

Les additions faites à la puissance de production installée de l'Hydro-Ontario en 1977 comprenaient l'installation des deuxième et troisième des quatre groupes de 800 MW à la centrale nucléaire de Bruce, la mise en place du deuxième groupe hydroélectrique de 37 MW à Arnprior et l'installation d'un groupe de turbines à gaz de 11 MW à l'usine d'eau lourde de Bruce.

En 1978, les septième et huitième groupes de la centrale de Nanticoke ont été mis en service, portant la puissance totale de la centrale à 4 000 MW. Le quatrième et dernier groupe de la centrale Bruce A, d'une puissance de 3 200 MW, a commencé à produire, et l'activité de construction porte actuellement sur la centrale jumelle, Bruce B.

Dans le nord-ouest de l'Ontario, la centrale au charbon de Thunder Bay, qui est entrée en service en 1978, devait recevoir une puissance additionnelle de 300 MW fournie par deux groupes en 1980. Cette centrale utilisera du charbon provenant des provinces des Prairies et livré au nouveau terminal de Thunder Bay, qui a coûté \$60 millions et a été achevé en 1978. Trois chargements ferroviaires de charbon de l'Ouest destiné à la centrale de Nanticoke arrivent maintenant chaque semaine au nouveau terminal. Grâce au nouveau réseau de transport, l'Ouest canadien constituera au début des années 80 une source importante d'approvisionnement en charbon pour les centrales thermiques de l'Hydro-Ontario. Le CN effectuera le transport à partir de la mine Luscar en Alberta, et le CP depuis la mine Byron Creek en Colombie-Britannique. A Thunder Bay, le charbon sera chargé sur des navires et acheminé vers une installation de mélange à la centrale de Nanticoke, d'une puissance de 4 000 MW.

La Great Lakes Power Corp. de Sault-Sainte-Marie a entrepris la construction d'une centrale hydroélectrique de 54 MW sur la rivière Ste-Marie à Sault-Sainte-Marie. Le coût est estimé à \$95 millions et la mise en service est prévue pour 1982.

L'Hydro-Ontario a décidé d'arrêter la construction et d'entreposer les éléments de la seconde moitié de l'usine d'eau lourde à la centrale nucléaire Bruce D jusqu'à ce que le besoin d'une source additionnelle d'approvisionnement en eau lourde se fasse sentir. La construction de la première moitié de l'usine, terminée dans une proportion de plus de 80%, a été reconsidérée après l'achèvement d'une étude de la partie du programme de production consacrée aux centrales nucléaires.

La centrale Pickering A s'est avérée pour la troisième année consécutive l'une des centrales nucléaires les plus productives au monde, et une travée du combustible irradié a été mise en service à la centrale en 1978. La construction de la centrale nucléaire de Darlington, d'une puissance de 3 600 MW, a débuté en juillet 1978, et on a annoncé que l'Hydro-Ontario recommandait l'acquisition d'un nouvel emplacement sur le chenal nord du lac Huron pour y créer un centre énergétique. Le délai prévu pour la réalisation de ce dernier projet dépend de l'examen du programme de production.

La Great Lakes Power Co. a proposé d'installer en 1981, trois groupes de 18 MW à une centrale hydroélectrique, qui porterait le nom de St. Mary's, dans le nord-ouest de l'Ontario.

Manitoba

13.10.7

Un prêt fédéral de \$193 millions, qui s'ajoute aux \$244 millions fournis précédemment pour l'aménagement du fleuve Nelson, aidera au transport de l'énergie à partir des installations du Manitoba sur le Nelson.

Les deux premiers groupes de 98 MW à la centrale hydroélectrique de Long Spruce ont été installés en 1977. Long Spruce est le deuxième aménagement hydroélectrique important sur le Nelson, et la puissance ultime fournie par 10 groupes devait atteindre 980 MW en 1980.

La mise en place des principaux éléments du canal de dérivation des eaux du fleuve Churchill a été achevée au début de 1977. Il est maintenant possible de détourner jusqu'à 850 000 dm³ d'eau par seconde du Churchill vers le Nelson. Par ailleurs l'achèvement d'une autre centrale hydroélectrique importante à Limestone, en aval de Long Spruce, a été reporté jusqu'en 1989, mais le premier groupe devant entrer en service en 1984.

L'accroissement de la puissance de production s'élevait au total à 476 MW en 1978, par suite de l'entrée en service de quatre groupes de 98 MW à la centrale de Long Spruce