

014.22214

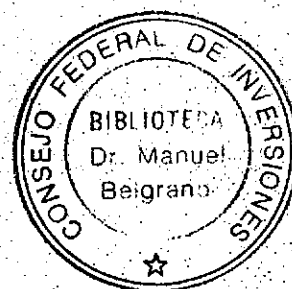
R151
III

43940

C.F.I.

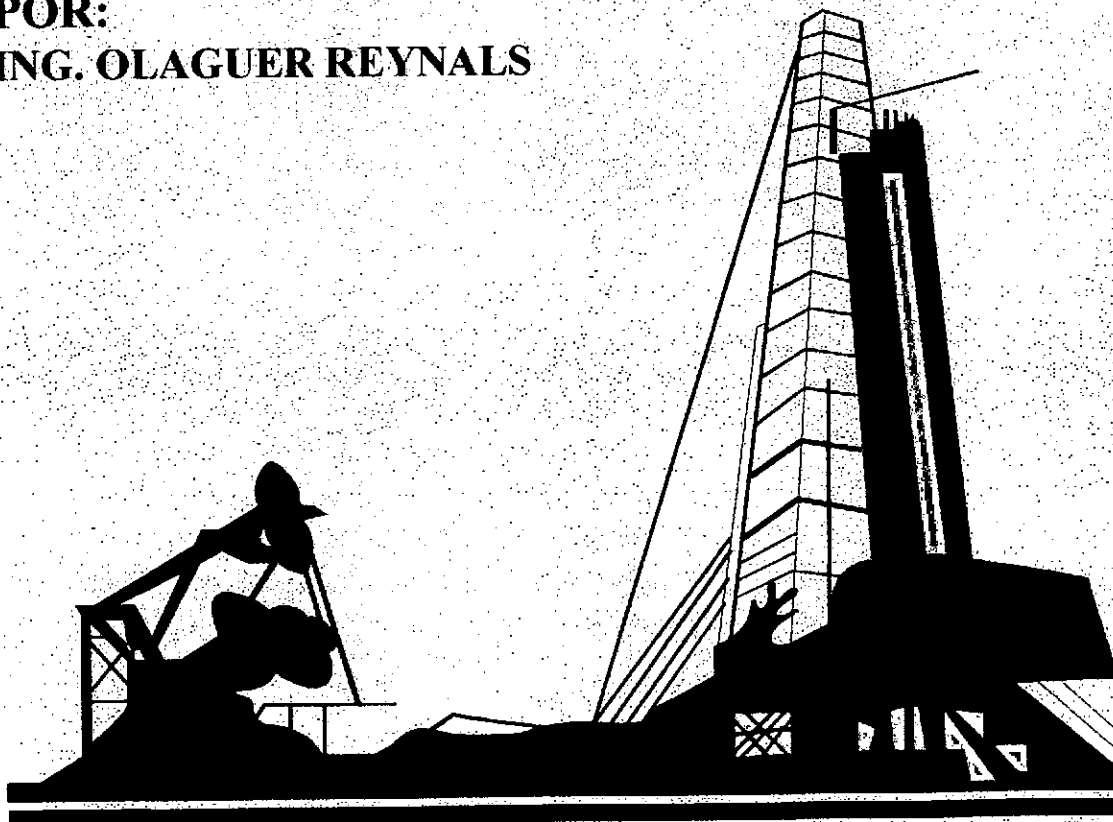
CONSEJO FEDERAL DE INVERSIONES

**INFORME FINAL RESERVAS
PROVINCIA DE FORMOSA
CUENCA NOROESTE
REPUBLICA ARGENTINA**



MESES MAYO/OCTUBRE 2.000

**POR:
ING. OLAGUER REYNALS**



CFI

RESERVAS DE PETROLEO Y GAS

PROVINCIA DE FORMOSA

TAREA NRO 1

AGOSTO 2.000

PROVINCIA DE FORMOSA

RESERVAS DE PETROLEO Y GAS

RESUMEN AÑOS 1983 AL 1999

PROVINCIA DE FORMOSA

RESERVAS DE PETROLEO

CON EL DESCUBRIMIENTO DEL YACIMIENTO PALMAR LARGO POR PARTE DE YPF EMPIEZA EN EL AÑO 1984 LA ESTIMACION DE RESERVAS EN LA PROVINCIA DE FORMOSA.

LAS RESERVAS DE PETROLEO FUERON INCREMENTÁNDOSE APARTIR DE ESA FECHA Y TUVIERON UN AUJE EN EL AÑO 1.989 EN QUE ALCANZARON LOS 4.474.000 DE M3.

A PARTIR DE ESE AÑO EMPIEZA A DECLINAR SU PRODUCCION AUNQUE TODAVIAN ESTABAN EN PODER DE YPF.

ENTRE LOS AÑOS 1.990 Y 1.992 SE PRIVATIZAN LOS YACIMIENTOS DE PALMAR LARGO (DICIEMBRE/92), EL CHIVIL (SETIEMBRE/90), SURUBI (AGOSTO/91) Y SELVA MARIA (ENERO/92).

A PARTIR DEL AÑO 1.989 EMPIEZA LA BAJA DE LA RESERVAS Y SE MANTIENE EN FORMA CONTINUA HASTA NUESTROS DIAS.

LA DISMINUCION DE RESERVAS CON RESPECTO AL AÑO PASADO FUE DEL 14.65 % Y CON RESPECTO AL AÑO 1.992 DEL 70.97 %

EN GENERAL SE MUESTRA UNA DISMINUCION DE RESERVAS EQUIVALENTE A LA EXTRACCION DE PETROLEO QUE SE SACA ANUALMENTE.

SIN EMBARGO ESTE ULTIMO AÑO LA DISMINUCION DE RESERVAS FUE MENOR Y SE ESTIMA EN EL AÑO 2.000 REVERTIR LA SITUACION CON UNA IMPORTANTE INVERSION EN NUEVOS POZOS.

RESERVAS DE GAS

LA RESERVAS DE GAS DE LOS YACIMIENTOS DE LA PROVINCIA SE REMONTA SU INICIO TAMBIEN AL AÑO 1.984 Y VAN SUBIENDO HASTA EL AÑO 1.986 A 789 MILLONES DE M3, LUEGO BAJAN EN LOS AÑOS 1.987 Y 1988 PARA ALCANZAR EN EL AÑO 1.989 SU MAYOR VALOR DE 823 MILLONES DE M3.

A PARTIR DE ALLI COMENZO SU DECENSO HASTA SU EXTINCION EN EL AÑO 1.998.

CONCLUSIONES

EL RECIENTE INFORME DE LA SECRETARIA DE ENERGIA DE LA NACION SOBRE LAS RESERVAS DE PETROLEO Y GAS EN LA REPUBLICA ARGENTINA CALCULO PARA LA PROVINCIA DE FORMOSA LO SIGUIENTE:

RESERVAS DE PETROLEO:	903.000 M3
RESERVAS DE GAS:	0 M3

LAS RESERVAS DE PETROLEO DE LA PROVINCIA, EN PARTICULAR EL YACIMIENTO PALMAR LARGO HAN VENIDO DISMINUYENDO DURANTE LOS ULTIMOS AÑOS.

COMO LA PRODUCCION ANUAL DE PETROLEO ESDE 248.000 M3 (AÑO 1999) ESTAS RESERVAS ALCANZARIAN PARA UN POCO MENOS DE 4 AÑOS.

LOS CONCESIONARIOS DE LOS YACIMIENTOS DE PETROLEO ESTAN REALIZANDO INVERSIONES TODOS LOS AÑOS ENTRE 6 Y 10 MILLONES DE DOLARES. EL TOTAL DE INVERSIONES ENTRE LOS AÑOS 1996 Y 1999 ES DE UNOS 37 MILLONES DE DOLARES.

ESTE AÑO 2.000 ENTRE AGOSTO Y OCTUBRE LOS CONCESIONARIOS HARAN UN ESTUDIO DE CÓMO REACTIVAR LAS RESERVAS REMANENTES PARA HACERLAS PRODUCTIVAS. LUEGO DE ESE ESTUDIO DEFINIRAN LOS LUGARES Y TRABAJOS DE PERFORACION Y REPARACION DE POZOS. CON ESTAS DEFINICIONES ENCARARAN LOS TRABAJOS A REALIZAR EN EL AÑO 2.001. CON ELLAS PIENSAN AGREGAR OTROS 4 AÑOS DE DURACION DE LAS RESERVAS.

ES IMPORTANTE HACERLES LLEGAR LA PREOCUPACION DE LA PROVINCIA POR EL BAJO VALOR DE LAS RESERVAS Y LA IMPORTANCIA DE QUE SE CONCRETEN LAS MÁS AMPLIAS INVERSIONES EN EL SECTOR.

PROVINCIA DE FORMOSA

RESERVAS DE:				
PETROLEO			GAS	
COMPROBADAS PROBABLES				
AÑO	M3	M3	AÑO	MM M3
1983	0		1983	0
1984	16,000		1984	49
1985	453,000		1985	755
1986	353,000		1986	789
1987	1,626,000		1987	304
1988	2,474,000		1988	411
1989	4,474,000		1989	823
1990	3,826,000		1990	683
1991	3,743,000		1991	732
1992	3,111,000		1992	727
1993	2,747,000		1993	229
1994	2,037,000		1994	509
1995	1,640,950		1995	479
1996	1,314,360		1996	442
1997	1,233,400		1997	440
1998	1,058,000	117,800	1998	0
1999	903,000	103,000	1999	0

DIFER. CON 1998

-14.65%

-12.56%

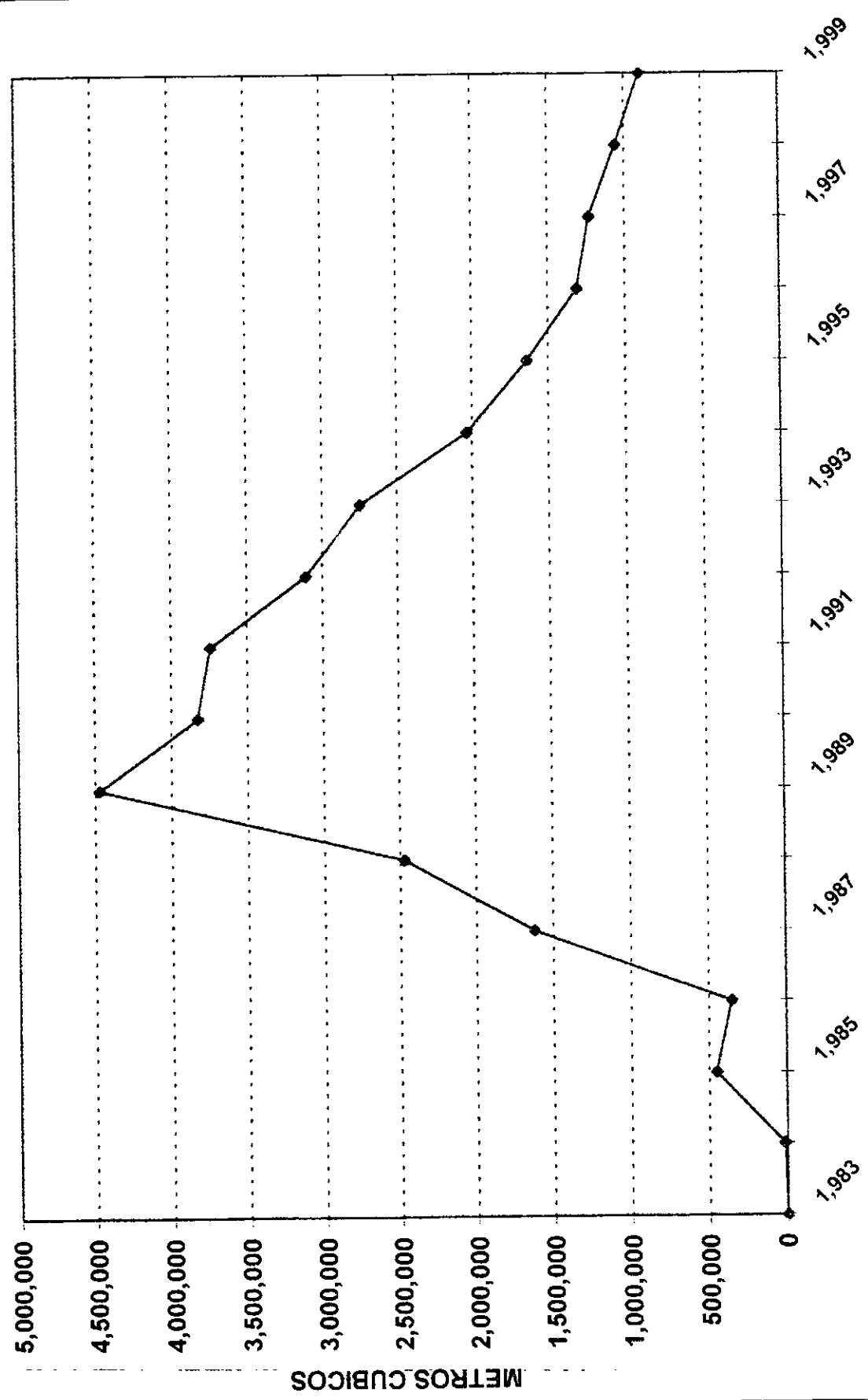
0.00%

DIF CON 1992

-70.97%

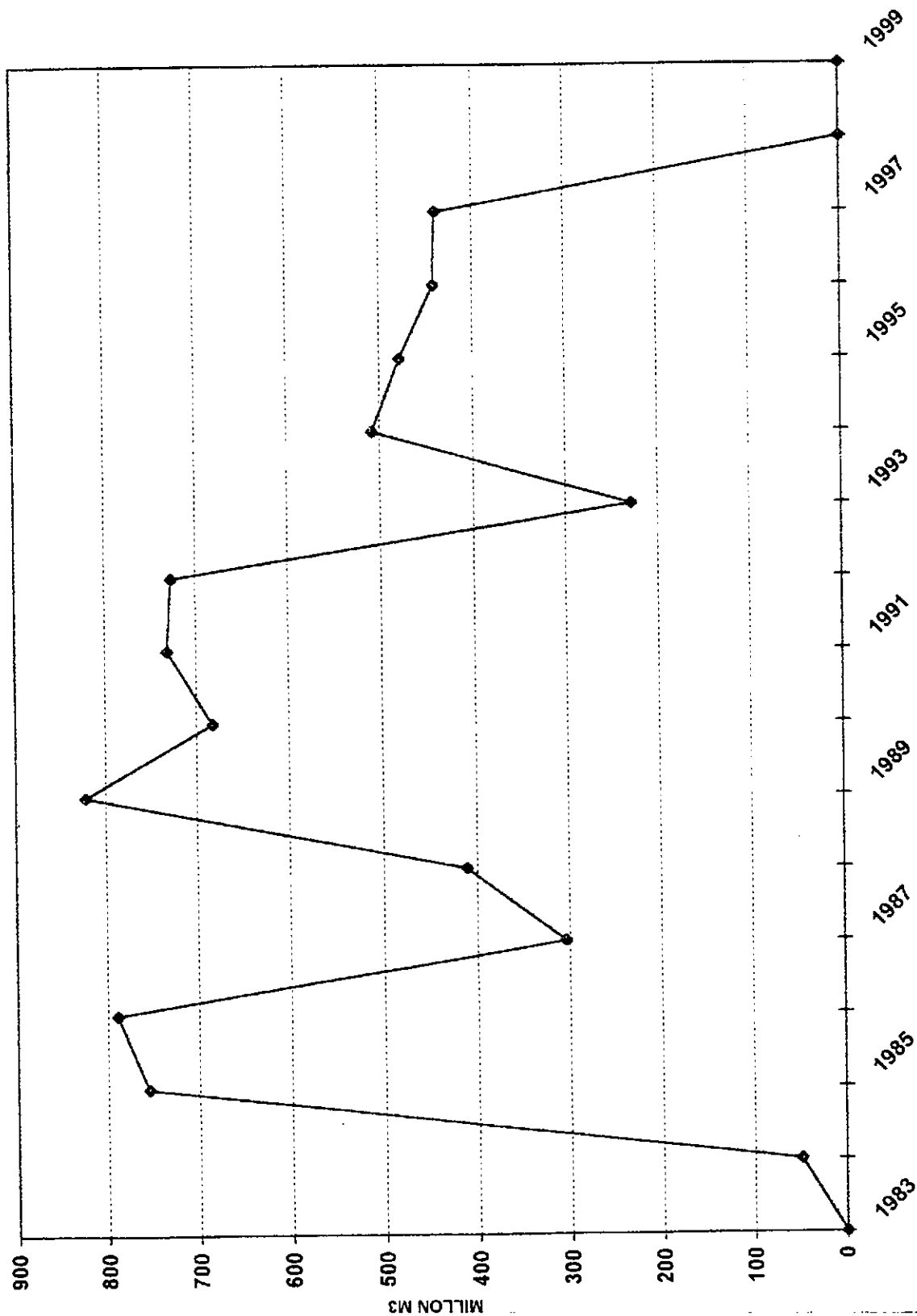
-100.00%

RESERVAS DE PETROLEOS



POIR ING. OLAGUER REYNALS

RESERVAS DE GAS



POR ING. OLAGUER REYNALS

PROVINCIA DE FORMOSA

RESERVAS DE PETROLEO POR YACIMIENTO

PALMAR LARGO

EL CHIVIL

SELVA MARIA

SURUBI

RESUMEN AÑOS 1994 AL 1999

RESERVAS DE PETROLEO POR YACIMIENTO

PALMAR LARGO

EL YACIMIENTO PALMAR LARGO ES EL MAS IMPORTANTE DE LA PROVINCIA Y SUS RESERVAS REPRESENTAN LA MAYOR PARTE DE LAS RESERVAS DE LA PROVINCIA.

SUS VALORES SIGUEN LA TENDENCIA DE LA PROVINCIA TENIENDO UN PICO EN EL AÑO 1.989 Y LUEGO IR BAJANDO HASTA HOY EN DIA.

EL CHIVIL

ESTE YACIMIENTO ES UN AREA MARGINAL QUE EXPLOTABA YPF Y SE ADJUDICO EN EL AÑO 1990

EL YACIMIENTO DEL CHIVIL TUVO RESERVAS POR 28.000 M3 EN EL AÑO 1994 Y LUEGO DISMINUYERON EN EL AÑO 1995 Y SE RECUPERARON EN 1996 HASTA LLEGAR A 40.000 M3.

APARTIR DEL AÑO 1997 VUELVEN A CAER PARA LLEGAR A CERO EN EL AÑO 1.998 EN QUE ES CERRADO EN NOVIEMBRE.

EN FEBRERO DEL AÑO 2.000 ES REABIERTO A LA PRODUCCION.

SELVA MARIA

ESTE YACIMIENTO NO ESTUVO EN PRODUCCION HASTA HOY Y MANTUVO SUS RESERVAS DE 117.000 M3 HASTA EL AÑO 1997.

A PARTIR DEL AÑO 1998 SUS RESERVAS SE REDUJERON A CERO.

SURUBI

TAMPOCO ESTUVO EN PRODUCCION. SUS RESERVAS ERAN DE 15.200 M3 HASTA EL AÑO 1995 Y SE REDUJERON A CERO EN EL AÑO 1996.

RESERVAS PETROLEO COMPROBADAS

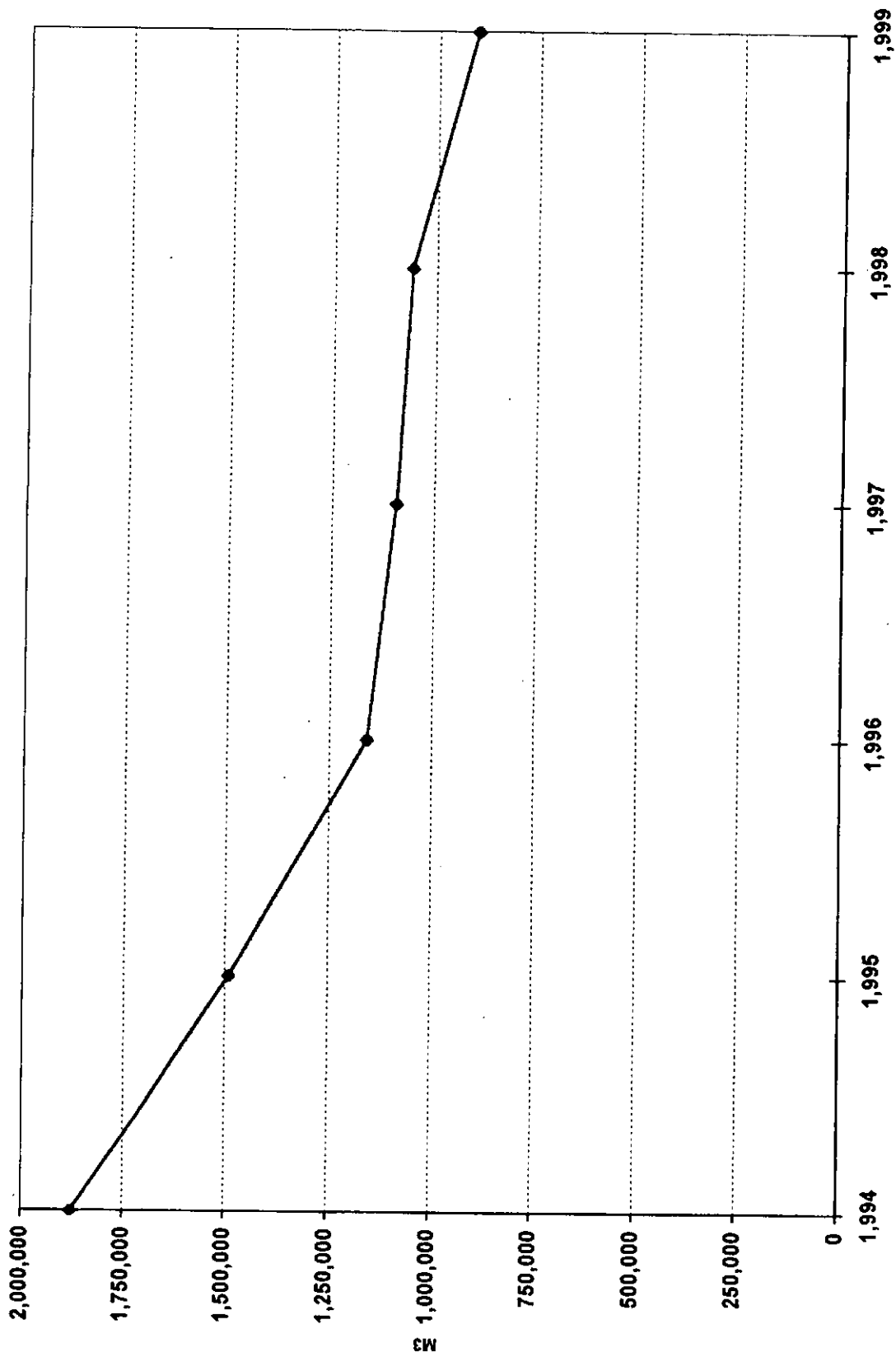
M3	1,994	1,995	1,996	1,997	1,998	1,999
P. LARGO	1,877,100	1,491,500	1,157,360	1,091,000	1,058,100	903,000
EL CHIVIL	28,000	17,450	40,000	25,400	0	0
SURUBI	15,200	15,000	0	0	0	0
SELVA MARIA	117,000	117,000	117,000	117,000	0	0

TOTAL	2,037,300	1,640,950	1,314,360	1,233,400	1,058,100	903,000
-------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	---------

RESERVAS PETROLEO PROBABLES

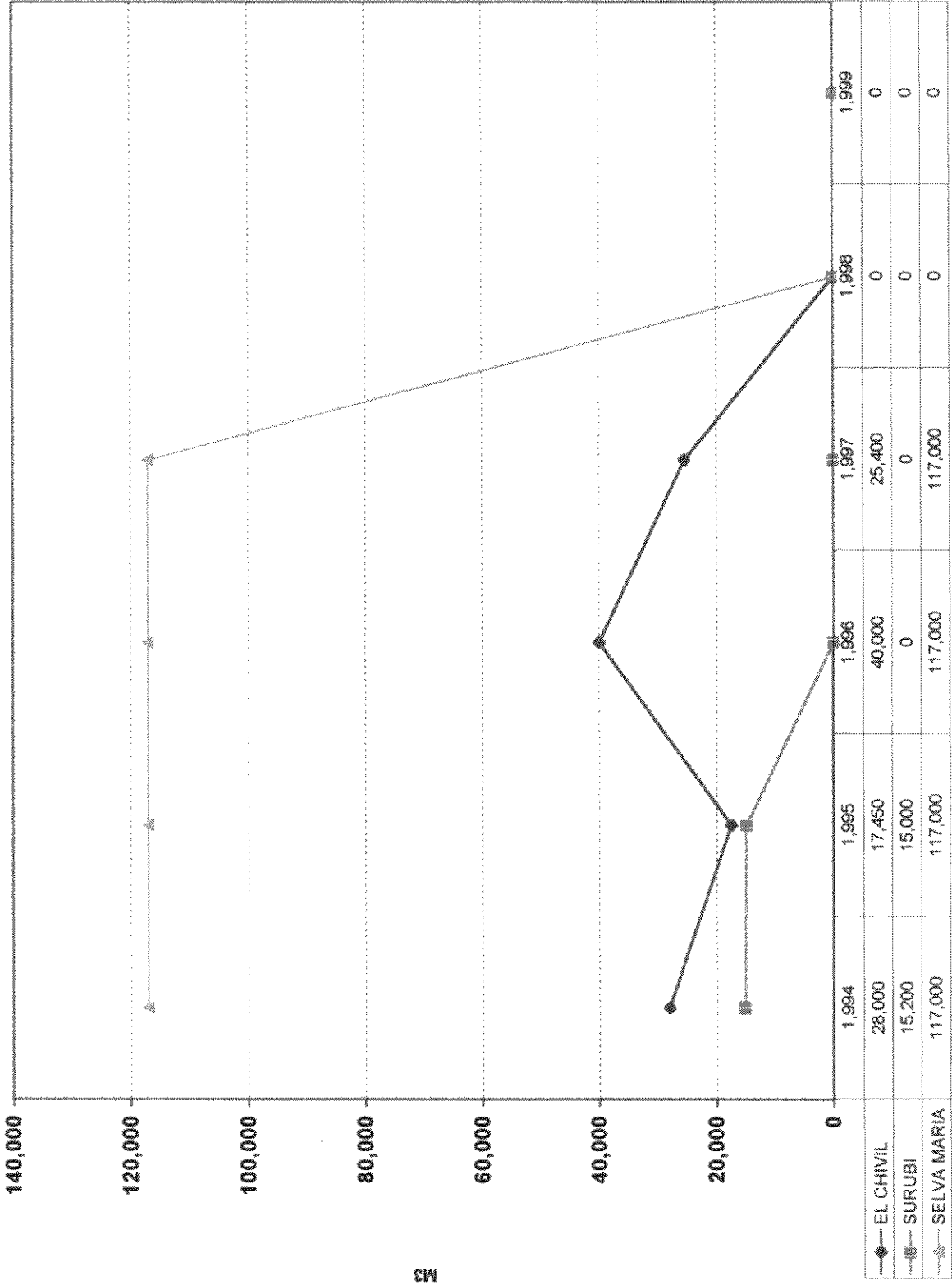
M3						1,998	1,999
P.LARGO						80,800	103,000
EL CHIVIL						37,000	37,000
TOTAL						119,798	141,999

RESERVAS PETROLEO P. LARGO



POR ING. OLAGUER REYNALS

RESERVAS DE PETROLEO



PROVINCIA DE FORMOSA

RESERVAS DE GAS POR YACIMIENTO

PALMAR LARGO

SELVA MARIA

RESUMEN AÑOS 1994 AL 1999

RESERVAS DE GAS POR YACIMIENTO

PALMAR LARGO

ESTE YACIMIENTO TUVO RESERVAS DE 281 MILLONES DE M3 EN EL AÑO 1994 Y EMPEZO ABAJAR HASTA 210 MILLONES DE M3 EN EL AÑO 1998. A PARTIR DEL AÑO 1999 SUS RESERVAS SON NULAS.

SELVA MARIA

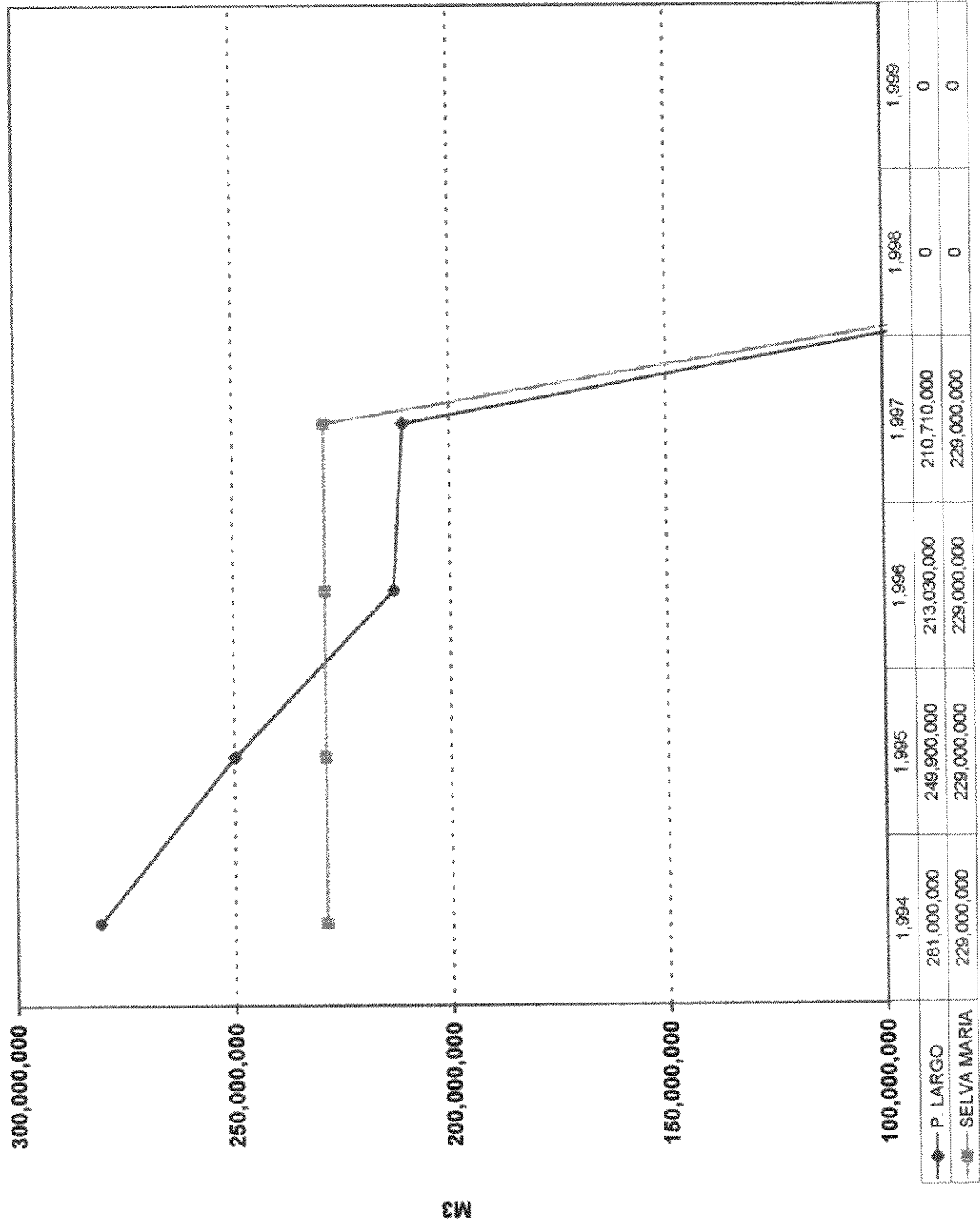
ESTE YACIMIENTO QUE NO ESTA EN PRODUCCION TIENE RESERVAS POR 229 MILLONES DE M3 HASTA EL AÑO 1,997. A PARTIR DEL AÑO 1998 SE REDUCEN A CERO.

RESERVAS GAS COMPROBADAS

M3	1,994	1,995	1,996	1,997	1,998	1,999
P. LARGO	281,000,000	249,900,000	213,030,000	210,710,000	0	0
SELVA MARIA	229,000,000	229,000,000	229,000,000	229,000,000	0	0

TOTAL	510,000,000	478,900,000	442,030,000	439,710,000	0	0
-------	-------------	-------------	-------------	-------------	---	---

RESERVAS DE GAS



CFI

RESERVAS DE PETROLEO Y GAS

CUENCA NOROESTE

TAREA NRO 2

AGOSTO 2.000

REPUBLICA ARGENTINA

RESERVAS DE PETROLEO

CUENCA DEL NOROESTE

RESUMEN AÑOS 1987 AL 1999

RESERVAS DE LA CUENCA NOROESTE

EN 1906 SE DESCUBRE Y PERFORA LOS PRIMEROS 5 POZOS EN SALTA. POSTERIORMENTE YPF EN 1924 COMPRA LOS DERECHOS DEL YACIMIENTO Y LLEGA EN 1928 A PERFORAR HASTA 400 MTS DE PROFUNDIDAD.

PERO RECIEN EN 1957 SE DESCUBRE EL PRIMER YACIMIENTO IMPORTANTE CAMPO DURAN Y LE SIGUE MADREJONES. ESTO CONSTITUYE UN GRAN AUMENTO DE LA PRODUCCION PARA SALTA.

