

fermes sont desservies par des lignes qui appartiennent à des coopératives rurales. Une filiale, l'*Uranium City Power Company Limited*, fournit et distribue l'électricité à 600 usagers d'Uranium City (Sask.).

La *Northland Utilities* fournit du gaz naturel à 3,500 usagers dans 13 localités du nord de l'Alberta: Fairview, Bluesky, Whitelaw, Brownvale, Berwyn, Grimshaw, Grande-Prairie, Spirit-River, Sexsmith, Rycroft, Woking, Clairmont et Rivière-la-Paix. 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 *British Columbia Power Commission* a été constituée le 17 avril 1945 en vertu de la loi sur l'énergie électrique. Elle est entrée en activité en août 1945, 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 1958:

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
<b>Total.....</b>	<b>32,457</b>	<b>42,823</b>	<b>75,280</b>	<b>...</b>

L'expansion accrue de la puissance des centrales de la Commission, de ses usines de transmission et de distribution, de ses besoins d'énergie, de ses services et de ses recettes a marqué l'année qui s'est terminée le 31 mars 1958, et les immobilisations ont atteint le chiffre sans précédent de \$51,341,000. Les recettes ont augmenté de 21.1 p. 100 et les dépenses, de 37.9 p. 100, dont 13 p. 100 attribuables à l'énergie achetée pour les propres services d'aqueduc de la Commission, tandis qu'un nouveau réservoir était rempli et 18 p. 100 attribuables à une hausse des frais généraux. Le surplus d'exploitation s'est élevé à \$102,756 (avant défalcation du déficit du réseau hydraulique). Les détails au sujet des travaux de construction récemment terminés ou en cours paraissent aux pages 578-579.

## 22.—Expansion de la British Columbia Power Commission, années terminées le 31 mars 1954-1958

Détail	1954	1955	1956	1957	1958
Nombre d'usagers.....	52,773	56,577	61,345	69,574	75,280
Puissance installée..... kWh	174,255	176,866	211,366	284,435	324,735
Milles de lignes					
Transmission (haute tension)..... milles	624	689	795	1,009	1,330
Primaires de distribution..... "	2,995	3,301	3,781	4,147	4,650
Besoins d'énergie					
Produite..... kWh	687,158,106	812,793,062	955,007,458	1,058,915,734	984,710,523
Achetée..... "	9,962,128	12,016,339	24,023,708	25,668,700	228,760,010
<b>Total, besoins d'énergie..... kWh</b>	<b>697,720,234</b>	<b>824,809,401</b>	<b>979,031,166</b>	<b>1,084,584,434</b>	<b>1,435,570,533</b>
Recettes annuelles..... \$	7,103,853	8,227,331	9,730,576	11,992,259	14,523,888
Immobilisations (équipement en service)					
Production..... \$	33,678,194	35,100,468	44,741,367	55,595,538	82,844,306
Transmission..... \$	11,686,982	13,204,511	15,289,408	20,639,658	24,678,764
Distribution et fins générales..... \$	15,957,640	18,095,779	21,791,399	25,783,408	30,031,507
<b>Total, immobilisations (équipement en service)..... \$</b>	<b>61,322,816</b>	<b>66,400,758</b>	<b>81,822,174</b>	<b>102,018,604</b>	<b>137,554,577</b>