

En Saskatchewan, la *Consolidated Mining and Smelting Company of Canada* a doublé la puissance de sa centrale de Wellington Lake, sur la rivière Charlot, en installant un groupe de 3,300 HP. L'*Eldorado Mining and Refining Limited* a entrepris la construction d'un aménagement hydro-électrique d'un seul groupe de 10,000 HP. sur la rivière Charlot, à Waterloo Lake. L'Administration du rétablissement agricole des Prairies a poursuivi la construction de l'aménagement de la Saskatchewan-Sud, à l'emplacement de Coteau Creek. Bien que ces ouvrages soient avant tout destinés à des fins d'irrigation, des centrales hydro-électriques seront incorporées au barrage par la *Saskatchewan Power Corporation*. L'installation comprendra au début trois groupes d'environ 60,000 HP. chacun, avec addition prévue de deux autres groupes analogues. La réalisation de ce projet est censée être terminée en 1966. La société a poursuivi 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'en installer quatre d'ici 1963 et les deux autres, en 1964. Un groupe à vapeur de 66,000 kW a été ajouté à la centrale Boundary Dam de la Corporation, ce qui porte la puissance globale à 132,000 kW pour les deux groupes. La Corporation a acheté, tout en en assumant l'exploitation, la centrale de 37,500 kW de Moose Jaw, qui appartenait à la *National Light and Power Company*, et a fermé un certain nombre de petites usines situées à Kamsack, Hudson Bay Junction et Weyburn.

En Alberta, la *Calgary Power Limited* a agrandi ses centrales de Spray et de Rundle. La puissance de la première a été doublée par l'addition d'un groupe de 62,000 HP. et celle de la seconde a été portée à 63,000 HP. par l'addition d'un groupe de 40,000 HP. La société a poursuivi la construction de son aménagement hydro-électrique sur la rivière Brazeau, à Big Bend, à environ 15 milles en amont de son confluent avec la Saskatchewan-Nord. L'installation d'un groupe de 200,000 HP. est censée être terminée à l'automne de 1964. En plus d'explorer les environs du bassin supérieur de la rivière Brazeau en vue de localiser des emplacements convenables pour des barrages de retenue ou des usines-barrages, la *Calgary Power Limited* projette la construction d'un aménagement hydro-électrique sur la rivière Saskatchewan, aux fourches Brazeau, en aval de son confluent avec la rivière Brazeau.

Dans le domaine thermo-électrique, la *Calgary Power Limited* a entrepris l'installation d'une turbine à vapeur de 150,000 kW à sa centrale de Wabamun. L'aménagement de ce groupe portera la puissance totale de l'usine à 282,000 kW. La ville d'Edmonton a accru la puissance de sa centrale municipale à 255,000 kW en huit groupes par l'addition d'une turbine à vapeur de 75,000 kW. La ville de Lethbridge a ajouté une turbine à gaz de 10,000 kW à sa centrale municipale, ce qui porte la puissance installée totale à 33,375 kW en cinq groupes. La *Northland Utilities Limited* a installé un groupe diesel à gaz de 3,000 kW à son usine de Fairview, et la *Canadian Sugar Factories Limited* a élevé la puissance de sa centrale thermique de Taber à 3,675 kW par l'addition d'un groupe de 1,675 kW.

Colombie-Britannique.—La construction hydro-électrique a été active en Colombie-Britannique en 1960. Les nouveaux aménagements ont atteint une puissance globale de 201,220 HP., en majeure partie par la *British Columbia Electric Company Limited* qui a terminé la dernière étape de son aménagement de Bridge River en installant les deux derniers de quatre groupes identiques de 82,000 HP. chacun à sa centrale Bridge River n° 2. L'accroissement de la hauteur de chute apporté par l'achèvement du barrage Mission, dont la construction a marché de pair avec l'aménagement de la centrale n° 2, a eu pour effet de hausser de 248,000 à 276,000 HP. la puissance totale de turbine de la centrale Bridge River n° 1. La ville de Revelstoke a terminé la première étape d'une usine hydro-électrique sur le ruisseau Cranberry, à environ 15 milles au sud de Revelstoke. Un groupe de 5,800 HP. a été installé au cours de l'année et un autre semblable sera ajouté quand le besoin s'en fera sentir. La *Northern British Columbia Power Company Limited* a doublé la puissance de son usine de Falls River par l'installation d'une turbine de 6,000 HP. La *Bralorne Pioneer Mines Limited* a signalé la perte par l'incendie de deux centrales hydro-électriques