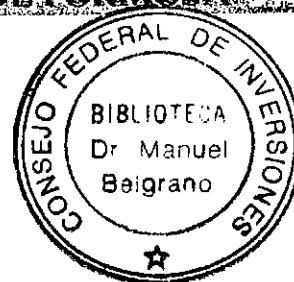


014.2224 26224
R15
2005

44573

CFI
PROVINCIA DE FORMOSA

RESERVAS DE PETROLEO DE LAS CUENCAS ARGENTINAS
CONTROL REGALIAS PROVINCIA DE FORMOSA



INFORME FINAL

ING. OLAGUER REYNALS

AGOSTO 2.004-FEBRERO 2.005

INDICE

INTRODUCCION-----	2
<u>TAREA 1</u>	
RESERVAS DE PETROLEO PROVINCIA DE FORMOSA-----	9
<u>TAREA 2</u>	
RESERVAS DE PETROLEO CUENCA NOROESTE-----	13
<u>TAREA 3</u>	
RESERVAS DE PETROLEO	
CUENCA CUYANA-----	19
CUENCA NEUQUINA-----	22
CUENCA GOLFO SAN JORGE-----	25
CUENCA AUSTRAL-----	28
<u>TAREA 4</u>	
CONTROL DE REGALIAS PROVINCIA DE FORMOSA-----	31
<u>TAREA 5</u>	
DIFERERENCIA DE PRECIO VENTA DEL CRUDO CON W.T.I.-----	70
<u>TAREA 6</u>	
CONTROL PLAN MONITOREO ANUAL DE MEDIO AMBIENTE-----	73
MONITOREO EXPLORACION SISMICA 3D-----	77
<u>TAREA 7</u>	
ORGANISMOS FEDERALES-----	89

INTRODUCCION

Reservas de Hidrocarburos

Condiciones de existencia de petróleo

Las condiciones para que exista petróleo son las siguientes:

- Cuenca sedimentaria
- Roca generadora
- Migración
- Sello
- Reservorio
- Trampa

Cuenca sedimentaria

Una cuenca está rellena de sedimentos, únicas rocas donde se pueden generar los hidrocarburos. El tamaño de éstas cubetas oscila entre decenas de miles de km² y un espesor hasta 6000 m.

Estas cubetas sedimentarias se encuentran rodeadas por zonas llamadas de basamento, formado por rocas viejas y duras donde no se depositaron sedimentos y son, por consiguiente, estériles.

Rocas Generadoras

Durante millones de años las sustancias orgánicas de restos de animales y vegetales fueron al fondo de los mares y lagos como a esa profundidad no hay oxígeno la materia orgánica se preserva.

Estos sedimentos del fondo, en general arcillosos, constituyeron lo que luego sería la roca generadora del petróleo.

Esa roca fue luego cubierta por otros sedimentos y fue quedando cada vez a mayor profundidad. Sometida a presiones y temperaturas cada vez más altas haciendo que la materia orgánica se transforme hasta llegar a los compuestos orgánicos más simples que son los hidrocarburos.

Migración

La roca generadora al estar sometida a presión, por encontrarse en zonas profundas, empuja al petróleo fuera de ella. Allí se encuentra generalmente con agua y al ser el petróleo más liviano se mueve hacia arriba, proceso por el cual puede llegar a viajar grandes distancias y que se denomina migración

Sello

Cuando el petróleo se acumula en una capa profunda se da origen al yacimiento. La barrera que impide que el hidrocarburo siga subiendo es un manto de roca impermeable al que se le denomina sello. El sello está compuesto por lo general de arcillas, mantos de sal, yeso o rocas volcánicas.

Reservorio

El reservorio es una roca que tiene espacios vacíos dentro de sí, llamados poros, que son capaces de contener petróleo del mismo modo que una esponja contiene agua.

Las propiedades que describen un reservorio son:

*Porosidad que es el porcentaje de espacios vacíos respecto del volumen total de roca y da medida de la capacidad de almacenamiento del reservorio.

*Permeabilidad que es la facilidad con que un fluido puede moverse a través del reservorio. Esta propiedad controla el caudal que puede producir un pozo que extraiga petróleo del mismo.

*Saturación de hidrocarburos es el porcentaje del espacio poral que está ocupado por petróleo.

Trampa

Trampa estratigráfica

Es un lugar totalmente rodeado de arcilla que hace que el petróleo se concentre en un lugar evitando el derrame hacia los costados.

Trampa estructural

Es el producto de una deformación de las rocas, al formarse un pliegue de modo que hacia todos los costados rodea el reservorio como el sello vayan bajando, lo que evita que el petróleo migre hacia los lados.

Reservas Definición. Clasificación:

Las reservas de petróleo de un yacimiento son el volumen de hidrocarburos que será posible extraer del mismo, en condiciones rentables, a lo largo de su vida útil. Para determinar las reservas se debe saber cuánto petróleo y/o gas contiene el yacimiento, lo que se conoce como el "Petróleo original in situ". Para su cálculo se necesita el conocimiento de:

- _ El volumen de roca productora
- _ La porosidad de ésta roca, que es el espacio intersticial disponible.
- _ La saturación de agua de éstos espacios, porcentajes de poros ocupados por agua.
- _ La profundidad, presión y temperatura de las capas productivas.

Esta información se obtiene al perforar los pozos necesarios que delimiten el yacimiento. En esta operación permite además tomar los registros y las muestras necesarias.

La reserva de un yacimiento es una fracción del petróleo original in situ, ya que nunca se recupera el total del petróleo existente. Para definirla hay que conocer cuál será el factor de recuperación del yacimiento, factor que implica conocer el tipo de empuje del yacimiento, agua, gas, su presión, permeabilidad de la roca, medida de la transmisibilidad entre los poros de la roca y la forma de explotación. La obtención de éstos datos requiere el seguimiento del comportamiento del yacimiento por medio de diversas pruebas y ensayos. Para determinar todo esto se requiere tiempo e inversiones.

El valor resultante de ésta fracción del petróleo original varía entre un 15 y un 60% del total del petróleo existente.

Una vez que se conocen los límites y característica del yacimiento y las reservas que contiene, llega el momento de planificar su desarrollo, o sea definir cuántos pozos de producción se van a perforar, que tipo de pozos se realizaran. Si se va a inyectar agua para mejorar la recuperación, qué tipo de instalaciones de superficie son necesarias, cuánta gente hará falta para su operación y cuál es el costo de esas inversiones y gastos, para definir el negocio.

El desarrollo de un yacimiento consiste en la perforación de pozos que lleguen hasta el reservorio y extraigan el petróleo. Cuando un yacimiento está en producción genera gastos de energía eléctrica sueldos del personal y reparaciones de los equipos. Si en el momento producir cuesta mas que lo que se obtiene por las ventas, el yacimiento deja de ser económico y detiene su producción. Quizás aún sea posible sacar más petróleo, pero perdiendo dinero. Ese petróleo extra no constituye parte de las reservas.

El volumen total de petróleo y gas que se estima en un yacimiento es el Petróleo y/o Gas in situ. Por su parte, el volumen que se recupera económicamente de esos hidrocarburos constituye las reservas.

De acuerdo al grado de certeza que se tenga sobre la existencia del yacimiento y su volumen comercialmente recuperable, las reservas pueden ser agrupadas en: Comprobadas(probadas), Probables y Posibles.

Reserva comprobadas

Las Reservas Comprobadas son aquellas cantidades de petróleo y/o gas que se estima pueden ser recuperadas en forma económica (a los precios de ese momento) y con las técnicas disponibles, de acumulaciones conocidas (volúmenes in situ) a partir de los datos disponibles en el momento de la evaluación.

De aquí que toda reserva tenga un cierto grado de incertidumbre ya que depende principalmente de la cantidad y confiabilidad de los datos geológicos y de ingeniería disponibles al momento de su interpretación.

Las Reservas Comprobadas pueden a su vez dividirse en:

Reservas Comprobadas Desarrolladas, que se esperan recuperar mediante los pozos y las instalaciones de producción existentes, y en

Reservas Comprobadas No Desarrolladas, que se esperan recuperar de pozos a perforar e instalaciones de producción futuras y de las cuales se tiene un alto grado de certidumbre ya que se ubican en yacimientos conocidos.

Reservas probables

Las Reservas Probables son aquellas a las que tanto los datos geológicos como de ingeniería dan una razonable probabilidad de ser recuperadas de depósitos descubiertos, aunque no en grado tal como para considerarse comprobadas.

Son también comunes los términos Reservas Posibles y Recursos Potenciales o Especulativos. Los términos en sí demuestran los distintos grados de incertidumbre de su existencia. En el caso de los Recursos Potenciales o Especulativos, los valores deben expresarse dentro de un intervalo, ya que están dados solamente por el conocimiento geológico de una cuenca sedimentaria.

Reservas en la Argentina y en el mundo.

La formación de los hidrocarburos demanda millones de años y la humanidad se encargará de consumirlos tan sólo en unos 300 años, por lo que se los considera recursos no renovables.

La continua búsqueda de nuevas reservas hace avanzar cada vez más rápidamente a una tecnología que en forma económica permite explorar nuevas fronteras geológicas y tecnológicas, tanto en tierra como bajo aguas cada vez más profundas y hasta hace poco tiempo inaccesible. Esa misma tecnología también impulsa desarrollos más sofisticados para los hallazgos de hidrocarburos, su producción y transporte hacia los centros de procesamiento y consumo. También es la responsable de optimizar la recuperación del petróleo in situ, incrementando cada vez más el factor de recuperación de los mismos. Es muy importante resaltar el avance de la tecnología de producción, que para su aplicación requiere poseer un profundo conocimiento de las características geológicas/ petrofísicas de los reservorios, solo posible con la utilización de grupos multidisciplinarios de técnicos y científicos.

