

0/H.22214

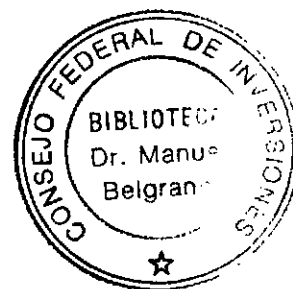
R15a

IV

**C.F.I.**

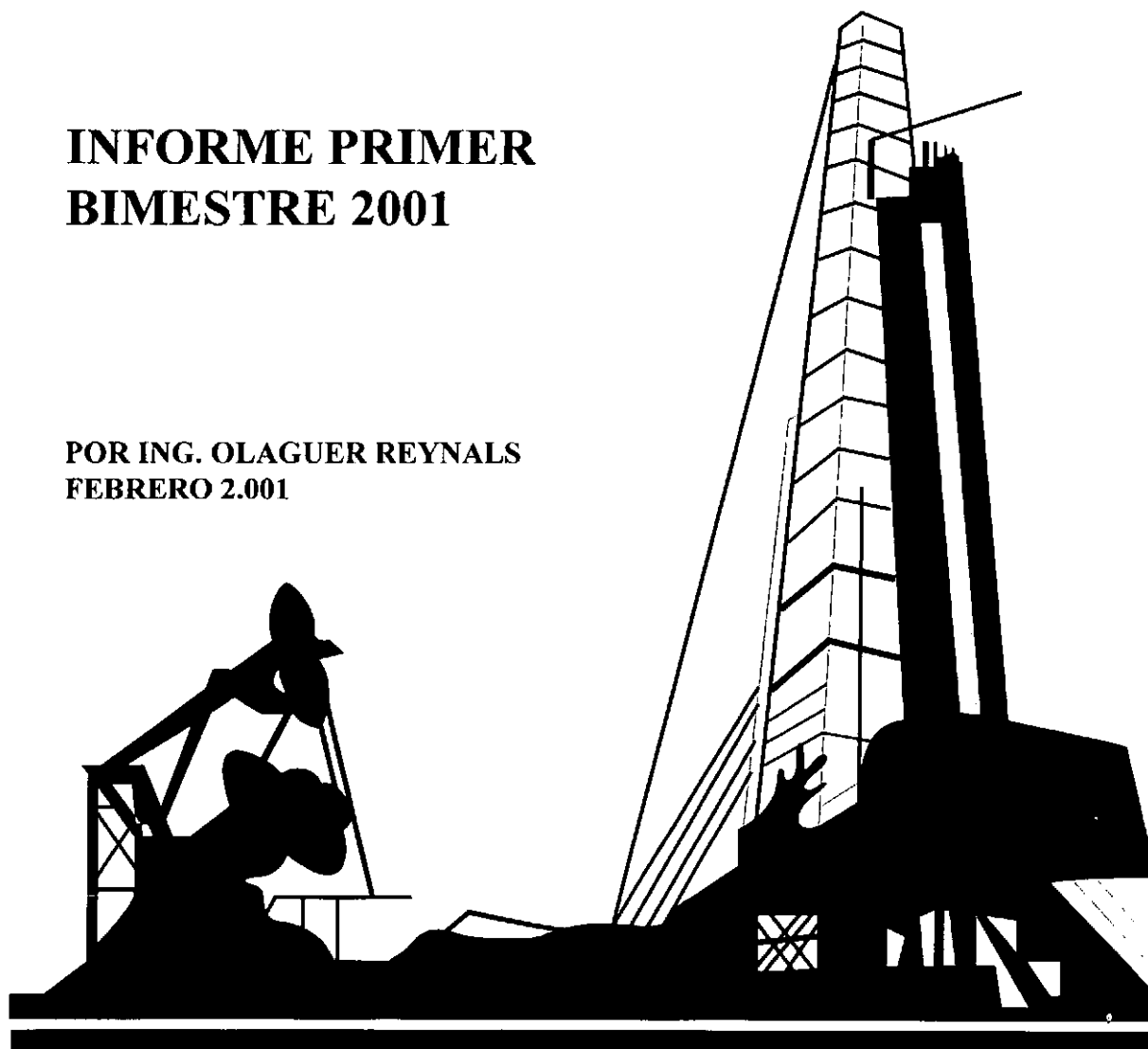
43944

**ANALISIS Y CONTROL  
DE LAS REGALIAS  
HIDROCARBURIFERAS  
PROV. DE FORMOSA**



**INFORME PRIMER  
BIMESTRE 2001**

**POR ING. OLAGUER REYNALS  
FEBRERO 2.001**



# PROVINCIA DE FORMOSA

## CONTROL DE REGALIAS

### INDICE

TAREA 1  
CONTROL DE LA PRODUCCION

TAREA 2  
PRECIO INTERNACIONAL DEL PETROLEO

TAREA 3  
CONTROL DEL PAGO DE REGALIAS

TAREA 4  
CONTROL MEDIO AMBIENTE

TAREA 5  
ORGANISMOS FEDERALES

FEBRERO 2001

CFI

CONTROL DE LA PRODUCCION DE PETROLEO

PROVINCIA DE FORMOSA

TAREA NRO 1

FEBRERO 2.001

ENERO DEL AÑO 2.001

## RESUMEN DE INGRESOS DE LAS REGALIAS PETROLERAS

### PRODUCCION DE PALMAR LARGO

LA PRODUCCION DE PETROLEO SE MANTIENE EN LEVE DECLINACION ALREDEDOR DE LOS 19 A 20.000 M3 POR MES. SI SE LA COMPARA CON EL MISMO MES DE AÑOS ANTERIORES HA IDO CAYENDO DESDE 1.996.

### PRECIO DE VENTA DEL CRUDO

SIGUE EL AUMENTO DEL PRECIO INTERCIONAL-WTI- LO QUE BENEFICIA AL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO DE PALMAR LARGO. ES UNOS DE LOS MEJORES VALORES DE LOS ULTIMOS AÑOS.

### INGRESOS DE REGALIAS

LA RECAUDACION POR REGALIAS PETROLERAS DEPENDE DE LA PRODUCCION Y DEL PRECIO DEL PETROLEO. ESTA HA IDO EN CONSTANTE AUMENTO DEBIDO AL AUMENTO DEL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO, YA QUE LA PRODUCCION NO AUMENTA SINO MAS BIEN DECLINA LEVEMENTE.

### YACIMIENTO EL CHIVIL

EMPEZO SU PRODUCCION EN MARZO DEL AÑO 2000 Y SE MANTIENE EN ALREDEDOR DE LOS 900 M3 POR MES. EL PRECIO DEL CRUDO ES INFERIOR AL QUE SE COBRA POR PALMAR LARGO Y SIGUE EL RECLAMO POR EL PAGO DE SOLO EL 8 % DE REGALIAS EN LUGAR DEL 12 %.

### LEY DE HIDROCARBUROS

SE ESTIMA QUE SE REACTIVARA EN ESTOS MESES EL DEBATE EN EL CONGRESO DE LA NACION DE LA LEY DE HIDROCARBUROS. EL PEN ENVIARA SU PROYECTO AL CONGRESO DONDE YA HAY VARIOS PROYECTOS PRESENTADOS. LAS PROVINCIAS PETROLERAS PROPUSO SUS CAMBIOS AL PROYECTO DEL PEN

### INGRESOS POR VENTA DE GAS DEL ESTADO

ANTE EL CAMBIO DE GOBIERNO NACIONAL EL TRAMITE SE DEBIO REHACER LA PROVINCIA DEBE PREPARAR UN NUEVO CONVENIO PARA PROCEDER AL COBRO DE LO DISPUESTO EN LA VENTA DE GAS DEL ESTADO NACIONAL.