EN EL AÑO 1970 SE DECIDE YPF A PERFORAR LA SUBCUENCA LOMAS DE OLMEDO Y SE DESCUBRE UN NUEVO NIVEL PRODUCTIVO: LA FORMACION YACORAITE DE LA EDAD CRETACICA. ES EL CASO DE LOS YACIMIENTOS MARTINEZ DEL TINEO, PUESTO GUARDIAN, VINALAR NORTE Y PUESTO CLIMACO.

PARA ESA MISMA EPOCA OTRA EXPLORACION EN LA SIERRA DE SAN ANTONIO Y AGUARAGUE DAN PASO A DESCUBRIMIENTOS DE YACIMIENTO, ESTA VEZ DE GAS Y CONDESADOS, DE EDAD DEVONICA. ELLOS SON RAMOS, TRANQUITAS, AGUARAGUE Y YACUY. ESTOS YACIMIENTOS PERMITEN A LA PROVINCIA UNA GRAN PRODUCCION DE GAS.

DESPUES DE LA PRIVATIZACION DE LOS AÑOS 1991/92 SE DESCUBRIERON LOS YACIMIENTOS AGUARAGUE PROFUNDO, SAN PEDRITO, ÑACATIMBAY, CHANGO NORTE, PORCELANA, CAMPO DURAN SOMERO Y VALLE MORADO. EN ESTE YACIMIENTO SE TUVO QUE PERFORAR HASTA 6.192 MTS DE PROFUNDIDAD, ATRAVESANDO UNOS 126 MTS DE LA FORMACION YACORAITE, PARA ENCONTRAR UN GRAN MANANTIAL DE GAS Y CONDENSADOS.

A PARTIR DEL AÑO 1995 EMPIEZA UN AUMENTO EN LA INYECCION DE GAS DE SALTA AL GASODUCTO QUE VIENE A BUENOS AIRES Y SE LLEGA AL RECORD DE 2.900 MILLONES DE M3.

EN EL AÑO 1997 SE TENIAN OPERANDO 28 YACIMIENTOS CON 72 POZOS PRODUCTIVOS QUE ENTREGARON 847.000 M3 DE PETROLEO Y 4.318 MILLONES DE M3 DE GAS.

CUENCA DEL NOROESTE

RESERVAS DE PETROLEO

LA CUENCA DEL NOROESTE ESTA INTEGRADA POR LAS PROVINCIAS DE FORMOSA, SALTA Y JUJUY.

ES EL 7% DEL TOTAL DE RESERVAS DEL PAIS

LAS PRINCIPALES RESERVAS CORRESPONDEN A SALTA CON 30,77 MILLONES DE M3. LE SIGUE FORMOSA CON 903.000 M3 Y LUEGO JUJUY CON SOLO 246.000. M3.

ANALISIS DEL AÑO 1999

DURANTE EL AÑO 1999 LAS RESERVAS DE SALTA CAYERON CASI 1 % Y LAS DE FORMOSA CASI UN 15 %. EN CAMBIO LAS DE JUJUY CRECIERON UN 15 %. LA REGION EN SU TOTALIDAD CAYO UN 1,29 % SU TENENCIA DE RESERVAS DE PETROLEO.

ANALISIS DEL PERIODO 1987/1999

SI TOMAMOS EL AÑO 1987 COMO COMPARACION CON LAS RESERVAS ACTUALES VEMOS QUE LAS DE SALTA CRECIERON UN 27.34%. ESO A PESAR QUE DESDE EL AÑO 1989 HASTA EL AÑO 1995 CAYERON ABRUPTAMENTE PERO LUEGO FUE MUY IMPORTANTE LA SUBIDA A PARTIR DEL AÑO 1996 Y SOBRE TODO EL AÑO 1998.

SIN EMBARGO LAS RESERVAS DE FORMOSA CAYERON UN 44,46% Y LAS RESERVAS DE JUJUY UN 53,58%. ESTO HIZO QUE LAS RESERVAS DE LA CUENCA CON RESPECTO AL AÑO 1987 CRECIERAN UN 21,27%

EN BASE A ESTAS DOS TENDENCIAS SE NOTA QUE LAS RESERVAS DE LA CUENCA ESTAN BASADAS POR SU TAMAÑO Y CRECIMIENTO EN LA PROVINCIA DE SALTA. POR ELLO SE REQUIERE INVERSIONES MAYORES EN LA PROVINCIA DE FORMOSA PARA LOGRAR UN AMESETAMIENTO DE LA TENDENCIA DECLINANTE HASTA AHORA IMPERANTE EN SUS RESERVAS DE PETROLEO.

ESTA PREVISTO EN EL YACIMIENTO PALMAR LARGO REALIZAR INVERSIONES EN EL AÑO 2000 POR 14 MILLONES DE DOLARES. SE PERFORARAN 6 POZOS EN LOS YACIMIENTOS CAÑADA RICA, RAMON LISTA, TARTAGAL OESTE Y PUESTO LA ENTRADA.

OTRAS INVERSIONES EN EXPLORACION Y BUSQUEDA DE RESERVAS

PORCELANA CON 15 M DE U\$S.

CHANGO NORTE CON 17M Y SAN PEDRITO CON 30 M. DE U\$S

PODRIAN APORTAR RESERVAS POR 170.000 M DE M3. SIENDO LAS ACTUALES DE 132.000 M DE M3.

A ESTAS SE AGREGAN LOS TRABAJOS DE PERFORACION EN CAMPO DURAN (20 M) Y EN LIMON Y SAN ANTONIO POR 30 M. DE U\$S.

INVERSIONES

AGUARAGUE-SALTA

LA PRODUCCION CUANDO ERAS 3,7 M M3/DIA SE AUMENTO CON EL POZO AGUARAGUE XP-1 QUE EMPEZO CON 500.000 M3/DIA. EL COSTO DE ESTE POZO FUE DE 30 MILLONES DE U\$S.

HOY LA PRODUCCION ES DE 1600 M3 DIA DE PETROLEO Y 11,1 M M3/ DIA DE GAS.

EL CONSORCIO QUE ES DUEÑO DE AGUARAGUE ESTA COMPUESTO POR AMPOLEX, BRASPETRO, CGC, LEDESMA YPF Y TECPETROL. ESTE ULTIMO ES EL OPERADOR.

EN LO QUE RESTA DEL AÑO 2000 Y HASTA DICIEMBRE DEL 2001 SE PERFORARAN 11 POZOS NUEVOS (7 DE GAS Y 4 DE PETROLEO) Y SE REPARARAN 15 POZOS (10 DE GAS, 4 DE PETROLEO Y 1 DE AGUA). LA INVERSION SERA DE 67 Y 9 M U\$S DE DOLARES RESPECTIVAMENTE. ADEMAS SE HARAN 2 POZOS DE EXPLORACION CON UNA INVERSION DE 9 M U\$S DE DOLARES.

EL TOTAL DE LAS INVERSIONES SERA DE 111 M U\$S Y SE ESTIMA CON ELLAS LOGRAR UN AUMENTO DE LA PRODUCCION DEL 20 %.

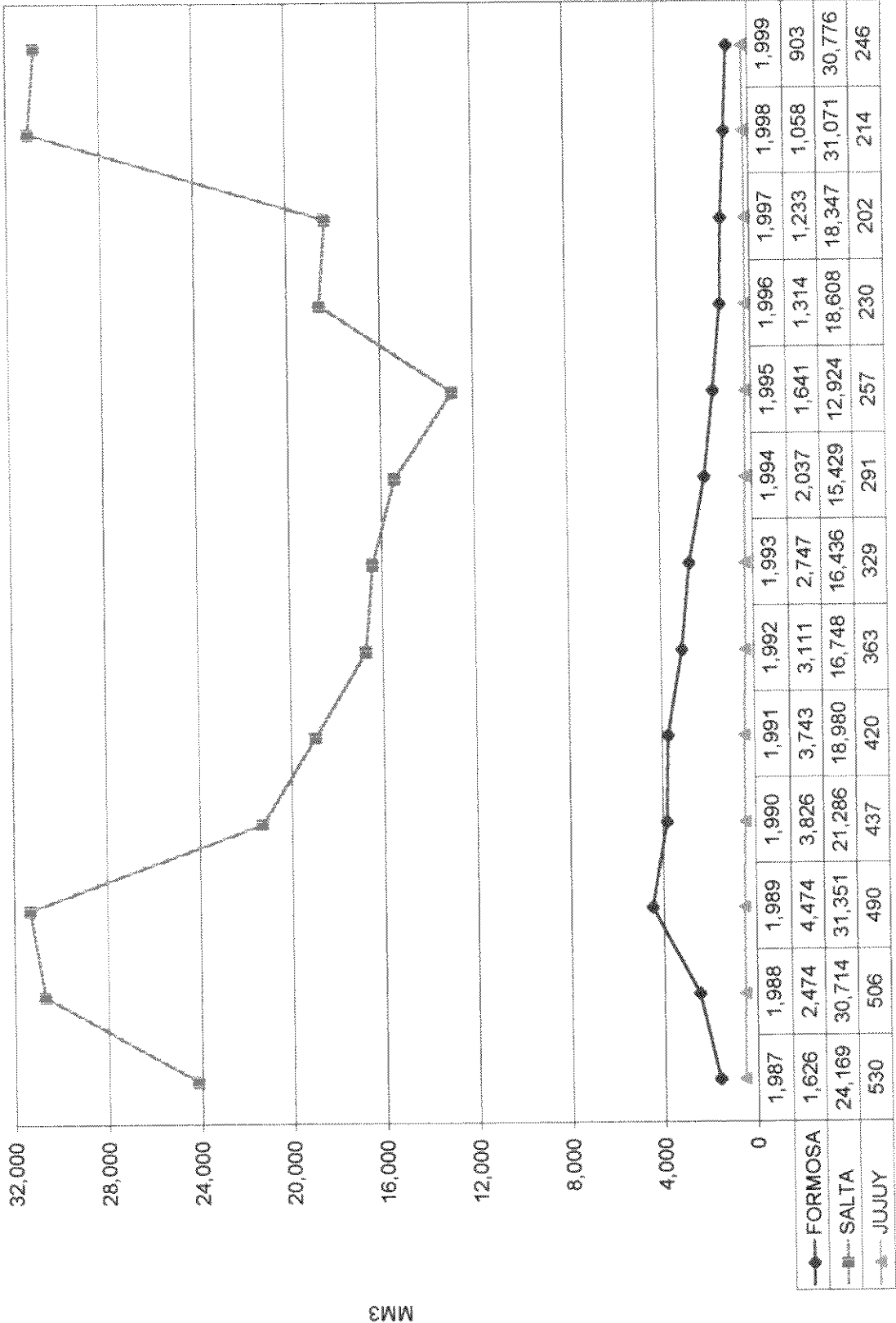
RAMOS

PLUSPETROL Y SUS SOCIOS PERFORARAN UN POZO HORIZONTAL PARA DEFINIR LAS RESERVAS DE LA FORMACION SANTA ROSA. TAMBIEN HARAN OTROS 2 POZOS DE DESARROLLO CON INVERSIONES DE 45 M U\$S.

SANTA VICTORIA-SALTA

CGC Y DONG WON INVIERTEN 20 M DE U\$S PARA DETERMINAR LAS RESERVAS DEL YACIM. ÑACATIMBAY. SE PRODUCIRAN 2 M DE M3/DIA DE GAS Y 1.000 M3 DE CONDENSADO.

RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO



REPUBLICA ARGENTINA

RESERVAS DE GAS

CUENCA DEL NOROESTE

RESUMEN AÑOS 1987 AL 1999

RESERVAS DE GAS

EN LAS RESERVAS DE GAS DE LA CUENCA DEL NOROESTE TAMBIEN SON IMPORTANTE LAS RESERVAS DE LA PROVINCIA DE SALTA.
LA PARTICIPACION DE LA CUENCA ES DEL 20% DEL TOTAL DEL PAIS

LAS RESERVAS DE GAS DE SALTA SON DE 146.000 MILLONES S DE M3. EN LOS ULTIMOS AÑOS SE CONSUMIERON LAS RESERVAS DE GAS DE FORMOSA Y QUEDARON SOLO 118 MILLONES DE M3 EN JUJUY.

ANALISIS AÑO 1999

LAS SUFICIENTES RESERVAS DE SALTA BAJARON DURANTE EL AÑO 1999 UN 4,6%. EN CAMBIO LAS CASI AGOTADAS RESERVAS DE JUJUY CRECIERON UN 115%, YA QUE LLEGARON A 118 MILLONES DE M3.
EN CAMBIO FORMOSA SIGUE SIN TENER RESERVAS DE GAS EN SU TERRITORIO.

ANALISIS DEL PERIODO 1987/1999

SI MIRAMOS LAS DIFERENCIAS DE RESERVAS ACTUALES CON EL AÑO 1987 SE NOTA:

SALTA AUMENTO SUS RESERVAS EN UN 45,87%. ESTO A PESAR DE LAS BAJAS ENTRE LOS AÑOS 1988 Y 1994 QUE HABIA SIDO DEL 24,5 %.
SEGURAMENTE SE DEBIO A QUE SE CANCELO EL CONTRATO DE COMPRA DE GAS A BOLIVIA POR 6 MILLONES DE M3/DIA Y EL CONSUMO DE ESE GAS PROVINO DE ESTA CUENCA.
JUJUY A PESAR DEL AUMENTO DEL ULTIMO AÑO HA BAJADO UN 24,36% EN ESTOS 12 AÑOS CONSIDERADOS. FORMOSA LIQUIDO EL 100 % DE SUS RESERVAS DE GAS EN ESTE PERIODO.

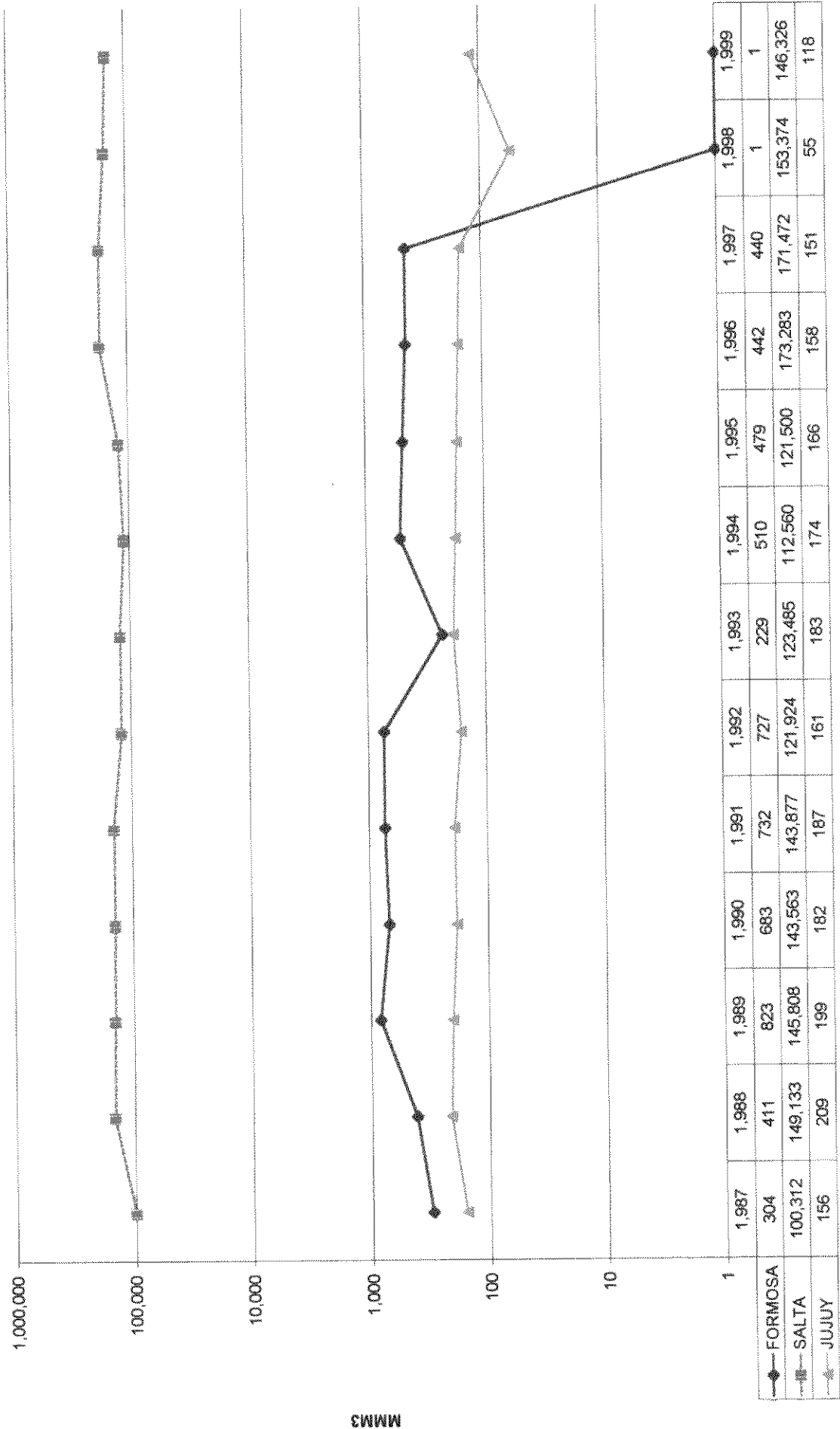
EN BASE A ESTAS DOS TENDENCIAS SE NOTA LA IMPORTANCIA DE LAS RESERVAS DE GAS DE SALTA. ACTUAL PROVEVEDORA A TRAVES DEL GASODUCTO DEL NORTE DEL GAS PARA LA CAPITAL FEDERAL Y ALREDEDORES.

SU EXTENCION MEDIANTE GASODUCTOS A TRAVES DEL LITORAL AL URUGUAY Y BRASIL EN LOS ULTIMOS TIEMPOS PERMITEN UNA SALIDA PARA SUS RESERVAS.

TAMBIEN SE HAN HECHO GASODUCTOS A CHILE PARA ATENDER LA ZONA MINERA NORTE.

TODAVIA ESTA SIN CONCRETAR EL GASODUCTO DEL MERCOSUR QUE PARTIENDO DESDE SALTA VIA FORMOSA Y EL LITORAL LLEGARA A BRASIL Y PARAGUAY. ESTE PERMITIRA TODAVIA MAS HACER CRECER LAS RESERVAS DE LA CUENCA DEL NOROESTE.

RESERVAS DE GAS- CUENCA NOROESTE



CFI

RESERVAS DE PETROLEO Y GAS

REPUBLICA ARGENTINA

TAREA NRO 3

AGOSTO 2.000

REPUBLICA ARGENTINA

RESERVAS DE PETROLEO

CUENCA CUYANA

CUENCA NEUQUINA

CUENCA GOLFO SAN JORGE

CUENCA AUSTRAL

RESUMEN AÑOS 1987/ 1999

RESERVAS DE PETROLEO

CUENCA CUYANA

LA CUENCA CUYANA COMPRENDE LOS YACIMIENTOS DE LA ZONA NORTE DE LA PROVINCIA DE MENDOZA
ES EL 8 % DEL TOTAL DE RESERVAS DEL PAIS

ANALISIS DEL AÑO 1999

EL AUMENTO DE LAS RESERVAS DE ESTE AÑO FUE DEL 8.85%. LO QUE DA UN ALIENTO A VER SI SE PUEDE INCREMENTAR RESERVAS ESTANCADAS EN LOS ULTIMOS AÑOS.

ANALISIS DEL PERIODO 1987/1999

EL AUMENTO DE LAS RESERVAS EN ESTE PERIODO FUE DEL 16.97%

ESTOS DOS ANALISIS NOS MUESTRAN UNA CUENCA QUE CRECE POR DEBAJO DE LA MEDIA NACIONAL Y CARACTERISTICAS DE MODERADO CRECIMIENTO.

CUENCA NEUQUINA

ESTA CUENCA COMPRENDE A LA ZONA SUR DE MENDOZA, NEUQUEN, RIO NEGRO Y LA PAMPA. LA PRINCIPAL APORTANTE ES LA PROVINCIA DE NEUQUEN.
ES EL 43 % DEL TOTAL DE LAS RESERVAS DEL PAIS.

ANALISIS DEL AÑO 1999

EL AÑO 1999 TUVO UN AUMENTO DEL 12,89%. CON LO QUE SIGUE EL CRECIMIENTO DEL AÑO 1998

ANALISIS DEL PERIODO 1987/1999

EL INCREMENTO DE LAS RESERVAS FUE DEL 45,82%, BASTANTE POR ENCIMA DE LA MEDIA NACIONAL. HUBO UN CRECIMIENTO IMPORTANTE E ININTERRUMPIDO A PARTIR DEL AÑO 1990 .

DE ESTOS DOS ANALISIS SE INFIERE LA IMPORTANCIA DE ESTA CUENCA EN LAS RESERVAS DEL PAIS, DE SU CRECIMIENTO PERMANENTE Y DE LAS INVERSIONES QUE SE REALIZAN EN SUS YACIMIENTOS.

CUENCA GOLFO DE SAN JORGE

ESTA INTEGRADA POR LOS YACIMIENTOS DE LA PROVINCIA DE CHUBUT Y LA ZONA NORTE DE SANTA CRUZ.
ES EL 36 % DEL TOTAL DE LAS RESERVAS DEL PAIS

ANALISIS AÑO 1999

EL ULTIMO AÑO TUVO UN IMPORTANTE AUMENTO DEL 16.44 %.DESPUES DE LA BAJA DEL AÑO 1998.

ANALISIS DEL PERIODO 1987/1999

EL AUMENTO DEL 71.02% ES EL MAS GRANDE LAS TODAS LAS CUENCAS DEL PAIS. A PARTIR DEL AÑO 1990 EL CRECIMIENTO FUE SIEMPRE POSITIVO. SE DESTACA EL AÑO 1992 DONDE PÀSARON A 116 MM M3 DE LOS 79.5 MM M3 DEL AÑO ANTERIOR.

DE ESTOS DOS ANALISIS SE DESPRENDE QUE ES UNA CUENCA DE GRAN CRECIMIENTO Y FUTURO PROMINENTE.

CUENCA AUSTRAL

LA CUENCA AUSTRAL ESTA CONSTITUIDA POR LA ZONA SUR DE SANTACRUZ, TIERRA DEL FUEGO Y EL ESTADO NACIONAL.
ES EL 6 % DEL TOTAL DE LAS RESERVAS DEL PAIS

ANALISIS AÑO 1999

LA CUENCA TUVO UNA BAJA EN LAS RESERVAS DEL 6,44% PRODUCTO DE LA CAIDA DE LAS RESERVAS DE TIERRA DEL FUEGO OFFSHORE EN UN 28,75% Y DE SANTA CRUZ SUR DE UN 13.39%.

ANALISIS DEL PERIODO 1987/1999

EN ESTE PERIOD LA BAJA DE LAS RESERVAS FUE DEL 41,89%.DEBIDO AGRANDES BAJAS EN EL T.DEL FUEGO OFFSHORE.

ESTOS DOS ESTUDIOS CERTIFICAN QUE LAS PERDIDAS DE RESERVAS NO SON SOLO DE ESTE AÑO SINO QUE SON PERMANENTES EN EL AREA DE T. DEL FUEGO. EL AREA S.CRUZ NORTE SIN EMBARGO CRECIO UN 175,79%.

RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO

NOROESTE

AÑO	FORMOSA MM3	SALTA MM3	JUJUY MM3	TOTAL MM3
1,987	1,626	24,169	530	26,325
1,988	2,474	30,714	506	33,694
1,989	4,474	31,351	490	36,315
1,990	3,826	21,286	437	25,549
1,991	3,743	18,980	420	23,143
1,992	3,111	16,748	363	20,222
1,993	2,747	16,436	329	19,512
1,994	2,037	15,429	291	17,757
1,995	1,641	12,924	257	14,822
1,996	1,314	18,608	230	20,153
1,997	1,233	18,347	202	19,783
1,998	1,058	31,071	214	32,343
1,999	903	30,776	246	31,925

DIFER. CON 1998

-14.65%	-0.95%	14.95%	-1.29%
---------	--------	--------	--------

DIFER. CON 1987

-44.46%	27.34%	-53.58%	21.27%
---------	--------	---------	--------

CUYANA

MZA NORTE MM3
31,651
37,234
33,469
28,829
25,928
29,938
35,061
34,519
35,695
33,802
35,989
34,014
37,023

8.85%

16.97%

NEUQUINA

MZA SUR MM3	NEUQUEN MM3	R.NEGRO MM3	LA PAMPA MM3	TOTAL MM3
15,444	105,067	22,101	5,002	147,614
18,743	105,022	19,120	4,655	147,540
14,987	100,107	18,877	4,100	138,071
9,591	74,994	12,278	3,364	100,227
10,747	82,913	12,260	2,596	108,516
10,332	98,253	14,646	1,965	125,196
13,393	110,936	13,690	3,021	141,040
13,492	112,239	15,989	5,048	146,768
17,863	118,848	17,750	5,859	160,320
31,104	118,696	20,249	7,967	178,016
30,569	116,172	20,170	8,816	175,727
28,254	123,123	27,117	12,272	190,766
27,436	139,649	34,621	13,545	215,251

-2.90%	13.42%	27.67%	10.37%	12.84%
--------	--------	--------	--------	--------

77.65%	32.91%	56.65%	170.79%	45.82%
--------	--------	--------	---------	--------

GOLFO SAN JORGE

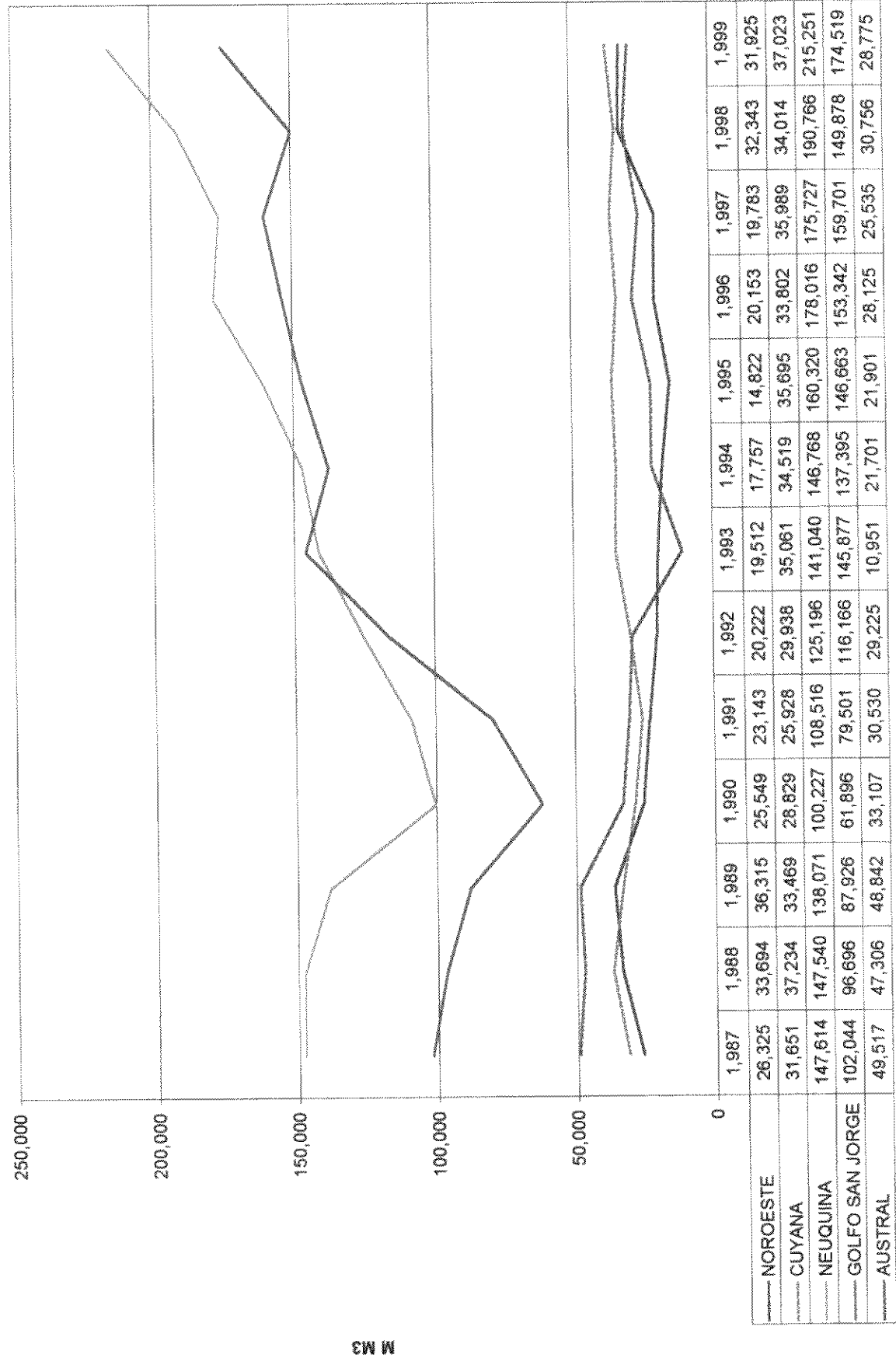
CHUBUT MM3	STA CRUZ N. MM3	TOTAL MM3
49,594	52,450	102,044
45,631	51,065	96,696
41,581	46,345	87,926
30,624	31,272	61,896
45,752	33,749	79,501
48,934	67,232	116,166
70,739	75,138	145,877
66,267	71,128	137,395
70,198	76,465	146,663
69,099	84,243	153,342
71,679	88,022	159,701
74,841	75,037	149,878
92,720	81,799	174,519

23.89%	9.01%	16.44%
--------	-------	--------

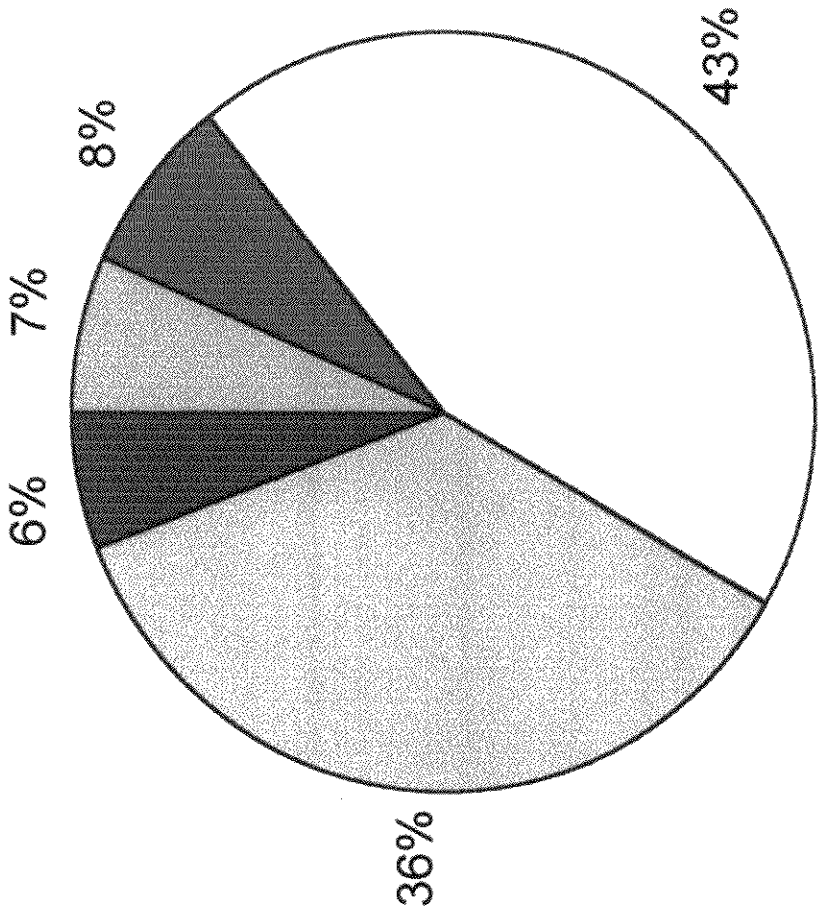
86.96%	55.96%	71.02%
--------	--------	--------

AUSTRAL				PAIS			
S.CRUIZ S.		T.FUEGO ON		T.FUEGO OFF EST.NACION		TOTAL	
MM3	MM3	MM3	MM3	MM3	MM3	MM3	MM3
3,531	7,473	38,513				357,151	
4,009	43,297					362,470	
4,265	8,730	35,847				344,623	
4,175	9,356	19,576				249,608	
3,556	9,226	17,748				267,618	
3,441	3,883	21,901				320,747	
2,909	8,042					352,441	
6,283	15,418					358,140	
9,382	12,519					379,401	
9,002	19,123					413,438	
14,368	5,988	5,179				416,735	
11,243	5,319	5,545	8,649			437,757	
9,738	6,437	3,951	8,649			487,493	
-13.39%	21.02%	-28.75%	0.00%			11.36%	
175.79%	-13.86%	-89.74%	100.00%			36.49%	

reservas de petroleo por cuencas



RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO



■ NOROESTE ■ CUYANA □ NEUQUINA □ GOLFO SAN JORGE ■ AUSTRAL

REPUBLICA ARGENTINA

RESERVAS DE GAS

CUENCA CUYANA

CUENCA NEUQUINA

CUENCA GOLFO SAN JORGE

CUENCA AUSTRAL

RESUMEN AÑOS 1987 /1999

RESERVAS DE GAS

CUENCA CUYANA (MENDOZA NORTE)

ANALISIS AÑO 1999

EL AUMENTO DE LAS RESERVAS FUE DEL 7,11% Y SIGUE SUBIENDO DESDE EL AÑO 1996.