Este conjunto de esfuerzo posibilita que el porcentaje de recuperación económica de los hidrocarburos in situ se haya incrementado en forma sorprendente, hecho que permitirá disponer por varias decenas de años más su plena utilización como principal fuente de generación de energía.

Un ejemplo de lo de arriba expuesto muestra la actividad de la industria petrolera: mientras en el período 1990/98 la producción de petróleo aumentó de 28 a 49.2 millones m³ al año, en el mismo lapso las reservas comprobadas crecieron de 249 a 437 millones de m³.

En el mundo se han producido en los últimos años millones de m³ de petróleo que han sido compensados por una cantidad aún mucho mayor de reservas incorporadas. Es más que evidente que el precio de venta del petróleo tiene significativa importancia para el desarrollo de la explotación del petróleo.

Un precio alto hace que se invierta más en la búsqueda de petróleo permitiendo que cada día la exploración se dirija hacia las más costosas pero importantes áreas de frontera tanto geológicas como tecnológicas.

Se vislumbra que el final de los hidrocarburos está cerca por lo que prono deberá encontrarse una alternativa que lo suplante. Mientras tanto cada día debe ser más eficiente su uso.

REPÚBLICA ARGENTINA

RESERVAS DE PETROLEO

RESUMEN DE AÑOS 1987 AL 2003

Reservas de Petróleo

Las reservas de petróleo son el tesoro que tienen las naciones acumulado en su subsuelo para proporcionar energía barata a sus futuras generaciones.

La República Argentina desde el descubrimiento del petróleo en el año 1.907 fue atesorando en un principio tras arduos trabajos de exploración de la entonces estatal YPF y luego con las inversiones del sector privado una cantidad de reservas bastante tranquilizadoras.

Las reservas de petróleo han estado por encima de los 10 años de duración estimando los consumos anuales de producción.

Si analizamos el año 1987 vemos que tenemos 357 millones de m³ de reservas de petróleo. Luego siguen años de situaciones económicas inciertas y de entrega de áreas para ser privatizadas con lo que las reservas caen a 249 millones de m³ en el año 1989.

A partir de la privatización se empiezan a recuperar reservas por medio de la mejor atención de los yacimientos y mayores inversiones.

Se llega así al año 1994 con 358 millones de m³ de petróleo con lo que se recupera las reservas tenidas 7 años atrás.

Sigue la buena tendencia al alza y se alcanzan los 488 millones en el año 1999.

Este es el pico máximo alcanzado. a partir de allí, primero por la caída en ese año del precio del petróleo, que dos años después se recuperó, pero hizo que provocara una falta de inversión que luego se uniría a la que provocó la situación de Argentina en el 2.001.

En los sucesivos años las reservas bajaron a 472 millones de m³ en el 2.000, a 457 m en el 2.001, a 448 m en el 2.002 y el año pasado a 425 millones de m³.

Análisis 1.999 y 2.003

El aumento de las reservas en el año 1.999 fue un interesante 11.36 %, pero a partir de entonces la baja fue casi un 13 % hasta el año pasado. De los cuales el 5,18 % correspondió a la diferencia entre el 2.003 y 2.002.

Los volúmenes de exportación 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 exportación de crudo anual alcanza los 19 millones de m³, es decir cerca del 40 % de la producción.

Duración de las reservas

La producción de petróleo del año 1999 fue de 46,5 millones de m³ por lo tanto la duración de las reservas a este nivel de producción es de 10,5 años.

Análisis del periodo 1987/1999 y 1999/2.003

Desde el año 1987 hasta 1.999 el aumento en las reservas de petróleo fue del 36.49%. En cambio desde 1.999 aumentaron hasta el año 2.003 solo 19,06 %.

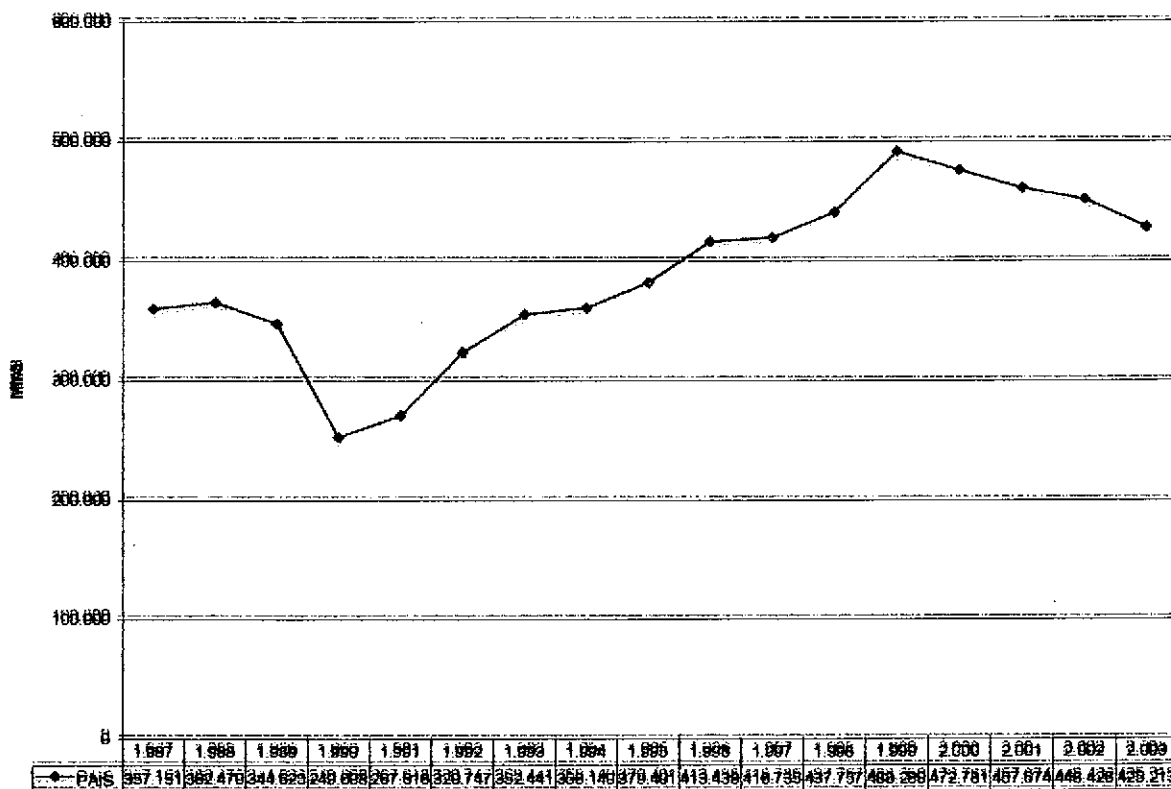
La tendencia del aumento se mantuvo pareja hasta el año 1.999 y a partir de ese año se produjo una disminución hasta el año 2.003.

La producción de petróleo también fue ascendente hasta el año 1998 y luego cayo hasta el año 2.003.

La relación entre las reservas de petróleo y su consumo anual nos da la idea de cuantos años tendríamos de consumo si no se encontraran nuevas reservas.

	Reservas	Producción	Relación
	País	País	Res. vs. producción
AÑO	TOTAL		
	MM3	MM3	Años
1.987	357.151	24.857	14,37
1.988	362.470	26.123	13,88
1.989	344.623	26.713	12,90
1.990	249.608	28.004	8,91
1.991	267.618	28.621	9,35
1.992	320.747	32.246	9,95
1.993	352.441	34.447	10,23
1.994	358.140	38.732	9,25
1.995	379.401	41.739	9,09
1.996	413.438	45.570	9,07
1.997	416.735	48.403	8,61
1.998	437.757	49.148	8,91
1.999	488.280	46.500	10,50
2.000	472.781	44.667	10,58
2.001	457.674	45.161	10,13
2.002	448.426	43.775	10,24
2.003	425.213	42.966	9,90

RESERVAS DE PETRÓLEO-ARGENTINA



CFI

TAREA 1

Reservas de Petróleo Provincia de Formosa

Resumen años 1.983 al 2.003

PROVINCIA DE FORMOSA

RESERVAS DE PETROLEO

La estimación de reservas en la Provincia de Formosa empieza en el año 1984 con el descubrimiento del yacimiento Palmar Largo por parte de YPF

Las reservas de petróleo fueron incrementándose a partir de esa fecha y tuvieron su máximo valor en el año 1.989 en que alcanzaron los 4.474.000 de m³.

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 María (Enero/92).

A partir del año 1.989 empieza la baja de las reservas que se mantiene en forma continua hasta nuestros días.

En general se muestra una disminución de reservas equivalente a la extracción de petróleo que se saca anualmente.

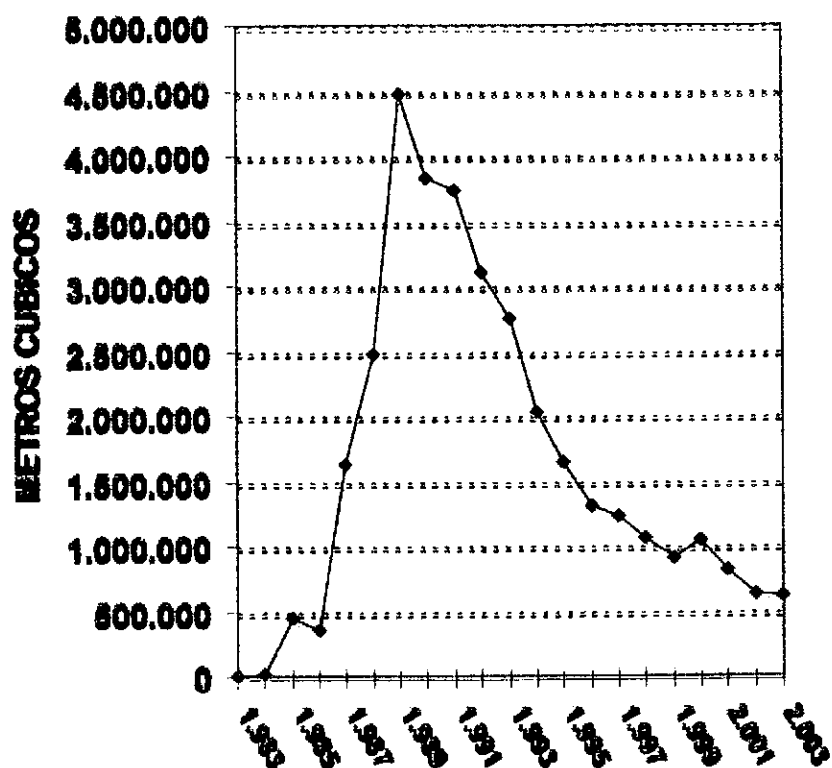
Así, en el año 1999 se llega a solo 903.000 m³ de reservas. La disminución de reservas con respecto al año anterior fue del 14,65 % y con respecto al año 1.992 del 70,97 %

En el año 2.000 se pudo revertir la situación al alcanzarse un aumento de reservas con respecto al año anterior y llegar a 1.046.500 m³.