# PROVINCIA DE FORMOSA

## INFORME HIDROCARBUROS

MES :ENERO

AÑO: 2.001

### PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	ENERO/01 M3	ENERO/00 M3	ENERO/99 M3	ENERO/98 M3	ENERO/97 M3	ENERO/96 M3
PALMAR LARGO	19.020	21.079	20.606	19.877	23.050	26.053
EL CHIVIL	861	0	0	1.146	1.324	2.000

### 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
PALMAR LARGO	172.25	152.59	64.77	89,40	138,97	99,02
EL CHIVIL	163.90	-	-	81,38	134,48	97,49

### REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	\$	\$	\$	\$	\$	\$
PALMAR LARGO	332.773	326.439	101.122	154.124	320.169	235.350
EL CHIVIL	9.713	0	0	5.591	11.229	11.167

342,556

FEBRERO DEL AÑO 2.001

RESUMEN DE INGRESOS DE LAS REGALIAS PETROLERAS

PRODUCCION DE PALMAR LARGO

LA PRODUCCION DISMINUYE POR LOS MENORES DIAS DE FEBRERO

PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO

LOS PRECIOS DE VENTA SON SIMILARES AL MES PASADO PERO SE VE UNA TENDENCIA LA BAJA

REGALIAS

AL BAJAR LA CANTIDAD DE PRODUCCION EXTRAIDA DE LOS YACIMIENTOS Y LOS PRECIOS DE VENTA DEL CRUDO MANTENERSE ESTABLES, SE COBRAN MENORES REGALIAS.

## PROVINCIA DE FORMOSA

# INFORME HIDROCARBUROS

MES : FEBRERO  
AÑO: 2001

**PRODUCCION**

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	2001 M3	2000 M3	1999 M3	1998 M3	1997 M3	1996 M3
PALMAR LARGO	16.484	19.456	19.248	18.135	21.604	24.089
EL CHIVIL	861	-	-	970	1.160	1.699

PRECIO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3
PALMAR LARGO	172.25	165.51	62.07	85,42	118.39	103.26
EL CHIVIL	163.90	-	-	77,51	134.48	97.49

REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	\$	\$	\$	\$	\$	\$
PALMAR LARGO	285.207	332.705	88.303	132.789	252.928	229.180
EL CHIVIL	8.550	-	-	4.436	9.682	9.550

Res. el Total 293.757

En los Total 342.486

Al Bimestre 636.243

vs. Sea Empezar 582.961

Diferencia 53.282



## **Producción de Palmar Largo**

### **Febrero 2001**

- La producción de petróleo durante el mes de Febrero fue de 17.661,0 m3 con un promedio diario de 630,8 m3.

- La distribución de la producción fue la siguiente:

Yacimiento Palmar Largo	15.353,4 m3	°API=48,25
Yacimiento Cañada Rica	389,4 m3	°API=47,95
Yacimiento Puesto La Entrada	384,7 m3	°API=48,10
Yacimiento La Tigra Norte	0,0 m3	°API=48,55
Yacimiento El Chorro	374,3 m3	°API=48,25
Yacimiento Balbuena Este	803,0 m3	°API=38,60
Yacimiento Tartagal Oeste	0,0 m3	°API=42,75
Yacimiento El Potrillo	217,0 m3	°API=48,10
Yacimiento El Molino	139,2 m3	°API=48,15

- La distribución por provincias fue la siguiente:

Provincia de Formosa	16.483,7 m3
Provincia de Salta	1.177,3 m3

- El petróleo recibido en Aguaray fue de 6.871,359 m3 que corresponden a:

Palmar largo	5.867,613 m3
Balbuena Este	1.003,746 m3

- Desde el cargadero de Ing. Juárez se despacharon 14.503,333 m3 correspondiente a la producción de Palmar Largo.

De este volumen total despachado se enviaron con destino a:

Provincia de Salta	6.800,162 m3
Provincia de Formosa	7.703,171 m3

- El petróleo despachado desde Balbuena Este fue de 962,352 m3

- No hubo despacho de petróleo desde Tartagal Oeste.

- La producción de agua fue de 65.797,0 m3, la que representa el 78,8 % de la producción total de fluidos.

- La inyección de agua a pozos dispositores fue de 65.874,0 m3.

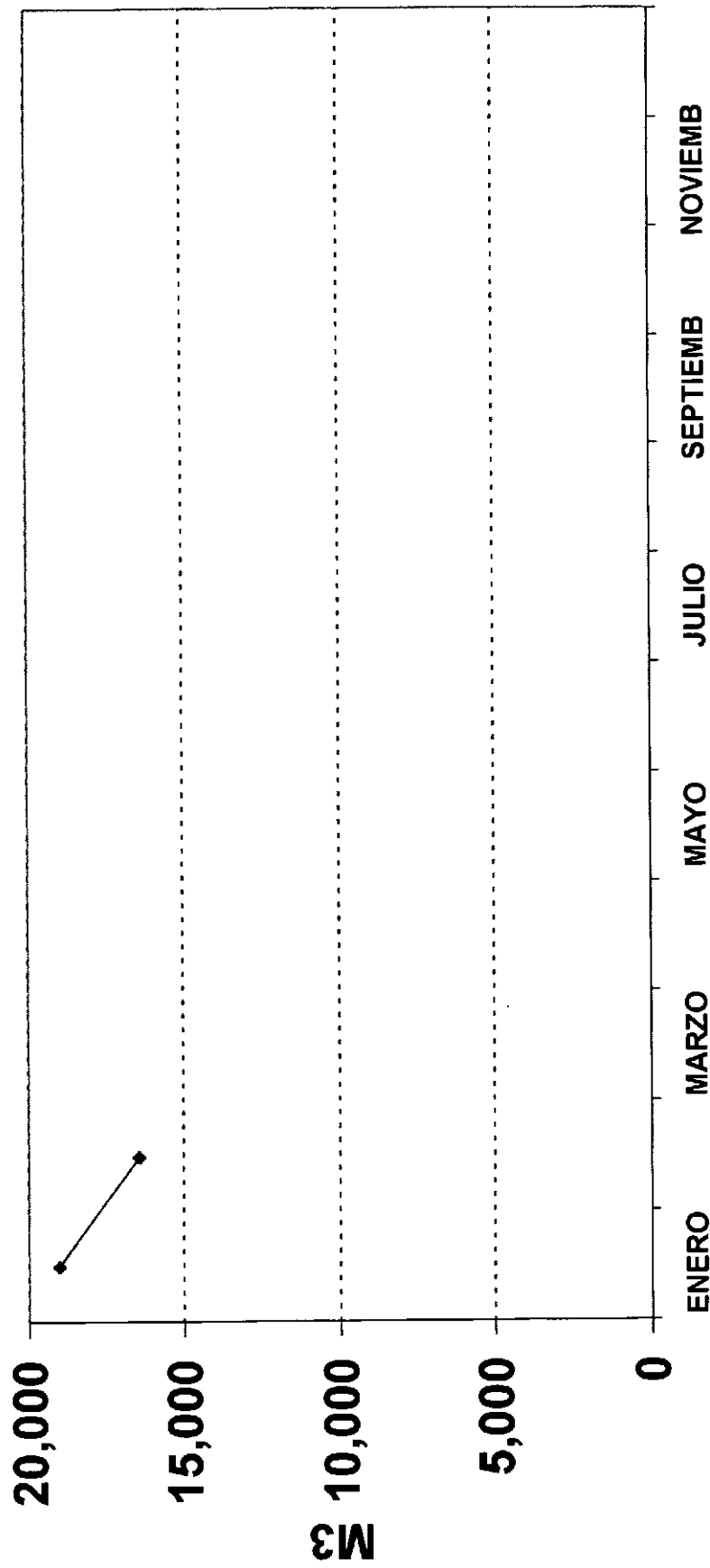
- La producción de gas totalizó 2.955,2 Mm3, que hace un GOR de 167,3 m3/m3

- El volumen de gas anterior se destinó a:

Consumo en Yacimiento	1.848,0 Mm3
Gases Inertes	732,0 Mm3
Entregado a CGC El Chivil	364,0 Mm3
Venteo	11,2 Mm3

