

le droit d'explorer et d'exploiter le pétrole dans chacun des blocs. Le projet en est maintenant à sa troisième phase, huit nouveaux blocs faisant l'objet d'un appel de soumissions en janvier 1996.

Petrotrin, une société d'État, possède les deux seules raffineries du pays, une située à Point-a-Pierre et l'autre à Point Fortin. La raffinerie de Point-a-Pierre subit actuellement des travaux d'amélioration qui devraient être terminés au cours du troisième trimestre de 1996. À la fin de ces travaux, la capacité de la raffinerie aura atteint 160 000 barils par jour. Petrotrin cherche activement à se dessaisir de la raffinerie de Point Fortin, qui ne produit actuellement que du bitume. La première usine de gaz naturel liquéfié du pays est actuellement en construction sur le site de la raffinerie de Point Fortin.

Gaz naturel

Les réserves prouvées actuelles de gaz naturel sont estimées à 10,6 billions de pieds cubes. Compte tenu des taux de production actuels, ces réserves devraient durer 38 ans. On a adopté une stratégie afin de trouver des réserves additionnelles dans le but de promouvoir l'industrie pétrochimique fondée sur le gaz ainsi que la construction d'une usine pour l'exportation de gaz naturel liquéfié. Tout le gaz naturel produit à la Trinité-et-Tobago est actuellement vendu à la National Gas Company, une société d'État, qui, à son tour, fournit des consommateurs industriels en vertu de contrats de vente particuliers. Avec le développement de l'industrie pétrochimique en aval, la production a atteint 752 millions de pieds cubes par jour. En 1995, la demande de gaz naturel était de 593 millions de pieds cubes par jour (une augmentation de 3 % par rapport à 1994), fournis à des secteurs comme la production d'énergie, les industries des métaux, les produits pétrochimiques, le raffinage, le traitement du gaz et la fabrication de ciment. La demande de gaz naturel devrait augmenter de 22 % en 1996 pour atteindre 723 millions de pieds cubes par jour; une bonne partie de cette augmentation peut être attribuée à la troisième usine de production de méthanol du pays, entrée en exploitation en novembre 1995. Une coentreprise à laquelle participent la National Gas Company et Phoenix Park Gas Processors Ltd. exploite les installations de traitement du gaz naturel à Pt. Lisas. La production a augmenté de près de 8 % en 1995 pour atteindre 3,7 millions de barils et, cette année-là, les exportations ont augmenté de 29 % pour atteindre 3,6 millions de barils.

Une entente qui marque le plus gros investissement de l'histoire de la Trinité-et-Tobago a été signée en juin 1996. Un consortium composé de la National Gas Company, de la Trinidad and Tobago LNG Limited, d'Amoco Trinidad LNG (BV), de la British Gas LNG Limited, de Repsol International Limited et de la Cabot Trinidad LNG Corporation a signé un contrat qui marquait la création du projet Atlantic LNG. L'installation de production de gaz naturel liquéfié de 935 millions de dollars américains fera de la Trinité-et-Tobago le dixième producteur de gaz naturel liquéfié dans le monde. La production de gaz naturel liquéfié devrait commencer en 1999, avec une capacité de 400 millions de pieds cubes par jour ou de 3 millions de tonnes de gaz naturel liquéfié par an. Toute la production d'Atlantic LNG a déjà trouvé des marchés dans le nord des États-Unis et en Europe.