

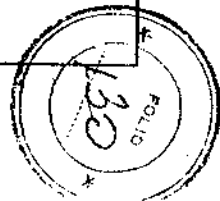


ADJUNTO "F"  
INFORMACION BASICA A SUMINISTRAR POR EL  
CONTRATISTA DURANTE EL PERIODO DE EXPLOTACION

ADJUNTO "E"

F-1 INFORMACION A PRESENTAR POR LAS COMPAÑIAS DURANTE LA VIGENCIA DEL CONTRATO

	TEMA	PERIODICIDAD	LUGAR DE PRESENTACION
a)	<u>Pronóstico de la producción:</u> Deberán realizarse los pronósticos de producción primaria, secundaria, asistida y sus actualizaciones, los que serán ajustados por semestre. Según modelo adjunto (F-2).	Al iniciar las operaciones y antes del 10 de junio y del 10 de diciembre de cada año.	GERENCIA DE PRODUCCION. (Sede Central 2 copias). GERENCIA DE MINERIA Y GEOLOGIA (S.C.2 copias) GCIA. CONTRALOR CONTRATOS (1copia)
b)	<u>Perfiles.</u> Se entregarán dos copias de cada perfil, con pase de formaciones y datos de ensayos y terminación de todos los pozos. Una cinta en formato "LIS", conteniendo los registros de perfiles realizados, puestos en profundidad.	Al terminar el pozo.	DEPARTAMENTO MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION. Local (2 copias).
c)	Actualización de reservas recuperables remanentes de petróleo y gas.	Antes del 10 de julio y del 10 de enero de cada año.	GERENCIA DE MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION. (Sede Central 2 copias)
d)	<u>Reparación de pozos.</u> Perfiles realizados: tipo y tramo perfilado (2 copias de los mismos).	Al terminar la reparación.	DEPARTAMENTO MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION. Local (2 copias).
e)	<u>Estudios.</u> Recuperación primaria, secundaria, asistida, actualizaciones, revisiones y geológico-minero, etc..	Al iniciar las operaciones y durante la explotación.	GERENCIA MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION (Sede Central 2 copias) DEPARTAMENTO MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION Local (2 copias).
f)	<u>Resumen preliminar de las actividades del mes</u> Según modelo adjunto (F-3).	Antes del 10 del mes siguiente, si es que no eleva el informe mensual en ese plazo.	Idem informe mensual.



TEMA	PERIODICIDAD	LUGAR DE PRESENTACION
g) <u>Informe mensual.</u> Según modelos adjuntos F-4 (Total Area) y F-5 (Para cada proyecto de Recuperación Secundaria).	Mensual. Presentado dentro de los 30 días posteriores del mes al que corresponde la información.	GERENCIA DE MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION. GERENCIA DE PRODUCCION (1 copia) S.C. DPTO. MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION Local (2 copias) GCIA. CONTRALOR CONTRATOS (Sede Central 1 copia).
h) <u>Producción.</u> <u>Muestras:</u> Informe de los datos de análisis de muestras de petróleo, gas y agua realizados a nivel de pozo o batería.	Mensual.	DEPARTAMENTO MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION. Local (2 copias).
i) <u>Producción</u> de petróleo y gas del Area, con indicación de pozos en producción efectiva y los pozos parados (F-6).	Diaria.	DEPARTAMENTO PLANEAMIENTO Y TECNOLOGIA Local.
j) <u>Programa de Perforación.</u> Según modelo adjunto (F-7).	Al iniciar las operaciones y antes del 10 de diciembre de cada año.	GERENCIA DE MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION (Sede Central) (2 copias) GERENCIA CONTRALOR CONTRATOS (1 copia)
k) <u>Cumplimiento Programa de Perforación.</u> Según modelo adjunto (F-8).	Trimestral.	GCIA. DE MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION (S. Central) (2 copias) GCIA. CONTRALOR CONTRATOS (1 copia).
l) <u>Memoria Anual.</u> Según modelo de adjunto (F-9).	Antes del 31 de enero de cada año.	GCIA. DE MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION (S. Central) (1 copia) GCIA. DE PRODUCCION (S. Central) (1 copia) GCIA. CONTRALOR CONTRATOS (1 copia) DPTO. MINERIA Y GEOLOGIA DE EXPLOTACION Local (1 copia).

**ACLARACION:** Las Partes podrán convenir modificaciones respecto a la información obrante en este Adjunto cuando las circunstancias lo hicieren necesario.



PRONOSTICO DE PRODUCCION

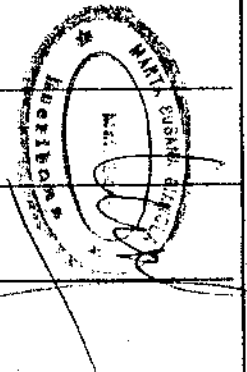
- a - PROGRAMA DE PRODUCCION DE PETROLEO
- b - PROGRAMA DE PRODUCCION DE GAS NATURAL
- c - PROGRAMA DE PRODUCCION DE GASOLINA Y LPG.
- d - PROGRAMA DE CONSUMO DE PETROLEO Y GAS

*Handwritten initials and signature*

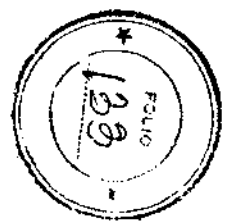
PROGRAMA DE PRODUCCION DE PETROLEO

T = TERMINADOS  
P = PRODUCTIVOS

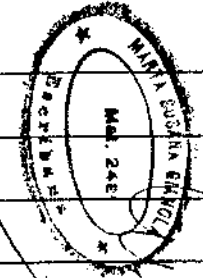
AÑO 199	PRIMARIA	RECUPERACION SECUNDARIA	POZOS REPARADOS			POZOS VIEJOS TOTAL	POZOS NUEVOS			TOTAL GENERAL
			T	P	PRODUC.		T	P	PRODUC.	
ENE m3/d m3/mes										
FEB m3/d m3/mes										
MAR m3/d m3/mes										
ABR m3/d m3/mes										
MAY m3/d m3/mes										
JUN m3/d m3/mes										
JUL m3/d m3/mes										
AGO m3/d m3/mes										



