

El Plan Houston al 31 de enero de 1990

RESUMEN DE ACTIVIDADES EN AREAS DEL PLAN HOUSTON (AL 31 DE ENERO DE 1990)

Contratos en vigencia: 61
 Inversiones comprometidas: u\$s 292.669.826
 Inversiones realizadas: u\$s 113.131.337
 Sísmica Terrestre ejecutada: 10.323 km
 Sísmica Marina ejecutada: 11.410 km
 Líneas Sísmicas reprocesadas: 10.298 km.

Pozos terminados en tierra: 5
 Pozos en perforación en tierra: 2
 Pozos terminados en el mar: 1
 Pozos en perforación en el mar: 0
 Descubrimientos comercialmente productivos: 0

Empresa Contratista	Cuenca	Provincia	Localidad	Inversión Total (en u\$s)(x)		Observaciones
				Comprometida	Realizada	
1. Esso SAPA	Rawson Marina 1			13.514.991	3.580.953	Finalizó perforación Tayra x-1 el 30/1/90.
	Rawson Marina 2			1.754.350	2.029.653	Sin actividad en el área.
	Rawson Marina 3			1.429.470	1.803.147	Sin actividad en el área.
2. BHP Petroleum Arg. Inc.	Noroeste	Salta y Jujuy	Río Colorado	15.534.288	16.479.290	Continúa suspendida en 5.796 m perforación pozo Valle Morado x-1001.
3. Pluspetrol	Noroeste	Salta	Chirete	9.719.718	10.242.921	Interpretó otro nivel estratigráfico prox. base Fm. Mealla del área. Pozo Chirete x-1001 desvió en 3.816 m y perforó hasta 4.537 m.
			Olleros	1.035.619	430.429	Ubicó pozo Pp. St. Cuchuma x-1001.
			Morillo	1.305.312	1.689.354	Continúa interpretación del área.
	Neuquina	Neuquén	Loma del Mojón	8.047.411	-----	Continúa deslinde y amojonamiento del área. Recibió de YPF parte del material para reprocesar líneas sísmicas. Digitaliza perfiles de pozo.
	Chaco-paranaense	Formosa	Pozo del Tigre	918.818	-----	Finalizó deslinde, amojonamiento y mensura del área. Definió programa relevamiento aeromagnético.
		Buenos Aires	Lincoln	2.450.182	-----	Solicitó a YPF cintas y documentación para prueba de reprocesamiento. Definió programa de relevamiento aeromagnético.
		Formosa Chaco	Oeste Río Bermejo	13.033.308	2.363.508	YPF aprobó deslinde y amojonamiento. El 15/12/89 suspendió registración hasta finalizar época de lluvias. Registró a esa fecha 363,05 km. Procesa línea sísmica

