

La figure 30 repose sur deux tendances des prix du pétrole utilisées par le NPC dans son analyse de l'offre et de la demande de pétrole futures aux États-Unis. La tendance aux prix élevés débute à 18 \$ US le baril en 1986 et augmente à un taux réel de 5 %, par année à 36 \$ US en l'an 2000. La tendance aux prix faibles débute à 12 \$ US le baril en 1986 et augmente, à un taux réel de 4 % par année, à 21 \$ US en l'an 2000. L'écart entre l'offre intérieure et la demande de pétrole aux États-Unis a ensuite été projeté par le NPC pour ces deux tendances des prix. Dans le cas de la tendance aux prix élevés, le déficit de l'offre intérieure de pétrole passe de la valeur réelle de 1985 de 4,2 millions de barils par jour à la valeur prévue pour l'an 2000 de 9,1 millions de barils par jour. Les importations nettes de pétrole brut et de produits du pétrole, exprimées en pourcentage de la demande intérieure de pétrole augmentent parallèlement, de 27 % en 1985 à 52 % en l'an 2000. Dans le cas de la tendance aux prix faibles, qui accentue la demande au détriment de l'offre, les importations nettes de pétrole brut et de produits du pétrole passent à 13,6 millions de barils par jour à la fin du siècle, les importations comptant alors pour 68 % de la consommation nationale (*US National Petroleum Council*, 1987). En 1973, au moment de l'embargo pétrolier décrété par les pays arabes, les importations nettes de pétrole représentaient environ 35 % de la consommation de pétrole aux États-Unis.

En 1985, environ 17 % de la production pétrolière américaine est provenue de puits marginaux (puits produisant moins de 10 barils de pétrole par jour), soit 1,3 million de barils par jour sur un total de 7,6 millions de barils par jour de brut produit. La production quotidienne moyenne de chacun des 460 000 puits marginaux a été inférieure à 3 barils, par rapport à 45 barils par jour en moyenne pour les puits non marginaux. Ces puits marginaux de faible volume ont tendance à avoir des coûts de production par baril élevés et sont donc particulièrement vulnérables à toute chute du prix du pétrole.

L'*US Interstate Oil Compact Commission* (IOCC) a estimé les pertes de production des puits marginaux pour différents prix du pétrole. L'IOCC évalue la perte de production à 638 000 barils par jour pour un prix de 10 \$ US le baril; à 277 000 barils par jour pour un prix de 15 \$ US le baril; et à 107 000 barils par jour pour un prix de 20 \$ US le baril. La production des puits marginaux est concentrée au Texas, en Oklahoma, en Californie et au Kansas.

L'effet de la chute des prix sur la production pétrolière américaine ressort nettement des statistiques sur la production. La figure 31 compare l'offre intérieure de pétrole (brut et LGN) aux États-Unis pour la première moitié de 1987 avec celle de la même période de 1986. La baisse des prix du pétrole en 1986 a entraîné une baisse de l'offre à mesure que la production, devenue non rentable, a été arrêtée ou abandonnée. En 1987, une remontée partielle des prix est indiquée par une augmentation marginale de l'offre. Une diminution de l'offre est habituellement accompagnée d'une augmentation des importations. La figure 32 compare les importations de brut et de produits du pétrole au cours de la première moitié de 1987 avec les importations durant la même période de 1986. L'augmentation des importations cette année se juxtapose aux fluctuations saisonnières normales.

Le *Department of Energy* a établi des projections de la production future de pétrole (brut et LGN) des 48 États du sud (excluant l'Alaska) suivant les deux tendances aux prix