

Company: Esso Australia Pty Ltd.

Well: A-20a

Field: Halibut

Rig: Crane Country: Australia

4.5" HPI Plug
Dummy Plug

LOCATION	
Gippsland	Elev.: K.B. 29.45 m
Basin	G.L. -73 m
Bass Strait	D.F. 29.45 m
Permanent Datum:	MSL
Log Measured From:	K.B.
Drilling Measured From:	K.B.

State: Victoria	Max. Well Deviation 37 deg	Longitude 148 19' 07.62"E	Latitude 038 24' 20.36"S
-----------------	----------------------------	---------------------------	--------------------------

Logging Date	9-Jan-2008
--------------	------------

Run Number	1
------------	---

Depth Driller	2768 m
---------------	--------

Schlumberger Depth	2658 m
--------------------	--------

Bottom Log Interval	2658 m
---------------------	--------

Top Log Interval	2658 m
------------------	--------

Casing Fluid Type	Production Fluid
-------------------	------------------

Salinity	
----------	--

Density	
---------	--

Fluid Level	120 m
-------------	-------

BIT/CASING/TUBING STRING	
--------------------------	--

Bit Size	8.500 in
----------	----------

From	
------	--

To	
----	--

Casing/Tubing Size	7.000 in
--------------------	----------

Weight	26 lbn/ft
--------	-----------

Grade	L-80
-------	------

From	11.92 m
------	---------

To	2784.85 m
----	-----------

Maximum Recorded Temperatures	226 degF	
-------------------------------	----------	--

Logger On Bottom	9-Jan-2008	13:00
------------------	------------	-------

Unit Number	889	Location	Prod 4 / AUSL
-------------	-----	----------	---------------

Recorded By	G Wright, R Sani
-------------	------------------

Witnessed By	G. Rimmer
--------------	-----------

PVT DATA

Oil Density	Run 1
Water Salinity	
Gas Gravity	
Bo	
Bw	
1/Bg	
Bubble Point Pressure	
Bubble Point Temperature	
Solution GOR	
Maximum Deviation	37 deg

CEMENTING DATA

Primary/Squeeze	Primary
Casing String No	
Lead Cement Type	
Volume	
Density	
Water Loss	
Additives	
Tail Cement Type	
Volume	
Density	
Water Loss	
Additives	
Expected Cement Top	

Logging Date

Run Number	
------------	--

Depth Driller	
---------------	--

Schlumberger Depth	
--------------------	--

Bottom Log Interval	
---------------------	--

Top Log Interval	
------------------	--

Casing Fluid Type	
-------------------	--

Salinity	
----------	--

Density	
---------	--

Fluid Level	
-------------	--

BIT/CASING/TUBING STRING	
--------------------------	--

Bit Size	
----------	--

From	
------	--

To	
----	--

Casing/Tubing Size	
--------------------	--

Weight	
--------	--

Grade	
-------	--

From	
------	--

To	
----	--

Maximum Recorded Temperatures	
-------------------------------	--

Logger On Bottom		Time	
------------------	--	------	--

Unit Number		Location	
-------------	--	----------	--

Recorded By	
-------------	--

Witnessed By	
--------------	--

DEPTH SUMMARY LISTING

Date Created: 9-JAN-2008 11:23:13

Depth System Equipment

Depth Measuring Device	Tension Device	Logging Cable
Type: IDW-EB Serial Number: 6373 Calibration Date: 04-Jan-2007 Calibrator Serial Number: 9 Calibration Cable Type: 2-32ZT Wheel Correction 1: -2 Wheel Correction 2: -4	Type: PSDS/OSDS Serial Number: 325357 Calibration Date: 26-Dec-2007 Calibrator Serial Number: 1174 Calibration Gain: 0.88 Calibration Offset: 176.00	Type: 2-32ZT Serial Number: 24425 Length: 5584.85 M Conveyance Method: Wireline Rig Type: Rigless

Depth Control Parameters

Log Sequence:	Subsequent Trip To the Well
Reference Log Name:	ExxonMobil Petrophysical Analysis

Depth Control Remarks

1. IDW used as primary depth control. 2. Z-Chart used as backup
--

DISCLAIMER

THE USE OF AND RELIANCE UPON THIS RECORDED-DATA BY THE HEREIN NAMED COMPANY (AND ANY OF ITS AFFILIATES, PARTNERS, REPRESENTATIVES, AGENTS, CONSULTANTS AND EMPLOYEES) IS SUBJECT TO THE TERMS AND CONDITIONS AGREED UPON BETWEEN SCHLUMBERGER AND THE COMPANY, INCLUDING: (a) RESTRICTIONS ON USE OF THE RECORDED-DATA; (b) DISCLAIMERS AND WAIVERS OF WARRANTIES AND REPRESENTATIONS REGARDING COMPANY'S USE OF AND RELIANCE UPON THE RECORDED-DATA; AND (c) CUSTOMER'S FULL AND SOLE RESPONSIBILITY FOR ANY INFERENCE DRAWN OR DECISION MADE IN CONNECTION WITH THE USE OF THIS RECORDED-DATA.

OTHER SERVICES1 OS1: OS2: OS3: OS4: OS5:
REMARKS: RUN NUMBER 1
Log correlated to ExxonMobil composite supplied with program.
Maximum well deviation = 37deg at 550.0m MDKB.
Dummy PSP toolstring RIH for depth correlation.
HPI plug set at 2658m MDKB.
Problems setting HPI plug. Toolstring stuck and left in hole.

