1.1

PETROBRÁS

PROPOSTA/PROSPECTO DE LOCAÇÃO EXPLORATÓRIA

REUNIÃO TÉCNICA DIREX/RPNE Nº 18/69

1. LOCAÇÃO (OU ÁREA): 3-CSMC-2, 3 e 4-AL.

2. DATA : 2 de outubro de 1969

3. PRESENTES : J.M.L.Perrella; J.J.Martins; F.C.Ponte; A. V.Sampaio; J.A.Fernandes; C.V.Beltrami; U. P.Souza.

4. RESOLUÇÃO : Aprovadas por unanimidade 3 locações de extensão visando a zona de gás/condensado descoberta no 1-CSMC-1-AL. Comunicado à DIVEX pelo rádio RPNE/T-31.643/69 de 03-10-69.

5. DADOS GERAIS DA LOCAÇÃO:

5.1 - Área: Cidade de São Miguel dos Campos

5.2 - Localização: 3-CSMC-2-AL - 800m W do 1-CSMC-1-AL

UTM 8 916 560 m N / 815 161 m E do MC 39º

Quadrícula: 331-P-54-13

3-CSMC-3-AL - 600m S - 900m E do 1-CSMC-1-AL

UTM 8 915 960 m N / 816 861 m E do MC 39º

Quadrícula: 315-V-54-13

3-CSMC-4-AL - 1500m S - 600m W do 1-CSMC-1-AL

UTM 8 915 060 m N / 815 361 m E do MC 39º

Quadrícula: 352-U-54-13

5.3 - Objetivos: Principal - zona de gás e condensado, prevista em tôrno de 2500-2600 metros; secundário-jazida de gás descoberta no intervalo 1110-1140 m do 1-CSMC-1-AL, bem como desenvolvimentos arenosos na Formação Barra de Itiúba.

7530 - 900 - 2302

1-2-6

5.4 - Profundidade final prevista: 2500/2600 metros, após atravessar o horizonte portador de gás/condensado do 1-CSMC-1-AL.

5.5 - Sonda recomendada: Cardwell "OC" com capacidade para - 3.000 metros.

5.6 - Prioridade: Imediata, obedecendo a ordem numérica de aprovação.

5.7 - Acesso: Sem maiores problemas.

6. REFERÊNCIAS:

a) Aquino, G.S. - Maio/69 - Mapa Sísmico Estrutural - Tôpo da Formação Barra de Itiúba, quadr. 630-3-1, esc. 1:25.000.

b) Aquino, G.S. - Maio/69 - Mapa Sísmico Estrutural - Tôpo da Formação Barra de Itiúba, quadr. 630-3-4, esc. 1:25.000.

c) SEGRA - Jul/68 - Mapa Bouguer - quadr. 630-3-1, escala - 1:25.000.

d) Guerra, J.C. - Set/68 - Mapa Tectônico - prováveis falhamentos, quadr. 630-3-1, esc. 1:25.000.

e) SEGRA - Set/68 - Mapa Bouguer, quadr. 630-3-4, esc.1:25.000.

7. ESTRUTURA

7.1 - Situação regional: A estrutura onde foi descoberta a acumulação de gás e condensado do 1-CSMC-1-AL situa-se, regionalmente, no flanco leste da "Plataforma" de São Miguel dos Campos.

7.2 - Situação local: Localmente a estrutura pode ser definida como um bloco rebaixado de falha em relação aos blocos oeste e sul, e alto em relação ao bloco norte. Dentro dêste patamar, desenvolve-se uma feição dômica ligeiramente alongada para sudoeste, em cuja culminância, pelo menos supostamente, foi perfurado o 1-CSMC-1-AL.

7.2.1 - Geologia de Superfície: A área das locações propostas se apresenta coberta por sedimentos da Formação Barreiras. Contudo, no vale do rio São Miguel, a montante da cidade de mesmo nome, a Superfície mapeou afloramentos da Fm. Coqueiro Sêco.

7.2.2 - Geologia de Subsuperfície: Durante a perfuração do 1-CSMC-1-AL, foram descobertas várias zonas contendo hidrocarbonetos, das quais as mais im-

7530 - 960 - 2392

portantes são os intervalos 1110-1115 (gás com vazão de 14.800 MPCD c/abertura 1 1/4"), 1129--1135 (gás com vazão de 9.000 MPCD c/abertura de 1 1/4") e finalmente 2490-2500 (gás e condensado c/vazão de 8.700 MPCD c/abertura de 1 1/4"). Os dois primeiros intervalos têm contato gás/ /água bem definido, enquanto que no último não há indícios de água no arenito. Desta forma, caso o 1-CSMC-1-AL tenha sido perfurado realmente no ápice da estrutura, as possibilidades das locações propostas de estenderem os horizontes superiores é bastante reduzida, pois os arenitos portadores de gás deverão estar dentro da zona saturada com água. O mesmo não ocorre com o intervalo inferior, que submetido a testes de produção, não revelou depleção e apresenta características de camada regional. A Subsuperfície é favorável à perfuração das 3 locações propostas.

7.2.3 - Estratigrafia: A Estratigrafia não tem dados a apresentar, a não ser confirmar o caráter regional da zona saturada com gás e condensado descoberta no 1-CSMC-1-AL. Baseada nos dados fornecidos pelos outros setores a Estratigrafia é favorável à perfuração das 3 locações propostas.

7.2.4 - Geofísica I: A Geofísica I apresenta uma estrutura de forma dômica seccionada a Norte por uma falha de direção aproximada NW-SE. A direção do eixo da estrutura é até certo ponto interpretativa, podendo o mesmo estar algo deslocado para noroeste. Estima-se que o mergulho para sul, a partir do 1-CSMC-1-AL, teria uma pendente em tôrno de 20 a 30 metros/km, ao nível do horizonte mapeado. Vale notar que o mergulho torna-se mais suave com a profundidade. A Geofísica I é favorável à perfuração das 3 locações propostas.

7.2.5 - Geofísica II: A Geofísica II, face o caráter regional de sua interpretação, não pode tecer considerações acêrca das locações propostas. Baseada nos dados fornecidos pelos outros setores, é favorável à perfuração das 3 locações propostas.

7.2.6 - Integração de Dados: As locações propostas situam-se no flanco norte do Paleo-alto de São Miguel dos Campos à época da deposição da Formação Barra de Itiúba. O horizonte mais profundo aparenta ser de extensão regional. Baseado nestes dados e mais os fornecidos pelos outros setores, é favorável à perfuração das 3 locações propostas.

7530 - 960 - 2392

7.3 - Síntese da Estrutura: A estrutura, que ora se pretende delimitar, aparenta ser uma feição dômica com eixo alongado para sudoeste, que se desenvolve em um bloco escalonado por falha, que o coloca em posição rebaixada em relação ao bloco oeste, mas elevado em relação ao bloco leste.

8. ESTRATIGRAFIA

8.1 - Previsão Estratigráfica:

Unidade Litoestratigráfica	Contato Superior (NM)			Espessura (m)		
	CSMC			CSMC		
	-2-	-3-	-4-	-2-	-3-	-4-
Barreiras	+ 122	+ 120	+ 120	82	85	90
Coqueiro Sêco	+ 40	+ 35	+ 30	470	480	570
Morro do Chaves	- 430	- 445	- 540	125	105	100
Penedo	- 555	- 550	- 640	435	425	530
Barra de Itiúba	- 990	- 975	-1070	1550	1565	1550
1º Arenito	-1025	-1020	-1120	-	-	-
Serraria	-2540	-2540	-2620	-	-	-

8.2 - Considerações Adicionais: Não são esperadas variações de fácies; é admitido que a zona de gás/condensado tem caráter regional.

9. POSSIBILIDADES DE HIDROCARBONETOS E CONDIÇÕES DE RESERVATÓRIO

São boas as possibilidades das 3 locações ora propostas delimitarem e/ou estenderem a acumulação encontrada no 1-CSMC-1-AL. Para os horizontes mais superiores, a posição em que foi perfurado o descobridor é crítica, pois se realmente situar-se no tôpo da estrutura, aqueles horizontes deverão ser encontrados saturados com água nas presentes extensões. Caso o verdadeiro eixo da estrutura se encontre deslocado para noroeste como sugere a Sismografia, aí então as possibilidades serão bem maiores. Para o horizonte inferior, portador de gás e condensado, as mesmas restrições não são válidas, pois o arenito tem espessura razoável, não apresenta contacto gás-condensado/água e parece ter extensão regional. Paralelamente, o mergulho das camadas na parte inferior, pelo menos sob o ponto de vista da Sismografia, é extremamente suave, permitindo poços de extensão a distâncias relativamente grandes, sem perigo do encontro de água.

10. BALANÇO ECONÔMICO: Não efetuado.

7530 - 960 - 2392

PETROBRÁS

11. FATORES FAVORÁVEIS E DESFAVORÁVEIS

11.1 - Favoráveis: a) Produtividade alta nos testes de formação efetuados - valor 14.800 MPCD nos horizontes superiores e 8.700 MPCD no horizonte inferior.

b) Possibilidade do eixo da estrutura estar deslocado para noroeste, aumentando a área prospectiva.

c) Inexistência de contacto gás/condensado/água no horizonte inferior.

11.2 - Desfavoráveis: a) Contacto gás/água definido nos horizontes superiores. Considerando o gradiente de mergulho das camadas e a espessura dos horizontes, provàvelmente nos poços de extensão os referidos arenitos estarão saturados com água.

12. ANEXOS

Seções Geológicas 3-CSMC-2-AL; 1-CSMC-1-AL; 3-CSMC-3-AL; e 3-CSMC-4-AL; 1-CSMC-1-AL.

De acôrdo: DIREX/CHEFIA — Original assinado por José Maria de Lima Perrelle — JMP

SERSUB — CVS — UPS

SERSTRA — AVS

GEOFÍSICA I — JAF

GEOFÍSICA II — JCN

SETRIN — FCP

Maceió, 09 de outubro de 1969

c/c: DIVEX/CHEFIA; SEGEO; SESUB/SETIN; GEOFÍSICA I; GEOFÍSICA II/SESTRA; SUPTE. RPNE; SUBSUPERFÍCIE (3)

1/A-2

1.1.1

PROSPECTO DE LOCAÇÃO APROVADA

3-CSMC-2-AL

(Cidade de São Miguel dos Campos nº 2, Alagoas)

Bacia: Sergipe/Alagoas

1. DADOS GERAIS DA LOCAÇÃO

1.1 - Localização:

Marco Físico : 800 m W do 1-CSMC-1-AL

Coordenadas UTM : 8.916.560 m N, 815.161 m E do MC 39º

Quadrícula : 331-P-54-13

1.2 - Objetivos: Principal - arenito com gás e condensado previsto entre 2500 e 2600 m. Secundários - arenitos portadores de gás que ocorreram entre 1110-1140 m no 1-CSMC-1-AL, e outros arenitos desta mesma unidade.

1.3 - Profundidade final prevista: Entre 2500 e 2600 m, após atravessar a zona de gás e condensado na parte inferior da Formação Barra de Itiuba.

1.4 - Capacidade da sonda recomendada: 3.000 m (Cardwell "OC")

1.5 - Prioridade: Imediata, obedecendo a ordem numérica da aprovação.

2. ESTRUTURA

Regionalmente a locação situa-se no flanco leste da "Plataforma de São Miguel dos Campos". Localmente é definida como uma feição dômica desenvolvida em um bloco de falha rebaixado, pouco alongada para SW, em cujo ápice perfurou-se o 1-CSMC-1-AL.

3. ESTRATIGRAFIA

3.1 - Coluna Estratigráfica Prevista

MICRO

Unidade Litoestratigráfica	Tôpo (m NM)	Espessura (m)
Barreiras	+ 122	82

3.1 - Coluna Estratigráfica Prevista

Unidade Litoestratigráfica	Tôpo (m NM)	Espessura (m)
Coqueiro Sêco	+ 40	470
Morro do Chaves	- 430	125
Penedo	- 555	435
Barra de Itiuba	- 990	1550
1º Arenito	- 1025	-
Serraria	- 2540	-

3.2 - Considerações Adicionais:

A seção a ser atravessada deverá ser igual àquela do 1-CSMC-1-AL. Não se espera mudança de fácies.

4. POSSIBILIDADES DE HIDROCARBONETOS

São excelentes as possibilidades de extensão da zona portadora de gás e condensado presente no 1-CSMC-1-AL, onde se apresenta tôda saturada de hidrocarbonetos, sem contato óleo/água. Os arenitos portadores de gás atravessados naquele pioneiro, poderão já estar abaixo do contato óleo/água já definido, caso o 1-CSMC-1-AL tenha sido de fato, como se supõe, perfurado na parte mais alta da estrutura.

5. REFERÊNCIAS

- Aquino, G.S. - maio/69 - Mapa Sísmico Estrutural - Tôpo da Formação Barra de Itiuba, quadr. 630-3-1, esc. 1:25.000.
- Aquino, G.S. - maio/69 - Mapa Sísmico Estrutural - Tôpo da Formação Barra de Itiuba, quadr. 630-3-4, esc. 1:25.000.
- SEGRA, julho/68 - Mapa Bouguer - quadr. 630-3-1, escala 1:25.000.
- Guerra, J.C - set/68 - Mapa Tectônico - prováveis falhamentos, quadr. 630-3-1, escala 1:25.000.
- SEGRA, set/68-Mapa Bouguer, quadr. 630-3-4, escala 1:25.000.

6. ANEXOS

MICRO

- Fôlha de Locação de Exploração Aprovada
- Quadro de Previsões Geológicas
- Programa Geológico de Perfuração

7530 - 960 - 2392

PETROBRÁS

- Seções Geológicas 3-CSMC-2-AL, 1-CSMC-1-AL, 3-CSMC-3-AL e 3-CSMC-4-AL, 1-CSMC-1-AL.

- Aquino, G. S., Maio/69 - Mapa Sísmico Estrutural - Tôpo da Formação Barra de Itiuba, quadr. 630-3-1, escala 1:25.000.

- Aquino, G. S., Maio/69 - Mapa Sísmico Estrutural - Tôpo da Formação Barra de Itiuba, quadr. 630-3-4, escala 1:25.000.

- SEGRA, julho/68 - Mapa Bouguer - quadr. 630-3-1, esc. 1:25.000 .

- SEGRA, set/68 - Mapa Bouguer - quadr. 630-3-4, esc. 1:25.000 .

Original assinado por
José Maria de Lima Perrella

De acôrdo: _____

José Maria de Lima Perrella
Chefe da DIREX/RPNE

EMR/UPS/eb

MICRO

Maceió, 04 de dezembro de 1969

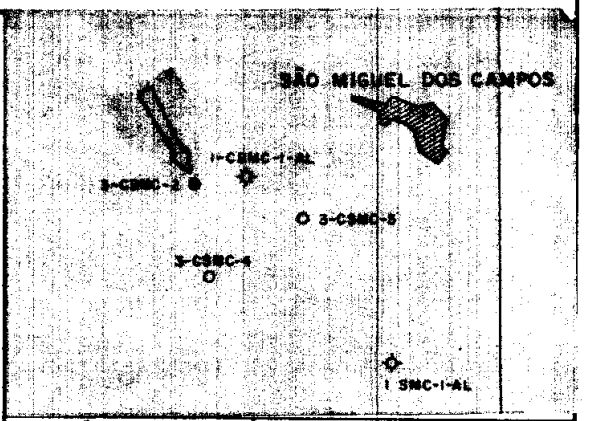
Distribuição: DIVEX/SESUB
C N P
DIREX/SERSUB
DIREX/Pasta Poço
DIRPER

1/A-6

PETROBRÁS
DEXPRO - DIVEX
SESUB

LOCAÇÃO DE EXPLORAÇÃO APROVADA

1.1.1



SITUAÇÃO REGIONAL — ESCALA: 1:250.000

PREFIXO: 3-CSMC-2-AL QUADRÍCULA: 331-P-54-13

DESIGNAÇÃO: Cidade de São Miguel dos Campos nº 2, Alagoas.

CLASSIFICAÇÃO: Extensão

BACIA: Sergipe/Alagoas

DOCUMENTOS DE APROVAÇÃO: Ata RT DIREX/RPNE nº 18/69 de 02/10/69.
Rd RPNE/T-31.643/69 de 03/10/69
Ata RT DIVEX/RPNE nº 19/69 de 16/10/69
Rd DEXPRO/T-38.544/69 de 20/10/69

COORDENADAS:
GEOGRÁFICA: LONG. LAT.
UTM X = 8.916.560 m N Y = 815.161 m E do MC 39º
RETANGULAR: 800 m W do 1-CSMC-1-AL

FINALIDADES: Verificar a extensão ou delimitação dos arenitos com gás e gás/condensado, atravessados no 1-CSMC-1-AL.

OBJETIVOS: Principal: arenito com gás/condensado, previsto entre 2500 - 2600 m; secundário: arenitos portadores de gás que ocorreram entre 1110-1140 m na Fm. Barra de Itiuba no 1-CSMC-1-AL e outros corpos arenosos nesta mesma unidade.

PROFUNDIDADE FINAL E FORMAÇÃO: 2500-2600 m após atravessar a zona de gás/condensado. CAPACIDADE SONDA PROGRAMADA: 3.000 m

PREVISÃO ESTRATIGRÁFICA

FORMAÇÃO / ZONA	CONTATO SUPERIOR	ESPESSURA
Barreiras	+ 122	82
Coqueiro Sêco	+ 40	470
Morro do Chaves	- 430	125
Penedo	- 555	435
Barra de Itiuba	- 990	1550
1º Arenito	- 1025	-
Serraria	- 2540	-

MICRO

RECOMENDAÇÃO APRESENTADA POR	APROVAÇÃO RECOMENDADA POR	LOCAÇÃO APROVADA POR
DATA 9/12/69	DATA 23/12/69	DATA:

Gráfica REDUC

PETROBRÁS

DEXPRO - DIVEX
SESUB

LOCAÇÃO DE EXPLORAÇÃO APROVADA

QUADRO DE PREVISÕES GEOLÓGICAS

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

PREFIXO: 1-CSMC-2-AL

DESIGNAÇÃO: (Cidade de São Miguel dos Campos nº 2, Alagoas)

COMPILADO POR: Edson

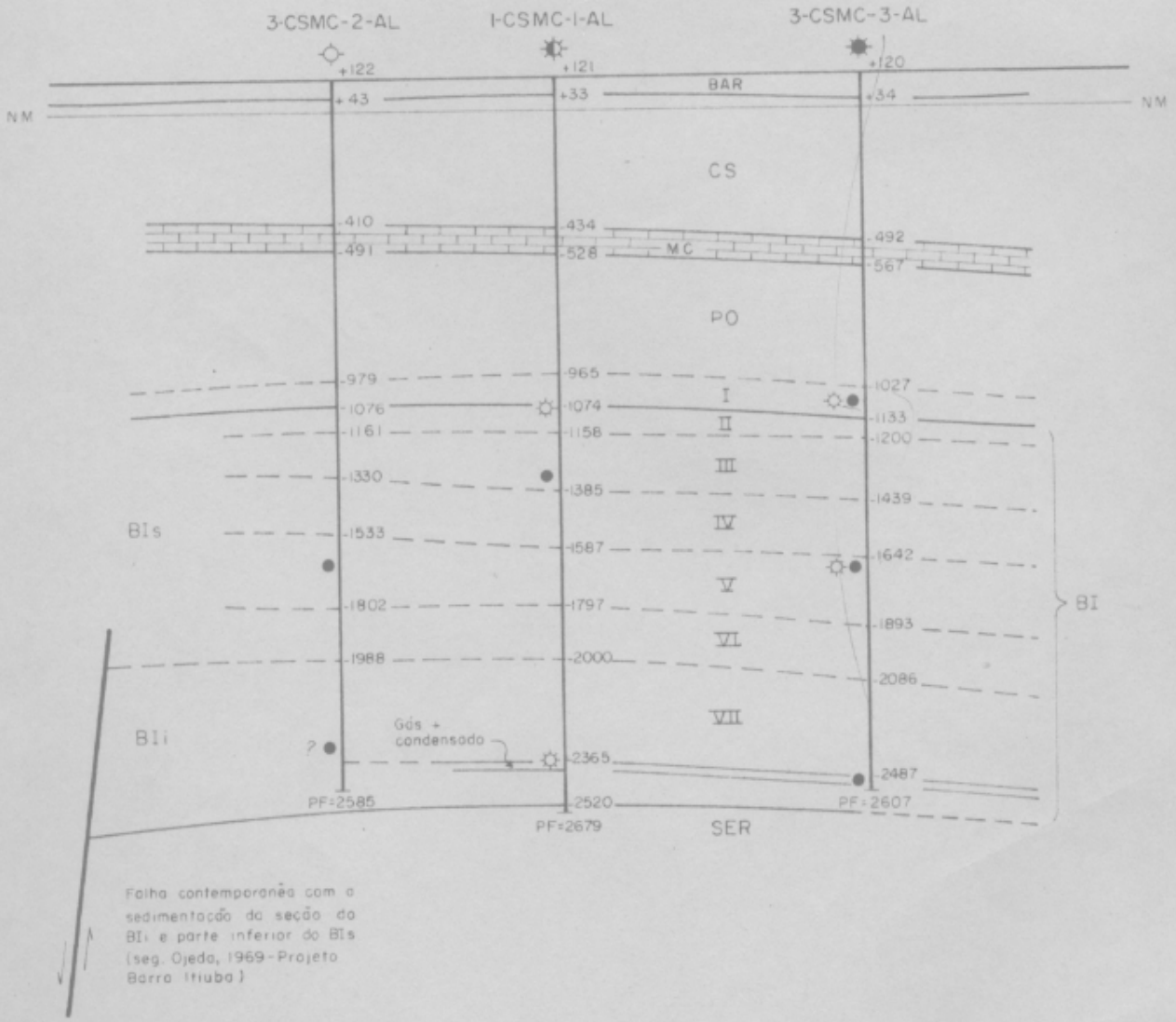
DATA: Nov/69

FORMAÇÃO OU UNIDADE	PROFUNDIDADE (m)	ESCALA DO PERFIL	LITOLOGIA GENERALIZADA PREVISTA	OBSERVAÇÕES
BAR	122		Areia gross e argilas avermelhadas.	
	40			
CS			Folhelho cz esvdo e cast esc, lamin físsil.	Assentar revestimento de superfície.
			Arenito fin, mic e gross feldspát.	
	-430			
MC			Calcário br, crist e tb gredoso	
	-555			
PO			Arenito gross, desagregado.	
			Folhelho verde oliva e cast semiacicular	
	-990			
B. I.			Folhelhos vd, cz esvdo e med, lisos, semi-aciculares.	Contato mui gradacional
			Arenitos br, finos friáveis.	Testar indícios, observando atentamente o Detgás.
			Siltitos cz esvdos e cz calcf.	Objetivo principal do poço.
			Arenitos com gás e condensado. Atenção no Det gás.	Arenitos com condensado e gás entre 2500 e 2600 metros.
	-2540			
SER			Arenitos gross, desagregados, caulínicos.	Caso penetrar nesta unidade, realizar TF para HIDRO no tôpo.

MICRO

Gráfico/REDUC

CSMC-2-AL 111 1/A-7



MAPA DE SITUAÇÃO

Escala 1:50.000

ATUALIZAÇÃO GEONY - JULHO/70

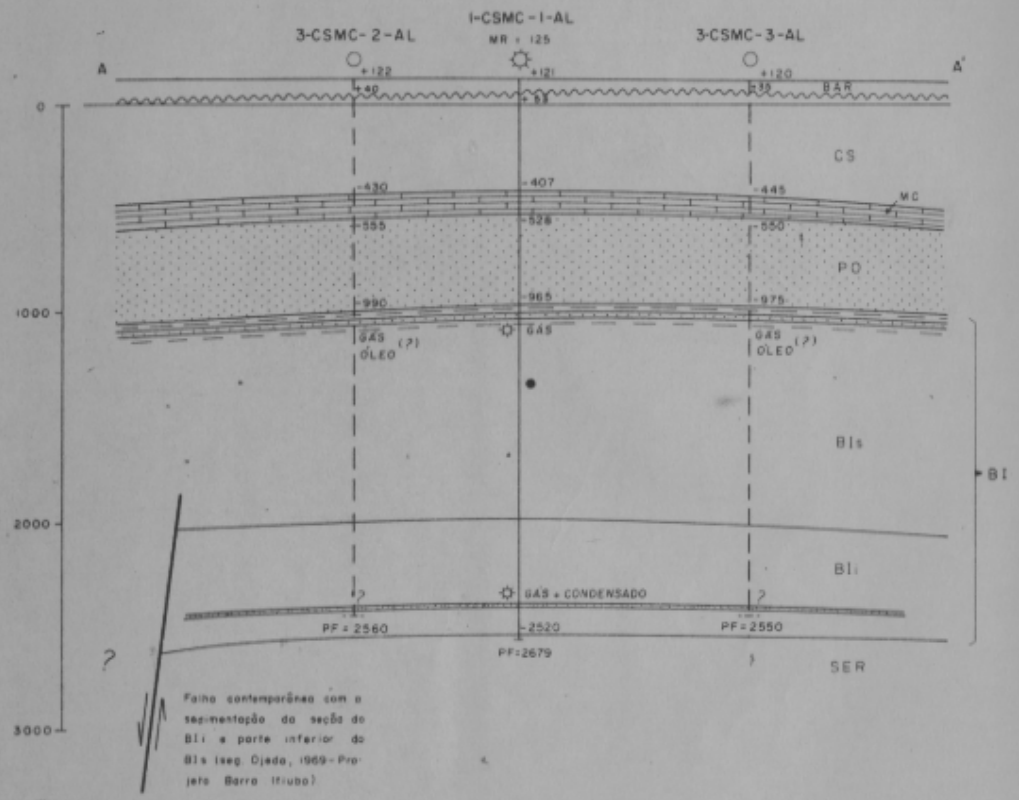
PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. - PETROBRÁS
DEXPRO-RPNE-DIREX

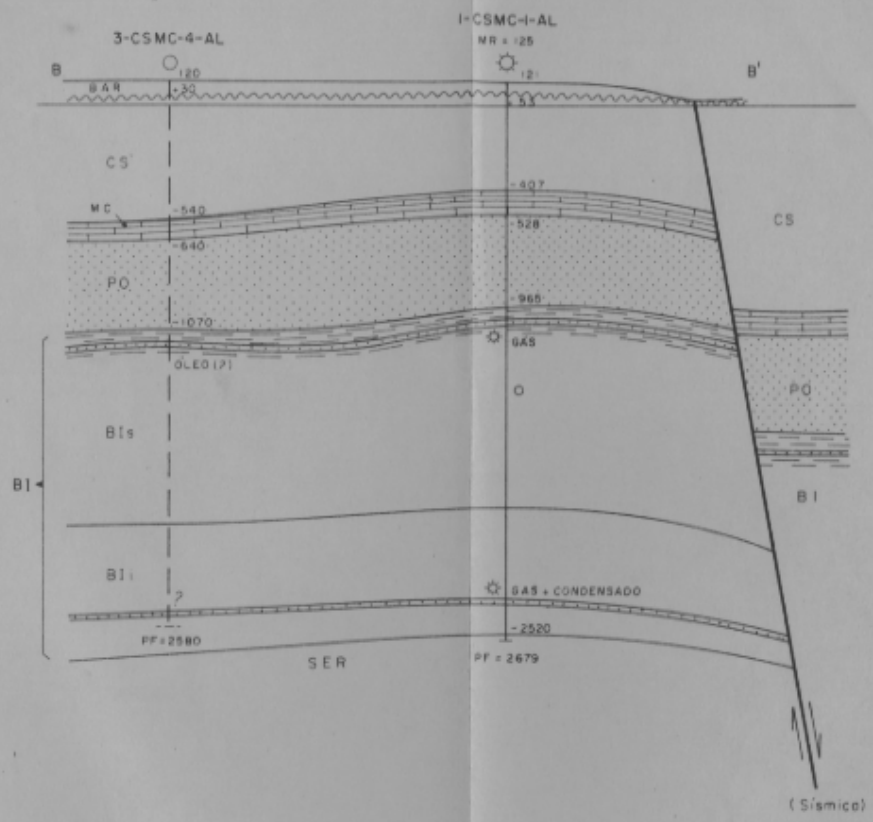
SEÇÃO GEOLÓGICA

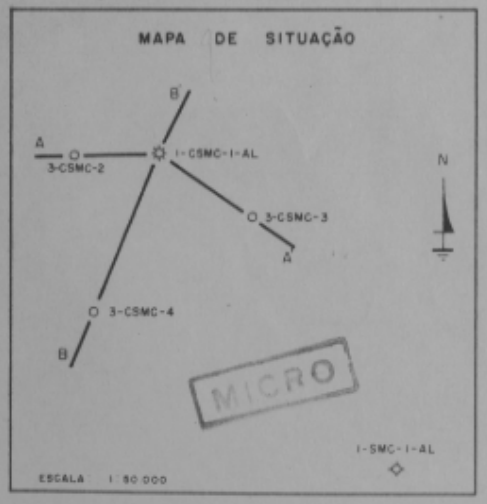
3-CSMC-2-AL, 1-CSMC-1-AL, 3-CSMC-3-AL
BASEADA EM DADOS DE SÍSMICA E SUBSUPERFÍCIE

Escalas: Horiz. e Vert. - 1:25.000

AUTOR	DATA	RELATÓRIO	ANEXO	ARQUIVO
N. TESCH	SET - 69			







PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. — PETROBRÁS
DEXPRO-RPNE-DIREX

SEÇÃO GEOLÓGICA

A-A' : 3-CSMC-2, 1-CSMC-1 e 3-CSMC-3-AL
B-B' : 3-CSMC-4 e 1-CSMC-1-AL
*BASEADA EM DADOS DE SÍSMICA E SUBSUPERFÍCIE

ESCALAS: H e V 1:25.000

AUTOR	DATA	RELATÓRIO	ANEXO *	ARQUIVO
N. TESCH	SET/69			

MICRO

1/A-10

REUNIÃO TÉCNICA DIVEX/RPNE-19/69 Rio, 24/10/1969

Data: 16 outubro 1969

Presentes: C.W.M.Campos, H.A.Pachetti, F.W.Lange, A.A.Teixeira, M.A.Baccar, G.S.Aquino, J.C.Braga, N.Aurich, S.Stein, Z.Machado.

1 - Locações extensão do 1-CSMC-1-AL (Cidade de São Miguel dos Campos), Alagoas

1.1 - Proposta: O poço 1-CSMC-1-AL, ainda em avaliação pela DIRPNO, resultou produtor em potencial de gás e condensado das seguintes zonas de arenitos da Fm. Barra de Itiúba.

1110-1115m: gás com vazão de 14.800 MPCD com abertura de 1 1/4";

1129-1135m: gás com vazão de 9.000 MPCD com abertura de 1 1/4";

2490-2500m: gás com vazão de 8.700 MPCD com abertura de 1 1/4" e 30m de condensado.

Para avaliar e delimitar a descoberta do pioneiro foram propostas três locações de extensão, a saber:

3-CSMC-2-AL 800m oeste do 1-CSMC-1 (331-P-54-13)

3-CSMC-3-AL 600m sul, 900m leste do 1-CSMC-1 - (315-V-54-13)

3-CSMC-4-AL 1500m sul, 600m oeste do 1-CSMC-1 - (352-U-54-13).

No 1-CSMC-1, os intervalos de gás mais superiores (1110-1115m e 1129-1135m) têm contato gás/água bem definido, enquanto que a zona de gás e condensado a 2490-2500m não apresentou água nos testes realizados a poço aberto.

Conseqüentemente, caso o 1-CSMC-1 situe-se realmente no ápice da estrutura, as possibilidades dessas novas locações encontrarem as zonas gasíferas rasas são reduzidas pois deverão estar saturados com água salgada. O mesmo não sucede com o intervalo inferior (2490-2500m) que apresenta características de camada regional e não apresentou depleção nos testes de formação.

...

ESTE DOCUMENTO CONTÉM ALGUNS DADOS ILEGÍVEIS

PETROBRAS

7530-000-0647

1/A-9

TELEGRAMA

44)
89 MACEIOAL 233 124 3 16.30 -/GC.

-6 OUT 0018 00028

DEXPRO-DIVEX C/C DYBC RIOGB.

RPNE-T 31643/69 DE 3.10.69 PT RT-DIREX-RPNE-18/69 APROVOU LOCACOES 3-CSMC-2 VG 3 ET 4-AL VG RESPECTIVAMENTE A 800M OESTE PTVG 600M SUL 900M LESTE ET 1 500M SUL-600M OESTE DO 1-CSMC-1-AL VG BASE MAPAS ESTRUTURAL SISMICO TOPO FM BARRA DE ITIUBA DE AQUINO.G.S. MAIO/69 QUADR 630-3-1 ET 630-3-4 PT OBJETIVO PRINCIPAL DELIMITAR OCORRENCIA GAS/CONDENSADO DESCOBERTA AOS 2500M VG BEM COMO POSSIBILIDADE ESTENDER HORIZONTES GASIFEROS INT 1110-1140M DO POCO 1-CSMC-1-AL (CIDADE SAO MIGUEL DOS CAMPOS) VG SECUNDARIO DESENVOLVIMENTOS ARENOSOS FM BI PT PROF FINAL EM TORNO 2500-2600 METROS APOS ATRAVESSAR HORIZONTE OBJETIVO PT SONDA RECOMENDADA CARDWELL ''OC'' COM CAPACIDADE PARA 3000 METROS PT SEGUE PROPOSTA/PROSPECTO PT
PERRELLA DIREX.

3_ CSMC-2-AL
3_ CSMC-3-AL
3_ CSMC-4-AL

PETROBRÁS

PARA USO DA ESTAÇÃO

114

ENDEREÇO:
RPNE/DIREX

TEXTO E ASSINATURA

DEXPRO/T- 38544 /69 20 OUT 1969

GT/DIVEX/DIPRO EM 16/10/69 APROVOU COMO PROPOSTAS LOCAÇOES 3-CSMC-2-AL (331-P-54-13 VG 800M OESTE 1-CSMC-1) VG 3-CSMC-3-AL (315-V-54-13 VG 600M SUL ET 900M LESTE 1-CSMC-1) ET 3-CSMC-4-AL (352-U-54-13 VG 1500M SUL ET 600M OESTE 1-CSMC-1) PT PERFURAÇAO DEVERAH SER ORDEM ENUNCIADA VG FICANDO 3-CSMC-3 DEPENDENTE RESULTADOS 3-CSMC-2 ET 3-CSMC-4 DEPENDENTE RESULTADOS 3-CSMC-2 ET 3-CSMC-3 PT

CARLOS WALTER/DIVEX
SIMON STEIN/DIPRO

JCB/ni
Arq. 3-CSMC-2-AL
3-CSMC-3-AL
3-CSMC-4-AL
Pasta nº 19

cc.: DIPRO

DOCUMENTO RESTAURADO

MICRO

1/A-2

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

D.2 D.

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 18/12/69	01	São Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
Telmo	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
3	100% AREIA hial a transl,fina a med,parte fragm,qtzosa,ang a mui loe subang,esfer pobre,text sup lisa Traços de Argila amarelo-avermelhada,mole,plástica.Grande parte de Argila é perdida na peneira		
6	90% AREIA c/a 10% ARGILA c/a		
9	90% AREIA c/a 10% ARGILA c/a		
12	90% AREIA c/a,predom med,parte subang,esfer reg 10% ARGILA c/a		
15	100% AREIA med a gros c/a Traços de Argila c/a		
18	100% AREIA fina a gros c/a Traços de Argila c/a		
21	100% AREIA c/a Traços de Argila c/a;tb rara agregados lateritóides,amarelo esre a ex ese,aremosos		
24	100% AREIA gros a fina c/a Traços de Argila c/a		
27	100% AREIA med a gros c/a Traços de Argila esbrq,mole,maciça,plástica		
30	100% AREIA med a gros c/a Traços de Argila esbra e raris agregados lateritoides c/a		
33	100% AREIA c/a Traços de Argila esbrq c/a		
36	100% AREIA c/a,predom med Traços de Argila esbrq c/a		
39	100% AREIA c/a,predom med a gros Traços de Argila esbrq c/a		
42	100% AREIA c/a,predom med a gros Traços de Argilea es brq c/a		
45	90% AREIA c/a,predom med 10% ARGILA esbrq c/a		
48	100% AREIA med a mui gros c/a Traços de Argila esbrq c/a		MICRO
51	100% AREIA med a mui gros c/a Traços de Argila esbrq c/a		
54	100% AREIA med a mui gros c/a Traços de Argila esbrq c/a		

1/A-3

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.21

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 18/12/69	01	São Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
Telmo	C - CÔRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
57	100% AREIA med a mui gros,loc fina e tb conglom,hial a transl,qtzosa,subang a loc subarred,parte tb frggm,esfer pobre a reg,text sup lisa Traços de Argila brea a esbrq,mole,maciça,não calcf,grande parte perdida na peneira e lavagem		
60	100% AREIA c/a,med a gros,loc fina e conglom Traços de Argila c/a		Ao se atingir 61m houve perda total de circulação,tendo a ferramenta descido livre ate 62,5m.Procedeu-se o tamponamento do fundo poço
63	70% CIMENTO e fragm de matacões de Arenito ferrificados,usados no tamponamento 30% AREIA qtzosa med a predom gros c/a		
66	80% CIMENTO e fragm de Arenito c/a 20% AREIA med a gros c/a		Aos 68m,ocorreu nomente perda total de circulação.A perfuração avançou ate ser consumida toda a lama dos tanques.
69	Profundidade final da semana 76,5 metros. Perfurou-se sem retorno de 68 ate 76,5 metros.		

MICRO

Gráfica REDUC

1/A-4

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.21

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00 25/12/69	02	S.M dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM
Telmo				

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
78	100% ARGILA amarelada,mole,maciça,plástica,pouco adensada,não calcífera Traços de Cimento		
81	100% ARGILA amarelada c/a Traços de Cimento		Provável tôpo Fm Coqueiro Sêco 82(+43)M.
84	100% ARGILA cz cl esvda,molem,maciça,plástica,adensada,calcíferda		
87	90% ARGILA cz cl esvda c/a 10% FOLHELHO cz cl esvdo,mod mole,estratificação fina reg e paralela,fissil apar reg,calcf,micromic,apar siltico,c/dissem de níveis de mat org carbon		
90	100% ARGILA cz cl esvda c/a Traços de Folhelho c/a		
93	100% ARGILA cz cl esvda c/a Traços de Folhelho c/a,acam mui grosseiro		
96	100% ARGILA cz cl esvda c/a Traços de Folhelho c/a		
99	100% ARGILA cz cl esvda c/a Traços de Folhelho c/a		
102	90% ARGILA cz clesvda c/a 10% FOLHELHO c/a,fragm de até 5 cm		
105	90% ARGILA cz cl esvda c/a 10% FOLHELHO c/a,fragm de até 5 cm		
108	65% FOLHELHO cz cl esvdo e parte preto a cz esc , apar maciço,loc estratif fina reg e paralela, mole a loc mod mole,fissil apar ma a reg,calcf micromic,aspecto siltico 30% CIMRNTO 5% ARENITO fino,maciço,fech,cz cl,calcf,micromic, pint preto e cast esc,qtzoso,loc apar feldpático,mod friável a loc mui cimentado e consist, mui loc pirso Traços de Calcário cast esc,duro,placoidal,apar de juntas,criptocrist		
111	60% FOLHELHO c/a 40% CIMENTO Traços mui leves de Arenito c/a		
114	60% FOLHELHO c/a Traços de Arenito c/a 40% CIMENTO		MICRO
117	55% FOLHELHO c/a 20% CIMENTO 15% ARENITO c/a,parte mui mic		

Gráfica REDUC

1/A-5

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 25/12/69	02	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO: Telmo

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÓRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
120	55% FOLHELHO cz cl esvdo,cz esc e loc preto,apar maciço,loc estratif fina reg e paralela,mole, fissil apar ma a loc reg,calcf,mic,aspecto siltico 25% ARENITO fino cz cl e loc cz esvdo,maciço,fech, mod friavel a friavel,pint preto e cast esc , qtzoso,mui mui loc apar feldspático,mic a mui mic,calcf,mui mui loc pirso 20% CIMENTO		Ocorre alguma areia desmoronada do Barreiras.
123	50% ARENITO c/a,parte desagregado 30% FOLHELHO c/a 20% CIMENTO		
126	Não Coletada		Primeira amostra após poço revestido c/ 13 3/8" Sapata a 124,59m.
129	100% FOLHELHO cz med a esc c/a,loc preto,ocas cz cl Traços leves de Arenito e tb Cimento		
132	100% FOLHELHO cz med ah esc,loc preto e ocas cz cl c/a,em parte apar gradando a Siltito,leve calcf Traços de Arenito c/a;tb Cimento		
135	100% FOLHELHO cz med ah esc,loc preto e ocas cz cl c/a,em parte gradando a Siltito Traços leves de Arenito c/a		
138	100% FOLHELHO cz esc a preto c/a,não a leve calcf Traços mui mui leves de Arenito c/a		
141	100% FOLHELHO cz esc a preto,apar carbon c/a Traços mui mui leves de Arenito c/a		
144	100% FOLHELHO cz esc a preto c/a Traços mui mui leves de Arenito c/a		
147	100% FOLHELHO cz esc a preto c/a Traços mui mui leves de Arenito c/a		
150	100% FOLHELHO cz esc a preto c/a Traços mui mui leves de Arenito c/a		
153	100% FOLHELHO cz esc a preto c/a Traços de Cimento e rara Arenito c/a		
156	100% FOLHELHO cz esc e tb preto c/a Traços de Arenito e Cimento c/a		
159	100% FOLHELHO cz esc a preto c/a Traços de Cimento e Arenito c/a		
162	100% FOLHELHO cz esc a preto c/a Traços de Cimento e ocas Arenito c/a		
165	100% FOLHELHO cz med a esc em parte preto c/a Traços de Arenito c/a		
168	100% FOLHELHO cz cl a esc,em parte preto c/a Traços de Cimento e Arenito c/a		

Gráfica REDUC

1/A-6

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 25/12/69	02	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS			
	NATUREZA		QUALIDADE	
	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM
Telmo				

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
171	100% FOLHELHO cz cl a esc,parte preto,mole,estratif fina reg ce paralela,fissil apar reg a ma,não a loc leve calcf,micromic,em parte par gradando a Siltito cz cl,carbon Traços de Arenito cz cl,maciço,apar fech,mod a friável,pint preto e cast med,qtzoso,micro a micáceo,calcf,loc pirso;tb Cimento		
174	80% FOLHELHO cz cl a loc preto c/a,grad a Siltito 20% SILTITO cz cl,mole,maciço,apar fech,calcf,micromic,loc c/dissem de mat org carbon,em parte gradando a Folhelho cz cl c/a Traços de Arenito fino,loc c3abund cimento esbrq calcf		
177	70% FOLHELHO cz cl a loc esc erara preto c/a,grad a Siltito c/a 25% SILTITO cz cl,grada a Folhelho e em parte a Arenito c/a 5% ARENITO cz cl a esbrq,mui fino a fino,em parte gradando a Siltito c/a		
180	60% FOLHELHO cz cl e loc preto c/a,grad a Siltito 40% SILTITO cz cl,gradando a Folhelho c/a Traços mui mui leves de Arenito c/a		
183	60% SILTITO cz cl c/a,parte grad a Folhelho cz cl 40% FOLHELHO cz cl e loc preto c/a,grad a Siltito Traços leves de Arenito c/a		
186	60% FOLHELHO cz cl e loc preto,grada Siltito cz cl c/a 40% SILTITO cz cl,grad a Folhelho cz cl c/a Traços mui leves de Arenito c/a		
189	70% FOLHELHO cz cl,loc preto,grad a Siltito c/a 30% SILTITO cz cl,grad a Folhelho c/a Traços mui leves de Arenito c/a		
192	60% FOLHELHO cz cl,loc preto c/a,grada Siltito 40% SILTITO cz cl,grad a Folhelho c/a Traços mui leves de Arenito c/a		
195	70% FOLHELHO cz cl,loc esc,grad a Siltito c/a 30% SILTITO cz cl,grad a Folhelho c/a Traços mui leves de Arenito c/a		
198	70% FOLHELHO cz cl,grad a Siltito c/a;loc preto 30% SILTITO cz cl,grad a Folhelho c/a Traços mui leves de Arenito c/a		
201	80% FOLHELHO cz cl a loc preto e rara cz esc c/a 20% SILTITO cz cl grad a Folhelho c/a Traços mui leves de Arenito c/a		
204	70% FOLHELHO cz cl a esc,loc preto c/a 30% SILTITO cz cl,grad a Folhelho c/a		

Gráfica REDUC

1/A-7

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

A 2 A

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 25/12/69	02	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
Telmo	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
207	60% FOLHELHO cz cl a cz esc e loc preto,mole,estratif fina reg paralela nítida,fissil ma a reg ; leve a não calcf,micromic,c/dissem de mat org carbon 40% SILTITO cz cl,mole,maciço,apar fech,leve a calcf micromic,em parte c/dissem de mat org carbon,em parte grad a Folhelho cz cl Traços mui leves de Arenito mui fino a fino,cz cl e esbrq,friável a mod friável,maciço,permoporos apar reg a ma,qtzoso,calcf,micromic,loc pirso,pint preto e cast med esc		
210	60% FOLHELHO cz cl a loc preto,grad a Siltito c/a 40% SILTITO cz cl,grad a Folhelho c/a Traços mui mui leves de Arenito c/a		Det Gás BG
213	60% SILTITO cz cl,grad a Folhelho cz cl c/a 40% FOLHELHO cz cl a med,loc preto c/a,mui ocas c/ frat preench por calcita brcq leitosa crist Traços leves de Arenito c/a		Det Gás BG
216	70% FOLHELHO cz cl a med e loc preto c/a 30% SILTITO cz cl,grad a Folhelho c/a Traços leves de Arenito c/a;tb mui ocas Calcário cast med a esc,duro,maciço,fech,fragm em blcs,criptocrist		Det Gás BG
219	70% FOLHELHO cz cl a cz med,loc preto c/a 30% SILTITO cz cl,grad a Folhelho c/a Traços mui mui leves de Arenito c/a;tb rara Calcário cast esc a med c/a		Det Gás BG
222	70% FOLHELHO cz cl a med e loc preto c/a;loc o Folhelho cz apres bandas de calcário creme cl , mole,apar gredoso 30% SILTITO cz cl c/a,grad a Folhelho cz cl Traços mui mui leves de Arenito e Calcário c/a		Det Gás BG
225	70% FOLHELHO cz cl a med,loc band e ocas preto c/a 30% SILTITO cz cl,grad a Folhelho c/a Traços leves de Calcário e rara Arenito c/a		Det Gás BG
228	75% FOLHELHO cz cl a med e loc preto c/a 20% SILTITO cz cl,grad a Folhelho c/a 5% ARENITO cz cl a esbrq c/a		Det Gás BG
231	80% FOLHELHO cz cl a med e loc preto c/a 20% SILTITO cz cl grad a Folhelho c/a Traços fortes de Arenito c/a;tb rara Areia qtzosa,med,hial a transl,subarred,esfer reg a boa text sup lisa		Det Gás BG
234	80% FOLHELHO cz cl a med,loc band,ocas preto c/a 15% SILTITO cz cl,grad a Folhelho c/a 5% ARENITO fino cz cl a esbrq c/a		Det Gás BG

Gráfica REDUC

1/A-8

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

A.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 25/12/69	02	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
Telmo	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
237	55% FOLHELHO cz cl a med e loc preto,em parte apres band de creme cl,mole,estratif em parte fina reg paralela nítida,fissil ma a reg,leve a não calcf micromic,c/dissem irreg e raras de mat org carbon em parte apar grad a Siltito 30% AREIA qtzosa med a loc gros,hial a transl,subarred a loc subang,esfer reg,text sup lisa 15% SILTITO cz cl,mole,maciço,apar fech,leve a calcf micromic,em parte c/dissem acic de mat org carbon em parte grad a Folhelho cz cl 5% ARENITO fino,cz cl a esbrq,friável a mod friável, apar fech,loc c/abund cimento calcf brco,qtzoso, micomic,loc pirso,pint preto e cast esc Traços leves de Calcário cast esc a med,duro,maciço,fech,criptocrist,fragm em sublcs		Det Gás BG
240	80%FOLHELHO cz cl a med c/a 15%SILTITO CZ CL c/a 5% ARENITO c/a Traços de Areia c/a e rara Calcário c/a		Det Gás BG
243	75% FOLHELHO cz cl a med c/a 15% SILTITO cz cl,grad a Folhelho c/a 5% AREIA c/a 5% ARENITO c/a Traços leves de Calcário c/a		Det Gás BG
246	60%FOLHELHO cz cl a med c/a 25%ARENITO cz cl a esbrq c/a,parte mui pint preto 10%SILTITO CZ cl,grad a Folhelho c/a 5%AREIA c/a Traços leves de Calcário c/a		Det Gás BG
249	60% FOLHELHO cz cl a med c/a 30% ARENITO cz cl a esbrq c/a,parte mui pint preto 5% AREIA c/a 5% SILTITO c/a,grad a Folhelho cz cl Traços leves de Calcario c/a		Det Gás BG
252	50% ARENITO esbrq a cz cl,parte mui pint preto c/a 45% FOLHELHO cz cl a med,loc band c/a 5% SILTITO cz cl,grad a Folhelho cz cl c/a Traços fortes de Areia rara Calcário c/a		Det Gás BG
255	50% ARENITO fino a loc med,parte mui pint preto c/a 45% FOLHELHO cz cl a med e loc preto c/a 5% SILTITO cz cl,grad Folhelho c/a Traços de Areia c/a		Det Gás BG
258	65% FOLHELHO cz cl a med e loc preto c/a 25% ARENITO cz cl a esbrq c/a 10% SILTITO cz cl,grad a Folhelho c/a Traços de Areia e rara Calcario c/a		Det Gás BG

MICRO

1/A-9

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-GSMC-2-AL	24:00hr 25/12/69	02	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
Telmo	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
261	65% FOLHELHO cz cl a med,loc band de crome cl,estratif paralela reg nítida,loc preto,mole,fissil ma a reg,leve a nao calcf,micromic,c/raras dissem de mat org carbon,em parte apar grad a Siltito 30% ARENITO cz cl a esbrq,friável a mod friável,maciço,apar fech,loc c3abund cimento calcf brco , qtzoso,micromic,loc pirso,pint preto e cast esc 5% SILTITO cz cl,maciço,fech,mole,leve a calcf,micromic,c/dissem de mat org carbon,em parte grad s Folhelho cz cl Traços de Areia qtzosa,med a loc gros,hial a transl subarred a loc subang,esfer pobre a reg,text sup lisa		Det Gás BG
264	90% FOLHELHO cz esc a preto e tb cz cl c/a 5% ARENITO c/a 5% SILTITO c/a,grad a Folhelho Traços leves de Areia c/a		Det Gás BG
267	85% FOLHELHO cz med a esc,tb preto e cz cl c/a 10% ARENITO c/a 5% SILTITO cz cl,grad a Folhelho c/a Traços leves de Areia c/a		Det Gás BG
270	90% FOLHELHO cz med a esc,tb preto e rara cz cl c/a 5% ARENITO c/a 5% SILTITO grad a Folhelho c/a		Det Gás BG
273	75% FOLHELHO cz med a esc,mui loc fossilifero c/a 20% ARENITO c/a 5% SILTITO cz cl,grad a Folhelho c/a		Det Gás BG
276	80% FOLHELHO cz cl a med c/a 15% ARENITO c/a 5% SILTITO cz cl,grad a Folhelho c/a		Det Gás BG
279	85% FOLHELHO cz cl a med c/a 10% ARENITO c/a 5% SILTITO cz cl,grad a Folhelho c/a Traços leves de Areia c/a		Det Gás BG
282	85% FOLHELHO cz cl a med,loc fossilif c/a 10% ARENITOcz cl,parte grad a Siltito c/a 5% SILTITO cz cl,grad a Folhelho c/a Traços mui leves de Areia c/a		Det Gás BG
285	90% FOLHELHO cz cl a med c/a 5% ARENITO parte grad a Siltito c/a 5% SILTITO cz cl,grad a Folhelho c/a		Det Gás BG
288	85% FOLHELHO cz cl a med c/a 10% ARENITO cz cl,parte mui fino grad a Siltito 5% SILTITO cz cl,grad a Folhelho c/a Traços leves de Areia c/a		Det Gás BG MICRO

Gráfica REDUC

1/A-10

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 25/12/69	02	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS			
	NATUREZA		QUALIDADE	
	C - CÔRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM
Telmo				

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
291	80% FOLHELHO cz cl a med leve acast,estratif fina paralela e reg nítida,mui loc band de creme cl mole,fissil reg a ma,leve calcf,micromic, c/ raras dissem de mat org carbon,apar grad Siltito 15% ARENITO fino a mui fino,em parte grad a Siltito mod friável a mod consist,maciço,apar fech,cz cl a esbrq,qtzoso,micro a mic,loc c/abund cimento calcf brco,pint preto e cast esc 5% SILTITO cz cl,mole,maciço,fech,leve a calcf,micromic,c/dissem de mat org carbon,grad Folhelho Traços leves de Areia qtzosa,hial a transl,subarred a subang,esfer pobre a reg,text sup lisa		Det Gás BG
294	80% FOLHELHO c/a 15% ARENITO c/a,loc mui mic 5% SILTITO c/a,grad a Folhelho		D et Gás BG
297	80% FOLHELHO c/a,loc c/frat preench p/Calcita 15% ARENITO c/a 5% SILTITO cz cl,grad a Folhelho c/a Traços de Areia c/a		Det Gás BG
300	80% FOLHELHO c/a 10% ARENITO c/a 5% Siltito c/a Traços leves de Areia c/a		Det Gás BG
303	80% FOLHELHO c/a 15% ARENITO c/a 5% SILTITO c/a Traços leves de Areia c/a		Det Gás BG
306	80% FOLHELHO c/a 15% ARENITO c/a 5% SILTITO c/a		Det Gás BG
309	70% FOLHELHO c/a 20% ARENITO c/a 10% SILTITO c/a Traços leves de Areia c/a		Det Gás BG
312	70% FOLHELHO c/a 25% ARENITO c/a,loc med 5% SILTITO c/a Traços de Areia c/a		Det Gás BG
315	60% FOLHELHO c/a 30% ARENITO fino a med c/a 5% AREIA c/a 5% SILTITO c/a		Det Gás BG MICRO
318	50% FOLHELHO c/a 45% ARENITO c/a,fino a med 5% AREIA c/a,lod opalina		Det Gás BG

Gráfica REDUC

1/A-11

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 25/12/69	02	S,Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS			
	NATUREZA		QUALIDADE	
	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM
Telmo				

