

argile pour la fabrication de la brique, en eau artésienne, en cendre volcanique et en bentonite y sont brièvement esquissées.

Dans le rapport du Conseil des Recherches de l'Alberta, R.-L. Rutherford décrit la géologie et les ressources en eau des districts de la rivière La Paix, et des Grandes Prairies. Les strates consolidées se composent de grès, de schistes et d'argiles crétacés. Les conditions géologiques dominantes indiquent qu'un bon approvisionnement d'eau ne peut pas s'obtenir des strates supérieures. Les matériaux de voirie ne sont apparemment pas disponibles dans la plupart des districts colonisés au sud de la rivière La Paix. Du point de vue lithologique quelques-unes des formations sous-jacentes sont favorables à l'accumulation du pétrole. On a rencontré de l'huile lourde dans certains puits forés au nord, mais aucun ne s'est montré productif au point de vue commercial.

C.-S. Evans et J.-F. Caley ont fait un levé de reconnaissance des contreforts dans le bassin de la rivière Wapiti, Alberta.¹ Toutes les roches observées à l'exception d'un certain calcaire à l'angle extrême sud-ouest, appartiennent au crétacé et se composent de grès et de schiste avec du conglomérat et quelques couches de houille. Les strates tant d'eau marine que d'eau douce y sont représentées.

Certaines coupes stratigraphiques dans la région des contreforts, entre les rivières Bow et North-Saskatchewan, Alberta,¹ furent étudiées par C.-S. Evans. Il a observé les formations jurassiques et crétacées inférieure et supérieure.

E.-H. Cunningham Craig, dans le Journal de l' "Institute of Petroleum Technologists", a décrit les champs pétrolifères d'Alberta. La géologie générale, la source du pétrole, les champs reconnus et les structures non-reconnues y sont indiqués. Il semble y avoir lieu de pousser plus loin l'exploration scientifique et qu'il est probable que des champs plus importants se sont développés.

Dans un rapport intitulé; "The Highwood-Jumpingpound anticline", avec notes sur la vallée Turner, New-Black-Diamond et sur les structures de la vallée Priddis, Alberta,¹ G.-S. Hume étudie la géologie et les structures géologiques et y inclut quelques commentaires sur les prospects de pétrole et de gaz.

G.-R. Elliott,⁵ et A.-J. Gordon⁴ ont écrit d'intéressants articles sur le champ de pétrole et de gaz de la vallée Turner, Alberta. Elliott décrit la géologie générale, l'histoire de l'industrie du pétrole de l'Alberta, la structure superficielle, les méthodes de forage et la production du champ de la vallée de Turner et autres d'huile lourde. Comme conclusion Elliott considère que l'exploration scientifique soutenue par un fort capital peut ouvrir de nouveaux champs dans la région des contreforts. Gordon est d'avis que la vallée Turner n'est pas une vraie "nappe" qui a été transportée en masse par dessus les sédiments mésozoïques le long d'une faille à angle aigu, mais que c'est un pli fortement faillé qui s'est probablement développé en une "nappe" vers le nord.

P.-S. Warren a préparé un rapport sur les prospects de pétrole et de gaz dans le centre de la Saskatchewan,¹ et G.-S. Hume a donné un résumé des prospects de gaz naturel de la Saskatchewan¹ ⁴ et du progrès accompli dans l'anticlinal de Ribstone-Blackfoot.⁴ Warren décrit la Saskatchewan centrale comme étant supportée par une série en plateau de sédiments du crétacé supérieur qui sont pour la plupart des schistes et des grès. La prospection au moyen du forage pour le pétrole et le gaz a obtenu jusqu'ici peu de succès. Hume dit que la géologie de la roche de fond de la Saskatchewan est masquée par l'humus et le drift. Les collines Dirt, au sud de Moose-Jaw, et le prolongement de la région de Ribstone dans la province sont probablement des structures favorables. Dans la région de Ribstone, on trouve du calcaire dévonien, du grès et des schistes du crétacé inférieur et des schistes et