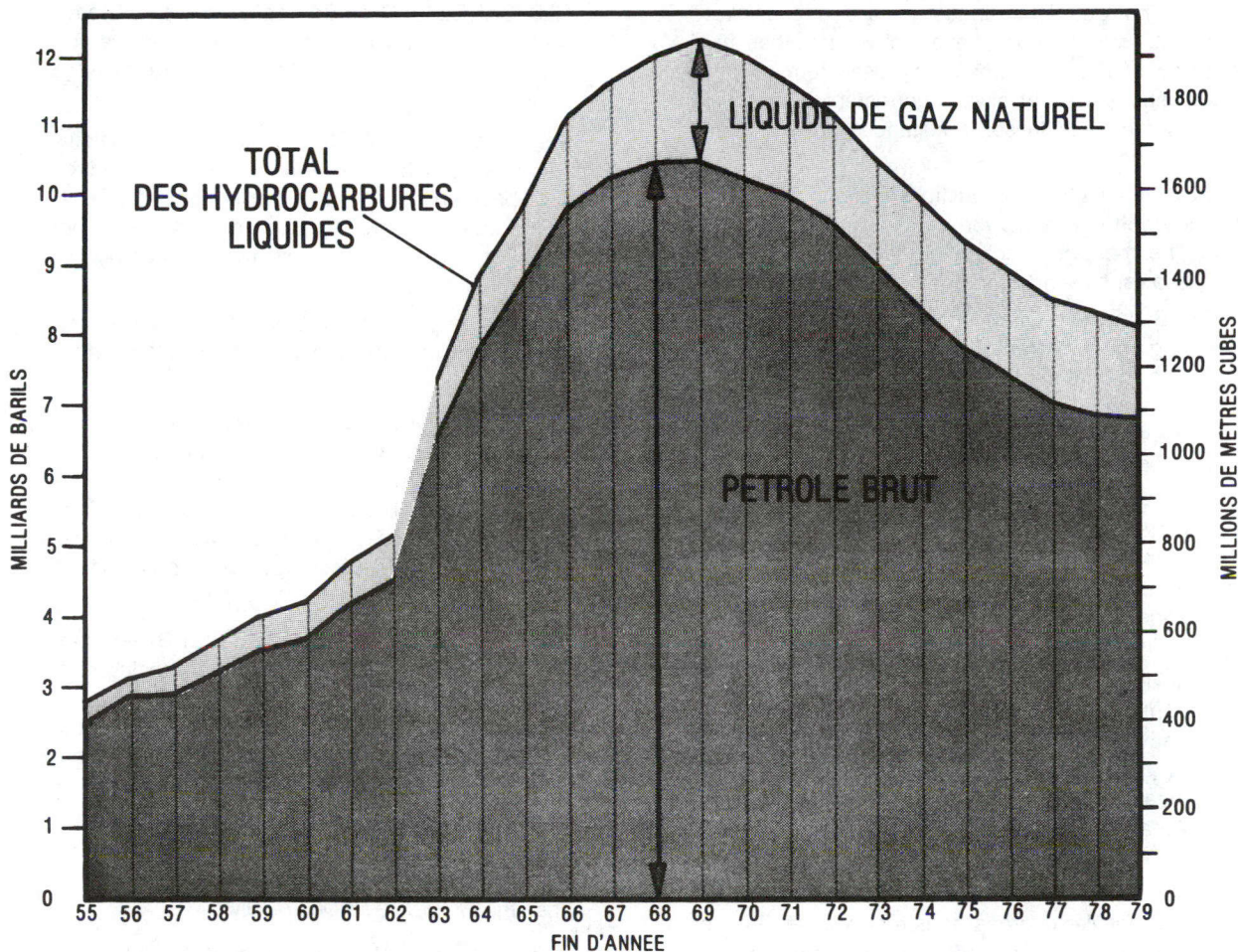


Figure 3-7: RÉSERVES CANADIENNES D'HYDROCARBURES LIQUIDES CLASSIQUES, 1975-1979



Note: La rupture de la courbe, entre 1962 et 1963 correspond à un changement de méthode d'estimation des réserves par la Canadian Petroleum Association.

Source: Canadian Petroleum Association, 1980.

ses très élevées. En dollars de 1980, le coût estimatif de la prochaine unité de traitement des sables asphaltiques est supérieur à \$10 milliards et la création, sur une courte période; de plusieurs installations de ce genre aurait sur l'économie de l'Alberta des effets dévastateurs. La pénurie de main-d'œuvre qualifiée, le manque de personnel de haut niveau de technicité et la rareté de l'équipement et des matériaux spécialisés rendraient très difficiles la construction simultanée de plusieurs unités de traitement. De telles installations nécessitent en outre de l'eau à profusion; polluée par le bitume,

cette eau, qui ne peut être renvoyée directement dans la rivière Athabasca, dégage en abondance dans l'atmosphère de l'anhydride sulfureux provenant du traitement du bitume à haute teneur en soufre. Certains experts sont arrivés à la conclusion que la cadence optimale de mise en service de nouvelles installations de traitement devrait être d'une tous les quatre ans. Ainsi, le Comité considère que les sables pétrolifères du Canada représenteront au cours des prochaines décennies une contribution essentielle, mais en aucun cas prédominante, aux besoins en énergie de notre pays.