

014.22247 - a Corry
C.F.I.

44326

R15
2003

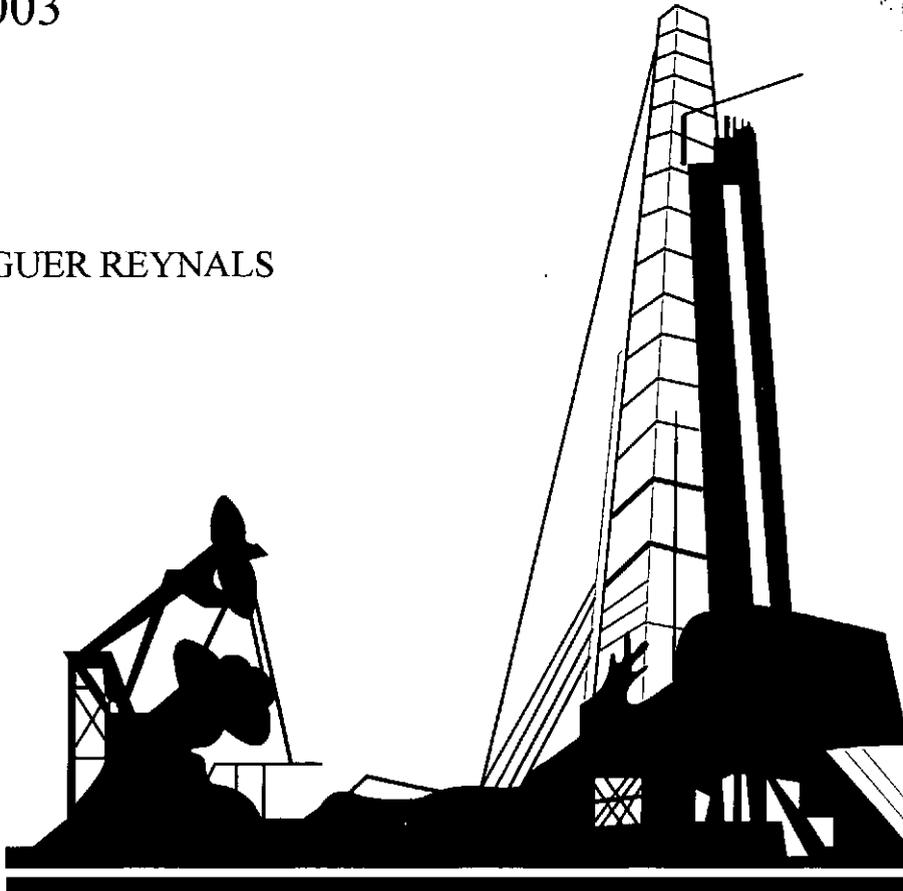
*PRODUCCION DE PETROLEO
PROVINCIAS ARGENTINAS

*REGALIAS PETROLERAS
PROVINCIA DE FORMOSA



INFORME FINAL
AÑO 2003

ING. OLAGUER REYNALS



INDICE	PAGINA
INFORME	
Histórico de la producción de petróleo en la República Argentina	2
TAREA 1	
Producción de petróleo en la provincia de Formosa	12
TAREA 2	
Producción de petróleo en la cuenca noreste Provincias de Salta y Jujuy	15
TAREA 3	
Producción de petróleo en el resto del país Provincias de Chubut, La Pampa, Mendoza, Neuquén, Río Negro Santa Cruz y Tierra del Fuego.	20
TAREA 4	
Control de la producción en Formosa	36
TAREA 5	
Información precio de venta del crudo	73
TAREA 6	
Verificación cumplimiento de tareas ambientales	76
TAREA 7	
Participación en organismo federal	81
Notas	85
Cuencas sedimentarias de la República Argentina	

INTRODUCCION

PRODUCCION DE PETROLEO EN LA REPUBLICA ARGENTINA

EL PETROLEO Y SU DIFUSION MUNDIAL HIZO QUE LA FORMA DE VIDA DE TODOS CAMBIARA. SU INFLUENCIA NO SOLO SE DIO A TRAVES DE LA OPORTUNIDAD DE USARLO COMO COMBUSTIBLE SINO QUE CON EL DESARROLLO DE LA PETROQUIMICA SE AMPLIARON SUS APLICACIONES.

HOY ES EL COMMODITY MAS COMERCIALIZADO DEL MUNDO Y JUNTO AL GAS EN ASCENSO Y SUS DERIVADOS, PROPORCIONAN EL 60 % DE LA ENERGIA USADA EN TODO EL MUNDO, Y EL 88 % DE LA ENERGIA EN ARGENTINA.

LA INDUSTRIA DEL PETROLEO ES LA MAYOR EXTRACTIVA DE RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES. EXIGE GRANDES INVERSIONES DADO SU CARACTER DE CAPITAL INTENSIVA

POR AÑO EN EL MUNDO SE INVIERTEN EN UPSTREAM (EXPLORACION Y DESARROLLO) UNOS 100.000 MILLONES DE DOLARES (AÑO 1.998-OIL & GAS JOURNAL)

EN ARGENTINA EL PRIMER POZO SE DESCUBRIO EN EL AÑO 1.907, Y A PARTIR DE ENTONCES EMPEZO EL DESARROLLO DE LA INDUSTRIA A CARGO DE LA EMPRESA ESTATAL YPF.

MUCHO DEBATE Y TRANSFORMACIONES HUBO HASTA CONVERTIRSE HOY TODA LA EXPLOTACION A MAÑOS DE EMPRESAS PRIVADAS CONCESIONARIAS DE LOS YACIMIENTOS, COMO LO ESTAN EN EE.UU, GRAN BRETAÑA, CANADA Y AUSTRALIA.

EN EL PAIS LA PRODUCCION ANUAL DEL PRIMER MILLON DE METROS CUBICOS SE ALCANZO EN EL AÑO 1.926. EN EL AÑO 1932 SE LLEGO AL SEGUNDO MILLON Y EN EL AÑO 1.940 AL TERCER MILLON DE METROS CUBICOS .

EN EL AÑO 1932 SE DICTO LA **LEY 11.668** QUE ESTABLECIA QUE LA EXPLORACION, COMO LA INDUSTRIALIZACION, TRANSPORTE Y COMERCIALIZACION DE LOS PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETROLEO Y GAS ESTARIAN ACARGO DE LA DIRECCIÓN GENERAL DE YACIMIENTOS PETROLÍFEROS FISCALES, DEPENDIENTE DEL MINISTERIO DE AGRICULTURA DE LA NACIÓN.

EN ESTE PERIODO LA EXPLOTACIÓN DE LOS YACIMIENTOS DE HIDROCARBUROS SE SOMETE A UNA DOBLE MODALIDAD. POR UNA PARTE, EL ESTADO TANTO NACIONAL COMO PROVINCIAL, REALIZAN SUCESIVAS RESERVAS DE ZONAS A FAVOR DE QUIEN LLEGÓ A SER YPF; POR OTRA, LOS PARTICULARES, EJERCITANDO EL DERECHO DE PETICIÓN CONSAGRADO EN EL CÓDIGO DE MINERÍA, OBTIENEN CONCESIONES POR TIEMPO INDETERMINADO. CABE DESTACAR QUE LAS CONCESIONES ASÍ LOGRADAS SÓLO SUBSISTEN UNA POCAS EN LA ACTUALIDAD, CUBRIENDO UN ÁREA REDUCIDA Y CON PRODUCCIÓN INSIGNIFICANTE.

TRES AÑOS DESPUES SE DICTA LA **LEY 12.161** INCORPORADA AL CÓDIGO DE MINERÍA COMO EL CAPÍTULO XVII CON EL TÍTULO DE RÉGIMEN LEGAL DE LAS MINAS DE PETRÓLEO E HIDROCARBUROS FLUIDOS.

REITERANDO EL PRINCIPIO DE DOMINIO REGALISTA –TRADICIONAL DEL CÓDIGO- AL ESTABLECER QUE LAS MINAS DE PETRÓLEO E HIDROCARBUROS FLUIDOS SON

BIENES DEL ESTADO NACIONAL O PROVINCIAL, SEGÚN EL TERRITORIO EN QUE SE ENCUENTREN.

EL APOORTE DE INVERSIONES NO FUE TODO LO SUFICIENTE PARA ACOMPAÑAR AL DESARROLLO ECONOMICO DEL PAIS Y LA PRODUCCION DE PETROLEO COMENZO A NO PODER CUMPLIR CON EL CRECIENTE AUMENTO DEL CONSUMO DE LA INDUSTRIA LOCAL, DEL TRANSPORTE Y DEL CONSUMO RESIDENCIAL EN EL AÑO 1953 DESPUES DE 13 AÑOS DE ALCANZAR A PRODUCIR LOS 3 MILLONES DE METROS CUBICOS ANUALES DE PETROLEO SE LOGRAN 4 MILLONES DE METROS CUBICOS.

LA IMPORTACION DE PETROLEO EMPEZO A SER UNA REALIDAD CONFLICTIVA DADO EL SIEMPRE ESTRECHO MARGEN DE TENENCIAS DE DIVISAS PARA SU COMPREA EXTERNA..

LA NECESIDAD DE CONSEGUIR EL APOORTE DE CAPITAL EXTRANJERO HIZO QUE EN EL AÑO 1954. SE INTENTARA LA FIRMA DE UN CONTRATO CON LA EMPRESA DE CALIFORNIA (EE.UU) Y QUE FINALMENTE NO SE PUDO CONCRETAR.

EN EL AÑO 1958 SE DICTA LA LEY 14.773 SOBRE NACIONALIZACIÓN DE LOS YACIMIENTOS DE HIDROCARBUROS SÓLIDOS, LÍQUIDOS Y GASEOSOS EXISTENTES EN EL TERRITORIO DEL PAÍS. Y LA PARTICIPACIÓN DE LAS PROVINCIAS EN EL PRODUCIDO DE LA EXPLOTACIÓN.

A PARTIR DEL AÑO 1.958 EMPEZO UNA POLITICA DE CONCESION DE YACIMIENTO A EMPRESAS PRIVADAS LOCALES Y EXTRANJERAS Y SE EQUIPO A YPF, CON LO QUE SE PUDO LLEGAR AL AUTOBASTECIMIENTO PETROLERO EN EL AÑO 1.962 CON UNA PRODUCCION DE PETROLEO DE 15 MILLONES DE METROS CUBICOS ANUALES. EN ESE PERIODO YPF HABIA PASADO DE PRODUCIR 5 A 10 MILLONES DE METROS CUBICOS Y EL APOORTE DE LOS PRIVADOS ERA DE OTROS 5 MILLONES DE METROS CUBICOS.

EN EL AÑO 1967 SE DICTA LA LEY 17.319 QUE RIJE HASTA LA FECHA. ESTA LEY CONSAGRA EL REGIMEN DE PERMISOS DE EXPLORACION Y CONCESIONES DE EXPLOTACION Y TRANSPORTE DE PETROLEO Y GAS.

LOS PRIMEROS 20 MILLONES DE METROS CUBICOS ANUALES DE PETROLEO SE CONSIGUEN EN EL 1.969 Y LOS 25 MILLONES EN EL AÑO 1.972.

EL PANORAMA ENERGETICO EN EL MUNDO EN LA DECADA DE LOS 70, APARTIR DEL EMBARGO DEL PETROLEO,

SE CARACTERIZA POR PRECIOS ALTOS DE PETROLEO Y POSIBLIDAD DE CARENCIAS DE FUENTES DE ENERGIA. ELLO OBLIGA, EN LOS AÑOS 80, A LOS GOBIERNOS A DESARROLLAR SUS PROVISIONES DENTRO DEL LIMITE DE SUS PAISES

EN EL AÑO 1.978 SE INICIA EN EL PAIS UN PERIODO DE APERTURA AL CAPITAL EXTRANJERO, CELEBRANDO YPF CONTRATOS DE EXPLORACION O DE RIESGO CON EMPRESAS PRIVADAS. EN CASO DE DESCUBRIRSE PETROLEO, ESTAS SE HACIAN CARGO DE LA PRODUCCION POR CUENTA DE YPF.

EN EL AÑO 1.984 SE PRODUCE POR YPF EL DESCUBRIMIENTO DEL YACIMIENTO PALMAR LARGO EN FORMOSA.

LA PRODUCCION TOTAL DEL PAIS SE MANTIENE ESTABLE ENTRE 26 Y 28 MILLONES DE METROS CUBICOS ANUALES HASTA EL AÑO 1.989.

EN EL AÑO 1.989 SE DICTAN LOS DECRETOS 1055/89, 1212/89 Y 1589/89. MEDIANTE ELLOS SE DESREGULAN LOS PRECIOS DEL PETROLEO Y SUS DERIVADOS, SE

VENDEN LOS DERECHOS DE EXPLORACION Y EXPLOTACION DE ALGUNOS YACIMIENTOS EN PRODUCCION QUE ESTABAN EN PODER DE YPF, A QUIEN SE LA PRIVATIZA. Y SE CONVOCA A LA INVERSION PRIVADA CON EL ATRACTIVO QUE TENGAN LIBRE DISPONIBILIDAD TANTO DEL CRUDO PRODUCIDO PARA SU VENTA, COMO DEL 70 % DE LA DIVISAS OBTENIDAS.

ENTRE LOS AÑOS 1,991 Y 1,992 LAS CONCESIONARIAS SE HACEN CARGO DE LOS YACIMIENTOS. PALMAR LARGO SERA OPERADO POR PLUSPETROL

LA PRODUCCION DE PALMAR LARGO FUE DE 441.000 METROS CUBICOS EN EL AÑO 1.993

LA PRODUCCION DE PETROLEO DEL PAIS AUMENTA HASTA EL AÑO 1.998 A MAS DE 49 MILLONES DE METROS CUBICOS ANUALES. COMO EL CONSUMO INTERNO SE MANTIENE ESTABLE, ENTRE OTRAS CAUSAS, POR LA SUSTITUCION DE GAS OIL POR GAS, LA MAYOR PRODUCCION SE EXPORTA, SIENDO FUENTE DE IMPORTANTES DIVIAS.

A PARTIR DEL AÑO 1.998 PRIMERO POR BAJA DEL PRECIO INTERNACIONAL Y LUEGO POR LA SITUACION ECONOMICA, SE HA PRODUCIDO UNA BAJA DE LA PRODUCCION DE PETROLEO DEL PAIS A MENOS DE 44 MILLONES DE METROS CUBICOS ANUALES EN EL AÑO 2.002.

EN FORMOSA LA PRODUCCION DE PALMAR LARGO FUE EN EL AÑO 2.002 DE 206.000 METROS CUBICOS.

EXISTEN 19 CUENCAS SEDIMENTARIAS EN EL PAIS EN LAS QUE SE SACA EL PETROLEO, DE LAS CUALES, 10 SE UBICAN EN EL CONTINENTE Y 6 COSTA AFUERA. LA PRODUCCION SE CONCENTRA EN 5 CUENCAS: NOROESTE, NEUQUINA, CUYANA, GOLFO SAN JORGE Y AUSTRAL

LA CUENCA NOROESTE ES A LA QUE PERTENECE FORMOSA JUNTO A SALTA Y JUJUY

EN LA ACTUALIDAD LOS OPERADORES DE LA PRODUCCION DE PETROLEO EN EL PAIS SON 37 Y HAY MAS DE 80 CONCESIONES DE EXPLOTACION.

EL PETROLEO ES PROCESADO EN 10 REFINERIAS DISEMINADAS EN PROVINCIAS DE BUENOS AIRES, MENDOZA, NEUQUEN, Y SALTA

EL PETROLEO ES TRANSPORTADO DESDE LAS PROVINCIAS PATAGONICAS EN BARCO O POR OLEODUCTOS COMO EL DE BAHIA BLANCA A BUENOS AIRES. LOS POLIDUCTOS TRANSPORTAN ADEMAS DERIVADOS, PRODUCTOS DE LA DESTILACION EN LAS REFINERIAS.

HAY OTROS DESDE NEUQUEN, MENDOZA Y SALTA, TODOS ELLOS HACIA BUENOS AIRES, QUE EL GRAN CENTRO DE CONSUMO.

FORMOSA ENVIA SU PETROLEO EN TRENES O CAMIONES A LA DESTILERIA REFINOR EN SALTA Y A LA PLANTA DE ALMACENAJE DE PETROLEO EN FORMOSA PARA SU POSTERIOR EMBARQUE A LA DESTILERIA EN ASUNCION (PARAGUAY).

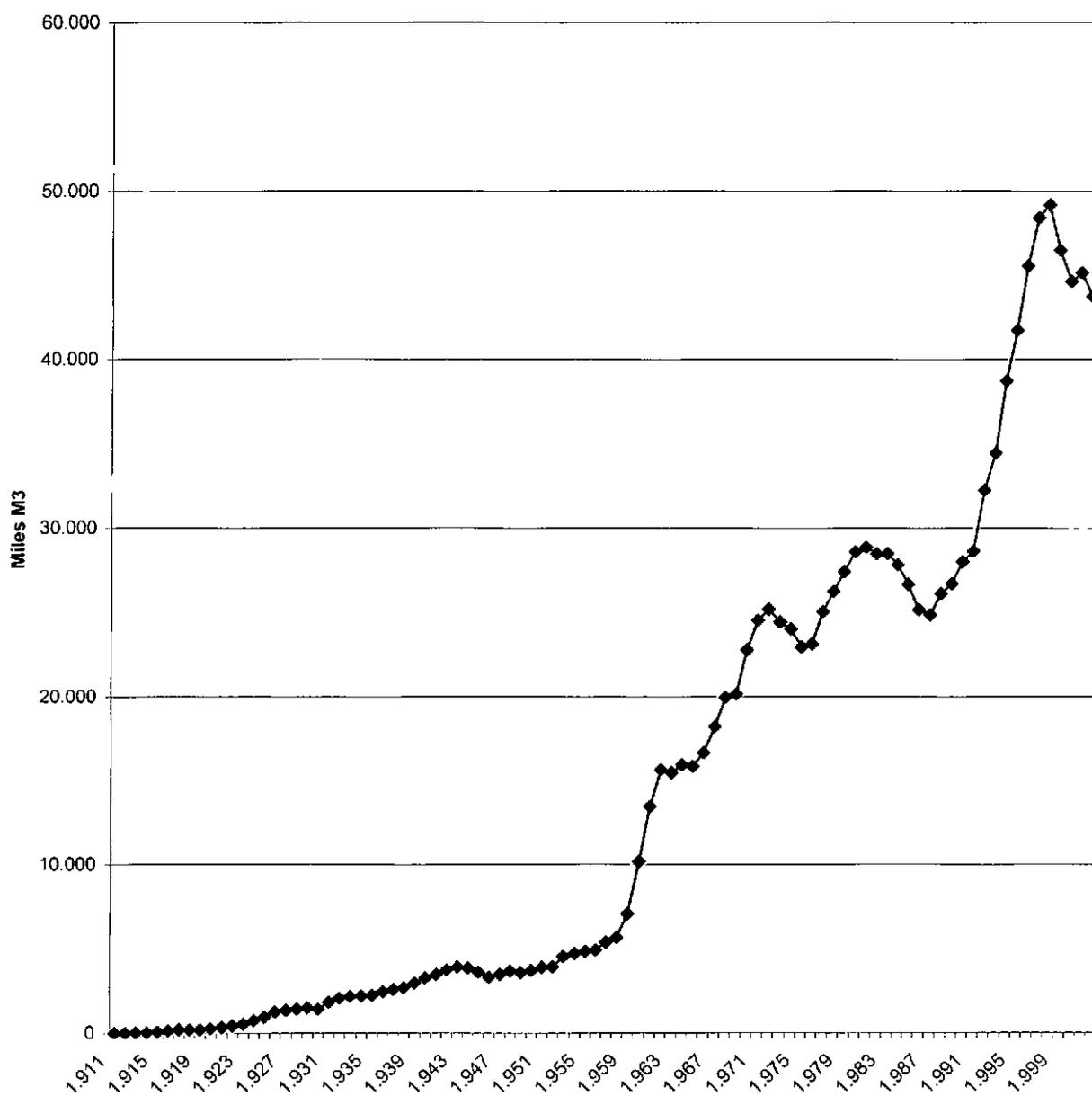
PRODUCCION DE PETROLEO- REPUBLICA ARGENTINA

AÑO	PETROLEO M m3	AÑO	PETROLEO M m3
1.911	2	1.958	5.669
1.912	7	1.959	7.087
1.913	21	1.960	10.153
1.914	44	1.961	13.428
1.915	82	1.962	15.614
1.916	138	1.963	15.444
1.917	192	1.964	15.943
1.918	215	1.965	15.825
1.919	211	1.966	16.655
1.920	262	1.967	18.232
1.921	327	1.968	19.953
1.922	455	1.969	20.167
1.923	530	1.970	22.802
1.924	741	1.971	24.557
1.925	952	1.972	25.195
1.926	1.248	1.973	24.440
1.927	1.372	1.974	24.022
1.928	1.442	1.975	22.968
1.929	1.493	1.976	23.147
1.930	1.431	1.977	25.047
1.931	1.861	1.978	26.255
1.932	2.089	1.979	27.434
1.933	2.177	1.980	28.566
1.934	2.230	1.981	28.852
1.935	2.273	1.982	28.470
1.936	2.458	1.983	28.474
1.937	2.600	1.984	27.838
1.938	2.715	1.985	26.675
1.939	2.959	1.986	25.179
1.940	3.276	1.987	24.857
1.941	3.500	1.988	26.123
1.942	3.769	1.989	26.735
1.943	3.948	1.990	28.004
1.944	3.852	1.991	28.561
1.945	3.638	1.992	32.248
1.946	3.307	1.993	34.552
1.947	3.473	1.994	38.747
1.948	3.692	1.995	41.824
1.949	3.591	1.996	45.576
1.950	3.730	1.997	48.425
1.951	3.890	1.998	49.148
1.952	3.946	1.999	46.502
1.953	4.531	2.000	44.837
1.954	4.702	2.001	45.161
1.955	4.850	2.002	43.775
1.956	4.931		
1.957	5.398		

