1/A-10

PETROBRÁS
RPNE/DIREN

DOCUMENTOS
conhecer o comentar

DISTRIBUIÇÃO	DATA	RUBRICA
SEAC NOR		
CSAP NOR		
SEAL		
SUL		
CR		
SESUB CH		
ARQUIVO 2-CSMC-8-AL		
ENTRADA NO SESUB	10.5.78	

J.1.3

BOLETIM DE COORDENADAS E ALTITUDE DE POÇO

DATA: 20.04.78

AO CHEFE DA DIVISÃO REGIONAL DE EXPLORAÇÃO (DIREX)

DO CHEFE DA DIVISÃO REGIONAL DE ENGENHARIA (DIREN)

Communicamos que a locação prefixo 3-CSMC-08-AL poço CSMC-08-AL, tem as seguintes coordenadas UTM, Finais : X = 8.914.456,33, Y = 815.108,08 e Elevação (BAP) de 120,667 metros em relação ao nível do mar.

LOCALIDADE: Fazenda Coité (parte)

MUNICÍPIO : São Miguel dos Campos-AL

TOPÓGRAFO : Renato Manoel Monp-1875551

CHEFE DO SETOR: 1826065

7530 - 963 - 22620

DADOS ILEGÍVEIS NO DOCUMENTO EM PAPEL

1/A-2

PETROBRÁS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL 1.Q1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 31/03/78	01.fl.01	São Miguel	SE/AL

GEÓLOGO:

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: BARREIRAS Sup(+ 120m) .

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
6	are	100	hia		gro	sng	r	qtz							tb avm/amr,cp mgr; ocas canga limon.
9	c/a														
12	are	100	c/a												
	arg	tr	amr	clr							mac				tb avm,sdr/mlc.
15	c/a														
18	are	50	c/a												
	arg	50	c/a												
															Cravado condutor de 20" a 19m.
21	are	70	c/a												cp leit,mgr/cga.
	arg	30	c/a												rar canga limon.
24	c/a														ocas contamin p/cmt
27	are	90	hia		gro	sng	r	qtz							tb leit,rar avm/amr, tb mgr.
	arg	10	c/a												
30	c/a														
33	are	100	c/a												
	arg	tr	c/a												tb bra perd na lav.
36	c/a														
39	c/a														
42	are	100	c/a												
	arg	tr	bra								mac				rar avm.
45	c/a														
															DG: não instalado
48	c/a														
51	are	90	c/a												
	arg	10	bra								mac				rar avm,mlc,ptc perd na lavagem.
54	c/a														
57	c/a														
60	are	80	c/a												tb med/cga,cp leit
	arg	20	c/a												tb avm.
63	are	100	hia		gro	sng	r	qtz							tb acz,leit,rar avm cp mgr,tb med.
66	c/a														rar arg c/a.
69	c/a														

MICRO

7540 - 985 - 03987

2/D-5

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hrs de 15.05.78	04 fl.10	S.Miguel dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Edson/Milton/Décio/Dalton

AUXILIAR TÉCNICO: Rubens

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2106	flh	80	cnz	med					mic		lam				cal,mui sto,tb cnz act,alg acicular, sdro.
	slt	20	cnz	med					mic		mac				cal,loc pir,ago,tb cnz clr,sdro.
	arn	tr	cnz	clr	mfn		b	qtz	mic	cal	mac	f			pte grad slt,loc pir ep cnz esv,ago,sfriavel/coeso.
2109	flh	70	c.a												
	arn	30	c.a												pte desag sob forma de Are hia,med/gro, sar.
	slt	tr	c.a												
2112	arn	50	cnz	clr	fno		m	qtz	mic	cal		f			c.a
	flh	40	c.a												
	slt	10	c.a												
	clu	tr	crm	act							mac				impuro,tb cnz clr, recristndro.
2115	flh	60	c.a												
	arn	30	c.a												
	slt	10	c.a												
	clu	tr	c.a												
2118	arn	70	c.a												tb bro,loc med,sfriav loc fld,ep cnz esv, nfn,pte desag sob forma de Are hia, gro,algs frag c/fluor pl,amr clr,s/corte.
	flh	30	c.a												
	slt	tr	c.a												
2121	flh	60	cnz	act							lam				tb cnz esv/ctn avm, lev cal,ep sto,sdro.
	arn	20	c.a												
	slt	20	cnz	esv					mic		mac				ago,loc pir,sdro,tb cnz clr,ep grad arn mfn.
	clu	tr	c.a												
2124	slt	60	cnz	clr					mic		mac				tb cnz med,aro-ago, sdro/dro.
	arn	20	cnz	clr	mfn		b	qtz	mic	cal		f			ep cnz esv,loc fno fech.
	flh	20	c.a												

DG=LB.

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

A.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 15/04/78	02.fl.7	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO:

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: Coqueiro Seco

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
279	flh	50	cnz	act					mic		lam				cal,c/boa fiss,tb cnz med/esv,sdr,ep ctn esc,car.
	arn	50	cnz	esb	fno	sng	r	qtz	mic	cal		f	ep	im	tb cnz act,ep bro, mfn/med,rar gro, coeso. Apres fl amr ep 40% c/cte im em raros frags.
	are	tr	hia		gro	sng	m	qtz							tb avm/leit,med/mgr pte sar.
	slt	tr	cnz	clr/esv				qtz	mic	cal	mac				aro/ago,sdr.
282	are	80	c/a		mgr	sng	r	qtz							tb fld. Algs c/fl.
	flh	10	c/a												
	arn	10	c/a												
	clu	tr	crm	act							mac				ep ago,sdr.
285	c/a														
288	are	90	hia		mgr	sng	r	qtz	pir						tb avm/leit,acz,sar tb fld,med/gro. c/a
	arn	10	c/a												rar c/fl e cte c/a
	flh	tr	c/a												
	clu	tr	c/a												DG=LB
	slt	tr	c/a												
291	are	80	hia		mgr	sar	r	qtz	pir						tb avm/leit/acz,sng med/gro,tb fld.
	flh	20	cnz	act/esv					mic		lam				tb cnz med,liso,cal sdr.
	arn	tr	c/a												rar c/fl e cte c/a
	clu	tr	bro								mac				mle,gredoso,rar rec.
294	are	60	c/a												algs frags c/fl e cte
	flh	20	c/a												ep ctn carbonoso.
	arn	20	bro		med	sng	m	qtz	mic	cal		f	tt	im	tb cnz esb/act,med/ gro,loc manch óleo ctn c/fl amr act, cte im em rar frgs.
	clu	tr	bro								mac				tb acz,esv,c/a. DG=LB
297	are	30	c/a												
	arn	30	c/a												ep act manch óleo
	flh	30	cnz	act/esv					mic		lam				tb ctn esc,car,sdr, cal,liso,algs lev sto.
	clu	10	crm	esb							mac				tb esv/acz,gredoso, ep parc rec,dro.

2/D-7

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO-RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

J.9.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hrs de 15.05.78	4 fl.12	S.Miguel dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Edson/Milton/Décio/Dalton

AUXILIAR TÉCNICO: Rubens

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2151	flh	90	cnz	act							lam				mmc,lev cac,ep acicular,tb cnz med,sto sdro.
	arn	10	bro		fnc		m	qtz	mic	cal		f			tb cnz clr,ep med, sfriavel,loc cao,pte desag sob forma de Are hia,med/gro.
	slt	tr	cnz	clr					mic		mac				tb cnz med,ago,sdro.
	clu	tr	crm	act							mac				dol,dro;alg ctn esc, impuro.
2154	flh	60	c.a												
	slt	30	c.a												ep cnz med,arg-ago, pte grad arn mfn.
	arn	10	c.a												rars frag apres fluor pl,amr clr,s/corte.
2157	flh	90	c.a												
	slt	10	c.a												
	arn	tr	c.a												LºAmostra após manobra
2160	flh	70	c.a												
	slt	30	c.a												
	arn	tr	c.a												
2163	flh	80	cnz	med							lam				tb cnz act,mmc,cal, acicular,ep sto,sdro.
	slt	20	cnz	clr					mic		mac				ep cnz med,ago,sdro, pte grad arn mfn.
2166	flh	70	c,a												
	slt	20	c.a												
	clu	10	ctn	esc							mac				dol,dro;ep crm act, impuro.
2169	Amostra como acima.														
2172	arn	90	bro		med	sar	m	qtz		cao		r	pl		ep fnc,friavel,lev cal,pte desag sob forma de Are hia, med/gro.
	flh	10	c.a												
	slt	tr	c.a												
2175	arn	50	c.a.												
	flh	40	c.a												
	slt	10	c.a												

2/D-6

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.91

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hrs de 15.05.78	04 fl.11	S.Miguel dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Edson/Décio/Dalton/Milton

AUXILIAR TÉCNICO: Rubens

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2127	arn	40	cnz	clr	mfn		r	qtz	mic	cal		f			tb cnz med,sfriav, pte grad slt,ep fno.
	slt	30	cnz	clr					mic		mac				ep cnz med,cal,aro-ago,sdro.
	flh	30	cnz	act							lam				cal,acicular,ep cnz esv/ctn avm,sto,sdro.
2130	flh	90	c.a												
	slt	10	c.a												
	arn	tr	c.a												
	clu	tr	ctn	esc							mac				dol,dro.
2133	flh	70	cnz	act							lam				mmc,cal,acicular,sdro.
	clu	30	c.a												ep crm act,ago,dro.
	slt	tr	c.a												
	arn	tr	c.a												
2136	flh	50	c,a												
	slt	30	c.a												
	arn	20	c.a												
	clu	tr	c.a												
2139	arn	50	bro		fno		m	qtz	mic	cal		r/f			tb cnz clr,ep med, loc cao,sfriav,pte desag sob forma de Are hia,med/gro.
	flh	40	c.a												
	slt	10	cnz	clr					mic		mac				ep cnz clr,cal,ago, sdro.
	clu	tr	c.a												
2142	arn	80	bro		med	sar	m	qtz	mic	cao		r			c.a
	flh	20	c.a												
	slt	tr	c.a												
	clu	tr	c.a												
2145	arn	70	c.a												c.a,pte mfn grad slt.
	flh	30	c,a												
	slt	tr	c.a												
	clu	tr	crm	act							mac				dol,dro.
2148	flh	90	cnz	act							lam				mmc,cal,ep acicular, tb cnz med,sto,sdro.
	arn	10	c.a												
	slt	tr	c.a												1ªAmostra após manobr
	clu	tr	c.a												DG=2145/6m reg 10/ 30 UGT dur 45 min(após manobra).

2/D-8

PETROBRAS
PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 h. de 15/5/78	04 fl 13	S. M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Edson/Rocha/Souza/Sílvio

FORMAÇÃO: Barra de Itiúba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TON:LIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2178	flh	50	cnz	med							lam				tb cnz act/esv,pte vrd,mmic,lev cal , sto,acic,sdro.
	arn	50	bro	acz	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f			tb bro,loc pir,ep med,coeso,pte sob forma are,med,sng, hia.
	slt	tr	cnz	med							mac				mui mic,cal,ago, sdro.
	clu	tr	crm								mac				tb ctn,imp,dro,loc dlo.
2181	arn	80	bro	acz	mfn		r	qtz	mic	cal	mac	f			tb bro esv,mui cal, loc pir,ep fno,coeso,pte sob frm de are med/gros,hia , sng.
	flh	20	c.a.												
	slt	tr	c.a.												
2184	flh	70	cnz	med							lam				tb cnz act/esv,mmic lev cal,sto,loc grd slt,acic,dro/sdro.
	arn	30	bro	acz	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f			tb cnz esv,loc pir ep med,coeso,pte desag sob forma are hia,med.
	slt	tr	c.a.												
2187	flh	70	c;a;												
	arn	20	bro	acz	fno			qtz	mic	cal	mac	f			tb cnz/esv,loc pir, ep mfno,tb med,coeso.
	slt	10	cnz	med							mac				mui mic,cal,ago, sdro.
	clu	tr	crm								mac				sdro,tb bro grdoso, mle;pte ctn,imp,dro loc dlo.
2190	arn	70	cnz	esb	mfn			qtz	mic	cal	mac	f			tb cnz esc/esv,loc pir,sfrv/frv,tb med bro.
	flh	20	ca												
	clu	10	crm								mac				sdro,tb bro gred , ep ctn,imp,dro,loc dlo.
	slt	tr	ca												
	cao	tr	bro								mac				mle,tb crm sdro.

2/D-9

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 h. de 15/5/78	04 fl 14	S. M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Edson/Rocha/Souza

FORMAÇÃO: Barra de Itiúba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2193	flh	60	cnz	med							lam				tb cnz esc,esv,pte vrd,mmic,lev cal, ep sto,acic,sdro.
	arn	40	cnz	esb	mfn			qtz		cal	mac	f			tb cnz esv/bro,mic, tb med/fno,ep pir, sfrv/frv,pte mui cal
	clu	tr	crm								mac				sdro/mle.
2196	arn	70	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tb cnz med/esv,pte mic, pir,sfrv,cal, pte are hial med, sng,fl pl amr clr cte pv.
	flh	30	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,loc vrd mmc,pte acic, lev cal,pte sto,sdo.
	slt	tr	cnz	med							mac				tb cnz esv,mui mic, cal,sdo,ago.
2199	arn	70	bro	acz	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f			tb cnz med/esv,fno/ mfn,pte pir,sfrv/ frv,pte are hial med fl pl amr clr cte pv.
	flh	30	c.a.												
	slt	tr	c.a.												
	clu	tr	ctn	med							mac				imp,dro,grad a cre.
2202	arn	70	cnz	esb	med	sng	r	qtz	mic	cal	mac	f	pl	pv	tbbro,ep fno,pte sob frm ARE hia,med/ gro,sng.fl pl amr clr,cte prov.
	flh	30	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,lev cal,mmic,ep acic, sto,sdro/dro.
	slt	tr	c.a.												
	clu	tr	c.a.												
2205	arn	80	bro	acz	med	sng	r	qtz	mic	cal		f	pl	pv	tb bro,fno,sfrvl, pte cao,ep ARE med, sng,hia;ap fluor pl amr clr,cte pv.
	flh	20	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,lev cal,mmic,ep acic, sto,pte grad a slt, sdro/dro.
	slt	tr	c.a.												

2/D-10

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL 1.23

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 15/05/78	04 fl 15	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Edson/Silvio/Souza/Decio/Rocha
AUXILIAR TÉCNICO:
FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2208	arn	50	bro	acz	fno		r	qtz		cal	mac	f			tb cnz med,pte mic, fno/mfn,cao,pte bro, pte are hial,med,sdo
	flh	40	cnz	med							lam				tb cnz esc, acic,lev cal,mmc,sto,loc grd slt,sdo.
	slt	10	cnz	med							mac				mui mic,cal,ago,pte cnz esc,sdo.
	clu	tr	crm								mac				tb bro,dro.
2211	arn	60	bro	acz	fno		r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tb cnz med,sto,pte cnz esv,mic,loc pir cao,pte are hial,sdo fl pl amr clr cte pv
	flh	30	c.a												
	slt	10	c.a												
	clu	tr	crm								mac				tb ctn med,bro,sdo.
2214	arn	60	bro	acz	fno		r	qtz		cal	mac	f			tb bro,ctn med,cnz, loc mic,pte pir,cao, pte are hial med/gro sfrv.
	flh	30	cnz	med							lam				c.a.,pte cnz esv,tb avm.
	slt	10	c.a												
	clu	tr	c.a												DG: 2205/12 - 8 UGT dur. 260 min.
2217	arn	60	cnz	esv	fno		r	qtz		cal	mac	f			tb bro acz,med,pte cao,sfrv/frv.
	flh	40	cnz	med							lam				tb cnz esc,lev cal, sto,grd slt,dro/sdo
	slt	tr	c.a												
	clu	tr	crm								mac				tb bro,dro.
2220	flh	60	cnz	med							lam				tb cnz esc,avm,esv, lev cal,mmc,sto,loc grd a slt,sdo,acic.
	arn	40	bro	esv	fno		r	qtz		cal	mac	f			tb bro,cnz med,pte mic,loc pir,cao,fno/ mfn,loc med,sdo.
	slt	tr	cnz	med							mac				tb esv,cnz clr,mui mic,ago,sdo.
	clu	tr	crm								mac				tb ctn med,bro,dlo, dro,imp.

MICRO

2/D-11

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

J.D.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 15/05/78	04 fl.16	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Edson/Souza/Rocha/Silvio/Décio

FORMAÇÃO: Barra de Itiúba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2223	flh	80	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,mmc, lev cal,acic,sdro, sto,grd a slt, pte vrm,mmc,sto,loc grd slt,mle/sdo.
	arn	10	bro	acz	fno			qtz		cal	mac	f			tb esv,loc mic,pir, loc act,sdo,fno/mfn
	slt	10	cnz	med							mac				tb avm,ctn,mui mic, loc mui cal,sdo.
	clu	tr	ctn	med							mac				dlo,imp,dro. DG=LB
2226	flh	70	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,mmc, pte lev cal,loc acic sdo,sto,grd slt,tb vrm.
	arn	20	c.a.												
	slt	10	c.a.												
	clu	tr	ctn	med							mac				tb crm,imp,loc grd cre,dro,pte recrist.
2229	flh	50	c.a.												
	arn	40	bro	acz	fno			qtz		cal	mac	f			tb bro,bro/esv,ctn, loc mic,pir,fno/mfn cao,loc med,sdo/dro
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz clr/esv,mui mic,lev cal,ago , sdo.
	clu	tr	c.a.												
2232	arn	90	bro	esv	fno			qtz		cal	mac	f			tb bro acz,bro,loc mic,pte pir,fno/mfn loc ago,sdo/coeso.
	flh	10	vrm								lam				tb cnz med/esc,loc acic,lev cal,mmc, sto,loc grd slt,sdo
	slt	tr	cnz	med							mac				tb cnz esv,mui mic, ago,cal,sdo.
2235	arn	80	bro	esv	fno			qtz		cal	mac	f	pl	pv	tb bro acz,bro,loc mic,pte pir,fno/mfn loc sdo,coeso,loc ago,fl pl,amr clr, cte pv.
	flh	20	c.a.												
	slt	tr	c.a.												

MICRO

2/D-12

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL 121

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 h. 15/05/78	04-f117	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Edson/Sílvio/Décio/Souza/Rocha
FORMAÇÃO: Barra de Itiúba
AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2238	arn	80	vrd	clr	fno			qtz			mac	f			tb bro acz/bro, lev cal,mic,pte mfn grd slt,pte med,sdo/coes loc ago.
	flh	20	vrm								lam				tb cnz act/esc,ep grd slt,acic,pte cal, ep mmc,sdo/mle.
	slt	tr	cnz	med							mac				tb cnz esv,mic,ago, cal,sdo.
	clu	tr	crm								mac				tb bro,sdo/mle, ep recrist.
2241	arn	70	bro	esv	fno			qtz		cal	mac	f			tb bro acz/bro,loc cal,pte mic,fno/mfn ago,loc grd slt, scoeso/coeso.
	flh	20	c.a												
	slt	10	c.a												
	clu	tr	crm								mac				tb ctn med,imp,dlo, loc recrist,dro.
2244	ARN	70	cnz	med	mfn			qtz		cal	mac	f			tb cnz clr,bro,sto, grd slt,sfrv,loc mic mfn/fno.pte are hial.
	flh	30	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,pte prt,loc vrm,sto,grd slt,sdo,acic,lev cal.
	slt	tr	c.a.												
	clu	tr	c.a.												
2247	flh	90	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,pte vrm,vrd,acic,lev cal,mmc,sdo.
	arn	10	cnz	med	mfn			qtz		cal	mac	f			tb bro,cnz clr,pte mic,ago,coeso.
	slt	tr	ctn	med							mac				pte cnz med,pir,mui mic,cal,sdo.
2250	amostra	como	acima												
2253	flh	90	cnz	med							lam				tb cnz esv/vrd,lev cal,acic,pte vrm, sto,loc grd slt,mmc, pir,sdo/mle.
	arn	10	cnz	ac	mfn			qtz		cal	mac	f			tb cnz esv/vrd,pte bro,mfn/fno,loc med, ago,sfrv/coeso.
	slt	tr	c.a.												
	clu	tr	crm								mac				tb bro,mle.

MICRO

2/E-1

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL 1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 15/05/78	04 fl.18	S.L. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Edson/Jamilo/Rocha/Souza.

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2256	flh	80	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,lev cal,mmc,loc sto,grd slt,acic,sdo.
	arn	20	bro	acz	fno			qtz		cal	mac	f			tb cnz med/esv,loc mic,fno/mfn,pte med loc ago,sfrv/coeso.
	slt	tr	cnz	med							mac				tb cnz esv,mui mic, cal,pte pir,ago,sdo.
2259	flh	80	c.a												
	arn	20	c.a												
	slt	tr	cnz	med							mac				como acima,tb vrm, mui mic.
															2254/56 -2/6 UGT,30
2262	arn	70	bro	acz	fno			qtz		cal	mac	f			tb cnz med/esv,loc mic,ep ago,pte mfn grd slto,sfrv/coes.
	flh	30	c.a.												
	slt	tr	cnz	act							mac				tb cnz esv,mmc,lev cal,ago,sdro/mle.
2265	flh	70	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,vrd, lev cal,mmic,slto, loc grd slt, acic, sdo.
	arn	30	ca												
	slt	tr	ca												
	clu	tr	crm								mac				sdro,parc recrist.
2268	arn	70	vrd	acz	fno			qtz		cal	mac	f			tb vrd/bro,lco mic, fno/mfn,ep grd slt, sfrv/coeso.
	flh	30	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,lev cal,mmc,loc sto grd slt,acic,sdo.
	clu	tr	crm								mac				sdo,tb bro mle,ep ctn,dlo.
2271	arn	70	c.a.												
	flh	30	c.a.												
	slt	tr	cnz	act							mac				tb cnz esv,lev cal, mmic,ago,sdo/mle.

2/E-2

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL 1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 15/05/78	04 fl.19	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Edson/Jamilo/Rocha/Souza

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2274	arn	50	cnz	esv	mfn			qtz		cal	mac	f			tb cnz med,bro,vrd, loc mic,pir, cal,s sto,mfn/fno,sfrv.
	flh	40	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,lev cal,mmc,sto,loc grd slt,acic,sdo,pte pir.
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz esv,mui mic, cal,loc grd arn mfn sdo.
	clu	tr	bro								mac				tb crm act,loc re-crist,sdo/dro.
2277	arn	50	c.a.												
	flh	40	cnz	med							lam				c.a.,loc vrm,sto.
	slt	10	c.a.												
	clu	tr	ctn	med							mac				dlo,imp,dro.
2280	arn	60	bro	esv	mfn					cal	mac	f			tb bro acz,vrd clr cal,loc mic,mfn/fno loc sto,sfrv,cao.
	flh	40	c.a.												tr de asfalto resid
	slt	tr	cnz	med							mac				cal,loc grd arn mfn sdo.
2283	flh	60	cnz	med							lam				tb cnz esc,lev cal mmc,loc pir,sto,loc grd slt,acic,sdo, frag de asfalto re-sid.
	arn	40	c.a.												
	slt	tr	cnz	med							mac				cal,loc grd arn mfn mui mic,sdo. DG=LB
2285	flh	50	c.a.												
	arn	40	cnz	esv	mfn			qtz		cal	mac	f			tb cnz clr/bro,vrd, loc mic,sto,tb fno, ep grd slt,sfrv/frv
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz esv,mic,cal, sdo, loc grd arn mfn.
	clu	tr	bro								mac				mle.

1/A-12

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

A.2A

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 15/04/78	02.fl.8	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO:

FORMAÇÃO: Coqueiro Seco

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
300	arn	40	bro	acz	med	sng	r	qtz	mic	cal		r	ep	im	tb mfn/fno,rar gro s/coeso/coeso;Apres fl amr clr,ep 80%, corte im em algs frags,tb manch óleo
	flh	30	cnz	esv					mic		lam				tb act/med,algs vrd clr,liso,cal,sdr; rar ctn car,tb sto grad/slt.
	are	20	hia		mgr	sar	r	qtz	pir						tb leit/avm/acz,fld ep gro,sng.
	clu	10	crm	acz/esv							mac				parc rec,sdr/dro.
	slt	tr	cnz	esv				qtz	mic	cal	mac				ago,sdr.
303	flh	80	c/a												
	arn	10	c/a												c/fl ep 40%,cte im rars frags c/manch
	are	10	c/a												
	clu	tr	c/a												
306	flh	70	c/a												tb flh cnz med.
	arn	20	c/a												
	are	10	c/a												DG=Lb
	clu	tr	c/a												
309	c/a														tb flh ctn med/avm
312	flh	70	c/a												
	arn	20	c/a												rar c/ind c/a.
	are	10	c/a												
	slt	tr	cnz	esv	c/a										DG=LB
	clu	tr	crm	clr/esb							mac				c/a.
315	c/a														
318	flh	70	c/a												
	arn	20	cnz	esb	med	sng	m	qtz	mic	cal		r	ep	md	tb act,fno/gro,rar mfn,coeso;c/fl amr act,ep 40%,cte mod
	are	05	c/a												
	clu	05	c/a												
	slt	tr	c/a												
321	flh	90	cnz	act					mic		lam				tb cnz med/esv,liso pte ctn esc,car,tb vrd clr,cal,sdr.
	are	10	c/a												
	arn	tr	cnz	esb	fno	sng	r	qtz	mic	cal		f	pl		tb mfn/med,ago,coeso.
	clu	tr	c/a												DG=LB

7540 - 965 - 03967

2/E-3

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO-RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 15/05/78	04 fl. 20	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Almiro/Jamilo/Rocha/Souza

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2289	arn	60	cnz	esv	mfn			qtz		cal	mac	f			tb bro,lev cal,loc mic,ago,pte grs slt, sfrv.
	flh	30	cnz	med							lam				tb cnz esv/esc,mmc, acic,dro/sdo,frag asfalto reêid.
	slt	10	cnz	med							mac				cal,mic,sdo.
	clu	tr	bro								mac				pte crm,sdo/dro.
															DG - 2291 - 20 UGT, dur. 20min. (gás de manobra)
2292	arn	60	bro	acz	mfn			qtz		cal	mac	f			tb cnz esv/clr,loc mic,mfn/fno,ago,pte are hial med/gro, sng,sfrv
	flh	40	cnz	med							lam				tb cnz esv/esc,mmc, lev cal,sto,loc grd slt,acic,sdo.
	slt	tr	c.a.												
	clu	tr	crm								mac				tb bro,imp,loc dlo, dro,pte recrist.
															1º amostra após manobra.
2295	flh	60	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,loc vrd,mmc,acic,sto, loc grd slt,lev cal, sdo,
	arn	30	bro	esv	mfn			qtz		cal	mac	f			tb bro acz,mfn/fno, ago,loc grd slt,pte mic,pte are hial med/gro,sfrv.
	clu	10	crm								mac				tb bro,pte recrist, dro.
	slt	tr	cnz	med							mac				tb cnz esv,mui mic, cal,sdo.
2298	flh	70	c.a.												
	arn	30	bro	esv	mfn			qtz		cal	mac	f			tb bro acz,mfn/fno, ago,loc grd slt,loc mic,pte are hial med/gro,sng,sfrv.
	slt	tr	c.a.												
	clu	tr	c.a.												

2/E-4

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL 1.9.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 15/05/78	04 fl.21	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Almiro/Souza/Jamilo/Rocha

AUXILIAR TÉCNICO:

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2301	flh	80	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,loc vrd,mmc,lev cal,acicular,sto,loc grd slt,sdo.
	arn	10	bro	acz	mfn			qtz		cal	mac	f			tb cnz esv,loc mic, lev cal,tb bro,mfn/fno,pte are hial med/gro,sng, sfrv, loc pir.
	slt	tr	cnz	med							mac				tb cnz esv,mui mic, cal,ago,sdo.
	clu	tr	crm								mac				tb bro,imp,loc dlo, pte recrist,sdo/dro.
2304	flh	50	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv loc vrd pouco cal,pte sto,acic dro
	arn	50	cnz	esb	mfn			qtz		ago	mac	f			pouco cal,mmc,pte cnz esv/act grd a slt;frv/sfrv
	slt	tr	cnz	med							mac				ptecnz escmmc.tb cnz esb.mole
2307	slt	40	cnz	med							mac				tb cnz esv,mui mic, lev cal,ago,loc grd arn mfn,sdo.
	arn	30	cnz	med	mfn			qtz		ago	mac	f			tb cnz esv,cnz esb, loc cal,pte mic,ago loc grd slt,sfrv.
	flh	30	c.a.												
	clu	tr	crm								mac				pte recirst,dro.
2310	flh	100	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,loc ctn,lev cal,acic, mmc,loc sto,grd slt, sdo.
	arn	tr	c.a.												
	slt	tr	c.a.												
	clu	tr	ctn	med							mac				tb crm,loc recrist, dro,loc dlo.
2313	flh	50	cnz	med							lam				tb cnz act esc,pte vrd.lev cal,mmc, loc sto,acic dro
	slt	30	cnz	med							mac				tb cnz act,mmc,lev cal,ago,grd a arn mfn,sdo
	arn	20	c.a.												

2/E-5

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 15/05/78	04 fl.22	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Almiro/Jamilo /rocha /Souza

AUXILIAR TÉCNICO:

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2316	flh	80	cnz	med							lam				tb cnz act esc,mmc lev cal,loc sto, acic dro
	arn	10	cnz	clr	mfn			qtz		cal	mac	f			tb cnz esb,esv,ctn med/clr.pte ago, loc mui cal,mmc/mic .grd a slt,frv/sfrv
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz esb,act,ago loc cal,mmc,sdo,ep grd arn mfn.
2319	flh	90	cnz	med							lam				ep cnz esc/esv,vrd, lev cal,acic,loc sto,sdro/dro/quebr.
	slt	10	c.a.												
	arn	tr	c.a.												
	clu	tr	crm								mac				ep bro,dro,parc re-crist.
2322	arn	50	cnz	clr	mfn			qtz		cal	mac	f			tb cnz esv/med,ep ago,mic,pte grd slt sfrv.
	flh	40	c.a.												
	slt	10	c.a.												
	clu	tr	bro								mac				tb crm,dro,parc. recrist.
2325	flh	80	c.a.												
	slt	20	cnz	med							mac				tb cnz clr/esv,lev cal,mmc,ago,sdro/ dro,pte grd arn mfn.
	arn	tr	c.a.												
	clu	tr	bro								mac				dro,parc. recris.
2328	flh	80	cnz	med							lam				ep cnz esc/esv,lev cal,acic,loc sto, mmc,sdo.
	arn	10	bro		fno			qtz		cal	mac	f	pl		tbcnz esb/esv,loc mui mic,mui cal, frv/sfrv,ep mfn grd slt, c/ fl pl amr cl,s/corte.
	slt	10	c.a.												
2331	arn	70	c.a.												
	flh	20	c.a.												
	slt	10	c.a.												

2/E-6

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 h. de 15/5/78	04 fl.23	S. M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Almiro/Souza/Jamilo/Rocha

FORMAÇÃO: Barra de Itiúba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2334	arn	80	cnz	clr	fno			qtz	mic	cal	mac	f	pl		tb cnz act/esv,bro, loc mui mic, mui cal, sfrv/coeso,ep mfn grd slt,pte ago,c/ fl pl amr clr,s/cor te.
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz clr/esv,lev cal,mmic,ago,sdro/ dro,pte grd arn mfn
	flh	10	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,ep vrd,lev cal,acic, mmc,loc sto,sdro/ dro/quebr.

PROFUNDIDADE FINAL DA QUINZENA = 2335 (-2210) METROS.

7540 - 965 - 03967

2/E-7

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.9.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.o	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 h.de 31/05/78	05 fl.01	S. M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Almiro/Jamilo/Souza/Rocha

FORMAÇÃO: Barra de Itiúba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2337	arn	50	cnz	clr	mfn			qtz		cal	mac	f			tb cnz esv,loc bro pte mic,mfn/fno,loc cao,sfrv.
	flh	50	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,mmc, lev cal,sto,loc grd slt,sdo,acic.
	slt	tr	cnz	med							mac				tb cnz esv,mui mic, cal,ago,sdo.
2340	flh	70	c.a.												
	arn	30	c.a.												
	slt	tr	cnz	med							mac				tb cnz esv,mui mic, cal,ep cnz esc,sdo.
2343	flh	60	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,mmc, lev cal,acic,sto, loc grd slt,sdo.
	arn	40	cnz	esv	mfn			qtz		cal	mac	f			tb cnz esb/med,loc mic,cal,ago,loc grd slt,sfrv.
	slt	tr	c.a.												
2346	slt	50	cnz	med							mac				tb cnz esv,mui mic, cal,ago,loc grd arn mfn,sdo.
	arn	30	cnz	esv	mfn			qtz		cal	mac				tb cnz esb/med,ago, cal,mfn/fno,ep pir, pte grd slt,sdo.
	flh	20	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,mmc, lev cal,sto,loc grd sto,pte acic,sdo.
	clu	tr	ctn	med							mac				impuro,dlo,dro.
2349	flh	50	cnz	esc							lam				tb cnz med,lev cal, mmc,pte sto,acic, dro/queb.pte cnz esv,sdo.
	arn	40	cnz	med	mfn			qtz		cal	mac	f			c.a.
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz act/esv,mmc, ago,pte grd arn mfn lev cal,dro/sdo.
	clu	tr	crm	clr							mac				sdro,parc recrist, tb ctn med,dlo,dro.

2/E-8

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

J.G.J

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. de 31/5/78	05 fl.02	S. M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Almiro/Jamilo/Rocha

FORMAÇÃO: Barra de Itiúba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2352	arn	80	cnz	clr	mfn			qtz		cal	mac	f			tb cnz esv,epbro, pte mic,mfno/fno, loc pir,pte ago, sfrv/dro.
	flh	10	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,lev cal,mmc,sto,acic, sdro/dro/quebr.
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz esv,mic,cal, ago,sdro/dro.
	clu	tr	crm	clr							mac				dro,ep parc recris.
2355	arn	50	c.a.												
	flh	40	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,vrd, mmc,lev cal,sto, acic,sdo/dro/queb.
	slt	10	c.a.												
	clu	tr	c.a.												
2358	arn	50	c.a.												
	flh	40	cnz	med							lam				c.a.,tb vrm
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz esv,mic,cal, ago,sdro/dro.
	clu	tr	crm	clr							mac				sdo,ep recris.
2361	arn	60	cnz	esv	mfn			qtz		cal	mac	f			tb cnz med/clr,mui mic,mfno/fno,pte ago,loc pir,ep grd slt,sfrv/coeso,pte desag forma are grossa,hial.
	flh	20	c.a.												
	slt	10	cnz	med							mac				c.a.
	clu	10	crm	clr							mac				sdro,parc recris, ep cnza act,dlo, imp,dro.
2364	arn	80	c.a.												
	flh	10	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,mmc, lev cal,sto,acic, sdo,
	slt	10	c.a.												
	clu	tr	c.a.												

2/E-9

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. de 31/5/78	05 fl.01	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Almiro/Jamilo/Rocha

FORMAÇÃO: Barra de Itiúba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2367	arn	70	cnz	esv	mfn			qtz		cal	mac	f			tb cnz act/esb,mui cal,ep lev cal,alg mic,ep grd slt, sfrv/coeso.
	slt	20	cnz	med							mac				tb cnz act/esv,cal pte mic,ep grd arn mfn,sdro/dro.
	flh	10	cnz	esc							lam				tb cnz esv/act,lev cal,ep mmc,pte acic sdo/dro.
	clu	tr	crm								mac				dro,ep recris.
2370	arn	80	c.a.												
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz act/esv,cal ep grd arn mfn,pte mic,sdro/dro.
	flh	10	c.a.												
	clu	tr	crm								mac				dro/sdro,ep recris.
2373	arn	40	cnz	med	mfn			qtz		ago	mac	f			tb cnz esv/act,ep esb,cal/lev cal, mic,ep grd slt, sfrv/cso.
	flh	40	cnz	med							lam				tb cnz act/esv,lev cal,ep mmc,pte acic sdo/dro.
	slt	20	c.a.												
	are	tr	hia		gro	sar	r	qtz							pte amr,dra.
	clu	tr	c.a.												
2376	flh	60	cnz	med							lam				tb cnz esv/act,cnz esc,pte mmc,lev cal ep sto,acic,dro/ sdro.
	arn	20	c.a.												
	slt	20	c.a.												
	clu	tr	crm								mac				tb bro,parc recris dro/sdro.
2379	slt	40	c.a.												
	flh	30	cnz	med							lam				c.a., tb vrd.
	clu	20	ctn	acz							mac				qtz,dro,pte crm, dro,parc recris.
	arn	10	c.a.												

2/E-10

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL 19

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 h. de 31/5/78	05 fl. 04	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Almiro/Jamilo/Rocha

FORMAÇÃO: Barra de Itiúba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2382	arn	30	cnz	med	mfn			qtz	[illegible]	cal	mac	f			tb cnz esv/clr,ep mic,ep grd slt,loc pir,sfrv/coeso.
	slt	30	cnz	med				qtz			mac				tb cnz esv/vrd,mic, cal,ago,sdro/dro.
	flh	30	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,vrd, lev cal,mmic,ep acic sdro/dro.
	clu	10	ctn	acz							mac				dro,imp,dlo,tb crm, dro,parc recris.
2385	flh	80	c.a.												
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz esv/vrd,cal, mic,ago,sdro/dro.
	arn	10	c.a.												
	clu	tr	ctn	acz							mac				dro,imp,dlo.
2388	flh	70	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,vrd, lev cal,ep mmc,pte sto,acic,tb bloc, dro/mui dro.
	slt	30	cnz	med							mac				tb cnz act/esc, ep esv,cal, pte mmc, alg com frag fós-seis; pte grd arn mfn,sdro/dro.
	arn	tr	c.a.												
	clu	tr	bro	acz							mac				mle.
2391	flh	70	c.a.												
	slt	20	c.a.												
	arn	10	cnz	med	mfn			qtz		cal	mac	f			tb cnz act/esv,pte ago,ep grd slt,mic, loc pir,sfrv/coeso.
	clu	tr	crm								mac				sdro, tb ctn acz, dro,imp,dlo.
2394	flh	70	c.a.												
	arn	20	c.a.												
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz act/esc,ep esv,cal,ep mic,pte grd arn mfn,dro/sdo
	clu	tr	c.a.												

DG=LB

2/E-11

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL 1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 h. de 31/5/78	05 fl.05	S. M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Almiro/Jamilo/Rocha

FORMAÇÃO: Barra de Itiúba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2397	arn	80	cnz	esb	mfn			qtz		cal	mac	f			tb cnz med/bro,mui cal,ep ago,alg pir, ep mic,loc grd slt, sfrv/coeso.
	flh	10	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,pte vrd,lev cal,mmc, ep acic,sdro/dro.
	clu	10	cnz	med							mac				tb cnz esb/bro,qtz, dro,pte dlo.
	slt	tr	cnz	med							mac				tb esv,lev cal,ep mic,grd arn mfn, sdro/dro.
2400	arn	70	c.a.												
	slt	10	c.a.												
	flh	10	c.a.												
	clu	10	ctn	med							mac				tb ctn esc,ep esb, imp,dro,pte dlo.
2403	arn	50	c.a.												
	slt	20	cnz	med							mac				tb cnz clr/esv,lev cal,ep mic,pte grd arn mfn,sdro/dro.
	flh	20	c.a.												
	clu	10	ctn	esc							mac				tb cnz clr,esb,imp, dlo,dro.
2406	arn	70	cnz	esb	mfn			qtz		cal	mac	f			tb cnz med/bro,pte esv,mui cal,alg pir ep ago,ep mic,loc grd slt,sfrv/coeso,
	slt	20	c.a.												
	flh	10	c.a.												
	clu	tr	ctn	esc							mac				tb cnz clr/esb,pte amr,imp,dlo,dro.
															DG= 10 UGT/OUGP, dur. 45 min.
2409	arn	90	cnz	esb	fno			qtz	mic	cal	mac	f			tb cnz esv/vrd, ep bro,mui mic,mui cal ago,loc grd slt,ep med,frv/sfrv,ep desagr sob forma de are med,hia.
	flh	10	c.a.												
	clu	tr	c.a.												
	slt	tr	c.a.												

MICRO

7540 - 865 - 03967

2/E-12

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO-RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL 1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 h. de 31/5/78	05 fl.06	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Almiro/Jamilo/Rocha

FORMAÇÃO: Barra de Itiúba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2412	arn	40	cnz	act	mfn			qtz	mic	cal	mac	f			tb cnz med/esb,ep bro,mui cal, pte mui mic,alg ago, loc grd slt,coeso.
	slt	40	cnz	med					mic	cal	mac				tb cnz act/clr,tb esc,mic, dro.
	flh	20	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,lev cal,mmc,acic,sdro/dro.
	clu	tr	bro								mac				tb cnz clr,dro.
2415	slt	60	cnz	med						cal	mac				tb cnz act/clr,tb esc,mic,pte grd arn mfn,dro.
	arn	20	c.a.												
	flh	20	c.a.												
	clu	tr	cnz	act							mac				ep recris,dlo,dro.
															DG= 2412m-8 UGT dur 15 min. 2413m-12UGT/OUGP,dur 30 min. 2415m-8 UGT/OUGP dur 75 min.
2418	slt	70	c.a.												
	arn	20	c.a.												
	flh	10	c.a.												
	clu	tr	crm								mac				tb ctn,parc recris dlo,dro.
2421	slt	60	c.a.												
	arn	30	cnz	act	mfn			qtz	mic	cal	mac	f			c.a., tb esv.
	flh	10	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,rar vrm,mmc,lev cal, acic,sdro/dro.
	clu	tr	c.a.												
2424	arn	50	c.a.												
	slt	40	cnz	act						cal	mac				tb cnz med/esv,esc, mic,ep grd arn mfn, dro.
	flh	10	c.a.												
	clu	tr	c.a.												

MICRO

7540 - 965 - 03987

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

A.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 15/04/78	02.fl.9	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO:

FORMAÇÃO: Coqueiro Seco

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
324	flh	70	cnz	act/esv					mic		lam				tb cnz med/ctn clr, cal,car,sdr.
	are	10	hia		mgr	sar	r	qtz	pir						tb leit,avm,fld,sng
	arn	10	cnz	esb	med	sng	r	qtz	mic	cal		f	pl		tb bro,esv,fno/gro, algs c/matriz cta, coeso.
	clu	10	crm	act/clr							mac				parc rec,dro.
327	flh	100	cnz	act/ctn	med						lam				car,ñcal,sdr;pte esv cal,mmc,tb vrd clr, liso,sdr.
	are	tr	c/a												
	clu	tr	c/a												
330	flh	100	c/a												tb ctn esc/med,car,
	arn	tr	cnz	esb	fno	sng	r	qtz	mic	cal		f			tb med,ago,mui mic s/coeso,ep coeso.
	are	tr	c/a												
333	are	60	c/a												
	flh	30	c/a												
	arn	10	c/a												ep c/fl amr clr,cte im.
	clu	tr	crm	act/clr							mac				tb ctn med,rec,dro.
336	arn	80	crm	clr	fno	sng	r	qtz	mic	cal		f			tb med,rar gro,ago, coeso.
	are	10	c/a												
	flh	10	c/a												DG=LB
	clu	tr	c/a												
339	flh	70	cnz	med/esv					mic		lam				tb act,car,ep esv, pte interlamin c/ clu,mui cal,sdr.
	arn	20	c/a												
	clu	10	crm	clr/act							mac				parc rec,sdr/dro.
	are	tr	c/a												
342	arn	80	c/a												c/fl tt amr act, s/cte.
	flh	10	c/a												
	are	10	c/a												
	clu	tr	crm	clr/act							mac				ep ago,c/a.
345	flh	80	cnz	med					mic		lam				tb cnz esv/act,c/a.
	arn	10	cnz	esb	fno	c/a									tb esv,ago,c/a.
	clu	10	c/a												rar calcita.
	are	tr	c/a												

3/A-1

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 h. de 31/5/78	05 fl.07	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Almiro/Jamilo/Rocha

FORMAÇÃO: Barra de Itiúba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TON:LIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2427	slt	60	cnz	act						cal	mac				tb cnz esc/clr,cal, mic,ep grd arn mfn, dro,pte ago.
	arn	30	cnz	act	mfn			qtz	mic	cal	mac	f			tb cnz med/esv,pte esb,mic,mui cal, loc grd slt,coeso.
	flh	10	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,vrd, rar vrm,mmic,ep sto acic,sdro/dro.
	clu	tr	ctn	med							mac				dro,dlo,imp,recris
2430	arn	50	cnz	act	mfn			qtz	mic	cal	mac	f			c.a.,ep mui mic.
	slt	40	c.a.												
	flh	10	c.a.												
	clu	tr	ctn	med							mac				dro,imp,dlo,recris tb bro,sdro.
2433	slt	50	cnz	act						cal	mac				tb cnz esc/esv,esb ep mui cal,mic,ep grd arn mfn,pte ago,dro.
	arn	30	c.a.												
	flh	20	c.a.												
	clu	tr	c.a.												
															DG=2434/35m-22 UGT/ OUGP dur 45 min.
2436	slt	50	c.a.												
	arn	30	c.a.												
	flh	20	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,vrd, rar vrm,mmic,acic, cp sto,sdro/dro.
	clu	tr	c.a.												
2439	slt	60	c.a.												
	flh	30	c.a.												
	arn	10	cnz	esb	mfn			qtz		cal	mac	f			tb cnz med/esv,esb, mic,mui cal,loc grd slt,coeso
	clu	tr	c.a.												
															2437m- DG= 6UGT/ OUGP dur 15 min.

MICRO

3/A-2

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL 1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 h. de 31/5/78	05 fl.08	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Almiro/Jamilo/Rocha

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2442	slt	40	cnz	med						cal	mac				tb cnz esc/clr,ep esv,mic,cal,pte ago,ep grd arn mfn, dro.
	arn	30	cnz	esb	mfn			qtz	mic	cal	mac	f			tb cnz med/esb,esv, pte bro,mic,mui cal pir,loc grd slt, sfrv/coeso.
	flh	30	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,vrd, lev cal,pte liso, mmc,ep acic,sdro/ dro/queb. rar vrm, mui mic.
	clu	tr	ctn	med							mac				dlo,imp,dro.
2445	flh	60	c.a.												
	arn	30	cnz	act	mfn			qtz	mic	cal	mac	f			tb cnz med/esb,pte esv,mic,cal,loc grd slt,coeso,pir.
	slt	10	c.a.												
	clu	tr	c.a.												
2448	flh	40	c.a.												
	slt	40	c.a.												
	arn	20	c.a.												
	clu	tr	ctn	med							mac				dlo,imp,dro,pte bro mle.
2451	arn	50	cnz	esb	mfn			qtz		cal	mac	f			ep cnz med/esv,tb bro,ep mic,pte mui cal,pir,loc grdslt, alg fno,sfrv/coeso.
	slt	30	c.a.												
	flh	20	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,vrd, pte liso,lev cal, mmc,acic,sdro/dro/ queb. rar vrm,mui mic,sdro/mle.
	clu	tr	c.a.												

DG=LB

7540 - 965 - 03967

3/A-3

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

121

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 h. de 31/05/78	05 flh09	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Almiro/Jamilo/Rocha

FORMAÇÃO: Barra de Itiubaa

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2454	arn	70	cnz	clr	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f			tb cnz esv,cnz esb/bro,ep mui cal,ep mui mic,sfrv/coeso, rar pir.
	flh	30	cnz	med							lam				tb cnz esc/clr,ep esv,loc interl,rar lev cal,acic,mmc, dro,rar verm.
	slt	tr	cnz	clr						cal	mac				tb cnz med,pte mic, dro.
2457	arn	50	cnz	med	mfn			qtz		cal	mac	f			tb cnz esv/esb,pte ago,ep grd slt,mic, sfrv/cso.
	slt	30	cnz	med						cal	mac				tb cnz clr/esv,ctn, ago,ep mmc,sdro/dro.
	flh	20	c.a.												
	clu	tr	ctn	med							mac				pte cnz clr,imp,mle.
2460	arn	90	vrd	clr	mfn			qtz		ago	mac	f			ncal,mic,ep grd arn fno,sfrv/coeso;rar cnz med/act,cal,ep grd slt,cso.
	flh	10	c.a.												
	slt	tr	c.a.												
	clu	tr	c.a.												
2463	arn	90	c.a.												
	flh	10	cnz	esv							lam				tb cnz esc/clr,rar lev cal,acic,mmc, sdro/dro,rar vrm.
	slt	tr	cnz	med						cal	mac				tb cnz clr/esv,ago, ep mic,dro.
	clu	tr	c.a.												
2466	arn	90	vrd	clr	fno			qtz		ago	mac	f			tb vrd acz,mic,grd arn mfn,sfrv/cso, ncal;tb bro acz/bro cal,cso.
	flh	10	c.a.												
	slt	tr	c.a.												
	clu	tr	ctn	med							mac				dro,ep bro recris.

3/A-4

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. de 31/05/78	05 fl.10	S. M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Almiro/Camilo/Rocha

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2469	arn	50	vrd	acz	mfn			qtz		ago	mac	f			tb vrd clr/esb,ep cnz clr,loc lev cal ep grd arn fno,ep grd slt,sfrv/cso.
	slt	30	cnz	med							mac				tb cnz esb/esv,ep vrd acz,ncal,loc lev cal,rar mmc,dro
	flh	20	cnz	esv							lam				tb cnz med/esc,prt, rar lev cal,mmc,acic dro;rar vrm,sdro.
	clu	tr	ctn	med							mac				imp,dro;ep bro,parc recrist.
2472	arn	50	c.a.												
	slt	30	c.a.												
	flh	20	c.a.												
	clu	tr	crm								mac				sdro/mle,ep parc recris.
2475	arn	50	c.a.												
	flh	50	cnz	esv							lam				tb cnz med/esc,rar lev cal,mmc,acic, dro;rar vrm,sdo.
	slt	tr	c.a.												
	clu	tr	crm								mac				c.a.,tb ctn,imp,dro
2478	arn	60	vrd	clr	mfn			qtz		ago	mac	f			tb vrd,esb,ncal,ep cnz clr/bro,cal;ep grd arn fno,ep grd slt,sfrv/cso.
	flh	40	c.a.												
	slt	tr	c.a.												
	clu	tr	c.a.												
2481	arn	70	vrd	clr	mfn			qtz		ago	mac	f			c.a.,tb desagr forma rar graos are hia, sng,gros.
	flh	20	c.a.												
	slt	10	cnz	act							mac				tb cnz med/esv,ncal ep lev cal,mmc,dro.
	clu	tr	ctn	med							mac				dro,imp;ep bro parc recrist.

