

un déficit de puissance disponible en appel de pointe et, on remédiera en partie à cette situation par l'achat de puissance de pointe de 200 mégawatts à la New Brunswick Electric Power Commission. Une puissance de pointe additionnelle de 240 MW sera fournie par l'installation, en 1979, d'une centrale à turbines à gaz équipée de quatre groupes (La Cité) près de la sous-station de Hertel.

En 1976, les cinq derniers groupes hydroélectriques (197.2 MW) de la centrale Manicouagan 3 de l'Hydro-Québec ont été mis en service, portant la puissance totale à 1 183.2 MW. La seule addition à la puissance thermique a été un groupe à turbines à gaz de 53.3 MW à Cadillac, en Abitibi. Étant donné que le réseau de l'Abitibi demeurera isolé du réseau intégré jusqu'en 1979, on projetait d'installer deux autres groupes analogues pour 1977.

La construction du complexe hydroélectrique de Manicouagan - Outardes s'est poursuivie et devait prendre fin en 1978 avec l'installation de trois groupes de 151.3 MW à la centrale Outardes 2. Celle-ci constituera le troisième aménagement de l'Hydro-Québec sur la rivière aux Outardes et remplacera l'aménagement actuel de 50 MW à Chute-aux-Outardes. On a poursuivi la construction du groupe unique CANDU de 685 MW à la centrale nucléaire Gentilly 2, près de Trois-Rivières; la mise en service est prévue pour 1979.

Le complexe de la baie James devrait commencer à produire de l'électricité en 1980. La première phase de l'aménagement de La Grande-Rivière est en cours à quatre emplacements; la puissance maximale totale sera de 10 190 MW. La première centrale, LG-2, possédera 16 groupes de 333 MW chacun dont la puissance maximale ultime sera de 5 328 MW; on prévoit la mise en service de six groupes en 1980, de six autres en 1981, et des quatre derniers en 1982. La centrale LG-3 devrait commencer à fournir de l'énergie électrique en 1982, et LG-1 en 1983. La centrale LG-3 comprendra 10 groupes de 192 MW chacun, d'une puissance totale de 1 920 MW. La centrale LG-1 aura une puissance de 910 MW répartie entre 10 groupes. A LG-4, on envisage l'entrée en service de sept groupes de 254 MW chacun en 1984; le huitième et dernier groupe devrait entrer en service en 1985 et porter la puissance totale à 2 032 MW.

L'Hydro-Québec étudie, de concert avec l'Hydro-Ontario, la possibilité d'améliorer les interconnexions minimales actuelles entre les réseaux du Québec et de l'Ontario. L'ONÉ a autorisé l'Hydro-Québec à exporter de la puissance en dehors des périodes de pointe à la Power Authority of the State of New York (PASNY) durant les mois d'été (avril à octobre) en vertu d'une licence de 13 ans. Cet accord permet au Québec et à la PASNY de profiter du fait que leurs demandes de pointe ne se produisent pas pendant la même saison. Le réseau de l'Hydro-Québec sera relié à celui de la PASNY par une ligne de transport de 765 kV allant de la sous-station de Châteauguay, près de Beauharnois, jusqu'à celle de Marcy, près d'Utica (New York). L'entrée en service était prévue pour le milieu de 1978.

Ontario

13.10.6

En 1976, la quantité totale d'électricité disponible pour la consommation dans la province était supérieure de 7.6% à celle de 1975. La demande d'énergie a augmenté de 5.6%, 4.1% et 6.0% dans les secteurs domestique, commercial et industriel respectivement. L'Hydro-Ontario a signalé une charge de pointe de 15 896 megawatts en décembre, soit 9.5% de plus qu'en 1975. La production totale a atteint 87.2 terrawattheures, dont 43.9% provenait de centrales hydroélectriques, 18.8% de groupes nucléaires et 37.3% de centrales à combustibles fossiles (70.8% au charbon, 13.8% au gaz et 15.4% au pétrole, représentant respectivement 26.4%, 5.1% et 5.7% de la production totale).

L'Ontario a importé 13.2 TWh des autres provinces pour répondre à 13.8% de ses besoins énergétiques. Compte tenu des exportations nettes de 4.2 TWh vers les États-Unis (4.8% de la production) et de 0.4 TWh vers les autres provinces, les importations nettes se sont élevées à 8.7 TWh, soit environ 9.1% de la consommation d'énergie électrique dans la province.

L'Hydro-Ontario a ajouté un sixième groupe de 500 MW à sa centrale au charbon de Nanticoke. Deux groupes de 573.5 MW ont été installés à la centrale au pétrole de Lennox, dans l'est de l'Ontario, portant ainsi la puissance totale de cette centrale à 2 295