

Les "autres industries" produisent un total de 591,574 h.p., uniquement pour leur propre usage. Ces industries diverses assurent aussi un vaste marché aux centrales électriques.

La puissance globale des aménagements hydro-électriques au Canada, (14,305,880 h.p.) comprend celle de toutes les roues et turbines hydrauliques installées, même si elles n'ont pas fonctionné pendant l'année. Le total, arrêté au 31 décembre 1951, comprend toutes les installations faites durant l'année et exclut les vieux groupes démontés.

Sous-section 2.—Aménagements hydro-électriques de 1952, par province ou territoire

Parallèlement à l'expansion de l'activité industrielle en général d'un bout à l'autre du pays, un total sans précédent de 1,066,250 nouveaux h.p. produits par des turbines est entré en service en 1952. L'aménagement d'autres captations, dont la puissance globale dépassera 3 millions de h.p., s'est poursuivi activement. Les aménagements nouveaux se comptent d'un littoral à l'autre, mais le plus grand nombre se situent dans le Québec. Les programmes entrepris à des endroits plutôt éloignés permettent de se rendre compte de la valeur économique potentielle d'autres emplacements se trouvant dans des régions non encore colonisées. Les travaux ont aussi été actifs dans le domaine de la distribution et dans celui de l'érection d'usines thermiques. Voici les résultats d'ensemble obtenus dans chacune des provinces, surtout en ce qui concerne l'énergie hydro-électrique.

Provinces de l'Atlantique*.—La *Newfoundland Light and Power Company Limited* a ouvert en décembre sa nouvelle usine d'une puissance de 7,500 h.p. située sur la Horse-Chops (Cape-Broyle), dont les eaux sont soumises aux marées. Plus en amont, une autre usine qui produira 10,000 h.p. était en cours d'aménagement et devait s'ouvrir en 1953. On fait enquête en vue d'aménager une nouvelle usine d'environ 20,000 h.p. sur la Piper's-Hole, à la tête de la baie de Plaisance. L'*Anglo Newfoundland Development Company Limited* a poursuivi la modernisation de ses deux usines, situées sur l'Exploit: à Grand-Falls, quatre turbines de 4,000 h.p. ont fait place à des groupes de 5,500 h.p. pour augmenter de 6,000 h.p. la puissance totale; à son usine de Bishop's-Falls, la société compte terminer dès le début de 1953 le remplacement de deux turbines de 1,700 h.p. par des groupes de 2,700; d'autres modifications seront apportées plus tard aux deux usines. L'*Union Electric Light and Power Company* entend aménager deux centrales, l'une de 1,200 h.p. à George-Brook et l'autre de 4,000 h.p. sur la Trinity, à Lockston. Au Labrador, l'*Iron Ore Company* a mis en chantier sur l'Ashuanipi une centrale de 12,000 h.p. qui doit entrer en service en 1954.

La *Nova Scotia Power Commission* a terminé l'aménagement sur la Bear de son usine de Gulch qui comprend une groupe de 8,600 h.p. avec une hauteur de chute de 225 pieds. On étudie la possibilité d'aménager une centrale de 5,000 h.p. sur la Mersey, à Lower-Great-Brook. La *Nova Scotia Light and Power Company Limited* a mis en exploitation à White-Rock, sur la Gaspereau, une usine de 4,000 h.p. en remplacement d'une ancienne usine de 1,105 h.p. Sur la Nictau, un aménagement de 9,000 h.p. avec une hauteur de chute de 400 pieds doit entrer en service en 1953.

* Il s'est aussi construit, en plus des aménagements hydro-électriques, des usines thermiques: *Newfoundland Light and Power Company Limited*, un groupe diesel de 3,580 h.p. à Saint-Jean; *Nova Scotia Light and Power Company*, à Halifax, un groupe de 22,500 kW pour 1953; *Seaboard Power Corporation Limited*, à Glace-Bay (N.-É.), un groupe de 9,750 kW pour 1953; *New Brunswick Power Commission*, à Grand-Lake, un groupe de 6,250 kW terminé et un autre de 18,750 kW en aménagement.