SU PARTICIPACION ES MENOR AL 1 % DE L TOTAL DE LAS RESERVAS DEL PAIS

ANALISIS PERIODO 1987/1999

LA DISMINUCION DE RESERVAS FUE DEL 53,59%. HA HABIDO UNA CAIDA GRANDE DESDE LOS 1,895 MIL MILLONES DE M3 EN EL AÑO 1987 A LOS 0,879 MIL MILONES DE M3 EN EL AÑO 1999.

DEL ANALISIS DE ESTOS 2 PERIODOS SE NOTA QUE LA CAIDA DE RESERVAS ES PERMANENTE HASTA EL AÑO 1996 Y LUEGO EMPIEZA A SUBIR LENTAMENTE, PERO NO ALCANZA PUES ESTAN EN EL AÑO 1999 A LA MITAD DEL AÑO 1987.

CUENCA NEUQUINA

(MENDOZA SUR/ NEUQUEN/ R.NEGRO/ LA PAMPA)

ES LA CUENCA MÁS PRODUCTIVA DE LA ARGENTINA. ADEMAS SU CERCANIA, CON RESPECTO A LAS OTRAS CUENCAS, AL MERCADO DE BUENOS AIRES Y ALREDEDORES HACE QUE SEA LA QUE PUEDE LOGRAR MEJORES PRECIOS DE VENTA DEL GAS.

ES EL 51% DEL TOTAL DE LAS RESERVAS DEL PAIS.

ANALISIS DEL AÑO 1999

EL AUMENTO DEL AÑO FUE DE 5,57% Y VIENE SUBIENDO DESDE DEL AÑO 1994.

ANALISIS DEL PERIODO 1987/1999

LA CAIDA DE LAS RESERVAS FUE DEL 11,98%. PRIMERO BAJARON BASTANTE DESDE EL AÑO 1987 HASTA EL AÑO 1984. LUEGO SUBIO HASTA ESTE AÑO, PERO NO SE LOGRO TODAVIA CONSEGUIR LOS VALORES DE 1987.

DE ESTOS ANALISIS SE DETERMINA QUE ESTAS MAYORES RESERVAS DEL PASI ESTAN RETOMANDO LA TENDENCIA ALCISTA.

LOS REQUERIMIENTOS DE EXPORTACION DE GAS A CHILE EN UN PRINCIPIO Y LUEGO AL URUGUAY Y BRASIL HAN REACTIVADO LA BUSQUEDA DE MAYORES RESERVAS.

SE ESTAN COMPROMETIENDO INVERSIONES DE ENVERGADURA A CAMBIO DE EXTENDER LA DURACION DE LOS CONTRATOS DE EXPLOTACION.

CUENCA GOLFO DE SAN JORGE
(CHUBUT/ S.CRUIZ NORTE)

ANALISIS DEL AÑO 1999

EL AÑO 1999 TUVO UN CRECIMIENTO ESPECTACULAR DEL 94,89% SOBRE EL AÑO ANTERIOR. VIENE AUMENTANDO DESDE EL AÑO 1992. ES EL 5% DEL TOTAL DE LAS RESERVAS DEL PAIS

ANALISIS DEL PERIODO 1987/1999

TUVIERON UN CRECIMIENTO DEL 38.31% QUE LO HACE EL MAYOR DE LAS CUENCAS DEL PAIS EN ESTE PERIODO. AL PRINCIPIO CAYERON DESDE EL AÑO 1987 HASTA EL AÑO 1992 PERO LUEGO REVIRTIERON AMPLIAMENTE ESA CAIDA.

LA TENDENCIA DE AMBOS PERIODOS NOS DICE DEL CRECIMIENTO QUE ESTA TOMANDO ESTA CUENCA NO OBSTANTE SU BAJA TODAVIA PARTICIPACION EN EL TOTAL DEL PAIS.

CUENCA AUSTRAL

(S.CRUIZ/ T.FUEGO/ ESTADO NAC.)

ESTA CUENCA PARTICIPA DEL 24% DEL TOTAL DE LAS RESERVAS DEL PAIS.

ANALISIS DEL AÑO 1999

EL AUMENTO DEL AÑO FUE DEL 8,49%. VIENE CRECIENDO DESDE EL AÑO 1.993.

ANALISIS PERIODO 1987/1999

EL AUMENTO ES DEL 24,07% Y LO HACE EL SEGUNDO EN IMPORTANCIA DEL PAIS. AL PRINCIPIO CAYERON HASTA EL AÑO 1993 PERO LUEGO RECUPERARON TOTALMENTE EN LOS AÑOS HASTA EL AÑO 1999.

DE ESTOS ANALISIS SE DETERMINA UNA CUENCA CON PERMANENTE AUMENTO DE RESERVAS. TAMBIEN NECESITA DE LA CONSTRUCCION DE OTRO GASODUCTO DESDE EL SUR PARA COLOCAR EL GAS EN EL MERCADO CONSUMIDOR.

RESERVAS COMPROBADAS DE GAS

NOROESTE

AÑO	FORMOSA MMM3	SALTA MMM3	JUJUY MMM3	TOTAL MMM3
1,987	304	100,312	156	100,772
1,988	411	149,133	209	149,753
1,989	823	145,808	199	146,830
1,990	683	143,563	182	144,428
1,991	732	143,877	187	144,796
1,992	727	121,924	161	122,812
1,993	229	123,485	183	123,897
1,994	510	112,560	174	113,244
1,995	479	121,500	166	122,145
1,996	442	173,283	158	173,883
1,997	440	171,472	151	172,063
1,998	1	153,374	55	153,430
1,999	1	146,326	118	146,445

DIFER. CON 1998	0.00%	-4.60%	114.55%	-4.55%
-----------------	-------	--------	---------	--------

DIFER. CON 1987	-99.67%	45.87%	-24.36%	45.32%
-----------------	---------	--------	---------	--------

CUYANA

MZA NORTE MMM3	1,895
	1,291
	1,292
	822
	868
	844
	1,121
	861
	854
	662
	806
	821
	879

	7.11%
--	-------

	-53.59%
--	---------

NEUQUINA

MTA SUR MMM3	NEUQUEN MMM3	R.NEGRO MMM3	LA PAMPA MMM3	TOTAL MMM3
10,668	392,642	22,110	3,019	428,439
11,041	399,318	20,364	2,065	432,788
10,985	371,894	20,431	2,759	406,069
9,148	301,531	10,090	715	321,484
11,638	313,076	18,386	1,079	344,179
1,312	308,253	10,865	657	321,087
1,803	302,486	7,490	2,002	313,781
3,146	282,011	7,985	1,566	294,708
11,670	322,535	8,142	1,454	343,801
12,243	311,631	12,137	2,289	338,300
15,396	303,729	8,029	2,002	329,156
8,277	335,384	10,973	2,572	357,206
8,529	351,217	14,197	3,174	377,117

3.05%	4.72%	29.38%	23.41%	5.57%
-------	-------	--------	--------	-------

-20.05%	-10.55%	-35.79%	5.13%	-11.98%
---------	---------	---------	-------	---------

GOLFO SAN JORGE

CHUBUT MMM3	STA CRUZ N. MMM3	TOTAL MMM3
4,966	19,137	24,103
6,363	27,345	33,708
6,453	14,607	21,060
4,783	7,856	12,639
3,236	9,634	12,870
3,499	6,456	9,955
5,310	8,534	13,844
5,958	4,909	10,867
7,024	9,124	16,148
6,613	10,650	17,263
7,638	13,831	21,469
4,378	12,727	17,105
17,277	16,060	33,337

294.63%	26.18%	94.89%
---------	--------	--------

247.91%	-16.08%	38.31%
---------	---------	--------

AUSTRAL

S.CRUIZ S.	T.FUEGO on	T.FUEGO off	EST.NACION	TOTAL
MMM3	MMM3	MMM3	MMM3	MMM3
31,336	31,067	75,775		138,178
30,444	125,032			155,476
26,634	31,147	110,895		168,676
28,657	47,435	23,591		99,683
23,458	43,107	23,591		90,156
27,292	23,377	35,062		85,731
24,919	39,100			64,019
26,092	89,756			115,848
34,736	101,611			136,347
35,924	119,555			155,479
37,000	51,167	72,134		160,301
37,946	56,715	4,621	58,742	158,024
54,868	50,971	6,856	58,742	171,437

44.60%	-10.13%	48.37%	0.00%	8.49%
--------	---------	--------	-------	-------

75.10%	64.07%	-90.95%	100.00%	24.07%
--------	--------	---------	---------	--------

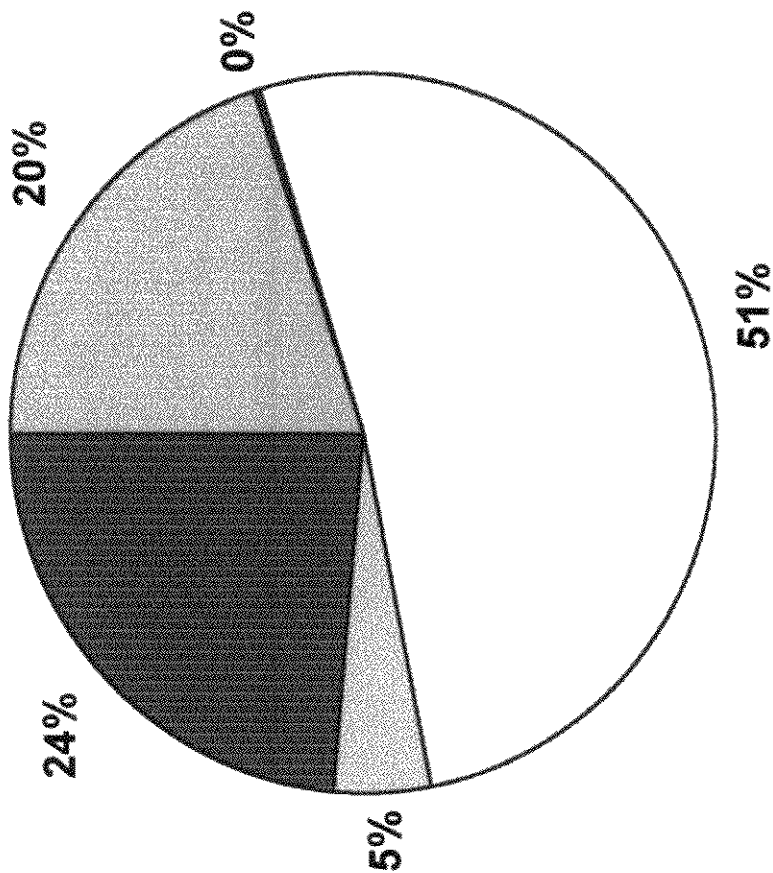
PAIS

TOTAL
MMM3
693,387
773,016
743,927
579,056
592,869
540,429
516,662
535,528
619,295
685,587
683,795
686,586
729,216

6.21%

5.17%

RESERVAS COMPROBADAS DE GAS



■ NOROESTE ■ CUYANA □ NEUQUINA □ GOLFO SAN JORGE ■ AUSTRAL

REPÚBLICA ARGENTINA

RESERVAS DE PETROLEO

RESUMEN DE AÑOS 1987 AL 1999

RESERVAS DE PETROLEO

LAS RESERVAS DE PETROLEO SON EL TESORO QUE TIENEN LAS NACIONES ACUMULADO EN SU SUBSUELO PARA PROPORCIONAR ENERGIA BARATA A SUS FUTURAS GENERACIONES.

LA REPUBLICA ARGENTINA DESDE EL DESCUBRIMIENTO DEL PETROLEO EN EL AÑO 1.907 FUE ATESORANDO EN UN PRINCIPIOO TRAS ARDUAS TRABAJOS DE EXPLORACION DE LA ENTONCES ESTATAL YPF YT LUEGO CON LAS INVERSIONES DEL SECTOR PRIVADO UNA CANTIDAD DE RESERVAS BASTANTE TRANQUILIZADORAS.

LAS RESERVAS DE PETROLEO HAN ESTADO POR ENCIMA DE LOS 10 AÑOS DE DURACION ESTIMANDO LOS CONSUMOS ANUALES DE PRODUCCION.

SI ANALIZAMOS EL AÑO 1987 VEMOS QUE TENEMOS 357 MILLONES DE M3 DE RESERVAS DE PETROLEO. LUEGO SIGUEN AÑOS DE SITUACIONES ECONOMICAS INCIERTAS Y DE ENTREGA DE AREAS PARA SER PRIVATIZADAS CON LO QUE LAS RESERVAS CAEN A 249 MILLONES DE M3 EN EL AÑO 1989.

A PARTIR DE LA PRIVATIZACION SE EMPIEZAN A RECUPERAR RESERVAS POR MEDIO DE LA ATENCION E INVERSION EN LOS YACIMIENTOS.

SE LLEGA ASI AL AÑO 1994 CON 358 MILLONES DE M3 DE PETROLEO CON LO QUE SE RECUPERA LO TENIDO 7 AÑOS ATRÁS.

SIGUE LA BUENA TENDENCIA ALCISTA Y SE LLEGA ALOS 487 MILLONES DEL AÑO 1999.

ANALISIS ULTIMO AÑO

EL AUMENTO DE LAS RESERVAS EN EL ULTIMO AÑO FUE DEL 11.36 % Y REFLEJA UN INTERESANTE AUMENTO. SIN EMBARGO LA PRODUCCION FUE EN EL AÑO 1999 UN 5,39 % MENOR A LA DEL AÑO ANTERIOR.

HOY LOS VOLUMENES DE EXPORTACION DE CRUDO SON EL MOTOR DEL AUMENTO DE LAS RESERVAS DADO QUE EL MERCADO INTERNO NO CRECE POR EL REEMPLAZO DE NAFTA Y GAS OIL POR GAS NATURAL.

LA EXPORTACION DE CRUDO ANUAL ALCANZA LOS 19 MILLONES DE M3, ES DECIR CERCA DEL 40 % DE LA PRODUCCION.

DURACION DE LAS RESERVAS

LA PRODUCCION DE PETROLEO DEL AÑO 1999 FUE DE 46,5 MILLONES DE M3. POR LO TANTO LA DURACION DE LAS RESERVAS A ESTE NIVEL DE PRODUCCION ES DE 10,5 AÑOS.

ANALISIS PERIODO 1987/1999

DESDE EL AÑO 1987 HASTA HOY EL AUMENTO EN LAS RESERVAS DE PETROLEO HAN SIDO DEL 36.49%

HAN SIDO MAS SI SE LA MIDE DESDE EL BAJO NIVEL QUE HABIA CAIDO EN EL AÑO 1989.

LA TENDENCIA DEL AUMENTO SE HA MANTENIDO PAREJA DESDE ENTONCES Y A UNA TASA PARECIDA A LA DEL ULTIMO AÑO.

LA PRODUCCION DE PETROLEO TAMBIEN SE HA MANTENIDO ASCENDENTE Y HA SIDO UN 87 % MAYOR EN DICHO PERIODO.

ESTAS DOS TENDENCIAS NOS HABLAN DE UNA IMPORTANTE ACUMULACION DE RESERVAS Y HECHO EN FORMA PAREJA EN TODOS ESTOS AÑOS. TAMBIEN HAY QUE RECALCAR QUE SE MANTIENE ATENDIDO AL MERCADO INTERNO Y SE EXPORTA A LOS PAISES LIMITROFES DE CHILE, PARAGUAY, URUGUAY Y BRASIL PRINCIPALMENTE.

REPÚBLICA ARGENTINA

RESERVAS DE GAS

RESUMEN DE AÑOS 1987 AL 1999

RESERVAS DE GAS

EL GAS FUE AL PRINCIPIO UN ELEMENTO NO BUSCADO Y QUE VENIA ACOMPAÑANDO AL PETROLEO QUE SI SE BUSCABA.

NO OBSTANTE YPF FUE DESCUBRIENDO IMPORTANTES RESERVAS DE GAS Y SE CREO LA EMPRESA GAS DEL ESTADO PARA QUE ADMINISTRARA ESTOS RECURSOS.

SE INICIO UNA MASIVA DIFUSION DE SU USO EN FORMA INDUSTRIAL Y RESIDENCIAL. ASI ES QUE HOY ARGENTINA TIENE UNOS DE LOS MAS ALTOS PORCENTAJE DE USO DE LA ENERGIA PROVENIENTE DEL GAS.

LAS RESERVAS DE GAS SE FUERON INCREMENTANDO JUNTO CON LAS DE PETROLEO Y SE ENCONTRO MEGAYACIMIENTOS COMO LOMA DE LA LATA EN NEUQUEN, CARINA EN LA CUENCA AUSTRAL Y RAMOS EN LA CUENCA NOROESTE, POR CITAR ALGUNOS DE LOS MAS CONOCIDOS.

EN EL AÑO 1988 SE TENIAN 773 MIL MILLONES DE M3 DE RESERVAS DE GAS Y HASTA LA FECHA NO SE HA PODIDO SUPERAR ESE VALOR.

A PARTIR DE ESE AÑO IGUAL QUE EN EL CASO DE LAS RESERVAS PETROLERAS DISMINUYERON LAS RESERVAS DE GAS HASTA 516 MIL MILLONES DE M3 EN EL AÑO 1993.

DADO QUE LAS RESERVAS DE GAS SUPERABAN CON CRECES LOS 20 AÑOS DE PRODUCCION AL PRINCIPIO NO SE CONSIDERO ECONOMICO TENER RESERVAS PARA TANTOS AÑOS Y QUE UN VALOR RAZONABLE ES SOLO UNA RELACION RESERVAS/PRODUCCION DE 10 AÑOS

DESDE 1993 HASTA LA FECHA LAS RESERVAS NO HAN PARADO DE AUMENTAR HASTA LLEGAR A LOS 729 MIL MILLONES DE M3 DE HOY.

ANALISIS AÑO 1999

LA TENDENCIA DEL ULTIMO AÑO HA SIDO DE UN AUMENTO DEL 6,21%.

EN GENERAL SE PUDE OBSERVAR QUE LOS ULTIMOS 6 AÑOS ESTA TENDENCIA ESTA SIENDO SOSTENIDA.

LA PRODUCCION DE GAS AUMENTO 9,76% EN EL AÑO 1999.

DURACION DE LA RESERVAS

LA PRODUCCION DE GAS DURANTE EL AÑO 1999 FUE DE 42,4 MIL MILLONES DE M3. POR LO QUE LAS RESERVAS DEL PAIS EN GAS ALCANZAN PARA 17,2 AÑOS.

ANALISIS PERIODO 1987/1999

DESDE EL AÑO 1987 EL AUMENTO HA SIDO DE SOLO EL 5,17%.
QUE TAMBIEN PODRIA SER MAYOR SI SE TIENE EN CUENTA LA CAIDA DE
LAS RESERVAS HASTA EL AÑO 1993.
SIN EMBARGO ESTA AUMENTANDO EN FORMA SOSTENIDA LA
EXPORTACION DE GAS MEDIANTE GASDUCTOS A CHILE, URUGUAY Y
BRASIL. LA PRODUCCION DE GAS EN ESTE PERIODO HA MEJORADO
EXTRAORDINARIAMENTE EN UN 121%.

REPUBLICA ARGENTINA
RESERVAS TOTALES
PETROLEO Y GAS

AÑO	petroleo MM3	gas MM3
1,987	357,151	693,387
1,988	362,470	773,016
1,989	344,623	743,927
1,990	249,608	579,056
1,991	267,618	592,869
1,992	320,747	540,429
1,993	352,441	516,662
1,994	358,140	535,528
1,995	379,401	619,295
1,996	413,438	685,587
1,997	416,735	683,795
1,998	437,757	686,586
1,999	487,493	729,216

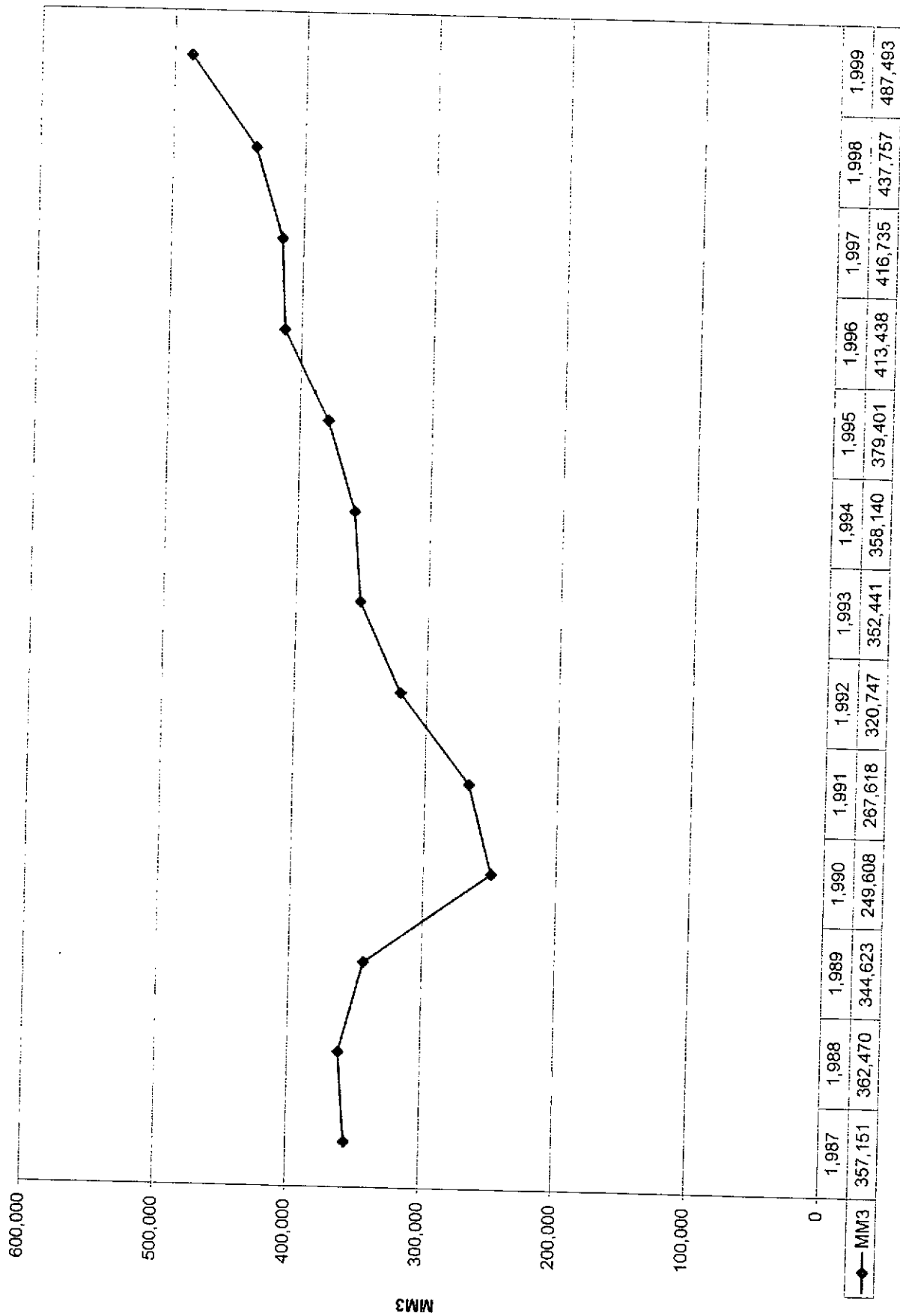
DIFER. CON 1998

11.36%	6.21%
--------	-------

DIFER. CON 1987

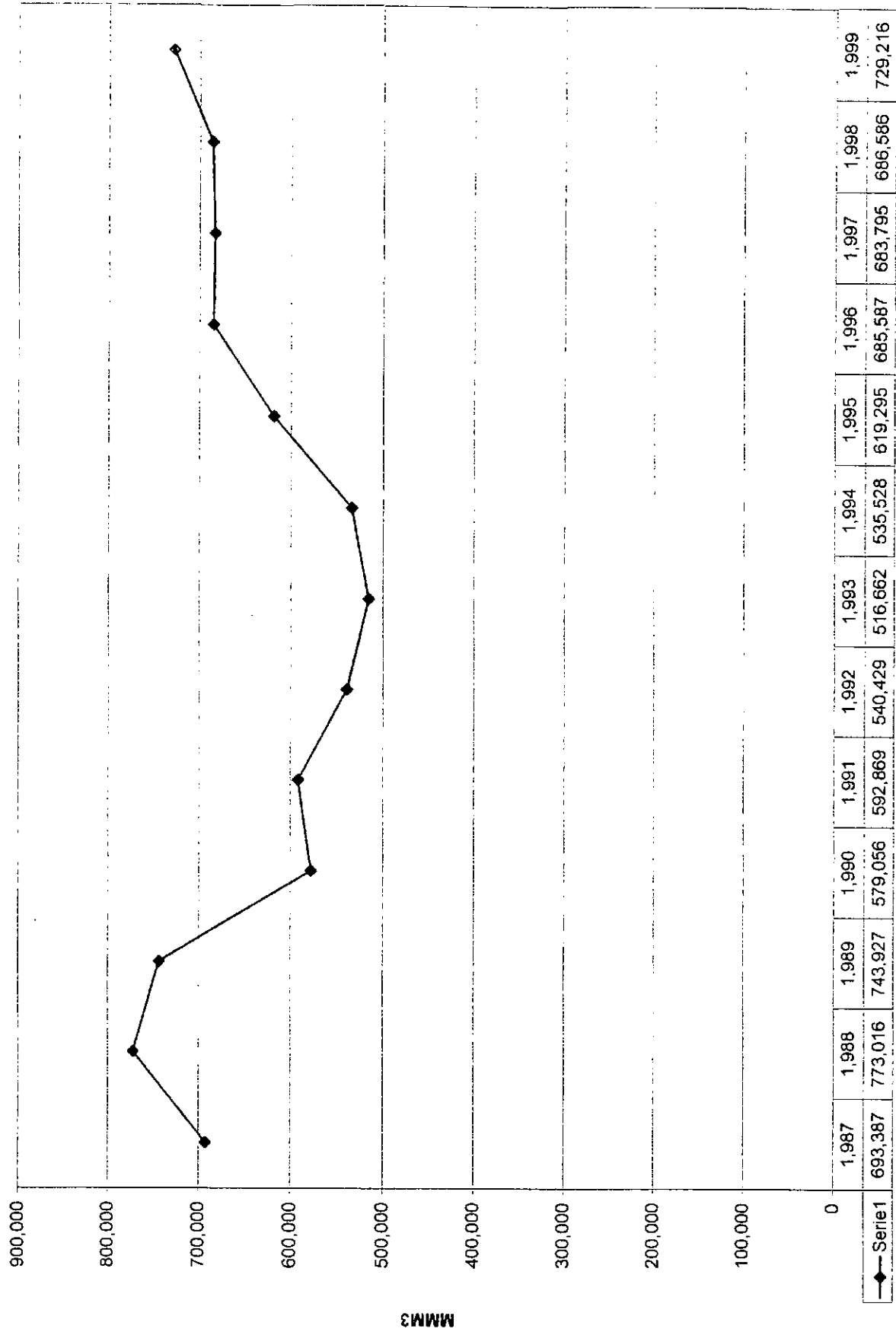
36.49%	5.17%
--------	-------

RESERVAS DE PETROLEO-ARGENTINA



POR ING. OLAGUER REYNALS

RESERVAS DE GAS - ARGENTINA



CFI

CONTROL DE LA PRODUCCION DE PETROLEO

PROVINCIA DE FORMOSA

TAREA NRO 4

OCTUBRE 2.000

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME HIDROCARBUROS

POR OLAGUER REYNALS

MES : MAYO

AÑO: 2000

PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	/00	/99	/98	/97	/96
PALMAR LARGO	20.663	19.245	19.395	23.438	23.360
EL CHIVIL	1.414.86	0	1.257,36	1.220,64	1.590,05

PRECIO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3
PALMAR LARGO	166.11	96.22	77.70	115,4	115,85
EL CHIVIL	157.56	--	70.31	107,93	97,49

REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	\$	\$	\$	\$	\$
PALMAR LARGO	347.314	165.549	125.175	250.970	256.819
EL CHIVIL	15.262	--	5.049	8.466	8.953

PRODUCCION

LA PRODUCCION DEL YACIMIENTO PALMAR LARGO SE HA MANTENIDO CON PEQUEÑAS VARIACIONES A LO LARGO DE LOS MESES DEL AÑO 2.000. LA PRODUCCION ESTA EN ALREDEDOR DE LOS 20.000 M3 MENSUALES.

EL YACIMIENTO EL CHIVIL CONTINUA EN PRODUCCION EN ALREDEDOR DE LOS 1.400M3 POR MES.

EN EL MES DE JUNIO LA PRODUCCION DE PETROLEO DE PALMAR LARGO BAJA A 19.000 M3 Y EL CHIVIL A 1.100 M3 APROXIMADAMENTE.

PRECIO DE VENTA DEL CRUDO

EL PRECIO DE VENTA DURANTE LOS PRIMEROS MESES DEL AÑO SIGUE SU TENDENCIA ALCISTA QUE TUVO EN EL AÑO 1999.

EN ABRIL SE NOTO UNA CAIDA DEL PRECIO, LLEGO A 159 U\$S/M3, POR ACUERDOS TOMADOS POR LA OPEP EN AUMENTAR LA PRODUCCION DE CRUDO. PERO EL PRECIO SE RECUPERO EN MAYO AL LLEGAR A 181 U\$S/M3 Y EN JUNIO SIGUE EN AUMENTO A 197 U\$S/M3

REGALIAS PETROLERAS

LAS REGALIAS DEPENDEN TANTO DE LA PRODUCCION COMO DEL PRECIO DEL CRUDO.

AL MANTENERSE DECAER LEVEMENTE LA PRODUCCION Y EN BUEN ALZA EL PRECIO DEL CRUDO INCIDE MAS ESTE VALOR Y SE ESTAN RECAUDANDO REGALIAS POR ENCIMA DE LOS 300.000 PESOS POR MES. (SALVO EN ABRIL QUE LA CAIDA DEL PRECIO DEL CRUDO HIZO COBRAR SOLO 286.00 PESOS).

ESTOS VALORES SON IMPORTANTE SI SE LOS COMPARAN CON LO DE AÑOS RECIENTES QUE ESTABAN EN CASI LA MITAD DEL VALOR

DEPOSITO DE REGALIAS

MES DE MAYO 2000

CAMBIOS EN EL ANEXO II DE ABRIL

UPR(NORCEN) RECONOCIO UN AJUSTE DE \$ 3.759 POR CAMBIO EN EL PRECIO DE VENTA DE 154,078 A \$ 163,346..

YPF DEDUJO \$ 1.087,44 POR AJUSTE AL RECTIFICAR SU PRECIO DE VENTA DE \$ 156,59 A \$ 155.04

EL RESTO DELAS EMPRESAS RATIFICO EL ANEXO I DE ABRIL

MES DE JUNIO DEL 2000

EN ESTE MES SE INICIA EL CAMBIO DE DEPOSITO DE REGALIAS. LAS EMPRESAS DEPOSITARAN EN LA CAJA DE PROFESIONALES EN CIENCIA ECONOMICAS DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES. YPF AUN NO LO HIZO PORQUE NECESITA SE LE NOTIFIQUE POR NOTA CERTIFICADA POR ESCRIBANO.

CAMBIOS DEL ANEXO II DE MAYO

UPR APORTA UN AJUSTE DE MAYO POR \$3.879 POR AUMENTO DEL PRECIO DEL PETROLEO EN MAYO DE 173.057 U\$S/M3 A 182.116 U\$S/M3. TAMBIEN DEDUJO \$314 DE AJUSTE DE ENERO ABRIL.

YPF DESCONTO \$ 2.275 DEL MES DE MAYO POR VARIACION DELA PRODUCCION DECLARADA DE 6.329 M3 A 6.198 M3.

TAMBIEN VOLVIO APAGAR EL APORTE DENERO 1999 CUYO CHEQUE ENVIADO EN FECHA LA PROVINCIA DE FORMOSA NO HABIA COBRADO POR EXTRAVIO.

EL RESTO DE LAS EMPRESAS RATIFICO EL ANEXO I DE MAYO.

PROVINCIA DE FORMOSA
INFORME DE LOS HIDROCARBUROS

MES : JULIO AÑO:2.000

PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	JULIO/96	JULIO/97	JULIO/98	JULIO/99	JULIO/00
	M3	M3	M3	M3	M3
PALMAR LARGO	23.195	21.659	26.138	20.136	19.631
EL CHIVIL	1.521	1.299	1.048	0	836

PRECIO

EL PRECIO DE VENTA PROMEDIO DEL PETROLEO FUE:

	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3
PALMAR LARGO	116,87	107,91	72.82	110,57	171,90
EL CHIVIL	97,49	97,66	65.24	--	164,83

REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

PALMAR LARGO	\$ 257.584	\$ 214.860	\$ 151.664	\$ 207.193	\$ 340.904
EL CHIVIL	8.506	7.976	3.798	0	9.486

RESUMEN MES DE JULIO DE 1.999

PRODUCCION

LA PRODUCCION DEL MES SE MANTUVO EN EL RANGO DEL AÑO 2000 ES DECIR ALREDEDOR DE LOS 20.000 M3 POR MES.
ES UN POCO MENOR A LA DEL AÑO 1999. LA DECLINACION DE LA PRODUCCION. NO ES TAN SOSTENIDA COMO OCURRIO ENTRE EL AÑO 1.999 Y EL AÑO 1.998

PRECIO

EL PRECIO DEL CRUDO INTERNACIONAL (WTI) EN EL MES DE JULIO (188,22 U\$S/M3) FUE MENOR AL DEL MES DE JUNIO PASADO (197,54 U\$S/M3). ESTA BAJA ES PRODUCIDA POR LA PRESION DE USA Y EUROPA SOBRE LA OPEC PARA QUE AUMENTE SU PRODUCCION DE PETROLEO ASI BAJA EL PRECIO. COMO SOLO INTENTO HACERLO ARABIA SAUDITA Y NO LOS DEMAS PRODUCTORES DE LA OPEC, EL MERCADO NO RECIBIO SUFICIENTES SEGURIDADES Y REDUJO POCO EL PRECIO DEL CRUDO.