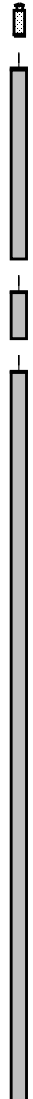

Schlumberger Crew: C Shiells, P Lawrence

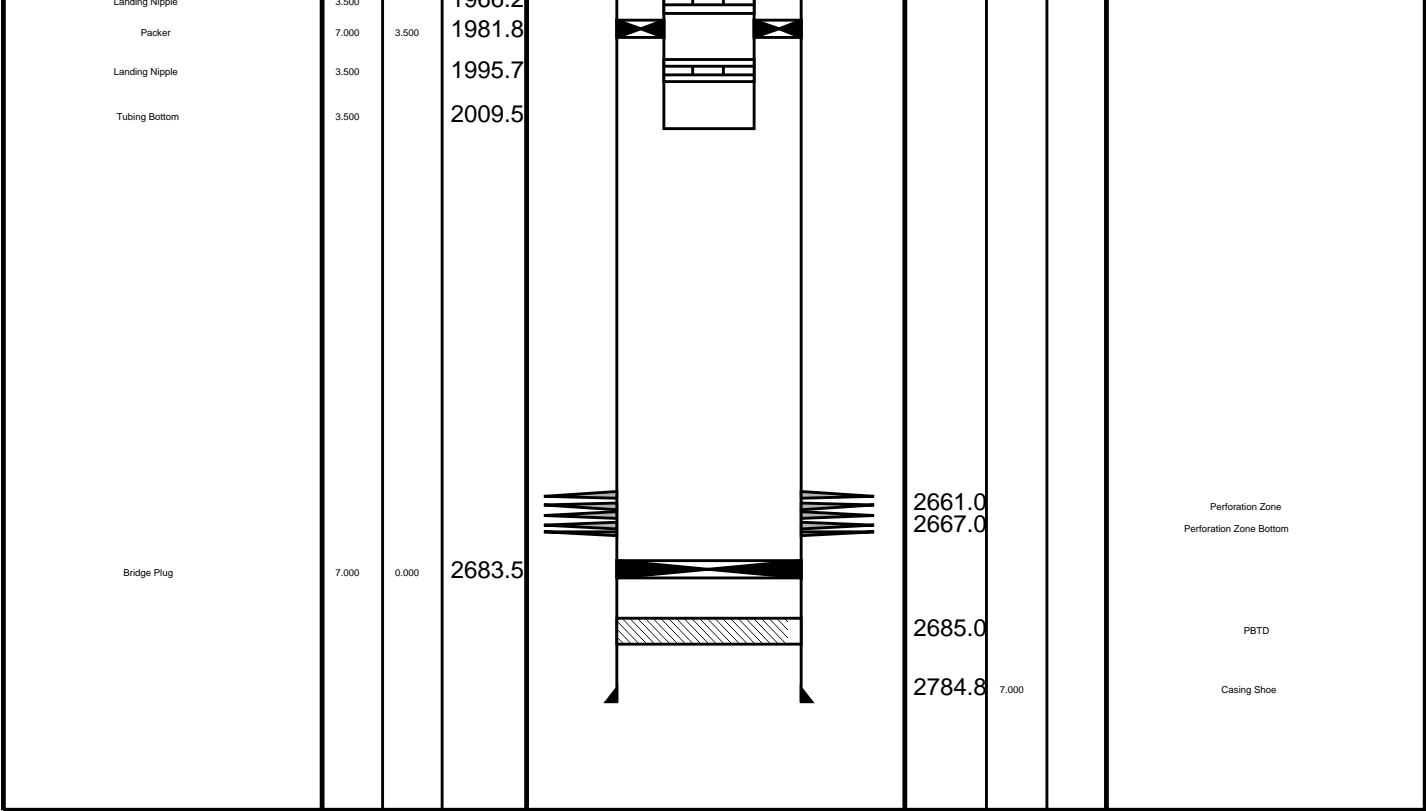
RUN 1
SERVICE ORDER #: AUSL08589236
PROGRAM VERSION: 14C0-302
FLUID LEVEL: 120 m

LOGGED INTERVAL	START	STOP

EQUIPMENT DESCRIPTION

RUN 1	RUN 2
SURFACE EQUIPMENT	SURFACE EQUIPMENT
WITM (SHM)	WITM-A PSC_16MHZ

DOWNHOLE EQUIPMENT	DOWNHOLE EQUIPMENT
MH-SWHS-754 MH-SWHS-754 EQF-43 EQF-43 6001 CCL-LA CCL-LA 70203 Tension CCL AH-HPI Setting Tool AH-HPI Setting Tool	MH-SWHS-754 MH-SWHS-754 EQF-43 EQF-43 6001 EQF-43 EQF-43 PSPT-A/B PSC-A PSPT-B PSTC 819 PBMS-B 818 CQG_F_Mano 818 RTD_Thermometer 818 GR 33066 CCL PBMS
15.82 15.49 13.66 13.20	8.64 8.31 6.48 4.65 3.52
	



