

400,000,000 pi. cu. par jour, se feront au prix de 22c. le mille pi. cu. avec un facteur de charge de 90 p. 100, en vertu d'un contrat initial, et au prix de 25c., avec un facteur de charge de 90 p. 100, en vertu d'un second contrat relatif à des livraisons supplémentaires en 1959.

*Trans-Canada Pipeline.*—Cette compagnie a commencé en 1956 la construction d'un pipeline, long de 2,294 milles, qui part d'un endroit situé près de Burstall (Sask.) pour aboutir à Montréal, avec embranchement sur Ottawa. La construction ne commença qu'en juin, après que la compagnie eût reçu un prêt temporaire du gouvernement canadien. Par suite des retards de livraison entraînés par une grève survenue dans l'industrie de l'acier aux États-Unis, on n'avait réussi à poser que 230 milles de conduites de 34 pouces lorsque l'hiver vint interrompre les travaux. Pour approvisionner en gaz le pipeline de la *Trans-Canada*, l'*Alberta Gas Trunk Line Limited* a construit 34 milles de pipelines qui relient le champ de gaz de Bindloss, à une soixantaine de milles au nord de Medicine-Hat, à la tête de ligne d'admission de la *Trans-Canada*. L'*Alberta Gas Trunk* construira et exploitera tous les pipelines d'alimentation de l'Alberta qui approvisionneront le pipeline de la *Trans-Canada*.

Au cours de 1956, la *Trans-Canada* a signé des contrats de vente de gaz avec cinq grandes compagnies distributrices: la *Winnipeg and Central Gas Company*, la *Northern Ontario Natural Gas Company*, la *Consumers' Gas Company of Toronto*, l'*Union Gas Company of Canada* et la *Quebec Natural Gas Company*.

*Autres pipelines de gaz naturel.*—En Alberta, la *North Canadian Oils Limited* a terminé l'installation d'un pipeline de 10 pouces, de 136 milles de longueur, entre la tête de ligne de gaz de Wabamun, à 40 milles à l'ouest d'Edmonton, et Hinton. Sa capacité maximum sera de 70,000,000 pi. cu. par jour. La *South Alberta Pipe Lines Limited* a terminé un pipeline de 46 milles, qui part du champ de gas d'Etzikom pour se rendre à Medicine-Hat et y desservir une usine de produits chimiques. La *Canadian Western Natural Gas Company* a allongé son réseau de 111 milles afin de desservir quatre centres de la région de Lethbridge et sept centres de la région de Calgary.

La *Saskatchewan Power Corporation* a construit un pipeline de transport entre la région de Swift-Current et Moose-Jaw, et a prolongé ses lignes de distribution dans le nord jusqu'à North-Battleford et Humboldt, desservant plusieurs villes sur le parcours. Elle a posé 435 milles de conduites en 1956.

Dans le sud-ouest de l'Ontario, la *Consumers' Gas Company of Toronto*, l'*Union Gas Company of Canada Limited*, la *Dominion Natural Gas Company* et plusieurs services publics de moindre importance ont agrandi leurs réseaux en 1956 afin de se préparer à recevoir des approvisionnements plus grands de gaz naturel lorsque le pipeline de la *Trans-Canada*, venant de l'Alberta, sera achevé. En tout, 436 milles de pipelines collecteurs, transmetteurs et distributeurs ont été construits en Ontario et mis en service.

### Section.—Statistiques des pipelines de pétrole\*

Au 31 décembre 1956, il y avait au Canada 32 pipelines de pétrole en exploitation, d'une longueur totale de 6,051 milles, comparativement à 5,079 milles à la fin de 1955. Les livraisons par pipeline indiquées au tableau 1 ont été faites à des transporteurs autres que des compagnies de pipelines, à des pipelines étrangers et à des stations terminales, dont des raffineries et des centres de distribution. Avant 1950, les livraisons étaient de peu d'importance; on ne dispose d'ailleurs pas de données statistiques permettant d'établir la comparaison, principalement parce que les grands pipelines n'étaient pas alors en exploitation. Les livraisons nettes des réseaux collecteurs en Alberta ont diminué brusquement après la mise en service du réseau interprovincial en 1950, étant donné que le nouveau pipeline principal transportait désormais la plus grande partie du pétrole transporté auparavant vers l'est par wagon-citerne.

En 1956, les recettes d'exploitation de tous les pipelines de pétrole, à l'exception de l'*Amurex Oil Development Company*, de l'*Anglo American Exploration Company*, de la *Green River Exploration Company*, de la *Mobil Oil of Canada Limited* et de la *Sarnia Products Line*, se sont élevées, au total, à \$78,316,555, contre \$58,952,816 en 1955.

\* Les données statistiques des pipelines de pétrole figurent plus en détail dans le rapport mensuel du Bureau fédéral de la statistique, intitulé *Pipe Lines (Oil) Statistics*.