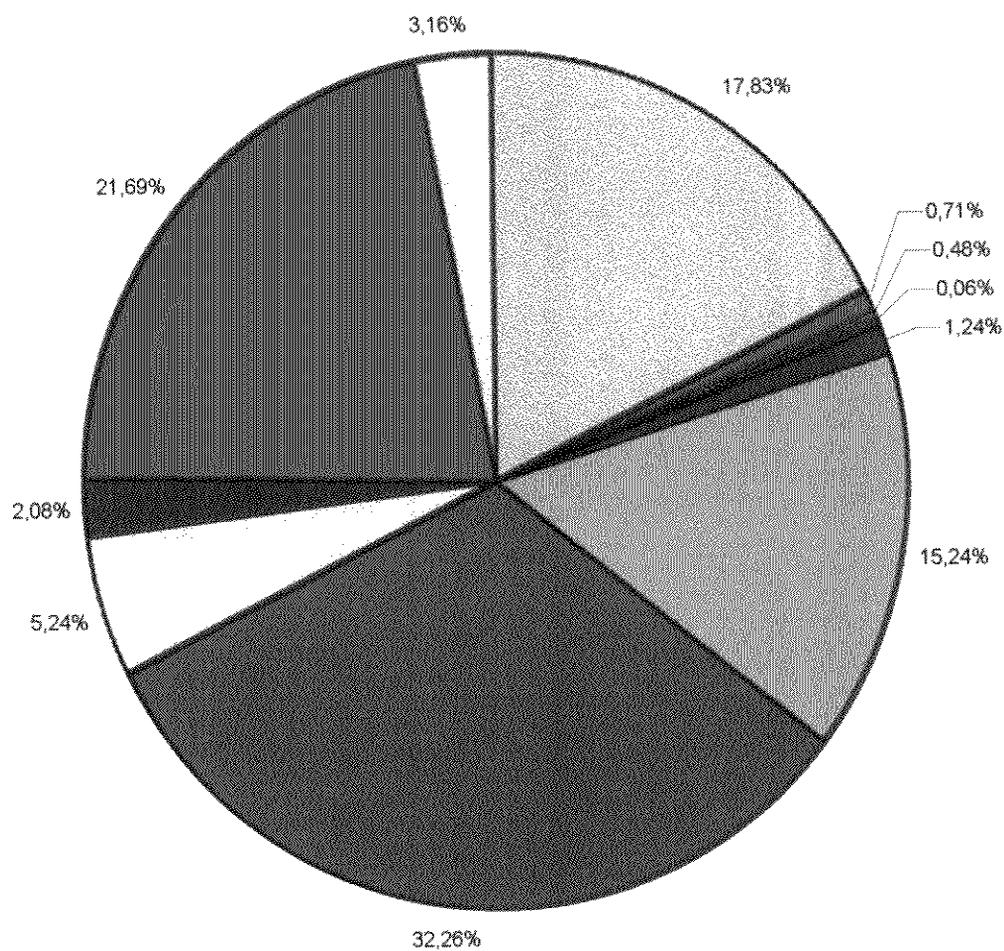
TOTAL 104.551

FUENTE: SECRETARIA DE ENERGIA DE LA NACION

Produccion de petroleo



Produccion de petroleo por provincia



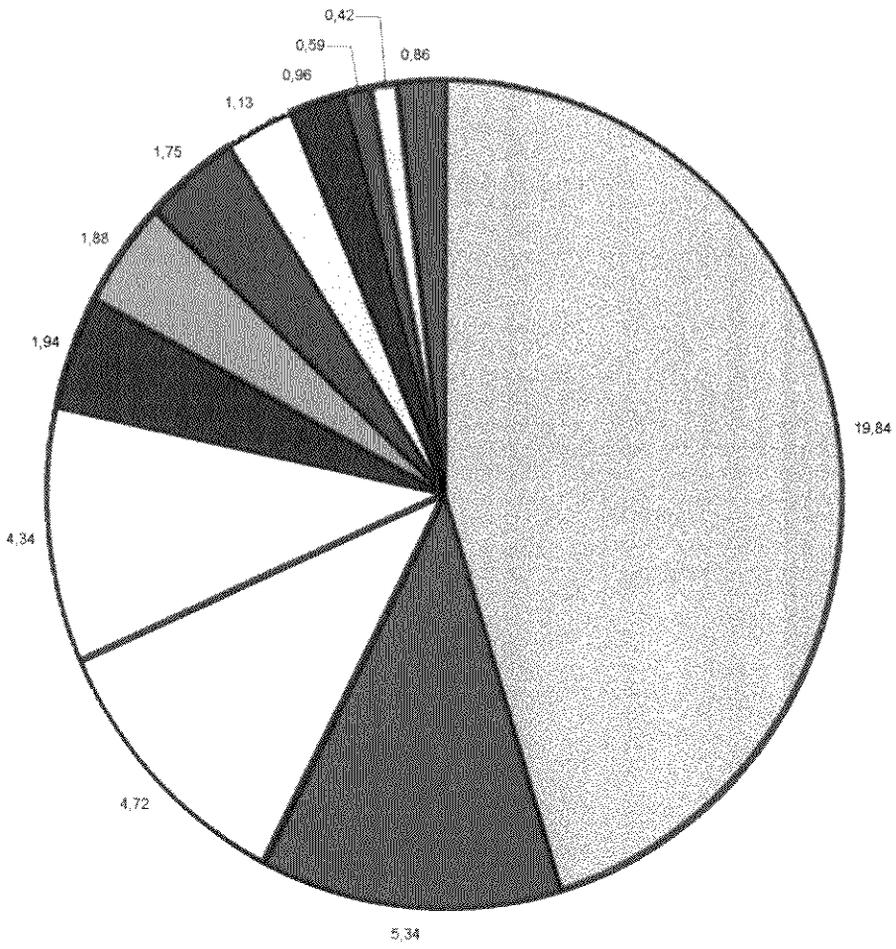
PRODUCCION DE PETROLEO POR PROVINCIAS-AÑO 2.002

2002	M3	Porcentaje
CHUBUT	7.805.535	17,83
EST. NAC.	310.215	0,71
FORMOSA	210.791	0,48
JUJUY	27.771	0,06
LA PAMPA	544.683	1,24
MENDOZA	6.670.255	15,24
NEUQUEN	14.122.242	32,26
R. NEGRO	2.293.882	5,24
SALTA	910.748	2,08
S. CRUZ	9.495.475	21,69
T. D. FUEGO	1.383.366	3,16
Total	43.774.962	100,00

PARTICIPACION DE LAS EMPRESA EN LA PRODUCCION DE PETROLEO
AÑO 2002. EN MILLONES DE M3.

EMPRESAS	PRODUCC.	PORCENT
YPF	19,84	45,33
Pecom	5,34	12,20
Pan American	4,72	10,78
Chevron / San Jorge	4,34	9,92
Tecpetrol	1,94	4,43
Total Austral	1,88	4,30
Vintage Oil	1,75	4,00
Sipetrol	1,13	2,58
Pluspetrol	0,96	2,19
Capsa	0,59	1,35
Pioneer	0,42	0,96
Otros	0,86	1,96
Total	43,77	100,00

Produccion por Operador



YPF Pecom Pan American Chevron S Jorg Tecpetrol Total Austral Vintage Oil Sipetrol Pluspetrol Capsa Pioneer Otros

HISTORIA DE LA LEGISLACION DE HIDROCARBUROS

ANTECEDENTES JURIDICOS

AÑO	DICTADO POR	TEMA
1138	Rey Alfonso VII	Se ordena el régimen regalista y la propiedad del subsuelo
1504	Reyes Católicos	Real Cédula que establece regalía minera en la quinta parte de lo sacado
1574	Virrey del Perú	Ordenanzas de Toledo. Propiedad real de los minerales y sistema de concesiones (Regalista). Base del derecho minero de Perú, Chile y Río de la Plata
1776		Creación del Virreinato del Río de la Plata
1783	Rey Carlos III	Ordenanzas de Nueva España. Código minero de influencia en México, Perú, Chile y por real Cédula al Río de la Plata
1810	Primera Junta	Rigen las ordenanzas de Nueva España y son ratificadas por el Triunvirato del 1.813 mediante el Reglamento de Mayo
1817		Estatuto provisional que sostiene que hasta que la Constitución modifique tendrán validez los códigos legislativos españoles
1853	Confederación Argentina	Constitución de 1853. Sigue la vigencia las ordenanzas de Nueva España.
1862	Pres. Santiago Derqui	Se dicta el Código de Minería de Domingo de Oro
1865	Pres. Bartolomé Mitre	La Compañía Jujeña de Kerosene obtiene la explotación de un área en Jujuy
1871	Pres. D.F. Sarmiento	Se sanciona el Código Civil de Velez Sarsfield
1886	Pres. J. A Roca	Ley 1919. Nuevo Código de Minería de Enrique Rodriguez que sostiene el sistema regalista y que las minas eran bienes privados de la nación o de las provincias según el territorio donde se encontraren.
1899	Pres. J. A. Roca	Decreto que permite al Min. de Agricultura realizar exploraciones mineras en el país.
1907	Pres. J. Figueroa Alcorta	Descubrim. de petróleo en C. Rivadavia. Decreto de reservas fiscales "a 5 leguas a todo rumbo"
1910	Pres. R.S Peña	Ley 7059. Reserva de 5.000 ha. para la explotación oficial. Apertura al sector privado de la reserva de 1907.
1916	Pres. H. Yrigoyen	Empieza producción privada (5 % del total).
1922	Pres. M.T. Alvear	Creación de YPF. Participación producción privada 23 %.
1927		El senado no aprueba la nacionalización del petróleo. Producción privada 40 %. En el año anterior se había llegado al millón de m3 de petróleo
1932	Pres. Agustín P. Justo	Ley 11688 (Orgánica De YPF). Se llega a producir dos millones de m3 en total
1934		La producción de los privados alcanza el 64 %. Comienza el ascenso de la producción de YPF
1935		Ley 12161 que reafirma la propiedad publica de los

		yacimientos
1937		Se regula importación de petróleo. Cupos para distribución.
1940		Producción privada es del 40 %. Se llega a los tres millones de m3 en total.
1945	Pres. E.J. Farrel	La participación privada es del 32 %
1949	Pres. J. D. Peron	Reforma de la Constitución. Nacionalización del petróleo.
1953		Producción de 4 millones de m3. Participación privada 16 %
1958	Pres. Arturo Frondizi	Ley 14773. El petróleo es un bien imprescriptible e inalienable de la nación. Participación privada 12,4 %. Contratos de explotación a privados. En 1962 se llega a los 15 millones de m3. Sube la participación privada a 33 %.
1963	Pres. Arturo Illía	Decreto 744/63. Anulación contratos petroleros
1967	Pres. J.C. Onganía/ R. Levingston	Ley 17319. En el año 1.969 se producen 20 millones de m3 y en el año 1972 unos 25 millones de m3. La participación privada se mantiene en el 32 %.
1983	Pres. R. Alfonsín	Decreto plan Houston de áreas de exploración. La producción está entre 26 y 28 millones de m3.
1989	Pres. C. Menem	Decretos de desregulación 1055/1212 y 1589/89. Privatización de YPF, ventas de reservas.
1994		Reforma de la Constitución. Dominio de los recursos a las provincias.
1998		Máxima producción de petróleo 49 millones de m3. Participación privada del 100 %
2002	Pres. E. Duhalde	Caída de la producción a 44 millones de m3.

CFI

PRODUCCION DE PETROLEO
CONTROL DE REGALIAS

TAREA 1
PRODUCCION DE PETROLEO
PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME FINAL 2003

FORMOSA

La producción de petróleo de la Provincia de Formosa ha declinado en forma permanente en los últimos años. No se ha notado la influencia del aumento del precio del petróleo. En efecto, desde el año 2.000 el precio del crudo esta por encima de los 160 u\$/bl que debería haber sido aprovechado con una mayor inversión.

Entre los años 1.998 y 2.002 perdió unos 60.000 metros cúbicos de producción.

La participación de la producción nacional es del 0.5 %

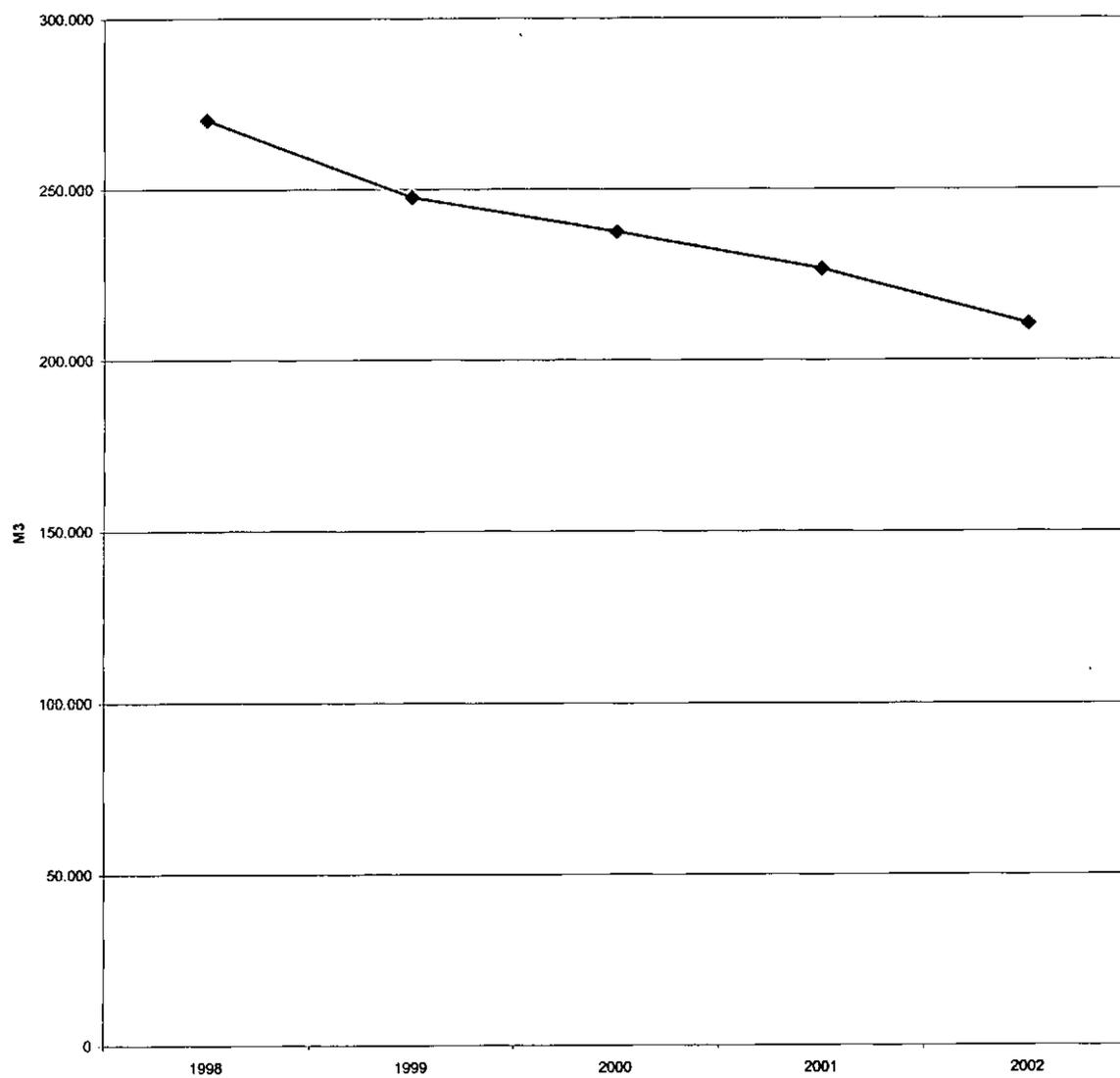
Producción de petróleo provincia de Formosa en M3

Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
1998	21.024	19.105	20.839	19.875	20.653	21.448
1999	20.603	19.172	21.471	19.883	19.245	19.990
2000	21.081	19.456	20.177	19.571	20.663	18.973
2001	19.020	16.484	16.135	15.914	20.302	16.042
2002	19.559	17.525	18.384	18.066	18.027	17.602

Julio	Agosto	Septiembr	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total	Dif.año anter.
27.187	26.912	25.241	24.198	22.292	21.491	270.265	
20.136	22.362	22.002	21.774	20.419	20.640	247.697	-8,35%
19.631	19.418	18.808	20.307	19.598	19.928	237.610	-4,07%
18.012	19.109	20.339	22.232	21.956	21.093	226.638	-4,62%
18.202	16.864	16.229	16.111	16.044	18.179	210.791	-6,99%

Fuente: Secretaria de Energía de la Nación

Produccion de petroleo de Formosa



CFI

PRODUCCION DE PETROLEO
CONTROL DE REGALIAS

TAREA 2
CUENCA NOROESTE
PRODUCCION DE PETROLEO
PROVINCIA DE JUJUY Y SALTA

INFORME FINAL 2003

PRODUCCION DE LA CUENCA NOROESTE

PROVINCIA DE JUJUY

La producción de Jujuy aumenta considerablemente por efecto de aumento del precio del petróleo en el año 2.000, pero la situación de inestabilidad del año 2.001 le hace perder lo ganado. En el año 2.002 mantiene la producción del 2.001. Es la provincia con menor participación nacional: el 0,06 %. Entre los años 1.998 y 2.002 perdió unos 1.600 metros cúbicos de producción.

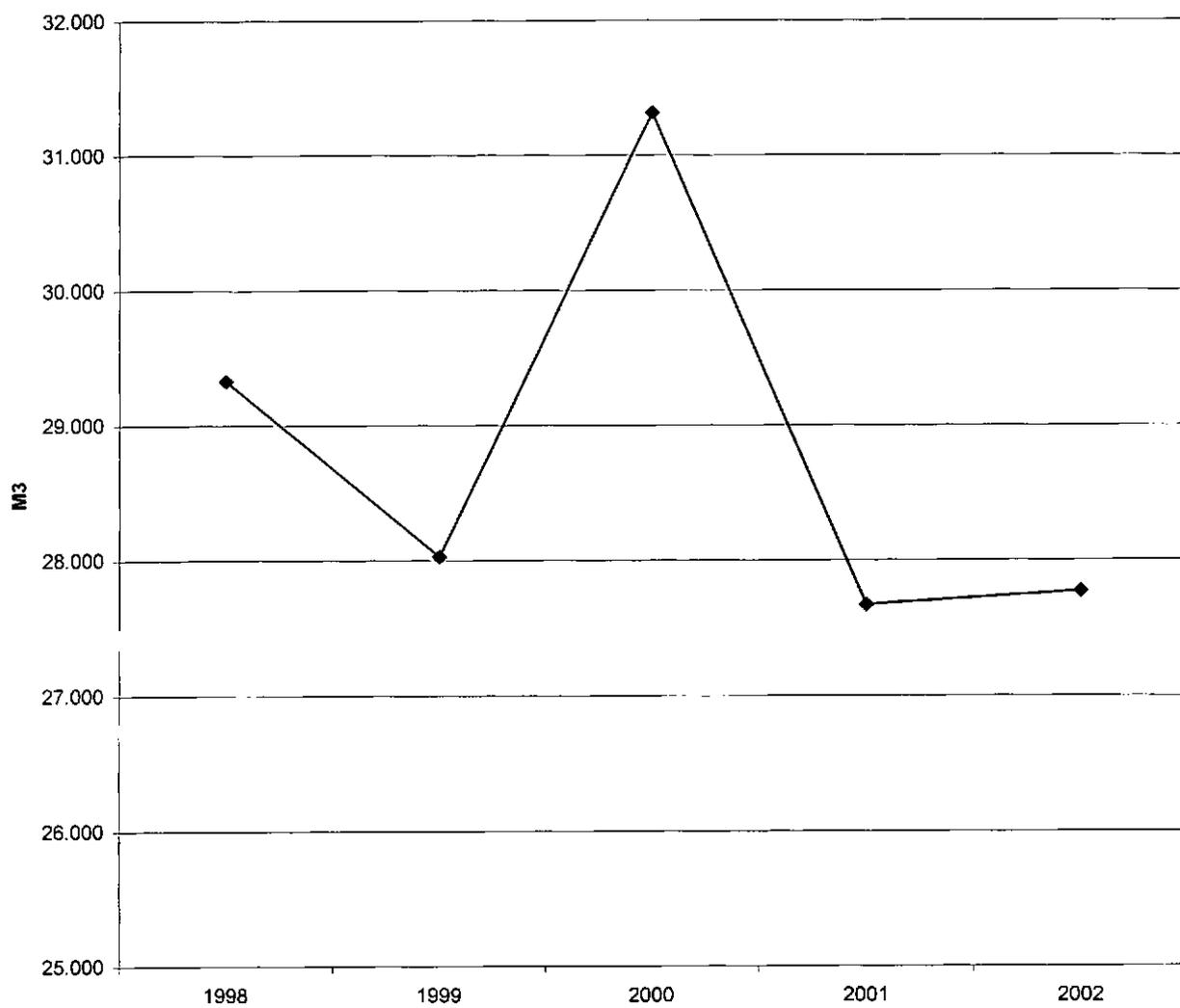
Producción de petróleo provincia de Jujuy en M3

Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	
1998	2.265	2.122	2.451	2.386	2.510	2.483	
1999	2.248	1.966	2.238	2.088	2.140	2.119	
2000	2.843	2.631	2.708	2.391	2.611	2.505	
2001	2.601	2.165	2.412	2.348	2.474	0	
2002	2.576	2.345	2.483	2.312	1.970	1.806	

Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total	Dif.año anter.
2.571	2.569	2.569	2.581	2.457	2.369	29.332	
2.226	2.322	2.426	2.701	2.721	2.835	28.027	-4,45%
2.728	2.671	2.511	2.554	2.579	2.582	31.315	11,73%
2.581	2.792	2.587	2.614	2.528	2.564	27.667	-11,65%
2.207	2.350	2.391	2.567	2.384	2.378	27.771	0,38%

Fuente: Secretaría de Energía de la Nación

Produccion de petroleo de Jujuy



CUENCA DEL NOROESTE

PROVINCIA DE SALTA

Salta ha logrado mantener en leve alza su producción de petróleo y solo ha bajado en el año 2002 pero menos que la media nacional. Se debe principalmente que se ha intensificado la búsqueda de gas dado que sus reservas en la provincia son importantes.