Job Event Summary

MAXIS Field Log

Schlumberger Job Event Summary

Time	Elapsed Time	Depth (M)	File
Simulated Log	9-Jan-2008 10:37	000:06	PSP_005LUP
Simulated Log	10-Jan-2008 7:39	000:18	PSP_009LUP
Log Pass (down)	10-Jan-2008 8:00	000:23	-2.3 - 2674.9 PSP_010LDP
Log Pass (up)	10-Jan-2008 8:23	000:06	2674.8 - 2619.0 PSP_011LUP
Log Pass (up)	10-Jan-2008 8:34	000:10	2676.9 - 2596.3 PSP_012LUP
Log Pass (up)	10-Jan-2008 8:45	000:15	2573.3 - 1890.2 PSP_013LUP
Simulated Log	10-Jan-2008 10:35	000:02	PERFO_017LUP
Log Pass (down)	10-Jan-2008 12:44	001:47	-5.8 - 2654.8 PERFO_018LDP
Log Pass (up)	10-Jan-2008 14:31	000:07	2654.7 - 2606.5 PERFO_019LUP
Log Pass (up)	10-Jan-2008 14:40	000:07	2656.9 - 2607.0 PERFO_020LUP
Log Pass (up)	10-Jan-2008 14:50	000:03	2660.3 - 2595.4 PERFO_021LUP
Log Pass (up)	10-Jan-2008 14:54	002:40	2663.0 - 98.6 PERFO_022LUP