EL PRECIO DEL PETROLEO PAGADO EN PALMAR LARGO EN JULIO DE ESTE AÑO (171,90 U\$S/M3) SUPERO AMPLIAMENTE EL PAGADO UN AÑO ANTES (110,57 U\$S/M3)

REGALIAS

SI BIEN LA PRODUCCION ESTA ESTE AÑO EN LOS MISMOS VALORES, AL CRECER EL PRECIO DEL CRUDO CRECE EL VALOR DE LAS REGALIAS COBRADAS. ESTAN EN EL ORDEN DE LAS MEJORES COBRADAS DESDE EL AÑO 1.995 Y TAMBIEN MAS DE UN 60 % POR ENCIMA DE LAS DEL AÑO PASADO.

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME HIDROCARBUROS

MES : AGOSTO

AÑO: 2000

PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	AGO/96 M3	AGO/97 M3	AGO/98 M3	AGO/99 M3	AGO/00 M3
PALMAR LARGO	22.737	21.121	25.803	22.361	19.456
EL CHIVIL	1.559	1.260	1.108	0	954

PRECIO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3
PALMAR LARGO	122.89	109.22	68.58	118.67	178.56
EL CHIVIL	97.49	101.79	60.66	-	173.48

REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	\$	\$	\$	\$	\$
PALMAR LARGO	268.383	211.034	138.143	252.507	353.892
EL CHIVIL	8.778	8.136	3.621	0	11.472

INFORME MES DE AGOSTO

PRODUCCION

YACIMIENTO PALMAR LARGO

LA PRODUCCION DE AGOSTO DE PALMAR LARGO DISMINUYE UN 13 % CON RESPECTO AL MISMO MES DEL AÑO PASADO . ESTO OCURRE EN LO QUE VA DEL AÑO Y ES CONSECUENCIA DE LA DECLINACION DE LOS POZOS PETROLEROS.LAS RESERVAS DE PETROLEO TAMBIEN BAJAN CADA AÑO DADO QUE HAY POCA REPOSICION DE LAS MISMAS.

EL CHIVIL

LA PRODUCCION SE MANTUVO CERCANA A LOS 1.000 M3/MES CON LO QUE MEJORO SOBRE EL MES ANTERIOR.

PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO

SIGUE EN AUMENTO EL PRECIO DEL PETROLEO. A FIN DE MES SOBREPASO LOS 33 U\$\$/BL.EL PROMEDIO FUE DE 31,14 U\$\$/BL Y ES UN 15,7 % MAYOR AL DE ENERO DE ESTE AÑO. PARECIERA QUE LA TENDENCIA SERIA SEGUIR EN ESTOS VALORES DEBIDO AL ALTO GRADO DE DEMANDA MUNDIAL POR EL CRECIMIENTO DE LAS ECONOMIAS DE EE.UU. Y EUROPA.

REGALIAS

AL SER MENOS LA BAJA DE LA PRODUCCION QUE EL AUMENTO DEL PRECIO DEL PETROLEO, ESTE SIGUE TENIENDO MAYOR PESO EN EL CALCULO DE LAS REGALIAS. POR ELLO SE ESPERA QUE LAS REGALIAS SIGAN SIENDO SUPERIORES A LOS 300.000 \$/MES.

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME HIDROCARBUROS

POR OLAGUER REYNALS

MES : SETIEMBRE

AÑO: 2.000

PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	SET/00	SET/99	SET/98	SET/97	SET/96
	M3	M3	M3	M3	M3
P. LARGO	18.808	22.002	24.135	19.905	23.651
EL CHIVIL	925	0	1.106	1.186	1.525

PRECIO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3
P. LARGO	197.77	133.85	78,53	108,89	134,13
EL CHIVIL	191.13	0	70.60	100,80	97,49

REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	\$	\$	\$	\$	\$
P. LARGO	385.280	287.617	159.065	198.567	295.368
EL CHIVIL	12.387	0	4.466	7.569	8.526

AÑO 2000
MES DE SETIEMBRE

YACIMIENTO PALMAR LARGO

PRODUCCION

LA PRODUCCION DEL MES DE SETIEMBRE DEL 2000 FUE DE 18.808 M3 O SEA DE 627 M3 POR DIA.

LA PRODUCCION DE IGUAL MES DEL AÑO 1999 FUE DE 22.002 M3 CON LO QUE RESULTO UN **14.5 % MENOR** .

SI COMPARAMOS CON LA MEJOR PRODUCCION DESDE EL AÑO 1996 QUE FUE DE 24.135 M3 EN SETIEMBRE DEL AÑO 1998, LA BAJA DE LA PRODUCCION ES DEL 22%.

PRECIO

EL PRECIO DE VENTA DEL CRUDO INTERNACIONAL SIGUE BIEN ALTO, CON LO QUE EL PRECIO DE ESTE MES DE SETIEMBRE PAGADO POR EL CRUDO DE LA PROVINCIA **ES SUPERIOR EN UN 48 %** AL MISMO MES DEL AÑO PASADO.

REGALIAS

SI BIEN BAJA LA PRODUCCION DE PETROLEO AL SUBIR MAS EL PRECIO DE VENTA HACE QUE LAS REGALIAS PETROLERAS SUBAN.

EN SETIEMBRE DE ESTE AÑO SE COBRARON \$ 385.280 CONTRA \$ 287.617 DEL MISMO MES DEL AÑO PASADO. **ES DECIR UN 34 % MAS.**

YACIMIENTO EL CHIVIL

LA PRODUCCION ESTA DESDE LA REACTIVACION DEL YACIMIENTO CERCA DE LOS 1000 M3/MES.

EL PRECIO COBRADO POR LA VENTA ES CERCANO AL PROMEDIO DE LO COBRADO POR PALMAR LARGO.

LAS REGALIAS TAMBIEN SUBEN POR EL AUMENTO DEL PRECIO DE VENTA.

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME HIDROCARBUROS

MES :OCTUBRE

PRODUCCION

AÑO: 2.000

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	OCT/00	OCT/99	OCT/98	OCT/97	OCT/96	OCT/95
	M3	M3	M3	M3	M3	M3
P. LARGO	20.307	21.774	23.089	19.945	23.860	28.620
EL CHIVIL	915	0	1.109	1.237	1.530	3.051

PRECIO

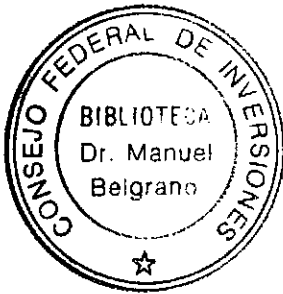
EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	U\$\$/M3	U\$\$/M3	U\$\$/M3	U\$\$/M3	U\$\$/M3	U\$\$/M3
P. LARGO	193.20	97,81	74.74	118.29	138.86	92.89
EL CHIVIL	185.68	-	67.11	110.20	116.36	89.45

REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	\$	\$	\$	\$	\$	\$
P. LARGO	395.132	264.472	140.484	221.075	325.941	234.703
EL CHIVIL	11.887	0	4.179	8.802	10.858	15.453



PROVINCIA DE FORMOSA

RESUMEN MES

OCTUBRE DEL 2000

PALMAR LARGO

PRODUCCION

LA PRODUCCION DEL YACIMIENTO PALMAR LARGO ESTA EN LOS 20.307 M3 LO QUE REPRESENTA UNA DISMINUCION DE 7.22 % CON RESPECTO AL MISMO MES DEL AÑO PASADO. EN CAMBIO ES DE UN 17.5 % MENOR AL MEJOR VALOR QUE FUE EN OCTUBRE DEL AÑO 1.996.

PRECIO DE VENTA

EL PRECIO DE VENTA ES EL MEJOR DE LOS ULTIMOS AÑOS. ES UN 97 % MAYOR A IGUAL MES DEL AÑO ANTERIOR. INCLUSIVE ES MAYOR UN 39 % MAYOR AL MEJOR PRECIO DE LA SERIE QUE FUE EL AÑO 1.996.

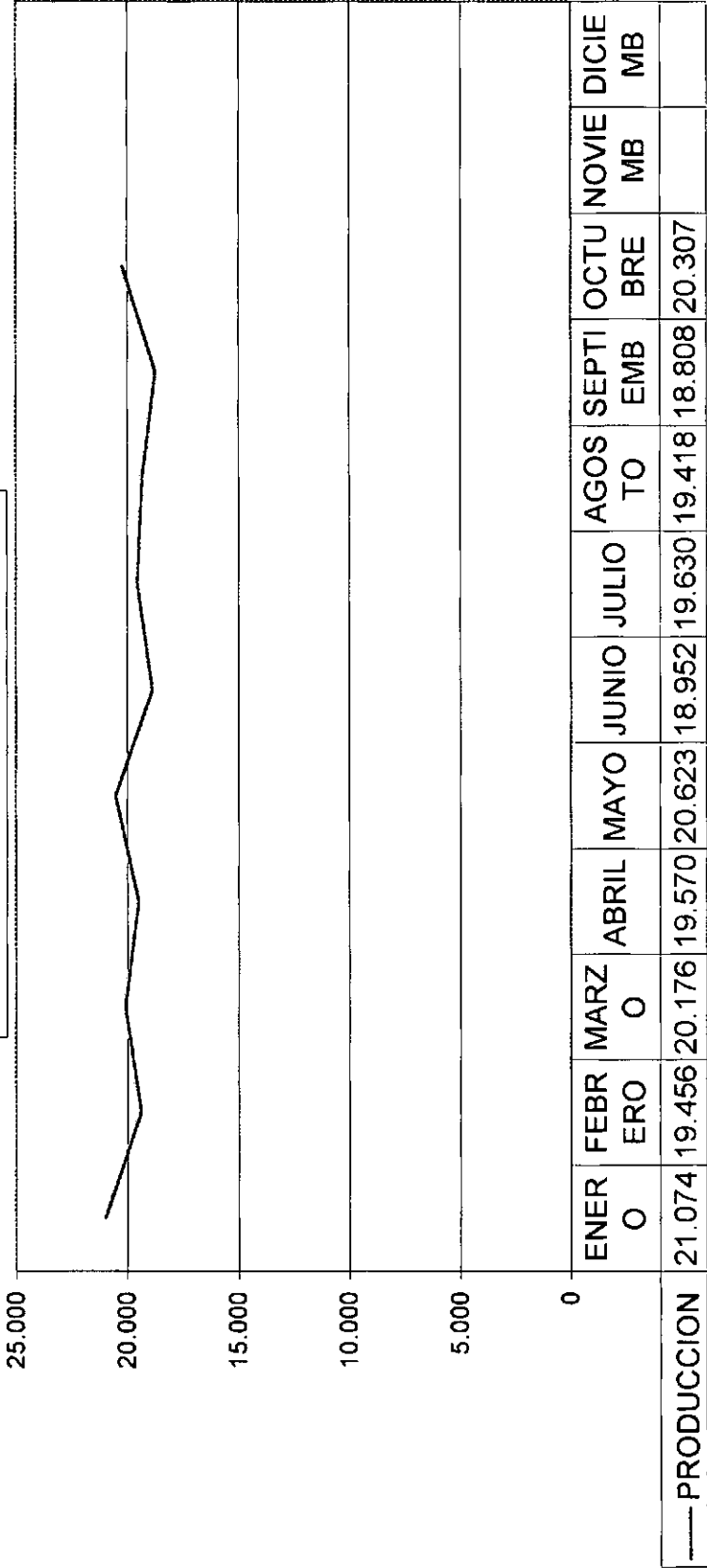
REGALIAS

POR EL AUMENTO DEL PRECIO DE VENTA AUMENTA EL COBRO DE LAS REGALIAS. EL PRECIO DE ESTE MES ES UN 49 % MAYOR AL MISMO MES DEL AÑO PASADO. INCLUSIVE ES UN 21 % MAYOR A LA MEJOR RECAUDACION DEL MES DE OCTUBRE DEL AÑO 1.996.

EL CHIVIL

LA PRODUCCION SE MANTIENE ALREDEDOR DE LOS 900 M3/MES.
EL PRECIO DE VENTA DEL CRUDO ES ALTO (185 U\$S/M3) SIGUIENDO EL PRECIO INTERNACIONAL DEL WTI.
LAS REGALIAS COBRADAS SON MEJORES DEBIDO AL AUMENTO DEL PRECIO DE VENTA DEL CRUDO.

PRODUCCION PALMAR LARGO



M3

AÑO 2000

PRODUCCION PALMAR LARGO

EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO
	M3	M3	M3	M3	M3	M3	M3
YPF	6.318,15	5.836,89	6.053,04	5.871,21	6.198,96	5.691,78	5.889,24
PLUSPETROL	4.279,34	3.949,63	4.095,89	3.972,85	4.194,63	3.851,44	3.985,05
CGC	3.762,87	3.472,95	3.601,56	3.493,37	3.668,38	3.366,61	3.504,10
NORCEN	3.762,87	3.472,95	3.601,56	3.493,37	3.668,38	3.386,61	3.504,12
D.WON	2.951,27	2.723,88	2.824,75	2.739,90	2.892,85	2.656,16	2.748,33
TOTAL	21.074,50	19.456,30	20.176,80	19.570,70	20.623,20	18.952,60	19.630,83

EMPRESA	AGOSTO	SETIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
	M3	M3	M3	M3	M3	M3
YPF	5.825,43	5.642,52	6.092,13			59.419,35
PLUSPETROL	3.941,87	3.818,11	4.122,34			40.211,15
CGC	3.466,13	3.357,30	3.624,82			35.318,08
NORCEN	3.466,13	3.357,30	3.624,82			35.338,10
D.WON	2.718,53	2.633,18	2.842,99			27.731,84
TOTAL	19.418,10	18.808,40	20.307,10			198.018,53

PROMEDIO MENSUAL

19.801,85

DESPACHOS DE PETROLEO

DESDE EL CARGADERO

DE ING° JUAREZ

**VERA WALTER.
TECNICO EN PETROLEO**

DESPACHO DE PETROLEO
MES DE MAYO 2000

PLUSPETROL

YPF S.A

FECHA	ACTA N°	LTS A 15°C	FECHA	ACTA N°	LTAS A 15°C
01/05/2000	1998	404.508	01/05/2000	1836	34.020
01/05/00	1999	333.423	04/05/00	1837	1.264.301
02/05/00	2000	521.316	08/05/00	1838	209.215
13/05/00	2001	739.061	08/05/00	1839	140.627
16/05/00	2002	703.870	08/05/00	1840	1.269.188
17/05/00	2003	449.286	10/05/00	1841	240.924
18/05/00	2004	840.946	10/05/00	1842	102.345
19/05/00	2005	894.427	12/05/00	1843	102.995
20/05/00	2006	1.004.934	12/05/00	1844	137.389
21/05/00	2007	549.604	13/05/00	1845	1.256.691
21/05/00	2008	327.234	14/05/00	1846	69.514
22/05/00	2009	481.043	14/05/00	1847	274.809
23/05/00	2010	171.469	16/05/00	1848	1.272.780
24/05/00	2011	681.548	17/05/00	1849	141.767
25/05/00	2012	489.014	17/05/00	1850	243.966
25/05/00	2013	164.163	18/05/00	1851	69.903
26/05/00	2014	462.252	19/05/00	1852	103.978
26/05/00	2015	172.007	19/05/00	1853	103.375
27/05/00	2016	205.471	20/05/00	1854	69.131
27/05/00	2017	571.404	20/05/00	1855	37.267
28/05/00	2018	301.101	21/05/00	1856	69.383
29/05/00	2019	492.938	22/05/00	1857	34.403
30/05/00	2020	150.820	22/05/00	1858	172.274
30/05/00	2021	428.499	22/05/00	1859	68.684
			23/05/00	1860	1.262.588
			24/05/00	1861	107.260
			24/05/00	1862	206.089
			25/05/00	1863	33.047
			27/05/00	1864	107.211
			27/05/00	1865	173.123
			28/05/00	1866	105.368
			31/05/00	1867/68	1.391.837
TOTAL		11.540.338	TOTAL		10.875.457

DESPACHO DE PETROLEO MES DE MAYO 2000

Para el mes de Mayo 2000 se despacharon los siguientes volúmenes con destinos a Salta y Formosa, a continuación se discriminan los volúmenes por destinos:

TOTAL DESPACHADO U.T.E. P.L MES DE MAYO/00 = 22.415.795 Lts a 15 °c.-

TOTAL DESPACHADO HACIA TERMINAL YPF - FORMOSA = 10.875.457 Lts a 15°c

A.P.I PROMEDIO MENSUAL= 42,90

TOTAL DESPACHADO HACIA REFINOR- AGUARAY- SALTA = 11.540.338 Lts a 15°c.

A.P.I PROMEDIO MENSUAL = 42,76

DESPACHO DE PETROLEO
MES DE JUNIO 2000

PLUSPETROL

YPF S.A

FECHA	ACTA N°	LTS A 15°C	FECHA	ACTA N°	LTAS A 15°C
03/06/2000	2022	817.718	01/06/2000	1869	247.491
04/06/00	2023	268.317	02/06/00	1870	70.865
05/06/00	2024	361.967	03/06/00	1871	280.665
06/06/00	2025	401.416	04/06/00	1872	35.673
08/06/00	2026	429.870	05/06/00	1873	33.489
11/06/00	2027	730.090	06/06/00	1874	141.631
12/06/00	2028	283.718	06/06/00	1875	69.165
13/06/00	2029	538.637	07/06/00	1876	808.841
13/06/00	2030	98.107	07/06/00	1877	443.314
14/06/00	2031	321.315	08/06/00	1878	35.924
15/06/00	2032	34.417	12/06/00	1879	68.047
18/06/00	2033	435.754	13/06/00	1880	139.682
18/06/00	2034	402.130	14/06/00	1881	1.275.340
19/06/00	2035	479.249	15/06/00	1882	211.690
20/06/00	2036	564.188	15/06/00	1883	102.811
21/06/00	2037	462.806	16/0/00	1884	38.229
21/06/00	2038	127.099	17/06/00	1885	174.717
22/06/00	2039	403.552	17/06/00	1886	100.991
23/06/00	2040	435.755	18/06/00	1887	1.249.833
24/06/00	2041	403.567	21/06/00	1888	139.600
25/06/00	2042	545.749	21/06/00	1889	67.650
26/06/00	2043	374.155	22/06/00	1890	104.311
28/06/00	2044	309.917	22/06/00	1891	70.702
29/06/00	2045	273.785	23/06/00	1892	68.290
30/06/00	2046	451.849	23/06/00	1893	69.555
	2047	355.719	24/06/00	1894	1.258.410
			25/06/00	1895	143.576
			25/06/00	1896	106.267
			26/06/00	1897	33.974
			26/06/00	1898	1.051.170
			27/06/00	1899	156.345
			27/06/00	1900	156.345
			28/06/00	1901	142.545
			28/06/00	1902	140.837
			29/06/00	1903	139.156
			29/06/00	1904	103.307
			30/06/00	1905	69.610
			30/06/00	1906	141.048
TOTAL		10.031.846	TOTAL		9.641.496

DESPACHO DE PETROLEO MES DE JUNIO 2000

Para el mes de Junio 2000 se despacharon los siguientes volúmenes con destinos a Salta y Formosa, a continuacion se discriminan los volumenes por destinos:

TOTAL DESPACHADO U.T.E. P.L MES DE JUNIO/00 = 19.673.342 Lts a 15 °c.-

TOTAL DESPACHADO HACIA TERMINAL YPF - FORMOSA = 9.641.496 Lts a 15°c

A.P.I PROMEDIO MENSUAL= 42,92

TOTAL DESPACHADO HACIA REFINOR- AGUARAY- SALTA = 10.031.846 Lts a 15°c.

A.P.I PROMEDIO MENSUAL = 42,90

DESPACHO DE PETROLEO
MES DE JULIO 2000

PLUSPETROL

YPF S.A.

FECHA	ACTA N°	LTS A 15°C	FECHA	ACTA N°	LTAS A 15°C
01/07/2000	2048	450.375	03/07/2000	1907	1.301.777
04/07/00	2049	552.199	04/07/00	1908	71.467
05/07/00	2050	331.477	05/07/00	1909	142.180
06/07/00	2051	303.880	06/07/00	1910	140.277
07/07/00	2052	331.368	07/07/00	1911	140.122
08/07/00	2053	290.387	09/07/00	1912	1.244.412
10/07/00	2054	564.161	10/07/00	1913	210.804
11/07/00	2055	207.854	11/07/00	1914	146.086
11/07/00	2056	293.324	11/07/00	1915	140.766
12/07/00	2057	450.154	13/07/00	1916	173.268
13/07/00	2058	365.503	14/07/00	1917	142.889
16/07/00	2059	528.311	15/07/00	1918	1.310.623
17/07/00	2060	438.432	16/07/00	1919	182.461
18/07/00	2061	403.777	16/07/00	1920	34.360
19/07/00	2062	553.072	17/07/00	1921	106.176
21/07/00	2063	136.669	18/07/00	1922	140.701
22/07/00	2064	257.830	18/07/00	1923	106.731
23/07/00	2065	349.322	21/07/00	1924	1.213.332
24/07/00	2066	699.206	22/07/00	25/26/27	390.673
25/07/00	2067	475.718	24/07/00	1928	67.365
25/07/00	2068	295.161	25/07/00	1929	35.989
25/07/00	2069	64.916	25/07/00	1930	32.400
27/07/00	2070	266.134	26/07/00	1931	69.760
28/07/00	2071	341.923	26/07/00	1932/33	250.643
30/07/00	2072	678.813	27/07/00	1934	138.639
31/07/00	2073	400.153	28/07/00	1935	69.187
			28/07/00	1936	33.898
			29/07/00	1937	1.302.422
			29/07/00	1938	179.244
			29/07/00	1939	106.556
			30/07/00	1940	105.685
			31/07/00	1941	69.249
			31/07/00	1942	107.027
TOTAL		19.937.288	TOTAL		9.907.169

DESPACHO DE PETROLEO MES DE JULIO 2000

Para el mes de Julio 2000 se despacharon los siguientes volúmenes con destinos a Salta y Formosa, a continuacion se discriminan los volumenes por destinos:

TOTAL DESPACHADO U.T.E. P.L MES DE JULIO/00 = 19.937.288 Lts a 15 °c.-

TOTAL DESPACHADO HACIA TERMINAL YPF - FORMOSA = 9.907.169 Lts a 15°c

A.P.I PROMEDIO MENSUAL= 42,94

TOTAL DESPACHADO HACIA REFINOR- AGUARAY- SALTA = 10.030.119 Lts a 15°c.

A.P.I PROMEDIO MENSUAL = 42,94

DESPACHO DE PETROLEO
MES DE AGOSTO 2000

PLUSPETROL			YPF S.A		
FECHA	ACTA N°	LTS A 15°C	FECHA	ACTA N°	LTAS A 15°C
01/08/2000	2074	352.255	01/08/2000	1943	34.782
02/08/00	2075	321.478	02/08/00	1944	107.204
03/08/00	2076	331.974	02/08/00	1945	108.870
03/08/00	2077	35.620	02/08/00	1946	70.983
04/08/00	2078	179.166	03/08/00	1947	69.021
05/08/00	2079	358.531	03/08/00	1948	71.695
06/08/00	2080	397.636	04/08/00	1949	137.787
07/08/00	2081	337.640	04/08/00	1950	33.431
08/08/00	2082	230.797	05/08/00	1951	1.228.594
10/08/00	2083	617.632	05/08/00	1952	37.958
11/08/00	2084	407.655	06/08/00	1953	286.166
12/08/00	2085	444.510	06/08/00	1954	66.256
13/08/00	2086	252.055	07/08/00	1955	33.319
16/08/00	2087	612.402	08/08/00	1956	33.291
17/08/00	2088	181.432	08/07/00	1957	210.853
18/08/00	2089	243.293	09/08/00	1958	1.279.576
21/08/00	2090	694.613	10/08/00	1959	140.682
22/08/00	2091	36.280	10/08/00	1960	70.451
23/08/00	2092	619.653	11/08/00	1961	144.398
24/08/00	2093	567.224	11/08/00	1962	32.987
25/08/00	2094	334.949	11/08/00	1963	105.671
26/08/00	2095	133.407	13/08/00	1964	176.466
27/08/00	2096	165.283	13/08/00	1965	101.272
28/08/00	2097	558.257	14/08/00	1966	67.506
29/08/00	2098	248.923	15/08/00	1967	1.247.970
30/08/00	2099	331.001	17/08/00	1968	141.629
31/0800	2100	328.961	17/08/00	1969	284.802
			18/08/00	1970	34.377
			18/08/00	1971	101.685
			21/08/00	1972	68.782
			21/08/00	1973	105.190
			22/08/00	1974	1.257.354
			22/08/00	1975	106.747
			22/08/00	1976	141.193
			25/08/00	1977	244.483
			25/08/00	1978	106.767
			26/08/00	1979	37.608
			27/08/00	1980	1.245.000
			28/08/00	1981	105.866
			28/08/00	1982	106.306
			29/08/00	1983	103.679
			29/08/00	1984	104.472
			30/08/00	1985	103.481
			30/08/00	1986	1.770.016
			31/08/00	1987	35.662
			31/08/00	1988	70.118
	TOTAL	9.322.627		TOTAL	10.579.406

DESPACHO DE PETROLEO MES DE AGOSTO 2000

Para el mes de Agosto 2000 se despacharon los siguientes volúmenes con destinos a Salta y Formosa, a continuacion se discriminan los volúmenes por destinos:

TOTAL DESPACHADO U.T.E. P.L MES DE AGOSTO/00 = 19.902.033 Lts a 15 °c.-

TOTAL DESPACHADO HACIA TERMINAL YPF - FORMOSA = 10.579.406 Lts a 15°c

A.P.I PROMEDIO MENSUAL= 43,00

TOTAL DESPACHADO HACIA REFINOR- AGUARAY- SALTA = 9.322.627 Lts a 15°c.

A.P.I PROMEDIO MENSUAL = 43,00

DESPACHO DE PETROLEO
MES DE SEPTIEMBRE 2000

PLUSPETROL

YPF S.A

FECHA	ACTA N°	LTS A 15°C	FECHA	ACTA N°	LTAS A 15°C
01/09/2000	2101	537.671	02/09/2000	1989	104.820
02/09/000	2102	440.654	02/09/00	1990	142.39
03/09/00	2103	339.672	04/09/00	1991	1.248.331
05/09/00	2104	428.823	04/09/0	1992	32.690
05/09/00	2105	165.271	06/09/00	1993	178.321
07/09/00	2106	486.644	06/09/00	1994	138.430
08/09/00	2107	425.132	07/09/00	1995	142.313
09/09/00	2108	364.430	07/09/00	1996	68.942
10/09/00	2109	346.037	08/09/00	1997	71.051
12/09/00	2110	457.213	09/09/00	1998	68.942
13/09/00	2111	471.560	11/09/00	1999	1.91.42
14/09/00	2112	273.188	11/09/00	2000	148.093
14/09/00	2113	467.646	12/09/00	2001	139.877
15/09/00	2114	343.017	12/09/00	2002	106.766
16/09/00	2115	166.017	13/09/00	2003	141.467
19/09/00	2116	508.494	13/09/00	2004	71.479
21/09/00	2117	413.414	14/09/00	2005	69.565
22/09/00	2118	379.947	14/09/00	2006	72.170
23/09/00	2119	201.529	15/09/00	2007	139.163
24/09/00	2120	494.648	16/09/00	2008	139.596
25/09/00	2121	238.799	18/09/00	2009	1.371.242
26/09/00	2122	399.700	19/09/00	2010	140.323
27/09/00	2123	477.772	20/09/00	2011	106.719
			20/09/00	2012	68.252
			21/09/00	2013	140.315
			21/09/00	2014	141.948
			22/09/00	2015	35.792
			23/09/00	2016	140.155
			24/09/00	2017	35.481
			24/09/00	2018	35460
			25/09/00	2019	1.366.227
			26/09/00	2020	107.921
			26/09/00	2021	34.881
			28/09/00	2022	37.666
			28/09/00	2023	104.223
			29/09/00	2024	1.253.828
			30/09/00	2025	179.061
			30/09/00	2026	139.525
TOTAL		8.827.278	TOTAL		9.754.627

DESPACHO DE PETROLEO MES DE SEPTIEMBRE 2000

Para el mes de Septiembre 2000 se despacharon los siguientes volúmenes con destinos a Salta y Formosa, a continuacion se discriminan los volúmenes por destinos:

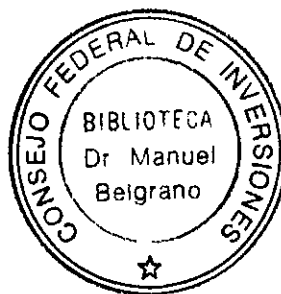
TOTAL DESPACHADO U.T.E. P.L MES DE SEPTIEMBRE/00 = 18.581.905 Lts a 15 °c.-

TOTAL DESPACHADO HACIA TERMINAL YPF - FORMOSA = 9.754.627 Lts a 15°c

A.P.I PROMEDIO MENSUAL= 42,90

TOTAL DESPACHADO HACIA REFINOR- AGUARAY- SALTA = 8.827.278 Lts a 15°c.

A.P.I PROMEDIO MENSUAL = 42,94



DESPACHO DE PETROLEO
MES DE OCTUBRE 2000

PLUSPETROL

YPF S.A

FECHA	ACTA N°	LTS A 15°C	FECHA	ACTA N°	LTAS A 15°C
01/10/2000	2124/2125	820.387	02/10/2000	2027/2028	69.773
02/10/00	2126	134.304	03/10/00	2029/2030	282.051
03/10/00	2127	339.621	05/10/00	2031	1.376.828
04/10/00	2128	295.448	07/10/00	2032/2033	318.047
05/10/00	2129	410.058	08/10/00	2034	35.848
06/10/00	2130	369.451	11/10/00	2035	1.249.940
07/10/00	2131	347.258	12/10/00	2036	139.927
08/10/00	2132	377.065	12/10/00	2037	178.009
09/10/00	2133	341.331	14/10/00	2038	68.728
10/10/00	2134	346.894	16/10/00	2039	210.238
10/10/00	2135	31.381	16/10/00	2040	37.046
11/10/00	2136	100.361	17/10/00	2041	1.340.461
11/10/00	2137	378.026	18/10/00	2042	34.899
12/10/00	2138	132.417	18/10/00	2043	33.286
13/10/00	2139	532.459	20/10/00	2044	70.817
14/10/00	2140	369.310	20/10/00	2045	283.279
16/10/00	2141	499.731	21/10/00	2046	35.633
16/10/00	2142	166.752	22/10/00	2047	1.163.016
18/10/00	2143	524.901	25/10/00	2048	1.404.499
19/10/00	2144	479.356	25/10/00	2049	105.898
20/10/00	2145	391.894	28/10/00	2050	1.381.215
21/10/00	2146	260.901	29/10/00	2051	139.218
25/10/00	2147	927.809	20/10/00	2052	71.040
26/10/00	2148	41.596	30/10/00	2053	101.138
28/10/00	2149	619.866	31/10/00	2054	1.199.118
29/10/00	2150	516.589	31/10/00	2055	71.671
30/10/00	2151/2152	301.015			
	TOTAL	10.056.181		TOTAL	10.137.623

DESPACHO DE PETROLEO MES DE OCTUBRE 2000

Para el mes de Octubre 2000 se despacharon los siguientes volúmenes con destinos a Salta y Formosa, a continuacion se discriminan los volumenes por destinos:

TOTAL DESPACHADO U.T.E. P.L MES DE Octubre/00 = 20.193.804 Lts a 15 °c.-

TOTAL DESPACHADO HACIA TERMINAL YPF - FORMOSA = 10.137.623 Lts a 15°c

A.P.I PROMEDIO MENSUAL= 42,93

TOTAL DESPACHADO HACIA REFINOR- AGUARAY- SALTA = 10.0546.181 Lts a 15°c.

A.P.I PROMEDIO MENSUAL = 42,94

PRODUCCION DE PETROLEO

YACIMIENTO PALMAR LARGO

**VERA WALTER .
TECNICO EN PETROLEO**

INFORME DE PRODUCCION

AÑO 2000

YACIMIENTO PALMAR LARGO

MAYO/00

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	21 POZOS .
<u>POZOS EN PRODUCCION :</u>	14 POZOS .
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	7 POZOS .
<u>PRODUCCION DIARIA :</u>	666,55 M3/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	20.663,2 M3/M.
<u>DIFERENCIA DE PRODUCCION / MES RESPECTO DEL MES ANTERIOR :</u>	1.092,5 M3/M.

