

kW) et de Upper Notch (9,600 kW) ont été mises hors de service au début de l'année. Au cours du second semestre de 1971, l'Hydro-Ontario a fait part de son intention de construire une centrale hydraulique de 87,000 kW en deux groupes sur la rivière Madawaska, près d'Arnprior, mais la construction en a été retardée en raison d'un certain nombre de problèmes. On avait prévu que la centrale serait terminée en 1976.

En Ontario, la majeure partie des ressources hydrauliques importantes situées à proximité des centres de consommation a déjà été aménagée, mais les planificateurs envisagent maintenant de mettre en valeur des emplacements plus éloignés car l'amélioration des techniques de transport du courant sur de longues distances pourrait permettre prochainement le transport économique de l'électricité à partir de certains de ces emplacements. En attendant, l'expansion à court terme viendra des centrales thermiques, classiques ou nucléaires.

L'événement marquant de l'année pour l'Hydro-Ontario est survenu en avril lorsque le premier de quatre groupes nucléaires de 540,000 kW a été mis en service à la centrale de Pickering, à l'est de Toronto. Un deuxième groupe de 540,000 kW a été mis en service en octobre et, selon les prévisions, les groupes 3 et 4 devaient entrer en activité en 1972 et 1973 respectivement. Trois autres groupes auxiliaires à turbine à gaz, d'une puissance de 7,500 kW, devaient être installés en 1972 pour renforcer trois groupes semblables déjà installés à Pickering.

La centrale de Pickering, qui emploie le système CANDU (Canadian Deuterium Uranium) fondé sur l'utilisation de l'uranium naturel comme combustible et de l'eau lourde comme modérateur, fait l'objet d'une étude approfondie par les producteurs d'énergie du monde entier. Il s'agit de la troisième et de la plus grande centrale nucléaire mise en service en Ontario; elle a été précédée de la centrale Nuclear Power Demonstration (NPD) de Rolphton, d'une puissance de 20,000 kW, mise en service en 1962, et de la centrale de Douglas Point (220,000 kW) qui est entrée en activité en 1966. L'Hydro-Ontario a collaboré étroitement avec l'Énergie Atomique du Canada, Limitée, à la conception, construction et exploitation des trois centrales.

Les travaux de construction d'une quatrième centrale nucléaire, le complexe Bruce de 3,200,000 kW près de Kincardine, se poursuivent et ces installations devraient commencer à produire d'ici 1975. On prévoit que les quatre groupes seront terminés pour 1978. Près de la centrale, on construit également une usine destinée à produire l'eau lourde devant servir de modérateur.

En plus des centrales nucléaires, on travaille également à la construction de deux grandes centrales thermiques de type classique. Les deux premiers groupes de 500,000 kW alimentés au charbon de la centrale de Nanticoke (près de Port Dover) ont commencé à produire de l'électricité en 1972 et six autres groupes semblables doivent être mis en service entre 1973 et 1977 (deux en 1974) ce qui portera la puissance globale à 4,000,000 kW. Les deux premiers groupes de la centrale en construction de Lennox, qui sera alimentée au mazout et aura une puissance de 2,295,000 kW, doivent entrer en activité d'ici 1975 et les deux derniers en 1976 et 1977.

L'Ontario a aussi considérablement étendu son réseau de transport au cours de l'année en ajoutant quelque 900 milles à ses lignes de transport et près de 3,000,000 kilovoltampères à sa puissance de transformation.

Manitoba. L'Hydro-Manitoba est le principal organisme d'aménagement, d'exploitation et de distribution de l'énergie électrique de la province. Il a été créé le 1er avril 1961 par suite du fusionnement de la *Manitoba Power Commission*, organisme provincial de distribution créé en 1919 pour desservir la population rurale du Manitoba, et de la *Manitoba Hydro-Electric Board*, organisme de production et d'exploitation de l'énergie qui avait été établi en 1951.

L'Hydro-Manitoba dessert 254,263 abonnés dans quelque 700 agglomérations des régions rurales de la province et de la banlieue de Winnipeg. L'énergie électrique transportée au moyen du réseau de 39,300 milles de l'Hydro-Manitoba a atteint 9,900 millions de kWh. L'Hydro-Manitoba exploite neuf centrales hydrauliques, deux centrales thermiques et 26 petites centrales diesel isolées, pour une puissance installée totale de 2,235,258 kW. Les neuf centrales hydrauliques et les deux centrales thermiques, qui sont exploitées avec les centrales de Pointe du Bois et de Slave Falls du Winnipeg Hydro Electric System, forment le réseau intégré du Manitoba.

Les centrales hydrauliques de Pine Falls, McArthur, Seven Sisters et Great Falls sont situées sur la rivière Winnipeg à environ 70 milles au nord-est de Winnipeg; la centrale hydraulique de Grand Rapids se trouve sur la rivière Saskatchewan à 285 milles au nord-ouest