Entre los años 2001 y 2.003 las reservas volvieron a la baja, alcanzando este último año solo 619.000 m³, es decir más del 80 % con respecto al inicio de la Concesión en el año 1.992.

PETROLEO		
	COMPROBADAS	PROBABLES
AÑO	m3	m3
1983	0	
1984	16.000	
1985	453.000	
1986	353.000	
1987	1.626.000	
1988	2.474.000	
1989	4.474.000	
1990	3.826.000	
1991	3.743.000	
1992	3.111.000	
1993	2.747.000	
1994	2.037.000	
1995	1.640.950	
1996	1.314.360	
1997	1.233.400	
1998	1.058.000	117.800
1999	903.000	103.000
2000	1.046.500	28.000
2001	810.500	28.000
2002	629.000	28.000
2003	619.000	28.000

RESERVAS DE PETROLEOS



CFI

TAREA 2

Reservas de Petróleo Cuenca del Noroeste

Resumen años 1.987 al 2.003

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 metros de profundidad.

Pero recién en 1957 se descubre el primer yacimiento importante Campo Duran y le sigue Madrejones. esto constituye un gran aumento de la producción para Salta.

En el año 1970 se decide YPF a perforar la subcuenca Lomas de Olmedo y se descubre un nuevo nivel productivo: la formación Yacoraite de la edad cretácica.

Es el caso de los yacimientos Martínez del Tineo, Puesto Guardián, Vinalar Norte y Puesto Climaco.

Para esa misma época otra exploración en la Sierra de San Antonio y Aguarague dan paso a descubrimientos de yacimiento, esta vez de gas y condensados, de edad devónica. Ellos son Ramos, Tranquitas, Aguarague y Yacuy. Estos yacimientos dan a la provincia una gran producción de gas.

Después de la privatización de los años 1991/92 se descubrieron los yacimientos Aguarague profundo, San Pedrito, Ñacatimbay, Chango Norte, Porcelana, Campo Duran y Valle Morado.

En este yacimiento se tuvo que perforar hasta 6.192 metros de profundidad, atravesando unos 126 metros de la formación Yacoraite, para encontrar un gran manantial de gas y condensados.

A partir del año 1.995 empieza un aumento en la inyección de gas de Salta al gasoducto que viene a Buenos Aires y se llega al récord de 2.900 millones de m³.

En el año 1.997 estaban operando 28 yacimientos con 72 pozos productivos que entregaron 847.000 m³ de petróleo y 4.318 millones de m³ de gas.

Cuenca del Noroeste

Reservas de Petróleo

La cuenca del noroeste esta integrada por las Provincias de Formosa, Salta y Jujuy. En el año 1.999 era el 7% del total de reservas del país. en el 2.003 bajaron a solo 4,54 %

Las principales reservas corresponden a Salta con 30,77 m m3 en el 1.999 que bajaron a 18,5 m de m3 en el 2.003. Le sigue Formosa con 903.000 m3 (1.999) y bajo a 619.000 m3 (2.003) y luego Jujuy con 246.000.m3 (1.999) a 114.000 m3 (2.003)

Análisis del periodo 1987/1999

Si tomamos el año 1.987 como comparación con las reservas del año 1.999 se aprecia 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.

Desde 1987 a 1.999 las reservas de Formosa cayeron un 44,46% y las reservas de Jujuy un 53,58 %.

Esto hizo que las reservas de la cuenca en 1.999 con respecto al año 1987 crecieran un 21,27 %

Análisis 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 región en su totalidad cayo en 1.999 un 1,29 % su tenencia de reservas de petróleo.

Análisis del periodo 1999/2003

Las reservas de la cuenca bajaron un 39,52 % en este periodo.

Salta bajo 39,64 %, Formosa bajo un 31,45 % y Jujuy bajo un 53,72 %.

Análisis año 2.003

La caída de las reservas de la cuenca con respecto al año anterior fue del -23,76 %. Esto se debió a las caídas de las reservas de Salta (-24,36%), Formosa (-1,59 %) y Jujuy (-18,88 %).

Conclusiones

La cuenca ha perdido participación en las reservas totales del país, es decir han caído mas que el promedio nacional. Su caída desde el año 1.987 es de casi un 24 %.

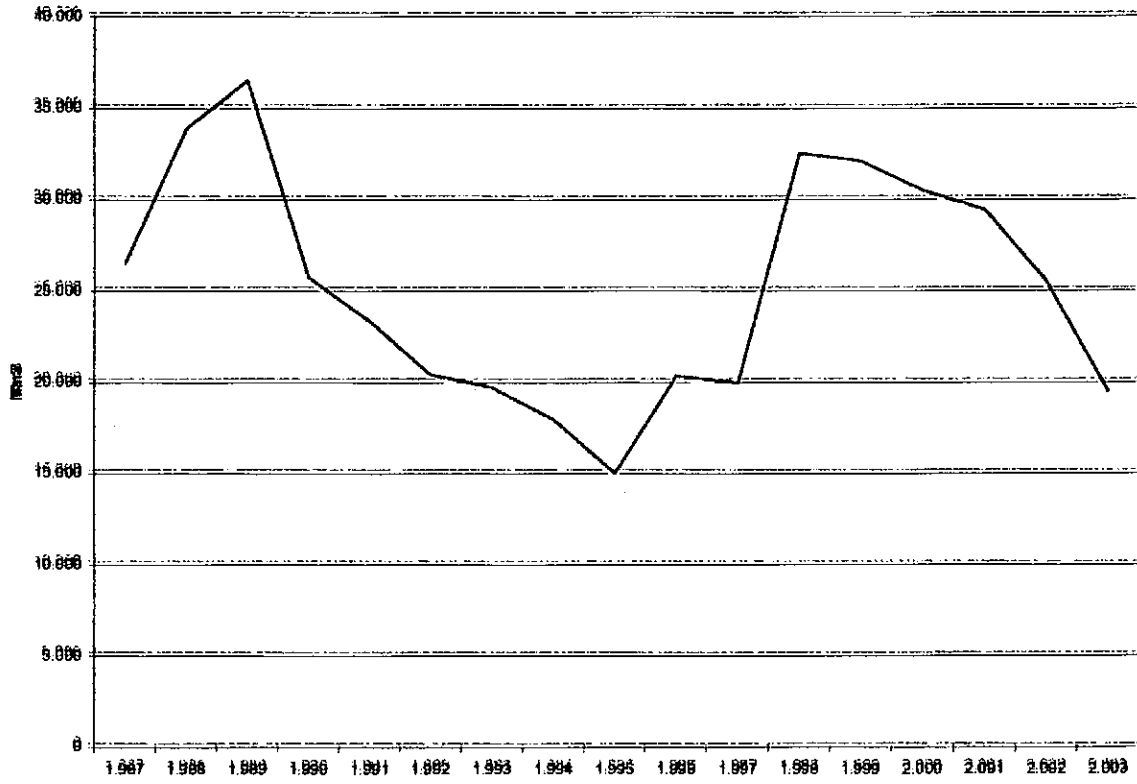
Salta tuvo un importante recuperación de reserva en el año 1.998 que luego fue declinando.

RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO

NOROESTE

AÑO	FORMOSA MM3	SALTA MM3	JUJUY MM3	TOTAL MM3
1.987	1.626	24.169	530	26.325
1.988	2.474	30.714	506	33.694
1.989	4.474	31.351	490	36.315
1.990	3.826	21.286	437	25.549
1.991	3.743	18.980	420	23.143
1.992	3.111	16.748	363	20.222
1.993	2.747	16.436	329	19.512
1.994	2.037	15.429	291	17.757
1.995	1.641	12.924	257	14.822
1.996	1.314	18.608	230	20.153
1.997	1.233	18.347	202	19.783
1.998	1.058	31.071	214	32.343
1.999	903	30.776	246	31.925
2.000	1.047	29.080	198	30.325
2.001	811	28.270	168	29.249
2.002	629	24.557	140	25.326
2.003	619	18.575	114	19.308

RESERVAS PETROLEO CUENCA NOROESTE



C.F.1

TAREA 3

Reservas de Petróleo

Cuenca Cuyana

Cuenca Neuquina

Cuenca Golfo San Jorge

Cuenca Austral

Resumen años 1.987 al 2.003

República Argentina

Reservas de Petróleo

Cuenca Cuyana

Resumen años 1.987 al 2.003

Cuenca Cuyana

La Cuenca Cuyana comprende los yacimientos de la zona norte de la provincia de Mendoza

era el 8 % del total de reservas del país en el año 1.999 y ahora en el 2.003 solo el 6.79 %

Análisis del periodo 1987/1999

El aumento de las reservas en este periodo fue del 16.97%

Análisis del año 1999

El aumento de las reservas de este año fue del 8.85%.

