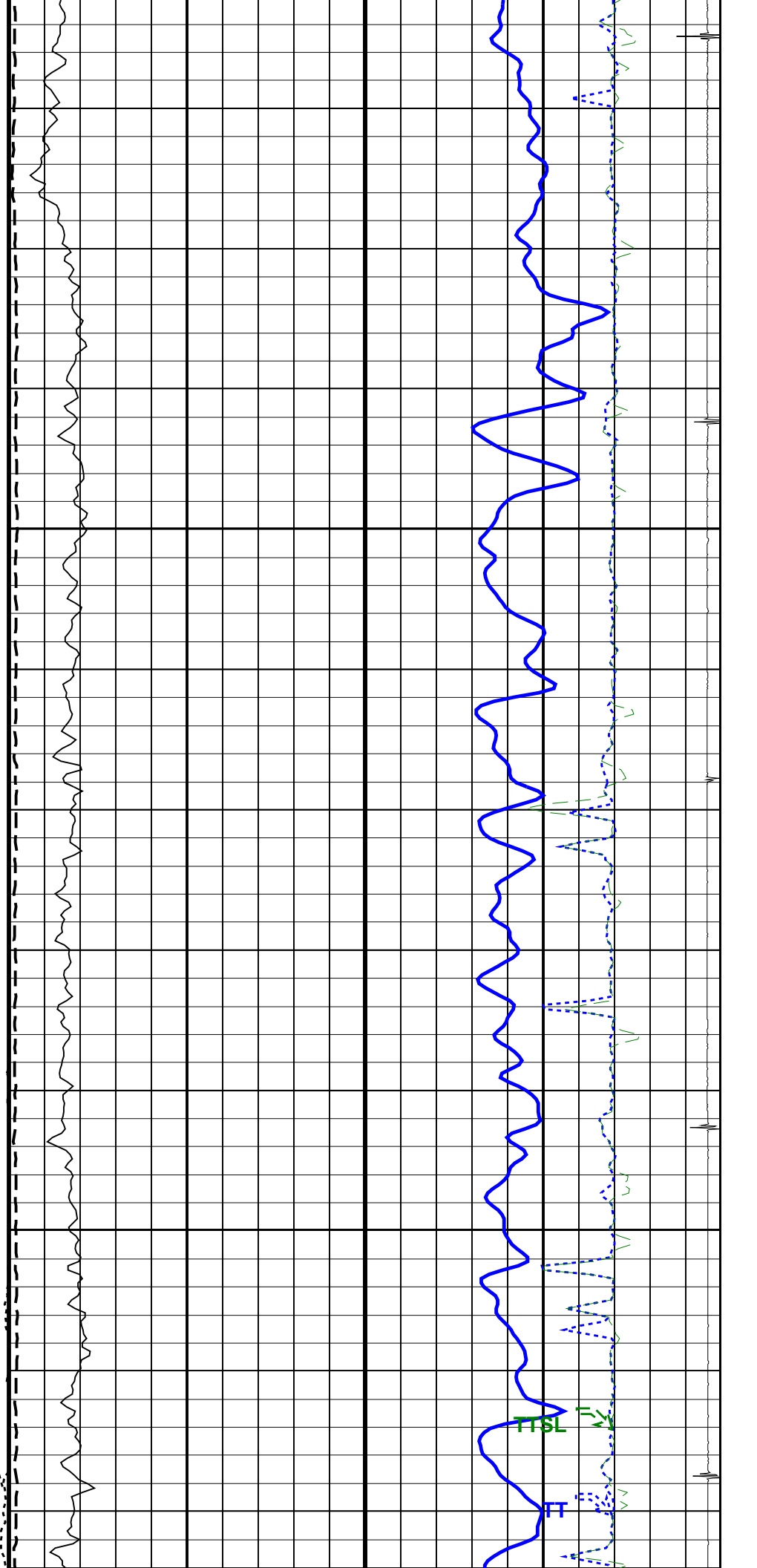
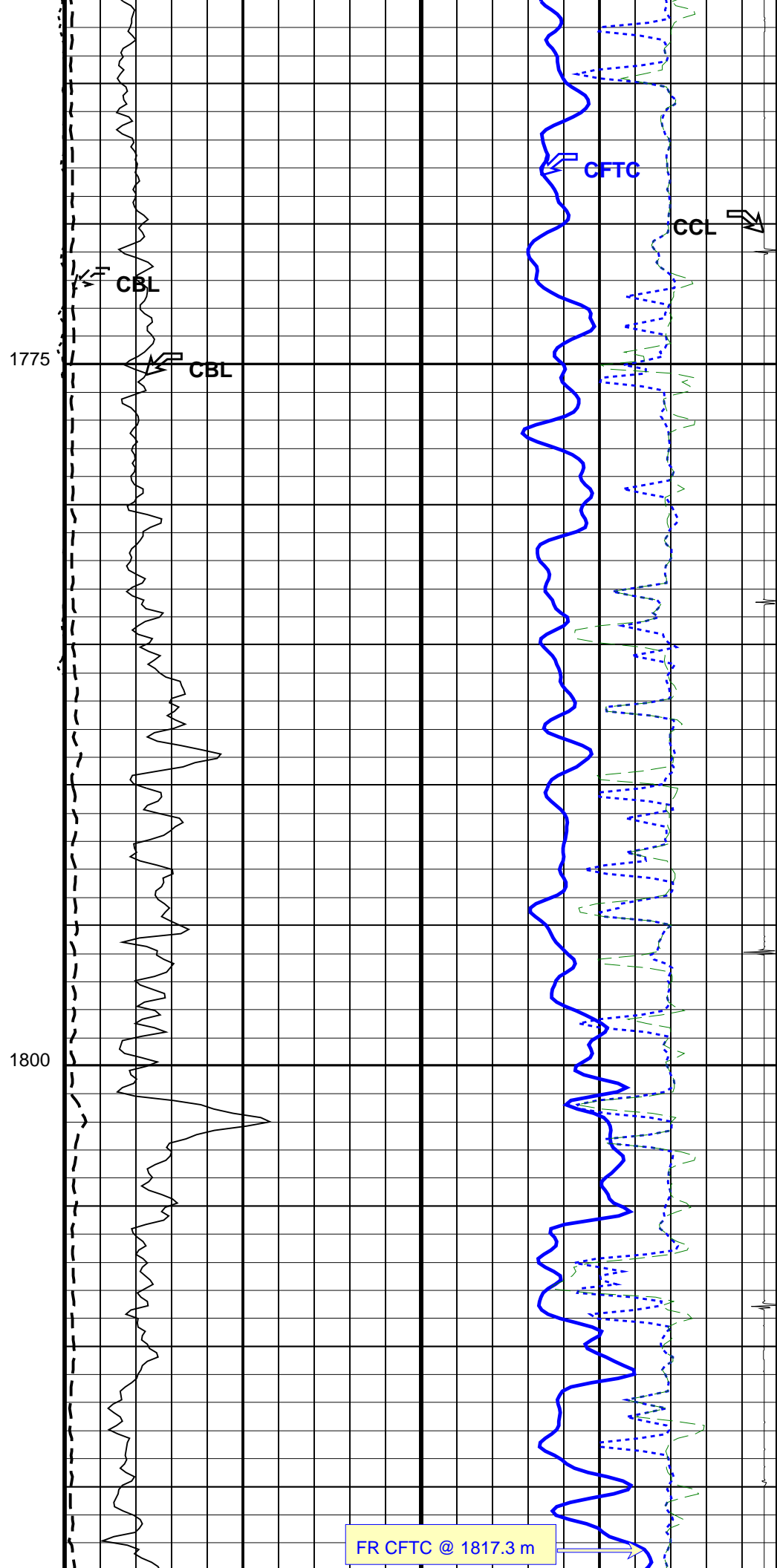
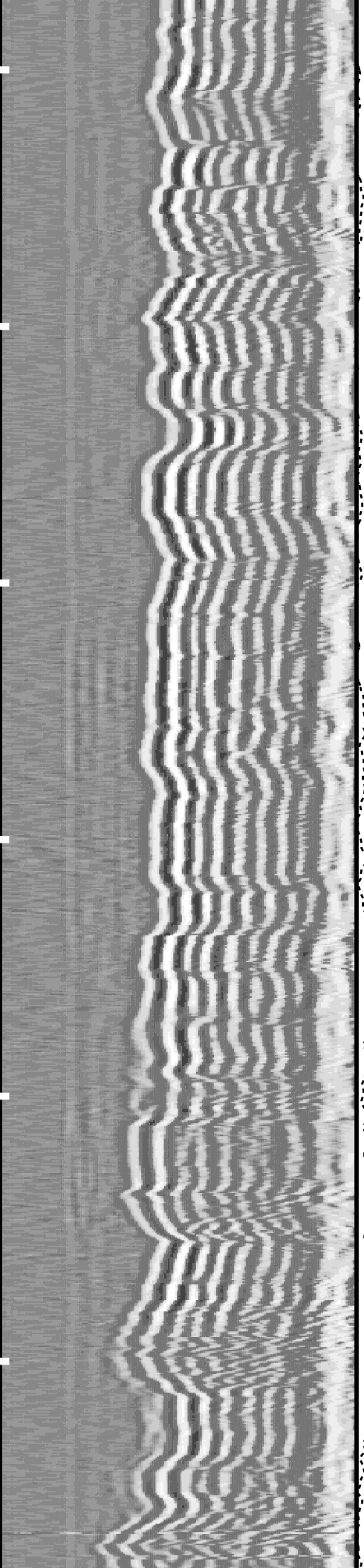


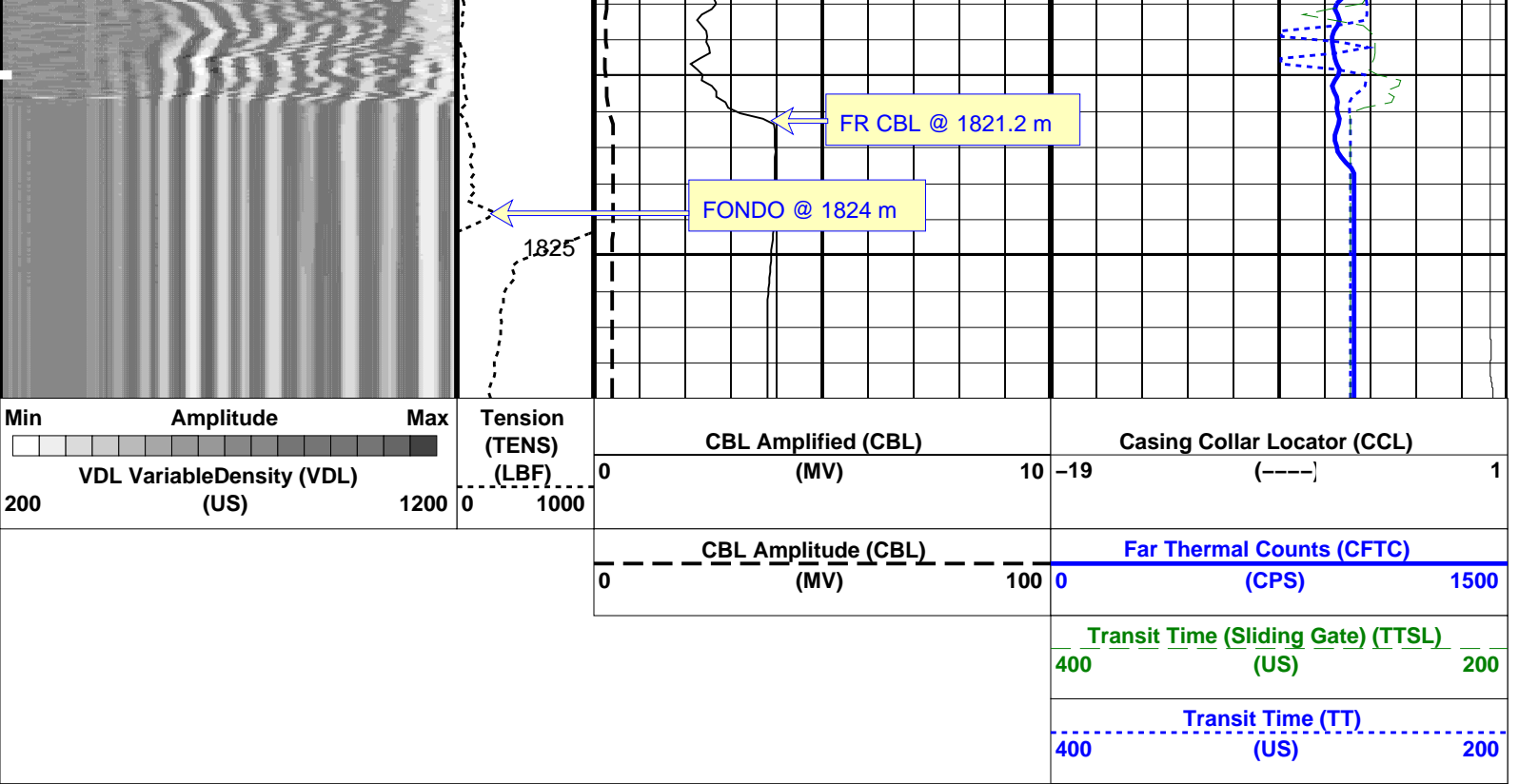
1725

1750

TENS







PIP SUMMARY

Time Mark Every 60 S

Parameters

DLIS Name	Description	Value
DSLTL-H: Digitizing Sonic Logging Tool		
	Telemetry Mode	DSLCL_FTB
	DSLTL Firing Mode	CBL_C
AMSG	Auxiliary Minimum Sliding Gate	240 US
CBAF	CBL Adjustment Factor	0.887
CBLG	CBL Gate Width	45 US
DDEL	Digitizing Delay	0 US
DRCS	DSLTL DLIS Recording Size	120
DSIN	Digitizing Sample Interval	10
DTFS	DSLCL Telemetry Frame Size	236
DWCO	Digitizing Word Count	120
GAI	Manual Gain	40
MAHTR	Manual High Threshold Reference	40
MGAI	Maximum Gain	3000
MNHTR	Minimum High Threshold Reference	30
NMSG	Near Minimum Sliding Gate	255 US
NMXG	Near Maximum Sliding Gate	750 US
RATE	Firing Rate	R7
SFAF	Sonic Formation Attenuation Factor	0 DB/M
SGCL	Sliding Gate Closing Delta-T	250 US/F
SGDT	Sliding Gate Delta-T	57 US/F
SGW	Sliding Gate Width	80 US
SLEV	Signal Level for AGC	5000
VDLG	VDL Manual Gain	5
WAGC	Waveform AGC Allow/Disallow	OFF
WMOD	Waveform Firing Mode	FULL
CAL-Y: Casing Anomaly Locator - Y		
CCLD	CCL reset delay	12 IN
CCLT	CCL Detection Level	0.3 V
System and Miscellaneous		
DO	Depth Offset for Playback	0.0 M
DORL	Depth Offset for Repeat Analysis	-1.6 M
PP	Playback Processing	NORMAL

Format: CBL_Fluid_Compensated

Vertical Scale: 1:200

Graphics File Created: 20-Mar-2010 05:55

OP System Version: 17C0-154

DSLTL-H	17C0-154	CNT-K	17C0-154
CAL-Y	17C0-154	DTC-H	17C0-154

Input DLIS Files

DEFAULT SONIC_CNL_006LUP FN:9 PRODUCER 20-Mar-2010 03:37 1829.0 M 649.8 M

Output DLIS Files

DEFAULT SONIC_CNL_011PUP FN:24 PRODUCER 20-Mar-2010 05:55
 RTBU SONIC_CNL_011PUP FN:25 PRODUCER 20-Mar-2010 05:55
 CLIENT SONIC_CNL_011PUP FN:26 PRODUCER 20-Mar-2010 05:55



Tramo Repetido

MAXIS Field Log

Company: YPF S.A.

Well: YPF.CH.EA-809

Input DLIS Files

DEFAULT SONIC_CNL_009LUP FN:18 PRODUCER 20-Mar-2010 05:37 760.3 M 649.8 M

Output DLIS Files

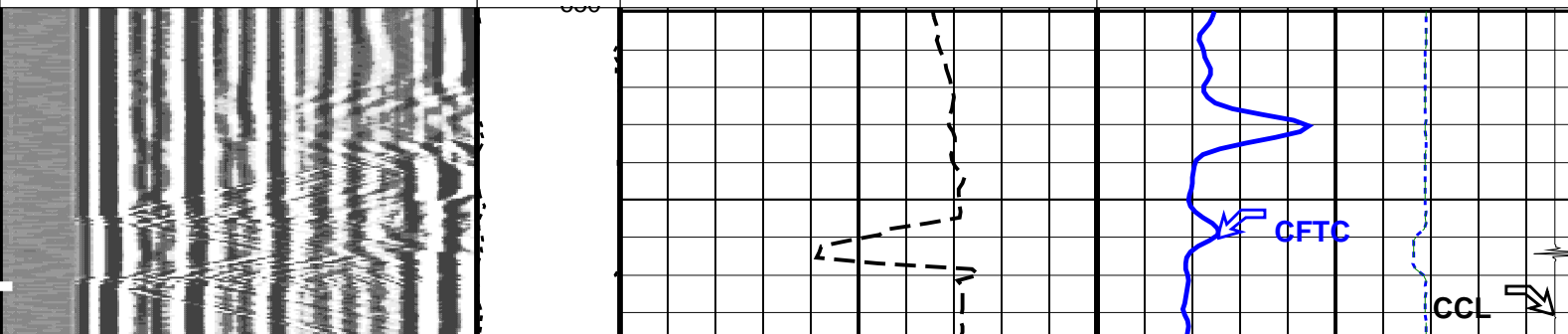
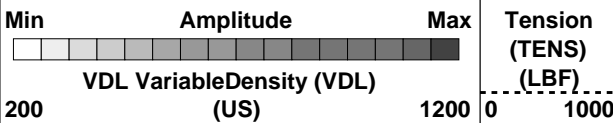
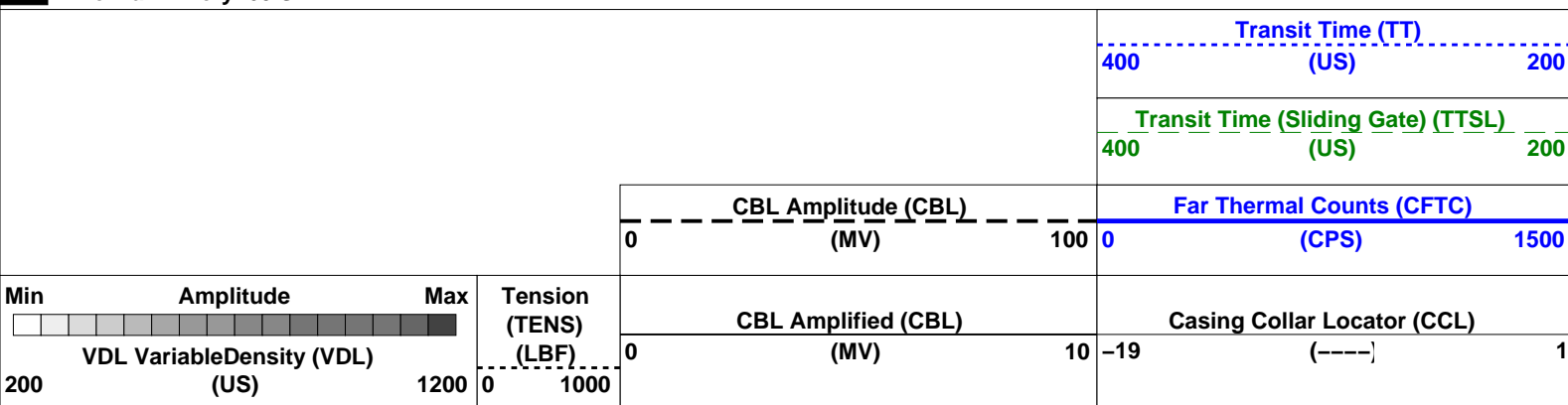
DEFAULT SONIC_CNL_012PUP FN:27 PRODUCER 20-Mar-2010 06:18 760.3 M 649.8 M
 RTBU SONIC_CNL_012PUP FN:28 PRODUCER 20-Mar-2010 06:19 760.3 M 649.8 M
 CLIENT SONIC_CNL_012PUP FN:29 PRODUCER 20-Mar-2010 06:18 760.3 M 649.8 M

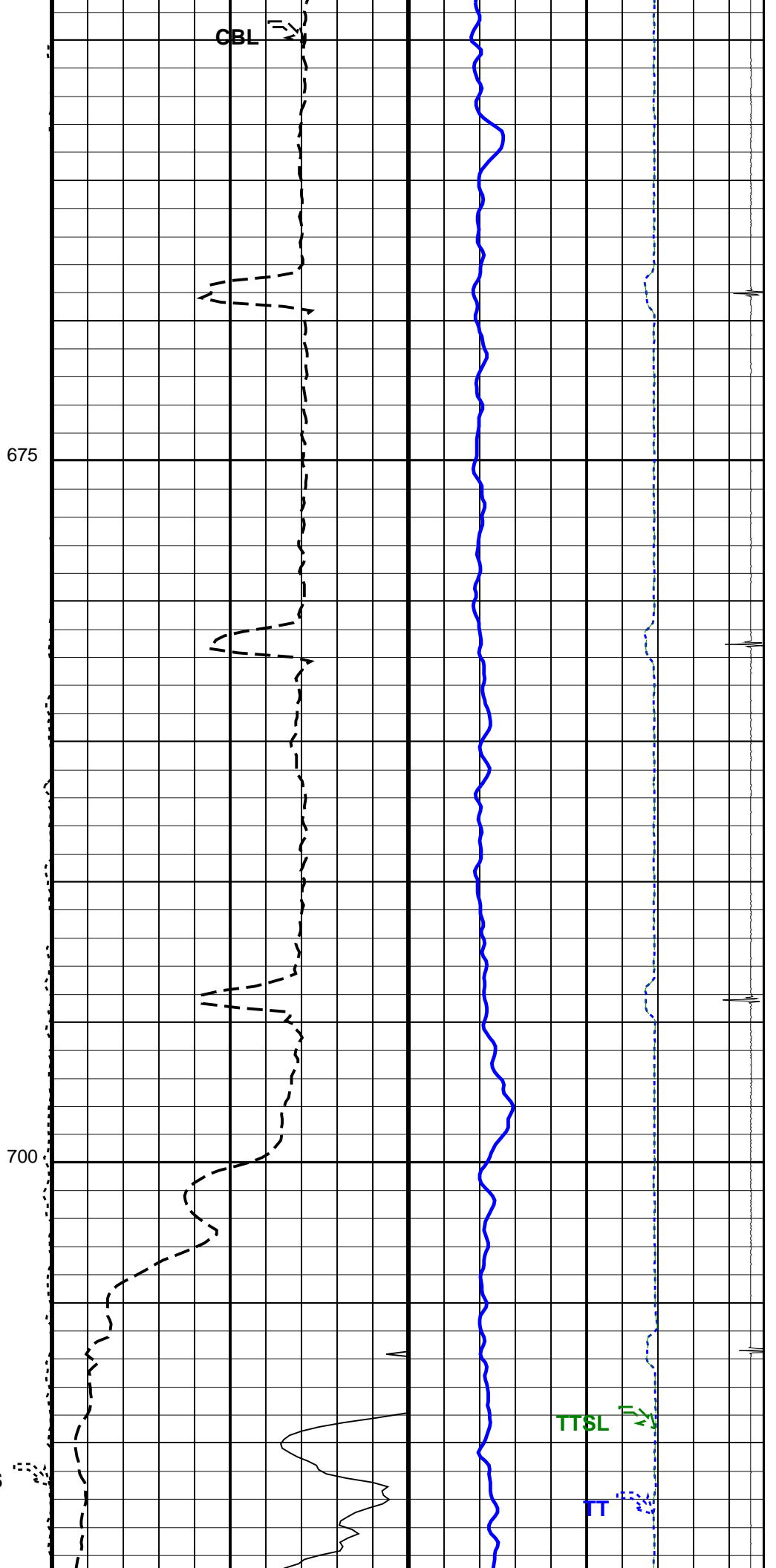
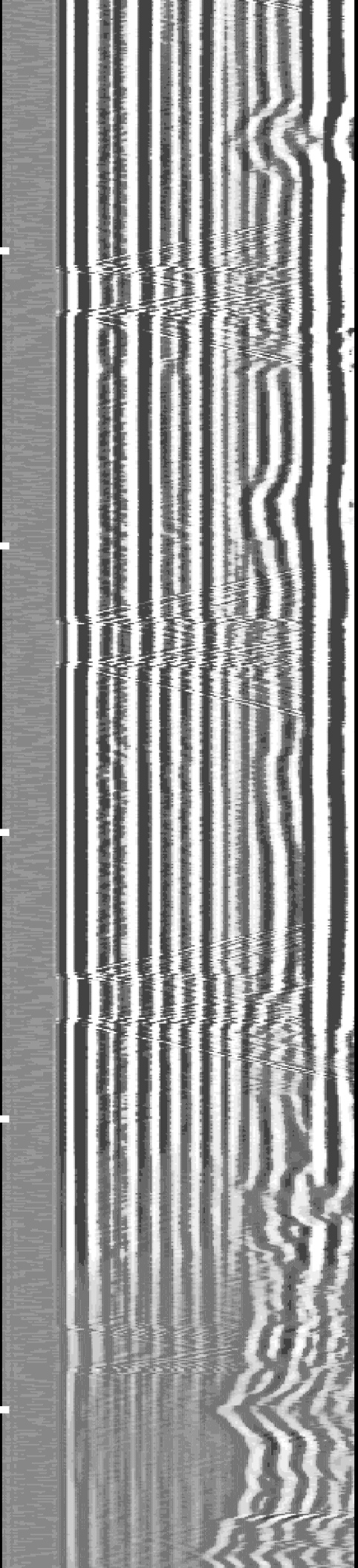
OP System Version: 17C0-154

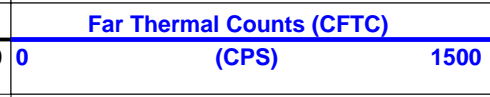
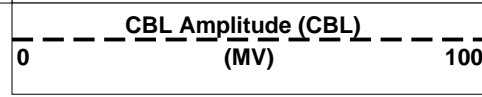
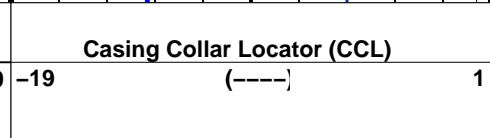
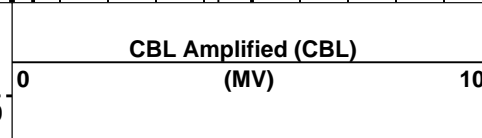
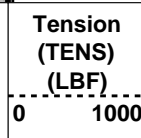
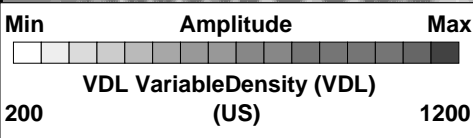
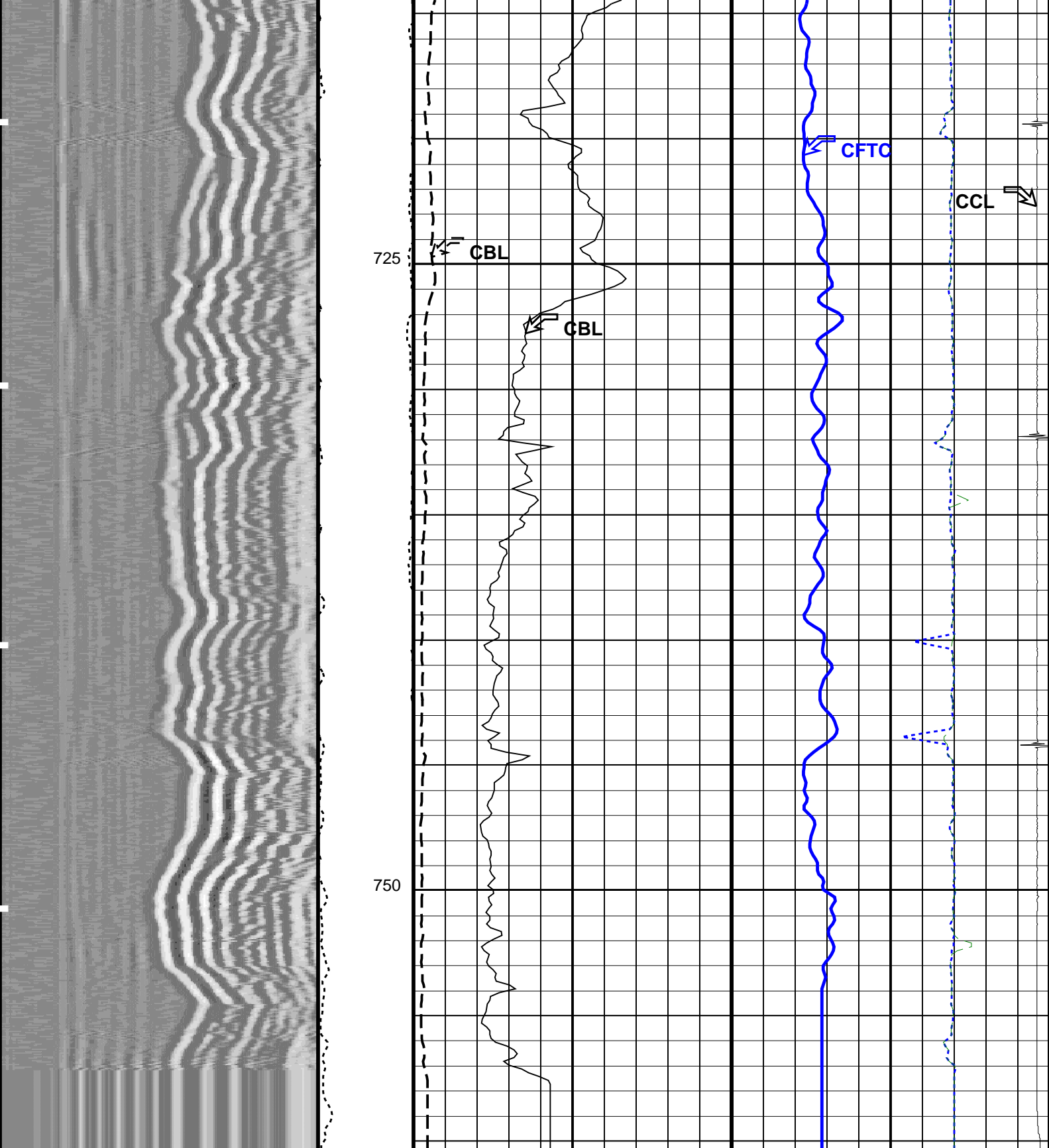
DSL-T-H 17C0-154 CNT-K 17C0-154
 CAL-Y 17C0-154 DTC-H 17C0-154