DG=LB

PROV. TOPO FM. SERRARIA - 2471(-2346)m

7540 - 965 - 03967

3/A-5

PETROBRAS
PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. de 31/05/78	05 fl.11	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Almiro/Jamilo/Rocha

FORMAÇÃO: Serraria

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2484	arn	90	bro	acz	fno	sar	r	qtz		cal	mac	r			tb bro,cnz esb,grd arn med,alg ncal, rar mic;sfrv/cso; loc cnz med,mfn, cal,cso.
	flh	10	cnz	esv							lam				tb cnz med/esc,esv, ep lev cal,acic,mmc dro,rar vrm.
	slt	tr	cnz	act						cal	mac				tb esv,mic,lev cal, dro.
2487	arn	70	c.a.												
	flh	30	c.a.												
	slt	tr	c.a.												
	clu	tr	crm								mac				dro; tb bro,mle.
2490	arn	70	bro		med	sar	r	qtz		cal	mac	r/t	pl		tb cnz esb,ep grd arn fno,cal,Cao,rar mic;loc cnz med, mfn. c/ fluor pl amr ouro,s/cte.
	flh	30	c.a.												
	slt	tr	c.a.												
	clu	tr	bro								mac				grea; tb cnt,imp, dlo,dro.
2493	flh	80	cnz	med							lam				tb cnz esc,vrd,cnz esv,lev cal,mmc, acic,sdro/dro. rar vrm
	arn	20	bro	acz	fno			qtz		cal	mac	r			grd a med,pte mfn, loc ago,tb bro,cnz clr;sfrv/cso.
	slt	tr	c.a.												1ª amostra após man.
2496	arn	50	bro	acz	fno			qtz		cal	mac	r			tb cnz med/esv,bro, ep grd med,pte mfn grd slt,alg mic,
	flh	40	c.a.												
	slt	10	c.a.												
	are	tr	hia	gro		sar		qtz							
	csi	tr	crm	acz							mac				dro,dlo,imp.

3/A-6

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. de 31/05/78	05fl.12	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Almiro/ Jamilo/ Rocha

AUXILIAR TÉCNICO:

FORMAÇÃO: Serraria

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2499	arn	50	bro		fno			qtz		cal	mac	f			tb cnz esb,loc med tb mfn,sfrv/cso. tb vrd clr,fno/mfno lev cal,ago,cso.tb ctn med/esc,mfn,lev cal,gra slt,cso.
	flh	30	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,vrd, lev cal,ep ncal,ep sto,acic,sdro/dro, rar vrm,bloc.
	slt	20	cnz	med							mac				tb cnz clr/esv,lev cal,ep ncal,pte mic, dro.
	csi	tr	crm	acz							mac				imp,dro.
2502	flh	70	c.a.												
	slt	20	c.a.												
	arn	10	c.a.												
	csi	tr	c.a.												
	are	tr	hia		gro	sng		qtz							1ª amostra ap/man.
2505	flh	70	cnz	med							lam				cal,tb cnz esv,ep sto,mmc,acic,sdr, tb vrm,blc.
	slt	20	cnz	esv							mac				tb cnz med,ep cal, mic,sdr.
	arn	10	bro	acz	fno			qtz		cal		f			tb mfn,ep mic,coe/ scoe
	csi	tr	c.a.												
2508	flh	60	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,vrd, lev cal;acic;sdro; pte mic,pir.
	arn	30	cnz	med	mfn			qtz		cal					tb bro/vrd;mic;sto; tb med,tb sob form ARE hia ngr sng;sdr.
	slt	10	cnz	med							mac				mic;lev cal;sdro.
	csi	tr	crm	act							mac				tb crm clr,imp;ep dlo;sdro/dro.
2511	arn	60	bro	esv	mfn			qtz	mic	cal		f			tb bro act,pte fno, coe/scoe.
	flh	40	cnz	med							lam				tb cnz esv,lev cal, ep mmc,sto,pir,sacic sdr.
	slt	tr	cnz	clr							mac				mic,ago,sdr

DG=LB

7540 - 965 - 03967

3/A-7

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL 1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 31/05/78	05 f.13	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Almiro/Milton/Cristiano

AUXILIAR TÉCNICO:

FORMAÇÃO: Serraria

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2514	arn	60	bro		fno			qtz	mic	cal		f			tb mfn,sfrv/scoe.
	flh	40	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv, lev cal,acic,sdr.
	slt	tr	cnz	med							mac				mic,lev cal,sdr.
	csi	tr	crm	clr							mac				imp,sdr.
															1º am. após manobra
2517	flh	50	cnz	med							lam				tb cnz esv/act,lev cal,ep sto,mmc,raro vrd clr,mui cal,blc/ acic,sdr.
	arn	50	bro	act	mfn		r	qtz	mic	cal		f			tb bro/vrd,raro fno, pte gradand a slt, coe/scoe,raro c/are hia,qtz.
	clu	tr	crm	esb							mac				tb act,ept dol,sdr/ dro.
2520	arn	50	cnz	med	mfn			qtz	mic	cal					tb vrd/bro,sfrv/scoe, raro c/are,hia,gro, sng.
	flh	40	cnz	med							lam				tb cnz esv,lev cal, ept pir,mic,acic,sdr.
	slt	10	cnz	med							mac				mic,lev cal,sdr.
	csi	tr	crm	clr							mac				imp,sdr.
2523	arn	60	bro	act	fno			qtz	mic	cal		f			tb bro acz/esv,pte mfn,coe/scoe.
	flh	40	cnz	med							lam				tb cnz esv,cal,ept sto,mmc,rro ctn avm, prt,sto,sdr,acc/blc, pir,raros frg asfalto residual.
	clu	tr	crm	esb							mac				sdr,tb crm esc,dol, dro.
2526	arn	70	cnz	esb	mfn			qtz	mic	cal		f			tb bro act/acz,pte grd a slt,rro fno, coe/scoe.
	flh	30	c.a.												
2529	arn	90	bro	acz	fno		r	qtz	mic	cal		r			tb bro act,pte ago, rro mfn,coe/scoe.
	flh	10	cnz	med							lam				tb cnz esv/act,cal, ept sto,mmc,frag de asfalto resid,acic, sdr,rro vrm act,lev cal,sto,blc,sdr/mole.
	clu	tr	crm	esb							mac				sdr,tb crm act,dol, dro. DG=LB

7540 - 965 - 03967

3/A-8

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL 1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 31.05.78	05 f.14	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Almiro/Cristiano/Milton

AUXILIAR TÉCNICO:

FORMAÇÃO: Serraria

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TON-LIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2532	flh	80	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,cal, mmc,ept sto,acc,sdr.
	arn	20	bro	acz	fno		r	qtz	mic	cal		f			tb bro act/esv,cnz, pte mfn grad a slt, coe/scoe.
2535	arn	60	c.a.												
	flh	40	c.a.												rros frag asfalto resid.
2538	arn	60	cnz	acz	fno			qtz	mic	cal		f			tb mfn;loc manchado c/ asfalto resid; coesc/scoeso.
	flh	40	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv;lev cal;mmc;ep acic;sdr.
2541	flh	90	c/a.												
	arn	10	c/a.												
2544	flh	70	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv;lev cal;mmc;acic;sdr.
	arn	30	bro	acz	fno		r	qtz		cal		r			tb bro act,pte mfn, cal,loc c/manchas de asfalto resid.
2547	arn	80	bro	act	fno		r	qtz	mic	cal		r			tb ctn esb,bro acz, pte mfn,pir,loc manchas asfalto resid, scoe/coe.
	flh	20	c.a.												
2550	arn	70	bro	acz	fno		r	qtz		cal		r			tb bro act;pte med, c/manch asfal resid, scoe,lev cal;rro mfn.
	flh	30	c.a.												
2553	arn	80	c.a												pte mfn,grad a slt, ago.
	flh	20	cnz	esc							lam				tb cnz med,cal,mmc, ept sto,sacic,sdr.
2556	arn	70	bro	act	med	sngr		qtz		cal		r			pte c/manchas asfal resid,tb bro acz, fno,mic,ago;scoe.
	flh	30	cnz	med							lam				tb cnz esv/esc,cal, ept mmc e sto,acic, sdr.
2559	arn	90	bro	act	med	sar	r	qtz		cal		r			tb bno acz,manch c/ asf resd,scoe.
	flh	10	c.a.												

DG=LB

7540 - 965 - 03987

3/A-9

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL 1.21

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 31.05.76	05 f.15	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Almiro/Milton/Cristiano

FORMAÇÃO: Serraria

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2562	flh	50	cnz	med							lam				tb cnz esc,lev cal, mmc,ept sto,acic/s-acic,sdr.
	arn	50	bro	acz	fno	sng	r	qtz		cal		r			tb bro act,c/manch asf rsid,coe,pte bro mfn,mui cal,scoe.
2565	arn	60	ca.												
	flh	40	ca.												rros frg vrm act,mui mic,sto,blc,sdr/mle.
2568	arn	80	bro	act	fno	sar	r	qtz		cal		r			tb bro acz/esv,pte med,rro mfn,loc manch asf resd,coe/scoe.
	flh	20	ca.												
	clu	tr	bro								mac				gred,sdr/mle.
2571	arn	70	bro	act	med	sng	r	qtz		cal		r			tb bro,pte c/are,hia, gro,cng/ang,freq c/ manch asf resid,rro mfn.mui cal,scoe/frv, loc cao,pir.
	flh	30	cnz	med							lam				cal,tb cnz esc/esv, mmc,ept sto,sacic, dro/sdr,rro ctn avm, sto,mic,blc,sdr.
2574	arn	50	ca.												
	flh	50	ca.												DG=LB
2577	arn	60	bro	acz	med	sng	r	qtz		cal		r			tb bro act,loc cao, pte c/are,hia,med/ gro,manch c/asf res, rro fno,mui cal,coe/ scoe,pte pir.
	flh	40	ca.												
2580	arn	70	bro	act	med	sar	r	qtz	mic	cal		r			tb bro acz/esv,pte fno,loc manch c/oleo resid,rro c/are,hia, gro,scoe.
	flh	30	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,cal, mmc,ept sto,sacic, sdr.
	clu	tr	bro								mac				parc recrist,sdr/dro.
2583	flh	60	ca.												
	arn	40	bro		med	sng	r	qtz		cal		r			pte bro act/acz,loc c/manch oleo resid, coe/scoe.
	clu	tr	ca.												

3/A-10

PETROBRAS
PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL 1.9.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 31.05.78	05 f.16	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Ernestino/Cristiano/Milton

AUXILIAR TÉCNICO:

FORMAÇÃO: Serraria

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2586	flh	70	cnz	med							lam				tb cnz esc,mic,lev cal,acic,sdr.
	arn	30	bro	acz	fno	sng	r	qtz	mic	cal		f			tb med,rar c/ARE,hia gro,ang,loc manch c/ oleo resid,scoe.
	slt	tr	cnz	esb							mac				mmc,cal,sdr.
2589	Amostra como acima														
2592	arn	50	c.a.												
	flh	50	c.a.												
	slt	tr	c.a.												
	clu	tr	crm	act							mac				pte recrist,dro.
2595	arn	80	bro	acz	med	sng	r	qtz		cao		r			tb bro act,grd pte c/ARE,hia,med/gro, pir,sfrv/frv,manch c/oleo resid,fld.
	flh	2o	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,lev cal,mmc,ept sto,pir, acic/sacic,rar ctn avm,bloc,mole/sdr.
	cao	tr	bro								mac				mole.
2598	arn	60	c.a.										pl	pv	Fluor pl,amr clr,cte pv.
	flh	40	c.a.												
	cao	tr	c.a.												
	clu	tr	crm	clr							mac				pte recrist,sdr.
															DG=LB
															1º amostr apos manob
2601	flh	60	cnz	med							lam				tb cnz esv/esc,cal, mmc,ept sto,acic , dro/sdr,
	arn	40	bro	act	med		r	qtz		cal		f			tb bro esv,pir,coe, pte bro acz,med,pco cal,grd pte c/ARE, hia,gro,ang,pir.
															DG=2599/2600m 04UGT
															dur 45min(apos manb)
2604	flh	50	c.a.												c.a.,loc ctn avm , blc.
	arn	50	bro	acz	gro	sng	r	qtz		cao		r			grd pte c/ARE,hia, gro,rar bro act,cal, scoe/frv.

MICRO 7540 - 965 - 03987

1/13-2

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h deç15/04/78	02.fl.10	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO:

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: Coqueiro Seco

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
348	arn	90	crm	clr	fno	sng	r	qtz	mic	cal		f			tb esb,lev cal,ago coeso;c/fl tt s/cte
	flh	10	cnz	med/esv					mic		lam				tb act,cal,pte ctm med/esc,car,sdr.
	clu	tr	crm	esb/act							mac				parc rec,ep ago,sdr.
	are	tr	hia		mgr	sar	r	qtz							tb leit,avm,med/gro pir/fld.
351	arn	90	c/a										tt		c/fl tt amr act,rar c/cte provoc.
	flh	10	c/a												
	are	tr	c/a												DG=LB
	clu	tr	c/a												
354	c/a														
357	arn	80	crm	clr	med	sng	m	qtz	mic	cal		f	tt	pv	tb crm act/rar esb, fno,tb gro em mtz fna,coeso. c/fl amr act,algs c/cte provc
	flh	20	c/a												
	clu	tr	c/a												
	are	tr	c/a												
360	arn	90	c/a												
	flh	10	c/a												DG=LB
	clu	tr	c/a												
	are	tr	c/a												
363	arn	70	c/a												rar gro,pir,em mtz fna/med.
	are	20	hia		gro	sar	m	qtz							tb leit,mgr,ep avm, loc pir,tb fld.
	flh	10	c/a												
	clu	tr	crm	clr/esv/acz							mac				parc rec,dro.
366	arn	70	c/a												
	flh	20	c/a												rar arg vrm,cal,mle.
	are	10	c/a												
	clu	tr	c/a												tb rec,dro.
369	arn	80	c/a												tb gro,sar.
	are	10	c/a												tb fld.
	flh	10	c/a												
	clu	tr	crm	act/clr							mac				rec,dro.
372	arn	70	c/a												
	flh	20	cnz	med/esv					mic		lam				tb act,c/a.
	are	10	c/a												tr de clu c/a.

3/A-12

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 31.05.78	05 f.18	S;M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Ernestino/Milton/Cristiano

FORMAÇÃO: Serraria

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2631	arn	100	bro	act	med	sar	r	qtz		cao		r			tb bro acz,grd pte c/ARE,hia,gro,loc fld,rar vrd esb,fno scoe.
	flh	tr	cnz	esv											tb cnz clr,sto,mic, loc cnz esc,cal,bloc, sdr/mle.
	cao	tr	bro	acz							mac				mole.
2634	Amos	tra	como	anteri	or										
2637	arn	100	bro	act	gro	sar	m	qtz		cao		r			tb med,ep sob form ARE hia gro sar;frv.
	flh	tr	cnz	med							lam				lev cal;sacic/bloc; sdr.
	slt	tr	cnz	esb							mac				mic;sdr.
	cao	tr	bro								mac				mole.
2640	arn	100	bro	act	med	sar	r	qtz		cao		r			ep sob form ARE hia gro sar;feldspático SFRV/scoe.
	flh	tr	cnz	med							lam				mmc;lev cal;bloc;rar vrd/vrm;sdr.
	slt	tr	cnz	esb							mac				rar vrm;mmc;cal;sdr.
	cao	tr	bro								mac				mole.
2643	arn	100	bro	acz	gro	sng	r	qtz	fld	cao		r			grd pte c/ARE,gro/ cgo,pte med,sfrv.
	flh	tr	cnz	esc							lam				tb cnz med/clr,cal, mmc,ept sto,loc cnz esv,sto,ctn avm,blc sdr.
2646	arn	90	bro	acz	gro	sar	r	qtz	fld	cao		r			tb med,tb sob form ARE hia gro/cgo;sfrv.
	flh	10	cnz	esc							lam				tb esv/vrm;cp sto; lev cal;bloc;sdr.
	cao	tr	bro								mac				mole.
2649	flh	70	vrm	tjl							lam				tb cnz esv/esc;mmc; sto;ep sob form ARG vrm tjl;mole/sdr.
	arn	30	c/a.												
	cao	tr	c/a.												
2652	flh	60	cnz	med							lam				tb esv/vrm tjl;mmc; ep sob form ARG vrm tjl;mole/sdr.
	arn	40	vrm	tjl	fno					cal					tb bro,med/gro,pte c/ are hia gro/cgo.

3/B-1

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.21

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 31.05.78	05 f.19	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Ernestino/Cristiano/Milton

AUXILIAR TÉCNICO:

FORMAÇÃO: Bananeiras, topo a 2644m(- 2519)

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2655	flh	60	vrm	tjl											tb cnz med/esv;mui hidrat;mole/sdr.
	arn	40	vrm	tjl	fnc			qtz	mic	cal					ago,sdr;tb bro,gro/ngr,fld,cao,sfrv.
2658	Amostra como acima.														
2661	flh	60	vrm	tjl											tb cnz med/esv;ep mui hidrat;mole/sdr
	arn	40	vrm	tjl	fnc		r	qtz	mic	cal		f			rar bro;sdr.
2664	arn	60	c/a.												
	flh	40	c/a.												

PROFUNDIDADE FINAL DO POÇO = 2665(-2540m)

7540 - 965 - 03967

3/B-2

RPNE - DIREX

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL
AMOSTRAS LATERAIS
DESCRIÇÃO DE ~~TESTEMUNHO~~

123

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 hrs.15.04.78	02 Fl.01	S.M.dos Campos	SE/AL

NÚMERO:	TIPO:	INTERVALO: (m)	RECUPERAÇÃO		UNIDADE OU FORMAÇÃO:	GEÓLOGO:
-	AL	171,0 - 401,0	- m	%	C.SÊCO	Lessa/Oscar

DESTINO DAS AMOSTRA	TIPO DE TESTEMUNHO	INDÍCIOS	
P ☐ PALEO S ☐ SEDIM L ☐ PORO, (/) SW. SO OUTROS	C - CONV. CB - CABO D - DIAMANTE AL - AM. LATERAL	NATUREZA: C - CORTE M - MANCHA FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	QUALIDADE: F - FRACO R - REGULAR B - BOM

INTERVALO DE PROFUNDIDADE (m)	LITOLOGIA Escala	INDÍCIOS	MERGULHO Graus	DESCRIÇÃO
1) 401,0				Arenito crm claro,fino a medio,sub-arredondado, bem selecionado,quartzoso,levemente micáceo,matriz levemente argilosa,bastante calcífera,semi-friável.Com fluor amarelo vivo e corte imediato total.
2) 398,5				Arenito cinza esbranquiçado,fno a mui fino,seleção regular,quartzoso,mui micáceo, matriz argilosa calcífera.Com fluor amarelo vivo total e corte imediato.
3) 376,0				Arenito creme clraro, fino a medio,sub-arred, selec regular,quartzoso,bastante micáceo,matriz calcífero,semi-coêso,com fluor esparsa amarelo claro e corte lento.
4) 361,0				Arenito creme claro,fino,sub-arred,bem selec, quartzoso,micáceo,matriz calcífera, semi-friável,c/fluor amarelo claro total e corte imediato.
5) 369,0				Arenito como amostras nº1,com fluor amarelo vivo total e corte imediato.
6) 355,0				Arenito creme claro,mui fino/fino,quartzoso,micáceo,matriz argilosa,mui lev calcífero semi-friável,c/fluor amarelo ouro sem corte.
7) 352,0				Arenito como amostras nº5,com fluor amarelo escuro e corte provocado.
8) 334,0				Arenito creme clraro, mui fino a siltico,quartzoso,mui micáceo,argiloso,calcíferro, semi-friável,c/fluor amarelo escuro, corte lento.
9) 293,0				Arenito cinza esbranquiçado,mui fino/fino,quartzoso,micáceo,bastante argiloso,calcífero,semi-friável,sub-saturado com óleo castanho medio,fino,c/fluor amarelo vivo total e corte imediato.
10) 291,0				Arenito como amostra anterior.
11) 281,0				Perdida.
12) 280,0				Areia hialina vitrea,branca leitosa/acinzentada algs amarelada,grossa pte mui grossa totalmente manchada c/óleo castanho escuro fino,c/fluor amarelo vivo e corte imediato total.
13) 265,0				Arenito cinza claro,mfn fino/siltico,quartzoso mui micáceo,bastante argiloso,calcífero lev manch c/óleo c/acima.

MICRO

7550 - 964 - 49922

3/B-3

RPNE-DIREX

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS LATERAIS [redacted] 1.2.3.

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 hrs. 15.04.78	02 Fl.2	S.M.dos Campos	SE/AL

NÚMERO:	TIPO:	INTERVALO: (m)	RECUPERAÇÃO		UNIDADE OU FORMAÇÃO:	GEÓLOGO:
-	AL	171,0 - 401,0	- m	%	C.SÊCO	Lessa/Oscar

DESTINO DAS AMOSTRA	TIPO DE TESTEMUNHO	INDÍCIOS	
P ☐ PALEO S ☐ SEDIM L ☐ POÇO, (/) SW, SO OUTROS	C - CONV. CB - CABO D - DIAMANTE AL - AM. LATERAL	NATUREZA: C - CORTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO	QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

INTERVALO DE PROFUNDIDADE (m)	LITOLOGIA Escala	INDÍCIOS	MERGULHO Graus	DESCRIÇÃO
14) 247,0				Aremito creme claro,fno/mui fino,quartzoso,micáceo,lev argiloso,calcífero,semi-friável,lev manch c/óleo castango escuro, c/fluor ama relo ouro total e corte imediato.
15) 246,0				Arenito como acima,c/indícios c/acima.
16) 238,5				Arenito creme claro/acinzentado,mfn a siltico, micáceo,bastante argiloso,lev manch c/óleo c/acima.
17) 237,5				Arenito como acima,c/indícios c/acima.
18) 234,0				Perdida.
19(233,0				Perdida.
20) 214,0				Arenito cinza clra, fino a mui fino,quartzoso, micáceo,bastante argiloso,calcífero , semi-friável,c/fluor amarelo ouro total corte imediato.
21) 204,0				Arenito cinza claro,mui fino,quartzoso,mui micáceo,bastante argiloso,calcífero,c/fluorescência amarelo ouro total e corte regular.
22) 203,0				Siltito cinza claro,mui micáceo,argiloso,loc arenoso,calcífero,duro.Com fluor esparga e corte regular.
23) 173,0				Arenito creme claro,mui fino/siltico,quartzoso, micáceo,argiloso,calcífero,c/fluor amarelo ouro e corte total imediato.
24) 171,0				Arenito como acima c/indícios como acima.

1/B-3

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.21

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h 15/04/78	02.fl.11	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO:

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: Coqueiro Seco.

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
375	arn	60	crm	clr	med	sng	m	qtz	mic	cal		r	tt	pv	tb fno/gro,ago,coeso c/fl amr act,cte provocado em algs frags
	are	40	hia		gro	sng	r	qtz	fld						tb leit/avm,sar,ep mgr,tb ang.
	flh	tr	cnz	med/esv					mic		lam				tb act,ep cal,rar car,sdr.
	clu	tr	crm	clr/act							mac				rec,dro.
378	c/a														DG=LB
381	c/a														1º amostra após manobra.
384	flh	80	cnz	med/act					mic		lam				tb esv,ep vrd clr, algs lev cal,tb ctn esc,car,sdr.
	arn	20	cnz	esb	fno	sng	r	qtz	mic	cal		f			mui mic,coeso;tb crm clr/amr,med/gro,lev cal,c/fl ep (70%), rar c/cte provoc.
	clu	tr	crm	clr/esb/esv							mac				parc rec,sdr.
	are	tr	c/a												
387	flh	70	c/a												tb esv,liso.
	arn	30	c/a												
	are	tr	c/a												DG=máx 86Ugt dur 15' (após manob)
	clu	tr	c/a												
	slt	tr	cnz	clr/esc				qtz	mic	cal	mac				ago,mui mic,sdr.
390	flh	60	c/a												
	arn	40	c/a												
	are	tr	hia		mgr	sng	r	qtz							tb leit,mgr/cga,sar
	clu	tr	c/a												
393	flh	60	c/a												
	arn	40	crm	clr	fno	sng	r	qtz	mic			f	ep		tb cnz esb,fno,ago, ep med,lev cal,coeso c/fl ep 70%,rar c/cte provoc.
	clu	tr	c/a												rar calcita.
	are	tr	c/a												
396	flh	80	c/a												
	arn	20	c/a												
	cre	tr	crm	clr				det		cta	mac	rv	ep	pv	tb act,c/porosidade xvgl,c/manch óleo,
	are	tr	c/a												tb avm,fld.

1/B-4

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h 15/04/78	02.fl.12	S,M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO:

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: Coqueiro Seco

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
399	flh	70	cnz	act/med					mic		lam				tb esv/clr,cal,lev sto,tb vrd clr lisc ep ctn car,rar pir, sdr,tb sto.
	arn	30	cnz	esb	fno	sng	r	qtz	mic	cal		f			ep mfn,ago,s/coeso; tb crm clr/amr,med/ gro,tb gro em mtz fna,c/fl ep rar c/ cte provoc,predomin s/cte.
	clu	tr	crm	acz							mac				tb esb/esv,rec,dro.
	are	tr	hia		mgr	sng	m	qtz							tb leit/avm,cga,fld
	slt	tr	cnz	clr				qtz	mic	cal	mac				ago,sdr.
402	flh	80	c/a												tb interkamin c/clu loc micropir.
	arn	20	c/a												c/fl s/cte
	are	tr	c/a												
	clu	tr	crm	act/acz							mac				c/a.
	slt	tr	c/a												
405	flh	80	c/a												
	arn	10	c/a												
	clu	10	crm	acz/act							mac				rec,tb crm clr,dro.
	are	tr	c/a												rar slt,c/a.
408	arn	40	c/a												
	are	30	c/a												
	flh	30	c/a												
	slt	tr	c/a												
	clu	tr	c/a												
411	flh	50	c/a												
	arn	30	cnz	esb	mfn			qtz	mic	cal		f			tb bro,fno,ago,s/ coeso.Rar crm clr, med/gro,sar,c/fl s/ cte.
	are	10	c/a												
	slt	10	cnz	clr/esv				qtz	mic	cal	mac				ago/aro, sdr.
	clu	tr	c/a												ep grad/cre.
414	flh	40	c/a												
	are	30	c/a												
	arn	30	c/a												
	clu	tr	crm	acz/esv							mac				rec,dro.
	slt	tr	c/a												
417															

1/B-5

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.22

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 15/04/78	02.fl.13	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO:

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: Coqueiro Seco

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
417	flh	60	cnz	med/act					mic		lam				tb esv/ctm esc,rar car,liso,tb sto,cal sdr,rar interlamin c/clu.
	arn	20	cnz	esb	mfn			qtz	mic	cal		f			tb med/fno,coeso,ep amr,c/fl s/cte
	slt	10	cnz	clr				qtz	mic	cal	mac				tb esc/esv,mui mic, ago,ep grad/arn,sdr
	clu	10	crm	acz/esv							mac				tb act,rec,ep grad/ cre,dro.
	are	tr	hia		gro	sng	r	qtz							tb avm,leit,sar,fld.
420	arn	50	c/a												
	flh	30	c/a												rar vrd clr,liso,loc mpir.
	slt	20	c/a												
	clu	tr	c/a												
	are	tr	c/a												loc pir.
423	flh	90	c/a												tb ctn med,ñcal.
	arn	10	c/a												rar clu c/a
	slt	tr	c/a												rar are c/a.
426	flh	100	c/a												
	slt	tr	c/a												
	clu	tr	crm	acz/esv							mac				tb act,rec,dro.
	arn	tr	cnz	esb	mfn			qtz	mic	cal		f			tb esv,ago,rar med, coeso.
429	flh	90	c/a												mui mic.
	arn	10	c/a												
	slt	tr	c/a												DG=LB
	are	tr	c/a												mui rar.
432	flh	70	c/a												
	arn	20	c/a												
	are	10	hia		gro	sng	r	qtz							c/a
	slt	tr	c/a												
435	flh	80	c/a												pte sto,tb esv,liso.
	arn	20	c/a												tb bro,fno.
	are	tr	c/a												Prov topo Fm Morro
	slt	tr													do Chaves 438(-313m)
438	flh	80	c/a												
	arn	10	cnz	esb	fno	sng	r	qtz	mic	cal	—	f			tb bro,mfn,rar med, mui cal,s/coeso.
	clu	10	crm	esb/acz							mac				rec,ep grad/cre,dro.

MORRO

1/B-6

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1-2J

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-SMC-8-AL	24ª 15/04/78	02.fl.14	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO:

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: Morro do Chaves

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
441	flh	80	cnz	act					mic		lam				tb esv/med,sto,cal, tb ctn esc,car,rar micropir,sdr.
	arn	10	cnz	esb	fno	sng	r	qtz	mic	cal		f			tb esv,ep bro,ago, s/coeso.
	clu	10	crm	clr/acz							mac				ep grad/cre qtz,dro
	slt	tr	cnz	clr				qtz	mic	cal	mac				aro/ago,sdr.
444	flh	80	c/a												
	clu	20	crm	esb/act							mac				rec,dro,ep gredoso sdr.
	arn	tr	c/a												
	are	tr	hia		gro	sng	r	qtz							tb leit/avm,med,fld
447	flh	80	c/a												tb vrd clr,pir,lisc
	clu	20	c/a												ep grad/cre qtz.
	arn	tr	c/a												
	are	tr	c/a												DG=LB
450	flh	90	cnz	act					mic		lam				tb ctn med/esc,ep car,cal,sto,tb vrd clr,liso,pir,sdr.
	clu	10	c/a												
	arn	tr	c/a												tb med.
	are	tr	c/a												
453	flh	100	c/a												ep sto grad/slt.
	arn	tr	c/a												
	clu	tr	c/a												
	slt	tr	cnz	crl				qtz	mic	cal	mac				tb esc/esv,ago,sdr.
	are	tr	c/a												
456	c/a														DG=LB
459	flh	90	c/a												ep mpir,rar mat prt carbonosa,dra.
	clu	10	crm	esb							mac				tb clr/act,rec,dro.
	arn	tr	c/a												rar are c/a
	slt	tr	c/a												
462	c/a														rar calcita bra/acz
465	flh	100	c/a												
	clu	tr	c/a												DG=LB
468	flh	100	cnz	act/med					mic		lam				tb ctn med/esc,ep cal,tb esv/vrd clr, liso pir,loc car, sdr.
	clu	tr	c/a												tb cre det,dro.

MICRO

7540 - 985 - 03987

1/B-7

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 15/04/78	02.fl.15	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: Morro do Chaves

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
471	flh	100	cnz	act					mic		lam				tb cnz med/esv,algs vrd clr liso,cal, pte sto,tb ctn esc car,rar interlamin c/calcita,sdr.
	are	tr	hia		gro	sng	r	qtz							tb med,ang,fld.
474	flh	100	c/a												rar mat carbonosa, prt,dra,loc pir.
	are	tr	c/a												
	arn	tr	cnz	esb	fno	sng	r	qtz	mic	cal		f			tb med,amr,ep mfn, ago,s/coeso.
	clu	tr	crm	act/acz							mac				rec,dro. Rar slt,cnz clr,sdr.
477	flh	100	cnz	med/act					mic		lam				tb esv,ep ctn esc, cal,sto,tb vrd lisc pte car,sdr.
	clu	tr	c/a												
	arn	tr	c/a												Rar arg vrm,cal,sdr/
	are	tr	c/a												mle.
480	c/a														Rar slt,c/a.
483	c/a														
486	flh	100	c/a												
	slt	tr	cnz	clr/esv				qtz	mic	cal	mac				ep grad/arn,ago,sdr
	are	tr	c/a												Rar calcita bra.
489	flh	100	c/a												epc ctn med,rar c/ incrust de mat car prt,dra.
	are	tr	c/a												
	slt	tr	c/a												tb cnz esv/esc.
492	flh	90	cnz	act					mic		lam				c/a.
	clu	10	crm	esb/act							mac				tb bro gredoso,mle; algs act,parc rec, sdr,ep grad/cre.
495	c/a										MICRO				Prov topo Fm PDO 498(-373m)
498	flh	70	c/a												
	clu	30	crm	esb/bro							mac				ep gredoso,mle,tb act rec,dro.
	cre	tr	crm	act				det		cta	mac				qtz,dro.
	arn	tr	crm	act	fno	sngr		qtz	mic	cal		f			ep med,tb mui cal, c/matriz cta,rar c/
	are	tr	hia		mgr	sng	m	qtz	fld						fl amr clr,cte prov

7540 - 985 - 03967

1/B-8

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 15/04/78	02.fl.16	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO:

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: Penedo

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
501	flh	70	cnz	act					mic		lam				tb ctn med/esc,pte esv,sto,cal,tb car, rar pir,algs vrd clr liso,sdr.
	clu	30	crm	esb							mac				tb act/bro,rar acz parc rec,tb gredoso sdr,algs grad/cre.
	arn	cnz	esb		med	sng	m	qtz	mic	cal		f			tb act,fno/mfn,ep gro c/mtz fna,coeso algs c/matriz cta.
	are	tr	hia		mgr	sng	m	qtz							tb avm,med/gro,fld.
504	flh	80	c/a												
	clu	20	c/a												
	arn	tr	c/a												
507	are	90	hia		mgr	sng	r	qtz	fld						tb leit/avm/acz,pir
	flh	10	cnz	med/act					mic		lam				tb esv,lev sto, ep liso,rar ctn esv, cal,sdr.
	clu	tr	c/a												
	arn	tr	bro		med	sar	r	qtz	mic	cal		r			tb gro,rar pir,coeso
510	are	70	hia		mgr	sar	m	qtz	pir						tb avm,leit,gro/cga tb sng,fld.
	arn	20	c/a												pir.
	flh	10	c/a												
	clu	tr	c/a												
513	c/a														
516	c/a														DG=LB
519	are	80	c/a												
	arn	10	bro		gro	sar	m	qtz	mic	cal		r			lev cal,med,pir, coeso/s/coeso.
	flh	10	c/a												
	clu	tr	c/a												
522	are	90	hia		mgr	sng	m	qtz							tb gro/cga,sar,pir/ fld.
	flh	10	c/a												
	arn	tr	c/a												Rar clu c/a.
525	c/a														
528	are	80	c/a												
	flh	20	c/a												
	arn	tr	c/a												

MICRO

DG=Lb

7540 - 965 - 03967

DADOS ILEGIVEIS NO DOCUMENTO EM PAPEL

1/A-3

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h 31/03/78	01.fl.2	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO:

FORMAÇÃO:

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

Barreiras

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
72	are	100	hia		grc	sng	r	qtz							rar avm,algs leit, med/mgr.
	arg	tr	bra								mac				tb avm,mle,perd lav
75	c/a														
78	c/a														
81	are	70	c/a												
	flh	30	cnz	act/esv							lam				c/boa fiss,s/dro.
	arg	tr	amr	clr							mac				tb avm/esb,mlc.
															PROV TOPO EM COQUEI-RO SECO 80(+ 45m)
84	are	60	c/a												
	flh	40	c/a												mmc.
	arg	tr	c/a												
87	flh	90	cnz	clr							lam				mmc,cal,sdr;tb ctn n cal,c/boa fiss, sdr.
	are	10	c/a												
	cre	tr	cnz	clr				det	qtz	cta	mac	f			dro.
	arn	tr	cnz	esb	fnc	sng	r	qtz	mic	cal		f			tb mfn/med,s/coeso.
90	flh	100	cnz	act							lam				tb ctn esc/prt,mmc, loc,cal,sdr/dro;ep cnz clr,mmc,mui cal, sdr/mlc.
	are	tr	c/a												
	clu	tr	crm	acz							mac				dro,ep grad/cre c/a
93	flh	100	c/a												loc car,ocas mat prt carbonosa,dra.
	are	tr	c/a												
	arn	tnz	cnz	esb	mfn			qtz	mic	cal		f			tb fno,ago,ep esv, s/coeso.
	clu	tr	c/a												mui rar.
96	c/a														DG=não instalado.
99	flh	90	c/a												
	are	10	hia		grc	sng	r	qtz							tb avm,med/mgr.
	arn	tr	c/a												tb fnc.
102	flh	80	c/a												
	are	20	c/a												
	arn	tr	cnz	esb	fnc	sng	r	qtz	mic	cal		f			tb mfn,esv,ago,s/ coeso.
															rar cre acz,qtz,dro.

MICRO

1|B-9

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 15/04/78	02.fl.17	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO:

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: Penedo

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
531	are	90	hia		mgr	sng	m	qtz	pir						tb gro/cga,leit/avm sar,fld.
	arn	10	bro		med	sar	m	qtz	mic	cal		f			tb fno/gro,s/frv,pir
	flh	tr	cnz	med					mic		lam				tb esv/act,loc pir, sto,ep liso,sdr.
534	are	70	c/a												mui fld.
	flh	20	cnz	act/med		c/a.									
	arn	10	c/a												rar gro em matriz fna,c/fl amr clr,c/ cte im,loc manch de oleo ctn.
537	are	60	hia		mgr	sng	m	qtz	fld						tb leit,avm,pir. s/indícios.
	arn	20	c/a												
	flh	20	c/a												tb vrd clr,liso.
	clu	tr	crm	clr							mac				tb cnz act,parc rec, tb ago,sdr.
540	c/a														
543	are	90	c/a												
	flh	10	c/a												ep mui sto,grad/ slt.
	arn	tr	c/a												
	slt	tr	cnz	med/esv				qtz	mic	cal	mac				tb cnz clr,ago,sdr.
	clu	tr	c/a												tb acz.
546	c/a														
549	are	80	hia		mgr	sar	m	qtz	fld						tb avm,leit,mgr/gro ep sng,pir.
	flh	20	cnz	med/act					mic		lam				sto,cal,rar interlam c/clu,tb esv,liso, mpir,sdr.
	arn	tr	c/a												tb fno/mfn,cnz esb, mui mic,ago,algs gro pir.
	slt	tr	cnz	clr	c/a										Rar clu c/a. DG=LB
552	are	80	c/a												
	arn	10	c/a												tb gro,mal selec, s/friável.
	flh	10	c/a												
	slt	tr	cnz	med/act				qtz	mic	cal	mac				tb cnz esv,mui mic, ago,sdr.
555	are	100	hia		mgr	sng	m	qtz	fld						c/a.
	flh	tr	c/a												
	arn	tr	c/a												DG=LB

MICRO

1/B-10

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 15/04/78	2.fl.18	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO:

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: Penedo

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
558	are	90	hia		mgr	sng	r	qtz	fld						tb avm,leit,acz,esv gro,sar,loc pir.
	flh	10	cnz	act					mic		lam				tb cnz med/cta esc, sto,ep cnz esv,liso, cal,sdr,pte car.
	slt	tr	cnz	clr/esv				qtz	mic	cal	mac				tbcnz med/esc,mui mic,ago,sdr.
	arn	tr	bro		med	sar	r	qtz	mic	cal		r			tb cnz esb,fno/mfn ago,ep mui mic,s/frv algs gro,loc fld.
	clu	tr	bro								mac				gredoso,tb parc rec.
561	are	80	c/a												
	flh	20	c/a												algs vrd clr,liso.
	arn	tr	c/a												Rar clu c/a.
	slt	tr	c/a												
564	are	70	c/a												
	flh	30	c/a												algs cnz esv/vrd clr liso,s/acic.
567	are	80	c/a												
	flh	20	c/a												tb interc esv/act, liso,algs dro.
570	are	80	c/a												are.
	flh	20	c/a												algs acic,esv,ñcal.
	arn	tr	bro	acz	mfn			qtz	mic	cal		f			ago,tb fno,s/frv.
	slt	tr	c/a												ep act,grad/arn.
573	c/a														DG=LB
576	are	90	c/a												
	flh	10	c/a												
	arn	tr	c/a												
	slt	tr	c/a												
579	are	80	c/a												tb cga,ang.
	flh	20	cnz	act					mic		lam				tb esv,sto,ep liso, cal,s/aci.
	arn	tr	cnz	esb	fno	sng	r	qtz	mic	cal		f			tb mfn/med,pir,sfrv
	clu	tr	crm	act							mac				tb esb,rec,dro.
	slt	tr	cnz	esv	c/a										
582	c/a														dg=lb

MICRO

Manob aos 583mts

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.9.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 15/04/78	2.fl.19	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO:

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: Penedo

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
585	flh	90	cnz	agt					mic		lam				1º am após manobra sto,tb cnz med/esc, ep esv,tb vrd clr, liso,n cal,rar lev cal,sdr.
	are	10	hia		mgr	sng	r	qtz	fld						tb avm,leit,esv,acz gro,sar,pir.
	arn	tr	cnz	esb	mfn			qtz	mic	cal		f			tb fno,s/coeso
	slt	tr	cnz	clr				qtz	mic	cal	mac				aro,ago,sdr.
588	flh	80	c/a												
	are	20	hia		gro	sar	r	qtz	fld						tb mgr/cga,sng.
	slt	tr	c/a												
591	are	50	c/a												
	flh	50	c/a												
	slt	tr	c/a												
594	are	60	c/a												rar slt c/a.
	flh	40	c/a												
597	are	60	c/a												
	flh	40	c/a												ep esv,s/acic.
	arn	tr	bro		med	sng	m	qtz	mic	cal		r			tb fno/gro,ep mfn, loc fld,s/frv.
600	are	90	c/a												
	flh	10	c/a												tb vrd liso,s/acic.
	arn	tr	c/a												
603	c/a														
606	are	70	c/a												
	arn	20	bro		med	sar	m	qtz	mic	cao		r			tb fno/gro,ep mfn
	flh	10	c/a												mui mic,sfrv.
	slt	tr	c/a												
609	are	90	c/a												
	arn	10	c/a												
	flh	tr	c/a												ep mui sto,grad/slt
612	c/a														
615	are	50	hia		mgr	sng	m	qtz	fld						c/a.
	flh	40	cnz	esv	/med				mic		lam				tb act,sto,cal,acic algs vrd clr,liso, sdr/dro.
	arn	10	c/a												
618a	are	60	c/a												are.
	flh	30	c/a												tb ctn esc/prt,liso
	arn	10	cnz	esb	fno	sng	r	qtz	mic	cal		f			mfn/fno.

1/B-12

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 15/04/78	02.fl.20	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO:

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: Penedo

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
621	are	90	hia		mgr	sng	m	qtz	fld						tb avm,leit,amr,ep gro/cga,sar,loc pir.
	flh	10	cnz	esv/	med				mic		lam				sto,ep liso,ncal, tb act,mui mic,sdr, algs s/acic.
	arn	tr	cnz	esb	fno	sng	r	qtz	mic	cal		f			tb mfn,s/coeso.
624	c/a														rar flh interc c/clu
627	are	100	c/a												
	arn	tr	bro		med	sar	r	qtz	mic	cac		r			loc fld,tb cnz esb fno,mui cal,c/a.
	flh	tr	c/a												
630	are	80	c/a												
	arn	20	c/a												rar pir.
	flh	tr	c/a												
633	are	60	c/a												
	arn	30	c/a												tb cnz esb,mfn,cal, coeso.
	clu	10	crm	amr/	act						mac				parc rec,sdr.
	cre	tr	crm	amr				det		cta	mac				qtz,sdr.
	flh	tr	c/a												
636	are	60	c/a												ep cga,sar.
	arn	20	c/a												
	clu	20	c/a												
	cre	tr	c/a												DG=LB
	flh	tr	c/a												
639	are	70	c/a												
	arn	30	bro		gro	sng	m	qtz	mic	cac		r			tb fld,fno/med,rar cnz esb cal,sfrv.
	flh	tr	c/a												esv,liso.
	clu	tr	c/a												rar cre.
642	are	70	c/a												
	arn	30	bro		med	sng	m	qtz	mic	cao		r			tb gro/fno,c/a.
	flh	tr	cnz	esv					mic		lam				liso,n tb act/med,sto sdr.
645	c/a														
648	c/a														
651	are	100	hia		mgr	sng	m	qtz	fld						tb avm,ang,leit,gro
	arn	tr	c/a												
	flh	tr	c/a												
654	c/a														DG = LB

1/C-1

PETROBRAS
PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

2.2J

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 15/04/78	2.fl.21	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO:

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: Penedo

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
657	are	100	hia		mgr	sng	m	qtz	fld						tb avm,leit,gro/cga ang,rar sar.
	arn	tr	bro		med	sng	m	qtz	mic	cao		r			tb fno/gro,fld,s/frv
	flh	tr	cnz	esv					mic		lam				ep lev sto,sdr.
660	c/a														
663	c/a														DG=LB
666	c/a														
669	c/a														
672	are	100	c/a												
	arn	tr	c/a												
	flh	tr	c/a												rar cnz med/esc.
675	c/a														
678	are	100	hia		mgr	sng	m	qtz	fld						tb leit,avm,esv,acz amr,gro/cga,ang.
	flh	tr	cnz	esv					mic		lam				c/a.
681	c/a														
684	c/a														
687	are	100	c/a												loc pir.
	flh	tr	c/a												ep s/acic.
690	are	100	c/a												
	flh	tr	cnz	med/esc					mic		lam				liso,tb esv/vrd clr rar sto,c/a.
693	are	80	c/a												
	flh	10	cnz	med/esv					mic		lam				algs ctn med/esc, sto,tb cnz clr liso cal,sdr,ep s/acic.
	arn	10	c/a												
696	are	90	c/a												
	flh	10	c/a												
	arn	tr	c/a												
699	are	80	c/a												
	flh	20	c/a												
	arn	tr	c/a												
702	are	100	c/a												
	flh	tr	c/a												
	arn	tr	c/a												
705	c/a														DG=LB

1/C-2

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

A-21

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 15/04/78	2.fl.22	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO:

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: Penedo

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
708	are	100	hia		mgr	sng	m	qtz	fld						tb leit,avm,acz,esv cga,ang,loc pir.
	arn	tr	cnz	esb	fno	sng	m	qtz	mic	cao		r			tb bro med/gro,alg cnz clr mui mic lev cal,s/frv.
	flh	tr	cnz	med/esv					mic		lam				ep mui sto,cal,sdr.
711	are	100	c/a												
	arn	tr	c/a												
	flh	tr	c/a												tb cnz med/esc.
	clu	tr	crm	clr/acz/esv							mac				rec,dro.
714	c/a														algs flh s/acic.
717	c/a														
720	c/a														DG=LB
723	are	100	c/a												
	flh	tr	c/a												loc pir.
	arn	tr	c/a												
	clu	tr	crm/act								mac				tb ctn med/esc,rec. 1º am após manob
726	are	70	hia		mgr	sng	m	qtz							tb cgo,gro,avm,leitosa,ang/sar,pte fld.
	flh	20	cnz	med							lam				tb cnz esv/act/avm, pte mui sto,mic, ep bloc,sdro.
	arn	10	cnz	esb	med	sar	m	qtz		cal		r	pl	pr	tb act/esv,pte mic, sfrv;ep fno,ago, mui cal,s/coeso.
	clu	tr	crm	act							mac				tb clr,pte rec,dro. ARN c/fl pt,amr ouro,cte prov.
729	are	70	como acima												
	flh	20	como acima												
	arn	10	cnz	esb	med	sar	m	qtz		cal		r	pl	pr	tb cnz esv/act,mic, sfrv;pte fno,limpo,pir,scoeso.ARN c/fl pt,amr ouro, cte pr.
	clu	tr	como acima												
732	are	60	como acima												
	arn	20	como acima										pl	pr	tb gro,mui cal,sfrv,
	flh	20	como acima												c/indícios c/a.
	clu	tr	como acima												c/frags. calcita.

