

aux fabriques de pâtes et papiers et à l'industrie de l'aluminium. En Ontario, d'autre part, presque toute l'énergie électrique est produite par une commission publique, qui est la Commission hydro-électrique de l'Ontario.

Faute d'un marché libre pour déterminer les prix et les services dans un domaine où s'exerce un demi-monopole, la plupart des provinces ont tenté de réglementer les services électriques d'utilité publique. Les diverses commissions provinciales de l'électricité, ainsi que leurs fonctions et leur activité, sont étudiées ci-dessous. Il est aussi question de certains services d'utilité privée.

Terre-Neuve.—Il n'existe pas de réseaux hydro-électriques publics à Terre-Neuve, bien qu'une Commission, la Commission d'énergie de Terre-Neuve, ait été créée en 1954 en vue de fournir l'énergie électrique dans les endroits de la province qui en sont dépourvus, tout particulièrement dans les régions rurales. L'aménagement le plus vaste de la province est situé à Deer Lake, où la *Bowater's Newfoundland Pulp and Paper Company Limited* possède une usine d'une puissance totale de 154,000 HP. Cette compagnie qui y produit de l'énergie surtout pour ses propres fabriques de pâtes et papiers, en fournit aussi à la *Buchans Mining Company* pour l'extraction, et à la *Newfoundland Light and Power Company Limited* qui la distribue aux usagers de Corner Brook ou des centres avoisinants de la région de Bay of Islands, aux villes de Grand Falls, Windsor, Bishop's Falls, Botwood et Lewisporte, à l'aéroport international de Gander, ainsi qu'au canton voisin de Gander. La compagnie possède deux centrales à vapeur d'une puissance globale de 30,000 kW à St-Jean, en plus de ses huit usines hydro-électriques.

L'*United Towns Electric Company Limited* exploite neuf usines hydro-électriques et deux usines diesel, ces dernières étant situées dans la péninsule de Burin. Une filiale, la *West Coast Power Company*, exploite un générateur diesel à Port-aux-Basques et une usine hydro-électrique à Lookout Brook. L'*Union Electric Light and Power Company* exploite des usines à Clarendville, à Port Union et à Trinity.

On trouvera, à la page 606, des renseignements concernant les nouvelles installations en cours de construction ou parachevées à Terre-Neuve en 1960.

Île-du-Prince-Édouard.—La superficie de l'Île-du-Prince-Édouard n'est que de 2,184 milles carrés et environ 70 p. 100 de ses habitants vivent à la campagne. L'énergie électrique doit, en conséquence, être distribuée à des régions rurales à population assez dense et parsemées d'une foule de petites municipalités. Il n'y a guère de possibilités d'aménagements hydro-électriques dans la province, car les rivières sont courtes, les aires de drainage sont restreintes et le terrain est relativement plat. Par conséquent, l'énergie électrique provient principalement d'installations thermiques et diesel consommant du combustible importé.

La centrale de Charlottetown, appartenant à la *Maritime Electric Company Limited*, fournit 65,631,420 kWh des besoins d'énergie électrique de l'île, qui sont de 71,439,038 kWh, d'une charge maximum de 15,700 kW. La centrale comprend six turbines à vapeur d'une puissance de 22,365 kW. En 1959, la société a desservi 12,857 consommateurs urbains et ruraux au moyen d'environ 850 milles de ses propres lignes de distribution, ainsi qu'un groupe additionnel de 3,378 consommateurs au moyen de 714 milles de lignes appartenant au gouvernement provincial et reliées au réseau. En outre, la compagnie a fourni 6,175,783 kWh chaque année au Service d'électricité de la ville de Summerside au moyen d'une ligne de transport de 33 kV qui relie les deux réseaux à Summerside.

Deux autres réseaux d'électricité fournissent le reste de la consommation totale de la province. Le service d'électricité de la ville de Summerside y exploite une centrale qui compte neuf moteurs diesel d'une puissance globale de 2,835 kW, et qui produit 5,415,960 kWh par année. Le réseau dessert 2,324 abonnés à Summerside, ainsi que 925 abonnés ruraux au moyen de 76 milles de lignes, en plus de 325 autres consommateurs ruraux au moyen de 66 milles de lignes appartenant au gouvernement provincial. La centrale de Summerside fournit également 918,600 kWh chaque année à la *Scales Hydro-Electric*