La participación nacional paso de ser el 1,71 % en el año 1.998 a ser el 2.08 % en el año 2.002.

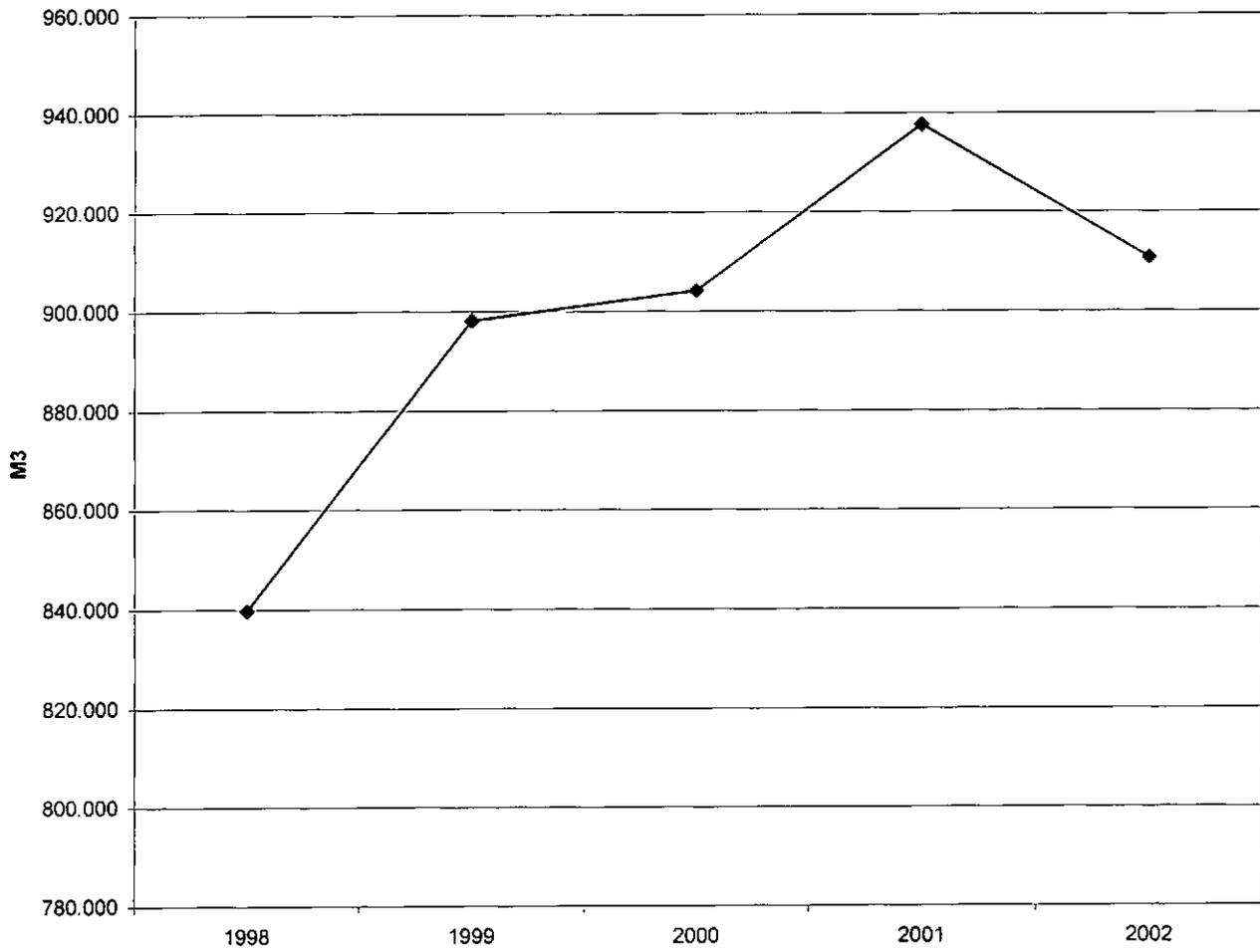
La producción subió entre esos años unos 70.000 metros cúbicos.

Producción de petróleo provincia de Salta en M3

Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	
1998	68.099	62.089	67.012	67.262	72.282	69.530	
1999	71.847	61.442	64.216	70.412	78.697	75.740	
2000	76.310	73.248	68.769	71.826	80.942	77.584	
2001	69.780	61.672	72.944	75.972	80.857	81.946	
2002	79.500	67.921	76.433	73.115	77.139	74.161	
Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total	Dif.año anter.
71.721	72.144	70.866	73.129	71.102	74.548	839.784	
82.031	79.242	76.825	83.698	77.885	76.210	898.245	6,96%
78.796	78.255	75.416	78,025	72.435	72.472	904.077	0,65%
84.128	84.051	81.434	79.251	81.473	84.063	937.571	3,70%
79.117	81.103	76.478	76.919	76.839	72.024	910.748	-2,86%

Fuente: Secretaria de Energía de la Nación

Produccion Salta



CFI

PRODUCCION DE PETROLEO
CONTROL DE REGALIAS

TAREA 3

PRODUCCION DE PETROLEO

PROVINCIAS DE CHUBUT, LA PAMPA

MENDOZA, NEUQUEN, RIO NEGRO

SANTA CRUZ Y TIERRA DEL FUEGO

INFORME FINAL 2003

PRODUCCION DE CRUDO DEL RESTO DEL PAIS

CHUBUT

En la provincia se nota que la producción de petróleo esta en permanente aumento, salvo la caída del año 1.999. Incluso se creció a tasas de casi el 13 % en el año 2.000. El aumento del año 2.002 es valorado dado la baja de la producción promedio del país en ese año.

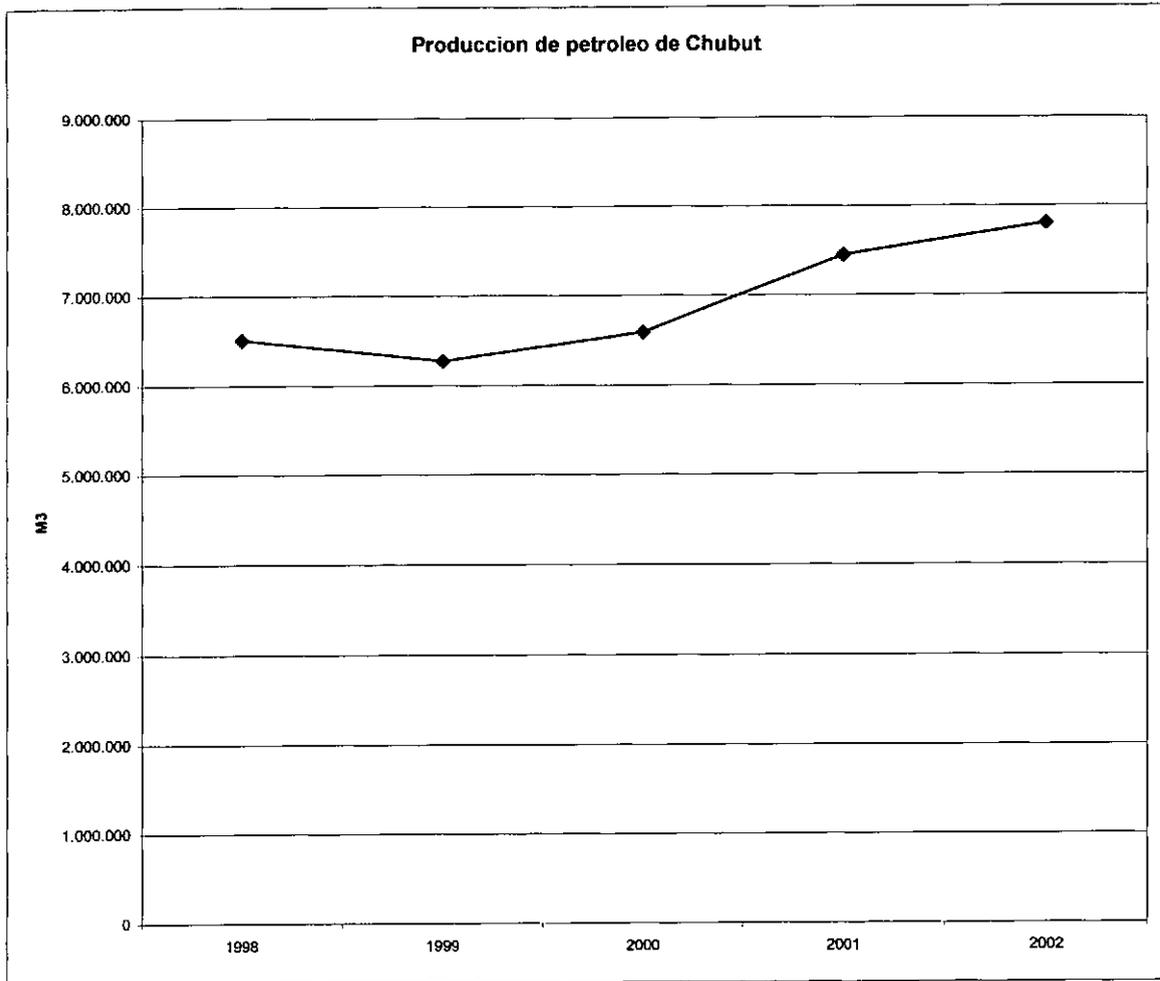
La participación en la producción nacional paso de 13.25 % en el año 1.998 a ser del 17,83 % en el año 2.002

La producción aumenta entre 1998 y 2002 un millón 300 mil metros cúbicos

Producción de petróleo provincia de Chubut en M3

Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio		
1998	554.213	506.239	551.712	533.774	554.726	530.186		
1999	540.051	489.719	531.207	511.016	527.959	507.144		
2000	541.258	508.938	499.382	540.046	563.292	541.986		
2001	603.409	536.062	609.569	593.909	619.991	602.030		
2002	660.226	610.246	670.444	650.788	665.909	635.932		
	Julio	Agosto	Septiembr	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total	Dif.año anter.
	543.162	543.222	539.710	558.122	544.783	551.465	6.511.312	
	528.181	531.858	514.051	533.926	519.659	541.114	6.275.885	-3,62%
	551.427	569.789	533.335	585.214	569.834	589.694	6.594.194	5,07%
	626.071	634.285	617.911	650.370	670.050	683.216	7.446.874	12,93%
	657.637	659.368	637.694	626.153	649.234	681.903	7.805.535	4,82%

Fuente: Secretaria de Energía de la Nación



LA PAMPA

En la Pampa la producción venia en aumento los años anteriores al año 2.002, pero la caída económica afecto las inversiones y bajo la producción del 2.002 por encima de la media nacional.

La producción aumenta 9.000 metros cúbicos entre los años 1998 y 2.002

La participación de la producción nacional es del 1,24 %.

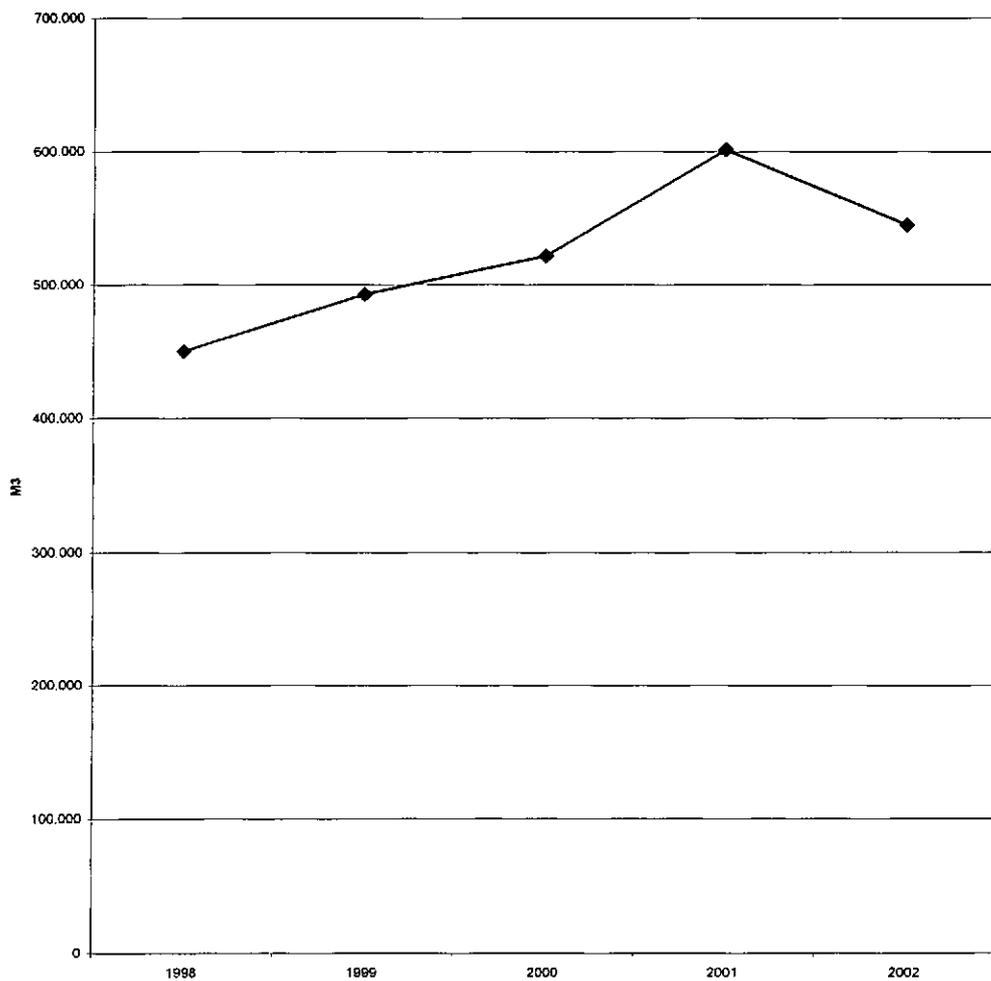
Producción de petróleo provincia de La Pampa en M3

Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
1998	35.411	32.948	35.458	32.317	32.913	32.058
1999	45.368	40.055	44.496	41.895	43.608	39.374
2000	39.675	40.384	43.066	40.520	42.723	43.064
2001	49.495	44.938	53.757	51.723	50.408	47.791
2002	47.194	40.166	44.086	42.898	43.411	41.041

Julio	Agosto	Septiembr	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total	Dif.año anter.
33.622	35.946	37.872	44.126	47.980	49.536	450.189	
39.716	38.571	38.786	41.303	38.962	40.607	492.741	9,45%
41.201	42.999	44.391	48.915	47.324	47.442	521.703	5,88%
53.940	53.252	50.331	50.139	46.876	48.685	601.336	15,26%
44.458	49.321	45.663	58.096	41.369	46.980	544.683	-9,42%

Fuente: Secretaria de Energía de la Nación

Produccion de petroleo de La Pampa



MENDOZA

Mendoza perdió producción de petróleo hasta el año 2.000. Cuando parecía que no se podía parar el descenso natural de los pozos se revirtió en el año 2.001 y aumento también en el 2.002 a pesar de la situación nacional.

La producción del año 1.998 es muy similar a la del año 2.002.

La participación de la producción nacional es del 15,24 %.

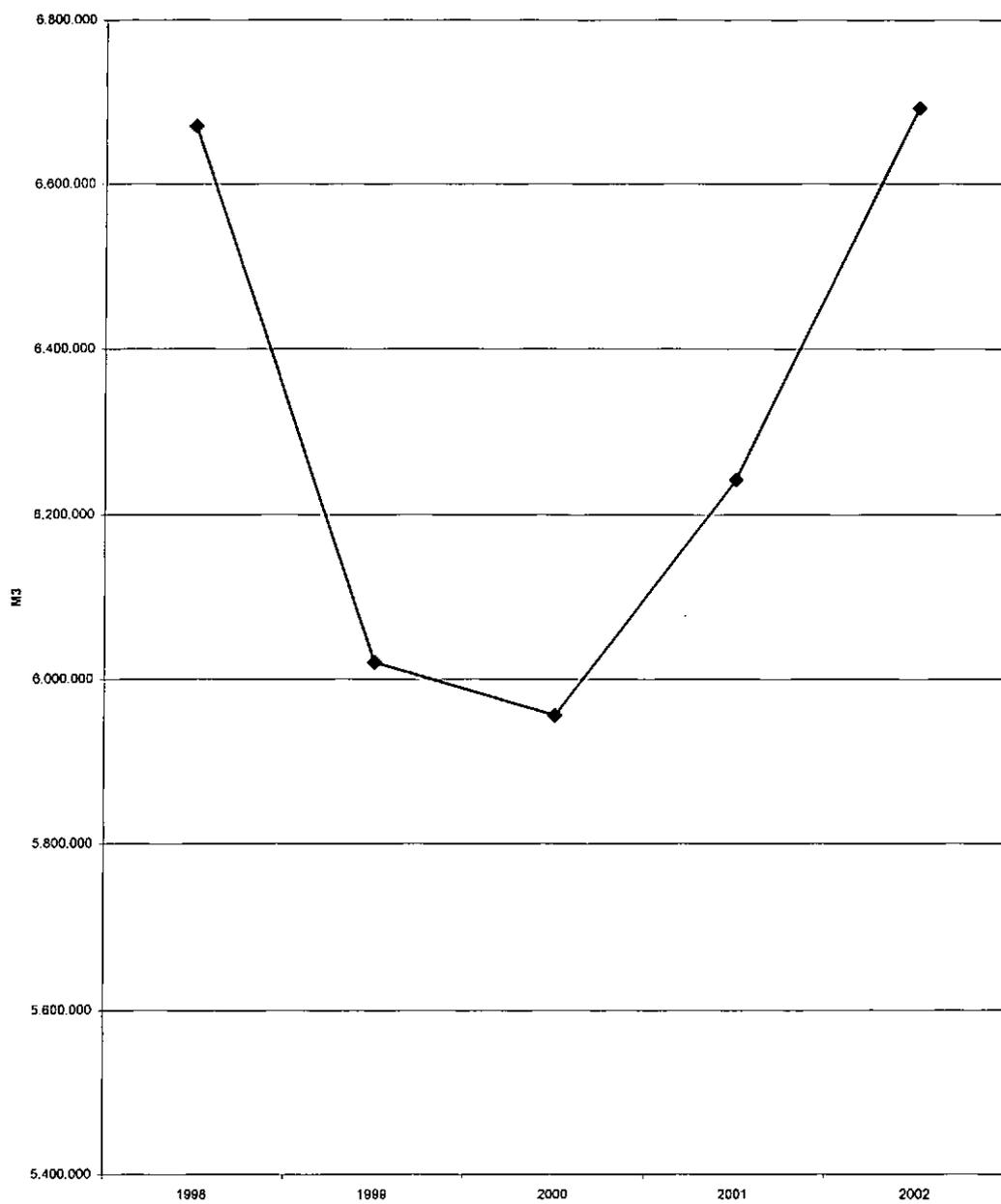
Producción de petróleo provincia de Mendoza en M3

Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
1998	563.159	506.572	573.378	551.959	576.793	564.790
1999	537.059	481.064	528.923	512.264	529.587	508.111
2000	524.980	490.862	524.625	508.940	513.226	496.716
2001	502.724	457.411	504.761	513.123	505.953	472.925
2002	519.204	487.372	547.079	535.147	532.686	534.471

Julio	Agosto	Septiembr	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total	Dif.año anter.
579.219	571.455	552.352	561.953	541.416	591.299	6.670.255	
519.568	527.800	515.701	535.624	515.075	518.448	6.020.421	-9,74%
509.115	505.519	483.410	499,913	440.747	458.051	5.956.104	-1,07%
495.152	513.491	508.137	521.275	507.021	531.364	6.242.138	4,80%
588.071	574.988	587.086	599.606	573.248	549.438	6.692.483	7,21%

Fuente: Secretaría de Energía de la Nación

Produccion de petroleo de Mendoza



NEUQUEN

La producción de petróleo de Neuquén ha bajado todos estos últimos 5 años.

Ha pasado de tener una participación en la producción nacional del 36 % en el año 1.998 a 32 % en el año 2.002.

La pérdida de producción entre 1.998 y 2.002 es de 3.7000.000 M3.

