

MEMORANDO

No. _____

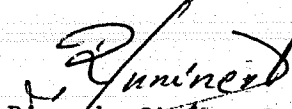
A:	Lugar y Fecha
GERENCIA RESERVORIOS	Lima, 6 de Julio de 1990
De:	Asunto
RICARDO JIMENEZ D.	PRUEBA DE PRESION INICIAL POZO L016-22

La prueba del rubro fue tomada inmediatamente después del baleo de la Fm. Basal Salina, intervalo (7316'-7544' PM), en el Pozo L016-22. Los resultados de esta prueba se detallan a continuación:

Fecha de la Prueba:	6 de Junio de 1990
Formación:	Basal Salina
Intervalo Perforado:	7316'-7544' P.M.(6876'-7087' P.V.)
Prof. de la Bomba:	7430' P.M. (6981' P.V.)
Prof. al Punto Medio de las Perforaciones:	7430' P.M. (6981'P.V.)
Presión al P.M.P.:	4144' Psi
Presión en la Cabeza:	2062 Psi
Nivel de Fluido:	0.31 Psi/pie
Grad. de Presión de la Fm.:	0.5935 Psi/pie.

La bomba permaneció en el fondo del pozo durante una hora, tiempo en el cual la presión disminuyó en 7 psi, esto posiblemente se debió a una pequeña fuga en los controles de superficie, por lo que la presión en cuestión sería ligeramente menor que la presión del reservorio. Comparando la gradiente de la formación de este pozo, con la de los Pozos L010-9 (0.613 psi/pie), L010-10 (0.63 psi/pie), L010-20AX (0.64 psi/pie), resulta ligeramente menor, señal de que se trataría de un reservorio nuevo, el cual no muestra efectos de depleta ción.