Análisis del periodo 1.999/2.003

Las reservas bajaron un 22 % en este periodo. Llegando en el 2.003 mas bajo que en 1.987

Análisis año 2.003

Las reservas bajaron un 7,13 % con respecto al año anterior

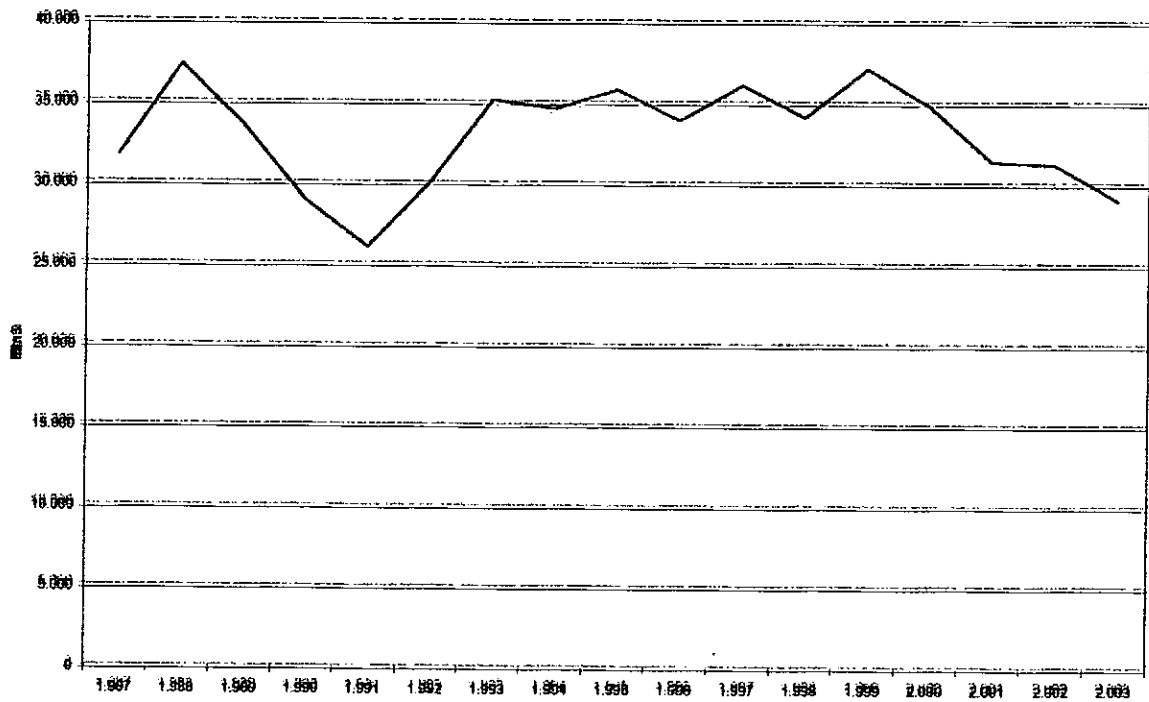
Conclusiones

Estos análisis nos muestran una cuenca que cae entre el año 1987 y 2.003 un 8,76 %. Es decir cae mas que la media nacional y pierde posicionamiento en las reservas del país..

RESERVAS DE PETROLEO CUYANA

AÑO	MZA NORTE MM3
1.987	31.651
1.988	37.234
1.989	33.469
1.990	28.829
1.991	25.928
1.992	29.938
1.993	35.061
1.994	34.519
1.995	35.695
1.996	33.802
1.997	35.989
1.998	34.014
1.999	37.023
2.000	34.697
2.001	31.276
2.002	31.097
2.003	28.879

CUENCA PETROLEO MZA NORTE



República Argentina

Reservas de Petróleo

Cuenca Neuquina

Resumen años 1.987 al 2.003

Cuenca Neuquina

Esta cuenca comprende a la zona sur de Mendoza, Neuquen, Río Negro y La Pampa. La principal aportante es la provincia de Neuquen.

Era el 43 % del total de las reservas del país en el año 1.999 y paso al 38,08 % el año 2.003

Análisis del periodo 1987/1999

El incremento de las reservas fue del 45,82%, bastante por encima de la media nacional. Hubo un crecimiento importante e ininterrumpido a partir del año 1990.

Análisis del año 1999

El año 1999 tuvo un aumento del 12,89%. con lo que sigue el crecimiento del año 1998

Análisis del periodo 1999/2.003

Las reservas cayeron un 23,87 %, casi el doble de la baja de la media nacional.

De estos análisis se infiere que ha perdido posicionamiento y fue superada por Chubut.

Análisis del año 2.003

Las reservas cayeron un 9,7 % con respecto del año pasado.

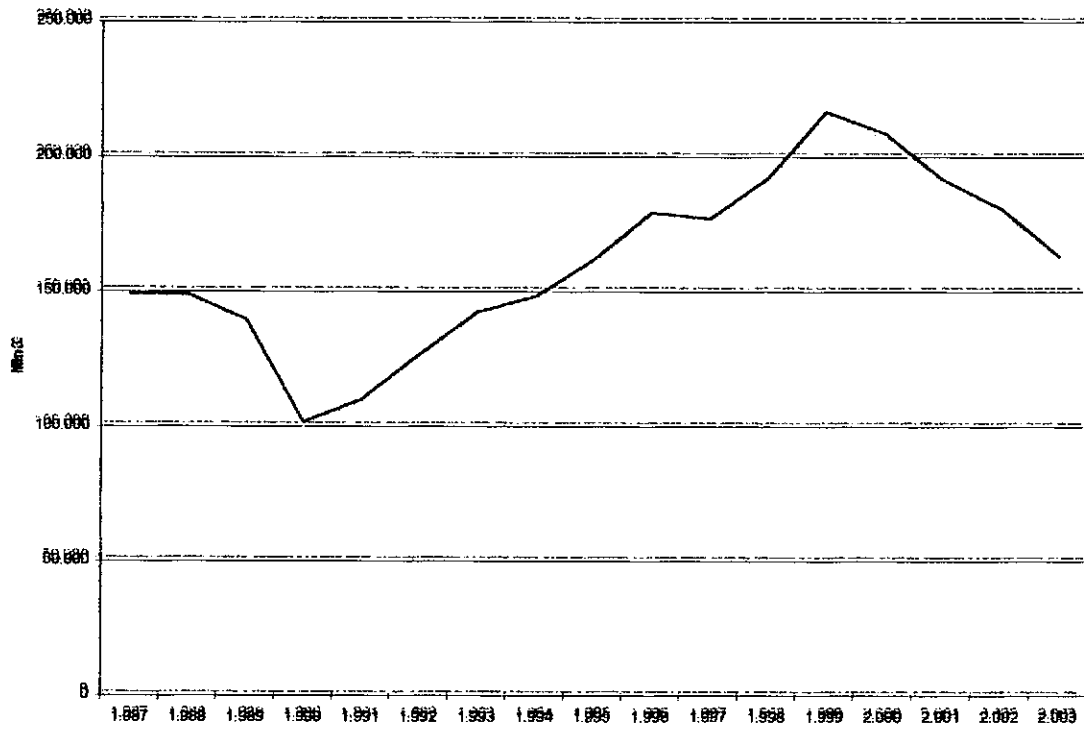
Conclusión

A pesar de haber aumentado un 9,7 % las reservas entre el año 1.987 y el 2.003, la cuenca perdió participación en la media nacional.

NEUQUINA

AÑO	MZA SUR MM3	NEUQUEN MM3	R.NEGRO MM3	LA PAMPA MM3	TOTAL MM3
1.987	15.444	105.067	22.101	5.002	147.614
1.988	18.743	105.022	19.120	4.655	147.540
1.989	14.987	100.107	18.877	4.100	138.071
1.990	9.591	74.994	12.278	3.364	100.227
1.991	10.747	82.913	12.260	2.596	108.516
1.992	10.332	98.253	14.646	1.965	125.196
1.993	13.393	110.936	13.690	3.021	141.040
1.994	13.492	112.239	15.989	5.048	146.768
1.995	17.863	118.848	17.750	5.859	160.320
1.996	31.104	118.696	20.249	7.967	178.016
1.997	30.569	116.172	20.170	8.816	175.727
1.998	28.254	123.123	27.117	12.272	190.766
1.999	27.436	139.649	34.621	13.545	215.251
2.000	32.812	129.091	31.918	13.575	207.395
2.001	32.798	119.717	26.901	10.880	190.296
2.002	29.455	119.742	22.174	8.174	179.546
2.003	26.017	108.972	19.841	7.104	161.934

CUENCA PETROLEO NEUQUINA



República Argentina

Reservas de Petróleo

Cuenca Golfo San Jorge

Resumen años 1.987 al 2.003

Cuenca Golfo de San Jorge

Esta integrada por los yacimientos de la Provincia de Chubut y la zona norte de Santa Cruz.

Era el 36 % del total de las reservas del país en el año 1.999 y paso al 46,07 % en el 2.003

Análisis del periodo 1987/1999

El aumento del 71.02% es el mas grande las todas las cuencas del país. A partir del año 1990 el crecimiento fue siempre positivo. se destaca el año 1992 donde pasaron a 116 mm m3 de los 79.5 mm m3 del año anterior.

Análisis año 1999

En este año las reservas de la cuenca tuvieron un importante aumento del 16.44 %, después de la baja del año 1998.

Análisis del periodo 1999/2.003

Las reservas de la cuenca aumentaron un 12,24 %

Análisis año 2.003

Las reservas aumentaron un 4,17 % sin pesarle la baja de la media nacional.

