

O/H. 22214

R 15 i

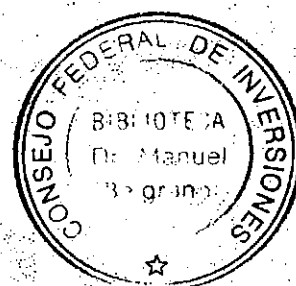
I

C.F.I.

43938

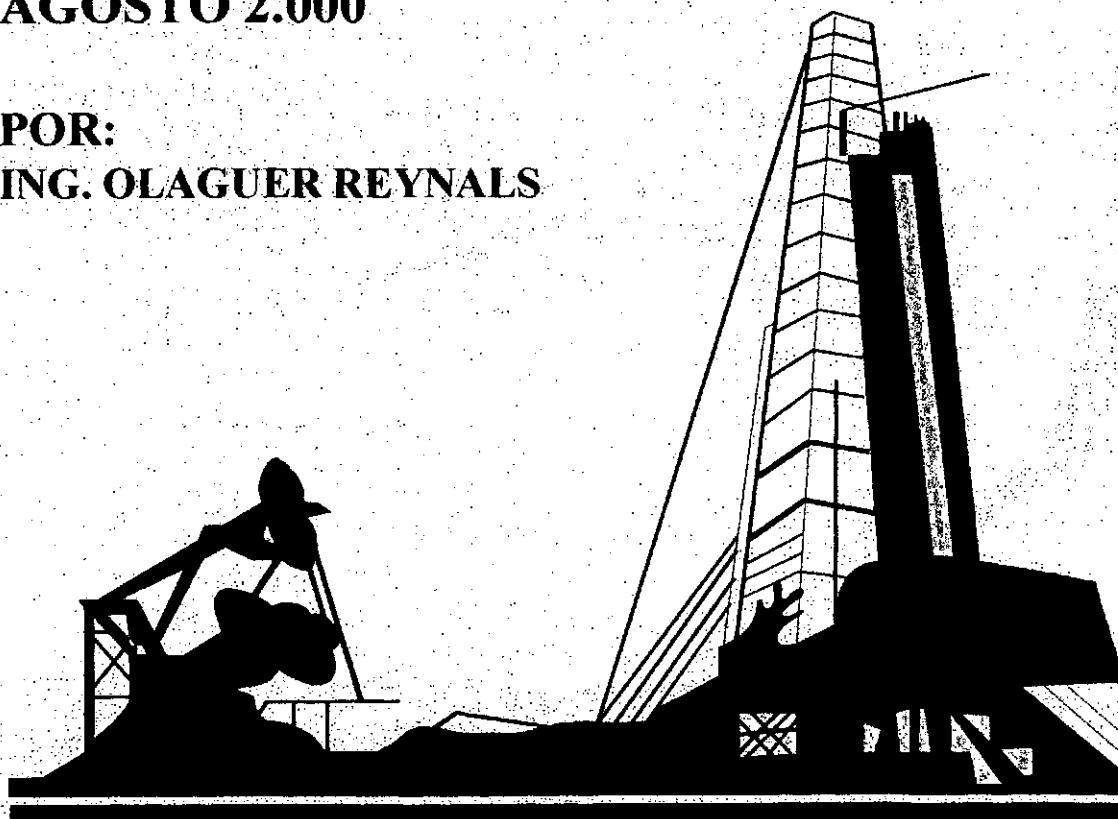
CONSEJO FEDERAL DE INVERSIONES

**INFORME NUMERO 1
RESERVAS DE PETROLEO Y GAS
PROVINCIA DE FORMOSA
CUENCA NOROESTE
REPUBLICA ARGENTINA**



AGOSTO 2.000

**POR:
ING. OLAGUER REYNALS**



MEMORANDUM 679

Al Jefe
del Area Red de Información
Lic. Edmundo Szterenlich.

Del Jefe del Area
Financiamiento del Entorno de la
Competitividad
Ing. Horacio Diez

Buenos Aires, 6/11/2000

Exte. N°4247

Le envío para ser incorporado a la biblioteca, un ejemplar del Informe Parcial N°1 del estudio **"Asistencia Técnica y Control de las Explotaciones Hidrocarburíferas de la Provincia de Formosa"**

Atentamente.

NOTA: adj. soporte magnético



ING. HORACIO A. DIEZ
JEFE DEL AREA FINANCIAMIENTO
DEL ENTORNO DE LA COMPETITIVIDAD

7/xi/00

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.