1/C-3

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.21

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hs de 15.04.78	2.Fl.23	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Oscar
AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio
FORMAÇÃO: Penedo

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
735	are	80	hia		gro	sng	m	qtz							tb leitosa,avm,fld, pte mgr/cgo,rar med, sar,loc pir.
	arn	20	cnz	esb	med	sar	m	qtz		cal		r	pl	pr	tb cnz esv/act,mic, rar gro,sfrv;pte fno/mfn,ago,coeso; c/fl pt,amr ouro/clr, cte pr.
	flh	tr	cnz	med/esv							lam				tb act,ep mui sto, mmic,pte bloc,sdro.
	clu	tr	crm	act/clr							mac				parc.recris.dro.
738	are	80	c/a												
	arn	20	c/a												indícios c/a.
	flh	tr	c/a												
	clu	tr	c/a												
741	are	60	c/a												
	arn	40	cnz	esb	med	sar	r	qtz	mic	cal		f			tb cnz esv,pir;ep fno,scoeso;pte gro, sfrv.
	flh	tr	c/a												
	clu	tr	c/a												
744	arn	60	cnz	esb	med	sar	r	qtz	mic	cal		f			ep gro,loc pir,s/coe so;tb cnz esv,fno/mfn, mic,ago,coeso.
	are	40	hia		gro	sng	m	qtz							tb leitosa,avm,amr, pte fld,loc pir;pte mgr/med,rar fno,sar.
	flh	tr	cnz	act/esv							lam				ep sto,lev cal,pte bloc,sdro.
	clu	tr	crm	act/clr							mac				recris.dro.
747	arn	50	c/a												
	are	50	c/a												DG=LB
	flh	tr	c/a												
	clu	tr	c/a												
750	are	60	c/a												
	arn	40	c/a												
	flh	tr	c/a												
	clu	tr	c/a												
753	Amostra como acima														

1/C-4

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

421

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hs de 15.04.78	02.Fl.24	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Oscar

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: Penedo

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
756	arn	50	cnz	esb	gro	sng	m	qtz	mic			f			tb med,sar,limpo,cal, scoeso/sfrv;pte fno, cnz esv,mmic,loc pir, sfrv.
	are	50	hia		gro	sng	m	qtz							tb leitosa,avm,fld, ep mgr/cgo,rar med, sar.
	flh	tr	cnz	med/esv							lam				ep sto,mmic,bloc,lev cal,sdro.
759	are	70	como acima												
	arn	30	como acima												
	flh	tr	como acima												
762	are	80	como acima												
	arn	20	como acima												
	flh	tr	como acima												
765	are	90	hia		mgr	sng	m	qtz							tb leitosa,avm,amr, fld,loc pir;pte gro/ cgo,rar med.
	arn	10	cnz	esb	med	sar	r	qtz	mic			r			tb gro,sng,limpo, loc pir,sfrv/scoeso; pte fno,cnz esv,ago, sfrv.
	flh	tr	cnz	med							lam				tb esv/act,lev cal, mmic,pte sto,sdro, ep blocoso.
768	arn	90	cnz	esb	gro	sar	r	qtz	mic			r			tb med,limpo,ep cal, algs. cao,loc pir, frv,scoeso;tb cnz esv,mui mic,fno/med, ago,sfrv.
	are	10	como acima												
	flh	tr	como acima												
771	arn	70	como acima												DG=LB
	are	30	como acima												
	flh	tr	como acima												
	clu	tr	crm	act							mac				recris,dro.
774	arn	90	cnz	esb	gro	sar	r	qtz	mic			r			tb med,sng,cal,pte limpo,algs.cao,sfrv; pte fno/med,cnz esv, mui mic,loc pir,scoeso.
	are	10	como acima												
	flh	tr	como acima												

1/c-5

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.21

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hs de 15.04.78	02.Fl.25	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Oscar

FORMAÇÃO: Penedo

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
777	arn	90	cnz	esb	gro	sng	m	qtz	mic			r			tb cnz esv,mód,sar, cao,frv;ep fno,cal, ago,mui mic,coeso.
	are	10	hia		gro	sng	m	qtz							tb leitosa,avm,amr, ep mgr/med,sar,rar fna,fld.
	flh	tr	cnz	med/esv							lam				tb act,pte sto,lev cal,mmic,ep bloc, sdro.
780	arn	90	como acima												
	are	10	como acima												
	flh	tr	como acima												
783	are	60	hia		mgr	sng	m	qtz							tb bro leit,avm,amr, fld,loc pir,ep gra/ med,rar fna,sar.
	arn	40	como acima												
	flh	tr	como acima												
	clu	tr	crm	clr							mac				recris.dro.
786	are	70	hia		mgr	sng	m	qtz							tb bro léit,avm,amr, fld,loc pir,pte gro/ med,rar fna,sar.
	arn	30	cnz	esb	gro	sng	m	qtz				r			tb mgr/med,ep mic, algs.cao,frv;pte fno, cnz esv,mui mic,ago, scoeso.
	slt	tr	cnz	med											mui mic,aro,mle grad arn mfn.
	flh	tr	cnz	med/esv							lam				mic,ep sto,bloc,sdro.
	clu	tr	crm	clr							mac				recris.dro.
789	are	60	como acima												
	arn	40	como acima												tb cnz med,mui mic, ago,grad.slt.
	flh	tr	como acima												
792	Amostra		como acima												DG=LB
795	are	70	c/a												
	arn	30	c/a												
	flh	tr	c/a												
	clu	crm	clr								mac				recris.dro.
798	are	80	hia		mgr	sng	m	qtz							tb bro leit,avm,amr, fld,ep cgo/gro/med,
	arn	20	como acima												

1/C-6

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hs de 15.04.78	02.Fl.26	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Oscar

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: Penedo

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
801	arn	80	cnz	esb	gro	sng	m	qtz				f			tb med,sar,ep mic, cao,loc pir,cal,frv; pte fno/mfn,mui mic, cnz esv/med/act,ago, frv,grad.slt.
	are	20	hia		mgr	sng	m	qtz							tb leitosa,avm,amr, fld,ep gro/med,algs fna,pte sar,loc pir.
	flh	tr	cnz	med/esv							lam				ep sto,mmic,lev cal, algs.blocoso,sdro/ mle.
804	are	60	como acima												
	arn	40	como acima												
	flh	tr	como acima												
807	are	80	como acima												
	arn	20	como acima												
	flh	tr	como acima												
	clu	tr	crm clr								mac				tb act,recris,dro.
810	are	100	hia		mgr	sng	m	qtz							tb leitosa,acz,avm, amr,fld,ep gro/cgo, algs.med,sar,loc pir.
	arn	tr	cnz	esb	med	sng	m	qtz				f			tb gro,sfrv;ep cnz esv/act,mui mic,fno/ mfn,pte ago,cal,sfrv.
	flh	tr	cnz	esv/act							lam				tb med,mmic,ep sto, lev cal,sdro.
813	are	90	como acima												
	arn	10	como acima												cao,loc pir.
	flh	tr	cnz	med											tb avm,c/a.
816	Amostra como acima														DG=LB
819	are	100	hia		mgr	sng	m	qtz							tb gro/cgo,fld,avm, amr,acz,ep med,rar sar,loc pir.
	arn	tr	cnz	esb	med	sar	r	qtz				r			tb gro,sng,sfrv,cao; algs.fno,mui mic, cal,cnz med/esv,scde so.
	flh	tr	cnz	med/esv							lam				tb act,ep sto,lev cal,pte blocoso,sdro.

7540 - 965 - 03967

DADOS ILEGIVEIS NO DOCUMENTO EM PAPEL

1/A-4

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 31/03/78	01.fl.3	S.L. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO:

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: Coqueiro Seco

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
105	flh	60	cnz	act							lam				tb ctn esc,mmc,sdr; ep cnz clr,mui cal, sdr/nlo.
	are	40	hia		grc	sng	r	qtz							tb leit,ep sar.
	crc	tr	crm	acz				det	qtz	cta	mac	f			tb anr,dro. tr de pirita.
															Lº am após manob.
108	flh	70	cnz	esv/clr							lam				liso,mui cal,mmc, s/dro,tb cnz act car,mmc,c/a.
	are	30	c/a												
	arn	tr	cnz	clr	fno	sng	m	qtz	mic	cal		f			tb esb,mfn/med,algs sar,ago,coeso.
111	flh	100	c/a												ep interlamin c/clu tb loc micropir.
	are	tr	c/a												
	arn	tr	c/a												
															1º amostra após descida REVEST 13 3/8"
114	flh	100	cnz	act							lam				tb ctn esc,mmc,cal, sdr. DG=LB Amostra mui contamin p/cimento do revest.
117	flh	100	cnz	act/esv					mic		lam				tb ctn esc,ep lev sto,algs interlamin c/clu crm act,sdr, mui cal.
120	c/a														
123	flh	100	cnz	esv/act											c/a;ep liso c/boa fiss.
126	flh	100	c/a												DET GÁS = LB

PROFUNDIDADE FINAL DA QUINZENA: 126m

MICRO

7540 - 985 - 03987

1/c-7

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

2.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hs de 15.04.78	02.Fl.27	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Oscar

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: Penedo

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
822	are	100	hia		mgr	sng	m	qtz							tb bra leitosa,avm, amr,acz,fld,ep gro/ cgo,algs.med,rar sar,loc pir.
	arn	tr	cnz	esb	gro	sng	mq	tz				r			cao,pte cal,ep mic, algs.limpo,sfrv;tb cnz esv/med,fno/mfn, mui mic,cal,scoeso.
	flh	tr	cnz	med/esv							lam				tb act,lev cal,ep sto,mmic,pte bloc, sdro.
825	c/a														
828	are	100	c/a												tb ang.
	arn	tr	c/a												tb fno/mfn,mui mic, ago.
	flh	tr	cnz	med/esv							lam				sto,tb liso,ep vrd, sdro.
831	are	100	c/a												tb vrd clr,mui pir, ep c/interc cnz esv/
	flh	tr	c/a												algs ctn esc,cal, sdro,acic.
	arn	tr	c/a												DG=LB
834	c/a														
															1º Am após manobra
837	are	80	hia		mgr	sng	m	qtz							tb leit,amr,avm,acz, vrd,fld,loc pir,ep cgo/gro,ang,algs. med,sar.
	flh	20	cnz	med/esv							lam				tb act,vrd clr,lev cal,mui sto,pte grad slt,mmic,ep bloc, sdro.
	arn	tr	cnz	esb	med	sng	m	qtz		cal		r			limpo sfrv;tb cnz esv/act,mui mic,ago fno/mfn,frv.
840	are	100	como acima												
	flh	tr	como acima												
	arn	tr	como acima												
843	are	80	c/a												
	arn	20	c/a												pte mui mic,frv.
	flh	tr	cnz	act/esv											algs.mui sto,grad slt,loc pir.

1/C-8

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.21

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hs de 15.04.78	02.F.28	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Oscar

AUXILIAR TÉCNICO: Luis Antonio

FORMAÇÃO: Penedo

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
846	are	70	hia		mgr	sng	m	qtz							tb bra leit,avm,amr, acz,rar vrd,loc pir; ep gro/cgo,ang,tb med,sar;fld.
	arn	30	cnz	esb	gro	sng	m	qtz		cal		r			tb med,frv;pte fno/ mfn,cnz esv/act, mui mic,pte cao,tb cal,ago,scoeso/sfrv; loc pir.
	flh	tr	cnz	med/esv							lam				tb act,mmic,sto,sdro.
	slt	tr	cnz	act											tb med,aro,mic,sdro.
849	are	50	c/a												1ª Amostra após manb.
	arn	50	cnz	esb	med	sng	r	qtz		cal		r			tb gro,cao,frv;pte cnz esv/act,fno/mfn, mui mic,cal,pte ago, algs.grad.slt,sfrv/ scoeso.
	flh	tr	cnz	med/esv							lam				cal,sto,mmic,ep liso,tb bloc,sdro.
	slt	tr	c/a												
	clu	tr	crm	clr						mac					recris.dro.
852	are	70	c/a												
	arn	30	c/a												
	flh	tr	c/a												tb vrd clr,c/inter act.
	slt	tr	c/a												mic,cal,aro,sdro.
	clu	tr	c/a												impuro,c/incru.qtz.
855	are	100	hia	mgr	mgr	sng	m	qtz							fld,tb bra leit,amr, avm,acz,loc pir;ep gro/cgo,ang,algs. med,sar.
	arn	tr	c/a												
	flh	tr	c/a												DG=LB
	clu	tr	c/a												
858	are	90	c/a												
	arn	10	cnz	esb	gro	sng	m	qtz		cao					tb med,ep cal,limpo, frv,loc pir;pte fno/ mfn,cnz act/esv,mui mic,sfrv.
	flh	tr	c/a												

1/C-9

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.9.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hs de 15.04.78	02.F.29	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Oscar

AUXILIAR TÉCNICO: Luis Antonio

FORMAÇÃO: Penedo

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
861	are	80	hia		mgr	sng	m	qtz							tb bra leit,avm,amr, esv,acz,pir,fld;pte gra,ang,tb med,sar.
	arn	20	cnz	esb	gro	sng	m	qtz		cao		r			tbcrm clr,mui cal, ep med,limpo,sfv/scoeso,loc pir;tb cnz esv/act,mui mic,ago, pte grad.slt,sfrv.
	flh	tr	cnz	esv/	med						lam				tb vrd clr,sto,mmic, lev cal,loc pir,ep bloc,tb liso,sdro.
864	are	90	como acima												
	arn	10	como acima												
	flh	tr	como acima												
	clu	tr	crm	clr							mac				recris.duro.
867	are	50	c/a												
	arn	40	c/a												
	clu	10	crm	clr							mac				recris,imp.c/inc.qtz, dro;algs.frags.calcita.
	flh	tr	como acima												
870	are	50	hia		mgr	sng	m	qtz							fld,tb bra leit,avm, amr,acz,vrd,loc pir; ep gro/cgo,ang;tb med,rar sar.
	arn	40	cnz	esb	med	sar	r	qtz		cal					tb cao,rar gro,sng, ep mic,sfrv;tb cnz act/esv,mui mic,lev cal,ep ago,fno/mfn, algs.scoeso/sfrv, loc pir.
	clu	10	crm	clr							mac				recris,duro;pte grad cre.
	flh	tr	cnz	act/esv							lam				tb cnz med,algs.mui sto,grad.slt,cal, lev mic,sdro/mle.
873	are	50	como acima												
	are	40	como acima												tb cnz act,mfn,gr.slt
	clu	10	como acima												tb bra.
	flh	tr	como acima												

MICRO

DG=LB

7540 - 965 - 03967

1/C-10

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hs de 15.04.78	02.F.30	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Oscar
AUXILIAR TÉCNICO: Luis Antonio
FORMAÇÃO: Penedo

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
876	arn	40	cnz	esb	med	sar	r	qtz		cal		r			tb cnz esv/act,mic, sfrv/scoeso,pte cao, algs.gro,sng,limpo, frv;tb fno/mfn,ep ago,loc pir.
	are	30	hia		mgr	sng	m	qtz	fld						tb bra leit.avm,amr, acz;pte med,rar mgr, ang;loc pir.
	clu	30	crm	clr							mac				recrist,duro,pte grad cre;tb bro,gredoso, mole.
	flh	tr	cnz	med/esv							lam				tb cnz act,vrd clr, algs.mui sto,lev cal, mmic,sdro/mle,pte blocoso.
879	arn	50	como acima												
	clu	30	como acima												
	are	20	como acima												
	flh	tr	como acima												1ºAmostra após manb.
882	flh	90	cnz	esv/med							lam				tb vrd clr,cnz act, ep cal,pte sto,mmic, tb blocoso;sdro/mle.
	are	10	hia		mgr	sng	m	qtz							tb bra leit,amr,algs. gra,ang,loc pir.
	arn	tr	cnz	esb	med	sar	r	qtz		cal		r			sfrv,ep mic;tb cnz esv/act,fno/mfn,algs. ago,mui mic,loc pir, scoeso/sfrv;algs.grad slt.
	clu	tr	crm	clr							mac				tb act,recris,duro; pte gredoso,bra,mle.
885	arn	90	cnz	esb	med	sar	r	qtz	mic	cal		r			tb gro,sng,algs.cao, sfrv,loc pir;pte cnz act/esv,fno,rar mfn, ep ago,scoeso.
	flh	10	como acima												
	are	tr	como acima												
	clu	tr	como acima												algs.fargs.calcita.
888	arn	90	como acima												DG=LB
	are	10	como acima												tb avm,amr,acz,fld.
	flh	tr	como acima												
	clu	tr	como acima												

M.C.

7540 - 885 - 03967

1/C-11

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 15/04/78	2.fl.31	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Oscar

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: Penedo

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
891	arn	100	cnz	esb	med	sng	r	qtz	mic	cao		r			tb fno,ep gro,rar loc pir,pte esv,ago s/coeso.
	are	tr	hia		mgr	sng	m	qtz	fld						tb avm,leit,ang,gro
	flh	tr	cnz	med	/esv						lam				tb act,sto,rar c/ interc cnz esv/act, mmc,sdr,tb vrd clr, cal.
															Trs de caolim bro.
894	arn	100	c/a												
	are	tr	c/a												
	flh	tr	c/a												ep liso.
	clu	tr	crm	clr							mac				parc rec,tb crm act drp.
897	are	70	c/a												
	arn	30	c/a												tb gro em mtz med/ fna.
	flh	tr	cnz	esv							lam				tb med,liso,loc pir, rar act,sto,rar cal sdr.
	clu	tr	c/a												Tra caolim c/a.
900	are	70	c/a												loc pir.
	arn	30	c/a												
	flh	tr	c/a												tb vrd clr,loc pir, lev cal,sto,sdr.
	clu	tr	c/a												
903	are	80	c/a												are c/a.
	arn	20	c/a												
	flh	tr	cnz	med/esv							lam				liso,tb vrd clr,pir lev cal,rar act sto sdr.
906	are	70	c/a												Rar clu crm clr/act.
	arn	30	c/a												
	flh	tr	c/a												DG=LB
909	are	100	c/a												tb esv,ang,pir.
	arn	tr	cnz	esb	med	sng	r	qtz	mic	cao		r			tb fno,ago,mui mic, s/coeso.
	flh	tr	c/a												
912	are	100	c/a												
	arn	tr	c/a												tb gro.
	flh	tr	cnz	esv							lam				liso,mmc,lev cal,tb cnz med,rar pir,sdr.
	clu	tr	crm	clr							mac				ep grad/cre qtz,dro.

MICRO

1/C-12

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 15/04/78	2.fl.32	S.M. dds Campos	se/Al

GEÓLOGO: Oscar

FORMAÇÃO: Penedo

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
915	are	100	hia		mgr	sng	m	qtz							tb bra lítosa,avm, amr,esv,acz;pte gro/ cgo,ang;algs.med, sar;loc pir;fld.
	arn	tr	cnz	esb	med	sar	r	qtz	mic	cao		r			tb gro,algs.cal,rar fno,mui mic,sfrv/ scoeso.
	flh	tr	cnz	esv/	med						lam				tb vrd clr,algs.cal, ep sto,sdro;pte blo coso.
918	are	100	c/a												
	arn	tr	c/a												tb cnz esv,fno,ago, mui cal,frv.
	flh	tr	c/a												
	clu	tr	crm	clr							mac				recris.duro,pte grad. cre.
921	are	100	c/a												
	arn	tr	c/a												
	flh	tr	c/a												tb cnz act,mmic.
	cao	tr	bro								mac				gredoso,mole.
924	Amostra como acima														
927	are	100	hia		mgr	sng	m	qtz							tb bra,avm,amr,esv, acz,fld;pte cgo/gra, algs.ang;tb med,ep sar;pir.
	arn	tr	cnz	esb	med	sar	r	qtz	mic	cao		f			algs.gro,limpo,scoe so/sfrv;rars.cnz esv, fno,mui mic,cal,frv.
	flh	tr	cnz	med/	esv						lam				algs.cnz act,lev cal, ep sto,mmic,sdro/mle.
	cao	tr	bro								mac				gredoso,mle,loc pir.
930	are	100	c/a												
	arn	tr	c/a												
	flh	tr	c/a												
	clu	tr	crm	clr							mac				recris,duro.
	cao	tr	c/a												DG=LB
933	are	100	c/a												
	arn	tr	c/a												
	flh	tr	c/a												
	cao	tr	c/a												

MICRO

1/D-1

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hs de 15.04.78	02.F.33	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Oscar

AUXILIAR TÉCNICO: Luis Antonio

FORMAÇÃO: Penedo

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
936	are	100	hia		mgr	sng	m	qtz							tb bra léit,avm,vrd, amr,acz,pir,fld;pte gro/cgo,ang;tb med, sar.
	arn	tr	cnz	esb	med	sar	r	qtz	mic	cao		r			rar gro,sng,loc pir, frv;tb cnz esv,fno/ mfn,cal,algs.ago,sfrv.
	flh	tr	cnz	med/act							lam				mui sto,grad.slt,mic, sdro.
	cao	tr	bro								mac				gredoso,mole.
939	are	100	c/a												
	arn	tr	c/a												
	flh	tr	c/a												tb vrd clr.
	cao	tr	c/a												
942	arn	80	c/a												tb cnz clr/esv,fno ago,s/coeso.
	are	20	c/a												
	flh	tr	c/a												tb vrd clr,liso.
	clu	tr	bro								mac				tb acz,gredoso,mle.
945	arn	50	cnz	esb	fno	sng	r	qtz	mic	cal		f			tb cnz clr,ago,pte med,sar,cao,coeso.
	are	40	c/a												ep cga,ang.
	flh	10	cnz	med/esv							lam				sto,ep vrd clr liso
	clu	tr	c/a												tb act,lev cal,sdr. rar crm amr grad/ cre qtz.
	cao	tr	c/a												DG=LB
948	arn	40	cnz	esb	med	sar	r	qtz	mic	cal		f			tb fno,coeso;pte cao, loc pir;algs.cnz act,mui mic,ago,frv; mfn.
	are	40	hia		mgr	sng	m	qtz							tb bra,algs.vrm,amr, esv;pte gro/cgo,ang.
	flh	10	cnz	esv/med							lam				tb act/esc,algs. lev cal,pte mmic, ep liso,vrd clr,tb bloc.sdro/mle.
	clu	10	bro								mac				gredoso,mle;algs. frags.calcita;tb crm act,recris.dro, grad.cre.

MICRO

1/D-2

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMG-8-AL	24hs de 15.04.78	02.F.34	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Oscar

AUXILIAR TÉCNICO: Luis Antonio

FORMAÇÃO: Penedo

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
951	are	80	hia		mgr	sng	m	qtz	fld						tb bra leit,avm,amr, esv,acz,pir;pte cgo/ gro,ang,tb med,sar.
	arn	20	cnz	esb	gro	sng	m	qtz		cao	mad	f			tb med,ep mic,algs. cal,scoeso;pte cnz esv/act,fno/mfn,cal, ago,mic,coeso.
	flh	tr	cnz	esv/act							lam				lev cal,tb vrd clr, ep sto,algs.blocoso, sdro.
	clu	tr	bro								mac				rar crm clr,dro,recr; gredoso,mole.
	cao	tr	bro								mac				mole.
954	arn	60	cnz	esb	med	sar	r	qtz		cao		f			tb fno,rar gro,sng, ep mic,loc pir,scoeso;algs.crm clr,fno, mui cal,coeso;pte mfn,cnz act,ago,mic.
	are	40	c/a												
	clu	tr	c/a												c/frags.calcita.
	flh	tr	c/a												tb cnz med,semi-acicular,liso.
957	arn	50	c/a												tb fno/mfn,ago,algs lev cal,s/coeso.
	are	40	c/a												tb cga,ang,pir.
	flh	10	cnz	med							lam				tb esv,ep vrd clr, liso,rar interc cnz med/esv s/acic,sdr.
	clu	tr	bro								mac				gredoso,mle.
	cao	tr	c/a												mui rar.
960	are	60	c/a												
	arn	40	c/a												ep fno.
	flh	tr	c/a												tb esv,ep lev cal, algs s/acic.
	clu	tr	crm	clr							mac				parc rec,dro,tb bro gredoso,mle.
963	are	50	hia		mgr	sng	m	qtz	fld						tb leit,avm,amr,acz gro/cga,ang/sar,loc pir.
	arn	50	c/a												tb esv/cnz clr,fno/ mfn,ago,mui mic,s/ coeso.
	flh	tr	cnz	esv/med							lam				mmc,sto,tb vrd clr liso,sdr,tb lev cal.

1/D-3

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.9.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hs de 15.04.78	02.f.35	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Oscar

AUXILIAR TÉCNICO: Luis Antonio

FORMAÇÃO: Penedo

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
966	are	60	hia		mgr	sng	m	qtz	fld						tb avm,leit,acz,ep gro/cgo,sar,ang,loc, pir.
	arn	40	cnz	esb	med	sar	r	qtz	mic	cao		f			tb cnz clr/esv,fno/ mfn,ago,ep cal,rar fld,s/coeso.
	flh	tr	cnz	esv	/med						lam				tb vrd clr,liso,algs ctn med mui sto,ep lev cal,s/acic,sdro.
	clu	tr	crm	esb							mac				gredoso,mole.
	cao	tr	bro								mac				loc acz,mle.
969	are	90	c/a												
	arn	10	c/a												tb loc pir.
	flh	tr	c/a												
	cao	tr	c/a												DG=LB
972	flh	50	cnz	esv	/med						lam				1ºAmostra após manb. tb act,cal,vrd clr, ep mui sto,mmic,pte liso,tb bloc;ep s/aci sdro/mle.
	are	40	c/a												
	arn	10	c/a												
	clu	tr	c/a												c/frags.calcita.
975	are	50	c/a												
	flh	40	c/a												rar.s/acics.
	clu	10	crm	clr	/act						mac				recris.dro,pte grad cre;tb bro,gred,mle.
	arn	tr	cnz	esb	med	sar	r	qtz		cal					tb crm clr,ep mic, scoeso;tb cnz esv/ act,fno/mfn,ago,frv.
978	are	70	hia		gro	sng	r	qtz							tb mgr/cga,bra,avm, ang,sar,loc pir.
	flh	20	cnz	esv	/med						lam				tb act,algs.cal,ep sto;pte liso,acic, mmic,sdro.
	arn	10	c/a												
	clu	tr	c/a												c/frags.calcita.
981	are	80	c/a												
	flh	10	c/a												
	arn	10	c/a												
	clu	tr	c/a												

1/D-4

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 15/04/78	2.fl.36	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Oscar

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: FM PENEDO

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
984	arn	50	cnz	esb	med	sar	r	qtz	mic	cal		r			tb cnz clr,mui mic, ago,fno,tb mfn,rar gro em mtz fna,s/ coeso.
	are	30	hia		gro	sar	r	qtz	fld						tb avm,leit,acz,mgr/ cga,ep sng,loc pir.
	clu	20	crm	clr							mac				tb bro ep act,pte gredoso,mle,tb parc rec,sdr,tb crm acz.
	flh	tr	cnz	esv							lam				liso,tb cnz med,s/ acic,mmc,ep sto,lev cal,pte ncal,sdr.
987	arn	50	c/a												rar arn fno,bem sel qtz,limpo,lev cal, s/coeso.
	clu	30	c/a												ep grad/cre.
	are	20	c/a												
	flh	tr	c/a												
990	are	70	hia		mgr	sng	m	qtz							tb bra leit,amr,avm, acz;fld;pte gra/cgo, ang,tb med,sar,loc, pir.
	arn	20	cnz	esb	med	sar	r	qtz		cal		r			ep mic,mui cal,tb crm clr,grad.cre,sfrv pte fno/mfn,cnz esv, ago,mui mic,scoeso; rar gro,acz,limpo, frv.
	clu	10	crm	clr/act							mac				recris,dro,pte grad, cre;tb bro,gredoso, mole.
	flh	tr	cnz	esv/med							lam				tb act,pte cal,algs. sto,mmic,loc pir; rar liso;ep bloc, sdro.
993	are	60	como acima												
	arn	20	como acima												
	clu	20	como acima												
	flh	tr	como acima												tb vrd clr;rars.li so,acics,ncal,sdro.
996	Amostra como acima														

1/A-5

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.21

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 15/04/78	02.fl.1	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO:

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: Coqueiro Seco

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
129	flh	100	cnz	esv					mic		lam				tb act/clr,mmc,mui cal,algs interlamin c/clu,liso,pte lev sto,sdr.
132	flh	100	c/a												ep car,tb interlamin c/clu crm act.
	clu	tr	ctn	clr							mac				rec,dro.
135	flh	100	c/a												tb ctn med/esc,lev cal. Rar calcita bra.
138	flh	100	cnz	esv					mic		lam				mui cal,pte interl c/clu crm act,mmc, algs ctn med,lev cal tb ctn esc/prt car, sdr;rar micropir.
	clu	tr	ctn	clr/med							mac				ago,sdr. Rar slt,cnz esc,aro/ ago,cal,sdr. DG=LB
141	flh	100	cnz	med					mic		lam				tb esc/esv,c/a;algs ctn esc(prt,a olho nú)car,dro,n cal.
	clu	tr	ctn	clr							mac				rec,dro,rar ago.
144	c/a														
147	flh	100	c/a												grande parte varvítico(interlam c/clu) rar micropir.
	clu	tr	c/a												
150	c/a														rar calcita bra,mac.
153	flh	100	cnz	med/esv					mic		lam				liso/lev sto,mui cal interlamin c/clu,ep vrd clr,sdr;algs ctn esc/prt,car,n cal, dro,carbonoso.
	clu	tr	c/a												Rar are,avm,gro,sng
156	flh	100	cnz	med/act					mic		lam				tb esv,pte ctn esc, c/a. DG=LB
159	flh	100	c/a												
	clu	tr	crm	clr/act							mac				ago,sdr,grad/mrg.
162	c/a														DG=LB

MICRO

7540 - 965 - 03967

1|D-5

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h 15/04/78	2.fl.37	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Oscar

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: FM PENEDO

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
999	clu	40	crm	clr							mac				tb crm acz/act, ep rec,dro,pte grad/ cre.
	arn	30	cnz	esb	med	sng	r	qtz	mic	cal		f			tb cnz clr/esv,fno/ mfn,ago,algs c/mtz cta,s/coeso,rar loc pir.
	are	30	hia		mgr	sng	m	qtz	fld						tb leit,avm,gro/cga sar,ang,rar loc pir.
	flh	tr	cnz	esv/med							lam				liso,lev cal,mmc, tb mui cal,mic,sto grad/slt,sdr,s/acic
1002	clu	50	c/a												
	are	30	c/a												grande pte sar.
	arn	20	c/a												algs med,limpo,frv
	flh	tr	c/a												
	slt	tr	cnz	esv				qtz	mic		mac				mui mic,grad/arn, ago,sdr.
1005	are	70	c/a												
	arn	20	c/a												ep esv,fno,bem sel, ncal,s/coeso.
	clu	10	c/a												
	flh	tr	c/a												tb ctn med/esc,mui sto,cal,sdr,algs esv mui mic,sto,grad slt.
	cre	tr	crm	esb				qtz		cta	mac	f			tb crm act,dro.
	slt	tr	c/a												
1008	are	90	c/a												
	arn	10	c/a												DG=LB
	clu	tr	c/a												
	flh	tr	c/a												Rar cre c/a.
	slt	tr	c/a												ep act,sdr.
1011	are	90	hia		mgr	sng	m	qtz	fld						tb avm,leit,pir,ang cga,sar.
	arn	10	cnz	esb	med	sar	r	qtz	mic	cal		f			algs cnz clr/esv, fno,tb mfn grad/slt ago,mui mic,pte c/ matriz cta,s/coeso.
	clu	tr	c/a												tb ctn med/esc,rec, dro.
	flh	tr	cnz	esv/med							lam				cal,c/a.

1|D-6

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	15/04/78 às 24h	2.fl.38	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Oscar

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: FM PENEDO

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1014	are	70	hia		mgr	sng	m	qtz	fld						tb leit,avm,acz, ep gro/cga,sar,pir.
	arn	30	cnz	esb	med	sar	r	qtz		cal		f			tb cnz clr,mui mic, cal,ago,algs gro,tb fno/mfn,s/coeso,rar crm c/mtz cta,grad/ cre qtz.
	flh	tr	cnz	act/	ctn	med					lam				tb esv,liso,lev cal predomin act,mui sto mmc,sdr/dro.
	clu	tr	crm	clr/	esb						mac				tb act,ep sdr/mle, tb rec,dro.
1017	are	40	c/a												
	arn	30	c/a												
	flh	20	c/a												mui sto,dro,algs esv med,liso,.
	clu	10	crm	act							mac				tb crm esb,mle,ep rec,sdr,algs ago.
1020	are	40	c/a												
	arn	30	c/a												ep cnz esv/clr,mfn, grad/slt.
	clu	20	c/a												
	flh	10	cnz	esv/	med						lam				tb act,c/a,pte cal, liso,rar s/acic.
1023	arn	50	cnz	esb	med	sar	r	qtz		cal					tb fno,mic,ep cao, loc pir,frv;pte cnz esv/act,mui mic,ago, algs.grad.slt,sfrv.
	are	40	c/a												
	clu	10	crm	act/	clr						mac				recris.dro;tb bro, gredoso,mle.
	flh	tr	cnz	med/	esv						lam				tb act,ep mui sto, mic,lev cal,algs. liso,s/acics.pte bloc;sdro.
	slt	tr	ctn	esc											mui mic,aro,sdro,pte grad.arn mfn.
	cao	tr	bro								mac				mole,gredoso.
1026	are	60	c/a												
	arn	40	c/a												DG=LB
	clu	tr	c/a												
	flh	tr	c/a												

1/D-7

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hs de 15.04.78	2.Fl.39	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Oscar

AUXILIAR TÉCNICO: Luis Antonio

FORMAÇÃO: FM PENEDO

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1029	are	50	hia		mgr	sng	m	qtz							tb bra,avm,amr,esv, pte fld,loc pir;tb gro/med,sar/sng.
	arn	40	cnz	esb	fno			qtz		cal		r			tb med,ep mic,sfrv; ep cnz esv,mfn,ago.
	clu	10	crm	clr/act							mac				recris.dro;pte bro, mle.
	flh	tr	cnz	esv/act							lam				ep sto,mmic,rars liso;ep bloc,sdro/mle.
1032	are	50	c/a												
	arn	50	cnz	esb	med	sar	r	qtz		cal		r			tb cnz clr,mfn,ago, ep cao,algs mic, tb fno,limpo,s/coeso.
	clu	tr	c/a												ep mle.
	flh	tr	c/a												algs vrd clr,liso.
1035	arn	60	c/a												tb med/gro,sar,algs med pouco mic,c/a.
	are	40	c/a												
	clu	tr	c/a												
	flh	tr	cnz	med/act					mic		lam				tb esv,liso,sdr, ep mui sto,grad/slt, sdr.
	slt	tr	cnz	act					mic		mac				aro/ago,sdr.
1038	are	60	c/a												
	arn	40	c/a												rar fno,s/mica,não cal,sfrv.
	flh	tr	cnz	esv							lam				tb act c/a,ep s/acic
	clu	tr	crm	clr/act							mac				ep grad/cre,tb rec sdr.
	slt	tr	c/a												ep grad/arn.
1041	arn	70	c/a												
	are	30	c/a												
	flh	tr	cnz	med/esv					mic		lam				sto,tb vrd clr liso cal,algs act mui sto,sdr.
	clu	tr	crm	act							mac				tb ctn esc,algs crm clr/bro,pte rec, tb grad/cre,dro.
	slt	tr	c/a												ep esv.
1044	como	acima.													

MCTO

DG=LB

7540 - 985 - 03967

1/D-8

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.9.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hs de 15.04.78	02.Fl.40	S.M.des Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Oscar

AUXILIAR TÉCNICO: Luis Antonio

FORMAÇÃO: FM PENEDO

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1047	arn	60	cnz	esb	fno			qtz		cal					tb cnz esv,pte mic, ep limpo,cao,sfrv/ scoeso;pte mfn,ago, cnz esv/act,mui mic, sfrv;algs.med,sar,
	are	30	hia		gra	sng	m	qtz							algs.avm,amr,tb bra leit,loc pir;ep mgr/ med,ang/sar;ep fld.
	flh	10	cnz	esv/	med						lam				tb act,ep mui sto, mmic,algs.lev cal, pte bloc;rars.liso, s/acics.sdro;tb vrd clr.
	clu	tr	crm	act/	clr						mac				tb bro,recris.duro.
1050	arn	70	c/a												tb mfn,cnz esv,mic, ago,pte grad.slt, sfrv;algs.cnz act.
	are	30	c/a												
	flh	tr	c/a												tb vrd clr,lev cal, sto,mmic,s/acic.
	clu	tr	c/a												tb bro,mole;algs. frags.calcita.
															1ºAmostra após manb.
1053	50	flh	cnz	esv/	med						lam				tb act,ep mui sto, pte lev cal;tb vrd clr,algs.acics,pte blocoso;mmic,sdro.
	40	arn	cnz	esv	fno			qtz	mic			r			tb cnz esb,med/mfn, ep cal,cao,algs.lim po;pte ago,algs.grad slt;sfrv/scoeso.
	10	are	hia		gro	sng	m	qtz							tb bra,avm,fld;pte med;loc pir.
	tr	clu	crm	clr/	act						mac				sdro;tb bro,mole.
1056	40	arn	cnz	esb	med										c/a
	30	are	c/a												
	30	flh	c/a												
	tr	clu	c/a												
1059	70	arn	cnz	esb	med	sng	r	qtz							tb cnz esv,c/a.
	20	are	c/a												
	10	flh	c/a												
	tr	clu	c/a												DG=LB

1/D-9

PETROBRAS
PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hs de 15.04.78	02.Fl.41	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Oscar

AUXILIAR TÉCNICO: Diomedes

FORMAÇÃO: FM PENEDO E BARRA DE ITIUBA

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1062	arn	80	cnz	esb	fno		r	qtz							tb cnz esv,pte mic, cal,sfrv;pte mfn,cnz esv/act,mui mic,cal, ago,frv;algs.med,sar, sfrv,limpo.
	are	10	hia		gro	sng	r	qtz							tb bra,algs.med,sar, algs.amr,fld.
	flh	10	cnz	esv/act							lam				tb vrd clr,ep sto, mmic,algs.lev cal; pte blocoso,rar li-so,s/acics;sdro.
	clu	tr	crm	act/clr							mac				tb bro,ep recris,sdro.
1065	arn	100	cnz	esb	fno			qtz	mic						c/a.
	are	tr	c/a												
	flh	tr	c/a												
1068	flh	60	cnz	esv/act							lam				tb vrd clr,ep sto, lev cal,mmic;pte liso,acics.sdro.
	arn	40	cnz	esv	mfn			qtz	mic						tb fno,med,c/a.
	are	tr	c/a												
1071	arn	70	cnz	esv	fno	c/a									
	flh	30	c/a												algs.acics.liso;pte blocoso.
	are	tr	c/a												
	clu	tr	bro								mac				mole;tb crm clr,dro.
1074	arn	90	cnz	esv	fno			qtz	mic						tb act,bro acz,ep mfn,mui mic,ago, algs.grad.slt;sfrv/ scoeso;tb cnz esb med,limpo,sfrv.
	flh	10	c/a												rars.liso,s/acic.
	are	tr	c/a												PROV TOPO FM BIT
	clu	tr	c/a												1066 M (-941)
1077	arn	100	c/a												
	flh	tr	c/a												
	are	tr	c/a												
	clu	tr	c/a												

MICRO

7540 - 985 - 03967

1|D-10

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hs de15.04.78	02.Fl.42	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Oscar

AUXILIAR TÉCNICO: Diomedes

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1080	arn	80	cnz	esv	fno			qtz	mic			f			tb cnz esb/act,mfn pte ago,sfrv/scoeso; ep cal;rar cnz esb med,limpo,lev cal, scoeso.
	flh	20	cnz	esv/act							lam				tb cnz med,pte sto, algs.lev cal;ep liso,acics;tb blocoso; sdro,mmic.
	are	tr	hia		gro	sng	r	qtz							tb bra,amr,avm.
	clu	tr	crm	clr/act							mac				mecris,duro.
1083	Arn	70	cnz	esv	fno		r	qtz	mic			f			Tb cnz esb/act,mfn, loc sto,bast mic,ago, ep cal,sfrv/scoêso.
	Flh	30	cnz	esv							lam				Tb cnz act/med,loc sto,lev cal,liso,sacicular sduro.
	Are	Tr	hia		gro	sar	b	qtz							
	Clu	Tr	c/a												
1086	Arn	70	c/a												
	Flh	30	c/a												
	Clu	Tr	crm	clr							mac				Tb crm act,aprcialm recrist,duro.
	Are	Tr	c/a												
1089	Arn	80	cnz	esv	mfn			qtz	mic	ago		f			Lev cal,loc bast ago, scoêso;ep fno,limpo, sfriável.
	Flh	20	c/a												
	Are	Tr	hia		gro	sar	b	qtz							
	Clu	Tr	crm	clr							mac				Algs crm act,c/acima.
	Pir	Tr													
1092	Are	80	hia		gro	sar	b	qtz							Pte bra leit/amr/alaranjada,sng,mgr.
	Arn	10	c/a												
	Flh	10	cnz	esv							lam				Tb cnz med/act,mic, lev cal,acicular,duro.
	Clu	Tr	c/a												
1095	Flh	60	cnz	esv							lam				Tb cnz med/act,mic,cal loc sto,acic,sduro.
	Arn	30	cnz	esb	mfn			qtz	mic	cal		f			ago,sfriavel.Tb cnz esv,fno,limpo,scoêso.
	Are	10	hia		gro	sar	b	qtz							
	Clu	Tr	crm	act							mac				Tb crm esb,parcialm recrist,duro.

MICRO

1/D-11

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 hrs. 15/04/78	02 Fl.43	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Oscar

AUXILIAR TÉCNICO: Diomedes

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1098	Flh	60	cnz	esv							lam				Tb cnz med/act,mic, loc sto,lev cal,pte blocoso,gde pte acicular,sduro.
	Arn	30	cnz	esb	mfn			qtz	mic	cal		f			Tb cnz med/esv,ago, loc sto,bast cal,scpeso.Algs bro fno,bem selec,limpo.
	Are	10	hia		gro	sar	b	qtz							
	Clu	Tr	crm	act							mac				Parcialm recrist,duro
1101	Flh	60	c/a												
	Arn	40	cnz	esb	mfn			qtz	mic	cal		f			c/acima.
	Clu	Tr	c/a												
	Are	Tr	c/a												
1104	Are	100	hia		gro	sar	b	qtz							Tb bra leit/amr/avm, sng,mgr.
	Flh	Tr	c/a												
	Arn	Tr	c/a												
1107	Are	70	c/a												
	Flh	20	cnz	esv							lam				Tb cnz med/act,algs vrd oliva e vrm ocre, mic,loc sto,cal,acic, sduro.
	Arn	10	c/a												
	Clu	Tr	c/a												
1110	Are	50	c/a												
	Flh	40	c/a												Com aprox.50% vrm vivo a ocre,c/acima.
	Arn	10	cnz	esb	mfn			qtz	mic	cal		f			Tb cnz med/esv,fno/mfn loc sto,ago,cal,sfriv.
1113	Are	60	c/a												
	Flh	30	c/a												
	Arn	10	c/a												
	Clu	Tr	crm	act							mac				Parcialm recrist,duro.
1116	Flh	60	cnz	esv							lam				Tb cnz med/act,pte avm mic,loc sto,pte blocos pte acic,sduro.
	Arn	30	cnz	esb	mfn			qtz	mic	cal		f			c/acima.
	Are	10	hia		gro	sar	b	qtz							
1119	C/A														DG-LB
1122	Are	60	hia		gro	sar	b	qtz							Tb bra leit/avm,sng, mgr.
	Flh	30	cnz	esv							lam				Tb cnz med/act algs avm a vrm vivo,mic, loc sto,cal,acic,duro.
	Arn	10	c/a												
	Clu	Tr	c/a												

MICRO

1/D-12

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 hrs.15.04.78	02 Fl.44	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Oscar

AUXILIAR TÉCNICO: Diomedes

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1125	Flh	70	cnz	med							lam				Tb cnz esv ocas avm, e act,mic,loc sto,cal acicular,sduro.
	Are	20	hia		gro	sar	b	qtz							Pte bra leit,sng,mgr.
	Arn	10	cnz	esv	mfn			qtz	mic	cal		f			Tb cnz esb,mfn/sto,agc cal,scoêso.Algs bro fno,bem selec,limpo.
1128	Are	40	c/a												
	Flh	30	c/a												
	Arn	30	c/a												
	Slt	Tr	cnz	clr					mic		mac				
	Clu	Tr	crm	act							mac				Parcialm recrist,duro.
1131	C/A														1ª amostra após descida revestimento de 9 5/8"
1134 a 1146	Amostras representadas por cimento.														Com traços de Flh cnz med/esv,mic,cal,sto, acicular,sduro.
1149	Cim	80													
	Flh	20	cnz	med							lam				Tb esv,mic,cal;loc act sto,acic,sduro.
	Are	Tr	hia		gro	sar	b	qtz							
1152	c/a														
1155	Flh	100	cnz	med							lam				Tb cnz esv,mic,loc micro-pir,lev cal,acic, sduro.
	Arn	Tr	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal		f			Limpo.
	Are	Tr	hia		gro	sar	b	qtz							
1158	Flh	100	c/a												
	Arn	Tr	c/a												
1161	C/A														
1164	Flh	100	cnz	med							lam				Tb cnz esv,mic,loc micro-pir,acic,sduro.
	Arn	Tr	cnz	med	mfn			qtz	mic	cal		f			sujo.
1167	Flh	100	cnz	esv							lam				Tb cnz med,lags avm mic,cal,acic,sduro.
	Arn	Tr	c/a												Am.lev.contam.c/cimen.
1170	C/A														
1173	Flh	100	c/a												Com aprox.15% avm,c/a.
	Arn	Tr	c/a												

MICRO

7540 - 965 - 03987

1/E-1

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.91

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 hrs. 15.04.78	02 Fl.45	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Edson

AUXILIAR TÉCNICO: Diomedes

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1176	Flh	100	cnz	med							lam				Tb cnz esv raro act, mic,loc sto,lev cal, acicular duro.Aprox. 20% avm mic,duro.
	Arn	Tr	cnz	med	mfn			qtz	mic	cal		f			ago,sujo.
	Clu	Tr	crm	clr							mac				Margoso,mole.
1179	Flh	80	cnz	med							lam				Tb cnz esv/act,tb avm mic,loc sto,cal,c/a.
	Slt	20	cnz	med					mic		mac				Ago,aro,loc grad p/ Arn mfn,ago,cal,duro.
	Arn	Tr	c/a												
1182	C/A														
1185	Flh	60	cnz	med							lam				Tb esv/act/avm c/a.
	Arn	40	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal		r			Tb cnz esv fno/mfn, bast mic,cal,fech.
	Clu	Tr	crm	esb							mac				Gredoso,mole.
1188	Flh	80	cnz	med							lam				Tb cnz esv/act tb avm ocre,mic,loc sto,cal, acicular,sduro.
	Arn	20	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal		f			Tb cnz esv fno/mfn, mui mic,ago,fech.
	Clu	Tr	crm	clr							mac				Parcialm recrist,sdu-ro,algs bro gredoso.
1191	Flh	100	c/a												
	Arn	Tr	c/a												DG-LB
	Clu	Tr	c/a												
1194	C/A														
1197	Flh	100	cnz	esv							lam				Tb cnz med/act,tb avm mic,loc sto,cal,acic, sduro.
	Arn	Tr	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal		f			Pte cnz esv,mfn/sto.
	Slt	Tr	cmz	med					mic		mac				ago,cal,fech. ago,cal,duro.
1200	Flh	80	c/a												
	Arn	20	cnz	esv	fno/mfn		m	qtz	mic	cal		f			Pte esbmfno,limpo.
	Slt	Tr	c/a												
1203	Flh	80	c/a												
	Arn	10	c/a												
	Are	10	hia		gro	sar	b	qtz							
	Slt	Tr	cnz	med					mic		mac				aro,cal,sduro.
1206	Flh	90	cnz	med							lam				Tb cnz esv/act/avm, mic,loc sto,cal,sduro.
	Arn	10	cnz	esv	mfn			qtz	mic	cal		f			Tb esb fno limpo.
	Are	Tr	c/a												

MICRO

7540 - 965 - 03967

1/E-2

PETROBRAS
PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA-OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 hrs. 15.04.78	02 Fl.46	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Edson

AUXILIAR TÉCNICO: Diomedes

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1209	Flh	90	cnz	esv							lam				Tb vrm ocre e cnz med, mic,loc sto,lev cal, fossil,acicular,sduro
	Arn	10	cnz	clr	mfn			qtz	mic	cal		f			Tb cnz esv,ago,sujo.
	Are	Tr	hia		gro	sar	b	qtz							
1212	Flh	100	c/a												
	Arn	Tr	c/a												
	Are	Tr	c/a												
	Slt	Tr	cnz	med					mic		mac				aro,cal,sduro.
1215	C/A														
1218	Flh	100	cnz	esv							lam				Tb vrm ocre e cnz med, act,mic,loc sto,lev cal,acicular,sduro.
	Arn	Tr	cnz	clr	mfn			qtz	mic	cal		f			
	Are	Tr	hia		gro	sar	b	qtz							
1221	Flh	100	cnz	esv							lam				Tb vrm ocre,mic,lev cal,acic:tb cnz med, mic,lev sto,cal,acicular,sduro.
	Arn	Tr	cnz	med	mfn			qtz	mic	ago		f			sujo,cal,scoêso.
1224	C/A														
1227	Flh	100	cnz	esv							lam				Tb vrm ocre e cnz med c/acima.
	Arn	Tr	cnz	med	mfn			qtz	mic	ago		f			c/acima.
1230	Flh	100	c/a												DG-LB
	Arn	Tr	cnz	esb	fno		b	qtz	mic	cal		f			limpo,sfriável;algs. cnz med,mfn,c/acima.
1233	C/A														
1236	Flh	100	cnz	esv							lam				Tb avm/act,mic,loc sto,cal,acic,sduro.
	Slt	Tr	cnz	med					mic		mac				aro,cal,sduro.
	Arn	Tr	cnz	esb	fno		b	qtz	mic	cal		f			Tb esb/esv,mfn,scoêso
	Clu	Tr	crm	esb							mac				Gredoso,mole.
1239	C/A														
1242	Flh	50	cnz	esv							lam				Tb avm,c/acima.
	Arn	40	cnz	esb	fno	sng	r	qtz	mic	cao		f			Loc apres.níveis med/ gro,pred.desagregados hia,ang,sfriável.
	Slt	10	cnz	med					mic		mac				aro,cal,sduro.
	Cao	Tr													
1245	Flh	40	cnz	esv							lam				Tb avm ocre,c/a.
	Arn	40	cnz	esb	med	sng	r	qtz	mic	cao		f			Tb fno,c/níveis gro, c/acima.
	Slt	20	cnz	med					mic		mac				aro,ago,cal,sduro.
	Pir	Tr													

MICRO

1/A-6

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24ª de 15/04/78	02.fl.2	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO:

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: Coqueiro Seco

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
165	flh	100	cnz	med/esv					mic		lam				mui cal,interlamin c/clu crm clr/act, sdr;tb ctn med,mmc, pte ctn esc/prt,car, dro,n cal. Ocas mat carbobosa ctn/prt, dra.
	clu	tr	crm	clr/act							mac				ago,grad/mrg,sdr.
168	flh	100	c/a												rar ctn esc/prt c/a.
	clu	tr	c/a												
171	flh	100	c/a												tb act,mui mic,pred interlamin c/clu.
	clu	tr	c/a												
174	flh	100	cnz	med/act					mic		lam				tb esv,c/a.
	clu	tr	c/a												
	arn	tr	cnz	esb	fno	sng	r	qtz	mic	cal		r	pl		tb mfn/med,s/coeso, rar c/fl pl amr clr, cte provocado,rar c/manch óleo ctn.
177	flh	100	c/a												c/bma fiss.
	clu	tr	c/a												ep rec,tb crm acz/esv arn mui rar c/ind c/a.
180	flh	100	cnz	act/med					mic		lam				tb esv,pte interlamin c/clu,tb interlamin esv/act,mui cal,sdr.
	clu	tr	c/a												
	arn	tr	cnz	esb	fno	sng	r	qtz	mic	cal		r	pl	im	tb med,pte act,c/fl amr,cte im,rar manch de óleo c/a.
183	flh	100	c/a												ep ctn esc,car.
	arn	tr	cnz	esb	fno	sng	r	qtz	mic	cal		r	tt	mod	tb act,med,sar,rar bro,cao;c/fl amr, cte mod,ep provoe
	clu	tr	c/a												
															DG=LB
186	flh	100	c/a												
	arn	tr	cnz	esb	med	sng	r	qtz	mic	cal		r	tt		tb fno,act,coeso,c/ fl tt amr,cte provoc rars lev manch óleo, tb algs gro,hia,em forma de are.
	clu	tr	crm	clr/act							mac				ago,ep rec,sdr/dro.