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES:-(CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
321	60% FOLHELHO cz cl a med leve acast,mole,estratif fina reg paralela nitida,fissil ma a reg,mui loc band creme cl,leve a calcf,micromic,c/raras dissem mat org carbon,parte grad a Siltito 35% ARENITO cz cl a esbrq,fino a med,loc mui fino e grad a Siltito,mod friavel,maciço,fech,qtzoso, calcf,micromic,loc c/abund cimento calcf brco parte mui pint preto e tb cast esc 5% SILTITO cz cl,mole,maciço,fech,leve a calcf,micromic,pint preto,parte grad Folhelho Traços de Areia qtzosa e opalina.med,hial a transl sbang a subarred,esfer reg a pobre,text sup lisa		Det Gás BG
324	75% FOLHELHO c/a,loc c/frat preench p/calcita 20% ARENITO c/a 5% SILTITO c/a,grad Folhelho Traços de Areia c/a		Det Gás BG
327	70% FOLHELHO c/a 25% ARENITO c/a 5% SILTITO c/a,grad Folhelho Traços de Areia c/a		Det Gás BG
330	80% FOLHELHO c/a 10% ARENITO c/a 10% SILTITO,parte mui argoso,mui mole e calcf Traços de Areia c/a		Det Gás BG
333	90% FOLHELHO c/a 10% SILTITO c/a,parte mui argosos Traços fortes de Arenito c/a e rara Areia c/a		Det Gás BG
336	90% FOLHELHO c/a 10% SILTITO c/a,parte mui argoso e calcf Traços fortes de Arenito c/a		Det Gás BG
339	35% AREIA med a gros c/a 35% ARENITO c/a,loc med a gros 30% FOLHELHO c/a Traços de Siltito c/a		Det Gás BG
342	50% FOLHELHO c/a 30% AREIA c/a,med a gros 20% ARENITO c/a,loc med a gros Traços de Siltito c/a		Det Gás BG MICRO
345	70% FOLHELHO c/a 20% ARENITO c/a,lo mui mic,parte med a gros 10% AREIA med agros c/a Traços de Siltito c/a		Det Gás BG
348	60% AREIA c/a,predom gros 25% FOLHELHO c/a 15% ARENITO c/a		Det Gás BG
351	70% AREIA ,predom med a gros c/a 25% FOLHELHO c/a ; 5% ARENITO c/a		Det Gás BG

Gráfica REDUO

1/A-12

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SEBUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 25/12/69	02	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
Telmo	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
354	60% AREIA qtzosa,med a loc gros,hial a transl,par suja de brco,subarred a loc subang,esfer reg, text sup lisa 30% FOLHELHO par siltico,cz cl a loc med leve acast mole,estratif fina reg paralela marcada,mui loc apar maciço,fissil reg a ama,leve a calcf,micro mic,parte c/dissem de mat org carbon,gradando a Siltito 10% ARENITO fino a loc mui fino e grad a Siltito , cz cl esbrq,mod friavel,maciço,fech,qtzoso,mic a loc mui mic,calcf,ocas pirso,parte mui pint preto e cast esc Traços de Siltito cz cl,mole,maciço,fech,leve a calcf,micromic,c/dissem de mat org carbon		Det Gás BG
357	50% AREIA c/a 35% FOLHELHO c/a,parte grad a Siltito c/a 15% ARENITO c/a,parte c/abund cimento calcf brco		Det Gás BG
360	50% AREIA c/a 35% FOLHELHO,parte grad a Siltito c/a 15% ARENITOc/a,parte c/abund cimento calcf brco		Det Gás BG
363	70% FOLHELHO c/a,parte grad a Siltito 25% ARENITO c/a,parte c/abund cimento calcf,loc grad a Arenito mui fino e Siltito 5% AREIA c/a		Det Gás BG
366	70% FOLHELHO cz med a esc acast c/a,loc grad Siltito 25% ARENITO c/a,parte c/abund cimento calcf brco 5% AREIA c/a		Det Gás BG
369	70% FOLHELHO c/a,parte grad a Siltito c/a 20% ARENITO c/a,parte mui fino 10% SILTITO c/a Traços de Areia c/a		Det Gás BG
372	75% FOLHELHO c/a,parte grad a Siltito 15% ARENITO c/a,parte mui fino 10% SILTITO c/a,grad a Folhelho Traços de Areia c/a		Det Gás BG
375	70% FOLHELHO c/a,parte grad a Siltito 20% ARENITO c/a,parte mui fno 10% SILTITO c/a,parte grad a Folhelho Traços de Areia c/a;tb mui mui ocas Calcário cast cl,mod a duro,maciço,fragm plcs,criptocrist		Det Gás BG
378	65% FOLHELHO c/a,parte grada Siltito 25% ARENITO c/a,parte mui fino c/abund cimento calcf 10% SILTITO c/a,grad a Folhelho Traços de Areia c/a		Det Gás BG
381	60% FOLHELHO c/a,parte grad a Siltito 40% ARENITO c/a,parte mui fino e loc c/abund cimento calcf brco ; Traços fortes de Siltito c/a e Areia		Det Gás BG

MICRO

Gráfica REDUC

1/B-1

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

A.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 25/12/69	02	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
Telmo	C - CÔRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
384	70% FOLHELHO cz med a loc esc acast,mole,estratif fina reg paralela marcada a nítida,parte grad a Siltito apar maciço,fissil reg a ma,leve a calcf micromic,c/dissem mat org carbon,loc c/intercal creme cl apar de Calcário gredoso 20% ARENITO cz cl esbrq,fino a mui fino,loc med,em parte apar grad a Siltito,mod friável,maciço, fech,qtzoso,mic a loc mui mic,calcf,ocas pirso parte c/abund cimento calcf brco 10% SILTITO cz cl,mole,maciço,fech,leve a calcf,micromic,grad a Folhelho acima Traços fortes de Areia qtzosa,med a gros,hial a transl,subarred a subang,esfer pobre a reg,text sup lisa;tb mui mui ocas Calcário cast cl a med duro,maciço,fech,criptocrist		Det Gás BG
387	70% FOLHELHO c/a 20% ARENITO c/a 10% SILTITO c/a Traços de Areia e mui ocas Calcário c/a		Det Gás BG
390	60% FOLHELHO c/a 20% ARENITO c/a 20% SILTITO c/a Traços de Areia c/a		Det Gás BG
393	60% FOLHELHO c/a 20% ARENITO c/a 20% SILTITO c/a Traços de Areia e raris Calcário c/a		Det Gás BG
396	70% FOLHELHO c/a 20% SILTITO c/a 10% ARENITO c/a Traços de Areia e mui mui ocas Calcário c/a		Det Gás BG
399	75% FOLHELHO c/a 20% SILTITO c/a 5% ARENITO c/a Traços de Areia c/a		Det Gás BG
402	80% FOLHELHO c/a 10% ARENITO c/a 10% SILTITO c/a Traços de Areia c/a		Det Gás BG
405	80% FOLHELHO c/a 10% ARENITO c/a 10% SILTITO c/a		Det Gás BG
408	90% FOLHELHO c/a 5% ARENITO c/a 5% SILTITO c/a Traços de Areia c/a		Det Gás BG

1/B-2

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SEBUS

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.21

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 25/12/69	02	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
Telmo	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
411	90% FOLHELHO cz acast med a cast cl,mole,estratif fina reg paralela nítida,parte apar grada Siltito,fissil reg a ma,leve a calcf,micromic,em parte c/dissem de mat org carbon,loc c/band de coloraçao creme cl apar de Calcario gredoso 5% ARENITO cz cl esbrq,fino a loc mui fino e med mod friavel,maciço,fech,qtzoso,mic a mui mic, calcf parte c/abund cimento,ocas pirso,loc apar grad a Siltito 5% SILTITO cz cl a cast acz cl,mole,maciço,fech, apar grad a Folhelho,leve a calcf,micromic,loc c/dissem de mat org carbon Traços de Areia qtzosa e mui ocas opalina,med a gros,hial a transl,subarred,esfer pobre a reg text sup lisa		Det Gás BG A partir de 390m ocorre alguma Argila cz cl perdida na lavagem.
414	80% FOLHELHO cast cl a med e rara cz cl c/a 20% ARENITO c/a,parte grad a Siltito e parte grad a Calcário brco,siltico-arenoso,qtzoso,mic Traços de Siltito c/a e tb rara Areia c/a		Det Gás BG
417	80% FOLHELHO c/a,mui predom cast cl a med 20% ARENITO c/a,parte grad a Calcario silt-aren c/a Traços de Siltito c/a e rara Areia c/a		Det Gás BG
420	85% FOLHELHO ,mui predom cast cl a med c/a 15% ARENITO c/a,em parte grad a Siltito cz cl Traços de Areia c/a;tb freq ocorrem fragm de Calcita,como nas amostras 414 e 417		Det Gás BG
423	75% FOLHELHO c/a,mui predom cst cl e med 20% ARENITO c/a,parte grad a Siltito c/a 5% AREIA c/a Traços de Calcita c/a		Det Gás BG
426	60% FOLHELHO ,mui predom cast cl a med c/a 30% ARENITO c/a,mui predom mui fino grad Siltito 10% SILTITO cz cl c/a Traços de Areia c/a		Det Gás BG
429	70% FOLHELHO ,mui predom cast cl a med c/a 20% ARENITO c/a,mui predom mui fino,grad Siltito 10% SILTITO cz cl c/a Traços de Calcario cast cl c/a;raris Areia c/a		Det Gás BG
432	70% FOLHELHO mui predom cast cl a med c/a 20% ARENITO c/a,mui predom mui fino,grad Siltito c/a 10% SILTITO cz cl c/a Traços de Areia c/a e ocas Calcário cast c/a		Det Gás BG
435	60% FOLHELHO cast cl a loc med c/a 30% ARENITO c/a,mui predom mui fino c/a,grad Siltito 10% SILTITO cz cl e tb acast c/a Traços de Areia e rara Calcario cast cl c/a		Det Gás BG

Gráfica REDUC

1/B-3

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

A.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 25/12/69	02	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS			
	NATUREZA		QUALIDADE	
	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM
Telmo				

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÓPO, ETC.)
438	90% FOLHELHO cast esc aloc cl,mole,estratif fina reg paralela nítida,parteapar grad a Siltito fissilreg a ma,leve a não calcf,micromic, em parte c/dissem de mat org carbon 10% ARENITO fino a mui fino,loc grad a Siltito,cz cl esbrq,mod a friável,maciço,fech,qtzoso,mic a mui mic,parte c/abund cimento calcf brco e grd dando a Calcário siltico-arenoso qtzoso e mic, ocas pirso,pint preto e cast esc Traços de Siltito cz cl,mole,maciço,fech,parte grad Folhelho,parte grad Arenito,leve a calcf, micromic		Det Gás BG
441	90% FOLHELHO mui predom cast med c/a 10% ARENITO c/a Traços de Siltito c/a		Det Gás BG
444	90% FOLHELHO predom cast esc a med c/a 10% ARENITO c/a Traços de Siltito c/a;tb Calcário cast cl,duro, maciço,fech,criptocrist;tb rara Areia qtzosa hial a transl,med a gros,subarred esfer reg text sup lisa		Det Gás BG
447	50% ARENITO fino a mui fino loc med c/a 40% FOLHELHO c/a,parte grad a Siltito 10% ARGILA c/a		Det Gás BG
450	55% ARENITO c/a,parte c/abund cimento calcf brco 40% FOLHELHO c/a 5% AREIA c/a ;tr Calcário c/a		Det Gás BG
453	55% ARENITO c/a,parte c/abund cimento calcf brco 40% FOLHELHO c/a 5% AREIA c/a ;tr de Calcário c/a		Det Gás BG
456	40% FOLHELHO c/a 30% ARENITO c/a,loc med 20% CALCÁRIO c/a,prov da desgreg de Arenito 10% AREIA c/a		Det Gás BG
459	55% FOLHELHO c/a 45% ARENITO c/a,fino Traços leves de Calcário c/a		Det Gás BG
462	80% ARENITO ,grad a Siltito c/a 20% FOLHELHO c/a		Det Gás BG
465	70% ARENITO c/a,grad a Siltito cz cl 30% FOLHELHO c/a Traços leves de Areia c/a		Det Gás BG
468	70% ARENITO c/a,parte grad a Siltito cz cl 30% FOLHELHO c/a Traços leves de Areia c/a		Det Gás BG

Gráfica REDUC

1/B-4

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-BSMC-2-AL	24:00hr 25/12/69	02	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS			
	NATUREZA		QUALIDADE	
	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM
Telmo				

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
471	70% ARENITO cz cl a loc esbrq,fino a mui fino,parte grad Siltito,friável,maciço,apar fech,qtzoso, parte com abund cimento calcf brco e grad a Calcário arenosos,mic a mui mic,pint preto e cast esc 30% FOLHELHO cast med a esc,mole,estraif paralela reg fina nítida,fissil reg a ma,parte apar gradando a Siltito,leve a não calcf,micromic Traços de Areia qtzosa,med a gros,hial a transl subarred,esfer reg,text sup lisa		Det Gás BG
474	50% ARENITO c/a 30% FOLHELHO c/a 20% AREIA c/a Traços de Calcário cast cl a med,duro,maciço, fech,criptocrist,prov desgreg Arenito		Det Gás BG
477	40% ARENITO c/a 30% AREIA c/a 30% FOLHELHO c/a		Det Gás BG
480	40% AREIA c/a 40% ARENITO c/a 20% FOLHELHO c/a		Det Gás BG
483	65% AREIA parte c/a,predom rósea apar feldspática qtzosa,gros,ang,esfer pobre,text sup lisa 35% ARENITO predom med,róseo e transl,raro cimento calcf cast cl,qtzoso e apar felds,grãos ang,esfer pobre,text sup lisa,duro,fech;tb rara c/a Traços fortes de Folhelho cast c/a		Det Gás BG
486	60% ARENITOS c/a,predom med,parte róseo a cast cl 30% AREIA c/a 10% FOLHELHO c/a		Det Gás BG
489	80% FOLHELHO c/a 20% ARENITO cz fino c/a,rara med parte rosado Traços fortes de Areia parte rosea;Calcário c/a		Det Gás BG
492	80% FOLHELHO c/a 20% ARENITO cz,fino grad Siltito c/a;rara Med róseo Traços fortes de Areia c/a;tb rara Calcario cast cl c/a		Det Gás BG
495	80% ARENITOS c/a,predom fino cz 15% FOLHELHO cast c/a 5% AREIA c/a		Det Gás BG
498	80% ARENITOS c/a,predom cz fino,parte grad Siltito 20% FOLHELHO cast c/a Traços fortes de Areia c/a;tb rara Calcário c/a		Det Gás BG
501	65% ARENITO cz fino,parte grad Siltito;tb rara med c/a 35% FOLHELHO cast c/a Traços fortes de Areia e rara Calcário c/a		Det Gás BG

Gráfica REDUC

1/B-5

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SEBUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 25/12/69	02	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO: Telmo

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÓRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
504	60% FOLHELHO cast med parte acz,mole,estratif fina reg e paralela nítida,parte apar grad Siltito fissil reg a ma,leve a não calcf,micromic,loc c/dissem mat org carbon 40% ARENITO cz cl a mui loc esbrq,fino,parte grad Siltito,maciço,fech,friavel,qtzoso,mui micromic loc mui mic,pint preto e cast esc,calcf,ocas c/ abund cimento calcf brco Traços leves de Calcário cast esc a med,duro ,aciço,criptocrist,fech;tb rara Areia qtzosa, med a gros,transl a hial,subang,esfer pobre,text sup lisa		Det Gás BG
507	80% FOLHELHO c/a;tb mais rara Folhelho cz cl,mole maciço,fissil apar reg a ma,leve calcf,mui fina e pouco micromic,leve pint preto 20% ARENITO fino,parte c/abund cimento calcf c/a Traços leves de Areia c/a		Det Gás BG
510	80% FOLHELHOS c/a,mui predom cast 20% ARENITO c/a Traços leves de Areia e mui rara Calcário c/a		Det Gás BG
513	55% FOLHELHOS c/a,predom cast 30% ARENITO fino,parte grad a Siltito e parte c/ abund cimento calcf esbrq c/a 15% CALCÁRIO brco,mole,maciço,gredoso		Det Gás BG
516	60% FOLHELHOS c/a,mui predom cast 30% ARENITO c/a 10% CALCÁRIO brco gredosos,parte apar arenoso		Det Gás BG
519	80% FOLHELHOS c/a,mui predom cast,loc c/intercal creme calcf,apar argosas 15% ARENITO c/a 5% CALCÁRIO brco gredosos,parte arenosos c/a		Det Gás BG
522	100% FOLHELHO cast esc c/a,aspecto pintalgado Traços de Arenito e Calcario brco c/a		Det Gás BG
525	100% FOLHELHO cast c/a,mui mole formando pelotas arredondadas,em parte,fissil apa ma Traços leves de Arenito e rara Calcário c/a		Det Gás BG
528	100% FOLHELHO cast c/a Traços leves de Arenito e rara Calcário brco c/a		
531	100% FOLHELHO c/a Traços leves de Arenito c/a		Det Gas BG
534	100% FOLHELHO cast c/a,parte apar grad a Siltito Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
537	80% FOLHELHO cast c/a,parte apar grad a Siltito 20% ARENITO c/a,predom mui fino a Siltito		Det Gás BG
540	100% FOLHELHO cast esc c/a,parte grad Siltito Traços de Arenito e raris Calcário c/a		Det Gás BG

MICRO

Gráfica REDUC

1/B-6

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 25/12/69	02	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO: Telmo

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÓRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
543	75% FOLHELHO cast esc,mole a mod mole tb acz,mui mole,estratificados em camadas finas reg paralelas,parte apar grad a Siltito,fissil reg a má leve calcf,micromic 15% ARENITO cz cl a esbrq,fino a mui fino,loc med, maciço,fech,mod a friavel,parte grad a Siltito calcf,micromic a loc mui mic,qtzoso,parte c/ abund cimento calcf brco gredoso 10% CALCÁRIO brco gredosos,mole,maciço,manch preto Traços de Areia qtzosa,med a gros,transl a hial subang,esfer pobre,text sup lisa;tb rara Siltito ca cl,mole,maciço,leve calcf,micromic		Det Gás BG O Calcário brco gredoso ocorre na base do Coqueiro Sêco associado aos Arenitos.
546	80% FOLHELHO c/a 10% ARENITO c/a 10% CALCÁRIO brco c/a Traços mui leves de Areia e tb Siltito c/a		Det Gás BG
549	75% FOLHELHO c/a 20% ARENITO fino parte grad Siltito c/a 5% CALCÁRIO brco c/a Traços de Areia e rara Siltito c/a		Det Gás BG
552	65% FOLHELHO c/a 30% ARENITO c/a,parte grad a Siltito 5% CALCÁRIO brco c/a Traços de Areia c/a		Det Gás BG
555	65% FOLHELHO c/a 35% ARENITO c/a,parte grad a Siltito Traços fortes de Calcário e rara Areia c/a		Det Gás BG
558	85% FOLHELHO c/a 15% ARENITO c/a,parte grad a Siltito Traços de Calcario brco c/a		Det Gás BG
561	90% FOLHELHO c/a 10% ARENITO c/a,parte grad a Siltito Traços de Calcario brcoc/a		Det Gás BG
564	70% FOLHELHO cast esc c/a 20% ARENITO c/a,parte grad Siltito c/a 10% CALCÁRIO brco c/a Traços leves de Areia c/a		Det Gás BG
567	80% FOLHELHO cast esc c/a 10% ARENITO c/a,parte c/abund cimento calcf cast cl 10% CALCÁRIO c/a;tb Calcario cast cl,mod duro,maciço,fech,criptocrist,apar c/rara Areia dissem Traços leves de Areia c/a		Det Gás BG
570	70% FOLHELHO cast esc c/a 20% ARENITO c/a,parte c/abund cimento calcf c/a 10% CALCÁRIOS c/a,predom brco gredoso		Det Gás BG MICRO

Gráfica REDUC

1/B-7

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.21

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hs 25/12/69	02	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
Telmo	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
573	90% FOLHELHO cast esc a med,mole,estratif fina reg paralela nítida,mais rara acz,mole,maciço;fis silreg a ma,leve a calcf,micromic,parte para grad Siltito 10% ARENITO fino,cz esbrq a leve acst,mod friável, maciço,fech,calcf,micromic a loc mui mic,e tb loc c/abund cimento calcf gredoso brco,parte grad Siltito Traços de Calcário brco,mole gredoso,loc manch preto,maciço;tb mais rara Calcario cast cl,mod duro,maciço,criptocrist,fech		Det Gás BG
576	85% FOLHELHO c/a 15% ARENITO C/a Traços fortes de Calcários c/a,mui predom cast cl		Det Gás BG
579	90% FOLHELHO c/a,tb mui loc cz cl,mole,maciço,fissil reg a ma,leve calcf,mui fina micromic 10% ARENITO c/a,parte grad a Siltito Traços de Calcários c/a		Det Gás BG
582	85% FOLHELHOS c/a,mui mui predom cast esc 15% ARENITO c/a,parte apar grad a Siltito c/a Traços de Calcarios c/a		Det Gás BG
585	90% FOLHELHOS c/a,mui mui predom cast esc 10% ARENITO c/a,parte apar grad a Siltito c/a Traços de Calcarios c/a		Det Gás BG
588	80% FOLHELHOS c/a,mui mui predom cast esc c/a 20% ARENITO c/a,parte apar grad Siltito c/a Traços de Calcarios c/a		Det Gás BG
591	70% FOLHELHOS c/a,mui mui mui predom cast esc c/a 30% ARENITO c/a,parte gra Siltito Traços de Calcarios c/a		Det Gás BG
594	85% FOLHELHOS c/a,mui mui predom cast esc 15% ARENITO c/a Traços de Calcários c/a		Det Gás BG
597	75% FOLHELHOS c/a,mui mui predom cast esc c/a 25% ARENITO c/a,parte apar grad a Siltito c/a Traços fortes de Calcarios c/a		Det Gás BG
600	50% CALCÁRIOS c/a,mui predom brco gredoso 35% FOLHELHOS c/a,mui predom cast esc 15% ARENITO c/a,parte apar grad a Siltito		Det Gás BG Tôpo Fm Morro do Chaves 597(-472)m.
603	50% CALCÁRIOS brco gredoso;tb rara Cast med duro criptocrist 30% FOLHELHO c/a,mui predom cast esc 20% ARENITO c/a,parte grad Siltito		Det Gas BG MICRO
606	75% CALCÁRIO brco c/a;tb parte cast cl 20% FOLHELHO c/a,mui predom cast esc 5% ARENITO c/a; Tr raros de Areia c/a		Det Gás BG

Gráficas REDUC

1/B-8

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 25/12/69	02	S,Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÓRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
609	75% CALCÁRIO brco,mole,maciço,gredoso,loc manch preto 25% FOLHELHO cast esc,mole estratif fina reg paralela nítida,fissil reg,calcf,micromic,parte apar grad Siltito Traços de Arenito fino cz esvbq,maciço,fech,mod friavel,calcf,mic,parte apar grad a Siltito Tb traços de Calcario cast med a cl,duro,maciço, fech,criptocrist		Det Gás BG
612	80% CALCÁRIOS c/a,mui mui predom brco gredoso,loc apar criptocrist 20% FOLHELHO c/a,parte cz esc apar subetum;tb mais rara cz esvdo,mole,maciço,fissil má,não calcf Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
615	85% CALCÁRIOS c/a,mui mui predom brco 15% FOLHELHOS c/a,mui predom cz esc a cast esc Traços leves de Arenito c/a		Det Gás BG
618	80% CALCÁIOS C/a ,mui predom brco 20% FOLHELHOS c/a,mui predom cast esc a cz esc Traços fortes de Arenito c/a		Det Gás BG
621	80% CALCÁRIOS c/a,mui predom brco 20% FOLHELHOS cz esc e cast esc c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
624	90% CALCÁRIOS c/a,mui predom brco 10% FOLHELHOS cast esc e cz esc c/a		Det Gás BG
627	50% AREIA qtzosa transl a hial,med a gros,parte tb qtzítica esvda,subang,esfer pobre,text sup lisa 25% CALCÁRIOS c/a,mui predom brco 20% FOLHELHOS c/a;tb raro Folhelho vde cl oliva,mod mole,maciço,loc manch vde acz,não calcf,fissil boa,fragm tend acicular,mui fina micromic 5% ARENITO c/a;tb mais rara Arenito esbrq leve acast,med a fino,maciço,fech,cimento brco apar calcf,c/dissem mat org carbon		Det Gás BG Tôpo Fm Penedo 625 (-500)m.
630	75% AREIA c/a 10% FOLHELHOS c/a,predom cast esc 10% CALCÁRIOS c/a,predom brco 5% ARENITO med,limpo c/a		Det Gás BG
633	75% AREIA c/a 10% CALCÁRIOS c/a;tb Calcário cast med averm,duro, maciço,fech,criptocrist,fragm irreg 10% ARENITO med,limpo c/a 5% FOLHELHOS c/a,predom cast e tb cz esc		Det Gás BG MICRO
636	40% AREIA c/a predom med 30% ARENITO c/a,med limpo,loc grad fino 20% FOLHELHOS c/a 10% CALCÁRIOS c/a,predom brco		Det Gás BG

Gráfica REDUC

1|B-9

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SEBUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 25/12/69	02	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
Telmo	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
639	40% FOLHELHO cz cl esvdo,cz esc,vde oliva loc manch mole,maciço,fissil reg a boa,não calcf,mui argoso,fina micromic;tb mais rara Folhelho cast med parte apar siltico,mole,maciço,fissil reg a ma leve calcf,micromic 30% AREIA qtzosa,med a gros,hial a transl,subarred a loc subang,esfer reg a pobre,text sup lisa, loc qtzítica esvda cl 25% ARENITO fino a med,maciço,fech,mod friável,parte mui fino,o med é limpo,qtzoso,micromic,leve calcf pint preto e cast 5% CALCÁRIO brco,mole,maciço,gredoso;tb mais rara Calcário cast cl a med,duro,maciço,fech,cripto		Det Gás BG
642	35%FOLHELHOS c/a,predom esvdos 30% AREIA c/a 30% ARENITO c/a 5% CALCÁRIOS C/a,predom brco		Det Gás BG
645	35% AREIA c/a 35% ARENITO fino a med,leve acst c/a 30% FOLHELHOS c/a,predom esvdos Traços de Calcário brco c/a		Det Gás BG
648	40% AREIA c/a 30% ARENITO c/a 25% FOLHELHOS c/a,predom esvdos 5% CALCÁRIOS c/a,predom brco		Det Gás BG
651	70% FOLHELHOS,predom cast med apar da Fm C.Sêco 30% ARENITO c/a Traços de Calcário e Areia c/a		Det Gás BG Amostra apar pouco repres,desmoronamento(?
654	50% ARENITO acast c/a,parte grad a Siltito 30% FOLHELHOS c/a,predom cz esvdo e vde oliva 20% AREIA c/a Traços de Calcário brco c/a		Det Gás BG
657	60% ARENITO c/a,predom med a fino,pouco cimento 20% AREIA c/a 20% FOLHELHOS c/a,predom vdes Traços de Calcario brco c/a		Det Gás BG
660	40% ARENITO med a fino c/a,pouco cimentado 30% AREIA c/a 30% FOLHELHOS c/a,predom esvdos Traços leves de Calcário brco c/a		Det Gás BG
663	45% ARENITO c/a 35% FOLHELHOS c/a 20% AREIA c/a Traços leves de Calcário brco c/a		Det Gás BG MICRO
666	60% ARENITO c/a,parte mui fino grad Siltito 35% FOLHELHOS c/a,predom cast cl acz 5% AREIA c/a ; Traços de Calcario brco c/a		Det GásBG

Gráfica REDUC

1/B-10

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 25/12/69	02	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS	
	NATUREZA	QUALIDADE
Telmo	C - CÓRTE M - MANCHA FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES:-(CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
669	80% AREIA med a gros,transl a hial,loc rósea,qtzosa parte apar felds,subang a subarred,esfer reg a loc pobre,text sup lisa,limpa ;loc Qtzítica vde 20% FOLHELHO vde cl a vde oliva,mole,maciço,fissil boa,parte manch vde esc,mui fina micromic,não calcf;tb Folhelho cast acz,aprecto aspecto sujo mole apar maciço,fissl reg,micromic,nao calcf, aparentemente grad a Siltito em parte Traços de Arenito esbrq,maciço,fech,mof friável qtzoso,mui pouco micromic,não calcf,caolínico, predom med,tb fino e mui ocas grad a Siltito cz acast cl;loc calcf		Det Gás BG
672	80% AREIA c/a 20% FOLHELHOS c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
675	90% AREIA c/a 10% FOLHELHOS c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
678	90% AREIA c/a 10% FOLHELHOS c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
681	95% AREIA c/a,mui loc pirsa 5% FOLHELHOS c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
684	80% AREIA c/a 20% FOLHELHOS c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
687	80% AREIA c/a 15% FOLHELHOS c/a 5% CAOLIM brco,maciço,mole Traços fortes de Arenito c/a,caolínico		Det Gás BG
690	85% AREIA c/a,parte suja de Caolim 15% FOLHELHOS c/a Traços de Caolim e Arenito c/a		Det Gás BG
693	90% AREIA c/a 5% FOLHELHOS c/a 5% CAOLIM c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
696	95% AREIA c/a 5% FOLHELHOS c/a Traços de Arenito e Caolim c/a		Det Gás BG
699	85% AREIA c/a 15% FOLHELHOS c/a Traços de Caolim e rara Arenito c/a		Det Gás BG
702	90% AREIA c/a,parte suja de Caolim 10% FOLHELHOS c/a ;Tr de Caolim e Arenito c/a		Det Gás BG

Gráfica REDUC

1/B-11

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.21

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 25/12/69	02	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS	
	NATUREZA	QUALIDADE
Telmo	C - CÓRTE M - MANCHA FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES:-(CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
705	90% ARTIA QTzosa felds,med a gros,loc fragm,transl a loc hial e mais rara rosada,subang a parte subarred,esfer reg a loc pobre,text sup lisa,predom limpa;mui ocas qtzítica vde cl 10% FOLHELHOS vde cl a oliva e tb cast acz aspecto sujo,mole,maciço,fissil boa e reg,não calcf,micromic Traços leves de Arenito fino a loc med,esbrq, qtzoso,mic,caolínico e mui mui leve calcf,maciço,fech,mod friável a mod consist ;tb Caolim brco,mole,maciço		Det Gás BG
708	90% AREIA c/a 10% FOLHELHOS c/a Traços de Arenito e Caolim c/a;tb mui mui raris Calcario cast cl,duro,maciço,fech,criptocrist		Det Gás BG
711	90% AREIA c/a 10% FOLHELHOS c/a Traços de Caolim e rara Arenito c/a		Det Gás BG
714	95% AREIA c/a 5% FOLHELHOS c/a Traços de Caolim e Arenito c/a		Det Gás BG
717	95% AREIA c/a 5% FOLHELHOS c/a Traços de Caolim e Arenito c/a		Det Gás BG
720	90% AREIA c/a 10% ARENITO qtzoso felds c/a Traços de Folhelhos e Caolim c/a		Det Gás BG
723	95% AREIA c/a 5% FOLHELHOS c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
726	90% AREIA c/a 10% FOLHELHOS c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
729	95% AREIA c/a 5% FOLHELHOS c/a		Det Gás BG
732	95% AREIA c/a 5% FOLHELHOS c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
735	85% AREIA c/a 10% ARENITO c/a 5% FOLHELHOS c/a		Det Gás BG
738	65% AREIA c/a 30% ARENITO c/a 5% FOLHELHOS c/a		Det Gás BG

Gráficas REDUC

1|B-12

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 25/12/69	02	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS	
	NATUREZA	QUALIDADE
Telmo	C - CÓRTE M - MANCHA FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES:-(CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
741	80% AREIA qtzo felds,med a loc gros,transl a hial loc rosea,subang a loc subarred,esfer reg a pobre,text sup lisa,limpa,mui mui loc qtzitica 15% ARENITO esbrq,med a loc fino,maciço,fech,mod friavel,qtzoso,pouco a loc mui mic,caolinico , parte leve calcf 5% FOLHELHO vde cl a oliva ,mole,maciço,fissil boa fragm plcs acic,não calcf,fina micromic;tb Folhelho cz acast,aspecto sujo,mole,maciço,fissil reg,fragm plcs arred,não calcf,micromic Traços raris de Caolim brco,mole,maciço		Det Gás BG
744	40% ARENITO,loc c/abund cimento caolinico 50% AREIA c/a 10% FOLHELHOS c/a		Det Gás BG
747	75% AREIA c/a,parte suja brco 20% ARENITO c/a 5% FOLHELHOS c/a		Det Gás BG
	Profundidade Final da Semana 748,5m		

Gráfica REDUC

1/C-1

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 01/01/70	03	S,Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS	
	NATUREZA	QUALIDADE
Telmo	C - CÓRTE M - MANCHA FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES:-(CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
750	75% AREIA qtzo felds,med a gros,transl a hial e loc rosea,subarred a subang,esfer reg a loc pobre text sup lima,parte suja de Caolim.ocas Qtzítica 20% ARENITO med a fino,esbrq,maciço,mod friável,fech qtzoso,pouco micromic,loc mui mic,caolinico,loc leve calcf,ocas pirso,parte mui fino grad a Siltito 5% FOLHELHOS vde cl a oliva,mole,maciço,fissl boa, fragm plcs acic,não calcf,fina micromic;tb mais rara Folhelho cast acz,mole,maciço,fissil reg fragm plcs arred,não calcf,micromic		Det Gás BG
753	95% AREIA c/a 5% ARENITO c/a Traços de Folhelhos c/a		Det Gás BG
756	85% AREIA c/a 15% ARENITO c/a Traços de Folhelhos c/a		Det Gás BG
759	90% AREIA c/a 10% ARENITO c/a Traços de Folhelhos c/a		Det Gás BG
762	90% AREIA c/a 10% ARENITO c/a Traços de Folhelhos c/a		Det Gás BG
765	90% AREIA c/a 10% ARENITO c/a Traços de Folhelhos c/a		Det Gás BG
768	85% FOLHELHOS mui predom vde c/a 10% ARENITO c/a 5% AREIA c/a		Det Gás BG
771	80% FOLHELHOS vdes c/a 15% AREIA c/a,predom fragm 5% ARENITO c/a		Det Gás BG
774	70% FOLHELHOS mui predom vdes c/a 30% AREIA c/a Traços de Areniot c/a		Det Gás BG
777	70% FOLHELHOS mui predom vdes c/a 30% AREIA c/a Traços de Arenitos c/a		Det Gás BG
780	80% FOLHELHOS mui predom vdes c/a 20% AREIA c/a,parte fragm Traços de Arenito c/a		Det Gás BG

1/C-2

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 02/01/70	03	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
Telmo	C - CÔRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
783	60% AREIA qtzo felds,med a gros,tramsl a hial e loc rósea,subarred a subang,esfer reg,text sup lisa parte suja de Caolim;ocas qtzítica 40% FOLHELHOS vde cl a oliva,mole,maciço,fissil boa fragm em plcs/acic,não calcf,fina micromic;tb mais rara Folhelho cast esc,aspecto sujo,mole, maciço,nao calcf,micromic Traços de Arenito esbrq,med a loc fino,fech,qtzoso,pouco mic,cim caolinico,mod friavel		Det Gás BG
786	90% FOLHELHOS c/a 10% AREIA c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
789	90% FOLHELHOS c/a 10% AREIA c/a Traços Arenito c/a		Det Gás BG
792	90% FOLHELHOS c/a 10% AREIA c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
795	95% FOLHELHOS c/a 5% AREIA c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
798	80% FOLHELHOS c/a;tb cz cl leve esvdo,mole,maciço, fissilapar reg a ma,leve calcf,micromic,apar silt 20% AREIA c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
801	70% FOLHELHOS c/a 30% AREIA c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
804	60% AREIA c/a 40% FOLHELHOS c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
807	70% AREIA c/a 30% FOLHELHOS c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
810	80% AREIA c/a 20% FOLHELHOS c/a Traç os de Arenito c/a		Det Gás BG
813	80% AREIA c/a 20% FOLHELHOS c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
816	80% AREIA c/a 20% FOLHELHOS c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
819	70% AREIA c/a 30% FOLHELHOS c/a ; Tr Arenito c/a		Det Gás BG

MICRO

Gráfica REDUC

1/C-3

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.21

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-GSMC-2-AL	24:00hr 01/01/70	03	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
Telmo	C - CÔRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
822	80% FOLHELHOS vde cl e oliva,mole,maciço,fissil boa fragm em plcs/acic,não calcf,fina micromic;tb mais rara Folhelho cz acast,aspecto sujo,mole,maciço, fissil reg,nao calcf,micromic;parte cz cl apar silt 20% AREIA QTzo feldis,med a gros,transl a hial e loc rosea,subarred a subang,esfer reg a loc ma,text sup lisa,parte suja de Caolim;rara Qtzítica Traços de Arenito esbrq,med a fino,maciço,fech, mod friavel,qtzoso,rara mic a loc mui mic,caolinico,ocas leve calcf		Det Gás BG
825	90% FOLHELHOS c/a 10% AREIA c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
828	60% FOLHELHOS c/a 40% ARENITO esbrq,loc c/abund cimento caolínico,mui calcf Traços de Areia c/a		Det Gás BG
831	60% ARENITO c/a,loc apar grad Siltito cz cl,mui calcf 40% FOLHELHOS c/a Traços de Areia c/a		Det Gás BG
834	60% FOLHELHOS c/a 40% ARENITO predom fino,mui calcf c/a Traços de Areia c/a		Det Gás BG
837	80% ARENITO brco,fino,mui calcf c/a 20% FOLHELHOS c/a Traços de Areia c/a		Det Gás BG
840	80% ARENITO fino brco,mui calcf c/a 15% FOLHELHOS c/a 5% CALCÁRIO brco,mole,maciço,gredoso Traços de Areia c/a		Det Gás BG
843	85% AREIA c/a 10% ARENITO c/a 5% FOLHELHOS c/a		Det Gás BG
846	85% ARENITO mui fino a fino,mui pint preto c/a 10% FOLHELHOS c/a 5% AREIA c/a		Det Gás BG
849	75% ARENITO cz cl esbrq c/a 20% FOLHELHOS c/a 5% AREIA c/a Traços de Calcário brco gredoso c/a		Det Gás BG
852	60% ARENITO c/a,cimento menos abund 20% FOLHELHOS c/a 15% CALCÁRIO brco c/a 5% AREIA c/a		Det Gás BG
855	85% AREIA c/a 5% ARENITO c/a,pouco cimentado 5% FOLHELHOS c/a ; 5% CALCÁRIO brco c/a		

MICRO

Gráfica REDUC

1/C-4

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 01/01/70	03	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS			
	NATUREZA		QUALIDADE	
	C - CÔRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM
Telmo				

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
858	80% AREIA qtzo felds,med a loc gros,transl a hial ocas rosea,subarred aloc subang,esfer reg a loc pobre,text sup lisa,parte suja de Caolim; rara qtzítica acz 10% ARENITO esbrq,fino a med,mui loc grad fino,maciço,fech,mod friável,qtzoso,calcf,parte micromic rara caolínico 5% FOLHELHOS vdes cl a oliva,loc tb cast aspecto sujo,mole,maciço,fragm placs/acic,fissil boa loc reg,não calcf,mui fina micromic;tb raro cz cl leve esvdo,mole,maciço,fissil boa a reg,não a leve calcf,parte mui micromic e apar grad Siltito 5% CALCÁRIO brco,mole,maciço,gredoso		Det Gás BG
861	60% AREIA c/a 30% ARENITO c/a 5% FOLHELHOS c/a 5% CALCÁRIO brco c/a		Det Gás BG
864	70% AREIA c/a 20% ARENITO caolínico c/a 10% CAOLIM brco,mole,maciço Traços de Folhelhos e rara Calcbrco gredoso c/a		Det Gás BG
867	80% AREIA c/a 10% ARENITO caolínico c/a 10% CAOLIM c/a Traços de Folhelhos c/a		Det Gás BG
870	95% AREIA c/a 5% CAOLIM c/a Traços de Folhelhos e Arenito c/a		Det Gás BG
873	90% AREIA c/a 10% CAOLIM c/a Traços fortes de Folhelhos e Arenito c/a		Det Gás BG
876	90% AREIA c/a 5% FOLHELHOS c/a 5% CAOLIM c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
879	85% AREIA c/a 10% CAOLIM c/a 5% FOLHELHOS c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
882	90% AREIA c/a 5% FOLHELHOS c/a 5% CAOLIM c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
885	90% AREIA c/a 5% FOLHELHOS c/a 5% CAOLIM c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG

MICRO

Gráfica REDUC

1/C-5

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUD

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

A.2.J

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 01/01/70	03	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS	
	NATUREZA	QUALIDADE
Telmo	C - CÓRTE M - MANCHA FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES:-(CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
888	90% AREIA qtzoso felds,med ah gros,transl a hial e loc rosea,subarred a loc subang,esfer reg a loc pobre,text sup lisa,parte suja Caolim;rara qtzítica 5% FOLHELHOS vdes cl ah oliva e tb mais rara cast acz aspecto sujo e ocas c/estratif subparalela; mole,maciço,fissil boa e reg,não calcf,micromic 5% CAOLIM brco,mole,maciço,parte c/intercal mat carbon preta Traços de Arenito med a fino,esbrq,fech,mod friável qtzoso,caolínico,leve micromic,parte mui mic,ocas mui leve calcf		Det Gás BG
891	90% AREIA c/a 5% FOLHELHOS c/a,tb cast mui esc apar subetum 5% CAOLIM c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
894	40% AREIA c/a 30% FOLHELHOS c/a,parte apar grad a Siltito 20% ARENITO c/a,parte apar grad a Siltito 10% CAOLIM c/a		Det Gás BG
897	60% AREIA c/a 20% FOLHELHOS c/a 15% ARENITO c/a,parte apar grad a Siltito 5% CAOLIM c/a		Det Gás BG
900	95% AREIA c/a 5% FOLHELHOS c/a Traços fortes de Arenito e raro Caolim c/a		Det Gás BG
903	95% AREIA c/a 5% FOLHELHOS c/a Traços de Arenito e rara Caolim c/a		Det Gás BG
906	90% AREIA c/a 5% FOLHELHO c/a 5% CAOLIM c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
909	90% ARENITO c/a 5% FOLHELHOS c/a 5% CAOLIM c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
912	80% AREIA c/a 10% FOLHELHOS c/a 5% ARENITO c/a,loc c/abund cimento caolínico 5% CAOLIM c/a		Det Gás BG
915	50% AREIA c/a 40% FOLHELHOS c/a 10% CAOLIM c/a Traços fortes de Arenito c/a	MICRO	Det Gás BG
918	50% AREIA c/a 40% FOLHELHOS c/a		Det Gás BG

Gráfica REDUO

1/C-6

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

A.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 01/01/70	03	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO: Telmo

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÔRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES:-(CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
918	Continuação 10% CAOLIM brco,mole,maciço,parte c/intercal de mat preto,apar carbon Traços de Calcario cast cl,duro,maciço,fech,criptocrist,leve argoso		
921	40% AREIA qtzo felds,transl a hial e loc rósea,gros a med,loc fragm,parte suja Caolim,subarred a subang,esfer reg a loc pobre,text sup lisa;mui rara qtzítica 30% ARENITO esbrq,med a loc gros e ocas fina,mod friável,maciço,fech,qtzoso,caolínico,parte mic 25% FOLHELHOS vdes cl a oliva e rara vde esc,tb ocas cast calcf apar desm,mole maciço,fissil boa,não calcf,fina micromic;ocas loc grad a Siltito 5% CAOLIM c/a		Det Gás BG
924	AMOSTRA NÃO REPRESENTATIVA.Muito material desmoronado da Fm Coqueiro Sêco.Primeira após manobra		Det Gás BG
927	80% AREIA c/a 15% FOLHELHOS c/a;tb rara Cast esc da Fm CS 5% CAOLIM c/a Traços de Arenito c/a		Det Gás BG
930	90% AREIA c/a 10% FOLHELHOS c/a.loc leve calcf Traços fortes de Caolim e Arenito c/a		Det Gás BG
933	50% ARENITO c/a,parte c/abund cimento caolínico 30% AREIA c/a 20% FOLHELHOS c/a Traços fortes de Caolim c/a		Det Gás BG
936	65% ARENITO c/a,compacto 25% FOLHELHOS c/a 10% AREIA c/a Traços fortes de Caolim		Det Gás BG
939	60% ARENITO c/a 25% FOLHELHOS c/a 10% AREIA c/a Traços fortes de Caolim c/a		Det Gás BG
942	55% AREIA c/a 35% ARENITO c/a 10% FOLHELHOS c/a Traços de Caolim c/a		Det GásBG
945	50% AREIA c/a 25% FOLHELHOS c/a,parte apar grad a Siltito 20% ARENITO c/a 5% CAOLIM c/a	MICRO	Det Gás BG
948	60% FOLHELHOS c/a 20% ARENITO c/a 10% AREIA c/a ; 10% CAOLIM c/a		Det Gás BG

Gráfica REDUC

1/C-7

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

A.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 01/01/70	03	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO: Telmo

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÔRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
951	60% FOLHELHOS vdes cl a oliva e ocas esc,tb mais rg cast esc apar da Fm CS,molem,maciços,fissil boa e reg,nao calcf a ocas mui mui leve calcf,parte do vde cl apar grad a Siltito,micromic 30% AREIA med a gros,transl a hial e loc rósea,qtzo felds,subarred a subang,esfer reg a loc pobre , text sup lisa,parte suja de Caolim,ocas qtzítica 10% ARENITO med a fino,brco,mod friável,loc mod consist maciço,fech,qtzoso,caolinico,mui mui ocas calcf rara micromic,felds Traços fortes de Caolim brco,mole,maciço,parte com intercal de mat preto apar carbon		Det Gás BG
954	70% FOLHELHOS c/a 20% ARENITO c/a 10% AREIA c/a Traços fortes de Caolim c/a		Det Gás BG
957	50% AREIA c/a 30% FOLHELHOS c/a 20% ARENITO c/a Traços fortes de Caolim c/a		Det Gás BG
960	95% AREIA c/a 5% FOLHELHOS c/a Traços fortes de Caolim e rara Arenito c/a		Det Gás BG
963	95% AREIA c/a 5% FOLHELHOS c/a Traços de Arenito e Caolim c/a		Det Gás BG
966	70% AREIA c/a 20% ARENITO c/a,parte grad mui fino 10% FOLHELHOS c/a Traços de Caolim		Det Gás BG
969	40% AREIA c/a 25% FOLHELHOS c/a,parte apar grad a Siltito 20% ARENITO c/a.tb Arenito brco sujo a leve acast, maciço,fino a mui fino,mui pint preto e cast esc qtzoso,calcf,micromic,friável,apar fech 15% CALCÁRIO brco a brco acz,mole,maciço,fech,gredoso,parte mod mole e apar micromicst,leve argoso,parte manch de acast esc Traços de Caolim c/a,mui rara		Det Gás BG
972	50% CALCÁRIO c/a,parte leve acast a cr cl,grad a Calcário arenoso mui fino 20% AREIA c/a 20% FOLHELHO c/a 10% ARENITO c/a,grad a Calcário arenoso mui fino		Det Gás BG
975	60% CALCÁRIO c/a 25% FOLHELHOS c/a 10% ARENITO c/a,grad a Calcário arenoso mui fino 5% AREIA c/a		Det Gás BG

Gráfica REDUC

1/C-8

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 01/01/90	03	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO: Telmo

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÓRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
978	40% CALCÁRIO cr cl a brco,mole a mui loc mod mole maciço,fech,gredoso,loc apar arenoso,em parte apar criptocrist,c/dissem de mat org carbon 30% FOLHELHOS vde cl a oliva e mui loc vde esc,mole maciço,fissil boa,não calcf,micromic,parte apar siltico;tb mais rara Folh cast esc apar subetum 30% ARENITO fino a loc med,maciço,apar fech,mod friavel,calcf,qtzoso,micromic,esbrq,loc grad a Siltito cz cl;loc mui pint preto e princ cast esc dando a impressão de ser óleo morto,mas trata-se de mica Biotita e Clorita Traços de Are Areia qtzosa,gros a med,subang, transl a hial,esfer reg apobre,text sup lisa		Det Gás BG
981	35% ARENITO esbrq c/a 35% FOLHELHOS c/a 25% CALCÁRIO c/a,loc cast cl,mod duro,maciço,criptocrist 5% AREIA c/a		Det Gás BG
984	50% FOLHELHO c/a 30% ARENITO c/a 15% CALCÁRIO brco c/a 5% AREIA c/a		Det Gás BG
987	60% FOLHELHOS c/a 30% ARENITO c/a 5% AREIA c/a 5% CALCÁRIO c/a,predom cast cl		Det Gás BG
990	75% FOLHELHOS c/a 20% ARENITO c/a 5% AREIA c/a Traços de Calcário c/a		Det Gás BG
993	75% FOLHELHOS c/a 20% ARENITO c/a 5% CALCÁRIOS c/a,predom brco gredoso Traços de Areia c/a		Det Gás BG
996	60% FOLHELHOS c/a 20% CIMENTO 15% AREIA c/a 5% ARENITO c/a ; Traços de Calcário cast c/a		Det Gás BG
999	75% FOLHELHOS c/a 10% ARENITO c/a 10% CIMENTO 5% AREIA c/a		Det Gás BG
1002	85% AREIA qtzo felds c/a 10% ARENITO esbrq c/a 5% FOLHELHOS c/a Traços leves de Caolim		

Gráfica REDUC

1/C-9

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 01/01/70	03	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS			
	NATUREZA		QUALIDADE	
	C - CÔRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM
Telmo				

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1005	80% AREIA qtzo felds med a gros,transl a hial e loc rosea,subarred a subang,esfer reg a loc pobre, text sup lisa,parte suja de Caolim 10% ARENITO esbrq,med a loc fino,mod friável,maciço fech,qtzoso,apar felds,loc mui leve calcf,apar caolinico,leve micromic a loc mic 10% FOLHELHOS vde cl a oliva e tb esc,mais rara cz acast,mole,maciço a mui ocas estratif fina,fissil boa a reg,não a mui leve calcf,micromic,loc apar grad a Siltito Traços leves de Calcárioncast cl,duro a mod duro maciço,fech,criptocrist;tb Caolim brco sujo		Det Gás BG
1008	50% CALCÁRIO brco a creme cl sujo,mole,maciço,fech gredoso;tb mais rara c/a 25% AREIA c/a 15% FOLHELHOS c/a 10% ARENITO acz,fino a mui fino,friável,maciço,fech loc mui calcf e grad Calcario arenoso;tb c/a		Det Gás BG
1011	50% ARENITO fino,c/a,parte leve acast 35% CALCÁRIO brco sujo e mais rara cast cl c/a 10% FOLHELHOS c/a 5% AREIA c/a		Det Gás BG
1014	50% CALCÁRIOS c/a 35% ARENITO c/a,fino acz e parte leve acast 10% AREIA c/a 5% FOLHELHOS c/a		Det Gás BG
1017	60% ARENITOS c/a,mui predom fino 15% FOLHELHOS c/a 15% CALCÁRIOS c/a,predom gredoso 10% AREIA c/a		Det Gás BG
1020	60% ARENITOS c/a,mui predom fino 15% FOLHELHOS c/a 15% CALCÁRIOS C/a,predom gredoso 10% AREIA c/a		Det Gás BG
1023	60% AREIA c/a 20% ARENITOS c/a,predom fino 10% FOLHELHOS c/a 10% CALCÁRIOS c/a,predom gredoso		Det Gás BG
1026	80% CALCÁRIOS c/a,parte cast med a cl cripto,sempre c/aspecto sujo,loc acz,loc grad Arenito calcf 10% FOLHELHOS c/a 5% AREIA c/a 5% ARENITO c/a		Det Gás BG
1029	40% CALCÁRIOS c/a 30% ARENITO c/a,fino creme cl 20% AREIA c/a 10% FOLHELHOS c/a		Det Gás BG

Gráfica REDUC

1/C-10

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-GSMC-2-AL	24:00hr 01/01/70	03	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
Telmo	C - CÔRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES:-(CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1032	90% AREIA qtzosa felds,med a loc gros,subarred a loc subang,esfer reg a loc pobre,text sup lisa,parte suga de Caolim 10% ARENITO esbrq,med a fino,mod friável,maciço,fech mui loc calcf,caolínicomqtzoso,micrmic a loc mic Traços de Folhelhos vdes cl a oliva e tb esc,mais rara cast med a esc,mole,maciço,fissil boa e reg mais rara,parte apar grad a Siltito ,não a mui loc leve calcf,micromic;tb Calcário brco sujo,mole,maciço,gredoso		Det Gás BG
1035	85% ARENITO c/a,med a fino 5% AREIA c/a 5% FOLHELHOS c/a 5% CALCÁRIO gredoso c/a Traços de Caolim mui mui rara		Det Gás BG
1038	85% ARENITO c/a,med a loc fino 10% FOLHELHOS c/a 5% CALCÁRIO c/a Traços de Areia e rara Caolim c/a		Det Gás BG
1041	80% CALCÁRIO creme cl,parte apar arenoso c/a 10% ARENITO c/a,parte apar grad a Calcário arenoso 5% AREIA c/a 5% FOLHELHOS c/a		Det Gás BG
1044	75% CALCÁRIO c/a 15% ARENITO c/a 5% AREIA c/a 5% FOLHELHOS c/a		Det Gás BG
10047	80% CALCÁRIO c/a 10% ARENITO c/a 5% AREIA c/a 5% FOLHELHOS c/a		Det Gás BG
1050	60% AREIA c/a 25% CALCÁRIO c/a ;tb algum Caolim,impossível precisar a % 10% FOLHELHOS c/a 5% ARENITO c/a		Det Gás BG
1053	90% ARENITO fino a med c/a 10% CALCÁRIO c/a ;tb Caolim em apx 5% Traços fortes de Areia e Folhelhos c/a		Det Gás BG
1056	90% ARENITO med a loc fino c/a 10% CALCÁRIO c/a ; predomina o Caolim Traços fortes de Areia e Folhelhos c/a		Det Gás BG
1059	60% ARENITO c/a 30% CALCÁRIO c/a ; tb Caolim em % de 10% 5% FOLHELHOS c/a 5% AREIA c/a		Det Gás BG
a			
1062	Obs.:Torna-se dificil precisar a% de Calc e Caolim dada a semelhança		

Gráfica REDUC

1/C-11

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 01/01/70	03	s.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
Telmo	C - CÔRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1065	40% ARENITO esbrq,med a fino,mod friável,maciço,fech qtzoso,mui leve calcf,apar caolinico,ocas mic 20% CAOLIM brco,mole,maciço,parte manch preto e acz 20% FOLHELHOS vdes cl a oliva,loc esc,ocas cast med mole,maciço,fissil boa a reg,nao a loc leve calcf,parte apar grad a Siltito,micromic 15% CALCÁRIO creme cl a esbrq,parte sujo de cast esc mod mole,maciço,fech,parte gredoso,parte cripto 5% AREIA qtzo felds,med a gros,transl a hial,med a gros,parte suja de Caolim,loc rosea		Det Gás BG Quase impossível determinar-se a % real de Calcario e Caolim dada a semelhança de côr e forma de ocorrência
1068	35% CAOLIM c/a 25% CALCÁRIO c/a 20% FOLHELHOS c/a 15% ARENITO c/a 5% AREIA c/a		Det Gás BG
1071	50% CAOLIM c/a 20% CALCÁRIO c/a 15% FOLHELHOS c/a 15% ARENITO c/a Traços fortes de Areia c/a		Det Gás BG
1074	60% ARENITO fino a loc med c/a 15% FOLHELHOS c/a 10% CALCÁRIO c/a 10% CAOLIM c/a 5% AREIA c/a		Det em teste
1077	55% ARENITO c/a 15% FOLHELHOS c/a 15% CAOLIM c/a 10% AREIA c/a 5% CALCÁRIO c/a		Det em teste
1080	70% FOLHELHO vde med a rara cl,mod mole,maciço,fissil boa,fragm acic,não calcf,micromic,tb em plcs finas 30% AGREGAO ARGILOSO,com aspecto de Siltito cz cl leesvdo,mui mui mole,leve calcf,micromic Traços leves de Areia e mui mui rara Caolim c/a		Det em teste
1083	80% AGREGADO ARGILOSO loc apar arenoso mui fino c/a tato algo untuoso 20% FOLHELHO vde med c/a		Det em teste
1086	70% FOLHELHO vde med c/a 30% AGREGADO ARGILOSO c/a Traços leves de Arenito mui fino cz acast,friável apar fech,ocas leve calcf		Det em teste
1089	80% ARENITO med a fino cast esvrq c/a;tb rara Arenito mui fino acz c/a 20% FOLHELHO vde med c/a		Det em teste
1092	60% AGREGADOS ARGILOSOS c/a,parte apar arenoso mui fino 40% FOLHELHO vde med c/a ; Tr Arenito fino a med c/a		Det em teste