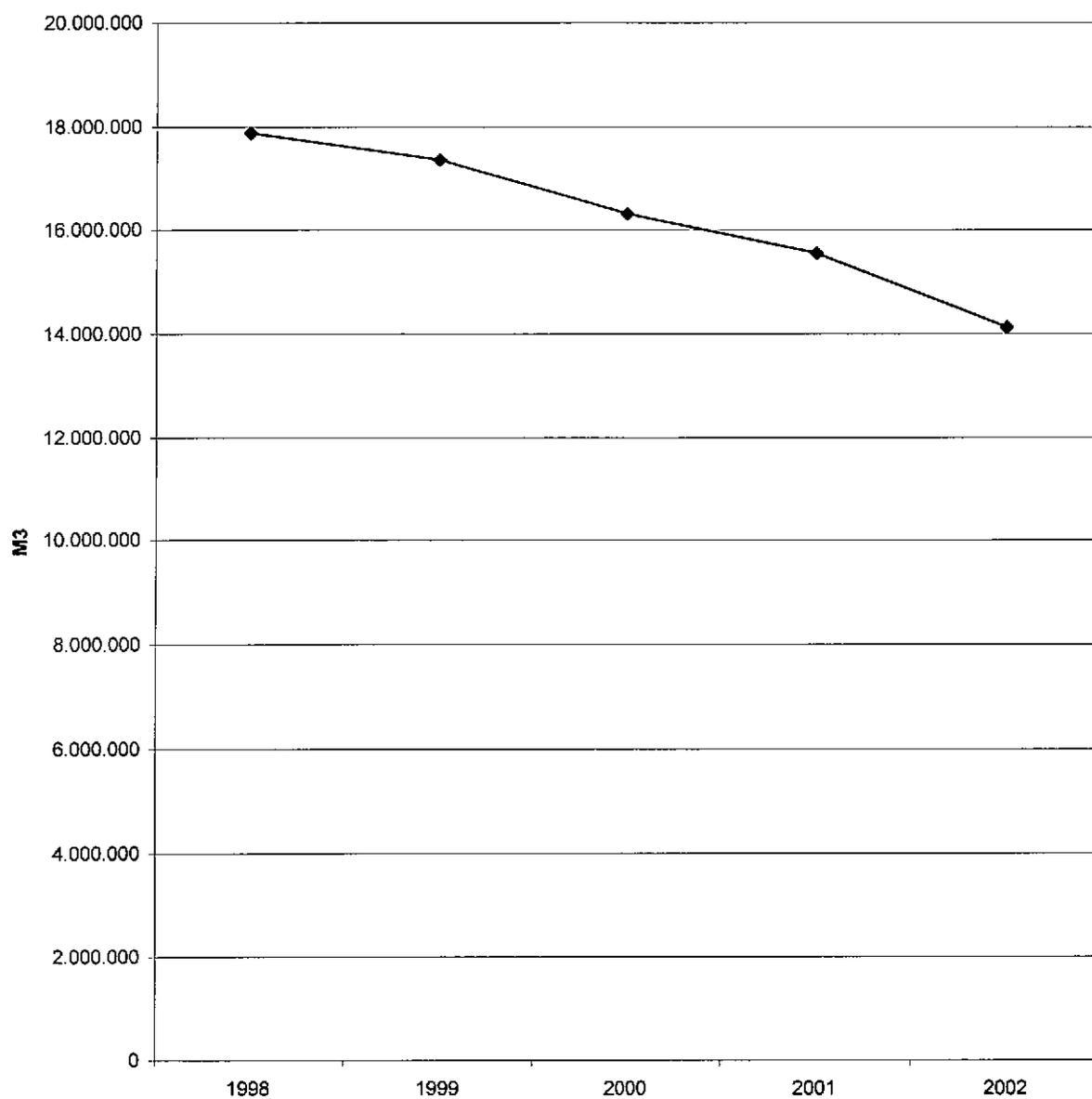
Producción de petróleo provincia de Neuquén en M3

Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
1998	1,521,732	1,364,317	1,489,755	1,449,685	1,549,380	1,481,196
1999	1,497,110	1,354,582	1,491,706	1,441,104	1,517,272	1,468,169
2000	1,397,128	1,314,962	1,386,418	1,358,263	1,397,985	1,345,727
2001	1.335.947	1.219.679	1.322.302	1.284.261	1.358.091	1.298.909
2002	1.231.216	1.070.841	1.209.575	1.162.546	1.214.944	1.175.088

Julio	Agosto	Septiembr.	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total	Dif.año anter.
1,538,923	1,528,826	1,469,387	1,512,046	1,478,723	1,497,265	17.881.235	
1,549,939	1,465,231	1,380,803	1,428,612	1,360,292	1,405,307	17.360.127	-2,91%
1,365,540	1,375,167	1,344,721	1,360,491	1,310,401	1,359,814	16.316.615	-6,01%
1.346.352	1.336.800	1.279.894	1.283.604	1.230.419	1.260.302	15.556.561	-4,66%
1.216.592	1.208.937	1.159.230	1.177.410	1.134.510	1.161.354	14.122.242	-9,22%

Fuente: Secretaria de Energía de la Nación

Produccion de petroleo de Neuquen



RIO NEGRO

Río Negro paso entre los años 1998 y 2002 de tener el 4,24 % a tener el 5,24 % de la producción del país. Creció muy bien la producción durante los años 1.999 y 2.000. En cambio fue afectada por la poca inversión y empezó a bajar en el año 2.001 y continuo en el año 2002 por encima de la media nacional.

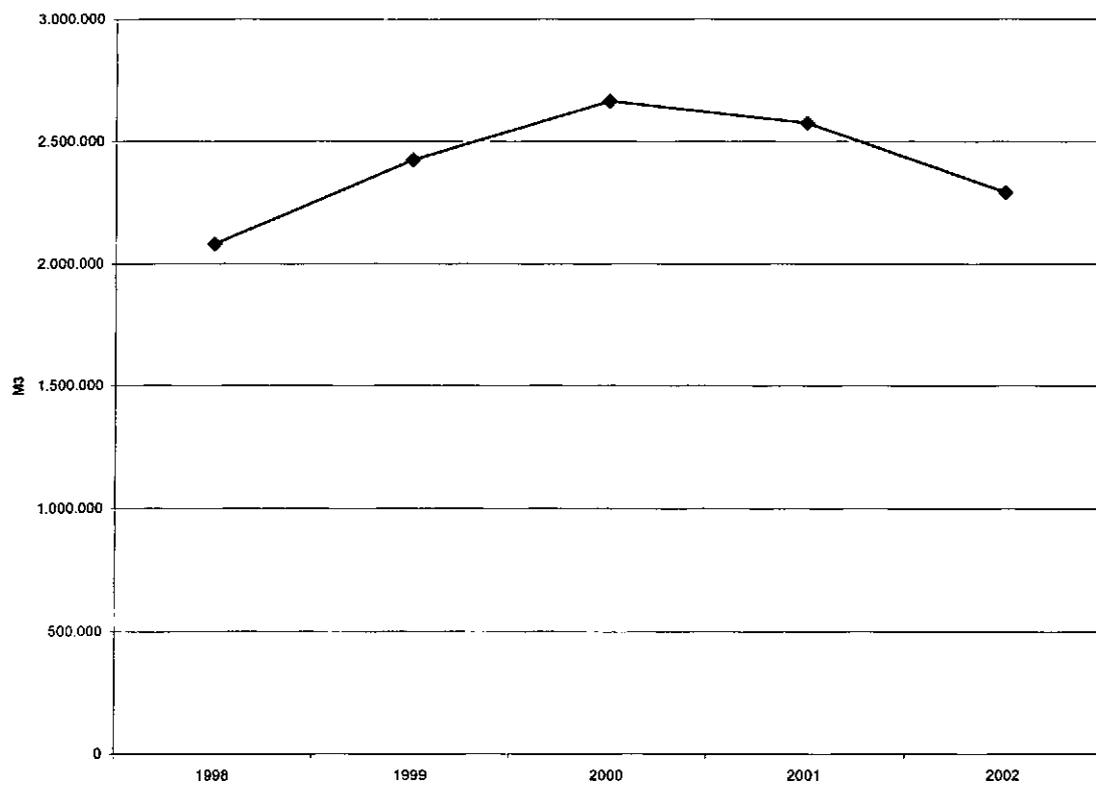
Entre los años 1.998 y 2.002 la producción aumenta 210.000 metros cúbicos

Producción de petróleo provincia de Río Negro en M3

Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
1998	167,344	155,303	177,283	170,885	169,325	158,972
1999	174,571	160,36	194,952	193,88	199,857	191,04
2000	223,369	215,784	239,077	227,055	216,279	214,631
2001	214.547	188.090	207.693	203.269	221.289	221.159
2002	207.021	184.435	205.804	191.768	196.792	189.739

Julio	Agosto	Septiembr	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total	Dif.año anter.
166,676	175,314	175,611	187,008	191,21	186,714	2.081.645	
196,46	211,555	219,375	221,478	223,319	236,823	2.423.670	16,43%
229,348	223,496	224,23	219,854	212,365	217,983	2.663.473	9,89%
220.102	211.226	291.075	204.957	195.345	197.942	2.576.695	-3,26%
197.325	191.154	181.687	187.631	182.107	178.420	2.293.882	-10,98%

Fuente: Secretaria de Energía de la Nación

Produccion de petroleo de Rio Negro

SANTA CRUZ

La producción de Santa Cruz ha caído todos los años menos en el 2.001.

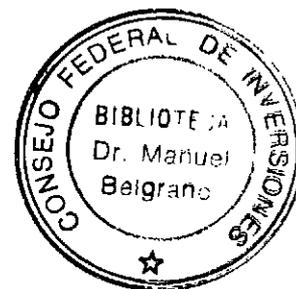
Santa Cruz tiene el 21.69 % de la producción nacional en año 2002, habiendo tenido el 25,16 % en el año 1.998.

Entre los años 1.998 y 2.002 se han perdido casi 3 millones de metros cúbicos anuales.

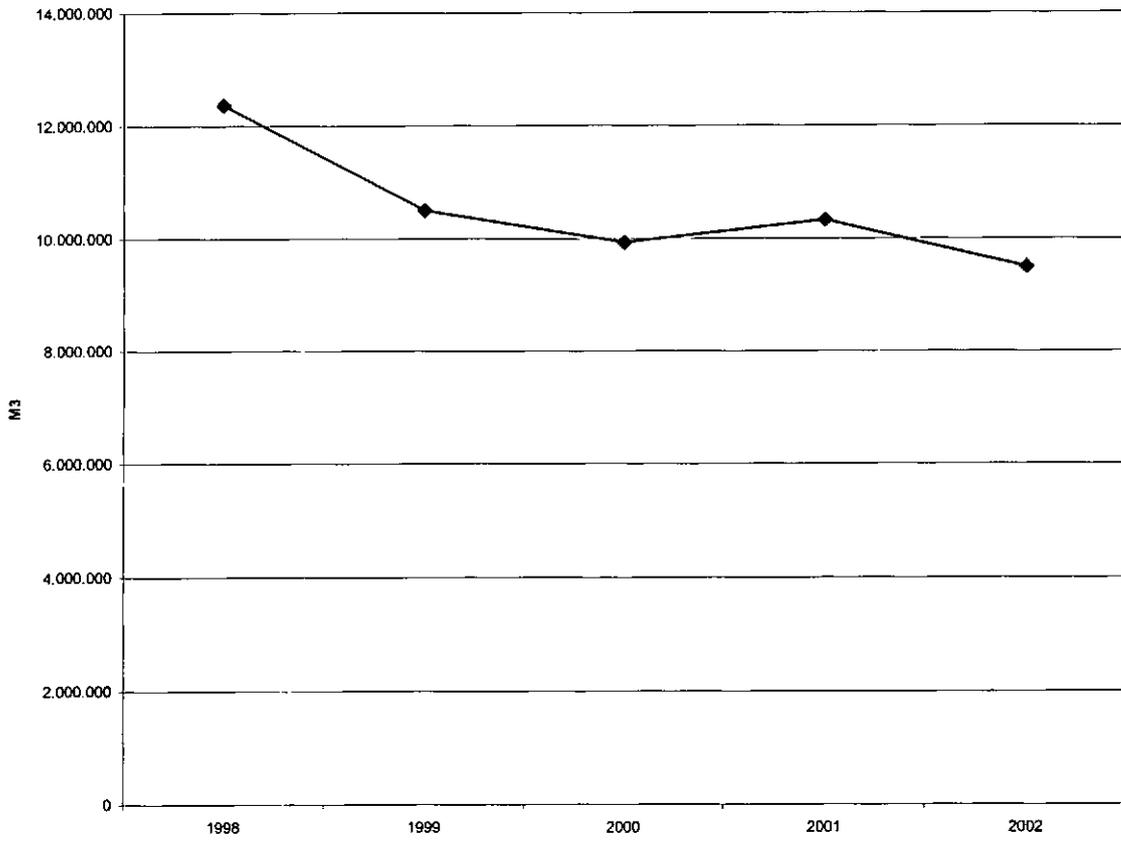
Producción de petróleo provincia de Santa Cruz en M3

Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio		
1998	1,065,234	972,309	1,080,327	1,033,162	1,071,884	1,037,072		
1999	964,578	860,909	928,583	888,385	893,303	858,863		
2000	881,353	779,374	836,126	809,629	848,279	819,128		
2001	852.971	773.896	851.765	828.808	870.712	855.529		
2002	876.256	787.685	878.884	860.394	803.377	761.818		
	Julio	Agosto	Septiembr	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total	Dif.año anter.
	1,041,569	1,050,522	1,015,337	1,034,966	981,955	983,017	12.367.353	
	864,575	855,13	837,361	868,573	833,717	851,485	10.505.462	-15,05%
	812,15	827,68	840,415	837,535	793,536	844,556	9.929.762	-5,48%
	859.473	888.225	865.647	894.789	890.261	896.270	10.328.348	4,01%
	786.505	740.124	730.258	751.011	746.350	772.812	9.495.475	-8,06%

Fuente: Secretaria de Energía de la Nación



Produccion de petroleo de Santa Cruz



TIERRA DEL FUEGO

La producción de T. Del Fuego ha caído en todos estos años.

Se han perdido 640.000 metros cúbicos entre los años 1.998 y 2.002.

La participación en la producción nacional paso del 4,12 % en el año 1.998 a 3,16 % en el año 2.002.

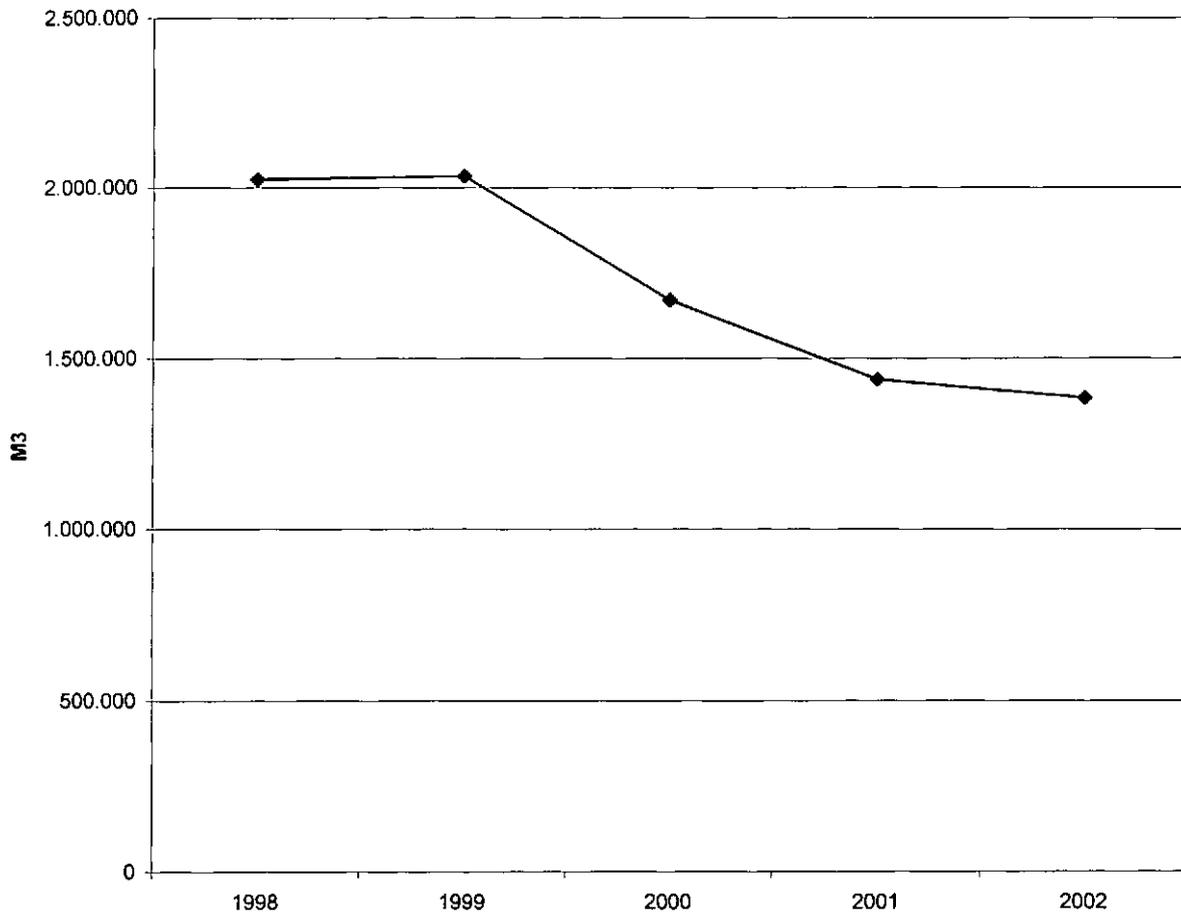
Producción de petróleo provincia de Tierra del Fuego en M3

Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio
1998	138,294	127,144	157,467	155,465	179,774	174,368
1999	171,682	188,263	195,742	174,322	165,392	171,038
2000	148,682	138,061	136,747	139,04	142,545	138,505
2001	128.129	119.023	129.667	131.670	133.498	117.059
2002	116.821	103.732	117.251	114.027	125.393	119.786

Julio	Agosto	Septiembr	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total	Dif.año anter.
171,101	194,956	193,914	186,665	174,129	170,781	2.024.058	
171,802	168,661	157,715	163,07	151,447	154,045	2.033.177	0,45%
140,552	134,218	123,21	147,703	136,1	143,809	1.669.173	-17,90%
119.167	115.628	109.833	109.214	107.152	119.057	1.439.096	-13,78%
122.003	123.602	117.649	113.140	104.863	105.101	1.383.366	-3,87%

Fuente: Secretaria de Energía de la Nación

Produccion de petroleo de T. del Fuego



**RESUMEN PRODUCCION PETROLEO
PROVINCIAS ENTRE 1.998 Y 2.002**

1998 vs 2.002	M3
CHUBUT	1.294.221
ESTADO NAC.	310.215
FORMOSA	-59.474
JUJUY	-1.561
LA PAMPA	94.494
MENDOZA	-22.228
NEUQUEN	-3.758.993
RIO NEGRO	212.237
SALTA	70.964
SANTA CRUZ	-2.871.878
T. DEL FUEGO	-640.692
Total	-5.372.693

PRODUCCION DE PETROLEO
CONTROL DE REGALIAS

TAREA 4

CONTROL DE LA PRODUCCION DE PETROLEO
EN LA PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME FINAL 2.003

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME HIDROCARBUROS

MES : FEBRERO

AÑO: 2003

PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	2003	2002	2001	2000	1999
	M3	M3	M3	M3	M3
P. LARGO	15.298	17.525	16.484	19.456	19.248
EL CHIVIL	612	669	861	-	-

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	199	100,529	172.25	165.51	62.07
EL CHIVIL	184.894	67,466	163.90	-	-
Cambio dólar	3.15	2.4	1	1	1

REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	\$	\$	\$	\$	\$
P. LARGO	334.237	446.479	285.207	332.705	88.303
EL CHIVIL	8.348,89	7.367	8.550	-	-
Cambio dólar	3.15	2.4	1	1	1

FUENTE. DECLARACIONES JURADAS DE LOS CONCESIONARIOS DE LOS YACIMIENTOS

INFORME MES DE FEBRERO 2003
YACIMIENTO PALMAR LARGO

PRODUCCION

LA PRODUCCION SIGUE EN DISMINUCION. SE PERDIO EL AUMENTO GANADO EN EL AÑO 2002 Y ADEMAS FEBRERO 2003 FUE MAS BAJO QUE EL PEOR FEBRERO (AÑO 2.001). CON RESPECTO AL AÑO 1.999 LA PRODUCCION DE PETROLEO DE PALMAR LARGO BAJO UN 20.5 %.

PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO

EL PRECIO INTERNACIONAL SIGUE ALTO (225.49 U\$\$/M3), PERO EL ACUERDO DE SECRETARIA DE LA NACION LIMITA EL RECONOCIMIENTO DE SOLO 179,245 U\$\$/M3 (28,5 U\$\$/BL) PARA LAS VENTAS DEL MERCADO LOCAL. PARA LAS VENTAS A PARAGUAY EL PRECIO DE VENTA DE REFERENCIA DEBE SER EL REAL.

REGALIAS

LA BAJA EN LA CANTIDAD DE PRODUCCION EXTRAIDA DE LOS YACIMIENTOS SE COMPENSA CON LOS AUMENTOS, TANTO DEL PRECIO INTERNACIONAL DEL CRUDO, COMO POR LA DEVALUACION DE UN DÓLAR IGUAL 3,15 PESOS.

YACIMIENTO EL CHIVIL

LA PRODUCCION SE MANTIENE ALREDEDOR DE LOS 700 M3 MENSUALES.
EL PRECIO DE VENTA DEL CRUDO ES LOCAL A LA DESTILERIA REFINOR EN SALTA.
LAS REGALIAS SE BENEFICIAN DEL ALTO PRECIO DEL CRUDO Y DE LA DEVALUACION

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME HIDROCARBUROS

MES :MARZO
PRODUCCION

AÑO: 2.003

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	MAR/03 M3	MAR/02 M3	MAR/01 M3	MAR/00 M3	MAR/99 M3
P.LARGO	16.338	18.364	16.134	20.176	21.471
EL CHIVIL	666	693	822	1.281	0

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	178,956	115.512	158.89	171,82	76,20
EL CHIVIL	170.574	87.05	146.96	164,25	0
CAMBIO DOLAR	2,96	2.9	1	1	1

REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	MAR/03 \$	MAR/02 \$	MAR/01 \$	MAR/00 \$	MAR/99 \$
P. LARGO	316.967	203.408.3	254.544	347.365	124.328
EL CHIVIL	8.322,3	12.624	8.321	14.483	0
CAMBIO DOLAR	2,96	2.9	1	1	1

FUENTE : DECLARACIONES JURADAS CONCESIONARIOS

INFORME MES DE MARZO DEL 2003

YACIMIENTO PALMAR LARGO

PRODUCCION

LA PRODUCCION DEL MES DE MARZO CON 16.338 M3 ES MENOR A LA DEL MISMO MES DEL AÑO 2002 QUE FUE DE 18.364 M3. LA RECUPERACION DE LA PRODUCCION DEL AÑO 2002 SOBRE EL AÑO 2001 QUE FUE DE SOLO 16.134 M3 SE PERDIO EN ESTE MARZO.

