

Dans le tableau ci-dessous, on peut voir le nombre de puits à forer, à terminer et à réparer en 1993 dans les différentes régions.

TABLEAU 8
NOMBRE DE PUIITS À FORER, À TERMINER ET À RÉPARER

	NORD	SUD	MARINE	TOTAL
PLATES-FORMES DE FORAGE				89
Exploration				47
Développement				42
PUIITS À FORER	46	19	46	111
Exploration	11	10	14	35
Développement	35	9	32	76
PUIITS À TERMINER	46	29	49	144
Exploration	15	14	11	40
Développement	51	15	38	104
PUIITS À RÉPARER	334	308	50	692
Travaux d'importance	40	167	48	209
Travaux légers	294	141	2	483
PRODUCTION				
Brut (milliers de b/j)	103	664	1 913	2 680
Gaz (millions de p ³ /j)	449	1 956	1 164	3 569
Gaz humide	131	1 776	1 164	3 071
Prod. non ass.	318	180	0	498

Source : Pemex - Memoria de Labores 1992

Jusqu'à 1991, quand elle voulait retenir les services d'entreprises mexicaines de forage, PEMEX concluait avec elles des ententes prévoyant un «contingent quotidien». S'intéressant de plus en plus aux contrats clés en main, elle a adopté une politique de transition fondée sur des «incitatifs», en vertu de laquelle le prix et la période d'exécution sont fixés simultanément à l'avance, comme dans le cas des contrats clés en main, mais s'accompagnent du paiement, par PEMEX, d'un acompte provisionnel, de versements échelonnés et des frais d'assurance. En 1992, elle a accordé des marchés de ce genre aux sociétés Perforadora Campeche, Perforadora Central, Perforadora México et Perforaciones Marítimas Protexa.

En décembre 1992, PEMEX - Exploration et production a conclu quatre contrats pour le forage de 22 puits de développement en mer par 6 plates-formes auto-élévatrices, dans les gisements Cann et Ek-Balam. L'exécution en a été confiée à deux entreprises mexicaines, Cía. Perforadora Faja de Oro et Perforaciones Marítimas Protexa, ainsi qu'à deux intervenants étrangers, Triton International et EPN-Sonat.