

activité en 1950 et les autres, en 1951. Les travaux de construction d'une troisième entreprise sur la rivière Ottawa, aux rapides La Cave, en amont de Mattawa, ont débuté en 1949; le batardeau et le canal de dérivation ont été achevés à la fin de l'année et les travaux d'excavation du barrage principal étaient fort avancés; l'usine comptera six groupes de 32,000 h.p. chacun dont le premier doit entrer en activité en 1952. Sur la Nipigon, à Portage-du-Pin, un aménagement initial de 80,000 h.p. en deux groupes s'achevait et devait entrer en exploitation à l'été de 1950; on a prévu la construction de deux groupes supplémentaires lorsqu'ils deviendront nécessaires. A Tunnel, sur la Mississagi, près de Thessalon, les travaux du grand barrage et de l'usine (qui comprendra deux groupes de 28,000 h.p. chacun) étaient fort avancés et l'exploitation de l'usine devait débiter au milieu de l'été de 1950; on a aussi construit un barrage d'emmagasinage en amont, au lac Rocky-Island. Parallèlement aux travaux de la Commission, la *Great Lakes Power Company* a construit un groupe additionnel de 13,200 h.p. à son usine de la rivière Michipicoten qui devait entrer en activité en 1950 et la ville d'Orillia a aménagé une usine de 3,750 h.p. sur la rivière Muskoka.

*Provinces des Prairies**.—Au Manitoba, la *Winnipeg Electric Company* a augmenté de 54,000 h.p. la puissance de son usine de Seven-Sisters, sur la Winnipeg, après avoir haussé de 66 pieds la chute et aménagé un nouveau groupe. L'usine génératrice comprenait quatre groupes de 37,500 h.p. chacun; un cinquième groupe devait entrer en exploitation en 1950 et on a prévu l'espace suffisant à l'aménagement d'un sixième et dernier groupe. Le gouvernement manitobain a entrepris l'aménagement d'une usine de 114,000 h.p. à Pine-Falls, sur la Winnipeg, et la construction du batardeau était passablement avancée à la fin de 1949; les deux premiers groupes, de 19,000 h.p. chacun, entreront en activité à la fin de 1951. La *Sherritt-Gordon Mines, Limited*, envisageait la construction d'une usine de 7,000 h.p. sur la Laurie, tributaire du Churchill, à 44 milles du gisement minier de Lynn-Lake. En Alberta, un seul nouveau groupe hydro-électrique a été mis en exploitation en 1949; il s'agit d'une roue Pelton de 665 h.p. installée par la *Northern Utilities, Limited*, à Jasper (Alb.). La *Calgary Power, Limited*, cependant, a poursuivi à Spray-Lakes, dans le bassin supérieur de la rivière à l'Arc, l'aménagement d'une usine de 62,000 h.p.; les travaux ont bien progressé et l'exploitation devait commencer en octobre 1950.

Colombie-Britannique.—En 1949, les aménagements hydro-électriques se sont accrus de 228,300 h.p. L'addition la plus considérable est celle de la *British Columbia Electric Railway Company*, 124,000 h.p., comprenant deux groupes établis à son usine de la rivière Bridge. Cette addition porte la puissance totale de l'usine, qui comprendra ultimement dix groupes, à 186,000 h.p. L'emmagasinage de l'eau se fait au barrage La-Joie, dont la construction est presque terminée. La compagnie était aussi à aménager un troisième groupe de 47,000 h.p. à son usine de Ruskin, sur la relève Stave, et étudie au lac Jones, à 75 milles à l'est de Vancouver, un emplacement de haute chute pouvant fournir environ 70,000 h.p. La Commission hydro-électrique de la Colombie-Britannique a terminé son usine de John-Hart, sur la rivière Campbell, dans l'île de Vancouver; l'usine fournit maintenant 112,000 h.p. grâce à l'installation des troisième et quatrième groupes, de 28,000 h.p. chacun, et à l'achèvement du réservoir d'emmagasinage aux chutes Ladore. L'usine

* Outre les aménagements hydrauliques cités, la puissance des usines thermo-électriques a été augmentée de 6,000 kw à Flin-Flon (Man.), l'usine de Churchill (Man.) a été agrandie, la *Saskatchewan Power Corporation* a ajouté au réseau provincial deux nouveaux groupes diesel, de 1,600 h.p. chacun, situés l'un à Watrous et l'autre à Yorkton (Sask.), la puissance de l'usine à vapeur d'Edmonton (Alb.) a été augmentée de 30,000 kw et celle de la *Canadian Utilities*, à Vermilion (Alb.), de 4,200 kw.