Gráficos REDUC

1/C-12

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 01/01/70	03	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
Telmo	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1095	65% ARENITO cast mui cl,a esbrq,fino para med e loc med,maciço,permoporos apar reg,mod friavel,qtzoso,mui leve calcf,parte apar caolinico,leve micro mic,bem selec;tb mais rara Arenito mui fino grad para Siltito,cz med,pint preto,brco e rara cast mod friavel,maciço,apar fech,qtzoso,calcf,micromic,pirso 35% FOLHELHO vde med a esc,mui rara vdes cl,mole a mod mole,maciço,fissil boa,não a mui mui ocas leve calcf,micromic,fragm acic a plcas finas Traços de Caolim e rara Folhelho cast desmornado		Det Gás BG Tôpo da Fm BI 1093 (-968)m.Os Arenitos são gradativa.mais finos,mas o Folh é dum verde mais escuro e típico.
1098	70% FOLHELHO c/a 30% ARENITO fino para med,bem selec c/a;tb rara Arenito mui fino grad a Calcário Siltico-arenoso c/a Traços de Caolim c/a		Det Gás BG
1101	70% FOLHELHO c/a 20% ARENITO fino para med c/a;rara mui fino c/a 10% CAOLOIM c/a		Det Gás 12U escala de 100
1104	80% FOLHELHO c/a 20% ARENITO fino e loc fino para med;tb mui oas mui fino grad a Calcário siltico-arenoso c/a Traços de Caolim c/a		Det Gás BG
1107	80% FOLHELHO c/a;tb traços de Folhelho verm,apar siltico,mui mole,solúvel na lama e água,maciço, fissilidade mui ma,não calcf,micromic 20% ARENITO fino a loc fino para med c/a Traços de Caolim c/a		Det Gás BG
1110	95% FOLHELHOS c/a;em parte grad p/cast chocolate 5% ARENITO fino c/a		Det Gás BG
1113	95% FOLHELHOS c/a;tb cast chocolate e cast averm 5% ARENITO fino c/a		Det Gás BG
1116	95% FOLHELHOS c/a 5% ARENITO c/a,grad para mui fino e apar argoso		Det Gás BG
1119	90% FOLHELHOS c/a 10% ARENITO fino a loc mui fino c/a		Det Gás BG
1122	90% FOLHELHOS c/a 10% ARENITO c/a		Det Gás BG
1125	90% FOLHELHOS c/a 10% ARENITO fino a loc mui fino c/a		Det Gás BG
1128	95% FOLHELHOS c/a 5% ARENITO fino a loc mui fino c/a		Det Gás BG
1131	70% FOLHELHOS c/a 25% AREIA med c/a,qtzosa,hial,subarred a loc subang 5% ARENITO c/a,parte mui micromic		Det Gás BG

Gráfica REDUC

1/D-1

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 01/01/69	03	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO: Telmo

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÓRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1134	85% FOLHELHOS vde med a esc,mui rara vde cl,tb cast averm a chocolate,mod mole a mole,maciço,fissil boa,não a mui loc leve calcf,micromic,fragm acicularas a placs finas;tb mui ocas verm esc,mole maciço,soluvel em lama e agua,apar siltico,não calcf,micromic,fissil ma,fragm arred 10% AREIA qtzosa,med,transl a hial,subarred a loc subang,esfer reg,text sup lisa 5% ARENITO fino a loc mui fino,esbrq,mod friável maciço,permoporos apar reg a boa,qtzoso,calcf, micromic a loc mui micromic		Det Gás BG
1137	85% FOLHELHOS c/a 15% ARENITO c/a Traços de Areia c/a		Det Gás BG
1140	80% FOLHELHOS c/a 20% ARENITO c/a,parte c/abund cimento calcf gredoso brco sujo de cast e preto Traços leves de Areia c/a		Det Gás BG
1143	85% FOLHELHOS c/a 15% ARENITO c/a Traços de Areia c/a;tb rara Calcita de preench de juntas		Det Gás BG
1146	70% FOLHELHOS c/a 20% AREIA c/a,med 10% ARENITO c/a		Det Gás BG
1149	90% FOLHELHOS c/a 5% AREIA c/a 5% ARENITO c/a		Det Gás BG
1152	70% FOLHELHOS c/a 25% AREIA med c/a 5% ARENITO c/a		Det Gás BG
1155	85% FOLHELHOS c/a 10% AREIA c/a 5% ARENITO c/a		Det Gás BG
1158	85% FOLHELHOS c/a 10% ARENITO c/a 5% AREIA c/a		Det Gás BG
1161	95% FOLHELHOS c/a 5% ARENITO c/a		Det Gás BG
1164	60% FOLHELHOS c/a 35% AREIA c/a 5% ARENITO c/a		Det Gás 18U.Primeira amostra após circ calculada em 32m p/1120m
1167	60% FOLHELHOS c/a 35% AREIA c/a 5% ARENITO c/a		Det Gás BG

Gráfica REDUC

1|D-2

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 01/01/70	03	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO: Telmo

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÓRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1170	85% FOLHELHOS vde med a esc e mais rara cast esc mod mole,maciço,fissil boa,não calcf,mui ocas calcf,micromic,fragm acic e plcs finas 10% AREIA qtzosa e ocas felds,med,transl a hial e ocas rosea,subarred a subang,esfer reg a loc po bre,text sup lisa 5% ARENITO cz cl a esbrq,maciço,permoporos apar reg a ma,qtzoso,leve calcf,parte apar caolínico,micromic,mod friável		Det Gás BG
1173	60% FOLHELHOS c/a,loc c/espelhos de escorreg;tb mais rara Folhelho verm esc,apar síltico,mole,maciço não calcf,micromic,fissil reg a ma,fragm blcs arred 35% AREIA c/a 5% ARENITO c/a		Det Gás BG
1176	70% FOLHELHOS c/a,mui predom vde esc 20% AREIA c/a 10% ARENITO c/a		Det Gás BG
1179	85% FOLHELHOS c/a,mui predom vde esc 10% AREIA c/a 5% ARENITO c/a,mui loc med e apar desmoronado		Det Gás 12U
1182	75% ARGILA cz esvda,mui mole,maciça,apar síltica loc calcf,micromic,parte cz esbrq,mui semelhante a que ocorreu no tôpo desta Formação 25% FOLHELHOS c/a,sendo comum o vermelho Traços leves de Arenito c/a		Det Gás BG
1185	95% FOLHELHOS c/a 5% ARENITO c/a Traços mui leves de Areia c/a		Det Gás BG
1188	100%FOLHELHOS c/a Traços de Areniti fino c/a		Det Gás BG
1191	100% FOLHELHOS c/a,mui predom vde esc Traços de Arenito fino c/a,loc mui mic e cz esc		Det Gás BG
1194	100% FOLHELHOS c/a,mui predom vde esc Traços fortes de Arenito fino c/a		Det Gás BG
1197	100% FOLHELHOS c/a,mui predom vde esc Traços fortes de Arenito c/a		Det Gás BG
1200	100% FOLHELHOS c/a,mui predom vde esc,loc estriado Traços de Arenito fino c/a		Det Gás BG
1203	85% FOLHELHOS c/a,mui predom vde esc 10% AREIA c/a 5% ARENITO c/a		Det Gás BG
1206	85% FOLHELHOS c/a,mui predom vde esc a med 10% AREIA c/a 5% ARENITO c/a		Det Gás BG

Gráfica REDUC

1/D-3

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

S.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 01/01/70	03	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS			
	NATUREZA		QUALIDADE	
	C - CÔRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM
Telmo				

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES:-(CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1209	100% FOLHELHOS vde esc a med e mais rara cl,tb cast esc e mui ocas verm esc,mod mole a mole,maciço, fissil boa,p/o verm reg a ma e silt,ambos não calcf,micromic Traços leves de Arenito fino cz esbrq,maciço , permoporos apar reg,mod friavel,qtzoso,micromic leve a não calcf;tb Rara Areia qtzosa,med,transl a hial,subarred,esfer reg a loc pobre,text sup lisa		Det Gás BG
1212	100% FOLHELHOS c/a,mui predom vde esc Traços leves de Areia e mui ocas Arenito c/a		Det Gás BG
1215	100% FOLHELHOS c/a,mui predom vde esc Traços leves de Arenito fino c/a		Det Gás BG
1218	100% FOLHELHOS c/a,mui predom vde cl a esc Traços de Arenito cz cl a med c/a		Det Gás BG
1221	100% FOLHELHOS c/a,mui predom vde esc Traços de Arenito fini cz med c/a		Det Gás BG
1224	100% FOLHELHOS c/a,mui predom vde esc Traços de Arenito c/a,s/ind HC		Det Gás 20u área 25 min atribuida gás manobra,tempo circ calc 35' para1220m Int anomalia 1224,5-1227,5m.
1227	100% FOLHELHOS c/a,mui predom vde esc Traços de Arenito c/a,s/ind HC		
1230	95% FOLHELHOS c/a,mui predom cast esc 5% ARENITO fino a mui fino,apar c/baixa permoporos		Det Gás 32U a 1229 área apx 16min. Det Gás apx 104U esc 100 e 29U esc 250
1233	100% FOLHELHOS c/a,mui predom vde esc Traços de Arenito fino a mui fino c/a		Anomalia det persiste até 1233m,embora decrescente.Área superior a 20min esc 100.
1236			
	PROFUNDIDADE FINAL DA SEMANA 1233 M		

MICRO

Gráfica REDUC

1/D-4

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.23

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 08/01/70	04	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO: Telmo

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÓRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES:-(CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1236	95% FOLHELHOS vde esc a med,mais rara cast esc,mod mole,maciço,fissil boa,não calcf,micromic;tb mais rara verm parte apar acast,mod mole,maciço fissil reg,não calcf,micromic 5% ARENITO cz a loc esbrq,maciço,mod friável,fech qtzoso,micromic,mui ocas leve calcf,apar caolinico		Det Gás 13U;sempre unidades totais
1239	100%FOLHELHOS c/a,mui predom vde Traços de Arenito c/a		Det Gás 14U
1242	95% FOLHELHOS c/a,mui predom vde 5% ARENITO c/a		Det Gás 18U
1245	80% ARENITO c/a,parte mui friável 20% FOLHELHOS c/a		Det Gás 34U
1248	70% ARENITO c/a,parte apar grad a Siltito 30% FOLHELHOS c/a,mui predom vde		Det Gás 1246-1248 96U,área 13 MIN
1251	70% ARENITO c/a 30% FOLHELHOS c/a,mui predom vde		Det Gás 30 U
1254	90% ARENITO fino a mui fino,parte deagregado e aglomerado em pelotas argilosas acz,calcf,mui moles 10% FOLHELHOS c/a,mui predom vde		Det Gás 38U
1257	65% FOLHELHOS c/a 35% ARENITO c/a,caolínico Traços de Caolim brco,mole		Det Gás 38U
1260	60% ARENITO c/a,apar menos caolínico 40% FOLHELHOS c/a,predom vde e t cast esc Traços mui leves de Caolim c/a		Det Gás 28U
1263	80% ARENITO mui fino,caolínico,apar fech c/a 20% FOLHELHOS c/a,mui predom cast esc e vde		Det Gás 30U
1266	70% ARENITO fino a mui fino,parte apar caolínico c/a 30% FOLHELHOS c/a		Det Gás 24U
1269	70% ARENITO Fino a mui fino,parte apar grad a Siltito cz cl c/a 30% FOLHELHOS c/a,muipredom vde		Det Gás 32U
1272	75% ARENITO c/a,parte mui fino a Siltito 25% FOLHELHOS c/a,predom vde e tb cast esc		Det Gás 30U Obs:Apos os testes de formaçao o BG local está em torno de 30U
1275	75% ARENITO c/a,parte grad a Siltito 25% FOLHELHOS c/a,predom vde		
1278	70% ARENITO c/a,leve calcf,parte grad a Siltito 30% FOLHELHOS c/a Traços de Calcário brco,mole,gredoso		Det Gás 28U
1281	60% ARENITO c/a,parte apar grad a Siltito 40% FOLHELHOS c/a,predom cast e vde Traços mui leves de Calcario cast med a esc,mod duro,maciço,fech,criptocrist		Det Gás 30U

MICRO

Gráfica REDUC

1|D-5

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 08/01/70	03	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
Telmo	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1284	60% FOLHELHO vde esc a loc med,tb cast esc,mod mole maciço,fissil boa,não calcf,micromic,fragm c/ tend acicular;tb verm esc,mole,fissil reg,não calcf 40% ARENITO cz esbrq e esbrq,fino,parte apar grad a Siltito,mod friavel a friavel,maciço,permoporos apar reg,qtzoso,micromic,leve a loc calcf Traços mui mui leves de Calcario brco,mole,gredoso		Det Gás 83U
1287	70% FOLHELHOS c/a 30% ARENITO c/a Traços leves de Calcário c/a		Det Gás 34U A prof de 1286M,registrou-se um pico de 64U c/área de 10min.Verificar em perfil a existencia de interesse a prof corrigida de 1278,5M.
1290	85% FOLHELHOS c/a,mui predom vde e cast esc 15% ARENITO c/a,parte apar grad a Siltito Traços leves de Calcario,parte arenoso c/a		
1293	95% FOLHELHOS c/a,predom vde 5% ARENITO fino a loc mui fino c/a Traços mui leves de Calcita de preench de veios		Det Gás 20U
1296	95% FOLHELHOS c/a,predom vde 5% ARENITO esbrq a cz cl,fino,lod grad Siltito c/a Traços mui mui leves de Calcita c/a		Det Gás 24U
1299	70% FOLHELHOS c/a,predom vde 30% ARENITO fino c/a,prate grad Siltito Traços de Calcario brco,gredoso,mole,sujo cz esc		Det Gás 23U
1302	60% ARENITO fino a mui fino,parte grad Siltito c/a 40% FOLHELHOS c/a,predom vde esc Traços leves de Calcário c/a		Det Gás 20U Algumas bolhas na saida do tubo de descarga
1305	65% FOLHELHOS c/a,predom vde esc 35% ARENITO fino a mui fino,parte apar grad a Siltito loc desagregado.		Det Gás 104U.Prof corrigida 1299-1303M, área apx 20 min.
1308	70% FOLHELHOS c/a,predom vde 30% ARENITO c/a,fino a mui fino,loc grad Siltito		Det Gás 18U
1311	80% FOLHELHO c/a,predom vde 20% ARENITO c/a,parte apar grada Siltito c/a		Det Gás 86U
1314	95% FOLHELHOS c/a,predom vde esc 5% ARENITO c/a,fino a mui fino		Det Gás 12U
1317	90% FOLHELHOS c/a.mui predom vde esc 10% ARENITO c/a,parte mui fina e desagregada		Det Gás 14U
1320	90% FOLHELHOS c/a,mui predom vde esc 10% ARENITO c/a,parte mui fino		Det Gás 28U
1323	70% ARENITO c/a,loc mui fino 30% FOLHELHOS c/a,predom vde esc Traços de Areia qtzosa hial med,apar desmoronada		Det Gás 10U

MICRO

Gráfica REDUC

1 D-6

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
DESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 08/01/70	04	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
Telmo	C - CÔRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1326	50% ARENITO cz cl a esbrq,fino a mui fino e loc grad Siltito,mod friável,maciço,permoporos apar reg, qtzoso,leve calcf,parte apar caolínico,micromic 30% FOLHELHOS vdes esc e tb cast esc,mod mole,maciço fissl boa,não calcf,micromic,fragm tend acicular tb mais rara Folhelho verm esc,mole,maciço,fissil reg,apar Siltico,não calcf,micromic 20% AREIA qtzosa,med,hial a transl,subarred apar desmoronada Traços de Caolim brco,mole,parte sujo cast esc		Det Gás pico 58U área de 20 min
1329	60% AREIA c/a 30% FOLHELHOS c/a,mui predom vde esc 10% ARENITO c/a Traços de Caolim c/a		Det Gás pico 50U a 1330, área 20 min
1332	70% AREIA c/a 20% FOLHELHOS c/a 10% ARENITO c/a Traços de Caolim c/a		
1335	50% AREIA c/a 30% FOLHELHOS c/a 10% ARENITO c/a 10% CAOLIM c/a		Det Gás 20U
1338	60% AREIA c/a 20% FOLHELHOS c/a 10% ARENITO c/a 10% CAOLIM c/a		20U Det Gás
1341	85% FOLHELHOS c/a,mui predom vde 10% AREIA c/a 5% ARENITO c/a Traços de Caolim c/a		Det Gás 30U
1344	70% FOLHELHOS c/a,mui predom vde e cast esc 20% AREIA c/a 10% ARENITO c/a		Det Gás 16U
1347	70% FOLHELHOS c/a,mui predom vde esc e tb cast esc 20% AREIA C/a 10% ARENITO c/a Traços leves de Caolim c/a		Det Gás 30U
1350	95% FOLHELHOS c/a,mui predom vde esc 5% ARENITO c/a Traços fortes de Areia e rara Caolim c/a		Det Gás 24U
1353	75% FOLHELHOS c/a,mui predom vde esc 20% ARENITO c/a,parte apar grad a Siltito 5% AREIA c/a		Det Gás 20U
1356	60% FOLHELHOS c/a,predom vde esc 40% ARENITO c/a,parte apar grada a Siltito Traços fortes de Areia c/a	MICRO	Det Gás 22U

Gráfica REDUC

1/D-7

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SEDUS

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

D.2.J

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 08/01/70	04	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÓRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO	INDÍCIOS — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM
Telmo		

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1359	65% FOLHELHO vde esc etb cast esc,mod mole,fissil boa,fragm tend acic,não calcf,micromic;tb rara verm esc,apar siltico,mole,fissil reg 35% ARENITO cz cl a esbrq,fino a loc grad Siltito mod friável,maciço,permoporos apar reg,qtzoso, leve calcf,micromic Traços mui leves de Calcário brco,mole,apar grg doso;tb mui mui ocas Caolim brco,mole		Det Gás 22U
1362	65% FOLHELHOS c/a 35% ARENITO c/a		Det Gás 8U
1365	95% FOLHELHOS c/a,mui predom vde esc 5% ARENITO c/a,parte apar grad Siltito		Det Gás 14U
1368	95% FOLHELHOS c/a,mui predom vde esc 5% ARENITO c/a		Det Gás 26U
1371	100% FOLHELHOS c/a,mui predom vde esc Traços leves de Arenito c/a		Det Gás 26U
1374	100% FOLHELHOS c/a,mui predom vde esc Traços de Calcário brco e raris Arenito c/a		Det Gás 24U
1377	90% FOLHELHOS c/a,mui predom vde esc 10% ARENITO c/a		Det Gás 100U área de apx 30 Min.Prof Corrigida 1369 m.
1380	95% FOLHELHO como acima, pred cin acast et verd. 5% ARENITO como acima.		Após TF 2A et TF 3 Det Gás registrou anomalias durante muito tempo por falta de bomba para bater a lama nos tanques.
1383	85% FOLHELHO como acima cin cl et esverd como acima. 15% ARENITO como acima em parte grad a siltito.		
1386	90% FOLHELHO como acima, pred esverd e verd, aparece folh cin cl em subblcs arred. 10% ARENITO como acima, pred mui fino grad a siltito.		
1389	95% FOLHELHO como acima. 5% ARENITO como acima.		
1392	95% FOLHELHO como acima, em parte meio mole aparecendo em subblcs ared na amostragem. 5% ARENITO como acima, grad a siltito. Tr calcário cast esc mui argiloso.		MICRO
1395	95% FOLHELHO como acima 5% ARENITO como acima. Tr calcário como acima, tb bco mole.		Det Gás 20-27 u Det Gás 15-20 u
1398	100% FOLHELHO como acima, com freq de frag verm Tr arenito e calcario como acima		Det Gás B-20 u
1401	100% FOLHELHO como acima, pred ver e cast averm. Tr como acima.		

Gráfica REDUC

1/D-8

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.29

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 08/01/70	04	S. Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
Lessa/Aymar	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES:- (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1404	95% FOLHELHO cin esverd verd e cast, mod mole, tb meio duro, subplcs subblcs e semeacic, micromic a liso, ora meio escamoso, mui mole, calcifero a mui calcf, tb cast avermelhado e verm siltico a liso. 5% ARENITO cin esbranq, fino a mui fino, qtzoso, em parte argiloso, grad a siltito, lev calcf, mod consistente.		Detg´s BG - 100 u porem s/consistência
1407	100% FOLHELHO como acima. Tr arenito como acima.		Detgás BG
1410	100% FOLHELHO como acima. Tr arenito como acima, tb caulim bco sujo, calcf.		Detgás BG-20 u
1413	90% FOLHELHO como acima. 5% ARENITO como acima, tb med a gross, qtzoso, mal class, subarred a angular. 5% CAULIM bco sujo, calcf, mui mole, ora meio arenoso.		Detgás BG-20u
1416	100% FOLHELHO como acima, pred verd semeacic. Tr caulin e arenito como acima.		Detgás BG-100 u S/consistência.
1419	100% FOLHELHO como acima.		Detgás BG
1422	100% FOLHELHO como acima. Tr caulim e arenito como acima.		Detgás BG
1425	100% FOLHELHO verd e cast esverd como acima, tb cin e averelhado. Tr caulim e arenito como acima.		Detgás BG-55u
1428	100% FOLHELHO como acima, em parte mui siltico, mole apresentando en subblcs arred a subared. Tr como acima.		Detgás BG
1431	100% FOLHELHO como acima, pred mui frag em sublcs ared e sub arred. Tr caulim e arenito como acima.		Detgás BG

Profundidade da semana 1432 metros

MICRO

Gráfica REDUC

1|D-9

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
DESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

4-21

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00 hr 15/01/70	05	S. Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS			
	NATUREZA		QUALIDADE	
Lessa/Aymar	C - CÔRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1434	85% FOLHELHO cin esverd, verd e cast, mod consist, liso a síltico, micromic, lev a calcf, em sub blcs e subplcs, menor parte same acic, tb cin cl acast mui mole, siltico calcf e raros cast averm, mui sítico. 10% CAULIM bco sujo mole, meio arenoso, tb argloso. 5% ARENITO bco a cin cl, fino a mui fino ora grad a siltito, raros med a gross qtzoso, aparent fechado.		Após manobra Detgas reg 70u - BG.
1437	95% FOLHELHO como acima, pred cast e verd em sub blcs e subplcs. 5% ARENITO fino, med e gross como scima. Tr caulim bco sujo mui argiloso como acima.		Detgás 24 u (GM)
1440	90% FOLHELHO como acima. 10% ARENITO como acima. Tr caulim como acima.		Detgás BG
1443	85% FOLHELHO como acima, em parte mui síltico. 10% ARENITO como acima, pred med a gross. 5% CAULIM como acima.		Detgás BG
1446	85% FLHLEHLHO como acima. 15% ARENITO med a gross qtzoso, tb cast mui fino a síltico, grd a siltito. Tr caulim		Detgás BG
1449	80% FOLHLEHO como acima. 20% ARENITO med a goss como acima, tb mui fino a siltito, mui argiloso. Tr caulim		Detgás BG
1452	70% FOLHELHO como acima. 30% ARENITO fino a gross, tb conglm mui mal class parte qtzoso, tb mui argiloso e fechado. Tr caulim.		Detgás BG
1455	65% FOLHELHO como acima, em parte mui síltico. 35% ARENITO fino a conglom como acima, em parte piritoso. Tr caulim		Detgás BG a 58 u porém s/consistência
1458	60% FOLHELHO como acima, pred cast, em parte mosqueado. 25% ARENITO como a cima, tb mosqueado de material escuro argilso. 15% CAULIM bco sujo, tb mosqueado de argila escura.		Detgás BG
1461	70% FOLHELHO como acima. 25% ARENITO como acima. 5% CAULIM como acima.		Detgás BG
1464	75% FOLHELHO como acima. 25% ARENITO fino a gross mal class como acima. Tr caulim.		Detgás BG

Gráfica REDUC

1|D-10

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
DEBUD

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

A.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-GSMC-2-AL	24:00 hr 15/01/70	05	S. Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO: Lessa/Aymar

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÓRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1467	90% FOLHELHO cast esved, verd cin acast e cast averm, liso a siltico, mod consist, lev a calcf micromic em parte grad a siltito, em subblcs e subplcs, tb seme acic, em menor parte cin cl mui mole, em blcs arred. 10% ARENITO bco a cin cl, qtzoso, feldspt, em parte micromic, fino a gross, aparent fechado. Tr caulim bco sujo.		Detgás BG
1470	90% FOLHELHO verd cast cin acast e verm como acima. 10% ARENITO fino a med, qtzoso, feldspt, em parte grad a siltito mod consist. Tr caulim como acima.		Detgás BG
1473	95% FOLHELHO como acima. 5% ARENITO como acima. Tr caulim como acima, tb calcário cast escuro, mod mole mui argiloso.		Detgás BG
1476	95% FOLHELHO como acima, em parte mui fragmentado, meio mole. 5% ARENITO fino a mui fino, aparentemnete fechado, gradando a siltito. Tr calcario cast escuro argiloso como acima.		Detgás BG
1479	100% FOLHELHO como acima. Tr calcário cast escuro.		Detgás BG
1482	95% FOLHELHO como acima, em parte cin cl mui mole. 5% ARENITO fino como acima, tb médio qtzoso pirit. Tr caulim bco sujo.		Detgás BG
1485	90% FOLHELHO como acima. 10% ARENITO fino a médio, mui caulínico, tb argiloso, em parte grad a caulim arenoso.		Detgás BG
1488	100% FOLHELHO como acima, pred verd e cast esverd Tr arenito fino como acima.		Detgás BG
1491	100% FOLHELHO como acima. Tr arenito fino mui siltico como acima.		Detgás BG
1494	100% FOLHELHO como acima, tb cast esc mui calcf, meio betum. Tr Arenito fino a médio qtzoso, tb fino como acima.		Detgás BG
1497	90% FOLHELHO como acima, pred cast aparece tb cast esc mui calcf, subbetum. 10% ARENITO fin a médio meio sujo, aparent fechado, consist, lev micromic ocas piritoso, fino a mui fino grad a siltito mui caulinico. Tr caulim		Detgás BG
1500	95% FOLHELHO como acima, pred verd e cast esverd, tb aparece cast esc mui calcf, subetum. 5% ARENITO fino a mui fino grad a siltito como acima.		Detgás BG

1/D-11

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.21

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 15/01/70	05	S. Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
Lessa/Aymar	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1503	95% FOLHELHO cast esverd, verd, cin acast, cin cl, e cast averm, mod duro, liso a siltico, lev micromic, ocas micropiritoso, mosqueado de esc, lev a mui calcf, ora mui siltico, roros cast escuro mui calcf, subbetum, em subbcs, subplcs, e semacic, tb em menor parte mui mole cin cl. 5% ARENITO cin cl mui fino argiloso, mui siltico, consist, lev micromic, grad a siltito, tb bco qtzoso aparentemente poroso.		Detgás BG
1506	100% FOLHELHO como acima, pred cast esverd e verd. Tr arenito como acima.		Detgás BG
1509	100% FOLHELHO como acima. Tr arenito fino siltico como acima.		Detgás BG
1512	95% FOLHELHO como acima. 5% ARENITO como acima.		Detgás BG
1515	100% FOLHELHO como acima, em parte cast esc mui calcf, ora mosqueado de bco, em subblcs escamoso, lev a micromic, grad a calcario argilso. Tr como acima.		Detgás BG
1518	100% FOLHELHO como acima, pred cast esverd , verd e cin esverd, liso, semeacic e em subplcs, alguns frag folhelho cast esc mui calcf como acima.		Detgás BG
1521	100% FOLHELHO como acima Tr arenito mui fino como acima.		Detgás BG
1524	95% FOLHELHO como acima. 5% ARENITO fino a médio, bco a cin cl, mui caulínico, mod consist aparente fechado, ocas acast argilose, tb parte mui siltico grad a siltito. Tr caulim		Detgás BG
1527	90% FOLHELHO como acima 10% ARENITO fino a médio como acima, ora médio qtzoso, aparent poroso. Tr caulin		Detgás BG
1530	95% FOLHELHO como acima. 5% ARENITO com acima. Tr caulim, em parte arenoso.		Detgás BG
1533	90% FOLHELHO como acima, pred verd e esverd em subbcs e subplcs. 10% ARENITO fino a médio, ora mui caulinico, ora meio limpo, aparent fechado tb grão porosos . Tr calcario cast esc mod duro, em subblocs, mui argiloso.		Detgás BG - 30 u Anomalia c/certa durabilidade.
1536	95% FOLHELHO como acima. 5% ARENITO como acima, em parte mui siltico, tb mui caulinico. Tr caulim.		Detgás 20-BG

Gráfica REDUO

1/D-12

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00 hs 15/01/70	05	S. Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO: Lessa Aymar

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÓRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1539	95% FOLHELHO cast esverd, verd, cin esverd e cin cl mod consist, liso a lev micromic, ocas meio siltico, em subplcs cubcs e seme-acic, localmente com marcas escuras de material carbonoso, o cin cl e mui mole aparece em subbcs arred, ocas aparece frag bandeados com ton cl e escura.		Detgás 10-BG
1542	5% ARENITO bco a cin cl, fino a médio, mui siltico a limpo qtzoso, aparent poro, em parte mui fino grad a siltito.		
1542	100% FOLHELHO como acima Tr arenito como acima, pred fino, ocas mui caulinico, aparent fechado.		Detgás BG
1545	95% FOLHELHO como acima, com alguns frag mui pirit. 5% ARENITO como acima, tb cast argiloso, mui mic. Tr caulim bco.		Detgás BG
1548	95% FOLHELHO como acima, rariss frag folh verm. 5% ARENITO fino a mui fino, micromic argiloso, e aparent fechado.		Detgás não funcinou normalmente devido obstrução da manguira por lama.
1551	90% FOLHELHO como acima, apresent superf de desl em varios frag. 10% ARENITO como acima, parte mui fino parte médio consist, qtzoso, feldsp, aparent fechado.		Idem.
1554	95% FOLHELHO como acima, con vários frag folh verm. 5% ARENITO como acima, pred fino mui siltico. Tr caulim bco mole.		Idem.
1557	95% FOLHELHO como acima, pred verd e esver semeacic. 5% ARENITO como acima, porém argiloso de cor cin cl a cast.		Idem.
1560	90% FOLHELHO Como acima em parte siltico. 10% ARENITO como acima, pred siltico-argiloso, fechado mui consist. Tr caulim.		Idem
1563	100% FOLHELHO como acima, pred seme-acic e subplcs, em parte verd oliva piritoso, liso. Tr arenito como acima.		Idem.
1566	90% FOLHELHO como acima. 10% ARENITO como acima, siltico-argiloso, micromic, consist fechado.		Idem.
1569	90% FOLHELHO como acima, pred verd e esverd semacic e em subplcs. 10% ARENITO cast cl argiloso, siltico, aparent fechado, consist tb bco acin como acima.		Idem
1572 a 1578	90% FOLHELHO como acima 10% ARENITO como acima. Tr caulim bco sujo.		Idem.

MICRO

1/E-1

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SEBUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00 hr 15/01/70	05	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO: Lessa/Aymar

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÁRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1581	85% FOLHELHO verd, cin esverd, cast esverd e cin cl mole a duro, liso a siltico, micromic, calcf a a não calcf, ocas verd oliva liso, micropirit, em subplcs semacic e subblcs, alguns frag verm mui siltico. 15% ARENITO cast cl a esbranq, fino a médio, mod consist, arg, ora mui siltico, calcf, em parte caulínico, ora meio limpo aparent poroso, ora grad a siltito. Tr caulim bco tb calcario creme acast duro micro a cripto-crist.		Detgás Bg
1584	80% FOLHELHO como acima. 20%,ARENITOcomo acima, pred cin cl acast fino a médio aparent poroso. Tr caulim.		Detgás BG
1587-1596	90% FOLHELHO como acima, pred cast esverd e verd em subblcs suplcs e semeacic. 10% ARENITO como acima. Tr caulim.		Detgás BG
1599-1614	65% FOLHELHO como acima, pred em subblcs, moderado, em parte meio pardacento, ora mui siltico. 35% ARENITO fino a mui fino, grad a siltito, pouco consist, argiloso, micromic, mui calcf, aparent fechado, tb arenito como acima mod consist.		Detgás a 1614 reg 40 unidades.
1617	80% FOLHEHO como acima. 20% ARENITO como acima. Tr caulim meio argiloso.		Detgás BG
1620	80% FOLHELHO como acima, 20% ARENITO fino a mui fino, grad a silt como acima.		Detgás BG
1623	70% FOLHELHO como acima. 30% ARENITO mui fino como acima. Tr calcario cin a creme maciço, duro, microcrist, tb calcita leitosa a transparente, fibrosa.		Detgás BG
1626	70% FOLHELHO como acima. 30% ARENITO fino a mui fino como acima, grad a siltito, ora limpo ora mui argiloso, micromic a mic. Tr calcario como acima.		Detgás BG
1629	65% FOLHELHO como acima, em parte cast esc meio betum. 35% ARENITO como acima, pred cast cl argiloso. Tr calcario cast esc maciço mosqueado por mic.		Detgás BG-15 u MICRO Detgás BG
1632	80% FOLHELHO como acima. 20% ARENITO como acim.		Detgás BG-5 u
1635-1638	80% FOLHELHO como acima 20% ARENITO como acima. Tr calcário cast esc mosq de bco, mui duro, maciço, argilso.		

Gráfica REDUC

1/E-2

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-Al	24:00 hr 15/01/70	05	S. Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
Lessa/Aymar	C - CÔRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1641	90% FOLHELHO verd cast e cin esverd, liso a silt, pred seme acic, tb em subblcs, ocas cin cl mole, tb folh verm silt em subblcs, o verd e esverd apresenta superf de deslisamento. 10% ARENITO cast cl a bco, fino a médio, qtzoso tb argiloso, consist micromic a limpo, ocas pirit, aparent fechado, em parte caulínico.		Detgás BG
1644	95% FOLHELHO como acima, em parte mui síltico grad a siltito. 5% ARENITO como acima. Tr caulim		Detgás BG
1647-1662	95% FOLHELHO como acima, pred verd acic a semeacic, ocas cast esc calcf meio betum, em parte aparecem marcas e pontos esc de material carbonoso. 5% ARENITO como acima, culinico, tb argloso aparentemente fechado.		Detgás 55 unid ah 1646 metros.
1665-1677	80% FOLHELHO cast esverd e verd como acima, pred em sugles e subblcs 20% ARENITO fino a médio , mal class, qtzoso-feldsp argiloso, caulinico, lev calcf, aparent mui fechado, ocas meio linpo aparent poro, geralm sujo de material esc. Tr caulim bco sujo, tb calcrio cast cl a escuro duro macico, tb calcita transp a esbranq de aspecto fibroso.		Detgás 10-30 u (GM)
1680	65% ARENITO fino a médio, cin cl a bco, consist, caulinico, lev a não calcf, ora mui caulinico, tb alguns frag mui calcífero, lev micromic e lev a não micropiritoso, localmente com pontos esc de material carbonoso, tb arenito mui fino, cast cl mui argiloso, aparent fechado, grad a siltito. 35% FOLHELHO como acima. Tr de calcário calcita e caulim como acima.		Detgás BG-10 u
1683	60% ARENITO como acima, menor parte mosqueado por mica, ambos de poro aparent pobre a regular. 40% FOLHELHO como acima, pred em subblcs e semeacic. Tr caulim bco sujo e calcario cin esbranq, duro microcrist .		Detgás BG-20
1686	65% ARENITO como acima, tb gross aparecendo em forma de grãos de qtzo hialino e leitosos, subang a subarred. 35% FOLHELHO como acima. Tr caulim bco como acima, raros frag calcario cast criptocrist, mui duro formando agregado com pirita, tb agregados de pirita com grãos de qtzo.		Detgás 10u MICRO
1689	55% ARENITOcomo acima, raros grãos e frag de qtzo. 45% FOLHELHO como acima. Tr como acima.		Detgás BG

Gráficos REDUC

1/E-3

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	15/01/70	05	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÔRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1692	55% FOLHELHO verd cast esverd cn acas e cast averm mod consist, liso a siltico, lev calcf, em sub bles suples e em lascas, localmente folh bandeado co parte mais escuras, geralmente micromic, em menor parte folh cin cl mui mole mui calcf em subbles arred. 45% ARENITO fino a médio ocas cangl, cin cl a bco ora acast, qtzoso feldsp em parte micromic o médio lev pirit, enquanto o mais fino grad a siltito, sendo argiloso, aparent fechado. Tr caulim bco sujo mui calcf.		Detgás BG
1695	50% FOLHELHO como acima, pred mais finamente dividido. 50% ARENITO como acima, em pate meio esverd. Tr caulim como acima, tb calcario creme cl a cast mod consist, mui argiloso, microcrist, ora arenoso grad a arenito mui fino, lev micromic.		Detgás BG
1698	60% FOLHELHO como acima 40% ARENITO como acima Tr como acima, tb pirita.		Detgás BG
1701	70% FOLHELHO como acima, pred verd esc e cast esverd, em menor parte cin cl meio mole. 30% ARENITO como acima, ora esverd ora acast, pred fino a mui fino grad a siltito calcf. Tr caulim e calcario como acima, tb pirita em agregado com grãos de qtzo.		Detgás BG
1704	75% FOLHELHO como acima, pred acin mole a moderado, em subbles, tb verd cl mui mole, micro pirit. 20% ARENITO como acima. 5% CALCARIO creme acast cl, maciço, argiloso, moderado a duro, micromic, microcrist.		Detgás BG
1707	80% FOLHELHO como acima, pred acin e verd liso em lascas e subbles. 20% ARENITO como acima Tr calcario como acima, tb de caulim bco sujo.		Detgás BG
1710	80% FOLHELHO como acima. 10% ARENITO fino a mui fino como acima, pred mui calcf, grad a calcario arenoso argiloso micromic. 10% CALCARIO como acima, em parte meio arenoso. Tr caulim.		Detgás BG
1713	80% FOLHELHO como acima. 20% ARENITO como acima, pred mui calcf grad a calcário arenoso como acima.		Detgás BG
1716	80% FOLHELHO como acima. 20% ARENITO como acima.		Detgás BG
1719	80% FOLHELHO como acima 20% ARENITO como acima Tr calcário cast esc maciço duro microcrist.		Detgás BG

MICRO

Gráfica REDUO

1/E-4

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.21

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00 hr 15/01/70	05	S.Miguel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
Lessa/Aymar	C - CÔRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1722	75% FOLHELHO cast esverd, verd, cin cl a esc esverd, cast esc, e cast averm, liso a silticos não a lev micromic, ora mui micromic, calcf a não calcf, localment micropirit, ocas bandeados em cores e ton diferentes tb localm aparecem com pontos e marcas escuras de materisl carbonoso, pred em sublcs mas aparecem em lascas e subplcs. 25% ARENITO cin cl a bco, cast cl e verd cl, fino a medio, calcf, argiloso tb mui siltico, em parte mui argiloso grad a calcario cast esc com pontos bco, em menor parte mui caulínico, aparent fechados. Tr caulim bco sujo mui arenoso, tb de calcário creme a cast escuro arenoso, microcrist.		Detgás BG-70u (GM)
1725	80% FOLHELHO como acima. 20% ARENITO como acima. Tr como acima		Detgás BG-90U (GM)
1728	70% FOLHELHO como acima. 30% ARENITO como acima, pred verd cl aparent fecahdo. Tr caulim sujo tb de calcario creme med, duro maciço, micro a criptocrist.		Detgás BG-8u
1732	60% FOLHELHO como acima 40% ARENITO como acima, pred mui fino, calcf, silticoargiloso, roros frag aren med aparen poro. Tr como acima, tb pirita granular formando agregado com grãos de qtzo.		Detgás BG-5u
1734	100% COMO ACIMA.		Detgás BG-10 u
1737	60% FOLHELHO como acima 30% ARENITO como acima. 10% CALCARIO CAST esc a creme, maciço, duro a mod, argiloso, lev micromic, microcrist, tb creme cl micropirit, micro-criptocrist.		Detgás BG
1740	70% FOLHELHO como acima 25% ARENITO como acima. 5% CALCARIO como acima, pred cast.		Detgás BG
1743	95% FOLHELHO como acima, pred bem frag em subblcs e pequenas lascas. 5% ARENITO fino siltico argiloso mui calcf como acima Tr calcário como acima.		Detgás BG
1746	70% FOLHELHO como acima 20% ARENITO mui caulínico, siltico-argiloso, calcf grad a siltito como acima. 10% CALcário mui arg como acima.		Detgás BG MICRO
1749	65% FOLHELHO como acima. 25% ARENITO como acima. 10% CALCÁRIO cast esc como acima.		Detgás BG

Gráfica REDUC

1/E-5

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SEBUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

A.21

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00 hr 15/01/70	05	S.Miguel dos Campos	ALAGOAS

GEÓLOGO: Lessa/Aymar

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÔRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1752	70% FOLHELHO verd cast médio a esc esverd, cin cl a médio esverd, cast averm, liso a mui síltico não calcf a mui calcf ora grad a calc, lev micromic, local mui micromic, ocas com pontos e marcas de material carbonoso esc, aparecem na amostra sob a forma de lascas e subbles mui raram em subples, é comum folh mais cl aparecer bandeado com outro mais escuro. 30% ARENITO mui fino, cin cl e verd cl, mui argiloso calcf e síltico, micromic, em parte caulínico ocas médio a congl mal class, mic calcf, aparent fechado.		Detgás BG
1755	75% FOLHELHO como acima. 25% ARENITO como acima, pred ver mui síltico grad a siltito, aparent fechado. Tr calcario creme a cast médio, maciço duro micro-critocrist.		Detgás BG
1758	70% FOLHELHO como acima 30% ARENITO como acima, tb médio qtzoso, mui calcf aparent fechado. Tr calcário como acima, em parte mast escuro.		Detgás BG
1761 a 1767	80% FOLHELHO como acima 20% ARENITO mui fino como acima, tb médio. Tr calcário como acima, tb caulin arenoso, bco sujo, ocas mosqueado de material argiloso esc.		Detgás 10-20u
1770 a 1776	60% FOLHELHO como acima, pred verd acast, em subbcs e plcs. 40% ARENITOfino a mui fino, bco a verd cl consist, mui calcf, lev micromic, apresent fluor amarela palid sem corte em CCl_4 ? em menor pate arenito siltico argiloso como acima Tr calcário cast a creme como acima.		Detgás 10-30 u anomalia com certa durabilidade.
1779 a 1785	90% FOLHELHO cast méd a esc esverd tb verd cin e averm como acima, pred em subbles. 10% ARENITO bco esverd cl como acima grad a siltito sem fluor amar palid. Tr calcario cast mosq de bco, duro maciço como acima.		Detgás BG
1788	60% FOLHELHO como acima, pred em lascas. 20% ARENITO médio bco sujo, qtzoso, mal class, grãos subang a ang, lev a mui calcf, localm com pontos esc, poro aparent reg a boa, tb arenito fino verd cl como acima. 20%CAULIM bco sujo, mui calcf, ocas arenoso.		Detgás 25u MICRO
1791	95% FOLHELHO como acima, pre em lascas. 5% ARENITO como acima Tr caulim e calcário como acima.		Detgás BG

Gráfica REDUC

1/E-6

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SEBUS

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00 hr 15/01/70	05	S. Mihuel dos Campos	Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS			
	NATUREZA		QUALIDADE	
Lessa / Aymar	C - CÔRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1794	90% FOLHELHO verd cin esverd, cast esverd mod duro calcf, liso a siltico, lev micromic, em subblos e lascas , tb cast averm e cin acast mui mole de aspecto escamoso, alguns frag são bandeados em tonalidades diferentes. 10% ARENITO fino a médio, cin acast a esvd, consist a mod friav, qtzoso, lev feldsp, caulínico, calcf, aparent fechado, ocas poro regular a boa, alguns frag micromic, tb micropirit. 10% CAULIM bco sujo mui calcf, ocas mui arenoso. Tr calcário cast esc mui arg, duro maciço.		Detgás BG
1797	90% FOLHELHO verd acin e cast esverd, como acima. 5% ARENITO como acima. 5% CAULIM bco sujo comoacima.		Detgás BG
1800	95% FOLHELHO como acima. 5% ARENITO como acima. Tr caulim		Detgás BG
1803	95% FOLHELHO como acima 5% FOLHELHO como acima. Tr como acima.		Detgás BG
1806	100% FOLHELHO como acima, pred verd e cin esverd, liso, acic a seme-acic. Tr arenito e caulim como acima		Detgás BG
1809	100% FOLHELHO como acima. Tr como acima. Prof.da semana 1809 metros		Detgás BG

MICRO

Gráficos REDUC

1/E-7

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.21

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSM-2-AL	24h de 26.02.70	11	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
edson	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
	REINÍCIO DA PERFURAÇÃO APÓS DESVIO DO POÇO.		
1812	50% ARENITO br acz e cz cl,mui fin,calcf,consist , fechado;tb br,limpo,fin a md,calcf,mod consist. 30% FOLHELHO cast med a esc,liso,tb vd oliva,liso, lv calcf,loc lamic,fiss,mod consist. Tr Siltito cz acast e br,mui calcf,consist e de caulin br e acz,calcf,mole.		DETETOR BG
1815	50% ARAENITO silt a siltito,br acz,acast e cz cl, mui calcf,pte grad acalcosilt,micromic,maciço, mod a mui consist.Tr de gr de atzo arred. 50% FOLHELHO cz acast e cast cl,calcf,micromic,pco consist,pte lamin, Tr de caulin c/a.		DETETOR BG
1818	30% ARENITO br,fin a mui fin,calcf,caulinc,bem clas, consist,fechado. 20% SILTITO br acz e cast cl,micromic,pte mui calc, mod consist. 30% FOLHELHO pred cast med,liso,calcf,loc c/fratur ortogonal,micromic,loc com acamamento tortuoso, lamin,mod consist. 20% CAULIN br,lv calcf,mole.		DETETOR BG
1821	35% ARENITO br,fin a md,lv calcf,pouco caulinc,por e perm aparent reg a boa,maciço,mod consist. 10% SILTITO cast cl,calcf,micromic. 25% FOLHELHO c/a. 30% CAULIN br,mole,lvcalcf.		DETETOR BG
1824	10% ARENITO br,fin a med,loc gross com grãos bem arredond de qtzo hial,lv calcf;poros e perm apa parent boas. 70% FOLHELHO pred cast esc,micromic,esfarelável, lv betumin;tb cast,consist c/a. 20% CAULIN c/a. Tr Siltito c/a.		DETETOR BG
1827	10% ARENITO br,med a fin,tb vd cl. 80% FOLHELHO pred cast med a esc,lv calcf,pred semi acicular,mod consist,loc grad vd acz. 10% SILTITO cz acast,mui a mod calcf,fechado,maciço, consist. Tr Calcario cast med,detrtco,maciço,tb de caulin br.		DETETOR BG MICRO
1830	40% SILTITO br acz,cast esc,cast acz e med,pte mui calcf,grad a calcosiltito,maciço,loc micromic, mui consist. 60% FOLHELHO vd oliva e cast med a esc,liso,semia-cicular,consist,micromic,loc pirtoso.		DETETOR BG

Gráficos REDUC

1/E-8

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

D.21

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24h de 26.02.70	11	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
edson	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1830 cont.	Tr Calcário cz e cast med,micrtco,dolico,maciço, duro;de caulin br,mole;de arenito br,md a fn , calcf,consist,reg por/perm aparent.		
1833	50% ARENITO br,limpo,med a fin,loc silt,mui calcf, gr classf,arred,mui consist. 05% SILTITO cast cl,micromic,lv calcf,mole. 45% FOLHELHO cast med a esc e vd oliva,lv calcf,liso,semiacic;um raro verm tijolo. Tr Caulin br,mole;de calc cast esc,cripto,micrtco, maciço,duro.		DETETOR BG
1836	40% SILTITO cz acast cl,micromic,calcf a mui calc, pouco consist,micromic,pint preto. 60% FOLHELHO cast e vd oliva c/a;tb rar verm tijolo Tr Arenito br,limpo,calcf,silt;de caulin ;de calc cast med,micrtco detrtco,maciço,duro.		DETETOR BG
1839	30% SILTITO cz acast,micromic,pint pr,mui calcf, grad em pte ac calcosiltito,maciço,consist. 70% FOLHELHO c/a;tb cz esc,semiacic;rar cast esc, pulverulento,subetumin,argoso. Tr Calcário cast esc,micrtco-detrtco,duro,fech.		DETETOR BG
1842	60% SILTITO br lv acz,micromic,lv a mui calcf,maciço,mod conist. 40% FOLHELHO c/a.Rar verm tijolo,n/calcf. Tr Calc cast esc,micrtco,maciço,duro e de caulin.		DETETOR BG
1845	50% SILTITO br lv acast e acz,micromic,c/mica dourada,lv calcf,maciço,mod consist. 50% FOLHELHO vd oliva,cz esc acast esc,liso,semiacicular,micromic,ovd e loc pirtoso,consist. Tr Calc cast mui esc,micrtco,maciço,microx,duro; de caulin br,mole,pte eliminado na lavagem;de grãos gross de qtzo hial,bem arred,ovalado.		DETETOR BG MANOBRA
1848	10% ARENITO br,mui fin a silt,calcf,caulinc,consist 50% SILTITO cz acast e cz med,tb cast cl,micromic, mod e loc mui calcf,consist,maciço. 40% FOLHELHO pred cz esc,lv calcf,lv micromic,semiacicular;tb cast med a aesc;vd oliva e med. Tr Calcário cast esc,micrtco,microx,maciço,duro.		DETETOR BG MICRO
1851	20% SILTITO cz acast e med,micromic,calcf. 80% FOLHELHO cz esc,micromic,lv calcf,semiacic e sub-plac. Tr Calcario cast esc,micrtco.		DETETOR BG
1854			

Gráficas REDUC

1/E-9

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.21

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24h de 26.02.70	11	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
edson	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1854	10% SILTITO br e cast cl,micromic,calcf. 90% FOLHELHO cz esc,rar med,micromic,calcf,sub-plac e semiacicular,consist;raro vd med,cast esc e vermelho tijolo. Tr Calcario cast esc,micrtco,maciço,microx,duro;de arenito med,br,c/mica vd;de grãos arredond de qtzo hialino.		DETETOR BG
1858	10% SILTITO c/a. 90% FOLHELHO c/a. Tr Calcario cast esc,maciço,micrtco;de grãos de qtzo hial,arredond;de caulin br acz.		DETETOR BG
1860	40% SILTITO cast cl,micromic,mui calcf,sub-plac,maciço. 60% FOLHELHO cz med e esc,lv calcf e micromic,sub-plac e semiacicular. Tr Calc cast esc e de grãos de qtzo c/a.		DETETOR BG
1863	40% SILTITO c/a;pte mui calcf,grad a calcosiltito. 60% FOLHELHO pred cz esc,semiacic;tb cz med. Tr Calc cast esc,micrtco,duro;de gr de qtzo hial.		DETETOR BG
1866	50% SILTITO cz acast e cast cl,mod a mui calcf,micromic,maciço,mod consist;raro br,calcf,limpo. 50% FOLHELHO pred cz esc a preto,calcf,semiacic;tb cz med e esvdo. Tr Arenito br,fin a med,calcf,caulinc,consist e de calc cast esc.		DETETOR BG
1869	40% SILTITO cz acast cl,micromic,calcf,consist. 60% FOLHELHO cz esc e acast,cz esvdo e raro vd oliv, calcf,micromic,loc o vd e micropirtoso,semiacic Tr Calc cast esc c/a.		DETETOR BG
1872	70% SILTITO cz med,acast e br,micromic,calcf,loc mui calcf,grad a calcosilt,maciço,consist. 30% FOLHELHO pred cz med a esc,tb acast e esvdo,lv a mod calcf,sub-plac e semiacic. Tr Aren br,fin,calcf.		DETETOR BG
1875	10% SILTITO c/a. 85% FOLHELHO pred vd acz e cz esc,calcf,sub-plac e semiacic. 05% CALCÁRIO cast mui esc a preto,micrtco,argoso,maciço,duro.		DETETOR BG MICRO
1878	10% SILTITO pred vd mui cl,calcf,maciço,micromic;tb cast cl c/a. 85% FOLHELHO vd acz e cz med a esc,semiacic,calcf. 05% CALCÁRIO cast esc a pr,argoso,micrtco. Tr Caulin br,mole.		DETETOR BG

Gráfica REDUC

1/E-10

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-3-AL	24h de 26.02.70	11	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO: edson

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÓRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1881	20% SILTITO pred vd mui cl,micromic,mod a mui calc 75% FOLHELHO cz esc,esvdo e med,calcf,micromic,semiacic,consist;rar cast esc e vd oliva. 05% CALCÁRIO cast esc,micrtco,microx,argoso,consist		DETETOR BG
1884	15% SILTITO cast cl e acz,micromic,calcf,consist. 85% FOLHELHO pred cz e cast esc,calcf,semiacic,consist;pte e vd mui cl,argoso,liso,calcf,mole. Tr Calc cast esc,micrtco,maciço,duro.		DETETOR BG
1887	70% SILTITO cast cl,vd cl e acz,micromic,calcf,maciço,consist. 30% FOLHELHO cast esc,calcf,semiacic.		DETETOR BG
1890	20% SILTITO c/a. 70% FOLHELHO cast esc,semiacic. 10% CALCÁRIO cast esc,micrtco,crist,maciço,duro.		DETETOR BG MANOBRA A 1890m
1893	20% ARENITO br e lv acz,fin a med,mui calcf,consist reg perm/poros aparente. 30% SILTITO cz acast e vd cl,micromic,calcf. 30% FOLHELHO cast esc e cz esvdo,calcf,semiacic. 10% CAULIN br,mole,lv calcf. 05% CALCÁRIO cast med,micrtco,maciço,bloc,duro.		DETETOR BG
1896	40% ARENITO br,ocas acast,fin,calcf,consist,bem classf,gr bem arred,poros/perm aparent reg a boa.Rar grãos bem arred de qtzo hial. 15% SILTITO c/a. 45% FOLHELHO cast esc,calcf,semiaicic. Tr Calcário cast esc,micrtco,maciço,duro e de caulin.		DETETOR BG
1899	80% ARENITO br acast,silt,pte grad a siltito,calcf,pte micromic,maciço,mod consist,fechado. 20% FOLHELHO cz esc e cast,verm tijolo e rar vd oliva,lisos,lv calcfs,semiacics. Tr Caulin br acast,mole;tb de calc cast esc.		DETETOR BG
1902	80% ARENITO br acz e acast,silt a mui fin,calcf,micromic,maciço,consist,fechado. 20% FOLHELHO cz esc e acast,calcf,sub-plac e semiacicular.Rar verm tijolo e vd oliva. Tr Caulin br acast,mole.		DETETOR BG MICRO
1905	80% ARENITO silt,grad a siltito,cast mui cl,mui calcf,maciço,consist;rar br,fin a med,consist. 15% FOLHELHO cz esc,acast,semiacic;rar verm e vd. 05% CALCÁRIO cr,micrtco,microx,maciço,duro. Tr Caulin br,mole.		DETETOR BG

Gráfica REDUC

1/E 11

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

D.2.)