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

## PRODUCCION PALMAR LARGO



AÑO 2.001

## PRODUCCION PALMAR LARGO

EMPRESA	ENERO M3	FEBRERO M3	MARZO M3	ABRIL M3	MAYO M3	JUNIO M3	JULIO M3
YPF	5,706.12	4,910.19					
PLUSPETRO	3,861.14	3,346.18					
CGC	3,395.14	2,942.34					
RME(NORCE	3,395.14	2,942.34					
D.WON	2,662.86	2,307.72					
<b>TOTAL</b>	<b>19,020.40</b>	<b>16,448.77</b>					

EMPRESA	AGOSTO M3	SEPTIEMBRE M3	OCTUBRE M3	NOVIEMBRE M3	DICIEMBRE M3	TOTAL M3
YPF						10,616.31
PLUSPETROL						7,207.32
CGC						6,337.48
NORCEN						6,337.48
D.WON						4,970.57
<b>TOTAL</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>35,459.17</b>

PROMEDIO MENSUAL

17,734.58

POR ING. O. REYNALS

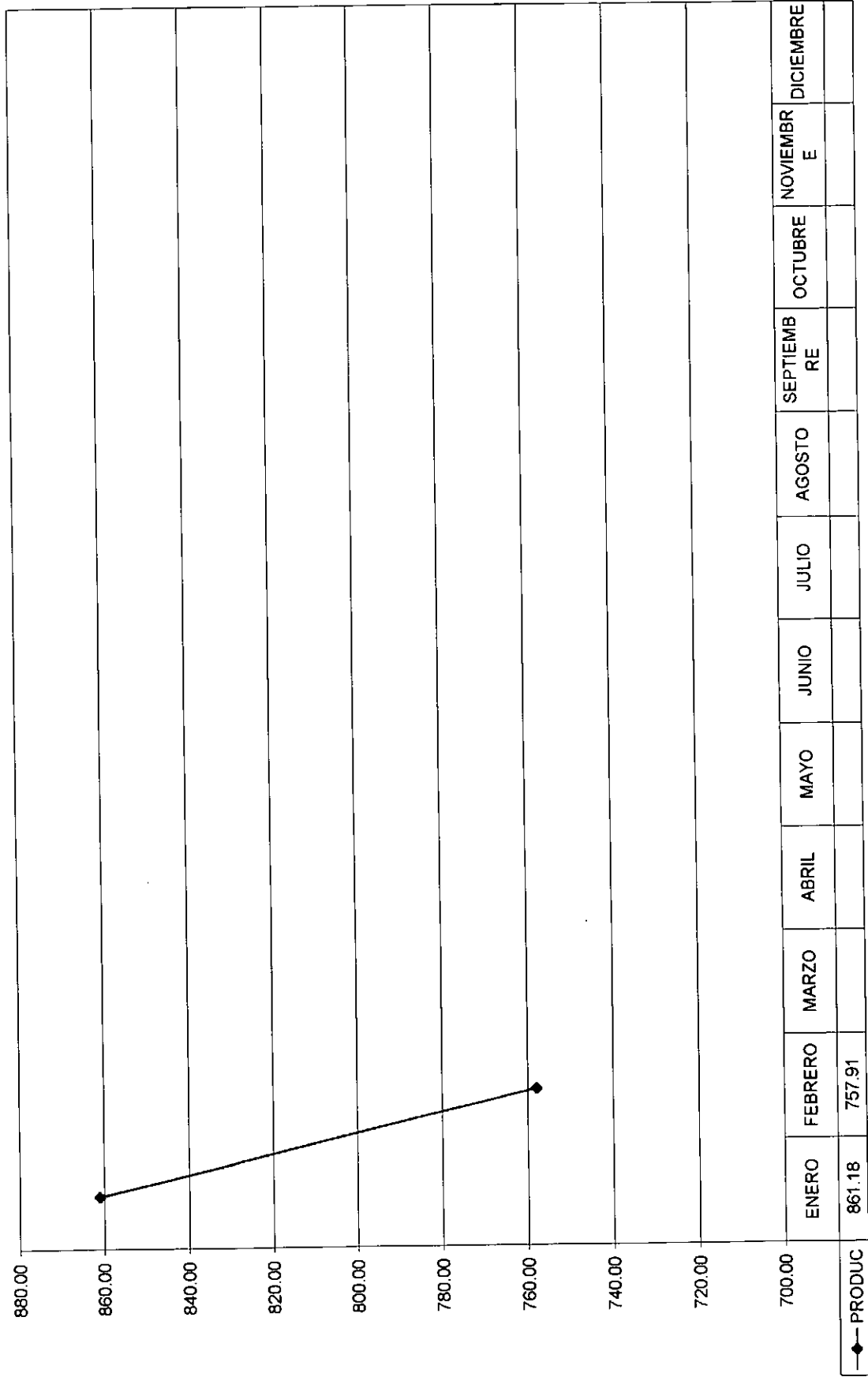
EL CHIVIL

REGALIAS DE  
"EL CHIVIL"

PRODUC		VENTA	FLETE	GASTOS	V.B.P.	REGALIAS	REGALIAS	DEUDA
	M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	M3	U\$S	CUATRO
2001								%
ENERO	861.18	163.90	18.00	4.92	140.98	68.89	9,713	4,856.50
FEBRERO	757.91	163.93	18.00	4.92	141.01	60.63	8,550	4,275.00
MARZO								
ABRIL								
MAYO								
JUNIO								
JULIO								
AGOSTO								
SEPTIEMBRE								
OCTUBRE								
NOVIEMBRE								
DICIEMBRE								
PROMEDIO		163.92	18.00	4.92	141.00	64.76	9131.50	4565.75
TOTAL año	1619.09					129.52	0.00	9131.50