2-1/8" HPI Plug
Setting Pass

MAXIS Field Log

Input DLIS Files

DEFAULT PERFO_022LUP FN:21 PRODUCER 10-Jan-2008 14:54 2663.0 M 98.6 M

Output DLIS Files

DEFAULT PERFO_031PUP FN:30 PRODUCER 11-Jan-2008 16:28 2663.0 M 2623.4 M

OP System Version: 14C0-302
MCM

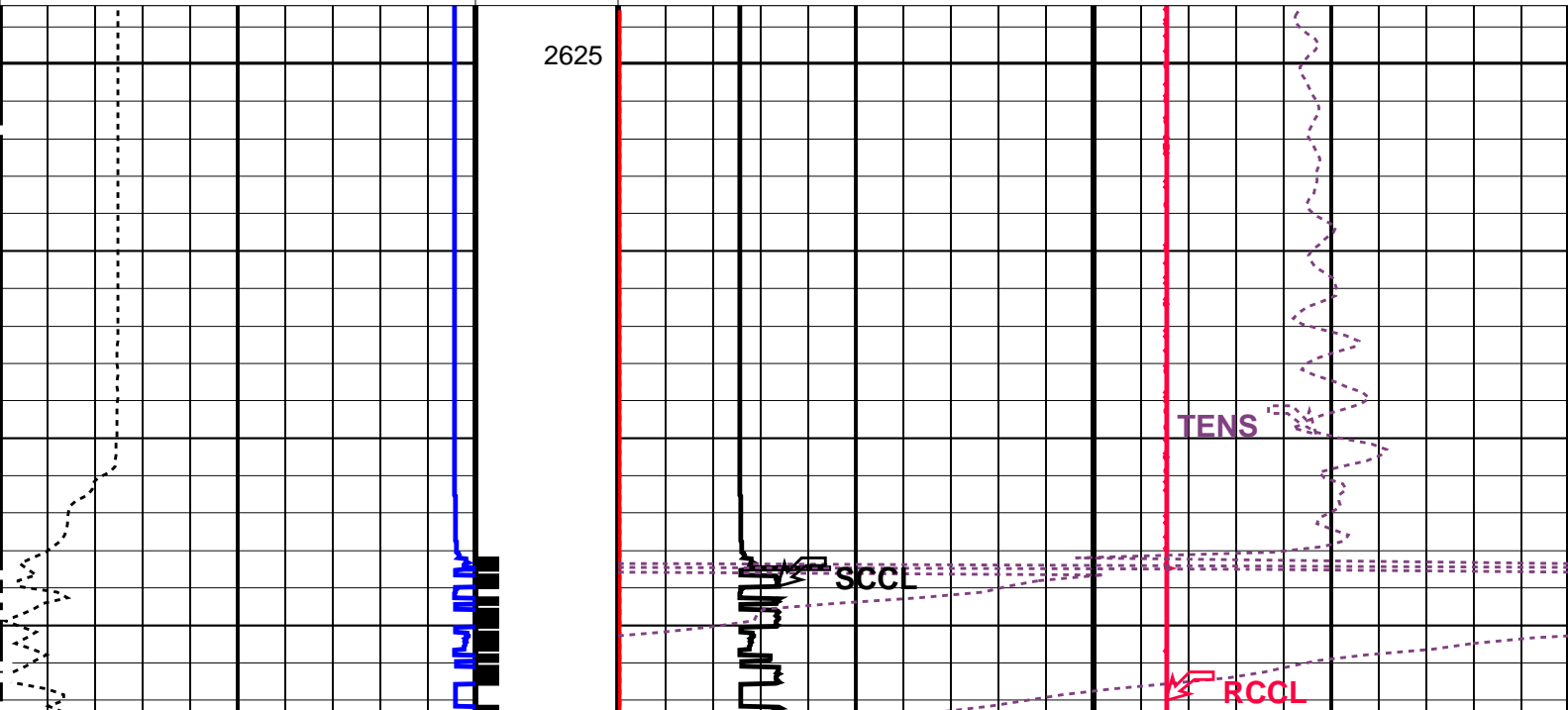
SHM_GUN 14C0-302 CCL-L 14C0-302

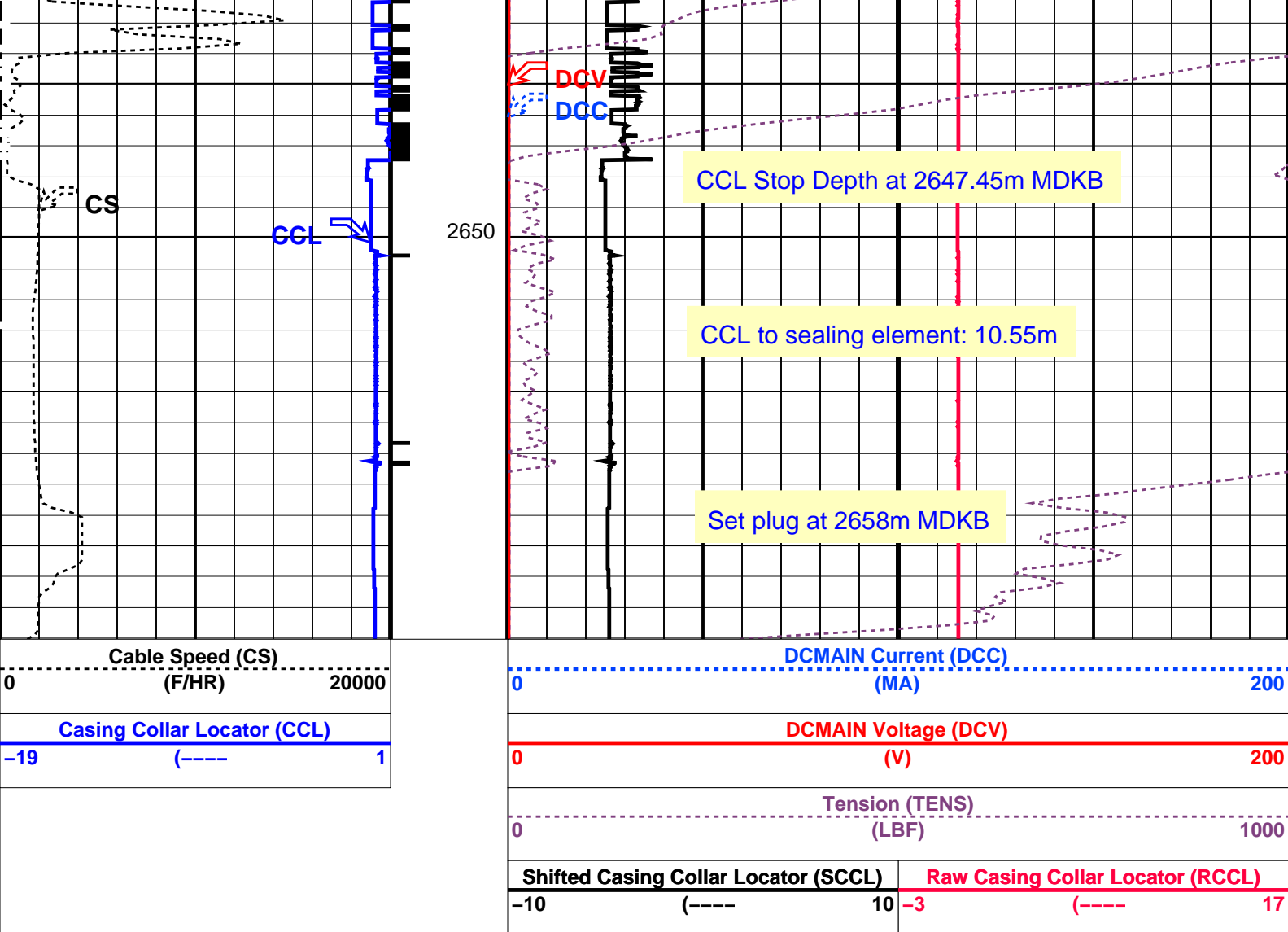
PIP SUMMARY

Casing Collars

Time Mark Every 60 S

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--





PIP SUMMARY

← Casing Collars

Time Mark Every 60 S

Parameters

DLIS Name	Description	Value
CCLD	CCL-L: Casing Collar Locator	12 IN
CCLT	CCL reset delay	0.3 V
	CCL Detection Level	
DO	System and Miscellaneous	0.0 M
PP	Depth Offset for Playback	NORMAL
	Playback Processing	

