

El Plan Houston: Pozos y Resultados

Anunciado en febrero de 1985 el Plan Houston propuso la participación de empresas petroleras nacionales e internacionales en el esfuerzo exploratorio hasta entonces casi exclusivamente sobrellevado por la compañía estatal argentina.

El objetivo fundamental de este programa apuntaba a ampliar el horizonte de reservas comprobadas de petróleo y gas natural. Los cuadros siguientes exponen el detalle de todas las compañías operadoras que ya realizaron sondeos exploratorios y/o seguían en perforación al 30 de abril de 1991.

Pozos Exploratorios del Plan Houston Resumen al 30 de abril de 1991

Cantidad de pozos	Estériles	Productivos		Gas no comerc.	Con manifest. de Hidrocarb.	Abandonados Por razones Técnicas	En perforación
		Petróleo	Gas				
35	14	7	6	1	2	2	3

Inversión realizada: u\$s 106.689.015

Cronología Pozos Perforados

1988	1989	1990	1991*	TOTAL
1	5	16	13	35

* Hasta el 30 de abril

"Plan Houston"

Pozos perforados hasta el 30 de abril de 1991

Clasificados por Operador

Contratista	Area	Pozo	Profundidad Final mbbp	Resultado	Año de Perforación	Inversión en u\$s actualizada a Marzo/91 c/Índice de Febrero/91
Apache Oil Argentina Inc.	CNO-13 "Arenal"	Apache St.A.x-1001 (Algarrobal)	3.638	"PE 215 LS 3; IP 15-4-89, FP 10-7-89. Estéril"	1989	4.412.511
Astra CAPSA	CNO-8 "Unión"	A.St.LM.x-1 (La Misión)	4.347	IP 8-7-89 FP 1-10-89. Estéril	1989	6.890.147
	CGSJ-8 "Centro de Cuenca"	A.SC.LO.x-1 (Los Olmos)	3.007	"PE 890 LS ACC 806; IP 15-8-90 FP 13-9-90. Estéril"	1990	3.008.884
	CNQ-14 "Zapala"	A.Nq.EBN x-1 (Este Barba Negra)	2.226	IP 2-5-90 FP 30-6-90. Terminado 27-10-90. Ensayo: 41.000 m3/día de gas	1990	1.708.178
BHP Petrolera Argentina	CNO-4 "Río Colorado"	BHP.St.VM.x-1001 (Valle Morado)	5.796	IP 20-9-88 FP 23-5-89. Abandonado por razones técnicas	1989	17.157.816
Bridas SAPIC	CGSJ-9 "Sur Río Deseado"	BSC.C.Me.x-1 "Cerro Mesa"	1.240	IP: 10-3-91, FP: 18-3-91, e/324/330 m: 59.900 m3/d Gas Seco p/orif. 12 mm/P.26 kg/cm2.Fm.C.SECO	1991	639.273
		BSC.E.T x-1 "Estación Tehuelches"	952	IP: 1-3-91, FP: 6-3-91, e/814/820 m: 48 m3/d PET. AM: agua 32%, sól. 1%, sal.12,9 g/l. Fm. El Carmen	1991	639.273
		BSC.O.U x-1 (Ochenta y Uno)	1.266	"IP: 20-3-91; FP: , e/283/286 m: 49.900 m3/d" Gas Seco p/orif. 12 mm, P: 21 kg/cm2, Fm.C.SECO	1991	639.273
		BSC.E SM x-1 (Estanc. San Martín)	1.100	"IP: 29-3-91, FP: 4-4-91; IT: 6-4-91, FT: 14-4-91," PF: 1.100 mbbp. Gasífero	1991	639.273
		BSC.Ech x-1 (Estanc. Churchill)	1.016	"IP: 5-4-91, FP: 11-4-91; PF: 1.016 mbbp. Estéril"	1991	639.273
C.A.P.S.A.	CGSJ-5 "Colhue Huapi"	CAPEX.CH.P.x-1 (Perca x-1)	2.000	"IP 13-2-91; FP 19-3-91; IT 20-3-91; FT 4-4-91. Estéril"	1991	1.281.134
Cía. Naviera Pérez Companc	CNQ-16 "Lago Pellegrini Este"	PCRN.Ax-1000 Angostura	1.926	IP: 27-1-91. Abandonado: 12-2-91. Estéril	1991	1.087.072
		PC.RN.VM.x-1001 Vaca Mahuida	1.104	IP: 27-2-91. Abandonado: 8-3-91. Estéril	1991	679.420
Cía. Petr. Occ. de Argentina (OXY)	CA-12 "Río Grande Sur"	OXY.T.F.LF x-1 (Lago Fuego)	3.021	"IP: 12-2-89; FP: 19-3-89; T: 18-4-89. e/2662/2665 m" 169.800 m3/d. GAS, Fm. SPRINGHILL	1989	3.051.494
	CMM-1 "Marina Malvinas"				1991	

