

Dans l'industrie en question, considérée sous tous ses aspects (exploration, mise en valeur, production, transport, raffinage et mise sur le marché), on a investi près de 600 millions de dollars en 1959, ce qui porte le total des investissements depuis 1946 à près de 5 milliards.

Les chiffres suivants donnent une idée du rythme et de l'accroissement de la production de brut et de gaz dans l'Ouest, depuis quelques années:

1.—Production de brut et de gaz dans l'Ouest, 1954-1959

Année	Pétrole brut				Gaz naturel			
	Man.	Sask.	Alb.	C.-B.	Man.	Sask.	Alb.	C.-B.
	(milliers de barils)				(milliers de pieds cubes)			
1954.....	2, 148	5, 423	87, 714	—	—	3, 333	107, 174	—
1955.....	4, 146	11, 317	113, 035	—	—	6, 707	133, 007	—
1956.....	5, 787	21, 077	143, 910	148	—	9, 808	146, 134	188
1957.....	6, 090	36, 861	137, 492	341	—	13, 994	183, 141	8, 275
1958.....	5, 829	44, 626	113, 278	512	—	18, 820	239, 050	63, 638
1959.....	5, 100	48, 500	128, 700	824	—	34, 000	309, 000	67, 622

Les chiffres relatifs au gaz ne comprennent pas celui qui est brûlé par inflammation sur place et qui, en 1954, formait environ 20 p. 100 du gaz brut produit. Ce taux, après s'être élevé à 27 p. 100 en 1956 et en 1957, a baissé à 19 p. 100 en 1958. Vu la demande croissante de gaz naturel et l'offre de plus hauts prix, il deviendra rentable d'accumuler toujours plus de gaz qui, sans cela, constituerait une perte.

Colombie-Britannique.—On a cherché surtout à trouver du gaz, jusque dans le Nord de la province. Les essais faits sur le gaz de puits découverts en 1959 à l'est et au nord de Fort Nelson sont l'indice de la présence de vastes réserves. Les recherches faites à la fin de l'année s'étaient étendues vers le nord jusque dans les Territoires du Nord-Ouest. Plus au sud, à une centaine de milles au nord-ouest de Fort St. John, on a poursuivi des forages d'exploration dans des champs de gaz, à un rythme à peu près le même qu'en 1958: il s'agissait de répondre aux besoins de la *Westcoast Transmission Company*, qui transporte le gaz à la côte du Pacifique. Sur les 41 sondages d'exploration effectués dans la province, 17 ont découvert du gaz, et un, a découvert du pétrole. Cette proportion des puits productifs a continué d'être la plus haute de toutes les provinces. Alors qu'il y avait six champs de pétrole en 1958, il y en avait sept en 1959. Comme le brut se vendait toujours seulement dans la région en 1959, la plus grande partie de la production provenait des champs du lac Boundary et de Fort St. John, plus proches des raffineries de la région de la rivière de la Paix.

Alberta.—Sur les 350 puits d'exploration forés, 42 ont abouti à la découverte de pétrole, et 45 à la découverte de gaz. Le plus grand nombre de ces sondages s'est fait dans la région Virginia Hills-Swan Hills-Judy Creek, à environ 110 milles au nord-ouest d'Edmonton. Après avoir découvert un premier puits de pétrole dans la région Virginia Hills en 1957, on a trouvé le champ Swan Hills en 1958, à quelque 25 milles au nord-est des premières. En 1959, ce fut la découverte du champ Judy Creek, à environ 14 milles au sud de Swan Hills. Plus tard, à mi-chemin à peu près entre les deux champs, on a fait une autre découverte au lac Sarah. Certaines découvertes plus récentes corroborent l'hypothèse selon laquelle les trois champs précités feraient partie d'un seul groupe de réserves, à peu près aussi vastes que celles du champ de Pembina, dont les réserves exploitables de pétrole sont de l'ordre d'un milliard de barils.

Les sondages d'exploration ont formé, comme d'ordinaire, le gros des forages provinciaux, soit environ 78 p. 100 du total des puits forés. Le champ de pétrole qui a fait l'objet des plus nombreux sondages d'exploration est celui de Pembina (taux de 25 p. 100), puis vient le champ de Swan Hills (taux de 7 p. 100), et enfin les champs de Keystone, de Lobstick et de Kaybob. Parmi les champs de gaz, ceux qui ont été explorés le plus activement sont ceux de Medicine Hat, de Hussar et de Cessford.