PRODUCCION MENSUAL AÑOS 1999 - 2000

COMPARACIONES :

MESES	MAYO/99	MAYO/00
PROD. M3/M.	19.245	20.663,2

PRODUCCION DE PETROLEO

Se observa en el mes de Mayo/00 una producción de 20.663,2 m³, con una producción diaria de 666,55 m³/d.

Respecto al mes de Abril/00, se produjo un aumento de la producción mensual de 1.092.5 m³/m .

POZOS FUERA DE SERVICIO:

En estos momentos el yacimiento se encuentra produciendo con 12 pozos de los 21 que componen el mismo.

Los pozos fuera de servicios son los siguientes
PL-20, RLx1, TN 1 ,TN 2, EM-2. , P.L-13 , P.L-3 .

Pozo Reactivado :

El P.L-12 pozo reactivado y en servicio.

Referencias:

PL: Palmar Largo

RL: Ramón Lista

TN: Tigra Norte

EM: El Molino

El pozo PL - 20, convertido a pozo sumidero de agua a partir de Diciembre del 96.

En estos momentos Palmar Largo produce con :

4 Pozos surgentes.

7 Pozos con el sistema de gas lift.

3 Pozos con el sistema de bombeo mecánico.

* EPOx-1 perteneciente tambien al yacimiento Palmar Largo que esta en servicio y produciendo por razones técnicas en forma temporaria con un equipo de bombeo mecánico en donde el aporte para el mes fue de 185,7 durante 31 dias efectivos de producción .

INFORME DE PRODUCCION

AÑO 2000

YACIMIENTO PALMAR LARGO

JUNIO /00

CANTIDAD DE POZOS : 21 POZOS .

POZOS EN PRODUCCION : 15 POZOS .

POZOS FUERA DE SERVICIO : 6 POZOS .

PRODUCCION DIARIA : 699,5 M3/D.

PRODUCCION MENSUAL : 18.972,6 M3/M.

DIFERENCIA DE PRODUCCION / MES
RESPECTO DEL MES ANTERIOR : M3/M.

PRODUCCION MENSUAL AÑOS 1999 - 2000

COMPARACIONES

MESES	JUNIO/99	JUNIO/00
PROD. M3/M.	19.935,60	18.972,6

PRODUCCION DE PETROLEO

Se observa en el mes de Junio/00 una producción de 18.972,6 m³, con una producción diaria de 632,4 m³/d.

Respecto al mes de Mayo/00, se produjo una disminución de la producción mensual de 1690 m³/m .

POZOS FUERA DE SERVICIO.

En estos momentos el yacimiento se encuentra produciendo con 12 pozos de los 21 que componen el mismo.

Los pozos fuera de servicios son los siguientes
PL-20, RLx1, TN 1 ,TN 2, EM-2. , P.L-13 , P.L-3 .

Pozo Reactivado :

El P.L-12 pozo reactivado y en servicio.

Referencias

PL: Palmar Largo

RL: Ramón Lista

TN: Tigra Norte

EM: El Molino

El pozo PL - 20, convertido a pozo sumidero de agua a partir de Diciembre del 96.

En estos momentos Palmar Largo produce con :

4 Pozos surgentes.

7 Pozos con el sistema de gas lift.

3 Pozos con el sistema de bombeo mecánico.

* EPOx-1 perteneciente tambien al yacimiento Palmar Largo que esta en servicio y produciendo por razones técnicas en forma temporaria con un equipo de bombeo mecánico en donde el aporte para el mes fue de 174,1 durante 30 dias efectivos de producción.

INFORME DE PRODUCCION

AÑO 2000

YACIMIENTO PALMAR LARGO

JULIO /00

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	21 POZOS .
<u>POZOS EN PRODUCCION :</u>	15 POZOS .
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	6 POZOS .
<u>PRODUCCION DIARIA :</u>	633,2 M3/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	19.630,9 M3/M.
<u>DIFERENCIA DE PRODUCCION / MES RESPECTO DEL MES ANTERIOR :</u>	658,3 M3/M.

PRODUCCION MENSUAL AÑOS 1999 - 2000

COMPARACIONES

MESES	JULIO/99	JULIO/00
PROD. M3/M.	20.136,90	19.630,9

PRODUCCION DE PETROLEO

Se observa en el mes de Julio/00 una producción de 19.630,9 m³, con una producción diaria de 633,2 m³/d.

Respecto al mes de Junio/00, se produjo un aumento de la producción mensual de 658,3 m³/m .

POZOS FUERA DE SERVICIO:

En estos momentos el yacimiento se encuentra produciendo con 12 pozos de los 21 que componen el mismo.

Los pozos fuera de servicios son los siguientes
PL-20, RLx1, TN 1 ,TN 2, EM-2. , P.L-13 , P.L-3 .

Pozo Reactivado :

El P.L-12 pozo reactivado y en servicio.

Referencias:

PL: Palmar Largo

RL: Ramón Lista

TN: Tigra Norte

EM: El Molino

El pozo PL - 20, convertido a pozo sumidero de agua a partir de Diciembre del 96.

En estos momentos Palmar Largo produce con :

4 Pozos surgentes.

7 Pozos con el sistema de gas lift.

3 Pozos con el sistema de bombeo mecánico.

* EPOx-1 perteneciente tambien al yacimiento Palmar Largo que esta en servicio y produciendo por razones técnicas en forma temporaria con un equipo de bombeo mecánico en donde el aporte para el mes fue de 174,1 durante 30 dias efectivos de producción.

INFORME DE PRODUCCION
AÑO 2000
YACIMIENTO PALMAR LARGO

AGOSTO/00

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	21 POZOS .
<u>POZOS EN PRODUCCION :</u>	15 POZOS .
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	6 POZOS .
<u>PRODUCCION DIARIA :</u>	626,3 M3/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	19.418,1 M3/M.
<u>DIFERENCIA DE PRODUCCION / MES RESPECTO DEL MES ANTERIOR :</u>	- 212,8 M3/M.

PRODUCCION MENSUAL AÑOS 1999 - 2000

COMPARACIONES

MESES	AGOSTO/99	AGOSTO/00
PROD. M3/M.	22.361	19.418,1

PRODUCCION DE PETROLEO

Se observa en el mes de Agosto/00 una producción de 19.418,1 m³, con una producción diaria de 626,3 m³/d.

Respecto al mes de Julio/00, se produjo una disminución de la producción mensual de 212,8 m³/m .

POZOS FUERA DE SERVICIO:

En estos momentos el yacimiento se encuentra produciendo con 12 pozos de los 21 que componen el mismo.

Los pozos fuera de servicios son los siguientes
PL-20, RLx1, TN 1 , TN 2, EM-2. , P.L-13 , P.L-3 .

Pozo Reactivado :

El P.L-12 pozo reactivado y en servicio.

Referencias

PL: Palmar Largo

RL: Ramón Lista

TN: Tigra Norte

EM: El Molino

El pozo PL - 20, convertido a pozo sumidero de agua a partir de Diciembre del 96.

En estos momentos Palmar Largo produce con :

4 Pozos surgentes.

7 Pozos con el sistema de gas lift.

3 Pozos con el sistema de bombeo mecánico.

* EPOx-1 perteneciente tambien al yacimiento Palmar Largo que esta en servicio y produciendo por razones técnicas en forma temporaria con un equipo de bombeo mecánico en donde el aporte para el mes fue de 185,8 m³ durante 31 dias efectivos de producción.

INFORME DE PRODUCCION

AÑO 2000

YACIMIENTO PALMAR LARGO

SEPTIEMBRE/00

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	21 POZOS .
<u>POZOS EN PRODUCCION :</u>	15 POZOS .
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	6 POZOS .
<u>PRODUCCION DIARIA :</u>	626,95 M3/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	18.808,4 M3/M.
<u>DIFERENCIA DE PRODUCCION / MES RESPECTO DEL MES ANTERIOR :</u>	- 609,7 M3/M.

PRODUCCION MENSUAL AÑOS 1999 - 2000.

COMPARACIONES :

MESES	SEPTIEMBRE/99	SEPTIEMBRE/00
PROD. M3/M.	22.002,8	18.808,4

PRODUCCION DE PETROLEO

Se observa en el mes de Septiembre/00 una producción de 18.808,4 m³, con una producción diaria de 626,95 m³/d.

Respecto al mes de Agosto/00, se produjo una disminución de la producción mensual de 609,7 m³/m.

POZOS FUERA DE SERVICIO:

En estos momentos el yacimiento se encuentra produciendo con 12 pozos de los 21 que componen el mismo.

Los pozos fuera de servicios son los siguientes
PL-20, RLx1, TN 1, TN 2, EM-2., P.L-13, P.L-3.

Pozo Reactivado :

El P.L-12 pozo reactivado y en servicio.

Referencias:

PL: Palmar Largo

RL: Ramón Lista

TN: Tigra Norte

EM: El Molino

El pozo PL - 20, convertido a pozo sumidero de agua a partir de Diciembre del 96.

En estos momentos Palmar Largo produce con :

4 Pozos surgentes.

7 Pozos con el sistema de gas lift.

3 Pozos con el sistema de bombeo mecánico.

* EPOx-1 perteneciente también al yacimiento Palmar Largo que está en servicio y produciendo por razones técnicas en forma temporaria con un equipo de bombeo mecánico en donde el aporte para el mes fue de 179,8 m³ durante 15 días efectivos de producción

INFORME DE PRODUCCION

AÑO 2000

YACIMIENTO PALMAR LARGO

OCTUBRE/00

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	21 POZOS .
<u>POZOS EN PRODUCCION :</u>	15 POZOS .
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	6 POZOS .
<u>PRODUCCION DIARIA :</u>	655,06 M3/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	20.307,1 M3/M.
<u>DIFERENCIA DE PRODUCCION / MES RESPECTO DEL MES ANTERIOR :</u>	1498,7 M3/M.

PRODUCCION MENSUAL AÑOS 1999 - 2000.

COMPARACIONES :

MESES	OCTUBRE/99	OCTUBRE/00
PROD. M3/M.	21.774,1	20.307,1

PRODUCCION DE PETROLEO

Se observa en el mes de Octubre/00 una producción de 20.307 m³, con una producción diaria de 655,06 m³/d.

Respecto al mes de Septiembre/00, se produjo un aumento de la producción mensual de 1498,7 m³/m.

POZOS FUERA DE SERVICIO:

En estos momentos el yacimiento se encuentra produciendo con 12 pozos de los 21 que componen el mismo.

Los pozos fuera de servicios son los siguientes
PL-20, RLx1, TN 1, TN 2, EM-2., P.L-13, P.L-3.

Pozo Reactivado :

El P.L-12 pozo reactivado y en servicio.

Referencias:

PL: Palmar Largo

RL: Ramón Lista

TN: Tigra Norte

EM: El Molino

El pozo PL - 20, convertido a pozo sumidero de agua a partir de Diciembre del 96.

En estos momentos Palmar Largo produce con :

4 Pozos surgentes.

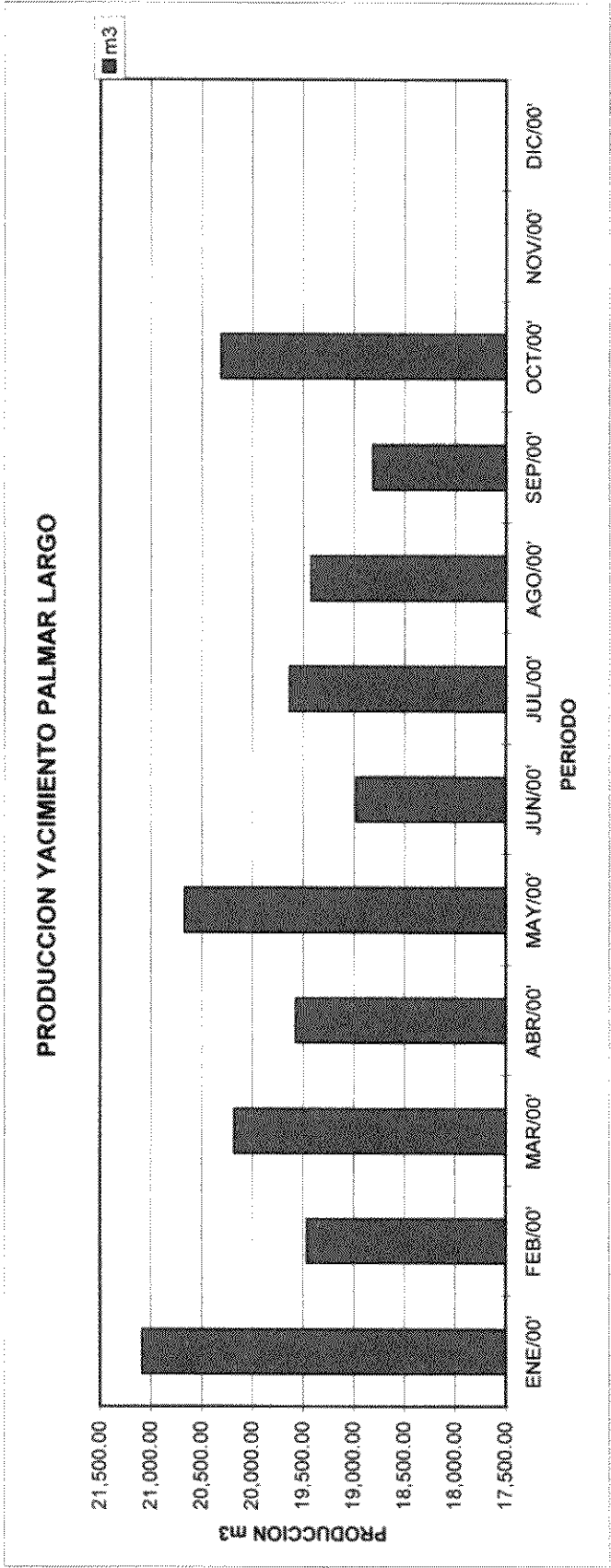
7 Pozos con el sistema de gas lift.

3 Pozos con el sistema de bombeo mecánico.

* EPOx-1 perteneciente tambien al yacimiento Palmar Largo que esta en servicio y produciendo por razones técnicas en forma temporaria con un equipo de bombeo mecánico en donde el aporte para el mes fue de 89,3 m³ durante 15 dias efectivos de producción.

PRODUCCION MENSUAL PALMAR LARGO AÑO 2000.-

	ENE/00'	FEB/00'	MAR/00'	ABR/00'	MAY/00'	JUN/00'	JUL/00'	AGO/00'	SEP/00'	OCT/00'	NOV/00'	DIC/00'
m3	21,080.50	19,456.30	20,176.70	19,570.70	20,663.20	18,972.60	19,630.90	19,418.10	18,808.40	20,307.10		



**PRODUCCION DE
PETROLEO**

YACIMIENTO EL CHIVIL

**VERA WALTER
TCO. EN PETROLEO.**

INFORME DE PRODUCCION

AÑO 2000

YACIMIENTO EL CHIVIL

MAYO/2000

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	4 POZOS.
<u>POZOS EN PRODUCCION :</u>	2 POZOS.
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	2 POZOS.
<u>PRODUCCION DIARIA :</u>	45,64 M/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	1.414,86 M3/M.
<u>DIFERENCIA DE PRODUCCION/MES RESPECTO DEL MES ANTERIOR :</u>	- 76,83 M3/M.

PRODUCCION MENSUAL AÑOS 1999 -2000.

COMPARACIONES

MESES	MAYO/99	MAYO/2000
PROD. M3/M.	0	1.414,86

YACIMIENTO EL CHIVIL

Se observa en el mes de Mayo/00 una producción mensual de 1.414,86 m³, con una producción promedio diaria de 45,64 m³/d, y una disminución de la producción mensual de 76,83 m³/m, con respecto al mes de Abril/00.

ESTADO DE POZOS

2 pozos en funcionamiento y 2 pozos fuera de servicio.

El CHI.X-1 _____ Abandonado.

El CHI.X-1(1) _____ En producción .

El CHI-e-2 _____ En estudio.

El CHI.X-4 _____ En producción efectiva .

INFORME DE PRODUCCION

AÑO 2000

YACIMIENTO EL CHIVIL

JUNIO/2000

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	4 POZOS.
<u>POZOS EN PRODUCCION :</u>	2 POZOS.
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	2 POZOS.
<u>PRODUCCION DIARIA :</u>	36,36 M/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	1.091,06 M3/M.
<u>DIFERENCIA DE PRODUCCION/MES RESPECTO DEL MES ANTERIOR :</u>	- 323,8 M3/M.

PRODUCCION MENSUAL AÑOS 1999 -2000.

COMPARACIONES :

MESES	JUNIO/99	JUNIO/2000
PROD. M3/M.	0	1.091,06

YACIMIENTO EL CHIVIL

Se observa en el mes de Junio/00 una producción mensual de 1.091,06 m³, con una producción promedio diaria de 36,36 m³/d, y una disminución de la producción mensual de 323,8 m³/m, con respecto al mes de Mayo/00.

ESTADO DE POZOS

2 pozos en funcionamiento y 2 pozos fuera de servicio.

El CHI.X-1 _____ Abandonado.

El CHI.X-1(1) _____ En producción .

El CHI-e-2 _____ En estudio.

El CHI.X-4 _____ En producción efectiva .

INFORME DE PRODUCCION

AÑO 2000

YACIMIENTO EL CHIVIL

JULIO/2000

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	4 POZOS.
<u>POZOS EN PRODUCCION :</u>	2 POZOS.
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	2 POZOS.
<u>PRODUCCION DIARIA :</u>	26,96 M/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	835,69 M3/M.
<u>DIFERENCIA DE PRODUCCION/MES RESPECTO DEL MES ANTERIOR :</u>	- 255,37 M3/M.

PRODUCCION MENSUAL AÑOS 1999 -2000.

COMPARACIONES

MESES	JULIO/99	JULIO/2000
PROD. M3/M.	0	835,69

YACIMIENTO EL CHIVIL

Se observa en el mes de Julio/00 una producción mensual de 835,69 m³, con una producción promedio diaria de 26,96 m³/d, y una disminución de la producción mensual de 255,37 m³/m, con respecto al mes de Junio/00.

ESTADO DE POZOS

2 pozos en funcionamiento y 2 pozos fuera de servicio.

El CHI.X-1 _____ Abandonado.

El CHI.X-1(1) _____ En producción .

El CHI-e-2 _____ En estudio.

El CHI.X-4 _____ En producción efectiva .



INFORME DE PRODUCCION

AÑO 2000

YACIMIENTO EL CHIVIL

AGOSTO/2000

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	4 POZOS.
<u>POZOS EN PRODUCCION :</u>	2 POZOS.
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	2 POZOS.
<u>PRODUCCION DIARIA :</u>	30,79 M/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	954,39 M3/M.
<u>DIFERENCIA DE PRODUCCION/MES RESPECTO DEL MES ANTERIOR :</u>	118,7 M3/M.

PRODUCCION MENSUAL AÑOS 1999 -2000.

COMPARACIONES

MESES	AGOSTO/99	AGOSTO/2000
PROD. M3/M.	0	954,39

YACIMIENTO EL CHIVIL

Se observa en el mes de Agosto/00 una producción mensual de 954,39 m³, con una producción promedio diaria de 30,79 m³/d, con un aumento de la producción mensual de 118,7 m³/m, con respecto al mes de Julio/00.

ESTADO DE POZOS

2 pozos en funcionamiento y 2 pozos fuera de servicio.

El CHI.X-1 _____ Abandonado.

El CHI.X-1(1) _____ En producción .

El CHI-e-2 _____ En estudio.

El CHI.X-4 _____ En producción efectiva .

INFORME DE PRODUCCION

AÑO 2000

YACIMIENTO EL CHIVIL

SEPTIEMBRE/2000

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	4 POZOS.
<u>POZOS EN PRODUCCION :</u>	2 POZOS.
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	2 POZOS.
<u>PRODUCCION DIARIA :</u>	30,83 M/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	924,96 M3/M.
<u>DIFERENCIA DE PRODUCCION/MES RESPECTO DEL MES ANTERIOR :</u>	- 29,43 M3/M.

PRODUCCION MENSUAL AÑOS 1999 -2000.

COMPARACIONES :

MESES	SEPTIEMBRE/99	SEPTIEMBRE/2000
PROD. M3/M.	0	924,96

YACIMIENTO EL CHIVIL

Se observa en el mes de Septiembre/00 una producción mensual de 924,96 m³, con una producción promedio diaria de 30,83 m³/d, con una disminución de la producción mensual de 29,43 m³/m, con respecto al mes de Agosto/00.

ESTADO DE POZOS :

2 pozos en funcionamiento y 2 pozos fuera de servicio.

El CHI.X-1 _____ Abandonado.

El CHI.X-1(1) _____ En producción .

El CHI-e-2 _____ En estudio.

El CHI.X-4 _____ En producción efectiva .

INFORME DE PRODUCCION

AÑO 2000

YACIMIENTO EL CHIVIL

OCTUBRE/2000

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	4 POZOS.
<u>POZOS EN PRODUCCION :</u>	2 POZOS.
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	2 POZOS.
<u>PRODUCCION DIARIA :</u>	30,50 M/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	915,05 M3/M.
<u>DIFERENCIA DE PRODUCCION/MES RESPECTO DEL MES ANTERIOR :</u>	- 9,91 M3/M.

PRODUCCION MENSUAL AÑOS 1999 -2000.

COMPARACIONES :

MESES	OCTUBRE/99	OCTUBRE/2000
PROD. M3/M.	0	915,05

YACIMIENTO EL CHIVIL

Se observa en el mes de Octubre/00 una producción mensual de 915,05 m³, con una producción promedio diaria de 30,50 m³/d, con una disminución de la producción mensual de 9,91 m³/m, con respecto al mes de Septiembre/00.

ESTADO DE POZOS :

2 pozos en funcionamiento y 2 pozos fuera de servicio.

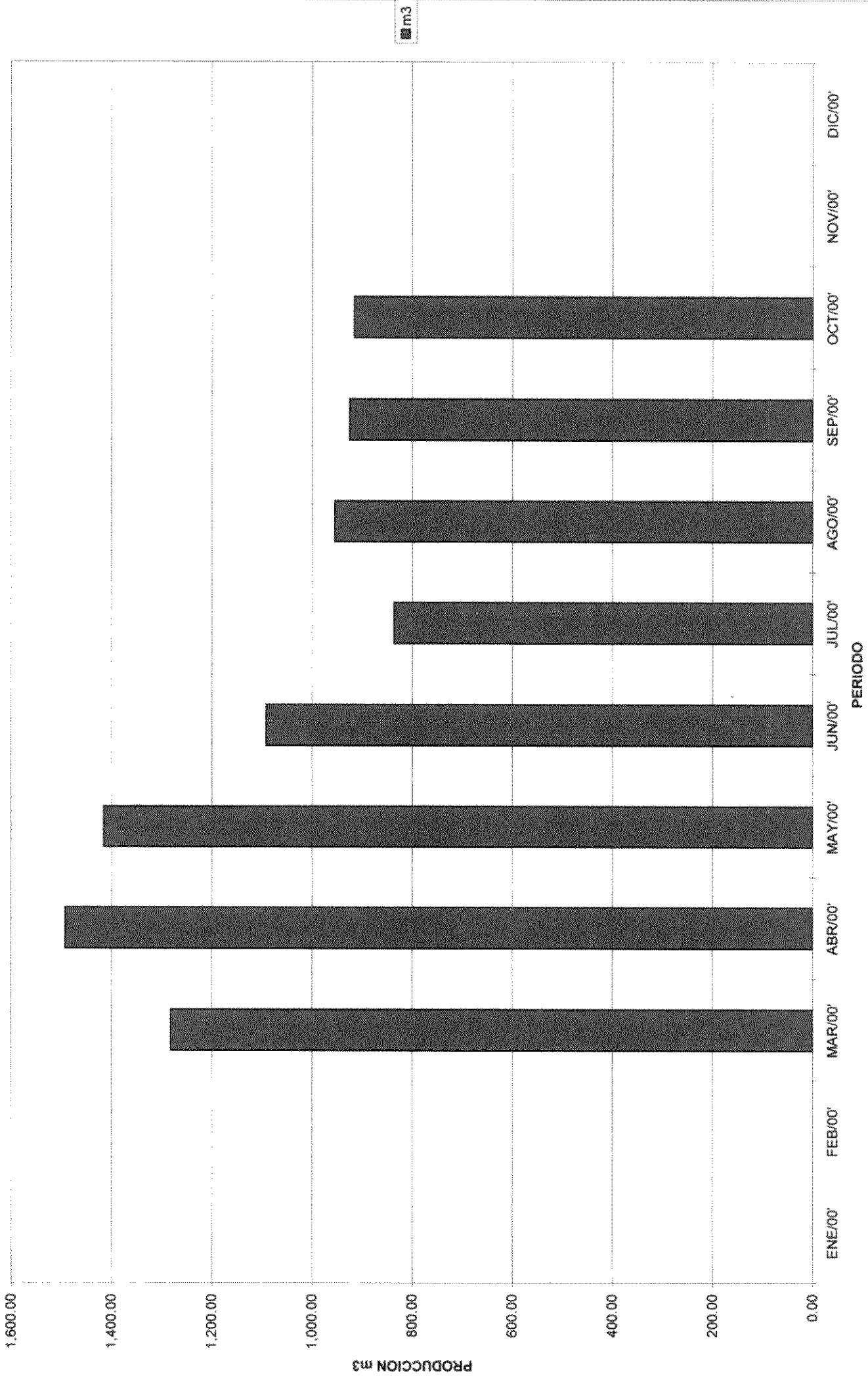
El CHI.X-1 _____ Abandonado.

El CHI.X-1(1) _____ En producción .

El CHI-e-2 _____ En estudio.

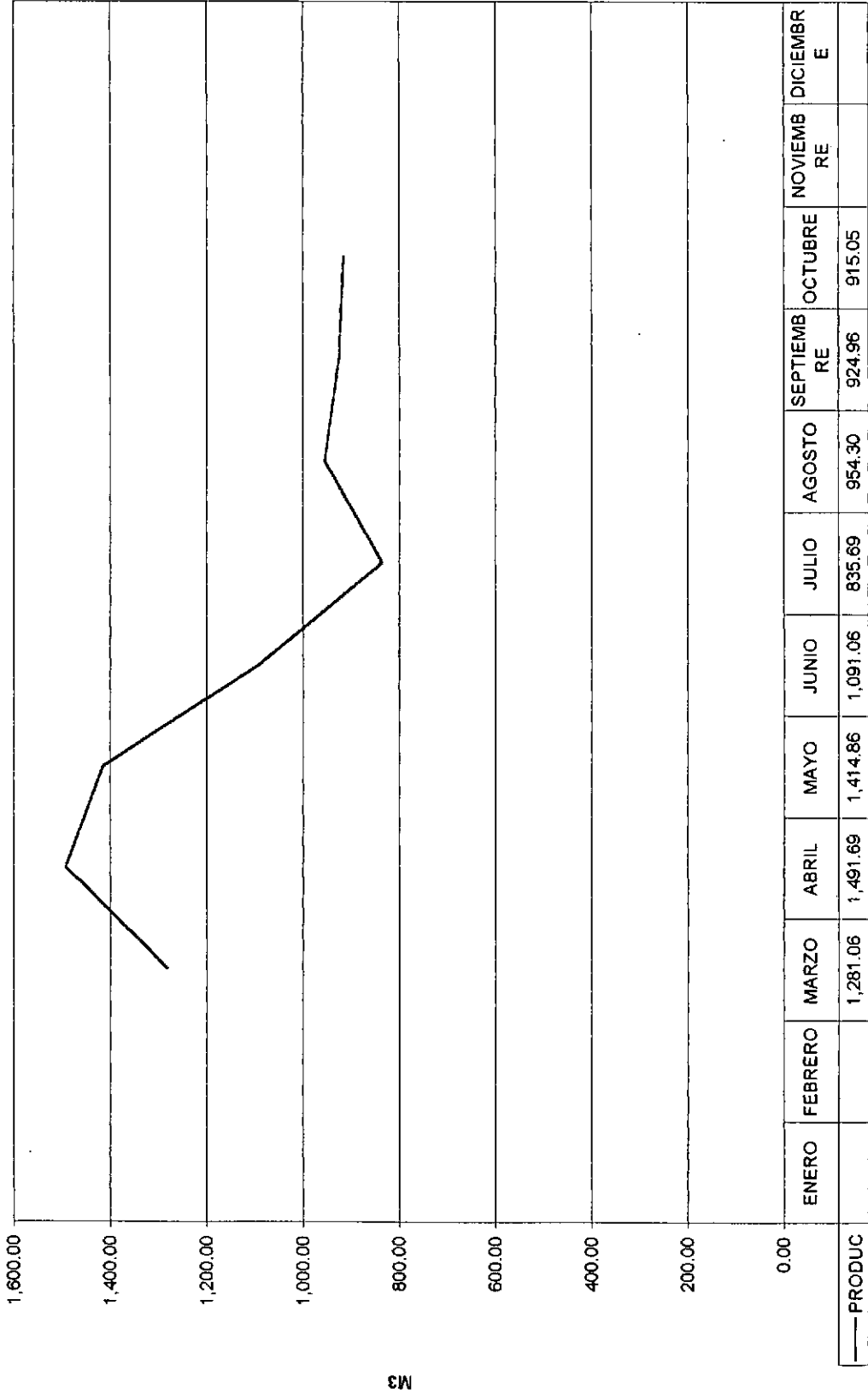
El CHI.X-4 _____ En producción efectiva .

