

derniers groupes convertisseurs à Bipole I, dont la mise en service était prévue pour le milieu de 1977. Pour permettre la production de puissance additionnelle à la centrale de Long Spruce et, plus tard, à celle de Limestone, d'autres additions à la puissance de conversion, Bipole II comprise, seront faites progressivement à la nouvelle station de conversion de Henday près de la centrale de Limestone, et à une extension du terminal de Dorsey près de Winnipeg; 900 MW étaient prévus pour 1978, et 900 autres pour 1983-84. Grâce à ces additions, il sera possible d'utiliser la puissance maximale des deux réseaux de transport de  $\pm 450$  volts en courant continu entre les centrales du Nelson et la ville de Winnipeg.

L'ONÉ a accordé à l'Hydro-Manitoba une licence l'autorisant à construire une deuxième ligne de transport internationale de 230 kV de la sous-station de Ridgeway près de Winnipeg jusqu'à la frontière américaine (Minnesota) près de Sprague (Man.). Cette ligne, mise en service vers la fin de 1976, permettra à l'Hydro-Manitoba d'exporter de l'énergie non garantie et de la puissance à court terme à la Minnesota Power and Light, et d'obtenir pour elle-même de la puissance d'appoint si l'énergie en provenance du nord venait à manquer.

Au Manitoba, l'appel de puissance total a augmenté de 1.9% par rapport à l'année précédente, en raison de l'accroissement de la demande sur le réseau du sud. En effet, la demande domestique et agricole a augmenté de 10.5%, par suite surtout de l'augmentation du nombre d'abonnés. La consommation du secteur commercial a, pour sa part, augmenté de 6.1%. La baisse apparente de 5.3% enregistrée dans le secteur industriel est imputable au ralentissement de l'activité minière.

La production provinciale s'est établie à 14.0 terrawattheures, soit une diminution de 5.5% par rapport à 1975. Les centrales hydroélectriques, qui ont fourni 12.7 TWh, figuraient pour 91.0% de la production totale comparativement à 14.3 TWh (96.8% du total) en 1975. Cette baisse de la production hydroélectrique, attribuable au faible débit des eaux, a été partiellement compensée par l'accroissement de la production thermique, qui est passée de 0.5 TWh en 1975 à 1.3 TWh en 1976.

### **Saskatchewan**

13.10.8

Il n'y a eu aucune addition à la puissance de production de la Saskatchewan en 1976; 67.2% de l'énergie produite dans la province était d'origine thermique et 32.8% d'origine hydraulique.

L'appel de puissance a augmenté de 4.7% par rapport à 1975. Cette augmentation est inférieure aux prévisions, ce qui s'explique par la croissance nulle de la production de potasse, la diminution du pompage des pipelines et la clémence de l'hiver. Toutefois, la baisse de 3.5% de la consommation industrielle a été nettement compensée par les augmentations dans les autres secteurs. En effet, les ventes d'énergie pour la consommation domestique et agricole ont progressé de 5.3%, à cause notamment de l'augmentation de 3.3% du nombre d'abonnés, et la consommation commerciale s'est accrue de 4.1%.

La Saskatchewan Power Corp., qui prévoit une expansion industrielle, une utilisation accrue de l'électricité pour le chauffage des locaux et une croissance normale des ventes à la consommation, estime que les besoins énergétiques de tout le réseau augmenteront de 6.6% annuellement au cours des cinq prochaines années.

Les projets d'accroissement de la puissance de production comprennent l'installation d'un groupe au lignite de 300 mégawatts à Boundary Dam en 1977, suivie en 1979 de l'installation du premier groupe de 300 MW à la centrale thermique au lignite de Poplar River près de Coronach, dans le centre-sud de la Saskatchewan. Pour ce qui concerne le transport, les aménagements liés à une nouvelle production comprendront plusieurs lignes de 230 kilovolts.

### **Alberta**

13.10.9

L'AEC Power Ltd. (filiale de l'Alberta Energy Corporation et de la Calgary Power Ltd.) construit actuellement une centrale thermique de 260 mégawatts destinée à fournir l'énergie et la chaleur industrielle nécessaires au projet avoisinant d'extraction et de raffinage des sables pétroliers de la Syncrude. En 1976, l'appel de puissance a augmenté de 6.8%. La demande d'énergie des secteurs domestique, commercial et