Atentamente,

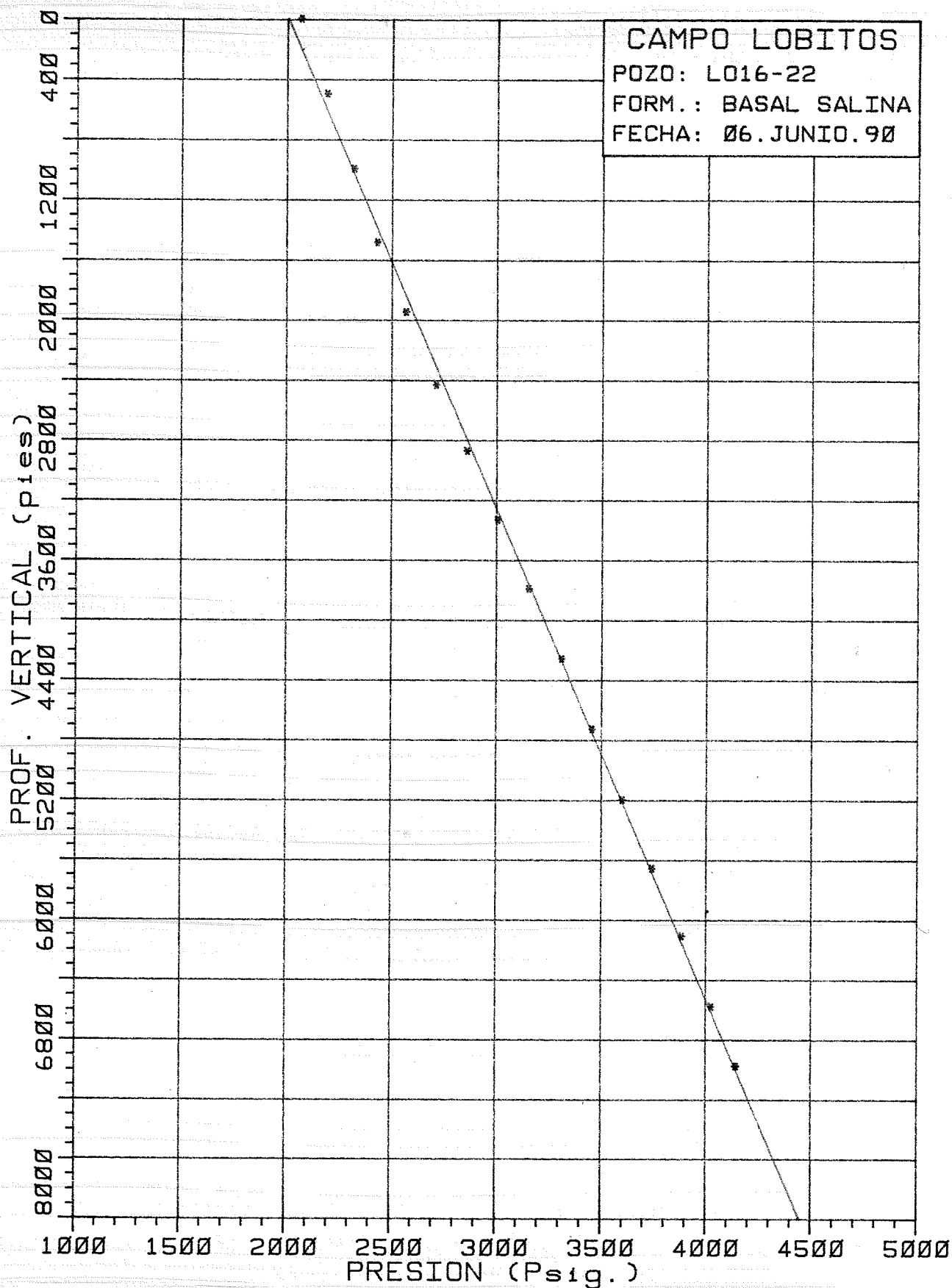


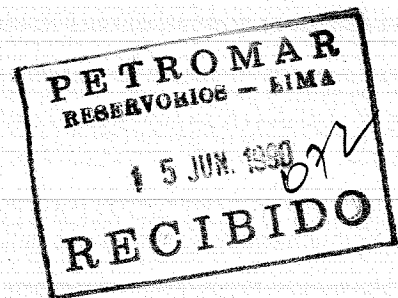
Ricardo Jiménez Delgado
Ingeniería de Reservorios

cc.: Superintendencia de Ingeniería de Petróleo
Superintendencia de Producción
Archivo del Pozo
RES.2201.19

smg

PRUEBA DE PRESION INICIAL





HCH K RT
LOBITOS COSTA AFUERA
LO16-22

*Alvarro
Repetto*

GRADIENTE DE PRESION INICIAL
90-06-06

1. BASIC DATA

SUBSURFACE PRESSURE MEASUREMENT

PAGE 01 OF 02

COMPANY PETROMAR S.A. WELL NAME LOBITOS COSTA AFUERA
 ADDRESS NEGRITOS LOCATION L016-22
 FIELD and POOL LOBITOS STATUS: OIL ☐ GAS ☐ OTHER SPECIFY
 TYPE OF TEST GRADIENTE DE PRESION INICIAL DATE OF TEST 90 06 06 TO
 PRODUCING INTERVAL (CF) 7316 - 7544 FT PERF ☒ OH PRODUCING THROUGH: IN. TUBING IN. CASING
 ELEVATION (CF) FT. (KB) FT. (KB) to CF FT. MID-POINT OF PRODUCING (MPP) INTERVAL (CF) 7430 FT.
 POOL DATUM FT. (Subsea) DATUM DEPTH OF WELL (FROM CF) FT.
 ELEMENT SERIAL NO. 9758N RANGE 0 - 5250 PSI CLOCK RANGE 03 h s d # 31882. I.H. # 14519
 CALIBRATION EQUATION PC = 2654.24 x D + 4.04 DATE OF LAST CALIBRATION

2. STATIC TEST

PRESSURE (GAUGE): TUBING PSI. GAUGE ☐ DWG ☐ SHUT-IN DATE @ POZO NUEVO h
 CASING PSI. GAUGE ☐ DWG ☐ DATE ON BOTTOM 90 06 06 @ 15:56 h
 RUN DEPTH (FROM CF) 7430 FT. DATE OFF BOTTOM 90 06 06 @ 16:56 PSI.
 B.H. TEMP °C SURFACE TEMP. F MPP PRESSURE (GAUGE) PSI.
 R.D. PRESSURE (GAUGE) 4143.59 PSI. GRADIENT 0.5935 PSI/FT. DATUM PRESSURE (GAUGE) PSI.