*Handwritten signature or initials.*



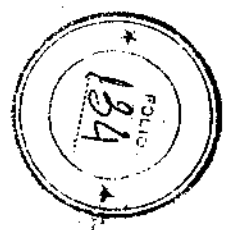
AÑO 199	PRIMARIA	RECUPERACION SECUNDARIA	POZOS REPARADOS			POZOS VIEJOS TOTAL	POZOS NUEVOS			TOTAL GENERAL
			T	P	PRODUC.		T	P	PRODUC.	
SET m3/d m3/mes										
OCT m3/d m3/mes										
NOV m3/d m3/mes										
DIC m3/d m3/mes										
TOTAL										
TOTAL 199										
TOTAL 199										
TOTAL 199										
TOTAL 199										
TOTAL 199										



PROVINCIA DE:

*Handwritten signature*

ADMINISTRACION:  
DEPENDENCIA :  
FECHA :

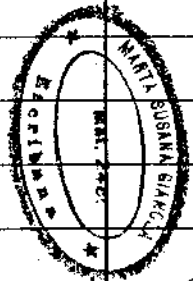


PROGRAMA DE PRODUCCION DE GAS NATURAL

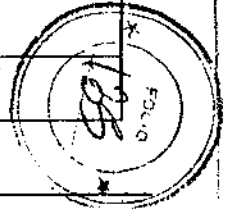
CONTRATO N° \_\_\_\_\_ YACIMIENTO \_\_\_\_\_ PROV. \_\_\_\_\_

AÑO 19\_\_ m3 \_\_\_\_\_

M E S	P R O D U C C I O N			ENTREGAS A YPF	CONSUMO PROPIO	VENTAS A TERCEROS	RETENIDO EN PLANTA	REINYECTADO A FORMACION	NO CAPTADO
	POZOS PETROLIFEROS	POZOS GASIFEROS	TOTAL						
ENERO									
FEBRERO									
MARZO									
ABRIL									
MAYO									
JUNIO									
JULIO									
AGOSTO									
SETIEMBRE									
OCTUBRE									
NOVIEMBRE									
DICIEMBRE									
TOTAL 19									
TOTAL 19									
TOTAL 19									



*[Handwritten signature]*



FECHA: 18/11/85

FIRMA: \_\_\_\_\_

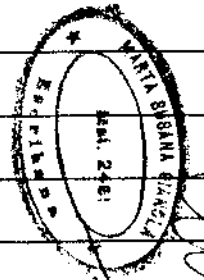
ACLARACION DE LA FIRMA  
Y NOMBRE DE LA COMPAÑIA: \_\_\_\_\_

PROGRAMA DE PRODUCCION DE GASOLINA Y GAS LICUADO

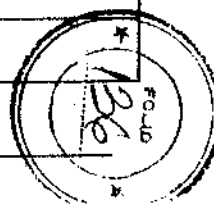
CONTRATO N° \_\_\_\_\_ YACIMIENTO \_\_\_\_\_ PROV. \_\_\_\_\_

AÑO 19\_\_ m3 \_\_\_\_\_

M E S	G A S L I C U A D O			GASOLINA DE PROCESO DEL GAS NATURAL	O B S E R V A C I O N E S
	PROPANO	BUTANO	TOTAL		
ENERO					
FEBRERO					
MARZO					
ABRIL					
MAYO					
JUNIO					
JULIO					
AGOSTO					
SETIEMBRE					
OCTUBRE					
NOVIEMBRE					
DICIEMBRE					
TOTAL 19..					
TOTAL 19..					
TOTAL 19..					



*[Handwritten signature]*



FECHA:                      FIRMA                     

ACLARACION DE LA FIRMA Y NOMBRE DE LA COMPAÑIA: \_\_\_\_\_

*[Handwritten initials]*





F-2-d



PROGRAMA DE CONSUMOS DE PETROLEO  
Y GAS NATURAL

PROVINCIA DE:

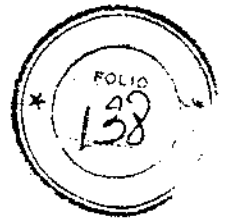
CONTRATO N°

AREA:

PROVINCIA DE:

1 9 9	P E T R O L E O (EN M <sup>3</sup> )	GAS NATURAL (EN M <sup>3</sup> X 10 <sup>3</sup> )
ENERO		
FEBRERO		
MARZO		
ABRIL		
MAYO		
JUNIO		
JULIO		
AGOSTO		
SETIEMBRE		
OCTUBRE		
NOVIEMBRE		
DICIEMBRE		
TOTAL 199		
TOTAL 199		
TOTAL 199		
TOTAL 199		
TOTAL 199		

*Handwritten signature and initials*



PLANILLA RESUMEN PRELIMINAR DE ACTIVIDADES

FECHA:

YACIMIENTO:

1) Producción de Petróleo total

Caudal mensual:

Acumulada:

Cantidad de pozos:

2) Incremento de producción por recuperación secundaria

Caudal mensual:

Acumulada:

3) Producción de Agua

Caudal mensual:

Acumulada:

4) Producción de Gas

Caudal mensual:

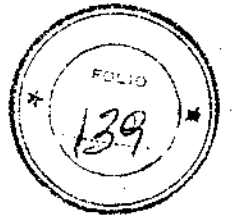
Acumulada:

5) Inyección de Agua

Caudal mensual:

Acumulada:

Cantidad de Pozos:



INFORME MENSUAL

MODELO

YACIMIENTO:

CIA. OPERADORA:

CONTRATO N°

FECHA:

A handwritten signature, possibly "A. B.", written in dark ink.