7540 - 985 - 03967

1/E-3

PETROBRÁS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 hrs.15.04.78	02 Fl.47	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Edson
AUXILIAR TÉCNICO: Diomedes
FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1248	Arn	40	cnz	esb	med	sng	r	qtz	mic	cao		f			Tb fno,loc apres.níveis gro,pred.desagregados,hia,ang,sfrív.
	Slt	40	cnz	med					mic		mac				Aro,ago,lev cal,meio mole;loc grad p/Arn mfn,ago,sujo.
	Flh	20	cnz	esv							lam				Tb cnz med/avm,mic, loc sto,lev cal,acic, sduro.
1251	Slt	60	c/a												
	Arn	30	c/a												DG-1252-1254M variando de 16/6 UGT durate 60 min.
	Flh	10	c/a												
	Cao	Tr													
1254	C/A														
1257	Flh	50	cnz	esv							lam				Tb cnz med,tb avm,mic lev cal,acic,sduro.
	Slt	30	cnz	med/esc					mic		mac				Loc bast arenoso,ago, lev cal,sduro.Pte grad p/Arn mfn,ago,sujo.
	Arn	20	cnz	esb	fno	sng	r	qtz	mic	cao		f			Pte med/gro,c/acima.
	Clu	Tr	crm	esb							mac				Parcialm recrist,mole DG-1256/60m-variando 6/20 UGT-58 min.
1260	C/A														
1263	Flh	40	cnz	esv							lam				Tb cnz med ocas avm, mic,lev cal,acic,duro
	Slt	40	cnz	med					mic		mac				Pte bast areno,c/a.
	Arn	20	cnz	esv	mfn			qtz	mic	cal		f			Bast argoso,loc fno/ med,c/acima. DG-1260/63m variando 2/6 UGT-60 min.
1266	Flh	60	cnz	med							lam				Tb cnz esv/act,raro avm,mic,lev cal,loc sto,acic,sduro.
	Slt	30	cnz	med					mic		mac				Pte areno,ago,cal, sduro;loc grad p/Arn mfn,argoso,cal,duro.
	Arn	10	cnz	esb	fno	sng	r	qtz	mic	cal		f			Pte mfn/med,pte desagreg,sfriável.
1269	Flh	80	c/a												DG-12 UGT-após monob.
	Slt	10	c/a												
	Arn	10	c/a												1269m/10 [illegible]
1272	Flh	80	cnz	esv							lam				Tb med/avm/act,c/a.
	Arn	20	cnz	med	mfn			qtz	mic	cal		f			Tb cnz esb,mfn/sto, argoso,sujo.
1275	C/A														

MICRO

1/E-4

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.3

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 hrs.15.04.78	02 Fl.48	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Edson

AUXILIAR TÉCNICO: Diomedes

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1278	Flh	80	cnz	med							lam				Tb cnz esv/act,raro avm,mic,loc sto,lev cal,acicular,sduro.
	Arn	10	cnz	esb	mfn			qtz	mic	cal		f			Pte esv/act,mfn/sto, ago,cal,scoêso.
	Slt	10	cnz	med					mic		mac				Tb act,ago,pte bast areno,sduro.
1281	Flh	80	c/a												
	Arn	20	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal		f			Tb cnz clr,mfn/sto, ago,cal,sfriável.
	Clu	Tr	crm	clr							mac				Parcialm recrist,duro
	Slt	Tr	cnz	med					mic		mac				c/acima.
1284	Flh	100	cnz	med							lam				Pte sto,mic,cal,semi-acic.Tb cnz esv raro avm,mic,acic,sduro.
	Arn	Tr	c/a												
	Slt	Tr	c/a												
	Clu	Tr	crm	clr							mac				Parcialm recrist,duro
1287	Flh	90	cnz	med							lam				Tb cnz esv/act,raro avm,mic,loc sto,cal, acicular,sduro.
	Arn	10	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal		f			Tb cnz med,fno/mfn, ago,cal,sfriável.
	Slt	Tr	c/a												
1290	Flh	80	c/a												DG-LB
	Arn	10	c/a												
	Slt	10	cnz	med					mic		mac				Areno,cal,sduro.
	Clu	Tr	crm	clr							mac				Parcialm recrist,duro
1293	C/A														
1296	Flh	80	cnz	med							lam				Tb med/esv/act,c/a.
	Arn	20	cnz	clr	mfn			qtz	mic	cal		f			Pte grad a sto,argoso cal,sduro.Algs cnz es fno,c/acima.
	Slt	Tr	c/a												
	Clu	Tr	c/a												
1299	Flh	90	c/a												
	Arn	10	c/a												
	Slt	Tr	c/a												
1302	Flh	70	cnz	med							lam				Tb cnz esv/act,algs avm,mic,acic,sduro.
	Slt	30	cnz	med					mic		mac				Arenoso,ago,cal,duro, loc grad p/Arn mfn, c/acima.
	Arn	Tr	c/a												

MICRO

7540 - 965 - 03967

1/E-5

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 hrs.15.04.78	02 Fl.49	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Edson

AUXILIAR TÉCNICO: Diomedes

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1305	Flh	70	cnz	med							lam				Tb cnz esv/act raro avm,mic,loc sto,cal, acicular,sduro.
	Slt	30	cnz	med					mic		mac				Arenoso,ago,cal,meio mole;pte grad a Arn mfn,argoso,sujo.
	Arn	Tr	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal		f			Limpo.
1308	Flh	100	cnz	med							lam				Tb cnz esv/act,raros avm,mic,loc sto,cal, acic,sduro.
	Arn	Tr	c/a												
	Slt	Tr	c/a												DG-LB
1311	Flh	90	cnz	med							lam				Tb cnz esv/act,mic, loc sto,cal,acicular, sduro.
	Arn	10	cnz	esv	mfn			qtz	mic	cal		f			Pte grad p/slt,arenoso,argoso,cal,sfríavel,sujo.
	Clu	Tr	crm	esb							mac				Parcialm recrist,duro
	Slt	Tr	cnz	med					mic		mac				Arenoso,ago,cal,mole.

PROFUNDIDADE FINAL DA QUINZENA 1311 metros.

MICRO

MICRO

7540 - 965 - 03967

1/E-6

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.9.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 hrs.30.04.78	03 Fl.01	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Edson

AUXILIAR TÉCNICO: Diomedes

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1314	Flh	90	cnz	med							lam				Tb cnz esv/act,mic, loc sto,cal,acicular, sduro.
	Arn	10	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal		f	TT		Pte mfn,limpo,sfriável,c/fluor amr clr, sem corte.
	Slt	Tr	cnz	med					mic		mac				Arenoso,ago,cal,mole
1317	C/A														DG-1317/18m-8 UGT-6'
1320	Flh	90	cnz	med							lam				Tb esv/act,c/acima.
	Slt	10	cnz	med					mic		mac				Areno,ago,mic,cal, loc grad p/Arn mfn, ago,sujo.
	Arn	Tr	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal		f	TT		s/corte c/acima.
	Are	Tr	hia		gro	sar	b	qtz							
1323	Flh	60	c/a												
	Slt	30	c/a												
	Are	10	c/a												
	Arn	Tr	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal		f	TT		sem corte c/acima.
1326	Flh	80	cnz	med							lam				Tb cnz esv/act,raros avm,mic,loc sto,cal, acic,sduro.
	Arn	20	cnz	clr	mfn			qtz	mic	ago		f			Pte sto,ago,mui mic, cal,sujo.Apenas 2 frags arn,bro,fno, cal,sfriav,c/fluor amr clr e corte lento
	Slt	Tr	c/a												
	Are	Tr	hia		gro	sar	b	qtz							
1329	C/A														Com apenas 3 graõs Arn bro,fno,cal,frivel,c/fluor amr clr corte lento.
1332	Flh	70	cnz	med							lam				Tb esv/act,c/acima.
	Arn	30	cnz	clr	fno		m	qtz	mic	cal		f			Pte mfn/sto,mui mic, ago,sujo.Algs esb, fno,limpo,sfriv,s/ indícios.
	Are	Tr	hia		gro	sar	b	qtz							
1335	Flh	80	c/a												
	Arn	20	c/a												
	Are	Tr	c/a												
1338	Flh	90	cnz	act							lam				Tb cnz esv/med,mic, loc sto,cal,acic,duro
	Arn	10	cnz	med	mfn			qtz	mic	cal		f			Grad a sto,c/acima.
	Are	Tr	c/a												

MICRO

7540 - 985 - 03967

1/E-7

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 hrs. 30.04.78	03 Fl.02	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Edson
AUXILIAR TÉCNICO: Diomedes
FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1341	Flh	50	cnz	act							lam				Tb cnz esv/med,raros avm,mic,loc sto,cal, acicular,sduro.
	Arn	30	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal		f			Limpo,sfriável.Tb cnz med fno/mfn ocas sto, mui mic,ago,cal,sujo.
	Are	20	hia		gro	sng	b	qtz		cao					Pte amr/avm,mgr,ang,
	Cao	Tr	bro												
1344	C/A														DG-LB
1347	Arn	50	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal		f			Limpo,sfriv.Pte cnz med/esv,fno/mfn/sto, mic,ago,cal,sujo.
	Are	30	hia		gro	sngr		qtz		cao					c/acima.
	Flh	20	c/a												
	Cao	Tr	bro												
1350	Are	60	hia		gro	sng	r	qtz		cao					Tb amr/avm,mgr,ang,
	Flh	30	c/a												
	Arn	10	c/a												
	Cao	Tr	bro												
1353	C/A														
1356	Are	60	hia		gro	sng	r	qtz		cao					Tb amr/avm,ang,mgr.
	Flh	30	c/a												
	Arn	10	cnz	clr	mfn			qtz	mic	cal		f			Gred p/sto,areno,c/a.
	Slt	Tr	cnz	med					mic		mac				Areno,ago,cal,mole.
	Cao	Tr	bro												
1359	Flh	70	cnz	esv						lam					Tb cmz med/avm,loc sto,cal,acic,sduro.
	Arn	20	cnz	clr	mfn			qtz	mic	ago		f			Tb sto,mui cal,sujo, scoêso.
	Are	10	hia		gro	sng	b	qtz							
	Slt	Tr	c/a												
1362	C/A														DG-LB
1365	Flh	50	cnz	med							lam				Tb vrd oliva a cnz esv/act,algs avm,mic loc sto,lev cal,acicular,sduro.
	Are	40	hia		gro	ang	r	qtz							Algs avm/amarelado, esfumaçado,angulosos
	Arn	10	cnz	clr	mfn			qtz	mic	ago		f			Tb cnz esv/esc,mfn/ sto,mic,cal,scoêso.
	Cao	Tr	bro												
1368	C/A														
1371	Flh	60	c/a												
	Are	40	c/a												
	Arn	10	cnz	clr	mfn			qtz	mic	ago		f			Tb cnz esb,fno,c/níveis med,sfriável.

1/E-8

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 hrs.30.04.78	03 Fl.03	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Edson

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

AUXILIAR TÉCNICO: Diomedes

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1374	Flh	60	cnz	med							lam				Tb cnz esv/act,algs avm,mic,loc sto,cal, acicular,sduro.
	Are	30	hia		gro	ang	r	qtz							Pte translúcida,algs amarelada e esfumaçada em lascas.
	Arn	10	cnz	esv	mfn			qtz	mic	cal		f			Tb cnz clr,mfn/sto, argoso,cal,scoêso.Raro esb,fno,sfriável.
	Cao	Tr	bro												
1377	C/A														DG-LB
1380	Flh	70	cnz	med							lam				Tb esv/act/avm,c/a.
	Are	20	c/a												
	Arn	10	cnz	esv	mfn			qtz	mic	cal		f			Tb cnz clr,fno/mfn, mic,cal,scoêso.
	Slt	Tr	cnz	med					mic		mac				Arenoso,ago,cal,mole.
1383	Flh	80	c/a												
	Arn	20	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal		f			Pte esv,fno/mfn,loc c/níveis med,bem cimentado,cal,scoêso.
	Are	Tr	c/a												
	Clu	Tr	crm	clr							mac				Parcialm recrist,duro
1386	Flh	70	c/a												
	Arn	20	c/a												
	Slt	10	cnz	med					mic		mac				Tb cnz esv,areno,ago, cal,mole
	Are	Tr	hia		gro	sng	b	qtz		cao					
	Cao	Tr	bro												
1389	Flh	80	cnz	esv							lam				Tb cnz med/act,raros avm,loc sto,mic,cal, acicular,sduro.
	Arn	20	cnz	clr	mfn			qtz	mic	ago		f			Tb cnz med/esv,mfn/sto argoso,cal,scoêso.
	Are	Tr	c/a												
	Slt	Tr	c/a												
1392	Flh	90	c/a												
	Slt	10	cnz	med					mic		mac				Tb esv/act,areno,ago, cal,meio mole.
	Arn	Tr	c/a												
	Are	Tr	hia		gro	sar	b	qtz							
1395	Flh	80	c/a												
	Slt	10	c/a												
	Arn	10	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal		f			Pte mfn,bem ciment, mui cal,coêso.
	Cao	Tr	bro												

1/E-9

PETROBRÁS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.9.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 hrs.30.04.78	03 Fl.04	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Edson

AUXILIAR TÉCNICO: Diomedes

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1398	Flh	70	cnz	med							lam				Tb cnz esv/act,raro avm,mic,loc sto,acicular,sduro.
	Arn	30	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal		f			Pte cnz clr,loc mfn, pco cal,scoêso,limpo.
	Clu	Tr	crm	esb							mac				Recrist,duro.
	Cao	Tr	bro												
1401	Flh	60	c/a												
	Arn	40	c/a												
	Cao	Tr	bro												
1404	Flh	70	cnz	med							lam				Pte cnz esv/act/avm, mic,loc sto,acic,sdur
	Arn	30	cnz	esb	fno		r	qtz	mic			f			Tb cnz clr,loc mfn, pco cal,loc apres., caolínico,fech.
	Slt	Tr	cnz	med					mic		mac				Arenoso,ago,cal,mole
	Are	Tr	hia		gro	sar	b	qtz							
	Cao	Tr	bro												
1407	Flh	100	cnz	med							lam				Tb act,raro esv,mic, loc sto,cal,acic,duro
	Arn	Tr	c/a												
	Slt	Tr	c/a												
1410	Flh	80	c/a												
	Arn	10	c/a												
	Slt	10	cnz	med					mic		mac				Tb cnz act,areno,ago, cal,mole.
	Cao	Tr	bro												
1413	Amostra não coletada.														DG-LB
1416	Flh	100	cnz	med							lam				Tb vrd oliva,cnz med, mic,loc sto,acicular, sduro.Tb ctn esc,car, lam,cal,meio mole.
	Slt	Tr	c/a												
	Arn	Tr	c/a												
	Are	Tr	hia		gro	sar	b	qtz							
1419	C/A														
1422	Flh	100	cnz	med							lam				Tb vrd oliva;cnz esv/ act;ctn esc,car,c/a.
	Arn	Tr	cnz	esb	med	sng	r	qtz	mic	cao		f			scoêso.Algs cnz clr fno/mfn,c/acima.
1425	Flh	100	ctn	esc					car		lam				Meio mole.Tb cnz esv/ med algs vrd oliva, c/acima.
	Are	Tr	c/a												

1/E-10

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 hrs.30.04.78	03 Fl.05	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Edson

AUXILIAR TÉCNICO: Diomedes

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1428	Flh	100	cnz	med							lam				Tb cnz esv,mic,loc sto,cal,acic,sduro. Pte ctn esc,car,loc cal,mole.
	Slt	Tr	cnz	med					mic		mac				Loc areno,ago,cal,mole
	Arn	Tr	cnz	clr	mfn			qtz	mic	cal		f			Tb cnz med,mfn/sto, ago,cal,scoêso.
	Clu	Tr	crm	act							mac				Parcialm recrist,duro
1431	C/A														DG-LB
1434	Flh	100	cnz	med							lam				Tb cnz esv/act,mic, loc sto,acic,sduro. Tb ctn esc,car,mole.
	Slt	Tr	cnz	med					mic		mac				Areno,ago,cal,mole.
	Clu	Tr	crm	act							mac				Parcialm recrist,duro
1437	Flh	80	c/a												
	Arn	20	bro	esv	fno	sng	b	qtz	mic	cao		f	TT		Loc apres.níveis med, limpo coêso,c/fluor TT s/corte.
	Slt	Tr	cnz	esv					mic		mac				c/acima. DG-1436/37m-12 UGT - durante 6 min.
1440	Flh	90	c/a												
	Arn	10	c/a										TT		c/acima,c/fluor amr clr,sem corte.
	Slt	Tr	cnz	esv/med					mic		mac				Loc arenoso,ago,cal, sujo,mole.
1443	Flh	90	cnz	med							lam				Tb cnz esv/act,ocas ctn esc,car,c/acima.
	Arn	10	cnz	esv	mfn			qtz	mic	ago		f			Mui lev cal,pte fno, esb,limpo,coêso.
	Slt	Tr	c/a												
1446	Flh	70	c/a												
	Slt	20	cnz	med					mic		mac				Tb cnz clr/esv,areno, ago,cal,mole.
	Arn	10	cnz	clr	mfn			qtz	mic	ago		f			Tb esv,c/acima.
	Are	Tr	hia		gro	sar	b	qtz							
1449	C/A														DG-1447/48m-6 UGT-12'
1452	Flh	70	cnz	med							lam				Tb cnz act,raro esv, c/acima.
	Slt	30	cnz	med					mic		mac				Tb cnz clr,areno,c/a.
	Arn	Tr	c/a												
1455	Flh	60	c/a												
	Slt	40	c/a												
	Arn	Tr	c/a												

MICRO

1/E-11

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.0.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24 hrs.30.04.78	03 Fl.06	S.M.dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Edson

AUXILIAR TÉCNICO: Diomedes

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1458	Flh	60	cnz	med							lam				Tb cnz esv/act,mic, loc sto,cal,acicular sduro.Tb ctn esc,car, mole.
	Slt	30	cnz	med					mic		mac				Tb cnz esv/esc,loc arenoso,ago,cal,mole.
	Arn	10	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal		f			Limpo,scoêso.
1461	Flh	60	cnz	med							lam				Tb esv/act,c/acima.
	Slt	40	cnz	med					mic		mac				Tb cnz esv/esc,c/a.
	Arn	Tr	c/a												
	Clu	Tr	crm	clr							mac				Gredoso,mole.
1464	Flh	80	cnz	med							lam				Tb cnz act/esv,mic, pte sto,cal,acicular, sduro.
	Arn	20	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal		f			Limpo,coêso.Tb cnz me fno/mfn,ago,cal,sujo.
	Slt	Tr	c/a												
	Clu	Tr	crm	clr							mac				Parcialm recrist,duro
1467	Flh	90	c/a												
	Arn	10	c/a												
	Slt	Tr	cnz	esv					mic		mac				Loc aremo,c/a.
1470	C/A														
1473	Flh	70	cnz	med							lam				Tb cnz act/esv,c/a.
	Arn	20	cnz	clr	mfn			qtz	mic	cal		f			Tb cnz med,argoso,sujo.Pte cnz esb,fno, limpo coêso,c/acima.
	Are	10	hia		gro	ang	r	qtz		cao					
	Cao	Tr	bro												
	Slt	Tr	c/a												
1476	Flh	90	cnz	med							lam				Tb cnz act raro esv, pte bast sto,cal,acicular,sduro.
	Arn	10	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal		f			Limpo bast coêso,apre níveis med/gre,pte desagregados.Tb cnz clr mfn/sto,ago,c/a.
	Slt	Tr	cnz	med					mic		mac				c/acima.
1479	Flh	80	c/a												Aprox.30% ctn esc,car cal,mole.
	Arn	20	c/a												
	Slt	Tr	c/a												
1482	C/A														
1485	Flh	90	c/a												Pte ctn esc,car,c/a.
	Arn	10	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal		f			c/níveis med/gro c/a.
	Clu	Tr	crm	clr							mac				mole.

MICRO

1/E-12

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 30.04.78	03 fl. 07	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: edson/ernestino/medaglia/souza

AUXILIAR TÉCNICO: diomedes

FORMAÇÃO: Barra de itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1488	flh	100	cnz	med							lam				tb ctn esc, vrd clr mic, loc sto, cal, acic, sdo, rar ctn esc/prt, car, cal, mle.
	Arn	tr	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal		f			sdo, c/níveis med/gro, pred are, ang.
1491	flh	100	cnz	med											tb cnz act/esv, loc sto, mic, cal, acic, sdo.
	arn	tr	ca												c/acima
	slt	tr	cnz	med					mic		mac				aro, ago, cal, mle.
	clu	tr	cnz	clr							mac				gred, mle.
1494	flh	100	cnz	med							lam				tb cnz esv, mic, lev cal, loc sto, acic, sdo.
	slt	tr	cnz	med					mic		mac				c/acima
1497	flh	80													c/acima
	slt	10													c/acima
	clu	10	ctn	esc							mac				pte recrist, dro.
	arn	tr	cnz	clr	mfn		r	qtz	mic	cal	mac	f			tb mfn/sto, ago, cal.
1500	flh	70	cnz	med							lam				c/acima
	slt	30	cnz	med					mic		mac				pte mui aro, ago, cal loc grd a arn mfn.
	clu	tr													c/acima
	are	tr	cnz	clr	mfn			qtz	mic	cal	mac	f			c/acima
1503	flh	80													c/acima
	arn	20	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f			tb cnz esv, fno/mfn, loc grd a med/gro, pred are.
	clu	tr	ctn	esc							mac				c/acima
	slt	tr													c/acima
1506	ca														
1509	flh	90													c/acima
	arn	10													c/acima
	slt	tr													c/acima
1512	flh	90	cnz	med							lam				tb esv, mic, loc sto, cal, acic, sdo.
	arn	10	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f			pte mfn/sto, c/acima
	slt	tr													c/acima

MICRO

1/A-7

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 15/04/78	02.fl.3	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO:

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: Coqueiro Seco.

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
189	flh	100	cnz	act/med					mic		lam				tb esv,pte interlam c/clu crm clr/act, mui cal,liso,ep lev sto,mmc,sdr/mle;ep ctn med/esc,car.
	arn	tr	cnz	esb	med	sar	r	qtz	mic	cal		r	tt	prv	tb cnz clr/bro,ep bro act,fno,tb sng loc fld,c/fl amr, cte provoc,rar mod
	clu	tr	crm	clr/act							mac				algs rec,dro,predom ago,sdr.
192	flh	100	cnz	med/esv					mic		lam				tb act,c/a.
	arn	tr	c/a										tt	mod	c/fl amr,cte mod, algs provoc,tb pte manch óleo ctn
	clu	tr	c/a												tr calcita bra,mac.
195	flh	100	cnz	act/med					mic		lam				tb esv,c/a.
	arn	tr	cnz	esb	fno	sng	r	qtz	mic	cal		f	tt	pv	tb bro act,med,sar, cal,coeso;c/fl amr, cte provoc em algs frags.
198	flh	100	c/a												
	arn	tr	cnz	esb	fno	sng	r	qtz	mic	cal		f	tt	pv	mui mic(biot),coeso tb med,act,c/algs manch óleo,c/fl amr cte provoc.
201	flh	100	c/a												ep ctn esc/prt,car, n cal,c/boa fiss,dro
	arn	tr	c/a												algs c/ind c/a
	clu	tr	crm	clr/act							mac				ago,ep grad/mrg,sdr. rar are hia,gro,sar.
204	flh	90	c/a												DG=196/207m 18UGT dur 15min.
	arn	10	cnz	esb	fno	sng	r	qtz	mic	cal		f	ep		tb med/mfn,ep esv, coeso,c/fl ep(80%) amr,s/cte.
	clu	tr	c/a												
207	flh	90	c/a												
	arn	10	c/a										tt		c/fl tt amr,cte prv em rars frags.Tb gro sng,em forma de are
	slt	tr	cnz	esv				qtz	mic	cal	mac				tb cnz med,sdr.

2/A-1

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 30/04/78	03 fl.08	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/midaglia/souza

FORMAÇÃO: barra de itiuba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1515	flh	90	cnz	med							lam				tb cnz esv,mic,lev cal,loc grd a sto, acic,sdo.
	arn	10	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	ep		tb cnz esv,fno/mfn, loc grd amed/gro, sfrv,fl ep(50%) s/ cte.
	clu	tr	ctn	esc							mac				dro.
	slt	tr	cnz	med							mac				pte aro,cal,mle.
1518	flh	80	cnz	med							lam				tb cnz esv,mic,lev cal,loc sto,acic, sdo.
	slt	10	cnz	med					mic	cal	mac				pte mui aro,ago,cal loc grd a arn mfn.
	arn	10	cnz	clr	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	pl		tb cnz esv,sto,fno/ mfn,loc med.sfrv,c/ fl amr pl s/cte.
	clu	tr													c/acima
1521	flh	90	cnz	med							lam				tb cnz esv,mic,lev cal,sto,acic,sdo.
	arn	10	cnz	clr	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	pl		tb cnz esb,fno/mfn, sto,sdo,pte are,sng c/fl amr pal pl s/ cte.
	clu	tr	cnz	esc							mac				pte crm,sdo.
1524	flh	90													c/acima
	arn	10	cnz	clr	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	pl	md	sdo,fno/mfn,sto,tb cnz esb,fl amr pal pl c/cte mod.
	slt	tr							mic	cal	mac				C/acima
	clu	tr									mac				c/acima
1527	flh	90	cnz	med							lam				tb cnz esv,pte prt, mic,lev cal,loc sto acic,sdo,tb cnz esb
	arn	10	cnz	clr			r	qtz	mic	cal	mac	f	pl	pv	loc sto,tb cnz esb, fl amr pl c/cte pv
	slt	tr	cnz	clr					mic		mac				tb cnz med,loc are sdo.
1530	flh	100	cnz	med							lam				tb cnz esv,mic,cal loc grd a sto,acic tb vrd,sdo, tb prt.
	arn	tr	cnz	clr			r	qtz	mic	cal	mac	f			tb bro,vrd/acz,sdo.
	slt	tr													c/acima
	clu	tr	crm	esb							mac				tb bro,dro.

MICRO

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

A.9.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.o	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 30/04/78	03 fl.09	s.m. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/edson/medaglia/rocha

AUXILIAR TÉCNICO:

FORMAÇÃO: barra de itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1533	flh	100	cnz	med							lam				tb cnz esv,vrd,mic cal,loc sto,acic, sdo,tb prt.
	arn	tr	cnz	clr	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	pl	pv	tb bro esv,pte mfn, tb cnz med,ago, c/ fl amr clr pl,cte pv.
	slt	tr	cnz	med					mic		mac				tb cnz clr,mui mic, loc cal,sdo.
1536	flh	100									lam				c/acima
	arn	tr	cnz	clr	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	pl	pv	tb cnz med,ago,mui cal,frv/sfrv,manch c/ óleo prt resid, fl pl amr clr,cte pv. DG - LB
	slt	tr													c/acima
	clu	tr	cnz	clr							mac				tb cnz act clr,ago, mle.
1539	flh	90									lam				c/acima
	arn	10	bro	acz	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	tt	pv	tb cnz clr,sfrv,pte are hial,fl tt amr clr,cte pv.
	slt	tr													c/acima
	clu	tr	crm	esb							mac				tb bro,mic,qtz,dro.
1542	flh	100	cnz	med							lam				tb cnz esc,mic,cal, acic,loc mui sto, sdo,tb prt,car resid,loc cnz act/ctn
	arn	tr	bro	esv	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	pl	pv	tb cnz clr,ago fl pl amr clr,cte pv.
1545	flh	90	cnz	med							lam				tb cnz esc/act,mic, cal,loc sto/mui sto sdo,car resid,tb vrd clr,acz.
	arn	10	bro	esv	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	tt	pv	tb crm esb,sfrv,fl tt amr clr cte pv.
1548	flh	90													c/acima
	arn	10	crm	esb	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	ep	pv	tb bro esv,acz,pte mfn,manch ctn de óleo resid,fl amr clr ep(50%),cte pv. DG - LB

MICRO

2/A-3

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 30/04/78	03 fl.10	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/medaglia/souza

FORMAÇÃO: barra de itiuba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1551	flh	100	cnz	med							lam				tb cnz esc/act,mic, cal,loc mui sto,sdo cbn resid, tb vrd clr,ctn med.
	arn	tr	crm	acz	fna		r	qtz	mic	cal	mac	f	pl	pv	tb cnz clr,ago,sfrv fl amr pal pl,cte pv
1554	flh	100													c/acima
	arn	tr													c/acima
1557	flh	100	cnz	med							lam				tb cnz esc/act,mic, lev cal, loc mui sto,sdo.
	arn	tr	crm	acz	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	pl	pv	c/acima, Fl amr pal cte pv.
1560	flh	90													c/acima
	slt	10	cnz	clr							mac				mui mic,loc cal, sdo,pt ctn esc.
	arn	tr	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	pl	pv	fno/mfn,ago,comp, fl amr pal pl,cte pv.
1563	flh	100	cnz	med							lam				tb cnz esc,mic,sto, sdo/dro,tb vrd/vrd acz,acic,tb cnz clr mole.
	slt	tr	cnz	med							mac				tb cnz esc,mui mic cal,sdo.
	arn	tr													c/acima.
1566	flh	100	cnz	med							lam				tb cnz esc,mic,sto acic,sdo/dro,tb vrd vrd acz,tb lev ctn, loc cbn resid.
	arn	tr	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	pl	pv	tb cnz act,ago,mfno fl pl amr pal,cte pv.
	slt	tr													c/acima
1569	flh	100	cnz	med							lam				tb cnz esc, cnz esv, mmic, lev cal, sto, sdo,acic,tb vrd,resid cbn.
	arn	tr	cnz	med	fno		r	qtz	mic		mac	f			tb cnz esv,tb bro, ago,fno/mfno,sfrv/ frv

2/A-4

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.9.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hs. 30/04/78	03 fl.11	S. M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/medaglia/souza

FORMAÇÃO: barra de itiuba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1572	flh	90	cnz	med							lam				tb cnz esv,cnz esc, mmic,lev cal, sto, sdo/dro,acic.
	arn	10	cnz	med	mfn		r	qtz	mic	cal	mac	f			tb cnz esv, tb bro, ago,mfn/fno, sfrv/ frv.
1575	flh	90	cnz	med							lam				tb cnz esc, cnz esv mmic, lev cal, sto, sdo/dro, acic.
	arn	10	cnz	med	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	pl	pv	tn cnz esv, esv,tb bro,ago,fno/mfn , sfrv/frv. fl pl amr pal, cte pv .
1578	flh	70	cnz	med							lam				c/ acima.
	arn	30	cnz	clr	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	tt	pv	tb bro,cnz esv,esv, fno/mfn,loc grd a med,sfrv/frv,pte ago, pte cal,pte mic, fl tt amr pal, cte pv.
1581	flh	70	cnz	med							lam				tb cnz esc, cnz esv mmic, lev cal, pte sto,sdo/dro, acic, resid cbn.
	arn	30	cnz	clr	fno		r	qtz	mic	cal	mac	r			tb bro,cnz esv,esv, fno/mfn, loc grd a med,sfrv/frv,pte ago,pte cal,pte mic fl tt amr pal, cte pv.
															DG- 1579/82m- max 100 UGP/0 UGP,durante 30 min.
1581	flh	80	cnz	med							lam				c/ acima.
CIRC 30'	arn	20	cnz	clr	fno		r	qtz	mic	cal	mac	r	ep	pv	pte med,pte mfn,cnz esv/esv,tb bro,sfrv/ frv,pte ago, pte cal pte mic,fl ep(50%) cte pv.
	elu	tr	crm	clr							mac				tb bro,sdro/dro. DG-1582/92m-background 18UGT/0UGP 160 min.

2/A-5

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hs. 30/04/78	03 fl.12	S. M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/medaglia/souza/rocha

FORMAÇÃO: barra de itiuba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1584	flh	90	cnz	med							lam				tb cnz esc,cnz esv, mmic,acic,lev cal, pte sto,sdro/dro.
	arn	10	cnz	med	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	pl	pv	tb cnz esv,bro,ago, mfn/fno,sfrv/frv. fl pl amr clr,cte pv.
	clu	tr	crm	clr							mac				tb bro, sdro/dro.
1587	flh	90	cnz	med							lam				c/acima.
	arn	10	cnz	med	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	pl	pv	tb cnz esv, bro,ago mfn/fno,sfrv/frv. fl pl amr clr, cte pv.
	clu	tr	crm	clr							mac				c/acima
1590	flh	90	cnz	med							lam				c/acima
	arn	10	cnz	med	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	tt	pv	tb cnz esv, bro,ago mfn/fno, loc grd a med,sfrv/frv. fl tt amr clr, cte pv.
	clu	tr	crm	clr							mac				tb bro,sdro/dro. DG- 1592/93m- 58UGT/OUGP,15 min.
1593	flh	90	cnz	med							lam				c/acima
	arn	10	cnz	med	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	pl	pv	pte med,pte mfn,cnz esv,tb bro,pte ago pte cal, pte mic, sfrv/frv,fl pl amr clr, cte prov.
	clu	tr	crm	clr							mac				c/acima
1596	flh	70	cnz	med							lam				tb cnz esc, cnz esv mmic,acic,lev cal, pte sto, sdro/dro.
	arn	30	cnz	med	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	tt	pv	pte med,pte mfn,cnz esv,tb bro,pte ago, pte cal, pte mic, sfrv/frv,fl pt amr clr,cte pv.
	clu	tr	crm	clr							mac				c/acima
1599	flh	80	cnz	med							lam				c/acima
	arn	20	cnz	med	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	ep	pv	c/acima, fl ep(66%) amr clr,cte pv.
	clu	tr	crm	clr							mac				c/acima 1597/99 88ugt/14ugp durl0min

2/A-6

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 30/04/78	03 fl.13	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/souza/medaglia/rocha

FORMAÇÃO: barra de itiuba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1602	flh	90	cnz	med							lam				tb cnz clr,vrd,cnz esc,lev cal,acic, sdo/dro.
	arn	10	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	tt	pv	tb med,tb cnz esv, bro,ago,pte mic,frv/ sfrv,fl tt amr clr cte pv.
	slt	tr	cnz	med							mac				tb cnz clr,mui mic, cal,sdo.
															1599/1600-30 UGT durante 15 min.
															1600/01-54 UGT/OUGP duante 10min.
1605	flh	80	cnz	esc							lam				tb cnz med,cnz esv, acic,lev cal,mic, loc sto,sdo/dro,tb vrd clr,mle,mui cal, tb prt.
	arn	10	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	tt	pv	tb cnz med,mfn/fno, pte med,loc ago, sdo/dro,tb bro,fl tt amr clr,cte pv.
	slt	10	cnz	esv							mac				tb cnz med,cnz clr, mui mic,cal,sdo.
1608	flh	80	ca												
	arn	10	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	ep	pv	tb cnz med/esv,mfn/ fno,ago,tb bro act, pte med,fl ep(40) cte pv.
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz esv,mic,cal, mle/sdo.
1611	flh	90	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,mic, acic,cal,loc sto, sdo/dro,mat car resid.
	arn	10	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	ep	pv	tb cnz med,pte fno/ med,ago,tb bro act, manch óleo resid,c/ fl ep(30%) amr clr cte pv.
	slt	tr	cnz	med							mac				tb cnz esv, mic,cal, mle/sdo.

2/A-7

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.9.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 30/04/78	03 fl.14	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/souza/medaglia/rocha

AUXILIAR TÉCNICO:

FORMAÇÃO: barra de itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1614	flh	90	cnz	med							lam				tb cnz esv/esv,mic, acic,cal,loc sto, sdo/dro,mat car resid.
	arn	10	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f	ep	pv	tb cnz med,mfn/fno, pte med,ago, tb bro, manch de óleo resid, fl ep(30%) amr clr cte pv.
	slt	tr	cnz	med							mac				tb cnz esv, mic,cal, mle/sdo.
1617	arn	50	bro	acz	mfn		r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tb cnz med, mui cal, ago,sfrv,tb bro,pte esv,pte lev cal,fl pl amr clr cte pv.
	flh	40	ca												
	slt	10	ca												
	cre	tr	ctn	esc							mac				imp,sdo/dro.
1620	flh	60	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,pte vrd,lev cal,mic, acic,sto,sdo/dro.
	arn	30	bro	acz	mfn		r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tb bro/esv,cnz med, pte mui cal,ago, sfrv, fl pl amr clr cte pv.
	slt	10	ca												
	cre	tr	ca												
1623	flh	60	cnz	esc							lam				tb cnz esv,cnz med, vrd,tb prt,cal,mic, acic,sto,sdo/dro.
	arn	30	bro	acz	fno		r	qtz		cal	mac	f	ep	pv	tb cnz clr,bro esv, tb mfn,loc mic,dro, fl.ep(60%) amr pal, cte pv.
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz esv,cnz esc, cal,mmic,mle/sdo. DG=1602/20m-BG:20 UGT/0 UGP dur 4/20 min.

2/A-8

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

J.9.J

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 30/04/78	03 fl.15	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/souza/medaglia/rocha

FORMAÇÃO: barra de itiuba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1626	flh	80	cnz	esc							lam				tb cnz esv, pte cnz clr, mui mic, loc cal,sto,sdo/dro.
	arn	10	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f	ep	pv	tb bro, pte esv,lev cal,pte mfn,dro. fl ep(60%) amr clr cte pv.
	slt	10	cnz	med							mac				pte vrd, mui mic, cal,sdo.
	clu	tr	crm	act							mac				dro,pte ctn esc.
1629	flh	90	cnz	med							lam				tb vrd clr,vrd esc, cnz esc, lev cal, mic,sdo/dro.
	slt	10	ca												
	arn	tr	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tb bro,pte bro esv, loc cal, pte mfn, loc are hial fno/ med,fl pl amr clr cte pv.
1632	flh	80	cnz	esc							lam				tb cnz med,cnz esv, vrd, cal,mmic,acic, sto,sdo,loc dro.
	arn	20	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f	tt	pv	tb crm,bro esv/acz, mfn,mui cal,e p mic, fl tt amr pal,cte pv.
	slt	tr	cnz	med							mac				tb cnz esv, cnz clr, mui mic, cal,sdo.
1635	flh	80	ca												
	arn	20	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f	ep	pv	tb crm,bro esv/acz, cal, pte mfn,fl ep (50%),cte pv.
	slt	tr	ca												
1638	flh	60	cnz	esc							lam				tb cnz med,cnz esv, vrd,cal,mic,acic, sto,sdo,loc dro.
	arn	30	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f	ep	pv	tb crm,bro esv/acz, cal,pte mfn,tb med, fl ep(20%) amr clr cte pv.
	slt	10	ca												
	clu	tr	crm								mac				tb bro,cnz clr,sdo, pte dro.
															DG- 1633/37-34 UGT/ OUGP durante 30min.

2/A-9

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 30/04/78	03 fl.16	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/edson/medaglia/rocha

FORMAÇÃO: barra de itiuba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1641	flh	90	cnz	esc							lam				tb cnz med,cnz esv, lev cal,mic,sdo/dro pte mui sto,acic.
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz clr,vrd,mui mic,cal sdo/dro.
	arn	tr	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f	ep	pv	tb bro acz,pte act, cal,pte mfn,tb med, fl ep (20%) amr clr cte pv.
	clu	tr	crm								mac				tb bro acz,sdo/dro.
1644	flh	80	cnz	med							lam				tb cnz esc,cnz esv, lev cal,mic,acic, sdo/dro,loc mui sto, pt ctn esc.
	arn	10	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f	ep	pv	tb bro acz,pte esv, cal,fno/mfn,tb med, fl ep (40%) amr clr cte pv.
	clu	tr	ca												DG-1637/48- 19 UGT/
	slt	10	ca												0 UGP, duran 135min.
1647	flh	80	ca												
	arn	10	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f	ep	pv	pte esv,cal,pte mic, tb mfn,sdo/dro,fl ep (20%) amr clr cte pv.
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz clr,pte esv, cal,sdo/dro.
	clu	tr	crm								mac				tb bro acz,sdo/dro.
1650	flh	100	cnz	esc							lam				tb cnz med,vrd,lev cal,mic,sdo/dro, acic,loc prt.
	arn	tr	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f	ep	pv	pte esv,pte mic,tb mfn e med,pte are med sng,fl ep(30%) amr clr cte pv.
	slt	tr	ca												
	clu	tr	ca												DG-1648/50-32 UGT durante 10min.

2/A-10

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.o	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 30/04/78	03 fl.17	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/souza/medaglia/rocha

FORMAÇÃO: barra de itiuba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1653	flh	70	cnz	esc							lam				tb cnz med,loc vrd, lev cal,mic,sdo/dro, acic,loc prt.
	arn	20	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	pl	pv	loc esv,fno/mfn,pte are med sng,fl pl amr clr cte pv.
	slt	10	cnz	med							mac				tb bro acz,pte esv, cal,mui mic,sdo.
	clu	tr	crm								mac				tb bro acz,sdo/dro.
															DG-1651/53- 19 UGT/ 0 UGP,durante 60min.
1656	flh	100	cnz	esc							lam				tb cnz med,cnz esv, loc prt,lev cal,mic, acic,mat car resid.
	arn	tr	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	pl	pv	tb bro,cnz clr,mfm, pte ago,sfrv;fl pl amr pal,cte pv.
	slt	tr	cnz	med							mac				tb cnz clr, pte vrd, cal ,mic,sdo.
1659	flh	60	cnz	esc							lam				tb cnz med,cnz esv, loc vrd,mmic,lev cal,sdo/dro,acic, loc prt,alg car.
	arn	40	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal	mac	r	pl	pv	tb bro,pte esv, pte med,fno/mfn,cal,pte ago,sfrv; fl pl amr clr,cte pv.
	clu	tr	bro								mac				sdro/mol.
	slt	tr	cnz	med							mac				tb vrd,pte cnz clr, mic,cal,sdro.
1662	flh	70	cnz	esc							lam				tb cnz med,loc vrd lev cal,mmic,sdro/ dro,acic,alg car, loc prt.
	arn	30	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal	mac	r	pl	pv	tb bro,pte esv,pte med,fno/mfn,cal,pte ago,sfrv; fl pl amr clr,cte pv.
	clu	tr	crm								mac				tb bro,sdo/dro.
1665	flh	80	cnz	esc							lam				c/acima.
	arn	20	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal	mac	r	pl	pv	tb bro,pte esv,pte med,fno/mfn,cal,sfrv fl pl amr clr,cte pv.
	clu	tr	c/a												

1|A-8

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.21

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 15/04/78	02.fl.4	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO:

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: Coqueiro Seco.

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
210	flh	60	cnz	act					mic		lam				tb cnz med/esv,ep interlam c/clu,mui cal,rar micropir, rar ctn esc car,sdr.
	arn	40	cnz	esb	med	sng	m	qtz	mic	cal		r	tt	im	tb esv/act,mfn/fno algs gro em matriz mfna,pte gro sng/ sar,hia desag;apres fl tt amr act,cte im,pte c/manch óleo
213	arn	70	c/a												
	flh	30	c/a												
216	arn	60	c/a												
	flh	40	c/a												
	clu	tr	crm	clr/esb							mac				tb esv,parc rec,rar ago,sdr.
219	arn	60	c/a												ep gro/mgr,hia/leit avm,sob forma de are
	flh	40	c/a												DG=215/225m 08UGT dur 20min
222	[illegible]														
	arn	70	c/a												
	flh	30	c/a												
225	arn	60	c/a												tb acz/avm/leit/hia gro/mgr,sng/sar,em forma de are.
	flh	40	c/a												
	clu	tr	crm	clr/acz							mac				rec,dro.
228	flh	90	cnz	act					mic		lam				tb esv/med,ep ctn esc,car,mui mic,cal sdr.
	arn	10	cnz	esb	fno	sng	r	qtz	mic	cal		f	ep	im	tb esv,fno/mfn, ep ago,coeso;tb med act,c/fl amr,rar c/ cte im.fl ep(40%)
	slt	tr	cnz	esv				qtz	mic	cal	mac				tb cnz clr,ep grad/ arn,sdr.
	clu	tr	c/a												[illegible]
231	flh	70	c/a												rar mat prt,car,dra
	arn	20	c/a												c/fl ep30%
	clu	10	c/a												parc rec,dro.

2/A-11

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 30/04/78	03 fl.18	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/medaglia/souza/rocha
FORMAÇÃO: barra de itiuba
AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1668	flh	90	cnz	esc							lam				tb cnz med,cnz esv, vrd,lev cal,mmc,acic sdo/dro;loc car resid,tb prt.
	arn	10	cnz	esb	mfn		r	qtz		cal	mac	f	ep	pv	tb cnz med,loc cnz esv,tb bro,lev mic, e p ago,sfrv/dro,fl ep(30%), cte pv.
	slt	tr	cnz	med							mac				tb cnz clr/esv,cal, mic,sdo.
1671	flh	80	cnz	med							lam				tb cnz esc,cnz esv, ctn esc,loc ctn avm, lev cal,mmc,loc stc, acic,sdo/dro;loc mat car resid.
	arn	10	cnz	esb	mfo		r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tb cnz med,cnz clr esv,fno,loc mic,lev ago,pte arn med,sng tb bro;fl pl amr pal cte pv.
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz clr,vrd,mic, cal,sdo,pte mpir.
	clu	tr	bro								mac				tb crm,loc amr,dro. DG=1668-30UGT dur 10 min apos manob.
1674	flh	70	cnz	esc							lam				tb cnz med,cnz esv, loc vrd,lev cal,mmc, acic,sdo/dro,tb prt.
	arn	20	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tb cnz med,esv,tb bro,loc mic,lev ago fl pl amr pal,cte pv.
	slt	10	ca												
	clu	tr	ca												
1677	flh	70	cnz	esc							lam				tb cnz med,cnz esv, loc vrd,cal mic,acic dro/sdo,tb prt.
	arn	20	cnz	clr	fno		r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tb cnz esb,loc mic, ep ago,sfrv/dro,fl pl amr pal,cte pv.
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz esc,vrd,loc mui mic/mic,cal,sdo.

MICRO

2/A-12

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.o	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 30/04/78	03 fl.19	s.m.dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/medaglia/souza/rocha

FORMAÇÃO: barra de itiuba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1680	flh	90	cnz	esc							lam				tb cnz med,cnz esv, loc cnz act,cal,mmc, acic,sto,sdo/dro; loc mat car resid, tb prt.
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz clr,mic,cal, sdo.
	arn	tr	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tbcnz clr,bro,loc mic,ep ago,sfrv/dro, fl pl amr pal,cte pv.
	clu	tr	bro								mac				tb crm,sdo/dro,loc ctn esc,dro.
1683	flh	5o	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,loc cnz act,cal,mmc,pte sto,acic,tb prt,loc mat car resid.
	arn	30	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tb bro,loc mic,cal, pte ago,sfrv/dro,fl pl amr clr cte pv.
	slt	10	ca												
	clu	10	crm								mac				tb bro,sdo/dro.
	cao	tr	bro												mle.
1686	flh	60	ca												
	arn	20	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tb bro,loc mic,lev cal,pte ago,sfrv/ dro,flpl amr clr, cte pv.
	clu	10	ca												
	cao	10	bro												mle.
	slt	tr	ca												
1689	flh	70	cnz	esc							lam				tb cnz med,loc vrd, pte prt,ctn esc,mmc acic,lev cal,loc c/ mat car.
	arn	10	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tb bro,loc mic,lev cal,ago,sdo/dro,fl pl amr clr cte pv.
	clu	10	crm								mac				pte esb,sdo/dro.
	cao	10	bro												mle.
	slt	tr	ca												DG-1686/88- 50 UGT/ 0 UGP, durante 50'.
											MICRO				

7540 - 965 - 03967

2/B-1

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

A 21

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 30/04/78	03 fl.21	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/medaglia/souza/

FORMAÇÃO: barra de itiuba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1701	flh	80	cnz	esc							lam				tb cnz/esv,loc vrd, acic,mmc,loc mui sto tb prt, sdo.
	arn	10	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tb bro,cnz clr,loc mic,cao,ago,sdo/dro fl pl amr clr cte pv.
	clu	10	bro	acz							mac				tb crm,bro amr,loc gred,mle,imp,pte re crist dro.
	slt	tr	cnz	med							mac				tb cnz clr, mic,cal sdo,loc esv.
1704	flh	90	cnz	esc							lam				tb cnz med,cnz esv, ep sto,lev cal,mmc, acic,sdo,tb prt.
	arn	10	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tb bro acz,loc mic, cal,ago,sfrv/dro,tb cnz clr mfo;fl pl amr pal,s/ cte.
	slt	tr	cnz	med							mac				tb cnz clr,mic,cal, sdo, loc cnz esv.
1707	flh	100	ca												
	arn	tr	ca												fl pl amr pal,s/ cte
	slt	tr	ca												
1710	flh	80	ca												
	arn	10	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tb bro esv mfo,loc mic, ago,sfrv/dro; fl pl amr clr,cte pv.
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz clr, cal,mic, sdo,loc vrd.
1713	flh	50	cnz	esc							lam				tb cnz med,cnz clr, lev cal,mmc,sto,sdo, acic,tb prt.
	arn	40	cnz	esb	fno		r	qtz			mac	f	pl	pv	tb bro acz,loc bro esv mfo,loc cal,ep mic,sfrv/dro,fl pl amr,cte pv.
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz esv,cal,mic, sdo.