PIP SUMMARY

Time Mark Every 60 S







Time Mark Every 60 S

Parameters

DLIS Name	Description	Value
DSLT-H: Digitizing Sonic Logging Tool		
	Telemetry Mode	DSLC_FTB
	DSLT Firing Mode	CBL_C
AMSG	Auxiliary Minimum Sliding Gate	240 US
CBAF	CBL Adjustment Factor	0.887
CBLG	CBL Gate Width	45 US
DDEL	Digitizing Delay	0 US
DRCS	DSLT DLIS Recording Size	120
DSIN	Digitizing Sample Interval	10
DTFS	DSLC Telemetry Frame Size	236
DWCO	Digitizing Word Count	120
GAI	Manual Gain	40
MAHTR	Manual High Threshold Reference	40
MGAI	Maximum Gain	3000
MNHTR	Minimum High Threshold Reference	30
NMSG	Near Minimum Sliding Gate	255 US
NMXG	Near Maximum Sliding Gate	750 US
RATE	Firing Rate	R7
SFAF	Sonic Formation Attenuation Factor	0 DB/M
SGCL	Sliding Gate Closing Delta-T	250 US/F
SGDT	Sliding Gate Delta-T	57 US/F
SGW	Sliding Gate Width	80 US
SLEV	Signal Level for AGC	5000
VDLG	VDL Manual Gain	5
WAGC	Waveform AGC Allow/Disallow	OFF
WMOD	Waveform Firing Mode	FULL
CAL-Y: Casing Anomaly Locator - Y		
CCLD	CCL reset delay	12 IN
CCLT	CCL Detection Level	0.3 V
System and Miscellaneous		
DO	Depth Offset for Playback	0.0 M
PP	Playback Processing	NORMAL

Format: CBL_Fluid_Compensated Vertical Scale: 1:200 Graphics File Created: 20-Mar-2010 06:18

OP System Version: 17C0-154

DSLT-H	17C0-154	CNT-K	17C0-154
CAL-Y	17C0-154	DTC-H	17C0-154

Input DLIS Files

DEFAULT	SONIC_CNL_009LUP	FN:18	PRODUCER	20-Mar-2010 05:37	760.3 M	649.8 M
---------	------------------	-------	----------	-------------------	---------	---------

Output DLIS Files

DEFAULT	SONIC_CNL_012PUP	FN:27	PRODUCER	20-Mar-2010 06:18
RTBU	SONIC_CNL_012PUP	FN:28	PRODUCER	20-Mar-2010 06:19
CLIENT	SONIC_CNL_012PUP	FN:29	PRODUCER	20-Mar-2010 06:18



Analisis de Repetibilidad

MAXIS Field Log

Input DLIS Files

DEFAULT	SONIC_CNL_012PUP	FN:27	PRODUCER	20-Mar-2010 06:18	760.3 M	649.8 M
---------	------------------	-------	----------	-------------------	---------	---------

Output DLIS Files

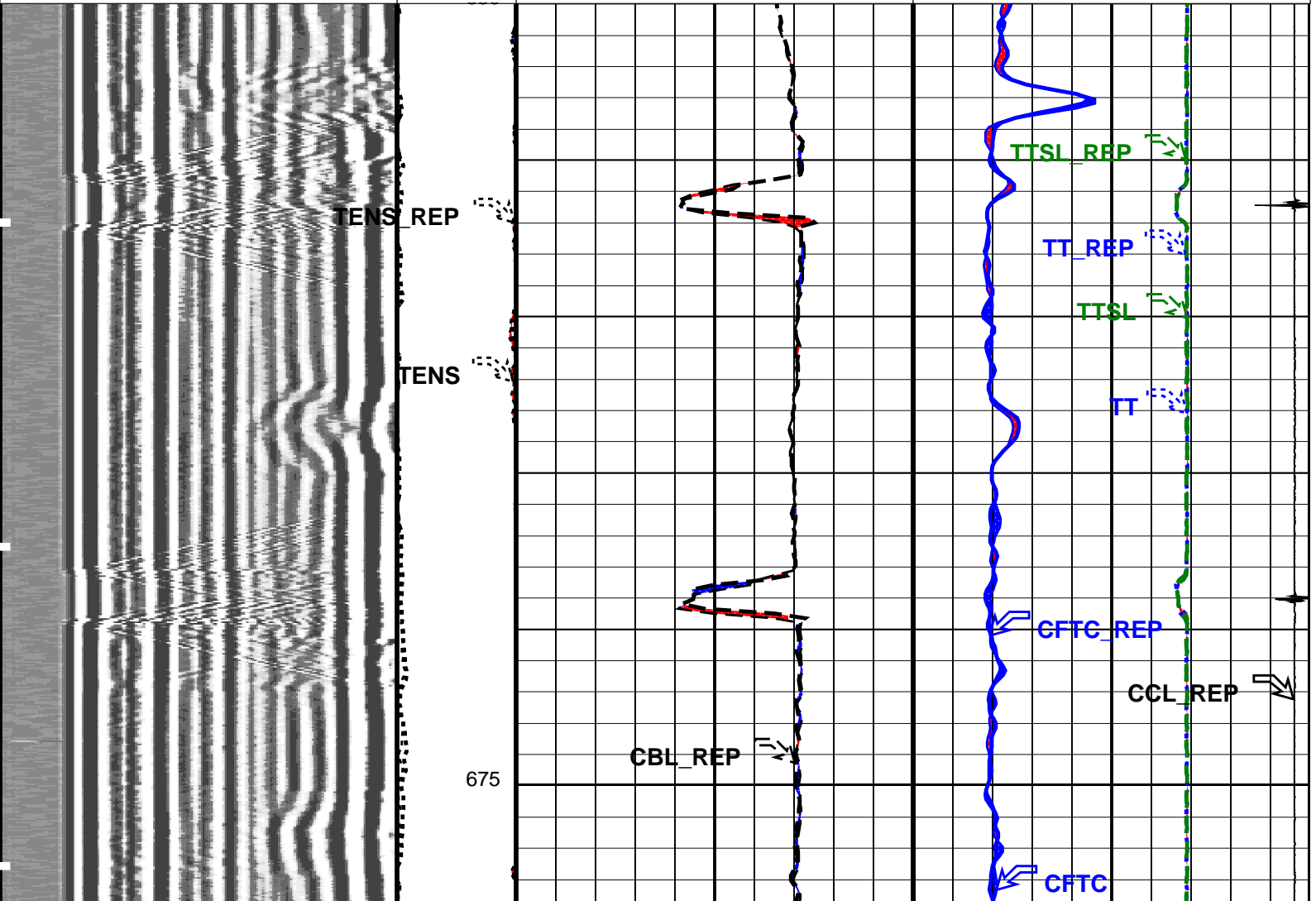
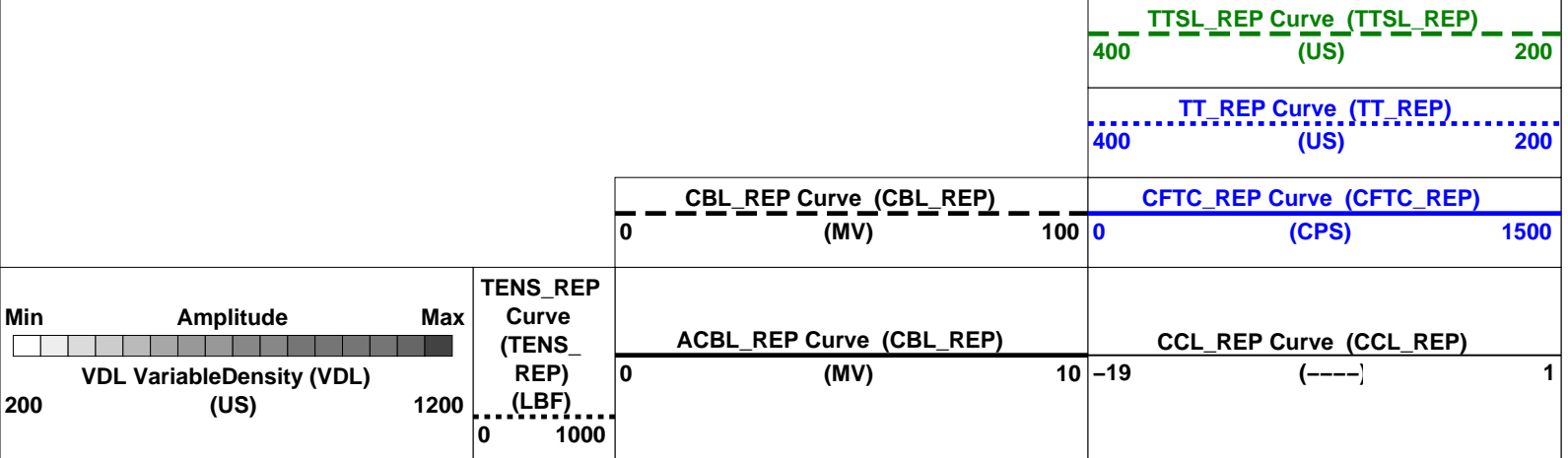
DEFAULT	SONIC_CNL_013PUP	FN:30	PRODUCER	20-Mar-2010 06:20	751.0 M	649.8 M
RTBU	SONIC_CNL_013PUP	FN:31	PRODUCER	20-Mar-2010 06:21	751.0 M	649.8 M
CLIENT	SONIC_CNL_013PUP	FN:32	PRODUCER	20-Mar-2010 06:20	751.0 M	649.8 M

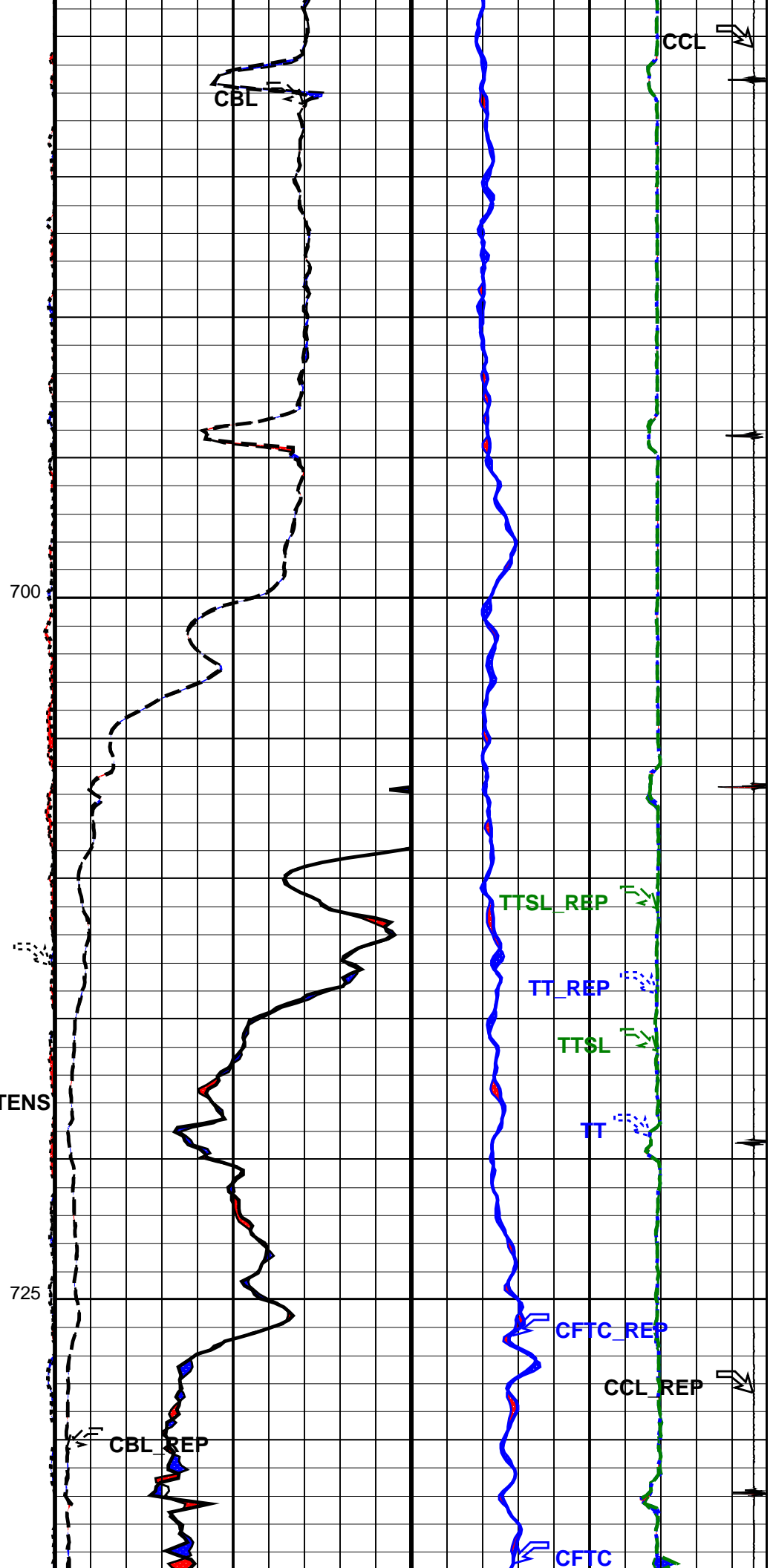
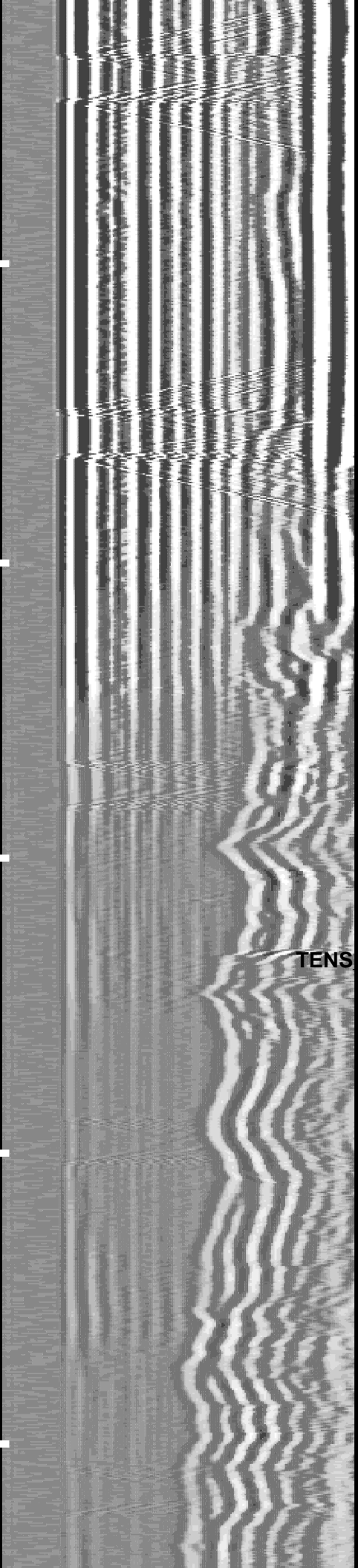
OP System Version: 17C0-154

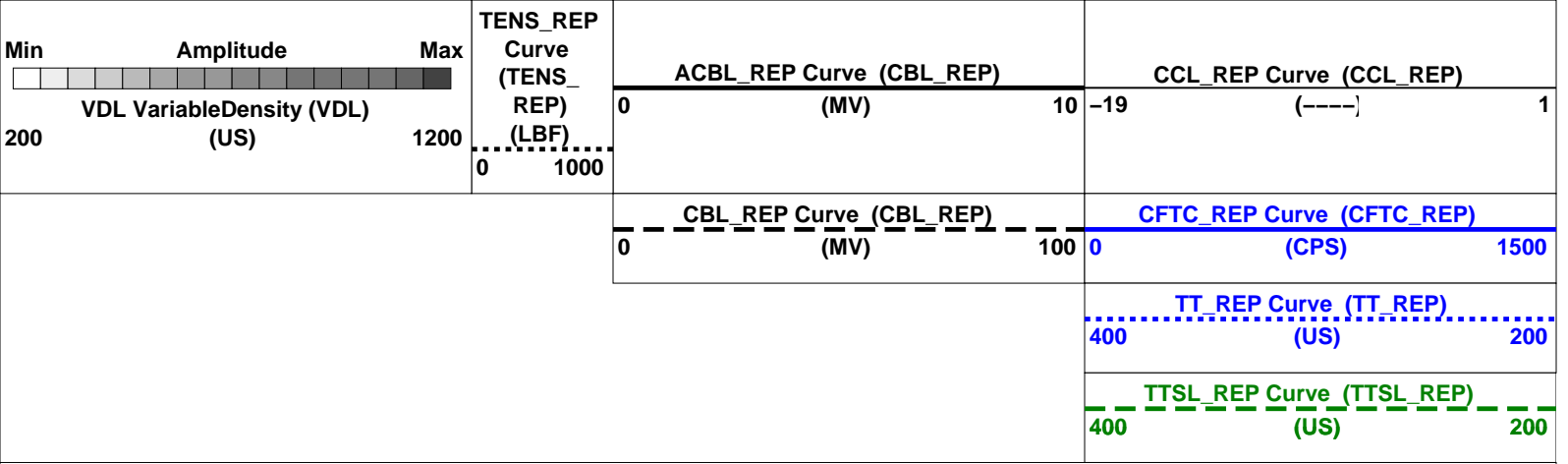
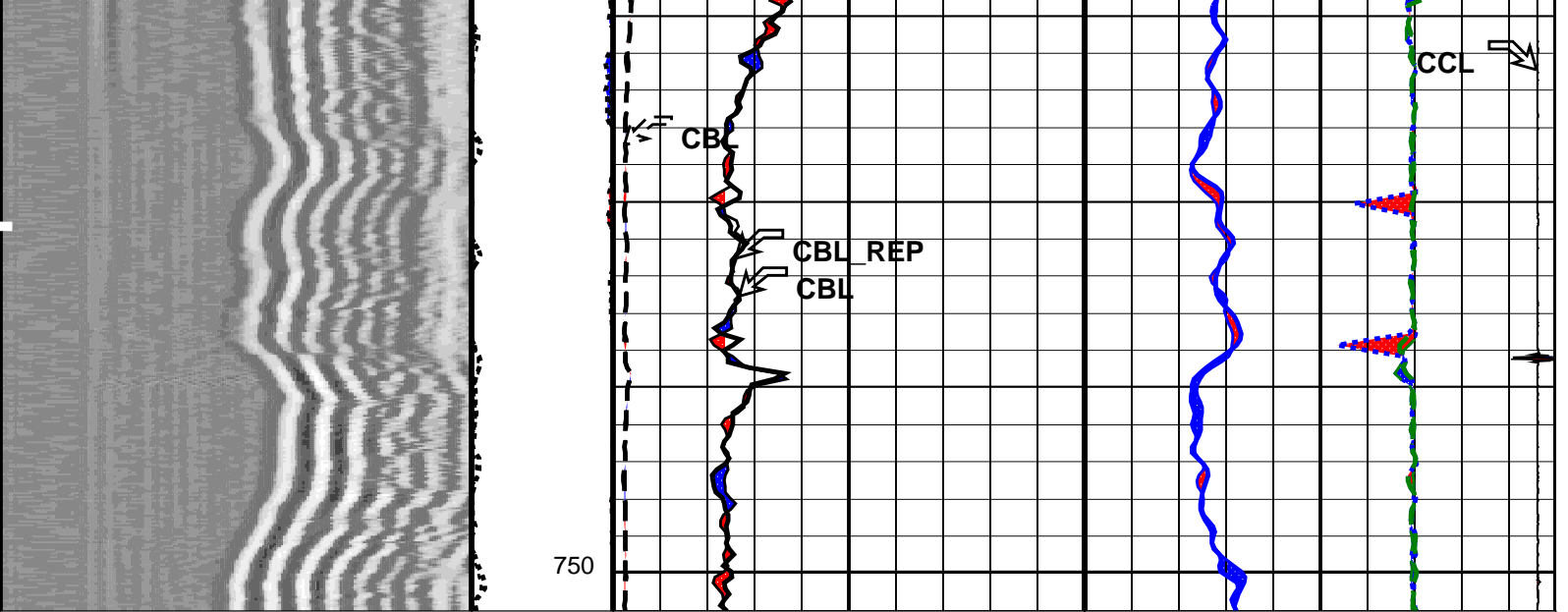
DSLTH	17C0-154	CNT-K	17C0-154
CAL-Y	17C0-154	DTC-H	17C0-154

PIP SUMMARY

Time Mark Every 60 S







PIP SUMMARY

Time Mark Every 60 S

Format: CBL_Fluid_Compensated_REP Vertical Scale: 1:200 Graphics File Created: 20-Mar-2010 06:20

OP System Version: 17C0-154

DSL-T-H	17C0-154	CNT-K	17C0-154
CAL-Y	17C0-154	DTC-H	17C0-154

Input DLIS Files

DEFAULT	SONIC_CNL_012PUP	FN:27	PRODUCER	20-Mar-2010 06:18	760.3 M	649.8 M
---------	------------------	-------	----------	-------------------	---------	---------

Output DLIS Files

DEFAULT	SONIC_CNL_013PUP	FN:30	PRODUCER	20-Mar-2010 06:20
RTBU	SONIC_CNL_013PUP	FN:31	PRODUCER	20-Mar-2010 06:21
CLIENT	SONIC_CNL_013PUP	FN:32	PRODUCER	20-Mar-2010 06:20



Tramo Sin Correccion de Profundidad

Input DLIS Files

DEFAULT	SONIC_CNL_005LUP	FN:6	PRODUCER	20-Mar-2010 03:19	1832.8 M	1712.1 M
---------	------------------	------	----------	-------------------	----------	----------

Output DLIS Files

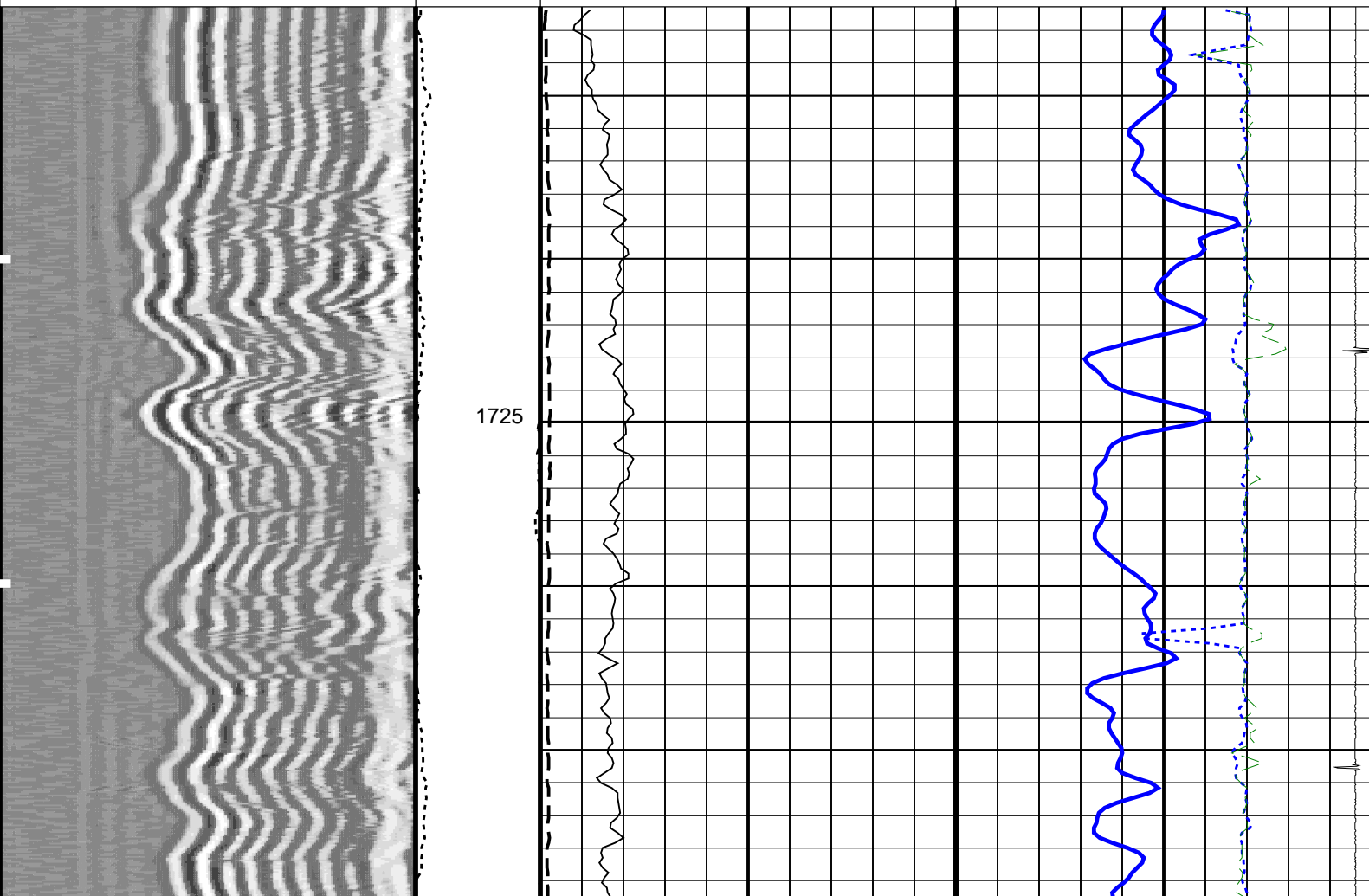
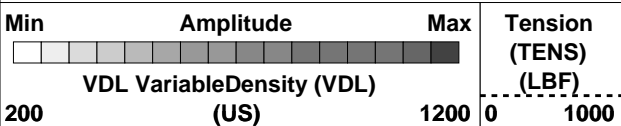
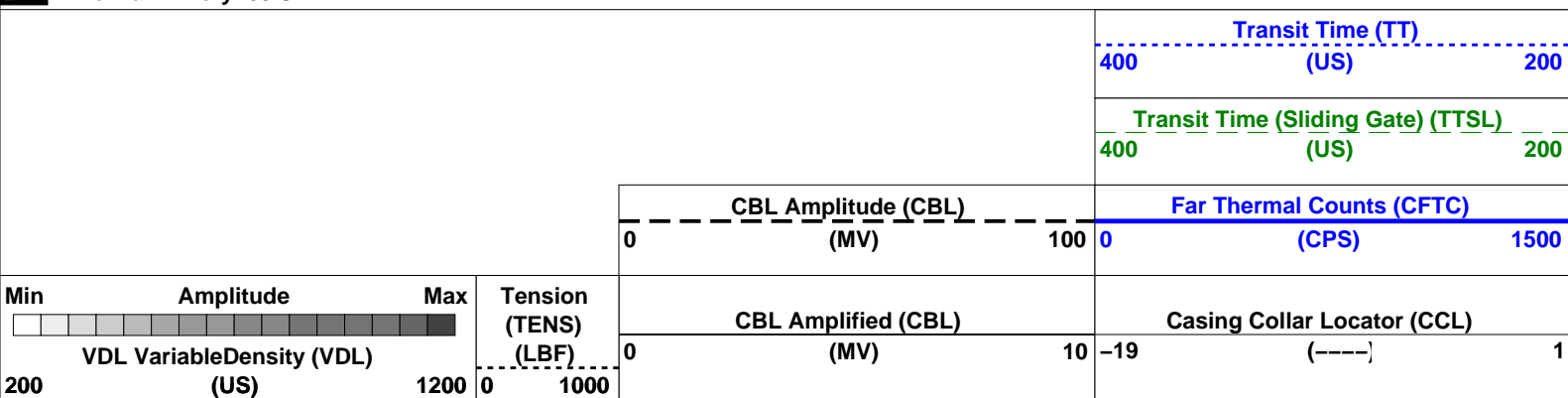
DEFAULT	SONIC_CNL_010PUP	FN:21	PRODUCER	20-Mar-2010 05:51	1832.8 M	1712.2 M
RTBU	SONIC_CNL_010PUP	FN:22	PRODUCER	20-Mar-2010 05:52	1832.8 M	1712.2 M
CLIENT	SONIC_CNL_010PUP	FN:23	PRODUCER	20-Mar-2010 05:51	1832.8 M	1712.2 M

