



P E R F I L C O M P O S T O

1-BRSA-659-SE
(1-POI-2-SE)

(PREFIX0)

ANP Nr 9012

DESIGNAÇÃO

ELEVAÇÖES

MR = 57.0

BLOCO: SE

ÁREA OU CAMPO:

COORDENADAS DO FUNDO

FORMAÇÃO:

GEOGRÁFICAS: LATITUDE: $-10^{\circ} 42' 16.280''$
LONGITUDE: $-75^{\circ} 15' 11.110''$

DATAS		
INÍCIO POÇO	TÉRMINO PERFURAÇÃO	CONCLUSÃO POÇO

UTM: N: 8816010.3 m

GEOGRÁFICAS: LATITUDE: $-10^{\circ} 42' 17.223''$

UTM: N: 8816010.3 m

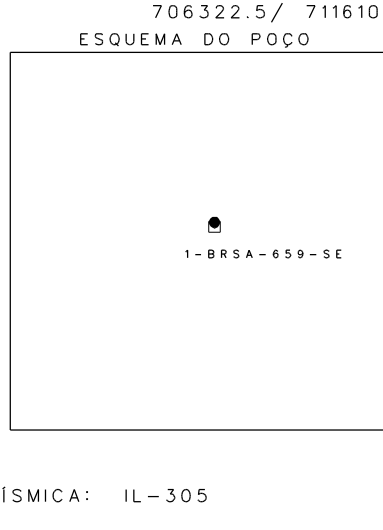
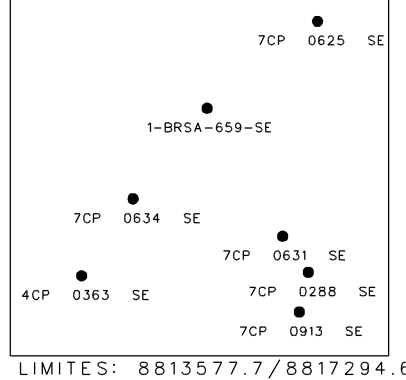
E.

