

longue distance de l'Hydro-Manitoba assureront cependant l'acheminement de quantités d'énergie de plus en plus importantes vers le sud à partir des centrales hydrauliques situées sur les cours d'eau du nord, afin de répondre aux besoins sans cesse croissants de la province.

L'Hydro-Manitoba dessert plus de 250,000 abonnés dans 700 localités des régions rurales de la province et de la banlieue de Winnipeg, et exploite neuf centrales hydrauliques, deux centrales thermiques et un certain nombre de centrales diesel isolées, ce qui constituait une puissance installée totale de 2,970 MW à la fin de 1974. Ces centrales, ainsi que celles de Pointe du Bois et de Slave Falls du réseau hydroélectrique de la ville de Winnipeg, 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 de Winnipeg; les centrales hydrauliques de Kelsey et de Kettle Rapids sont situées à 400 et 450 milles au nord-est de Winnipeg sur le fleuve Nelson. L'exploitation des centrales hydrauliques 1 et 2 de la Sherritt Gordon Mines, Limited à Laurie River a été prise en charge par l'Hydro-Manitoba en mai 1970.

L'aménagement du potentiel hydroélectrique du fleuve Nelson se poursuit. Les trois derniers des 12 groupes de la centrale de Kettle ont été installés, portant la puissance totale de la centrale à 1,224 MW. Les travaux sont bien avancés sur le chantier suivant à Long Spruce et, selon les prévisions, le premier groupe sera mis en service à la fin de 1977 et la centrale, d'une puissance totale de 980 MW, sera achevée en 1980. A la fin de 1974, la centrale et la passe-déversoir étaient plus qu'à moitié terminées et l'installation des vannes de dérivation devait être achevée au début de 1975. Un troisième emplacement aux rapides Limestone, en aval de Long Spruce, est à l'étape de la conception et de la planification. Le déblaiement des routes d'accès et du terrain a débuté en 1975.

D'importants travaux de régularisation et d'amélioration des canaux sont en cours qui portent sur les structures et les canaux formant la voie d'eau entre le lac Winnipeg et le fleuve Nelson. Dans le cadre de ce projet, la centrale de Jenpeg, qui comprend six groupes de 28 MW, entrera en service au milieu de 1976. On travaille également à une route de dérivation qui empruntera les cours des rivières Rat et Burntwood entre la rivière Churchill et le fleuve Nelson, notamment aux emplacements des chutes Missi et du lac Notigi. La structure des chutes Missi régularisera le débit fluvial du lac sud des Indiens à la rivière Churchill. L'aménagement Notigi, situé au déversoir du lac Notigi dans la rivière Rat, régularisera d'abord le débit des eaux, mais pourra par la suite recevoir une installation génératrice.

Le réseau de transport HTCC reliant les centrales du Nelson au sud du Manitoba prend de l'expansion grâce à l'accroissement de la puissance de conversion aux postes récepteurs et émetteurs. On a déjà commandé du matériel en vue de compléter pour la fin de 1976 la première installation bipolaire de  $\pm 450$  kV d'une capacité prévue de 1,620 MW. La planification est bien avancée pour ce qui est du projet d'ajouter du matériel de conversion pour former la deuxième installation bipolaire qui accroîtra de 1,800 MW la puissance du réseau HTCC, portant sa puissance totale à 3,420 MW. Ces derniers travaux s'étendront de 1978 à 1983 et soutiendront la production des trois centrales sur le cours inférieur du Nelson.

**Saskatchewan.** La Saskatchewan Power Corporation a été créée en 1949 par la Power Corporation Act (SRS 1965, chap. 40, version modifiée). Elle a remplacé la Saskatchewan Power Commission qui avait été mise sur pied en 1929. Les fonctions de la société comprenaient à l'origine la production, le transport et la distribution, la vente et la livraison d'énergie électrique. L'objectif était de fournir de l'énergie électrique en abondance dans toute la province et à des taux raisonnables. Depuis 1952, la société est autorisée à produire ou acheter et à transporter, distribuer, vendre et livrer du gaz naturel ou manufacturé.

En vue d'accroître la production en 1975, on a prévu une turbine à gaz de 70 MW à Landis, à 75 milles au nord-ouest de Saskatoon. On prévoit également une caverne souterraine pour le stockage du gaz qui permettra de répondre aux appels de pointe durant l'hiver sans surcharger le réseau du gaz.

En 1977, un groupe additionnel de 300 MW portera à 882 MW la puissance totale installée de la centrale thermique de Boundary Dam alimentée au lignite. Le projet suivant est une nouvelle centrale alimentée au lignite qui s'appellera Poplar River près de Coronach dans le centre-sud de la Saskatchewan et la date prévue d'entrée en service de son premier groupe