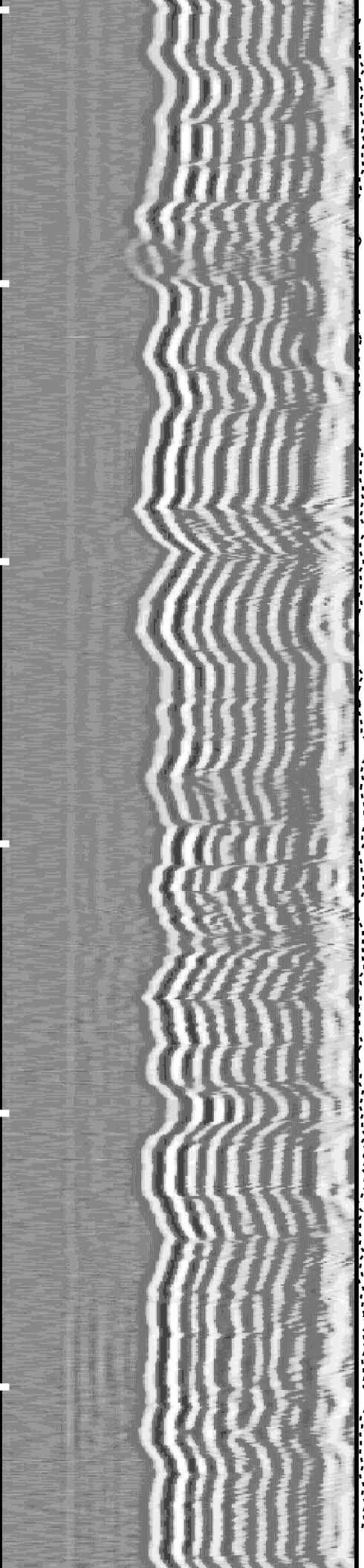
OP System Version: 17C0-154

DSL-T-H	17C0-154	CNT-K	17C0-154
CAL-Y	17C0-154	DTC-H	17C0-154

PIP SUMMARY

Time Mark Every 60 S

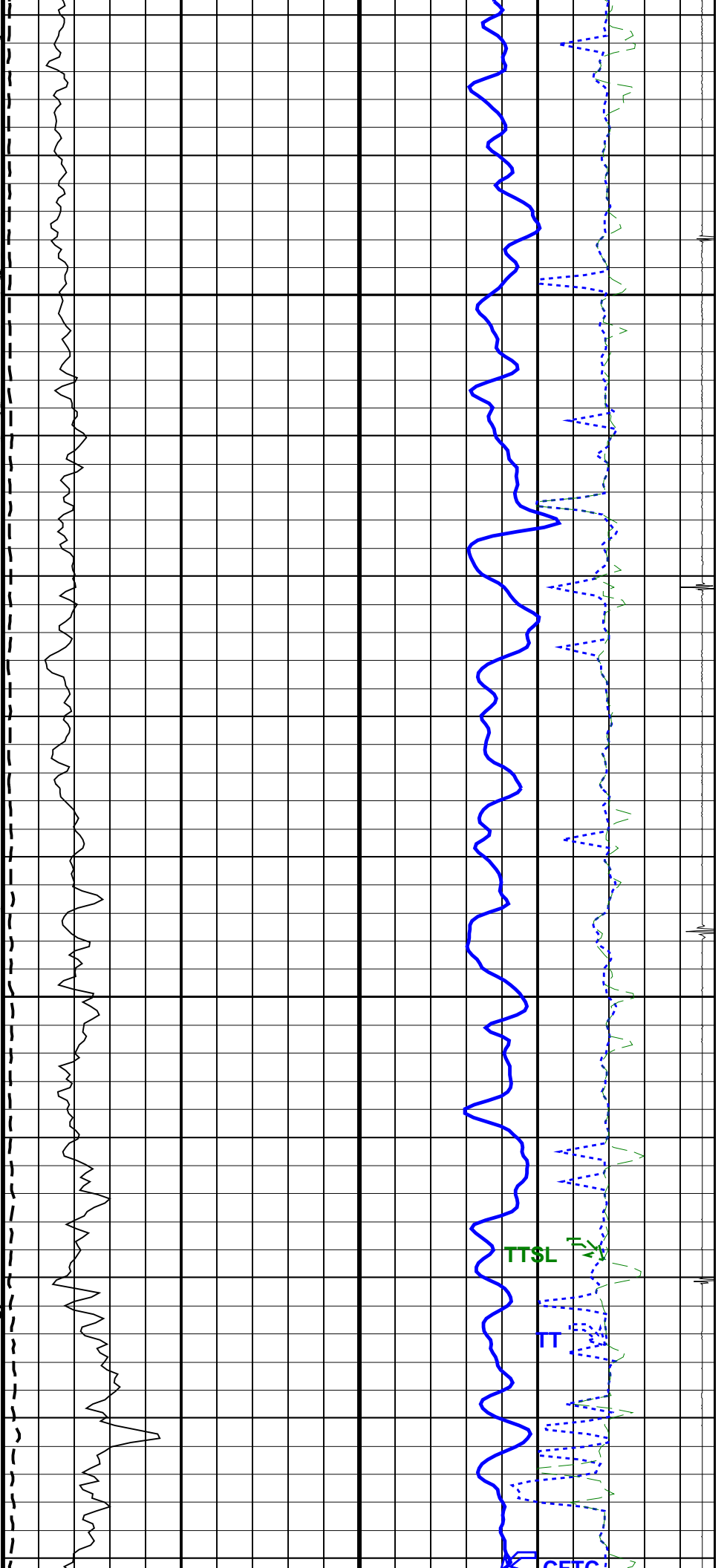


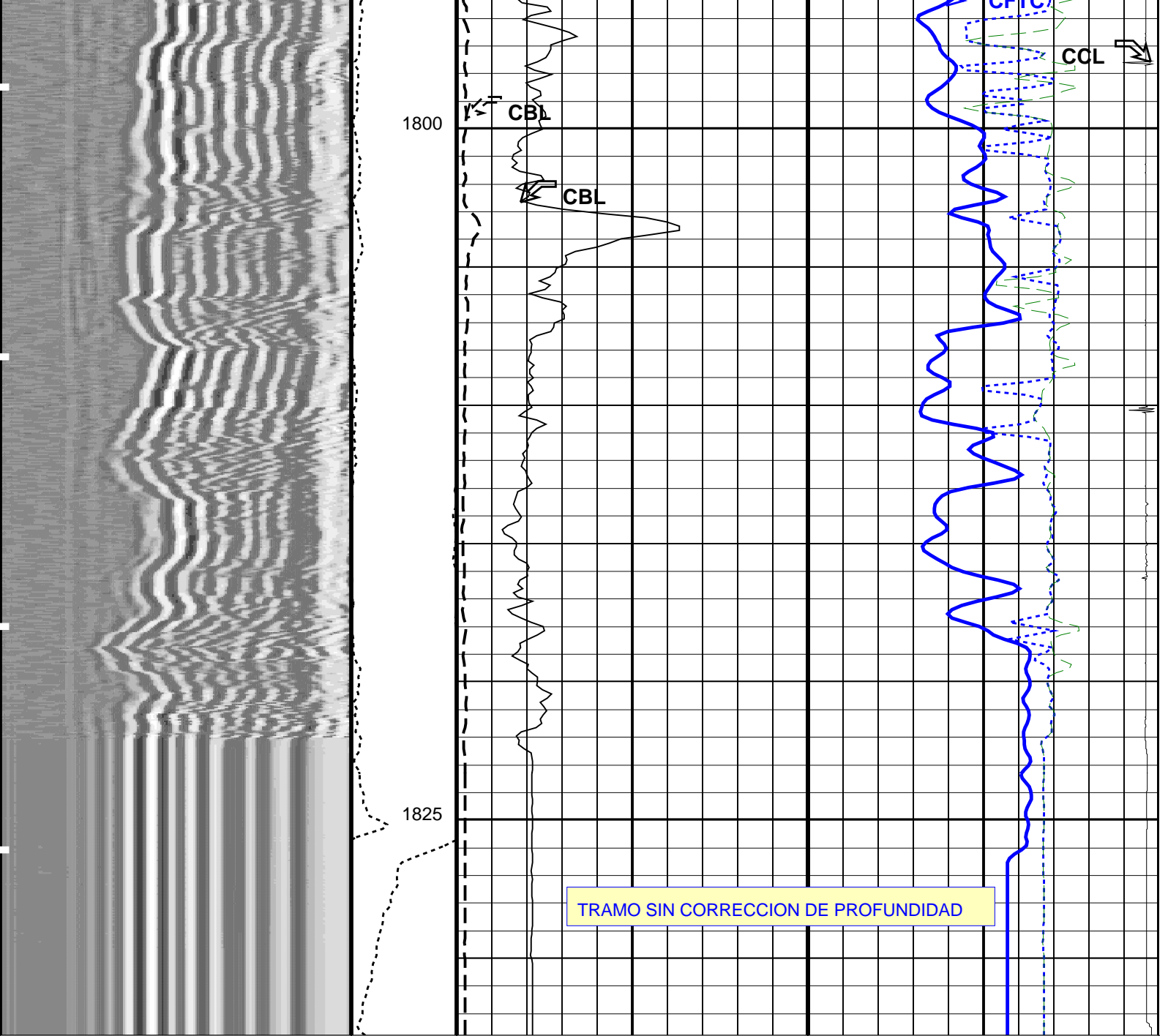


1750

1775

TENS





Min Max VDL Variable Density (VDL) (US)	Tension (TENS) (LBF)	CBL Amplified (CBL) (MV)	Casing Collar Locator (CCL) (----)
200 1200	0 1000	0 10	-19 1
		CBL Amplitude (CBL) (MV)	Far Thermal Counts (CFTC) (CPS)
		0 100	0 1500
			Transit Time (Sliding Gate) (TTSL) (US)
			400 200
			Transit Time (TT) (US)
			400 200

PIP SUMMARY

Time Mark Every 60 S

Parameters

DLIS Name	Description	Value
DSLTH	Digitizing Sonic Logging Tool	DSLTH
Telemetry Mode	Telemetry Mode	DSLTH
DSLTH Firing Mode	DSLTH Firing Mode	DSLTH
DSLTH_FT	DSLTH_FT	DSLTH_FT
CBL C	CBL C	CBL C

AMSG	Auxiliary Minimum Sliding Gate	240	US
CBAF	CBL Adjustment Factor	0.887	
CBLG	CBL Gate Width	45	US
DDEL	Digitizing Delay	0	US
DRCS	DSLTL DLIS Recording Size	120	
DSIN	Digitizing Sample Interval	10	
DTFS	DSLTL Telemetry Frame Size	236	
DWCO	Digitizing Word Count	120	
GAI	Manual Gain	40	
MAHTR	Manual High Threshold Reference	40	
MGAI	Maximum Gain	3000	
MNHTR	Minimum High Threshold Reference	30	
NMSG	Near Minimum Sliding Gate	255	US
NMXG	Near Maximum Sliding Gate	750	US
RATE	Firing Rate	R7	
SFAF	Sonic Formation Attenuation Factor	0	DB/M
SGCL	Sliding Gate Closing Delta-T	250	US/F
SGDT	Sliding Gate Delta-T	57	US/F
SGW	Sliding Gate Width	80	US
SLEV	Signal Level for AGC	5000	
VDLG	VDL Manual Gain	5	
WAGC	Waveform AGC Allow/Disallow	OFF	
WMOD	Waveform Firing Mode	FULL	
	CAL-Y: Casing Anomaly Locator - Y		
CCLD	CCL reset delay	12	IN
CCLT	CCL Detection Level	0.3	V
	System and Miscellaneous		
DO	Depth Offset for Playback	0.0	M
PP	Playback Processing	NORMAL	

Format: CBL_Fluid_Compensated Vertical Scale: 1:200 Graphics File Created: 20-Mar-2010 05:51

OP System Version: 17C0-154

DSLTL-H	17C0-154	CNT-K	17C0-154
CAL-Y	17C0-154	DTC-H	17C0-154

Input DLIS Files

DEFAULT	SONIC_CNL_005LUP	FN:6	PRODUCER	20-Mar-2010 03:19	1832.8 M	1712.1 M
---------	------------------	------	----------	-------------------	----------	----------

Output DLIS Files

DEFAULT	SONIC_CNL_010PUP	FN:21	PRODUCER	20-Mar-2010 05:51
RTBU	SONIC_CNL_010PUP	FN:22	PRODUCER	20-Mar-2010 05:52
CLIENT	SONIC_CNL_010PUP	FN:23	PRODUCER	20-Mar-2010 05:51



Analisis de Repetibilidad en Tramo Sin Correccion de Profundidad

MAXIS Field Log

Company: YPF S.A. Well: YPF.CH.EA-809

Input DLIS Files

DEFAULT	SONIC_CNL_010PUP	FN:21	PRODUCER	20-Mar-2010 05:51	1832.8 M	1712.2 M
---------	------------------	-------	----------	-------------------	----------	----------

Output DLIS Files

DEFAULT	SONIC_CNL_011PUP	FN:24	PRODUCER	20-Mar-2010 05:55
RTBU	SONIC_CNL_011PUP	FN:25	PRODUCER	20-Mar-2010 05:55
CLIENT	SONIC_CNL_011PUP	FN:26	PRODUCER	20-Mar-2010 05:55

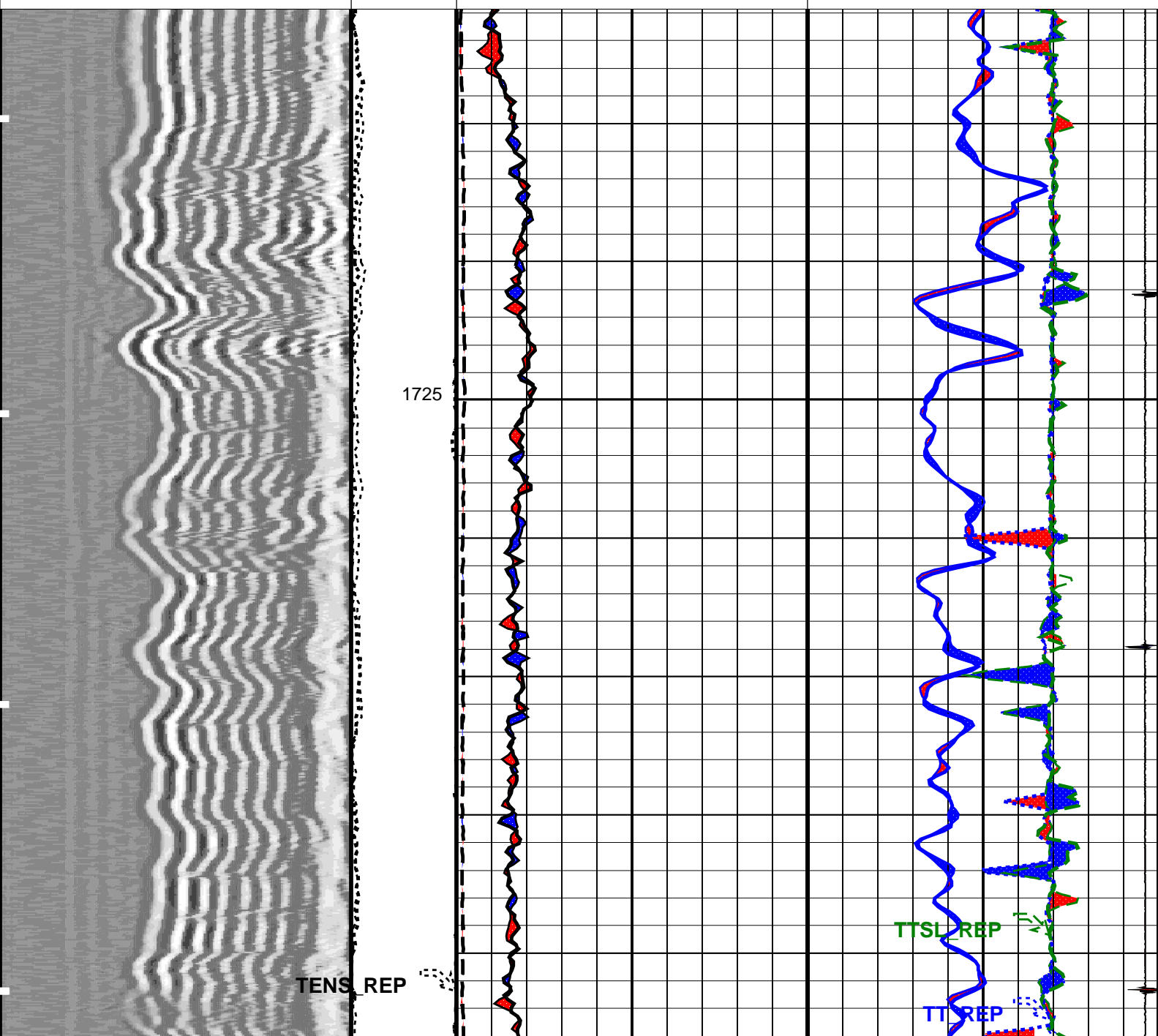
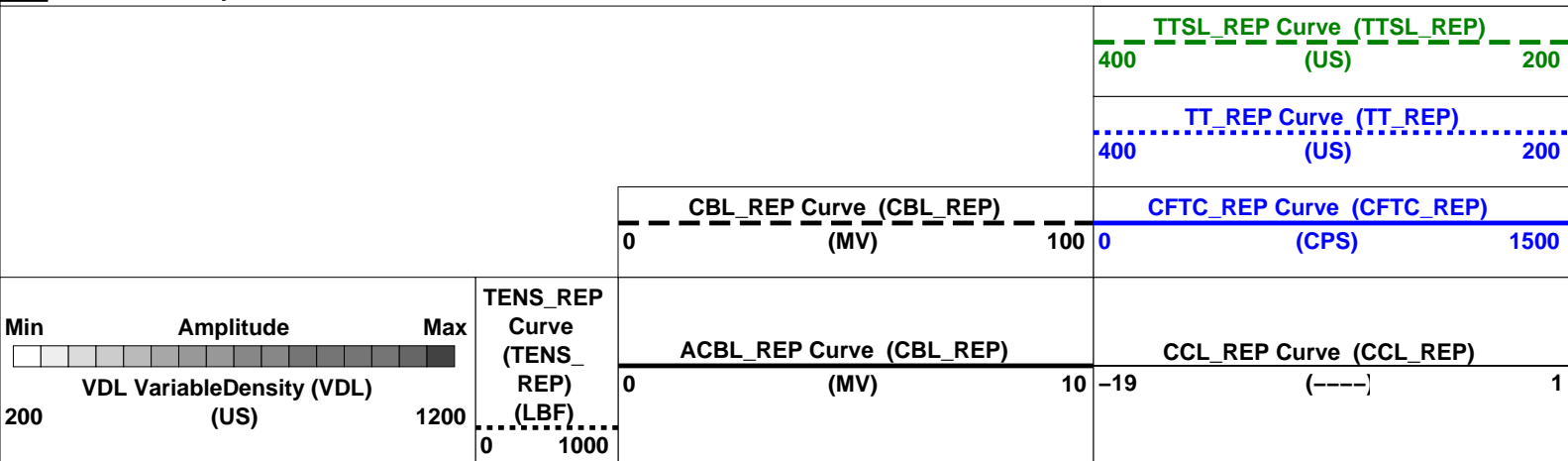
OP System Version: 17C0-154

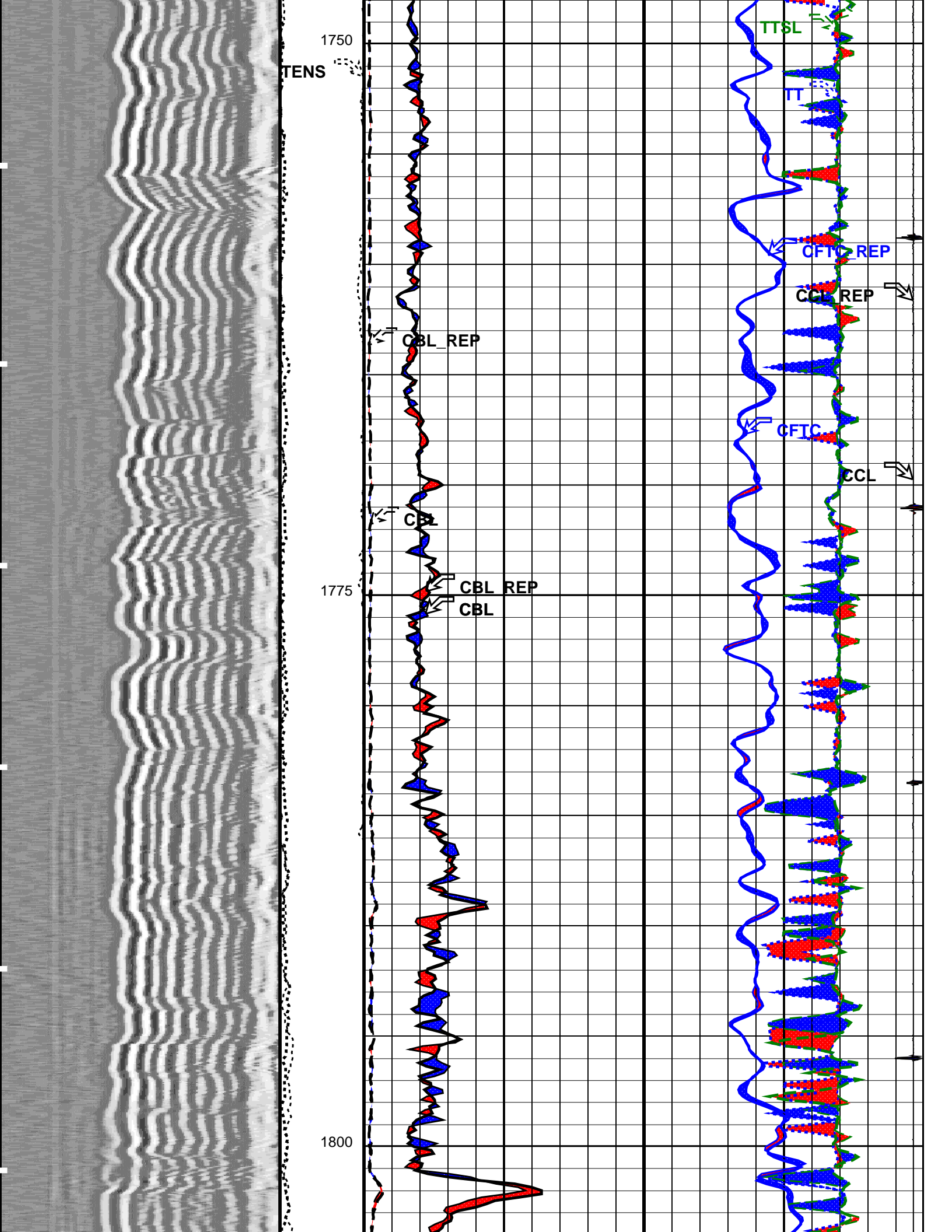
DSLTH 17C0-154
CAL-Y 17C0-154

CNT-K 17C0-154
DTC-H 17C0-154

PIP SUMMARY

Time Mark Every 60 S





1750

TENS

TTSL

IT

CFTL REP

CCL REP

CBL REP

CFTL

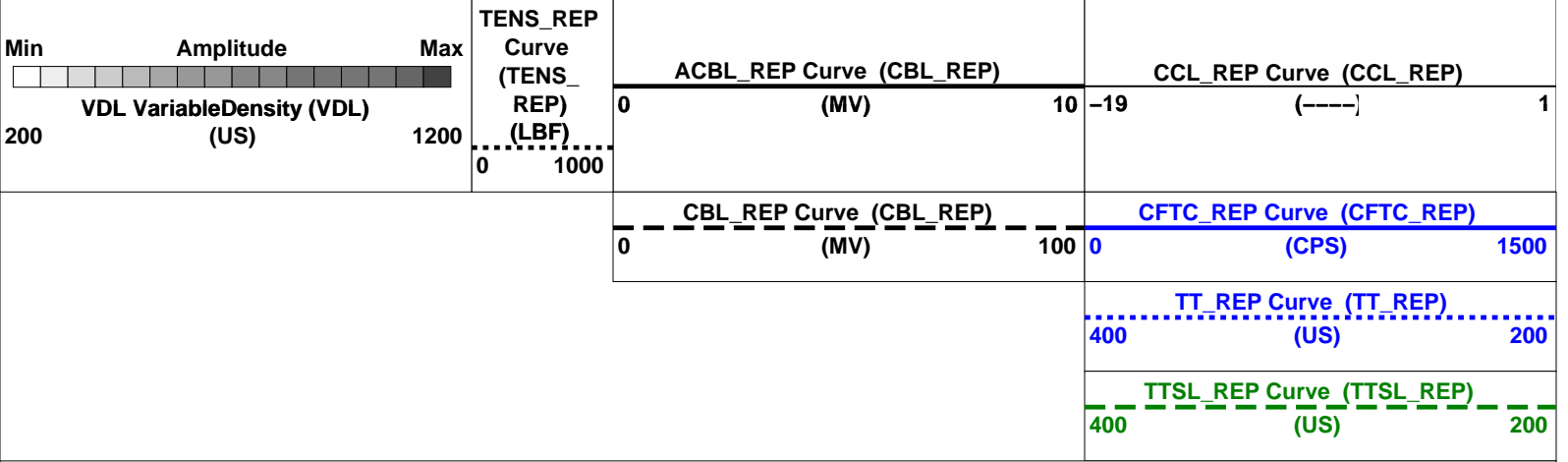
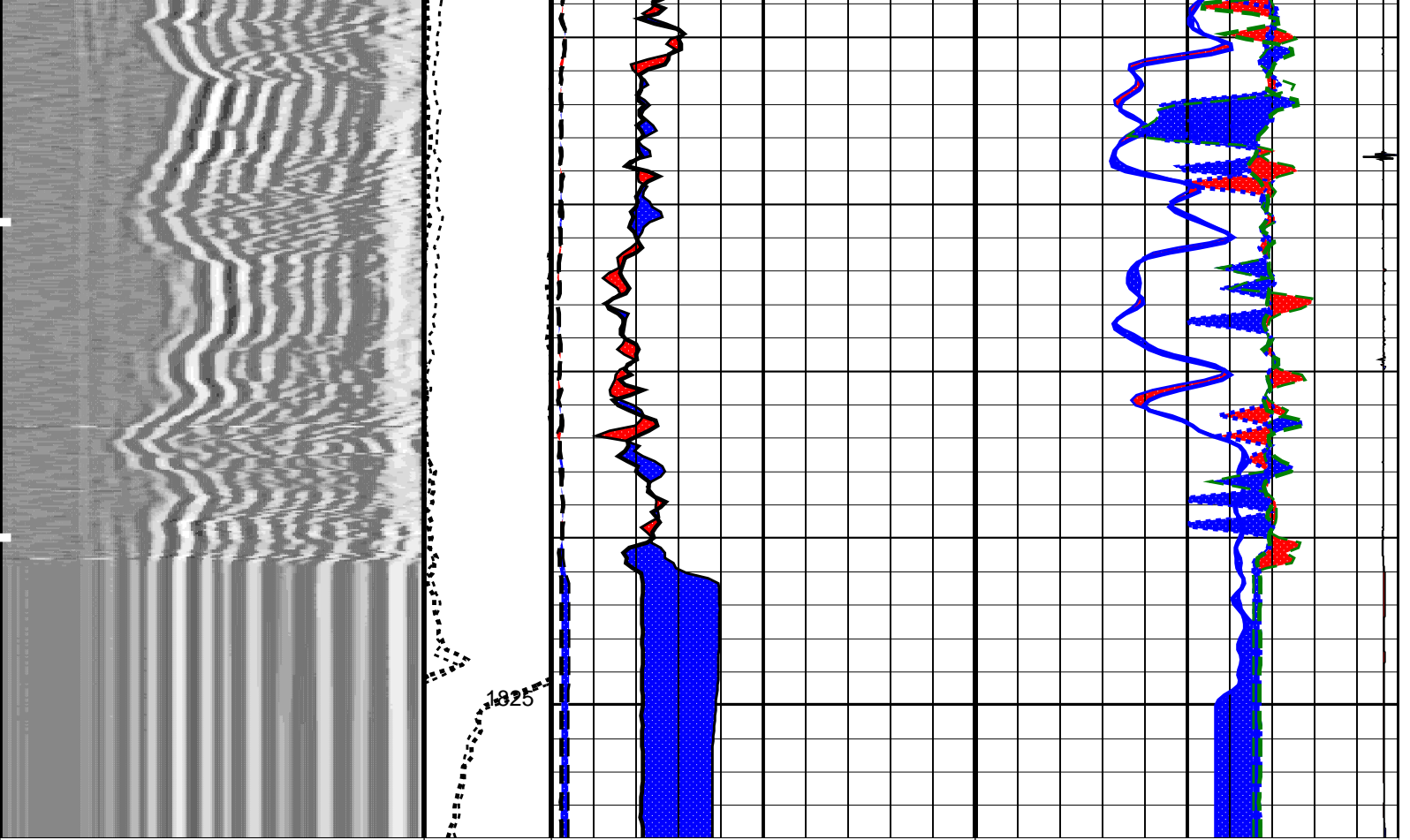
CCL

1775

CBL REP

CBL

1800



PIP SUMMARY

Time Mark Every 60 S

Format: CBL_Fluid_Compensated_REP Vertical Scale: 1:200 Graphics File Created: 20-Mar-2010 05:55

