

et l'autre sur le chenal principal au bas des rapides Galop, près de Iroquois (Ont.). Des soumissions ont été demandées pour des turbines de 75,000 h.p. dont 16 seront installées et mises en service par la Commission; le début des opérations doit avoir lieu en 1958.

Le développement du réseau de distribution de la Commission comprend 185 milles de 230 kV, 263 milles de 115 kV, 197 milles de 13 à 44 kV, et un circuit de 1,080 milles de lignes rurales. Dans la région utilisant l'énergie au régime de 25 cycles, le travail de transformation de l'équipement pour l'utilisation de l'énergie au régime de 60 cycles progresse bien et environ 50 p. 100 du programme est terminé. Un groupe de 85,000 h.p. de la centrale n° 2 à la chute DeCew a été aménagé avec régime de 60 cycles.

En octobre 1954, la *Great Lakes Power Company* a terminé son aménagement de McPhail-Falls, sur la rivière Michipicoten; il comprend deux turbines de 7,500 h.p. chacune sous une chute de 48 pieds, actionnant un générateur de 5,000 kVa.

**Provinces des Prairies.**—Au Manitoba, la Commission hydro-électrique du Manitoba procède selon les prévisions à la construction de l'aménagement de la McArthur-Falls, sur la rivière Winnipeg. Quatre groupes, opérant sous une chute réduite, ont été mis en service en décembre 1954 et l'on s'attend que la centrale de 80,000 h.p. de huit groupes sera terminée en juillet 1955. Une nouvelle ligne de distribution à double circuit de 110 kV. et partant de la centrale de Transcona a été terminée. La *Manitoba Power Commission* continue d'étendre son réseau de distribution; les nouvelles additions comprennent une ligne de transmission de 115 milles à 115 kV, une de 21 milles à 66 kV, et une de 92 milles à 33 kV. La ville de Winnipeg a mis en service un deuxième groupe de 25,000 kW. dans sa centrale à vapeur auxiliaire.

En *Saskatchewan*, la *Saskatchewan Power Corporation* a terminé un nouveau groupe de 25,000 kW à la centrale à vapeur de Saskatoon, portant la puissance totale à 75,000 kW. Un double groupe thermique de 2,500 kW a été installé à Swift-Current. Au cours de l'année, une ligne d'environ 290 milles de 69 kV a été construite entre Weyburn et Assiniboia, entre Estevan et Red-Jacket, et entre Saskatoon et North-Battleford.

En *Alberta*, la *Calgary Power Limited* a terminé son aménagement de Bears paw, sur la rivière Bow, un peu à l'ouest de Calgary. La centrale comprend une turbine de 20,750 h.p. sous une chute de 48 pieds, actionnant un générateur de 18,000 kVa. La compagnie a aussi mis en service un troisième groupe de 30,000 h.p. avec un générateur de 23,500 kVa à sa centrale de Ghost, plus en amont sur la rivière; la centrale fonctionne sous une chute de 92 pieds et elle a une puissance totale de 66,000 h.p. En plus, deux nouveaux aménagements qui doivent être en service en 1955 sont en voie de construction sur la rivière Kananaskis, un groupe de 6,900 h.p. à Upper-Kananaskis-Lake et un autre de 18,500 h.p. à l'emplacement de Pocatererra, plus bas que le Lower-Kananaskis-Lake. Au cours de 1954, le système de transmission de la compagnie a été augmenté par la construction d'une ligne de 142 milles avec 66 kV et d'une autre de 114 milles à un voltage moindre. De plus, la *Calgary Power Limited* construit pour être mis en service en 1956 une centrale avec turbine à vapeur à Wabamun; la centrale aura une puissance de 66,000 kW. La *Canadian Utilities Limited* a installé une turbine à gaz de 6,000 kW à Vermilion et, en collaboration avec la *Northland Utilities*, elle a ajouté deux groupes diesel de 1,250 kW chacun à la centrale de Fairview. La ville de Lethbridge a installé un nouveau groupe à sa centrale à vapeur, portant sa puissance à 13,500 kW.

**Colombie-Britannique.**—L'événement remarquable de la construction hydro-électrique en 1954 a été l'achèvement de la première tranche du vaste projet de l'*Aluminum Company of Canada* à Kemano-Kitimat. Les trois premières turbines Pelton, de 150,000 h.p. chacune et sous une chute de 2,485 pieds, ont été mises en service dans la centrale souterraine et l'énergie de 287 kV est transportée à Kitimat sur une ligne de 50 milles. L'équipement a été commandé et les travaux de préparation sont en marche pour l'installation d'une quatrième turbine de 150,000 h.p. et d'une génératrice de 122,000 kVa, qui doivent être en service en 1955. La puissance ultime est d'environ deux millions de h.p., mais on n'a pas annoncé de nouveaux développements du projet.