

Les forages d'exploration et d'exploitation ont considérablement augmenté en 1973, notamment à cause des programmes provinciaux de promotion mais surtout en raison de la hausse importante des prix du pétrole et du gaz. Les statistiques sur le forage montrent que les forages d'exploitation ont augmenté de 36% pour atteindre 6,73 millions de pieds, et que les forages d'exploration ont augmenté de 16% pour s'établir à 5,97 millions de pieds. En dépit de l'intensification des activités, on n'a pas fait de découverte importante de pétrole en 1973.

La recherche de gaz dans les formations peu profondes du sud de l'Alberta est demeurée une priorité dans le domaine de l'exploration, et on a fait plusieurs découvertes dans cette région. Le programme de forage destiné à évaluer le *British Block*, auparavant réservé aux essais militaires, a été entrepris à la fin de 1973. L'évaluation de ce secteur de 8,000 milles carrés s'effectue dans le cadre d'un programme de sondage financé par le gouvernement provincial sous la direction du Suffield Evaluation Committee du gouvernement de l'Alberta. Sur les 78 puits prévus au programme, 53 avaient été forés avec succès en 1973. Le secteur est presque entièrement entouré de terrains gazéifères et on estime à environ 4 billions de pi³ les réserves de gaz qu'il contient.

D'après une évaluation des sables pétrolifères de l'Alberta réalisée en 1973 par l'Alberta Energy Resources Conservation Board (AERCB), les réserves totales en place s'établissent à 1,000 milliards de barils de bitume brut, dont 250 milliards sont récupérables au moyen de l'ensemble des méthodes technologiques connues. La majeure partie des réserves récupérables est située dans le dépôt de l'Athabasca, le reste se répartissant entre les dépôts de Cold Lake, Peace River, Wabasca et Buffalo Head Hills. Sur les 250 milliards de barils de pétrole brut synthétique récupérable, 26,5 milliards seulement peuvent être amenés aux exploitations à ciel ouvert qui sont toutes situées dans le dépôt de l'Athabasca. On compte que les 223,5 milliards de barils restants pourront être récupérés grâce à des techniques de récupération sur place qui sont encore au stade expérimental. Il existe actuellement deux grands projets sérieux d'exploitation à ciel ouvert des sables bitumineux de l'Alberta. Il s'agit du projet de la Syncrude Canada Ltd., qui a reçu l'approbation définitive du gouvernement de l'Alberta en septembre 1973, et du projet de la Shell Canada Limited qui n'a pas encore été définitivement approuvé. La construction des aménagements de la Syncrude, qui auront une capacité de 125,000 b/j, doit commencer en 1974 et se terminer en 1978.

Saskatchewan. La production de pétrole brut de la Saskatchewan a diminué de 1,800 b/j en 1973 pour se fixer à 235,000 b/j, ce qui représente 13% de la production canadienne totale. La production de gaz naturel commercialisable, établie à 65,9 milliards de pi³, constitue 2,1% de la production canadienne totale. Les forages dans la province ont totalisé 1,75 million de pieds contre 1,81 million en 1972. On n'a signalé aucune découverte importante de pétrole ou de gaz en 1973.

Colombie-Britannique. En 1973, la production de pétrole brut de la Colombie-Britannique a diminué de 7,000 b/j pour s'établir à 58,000 b/j, ce qui représente 4% de l'ensemble de la production nationale. Malgré une diminution considérable de la production au gisement de gaz de Beaver River, l'un des gisements les plus productifs de la province, le volume net d'extraction de gaz naturel a augmenté de 17% pour atteindre 506 milliards de pi³, soit 16% de la production canadienne totale.

Les forages d'exploration et d'exploitation ont diminué en 1973. Les forages d'exploration ont fléchi de 134,463 pieds par rapport à l'année précédente pour s'établir à 566,500 pieds et les forages d'exploitation ont diminué de 140,566 pieds pour se chiffrer à 301,421 pieds. On n'a fait aucune découverte importante de pétrole en 1973 mais on a découvert plusieurs gisements importants de gaz dont quatre seront peut-être très productifs. Ces découvertes ont été faites dans les régions de Grizzly Valley, Cecil Lake, Kotcho Lake et Nelson Forks, toutes situées dans le nord-est de la Colombie-Britannique.

Manitoba. La production de pétrole brut au Manitoba s'est chiffrée à 14,000 b/j en 1973, ce qui représente une faible baisse par rapport à 1972. Tous les champs du Manitoba produisent à pleine capacité. Le Manitoba ne produit pas de gaz naturel. Dans le cadre d'un programme d'exploration de l'Asamara Oil Corporation Ltd. visant à l'aménagement de 25 puits, 16 ont été achevés en 1973 contre six en 1972. On ne signale aucune réussite commerciale.

Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique. La production de pétrole brut au nord du 60^e parallèle se limite au gisement de Norman Wells dans les Territoires du Nord-Ouest. Le