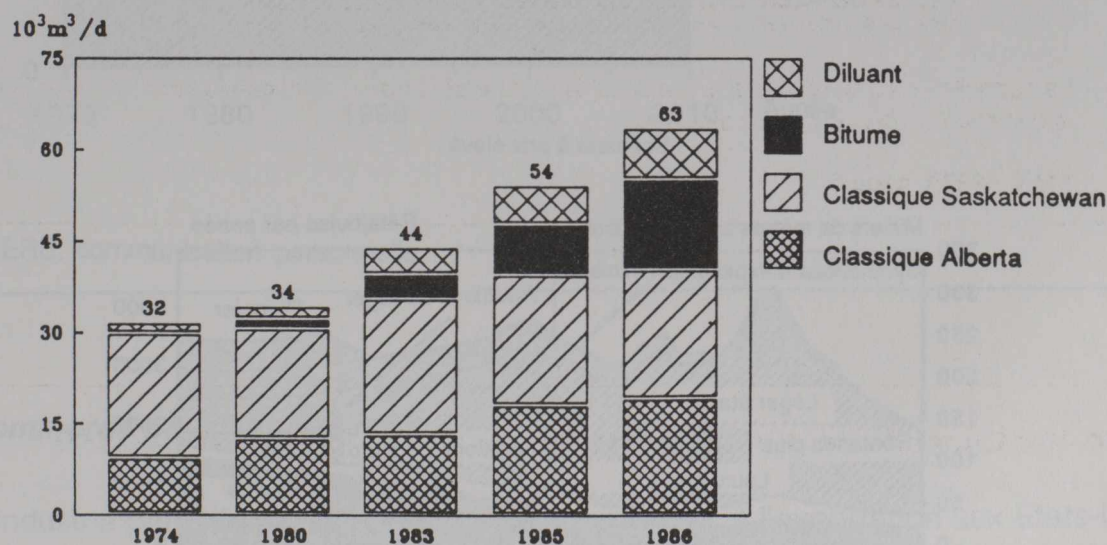


La faible remontée de la capacité de production de brut léger, comme l'indique la figure 45 pour les années 1984 et 1985, tient principalement à l'expansion de la production de *Norman Wells* dans les Territoires du Nord-Ouest. En 1986, la capacité de production dans l'Ouest canadien a repris sa tendance à la baisse.

La production de brut lourd, représentée à la figure 46, est reprise à la figure 47 qui en donne la composition. La production de brut lourd classique en Saskatchewan est demeurée relativement constante au cours de la période, tandis qu'elle a augmenté en Alberta. La production de bitume non raffiné a connu la plus forte croissance tout comme la production de diluant destiné à permettre le transport du pétrole par pipeline.

Figure 47 : Composition de la production de brut lourd du Canada



Source : EMR, 1987b, page 6.

La capacité future de production de pétrole du Canada a été évaluée par l'ONE dans deux scénarios de prix pour une période se terminant en l'an 2005, lesquels scénarios couvrent, selon l'Office, la plage des prix internationaux futurs. Même si l'ONE reconnaît que les prix pourraient fluctuer au-delà et en deçà des limites de cette plage, il considère que les deux scénarios couvrent la gamme des prix du pétrole susceptibles d'être soutenus. Le scénario à prix faible est basé sur le prix du brut intermédiaire du Texas occidental (BITO), à Chicago, qui atteindra 18 \$ US le baril (en dollars US constants de 1986) en 1995 et demeurera constant en dollars courants par la suite. Le scénario à prix élevé s'appuie sur un prix de 27 \$ US le baril à compter de 1995. La figure 48 donne les projections résultantes de l'ONE relativement à l'offre future de brut canadien jusqu'en 2005 selon les deux scénarios de prix.