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%

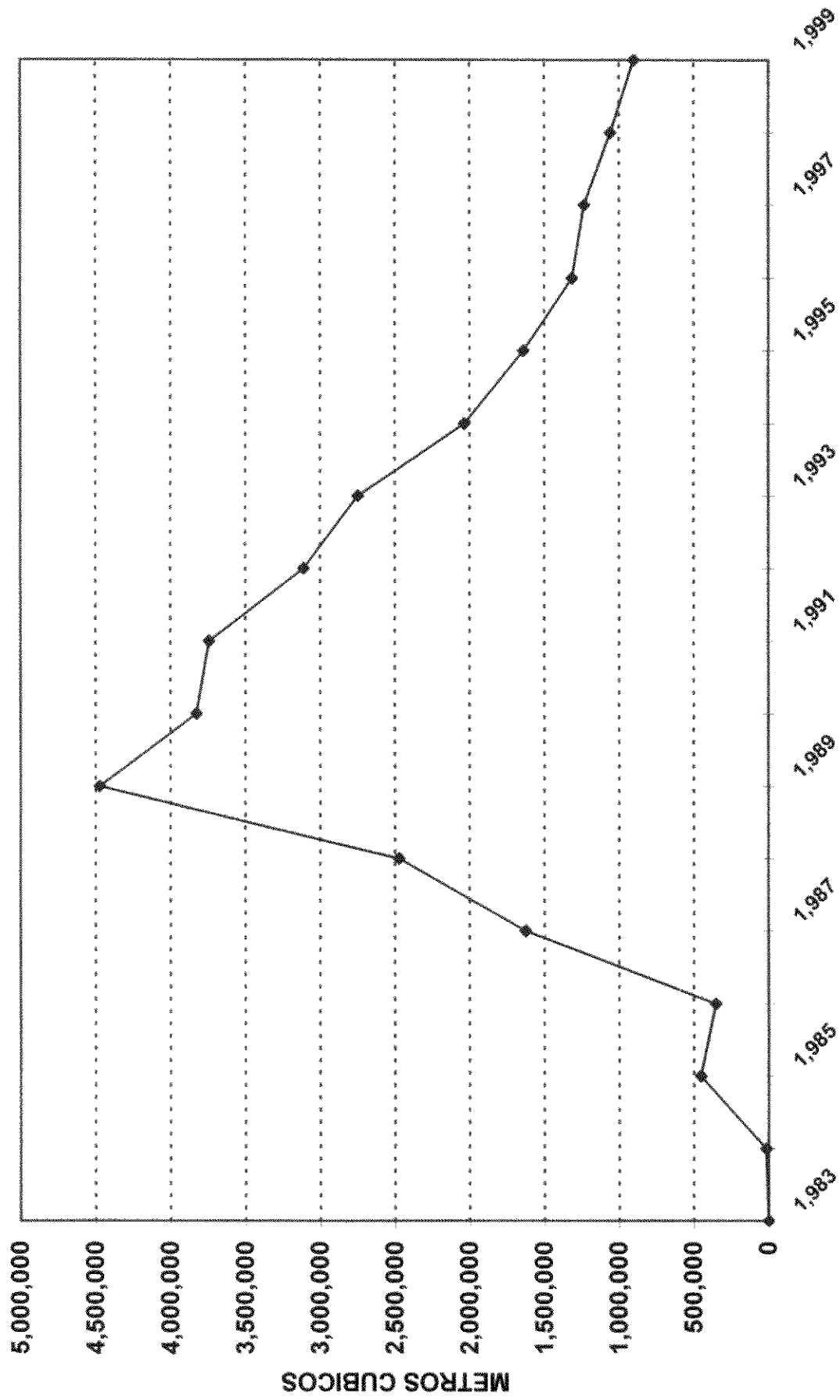
0.00%

DIF CON 1992

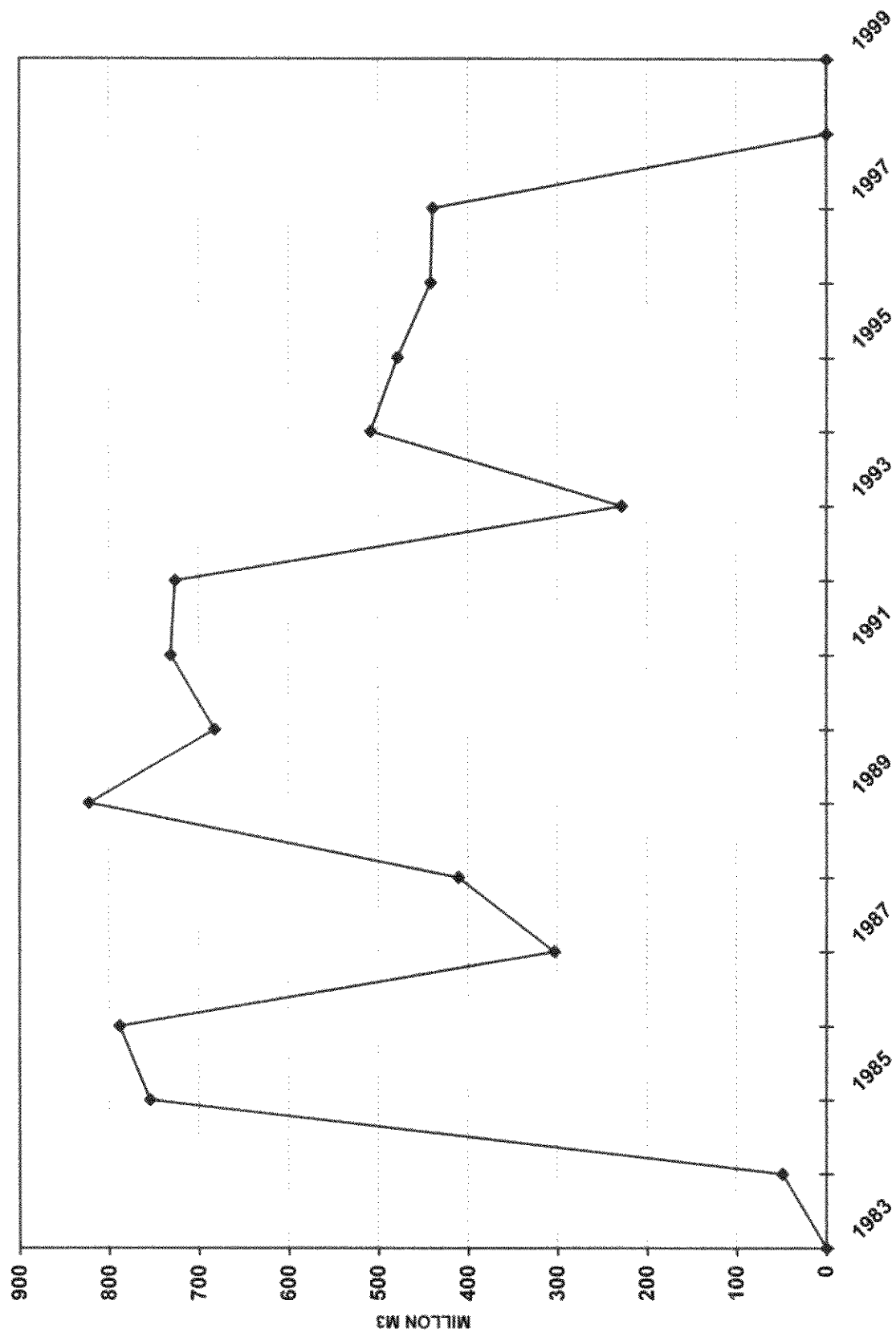
-70.97%

-100.00%

RESERVAS DE PETROLEOS



RESERVAS DE GAS



CFI

RESERVAS DE PETROLEO

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 1.995 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 1.997 SE TENIAN OPERANDO 28 YACIMIENTOS CON 72 POZOS PRODUCTIVOS QUE ENTREGARON 847.000 M3 DE PETROLEO Y 4.318 MILLONES DE M3 DE GAS.

TRABAJOS DE EXPLORACION

AGUARAGUE-SALTA

PRODUCE HOY 3,7 MILLONES DE M3/DIA Y EL NUEVO POZO AGUARAGUE XP-1 PRODUCE 500.000 M3/DIA. PUDIENDO PRODUCIR EL DOBLE SI SON EXITOSAS EL ENSAYO DE OTRAS CAPAS PRODUCTIVAS.

EL COSTO DE ESTE POZO ES DE 30 MILLONES DE U\$S.

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

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.

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.

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.

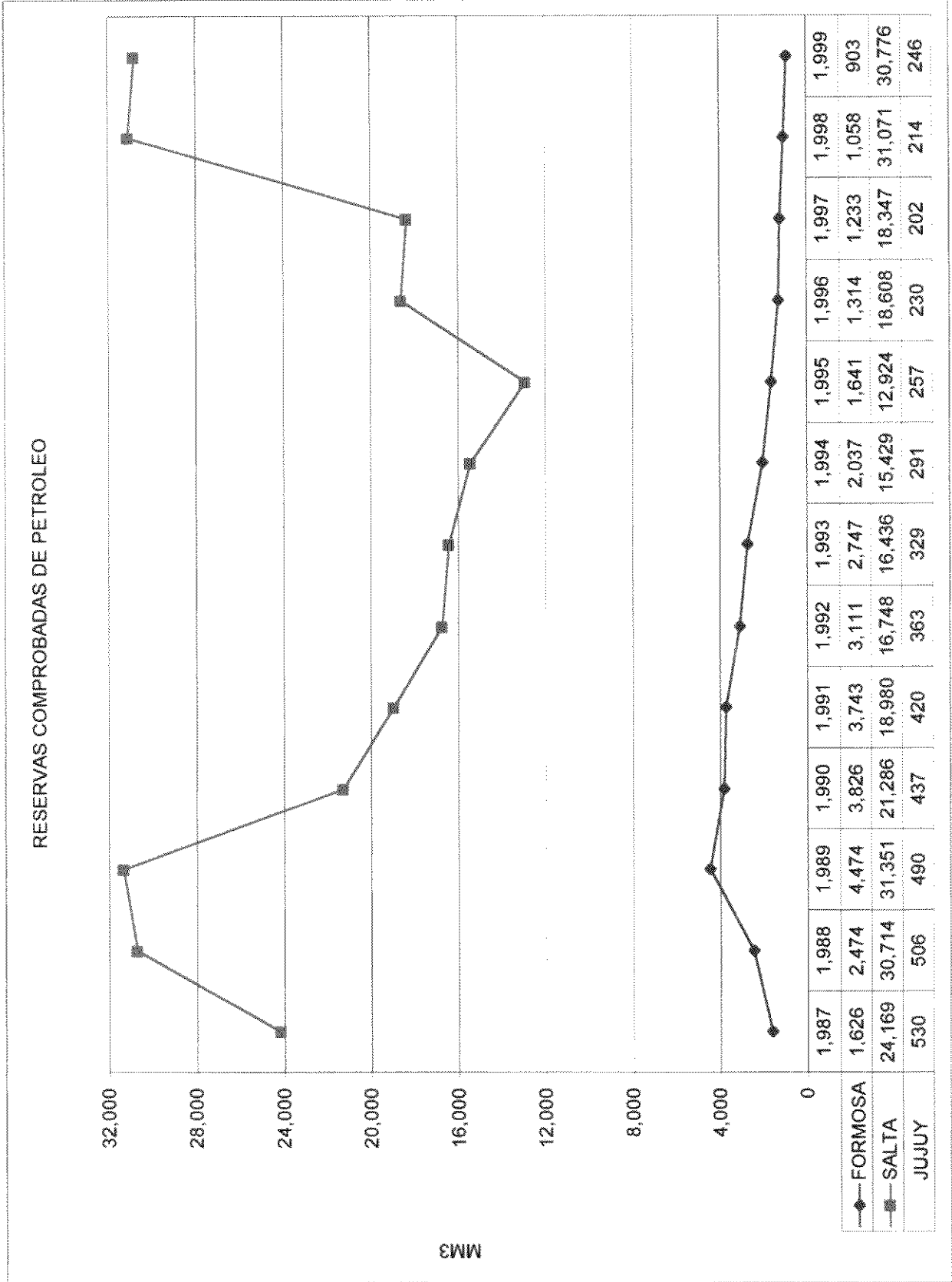
ANALISIS DEL PERIODO 1987/1999

SI TOMAMOS EL AÑO 1.987 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.



CFI

RESERVAS DE PETROLEO Y GAS

REPUBLICA ARGENTINA

TAREA NRO 3

AGOSTO 2.000

CFI

RESERVAS DE PETROLEO

REPUBLICA ARGENTINA

AGOSTO 2.000

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.