MICRO

2/B-2

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

A 2 A

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 30/04/78	03 fl.20	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/medaglia/souza/rocha

FORMAÇÃO: barra de itiuba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1692	flh	80	cnz	esc							lam				tb cnz med,cnz esv, cal,mmc,acic,loc sto,sdo,tb prt,mat carresid.
	arn	10	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tb bro,bro esv,loc mic,lev cal,ago,sdo/ dro,fl pl amr pal, cte pv.
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz clr,mic,cal, sdo.
	clu	tr	crm								mac				tb bro,ep recrist, sdo/dro.
1695	flh	80	cnz	esc							lam				tb cnz med,cnz esv, cal mmc,acic,sdo,tb prt.
	arn	10	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tb bro,bro esv,cnz clr,cal,ago sdo/dro, fl pl amr pal,cte pv.
	clu	10	bro								mac				tb crm,gred,mle;ep recrist dro,tb ctn esc.
	slt	tr	cnz	med							mac				tb cnz clr, vrd,mic, cal,loc mpir,sdo/ dro.
															DG=1694/95-36 UGT/ 0 UGP dur 25 min.
1698	flh	70	cnz	esc							lam				tb cnz med,cnz esv, vrd,cal mmc,loc sto, tb prt.
	arn	10	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tbbro,bro acz,cnz clr,loc mic, cal,cao ago,sdo/dro,fl pl amr pal,cte pv.
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz clr, vrd,mic, cal,sdo/dro.
	clu	10	bro								mac				tb crm,bro amr,gred, mle;ep recrist dro, imp.

2/B-3

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 30/04/78	03 fl.22	s. m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/medaglia/souza/rocha

FORMAÇÃO: barra de itiuba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1716	flh	70	cnz	esc							lam				tb cnz med,cnz esv, cnz clr,lev cal,mmc, ep sto,sdo/dro,tb prt c/mat carb resid.
	arn	20	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f	ep		tb bro esv/acz,mfn, loc mic,ep cal,sfrv/ dro,fl ep(20%),s/ cte,amr pal.
	slt	10	cnz	med							mac				cal,mic,sdo/dro.
1719	flh	80	cnz	esc							lam				tb cnz med,cnz esv, mmc,lev cal,pte sto sdo/dro,c/mat car.
	slt	20	cnz	med							mac				mic,sdro/dro,cal.
	arn	tr	bro	clr	fno		r	qtz		cal	mac	f	pl		sfrv,sfrv,fl pl amr pal,s/ cte.
	clu	tr	crm	clr							mac				mle.
1722	flh	80	cnz	esc							lam				tb cnz med,cnz clr, cnz esv/vrd,cal,mmc, ep sto,loc acic,dro, loc sdo,tb prt.
	slt	20	cnz	esc							mac				tb cnz med,cal,mic, dro,loc mui mic.
	arn	tr	cnz	clr	mfn		r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tb bro esv/acz,mic, ago,sfrv,fl pl amr pal,cte pv.
	clu	tr	crm	esb							mac				tb ctn esc,ago,dro.
1725	flh	60	ca												
	arn	30	cnz	clr	mfn		r	qtz		cal	mac	f	ep	pv	tb bro acz/esv,cnz med mic,ago,sfrv/ dro,tb bro,fl ep (20%),amr clr,cte pv.
	slt	10	ca												
	clu	tr	bro								mac				tb cnz clr,mle,ep ago.
1728	flh	60	cnz	med							lam				tb cnz esc,cnz esv, cnz clr,cal,ep sto, mic,carb,sdo/dro, acic.
	arn	30	cnz	esb	mfn		r	qtz	mic	cal	mac	f			tb bro,cnz clr/esv, cnz med,ep ago,sfrv /dro.
	clu	10	ca												
	slt	tr	ca												

2/B-4

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.9.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 30/04/78	03 fl.23	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/medaglia/rocha/souza

FORMAÇÃO: barra de itiuba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1731	flh	70	cnz	esc							lam				tb cnz med,cnz esv, vrd clr,mmic,acic, loc sto,cal,sdo/dro, loc mat carb resid, tb prt.
	arn	10	bro	acz	fno		r	qtz		cal	mac	f			tb cnz clr,loc mic, ep ago,tb mfn,sfrv/ dro.
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz esc,cal,mic, sdo.
	clu	10	bro								mac				tb bro acz,crm,ep ago e qtz,gred,sdo.
1734	flh	80	cnz	med							lam				tb cnz esc,cnz esv/ act,vrd clr,mmc,cal, loc sto,sdo/dro,acic.
	arn	10	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal	lam	f	pl	pv	tb bro,loc mfn,ago, sfrv/dro,loc vrd, fl pl amr pal,cte pv.
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz esc,vrd,cal, mic,sdo.
	clu	tr	bro	acz							mac				tb bro,cnz clr,ago, gred,mle/sdo.
1737	flh	90	ca												
	slt	10	cnz	med							mac				tb bro acz,pte crm, vrd,mui mic sdo.
	arn	tr	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	pl	pv	tb bro,loc mfn,ago, sfrv/dro,loc vrd,fl pl amr clr,cte pv.
	clu	tr	ca												
1740	flh	70	ca												
	arn	20	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	ep	pv	pte bro,vrd clr,loc mfn,sfrv/dro,fl ep (50%) cte pv.
	slt	10	ca												
	clu	tr	ca.												DG - LB
1743	flh	70	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,mmc, acic,sto,cal,sdo,tb prt.
	arn	10	ca												fl pl cte pv.
	slt	10	cnz	med							mac				tb bro acz/esv,mui mic,sdo,loc cal.
	clu	10	bro	acz							mac				tb cnz clr/crm,pte gred,impur,mle/sdo.

2/B-5

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 30/04/78	03 fl.24	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/rocha/souza/medaglia

FORMAÇÃO: barra de itiuba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1746	flh	100	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,mmc, acic,sto,lev cal, sdo/dro,tb prt c/ mat car resid.
	arn	tr	bro	acz	fno		r	qtz		cal	mac	f			tb bro esv,loc mic, sdo/dro,ago,loc mfn.
	slt	tr	cnz	med							mac				tb cnz esc,vrd,cal, mui mic,sdo.
1749	flh	100	ca												
	arn	tr	bro	acz	fno		r	qtz		cal	mac		pl	pv	tb bro esv,loc mfn, pte vrd clr,cal,sdo/ dro,fl pl amr clr, cte pv.
	slt	tr	ca												
1752	flh	100	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,vrd, mmc,acic,sto,lev cal,sdo/dro.
	arn	tr	ca												
	slt	tr	cnz	med											pte cnz esc,vrd,loc aro,cal sdo.
1755	arn	70	cnz	clr	mfn		r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tb cnz esv,pte mic, sdo,sto, loc grd a slt, fl pl amr clr cte pv.
	flh	20	cnz	esc							lam				tb cnz med, pte prt, subbet,lev cal,mic, sdo.
	slt	10	ca												
1758	flh	70	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,mmc acic,sto,lev cal, sdo/dro,tb prt c/ mat car.
	slt	20	ca												
	arn	10	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f			tb cnzesv,pte mic, sdo,sto,pte mfno, loc gr a slt.
1761	flh	100	ca												
	arn	tr	cnz	clr	mfn		r	qtz		cal	mac	f			tb cnz esv,loc mic, pte grd a sto,sdo/ dro.
	slt	tr	cnz	med							mac				tb cnz esc,mui mic, sdo,cal,loc esv.

2/B-6

PETROBRAS
PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

J.S.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 30/04/78	03 fl.25	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/rocha/souza/medaglia

FORMAÇÃO: barra de itiuba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1764	arn	70	cnz	clr	mfn	n	r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tb cnz esv,pte mic, sto,sdo/dro,ago,loc grd a slt,fl pl amr cte pv.
	flh	20	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,pte mui mic,loc vrd, acic,sto,lev cal, loc subbet,sdo.
	slt	10	cnz	med							mac				pte cnz esc,vrd,mui mic, aro,cal,sdo.
	clu	tr	crm								mac				tb esb, imp,dro.
															DG - int:1749/64 10/16 UGT/ O UGP, durante 580min.
1767	flh	70	ca												
	arn	10	cnz	clr	mfn		r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tb cnz esv,pte mic, grd a slt,sdo/dro, ago,fl pl amr clr, cte pv.
	slt	10	ca												
	clu	10	crm								mac				tb bro,dro,pte cal cita recrist,imp.
	cao	tr	bro												mle.
1770	flh	70	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv, loc vrd, lev cal, mmic, acic,loc car, sdo.
	slt	20	cnz	med							mac				pte cnz esc,vrd , mic,cal,sdo,c/mat car.
	arn	10	cnz	clr	fnc		r	qtz		cal	mac	f			tb cnz esv/vrd,pte mic,gr mfn/sto,ago sdro/dro,s/fl.
	clu	tr	ca												
	cao	tr	bro								mac				mle.
	are	tr	hia		med	sar	r	qtz			mac				dro.
1773	arn	70	cnz	esb	fnc		r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tb cnz clr/esv,loc mic,ago,sfrv/dro, fl pl amr clr,cte pv.
	flh	20	ca												
	slt	10	ca												
	clu	tr	bro	acz							mac				tb bro esv,crm,mle loc dro recrist , imp.

2/B-7

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

J.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-csmc-8-al	24h. 30/04/78	03 fl. 26	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/souza/medaglia/rocha
AUXILIAR TÉCNICO:
FORMAÇÃO: barra de itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1776	arn	40	bro	acz	fno		r	qtz		cal	mac	f			tb bro esv,cnz clr loc mpir,ep mic,loc mfn,sfrv/dro
	flh	40	cnz	esc							lam				tb cnz med,cnz esv, cal,mmic,sto,acic, sdo,loc car,tb vrd.
	slt	10	cnz	med							mac				tbcnz esc,mic,cal, sdo.
	clu	10	bro	acz							mac				tb crm,bro esv,loc recrist dro,tb mle, tb ctn.
1779	arn	70	bro	acz	fno		r	qtz		cal	mac	f			tb cnz clr,bro esv, ep mic,loc mfn,ago, sfrv/dro.
	flh	10	cnz	esc							lam				tb cnz esv,cnz med, cal mmic,acic,loc car,sdo,tb vrd.
	slt	10	cnz	clr							mac				tb cnz med/esc,mic, cal,sdo.
	clu	10	bro	acz							mac				tb bro,crm,ctn clr, loc calcita recris, mle,loc dro.
1782	arn	50	bro	acz	fno		r	qtz		cal	mac	f			tb bro esv,loc mic fno/mfn,ago,sdo/dro, fl pl amr clr,cte pv locvrm.
	flh	40	ca												
	clu	10	bro	acz							mac				tb crm,loc calcita recrist,sdo.
	slt	tr	ca												DG - LB
1785	flh	50	cnz	esc							lam				tb cnz esv,lev cal mmc,sdo,acic,loc car.
	arn	30	bro	acz	fno		r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tb bro esv, loc mic cal,fno/mfn, ago, fl pl amr clr cte pv.
	slt	10	ca												
	clu	10	bro	acz							mac				tb crm,loc calcita recrist, imp,sdo/ dro.

2/B-8

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

J.9.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 30/04/78	03 fl.27	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/souza/medaglia/rocha

AUXILIAR TÉCNICO:

FORMAÇÃO: barra de itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1788	flh	70	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,pte vrd,lev cal,mmc, sto,acic,sdo,loc car,prt.
	slt	20	cnz	med							mac				tb cnz esc,mui mic, cal,sdo.
	arn	10	bro	acz	fno		r	qtz		cal	mac	f			tb bro esv,loc mic, fno/mfn,ago,sdo/dro.
	clu	tr	bro	acz							mac				tb crm,loc recrist à calcita,sdo.
1791	slt	50	cnz	med							mac				tb cnz esc,cal,mui mic,mpir,sdo.
	flh	40	cnz	esc							lam				tb cnz med,cnz clr, cal,mmc,acic,loc sdo,sdo,ep mle,car, tb prt.
	arn	10	bro	acz	fno		r	qtz		cal	mac	f	tt		tb hia,cnz esc,ago sfrv/dro,fl tt,amr clr,s/cte.
	clu	tr	bro								mac				tb cnz clr,loc re-crist a calcita,dro gred,mle.
1794	arn	60	bro	acz	fno		r	qtz		cal	mac	f	tt	pv	tb crm esb,ep mfn, sfrv/dro,fl tt amr clr,cte pv.
	flh	30	cnz	esc							lam				tb cnz med,lev mmc, loc sto,car,tb prt.
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz esc,mic,cal, sdo.
	clu	tr	bro								mac				tb bro acz,gred,imp, mle.
1797	flh	60	cnz	esc							lam				tb cnz med,cnz esv, vrd,cnz clr,mmc,cal acic,loc sto,car, tb prt,sdo.
	arn	30	cnz	esb	mfn		r	qtz	mic	cal	mac	f	ep		tb bro esv,ago,tb bro/hia fno,sfrv/ dro,fl ep(40%),s/ cte,amr clr.
	slt	10	cnz	clr							mac				tb cnz esv,mic,cal, sdo.
	clu	tr	bro								mac				tb bro acz/esv,imp, ged,mle.
															DG: 1791/94m-10/20 UGT/O UGP, dur 45'.

1/A-9

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.22

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h 15/04/78	02.fl.5	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO:

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: Coqueiro Seco

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
234	flh	80	cnz	act					mic		lam				tb cnz med/esv,algs mui cal,interlamin c/clu,tb ctn esc, car,sdr/dro.
	arn	20	cnz	esb	fno	sng	r	qtz	mic	cal		f	ep	im	tb mfn/med,esv/act, coeso,rar desag,gro apres fl ep 80%,amr cte im em algs frag
	clu	tr	crm	clr/acz							mac				tb esv/act,rec,dro
237	c/a														
240	flh	80	c/a												rar mat prt,car,dra.
	arn	20	c/a												tb med/gro em matriz mfn,ep c/matriz cta tb hia/avm,gro/mgr desag. Apres fl ep 60%,cte c/a.
	clu	tr	c/a												tb ctn med,rec,dro.
243	c/a														
246	flh	70	c/a												
	arn	30	c/a												tb act,mfn/gro, ep c/matriz carbonática Apres fl ep 30%,amr clr,cte med em algs frags.
	clu	tr	c/a												rar acz/esv,pir.
	slt	tr	cnz	clr/esv				qtz	mic	cal	mac				sdr,ep grad/arn.
249	flh	60	c/a												
	arn	40	cnz	esb	med	sng	m	qtz	mic	cal		f	ep	im	tb cnz clr/esv,mfn/gro,pte c/matrz cta coeso. c/fl amr, ep 80%,cte im.
	clu	tr	c/a												
252	flh	70	c/a												
	arn	30	c/a												c/fl pl 30%,cte im.
	clu	tr	ctn	clr							mac				tb acz/esv,rec,dro.
	slt	tr	c/a												
255	flh	70	c/a												
	arn	30	c/a												cte c/a,fl pl 30%.
	are	tr	hia		gro	sng	r	qtz							tb avm,med/mgr,sar.
	clu	tr	c/a												

2/B-9

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.9.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 30/04/78	03 f128	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/medaglia/souza/rocha

FORMAÇÃO: barra de itiuba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1800	flh	50	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,vrd, mmic,lev cal,acic, loc sto,car,tb prt, sdo.
	arn	40	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f	pl		tb cnz med/esv,vrd, sfrv,pte pir,pte ago,fl pl amr clr, s/cte.
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz esc/esv,mic, cal,sdo,ago.
	clu	tr	bro								mac				tb cnz clr,mle,gred.
1803	flh	70	cnz	esc							lam				c/ acima,
	arn	20	cnz	esb	fno		r	qtz		cal	mac	f	pl		tb cnz med/esv,vrd, sfrv/dro,pte ago, fl pl amr clr,s/cte
	slt	10	cnz	med							mac				c/acima.
	clu	tr	crm	clr							mac				pte bro,sdro/dro, pte recr.
1806	arn	80	cnz	med	fno		r	qtz		cal	mac	f	ep	pv	tb cnz esb/esv,vrd pte mfn,ago,sfrv/dr fl ep(50%) amr clr cte pv.
	flh	10	cnz	esc							lam				c/acima.
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz esc/esv,mic, cal,sdo,ago.
	clu	tr	crm	clr							mac				pte bro,sdro/dro, pte recr,tb ctn.
1809	arn	80	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	ep	md	tb bro acz/esv,cnz med,tb mfn,loc mui mic,ep manch oleo resid,tb bro,dro,tb ago,fl ep(20%) amr clr,cte md.
	slt	10	cnz	med							mac				tb vrd,cnz esc/clr, mui mic,cal,sdo.
	flh	10	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,vrd, mmc,cal,sto,car,sdo, ep acic,rar ctn avm.
	clu	tr	ctn	med							mac				tb crm,bro amr,ctn esc,sdo/dro,loc re-crist.

MICRO

2/B-10

PETROBRAS
PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.21

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-csmc-8-al	24h, 30/04/78	03 fl.29	s. m.dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/rocha/souza/medaglia

AUXILIAR TÉCNICO:

FORMAÇÃO: barra de itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1812	arn	80	cnz	esb	mfn		r	qtz	mic	cal	mac	f	pl	pv	tb bro acz/esv,cnz med,tb fno,loc mui mic e mpir,dro,tb bro,lev ago,fl pl amr,cte pv.
	slt	10	cnz	med							mac				tbcnz esv/clr,mui mic,cal,sdo.
	flh	10	cnz	med							lam				tb cnz esc,cnz esv, vrd,cal,mmc,loc sto ep acic,sdo,car,tb prt.
	clu	tr	bro	acz							mac				tb ctn esc/clr,crm, lev ago,loc recris st,sdo/dro.
1815	arn	80	cnz	esb	fnc		r	qtz	mic	cal	mac	f	pl	pv	tb bro acz/esv,cnz med,tb fno/mfn,loc mui mic,rar mpir, ep ago,tb bro/hia, sfrv/dro,fl pl amr, cte pv.
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz esv,cnz clr, rar vrd,mic,cal, sdo.
	flh	10	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,vrd, mmc,cal,loc sto, acic,sdo,tbprt car.
	clu	tr	bro	acz							mac				tb crm,ctn med/esc, loc ago,sdo/dro, loc recrist.
1818	arn	40	bro	acz	mfn		r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tb bro esv,lev cal, loc mic,pte mic,sdo/ dro,grd a slt,pte are hial med/gro,fl pl amr clr cte pv.
	slt	20	ca												
	flh	20	ca												
	clu	20	crm								mac				tb bro,dro,recrist, loc imp.
	cao	tr	bro												mle.

MICRO

7540 - 965 - 03967

2/B-11

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL 121

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-csmc-8-al	24h. 30/04/78	03 fl. 30	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/medaglia/souza/rocha
AUXILIAR TÉCNICO:
FORMAÇÃO: barra de itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1821	arn	60	cnz	esb	mfn		r	qtz		cal	mac	f	pl	pv	tb bro esv,lev cal, loc mic,pte pirit, sdo/dro, grd a slt, fl pl amr clr cte pv
c	flh	20	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,loc vrd,mmc,cal,loc sto, acic,sdo,tb prt car.
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz esv,cnz clr, mui mic,cal,sdo.
	clu	10	crm								mac				tb bro,dro,recrist, loc imp.
	caq	tr	bro												mle.
1824	flh	60	cnz	esc							lam				tb cnz med,cnz esv, vrd,mmc,rar mpir, cal,loc sto,tb prt car;acic.
	arn	20	ca												fl pl amr clr,cte pv.
	slt	10	ca												
	clu	10	ctn	esc							mac				tb ctn med,crm,bro, recrist,dro,loc imp mle.
1827	arn	70	ca												fl pl amr clr,cte pv.
	slt	10	ca												
	flh	10	cnz	med							lam				tb cnz esv,vrd,cnz esc/prt,car,cal,mmc, loc sto,acic,sdo.
	clu	10	bro	esv							mac				tb bro acz,crm,ctn med/esc,gred,recrist imp,dro,tbmle.
1830	flh	70	prt	act							lam				tb cnz act,ctn esc, cnz med/esv,mui car, cal,mmc,acic,sdo,
	arn	20	ca												fl ep(30%) amr clr, s/ cte.
	slt	10	ca												
	clu	tr	ca												
															DG=1829/30m-16 UGT dur. 30 min.

2/B-12

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL 1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-csmc-8-al	24h. 30/04/78	03 fl.31	s. m.dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/souza/medaglia/

AUXILIAR TÉCNICO:

FORMAÇÃO: barra de itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1833	flh	50	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,vrd, tb prt act car,cal, mmc,acic,sdo.
	arn	40	cnz	esb	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f	pl	pv	tb bro esv,bro,cnz med,lev ago,tb mfn loc grd a slt,sfrv /coeso,flppl amr clr,cte pv.
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz esv,cnz clr, mui mic,cal,sdo.
	clu	tr	bro	esv							mac				tb bro acz,ctn med, crm,gred,imp,mle, recrist dro.
1836	flh	60	cnz	esc							lam				lig cal,mpir,sdo/ mle,frat irr/plana, mmc,loc car
	flh	10	cnz	esv							lam				sdo,cal,mpir, frat irr,rar subconch , alg grs grd slt,loc car,pte cnz clr
	arn	30	cnz	esb	mfn			qtz	mic	cal	mac	f			pir,lig ago,sfv,alg coeso,tb loc car,ep fno,coeso,tb pir
	clu	tr	bro	esv							mac				ago, mle . DG=LB
1839	flh	40	cnz	esc							lam				sdo/mle,loc sto ca
	flh	20	cnz	esv							lam				mpir,lig cal, ca
	arn	30	cnz	esb	mfn			qtz	mic	cal	mac	f			grd slt,coeso,mic, loc fno,lig cal,ca
	slt	10	cnz	med							mac				loc car,mmc,pte grd arn mfn,pte grd flh
	clu	tr	ctn	esc							mac				dro,parc recrist,ep dlo,tb cnz clr,gred
1842	arn	60	bro	act	fno			qtz	mic	cal	mac	f	ep		tb bro acz/esv,lig ago,sfrv,loc car, tb mfn,coeso,mic, cal;fl ep(50%),s/ cte,amr clr.
	flh	30	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,vrd, mic,cal,acic,sdo,
	slt	10	c/a												
	clu	tr	c/a												

MICRO

7540 - 965 - 03987

2/c-1

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.9.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-csmc-8-al	24h. 30/04/78	03 fl32	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/medaglia/souza

FORMAÇÃO: barra de ituiba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1845	flh	50	cnz	esc							lam				sdo/mle,loc sto,pir, lev cal,grd slt,acic
	arn	40	cnz	esb	fno			qtz	mic	cal	mac	f	pl		pir,loc ago,sfrv,sdo dro,pte mfn,fl pl s/ cte.
	slt	10	cnz	med							mac				loc car,mic,pte grd arn mfn,ago,sdo.
	clu	tr	ctn	esc							mac				tb crm,dro,loc re-crist,em pte dlo,tb cnz,tb gred.
1848	arn	50	cnz	esb	fno			qtz	mic	cal	mac	f	pl	pv	tb cnz med/esv,bro, sfrv,tb mfn,lev ago, coeso,fl pl amr clr, cte pv.
	flh	30	cnz	esc							lam				sdo,lev cal,mmc,frat irr,car,tb prt,sto
	flh	10	cnz	esv							lam				sdo,cal,mmc,frat irr loc car,pte cnz clr.
	slt	10	cnz	med							mac				pte cnz clr,mmc,cal, alg car,sdo.
1851	arn	50	cnz	esb	mfn			qtz	mic	cal	mac	f			tb bro esv/act,coeso tb fno sfrv,ago,car.
	flh	30	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,mmc, cal,alg sto,acic, sdo,tb prt car,
	slt	10	c/a												
	clu	10	bro	esv							mac				tb ctn med/esc,imp, dro,recrist,alg mle.
1854	arn	90	bro	act	fno			qtz		cal	mac	f	tt		tb cnz esb,bro,coe-so,rar mpir,alg mmc, tb mfn,lev ago,car, fl tt,amr pal,s/cte.
	flh	10	c/a												
	clu	tr	cnz	esv							mac				tb crm,bro,recrist, dro,imp,gred,mlae fl pl amr pal,cte pv.
1857	arn	90	c/a												
	flh	10	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,mmc, cal,acic,loc sto, car,sdo,tb prt.
	clu	tr	c/a												

MICRO

2/C-2

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

A.J.A

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-csmc-8-al	24h. 30/04/78	03 fl.33	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/souza/medaglia/rocha

FORMAÇÃO: barra de itiuba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1860	arn	90	bro	act	fno			qtz	mic	cal	mac	f	pl		tb cnz esb,coeso, pir,alg ago,car,tb cnz clr mui mic,tb sfrv,fl pl amr pal s/ete.
	flh	10	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,cal, mmc,adic,loc grd a slt,car,sdo,tb prt,
	clu	tr	bro								mac				gred,lev ago,mle, rar recrist crm,dro.
1863	flh	70	cnz	esc							lam				tb cnz esv,vrd,loc grd slt,lev cal, pte car,mmic, acic sdo.
	arn	10	bro	act	fno			qtz	mic	cal	mac	r	pl	pv	tb cnz esv,cnz med pir,pte mfno,pte ago,ep mic,sfrv/ coeso,fl pl amr clr,cte pv
	slt	10	cnz	med							mac				mic,loc car,pte grd arn mfn,ago,sdo
	clu	10	bro								mac				tb crm,rar recris, mle,tb dro
	cao	tr	bro								mac				mle
1866	flh	70	ca												
	arn	20	cnz	act	fno			qtz	mic	cal	mac	f	pl	pv	tb cnz esv,pte mfn ep ago,pte mic, sfrv/coeso,fl pl amr clr,cte pv
	slt	10	cnz	med							mac				pte grd arn mfn , loc car,ago,sdo
	clu	tr	ca												
1869	flh	90	cnz	act							lam				tb cnz esv,vrd,lev cal,loc grd slt, acic,mmic,pte car, sdo
	arn	10	bro	act	fno			qtz	mic	cal	mac	f	pl	pv	tb cnz esv,pte mfn ep ago,pte mic, sfrv/dro,fl pl amr clr,cte pv
	clu	tr	ca												

2/C-3

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

J. D.

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h. 30/04/78	03 fl-34	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/medaglia/souza
AUXILIAR TÉCNICO:
FORMAÇÃO: barra de itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	C.O.R	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1872	arn	70	cnz	act	mfn			qtz	pir	cal	mac	f	pl	pv	tb bro acz,mui ago, grd à slt,loc mic, dro,tb esv,fl pl amr clr cte pv.
	flh	20	cnz	esc							lam				tb cnz med,prt,pte car,cal,mmc,sdo/dro, acic, loc grd a slt, loc pir.
	slt	10	cnz	med							mac				pte esv,mui mic,cal, ago,sdo,loc grd a arn mui/fno.
	clu	tr	ctn	med							mac				loc bro,dro,imp,qtz.
1875	arn	70	ca												fl pl amr clr cte pv
	flh	20	ca												
	slt	10	ca												
	clu	tr	ca												
1878	arn	40	bro	amr	mfn			qtz	pir	cal	mac	f	ep	pv	tb cnz act,bro clr, pir,loc mic,pte ago, pte fno,sdo/dro,pte esv, fl ep(60%) cte pv,amr clr.
	flh	40	cnz	med							lam				tb cnz esc/prt,loc car,mmc,lev cal,sdo, loc gra a slt,pte acic.
	slt	20	cnz	med							mac				pte esv,mui mic,cal, ago,loc grad a arn mfn,sdo.
	clu	tr	crm								mac				pte recrist,dro.
1881	arn	40	bro	act	mfn			qtz	mic	cal	mac	f	ep	pv	tb cnz clr/act,bro, loc mpir,ep ago,sfrv alg fno, sfrv/coeso car,fl ep(40%)amr pal/clr,cte pv.
	flh	40	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,vrd, cal,alg mmc,loc sto, tb prt car,sdo,acic.
	slt	20	c/a												
	clu	tr	crm								mac				tb bro,gred,pte recrist,dro,alg mle.

2/c-4

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h: 30/04/78	03 fl.35	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/medaglia/souza

AUXILIAR TÉCNICO:

FORMAÇÃO: barra de itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1884	arn	5o	cnz	esb	mfn			qtz	mic	cal	mac	f	ep	pv	tb bro/act,bro esv, cnz clr,mpir,lev ago grd loc a slt,sfrv, car,tb coeso,fl ep (20%),amr ,cte pv.
	flh	40	cmz	med							lam				tb cnz esc,acic,lev cal,frat irr,car, loc sto,alg cnz esv, cnz clr,mmc,lev cal, frat irr,sto,sdo.
	slt	10	cnz	clr							mac				tb cnz med, vrd,mic, cal,loc grad a arn mfn,sdo.
1887	flh	50	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,vrd, cal,mmc,alg acic,loc grad a slt,mui mic, tb prt car,sto,sdo.
	arn	30	bro	acz	mfn			qtz	mic	cal	mac	f	ep	pv	tbbro act,cnz clr, lev ago,grd a slt, sfrv,car,tb bro,fno, coeso,fl ep(20%)amr cte pv.
	slt	10	cnz	med							mac				tbcnz clr,vrd,cal, mic,loc grad a arn mfn,sdo.
	clu	10	crm	clr							mac				tb bro,gred,mle,alg recrist,dro,tb ctn med,ago,dro.
1890	flh	50	c/a												
	arn	30	bro	acz	mfn			qtz	mic	cal	mac	f	pl		tb bro act,cnz clr, lev ago,grad a slt loc,coeso,mpir,tb fno,bro/hia,sfrv,fl pl,amr clr,s/ cte.
	slt	20	c/a												
	clu	tr	c/a												

DG=LB

2/c-5

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO-RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.9.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.o	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-csmc-8-al	24h. 30/04/78	03 f136	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/medaglia/souza
AUXILIAR TÉCNICO:
FORMAÇÃO: barra de itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1893	flh	100	cnz	esc							lam				tb ctn esc,prt,car, cal,acic,frat irr, loc sto,sdo,rar ctn avm.
	slt	tr	cnz	med							mac				mui mic,cal,car,loc grad a flh sto,tb ctn esc,sdo/dro.
	clu	tr	crm	esb							mac				gred,mle,alg recrist dro,tb ctn med,ago.
1896	flh	100	cnz	esc							lam				tb cnz esv/vrd,ctn esc,mmic,acic,lev cal,loc slto,pte car,sdo
	slt	tr	ca												
	arn	tr	cnz	act	fno		m	qtz		cal	mac	f			tb bro,pte ago,sfry dro,ep mfn grd slt
	are	tr	hia		med	ang		qtz							tb gro,sar
	clu	tr	crm	esb							mac				tb bro,gred,alg recris,dro,impuro
1899	flh	60	cnz	esc							lam				tbcnz med/esv,cal, mmc,loc sto,acic,sdo tb ctn esc,car,alg prt,rar ctn avm.
	arn	30	bro	act	fno			qtz		cal	mac	f			tb bro acz,cnz clr, alg mic,lev ago,co-eso,tb mfn,mmc,grad a slt,coeso.
	slt	10	cnz	med							mac				tb vrd,mic,cal,loc car,sdo.
1902	flh	80	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,vrd, cal,alg mmc,loc sto, tb prt/ctn esc,car, acic,frat irr.
	arn	20	bro	act	fno			qtz		cal	mac	f			tb bro,bro acz/esv, alg mic,lev ago,co-eso,alg mfn,car,tb vrd,coeso.
1905	flh	90	c/a												
	arn	10	bro	act	fno			qtz		cal	mac	f			coeso,alg mic,tb cnz med/clr,vrd,mfn,lev ago,cal,mmc,car,loc grad a slt.

2/C-6

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.92

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-csmc-8-al	24h. 30/04/78	03 fl.37	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/medaglia/souza

AUXILIAR TÉCNICO:

FORMAÇÃO: barra de itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1908	flh	70	cnz	esc							lam				tb cnz med/esv,vrd, cal,alg mmc,acic, loc sto,alg ctn esc/ prt,car,sdo.
	arn	20	bro	act	fnc			qtz		cal	mac	f			alg mic,car,tb mfn, bro acz/esv,lev ago, mic,coeso,grad a slt.
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz clr/esv,cal, mmc,car,sdo/sro.
	clu	tr	bro	esv							mac				gred,mle,tb crm,alg recrist,dro.
1911	flh	80	cnz	med							lam				cal,alg mmc,sdo/dro, loc acic,tbcnz esv/ vrd,grd a slt,sto.
	flh	10	prt								lam				cal,acic,frat irr, tb cnz esc/act,car, loc sto,sdo.
	slt	10	cnz	med							mac				cal,mui mic,loc car, alg grd a arn mfn, sdo/dro.
	clu	tr	bro								mac				tb bro acz,crm,gred, ago,mle.
1914	flh	100	cnz	act							lam				tb cnz esc,cnz esv/ vrd,cal,mmc,acic, loc sto,sdo/dro,tb prt,car,lev cal.
	arn	tr	bro	acz	mfn			qtz		cal	mac	f			pte cnz med/esv,grad a slt,alg mic,tb car lev ago.
	slt	tr	c/a												
	clu	tr	bro	acz							mac				tb crm,gred,loc ago, mle.
1917	flh	100	cnz	med							lam				tb cnz act,cnz esv, ep vrd,cal,mmc,acic, loc sto,tb prt/ctn esc,sdo/dro,lev cal.
	arn	tr	c/a												
	slt	tr	c/a												
	clu	tr	c/a												

1/A-10

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

A.2J

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24h de 15/04/78	02.fl.6	S.M. dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO:

AUXILIAR TÉCNICO: Luiz Antonio

FORMAÇÃO: Coqueiro Seco

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
258	flh	70	cnz	act					mic		lam				tb esv/cnz med,cal, ep car,liso,sdr,rar interlam c/clu ctn.
	arn	30	cnz	esb	fno	sng	m	qtz	mic	cal		f	ep	im	tb bro,mfn/med,ep mui mic(biot),coesc c/fl amr clr,ep 80% cte im em algs frags
	are	tr	hia		gro	sng	r	qtz							tb avm/leit,sng,sar.
	clu	tr	ctn	clr							mac				rec,dro,tb ago,sdr.
261	flh	60	c/a												
	arn	40	cnz	esb	med	sng	m	qtz	mic	cal		f	ep	im	tb fno,ep act,coesc. c/fl ep 60%,cte im, em poucos frags.
	are	tr	c/a												
	clu	tr	c/a												
264	flh	70	c/a												
	arn	20	c/a												fl ep 80%,cte c/a
	are	10	c/a												tb avm,med/mgr,sar.
	slt	tr	cnz	clr				qtz	mic	cal	mac				sdr.
267	flh	60	c/a												
	arn	30	c/a												c/porap reg/fech.
	are	10	c/a												
270	flh	80	c/a												
	arn	20	cnz	esb	med	sng	m	qtz	mic	cal		r	ep	im	tb bro/act,mfn/gro, coeso,pte s/coeso; c/fl amr,ep 70% c/ algs frags c/cte im
	are	tr	c/a												
273	arn	60	c/a												c/50% c/fl c/a.
	flh	30	c/a												
	are	10	c/a												
	slt	tr	cnz	clr				qtz	mic	cal	mac				pco ago,sdr.
276	flh	60	c/a												ep vrd clr,liso.
	arn	40	cnz	esb	fno	sng	r	qtz	mic	cal		f	ep	im	tb act,mfn/med,ago, coeso,appres fl amr ep 60%,cte im em raros frags.
	are	tr	c/a												
	clu	tr	crm	acz/esv							mac				parc rec,dro,ep ago
	slt	tr	c/a												

2/c-7

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.o	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-csmc-8-al	24h. 30/04/78	03 f138	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/souza/jamilo/medaglia

FORMAÇÃO: barra de itiuba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1920	flh	80	cnz	med							lam				tb cnz esc,cnz esv, lev cal,mmc,acic,loc sto,alg ctn esc/prt car,sdo/dro.
	arn	20	bro	acz	mfn		r	qtz		cal	mac	f			tb bro act,alg mic, lev ago,loc grad a slt,alg car,sfrv.
	clu	tr	bro								mac				gred,loc ago,mle.
1923	flh	100	cnz	med							lam				tb cnz esc/esv,lev cal, acic,mmc,pte sto,loc ctn esc,sdo/ dro.
	arn	tr	ca												
	clu	tr	crm								mac				tb bro,loc recrist, dro,loc mle.
1926	flh	100	cnz	med							lam				pte cnz/esc/esv,loc vrd,tb prt, pir,mmc, loc sto,acic,sdo.
	arn	tr	bro	acz	mfn		r	qtz	pir	cal	mac	f			tb cnz/esv,loc mic, mfn/fno,loc grd slt, sdo.
	slt	tr	cnz	med							mac				tb cnz/esv,mui mic, cal,sdo,loc car.
	clu	tr	ca												
1929	flh	60	cnz	med							lam				tb cnz/esc/esv,tb prt,pte pir,acic,mmc.
	flh	20	vrd	clr							lam				loc sto,lev cal,mmc, sdo/dro.
	arn	10	bro	acz	mfn		r	qtz		cal	mac	f			tb hial,loc pir, sdo, mfn/fno,ago.
	alt	10	ca												
1932	flh	50	cnz	med							lam				pte cnz/esc/esv,loc vrd,tb prt com mat car,acic,mmc,lev cal, sdo,loc sto,loc pir.
	arn	40	cnz	act	mfn			qtz		cal	mac	f			tb bro acz/esv,pte hial,loc mic,pir,tb are hial med,sng.
	slt	10	cnz	med							mac				pte cnz/esv,tb ctn med,mui mic,cal,pir, sdo,ago.

PROFUNDIDADE FINAL DA QUINZENA = 1932,0m.

7540 - 965 - 03967

2/C-8

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.o	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-csmc-8-al	24h. 15/05/78	04 fl.01	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: / AUXILIAR TÉCNICO:	FORMAÇÃO:
ernestino/medaglia/jamilo/souza	barra de itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1935	flh	80	cnz	med							lam				tb cnz act,cal,lev mmc,alg acic,loc sto alg grad a slt,rar vrd;tb prt/ctn esc, acic,car,dro.
	arn	10	bro	acz	mfn			qtz		cal	mac	f			tb cnz med/ctn,ago, grad loc a slt,coe-so,alg mic,rar fno.
	slt	10	cnz	med							mac				mui mic,cal,e p vrd, sdo.
1938	arn	50	bro	act	fnc			qtz		cal	mac	r	tt		tb bro,lev ago,car, sfrv/coeso,alg cnz med,vrd,mfn,grad a slt,mic;fl tt amr clr,s/ cte.
	flh	40	prt								lam				tb cnz esc/med,cal, car,pte mmc,acic, sdo/dro.
	clu	10	bro								mac				tb bro acz/esv,crm, gred,alg ago,mle.
	slt	tr	cnz	med							mac				tb cnz clr,vrd,mic, cal,sdo.
1941	arn	30	ctn	clr	fnc			qtz		cal	mac	f	tt		lev ago,car,coeso, fl tt amr esv,s/cte.
	arn	20	bro	acz	fnc			qtz		cal	mac	f			coeso,lev ago,mpir.
	arn	10	cnz	esv	mfn			qtz		cal	mac	f			ago,loc grad a slt, coeso.
	flh	30	ctn	esc							lam				lev cal,acic,dro,ep cnz med/esv,vrd,cal alg mmc,sdo/dro.
	slt	10	cnz	med							mac				lev cal,mmc,sdo/dro.
	clu	tr	bro								mac				gred,mle.
1944	arn	70	vrd	acz	mfn			qtz			mac	f			ep lev cal,loc mmc, ago,grad a slt,coe-so/sfrv,alg,cnz esv.
	flh	30	ctn	esc							lam				lev cal,acic,dro,tb ctn med/acz,vrd acz, mmc,cal,sdo/dro.
	clu	tr	ctn	med							mac				dro,pte crm acz,re-crist.
1947	flh	70	ctn	esc							lam				ep cal,acic,dro,tb cnz med,mmc,rar vrd.
	arn	30	vrd	acz	mfn			qtz			mac	f	tt	pv	lev cal,loc ago,grd a slt,coeso,ep ctn med,c/fl tt amr esv cte pv.

2/C-9

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.o	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-csmc-8-al	24h. 15/05/78	04 fl.02	s.m. dos campos	SE/AL

GEÓLOGO: ernestino/medaglia/souza/jamilo

FORMAÇÃO: barra de itiuba

AUXILIAR TÉCNICO:

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1950	flh	90	cnz	act							lam				lev cal,alg mmc, acic,dro,rar vrd.
	arn	10	bro	act	mfn			qtz		cal	mac	f			tb bro acz/esv,ep ago,car,loc mic,grd loc a slt,sfrv/coeso,tb ctn acz.
	slt	tr	cnz	med							mac				tb vrd,cal loc mui mic,sdo/dro.
	clu	tr	bro	acz							mac				ep ago,mle,tb crm esb,recrist,dro.
1953	arn	50	bro	acz	fno			qtz		cal	mac	f			tb bro/hia,sfrv,grd a arn med,alg mfn cnz clr/esb,lev cal loc mmc,rar mpir, coeso.
	flh	40	cnz	med							lam				tb cnz clr,cal,alg mmc,car,loc sto,dro, alg acic;rar vrd.
	slt	10	cnz	med							mac				mui cal,mmc,alg car, sdo.
	are	tr	hia		med	sarr		qtz							
1956	flh	50	cnz	act							lam				tb ctn med/esc,rar prt,cal,mui slt,loc grd a slt,sdo/dro, ep acic,rar mmc.
	flh	10	vrd								lam				lev cal,acic,alg sto.
	arn	20	bro	act	mfn			qtz		cal	mac	f			tb bro,car,coeso, alg grd a fno,mui cal,sfrv.
	slt	10	c/a												
	clu	10	ctn	med							mac				tb ctn clr,sdo/dro, alg bro,gred,mle.
1959	flh	100	cnz	esc							lam				ep prt/ctn esc,cal, loc sto,acic,dro,rar tb cnz med,alg mmc, mui cal,loc grd a slt,tb vrd,acic.
	arn	tr	bro	acz	mfn			qtz		cal	mac	f	pl		tb bro esv,lev ago, sfrv/coeso,fl pl amr clr,s/ cte. DG=1958/59m-11 UGT/ 0 UGP,dur.10 min gas de manobra.

2/c-10

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL 1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hrs de 15.5.7c	04 rl.3	S.Miguel Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO: Ernestino/Souza/Medaglia/Jamilo
AUXILIAR TÉCNICO:
FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1962	flh	80	cna	med							lam				tb cnz esc/esv,rar vrd,lev cal,mmc,loc pir,acic,sdro.
	arn	10	bro	acz	mfn			qtz		cal	mac	f	pl	pr	tb esv,ago,loc mic pte grad slt/sfriav/ coeso,loc pir.
	slt	10	cnz	med							mac				tb cnz esv,cal,mui mic,pir,sdro.
	clu	tr	crm	clr							mac				tb bro,dro,loc recristalizado.
1965	flh	70	c.a												
	arn	20	bro	acz	mfn			qtz	pir	cal	mac	f	pl	pr	tb esv,mfn/fno,loc mic,ago,loc grad slt pte are hia,med,sng, loc pir,c/fluor pl, amr clr,corte prov.
	slt	10	c.a												
	clu	tr	bro								mac				rar crm,loc recrist dro/sdro.
1968	arn	70	bro	acz	fno		r	qtz	mic	cal	mac	f			tb cnz esv,cal,loc sto,loc pir,ep med coeso.
	flh	30	cnz	esc							lam				pte vrd,cnz med/esv, lev cal,mmc,pte acic loc pir,sdro.
	slt	tr	c.a												
	clu	tr	c.a												
1971	flh	50	cnz	esc							lam				ep cnz esv,mmc,cal, sdro/dro.
	arn	50	cnz	clr	fno		r	qtz	mic	cao		f	pl		pte sfriav,lev cal, rar frag c/fluor pl amr clr,s/corte.
1974	arn	90	crm	clr	fno		r	qtz	mic	cal		f	ep	pr	ep med,loc pir,loc manch de prt,pte a apres fluor ep(80%) amr clr,corte prov.
	flh	10	c.a												
															DG=1968m reg 10 UGT dur 20 min.

2/c-11

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.o	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hrs de 15.05.78	04 fl.4	S.Miguel dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Edsom/Dalton/Décio

AUXILIAR TÉCNICO: Rubens

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1977	flh	50	cnz	esc							lam				ep cnz esv,mmc,cal, sdro/dro.
	arn	30	cnz	clr	fno		r	qtz	mic	cal		f	ep	pr	ep crm clr,loc pir, pte mfngrad slt, rars frag apres fl pl,amr clr,corte prov.
	slt	10	cnz	clr							mac				tb cnz esv,aro-ago, cal,sdro/dro.
	clu	10	ctn	esc							mac				mui ago,dro.
1980	arn	60	cnz	clr	mfn		b	qtz	mic	cal		f			tb cnz esv,pte grad slt,ago,ep fno,coeso; algs c/fluor c/a,s/ corte.
	flh	30	c.a												
	slt	10	c.a												
1983	flh	40	c.a												
	arn	40	c.a												indicios c/a.
	slt	20	c.a												
	clu	tr	ctn	esc							mac				mui ago,dro.
1986	flh	40	c.a												
	slt	30	c.a												
	arn	20	c.a												s/indicios.
	clu	10	c.a												
1989	flh	70	cnz	esc							lam				tb cnz esv,mmc,cal, sto,sdro/dro.
	arn	20	cnz	clr	mfn		b	qtz	mic	cal	mac	f			tb cnz esv,ago,loc fno,fech.
	slt	10	cnz	clr					mic		mac				tb cnz esv,cal,aro dro.
	clu	tr	c.a												
1992	flh	60	c.a												
	arn	20	c.a												algs c/fluor pl amr clr,corte prov.
	slt	10	c.a												
	clu	10	c.a												
1995	arn	40	c.a												ep c/fluor ep amr clr,s/corte.
	flh	30	c.a												
	slt	20	c.a												
	clu	10	c.a												

DG=LB.

2/c-12

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

3.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hrs de 15.05.78	04 fl.5	S.Miguel dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Edsom/Decio/Dalton/Miltom

AUXILIAR TÉCNICO: Rubens

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
1998	arn	70	cnz	clr	mfn		b	qtz	mic	cal		f	ep		mui mic,pte grad slt, ep fno,sfriavel/coeso;pte apres fluor ep,s/corte.
	slt	20	cnz	clr					mic		mac				loc pir,cal,aro-ago, dro.
	flh	10	cnz	act							lam				tb cnz esc,mmc,cal, sdro/dro.
	clu	tr	crm	act							mac				tb ctn esc,muiago, dro.
2001	flh	30	c.a												
	clu	30	c.a												pte cnz clr,loc foss impuro,dro.
	slt	20	c.a												
	arn	20	c.a												
2004	flh	50	c.a												
	clu	30	c.a												
	slt	20	c.a												
	arn	tr	c.a												
2007	flh	70	cnz	esc							lam				tbc cnz act,mic,cal sdro.
	clu	20	cnz	clr							mac				loc foss,recrist;ep ctn esc,mui ago,dro.
	slt	10	c.a												
	arn	tr	c.a												
2010	slt	50	cnz	esv					mic		mac				tb cnz clr,cal,ago, dro;pte grad arn mfn.
	arn	20	cnz	esv	mfn		b	qtz	mic	cal		f			tb cnz clr,ago,sfriav /coeso;algs c/fluor pl,amr clr,s/corte.
	flh	20	c.a												
	ctn	10	c.a												
2013	slt	80	c.a												
	flh	10	c.a												
	clu	10	c.a												
	arn	tr	c.a												
2016	flh	50	cnz	act							lam				tb cnz esc,mmc,cal; ep bloc,sto,sdro/dro.
	slt	20	cnz	esv					mic		mac				tb cnz clr,ep mui cal aro-ago,pte grad arn mfn,dro.
	arn	20	c.a												
	clu	10	c.a												DG=LB.

2/D-1

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.o	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hrs de 15.05.78	4 fl.6	S.Miguel dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Edson/Decio/Dalton/Milton
FORMAÇÃO: Barra de Itiuba
AUXILIAR TÉCNICO: Rubens

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2019	flh	40	cnz	esc							lam				tb cnz act,mmc,cal, alg acic,ep bloc, sto,sdro/dro.
	clu	40	ctm	esc							mac				loc pir,impuro,loc foss;ep cnz clr,recrist,dro.
	arn	20	crm	clr	fno		b	qtz	mic	cal		f			tb crm act,mui cal, ep mfn grad slt,tb cnz clr,sfriav/coeso,algs frag apres fluor pl,amr clr,s/corte.
2022	flh	30	c.a												
	arn	30	c.a												pte apres fluor ep (30%)amr clr,s/corte; rars c/corte provocado.
	slt	20	cnz	clr					mic		mac				tb cnz esv,ago,sdro.
	clu	20	c.a												
2025	flh	40	c.a												
	slt	30	cnz	esv					mic		mac				tb cnz clr,cal,ago, pte grad arn mfn.
	arn	20	cnz	esv	mfn		b	qtz	mic	cal		f			tb cnz clr,ago,ep fno sfriav,algs c/fluor pl,c/a,s/corte.
	clu	10	c.a												DG=2022m reg 06 UGT dur 10 min.
2028	slt	30	c.a												
	clu	30	ctm	esc							mac				loc pir,ago,ep cnz clr,recrist,pte grad cre.
	arn	20	c.a												s/indicios.
	flh	20	c.a												
2031	flh	70	c.a												
	slt	30	c.a												
	arn	tr	c.a												
	clu	tr	c.a												
2034	flh	90	cnz	act					mic		lam				tb cnz med,cal,ep acicular,sto,sdro.
	slt	10	cnz	clr					mic		mac				ep cnz med,ago,sdro.
	clu	tr	c.a												

DG=LB.

