

En plus des entreprises de la Commission, la *Great Lakes Power Company* a parachevé la construction de son aménagement des chutes Hollingsworth, sur la rivière Michipicoten, avec l'installation d'un seul groupe de 30,300 HP.

Provinces des Prairies.—Au Manitoba, la Commission hydro-électrique du Manitoba a poursuivi ses travaux à la première étape de l'aménagement Grand Rapid sur la Nelson, où cinq groupes de 42,000 HP. chacun seront installés en 1960, et où l'installation d'un sixième groupe semblable est prévue. L'électricité sera fournie à l'exploitation minière de l'*International Nickel Company* dans la région nord-manitobaine des lacs Moak, Mystery et Thompson. Les travaux se sont poursuivis à la centrale de la Commission à Selkirk, où l'installation de deux turbines à vapeur de 66,000 kW chacune sera terminée en 1960; l'érection d'une ligne d'interconnexion a aussi été continuée entre la centrale de la Commission à Brandon et la centrale de Boundary Dam de la *Saskatchewan Power Corporation*.

En Saskatchewan, la *Churchill River Power Company Limited*, filiale de la *Hudson Bay Mining and Smelting Company Limited*, a achevé l'installation d'un groupe de 19,000 HP. aux chutes Island, sur la rivière Churchill, ce qui a porté la puissance installée à cet endroit à 125,500 HP. en sept groupes. En mai, l'Administration du rétablissement agricole des Prairies a entrepris la construction de la principale digue en enrochement que comporte le projet de la rivière Saskatchewan-sud, à l'emplacement de Coteau Creek. Bien que ces ouvrages soient avant tout destinés à des fins d'irrigation, des installations hydro-électriques seront incorporées au barrage par la province de Saskatchewan. Le matériel initial de production d'électricité consistera en trois groupes de 50,000 ou de 60,000 HP. chacun, avec addition prévue de deux autres groupes analogues. La réalisation de ce projet est censée être terminée en 1966. La *Saskatchewan Power Corporation* a entrepris la construction d'un aménagement aux rapides Tobin et Squaw, sur la rivière Saskatchewan, à 35 milles au nord-est de Nipawin. Cet aménagement consistera en six groupes de 46,000 HP. chacun; on projette d'installer quatre d'entre eux d'ici 1963 et les deux autres, en 1964. En 1959, la Corporation a doublé la puissance de son usine à vapeur Queen Elizabeth, à Saskatoon, en lui ajoutant une deuxième turbine à vapeur de 66,000 kW de puissance. A la nouvelle centrale Boundary Dam d'Estevan, la Corporation a installé un premier groupe, soit une turbine à vapeur de 66,000 kW, et elle est en train d'y installer un second groupe analogue. La *Northland Utilities Limited* a ajouté un nouveau groupe diesel de 500 kW à son usine d'Uranium City.

En Alberta, la *Calgary Power Ltd.* a repris la construction d'additions à ses centrales de Spray et de Rundle, dans la partie haute du bassin de la rivière Bow. Selon les prévisions, ces deux centrales sont censées être terminées vers la fin de 1960, alors que la puissance de la centrale de Spray sera doublée par l'addition d'un groupe de 62,000 HP., tandis que la puissance de la centrale de Rundle sera presque triplée par l'addition d'un groupe de 40,000 HP. La compagnie a aussi entrepris d'installer un groupe unique de 200,000 HP. sur la rivière Brazeau, à Big Bend, environ 15 milles en amont de son confluent avec la rivière Saskatchewan-nord. Les plans de cet aménagement prévoient l'installation d'autres groupes de même puissance jusqu'à une puissance éventuelle de 800,000 HP. Un projet d'aménagement hydro-électrique aux fourches Brazeau, sur la rivière Saskatchewan, en aval de son confluent avec la rivière Brazeau, est présentement à l'étude. Dans le domaine thermo-électrique, la *Calgary Power Ltd.* projette d'entreprendre en 1960 l'installation d'une turbine à vapeur de 150,000 kW à titre d'appoint à son usine de 132,000 kW de Wabamun.

La ville d'Edmonton a accru, en 1959, la puissance de sa centrale municipale de 180,000 kW en sept groupes par l'addition d'une turbine à gaz de 30,000 kW. La *Northland Utilities Limited* a ajouté un groupe diesel de 500 kW à son usine de Lac-la-Biche. La *Canadian Sugar Factories Limited* projette d'installer à Taber un groupe de 1,675 kW qui sera mis en service en 1960.

Colombie-Britannique.—La construction hydro-électrique a été passablement active en Colombie-Britannique en 1959. Les nouveaux aménagements ont atteint une puissance globale de 199,000 HP., en majeure partie par la *British Columbia Electric Company*