OP System Version: 17C0-154

DSL-T-H	17C0-154	CNT-K	17C0-154
CAL-Y	17C0-154	DTC-H	17C0-154

Input DLIS Files

DEFAULT	SONIC_CNL_010PUP	FN:21	PRODUCER	20-Mar-2010 05:51	1832.8 M	1712.2 M
---------	------------------	-------	----------	-------------------	----------	----------

Output DLIS Files

DEFAULT	SONIC_CNL_011PUP	FN:24	PRODUCER	20-Mar-2010 05:55
RTBU	SONIC_CNL_011PUP	FN:25	PRODUCER	20-Mar-2010 05:55
CLIENT	SONIC_CNL_011PUP	FN:26	PRODUCER	20-Mar-2010 05:55

MAXIS Field Log

Calibration and Check Summary


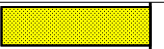
Measurement	Nominal	Master	Before	After	Change	Limit	Units
Digitizing Sonic Logging Tool Master Calibration – DSLT CBL/CBLB Amplitude Normalization in SFT–255							
Master: 1–Sep–2009 15:38							
CBL Raw Amplitude	33.00	36.83	--	--	--	--	MV
CBLB Raw Amplitude	46.00	27.98	--	--	--	--	MV
Compensated Neutron – K Wellsite Calibration – Zero Measurement							
Master: 20–Feb–2010 11:37							
CNTC Background	1.000	0	N/A	N/A	N/A	N/A	CPS
CFTC Background	0	0.2604	N/A	N/A	N/A	N/A	CPS
Compensated Neutron – K Wellsite Calibration – Jig Measurement							
Master: 20–Feb–2010 12:21							
CNTC Jig	14.18	14.18	N/A	N/A	N/A	N/A	CPS
CFTC Jig	3430	3430	N/A	N/A	N/A	N/A	CPS
CNTC/CFTC (Jig)	0.004135	0.004135	N/A	N/A	N/A	N/A	
Compensated Neutron – K Master Calibration – Tank Measurement							
Master: 20–Feb–2010 11:58							
Thermal Near Corr. (Tank)	6031	5943	--	--	--	--	CPS
Thermal Far Corr. (Tank)	2793	2486	--	--	--	--	CPS
CNTC/CFTC (Tank)	2.159	2.391	--	--	--	--	

Digitizing Sonic Logging Tool / Equipment Identification

Primary Equipment:		
DDBHC Sonde (3' 5' 7')	SLS – C	235
Digitizing Sonic Logging Cartridge	DSLCL – H	8045
Auxiliary Equipment:		
Electronics Cartridge Housing	ECH – KH	8085

Digitizing Sonic Logging Tool Master Calibration

DSL T CBL/CBLB Amplitude Normalization in SFT–255

Phase	CBL Raw Amplitude MV	Value	Phase	CBLB Raw Amplitude MV	Value
Master		36.83	Master		27.98
	27.00 (Minimum)			27.00 (Minimum)	
	33.00 (Nominal)			46.00 (Nominal)	
	43.00 (Maximum)			68.00 (Maximum)	

Master: 1–Sep–2009 15:38

Compensated Neutron – K / Equipment Identification

Primary Equipment:		
Compensated Neutron Cartridge	CNC – KA	1325
Neutron Logging Source	NLS – KL	
Neutron Source Radioactive	NSR – F	5045
Compensated Neutron Box	CNB – AB	
Neutron Detector without Alpha Source	CND – NA	
Compensated Neutron Box	CNB – AB	
Auxiliary Equipment:		
Compensated Neutron Housing	CNH – A	1325

Compensated Neutron - K Wellsite Calibration						
Zero Measurement						
Phase	CNTC Background CPS		Value	Phase	CFTC Background CPS	
Master			0	Master		
	-0.010000 (Minimum)	1.000 (Nominal)	5.000 (Maximum)		-0.010000 (Minimum)	0 (Nominal)
Master: 20-Feb-2010 11:37						

Compensated Neutron - K Wellsite Calibration								
Jig Measurement								
Phase	CNTC Jig CPS			Value	Phase	CFTC Jig CPS		
Master				14.18	Master			
	13.47 (Minimum)	14.18 (Nominal)	14.89 (Maximum)			3258 (Minimum)	3430 (Nominal)	3601 (Maximum)
					Phase	CNTC/CFTC (Jig)		
					Master			
						-0.03587 (Minimum)	0.004135 (Nominal)	0.04413 (Maximum)
Master: 20-Feb-2010 12:21								

Compensated Neutron - K Master Calibration								
Tank Measurement								
Phase	Thermal Near Corr. (Tank) CPS			Value	Phase	Thermal Far Corr. (Tank) CPS		
Master				5943	Master			
	5000 (Minimum)	6031 (Nominal)	7200 (Maximum)			2075 (Minimum)	2793 (Nominal)	3125 (Maximum)
					Phase	CNTC/CFTC (Tank)		
					Master			
						2.120 (Minimum)	2.159 (Nominal)	2.540 (Maximum)
Master: 20-Feb-2010 11:58								

DTS Telemetry Tool / Equipment Identification

Primary Equipment:

DTC-H Auxiliary Cartridge

DTCH - A

DTC-H Telemetry Cartridge

DTCH - A

8363

Auxiliary Equipment:

DTCH Telemetry Cartridge Housing

ECH - KC

9442

Compania: **YPF S.A.**Pozo: **YPF.CH.EA-809**Campo: **EL ALBA**Provincia: **CHUBUT**Pais: **ARGENTINA****Schlumberger**

CONTROL DE CEMENTO

CBL-VDL-CNL-CCL

Escala 1:200

EA-809	Cota	666.8	Prof.Final:	1852.3
COMPLEJOS		mbbp		msnm
	CI			#iVALOR!
	CII	900	1081	#iVALOR!
	CIII	1081	1542	#iVALOR!
	CIV	1542	1852.3	
	PF			

ZONAS IP			
1	900	1000	CII
2	1000	1081	CII
3	1081	1165	CIII
4	1165	1250	CIII
5	1250	1305	CIII
6	1305	1346.6	CIII
7	1346.6	1410	CIII
8	1410	1445	CIII
9	1445	1542	CIII
10	1542	1658	CIV
11	1658	1710	CIV
12	1710	1785	CIV
13	1785	1852.3	CIV

T°C	M	°C
	0	13
	1852.3	76.38

169.5 F

Pases Formacionales				
COTA (mbbp):	666.8			
EA-809	CII	CIII	CIV	CV
mbbp	900	1081	1542	NA
mbnm	#iVALOR!	#iVALOR!	#iVALOR!	NA
P.F (mbbp):	1852.3			

Pozos	CI	CII	CIII	CIV	PF
EA-670 662,5		898 -235,5	1076 -413,5	1547 -884,5	2110,2
EA-669 661,4		890 -228,6	1081 -419,6	1540 -878,6	2103
EA-690 661		910 -249	1105 -444	1578 -917	2099,5
Ea-660 668,5		925 -256,5	1077 -408,5	1543 -874,5	2252,4
		0	0	0	

CII
CIII
CIV
CV

Selección de PUNZADOS: 1ra Etapa

Ensayos	Zona (Prof. Inducción)	Complejo	Espesor	Carga (Cañón 4")
D	1102,5 / 1105,0	III	2,50	6TPP - 32 gr- 0-60°
D	1120,0 / 1122,5	III	2,50	6TPP - 32 gr- 0-60°
C	1551,0 / 1554,0	IV	3,00	6TPP - 32 gr- 0-60°
B	1641,5 / 1644,0	IV	2,50	6TPP - 32 gr- 0-60°
A	1729,0 / 1730,5	IV	1,50	6TPP - 32 gr- 0-60°
Total de mts punzados			12,00	
5 punzados y 4 ensayos.				

Selección de PUNZADOS: 2da Etapa

Ensayos	Zona (Prof. Inducción)	Complejo	Espesor	Carga (Cañón 4")
G	/	IV	0,00	6TPP - 32 gr- 0-60°
F	/	IV	0,00	6TPP - 32 gr- 0-60°
Total de mts punzados			0,00	
2 punzados y 2 ensayos.				

Anillo cemento 875 mbbp sin exceso

Caño corto:

Collar:	1835,27
Zap.:	1847,72
PF:	1852.3

•Vincula cañería 23/02/2010 a las 09:00 hs.

•Vence fragüe Cto. 26/02/2010 a las 09:00 hs (c/72hs).

MODELO PARA ANEXAR EN EL INFORME FINAL DE POZO

OPERACIÓN DE CEMENTACIÓN: RESUMEN	
Pozo	YPF.Ch.EA-769
Cia. Cementadora	San Antonio Pride
Inicio cementación:	
Fin cementación:	
Vinculo Cañería	
Cumple Fragüe (c/72 hs.)	11/01/2010 21:00 pm.
Caño corto:	11/09/1903
Collar:	1591,67
Zapato:	1597,71
Prof. Final (mbbp):	1600.9 m
Tope de Cemento solicitado	De fondo a 700 mbbp sin exceso
COMENTARIOS	

EVALUACION DE LA CEMENTACIÓN: RESUMEN	
Cia. Perfil Entubado	Artex
Perfiles Solicitados	Cementación-CBL3'-VDL5'-Neutrón de Correlación
Fecha perfil entubado	
Anillo Cto. Solicitado	
Anillo Cto. Alcanzado	
COMENTARIOS	

Prof. (mbbp)	Lectura Psig	%	Movilidad md/cp

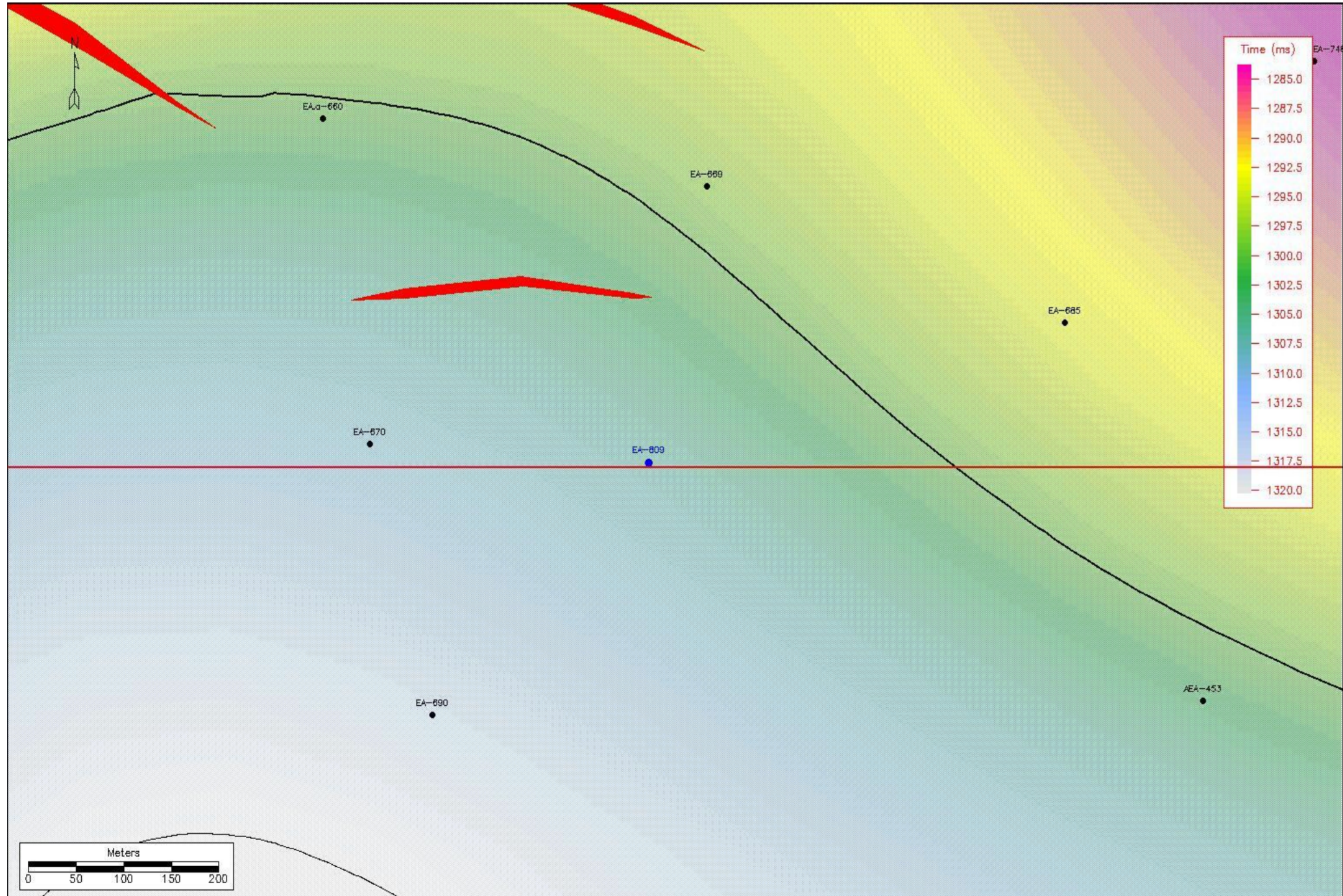
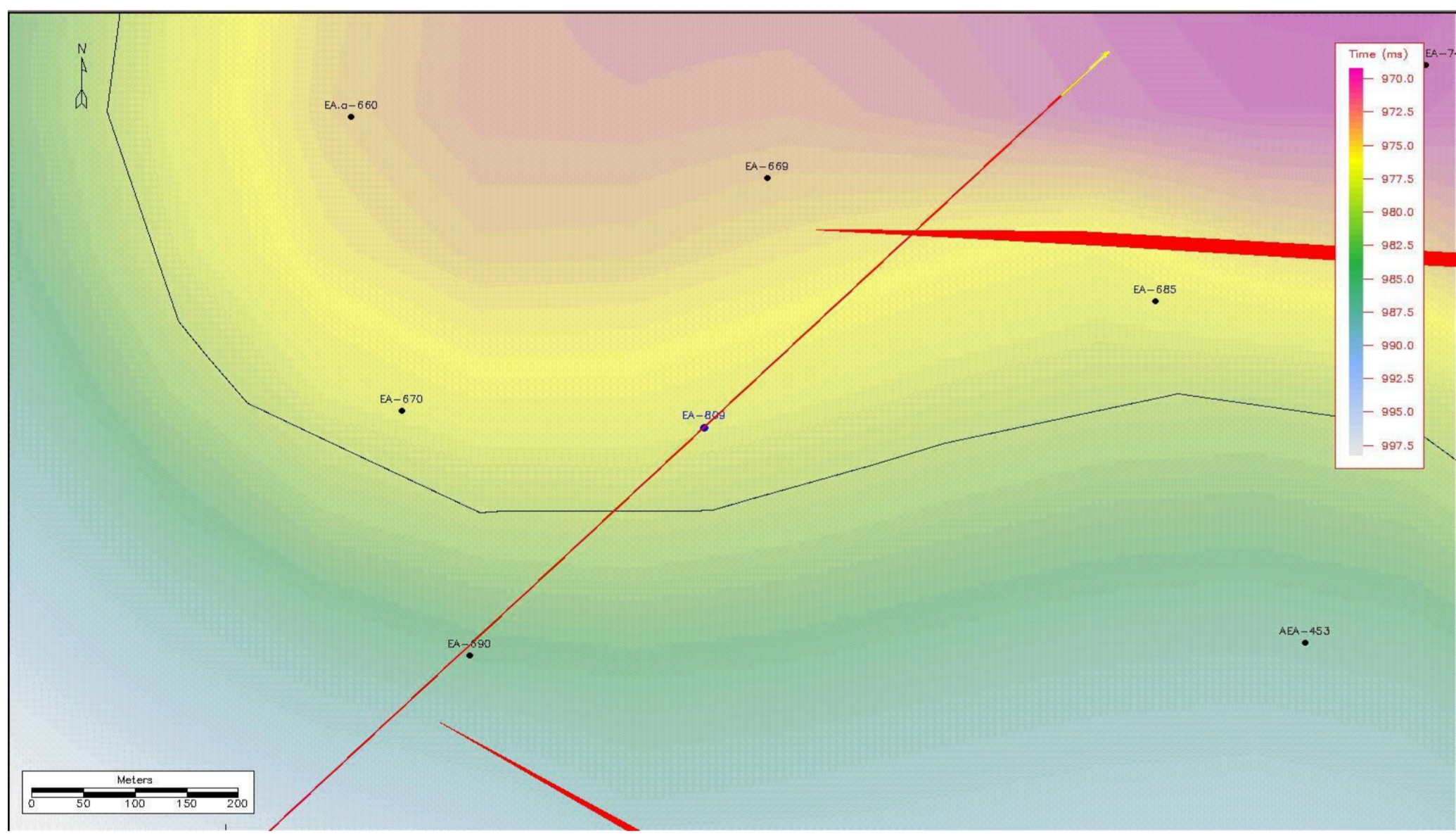
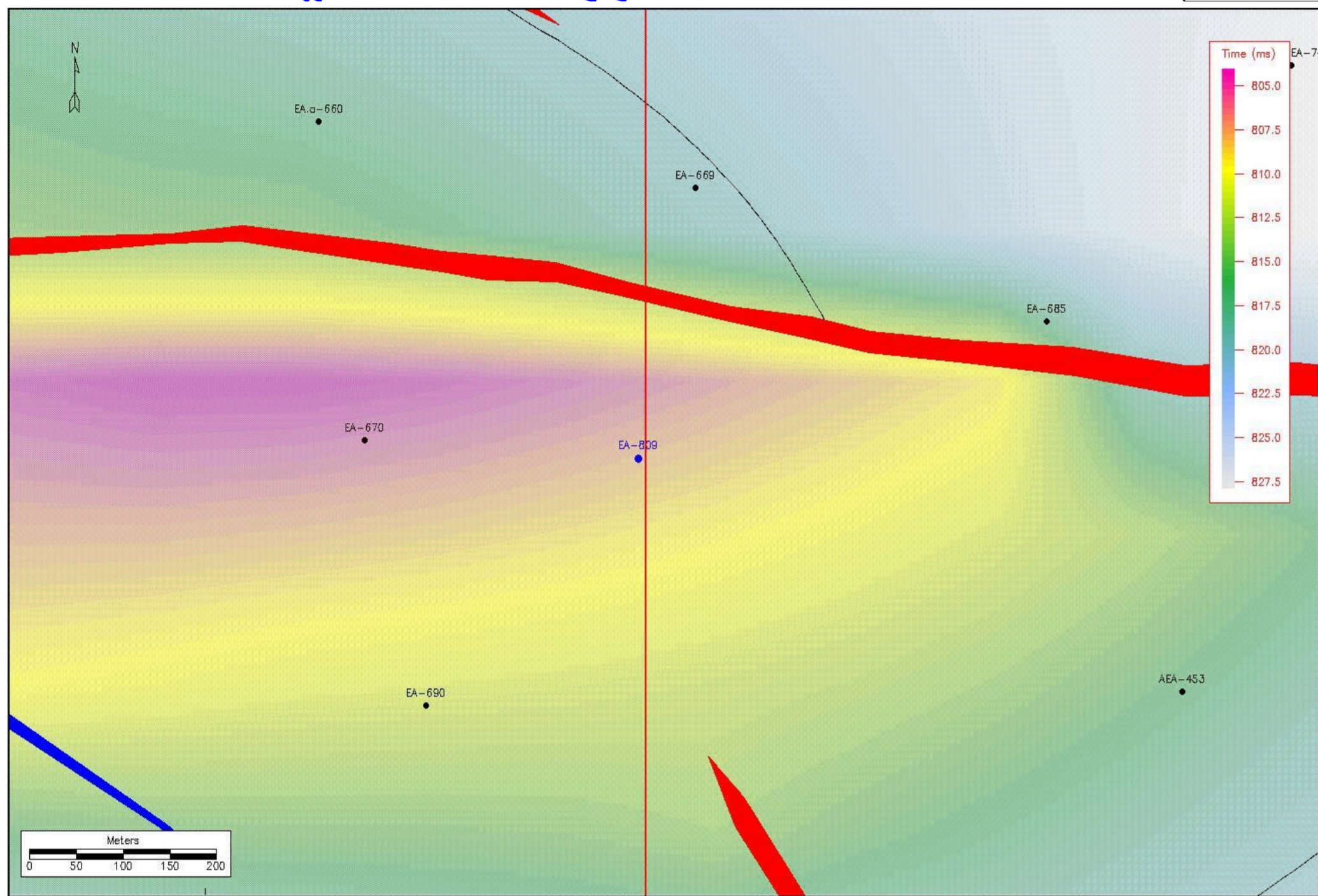
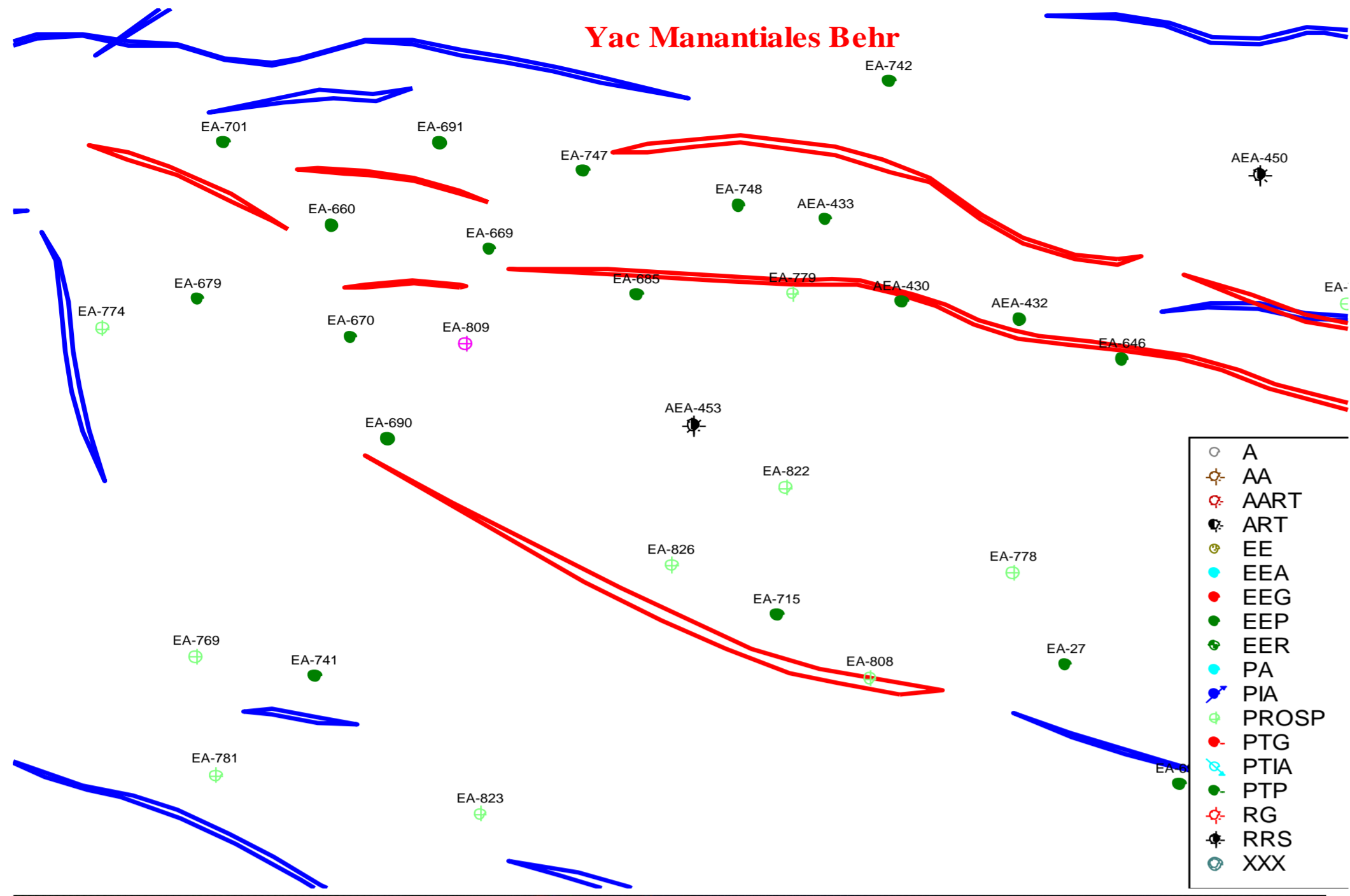
Prof. (mbbp)	Lectura Psig	%	Movilidad md/cp

Prof. (mbbp)	Lectura Psig	%	Movilidad md/cp

Prof. (mbbp)	Lectura Psig	%	Movilidad md/cp

Prof. (mbbp)	Lectura Psig	%	Movilidad md/cp

Prof. (mbbp)	Lectura Psig	%	Movilidad md/cp



EQUIPO: PI-222

POZO: EA-670

DISTRITO N°: 6
PROYECTO : DRILL 150

BAT:

CIA DE CABLE: Schlumberger
CIA DE FRACTURA: Schlumberger

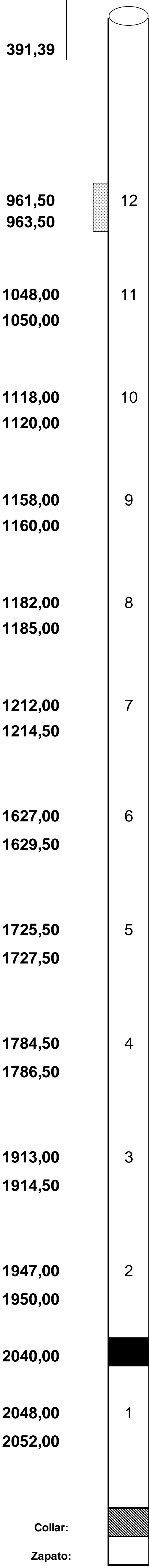
ESQUEMA DE TERMINACIÓN

OBJETIVO: Poner en Producción
ESTADO: Productivo

INICIO: 03-abr-05
TERMINO: 11-abr-05

CASING: 5 1/2"
9-5/8" 14 #

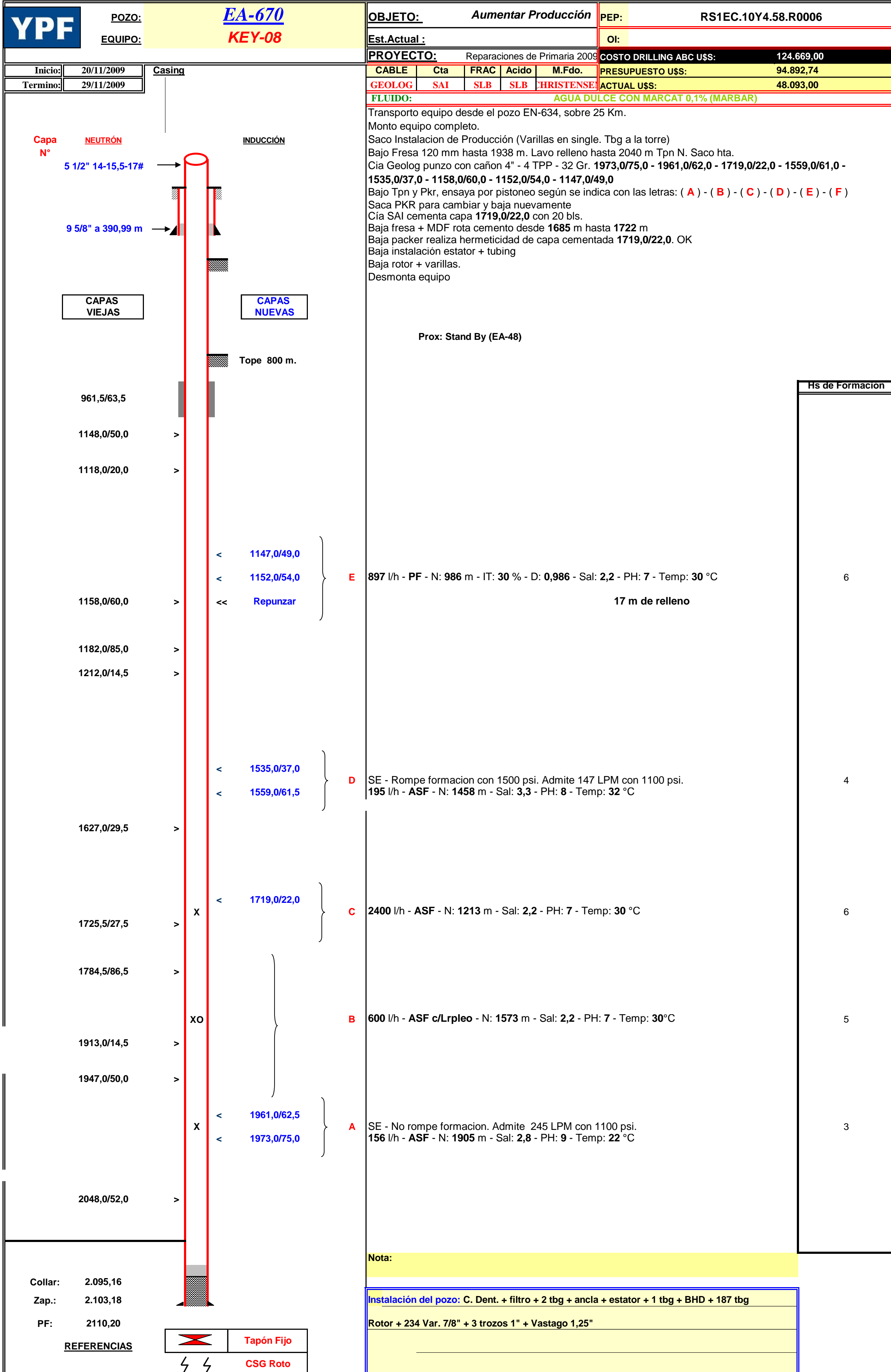
ACTUAL: DTM al pozo Gra-627



CAUDAL	FLUIDO	NIVEL	ANALISIS				SAL	Hs Ensayo	QB	QN
			I-T	DEN	Temp	A/SEP				
Posible fractura p/control de arena										
								4		
Gas seco p/ 50mm PD: 7Kg/cm2 ; p/25mm PD: 9 Kg/cm2 ; p/13mm 12Kg/cm2 PE: 19 Kgcm2 Est. en 15'										
Ctó c/25 Bls. PI: 500 ; PF: 950 ; PC: 15600 PSI Hermeticidad positiva										
1600	Pet.	855	12	0,937	34	12	5.8 /PH 9	5	11,52	10,14
300	Pet.	998	6	0,921	20	5	4.6 /PH-9	5,5	2,16	2,03
RF c/1800 psi										
Aporta gas c/Pet. Muy viscoso no sepuede pistonear, por semi surgencia, y ahogarse										
Circula con agua caliente ensaya con el mismo resultado anterior										
400	Ag S/R	1040			25		3.5/ PH-8		2,88	0
RF c/1800 psi										
	S/E							2,5		
250	Pet. Visc.	1520	6	0,969	30	5	4.6 PH-11	6	1,80	1,69
RF c/1900 psi										
380	Petróleo	1582	20	0,950	30	18	4,09/PH:9	6	2,74	2,19
1000	Pet. Viscoso	1610	7	0,950	30	8	4,6/PH:9	6	7,20	6,70
RF c/2800 psi										
350	Agua S/R	1785			35		2,9/9	6,5	2,52	0
RF c/2200 psi										
1600	Pet. Viscoso	1750	69	0,948	15	68	4,09/9	7	11,52	3,57
Tapón "N" con D. Bayler										
RF c/2800 psi										
2400	Agua S/R	1850			35		3,5/8	6	17,28	0

Collar: 2095,66
Zapato: 2103,48
P. Final: 2110,20

59,62 | 26,32



EQUIPO: PI-222

POZO: EA-690

DISTRITO N°: MANANTIALRES BHER CIA DE CABLE: Schlumberger
PROYECTO : DRILL 150 CIA DE FRACTURA: Schlumberger

ESQUEMA DE TERMINACIÓN

PEP: RS1EC.6E07.53.P0002

OBJETIVO: Poner en Producción

INICIO: 29-abr-06
TERMINO: 05-may-06

ACTUAL: Completó ensayos saca htas. Bajará inst. final c/Bomaba
Prximo DTM al Pozo SDS-612

CASING: 5 1/2"
9-5/8" 14 #

386

(T)

1157,50
1160,00

1211,00
1214,00

1332,50
1334,50

1557,00
1559,00

1586,50
1589,00

1626,50
1628,00

1729,00
1730,50

1868,50
1871,00

1948,50
1950,00

1951,50
1955,00

1966,00
1970,00

2051,50
2055,00

CAUDAL	FLUIDO	NIVEL	ANALISIS				SAL	Hs Ensayo	QB	QN
			I-T	DEN	Temp	A/SEP				
880	Pet	902	10	0,929	27	9	4.1/PH-8	9	7,39	6,73
200	Ag.c/rast.	1129			28	100	3.6/PH-8	5	1,68	0,00
200	Ag.c/rast.	1255			24	100	4.1/PH-9	5,75	1,68	0,00
280	Ag.c/rast.	1450			30	100	4.1/PH-9	6	2,35	0,00
S/E										
850	Pet.	1529	30	0.882 (15°)	25	30	4.6/PH-8	8	7,14	5,00
850	Ag.c/L.Rast.	1577			30	100	4.1/PH-7	6	7,14	0,00
S/E										
1040	Ag.S/Rast.	1756			30	100	4/PH-8	6	8,74	0,00
S/E										
2400	Ag.	1250			30	100	4.6/PH-8	6	20,16	0,00

Collar: 2082,46
Zapato: 2094,00
P. Final: 2099,50

56,28 | 11,72



DESARROLLO DE ACTIVIDADES

INICIO:4/5/00

TERMINÓ:15/5/00

TERMINACION:POZO AEA-453

Realizó perfil de cemento y neutrón con pluma.