PRODUCCION YACIMIENTO EL CHIVIL



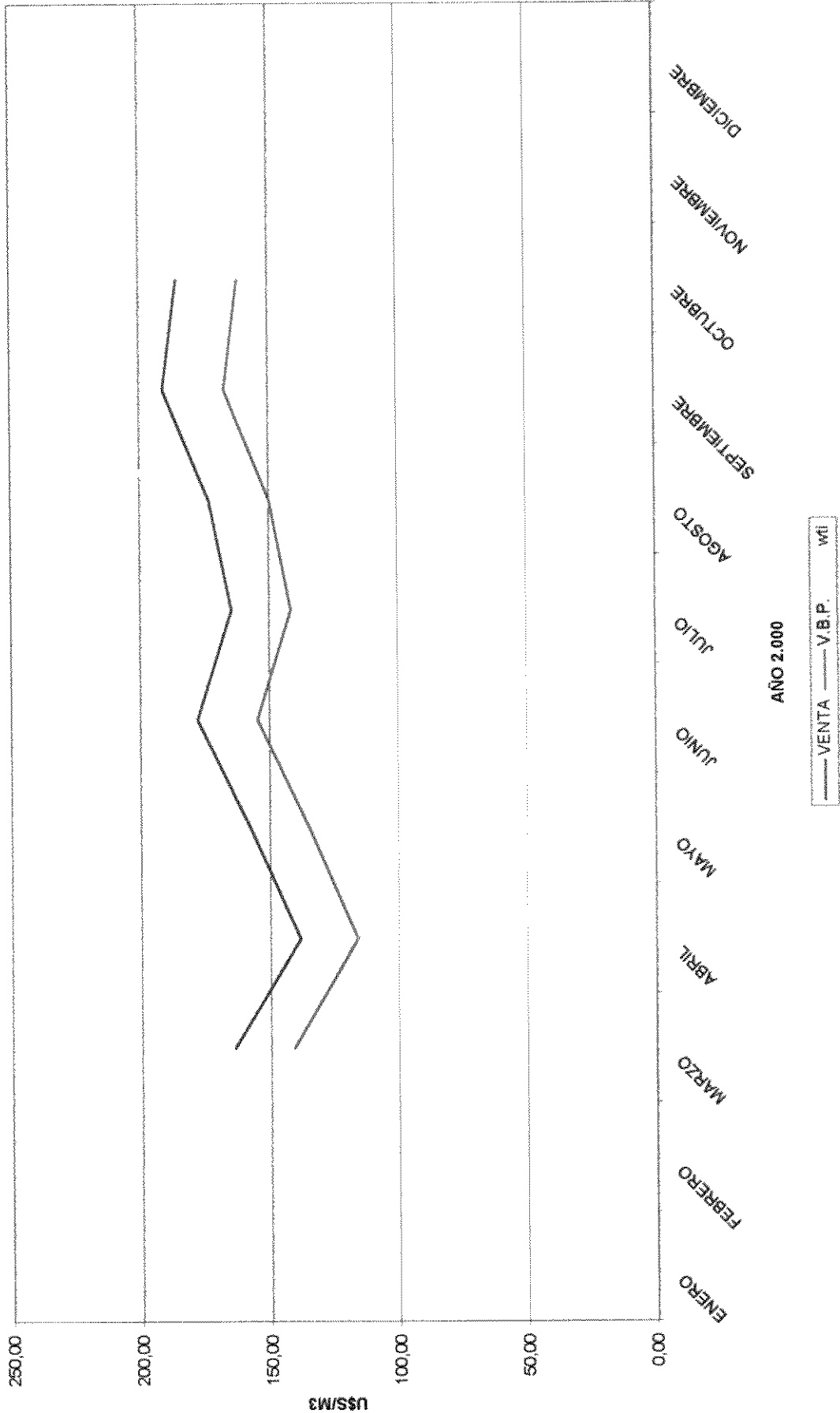
YACIMIENTO EL CHIVIL

PRODUCCION DE PETROLEO

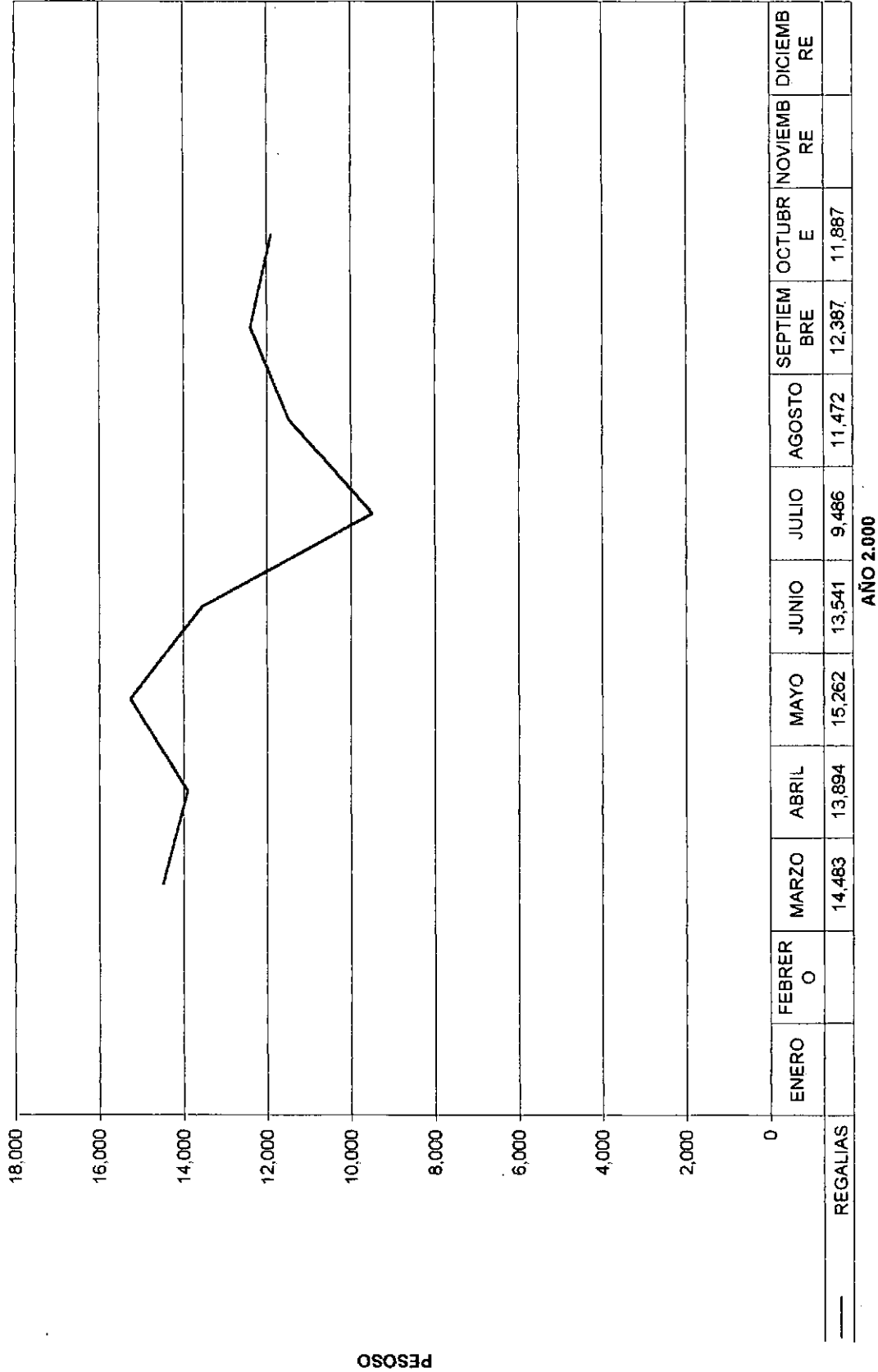


AÑO 2000

PRECIO DE VENTA Y BOCA DE POZO



REGALIAS



PRODUC		VENTA	FLETE	GASTOS	V.B.P.	REGALIAS	REGALIAS	DEUDA
2000	M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	M3	U\$S	CUATRO %
ENERO								
FEBRERO								
MARZO	1.281,06	164,25	18,00	4,93	141,32	102,48	14.483	7.241,50
ABRIL	1.491,69	138,59	18,00	4,16	116,43	119,34	13.894	6.947,00
MAYO	1.414,86	157,56	18,00	4,73	134,83	113,19	15.262	7.631,00
JUNIO	1.091,06	178,18	18,00	5,35	155,14	87,28	13.541	6.770,50
JULIO	835,69	164,83	18,00	4,94	141,89	66,86	9.486	4.743,00
AGOSTO	954,30	173,48	18,00	5,20	150,26	76,35	11.472	5.736,00
SEPTIEMBRE	924,96	191,13	18,00	5,73	167,39	74,00	12.387	6.193,50
OCTUBRE	915,05	185,68	18,00	5,57	162,10	73,20	11.887	5.943,50
NOVIEMBRE								
DICIEMBRE								
PROMEDIO		169,21	18,00	5,08	146,17	89,09	12801,50	6400,75
TOTAL año	8908,67					712,70	102412,00	51206,00
TOTAL AÑOS 1991 AL 2000								
TOTAL	124.159					9.931	820.527	410.263
1991/2/3/4/5/6/7/8/9/00								
PROMEDIO	1.165	94	10	3	82	93	7.894	3.947

CFI

CONTROL DE PAGO DE LAS REGALIAS

PROVINCIA DE FORMOSA

OCTUBRE 2.000

DEPOSITO DE LAS REGALIAS

PALMAR LARGO				
	mayo-00	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	114.142,35		NACION	10198/7
PLUSPETROL	66.485,00		NACION	10198/7
CGC	57.946,00		NACION	10198/7
NORCEN	64.756,00	64.285,87	FORMOSA	600905/3
D.WON	46.655,88	46.317,15	FORMOSA	600905/3
TOTAL	349.985,23	349.176,37		
NORCEN AJUSTA ABRIL Y PAGA \$3.759				
YPF AJUSTA ABRIL Y DESCUENTA \$1087.44				
EL CHIVIL				
CGC	15.262		NACION	10198/7

PALMAR LARGO				
	junio-00	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	113.273,76	112.789,76	NACION	10198/7
YPF ENERO/99	34.544,26		NACION	10198/7
PLUSPETROL	69.587,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
CGC	59.839,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
UPR(NORCEN)	67.187,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
D.WON	48.748,16		MUNIC.LA PLATA	MEP18298/8
TOTAL	393.179,18	392.695,18		
NORCEN CON EL ANEXO II DE MAYO PAGA \$3.879 Y DESCUENTA \$314				
YPF AJUSTA MAYO Y DESCUENTA \$2,275,86				
YPF PAGA EL APOORTE NO COBRADO DE ENERO 1999 POR \$ 34,544,26				
EL CHIVIL				
CGC	13.541,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8

POR OLAGUER REYNALS

DEPOSITO DE LAS REGALIAS

PALMAR LARGO				
	julio-00	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	111.328,29		NACION	10198/7
PLUSPETROL	65.796,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
CGC	57.369,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
UPR (NORCEN)	55.069,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
D.WON	46.142,18		MUNIC.LA PLATA	MEP18298/8
TOTAL	335.704,47			
NORCEN CON EL ANEXO II DE JUNIO DESCUENTA \$5,200				
EL CHIVIL				
CGC	9.486,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8

PALMAR LARGO				
	agosto-00	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	117.083,33		NACION	10198/7
PLUSPETROL	65.016,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
CGC	59.444,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
UPR (NORCEN)	68.351,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
D.WON	45.642,00		MUNIC.LA PLATA	MEP18298/8
TOTAL	355.536,33			
Cambios por Anexo 11 de Julio				
Norcen agrega \$3,929				
Pluspetrol descuenta \$2,328				
Ypf agrega \$43,67				
EL CHIVIL				
CGC	11.472,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8

POR OLAGUER REYNALS

DEPOSITO DE LAS REGALIAS

PALMAR LARGO				
	set00	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	124.775,62		NACION	10198/7
PLUSPETROL	73.203,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
CGC	67.054,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
UPR (NORCEN)	73.834,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
D.WON	55.467,29		MUNIC.LA PLATA	MEP18298/8
TOTAL	394.333,91			
Cambios por Anexo 11 de Agosto				
Norcen agrega \$5.834				
D.Won agrega \$ 3.219,83				
EL CHIVIL				
CGC	12.387,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8

POR OLAGUER REYNALS

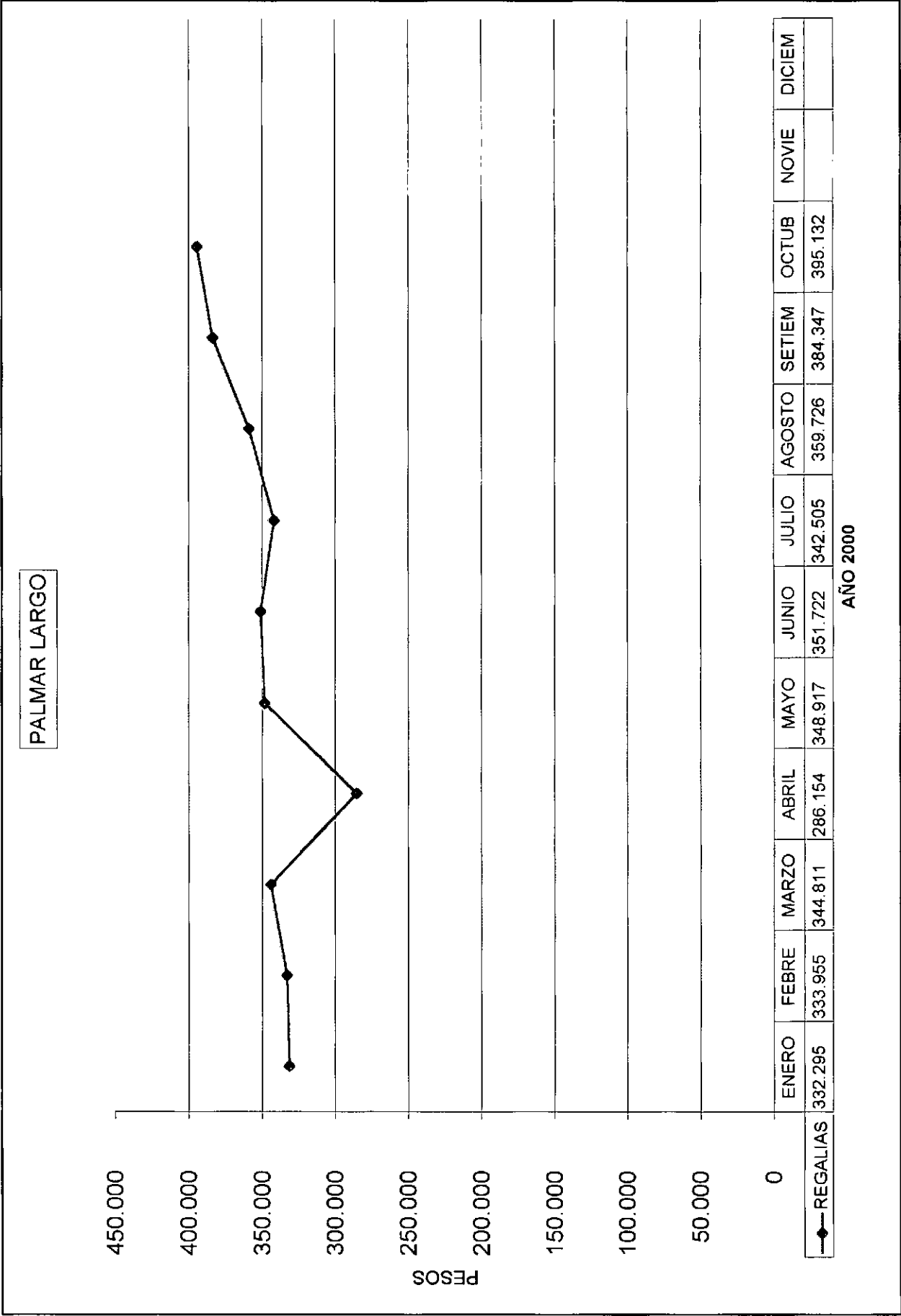
DEPOSITO DE LAS REGALIAS

PALMAR LARGO				
	octubre-00	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	130.999,90		NACION	10198/7
PLUSPETROL	76.490,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
CGC	67.391,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
UPR(NORCEN)	70.189,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
D.WON	49.128,71		MUNIC.LA PLATA	MEP18298/8
TOTAL	394.198,61			
Cambios por Anexo 11 de Setiembre				
Norcen descuenta \$ 933				
Ypf descuenta \$ 0,19				
EL CHIVIL				
CGC	11.887,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8

POR OLAGUER REYNALS

REGALIAS MENSUALES

AÑO 2000



EMP	ENERO	FEBRE	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO
	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS
YPF	107.047	108.906	115.554	92.773	112.954	115.066	111.328
PLUSP.	62.306	63.910	67.890	54.204	66.485	69.587	63.468
C.G.C.	54.870	56.050	59.380	47.188	57.946	59.839	57.369
NORCEN	63.803	59.991	54.236	53.833	64.876	58.422	64.198
D.WONG	44.269	45.098	47.751	38.156	46.656	48.809	46.142
TOTAL	332.295	333.955	344.811	286.154	348.917	351.722	342.505

	AGOSTO	SETIEM	OCTUB	NOVIE	DICIEM	TOTAL
	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS
YPF	117.040	124.775	131.000			1.136.443
PLUSP.	67.344	73.203	76.490			664.887
C.G.C.	59.444	67.054	67.391			586.531
NORCEN	70.256	67.067	71.122			627.804
D.WONG	45.642	52.247	49.129			463.898
TOTAL	359.726	384.347	395.132			3.479.563

PROMEDIO MENSUAL

347.956

CFI

PRECIO INTERNACIONAL DEL PETROLEO

PROVINCIA DE FORMOSA

TAREA NRO 5

OCTUBRE 2.000

**PRECIO INTERNACIONAL DE VENTA DEL CRUDO
WTI (WESTERN TEXAS INTERMEDIATE)**

MAYO/JUNIO/2000

LA OPEP DECIDIO EN EL AÑO 1.999 MANTENER REGULADA SU PRODUCCION DE CRUDO A LOS EFECTOS DE LOGRAR UN AUMENTO EN LA COTIZACION DEL CRUDO. SU POLITICA MANTENIDA A RAJATABLA POR SUS MIEMBROS UNA VEZ ACORDADA RINDIO SUS FRUTOS. SE LLEGO A VALORES DE 30 Y 32 U\$S POR BARRIL

ENTONCES EMPEZO LA PRESION DE NACIONES DEPENDIENTES DE LA IMPORTACION DE PETROLEO QUE DEMANDARON AUMENTARA LA PRODUCCION Y ASI SE PRODUJERA UNA BAJA EN LOS PRECIOS. PIENSAN QUE DE ESA MANERA BAJARAN LOS PRECIOS DE NAFTAS Y DERIVADOS DEL PETROLEO.

LA OPEP EN MARZO DEL 2000 ACORDO UN AUMENTO LEVE DE SU PRODUCCION QUE HIZO BAJAR EL PRECIO EN ABRIL A 25 U\$S EL BARRIL
EN MAYO SIN EMBARGO EL PRECIO PROMEDIO MENSUAL TREPO A 28,82 U\$S EL BARRIL Y EN JUNIO SIGUIO EL AUMENTO A 31,41 U\$S/BL.

LA PRODUCCION DE LA OPEP (MILLONES DE BARRILES DIARIOS) FUE:

ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO
23.900	24.160	24.600	25070	25280

EN JUNIO AL REUNIRSE LA OPEP NUEVAMENTE AUMENTO LOS VOLUMENES DE PRODUCCION DE LA SIGUIENTE MANERA:

CUOTA FIJADA POR LA OPEP (MMBL/DIA):

MARZO	JUNIO
--------------	--------------

24692	25400
--------------	--------------

ESTA DECISION DEFRAUDO A LOS MERCADOS QUE ESPERAN MAYOR CUOTA DE PRODUCCION Y PRODUJO QUE EL CRUDO NO BAJARA DE PRECIO. EN JUNIO LA MAYORIA DE LOS DIAS ESTUVO POR ENCIMA DE LOS 31 U\$S EL BARRIL.

EN REALIDAD CON ESTE LEVE AUMENTO DE LA PRODUCCION SOLO SE OFICIALIZA LA CANTIDAD DE CRUDO QUE YA ESTABA EN EL MERCADO.

SEGÚN LA MAYORIA DE LAS ESTADISTICAS DISPONIBLE, EL FLUJO DE PETROLEO PROVENIENTE DE LA OPEP ES ADECUADO PARA ESTA EPOCA DEL AÑO. SE PUEDE COMPRAR TODO EL CRUDO QUE SE DESEE.

EN SU COMUNICADO LA OPEP NO SE RESPONSABILIZO DE LOS ALTOS PRECIOS DE LOS DERIVADOS DE PRODUCTOS EN EL MUNDO INDUSTRIAL.

“LOS ALTOS PRECIOS DEL CRUDO SE DEBEN TAMBIEN A LA ESPECULACION” Y EN EL CASO PARTICULAR DE LA GASOLINA “ A LA ENTRADA EN VIGOR DE UN NUEVO TIPO DE GASOLINA MENOS CONTAMINANTE PARA EL CUAL NO SE TIENE LA CAPACIDAD DE REFINACION”

LA OPEP SIGUE UNA POLITICA CAUTELOSA EN LA DISMINUCION DEL PRECIO DE A POCO PORQUE EN EL AÑO 1.997 DECIDIO AUMENTAR LA PRODUCCION Y VINO LA CRISIS ASIATICA CON UNA BAJA DEL CONSUMO Y EL PRECIO SE VINO RAPIDAMENTE ABAJO. PERO SON CONSCIENTES QUE UN PRECIO DE 30 U\$S/ BL NO LE INTERESAN Y

ESTAN PRESTO A ENVIAR MÁS CRUDO AL MERCADO CUANDO EL PRECIO PASA LOS 25 U\$S/BL.

ANTES LAS PRESIONES PARA INDUCIR UNA BAJA LAS NOTICIAS SE SUCEDEN CASI TODOS LOS DIAS.

EL RECIENTE ELECTO PRESIDENTE DE MEJICO VICENTE FOX ABOGA POR LOGRAR UN BUEN BALANCE EVITANDO LOS ALTOS PRECIOS DEL PETROLEO QUE PODIAN INCIDIR NEGATIVAMENTE EN REDUCIR LAS INVERSIONES Y LA GENERACION DE TRABAJO.

ARABIA SAUDITA ANUNCIA QUE LANZA AL MERCADO 500.000 BL/DIA EN FORMA UNILATERAL Y SIN CONSULTA A LOS DEMAS MIEMBROS DE OPEC. ESTO HIZO QUE EL PRECIO CAYERA UN 7% DURANTE UNOS DIAS.

EN GENERAL TODOS LOS MIEMBROS QUIEREN ACOMPAÑAR Y BAJAR EL PRECIO. VENEZUELA DIJO QUE NO AUMENTARA LA PRODUCCION E IRAQ CALIFICO LA DETERMINACION DE ARABIA SAUDITA COMO IRRESPONSABLE.

ESTAS AMBIVALENTES DECLARACIONES HACE QUE EL MERCADO NO CREA EN BAJAS GRANDES Y MANTIENE LOS PRECIOS EN VALORES ENTRE 28 Y 31 U\$S/BL.

JULIO/2000

EL PRECIO DE JULIO BAJO A 29,93 U\$S/BL Y SE EMPEZO A PARECER MAS ALOS PRECIOS DE FEBRERO, MARZO Y MAYO DEL 2000.

ARABIA SAUDITA AUMENTO 250.000 BL/DIA SU PRODUCCION Y PROMETIO HACER OTRO TANTO EN AGOSTO, PERO NO SE CREE QUE LO HAGA. SOLO IRAK ESTA EN CONDICIONES DE AUMENTARLA PUES LO DEMAS MIEMBROS DE OPEC YA ESTAN AL TOPE DE SU PRODUCCION. ESTO SE DEBE QUE ESTE AÑO LA OPEC INCREMENTO 2,4 MILLONES DE BARRILES POR DIA SU PRODUCCION.

UN DATO QUE NO PERMITIO UNA MAYOR BAJA DEL PRECIO FUE EL CONOCIMIENTO DE UNA FUERTE REDUCCION DE LAS RESERVAS EN STOCK EN LOS EE.UU. EL CONSUMO POR LOS VIAJES DE LA EPOCA VERANIEGA ESTAN TERMINANDO EN EE.UU. Y EMPIEZA EL CONSUMO DOMESTICO A MEDIDA QUE LLEGAN LOS PRIMEROS FRIOS. SE ESPERA UN DURO INVIERNO BOREAL QUE AUMENTARA LA DEMANDA DE CRUDO.

GIRA DEL PRESIDENTE CHAVEZ

EL PRESIDENTE CHAVEZ DE VENEZUELA INICIO UNA GIRA POR LOS PAISES MIEMBROS DE OPEC. TRATA DE LOGRAR UNA IMPORTANTE PARTICIPACION EN LA CUMBRE DE LA OPEC PARA SETIEMBRE EN VENEZUELA.

EN ESTOS PAISES SOSTUVO LA NECESIDAD DE UNA CONSTANTE COOPERACION PARA MANTENER EL EQUILIBRIO EN EL MERCADO Y PROTEGER UN PRECIO JUSTO PARA EL BARRIL DE PETROLEO.

TAMBIEN SOSTIENE QUE LOS ACTUALES PRECIOS AYUDAN A LAS NECESIDADES DE LAS ECONOMIAS ALTAMENTE DEPENDIENTE DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO PARA LOGRAR CUENTAS EQUILIBRADAS

GANADORES Y PERDEDORES

LOS AUMENTOS DEL PRECIO DEL PETROLEO ESTAN DEJANDO GANADORES Y PERDEDORES, AL TRANSFERIR INGRESOS DE COMPRADORES AVENDADORES.

ENTRE LOS PAISES EMERGENTES GANADOSRES ESTA RUSIA QUE HA DISFRUTADO DE UN FORTALICIMIENTO DE SU ECONOMIA GRACIAS ALA EXPORTACION DE PETROLEO. TAMBIEN A AMERICA LATINA LA AYUDO PARA MITIGAR LA DEVUALACION DE BRASIL. LAS GRANDES ECONOMIA SOLO VERAN AFECTADA LA DEMANDA AGREGADA PERO LOS EMERGENTES SIN PETROLEO AUMENTARAN SU DEFICIT.

SIN EMBARGO A NIVEL MUNDIAL NO ESTA CAUSANDO EL EFECTO DE OTROS AUMENTOS ANTERIORES. SEGURAMENTE POR NO TENER UNA CRISIS POLITICA ASOCIADA COMO EN 1973, HABER PRESIONES INFLACIONARIAS YA EXISTENTES Y UNA MENOR DEMANDA DE CRUDO POR SUSTITUCION CON OTROS COMBUSTIBLES. EL CRECIMIENTO DEL CONSUMO DE CRUDO ES MENOR AL CRECIMIENTO DE LA DEMANDA GLOBAL TOTAL.

EL EFECTO DEL AUMENTO DEL PRECIO DEL CRUDO SI AFECTA AL CONSUMO EN EE.UU. ALLI SE ELEVO DE 1,7% A 2,6 % LA PROPORCION DE LOS GASTOS DE PETROLEO SOBRE EL CONSUMO GLOBAL. ESTO FUE COMPESADO CON LA BAJA DE LA TASA DE AHORRO. HASTA AHORA NO SE HA PRODUCIDO UNA DESCONFIANZA DE PARTE DE LOS CONSUMIDORES QUE LOS PRECIOS SEGUIRAN ALTO POR MUCHO TIEMPO.

SI SE PRODUCE ALGUN PICO DE INFLACION ELLO PODRIA AFECTAR AL CRECIMIENTO Y PROVOCAR RECESION. PERO POR AHORA NO HAY SEÑALES DE ESTE TIPO.

AGOSTO/2000

EL PRECIO DEL CRUDO VOLVIO A SUBIR Y ALCANZO EL 25 DE AGOSTO 32,03 U\$S/BL Y YA SE HABLA DE 40 U\$S/ BL PARA FIN DE AÑO SI LA OPEC NO AUMENTA LA CUOTAS DE PRODUCCION EN SETIEMBRE (26 AL 28) EN SU REUNION EN CARACAS.

EL PRECIO ES EL MAS ALTO DE LOS ULTIMOS 10 AÑOS. TAN SOLO EN ESTE MES HA AUMENTADO UN 20 %

EL PRESIDENTE CHAVEZ ASEGURO QUE NO SE DUDARA EN IMPLEMENTAR EL AUMENTO DE PRODUCCION DE 500.000 BL/DIA SI LA COTIZACION DEL CRUDO SE MANTIENE POR ARRIBA DE LOS 28 U\$S/BL POR MAS DE 20 DIAS HABILES. PERO ARABIA SAUDITA QUE SE HABIA COMPROMETIDO A AUMENTAR SU PRODUCCION AUN NO LO HA HECHO. NO SE SABE SI POR MANTENERSE UNIDA ALA OPEC O POR IMPOSIBILIDAD DE AUMENTAR LA PRODUCCION DESPUES DE LOS INCREMENTOS YA REALIZADOS.

NO HAY QUE OLVIDARSE QUE DURANTE 19 MESES ENTRE DICIEMBRE DE 1997 Y JULIO DE 1999 EL PRECIO DEL PETROLEO ESTUVO POR DEBAJO DE 20 U\$S/BL Y CON ELLO LOS PLANES DE INVERSION VINCULADOS CON LA PRODUCCION DE POZOS PETROLEROS SUFRIERON DRASTICAS REDUCCIONES. HOY VOLVER A PONER EN MARCHA LAS INVERSIONES HARAN QUE RECIEN SE VEA SU RENDIMIENTO DENTRO DE 1 O 2 AÑOS.

TAMPOCO SE CREE QUE LA OPEC TOME ALGUNA DECISION HASTA SU REUNION DE SETIEMBRE.

COMPLICA EL PANORAMA GENERAL QUE LAS RESERVAS DE PETROLEO DE EE.UU. SIGUEN EN DISMINUCION Y EN PARTICULAR LAS RESERVAS DEL COMBUSTIBLE PARA CALEFACCION AL SER MENORES EN UN 39 % A LAS DEL AÑO PASADO.

SETIEMBRE/2000

COMO SE PREVEIA EL PRECIO DEL PETROLEO SIGUIO AUMENTANDO Y LLEGO AL PRECIO RECORD DE 36,04 U\$\$/BL.

EN TANTO LA DEMANDA SUBE COMO CONSECUENCIA DEL CRECIMIENTO ECONOMICO CON LO QUE REQUIERE UNA MAYOR CAPACIDAD DE TRANSPORTE Y REFINACION DE PETROLEO QUE NO SE DISPONE.

LA OPEC SIGUE MANIFESTANDO QUE ESTA DISPUESTA A AUMENTAR LA PRODUCCION PERO NO HAY MEDIDAS CONCRETA EN ESE SENTIDO. CONSIDERA QUE EL MALESTAR POR EL AUMENTO DEL PRECIO SE DEBE A QUE EN CADA PAIS TIENEN INCLUIDOS FUERTES AGREGADOS DE IMPUESTOS Y PROPONE QUE ESTOS SEAN BAJADOS. PIENSAN QUE ES INGENUO CRER QUE PORQUE SE AUMENTE LA PRODUCCION BAJARAN LOS PRECIOS AL PUBLICO.

ARABIA SAUDITA ESTA MUY PREOCUPADA POR LA SITUACION. SU ALARMA ES POR QUE ELLOS TIENEN RESERVAS PARA 100 AÑOS Y EL PETROLEO SERA USADO MUCHO TIEMPO PERO A BAJOS PRECIOS. EN CASO DE LLEGAR A 40 O MAS U\$\$/BL SE EMPIENZA A VOLVER RENTABLE EL USO DE ENERGIAS ALTERNATIVAS Y DEJAR EL PETROLEO DE LADO. PARA UN PAIS CON POCAS RESERVAS ESTO NO ES PROBLEMA PERO ARABIA SAUDITA SE QUEDARIA CON INMENSAS RESERVAS SIN COLOCACION EN EL MUNDO Y SE CAERIA TODO SU ACTUAL NIVEL DE RIQUEZA.

EN FRANCIA LOS TRANSPORTISTAS EMPEZARON LA PROTESTA POR EL PRECIO Y BLOQUEAN LAS RUTAS. FUERON ACALLADAS CON LA BAJA DE IMPUESTOS PARA TRANSPORTISTAS Y AGRICULTORES.

SE CORRE EL RIESGO QUE EN CASO DE UN INVIERNO RIGUROSO, INDEPENDIENTE DE LO QUE HAGA LA OPEC, LOS PRECIOS NO SE MUEVAN.

LA OCDE ESTIMA QUE CADA 10 U\$\$/BL DE AUMENTO SOSTENIDO POR UN AÑO, PRODUCE UNA AUMENTO DE LA INFLACION DE 0.5 % ANUAL Y REDUCE EL CRECIMIENTO EN 0.25% EN SUS ECONOMIAS.

ANTE PRESIONES DE EE.UU. Y EUROPA QUE HABIAN PEDIDO AUMENTAR LA PRODUCCION 1 MILLON DE BL/DIA, LA OPEC DECIDIO AUMENTAR 800.000 BL/ DIA, 300.000 MAS DE LO QUE ESTABA DISPUESTA A HACERLO. ESTE AUMENTO LLEGARA AL MERCADO PARA OCTUBRE PROXIMO. CON ESTE AUMENTO LA OPEC PRODUCIRA 26,2 MILLONES DE BL/DIA. LOS ANALISTAS ESTIMAN QUE ESTO HARA SITUAR EL BARRIL ENTRE 25 Y 28 U\$\$. ESTE SERIA EL TERCER AUMENTO DEL AÑO PUES LA OPEC EN ABRIL SUBIO 1,7 MILLONES Y EN JUNIO 0,7 MILLONES DE BL/DIA.

LA RESERVA DE PETROLEO EN EE.UU

ESTA RESERVA ESTA DEPOSITADA EN EL SUBSUELO DE LOS ESTADOS DE TEXAS Y LOUISIANA. EMPEZARON A LLENARSE EN JUNIO DE 1.977 DEPOSITOS SUBTERRANEOS DE SAL QUE ESTABAN PROXIMO A DESTILERIAS Y CAMPOS PETROLEROS.

HOY LO GUARDADO LLEGA A 570 MILONES DE BL Y ESTA EL GOBIERNO AUTORIZADO A TENER UN MILLON DE BL. LA PRIMERA VEZ QUE SE USO FUE DURANTE LA GUERRA DEL GOLFO PARA ABARATAR LOS PRECIOS DEL PETROLEO. SE VENDIERON 17,3 MILONES DE BL A 13 COMPAÑIAS.

SE HA PLANEADO TENERLA EN OPERACION HASTA POR LO MENOS EL AÑO 2025 Y ULTIMAMENTE SE HAN MANTENIDO Y ARREGLADO TODO SU INFRAESTRUCTURA DE BOMBAS Y CAÑERIAS PARA QUE PUEDA DISPONERSE CON PRESTEZA DEL PETROLEO.

IMPUESTOS A LOS COMBUSTIBLES

CON MOTIVO DEL AUMENTO DEL PETROLEO Y SU REPERCUSION EN LOS PRECIOS DE VENTA DE SUS DERIVADOS COMO LAS NAFTAS Y EL GAS OIL MUCHAS VECES SE ALZARON,

ENTRA ELLAS LAS DE OPEC, EN DECIR QUE SE DEBERIA BAJAR EL IMPUESTO A LOS COMBUSTIBLES QUE CADA PAIS APLICA CON FINES RECAUDATORIOS Y ASI SE LOGRARIA DISMINUIR EL PRECIO FINAL DE LOS PRODUCTOS.

EL PRESIDENTE DEL BANCO CENTRAL EUROPEO, WIM DUISEMBERG SE OPONE A ESTA IDEA PORQUE DISMINUIRIA LOS INGRESOS FISCALES DE LOS PAISES QUE LO APLICARAN Y ATENTARIAN CON LA NECESIDAD DE LOS EQUILIBRIOS FISCALES DE LOS PRESUPUESTOS Y COMPLICARIA LA PUESTA EN MARCHA DE LAS REFORMAS ORIENTADAS AL CRECIMIENTO DE LA EUROZONA.

OTRO ARGUMENTO DE PESO ES EL AGOTAMIENTO FUTURO DE LOS HIDROCARBUROS Y ALTOS IMPUESTOS DISMINUYEN EL RITMO DE CONSUMO DE LOS DERIVADOS DEL CRUDO.. CADA DIA SE QUEMAN EN EL MUNDO MAS DE 66 MILLONES DE BARRILES. SOLO EN USA SE CONSUMEN 10 MILLONES DE BL POR DIA.

ADEMAS ALTOS IMPUESTOS AYUDAN A MANTENER LIMITADO EL CONSUMO DE UN ELEMENTO CONTAMINANTE, CON LO QUE SE ESTARIA AYUDANDO A PROTEGER EN ALGO EL MEDIO AMBIENTE.

OCTUBRE 2000

FINALMENTE ENTRO EN VIGOR EL ULTIMO ACUERDO DE LA OPEP DE INCREMENTAR LA OFERTA DE CRUDO EN 800.000 BL/DIA. LOS PRECIOS BAJARON HASTA 30.34 U\$\$/BL A FINES DE SETIEMBRE PERO EN LOS PRIMEROS DIAS DE OCTUBRE VOLVIERON A 32 U\$\$/BL.