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
1-CSMC-2-AL	24h de 26.02.70	11	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
edson	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1908	80% ARENITO silt,grad a siltito,pred cr cl,tb br, mui calcf,maciço,consist,fechado. 20% FOLHELHO cz esvdo,esc,acast,rar verm tijolo e vd,semiacicular,calcf,pte micromic,consist. Tr Calcário cast esc,micrtco,crist,maciço,duro e de caulin br,mole.		DETETOR BG
1911	30% SILTITO br esvdo e lv acast,calcf,maciço,consist 40% FOLHELHO pred cz mui esc,sub-plac e semiaic;calcf,consist;rar vd oliva e verm tijolo. 30% CALCÁRIO cast mui esc a preto,micrtco,maciço, cristalino,duro,fechado,lv argoso. Tr Caulin br,mole,mui lv calcf.		DETETOR BG
1914	50% ARENITO silt,grad a siltito,br e acast,rar esvdo, mod a mui calcf,pte micromci,consist,fechado. 50% FOLHELHO cz esc e cast mui esc,semiacic e sub-plac,consist;rar vd oliva. Tr Calcario cast med,bloc,micrtco,duro,fechado;de caulin br acast,mole,lv calcf.		DETETOR BG
1917	30% SILTITO br e acast,mui calcf,micromic. 50% FOLHELHO cz esc,semiacic;tb cast esc,subetum, lv calcf,mole. 20% MARGA vd mui cl e br,caulinca,mui mole.		DETETOR BG
1920	20% SILTITO pred br acz e acast,micromic,calcf,duro, fech;tb cz med,micromic,argoso. 80% FOLHELHO cz esc e cast esc,calcf,semiacic;pte cast med,calcf,mui argoso e mole,sob forma de argila. Tr Calcario cast esc,aroso,duro.		DETETOR 20 U
1923	50% SILTITO cast cl e acz,mui calcf,fechado e duro, loc rar frag com fluoresc natural,s/cort. 50% FOLHELHO cast esc,calcf,pte subetum,semiacic e sub-plac,consist.		DETETOR 60U a 1922m Folhelho betum.
1926	10% SILTITO c/a. 90% FOLHELHO cast med a esc,semiacic,consist;pte cast med e acz,mole,mui argoso.		DETETOR BG MAN OBRA A 1926m
1929	30% SILTITO br acast,mui clacf,consist,maciço,fech. 70% FOLHELHO cast,cz esvdo e esc,calcf,loc micromic, semiacic e sub-plac,consist;rar vd oliva. Tr Caulin cast esbrqdo,calcf,grad a marga.		DETETOR BG MICRO
1932	60% SILTITO pred cr cl,mui calcf,grad a calcosilt, micromic,maciço,mui consist,fechado;tb vd mui cl. 30% FOLHELHO c/a. 10% CAULIN br e acast,lv calcf,mole.		DETETOR BG

Gráfica REDUC

1/E-12

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24h de 26.02.70	11	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO: edson

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÓRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1935	50% ARENITO mui br,fin a med,classf,mui lv calcf, consist,limpo. 20% FOLHELHO cast esc e cz esc,calcf,semiacic e sub-plac,consist. 30% CAULIN br,mui lv calcf,mole. Tr Calcario cast cl,plac,argoso,pouco consist.		DETETOR BG
1938	30% ARENITO br,fin a med,consist. 60% FOLHELHO cast esc c/a e tb cz med e esvdo,mui calcf,pouco a mod consist. 10% CAULIN c/a.		DETETOR BG
1941	05% SILTITO br esvdo,calcf,micromic,maciço,fechado. 90% FOLHELHO cast esc,calcf a mui calcf,micromic, s/lamin aparent,s/clivagem preferencial,consist, subetuminoso. 05% CAULIN br e esvdo,lv calcf,mole.		DETETOR BG DETETOR 30U a 1943m
1944	60% SILTITO br lev acast,calcf,maciço,fechado. 30% FOLHELHO cast esc,micromic,calcf,s/lamin ou fiss aparent,maciço,loc betumin,mod consist. 10% CAULIN br,mole. Tr Arenito br,med,calcf,consist.		DETETOR BG
1947	70% SILTITO cast cl,br acast e acz,micromic,mod a mui calcf,maciço,mui consist e fechado. 30% FOLHELHO cast esc,micromic,calcf,pte mui duro, loc subetumin. Tr Caulin br,mole,lv calcf.		DETETOR BG
1950	80% SILTITO br e acst,tb cast cl,pte micromic,mod calcf,mui consist e fechado. 20% FOLHELHO cz esc e cast esc,calcf,micromic,semi acicular e sub-plac,consist;rar vd oliva,liso, Tr Caulin br,mole;tb de gr arredond de qtzo hial.		DETETOR BG
1953	70% SILTITO cz cl,cast cl e br acast,calcf,fechado. 30% FOLHELHO cast esc e cz esc,semiacic. Tr Caulin e de gr qtzo hial arredond.		DETETOR BG
1956	30% SILTITO cz med,micromic,calcf,fechado;tb br manch cast,calcf,consist,fechado. 70% FOLHELHO cast e cz esc,semiacic,calcf.		DETETOR BG
1959	30% SILTITO br acast,calcf,consist,fechado. 70% FOLHELHO cast esc e czesc,semiacic,calcf. Tr Caulin br e esvdo.		DETETOR BG
1962	30% SILTITO variegado,pred cz med,micromic,calcf, argoso,duro;tb cast cl,mui calcf,consist,fech. e br,calcf,arenso,consist,fechado.		DETETOR BG

MICRO

Gráfica REDUO

2/A-1

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

A.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24h de 26.02.70	11	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
edson	C - CÔRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1962 cont.	60% FOLHELHO cast esc e cz esc,calcf,pte mui lv micromic,semiacic e sub-plac. 10% CAULIN br e cast,mole.lv calcf.		DETETOR BG
1965	05% ARENITO br,fin,calcf,caulinc,consist,fechado. 20% SILTITO br acast e cz med,micromic,calcf,fech. 60% FOLHELHO cast esc e cz,semiacic,calcf. 15% CAULIN br e esvdo,lv calcf,mole.		DETETOR BG MANOBRA A 1966m
1968	20% ARENITO br,fin a med,classsf,consist,comp pint pr de óleo morto. 30% SILTITO cast med e br acast,tb cz med,micromic, calcf,consist,fechado. 40% FOLHELHO cast esc,semiacic,calcf. 10% CAULIN br e acast,mole.		DETETOR BG
1971	50% SILTITO cast cl,med,br esvdo e cz,micromic,calcf maciço,consist e fechado, 50% FOLHELHO cast esc,semiacic,calcf. Tr Caulin br e acast,lv calcf,mole e de arenito br acast,fin,calcf,consist,fechado.		DETETOR BG
1974	10% SILTITO arenso,cast esc e med,mui calcf,grad a calcosiltito,maciço,consist,fechado. 90% FOLHELHO cast esc,calcf,micromic,semiacic e sub-plac,consist. Tr Caulin br e esvdo,mole,lv calcf;tb de grãos de qtzo hial e amarelado,bem arredond.		DETETOR BG
1977	90% SILTITO br esvdo cl e acast,mui calcf,pte micromic,consist,fechado. 10% FOLHELHO cast esc,micromic,semiacic,calcf. Tr Caulin br e esvdo,lv calcf.		DETETOR BG
1980	80% SILTITO br esvdo e acast,calcf,maciço,fechado. 20% FOLHELHO cast esc a med,semiacic,consist. Tr CAULIN c/a.		DETETOR BG
1983	50% SILTITO cz e cast med,micromic,lv argosos,calcf tb cast cl e br,mui calcf,consist,fechados. 50% FOLHELHO cast c/a;raro vd oliva,liso,semiacic. Tr Caulin c/a.		DETETOR BG MICRO
1986	10% SILTITO br esvdo e acast,calcf,fechado. 90% FOLHELHO cast esc,micromic,calcf,pte semiacic, loc subetum,consist.		DETETOR BG
1989	70% SILTITO br e lv acast,mui calcf,maciço,fechado. 25% FOLHELHO cast esc,micromic,loc silt,calcf,sub-plac e semiacic;tb cz esvdo. 05% CAULIN br e br esvdo,calcf,mole.		DETETOR BG

Gráfica REDUC

2/A-2

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.21

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-GSMC-2-AL	24h de 20.02.70	11	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
edson	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
1992	20% SILTITO cz,br acz,br e acast,micromic,mod calc, mui consist,fechado. 80% FOLHELHO cast e cz escs,pouco micromics,lv calcfs,sub-placs,consists.		DETETOR BG
1995	10% ARENITO br acast e br,cauçinc,mui calcf,fech. 60% FOLHELHO cast esc,calcf,sub-plac e semiaic;tb vd oliva,liso,semiacic. 30% MARGA vd cl e esbrqda,mole.		DETETOR BG
1998	10% SILTITO br acast,mui calcf,bloc,maciço,fechado 50% FOLHELHO cast esc,calcf,semiacic e sub-plac. 40% MARGA vd cl e cz cl,mui argosa,pass a argila mui calcf. Tr Calcário cast med,micrtco,microx,duro,fechado.		DETETOR BG
2001	10% SILTITO br acast,mod calcf,maciço,fechado. 60% FOLHELHO cast esc e raro vd oliva,semiacic. 30% MARGA br e esvda,caulinc,mui argosa.		DETETOR BG
2004	20% SILTITO cast cl,mui calcf,consist,fechado. 70% FOLHELHO cast esc,calcf,semiaccic e sub-plac. 10% CAULIN br,mole,calcf.		DETETOR BG RELÓGIO PARADO.
2007	10% SILTITO cr cl,calcf,fechado,maciço,consist. 90% FOLHELHO cast esc,calcf,semiacic e sub-plac.		DETETOR BG REL PARADO
2010	90% SILTITO cast cl,pco micromci,calcf,maciço,fechado, bloc,duro. 10% FOLHELHO cast esc e cz med,calcf,semiacic. Tr Caulin br esvdo,calcf,mole.		DETETOR BG MANOBRA A 2012m
2013	50% SILTITO cr cl,calcf,mui consist e fechado com fluoresc amar pálido,s/cort;tb vd mui cl,argoso, calcf,consist,fechado. 30% FOLHELHO c/a. 20% CAULIN br esvdo,mui calcf,grad a marga caulinca		DETETOR 9U a 2014,5m BÁS DE MANOBRA. 22U a 1013m
2016	30% SILTITO br esvdo e acast,tb cast cl,calcf,maciço, 60% FOLHELHO cast esc,calcf,sub-plac e semiacic. 10% ARGILA vd cl,margosa,mole.		DETETOR 26U
2019	10% SILTITO cast cl e vd cl,micromic,calcf,fechado. 80% FOLHELHO cast esc e med,micromic,mui calcf,pte silt,mui consist;tb cz esvdo e med. 10% ARGILA mui calcf,grad a marga,vd cl e esgrqda.		DETETOR BG
2022	70% SILTITO cast cl arenso,br e cz med,argoso,micromic,mui calcfs,consists e fechados, 30% FOLHELHO cast esc e cz esvdo,mui calcfs,pte silt, pte sub-plac,mui consists.		DETETOR BG

Gráfica REDUC

2/A-3

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.21

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24h de 26.02.70	11	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
edson	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
2025	90% SILTITO cast med a esc,calcf,mui consist,fechado, tb br e acast cl,micromic,consist. 10% FOLHELHO cast esc e cz esc,calcf,micromic,semiacic,consist. Tr Caulin br acast,calcf,mole.		DETETOR BG
2028	10% SILTITO br,calcf,fechado. 90% FOLHELHO cast esc e cz esc,semicacic;pte cast m-d,mui argoso,grad a argila,mole. Tr Caulin.		DETETOR BG
2031	10% SILTITO br,esvdo e acast,calcf,maciço,fechado. 50% FOLHELHO cast esc,semaicic,calcf,consist. 40% ARGILA vd cl,margosa,grad a marga,mole.		DETETOR BG
2034	40% SILTITO br acast,esvdo e cast esc,micromic,mod a mui calcf,maciço,consist e fechado. 30% FOLHELHO cast esc,calcf,sub-plac,consist. 30% MARGA mui argosa ou argila mui calcf,mole.		DETETOR BG
2037	20% SILTITO br,cast cl e esc e esvdo,calcf,fechado. 80% FOLHELHO cz esc e raro vd oliva,calc,semiacic. Tr Marga mui argosa,mole,vd cl e cast cl.		DETETOR BG
2040	10% SILTITO c/a. 90% FOLHELHO cz esc,calcf,micromic,semiacic,consist, raro vd oliva. Tr Aren br acast,fin,calcf,consist,fechado.		DETETOR BG
2043	30% ARENITO cast med a esbrado,mui fin a silt,calc, consist,loc com pint de óleo pr residual. 10% SILTITO cz e cast cl,micromic,calcf,fechado. 30% FOLHELHO cast esc e cz esvdo,calcf,semiacic. 30% CAULIN mui calcf grad a marga caulinica,mole. PROFUNDIDADE NO FINAL DA SEMANA 2043m		DETETOR BG

Gráfica REDUC

2/A-4

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSM6-2-AL	24h de 05.02.70	12	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO: * edson

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÓRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
2046	05% SILTITO br e cast cl,calcf,maciço,fechado. 60% FOLHELHO cast esc,micromic,calcf,semiacic e sub-plac,consist. 35% MARGA vd cl e esbrqçda,mui argosa,grad a argila mui calcf,mole.		DETETOR BG
2049	10% SILTITO vd cl e cz cl,tb cr,calcf,maciço,fech. 40% FOLHELHO cast e cz esc,rar vd oliva,calcfs,semiacic e sub-plac,consists. 50% MARGA vd cl,mui arg,mole.		DETETOR BG
2052	05% SILTITO vd cl,calcf,consist. 50% FOLHELHO cast e cz esc,calcf. 45% CAULIN br,pint e manch cast esc,mole. Tr Fragmentos de qtzo hial.		DETETOR BG MANOBRA A 2054m
2055	80% FOLHELHO cast e cz esc,calcf,semiacic,consists. 20% CAULIN br,manch cast esc,mole. Tr Siltito vd cl,calcf,consist,fechado.		DETETOR BG
2058	10% ARENITO br,fin,calcf,consist. 50% FOLHELHO cast esc e raro vd oliva,calc. 40% CAULIN br,mach cast.		DETETOR BG DETETOR 28U a 2058,5m (GM)
2061	50% ARENITO CONGLOMERÁTICO ou CONGLOMERADO,represent p/frags de qtzo hial e tb grânulos subarred;rar fin a med,cr cl,pint óleo preto morto,consist. 35% FOLHELHO cast esc e cz esvdo,calcf,sub-plac. 15% CAULIN br,manch cast,mole. Tr Siltito cz e vd cl,calcf,fechado.		DETETOR BG
2064	30% ARENITO congl,c/frags e gran de qtzo hial,matriz fin a med,lv calcf,cr cl e br,loc c/pint de óleo morto,preto,c/fluoresc amar médio,s/cort,mui consist. 30% FOLHELHO c/a. 40% CAULIN c/a.		DETETOR BG
2067	10% ARENITO congl,matriz redonte,cr,fin a med,lv calcf,consist,fech,c/loc pint óleo morto,preto. 30% SILTITO vd oliva intenso,micromic,calcf,pint preto,mui duro,raro cast cl e esc,calcf. 60% FOLHELHO cast e cz esc,loc esvdo,calcf. Tr Caulin.		DETETOR BG [illegible]O
2070	10% ARENITO br e cr cl,fin a silt,calcf,consist,fech 10% SILTITO cr esc,calcf,fechado. 60% FOLHELHO cast e cz esc,calcf;tb vd cl,mui argoso,mole,mui calcf,grad a marga. 20% CAULIN.		DETETOR BG

Gráfica REDUC

2/A-5

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.21

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24h de 05.02.70	12	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO: edson

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÓRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
2073	50% ARENITO br e cr cl,fáno a med,loc c/grânulos arred de qtzo hial,calcf,pte caulinc,mui consist,fechado,c/pintas de óleo preto morto. 10% SILTITO cast med,mui calcf,maciço,fechado. 30% FOLHELHO cast esc,calcf,lv micromic,sub-plac, consist;raro cz esvdo,calcf. 10% CAULIN br,manch cast esc,mole,lv calcf.		DETETOR BG MANOBRA A 2075m
2076	20% ARENITO c/a. 10% SILTITO cast med,mui calcf,maciço,fechado. 60% FOLHELHO pred vd oliva,liso,lv calcf,pouco consist;tb cast esc,micromic,calcf,sub-plac. 10% CAULIN.		DETETOR BG TEMPO DE PERF TORNOU-SE MUITO ALTO A PARTIR DE 2075m
2077	05% ARENITO c/a;c/fluoresc amar pálido s/cort,pint óleo preto,morto. 95% FOLHELHO cast esc a med,calcf. Tr Siltito e caulin c/a.		DETETOR 88 U (GM)
2079	05% SILTITO cast esc,mui calcf,fechado,consist. 70% FOLHELHO cast e cz esc,calcf,micromic,sub-plac. 25% FOLHELHO verm tijolo,pte grad a vd oliv cl,arg, n/calcf,mod mole. Tr Arenito c/a.		DETETOR BG Mto FOLH VERM
2082	05% ARENITO br e loc lv averm,med,caulinc,consist. 65% FOLHELHO cz esc,micromic,calcf,sub-plac. 30% FOLHELHO verm c/a,pte com textura de ARGILITO, loc arenoso, Tr Caulin br,mole e de siltito.		DETETOR BG MANOBRA A 2084m
2085	05% ARENITO br e loc lv averm,med e c/grânulos. 65% FOLHELHO cz esc,calcf,semiacic,consist. 30% FOLHELHO verm,ou ARGILITO,mole,pte grad a vd oliva,loc arenso. Tr Caulin e de calc cast cl,microco,maciço,duro.		DETETOR BG
2088	05% ARENITO br,congl,lv calcf,consist,fechado. 80% FOLHELHO cz esc,calcf,micromic,consist. 15% FOLELHO ou ARGILITO verm,lv calcf,mole. Tr Siltito e caulin c/a.		DETETOR BG
2091	20% SILTITO pred cz,pint preto,lv calcf,micromic, consist;tb cast cl. 80% FOLHELHO cz esc e cast,calcf,sub-plac e semiacic. Tr Caulin br,mole.		DETETOR 24U MANOBRA
2094	40% ARENITO br e lev acz,mui fin a silt,lv calcf, caulinc,mui consist,fechado. 50% FOLHELHO cz esc c/a;ver verm. 10% CAULIN br,mole,pte mui calcf,mole.		DETETOR BG

Gráfica REDUO

2/A-6

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.21

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24h de 05.03.70	12	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO: edson

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÓRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÓPO, ETC.)
2097	20% SILTITO cz med,micromic,mui calcf,mui consist. 80% FOLHELHO pred cz med,micromic,silt,calcf;tb ca esc,micromic,calcf,mui consist,semiacic;menos cz acast e esvdo,argoso,mui calcf,mole;pte passando a marga;rariss verm,mic,mole,silt.		DETETOR BG ALTO TEMPO DE PENETRAÇÃO. MANOBRA A 2098m
2100	20% SILTITO pred cz med a esc,micromic,lv calcf,mui consist,fech;tb cr e br,calcfs,consist,fech. 80% FOLHELHO pred cz med,micromic,calcf;tb cz esc, micromic,pte semiacic,mui duro;raro vd oliva; pco cz med,mui argoso e calcf,mole, Tr Aren br,fin,calcf,fechado.		DETETOR BG
2103	40% SILTITO cz e cz acst,micromic,calcf,mui consist 60% FOLHELHO pred cz esc,micromic,calcf,semiacic; tb cz med ,acast e esvdo,calcf,mod consist;menos cz med,mui argoso,calcf,mole. Tr Caulin br,mole.		DETETOR BG
2106	40% SILTITO cz med ea acast,micromic,calcf,duro. 60% FOLHELHO cz med,acast e esvdo,calcf,consist;tb cz esc c/a.		DETETOR BG
2109	50% SILTITO cz med,acast e esc,micromic,calcf,duro 50% FOLHELHO cz med,esvdo e acast;tb cz esc c/a.		DETETOR BG
2112	15% ARENITO br,med,loc c/gr gr e grânulos,lv calc, consist. 30% SILTITO cz med e acast,micromic,calcf,duro. 55%=FOLHELHO c/a. 05% CAULIN br		DETETOR BG
2115	10% ARENITO c/a. 70% FOLHELHO c/a. 20% CAULIN br,manch cast,lv calcf,mole.		DETETOR BG
2118	10% SILTITO cz med,pint pr,calcf,mui duro,fechado. 50% FOLHELHO cast esc,cz esc e med,calcf,semiacic; tb vd oliva. 40% ARGILA cz med a cl e acast,tb esbraçada,mui calcf,mui mole,grad a marga. Tr Arenito br e acz,calcf,mui consist.		DETETOR BG MANOBRA A 2120m
2121	05% SILTITO cast esc,mui calcf,maciço,consist;rar vd cl. 70% FOLHELHO cast esc,cz esc e cz esvdo,calcf,semiacic,consist. 25% CALCÁRIO cast com manch esbradas,mole,mui arg; tb cast esc,maciço,duro e rar cr,duro.		MICRO DETETOR BG

Gráficos REDUC

2/A-7

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2J

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24h de 05.03.70	12	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO: edson

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÓRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
2124	20% SILTITO cz cl,pint preto,arenso,micromic,lv calcf,consist,fechado. 50% FOLHELHO cz esc,cast esc e cze esvdo,pco microm, calcf,semiacic,consist. 10% CAULIN br e acast,calcf,mole. Tr Arenito br,limpo,lv calcf,consist.		2123-2124m 45U(GM)
2127	10% ARENITO br,gross,mal classif,calcf,consist. 30% SILTITO cz cl,micromic,pint pr,lv calcf,duro. 50% FOLHELHO pred cast esc,micromic,silt,calcf;tb cz esvdo,liso,calcf,semiacic,consist. 10% CAULIN br e esvdo,mod calcf,mole.		DETETOR BG
2130	05% ARENITO br,loc manch vd,gross,calcf,consist. 20% SILTITO cz cl,micromic. 75% FOLHELHO cz esvdo,cast esc e cz esc,calcf,lv micromic,semiacic,consist. Tr Caulin e de calc cast esc,bloc,micrtco,duro.		DETETOR BG
2133	05% ARENITO br manch cz cl,med a gr,calcf,consist. 30% SILTITO cz cl e acast,micromic,calcf,consist. 65% FOLHELHO c/a. Tr Calc c est esc,micrtco,maciço,duro e de caulin.		DETETOR BG
2136	05% ARENITO c/a. 20% SILTITO c/a. 65% FOLHELHO cz esc,cast esc e cz esvdo,rar vd oliva. 10% ARGILA caulinca,br e acast,mole,calcf.		DETETOR BG
2139	40% ARENITO br e lv cr,med a gross,com gr arred,classif,consist,pdpo/perm aparents boas,lv calcf. 10% SILTITO br e cz,micromic,calcf,consist. 50% FOLHELHO cast esc,cz esvdo e cz esc,lv calcfs, lv micromic,semiacic e sub-plac. Tr Caulin br,manch cast esc,mole.		DETETOR BG
2142	40% ARENITO br e lv cr,gross e med,consist. 10% SILTITO cz ,micromic. 50% FOLHELHO cast esc e cz esvdo,calcf,semi a acic Tr Caulin br,mole.		DETETOR BG
2145	20% ARENITO cr cl e br,fin a med,lv calcf,consist. 70% FOLHELHO cast esc e cz med esvdo,calcf,semiacic 10% CAULIN br,calcf,mole. Tr Siltito cast med,micromic,arenso,calcf.		DETETOR BG MICRO
2148	10% ARENITO c/a. 20% SILTITO cz med,micromic,pint pr,calcf,consist. 60% FOLHELHO cz med e cast esc,semiacic. 10% CAULIN		DETETOR BG

Gráfica REDUC

2/A-8

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24h de 05.03.70	12	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO: edson

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÓRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
2151	05% SILTITO cz cl,micromic,calcf,consist,fechado. 70% FOLHELHO cast esc e cz esvdo esc,calcf,semiacic e sub-plac,calcf,consist. 25% ARGILA cz cl,mui mole,calcf. Tr Caulin, br,mole.		DETETOR BG
2154	20% SILTITO cz cl,micromic,calcf, 80% FOLHELHO cast esc e cz esvdo,calcf,semiacic. Tr Caulin e argila c/a.		DETETOR BG MANOBRA A 2155m
2157	100% FOLHELHO cz esc e cz esvdo,calcf,acic a semiacic, lv micromic,consist. Tr Caulin br,mole;de aren br cr,med,calcf;de silt cz cl,micromic,calcf.		DETETOR BG
2160	100% FOLHELHO cast esc,cz esc e cz esvdo,semi a acic, calcf,consist. Tr Aren C/a;de silt e caulin.		
2163	100% FOLHELHO cz esc,cast esc,cz esvdo,semi a acic, calcf. Tr Aren br cr,fin e med,calcf;de silt e de caulin.		
2166	05% ARENITO br e cr,fin e med,calcf,consist. 05% SILTITO cz e br,micromic,calcf. 80% FOLHELHO c/a. 10% CAULIN br,lv calcf,mole.		
2169	05% ARENITO br,med,classf,consist. 85% FOLHELHO c/a. 10% CAULIN br,mole.		
2172	05% ARENITO br lv cr,med,classif,consist. 75% FOLHELHO c/a. 20% CAULIN br,mole.		
2175	30% ARENITO br lv acz e cr,med a gross,lv calcf,mui consist,loc caulinc,loc c/pint óleo morto,pr, pte c/fluoresc amar médio,s/cort. 65% FOLHELHO cast esc,cz esc,cz esvdo,calcf,semi a acicular. 05% CAULIN br,mole,lv calcf,mole,		DETETOR BG
2178	40% FOLHELHO cz acast,esvdo e med,tb czast esc e cz esc,calcf,pte semiacic,consist;rar vd oliva 60% ARGILA cz cl esvda,n/calcf,mole,caulinca. Tr Arenito c/a;de silt cz cl,calcf,micromic;de caulin.		MANOBRA A 2177m MICRO

Gráfica REDUC

2/A-9

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.21

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24h de 05.03.70	12	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS			
	NATUREZA		QUALIDADE	
	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM
edson				

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
2181	60% FOLHELHO pred cz med esvdo e cast esc,tb cz esc, calcf,plac e semiacic,consist. 40% ARGILA br acz,n/calcf,mui mole,n/plast. Tr Aren br ,pint pr,caulinc,fin,c/pint óleo mort, s/cort ou fluoresc;tb de siltito cz,micromic.		DETETOR BG
2184	40% SILTITO br e cz,tb esvdo e cz cl,micromic em pte,calcf,maciço,consist. 60% FOLHELHO cz esvdo,acast,cast esc,calcf,pte semi acic,consist,calcf. Tr Caulin br,mole,loc mui calcf.		DETETOR BG
2187	70% SILTITO br e esvdo cl,micromic,lv calcf,consist rar cz med e acast,micromic,calcf,consist. 30% FOLHELHO pred cast med a esc,calcf,micromic,loc silt,consist,sub-plac e semiacic;rar vd oliva. Tr Aren c/a;de caulin br,mole.		DETETOR BG
2190	20% ARENITO br lv cr,calcf,med,mod consist,c/fluore amar pálido,s/cort,com pint de óleo morto. 20% SILTITO br e cz cl,micromic,calcf. 60% FOLHELHO cast med a esc e cz esvdo,semiacic e plac,calcf,consist. Tr Caulin br,mole.		DETETOR BG
2193	40% ARENITO br e lc acast,med,classif,c/gr arred, lv calcf,loc caulinc,mostr fluoresc amar médio,consist. 10% SILTITO c/a. 50% FOLHELHO c/a. Tr Caulin.		DETETOR BG
2196	40% ARENITO br lv cr,med a gross e congl,c/gr e gran qtzo hial,mui lv calcf,loc c/pint de óleo morto, s/fluoresc ou cort,poro/perm aparent boas. 10% CAULIN br,mach cast,mole. 50% FOLHELHO cz esvdo a acast e rar vd,semiacic.		DETETOR BG
2199	40% ARENITO br,gross e congl,c/gr e gran de qtzo hial, tb com frags de qtzo desagreg,pte lv calcf,loc c/pint óleo mortto,preto,consist,poros/perm apa rent boas. 50% FOLHELHO cz esvdo e acast,tb cast esc. 10% CAULIN br,manch cast,mole.		DETETOR BG MICRO
2202	40% ARENITO br acz,med,caulinc,mui lv calcf,mod consist,c/pint óleo pr morto;rar gross e congl. 55% FOLHELHO cz acast e cast esc,semiacic. 05% CAULIN .		DETETOR BG MICRO

Gráfica REDUC

2/A-10

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.9.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24h de 05.03.70	12	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO: edson

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÓRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
2205	30% ARENITO br e vd cl,o br é caulin,ambos mod cal cf,consist e fechados. 40% FOLHELHO cz esvdo e cast esc,calcfs,semiacic. 30% CAULIN br,pte manch cast esc,mole.		DETETOR B G
2208	30% ARENITO vd cl,fin a mui fin e silt,n/a mui lv calcf,mod consist;pte br,caulinc. 40% FOLHELHO cast med a esc e cz acast,calcf,semaicic e sub-plac;rar verm tijolo,mole,sitl. 30% CAULIN br e acz,mole,pte lv calcf. Tr Argila cz cl,mole.		DETETOR BG
2211	20% ARENITO c/a. 60% FOLHELHO pred verm tijolo intenso,mui mole e dispersível n'água,mor pte eliminado na lavagem e na lama,lv mic,pte silt;tb cast e cz c/a. 20% CAULIN e argila cz cl,cacvg.		DETETOR BG
2214	10% ARENITO vd cl,silt e rar md. 90% FOLHELHO pred verm c/a;tb cz esc e acast e cast med a esc,calcf,semaicic. Tr Caulin.		DETETOR BG MANOBRA A 2216m
2217	100% FOLHELHO cz esc,calcf,lv micromic,consist,pte semiacic.Raro verm c/a. Tr Caulin br,mole;de siltito arenso vd oliva,micromic,calcf e cz med,micromic.		DETETOR BG
2220	100% FOLHELHO cz esc e med,tb esvdo,calcf,pte semiacic; pco verm tijolo intenso,s lt,grad a siltito,mic, mui consist. Tr Siltito c/a e tb br acz,calcf,micromic e de caulin,br,mole.		DETETOR 18 U DETETOR 20 U a 2221m.
2223	100% FOLHELHO c/a,o verm é mui silt,pte é siltito. Tr Siltito br esvdo,calcf,consist e verm tijolo, micromic,mui lv calcf,arroso,consist;tb caulin.		
2226	05% SILTITO br esvdo e vd oliva,calcf,micromic,consist,maciço.Menos verm c/a. 20% FOLHELHO cz esc e esvdo,tb verm tijolo,silt,mic. 75% ARGILA br lev esvda,mole,n/calcf,siltca. Tr Caulin,br,mole.		DETETOR BG
2229	10% SILTITO vd oliva cl,micromic,pint pr,maciço,mui consist,n/calcf;pco verm tijolo,plac,duro. 30% FOLHELHO cz esc e esvdo e menos verm,silt,duro. 40% ARGILA vd mui cl,silt,n/calcf,mole.		DETETOR BG MICRO

Gráfica REDUC

2/A-11

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.21

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24h de 05.03.70	12	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS	
	NATUREZA	QUALIDADE
edson	C - CÓRTE M - MANCHA FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES:-(CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
2232	40% SILTITO vd oliva med,micromic,pint pr,maciço, mui consist,n/calcf;pco verm tijolo,mic,duro. 30% FOLHELHO cz esc,calcf,consist;tb menos verm tijolo,mic,silt,pte mui dispersível n'agua. 30% ARGILA br lev esvda,loc silt,n/calcf,mui mole.		DETETOR BGZ
2235	20% SILTITO c/a. 30% FOLHELHO cz med a cl,argoso,n/calcf,pouco consist 50% ARGILA cz cl(gradação do folhelho acima),n/calc, loc mostr insip laminação,mui mole.		DETETOR BG
	PROFUNDIDADED NO FINAL DA SEMANA : 2236m		

Gráfica REDUC

2/A-12

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.9.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	12.03.70 às 24h	13	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO: edson

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÓRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
			MANOBRA A 2242
2238	20% SILTITO cz cast cl,micromic,calcf,mod consist, tb vd oliva cl,micromic,pint preto. 20% FOLHELHO cz med a esc,lv calcf,lv micromic,pte semiacic,consist. 60% ARGILA cz cl,n/calcf,n/plast,mole. Tr Arenito br e acast,mui fin,mic,mod consist.		DETETOR BG
			MANOBRA A 2242m
2241	10% SILTITO cz acast,micromic,calcf,mod consist. 50% FOLHELHO cz med a cl e esvdo cl,micromic,loc silt,n/a mui lv calcf;rar verm,silt,grad silto 40% ARGILA cz cl,mole.		
2244	05% SILTITO br e vd cl,arenso,grad a aren,calcf, mod consist. 95% FOLHELHO cz esvdo esc e cz med a esc,calcf,micromic,pte semiacic.		DETETOR BG
2247	40% SILTITO br e cz cl,calcf,arenso,grad a arenito, maciço,consist,fechado. 60% FOLHELHO cz esvdo,esc,cast,calcf,semiacic;tb menos verm tijolo,silt,grad a siltito. Tr Arenito br,fin,calcf,consist.		
2250	50% SILTITO br lv acz,micromic,n/a mod calcf,bloc. 50% ~~SILTITE~~ FOLHELHO c/a. Tr Caulin br,mole.		DETETOR BG
2253	10% SILTITO c/a. 40% FOLHELHO cz esc a med e esvdo,calcf. 50% ARGILA cast mui cl,plast,n/calcf,mole.		DETETOR BG
2256	50% SILTITO br,micromic,calcf,consist. 50% FOLHELHO cz esc,micromic,calcf,sub-plac e semiacic;tb menos verm silt,consist,pte grad lateralmente a vd oliva. Tr Argila br acast,calcf,mole.		DETETOR BG
2259	40% SILTITO br lv cr,arenso,pte grad a aren silt, calcf,maciço,consist. 40% FOLHELHO cz esc e esvdo,cast esc,calcf,semiacic, consist;rar verm tijolo,plac,mui silt,grad a siltito. 20% ARGILA br,caulinca,mole.		DETETOR BG
2262	70% SILTITO pred br,tb cz acast e vd cl,micromic, n/a mui lv calcf,mui consist,pte srenso. 30% FOLHELHO cz esc e esvdo,tb cast med,micromic,calcf, consist,semiacic. Tr Caulin,br,mole.		DETETOR BG

Gráficos REDUC

2/B-1

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24h de 12.03.70	18	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO: edson

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÊRTE, M - MARGHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
2265	50% SILTITO bd,lev esvdo e acz,grad a arenito,pco calcf,micromic,consist, 40% FOLHELHO cz esc e esvdo,tb cast med,pco micromic, calcf,pte semiacic,consist. 10% CAULIN br,lv calcf,mole.		DETETOR BG
2268	50% SILTITO br e vd cl,micromic,o vd é mui calcf, maciço,consist. 40% FOLHELHO cz esvdo e esc,cast esc,calcf,pte semi acic,consist;raro verm tijolo,mui silt,grad a siltito. 10% CAULIN br e lv esvdo,mod a mui calcf,mole. Tr Arenito br e esvdo,mic,calcf,consist.		DETETOR BG
2271	40% ARENITO br e vd mui cl,silt,mui lv calcf,consist fechado. 50% FOLHELHO cz esc e esvdo,tb cast esc,calcf,semiacic, consist;rar verm,silt,consist. 10% CAULIN br e lv esvdo,calcf.		DETETOR BG MANOBRA A 2271m DETETOR 28 U a 2273m
2274	60% SILTITO vd cl e br,tb cr cl,calcf,arenso,duro. 20% FOLHELHO cz esvdo,vd,cast e rar verm. 20% CAULIN.		DETETOR BG
2277	40% SILTITO c/a. 40% FOLHELHO c/a. 20% CAULIN.		DETETOR BG
2280	20% SILTITO br e cz,micromic,calcf,consist,fechado. 40% FOLHELHO cast esc,vd med,cz med a cl,micromic, calcf,pte semiacic,consist;um cz cl,mui argso, mole,pte como argila. 20% ARGILA cz cl,mole. 20% CALCÁRIO cast esc,micrtco,mui dolico,maciço,duro		DETETOR BG
2283	80% SILTITO br acz,micromic,valcf,consist. 20% FOLHELHO cz e cast esc,calcf,semiacic,consist. Raro verm tijolo,silt,duro e vd oliva,liso.		DETETOR BG
2286	40% SILTITO br acz,micromic,calcf,mod a consist. 50% FOLHELHO cz emd e esvdo,tb cast,calc,semaicic. 10% CAULIN br e acz,calcf,mole.		DETETOR BG
2289	30% SILTITO br acz e esvdo,micromic,calcf,consist. 50% FOLHELHO c/a. 20% CAULIN br e acz,calcf,mole. 10% MARGA cast med,mui argosa,mole.		DETETOR BG
2292	20% SILTITO br acz,acast e esvdo,calcf,consist. 60% FOLHELHO cz esvdo e cast,semaicic. 20% ARGILA cz med e cast,pte mui calcf,mole.		DETETOR BG

Gráfica REDUC

2/B-2

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUD

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.9.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24h de 12.03.80	13	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO: edson

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÔRTE; M - MANCHA; FL - FLUOR; S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO; R - REGULAR; B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
2295	10% SILTITO br e esvdo,calcf,mod consist a friável 90% FOLHELHO cz esvdo e vd med,calcf,semi a acic. Tr Caulin.		DETETOR BG
2298	10% SILTITO vd cl e br acz,micromic,lv calcf,consist 90% FOLHELHO c/a. Tr Caulin e argila cast med,mui calcf,grad a marga,mole.		DETETOR BG
2301	05% SILTITO c/a. 80% FOLHELHO cz esvdo e esc,calcf,semi a aic,rar verm. 15% CAULIN br e acz,mui calcf ,mole.		DETETOR BG
2304	90% FOLHELHO cz esc e esvdo,tb cast esc,calcf,pte semiacic,consist. 10% ARGILA cz acast e cast cl,mole,calcf. Tr Silt vd cl,calcf,consist.		DETETOR BG MANOBRA A 2306m
2307	40% ARENITO pred cr cl,tb br,med a fin,calcf,consist, pte impregnado de oleo pr morto,loc mostr fluor e ausência total de cort. 50% FOLHELHO cast e cz esvdo,calcf,semiacic. 10% CAULIN br,mole,calcf.		DETETOR BG
2310	30% ARENITO cr c/a,loc c/fluoresc s/cort. 20% SILTITO br acz,calcf,maciço,duro. 30% FOLHELHO c/a;rariss verm. 20% CAULIN br,manch cast esc,calcf,mole.		DETETOR BG
2313	20% SILTITO br acz e vd cl,micromic,mui calcf,duro 50% FOLHELHO cz esvdo e cast esc,calcf,semi a acic 30% CAULIN pte br manch cast,calcf;pte acz,impuro, mole,mui calcf.		DETETOR BG
2316	05% SILTITO c/a. 50% FOLHELHO cz esc e esvdo,calcf,acicular. 45% ARGILA margosa,cz acast e cast med,mui calcf, mole. Tr Caulin e de calc micrtco,microx,cast esc,maciç, mui duro.		DETETOR BG
2319	50% SILTITO br acast e cast cl,mui calcf,grad a calcosiltito,mui consist. 40% FOLHELHO c/a. 10% ARGILA caulinca,mui calcf,grad a marga,br e cr.		DETETOR BG
2322	60% SILTITO pred br acz e esvdo,micromic,calcf,dur; menos cr e cast med,mui calcf,grad a calcosiltito,maciço,mui duro;rar cz med,friavel. 30% FOLHELHO cz esvdo,esc e cast esc,semiacic. 20% CAULIN br e acz,calcf,mole.		DETETOR BG

Gráfica REDUC

2/B-3

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

D.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24h de 12.03.70	13	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
edson	C - CÔRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
2325	40% SILTITO br esvdo e acz,micromic,calcf,consist; tb menos cr e cast,mui calcf,maciço,mui duro. 30% FOLHELHO cz esvdo cl,cz esc e cast esc,calcf, semia a acicular,consist. 30% ARGILA br acz,caulinca e cast cl,mole,calcf.		DETETOR BG
2328	10% ARENITO br,limpo,calcf,caulinc,mui fin a silt e tb rar md,consist. 40% SILTITO br,cz med e esvdo,rar cr,calcf,consist 40% FOLHELHO cz esvdo cl e cast esc,lv calcf,subplac e semiacic,consist. 10% ARGILA caulinca,br acz e acast,mole,calcf.		DETETOR BG MANOBRA A 2330m
2331	40% SILTITO cz med,esvdo e acast,pte arenso,mui calcf,mui consist,micromic. 40% FOLHELHO cz esvdo,cast med e esc,calcf,pco micromic,consist,pte semi a acicular. 20% ARGILA Zpte cz med,caulinca,calcf,mole;pte cz acast,calcf,mole. Tr Arenito br e esvdo,fn a md,calcf,consist.		DETETOR BG
2334	10% ARENITO br e lv esvdo,calcf,silt,consist. 30% SILTITO br,vd cl e cz,n/a mui lv calcf,maciço, consist,pte arenso. 60% FOLHELHO cast med e acz,cast esc e cz esvdo, calcf,micromic,pte silt,semiacic,consist. Tr. Siltito verm tijolo,argoso,mic,duro.		DETETOR BG
2337	50% SILTITO pred vd cl,tb br e cz cl,micromic,calc mui consist. 45% FOLHELHO pred cz esvdo,tb cast esc,vd oliva cl, calcf,micromic,semiacic,consist. 05% CAULIN br e lv esvdo,calcf,mole. Tr SILTITO verm c/a.		DETETOR BG MANOBRA A 2339m
2340	30% SILTITO br e acast,tb rar vd cl e cz,pco micromic,calcf,mui consist. 60% FOLHELHO cast esc e cz esvdo med a cl,micromic, calcf,semiacic,mui consist. 10% ARGILA caulinc br acz,calcf,mole.		
2343	05% SILTITO c/a. 95% FOLHELHO cast esc e cz esvdo,calcf,semiacic,consist;pte cz cl,mui argoso,grad a argila,calc, mui mole. Tr Arenito br,limpo,fin,calcf,mod consist.		DETE TOR BG MICRO
2346	10% SILTITO br acast e vd cl,calcf,maciço,consist. 90% FOLHELHO cz med a cl e cast esc,tb ca esvdo, calcf,semiacic;tb cz med a cl,mui argoso,sob forma de argila,calcf,mui mole.		DETETOR BG

Gráfica REDUC

2/B-4

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24h de 12.03.70	13	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO: edson

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÔRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
2349	20% SILTITO cr e cz med,mui calcf,micromic,maciço, mui consist. 70% FOLHELHO pred cz esvdo med,tb menos cast esc a md,rar vd oliva,pco micromic,calcf,semiacic,mui consist. Tr Caulin br manch cast esc,calcf,mole.		DETETOR BG
2352	10% SILTITO cz med e acast,arenso,lv calcf,consist. 90% FOLHELHO pred cz med esvdo,calcf,silt,consist; tb cast med a esc,calcf,semiacic. Tr Argila cz cl,calcf,mole.		DETETOR BG MANOBRA A 2352m
2355	10% SILTITO cz e vd cl,micromic,calcf,consist. 90% FOLHELHO cz med esvdo,calcf,silt,consist;tb cast md a esc,micromic,calcf,semiacic;raro verm tijolo,silt,duro. Tr Silt verm tijolo,mic,duro,lv calcf.		DETETOR BG
2358	10% SILTITO c/a.S/nenhum indic HC. 90% FOLHELHO cz esvdo e cast esc a med,silt,calcf,pte		DETETOR 20 U
2361	05% SILTITO cz e esvdo,micromic,lv calcf,mui consist, s/indic HC. 95% FOLHELHO pred cast esc,micromic,pte lv subetum, consist;menos cz esvdo cl e outros,calcf,silt.		DETETOR BG
2362	60% SILTITO cr,mui calcf,micromic,consist,sem nenhum indício de HC. 10% FOLHELHO cast esc c/a. 30% CAULIN br e esvdo,calcf,mole.		DETETOR 2361-2362m BG - 45 U em traços descontínuos.Poss em pane.
2364	60% SILTITO br acast,rar acz e esvdo,pco micromic, mod calcf,mui consist,maciço,fechadiss.Rar verm 30% FOLHELHO pred cast esc,micromic,calcf,semiacic; tb cz esvdo med,micromic,calcf. 10% CAULIN br e esvdo,calcf,mole.		DETETOR MANTENDO-SE BG-20U EM MÉDIA.APRESENTANDO PICOS DESCONTÍNUOS AO LONGO DO REGISTRO.CONSIDERADO EM PANE;
2367	60% SILTITO br acast e cr,rar cz e esvdo,micromic, mod a mui calcf,mui consist,fechadiss.Rar verm. 40% FOLHELHO cast esc,micromic,loc micropirtoso,calcf,mui consist,sub-plac e semiacic;tb menos cz esvdo e vd. Tr Caulin c/a.		
2370	80% SILTITO br acast,cr,br esvdo e acz,mui calcf,arenso,mui consist,fechadiss;rar verm,mic,duro. 20% FOLHELHO c/a. Tr Caulin.		MICRO

Gráfica REDUC

2/B-5

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SEBUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24h de 12.03.70	12	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS	
edson	NATUREZA: C - CÓRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO	QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
2373	20% ARENITO silt,br e vd mui cl,calcf,grad a siltto, calcf,mui consist. 40% SILTITO br esvdo,cr e cz,mod calcf,mui consist. 40% FOLHELHO cast med e cz esvdo,micromic,calcf,semi acic,consist. Tr Caulin br e esvdo,calcf,mole.		DETETOR BG(?)
2376	60% SILTITO cr,cast acz e rar vd,calcf,micromic,mui consist,fechadiss. 40% FOLHELHO pred cast esc,micromic,silt,duro;tb cast med e cz esvdo,micromic,calcf,semiacic. Tr Caulin br,mole,calcf.		
2379	70% SILTITO cast e cz,calcf,micromic,duro,fechadiss 30% FOLHELHO c/a. Tr Caulin.		
2382	50% SILTITO cast med,cz acast,cz med e rar cast esc, micromic,calcf,mui consist,maciço,fechadiss. 40% FOLHELHO pred cast esc,micromic,calcf,silt,consist;tb cz esvdo,micromic,calcf,semiacic. 10% CAULIN br,acast e esvdo,calcf,mole.		
2385	70% SILTITO cast/cr e cz,micromic,calcf,mui duro. 25% FOLHELHO cast esc,caclf,pte silt,duro e cz esvd a vd,calcf,semiacic. 05% CAULIN.		
2388	30% SILTITO cr/cast e cz,calcf,micromic,duro;rar verm tijolo,mic,lv calcf,duro. 50% FOLHELHO cast esc e cz esvdo. 20% ARGILA cast cl e esvda,mui calcf,mole.		
2391	30%SILTITO cz med,cr,vd,calcf,micromic,mui consist, bloc;tb rar cast esc. 70% FOLHELHO cz esvdo e cast esvdo,tb cast esc,micromic,calcf,pte semiacic,consist. Tr Siltito verm tijolo,mic,lv calcf,consist.		
2394	30% SILTITO c/a. 70% FOLHELHO cz med esvdo e acast,micromic,calcf, semiacic,consist;tb cast esc,siblt,micromic,duro. PROFUNDIDADE NO FINAL DA SEMANA : 2396m		

MICRO

Gráfica REDUC

2/B-6

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SEBUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

D.2D

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24h de 19.03.70	13	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS			
	NATUREZA		QUALIDADE	
	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM
edson				

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
			MANOBRA A 2396m
2397	40% SILTITO cr e br,rar cz,micromic,mui calcf,arenso,pte grad a aren silt,mui consist. 50% FOLHELHO cz med e esvdo,cast esc e rar vd oliva, calcf,micromic,semiacic,consist,loc silt. 10% CAULIN br,mole,calcf.		DETETOR EM PANE NÃO CORT OU FLUOR.
2400	20% SILTITO cz med,micromic,calcf;cr.mui calcf;rar verm tijolo,lv calcf,mic,argoso,duro. 70% FOLHELHO pred cast med a esc,micromic,pte silt, tb cz md esvdo,micromic,semiacic,consist. 10% CAULIN.		NÃO CORT OU FLUOR
2403	50% SILTITO cz acast e cr,tb cast esc,micromic,mui calcf,mui consist,pte arenso. 50% FOLHELHO cz med esvdo e cast esc,lv micromic,lv calcf,semiacic,consist;tb rar cast esc,mic,silt Tr Caulin de silt verm,argoso,lv calcf,duro.		SEM FLUOR OU CORT
2406	05% ARENITO br e acast,pred mui fin a silt,calcf, fechado;rar gross,consist,br,calcf. 80% SILTITO br/cr,calcf,micromic,pte arenso,duro; raro cz med,mui micromic,lv calcf,duro 15% FOLHELHO c/a.		SEM FLUOR OU CORT
2409	10% SILTITO c/a;tb cast med,mui consist,mui calcf. 20% FOLHELHO pred cast esc,micromic,calcf,pte silt, mui consist;tb cz med esvdo,semiacic. 60% ARGILA cz cl e esbrqda,lv calcf,mui mole. Tr Caulin,br,manch cast,calcf,mole.		SEM FLUOR OU CORT
2412	20% SILTITO cr e cast,tb vd,micromic,mui calcf,arenso,mui consist e fechado. 60% FOLHELHO cz esvdo e cast esc,micromic,calcf,semiacic,consist. 40% FOLHELHO verm tijolo,mic,silt,lv calcf,consist. 20% ARGILA cz cl e esvda,calcf,mole.		SEM FLUOR OU CORT Muito Folh verm.
2415	40% SILTITO cr e raro cast esc,mui calcf,pte grad a calcosiltito,mui consist,micromic, 10% SILTITO verm tijolo,mic,mui argoso(grad do folh) 50% FOLHELHO cz esvdo e cast esc,calcf,semiacic. Tr Argila c/a.		SEM FLUOR OU CORT
2418	20% SILTITO c/a.Tb verm tijolo,mui argoso,mic,duro. 80% FOLHELHO pred cast esc,micromic,calcf,mui duro; tb cz med esvdo,micromic,calcf,sub-plac e semiacicular;cz cl a med,argoso,mole,calcf. Tr Calc cast esc,micrtco,argoso,mui duro;de aren esvdo,fin,mic,calcf,med consist.		SEM FLUOR MICRO

Gráfica REDUC

2/B-7

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SEDUD

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

D.2J

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
1-CSMC-2-AL	24h de 19.03.70	14	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
edson	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
			MANOBRA A 2418,5m
2421	20% SILTITO cr,arenso,mui calcf,maciço,fechadiss; cast esc,mui argoso e calcf,duro;cz med,micromic, caulinc,lv calcf;vd cl,lv calcf.Rar verm,mic. 60% FOLHELHO cast esc,lv micromic e calcf,sub-plac e semiacic,consist;tb cz esvdo. Tr Caulin,br,mole,calcf;rar grãos de qtzo hial e bem arred.Rar aren vd cl,fin,argoso,consist.		SEM INDIC HC FLUOROSP
2424	10% SILTITO br e cr,calcf,consist;tb cast esc,calc. 90% FOLHELHO cz esvdo e cast esc,calcf,semiacic. Tr Caulin;de gr qtzo arred;de silt verm,mic,duro.		SEM INDIC HC FLUOROSC.
2427	10% SILTITO br e cr,calcf,consist;rar verm. 90% FOLHELHO cz esvdo med e cast esc,lisos,calcf,lv micromic,semiacic. Tr Caulin e gr qtzo.		SEM INDIC HC FLUOROSC.
2430	10% SILTITO br acz e cr cl,micromic,calcf,consist; rar verm e vd cl. 90% FOLHELHO cz med esvdo,liso,lv calcf e micromic, semiacic;tb cast esc. Tr Caulin;de pirita em agloerado crist.		SEM INDIC HC FLUOROSC.
2433	05% SILTITO pred cr,calcf;tb br e cz,micromic,duro. 95% FOLHELHO cz med esvdo e cast esc,semacic,duro. Tr Silt verm tijolo,mic,argoso,lv calcf,duro.		SEM INDIC HC FLUOROSC
2436	05% SILTITO br cr,cz,vd cl e cast esc,micromic,calc 95% FOLHELHO pred cz med esvdo,liso,mui lv calcf, semiacic;tb menos cast esc,lv micromic e calcf. Tr Argila cast med,mole,mui calcf;de aren br esvdo fn a md,calcf,consist;de calc dolico, micrtco,duro.		IDEM
2439	05% SILTITO cz e br,micromic,lv calcf,consist. 70% FOLHELHO cz med esvdo e cast esc. 25% CAULIN impuro,br acz e esvdo,mui lv calcf,mole		IDEM
2440	20% ARENITO br lv cr ou acz,silt,caulinc,calcf,mod consist,poros/perm aparent baixa. 60% CAULIN br e acz,impuro,lv calcf,mole. 20% FOLHELHO cast esc e cz esvdo,micromic,semiacic.		IDEM MANOBRA A 2441,5m
2442	20% ARENITO br,silt,lv calcf,consist,fechado;menos lv cr,fin a silt,pouco consist,c/pintas esparsas de óleo morto,preto,mostr rar frag c/fluor amar baço,sem cort. 60% FOLHELHO cast esc e cz acast e esvdo,semiacic. 20% CAULIN mole,lv calcf.	FL F	MICRO