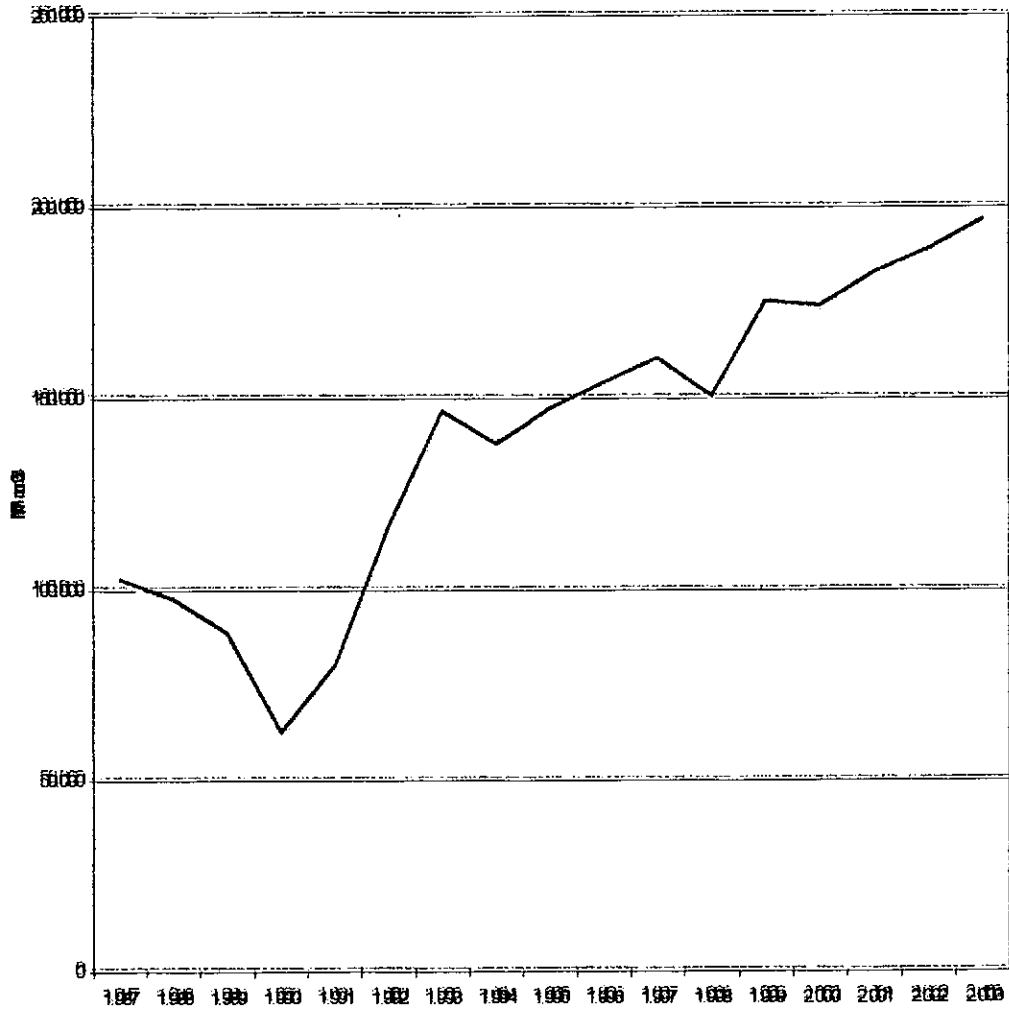
Conclusión

Las reservas aumentaron un 91,96 % entre el año 1.987 y 2.003. con ello aumento la participación en la media nacional.

RESERVAS DE PETROLEO GOLFO SAN JORGE

AÑO	CHUBUT MM3	S. CRUZ N. MM3	TOTAL MM3
1.987	49.594	52.450	102.044
1.988	45.631	51.065	96.696
1.989	41.581	46.345	87.926
1.990	30.624	31.272	61.896
1.991	45.752	33.749	79.501
1.992	48.934	67.232	116.166
1.993	70.739	75.138	145.877
1.994	66.267	71.128	137.395
1.995	70.198	76.465	146.663
1.996	69.099	84.243	153.342
1.997	71.679	88.022	159.701
1.998	74.841	75.037	149.878
1.999	92.720	81.799	174.519
2.000	94.296	79.111	173.406
2.001	101.243	80.774	182.017
2.002	109.767	78.273	188.040
2.003	120.184	75.703	195.887

Reserva Petrolio GOLFO SAN JORGE



República Argentina

Reservas de Petróleo

Cuenca Austral

Resumen años 1.987 al 2.003

Cuenca Austral

La cuenca austral esta constituida por la zona sur de Santa Cruz, Tierra del Fuego y el Estado Nacional.

Era el 6 % del total de las reservas del país en el año 1.999 y paso al 4,52 % en el año 2.003

Análisis del periodo 1987/1999

En este periodo la baja de las reservas fue del 41,89%. debido a grandes bajas en el Tierra del Fuego offshore.

Análisis año 1999

La cuenca tuvo una baja en las reservas del 6,44% producto de la caída de las reservas de tierra del fuego offshore en un 28,75% y de santa cruz sur de un 13.39%.

Análisis del periodo 1999/2.003

Las reservas cayeron en este periodo un 36,26 % y un 61,21 % desde el año 1.987

Análisis año 2.003

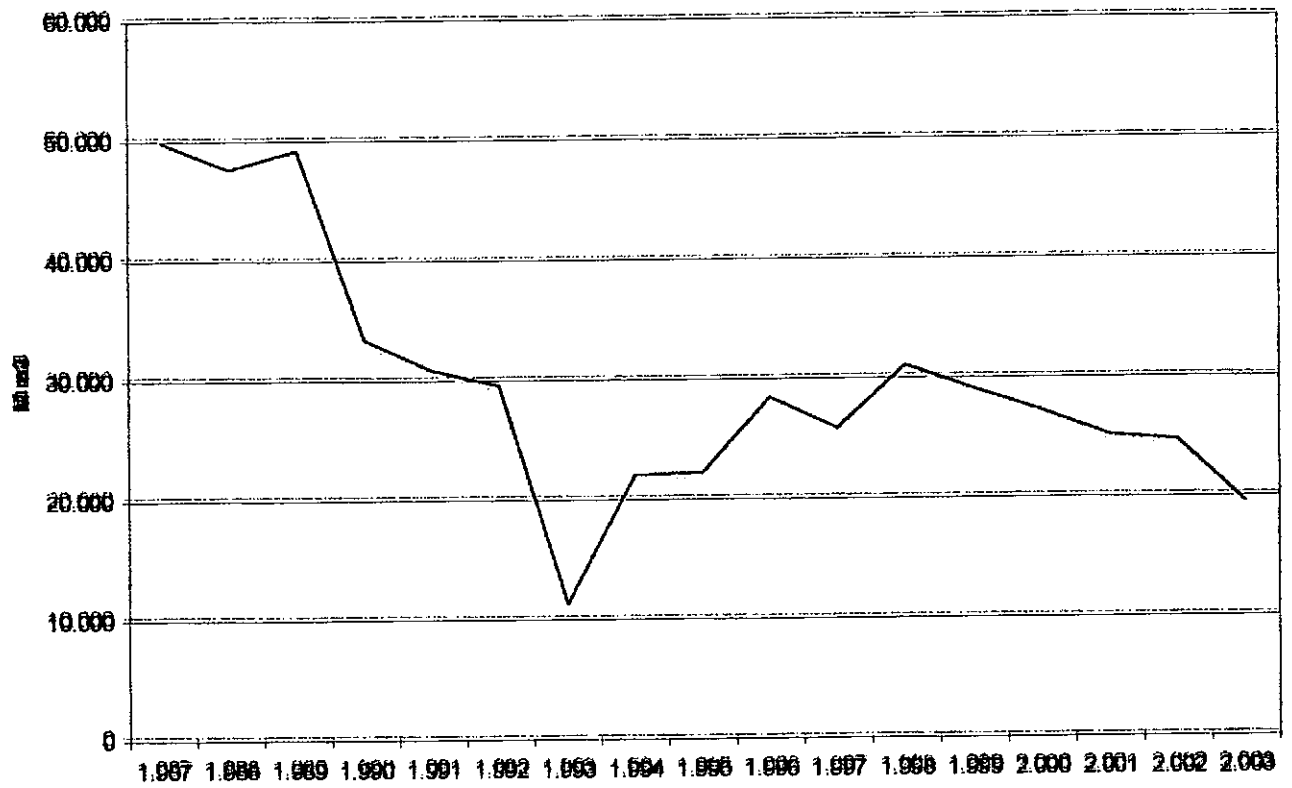
Las reservas tuvieron una fuerte caída del 21,34 %

Conclusión

Estos análisis certifican que las perdidas de reservas no son solo de este año sino que son permanentes en el área de Tierra del Fuego. El área Santa Cruz Norte sin embargo creció un 124, 78 % con respecto al año 1.987. la cuenca redujo sus reservas entre 1.987 y 2.003 un 61,21 %.

CUENCA AUSTRAL					
	S.CRUIZ S.	T.FUEGO ON	T.FUEGOOF	EST.NACION	TOTAL
AÑO	MM3	MM3	MM3	MM3	MM3
1.987	3.531	7.473	38.513		49.517
1.988	4.009	43.297			47.306
1.989	4.265	8.730	35.847		48.842
1.990	4.175	9.356	19.576		33.107
1.991	3.556	9.226	17.748		30.530
1.992	3.441	3.883	21.901		29.225
1.993	2.909	8.042			10.951
1.994	6.283	15.418			21.701
1.995	9.382	12.519			21.901
1.996	9.002	19.123			28.125
1.997	14.368	5.988	5.179		25.535
1.998	11.243	5.319	5.545	8.649	30.756
1.999	9.738	6.437	3.951	8.649	28.775
2.000	11.949	2.381	7.781	4.847	26.958
2.001	11.897	2.257	6.106	4.577	24.836
2.002	11.346	2.240	6.773	4.057	24.416
2.003	7.937	2.103	5.459	3.706	19.206

Reservas petrolero -Cuensa Austral



C.F.I.

