

Fosterton-Cantuar-Success au pipeline de l'*Interprovincial*. Ce brut de la Saskatchewan est ensuite acheminé par le pipeline de l'*Interprovincial* jusqu'à Clearwater (Minn.), et de là, un autre nouveau pipeline l'amène vers le sud, à une raffinerie des environs de St-Paul (Minn.). La capacité actuelle du pipeline (10 millions de dollars) du sud de la Saskatchewan est de 20,000 barils par jour. Les expéditions y ont commencé en juin 1955. Le tarif jusqu'à St-Paul est de 77c. le baril, permettant l'écoulement du brut de densité moyenne de la Saskatchewan dans la région industrielle de St.-Paul à des prix qui peuvent concurrencer ceux du brut des champs du Wyoming. Le champ de Smiley, au centre de la Saskatchewan, produisant du brut de densité moyenne, a également été relié, en 1954, au pipeline de l'*Interprovincial* par une canalisation de 30 milles du champ à la ville d'Ermine, d'une capacité de 12,000 barils par jour.

Au Manitoba, a été construit, en 1954, un réseau qui relie les champs de pétrole de la région de Virden au pipeline de l'*Interprovincial* à Cromer. On a posé un pipeline de 25 milles de long et une ligne collectrice mesurant plusieurs milles. Le réseau est étendu au fur et à mesure de la mise en valeur de nouveaux champs, de sorte que le brut du Manitoba dispose d'un moyen d'accès aisé au marché. En Ontario, l'*Imperial Oil Limited* a porté la capacité de débit des 195 milles de la *Sarnia Products Pipe Line* de 37,000 à 55,000 barils par jour. En 1954, un gros pipeline a été posé pour l'acheminement des produits du pétrole sur un parcours de 625 milles de Haines à Fairbanks (Alaska). Ce pipeline, d'un diamètre de 8 pouces, traverse 293 milles de territoire canadien en Colombie-Britannique et au Yukon.

Alors que les réseaux de pipelines de pétrole au Canada se sont rapidement développés au cours de ces cinq ans et qu'ils suffiront pour un certain temps à venir, l'aménagement des réseaux de pipelines projetés pour l'acheminement vers l'Est et l'Ouest du gaz d'Alberta et de Colombie-Britannique n'avait pas commencé encore vers le milieu de 1955. En 1954, la *Trans-Canada Pipe Lines, Limited* a reçu du gouvernement de l'Alberta l'autorisation d'exporter du gaz à raison d'un maximum de 540,000 M.pi.cu. par jour jusqu'au total de 4,350 millions de M.pi.cu. durant une période de 27 ans; la même année, un permis du gouvernement fédéral a été livré pour acheminer le gaz naturel de l'Alberta à travers le Canada, vers les marchés de l'Est. Ces deux permis sont subordonnés à la fourniture des preuves que le projet pourra être financé.

En octobre 1954, un pipeline de gaz d'un diamètre de 20 pouces a été posé sur une distance de 76 milles de la rivière Niagara à Toronto, afin de relier la *Tennessee Gas Transmission Co.* à la frontière avec le réseau de distribution de la *Consumer's Gas Company* de Toronto. Les livraisons de gaz naturel ont commencé au début de 1955.

La *Westcoast Transmission Company Limited* qui, en 1952, avait été autorisée par le Canada à aménager un pipeline pour livrer le gaz naturel de Peace-River aux marchés de Vancouver et des États-Unis, n'a pas obtenu lors de l'audition de sa cause en juin 1954 devant la Commission de l'énergie fédérale à Washington, l'accès aux marchés des États-Unis. Vers la fin de l'année, la compagnie a signé un contrat avec la *Pacific Northwest Pipe Line Corporation* qui, en juin 1954, avait obtenu la concession de vente des États du nord-ouest du Pacifique. Cet accord autorise la livraison initiale de 300 millions de pieds cubes de gaz de la région de Peace-River aux installations de la compagnie américaine à la frontière. De plus, la *Westcoast* effectuera des livraisons journalières allant jusqu'à 50 millions de pieds cubes à Vancouver et aux agglomérations voisines de la vallée du Fraser. En 1955, pendant que les démarches pour l'approbation de cet accord par les États-Unis suivaient leur cours, la *Westcoast* poursuivait ses travaux préparatoires à l'aménagement du pipeline de 30 pouces de diamètre et 650 milles de long et du réseau collecteur de 223 milles.

En Alberta, la *Northwestern Utilities, Limited*, qui fournit du gaz naturel à Edmonton et à la plupart des villes au nord de Red-Deer, a posé des pipelines partant de deux nouveaux champs, en 1954, ce qui porte à sept le nombre global de ses sources de gaz. Un pipeline