Gráfica REDUC

2/B-8

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24h de 19.03.70	18	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
edson	C - CÔRTE M - MANOBRA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
2445	15% SILTITO br e cr,arenso,pass a aren silt,calcf, micromic,mui consist;tb menos cz e cast,micromic,calcf,duro. 70% FOLHELHO cz esvdo e cast esc,lv calcf,micromic, loc silt,semaicic,consist. 15% CAULIN br e tb cz e acast,impuro,lv calcf,mole.		SEM INDIC HC
2448	30% SILTITO br e cr,arenso,calcf,consist,fechadiss, menos esvdo e cz,micromic,calcf,consist. 70% FOLHELHO pred cz esvdo med,micromic,calcf;tb menos cast esc,micromic;ambos semiacic. Tr Caulin.		SEM INDIC HC
2451	30% SILTITO pte cr e lv cz,micromic,arenso,consist, fechado;pte cz med a esc,tb br lv cr,n/arenso, micromic,consist,calcf,duro. 60% FOLHELHO cz esvdo a vd,cast esc,calcf,semiacic, consist;pte do cast é mui silt e calcf,bloc. 10% CAULIN. Tr Rar de grãos de qtzo arred,hial;de silt argoso, verm tijolo,mic duro.		SEM INDIC HC
2453	10% SILTITO cr e cz,micromic,lv a n/calcf,mui consistente,fechado. 90% FOLHELHO pred cz md esvdo,mui lv micromic e calcf,semiacic,consist;menos cast esc. Tr Arenito br,limpo,calcf,silt a fin,mod consist, s/indic HC;de calc dolico,cast cl,crist,micrtco, maciço,consist;de folhelho silt,verm tijolo.		DETETOR 20 U (?) SEM INDIC HC FLUOROSC. Amostra pré-manobra. MANOBRA A 2453m
2454	10% SILTITO cr,cz,vd cl e cast med,micromic,calcf, mod consist. 90% FOLHELHO pred cz esvdo e acast,tb cast esc,lv micromic e calcf,semi a acicular.Loc pirtoso. Tr Aren br e vd cl,silt,calcf,fechado,pco consist; de caulin;de agregados crist de pirita.		SEM INDIC HC FLUOROSC.
2457	05% SILTITO pred br esvdo,arenso,grad a aren silt, lv calcf,mod consist;tb menos cr e cz,micromic, calcf,consist. 95% FOLHELHO pred cz esvdo e vd,micromic,acic;tb rar cast esc.Rariss verm,mui silt,mic,duro. Tr Pirita e caulin.		SEM INDIC HC FLUOROSC.
2460	35% SILTITO pte br e vd mui cl,micromic,arenso,lv calcf,mui consist e fech;tb cr,vd cl e cz,micromic,consist;rariss verm,argoso,grad argilito. 65% FOLHELHO cz esvdo e cast esc semi a acicular;tb raro vd oliva cl,c/grãos gross qtzo hial arred engloba os;pco verm tijolo,mic,silt,duro. Tr Caulin;de argila cast md,margosa,mole.		SEM INDIC HC FLUOROSC. MICRO

Gráfica REDUC

2/B-9

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

A.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24h de 19.03.70	14	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO: edson

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÓRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
			DETETOR EM PANE
2463	30% SILTITO br,cr,cz e vd cl,micromic,o br é caulc, pocuo a mod consist,calcf,fechado. 60% FOLHELHO pred cz esvdo md,calcf,loc silt,pte semiacic e sub-plac,consist;menos cast esc.Rar verm. 15% CAULIN br manch cast esc,lv calcf,mole. 05% ARGILA cast med,margosa,mole.		SEM INDIC HC FLUOROSC.
2466	20% SILTITO pte cr,loc arenso,micromic,mui calcf; tb cz med,argoso,micromic,bloc,calcf,duro;cast med,micromic,arenso,maciço,duro. 50% FOLHELHO cz esvdo med e cast esc,micromic,lv calcf,pte sub-plac a semiacic;rar vd pliv e vermelho tijolo. 15% ARGILA cz cl e cast med,calcf,mui mole. 15% CAULIN br,mole,lv calcf.		SEM INDIC HC FLUOROSC.
2469	20% ARENITO br,silt,limpo,lv calcf,mod consist,fechado. 10% SILTITO cr e cast med,micromic,calcf,consist;tb cz med,micromic,consist e rar vd cl. 40% FOLHELHO cz med,cz esvdo e cast esc,semiacic,lv calcf,consist,loc pirtoso. 30% CAULIN br,mole,lv calcf. Tr Aregados crist de pirita;de argila cast,calcf.		SEM INDIC HC FLUOROSC.
2471	40% ARENITO silt,grad a siltito,br,limpo,loc lv calcf e cauline,mui consist,aparent mui fech. 25% SILTITO br,lv cr e acz,micromic,lv calcf,mui consist e fechado. 25% FOLHELHO cz esvdo e cast esc,semiacic. 10% CAULIN.		SEM INDIC HC FLUOROSC. Amostra antes manobra. MANOBRA A 2471m
2472	30% ARENITO br pte lv cr,fin a mui fin e pte silt grad a siltito,calcf,pte cauline,mod consist, poros/perm aparent reg.Mostra fluoresc esbrqda, prov dev caulin,sem cort. 10% SILTITO cz e vd cl,micromic,o vd é arenso,consist,fechado. 40% FOLHELHO cz esvdo e cast esc,calcf,semi a acic. 20% CAULIN br e manch cast,pte arenso,calcf,mole.		TROCADO DETETOR DETETOR BG DETETOR TESTADO C/CaC2 NO TRAP.ESTÁ O.K
2473	30% ARENITO br r lv cr,mui fn a fn,cauline,calcf, com fluoresc c/a,s/cort(prov dev caulin). 50% FOLHELHO cz md e esvdo,tb cast esc,semiacic. 20% CAULIN br,mod mole,lv calcf.		DETETOR BG
2474	10% SILTITO cz,cr e vd,micromic,calcf,consist. 90% FOLHELHO pred cz esvdo,semiacic. Tr Rariss de arenito br,mui fn,c/a.		DETETOR BG

Gráfica REDUC

2/B-10

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.21

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-SSMC-2-AL	24h de 19.03.70	14	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO: edson

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÓRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÓPO, ETC.)
2475	10% SILTITO pred vd cl,micromic,n/calcf,duro;tb cr calcf,consist. 90% FOLHELHO pred cz esvdo,lv micromic,calcf,semi a acicular,rar frag c/marca escorregamento;tbcast med a esc e vd oliva cl,semiacic. Tr Caulin;de grãos de qtzo bem arredond;de pirita.		DETETOR BG
2478	25% ARENITO br,fin,caulinc e calcf,mod consist,pte dos frags mostr fluoresc esbrqda s/cort,prov dev caulin. 15% SILTITO cz md,vd cl e cr,micromic,o cr mui calcf,consists,fechados. 50% FOLHELHO cz esvdo e cast med a esc,mui lv micromic e calcf,loc micropirtoso,semiacic. 10% CAULIN br,mole,lv calcf. Tr Pirita.	FLF	DETETOR BG
2481	10% SILTITO cz,vd e cr. 30% FOLHELHO cz esvdo e cast,semiacic. 60% ARGILA cz med e esvda,tb cast med,mole,mui calc Tr Folhelho/Argilito verm,sitl,mic.		DETETOR BG
2484	20% SILTITO br,cr,cz e rar vd cl,micromic,o br e cr arensos,micromic,calcf,consists. 40% FOLHELHO cz esvdo a vd e cast med,micromci,pte silt,loc mostr marcas de escorregamento,semiac. 20% ARGILA cz esvda e cast med,mole,mui calcf. 20% CAULIN br,mole,lv calcf. Tr Arenito silt,br,calcf,caulinc,c/fluoresc c/a.	FL F	DETETOR BG
2487	05% ARENITO br,mui fin a fin,calcf,pte caulinc,mod consist,poros/perm aparent reg,rar frag com fluoresc amar ebrqgada,prov dev caulin. 30% SILTITO br acz e cr,calcf,micromic,consist;rar vd cl,micromic,lv calcf,duro;tb rar verm tijolo, arenoso,mic,duro. 55% FOLHELHO cz esvdo e cast esc,micromic,lv calcf, semiacic,consist.Rar verm tijolo,silt,grad silto 10% CAULIN br,mole,lv calcf. Tr Argila cz med e cast med,mui calcf,mole.		DETETOR BG
2490	30% SILTITO br,cr cl e vd cl,micromic,calcf,consist 60% FOLHELHO cz esvdo,semiacic;tb cast esc,mui silt, micromic,mui consist e calcf;rar verm. 10% ARGILA cz e cast,mui calcf,mole. Tr CAULIN br,mole,calcf.Rara pirita livre e assoc a folhelho.		DETETOR BG MICRO
2493	20% SILTITO vd cl,cr e cz,micromic,pte arenso,calc 80% FOLHELHO cz esvdo semiacic e cast esc,mic,silt Tr Arenito mui fn,caulinc,calcf,c/fluoresc c/a.	FL F	DETETOR BG

Gráfica REDUC

2/B-11

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24h de 19.03.70	14	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO: edson

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÔRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
2496	05% ARENITO br e lv esvdo,silt a mui fin,pte caulc, lv calcf,reg friavel a co nsist,poros/perm apa rent reg a baixa. 20% SILTITO cz e br acast,tb vd cl,micromic,calcf, consist;tb cz med,micromic,argoso,consist. 70% FOLHELHO cz esvdo med e cast md a esc,lv micro mic,lv calcf,loc pirtoso,pte semiacic,consist. 05% CAULIN br,pte mench cast,calcf,mole. Tr Raros de calc cast esbrqgado,detritico.		MANOBRA A 2495m DETETOR BG -18U(GM)
2499	40% SILTITOS pred br,br lv esvdo e lv cr,calcf,pte caulinc,consist,maciço,fechados;menos vd,cz e cast med,micromic,pte argos,maciço,consist. 60% FOLHELHO cz esvdo a vd e cast esc,liso,pte mui lv calcf,semiacic,loc pirtoso. Tr Caulin;de calc cast esc dolico,grad a dolomito, de argila vd,calcf,mole;de silt verm,arg,mic.		DETETOR BG
2502	30% SILTITOS pred br,esbrqgado,lv cr e esvdo,micro mic,caulinc,mod friavel;tb menoscz e cast med,micromic, argoso,mod consist. 70% FOLHELHO pred cast md a esc e cz esvdo,liso,mui lv calcf,consist,semi a acicular;loc pirtoso. Tr Caulin;de silt verm,mic,argoso;rariss de calc micrtco,cr,maciço,duro,dolico;de agreg de pirta.		DETETOR BG
2505	30% SILTITOS pred br sujo e acz,micromic,arenso,cau linco,mod friavel;tb br esvdo e lv cr,calcf, consist,fechado;raro cz med e cast,mui micromic, calcf,maciço,consist. 70% FOLHELHO cz esvdo e cast esc,calcf,semiacic. Tr Silt verm;de calc cr cl,micrtco,maciço,duro.		DETETOR BG
2508	25% SILTITOS br ,cr,esvdo,acz,cz md e cast c/a. 65% FOLHELHO cz esvdo e cast esc a med,micromic,lv calcf,loc micropirtoso,semiacic. 10% ARGILA vd cl e cz,mui calcf,mole. Tr Caulin,br,lv calcf,mole.		DETETOR BG MICRO
2511	20% SILTITO pred br lv cr e lv acz,micromic,calcf, duro;tb cz med e esvdo,micromic,argoso,mod con sist. 75% FOLHELHO cz esvdo e cast md a esc,lv calcf,semi acic,loc micropirtoso. 05% CAULIN br,pte mench cast,calcf,mole. Tr Raros de silt verm;de argila c/a.		DETETOR BG
2514	05% ARENITO br e acz,fin,caulinc,lv calcf,mod friav 15% SILTITO br acz e acast,tb vd cl,micromic,calcf 80% FOLHELHO cz esvdo e cast esc,micromic,lv calcf, semiacic e sub-plac,consist,loc pirtoso.		DETETOR BG

Gráfica REDUC

2/B-12

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUD

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24h de 19.03.70	14	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO: edson

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÔRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES:-(CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
2517	10% SILTITO cz cl esbrqçado,caulinc,arenso,lv calcf mod friável;tb vd cl,calcf,argoso e cr,calcf, maciço,consist. 85% FOLHELHO cz med esvdo acast e cast esc,micromic, loc micropirtoso,pte silt,lv calcf,semiacic e sub-plac,consist. 05% CAULIN br,mole. Tr Silt argoso,mic,duro;de argila vd cl,mui calcf.		DETETOR BG
2520	20% SILTITO pred cz med,mic,argoso,calcf,consist; loc arenso;tb menos vd cl,arenso,mic,lv calcf, reg friável. 80% FOLHELHO cast esc,menos cz esvdo a vd,tb cz md, micromic,calcf,mui consist,loc micropitoso,semi acicular e sub-plac. Tr Silt verm tijolo,mic,argoso,duro		MANOBRA A 2517m DETETOR BG
2523	20% SILTITO cz esbrqçado,mic,caulinc,lv calcf,mod friável;tb vd cl c/a;menos cr e cast med,microm, calcf,mui consist. 80% FOLHELHO cast esc a md,cz esvdo e md,micromic, calcfmloc pirtoso,loc silt,semiacic. Tr Argila caulinca,mole cz cl,calcf.		DETETOR BG
2526	20% SILTITO cz esbrqdo,arenso,caulinc,mic,mod friav, lv calcf,maciço;tb cz med e cr,micromic,calcf, consist.Rar verm tijolo,mic,arenso,argoso,duro. 60% FOLHELHO FOLHELHO cast,cz esvdo e md,semiacic. 20%ARGILA cz cl,caulinca,mui calcf,grad marga,mole. Tr Calc cr cl,dolico,grad a dolom;interc c/folh.		DETETOR BG
2529	05% SILTITO cz med a cl,micromic,pte argoso,consist 45% FOLHELHO cast esc e cz esvdo,micromic,pte semi cicular,lv calcf,pte silt,consist. 50% ARGILA cz cl,caulinca,mui calcf,grad marga,mole.		
2532	10% SILTITO br lv cr e lv acz,micromic,pte caulinc, lv calcf,mod friável. 50% FOLHELHO cast esc e cz esvdo,calcf,micromic,se miacic;raro vd cl azulado,plac,mod calcf,lv mi cromic. 40% ARGILA cz cl,caulinca,mui calcf,grad marga,mole. Tr Calcário cast esc,dolico,micrtco,maciço,duro;tb rar silt verm. PROFUNDIDADE NO FINAL DA 14ª SEMANA:2533m		DETETOR BG MICRO MANOBRA A 2533m

Gráfica REDUC

2/C-1

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
DESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

J.2.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00h de 26.03.70	15	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO: edson

INDÍCIOS — NATUREZA: C - CÔRTE, M - MANCHA, FL - FLUOR, S - SATURAÇÃO — QUALIDADE: F - FRACO, R - REGULAR, B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
2535	35% SILTITO cast med a esc,micromic,calcf,arenso, consist,maciço,fechadinhas;menos mui argoso,grad a folelho,micromic,mole. 40% FOLHELHO cz esvdo,cz esc e cast esc,pco micromic,calcf,pte silt,sub-plac e semiacic,consist. 25% ARGILAS cast med,mui calcf,pte silt,mole e cz md a esvda,calcf,mole. Tr Arenito vd md,mic,fin a med,calcf;rariss de silt verm,mic,argoso,duro		APÓS MANOBRA DETETOR BG
2538	45% SILTITO pred cast esc,micromic,calcf,maciço,mui consist,loc c/venulas de calcita br;menos cz cl e cast cl,micromic,arenso,consist;rar argoso e mole,grad a folhelho. 35% FOLHELHO pred cast esc,micromic,semiacic e sub plac;tb cz esvdo. 20% ARGILA cast cl a med,mui calcf,mole e tb cz cl. Tr Raros de calc cast cl,miertco,maciço,dol,duro; de folh verm,silt;de aren vd cl,fin,consist.		DETETOR BG
2541	40% SILTITO pred cast esc,micromic;menos cz med,micromic,calcf,arenso,mod consist. 40% FOLHELHO cz esvdo e cast esc,semiacic. 20% ARGILA cz cl,e cast med a esc,mui calcf,pte grad a marga,mole,loc interlamin com siltito. Tr Calcario c/a;de calcita;de silt verm;de arenito br,silt,caulinc,calcf,mod friavel.		DETETOR BG
2544	40% SILTITO cast esc,arenso,micromic,mod calcf?menos ca cl,micromic,mod friavel. 40% FOLHELHO cz esvdo e cast esc,tb cz med,calcf,lv micromic,sub-plac e semiacic;o cz é pte bloc e silt,duro. 20% ARGILA c/a. Tr Caulin;de silt verm;de calcita.		DETETOR BG
2547	20% SILTITO pred cz med,micromic,mui argoso,calcf. 80% FOLHELHO cz esvdo e cast med a esc,semiacic;rar vd oliv azulado,plac;pco cast esc,mui silt,bloc,grad a siltito,mui consist. Tr Argila c/a;de silt verm.		DETETOR BG MICRO
2550	30% SILTITO cz med,micromic,calcf,consist;tb menos br,esvdo e lv cr,micromic,mod consist,calcf. 70% FOLHELHO cz esvdo e cast med a esc,calcf,semiacic,consist;raro vd oliva azulado,plac. Tr Argila cz cl e cast,mui calcf,grad a marga;de caulin;de folh verm tijolo,silt,mic.		DETETOR BG
	10% SILTITO br e cz med a cl,micromic,calcf,consist 90% FOLHELHO cz esvdo e cast,liso,calcf,semiacic. Tr argila e silt verm.		DETETOR BG

2/C-2

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

A.9.A

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24:00h de 26.03.70	15	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS — NATUREZA		QUALIDADE	
edson	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
			MANOBRA A 2553m
~~2554~~ 2556	20% SILTITO br,vd cl e cr,micromic,calcf,mod consist tb cast esc,calcf,micromic,maciço,duro;menos cz md,micromic,argoso,consist. 60% FOLHELHO pred cz esvdo e acast,lv micromic,calcf, loc micropirtoso,loc apresent marcas de escorregamento, semaicic e sub-plac;tb cast esc e med. 20% ARGILA cast cl e cz cl,mui calcf, grad marga. Tr Caulin br,calcf,mole;de dolomito cast esc,maciço,duro;rariss folh verm tijolo,mic.		DETETOR BG
2559	10% SILTITO pred cast esc,micromic,calcf,mui duro; tb cr,vd cl e cz. 30% FOLHELHO cz esvdo e cast esc,calcf,semiacic. 60% ARGILA cast cl e cz cl,mui calcf,grad marga,mole. Tr Caulin;de aren vd cl,fin a md,calcf;de folh verm melho.		DETETOR BG
2562	20% SILTITO vd cl e cz med,micromic,calcf,pco consist;cast esc,micromic,mui calcf,mui consist; cz cl,micromic,argoso,friável. 40% FOLHELHO pred cast esc e cz esc,lv micromic,calcf,pte semiacic;tb cast esc,sub-bloc.silt,duro. 40% ARGILA cast cl e cz cl,mui argosa,grad a marga, mole. Tr Raros de aren br acz,fin,calcf,consist,fechado; de caulin br acast,impuro,calcf,mole.		DETETOR BG
2565	20% SILTITO cz cl,caulinc,micromic,calcf,friável;tb cast manch br,mic,argoso,mui friável;cast esc calcf,mui consist. 30% FOLHELHO cz esvdo e cast esc,calcf,pte silt. 50% ARGILA caulinca,cz cl,mui calcf,grad a marga, mui mole. Tr Aren c/a.		DETETOR BG
2568	15% SILTITO pred cast manch br,arenso,mui calcf,mic friável;tb cz cl e esvdo,micromic,mod friável. 15% FOLHELHO cast esc,calcf,silt,micromic e cz esvd 70% ARGILA cz cl e cast cl,mui calcf,mole.		DETETOR BG
2571	10% SILTITO c/a. 20% FOLHELHO pred cast mui esc,pte silt,calcf. 70% ARGILA cz cl,mui calcf,caulinca;tb cast cl. Tr Calcário micrtco,cr md,dolico,maciço,duro.		MICRO
2574	05% ARENITO br,fin a med,calcf,pco caulinc,classf, mod consist a friável,poros/perm aparent reg a boa,loc mic, 30% SILTITO br,cr,cz e cast esc,calcf. 65% FOLHELHO cast esc e ca esvdo,calcf,pte semiacic Tr Caulin br,mole,calcf.		DETETOR BG MANOBRA A 2576m

2/C-3

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

1.9.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	"§h de 26.03.70	15	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS			
	NATUREZA		QUALIDADE	
edson	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
2577	20% SILTITO pred cr,micromic,pte arenso,calcf,maciço,fechado;tb cz med e esvdo. 80% FOLHELHO cz esvdo a vd e acast,cast esc,micromic,calcf,o cz esvdo apresent loc marcas de escorregamento e é micropirtoso,semiacic e sub--plac,consist. Tr Aren br,fin a med,calcf,classf,mod friável;tb caulin br,mole,calcf.		APÓS MANOBRA DTETOR BG
2580	20% SILTITO cr,vd cl,ca,micromic,calcf,consist. 70% FOLHELHO cz esvdo e cast,semiacic e sub-plac. 10% CAULIN br,mole,calcf. Tr Arenito br,fin,caulinc,calcf,friável,classf.		DETETOR BG TEMPO PERFURAÇÃO TORNA-SE EXTREMAMENTE ALTO.
2583	40% ARENITO silt e SILTITO br esvdo,manch cast e vd oliva cl tb manch cast,mui consist,duro,clasf loc com pint óleo pr morto. 10% SILTITO c/a. 50% FOLHELHO cz esvdo e cast plac e semaiacic;tb um raro cz acast e esvdo muito claro,duro,calcf. Tr Caulin.		DETETOR 12 U
2585	10% SILTITO br lv cr e esvdo,calcf,extremamente duro,lv calcf,maciço. 20% FOLHELHO pred cast esc,tb cz esvdo,calcf,acicul e raro vd mui cl acz,scic,consist,lv calcf,loc bandeado de cast. 70% ARGILA caulinca cz cl e esvde,mui calcf,loc pirtosa,mole. POÇO COM PERFURAÇÃO ENCERRADA NESTA PROFUNDIDADE EM 22.03.70		DETETOR 15-20 U Amostra ao tempo da manobra. MANOBRA A 2585m

MICRO

Gráfica REDUC

2/c-4

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

DESCRIÇÃO DE AMOSTRAS DE CALHA

A.2A

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	ÁREA OU CAMPO:	BACIA:
3-CSMC-2-AL	24h de 26.03.70	15	S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas

GEÓLOGO:	INDÍCIOS			
	NATUREZA		QUALIDADE	
	C - CÓRTE M - MANCHA	FL - FLUOR S - SATURAÇÃO	F - FRACO R - REGULAR	B - BOM
edson				

PROFUNDIDADE (m)	DESCRIÇÃO	INDÍCIOS	OBSERVAÇÕES: - (CAMADAS CHAVES, CONTAMINAÇÕES, PERDA CIRCULAÇÃO, TÔPO, ETC.)
	DESCRIÇÃO DAS AMOSTRAS LATERAIS		
2468,8	ARENITO mui fn a silt,br,grad a siltito,mui caulin, calcf,permo/poros aparent baixa,pouco consist,c/ fluoresc amar esbraçada s/cort.	FL	
2488,1	ARENITO silt grad a siltito,br e lv cr,mui calcf, lv caulinc,consist,pte micromic,s/fluoresc ou cte.		
2490,0	SILTITO arenso grad a arenito silt,br acz.lv calcf, caulinc,micromic,consist,s/fluoresc ou cort,perm/ poros aparent baixiss.		

1/A-2

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

SUMÁRIO

A.3.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	PROFUNDIDADE ATUAL E FORMAÇÃO:	PERFUR. 76,5 m
3-CSMC-2-AL	00:00hr 18/12/69	01	76,5m ; Fm Barreiras	TESTEM. - m
ÁREA OU CAMPO: S.Miguel dos Campos	BACIA: Alagoas	GEÓLOGO: Telmo		PROGRESSO: 76,5 m

ULTIMO REVESTIMENTO		DIAMETRO ATUAL	ELEVAÇÕES		ESTADO ATUAL:
-	- m	17 1/2"	BAP OU COTA BAT.: 122 m	MR: 125 m	Aguardando pega tampão 2A.

ESTRATIGRAFIA

UNIDADE	CONTATO SUPERIOR
Prevista	
Barreiras	+ 122
Coqueiro Sêco	+ 40
Morro do Chaves	- 430
Penedo	- 555
Barra de Itiuba	- 990
Serraria	-2540

UNIDADE	CONTATO SUPERIOR
Penetrada	
Barreiras	+ 122

Considerações Gerais

O presente poço está situado no flanco leste da "Plataforma de São Miguel dos Campos".Localmente é definido como uma feição dômica desenvolvida em um bloco de falha rebaixado,pouco alongado para SW,em cujo ápice foi perfurado o pioneiro 1-CSMC-1-AL. Visa testar a extensão da ocorrencia de hidrocarbonetos encontrada no pioneiro acima.Tem como objetivo principal os arenitos com gás e condensado da Formação Barra de Itiuba,previstos entre 2.500 e 2.600m.Secundàriamente os arenitos portadores de gas,que ocorrem entre 1110 - 1.140m,no 1-CSMC-1-AL, e outros arenitos desta mesma Formação.

SUMÁRIO GEOLÓGICO

O poço teve início nos sedimentos elásticos grosseiros do Terciário e pertencentes a Formação Barreiras.Litològicamente esta Formação está representada por Areia quartzosa conglomeratica,mal selecionada,hialina a translucida,subangular a localmente fragmentar,esfericidade pobre e textura superficila lisa, Os graos seixos e matacões de Quartzo estão disseminados em matriz de Argilas amarelo-avermelhadas e esbranquiçada,mole,plastica, pouco adensadas,não calcíferas,quase totalmente perdidas na lavagem e/ou encorporadas à lama.

Correlação: A unidade é fàcilmente rastreavel em tôda a Bacia.

Indícios de Hidrocarbonetos : Não ocorreram.

MICRO

SUMÁRIO DA PERFURAÇÃO

A perfuração teve inícios às 18:30hr de 14/12/69,pela equipe da sonda Nº41 com broca de 17 1/2".Ao ser atingida a profundidade de 61m,ocorreru perda total de circulação,tendo a ferramenta descido livre até 62,5m.Foram feitos os tampões nº 1 e 1A,com 60 e 100 sacos de cimento,os quais não foram encontrados.Jogaram-se pedras e bagaço de cana no fundo do poço(61m) e fez nova cimentação com 120 sacos.O topo do tampão foi encontrado a 33m.Retomou a perfuração e aos 68m ocorreu nova perda total,tendo-se perfurado sem retorno até 76,5m. Foram colocadas pedras e bagaço de cana no fundo do poço e realizado o tampão nº 2 a 70m,com 120 sacos de cimento.Seu topo foi encontrado a 69m,não se obtendo retorno.Cortou-se o cimento até 76,5m e injetou-se lama supersaturada com material de perda,sôbre as pedras anteriormente jogadas,obtendo-se retorno de 80%.Desceu ferramenta com estremidade aberta e injetou 8 sacos de cimento,obtendo retorno durante a mistura.Aguardando pega do tampão nº 2A.Devido as operaçaoe de tamponamento o progresso da semana foi mui baixo.Tempos:perfurando 8:00hr;Operações diversas 57:00;manobrando 15:00;tamponando 18:00;ag.pega 43:30;ag.agua 5:00;prep lama 7 cortando cimento 4:30hr. Lama:inicial

Gráfica REDUC

1/A-3

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

SUMÁRIO

A.3J

POÇO	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	PROFUNDIDADE ATUAL E FORMAÇÃO:	PERFUR. 672,5 m
3-CSMC-2-AL	24:00hr 25/12/69	02	748,5 ; FM Penedo	TESTEM. m
ÁREA OU CAMPO: S.Miguel dos Campos	BACIA: Alagoas	GEÓLOGO: Telmo		PROGRESSO: 672,5 m

ULTIMO REVESTIMENTO		DIAMETRO ATUAL	ELEVAÇÕES		ESTADO ATUAL:
13 3/8	124,59 m	8 5/8	BAP OU COTA BAT. = 122 m	MR = 125 m	Perfurando avante

ESTRATIGRAFIA

UNIDADE	CONTATO SUPERIOR
Fm Barreiras	+122
Fm Coqueiro Sêco	+ 43
Fm Morro do Chaves	-385
Fm Penedo	-500

UNIDADE	CONTATO SUPERIOR

SUMÁRIO GEOLÓGICO

Estratigrafia e Litologia

Fm Barreiras: Foram penetrados os últimos metros da Fm Barreiras, que estiveram representados por Argila amarelada,mole,plastica,pouco adensada,não calcífera

Fm Coqueiro Sêco: Seu tôpo foi atingido aos 82(+43)m.De 84-105 m ocorre Argila cinza clara esverdeada,mole,plastica,calcífera,associada a raro Folhelho cinza claro esverdeado,moderadamente mole,estratificação fina regular paralela e bem nítida, fissilidade aparente regular,calcífero,micromicaceo,com disseminações de materia orgânica carbonosa preta.De 105-126 ocorre,associado ao Folhelho acima,Arenito fino cinza claro,localmente esverdaedo,maciço,fechado,moderadamente friavel,pintalgado de preto e castanho escuro,quartzoso,mui localmente feldspático,mui micáceo,calcífero,localmente piritoso.De 126-171 ocorre Folhelho como acima,em parte cinza escuro a preto aparentemente carbonoso,com traços de Arenito como acima.De 171-225 predominam os Folhelhos acima sôbre Siltito cinza claro,mole,maciço,fechado,levemente calcífero,micromicaceo,em parte gradando a Folhelho.De 225-336 novamente predominam os Folhelhos agora sôbre a Arenito e Siltito acima.De 336-360 ocorre Areia quartzosa media,localmente grosseira,hialina atranslucida,subangular,associada e predominando sôbre o Folhelho e Arenito,estando raramente presente o Siltito acima.De 360-459 o Folhelho predomina sôbre o Arenito e raro Siltito.De 459-486 o Arenito predomina sôbre o Folhelho,ocorrendo ainda rara Areia e mui localmente Calcario branco gredoso,mole,maciço,que aparentemente se constitui no cimento do Arenito.De 486-510 ora predomina o Folhelho,ora o Arenito.

Fm Morro do Chaves: O tôpo desta Formação foi inferido a 510(-385) metros(?),com o aparecimento das primeiras percentagens expressivas de Calcário branco,gredoso.De 510-597 ocorre principalmente Folhelho castanho escuro,localmente medio,mole,finamente estratificado,mais raramente Folhelho acinzentado,mole e maciço; em ambos a fissilidade é regular,são calcíferos e micromicáceos,em parte gradam a Siltito.Subordinadamente ocorre Arenito fino,cinza esbranquiçado,parte levemente acastanhado,maciço,fechado,moderadamente friável,quartzoso,calcífero,micromicaceo a localmente mui micaceo,em parte com abundante cimento calcífero gredoso e Calcário como acima,em parte aparentemente arenoso mui fino,tambem criptocristalino,com fragmentos em subplacas.De 597-624 o Calcario acima é francamente dominante sôbre o Folhelho,ocorrendo raro Arenito.

Fm Penedo: O tôpo da Fm Penedo foi marcado a 625(-500)m,com o aparecimento de Areia na calha de 627m.De 627-666 predomina Areia quartzo-feldspatica,translucida a hialina e raramente rosea,subarredondada,sôbre Arenito esbranquiçado,medio a fino,maciço, fechado,moderadamente friavel,caolínico,micromicáceo,quartzoso, e Folhelhos verde claro a oliva e localmente acinzentado,mole,maciço,fissilidade boa,não calcífero,micromicáceo.De 666-748,5 a Areia acima predomina sôbre o Folhelho sendo raro o Arenito.

MICRO

PETROBRÁS

DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

SUMÁRIO

1.3.1

POÇO	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	PROFUNDIDADE ATUAL E FORMAÇÃO:	PERFUR. 672,5 m
3-CSMC-2-AL	24:00hr 25/12/69	02	748,5 ; Fm Penedo	TESTEM. m
ÁREA OU CAMPO	BACIA:	GEÓLOGO:		PROGRESSO: 672,5 m
S.Miguel dos Campos	Alagoas	Telmo		

ULTIMO REVESTIMENTO		DIAMETRO ATUAL	ELEVAÇÕES		ESTADO ATUAL:
13 3/8	124,59 m	8 5/8	BAP OU COTA BAT.: 122 m	MR: 125 m	Perfurando avante

ESTRATIGRAFIA

UNIDADE	CONTATO SUPERIOR	UNIDADE	CONTATO SUPERIOR

Continuação

Correlação: O 3-CSMC-2-AL está 22m mais alto no tôpo da Fm Morro do chaves e 28m mais alto no topo da Fm Penedo, que o 1-CSMC-1-AL.

Indícios de Hidrocarbonetos: Nenhum, até o presente.

Detetor de Gás: Está operando a partir de 207, tendo registrado apenas o BG local fixado em 10U CoreLab.

SUMÁRIO DA PERFURAÇÃO

Após aguardar pega do tampão Nº2A, desceu ferramenta e cortou cimento de 46-76m. Prosseguiu perfurando com broca de 17 1/2" até 125. Manobrou e tentou descer o revestimento de 13 3/8", que topou a 42,30m. Retirou as juntas de 13 3/8" e desceu ferramenta com alargador e reamer, condicionando o poço. Tentou descer novamente o revestimento, que topou a 50m. Condicionou novamente o poço e desceu 12 juntas de revestimento de 13 3/8", J 55X54,5lb/pé com sapata guia cimentado com 270 sacos a 124,59m, tendo havido retorno de cimento. Fora descida cesta a 50m, para cimentar pela boca do poço, caso não houvesse retorno. Aguardou pega e desceu ferramenta com broca de 12 1/4", que cortou o cimento e perfurou até 145m, tendo testado o revestimento com 1000psi, havendo pequeno vasamento pela gaveta sega. Manobrou e desceu ferramenta com broca de 8 5/8", preosseguindo a perfuração com bom rendimento. Houve um progresso médio de aproximadamente 9,45m/h de broca no fundo. Tempos: Perf 68:00hr; Ag pega 35:30; Manob 13:3 Reparando 3:00; Operações diversas 30:00; Repassando 6:30; Revestindo 12:00hr.

Lama: Após a descida do revestimento, perfurou-se com lama a base cal qua apresentou-se dentro dos seguintes parâmetros: P=69-74,5; V=50-42; F=6-3,2; R=2/32-1/32; A= =0,5-2; pH=12-11,5; Gel=0-0; PM=7,5-9; PF=0,5-1; TC=2-1,6; Sal=1650; Temp=78ºF; H=1232; E=1141. Tratamento: Cal 41scs; Bentonita 50scs; fargel 71scs.

Determinações do desvio:

207m	1º0'	299m	1º15'
399m	0º50'	419m	1º30'
508m	1º08	620m	2º0'
666m	2º30'	740m	2º0'

MICRO

Gráfica REDUC

1-3-1

1/A-5

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

SUMÁRIO

1.3.1

POÇO	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	PROFUNDIDADE ATUAL E FORMAÇÃO:	PERFUR.
3-CSMC-2-AL	24:00 hr 01/01/70	03	1233M ; Fm B.Itiuba	484,5 m
ÁREA OU CAMPO	BACIA:	GEÓLOGO:		TESTEM.
S.Miguel dos Campos	Alagoas	Telmo		— m
				PROGRESSO: 484,5 m

ULTIMO REVESTIMENTO	DIAMETRO ATUAL	ELEVAÇÕES		ESTADO ATUAL:
13 3/8" 124,59 m	8 5/8"	BAP OU COTA BAT.= 122 m	MR = 125 m	Circulando e batendo lama.

ESTRATIGRAFIA

UNIDADE	CONTATO SUPERIOR	UNIDADE	CONTATO SUPERIOR
Barreiras	+ 122		
Coqueiro Sêco	+ 43		
Morro do Chaves	- 385		
Penedo	- 500		
Barra de Itiuba	- 968		

SUMÁRIO GEOLÓGICO

Estratigrafia e Litologia

Fm Penedo: Durante esta semana terminuo-se de atravessar a Fm Penedo. De 748,5-765m, predomonuo francamente a Areia quartzo-feldspatica, media a grosseira, translúcida a hialina e raramente rosea, subarredondada, sôbre o Arenito esbranquiçado, medio a fino, maciço, moderadamente friavel, fechado, quzrtzoso, micromicaceo, caolinico, em parte levemente calcífero, localmente mui fino, gradando a Siltito e raro Folhelho verde claroa medio, tambem, castanho acinzentado, mole, maciço, fissilidade boa a regular, não calcífero, finamente micromicaceo. De 765-825m predomina o Folhelho sôbre a Areia acima. De 825-966 predomina a Areia sôbre o Arenito, que foi abundante no tôpo e tambem, sôbreo Folhelho, que se encontra mais na base do intervalo. No tôpo do intervalo acima, ainda ocorre algum Calcario branco mole, gredoso. O Caolim mole, branco, em parte com intercalações de material argiloso castanho escuro a preto, como o Calcario distribui-se em baixas percentagens ao longo de todo o intervalo. De 966-1077, predomona, no terço superior o Folhelho e Calcario sôbre o Arenito, sendo rara a Areia, como acima. No restante do intervalo o Calcario e Arenito predominam sôbre a Areia, sendo raro o Folhelho, como acima. Na bas edo intervalo ocorre algum Caolim, difissilmente avaliavel, dada a semelhança de ocorrencia com o Calcario. De 1077-1093, penetrou-se numa Argila mui mole, maciça, levemente calcífera, agregada de Areia fina, quartzosa, associada a Folhelho verde como acima.

Fm Barra de Itiuba: O tôpo desta Formação está inferido a 1093 (-968)m. De 1093-1233m predomina francamente um Folhelho verde escuro a raramente médio, moderadamente mole, maciço, fissilidade boa, fragmentos com tendência acicular, não calcífero, micromicaceo, em parte tmabem castanho escuro, com as mesmas características e mais raramente vermelho escuro a medio, maciço, mole, fissilidade regular, fragmentos em sublocos arredondados, aparentemente gradando a Siltito, soluvel em lama e agua de lavagem; sôbre Arenito cinza claro a esbranquiçado,, maciço, permoporosidade aparente regular, moderadamente friavel, quartzoso, micromicaceo aparentemente caolinico, em parte levemente calcífero. De 1128-1206 ocorre alguma Areia quartzosa, media a grosseira, aparentemente desmoronada da Fm Penedo.

Correlação: O 3-CSMC-2-AL está 3m estruturalmente mais alto que o 1-CSMC-1-AL, no tôpo da Fm Barra de Itiuba.

MICRO

Indícios de Hidrocarbonetos: Em calha não se registraram quaisquer indícios de hidrocarbonetos, até o momento.

Detetor de Gas: Registrou os seguintes indícios: 1219-1233m 20U escala 100, área de 25min; 1224-1227,5 32-104U esc 100, area 20min; 748,5-1219 BG. Ao findar a semana tentava-se avaliar as anomalias acima comteste de formação convencional no intervalo de 1219-1233m, tendo sido falha por entupimento a primeira tentativa. O Tetetor Nº 2, que vinha funcionando desde os 207m, foi substituido aos 1211 pelo Nº3, suspeitando-se de mau funcionamento.

Gráfica REDUC

1/A-7

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL
SUMÁRIO

1.3.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	PROFUNDIDADE ATUAL E FORMAÇÃO:	PERFUR. 199 m
3-CSMC-2-AL	24:00hr 8/01/70	04	1432m B. de Itiúba	TESTEM. - m
ÁREA OU CAMPO: S.M. dos Campos	BACIA: Alagoas	GEÓLOGO: LESSA		PROGRESSO: 199 m

ULTIMO REVESTIMENTO		DIAMETRO ATUAL	ELEVAÇÕES		ESTADO ATUAL:
13 3/8	124,59 m	8 5/8"	BAP OU COTA BAT.: 122 m	MR: 125 m	Perfurando

ESTRATIGRAFIA

UNIDADE	CONTATO SUPERIOR	UNIDADE	CONTATO SUPERIOR
Barreiras	Sup (+ 122)		
Coqueiro Sêco	82 (+ 43)		
Morro do Chaves	513 (- 388)		
Penedo	618 (- 493)		
Barra de Itiúba	1071 (- 946)		

SUMÁRIO DA GEOLOGIA

Litologia:

Durante esta semana continuamos perfurando sedimentos da formação Barra de Itiúba. A seção penetrada foi constituída principalmente de folhelhos com intercalações de arenitos e finas camadas de caulim. Os folhelhos são verde médio a escuro e castanho escuro esverdeados, moderados a duros, micromicáceos, levemente a não calcíferos, ora síltico, em menor parte folhelho castanho acinzentado, moderado a mole, liso a síltico mui calcífero, micromicáceo, também folhelho avermelhado, mui síltico. Os folhelhos são geralmente em sub-placas e seme-aciculares. Os arenitos são cinza claro a esbranquiçados, finos a mui finos, consistentes, também friáveis, calcíferos, micromicáceos, levemente a mui caulínicos, gradando em parte a siltito. Mais raramente aparece finas camadas de caulim branco sujo levemente a mui calcífero, em parte arenoso.

Correlação:

O poço 3-CSMC-2-AL encontra-se estruturalmente 19 metros mais alto que o pioneiro 1-CSMC-1-AL, em relação ao tôpo da Formação Barra de Itiúba.

Indícios de Hidrocarbonetos:

Nenhum observado.

Perfilagem:

Foram corridos seguintes perfis intermediários: IES (124,3-1308,5) e FDC (400-1308) metros. Após interpretações dos perfis foi recomendado um teste seletivo a poço aberto no intervalo 1103-1123 metros.

MICRO

Detetor de Gás:

Registrou algumas anomalias e as principais foram: 64u a 1286m ,

continua

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL
SUMÁRIO

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	PROFUNDIDADE ATUAL E FORMAÇÃO:	PERFUR. m
3-CSMC-2-AL		04		TESTEM. m
ÁREA OU CAMPO:	BACIA:	GEÓLOGO: LESSA		PROGRESSO: m

ULTIMO REVESTIMENTO		DIAMETRO ATUAL:	ELEVAÇÕES		ESTADO ATUAL:
	m		BAP OU COTA BAT. = m	MR = m	

ESTRATIGRAFIA

UNIDADE	CONTATO SUPERIOR	UNIDADE	CONTATO SUPERIOR

Continuação

86-104u de 1305-1311m, 90u de 1246-1248m, 50u de 1326-1329m, 100u a 1377m e 100u a 1410 metros.

Teste de Formação:

Foram realizados 3 testes de formação, sendo dois no intervalo 1364,6-1377 metros, um falho e outro conclusivo sêco e um no intervalo - 1104-1124 metros, falho por vasamento do obturador inferior.

SUMÁRIO DA PERFURAÇÃO

O progresso da semana foi pequeno devido a perfilagem intermediária e a realização de 3 testes de formação. Os 199 metros perfurados representam' um avanço médio de 4,52 m/hora efetiva de perfuração.

Foram registrados seguintes desvios do poço: 1º 30, 1º20 e 1º00 a 1312 , 1377, e 1410 metros respectivamente.

Lama: Manteve-se em boas condições dentro das seguintes características : F = 2-2,5; V = 47-50; P = 73,5-75; R = 1/32; pH = 12 e Sal = 2.800 mg/l .

MICRO
MICRO

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

SUMÁRIO

1.3.1

POÇO	SEMANA TERMINADA EM	RELATÓRIO Nº	PROFUNDIDADE ATUAL E FORMAÇÃO	PERFUR
3-CSMC-2-AL	24:00hr 01/01/70	04	1233M ; Fm B.Itiuba	484,5 m
AREA OU CAMPO	BACIA	GEÓLOGO		TESTEM.
S.Miguel dos Campos	Alagoas	Telmo		- m
				PROGRESSO: 484,5 m

ULTIMO REVESTIMENTO		DIAMETRO ATUAL	ELEVAÇÕES		ESTADO ATUAL
13 3/8"	124,59 m	8 5/8"	BAP OU COTA BAT. = 122 m	MR = 125 m	Circulando e batendo lama.

ESTRATIGRAFIA

UNIDADE	CONTATO SUPERIOR	UNIDADE	CONTATO SUPERIOR

Continuação

SUMÁRIO DA PERFURAÇÃO

Durante esta semana a perfuração decorreu sem maiores problemas. Apenas houve necessidade de se repassar diverosos intervalos, quando da substituição de brocas e substituiu-se a corrente de transmissão do guincho aos 1211m, operação que gastou 8:00hr. Ao findar a atual período, havia sido realizado o TFC Nº 01, falho por entupimento e circulava-se para repetir o teste. Houve um progresso de 484,5m para 76:00hr de broca no fundo, ou a média de 6,37m/hr de perfuração efetiva. Foram gastas ainda: 41:00hr manobrando; 12:30hr reparando; 6:00 hr repassando (721-730, 796-821, 889-894, 911-922, 942-954 da Fm Penedo e 1150-1154, 1197-1211, 1230-1233 da Fm Barra de Itiuba); 13:00hr operando com testador; 19:30hr em operações diversas. Foram obtidas as seguintes determinações do desvio do poço:

820m	2º00'	992m	3º00'
894m	1º30'	1070m	2º50'
821m	1º40'	1150m	2º00'

Lama: Manteve-se em boas condições e dentro dos seguintes parâmetros P=72,5-75 ; V=42-47 ; F=3,5-2,6 ; R=1/32" ; A=0,25-1,0 ; pH=12-11 ; Temp 78ºF ; Gel= 0-0 ; PM= =6-7,5 ; PF=0,5-8 ; TC=1,3-1,75 ; Sal=825-1650mg/l ; H=2108 ; E=1880. Tratamentos: fargel 68scs bentonita 65scs; cal 36scs.

MICRO

1/A-9

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

SUMÁRIO

1.3.1

POÇO	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	PROFUNDIDADE ATUAL E FORMAÇÃO:	PERFUR.	TESTEM.	PROGRESSO:
3-CSMC-2-AL	24:00hr 15/01/70	05	1809m B. de Itiuba	377 m	– m	377 m

ÁREA OU CAMPO	BACIA:	GEÓLOGO:	ESTADO ATUAL:
S.M dos Campos	Alagoas	Lessa	Em pescaria

ULTIMO REVESTIMENTO		DIAMETRO ATUAL	ELEVAÇÕES	
13 3/8	124,59 m	8 5/8"	BAP OU COTA BAT. = 122 m	MR = 125 m

ESTRATIGRAFIA

UNIDADE	CONTATO SUPERIOR	UNIDADE	CONTATO SUPERIOR
Barreiras	Sup (+122)		
Coqueiro Sêco	82 (+ 43)		
Morro do Chaves	513 (-388)		
Penedo	818 (-493)		
Barra de Itiuba	1071 (-946)		

SUMÁRIO DA GEOLOGIA

Litologia:

Durnte esta semana penetramos mais 377 metros em sedimentos da Formação Barra de Itiuba, os quais são constituidos de intercalações de folhelhos e arenitos, com raras camadas de caulim e raríssimos leitos de calcários. Os folhelhos são verde médio a escuro, cinza e castanhos esverdeados, moderados a duros, em subplcs e seme-aciculares, parte em sub-blocos, ora limos ora sílticos, micromicáceos, levemente a mui calcíferos,/ em menor parte cinza claro esverdeado, meio mole, mui calcífero, micromicáceo, também alguns fragmentosde folhelho avermelhado mui síltico aparecem com frequência na amostragem. Os arenitos cinza claro a brancos, verdes e castanho, finos a médios, mal classificados, quartzosos e feldspaticos, ora mui argilosos e sílticos, consistentes, ora friáveis, levemente a mui calcíferos, micromicáceos, em parte mui caulínicos, em menor parte mui finos gradando a siltitos. Caulim branco sujo aparece em finas camadas. Ainda temos na seção raríssimas leitos de calcário castanho escuro a creme, maciço, duro micro-criptocristalimo, também cinza argiloso / meio duro, ora arenoso.

Indícios de hidrocarbonetos:

Foi observado em calha fluorescência amarelo/ pálida sem corte em CCl4 no intervalo 1770-1776 metros.

Correlação:

Inalterada

Detetor de Gás:

Registrou algumas anomalias e as principais foram: 58u a 1455m; 10-30u de 1530-1539m; 40u a 1614m e 55u a 1646m e 10-35u de 1770-1776 metros.

SUMARIO DA PERFURAÇAO

O progresso semanal foi bom considerando que os dois últimos dias da semana foram gastos em operações de pescaria.

Continua...

1,3,1

PETROBRÁS

DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

SUMÁRIO

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	PROFUNDIDADE ATUAL E FORMAÇÃO:	PERFUR. m
3-CSMC-2-AL	15/01/70	05		TESTEM. m
ÁREA OU CAMPO:	BACIA:	GEÓLOGO: Lessa		PROGRESSO: m

ULTIMO REVESTIMENTO		DIAMETRO ATUAL:	ELEVAÇÕES		ESTADO ATUAL:
	m		BAP OU COTA BAT. = m	MR = m	

ESTRATIGRAFIA

UNIDADE	CONTATO SUPERIOR	UNIDADE	CONTATO SUPERIOR

Continuação

Tivemos um avanço de 377 metros, o qual nos dar u'a média de 4,01 m/hora efetiva de perfuração.
Foram registrados seguintes desvios do poço: 2º50' a 1509m; 3º00' a 1669 m; e 2º00' a 1757 metros.

Lama: Mantev-se em boas condições, dentro dos seguintes parâmetros: P=72-73,5; V=46-52; F=1,1-1,7; Reb= 1/32" pH=11-12; e Sal= 3.650 mg/l .

MICRO

1/A-11

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

SUMÁRIO

1.3.1.

POÇO	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	PROFUNDIDADE ATUAL E FORMAÇÃO:	PERFUR.
3-CSMC-2-AL	22/01/70	6	1809 m B. de Itiuba	Zero m
				TESTEM. Zero m
ÁREA OU CAMPO: S. M. dos Campos	BACIA: Sergipe/Alagoas	GEÓLOGO: Lessa		PROGRESSO: Zero m

ULTIMO REVESTIMENTO		DIAMETRO ATUAL	ELEVAÇÕES		ESTADO ATUAL:
13 3/8	124,56 m	8 5/8'	BAP OU COTA BAT. = 122 m	MR = 125 m	Concluindo perfilagem para abamdonar peixe e desviar poço.

ESTRATIGRAFIA

UNIDADE	CONTATO SUPERIOR	UNIDADE	CONTATO SUPERIOR

SUMÁRIO DA GEOLOGIA

Durante esta semana não houve progresso.

Perfilágem elétrica:

Foram corridos seguintes perfis: IES (1260-1761 m) e FDC (1270-1761 m).

SUMÁRIO DA PERFURAÇAO

A ferramenta continuou prêsa. Após várias tentativas de pescaria, sem nenhum êxito, resolveu-se perfilar o poço até 1761,5 metros e abandonar o peixe de três comandos e a broca no fundo do poço.
Lama: P=74-75; V= 50; pH=12 e Sal= 1650 mg/l.

Gráfica REDUC

1/A-12

PETROBRÁS

DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

SUMÁRIO

A.3.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	PROFUNDIDADE ATUAL E FORMAÇÃO:	PERFUR.	TESTEM.	PROGRESSO:
3-CSMC-2-AL	24:00h 29/01/70	7	1809 m B. de Itiuba	Zero m	Zero m	Zero m

ÁREA OU CAMPO:	BACIA:	GEÓLOGO:
S.M. dos Campos	Alagoas	Lessa

ULTIMO REVESTIMENTO	DIAMETRO ATUAL	ELEVAÇÕES		ESTADO ATUAL:
13 3/8 124,56 m	8 5/8'	DAP OU COTA BAT. = 122 m	MR = 125 m	Aguardando consêrto no tambor auxiliar do guincho p/desviar poço.

ESTRATIGRAFIA

UNIDADE	CONTATO SUPERIOR	UNIDADE	CONTATO SUPERIOR

SUMÁRIO DA PERFURAÇÃO

Continuamos sem progresso nesta semana. O poço foi tamponado a 1700m a fim de ser desviado. Após o tempo normal de pega do cimento, iniciou o desvio do poço a 1704 metros, Esta operação foi interrompida por defeito / no tambor auxiliar do guincho. Terminou a semana aguardando consêrto no / tambor.

Lama: P= 74-75; V= 50; pH=12 e sal.= 1650 mg/l.

MICRO

Gráfica REDUC

1/B-1

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

SUMÁRIO

A.3.1

POÇO	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	PROFUNDIDADE ATUAL E FORMAÇÃO:	PERFUR.
3-CSMC-2-AL	24h de 05.02.70	8	1809m-Barra de Itiuba	0 m
ÁREA OU CAMPO	BACIA	GEÓLOGO		TESTEM. m
S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas	edson		PROGRESSO: 0 m

ULTIMO REVESTIMENTO		DIAMETRO ATUAL	ELEVAÇÕES		ESTADO ATUAL:
13 3/8"	124,56 m	8 5/8"	DAP OU COTA BAT. = 122 m	MR = 125 m	tentando desviar o poço.

ESTRATIGRAFIA

UNIDADE	CONTATO SUPERIOR	UNIDADE	CONTATO SUPERIOR

Durante esta semana prosseguiram as operações visando desviar o poço. Avançou-se até a profundidade de 1714,5m, não tendo se encontrado a necessária resitencia do cimento do tampão para efetuar o desvio desejado.

Ao terminar a semana prosseguia a operação, sendo a inclinação a 1710m de 2º 15' com direção N 10º E.

Gráfica REDUC

1/B-2

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

SUMÁRIO

1.3.1.

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	PROFUNDIDADE ATUAL E FORMAÇÃO:	PERFUR. 0 m
3-CSMC-2-AL	24h de 12.02.70	9	1809m-Barra de Itiuba	TESTEM. m
ÁREA OU CAMPO: S.Miguel dos Campos	BACIA: Sergipe/Alagoas	GEÓLOGO: edson		PROGRESSO: 0 m

ULTIMO REVESTIMENTO		DIAMETRO ATUAL	ELEVAÇÕES		ESTADO ATUAL:
13 3/8"	124,56 m	8 5/8"	BAP OU COTA BAT. = 122 m	MR = 125 m	em operaçoes para desviar o poço.

ESTRATIGRAFIA

UNIDADE	CONTATO SUPERIOR	UNIDADE	CONTATO SUPERIOR

Prosseguindo-se na operação para desviar o poço considerou-se que o cimento do tampão não possuia a necessária resistência, avançou-se até os 1728m sem obter-se êxito e foi feito novo tampão a partir de 1660m. A seguir reiniciou-se a operação sendo descido o "whipstock" a 1706,5m. A 1705m a inclinação era de 2º 30' com direção N 15º E.

No final da semana prosseguia-se desviando o poço.

MICRO

Gráfica REDUC

1|B-3

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

SUMÁRIO

1.3.1.

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	PROFUNDIDADE ATUAL E FORMAÇÃO:	PERFUR.
3-CSMC-2-AL	24h de 19.02.70	10	1809m-Barra de Itiuba	0 m
				TESTEM. m
ÁREA OU CAMPO:	BACIA:	GEÓLOGO:		PROGRESSO: 0 m
S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas	edson		

ULTIMO REVESTIMENTO		DIAMETRO ATUAL	ELEVAÇÕES		ESTADO ATUAL:
13 3/8"	124,56 m	8 5/8"	BAP OU COTA BAT. = 122 m	MR = 125 m	tentando desviar o poço.