BREVES COMENTARIOS SOBRE:

- Producción - Causas, aumento o disminución
- Entrega de hidrocarburos
- Perforaciones
- Terminaciones
- Reparaciones
- Intervenciones
- Tiempo de trabajo y de paro
- Proyectos de recuperación secundaria
- Campañas de medición de presiones
- Estudios en realización o terminados
- Cualquier otro tema de interés geológico, minero u operativo
- Producción y distribución de gas natural

*Handwritten signature or initials*

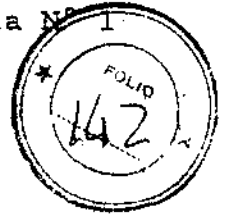


ESTADISTICA - PLANILLAS

- N° 1 - Resumen de la producción
- N° 2 - Análisis de la producción (Ex-Capítulo IV)
- N° 3 - Producción de pozos gasíferos o de condensado
- N° 4 - Estado General de pozos
- N° 5 - Estado de pozos - Promedio general
- N° 6 - Pozos productores - Tiempo perdido
- N° 7 - Presiones medidas
- N° 8 } Seguimiento Plan de Acción
- N° 8 bis }
- N° 9 - Petróleo entregado a YPF
- N° 10 - Producción y distribución de gas natural

(Ver modelos adjuntos)

57  
*[Handwritten signature]*



YACIMIENTO: MES:		<u>RESUMEN DE LA PRODUCCION</u>	
PRODUCCION TOTAL DE PETROLEO		MES ANTERIOR	MES ACTUAL
Stock al	m3		
Entregado a YPF s/certif.	m3		
Stock al	m3		
Petroleo derivado a operac.	m3		
Producción mensual	m3		
Producción prom. diaria	m3/d		
Producción neta acumulada	m3		
Pozos en producción	n°		
Pozos parados	n°		
PRODUCCION DE AGUA			
Producción mensual	m3		
Producción promedio día	m3/d		
Producción acumulada	m3		
Agua en la producción	%		
PRODUCCION DE GAS			
Producción mensual	m3		
Producción promedio día	m3/d		
Producción acumulada	m3		
Relación gas - petróleo	m3/m3		
INYECCION DE AGUA			
Inyección mensual	m3		
Inyección promedio día	m3/d		
Inyección acumulada	m3		
Pozos en inyección	N°		
PRODUCCION RECUPERACION SECUND.			
Producción mensual	m3		
Producción promedio día	m3/d		
Producción acumulada	m3		
Proyectos en marcha	N°		

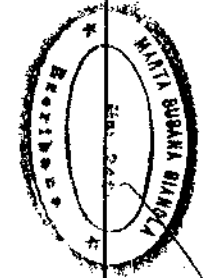
Nota: En este modelo de planilla se resume la producción, comparándola con los valores del mes anterior.

*[Handwritten signature]*

PRODUCCION POR POZO (CAP. IV)

F-4-II Planilla N° 2

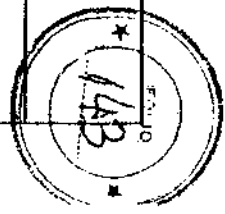
POZO	SIST. EXTR. O ESTAD.	VIDA TOT. (DIAS)	DIAS PROD.	ANALISIS DE LA PRODUCCION									PROD. BRUTA m3/d	% Agua	RGP m3/m3
				PETROLEO			GAS			AGUA					
				m3/d	m3/mes	m3Ac	Mm3/d	Mm3/mes	Mm3Ac	m3/d	m3/mes	m3Ac			



*[Handwritten signature]*

En esta planilla debe figurar el análisis de la producción mensual, pozo por pozo, separadamente por Yacimiento y por Provincia, si correspondiera. En el caso de Yacimientos con recuperación asistida se agregarán columnas con información de inyección (Presiones, caudales, etc.)

*[Handwritten signature]*



F-15..

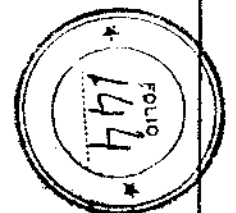
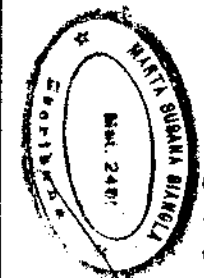
PRODUCCION DE POZOS GASIFEROS O DE CONDENSADO

Planilla N° 3  
F-4-II

CONTRATO N° \_\_\_\_\_ YACIMIENTO \_\_\_\_\_ MES \_\_\_\_\_

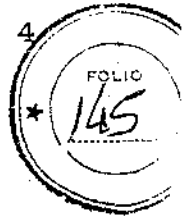
AÑO 19\_\_

POZO N°	PRODUCCION DE GAS EN m3		PRESIONES EN Kgs/cm2				R.G.P.	DIAS DE TRABAJO	DESTINO DEL GAS	ESTADO DEL POZO
	MES	PROMEDIO DIA	DINAMICA		ESTATICA					
			b/p	fondo	b/p	fondo				



*Handwritten signature/initials*

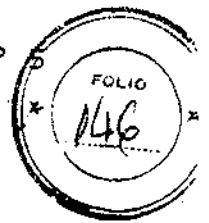




ESTADO GENERAL DE POZOS

YACIMIENTO: PROVINCIA:		MES:	
RUBRO	N° TOTAL x rubro	SIGLA	POZO
1 - <u>PETROLIFEROS</u> A) En produc. efectiva I) Productores II) Product. Inyect. B) Parados transitorio C) Parados por ARGFP D) Parados por Zona Alej.			
2 - <u>GASIFEROS</u> A) En produc. efectiva B) Parados transitorio C) En reserva de gas			
3 - <u>EN ESTUDIO</u>			
4 - <u>EN ESPERA DE REPARACION</u>			
5 - <u>EN REPARACION</u>			
6 - <u>MANT.PRES.REC.SEC. Y/O RECUPERAC. ASISTIDA</u> A) Inyector de agua B) Inyector de gas C) Inyector de vapor D) Inyector de otro fluido E) Mantenimiento de presión F) Reserv. p/Rec.Secundaria G) Inyect. parado transit.			
7 - <u>A ABANDONAR</u>			
8 - <u>ABANDONADOS</u>			
9 - <u>ACUIFEROS</u>			
<u>TOTAL DE POZOS</u>			
10- <u>ESPERA EQUIPO DE TERMIN.</u>			
11- <u>CON EQUIPO DE TERMINAC.</u>			
12- <u>CON EQUIPO DE PERFORAC.</u>			

Nota: Esta planilla debe resumir el número total y el listado de los pozos dentro del rubro en el cual haya estado incluido durante el mes considerado.