SP-01 OPER

SONDA No.: SP-01 OPERADOR: ITAI - ESTUDOS PROJETOS E PERFURAC?ES
PONTO DE TIRO: 745

(41)
DATA: 06/10/2008

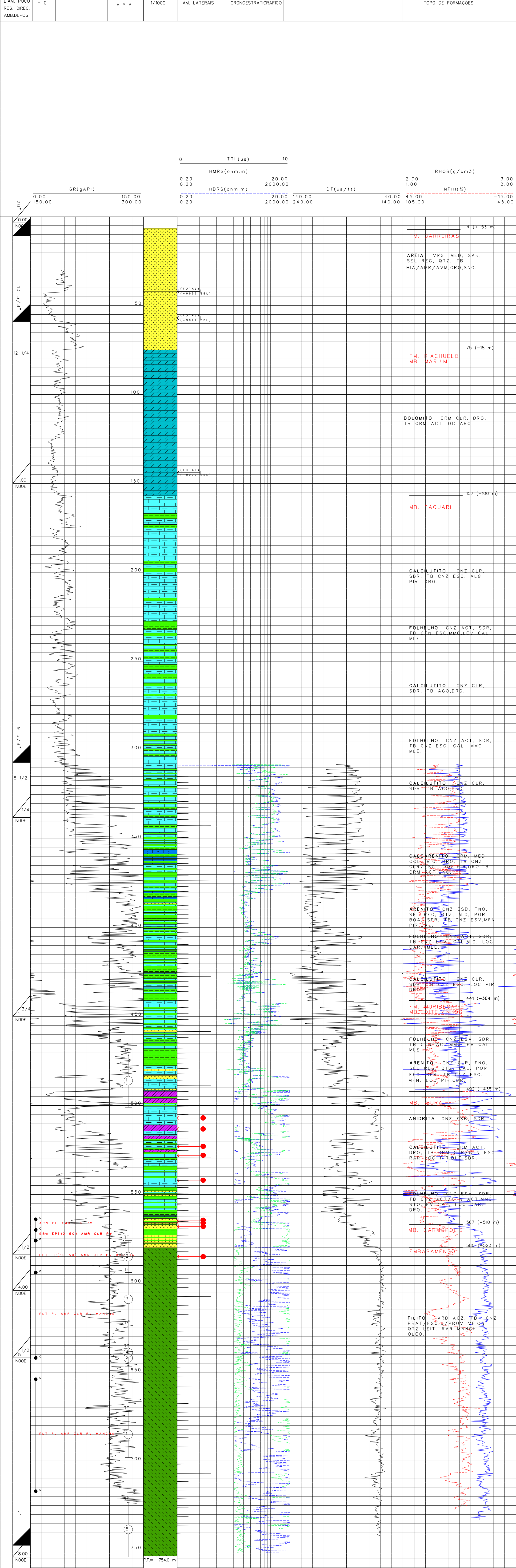
MAPA DE LOCALIZAÇÃO



OCORRÊNCIAS DE PETRÓLEO		TESTES DE FORMAÇÃO		REVESTIMENTOS CANHÔNICOS		TESTEMUNHOS		ZONAS PALEONTOLÓGICAS		CONTATOS	
INDÍCIOS		ZONAS POTENC. PRODUTIVAS		POROSIDADE E SATURAÇÃO MÉDIAS		PERDAS DE CIRCULAÇÃO		TESTEMUNHOS		CRONOSTRATIGRAFIA	
<p>AMOSTRA CALHA</p> <p>TESTEMUNHO AM LATERAL</p> <p>ÓLEO ● C ● T</p> <p>GÁS ☼ ☼ ☼ T</p> <p>LAMA DETETOR</p> <p>● L ● UNID</p> <p>☼ L ☼ DT-GT</p> <p>CROMATÓGRAFO</p> <p>☼ C₁-C₂-C₃-C₄-C₅</p>		<p>GAS</p> <p>CONDENSAÇÃO</p> <p>ÓLEO</p> <p>ÁGUA</p>		<p>Dm Smw</p> <p>PRE-TESTE (RT)</p> <p>WST/VSP</p> <p>TUBULAÇÃO</p> <p>TP</p> <p>TFR</p> <p>CABO</p> <p>CONCLUSIVO</p> <p>FALHO</p>		<p>TESTE DE ASSERÇÃO COM INDICADOR</p> <p>SEM INDICADOR</p> <p>PERDA DE CIRCULAÇÃO (TIPO)</p> <p>(VOLUME)</p> <p>SQUEEZED</p> <p>ABERTO</p> <p>REGISTROS DIRECIONAIS</p> <p>INCLINAÇÃO</p> <p>ESTRUTURA</p>		<p>KOP</p> <p>CIMENTO</p> <p>CONVENCIONAL</p> <p>AMOSTRA OU CABO</p> <p>LATERAL</p> <p>N</p> <p>RECUPERADA</p> <p>NÃO RECUPERADA</p>		<p>CRONOSTRATIGRAFIA</p> <p>NORMAL</p> <p>FM</p> <p>DISCORDANTE</p> <p>FM</p> <p>FALHA</p> <p>(R2)</p>	

PERFIS CORRIDOS:	BCS	(308.0 - 742.1)	DSN	(308.0 - 727.3)	EMI	(452.0 - 754.0)	GR	(30.0 - 724.3)
	HRI	(308.0 - 751.5)	RST	(513.0 - 585.0)	SDL	(308.0 - 733.0)		

KOP. REVEST. TAMPÕES CANHON.	ÍNDICIOS DE	TESTES DE FORMAÇÃO	ESCALA	TESTEMUNHOS PERDAS	ZONEAMENTO PALEONTOLÓGICO		DESCRIÇÃO LITOLÓGICA SUCINTA
---------------------------------------	----------------	--------------------------	--------	-----------------------	------------------------------	--	------------------------------