LA OPEC POR OTRA PARTE PIENSA QUE HABRA QUE ACOSTUMBRARSE A FUTUROS PERIODOS CON PRECIOS ALTOS DEBIDO A:

- LIMITADA CAPACIDAD DEL TRANSPORTE DE CRUDO POR MAR POR FALTA DE PETROLEROS, YA QUE NO SE ESTAN CONTRUYENDO AL RITMO ESPERADO LOS DEL TIPO DOBLE CASCO AHORA EXIGIDO POR LAS AUTORIDADES PARA REDUCIR EL RIESGO DE DERRAMES EN CASO DE ACCIDENTES.
- INSUFICIENTE CAPACIDAD DE LAS REFINERIAS PARA CUBRIR LA DEMANDA DE PRODUCTOS COMO LA NAFTA. EN USA SE PASO DE PROCESAR EN LOS ULTIMOS AÑOS DE 19 A 16,5 M. BL/DIA.

SE ESTA VIENDO LA POSIBILIDAD DE QUE ANTE LA FALTA DE CAPACIDAD TECNICA DE EXTRACCION DE ALGUNOS MIEMBROS, OTROS SOCIOS ASUMAN LA DIFERENCIA DE PRODUCCION QUE HACE FALTA PARA LLEGAR AL TOPE DE LA OFERTA DE LA OPEC, QUE ACTUALMENTE ALCANZA SIN LAS EXPORTACIONES DE IRAK, A 26,2 M BL/DIA. SE ESTIMA QUE PARA LLEGAR A LA PRODUCCION DE OPEC DEL AÑO 1998 FALTAN PRODUCIR UNOS 900.000 BL/DIA MÁS. SIN EMBARGO LA PRODUCCION MUNDIAL DE CRUDO ES SUPERIOR A LA DE ENTONCES POR LA MAYOR PRODUCCION DE LOS SOCIOS DE LA OPEC Y DE IRAK.

SE PRODUJO UN AUMENTO DEL CRUDO POR LOS ENFRENTAMIENTOS ENTRE ISRAELIES Y PALESTINOS EN LA ZONA DE GAZA Y CISJORDANIA. EL 12/10 SE LLEGA A 36,06 U\$\$/BL. PERO LUEGO ANTE LAS NOTICIAS DE ALGUN ACUERDO BAJO HASTA UNOS 32,92 U\$\$/BL. EL TEMOR FUE POR LA POSIBLE INTERRUPCION DE LA PRODUCCION Y EXPORTACION DEL CRUDO DE ORIENTE MEDIO Y EN CASO DE UNA ACCION COORDINADA DE LOS PAISES ARABES SIMILAR A LA QUE TOMARON EN EL AÑO 1973.

REDUCCION DE INVERSIONES DE LAS PETROLERAS EN EXPLOTACION

OTRO DE LOS PARAMETROS QUE ESTAN INCIDIENDO EN EL AUMENTO DE LOS PRECIOS DEL PETROLEO ES LA BAJA DE LA PRODUCCION EN LOS YACIMIENTOS DE LAS GRANDES EMPRESAS PETROLERAS.

A PESAR DE QUE HACE MAS DE 6 MESES EL PRECIO DEL PETROLEO ESTA POR ENCIMA DE LOS 30 U\$\$/BL LAS EMPRESAS PETROLERAS PRODUCEN MENOS QUE EN EL AÑO PASADO. ADEMAS ESTAN GASTANDO MENOS EN SUS GASTOS DE EXPLOTACION.

LAS 13 MÁS GRANDES EMPRESAS QUE REPRESENTAN MAS DEL 17 % DE LA DEMANDA MUNDIAL NO ESTAN CONTRIBUYENDO CON TODA SU CAPACIDAD. ESTAN PRODUCIENDO UN 0.7 % MENOS QUE EL PRIMER SEMESTRE DEL AÑO PASADO.

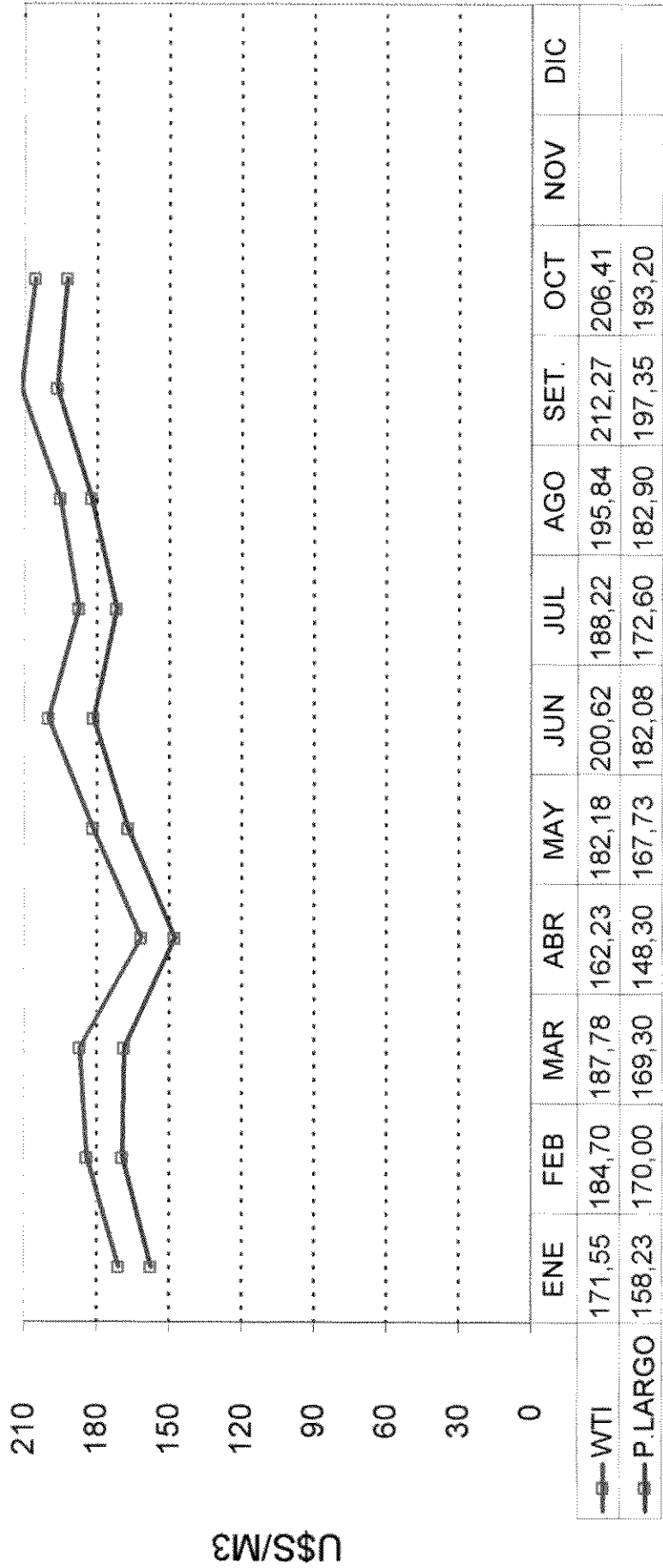
SE ESPERA QUE AHORA INCREMENTEN SUS GASTOS DE EXPLORACION Y EXPLOTACION DE UN 10 AL 20 % EN LOS MESES VENIDERS.

EL CANDIDATO DEMOCRATA AL GORE HA CULPADO A LAS GRANDES EMPRESAS DE LA RECIENTE ALZA DEL CRUDO.

LAS EMPRESAS PENSARON QUE EL AUMENTO DE PRECIO NO SERIA CONSTANTE Y CAERIA LUEGO TAN RAPIDO COMO SUBIO. SE TIENE LA HABILIDAD PERO NO LA BASE DE RECURSOS COMO PARA RESPONDER TAN RAPIDO DIJO J.O.CONNOR, PRESIDENTE DE TEXACO.

OTRA TEMA QUE LAS DISTRAJO FUE LA FUSION EN LA QUE BP AMOCO Y EXXON MOBIL CORP. ESTUVIERON ABSORVIDAS. Y QUE LAS OBLIGO A REALIZAR RECORTES DE GASTOS Y FUERZA DE TRABAJO COMO PARTE DE SU CONSOLIDACION. ADEMAS ESTAN USANDO SU EFECTIVO PARA RECOMPRAR SUS ACCIONES PARA ELEVAR SU COTIZACION BURSATIL.

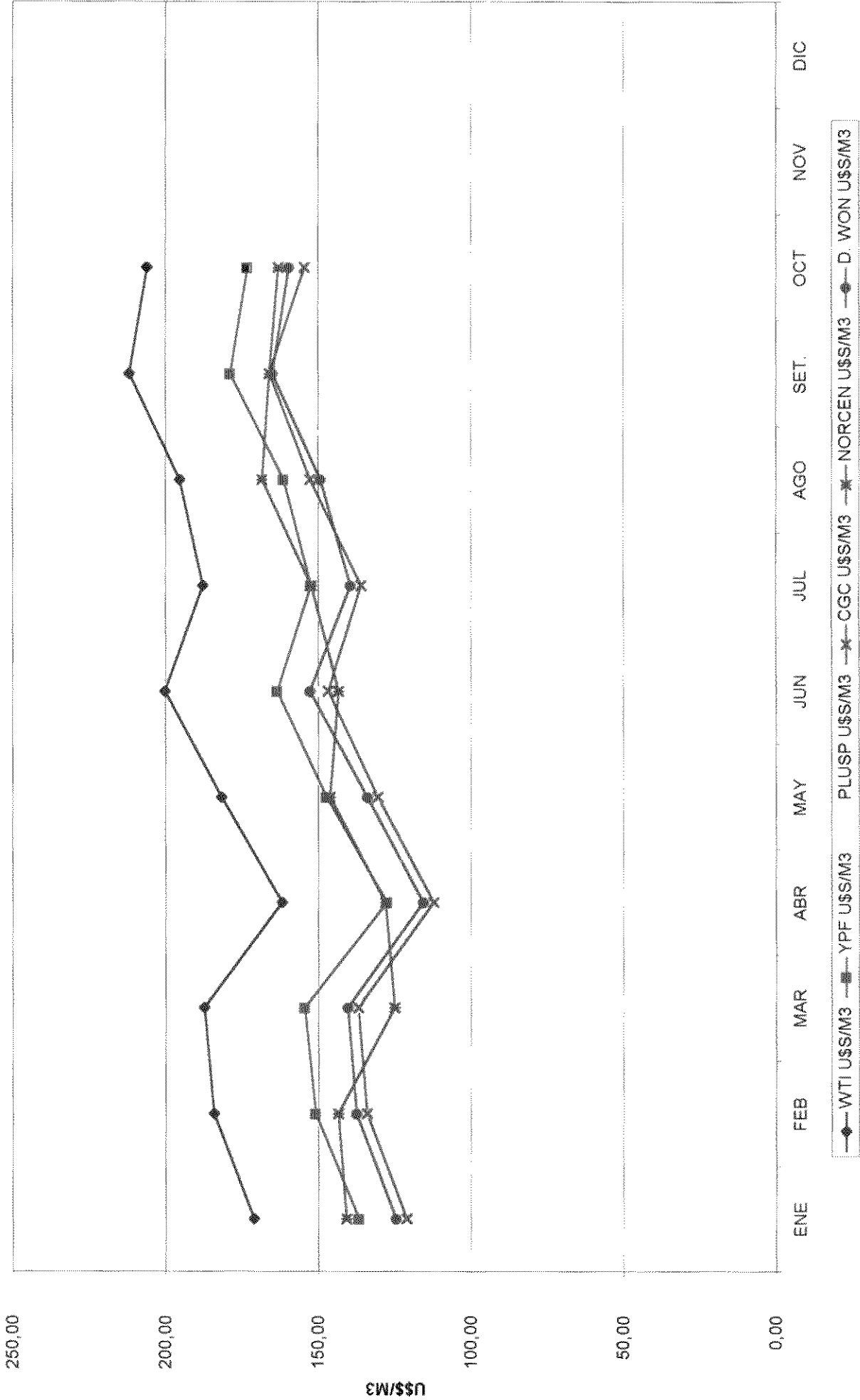
PRECIO VENTA CRUDO
PALMAR LARGO



AÑO 2.000

MES	WTI		WTI		YPF		PLUSP		CGC NORCEN		D. WON		PROM
ANO:	U\$S/B	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3
ENE	27,28	171,55	164,34	154,76	147,84	168,73	150,04	158,23					
FEB	29,37	184,70	178,71	168,17	161,25	171,32	163,45	170,00					
MAR	29,86	187,78	182,46	171,17	164,25	152,32	166,45	169,30					
ABR	25,79	162,23	155,04	145,51	138,59	155,74	140,79	148,30					
MAY	28,97	182,18	175,61	164,48	157,56	174,58	159,76	167,73					
JUN	31,90	200,62	192,75	183,84	174,43	172,12	179,12	182,08					
JUL	29,93	188,22	181,34	165,17	163,26	181,29	165,46	172,60					
AGO	31,14	195,84	190,29	175,35	169,96	197,74	175,63	182,90					
SET.	33,75	212,27	207,46	191,44	194,27	194,52	191,76	197,35					
OCT	32,82	206,41	201,58	185,99	186,30	199,61	186,30	193,20					
NOV													
DIC													
PROM	30,08	189,18	182,96	170,59	165,77	176,80	167,88	174,17					

PRECIO PETROLEO BOCA DE POZO



MES	WTI	WTI	WTI	YPF	PLUSP	CGC	NORCEN	D. WON	PROM
AÑO:	U\$S/B	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3
ENE	27,28	171,55	137,27	121,33	121,52	141,30	125,00	130,22	
FEB	29,37	184,70	151,36	134,85	134,49	143,95	137,97	141,80	
MAR	29,86	187,78	154,97	138,13	137,39	125,49	140,87	141,18	
ABR	25,79	162,23	127,97	113,70	112,57	128,42	116,05	120,73	
MAY	28,97	182,18	147,80	132,08	130,92	146,58	134,40	139,50	
JUN	31,90	200,62	163,98	150,56	147,24	143,76	153,13	153,14	
JUL	29,93	188,22	152,94	132,72	136,43	152,67	139,91	144,02	
AGO	31,14	195,84	161,91	142,32	153,21	168,91	149,78	155,93	
SET.	33,75	212,27	179,27	159,77	166,44	166,47	165,35	168,79	
OCT	32,82	206,41	173,57	154,63	154,93	163,51	160,08	162,71	
NOV	0,00								
DIC	0,00								
PROM	25,07	189,18	155,10	138,01	139,51	148,11	142,25	145,80	

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME Nº 2

CONTROL DEL MEDIO AMBIENTE EN YACIMIENTOS

TAREA Nº 6

JULIO AGOSTO 2000

En la propuesta de DPE SANTA CRUZ, revisión de la Res. 105/99, se reincorporan conceptos de la Res.105/93 en las etapas de Exploración y Explotación de hidrocarburos, y otros nuevos , logrando con ésta conjunción clarificar las medidas a tomar para la protección del medioambiente.

En síntesis propone:

- La Realización y Presentación de Auditorias de Seguridad (conjuntamente con la Realización y Presentación del EAP - Estudios Ambientales Previos y MOT - Monitoreo de Obras y Tareas).
- El EAP, contempla la posibilidad de existencia y preservación de: asentamientos y cultura indígena, sitios de valor arqueológico, paleontológico, cultural e histórico.
- La responsabilidad ,en la elaboración de AS ,MOT y EAP, se solidariza entre los profesionales y la empresa que los realizan.
- Los períodos de presentación de los estudios se acortan.

ETAPA DE EXPLORACION:

2.1.1 Los campamentos: Considera a los productos químicos, con los lubricantes y combustibles, especifica la forma de almacenamiento, como así también los métodos para prevenir impactos ocasionados por derrames .Determina el lugar físico para realizar el mantenimiento de vehículos, compresores.

2.1.2. Accesos y Picadas: Prevé la utilización de las picadas existentes para preservar el medioambiente.

2.1.4. Pozos sísmicos someros: Contempla la posibilidad de adecuar pozos para aprovecharlos como productores de agua.

3. ETAPA DE PERFORACION DE EXPLORACION

3.2.3. Ubicación de equipos, materiales y desechos en la locación: Se incorpora habilitación técnica (Ley de tránsito) para equipos y motores de combustión interna, para evitar la contaminación producida por escapes. La ubicación de los tanques de combustibles y almacenaje de petróleo, deben poseer recintos debidamente impermeabilizados, y las cañerías de alimentación y retorno a la vista, para control de pérdidas.

Antes del tapado de piletas proceder al análisis de los contenidos de la misma.

3.2.4. Provisión de agua dulce: Para el tendido de acueducto se aconseja el empleo de cañerías plásticas, en superficie, por los menores requerimientos que ésta presenta.

3.2.5. Campamento del personal, manejo de aguas servidas y desechos: Los incinerables pueden ser tratados en el incinerador, y el producto dispuesto en instalaciones de la explanación, los no incinerables pueden ser retirados para su disposición en repositorios habilitados.

3.2.7. Manejo de los desechos de perforación y de terminación.

Al término de la perforación, los residuos originados podrán enterrarse o ser dispuestos en caminos, siempre que no resulten contaminantes del ambiente.

Deja abierta la posibilidad de incorporar nuevas sustancias a la lista existente, que haya generando el mercado, siempre que no sean contaminantes.

Para desechos peligrosos (lodos a base de petróleo, lodos con aditivos a base de cromo, u otros), tener como adicional una represa de desechos, un tanque metálico e instalar un recinto de tanques de combustibles y ensayos, para excedentes no contaminados. Facilitar el reciclo de las mismas.

3.2.8. Manejo de los desechos de equipos y motores durante la operación.

Los desechos combustibles reducibles mediante la utilización de un incinerador, que asegure la combustión completa y controlada, cuyas cenizas pueden ser dispuestas en la pileta de lodo.

3.2.9. Almacenaje de combustible e hidrocarburos líquidos de ensayo. Manejo de gases de ensayo y agua salada.

a) Contención de líquidos combustibles: Ya sea en forma de tanques o piletas. Contará con recintos impermeabilizados para contener los tanques de reserva de combustibles y para acumular los hidrocarburos líquidos de ensayos de formación que se produzcan durante la perforación, y se instalará también en el recinto un separador de gas - petróleo - agua para la realización de ensayo de capas. Las conexiones de carga, descarga y alimentación, se harán en superficie para poder visualizar pérdidas o filtraciones.

3.2.11. Manejo de hidrocarburos de ensayo.

Se reintroduce el concepto establecido en la Res. 105/93, para el almacenaje de petróleo o de gas y condensado.

Cuando se espera encontrar capas productivas de petróleo, o de gas y condensado (gasolinas), se deben reemplazar los tanques de reserva de combustibles de equipos de perforación con tanques de almacenaje de mayor capacidad, utilizando el recinto anteriormente citado.

4. ETAPA DE DESARROLLO Y EXPLOTACION

4.2.2. Perforación de pozos de desarrollo: Introduce el concepto de sistema de locación seca o semiseca u otro método justificado técnicamente, como así también la reducción de las dimensiones de la locación, realizando luego la recuperación del área mediante el agregado del suelo desmontado en la construcción, respetando el horizonte natural para facilitar la recuperación de la cubierta vegetal.

4.2.3. Baterías colectoras y de medición.

Cuando las bajas relaciones gas - petróleo ,estén dentro del límite permitido de venteo o cubiertos por una excepción, la salida del gas del separador de control, después del medidor, deberá conectarse a una antorcha mechero, y contará con un separador de líquido deflector que evite la llegada del mismo al punto de venteo, para prevenir el rociado o derrame de fluidos.

Los tanques de medición y colección de las baterías, deberán contar con recintos de seguridad impermeabilizados, siempre y cuando no exista otro sistema alternativo que garantice el alojamiento seguro de fluidos derramados. Las purgas de los separadores gas - agua - petróleo estarán conectadas con un sistema colector a pileta de agua. Las bombas del sistema de bombeo de líquidos contarán con un recinto, con piso impermeabilizado y un colector de derrames conectado al sistema de drenaje de la batería.

En el recinto de tanques construir una pileta colectora con techo y conexiones a los canales de colección de derrames, en la que entrarán también los conductos de descarga de seguridad de los separadores y de los calentadores. Las bocas de las líneas de descarga, dentro de la pileta contarán con deflectores que eviten la formación de niebla de gas y petróleo, y contará la pileta con un sistema de succión de bombas y además un sistema de apertura y bombeo automático que mantenga un nivel máximo, desplazando al oleoducto los líquidos que reciba. Deben estar cercadas en todo su perímetro.

Las bombas de impulsión deben poseer un circuito de recirculación que prevea, la sobre presión en el oleoducto de impulsión en valores de seguridad menores a la presión máxima de diseño.

El equipo dosificador, depósito y cañerías de conexión de productos químicos deben estar alojados dentro de una bandeja o alojamiento impermeabilizado.

En la construcción de baterías se implementará un sistema de telesupervisión que asegure la lectura de variables (niveles de líquido en tanques y presión de oleoducto de impulsión) a un centro con personal permanente.

Se deberá realizar la auditoría de seguridad anual de acuerdo a la Res. 404/94 a todas las baterías del yacimiento.

4.2.4. Plantas de tratamiento y servicios auxiliares.

El lugar donde se almacén combustibles, lubricantes y/o productos químicos contarán con recinto, piso y bordes impermeabilizados.

Es recomendable captar los gases de venteo de los tanques cortadores, de almacenamiento de petróleo y de los tratadores de emulsión para su aprovechamiento.

Se deberá realizar la Auditoría de Seguridad anual de acuerdo a la Res. 404/94.

4.2.5. Agua de Producción.

Se deberá inyectar al nivel de proveniencia, siempre que sea económicamente y técnicamente factible. En los casos que no sea conveniente justificar mediante razón fundada.

4.2.6. Ductos de interconexión.

No se abrirán nuevas picadas y la traza de las cañerías será contigua a la zona de seguridad de los caminos internos del yacimiento.

4.2.7. Plantas de almacenaje y embarque.

Deberán cumplir con los requerimientos de la Ley 13.660 y la Res. 404/94.

Tanto en la etapa de proyecto como en la de funcionamiento se deberá realizar un estudio de riesgo de todas las instalaciones en su conjunto, igualmente para ampliaciones o modificaciones de la planta existente. Se deben realizar en forma anual las Auditorías de Seguridad, de acuerdo a la Res. 404/94.

4.2.10. Modalidades operativas.

4.2.10.1. Para los pozos activos.

Reducir al máximo las dimensiones de las locaciones, facilitando la recuperación del suelo y flora agregando el material de desmonte proveniente de la construcción de las mismas.

4.2.10.2. Para ductos de interconexión entre baterías y planta de tratamiento y líneas de conducción.

No se abrirán nuevas picadas y las trazas de las cañerías será contigua a la zona de seguridad de los caminos internos del yacimiento. Para aperturas de zanjas, se deberá preservar la capa superficial. Evitar la corrosión interna como externa, para prevenir pérdidas.

4.2.10.3. Para las baterías colectoras.

Maximizar las medidas de seguridad (recintos de seguridad, impermeabilización de suelo, etc) establecidas para las instalaciones de dosificación de productos químicos, bombas de impulsión de crudo e instalaciones de control de caudalímetros.

Las piletas deben ser diseñadas y construídas de manera que aseguren su durabilidad en el tiempo y permitan su limpieza.

4.3.1.6. Manejo de sedimentos de fondos de tanques, emulsiones y suelos empetrolados.

Maximizar la recuperación del hidrocarburo, luego disponer en caminos mediante su mezclado con áridos. Se deberán seguir con las técnicas especificados en los agregados técnicos. Para el fondo de tanques, emulsiones y suelos empetrolados se deberá tener un lugar acondicionado de acuerdo a las características del Agregado Técnico específico para este fin.

4.4.1. Fuentes de aguas para la recuperación primaria.

Si se utilizará agua dulce en las operaciones se procederá a pedir autorización a la Autoridad de Aplicación Provincial en Recursos hídricos.

CFI

CONTROL DEL MEDIO AMBIENTE

PROVINCIA DE FORMOSA

TAREA 6

OCTUBRE 2.000

Oleoductos de interconexión

S/Revisión Resolución 105 / 99: 4-ETAPA DE DESARROLLO Y EXPLOTACION

4.2.6 Ductos de conducción

“Los ductos deben montarse enterrados o aéreos sobre soportes, buscando que su recorrido sea transitable en superficie, para poder localizar pérdidas. Para la apertura de las zanjas, se deberá cuidar de preservar la capa orgánica superficial del suelo.

Las posibilidades o riesgos de corrosión, tanto externa como interna, deben estar contempladas para evitar los riesgos de pérdidas.

Cuando deban cruzarse cañadones o cauces de agua permanentes o efímeros, con ductos o líneas de conducción, en los que se puedan producir aluviones, deberán diseñarse dichos cruces de modo de evitar eventuales derrames provocados por arrastre y rotura de las cañerías.

Prevenir la corrosión utilizando materiales adecuados para prevenir dicho fenómeno”.

Líneas de conducción de pozos a Baterías

Las líneas de conducción que se dirigen desde los pozos en producción hacia las baterías solo se encuentran enterrados los primeros 150 metros (ERFV), a partir de la boca de pozo. Luego continúan mayormente tendidos en superficie (acero). Esta situación es para prevenir las posibilidades de corrosión en cercanías de las bocas de pozos. Se observó que las líneas se encuentran identificadas con el número del pozo a que corresponden dibujado sobre la superficie del caño.

Ductos de interconexión de Baterías

Estas líneas de conducción se encuentran enterradas en la mayor parte del tendido. Se recomienda la señalización de los ductos en el terreno.

Ducto de Batería Palmar Largo - Cargadero Ing° Juárez.

Este ducto tiene la función de evacuar toda la producción del Yacimiento. Se encuentra enterrado, prácticamente, en su totalidad.

En el tendido del ducto existen 4 lanzaderas y receptoras de scrapper, identificadas, impermeabilizadas con hormigón y cercadas.

Se propone la señalización de todas las líneas de conducción con carteles, indicando diámetro, material del ducto, presión de bombeo, profundidad y teléfonos de emergencia ya que la picada del ducto coincide con el camino entre El Potrillo e Ing° Juárez.

Obras de Mantenimiento de las líneas de Conducción:

- Reemplazo de tramos de cañería de conducción de pozos PL-12 y PL-18, afectado por corrosión externa.
- Reemplazo del tramo de cañería de conducción pozo PL-16, afectado por corrosión externa.
- Reemplazo de 200 mts de cañería de ERFV por cañería de acero en línea de conducción del pozo PL-7.
- Reemplazo de 200 mts de cañería de conducción en el pozo PL-7.

Cañada Rica:

- Reemplazo de instalación de salida de bombas del oleoducto Cañada Rica - Palmar.
- Reemplazo de 3000 mts del oleoducto Cañada Rica - Palmar por cañería de ERFV de 4".
- Saneamiento de la pileta de recepción trampa de scrapers.

Palmar Largo:

- Reemplazo de 200 mts de cañería de 6" a la altura del km 30 afectada por corrosión externa.
- Comienzo de trabajos de limpieza de pista del oleoducto Palmar Largo-Ing° Juárez.
- Limpieza de oleoductos con productos químicos disolventes de parafina y con rascadores mecánicos

VERIFICACIÓN DE LAS CONDICIONES GENERALES DE LOS DUCTOS:

AREA:	Palmar Largo
TIPO DE CAÑERÍA:	Acero
TIPO DE FLUIDO:	Petróleo

CONDICIONES GRALES:		SI	NO
1	Enterrada		X
2	Presenta soportes		X
3	Protección en cruces de cauces y caminos	X	
4	Se halla en proceso de restauración (suelo y flora)	X	
5	Hay signos de corrosión		X
6	Se monitorea la corrosión	X	
7	Protección automática contra derrames		X
8	Pintada de acuerdo a los código de colores		X
9	Señalizadas correctamente		X
10	Documentación del tendido	X	
11	Actualizados los registros de mantenimiento	X	

Ruidos:

Los ruidos son medidos por consultoras auditoras externas, en las plantas compresoras de gas, donde se hallan localizados los motores que accionan los compresores. Estos puntos son los generadores de ruidos de altos decibeles, por lo que los operadores de dicha planta utilizan los protectores adecuados para tal fin.

RUIDOS: VERIFICACIÓN DE LAS CONDICIONES GENERALES

AREA:		Palmar Largo	
CONDICIONES GRALES:		SI	NO
1	Medición del nivel de ruido	X	
2	Se atenúan emisiones a los pobladores vecinos		X
3	Se ha mitigado el impacto negativo a la fauna	X	
4	El personal usa protectores auditivos	X	
5	Se halla señalizada el área donde se requiere protección	X	
6	Hay protectores para visitantes	X	

Patricia F. Britos

Ing. Fstal

CFI

CONTROL DEL MEDIO AMBIENTE

PROVINCIA DE FORMOSA

TAREA 6

OCTUBRE 2.000

En la propuesta de DPE SANTA CRUZ, revisión de la Res. 105/99, se reincorporan conceptos de la Res.105/93 en las etapas de Exploración y Explotación de hidrocarburos, y otros nuevos, logrando con ésta conjunción clarificar las medidas a tomar para la protección del medioambiente.

En síntesis propone:

- La Realización y Presentación de Auditorías de Seguridad (conjuntamente con la Realización y Presentación del EAP - Estudios Ambientales Previos y MOT - Monitoreo de Obras y Tareas).
- El EAP, contempla la posibilidad de existencia y preservación de: asentamientos y cultura indígena, sitios de valor arqueológico, paleontológico, cultural e histórico.
- La responsabilidad, en la elaboración de AS, MOT y EAP, se solidariza entre los profesionales y la empresa que los realizan.
- Los períodos de presentación de los estudios se acortan.

ETAPA DE EXPLORACION:

2.1.1 Los campamentos: Considera a los productos químicos, con los lubricantes y combustibles, especifica la forma de almacenamiento, como así también los métodos para prevenir impactos ocasionados por derrames. Determina el lugar físico para realizar el mantenimiento de vehículos, compresores.

2.1.2. Accesos y Picadas: Prevé la utilización de las picadas existentes para preservar el medioambiente.

2.1.4. Pozos sísmicos someros: Contempla la posibilidad de adecuar pozos para aprovecharlos como productores de agua.

3. ETAPA DE PERFORACION DE EXPLORACION

3.2.3. Ubicación de equipos, materiales y desechos en la locación: Se incorpora habilitación técnica (Ley de tránsito) para equipos y motores de combustión interna, para evitar la contaminación producida por escapes. La ubicación de los tanques de combustibles y almacenaje de petróleo, deben poseer recintos debidamente impermeabilizados, y las cañerías de alimentación y retorno a la vista, para control de pérdidas.

Antes del tapado de piletas proceder al análisis de los contenidos de la misma.

3.2.4. Provisión de agua dulce: Para el tendido de acueducto se aconseja el empleo de cañerías plásticas, en superficie, por los menores requerimientos que ésta presenta.

3.2.5. Campamento del personal, manejo de aguas servidas y desechos: Los incinerables pueden ser tratados en el incinerador, y el producto dispuesto en instalaciones de la explanación, los no incinerables pueden ser retirados para su disposición en repositorios habilitados.

3.2.7. Manejo de los desechos de perforación y de terminación.

Al término de la perforación, los residuos originados podrán enterrarse o ser dispuestos en caminos, siempre que no resulten contaminantes del ambiente.

Deja abierta la posibilidad de incorporar nuevas sustancias a la lista existente, que haya generando el mercado, siempre que no sean contaminantes.

Para desechos peligrosos (lodos a base de petróleo, lodos con aditivos a base de cromo, u otros), tener como adicional una represa de desechos, un tanque metálico e instalar un recinto de tanques de combustibles y ensayos, para excedentes no contaminados. Facilitar el reciclo de las mismas.

3.2.8. Manejo de los desechos de equipos y motores durante la operación.

Los desechos combustibles reducibles mediante la utilización de un incinerador, que asegure la combustión completa y controlada, cuyas cenizas pueden ser dispuestas en la pileta de lodo.

3.2.9. Almacenaje de combustible e hidrocarburos líquidos de ensayo. Manejo de gases de ensayo y agua salada.

a) Contención de líquidos combustibles: Ya sea en forma de tanques o piletas. Contará con recintos impermeabilizados para contener los tanques de reserva de combustibles y para acumular los hidrocarburos líquidos de ensayos de formación que se produzcan durante la perforación, y se instalará también en el recinto un separador de gas - petróleo - agua para la realización de ensayo de capas. Las conexiones de carga, descarga y alimentación, se harán en superficie para poder visualizar pérdidas o filtraciones.

3.2.11. Manejo de hidrocarburos de ensayo.

Se reintroduce el concepto establecido en la Res. 105/93, para el almacenaje de petróleo o de gas y condensado.

Cuando se espera encontrar capas productivas de petróleo, o de gas y condensado (gasolinas), se deben reemplazar los tanques de reserva de combustibles de equipos de perforación con tanques de almacenaje de mayor capacidad, utilizando el recinto anteriormente citado.

4. ETAPA DE DESARROLLO Y EXPLOTACION

4.2.2. Perforación de pozos de desarrollo: Introduce el concepto de sistema de locación seca o semiseca u otro método justificado técnicamente, como así también la reducción de las dimensiones de la locación, realizando luego la recuperación del área mediante el agregado del suelo desmontado en la construcción, respetando el horizonte natural para facilitar la recuperación de la cubierta vegetal.