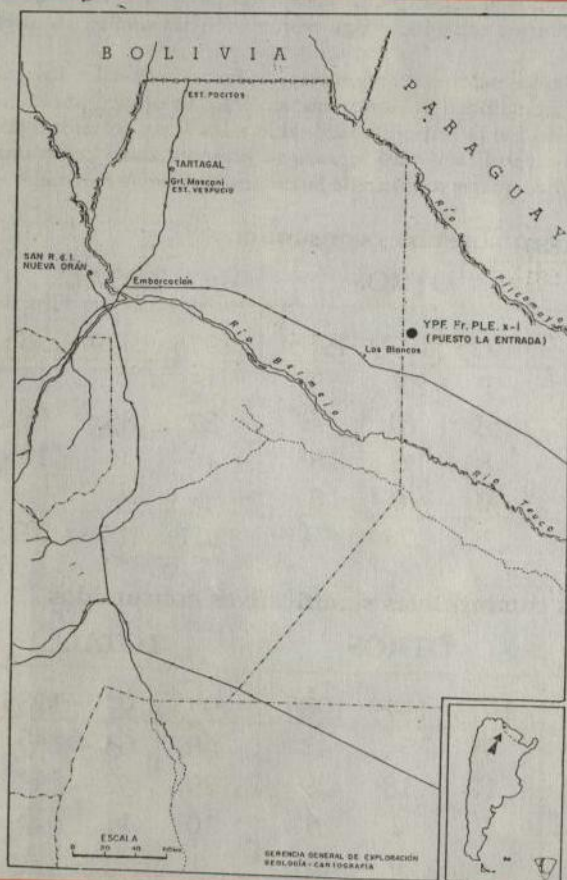
Empresa Contratista	Cuenca	Provincia	Localidad	Inversión Total (en u\$s)(x)		Observaciones
				Comprometida	Realizada	
3. Pluspetrol	Cuyana	Mendoza	Nacuñan	1.038.000	-----	Recibió el área 25/1/90.
4. Bidas	Noroeste	Salta	Hickman	1.236.270	1.500.353	Continúa reinterpretación sísmica y geológica. Desarrolla programa de perforación. Preparando para perforar pozo.
	Chaco-paranaense	S. del Estero	Añatuya	8.593.390	-----	Continúa delimitación del área y reinterpretación geológica.
		Chaco	Las Breñas	2.741.576	-----	YPF aprobó deslinde y amojonamiento. Continúa reinterpretación geológica y reprocesamiento sísmico.
	Neuquina	Neuquén	Río Barrancas	2.468.558	-----	Revisión datos geológicos.
	Golfo San Jorge	Santa Cruz	Sur Río Deseado	15.632.158	-----	Revisión datos geológicos. Licitación campaña sísmica.
			Mata Amarilla	8.820.654	-----	Revisión datos geológicos. Licitó campaña sísmica y reproceso líneas sísmicas.
			Laguna Grande	5.843.683	-----	Idem Mata Amarilla.
	Noreste	Formosa	Cabo Lugones	1.225.091	-----	Finalizó trabajos de campo, deslinde y amojonamiento.
5. Astra CAPSA	Noroeste	Salta	Unión	7.490.979	8.258.092	Evalúa información obtenida pozo La Misión x-1 (4.347 m) Presentó informe final.
	Golfo San Jorge	Santa Cruz	Centro de Cuenca	3.174.636	2.025.547	Registró 312,64 km de líneas sísmicas.
	Neuquina	Neuquén	Zapala	2.213.449	1.421.164	Registró 218,3 km y procesó 217,25 km de líneas sísmicas.
6. Occidental de Argentina	Austral	Tierra del Fuego	Río Grande Sur	4.255.923	4.301.406	Sin actividad exploratoria en el área. Gestiona lote de evaluación. Finalizó período de prospección previa.
	Marina Malvinas I			4.200.000	-----	Recibió área por decreto 941 del 4/10/89.
7. Apache Oil Argentina	Noroeste	Salta Tucumán	Arenal	3.299.652	4.158.459	Sin actividad exploratoria en el área.
8. Shell CAPSA	Chaco-paranaense	Chaco	Santa Sylvína	8.524.800	5.540.097	Pozo Las Mochas x-1. Abandonado por estéril el 18/11/89 a 3.200 m.
		Chaco	Reconquista	3.409.920	2.722.139	Sin actividad exploratoria en el área.
		Santa Fe	Norte de Santa Fe	6.819.840	5.142.159	Sin actividad exploratoria en el área.
		Santa Fe	V. Guillermina	3.409.920	1.576.747	Sin actividad exploratoria en el área.
	Neuquina	La Pampa	Gdor. Ayala	11.934.720	12.557.030	Sin actividad exploratoria en el área.
9. Trend Argentina S.A.	Neuquina	Neuquén	Chihuidos	13.794.995	4.179.512	Registró 642,8 km. Sísmica gravimetría 226,2 km. Magnetometría 226,2 km. YPF aprobó deslinde y amojonamiento. Continúa mapeo geológico estructural.

EL PLAN HOUSTON

Empresa Contratista	Cuenca	Provincia	Localidad	Inversión Total (en u\$s)(x)		Observaciones
				Comprometida	Realizada	
10. Capsa Exploradora	Golfo San Jorge	Chubut	Colhue Huapi	3.103.027	-----	YPF aprobó deslinde y amojonamiento.
11. Cia. Gral. de Combustibles	Noroeste	Salta	Santa Victoria	1.645.020	364.010	Sin actividad exploratoria en el área.
12. Petrolera Arg. San Jorge	Neuquina	Neuquén	Huantrai-co	38.032.261	16.226.859	Inició perforación pozo Curamched x-1 el 13/12/89. Al 31/12 perforó 1.010 m.b.b.p.
13. Chevrón	Chaco-paranaense	Sgo. del Estero	Los Juríes	2.586.564	2.711.527	Entregó informe deslinde y amojonamiento del área.
		Sgo. del Estero	Tostado	5.208.115	1.541.928	Completó 466,05 km. de líneas sísmicas.
14. Cía. Naviera Pérez Companc	Neuquina	Río Negro	L° Pellegrini Este	10.351.128	226.162	Inició registros sísmicos el 27/12/89.
		Mendoza	Payún Norte	6.145.576	-----	Continúa deslinde y amojonamiento. Reprocesa líneas sísmicas. Inició fotointerpretación área occidental, previo levantamiento geología superficie.
		Río Negro	Est. Cervantes	12.120.000	-----	Recibió el área el 18/1/90.
15. Tecnicagua	Cuyana y Bolsones	Mendoza	Río Desaguadero	2.473.855	58.891	Continúa análisis y reinterpretación de líneas sísmicas procesadas e interpretación geológica.
16. Amoco Andina	Salado Marina 2			1.363.968	-----	Continúa procesamiento experimental líneas sísmicas existentes.
	Chaco-paranaense	Córdoba Santa Fe	Freyre	1.862.138	-----	Continúa evaluación del área.
17. Texaco	Cuyana Bolsones	La Rioja San Juan	Valle Fértil	612.545	-----	Sin actividad exploratoria en el área.
			Marayes	1.457.885	-----	Sin actividad en el área.
	Noroeste	Jujuy	Abra Pampa	6.962.681	-----	Reconocimiento geológico y comienzo de reinterpretación sísmica.
			Aguilar	4.881.252	-----	Idem anterior.
	Chaco-paranaense	Formosa Chaco	Laguna Yema	924.944	-----	Registró 2.755 km de líneas aeromagnéticas.
		Formosa	Las Lomitas	735.054	-----	Registró 18,90 km. de líneas sísmicas.
		Formosa Chaco	Río Teuco	612.545	-----	Registró 3.380 km de líneas aeromagnéticas.
			Nueva Población	918.818	-----	Registró 3.550 km de líneas aeromagnéticas.
—	Cuyana Bolsones	San Juan	Tamberías Sur	300.000	-----	Recibió área el 23/1/90.
			Tamberías	1.904.000	-----	Idem Anterior.
18. Eurocan-Texas	Cuyana Bolsones	La Rioja S. Luis S. Juan Mendoza	Pampa de las Salinas	2.195.810	-----	Continúa estudio de área.