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

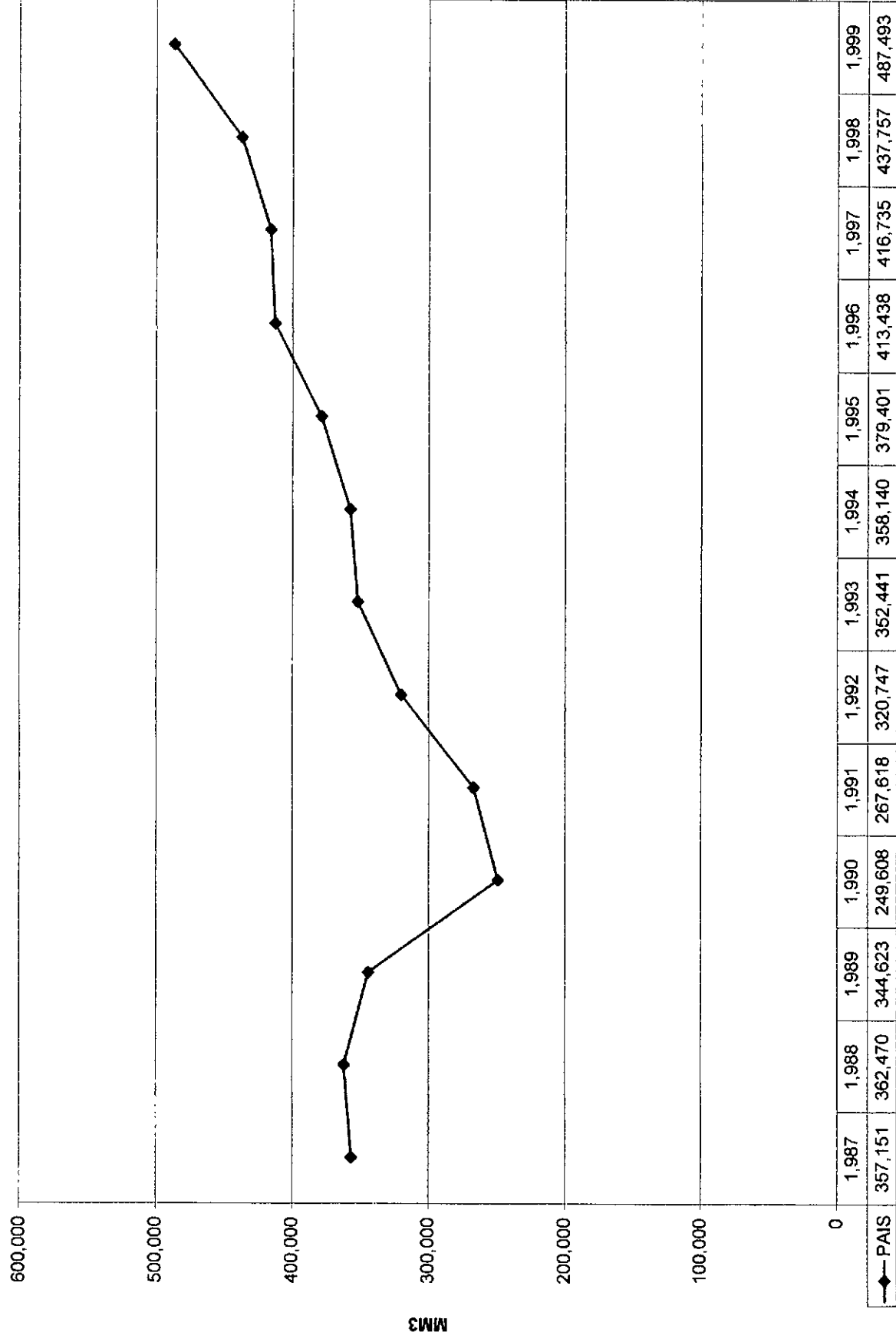
DIFER. CON 1998

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

DIFER. CON 1987

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

RESERVAS DE PETROLEO-ARGENTINA



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.

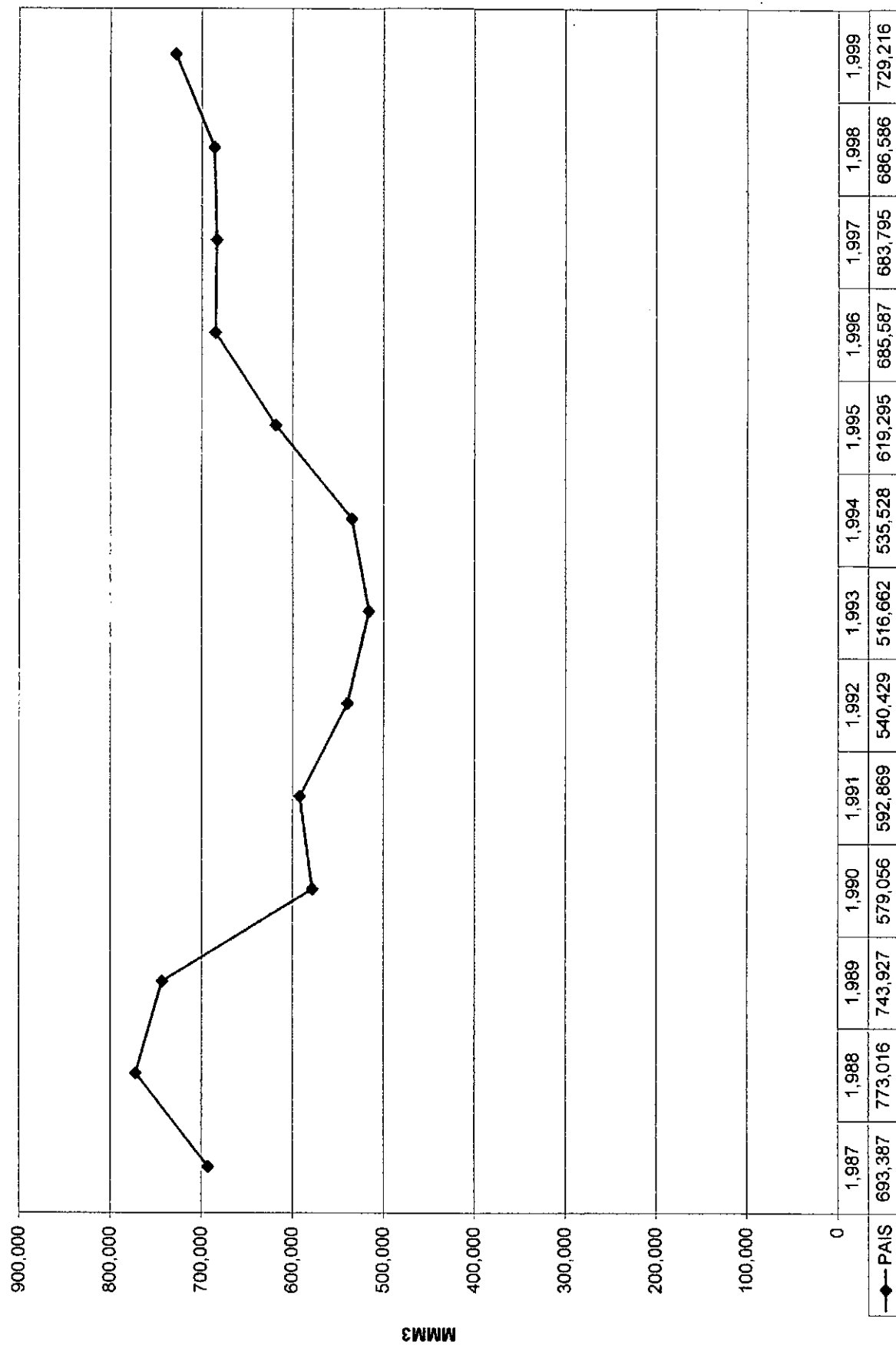
DURACION DE LA RESERVAS

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%.

