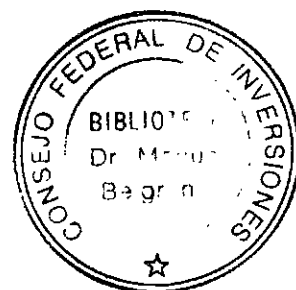


01H 22214  
R 15a  
I C.F.I.

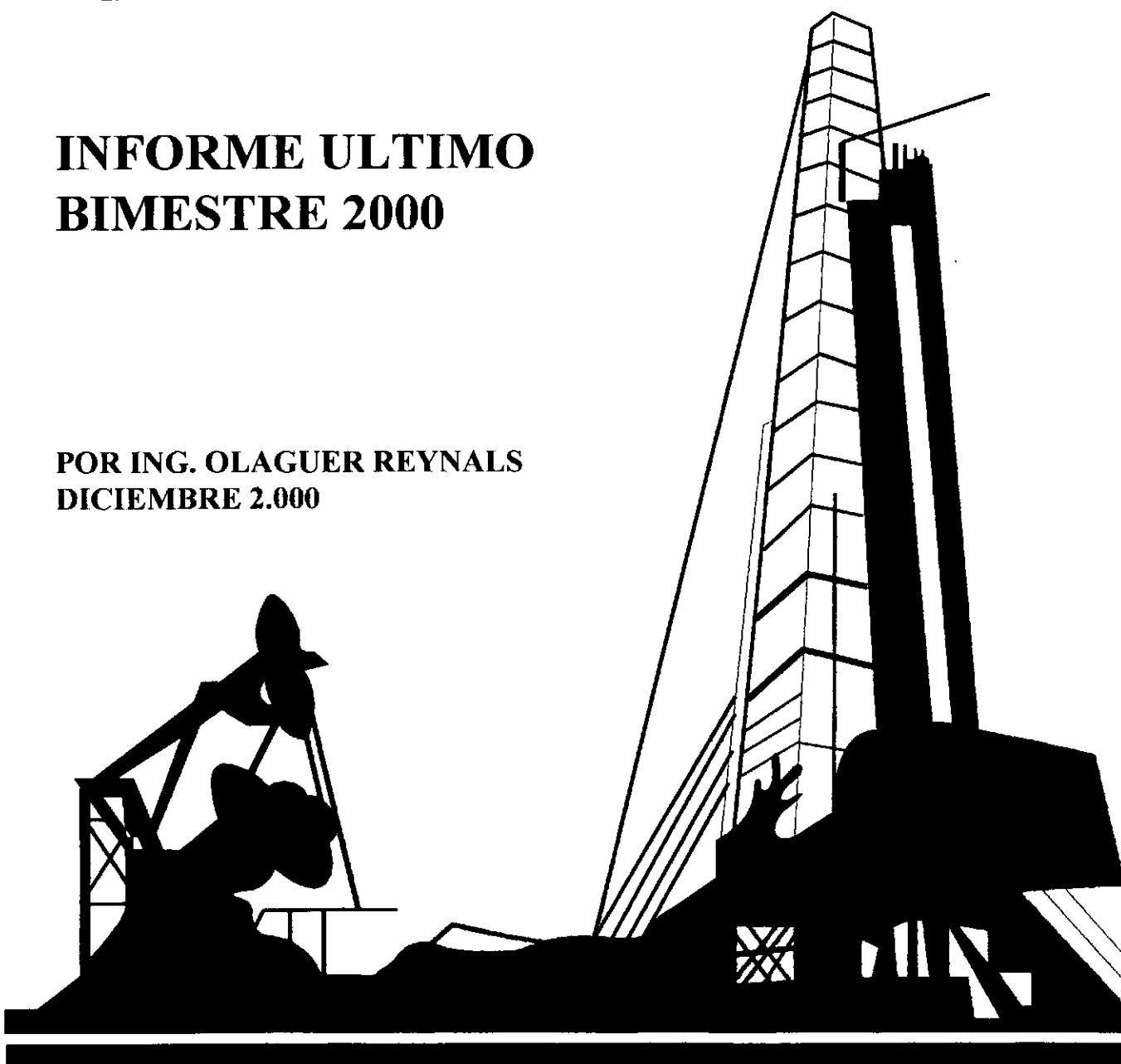
43941

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



**INFORME ULTIMO  
BIMESTRE 2000**

**POR ING. OLAGUER REYNALS  
DICIEMBRE 2.000**



# 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

DICIEMBRE 2000

CFI

CONTROL DE LA PRODUCCION DE PETROLEO

PROVINCIA DE FORMOSA

TAREA NRO 1

DICIEMBRE 2.000

**PROVINCIA DE FORMOSA**

**MES DE NOVIEMBRE DE 2.000**

**YACIMIENTO PALMAR LARGO**

**PRODUCCION**

**LA PRODUCCION DE NOVIEMBRE DEL 2000 ES MENOR EN UN 8% A LA PRODUCCION DEL AÑO 199<sup>9</sup>, CON LO QUE SE NOTA LA DECLINACION A LO LARGO DE ESTOS AÑOS.**

**PRECIO DE VENTA DEL CRUDO**

**SE ALCANZO EN NOVIEMBRE EL PICO MAS ALTO DE PRECIO DE VENTA A 216 U\$S/M3. EL AUMENTO ES DEL 53 % CON RESPECTO AL AÑO PASADO.**

**REGALIAS PETROLERAS**

**SE ALCANZO UNA CIFRA MAXIMA DE \$410.595 DEBIDO AL MUY BUEN PRECIO DE VENTA DEL CRUDO. LAS REGALIAS CRECIERON UN 46 % CON RESPECTO DE IGUAL MES DEL AÑO PASADO.**

**YACIMIENTO EL CHIVIL**

**ESTE YACIMIENTO FUE PUESTO DE NUEVO EN PRODUCCION ESTE AÑO Y EST A EN ALREDEDOR DE LOS 900 M3 MES.**

**DEBIDO AL ALTO PRECIO DEL CRUDO SE OBTIENEN UN PAGO DE REGALIAS SIMILARES A OTROS AÑOS DE MEJOR PRODUCCION.**

# PROVINCIA DE FORMOSA

## INFORME HIDROCARBUROS

MES :NOVIEMBRE AÑO :2.000

### PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	NOV/00 M3	NOV/99 M3	NOV/98 M3	NOV/97 M3	NOV/96 M3	NOV/95 M3	NOV/94 M3
P. LARGO	19.598	20.419	21.227	19.281	22.286	27.473	32.000
EL CHIVIL	866	0	0	1.200	1.354	2.307	0

### PRECIO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	US\$/M3	US\$/M3	US\$/M3	US\$/M3	US\$/M3	US\$/M3	US\$/M3
P. LARGO	216.02	140.96	65.47	111.41	133.16	95.95	101,15
EL CHIVIL	194.34	--	--	103.32	125.60	86,95	86,67

### REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$
P. LARGO	410.595	281.168	105.969	199.106	284.275	238.570	268.265
EL CHIVIL	11.806	0	0	7.897	10.616	11.690	0

## **PROVINCIA DE FORMOSA**

**DICIEMBRE DEL 2.000**

**YACIMIENTO PALMAR LARGO**

**PRODUCCION**

**LA PRODUCCION DEL YACIMIENTO ESTA ESTABILIZADA ALO LARGO DEL AÑO 2000 EN UNOS 19.880 M3. PERO CON RESPECTO A AÑOS ANTERIORES SE NOTA UNA DECLINACION.**

**PRECIO DE VENTA DEL CRUDO**

**EL PRECIO INTERNACIONAL TUVO UNA BAJA EN DICIEMBRE LLEGANDO A 177,54 US\$/M3. SE ESPERA SE ESTABILICE EN ESTOS VALORES PUES LA ORGANIZACIÓN OPEP VA A REDUCIR LA PRODUCCION PARA EVITAR QUE LOS PRECIOS CAIGAN DEMASIADO.**

**REGALIAS PETROLERAS**

**AL ESTAR ESTABLE LA PRODUCCION Y CAER EL PRECIO DEL CRUDO SE RESIENTE EL COBRO DE REGALIAS PETROLERAS.**

**DE TODAS MANERAS EL MONTO A COBRAR ES MAYOR AL AÑO ANTERIOR PUES EL PRECIO DEL PETROLEO NO HA CAIDO DEMASIADO Y ES SUPERIOR AL MISMO MES DEL AÑO PASADO.**

