

1963. La *Trans Mountain Oil Pipe Line Company* réduira son tarif entre Kamloops et Vancouver de 22 à 18½ cents lorsque les livraisons de la *Western Pacific* dépasseront une moyenne de 30,000 barils par jour sur une période de 12 mois. L'état suivant donne quelques exemples des tarifs des deux principaux réseaux:

<u>Route</u>	<u>Distance</u> milles	<u>Tarif</u> (1 <sup>er</sup> février 1963) cents par barils
D'Edmonton (Alb.) aux endroits suivants:		
Regina (Sask.).....	438	20
Gretna, (Man.).....	772	29
Sarnia, (Ont.).....	1,743	48
Port Credit, (Ont.).....	1,899	51
Kamloops (C.-B.).....	510	33
Vancouver (C.-B.).....	718	40
Anacortes (Wash., É.-U.).....	740	40

**Gazoducs.**—L'année 1962 n'a pas connu de travaux importants de construction de gazoducs; toutefois, environ 1,000 milles de conduites ont été posées, dont plus de la moitié étaient des lignes de distribution d'un diamètre moyen ou petit. La *Trans-Canada Pipe Lines Limited*, qui a posé quatre nouveaux tronçons de 34 pouces d'une longueur totale de 59 milles au Manitoba et en Saskatchewan en 1962, a l'intention d'entreprendre la pose d'un autre tronçon de 205 milles au printemps de 1963. La société achètera également en 1963 le tronçon qui appartient à la Couronne et qui s'étend de la frontière du Manitoba à Kapuskasing (Ont.), soit une distance de 675 milles; la société exploitait ce tronçon depuis son achèvement en 1958 mais il appartenait à la Société de la Couronne *Northern Ontario Pipe Line*. L'*Alberta Gas Trunk Line Company*, fournisseur principal de la *Trans-Canada*, a posé une boucle de 10 milles de conduites de 34 pouces à l'ouest de la frontière Alberta-Saskatchewan et a l'intention d'en poser 25 autres milles en 1963 pour desservir le pipeline de la *Trans-Canada*. En octobre 1962, l'*Alberta Gas Trunk* a commencé à livrer le gaz par l'entremise du nouveau pipeline de 12 pouces et de 39 milles de longueur qu'elle avait installé en vue de relier le champ Worsley dans le nord-ouest de l'Alberta au pipeline de la *West-coast Transmission Company Limited* près de Boundary Lake (C.-B.).

Au début de 1963, les compagnies de construction de pipelines ont profité des avantages qu'offrait le sol gelé pour poser 72 milles de canalisations collectrices dans les champs de Swan Hills, Judy Creek et Virginia Hills, et pour construire 53 milles de la conduite d'alimentation de 12 pouces qui transportera le gaz à l'usine de traitement de Leduc au sud d'Edmonton. C'est la première fois qu'un pipeline était construit en hiver au Canada. Au début de 1962, on a posé 27 milles d'une conduite d'alimentation de 14 pouces en vue de transporter du gaz acidulé du champ de Pine Creek à celui de Windfall où on l'injecte sous terre pour remplacer le gaz de Windfall qui a été traité et mis sur le marché.

En Ontario, la *Consumer's Gas Company* et ses filiales ont construit plus de 300 milles de conduites de distribution et d'alimentation, et l'*Union Gas Company of Canada, Limited*, a construit 203 milles de pipelines. La *Saskatchewan Power Corporation* a ajouté 232 milles de conduites d'alimentation et 149 milles de conduites de distribution à ses réseaux dans la province.

*Trans-Canada Pipe Lines Limited.*—Le plus long gazoduc du Canada est celui de la *Trans-Canada*, qui s'étend sur 2,145 milles depuis la frontière Alberta-Saskatchewan jusqu'à Montréal. En outre, il y a 145 milles de conduites latérales, ainsi qu'une conduite latérale de 50 milles terminée en 1960 qui livre du gaz de la conduite principale à Winnipeg aux États-Unis près d'Emerson (Man.). En septembre 1962, la *Trans-Canada* a commencé à livrer du gaz à la *St. Lawrence Gas Company Inc.* dans le nord de l'État de New York par l'entremise du gazoduc de la *Niagara Gas Transmission Ltd.* près de Cornwall. La *Trans-Canada* a vendu en 1962, 237,300,000 M pi. cu. de gaz contre 210,400,000 M pi. cu. en 1961, soit une augmentation de 13 p. 100. La société est alimentée en grande partie par l'*Alberta Gas Trunk Line Company*.