Ontario.—La Commission d'hydro-électricité de l'Ontario a poursuivi en 1952 la construction de deux importantes usines hydro-électriques\*. Sept des huit groupes de 33,000 h.p. de la station d'Otto-Holden, en amont de Mattawa, sur l'Ottawa, sont entrés en activité en 1952; le huitième devait être prêt tôt en 1953. A Queenston, sur la Niagara, l'aménagement de la station génératrice n° 2 Sir Adam Beck-Niagara allait bon train; l'usine, dont les 12 groupes auront une puissance ultime de 1,260,000 h.p., devait commencer à fonctionner en 1954 et être achevée en 1956. Étaient déjà fort avancés le bassin d'alimentation du premier des deux tunnels, ce tunnel lui-même et son canal accessoire, les fondations de la chute d'eau et de la centrale. A l'usine de Pine-Portage, sur la Nipigon, on avait commencé l'aménagement d'un troisième groupe de 45,000 h.p. qui doit entrer en activité en 1954.

La Great Lakes Power Company était à construire à Scott-Falls, sur la Michipicoten, une usine de deux groupes qui devait produire 20,000 h.p. à partir de 1953. Elle prévoyait aussi pour 1954 une installation de 15,000 h.p. en deux groupes à McPhail-Falls, quelques milles en amont.

Provinces des Prairies†.—La Commission d'hydro-électricité du Manitoba a achevé les deux derniers des six groupes de l'usine de 114,000 h.p. à Pine-Falls, sur la Winnipeg inférieure, et commencé les travaux préliminaires à la mise en valeur en 1955 de 80,000 h.p. à McArthur-Falls; l'équipement de la centrale a été adjugé. La Winnipeg Electric Company a terminé en septembre 1952 le sixième et dernier groupe de 37,500 h.p. de l'usine de Seven-Sisters sur la Winnipeg. Sherritt Gordon Mines Limited a mis en activité son usine de 7,000 h.p. sur la Laurie et fournit maintenant de l'énergie aux mines de Lynn-Lake; les travaux préliminaires à un second aménagement devaient commencer en 1953.

Calgary Power Limited a entrepris la construction, à son usine de Ghost sur la rivière Bow, d'un groupe de 30,000 h.p. censé être prêt en 1954. Cette société a aussi commencé des travaux préliminaires à Bearpaw, près de Calgary, en vue d'une usine de 22,000 h.p. qui doit entrer en service en 1955. La Northland Utilities Limited projette d'aménager un nouveau groupe de 1,000 h.p. à son usine d'Astoria, à Jasper, et elle étudie aussi la mise en valeur de 1,150 h.p. sur la Hart, près de McLennan (Alb.).

Colombie-Britannique.—Deux nouvelles entreprises ont été achevées en 1952 et d'autres projets d'expansion et de mise en valeur étaient en voie de réalisation.

La British Columbia Electric Company Limited a achevé la construction d'une génératrice à Wahleach-Lake et l'unique groupe, de 82,000 h.p. et dont la hauteur de chute est de 2,000 pieds, est entré en service en décembre. La société a commandé

<sup>\*</sup> La Commission était également à construire deux grandes usines à vapeur: à Windsor, le deuxième groupe de 66,000 kW est entré en activité en février 1952 et l'usine, formée de quatre groupes d'une puissance globale de 264,000 kW, sera achevée en 1953; à Toronto, deux groupes d'une puissance globale de 188,000 kW ont été mis en branle et un quatrième est censé l'ètre en mai 1953; deux groupes alimenteront provisoirement le réseau de 25 cycles, mais une fois ceux-ci rattachés au réseau de 60 cycles, l'usine produira 400,000 kW.

<sup>†</sup> La ville de Winnipeg avait mis en activité une turbine à vapeur de 15,000 kW et était à installer pour 1953 un second groupe de 25,000 kW. Le Manitoba Hydro-Electric Board se propose d'ouvrir à Brandon, en 1956, une usine électrique à vapeur de 60,000 kW. La Saskatchewan Power Corporation a augmenté de 37,565 kW le rendement de ses génératrices thermiques en ajoutant, entre autres, 25,000 kW à Saskatoon, 10,000 kW à Prince-Albert et 1,865 kW à Unity; les projets actuels prévoient en outre des installations de 20,000 kW à Estevan en 1954-1956 et de 50,000 kW à Saskatoon en 1954-1957. Les additions aux usines électriques à vapeur en Alberta comprenaient un aménagement de 7,500 kW achevé à Drumheller par la Canadian Utilities, un autre de 30,000 kW, censé être prêt en 1953, que construisait la ville d'Edmonton et un troisième de 30,000 kW, également pour 1953, entrepris par la ville de Medicine-Hat.