**YACIMIENTO EL CHIVIL**

**EN SU NUEVA ETAPA DE PRODUCCION SIGUE MANTENIENDO LA MISMA EN ALREDEDOR DE LOS 900 M3 POR MES. LAS REGALIAS HAN AUMENTADO POR EFECTO DEL AUMENTO DEL PRECIO DEL PETROLEO.**

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME HIDROCARBUROS

MES: DICIEMBRE AÑO: 2.000

PRODUCCION  
LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	DIC/99 M3	DIC/99 M3	DIC/98 M3	DIC/97 M3	DIC/96 M3	DIC/95 M3	DIC/94 M3
PALMAR LARGO	19.928	20.640	21.491	20.540	24.010	26.399	32.330
EL CHIVIL	878	0	0	1.164	1.315	2.164	0

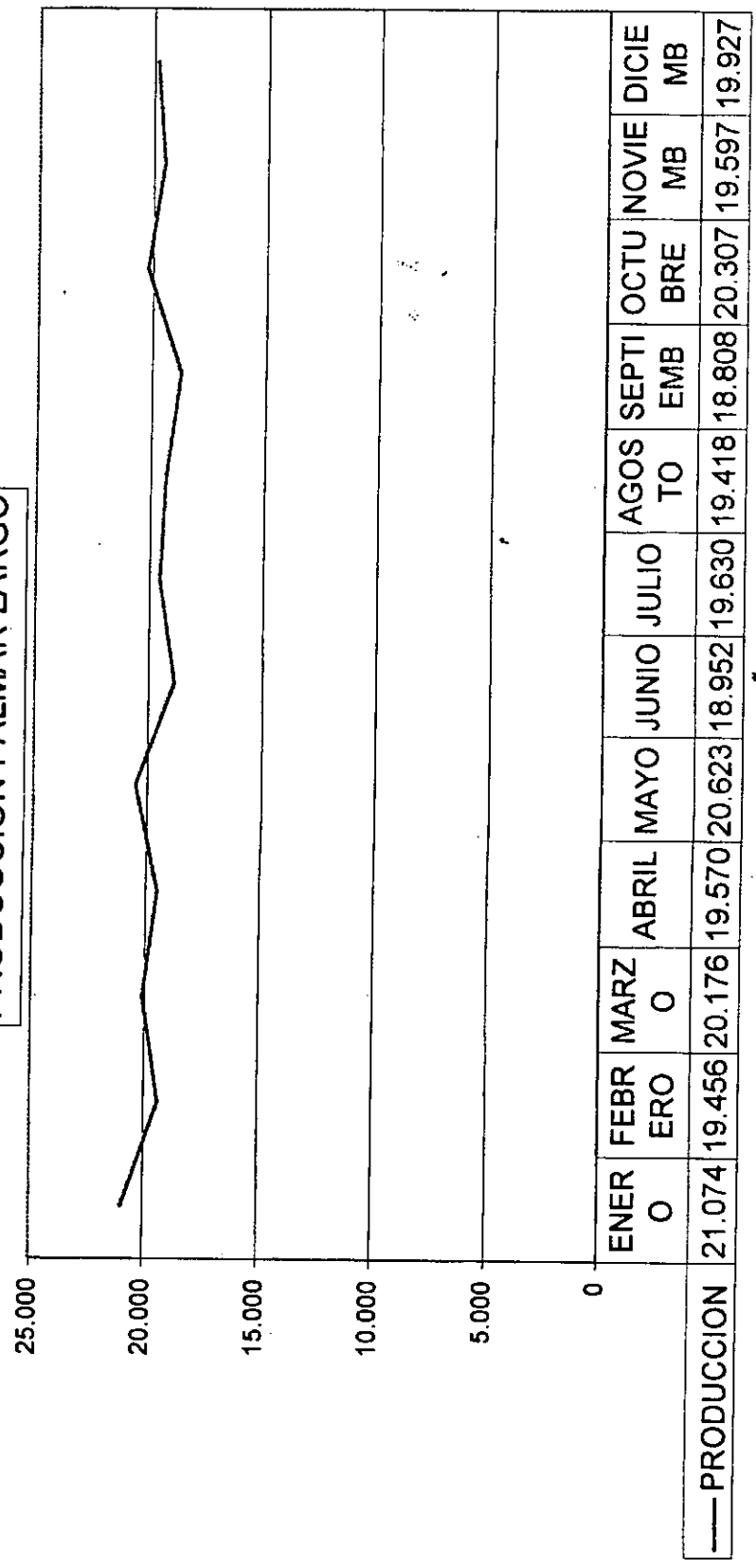
PRECIO  
EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	US\$/M3	US\$/M3	US\$/M3	US\$/M3	US\$/M3	US\$/M3	US\$/M3
PALMAR LARGO	177.54	148.64	57.29	99.60	141.99	100.24	89.93
EL CHIVIL	156.28	-	-	91.52	136.23	97.49	--

REGALIAS  
LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$
PALMAR LARGO	346.137	302.980	88.379	183.151	332.736	244.106	260.480
EL CHIVIL	9.488	0	0	6.589	11.336	12.496	0

PRODUCCION PALMAR LARGO



M3

AÑO 2000



## PRODUCCION PALMAR LARGO

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

EMPRESA	AGOSTO	SETIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
	M3	M3	M3	M3	M3	M3
YPF	5.825,43	5.642,52	6.092,13	5.879,37	5.978,31	71.277,03
PLUSPETROL	3.941,87	3.818,11	4.122,34	3.978,37	4.045,32	48.234,85
CGC	3.466,13	3.357,30	3.624,82	3.498,23	3.557,09	42.373,40
NORCEN	3.466,13	3.357,30	3.624,82	3.498,23	3.557,11	42.393,43
D.WON	2.718,53	2.633,18	2.842,99	2.743,71	2.789,88	33.265,42
TOTAL	19.418,10	18.808,40	20.307,10	19.597,90	19.927,71	237.544,14

PROMEDIO MENSUAL

19.795,35

POR ING. O. REYNALS

CFI

PRECIO INTERNACIONAL DEL PETROLEO

PROVINCIA DE FORMOSA

TAREA NRO 2

DICIEMBRE 2.000

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

### **NOVIEMBRE**

ANTE EL ANUNCIO DE LA OPEP DE AUMENTAR SUS ENVÍOS DE PETRÓLEO SE PRODUJO UNA DISMINUCIÓN DEL PRECIO DEL CRUDO EN LA PRIMERA SEMANA DE NOVIEMBRE HASTA LLEGAR A 32.71 U\$S/BL EL DÍA 3. SIN EMBARGO LUEGO EMPEZO A SUBIR LENTAMENTE HASTA 35.58 U\$S/BL POR EJ. EL DÍA 15.

LA OPEP SIGUE DICIENDO QUE NO ES UN PROBLEMA DE OFERTA PUES ESTA SUPERA LA DEMANDA. LO QUE ESTARÍA INDICANDO UNA ACUMULACIÓN DE STOCKS Y CUYO EXCESO PODRÍA LLEVAR A UN DERRUMBSE DE PRECIOS NO DESEABLE EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DEL AÑO PRÓXIMO.

SOSTIENEN QUE LAS CAUSAS DEL AUMENTO DEL PRECIO NO SON POR FALTA DE MATERIA PRIMA SINO POR OTROS FACTORES COMO EL AUMENTO DE TENSION POLÍTICA EN ORIENTE MEDIO Y LA ESPECULACIÓN, EN PARTICULAR DE LA BOLSA DE LONDRES Y TAMBIÉN LA COTIZACIÓN DEL DÓLAR FRENTE AL EURO QUE ENCARECE EL PETRÓLEO CALCULADO EN DÓLARES. ADEMÁS LA DEMORA EN LAS REFINERÍAS ESTADOUNIDENSES PARA ELABORAR LOS COMBUSTIBLES PARA EL TRANSPORTE Y LA CALEFACCIÓN PROVOCAN UNA PRESIÓN EN LA DEMANDA DE ESTE SECTOR.

POR ESTOS MOTIVOS LA OPEP EN SU REUNIÓN DEL 12 DE NOVIEMBRE DECIDIÓ NO AUMENTAR SU ENVÍOS AL MERCADO MUNDIAL.

