

Les champs pétrolifères de l'Alberta.*—Plus de 90 p.c. de la production de pétrole au Canada provient des puits de l'Alberta. L'année de production maximum est 1942, alors que pour la première fois dans l'histoire de la province les champs pétrolifères donnent plus de 10 millions de barils. Depuis lors, la production diminue graduellement. En 1946, la production de pétrole en Alberta en général accuse une baisse de 917,747 barils au regard de la production de l'année précédente, résultat d'une diminution de 1,050,489 barils dans le rendement des puits de la vallée Turner moins une augmentation de 132,742 barils des champs de pétrole en dehors de la vallée.

La production des champs à l'extérieur de la vallée Turner continue d'augmenter comme durant les années précédentes, sauf à Vermilion. Taber, Conrad et Lloydminster indiquent les augmentations les plus remarquables en 1946. Le champ de Lloydminster est le centre d'intérêt durant l'année. Situé à quelque 30 milles à l'est de Vermilion, il s'étend en partie en Alberta et en partie en Saskatchewan. La production, du côté de l'Alberta, atteint de 76,187 barils en 1946, soit une augmentation de 47,866 barils sur 1945. Du côté de la Saskatchewan, le total est de 136,863 barils, soit une augmentation de 120,355 barils sur l'année précédente.

La production décroissante de la vallée Turner crée la nécessité de découvrir, dans l'Ouest canadien, un second champ de première importance. Les immenses efforts et les capitaux considérables dépensés en dehors des entreprises de la vallée Turner et des puits Norman n'avaient pas vraiment porté fruit. Il est vrai que Lloydminster a progressé à grands pas et que son activité s'étend encore, mais ceci n'a pas résolu le problème. En février 1947, le puits Leduc n° 1 est mis en production par l'Imperial Oil, ce qui attire immédiatement l'attention sur un nouveau champ pétrolifère situé à environ 18 milles au sud d'Edmonton et à 10 milles à l'ouest de la ville de Leduc. Ce puits laisse prévoir dès le début qu'il deviendra un producteur important et il est suivi immédiatement par trois autres puits dans la même région qui se révèlent également de la classe des grands producteurs. Au 15 juin 1947, quatre nouveaux puits sont en voie de forage dans la région reconnue et tous semblent devoir assurer une haute production. Alors que le temps et les résultats d'entreprises de forage sur une haute échelle peuvent seuls révéler les possibilités réelles du nouveau champ, les résultats obtenus jusqu'ici promettent beaucoup.

Les travaux d'exploration des nouveaux champs pétrolifères de l'Alberta se poursuivent par l'application de recherches scientifiques et le forage de puits d'essai. Plusieurs nouvelles structures sont explorées et, parmi elles, celle de la région de la rivière Smoky, entre Entrance et Grande-Prairie, offre un intérêt particulier.

Exposé tiré de 1946 Alberta Oil Review, dont l'auteur est J. L. Irwin, directeur du service des publications du gouvernement de l'Alberta.

30.—Production de pétrole des puits de l'Alberta, 1914-1945

Année	Quantité	Année	Quantité	Année	Quantité	Année	Quantité
	barils		barils		barils		barils
1914-21.....	56,675	1923.....	489,532	1935.....	1,263,968	1942.....	10,136,296
1922.....	14,796	1929.....	999,523	1936.....	1,320,428	1943.....	9,674,548
1923.....	10,003	1930.....	1,436,259	1937.....	2,796,874	1944.....	8,788,726
1924.....	17,749	1931.....	1,454,816	1938.....	6,743,101	1945.....	8,055,440
1925.....	180,885	1932.....	918,154	1939.....	7,593,492	1946.....	7,137,693
1926.....	219,598	1933.....	1,012,784	1940.....	8,495,207		
1927.....	332,312	1934.....	1,268,049	1941.....	9,908,643	Total.....	90,324,551