4.2.3. Baterías colectoras y de medición.

Cuando las bajas relaciones gas - petróleo estén dentro del límite permitido de venteo o cubiertos por una excepción, la salida del gas del separador de control, después del medidor, deberá conectarse a una antorcha mechero, y contará con un separador de líquido deflector que evite la llegada del mismo al punto de venteo, para prevenir el rociado o derrame de fluidos.

Los tanques de medición y colección de las baterías, deberán contar con recintos de seguridad impermeabilizados, siempre y cuando no exista otro sistema alternativo que garantice el alojamiento seguro de fluidos derramados. Las purgas de los separadores gas - agua - petróleo estarán conectadas con un sistema colector a pileta de agua. Las bombas del sistema de bombeo de líquidos contarán con un recinto, con piso impermeabilizado y un colector de derrames conectado al sistema de drenaje de la batería.

En el recinto de tanques construir una pileta colectora con techo y conexiones a los canales de colección de derrames, en la que entrarán también los conductos de descarga de seguridad de los separadores y de los calentadores. Las bocas de las líneas de descarga, dentro de la pileta contarán con deflectores que eviten la formación de niebla de gas y petróleo, y contará la pileta con un sistema de succión de bombas y además un sistema de apertura y bombeo automático que mantenga un nivel máximo, desplazando al oleoducto los líquidos que reciba. Deben estar cercadas en todo su perímetro.

Las bombas de impulsión deben poseer un circuito de recirculación que prevea, la sobre presión en el oleoducto de impulsión en valores de seguridad menores a la presión máxima de diseño.

El equipo dosificador, depósito y cañerías de conexión de productos químicos deben estar alojados dentro de una bandeja o alojamiento impermeabilizado.

En la construcción de baterías se implementará un sistema de telesupervisión que asegure la lectura de variables (niveles de líquido en tanques y presión de oleoducto de impulsión) a un centro con personal permanente.

Se deberá realizar la auditoría de seguridad anual de acuerdo a la Res. 404/94 a todas las baterías del yacimiento.

4.2.4. Plantas de tratamiento y servicios auxiliares.

El lugar donde se almacén combustibles, lubricantes y/o productos químicos contarán con recinto, piso y bordes impermeabilizados.

Es recomendable captar los gases de venteo de los tanques cortadores, de almacenamiento de petróleo y de los tratadores de emulsión para su aprovechamiento.

Se deberá realizar la Auditoría de Seguridad anual de acuerdo a la Res. 404/94.

4.2.5. Agua de Producción.

Se deberá inyectar al nivel de proveniencia, siempre que sea económicamente y técnicamente factible. En los casos que no sea conveniente justificar mediante razón fundada.

4.2.6. Ductos de interconexión.

No se abrirán nuevas picadas y la traza de las cañerías será contigua a la zona de seguridad de los caminos internos del yacimiento.

4.2.7. Plantas de almacenaje y embarque.

Deberán cumplir con los requerimientos de la Ley 13.660 y la Res. 404/94.

Tanto en la etapa de proyecto como en la de funcionamiento se deberá realizar un estudio de riesgo de todas las instalaciones en su conjunto, igualmente para ampliaciones o modificaciones de la planta existente. Se deben realizar en forma anual las Auditorías de Seguridad, de acuerdo a la Res. 404/94.

4.2.10. Modalidades operativas.

4.2.10.1. Para los pozos activos.

Reducir al máximo las dimensiones de las locaciones, facilitando la recuperación del suelo y flora agregando el material de desmonte proveniente de la construcción de las mismas.

4.2.10.2. Para ductos de interconexión entre baterías y planta de tratamiento y líneas de conducción.

No se abrirán nuevas picadas y las trazas de las cañerías será contigua a la zona de seguridad de los caminos internos del yacimiento. Para aperturas de zanjas, se deberá preservar la capa superficial. Evitar la corrosión interna como externa, para prevenir pérdidas.

4.2.10.3. Para las baterías colectoras.

Maximizar las medidas de seguridad (recintos de seguridad, impermeabilización de suelo, etc) establecidas para las instalaciones de dosificación de productos químicos, bombas de impulsión de crudo e instalaciones de control de caudalímetros.

Las piletas deben ser diseñadas y construídas de manera que aseguren su durabilidad en el tiempo y permitan su limpieza.

4.3.1.6. Manejo de sedimentos de fondos de tanques, emulsiones y suelos empetrolados.

Maximizar la recuperación del hidrocarburo, luego disponer en caminos mediante su mezclado con áridos. Se deberán seguir con las técnicas especificados en los agregados técnicos. Para el fondo de tanques, emulsiones y suelos empetrolados se deberá tener un lugar acondicionado de acuerdo a las características del Agregado Técnico específico para este fin.

4.4.1. Fuentes de aguas para la recuperación primaria.

Si se utilizará agua dulce en las operaciones se procederá a pedir autorización a la Autoridad de Aplicación Provincial en Recursos hídricos.

CFI

INFORME ORGANISMOS FEDERALES

PROVINCIA DE FORMOSA

TAREA 7

OCTUBRE 2.000

REUNION COFEMIN

LOS TEMAS TRATADOS EN LA REUNION FUERON:

MODELO INSTITUCIONAL DE LA AUTORIDAD MINERA

EL COFEMIN JUNTO A LAS AUTORIDADES MINERAS SALIENTES HABIAN ACORDADO UN PROGRAMA DE TRABAJO PARA ESTE AÑO 2.000.

LAS NUEVAS AUTORIDADES EMPEZARON UNIFICANDO LAS SUBSECRETARIAS DE INDUSTRIA ,COMERCIO Y MINERIA EN UNA SOLA PERSONA (MARTINEZ MOSQUERA), POR LO QUE EL SECTOR HA PERDIDO PESO ESPECIFICO Y SE LE HA DESIGNADO UN COORDINADOR DEL AREA (LIC. CARLOS PETERSEN).

EL CONSEJO PRESENTO UNA NOTA A LA SEC. DE IND.COMERCIO Y MINERIA PIDIENDO LA JERARQUIZACION DEL SECTOR.

INSTRUMENTACION ACTAS REGIONALES.

ESTOS PROGRAMAS ACORDADOS CON LAS AUTORIDADES SALIENTES, SERAN MANTENIDOS SEGÚN PETERSEN PERO SE MODIFICARA LA FORMA DE GESTION. SE ELIMINARAN LAS SIGLAS (SEGEMAR, INTEMIN, ETC.) PARA EN CAMBIO APOYAR AL PRODUCTOR MINERO CON TODA LA ORGANIZACIÓN DONDE, EN QUE Y CUANDO HAGA FALTA. TAMBIEN PRETENDEN TENER LA INFORMACION MINERA ACTUALIZADA Y NO COMO AHORA QUE SE ESTA TERMINANDO LOS DATOS DE LA PRODUCCION MINERA DE 1.998.

SE ACOMPAÑA PROPUESTAS DE ACCION PARA EL SECTOR MINERO.

BANCO DE LA NACION. FINANCIAMIENTO PYMES MINERAS.

EL PRESIDENTE DR. CRISTHIAN COLOMBO MANIFESTO QUE NO PREPARA LINEAS ESPECIALES PARA SECTOR ALGUNO. ESTAN LAS LINEAS DISPONIBLES HABITUALES PARA TODOS COMO COMPRA DE MAQUINARIA, REACTIVACION, PRESTAMOS PARA PYMES, MICROEMPREDIMIENTO, PERSONALES,ETC.,

TAMBIEN DIJO QUE NO TENDRAN ESPECIALISTAS PARA EVALUAR LAS CARPETAS DE CADA PRODUCTOR. LO DEJARAN A CARGO DE LAS DIREC. PROV., O AUN DE LOS MUNICIPIOS, QUIENES MEJOR CONOCEN A LAS PYMES, QUE ESTUDIEN Y APRUEBEN LAS SOLICITUDES.

LUEGO LA SEC. DE INDUSTRIA, COMERCIO Y MINERIA LO ELEVARA AL BANCO NACION QUE SOLO JUZGARA LA PARTE CREDITICIA.

SECRETARIA DE INDUSTRIA, COMERCIO Y MINERIA.

LA LIC. DEBORA GIORGI DEFENDIO LA ACTUAL ESTRUCTURA DE LA SECRETARIA Y DIJO QUE ELLA ERA LA RESPONSABLE DEL SECTOR. CONSERVARA LO BUENO HECHO E IMPULSARA QUE TODA LA ADMINISTRACION NACIONAL Y PIDE A QUE LAS PROVINCIALES TAMBIEN

REUNION COFEMIN

ACTA

SE APROBO EL ACTA DE LA REUNION ANTERIOR EN CORDOBA DONDE SE ELIGIERON LAS AUTORIDADES DEL COFEMIN.

CREDITOS PYME

SE DEBATIO EL DOCUMENTO PREPARADO POR LA COMISION SOBRE APOYO A LAS EMPRESAS PYMES MINERAS. SE BUSCA QUE EL BANCO NACION HAGA MÁS FLEXIBLE LAS CONDICIONES DE LOS CREDITOS. TAMBIEN SE TIENE PRESENTE QUE EL MARCO ECONOMICO NO LES PERMITE SU EVOLUCION.

ESTRUCTURA MINERA NACIONAL

OTRA COMISION PREPARO UN BORRADOR PARA EL DEBATE SOBRE LA FORMA DE ORGANIZACIÓN DE LA ESTRUCTURA MINERA NACIONAL. SE PIDE LA VUELTA DE LA SUBSECRETARIA DE MINERIA HOY DISUELTA, Y LA CREACION DE UNA COORDINACION QUE LA SUPLANTA CON LAS MISMAS FUNCIONES. SEGEMAR SE HA INCLUIDO DEPENDIENTE DE ESTA ESTRUCTURA. EL COFENMIN ESTA A LA ALTURA DE LA SECRETARIA DE INDUSTRIA Y MINERIA DE LA NACION.

CAEM

LA CAMARA DE EMPRESARIOS PRESENTA UN PROYECTO DE LEY DE REFORMA DE LA LEY DE INVERSIONES MINERAS QUE HA SIDO LLEVADO A TODOS LOS SECTORES (CONGRESO, COFEMIN, ETC.). PRINCIPALMENTE SOLICITAN LA ESTABILIDAD TRIBUTARIA Y REFORMA DE LAS AMORTIZACIONES. TAMBIEN SE PIENSA INCLUIR EL IVA DE LAS INVERSIONES.

PASMA

ESTA EN LA ULTIMA ETAPA DEL PROGRAMA. SE PIENSA SEGUIR CON LA ORGANIZACIÓN DE LAS RELACIONES CON LA COMUNIDAD Y LAS INVERSIONES.

CATASTRO: LA RED TOPOGEODESICA EN CRONOGRAMA. MONUMENTACION REALIZADA Y SE TERMINA LA MEDICION.

M.AMBIENTE:LOS ESTUDIOS DE BASE AMBIENTALES SERAN REALIZADOS EN AGOSTO.

SUIM:PLANIMETRIA Y ALTIMETRIA REALIZADOS. LA BASE DE DATOS ALFANUMERICA EN OPERACION. EN JULIO SE TIENE EN INTERNET. SECRETARIA COFEMIN

RELANZAMIENTO DE COMISIONES DEL MERCOSUR. SG2 ES MINERIA CON COMISIONES DE LEGISLACION, INFORMACION MINERA, INFORMATICA Y TECNOLOGIA.

EN EL COMITÉ ASESOR ESTAN COFEMIN, CAMARA EMPRESARIA, Y EL CONGRESO.

EN LA OLAMI SE REUNEN LAS PROVINCIAS, NACION, CAMARAS EMPRESARIAS, ASOCIACIONES PROFESIONALES Y OBRERAS. EL 11 DE JULIO HAY REUNION

SINATEM

EL ESTADO TIENE UN ROL SUBSIDIARIO. SE ESTABLECE UN MARCO JURIDICO Y SE HACE UN MAPA DE LOS PRODUCTORES MINEROS. SUS NECESIDADES DE ASISTENCIA.

TAMBIEN LA ENCUESTA DEL MERCADO MINERO MEDIANTE FONDOS DEL BANCO MUNDIAL.

P.P.P PROGRAMA DE PRODUCTOS DE LAS PROVINCIAS. UN ANALISIS DE LOS PRODUCTORES EN SUS CAPACIDADES DE PRODUCCION, CALIDAD ETC.

COFEMIN COMITÉ EJECUTIVO

INFORME SUBSEC. ENERGIA Y MINERA DR SARABIA

PRESENTA UN RESUMEN DE LAS TAREAS A REALIZAR EN EL AÑO 2000.

A-PASMA

PARA LOS TEMAS MINEROS SE SEGUIRA CON EL PROYECTO PASMA EN LO QUE HACE AL CATASTRO, MEDIO AMBIENTE Y CAPACITACION. ECONOMIA MINERA SERA LA RESPONSABLE DE LA CAPACITACION Y COORDINARA CON SINATEM Y SUIM.

B-SEGURIDAD JURIDICA

APROBAR EL ART. 22 BIS DE LA LEY. DAR CLARAS SEÑALES A LA INVERSION EXTRANJERAS.

C-ACTUALIZACION LEY DE INVERSIONES MINERAS

ACTIVAR LA APROBACION DE LA LEY DE INVERSIONES MINERAS. DAR ESTABILIDAD FISCAL A LAS EMPRESAS. VISITAR A LAS COMISIONES LEGISLATIVAS PARA AGILIZAR LA LEY. ECONOMIA ASEGURA NO VETAR DE NUEVO.

D)PROYECTOS COMPARTIDOS

APROBADO EL TRATADO CON CHILE. LA COMISION DE ADMINISTRACION DEL TRATADO EMPEZARA SU FUNCIONAMIENTO.

E)DIGITALIZACION INFORMACION

SE ORGANIZARA Y SE BUSCARA LA INFORMACION (SUIM)

F) PROVISION DE ENERGIA

LINEA MINERA APROBADA ENTRE SANJUAN Y MENDOZA. PERO FALTA EL RESTO.

EL GASODUCTO DE LA PUNA LO HACE SALTA HASTA EL LIMITE. CATAMARCA PONDRA PARTE DEL RESTO.

G) TRANSPORTE

SE BUSCARA FINANCIAMIENTO PARA EL FF.CC. BELGRANO.

H)AREAS MINERAS PROVINCIALES

SE EXPLOTARAN POR EMPRESAS PROVINCIALES O POR PRIVADOS DIRECTAMENTE

I) INFORMACION GEOLOGIA MINERA

PARA LA GEOLOGIA DE BASE SE DEFINIRA HASTA DONDE EL ESTADO HACE Y LUEGO DEBEN CONTINUARLA LAS EMPRESAS PRIVADAS. LOS SERVICIOS GEOLOGICOS SE PASARAN AL SECTOR PRIVADO. SE PIDE QUE SE DICTAMINE QUE LA INFORMACION GEOLOGICA DE LOS EMPRENDIMIENTOS PRIVADOS TAMBIEN PASE AL ESTADO.

J) FINANCIAMIENTO

SE PEDIRA A LOS BANCOS LINEAS PARA PYMES

K) PROGRAMA DE ASISTENCIA TECNICA

EL SINATEM HARA 3 PROYECTOS POR PROVINCIA.. SEGUIRA LA ENCUESTA Y EL DIAGNOSTICO.

CONTINUIDAD DEL MEJORAMIENTO DE INFRAESTRUCTURA.

SE ENTIENDE LA NECESIDAD DE MANTENER LAS OFICINAS DE MINERIA PROVINCIALES UNA VEZ QUE SE TERMINE EL PASMA.

PARA ELLO SE PIDE QUE CADA PROVINCIA PRESUPUESTE EL COSTO DE OPERACIÓN DEL SISTEMA PARA TRATAR DE TENER UNA PARTIDA NACIONAL Y PROVINCIAL AUTARQUICA PARA SU OPERATORIA.

COMITÉ EJECUTIVO TEMAS TRATADOS

1- APROBACION DEL ACTA DE LA REUNION ANTERIOR

2- REDACCION DE TEMAS A TRATAR EN LA REUNION Y ASAMBLEA DEL 24 /10/00 EN CORDOBA.

3- INFORME SEC. EJECUTIVA

A) DE LA REUNION DEL COMPONENTE LEGAL

B) DE LA CAPACITACION POR UNA EMPRESA DE CANADA PARA ORGANIZAR CARERAS TERCARIAS VINCULADAS A LA ACTIVIDAD MINERA

4) INFORME VIAJE A EXPOSICION EN VERONA. SE RECIBIERON 120 CONSULTAS EN EL STAND.

SE PROMUEVE REALIZAR UN PEDIDO DE VIAJES A FERIAS EN EL EXTERIOR EN EL PROXIMO PERIODO.

5)PASMA (O.CORDOBA)

SE LE RECLAMAN:

ENTREGA DE LOS GPS.

LA LICITACION DE LOS GPS ESTA PARADA POR IMPUGNACIONES PERO SE ESTIMA SU ENTREGA EN UNOS MESES.

VEHICULOS Y LABORATORIO MOVIL

YA ESTA LA PARTIDA Y SE LICITARA EN POCOS DIAS MAS.

ADJUDICACION ZONA CENTRO

POR PROBLEMAS CON EL B. MUNDIAL SE ENCUENTRA DEMORADA. SE ESPERA SU ADJUDICACION EN UN MES.

RED TOPOGEODESICA

SE ENTREGARA EN TODO EL PAIS EN UNOS MESES.

SE LE PIDE QUE EL PASMA REALICE EL PROGRAMA PARA CATASTRO DE CANTERAS. DEBERA SER POR REGIONES PARA CONTEMPLAR LAS DIFERENCIAS DE CADA LUGAR.

CAPACITACION

CADA PROVINCIA QUE NECESITE CAPACITACION DE SU PERSONAL EN MAPINFO O SISTEMAS DE COMPUTACION PARA EL MANEJO MINERO DEBERA HACER LLEGAR 3 PRESUPUESTO Y SU ADJUDICACION.

OFEPHI

**TEMA :PROYECTO DE OFEPHI DE LEY DE HIDROCARBUROS.
SANCION DE LA LEY DE HIDROCARBUROS**

REUNION COMITÉ EJECUTIVO

SE DEBATIO EL APOYO AL PROYECTO DE OFEPHI EN LA CAMARA DE SENADORES.

SE ESTUVO DE ACUERDO EN QUE LAS PROVINCIAS PRODUCTORAS APOYAN UN PROYECTO QUE INCLUYA PRINCIPALMENTE:

EL TRASPASO INMEDIATO DEL DOMINIO DE LOS YACIMIENTOS A LAS PROVINCIAS.

EL CONTROL TECNICO Y MEDIO AMBIENTAL EFECTIVO DE LOS YACIMIENTOS.

LA PERCEPCION DE LAS REGALIAS EN FORMA DIRECTA.

LA INCLUSION EN LA LEY DE LOS DECRETOS DESREGULATORIOS Y LA CONTINUIDAD JURIDICA DE LOS CONTRATOS VIGENTES HASTA SU EXTINCION.

REUNION DE LA JUNTA DE GOBERNADORES DE OFEPHI

PARTICIPARON LOS GOBERNADORES DE SALTA Y MENDOZA, JUNTO A LOS REPRESENTANTES DE FORMOSA, RIO NEGRO, T. DEL FUEGO, SANTA CRUZ, NEUQUEN Y CHUBUT.

TAMBIEN EL DR FAYAD, PRESIDENTE DE LA COMISION DE ENERGIA DE LA CAMARA DE DIPUTADOS DE LA NACION

LA JUNTA DE GOBERNADORES DECIDIO LLEVAR LA POSTURA APROBADA EN EL COMITÉ EJECUTIVO A LA REUNION CON LOS SENADORES DE LA NACION.

REUNION EN EL SENADO DE LA NACION

SE REALIZO UNA AUDIENCIA PUBLICA EN EL SENADO DE LA NACION CON LA COMISION DE COMBUSTIBLES.

ESTUVIERON LOS SENADORES DRES GENOUD, ALASINO, CANTARERO, MELGAREJO, SAPAG, DE LA ROSA, BRANDA, ETC.

SE HIZO UNA HISTORIA DE LAS REUNIONES MANTENIDAS POR LA COMISION CON LAS CAMARAS DE EMPRESARIOS DE PETROLEO Y ESTACIONES DE SERVICIOS. TAMBIEN CON LOS DUEÑOS SUPERFICIARIOS DE LOS TERRENOS CON YACIMIENTOS DE PETROLEOS.

LA POSICION DE OFEPHI, EXPUESTA POR LOS SRES GOBERNADORES ROMERO E IGLESIAS, FUE PEDIR UNA PRONTA SANCION DE LA LEY REDACTADA SIN EL TEMA DE COMERCIALIZACION.

SE LES CONTESTO POR PARTE DE LOS SENADORES QUE HAY VARIOS PROYECTOS BASTANTE COICIDENTES CON EL OFEPHI Y PROPUESTOS

POR LOS SENADORES GENOUD, SAPAG Y CANTARERO PERO QUE INCLUYEN ADEMÁS EL TEMA DE COMERCIALIZACION DE HIDROCARBUROS.

SIN EMBARGO RECONOCIERON QUE SI ESTE TEMA HACE ATRASAR EL DICTADO DE LA LEY ESTAN DISPUESTO A SEPARARLO Y HACER UNA LEY APARTE.

POSICION DE LA SEC. DE NERGIA

EL DR MONTAMAT OPINA SOBRE EL PROYECTO DE LEY DE HIDROCARBUROS QUE:

- **PARA EL TRASPASO DEL DOMINIO A LAS PROVINCIAS SE DEBE ACORDAR UN REGIMEN DE PRORROGA CONSENSUADO Y LA DELEGACION GRADUAL DE PODERES REGLAMENTARIOS Y DE CONTROL A LOS ESTADOS PROVINCIALES.**
- **CONSIDERA QUE LA LEGISLACION SOBRE EL MEDIO AMBIENTE DEBE SER DE CARÁCTER GENERAL Y NO EPECIFICO.**
- **NO CONSIDERA CONVENIENTE INCLUIR EL TEMA DE COMERCIALIZACION YA QUE CON LA LEY ANTIMONOPOLIOS N° 25.156 CONTIENE UN REGIMEN SANCIONATORIO QUE PUEDE CORREGIR TODA PRACTICA COLUSIVA DEL SECTOR EN CONTRA DEL INTERES GENERAL.**
- **PROPONE CREAR, EN LUGAR DEL ENTE FEDERAL DE LOS HIDROCARBUROS, UN FORO EN EL AMBITO DE LA SEC. DE ENERGIA DONDE SE ACUERDEN TEMAS REGLAMENTARIOS, SE FIJEN CRITERIOS DE CONTROL Y SE RESUELVAN CUESTIONES INTERJURISDICCIONALES.**

Ing-Olaguer Reynals

Comité Ejecutivo OFEPHI

Ref.: Situación Ley de Hidrocarburos / Salida del Secretario de Energía

El Comité Ejecutivo de la OFEPHI, ha procedido a reunirse el 24 de agosto del corriente año, con el objeto de analizar un proyecto de Ley de Hidrocarburos, que se habría gestado en el ámbito del Poder Ejecutivo Nacional.

Aunque en modo extraoficial, nos consta que el proyecto pertenece al PEN y que habiendo sido elevado por el Jefe de Gabinete de Ministros, se encuentra en la Secretaría Legal y Técnica de Presidencia, para ser remitido al Honorable Congreso de la Nación, aunque existirían algunas reservas (por parte del Secretario / hermano del presidente de la Nación) para llevar adelante lo sugerido por la Jefatura de Gabinete.

Resumiendo el proyecto, el mismo mantiene vigentes todas las facultades de la 17.319, excepto el cobro de regalías, en cabeza de la Secretaría de Energía. En algunos aspectos le amplía aún más las funciones previstas en la ley antes mencionada.

Resulta importante destacar, que durante el fin de semana pasado, se han desencadenado distintas decisiones, en el ámbito del PEN, que sectorialmente han impactado con el relevo del Sr. Secretario de Energía de la Nación Dr. Daniel G. Montamat, que sería reemplazado por la Lic. Débora Giorgi.

De acuerdo a lo apuntado por los distintos medios, entre otras causales, estaría involucrado el proyecto de Ley de los Hidrocarburos.

Independientemente de las interpretaciones que se le pretendan asignar a la decisión, lo relevante son las siguientes dos conclusiones:

- a - El Sr. Jefe de Gabinete de Ministros, nombrará como asesor al Dr. Daniel Montamat en forma específica para propiciar el Proyecto de Ley de los Hidrocarburos por ante el Congreso de la Nación, vía PEN.
- b - Dentro de las cuestiones urgentes de resolución que los medios le asignan a quien ocupará la futura Secretaría de Energía y Minería se encuentran las tarifas eléctricas, de gas y la Ley de Hidrocarburos.

Es en función de estas últimas dos cuestiones, que en realidad se refuerzan las conclusiones a que ha arribado el Comité Ejecutivo y que pasan por sugerir al Señor Presidente las siguientes tres acciones:

1. - Remitir una nota (cuyo proyecto se adjunta), al Sr. Presidente de la Nación, el que tiene por objetivo expresar respetuosamente que las provincias Productoras de Hidrocarburos no estarían de acuerdo que el Poder Ejecutivo Nacional remitiera un Proyecto de Ley que no incluyera la transferencia en forma inmediata del Dominio y Jurisdicción de los Hidrocarburos a estas últimas.

Adicionalmente se le requiere al Sr. Presidente, dada la relevancia del tema, tenga a bien consultar a las Provincias en forma previa sobre el particular con el fin de resguardar no solo el interés general de la Nación, sino también los derechos que le son inherentes a las Provincias..

Creemos en esta oportunidad, como más relevante una nota que la presencia del Sr. Presidente con algún otro Gobernador o con la JUNTA DE GOBERNADORES.

Lo expuesto viene a cuenta a que es de nuestro conocimiento que los Senadores, especialmente los del oficialismo, le han expresado al PEN no estar de acuerdo con el proyecto que remitirían al Congreso, con lo cual entendemos que solo hay que reforzar esta situación vía nota (que no compromete a las distintas pertenencias partidarias de cada gobernador ni puede tomarse como un favor del

PEN –el acceder a lo requerido- del cual se esperen retribuciones).

2. - Requerir una nueva reunión a las cuatro comisiones del Senado (Combustibles, Energía, Presupuesto y Hacienda y Asuntos Municipales) que tienen la responsabilidad de generar el despacho de comisión respecto del proyecto de ley de Hidrocarburos; basados a que en la última visita realizada hace más de sesenta (60) días, nos informaron que tal acción estaría resuelta en la primer quincena del mes de julio.
3. - Requerir una reunión del Presidente de la Organización a la nueva Secretaria de Energía y Minería,

A: ING. S. BASABES

Ref.: Reunión Secretaria de Energía

Se detallan los aspectos principales de la reunión mantenida por los miembros del Comité Ejecutivo con la recientemente designada Secretaria de Energía y Minería, Licenciada Debora Giorgi

Antes de entrar en los temas específicos, es de destacar que se expuso a la Secretaria, sobre la conveniencia de convocar a las autoridades de la Organización Federal de los Hidrocarburos (OFEPHI) en la figura de su presidente y los miembros de la Junta de Gobierno, ya que el Comité Ejecutivo, si bien es representativo de la organización, no es su órgano de conducción máximo. En el día de la fecha se le remitirá formal copia del proyecto de Ley corta que el presidente de la Organización le ha entregado a las comisiones específicas que tratan el proyecto de Ley de Hidrocarburos en el ámbito del Senado de la Nación.

La reunión se desarrollo por iniciativa e invitación de la funcionaria, la que expresó su deseo de tomar contacto con todos los sectores vinculados a los hidrocarburos, con los que espera mantener un fluido dialogo, además de un intercambio general de ideas, en la parte sustancial informó oficialmente que si bien estaba analizando todos los proyectos de Ley de Hidrocarburos que se encuentran en el Congreso, esta gestión era continuidad de la anterior y consideraba “proyecto del poder ejecutivo” el que trascendió informalmente la semana pasada y sobre el que informásemos oportunamente.

Confirmó asimismo que este proyecto estaba ya inicialado por el Sr. Ministro de Economía y a estudio del Señor Presidente de la Nación.

Estas noticias le dan certeza a la posibilidad que sea enviado al Congreso Nacional este proyecto que como analizáramos en nuestro informe de la semana próxima pasada desconoce facultades esenciales a las provincias, niega la jurisdicción y la condición de autoridad concedente y posterga la transferencia de los yacimientos hasta la fecha de caducidad de las concesiones y su eventual prorroga. Todo esto en abierta contradicción con todos los proyectos en tramite, y en violación al Art. 124 de la Constitución Nacional.

COMITÉ EJECUTIVO OFEPHI

SITUACION PROYECTOS DE LEY DE HIDROCARBUROS

SE CONOCIO UN PROYECTO DE DICTAMEN DEL SENADO DE LA NACION QUE ESTA FIRMADO POR LOS SENADORES DE LAS COMISIONES DE COMBUSTIBLES, LEGISLACION GENERAL Y OBRAS PUBLICAS.

DEBIDO A LAS DENUNCIAS HECHAS CONTRA FIRMANTES DE ESTE DICTAMEN HA QUEDADO POR AHORA SIN TRATAMIENTO EN EL RECINTO.

SE DEBE EVITAR QUE PASE AL RECINTO ESTE DICTAMEN PUES SE CAMBIO IMPORTANTES DEFINICIONES YA CONSENSUADAS EN LA REUNION QUE GOBERNADORES DE LAS PROVINCIAS INTEGRANTES DE OFEPHI HABIAN REALIZADO EN EL RECINTO.

ENTRE LAS DISPOSICIONES MAS IMPORTANTES MODIFICABA:

1-DEJABA SIN VALOR REFERENCIA EL PORCENTAJE DE LAS REGALIAS PETROLERAS QUE CORRESPONDEN A LAS PROVINCIAS PRODUCTORAS (ACTUALMENTE LA LEY LO UBICA ENTRE UN 5 Y UN 12 %).

2-PERMITIA AHORA RENEGOCIAR LA PRORROGA DE LAS CONCESIONES DE EXPLOTACION DE YACIMIENTOS TRANSCURRIDOS LOS PRIMEROS 10 DE LOS 25 AÑOS PACTADOS DE CONTRATO.(AHORA ES RECIEN ANTES DE FALTAR 6 MESES PARA VENCER LA CONCESION)

3-CREABA UN SEGUNDO ENTE DE CONTROL DE LA COMERCIALIZACION DE LOS HIDROCARBUROS QUE TENDRIA TODA LA ESTRUCTURA Y PRESUPUESTO QUE MANEJABA EL CREADO POR LAS PROVINCIAS PARA EL CONTROL DE LOS YACIMIENTOS.

ADEMAS HAY CAMBIOS MENOS IMPORTANTE PERO FUERA DE LO ACORDADO CON LAS PROVINCIAS.

POR OTRO LADO EL PEN TIENE EN ELABORACION UN PROYECTO DE LEY CORTA QUE INCORPORA A LA LEY 17319 SOLO LOS DECRETOS DE DESREGULACION PETROLERA, PERO QUE PROPICIA EL TRASPASO DEL DOMINIO A LAS PROVINCIAS RECIEN AL VENCER LAS ACTUALES CONCESIONES (DENTRO DE 17 AÑOS APROXIMADAMENTE).

ANTE ESOS PROPICIADORES DE CAMBIOS NO ADECUADOS PARA LAS PROVINCIAS, ES EL MOMENTO ADECUADO PARA QUE LAS MISMAS EMPUJEN Y RATIFIQUEN SU PROYECTO EN LOS ORGANISMOS LEGISLATIVOS NACIONALES

DESCUENTO DEL PRECIO DE VENTA POR GASTOS DE PUESTA EN COMERCIALIZACION

LAS PROVINCIAS PRODUCTORAS HAN QUERIDO ELIMINAR ESTE DESCUENTO.

HASTA AHORA SE HA LOGRADO REDUCIRLO A SOLO EL 3% DEL PRECIO DE VENTA.

PERO ESTA FORMA DE CALCULO ES PENOSA. EN EFECTO AL SUBIR MAS DEL 100% EL PRECIO DEL CRUDO PARA LA MISMA TAREA SE DESCUENTA AHORA EL DOBLE

SE HARA UN CALCULO POR PROVINCIA Y YACIMIENTO PARTA LOGRAR UN CAMBIO EN ESTE DESCUENTO.

PROVINCIA DE SALTA

EL GOBERNADOR ROMERO DICTO EL **DECRETO 2361 DEL 5/9/00**

EN SU ART. 1 DECLARA **ABROGADO** EL ART. 1 DE LA LEY 17319 POR EL ART. 124 DE LA REFORMA CONSTITUCIONAL Y EN CONSECUENCIA **CORREPONDE A LAS PROVINCIAS** PRODUCTORAS LA APLICACIÓN DE LAS DISPOSICIONES REGULATORIAS DICTADAS POR EL CONGRESO DE LA NACION.

EN EL ART. 2 INVITA A LOS DEMAS GOBERNADORES DE LAS PROVINCIAS PRODUCTORAS PARA LA **CONSTITUCION DE UNA REGION** EN LOS CONCEPTOS DEL ART. 124 DE LA CONSTITUCION NACIONAL CON EL FIN DE ADOPTAR **CRITERIOS HOMOGENEOS** EN LA APLICACIÓN DE LAS DISPOSICIONES REGULATORIAS DE LOS HIDROCARBUROS LIQUIDOS Y GASEOSOS QUE NO SEA COMPETENCIA DE LOS JUECES DE CADA UNA DE LAS PROVINCIAS.

ING. OLAGUER REYNALS

~