EL DÍA 15 EL SECRETARIO DE ENERGÍA DE USA BILL RICHARDSON DIJO QUE EL HAY UN PROBLEMA DE OFERTA Y QUE EL MUNDO NECESITA MÁS PRODUCCIÓN. LAMENTO QUE ALGUNOS MIEMBROS DE OPEC ESTÉN HABLANDO DE RECORTES A LA PRODUCCIÓN.

POR OTRA PARTE DIJO QUE LOS INVENTARIOS DE CRUDO Y DE COMBUSTIBLES DE CALEFACCIÓN SIGUEN A NIVELES ALARMANTE Y PERSISTENTES BAJOS. LE PREOCUPA DECLARACIONES QUE EL MUNDO DEBE ACOSTUMBRARSE A UN BARRIL DE U\$S 30 SIN DARSE CUENTA LO NERVIOSO QUE EMPIEZAN A PONERSE POLÍTICOS Y CONSUMIDORES. EE.UU. NECESITA PRECIOS DE CRUDO MÁS BAJO PUES EL CONSUMO SUBIRÁ UN 20 % DE AQUÍ HASTA EL AÑO 2020.

### **POLÍTICA PETROLERA EN USA**

ANTE LOS VAIVENES DE LA SITUACIÓN MUNDIAL DE LA OFERTA Y DEMANDA DE PETRÓLEO EN EL MUNDO, EE.UU. ANALIZA SUS PERSPECTIVAS.

PARA REDUCIR LA DEPENDENCIA EXTERNA UNA CORRIENTE OPINA QUE DEBE AUMENTAR SU PRODUCCIÓN LOCAL Y OTRA QUE DEBE REDUCIRSE EL CONSUMO.

EE.UU. TIENE SOLO 21.000 MILLONES DE BL DE RESERVAS, CON UNA BAJA DEL 44 % CON RESPECTO A LAS 39.000 MILLONES DE BL EN EL AÑO 1.970. ESTO ES SOLO EL 2 % DE LAS RESERVAS DEL MUNDO. (ARABIA SAUDITA TIENE 262.000 MILLONES Y VENEZUELA 73.000 MILLONES DE BL)

PERO AUMENTAR LA PRODUCCIÓN NO ES FÁCIL NI PRÁCTICO DADO QUE LAS NUEVAS RESERVAS SON MÁS CARAS DE CONSEGUIR EN EE.UU. QUE EN A. LATINA O AFRICA, APARTE DE LO QUE SIGNIFICA ENTRAR EN ÁREAS AMBIENTALMENTE SENSIBLES.

SE CALCULA QUE EE.UU. TIENE UNAS 139.000 MILLONES DE BL SIN DESCUBRIR EN LUGARES FUERA DEL ALCANCE DE LA PERFORACIÓN. SE CREE QUE EN EL PARQUE NACIONAL ARTICO DE ALASKA HAY ENTRE 4.000 Y 16.000 MILLONES DE BL. TAMBIÉN SE ESTIMA PUEDE HABER PETRÓLEO EN LA ZONA DEL GOLFO DE MÉXICO.

LA ZONA DE ALASKA, DONDE HAY TODAVÍA TIERRAS DE PROPIEDAD DEL GOBIERNO, ESTÁ CERRADA A LA PERFORACIÓN A MENOS QUE EL CONGRESO LA AUTORICE.

LAS COSTAS DE LOS OCEANOS PACÍFICO Y ATLÁNTICO, COMO ASÍ TAMBIÉN EL ESTADO DE FLORIDA SE ESTIMAN QUE TIENEN RESERVAS PERO ESTÁN FUERA DEL ALCANCE DE LA PERFORACIÓN POR RAZONES AMBIENTALES.

PERO DESDE QUE EL SECRETARIO DE INTERIOR DE REAGAN BUSCO ABRIR LA PLATAFORMA CONTINENTAL EXTERIOR A LA PERFORACIÓN PETROLERA, MUCHOS ESTADOS SE HAN OPUESTO A LA EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN PETROLERA MARÍTIMA.

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

DICIEMBRE

EN LA PRIMERA SEMANA DEL MES SE NOTA UNA REBAJA DEL PRECIO DEL PETROLEO QUE LLEGO EL DIA 8 A 28,44 \$/BL.

EL PRESIDENTE DE OPEC, ALI RODRIGUEZ, EN SU VISITA A RUSIA, DIJO QUE LA ACTUAL PRODUCCION DIARIA SUPERA A LA DEMANDA EN 1,4 MILLONES DE BL/DIA POR LO QUE NO DEBERIA HABER PROBLEMAS. SE ESPERA QUE LAS RESERVAS DE PETROLEO AUMENTEN EL PRIMER TRIMESTRE DEL 2001 CON LO QUE SE DEBERIA PENSAR EN BAJAR LA PRODUCCION EN 1 M BL/DIA PARA EL SEGUNDO TRIMESTRE DEL 2001.

SIN EMBARGO SI EL AUMENTO DE LA DEMANDA FUERA MENOR (1,6 % EN LUGAR DEL 2,1 %) POR UN INVIERNO MAS BENIGNO, ENTONCES LA REDUCCION DE LA PRODUCCION POR PARTE DE LA OPEP SERIA DE 2 MILLONES DE BARRILES DIARIOS PARA MANTENER EL PRECIO ESTABILIZADO EN ALREDEDOR DE LOS 20 U\$S/BL.

### PRODUCCION DE OPEC (MILES DE BL/DIA)

MIENTRAS TANTO LA PRODUCCION DE LA OPEP EN OCTUBRE DEL 2000 SIGUIO AUMENTANDO POR 6 MES CONSECUTIVO.

ENERO	FEBR	MARZO	ABRIL	MAYO	SEPTIEM	OCTU
23.900	24.160	24.600	25070	25280	29170	29410

### INGRESOS DE LA OPEP

EN MILES DE MILLONES DE DOLARES

	1.999	2.000	AUMENTO	NOV 2000
IRAN	13,9	23,2	+67%	3.75
IRAK	11,4	21,6	+89%	2.79
ARABIA SAUDITA	38,3	67,3	+73%	8.45
KUWAIT	10	17,6	+77	1.88
EMIRATOS ARABES	11,9	20,7	+73%	2.29
QATAR	4,1	6,8	+68	0.74
OMAN	5,8	9,1	+57%	
BAHREIN	2,5	4,0	+60%	

EL INGRESO TOTAL EN EL AÑO 2000 ESTARIA EN UNOS 170.000 MILLONES DE U\$S, UN 75 % MAYOR QUE EL AÑO PASADO.

SIN EMBARGO NO HABRA ENVIO DE PETRODOLARES A LOS BANCOS INTERNACIONALES, SINO SERVIRAN PARA PAGAR LAS DEUDAS CONTRAIDAS CUANDO EL CRUDO ESTUVO A 10 U\$S/BL.

### PRODUCCION POR OPERADOR DE LA OPEC

NOVIEMBRE DEL 2000 (EN MILLONES DE BL/DIA).

IRAN	3.75
IRAK	2.79
ARABIA SAUDITA	8.45
KUWAIT	1.88
EMIRATOS ARABES	2.29
QATAR	0.74
VENEZUELA	2.98
NIGERIA	2.14
LIBIA	1.45
INDONESIA	1.32
ARGELIA	0.85

## **RUSIA**

ALEXANDER GABRIN, MINISTRO DE ENERGIA DE RUSIA DIJO QUE SU PAIS PRODUCIRA 320 MILLONES DE TN DE PETROLEO, DE LAS QUE PROCESARA 177,7 M.TN Y EXPORTARA EL RESTO.