PRECIO DEL PETROLEO

EL PRECIO DE VENTA DEL CRUDO INTERNACIONAL (WTI) EN MARZO FUE DE 209,52 U\$S/M3, PERO POR EL ACUERDO DE PRECIOS ENTRE PRODUCTORES Y REFINADORES, SOLO SE RECONOCE HASTA 179,245 U\$S/M3 PARA EL PAGO DE VENTA DEL CRUDO A REFINERIAS LOCALES. EL PRECIO DEL CRUDO INTERNACIONAL TOMADO PARA EL ACUERDO RESULTA MEJOR AL PRECIO DEL AÑO PASADO (154,61 U\$S/M3) EL PROMEDIO PONDERADO DEL PRECIO DE P.LARGO ES MAYOR POR SER LA MITAD DE SU PRODUCCION ENVIADA AL EXTERIOR Y NO RIGE EL ACUERDO DE PRECIOS.

REGALIAS

LA PRODUCCION DE CRUDO ES MENOR QUE EL AÑO PASADO PERO EL PRECIO DE VENTA DEL CRUDO INTERNACIONAL (WTI) AUMENTO SOBRE EL DEL AÑO 2.002, POR LO QUE LAS REGALIAS AUMENTAN POR SU INFLUENCIA.

LA DEVALUACION DEL PESO ES IGUAL QUE EL AÑO PASADO. PERO AHORA ES RECONOCIDA EN EL PAGO Y TODAVIA ESTA POR NEGOCIARSE EL PAGO DE LA DIFERENCIA DE MARZO 2002.

YACIMIENTO EL CHIVIL

PRODUCCION

LA PRODUCCION DE EL CHIVIL FUE ALREDEDOR DE LOS 670 M3 POR MES. ES LA PRODUCCION MENOR DESDE EL AÑO 2.000 (EL AÑO 1.999 EL YACIMIENTO ESTUVO SIN OPERACIÓN).

PRECIO DEL CRUDO

EL PRECIO DEL CRUDO INTERNACIONAL TOMADO PARA EL ACUERDO RESULTA MEJOR AL PRECIO DEL AÑO PASADO (154,61 U\$S/M3). LA DIFERENCIA CON EFECTIVO PAGADO FUE POR APLICAR UNA TASA DE CAMBIO INCORRECTA CON LA DEVALUACION

REGALIAS

SI BIEN ES MENOR LA PRODUCCION DE CRUDO ES MAYOR EL PRECIO DE VENTA DEL CRUDO INTERNACIONAL (WTI) SOBRE EL DEL AÑO PÁSADO, POR LO QUE LAS REGALIAS AUMENTAN POR SU INFLUENCIA. LA DEVALUACION DEL PESO ESTA IGUAL QUE EL AÑO PASADO. LA DIFERENCIA DEL PAGO EN PESOS ENTRE ESTE MARZO Y EL DEL AÑO PASADO ES QUE RECIEN PRODUCIDA LA DEVALUACION LAS EMPRESAS NO CONVIRTIERON SUS PAGOS A LA TASA DEBIDA.

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME HIDROCARBUROS

MES : ABRIL

AÑO: 2.003

PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	2003	2002	2001	2.000	1999	1998
	M3	M3	M3	M3	M3	M3
P. LARGO	14.458	18.066	15.914	19.571	19.883	18.958
EL CHIVIL	658	703	751	1.492	0	917

PRECIO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	2.003	2002	2001	2.000	1999	1998
	u\$/m3	u\$/m3	u\$/m3	u\$/m3	u\$/m3	u\$/m3
P. LARGO	154,484	133.615	160.20	148,47	91,00	80,6
EL CHIVIL	139,195	112,317	150.31	138.59	-	72,75
T. de cambio	2,87	3.25	1	1	1	1

REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	u\$	u\$	u\$	u\$	u\$	u\$
P. LARGO	236.731	266.108	253.502	283.483	159.361	128.420
EL CHIVIL	6.578	5.847	7.680	13.894	0	3.856
T. de cambio	2,87	3.25	1	1	1	1

Fuente. Declaraciones Juradas de los concesionarios

Nota El precio de venta de P. Largo es el promedio ponderado de todos los concesionarios.

INFORME MES DE ABRIL DEL AÑO 2003

YACIMIENTO PALMAR LARGO

PRODUCCION

LA PRODUCCION DEL YACIMIENTO SIGUE CAYENDO.ES LA MAS BAJA DE TODOS LOS AÑOS ANTERIORES.LA MEDIA DIARIA ESTA POR DEBAJO DE LOS 500 M3 POR DIA. LO PLANIFICADO POR LOS CONCESIONARIOS DE TAREAS DE REPOSICION DE RESERVAS MEDIANTE LA EXPLORACION SE HACE IMPRESCINDIBLE.

PRECIO

EL PRECIO DEL CRUDO WTI SE SITUO EN 178,16 U\$S/M3 Y ESTA AHORA POR DEBAJO (179,16 U\$S/M3)DEL PRECIO ACORDADO ENTRE REFINERIAS Y PRODUCTORES DE PETROLEO PARA MANTENER SIN CAMBIOS EL PRECIO DE LOS COMBUSTIBLES. ES MAS BAJO QUE EL MES PASADO PERO MAYOR AL DEL MISMO MES DEL AÑO ANTERIOR

REGALIAS

LAS REGALIAS BAJARON EN DOLARES CON RESPECTO AL AÑO ANTERIOR POR LA MENOR PRODUCCION, QUE NO SE PUDO EQUILIBRAR CON EL AUMENTO DEL PRECIO INTERNACIONAL DEL PETROLEO. EN PESOS TAMBIEN BAJARON POR LA DISMINUCION DE LA TASA DE CAMBIO ENTRE EL DÓLAR Y EL PESO.

YACIMIENTO EL CHIVIL

PRODUCCION

SE MANTIENE ESTABLE DESDE HACE UN AÑO EN UN VALOR UN POCO POR DEBAJO DE LOS 700 M3 POR MES.

PRECIO

EL PRECIO DEL PETROLEO ES MAYOR AL DE ABRIL DEL AÑO 2.002, PERO MENOR AL DEL MES PASADO

REGALIAS

HAN AUMENTADO EN DOLARES DEBIDO AL AUMENTO DEL PRECIO DEL CRUDO.

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME HIDROCARBUROS

MES : MAYO

AÑO: 2003

PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	2003	2002	2001	2000	1999	1998
P. LARGO	16716	18.027	20.302	20.663	19.245	19.395
EL CHIVIL	664.5	713.68	758.38	1.414.86	0	1.257,36

PRECIO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3
P. LARGO	158,89	144,72	167.17	166.11	96.22	77.70
EL CHIVIL	138,616	121.523	157.98	157.56	--	70.31
Tasa de cambio	2.84	3.5	1	1	1	1

REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON

	2.003	2.002	2.001	2.000	1.999	1.998
	u\$S	u\$S	u\$S	u\$S	u\$S	u\$S
P. LARGO	282.338	290.793,71	337.686	347.314	165.549	125.175
EL CHIVIL	6.604,93	6.456,57	8.204	15.262	--	5.049
Tasa de cambio	2.84	3.5	1	1	1	1

Fuente: Declaraciones Juradas de los Concesionarios

Nota El precio de venta de P. Largo es el promedio ponderado de todos los concesionarios.

YACIMIENTO PALMAR LARGO

PRODUCCION

LA PRODUCCION DEL YACIMIENTO PALMAR LARGO HA DISMINUIDO CON RESPECTO A LA RECUPERACION QUE SE HABIA LOGRADO EN LOS AÑOS 2.000 Y 2.001. LA MEDIA DIARIA DEL MES ES DE 539,03 M3.

PRECIO DE VENTA DEL CRUDO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO EN DOLARES DEL MES DE MAYO FUE SUPERIOR AL DEL AÑO 2.002 PERO INFERIOR A LOS DE 2000 Y 2001. LA DEVALUACION (2.84 \$/1U\$) RESULTO MENOR A LA DEL AÑO ANTERIOR (3,5)

REGALIAS PETROLERAS

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

AL DISMINUIR LA PRODUCCION MAS QUE EL AUMENTO DEL PRECIO DEL CRUDO EN DOLARES HACE QUE SE ESTE RECAUDANDO REGALIAS EN DOLARES POR DEBAJO DEL AÑO 2.002. POR EFECTO DE LA MENOR DEVALUACION DEL PESO (2,84) HACE QUE ADEMAS DISMINUYA LA RECAUDACION EN PESOS.

YACIMIENTO EL CHIVIL

EL YACIMIENTO EL CHIVIL CONTINUA CON UNA PRODUCCION CERCANA A LOS 700 M3 POR MES. PRODUCCION DE CRUDO MENOR A CUALQUIERA DE LOS MAYOS DE AÑOS ANTERIORES.

PRECIO DE VENTA Y REGALIAS

LAS REGALIAS EN DOLARES AUMENTARON POR EL AUMENTO DEL PRECIO DE VENTA DEL CRUDO, PERO EN PESOS BAJARON POR LA MENOR DEVALUACION.

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME HIDROCARBUROS

MES : JUNIO

AÑO: 2.003

PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO EN METROS CUBICOS FUE:

	JUNIO/03	JUNIO/02	JUNIO/01	JUNIO/00	JUNIO/99	JUNIO/98
P. LARGO	16.289	16.909	16.627	18.973	19.990	20.405
EL CHIVIL	641	693	678	1.091	0	1.042

PRECIO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO POR METROS CUBICOS FUE:

	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3
P. LARGO	171,67	143,608	165.05	184.44	97.12	64.70
EL CHIVIL	152.079	125.687	151.37	178.49	0	62.50
TASA	2.79	3,55	1	1	1	1

REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS FUERON:

	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3
P. LARGO	299.888	269.611	266.175	356.922	174.335	113.868
EL CHIVIL	7.035,87	6.423	6.990	13.541	0	3.554
TASA	2.79	3,55	1	1	1	1

INFORME MES DE JUNIO 2003

PALMAR LARGO

PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PALMAR LARGO SIGUE COMO EN LOS ULTIMOS AÑOS ALREDEDOR DE LOS 16.000 M3 POR MES. POR DEBAJO DE LOS 19.000 M3 DE LOS 1.999 Y 2.000

PRECIOS

EL PRECIO INTERNACIONAL DEL CRUDO (WTI) PROMEDIO DURANTE EL MES DE JUNIO FUE DE 193,14 U\$S/M3 Y FUE SUPERIOR AL DEL AÑO 2.002 DE 160,5 U\$S/M3. SE ESPERA QUE SIGAN LOS PRECIOS ALTOS DEL CRUDO INTERNACIONAL.

REGALIAS

LAS REGALIAS SON MAYORES EN DOLARES POR EL AUMENTO DEL PRECIO DE VENTA. SIN EMBARGO HA DISMINUIDO LA TASA DE CAMBIO

EL CHIVIL

PRODUCCION

LA PRODUCCION DEL EL CHIVIL SE MANTIENE COMO LA DE LOS ULTIMOS TRES AÑOS. NO SE ESPERAN VARIACIONES.

PRECIO

EL PRECIO ES MAYOR AL AÑO PASADO EN DOLARES PERO CON MENOR TASA DE CAMBIO A PESOS.

REGALIAS

EL COBRO DE REGALIAS ES MAYOR POR EL AUMENTO DEL PRECIO DEL CRUDO.

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME HIDROCARBUROS

MES : JULIO

AÑO: 2.003

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	JUL/03	JUL/02	JUL/01	JUL/00	JUL/99	JUL/98
	M3	M3	M3	M3	M3	M3
P. LARGO	15.596	17.485	18.012	19.631	20.136	26.138
EL CHIVIL	610	725	568	836	0	1.048

EL PRECIO DE VENTA PROMEDIO DEL PETROLEO FUE:

	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3
P. LARGO	168.93	152.62	154.24	171,90	110,57	72.82
EL CHIVIL	152.42	134	144.26	164,83	--	65.24
t. de cambio	2.93	3.64	1	1	1	1

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	U\$	U\$	U\$	U\$	U\$	U\$
P. LARGO	281.292	291.766	274.864	340.904	207.193	151.664
EL CHIV	6.734	7.106	6.511	9.486	0	3.798
t. de cambio	2.93	3.64	1	1	1	1

INFORME MES DE JULIO DE 2003

PRODUCCION

LA PRODUCCION DEL MES SIGUE BAJANDO AÑO TRAS AÑO DESDE LOS 26.000 M3 DEL MES DE JULIO DEL 1998 HASTA LOS ACTUALES 15.600 M3. LA DECLINACION DE LA PRODUCCION NO ES TAN ACENTUADA COMO OCURRIO ENTRE LOS AÑOS 1.999 Y 1.998

PRECIO

EL PRECIO DEL CRUDO INTERNACIONAL (WTI) EN EL MES DE JULIO FUE APENAS MAYOR AL DEL MES DE JUNIO PASADO. SIGUE ALTO Y NO BAJO COMO SE ESPERABA LUEGO DE LA CAIDA DE IRAQ

REGALIAS

LA PRODUCCION DE ESTE AÑO HA BAJADO CON RESPECTO AL AÑO ANTERIOR PERO AL SUBIR EL PRECIO DEL CRUDO EN DOLARES Y MAS EN PESOS POR LA DEVALUACION, SUBE EL VALOR DE LAS REGALIAS COBRADAS.

INFORME DE PRODUCCION

YACIMIENTO PALMAR LARGO

INFORME FINAL 2.003

Producción petróleo, agua y gas. Febrero 2.003

PETROLEO

La producción de petróleo durante el mes de Febrero fue de 15.298 m³ con un promedio diario de 536.46 m³.

La distribución de la producción fue la siguiente

Yacimiento Palmar Largo	14.795,0	m ³
Yacimiento Cañada Rica	90,0	m ³
Yacimiento Puesto La Entrada	385,0	m ³
Yacimiento La Tigra Norte	0,0	m ³
Yacimiento El Potrillo	28,0	m ³
Yacimiento El Molino	0,0	m ³

- El petróleo recibido en Aguaray fue de 11.336,460 m³ que corresponden a:

Palmar Largo	10.389,124	m ³
Balbuena Este	947,336	m ³

- Desde el cargadero de Ing. Juárez se despacharon 20.121,146 m³ correspondiente a la producción de Palmar Largo.

De este volumen total despachado se enviaron con destino a:

Provincia de Salta	10.530,647	m ³
Provincia de Formosa	9.590,499	m ³

AGUA

- La producción total de agua fue de 101,216,3 m³, la que representa el 86,1 % de la producción total de fluidos.

- La inyección de agua a pozos dispositores fue de 101,512 m³.

GAS

- La producción de gas total fue de 3.688,6 Mm³.

- El volumen de gas anterior se destinó a:

Consumo en Yacimiento	1.988,0	Mm ³ .
Gases Inertes	1.322,6	Mm ³ .
Entregado a CGC El Chivil	364,0	Mm ³ .
Venteo	14,0	Mm ³ .
GOR (venteo)	0,85	m ³ /m ³ .
Poder Calorífico de Gas Real	9.557,0	Kcal

- En el total consumido en el Yacimiento se incluyen 6.000 m³/d entregados a la Provincia de Formosa para Usina Generación Eléctrica.

Datos obtenidos en el yacimiento Palmar Largo.

Producción petróleo, agua y gas. Marzo 2.003

PETROLEO

- La producción de petróleo durante el mes de Marzo fue de 16.338,8m³ con un promedio diario de 527,06 m³.

- La distribución de la producción fue la siguiente:

Yacimiento Palmar Largo	15.692,9	m ³
Yacimiento Cañada Rica	198,2	m ³
Yacimiento Puesto La Entrada	416,5	m ³
Yacimiento La Tigra Norte	0,0	m ³
Yacimiento El Potrillo	31,2	m ³
Yacimiento El Molino	0,0	m ³

- El petróleo recibido en Aguaray fue de 6.585,605 m³ que corresponde a:

Palmar Largo	6.033,964	m ³
Balbuena Este	551,641	m ³

- Desde el cargadero de Ing. Juárez se despacharon 12.729,376 m³ correspondiente a la producción de Palmar Largo.

De este volumen total despachado se enviaron con destino a:

Provincia de Salta	6.238,195	m ³
Provincia de Formosa	6.491,181	m ³

AGUA

- La producción total de agua fue de 110.739,0 m³, la que representa el 86,4 % de la producción total de fluidos.

- La inyección de agua a pozos dispositores fue de 112.930,0 m³.

GAS

- La producción de gas total fue de 3.964,6 M m³.

- El volumen de gas anterior se destinó a:

Consumo en Yacimiento	2.201,0	M m ³ .
Gases Inertes	1.345,1	M m ³ .
Entregado a CGC El Chivil	403,0	M m ³ .
Venteo	15,5	M m ³ .
GOR (venteo)	0,89	m ³ /m ³ .
Poder Calórico de Gas Real	9.557,0	Kcal

- En el total consumido en el Yacimiento se incluyen 6.000 m³/d entregados a la Provincia de Formosa para Usina Generación Eléctrica.

Datos obtenidos en el yacimiento Palmar Largo

Producción petróleo, agua y gas.
Abril 2.003

Producción de petróleo

- La producción de petróleo durante el mes de Abril fue de 14.457,6,0 m³ con un promedio diario de 481,92 m³.

- La distribución de la producción fue la siguiente:

Yacimiento Palmar Largo	13.808,2	m ³
Yacimiento Cañada Rica	180,4	m ³
Yacimiento Puesto La Entrada	438,9	m ³
Yacimiento La Tigra Norte	0,0	m ³
Yacimiento El Potrillo	30,1	m ³
Yacimiento El Molino	0,0	m ³

- El petróleo recibido en Aguaray (Salta) fue de 10.470,938 m³ que corresponden a:

Palmar Largo	9.585,738	m ³
Balbuena Este	885,200	m ³

- Desde el cargadero de Ing. Juárez se despacharon 16.755,450 m³ correspondiente a la producción de Palmar Largo.

De este volumen total despachado se enviaron con destino a:

Provincia de Salta	8.863,385	m ³
Provincia de Formosa	7.892,065	m ³

Producción de agua

- La producción total de agua fue de 96.510,0 m³, la que representa el 86,2 % de la producción total de fluidos.

- La inyección de agua a pozos dispositores fue de 98.003,0 m³.

Producción de gas

- La producción de gas total fue de 3.507,3 Mm³.

- El volumen de gas anterior se destinó a:

Consumo en Yacimiento	2.130,0	Mm ³ .
Gases Inertes	972,3	Mm ³ .
Entregado a CGC El Chivil	390,0	Mm ³ .
Venteo	15,	Mm ³ .
GOR (venteo)	0,9	m ³ /m ³ .
Poder Calórico de Gas Real	9.557,0	Kcal

En el total consumido en el Yacimiento se incluyen 6.000 m³/d entregados a la Provincia de Formosa para Usina Generación Eléctrica.

Datos obtenidos en el yacimiento Palmar Largo.

Producción petróleo, agua y gas.
Mayo 2.003

Producción de petróleo

- La producción de petróleo durante el mes de Mayo fue de 17.657,0 m³ con un promedio diario de 569,6 m³.

- La distribución de la producción fue la siguiente:

Yacimiento Palmar Largo	15.902,9	m ³
Yacimiento Cañada Rica	185,6	m ³
Yacimiento Puesto La Entrada	596,7	m ³
Yacimiento La Tigra Norte	0,0	m ³
Yacimiento El Potrillo	31,4	m ³
Yacimiento El Molino	0,0	m ³

- La distribución por provincias fue la siguiente:

Provincia de Formosa	16.716,6	m ³
Provincia de Salta	940,4	m ³

- El petróleo recibido en Aguaray(Salta) fue de 9.459,164 m³ que corresponden a:

Palmar Largo	8.747,188	m ³
Balbuena Este	711,976	m ³

- Desde el cargadero de Ing. Juárez se despacharon 17.907,271 m³ correspondiente a la producción de Palmar Largo.

De este volumen total despachado se enviaron con destino a:

Provincia de Salta	9.156,172	m ³
Provincia de Formosa	8.751,099	m ³

Producción de agua

- La producción total de agua fue de 129.646,0 m³, la que representa el 88,0 % de la producción total de fluidos.

- La inyección de agua a pozos dispositores fue de 128.615,0 m³.

Producción de gas

- La producción de gas total fue de 4.025,5 Mm³.

- El volumen de gas anterior se destinó a

Consumo en Yacimiento	2.201,0	Mm ³ .
Gases Inertes	1.406,0	Mm ³ .
Entregado a CGC El Chivil	403,0	Mm ³ .
Venteo	15,5	Mm ³ .
GOR (venteo)	0,88	m ³ /m ³ .
Poder Calorífico de Gas Real	9.557,0	Kcal

En el total consumido en el Yacimiento se incluyen 6.000 m³/d entregados a la Provincia de Formosa para Usina Generación Eléctrica.

Datos obtenidos en el yacimiento Palmar Largo.

Producción petróleo, agua y gas. Junio 2.003

La producción de petróleo durante el mes de Junio fue de 17.094,0 m³ con un promedio diario de 569,8 m³.

- La distribución de la producción fue la siguiente

Yacimiento Palmar Largo	15.504,9	m ³
Yacimiento Cañada Rica	181,8	m ³
Yacimiento Puesto La Entrada	621,5	m ³
Yacimiento La Tigra Norte	0,0	m ³
Yacimiento Tartagal Oeste	0,0	m ³
Yacimiento El Potrillo	30,8	m ³
Yacimiento El Molino	0,0	m ³

- La distribución por provincias fue la siguiente:

Provincia de Formosa	16.339,0	m ³
Provincia de Salta	755,0	m ³

- El petróleo recibido en Aguaray fue de 8.221.219 m³ que corresponden a:

Palmar Largo	7.569.401	m ³
Balbuena Este	651.818	m ³

- Desde el cargadero de Ing. Juárez se despacharon 17.842.050 m³ correspondiente a la producción de Palmar Largo.