MICRO

2/D-2

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL

1.2.1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hrs de 15.05.78	04 fl.7	S.Miguel Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO: Edsom/Décio/Dalton/Miltom

AUXILIAR TÉCNICO: Rubens

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2037	flh	100	cnz	act							lam				tb cnz med,mic,cal, acicular,ep bloc,sto sdro.
	slt	tr	cnz	clr					mic		mac				tb cnz med,aro-ago, lev cal,sdro/dro.
	clu	tr	ctn	esc							mac				impuro,dro;tb crm clr recrist.
2040	arn	60	bro		fno		b	qtz	mic	cal		f	tt		ep crm clr,loc mfn, sfriav/coeso,apres fluor amr clr,s/corte.
	flh	40	c.a												
	slt	tr	c.a												
2043	Amostra como acima.														
2046	flh	60	c.a												
	slt	20	c.a												
	arn	20	cnz	clr	mfn		b	qtz	mic	cal		r/f	ep	pr	ep fno,friav,apres fluor ep(20%)amr clr corte provocado.
2049	flh	70	c.a												
	arn	20	c.a												algs frag c/fluor pl c/a,corte c/a.
	slt	10	c.a												
	clu	tr	ctn	esc							mac				tb cnz clr,recrist, dro, DG=2035/49m reg 10/80 UGT/OUGP dur 480 min.
2052	arn	60	cnz	clr	fno		m	qtz		cal		r	pl	pr	ep crmclr,loc pir, friav;pte desag sob forma de Are bra/hia med/gro,sng;algs frag c/fluor pl c/a,corte c/a.
	flh	40	cnz	act							lam				tb cnz esc,acicular ep cnz med,bloc,sto sdro.
	slt	tr	cnz	clr					mic		mac				tbcnz med,aro-ago, sdro.
2055	arn	80	c.a												rar c/fluor c/a,s/ corte.
	flh	20	c.a												
2058	arn	90	c.a												s/indicios.
	flh	10	c.a												
															DG=LB.

MICRO

2/D-3

PETROBRÁS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL 191

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hrs de 15.05.78	04 fl.8	S.Miguel dos Campos	SE/AL

GEÓLOGO: Edson/Dalton/Milton/Décio

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

AUXILIAR TÉCNICO: Rubens

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	COR	TONALIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2061	flh	80	cnz	act					mic		lam				tb cnz med/esv,cal, sto,ep acicular,sdro.
	slt	20	cnz	clr					mic		mac				ep cnz med,lev cal, ago,sdro.
	arn	tr	cnz	clr	fno		r	qtz	mic	cal		f			loc pir,ep med,tb cnz esv,ago,sfriav/coesb, pte mfn grad slt.
2064	arn	40	c.a												
	slt	30	cnz	esv					mic		mac				lev cal,ago,dro;ep grad arn mfn.
	flh	30	c.a												
	clu	tr	ctn	esc							mac				impuro,sdro;tb cnz clr,recrist.
2067	flh	70	c.a												
	slt	10	c.a												
	arn	10	c.a												rar frag apres fluor pl,amr clr,s/corte.
	clu	10	c.a												
2070	arn	40	cnz	clr	fno		m	qtz	mic	cal		f			tb crm clr,mui cal, loc fld,pte desag sob forma de Are Mia med/gro.
	flh	30	cnz	esv					mic		lam				ep cnz med,sto,sdro.
	clu	20	crm	act							mac				tb ctn esc,loc foss ago;ep crm clr,recris dro.
	slt	10	cnz	clr					mic		mac				tb cnz esv,ago,dro.
2073	flh	50	c.a												1ªAmostra após manobr. ep vrd,pir,lev cal, sdro.
	arn	40	c.a												rar c/fluor pl,amr clr,corte provocado.
	slt	10	c.a												pte grad arn mfn.
	clu	tr	c.a												
2076	arn	50	c.a												algs c/fluor c/a,s/ corte.
	flh	40	cnz	esv							lam				mmc,ep vrd,alg ctn avm,sdro/dro.
	clu	tr	c.a												DG=2068m reg 10 UGT dur 15 min(após manobra).
2079	flh	70	c.a												
	arn	20	c.a												s/indicios.
	slt	10	c.a												
	clu	tr	c.a												

2/D-4

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

RELATÓRIO GEOLÓGICO QUINZENAL 1.9 1

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-8-AL	24hrs de 15.05.78	04 fl.9	S.Miguel Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO: Edson/Milton/Dalton/Decio

AUXILIAR TÉCNICO: Rubens

FORMAÇÃO: Barra de Itiuba

PROFUNDIDADE (m)	TIPO DE ROCHA	PERCENTAGEM	CÔR	TON-LIDADE	GRANULOMETRIA CRISTALINIDADE	ARREDONDAMENTO	SELEÇÃO	COMPOSIÇÃO PRINCIPAL	COMPOSIÇÃO ACESSÓRIA	MATRIZ / CIMENTO	ESTRUTURA	POROSIDADE	INDÍCIOS FLUOR	INDÍCIOS CORTE	OBSERVAÇÕES
2082	flh	60	cnz	esv					mic		lam				ep ctn avm,loc pir sto,lev cal,sdro.
	arn	30	cnz	clr	fno		m	qtz	mic	cal		f			pte crm clr,mui cal loc med,sfriav/coeso, ep desag sob forma de Are hia,med/gro.
	clu	10	crm	clr							mac				tb crm act,loc aro, ep cnz clr,recrist dro.
	slt	tr	cnz	esv					mic		mac				ago,lev cal,tb cnz clr,loc pir,dro.
2085	flh	80	ctn	avm							lam				ep cnz med/esv,mui sto,sdro.
	slt	20	c.a												
	arn	tr	c,a												
	clu	tr	c.a												
2088	flh	50	c.a												
	arn	30	c.a												
	clu	10	c.a												
	slt	10	c.a												
2091	flh	80	cnz	act							lam				tb cnz esc,cal,bloc sto,sdro.
	slt	10	c.a												
	arn	10	c.a												
	clu	tr	c.a												
2094	arn	60	cnz	clr	fno		r	qtz	mic	cal		f			loc fld,mui cal,pte mfn grad slt,coeso.
	flh	40	c.a												
	slt	tr	c.a												
	clu	tr	c.a												
2097	Amostra como acima.														
2100	flh	60	cnz	act					mic		lam				cal,ep acicular,tb cnz esv/ctn ~~exx~~avm, sto,sdro.
	slt	30	cnz	med					mic		mac				loc pir,cal,ago,dro.
	arn	10	c.a												
	clu	tr	cnz	clr							mac				tb bro,loc aro,alg ctn esc,impuro,dro.
2103	flh	50	c.a												
	arn	30	cnz	clr	fno		m	qtz	mic	cal		f			ep med,mui cal,pte cnz esv,mfn grad slt
	slt	20	c.a												

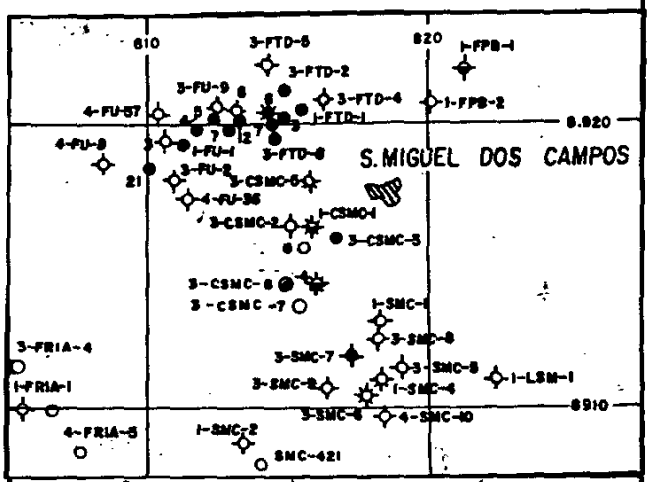
1/A-2

DEXPRO - DIVEX
SESUB

LOCAÇÃO EXPLORATÓRIA APROVADA

J.J.J.

1



SITUAÇÃO REGIONAL | ESCALA 1: 250.000

PREFIXO: 3-CSMC-8-AL

QUADRÍCULA:

QUADRÂNGULO OU FOLHA:

DESIGNAÇÃO: Cidade de São Miguel dos Campos nº 8 (Extensão)

CAMPO OU ÁREA: São Miguel dos Campos

BACIA: Sergipe-Alagoas

COORDENADAS:

GEOGRÁFICAS: **LAT.:** 8.914.456,33 **LONG.:** 815.108,08

U.T.M. (MC: 39) **X:** 8.914.428 **Y:** 815.098

RETANGULARES: 89m Sul e 1020m Oeste do 4-CSMC-4-AL

ELEVAÇÕES **M.R.:** BAR. 120,667 **COTA BATIMÉTRICA:**

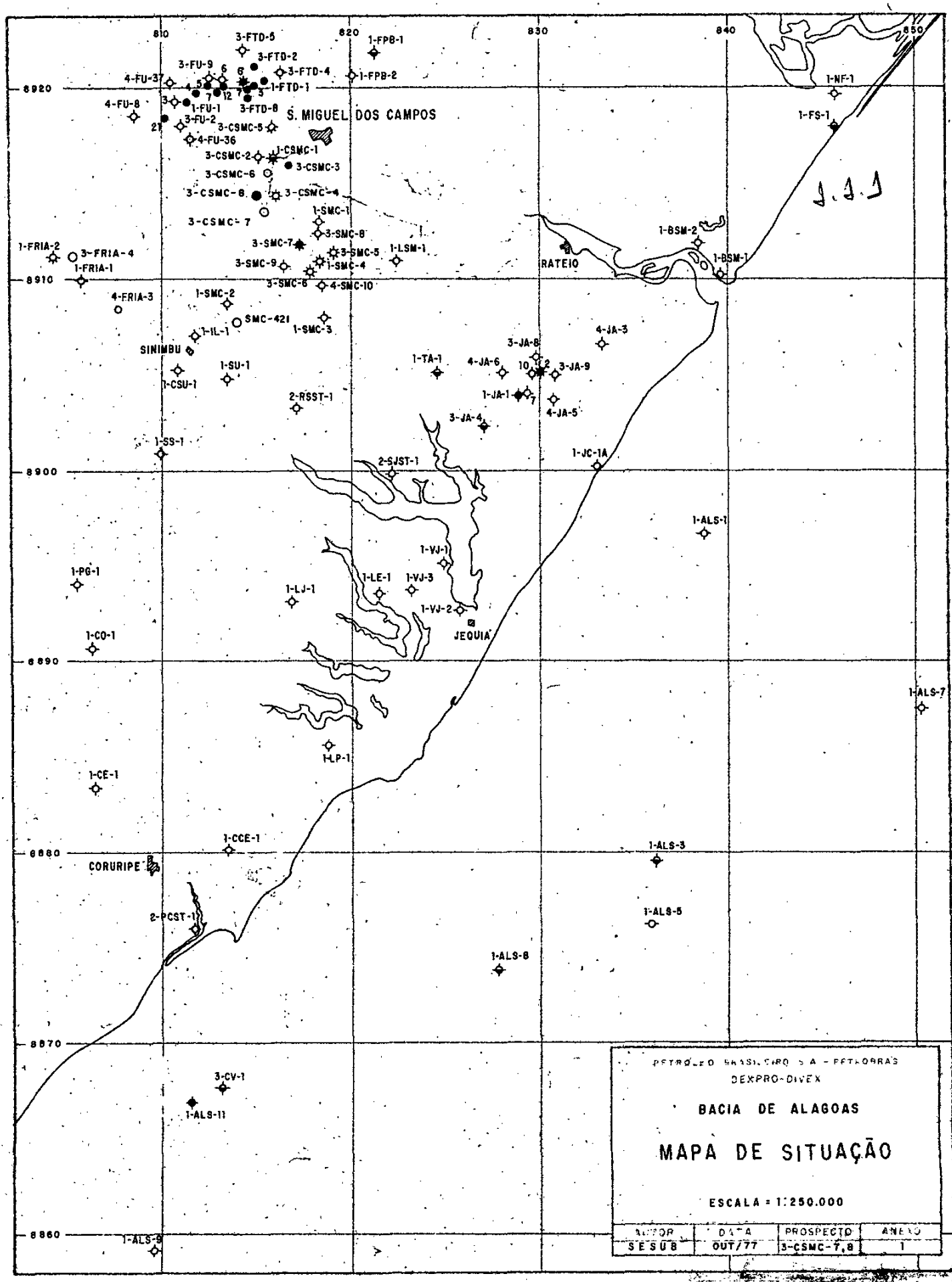
PROFUNDIDADE FINAL: ± 2600 **FORMAÇÃO:** Serraria (50m dentro)

SONDA PROGRAMADA: **CAPACIDADE:** **OPERADOR:** PETROBRÁS

FINALIDADES:

OBJETIVOS PRINCIPAIS: Arenitos das Fms. Barra de Itiuba e Serraria **OBJETIVOS SECUNDÁRIOS:** -

1/A-4


810
820
830
840
850
8920
8910
8900
8890
8880
8870
8860
3-FTD-5
1-FPB-1
3-FTD-2
3-FU-9
3-FTD-4
4-FU-37
1-FPB-2
1-FTD-1
4-FU-8
1-FU-1
3-FTD-8
S. MIGUEL DOS CAMPOS
3-FU-2
3-CSMC-5
4-FU-36
1-CSMC-1
3-CSMC-2
3-CSMC-3
3-CSMC-6
3-CSMC-8
3-CSMC-4
3-CSMC-7
1-SMC-1
3-SMC-8
1-FRIA-2
3-FRIA-4
1-FRIA-1
3-SMC-7
3-SMC-5
1-LSM-1
3-SMC-9
1-SMC-4
3-SMC-6
4-SMC-10
4-FRIA-3
1-SMC-2
SMC-421
1-SMC-3
1-IL-1
SINIMBU
1-SU-1
1-CSU-1
2-RSST-1
1-SS-1
2-SJST-1
1-JC-1A
1-NF-1
1-FS-1
1-BSM-2
1-BSM-1
RATEIO
4-JA-3
3-JA-8
1-TA-1
4-JA-6
3-JA-9
1-JA-1
4-JA-5
3-JA-4
1-ALS-1
1-VJ-1
1-PG-1
1-LE-1
1-VJ-3
1-LJ-1
1-VJ-2
JEQUIÁ
1-CO-1
1-ALS-7
1-LP-1
1-CE-1
1-CCE-1
1-ALS-3
CORURIPE
2-PCST-1
1-ALS-5
1-ALS-8
3-CV-1
1-ALS-11
1-ALS-9
PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. - PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
BACIA DE ALAGOAS
MAPA DE SITUAÇÃO
ESCALA = 1:250.000
AUTOR
DATA
PROSPECTO
ANEXO
SESUB
OUT/77
3-CSMC-7,8
1

1/A-6

DEXPRO - DIVEX
SESUB

LOCAÇÃO DE EXPLORAÇÃO APROVADA

QUADRO DE PREVISÕES GEOLÓGICAS

1.1.1

BASEADO EM GEOL. SUP. ☐
GEOL. SUBS. ☐
SÍSMICA ☐
OUTROS ☐

PREFIXO: 3-CSMC-8-AL

DESIGNAÇÃO: CIDADE DE SÃO MIGUEL DOS CAMPOS Nº 6 (EXTENSÃO)

COMPILADO POR: CORREIA

DATA: DEZ/77

FORMAÇÃO OU UNIDADE	PROF. (m) - ESCALA 1:2 : 500	LITOLOGIA GENERALIZADA	OBSERVAÇÕES
BAR	±120	ARE gro e ARG veg	Poço de correlação: 4-CSMC-4-AL
	+45		
COQUEIRO SECO	N.M.	ARN fno/m/no,cnz esb	
		FLM cnz,ctn,stq	
	540	CLU bro, gredoso	
MCH	560		
PENEDO		ARN fno/med,cal,pte desag	
		CLU bro,ctn,mole	
	1025	FNN vrd act,acic	OBJETIVOS PRINCIPAIS: -Arenitos das Formações Barra de Itiúba e Serraria
BARRA DE ITIUBA		AFM fno/med,esb,ctn	
		FLN c/a	
	M.5 1540	ARN c/a	
		CLU ctn,crm,dro	
		CLT cnz,mic	PROFUNDIDADE FINAL: -2450m (50m dentro da Fm. Serraria).
SER	2400	ARN med,gross. caulínico,mic	

Anexo 2

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - DIVEX

RELATÓRIO DE OPERAÇÕES DE PERFILAGEM

N.º 1/A-3

[x] FINAL INTERMEDIÁRIA [ ]

POÇO	CAMPO	ÁREA	CIA. DE SERVIÇO	ENG.º
3-CSMC-8-AL	São Miguel	SMC	SCHLUMBERGER	GUINARD

HISTÓRICO	(1) HORA	(1) DATA	(2) HORA	(2) DATA	(3) HORA	(3) DATA
1. INÍCIO DA CIRCULAÇÃO	21:00	29.5.78	21:00	31.5.78		
2. TÉRMINO DA CIRCULAÇÃO	22:30	29.5.78	00:00	31.5.78		
3. TÉRMINO DA MANOBRA	03:30	30.5.78	05:30	01.6.78		
4. POÇO PRONTO PARA PERFILAGEM	04:00	30.5.78	06.00	01.6.78		
5. POÇO LIBERADO	16:00	31.5.78	05:30	02.6.78		

OPERAÇÕES

TIPO	INTERVALO	INÍCIO (hora)	SONDA NO FUNDO (hora)	TEMPO APÓS CIRCULAÇÃO (Δt)	TEMP. LIDA (°F)	TÉRMINO (hora)	TEMPO DE OPERAÇÃO (horas)	TEMPO PERDIDO (horas)
IES	1127,6-2664,3	04:00	05:30	07:00	208º	09:00	05:00	-
FDC	1127,6-2664,0	09:00	15:15	16:45	222º	18;00	09:00	-
CNL	1300,0-1400,0	09:00	15:15	16:45	222º	18:00	09:00	-
	2500,0-2659,5	09:00	15:15	16:45	222º	18:00	09:00	-
GR	1127,6-2657,0	09:00	15:15	16:45	222º	18:00	09:00	-

OCORRÊNCIAS DURANTE AS OPERAÇÕES

Quando perfilando , ou correndo o IES, até à profundidade de 2320,0m, observou-se que o cabo estava totalnente encorberto por uma crosta de ferrugem, dificultando o enrolamento no tambor (devido ao pouco uso desta Unidade em poços profundos). O perfil FDC/CNL/RG, foi corrido sem anormalidades. Foi feita uma repetição no fundo, à profundidade de 2620/60m , devido à escala 0/150 UAPI, ser insuficiente para registrar a anomalia.

Continua

DOCUMENTOS
conhecer e comentar

DISTRIBUIÇÃO		DATA	RUBRICA
SEAC	NOR		
	SEAL		
	BA		
	SUL		
	CH		
SEAF	NOR		
	SEAL	21/08	
	SUL		
	CH		
SESUB	CH		
ARQUIVO			

MICRO

ENTRADA NO SESUB 21/8/78
GEOLOGO

DATA	
30/31-04/01-02/05/78	João Ernestino

IMPRESSO NO SERARJ/DIVAD/SEREP

		SIM	NÃO	
82	NO CASO DE ELETRODO FLUTUANTE O INTERVALO FOI REPETIDO COM A FERRAMENTA DESCENDO (SOMENTE COM O PDT É POSSÍVEL)?			
83	PARA EVITAR ROTAÇÕES EXCESSIVAS, FOI UTILIZADO "SWIVEL HEAD" OU TENTADO DISTORCER O CABO ATRAVÉS DE IOIÔ NO FUNDO DO POÇO?			
84	FORAM DEIXADOS DE REGISTRAR INTERVALOS MAIORES DE 25M COM DIÂMETRO ALÉM DE 15"?			
85	AS CURVAS DO AZIMUTE E RUMO RELATIVO ESTÃO PARALELAS (EXCETO NOS CASOS DE DESVIOS MENORES QUE $1/2^0$ OU MUDANÇAS NA DIREÇÃO DO POÇO).			
86	VELOCIDADE DE PERFILAGEM NO PDT INFERIOR A 12M/MIN (2.400 PÉS/HORA)? HDT 15M/MIN? (REGISTRADOR TTR) E 18 A 25M/MIN? (REGISTRADOR DDR).			
	AMOSTRAGEM LATERAL			
87	FOI DISCUTIDO COM O ENGº A CARGA, TIPO DAS BALAS E ARAME RETENTOR ("FASTENER") A SEREM UTILIZADOS?	x		
88	FOI REALIZADO CONTROLE DE PROFUNDIDADE ATRAVÉS DA CURVA DE RAIOS GAMA OU SP, ENQUANTO SE REALIZAVA A AMOSTRAGEM?	x		
89	AS AMOSTRAS FORAM DEVIDAMENTE IDENTIFICADAS NOS VIDROS E NAS SUAS RESPECTIVAS TAMPAS COM O NOME DO POÇO, PROFUNDIDADE, Nº DA AMOSTRA, ETC.?	x		
90	FOI REALIZADA DESCRIÇÃO SUSCINTA DAS AMOSTRAS RECUPERADAS, DANDO-SE ÊNFASE AOS INDÍCIOS OBSERVADOS?	x		
91	ANOTAR NO ESPAÇO AO LADO O NÚMERO DE CANHÕES DESCIDOS, NÚMERO DE BALAS ATIRADAS E PERDIDAS E DE AMOSTRAS RECUPERADAS (EX: 1C/30B/10P/20R).	-	-	Canhões 24 Balas Atiradas 24 Perdidas 3 Recuperadas 21
92	FOI AVISADO AO ENC. DA SONDA (NO CASO DE SE PROSSEGUIR PERFURANDO AVANTE) QUE FICARAM BALAS NO POÇO?	x		
	TESTE A CABO			
93	FOI MEDIDA A DISTÂNCIA ENTRE O ELETRODO DE CORRELAÇÃO (SP) E O ORIFÍCIO DE ENTRADA DO FLUIDO?			
94	FOI DETERMINADO O MULTIPLICADOR DE PRESSÃO DE LAMA EM FUNÇÃO DA PROFUNDIDADE?			
95	ESCOLHEU-SE ESTRANGULADOR ADEQUADO PARA A PROFUNDIDADE E POROSIDADE?			MICRO

		SIM	NÃO	1/B-1
96	FOI MEDIDA A RESISTIVIDADE DO FILTRADO DA LAMA (Rmf)?			1.4.4
97	FOI CALCULADA A PRESSÃO HIDROSTÁTICA DA LAMA NA PROFUNDIDADE DO TESTE? PH (PSI) = PROF. (M) x PESO DA LAMA (LB/GAL) x 0,17.			
98	DURANTE A DESCIDA DA FERRAMENTA FOI OBSERVADO QUE A PRESSÃO NO TANQUE SE MANTEVE EM ZERO, INDICANDO QUE NÃO HOUVE VAZAMENTO?			
99	FORAM REALIZADAS ANTES DO ASSENTAMENTO E ABERTURA DA FERRAMENTA ALGUMAS DESCIDAS PARA CORRELAÇÃO ENTRE O SP (GR) DO TESTADOR E DO IES (GR) ANTERIOR PARA UMA PERFEITA JUSTAPOSIÇÃO DE PROFUNDIDADE?			
100	FOI COMPARADA A PRESSÃO DE SURGÊNCIA COM O VALOR CALCULADO EM 97? CASO TENHAM SIDO IGUAIS AUTORIZOU-SE DISPARAR O TIRO DE "SEAL" E RETIRAR A FERRAMENTA? (VERIFICAR SE HOUVE RECUPERAÇÃO DE HIDROCARBONETOS)			
101	DURANTE A REALIZAÇÃO DO TESTE CERTIFICOU-SE DA MOVIMENTAÇÃO DO CABO (IOIÔ), FEITO PARA EVITAR A PRISÃO DO MESMO?			
102	DE ACORDO COM A PRESSÃO DE SURGÊNCIA E O ESTRANGULADOR UTILIZADO, CALCULOU-SE O TEMPO PROVÁVEL DE ENCHIMENTO DA CÂMARA? (A FERRAMENTA NÃO DEVE PERMANECER ABERTA POR MAIS DE 20 MINUTOS).			
103	FOI UTILIZADO O TEMPO MÁXIMO DE 20/MINUTOS PARA REGISTRO DA PRESSÃO ESTÁTICA?			
104	HOUVE QUEDA DA PRESSÃO HIDRÁULICA IMEDIATAMENTE APÓS O TIRO DO "DUMP"?			
105	NÃO HOUVE QUEDA DE PRESSÃO CONFORME ITEM 104 FOI ENTÃO QUEBRADO O PINO DE CIZALHAMENTO ("SHEAR PIN") ANTES DE DISPARAR OS TIROS DE "GET AWAY" PARA LIBERAR A FERRAMENTA?			
106	A PRESSÃO HIDROSTÁTICA FOI REGISTRADA APÓS O DESALOJAMENTO DO OBTURADOR E TEVE VALOR APROXIMADO AO CALCULADO NO ITEM 97?			
107	HOUVE PRISÃO DA FERRAMENTA DE TESTE? CASO POSITIVO VERIFICAR SE A PRISÃO FOI DO CABO OU DA FERRAMENTA?			
108	SE A FERRAMENTA TEVE DE SER "PESCADA", FOI VERIFICADA A RUTURA DAS CÁPSULAS DE TIROS "GET AWAY" QUANDO A MESMA FOI RECUPERADA?			
109	FOI REGISTRADA CORRETAMENTE A PRESSÃO À SUPERFÍCIE DA CÂMARA DE AMOSTRAGEM?			MICRO

		SIM	NÃO	1/B-2
110	O MEDIDOR DE GÁS ESTAVA ZERADO ANTES DE SER INICIADA A COLETA DE FLUIDOS?			
111	CERTIFICOU-SE, ATRAVÉS DA FÓRMULA DE RECUPERAÇÃO DE GÁS EM FUNÇÃO DAS PRESSÕES, TEMPERATURA, RECUPERADO E CAPACIDADE DO TANQUE; QUE O RECUPERADO DE GÁS ESTAVA COMPATÍVEL COM O CALCULADO?			
112	FOI COLETADO O FLUIDO RECUPERADO (ÁGUA OU FILTRADO) E MEDIDA SUA RESISTIVIDADE Rrf?			

COMENTÁRIOS ADICIONAIS

113	A ORDEM DE SERVIÇO ESTÁ PREENCHIDA CORRETAMENTE? MENCIONAR O CUSTO TOTAL APROXIMADO DA PERFILAGEM.	Sim
114	TEMPO TOTAL GASTO NA OPERAÇÃO DE PERFILAGEM (INCLUIR DESDE O INÍCIO DA PERFILAGEM ATÉ A ENTREGA DA SONDA. ESPECIFICAR SE HOUVE REPAROS DE INSTRUMENTOS E CONDICIONAMENTO DO POÇO).	07:30h. Sem reparo de instrumentos.
115	SE POSSÍVEL, COMPUTAR O CUSTO APROXIMADO DO TEMPO DE SONDA/PLATAFORMA DURANTE A OPERAÇÃO DE PERFILAGEM.	

MICRO

GEÓLOGO: Elias Meira Lessa

SEAV: _____

PETROBRAS

CONTROLE DE QUALIDADE DE PERFIS

1/B-3

1.4.4

POÇO	DESC. N.º	DATA	CIA. DE PERFILAGEM	OPERADOR	ANEXO AO R.O.P. N.º
3-CSMC-8-AL	02	29/05/78	SCHLUMBERGER	GUINARD	

[x] IES ISF [ ] LL [x] GR [x] FDC [ ] BSL [x] SNP CNL [x] PDT HDT [x] ML MLL PML [x] FT [ ] CST [ ] OUTROS

	VERIFICAÇÕES GERAIS	SIM	NÃO	OBSERVAÇÕES
01	ALÉM DO PROGRAMA DE PERFILAGEM, FORAM FORNECIDOS AO OPERADOR TODOS OS DADOS NECESSÁRIOS AO PREENCHIMENTO DOS CABEÇALHOS? (DADOS DO POÇO, REVESTIMENTO E FLUIDO DE PERFURAÇÃO).	x		
02	O OPERADOR FOI INFORMADO, ANTES DA PERFILAGEM, SOBRE AS CONDIÇÕES DO POÇO, ZONAS DE PRISÃO, PRESSÕES ANORMAIS, ALTA TEMPERATURA, DESVIO MÁXIMO, PRESENÇA DE "PEIXE" ETC.?	x		
03	FOI COLETADA AMOSTRA DE LAMA ANTES DE CESSADA A CIRCULAÇÃO PREPARATÓRIA E ENTREGUE AO ENGENHEIRO OPERADOR, JUNTAMENTE COM O FILTRADO E O REBOCO?	x		
04	OS VALORES DE Rm, Rmf, Rmc E SUAS RESPECTIVAS TEMPERATURAS FORAM MEDIDOS E REGISTRADOS NO CABEÇALHO?	x		
05	HOUVE ATRASO NA OPERAÇÃO DEVIDO À FALTA DE ISOLAMENTO E/OU CONTINUIDADE DOS CONDUTORES, DEFEITO DO GERADOR OU FALTA DE CONEXÕES APROPRIADAS?		x	
06	HOUVE OPERAÇÃO INCOMPLETA DE ALGUM PERFIL? CASO POSITIVO CITAR A CAUSA E PROVIDÊNCIA ADOTADA.		x	
07	HOUVE REPETIÇÃO DE ALGUM PERFIL? CASO POSITIVO ESPECIFICAR O MOTIVO.		x	Apenas o intervalo 1300,0 a 1400,0m do FDC/CNL/RG, por não ter sido registrado o CNL.
08	AMEAÇAS DE PRISÃO DE FERRAMENTA OU OUTRAS ANORMALIDADES FORAM COMUNICADAS AO REPRESENTANTE DA PETROBRÁS?	=	=	
09	FOI DANIFICADO ALGUM EQUIPAMENTO DA COMPANHIA POR CONDIÇÕES DO POÇO? CASO POSITIVO MENCIONAR CAUSA, DANO, TIPO E NÚMERO DO INSTRUMENTO ETC..		x	
10	FORAM ANOTADOS NO CABEÇALHO: TEMPO DE CIRCULAÇÃO, TEMPERATURA MEDIDA QUANDO CADA FERRAMENTA ATINGIU O FUNDO DO POÇO E O TEMPO DECORRIDO ENTRE O FIM DA CIRCULAÇÃO E O MOMENTO EM QUE A FERRAMENTA ATINGIU O FUNDO?	x		MICRO
11	HOUVE DISCREPÂNCIA ENTRE A PROFUNDIDADE TOTAL DO PERFIL E A DO SONDADOR? SE DIFERENÇA MAIOR QUE 0,1% É CONVENIENTE REMEDIR A COLUNA, EXCETO SE DEVIDA A CASCALHO.		x	Prof. Sondador : 2665,0m Prof. Perfilagem: 2664,6m

		SIM	NÃO	1/B-4
12	A SAPATA DO REVESTIMENTO FOI ENCONTRADA PRATICAMENTE NA MESMA PROFUNDIDADE FORNECIDA PELO SONDADOR? SE ENCONTRADA ALGUNS METROS ABAIXO, PROSSEGUIR PERFIL VISANDO DETETAR DESENROSCAMENTO TUBOS MAL CIMENTADOS.	X		1.4.4
13	AS CALIBRAÇÕES ESTÃO REGISTRADAS ANTES E DEPOIS DE CADA PERFIL, DE ACORDO COM OS PADRÕES USUAIS E SEM QUALQUER DISCREPÂNCIA? NA MAIORIA DOS CASOS UMA TOLERÂNCIA DE 3% É ACEITÁVEL.	X		
14	A SEÇÃO REPETIDA (60M) DE CADA PERFIL ESTÁ IGUAL AO PERFIL FINAL? É PERMITIDA PEQUENA TOLERÂNCIA PARA OS PERFIS RADIOATIVOS, MAS NÃO MAIOR QUE AS VARIAÇÕES ESTATÍSTICAS.	X		
15	NO CASO DE PERFIS SUBSEQUENTES, FOI REGISTRADA UMA SEÇÃO DE RECOBRIMENTO, MÍNIMA DE 60M, E COMPARADA COM A DESCIDA ANTERIOR?	=	=	
16	OS FILMES APRESENTAM BOA QUALIDADE FOTOGRÁFICA, SEM MANCHAS, LIMPEZA E ADEQUADA ESPESSURA DAS LINHAS DA MALHA E DAS CURVAS?	X		
17	TODAS AS CURVAS DOS PERFIS ESTÃO NA MESMA PROFUNDIDADE? QUALQUER ANORMALIDADE ENTRE AS CURVAS DEVE SER ANOTADA NO CABEÇALHO.	X		
18	OS CABEÇALHOS E OS PERFIS ESTÃO PREENCHIDOS CORRETAMENTE, COM OBSERVAÇÕES SOBRE PONTOS DE PRISÃO, SEÇÕES REPETIDAS, MUDANÇAS DE ESCALAS, PRIMEIRAS LEITURAS, ALÉM DAS ESPECIFICAÇÕES DOS EQUIPAMENTOS?	X		
19	A CURVA DO INCREMENTO DA TENSÃO DO CABO FOI REGISTRADA NOS PERFIS DE POROSIDADE, PRINCIPALMENTE NOS PERFIS RADIOATIVOS?	X		
20	AS CÓPIAS DE CAMPO ESTÃO ACEITÁVEIS E FORAM ENTREGUES NA QUANTIDADE ESTABELECIDA NO CONTRATO OU EM OUTRO DOCUMENTO ESPECÍFICO ACEITO PELA COMPANHIA DE SERVIÇO?	X		
	ELÉTRICO INDUÇÃO			
21	A ESCALA DO SP FOI ADEQUADA PARA AS CONDIÇÕES DA LAMA E DEFINIÇÃO DE ARENITOS E FOLHELHOS? EVITAR DIVERGIR DAS ESCALAS USUAIS.	X		
22	A CURVA DO SP APRESENTA ANOMALIAS? (DESLOCAMENTOS EXCESSIVOS DA LINHA BASE, MAGNETISMO, RUÍDOS ELÉTRICOS, EFEITO DE BIMETALISMO ETC.).		X	
23	FOI REALIZADA SEÇÃO REPETIDA DO SP COM A CORRENTE DESLIGADA, QUANDO A CURVA SE APRESENTOU DEFEITUOSA (SIMILARIDADE SP E NC, MAGNETISMO ETC.)?	≠	=	
24	FOI USADO AFASTADOR (STAND-OFF) NA SONDA DO INDUÇÃO? (NORMALMENTE É USADO O DE 1 1/2", EXCETO EM POÇOS DE DIÂMETRO REDUZIDO ONDE NENHUM AFASTADOR É UTILIZADO).	X		
25	FOI REGISTRADA A CORREÇÃO PARA O EFEITO DE PROPAGAÇÃO "SKIN-EFECT"? (QUANTO MAIOR A CONDUTIVIDADE, MAIOR A DEFLEXÃO CAUSADA PELA CORREÇÃO DO "SKIN-EFECT").	X		

		SIM	NÃO	1/B-5
26	O RECIPROCADOR FUNCIONOU CORRETAMENTE? (1 DIVISÃO DE RIL, NA ESCALA 0-20 OHM.M^2/M = 5 DIVISÕES DE CIL NA ESCALA 0-1000 MILIMHO.M^2/M E VICE VERSA).	X		A-44
27	AS CURVAS DE INDUÇÃO E NORMAL CURTA APRESENTAM ALGUMA ANOMALIA? QUALQUER ANOMALIA DEVE SER VERIFICADA POR UMA SEÇÃO REPETIDA. PICOS ABRUPTOS DE CONDUTIVIDADE PODEM SER INDICATIVOS DE FRAGMENTOS METÁLICOS NO POÇO.		X	
28	A MEMORIZAÇÃO DA CURVA DE INDUÇÃO ESTÁ CORRETA? AS CURVAS RIL E R16 NORMALMENTE DEVEM TER SEUS PICOS NA MESMA PROFUNDIDADE, EXCETO EM POÇOS DIRECIONAIS OU CAMADAS COM ALTO MERGULHO.	X		
29	AS CURVAS DE INDUÇÃO E NORMAL CURTA APRESENTAM VALORES NEGATIVOS INEXPLICÁVEIS?		X	
30	A CURVA NORMAL CURTA AMPLIADA ESTÁ REGISTRADA EM ESCALA 5 VEZES MAIS SENSÍVEL QUE A DA NORMAL CURTA? A AUSÊNCIA DESTA CURVA NÃO OBRIGA A REPETIÇÃO DO PERFIL EM POÇOS SUBMARINOS, POREM JUSTIFICAR SUA FALTA.	X		
31	AS CURVAS DE "BACK-UP" ESTÃO ADEQUADAMENTE REGISTRADAS? (AS ZONAS DE ALTA CONDUTIVIDADE NÃO DEVEM ESTAR SATURADAS ANTES DE 3.000 MMHO.M^2/M.	X		
32	NOS FOLHELHOS ISOTRÓPICOS A NORMAL CURTA E A RECÍPROCA APRESENTAM A MESMA LEITURA?	X		
33	A CALIBRAÇÃO DE SUPERFÍCIE FOI FEITA NA SEDE DA COMPANHIA? CASO POSITIVO, A DATA EM QUE FOI FEITA NÃO DEVE ULTRAPASSAR MUITO MAIS DE UM MÊS.	X		Data : 07/04/78 Perfilagem : 30/06/78
34	AS CALIBRAÇÕES ANTES E DEPOIS DO PERFIL COINCIDEM PERFEITAMENTE? VERIFICAR O SINAL DE CALIBRAÇÃO INTERNA, OS ERROS DE SONDA E DIODO, E AS PROFUNDIDADES EM QUE FORAM FEITAS TAIS CALIBRAÇÕES.	X		
35	FOI VERIFICADO E REGISTRADO ZERO DE RESISTIVIDADE NO REVESTIMENTO?	X		
36	A VELOCIDADE DE PERFILAGEM EXCEDEU A MÁXIMA PERMITIDA DE 30M/MIN. (6.000 PÉS/HORA)? (OU 40 M/MIN SE USADO O MMP-B OU EQUIVALENTE).		X	V = 23 m/min, em média
	LATEROPERFIL			
37	A CURVA MONITORA APRESENTA-SE ESTÁVEL E SEM MUITO RUÍDO, ADMITIDO SOMENTE DEFRONTE ALTAS RESISTIVIDADES?	=	=	
38	A LEITURA DE RESISTIVIDADE NO REVESTIMENTO É NULA OU MUITO PRÓXIMA DE ZERO?	=	=	
39	A VELOCIDADE DE PERFILAGEM INFERIOR A 20M/MIN (4.000 PÉS/HORA)?	=	=	MICT

	INDUÇÃO ESFÉRICO FOCALIZADO	SIM	NÃO	1/B-6
40	A RESISTIVIDADE RECIPROCADA (RIL) E A RESISTIVIDADE ESFÉRICA (RSFL) APRESENTAM LEITURA NEGATIVA?	=	=	J.4.4
41	AS SEPARAÇÕES ENTRE RIL E RSFL PODEM SER EXPLICADAS POR EFEITOS DE INVASÃO, DIFERENTE RESOLUÇÃO VERTICAL E/OU EFEITOS DO POÇO?	=	=	
42	OS VALORES REGISTRADOS PARA FOLHELHOS OU LITOLOGIAS CONHECIDAS SÃO COMPATÍVEIS COM OS PERFIS DE POÇOS VIZINHOS?	=	=	
43	AS CURVAS RIL E RSFL APRESENTAM ALGUMA ANOMALIA?	=	=	
44	O ISF ESTÁ ACOPLADO AO SÔNICO E RAIOS GAMA? (CASO POSITIVO, ATENTAR PARA OS ITENS ESPECÍFICOS DE QUALIDADE E CALIBRAÇÃO).	=	=	
45	FORAM CALCULADOS ALGUNS VALORES DE RWA E COMPARADOS COM AQUELES DA CURVA REGISTRADA?	=	=	
46	AS CALIBRAÇÕES ANTES E DEPOIS DA PERFILAGEM ESTÃO COERENTES (EXISTE UMA TOLERÂNCIA DE ± 1 MMHO NA CALIBRAÇÃO DE RIL E RSFL)?	=	=	
47	FOI REALIZADA UMA SEÇÃO REPETIDA DE 100M, SENDO 50 DELES COM MEMORIZADOR "OUT" E 50 COM MEMORIZADOR "IN"?	=	=	
48	NO ITEM ANTERIOR FOI OBSERVADA A DISTÂNCIA MEMORIZADA ENTRE GR E ΔT, QUANDO O MEMORIZADOR ESTAVA EM "OUT"?	=	=	
49	A MEMORIZAÇÃO DAS CURVAS RIL E RSFL FOI VERIFICADA NO PERFIL PROPRIAMENTE DITO AO NÍVEL DOS CONTATOS LITOLÓGICOS?	=	=	
50	A VELOCIDADE DE PERFILAGEM EXCEDEU DE: 30M/MIN (6.000 PÉS/H) SE CORRIDO SOMENTE ISF 20M/MIN (4.000 PÉS/H) SE CORRIDOS ISF/BHC 9M/MIN (1.800 PÉS/H) SE CORRIDOS ISF/BHC/GR	=	=	
	SÔNICO			
51	FORAM OBSERVADAS LEITURAS DE ΔT MENORES QUE 40 MICROSSEGUNDOS/PÉ?	=	=	
52	AS LEITURAS EM ZONAS DE SAL FORAM DA ORDEM DE 67 MICROSSEGUNDOS/PÉ?	=	=	
53	SE O SÔNICO FOI CORRIDO ACOPLADO COM GR OU CNL, AS CURVAS ESTÃO EM PROFUNDIDADE CORRETA DE MEMORIZAÇÃO?	=	=	MICRO

		SIM	NÃO	1/B-7
54	FORAM USADOS "CALIPER" E CENTRALIZADORES (EXCETO EM POÇOS DE 17 1/2")?	=	=	1.4.4
55	OCORREM SALTOS DE CICLO E RUÍDOS EXCESSIVOS? (ATENTAR PARA A ESCOLHA DO NÍVEL DE DETEÇÃO = "BIAS").	=	=	
56	FOI REALIZADO E REGISTRADO O TESTE OBRIGATÓRIO NO REVESTIMENTO, ANTES E APÓS O PERFIL? (LEITURA APROXIMADA DE 57 MICROSSEGUNDOS/PÉ)	=	=	
57	AS CURVAS DO SP (GR), CALIBRE E DELTA "T" ESTÃO NA MESMA PROFUNDIDADE?	=	=	
58	A INTEGRAÇÃO ESTÁ CORRETA? A INTEGRAÇÃO É VERIFICADA COMPARANDO A DISTÂNCIA ENTRE DOIS "PIPS" DE 10MS COM A DISTÂNCIA CALCULADA PARA UM DETERMINADO ΔT INTEGRADO. ESTA DISTÂNCIA É DADA POR 304.800/ΔT.	=	=	
59	A VELOCIDADE DE PERFILAGEM NÃO EXCEDEU DE 20M/MIN (4.000 PÉS/H)? QUANDO ACOPLADO AOS RAIOS GAMA: 9M/MIN (1800 PÉS/H)?	=	=	
	RADIOATIVOS (Raios Gama, Densidade, Neutrônico)			
60	A ESCALA DE SENSIBILIDADE FOI ADEQUADA PARA UM PERFIL ÚTIL TANTO PARA CORRELAÇÃO COMO PARA AVALIAÇÃO?	x		
61	HOUVE MUDANÇA DE ESCALA DE SENSIBILIDADE DEVIDO A REVESTIMENTO, FLUIDOS OU OUTRAS CONDIÇÕES? (AS MUDANÇAS DEVEM SER ANOTADAS NO CABEÇALHO E NO FILME).	x		No intervalo 2620/60m , utilizou-se uma repeticão com escala 0 - 300 UAPI
62	A CURVA DE RAIOS GAMA ESTÁ CORRETAMENTE MEMORIZADA EM RELAÇÃO ÀS DEMAIS?	x		
63	COMPENSAÇÕES DA DENSIDADE (ΔP) SÃO COMPATÍVEIS COM TIPO DE LAMA E DIÂMETRO DO POÇO?	x		
64	A CURVA DO DIÂMETRO DO POÇO NO DENSIDADE, CORRELACIONA-SE ADEQUADAMENTE COM A CORRESPONDENTE EM OUTROS PERFIS? (BHC, ML, PDT OU HDT)?	x		
65	A CURVA DO DIÂMETRO DO POÇO NO PERFIL DENSIDADE APRESENTA-SE SEM ANOMALIAS QUE POSSAM SUGERIR PRISÃO DE FERRAMENTA OU MAU FUNCIONAMENTO?	x		
66	AS SEÇÕES REPETIDAS APRESENTAM REPETIBILIDADE SATISFATÓRIA? CONSIDERAR INFLUÊNCIA DAS VARIAÇÕES ESTATÍSTICAS.	x		MICRO
67	VELOCIDADE DE PERFILAGEM FOI IGUAL A: FDC/GR: TC = 2S 9 M/MIN (1.800 PÉS/HORA) FDC/GR: TC = 3S 6 M/MIN (1.200 PÉS/HORA) SNP OU CNT: TC = 2S 9 M/MIN (1.800 PÉS/HORA) GR/CNL/FDC: TC = 3S 6 M/MIN (1.200 PÉS/HORA)		x	Em média apresentou o valor de 7m/min.

	MICROPERFIS ML, MLL, PML)	SIM	NÃO	1/B-8
68	FOI REGISTRADO UM PERFIL DA RESISTIVIDADE DA LAMA (MUD LOG), COM A SONDA FECHADA E EM ZONAS DESMORONADAS? O PERFIL DEVERÁ TER UMA EXTENSÃO DE PELO MENOS 300M.	x		1.4.4
69	A ESCALA DE RESISTIVIDADE PARA AS CURVAS MICRONORMAL E MICROINVERSA FOI DE 10xRm NO FUNDO DO POÇO? OUTRA ESCALA PODERÁ SER USADA PARA MELHOR APRESENTAÇÃO.	x		
70	A CURVA DO DIÂMETRO APRESENTA ANOMALIAS QUE SURGIRAM PRISÃO OU MAU FUNCIONAMENTO DA FERRAMENTA?		x	
71	AS CURVAS DE RESISTIVIDADE PARECEM NORMAIS, SEM ZEROS OU VALORES ANÔMALOS QUE POSSAM INDICAR MAU FUNCIONAMENTO DA FERRAMENTA?	x		
72	HÁ OCORRÊNCIA SISTEMÁTICA DE SEPARAÇÃO OU POSITIVA OU NEGATIVA?		x	
73	ALMOFADA DANIFICADA APÓS SAÍDA DO POÇO?		x	
74	A VELOCIDADE DE PERFILAGEM FOI INTERIOR A: 12M/MIN (2.500 PÉS/H) SE ML, PML OU ML-MLL 20M/MIN (4.000 PÉS/H) SE PL OU MLL	x		Alguns intervalos com 13 m/min.
	DIPMETER (PDT, HDT)			
75	A ABERTURA DO CALIBRADOR (CALIPER) FOI TESTADA COM DOIS ANÉIS DIFERENTES (6" e 14" OU 6" e 16")?	x		
76	OS ELETRODOS FORAM IDENTIFICADOS CORRETAMENTE POR UMA SEQUÊNCIA DE CURTO-CIRCUITOS INICIADOS NO ELETRODO Nº 1?	x		
77	OS PATINS FORAM VERIFICADOS QUANTO AO DESGASTE ANTES DA DESCIDA DA FERRAMENTA?	x		
78	OS AZIMUTES DO ELETRODO Nº 1 E DO RUMO RELATIVO FORAM VERIFICADOS A N-E-S-W?	x		
79	A VELOCIDADE DE DESLOCAMENTO DAS CURVAS DE CORRELAÇÃO FOI VERIFICADA ANTES DA DESCIDA DA FERRAMENTA?	x		
80	AS CURVAS ESTÃO CORRETAMENTE CODIFICADAS PARA PERFEITA IDENTIFICAÇÃO DE CADA PARÂMETRO REGISTRADO?	x		
81	A FERRAMENTA DEU MAIS DE UMA ROTAÇÃO (360^0) EM MENOS DE 10M DE POÇO? (CASO POSITIVO MENCIONAR SE O INTERVALO FOI REPETIDO).		x	MICRO

		SIM	NÃO	1/B-9
82	NO CASO DE ELETRODO FLUTUANTE O INTERVALO FOI REPETIDO COM A FERRAMENTA DESCENDO (SOMENTE COM O PDT É POSSÍVEL)?	=	=	J.4.4
83	PARA EVITAR ROTAÇÕES EXCESSIVAS, FOI UTILIZADO "SWIVEL HEAD" OU TENTADO DISTORCER O CABO ATRAVÉS DE IOIÔ NO FUNDO DO POÇO?	=	=	
84	FORAM DEIXADOS DE REGISTRAR INTERVALOS MAIORES DE 25M COM DIÂMETRO ALÉM DE 15"?	=	=	
85	AS CURVAS DO AZIMUTE E RUMO RELATIVO ESTÃO PARALELAS (EXCETO NOS CASOS DE DESVIOS MENORES QUE 1/2^0 OU MUDANÇAS NA DIREÇÃO DO POÇO).	x		
86	VELOCIDADE DE PERFILAGEM NO PDT INFERIOR A 12M/MIN (2.400 PÉS/HORA)? HDT 15M/MIN? (REGISTRADOR TTR) E 18 A 25M/MIN? (REGISTRADOR DDR).	x		
	AMOSTRAGEM LATERAL			
87	FOI DISCUTIDO COM O ENGº A CARGA, TIPO DAS BALAS E ARAME RETENTOR ("FASTENER") A SEREM UTILIZADOS?	=	=	
88	FOI REALIZADO CONTROLE DE PROFUNDIDADE ATRAVÉS DA CURVA DE RAIOS GAMA OU SP, ENQUANTO SE REALIZAVA A AMOSTRAGEM?	=	=	
89	AS AMOSTRAS FORAM DEVIDAMENTE IDENTIFICADAS NOS VIDROS E NAS SUAS RESPECTIVAS TAMPAS COM O NOME DO POÇO, PROFUNDIDADE, Nº DA AMOSTRA, ETC.?	=	=	
90	FOI REALIZADA DESCRIÇÃO SUSCINTA DAS AMOSTRAS RECUPERADAS, DANDO-SE ÊNFASE AOS INDÍCIOS OBSERVADOS?	=	=	
91	ANOTAR NO ESPAÇO AO LADO O NÚMERO DE CANHÕES DESCIDOS, NÚMERO DE BALAS ATIRADAS E PERDIDAS E DE AMOSTRAS RECUPERADAS (EX: 1C/30B/10P/20R).	=	=	
92	FOI AVISADO AO ENC. DA SONDA (NO CASO DE SE PROSSEGUIR PERFURANDO AVANTE) QUE FICARAM BALAS NO POÇO?	=	=	
	TESTE A CABO			
93	FOI MEDIDA A DISTÂNCIA ENTRE O ELETRODO DE CORRELAÇÃO (SP) E O ORIFÍCIO DE ENTRADA DO FLUIDO?	x		D = 7,6m
94	FOI DETERMINADO O MULTIPLICADOR DE PRESSÃO DE LAMA EM FUNÇÃO DA PROFUNDIDADE?	x		MICRO
95	ESCOLHEU-SE ESTRANGULADOR ADEQUADO PARA A PROFUNDIDADE E POROSIDADE?	x		Chocke size = 0,20 pol

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - DIVEX

RELATÓRIO DE OPERAÇÕES DE PERFILAGEM

N.º 1/A-4

[X] FINAL INTERMEDIÁRIA [ ]

POÇO	CAMPO	ÁREA	CIA. DE SERVIÇO	ENG.º
3-CSMC-8-AL	SÃO MIGUEL	SMC	SCHLUMBERGER	GUINARD

HISTÓRICO	(1) HORA	(1) DATA	(2) HORA	(2) DATA	(3) HORA	(3) DATA
1. INÍCIO DA CIRCULAÇÃO	21:00	29.5.78	21:00	31.5.78		
2. TÉRMINO DA CIRCULAÇÃO	22:30	29.5.78	00:00	31.5.78		
3. TÉRMINO DA MANOBRA	03:30	30.5.78	05:30	01.6.78		
4. POÇO PRONTO PARA PERFILAGEM	04:00	30.5.78	06:00	01.6.78		
5. POÇO LIBERADO	16:00	31.5.78	05:30	02.6.78		

OPERAÇÕES

TIPO	INTERVALO	INÍCIO (hora)	SONDA NO FUNDO (hora)	TEMPO APÓS CIRCULAÇÃO (Δt)	TEMP. LIDA (°F)	TÉRMINO (hora)	TEMPO DE OPERAÇÃO (horas)	TEMPO PERDIDO (horas)
PML	1300/1400	18:00	19:30	21:00	224º	22:30	04:00	-
	1550/1650							
	1825/2225							
	2525/2663,9							
HDT	1127,6-2664,0	00:30				07:30	07:00	-
CBL	278,8-1113,8	07:30	-	-	-	14:00	06:30	-
FT	2596,0/2556,0	06:00	-	-	-	05:30	23:30	-
	2556,0/1872,0	06:00	-	-	-	05:30	23:30	-
Tempo	total = 73:30 hs/ Tempo man e circ = 14,00 hs							

OCORRÊNCIAS DURANTE AS OPERAÇÕES

O PML correu normalmente. Foi solicitado o registro do perfil de lama a 500m do fundo.

