

Les chiffres du tableau 1 concernant le gaz naturel ne comprennent pas le gaz brûlé sur le chantier, lequel atteignait, en 1954, 20 p. 100 de la production brute. En 1959, 12 p. 100 seulement de la production brute ont été brûlés. La demande croissante de gaz naturel a rendu rentable la collecte de gaz qui autrement aurait été brûlé. On a aussi fait des progrès dans le domaine de la conservation du gaz.

**Colombie-Britannique.**—Les recherches effectuées en Colombie-Britannique en 1960 se sont concentrées dans le nord-est de la province où l'on a fait un certain nombre d'importantes découvertes de gaz naturel. Des forages d'exploration ont permis de découvrir cinq nouvelles nappes de pétrole et 13 nouvelles accumulations de gaz naturel. Une importante découverte de gaz a été faite à Pocketknife, à environ 115 milles au nord-ouest de Fort St. John. Le forage de puits d'exploration a aussi été fructueux dans les régions de Kotoho Lake et de Fort Nelson. On a aussi trouvé du gaz à Laprise Creek, à environ 90 milles au nord-ouest de Fort St. John, et les quantités y étaient suffisantes pour que l'on relie le champ au gazoduc du réseau de la *Westcoast Transmission Company Limited*. Environ 60 p. 100 des 137 puits d'exploitation et d'exploration ont donné des résultats positifs.

Le marché du pétrole brut demeure local parce qu'il n'y a pas d'oléoduc qui relie les régions productrices aux grands centres de consommation. En conséquence, la production en Colombie-Britannique s'est maintenue à environ 2,500 barils par jour, bien qu'elle pourrait atteindre 12,000 barils par jour. La valeur de production du gaz naturel est toujours près de cinq fois supérieure à celle du pétrole brut.

**Alberta.**—Les forages d'exploration en Alberta en 1960 ont abouti à 32 découvertes de pétrole et 60 de gaz. Sur les 1,643 puits forés, seulement 25 p. 100 ont été des échecs. Les résultats obtenus indiquent bien le soin qu'on a mis à exécuter les forages dans les limites ou dans le voisinage immédiat des champs producteurs. De tous les puits forés dans l'ouest du Canada, en 1960, 67 p. 100 l'ont été en Alberta. Quoique l'on n'ait pas trouvé de champs aussi importants que ceux qui ont été découverts au cours des années précédentes, on a reculé de façon considérable les limites des champs actuels. Dans la région de Swan Hills, à 115 milles au nord-ouest d'Edmonton, les forages ont été fructueux et ont agrandi le champ Judy Creek, lui donnant la cinquième place dans les estimations des réserves de pétrole, et à la fin de l'année il était presque relié au champ plus vaste de Swan Hills. Ces deux champs réunis et le champ adjacent de West Judy Creek présentent maintenant des réserves qui se comparent à celles du champ Pembina, qui est le plus grand champ pétrolifère au Canada et dont les réserves dépassent 650 millions de barils. On a trouvé du pétrole ailleurs dans la province et ces découvertes pourraient se révéler importantes lorsqu'on les connaîtra mieux.

**Saskatchewan.**—Les forages exploratoires ont continué à diminuer en Saskatchewan en 1960. Le nombre de puits forés a été bien inférieur aux 265 de l'année précédente faute de découvertes intéressantes. Les forages ont abouti à 14 découvertes de pétrole et à trois de gaz. On a foré au total 577 puits, et dans la plupart des cas il s'agissait de l'exploitation de champs déjà existants; 436 ont été fructueux. Sur tous les puits forés dans l'ouest du Canada en 1960, moins de 25 p. 100 l'ont été en Saskatchewan. Vers la fin de l'année les forages avaient presque relié les champs Weyburn et Midale, qui possèdent ensemble des réserves de pétrole récupérables d'environ 275 millions de barils.

**Manitoba.**—Onze puits d'exploration ont été forés au Manitoba et un seulement, près du champs de Virden-Roselea, a donné du pétrole en quantité importante. Sur les 66 puits forés, 48 ont donné des résultats positifs, et il s'agissait alors de puits d'exploitation. Cette province ne produit pas de gaz naturel.