TAREA 4

CONTROL REGALIAS PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME FINAL

PROVINCIA DE FORMOSA
 INFORME DE LOS HIDROCARBUROS
 MES : JULIO AÑO: 2.004

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	JUL/04	JUL/03	JUL/02	JUL/01	JUL/00	JUL/99
	M3	M3	M3	M3	M3	M3
P. LARGO	13.862	15.596	17.485	18.012	19.631	20.136
EL CHIVIL	583,73	610	725	568	836	0

EL PRECIO DE VENTA PROMEDIO DEL PETROLEO FUE:

	U\$\$/M3	U\$\$/M3	U\$\$/M3	U\$\$/M3	U\$\$/M3	U\$\$/M3
P. LARGO	209,48	168.93	152.62	154.24	171,90	110,57
EL CHIVIL	188,136	152.42	134	144.26	164,83	--
t. de cambio	3.017	2.93	3.64	1	1	1

El precio de venta es el promedio ponderado de todas las empresas concesionarias

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	U\$\$	U\$\$	U\$\$	U\$\$	U\$\$	U\$\$
P. LARGO	326.017	281.292	291.766	274.864	340.904	207.193
EL CHIV	8.156	6.734	7.106	6.511	9.486	0
t. de cambio	3,017	2.93	3.64	1	1	1

Datos de las declaraciones juradas de los concesionarios

INFORME REGALIAS

MES DE JULIO DE 2004

PRODUCCION

LA PRODUCCION DEL MES SIGUE BAJANDO AÑO TRAS AÑO DESDE LOS 20.136 M3 DEL MES DE JULIO DEL 1999 HASTA LOS ACTUALES 13.862 M3. LA DECLINACION DE LA PRODUCCION SE ESPERA REVIERTA CON LA PERFORACION DE NUEVOS POZOS

PRECIO

EL PRECIO DEL CRUDO INTERNACIONAL (WTI) EN EL MES DE JULIO FUE MAYOR AL DEL MES DE JULIO DEL AÑO PASADO, QUE ENTONCES ERA ALTO PUES SE DEBIA A LA GUERRA DE IRAQ. EL WTI PROMEDIO LLEGO CASI A LOS 240 U\$\$/M3 Y EL DESCUENTO AL PRECIO LOCAL ES MAYOR POR LAS RETENCIONES IMPUESTAS A LA EXPORTACION.

REGALIAS

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

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME HIDROCARBUROS

POR O. REYNALS

MES : AGOSTO

AÑO: 2.004

PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	AGO/04	AGO/03	AGO/02	AGO/01	AGO/00	AGO/99
	M3	M3	M3	M3	M3	M3
P LARGO	14.955	16.069	16.696	19.109	19.456	22.361
EL CHIVIL	615	638	696	735	954	0

PRECIO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3
P. LARGO	219,44	175,67	163,21	159,87	178,56	118,67
EL CHIVIL	186,26	157,94	140,61	150,31	173,48	-
T. DE CAMBIO	3,01	2,92	3,63	1	1	1

El precio de venta es el promedio ponderado de todas las empresas concesionarias

REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	U\$	U\$	U\$	U\$	U\$	U\$
P. LARGO	344.721	300.602	300.580	304.359	353.892	252.507
EL CHIVIL	8.499	7.316	7.340	7.456	11.472	-
T. DE CAMBIO	3,01	2,92	3,63	1	1	1

Datos de las declaraciones juradas de los concesionarios

INFORME MES DE AGOSTO

YACIMIENTO PALMAR LARGO

PRODUCCION

LA PRODUCCION DE AGOSTO DE PALMAR LARGO ES MENOR A LA DEL AÑO PASADO UN 6,93 %. SE ESPERA QUE CON MAYORES INVERSIONES POR PARTE DEL CONCESIONARIO SE RETOME UNA MEJOR PRODUCCION DEL ORDEN DEL 25 % MAYOR.

PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO

EL PRECIO INTERNACIONAL SIGUE FUERTEMENTE ALCISTA EN 282,54 U\$\$ POR M3 (44,12 U\$\$/BL). EL GOBIERNO NACIONAL APLICA FUERTES RETENCIONES A SU VENTA EXTERNA, QUE REPERCUTE EN EL MERCADO LOCAL Y EN EL PAGO DE LAS REGALIAS. A ESTE PRECIO LE CORRESPONDE UNA RETENCION DEL 43 %

REGALIAS

AL SER MENOR LA PRODUCCION PERO AL SER TAN ALTO EL PRECIO DEL PETROLEO CON RESPECTO AL AÑO ANTERIOR, LAS REGALIAS EN DOLARES SON MAYORES

EL CHIVIL

LA PRODUCCION BAJO A 615 M3/MES DESDE LOS 638 M3 DEL AÑO ANTERIOR. EN CAMBIO EL PRECIO DE VENTA DEL CRUDO SUBIO A 186.26 U\$\$/M3 LAS REGALIAS COBRADAS SON MAYORES POR LA INFLUENCIA DEL BUEN PRECIO DEL CRUDO.

PROVINCIA DE FORMOSA
 INFORME HIDROCARBUROS

MES : SETIEMBRE

AÑO: 2.004

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	SET/04	SET/03	SET/02	SET/01	SET/00	SET/99
	M3	M3	M3	M3	M3	M3
P. LARGO	15.153	16.379	15.630	20.339	18.808	22.002
EL CHIVIL	613	638	599	758	925	0

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3
P. LARGO	220,95	154,34	166.53	150.99	197.77	133.85
EL CHIVIL	188.271	139,03	160.54	142.10	191.13	0
T. de cambio	2,969	2,86	3,72	1	1	1

El precio de venta es el promedio ponderado de todas las empresas concesionarias

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	U \$	U \$	U\$	U\$	U \$	U \$
P. LARGO	376.506	267.328	287.353	301.350	385.280	287.617
EL CHIVIL	8.575	6.419	6.663	7.211	12.387	0
T. de cambio	2,969	2,86	3,72	1	1	1

Fuente: Declaraciones Juradas de los Concesionarios.

AÑO 2004 MES DE SETIEMBRE

YACIMIENTO PALMAR LARGO

PRODUCCION

LA PRODUCCION DEL MES DE SETIEMBRE DEL 2003 FUE DE 15.153 M3 ES LA MAS BAJA DESDE EL AÑO 1.999.

LA MEJOR PRODUCCION DESDE EL AÑO 1999, FUE EN SETIEMBRE DE ESE AÑO CON 22.002 M3.

PRECIO

EL PRECIO DEL WTI DEL MES DE SETIEMBRE FUE DE 287,61 U\$\$/M3 PERO SUFRE UNA RETENCION DEL 45 %.POR ESO EL PROMEDIO DE PAGO DE PALMAR LARGO ES DE SOLO 220.98 U\$\$/M3.

REGALIAS

DEBIDO AL PRECIO RECORD DEL PETROLEO SE CONSIGUIO AUMENTAR LA RECAUDACION DE REGALIAS, QUE HUBIERA SIDO MAYOR DE NO MEDIAR LAS RETENCIONES.

YACIMIENTO EL CHIVIL

LA PRODUCCION DE SETIEMBRE DEL CHIVIL FUE MENOR A LA DEL AÑO ANTERIOR

PERO EL PRECIO COBRADO POR LA VENTA DEL CRUDO ES MAYOR AL DEL AÑO ANTERIOR

LAS REGALIAS AUMENTAN CON RESPECTO AL AÑO ANTERIOR POR EL AUMENTO DEL PRECIO DEL CRUDO.

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME HIDROCARBUROS

MES :OCTUBRE

AÑO: 2.004

PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	OCT/04	OCT/03	OCT/02	OCT/01	OCT/00	OCT/99
	M3	M3	M3	M3	M3	M3
P. LARGO	14.958	15.809	15.426	22.232	20.307	21.774
EL CHIVIL	581	643	665	786	915	0

PRECIO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3
P. LARGO	239,85	167.86	161.79	126.87	193.20	97,81
EL CHIVIL	202,343	150.98	145.19	116.87	185.68	-
T. de cambio	2.96	2.88	3,56	1	1	1

El precio de venta es el promedio ponderado de todas las empresas concesionarias

REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	U\$	U\$	U\$	U\$	U\$	U\$
P. LARGO	406.063	284.352	274.541	268.750	395.132	264.472
EL CHIVIL	8.764	7.020	7.217	5.950	11.887	0
Tasa de cambio	2,96	2.88	3,56	1	1	1

Fuente: Declaraciones Juradas de los Concesionarios.

PROVINCIA DE FORMOSA

RESUMEN MES OCTUBRE DEL 2004

1-YACIMIENTO PALMAR LARGO

PRODUCCION

LA PRODUCCION DEL YACIMIENTO PALMAR LARGO QUE ESTABA EN LOS 22.232 M3 EN OCTUBRE DEL 2001 BAJO A 15.426 M3 EN EL 2002.LO QUE REPRESENTABA UNA DISMINUCION DEL 30,6 %. EN EL AÑO 2003 LA PRODUCCION SOLO AUMENTO 400 M3 CON RESPECTO AL AÑO 2.002.PERO EN EL MISMO MES DEL 2.004 CAYERON UNOS 900 M3.

PRECIO DE VENTA

EL PRECIO DEL CRUDO INTERNACIONAL (WTI) SIGUE ALTO Y LLEGO A UN RECORD 334.59 U\$/M3 Y EL PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE VENTA DEL YACIMIENTO PALMAR LARGO SIGUE SU TENDENCIA CON UNA GRAN DIFERENCIA POR EFECTO DE LAS RETENCIONES.

REGALIAS

LAS REGALIAS EN DOLARES SON LAS MEJORES DE ESTOS AÑOS POR EL PRECIO DEL CRUDO.

2-YACIMIENTO EL CHIVIL

LA PRODUCCION SIGUE BAJANDO. CON RESPECTO AL AÑO PASADO DESDE 643 M3 A 581 M3.