De este volumen total despachado se enviaron con destino a:

Provincia de Salta	8.066.271	m ³
Provincia de Formosa	9.775.779	m ³

Producción de agua

- La producción total de agua fue de 132.933,0 m³, la que representa el 88,6 % de la producción total de fluidos.

- La inyección de agua a pozos dispositores fue de 132.254,0 m³.

Producción de Gas

- La producción de gas total fue de 3.960.1 Mm³.

- El volumen de gas anterior se destinó a:

Consumo en Yacimiento	2.130,0 Mm ³ .
Gases Inertes	1.425,1 Mm ³ .
Entregado a CGC El Chivil	390,0 Mm ³ .
Venteo	15,0 Mm ³ .
GOR (venteo)	0,88 m ³ /m ³ .
Poder Calorífico de Gas Real	9.557,0 Kcal

- En el total consumido en el Yacimiento se incluyen 6.000 m³/d entregados a la Provincia de Formosa para Usina Generación Eléctrica.

Datos obtenidos en el yacimiento Palmar Largo

Producción petróleo, agua y gas. Julio 2.003

Producción de Petróleo

- La producción de petróleo durante el mes de Julio fue de 16.330,0 m³ con un promedio diario de 526,8 m³.

- La distribución de la producción fue la siguiente:

Yacimiento Palmar Largo	14.778,7	m ³
Yacimiento Cañada Rica	188,1	m ³
Yacimiento Puesto La Entrada	596,2	m ³
Yacimiento La Tigra Norte	0,0	m ³
Yacimiento Tartagal Oeste	0,0	m ³
Yacimiento El Potrillo	33,0	m ³
Yacimiento El Molino	0,0	m ³

- La distribución por provincias fue la siguiente:

Provincia de Formosa	15.596,0	m ³
Provincia de Salta	734,0	m ³

- El petróleo recibido en Aguaray fue de 8.209,143 m³ que corresponde

Palmar Largo	7.759,653	m ³
Balbuena Este	449,490	m ³

- Desde el cargadero de Ing. Juárez se despacharon 15.164,754 m³ correspondiente a la producción de Palmar Largo.

De este volumen total despachado se enviaron con destino a:

Provincia de Salta	7.194,684	m ³
Provincia de Formosa	7.970,070	m ³

Producción de agua

- La producción total de agua fue de 126.414,0 m³, la que representa el 88,6 % de la producción total de fluidos.

- La inyección de agua a pozos dispositores fue de 127,691,0 m³.

Producción de gas

- La producción de gas total fue de 3.787,5 Mm³.

- El volumen de gas anterior se destinó a:

Consumo en Yacimiento	2.201,0	Mm ³ .
Gases Inertes	1.168,0	Mm ³ .
Entregado a CGC El Chivil	403,0	Mm ³ .
Venteo	15,5	Mm ³ .
GOR (venteo)	0,95	m ³ /m ³ .
Poder Calorífico de Gas Real	9.557,0	Kcal

- En el total consumido en el Yacimiento se incluyen 6.000 m³/d entregados a la Provincia de Formosa para Usina Generación Eléctrica.

Datos obtenidos en el yacimiento Palmar Largo

YACIMIENTO PALMAR LARGO

FEBRERO / MARZO 2003

CANTIDAD DE POZOS:	27 POZOS.
POZOS EN PRODUCCIÓN:	13 POZOS.
POZOS FUERA DE SERVICIO:	14 POZOS.

POZOS FUERA DE SERVICIO:

El yacimiento se encuentra produciendo con 13 pozos de los 27 que componen el mismo.

Los pozos fuera de servicio son los siguientes:

P.L-3, PL-5, P.L-10, P.L-13, PL-15, PL-20, PL21H,
RL-X1,
CR-1, CR-4,
PLE-2,
EM-2,
TN-1, TN-2

Pozos sumidero: PL-3, PL-15, PL-20, PL21H
CR-1

En estos meses el tipo de accionamiento de los pozos es:

2 Bombeo Mecánico
2 Pozos surgentes.
9 Pozos con el sistema de gas lift.

REFERENCIAS :

P.L : Palmar Largo.
R.L: Ramón Lista.
T.N: Tigra Norte.
PLE: Puesto la Entrada
EM: El Molino.

YACIMIENTO PALMAR LARGO

ABRIL Y MAYO 2003

CANTIDAD DE POZOS:	27 POZOS.
POZOS EN PRODUCCIÓN:	13 POZOS.
POZOS FUERA DE SERVICIO:	14 POZOS.

POZOS FUERA DE SERVICIO:

El yacimiento se encuentra produciendo con 13 pozos de los 27 que componen el mismo.

Los pozos fuera de servicio son los siguientes:

P.L-3, PL-5, P.L-10, P.L-13, PL-15, PL-20, PL21H,
RL-X1,
CR-1 Y CR-4,
PLE-2,
EM-2,
TN-1 Y TN-2

Pozos sumidero: PL-3, PL-15, PL-20, PL21H Y CR-1

En estos meses el tipo de accionamiento de los pozos es:

- 1 Bombeo Mecánico
- 12 Pozos con el sistema de gas lift.

REFERENCIAS :

P.L : Palmar Largo.
R.L: Ramón Lista.
T.N: Tigra Norte.
PLE: Puesto la Entrada
EM: El Molino.

YACIMIENTO PALMAR LARGO

JUNIO Y JULIO 2003

CANTIDAD DE POZOS:	27 POZOS.
POZOS EN PRODUCCIÓN:	13 POZOS.
POZOS FUERA DE SERVICIO:	14 POZOS.

POZOS FUERA DE SERVICIO:

El yacimiento se encuentra produciendo con 13 pozos de los 27 que componen el mismo.

Los pozos fuera de servicio son los siguientes:

PL-1, P.L-3, PL-5, P.L-10, P.L-13, PL-15, PL-20, PL21H,
 RL-X1,
 CR-1 Y CR-4,
 EM-2,
 TN-1 Y TN-2

Pozos sumidero: PL-3, PL-15, PL-20, PL21H Y CR-1

En estos meses el tipo de accionamiento de los pozos es:

2 Bombeo Mecánico
 11 Pozos con el sistema de gas lift.

REFERENCIAS :

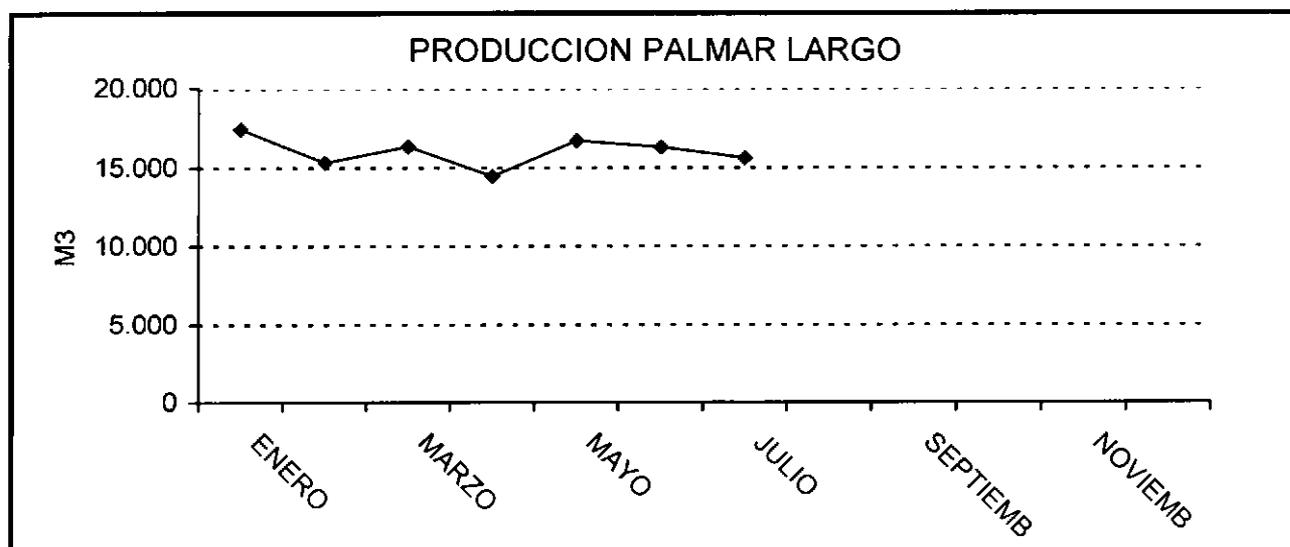
P.L : Palmar Largo.
 R.L: Ramón Lista.
 T.N: Tigra Norte.
 PLE: Puesto la Entrada
 EM: El Molino.

PRODUCCION DE PALMAR LARGO 2.003

EMPRESA	ENERO M3	FEBRERO M3	MARZO M3	ABRIL M3	MAYO M3	JUNIO M3	JUL M3
YPF	5.232,27	4.589,40	4.901,64	4.337,28	5.014,10	4.855,38	4.67
PLUSPET	6.653,70	5.836,19	6.233,25	5.515,57	6.377,38	6.233,33	5.94
CGC	3.113,20	2.720,69	2.916,48	2.580,68	2.983,91	2.918,51	2.78
D.WON	2.441,73	2.141,72	2.287,43	2.024,06	2.334,47	2.281,74	2.17
TOTAL	17.440,90	15.288,00	16.338,80	14.457,60	16.709,87	16.288,96	15.5

media
diaria 562,61 546,00 527,06 481,92 539,03 542,97 502,

FUENTE :DECLARACIONES JURADAS DE LOS CONCESIONARIOS



INFORME DE PRODUCCION

YACIMIENTO EL CHIVIL

INFORME FINAL AÑO 2.003

INFORME DE PRODUCCION

AÑO 2003

YACIMIENTO EL CHIVIL

FEBRERO / MARZO 2.003

CANTIDAD DE POZOS:	3 POZOS.
POZOS EN PRODUCCIÓN:	1 POZO.
POZOS FUERA DE SERVICIO:	2 POZOS.

PRODUCCION DE PETROLEO

Se observa en los meses de Febrero y Marzo del 2.003 la siguiente producción mensual y producción diaria:

Mes	total	por día
Febrero	612.22 m ³	21.87 m ³
Marzo	666.87 m ³	21.51m ³

La producción diaria baja levemente desde en marzo con respecto a febrero del 2.003

ESTADO DE POZOS:

1 pozos en funcionamiento y 2 pozos fuera de servicio.

EL CHI.X-1 _____ En estudio

EL CHI.X-2 _____ Inactivo

EL CHI.X-4 _____ En producción

INFORME DE PRODUCCION

AÑO 2003

YACIMIENTO EL CHIVIL

ABRIL Y MAYO 2.003

CANTIDAD DE POZOS:	3 POZOS.
POZOS EN PRODUCCIÓN:	1 POZO.
POZOS FUERA DE SERVICIO:	2 POZOS.

PRODUCCION DE PETROLEO

Se observa en los meses de ABRIL Y MAYO del 2.003 la siguiente producción mensual y producción diaria:

Mes	total mes	por día
ABRIL	658,27 M3	21,94 M3
MAYO	664,50 M3	21,44 M3

La producción media diaria baja 0,5 m3 en Mayo (31 días) con respecto al mes de Abril (30 días) del 2.003

ESTADO DE POZOS:

1 pozos en funcionamiento y 2 pozos fuera de servicio.

EL CHI.X-1 _____ En estudio

EL CHI.X-2 _____ Inactivo

EL CHI.X-4 _____ En producción

INFORME DE PRODUCCION

AÑO 2003

YACIMIENTO EL CHIVIL

JUNIO Y JULIO 2.003

CANTIDAD DE POZOS:	3 POZOS.
POZOS EN PRODUCCIÓN:	1 POZO.
POZOS FUERA DE SERVICIO:	2 POZOS.

PRODUCCION DE PETROLEO

Se observa en los meses de JUNIO Y JULIO del 2.003 la siguiente producción mensual y producción diaria:

Mes	total mes	por día
JUNIO	641,67 M3	21,389 M3
JULIO	610,27 M3	19,686 M3

La producción media diaria baja 1,7 m3 en Julio con respecto al mes de Abril del 2.003

ESTADO DE POZOS:

1 pozos en funcionamiento y 2 pozos fuera de servicio.

EL CHI.X-1 _____ En estudio

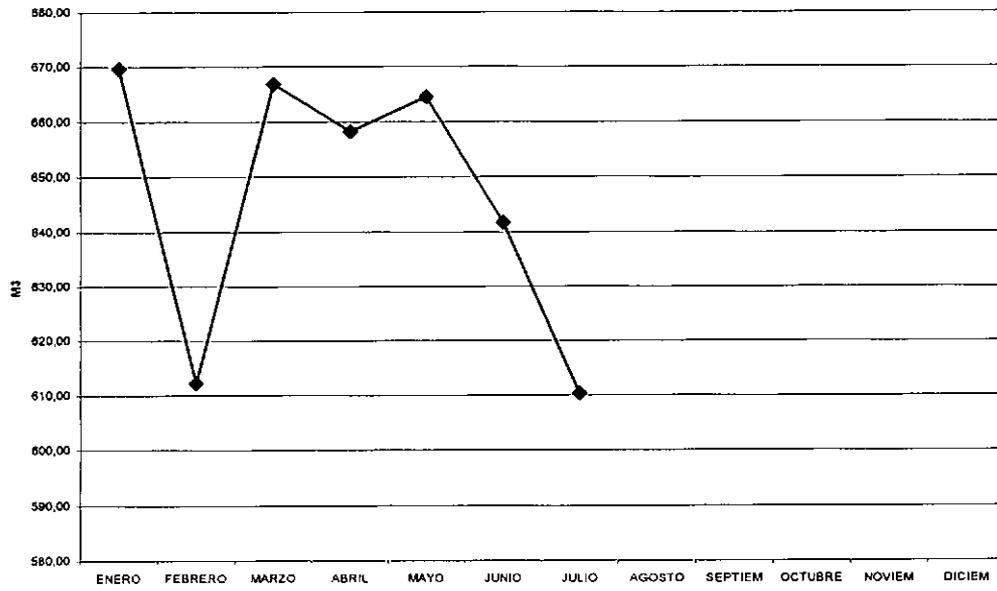
EL CHI.X-2 _____ Inactivo

EL CHI.X-4 _____ En producción YACIMIENTO EL CHIVIL

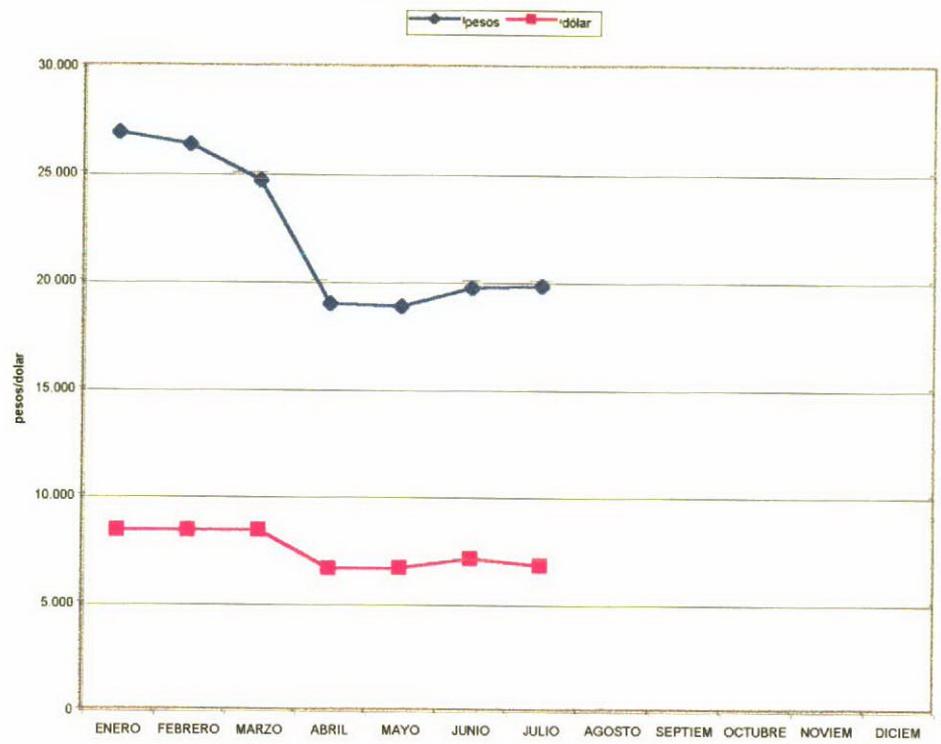
	PRODUC	VENTA	FLETE	GASTO	V.B.P.
				S	
2003	M3	\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3
ENERO	669,72	542,46	25,50	16,27	500,69
FEBRER	612,22	582,43	28,00	17,47	536,96
MARZO	666,87	504,90	28,00	15,15	461,75
ABRIL	658,27	399,49	29,00	11,98	358,51
MAYO	664,50	393,67	29,00	11,81	352,86
JUNIO	641,67	424,30	29,00	12,73	382,57
JULIO	610,27	446,59	29,00	13,40	404,19
	REGALIAS	REGALIAS	REGALIAS	DEUDA	
2003	M3	pesos	dólar	CUATRO	%
ENERO	53,58	26.826	8.331	13.413,00	
FEBRER	48,18	26.299	8.349	13.149,50	
MARZO	53,35	24.634	8.322	12.317,00	
ABRIL	52,66	18.879	6.578	9.439,50	
MAYO	53,16	18.758	6.605	9.379,00	
JUNIO	51,33	19.639	7.039	9.819,50	
JULIO	48,82	19.733	6.735	9.866,50	

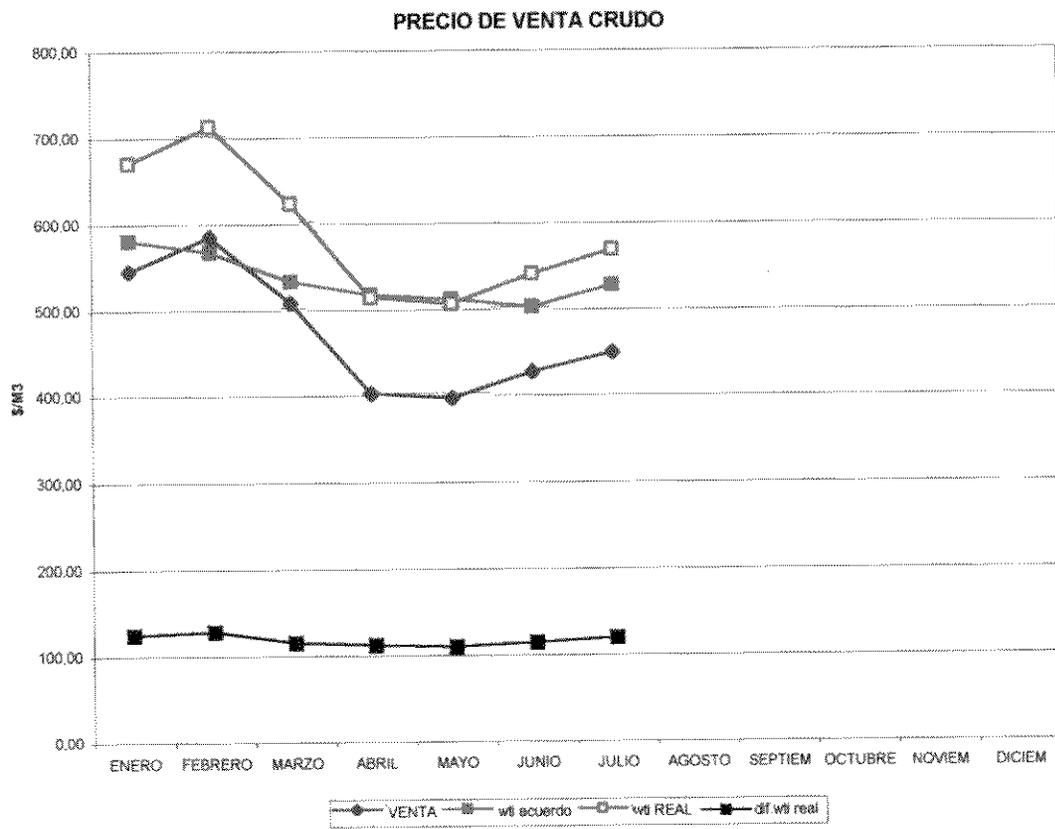
FUENTE :DECLARACIONES JURADAS DE LOS CONCESIONARIOS