ESTADO DE POZOS: PROMEDIO DIA / MENSUAL / MES



YACIMIENTO:		MES:	
RUBRO		TOTAL	OBSERVACIONES
E E	Surgentes		
X F	Bombeo mecánico		
T E	Bombeo hidráulico		
R C	Gas Lift		
A T.			
C.	TOTAL		
P	Instalac. en Const.		
A	Espera Tractor		
R	Interv. c/Tractor		
A	Sin surgencia		
D	Cañer. Cond. Rota		
O	Cañería Parafinada		
S	Reparac. por Guinche		
	Desperfecto mecánico		
T	Desperfecto eléctrico		
R	Cortes de Energ. Eléct.		
A	Falta de material		
N	Mediciones físicas		
S	Zona alejada		
I	Falta capacidad		
T	Mal estado caminos		
O	Otras causas		
R.	TOTAL		
TOTAL GENERAL			

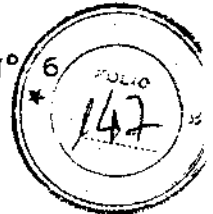
Nota: Debe discriminarse, por Yacimiento y por Provincia, si correspondiera, el número promedio de pozos que revistó en cada uno de los rubros durante el mes bajo consideración.

*[Handwritten signature]*

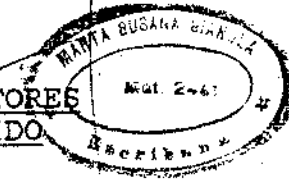
F-18..

F-4-II

Planilla N° 6



POZOS PRODUCTORES  
TIEMPO PERDIDO



YACIMIENTO:			
PROVINCIA:		MES:	
POZO N°	FECHA	TIEMPO PERDIDO (Horas)	MOTIVO DEL PARO
<p>Se consignarán los paros de cada pozo y su causa.</p>			

*Handwritten signature and initials*

F-19..

Planilla N° 7



F-4-II



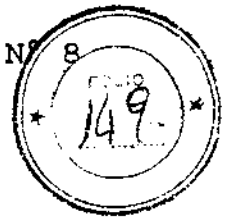
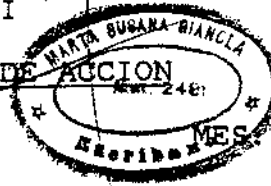
PRESIONES MEDIDAS

YACIMIENTO:							
PROVINCIA:				MES:			
POZO	ESTADO	FECHA	TIEMPO FLUEN. O CIERRE (h.)	DURAC. DE LA MEDIC. (h.)	PROF. DE REF. mbrm	PRESION Kg/cm2	OBSERVAC
<div style="border: 1px solid black; padding: 5px; width: fit-content; margin: 0 auto;">Esta planilla deberá incluirse en los informes mensuales cuando se estén desarrollando campañas de mediciones de presión.</div>							

*Handwritten signature and initials.*

F-4-II

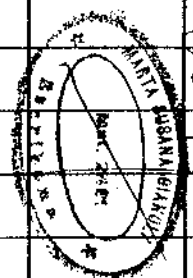
SEGUIMIENTO PLAN DE ACCION



YACIMIENTO:				
Compañía Operadora:				
Contrato N°				
PRODUCCION:		PETROLEO		
m3/día promedio	m3/mes programa	m3/mes real	m3 acumulada	
AGUA				
m3/día promedio	m3/mes	%	m3 acumulada	
GAS				
m3/día promedio	m3/mes	R.G.P.	m3 acumulada	
POZOS EN PRODUCCION EFECTIVA:				
INYECCION				
m3/d prom.	inyec.prog/mens.	inyec.real	inyec.acu.	n°inyec
POZOS PERFORADOS		MES	AÑO	
PERFORACIONES PROGRAMADAS				
PERFORACIONES REALIZADAS				
POZOS TERMINADOS				
POZOS TERMINADOS PRODUCTIVOS				
POZOS REPARADOS				
REPARACIONES PROGRAMADAS				
REPARACIONES REALIZADAS				
% DE EXITO:				
OBSERVACIONES:				

*[Handwritten signature]*

M E S	Desig	Pzos.Vjos.Prim.		Recup. Secund.		Rep. de Pozos		Tot. Pzos Vjos.		Pzos.Nvos.		T O T A L	
		m3/Mes	Acumul.	m3/Mes	Acumul.	m3/Mes	Acumul.	m3/Mes	Acumul.	m3/Mes	Acumul.	m3/Mes	Acu.
E	Prog.												
N	Obli.												
E	Dif.												
F	Prog.												
E	Obli.												
B	Dif.												
M	Prog.												
A	Obli.												
R	Dif.												
A	Prog.												
B	Obli.												
R	Dif.												
M	Prog.												
A	Obli.												
Y	Dif.												
J	Prog.												
U	Obli.												
N	Dif.												



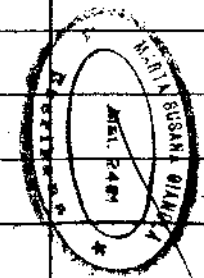
F-22.. YACIMIENTO:

CIA. OPERADORA:

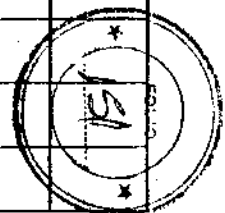
F-4-II

Planilla N° 8 Bis

M E S	Desig	Pzos.Vjos.Prim.		Recup. Secund.		Rep. de Pozos		Tot. Pzos Vjos.		Pzos.Nvos.		T O T A L	
		m3/Mes	Acumul.	m3/Mes	Acumul.	m3/Mes	Acumul.	m3/Mes	Acumul.	m3/Mes	Acumul.	m3/Mes	Acu.
J	Prog.												
U	Obli.												
L	Dif.												
A	Prog.												
G	Obli.												
O	Dif.												
S	Prog.												
E	Obli.												
T	Dif.												
O	Prog.												
C	Obli.												
T	Dif.												
N	Prog.												
O	Obli.												
V	Dif.												
D	Prog.												
I	Obli.												
C	Dif.												