RESERVAS DE GAS - ARGENTINA



CFI

CONTROL DE LA PRODUCCION DE PETROLEO

PROVINCIA DE FORMOSA

TAREA NRO 4

AGOSTO 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\$\$/M3	U\$\$/M3	U\$\$/M3	U\$\$/M3	U\$\$/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

PROVINCIA DE FORMOSA INFORME HIDROCARBUROS

POR OLAGUER REYNAL

MES : JUNIO

AÑO: 2.000

PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO EN METROS CUBICOS FUE:

	JUNIO/00	JUNIO/99	JUNIO/98	JUNIO/97	JUNIO/96
PALMAR LARGO	18.973	19.990	20.405	21.167	20.996
EL CHIVIL	1.091	0	1.042	1.205	1.567

PRECIO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO EN DOLARES POR METROS CUBICOS FUE:

PALMAR LARGO	184.44	97.12	64.70	104.53	111.68
EL CHIVIL	178.49	0	62.50	97.49	97.66

REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS EN PESOS POR LA PROVINCIA FUERON:

PALMAR LARGO	356.922	174.335	113.868	202.146	222.141
EL CHIVIL	13.541	0	3.554	7.395	8.797

PRODUCCION

LA PRODUCCION DEL YACIMIENTO PALMAR LARGO SE HA MANTENIDO CON PQUEÑAS 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\$\$/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\$\$/M3 Y EN JUNIO SIGUE EN AUMENTO A 197 U\$\$/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

PRODUCCION DE PETROLEO PALMAR LARGO

PRODUCCION PALMAR LARGO

AÑO 2000

EMPRESA	ENERO M3	FEBRERO M3	MARZO M3	ABRIL M3	MAYO M3	JUNIO M3	JULIO M3
YPF	6,318.15	5,836.89	6,053.04	5,871.21	6,198.96	5,691.78	
PLUSPETROL	4,279.34	3,949.63	4,095.89	3,972.85	4,194.63	3,851.44	
CGC	3,762.87	3,472.95	3,601.56	3,493.37	3,668.38	3,366.61	
NORCEN	3,762.87	3,472.95	3,601.56	3,493.37	3,668.38	3,386.61	
D.WON	2,951.27	2,723.88	2,824.75	2,739.90	2,892.85	2,656.16	
TOTAL	21,074.50	19,456.30	20,176.80	19,570.70	20,623.20	18,952.60	

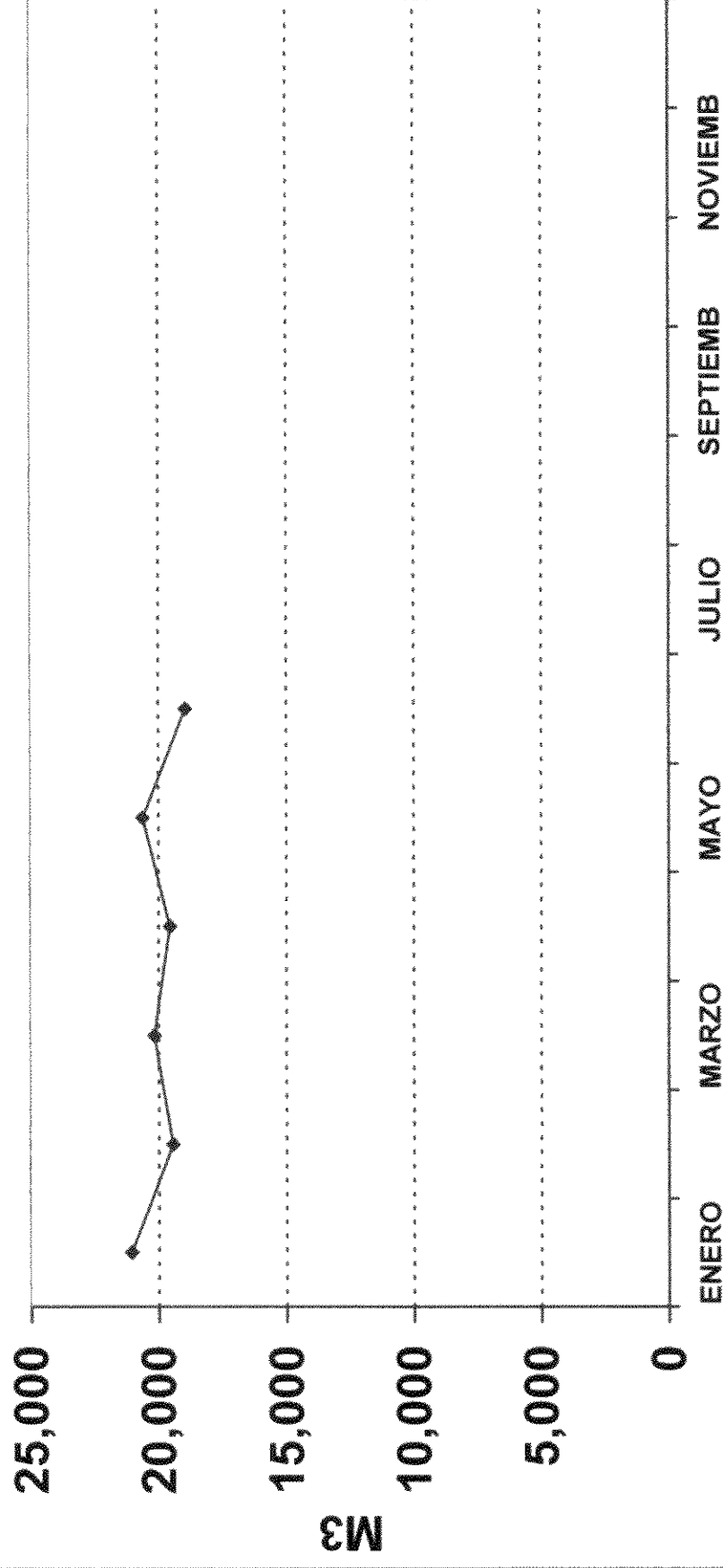
EMPRESA	AGOSTO M3	SETIEMBRE M3	OCTUBRE M3	NOVIEMBRE M3	DICIEMBRE M3	TOTAL M3
YPF						35,970.03
PLUSPETROL						24,343.78
CGC						21,365.74
NORCEN						21,385.74
D.WON						16,788.81
TOTAL						119,854.10

PROMEDIO MENSUAL

19,975.68

POR ING. O. REYNALS

PRODUCCION PALMAR LARGO



AÑO 2000

CFI

CONTROL DE PAGO DE LAS REGALIAS

PROVINCIA DE FORMOSA

AGOSTO 2.000

REGALIAS MENSUALES PALMAR LARGO

AÑO 2.000

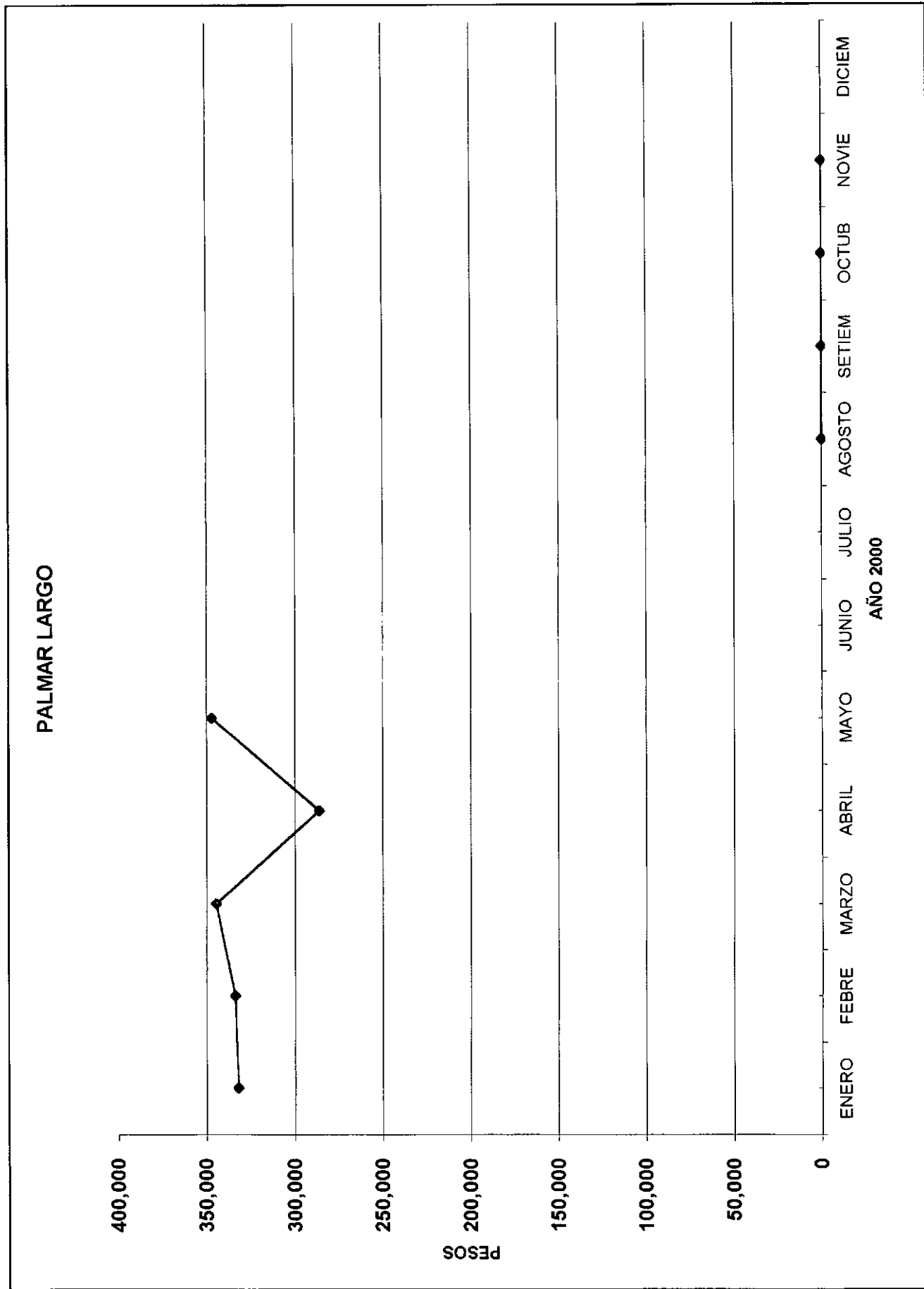
EMP	ENERO	FEBRE	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO
	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS
YPF	107,047	108,906	115,554	92,773	115,230		
PLUSP.	62,306	63,910	67,890	54,204	66,485		
C.G.C.	54,870	56,050	59,380	47,188	57,946		
NORCEN	63,803	59,991	54,236	53,833	60,997		
D.WONG	44,269	45,098	47,751	38,156	46,656		
TOTAL	332,295	333,955	344,811	286,154	347,314		