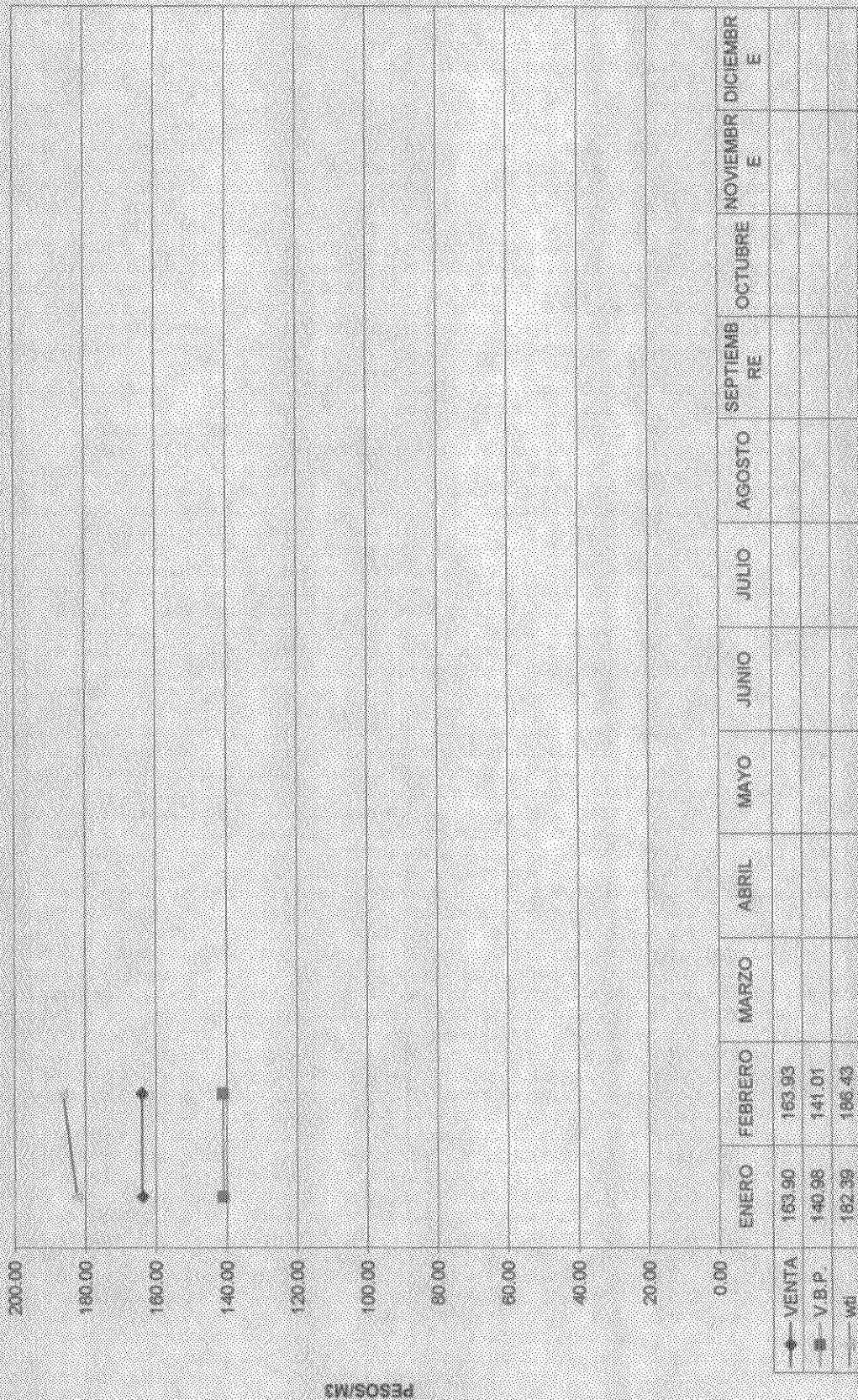
POR ING.O.REYNALS

PRODUCCION



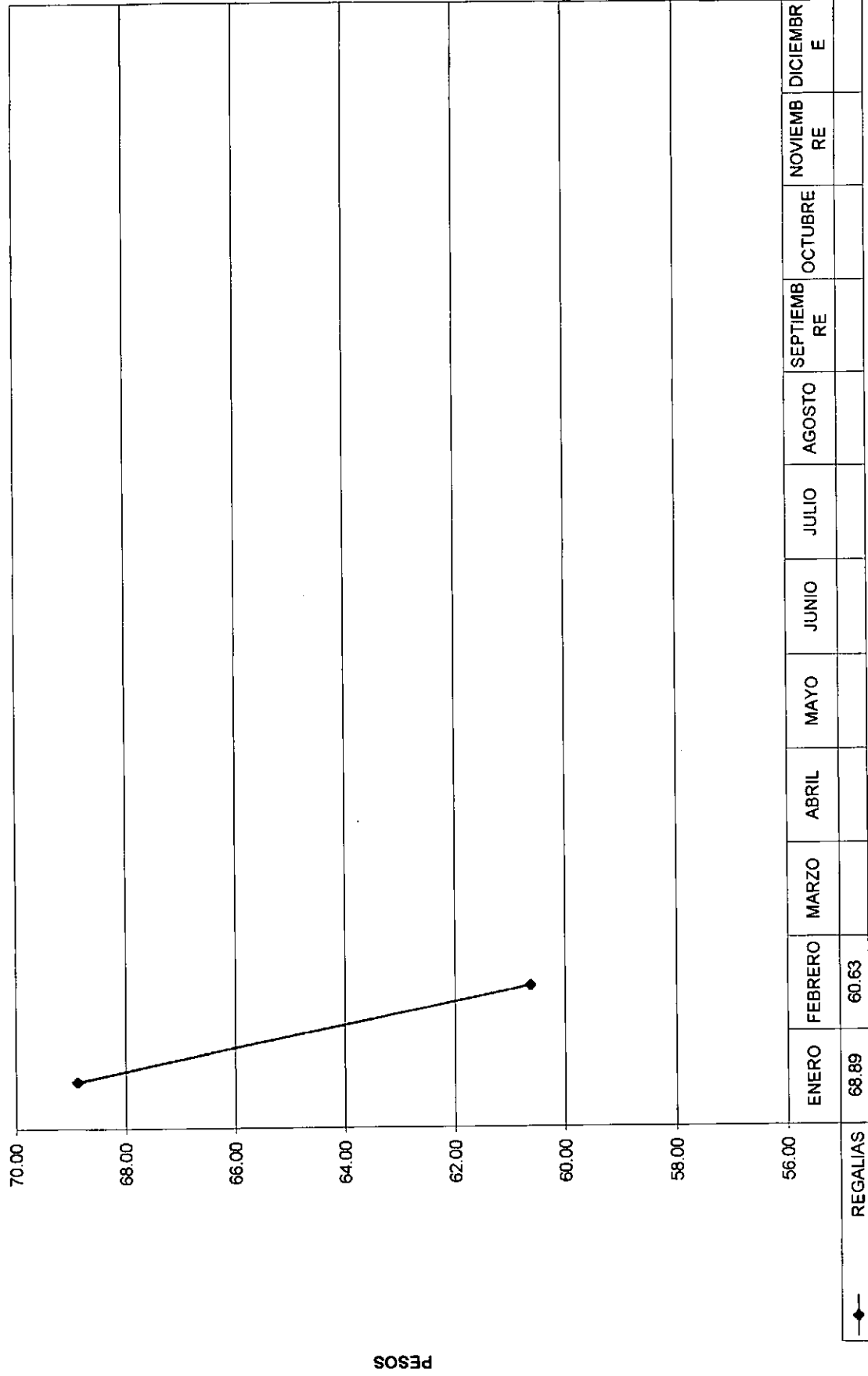
M3

PRECIO DE CRUDO





REGALIAS



PRODUCCION DE PETROLEO

YACIMIENTO PALMAR LARGO

Enero y febrero  
2001-

INFORME DE PRODUCCION  
AÑO 2001  
YACIMIENTO PALMAR LARGO

ENERO/2001

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	21 POZOS .
<u>POZOS EN PRODUCCION :</u>	15 POZOS .
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	6 POZOS .
<u>PRODUCCION DIARIA :</u>	613.56 M3/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	19020.4 M3/M.

PRODUCCION MENSUAL AÑOS 2000-2001.

COMPARACIONES :

MESES	ENE/00	ENE/01
PROD. M3/M.	21.079	19020.4

## PRODUCCION DE PETROLEO

Se observa en el mes de ENERO DEL 2001 una producción de 19020 m<sup>3</sup>, con una producción diaria de 613.56 m<sup>3</sup>/d.

Respecto al mes de ENERO DEL 2000, se produjo una disminución de la producción mensual de 2.059 m<sup>3</sup>.

## POZOS FUERA DE SERVICIO:

En estos momentos el yacimiento se encuentra produciendo con 15 pozos de los 21 que componen el mismo.

Los pozos fuera de servicios son los siguientes

P.L-3, P.L-13, PL-20, RLx1, TN 1 Y TN 2

### Pozo Reactivado :

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

### Referencias:

PL: Palmar Largo

RL: Ramón Lista

TN: Tigra Norte

EM: El Molino

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

### En estos momentos Palmar Largo produce con :

5 Pozos surgentes.

7 Pozos con el sistema de gas lift.

3 Pozos con el sistema de bombeo mecánico.

INFORME DE PRODUCCION  
AÑO 2001  
YACIMIENTO PALMAR LARGO

FEBRERO/2001

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	21 POZOS .
<u>POZOS EN PRODUCCION :</u>	15 POZOS .
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	6 POZOS .
<u>PRODUCCION DIARIA :</u>	M3/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	M3/M.

PRODUCCION MENSUAL AÑOS 2000/2001.

COMPARACIONES :

MESES	FEB/00	FEB/01
PROD. M3/M.	19.456	16.483,7

## PRODUCCION DE PETROLEO

Se observa en el mes de FEBRERO DEL 2001 una producción de m<sup>3</sup>, con una producción diaria de m<sup>3</sup>/d.

Respecto al mes de FEBRERO DEL 2000, se produjo una disminución de la producción mensual de 2.972 m<sup>3</sup>.