Montó equipo. Punzó las siguientes zonas con cargas de 4tpp,22gr:

1702.5/05-1663/64-1640/43-1583/85.5-1551/54-1512/15-1425.5/27-1341.2/43.2-1304.5/07-1114/17

Realizó los siguientes ensayos:

1114/17: 240lt/h-1025m-87%-Sal 11.68-Ph8.
1304.5/07: S/E Con 800psi admite 314lt/min
1341.2/43.2: 100lt/h-1293m-55%-Sal 8.77+Ph 7-Dens 0.945
1425.5/27: S/E.Con 1600psi admite 140 lt/min
1512/15: 1900lt/h-1343m-90%-Sal 9.93-Ph-7-Dens 0.9+9 m de relleno.
1551/54: 100lt/h-1505m-92%-Sal 15.77-Ph 7
1583/85.5: S/E. Con 1200psi admite 408 lt/min.
1640/43: 3000lt/h-800m-100%-Sal 5.23-Ph 7
1663/64: 2400lt/h-1100m-100%-Sal 4.97-Ph 7
1702/05.5: 1250lt/h-1555m-100%-Sal 4.09-Ph 9

Reensayó

1512/15: 800lt/h-1365m-100%-Sal 9.97-Ph 7

Punzó las zonas:

1532/35-1325/28.5-1207/09-1200.5/03-1193/96.5-1041.5/44.5

Quedó cañón en pesca .Pescó el mismo con resultado positivo.

Realizó los siguientes ensayos:

1041.5/44.5: Surgió gas Pd :6 kg/cm2 x 2"
Pd : 26 kg/cm2 x 1"
Pd: 38 Kg/cm2 x 3/4"
Pd: 39 kg/cm2 x 1/2"
Pe :45 kg/cm2.

1193/96-1200.5/03-1207/09: 2050lt/h-1013m-100%-Sal 9.35-Ph 7+11m de relleno

1325/28.5: 50lt/h-1301m-90%+Sal 11.8-Ph 8-Dens 0.98

1532/35: 1700lt/h-1330m-92%-Sal 8.76-Ph 7-Dens 0.95+4.8 m relleno

Sacó herramienta.

Fijó TPN "N" en 1110m.

Punzó las siguientes zonas:

1035/37-966.5/68.5-952/53.5-941/44.5

Realizó los siguientes ensayos:

1035/37: Surgió gas Pd:8 kg/cm2 x 2"
Pd:14kg/cm2 x 1/2"
Pd:20kg/cm2 x 3/4"
Pd:29kg/cm2 x 1/2"
Pe:44kg/cm2

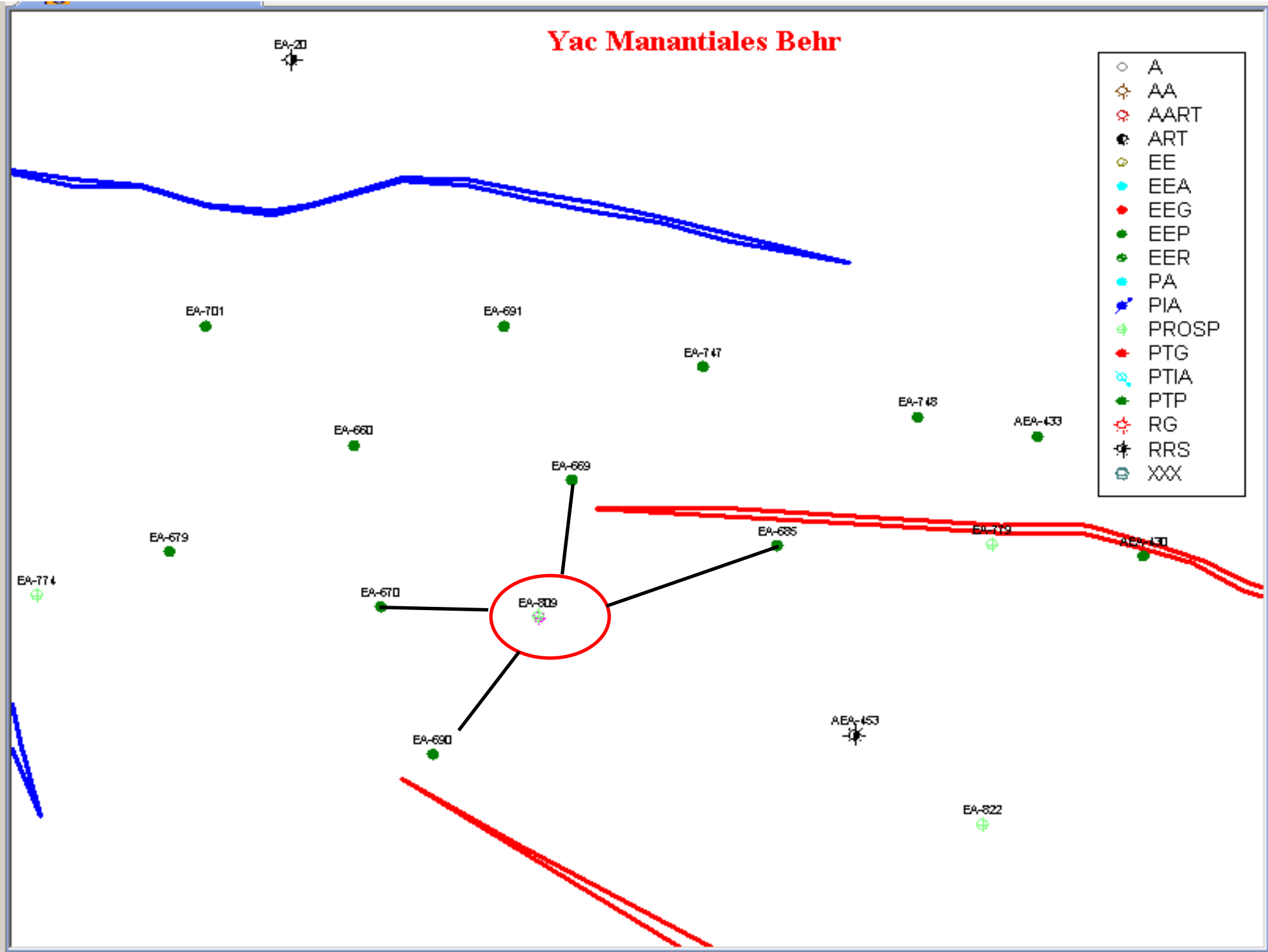
966.5/68.5: S/E

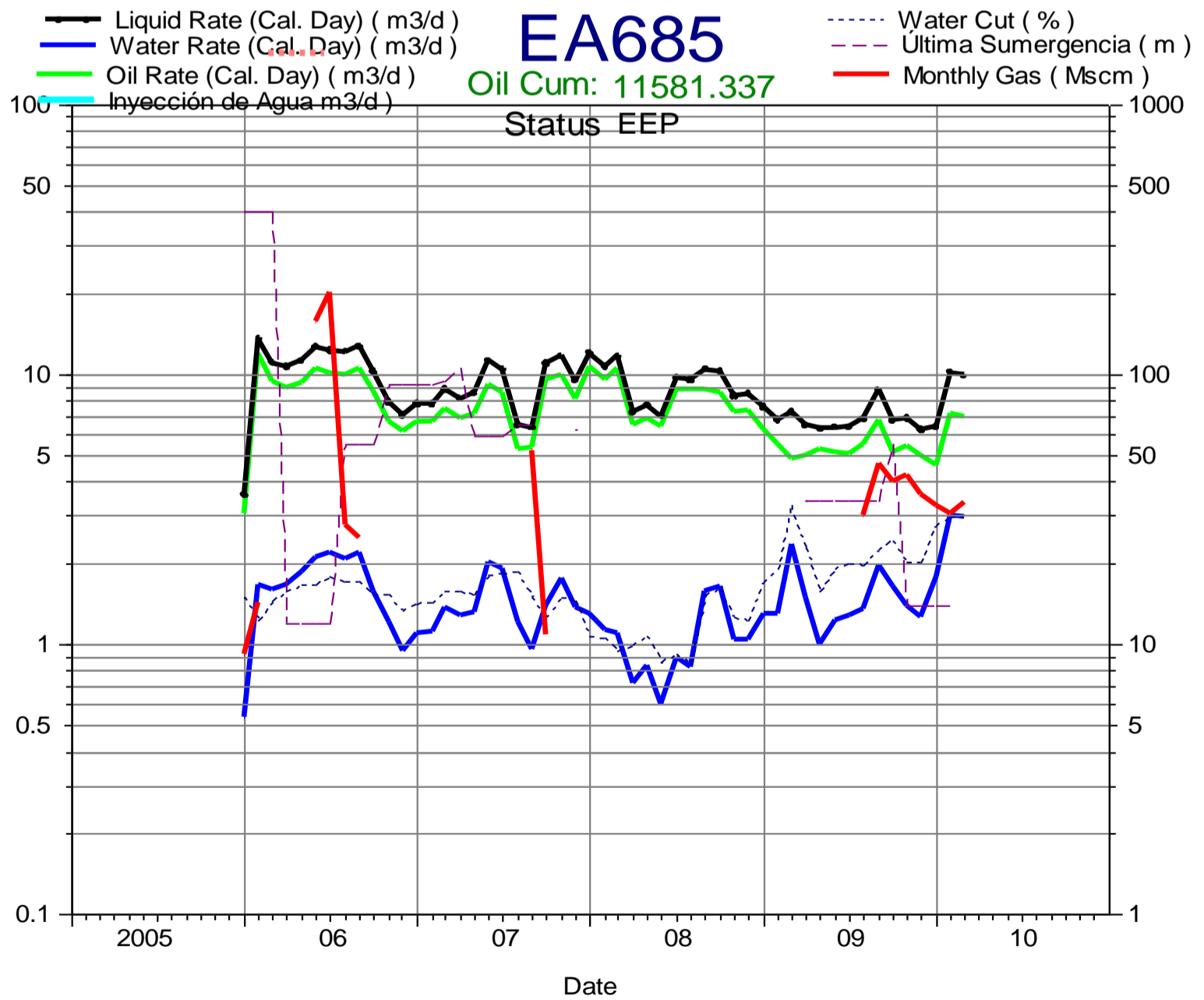
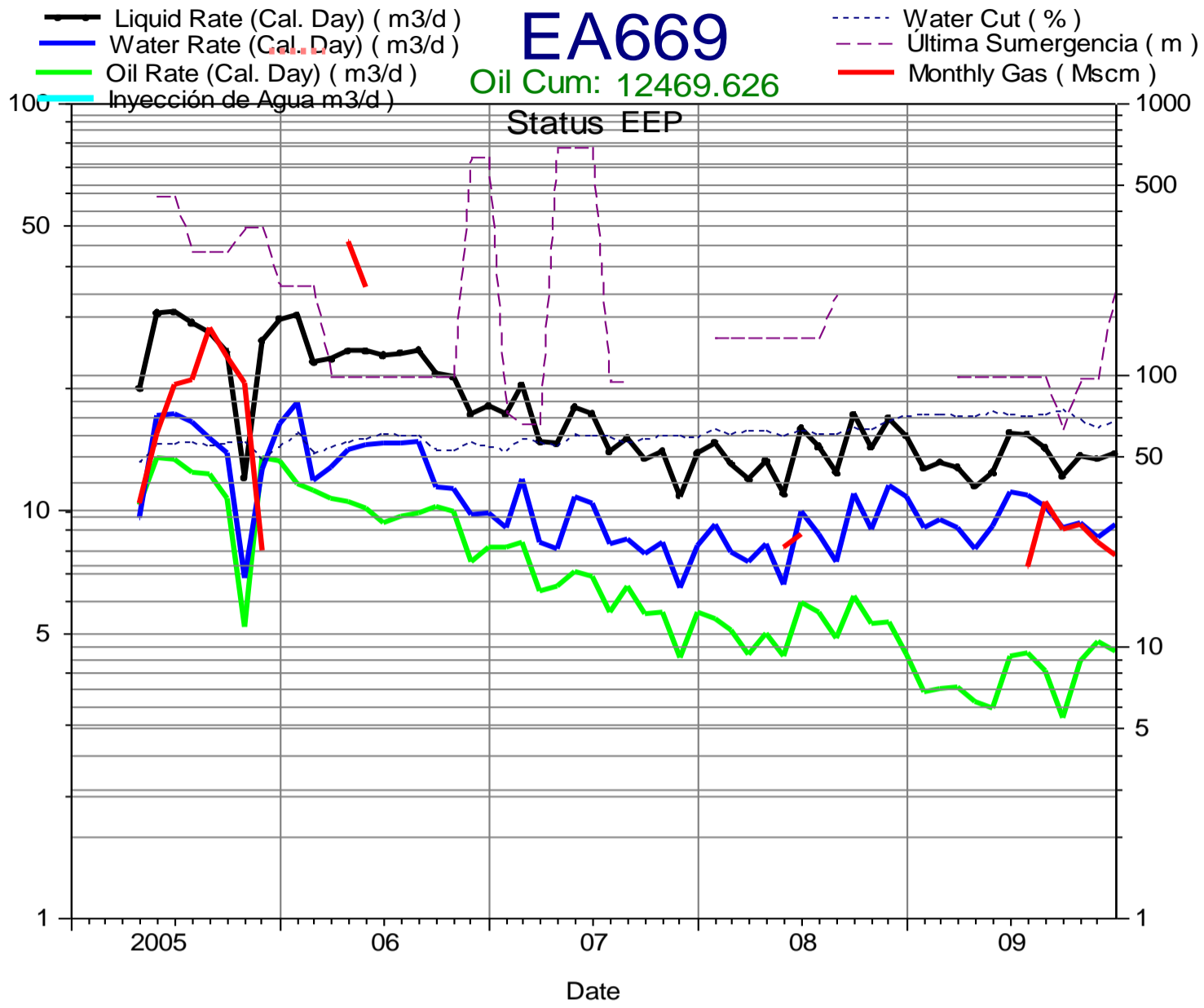
952/53.5-941/44.5:S/E

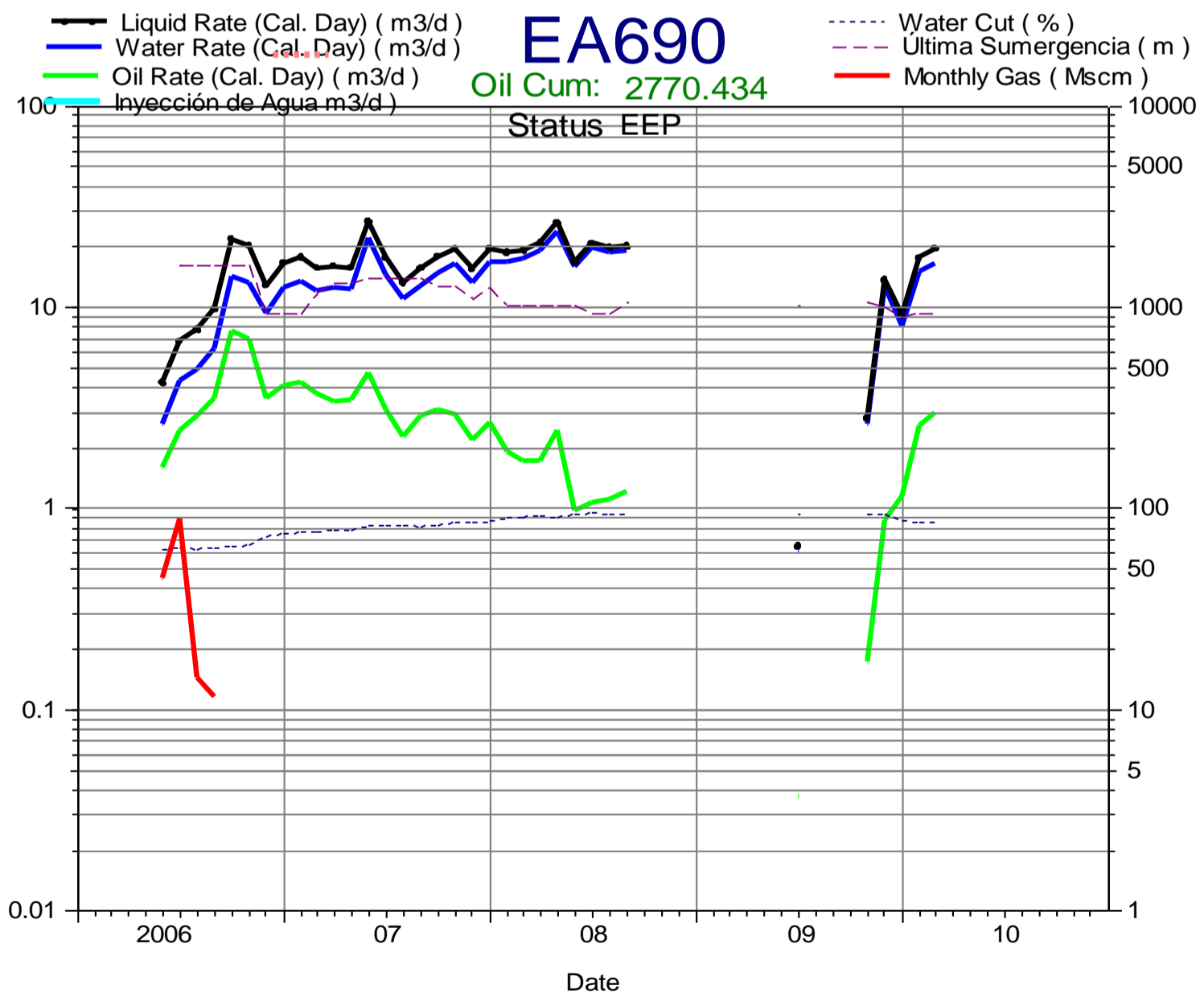
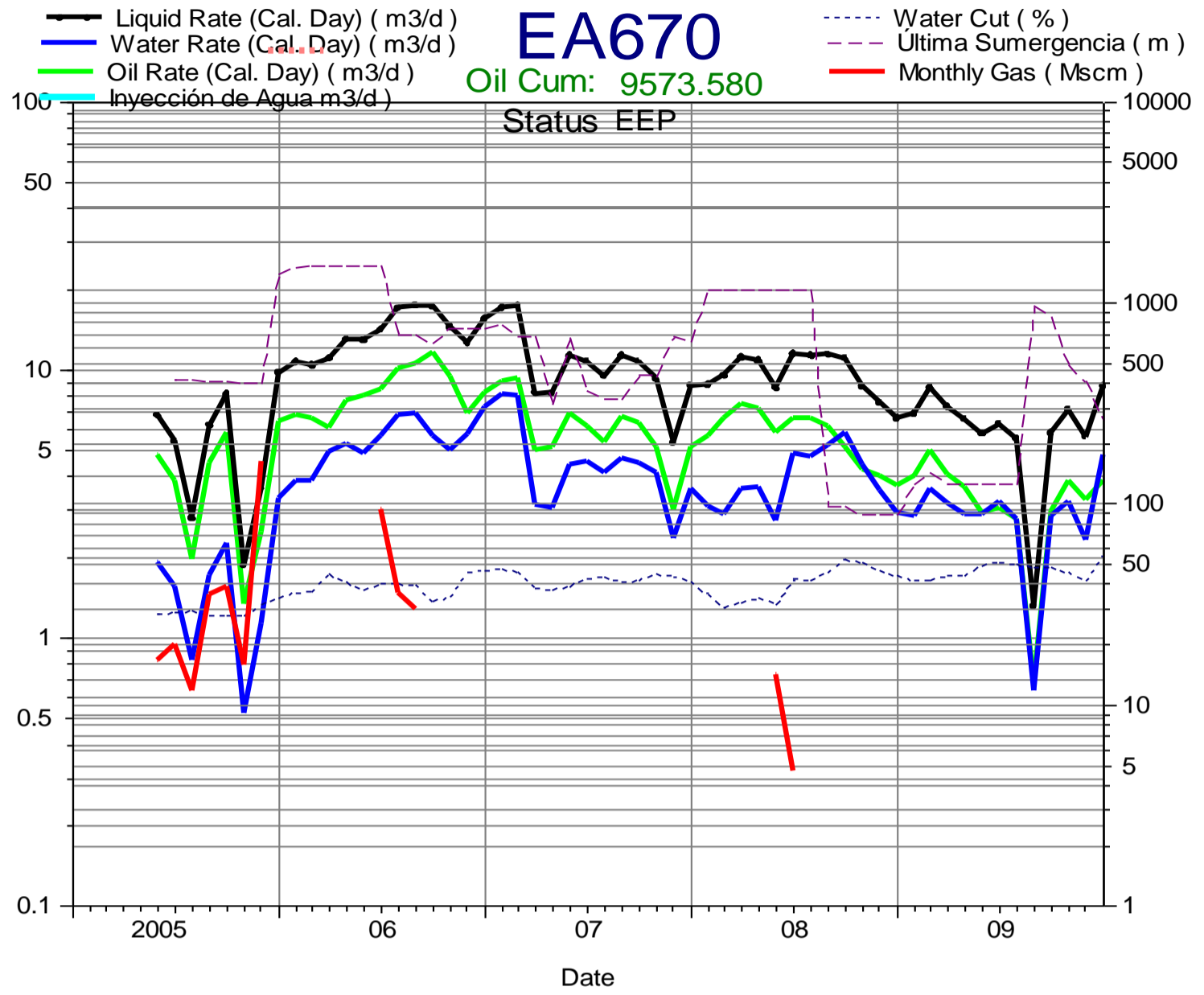
Sacó herramienta de ensayo.

