

PRINCIPAUX CHAMPS DE PÉTROLE ET DE GAZ

Territoires du Nord-Ouest	19. Pouce-Coupé	42. Nevis
1. Pointed Mountain	20. Nipisi	43. Fenn-Big Valley
Colombie-Britannique	21. Mitsue	44. Provost
2. Beaver River	22. Swan Hills	45. Innisfail
3. Petitot River	23. Virginia Hills	46. Harmattan-Elkton
4. Komie	24. Judy Creek	47. Carstairs
5. Kotcho Lake	25. Carson Creek	48. Crossfield East
6. Clarke Lake	26. Simonette	49. Wildcat Hills
7. Junior	27. Windfall	50. Medicine Hat
8. Jedney	28. Redwater	51. Pincher Creek
9. Nig Creek	29. Golden Spike	52. Waterton
10. Milligan Creek	30. Edson	53. Pendant d'Oreille
11. Blueberry	31. Pembina	54. Smith Coulee
12. Kobes-Townsend	32. Leduc-Woodbend	Saskatchewan
13. Peejay	33. Willesden Green	55. Beacon Hill
14. Boundary Lake	34. Wizard Lake	56. Dodsland
15. Fort St. John	35. Bennie Glen	57. Smiley-Dewar
Alberta	36. Westeros South	58. Coleville
16. Zama Lake	37. Brazeau River	59. Milton
17. Rainbow Lake	38. Viking-Kinsella	60. Halton
18. Worsley	39. Lloydminster	61. Instow
	40. Homeglen-Rimbey	62. Fosterton
	41. Strachan	

est acheminé directement de la tête du puits vers les marchés au moyen d'un pipeline de distribution ou de transport. Les conduites d'amenée acheminent le gaz brut des puits de production vers un point de collecte situé le long d'un réseau de transport ou l'amènent au collecteur d'une usine de traitement du gaz. Les réseaux de transport reçoivent le gaz marchand en provenance des conduites de collecte sur place ou des usines et le transportent dans des pipelines de grand diamètre jusqu'aux sociétés canadiennes de distribution ou jusqu'aux embranchements des pipelines américains à la frontière internationale. Les réseaux de distribution desservent les clients ultimes dans les centres urbains. Depuis l'introduction ces dernières années de la conduite à petit diamètre en chlorure de polyvinyle, les sociétés de distribution, en particulier dans les provinces de l'Ouest, ont étendu rapidement leurs services aux clients de la campagne grâce à cette conduite durable et facile à installer. A la fin de 1972, on disposait de 67,300 milles de pipeline: 7,256 milles pour la collecte, 22,878 milles pour le transport et 37,166 milles pour la distribution.

A la différence d'une société d'oléoducs, qui est un transporteur public de pétrole à tarif fixe, une société de transport par gazoduc ou bien transporte son propre gaz, ou bien est une filiale de la société qui achète le gaz à la source. La principale exception est l'Alberta Gas Trunk Line Company Limited, qui livre pratiquement tout le gaz provenant de l'Alberta aux grandes sociétés de transport à la limite du territoire provincial.

Le réseau de la TransCanada Pipe Lines Limited débute à la limite de l'Alberta près de Burstall (Sask.), où il reçoit de l'Alberta Gas Trunk Line le gaz acheté par la société en Alberta. Il se dirige vers l'est, reçoit le gaz de quatre emplacements en Saskatchewan avant de passer par le sud de Regina pour se rendre à un point au sud de Winnipeg où il se divise en deux canalisations. La canalisation originale continue vers l'est en territoire canadien jusqu'à Thunder Bay, North Bay et vers le sud jusqu'à Toronto où elle se subdivise à nouveau. Un embranchement se dirige vers l'ouest pour desservir la région d'Hamilton et livrer du gaz aux États-Unis en traversant la frontière à Niagara Falls; un autre embranchement se dirige vers l'est, longe la rive du lac Ontario et le fleuve Saint-Laurent jusqu'à Montréal pour se terminer à Philipsburg, sur la frontière. Un certain nombre de pipelines secondaires se séparent de la conduite principale pour desservir les localités situées le long du parcours. La deuxième canalisation partant de Winnipeg se dirige vers le sud jusqu'à Emerson, à la frontière, où elle est raccordée au réseau de la Great Lakes Transmission Company, filiale appartenant