

Saskatchewan.—La puissance électrique de la Saskatchewan s'est accrue de 92,800 kW en 1966, dont 77,400 kW étaient d'origine hydraulique et 15,400 kW d'origine thermique. Bien que l'on ne prévoio pas installer de nouvelle puissance en 1967, des aménagements dont la puissance totalisera 186,000 kW d'origine hydraulique et 330,800 kW d'origine thermique sont projetés ou en voie de construction pour entrer en service au cours des années suivantes.

La *Saskatchewan Power Corporation* a achevé la construction de la centrale hydro-électrique de Squaw Rapids, d'une puissance de 278,400 kW, sur la rivière Saskatchewan en mettant en service deux groupes de 38,700 kW chacun. La Corporation a aussi mis en service un groupe alimenté au gaz de 15,400 kW à la centrale de Success, près de Swift Current. On doit ajouter deux turbines à vapeur de 150,000 kW à la centrale de Boundary Dam à Estevan, et la mise en service est prévue pour 1969 et 1970. En 1968, trois génératrices de 62,200 kW entreront en opération à l'aménagement de la Saskatchewan-Sud, près d'Outlook. L'Administration du rétablissement agricole des Prairies construit le barrage et le réservoir pour fins d'irrigation avant tout et la *Saskatchewan Power Corporation* s'occupe de l'aménagement des installations hydro-électriques.

Alberta.—La puissance totale installée en Alberta s'est accrue de 303,650 kW en 1966 (172,750 kW d'origine hydraulique et 130,900 kW d'origine thermique). On prévoit l'installation de quelque 330,500 kW de puissance thermo-électrique supplémentaire en 1967 et de 780,000 kW additionnels au cours des années ultérieures.

En 1966, à l'aménagement Big Bend de la *Calgary Power Ltd.*, on a mis en service un groupe hydro-électrique de 161,500 kW, le plus important du genre au Canada à l'heure présente, portant ainsi à 305,500 kW la puissance de la centrale. La même année, on a installé à la station de pompage du complexe de Big Bend un groupe pompe-génératrice capable de produire 11,250 kW, ce qui porte sa puissance génératrice totale à 20,970 kW, en deux groupes. On a entrepris d'agrandir la centrale thermique de la compagnie à Wabamun afin de pouvoir y loger un nouveau groupe de 300,000 kW alimenté au charbon. L'installation de ce groupe devait être achevée en 1967 pour porter la puissance totale de la centrale à 582,000 kW. On étudie la possibilité d'installer un autre groupe du même type d'ici 1970. La *Canadian Utilities Limited* a installé une turbine à gaz de 20,000 kW à Simonette en 1966 et est en voie d'installer un groupe à charbon de 150,000 kW qui entrera en service en 1969 à la centrale thermique de Battle River près de Forestburg. En 1966, la ville d'Edmonton a mis en service une turbine à vapeur de 75,000 kW alimentée au gaz à sa centrale thermique d'Edmonton et projette de construire une autre centrale, destinée à entrer en service au début des années 1970, comprenant deux groupes de 165,000 kW alimentés au gaz.

Colombie-Britannique.—En 1966, la puissance électrique de la Colombie-Britannique s'est accrue de 114,520 kW et on prévoyait que 304,100 kW additionnels seraient mis en service en 1967. De nouveaux aménagements destinés à entrer en opération après 1967 produiront près de 2,500,000 kW.

En 1966, la société Cominco Ltée a achevé l'installation du quatrième et dernier groupe à la centrale hydraulique de Waneta, sur la rivière Pend-d'Oreille; le nouveau groupe, d'une puissance théorique de 76,000 kW, portera la puissance globale de la centrale à 292,000 kW. La *Columbia Cellulose Company Limited* a installé un turbo-générateur destiné à fournir 34,560 kW qui produira de l'électricité à l'usine de kraft blanche située à Watson Island, près de Prince-Rupert, à partir de la vapeur récupérée. On achèvera en 1967 l'installation d'un quatrième groupe de 162,000 kW à la centrale thermique de la *British Columbia Hydro and Power Authority*, à Burrard, ce qui portera la puissance de cette centrale à