

la mise en valeur du champ pétrolifère de Boundary Lake s'est terminée et le sondage a ralenti. Les pieds de forage se sont chiffrés par 898,700 seulement, soit 42 p. 100 de moins qu'en 1962. Les forages d'exploitation ont formé 42 p. 100 du total des forages (64 p. 100 en 1962). Ils semblent donc en voie de reprendre leur importance d'avant 1961 au sein de l'industrie dans la province. On n'a pas fait de grosses découvertes de pétrole, mais on a continué de trouver d'importants gisements de gaz dans la région de Fort Nelson, ce qui semble confirmer l'existence, dans cette région, de vastes réserves de gaz, bien qu'elle ne soit pas encore desservie par un pipeline.

Saskatchewan.—En 1963, par un brusque changement de la tendance à la baisse, il s'est produit une forte augmentation du nombre des sondages d'exploration comme d'exploitation. Les forages ont atteint 3,220,400 pieds au total, soit 40 p. 100 de plus qu'en 1962. Sur les 951 puits foncés, 572 sont des puits de pétrole, 41 des puits de gaz et 338 des trous secs. On n'a pas fait de découverte importante de pétrole mais deux grosses entreprises secondaires de récupération sont en voie d'exécution, ce qui accroîtra de beaucoup le volume des réserves de pétrole: le projet d'envoyage du champ de Midale a été entrepris vers la fin de 1962 et, au cours du second semestre de 1963, on a mis à exécution un immense projet d'envoyage dans le champ de Weyburn.

Manitoba.—Stimulé par la découverte de pétrole près de Hartney vers la fin de 1962, on a foré un total de 142,563 pieds en 1963, soit deux fois plus qu'un an plus tôt. Toutefois, aucune découverte importante n'a été faite pendant l'année et le nombre de puits commerciaux actifs dans la province a diminué de 852 à 839.

Yukon et Territoires du Nord-Ouest.—Six puits, totalisant 62,643 pieds ont été creusés dans les Territoires du Nord-Ouest. Sur l'île Cornwallis (Archipel Arctique), un puits d'exploration a été abandonné en décembre, à cause d'un manque de résultats importants en pétrole ou en gaz. De plus, le puits profond de l'île adjacente, l'île Bathurst, foncé en février 1964, a donné un trou sec. Avant ces deux puits arctiques, on avait foré un puits d'exploration sur l'île Melville en 1962; lui aussi a été abandonné.

Est du Canada.—Dans l'Ontario en 1963, la profondeur globale forée s'est accru malgré le nombre inférieur de puits achevés. Les 202 puits forés (puits de service exclus), ont totalisé 392,753 pieds, soit 1,940 pieds par puits en moyenne (1,815 en 1962). La tendance à creuser des puits plus profonds s'explique en grande partie par la rencontre de pétrole en profondeur en 1960 et 1962. Dans l'état d'Ohio, adjacent à l'Ontario, on a cherché intensivement du pétrole à la suite de certaines importantes découvertes, ce qui influe davantage sur l'exploration en profondeur dans l'Ontario.

Dans le Québec, on a foré 13 puits d'exploration dont deux dans une anomalie gravimétrique à 10 milles au sud-ouest de Trois-Rivières qui ont livré des quantités considérables de gaz, mais qui n'ont pas encore été classés comme commerciaux. On a foncé trois puits secs d'exploration sur l'île Anticosti. Dans le champ de gaz peu profond de la Pointe du Lac, près de Trois-Rivières, on a foré trois puits d'exploitation.

Au Nouveau-Brunswick, on a foncé un trou sec jusqu'à 3,500 pieds de profondeur, à 4 milles au sud du champ de pétrole et de gaz de Stoney Creek. Dans ce dernier, on a entrepris la récupération secondaire par envoyage. Deux sociétés pétrolières ont acquis une assez grande étendue marine près de l'île au Sable, au large de la Nouvelle-Écosse et projettent d'y faire de la prospection sismique en 1964.

Raffinage et commercialisation du pétrole.—A la fin de 1963, les 41 raffineries actives du Canada comptaient une capacité globale de 1,016,600 barils de pétrole brut par jour, compte tenu des périodes de fermeture nécessaires pour l'entretien. Une nouvelle raffinerie pouvant produire 30,500 barils de brut par jour a été mise en marche à Oakville (Ont.) en octobre 1964. En mars 1964, une nouvelle raffinerie près d'Halifax a augmenté sa capacité de production de 13,500 barils par jour. Dans l'Alberta, trois petites raffineries