Format: PERFO Vertical Scale: 1:200

Graphics File Created: 11-Jan-2008 16:28

OP System Version: 14C0-302

MCM

SHM_GUN 14C0-302 CCL-L 14C0-302

Input DLIS Files

DEFAULT PERFO_022LUP FN:21 PRODUCER 10-Jan-2008 14:54 2663.0 M 98.6 M

Output DLIS Files

DEFAULT PERFO_031PUP FN:30 PRODUCER 11-Jan-2008 16:28

Output DLIS Files

DEFAULT PERFO_021LUP FN:20 PRODUCER 10-Jan-2008 14:50

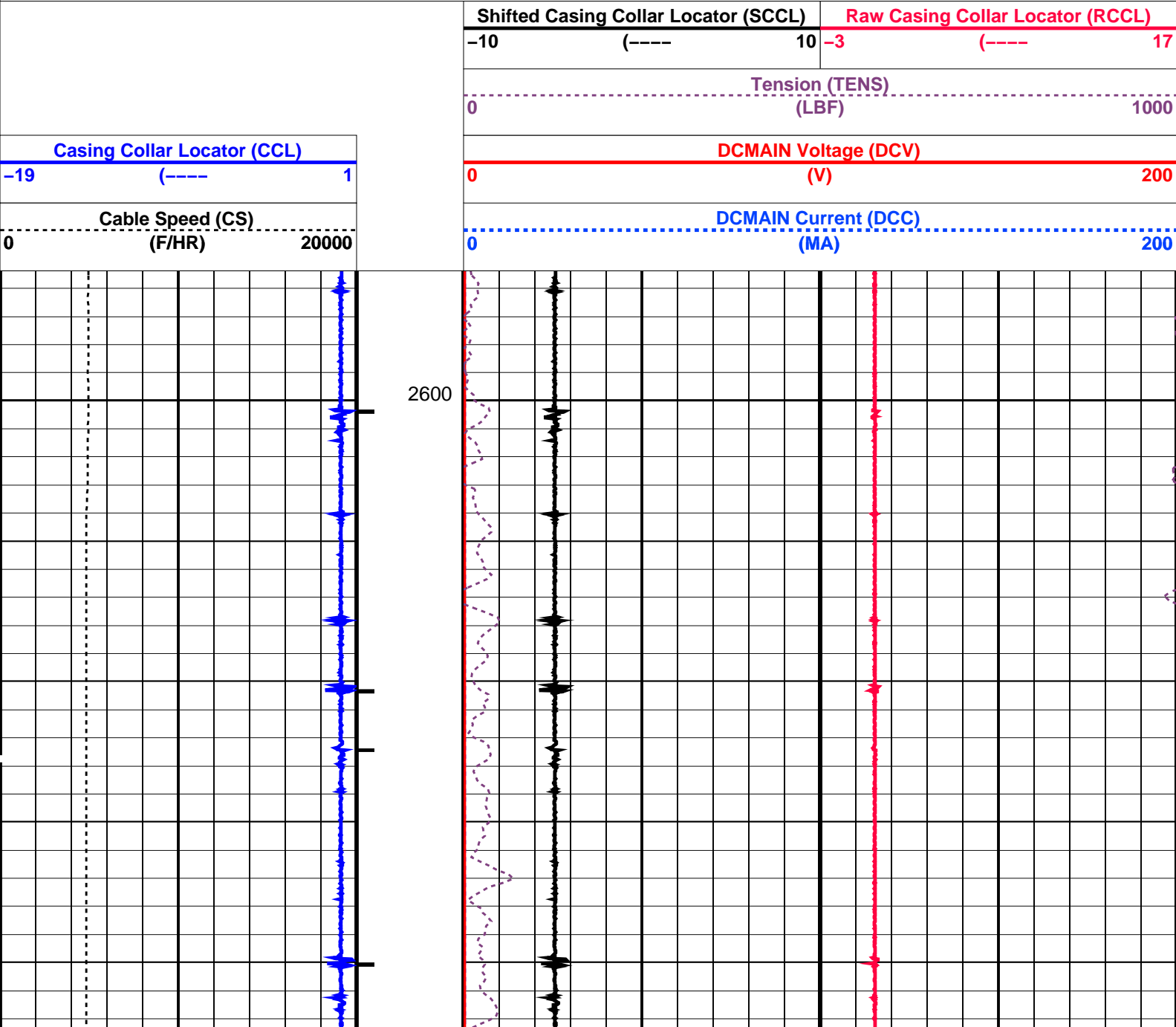
OP System Version: 14C0-302
MCM

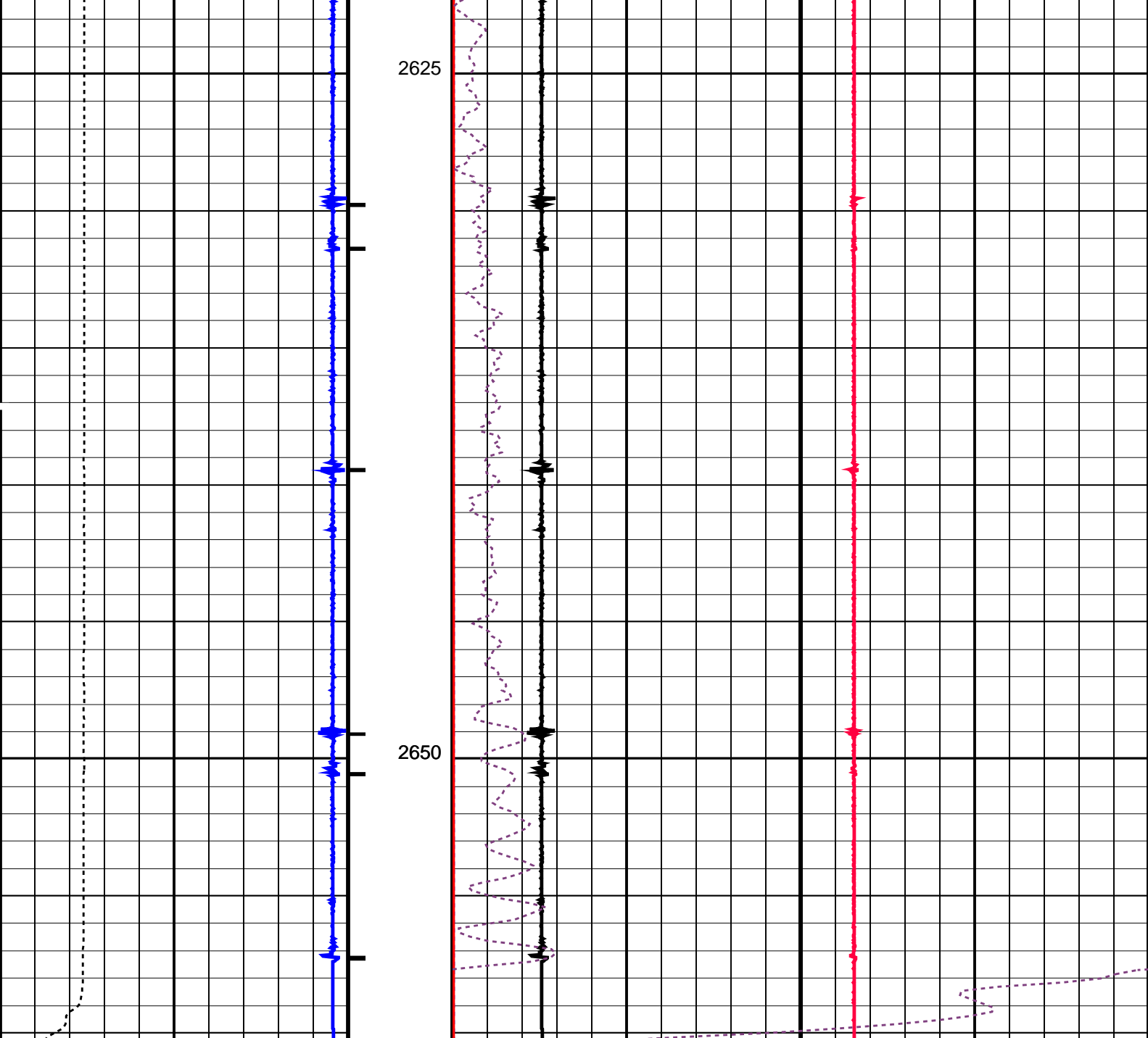
SHM_GUN 14C0-302 CCL-L 14C0-302

PIP SUMMARY

└─ Casing Collars

Time Mark Every 60 S





Cable Speed (CS) (F/HR)	
0	20000
Casing Collar Locator (CCL) (-----)	
-19	1
DCMAIN Current (DCC) (MA)	
0	200
DCMAIN Voltage (DCV) (V)	
0	200
Tension (TENS) (LBF)	
0	1000
Shifted Casing Collar Locator (SCCL) (-----)	Raw Casing Collar Locator (RCCL) (-----)
-10	10
-3	17

PIP SUMMARY

Time Mark Every 60 S

← Casing Collars

Parameters		
DLIS Name	Description	Value
CCLD	CCL-L: Casing Collar Locator CCL reset delay	12 IN

CCL

CCL Detection Level

0.3

V

Format: PERFO Vertical Scale: 1:200 Graphics File Created: 10-Jan-2008 14:50

OP System Version: 14C0-302
MCM

SHM_GUN 14C0-302 CCL-L 14C0-302

Output DLIS Files

DEFAULT PERFO_021LUP FN:20 PRODUCER 10-Jan-2008 14:50

Schlumberger

2-1/8" Dummy Pass

MAXIS Field Log

Company: Esso Australia Pty Ltd.

