

Ontario est censée installer un certain nombre de turbo-générateurs dans le sud de l'Ontario destinés à servir de groupes électrogènes de réserve et à assurer une réserve suffisante de puissance pour les périodes de pointe, particulièrement durant la période actuelle de croissance rapide de l'alimentation. On a acheté six groupes électrogènes en 1965 dont quatre à puissance nominale de 16,320 kW chacun qui seront installés au centre de distribution A. W. Manby, dans l'ouest de la région métropolitaine de Toronto, et deux à puissance nominale de 15,000 kW chacun, qui doivent être installés à la station de transformation de la centrale Sarnia-Scott, à Sarnia. Les deux groupes de la station de transformation de Sarnia-Scott ainsi que deux des groupes du centre de distribution A.W. Manby ont commencé à produire en décembre 1965. L'installation des deux autres groupes au centre de distribution sera terminée en 1966.

A la centrale thermo-nucléaire de Douglas Point, l'installation et l'essai du réacteur CANDU étaient bien avancés à la fin de 1965. On s'attendait que le groupe électrogène de 200,000 kW soit prêt à fournir de l'électricité au Réseau de l'Est de l'Hydro-Ontario à la fin de 1966. Les travaux se sont continués sur l'emplacement de la centrale électro-nucléaire de 1,080,000 kW à Pickering; les deux groupes électrogènes de 540,000 kW chacun sont censés entrer en service en 1970 et 1971. L'emplacement se prête à l'aménagement d'une centrale plus considérable et l'on pourra y installer plus tard des groupes additionnels.

Provinces des Prairies.—Au *Manitoba*, trois groupes électrogènes de 110,000 kW chacun ont commencé à produire de l'électricité à la centrale hydro-électrique de l'Hydro-Manitoba, à Grand Rapids, sur la rivière Saskatchewan. L'installation d'un quatrième groupe, prévue pour le mois d'août 1968, doit compléter l'aménagement projeté de l'emplacement de Grand Rapids. Le gouvernement fédéral a accepté, en principe, de participer avec le Manitoba à la mise en valeur du potentiel hydro-électrique du cours inférieur du fleuve Nelson. Le stade initial comprendra la construction d'une centrale hydro-électrique à Kettle Rapids, le détournement du fleuve Churchill vers le bassin du fleuve Nelson, dans le voisinage de Thompson, des ouvrages de régularisation à la sortie du lac Winnipeg en vue de régler le niveau et le débit de ce lac, ainsi que des lignes de transmission à haute tension à partir de l'emplacement de Kettle Rapids, au sud-ouest de Winnipeg. Le rôle du gouvernement fédéral consistera à construire, financer et posséder les lignes principales de transmission à haute tension et les lignes secondaires qui pourront être établies vers les limites internationale et provinciales, s'il se présente des débouchés.

En *Saskatchewan*, la centrale hydro-électrique de Squaw Rapids, en voie d'aménagement par la *Saskatchewan Power Corporation* sur la rivière Saskatchewan, atteindra une puissance génératrice de 244,000 kW en 1966, une fois l'installation d'un septième groupe électrogène terminée; un huitième groupe, d'une puissance estimative de 43,000 kW, est prévu pour 1967. A l'installation de la rivière Saskatchewan-Sud, dans le voisinage d'Outlook, la production d'énergie électrique est censée commencer en 1968 avec l'entrée en service de deux génératrices de 62,200 kW chacune; une troisième de même puissance y sera ajoutée en 1969. Le barrage et le réservoir de cette installation sont aménagés par l'Administration du rétablissement agricole des Prairies, à des fins d'irrigation, tandis que la *Saskatchewan Power Corporation* y installera l'outillage électrogène.

A la centrale de Swift Current, la corporation installe un groupe électrogène de 15,000 kW, alimenté au gaz, afin d'y porter la puissance globale à 29,550 kW en 1966; on envisage la possibilité d'ajouter un ou deux autres groupes, d'une puissance de 15,000 kW chacun, pour les mettre en service à la fin de 1967. On a accordé des contrats pour l'installation de deux turbo-générateurs à vapeur de 150,000 kW chacun à la centrale thermo-électrique de Boundary Dam en vue de leur entrée en service en 1969 et 1971 respectivement, ce qui portera la puissance globale de la centrale à 432,000 kW.

En *Alberta*, le premier groupe de l'installation hydro-électrique de la *Calgary Power Ltd.*, à Big Bend, sur la rivière Brazeau, est entré en service en 1965. La génératrice de 144,000 kW est actionnée par une turbine d'une puissance nominale de 210,000 HP, le