PRODUCCION EL CHML



REGALIAS DE EL CHIVIL



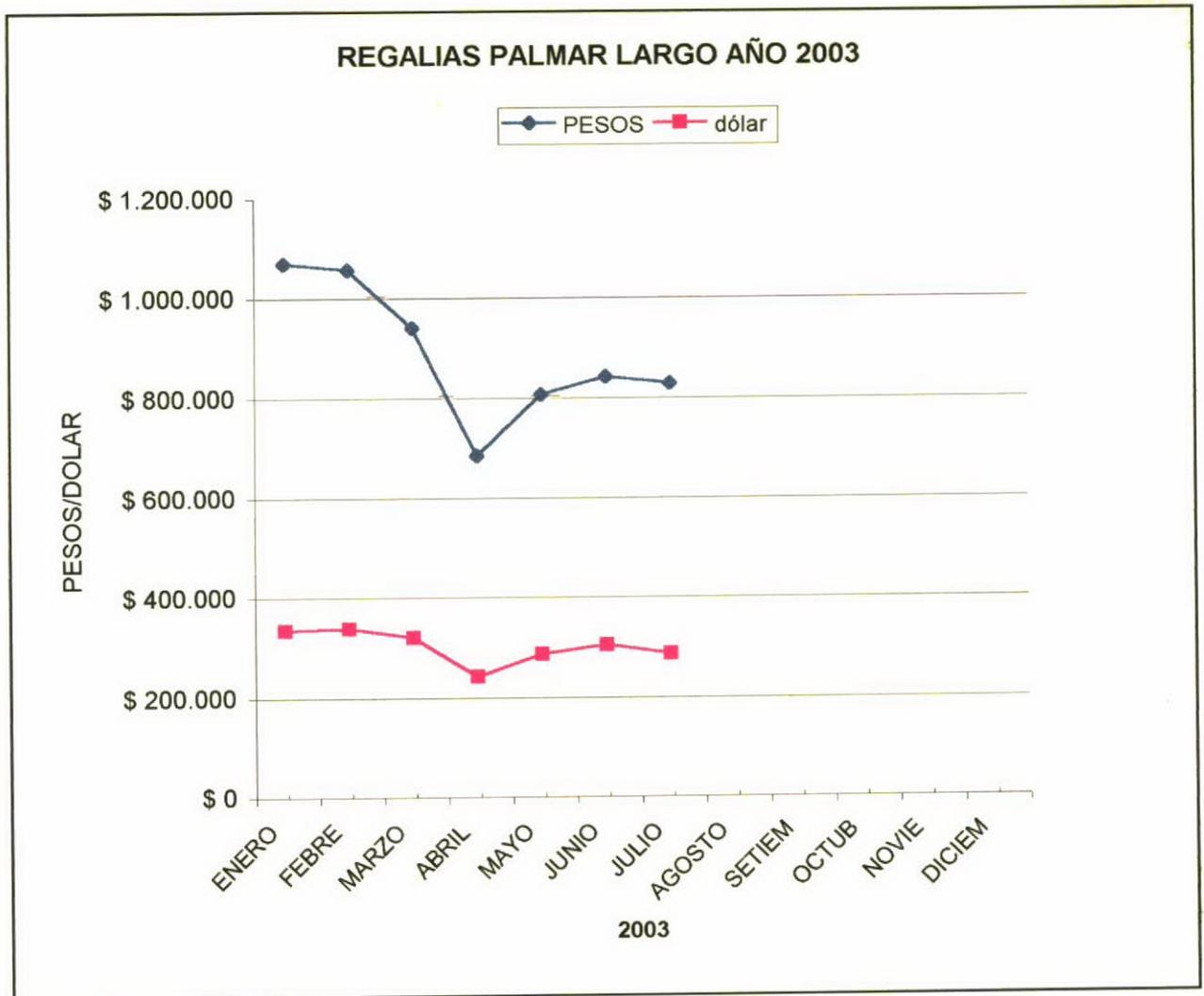


PROVINCIA DE FORMOSA

REGALIAS PALMAR LARGO AÑO 2.003

EMP	ENERO	FEBRE	MARZO	ABRIL	MAYO
	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS
YPF	340.816	357.103	327.069	230.088	268.143
PLUSP.	400.063	398.712	335.088	254.383	313.286
C.G.C.	184.130	173.725	158.937	107.691	122.507
D.WONG	139.224	122.943	114.873	87.256	97.904
TOTAL	\$ 1.064.233	\$ 1.052.483	\$ 935.967	\$ 679.418	\$ 801.840
dólar	US\$ 330.507	US\$ 334.122	US\$ 316.205	US\$ 236.731	US\$ 282.338
tasa	3,22	3,15	2,96	2,87	2,84

EMP	JUNIO	JULIO
	PESOS	PESOS
YPF	281.992	284.889
PLUSP.	319.556	302.382
C.G.C.	130.068	131.356
D.WONG	105.071	105.560
TOTAL	\$ 836.687	\$ 824.186
dólar	US\$ 299.888	US\$ 281.292
tasa	2,79	2,93



FUENTE :DECLARACIONES JURADAS DE LOS CONCESIONARIOS

DEPOSITOS BANCARIOS DE LAS REGALIAS DE FORMOSA

PALMAR LARGO				
	Febrero-03	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	350,642.21		Comafi	13218/3
PLUSPETROL	380,546.00		Comafi	13218/3
CGC	173,725.00		MUNIC.LA PLATA	00/5743/3
D.WON	113,842.35		Comafi	13218/3
TOTAL	1,018,755.56			
Cambios por Anexo 11 de Enero				
Pluspetrol descuenta \$ 3,074				
D.WON descuenta \$ 10.645,15 Nov y 11.529,69 Dic. Suma				
2.354,21 Ene 03				
EL CHIVIL				
CGC	26,299.00		MUNIC.LA PLATA	00/5743/3

PALMAR LARGO				
	Marzo-03	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	320,662.94		Comafi	13218/3
PLUSPETROL	366,562.00		Comafi	13218/3
CGC	158,937.00		Comafi	13218/3
D.WON	111,762.84		Comafi	13218/3
TOTAL	957,924.78			
Cambios por Anexo 11 de FEBRERO				
Pluspetrol descuenta \$ 6,898 de nov.02 y agrega \$15.098 de feb.03				
D.WON descuenta \$ 10.707,69 de feb.03				
YPF descuenta \$ 1.585,20 de feb 03				
EL CHIVIL				
CGC	24,634.00		Comafi	13218/3

PALMAR LARGO				
	Abril-03	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	232.197,66		Comafi	13218/3
PLUSPETROL	219.316,00		Comafi	13218/3
CGC	107.691,00		Comafi	13218/3
D.WON	86.172,14		Comafi	13218/3
TOTAL	645.376,80			
Cambios por Anexo 11 de MARZO				
Pluspetrol descuenta \$ 23,274 de Marzo 03				
YPF agrega \$ 4,820,63 de Marzo 03				
EL CHIVIL				
CGC	18.879,00		Comafi	13218/3

PALMAR LARGO				
	Mayo-03	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	270.853,58		Comafi	299
PLUSPETROL	309.902,00		Comafi	13218/3
CGC	122.507,00		Comafi	13218/3
D.WON	93.947,76		Comafi	13218/3
TOTAL	797.210,34			
Cambios por Anexo 11 de Abril				
Pluspetrol agrega \$ 11,793 de Abril 03				
D.Won agrega \$1.084,36 de Abril y resta \$ 7.597,28 de Mar/03				
YPF agrega \$ 2,710,68 de Abril/03				
EL CHIVIL				
CGC	18.758,00		Comafi	13218/3

PALMAR LARGO				
	Junio-03	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	278.137,67		Comafi	299
PLUSPETROL	331.533,00		Comafi	13218/3
CGC	130.068,00		Comafi	13218/1
D.WON	102.856,50		Comafi	13218/3
TOTAL				
Cambios por Anexo 11 de Mayo				
Pluspetrol agrega \$ 15.127 de Mayo 03				
D.Won agrega resta \$2,557,0985 de Mayo/03				
YPF agrega \$ 0,45 de Mayo/03				
EL CHIVIL				
CGC	19.639,00		Comafi	13218/1

PALMAR LARGO				
	Julio-03	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	288.743,34		Comafi	299
PLUSPETROL	305.582,00		Comafi	13218/3
CGC	131.358,00		Comafi	13218/1
D.WON	105.217,42		Comafi	13218/3
TOTAL				
Cambios por Anexo 11 de Junio				
Pluspetrol agrega \$ 3.200 de Junio/03				
D.Won descuenta \$ 342,11de Junio/03				
YPF agrega \$ 3.854,59 de Junio/03				
EL CHIVIL				
CGC	19.733,00		Comafi	13218/1

CFI

PRODUCCION DE PETROLEO
CONTROL DE REGALIAS

TAREA 5

CONTROL DEL PRECIO DE PETROLEO

INFORME FINAL 2.003

PRECIO DEL CRUDO INTERNACIONAL (WTI)
 PRECIO DE VENTA DEL CRUDO PALMAR LARGO
 DIFERENCIA ENTRE ELLOS

DURANTE EL AÑO 2003 DEBIDO A UN ACUERDO PROMOVIDO POR EL PEN ENTRE REFINADORES Y PRODUCTORES LOCALES DE PETRÓLEO, SE DEBIÓ TOMAR COMO PRECIO MÁXIMO DEL PETRÓLEO INTERNACIONAL EL VALOR DE 28,5 U\$S/BL. LA DIFERENCIA QUE TUVIERA CON EL PRECIO REAL DEBÍA COMPENSARSE CUANDO EL PRECIO ESTUVIERA POR DEBAJO DE DICHO VALOR EN LOS MESES DE ENERO A MARZO EL PRECIO REAL ESTUVO POR ENCIMA DEL PRECIO DEL ACUERDO, PERO EN LOS MESES DE ABRIL Y MAYO PASO A ESTAR POR DEBAJO. EN JUNIO Y JULIO RETOMO EL ALZA POR SOBRE EL PRECIO DEL ACUERDO

LOS PRECIOS DE LOS CRUDOS INTERNACIONALES ALCANZARON SU NIVEL MÁS ALTO DESDE SEPTIEMBRE DEL 2000, EMPUJADOS POR LA FALTA DE ENTREGA DE PETROLEO POR PARTE DE IRAK..

AÑO 2003

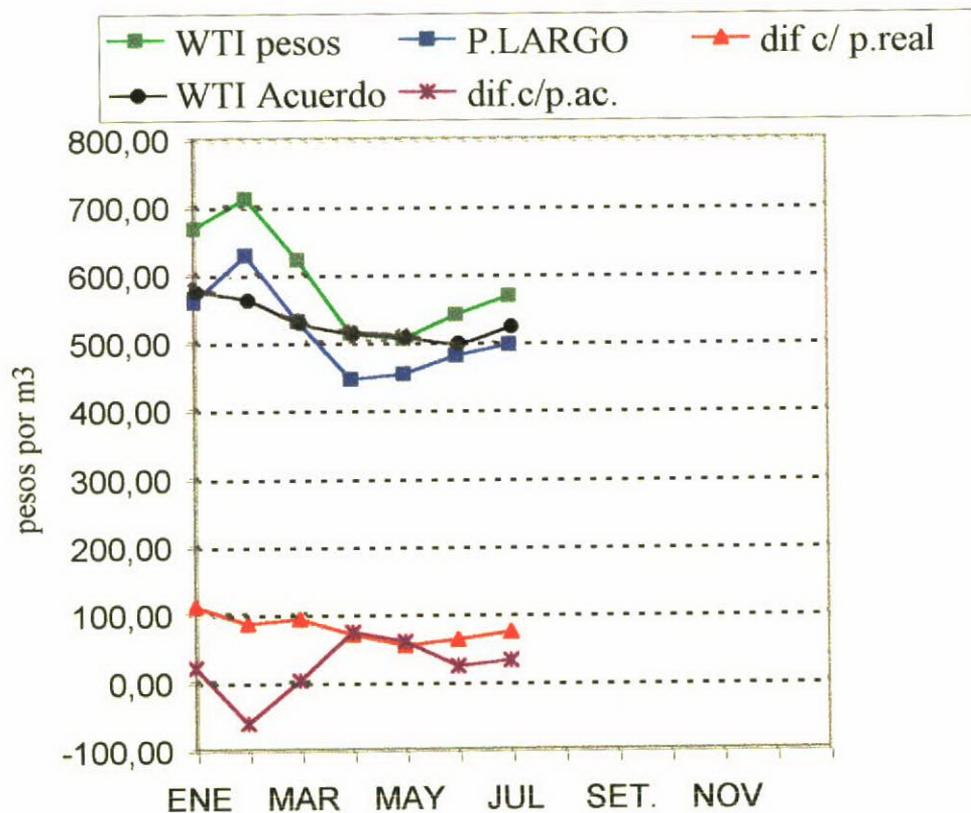
MES	WTI dólar	WTI pesos	WTI Acuerdo	YPF	PLUSP	CGC	D. WON	PROM
	U\$S/M3	\$/M3	\$/M3	\$/M3	\$/M3	\$/M3	\$/M3	\$/M3
ENE	207,01	666,57	577,17	583,21	556,83	544,30	521,19	557,52
FEB	225,49	710,29	564,62	696,68	629,39	584,23	524,64	626,85
MAR	209,52	620,18	530,57	606,74	504,53	506,55	462,76	529,71
ABR	178,16	511,32	514,43	491,36	440,76	401,11	401,53	443,37
MAY	177,27	503,45	509,06	493,70	466,66	395,27	389,72	451,26
JUN	193,14	538,86	500,09	527,65	485,32	425,80	425,03	478,96
JUL	193,30	566,37	525,19	555,74	487,08	448,23	445,80	494,96
AGO								
SET.								
OCT								
NOV								
DIC								
PRO	197,70	588,15	531,59	565,01	510,08	472,21	452,95	511,80

FUENTE :DECLARACIONES JURADAS DE LOS CONCESIONARIOS

PROMEDIO PONDERADO: YPF (30 %), PLUSPETROL (38,15 %), C.G.C. (17,85 %) Y D.WON (14%)

PRECIO WTI Y VENTA PROMEDIO CRUDO AÑO 2003 PALMAR LARGO

Diferencia entre wti y precio promedio P.Largo



CFI

PRODUCCION DE PETROLEO
CONTROL DE REGALIAS

TAREA 6

PLAN DE MONITOREO DEL MEDIO AMBIENTE
EN LA PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME FINAL 2.003

PLAN DE MONITOREO AMBIENTAL AÑO 2.003

PRINCIPALES TAREAS RECOMENDADAS

PROBLEMAS AMBIENTALES	MEDIDAS DE ADECUACIÓN	GRADO DE CUMPLIMIENTO
Pozos en producción e inyectores sin cerco perimetral ni carteles de seguridad: PL-2.	Efectuar obras de protección e instalar carteles preventivos	A ejecutar
Locaciones sin identificación: PL-17, PL-2, PL-3, PL-1001, PL-15.	Colocar carteles de identificación	A ejecutar
Derrames e impregnaciones en boca de pozo: BE x-1, BE 1001.	Reparar sistemas de producción y sanear el sector	A ejecutar
Reposición de cerco perimetral en locaciones en aquellas en que se comprometa la actividad humana: Yac El Potrillo (pozo EPOx 1).	Construcción y colocación	A ejecutar
Señalización en los cortes transversales de picadas y caminos.	Implementar un plan de señalización pertinente.	A ejecutar
Batería de La Tigra Norte. No está identificada ni posee carteles de advertencia y seguridad.	Proveer de carteles de señalización y de identificación	A ejecutar
Batería de Cañada Rica. No tiene instalaciones fijas de lucha contra incendios, solo hay carros extintores y matafuegos manuales. Los calentadores están fuera del recinto de contención de derrames. La membrana impermeable de la pileta de tierra para acumular el agua de purga, tiene los bordes deteriorados.	Proveer de adecuadas instalaciones contra incendios Construir recinto preventivo. Reparar membrana impermeabilizadora	A ejecutar

PROBLEMAS AMBIENTALES	MEDIDAS DE ADECUACIÓN	GRADO DE CUMPLIMIENTO
<p>Batería y Planta de Tratamiento de Palmar Largo.</p> <p>Las bombas de transferencia y las del oleoducto están sobre plateas de cemento, pero no poseen recinto de contención.</p> <p>Los separadores verticales y calderines de calentamiento están fuera del recinto de contención de derrames.</p> <p>En el borde de las piletas de acumulación de agua de producción, se observan sectores donde la membrana se halla deteriorada, con evidencias de acumulación de sal.</p> <p>Hay signos de salinización en el suelo cerca de las piletas.</p>	<p>Proveer del recinto preventivo para derrames.</p> <p>Proveer del recinto preventivo para derrames.</p> <p>Reparar o proceder al recambio de la membrana de la piqueta.</p> <p>Efectuar tareas de limpieza periódicas</p>	A ejecutar
<p>La piqueta auxiliar de planta de agua presenta cercado inadecuado</p>	Cercar piqueta	A ejecutar
<p>La piqueta de líquidos cloacales posee cerco construido en cable de acero de una pulgada aproximadamente que no impide la entrada de individuos o animales al sitio.</p> <p>No tiene la identificación correspondiente</p>	<p>Sustituir el cerco actual por uno más eficiente.</p> <p>Identificar la piqueta.</p>	A ejecutar
<p>Piqueta de pozo CR 2 La piqueta contiene hidrocarburos y carece de cerco perimetral y cartel identificatorio</p>	Mantener libre de fluidos, cercar e identificar la piqueta	A ejecutar
<p>Piqueta de agua de producción en proximidades de batería de Balbuena Este. No posee alambrado olímpico en la parte inferior, por lo que ingresan animales.</p>	Cercar convenientemente.	A ejecutar
<p>Líneas de conducción cercanas a pozos que se encuentran expuestas: PL-2, PL-4, PL-6, PL-7, PL-8, PL-9, PL-12, PL-13, PL-15, PL-16, PL-17, PL-18, PL-21, PL-1001.</p>	Proveer la correspondiente protección	A ejecutar

INDICADORES BIÓTICOS

Procesos de Revegetación

Cabe destacar que en los caminos y picadas abandonadas, rápidamente se desarrolla un proceso de Revegetación natural que termina por cerrarlas completamente, por lo que al poco tiempo resulta difícil distinguir su ubicación a nivel del suelo; con frecuencia, el único rastro que queda de estas antiguas sendas y que permite situarlas en el campo, es la menor altura de los arbustos con relación al de los alrededores.

OBRAS Y TAREAS

Las líneas de conducción del petróleo, que por lo general se encuentran enterradas al costado de los caminos del yacimiento, fueron recorridas, verificándose el estado de las válvulas, empalmes y colectores, como así también la restauración de la flora y el suelo afectados durante su tendido

LOCACIONES

En general se puede observar que las locaciones de los pozos en producción, en ejecución o de inyección de agua se encuentran niveladas y en buen estado de conservación. La mayoría de las locaciones de los pozos no productivos están en un avanzado estado de Revegetación natural, conservando aún las plateas de cemento sobre las que se asentaron los equipos de bombeo.

PILETAS

En varias oportunidades las viejas piletas de perforación de los pozos se han convertido naturalmente en represas que se van colmatando a medida que se producen las precipitaciones pluviales, lo cual es aprovechado por el ganado y los animales domésticos como abrevaderos; en algunas se observan hasta patos. Esto se ha podido observar en las locaciones de varios pozos como en Cañada Rica a-2 y, Palmar Largo 9.

BATERÍAS COLECTORAS

La mayoría de las instalaciones como tanques, equipos de bombeo mecánico, armaduras de producción o de inyección de agua y otras que se encuentran en las locaciones del área están cercadas; en algunos casos con alambrados de tipo "olímpico" y en otros con 6 ó 7 hilos de alambre galvanizado alternado con alambre de púas y sus portones de ingreso cerrados con candado. No obstante, se ha constatado la sustracción de algunos de estos cercos perimetrales o bien de los candados; de acuerdo a lo manifestado por la empresa operadora.

PROVISIÓN DE AGUA DULCE

Para el consumo humano en el campamento y las demás instalaciones se emplea agua mineral embotellada.

Para el consumo industrial en todas las instalaciones del área, el lavado de vajilla y ropa así como en los lavatorios, baños y duchas del campamento, instalaciones fijas de incendio, riego de caminos y otros usos, se extrae agua de perforaciones propias, mediante la inyección

inyección de aire a presión y se captan volúmenes variables del Río Pilcomayo mediante un canal acueducto y una estación de bombeo

ALMACENAMIENTO Y USO DE PRODUCTOS QUÍMICOS

La mayor parte de los productos químicos que se utilizan en el área se almacenan en un galpón ubicado al sudoeste del campamento y bajo techo en un predio cercado y cerrado contiguo al depósito, sobre plateas de cemento, llevándose un inventario y registro de los mismos.

Los productos más habituales son lubricantes, productos químicos para producción (como desincrustantes, inhibidores de corrosión y de parafinas), bactericidas y desinfectantes, etc.

CAMPAMENTOS

En el Área Palmar Largo existe un campamento que consta de oficinas, cocina, comedor, dormitorios y baños, enfermería permanente y un predio de actividades recreativas; los pabellones están distribuidos en un espacio parqueizado con especies autóctonas y alóctonas que ofrecen un agradable aspecto visual. Al sudoeste del campamento se ubica la usina, el taller mecánico y el depósito de materiales

RESIDUOS PRODUCIDOS EN EL YACIMIENTO

La chatarra se clasifica y acumula en un predio cercado preparado para tal fin, situado detrás del depósito y los talleres; periódicamente se subasta y se retira. Los tambores de productos químicos y de lubricantes se devuelven a los proveedores. Los residuos incinerables se llevan al campamento y se incineran en el horno de pirólisis.

CFI

PRODUCCION DE PETROLEO
CONTROL DE REGALIAS

TAREA 7

ORGANISMOS FEDERALES

INFORME FINAL 2.003

INFORME ORGANISMO FEDERAL

TEMAS EN CONSIDERACION

PAGO DE REGALIAS POR EL ACUERDO CON UN WTI IGUAL A 28,5 U\$\$/BL

ANTE LA EMERGENCIA PRODUCIDA POR EL AUMENTO DEL PRECIO DEL CRUDO INTERNACIONAL, EL PODER EJECUTIVO AVALÓ UN ACUERDO DURANTE LOS MESES DE ENERO, FEBRERO Y MARZO DE ESTE AÑO, ENTRE PRODUCTORES Y REFINADORES LOCALES A FIN DE ESTABILIZAR EL PRECIO INTERNO DEL CRUDO EN 28,5 U\$\$/BL.

SI EL PRECIO FUERA MAYOR AL PACTADO, MEDIANTE UN PROCESO DE COMPENSACIONES CREDITICIAS INTERSECTORIALES, SE PAGARIA MAS ADELANTE LA DIFERENCIA, CUANDO EL PRECIO ESTE POR DEBAJO DE DICHO MONTO.

LA INTENCIÓN FUE CONTENER LA COTIZACIÓN INTERNA DE LOS COMBUSTIBLES A FIN DE NO DESEQUILIBRAR LA RELATIVA ESTABILIDAD DE PRECIOS. PERO ESA DECISIÓN DEL PODER EJECUTIVO Y LAS EMPRESAS NO FUE CONSULTADA CON LAS PROVINCIAS PRODUCTORAS, PESE A QUE EN EL ACUERDO TAMBIÉN SE COMPROMETÍA A LAS REGALÍAS PROVINCIALES.