ESTRATIGRAFIA

UNIDADE	CONTATO SUPERIOR	UNIDADE	CONTATO SUPERIOR

Durante esta semana prosseguiram as operações tentando desviar o poço ,tendo-se avançado até os 1782m,a partir dos 1725m não se utilizou mais o whipstock e fotoclinômetro. A situação do poço com relação a inclinação e direção abaixo relacionada:

Profundidade(m)	Inclinação	Direção
1707	3º 30'	N 7º E
1725	4º 15'	N 60º E
1768	4º 40'	-
1782	4º 45'	-

No final da semana prosseguia a perfuração.

MICRO

Gráfica REDUC

1/B-4

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

SUMÁRIO

1.31

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	PROFUNDIDADE ATUAL E FORMAÇÃO:	PERFUR.
3-CSMC-2-AL	24h de 26.02.70	11	2043m-Barra de Itiuba	234 m
ÁREA OU CAMPO:	BACIA:	GEÓLOGO:		TESTEM. m
S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas	edson		PROGRESSO 234 m

ULTIMO REVESTIMENTO		DIAMETRO ATUAL	ELEVAÇÕES		ESTADO ATUAL:
13 3/8"	124,56 m	8 5/8"	BAP OU COTA BAT. = 122 m	MR = 125 m	perfurando avante.

ESTRATIGRAFIA

UNIDADE	CONTATO SUPERIOR (m)	UNIDADE	CONTATO SUPERIOR
Barreiras	+ 122		
Coqueiro Seco	+ 43		
Morro do Chaves	- 388		
Penedo	- 493		
Barra de Itiuba	- 946		

SUMÁRIO DA GEOLOGIA

Estratigrafia e litologia

Formação Barra de Itiuba - prosseguimos avançando em rochas desta unidade.A seção atravessada constituiu-se,de um modo geral,por folhelho castanho escuro,calcífero,semiacicular,duro,em parte tambem verde oliva e cinza,raramente vermelho tijolo;alternadamente ocorrem siltitos castanho claro,cinza e raro verde claro,muito calcíferos,consistentes e fechados;localmente estão presentes arenitos brancos,finos,calcíferos.

Correlação - sem alterações.

Indícios de hidrocarbonetos - não foram observados nas amostras de calha.

Detetor de gas - registrou anomalias de 32U a 1920;45U a 1921m;60U a 1922m,que devem ser originadas pelo carater sub betuminoso que localmente adquirem os folhelhos e mesmo pela presença de quantidade insignificante de gás em siltitos,como frequentemente ocorre através desta unidade.O aparelho em uso neste poço apresenta alguns pequenos defeitos e deverá ser substituido para reparos logo que possível.

SUMÁRIO DA PERFURAÇÃO

Nesta semana foi completada a operação de desvio do poço e atingida a sua profundidade original.O progresso a partir daí foi de 234m para 95h de perfuração,o que corresponde a media diaria de 33,3m e 2,5m por hora efetiva de perfuração.

O desvio do poço foi medido com os seguintes resultados:

1842m=4º10' 1890m=4º20' 1905m=4º20' 1965m=4º30' 2010m=4º15'

Lama - tem se mantido em condições satisfatórias e suas propriedades foram:

P=73-76 V=60-84 F=1.3-2 R=1/32 PH=12

MICRO

Gráfica REDUC

1/B-5

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

SUMÁRIO

4.3.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	PROFUNDIDADE ATUAL E FORMAÇÃO:	PERFUR. 193 m
3-CSMC-2-AL	24:00h de 05.03.70	12	2236m - Barra de Itiuba	TESTEM. 0 m
ÁREA OU CAMPO: S.Miguel dos Campos	BACIA: Sergipe/Alagoas	GEÓLOGO: edson		PROGRESSO: 193 m

ULTIMO REVESTIMENTO		DIAMETRO ATUAL	ELEVAÇÕES		ESTADO ATUAL: perfurando avante
13 3/8"	124,56 m	8 5/8"	BAP. OU COTA BAT. = 122 m	MR = 125 m	

ESTRATIGRAFIA

UNIDADE	CONTATO SUPERIOR (m)	UNIDADE	CONTATO SUPERIOR
Barreiras	+ 122		
Coqueiro Seco	+ 43		
Morro do Chaves	- 388		
Penedo	- 493		
Barra de Itiuba	- 946		

SUMÁRIO DA GEOLOGIA

Litologia e estratigrafia

Proseguimos avançando em rochas da Formação Barra de Itiuba. A seção atravessada constituiu-se por intercalações de folhelhos, que predominam, siltitos e arenitos. Os folhelhos são cinza escuro e castanhos, calcíferos, em geral semi-aciculares, ocorrendo localmente, um vermelho tijolo, micáceo, siltico, duro, em parte muito mole e dispersível na lama. Os siltitos são cinzas e brancos, calcíferos, micromicaceos, ocorrendo-os também de côr verde e pouco calcíferos. Os arenitos são brancos e cremes, médios a grosseiros e, localmente, conglomeráticos, consistentes, pouco calcíferos. De maneira muito subordinada, ocorrem caulin e argilas verdes, calcíferas, que raramente passam a margas.

Correlação - sem alterações.

Indícios de hidrocarbonetos - não os ocorreram.

Detetor de gás - não registrou qualquer anomalia significativa. Observamos que o elevado valor de viscosidade da lama estabelecidos neste poço poderão causar um erro de apreciação das anomalias por ventura existentes, já que dificultam a liberação do gás presente na lama.

SUMÁRIO DA PERFURAÇÃO

A perfuração avançou normalmente durante a semana. O progresso foi de 193m, para um tempo produtivo de 103h (61% do tempo semanal), representando a média de 27,7m/dia e 1,9m por hora efetiva de perfuração. São boas as condições mecanicas do poço e no final da semana prosseguia a perfuração.

A inclinação do poço foi medida como se segue: 2084m=4º 2097m=3º20' 2119m=3º10' 2154m=3º50' 2176m=3º30' 2216m=3º40'.

Lama - a base de cal, tem se mantido em condições satisfatórias. Suas prpriedades assim estiveram: P=77 V=65-70 F=1.8-2.2 R=1/32 pH=12

MICRO

Gráfica REDUC

1|B-6

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

SUMÁRIO

1.3.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	PROFUNDIDADE ATUAL E FORMAÇÃO:	PERFUR. 160 m
3-CSMC-2-AL	24:00h de 12.03.70	13	2396m-Barra de Itiuba	TESTEM. 0 m
ÁREA OU CAMPO: S.Miguel dos Campos	BACIA: Sergipe/Alagoas	GEÓLOGO: edson		PROGRESSO: 160 m

ULTIMO REVESTIMENTO	DIAMETRO ATUAL	ELEVAÇÕES		ESTADO ATUAL:
13 3/8" 124,56 m	8 5/8"	MAP. OU COTA BAT.: 122 m	MR: 125 m	manobrando para substituir broca.

ESTRATIGRAFIA

UNIDADE	CONTATO SUPERIOR (m)	UNIDADE	CONTATO SUPERIOR
Barreiras	+ 122		
Coqueiro Sêco	+ 43		
Morro do Chaves	- 388		
Penedo	- 493		
Barra de Itiuba	- 946		

SUMÁRIO DA GEOLOGIA

Estratigrafia e Litologia

Formação Barra de Itiuba - prosseguimos avançando na parte inferior desta unidade.A litologia constituiu-se por intercalações de siltitos cremes,cinzas e verdes , pouco micromicáceos,muito calcíferos,sendo os primeiros arenosos,passando a arenito sílti co,com folhelhos cinza esverdeados e castanhos escuros,calcíferos,semi-aciculares,consis tentes,sendo que os castanhos tornam-se localmente,sílticos,micáceos e muito duros.Subor dinadamente,ocorrem ao longo da seção argilas cinzas calcíferas,caulin e siltitos vermelhos,micáceos,argilosos.

Correlação - sem alterações.

Indícios de hidrocarbonetos - não os ocorreram.

Detetor de gás - não registrou anomalias.Encontra-se fora de uso a partir de 2361m em virtude de defeitos no seu funcionamento.

SUMÁRIO DA PERFURAÇÃO

Com um avanço muito lento prosseguiu a perfuração sem anomalidades durante esta semana.O progresso foi de 160m num tempo produtivo de 106h(64% do tempo semanal) o que significou a média diária de 23m e 1,5m por hora efetiva de perfuração.

O peso sobre a broca foi de 16-17ton e o número de rotações por minuto de 100-120.A inclinação do poço assim esteve:2242m=3º15' 2270 e 2305m=3º30' 2329m=4º 2371m=3º50'.As condições mecânicas do poço são bastante satisfatórias.

Lama - a base de cal,manteve-se em condições satisfatórias e suas propriedades foram: P=77 V=55-85 F=1.6-2.5 R=1/32 pH=12

MICRO

Gráfica REDUC

1/B-7

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

SUMÁRIO

A.3.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	PROFUNDIDADE ATUAL E FORMAÇÃO:	PERFUR. 137 m
3-CSMC-2-AL	24:00h de 19.03.70	14	2533m-Barra Itiuba	TESTEM. 0 m
ÁREA OU CAMPO: S.Miguel dos Campos	BACIA: Sergipe/Alagoas	GEÓLOGO: edson		PROGRESSO: 137 m

ULTIMO REVESTIMENTO		DIAMETRO ATUAL	ELEVAÇÕES		ESTADO ATUAL: descendo ferramenta para perfurar avante.
13 3/8"	124,59 m	8 5/8"	DAP OU COTA BAT. = 122 m	MR = 125 m	

ESTRATIGRAFIA

UNIDADE	CONTATO SUPERIOR (m)	UNIDADE	CONTATO SUPERIOR
Barreiras	+ 122		
Coqueiro Sêco	+ 43		
Morro do Chaves	- 388		
Penedo	- 493		
Barra de Itiuba	- 946		

SUMÁRIO DA GEOLOGIA

Estratigrafia e Litologia

Formação Barra de Itiuba - continuamos atravessando rochas desta unidade.Litológicamente a seção foi representada por uma predominância de folhelhos cinza esverdeados e castanho escuros,calcíferos,semiaciculares e sub-placosos;ocorrendo-os também vermelho tijolo,siltiosos,consistentes,em insignificante percentagem;siltitos ocorrem em intercalações de menor possança,e são de cor branca,crme e cinza,muito calcíferos,ocasionalmente arenosos,duros e maciços.De maneira muito subordinada,encontra-se caulin e argilas cinzas e castanhas,muito calcíferas,gradando a marga.No intervalo 2469-2478m ocorre pequena percentagem de arenito branco,muito fino a siltico,calcífero,caulinico,com regular permo/ porosidade aparente.

Correlação - sem alterações.

Indícios de hidrocarbonetos - os arenitos que ocorrem de 2469 a 2478m,apresentam a partir de 2472m alguns fragmentos com fluorescência branco amarelada,sem corte.Consideramos que a mesma seria devida ao caulin a que se associava ou à pequena quantidade de gás num meio saturado de água.Em virtude de sua natureza e das informações registradas pelo detetor de gás,consideramo-las de caráter irrelevante.

Detetor de gás - não registrou nenhuma anomalia.Aos 2474m foi testado com a adição de CaC_2 à lama na área do captador,mostrando-se em perfeito funcionamento.

SUMÁRIO DA PERFURAÇÃO

Avançamos normalmente durante o período,com duas interrupções relativamente grandes para corte e substituição do cabo de perfuração.O progresso semanal foi de 137m,para um tempo produtivo de 93h(55% do tempo no período),o que representou a média de 19,6m diários e 1,47m por hora efetiva de perfuração.Foram incorporados mais três comandos a coluna,tendo o peso sobre a broca variado de 19 a 22ton e o número de rotações da mesa de 100 a 120.As condições mecânicas do poço são ainda satisfatórias,e sua inclinação foi medida como se segue:2441,5m=4º 2470 e 2494m=3º20'.

Lama - a base de cal mantem-se em condições satisfatórias,embora continue constante mas não exagerado o fenômeno de desabamento dos folhelhos da unidade atravessada.Suas propriedades assim estiveram: P=75-77 V=55-65 F=1.5-1.8 R=1/32 pH=12 G=2475

MICRO

Gráfica REDUC

1/B-8

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

1.3.1

SUMÁRIO

POÇO	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº	PROFUNDIDADE ATUAL E FORMAÇÃO	PERFUR	52 m
3-CSMC-2-AL	24:00h de 26.03.70	15	2585m-Barra Itiuba	TESTEM	0 m
ÁREA OU CAMPO	BACIA	GEÓLOGO		PROGRESSO	52 m
S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas	edson			

ULTIMO REVESTIMENTO	DIAMETRO ATUAL	ELEVAÇÕES		ESTADO ATUAL
13 3/8" 124,56 m	8 5/8"	BAP OU COTA BAT. = 122 m	MR = 125 m	preparando para fazer tampão de 2515-2565m, a fim de realizar testes de formação.

ESTRATIGRAFIA

UNIDADE	CONTATO SUPERIOR (m)	UNIDADE	CONTATO SUPERIOR
Barreiras	+ 122		
Coqueiro Sêco	+ 43		
Morro do Chaves	- 388		
Penedo	- 493		
Barra de Itiuba	- 946		

SUMÁRIO DA GEOLOGIA

Estratigrafia e Litologia -

Formação Barra de Itiuba - atingimos a profundidade final do poço em rochas desta unidade. A seção atravessada constituiu-se de folhelhos cinza esverdeado e castanho escuro, calcíferos, semiaciculares; siltitos castanho, cinza e verde, micromicaceos, consistentes e calcíferos; grande quantidade de argila verde clara, cinza e castanha clara, muito calcífera, gradando a marga.

Correlação - as relações estruturais entre êste poço e o vizinho 1-CSMC-1-AL não são muito esclarecedoras. A parte inferior da Formação Barra de Itiuba possui intervalos que se mostram cerca de 50m mais altoque naquele poço e outros que se colocam praticamente ao mesmo nível. Possivelmente estas variações são mais estratigráficas que estruturais. Observa-se tambem uma diminuição geral de permeabilidade nos clasticos arenosos que se mostraram produtores de oleo e gas no pioneiro descobridor da acumulação.

Indícios de hidrocarbonetos - não ocorreram.

Detetor de gás - não registrou anomalias.

Perfilagem elétrica - foi realizada a perfilagem final, como se segue:

Perfil	Intervalo(m)
Eletrico-Indução	1730,0-2583,8
FDC	1729,0-2584,8
Raios Gama	30,0-2579,8
CDM	1740,0-2582,2

Profundidades:
Sondador : 2585,0m
Schlumberger: 2584,8m

Amostras laterais: 2468,8m ; 2488,1m ; 2490,0m

Testes de formação - após a interpretação de perfis foram, e com base na mesma, foram realizados os seguintes testes de formação:

Nº	Tipo	Intervalo(m)	Resultados
4	SD	2451,45-2471,90	Falho por vazamento da lama para a coluna.
4A	SD	2451,45-2471,90	Falho por não vedamento do obturador inferior.
5	SD	2488,53-2493,88	Conclusivo parcialmente. O disco não quebrou. Registrou pressão estática durante todo o tempo indicando intervalo muito fechado e seco.

SUMÁRIO DA PERFURAÇÃO

Atingiu-se a profundidade final do poço aos 2585m no dia 22.3.70. O progresso semanal foi de 52m, com media diaria de 17m e 1,36m por hora efetiva de perfuação. O peso sobre a broca foi de 20-21 ton, o numero de rotações da mesa 100.

Lama - P=77-78 V=57-60 Ef=1,6 Bm=1/32 pH=12 S=2475.

1.3.1 = 1

Gráfica REDUC

1|B-9

PETROBRÁS
DEXPRO-DIVEX
SESUB

RELATÓRIO GEOLÓGICO SEMANAL

SUMÁRIO

1.3.1

POÇO:	SEMANA TERMINADA EM:	RELATÓRIO Nº:	PROFUNDIDADE ATUAL E FORMAÇÃO:	PERFUR.
3-CSMC-2-AL	24:00h de 02.04.70	16	2485m-Barra de Itiuba	0 m
ÁREA OU CAMPO:	BACIA:	GEÓLOGO:		TESTEM. m
S.Miguel dos Campos	Sergipe/Alagoas	edson		PROGRESSO: 0 m

ULTIMO REVESTIMENTO		DIAMETRO ATUAL	ELEVAÇÕES		ESTADO ATUAL:
13 3/8"	124,56 m	8 5/8"	BAP OU COTA BAT. = 122 m	MR = 125 m	montando ferramenta para realizar teste de formação nº 5A.

ESTRATIGRAFIA

UNIDADE	CONTATO	SUPERIOR (m)	UNIDADE	CONTATO	SUPERIOR
Barreiras	+	122			
Coqueiro Seco	+	43			
Morro do Chaves	-	388			
Penedo	-	493			
Barra de Itiuba	-	946			

Todo o período semanal foi dedicado a operações visando avaliar três intervalos tidos pela Seção de Interpretação de Perfis como portadores de hidrocarbonetos e que não haviam sido testados durante a perfuração do poço. Embora o teste de formação de nº 5 no intervalo 2489-2493m tenha sido considerado conclusivo, indicando intervalo seco, houve por bem a DIREX mandar repeti-lo. Assim foram os testes e tentativas de testes realizados no período:

Nº 4B Seletivo com cauda Int: 2451,45-2471,90m - Topou a 2150m.
Nº 4B " " " - Conclusivo seco.
Nº 6 " 2438,66-2455,21m - Parcialmente conclusivo. Obturador inferior não vedou. Intervalo com baixa permeabilidade, portador de água salgada e raro gás.
Nº 5A " 2489,50-2496,21m - Na 1ª tentativa topou a 2433m; na 2ª o obturador superior não vedou.

Como se observa as condições do poço são bastante precárias quanto aos locais para assentamento dos obturadores. Tal condição não foi em nada modificada com o tampão de cimento feito no intervalo 2517-2565m. No final da semana iniciava-se uma nova tentativa para repetir o teste nº 5A.

MICRO

Gráfica REDUO

1/A-2

RELATÓRIO DE TESTE DE FORMAÇÃO

DIVEX

1.4.1

3-CSMC-2-AL

Teste n.º 01 A

Intervalo 1217-1233

Formação Barra de Itiúba

Bacia SE/AL Área S. Miguel

Elevação BAP 122 MR 125

Data 02.01.70

Equipam testador Hallib [X] Johnston [X]

Tipo de teste Convencional

Operador Djalma

Observadores Telmo

POÇO		LAMA		TESTADOR		TEMPOS	
Prof. total	1233 m	Densidade	74	Obt. Sup. a	1217 m	FLUXOS:	15 15 min
Temperatura	- oF	Viscosidade	50	Obt. Inf. a	- m	ESTÁTICAS	60 60 60 min
Diâmetro	8 5/8" m	Salinidade	1650 p pm	Colchão d'agua	m		
Tampão a	- m	Petróleo	- %	Câmara de ar	18 m		

COLUNA DE PERFURAÇÃO

TUBOS

Diâmetro pol

Capacidade bbl/100 m

COMANDOS

Metragem m

Capacidade bbl/100 m

VAZÃO DE GÁS

Pressão psi

Disco pol

VAZÃO DE OLEO

Pressão na cabeça do revestimento psi

Vazão bbl/dia

TESTE

SOPRO: 1º Fluxo sopro fraco passando a mui fraco e intermitente partir 10 min.

2º Fluxo sopro mui fraco morrendo aos 5 min.

RECUPERAÇÃO: 19m lama mui levemente pintalgada de óleo.

AMOSTRAGEM: Não houve

SALINIDADE AMOSTRA FUNDO: 3.300 mg/l

CRONOLOGIA DO TESTE

Teste pedido para as - h

Chegada da unidade de teste às - h

Início do teste às 4:00 02/01 h

Término do teste às 16:00 02/01 h

VERIF. DOS OBTURADORES

Tipo X

Dureza da borracha 75 e 90

Número de obturadores utilizados dois

Estado dos obturadores ótimo

INTERPRETAÇÃO QUANTITATIVA

REGISTRADOR SUPERIOR		REGISTRADOR MÉDIO		REGISTRADOR INFERIOR	
Interno [X]	Externo [ ]	Interno [ ]	Externo [ ]	Interno [ ]	Externo [X]
N.º 2813	T AK-1	N.º	T	N.º 2817	T AK-1
Relógio N.º	Prof. 1220 m	Relógio N.º	Prof. m	Relógio N.º	Prof. 1232 m
IP	Horas	IP	Horas	IP	Horas
PE1	RD	PE1	RD	PE1	RD
PE2	K ∽	PE2	K ∽	PE2	K ∽
PE3	DF ∽	PE3	DF ∽	PE3	DF ∽
Kh/u	Barreira [ ]	Kh/u	Barreira [ ]	Kh/u	Barreira [ ]

OBSERVAÇÕES, CONCLUSÕES E RECOMENDAÇÕES

Teste conclusivo considerado sêco.

DILACERADO

[MICRO]

C/C DIVEX; DIREX; POÇO; SEHIDRO

IGASA 7530 - 963 - 0288

1/A-3

PETROBRÁS
DEXPRO - DIVEX
SESUB

RELATÓRIO DE TESTE DE FORMAÇÃO

1.4.1

Poço: 3-CSMC-2-AL
Teste n.º: 4B
Intervalo: 2451,45-2471,90m
Formação: B. de Itiúba
Bacia: SE/AL Área: S. Miguel
Elevação: BAP: 122 MR: 125

Data: 30-31/03/70
Equipam. testador: Hallib [X] Johnston [X]
Tipo de teste: Seletivo com cauda
Operador: Teócreto
Observadores: Edson

POÇO	LAMA	TESTADOR	TEMPOS
Prof. total: 2585,0 m	Densidade: 77	Obt. Sup. a: 2451,45 m	FLUXOS: 10 10 min
Temperatura: oF	Viscosidade: 56	Obt. Ini. a: 2471,90 m	ESTÁTICAS: 60 60 min
Diâmetro: 8 5/8 m	Salinidade: 2475 p pm	Colchão d'agua: – m	
Tampão a: 2517,0 m	Petróleo: %	Câmara de ar: 9,0 m	

COLUNA DE PERFURAÇÃO

TUBOS
Diâmetro: 4 1/2 pol
Capacidade: bbl/100 m
COMANDOS
Metragem: 91,63 m
Capacidade: bbl/100 m

VAZÃO DE GÁS

Pressão: psi
Disco: pol

VAZÃO DE OLEO

Pressão na cabeça do revestimento: psi
Vazão: bbl/dia

TESTE

SÔPRO: Fraquissimo, morrendo no 1º fluxo.

RECUPERAÇÃO: 80m de lama

AMOSTRAGEM:

SALINIDADE AMOSTRA FUNDO: 2475

CRONOLOGIA DO TESTE

Teste pedido para as: 22:00 h
Chegada da unidade de teste às: 22:00 h
Início do teste às: 06:20 h
Término do teste às: 15:00 h

VERIF. DOS OBTURADORES

Tipo:
Dureza da borracha:
Número de obturadores utilizados:
Estado dos obturadores:

INTERPRETAÇÃO QUANTITATIVA

REGISTRADOR SUPERIOR		REGISTRADOR MÉDIO		REGISTRADOR INFERIOR	
Interno [X]	Externo [ ]	Interno [ ]	Externo [ ]	Interno [ ]	Externo [X]
N.º 2817	T AK-1	N.º	T	N.º 2818	T AK-1
Relógio N.º 8951	Prof. 2453 m	Relógio N.º	Prof. m	Relógio N.º 8952	Prof. 2468 m
IP	Horas 24	IP	Horas	IP	Horas 24
PE1	RD	PE1	RD	PE1	RD
PE2	K s	PE2	K s	PE2	K s
PE3	DF s	PE3	DF s	PE3	DF s
Kh/u	Barreira [ ]	Kh/u	Barreira [ ]	Kh/u	Barreira [ ]

OBSERVAÇÕES, CONCLUSÕES E RECOMENDAÇÕES

Teste falho, devido vazamento do obturador inferior. As cartas indicam intervalo de baixissima permeabilidade, considerado sêco.
Convencional conclusivo de 2451,4- a 2585,0 metros.

C/C DIVEX; DIREX; POÇO; SEHIDRO

MICRO

IGASA

7580 - 963 - 0288

1/A-4

PETROBRÁS
DEXPEQ - DIVEX
DESUB

RELATÓRIO DE TESTE DE FORMAÇÃO

1.4.1

Poço: 3-CSMC-2-AL
Teste n.º: 06
Intervalo: 2438,66-2455,21m
Formação: Barra de Itiúba
Bacia: SE/AL Área: S. Miguel
Elevação: BAP: 122 MR: 125

Data: 01.04.70
Equipam testador: Hallib [X] Johnston [X]
Tipo de teste: Seletivo com cauda
Operador: CUNHA
Observadores: EDSON

POÇO	LAMA	TESTADOR	TEMPOS
Prof. total: 2585,0 m	Densidade: 78	Obt. Sup. a: 2438,66 m	FLUXOS: 30 30 – min
Temperatura: oF	Viscosidade: 60	Obt. Inf. a: 2455,21 m	ESTÁTICAS: 60 90 min
Diâmetro: 8 5/8 m	Salinidade: 2475 p pm	Colchão d'água: m	
Tampão a: 2517,0 m	Petróleo: – %	Câmara de ar: 18 m	

COLUNA DE PERFURAÇÃO

TUBOS
Diâmetro: 4 1/2 pol
Capacidade: bbl/100 m
COMANDOS
Metragem: 153 m
Capacidade: bbl/100 m

VAZÃO DE GÁS

Pressão: psi
Disco: pol

VAZÃO DE OLEO

Pressão na cabeça do revestimento: psi
Vazão: bbl/dia

TESTE

SÔPRO: 1º fluxo fraco até os 15' passando a moderado e permanecendo assim até o final do 2º fluxo. Gás à superfície aos 5' do 2º fluxo, queimando com chama alaranjada de 50 cm.

RECUPERAÇÃO: 180m de lama/água levemente cortado por gás. Prejudicada por vazamento de lama para o interior da coluna.

AMOSTRAGEM: Não feita em virtude da natureza do recuperado.

SALINIDADE AMOSTRA FUNDO: 4950 mg/l

CRONOLOGIA DO TESTE

Teste pedido para as: Zero h
Chegada da unidade de teste às: 23:00 h
Início do teste às: 03:30 h
Término do teste às: 23:00 h

VERIF. DOS OBTURADORES

Tipo: Halliburton
Dureza da borracha: 75
Número de obturadores utilizados: 3
Estado dos obturadores: bom

INTERPRETAÇÃO QUANTITATIVA

REGISTRADOR SUPERIOR	REGISTRADOR MÉDIO	REGISTRADOR INFERIOR
Interno [X] Externo [ ]	Interno [ ] Externo [ ]	Interno [ ] Externo [X]
N.º 2817 T AK-1	N.º T	N.º 2818 T AK-1
Relógio N.º 8951 Prof. 2440 m	Relógio N.º Prof. m	Relógio N.º 8952 Prof. 2453 m
IP Horas 24	IP Horas	IP Horas 24
PE1 RD	PE1 RD	PE1 RD
PE2 K s	PE2 K s	PE2 K s
PE3 DF s	PE3 DF s	PE3 DF s
Kh/u Barreira [ ]	Kh/u Barreira [ ]	Kh/u Barreira [ ]

OBSERVAÇÕES, CONCLUSÕES E RECOMENDAÇÕES

Teste falho. Houve vazamento do obturador inferior. Cartas indicam intervalo testado de baixa permeabilidade, portador de água (?) associado a pequena quantidade de gás.

C/C DIVEX; DIREX; POÇO; SEHIDRO

MICRO

IGASA 7530 - 963 - 0288

1/A-5

TELEGRAMA

D18/9 DE ARACAJU 279 143 3 17.15 AC - 4 ABR 1134 PR 09743

DEXPRO/DIVEX/DIPRO/DIPER/DIPLAN CC DHRS

RPNE-T 30361/70 3/4/70 PT REF 3-CSMC-2-AL 1/4/70 PT REAL TF NR 6SC INT 2438.66-2455.21M FM BI P/INDICACAO SECIP PT SOPROS MOD DOIS FLUXOS GAS ASUP AOS 5MIN 2 FLUXO QUEIMA CHAMA ALAR DE 50CM VG REC180M LAMA/AGUA SAL 4950MG/L PT PRESS REGIS 2817/2818 INT/EXT C/RELS 8951/8952 PROFS 2440/2453M BIPT PHI 2469/4311 PFI-1 210/285 PFF-1 220/298 PEI 1285/1361 PFI-2 283-324 PFF-2 295/337 PEF 1285-1335 PHF 4203/4284 PT FLUXOS EM RETAS QUASE HORIZONTAIS VG ESTAT RETAS MUITO INCLINADAS PT TEST CONSIDERADO CONCLUS INTERVALO BAIXA PERM PORTADOR AGUAASSOC POUCO GAS PT FERR PENETROU 3M TAMPAO DESLOCANDO INTERVALO ORIGINAL DO TF PT HOUVE PEQUENO VAZAMENTO ALTURA COMANDOS PENETRANDO LAMA PARA INTERIOR COLUNA E CONTAMIN RECUP PT

PERRELLA DIREX

MICRO

PETROBRAS

1/A-6

INTERPRETAÇÃO DOS TESTES DE FORMAÇÃO DO POÇO 3-CSMC-2-AL

(Cidade de São Miguel dos Campos nº 2)

1.4.3

Visando identificar os fluidos da Formação Barra de Itiúba e sua produtividade em intervalos de interêsse, foram efetuados testes de formação a poço aberto em 6 intervalos, os quais definiram o poço como não produtor de hidrocarbonetos .

1. Considerações Gerais:

1.1 - Os testes efetuados foram do tipo convencional (3) , sendo 1 conclusivo, seletivo com cauda (7), sendo 3 conclusivos e seletivo (1), falho.

1.2 - Todos os testes conclusivos resultaram sêcos, àexcessão de 1, com recuperação de água.

1.3 - As causas de falhas nos testes foram as seguintes :

TFC - 1 (1219,7-1233) - Entupimento da ferramenta
TFC - 2 (1368,0-1377) - Idem
TFS - 3 (1104,0-1124) - Vazamento do obturador inf.
TFSC- 4 (2451,0-2471,9) Rompimento da borracha do obturador superior.
TFSC- 4A(2451,4-2471,9) Vazamento obturador inf.
TFSC- 5A(2489,5-2496,3) Vazamento obturador Sup.
TFSC- 7 (2489,5-2496,3) Idem
Houve duas tentativas (5A e 4B) com a ferramenta topando nas paredes do poço sem conseguir descer.

2. Sumário dos Resultados:

TF - 1A (1219,7-1233) = Conclusivo sêco
TF -SC-04B (2451,4-2471,9) = Considerado convencional, conclusivo sêco de 2451,4 a 2585m.
TF -SC-05 (2488,5-2493,9) = Intervalo sêco
TF -SC-06 (2438,6-2455,2) = Intervalo sêco

3. Conclusões:

MICRO 7550 . 000 . 0047

1/A-7

3. Conclusões:

1.4.3

Pelos resultados acima, o poço foi considerado não produtor e recomendado seu abandono em PT da DIREX-DIRPRO.

Aracaju, 07 de maio de 1970

Luiz A.R. Saldanha
Enc. da Secção de Hidrodinâmica

Visto do Supervisor de Subsuperfície

Ubirajara Pereira de Souza

Distribuição: DIVEX
DIREX
POÇO
SEHIDRO

1/A-8

PETROBRÁS
RPNE

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
DIVISÃO REGIONAL DE EXPLORAÇÃO - DIREX
SUBSUPERFÍCIE — SECÇÃO DE HIDRODINÂMICA

143

RELATÓRIO DE ANÁLISE DE TESTES DE FORMAÇÃO

Poço 3-CSMC-2-AL

Formação Barra de Itiúba

Teste n.º C- 01A

Data 02/01/70

Quadro de pressões em PSI

Valores lidos no campo

Reg. n.º	2813	2814
Prof.	1220	1232
Elev.	1095	1107

PE. 1		
PFI. 1	75	101
PFF. 1	75	101
PE. 2	1512	1502
PFI. 2	75	101
PFF. 2	75	101
PE 3	1437	1427

Valores elaborados no escritório

Reg. n.º		
Δ P. 2.		
Δ P. 3.		

PE. 1. ext.		
PE. 2. ext		
PE. 3. ext.		
PFF. 1		
PFF. 2		

Sôpro 1) Fraco à mui fraco e intermitente aos 10 min.
2) Mui fraco, morrendo aos 5 min

Recuperado 19m de lama mui levemente pintalgado de óleo.

Observações Teste conclusivo Sêco.

PE adot ..... PSI
SPA ..... m
MR 125 m

INT 1217-1233 m
h ..... m
h ..... pés

DF .....

COL ..... m
NE ..... m
PNE ..... m

Sal 3.300 mg/l
DS ..... g/cm³
DSS ..... g/cm³

U ..... cp
V̄ ..... PSI/m
T.1.F. 15 min
T.2 F. 15 min

°API .....
T.ºF .....
RGO .....
Z .....

VALORES	SEM DANO	x D. F.
Q.1		
Q.2		
QT		
IP		
Kh/U		
Kh		
K		
RD		

Notas: Teste conclusivo, considerado sêco

MICRO

Saldanha
Teste analizado por:
DIVEX ~~DIRO~~ ~~SUPFO~~ DISTRITO POÇO HIDRO.

Enc. da Sec. de Hidrodinâmica
visto

7580-963-0288

1/A-9

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
DIVISÃO REGIONAL DE EXPLORAÇÃO - DIREX
RPNE
SUBSUPERFÍCIE — SECÇÃO DE HIDRODINÂMICA

1.4.3

RELATÓRIO DE ANÁLISE DE TESTES DE FORMAÇÃO

Poço 3-CSMC-2-AL

Formação Barra de Itiúba

Teste n.º SC-06

Data 01/04/70

Quadro de pressões em PSI

Valores lidos no campo

Reg. n.º	2817	2818
Prof.	2440	2453
Elev.	-2315	2328
PE. 1	-	-
PFI. 1	210	285
PFF. 1	220	298
PE. 2	283	324
PFI. 2	295	337
PFF. 2	1285	1361
PE 3	1285	1335

Valores elaborados no escritório

Reg. n.º		
Δ P. 2.		
Δ P. 3.		
PE. 1. ext.		
PE. 2. ext		
PE. 3. ext.		
PFF. 1		
PFF. 2		

Sôpro Fraco a moderado até final período. Gás superf. aos 5 min do 2º fluxo, chama aprox. 50 cm.

Recuperado 180m lama/água, levemente cortada gás.

Observações Teste parcialmente conclusivo, devido vazamento obturador inferior.

PE adot ..... PSI INT 2438,66 - 2455,21 m DF .....

SPA ..... m h ..... m

MR ..... m h ..... pés

COL ..... m Sal 4.950 mg/l

NE ..... m DS ..... g/cm³

PNE - m DSS ..... g/cm³

U ..... cp °API .....

$\bar{V}$ ..... PSI/m T°F .....

T.1.F. 30 min RGO .....

T.2 F. 60 min Z .....

VALORES	SEM DANO	x D. F.
Q.1		
Q.2		
QT		
IP		
Kh/U		
Kh		
K		
RD		

Notas: Cartas indicam intervalo de baixa permeabilidade, portador de água, associado a pouco gás.

MICRO

Rostan
Teste analizado por:
DIVEX ~~XXXXXXXX~~ DISTRITO POÇO HIDRO.

Saldanha
Enc. da Sec. de Hidrodinâmica
visto

7380-963-0288

03/57 MACEIO 79 84 5 1715 EP

1/A-10

PETROBRAS

-6 JAN 04 PR 01000

1.45

DEXPRO/DIVEX CC DHRS

RPNE T 30002/70 5/1/70 REF 3 CSMC-2-AL VG CORRIDOS PERFIS INTERMEDIARIOS BIPT IES (124.3-1308.5) ET FDC (400-1308) PT PROF SOND 1311 SCHL 1308.8 PT TOPOS BIPT BARREIRAS SUPERFICIE (MAIS 122) VG CS 82 (MAIS 43) VG MC 513 (-388) VG PO 618 (-493) VG BI 1071 (-946) PT TOPO BI 18 M MAIS ALTO QUE NO 1-CSMC-1-AL PT TOPO ARENITO EQUIVALENTE PRODUTOR GAS NO 1-CSMC-1-AL SITUA-SE 1120 (-995) ABAIXO CONTATO GAS/AGUA (-993) M PT SEM ZONA INTERESSE HC PT
PERRELLA DIREX

COLL 30002/70 5/1/70 3 2-AL (124.3-1308.5) (400-1308) 1311 1308.8 122 82 43 513 (-388) 618 (-493) 1071 (-946) 18 1-CSMC-1-AL 1-CSMC-1-AL 1120 (-995) (-993)

Semb 23/1/70

63)
28 MACEIOAL 1197/63 23 11.05/GC.

PETROBRAS

23 JAN 21 PR 00001

1.45

DEXPRO-DIVEX
CC DYBC.

RPNE-T 30098/70 23.1.70 - REF 3-CSMC-2-AL PT REALIZ PERF INTERM DESC 2 CORR SEG PERFIS BIPT IES (1308.5/1761.0) FDC (1308.5/1761.5) ET CDM (1000.0-1760.2) PT TOPO PEIXE SON 1760 SCHL 1761.5 METROS PT ARENITOS EM BI SATURADOS COM AGUA SALGADA ET ESTRUTORALMENTE 50 METROS MAIS ALTO QUE 1-CSMC-1-AL PT INTERV ERF SEM INTERESSE HC PT
PERRELLA/DIRDX.

COLL 30098/70 23.1.70 3-CSMC-2-AL -2 1308.5/1761.0 1308.5/1761.5 1000.0/1760.2 -1760 - 1761.5 50

ARQUIVO

1.46

1/A-12

INTERPRETAÇÃO DOS PERFIS INTERMEDIÁRIOS DO 3-CSMC-2-AL

1. Perfis disponíveis:

Perfil	Descida	Intervalo
Elétrico Indução	1	124,3-1308,5
Densidade compensado	1	400,0-1308,0

2. Qualidade dos perfis:

Os perfis são de boa qualidade, a curva do SP apresentou se com ruidos acima dos 930 metros, em decorrência de defeito na bateria do painel. Para suprir tal deficiência, a curva SP foi repetida dos 930 metros até a sapata do revestimento.

3. Análise quantitativa:

A Formação Barra de Itiúba, com o tôpo marcado em 1071 (-946) metros, está com seus arenitos, em geral com boa porosidade (15 a 20%), nitidamente saturados de água salgada. As resistividades maiores correspondem a calcários e folhelhos betuminosos. Os valores de Rwa = Rw encontrados nos arenitos com água correspondem a uma salinidade aproximada de 130.000 ppm .

Os arenitos dos intervalos 1120-1130 e 1138-1143 metros correspondem àquêles produtores de gás no 1-CSMC-1-AL (1111,0-1116,8 e 1131,2-1135,0). Embora com aproximadamente 9,0 metros estruturalmente mais baixo que naquele produtor, foi o suficiente para estarem já abaixo dos contatos gás/água (-993 e -1010) bem definidos naquele poço.

As anomalias registradas pelo detetor de gás não foram evidenciadas nos perfis, salvo as ocorrências dos folhelhos betuminosos.

4. Comentários e recomendações:

Nesta perfilagem intermediária, não foi indicada nenhuma zona de interêsse para hidrocarbonetos.

O poço encontra-se em boas condições mecânicas, salvo pequenos desmoronamentos nos folhelhos da Formação Barra de Itiúba. O caliper mostra distintos contrastes entre as propriedades dos folhelhos da Formação Barra de Itiúba e os da Penedo.

Maceió, 08 de janeiro de 1970

7530 - 960 - 2392

PETROBRÁS

Original assinado por
Rui Gomes da Silva

Rui Gomes da Silva
Enc. da SECIP

Visto do Supervisor de Subsuperfície:

Antonio da Silva Wirz Leite
p/Supervisor de SERSUB

C/C DIVEX/SESUB
SEAC
CAMPO
SECIP

WO/mj

MICRO

7530 - 960 - 2302

1.46

1/A-11

TELEGRAMA

D22-6-ARACAJUH 176[illegible]0 26 0900 HLS

DEXPRO DIVEX CC DHRS

1.4.5

RPNE T 30322/70 25.3 REF 3-CSMC-2-AL PT CORRIDOS PERFIS FINAIS BIPT IES-3 (2583.8-1730.0) VG FDC-3 (2584.8-1729.0) VG GR1 (2579.8-30.0) VG CDM-3 (2582.2-1740.0) PT PROF SOND 2585 SCHL 2584.8 PT TOPO FM BI JAH REPORTADO PT INTERP PRELIMINAR REVELA INTERVALOS POSSIVEL INTERESSE BIPT 2437-2442 POROS 3-8-0/0 VG SW PONTO MAIS POROSO 42-0/0 PTVG 2464-2471 POROS 3-8-0/0 SW PONTO MAIS POROSO 44-0/0 PTVG 2487.3-2493.0 PROVAVEL CORRESPONDENTE 2490-2500 DO 1-CSMC-1-AL VG POROS TOPO 10-0/0 VG SW PONTO MAIS POROSO 32-0/0 PT TIRADAS TRES AMOSTRAS LATERAIS BIPT 2468.8 ARENITO GRAD SILTITO C/FLUOR AMAR ESBRANQ S/CORTE VG 2488.1 ARENITO GRAD SILTITO S/FLUOR ET S/CORTE VG 2490 SILTITO S/FLUOR ET S/CORTE PT SERAO TESTADOS INTERVALOS 2464-2471 ET 2487-2494 PT

CELSON DIREX

Zona "A" do B. Ituba

COLL 30322/70 25/3 3-CSMC-2-AL IES-3 (2583.8-1730.0) FDC-3 (2584.8-1729.0) GR-1 (2579.8-30 0) 3 (2582.2-1740.0) 2585 2584.8 2437-2442 3-8-0/0 42-0/0 2464-2471 3-8-0/0 44-0/0 2487.3-2493.0 2490-2500 1-CSMC-1-AL 10-0/0 32-0/0 2468.8 2488.1 2490 2464-2471 2487-2494

+ + +

MICRO

TELEGRA

1/B-2

PETROBRÁS

INTERPRETAÇÃO DOS PERFIS FINAIS DO 3-CSMC-2-AL

1.46

1 - Perfis disponíveis

Perfil	Descida	Intervalo
Elétrico-Indução	3	1730,0-2583,8
Densidade Compensado	3	1729,0-2584,8
Raios Gama	1	30,0-2579,8

2 - Qualidade dos Perfis

Qualitativamente os perfis estão aceitáveis, devendo-se, entretanto, frisar que o SP se apresentou com ruídos mesmo na secção repetida em que se registrou apenas essa curva. As leituras do FDC localmente estão afetadas pelo grande diâmetro do poço.

3 - Análise Quantitativa

A secção perfilada abrange a porção média e inferior da Formação Barra de Itiúba. Os arenitos mais limpos, presentes no intervalo 1750-2197 metros, apresentam porosidades entre 9 e 15% e baixas resistividades, portanto, saturados de água salgada. Ocorrem também arenitos menos porosos (ϕ<9%), consequentemente mais resistivos, porém, todos sem interêsse para produção de hidrocarbonetos. O intervalo 2197-2302 metros é predominantemente argiloso e de resistividade baixa a moderada, constituindo um eletrofácies bem característico. De 2302 a 2585 metros (profundidade final), a secção é ainda predominantemente argilosa, porém de resistividade mais alta, com intercalações de siltitos e arenitos sílticos geralmente fechados. Foram destacados 4 intervalos com possibilidade de recuperação de hidrocarbonetos: 1) 2437-2444 metros, constituído de siltito com uma espessura efetiva de 4,6 metros, porosidade 2 a 10%, Sw ponto mais poroso 29,6%, demais pontos

MICRO

fechados; 2) 2449-2454 metros, espessura efetiva de siltito 2,5 metros, porosidade no tôpo 23% porosidade e saturação baixa (V. cálculos anexos); 3) 2464-2471 metros constituído por arenito mui fino e siltito caulínicos, espessura efetiva 4,3 metros, porosidade entre 4 e 10%, Sw ponto mais poroso 34,8%. Amostra lateral a 2469,8 metros apresentou fluorescência amarela esbranquiçada sem corte; 4) 2487-2496 metros, representado por siltito com 4,7 metros de espessura efetiva, porosidade no tôpo 12%, Sw igual a 24,2%, restante fechado (V.anexo). Êste intervalo corresponde ao intervalo 2490-2500 metros, produtos de gás e condensado no 1-CSMC-1-AL. Amostras laterais colhidas a 2488,1 e 2490,0 metros mão apresentaram fluorescência nem corte.

4 - Conclusões e recomendações

Tendo em vista a prospectividade de arenitos na Formação Barra de Itiúba, recomendamos testar os intervalos 2464-2471 e 2487-2494 metros, o primeiro com base em perfis e fluorescência em amostras de calha e lateral. O segundo com apôio em perfis e sua equivalência com o intervalo produtor de gás e condensado no 1-CSMC-1-AL. Convém frisar que o apôio dado pelos perfis é limitado apenas a um ponto ou dois com baixa Sw, dentro de cada intervalo. De modo geral são bastante fechados os arenitos ou siltitos. Foram tiradas apenas 3 amostras laterais em virtude de o canhão estar carregado inadequadamente (balas para formação mole).

A correlação dos perfis revela a seguinte correspondência de intervalos entre êste poço e o pioneiro . . . . 1-CSMC-1-AL.

PETROBRÁS

3-CSMC-2-AL	1-CSMC-1-AL
1840-1888	1850-1900
1888-2061	1950-2175
2239-2585	2250-2590

Há portanto, ausência de secções tanto no 3-CSMC-3-AL como também no 1-CSMC-1-AL. O SETRIN deverá evidenciar melhor problema.

Aracaju, 03 de março de 1970

Rui Gomes da Silva
Enc. da SECIP

Visto do Supervisor de Subsuperfície

p/ Ubirajara P. de Souza

Anexo : Cálculos de interpretação dos perfis finais do 3-CSMC-2-AL

C/C : DIVEX/SESUB
SEAC
CAMPO
SECIP

MICRO

RGS/ifl

7530 - 960 - 2392

PETROBRÁS

RPNE

DIREX — SECÇÃO DE INTERPRETAÇÃO DE PERFIS

CÁLCULOS DE INTERPRETAÇÃO

PERFIS { [x] FINAIS / [ ] INTERMEDIÁRIOS

POÇO 3-CSMC-2-AL

PROF.	PONTO	R_t	ϕ_B	ϕ_D	Q	Rwa	Rw	Sw	OBS.
2437,7	1	17,7	2,64	2,5	-	0,014	0,026	-	fech
2438,4	2	24,0	2,51	10,0	-	0,296		29,6	
2441,3	3	15,7	2,60	4,0	-	0,031		91,8	
2443,2	4	9,9	2,60	4,0	-	0,020		-	
2449,7	5	13,0	2,30	23,0	-	0,849		17,5	Argiloso
2451,0	6	18,0	2,67	0,5	-	0,001		-	fech
2453,0	7	10,0	2,63	3,5	-	0,015		-	
2462,7	8	10,0	2,61	4,0	-	0,020		-	
2463,2	9	9,5	2,65	2,0	-	0,005		-	fech
2465,0	10	10,2	2,53	9,0	-	0,102		50,5	
2466,9	11	11,9	2,60	4,0	-	0,024		-	
2469,8	12	15,4	2,58	6,0	-	0,068		62,0	
2470,6	13	17,5	2,52	10,0	-	0,216		34,8	
2488,1	14	25,0	2,49	12,0	-	0,444		24,2	
2489,5	15	11,0	2,65	2,0	-	0,005		-	fech
2491,0	16	10,9	2,68	0,0	-	0,000		-	fech
2492,4	17	11,0	2,61	4,0	-	0,022		-	
2494,6	18	10,6	2,68	0,0	-	0,000		-	fech

Parâmetros usados

ρm = 2,68 g/cc

$F = 0,81/\phi^2$

Rw = 0,0602 ohm-m ^{2}/m a 84 (TFSC nº 11 do 1-CSMC-2-AL)

G = 3,87°F/100 m Temp. lama na superfície= 100°F

N = 2

MICRO

Leitura densidade ponto 5 afetada pelo diâmetro do poço, espessura camada e argilosidade.

1/B-6

TELEGRAMA

-7 ABR 1970 10017

120/62 - DE ARACAJU 450 37 7 0853 DN

DEXPRO/DIVEX/DIPRO CC DHRS

RPNE T 30384/70 6/4/70 PT COMISSAO COMPLETACAO ET ABANDONO DE POCOS VG CONSIDERANDO RESULTADOS NEGATIVOS PERFIS ET TESTE FORMACAO VG RESOLVEU ABANDONAR 3-CSMC-2-AL PT CLASSIFICACAO PRELIMINAR 326 PT

PERRELLA DIREX

COLL: 30384/70 6/4/70 3-CSMC-2-AL 326

PETROBRAS

MICRO

TELEGRAMA

1/A-2

RPNE-30.057/70 Aracaju, 28 de setembro de 1970.

-1 OUT 1002 R 15054

AO : CHEFE DA DIVISÃO DE EXPLORAÇÃO DO DEPARTAMENTO DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO (DIVEX/DEXPRO)

DO : CHEFE DA DIVISÃO REGIONAL DE EXPLORAÇÃO DA REGIÃO DE PRODUÇÃO DO NORDESTE (DIREX/RPNE)

A.11.1

Ref.: Transmissão da Análise dos resultados do poço 3-CSMC-2-AL, tamponado e abandonado como sêco.
(RPNE/T-30384/70).

Estamos enviando a V.Sa., para apreciação e posterior distribuição, duas cópias da análise dos resultados do poço 3-CSMC-2-AL (Cidade de São Miguel nº 2, Alagoas).

2. O poço em epígrafe apresenta perfeita correlação com o pioneiro 1-CSMC-1-AL, porém o intervalo correspondente àquele produtor do citado pioneiro apresenta-se mais fechado e com granulometria mais fina, o que explicaria a ausência de zonas de interêsse.

3. A Formação Barra de Itiúba, pela sua prospectividade, continua objeto de estudos pelo SETRIN a fim de se obter melhores subsídios sôbre seu comportamento estratigráfico.

Atenciosamente,

José Augusto Fernandes Filho
p/Chefe da Divisão Regional de Exploração
da Região de Produção do Nordeste
p/Superintendente

MICRO

ANEXO: O citado.

7530 - 000 - 0647

PETROBRÁS

PETROBRÁS

ANÁLISE DOS RESULTADOS DO POÇO

3-CSMC-2-AL

1.11.1

(Cidade de São Miguel dos Campos nº 2, Alagoas)

1. REUNIÃO TÉCNICA DE ANÁLISE DIREX/RPNE Nº 13/70

1.1 - Data: 04 de agôsto de 1970

1.2 - Presentes: J.M.L. Perrella, F.C. Ponte, U.P. Souza, J. G. Sá, J.M. Rocha, W.S. Abreu, J.A. Fernandes.

2. JUSTIFICATIVA PARA A PERFURAÇÃO DO POÇO

Visou verificar ou delimitar a extensão dos arenitos com gás e gás/condensado encontrados na Formação Barra de Itiuba do 1-CSMC-1-AL. A estrutura geral é uma feição dômica alongada, com eixo para sudoeste, que se desenvolve em bloco escalonado por falha, colocando-o em posição rebaixada com relação ao bloco oeste, porém elevado em relação ao bloco leste. Provàvelmente, o 1-CSMC-1-AL perfurou na região de culminância da referida estrutura.

3. ESTRATIGRAFIA

3.1 - Comparação das previsões e constatações

FORMAÇÃO/ /MEMBRO	PREVISTO TÔPO	PREVISTO ESP.	CONSTATADO TÔPO	CONSTATADO ESP.
Barreiras	+ 122	82	+ 122	79
Coqueiro Sêco	+ 40	470	+ 43	453
Morro do Chaves	- 430	125	- 410	81
Penedo	- 555	435	- 491	585
Barra de Itiuba	- 990	1550	- 1076	-
Serraria	- 2540	-	-	n.a.

3.2 - Constatações

a) Não houve mudanças de fácies sensíveis, permanecendo a litologia geral constante para a área, havendo razoável a boa correlação através de perfilagem elétrica.

b) Há tendência geral de espessamento da Formação Coqueiro Sêco em direção ao 1-CSMC-1-AL e mais a sudeste para o 3-CSMC-3-AL.

MICRO

c) A Formação Morro do Chaves apresenta-se com pequena variação de espessura mostrando-se com maior valor no 1-CSMC-1-AL, diminuindo tanto em direção oeste (3-CSMC-2-AL)como para sudeste (3-CSMC-3-AL).

d) Inversamente, nota-se que a Formação Penedo espessa-se a partir do 1-CSMC-1-AL, em direção aos poços 3-CSMC-2-AL e 3-CSMC-3-AL.

e) Relativamente à Formação Barra de Itiuba, podemos considerá-la como bastante semelhante à do pioneiro da estrutura, com pequenas diferenças nas espessuras dos intervalos operacionais.

f) O horizonte do arenito VII.b.1, que seria correlacionável com o produtor no 1-CSMC-1-AL, apresentou-se como um siltito de baixa porosidade, sem zonas de interêsse.

3.2 - Conclusões

a) As variações de espessura observadas na Formação Morro do Chaves são consequentes de variações faciológicas e que refletem na marcação do seu tôpo. A secção basal típica é bem evidente na área, não apresentando dúvidas.

b) Com relação à Formação Barra de Itiuba, o intervalo operacional I (Ojeda, 1969, Projeto B. Itiuba), foi considerado como pertencente à Formação Penedo, bem como nos demais poços da área. Os demais intervalos estiveram presentes, apenas com variações de fácies em função da maior ou menor espessura dos corpos arenosos nas diversas secções.

c) Houve variação no horizonte correspondente ao produtor no 1-CSMC-1-AL (VII.b.1), apresentando-se mais fechado e com granulometria mais fina (siltito).

4. ESTRUTURA

4.1 - Constatações

a) De modo geral o 3-CSMC-2-AL apresentou-se estruturalmente mais elevado que o 1-CSMC-1-AL, com relação as diversas formações atravessadas, excetuando-se apenas os topos dos intervalos operacionais I e VI, conforme ilustrado na secção geológica anexa.

b) Os mergulhos das camadas dentro da Formação Barra de Itiuba, de acôrdo com o Perfil contínuo de Mergulho, são de pequeno ângulo e com direções gerais SW ou SE.

MICRO

7530-900-2392

c) No intervalo correspondente ao horizonte produtor VII.b.1 do 1-CSMC-1-AL, fica evidenciado um mergulho geral para WNW.

4.2 - Conclusões

O 3-CSMC-2-AL confirmou a estrutura postulada, situando-se de modo geral, mais elevado que o 1-CSMC-1-AL.

Segundo interpretações sísmicas atualizadas, êste poço situa-se no ápice da estrutura em relação ao horizonte próximo à base da Formação Barra de Itiuba.

5. OCORRÊNCIA DE PETRÓLEO

Não ocorreram indícios de petróleo em amostras de calha, e o detetor de gás acusou, apenas, anomalias inconsistentes.

