

L'industrie canadienne du charbon dessert deux principaux genres de marchés: la production d'énergie thermique et la production de coke pour l'industrie sidérurgique. L'utilisation du charbon pour la production thermique a un potentiel prometteur, particulièrement en Alberta, en Saskatchewan, en Ontario et en Colombie-Britannique. Presque tout le charbon cokéfiant du Canada est exporté et soumis à la concurrence sur le marché international.

En 1974, environ 8.2 millions de tonnes de charbon cokéfiant ont été converties en coke. Les importations en provenance des États-Unis ont fourni approximativement 90% du charbon cokéfiant utilisé. Les importations des sociétés sidérurgiques canadiennes provenaient dans une proportion d'environ 55% de mines captives aux États-Unis.

L'utilisation du charbon pour la production d'énergie thermoélectrique s'est accrue légèrement pour s'établir à 17 millions de tonnes en 1974. Le charbon canadien, principalement le charbon subbitumineux en Alberta et le lignite en Saskatchewan, a fourni environ 9 millions de tonnes à des centrales électriques locales. Le charbon bitumineux est utilisé en petites quantités pour la production thermique au Nouveau-Brunswick et en Nouvelle-Écosse. L'Hydro-Ontario a importé le reste du charbon utilisé dans l'industrie thermoélectrique.

Colombie-Britannique. En Colombie-Britannique, on extrait actuellement du charbon dans la région du col du Nid-du-Corbeau près de la crête du continent dans le sud-est de la province.

La Kaiser Resources Ltd., qui exploite deux mines de charbon dans le terrain houiller du Nid-du-Corbeau, a expédié en 1974 environ 4.9 millions de tonnes fortes de charbon cokéfiant épuré et 430,000 tonnes nettes de charbon thermique. Elle a entrepris un programme d'expansion de \$3.5 millions visant à la mise en valeur de nouvelles réserves récupérables provenant d'une mine à ciel ouvert, ce qui relèvera la production d'environ 250,000 tonnes fortes par an lorsque les travaux seront terminés en 1976. La société a également conclu un accord avec des intérêts japonais en vue de réaliser, sur une partie des concessions houillères de la Kaiser, un projet mixte d'exploration afin de déterminer les réserves de charbon et d'étudier la possibilité d'exploiter une deuxième mine souterraine à abattage hydraulique dont le taux annuel de production serait de 1.5 million de tonnes vers la fin des années 70.

La mine Fording près d'Elkford, à environ 40 milles au nord des mines de la Kaiser Resources, a expédié, selon les estimations, 1.9 million de tonnes fortes de charbon épuré. En 1974, la Fording a signé avec la Kaiser Resources un accord en vertu duquel cette dernière fournira la technologie de l'abattage hydraulique du charbon pour un programme d'essai souterrain devant être réalisé par la Fording sur sa concession du mont Eagle.

La Byron Creek Collieries a produit 200,000 tonnes de charbon au cours de sa première année d'exploitation. Elle doit pouvoir atteindre un jour 500,000 tonnes par an.

Alberta. Première province productrice de charbon au Canada, l'Alberta produit des charbons subbitumineux et bitumineux. Le charbon subbitumineux sert surtout à la production d'électricité. Le charbon bitumineux est en grande partie exporté au Japon. La production de bitumineux a légèrement diminué en 1974 pour s'établir à 3.6 millions de tonnes, tandis que la production de subbitumineux a monté à 5.6 millions de tonnes, soit une augmentation de 14.8% par rapport à l'année précédente.

L'Alberta a continué de développer son industrie du subbitumineux en 1974 afin de satisfaire à la demande d'énergie dans la province. Il est à prévoir que des centrales thermoélectriques s'établiront près des houillères par suite des recommandations du gouvernement de l'Alberta selon lesquelles le charbon devrait constituer une plus grande part du combustible utilisé pour la production d'électricité. Du charbon est déjà expédié des mines aux centrales du lac Wabamun et de 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. Elle a accordé le contrat d'extraction à la Manalta Coal Ltd. La mine Highvale, la plus récente de la province, prévoit porter son niveau de production de 2.4 millions à 6.5 millions de tonnes d'ici 1978. La Calgary Power étudie actuellement la construction d'une centrale thermique de 2,100 MW dans la région de Dodds - Round Hill près de Camrose.

Quatre mines produisent du charbon cokéfiant en Alberta. Le plus grand exploitant, la McIntyre Porcupine Mines, Limited, près de Grande Cache, a produit, selon les estimations, 1.4 million de tonnes fortes de charbon épuré provenant de sa mine souterraine N° 2 et de ses