EL PRECIO DE VENTA DEL CRUDO SIGUE LA TENDENCIA AL ALZA DEL PRECIO INTERNACIONAL DEL WTI, PERO CON DIFERENCIA POR LAS RETENCIONES.

LAS REGALIAS COBRADAS SON MAYORES A LAS DEL MISMO MES DEL AÑO 2.003 DEBIDO AL AUMENTO DEL PRECIO DEL CRUDO.

PROVINCIA DE FORMOSA
INFORME HIDROCARBUROS

MES :NOVIEMBRE AÑO :2.004

PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	NOV/04	NOV/03	NOV/02	NOV/01	NOV/00	NOV/99
	M3	M3	M3	M3	M3	M3
P. LARGO	13.705	15.290	15.352	21.956	19.598	20.419
EL CHIVIL	557	614	692	716	866	0

PRECIO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3
P. LARGO	233,59	171,62	148,57	116,41	216,02	140,96
EL CHIVIL	198,24	155,53	125,29	101,18	194,34	-
T. CAMBIO	2,98	2,97	3,51	1	1	1

REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	U\$	U\$	U\$	U\$	U\$	U\$
P. LARGO	359.222	280.308	250.057	238.908	410.595	281.168
EL CHIVIL	8.233	6.936	6.323	4.539	11.806	0
T. CAMBIO	2.98	2.97	3.51	1	1	1

Fuente: Declaraciones Juradas de los Concesionarios.

PROVINCIA DE FORMOSA

MES DE NOVIEMBRE DE 2.004

YACIMIENTO PALMAR LARGO

PRODUCCION

LA PRODUCCION DE NOVIEMBRE DEL 2004 HA VUELTO A CAER Y ES LA MINIMA DE LOS ULTIMOS AÑOS

PRECIO DE VENTA DEL CRUDO

SIGUE EL BUEN PRECIO DEL CRUDO INTERNACIONAL WTI Y DEL PRECIO LOCAL, QUE A PESAR DE LAS RETENCIONES AUN ES EL MEJOR DE LA SERIE.

REGALIAS PETROLERAS

A PESAR DE LA CAIDA DE LA PRODUCCION , LOS BUENOS PRECIOS PERMITIERON LOGRAR UNA MEJOR RECAUDACION EN DOLARES . LA TASA DE CAMBIO DE DOLARES A PESOS CASI NO CAMBIO EN EL ULTIMO AÑO

YACIMIENTO EL CHIVIL

EL YACIMIENTO FUE PUESTO DE NUEVO EN PRODUCCION EN EL AÑO 2000 Y HA BAJADO DESDE LOS 866 M3 DE NOVIEMBRE DEL 2000 A LOS 550 DE AHORA.

EL PRECIO DEL CRUDO, SIN EMBARGO ES EL MEJOR DE TODOS Y LAS REGALIAS POR SU INFLUENCIA MEJORAN A LAS DEL AÑO PASADO QUE SE LOGRARON CON MAYOR PRODUCCION.

PROVINCIA DE FORMOSA
INFORME HIDROCARBUROS

MES : DICIEMBRE	AÑO:	2.004
-----------------	------	-------

PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	DIC/04	DIC/03	DIC/02	DIC/01	DIC/00	DIC/99
	M3	M3	M3	M3	M3	M3
P. LARGO	13.836	15.560	17.486	21.093	19.928	20.640
EL CHIVIL	602	605	687	749	878	0

PRECIO

EL PRECIO DE VENTA PROMEDIO PONDERADO DEL PETROLEO FUE:

	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3
P. LARGO	215,4	178.78	167.51	109.67	177.54	148.64
EL CHIVIL	184,84	162,24	151,87	99.20	156.28	-
T. CAMBIO	2,94	2.9	3,27	1	1	1

REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	U\$S	U\$S	U\$S	U\$S	U\$S	U\$S
P. LARGO	334.806	306.253	326.111	212.063	346.137	302.980
EL CHIVIL	8.206	7.131	7.672	4.628	9.488	0
T. CAMBIO	2.94	2.9	3,27	1	1	1

DATOS DECLARACIONES JURADAS DE LOS CONCESIONARIOS

INFORME DE DICIEMBRE DEL 2.004

YACIMIENTO PALMAR LARGO

PRODUCCION

LA PRODUCCION DEL YACIMIENTO ESTA POR DEBAJO DE LOS 14.000 M3 QUE ES LA MAS BAJA DE TODO EL PERIODO. SE ESPERA RECUPERARLA CON LAS NUEVAS TAREAS DE PERFORACION DE ÑOZOS ENCARADOS EN EL YACIMIENTO.

PRECIO DE VENTA DEL CRUDO

EL PRECIO INTERNACIONAL SE MANTUVO ALTO POR ENCIMA NO SOLO DEL AÑO PASADO, SINO DE TODOS ESTOS ULTIMOS AÑOS.

REGALIAS PETROLERAS

A PESAR DE CAER LA PRODUCCION DE PETROLEO EL COBRO DE REGALIAS AUMENTO CON RESPECTO AL AÑO PASADO POR EL AUMENTO DEL PRECIO DEL CRUDO

YACIMIENTO EL CHIVIL

LA PRODUCCION SIGUER ARRIBA DE LOS 600 M3 MENSUALES. PERO EN BAJA CON RESPECTO A LOS AÑOS ANTERIORES.
EL PRECIO DE VENTA DEL CRUDO SUBIO POR EFECTO DEL AUMENTO DEL PRECIO INTERNACIONAL
LAS REGALIAS AUMENTARON POR EFECTO DEL AUMENTO DEL PRECIO DE VENTA DEL CRUDO.

Producción de petróleo Palmar Largo Año 2.004-Por concesionario

EMPRESA	ENERO M3	FEBR. M3	MARZO M3	ABRIL M3	MAYO M3	JUNIO M3	JULIO M3
YPF	4.556,70	4.023,60	4.342,50	4.202,70	4.277,70	4.024,20	4.158,57
PLUSPETROL	5.794,60	5.116,68	5.522,21	5.344,43	5.439,81	5.117,44	5.288,35
CGC	2.711,24	2.394,04	2.583,79	2.500,61	2.545,23	2.394,40	2.474,37
D.WON	2.126,56	1.877,68	2.026,50	1.961,26	1.996,26	1.877,96	1.940,68
TOTAL	15.189,1	13.412,00	14.475,00	14.009,00	14.259,00	13.414,00	13.861,97

media diaria	489,97	462,48	466,94	466,97	475,30	447,13	447,16
--------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

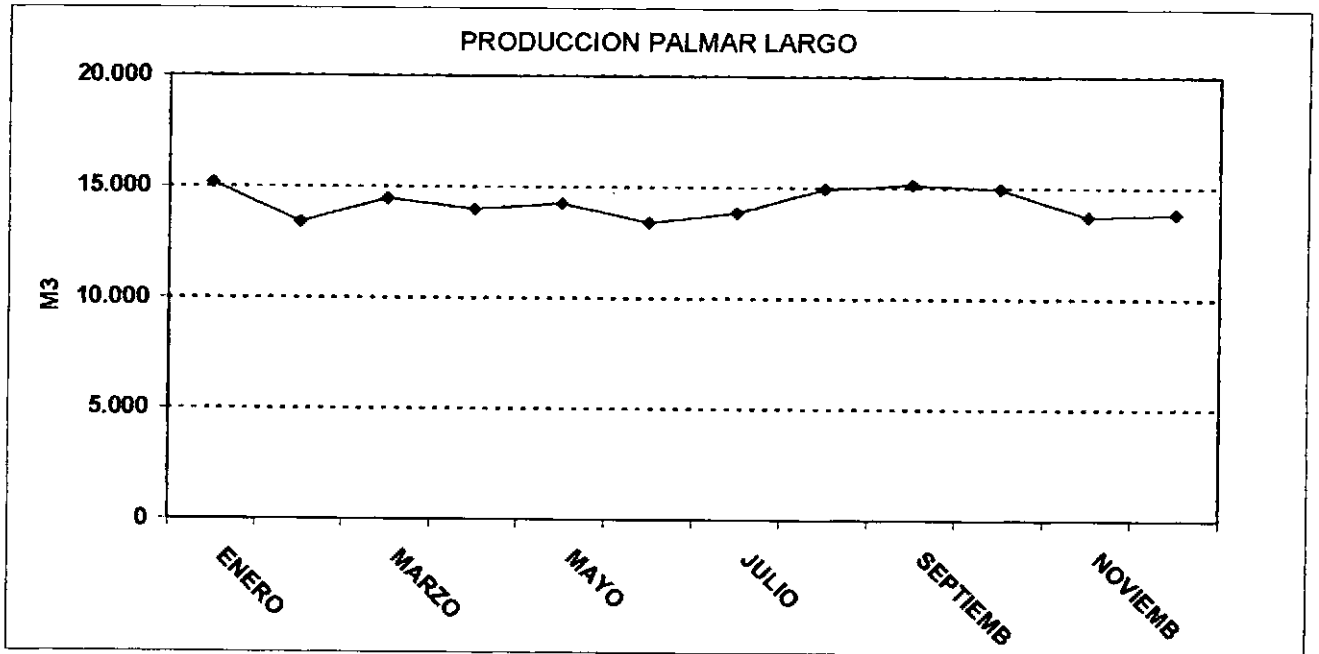
EMPRESA		AGOSTO M3	SETIEM. M3	OCTUBRE M3	NOVIEM. M3	DICIEM. M3	TOTAL M3
YPF		4.486,50	4.545,91	4.487,40	4.111,50	4.150,80	51.368,08
PLUSPETROL		5.705,33	5.780,87	5.706,48	5.228,46	5.278,43	65.323,10
CGC		2.669,47	2.704,80	2.670,00	2.446,34	2.469,73	30.564,01
D.WON		2.093,70	2.121,42	2.094,12	1.918,70	1.937,04	23.971,88
TOTAL		14.955,00	15.153,00	14.958,00	13.705,00	13.836,00	171.227,07

media diaria	482,42	505,10	482,52	456,83	446,32
--------------	--------	--------	--------	--------	--------