3. ACOUSTIC WELL SOUNDER TEST

DEPTH OF TUBING FT. SHUT-IN DATE @ h
 AVERAGE TUBING JOINT LENGTH FT. CURRENT WATER CUT %
 NO. OF JOINTS TO LIQUID FT. CASING PRESSURE (GAUGE) PSI.
 LENGTH OF GAS COLUMN FT. GAS COLUMN PRESSURE (GAUGE) PSI.
 LENGTH OF LIQUID COLUMN FT. LIQUID COLUMN PRESSURE (GAUGE) PSI.
 GAS GRAVITY GAS GRADIENT PSI/FT. MPP PRESSURE (GAUGE) PSI.
 OIL GRAVITY OIL GRADIENT PSI/FT. DATUM DEPTH PRESSURE (GAUGE) PSI.

4. BUILD UP OR DRAWDOWN TEST (Attach Forms 0-12A)

RESERVOIR/WELL PARAMETERS: POROSITY % WELL RADIUS FT. THICKNESS FT. WATER SATURATION %
 B.H. TEMP °F DATE AND DESCRIPTION OF LAST WELLBORE TREATMENT
 CASING I.D. IN. TUBING I.D. IN. TUBING WEIGHT/MASS LBS./FT.
 COMPRESSIBILITY μ Z
 OIL WELLS ONLY: GAS WELLS ONLY:
 OIL VISCOSITY CC GAS VISCOSITY μ Z
 BUBBLE POINT PRESSURE (GAUGE) PSI. Z at RESERVOIR CONDITIONS
 B₀ = VOL. AT RES. COND. RELATIVE DENSITY G
 VOL. AT ST. COND.
 WELL PRODUCING RATE DURING ☐ PRIOR TO ☐ TEST OIL BBL/D GAS MCF/D WATER BBL/D
 TOTAL PRODUCTION DURING ☐ PRIOR TO ☐ TEST OIL BBL/D GAS MCF WATER BBL/D

5. CHART READINGS AND CALCULATIONS

DATE			DEPTH BELOW CF FT.	ACC. TIME h	TIME h	DEFLECTION IN	CALCULATED PRESSURE PSIG	CORRECTION DEVIATION PSI	CORRECTED PRESSURE PSIG	GRADIENT PSI/FT.
YR	MO	DAY								
90	06	06	Superficie	Superficie	14:45	0.7755	2062.40			
			499.98	500	14:50	0.8230	2188.48			-
			999.18	1000	14:55	0.8715	2317.21			0.2522
			1487.66	1500	15:00	0.9130	2427.36			0.2579
			1951.91	2000	15:05	0.9650	2565.38			0.2255
			2437.34	2500	15:10	1.0196	2710.30			0.2973
			2876.49	3000	15:15	1.0750	2857.35			0.2985
			3336.79	3500	15:20	1.1300	3003.33			0.3349
			3798.38	4000	15:25	1.1862	3152.50			0.3171
90	06	06	4261.97	4500	15:30	1.2450	3308.57			0.3232
										0.3367

REMARKS

Perf: 6876.09' - 7086.78' TVD, PTO. MEDIO PERF.: 6981.44' TVD.

SURVEY COMPANY

TEST BY

C. Ruiz

COMPUTED BY

CHECKED BY

SUBSURFACE PRESSURE MEASUREMENTS

COMPANY PETROMAR S.A.

DATE OF TEST TO
YR MO DAY YR MO DAY

WELL NAME LOBITOS COSTA AFUERA

LOCATION _____ L016-22

CHART READINGS AND CALCULATIONS

PAGE 02 of 02

[illegible]

46 1242

KEUFFEL & ESSER CO. MADE IN U.S.A.