*[Handwritten signature]*



*[Handwritten signature]*

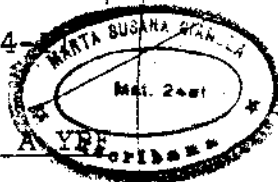
F-23..

Planilla N° 9

*Cup*



F-4-



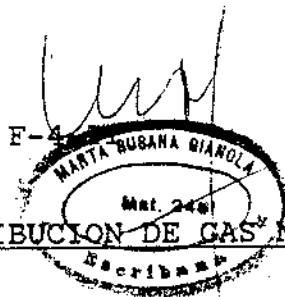
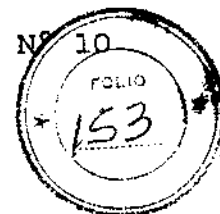
PETROLEO ENTREGADO A YFE

Mes .....

DIA	RECIBO N°	m3 a 15°C	% de H2O	m3 AGUA	m3 seco-seco
<p>En esta planilla deberán volcarse todas las entregas de hidrocarburos que hayan sido certificadas.</p>					

*4 59*  
*AP*





PRODUCCION Y DISTRIBUCION DE GAS NATURAL

Información Mensual: Se emitirá la acumulada de todos los conceptos señalados para el informe diario. Además se deberá aclarar si en el rubro "CONSUMOS" se encuentra incluido las VENTAS A TERCEROS, si las hubiera, o si corresponde a "CONSUMO PROPIO" solamente. (Ver F-8).

En el rubro "NO CAPTADO", se deberá indicar porque causa no se capta dicho gas, tomándose uno de los siguientes conceptos para esa información según corresponda:

Baja Presión: Gas sin posibilidad de captación por ser de baja presión.

Baja Producción: Gas de yacimientos de baja producción.

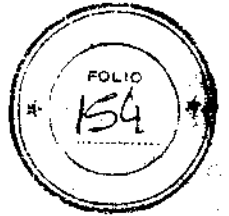
Zona Alejada: Gas de yacimientos muy lejanos de la Red de Captación.

Alto % de CO<sub>2</sub> o SH<sub>2</sub>: Gas de yacimientos con alto contenido CO<sub>2</sub> o contaminados con Acido Sulfhídrico.

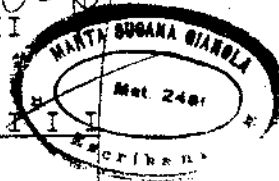
Razones Operativas: Se refiere a aquellos yacimientos que captan para G.D.E. o para consumo local y por razones operativas se dejó de captar.

F-25..

*Cruz*  
F-4-III



P A R T E III



GRAFICOS: Historia de Producción

PLANOS: General del yacimiento  
Estructural  
Isopáquico  
Isobárico

Nota: Los tres últimos solo se incluirán cuando se produzcan modificaciones.

ANEXO: N° 1 - Pozos perforados

N° 2 - Pozos terminados o reparados

*[Handwritten signature]*

PRODUCCION DE PETROLEO

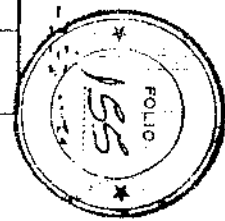
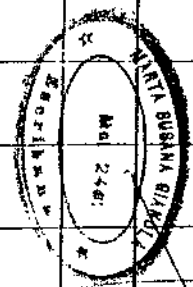
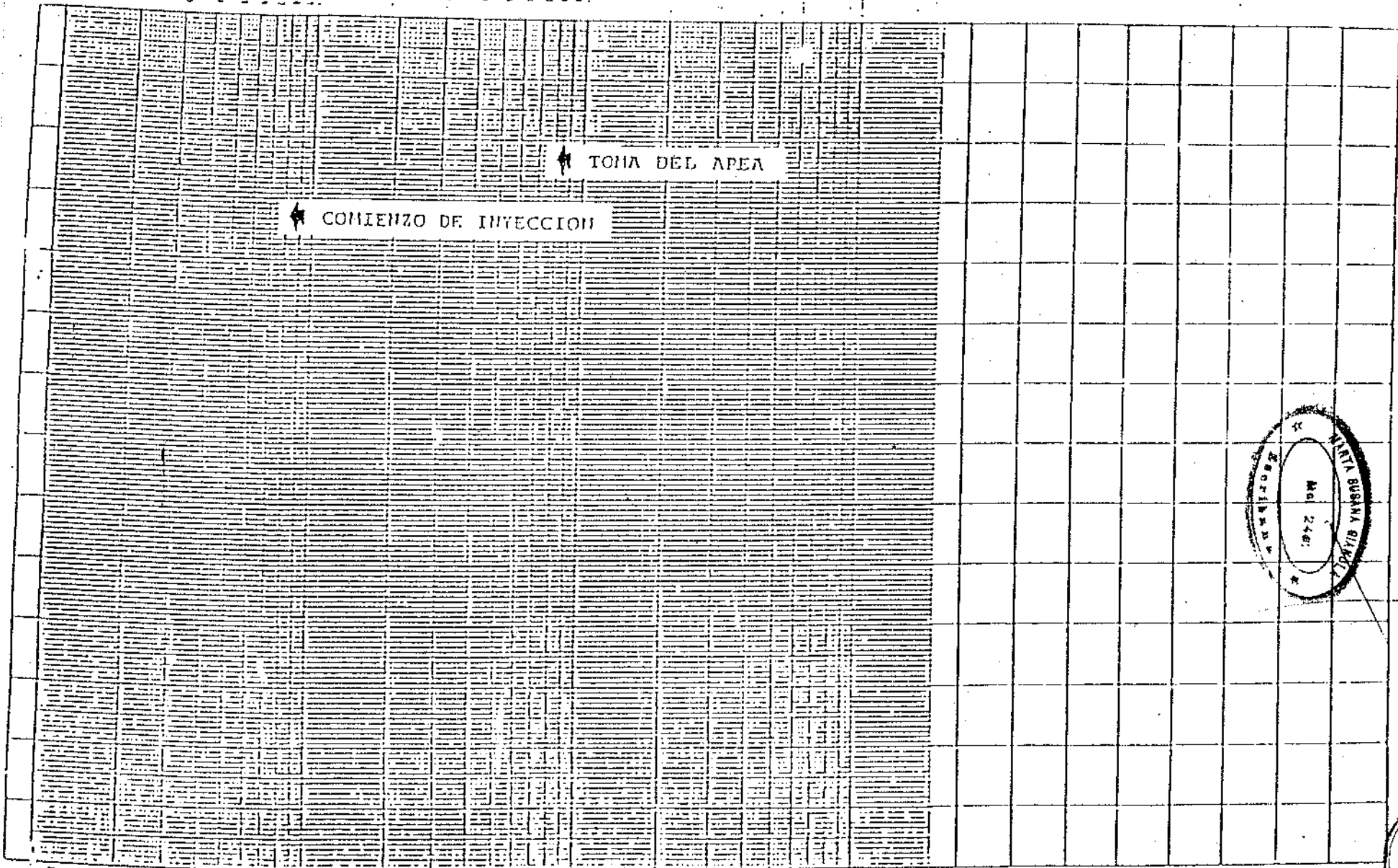
POZOS EN PRODUCCION