PROM. MES	14.268,92	diario	469,10
-----------	-----------	--------	--------

Datos de las declaraciones Juradas de los Concesionarios

Producción de petróleo Palmar Largo Año 2.004-Por concesionario

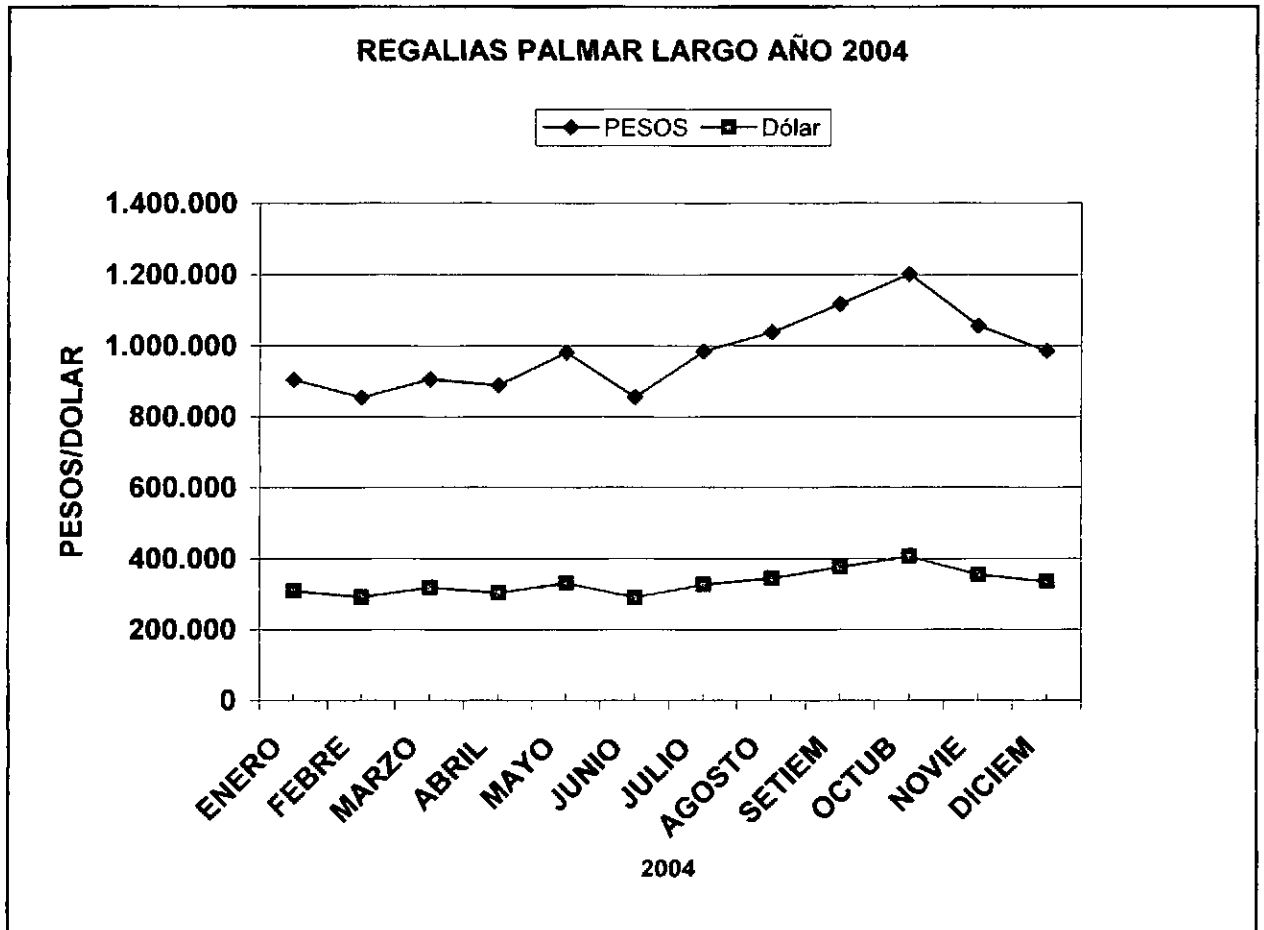


Regalías Mensuales de Palmar Largo -Año 2.004

EMP	ENERO	FEBRE	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO
	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS
YPF	314.777	278.934	310.027	310.014	368.880	324.186	369.432
PLUSP.	325.610	335.194	333.994	315.146	341.853	298.766	344.090
C.G.C.	147.936	139.059	146.169	147.741	152.720	132.711	154.865
D.WONG	115.083	101.142	114.956	115.488	117.671	99.553	115.206
Pesos	903.405	854.329	905.147	888.389	981.124	855.216	983.593
Dólar	308.329	291.580	318.714	303.204	331.125	290.495	326.017
tasa	2,93	2,93	2,84	2,93	2,963	2,944	3,017
		AGOSTO	SETIEM	OCTUB	NOVIE	DICIEM	TOTAL
		PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS
YPF		395.803	465.872	530.468	446.693	398.324	\$ 4.513.410
PLUSP.		362.083	361.671	373.087	336.716	316.960	\$ 4.045.170
C.G.C.		163.415	166.653	177.009	159.756	148.824	\$ 1.836.857
D.WONG		116.656	123.649	121.382	112.416	120.221	\$ 1.373.423
Pesos		1.037.956	1.117.846	1.201.946	1.055.581	984.329	11.768.861
Dólar		344.721	376.506	406.063	354.222	334.806	3.985.782
tasa		3,01	2,97	2,96	2,98	2,94	
		Prom.mes					\$ 980.738
							US\$ 332.148

Datos de las declaraciones Juradas de los Concesionarios

Regalías Mensuales de Palmar Largo -Año 2.004



Depósitos mensuales de las regalías - Año 2004

PALMAR LARGO

	Julio-04	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	369.947,02		Bco Nacion	3286/07
PLUSPETROL	342.961,88		Bco Nacion	3286/07
CGC	154.525,06		Bco Nacion	3286/07
D.WON	116.918,80		Bco Nacion	3286/07
TOTAL	984.352,76			

Cambios por Anexo II de Junio

YPF baja \$ 1,170,22

Pluspetrol sube \$ 1.684 por Junio y \$ 1.851,88 por Mayo

D.Won sube \$2.754,13 por Mayo

CGC baja \$ 450,89

EL CHIVIL

CGC	24.606,93		Bco Nacion	3286/07
-----	-----------	--	------------	---------

CGC baja \$ 70,06

PALMAR LARGO

	Agosto-04	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	397.855,75		Bco Nacion	3286/07
PLUSPETROL	405.011,00		Bco Nacion	3286/07
CGC	167.127,06		Bco Nacion	3286/07
D.WON	137.541,68		Bco Nacion	3286/07
TOTAL	1.107.535,49			

Cambios por Anexo II de Julio

YPF baja \$ 1,170,22

CGC baja \$ 110,86

D.Won sube \$ 1,040,98

EL CHIVIL

CGC	25.587,47		Bco Nacion	3286/07
-----	-----------	--	------------	---------

CGC baja \$ 17,40

PALMAR LARGO

	Septiembr-04	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	424.160,98		Bco Nacion	3286/07
PLUSPETROL	308.806,00		Bco Nacion	3286/07
CGC	162.493,87		Bco Nacion	3286/07
D.WON	121.609,92		Bco Nacion	3286/07
TOTAL	1.017.070,77			

Cambios por Anexo II de Agosto

YPF baja \$ 3.222,78

CGC baja \$ 3.823,37

D.Won baja \$ 19.845,04

Pluspetrol baja \$ 47.885

EL CHIVIL

CGC	25.248,04		Bco Nacion	3286/07
-----	-----------	--	------------	---------

CGC baja \$ 208,75

PALMAR LARGO				
	Octubre-04	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	570.825,04		Bco Nacion	3286/07
PLUSPETROL	367.591,00		Bco Nacion	3286/07
CGC	177.942,89		Bco Nacion	3286/07
D.WON	146.564,40		Bco Nacion	3286/07
TOTAL	1.262.923,33			
Cambios por Anexo II de Setiembre				
YPF sube \$ 38.488,27				
CGC sube \$ 336,11				
D.Won baja \$ 17.805,58				
EL CHIVIL				
CGC	26.084,34		Bco Nacion	3286/07
CGC sube \$ 54,92				

PALMAR LARGO				
	Noviembre-04	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	444.027,73		Bco Nacion	3286/07
PLUSPETROL	332.523,00		Bco Nacion	3286/07
CGC	158.812,19		Bco Nacion	3286/07
D.WON	91.440,81		Bco Nacion	3286/07
TOTAL	1.026.803,73			
Cambios por Anexo II de Octubre				
YPF baja \$ 1.868,72				
CGC baja \$ 598				
Pluspetrol sube \$ 405				
D.Won baja \$ 41.203,4				
EL CHIVIL				
CGC	24.212,03		Bco Nacion	3286/07
CGC sube \$ 54,92				

PALMAR LARGO				
	Diciembre-04	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	399.120,07		Bco Nacion	3286/07
PLUSPETROL	347.431,16		Bco Nacion	3286/07
CGC	149.170,29		Bco Nacion	3286/07
D.WON	99.993,03		Bco Nacion	3286/07
TOTAL	995.714,55			
Cambios por Anexo II de Noviembre				
YPF sube \$ 796,05				
CGC sube \$ 345,80				
Pluspetrol sube \$ 35.609				
D.Won baja \$ 20.227,9224				
EL CHIVIL				
CGC	24.735,05		Bco Nacion	3286/07
CGC sube \$ 376,92				