## **IRAN**

EN TANTO, BAGDAD ESPERA CONSEGUIR EN BREVE UN ACUERDO DE PRECIOS CON LA NACIONES UNIDAS PAR REANUDAR SUS EXPORTACIONES DE CRUDO

## **SECTORES AFECTADOS POR LA SUBA DEL CRUDO**

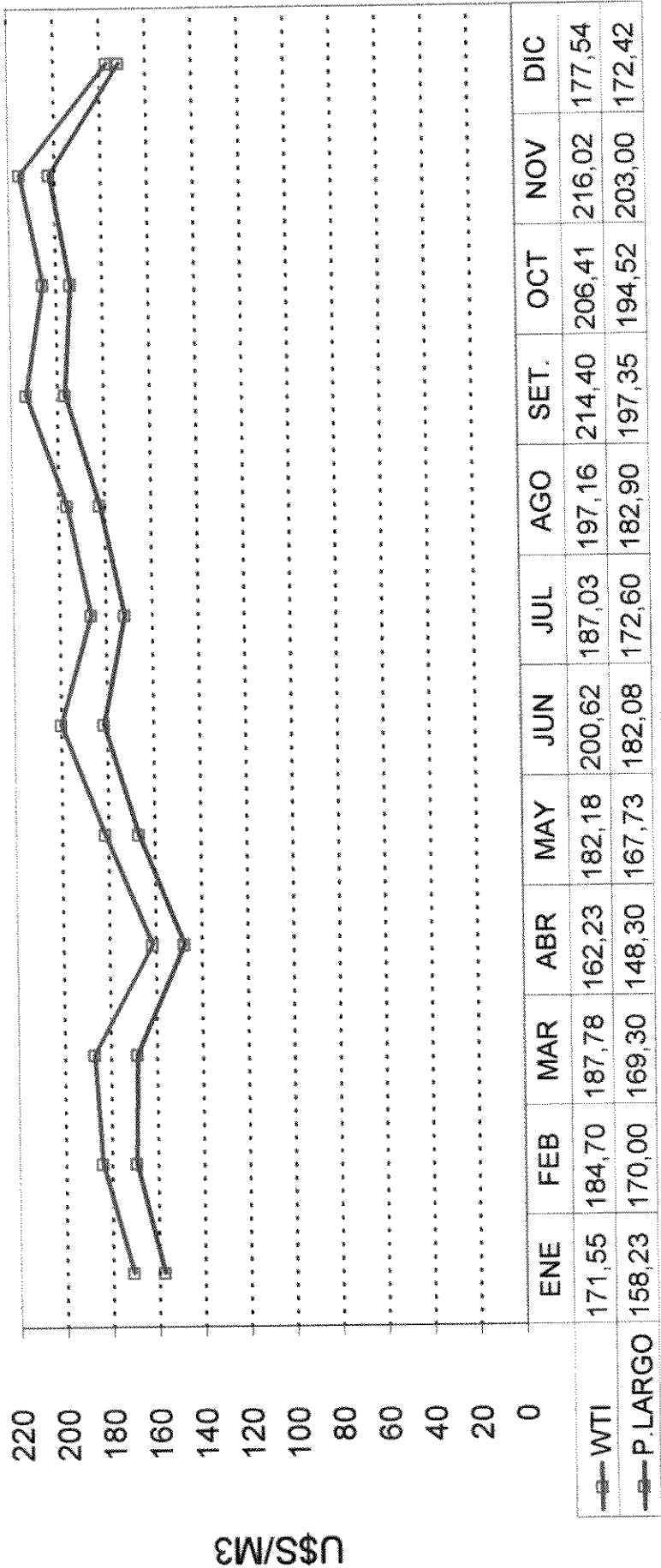
LOS PRIMEROS AFECTADOS SON LOS AUTOMOVILISTAS AL SUBIR EL PRECIO EN LOS SURTIDORES. LOS TRANSPORTISTAS EN USA (UNITED PARCEL SERVICE) HAN AUMENTADO DESPUES DE 20 AÑOS DE PRECIO FIJO UN 1,25 % EL PRECIO DE TODOS LOS PAQUETES. LAS LINEAS AEREAS HAN DUPLICADO A U\$S 40 SU SOBRECARGA POR COMBUSTIBLES EN PASAJAES DE IDA-VUELTA. LOS CAMIONEROS Y FERROCARRILES PIDEN AUMENTO DE TARIFAS POR EL AUMENTO DEL GASOIL.

LA ECONOMIA NO FUE AFECTADA MAS POR QUE CADA VEZ ES MAYOR LA CONSERVACION DE LA ENERGIA Y SU MAYOR EFICIENCIA. EN USA EN LOS ULTIMOS 5 AÑOS LA ECONOMIA CRECIO UN 20 % Y EL CONSUMO DEL PETROLEO CRECIO SOLO UN 9 %.

LA GRAN DEMANDA DE PC, SERVIDORES Y PRODUCTOS SIMILARES HICIERON QUE LAS EMPRESAS INCORPORARAN TECNOLOGIAS DE CONSUMO MENOR A LAS EMPRESAS DE EQUIPOS PESADOS.

PRECIO VENTA CRUDO

PALMAR LARGO



AÑO 2.000

MES	WTI	WTI	YPF	PLUSP	CGC	NORCEN	D. WON	PROM
AÑO:	U\$S/B	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3
ENE	27,28	171,55	164,34	154,76	147,84	168,73	150,04	158,23
FEB	29,37	184,70	178,71	168,17	161,25	171,32	163,45	170,00
MAR	29,86	187,78	182,46	171,17	164,25	152,32	166,45	169,30
ABR	25,79	162,23	155,04	145,51	138,59	155,74	140,79	148,30
MAY	28,97	182,18	175,61	164,48	157,56	174,58	159,76	167,73
JUN	31,90	200,62	192,75	183,84	174,43	172,12	179,12	182,08
JUL	29,74	187,03	181,34	165,17	163,26	181,29	165,46	172,60
AGO	31,35	197,16	190,29	175,35	169,96	197,74	175,63	182,90
SET.	34,09	214,40	207,46	191,44	194,27	194,52	191,76	197,35
OCT	32,82	206,41	205,67	185,99	186,30	200,16	186,30	194,52
NOV	34,35	216,02	214,04	194,65	194,97	208,28	194,97	203,00
DIC	28,23	177,54	177,14	158,24	156,91	208,28	156,91	172,42
PROM	30,31	190,64	185,40	171,56	167,47	182,09	169,22	176,54

CFI

CONTROL DE PAGO DE LAS REGALIAS

PROVINCIA DE FORMOSA

TAREA 3

DICIEMBRE 2.000



REGALIAS MENSUALES PALMAR LARGO

AÑO 2.000.

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

	AGOSTO	SETIEM	OCTUB	NOVIE	DICIEM	TOTAL
	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS
YPF	117.040	124.775	135.596	136.742	112.544	1.390.326
PLUSP.	67.344	73.203	76.490	77.676	62.158	804.721
C.G.C.	59.444	67.054	67.391	68.555	53.991	709.077
NORCEN	70.256	67.067	71.310	72.157	73.372	773.521
D.WONG	45.642	52.247	49.129	55.465	44.071	563.434
TOTAL	359.726	384.347	399.916	410.595	346.137	4.241.079