Yac Manantiales Behr

- A
- ⊗ AA
- ⊗ AART
- ⊗ ART
- ⊗ EE
- EEA
- EEG
- EEP
- EER
- PA
- PIA
- ⊕ PROSP
- PTG
- ⊕ PTIA
- PTP
- ⊗ RG
- ⊗ RRS
- ⊕ XXX

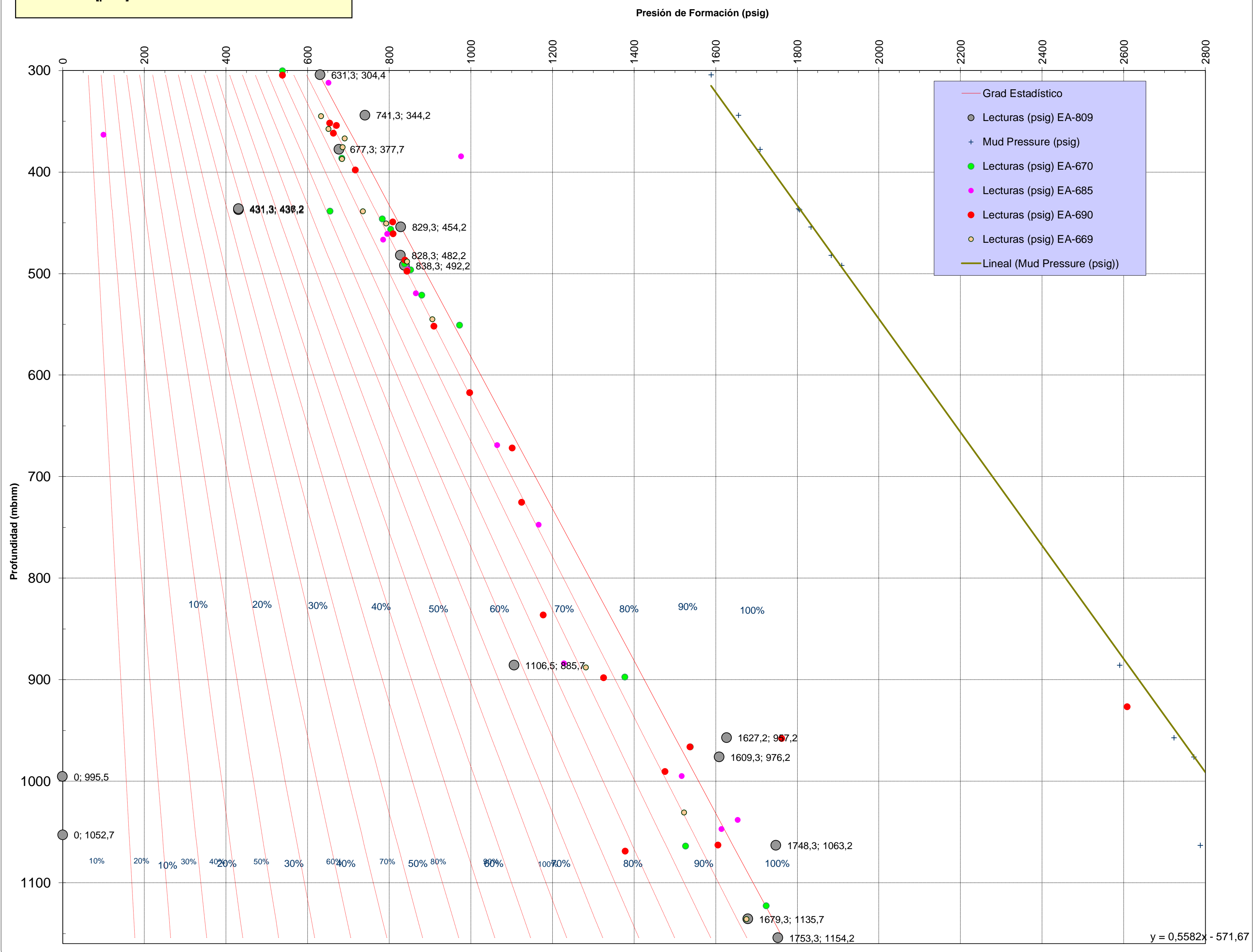




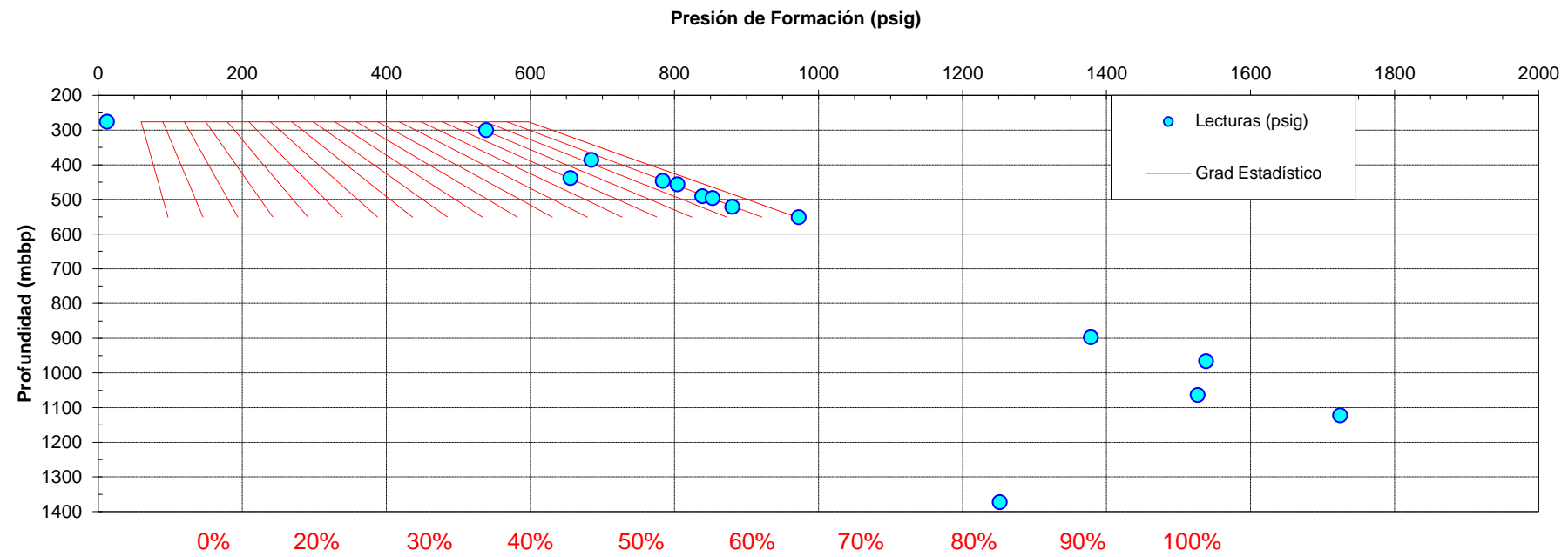


Correlación:
 $P[\text{psig}] = 1.336 \cdot Z[\text{mbnm}] + 222.37$
 Grad P = 0.407 [psi/ft]

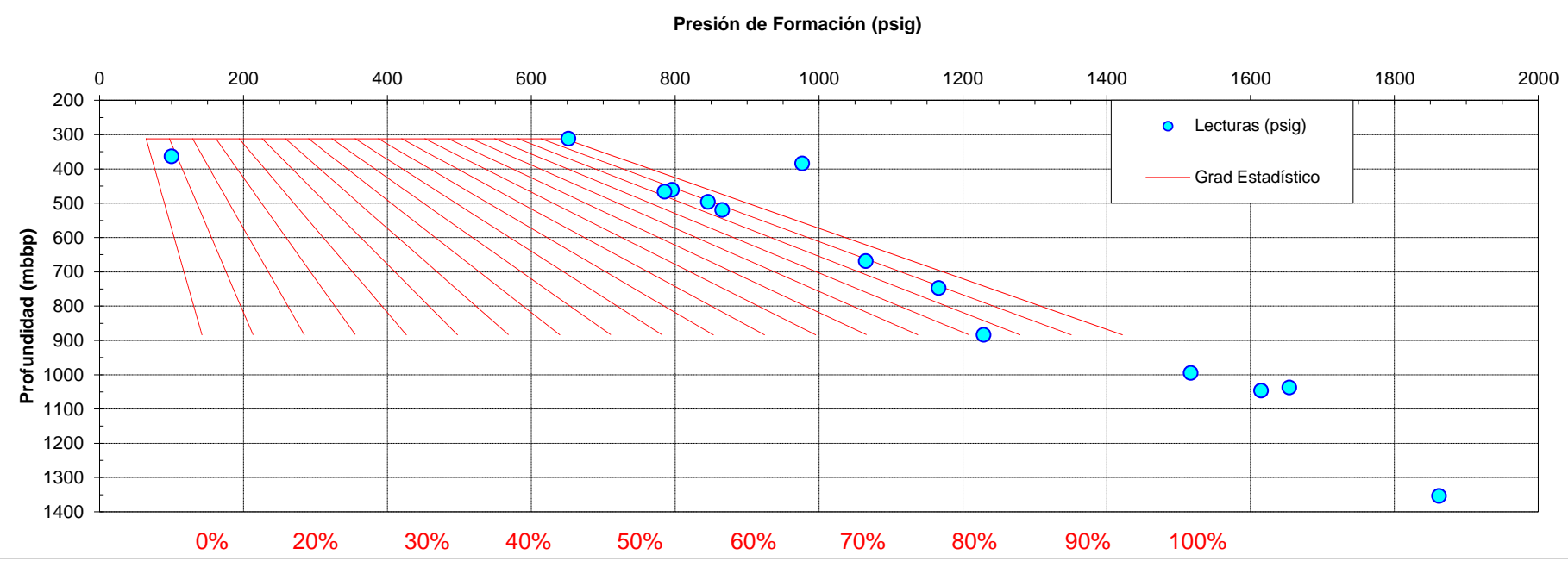
EA-809 (15/03/20010)



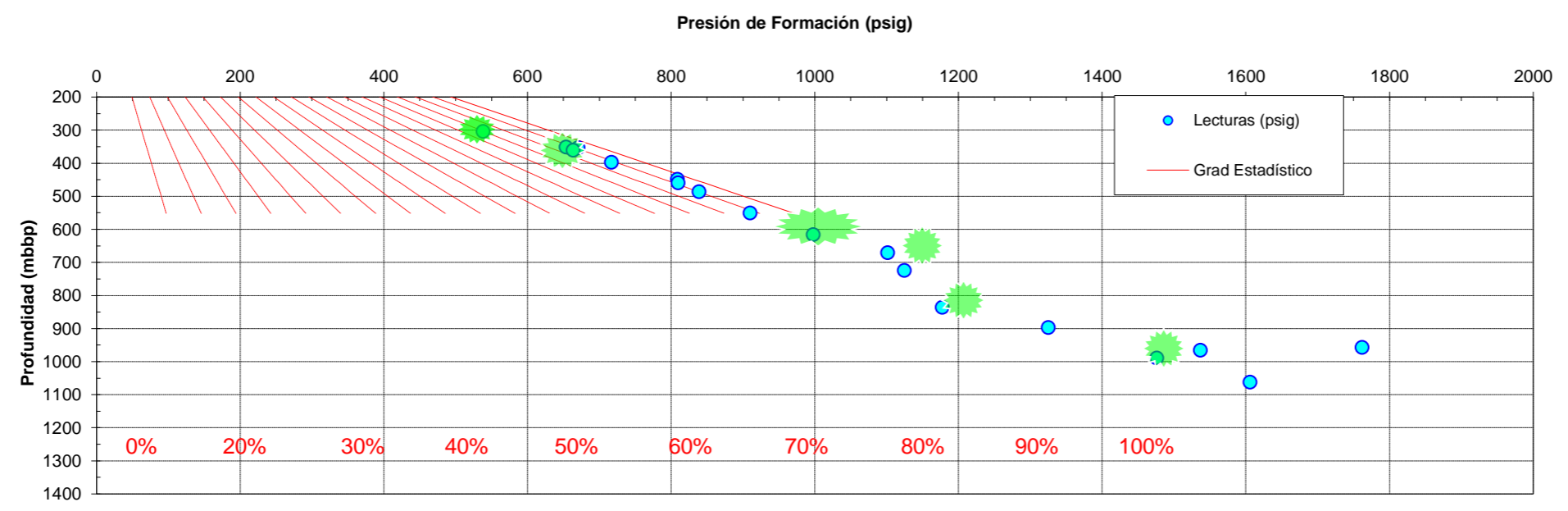
RFT EA-670 (27- 03 -2005)



RFT EA-685 (13- 11 -2005)

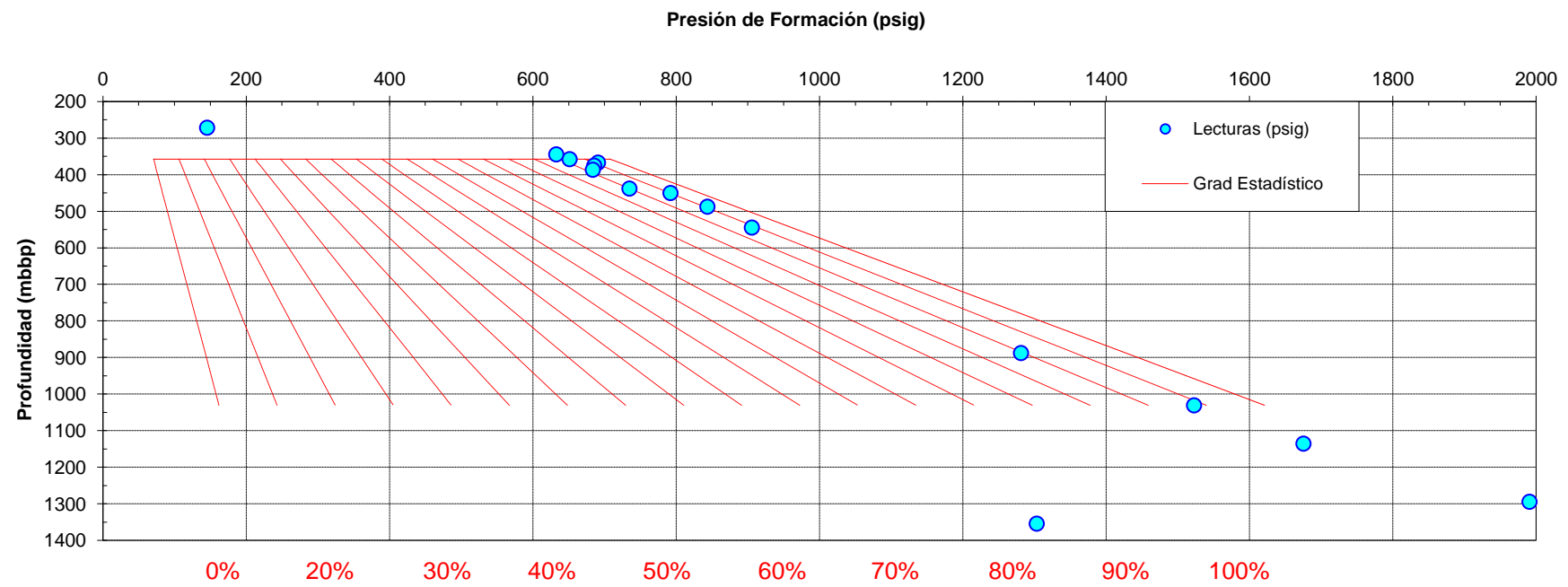


RFT EA-690 (12- 04 -2006)



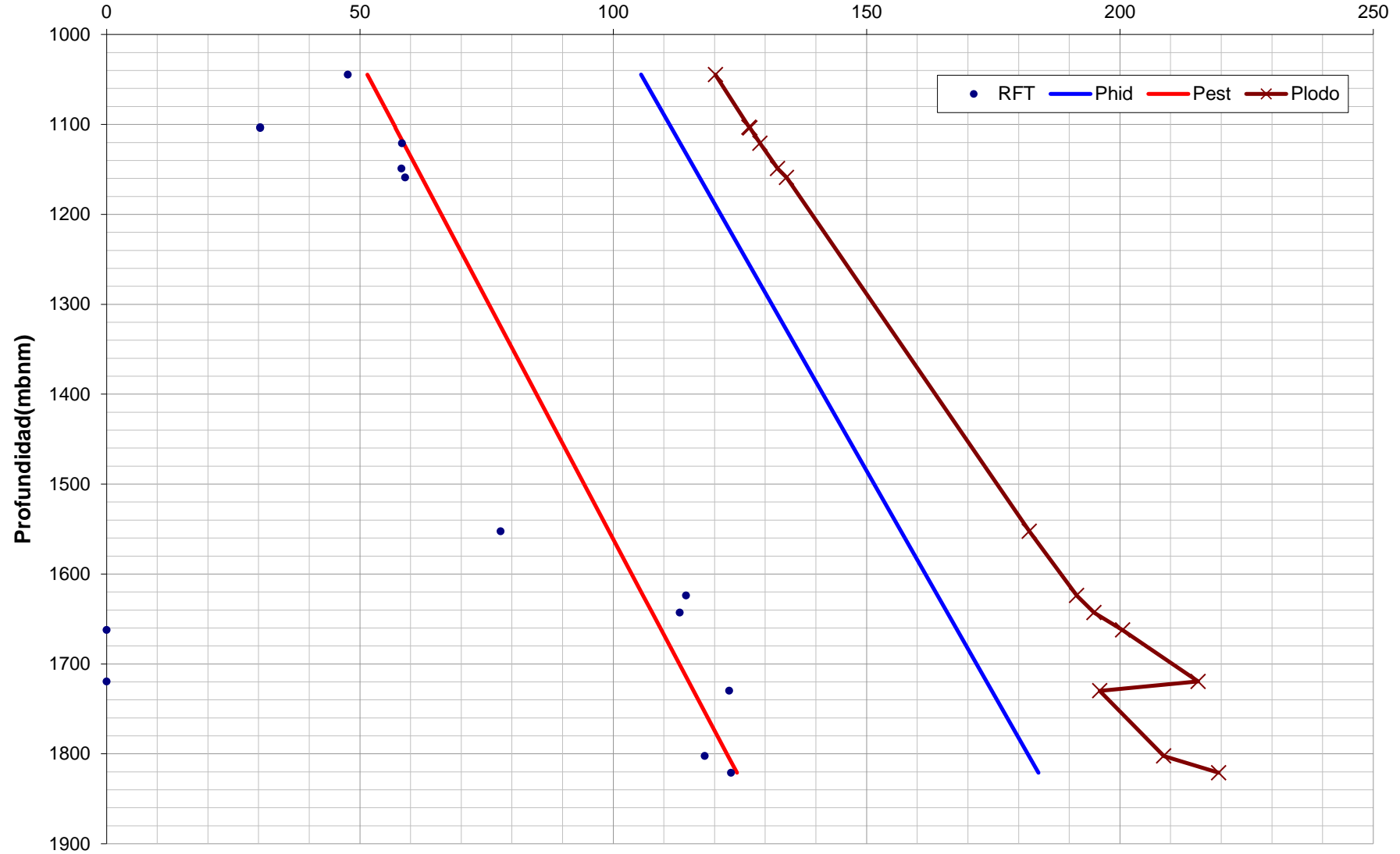
Capas de agu

RFT EA- 669 (14- 03 -2005)

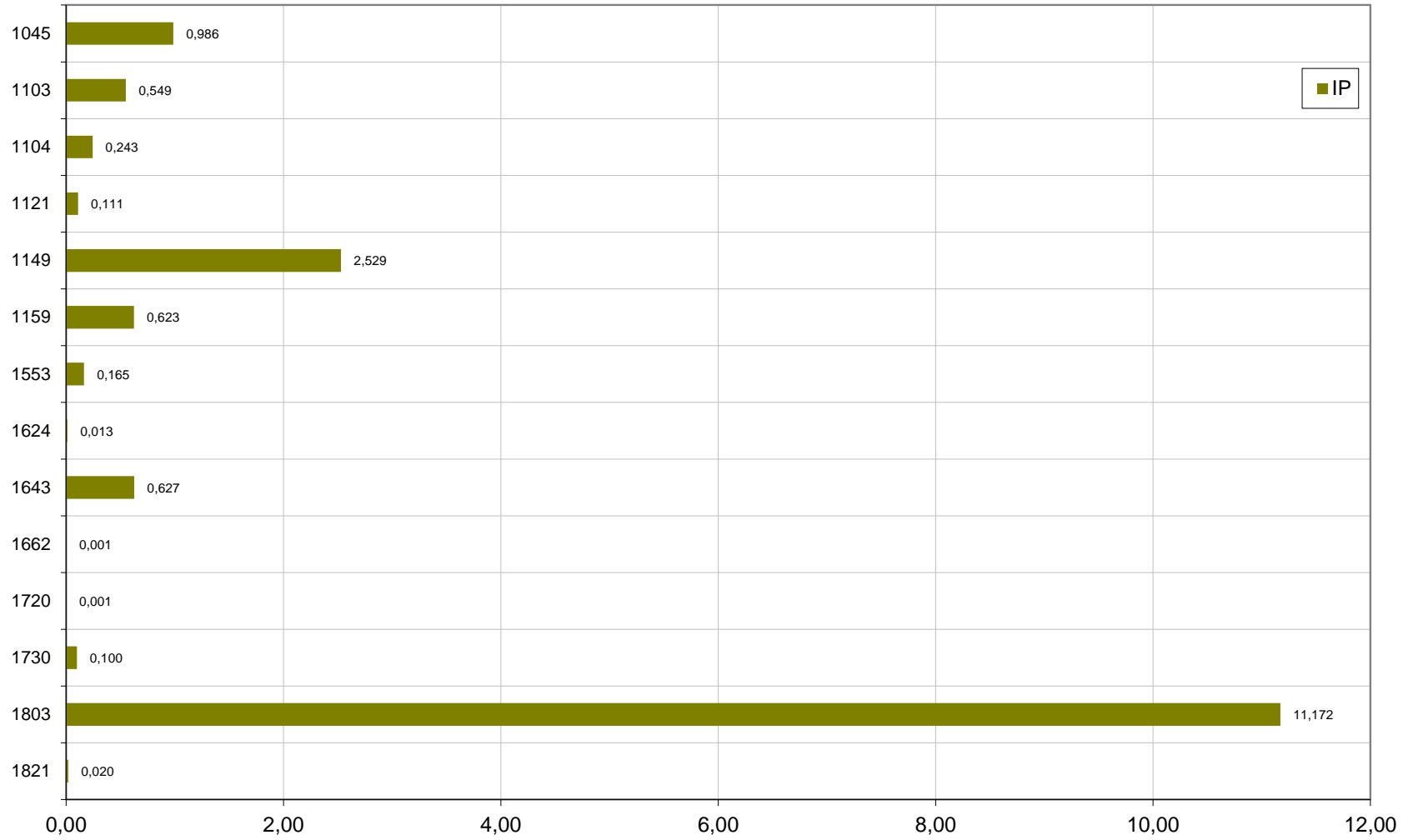


Presión medida pozo vs Pi Ech y vs Phids

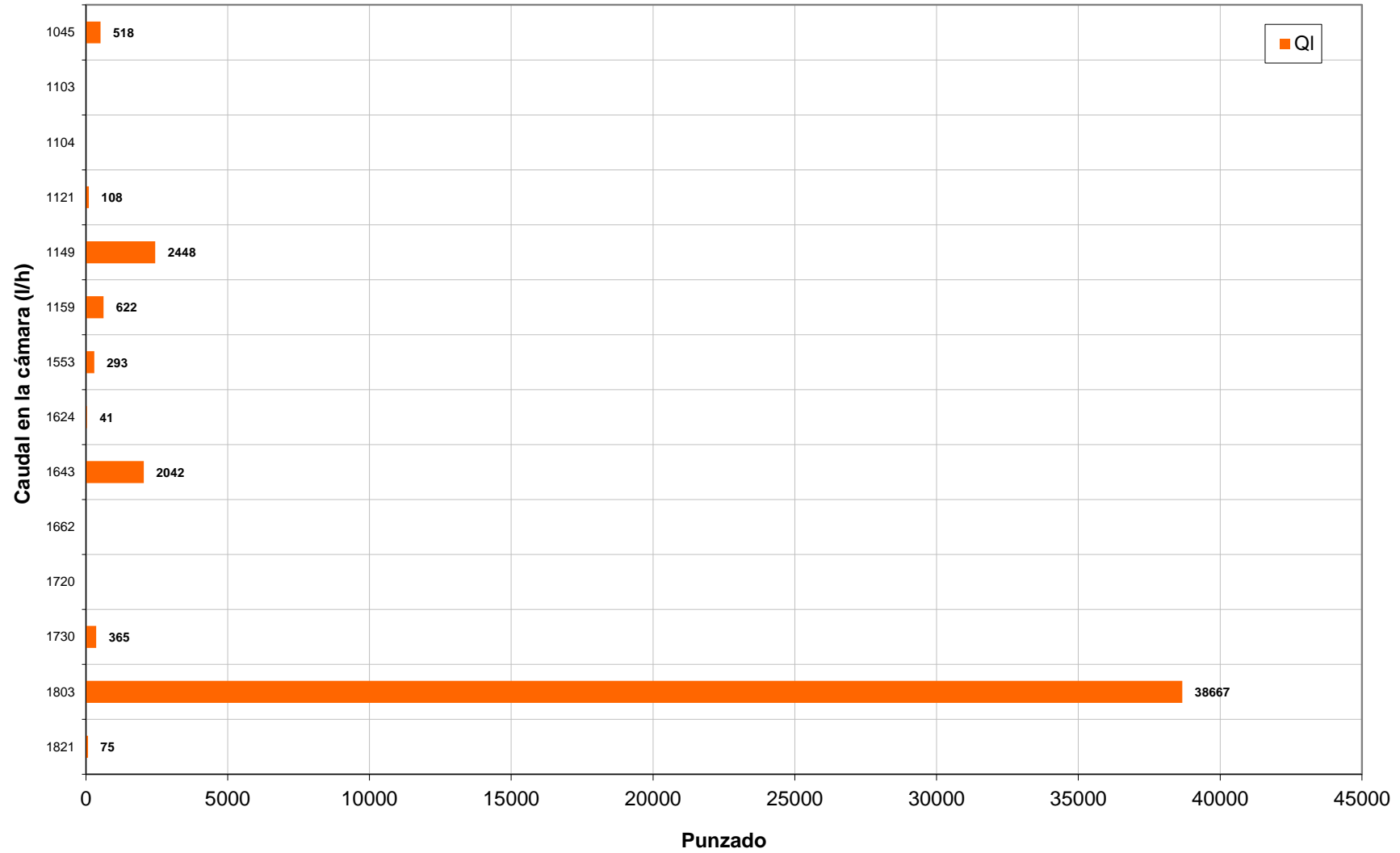
PRESIÓN (Kg/cm²)



IP (m3/d / Kg/cm2)



CAUDAL (l/h) Flujo desde capa por cámara del FMT @ pwf 35 Kg/cm2 en flujo transiente del RFT



Minuta Terminación EA-809

Dirección UE Chubut- Proyecto Manantiales Behr-17 de Marzo 2010

Temas a Tratar:

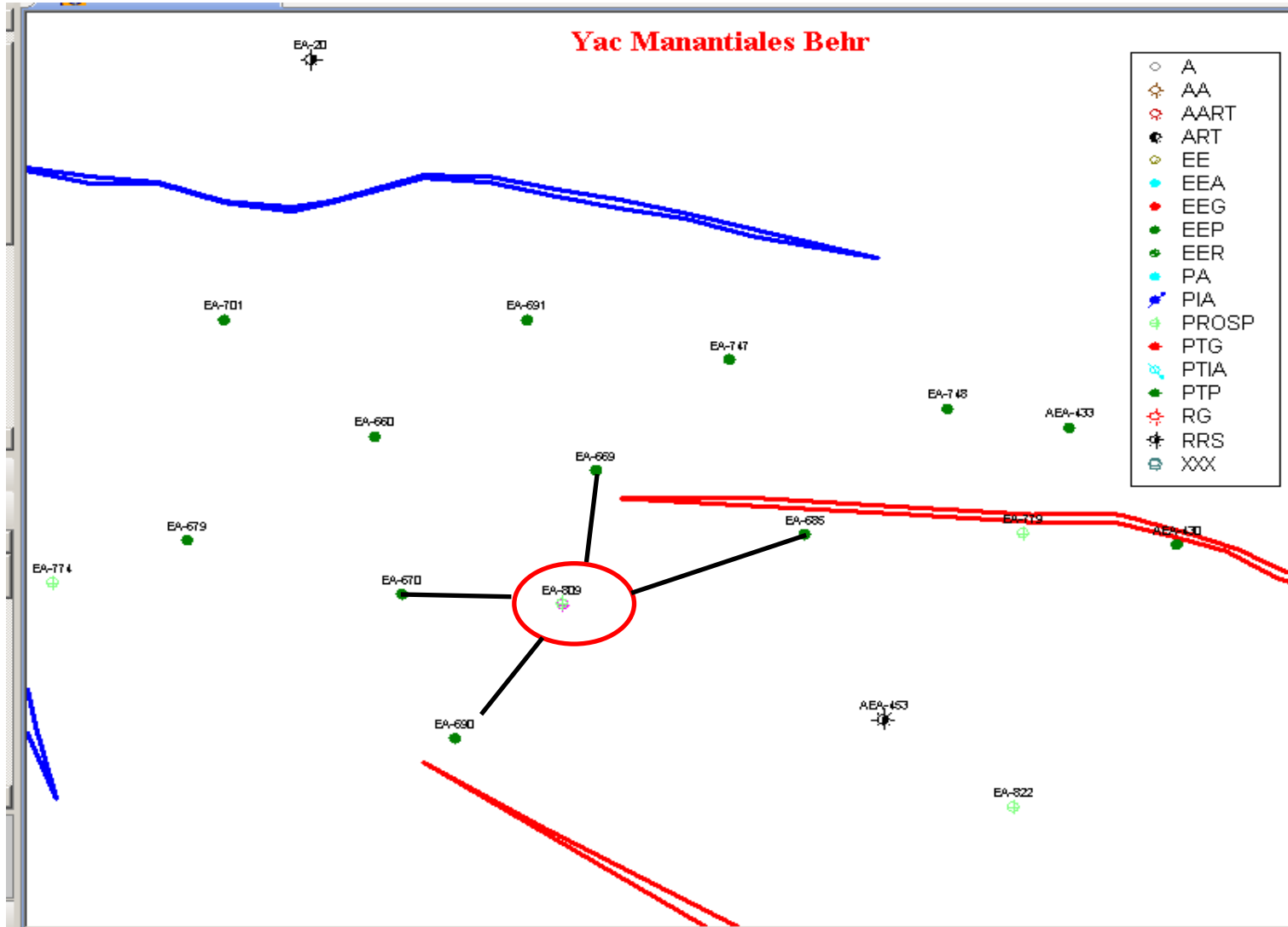
- Selección de niveles con mayor interés a punzar / Análisis de Perfiles e Interpretación Petrofísica.
- Toma de Presiones (FMT).
- Etapas, ensayos en conjunto e individuales.
- Punzado en balance.
- Posibilidad de Estimulaciones.
- Etapa 30 Presupuesto aprobado: **61,297.00 U\$S**
- PEP: **RS1EC.09K0.53.P0007**

Participantes:

CIAPPARELLI OLIVERA, HELENA (Geología de Desarrollo)
BARREIRA BAYNJAM, RODOLFO LUIS (Geología Proyecto MB)
ORDOÑEZ, DANTE (Ing. Work-Over)
MENCONI LAFORCADA, FEDERICO (Ing. Reservorios Proyecto MB)
ACOSTA, NESTOR ANDRES (Desarrollo)
BITOPOULOS PAPAIOANNOU, CONSTANTINO (ing. Producción)

Ubicación EA-809

Fallas al CIII



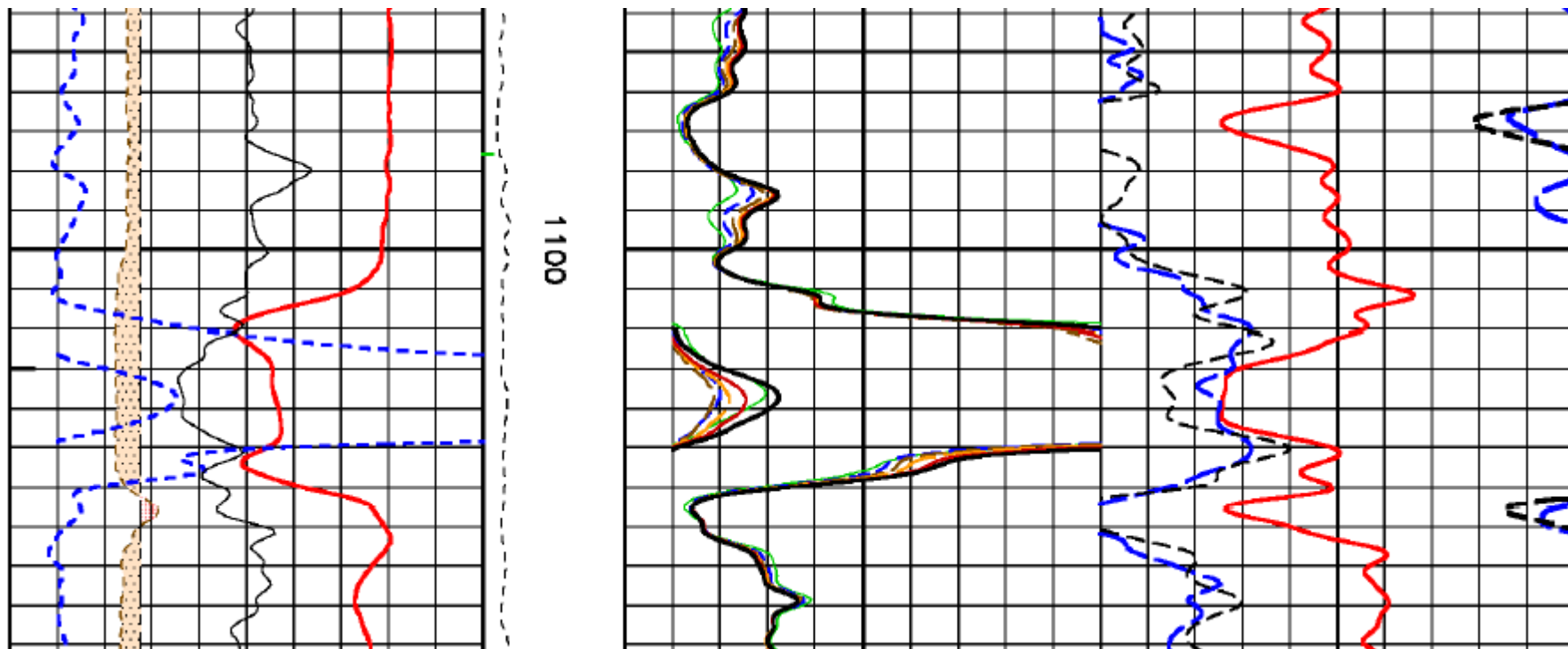
Pases Formacionales					
COTA (mbbp):	666.8				
EA-809		CII	CIII	CIV	CV
mbbp		900	1081	1542	NA
mbnm		-233,2	-414,2	-875,2	NA
P.F (mbbp):	1852.3				

- Se correlacionó con los pozos EA-670, EA-685, EA-669, EA-690 y EA-660
- Tope Cto. requerido: 875 mbbp sin exceso.
- Collar: 1835,27 mbbp.
- Zapato: 1847,72 m mbbp.
- Prof. Final: 1852.3 mbbp. (por perfil)
- Vincula cañería 16/03/2010 a las 08:00 hs.
- Vence fragüe Cto. 19/03/2010 a las 08:00 hs (c/72hs).
- Cementación normal.