26

MACMILLAN  
HISTORIA DE PRODUCCION

*Handwritten signature*

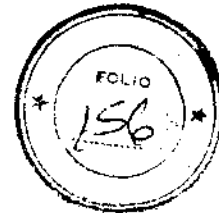
1-4-



INYECCION DE AGUA

POZOS EN INYECCION

*Handwritten signature*



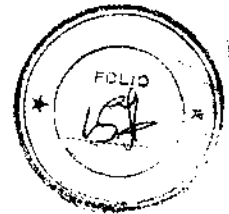
Nº 1 - POZOS PERFORADOS  
DATOS A CONSIGNAR



- Coordinadas GAUSS-KRUGER
- Cota
- Equipo perforador
- Fecha de iniciación y terminación
- Profundidad final
- Trabajos realizados (resumen)
- Perfiles registrados
- Entubación y cementación (o taponos de abandono)
- Pases de formaciones
- Coronas: descripción, análisis petrológicos, petrofísicos y de estimulación
- Ensayos a pozo abierto

*[Handwritten signature]*

F-4



Nº 2 - POZOS TERMINADOS O REPARADOS  
DATOS A CONSIGNAR

- Motivo de la intervención.
- Equipo.
- Fecha de iniciación y terminación.
- Estado antes de intervención y caudal.
- Perfiles registrados.
- Maniobras realizadas (resumen). (Punzados, ensayos, estimulaciones, pescas, tapones, cementaciones, etc.).
- Estado luego de la terminación o intervención y caudal.
- Instalación de producción.
- Presiones medidas, estáticas y dinámicas de boca y fondo. Determinación del régimen óptimo de producción.
- Se deberá adjuntar un croquis del estado del pozo antes y después de la intervención, similar al incluido en el Adjunto.

*Handwritten signature*

F-29..

*Handwritten signature*



F-4-III



POZO.....  
ANALISIS DE.....

INICIO.....  
ESTADO ANTERIOR.....

TERMINO.....  
ESTADO FINAL.....

PERFIL DEL POZO			
PREVIO A LA INTERVENCION		DESPUES DE INTERVENIDO	
DIAMETRO CAÑE- RIA Y TAPONES	PROFUNDIDAD (M)	DIAMETRO CAÑE- RIA Y TAPONES	PROFUNDIDAD (M)
			1902/03
			1905/08
		S.E.	1945/47

*Handwritten initials and signature*

F-5 INFORME MENSUAL DE RECUPERACION SECUNDARIA



A) NORMAS PARA EL INFORME

Comentarios sobre las actividades del mes

Se hará referencia a:

- El volumen y por ciento correspondiente de vacío o llenado producido durante el mes y el total y por ciento de vacío remanente.
- Relación entre el agua inyectada acumulada y el petróleo acumulado desde la respuesta.
- Relación entre el caudal inyectado en el mes y el bruto producido.
- La R.A.P. promedio del mes.
- Datos de control de laboratorio sobre el agua de inyección (si es que se efectúan).
- Cualquier otra información que se crea conveniente destacar.

Aclaraciones

En el plano "Estado de los pozos" se indicará por medio de algún código, el estado de los pozos durante el mes, concordante con la planilla, "Estado de los pozos" (Tabla IV).

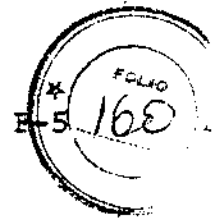
Los planos Iso-por ciento de agua, Iso-GOR e Iso-Salinidad se actualizarán trimestralmente con el valor promedio de cada pozo correspondiente a ese período.

En todos los informes se adjuntarán los últimos planos con que se cuente, indicando la fecha de su realización.

En el isobárico, además se consignará la profundidad del plano de referencia.

B) CONTENIDO DEL INFORME

Handwritten signature and initials.



*Handwritten signature*



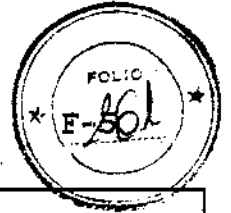
- PLANOS:
- 1 - Estado de los pozos
  - 2 - Isobárico (según campaña de medición)
  - 3 - Iso % agua
  - 4 - Iso - GOR trimestral
  - 5 - Iso - Salinidad

- GRAFICOS:
- 1 - Historia de producción
  - 2 - Perfiles de inyectividad

- TABLAS:
- I - Estadística de la producción
  - II - Estadística de la inyección
  - III - Detalle del tiempo pedido en los pozos inyector-  
res
  - IV - Estado de los pozos
  - V - Rendimientos

*Handwritten signature*





INFORME MENSUAL DE RECUPERACION SECUNDARIA

YACIMIENTO:

AREA DE ESTUDIO:

RESUMEN DE LA PRODUCCION E INYECCION DE AGUA

PRODUCCION TOTAL DE PETROLEO	MES ANTERIOR	ACTUAL
------------------------------	--------------	--------

Producción mensual (m3)		
producción promedio diaria (m3/d)		
producción neta acumulada (m3) desde		
Nº de pozos en producción		
Nº de pozos cerrados		