Empresa Contratista	Cuenca	Provincia	Localidad	Inversión Total (en u\$s)(x)		Observaciones
				Comprometida	Realizada	
19. Triton	Noreste	Chaco	El Sgo. del Carburé	2.915.716	-----	Continúa deslinde y amojonamiento del área.
		Chaco	Monte Quemado	3.283.243	-----	Idem anterior.
20. Argerado S.A.	Chaco- paranaense	Santa Fe	Cañada de Gómez	900.000	-----	Recibió área 23/1/90.
		Santa Fe	Rosario	900.000	-----	Idem anterior.
		Buenos Aires	Melincue	900.000	-----	Idem anterior.
	Neuquina	Neuquén	Sierras Blancas	4.302.000	-----	Recibió el área el 18/1/90.
21. Mobil	Noroeste	Formosa	Cte. Fontana	510.000	-----	Recibió el área el 23/1/90.
TOTALES:				292.669.826	113.131.337	

(x) Unidades de trabajo comprometidas y realizadas valorizadas en dólares estadounidenses. Actualizadas a diciembre de 1989 con el índice de precios industriales americano al mes de octubre de 1989.



NUEVO DESCUBRIMIENTO EXPLORATORIO DE YPF EN FORMOSA

En ensayos de capa a pozo abierto, supervisados por personal técnico de YPF, el sondeo exploratorio Puesto La Entrada x-1 aportó volúmenes de petróleo puro que oscilan entre 320 y 432 m³/día. Se estableció una presión dinámica en boca de pozo equivalente a 25 kilogramos. La producción obtenida fue totalmente carente de agua salada.

Los ensayos se realizaron el 3 de marzo pasado en un tramo comprendido entre los 3900 y 3925 metros de profundidad. Litológicamente, el tramo ensayado corresponde a una arenisca de la Formación Yacoraite, la más importante productora de hidrocarburos en la cuenca Cretácica del Noroeste argentino. Los estudios realizados indican que se trata de una arenisca de baja permeabilidad pero con buenas condiciones de fisuración. Ambos datos sugieren que, de confirmarse este hallazgo exploratorio, se trataría de un reservorio con porosidad secundaria y de características litológicas similares a las del campo de Cañada Rica, en explotación por YPF. La trampa donde se ubica el reservorio es de tipo estructural. Al cierre de esta edición continuaban las operaciones de perforación, originalmente programadas para una profundidad final de 4.100 metros. De todas maneras, el descubrimiento logrado por YPF alienta la búsqueda de zonas geológicamente similares en la misma región exploratoria donde está operando la petrolera estatal. El pozo Puesto La Entrada está ubicado en el extremo occidental de la Provincia de Formosa, y a muy pocos kilómetros de la línea fronteriza con Salta.

Socios Personales del I.A.P.

Se recuerda que a partir del 1º de abril, la cuota anual actualizada del presente año 1990 para socios personales es de A 22.000.-

Cheques a nombre del Instituto Argentino del Petróleo
Maipú 645, 3º piso

Tel: 322-3244/3652 y 393-5494, Capital.

Horario de caja: Lunes a Viernes de 9 a 12 Hs.