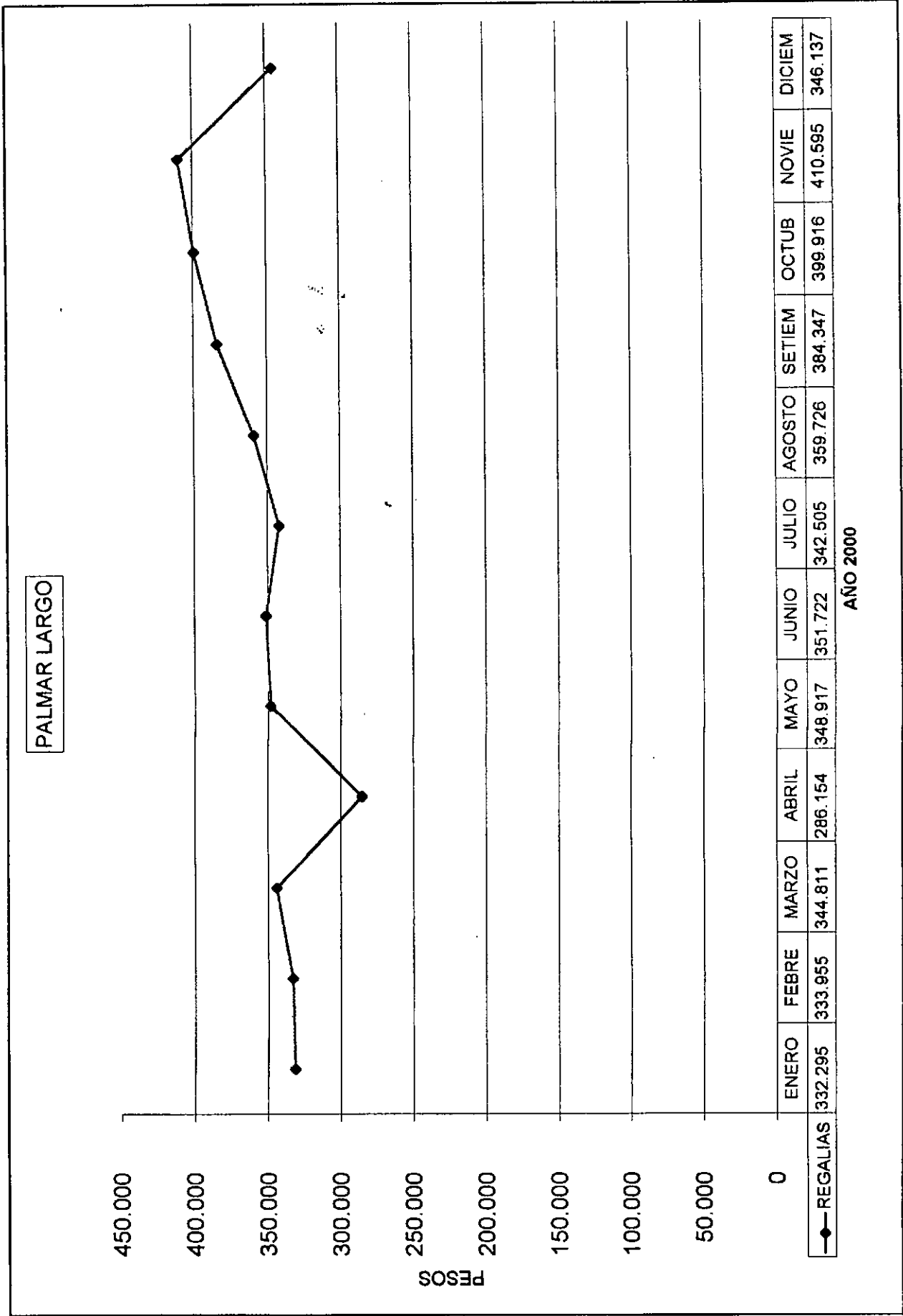
PROMEDIO MENSUAL

353.423

POR OLAGUER REYNALS

REGALIAS MENSUALES

AÑO 2000



# DEPOSITO DE LAS REGALIAS

## PALMAR LARGO

	noviembre-00	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	141.338,66		NACION	10198/7
PLUSPETROL	77.676,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
CGC	68.555,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
UPR(NORCEN)	72.345,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
D.WON	55.464,61		MUNIC.LA PLATA	MEP18298/8
TOTAL	415.379,27			

Cambios por Anexo 11 de Octubre

Norcen agrega \$ 188

Ypf agrega \$ 4,596.35

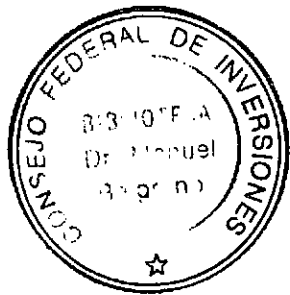
## EL CHIVIL

CGC	11.806,00	MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
-----	-----------	----------------	------------

POR OLAGUER REYNALS

DEPOSITO DE LAS REGALIAS

PALMAR LARGO				
	diciembre-00	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	112.544,42		NACION	10198/7
PLUSPETROL	62.158,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
CGC	53.991,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
UPR (NORCEN)	73.372,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
D.WON	44.071,10		MUNIC.LA PLATA	MEP18298/8
TOTAL	346.136,52			
EL CHIVIL				
CGC	9.488,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8



POR OLAGUER REYNALS

PRODUCCION DE PETROLEO

YACIMIENTO PALMAR LARGO

NOVIEMBRE Y DICIEMBRE  
2000.-

INFORME DE PRODUCCION  
AÑO 2000  
YACIMIENTO PALMAR LARGO

NOVIEMBRE /00

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	21 POZOS .
<u>POZOS EN PRODUCCION :</u>	15 POZOS .
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	6 POZOS .
<u>PRODUCCION DIARIA :</u>	653,2 M3/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	19.597,9 M3/M.

PRODUCCION MENSUAL AÑOS 1999 - 2000.

COMPARACIONES :

MESES	NOV/99	NOV/00
PROD. M3/M.	20.419	19.597,9

## PRODUCCION DE PETROLEO

Se observa en el mes de NOV/00 una producción de 19.597,9 m<sup>3</sup>, con una producción diaria de 653,2 m<sup>3</sup>/d.

## POZOS FUERA DE SERVICIO:

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

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

### Pozo Reactivado :

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

### Referencias:

PL: Palmar Largo

RL: Ramón Lista

TN: Tigra Norte

EM: El Molino

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

### En estos momentos Palmar Largo produce con :

4 Pozos surgentes.

7 Pozos con el sistema de gas lift.

3 Pozos con el sistema de bombeo mecánico.

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

INFORME DE PRODUCCION  
AÑO 2000  
YACIMIENTO PALMAR LARGO

DICIEMBRE /20000

<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>	642.83 M3/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	19.927,7 M3/M.

PRODUCCION MENSUAL AÑOS 1999 - 2000.

COMPARACIONES :

MESES	DIC/99	DIC/00
PROD. M3/M.	20.640	19.927,7



## PRODUCCION DE PETROLEO

Se observa en el mes de DIC/00 una producción de 19.927,7 m<sup>3</sup>, con una producción diaria de 642.83 m<sup>3</sup>/d.

Respecto al mes de NOV/00, se produjo un aumento de la producción mensual de 329.8 m<sup>3</sup>/m .

## POZOS FUERA DE SERVICIO:

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

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

### Pozo Reactivado :

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

### Referencias:

PL: Palmar Largo

RL: Ramón Lista

TN: Tigra Norte

EM: El Molino

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

### En estos momentos Palmar Largo produce con :

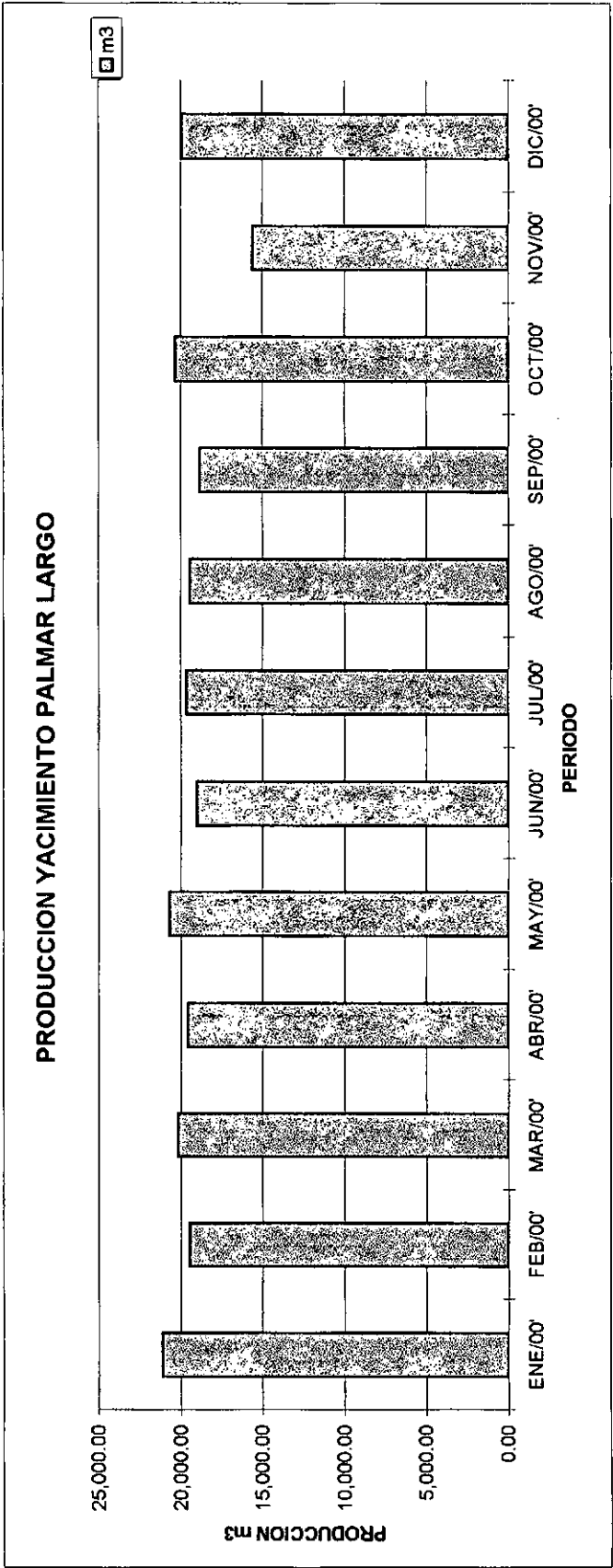
4 Pozos surgentes.