## POZOS FUERA DE SERVICIO:

En estos momentos el yacimiento se encuentra produciendo con 15 pozos de los 21 que componen el mismo.

Los pozos fuera de servicios son los siguientes

P.L-3, P.L-13, PL-20, RLx1, TN 1 Y TN 2

### Pozo Reactivado :

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

### Pozo receptor de agua de purga

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

## Referencias:

PL: Palmar Largo

RL: Ramón Lista

TN: Tigra Norte

EM: El Molino

### En estos momentos Palmar Largo produce con :

5 Pozos surgentes.

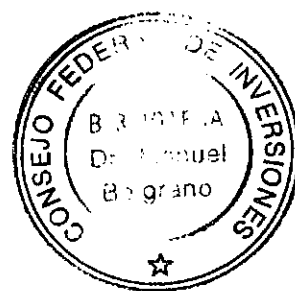
7 Pozos con el sistema de gas lift.

3 Pozos con el sistema de bombeo mecánico.

# PRODUCCION DE PETROLEO

## YACIMIENTO EL CHIVIL

Enero y febrero  
2001



## INFORME DE PRODUCCION

AÑO 2001

### YACIMIENTO EL CHIVIL

ENERO/2001

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	4 POZOS.
<u>POZOS EN PRODUCCION :</u>	2 POZOS.
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	2 POZOS.
<u>PRODUCCION DIARIA :</u>	27.78 M/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	861.18 M3/M.

### PRODUCCION MENSUAL AÑOS 2000/2001

#### COMPARACIONES :

MESES	ENE/2000	ENE/2001
PROD. M3/M.	0	861.18



## YACIMIENTO EL CHIVIL

Se observa en el mes de enero del año 2001 una producción mensual de 861.18 m<sup>3</sup>, con una producción promedio diaria de 27.78 m<sup>3</sup>/d.

### ESTADO DE POZOS :

2 pozos en funcionamiento y 2 pozos fuera de servicio.

El CHI.X-1 \_\_\_\_\_ Abandonado.

El CHI.X-1(1) \_\_\_\_\_ En producción .

El CHI-e-2 \_\_\_\_\_ En estudio.

El CHI.X-4 \_\_\_\_\_ En producción efectiva .

## INFORME DE PRODUCCION

AÑO 2001

### YACIMIENTO EL CHIVIL

FEBRERO/2001

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	4 POZOS.
<u>POZOS EN PRODUCCION :</u>	2 POZOS.
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	2 POZOS.
<u>PRODUCCION DIARIA :</u>	27.07 M/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	757.91 M3/M.

### PRODUCCION MENSUAL AÑOS 2000/2001

#### COMPARACIONES :

MESES	FEB/2000	FEB/2001
PROD. M3/M.	0	757,91

## YACIMIENTO EL CHIVIL

Se observa en el mes de Febrero del año 2001 una producción mensual de 757.91 m<sup>3</sup>, con una producción promedio diaria de 27.07 m<sup>3</sup>/d.

### ESTADO DE POZOS :

2 pozos en funcionamiento y 2 pozos fuera de servicio.

El CHI.X-1 \_\_\_\_\_ Abandonado.

El CHI.X-1(1) \_\_\_\_\_ En producción .

El CHI-e-2 \_\_\_\_\_ En estudio.

El CHI.X-4 \_\_\_\_\_ En producción efectiva .

CFI

PRECIO INTERNACIONAL DEL PETROLEO

PROVINCIA DE FORMOSA

TAREA NRO 2

FEBRERO 2.001

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

ENERO 2001

DICIEMBRE DEL 2000 TERMINO CON UN VALOR DEL WTI EN EL MES DE 28,23 U\$S/BL QUE MOSTRO QUE LOS PRECIOS EMPEZABAN SU DECLINACION CON RESPECTO A LOS ALCANZADOS EN NOVIEMBRE DE 34,35 U\$S/BL..

EN LA 1RA SEMANA DE ENERO LOS PRECIOS SIGUIERON BAJANDO HASTA LLEGAR EL DIA 5 A LOS 25,95 U\$S/BL.

EL SEC. DE ENERGIA DE USA PIDIO MODERACION EN LOS RECORTES DE PRODUCCION PARA NO AGUDIZAR LA INCIPIENTE RECESION QUE SE ESTA PRODUCIENDO EN SU PAIS. ADEMAS LA REPRESENTANTE EUROPEA LE PIDIO A LA OPEP QUE MANTENGA EL ACUERDO ENTRE CONSUMIDORES Y EXPORTADORES REALIZADO EN RIAD HACE 2 MESES Y QUE CONSISTIA EN CONSULTARLOS ANTES DE AUMENTAR LOS PRECIOS Y DE ESA FORMA OFICIALIZAR LAS PRESIONES QUE ANTES SE HACIAN EN FORMA PRIVADA

SIN EMBARGO, LA OPEP TEMEROSA QUE SE PRODUZCA UN AGUDO DESCENSO DE LOS PRECIOS SE REUNIERON EL DIA 17 Y DECRETARON UNA REDUCCION DE 1,5 MILLONES DE BARRILES DIARIOS A PARTIR DEL 1RO DE FEBRERO.

EL PRESIDENTE DE VENEZUELA OPINA QUE EL AÑO PASADO LAS NACIONES INDUSTRIALIZADAS LE PIDIERON A LA OPEP QUE INCREMENTARA LA PRODUCCION DE PETROLEO Y ASI LO HICIERON EN MAS DE 3 MILLONES DE BL. POR LO QUE AHORA QUITEN 1 MILLON DE BL NO CREE QUE AFECTE MUCHO.

LA DECISION IMPLICA UNA REBAJA DEL 5,6 % EN LA PRODUCCION, QUE AHORA SERA DE 25,2 MILLONES DE BL EN LUGAR DE LOS 26,7 ANTERIORES.

CON ESTA MEDIDA SE LOGRO RECUPERAR EL PRECIO DEL CRUDO Y MANTENER UN PROMEDIO EN EL MES DE 29 U\$S/BL.

ESTOS VALORES SUPERAN LOS 25 U\$S/BL QUE LOS PAISES CONSUMIDORES CONSIDERAN PODRIA VALER EL CRUDO SIN DAÑAR A LA ECONOMIA MUNDIAL.

LOS MINISTROS DE LA OPEP ARGUMENTAN QUE LA DESACELERACION DE LA ECONOMIA Y LA NORMAL DISMINUCION DEL CONSUMO ESTACIONAL PUEDEN LLEVAR LA CAIDA DE LA DEMANDA HASTA 3 MILLONES DE BL DIARIOS. ESTO PODRIA SIGNIFICAR OTRO RECORTE CUANDO LA OPEP SE REUNA EL 16 DE MARZO PROXIMO.

LAS NUEVAS CUOTAS A PARTIR DEL 1RO DE FEBRERO SON(MILES DE BL/DIA):

	NVA CUOTA	REDUCCION
IRAN	3.698	219
ARABIA SAUDITA	8.189	486
KUWAIT	2.021	120
EMIRATOS ARABES	2.201	132
QATAR	653	39
VENEZUELA	2.902	174
NIGERIA	2.075	123
LIBIA	1.350	81
INDONESIA	1.307	78
ARGELIA	805	48
TOTAL	25.200	1.500

IRAK NO PARTICIPA EN ESTOS ACUERDOS, POR LO QUE EL ÉXITO DE LA POLITICA DE OPEP DEPENDE DE SUS EXPORTACIONES DE HASTA 2,4 MILLONES DE BL/DIA INTERRUMPIDAS DESDE DICIEMBRE Y QUE SE REINICIARAN A FINES DE ENERO. CON ELLO COMPENSARIA LA REDUCCION DE LA OPEP.

#### PRECIOS FUTUROS DEL PETROLEO

EN UN TRABAJO DE ROBERT GROSEE Y JUAN YANES ESTIMAN UN VALOR DEL CRUDO DE 5 U\$S/BL PARA EL AÑO 2010.

