

Ontario et en Colombie-Britannique. Presque tout le charbon cokéfiant du Canada est exporté et fait concurrence à celui d'autres provenances sur le marché international.

Le charbon utilisé pour la production d'énergie thermoélectrique a diminué de 2.3% pour s'établir à 16.8 millions de tonnes en 1972. Le charbon canadien, principalement le charbon subbitumineux en Alberta et le lignite en Saskatchewan, a fourni environ 8.4 millions de tonnes à l'industrie thermoélectrique; l'Hydro-Ontario a importé le reste. D'après les prévisions des services publics d'électricité, l'utilisation du charbon pour la production d'énergie devrait continuer à s'accroître pour atteindre environ 21 millions de tonnes en 1975.

Alberta. L'Alberta, première province productrice de charbon du Canada, produit du charbon subbitumineux et bitumineux. Le charbon subbitumineux sert surtout à la production d'électricité et le charbon bitumineux est en grande partie exporté au Japon. La production de bitumineux s'est établie à 4.1 millions de tonnes et celle de subbitumineux à 4.9 millions, ce qui représente des augmentations respectives de 14.8% et 10.8% sur l'année précédente.

L'Alberta a continué de développer son industrie du subbitumineux en 1972 afin de satisfaire à la demande d'énergie dans la province. Il est à prévoir que les centrales thermoélectriques situées à l'emplacement même des houillères, ou à proximité deviendront plus importantes par suite des recommandations du gouvernement de l'Alberta selon lesquelles le charbon devrait constituer une plus grande part du combustible utilisé par les centrales thermiques. Il en est déjà ainsi à deux endroits: au lac Wabamun et dans la région de Forestburg. Au lac Wabamun, à 40 milles à l'ouest d'Edmonton, la Calgary Power Ltd. exploite deux centrales qui utilisent le charbon provenant de deux mines où la société a accordé le contrat d'extraction à la Manalta Coal Ltd. C'est là également où la mine Highvale, la plus récente mine de la province, prévoyait porter son niveau de production de 1.2 à 2.4 millions de tonnes dès 1974. Deux mines de subbitumineux sont également en voie d'expansion dans la région de Forestburg, en vue de satisfaire aux besoins futurs de la centrale de Battle River exploitée par l'Alberta Power Ltd.

Quatre mines produisent du charbon cokéfiant en Alberta. Le plus grand exploitant, la McIntyre Porcupine Mines, Limited, près de Grande Cache, n'a pu fournir que 75% du tonnage prévu par contrat en raison du fonctionnement insatisfaisant de son usine de préparation du charbon, qui ne récupère qu'environ 65% du charbon d'alimentation. A la fin de 1971, la société a décidé de remplacer le matériel longwall des mines McIntyre N° 2 et N° 5 par des machines d'abattage en continu et des wagonnets de navette: ce nouveau système est entré en service au début de 1972. En 1973, la société a étudié la possibilité d'aménager une nouvelle mine à ciel ouvert qui remplacerait sa mine N° 8 où les réserves seront épuisées d'ici deux ou trois ans. Bien que la production de charbon brut ait augmenté en 1972 par rapport à 1971, les expéditions de charbon épuré ont été inférieures d'environ 25% au niveau prévu par contrat, et ce en raison de l'augmentation de la production de charbon de découverte, des problèmes à l'usine de préparation et des grèves des marins et des débardeurs qui ont affecté la plupart des exportateurs de charbon. En janvier 1973, la mine souterraine N° 5 a été fermée parce qu'elle n'était pas rentable et le contrat avec le Japon a été modifié de façon à livrer 1.25 million de tonnes fortes par an pendant deux ans à un prix majoré. La McIntyre a alors entrepris un programme d'expansion de la production de ses houillères à ciel ouvert et de diversification de ses marchés.

En 1972, la Cardinal River Coals Ltd. a produit du charbon cokéfiant à pleine capacité. Elle a réussi à surmonter les effets des deux grèves du commerce maritime et à respecter les niveaux contractuels de ses expéditions vers le Japon. En août 1973 elle a négocié une majoration du prix stipulé dans le contrat et les livraisons annuelles au Japon ont été portées de 1.0 à 1.5 million de tonnes fortes.

La Canmore Mines, Limited a continué d'exporter de petites quantités de charbon en 1972. La Coleman Collieries Limited a connu des difficultés de fonctionnement et a dû négocier pour pouvoir réduire de 500,000 tonnes pendant 18 mois les quantités qu'elle s'était engagée à fournir par contrat.

Colombie-Britannique. Deux régions de la Colombie-Britannique ont produit du charbon en 1972. La Fording Coal Limited, qui est la deuxième mine de charbon cokéfiant de la Colombie-Britannique et la plus récente de ce type au Canada, est entrée en activité en avril 1972. Cette nouvelle mine est située près d'Elkford, à environ 40 milles au nord de la mine de