	AGOSTO	SETIEM	OCTUB	NOVIE	DICIEM	TOTAL
	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS
YPF						539,510
PLUSP.						314,795
C.G.C.						275,434
NORCEN						292,860
D.WONG						221,929
TOTAL						1,644,528

PROMEDIO MENSUAL

328,906

POR OLAGUER REYNALS



REGALIAS MENSUALES PALMAR LARGO

AÑO 2.000

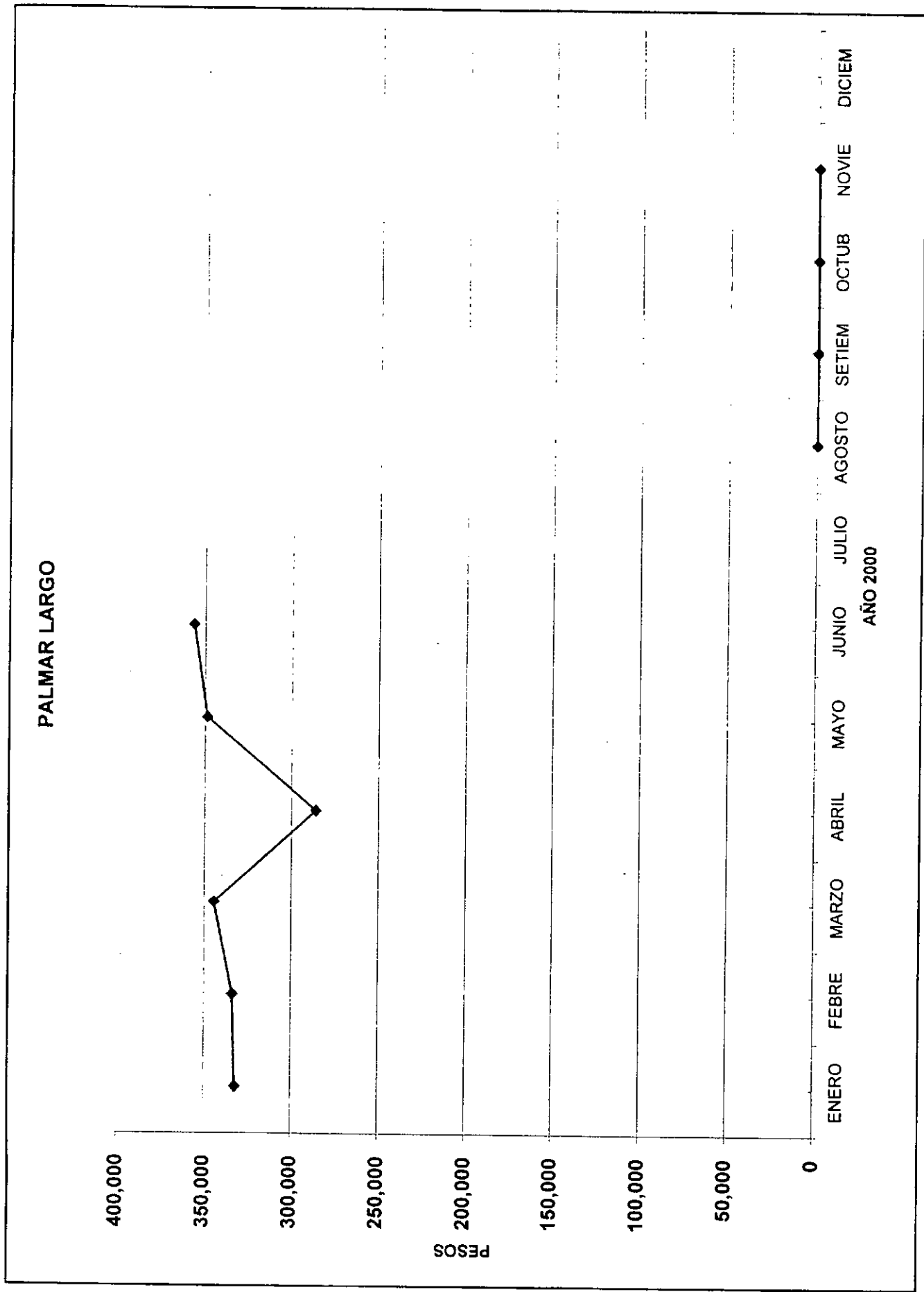
EMP	ENERO	FEBRE	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO
	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS
YPF	107,047	108,906	115,554	92,773	112,954	115,066	
PLUSP.	62,306	63,910	67,890	54,204	66,485	69,587	
C.G.C.	54,870	56,050	59,380	47,188	57,946	59,839	
NORCEN	63,803	59,991	54,236	53,833	64,876	63,622	
D.WONG	44,269	45,098	47,751	38,156	46,656	48,809	
TOTAL	332,295	333,955	344,811	286,154	348,917	356,922	

	AGOSTO	SETIEM	OCTUB	NOVIE	DICIEM	TOTAL
	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS
YPF						652,300
PLUSP.						384,382
C.G.C.						335,273
NORCEN						360,361
D.WONG						270,738
TOTAL						2,003,054

PROMEDIO MENSUAL

333,842

POR OLAGUER REYNALS



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 DEMAYO.

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
-----	--------	--	--------	---------

DEPOSITO DE LAS REGALIAS

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
-----	-----------	----------------	------------

PRODUCCION DE PETROLEO

YACIMIENTO PALMAR LARGO

MAYO Y JUNIO DE
2000.-

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 ANOS 1999 - 2000

COMPARACIONES

MESES	MAYO/99	MAYO/00
PROD. M3/M.	19.245,5	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 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 185,7 durante 31 días efectivos de producción.

INFORME DE PRODUCCION

ANO 2000

YACIMIENTO PALMAR-LARGO

JUNIO/00

CANTIDAD DE POZOS : 21 POZOS .

POZOS EN PRODUCCION : 14 POZOS .

POZOS FUERA DE SERVICIO : 7 POZOS .

PRODUCCION DIARIA : 632,42 M3/D.

PRODUCCION MENSUAL : 18.972,6 M3/M.

DIFERENCIA DE PRODUCCION / MES
RESPECTO DEL MES ANTERIOR : - 1690,6 M3/M.

PRODUCCION MENSUAL ANOS 1999 - 2000

COMPARACIONES

MESES	JUNIO/99	JUNIO/00
PROD. M3/M.	19.990	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 632,42 m³/d.

Respecto al mes de Mayo/00, se produjo una disminución de la producción mensual de 1.690,6 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.