TESTES DE FORMAÇÃO POR TURBULAÇÃO

TESTE DE FORMAÇÃO POR TUBULAÇÃO													
TIPO	NUM	INTERVALO PROF. REGIST. FORMAÇÃO MEMBRO	TEMPO (min)		PRESSÃO (Kg _f /cm ²)					IP (m ³ /d / 100'x10'x10')	AOF (100'x10'x10')	CONCLUSIVIDADE, ESTIMULAÇÃO, GRAVEL: SURGENTE ÓLEO-Q. ÓLEO(m ³ /d),ABERT.(pol),API,RGO(m ³ /m ³), BSW (%),TEOR DE AREIA (%) NÃO SURGENTE: VOLUME RECUPERADO (PISTONEIO, INJEÇÃO N2, ETC...), API, SALINIDADE, BSW(%),CORTE DE GAS/ÓLEO. CASO Q GAS (m ³ /d), ABERT.(pol),Q COND(m ³ /d), API, TEOR DE AREIA(%). DADOS DA INTERPRETAÇÃO QUANTITATIVA: K(mD), RAZÃO DE DANO, DEPLEÇÃO(Kg _f /cm ² POR VOL.(m ³ PRODUZIDO), DESCONTINUIDADES (DISTÂNCIAS EM METROS), SISTEMA DE FLUXO, ETC...	
			FLUXO	ESTÁTICA	PFI	ABERT. (POL.)	PFF	P.CAB. (PSI)	ESTÁTICA				
									LIDA				EXTRAPOL
TF	01	47100/50100 463.96 MURIBECA OITERINHOS	30	90	0.5 5.3		5.0 7.3		35.0			INTERVALO DE BAIXÍSSIMA TRANSMISSIBILIDADE, PORTADOR DE AGUA.	
TF	02	576.00/594.00 568.84 EMBASAMENTO M. CARMOP	72	180	2.6 3.8	20/64	3.2 3.3	20.0	3.5 48.4			INTERVALO DE BAIXÍSSIMA TRANSMISSIBILIDADE, PORTADOR DE ÓLEO.	
TF	03	594.00/624.00 586.76 EMBASAMENTO	150	210	4.2		5.8		45.4 44.0			INTERVALO DE BAIXÍSSIMA TRANSMISSIBILIDADE, PORTADOR DE ÓLEO.	
TF	04	624.00/654.00 616.76 EMBASAMENTO	150	150	2.9		14.7		56.0			INTERVALO DE BOA TRANSMISSIBILIDADE, PORTADOR DE ÓLEO.	
TF	05	723.00/754.00 715.67 EMBASAMENTO	180	37	2.7		3.7					INTERVALO DE BAIXÍSSIMA TRANSMISSIBILIDADE, PORTADOR DE ÓLEO.	
TP	01	672.00/698.00 EMBASAMENTO	660									REALIZADO TP-01 APOS CANHONEIO E FRATURAMENTO. AB= PLENO. QL=15.3 m ³ /dia. RECUPERADOS 115.5bbl DE GEL DE FRATURAMENTO/FLUIDO DE COMPLETACAO/ÓLEO (31GR API). BSW= 78%.	
TP	02	637.00/647.00 EMBASAMENTO	960									REALIZADO TP-02 APOS CANHONEIO E FRATURAMENTO. AB= PLENA. PM= 100psi. QL=34.3m ³ /dia. RECUPERADOS DURANTE SURGENCIA 1023bbl DE GAS/FLUIDO DE COMPLETACAO/ÓLEO (24GR API). BSW=30%.	
AMOSTRA LATERAL:													
NÚMERO		PROF.	COTA	RECUPERAÇÃO				LITOLOGIA		DESCRIÇÃO			
01		585.0	-527.9	TOTAL				FILITO					
02		568.0	-510.9	PARCIAL				ARENITO					

03	566.0	~508.9	TOTAL	ARENITO	SILICIFICADO OU CIMENTADO.
04	564.5	~507.4	TOTAL	CALCARIO	CARBONATO MICROBIAL
05	542.0	~484.9	PARCIAL	CALCARIO	
06	528.0	~470.9	TOTAL	BRECHA	BRECHA CARBONATICA
07	523.0	~465.9	TOTAL	CALCARIO	CARBONATO COM ANIDRITA NODULAR
08	513.2	~456.1	TOTAL	CALCARIO	CARBONATO COM ANIDRITA NODULAR