7 Pozos con el sistema de gas lift.

3 Pozos con el sistema de bombeo mecánico.

PRODUCCION MENSUAL PALMAR LARGO AÑO 2000.-

	ENE/00'	FEB/00'	MAR/00'	ABR/00'	MAY/00'	JUN/00'	JUL/00'	AGO/00'	SEP/00'	OCT/00'	NOV/00'	DIC/00'
m3	21,080.50	19,456.30	20,176.70	19,570.70	20,663.20	18,972.60	19,630.90	19,418.10	18,808.40	20,307.10	15,597.90	19,927.71



## **YACIMIENTO EL CHIVIL**

"EL CHIVIL"

PRODUC		VENTA		FLETE		GASTOS		V.B.P.		REGALIAS		REGALIAS		DEUDA	
2000		M3		U\$S/M3		U\$S/M3		U\$S/M3		M3		U\$S		CUATRO	
ENERO															
FEBRERO															
MARZO		1.281,06		164,25		18,00		4,93		141,32		102,48		14.483	
ABRIL		1.491,69		138,59		18,00		4,16		116,43		119,34		13.894	
MAYO		1.414,86		157,56		18,00		4,73		134,83		113,19		15.262	
JUNIO		1.091,06		178,18		18,00		5,35		155,14		87,28		13.541	
JULIO		835,69		164,83		18,00		4,94		141,89		66,86		9.486	
AGOSTO		954,30		173,48		18,00		5,20		150,26		76,35		11.472	
SEPTIEMBRE		924,96		191,13		18,00		5,73		167,39		74,00		12.387	
OCTUBRE		915,05		185,68		18,00		5,57		162,10		73,20		11.887	
NOVIEMBRE		865,53		194,34		18,00		5,83		170,51		69,24		11.806	
DICIEMBRE		877,76		156,28		18,00		4,69		133,69		71,02		9.488	
PROMEDIO				170,43		18,00		5,11		147,36		85,30		12370,60	
TOTAL año		10651,96										852,96		123706,00	

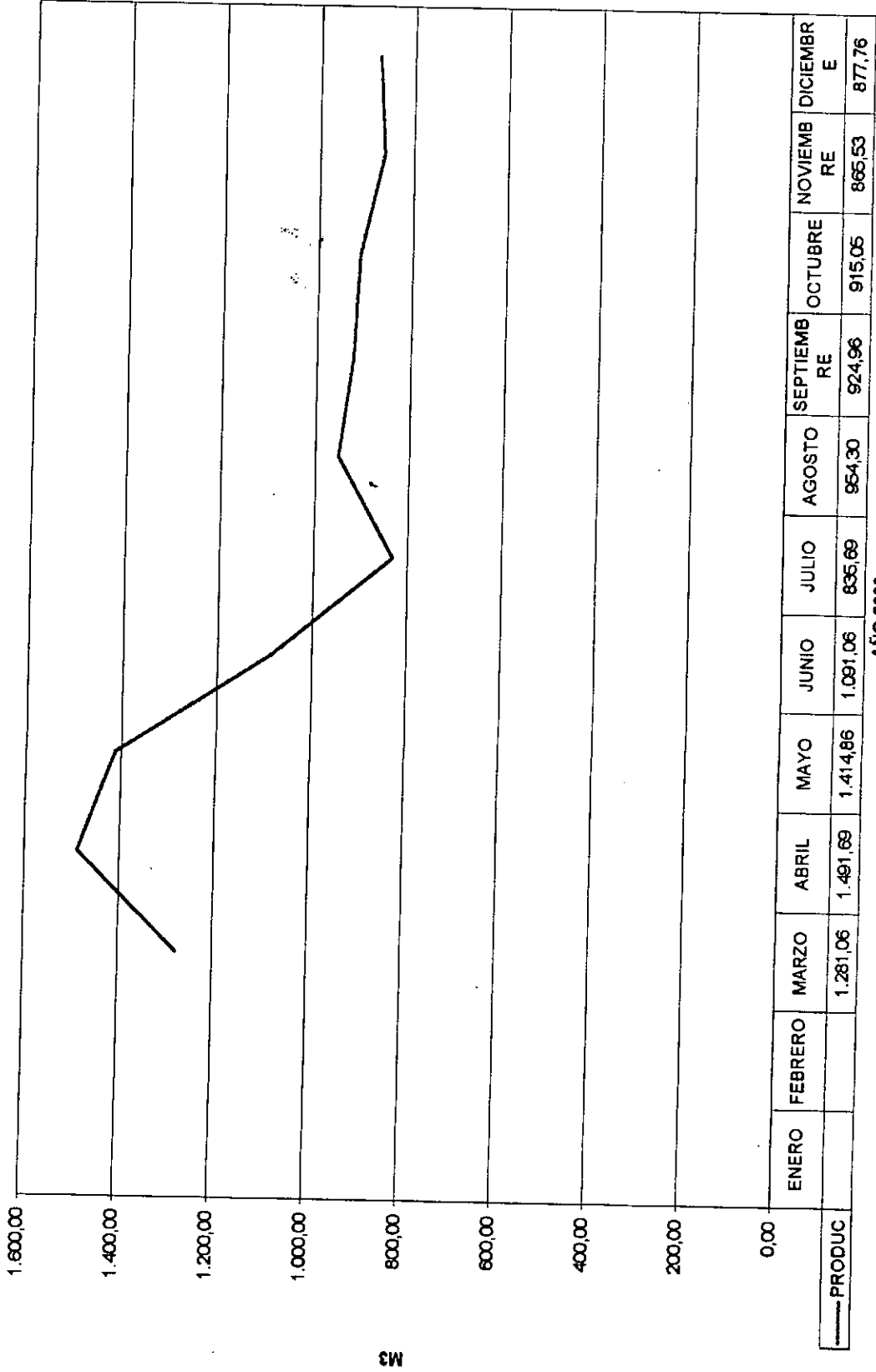
TOTAL AÑOS 1991 AL 2000

TOTAL		125.902								10.071		841.821		420.910	
-------	--	---------	--	--	--	--	--	--	--	--------	--	---------	--	---------	--