ESTIMAN QUE PARA EL AÑO 2004 YA ESTARA EN LAS CALLES UN AUTO HIBRIDO MITAD ELECTRICO Y MITAD A NAFTA QUE CONSUMIRA UN 47 % MENOS DE ESTE PRODUCTO. ADEMAS SE PRESIONARA CADA DIA MAS A LOS PAISES POR LA CONTAMINACION AMBIENTAL CON LO QUE SE UTILIZARA MAS GAS NATURAL PARA LA GENERACION DE ENERGIA. OTRO FACTOR QUE AYUDAR A LA REBAJA DE PRECIOS ES EL MENOR COSTO DE DESCUBRIMIENTO Y EXPLOTACION DE POZOS PETROLEROS.

SIN EMBARGO EL DEPARTAMENTO DE ENERGIA DE USA ESTIMA QUE EL CRUDO COSTARA 21 U\$S/BL EN EL 2010 PERO SIN CONSIDERAR LA DISMINUCION DE NAFTAS POR EL IMPACTO ECOLOGICO.

LA BAJA DEL PETROLEO IMPACTARIA POSITIVAMENTE EN USA, BRASIL, CHILE Y URUGUAY. EN CAMBIO SERIA NEGATIVO PARA MEXICO, VENEZUELA, COLOMBIA Y ECUADOR.

SIN DUDA QUE SEA HASTA 20 O HASTA 5 U\$S/BL NO SE PUEDE SABER LA CIFRA REAL PERO SI LA TENDENCIA HACIA LA BAJA POR LO QUE LAS ECONOMIAS EXPORTADORAS DEBERIA YA TOMAR PRECAUCIONES PARA QUE NO IMPACTE EN SUS ECONOMIAS.

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

FEBRERO2001

EL MES DE ENERO TERMINO CON UN PROMEDIO DE 29 U\$S/BL Y FEBRERO CONTINUO CON ESOS VALORES DEL PRECIO DEL CRUDO.

LA OPEP ESTA CERCA DE LLEGAR A UN ACUERDO PARA REALIZAR OTRO RECORTE A SU PRODUCCION DE CRUDO EN LA REUNION EN VIENA EL PROXIMO 16 DE MARZO, A PESAR QUE LOS PRECIOS ESTAN RELATIVAMENTE ALTOS Y LAS PRINCIPALES NACIONES CONSUMIDORAS PIDEN QUE NO REDUZCA SU PRODUCCION.

LA OPEP SOLO RENUNCIARIAN A ESTE RECORTE SI LOS PRECIOS VUELVEN A SUBIR PORQUE PIENSAN QUE EN EL 2º TRIMESTRE EL CONSUMO BAJA DEBIDO AL FIN DEL INVIERNO Y HACE QUE LOS PRECIOS BAJEN.

### GEOPOLITICA DE LA ENERGIA HACIA EL SIGLO XXI

EL ESTUDIO GEOPOLITICA DE LA ENERGIA HACIA EL SIGLO XXI PREDICE QUE EN LOS PROXIMOS 20 AÑOS, LOS ESTADOS UNIDOS Y OTRAS NACIONES INDUSTRIALIZADAS SE VOLVERAN MAS DEPENDIENTES DEL PETROLEO DE MEDIO ORIENTE. TAMBIEN ANALIZAN LA POCA CONFIABILIDAD DE VENEZUELA POR SU INESTABILIDAD Y A MEXICO QUE TODAVIA DEBE PRIVATIZAR MAS SI QUIERE ATRAER MAYORES INVERSIONES. EL DOCUMENTO AFIRMA QUE LOS PAISES DEL GOLFO PERSICO TENDRAN QUE AUMENTAR SU PRODUCCION EN UN 80 % PARA SOSTENER LA DEMANDA MUNDIAL Y PARTICULARMENTE EL CRECIMIENTO DE CHINA E INDIA.

SE CONSIDERA QUE NO SE HAN DESARROLLADO GRANDES ALTERNATIVAS A LA ADQUISICION DE PETROLEO DE MEDIO ORIENTE. ADEMAS SE NECESITARAN NUEVAS INVERSIONES PARA BUSCAR PETROLEO EN IRAN Y LIBIA, PAISES QUE ENFRENTAN SANCIONES UNILATERALES POR PARTE DE USA. TAMBIEN IRAK, QUE POSEE EL 11 % DE LA RESERVAS MUNDIALES, SERA CRUCIAL PARA SATISFACER LA CRECIENTE DEMANDA MUNDIAL.

SE PIENSA QUE USA DEBERA REPENSAR SU POLITICA DE IMPONER SANCIONES UNILATERALES SOBRE PAISES PRODUCTORES DE PETROLEO Y PERPETUAR SU PAPEL COMO POLICIA DEL MUNDO CON EL FIN DE PREVENIR UNA NUEVA CRISIS EN MEDIO ORIENTE.. SI BIEN JAPON Y EUROPA DEPENDEN EN MAYOR MEDIDA DEL PETROLEO DE MEDIO ORIENTE, UNA INTERRUPCION DE LA OFERTA EN CUALQUIER PARTE SIGNIFICARA UN INCREMENTO EN LOS PRECIOS EN TODAS PARTES.

### PLAN "SALE 181" EN USA.

ASUMIDO EL NUEVO GOBIERNO DE BUSH SE ESPERAN AUTORIZACIONES PARA EXTENDER LA BUSQUEDA DE PETROLEO FRENTE A LAS COSTAS DE CALIFORNIA, EN ALASKA Y EN EL GOLFO DE MEXICO. SEGURAMENTE SE QUERRA SER AUTOSUFICIENTE EN EL ABASTECIMIENTO DE ENERGIA Y EVITAR LAS CRISIS DE APROVISIONAMIENTO

SIN EMBARGO, JUSTAMENTE UN OPOSITOR ES EL HERMANO DEL PRESIDENTE, JEFF BUSH, GOBERNADOR DE FLORIDA, QUIEN DEPENDE DE VOTOS DE ECOLOGISTAS Y LOBISTAS DEL SECTOR TURISMO QUE NECESITAN UN MEDIO AMBIENTE LIMPIO Y VEN AMENAZADOS SUS NEGOCIOS POR LA ACTIVIDAD PETROLERA POR LO QUE SE Oponen A SUS EXPLOTACIONES EN LA COSTA DE FLORIDA.

EL PLAN PREPARADO POR EL DEPARTAMENTO DE INTERIOR SE LLAMA "SALE 181" Y PREVEE LICITAR LOS DERECHOS DE PERFORACION DEL LECHO MARINO DEL GOLFO DE MEXICO. EL AREA ESTA DIVIDIDA EN MAS DE 1000 BLOQUES, ALGUNOS DE LOS CUALES

ESTA A MENOS DE 100 MILLAS DE LA PENISULA DE FLORIDA Y A 200 MILLAS DE LAS COSTAS DE TAMPA.