PRODUCCION DE AGUA

Inyección mensual (m3)	
Inyección promedio diaria (m3/d)	
Inyección acumulada (m3)	
Nº de pozos en inyección	

PRODUCCION DE PETROLEO POR RECUPERACION SECUNDARIA

a) Area de estudio

Producción mensual (m3)	
Producción promedio diaria (m3/d)	
Producción acumulada (m3) desde	

b) Pozos marginales, adyacentes al área de estudio

Producción mensual (m3)	
Producción promedio diaria (m3/d)	
Producción acumulada (m3) desde	
Nº de pozos productores	

c) Producción total por recuperación secundaria

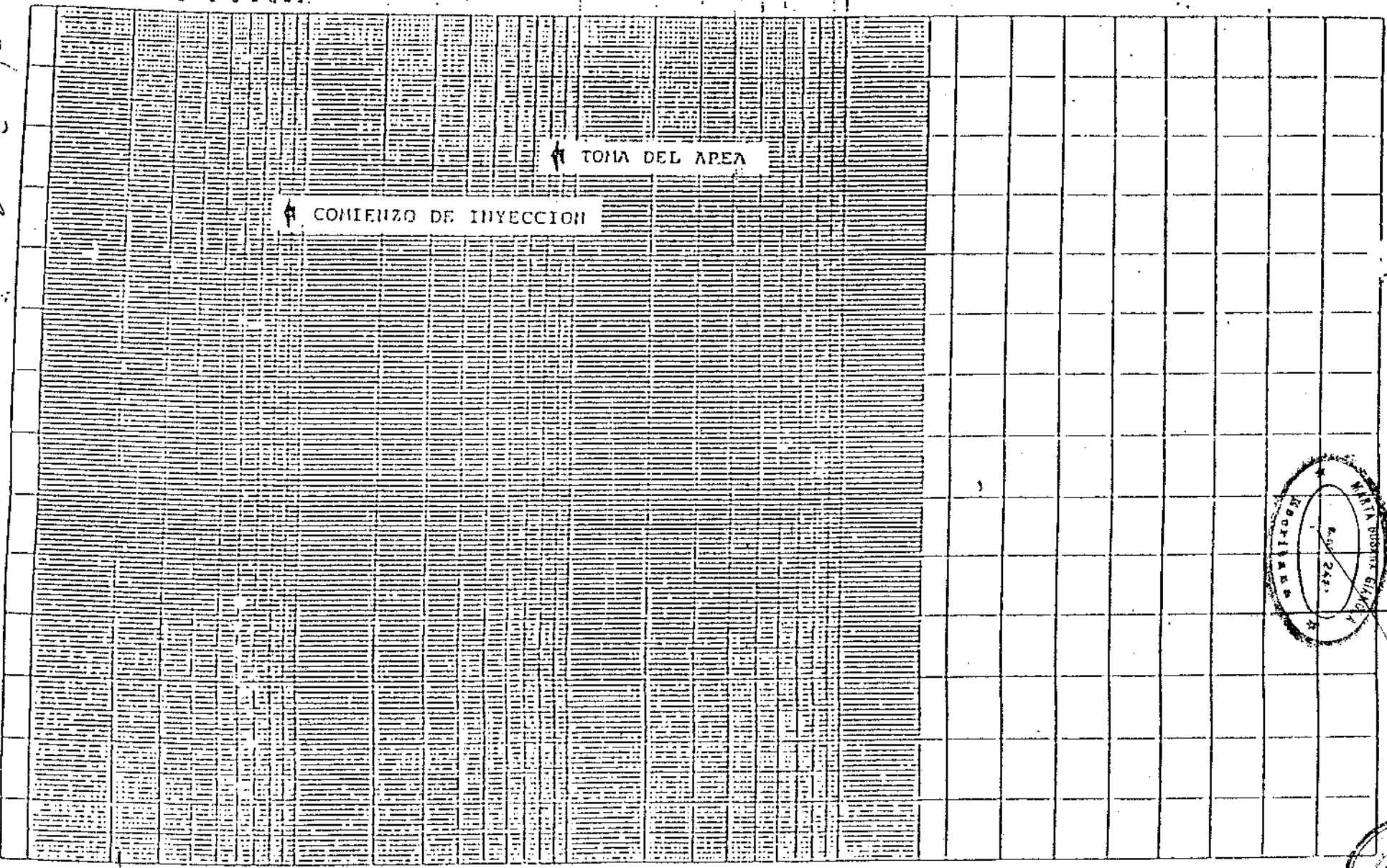
Producción mensual (m3)	
Producción promedio diaria (m3/d)	
Producción acumulada	

PRODUCCION PETROLEO

POZOS EN PRODUCCION

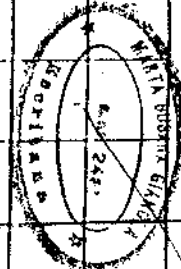
1-35

HISTORIA DE PRODUCCION

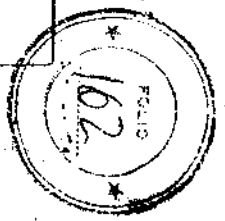


INYECCION DE AGUA

POZOS EN INYECCION



*Handwritten signature*





ESTADISTICA DE LA PRODUCCION

POZO N°	TIEM- PO E- FECTI VO DIAS	PRODUCCION DE FLUIDOS						RGP M3/M3	% AGUA	CL G/L
		PETROL. (M3)		GAS (10 <sup>3</sup> M3)		AGUA (M3)				
		MENS.	ACUM.	MENS.	ACUM.	MENS.	ACUM.			
TOT.										

*Handwritten signature or initials*



F-36..

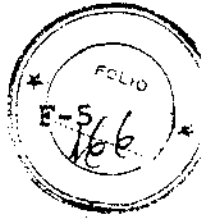


POZOS INYECTORES - TIEMPO PERDIDO

POZO Nº	FECHA	TIEMPO PERDIDO (Hs)	MOTIVO DEL PARO
TOTAL			

*Handwritten signature or initials at the bottom left of the page.*

E-37..



