

population. Le gaz naturel est acheté et distribué dans la région métropolitaine de Vancouver et dans la vallée du Fraser, et le gaz de pétrole liquéfié dans la région de Victoria.

Le neuvième groupe de la centrale G.M. Shrum sur la rivière de la Paix a été terminé en 1974, portant la puissance totale de la centrale à près de 2,100 MW. Un groupe à turbine à gaz de 40.5 MW a été installé à la centrale de Keough près de Port Hardy et deux groupes semblables ont été ajoutés en 1975. Le sixième groupe de 150 MW à la centrale de Burrard devait également entrer en service en 1975, de même qu'un groupe à turbine à gaz de 28 MW à Rupert.

D'importantes adjonctions hydrauliques sont actuellement en voie de construction et, au cours de la période 1975-80, 3,465 MW seront ajoutés à la puissance hydraulique du réseau. L'excavation est presque terminée à la centrale de Mica et une bonne partie de la première couche de béton a été étendue. Les premiers éléments de la turbine N° 1 ont été mis en place au début de 1975 et on prévoit que deux groupes d'une puissance nominale de 435 MW chacun seront en service en 1976 et deux autres en 1977. Le projet du canal Kootenay est bien avancé; la turbine N° 1 est presque terminée et les autres groupes sont à diverses phases de l'installation. Deux des quatre groupes de 125 MW devaient être terminés en 1975 et les deux autres en 1976. Sur la rivière de la Paix, à 14 milles en aval de la centrale G.M. Shrum, les travaux préliminaires relatifs aux baraquements, au déblaiement et aux routes d'accès sont en cours au chantier N° 1; cette centrale de quatre groupes totalisant 700 MW doit commencer à produire en 1979 et être terminée en 1980. Le quatrième aménagement hydraulique important fait partie du projet Seven Mile; on a commencé en 1975 les travaux préliminaires pour les baraquements et trois groupes d'une puissance totale de 525 MW devraient entrer en service en 1980.

Parallèlement au programme d'expansion de la production, des adjonctions importantes au réseau de transport sont en voie d'installation. Fin 1974, 61 milles avaient été terminés sur le circuit N° 1 de 500 kV en direction de Mica et les travaux se poursuivaient sur les sections restantes. Le dégagement du tracé était terminé pour le deuxième circuit de 500 kV.

La puissance du réseau principal de 500 kV partant de la centrale G.M. Shrum a été accrue par des adjonctions aux installations de condensateurs en série à quatre emplacements. Les travaux de génie civil étaient terminés aux nouveaux postes de 500 kV à Nicola et à Meridian.

A plus long terme, des études poussées sont en cours sur un gisement de charbon à Hat Creek, à 13 milles à l'ouest de Cache Creek. Estimé actuellement à 500 millions de tonnes, ce gisement pourrait alimenter une grande centrale thermique (2,000 MW), et il est même possible qu'on trouve d'autres gisements dans les régions avoisinantes.

Yukon et Territoires du Nord-Ouest. La Commission d'énergie du Nord canadien, société de la Couronne créée en 1948, est autorisée à faire l'inventaire des besoins, à construire et à exploiter des centrales pour l'approvisionnement des services publics dans les Territoires du Nord-Ouest, au Yukon et, sous réserve de l'autorisation du gouverneur général en conseil, dans d'autres régions du Canada. Les projets entrepris par la Commission doivent être financièrement autonomes.

On a effectué une évaluation préliminaire du potentiel hydroélectrique de la plupart des grands cours d'eau du Yukon et de la partie centrale du district de Mackenzie dans les Territoires du Nord-Ouest. Les résultats révèlent l'existence d'un important potentiel hydroélectrique, le fleuve Yukon et ses affluents constituant à eux seuls l'une des principales sources non aménagées d'énergie hydroélectrique en Amérique du Nord.

Sauf pour ce qui concerne la région de Yellowknife, l'énergie utilisée par les Territoires du Nord-Ouest provenait jusqu'en 1965 de sources thermiques, mais l'achèvement de la centrale sur la rivière Taltson près de Fort Smith a fait pencher la balance en faveur de la production hydroélectrique. A la suite de plusieurs adjonctions au cours de la période 1970-73, les centrales thermiques ont repris le premier rang pour ce qui est de la puissance installée. En 1971, la puissance thermique (diesel) a également dépassé la puissance hydraulique au Yukon. Toutefois, pour ce qui est de la production d'énergie, les installations hydrauliques constituent la principale source dans les deux Territoires puisque les grands centres de consommation sont alimentés essentiellement en énergie hydraulique. La production thermique des deux Territoires provient de groupes diesel et cette même source, mais avec des groupes plus puissants, continuera à jouer un rôle important face à l'accroissement de la demande. De nouvelles installations hydroélectriques sont en voie d'aménagement dans les deux Territoires