Contratista	Area	Pozo	Profundidad Final mbbp	Resultado	Año de Perforación	Inversión en u\$s actualizada a Marzo/91 c/Índice de Febrero/91
ESSO S.A.P.A.	CRM-1 "Rawson Marina"	Tayra x-1	2.992	"IP: 3-1-90; FP: 30-1-90. Estéril"	1990	14.240.305
Pluspetrol S.A.	CNO-7 "Chirete"	Pp.St.Ch. x-1001 (Chirete)	4.606	"IP: 31-8-90; FP: 29-4-90. e/4573/4600 m Petróleo li- viano sin determinar volumen, Fm. Yacoraite Abandonado por razones técnicas"	1990	8.106.055
	CNO-11 "Olleros"	Pp.St.C. x-1001 (Cuchuma)	995	"IP: 2-5-90; FP: 18-5-90; T: 29-5-90, e/347/363 m" Petróleo 26/30° API, Fm. Yacoraite	1990	675.505
	CNO-11 "Olleros"	Pp.St.C. e-1002 (Cuchuma)	496	"IP: 17-9-90; FP: 25-9-90; T: 2-10-90. Estéril (Posición estructural baja).	1990	337.752
	CNO-11 "Olleros"	Pp.St.C. e-1003 (Cuchuma)	486	"IP: 4-10-90; FP: 11-10-90; T: 18-10-90, e/353/379 m" 114 m3/d petróleo, Fm Yacoraite	1990	337.752
	CNO-11 "Olleros"	Pp.St.C. e-1004 (Cuchuma)	442	"IP: 5-11-90; FP: 9-11-90; T: 19-11-90, e/367/413 m" 171,84 m3/d petróleo, Fm Yacoraite	1990	337.752
	CNO-11 "Olleros"	Pp.St.C. e-1005 (Cuchuma)	501	"IP: 21-11-90; FP: 27-11-90; T: 2-12-90, e/352/393 m" petróleo, Fm Yacoraite	1990	337.752
	CNO-11 "Olleros"	Pp.St.C.N. x-1001 (Cuchuma Norte)	782	"IP: 20-10-90; FP: 1-11-90. Estéril"	1990	472.853
Pluspetrol S.A.	CNQ-18 "Loma del Mojón"	Pp.St.Nq.L.J.E. x-1 (Loma Jarillosa Este)	3.703	"IP: 8-11-90; FP: 3-1-91; DST e/3190/3198,5. Fm." Tordillo: petróleo 37° API. 65 m3/d c/10% H2O pl/orif. 6 mm, surgente. T: 10-2-91, P. Explor. Desc.	1991	4.839.839
		Pp.Nq.PSO. x-1001 (Puesto Silva Oeste)	3.502	"IP: 10-1-91; FP: -3-91; terminación suspendida" e/2991/94 (Fm. Quintuco) 3131/40 y 3120/27 m (Fm. Tordillo): petróleo, niveles agotados. e/3460/66 m "143.578 m3/d. Gas; e/3420/26 m: 155.900 m3/d Gas."	1991	4.270.446
	CNE-16 "Oeste Río Bermejo"	Pp.Cha.PB. x-1001 (Pampa Bandera)		"IP: 25-1-91; PFP: 4000 m; al 31-3-91: 2925 mbbp" Perforado.	1991	5.693.928
Pet. Argentina San Jorge	CNQ-8 "Huantraico"	SJ.Nq.Cc. x-1 (Curamched)	2.701	"IP: 13-12-89; FP: 25-3-90, e/2611/51 m (Fm agrio" Mbros AVILE); de 66 a 105 m3/d condensado 61° API y "267.200 a 396.000 m3/d GAS; e/2632/51 m: de 59° a 79 m3/d petróleo 43,5° API y de 69.500 a 119.000 m3/d. Gas	1990	2.310.029
		SJ.Nq.Cm. x-1 (Curmillahue)	1.679	"LS 107 PE 538, IP: 5-4-90; FP: 4-5-90; e/1470/91 m" (Fm agrio Mbros AVILE): gas no comercial (79% CO2) Abandonado	1990	815.304
		SJ.Nq.Yp. x-1 (Yapai)	3.860	"IP: 20-5-90; T: 26-12-90; e/3502/35 m: 196.800 m3/d" "GAS y 48 m3/d condensado (Fm agrio); e/3684/3701 m" 295.200 m3/d GAS y 82 m3/d condensado (Fm Mulichinco)	1990	5.163.593