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	1.998	404.508	01/05/2000	1.836	34.020
01/05/00	1.999	333.423	04/05/00	1.837	1.264.301
02/05/00	2.000	521.316	08/05/00	1.838	209.215
13/05/00	2.001	739.061	08/05/00	1.839	140.627
16/05/00	2.002	703.870	08/05/00	1.840	1.269.188
17/05/00	2.003	449.286	10/05/00	1.841	240.924
18/05/00	2.004	840.946	10/05/00	1.842	102.345
19/05/00	2.005	894.427	12/05/00	1.843	102.995
20/05/00	2.006	1.004.934	12/05/00	1.844	137.389
21/05/00	2.007	549.604	13/05/00	1.845	1.256.691
21/05/00	2.008	327.234	14/05/00	1.846	69.514
22/05/00	2.009	481.043	14/05/00	1.847	274.809
23/05/00	2.010	171.469	16/05/00	1.848	1.272.780
24/05/00	2.011	681.548	17/05/00	1.849	141.767
25/05/00	2.012	489.014	17/05/00	1.850	243.966
25/05/00	2.013	164.163	18/05/00	1.851	69.903
26/05/00	2.014	462.252	19/05/00	1.852	103.978
26/06/00	2.015	172.007	19/05/00	1.853	103.375
27/05/00	2.016	205.471	20/05/00	1.854	69.131
27/05/00	2.017	571.404	20/05/00	1.855	37.267
28/05/00	2.018	301.101	21/05/00	1.856	69.383
29/05/00	2.019	492.938	21/08/00	1.857	34.403
30/05/00	2.020	150.820	22/05/00	1.858	172.279
30/05/00	2.021	428.499	22/05/00	1.859	68.684
			23/05/00	1.860	1.262.588
			24/05/00	1.861	107.260
			24/05/00	1.862	206.089
			25/05/00	1.863	33.047
			27/05/00	1.864	107.211
			27/05/00	1.865	173.123
			28/05/00	1.866	105.368
			31/05/00	1.867/68	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 continuacion se discriminan los volumenes 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= 42,70

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	2.022	817.718	01/06/2000	1.869	247.491
04/06/00	2.023	268.317	02/06/00	1.870	70.865
05/06/00	2.024	361.967	03/06/00	1.871	280.665
06/06/00	2.025	401.416	04/06/00	1.872	35.673
08/06/00	2.026	429.870	05/06/00	1.873	33.489
11/06/00	2.027	730.090	06/06/00	1.874	141.631
12/06/00	2.028	283.718	06/06/00	1.875	69.165
13/06/00	2.029	538.637	07/06/00	1.876	808.841
13/06/00	2.030	98.107	07/06/00	1.877	443.314
14/06/00	2.031	321.315	08/06/00	1.878	35.924
15/06/00	2.032	34.417	12/06/00	1.879	68.047
18/06/00	2.033	435.754	13/06/00	1.880	139.682
18/06/00	2.034	402.130	14/06/00	1.881	1.275.340
19/06/00	2.035	479.249	15/06/00	1.882	211.690
20/06/00	2.036	564.188	15/06/00	1.883	102.811
21/06/00	2.037	462.806	16/06/00	1.884	38.229
21/06/00	2.038	127.099	17/06/00	1.885	174.717
22/06/00	2.039	403.552	17/06/00	1.886	100.991
23/06/00	2.040	435.755	18/06/00	1.887	1.249.833
24/06/00	2.041	403.567	21/06/00	1.888	139.600
25/06/00	2.042	545.749	21/06/00	1.889	67.650
26/06/00	2.043	374.155	22/06/00	1.890	104.311
27/06/00	2.044	30.917	22/06/00	1.891	70.702
28/06/00	2.045	273.785	23/06/00	1.892	68.290
29/06/00	2.046	451.849	23/06/00	1.893	69.555
30/06/00	2.047	355.719	24/06/00	1.894	1.258.410
			25/06/00	1.895	143.576
			25/06/00	1.896	106.75
			26/06/00	1.897	106.262
			26/06/00	1.898	33.974
			27/06/00	1.899	1.051.170
			27/06/00	1.900	156.345
			28/06/00	1.901	142.545
			28/06/00	1.902	140.837
			29/06/00	1.903	139.156
			29/06/00	1.904	103.307
			30/06/00	1.905	69.610
			30/06/00	1.906	141.048
TOTAL		10.031.846	TOTAL		9.641.496

DESPACHO DE PETROLEO MES DE MAYO 2000

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

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

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

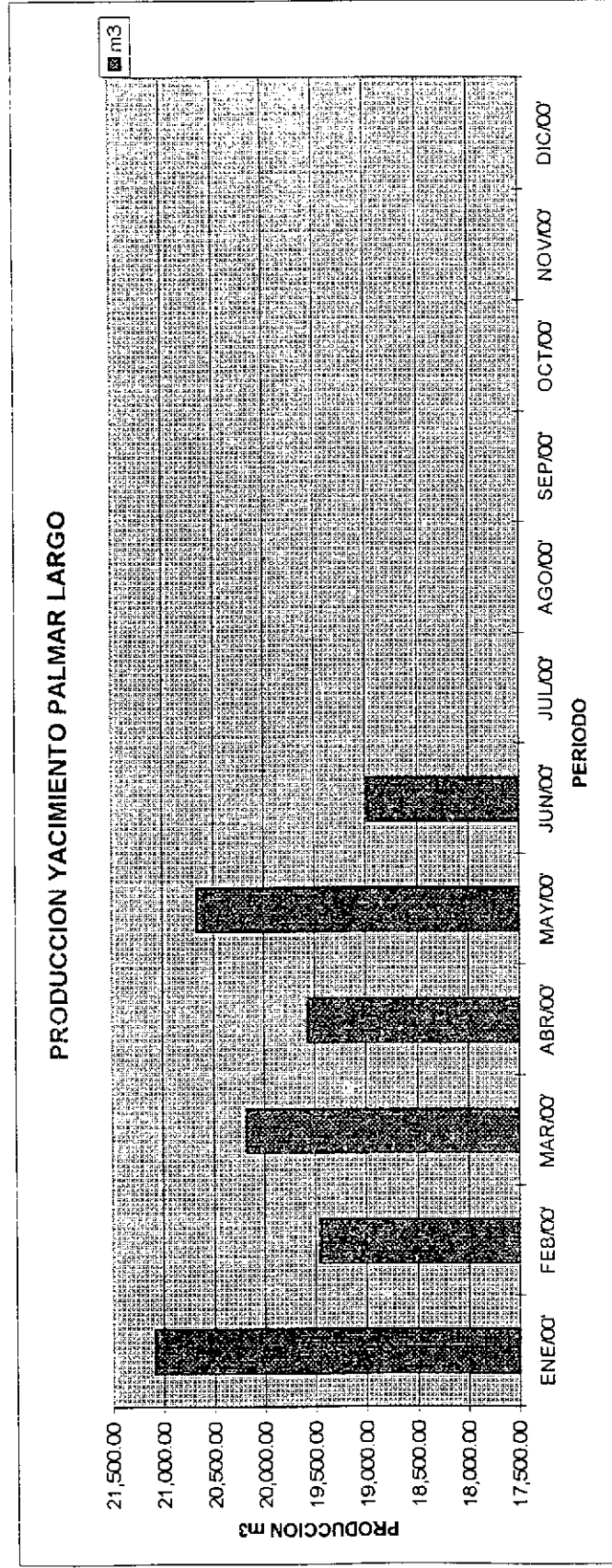
A.P.I PROMEDIO MENSUAL= 42,92

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

A.P.I PROMEDIO MENSUAL = 42,90

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						



PRODUCCION, REGALIAS Y PRECIOS DE VENTA DE EL CHIVIL

"EL CHIVIL"