1991/2/3/4/5/6/7/8/9/00

PROMEDIO		1.160		96		10		3		83		93		7.943	
														3.972	

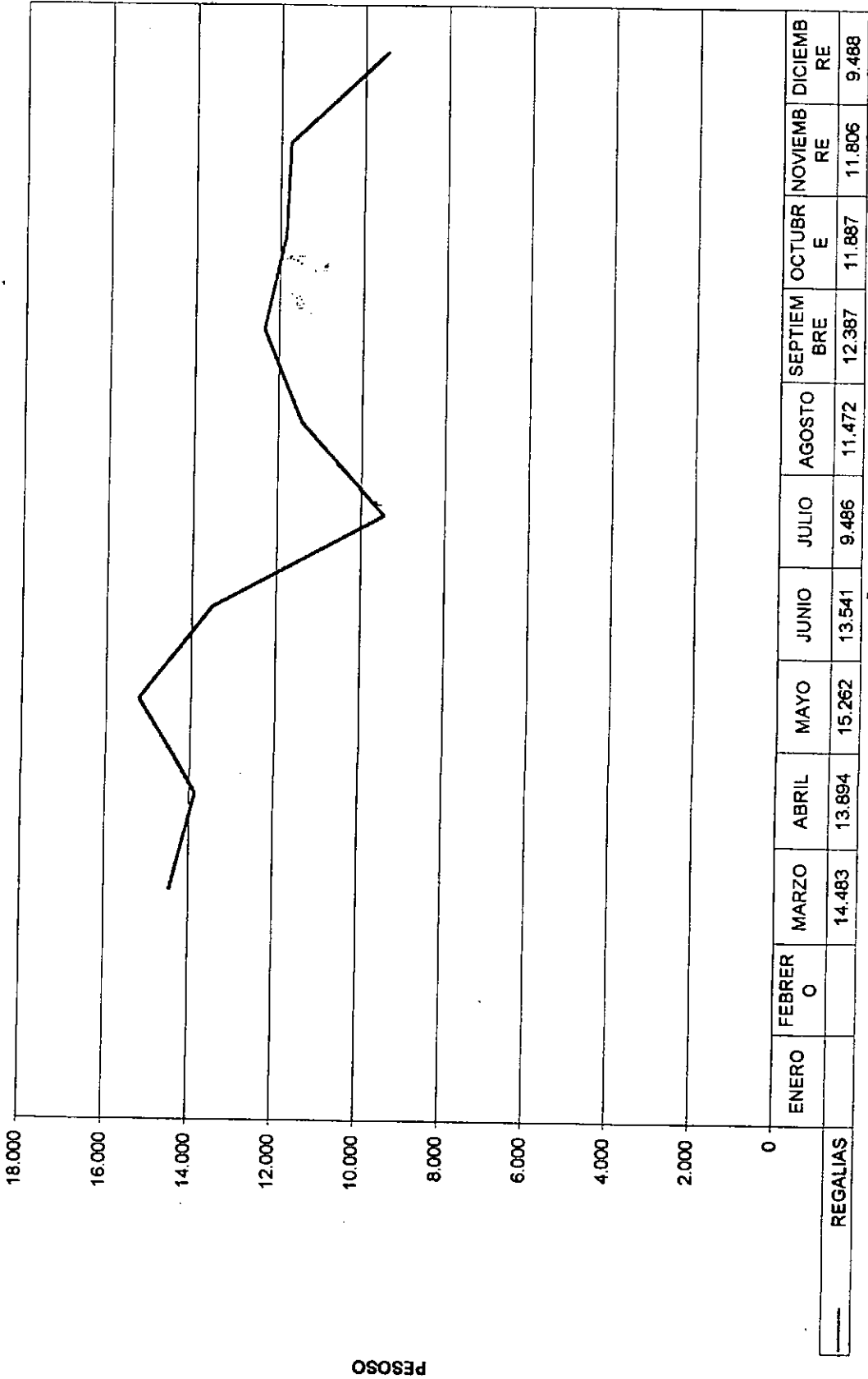
PRODUCCION DE PETROLEO



AÑO 2000

EL CHIVIL

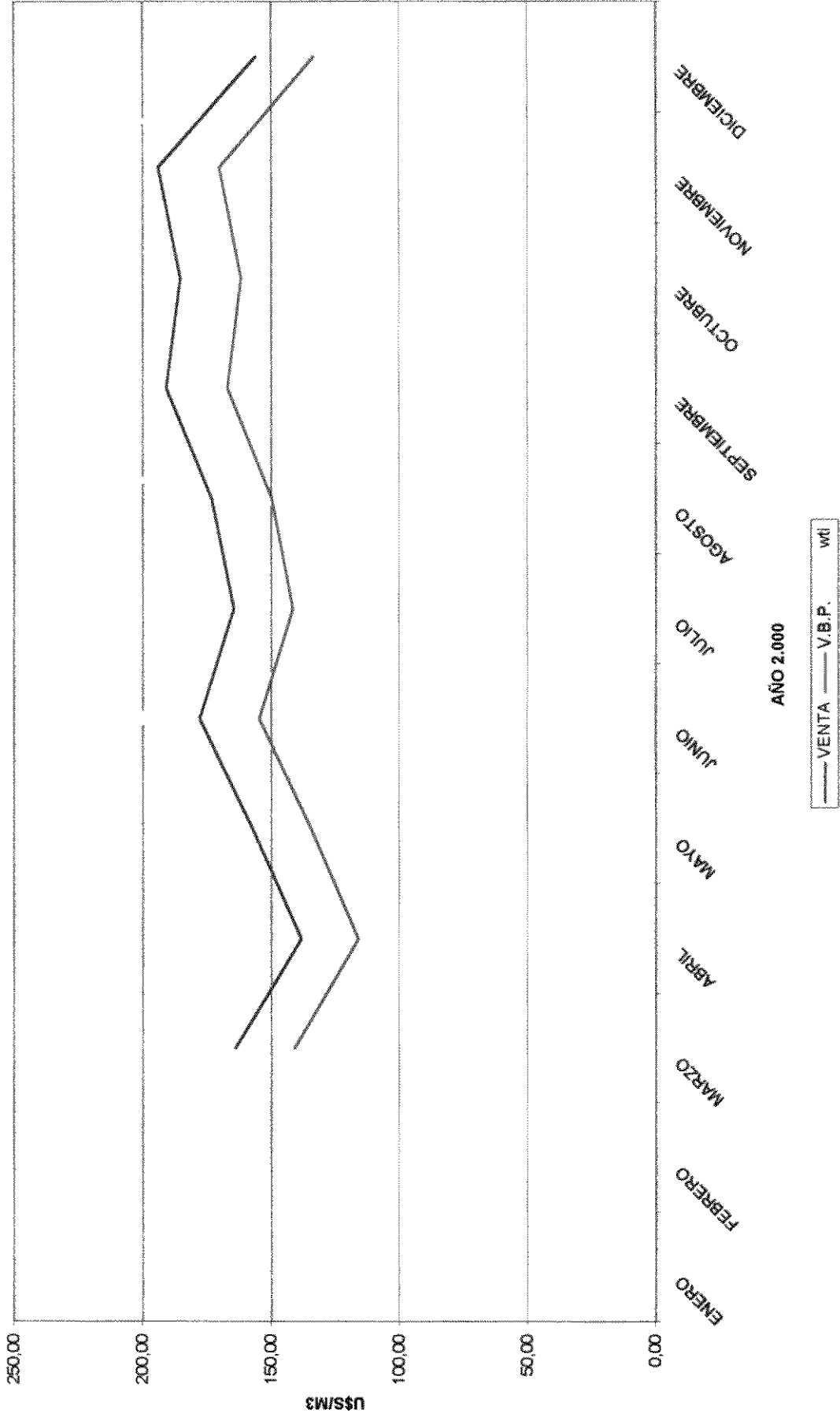
REGALIAS



AÑO 2,000

POR OLAGUER REYNALS

PRECIO DE VENTA Y BOCA DE POZO



PRODUCCION DE PETROLEO

YACIMIENTO EL CHIVIL

NOVIEMBRE Y DICIEMBRE  
2000.-



## INFORME DE PRODUCCION

AÑO 2000

### YACIMIENTO EL CHIVIL

NOVIEMBRE/2000

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	4 POZOS.
<u>POZOS EN PRODUCCION :</u>	2 POZOS.
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	2 POZOS.
<u>PRODUCCION DIARIA :</u>	28.84 M/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	865,53 M3/M.

### PRODUCCION MENSUAL AÑOS 1999 -2000.

#### COMPARACIONES :

MESES	NOV/99	NOV/2000
PROD. M3/M.	866	865.53

## YACIMIENTO EL CHIVIL

Se observa en el mes de NOV/00 una producción mensual de 865.53 m<sup>3</sup>, con una producción promedio diaria de 28.84 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 2000

### YACIMIENTO EL CHIVIL

DICIEMBRE/2000

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	4 POZOS.
<u>POZOS EN PRODUCCION :</u>	2 POZOS.
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	2 POZOS.
<u>PRODUCCION DIARIA :</u>	28.31 M/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	877.76 M3/M.

#### PRODUCCION MENSUAL AÑOS 1999 -2000.

##### COMPARACIONES :

MESES	DIC/99	DIC/2000
PROD. M3/M.	0	877,76

## YACIMIENTO EL CHIVIL

Se observa en el mes de DIC00 una producción mensual de 877.76 m<sup>3</sup>, con una producción promedio diaria de 28.31 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

CONTROL DEL MEDIO AMBIENTE

PROVINCIA DE FORMOSA

TAREA 4

DICIEMBRE 2.000

## **AVENTAMIENTO DE GAS:**

Regulada por la Res. N°236/96., modificatoria de la Res. 143/98

### **Restricciones al aventamiento de gas**

3.1 Se permite el aventamiento de gas de pozos en producción siempre y cuando la RGP del Punto de Venteo (PV) no supere los siguientes límites:

- A partir del 1° de Enero de 1.998 ..... 25 m<sup>3</sup>/m<sup>3</sup>
- A partir del 1° de Enero del 2.000 ..... 1m<sup>3</sup>/m<sup>3</sup>

En lo que respecta a la aplicación de éstos límites, para la determinación de la RGP se descontará el gas no combustible.

3.2 Se prohíbe el aventamiento de gas producido en todos los pozos cuya RGP sea mayor que 1.500 m<sup>3</sup>/m<sup>3</sup>, cualquiera sea la composición del gas producido, estos pozos deberán permanecer cerrados mientras no se establezcan las condiciones para la captación y aprovechamiento del gas que produzcan.