Capas seleccionadas 1ra. Etapa

Capa 1: Complejo III

- Prof: 1102.5 / 1105.0



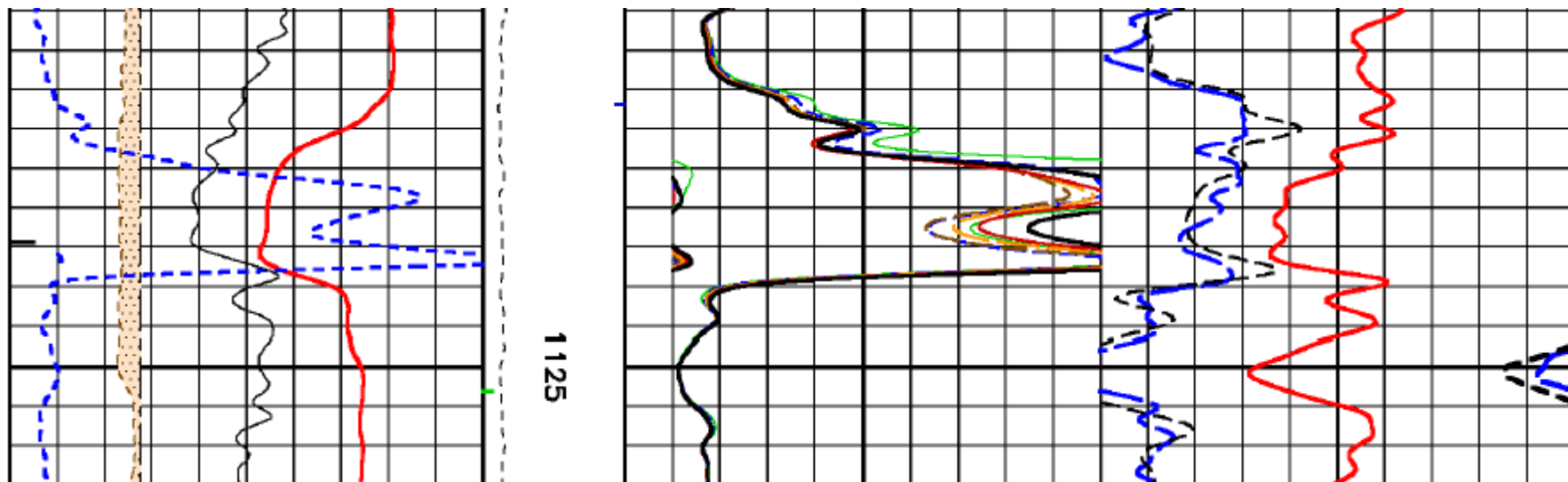
Correlativa EA-660 de 90 l/h Ag. (-11m)

Capas seleccionadas 1ra. Etapa

Capa 2: Complejo III

- Prof:

1120.0	/	1122.5
--------	---	--------



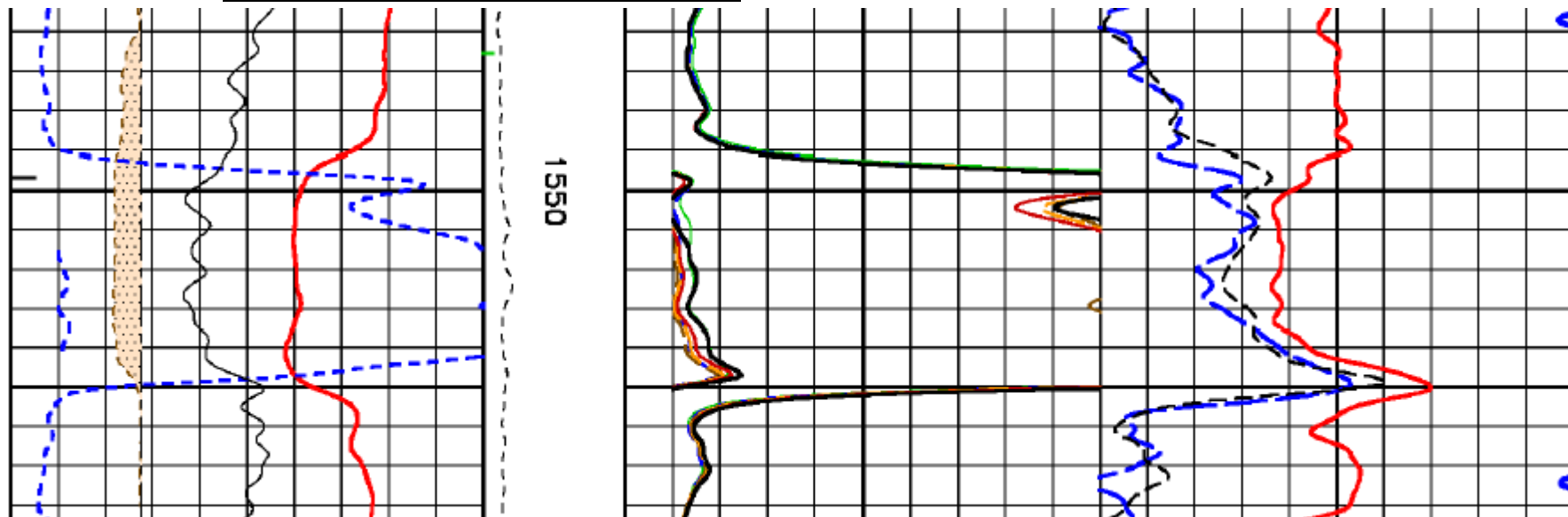
Correlativa EA-670 de 300 l/h Pet + Ag. (igual altura)

Capas seleccionadas 1ra. Etapa

Capa 3: Complejo IV

- Prof:

1551,0	/	1554,0
--------	---	--------



Correlativa EA-670 de 195 l/h Ag (+ 8 m)

Correlativa EA-685 de 200 l/h Ag (-3 m)

Correlativa EA-669 de 600 l/h Pet (+ 1 m)

Correlativa EA-690 de 280 l/h Ag c RPet (+10 m)

Probable Fractura

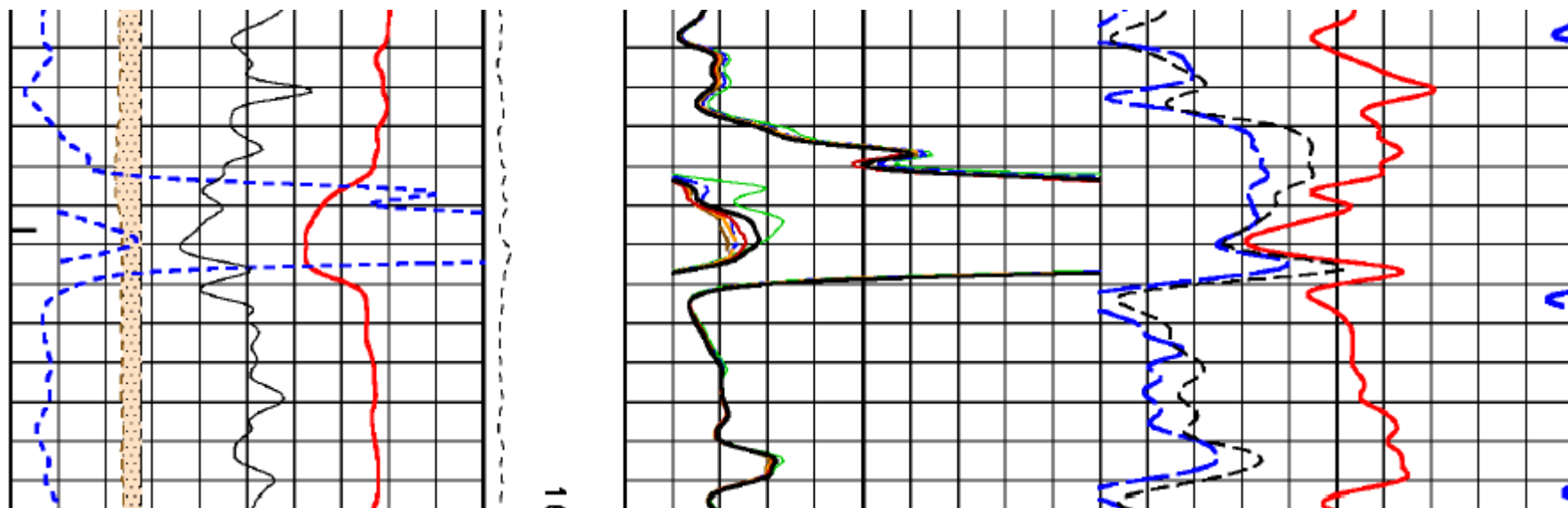
Capas seleccionadas 1ra. Etapa

Capa 4: Complejo IV

YPF

- Prof:

1641.5	/	1644.0
--------	---	--------



Sin Correlación.

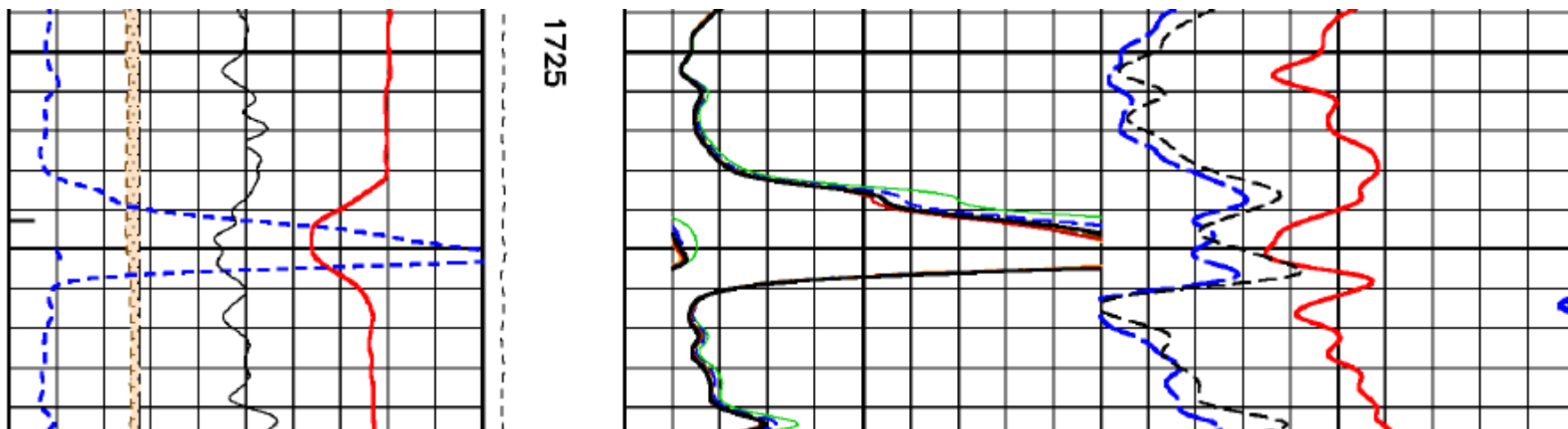
Probable Fractura

Capas seleccionadas 1ra. Etapa

Capa 5: Complejo IV

- Prof:

1729,0	/	1730,5
--------	---	--------



Sin Correlación

Selección de PUNZADOS: 1ra Etapa

Ensayos	Zona (Prof. Inducción)		Complejo	Espesor	Carga (Cañón 4")	
D	1102.5	/	1105.0	III	2.50	6TPP - 32 gr- 0-60°
D	1120.0	/	1122.5	III	2.50	6TPP - 32 gr- 0-60°
C	1551.0	/	1554.0	IV	3.00	6TPP - 32 gr- 0-60°
B	1641.5	/	1644.0	IV	2.50	6TPP - 32 gr- 0-60°
A	1729.0	/	1730.5	IV	1.50	6TPP - 32 gr- 0-60°
Total de mts punzados				12.00		
5 punzados y 4 ensayos.						

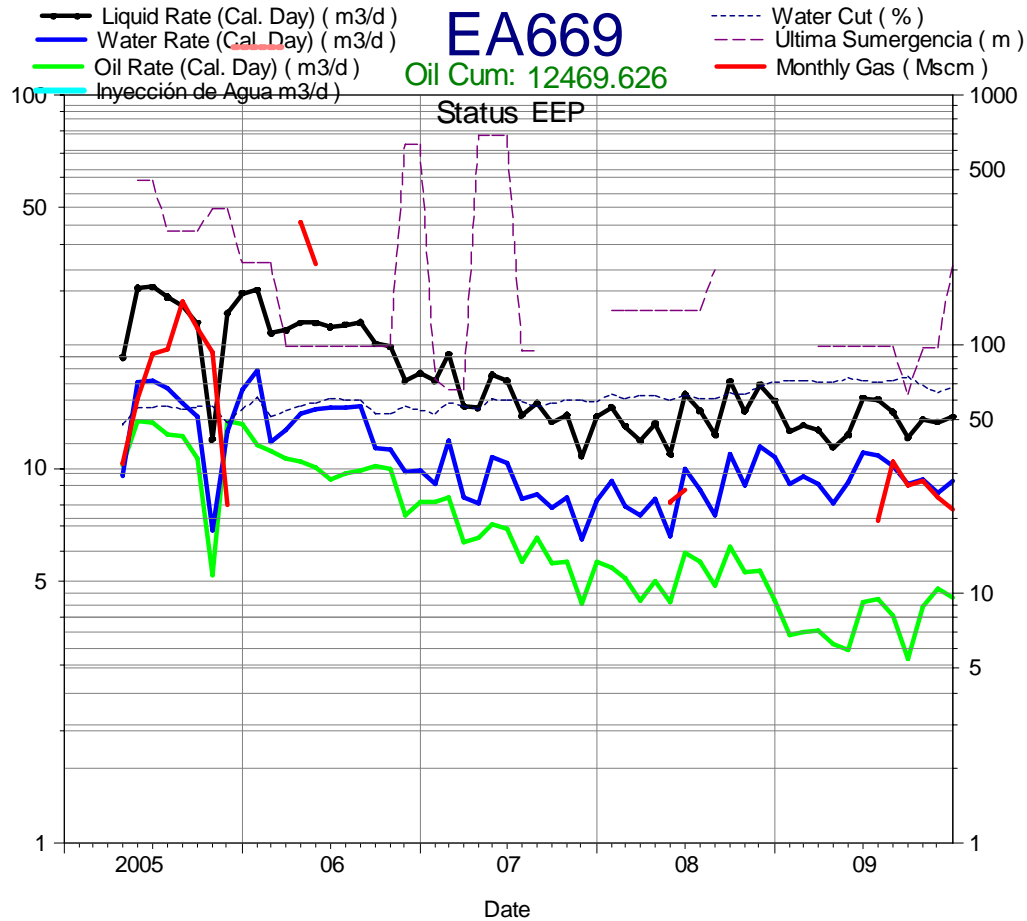
De acuerdo a los resultados obtenidos en el pozo y a los obtenidos en el ensayo B y C, se evaluará fracturar el intervalo 1641.5 / 1644.0 o el intervalo 1551 /1554.

Presiones EA-809

Cota		666.8			N° Gage :									
EA-809	File	Prof.	Fill Time	Flowing	Profundidad	Correlación	Correlación	Pres	Mud Pres	Mud Dens	%	Movilidad	Perm. Zimmerman	Observ.
15/03/2010	No.	(mbbp)	(Seg)	Pressure	(mbnm)	Psia	kg/cm2	Psig	Psig	gr/cm3		md/cp	[md]	

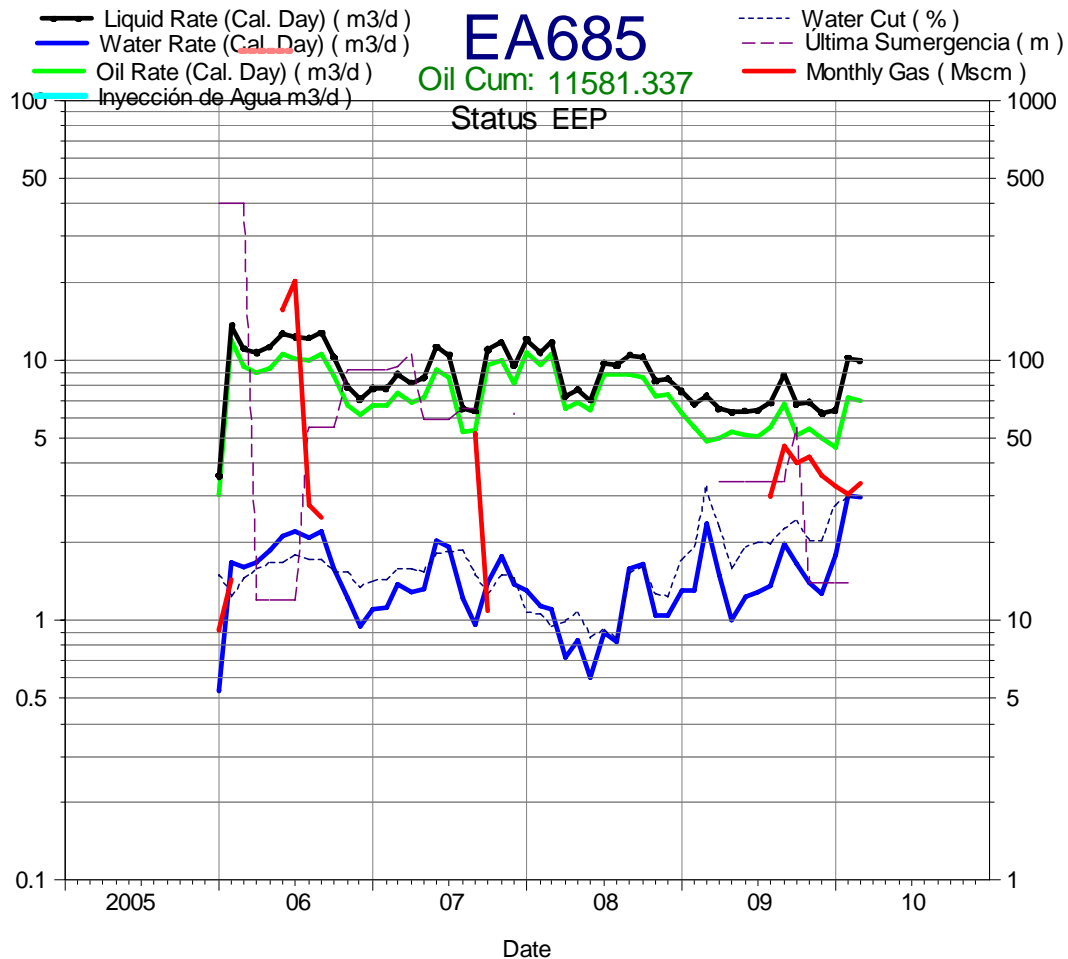
17	19	1821.0	41.8	304.3	1154.2	1764	124	1753.3	3122	1.205	99%	0.40	0.93	Volumetric Limited draw-down
22	24	1802.5	5.0	1657.3	1135.7	1740	122	1679.3	2968	1.157	97%	223.50	514.55	Volumetric Limited draw-down
24	26	1730.0	14.8	914.3	1063.2	1643	116	1748.3	2788	1.133	106%	2.00	4.59	Volumetric Limited draw-down
40	42	1719.5	0.0	0.0	1052.7	1629	115	0	3064.3	1.252	0%	0.00	0.00	Dry Test
42	44	1662.3	0.0	0.0	995.5	1552	109	0	2852.3	1.206	0%	0.00	0.00	Dry Test
43	45	1643.0	3.5	1049.3	976.2	1527	107	1609.3	2772.3	1.186	105%	12.50	28.88	Volumetric Limited draw-down
44	46	1624.0	102.0	663.8	957.2	1501	106	1627.2	2723.6	1.179	108%	0.20	0.58	Volumetric Limited draw-down
45	47	1552.5	7.3	83.3	885.7	1406	99	1106.5	2590.6	1.173	79%	3.30	7.58	Volumetric Limited draw-down
46	48	1159.0	5.8	498.3	492.2	880	62	838.3	1909	1.157	95%	12.50	28.70	Volumetric Limited draw-down
47	49	1149.0	2.0	585.3	482.2	867	61	828.3	1884.1	1.152	96%	50.40	116.46	Volumetric Limited draw-down
48	50	1121.0	19.8	270.3	454.2	829	58	829.3	1834.5	1.150	100%	2.30	5.11	Volumetric Limited draw-down
49	51	1104.0	16.5	125.3	437.2	806	57	431.3	1806.2	1.150	53%	4.90	11.21	Volumetric Limited draw-down
50	52	1103.0	6.0	58.3	436.2	805	57	431.3	1803.3	1.149	54%	11.00	25.29	Volumetric Limited draw-down
51	53	1044.5	10.3	556.3	377.7	727	51	677.3	1709.3	1.150	93%	19.80	45.41	Volumetric Limited draw-down
52	54	1011.0	2.8	488.3	344.2	682	48	741.3	1656.3	1.151	109%	35.30	79.90	Volumetric Limited draw-down
53	55	971.2	3.2	480.3	304.4	629	44	631.3	1589.6	1.150	100%	49.80	117.14	Volumetric Limited draw-down

Producciones pozos vecinos



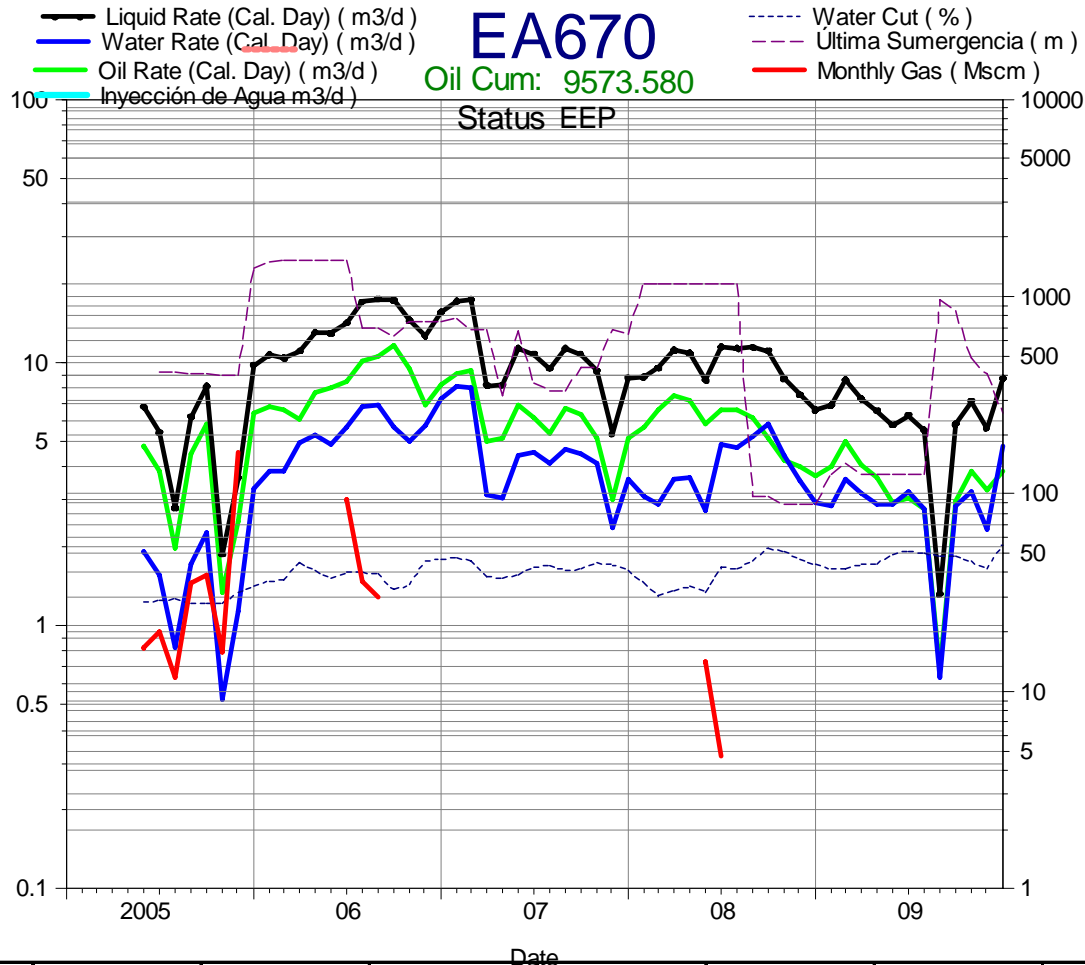
Date	Oil Rate (Cal. Day) m3/d	Water Rate (Cal. Day) m3/d	Gas Rate (Cal. Day) Mscm/d	Cumulative Oil Production Km3	Cumulative Water Production Km3	Cumulative Gas Production Mscm	Water Cut %	Cumulative Water Cut %
30/04/2005	10,32	10	1,13	0,3	0,3	33,8	48,1	48,09
31/12/2009	4,54	9	0,7	12,5	18,6	1386,6	67,2	59,88

Producciones pozos vecinos



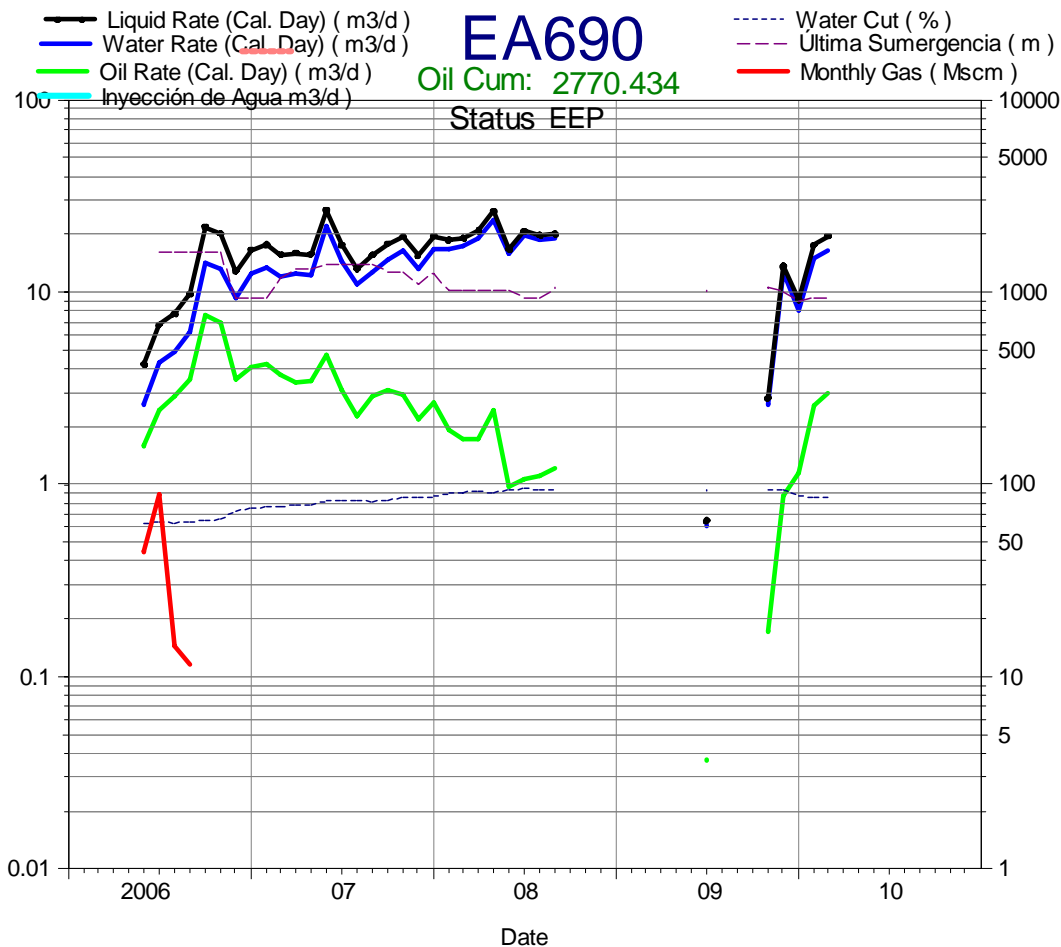
Date	Oil Rate (Cal. Day) m3/d	Water Rate (Cal. Day) m3/d	Gas Rate (Cal. Day) Mscm/d	Cumulative Oil Production Km3	Cumulative Water Production Km3	Cumulative Gas Production Mscm	Water Cut %	Cumulative Water Cut %
31/12/2005	3,04	1	0,3	0,1	0	9,2	15	15
31/01/2010	7,15	3	0,98	11,4	2,2	758,6	29,8	16,07

Producciones pozos vecinos



Date	Oil Rate (Cal. Day) m3/d	Water Rate (Cal. Day) m3/d	Gas Rate (Cal. Day) Mscm/d	Cumulative Oil Production Km3	Cumulative Water Production Km3	Cumulative Gas Production Mscm	Water Cut %	Cumulative Water Cut %
31/05/2005	4,84	2	0,54	0,2	0,1	16,8	28,4	28,44
31/12/2009	3,88	5	0	9,6	6,6	478,5	55,5	40,77

Producciones pozos vecinos



Date	Oil Rate (Cal. Day) m3/d	Water Rate (Cal. Day) m3/d	Gas Rate (Cal. Day) Mscm/d	Cumulative Oil Production Km3	Cumulative Water Production Km3	Cumulative Gas Production Mscm	Water Cut %	Cumulative Water Cut %
31/05/2006	1,59	3	1,45	0	0,1	44,9	62,3	62,31
31/01/2010	2,57	15	0	2,7	13,1	159,8	85,4	82,95

FIN

DATOS A LLENAR				
			CARGAR DATOS	
POZO			EA - 809	
BATERIA				
EQUIPO			KEY-08	
FECHA			19/03/2010	
RUBRO			Terminación	
COSTO DRILLING				
NOMBRE DEL PROYECTO				
N°DE GRAFO				
PEP:			RS1EC.09K0.53.P0007	
ZONA			El Alba	
FLUIDO DE TRABAJO			Agua dulce con Marcat 0,4% (MARBAR)	
FINALIZO PERFORACION			16 de marzo de 2010	
ULTIMA INTERVENCION			Espera Terminación	
COORDENADAS				
	X		4949412	
	Y		2582463	
	Z		661	
COMPANIAS DE SERVICIO				
TORRE			KEY	
CEMENTACION			SAI	
ESTIMULACION			SLG	
MOTOR DE FONDO			Tassaroli	
COILED TUBING			-	
CABLE			Schlumberger	
CASING				
FABRICANTE CSG			TUBHIER	Ejemplos
EN BOCA DE POZO Ø Y mts.				7" a 23
	DIAMETRO Y LIBRAJE		5 1/2" 14-15,5#	5-1/2" 15,5
5 1/2"	12,42	15,5	1.847,72	
6 5/8"	18,54	0,0		
7"	20,60	0,0		
9 5/8"	39,40	14,0	356,1	
Total de m³+5			← NO TOCAR "PARA USO DEL BACTERICIDA"	
COLLAR DIFERENCIAL:			1.834,47	
ZAPATO:			1.847,42	
PROFUNDIDAD FINAL:			1.850,00	
INSTALACION FINAL			NO	
MATERIAL DE BOMBEO			NO	
 AISLACIÓN			Topo Intervención	Densidad
Lechada Superior:			875	1678
Lechada Inferior:				



ZONA M. BEHR

19/03/2010

UNIDAD DE NEGOCIOS ARGENTINA SUR
UNIDAD ECONOMICA CHUBUT
AREA MANANTIALES BEHR

PROGRAMA OPERATIVO del POZO :

EA - 809

SUBREGION : **CH**

ZONA : **El Alba**

BAT:

RUBRO:

PROYECTO:

COSTO OBJETIVO: **U\$\$**

COSTO ESTIMADO: **U\$\$** #¡REF!