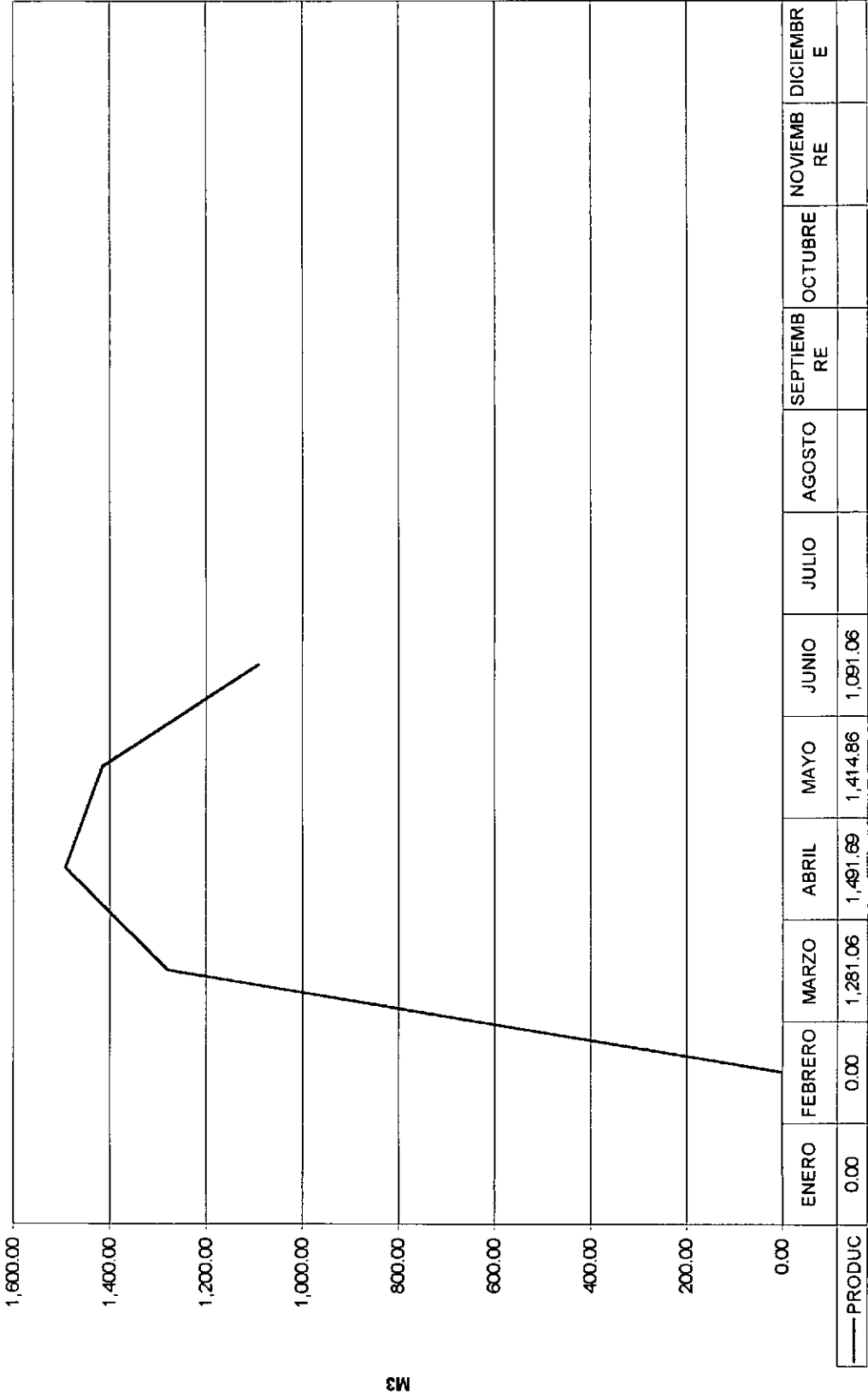
	PRODUC	VENTA	FLETE	GASTOS	V.B.P.	REGALIAS	DEUDA
	M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	M3	CUATRO
2000							%
ENERO	CERO						
FEBRERO	CERO						
MARZO	1,281.06	164.25	18.00	4.93	141.32	102.48	14,483
ABRIL	1,491.69	138.59	18.00	4.16	116.43	119.34	13,894
MAYO	1,414.86	157.56	18.00	4.73	134.83	113.19	15,262
JUNIO							7,631.00
JULIO							
AGOSTO							
SEPTIEMBRE							
OCTUBRE							
NOVIEMBRE							
DICIEMBRE							
PROMEDIO		153.47	18.00	4.61	130.86	111.67	14,546
TOTAL año	4,188					335	43,639
							21,820
TOTAL AÑOS 1991 AL 2000							
TOTAL	111,809					8,943	725,695
							362,848
1991/2/3/4/5/6/7/8/9/00							
PROMEDIO	873.50	74.71	7.58	2.18	64.98	79.14	6977.84
							3211.04

"EL CHIVIL"

2000	PRODUC M3	VENTA		FLETE		GASTOS		V.B.P.		REGALIAS		DEUDA	
		U\$S/M3		U\$S/M3		U\$S/M3		U\$S/M3		U\$S	M3	CUATRO	%
ENERO	CERO												
FEBRERO	CERO												
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													
AGOSTO													
SEPTIEMBRE													
OCTUBRE													
NOVIEMBRE													
DICIEMBRE													
PROMEDIO		159.65	18.00	4.79	136.93	105.57	14,295	7147.50					
TOTAL año	5,279					422	57,180	28,590					
TOTAL AÑOS 1991 AL 2000													
TOTAL	112,900					9,030	739,236	369,618					
1991/2/3/4/5/6/7/8/9/00													
PROMEDIO	875.19	75.62	7.67	2.20	65.77	79.21	7040.35	3242.26					

POR OLAGUER REYNALS

PRODUCCION DE PETROLEO

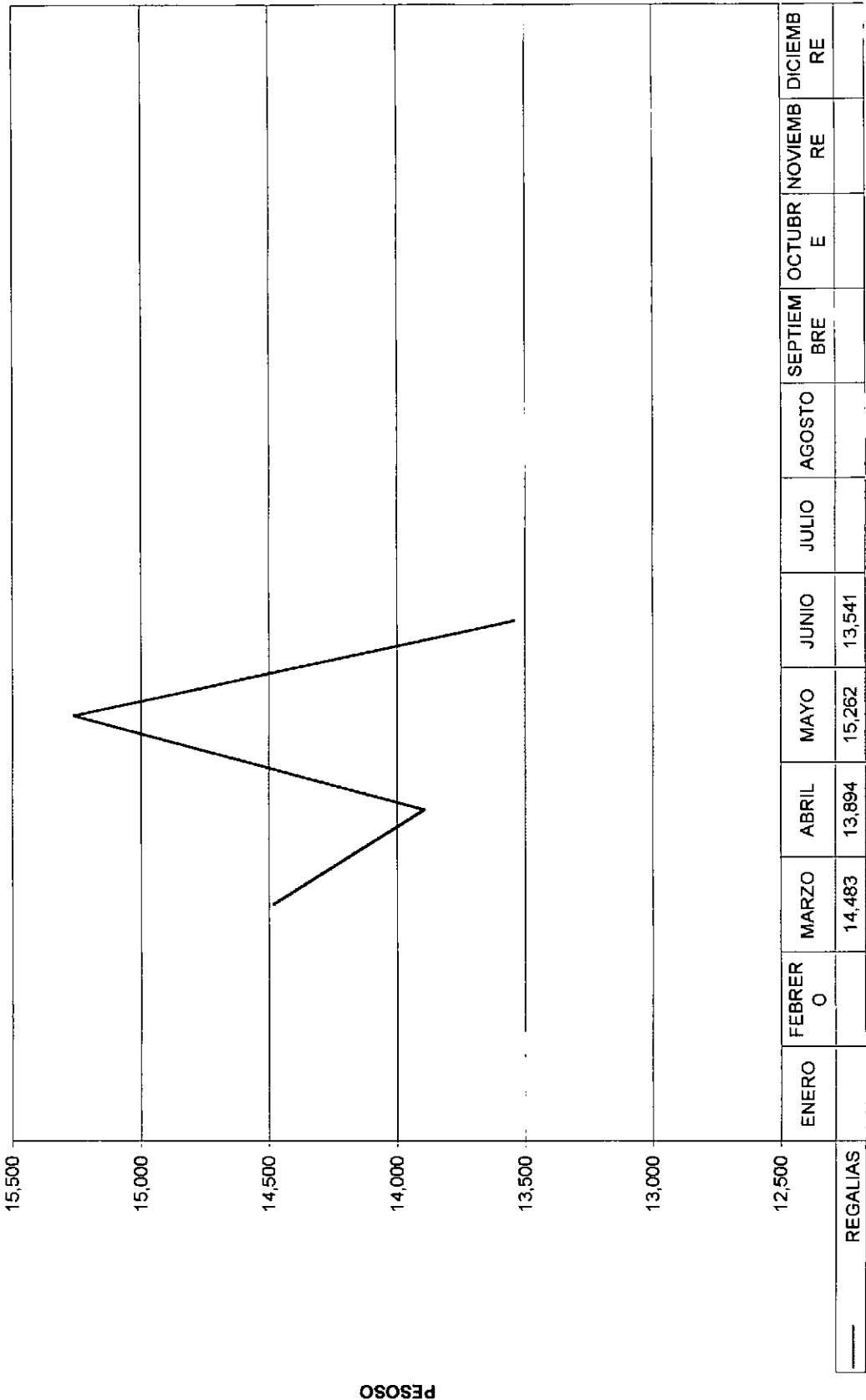


AÑO 2000

PRECIO DE VENTA Y BOCA DE POZO



REGALIAS



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 ANOS 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/98 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 323,8 m³/m, con respecto al mes de Abril/98.

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/98 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/98.

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 .

CFI

PRECIO INTERNACIONAL DEL PETROLEO

PROVINCIA DE FORMOSA

TAREA NRO 5

AGOSTO 2.000

PRECIO INTERNACIONAL DE VENTA DEL CRUDO

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 OFICIALIZO 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\$\$/ BL NO LE INTERESAN Y ESTAN PRESTO A ENVIAR MÁS CRUDO AL MERCADO CUANDO EL PRECIO PASA LOS 25 U\$\$/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\$\$/BL.