FECHA:

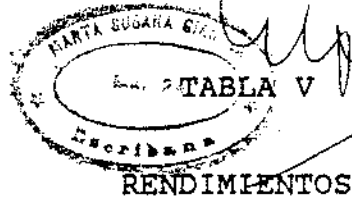
YACIMIENTO:

FORMACION O CAPAS:

POZOS EN RECUPERACION SECUNDARIA	Nº
TOTAL	
EN EXTRACCION EFECTIVA	
PARADOS (TRANSITORIOS O ESPERA EQUIPO)	
INYECCION EFECTIVA	
PARADOS (TRANSITORIOS O ESPERA EQUIPO)	
TOTAL ABANDONADOS	

A handwritten signature in the bottom left corner of the page.

F-38..



TIEMPO	DIAS-POZO	%
TOTAL DISPONIBLE EXTRACCION		
EFFECTIVO EN EXTRACCION		
TOTAL DISPONIBLE INYECCION		
EFFECTIVO EN INYECCION		

*Handwritten signature and date*



*[Handwritten signature]*

PRODUCCION Y DISTRIBUCION DE GAS NATURAL

Información diaria (\*): A nivel de yacimiento para emisión del telex diario de gas.

Del mismo modo se informará diariamente si hubiese "Reinyección a Formación".

YACIM.	PRODUC.	ENTREGA A YPF	CONSUMOS	RETENIDO EN RTA.	NO CAPTADO
(Unidad m3)					
<u>NOVEDADES:</u>					

(\*) - De existir y operarse Planta de Tratamiento o Unidad de Separación se deberá incluir la producción diaria de Propano-Butano y Gasolina.

*[Handwritten signature]*





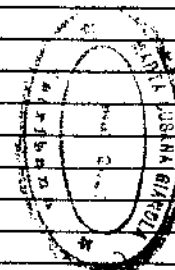
CUMPLIMIENTO PROGRAMA DE PERFORACION - AÑO 199

CONTRATO N° \_\_\_\_\_

AREA: \_\_\_\_\_

Informe actualizado  
Al \_ \_ \_ Trimestre

	ZONAS-PROVINCIAS Y SIGLA DEL POZO	PROFUNDIDAD FINAL DE POZOS	CARACTER DEL POZO (1)	ENSAYO FINAL DEL POZO PROD. PETR.GAS Y H <sub>2</sub> O	COORDENADAS GAUSS-KRUGER Y COTA BOCA POZO	OBSERVACIONES
1er						
T						
R						
I						
M.						
2do						
T						
R						
I						
M.						
3er						
T						
R						
I						
M.						
4to						
T						
R						
I						
M.						



*[Handwritten signature]*

) Exploración, Avanzada, Explotación,  
Servicio.-

*[Handwritten signature]*

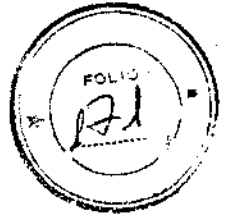
FECHA \_\_\_\_\_

FIRMA Y ACLARACION DE FIRMA  
EMPRESA CONTRATISTA



F-42..

F-9 MEMORIA ANUAL



Deberá incluir una breve reseña de los hechos más salientes que se hubieren producidos en el yacimiento, como ser:

- Una Breve comparación entre lo previsto y lo realmente cumplido y causa de las diferencias más significativas.
- Principales trabajos y estudios encarados durante el año.
- Comienzos de proyectos de desarrollo de primaria, secundaria y asistida.
- Negociaciones.
- Cualquier otro hecho significativo.

La memoria deberá complementarse con la planilla adjunta, así como planos donde se delimite el área con reservas probables.

Se adjuntará un plano para el petróleo y otro para el gas, si correspondiere.

F-43..

F-9

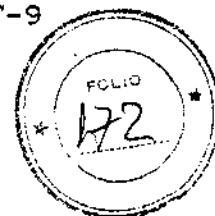
MEMORIA ANUAL

AÑO:

YACIMIENTO:

COMPañIA OPERADORA:

CONTRATO N°



a) PRODUCCION

		AÑO ANTERIOR	AÑO ACTUAL
<b>a-1) PETROLEO</b>			
Promedio anual	m3/d		
Producción anual	m3		
Producción programada	m3		
Acumulada total	m3		
Reserva remanente comprob.	m3		
Reserva probable	m3		
<b>a-2) AGUA</b>			
Promedio anual	m3/d		
Producción anual	m3		
Promedio anual	%		
Acumulada total	m3		
<b>a-3) GAS</b>			
Promedio anual	m3/d		
Producción anual	m3		
RGP Promedio anual	m3/m3		
Acumulada total	m3		
<b>a-4) N° DE POZOS EN PRODUC. EFECTIVA</b>			

b) INYECCION

Promedio anual	m3/d		
Inyección anual	m3		
Programada anual	m3		
Acumulada total	m3		
Pozos en inyección	N°		

c) PERFORACION Y REPARACION DE POZOS

<b>c-1 POZOS PERFORADOS</b>			
Perforaciones programadas			
Perforaciones realizadas			
Pozos terminados			
Pozos terminados productivos			
Exito	%		
<b>c-2 POZOS REPARADOS</b>			
Reparaciones programadas			
Reparaciones realizadas			
Exito	%		

OBSERVACIONES:

Handwritten signature or initials at the bottom left of the page.

F-10 RECUPERACIÓN ASISTIDA



En el supuesto de encarar un proyecto de Recuperación Asistida el CONTRATISTA deberá presentar todos los estudios realizados sobre los cuales se basa la aplicación, como por ejemplo determinaciones de laboratorio, estudios mineros, correlaciones geológicas, modelos numéricos, ingeniería básica y de detalle del proyecto, perforaciones, acondicionamiento de pozos, pronósticos, estudios económicos, etc..

Con referencia al seguimiento del proyecto, el CONTRATISTA deberá realizar un informe mensual, de acuerdo a las normas que en su oportunidad establecerá YPF S.A., según sea el método de recuperación empleado.

Además, personal técnico de YPF tendrá acceso a todas las instalaciones y operaciones inherentes a la explotación del yacimiento.

*[Handwritten initials]*