Well: A-20a

Output DLIS Files

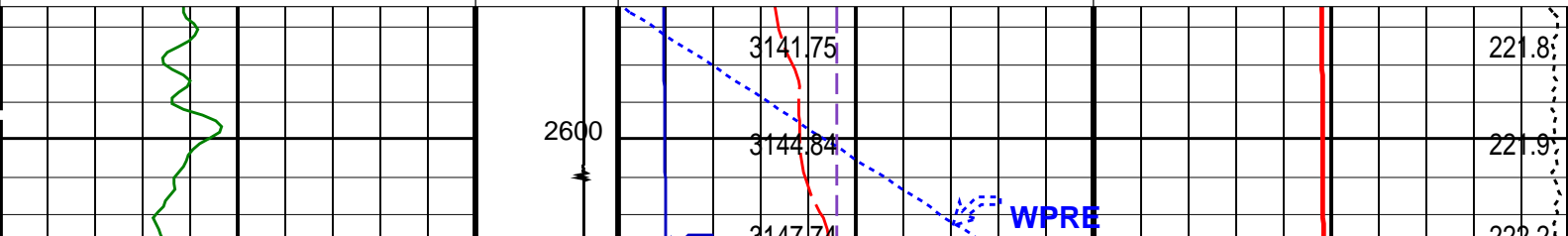
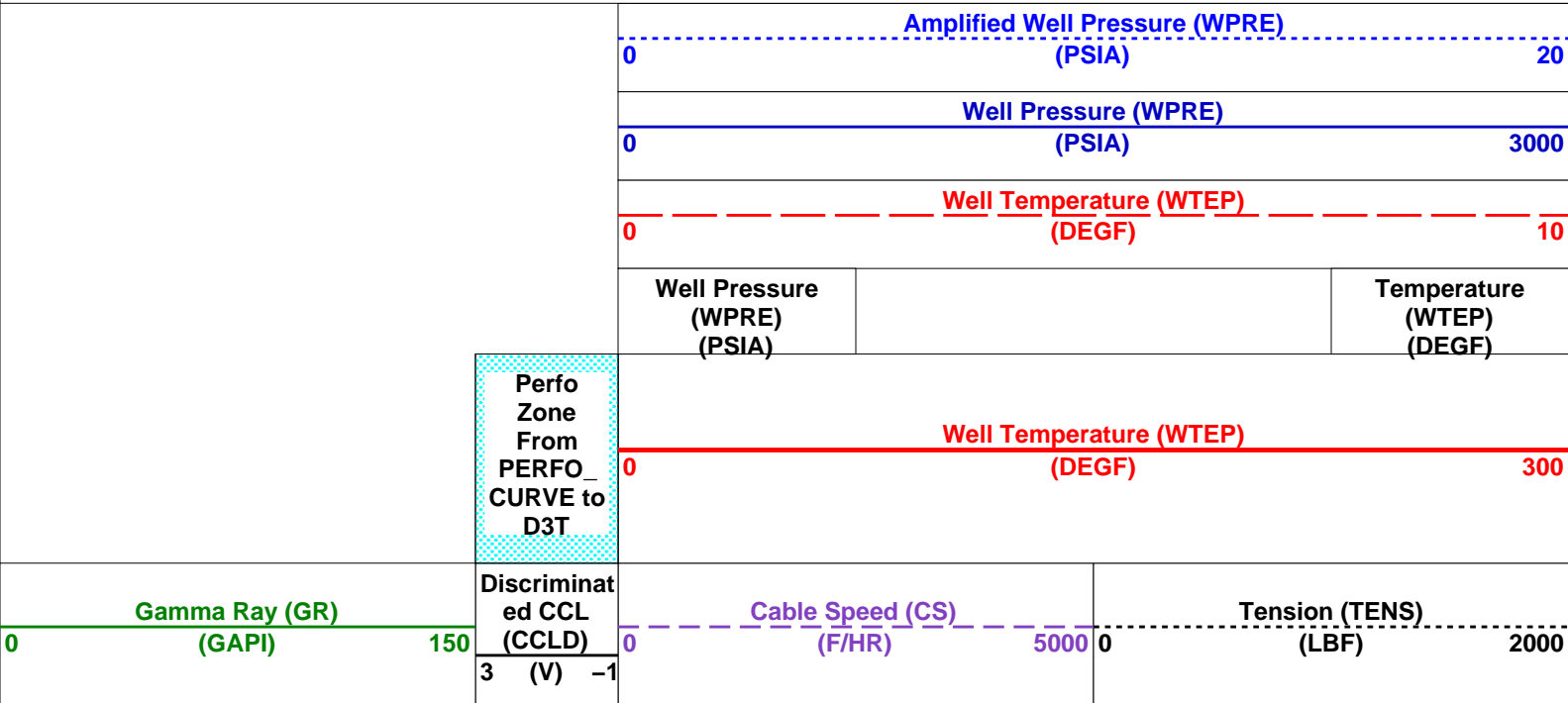
DEFAULT PSP_012LUP FN:11 PRODUCER 10-Jan-2008 08:34