DIAS ESTIMADOS: #¡REF!

FLUIDO DE REPARACION:

Agua dulce con Marcat 0,4% (MARBAR)

EQUIPO : **KEY-08**

CANTIDAD: **29,6** m³

PEP: RS1EC.09K0.53.P0007

COMPAÑIAS ASIGNADAS:

CABLE: Schlumberger
TORRE: KEY
CEMENTACION: SAI
ESTIMULACION: SLG
MOTOR DE FONDO: Tassaroli
COILED TUBING: -

FINALIZO PERFORACION : **16 de marzo de 2010**

ULTIMA INTERVENCION: **Espera Terminación**

OBSERVACIONES:

COORDENADAS:

X: **4.949.412,00**

Y: **2.582.463,00**

COTA: Z: **661,00**

Altura mesa Rotary: 3,5 m

Elevación mesa Rotary: - m



UNIDAD ECONOMICA CHUBUT
DISTRITO MANANTIALES BEHR
PROGRAMA OPERATIVO :

RESERVA N°

M. BEHR

19/03/2010

PEP: RS1EC.09K0.53.P0007

X: 4.949.412,00

Z: 661,00

Y: 2.582.463,00

POZO : EA - 809

ZONA : El Alba

SUBREGION : CH

BAT:

FLUIDO DE REPARACION:

Agua dulce con Marcat 0,4% (MARBAR)

CANTIDAD:

29,6 m³

INSTALACION FINAL: No tiene

INSTALACION BBEO: No tiene

EQUIPO: KEY-08

COMPAÑIA WIRE LINE:

Schlumberger

Nota: Base Marbar Comodoro Rivadavia: 4480100 - Int. 103
Celular de guardia logística: 0297 - 155 927 742
Agua dulce con Marcat 0,4% (MARBAR)

PROGRAMA OPERATIVO

- 1º) Montar Equipo, verificar nivelación de boca de pozo. Colocar BOP probar funcionamiento hidráulico, conjunto de boca de pozo y líneas con 300 y 2500psi. Completar check list.
- 2º) Realizar perfil CBL-VDL-cor desde fondo hasta registrar tope de cemento. (Tope Teo 875m). De resultar el perfil positivo, continuar con Pto 3, de resultar negativo realizar nuevamente el perfil con 500 PSI, de resultar el perfil con presión negativo consulta con ingeniería pasos a seguir.
- 3º) Punzar con cañón de 4" y 32 grs las siguientes capas (profundidad inducción):

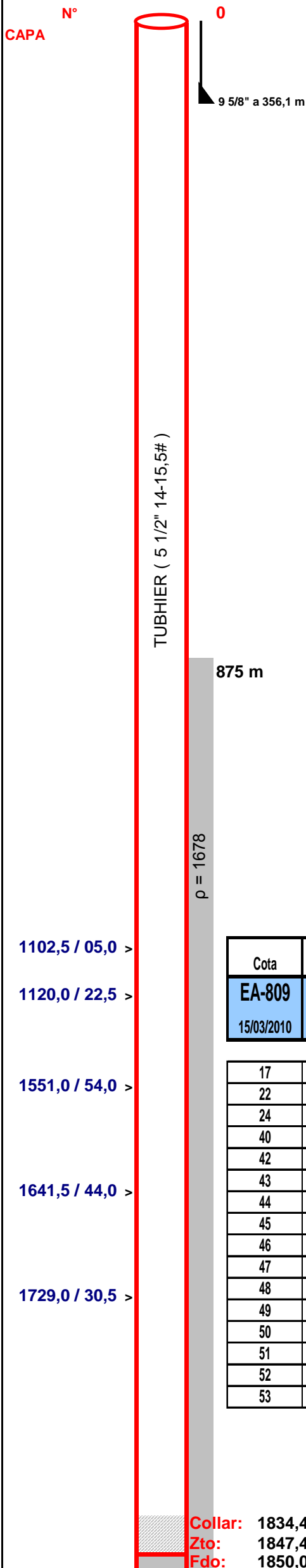
Capa	Espesor	Densidad	Carga	Fase
1102,5 / 05,0	2,5	6 TPP	32 grs	0-60°
1120,0 / 22,5	2,5	6 TPP	32 grs	0-60°
1551,0 / 54,0	3,0	6 TPP	32 grs	0-60°
1641,5 / 44,0	2,5	6 TPP	32 grs	0-60°
1729,0 / 30,5	1,5	6 TPP	32 grs	0-60°
	12,0			

- 4º) Bajar TPN y PKR y ensayar por pistoneo A), B), C) y D) hasta obtener valores estabilizados. En capas que resulten SE probar admisión y reensayar

A)	1729,0 / 30,5
B)	1641,5 / 44,0
C)	1551,0 / 54,0
D)	1120,0 / 22,5
	1102,5 / 05,0

- 6º) Bajar Instalación de producción diseñada por Ingeniería de Producción de Manantiales Behr. Celular de Guardia de Ing Manantiales Behr: 155934862.-

- 7º) Desmontar equipo.



Cota	666.8	N° Gage :													
EA-809	File	Prof.	Fill Time	Flowing	Profundidad	Correlación	Correlación	Pres	Mud Pres	Mud Dens	%	Movilidad	Perm. Zimmerman	Observ.	
15/03/2010	No.	(mbbp)	(Seg)	Pressure	(mbnm)	Psia	kg/cm2	Psig	Psig	gr/cm3		md/cp	(md)		
17	19	1821.0	41.8	304.3	1154.2	1764	124	1753.3	3122	1.205	99%	0.40	0.93	Volumetric Limited draw-down	
22	24	1802.5	5.0	1657.3	1135.7	1740	122	1679.3	2968	1.157	97%	223.50	514.55	Volumetric Limited draw-down	
24	26	1730.0	14.8	914.3	1063.2	1643	116	1748.3	2788	1.133	106%	2.00	4.59	Volumetric Limited draw-down	
40	42	1719.5	0.0	0.0	1052.7	1629	115	0	3064.3	1.252	0%	0.00	0.00	Dry Test	
42	44	1662.3	0.0	0.0	995.5	1552	109	0	2852.3	1.206	0%	0.00	0.00	Dry Test	
43	45	1643.0	3.5	1049.3	976.2	1527	107	1609.3	2772.3	1.186	105%	12.50	28.88	Volumetric Limited draw-down	
44	46	1624.0	102.0	663.8	957.2	1501	106	1627.2	2723.6	1.179	108%	0.20	0.58	Volumetric Limited draw-down	
45	47	1552.5	7.3	83.3	885.7	1406	99	1106.5	2590.6	1.173	79%	3.30	7.58	Volumetric Limited draw-down	
46	48	1159.0	5.8	498.3	492.2	880	62	838.3	1909	1.157	95%	12.50	28.70	Volumetric Limited draw-down	
47	49	1149.0	2.0	585.3	482.2	867	61	828.3	1884.1	1.152	96%	50.40	116.46	Volumetric Limited draw-down	
48	50	1121.0	19.8	270.3	454.2	829	58	829.3	1834.5	1.150	100%	2.30	5.11	Volumetric Limited draw-down	
49	51	1104.0	16.5	125.3	437.2	806	57	431.3	1806.2	1.150	53%	4.90	11.21	Volumetric Limited draw-down	
50	52	1103.0	6.0	58.3	436.2	805	57	431.3	1803.3	1.149	54%	11.00	25.29	Volumetric Limited draw-down	
51	53	1044.5	10.3	556.3	377.7	727	51	677.3	1709.3	1.150	93%	19.80	45.41	Volumetric Limited draw-down	
52	54	1011.0	2.8	488.3	344.2	682	48	741.3	1656.3	1.151	109%	35.30	79.90	Volumetric Limited draw-down	
53	55	971.2	3.2	480.3	304.4	629	44	631.3	1589.6	1.150	100%	49.80	117.14	Volumetric Limited draw-down	

Importante:

De acuerdo a los resultados consultar pasos a seguir.
En caso de ser gas medir presiones y tomar muestra.
En caso de extraer hidrocarburo tomar muestra para análisis y enviar a Epsilon,
En caso de capas con porcentaje de agua mayor al 50 % consultar antes de finalizar ensayo, tomar muestra para análisis completo y resistividad.

Collar: 1834,47
Zto: 1847,42
Fdo: 1850,00

RECOMENDACIONES:

AL FINALIZAR EL POZO DEBERÁN PRESENTAR EL ESQUEMA DE LA INSTALACIÓN FINAL (SKETCHIT) SIENDO REQUISITO PARA CERTIFICAR, LA NO PRESENTACIÓN DEL MISMO SE TENDRÁ EN CUENTA PARA LA EVALUACIÓN CORRESPONDIENTE.-

CUANDO OCURRA CUALQUIER TIPO DE ACCIDENTE SE DEBE COMUNICAR EN FORMA INMEDIATA (Telefónicamente) AL JEFE DE DISTRITO, DONDE OCURRA EL MISMO.

DURANTE LA ETAPA DE TRANSPORTE DEL EQUIPO PROCEDER:
EN CASO DE EXISTIR LINEAS ELECTRICAS EN EL RECORRIDO CUALQUIERA SEA LA ALTURA DE LAS MISMAS DAR AVISO AL SECTOR ENERGIA DE REPSOL-YPF POR INTERMEDIO DE COORDINACION DE PRODUCCION TELEF: 346000

QUEDA TERMINANTEMENTE PROHIBIDO EL USO DE LLAVES STILSON PARA REALIZAR AJUSTES DE ENROSQUES Y DESENROSQUES DE TUBULARES EN BOCA DE POZO LOS MISMOS SE HARAN CON LLAVES DE POTENCIA.-

SE LES RECUERDA QUE TODA PAG (SIMPLE O DOBLE) USADA O NUEVA DEBERA CONTAR CON NIPLES DE ALTA PRESION - ESPESOR ENTRE 8 y 9 mm CON ROSCA Ø 2" LP DE 11,5 FILETES POR PULG. DE NO CONTAR CON ESTOS ELEMENTOS NO ARMAR LAS MISMAS.-

NOTA : TOMAR PRECAUCIONES PARA EVITAR DERRAMES DE FLUIDOS. AVISAR URGENTE A LA INSPECCION. ADEMÁS SE INDICA QUE SE DEBE COMUNICAR A LA MAYOR BREVEDAD POSIBLE TODAS LAS NOVEDADES QUE REVISTAN EL CARACTER DE ACCIDENTES DE PERSONAL.-

ORDEN : DE TODOS LOS ENSAYOS CON INSTALACION FINAL SE DEBERA TOMAR UNA MUESTRA, DE LA ULTIMA HORA DE ENSAYO, DE TRES LITROS Y ENVIARLA DEBIDAMENTE IDENTIFICADA AL LABORATORIO EPSILON Km3, A EFECTOS DE REALIZAR EL ENSAYO DE VISCOSIDAD A TRES TEMPERATURAS, PUNTO DE ESCURRIMIENTO Y TENOR PARAFINICO.-

TRANSCRIPCION DE:

MEMORANDUM

A: COMPAÑIAS DE SERVICIOS

DE: JEFE DE AREA DE OPERACIONES DE PRODUCCION REG. CDRO. RVDA.

SE RECUERDA A ESA COMPAÑIA QUE EN VIRTUD DE LO DISPUESTO POR LAS RESOLUCIONES S.E Nº 105/92 Y 252/93 QUEDA EXPRESAMENTE PROHIBIDO DESCARGAR CRUDO O DERIVADOS DE HIDROCARBUROS A LAS PILETAS NATURALES DE LOS POZOS. CUANDO UNA EMERGENCIA OPERATIVA GENERE LA CONTAMINACION DE UNA PILETA, ESA COMPAÑIA DEBERA SUBSANAR EL PROBLEMA A LA BREVEDAD.-

LA NO OBSERVANCIA DE ESTAS NORMAS, GENERARA LA INTERVENCION DE YPF S.A. PARA REPARAR LA CONTAMINACION CON CARGO ESA CIA. Y LA APLICACION DE LAS MULTAS CORRESPONDIENTES.-

TERMINACION / REPARACION DE POZOS

Gerencia: **Manantiales Behr** Tipo de intervención **Terminación** POZO **EA-809**

9-5/8"
14 #

5 1/2" 14#

ESQUEMA



Collar: 1835 m
 Zapato: 1845 m
 P. Final: 1850 m

PROGNOSIS DE Terminación	
Profundidad pozo	1850 m
CBL - VDL metros a registrar	1000 m
Intervalos punzados	5
Metros Punzados	12 m
Etapas de punzado	1
Cantidad de Ensayos	4
Horas de ensayo por intervalo	8 Hs
Cantidad de Cementaciones	0
Cantidad de Fracturas	0

PROGRAMA DE Terminación	
DTM y Montar equipo	18,0 hs
Acondicionar el Pozo	21,0 hs
Perfilar a pozo entubado	13,1 hs
Punzar formación	10,6 hs
Ensayar	62,6 hs
Bajar instalación final	22,9 hs
NPT	12,8 hs
	160,9 hs

RESUMEN DEL PRESUPUESTO	
TIEMPO DE TERMINACIÓN	6,7 días
COSTO DE TERMINACIÓN	\$ 65.254
TIEMPO DRILLING ABC	6,8 días
COSTO DRILLING ABC	\$ 74.387

Key-08

	POZO: <u>EA - 809</u>	OBJETO: Terminación	PEP: RS1EC.09K0.53.P0007										
	EQUIPO: <u>KEY-08</u>	Est.Actual :	OI:										
PROYECTO: 0		COSTO DRILLING ABC U\$S: 0,00											
Inicio: 19/03/2010	Termino: 28/03/2010	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <th style="width: 25%;">CABLE</th> <th style="width: 15%;">Cta</th> <th style="width: 15%;">FRAC</th> <th style="width: 15%;">Acido</th> <th style="width: 30%;">M.Fdo.</th> </tr> <tr> <td>Schlumberger</td> <td>SAI</td> <td>SLG</td> <td>SLG</td> <td>Tassaroli</td> </tr> </table>	CABLE	Cta	FRAC	Acido	M.Fdo.	Schlumberger	SAI	SLG	SLG	Tassaroli	PRESUPUESTO U\$S: #¡REF!
CABLE	Cta	FRAC	Acido	M.Fdo.									
Schlumberger	SAI	SLG	SLG	Tassaroli									
		ACTUAL U\$S:											
FLUIDO: Agua dulce con Marcat 0,4% (MARBAR)													

NEUTRÓN **INDUCCIÓN**

F. EQ:
F.WL: 1824 m

Collar: 1.834,47
Zap.: 1.847,42
PF: 1850,00

REFERENCIAS

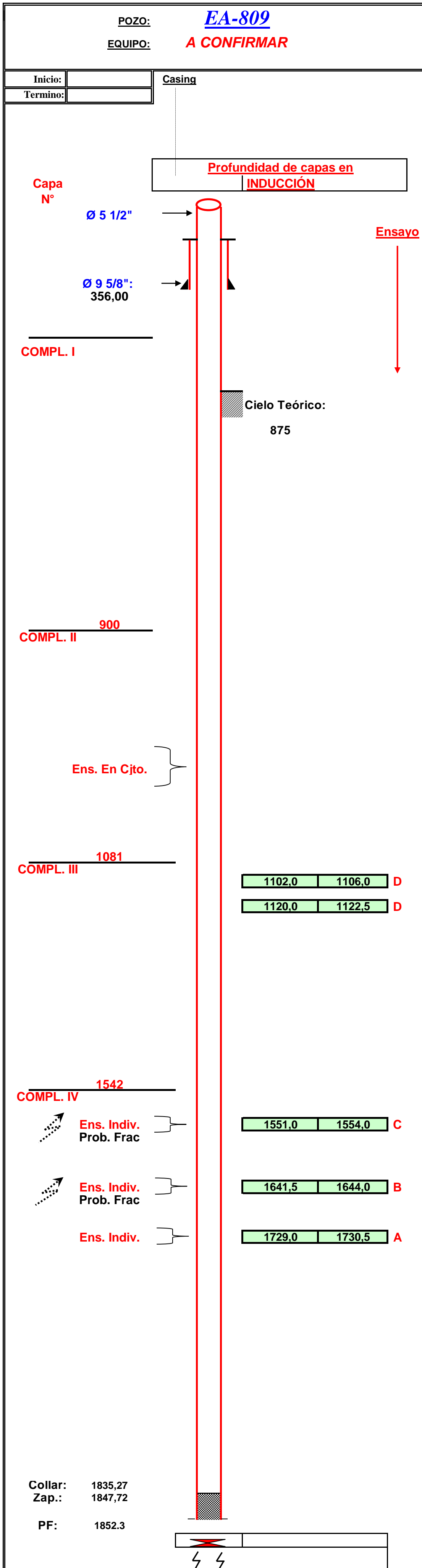
	Tapón Fijo
	CSG Roto

Transporto equipo desde el pozo LC.a-730, sobre 15 Km.
Monto equipo completo, coloco y probó BOP.
Cia Schlumberger registro perfil N-CBL-VDL desde 1824 m (fondo) hasta 875 m. Tope cmto: 709 m y punzo con cañon 4" 6 Tpp 32 gr, las siguientes capas: **1729,0/30,5 - 1641,5/44,0 - 1551,0/54,0 - 1120,0/22,5 - 1102,5/05,0 m** T. Tiros: 236.
Bajo Tpn y Pkr con cañeria armando, ensaya por pistoneo según se indica con las letras: (**A**) - (**B**) (**C**) - (**D**).
Cia San Antonio realiza fractura a capas
1.- **1641,5/44,0** - Bomba 92 bls de arena 16/30 - Presión máxima 3240 psi
2.- **1551,0/54,0** - Bomba 152 bls de arena 16/30 - Presión máxima 3134 psi
Ensayo capas fracturadas (**C**) - (**B**)
Baja pescador lavar arena depositada de la fractura desde 1681 m h/1698 m
Baja instalación de producción PCP+ tbg
Baja rotor + varillas.
Desmonta equipo

	D)	234 l/h - Pleo - N: 1016 m - IT: 10 % - Dens: 0,956 Sal: 2,4 - PH: 7 - Temp: 30 °C
	C)	195 l/h - AF - N: 1468 m - Sal. 2,2 - Ph 7 - T 27 °C Ensayo post fractura 780 l/h - Inyectado c/L/R/Pet - N: 1403 m - Sal 2,2 - Ph 7 - T 26 °C - Recuperó 23590 lts. Ensayo Sin Estabilizar 2 m de arena S/Tpn
	B)	120 l/h - Pleo - N: 1589 m - IT: 13 % - AE: 12 % - AB: 1 % - Dens: 0,904 - Sal. 2,2 - Ph 7 - T 32 °C En ensayo post fractura 546 l/h - Inyectado + Pet - IT: 63 % - N: 1448 m - Ensayo Sin Estabilizar Sin arena S/Tpn
	A)	SE - Rompe formación con 900 psi. Admite 140 LPM con 700 psi. SE

	Total:	11,23	4,94
--	---------------	--------------	-------------

INST. TBG:	
INST. VAR.:	



OBJETO: TERMINACION	PEP: RS1EC.09K0.53.P0007
Est.Actual :	PROXIMO POZO: A CONFIRMAR
PROYECTO:	PRESUPUESTO \$: 61.296,80 USD
CABLE Cta FRAC Acido M.Fdo.	PRESUPUESTO DISPONIBLE US\$: 61.296,80 USD
FLUIDO:	SALINIDAD: g/l (en pileta)

Prognosis

- A. Montar Equipo de RTP de acuerdo a procedimientos.
- B-Si existe buena aislación, punzar en balance con cañón 4" las siguientes capas:

Selección de PUNZADOS: 1ra Etapa						
Ensayos	Zona (Prof. Inducción)	Complejo	Espesor	Carga (Cañón 4")	Correctos	
D	1102.0 / 1106.0	III	4.00	6TPP - 32 gr- 0-60°	1102,5 / 0	
D	1120.0 / 1122.5	III	2.50	6TPP - 32 gr- 0-60°	1120,0 / 2	
C	1551.0 / 1554.0	IV	3.00	6TPP - 32 gr- 0-60°	1551,0 / 5	
B	1641.5 / 1644.0	IV	2.50	6TPP - 32 gr- 0-60°	1641,5 / 4	
A	1729.0 / 1730.5	IV	1.50	6TPP - 32 gr- 0-60°	1729,0 / 3	
Total de mts punzados			13.50			
5 punzados y 4 ensayos.						

- C. Ensayar como se indica en esquema: **A), B), C) y D)** hasta estabilizar Q - N e IT%.
- D. En caso de extraer hidrocarburo tomar muestras para análisis y enviar a Epsilon.
- E. En caso de ser gas medir presiones y tomar muestra
- F. Previa consulta y de acuerdo a los resultados se definirán pasos a seguir.
- F. De acuerdo a los resultados obtenidos en el pozo y a los obtenidos en el ensayo **B y C**, se evaluará fracturar el intervalo 1641.5 / 1644.0 o el intervalo 1551 / 1554.

NOTA: CAPAS CON PORCENTAJES DE AGUA MAYORES A 50%: CONSULTAR ANTES DE DAR POR FINALIZADO ENSAYO

PRESIONES EA-809

Cota	File	Prof.	Fill Time	Flowing	Profundidad	Correlación	Correlación	Pres	Mud Pres	Mud Dens	%	Movilidad	Perm. Zimmerman	Observ.
EA-809	No.	(mbbp)	(Seg)	Pressure	(mbnm)	Psia	kg/cm2	Psig	Psig	gr/cm3		md/cp	[md]	
15/03/2010														
17	19	1821.0	41.8	304.3	1154.2	1764	124	1753.3	3122	1.205	99%	0.40	0.93	Volumetric Limited draw-down
22	24	1802.5	5.0	1657.3	1135.7	1740	122	1679.3	2968	1.157	97%	223.50	514.55	Volumetric Limited draw-down
24	26	1730.0	14.8	914.3	1063.2	1643	116	1748.3	2788	1.133	106%	2.00	4.59	Volumetric Limited draw-down
40	42	1719.5	0.0	0.0	1052.7	1629	115	0	3064.3	1.252	0%	0.00	0.00	Dry Test
42	44	1662.3	0.0	0.0	995.5	1552	109	0	2852.3	1.206	0%	0.00	0.00	Dry Test
43	45	1643.0	3.5	1049.3	976.2	1527	107	1609.3	2772.3	1.186	105%	12.50	28.88	Volumetric Limited draw-down
44	46	1624.0	102.0	663.8	957.2	1501	106	1627.2	2723.6	1.179	108%	0.20	0.58	Volumetric Limited draw-down
45	47	1552.5	7.3	83.3	885.7	1406	99	1106.5	2590.6	1.173	79%	3.30	7.58	Volumetric Limited draw-down
46	48	1159.0	5.8	498.3	492.2	880	62	838.3	1909	1.157	95%	12.50	28.70	Volumetric Limited draw-down
47	49	1149.0	2.0	585.3	482.2	867	61	828.3	1884.1	1.152	96%	50.40	116.46	Volumetric Limited draw-down
48	50	1121.0	19.8	270.3	454.2	829	58	829.3	1834.5	1.150	100%	2.30	5.11	Volumetric Limited draw-down
49	51	1104.0	16.5	125.3	437.2	806	57	431.3	1806.2	1.150	53%	4.90	11.21	Volumetric Limited draw-down
50	52	1103.0	6.0	58.3	436.2	805	57	431.3	1803.3	1.149	54%	11.00	25.29	Volumetric Limited draw-down
51	53	1044.5	10.3	556.3	377.7	727	51	677.3	1709.3	1.150	93%	19.80	45.41	Volumetric Limited draw-down
52	54	1011.0	2.8	488.3	344.2	682	48	741.3	1656.3	1.151	109%	35.30	79.90	Volumetric Limited draw-down
53	55	971.2	3.2	480.3	304.4	629	44	631.3	1589.6	1.150	100%	49.80	117.14	Volumetric Limited draw-down

Porosidades pedidas hasta 900 m. Tope Cto. requerido: 875 mbbp sin exceso.

R. Hudecek
Proyecto Manantiales Behr.

A:
DE:

Juan Carlos Bazán
Fernando García Ruiz

AREA DE PRODUCCIÓN MANTIALES BEHR / RESTINGA. ALI



POZO: EA-809

ZONA: EL ALBA

FECHA: 22/03/2010

EQUIPO: KEY-08

PROGRAMA: Terminación

FONDO : 1834 [m]

DISEÑO:

TBG

- 1 BAR COLLAR 2.7/8"
- 1 TUBING FILTRO 2.7/8"
- 1 Ancla de Torque 5 1/2"
- 1 Niple de paro
- 1 Estator 42-25-125 Tb
- 1 Tubing 2 7/8 J-55 Nuevo
- 1 BHD
- ± 176 TBG 2 7/8"

1690

B/B

- 1 rotor 42.25-125
- 222 v/b 7/8" nuevas trozos 1"
- 1 VASTAGO CROMADO 1 1/4" x 16'

CARACTERISTICAS DE LA BOMBA

PEDIR CON 4 hs ANTICIPACION PERSONAL WEATHERFORD P/ AJUSTE MEDIDA E INSTALACION
Realizar ajuste de medida, prueba de hermeticidad con 300 psi y prueba de funcionamiento durante 30 min.

CABEZAL

DV1