Contratista	Área	Pozo	Profundidad Final mbbp	Resultado	Año de Perforación	Inversión en u\$s actualizada a Marzo/91 c/Índice de Febrero/91
Shell C.A.P.S.A.	CNQ-7 "Gobernador Ayala"	Sh.Md.N.CB. x-1 (Cerro Bayo)	1.500	"1P: 5-7-90; FP: 15-8-90; IT: 15-9-90; FT: 25-10-90" Estéril	1990	1.281.134
		Sh.LP.N.GM. x-1 (Guanaco Muerto)	825	"1P: 23-8-90; FP: 3-9-90; IT: 30-10-90; FT: 3-11-90." Estéril	1990	1.067.612
	CNE-22 "Santa Sylvia"	Sh.SF.LM. x-1 (Las Mochas)	3.200	"1P: 27-8-89; FT: 18-11-89. Estéril"	1989	3.558.705
Texaco Petrol. Argentina, INC.	CNO-5 "Hickmann"	TPA.St.Co. x-1 (Corralito)	3.645	"1P: 19-7-90; FP: 29-8-90; IT: 29-9-90; FT: 4-9-90." Base Fm. Mealla/Tope Fm. Olmedo (3325/3400 m): Rastros residuales de hidrocarburos. Estéril	1990	4.390.780
Tecnica S.A.	CC y B-10 "Río Desaguadero"	TEC.SLELD. x-1 (Estancia La Daisy)	2.466	"1P: 23-2-91; FP: 21-3-91. Estéril"	1991	1.902.377
		TEC.SLEP. x-1 (El Portezuelo)		"1P: 17-4-91; PP: 700 m."	1991	679.420
Trend Argentina Sociedad Anónima	CNQ-10 "Chihuidos"	T.Nq.PN. x-1 (Parva Negra)		"1P: 20-3-91; PFP: 3200 mbbp" En 917 m (tope de Arenisca Troncoso). En 1763 m Interr. perforación p/golpe de gas (CO2) 28-4-91	1991	3.397.101

EN PETROLEO COMO EN KAYAC, HAY QUE SABER ECHARSE AL AGUA PARA ALCANZAR SUS OBJETIVOS.



A veces, hay que saber arriesgarse.
 Creer en un proyecto y apostar a él.
 En AMOCO, esa es nuestra filosofía. De ahí que la explotación petrolera se haya convertido en nuestra principal actividad.
 Con todos los riesgos que ésta implica.
 Sabemos que trabajando e invirtiendo colaboramos en el desarrollo de la industria petrolera nacional y al incremento de las reservas de hidrocarburos; generamos nuevas oportunidades para el país.
 Por eso aceptamos que el riesgo sea moneda corriente en nuestra actividad.