DIFERENCIA PRECIO DE VENTA PETROLEO DE FORMOSA CONTRA WTI AÑO 2000

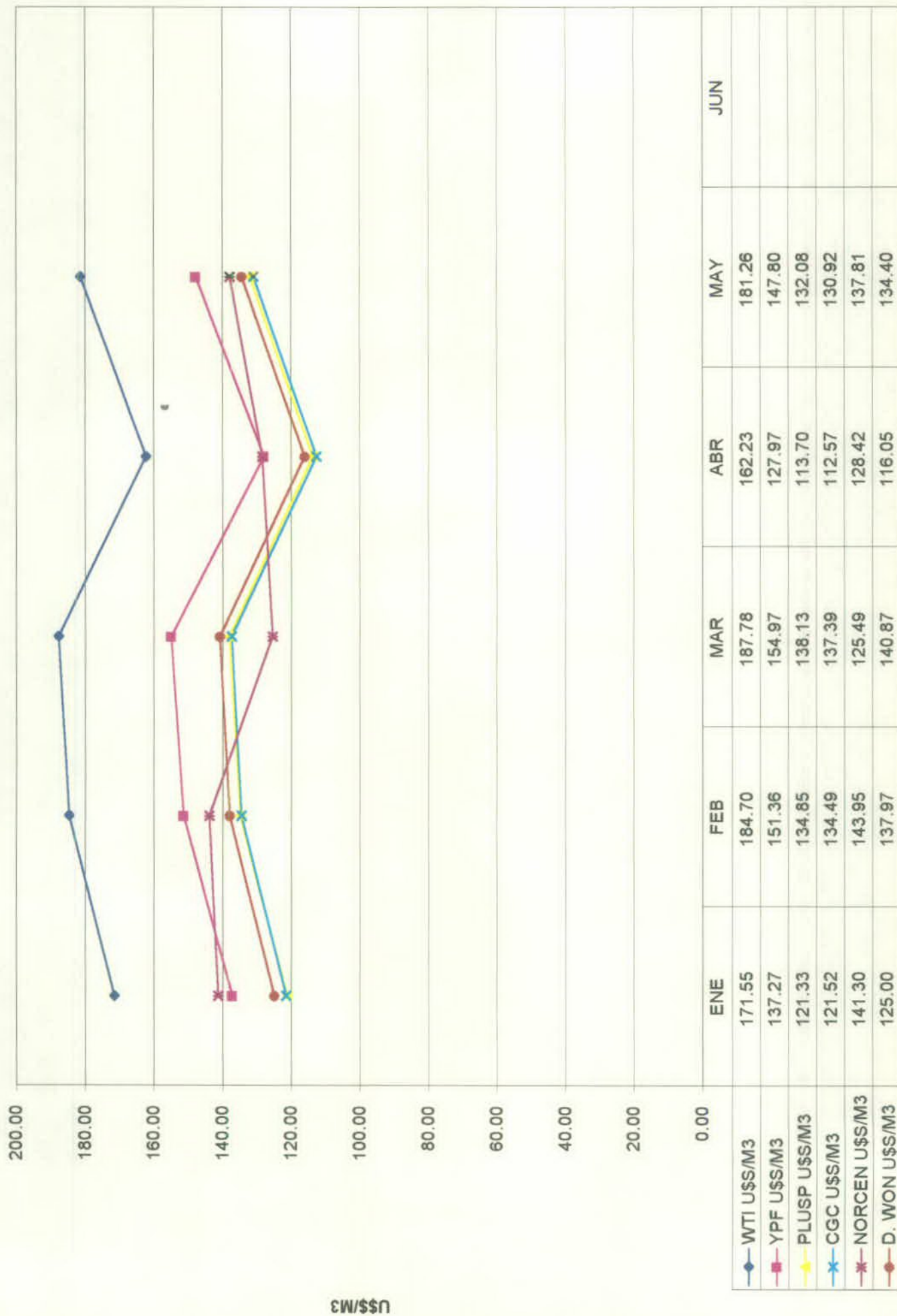
MES	WTI	WTI	YPF	PLUSP	CGC	NORCEN	D. WON	PROM
ANO :	U\$S/B	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3
ENE	27.28	171.55	164.34	154.76	147.84	168.73	150.04	158.23
FEB	29.37	184.70	178.71	168.17	161.25	171.32	163.45	170.00
MAR	29.86	187.78	182.46	171.17	164.25	152.32	166.45	169.30
ABR	25.79	162.23	155.04	145.51	138.59	155.74	140.79	148.30
MAY	28.82	181.26	175.61	164.48	157.56	165.54	159.76	166.11
JUN								
JUL								
AGO								
SET.								
OCT								
NOV								
DIC								
PROM	28.22	177.50	171.23	160.82	153.90	162.73	156.10	162.39

MES	WTI	WTI	YPF	PLUSP	CGC	NORCEN	D. WON	PROM
ANO	U\$/B	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/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	31.41	197.54	192.75	183.84	174.43	185.32	179.12	184.44
JUL								
AGO								
SET.								
OCT								
NOV								
DIC								
PROM	28.78	181.00	174.82	164.65	157.32	168.00	159.94	166.33

PRECIO VENTA CRUDO PALMAR LARGO

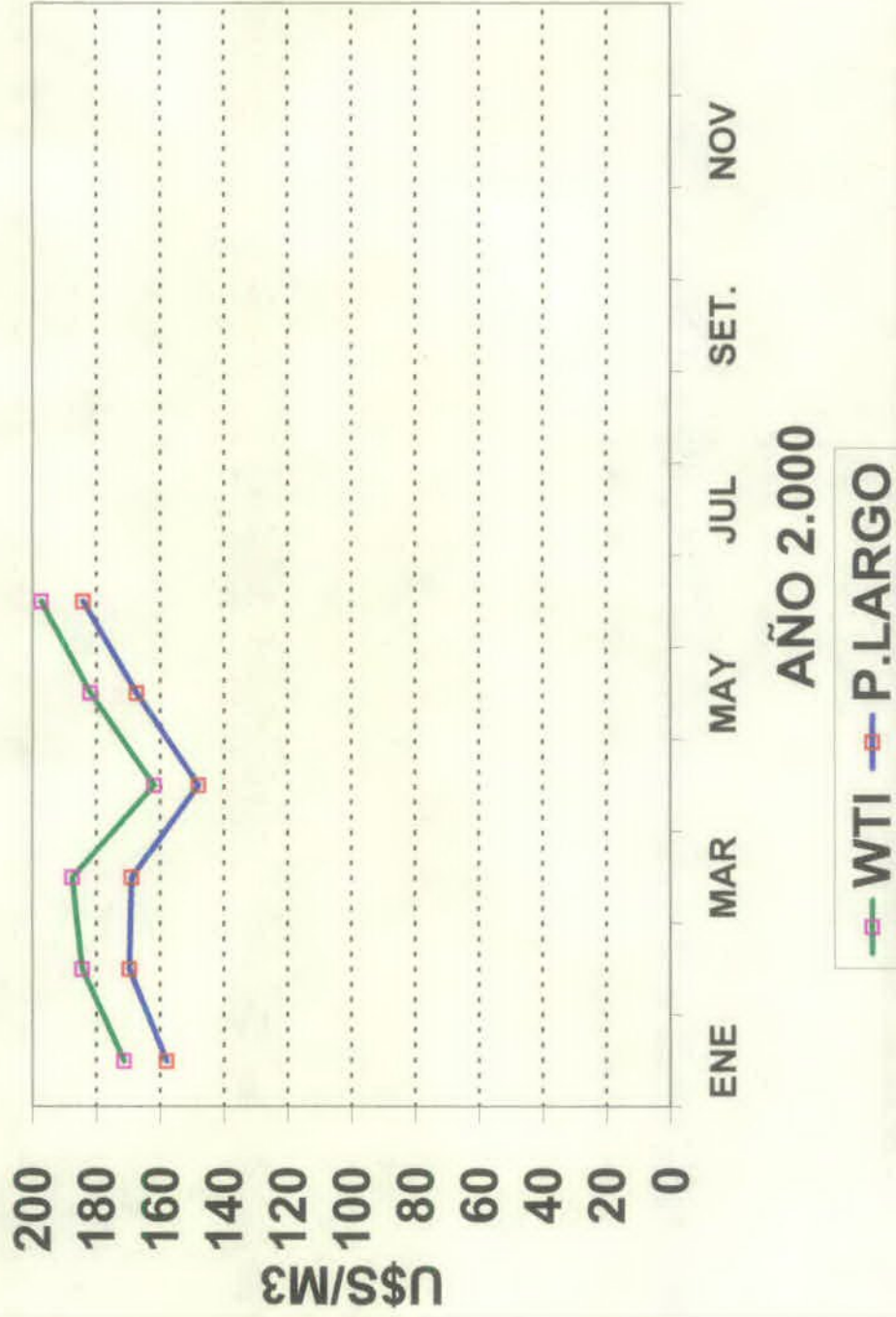


PRECIO PETROLEO BOCA DE POZO



U\$/M3

PRECIO VENTA CRUDO PALMAR LARGO



PRECIO PETROLEO BOCA DE POZO