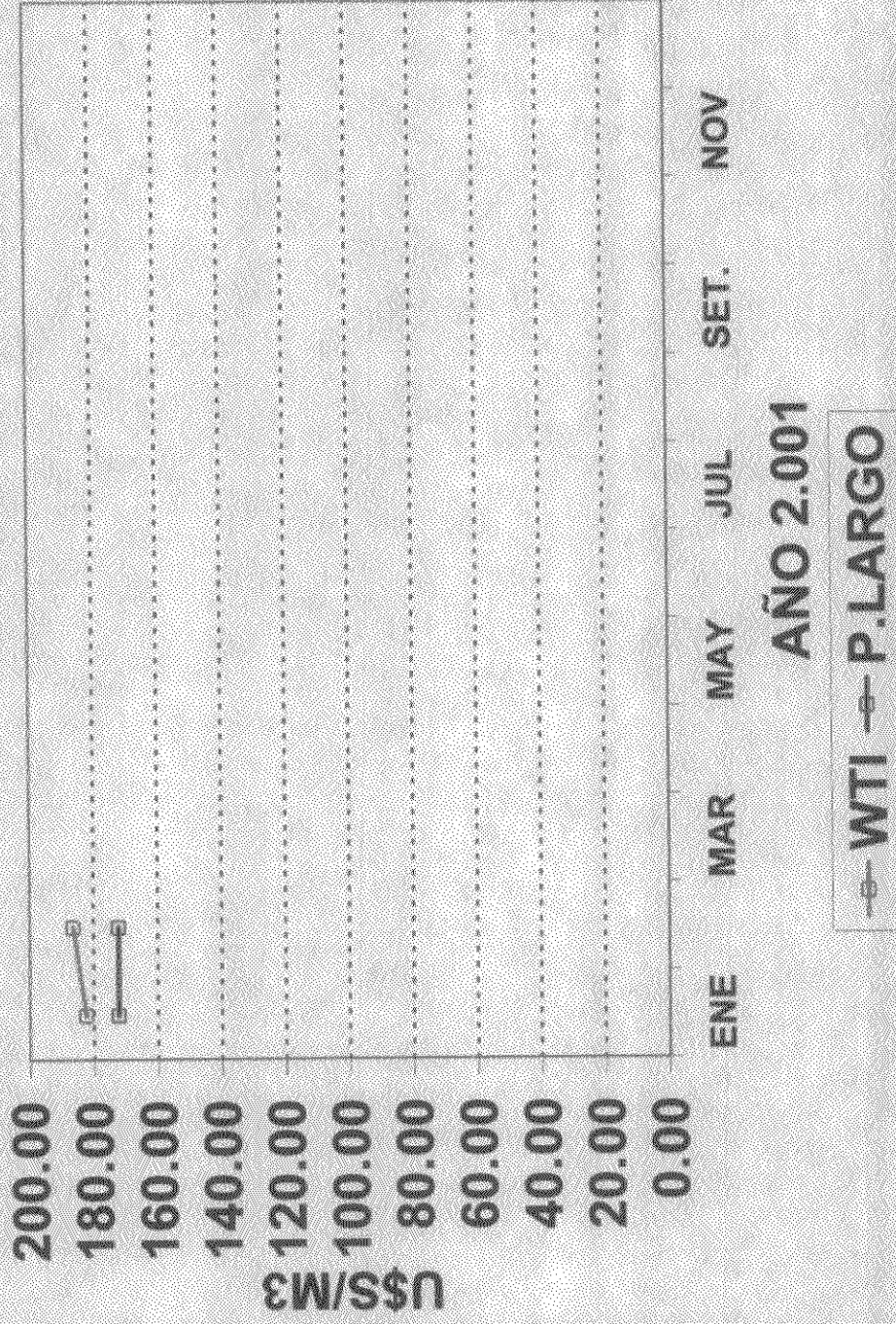
SI SE APRUEBA, SERAN LAS PRIMERAS PERFORACIONES DESDE 1988.

LAS COMPAÑIAS INTERESADAS EN ACUDIR A LA LICITACION, ENTRE OTRAS, SON CHEVRON, CONOCO Y MURPHY OIL

.EL TEMA SERA UNA PRUEBA PARA LA SECRETARIA DE INTERIOR, GALE NORTON YA QUE SU DESIGNACION CAUSO CONSTERNACION ENTRE LOS ECOLOGISTAS POR SU CONOCIDA POSICION PRO NUEVAS EXPLORACIONES Y DECIR QUE LOS DUEÑOS DE LAS PROPIEDADES QUE PAGAN SUS IMPUESTOS PODRIAN TENER "UN DERECHO A CONTAMINAR". LUEGO EN LAS AUDIENCIAS DE CONFIRMACION EN WASHINGTON LO NEGO Y REVIRTIO MUCHAS DE SUS POSTURAS PREVIAS.



# PRECIO VENTA CRUDO PALMAR LARGO



MES	WTI		WTI		YPF		PLUSP		CGC		NORCEN		D. WON	
AÑO	U\$S/B	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	PROM
ENE	29.00	182.39	182.56	164.22	164.53	177.83	164.53	164.53	172.25	164.53	172.25	164.53	172.25	
FEB	29.64	186.43	182.56	164.20	164.65	177.85	164.65	164.65	172.27	164.65	172.27	164.65	172.27	
MAR														
ABR														
MAY														
JUN														
JUL														
AGO														
SET.														
OCT														
NOV														
DIC														
PROM	29.32	184.41	182.56	164.21	164.59	177.84	164.54	164.54	172.26	164.54	172.26	164.54	172.26	

CFI

CONTROL DE PAGO DE LAS REGALIAS

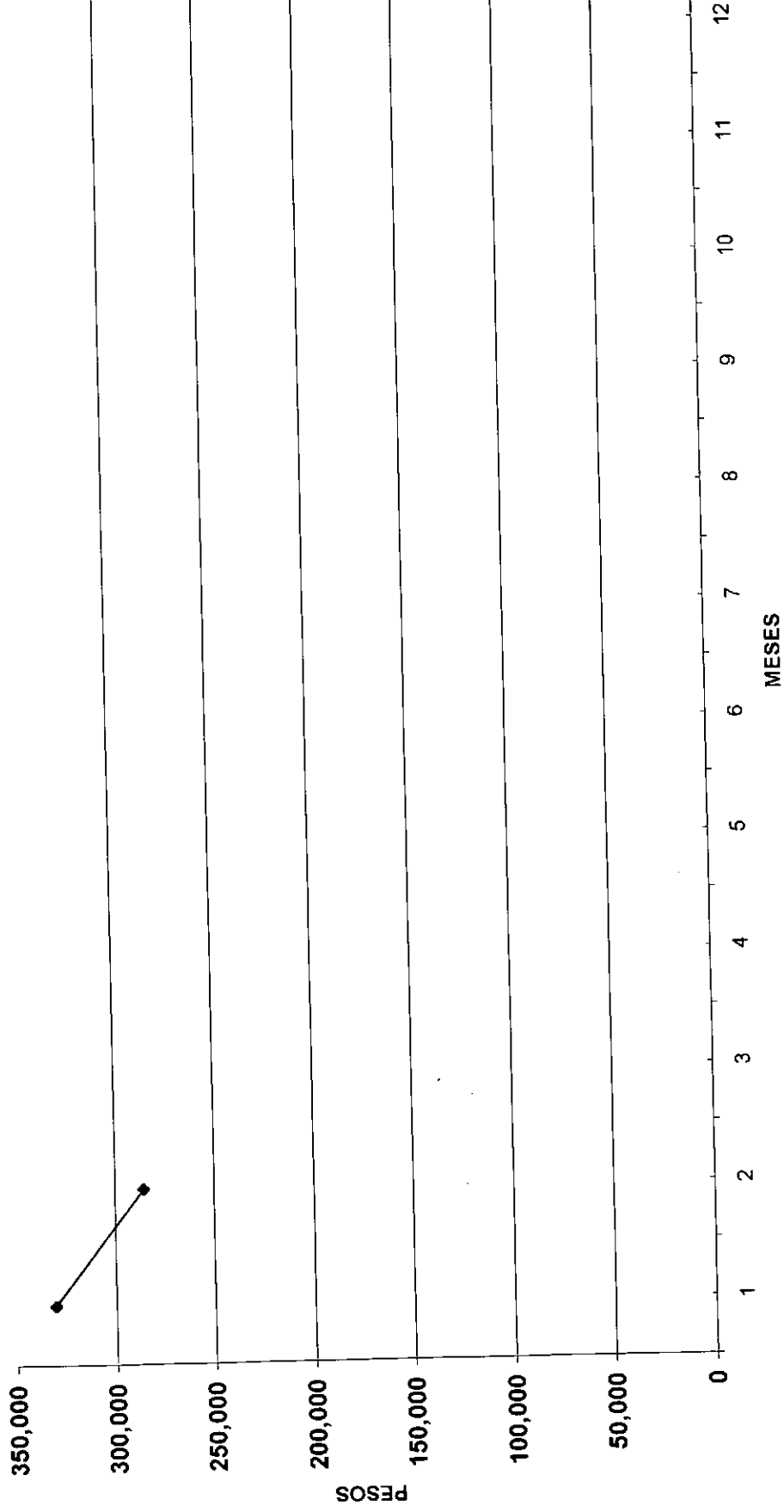
PROVINCIA DE FORMOSA

TAREA NRO 3

FEBRERO 2.001

REGALIAS MENSUALES

PALMAR LARGO



REGALIAS MENSUALES PALMAR LARGO

AÑO 2.001

EMP	ENERO	FEBRE	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO
	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS
YPF	111,499	95,887					
PLUSP.	61,984	53,342					
C.G.C.	54,538	47,273					
RME	58,028	50,297					
D.WONG	44,309	38,408					
TOTAL	330,358	285,207					