EN EFECTO, NO SE CONSIDERÓ LA AFECTACION A LA RECAUDACIÓN DE LAS PROVINCIAS PETROLERAS

OFEPHI ENVIO NOTA AL SR. PRESIDENTE DE LA REPUBLICA, DR. EDUARDO DUHALDE, PIDIENDO SU INTERVENCION PARA QUE LAS PROVINCIAS PETROLERAS COBREN SUS REGALIAS AL PRECIO DEL PETROLEO DE REFERENCIA INTERNACIONAL (WTI) Y NO AL VALOR ACORDADO ENTRE LAS REFINADORAS Y LAS PRODUCTORAS DE PETROLEO

EL ACUERDO INSTRUMENTADO POR EL PODER EJECUTIVO NACIONAL Y LAS EMPRESAS CUMPLIO EL 31 DE MARZO SU PLAZO DE VIGENCIA, Y LOS ACTORES PRIVADOS DEL MISMO DECIDIERON NEGOCIAR SU PRÓRROGA. AHORA BIEN, TODAVÍA NO SE DESPEJARON LAS DIFERENCIAS SURGIDAS POR EL ACUERDO QUE ACABA DE VENCER – PESE A QUE LA OFEPHI OPORTUNAMENTE PLANTEÓ SUS RESERVAS–, QUE YA LAS EMPRESAS COMENZARON A NEGOCIAR SU CONTINUIDAD REINCIDIENDO EN LA FORMA DE MANEJAR EL ACUERDO.

RECLAMO REGALÍAS DE PETRÓLEO DICIEMBRE 2.001 – DICIEMBRE 2.002

CON MOTIVO DE LA LEY DE EMERGENCIA ECONÓMICA Y DE LA PESIFICACION LAS EMPRESAS CONCESIONARIAS COTIZARON SUS PRECIOS EN PESOS A VALORES DIFERENTES AL INDICADO EN LA

RESOLUCIÓN 155/92 QUE ESTABLECE QUE SE DEBE PAGAR EL PRECIO INTERNACIONAL DEL CRUDO, CON LOS DESCUENTOS DE CALIDAD Y FLETE CORRESPONDIENTE, AL CAMBIO OFICIAL DEL DÍA ANTERIOR AL DEL PAGO.

LA SECRETARIA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN EMITIÓ LA RESOLUCIÓN 76/02 QUE FIJO LA DOLARIZACIÓN DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO Y ANUNCIÓ UNA RESOLUCIÓN ADICIONAL (QUE NUNCA FUE EMITIDA) SOBRE LOS PRECIOS EN EL MERCADO INTERNO.

FORMOSA EXPORTA AL PARAGUAY Y NO HUBO PROBLEMA DE PRECIOS CON ESA VENTA (YPF Y PARTE DE PLUSPETROL) , PERO SI CON LAS VENTAS A REFINOR EN SALTA POR PARTE DE PLUSPETROL, COMPAÑÍA GENERAL DE COMBUSTIBLES Y DONG WON

LAS PROVINCIAS EMPEZARON RECLAMANDO POR LAS DIFERENCIAS A LA SECRETARIA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN, LA QUE DICTO LA RESOLUCIÓN 231/02 QUE LLAMO A FORMAR UNA COMISIÓN INTEGRADA POR EL GOBIERNO, LAS EMPRESAS Y LAS PROVINCIAS PETROLERAS PARA RESOLVER EL TEMA.

SE EMPEZÓ CON REUNIONES POR PROVINCIA EN LA MENCIONADA SECRETARIA. FORMOSA LA TUVO EL 12 DE FEBRERO PASADO. EN ELLA SE SOLICITO QUE LAS EMPRESAS COTICEN EL PRECIO DE VENTA DEL CRUDO EN DÓLARES PARA SEPARAR EL PRECIO DEL PETRÓLEO (VERIFICABLE POR COMPARACIÓN CON EL PRECIO INTERNACIONAL - WTI), DE LA TASA DE CAMBIO QUE ES LA QUE ESTA EN DISCUSIÓN.

LA FIRMA COMPAÑÍA GENERAL DE COMBUSTIBLES ES LA ÚNICA QUE YA NOS HIZO LLEGAR SU NUEVA DECLARACIÓN EN DÓLARES.

EL 19 DE FEBRERO PASADO SE TUVO UNA REUNIÓN EN LA SECRETARIA DE TODAS LAS EMPRESAS Y TODAS LA PROVINCIAS. ALLÍ TUVO LUGAR UN PRINCIPIO DE ACUERDO DONDE LAS EMPRESAS RECONOCÍAN EL VALOR DEL DÓLAR LIBRE A PARTIR DEL MES DE MARZO DEL 2.002 Y ESTUDIARÍAN UNA PROPUESTA PARA ACERCARSE LO MAS POSIBLE AL DÓLAR LIBRE DESDE DICIEMBRE 2.001 A MARZO 2.002. PERO QUERÍAN ARREGLAR ALGO DEL PRECIO DEL GAS QUE ESTA PESIFICADO 1 A 1.

OFEPHI PLANTEO SEPARAR EL TRATAMIENTO DE LAS REGALÍAS DE HIDROCARBURO LÍQUIDO RESPECTO DE LAS DE GAS, TRATANDO EN EL DEBATE EN PRIMER INSTANCIA LAS CORRESPONDIENTE A LÍQUIDO SE SUSPENDIERON LAS REUNIONES PARTICULARES DE CADA PROVINCIA HASTA RECIBIR ESTA PROPUESTA.

COMO LAS EMPRESAS NO PRESENTABAN SU PROPUESTA, EL SECRETARIO DE ENERGÍA LES ENVIÓ UNA NOTA EL 19 DE MARZO PASADO RECLAMANDO LA CONTESTACIÓN.

POR ULTIMO SE ACABA DE RECIBIR POR PARTE DE LAS EMPRESAS UN PEDIDO DE REUNIÓN CON LOS GOBERNADORES DE LAS PROVINCIAS PARA PLANTEARLES SU PROPUESTA.

JUNIO

YPF PRESENTO SU PROPUESTA Y ESTA SIENDO ACEPTADA POR LAS PROVINCIAS DE SANTACRUZ, CHUBUT Y NEUQUEN. SE ESPERA QUE UNA VEZ QUE ACUERDEN TODAS CON YPF, EMPEZARIA LA NEGOCIACION CON LAS OTRAS EMPRESAS.

A FORMOSA NO LA AFECTA PORQUE YPF PAGO BIEN.NO ASI LAS OTRAS CONCESIONARIAS QUE VENDIERON EL CRUDO EN FORMA LOCAL

AREAS DE EXPLORACION EN TRANSFERENCIA A LAS PROVINCIAS

DECRETO CONSENSUADO ENTRE EL PEN Y LAS PROVINCIAS.
RECONÓCESE A LOS GOBIERNOS PROVINCIALES EL DERECHO A OTORGAR PERMISOS DE EXPLORACIÓN Y CONCESIONES DE EXPLOTACIÓN, ALMACENAJE Y TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS EN SUS RESPECTIVAS JURISDICCIONES SOBRE TODAS AQUELLAS ÁREAS QUE REVIERTAN A LAS PROVINCIAS, DENOMINADAS "EN TRANSFERENCIA" DANDO CUMPLIMIENTO A LO QUE DETERMINA LA LEY N° 17.319 Y SUS NORMAS REGLAMENTARIAS, Y EN GENERAL EJERCER, DENTRO DE SUS JURISDICCIONES, TODAS LAS COMPETENCIAS QUE EL ARTÍCULO N° 98 DE LA LEY N° 17.319 OTORGA AL PODER EJECUTIVO NACIONAL.

SE CONFECCIONO UN BORRADOR PARA QUE VIA SEC.DE ENERGIA SE DICTE LA TRANSFERENCIA DEL DOMINIO SOBRE LAS AREAS DE EXPLORACION A CADA PROVINCIA PETROLERA

JUNIO

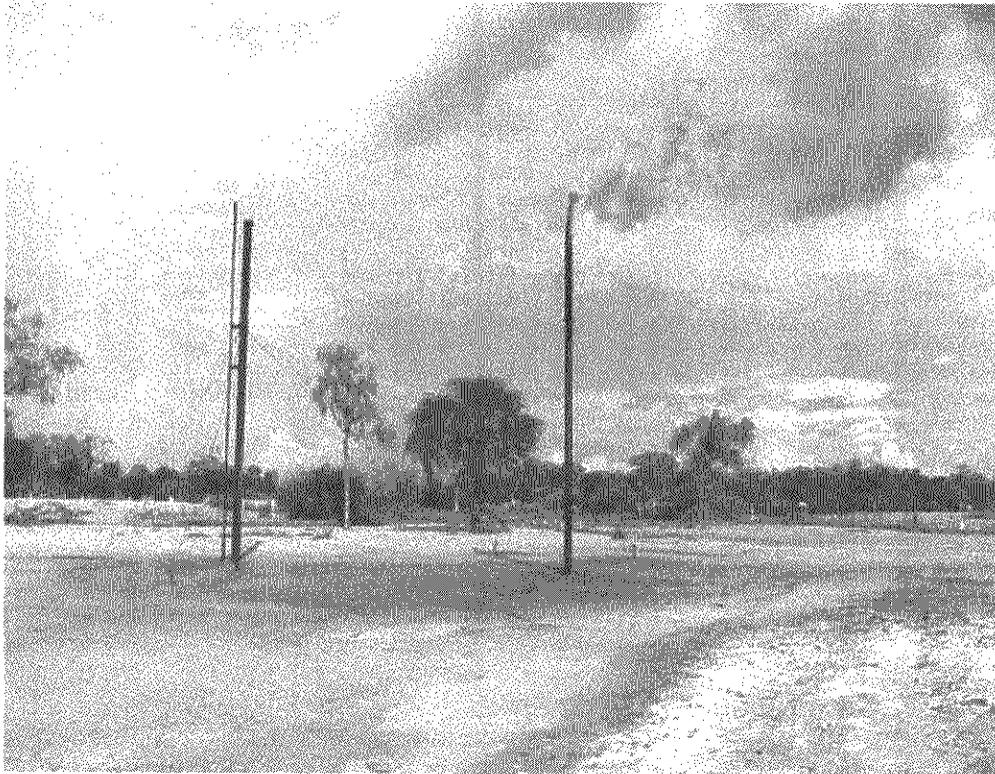
EL SECRETARIO DE ENERGIA ELEVO EL PROYECTO AL MINISTRO DE PLANIFICACION. SE CALCULA QUE EN UN MES PODRIA ESTAR APROBADO
JULIO

EL PRESIDENTE, DR.NESTOR KIRCHNER, FIRMA EL DECRETO 546/03 DE TRASPASO DEL DOMINIO DE LAS AREAS DE EXPLORACION A LAS PROVINCIAS.

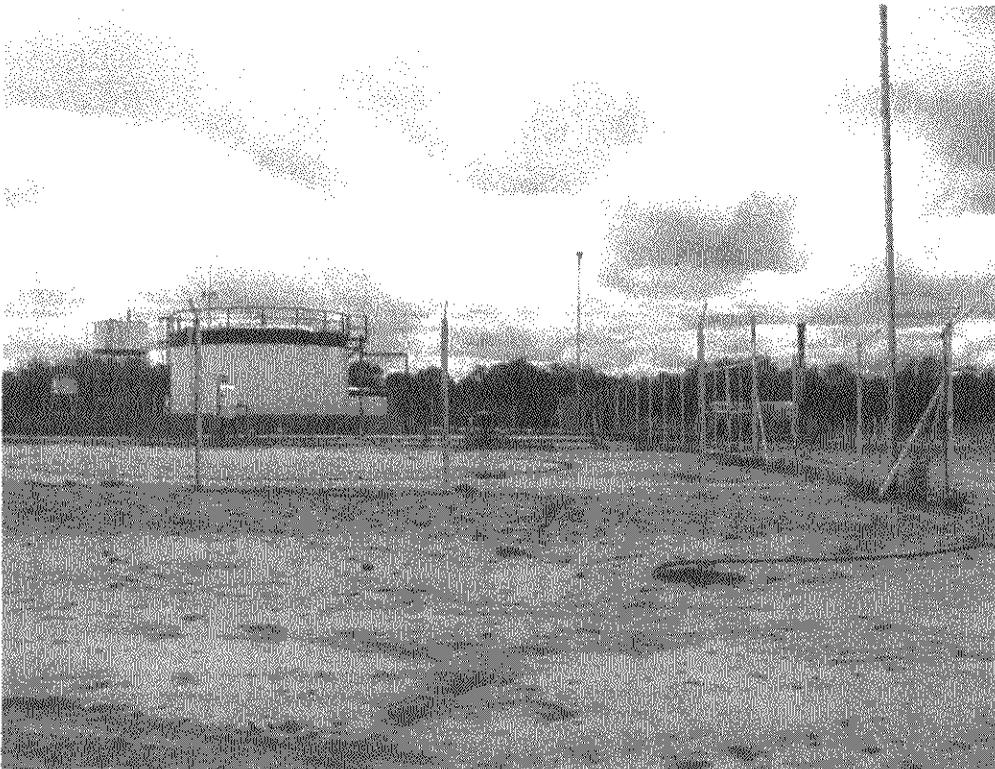
PROYECTO DE LEY DE HIDROCARBUROS

SE ESTUDIA LA ELEVACIÓN AL CONGRESO DE UN PROYECTO DE LEY "CORTO", DE TRANSFERENCIA DEFINITIVA DEL DOMINIO Y LA TITULARIDAD DE LAS REGALÍAS EN CABEZA DE LAS PROVINCIAS, ASÍ COMO TAMBIÉN DE LOS CONTRATOS Y PERMISOS VIGENTES RESPETANDO LOS DERECHOS Y OBLIGACIONES ADQUIRIDOS POR ESOS TÍTULOS.

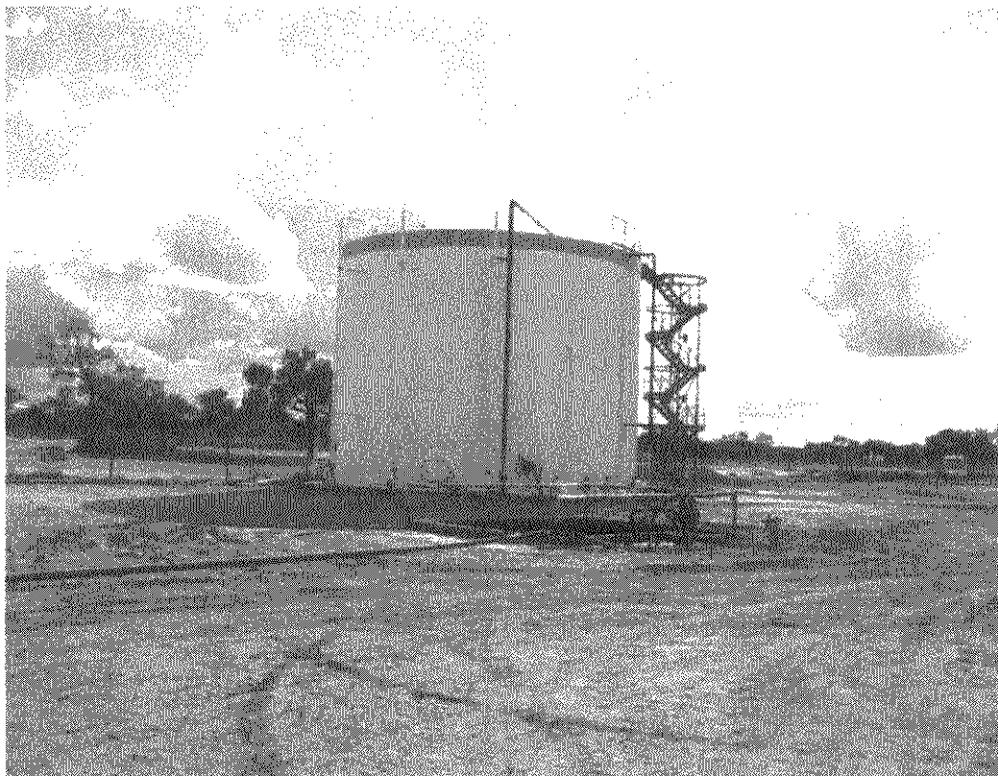
FOTOS Y NOTAS



Plumas de venteo próximas al Tanque de Agua de Producción de Batería Palmar Largo.



Tanques con muro protector de hormigón en la Batería Cañada Rica. Vista al NE



Tanque de depósito de Agua de Producción de la Planta de tratamiento de la Batería Palmar Largo.



Pileta de agua de producción dentro del predio de la Batería Cañada Rica



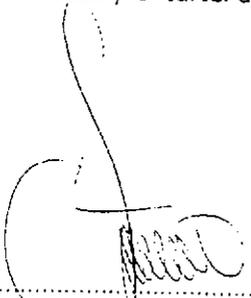
PROVINCIA DE FORMOSA
MINISTERIO DE ECONOMÍA, OBRAS Y SERVICIOS PÚBLICOS
SUBSECRETARÍA DE COMERCIO E INVERSIONES
DIRECCIÓN DE INDUSTRIA, HIDROCARBUROS Y MINERÍA

Palmar Largo, 21 de Mayo de 2003

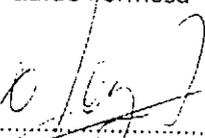
Los abajos firmantes se constituyen en el Yacimiento Palmar Largo , a los efectos de verificar el avance en el cumplimiento del Plan de Monitoreo.

Practicadas las verificaciones se constató que:

- Se encuentran en ejecución Plan de reposición de cartelería de advertencia y seguridad e identificación de Pozos.
- Se encuentra en proceso de ejecución el cercado de la Pileta de agua cloacales del Campamento y los carteles de identificación.
- Se encuentra en proceso de ejecución el cercado de la pileta de la Batería de Cañada Rica y el cartel de identificación.



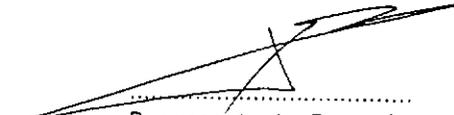
.....
Ing. S. Basabes
Director de Hidrocarburos
Pcia. de Formosa



.....
Ing. O. Reynals
Asesor M. Economía
Pcia. De Formosa



.....
Ing. Jorge N. Gonzalez
Director de Aguas y Suelos
Pcia. De Formosa



.....
Representante Operador
Oscar Zambrano
Superintendente EHS Distrito
Norte Pluspetrol SA

FORMOSA, 24 DE JULIO DE 2003

LOS ABAJOS FIRMANTES CONSTITUIDOS EN EL AREA DEL YACIMIENTO PALMAR LARGO Y EN SITUACIÓN DE CONOCIMIENTO DE LAS TAREAS RECOMENDADAS EN EL PLAN DE MONITOREO AMBIENTAL DEL AÑO EN CURSO INFORMAN LOS AVANCES PRODUCIDOS.

-TAREAS DE PROTECCIÓN E INSTALACIÓN DE CARTELES INDICATIVOS EN EL POZO PL-2.

-COLOCACIÓN DE CARTELES DE IDENTIFICACIÓN EN LAS LOCACIONES DE LOS POZOS: PL-17, PL-2, PL-3, PL-1001, PL-15.

-SEÑALIZACIÓN EN LOS CORTES TRANSVERSALES DE PICADAS Y CAMINOS

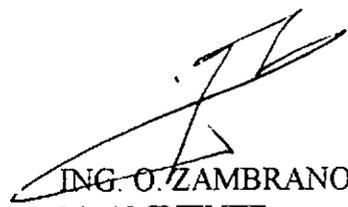
-IDENTIFICACIÓN DE LA PILETA CON LOS LÍQUIDOS CLOACALES.

-PROTECCIÓN DE LA TUBERÍA DE CONDUCCIÓN ALREDEDOR DE LOS POZOS Y QUE ESTÁN A RAS DEL SUELO: PL-2, PL-4, PL-6, PL-7, PL-8, PL-9, PL-12, PL-13, PL-15, PL-16, PL-17, PL-18, PL-21, PL-1001,

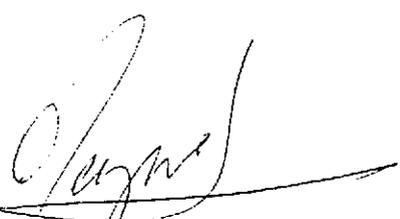
-COLOCACIÓN DE CARTELES DE SEÑALIZACIÓN Y DE IDENTIFICACIÓN EN LA BATERÍA DE LA TIGRA NORTE



ING. SILVIO BASABES
DTOR. HIDROCARBUROS
PROV. DE FORMOSA



ING. O. ZAMBRANO
M. AMBIENTE
PLUSPETROL



ING. O. REYNALS
ASESOR
PROV. DE FORMOSA



PROVINCIA DE FORMOSA
MINISTERIO DE ECONOMÍA, OBRAS Y SERVICIOS PÚBLICOS
SUBSECRETARÍA DE COMERCIO E INVERSIONES
DIRECCIÓN DE INDUSTRIA, HIDROCARBUROS Y MINERÍA

Palmar Largo, Formosa, 23 de Septiembre de 2003

En cumplimiento del Plan de Monitoreo Ambiental Anual 2003, los abajo firmantes constituidos en el área del Yacimiento Palmar Largo y de acuerdo a las tareas recomendadas dicho Plan, informan los avances en curso.

En construcción la reposición de cerco perimetral en el pozo El Potrillo E .P. O x -1

En Cañada Rica arreglo de los bordes de la membrana impermeable de la pileta de tierra para acumular el agua de purga.

En la Pileta del Pozo Cañada Rica CR-2 en colocación el cerco perimetral y el cartel de identificación.

En Palmar Largo recambio de la membrana de la pileta de acumulación de agua de producción.

Ing. Silvio Basabes
Dtor. Industria e Hidrocarburos
Prov. de Formosa

Ing. O. Zambrano
M. Ambiente
Pluspetrol

Ing. O. Reynals
Asesor