

## Section 2.—Progrès réalisés dans l'aménagement d'installations électriques en 1964

En 1964, on a ajouté 754,000 kW à la puissance globale des installations génératrices du Canada, en vue de répondre dans une certaine mesure aux besoins énergétiques toujours croissants du pays. De cette augmentation, 481,000 kW provenaient de nouvelles installations thermiques et le reste, soit 273,000 kW, de nouvelles installations hydrauliques. Les nouvelles installations portent la puissance globale des aménagements hydro-électriques du pays à 20,300,000 kW et celle des installations thermo-électriques, à 6,800,000 kW. D'après les prévisions actuelles, des installations dont la puissance totale atteindra 2,300,000 kW seront mises en service en 1965; 1,400,000 kW proviendront de nouvelles centrales hydro-électriques et 900,000 kW, de nouvelles centrales thermo-électriques. Les aménagements électrogènes en voie de construction ou censés l'être d'ici quelques années devraient produire encore 15,100,000 kW, dont 9,200,000 kW provenant de centrales hydrauliques et le reste de centrales thermiques. Ces estimations ne tiennent pas compte de l'énorme potentiel énergétique des aménagements qu'on construira un jour sur la rivière Churchill (Labrador), sur les fleuves Columbia et Nelson, et sur d'autres cours d'eau importants du Canada.

**Provinces de l'Atlantique.**—Dans la province de *Terre-Neuve*, la *Newfoundland and Labrador Power Commission* a été chargée d'aménager l'emplacement de la baie d'Espoir, sur la rivière Salmon dont la puissance de 459,000 kW sera produite par six groupes électrogènes, dont trois seront en service d'ici la fin de l'année 1967. L'aménagement de l'immense potentiel énergétique des chutes Churchill, sur la rivière Churchill (autrefois Grand Falls, sur la rivière Hamilton), au Labrador, sera entrepris lorsqu'une entente sur les réseaux de transmission vers les marchés possibles aura été conclue. Pour exploiter à fond le potentiel énergétique qu'offre cette chute de 1,040 pieds, la *Hamilton Falls Power Corporation Limited* se propose d'installer dix groupes générateurs d'une puissance nominale de 391,400 kW chacun. Au début de 1964, la *United Towns Electric Company Limited* a achevé, à Salt Pond, près de Burin, dans la péninsule du même nom, la construction d'une centrale thermo-électrique comportant trois groupes diesel d'une puissance de 500 kW chacun. Ailleurs dans la province, de nouvelles installations thermiques d'une puissance globale de 5,110 kW ont été mises en service au cours de l'année.

En *Nouvelle-Écosse*, la *Nova Scotia Light and Power Company Limited* compte mettre en service un premier groupe d'une puissance de 100,000 kW à sa centrale thermo-électrique de Tufts Cove, près de Dartmouth. La puissance installée de cette centrale multiple pourra éventuellement dépasser 500,000 kW. La compagnie étudie deux emplacements hydrauliques, l'un à Lequille, sur la rivière Allain et l'autre à Alpena, sur la rivière Nictaux; ces emplacements, une fois aménagés, auraient une puissance estimative de 16,200 kW. La Commission d'énergie de la Nouvelle-Écosse fait construire deux aménagements hydro-électriques, l'un à Riverdale, sur la rivière Sissiboo, et l'autre à Wreck Cove, sur le ruisseau du même nom; leur puissance installée globale sera de 73,500 kW. La *Seaboard Power Corporation Limited* est en train d'agrandir sa centrale à vapeur de Glace Bay, dont la puissance actuelle est de 72,000 kW, en y ajoutant un groupe de 36,000 kW censé être mis en service au début de 1966. Ce groupe, qui appartiendra à la Commission d'énergie de la Nouvelle-Écosse, alimentera en énergie la nouvelle usine d'eau lourde en construction dans la région. L'*Imperial Oil Company* compte mettre sa nouvelle centrale thermo-électrique de 3,750 kW, à Dartmouth, en service au milieu de 1965.