Após a perfilagem final o SECIP recomendou testar os intervalos 2464-2471 e 2487-2496 metros. No primeiro intervalo, o teste de formação nº 4B, seletivo, foi conclusivo, sêco. No segundo intervalo recomendado, foram feitas várias tentativas de teste sem êxito devido as precárias condições do poço, que foi tamponado e abandonado como sêco.

6. RECOMENDAÇÕES

Estudos já realizados pelo SETRIN (Projeto Barra de Itiuba, agôsto 1969), indicam que o arenito VII.b.1 provàvelmente se desenvolve segundo direção norte-sul. Baseado neste fato e nos recentes estudos da sísmica, já foi aprovada a locação de extensão 3-CSMC-5-AL (315-K-54-13) tentando estender para norte a acumulação descoberta pelo pioneiro 1-CSMC-1-AL.

Recomenda-se aguardar os resultados da perfuração dêste poço, antes de se liberar novas locações de extensão.

7. ANEXOS

- Perfil Composto
- Secção Geológica 3-CSMC-2-AL, 1-CSMC-1-AL, 3-CSMC-3-AL
- Mapa Estrutural Sísmico - Vários horizontes dentro da Formação Barra de Itiuba, M. Morelli, Rel. mensal maio/70, esc. 1:25.000, quadr. 630-3-1 e 630-3-4.

Aracaju, 02 de setembro de 1970

De acôrdo: DIREX/CHEFIA — p/JMLP

MICRO

Coordenador — Walmy Pereira de Oliveira

1/A-6

1.1.1.1

SERSUB — UPS — JGS — JMR

SÍSMICA — JAF

INTEGRAÇÃO — FCP

Aracaju, 02 de setembro de 1970

GAVR/eb

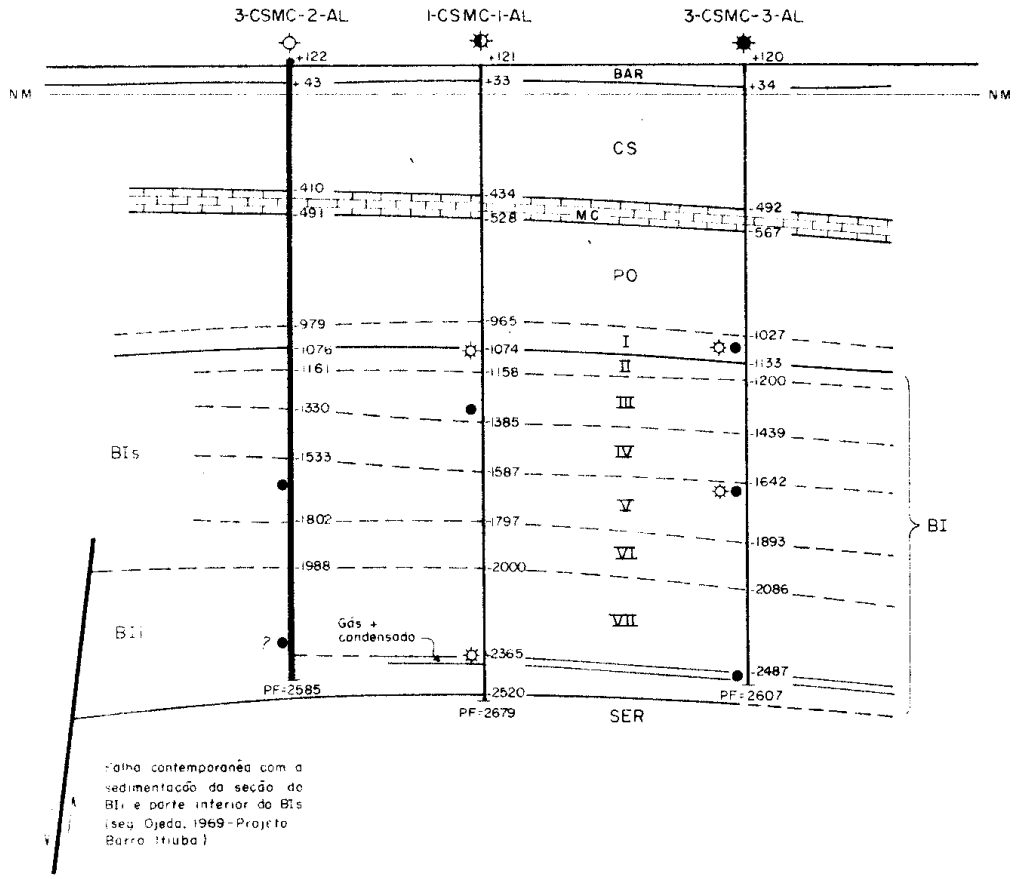
Distribuição: DIVEX (2)
DIREX/SERSUB
DISTRITO
POÇO

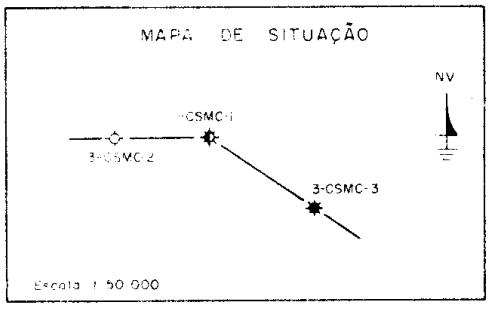
MICRO

7530-900-2302

1/A-7

1.11.1





MICRO

ATUALIZAÇÃO GEONY - JULHO/70

PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. - PETROBRÁS
DEXPRO-RPNE-DIREX

SEÇÃO GEOLÓGICA

3-CSMC-2-AL, 1-CSMC-1-AL, 3-CSMC-3-AL
BASEADA EM DADOS DE SÍSMICA E SUBSUPERFÍCIE

Escalas Horiz e Vert - 1 25 000

AUTOR	DATA	RELATÓRIO	ANEXO	ARQUIVO
N FESCH	SET - 69			

DIREX

DEPER/SEDOC
DATA 25 JUL 1981
CLASSIF 2.1.2

DIVISÃO REGIONAL DE PERFURAÇÃO

PROGRAMA DE PERFURAÇÃO

3-CSMC-2-AL

CIDADE DE SÃO MIGUEL DOS CAMPOS Nº 2 - ALAGOAS

LOCALIZAÇÃO : 800 m W do 1-CSMC-1-AL

CLASSIFICAÇÃO : Extensão

S O N D A : CARDWELL CC - Eq. 41

PROF. FINAL : 2.500 - 2.600m, após atravessar a zona de gás/condensado .

OBJETIVOS : arenito com gás/condensado previsto entre 2500-2600m e secundariamente , arenitos com gás na FM BARRA DE ITIUBA

PROGRAMA E ACOMPANHAMENTO

PARTE I

Dados gerais de programas de poços

PARTE II

Dados específicos do poço

PARTE III

Orçamento - Previsto e realizado

PARTE IV

Acompanhamento da perfuração

PARTE 1

Dados Gerais de Programas de Poços até 3.000 Metros de Profundidade na RPNe.

1. Para início da perfuração, assentar tubo condutor, observando-se as melhores condições de assentamento e cimentá-lo até a superfície.

   ÊSTE ITEM É OFTATIVO. Deverá ser decidido pelo Engenheiro responsável pela perfuração, levando-se em consideração as condições locais. Especial atenção deverá ser dada à centralização e fixação dos condutores, uma vez que êstes poderão ter grande importância ao avanço da perfuração.

2. A coluna inicial de perfuração deverá constar de comandos de 8" (três no máximo) e os remanescentes de 6.1/4" (complementando o máximo de quinze comandos), até a profundidade do assentamento do revestimento de superfície, a qual será indicada no programa específico do poço e de conformidade com as instruções do geólogo do poço. O pêso sôbre a formação e rotação da mesa, serão uma função do pêso dos comandos que forem acrescidos a coluna. Para um maior rendimento na razão de penetração, recomendamos utilizar até 75% do pêso total dos comandos.

3. Após atingir a cota para o assentamento de revestimento de superfície e feita a limpesa do poço. descer revestimento medindo tôda a tubulação.

   Usar:

   a) Sapata guia e Colar Flutuante. Soldar com 3 cordões duplos de 2 cm: a sapata à junta n.º 1, o colar flutuante as luvas das juntas n.ºs 1 e 2;

   b) lubrificar as rôscas das luvas do revestimento.

4. Após descer o revestimento, circular por 30 minutos.

5. Cimentar até a superfície com mistura igual a 115 lbs/pé cúbico. A quantidade de sacos de cimento de construção, para o espaço anular e interior do revestimento será:

   a) Entre poço de 17.1/2" e rev. 13.3/8", usar 1,64 sacos por metro e 2 sacos por metro de revestimento;

   b) entre poço de 12.1/4" e rev. 9.5/8" usar 0,742 sacos por metro e 1 saco por metro do revestimento.
   CIMENTAR PELO ESPAÇO ANULAR CASO NÃO OBTENHA RETÔRNO;

   c) o excesso de cimento a ser utilizado deverá ser decidido pelo Engenheiro de Operação.

6 Aguardar a pega durante 8 horas.

7. Lógo após, instalar o equipamento de segurança (DOP), o qual DEVERÁ TER GAVETA CEGA NA PARTE SUPERIOR E A GAVETA "QUARTO MINGUANTE" NA PARTE INFERIOR.

   Fechar a gaveta cega e pressurizar pela linha de ataque com 1.000 psi (68 A) durante 10 minutos.

8. Descer broca de 12.1/4" ou 8 5/8", conforme o tipo da DOP e dependendo do diâmetro do revestimento assentado.

9. Cortar cimento no revestimento até 2 metros acima da sapata e pressurizar novamente com 1.000 psi.

10. Perfurar sapata e cimento restante abaixo da mesma.

11. A diferença máxima de desvio do poço deverá ser limitada ao máximo 2 graus para cada 100 metros perfurados. Desta maneira, o limite de desvio no poço de superfície será definido pela sua profundidade.

12. Após o assentamento do revestimento de superfície, o avanço da perfuração deverá observar o desvio máximo de 6", até a profundidade final, sendo medida sua inclinação em intervalos nunca superiores a 100 metros perfurados.

13. Numa conexão, antes de descer o novo tubo abaixo da mesa rotativa recomeçar circulação normal de trabalho (pressão de perfuração) e observar se existe vasamento no tubo ou tool joint. ISTO É IMPORTANTE QUANDO SE TRABALHA COM ALTA PRESSÃO.

14. A coluna de perfuração deverá ser medida:

    a) cada 500 metros;

    b) antes de testemunhar, perfilar, pescar ou testar a formação.

15. Sendo constatada sensível diminuição no tempo de penetração para o caso em que é previsto uma zoma de sal, paralizar a perfuração e circular para se proceder o teste de salinidade do fluido, visando sua conversão à base sal.

16. Amostragem de calha, testemunhagem e teste de formação, serão efetuados de conformidade com as instruções do geólogo do poço.

17. Inspecionar a coluna de perfuração, o cabo de fazer rodízio dos comandos, periòdicamente. Renovar a graxa dos tools joints manobrando 1/3, 2/3, 3/3, respectivamente, em manobras sucessivas.

18. Fechar as gavetas do E. S. (DOP) ao retirar a broca, mantendo-o assim em funcionamento periódico e também evitando que caia no poço objetos, tais como, marreta, chave de corrente, etc.

19. Preparar o poço para perfilagem de acôrdo com as instruções do geólogo do poço.

20. Caso o poço seja produtor, o programa de completação será enviado oportunamento pela DIRPRO.

21. Caso o poço seja sêco, ou se torne necessário isolar intervalos abaixo de zonas produtoras, colocar tampões de cimento nas profundidades determinadas pelo geólogo interpretador no campo, credenciado pelas DIRPER e DIREX.

22. Desmontar a sonda e prepará-la para mudança.

PREVISÃO ESTRATIGRÁFICA

FORMAÇÃO/MEMBRO	CONTATO SUPERIOR (m NM)	ESPESSURA (m)
Barreiras	+ 122	82
Coqueiro Sêco	+ 40	470
Morro do Chaves	- 430	125
Penedo	- 555	435
Barra de Itiuba	- 990	1.550
1º Arenito	- 1025	-
Serraria	- 2540	-

PARTE II

1 - Assentar tubo condutor de 20". A profundidade de assentamento será decidida pelo Engº de Operações, encarregado da perfuração.

2 - Após a pega, perfurar com broca de 17 1/2", de acôrdo com a Parte I dêste Programa, até a profundidade de assentamento do revestimento de superfície. Usar broca regular do tipo OSC-3.

3 - Descer revestimento de superfície de 13 3/8", de menor pêso e grau disponível na área, assentando a sapata no intervalo 120-150 m. Com a finalidade de contribuir para uma melhor aderência cimento/revestimento, antes da injeção da pasta, dever-se-á fazer uma injeção de água.

4 - Após a pega, cortar colar, cimento e sapata com broca regular de 12 1/4" efetuando as operações prescritas na parte I dêste Programa.

5 - Continuar a perfuração com broca a jato de 8 5/8" até a profundidade final.

6 - Considerando a tendência de desvio, já comprovada na área, utilizaremos coluna com reamer acima da broca, comando quadrado, estabilizador, comando 30 pés, estabilizador, restante comandos e tubos de perfuração.

7 - Utilizar um total de 24 comandos de 6 1/4" na coluna com a finalidade de aplicar-se um PSB de 19 ton, quando utilizando-se brocas para formações classificadas como médias ou duras (séries OW e W ou similares).

8 - Com relação ao desvio máximo do poço, estamos limitados à medida máxima de 8º dos nossos instrumentos de medida de inclinação (TOTCO).
Quanto à diferença máxima de desvio para um avanço de 100 metros, observar a Tabela abaixo, em função da profundidade do poço:

Intervalo do Poço (m)	Desvio máximo por 100 m (graus)
Sup - Sapata Rev. Sup.	0,75
150 - 1.700 m	2,00
1.700 - 2.000 m	2,50
2.000 - 2.300 m	3,00
2.300 - Prof.Final	3,50

9 - No 1-CSCM-1-AL verificou-se um excessivo desgaste lateral nas brocas utilizadas no intervalo 1.500-2.100 m. Como regra geral, observe-se durante tôda a perfuração dêste pôço a severidade do desgaste lateral de cada broca retirada, visando-se preservar o comando quadrado, o qual deverá ser retirado da coluna nesta hipótese.

10- PROGRAMA HIDRÁULICO :

10.1 - Para o fluido de perfuração observar os seguintes parâmetros, além do programa específico de lama :

densidade = 70 - 72 lb/cf até 1.000 m
72 - 74 lb/cf até prof.final
yield = 10 lb/100 sf
viscosidade plástica = 20 cp
baixo filtrado.

10.2 - Características das bombas :

bomba de cauda DA-500, acionada por conjuntos GM-6,71(462HP)
bomba independente DA-500, acionada por 2 conjuntos GM-6,71 (308 HP)
P_{max} = 1360 psi (camisa 6")
Ef.vol = 90%

10.3 - De sup. a 150 m :

broca 12 1/4" Reg.
bombas em paralelo com 60 cpm (780 gpm para as duas bombas).
vel.an 4. 1/2" x 12.1/4" = 146 fpm.

Da 150 a 1900 m :

broca 8 5/8" J - 3j 11/32

bomba : 50 cpm (320 gpm)

vel. an 4 1/2 x 8 5/8" = 145 fpm

energia na broca = 74% do sistema.

10.5 - De 1900 a 2700 m :

broca : 8 5/8 J- 2j 11/32 e 1j 3/8

bomba : 50 cpm (320 gpm)

vel.an 4 1/2 x 8 5/8 = 145 fpm

energia na broca = 65% do sistema

OBS : Ultrapassando a profundidade de 2 700 m utilizar 1j 11/32 e 2j 3/8, com os mesmos 50 cpm.

10.6 - Pressões de trabalho :

Profundidade (m)	Pressões (psi)
500	1330
1000	1400
1500	1475
1900	1530
2300	1460
2700	1520

PROGRAMA DE FLUIDO DE PERFURAÇÃO

PÔÇO : 3-CSMC-2-AL

RPNE - DIRPER - SEFLUPER

ÍTEM I - FLUIDOS RECOMENDADOS :

FLUIDO 1 : Convencional Spud-Mud

" 2 : Cal-sem-soda, baixas alcalinidades

" 3 : Lignosulfonato de Ferro e Cromo

" 4 :

I.1 - Composições :

PRODUTOS	TEORES	FLUIDO 1	FLUIDO 2	FLUIDO 3	FLUIDO 4
Bentonita	lbs/bbl	10 a 15	5 a 10	-	
CMC (Bonônia)	"	1 a 2	-	1 a 2	
J. Ash	"	0,5	-	-	
Fargel	"		6 a 8	-	
C a l	"		3 a 4	-	
S. Cáustica	"		0,5	-	
Brixel	"		-	5 a 8	
Synergic	"		-	0,5 a 1	
Milcon	"		-	(Vide OBS.)	
Bit. Lube	"		2 a 4	2 a 4	
Cerit	"		-	0,1	
O. Diesel	% VOL		5 a 10	5 a 10	

I.2 - Profundidades de utilização:

FLUIDO 1 : De 0 m até a sapata do Rev. de superfície.

FLUIDO 2 : Da sap. rev. de Sup. até 1000 m.

FLUIDO 3 : De 1000 m até a profundidade final.

FLUIDO 4 :

ÍTEM IV - OBSERVAÇÕES ESPECÍFICAS

IV.1 - Não prognosticamos perdas de circulação.

IV.2 - Prognosticamos a ocorrencia de "sloughing shale" na FM/BI para cujo combate dever-se-á :

a) Manter severo contrôle das propriedades do fluido.

b) Adicionar o produto IMCO-PLUG F ao fluido, na razão de 4 a 6 lbs/ /bbl.

IV.3 - Durante os tratamentos procurar:

a) Manter os teores de óleo diesel e Bit-Imbe nos parâmetros recomendados.

b) Controlar a reologia com o uso primordial de Bentonita, afinadores e secundàriamente, com agentes controladores do filtrado.

IV.4 - Após os 1 500m suspender as adições de Bonônia, substituindo-a por MILCON, o qual será usado nas mesmas proporções que a Bonônia.

IV.5 - Durante a conversão do fluído de cal-sem soda para o de Lignosulfonato, observar a seguinte técnica operacional:

a) Efetuar a limpeza dos tanques.

b) Diluir o fluido inicial a fim de reduzir o teor de sólidos para 12%

c) Adicionar em algumas circulações, simultâneamente, todos os produtos recomendados para o FLUIDO 3 nas proporções indicadas na coluna correspondente das composições, com exceção do Bit Imbe e Óleo Diesel.

d) Após umas 3 circulações testar o fluido preparado e proceder a adição complementar que se faça necessária ao enquadramento das propriedades do fluido dentro dos parâmetros estabelecidos.

ÍTEM - II PARÂMETROS RECOMENDADOS

CARACTERÍSTICAS	UNIDADES	FLUIDO 1		FLUIDO 2		FLUIDO 3		FLUIDO 4	
		MIN	MAX	MIN	MAX	MIN	MAX	MIN	MAX
Pêso esp	lbs/pé^3	-	70,0	70,0	72,0	72,0	74,0		
Viscosidade	Seg.Mar	45,0	60,0	45,0	60,0	45,0	60,0		
Gel Inic.	lbs/100 pés^2	4,0	6,0	-	3,0	-	3,0		
Gel (10)	"	6,0	12,0	-	6,0	-	6,0		
Filtrado	30 Min.API	6,0	8,0	-	3,0	-	3,0		
Rebôco	N/32"	2,0	4	-	2,0	-	2,0		
Areia	%			-	2,5	-	2,0		
PH	U.Sorensen			11,0	12,5	8,0	8,5		
PM	ml de H2SO4 N/50			6,0	8,0	-	-		
PF	" "			0,2	0,5	-	-		
MF	" "			-	-	-	-		
TC	lbs/bbl			1,55	1,75	-	-		
CA^{++}	ppm			-	-	-	-		
Mg	ppm			-	-	-	-		
Sal.(NaCl)	mg/lt			-	-	-	-		
Sólidos	% Vol			-	14,0	-	14,0		
Óleo	% Vol			5,0	10,0	5,0	10,0		
Vp(FANN)	CP			16,0	24,0	16,0	24,0		
Y.P.(FANN)	lbs/100 pés^2			8,0	20,0	8,0	20,0		
Go (FANN)	"			2,0	4,0	2,0	4,0		
Gio (FANN)	"			4,0	10,0	4,0	10,0		

ÍTEM III - PREVISÃO DE CONSUMO E DE CUSTO

PRODUTOS	UNID	CONS. PREVISTO	PREÇO UNITÁRIO	CUSTO PARCIAL
Bentonit União	Saco	400	16,48	6.592,00
Fargel	"	400	47,73	19.092,00
C a l	"	150	5,13	769,50
Soda Cáustica	"	30	35,01	1.050,30
Soda ASH	"	20	11,39	227,80
CMC (Bonônia)	"	120	139,05	16.686,00
Tanino	"	20	53,89	1.077,80
Baritina	"	-	-	-
Sidel Fiber	"	-	-	-
Carôço de Algodão	"	-	-	-
M i c a	"	-	-	-
Celofloc	"	-	-	-
Bit Lube	Tambor	20	349,36	6.987,20
Brixel	Saco	350	87,70	30.695,00
Synergie	"	150	39,30	5.895,00
Miloon	"	200	36,52	7.304,00
Cerit	Lata	5	164,20	821,00
Inco Plug F	Saco	100	-	-

CUSTO TOTAL ESTIMADO . . . . . Kr 97.197,60

Maceió 11 de Dezembro de 1969

Alfredo de Oliveira Campelo
Chefe do SETENPER/DIRPER

Washington L. Saleme
Ch. SEFLUPER / DIRPER

Alceu das Chagas Carvalho
Chefe da DIRPER/RPNE

José Marques Neto
Superintendente da Região de Produção do Nordeste

c/c DEXPRO/DIPER
SUPER
SETENPER
SETOPES
DIREX
DIRPEO
SEFLUPER -SONDA 41-ARQUIVO-SETEL-SUPERVISOR

POÇO: 3-CSMC-2-AL

(Cidade de S. Miguel dos Campos nº 2, ALAGOAS)

Bacia: SERGIPE/ALAGOAS

PROGRAMA GEOLÓGICO DE PERFURAÇÃO (POÇO PIONEIRO OU ESTRATIGRÁFICO)+

I - AMOSTRAGEM

A - Amostras de calha

1) Deverão ser colhidas amostras a intervalos de 3 metros da superfície até a profundidade final, inclusive nos intervalos testemunhados.

2) A intervalos menores quando solicitado pelo geólogo.

3) Amostras de calha circuladas serão obtidas a critério do geólogo para avaliação de indícios de hidrocarbonetos e julgamento de necessidade de testemunhagem.

4) No caso de uso de material contra perda de circulação, deverão ser tomadas providências para obtenção de amostras, as mais representativas possíveis.

B - Testemunhos

1) Testemunhos "convencionais" ou "de cabo" para análise paleontológica, estratigráfica ou sedimentológica.

a)

2) Testemunhos "convencionais" ou " de cabo" para avaliação de indícios de hidrocarbonetos.

a) Todos os indícios razoáveis de óleo ou gás deverão ser testemunhados para uma melhor avaliação, antes da execução do teste de formação. Recomenda-se que seja tirado, nesses casos, um testemunho abrangendo o maior intervalo possível. É desnecessária a testemunhagem contínua subsequente para a determinação do contato óleo/água.

b) O testemunho final só deverá ser cortado quando houver dúvida de haver sido atingido o embasamento, ou não houver segurança quanto à formação atingida pelo poço em sua profundidade final.

3) Testemunhos de parede (Amostras Laterais)

a) Poderão ser tiradas após a perfilagem e a critério da Secção de Interpretação de Perfis, quando houver dificuldades de avaliação dos indícios.

C - Amostras de fluido

1) Deverão ser coletadas três litros de fluido nos casos de recuperação de água. A amostra deverá ser preferencialmente tomada no "amostrador de fundo".

2) No caso de recuperação de óleo, deverão ser colhidos 5 galões (20 litros) de fluido limpo.

3). Quando a recuperação fôr gás sêco, será conveniente a coleta de pelo menos um litro para as análises cromatográficas e de medidas de densidade.

II - PERFILAGEM

a) Deverão ser corridos os seguintes perfis:
(Perfilagem intermediária em tôrno de 1300 m)

PERFIL	INTERVALO
[X] Elétrico Indução	Sap. Revest-- Prof. final
[ ] Lateroperfil	
[ ] Sônico Compensado	
[ ] Sônico Compensado-integrado	
[X] Raios Gama /FDC	Todo o Poço
[ ] Neutron	
[ ] Perfil de densidade	
[X] Dipmeter	De acôrdo c/SETRIN
[ ] BSL, SNP e ML, na zona de interêsse para HC, consultando a SECIP na ocasião.	
[ ] W.V.S.	

b) Deverão ser fornecidas ao engenheiro - operador, para medidas de résistividade, amostras de lama tiradas durante a circulação, do filtrado e do rebôco.

c) Deverá ser solicitada a medição de resistividade de água recuperada em teste de formação.

III - TESTES DE FORMAÇÃO

A - Testes para Análise Hidrodinâmica

a)

B - Testes para avaliação de Indícios de Hidrocarbonetos

1) Todos os indícios significativos de óleo ou gás, baseados em amostras de calha e testemunhos, deverão ser testados logo após serem os mesmos observados, assim como as zonas de fraturas observadas em testemunhos mesmo com fracos indícios de hidrocarbonetos.

2) Após a obtenção de um teste com óleo, sem recuperação de água, testes subsequentes contínuos deverão ser realizados com intervalos de 10 a 25 metros, dependendo das características do reservatório.

3) Testes de formação a cabo poderão ser efetuados após a perfilagem a critério e recomendação da Secção de Intepretação de Perfis.

4) A distribuição dos tempos e o uso do colchão de água tanto nos casos A como nos casos B ficam a critério da Secção de Hidrodinâmica.

IV - ATENÇÃO À PERFURAÇÃO

1) O programa de perfuração é preparado pela DIRPER. Cumpre, entretanto, à DIREX, através do geólogo do poço, observar os seguintes ítens:

a) Durante a perfuração, a lama deverá manter-se em condições de assegurar uma boa amostragem do poço. Recomenda-se que durante a perfuração de zonas de óleo, o filtrado da lama (perda d'água) não ultrapasse os 5 cc/30 min.

b) O desvio máximo do poço não deverá ultrapassar os 6 º (seis graus

c) A indicação de pontos ideais para o assentamento de revestimento de superfície e intermediários fica a cargo do geólogo do poço quando solicitado pela DIRPER. Cumpre a esta, entretanto, a escolha final do ponto de assentamento.

Distribuição: DIREX/SERSUB
DIREX/Pasta Poço

144

ANEXO I

AMOSTRAGEM E DESTINO DAS AMOSTRAS

1 - AMOSTRAS DE CALHA

1.1 - As amostras de calha, coletadas conforme instruções do Programa Geológico de Perfuração, deverão ser lavadas e secadas antes de serem definitivamente acondicionadas.

1.2 - Quando a lama contiver material de perda de circulação, e estiver sendo desviada da peneira, a coleta das amostras deverá ser feita por meio de uma caixa coletora, na saída do tubo de descarga, a fim de se obter amostras representativas e não contaminadas.

1.3 - Porções representativas de cada amostra de calha rotineira deverão ser agrupadas em intervalos de 30 metros, em saquinhos destinados ao Laboratório de Paleontologia. Estes saquinhos deverão ser identificados com o nome do poço, intervalo amostrado e a indicação PALEO e enviados para a DIREX, atenção Lab-PALEO.

1.4 - Do restante das amostras de calha, parte deverá ser acondicionada em vidrinhos e parte permanecerá nos saquinhos coletores, os quais após acondicionados em caixas de testemunhos devidamente identificados deverão ser remetidos para a DIREX, atenção Depósito de Testemunhos, acompanhados de carta de transmissão.

2 - TESTEMUNHOS

2.1 - Deverão ser coletadas amostras representativas dos intervalos saturados com óleo, de acôrdo com as instruções em vigor, as quais devem ser enviadas à DIRPRO - At. Laboratório de Produção - Maceió, acompanhadas de carta de transmissão.

2.2 - Os testemunhos de sais solúveis deverão ser acondicionados e entregues ao GGP-1 do Distrito que providenciará a remessa dos mesmos para o orgão interessado.

2.3 - Deverão ser colhidas amostras representativas de folhelhos, siltitos e calcários e enviadas à DIREX - At. Laboratório PALEO, acompanhadas de carta de transmissão.

2.4 - O restante do material será acondicionado em caixas apropriadas e remetido à DIREX - At. Depósito de Testemunhos, para armazenagem, acompanhado de carta de transmissão.

2.5 - A identificação do testemunho deverá constar de: nome do poço, número do testemunho, intervalo total testemunhado, recuperação e número individual da caixa relativamente ao total das mesmas. Estas informações, escritas com tinta vermelha, deverão aparecer na tampa da caixa e na extremidade correspondente à base do testemunho.

Distribuição: DIREX/SESUBS
DIREX/Pasta Poço

ANEXO II

ESCOLHA, PRESERVAÇÃO E ACONDICIONAMENTO DE AMOSTRAS DE TESTEMUNHOS

1 - A escolha, preservação e acondicionamento das amostras de testemunho para análise, têm um papel muito importante, pois todo o valor da análise depende daquelas operações iniciais. O objetivo da padronização é duplo:

a) - obter amostras que dêm resultados representativos da formação; e

b) - obter amostras com um procedimento tal, que os resultados obtidos, sejam independentes do amostrador.

2 - Os dois maiores problemas que aparecem nas operações mencionadas são os seguintes:

a) - seleção de amostras representativas da formação; e

b) - preservação e acondicionamento das amostras com maior brevidade possível, para prevenir as perdas por evaporação dos fluidos existentes ou absorção de outros fluidos, pelo testemunho.

3 - A seleção é simples quando as formações são relativamente uniformes. Entretanto, quando a formação possui litologia variada e porosidade heterogênea - tais como conglomerados, calcários fraturados ou vugulares, arenitos e folhelhos intercalados, a seleção requer muito cuidado, dependendo do conhecimento do amostrador sôbre o material e finalidade da amostragem.

4 - A preservação dos fluidos e sua distribuição no testemunho, como existe na formação, são os objetivos mais importantes do processo de acondicionamento.

5 - Para que se consiga uma boa amostragem, é necessário que sejam observadas as seguintes normas:

5.1 - Remoção do barrilete

5.1.1 -Os testemunhos não devem permanecer no barrilete, após alcançarem à superfície, porque os fluidos da lama podem ser absorvidos por capilaridade, alterando as condições do equilíbrio estabelecidas pelos gases expandidos, quando o testemunho chega à superfície.

5.1.2 -Devem ser evitados golpes violentos no barrilete. Retira-se o testemunho com o maior cuidado possível, para evitar alteração do mesmo.

5.2 - Limpeza do testemunho:

O testemunho deve ser limpo com um pano - nem sêco nem molhado (mergulhando em fluido de perfuração e espremido, para retirar o excesso de fluido). AS AMOSTRAS DESTINADAS AO LABORATÓRIO NÃO DEVEM SER LIMPAS COM ÁGUA OU QUALQUER OUTRO FLUIDO.

5.3 - Escolha e Acondicionamento das Amostras:

5.3.1 - Quando a formação fôr relativamente uniforme, devem ser retiradas amostras de cada 30-40 cm do testemunho. Quando a formação é variada, recolher amostras das partes consideradas de maior interêsse para análise e que sejam representativas da formação testemunhada;

5.3.2 - Para testemunhos convencionais, separar pedaços inteiros de cêrca de 10 (dez) cm. Para testemunhos de cabo, pedaços de 15 a 20 cm. Não existindo inteiros, juntar pedaços contíguos, que somem os comprimentos determinados;

5.3.3 - O acondicionamento pode ser feito em saco de plástico apropriado, colocando a amostra no saco e enrolando-o de modo que o testemunho não fique sôlto. Amarrar a bôca do saco, procurando vedar o contato com o ar, ou embalando o testemunho com papel de alumínio e mergulhando em parafina líquida. AS AMOSTRAS ACONDICIONADAS DEVEM SER EMBALADAS COM CUIDADO, PARA EVITAR ATRITO QUANDO SÃO TRANSPORTADAS, DEVENDO SER CALÇADAS COM PAPEL. RECOMENDA-SE USAR CAIXA DE TESTEMUNHO PARA ACONDICIONAMENTO E TRANSPORTE DAS AMOSTRAS DE TESTEMUNHOS.

5.4 - Dados necessários para Identificação

Preparar etiquêtas para cada amostra contendo as seguintes informações:

Poço	Prof. correta da amostra
Número do testemunho	Data em que foi cortado
Intervalo cortado	Amostrador

5.5 - Remessa

As amostras devem ser remetidas com a maior brevidade possível para o Laboratório da DIRPRO, em Maceió-AL.

5.6 - Precauções a serem tomadas

5.6.1 - Não deixar as amostras, após acondicionamento em ambientes onde possam ocorrer variações bruscas de temperatura;

5.6.2 - Amostras de formações pouco consolidadas, devem ser embaladas com todo cuidado e separadamente das demais;

5.6.3 - Caso alguma amostra, seja ACIDENTALMENTE lavada com qualquer fluido, anotar na etiquêta qual o fluido usado.

SUMÁRIO DE NORMAS PARA EXECUÇÃO DE

TESTES DE FORMAÇÃO

1 - Compôr na ferramenta dois registradores juntos, um do tipo T-1 e outro do tipo Kuster. Em testes de Hidrodinâmica , sempre construir linha base mecânica nos registradores de pressão, usando o tempo de capacidade de um giro da carta (para o tipo T-1), para não duplicar a linha base. O testador DEVE ser avisado cêrca de 4 a 5 horas antes do teste, para construir a linha base mecânica.

2 - Compôr "fluid sampler" em todos os testes:

3 - Especificar o DIÂMETRO INTERNO (D.I.) da ferramenta usada no teste bem como sua sequência de montagem.

4 - Coletar amostras de tôpo, base e "fluid sampler" e registrar suas salinidades ou pesos. Após a determinação das características das amostras coletadas, destruir as amostras contaminadas e enviar uma amostra (do fluid sampler ou do local onde a amostra foi observada com maior pureza) para os locais discriminados nos itens a seguir.

5 - Observar a seguinte distribuição das amostras:

Em testes de água devem ser enviados dois litros de amostra para GGP-1 att ITPS (Instituto Tecnológico e de Pesquisas de Sergipe) e um litro para o Lab. de Maceió.Em testes de óleo, enviar um mínimo de 20 litros de amostra com o mínimo de contaminação para Maceió. As amostras devem ser coletadas em recipientes limpos e sêcos.

6 - Quanto à distribuição de tempos durante o teste:

(Testes para óleo e água)

Transmissibilidade da formação	S Ô P R O		PE-1	Fluxo 1	PE-2	Fluxo 2	PE-3
	INICIAL	FINAL					
Alta	forte	morto	60	15	60	30	60
Média	médio	médio	60	10	60	15	90
Baixa	fraco	fraco	60	5	60	30	90

7 - Testes para Hidrodinâmica com ambas as pressões estáticas perdidas são considerados inconclusivos. Teste para Hidrodinâmica com estáticas crescentes nos limites dos tempos acima referidos, indicando zona de transmissibilidade baixa não compensam ser repetidos.

8 - Nos testes de zona de óleo sempre anotar o tempo de chegada de gás à superfície.

9 - Nos testes em zona de gás proceder do seguinte modo:

Os testes em zona de gás são reconhecidos pela quase imediata chegada de gás à superfície e pela fôrça do jato de gás. Deve-se então:

a) Suspender o fluxo inicial, fechando a válvula de confinamento (shut in ou DCIP).

b) Instalar equipamento de fechamento na superfície (válvula no final da mangueira de aço, fechamento no Flow Head ou artifício semelhante).

c) Instalar o medidor de vazão de gás no final da linha de fluxo (flow line).

d) Através de fechamentos alternados, promover a medida de vazão de gás com 4 aberturas diferentes nos discos do medidor de vazão (os tempos de fechamentos devem ser os mínimos necessários para retirada e reinstalação de um novo disco).

e) Promover o fechamento da válvula de confinamento e obter uma segunda estática de 60 minutos (fim do teste).

INSTRUÇÕES SÔBRE PERFILAGEM ELÉTRICA

1 - PREPARATIVOS PARA UMA PERFILAGEM:

1.1 - Ao chamar o caminhão, notificar à companhia de perfilagem os perfis que serão corridos (vide Programa Geológico de Perfuração), inclusive perfis ou equipamentos cuja descida dependa dos resultados da interpretação. Deverá ser informada a hora em que o poço provàvelmente estará pronto para a perfilagem.

1.2 - Perfis especiais, como dipmeter contínuo ou outro, deverão ser corridos sòmente por engenheiros experientes.

1.3 - Se o poço apresenta irregularmente altas temperaturas e pressões, avise à companhia a fim de que esta possa tomar precauções especiais.

1.4 - No poço, o geólogo deve ter consigo manuais e gráficos para interpretação de perfis, pois nem sempre o geólogo interpretador pode assistir à perfilagem, ou chegar à locação em tempo hábil para tal.

1.5 - Dispor de perfis de poços vizinhos para correlação e comparação, além de cópias de perfis prèviamente corridos no poço, quando fôr o caso.

1.6 - Deverão ser fornecidas ao engenheiro-operador, para determinação de resistividade, três amostras de lama coletadas durante a circulação, em intervalos de 15 minutos; amostras do rebôco, do filtrado (mínimo 2 cc) e, se existente, de água recuperada em testes de formação.

1.7 - As seguintes informações também deverão ser entregues ao engenheiro-operador:

Lama: pêso, viscosidade, filtrado, pH e natureza da lama.

Poço: nome, prefixo, classificação, coordenadas, eleva

ções e profundidade final fornecida pelo sondador.

Revestimento: tipo, diâmetro externo, pêso e profundidade da sapata.

2 - EXIGÊNCIAS GERAIS

2.1 - Verificar se as resistividades da lama, do filtrado e do rebôco foram medidas convenientemente, e se a temperatura da medição foi tomada simultâneamente.

2.2 - Verificar nas cópias de campo, se os cabeçalhos estão devidamente preenchidos.

2.3 - Com exceção do Dipmeter e Microperfil, uma secção de 60 metros deve ser sempre repetida para comparação com o perfil final.

2.4 - As mudanças de escalas devem ser assinaladas no perfil e não sòmente no cabeçalho.

2.5 - O engenheiro-operador deve fornecer dois "sets" de cópias ozalid, nas escalas 1:1000 e 1:200.

2.6 - Finda a perfilagem, o geólogo informará à DIREX/SESUBS os perfis corridos e respectivos intervalos, profundidade do sondador e da Schlumberger, tôpos das formações, posição estrutural e resultados da interpretação.

RGS/aw

PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.

RPNE DIRPER SEFLUPER

REGISTRO DIÁRIO DE FLUIDO DE PERFURAÇÃO

SETOR DE FLUIDOS DE PERFURAÇÃO

DEPER / SEDOC — DATA 14 SET 1983 — CLASSIF. 12A

SONDA 41/AL — POÇO 3-CSMO-2-AL — 1/A2

PREPARADO P/ WALDYR LIMA — MÊS DEZ/JAN / 19 69-70

DATA	PROF.	PESO	VISCOSIDADE	GEL 0 min	GEL 10 min	FILTRADO	MEDIÇÃO N/32	AREIA %	pH	ALCALINIDADE Pm	ALCALINIDADE Pf	ALCALINIDADE Mf	SALINIDADE Mg/l	REOLOGIA - FANN Vap	Vp	Vy	Ga	Gin	TEMPERAT.	SÓLIDOS %	ÁGUA %	TEMPERAT.	PRESSÃO ESPERADA	BARRIS PERDIDOS	TOTAL DE BARRIS SISTEMA
14	61,0	68		60			8,0																		
15	6140	"																							
16	6140																								
17	76,5	"		"																					
18	76,5	"																							
19	125,0	"																							
20	125,0	69		60/45																					
21	125,0	69,5		45																					
22	125,0	69		40			6,0		0,2																
23	347,0	69/71		50	0	0	"	2	0,5	12,0	7,5	0,5	1,75	1650											
24	543,0	74,5/73,5	50/46	"	"	"	3,2	1	1,0	11,5	9,0	1,0	2,0	"											
25	748,5	72,5	42	"	"	"	4,5	2	2,0	"	7,5	0,5	1,6	"						78			1232	114	1
26	894,0	73		"	"	"	3,5	"	0,5	12,0	7,0	1,0	1,5	825						"			1487	1361	
27	954,0	72,5		45	"	"	3,2	1	"	11,0	6,0	8,0	1,3	"									1552	1455	
28	1009,0	74		43	"	"	"	"	0,25	12,0	7,0	1,0	1,5	"									1702	1539	
29	1123,0	"		"	"	"	2,8	"	1,0	"	7,5	0,5	1,75	"											
30	1211,0	"		46	"	"	2,6	"	0,8	"	7,0	"	"	990											
31	1233,0	75		47	"	"	"	"	"	"	7,5	"	"	1650	17,5	14	7.0	1.5	3.0		12		2108	1881	
01	1233,0	74		49	"	"	2,3	"	"	"	"	"	"	"	19,0	15	8,0	2,0	3,0		13				
02	1233,0	"		50	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	20,0	16	8,0	"	"		"				
03	1312,0	"		49	"	"	"	"	1,0	"	"	"	"	2475	"	15,5	9,0	"	"						
04	1333,0	"		50	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"	22,0	18,0	8,0	2,5	3,5		13				
05	1377,0	"		"	"	"	2,5	"	1,5	"	"	"	"	2145	23,0	19	"	"	"				2321	2099	
06	1377,0	"		55	"	"	2,0	"	0,8	"	"	"	"	"	30,0	22	16	4,0	6,0		"				
07	1377,0																								
08	1434,0	73,5		47/50	"	"	"	"	0,6	11,5				2805	25,0	20	10	1,0	3,0		14	3			
09	1521,0	73		50	"	"	1,3	"	0,8	12,0	6,5	0,5	1,5		26,0	21	"	2,5	5,0		13	5			
10	1616,0	72,5		"	"	"	1,5	"	"	11,5	"	"	"		"	"	"				"	4			
11	1693,0	72,0		46	"	"	1,3	"	0,4	12,0	6,0	"			17,5	14	7	1,5	4,0		"	"			
12	1745,0	73/72		47	"	"	"	"	0,6	"	"	"		2145	19,5	15	8,5	"	3,5		"	6			

DATA	PRODUTOS ADICIONADOS: Fortes. Valor ¢	CMC	Soda Cáustica	Sidel	Celeflec	Mica	Caroço Algodão	Cal ¢	Fargel	Soda Ash ¢	LITOLOGIA	OBSERVAÇÕES
14		40	6							2	Fm Bar.Sup.:95% areia 5% argilas	Zero hr.Gr. Prep.p/ colocar tamp.devido perda total não debel. a 61,00 m.
15		90	130		47	10	12	10				Perda Cir.lama super. sat.c/mat.perda.2 TCP s/exito.
16		50	180									
17		45	225		10	57 5	15	20	30	7	Zero hr.ag. pega TCP Nº 1-B. Manobrando 2,00m.Desapontuna TCP Nº 1-B c/120 scs.cimento.Ag. pega. Fm.Bar.:90% areia 10% mat.tamp.	Perf.s/retorno.rendando.tamponar.
18		35	260		25	82 10	25 19	31 18	48			Zero hr.a pega TCP Nº 2. Prep.p/ Perf.TCP Nº 2A.Desp.80 scs.Cimento
19		15	275								Fm.Bar.:100% areia	Zero hr.rpa.Ag.pega RS
20		8	283	4 10						3 5	Fro.topo Fm.Cog.Sêco: 100% argila.	Rev.topou a 50,0m sem dc neces.ret. ar.
21		10	293									Zero hr.ag.pega rev. 13,3/8"c/sapata guia colar a 114,49m sapata a 124,59m.
22		35	328					20	27	35 -	Zero hr.teste rev.. Resta rev.2,00m ac sapa ta. havendo queda pressão.	
23		30	358					5	32	15 50 -	Fm GS:Int.:125-147m 70%folh.10%silt.20%ar	m. Perf. avante.
24		20	378					26	58	36 86 -	Fm GS-int.-61m: 10% areia-65% folh.-20% aren.-5% silt.	" "
25	600							10	68	20 106 -	Fm NC:10% folh.-20% aren.-10% calc.Fm Po: areia 40%-aren 30%-Fo lh. 30%.	" "
26	"	20	398					10	78	23 129 -	Fm Po: 60% areia-5% aren.-30% folh.-5% sec lim.	" "
27		25	423					6	84	10 139 -	Fm Po:40%areia-30%folh 20%aren-10%calcim.	" "
28	650									-	Fm Po:30%aren-20%areia 30%folh-20%calc.-	" "
29		20	443			TOPO FM BI (?)		10	94	15 154 -	Fm Po:10%calc-35%aren 20%folh-10%areia-5%sec lim.-20%ag.argil.Fm Bi: 25%-folh.-15% aren.	" " TOPO FM BI - (1213m)
30								10	104	20 174	Fm Bi:70%folh-5%areia 5%aren-20% argila.	" "
31	670									-	Fm Bi: Int.1211-1233m 100% folhelho	Desc. TFC Nº - int. 1219-1233m
01	"								15	189		TF Nº 1(1219,75-1233) Folho por entupt°. Circ. para TDF.
02	"											TF Nº 1A(1217-1233) Concl. sêco
03	700							7	111	18 207		Rps.(880-880)(1224-1233)C/para limpar pôço. Perfilando.
04	710										Fm/Bi:40% aren.-30% areia-30% folhelho.	Perfil.Circ.p/eliminar lar.Perf.avante.
05	650							8	119	22 229	Fm/Bi:75% folh. 25% arenito	Circ.pôço para realizar TDF Nº 2.Perfurando avante.
06	600								15	244		TDF Nº 2 folho.Realizando TDF Nº 2A
07						Óleo Diesel				Bit-Lube (Gel)		Conectando comandos Realiz.TDF Nº 2A.
08	720					5800		17	136	40 284 110	Fm/Bi: 95% folh. 5% arenito	Rps.(927-938)(1423/ Fundo).Perf.avante.
09								8	144	18 302 110 220		Perfurando avante
10		10	453			3000	3800	10	154	50 352		Reduz.peso p/72lbs/p63 Rps. 1583-1594 Perfurando avante.
11		20	473					13	167	19 371 55 275	Fm/Bi: 50% folh. 50% aren.	Perfurando avante.
12		12	485			2400	1120	10	177	20 391 55 330	Fm/Bi: 85% folh. 15% aren.	" "

7530 - 963 - 1042

-2- 1/A3

PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.

RPNE DIRPER SEFLUPER

REGISTRO DIÁRIO DE FLUIDO DE PERFURAÇÃO

SETOR DE FLUIDOS DE PERFURAÇÃO

DEPER / SEDOC — DATA 14 SET 1983 — CLASSIF. 22.1

SONDA 41/AL — POÇO 3-CSMO-2-A

PREPARADO P/ WALDYR LIMA — MÊS JAN/FEV / 1970.

DATA	PROF.	PESO	VISCOSIDADE	GEL 0 min	GEL 10 min	FILTRADO	MEIO N/32	MEIO %	AREIA %	pH	ALCALINIDADE Pm	ALCALINIDADE Pf	ALCALINIDADE Mf	ALCALINIDADE Pz	SALINIDADE Mg/l	REOLOGIA - FANN Vap	Vv	Vp	Ce	Cm	TEMPERATURA	SÓLIDOS %	SÓLIDOS %	TORQUE	PRESSÃO DIFERENCIAL	DIÂMETRO PERDIDOS	TOTAL DE BARRAS SONDADAS	PRODUTOS ADICIONADOS: Bentonita União K	Fargel K	Cal K	Bit-Lub (Gel) K	Baritina K	Lignosol Flux K	Óleo Diesel K	LITOLOGIA	OBSERVAÇÕES
	TRANSPORTE DO MÊS DE JANEIRO:																												485	391	177	330			11200		
13	1794,00	73/71,5	48	0	0	1.2	1	0.6	11	5.9	0.5					24.8	20.5	7.5	2.0	4.0		13	8					760	15 500	20 411	12 189			500	16200	Fm/Bi: 60% folh. 40% aren.	Perfurando avante
14	1809,00	72.5	48	0	0	1.7	1	0.6	11.5	6.0	0.5	1.35	1650									13	8	31	532	910											Prisão de ferramenta a 1809,00 m
15	1809,00	72.5	50	0	0	1.1	1	0.6	11.5	8.0	0.5	1.35	1650									13	8					750									Prisão c/peixe
16	1809,00	75	50	0	0	1.3	1	0.5	12.0	7.5	0.5	1.75	1650									14	8	30	932	746		750	8 508	8 419	8 197		120				Tentando lavar peixe. Toppu 1625 m.
17	1809,00	75	50	0	0	1.3	1	0.5	12.0	7.5	0.5	1.75	1650																								Operação de pescaria
18	1809,00	75	55	0	0	1.0	1	0.5	12.0	7.5	0.5	1.75	1650																15 523	50 469	12 209	55 385	200 320	50	[illegible]		Operação de pescaria
19	1809,00	75	55	0	0	1.0	1	0.5	12.0	7.5	0.5	1.75	1650	22.5	17	11						12	7														Percutindo peixe
20	1809,00	75	55	0	0	1.0	1	0.5	12.0	7.5	0.5	1.75	1650	23.5	19	9						12	7							10 479	10 219	55 440					Percutindo peixe
21	1809,00	75	52	0	0	1.0	1	0.5	12.0	7.5	0.5	1.75	1650	16.5	10	7						12	6														Aguardando ordens
22	1809,00	75	52	0	0	1.0	1	0.8	12.0	6.5	0.5	1.5	1650																								
23	1809,00	75	50	0	0	1.0	1	0.8	11.5	6.0	0.5	1.3	1650																								Ag.equipte Schlumberger.Dowell assent.tampão
24	1809,00	75	50	0	0	1.0	1	0.8	11.5	6.0	0.5	1.3	1650																								Ag.Dowell p/realizar tampão.
25	1809,00	73.5	53	0	0	1.0	1	0.5	11.5	6.0	0.5	1.3	1650																12 535	12 491	6 225						Realizado tampão p/ desvio do poço.
26	1809,00	74.5	50	0	0	1.5	1	1.0	12.0	8.0	0.7	1.82	1650	20	15	10	"Pm" 0.67																				Encontrado tampão a 1656,foi cort.até 1704 m
27	1809,00	74.5	60	0	0	1.0	1	1.0	12.0	8.0	0.7	1.82	1650																30 565	10 501		55 495					Reparando tambor do guincho
28	1809,00																																				Reparando tambor de guincho
29	1809,00																																				Manobrando e cond.poço p/desviar.
30	1809,00	73.5	65	0	0	1.0	1	1.5	12.0	6.5	0.5	1.5		26.5	21	11	3	6.0											62 627	30 531							Idem.
31	1809,00	73.5	65	0	0	1.0	1	1.5	12.0	6.5	0.5	1.5		26.5	21	11	3	6.0																			Idem.
01	1809,00	74	65	0	0	1.2	1	1.0	12.0	6.0	0.5	1.3		23.0	18	9.0	2	5				14														Fm/Bi	Fotos p/orientação do whipstock. Circulando
02	1809,00	74.5	70	0	0	1.0	1	1	12.0	6.0	0.5	1.3		31.0	25	11	3	6				15	4						20 647	10 541			60 380			Fm/Bi	Perf.cimto de 1706-1707.Testado a 1707 c/ 9,1 ton.Perf.face whipstock Rps(937-964)m.Alargando (1706,52-1710).
03	1809,00	75.5	75	0	3	1	1	1	11	6	0.5	1.37	1650	31	25	11	3	6				15	4						30 677							Fm/Bi	Perf.buraco reto(1710-1712,5)Perf.face whipstock.
04	1809,00	75.5	75	0	3	1	1	1	11	6	0.5	1.37	1650	37.5	30	15	3	6				15	4													Fm/Bi	Rps(834-857)e(1711-1712) Perf.(1712,5-1714,5).Aumentando viscosidade.
05	1809,00	74	80	0	3	1.2	1	1	11				1650	34.0	26	16	3	6				15	4						20 697	20 561	10 235					Fm/Bi	Cortou cimento até 1726m Perf.buraco reto e face whipstock.Elev.visc.
06	1809,00	74.5	100	0	3	1	1	1	12	8	0.5	1.87	1650	34.0	28	12	4	12											10 70[illegible]	[illegible]89	6 241					Fm/Bi	Aguardando Dowell
07	1809,00	74.5	78	0	3	1	1	1	12	8	0.5	1.87	1650	34.0	28	12	4	12				18	3													Bi/	Realiz.tp 2 p/desvio int (1728-1660) c/80 scs cimento e 1,1 scs areia.Reste enc. 1670 m.
08	1809,00																																			Bi/	Cortou 7,00 m cimento
09	1809,00	74.5	108	0	3	1	1	1.2	12	8	0.5	1.87	1650	39.0	31	16	4	13				15	3						50 757	30 619							
	A TRANSPORTAR:																												757	619	241	495	380		16200		

7530 - 903 - 1042

1/B1

PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.