Após correr o PML, foi providenciado as cópias para enviar a Aracaju.

Os perfis HDT e CBL e testes de formação a cabo Nºs 1, 2 e 3 foram realizados s/problemas.

DATA	GEÓLOGO
30/31-04/01-02/05/78	João Ernestino

IMPRESSO NO SERARJ/DIVAD/SEREP

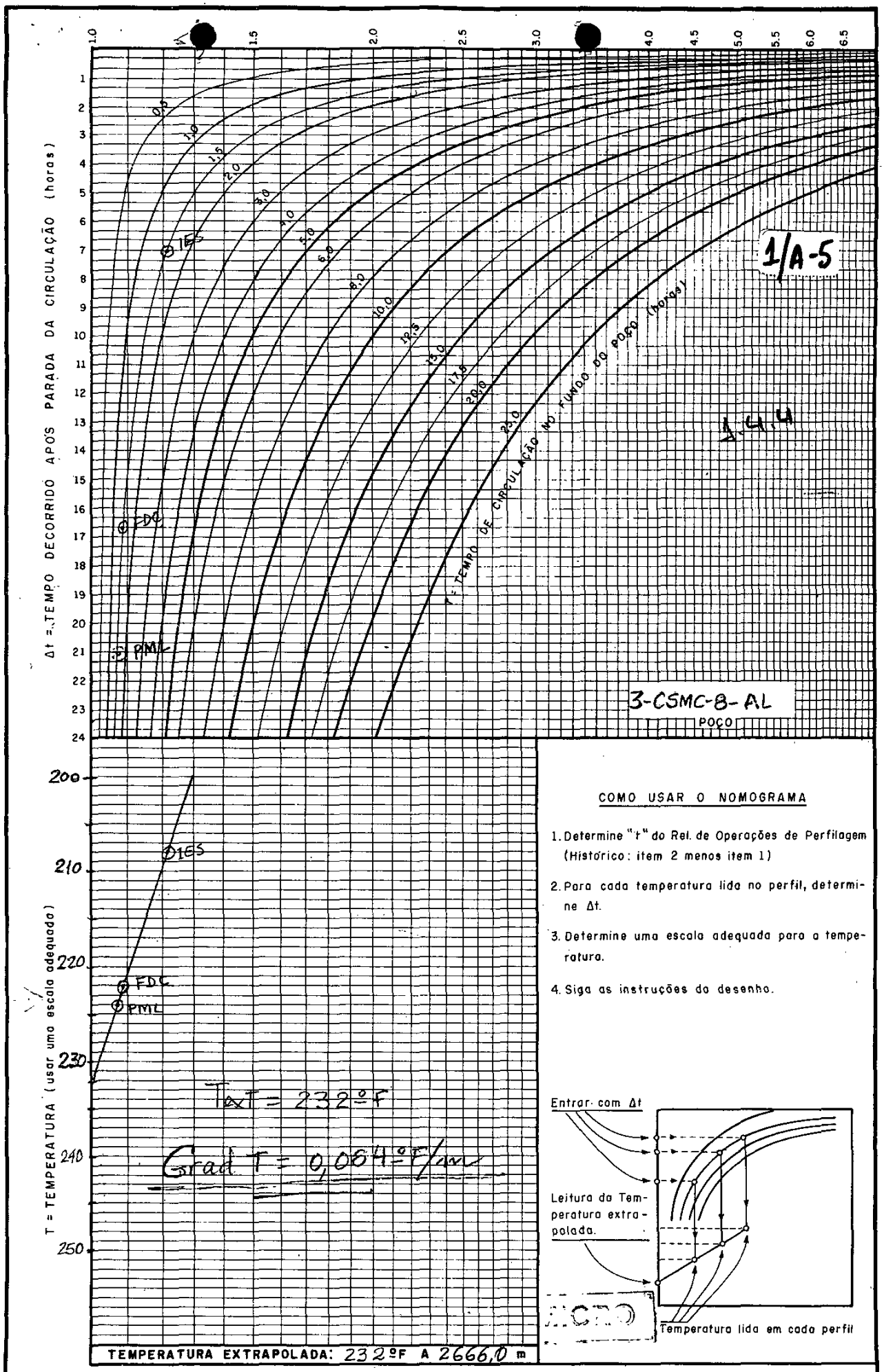
		SIM	NÃO	1/B-10
96	FOI MEDIDA A RESISTIVIDADE DO FILTRADO DA LAMA (Rmf)?	X		1.4.4
97	FOI CALCULADA A PRESSÃO HIDROSTÁTICA DA LAMA NA PROFUNDIDADE DO TESTE? PH (PSI) = PROF. (M) x PESO DA LAMA (LB/GAL) x 0,17.	X		
98	DURANTE A DESCIDA DA FERRAMENTA FOI OBSERVADO QUE A PRESSÃO NO TANQUE SE MANTEVE EM ZERO, INDICANDO QUE NÃO HOUVE VAZAMENTO?	X		
99	FORAM REALIZADAS ANTES DO ASSENTAMENTO E ABERTURA DA FERRAMENTA ALGUMAS DESCIDAS PARA CORRELAÇÃO ENTRE O SP (GR) DO TESTADOR E DO IES (GR) ANTERIOR PARA UMA PERFEITA JUSTAPOSIÇÃO DE PROFUNDIDADE?	X		
100	FOI COMPARADA A PRESSÃO DE SURGÊNCIA COM O VALOR CALCULADO EM 97? CASO TENHAM SIDO IGUAIS AUTORIZOU-SE DISPARAR O TIRO DE "SEAL" E RETIRAR A FERRAMENTA? (VERIFICAR SE HOUVE RECUPERAÇÃO DE HIDROCARBONETOS)	X		
101	DURANTE A REALIZAÇÃO DO TESTE CERTIFICOU-SE DA MOVIMENTAÇÃO DO CABO (IOIÔ), FEITO PARA EVITAR A PRISÃO DO MESMO?	X		
102	DE ACORDO COM A PRESSÃO DE SURGÊNCIA E O ESTRANGULADOR UTILIZADO, CALCULOU-SE O TEMPO PROVÁVEL DE ENCHIMENTO DA CÂMARA? (A FERRAMENTA NÃO DEVE PERMANECER ABERTA POR MAIS DE 20 MINUTOS).	X		
103	FOI UTILIZADO O TEMPO MÁXIMO DE 20/MINUTOS PARA REGISTRO DA PRESSÃO ESTÁTICA?	X		
104	HOUVE QUEDA DA PRESSÃO HIDRÁULICA IMEDIATAMENTE APÓS O TIRO DO "DUMP"?		X	
105	NÃO HOUVE QUEDA DE PRESSÃO CONFORME ITEM 104 FOI ENTÃO QUEBRADO O PINO DE CIZALHAMENTO ("SHEAR PIN") ANTES DE DISPARAR OS TIROS DE "GET AWAY" PARA LIBERAR A FERRAMENTA?	X		
106	A PRESSÃO HIDROSTÁTICA FOI REGISTRADA APÓS O DESALOJAMENTO DO OBTURADOR E TEVE VALOR APROXIMADO AO CALCULADO NO ITEM 97?	X		Aproximadamente iguais. (digo, com diferenças de no mínimo 188 PSI)
107	HOUVE PRISÃO DA FERRAMENTA DE TESTE? CASO POSITIVO VERIFICAR SE A PRISÃO FOI DO CABO OU DA FERRAMENTA?		X	
108	SE A FERRAMENTA TEVE DE SER "PESCADA", FOI VERIFICADA A RUTURA DAS CÁPSULAS DE TIROS "GET AWAY" QUANDO A MESMA FOI RECUPERADA?	=	=	
109	FOI REGISTRADA CORRETAMENTE A PRESSÃO À SUPERFÍCIE DA CÂMARA DE AMOSTRAGEM?	X		

		SIM	NÃO	1/B-11
110	O MEDIDOR DE GÁS ESTAVA ZERADO ANTES DE SER INICIADA A COLETA DE FLUIDOS?	X		J.4.4
111	CERTIFICOU-SE, ATRAVÉS DA FÓRMULA DE RECUPERAÇÃO DE GÁS EM FUNÇÃO DAS PRESSÕES, TEMPERATURA, RECUPERADO E CAPACIDADE DO TANQUE; QUE O RECUPERADO DE GÁS ESTAVA COMPATÍVEL COM O CALCULADO?	X		Houve perda de recuperado no TFC-01 a 2596,0m.
112	FOI COLETADO O FLUIDO RECUPERADO (ÁGUA OU FILTRADO) E MEDIDA SUA RESISTIVIDADE Rrf?	X		
	COMENTÁRIOS ADICIONAIS			
113	A ORDEM DE SERVIÇO ESTÁ PREENCHIDA CORRETAMENTE? MENCIONAR O CUSTO TOTAL APROXIMADO DA PERFILAGEM.			
114	TEMPO TOTAL GASTO NA OPERAÇÃO DE PERFILAGEM (INCLUIR DESDE O INÍCIO DA PERFILAGEM ATÉ A ENTREGA DA SONDA. ESPECIFICAR SE HOUVE REPAROS DE INSTRUMENTOS E CONDICIONAMENTO DO POÇO).			Tempo total gasto em perfilagem e TFC = 59:30 hs Tempo manobra circ = 14:00 hs Tempo total = 73:30hs
115	SE POSSÍVEL, COMPUTAR O CUSTO APROXIMADO DO TEMPO DE SONDA/PLATAFORMA DURANTE A OPERAÇÃO DE PERFILAGEM.			

MICRO

GEÓLOGO: João Ernestino

SEAV: _____



COMO USAR O NOMOGRAMA

1. Determine "t" do Rel. de Operações de Perfilagem (Histórico: item 2 menos item 1)
2. Para cada temperatura lida no perfil, determine Δt.
3. Determine uma escala adequada para a temperatura.
4. Siga as instruções do desenho.

NOMOGRAMA PARA EXTRAPOLAÇÃO DA TEMPERATURA

PETROBRAS

CONTROLE DE QUALIDADE DE PERFIS

1/A-6

1.44

POÇO	DESC. N.º	DATA	CIA. DE PERFILAGEM	OPERADOR	ANEXO AO R.O.P. N.º
3-CSMC-8-AL	1	9-4-78	SCHLUMBERGER	H.SILVA	01

[x] IES ISF [ ] LL [x] GR [x] FDC [ ] BSL [x] SNP CNL [ ] PDT HDT [ ] ML MLL PML [ ] FT [x] CST [ ] OUTROS

	VERIFICAÇÕES GERAIS	SIM	NÃO	OBSERVAÇÕES
01	ALÉM DO PROGRAMA DE PERFILAGEM, FORAM FORNECIDOS AO OPERADOR TODOS OS DADOS NECESSÁRIOS AO PREENCHIMENTO DOS CABEÇALHOS? (DADOS DO POÇO, REVESTIMENTO E FLUIDO DE PERFURAÇÃO).	x		
02	O OPERADOR FOI INFORMADO, ANTES DA PERFILAGEM, SOBRE AS CONDIÇÕES DO POÇO, ZONAS DE PRISÃO, PRESSÕES ANORMAIS, ALTA TEMPERATURA, DESVIO MÁXIMO, PRESENÇA DE "PEIXE" ETC.?	x		
03	FOI COLETADA AMOSTRA DE LAMA ANTES DE CESSADA A CIRCULAÇÃO PREPARATÓRIA E ENTREGUE AO ENGENHEIRO OPERADOR, JUNTAMENTE COM O FILTRADO E O REBOCO?	x		
04	OS VALORES DE Rm, Rmf, Rmc E SUAS RESPECTIVAS TEMPERATURAS FORAM MEDIDOS E REGISTRADOS NO CABEÇALHO?	x		
05	HOUVE ATRASO NA OPERAÇÃO DEVIDO À FALTA DE ISOLAMENTO E/OU CONTINUIDADE DOS CONDUTORES, DEFEITO DO GERADOR OU FALTA DE CONEXÕES APROPRIADAS?		x	
06	HOUVE OPERAÇÃO INCOMPLETA DE ALGUM PERFIL? CASO POSITIVO CITAR A CAUSA E PROVIDÊNCIA ADOTADA.		x	
07	HOUVE REPETIÇÃO DE ALGUM PERFIL? CASO POSITIVO ESPECIFICAR O MOTIVO.		x	
08	AMEAÇAS DE PRISÃO DE FERRAMENTA OU OUTRAS ANORMALIDADES FORAM COMUNICADAS AO REPRESENTANTE DA PETROBRÁS?		x	
09	FOI DANIFICADO ALGUM EQUIPAMENTO DA COMPANHIA POR CONDIÇÕES DO POÇO? CASO POSITIVO MENCIONAR CAUSA, DANO, TIPO E NÚMERO DO INSTRUMENTO ETC..		x	
10	FORAM ANOTADOS NO CABEÇALHO: TEMPO DE CIRCULAÇÃO, TEMPERATURA MEDIDA QUANDO CADA FERRAMENTA ATINGIU O FUNDO DO POÇO E O TEMPO DECORRIDO ENTRE O FIM DA CIRCULAÇÃO E O MOMENTO EM QUE A FERRAMENTA ATINGIU O FUNDO?		x	No perfil FDC/CNL/GR não foi anotada temperatura no fundo porque o intervalo perfilado foi de 150,0-550,0m
11	HOUVE DISCREPÂNCIA ENTRE A PROFUNDIDADE TOTAL DO PERFIL E A DO SONDADOR? SE DIFERENÇA MAIOR QUE 0,1% É CONVENIENTE REMEDIR A COLUNA, EXCETO SE DEVIDA A CASCALHO.		x	[illegible]

		SIM	NÃO	1/A-7
12	A SAPATA DO REVESTIMENTO FOI ENCONTRADA PRATICAMENTE NA MESMA PROFUNDIDADE FORNECIDA PELO SONDADOR? SE ENCONTRADA ALGUNS METROS ABAIXO, PROSSEGUIR PERFIL VISANDO DETETAR DESENROSCAMENTO TUBOS MAL CIMENTADOS.	X		1.4.4
13	AS CALIBRAÇÕES ESTÃO REGISTRADAS ANTES E DEPOIS DE CADA PERFIL, DE ACORDO COM OS PADRÕES USUAIS E SEM QUALQUER DISCREPÂNCIA? NA MAIORIA DOS CASOS UMA TOLERÂNCIA DE 3% É ACEITÁVEL.	X		
14	A SEÇÃO REPETIDA (60M) DE CADA PERFIL ESTÁ IGUAL AO PERFIL FINAL? É PERMITIDA PEQUENA TOLERÂNCIA PARA OS PERFIS RADIOATIVOS, MAS NÃO MAIOR QUE AS VARIAÇÕES ESTATÍSTICAS.	X		
15	NO CASO DE PERFIS SUBSEQUENTES, FOI REGISTRADA UMA SEÇÃO DE RECOBRIMENTO, MÍNIMA DE 60M, E COMPARADA COM A DESCIDA ANTERIOR?	–	–	
16	OS FILMES APRESENTAM BOA QUALIDADE FOTOGRÁFICA, SEM MANCHAS, LIMPEZA E ADEQUADA ESPESSURA DAS LINHAS DA MALHA E DAS CURVAS?	X		
17	TODAS AS CURVAS DOS PERFIS ESTÃO NA MESMA PROFUNDIDADE? QUALQUER ANORMALIDADE ENTRE AS CURVAS DEVE SER ANOTADA NO CABEÇALHO.	X		
18	OS CABEÇALHOS E OS PERFIS ESTÃO PREENCHIDOS CORRETAMENTE, COM OBSERVAÇÕES SOBRE PONTOS DE PRISÃO, SEÇÕES REPETIDAS, MUDANÇAS DE ESCALAS, PRIMEIRAS LEITURAS, ALÉM DAS ESPECIFICAÇÕES DOS EQUIPAMENTOS?	X		
19	A CURVA DO INCREMENTO DA TENSÃO DO CABO FOI REGISTRADA NOS PERFIS DE POROSIDADE, PRINCIPALMENTE NOS PERFIS RADIOATIVOS?	X		
20	AS CÓPIAS DE CAMPO ESTÃO ACEITÁVEIS E FORAM ENTREGUES NA QUANTIDADE ESTABELECIDA NO CONTRATO OU EM OUTRO DOCUMENTO ESPECÍFICO ACEITO PELA COMPANHIA DE SERVIÇO?	X		
	ELÉTRICO INDUÇÃO			
21	A ESCALA DO SP FOI ADEQUADA PARA AS CONDIÇÕES DA LAMA E DEFINIÇÃO DE ARENITOS E FOLHELHOS? EVITAR DIVERGIR DAS ESCALAS USUAIS.	X		
22	A CURVA DO SP APRESENTA ANOMALIAS? (DESLOCAMENTOS EXCESSIVOS DA LINHA BASE, MAGNETISMO, RUÍDOS ELÉTRICOS, EFEITO DE BIMETALISMO ETC.).		X	
23	FOI REALIZADA SEÇÃO REPETIDA DO SP COM A CORRENTE DESLIGADA, QUANDO A CURVA SE APRESENTOU DEFEITUOSA (SIMILARIDADE SP E NC, MAGNETISMO ETC.)?	–	–	
24	FOI USADO AFASTADOR (STAND-OFF) NA SONDA DO INDUÇÃO? (NORMALMENTE É USADO O DE 1 1/2", EXCETO EM POÇOS DE DIÂMETRO REDUZIDO ONDE NENHUM AFASTADOR É UTILIZADO).	X		
25	FOI REGISTRADA A CORREÇÃO PARA O EFEITO DE PROPAGAÇÃO "SKIN-EFECT"? (QUANTO MAIOR A CONDUTIVIDADE, MAIOR A DEFLEXÃO CAUSADA PELA CORREÇÃO DO "SKIN-EFECT").	X		MICRO

		SIM	NÃO	1/A-8
26	O RECIPROCADOR FUNCIONOU CORRETAMENTE? (1 DIVISÃO DE RIL, NA ESCALA 0-20 OHM.M^2/M = 5 DIVISÕES DE CIL NA ESCALA 0-1000 MILIMHO.M^2/M E VICE VERSA).	X		1.4.4
27	AS CURVAS DE INDUÇÃO E NORMAL CURTA APRESENTAM ALGUMA ANOMALIA? QUALQUER ANOMALIA DEVE SER VERIFICADA POR UMA SEÇÃO REPETIDA. PICOS ABRUPTOS DE CONDUTIVIDADE PODEM SER INDICATIVOS DE FRAGMENTOS METÁLICOS NO POÇO.		X	
28	A MEMORIZAÇÃO DA CURVA DE INDUÇÃO ESTÁ CORRETA? AS CURVAS RIL E R16 NORMALMENTE DEVEM TER SEUS PICOS NA MESMA PROFUNDIDADE, EXCETO EM POÇOS DIRECIONAIS OU CAMADAS COM ALTO MERGULHO.	X		
29	AS CURVAS DE INDUÇÃO E NORMAL CURTA APRESENTAM VALORES NEGATIVOS INEXPLICÁVEIS?		X	
30	A CURVA NORMAL CURTA AMPLIADA ESTÁ REGISTRADA EM ESCALA 5 VEZES MAIS SENSÍVEL QUE A DA NORMAL CURTA? A AUSÊNCIA DESTA CURVA NÃO OBRIGA A REPETIÇÃO DO PERFIL EM POÇOS SUBMARINOS, POREM JUSTIFICAR SUA FALTA.	X		
31	AS CURVAS DE "BACK-UP" ESTÃO ADEQUADAMENTE REGISTRADAS? (AS ZONAS DE ALTA CONDUTIVIDADE NÃO DEVEM ESTAR SATURADAS ANTES DE 3.000 MMHO.M^2/M.	X		
32	NOS FOLHELHOS ISOTRÓPICOS A NORMAL CURTA E A RECÍPROCA APRESENTAM A MESMA LEITURA?	X		
33	A CALIBRAÇÃO DE SUPERFÍCIE FOI FEITA NA SEDE DA COMPANHIA? CASO POSITIVO, A DATA EM QUE FOI FEITA NÃO DEVE ULTRAPASSAR MUITO MAIS DE UM MÊS.	X		07.04.78
34	AS CALIBRAÇÕES ANTES E DEPOIS DO PERFIL COINCIDEM PERFEITAMENTE? VERIFICAR O SINAL DE CALIBRAÇÃO INTERNA, OS ERROS DE SONDA E DIODO, E AS PROFUNDIDADES EM QUE FORAM FEITAS TAIS CALIBRAÇÕES.	X		
35	FOI VERIFICADO E REGISTRADO ZERO DE RESISTIVIDADE NO REVESTIMENTO?	X		
36	A VELOCIDADE DE PERFILAGEM EXCEDEU A MÁXIMA PERMITIDA DE 30M/MIN. (6.000 PÉS/HORA)? (OU 40 M/MIN SE USADO O MMP-B OU EQUIVALENTE).		X	
	LATEROPERFIL			
37	A CURVA MONITORA APRESENTA-SE ESTÁVEL E SEM MUITO RUÍDO, ADMITIDO SOMENTE DEFRONTE ALTAS RESISTIVIDADES?			
38	A LEITURA DE RESISTIVIDADE NO REVESTIMENTO É NULA OU MUITO PRÓXIMA DE ZERO?			
39	A VELOCIDADE DE PERFILAGEM INFERIOR A 20M/MIN (4.000 PÉS/HORA)?			MICRO

	INDUÇÃO ESFÉRICO FOCALIZADO	SIM	NÃO	1/A-9
40	A RESISTIVIDADE RECIPROCADA (RIL) E A RESISTIVIDADE ESFÉRICA (RSFL) APRESENTAM LEITURA NEGATIVA?			1.4.4
41	AS SEPARAÇÕES ENTRE RIL E RSFL PODEM SER EXPLICADAS POR EFEITOS DE INVASÃO, DIFERENTE RESOLUÇÃO VERTICAL E/OU EFEITOS DO POÇO?			
42	OS VALORES REGISTRADOS PARA FOLHELHOS OU LITOLOGIAS CONHECIDAS SÃO COMPATÍVEIS COM OS PERFIS DE POÇOS VIZINHOS?			
43	AS CURVAS RIL E RSFL APRESENTAM ALGUMA ANOMALIA?			
44	O ISF ESTÁ ACOPLADO AO SÔNICO E RAIOS GAMA? (CASO POSITIVO, ATENTAR PARA OS ITENS ESPECÍFICOS DE QUALIDADE E CALIBRAÇÃO).			
45	FORAM CALCULADOS ALGUNS VALORES DE RWA E COMPARADOS COM AQUELES DA CURVA REGISTRADA?			
46	AS CALIBRAÇÕES ANTES E DEPOIS DA PERFILAGEM ESTÃO COERENTES (EXISTE UMA TOLERÂNCIA DE ± 1 MMHO NA CALIBRAÇÃO DE RIL E RSFL)?			
47	FOI REALIZADA UMA SEÇÃO REPETIDA DE 100M, SENDO 50 DELES COM MEMORIZADOR "OUT" E 50 COM MEMORIZADOR "IN"?			
48	NO ITEM ANTERIOR FOI OBSERVADA A DISTÂNCIA MEMORIZADA ENTRE GR E ΔT, QUANDO O MEMORIZADOR ESTAVA EM "OUT"?			
49	A MEMORIZAÇÃO DAS CURVAS RIL E RSFL FOI VERIFICADA NO PERFIL PROPRIAMENTE DITO AO NÍVEL DOS CONTATOS LITOLÓGICOS?			
50	A VELOCIDADE DE PERFILAGEM EXCEDEU DE: 30M/MIN (6.000 PÉS/H) SE CORRIDO SOMENTE ISF 20M/MIN (4.000 PÉS/H) SE CORRIDOS ISF/BHC 9M/MIN (1.800 PÉS/H) SE CORRIDOS ISF/BHC/GR			
	SÔNICO			
51	FORAM OBSERVADAS LEITURAS DE ΔT MENORES QUE 40 MICROSSEGUNDOS/PÉ?			
52	AS LEITURAS EM ZONAS DE SAL FORAM DA ORDEM DE 67 MICROSSEGUNDOS/PÉ?			
53	SE O SÔNICO FOI CORRIDO ACOPLADO COM GR OU CNL, AS CURVAS ESTÃO EM PROFUNDIDADE CORRETA DE MEMORIZAÇÃO?			MICRO

		SIM	NÃO	1/A-10
54	FORAM USADOS "CALIPER" E CENTRALIZADORES (EXCETO EM POÇOS DE 17 1/2")?			J.4.4
55	OCORREM SALTOS DE CICLO E RUÍDOS EXCESSIVOS? (ATENTAR PARA A ESCOLHA DO NÍVEL DE DETEÇÃO = "BIAS").			
56	FOI REALIZADO E REGISTRADO O TESTE OBRIGATÓRIO NO REVESTIMENTO, ANTES E APÓS O PERFIL? (LEITURA APROXIMADA DE 57 MICROSSEGUNDOS/PÉ)			
57	AS CURVAS DO SP (GR), CALIBRE E DELTA "T" ESTÃO NA MESMA PROFUNDIDADE?			
58	A INTEGRAÇÃO ESTÁ CORRETA? A INTEGRAÇÃO É VERIFICADA COMPARANDO A DISTÂNCIA ENTRE DOIS "PIPS" DE 10MS COM A DISTÂNCIA CALCULADA PARA UM DETERMINADO ΔT INTEGRADO. ESTA DISTÂNCIA É DADA POR 304.800/ΔT.			
59	A VELOCIDADE DE PERFILAGEM NÃO EXCEDEU DE 20M/MIN (4.000 PÉS/H)? QUANDO ACOPLADO AOS RAIOS GAMA: 9M/MIN (1800 PÉS/H)?			
	RADIOATIVOS (Raios Gama, Densidade, Neutrônico)			
60	A ESCALA DE SENSIBILIDADE FOI ADEQUADA PARA UM PERFIL ÚTIL TANTO PARA CORRELAÇÃO COMO PARA AVALIAÇÃO?	X		
61	HOUVE MUDANÇA DE ESCALA DE SENSIBILIDADE DEVIDO A REVESTIMENTO, FLUIDOS OU OUTRAS CONDIÇÕES? (AS MUDANÇAS DEVEM SER ANOTADAS NO CABEÇALHO E NO FILME).		X	
62	A CURVA DE RAIOS GAMA ESTÁ CORRETAMENTE MEMORIZADA EM RELAÇÃO ÀS DEMAIS?	X		
63	COMPENSAÇÕES DA DENSIDADE (ΔP) SÃO COMPATÍVEIS COM TIPO DE LAMA E DIÂMETRO DO POÇO?	X		
64	A CURVA DO DIÂMETRO DO POÇO NO DENSIDADE, CORRELACIONA-SE ADEQUADAMENTE COM A CORRESPONDENTE EM OUTROS PERFIS? (BHC, ML, PDT OU HDT)?	–	–	
65	A CURVA DO DIÂMETRO DO POÇO NO PERFIL DENSIDADE APRESENTA-SE SEM ANOMALIAS QUE POSSAM SUGERIR PRISÃO DE FERRAMENTA OU MAU FUNCIONAMENTO?		X	
66	AS SEÇÕES REPETIDAS APRESENTAM REPETIBILIDADE SATISFATÓRIA? CONSIDERAR INFLUÊNCIA DAS VARIAÇÕES ESTATÍSTICAS.	X		
67	VELOCIDADE DE PERFILAGEM FOI IGUAL A: FDC/GR: TC = 2S 9 M/MIN (1.800 PÉS/HORA) FDC/GR: TC = 3S 6 M/MIN (1.200 PÉS/HORA) SNP OU CNT: TC = 2S 9 M/MIN (1.800 PÉS/HORA) GR/CNL/FDC: TC = 3S 6 M/MIN (1.200 PÉS/HORA)	X		MICRO

	MICROPERFIL (ML, MLL, PML)	SIM	NÃO	1/A-11
68	FOI REGISTRADO UM PERFIL DA RESISTIVIDADE DA LAMA (MUD LOG), COM A SONDA FECHADA E EM ZONAS DESMORONADAS? O PERFIL DEVERÁ TER UMA EXTENSÃO DE PELO MENOS 300M.			1.4.4
69	A ESCALA DE RESISTIVIDADE PARA AS CURVAS MICRONORMAL E MICROINVERSA FOI DE 10xRm NO FUNDO DO POÇO? OUTRA ESCALA PODERÁ SER USADA PARA MELHOR APRESENTAÇÃO.			
70	A CURVA DO DIÂMETRO APRESENTA ANOMALIAS QUE SURGIRAM PRISÃO OU MAU FUNCIONAMENTO DA FERRAMENTA?			
71	AS CURVAS DE RESISTIVIDADE PARECEM NORMAIS, SEM ZEROS OU VALORES ANÔMALOS QUE POSSAM INDICAR MAU FUNCIONAMENTO DA FERRAMENTA?			
72	HÁ OCORRÊNCIA SISTEMÁTICA DE SEPARAÇÃO OU POSITIVA OU NEGATIVA?			
73	ALMOFADA DANIFICADA APÓS SAÍDA DO POÇO?			
74	A VELOCIDADE DE PERFILAGEM FOI INTERIOR A: 12M/MIN (2.500 PÉS/H) SE ML, PML OU ML-MLL 20M/MIN (4.000 PÉS/H) SE PL OU MLL			
	DIPMETER (PDT, HDT)			
75	A ABERTURA DO CALIBRADOR (CALIPER) FOI TESTADA COM DOIS ANÉIS DIFERENTES (6" e 14" OU 6" e 16")?			
76	OS ELETRODOS FORAM IDENTIFICADOS CORRETAMENTE POR UMA SEQUÊNCIA DE CURTO-CIRCUITOS INICIADOS NO ELETRODO Nº 1?			
77	OS PATINS FORAM VERIFICADOS QUANTO AO DESGASTE ANTES DA DESCIDA DA FERRAMENTA?			
78	OS AZIMUTES DO ELETRODO Nº 1 E DO RUMO RELATIVO FORAM VERIFICADOS A N-E-S-W?			
79	A VELOCIDADE DE DESLOCAMENTO DAS CURVAS DE CORRELAÇÃO FOI VERIFICADA ANTES DA DESCIDA DA FERRAMENTA?			
80	AS CURVAS ESTÃO CORRETAMENTE CODIFICADAS PARA PERFEITA IDENTIFICAÇÃO DE CADA PARÂMETRO REGISTRADO?			
81	A FERRAMENTA DEU MAIS DE UMA ROTAÇÃO (360^0) EM MENOS DE 10M DE POÇO? (CASO POSITIVO MENCIONAR SE O INTERVALO FOI REPETIDO).			MICRO

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - DIVEX

RELATÓRIO DE OPERAÇÕES DE PERFILAGEM

D.4.4

N.º 1/A-2

☐ FINAL ☐ INTERMEDIÁRIA ☒

POÇO	CAMPO	ÁREA	CIA. DE SERVIÇO	ENG.º
3-CSMC--8-AL	C.S.M.DOS CAMPOS	SMC	SCHLUMBERGER	H.SILVA

HISTÓRICO	(1) HORA	(1) DATA	(2) HORA	(2) DATA	(3) HORA	(3) DATA
1. INÍCIO DA CIRCULAÇÃO	17:30	08/04				
2. TÉRMINO DA CIRCULAÇÃO	21:30	08/04				
3. TÉRMINO DA MANOBRA	00:15	09/04				
4. POÇO PRONTO PARA PERFILAGEM	00:30	09/04				
5. POÇO LIBERADO	08:00	09/04				

OPERAÇÕES

TIPO	INTERVALO	INÍCIO (hora)	SONDA NO FUNDO (hora)	TEMPO APÓS CIRCULAÇÃO (Δt)	TEMP. LIDA (°F)	TÉRMINO (hora)	TEMPO DE OPERAÇÃO (horas)	TEMPO PERDIDO (horas)
IES	103,5-1129,0	1:00	1:30	4:00	134	3:30	2:30	-
FDC/CNL/	150,0-550,0	3:30	-	-	-			
GR	103,5-550,0	-	-	-	-	5:00	2:30	-
AL	171,0-401,0	6.00	-	-	-	8:00	2:00	-

OCORRÊNCIAS DURANTE AS OPERAÇÕES

IES - Sem anormalidades a relatar.

FDC/CNL/GR - Não foi registrada temperatura no fundo do poço, porque o intervalo perfilado foi de 150,0-550,0m.

AL - Foram sacadas 24 amostras laterais sendo recuperadas 21.

DOCUMENTOS
conhecer e comentar

DISTRIBUIÇÃO		DATA	RUBRICA
SEAC	NOR ☐		
	SEAL ☐		
	BA ☐		
	SUL ☐		
	CH ☐		
SEAF	NOR ☐		
	SEAL ☒	21/08	
	SUL ☐		
	CH ☒		
SESUB	CH ☒		
ARQUIVO	☐		
ENTRADA NO SESUB		21/08/78	MICRO

DATA	GEÓLOGO
09.04.78	Lessa/Oscar

IMPRESSO NO SERARJ/DIVAD/SEREP

PETROBRAS
PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.
RPNE - DEXPRO

Rel. nº 108/78
Data: 14/08/78

1/B-12

DIVEX/SDI/SEAF

DISTRIBUIÇÃO
SEAC NOR ☐ SEAL ☒ SUL ☐ CH ☒
SEAF NOR ☐ SEAL ☒ SUL ☐ CH ☒
SESUB CH ☒
ARQUIVO 3-CSMC 8 AL
ENTRADA NO 22/08 — 24/8/78

RELATÓRIO DAS PERFILAGENS INTERMEDIÁRIA E FINAL

POÇO 3-CSMC-8-AL

1.4.5

1. OPERAÇÕES

Nos dias 09/04/78, 30-31/04 e 01-02/05/78 foram realizadas as perfilagens intermediária e final, constando dos seguintes perfis:

Perfil	Corrida	Intervalo
Elétrico-Indução	1	103,5 - 1129,0m
Densidade	1	150,0 - 550,0m
Neutrão (CNL)	1	150,0 - 550,0m
Raios Gama	1	103,5 - 550,0m
Amostragem Lateral	1	171,0 - 401,0m
Elétrico-Indução	2	1127,6 - 2664,3m
Densidade	2	1127,6 - 2664,0m
Neutrão (CNL)	2	1300,0 - 1400,0m
		2500,0 - 2659,5m
Raios Gama	2	1127,6 - 2657,0m
Proximidade	1	1300,0 - 1400,0m
		1550,0 - 1650,0m
		1825,0 - 2225,0m
		2525,0 - 2663,9m
Dipmeter (HDT)	1	1127,6 - 2664,0m
Cement Bond Log	1	278,8 - 1113,8m
Formation Tester	1	2596m
	2	2556m
	3	1872m

MICRO

1.4.5

2. OCORRÊNCIAS DURANTE AS OPERAÇÕES

Tanto a perfilagem intermediária como a final, transcorreram sem anormalidades a serem registradas. Ressalva-se apenas a realização de uma seção repetida do perfil Raios Gama no intervalo 2620/2660m, na escala 0-300 UAPI, em virtude da escala 0-150 UAPI ser insuficiente para registrar a anomalia.

Na amostragem lateral da perfilagem intermediária foram atiradas 24 balas, perdidas 3, com recuperação de 21 amostras.

3. QUALIDADE E CALIBRAÇÕES

A qualidade e calibrações dos perfis estão de acordo com as normas e exigências estabelecidas pela empresa.

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.

1/C-12

1.4.7

REUNIÃO DA COMISSÃO DE COMPLETAÇÃO E ABANDONO DE POÇOS

1 - Data : 31.05.78

2 - Poço : 3-CSMC-8-AL

3 - Presentes : José M. G. Pinheiro, Admar Machado, Vicente de Paulo (DIPRO), Ayrton Lopes Bandeira (DIPER), Jeconias Queiroz, José Cândido Stevaux, Rui Gomes da Silva (DIVEX)

4 - Avaliação e Completação do 3-CSMC-8-AL

5 - Situação do poço:

Profundidade final - 2665 m

Último revestimento : 9 5/8'' J-55, 40 lb/pé com sapata a 1.127 m.

Diâmetro da broca : 8 1/2''

Estado atual : Concluindo perfilagem final.

6 - Generalidades :

7 - Avaliação :

7.1 - Amostras de calha - Ocorreram indícios de HC, regulares a bons, em arenitos, nos seguintes intervalos:

Fm. Coqueiro Seco - 381-405m.

Fm. Penedo - 726-735m.

Fm. Barra de Itiúba - 1314-1329m, 1437-1440m, 1515-1749m, 1767-1773m, 1782-1785m, 1794-1827m, 1829-1890m, 1971-1983m, 1992-1995m, 1998-2025m, 2044-2055m, 2067-2073m, 2154-2157m, 2196-2205m, 2208-2211m, 2232-2235m, 2328-2334m e 2547-2577m.

MIC

7510-000-0650

Fm. Serraria - 2595-2598m.

7.2 - Amostras laterais - No intervalo 171-401m, Fm. Coqueiro Seco, foram tiradas 21 amostras, todas com bons indícios de HC.

7.3 - Detetor de gás - Foram registradas as seguintes anomalias.

Intervalo (m)	UGT	UGP	Duração (minutos)
196-207	18	10	15
215-225	8		70
386	86		15 (manobra)
1252-1563	2-10		178
1264	12		10
1317-1318	8		6
1436-1437	12		2
1447-1448	6		12
1579-1582	6		30
1582-1592	18		160
1592-1593	58		15
1593-1595	78	14	10
1597-1599	88	14	10
1599-1602	30-54		25
1602-1626	20-70		120
1626-1628	49	6	7
1628-1654	19-34		210
1654-1668	19-36		460
1668-1697	15-50		480
1697-1704	24-42		150
1749-1764	10-16		-
1791-1794	10-20		45
1829-1830	16		20
1839-1840	28		25
1968	10		20
2022	6		15
2035-2049	10-18		480

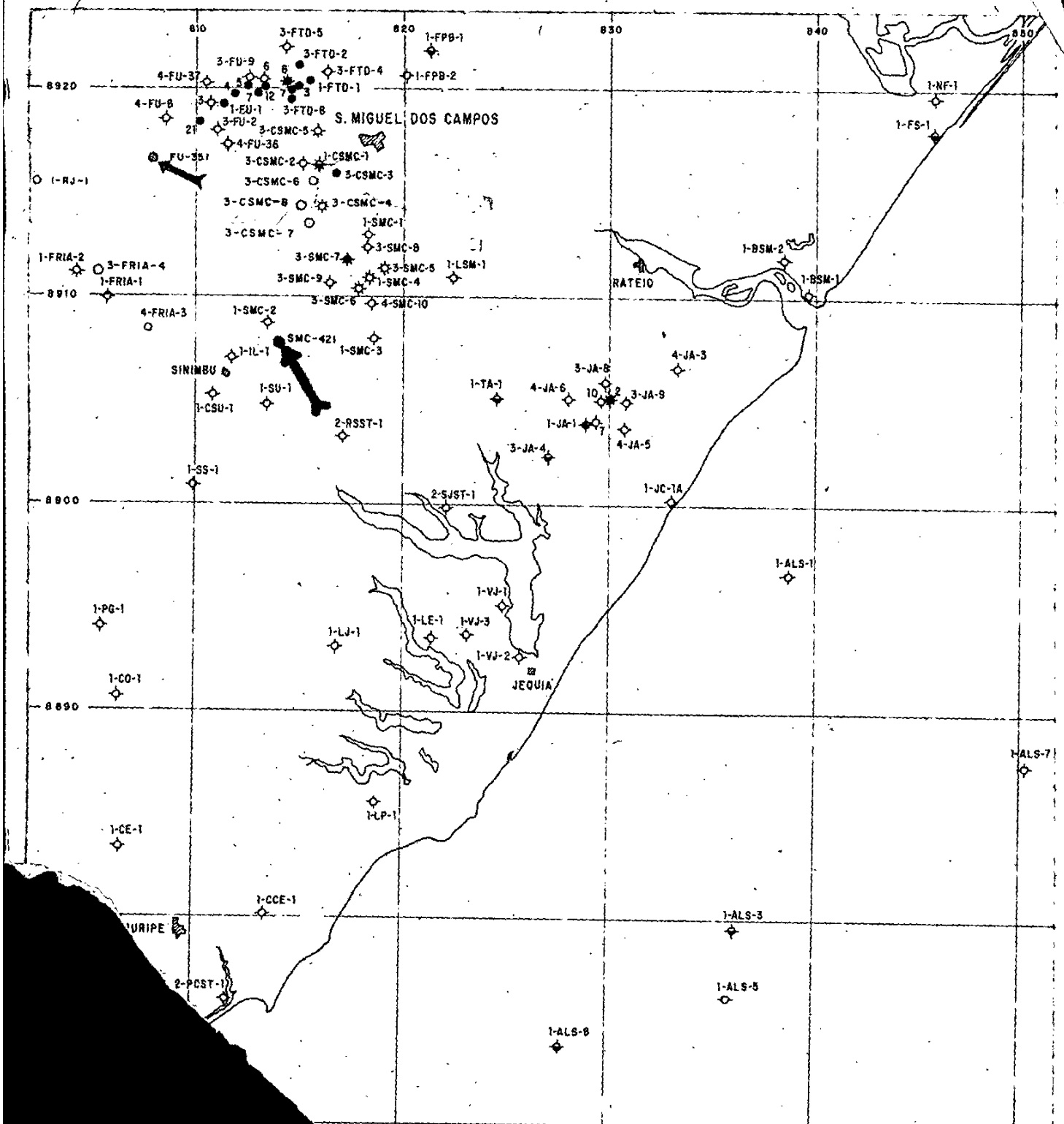
MICRO

2068	10	15
2145-2146	10-30	-
2196-2199	17-20	80
2205-2212	8	260
2317-2319	5-10	35

7.4 - Testes de Formação - Não foram realizados

DADOS ILEGIVEIS NO DOCUMENTO EM PAPEL

DILACERADO



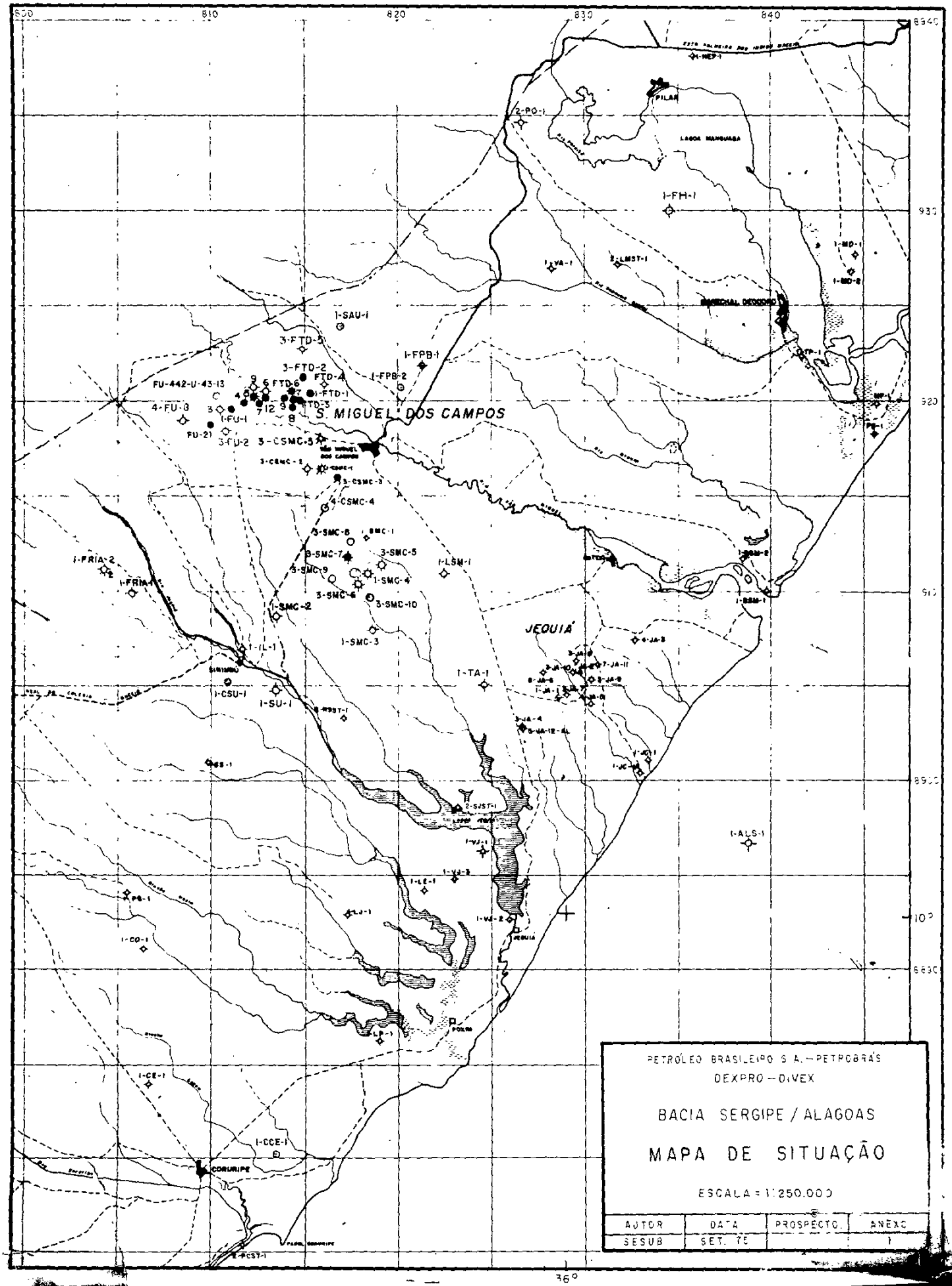
JEXPRO DIVEX

BACIA DE ALAGOAS

MAPA DE SITUAÇÃO

ESCALA = 1:250.000

SESUB	JAN/78	PROSPECTO	1


PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. — PETROBRÁS
DEXPRO — DIVEX
BACIA SERGIPE / ALAGOAS
MAPA DE SITUAÇÃO
ESCALA = 1:250.000
AUTOR
DATA
PROSPECTO
ANEXO
SESUB
SET. 75
1
S. MIGUEL DOS CAMPOS
JEQUIÁ
CORURIPE
PILAR
LAGOA MANGUABA
MARECHAL DEODORO
POXIM
1-FH-1
1-SAU-1
3-FTD-5
3-FTD-2
FTD-4
1-FTD-1
FTD-6
TD-3
1-FPB-1
1-FPB-2
FU-442-U-43-13
4-FU-8
1-FU-1
FU-21
3-FU-2
3-CSMC-5
3-CSMC-1
3-CSMC-3
4-CSMC-4
3-SMC-6
3-SMC-7
3-SMC-5
3-SMC-9
1-SMC-4
3-SMC-6
3-SMC-10
1-SMC-2
1-SMC-3
1-LSM-1
1-FRIA-2
1-FRIA-1
1-IL-1
1-CSU-1
1-SU-1
1-TA-1
1-ALS-1
1-CO-1
1-CE-1
1-CCE-1
1-MD-1
1-MD-2
1-BSM-2
1-BSM-1
1-VA-1
2-LMST-1
2-PO-1
1-NEP-1
1-VJ-1
1-VJ-2
1-LE-1
1-LP-1
1-LJ-1
1-PS-1
2-SJST-1
1-PCST-1
36°

1/A-3

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

RELATÓRIO GEOLÓGICO FINAL [redacted]

SUMÁRIO

F1-02 1.11.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	PROFUNDIDADE ATUAL E FORMAÇÃO:	PERFUR. m
3-CSMC-8-AL		05		TESTEM. m
ÁREA OU CAMPO:	BACIA:	GEÓLOGO: Ernestino/Milton/Bosco		PROGRESSO: m

ÚLTIMO REVESTIMENTO	DIÂMETRO ATUAL	ELEVAÇÕES		ESTADO ATUAL:
m		BAP OU COTA BAT. = m	MR = m	

ESTRATIGRAFIA

UNIDADE	CONTATO SUPERIOR	UNIDADE	CONTATO SUPERIOR

3. Avaliação:

Perfilagem:

Nos dias 30 e 31 de maio de 1978, foi realizada a perfilagem final, sendo corridos os seguintes perfis:

Perfil	Corrida	Intervalo(m)
IES	02	1127,6/2664,3m
FDC	02	1127,6/2664,0m
GR	02	1127,6/2657,0m
CNL	02	1300,0/1400,0m
		1500,0/2659,5m
PML	01	1300,0/1400,0m
		1550,0/1650,0m
		1825,0/2225,0m
		2525,0/2663,9m
HDT	01	1127,6/2664,0m
CBL	01	278,8/1113,8m

Perfis normais quanto à qualidade e calibrações. De acordo com análise preliminar, as principais zonas de interesse são:

Intervalo(m)	Porosidade (%)	Saturação em água(%)	Espessura Efetiva (m)
1572,0/1575,0m			3,0
1870,0/1873,5m			3,5
1895,5/1900,0m			4,5
1963,5/1971,0m			7,5
1993,0/1995,0m			2,0
2107,0/2110,0m			3,0
2112,0/2114,0m			2,0
2554,0/2558,0m			4,0
2591,0/2595,0m			4,0

MICRO

1/A-4

PETROBRÁS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

RELATÓRIO GEOLÓGICO FINAL [redacted]

SUMÁRIO

1.11.1

Fl-03

POÇO: 3-CSMC-8-AL	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º 05	PROFUNDIDADE ATUAL E FORMAÇÃO:	PERFUR. m
ÁREA OU CAMPO:	BACIA:	GEÓLOGO: Ernestino/Milton/Bosco		TESTEM. m
				PROGRESSO: m

ÚLTIMO REVESTIMENTO	DIÂMETRO ATUAL	ELEVAÇÕES		ESTADO ATUAL:
m		BAP OU COTA BAT. = m	MR = m	

ESTRATIGRAFIA

UNIDADE	CONTATO SUPERIOR	UNIDADE	CONTATO SUPERIOR

Parâmetros Utilizados:

Densidade Matriz= 2,65 g/cc
Gradiente de Temperatura= 0,057ºF/m
RWamin a 1365,5= 0,019 a 158ºF.
Temperatura Extrapolada= 232ºF
RW= 0,017 a 226ºF

Foram realizados os seguintes testes de formação à cabo.

