

L'ampleur et le rythme actuels de l'accroissement des réserves de gaz naturel suffiront à alimenter l'Alberta ainsi que le pipeline de gaz transcanadien. On estime que les réserves actuelles sont quatre fois plus considérables que les quantités qu'exigera le pipeline transcanadien.

Un certain nombre de champs albertains livrent du "gaz humide" et, au cours de 1956, la capacité quotidienne des installations de traitement du gaz naturel est passée de 331 à 401 millions de pieds cubes. En 1956, il y avait en Alberta 10 usines de traitement en activité, tandis qu'une usine de cyclage du gaz et de récupération du soufre était incorporée au réseau de canalisations du champ pétrolifère de Pincher-Creek au début de 1957.

*Saskatchewan.*—La découverte de pétrole brut dans le sud-est de la Saskatchewan, d'abord marquée par la découverte du champ de Midale en 1953 et celui de Frobisher en 1954, continue de représenter les plus importantes réalisations dans l'Ouest canadien. La mise en valeur accélérée des champs pétrolifères de la Saskatchewan depuis 1954 a permis à cette province de passer du rang de productrice plutôt faible de pétrole brut lourd et mi-lourd à celui de productrice relativement importante, avec tendance croissante à livrer du pétrole léger.

Dans le sud-est de la Saskatchewan, des champs pétrolifères sont également mis en valeur à la périphérie nord-est du bassin de Williston, vaste élément structural dont le centre se situe en Dakota septentrional. Le pétrole gît dans des formations de pierre calcaire appartenant au mississipien, à des profondeurs de 3,100 à 5,400 pieds, la profondeur moyenne des puits atteignant 4,100 pieds. Il s'agit surtout de pétrole léger. Les renseignements détaillés qu'on obtient sur le caractère des venues de pétrole dans cette partie de la Saskatchewan aident les sociétés à mettre en œuvre des programmes d'aménagement suivant un rythme accéléré et avec beaucoup de succès. En 1956, 33 découvertes de pétrole ont eu lieu dans la Saskatchewan dont 26 dans le secteur sud-est. Dans le même temps, on a foré 550 puits de pétrole dans 16 champs et un tiers de tous les appareils de sondage dans l'ouest du pays était concentré au sein d'une zone de 5,000 milles carrés dans l'angle sud-est de la Saskatchewan. Par suite de ce programme d'exploitation intensive, les réserves en pétrole brut de la Saskatchewan ont augmenté de 48 p. 100 au cours de 1956. Un certain nombre de ces champs pétrolifères sont voisins, et au début de 1957, quatre d'entre eux ont été fusionnés pour former le champ Steelman qui, au milieu de l'année, comptait 470 puits de pétrole.

Les champs productifs de la Saskatchewan occidentale se situent dans le voisinage de Lloydminster, Kindersley et Swift-Current. En 1956, on a effectué de multiples forages dans le champ de pétrole lourd de Coleville près de Kindersley. D'autres mises en valeur ont été assurées dans les champs de pétrole mi-lourd situés au sud-est de Swift-Current, dont le pétrole brut alimente un marché d'exportation à Saint-Paul (Minnesota). Dans certains champs de l'ouest de la Saskatchewan le pétrole provient de formations gréseuses appartenant aux âges infra-crétacé et jurassique, et la profondeur moyenne des puits y atteint 3,000 pieds.

Jusqu'en 1955, le champ relativement peu important de Smiley, en Saskatchewan occidentale, était la seule source de pétrole brut léger de cette province; mais, en 1956, par suite des découvertes effectuées au sud-est de la Saskatchewan, le pétrole brut léger représentait 35 p. 100 de la production provinciale, le pétrole brut mi-lourd, 48 p. 100 et le pétrole brut lourd, 17 p. 100. L'accroissement du pourcentage de pétrole léger en Saskatchewan permet à cette province d'accéder à de plus importants débouchés et, par conséquent, d'augmenter sa production rapidement. La production de pétrole brut a presque doublé en 1956, atteignant 21,077,000 barils et, à la fin du 1<sup>er</sup> semestre de 1957, tout indiquait que ce rythme se poursuivrait.

Toutes les réserves de gaz naturel gisent dans des champs situés du côté ouest de la province; on les trouve le plus souvent dans des formations du crétacé. Six découvertes de gaz ont eu lieu en 1956 et 26 puits d'extension de champs ont été forés. Les ressources en gaz naturel de la Saskatchewan sont de beaucoup inférieures à celles de l'Alberta et de la Colombie-Britannique, mais des progrès appréciables ont été accomplis grâce à la mise en service des ressources qu'offrent les champs de Coleville, Brock et Unity à l'intention