

Pétrole.—Le champ de la vallée Turner, en Alberta, est la principale source de production au Canada. Après 1933, seule l'extrémité méridionale restait encore à louer et dans cette région un puits, Century 1, terminé en 1934, produisait du pétrole brut au lieu de gaz chargé de naphte. En 1936, le puits Turner Valley Royalties 1, à environ un demi-mille au sud-ouest du Century 1, a été terminé et classé comme le premier gros producteur de pétrole brut de la vallée Turner. L'élan ainsi donné aux forages essentiellement en vue du pétrole a été remarquable. A la fin de 1939, environ 100 puits avaient été forés et environ 3 p.c. seulement n'étaient pas en production. De ce total, plus de 90 se trouvent dans la partie méridionale du champ ouvert par Turner Valley Royalties 1. La production d'un grand nombre de ces puits a été augmentée par le traitement à l'acide, dont l'effet est d'ouvrir les pores et d'établir des issues permettant au pétrole de couler plus facilement vers le puits. Il n'est pas encore établi si ce traitement augmentera la production ultime d'un puits.

La densité du pétrole provenant du calcaire dans la région du pétrole brut de la vallée Turner varie de 40° API à 46°; ce pétrole donne 50 p.c. d'une essence de distillation directe différant de la plupart des essences de pétroles bruts qui rendent de 30 à 35 p.c. On a constaté une grande variabilité dans le rendement des divers puits dans la région pétrolifère. A la fin de 1939 l'Alberta avait produit 27,800,000 barils.

La croissance rapide de la production de pétrole brut dans le champ de la vallée Turner a fait naître les problèmes du transport et de la mise sur le marché. Les réservoirs d'emmagasinage sur le terrain et à Calgary ont maintenant été accrus, de sorte que les pipe-lines peuvent satisfaire à la demande des provinces des Prairies et de l'est de la Colombie Britannique. Le pétrole est aussi transporté du terrain par camion. La restriction des marchés a nécessité la diminution de la production et depuis septembre 1937 on a eu recours en Alberta à un système de contingentement.

On a simplifié le facteur superficie en ne permettant l'établissement que d'un puits par 40 acres.

On peut raisonnablement s'attendre qu'une fois que des marchés convenables seront ouverts, la vallée Turner ne sera pas le seul gros producteur de pétrole brut en Alberta, car les contreforts renferment de nombreuses structures favorables à l'accumulation du pétrole. Nulle part les développements ne sont encore assez avancés pour déterminer les limites du champ, mais les puits sur la rivière Elbow et la rivière Clearwater, un tributaire de droite de la Saskatchewan nord, ont démontré que le pétrole s'y présente en quantité. La région ouverte à la prospection est énorme, s'étendant dans la Colombie Britannique et dans les Territoires du Nord-Ouest.

Les principaux puits de pétrole de l'Ontario sont situés dans la péninsule sud-ouest, entre les lacs Huron et Erié. Leur production maximum a été atteinte vers la fin du siècle dernier; elle a diminué depuis. En 1939 le rendement s'est chiffré à 206,196 barils. La petite production pétrolière du Nouveau-Brunswick vient du champ de Stony Creek, près de Moncton. Le tableau 6, p. 328, donne la production par province.