

En Ontario, du spodumène a été découvert en 1955 dans la région située entre la rivière Nipigon et Port-Arthur et plusieurs sociétés minières bien connues sont à étudier les gisements. Au Manitoba, l'exploitation est activement poussée dans la région située entre la rivière Winnipeg et Cat-Lake où la *Violamac Mines Limited* a annoncé qu'elle avait tracé un grand gisement de spodumène.

Amiante.—La grande expansion des installations au cours des dernières années s'est traduite en 1955 par une production sans précédent de 1,055,000 tonnes de fibre (\$98,-691,000). Pour la première fois, la valeur de la production d'amiante a dépassé celle du charbon au cours d'une même période. Plusieurs sociétés sont encore à accroître leurs installations et on est à se préparer à passer au foudroyage souterrain à mesure que l'exploitation à ciel ouvert n'est plus rentable.

Syénite éléolitique.—La production de cette roche blanche, qui est un mélange de feldspath et de néphéline, augmente rapidement. Elle fait concurrence au feldspath comme matière première de la céramique. *L'American Nepheline Limited*, la première à produire de la syénite éléolitique, est à dépenser deux millions et demi pour la construction à Nephon (Ont.) d'une nouvelle usine d'une capacité de 500 tonnes par jour, soit une augmentation de 100 tonnes sur le rendement actuel. *La Canadian Flint and Spar Company, Limited*, d'Ottawa, filiale de *l'International Minerals and Chemicals Corporation*, de Chicago, est à construire une usine d'une capacité initiale de 250 tonnes par jour et dont la production sera tributaire de l'extrémité orientale du même grand gisement exploité par *l'American Nepheline*.

Sous-section 3.—Pétrole et gaz naturel*

L'essor de l'industrie pétrolière du Canada depuis 1946 est nettement évidente puisque les réserves connues de pétrole brut et de liquides gazéifères s'établissaient à 2,415,945,000 barils en 1954, soit trente-trois fois autant que les réserves estimatives de 1946 et que la production, durant la même période, a été treize fois aussi considérable. De 1952 à 1953, les réserves ont augmenté de 298,665,000 barils et de 1953 à 1954, de 372,397,000 barils. En 1953, la production de pétrole brut s'est classée première en valeur parmi tous les minéraux produits au pays et elle a conservé ce rang en 1954.

L'Alberta répond pour environ 90 p. 100 de la production canadienne de pétrole, la Saskatchewan et le Manitoba, pour environ 9 p. 100 et l'est du Canada, pour moins de 1 p. 100†. Les chiffres suivants indiquent le nombre de puits de pétrole exploités dans les provinces des Prairies:—

Province	Déc. 1953	Juin 1954	Déc. 1954	Juin 1955
Alberta.....	4,504	4,790	5,070	5,440
Saskatchewan.....	760	881	1,094	1,359
Manitoba.....	102	168	284	406

A la fin de 1954, la Colombie-Britannique comptait presque une centaine de puits de gaz dont l'exploitation attendait des débouchés. L'Alberta avait 471 puits susceptibles de livrer du gaz, plus 4,901 puits possibles. La Saskatchewan avait 120 puits susceptibles de livrer du gaz.

Les résultats des explorations et de la mise en valeur, relevés dans l'Ouest au cours du premier semestre de 1955, indiquent une intensification de l'activité. Environ 280 sociétés projetaient de dépasser durant l'année une somme de 400 millions de dollars; une moyenne de 124 équipes sismiques étaient à l'œuvre dans un territoire de 260,000 milles carrés environ, dont 90 en Alberta, principale région productrice. L'activité en matière d'exploration s'accroissait aussi dans l'est du pays. Au début de 1955, en vertu de permis ou de baux, les sociétés d'exploration pétrolière détenaient 36,000 milles carrés et l'expansion prise par les champs de pétrole du sud-ouest de l'Ontario et l'unique champ du Nouveau-Brunswick porte à croire que la production augmente dans ces régions.

* Rédigé par R. B. Toombs, ingénieur en pétroles, Service des ressources minérales, Division des mines, sous la direction de G. S. Hume, sous-ministre intérimaire, ministère des Mines et des Relevés techniques, Ottawa.

† Les chiffres touchant la production de pétrole brut et de gaz naturel paraissent aux pp. 557-559.