Los límites máximos establecidos en el punto 3.1 y la prohibición del punto 3.2 son de aplicación automática, salvo casos particulares en que la Autoridad de Aplicación juzgue la inconveniencia de tales aventamiento. Dicho juicio puede referirse a la totalidad del aventamiento de que se trate, o ser considerado suficiente establecer límites menores, ya sea en forma temporaria o permanente, para tales casos particulares. Dichos juicios serán objeto de resoluciones específicas que modificarán o complementarán a la presente resolución.

3.4 El gas que se permita aventar deberá ser quemado mediante procedimientos apropiados, minimizando las emisiones de gases nocivos a la atmósfera y la contaminación alemana al PV( Punto de venteo).

3.5 En todos los casos se deberán seguir los lineamientos del Anexo 1 de la Resolución de la Secretaria de Energía

### **4 . Excepciones a la Prohibición de Venteo**

4.1 La Autoridad de Aplicación podrá disponer excepciones, de carácter temporario, a los límites máximos dispuestos en el punto 3.1 a solicitud de los operadores, permisionarios o concesionarios.

La Autoridad de Aplicación deberá expedirse por el otorgamiento o rechazo, de las solicitudes de excepción, en un término no mayor de NOVENTA (90) días, a partir de la fecha de recepción de la respectiva solicitud.

## **PLANILLA DE VERIFICACIÓN**

		<b>PALMAR LARGO</b>	<b>CAÑADA RICA</b>
<b>1</b>	<b>Se quema el gas aventado</b>	<b>SI</b>	<b>SI</b>
<b>2</b>	<b>Se cuenta con antorchas</b>	<b>SI</b>	<b>SI</b>
<b>3</b>	<b>En fosas de ensayos para pozos</b>	<b>SI</b>	<b>SI</b>
<b>4</b>	<b>Cuenta con sist. de autoencendido</b>	<b>NO</b>	<b>NO</b>
<b>5</b>	<b>Tiene excepción para aventar en pozos con RPG &gt; 50</b>		
<b>6</b>	<b>Se realizan obras de captación</b>	<b>SI</b>	<b>SI</b>
<b>7</b>	<b>Están al día con el cronograma aprobado</b>	<b>SI</b>	<b>SI</b>
<b>8</b>	<b>Eliminación de aventamiento de gas entre columnas</b>	<b>SI</b>	<b>SI</b>
<b>9</b>	<b>Se mide el caudal aventado/m3 día</b>	<b>NO</b>	<b>NO</b>
<b>10</b>	<b>Se mide el contenido de CO2 - % ó PPM</b>	<b>NO</b>	<b>NO</b>
<b>11</b>	<b>Se mide el contenido de SH2 - % ó PPM</b>	<b>NO</b>	<b>NO</b>
<b>12</b>	<b>Se miden otros gases contaminantes -%</b>	<b>NO</b>	<b>NO</b>
<b>13</b>	<b>Se ha implementado un sistema de medición y registro</b>	<b>SI</b>	<b>SI</b>
<b>14</b>	<b>Hay detectores y alarmas según legislación vigente</b>	<b>NO</b>	<b>NO</b>
<b>15</b>	<b>Señalización de los lugares con riesgo</b>	<b>SI</b>	<b>SI</b>

**Se pudo verificar el cumplimiento de la Res. 105/99 en el Yacimiento Palmar Largo en cuanto a:**

Cuando la baja relación gas - petróleo de los pozos a controlar, no justifique la conveniencia económica- operativa de captar el gas producido, y esa relación esté dentro de los límites permitidos de venteo o cubiertos por una excepción, por debajo del valor reglamentado por la Resolución 415/79 de la Secretaría de Energía, la salida del gas del separador de control, después del medidor, deberá conectarse a un mechero, el que deberá estar ubicado a más de 100 metros de las instalaciones de la batería, y contará con un deflector que evite el rociado o derrame de fluidos al suelo, estar conectada a una pluma de venteo, siguiendo las normas dadas en el capítulo 3 bajo el título 3.2.9 Manejo de gases de ensayo, igualmente deberá procederse cuando el gas está contaminado, tal como se detalla bajo el correspondiente título y siguiendo las prácticas descriptas en la citada resolución reglamentaria del venteo de gas.

3.2.9 Se conectará la salida del separador con una línea de descarga a un punto ubicado corriente abajo de los vientos predominantes y a una distancia de por lo menos 50 metros del cabezal del pozo.

La zona de desarrollo de la llama de la línea de quema deberá estar ubicada en una zanja de cómo mínimo de 1 m de ancho y 4 m de largo, rodeada por bordes de tierra a efectos de proteger la vegetación circundante.

## **OCTUBRE 2000 - Complejo Palmar Largo**

La producción de gas totalizó 3.526,4 M m<sup>3</sup>, que hace un total:

El volumen de gas anterior se destinó a :

Consumo en Yacimiento: 2.046,0 Mm<sup>3</sup>

Gases inertes: 1.065,0 Mm<sup>3</sup>

Venteo: 14,2 Mm<sup>3</sup>

**Total Formosa: 3.311,3 Mm<sup>3</sup>**

## **SEPTIEMBRE 2000**

**Total Formosa: 3.173,3 Mm<sup>3</sup>**

El gas venteado ha ido reduciéndose a partir del aprovechamiento del recurso como ser:

- Para consumo interno dentro del Yacimiento (alimentación de motores)
- Para inyección en los pozos (gas lift)
- Para producción de energía eléctrica

Para tal fin se han ido realizando una serie de obras como : instalación de cañerías, válvulas, plantas de compresión, sistema de mediciones, etc.

## **FOSOS DE QUEMA Y VENDEO:**

Son utilizados en casos de emergencias o durante un ensayo. Se han reducido las dimensiones de los fosos de quema al mínimo aceptable desde el punto de vista de seguridad, hallándose los mismos cercados.

Se ha observado la presencia de agua con una delgada de hidrocarburos.

## **FORMAS DE DISPOSICION DE RESIDUOS:**

- Los sólidos y semisólidos se disponen de acuerdo a la legislación vigente - En Foso de quema
- La chatarra - se acopia para la venta
- Los fondos de tanque - reinyección a tanque
- Aceites usados - reinyección a tanque
- Productos químicos - retira el proveedor
- Cloacales - pozo sumidero

La disposición de los residuos en el Yacimiento da cumplimiento a la Res. 105/99, que dice al respecto:

a) Desechos reducibles destruibles por incineración o quema:



- En todas las locaciones alejadas de centros poblados, como se presentan en la generalidad de los trabajos de exploración, todos los desechos que sean combustibles tales como papeles, cajas de cartón, empaquetaduras, cajones de madera, etc., se deberán destruir por quema o incineración, ya sea en hornos o excavaciones preparadas para ese objeto, los que deberán estar ubicado en un extremo de la explanación, opuesto a la de los tanques de combustibles, de las piletas y/o represas de lodo y de los tanques de petróleo.
- En áreas muy lluviosas y/o ventosas, las fosas de quema incineradoras deben estar protegidas con alambrados, bordes y zanjas de desagüe para evitar que el viento o el agua de lluvia disperse los desechos allí acumulados.
- Los residuos de aceites y de grasas, filtros de aceite y gas oil, filtros de aire impregnados en aceite, etc., serán dispuestos en recipientes especiales para su traslado y disposición final de acuerdo al Anexo I. Estos residuos no deben ser almacenados en fosas de tierra, deben ser incinerados con los otros residuos combustibles y los restos metálicos que queden en las cenizas, acumulados junto con los otros restos no destruibles por combustión.

CFI

INFORME ORGANISMOS FEDERALES

PROVINCIA DE FORMOSA

TAREA 5

DICIEMBRE 2.000

## **COMITÉ EJECUTIVO OFEPHI**

### **SITUACION PROYECTOS DE LEY DE HIDROCARBUROS**

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

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

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

ENTRE LAS DISPOSICIONES MÁS IMPORTANTES MODIFICABA:

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

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

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

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

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

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

## **DESCUENTO DEL PRECIO DE VENTA POR GASTOS DE PUESTA EN COMERCIALIZACION**

LAS PROVINCIAS PRODUCTORAS HAN QUERIDO ELIMINAR ESTE DESCUENTO.

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

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

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

### **PROVINCIA DE SALTA**

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

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

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

**ING. OLAGUER REYNALS**