TFC-01 - 2596,0m-Fm. Serraria. Tempos: fluxo 6 min, estática 5 min, choocke size 0,20": Pressões em Kg/cm²: Psup= zero; PFcorr=169,41; PEesp= 273,84; PEcorr= 257.95; PHcalc= 308,02; PHlida= 351,62. Teste conclusivo, recuperados 7.200 cc de filtrado/água salgada (Sal= 47.950 mg/1.)

TFC-02 - 2556,0m. Fm.Barra de Itiuba-Tempos: fluxo 13 min, estática 2,5 min, chocke size 0,20". Pressões em Kg/cm²: Psup= 4,22;Pcorr= 8,44; PEesp= 269,62; PEcorr= 299,09; PHcalc= 303,23;PHlida = 316,46. Teste conclusivo, recuperados 50 cc de filtrado (Sal= 3.300 mg/1).

TFC-03 - 1872,0m-Fm.Barra de Itiuba. Tempo: fluxo 8 min, estática 5min, chocke size 0,20". Pressões em Kg/cm²: Psup= 28,13; PFcorr = 188,96; PEesp= 197,47; PEcorr= 195,57; PHcalc= 222,08; PHlida= 235,58. Teste conclusivo recuperados 9.500 cc de filtrado(Sal = 3.300 mg/1), e 0,5 pé³ de gás.

1/A-6

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

RELATÓRIO GEOLÓGICO FINAL [redacted]

SUMÁRIO

1.11.1

F1-05

POÇO:	QUINZENA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	PROFUNDIDADE ATUAL E FORMAÇÃO:	PERFUR. m
3-CSMC-8-AL		05		TESTEM. m
ÁREA OU CAMPO:	BACIA:	GEÓLOGO: Ernestino/Milton/Bosco		PROGRESSO: m

ÚLTIMO REVESTIMENTO	DIÂMETRO ATUAL	ELEVAÇÕES		ESTADO ATUAL:
m		BAP OU COTA BAT. = m	MR = m	

ESTRATIGRAFIA

UNIDADE	CONTATO SUPERIOR	UNIDADE	CONTATO SUPERIOR

PERFURAÇÃO

1. Operações:

Durante a quinzena foram perfurados 330m em um total de 284.5 horas. perfazendo uma média efetiva de perfuração de 1.16m/h. A perfuração foi finalizada na profundidade de 2665(-2540m) às 21 horas do dia 29.05.78.

MICRO

7330-964-87328

1/A-7

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A.
DEXPRO - RPNE

RELATÓRIO GEOLÓGICO FINAL [redacted]

SUMÁRIO

1.1.1

FL-06

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO N.º	PROFUNDIDADE ATUAL E FORMAÇÃO:	PERFUR. m
3-CSMC-8-AL		05		TESTEM. m
ÁREA OU CAMPO:	BACIA:	GEÓLOGO: Ernestino/Milton/Bosco		PROGRESSO: m

ÚLTIMO REVESTIMENTO	DIÂMETRO ATUAL	ELEVAÇÕES		ESTADO ATUAL:
m		BAP OU COTA BAT. = m	MR = m	

ESTRATIGRAFIA

UNIDADE	CONTATO SUPERIOR	UNIDADE	CONTATO SUPERIOR

Antecedendo a descida do revestimento foram realizados 02 tampões de isolamento:
nº 01 2500/2650m - 200 sacos de cimento;
nº 02 2180/2250m - 130 sacos de cimento.

Descidas 233 juntas de revestimento 5 1/2", N-80, 17 lb/pé, com sapata a 2160m, cimentadas com 660 sacos de cimento.

2. Fluido de Perfuração:

Os parâmetros físico-químicos apresentaram variação entre os seguintes valores:

Peso= 74,0 a 75,0 lb/pé^3
Perda d'água= 2,8 a 3,8 cc/30min.
Salinidade= 1650 a 3300 ppm
Viscosidade= 47 a 52 seg.API
pH= 11,5

3. Inclinações:

6º 00' a 2490m; 5º 00' a 2614m

Visto: [redacted]
Chefe da DIREX

João Ernestino de M. Santos
Milton
Bosco

MICRO

7550-964-87222

RPNE / DIRPER

FLUIDO DE PERFURAÇÃO

ACOMPANHAMENTO DIARIO

DEPER/SEDOC
DATA: 14/5/81
CLASSIF: 221

POÇO: 3-esme-8-AL
SONDA: 26

FASE		1ª	1ª	2ª	2ª	2ª							3ª				
DATA		28/03	29/03	30/03	31/03	01/04	02/04	03/04	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04
PROFUNDIDADE	m	1[illegible]7	111	111	126	383	583	775	847	882	954	1052	1131	1131	1131	1131	1131
PERFURADO	m	107	4	–	15	257	200	192	72	35	72	98	79	–	–	–	–
	m³ – bbl	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
TEMPO EF. DEBIT.	h	10,0	0,5		1,5	20,0	16,5	18,0	12,0	5,5	9,0	15,0	13,0	–	–	–	–
PROPRIEDADES																	
PESO ESPECIFICO	ppg	72	72	68	68	68	75	75	75	72,5	72,0	72	72,5	73,5	73,5	–	–
VISCOSIDADE MARSH	seg	50	45	38	38	53	50	52	50	48	48	50	48	52	52	–	–
VISCOSIDADE PLÁSTICA	cp			–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
LIMITE ESCOAMENTO	pb/100 pe²			–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
GEL INICIAL	pb/100 pe²			–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
GEL FINAL	pb/100 pe²			–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
FILTRADO API	ml			12	12	9,2	9	7	7	8	7	8	7,0	8,0	8,0	–	–
FILTRADO AT – AP	ml					–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
pH						5	9	9	9	9	9	9	9,0	9,0	9,0	–	–
Pf/Pm	ml					0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	–	–
Mf	ml							–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Cl Na	mgl							–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Ca	mgl							–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
SOLIDOS	% vol							–	–	–	–	12	12	13	13	–	–
BENTONITA	ppb							–	–	–	–	25	23	22,5	22,5	–	–
AREIA	% vol ±							5,0	2,0	2,0	1,5	1,0	1,0	1,0	1,0	–	–
OLEO	% vol							–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ESTABILIDADE ELÉTRICA	vol							–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
TEMPERATURA	°F							–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
CONSUMO DE ADITIVOS																	
BENTONITA	Sc/50 Kg	50		30	50	–	10	40	10	12	30	40	20	–	–	–	60
SEXTRID				20		10	10	20	–	6	6	16	10	6	–	–	–
X CAUSTICA				1		–	1	–	–	–	2	2	1	–	–	–	2
CONDET	TBR/200l												–	–		–	–
CAL																	8
PAROLL																	20
OLEO DIESEL	m³ – bbl																
VOLUME																	
VOLUME DO SISTEMA	m³ – bbl	–	374	300	300	400	500	640	660	660	700	760	780	780	780	220	528
RESERVA	" – "			–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
FAB. AGUA DOCE	" – "	300	100	150	–	100	130	170	40	–	60	80	60	–	–	–	300
AGUA MAR	" – "	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
ADITIVOS	" – "	–	–	3,5	3,0	1	2	5,0	0,5	1,0	3,0	4,0	2,0	–	–	–	8
TOTAL FABRICADO	" – "	300	100	153,5	3,0	101	132	175	40,5	1,0	63,0	84,0	62,0	–	–	–	308
PERD. FORMA	" – "	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	? –	–
EQ. SUPERFICIE	" – "	–	–	–	–	–	–	30	20	–	23	24	40	–	–	– ?	–
SUPERFICIE	" – "	30	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	? –	–
MANOBRA	" – "	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	– ?	–
LIMPEZA	" – "		–	224	–		30	–	–	–	–	–	–	–	–	? –	–
EXCESSO	" – "		–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	– ?	–
CONTAMIN.	" – "		–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	? –	–
CIMENTAÇÃO																?	
																560	

1/A2

RPNE / DIRPER

FLUIDO DE PERFURAÇÃO

ACOMPANHAMENTO DIARIO

DEPER/SEDOC
DATA 14/5/81
CLASSIF 2.2.1

POÇO 3-CSMC-8-AL

SONDA 26

FASE		III															
DATA		13/04	14/04	15/04	16/04	17/04	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04
PROFUNDIDADE	m	1163	1232	1311	1390	1459	1521	1596	1654	1697	1704	1732	1766	1800	1829	1870	1896
PERFURADO	m	32	69	79	79	69	62	75	58	43	7	28	34	34	29	41	26
	m³ – bbl	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TEMPO EF. DEBIT	h	3.5	19.0	13.5	19.0	14.5	16.5	16.0	17.0	16.5	5.5	9.5	14.5	12.0	16.0	22.0	16.0
PROPRIEDADES																	
PESO ESPECIFICO	ppg	70	72.5	73	75	73.5	74	74.5	75	74.5	75	75	75	75	75	75	75
VISCOSIDADE MARSH	seg	40	50	46	48	55	50	52	52	47	47	47	47	45	45	45	44
VISCOSIDADE PLASTICA	cp	10	16	18	17	19	18	18	17	16	16	14	14	15	15	17	15
LIMITE ESCOAMENTO	pb/100 pe²	6	12	12	14	16	14	14	14	13	13	12	12	12	12	14	10
GEL INICIAL	pb/100 pe²	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2
GEL FINAL	pb/100 pe²	4	5	5	6	6	8	8	8	6	6	6	6	6	6	6	5
FILTRADO API	ml	4.2	4.8	4.2	3.4	3.4	3.2	3.2	3.2	3.0	3.0	2.8	3.2	3.2	3.2	3.2	3.0
FILTRADO AT – AP	ml	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pH		11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5
Pf/Pm	ml	10/6.0	10/6.0	10/6.0	10/6.0	10/6.0	10/6.0	10/6.0	10/7.0	10/6.0	10/6.0	10/7.0	10/7.0	10/5.0	10/5.5	10/5.0	10/6.0
Mf	ml	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cl Na	mgl	1650	1650	1650	1650	1650	1650	1650	1650	1650	1650	1650	1650	1650	1650	1650	1650
Ca	mgl	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOLIDOS	% vol	-	10	11	12	12	12	13	13	12	13	13	13	13	13	13	13
BENTONITA	ppb	-	20	20	25	25	25	25	27.5	25	25	25	27.5	25	25	25	27
AREIA	% vol	-	1.0	0.8	1.0	1.0	0.5	0.6	0.6	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.8	0.6
ÓLEO	% vol	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ESTABILIDADE ELÉTRICA	vol	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TEMPERATURA	°F	78	100	102	107	110	110	110	112	112	112	114	114	115	116	116	116
MBT			20	20	25	25	25	25	27.5	25	25	25	27.5	25	25	25	25
CONSUMO DE ADITIVOS																	
BENTONITA	sc/35 Kg	70	110	-	15	15	-	20	35	-	-	27	12	-	30	-	30
FARGEL	sc/40 Kgs	10	10	20	15	5	-	10	12	10	-	12	-	-	10	-	15
CAL	sc/20 Kgs	-	5	8	-	5	6	6	11	8	-	6	6	-	8	8	6
S CÁUSTICA	sc/30 Kgs	-	1	2	-	1	1	1	2	1	-	1	1	-	2	2	2
CON-DET	TBR/200LTS	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OLEO DIESEL	m³ – bbl																
VOLUME																	
VOLUME DO SISTEMA	m³ – bbl	580	580	635	609	680	700	720	770	790	790	820	820	810	840	840	870
RESERVA	" – "	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FAB. AGUA DOCE	" – "	50	-	100	-	-	20	30	80	40	-	50	20	-	60	20	60
AGUA MAR	" – "	-	-		-	-	-	-	-		-	-	-	-			-
ADITIVOS	" – "	6	9	5	4	4	0.5	4	5	3	-	6	1	-	3	1	5
TOTAL FABRICADO	" – "	56	9	105	4	4	20.5	34	85	43	-	56	21	-	63	21	65
PERD. FORMA	" – "	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
EQ SUPERFÍCIE	" – "	-	9	50	-	4	0.5	14	35	23	-	26	21	10	33	21	35
SUPERFÍCIE	" – "	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MANOBRA	" – "	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LIMP. TQ.	" – "	-	-	-	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCESSO	" – "	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONTAMIN	" – "	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CIMENTAÇÃO																	

RPNE / DIRPER

FLUIDO DE PERFURAÇÃO

ACOMPANHAMENTO DIARIO

DEPER/SEDOC
DATA: 14/5/81
CLASSIF: 2.2.1

POÇO: 3-CSMC-8-AL
SONDA: 26

FASE IV																
DATA 1985 ano		29/04	30/04	01/05	02/05	03/05	04/05	05/05	06/05	07/05	08/05	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05
PROFUNDIDADE	m	1911	1923	1955	1996	2023	2061	2086	2118	2145	2157	2201	2230	2241	2271	2290	2305
PERFURADO	m	15	24	36	38	27	38	25	32	27	12	44	29	13	28	21	15
	m³ – bbl	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
TEMPO EF. DEBIT.	h	15.0	10.5	14.0	18.0	23.5	14.0	17.0	24.0	20.5	8.0	24.0	24.0	13.0	24.0	24.0	13.5
PROPRIEDADES																	
PESO ESPECÍFICO	ppg	15	15	15	14.5	14.0	14.0	13.0	13.5	14.0	14.0	14.5	14.0	14.5	14.0	13	14
VISCOSIDADE MARSH	seg	45	45	46	48	44	48	48	48	50	50	50	45	44	47	50	45
VISCOSIDADE PLÁSTICA	cp	15	15	15	16	16	15	16	14	16	18	18	15	13	14	14	14
LIMITE ESCOAMENTO	pb/100 pe²	12	12	12	13	12	13	12	12	14	16	16	10	12	12	13	12
GEL INICIAL	pb/100 pe²	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
GEL FINAL	pb/100 pe²	6	6	6	6	6	6	6	6	8	8	8	7	8	8	10	7
FILTRADO API	ml	3.2	3.4	3.4	3.2	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.4	3.2	3.6	3.5	4.0
FILTRADO AT – AP	ml	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
pH		11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.0	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5
Pf/Pm	ml	1.0/6.0	1.0/5.0	1.0/5.0	1.0/5.0	1.0/6.0	1.0/5.0	1.0/6.0	1.0/6.0	1.0/5.0	1.0/5.0	1.0/5.0	1.5/6.5	1.0/6.0	1.0/5.0	1.0/5.0	1.0/6.0
Mf	ml	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Cl⁻	mgl	–	–	–	1650	1650	1650	1650	1650	1650	1650	1650	1650	1650	1650	1650	1650
Ca	mgl	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
SOLIDOS	% vol	13	13	13	13	12	12	12	12	13	13	13	13	13	13	12	12
BENTONITA	ppb	25	25	25	21.5	21.5	25	25	21.5	25	25	25	25	25	25	23	23
AREIA	% vol	0.6	0.6	0.7	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.2	0.4	0.2	0.4	0.2
OLEO	% vol	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ESTABILIDADE ELÉTRICA	vol	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
TEMPERATURA	°F	116	116	116	116	117	117	117	118	117	118	110	110	110	110	114	114
CONSUMO DE ADITIVOS																	
BENTONITA	Sc/35 kg	4	–	–	20	35	10	20	50	15	40	15	20	30	–	–	–
Tarol	sc/40 kg	–	–	–	10	10	–	10	10	–	15	–	8	–	–	–	12
Sal	sc/20 kg	–	–	–	8	8	–	8	8	–	8	8	8	–	–	10	–
Soda cáustica	sc/20 kg	–	–	–	1	1	–	1	1	–	2	1	–	–	–	2	–
Detergente MD	bd/40 bbl	–	–	–	–	–	–	–	–	2	–	–	–	–	–	–	–
OLEO DIESEL	m³ – bbl																
VOLUME																	
VOLUME DO SISTEMA	m³ – bbl	870	870	870	860	880	880	900	910	910	900	900	910	910	910	910	910
RESERVA	" – "	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
FAB. AGUA DOCE	" – "	–	–	–	70	50	–	50	50	–	100	–	10	–	–	–	–
AGUA MAR	" – "	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ADITIVOS	" – "	3	–	–	4	5	0.5	3.5	5.5	2.0	6.0	1.5	3.0	2.0	–	0.5	–
TOTAL FABRICADO	" – "	3	–	–	74	55	0.5	53.5	55.5	2.0	106	1.5	13.0	2.0	–	0.5	–
PERD. FORMA	" – "	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
EQ. SUPERFÍCIE	" – "	3	–	–	20	35	0.5	33.5	45.5	2.0	40	–	3.0	2.0	–	0.5	–
SUPERFÍCIE	" – "	–	–	–	–	–	–	–	–	–	10	1.5	–	–	–	–	–
MANOBRA	" – "	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
LIMP. TQ.	" – "	–	–	–	64	–	–	–	–	–	60	–	–	–	–	–	–
EXCESSO	" – "	–	–	–	–	–	–	–	–	–	6	–	–	–	–	–	–
CONTAMIN.	" – "	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
CIMENTAÇÃO I																	

320,

RPNE / DIRPER

FLUIDO DE PERFURAÇÃO

ACOMPANHAMENTO DIARIO

DEPER/SEDOC
DATA 14/5/81
CLASSIF 221

POÇO 3-CSMC-8-AL
SONDA SONDA-26

FASE III

DATA	1978	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05
PROFUNDIDADE	m	2335	2362	2387	2413	2439	2464	2492	2501	2512	2524	2549	2572	2599	2618	2665	2665
PERFURADO	m	30	27	25	26	26	25	28	9	11	12	25	24	21	19	37	–
	m³ – bbl	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
TEMPO EF. DEBIT	h	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	11,5	10,5	13,5	24,0	24,0	12,5	11	21	–

PROPRIEDADES

PESO ESPECIFICO	ppg	74,0	74,0	74,0	74,0	74,5	74,5	74,5	74,0	74,5	74,0	74,0	74,0	74,0	75,0	74,0	–
VISCOSIDADE MARSH	seg	50	48	47	50	48	52	52	41	50	48,0	48	52	49	52	50	–
VISCOSIDADE PLASTICA	cp	13	16	16	16	15	18	18	15	19	18	17	18	14	18	16	–
LIMITE ESCOAMENTO	pb/100 pe²	12	14	14	14	13	16	15	12	14	14	12	14	12	14	14	–
GEL INICIAL	pb/100 pe²	3	3	3	3	3	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	–
GEL FINAL	pb/100 pe²	9	8	8	8	8	10	10	8	9	9	9	10	9	9	9	–
FILTRADO API	ml	3,4	3,8	3,0	2,8	2,8	3,0	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	2,8	–
FILTRADO AT – AP	ml	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
pH		11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	–
Pf/Pm	ml	1,0/5,0	1,0/6,0	1,0/6,0	1,0/6,0	1,0/6,0	1,0/6,0	1,0/6,0	1,0/6,5	1,0/6,0	1,0/5,0	1,0/6,0	1,0/5,0	1,0/6,0	1,0/6,0	1,0/6,0	–
Mf	ml	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Cl Na	mgl	1650	1650	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	–
Ca	mgl	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
SOLIDOS	% vol	12	12	12	12	13	13	13	13	13	13	12	13	13	13	12	–
BENTONITA	ppb	25	27	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	26	27	26	30	30	32	30	–
AREIA	% vol	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,4	0,4	0,4	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4	–
OLEO	% vol	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ESTABILIDADE ELETRICA	vol	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
TEMPERATURA	°F	140	142	144	144	144	146	146	146	146	142	142	142	144	144	142	–

CONSUMO DE ADITIVOS

BENTONITA	Sc/25Kg	–	–	20	–	20	–	30	20	–	–	15	20	25	20	45	–
FARGEL	" 40 "	–	10	–	12	10	–	10	–	10	–	8	6	10	8	10	–
DAL	" 20 "	–	9	–	–	8	–	8	6	–	6	–	14	–	6	7	–
S CAUSTICA	" 30 "	–	2	–	–	2	–	2	–	–	2	1	1	–	1	2	–
DETERGENTE	LITRO	–	–	20	–	20	–	–	–	–		–	–	–	–	–	
OLEO DIESEL	m³ – bbl																

VOLUME

VOLUME DO SISTEMA	m³ – bbl	910	920	920	920	950	950	970	910	990	990	1000	1000	1000	1000	1000	1.000
RESERVA	" – "	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
FAB. AGUA DOCE	" – "	–	10	–	–	40	–	40	–	20	–	20	20	10	30	40	–
AGUA MAR	" – "	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ADITIVOS	" – "	–	2	2	2	4	–	5	1,5	1,5	–	2,5	3,0	3,0	3,0	5,0	–
TOTAL FABRICADO	" – "	–	12	2	2	44	–	45	1,5	21,5	–	22,5	23,0	17,0	33,0	45,0	–
PERD. FORMA.	" – "	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
EQ. SUPERFÍCIE	" – "	–	2	2	2	14	–	25	1,5	1,5	–	12,5	13,0	13,0	20,0	30	–
SUPERFÍCIE	" – "	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	5,0	–	5	10	–
MANOBRA	" – "	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	5	–	–
LIMP. TQ.	" – "	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
EXCESSO	" – "	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	5,0	–	–	5,0	–
CONTAMIN.	" – "	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
CIMENTAÇÃO /		–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

RPNE / DIRPER

FLUIDO DE PERFURAÇÃO

ACOMPANHAMENTO DIARIO

DEPER/SEDOC
DATA 14/5/81
CLASSIF. 221

POÇO: 3-CSMC-8-RL

SONDA: 26

FASE		III																
DATA	1978	31/05	01/06	02/06	03/06	04/06	05/06	06/06										
PROFUNDIDADE	m	2665	2665	2665	2665	2665	2665	2665										
PERFURADO	m	–	–	–	–	–	–	–										
	m³ – bbl	–	–	–	–	–	–	–										
TEMPO EF. DEBIT.	h	–	–	–	–	–	–	–										
PROPRIEDADES																		
PESO ESPECÍFICO	ppg	74.0	–	74.0	74.0	74.0	73.0	13,5										
VISCOSIDADE MARSH	seg	53	–	47	45	46	40	40										
VISCOSIDADE PLÁSTICA	cp	16.0	–	16,0	15,0	14,0	14.0	14										
LIMITE ESCOAMENTO	pb/100 pe²	14.0	–	14,0	12,0	12,0	10,0	10										
GEL INICIAL	pb/100 pe²	3.0	–	3,0	3,0	3,0	2,0	2,0										
GEL FINAL	pb/100 pe²	8.0	–	8,0	6,0	6,0	5,0	6,0										
FILTRADO API	ml	3.2	–	3,0	3,0	3,0	3,5	3,6										
FILTRADO AT – AP	ml	–	–	–	–	–	–	–										
pH		11,5	–	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5										
Pf/Pm	ml	1,0/6.	–	1,0/6,5	1,0/7,0	1,0/7,0	1,0/8,0	1,0/7,0										
Mf	ml	–	–	–	–	–	–	–										
Cl Na	mgl	3.300	–	3.300	3.300	3.300	3.300	3300										
Ca	mgl	–	–	–	–	–	–	–										
SOLIDOS	% vol	13.0	–	12.0	12,0	12,0	11,0	12.0										
BENTONITA	ppb	27,5	–	27,5	27,5	27,5	25,0	25										
AREIA	% vol	0,4	–	0,2	0,2	0,2	0,2	0,5										
OLEO	% vol	–	–	–	–	–	–	–										
ESTABILIDADE ELÉTRICA	vol	–	–	–	–	–	–	–										
TEMPERATURA	°F	145	–	145	143	144	144	144										
CONSUMO DE ADITIVOS																		
BENTONITA	Sc/25Kg	–	–	10	–	45	–	–										
FAVGEL	" 40 "	–	–	10	–	–	–	–										
CAL	" 20 "	–	–	10	–	–	–	–										
S. CAUSTICA	" 30 "	–	–	2	–	–	–	–										
OLEO DIESEL	m³ – bbl																	
VOLUME																		
VOLUME DO SISTEMA	m³ – bbl	980	960	980	980	980	980	980										
RESERVA	" – "	–	–	–	–	–	–	–										
FAB. AGUA DOCE	" – "	–	–	20	–	–	–	–										
AGUA MAR	" – "	–	–	–	–	–	–	–										
ADITIVOS	" – "	–	–	4,0	–	3,0	–	–										
TOTAL FABRICADO	" – "	–	–	24,0	–	3,0	–	–										
PERD. FORMA.	" – "	–	–	–	–	–	–	–										
EQ SUPERFÍCIE	" – "	20	–	4,0	–	3,0	–	–										
SUPERFÍCIE	" – "	–	–	–	–	–	–	–										
MANOBRA	" – "	–	–	–	–	–	–	–										
LIMP TQ.	" – "	–	20	–	–	–	–	–										
EXCESSO	" – "	–	–	–	–	–	–	–										
CONTAMIN.	" – "	–	–	–	–	–	–	–										
CIMENTAÇÃO	" – "	–	–	–	–	–	–	–										

RPNE - DIRPRO

RELATÓRIO DE CIMENTAÇÃO

1/A2

DEPER / SEDOC
DATA 28 ABR 1983
CLASSIF. 246

POÇO	SONDA	DATA	BHQ
3CSMC-8-AL	26	01.06.78	1250 m

LOCAÇÃO X = 8.914.428 m
Y = 815.098 m

BAP 120,0 m

LET-DOWN / PARA MESA ROTATIVA 4,30 m

CUSTO / P.O.: 33313.6/60 3CSMC8 Po: 11003

1 - REVESTIMENTO

N.º DE JUNTAS 233 DIAM. 5 1/2" PESO 17 LB/PE GRAU N-80

TIPO LUVAS Tc RANGE 2 SAPATA 2160,0 m COLAR (DIFERENCIAL 2141,4 m / ESTAGIO 1252,6 m)

ARRANHADORES DA — A — JUNTA 40 CENTRALIZADORES

DA 1ª A 97ª JUNTA ATERRADO ÀS 10:15H (07.06.78) HRS COM 53000 KG

OBS: 31 centralizadores da 1ª a 31ª junta; 7 da 42ª a 54ª junta; 1 na 95ª junta e 1 na 97ª junta

2 - CABEÇA DE REVESTIMENTO

MARCA OCT-CBV TIPO C-22 FLANGE: / PRESSÃO 10 - 5000 psi

OBS. Colar diferencial Baker (NE 3885-963-56165)
Colar Estágio Halliburton (NE 3885-035-75762)

3 - CIMENTO

MARCA ARATU N.º SACOS 258 / 278 DENS. 115 / 112 LB/PE³

MARCA ARATU N.º SACOS 200 DENS. 115 LB/PE³

ADITIVOS: 230 Kgs TIC D-65; 31,5 Kgs Ret D-13; 105 Kgs FLAC D-60 e 21 Kgs de Anti-esp. D-46.

OBS = Vide observações no verso.

4 - DIAMETRO DO POÇO: BROCAS USADAS

17 1/2" DE 0 A 111 M 12 1/4 DE 111 A 1131 M

8 1/2" DE 1131 A 2665 M DE A M

CALIPER: 2160-1990 = 9"; 1990-1800 = 10"; 1800-1680 = 9"; 1680-1500 = 10"; 1500-1400 = 10"; 1400-1320 = 9"; 1320-1250 = 10"; 1250-1205 = 9"; 1205-1127 = 10 1/2".

5 - LAMA

TIPO: BASE CAL FILTRADO: 3,2 cc/30 MIN PESO 75 (75) LB/PE³

VISCOS: 48 SEGAPI REBÔCO 2 /32 GEL INICIAL: LB/100 PES²

6 - DESLOCAMENTO

1.º EST 170 BBL DE LAMA EM 60 MIN A 3 BPM COM 2 BOMBAS

2.º EST 92 BBL DE LAMA EM 30 MIN A 3 BPM COM 2 BOMBAS

OBS:

7550 - 969 - 851

OPERAÇÃO	INÍCIO		TÉRMINO		TEMPO GASTO
DESCIDA DE REVESTIMENTO	23:00	04.06.78	15:00	05.06.78	16:00 Horas
CIRCULAÇÃO I	15:00	05.06.78	24:00	06.06.78	33:00 Horas
MISTURA I	00:20	07.06.78	01:17	07.06.78	00:47 Horas
DESLOCAMENTO I	01:30	07.06.78	02:30	07.06.78	01:00 Horas
CIRCULAÇÃO II	03:00	07.06.78	04:00	07.06.78	01:00 Horas
MISTURA II	04:30	07.06.78	04:50	07.06.78	00:20 Horas
DESLOCAMENTO II	05:00	07.06.78	05:30	07.06.78	00:30 Horas

PRESSÕES DURANTE DESLOCAMENTOS

HORA	01:30	01:40	01:50	02:00	02:10
PRESSÃO	0	0	0	400 psi	600 psi
HORA	02:20	02:30	02:35		
PRESSÃO	1400 psi	2000 psi	2000 psi		
HORA	05:00	05:05	05:10	05:15	05:20
PRESSÃO	0	0	200	600	700
HORA	05:25	05:30	05:35		
PRESSÃO	700	2000	2000		

OBSERVAÇÕES - 1) Seria conveniente que existisse na sonda um elevador de cunha que facilitasse a liberação do BOP para o alevantamento do revestimento. Geralmente êste serviço vem sido feito de maneira insegura e demorada, com auxílio de trator e corrente. Foram gastas 5 Horas para fazer a alevantagem em virtude do acima exposto.

2) A Dowell se apresentou com o cimento na locação com um atraso de 30 horas.

3) Faltou a Dowell levar 110 dos 320 sacos de cimento com mistura de aditivos da 2ª pasta do 1º estágio.

4) As informações sôbre as quantidades do aditivos foram desencontradas entre o motorista que fez as misturas e o operador encarregado da cimentação.

EDSON / FERREIRA / ARRIERI / WILSON / Marcelo.

CUSTO DA CONTRATISTA: SERVIÇO -

PRODUTOS —

COMPANY

TICKET NUMBER

FIELD SÃO MIGUEL DOS CAMPOS

KIND OF JOB ACTIVIFICAÇÃO

WELL NO. 3-CSMC-08-AL

LEASE

TRUCK NO

OPERATOR

TIME SAMES

DATE 10-08-73

MARTIN DECKER COMPANY

CHART 1

3.65

PSI

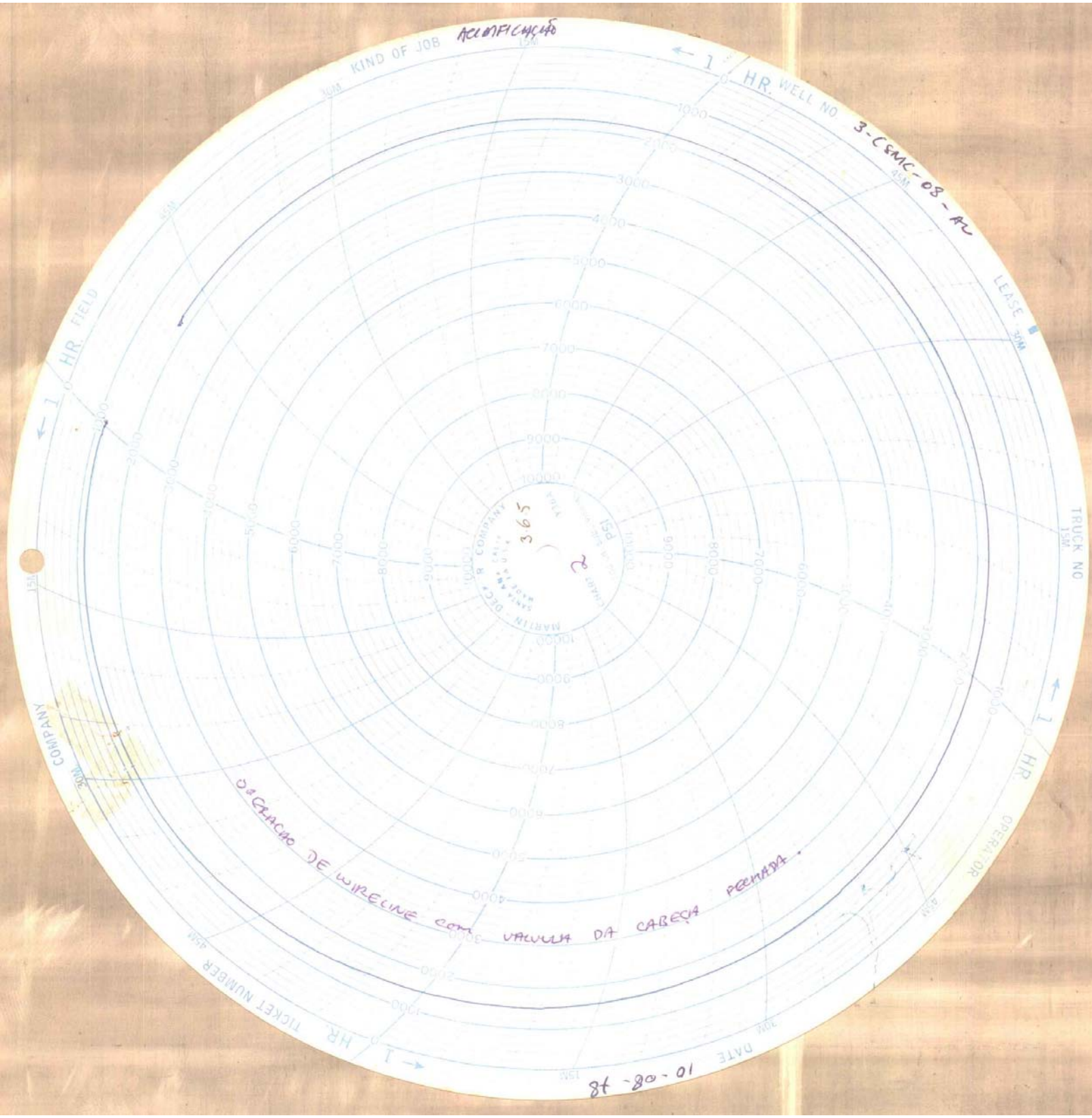
COMEÇOU TESTE DE LINHA.

PAROU DESLOCAMENTO COM VAZAMENTO NA ARVORE DE NATAL.

MARTIN DECKER DESLIGADO 2 HORAS QUANDO HOUVE QUE CONCERTAR ARVORE DE NATAL.

INICIO DE DESLOCAMENTO.

TERMINOU DESLOCAMENTO COMEÇOU OPERAÇÃO DE WIRELINE.


KIND OF JOB ACIDIFICAÇÃO
WELL NO. 3-CSMC-08-AL
LEASE
TRUCK NO
OPERATOR
DATE 10-08-01
TICKET NUMBER
COMPANY
FIELD
1 HR.
365
PSI
MARTIN - DECKER & COMPANY
SANTA ANA
CALIF.
MADE IN U.S.A.
CHART 2
DESCIDA DE WIRELINE COM VALVULA DA CABEÇA FECHADA.

FIELD
KIND OF JOB
ACIDIFICATION
COMPANY
TICKET NUMBER
WELL NO.
LEASE
DATE 10-02-93
TRUCK NO.
OPERATOR
TIME
HR.
PSI
CHART 4
565
SPIRIT DECK R COMPANY
SANTA ANA, CAL.
WICHITA, KAN.
U.S.A.
CONTROL OVER FLUSH
- PIM DO OVER FLUSH
CONTROL RECIRCULATED TO
TENTOU AMBIENT OVER FLUSH
NIGH DO TANKER NAD
SUCCESSAR.
PIM DO HCL ACID.
PIM DO ACID FLUSH, CONTROL
CONTROL CONTROL OVER FLUSH.
- WHEN PRESS PRESSURE
ACIDO
TECHNICAL TESTS DE INSTRUMENTS
PIM DO DESCRIPTIVE TO CIRCULATION
FINAL

JIM JAMES
OPERATOR
DATE 10-08-78
HR.
TRUCK NO
LEASE
WELL NO 3-CSMC-AL
HR.
TICKET NUMBER
COMPANY
HR.
FIELD
KIND OF JOB
RE-ENTRADA
OPERADOR WIRELINE TERMINADO DE SLIDING SLEEVE
TESTANDO FECHAMENTO DE SLIDING SLEEVE
TERMINOU TEST DE FECHAMENTO
INICIOU TESTE DE INJETIVIDADE.
FIMOU PARA CONTINUAR MONTAGEM
NO ABERTO DE NATAL.
MARTIN
DELTA
COMPANY
PSI
595

QUADRO DE BROCAS E PARÂMETROS

28/28 CSMC-8

FASE: SONDA: 26 POÇO: 3-CSMC-8-AL ÁREA: SÃO MIGUEL DOS CAMPOS

DEPER/SEDOC DATA 14/5/81 CLASSIF. 25.1

Broca nº	Diâm (pol)	Tipo	Prof entrada (m)	Prof. saída (m)	Perfurados (m)	Broca fundo (kgf/cm²)	Taxa (m/h)	Tempo manobra (horas)	Peso lama (lb/galão)	Viscos plást (cp)	Limite de escoamento (lb/100pés²)	Vazão (b/min)	Pressão bomba (kgf/cm²)	Jatos broca (/32")	Peso s/ broca (tf)	Rotação coluna (rpm)	Desgastes broca (/8") T	B	C	Preço da broca (Cr $)	Litologia
FASE II																					2017 SUP 30M - 90% ARE 10% ARG
01	17½	OSC-3A	0	111	111	12,5	12,59	1,50	9,6	—	—	—	—	—	6/8	140	—	—	—		30/98M - 100% ARE
FASE III																					78/105M - 80% FLH 20% ARE
																					105/111M - 90% FLH 10% ARE
																					111/126M - 100% FLH
02	12¼	X16-J	111	383	272	21,5	13,65	2,75	9,1	—	—	12,5	1400	3x13	20	105	—	—	—		126/201M - 100% FLH
03	12¼	DG-J	383	583	200	16,5	12,12	2,75	10,0	—	—	12,5	1400	3x13	20	105	—	—	—		201/279M - 65% FLH 35% ARN
04	12¼	X16-J	583	725	142	11,5	12,35	3,50	10,0	—	—	12,5	1400	3x13	20	105	5	3	2		279/300M - 60% ARE 20% FLH 20% ARN
05	12¼	X16-J	725	838	113	16,5	6,85	4,75	10,0	—	—	14,7	1100	3x13	17	90	—	—	—		300/320M - 80% FLH 15% ARN 5% ARE
06	12¼	X16-J	838	847	9	2,0	4,50	5,25	10,0	—	—	14,7	1100	3x13	17	90	—	—	—		320/372M - 80% ARN
07	12¼	V2-J	847	882	35	5,5	6,36	5,00	9,7	—	—	12,8	1400	3x13	20	105	—	—	—		372/391M - 60% ARN 40% FLH
08	12¼	X16-J	882	971	89	12,5	4,12	4,75	9,6	—	—	12,8	1400	3x13	17	90	—	—	—		391/415M - 70% FLH 30% ARN
09	12¼	X16-J	971	1.052	81	12,0	6,75	5,25	9,6	—	—	12,8	1.400	3x13	17	90	—	—	—		415/435M - 60% FLH - 30% ARN 10% SLT
10	12¼	X16-J	1.052	1.131	79	13,0	6,08	5,50	9,7	—	—	12,8	1.400	3x14	17	90	—	—	—		435/462M - 90% FLH 10% CLV
FASE IV																					462/489M - 100% FLH
11	8½	Y-13-J	1.131	1.163	32	3,5	9,14	10,50	9,6	—	—	9,6	1.400	3x12	15	100	—	—	—		489/495M - 90% FLH 10% CLV
12	8½	Y-13-J	1.163	1.263	100	18,0	5,56	8,00	9,8	—	—	9,6	1.400	3x12	16	100	—	—	—		495/504M - 70% FLH 30% CLV
13	8½	X3A-J	1.263	1.357	94	16,5	6,70	5,50	10,0	—	—	9,6	1.450	3x12	16	100	—	—	—		504/582M - 90% ARE 10% FLH
14	8½	X16-J	1.357	1.431	74	14,5	5,10	6,00	9,8	—	—	9,6	1.450	3x12	16	100	—	—	—		582/603M - 50% ARE 50% FLH
15	8½	Y13-J	1.431	1.491	60	15,5	3,87	6,50	9,9	—	—	9,6	1.450	3x12	16	100	—	—	—		603/774M - 100% ARN
16	8½	X16-J	1.491	1.551	60	13,0	4,62	6,00	10,0	—	—	9,6	1.500	3x12	16	100	—	—	—		774/846M - 100% ARN
17	8½	X16-J	1.551	1.620	69	17,5	3,94	6,25	10,0	—	—	9,6	1.500	3x12	16	100	—	—	—		846/864M - 100% ARN
18	8½	X16-J	1.620	1.665	45	16,5	2,73	5,75	10,0	—	—	9,6	1.500	3x12	16	100	—	—	—		864/882M - 80% ARN 20% [illegible]
19	8½	X16-J	1.665	1.704	39	14,0	3,79	5,50	10,0	—	—	9,6	1.500	3x12	16	100	—	—	—		882/954M - 100% ARN
20	8½	X16	1.704	1.732	28	9,5	2,95	5,50	10,0	—	—	9,6	1.500	3x12	16	100	—	—	—		954/1001M - [illegible]
21	8½	X16	1.732	1.751	19	8,0	2,38	5,25	10,0	—	—	9,6	1.500	3x12	16	100	—	—	—		1001/1050M - [illegible]
22	8½	X16	1751	1.773	22	9,0	3,44	5,75	10,0	—	—	9,6	1.500	3x12	16	100	—	—	—		1050/1100M - [illegible]
23	8½	X16	1773	1.800	27	9,5	3,84	6,00	10,0	—	—	9,6	1.500	3x12	16	100	—	—	—		1100/1130M - [illegible]
24	8½	FP-52J	1800	1.880	80	48,5	1,65	8,50	10,0	—	—	9,6	1.500	3x12	16	50	—	—	—		1130/1149M - [illegible]
24R	8½	FP-52J	1880	1911	31	25,0	1,24	9,00	10,0	—	—	9,6	1500	3x13	16	50	—	—	—		1149/1151M - [illegible]
25	8½	V3-J	1911	1932	21	5,0	1,50	9,75	10,0	—	—	9,6	1500	3x13	15	80	—	—	—		1151/1152 - CIMENTO
26	8½	V3-J	1932	1993	60	5,5	1,22	7,75	10,0	—	—	9,6	1500	3x12	15	80	—	—	—		1152/1161 - 100% FLH
27	8½	W4-J	1993	1998	28	10,5	2,86	4,50	10,0	—	—	9,6	1500	3x12	16	50	—	—	—		1161/1176 - 100% FLH
28	8½	J-33	1998	2.059	101	53,0	1,91	4,75	9,9	—	—	9,6	1500	3x12	16	50	—	—	—		1176/1209 - 90% FLH 10% [illegible]
29	8½	DWV-J	2059	2067	8	6,0	1,33	4,25	9,8	—	—	9,6	1500	3x12	15	50	—	—	—		1209/1230 - 100% FLH
30	8½	FP-53	2067	2.145	78	58,0	1,34	4,50	9,9	—	—	9,6	1500	3x12	15	50	—	—	—		1230/1239 - [illegible]
31	8½	DWV-J	2145	2157	12	4,5	1,60	4,50	9,9	—	—	9,6	1500	3x12	15	50	—	—	—		1239/1311 - [illegible]
32	8½	FP-53	2157	2242	85	61,0	1,39	8,00	9,9	—	—	9,6	1500	3x12	15	50	—	—	—		1311/1389 - [illegible]
33	8½	J-44	2242	2290	48	49,0	0,98	8,50	9,9	—	—	9,6	1500	3x12	15	50	—	—	—		1389/1410 - 90% FLH 10% [illegible]
34	8½	J-44	2290	2493	203	101,5	1,11	7,75	9,0	—	—	9,6	1500	3x12	16	50	—	—	—		1410/1434 - 100% FLH
35	8½	V2-J	2493	2503	10	12,0	0,83	8,00	10,0	—	—	9,6	1400	3x12	15	70	—	—	—		1434/1458 - 60% FLH [illegible]
36	8½	V3-J	2503	2514	12	13,5	0,96	8,50	9,9	—	—	9,6	1400	3x12	16	70	—	—	—		1458/1485 - 80% FLH [illegible]
37	8½	J-44	2514	2599	85	41,5	1,19	9,25	9,9	—	—	9,6	1300	3x12	16	50	—	—	—		1485/1494 - 100% FLH
38	8½	V3-J	2599	2614	15	8,0	1,88	8,75	10,0	—	—	9,6	1300	3x12	15	55	—	—	—		1494/1521 - 90% FLH 10% ARN
37R	8½	J-4'	2614	2665	51	34,0	2,13	9,00	10,0	—	—	9,6	1300	3x12	16	50	—	—	—		1521/1572 - 95% FLH 5% CLV
																					1572/1596 - 80% FLH 20% ARE
																					1596/1614 - 90% FLH 10% ARN
																					1614/1653 - 70% FLH 30% ARN
																					1653/1695 - 80% FLH 20% ARN
																					1695/1704 - 90% FLH 10% ARN
																					1704/1731 - 80% FLH 10% ARN 10% SLT

DOCUMENTO RESTAURADO

* CONT. LITOLOGIA:

1731/1749 - 80% FLH 10% ARN 10% SLT; 1749/1764 - 20% FLH 30% ARN 10% SLT; 1764/1800 - 50% FLH 40% ARN 10% SLT; 1800/1815 - 80% ARN 10% FLH 10% ARE; 1815/1837 - 50% ARN 30% FLH 10% SLT 10% CLV; 1837/1857 - 50% FLH 10% ARN 10% SLT; 1857/1890 - 70-80% FLH 10% ARN 10% SLT; 1890/1896 - 50% ARN 40% FLH 10% SLT; 1896/1911 - 80% FLH 15% ARN 5% SLT; 1911/1932 - 70% 20% ARN 10% SLT; 1932/1956 60% FLH 35% ARN 5% SLT; 1956/1959 - 100% FLH; 1959/1995 40% FLH 30% ARN 20% SLT 10% CLV; 1995/2037 100% FLH; 2037/2058 - 60% ARN 40% FLH; 2058/2085 - 50% FLH 40% ARN 10% SLT; 2085/2148 60% FLH 30% ARN 10% SLT; 2148/2159 50% ARN 20% FLH; 2159/2165 80% ARN 20% FLH; 2165/2187 80% FLH 20% SLT; 2187/2196 60% FLH 20% ARN; 2196/2199 60% ARN 40% FLH; 2199/2220 60% ARN 30% FLH; 2220/2229 60% FLH 30% ARN 10% SLT; 2229/2241 80% ARN 20% FLH 10% SLT; 2241/2261 - 50% FLH 30% ARN [illegible]