

Au Koweït, Bechtel Corporation a été chargée de la phase I du projet de stabilisation des gisements pétroliers et des raffineries. Les projets Al-Awada et Al-Tameer ont été achevés. La production pétrolière du Koweït dépasse déjà les niveaux de l'avant-guerre, soit une moyenne de 1,7 million de barils par jour. On devrait annoncer en mars l'adjudication d'un contrat pluriannuel de consultant en gestion de la production (CGP), poste détenu par la Bechtel jusqu'en 1991. Foster-Wheeler a décroché le contrat pour la phase II de la restauration des trois raffineries du Koweït. Les dépenses globales des Émirats pour la production et le raffinage du pétrole pourraient atteindre les 3 à 4 milliards \$ dans les 18 prochains mois. Il faut noter que le Koweït a un système rigide de présélection des soumissionnaires, auquel les sociétés doivent se plier en présentant leurs offres.

À Bahreïn, la Bahrain National Oil Company (BANOCO) mène des activités d'exploration offshore. La raffinerie de la Bahrain Petroleum Company (BAPCO) à Sitra sera rénovée au coût de 700 millions \$. On est sur le point de choisir un CGP pour ce travail.

Dans les Émirats arabes unis, le quatrième plus important producteur pétrolier au monde, les activités prévues comprennent le développement du projet gazier UMM Shaif, l'agrandissement de la raffinerie de Ruwais (1,2 milliard \$) et la construction d'une nouvelle raffinerie à Jebel Ali (2,0 milliards \$).

Le Qatar est l'un des quatre premiers pays du monde pour la production de gaz naturel. Quatre projets de production de gaz naturel liquéfié (GNL) coûtant chacun 5 milliards \$ en sont à l'étape de l'évaluation. Fluor Daniel Canada a été choisie comme gestionnaire technique du projet d'aménagement d'une usine de 250 millions \$ pour la production de méthanol.

À Oman, Petroleum Development Oman (PDO) pilote un projet gazier de 9 milliards \$. Ce marché recèle aussi des possibilités pour une foule d'activités connexes comme la pose de conduites. International Petroleum Corporation a reçu le contrat pour l'exploitation du champ de gaz de Bukha.

## 3.66

## GABON

## INTRODUCTION : LE PAYS

Le Gabon, une ancienne colonie française, est situé au niveau de l'équateur sur la côte atlantique de l'Afrique occidentale. Il est borné au nord par le Cameroun, au nord-ouest par la Guinée équatoriale, à l'ouest par l'océan Atlantique et au sud et à l'est par le Congo. Sa population frôle les 1,3 million d'habitants et se compose de 40 groupes ethniques différents parlant autant de dialectes. Cette population, plutôt jeune, compte plus de 67 % de personnes de moins de 40 ans.

Le Gabon est un pays moyennement riche qui possède des ressources naturelles diversifiées. Le pétrole, qui constitue la principale source de revenu du pays et dont la production dépassait les 13,4 millions de tonnes en 1990 (273 000 milliards de pétro-dollars), représente plus de 80 % des recettes d'exportation du Gabon. Le Gabon est membre de l'OPEP.

## LA SITUATION PRÉSENTE : LE PÉTROLE ET LE GAZ

En 1990, treize sociétés pétrolières exploitaient une concession s'étendant sur environ 87 000 km. Quatre de ces sociétés étaient également actives dans l'exploitation des 40 gisements en activité. Vingt-huit autres sociétés possèdent des intérêts dans ces licences d'exploration ou de production.