	AGOSTO	SETIEM	OCTUB	NOVIE	DICIEM	TOTAL
	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS
YPF						207,386
PLUSP.						115,326
C.G.C.						101,811
NORCEN						108,325
D.WONG						82,716
TOTAL	0	0	0	0	0	615,564

PROMEDIO MENSUAL

307,782

POR OLAGUER REYNALS

# DEPOSITO DE LAS REGALIAS

## REGALIAS AÑO 2001

PALMAR LARGO				
	Enero-01	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	113,913.91 ¢		NACION	10198/7
PLUSPETROL	61,984.00 ✓		MUNIC.LA PLATA 00/18298/8	
CGC	54,538.00 ✓		MUNIC.LA PLATA 00/18298/8	
RME (UPR/NORCEN)	52,447.00 ¢		MUNIC.LA PLATA 00/18298/8	
D.WON	44,308.60 ✓		MUNIC.LA PLATA MEP18298/8	
TOTAL	327,191.51 vs	330.358 3163 327.143		
RME (UPR/NORCEN) descuenta \$ 5.581 Diciembre				
EL CHIVIL				
CGC	9,488.00		MUNIC.LA PLATA 00/18298/8	

# DEPOSITO DE LAS REGALIAS

PALMAR LARGO				
	febrero-01	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	93.472,23 ₺		NACION	10198/7
PLUSPETROL	53.342,00 ✓		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
CGC	47.273,00 ✓		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
RME (UPR/NORCEN)	50.297,00 ✓		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
D.WON	38.407,58 ✓		MUNIC.LA PLATA	MEP18298/8
TOTAL	282.791,81 ₺			
YPF DESCUENTA \$ 2.414,80 POR AJUSTE DE ENERO 2001				
	280 377			
EL CHIVIL				
CGC	8.550,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8

POR OLAGUER REYNALS

CFI

CONTROL DEL MEDIO AMBIENTE

PROVINCIA DE FORMOSA

TAREA NRO 4

FEBRERO 2.001



PROVINCIA DE FORMOSA

RECOPILACION DE LEGISLACION PROVINCIAL EN CONTROL AMBIENTAL

LEY N°444/76  
LEY N°576 /78  
LEY N° 1156/82  
DECRETO N°183/83  
LEY 1275/83  
DECRETO 1056/86  
RESOL. LEGISLATIVA N°574/88  
LEY N°754 /88  
RESOL. LEGISLATIVA N°560/88  
LEY N°815/90  
RESOL. LEGISLATIVA N°735/90  
DECRETO N°388/90  
LEY 988/91  
DECRETO N°315/91  
LEY N°1023/92

RESOLUCION N°875:

DECLARACION DE INTERES PROVINCIAL LA IV ASAMBLEA ORDINARIA DEL  
PARLAMENTO ECOLOGICO NACIONAL

LEY N°1038

PROTECCION Y RECUPERACION DE LA ESPECIE DENOMINADA TATU CARRETA

LEY N°1047

DEFENSA DE LOS INTERESES DIFUSOS Y/O DE DERECHOS COLECTIVOS ANTE EL  
SUPERIOR TRIBUNAL DE JUSTICIA

RESOLUCION N°864

ACEPTAR LAS OBSERVACIONES FORMULADAS POR EL P.E. AL PROYECTO REGISTRADO  
CON EL N°1047

LEY N°1060

CONSERVACION, PROTECCION Y MEJORA DEL MEDIO AMBIENTE

LEY N°1065

CREACION Y COMPETENCIA DE LA DEFENSORIA DEL PUEBLO

RESOLUCION N°362

OBSERVACIONES AL PROYECTO N°1065

LEY N°1067

ADHESION DE LA PROVINCIA DE FORMOSA A LA LEY NACIONAL N°22.421

RESOLUCION N°859

ACEPTAR LAS OBSERVACIONES FORMULADAS A LA LEY N°1067

LEY N° 1092

RATIFICACION DEL PACTO FEDERAL AMBIENTAL

LEY N°1097

ADHESION DE LA PROVINCIA DE FORMOSA A LA LEY NACIONAL N°20.284

DECLARACION N°373

UNIDAD ESPECIAL DE POLICIA ECOLOGICA

CFI

INFORME ORGANISMOS FEDERALES

PROVINCIA DE FORMOSA

TAREA NRO 5

FEBRERO 2.001

## OFEPHI

REUNION DE JUNTA DE GOBERNADORES

TEMA: SITUACION LEY DE HIDROCARBUROS

LA SECRETARIA DE ENERGIA LIC. DEBORA GIORGI PREPARA UN ANTEPROYECTO DE LEY DE HIDROCARBUROS PARA ENVIAR AL CONGRESO. SE ENCUENTRA A LA FIRMA DEL MINISTRO DE ECONOMIA DR MACHINEA. COMO CONTEMPLA SOLO LAS AREAS DE EXPLORACION Y EXPLOTACION NO TIENE POSIBILIDAD DE LOGRAR CONSENSO EN EL CONGRESO QUE QUIEREN QUE INCLUYA LA COMERCIALIZACION DE HIDROCARBUROS.

LOS SRES GOBERNADORES TRATARON SU PROPIO PROYECTO DE OFEPHI EN LA REUNION EN EL CFI EL 27 DE DICIEMBRE DEL 2000. ALLI SE OBTUVO EL APOYO A NUESTRO PROYECTO POR PARTE DE LOS GOBERNADORES DE LAS PROVINCIAS NO PETROLERAS.

EL PROYECTO DE OFEPHI SE HA PREPARADO EN 3 VERSIONES, INCLUYENDO 3 VARIANTES:

- \*CONSEJO FEDERAL
- \*ENTE FEDERAL DE LOS HIDROCARBUROS
- \*TRATADO INTERJURISDICCIONAL ENTRE LAS PROVINCIAS PRODUCTORAS.

TAMBIEN ES DEL TIPO CORTO, ES DECIR SOLO RELACIONADO CON LAS AREAS DE EXPLORACION Y EXPLOTACION DE HIDROCARBUROS Y NO TIENE NADA DEL TEMA SOBRE COMERCIALIZACION DE HIDROCARBUROS.

INCORPORA LOS DECRETOS DESREGULATORIOS DICTADOS DURANTE EL GOBIERNO DEL DR. MENEM Y EL DICTAMEN DE LA REFORMA DE LA CONSTITUCION DEL AÑO 1994 DONDE SE ESTABLECE LA PROPIEDAD DE LAS PROVINCIAS SOBRE SUS RECURSOS NATURALES.

SE QUEDO EN REALIZAR UNA NUEVA REUNION DE GOBERNADORES DE LAS PROVINCIAS PETROLERAS (Y ESTARIAN TAMBIEN OTROS GOBERNADORES DE LAS RESTANTES PROVINCIAS), QUE PODRIA SER PARA EL PROXIMO 28 DE FEBRERO EN SEDE A DESIGNAR. EL ENCUENTRO SERIA PARA DARLE TRATAMIENTO DEFINITIVO EL PROYECTO DE LEY DE HIDROCARBUROS.

ING. OLAGUER REYNALS