

### 5.1.1 Exploration, développement et recherche

L'exploration est restée prioritaire en 1989. Le forage a d'abord servi à découvrir de nouveaux gisements afin d'accroître les réserves d'hydrocarbures et à évaluer le potentiel des zones exploitables. Au cours de cette année, 98 lieux d'exploration ont été circonscrits, dont 39 ont été approuvés comme sites de forage. En 1989, 42 puits d'exploration ont été creusés, dont 14 se sont révélés productifs, soit cinq puits de gaz et neuf puits de pétrole. Par conséquent, 41 p. 100 de ces explorations ont été couronnées de succès, résultat supérieur à la moyenne mondiale. L'exploration a permis de découvrir six gisements de pétrole et quatre gisements de gaz dans la zone maritime de Zonda de Campeche, la région mésozoïque de Chiapas-Tabasco, le district Cerro Azul et le district situé à la frontière nord-est.

De plus, 81 puits de développement ont été forés, dont 6 puits de gaz et 51 puits de pétrole, outre six puits d'injection destinés à la récupération secondaire et à l'élimination des déchets. Par conséquent, les travaux ont porté fruit dans 77 p. 100 des cas et ont confirmé l'exactitude des données que détient PEMEX sur ces aires explorées. La profondeur moyenne de ces puits était de 3 498 mètres. Le forage s'effectue généralement à une profondeur variant entre 1 800 et 6 500 mètres, mais PEMEX a indiqué que le forage de recherche devra se faire à une plus grande profondeur encore. Le puits Menonita n° 1, dans l'État de Chihuahua, s'enfonce jusqu'à 7 050 mètres. C'est le puits le plus profond d'Amérique Latine et l'un des deux seuls puits s'enfonçant à plus de 7 000 mètres.

### 5.1.2 MATIÈRES PREMIÈRES

Jusqu'en 1976, la source principale d'hydrocarbures se trouvait dans le district de Poza Rica, au centre du Mexique. Toutefois, au cours de cette même année, de considérables quantités d'hydrocarbures ont été découvertes dans le sud-est du Mexique, soit dans la région de Chiapas-Tabasco et au large de la baie de Campeche. La région de Chiapas-Tabasco couvre près de 2 000 milles carré et constitue la principale réserve de bruts légers mexicains connus sous les noms d'Olmeca et Isthmus. Les réservoirs productifs ont une profondeur d'environ 4 000 mètres et une épaisse strate pétrolifiée de 100 à 500 m. Ces colonnes exceptionnellement profondes expliquent la production par puits élevée de 6 700 à 16 000 barils par jour. La zone maritime de Campeche, aussi appelée Zonda de Campeche, est constituée en 12 champs séparés qui s'étendent sur 3 000 milles carrés. Ces champs ont été découverts à des profondeurs plus conventionnelles de 1 100 à 4 000 mètres, et les colonnes des puits productifs s'enfoncent à une profondeur pouvant atteindre 8 400 pieds. Ces faits alliés à un taux de poussée élevé rangent ces puits au nombre des plus productifs au monde (28 000 à 40 000 barils par jour). L'autre région productrice d'hydrocarbures est celle de Chicontepec, située entre les états de Puebla et de Veracruz. Elle a une superficie de 4 300 milles carrés. Cette région ne produit que de petites quantités, car les puits s'épuisent rapidement.