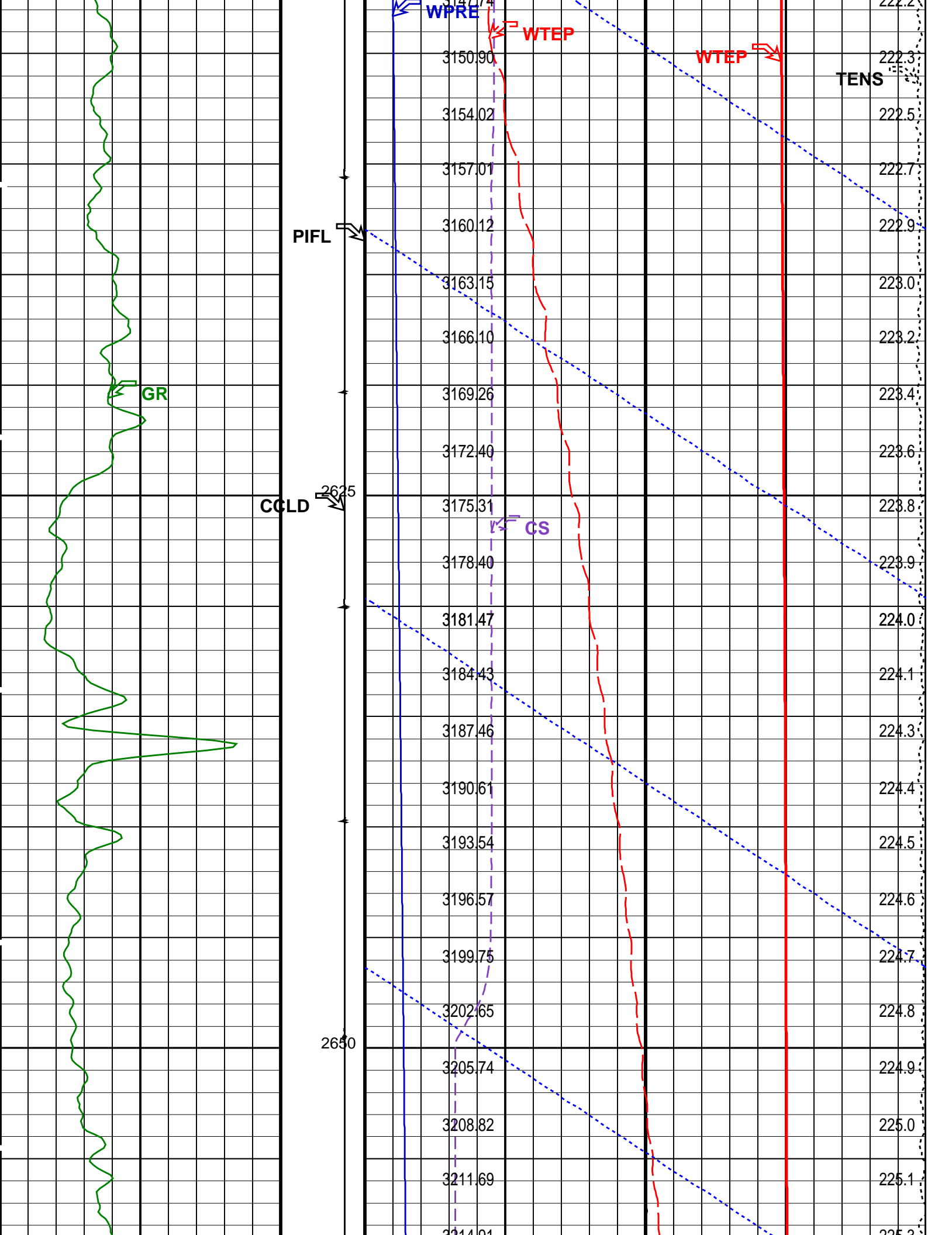
OP System Version: 14C0-302
MCM

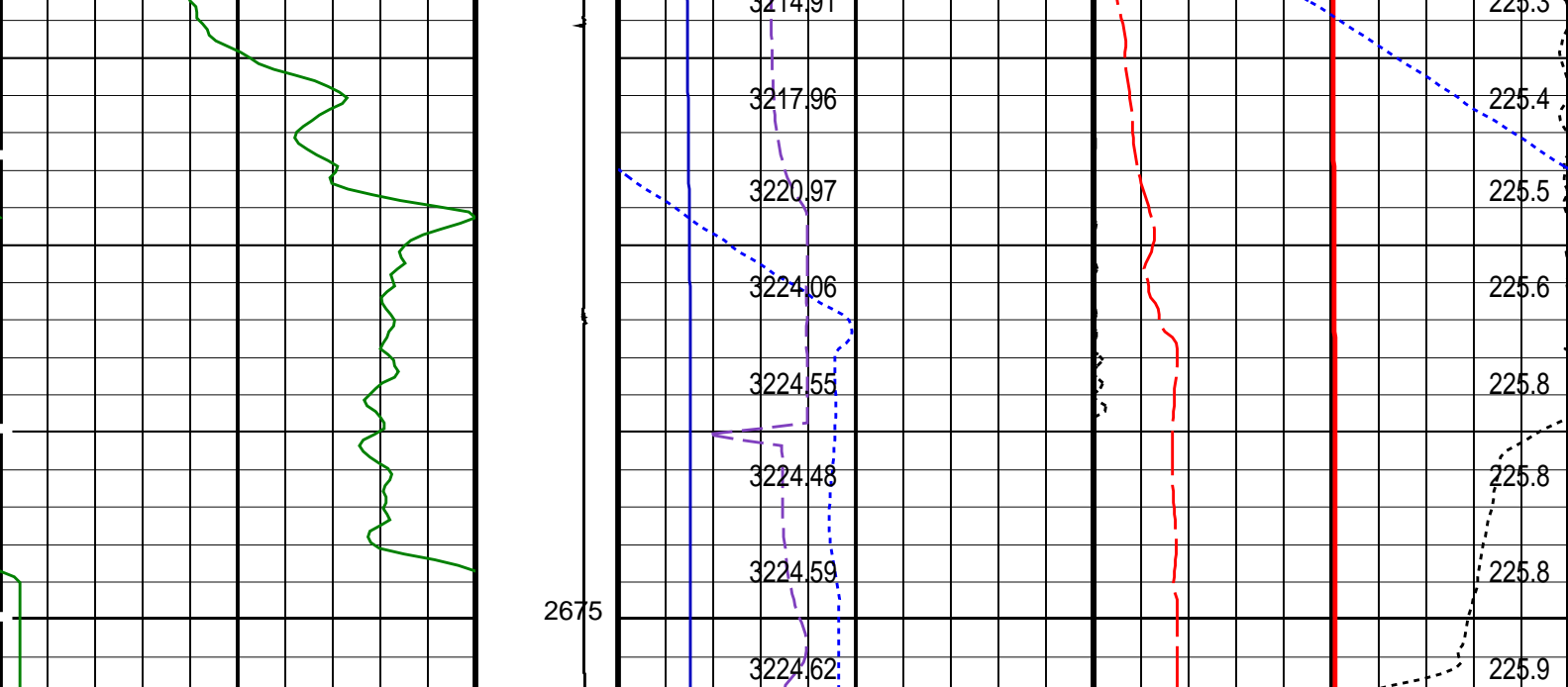
PSPT-A/B 14C0-302

PIP SUMMARY

Time Mark Every 60 S







Company: Esso Australia Pty Ltd.

Schlumberger

Well: A-20a
Field: Halibut
Rig: Crane
Country: Australia

4.5" HPI Plug
Dummy Plug