RPNE DIRPER SEFLUPER

REGISTRO DIÁRIO DE FLUIDO DE PERFURAÇÃO

SETOR DE FLUIDOS DE PERFURAÇÃO

DEPER / SEDOC — DATA 14 SET 1983 — CLASSIF 2.2.1

SONDA 41-AL — POÇO 3-CSMC-2-AL

PREPARADO P/ WALDYR LIMA — MÊS FEV/MARÇO/19 70

DATA	PROF.	PESO	VISCOSIDADE	GEL 0 min	GEL 10 min	FILTRADO	BARRO N/m2	BARRO %	pH	ALCALINIDADE Pm	ALCALINIDADE Pf	ALCALINIDADE Tc	SALINIDADE Mg/l	REOLOGIA - FANN Vap	Vp	Vp	Ls	Gs	VOLUME %	SÓLIDOS %	ÓLEO %	PERCENTAGEM ABRASIVA	PERCENTAGEM ESTRUTURAL	BARRIS PERDIDOS			TOTAL DE BARRIS NO SISTEMA	PRODUTOS ADICIONADOS																LITOLOGIA	OBSERVAÇÕES
	TRANSITO																											Bentonita Unibob	Fargel	Cal	Bit-Lube (Gel)	Barita	Beturan	Óleo Diesel										
																												757	619	241	495	380		16200										
10	1809,0	74.5	108	0	3	1.0	1.0	1.0	12.0	8	0.5	1.87	1650	53	42	22	3	9.0		15	3																								BI	Furando face Whipstock
11	1809,0	"	103	"	"	1.1	"	1.3	"	"	"	"	"	52	41	22	"	10		"	"							20	777	15	634			100											Bi	Rps.trecho perf.(alargando)1677-1679,5m)
12	1809,0	"	100	"	"	1	"	1.5	"	10	"	2.37	"	49	39	20	"	8		"	"																								Bi	Perf.our.rato(1704-1706,5) Alarg.c/hole opner até 1706,5 c/brocs até 1706,5
13	1809,0	"	95	"	"	1.1	"	"	"	7.5	"	1.62	"	33.5	27	17	35	7		"	"																								Bi	Alargando de 5.1/4" para 5.5/8(1706,5-1708,5m)
14	1809,0	74	105	"	"	"	"	"	"	"	"	"	"															20	797	25	659														Bi	Alargando de 1708 a 1708,5m
15	1809,0	"	"	"	1.5	1.2	"	"	"	"	"	1.75	"									2885	2611				750																	Bi	Alargado 6.1/4"p/5.5/8" de 1708,5 a 1710 p/1710,5m
16	1809,0	"	95	"	"	1.0	"	"	12.5	8.0	"	1.87	"	40.5	32	17	3	6.0									780	30	827	20	679			6	106	1000	17200							Bi	Perf.Rat-Hole:1713-1714 Alarg.Rat-Hole:1712-1712,5
17	1809,0	73.8	90	0	1	1.1	"	"	"	"	"	"	"	44	35	18	"	"		22	5																								Bi	Alarg.de 1713,5-1714; de 6.1/4"p/8.5/8"
18	1809,0	74	70	0	0	1.2	"	1	12.0	"	"	"	"	39	31	16	2	9		18	5						800			25	704	8	249		100	206	1100	18300						Bi	Repassando de 1720 a 1728
19	1809,0	73.5	68	0	0	1.6	"	1.8	"	8	"	"	"	28	23	12	3	8														10	259												Bi	Rps.1748/1753 OP desvio 18 1748/1782
20	1809,0	74	60	"	"	2	"	"	"	7	"	1.62	"	26	20	12	"	6		12	5														100	306									Bi	Pe.1782-1804 op.desvio rps.1773-1782
21	1845,0	73	60	"	"	1.8	"	"	"					27	21	12	2.5	"		"	"																								Bi: Aren 35% Folh Silt	Pe.avante totco 4°10' rps. 1796-1804
22	1883,0	75	60	"	"	1.9	"	"	"	9.0	0.5	1.87	1650	34	26	14	3,5	12		18	1																								Bi: Folh 85%, Calc 0,5% Silt 10%	Perfurando avante
23	1919,0	75,5	64	"	"	2	"	"	"	10	1.5	2.12	"	35	29	12	3	7.5		"	"									12	716	8	267												Bi:Aren 70% e folh. 30%	Idem
24	1956,0	76	80	"	"	1.3	"	1	"	11.5	7	2.7	"	40	29	22	4	8		"	"							10	37			8	275												Bi:Aren 40%,folh 40% e Caulin 20%	Idem
25.	2001,0	75.5	89	"	2	1.7	"	"	12	9	1	2	3.300	42.5	33	19	5	10		16							840																		Bi:folh 60%, Marga 30% e Silt 10%	Idem
26	2043,0	76	63	0	"	1.8	"	0.8	"	"	"	"	"	33	25	16	3	7		"							"	10	847	20	736	10	285												Bi:Folh.60%,silt.30% e marga 10%	Idem
27	2075,0	77	74	0	0	1.6	"	0.8	"	8.5	0.6	"	"	46	34	24	6	10		10							"																		Bi:folh 40%,aren 30% silt. caulin	Rps.(2050-2054)
28	2084,0	73.5	63	"	"	1.8	"	"	"	"	0.5	"	"	42	32	20	5	9		12								10	857	15	751	6	291												Bi:folh 90 e aren 10%	Perfurando avante
	ATRANSPORTAR:																												857		751		291		495			18300							

7530 - 983 - 1042

PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.

RPNE DIRPER SEFLUPER

REGISTRO DIÁRIO DE FLUIDO DE PERFURAÇÃO

SETOR DE FLUIDOS DE PERFURAÇÃO

DEPER / SEDP — DATA 14 SET 1982 — CLASS. 2.2.4

SONDA 41/AL — POÇO CSMC-2-1 — 4 — 1/82

PREPARADO P/ [illegible] — MÊS MARÇO / 1982

DATA	PROF.	PESO	VISCOSIDADE	GEL 0 min	GEL 10 min	FILTRADO	MEIO N/m2	MEIO %	P.H.	ALCALINIDADE Pm	ALCALINIDADE Pf	ALCALINIDADE Tv	SALINIDADE Mg/l	REOLOGIA - FANN Vap	REOLOGIA - FANN Vv	REOLOGIA - FANN Pv	REOLOGIA - FANN Gv	REOLOGIA - FANN Gv	SÓLIDOS %	LIMO %	ARENA %	BENTONITA %	DRILL %	TOTAL DE SÓLIDOS %	PRODUTOS ADICIONADOS Bentonita	Barrita	Cal	Soda	Sal	Diesel	Emulsifier	LITOLOGIA	OBSERVAÇÕES	

PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.

RPNE DIRPER SEFLUPER

REGISTRO DIÁRIO DE FLUIDO DE PERFURAÇÃO

SETOR DE FLUIDOS DE PERFURAÇÃO

DEPER / SEDOC
DATA 14 SET 1973
Nº 221

SONDA 41 POÇO 3-CSMC-2-AL

PREPARADO P/ WALDYR/CARLOS MÊS MARÇO/ABRIL 1971

DATA	PROF.	PESO	VISCOSIDADE	GEL 0 min	GEL 10 min	FILTRADO	ESPESSURA	ÍNDICE	pH	ALCALINIDADE Pm	ALCALINIDADE Pf	ALCALINIDADE Mf	SALINIDADE Mg/l	REOLOGIA - FANN Vap	Vp	Yp	Gel	G10	TEMPERAT.	SÓLIDOS %	ÁGUA %	RESIDUO INSOLÚVEL	PERDA ESTÁTICA	HARRIS PERDIDOS	TOTAL DE HARRIS SISTEMA	PRODUTOS ADICIONADOS			LITOLOGIA	OBSERVAÇÕES
							N/32		%																					
29	2.5850	78	65			1,8	1	1,0	12,0				2.470													901 433 890				RPS 2100-2900m, DESCANDO PO TOPOS, TOPOU A 2100m A 2180m SONDO REMADO
30	2.5850	77,5	58			1,5	1	1,5	12,0	7	0,5	1,6	2.475													5/901				RPS FBA, G/BOLA, CIRC A 2517m. DESC. LINER
31	2.5850	78	60			1,5	1	0,8	12,0	7	0,5	1,6	–													–				TF 60 (2451,49-2471,8)
																														CONCLUSÃO
	ABRIL																													
01	2.5850	–				–	–	–	–	–	–	–	–													–				TDF NR 5 - CONCLUSÃO
02	2.5850	77,5	50			1,7	1	0,8	11	7	0,5	1,6	2.470													8/901 5/433				COND. FLUIDO P/ TDF NR 5A TOPOU A 2433m.
03	2.5850	76,5	60			1,5	1	0,8	11,5	7	0,5	1,6	2.475													05/901 – 16/890				TDF NR 5A PONTO P/VAZAMENTO
04	–	76,5	59			1,5	1	0,8	12	–	–	–	–													– – –				DG. DOWELL
05	–	76,5	59			1,5	1	0,8	12	7,5	0,5	1,7	2.475													– – –				"
06	–	–	–			–				–	–	–	–													– – –				TAMPONANDO (2429-2475)
07	–	–	–			–	–	–	–	–	–	–	–													– – –				DG. PEGA TP NR 3
08	–	–	–			–	–	–	–	–	–	–	–													– – –				TP NR 5 C/60 AM CIM. (119-130)

PETROBRÁS

RPNE-DIRPER

DIVISÃO REGIONAL DE PERFURAÇÃO

SETOR DE FLUIDOS DE PERFURAÇÃO — SEFLUP

RELATÓRIO FINAL DE FLUIDOS DE PERFURAÇÃO

DEPERV
DATA
CLASSIF. 227

PARTE I: Informes sôbre o Pôço

Prefixo do Pôço	Sonda	Início	Término	Total de Dias
3-CSMC-2-AL	41	13, 12, 69	08, 04, 70	116

Prof. Prevista: 2500/2600 m

Prof. Final: 2.585 m

Dif. de Metragem: - m

Dados sôbre Condutor e Revestimento	TIPO	Diâmetro (Pol)	Prof. Assent. (M)	Cimento (SC)
	Condutor			
	Revest. Superfície	13 3/8	124,59	270

Observações: Revestimento 13 3/8" topou a 50m, sendo necessário repassar o poço. Durante o teste dêste revestimento houve vazamento pela gaveta cega.

I. 1: Desenvolvimento do Pôço

FM/MB	Tôpo (M)	Espess. (M)	Fluido Usado	Ocorrências
BAR/SUP	+122	79	Convencional + CMC	Perda total aos 61.0 e 68.0m.
CS	+43	428	Cal-sem-soda	
MC	-385	115	"	
PO	-500	468	"	
BI	-968	1495	"	Prisão a 1809m após totco. Desvio a[illegible] 1809; Desmorona-/
B[illegible]				mento ao [illegible] 56m.

I. 2: Rendimento da Perfuração

Houve um ligeiro aumento na taxa de perfuração com a redução do "pêso" da lama de 74 lbs/pé³ para 72 lbs/pé³, entretanto, houve desmororamento da FM/BI, e, durante uma tiragem de totco, a ferramenta prendeu, o que atrazou a perfuração em 38 dias além de obrigar a um desvio do poço.

PARTE II : ANÁLISE DOS FLUIDOS EMPREGADOS

II. 1 : PARÂMETROS — quadro comparativo

	Parâmetros	Unidade	Fluido 1		Fluido 2		Fluido 3	
			Recom.	Utiliz.	Recom.	Utiliz.	Recom.	Utiliz.
Físicos	Densidade	lb/pé³	-700	680-695	700-720	690-785	720-740	-
	Filtrado API	ml	60- 80	60- 80	- 30	10- 45	- 30	-
	Areia	o/o v	-	-	- 25	025- 20	- 20	-
	Óleo	o/o v	-	-	50-100	10- 80	50-100	-
	Sólidos	o/o v	-	-	-140	120-220	-140	-
	Água	o/o v	-	-	-	-	-	-
	Óleo/Água	razão O/A	-	-	-	-	-	-
	Estab. Elétrica	volts	-	-	-	-	-	-
	Filtrado AT-AP	ml	-	-	-	-	-	-
Reológicos	Visc. Marsh	s e g	45-60	40-60	45-60	42-108	45-60	-
	Lim. Escoam.	lb/cpq	-	-	80-200	70-300	80-200	-
	Gel Inicial	lb/cpq	-	-	20-40	10- 60	20- 40	-
	Gel Final	lb/cpq	-	-	40-100	30-130	40-100	-
	Penetração 0'	"	40- 60	-	- 30	.0- .0	- 30	-
	Penetração 10'	"	60-120	-	- 60	.0- 30	- 60	-
	V. Plástica	cp	-	-	120-240	140-280	-	-
Químicos	pH	U. S.	-	-	110-125	1[illegible]0-125	80- 85	-
	Pm	ml ac. N/50	-	-	60- 80	.5-11.5	-	-
	Pt	ml ac. N/50	02- 05	-	-	-	-	-
	Mf	ml ac. N/50	-	-	-	-	-	-
	Na Cl	mg/l	-	-	-	-	-	-
	Ca⁺⁺	ppm	-	-	-	-	-	-

Justificativa de Diferenças : Houve desvio do poço, o que obrigou a utilização de alta reologia.

II. 2 : Fluidos Recomendados (Poços da Mesma Área)

Formação	Tipo de Fluido
BI	Emulsão inversa de alta salinidade - 270.000 ppm.

II. 3 : Parecer Sôbre Aditivos Especiais

Torna-se necessário observar o comportamento do Bit-LUM e Diesel em áreas de folhelhos secos, e quebradiços como os da [illegible]/BI.

Poço
3-CSMC-2-AL

2/A1

II. 4: Análise de Consumo / Custo

PRODUTOS	EMBAL.	CONSUMO		CUSTO	
		Previsto	Realizado	Previsto	Realizado
Bent. União	sc 50kg	400	906	6.592,00	14.930,88
Fargel	" 40 "	400	941	19.092,00	44.913,93
Cal	" 20 "	150	441	769,50	2.262,33
S. Cáustica	" 30 "	30	-	1.050,30	-
Soda Ash	" 50 "	20	5	227,80	56,95
Bonônia (CMC)	" 30 "	120	10	16.686,00	1.390,50
Tanino	" 50 "	20	-	1.077,80	-
Bit-Lube	tb55gal	20	10	6.987,20	3.493,60
Brixel	sc 23kg	350	-	30.695,00	-
Synergic	" 13 "	150	-	5.895,00	-
Milcon	" 23 "	200	-	7.304,00	-
Gerit	LT 18"1"	5	-	821,00	-
Baritina	sc 50kg	-	380	-	1.900,00
Beturan	tb200L	-	15	-	2.200,00
Óleo Diesel	litro	-	18.300	-	360,00
Sidel Fiber	sc 30kg	-	82	-	328,00
Celofloc	" 30 "	-	25	-	500,00
Mica	" 30 "	-	31	-	600,00
F. de Algodão	" 30 "	-	48	-	250,00
Imco Plug	" 30 "	-	50	-	1.000,00

Custo Total Previsto	Custo Total Realizado	Diferença
Cr$ 97.197,60	Cr$ 74.186,19	Cr$ 23.011,41

Razões que incidiram no custo:

Houve prisão de ferramenta e necessidade de operar-se um desvio de poço. Isto acarretou mudança no programa de fluido, de modo que não se utilizou o fluido de lignosulfonato. Tendo-se, então operado sòmente com fluido de cal, houve um consumo maior de fargel e cal do que o previsto.

Também a perda de circulação no início do furo e a operação de desvio do poço, bem como os constantes desmoronamentos acarretaram muitas renovações de volume e maior consumo de bentonita e outros materiais.

Observações:

PARTE III : Ocorrências

III. 1 : Perda de Circulação

Profundidade (M)	FM/Litologia	Método(s) de Combate	Efeito
61,00	BARR/Areia grossa	Tampão de lama sat.-cimento-brita	±
68,00	" "	" " " "	OK

TOTAL DE FLUIDO PERDIDO: 1.000 bbl

III. 2 : Desmoronamento

FM/Litologia	Método(s) de Combate	Efeito
B.I/Folhelho arenito	Elevação de densidade e viscosidade; redução CPM bombas	±

III. 3 : S A L - Não houve.

Tôpo (M)	Espessura (M)	Tipo de Conversão	Consumo de Sal	
			Conversão	Tratamento

III. 4 : Outras Ocorrências

Observações :

Pôço
3-CSMG-2-AL

2/A2

PARTE IV : Análise do "CALIPER"

Profund. Inicial da Medição: 350 m

Diâmetro Nominal: 8 5/8 pol.

Intervalo (M)	Diâmetro (POL)	FM / Litologia	Tipo de Fluido	CARACTERÍSTICAS (Média) Visc.	V. PL.	Y.P.	Dens.	Sol.	Óleo %
350-1080	9.0"-15.0"	BAR/CS/MC/PO-Argila Calcifera+aren calc	Cal-sem-soda	50			74		
1080-1115	9.0"-11.0"	BI-Folhelho / Arenito	"	43			74		
1115-1150	9.0"-13.0"	"	"	46			74		
1150-1250	9.0"-11.0"	"	"	47	14	7	75	12	
1250-1750	9.0"-16.0"	"	"	47	15	8	73	12	6
1750-2100	9.5"-13.0"	"	"	64	29	12	75	12	-
2100-2300	13.0"-16.0"	"	"	74	32	20	77	16	-
2300-2585	9.0"-16.0"	"	"	60	29	19	77	16	-

Observações: Houve um alargamento pronunciado em tôda extensão da FM BI, Êste alargamento devido a desmoronamentos constantes, - ocasionou a prisão aos 1809m, e, após desvio do poço, prosseguiu até ao final. Vale a pena assinalar que o abaixamento da densidade do fluido, intensificou o problema e contribuiu de maneira proeminente para a prisão. Entretanto, também convém anotar aqui que depois do desvio, no 2º poço, os desmoronamentos prosseguiram mesmo com densidades mais elevadas e sem oscilações. Não há como correlacionar os desmoronamentos do 2º poço, com os do 1º .

Aracaju, 24 de março de 1971

Assinatura do Relator

Assinatura do Chefe do SEFLUP

PETROBRAS
PETROLEO BRASILEIRO S.A
DEPER / SEDOC

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
BDP

3 - CSMC - 2 - AL

POÇO

SC-41

SONDA

CIDADE DE S. MIGUEL DOS CAMPOS

CAMPO/DENOMINAÇÃO

SERGIPE / ALAGOAS

BACIA

PETROBRÁS

RPNE

TELEGRAMA TRANSMITIDO

SETEL

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
4/12 17-10
DITEL - DERIEL-3

ORIGEM: N.º PLS. DT. HRS.

TRANSMITIDO À: ÀS POR

INDOREÇO

DEXPRO DIPER DIPLAN

TEXTO E ASSINATURA

N.º de 1/12/69
(DATA)

RPNE T/50 2212/69 - 3-FU-2-AL - 28/11- DESMONTANDO EQUIPAMENTOS SONDA 41/AL PT

ALCEU/DIRPER RPNE

LB/mgr

2

7680 - 990 - 7645

PETROBRÁS

RPNE

TELEGRAMA TRANSMITIDO

SETEL

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETROLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
1/12/17-10

ORIGEM N.º PLS. DT. HOS.

TRANSMITIDO À: ÀS POR VIA

ENDEREÇO

DAMPRO DIPER DIPLAN

TEXTO E ASSINATURA

Nº de ~~1/12/69~~ (DATA)

RPNE T/50 221º/59 - --FU-2-AL - 29/11- DESMONTANDO EQUIPAMENTOS XXX SONDA 41/AL PT ENVIADO GUINCHO P/PARQUE ~~XXXXXXXXXXX~~ ~~SILEIRO PT~~ TABULEIRO PT

ALCNU/DIPPER RPNE

LB/rogr

3

7530 - 900 - 2010

PETROBRÁS

RPNE

TELEGRAMA TRANSMITIDO

SETEL

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETROLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
VIA
DITEL/SERTEL-3

ORIGEM N.º PLS. DT. HRS.

TRANSMITIDO À: ÀS POR

ENDEREÇO

DEXPRO DIPER DIPLAN

TEXTO E ASSINATURA

Nº de 1/12/69
(DATA)

RPNE T/50 2215/69 - 7-PU-2-AL - 20/11- DESMONTANDO EQUIPAMENTOS
SONDA 41/AL PT-AGUARDANDO LOCAÇAO PT

ALCEU/DIRPER RPNE

LB/magr

4

7650 - 800 - 7646

PETROBRÁS

RPNE

TELEGRAMA TRANSMITIDO

SETEL

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETROLEO BRASILEIRO S.A.
PETROBRÁS
2/12 1600
CTE-SERTEL-3

ORIGEM N.º PLS. DT. HRS.

TRANSMITIDO À: ÀS POR VIA

ENDEREÇO

DEXPRO DIPER DIPLAN

TEXTO E ASSINATURA

Nº de 02.12.69 (DATA)

RPNE-T/50 2221/69 - 3-FU-2-AL 1º/12 - CONCLUIDA DESMONTAGEM EQUIPAMENTOS SONDA 41/SE PT AGUARDANDO PREPARO LOCAÇAO 3-CSMC-2-AL PT

ALCEU/DIRPER RPNE

LB/WAL.

5

7580 - 903 - 7840

PETROBRÁS

RPNE

TELEGRAMA TRANSMITIDO

SETEL

CARIMBO DA ESTAÇÃO

ORIGEM | Nº | PLS. | DT. | HRS.

TRANSMITIDO À: | ÀS | POR | VIA

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A. PETROBRÁS

DITEL - SERTEL - 3

ENDEREÇO

DEXPRO DIPER DIPLAN

TEXTO E ASSINATURA

Nº de 03.12.69 (DATA)

RPNE-T/50 2229/69 - 3-FU-2-AL 2/12 - TRANSPORTANDO EQUIPAMENTOS SONDA 41/AL P/3-CSMC-2-AL PT

p/ ALCEU/DIRPER RPNE

LB/WAL.

6

7630 - 968 - 7648

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETROBRÁS

RPNE

TELEGRAMA TRANSMITIDO

SETEL

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
DITEL - SERTEL - 3

ORIGEM N.º PLS. DT. HOR.

TRANSMITIDO À ÀS POR VIA

ENDEREÇO

DEXPRO DIPER DIPLAN

TEXTO E ASSINATURA

de 03.12.69
(DATA)

RPNE-T/50 2230/69 - 3-CSMC-2-AL 2/12 - CONCLUINDO PREPARO LOCAÇAO
PT SONDA

ALCHU/DIRPER RPNE

LB/WAL.

7

7530 - 950 - 7848

PETROBRÁS

RPNE

TELEGRAMA TRANSMITIDO

SETEL

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETROLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
4/12/ 15.30
DATA - SERTEL - 3

ORIGEM | Nº | PLS. | ET. | HRS.

TRANSMITIDO À: | ÀS | POR | VIA

ENDEREÇO

DEXPRO DIPER DIPLAN

TEXTO E ASSINATURA

Nº | de 4/12/69 (DATA)

RPNE T/50 2274/69- -FU-2-AL- /12- TRANSPORTANDO EQUIPAMENTOS SONDA 41 AL P/ -CSMC-2-AL PT

ALCEU/DIRPER RPNE

LB/mgr

8

7530 - 900 - 7846

PETROBRÁS

RPNE

TELEGRAMA TRANSMITIDO

SETEL

CARIMBO DA ESTAÇÃO DIRPER

PETROLEO BRASILEIRO S. A. PETROBRÁS 9/12/12:25 DITEL-SERTEL-3

ORIGEM N.º PLS. DT. HRS.

TRANSMITIDO À: ÀS POR VIA

ENDEREÇO

DEXPRO DIPER DIPLAN

TEXTO E ASSINATURA

N. de 08/12/69

REFTE

RPNE T/50 2244/69 - 3-PU-2-AL - 4/12 - TRANSPORTANDO EQUIPAMENTO / SONDA XX 41/AL P/ 3-CSMC-1-AL PT

ALCLU

LB/mgr

9

1330 - 060 - 7644

PETROBRÁS

RPNE

TELEGRAMA TRANSMITIDO

SETEL

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
9/12 12-25

ORIGEM | Nº | PLS. | DT. | HRS.

TRANSMITIDO À: | ÀS | POR | VIA

ENDEREÇO

DEXPRO DIPER DIPLAN

TEXTO E ASSINATURA

N. de (26/11/69)

RPNE T/50 2253/69 - 3-FU-2-AL - 05 AH 07/12 PT TRANSFORMADO
EQUIPAMENTO . ZONA 41/AL P/3-OSMC-2-AL PT

ALCEU/DIRIER RPNE

ALF/mgr

10

7930 - 960 - 7848

PETROBRÁS

RPNE

TELEGRAMA TRANSMITIDO

SETEL

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
9/12/69
TEL. SERIEL-3

ORIGEM N.º PLS. DT.

TRANSMITIDO À: ÀS POR VIA

ENDEREÇO

DE PRO DIPER DIPLAN

TEXTO E ASSINATURA

N. do 9/12/69 (DATA)

RPNE E/50 2254/69 - 3-OSMO-2-AL- ~~OSX~~ 05 AH 07/12 PT RECEBENDO EQ-
MONTANDO EQUIPAMENTOS CONTRA 41/AL DE 1-PU-2-AL
PT

ALCEU/DIRTER RPNE

ALF/mgr

11

7550 - 960 - 7646

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETROBRÁS

TELEGRAMA TRANSMITIDO

SETEL

RPNE

ORIGEM N.º PLS. DT.

TRANSMITIDO À: ÀS POR

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
ERS. PETROBRÁS
9/12 11:17
DITEL/SERTEL-3

ENDEREÇO

DEXPRO DIPER DIPLAN - RIO

TEXTO E ASSINATURA

N. de 9/12/69

RPNE T/50 2249/6[illegible] - SS-342-D-52-40 - 06 AH 07/12 PT RECEBENDO
[illegible]ONTANDO EQUIPAMENTOS SONDA 75/SE DE
[illegible]-83-SE PT

AICEU/DIRPER RPNE

ALF/mgt

12

7332 - 580 - 7848

PETROBRÁS

RPNE

TELEGRAMA TRANSMITIDO

SETEL

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETROBRÁS

ORIGEM N.º P/S. DT. HRS. 9/12 12:25

TRANSMITIDO À: ÀS POR VIA

ENDEREÇO: DEXPRO DIPER DIPLAN

TEXTO E ASSINATURA

N. de 09.12.69 (DATA)

RPNE-T/50 2250/69 - 3-CSMC-2-AL 08/12 - MONTANDO EQUIPAMENTOS SONDA 41/AL PT

ALCEU/DIRPER RPNE

ALB/WAL.

13

1539 - 969 - 7068

PETROBRÁS

RFNE

TELEGRAMA TRANSMITIDO

S E T E L

CARIMBO DA ESTAÇÃO
DIRPER

PETROLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
10/12 11:10 A
DITEL / SERTEL - 3

ORIGEM N.º PLS. DT. HRS.

TRANSMITIDO À: ÀS POR VIA

ENDEREÇO

DRIFRC DIPER DIPLAN

TEXTO E ASSINATURA

N. de 10/12/69

RFNE T/50 2264/69 - 9-0880-2-AL - 09/12 PT MONTANDO EQUIPAMENTOS SONDA 41/AL PT -

ALCEU/DIRPER RFNE

ALE/mgf

14

7530 - 900 - 7616

PETROBRÁS

RPNE

TELEGRAMA TRANSMITIDO

SETEL

CARIMBO DA ESTAÇÃO

ORIGEM N.º PLS. DT. HRS.

TRANSMITIDO À: ÀS POR VIA

ENDEREÇO

DEKPRO DIPER DIPLAN - RIO

TEXTO E ASSINATURA

N. de 11/12/69

RPNE T/50 2276/69 - CSMC-2-AL - 10/12 PT MONTANDO EQUIPAMENTOS SONDA 41/AL PT

ALCEU/DIRPER RPNE

ALF/mgr

15

7520 - 960 - 7816

PETROBRÁS

RPNE

TELEGRAMA TRANSMITIDO

SETEL

CARIMBO DA ESTAÇÃO

ORIGEM N.º PLN. DT. HRS.

TRANSMITIDO À: ÀS POR VIA

ENDEREÇO

DEXPRO DIPER DIPLAN

TEXTO E ASSINATURA

N. de 15/12/69

RPNE T /50 2298/69 - 3-CSMC-2-AL - 11 AH 13/12 PT MONTANDO EQUIPAMENTOS SONDA 41/SE PT

/

ALCEU/DIRPER RPNE

ALF/mgr

16

7530 - 980 - 7616

PETROBRÁS

RPNE

TELEGRAMA TRANSMITIDO

SETEL

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DIRPER

ORIGEM N.º PLS. DT. HRS.

TRANSMITIDO À: ÀS POR VIA

ENDEREÇO

DEXPRO DIPER ~~DEXPRO~~ DIPLAN DIPRO

TEXTO E ASSINATURA

N. de 15/12/69 (DATA)

RPNE T/50 2303/69 - INICIADA PERFURAÇAO 3-CIMC-2-AL AS 18.30 HRS DIA 14/12 PT SONDA 41/AL PT

ALCEU/DIRPER RPNE

ALF/mgr

7530 - 860 - 7646

PETROBRAS

RPNB

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-~~DIVEB-DIVEX~~-DIPLAN ~~XXXXXX~~ DIPER

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 1 DO DIA 14 / 12 / 19 69

PROF. AS 24 HRS. 61,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 61,00 METROS EMHRS. 4,5

BROCA N.º 01, MODÊLO YT3, DIÂMETRO 17 1/2 (44,45cm) POL., SUBSTITUIDA A POÇO METROS

BROCA N.º ____, MODÊLO ____, DIÂMETRO ____ POL., SUBSTITUIDA A ____ METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO ~~3-5 T~~ LBS., LAMA: PÊSO 68 (1089 ~~KG/M3~~) VISCOSIDADE 60 SEG./API

PERDA DÁGUA 8,0 CM³/30 MIN., REBÔCO ____ / 32", AREIA ____ %, pH ____

TEMPERATURA ____ °F, TRATAMENTO ~~40 SCS BENTONITA VG 6 CMC PT 2 SODA ASH~~

ROT. MESA 160 RPM INCLINAÇÃO A 30,00 m. 0° 30'

OBSERVAÇÕES:

~~CIRCULANDO PT INICIADA PERFURAÇAO AS 18.30 HRS DIA 14/12 PT~~
OCORREU ~~PERDA~~ TOTAL CIRCULAÇAO AOS 61,0 M PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT MON-
~~TANDO 18,5 H VG PERFURANDO 4,5 H VG PERFURANDO BURACO RATO 1,0 H PT~~
INF GEOL BIPT PERF INIC 18.30 HR 14/12 VG PROF 61 PROG 61 FM MAR SUP
(+ 122)M INT SUP -60 95-% ARGIA MED AH GROS LOC FINA QTZOSA ~~HIAL RAROS~~
AGREGADOS LAT 5-% ARGILAS AMAR AVERM E TB ~~XXXXXX~~ ESBRQ NA BASE PT PREP
P/COLOCAR TAMPAO DEVIDO PERDA TOTAL NAO DEBELADA AH 61M PT

ALTEU/TEIMO

ALF/mgr

7530 - 840 - 1395

DIVIPER

PETROBRAS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CAMIMBO DE ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. PETROBRAS DITEL - DITEL - G

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-DIVER-DIVEX-DIPLAN DIPER

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 2 DO DIA 15/12/19 69

PROF. AS 24 HRS. 61,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. (b) METROS EMHRS. (c)

BROCA N.º 01 (d), MODÊLO Y73 (e), DIÂMETRO ~~17 1/2~~ (44m45 cm) (f) POL., SUBSTITUIDA A 61,00 (g) METROS

BROCA N.º (h), MODÊLO (i), DIÂMETRO (j) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO (l) LBS., LAMA: PÊSO 68 (1089 KG/M3) (m) VISCOSIDADE (n) SEG./API

PERDA DÁGUA (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (p) / 32", AREIA (q) %, pH (r)

TEMPERATURA (s) °F, TRATAMENTO ~~BENTONITA 90 SCS VG SIDEL 47 SC VG CELO-~~ FLOC 10 SCS VG MICA 12 SCS ~~XXXXXX~~ CAROÇO ALGODAO 10 SCS

ROT. MESA (u) RPM INCLINAÇÃO A (v) m. (w) °

OBSERVAÇÕES: ~~AGUARDANDO VOLUME DAGUA PT FIM COMBATER PERDA FORAM FEITOS~~ (x) SEGUINTES TAMPOES BIPT TAMPAO Nº1 c/60 SACOS CIMENTO VG SEM EXITO PTVG TAMPAO Nº 1-A C/100 SACOS VG SEM EXITO PT INJETADOS 100 BBL LAMA SATU-~~RADO ANTES CADA CIMENTAÇAO PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT NANOHRANDO 2,5 H VG~~ PREPARANDO P/TAMPAO 2,0 H VG TAMPAO CONTRA PERDA 1,0 H VG ~~AGUARDANDO~~ PEGA 13,0 H VG PREPARANDO LAMA 2,5 H VG AGUARDANDO AGUA 3,0 H PT

ALCEU

ALF/mgr

7530 - 840 - 1395

PETROBRÁS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DOCUMENTO RESTAURADO

DIVEL PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. PETROBRÁS

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-DIVEX-DIPLAN DIPER

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 3 DO DIA 16 / 12/ 19 69

PROF. AS 24 HRS. 61,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. (b) METROS EMHRS. (c)

BROCA N.º (d), MODÊLO (e), DIÂMETRO (f) POL., SUBSTITUIDA A (g) METROS

BROCA N.º (h), MODÊLO (i), DIÂMETRO (j) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO (l) LBS., LAMA: PÊSO (m) LBS/PÉ,³ VISCOSIDADE (n) SEG./API

PERDA DÁGUA (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (p) / 32", AREIA (q) %, pH (r)

TEMPERATURA (s) °F, TRATAMENTO 50 SCS BENT VG 40 SC BAGAÇO DE CANA

ROT. MESA (u) RPM INCLINAÇÃO A (v) m. (w) °

OBSERVAÇÕES: (x) AGUARDANDO PEGA TAMPAO CONTRA PERDA. FEITO SQUEEZE DE PEDRAS PT BAGAÇO CANA PT REALIZADO TAMPAO Nº 1-B c/120 SACOS CIMENTO PT TEMPOS SERVIÇOS DIPT FAZENDO SQUEEZE 9,0 H VG PREPARANDO P/TAMPAO 0,5 H VG MANOBRANDO 5,0 H VG TAMPONANDO 0,5 H VG AGUARDANDO PEGA 9,0 H PT

ALCJU/

ALF/mgr

AGUARDANDO PEGA TAMPÃO CONTRA PERDA. FEITO SQUEEZE DE PEDRAS E BAGAÇO CANA. REALIZADO TAMPÃO Nº 1B C/ 120 SCS CIMENTO. TEMPOS SERVIÇOS: FAZENDO SQUEEZE 9,0 H, PREPARANDO P/ TAMPÃO 0,5 H, MANOBRANDO 5,0 H, TAMPONANDO 0,5 H, AGUARDANDO PEGA 9,0 H.

7530 - 840 - 1395

20

DIPPER

PETROBRÁS
RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-~~DIVEN-DIVEX-DIPLAN~~ DIPER

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 4 DO DIA 17 / 12 / 19 69

PROF. AS 24 HRS. 76,50 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 15,50 (b) METROS EMHRS. 3,5 (c)

BROCA N.º 1R (d), MODÊLO ~~XT 3~~ (e), DIÂMETRO ~~17 1/2~~ (44,45 cm) (f) POL., SUBSTITUIDA A 76,50 (g) METROS

BROCA N.º (h), MODÊLO (i), DIÂMETRO (j) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 5 (l) LBS., LAMA: PÊSO 68 (1089 LBS/PÉ³) (m) VISCOSIDADE 60 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (p) / 32", AREIA (q) %, pH (r)

TEMPERATURA (s) °F, TRATAMENTO ~~45 SC BENTONITA VG 7 GAL VG 20 G ALGO-~~

~~DAO VG 10 SIDBL ET 5 CEIONICO~~

ROT. MESA 100 (u) RPM INCLINAÇÃO A (v) m. (w) °

OBSERVAÇÕES: ~~AGUARDANDO AGUA (x) PT INCOMPLETANDO POÇO TAMPAO SR 1-B AH 55,0M PT~~

AOS 68,0 M OCORREU NOVA PERDA TOTAL VG PERFURANDO C/ RETORNO ATE H 76,5M ~~PT FEITO TAMPAO CONTRA PERDA NA 2 AH 70,0M C/120 SACOS CIMENTO APOS SER~~ ~~XXXXXXX~~ INJET. DA LAMA SATURA C/MATERIAL ESPECIFICO PT TEMPOS SERVICOS ~~DIPT PERFURANDO 2,5H VG MANOBRANDO 4,0 H VG TAMPONANDO 1,0 H VG AGUAR-~~ DANDO PEGA 6,0H VG CORBATENDO PERDA 8,0 H VG AGUARDANDO AGUA 1,5 H PT ~~INF PROF ATE PROF 76,5 M PROG 15,5 M EM ROT INT 60/68 50% AREIA QTZOSA~~ ~~HIAL MED AH XXXXX OROS 70% MATERIAL TAMPAO VG H 68 M NOVA PERDA INT~~ ~~68/76.5 PERF S/ RETORNO PT TENTANDO TAMPONAR PT~~

ALCEU/TEIMO

AIP/ebgr

7580 - 840 - 1995

21

DIRPER

PETROBRAS

RPNB

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-DIVER-DIVEX-DIPLAN

POÇO 3-GSMG-2-AL BOL N.º 5 DO DIA 18 12 / 19 69

PROF. AS 24 HRS. 76,50 a METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. b METROS EM HRS. c

BROCA N.º 1R d, MODÊLO YT3 e, DIÂMETRO (44,45cm) 17 1/2 f POL., SUBSTITUIDA A g METROS

BROCA N.º h, MODÊLO i, DIÂMETRO j POL., SUBSTITUIDA A k METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO l LBS., LAMA: PÊSO 68 (1089 KG/M3) m LBS/PE, VISCOSIDADE n SEG./API

PERDA DÁGUA o CM³/30 MIN., REBÔCO p / 32", AREIA q %, pH r

TEMPERATURA s °F. TRATAMENTO BENTONITA 35 SCS VG SIDEL 25 SCS VG C.ALGODAO 18 SCS MICA 19 SCS VG SELOFLOC 10 SCS PT

ROT. MESA t RPM INCLINAÇÃO A u m. v ° w

OBSERVAÇÕES: AGUARDANDO PEGA TAMPAO P/PERDA PT COLOCADO PEDRAS NO POÇO ET IMPOLSIONADO C/BROC ATEH 68,0M PT EFETUADO TAMPAO CONTRA PERDA Nº 2-A C/ 80 SACOS CIMENTO AH 70,0M PT TEMPOS SERVIÇOS RIPT AGUARDANDO AGUA 0,5 H VG COLOCANDO PEDRAS POÇO 3,0 H VG PREPARANDO LAMA 1,5 H VG TAMPONANDO 1,0 H VG MANOBRANDO 3,5 H VG AGUARDANDO PEGA TAMPAO 14,5H PT

MOEU

ADF/mgr

7530 - 840 - 1395

22

PETROBRAS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRAS
DITEL / SERTEL-3

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-DIVER-DIVEX-DIPLAN - DEPER

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 06 DO DIA 19/12/69

PROF. AS 24 HRS. 125,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 48,50 METROS/EMHRS. 7,5

BROCA N.º 18, MODÊLO XW3, DIÂMETRO 17.1/2(44,45cm) POL., SUBSTITUIDA A 125,00 METROS

BROCA N.º (, MODÊLO , DIÂMETRO (10,89cm) POL., SUBSTITUIDA A METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 5-6 LBS., LAMA: PÊSO 60 LBS/PÉ³ VISCOSIDADE SEG./API

PERDA DÁGUA CM³/30 MIN., REBÔCO / 32", AREIA %, pH

TEMPERATURA °F, TRATAMENTO BENTONITA 15 SCS

ROT. MESA 100 RPM INCLINAÇÃO A 34,00 m. 0°45'

OBSERVAÇÕES: [illegible]

REPASSANDO. DESCIDA C/ ALARGADOR E REAMER TOPANDO A 44,50 M. TEMPOS SERVIÇOS: PERFURANDO 7,5 H, MANOBRANDO 3,0 H, TOTCO 0,5 H, AGUARDANDO PEGA 5,0 H, CORTANDO CIMENTO INT 46-74 M 3,0 H, REPARANDO CORRENTE MESA ROTATIVA 3,0 H, CIRCULA[illegible], REPASSANDO 1,5 H. INF GEOL: PROF 125 PROG 48,5 FM BAR INT 76,5-81 100% ARGILA AMARELADA MOLA PLASTICA NÃO CALCF, PROV TOPO FM COQ SECO (MAIS 43) M INT 81-99 M 100% ARGILA CZ CL MOLA PLASTICA CALCF, 99-125 45% FOLH CZ CL ESVDO A CZ ESC MOLA LOC ESTRATIF FISSIL MA CALCF MIC 25% ARGILA C/A 20% CIMENTO 10% ARENITO CZ CL MOD FRIAVEL A FRIAVEL FECH QTZOSO CALCF MIC. AGUARDANDO PEGA RB.

ACLCEU/TELNO

7530 - 840 - 1395

PETROBRÁS

RPNB

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-~~DIVER-DIVEX-DIPLAN~~ ~~ARAMAR~~ DIPER

POÇO 3-CSMO-2-AL BOL N.º 7 DO DIA 20 / 12 / 19 69

PROF. AS 24 HRS. 125,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. (b) METROS EMHRS. (c)

BROCA N.º 1 R (d), MODÊLO XT3 (e), DIÂMETRO (44,45 cm) ~~17 1/2~~ POL., SUBSTITUIDA A (g) METROS

BROCA N.º (h), MODÊLO (i), DIÂMETRO (j) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO (l) LBS., LAMA: PÊSO (1105 ~~LBS/PÉ~~ g/l) (m) VISCOSIDADE ~~50~~ 60-45 SEG./API

PERDA DÁGUA (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (p) / 32", AREIA (q) %, pH (r)

TEMPERATURA (s) °F, TRATAMENTO SODA ASH 3 CMC 4 BENTONITA 8SCS PT

ROT. MESA (u) RPM INCLINAÇÃO A (v) m. (w) °

OBSERVAÇÕES: ~~REPASSANDO PT PERCURSO REVESTIMENTO TOPANDO EM 50,0M SENDO RE-~~ TIRADO ET INICIADO REPASSE POÇO PT TEMPOS S.INVICOS DIPT MANOBRANDO 6,0H VG CIRCULANDO ET COUDICIONANDO LAMA 5,0H VG PREPARANDO P/REVESTIR 2,0H VG REVESTINDO ET RETIRANDO REVESTIMENTO 6,5 H VG REPASSANDO 4,5 HRS PT

ALF/mET CT: INICIANX

7530 - 840 - 1895

24

PETROBRÁS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.
PETROBRÁS
DITEL - SERTEL - 3

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-~~DIVEX-DIVEX~~-DIPLAN - DIPER

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 8 DO DIA 21 / 12 19 69

PROF. AS 24 HRS. ~~3x~~ 125,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. ..... (b) METROS EM HRS. ..... (c)

BROCA N.º ..... (d), MODÊLO ..... (e), DIÂMETRO ..... (f) POL., SUBSTITUIDA A ..... (g) METROS

BROCA N.º ..... (h), MODÊLO ..... (i), DIÂMETRO ..... POL., SUBSTITUIDA A ..... (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO ..... (l) LBS., LAMA: PÊSO 69 (m) LBS/PÉ³ (1105 kg/m3) VISCOSIDADE 45 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA ..... (o) CM³/30 MIN., REBÔCO ..... (p) / 32", AREIA ..... (q) %, pH ..... (r)

TEMPERATURA ..... (s) °F, TRATAMENTO BENTONITA 10 SCS PT

ROT. MESA ..... (u) RPM INCLINAÇÃO A ..... (v) m. ..... (w) °

OBSERVAÇÕES: AGUARDANDO PEGA CIMENTO PT DESCIDA 12 JUNTAS REVESTIMENTO 13 3/8 POL J-55 54,5 LBS/PEH VG SAPATA AH 124,59 M VG COLAR AH 114,49 M ET TAMPAO TOPO PT BOMBEADA MISTURA 270 SACOS CIMENTO VG PASTA 113/115 LBS/PEH3 ET DESLOCADO C/326 PES 3 LAMA ET EM 15 MIN PT TEMPOS SERVICOS BLPT REVESTINDO 5,5 H VG CIRCULANDO 0,5 H VG CIMENTANDO 1,0 H VG AGUARDANDO PEGA 17,0 H PT

ALCEU/

AFL/WAL.

7530 - 840 - 1895

25

PETROBRAS

RPNB

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-DIVER-DIVEX-DIPLAN

POÇO 3-CSMC-2-MA BOL.N.º 9 DIPER DO DIA 22 / 12 / 19 69

PROF. AS 24 HRS. 125,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. b METROS EMHRS. c

BROCA N.º 2 d, MODÊLO OSC3 e, DIÂMETRO (12 1/4 cm) POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO METROS

BROCA N.º h, MODÊLO i, DIÂMETRO j POL., SUBSTITUIDA A k METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO l LBS., LAMA: PÊSO (1105 LBS/PÉ³) m VISCOSIDADE 40 n SEG./API

PERDA DÁGUA 6,0 CM³/30 MIN., REBÔCO p / 32", AREIA 0,4 %, pH r

TEMPERATURA s ºF. TRATAMENTO BENTONITA 35 VG CAL 20 FARGEL 35 PT

ROT. MESA u RPM INCLINAÇÃO A v m. w

OBSERVAÇÕES: TESTANDO REVESTIMENTO PT TERMOS SERVIÇOS DIPT AGUARDANDO PEGA 7,0 H VG INSTALANDO BOP 14,0 H VG MANOBRANDO 1,0 H VG CORTANDO COLAR VG CAPATA BZ CIMENTO 1,5 H VG TERMINDO REVESTIMENTO 0,5 H PT

(LICOU

ALF/mgr

7530 - 840 - 1395

2b

PETROBRAS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-~~DIVER-DIVEX~~-DIPLAN - DIPER

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 10 DO DIA 23 / 12 / 1969

PROF. AS 24 HRS. 347,00 (a) METROS. PERFURADOS NAS 24 HRS. 222,00 (b) METROS EMHRS. 15,00 (c)

BROCA N.º 2 (d), MODÊLO OSC3 (e), DIÂMETRO 12 1/4 POL. (31,12cm), SUBSTITUIDA A 145,00 (g) METROS

BROCA N.º 3 (h), MODÊLO OSC3J (i), DIÂMETRO 8 5/8 POL. (21,91cm), SUBSTITUIDA A POÇO (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 8-13 T (l) LBS., LAMA: PÊSO 89-90 (m) LBS/PÉ³ VISCOSIDADE 50 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 6,0 (o) CM³/30 MIN., REBÔCO 1,59mm)2 (p) / 32", AREIA 0,5 (q) %, pH 12,0 (r)

TEMPERATURA (s) °F, TRATAMENTO BENTONITA 30 FARGEL 15 CAL 5 PT

ROT. MESA 120-140 (u) RPM INCLINAÇÃO A 207,00 (v) m. 1º (w)

OBSERVAÇÕES: PERFURANDO AVANTE PT TOTCO AH 200,0M 1º 15 MIN PT ~~XXXX

PETROBRÁS
RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO
PETROLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
24/12/ 11.00
DITEL - SERTEL - 3

DOCUMENTO RESTAURADO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-DIVER-DIVEX-DIPLAN - DIVER

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 11 DO DIA 24 / 12 / 19 69.

PROF. AS 24 HRS. 3-CSMC-2-AL (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 196,00 (b) METROS EMHRS. 19,0 (c)

BROCA N.º 3 (d), MODÊLO [illegible] (e), DIÂMETRO 8 5/8 (21,91cm) (f) POL., SUBSTITUIDA A 419,00 (g) METROS

BROCA N.º 4 (h), MODÊLO [illegible] (i), DIÂMETRO 8 5/8 POL., SUBSTITUIDA A POCO (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 12/14 (l) LBS., LAMA: PÊSO 74-73 (m) LBS/PÉ³ (1185-1189 kg/m3) VISCOSIDADE 50/46 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 3,2 (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1/32", AREIA 1,0 (q) %, pH 11,5 (r)

TEMPERATURA (s) °F, TRATAMENTO BENTONITA: 20 [illegible] 36 [illegible] 26 [illegible] PT

ROT. MESA 120/140 (u) RPM INCLINAÇÃO A 399,00 (v) m. 50 (w)

PERFURANDO AVANTE. TOTCOS A 419 M 1 GRAU 30 MIN, 508 M 1 GRAU 10 MIN. TEMPOS SERVIÇOS PERFURANDO 19.0 H, MANOBRANDO 3.0 H, TOTCO 1,5 H, LUBRIFICANDO 0,5 H. INF GEOL: PROF 543 PROG 196 FM CS INT 347-360 60% AREIA QTZOSA MED GROS HIAL A TRANS SUB ARRED 30% FOLH CAST CL A ESC ESTRATIF FINA FISSIL REG LEVE CALCF MICROMIC 10% ARENITO ESBRQ FINO FECH MOD FRIAVEL CALCF MUI MIC, 360-411 75% FOLH C/A 20% ARENITO C/A 5% SILTITO CZ CL MOLE MACIÇO LEVE CALCF MICROMIC, 411-444 80% FOLH C/ 20% ARENITO C/A TR SILTITO C/A, 444-483 50% ARENITO C/A LOC MED 30% FOLH C/A 20% AREIA C/A LOC ROSEA TR CALC CAST MED DURO MACIÇO CRIPTOCRIST , 483-510 M 70% FOLH C/A 30% ARENITO C/A, 510-519 70% FOLH C/A 20% ARENITO C/A 10% CALC C/A, 519-543 100% FOLH C/A. DET GAS 347-543 BG . PERF.

ALCEU/TELMO

[illegible]

7520 - 840 - 1385

PETROBRAS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-~~DIVER-DIVEX~~-DIPLAN - DIPER

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 12 DO DIA 25 / 12 / 19 69.

PROF. AS 24 HRS. 748,50 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 205,50 (b) METROS EMHRS. 17,5 (c)

BROCA N.º 4 (d), MODÊLO OSC3J (e), DIÂMETRO 8.5/8 (f) (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A 666,00 (g) METROS

BROCA N.º 5 (h), MODÊLO OSC3J (i), DIÂMETRO 8.5/8 POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 13-15 (j) T LBS., LAMA: PÊSO 72 (m) LBS/PÉ.³ VISCOSIDADE 42 (n) SEG./API (1153 kg/m3)

PERDA DÁGUA 4,5 CM³/30 MIN., REBÔCO 1,59mm (p) 2/32", AREIA 2 (q) %, pH 11,5 (r)

TEMPERATURA 78 (s) ºF, TRATAMENTO 20 FARGEL ET 10 CAL PT (1249 kg/m3)

ROT. MESA 120/150 (u) RPM INCLINAÇÃO A 820,00 (v) m. 2º (w)

OBSERVAÇÕES: PERFURANDO AVANTE PT ~~TOTGOS AH DIPT 666,0 M ET 740,0M 2º 20' PT TEMPOS SERVIÇOS DIPT PERFURANDO 17,5 H VG TOTGO 1,5 H VG MANOBRANDO 4,5 H VG REPASSANDO INT 482,0-494,0 M 0,5 H PT INF GNOL DIPT~~ PROF 748,5 PROG 205,5 M VG PROV TOPO FM MC 510 (-385) INT 543-570 70% ~~FOLH CAST ESC AH MED ESTRATIF MOLE FISSIL PAC LAVM CALCF MICRONIC 25%~~ ARENITO FINO ESBRQ MOD FRIAVEL FECH QTZOSO CALCF MICROMIC 5% CALC BRCO ~~GRESOSO MOLE ALOC MOD MOLE PT CRSIT VG 570-597 80% FOLH C/A 20% ARENI~~TO C/A VG 597-624 75% CALC BRCO C/A 20% FOLH CAST ESC ET CZ ESC C/A 5% ~~ARENITO C/A VG TOPO FM PO 625(-500)M INT 624-648 45% ARGIA QTZO PELDS~~ MED AH GROS TRANSL AH HIAL SUBARRED 30% ARENITO MED AH LOC FINO ESBRQ ~~MOD FRIAVEL FECH QTZOSO MIC CAOLINICO OCAS EXE CALCF 20% FOLHZINHO VDDS~~ CL ET OLIVA TB CAST SUJO MOLE FISSIL BOA A REG MACIÇO NÃO CALCF MI~~CROMIC 5% CAOLIM VG 648-748,5 70% ARGIA C/A 10% ARENITO C/A 20% FOLH~~ C/A PT DETGAS BG PT MANOBRANDO PT

ALCEU/TEIMO

ALF/mgr

7580 - 840 - 1395

29

PETROBRAS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-~~DIVER-DIVEX~~-DIPLAN ~~XXXXXXX~~ DIPER

POÇO 3-GSMC-2-AL BOL N.º 13 DO DIA 26 / 12 / 19 69

PROF. AS 24 HRS. 894,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 145,5 METROS EMHRS. 15,0

BROCA N.º 05, MODÊLO OSC3, DIÂMETRO 8 5/8 (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A 821,00 METROS

BROCA N.º 06, MODÊLO K2, DIÂMETRO 8 5/8 POL., SUBSTITUIDA A 894,00 METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 13-15 LBS., LAMA: PÊSO 73 (1169 KG/M³) VISCOSIDADE 42 SEG./API

PERDA DÁGUA 3,5 CM³/30 MIN., REBOCO (0,79mm) 1/32", AREIA 0,0 %, pH 12

TEMPERATURA 78 (25,5 ºC) TRATAMENTO FARGEL 25 SCS BENTONITA 20 CAL 10 PT

ROT. MESA 120-150 RPM INCLINAÇÃO A 820,00 m. 2 °

OBSERVAÇÕES: REPARANDO SWIVEL PT TOTCO AH 894,0M 1º 30' PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 15,0 H VG MANOBRANDO 5,5 H VG TOTCO 1,0 H VG REPARANDO COMPRESSOR ET SWIVEL 1,0 H VG REPASSANDO INT 721,0-730,0M ET 796,0-821,0 M 1,5 H PT INP GEOL BIPT PROF 894 PROG 145,5 FM PO INT 748,5 / 765 85% AREIA QTZO FELDS MED AH GROS SUBARRED 15% ARENITO MED AH FINO ESBRQ FECH MOD FRIAVEL QTZOSO LEVE MIC CAOLINICO VG 765-801 80% FOLH VDES CL AH OLIVA ET TB CZ ACAST HOMG MACIÇO FISSIL BOA ST REG NAO CALCF MICROMIC 20% AREIA C/A VG 801-819 80% AREIA C/A 20% FOLH C/A VG 819-825 85% FOLH C/A 15% AREIA C/A VG 825-837 60% AREIA C/A 40% FOLH C/A VG 837-867 70% AREIA C/A 20% ARENITO C/A 5% FOLH C/A 5% CAOLIN C/A VG 867-894 90% AREIA C/A 5% FOLH C/A 5% CAOLIN C/A TR ARENITO C/A PT DET GAS BG PT PERF PT

ALCIO/TELMO

ALF/mgr

7580 - 840 - 1895

30

PETROBRÁS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-~~DIVER-DIVEX~~-DIPLAN DIPER

POÇO 3-OSMC-2-AL BOL N.º 14 DO DIA 27 / 12 / 1969

PROF. AS 24 HRS. 954,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 60,00 METROS EMHRS. 13,5

BROCA N.º 7, MODÉLO V2J, DIÂMETRO 8 5/8 (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A 922,00 METROS

BROCA N.º 8, MODÉLO W7RJ, DIÂMETRO 8 5/8 POL., SUBSTITUIDA A 954,00 METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 15 T LBS., LAMA: PÊSO 72 (1153 KG/M³) LBS/PÉ, VISCOSIDADE 45 SEG./API

PERDA DÁGUA 3,2 CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1/32", AREIA 0,5 %, pH 11,0

TEMPERATURA °F, TRATAMENTO 25 SCS BENTONITA 10 SCS FARGEL ET 6 SCS ~~EXXXX~~ CAL PT

ROT. MESA 120 RPM INCLINAÇÃO A 821,00 m. 1° 40

OBSERVAÇÕES: ~~PERFURANDO AVANTE PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 13,5 H VG M~~ MANOBRANDO 6,0 H VG TOTCO 0,5 H VG LUBRIFICANDO 0,5 H VG REPARANDO SWI-~~VEL 2,0 H VG REPASSANDO INT 880,0-894,0 M ET 911,0-922,0 M 1,5 H PT~~ INF GEOL BIPT PROF 954 M PROG 60M EM PO INT 894/930 75% AREIA QTZO FEL-~~DS MED AH GROS TRANSL AH HIAL TOC ROSEA SUBARRED 15% FOLH VDE CL AH OLI~~ VA MOLE MACIÇO FISSIL BOA NAO CALCF MICROMIC TB CAST ESC MOLE FISSIL ~~RE~~ ~~REG MUI LEVE CALCF MICROMIC 5% ARENITO REGO MOD FRIAVEL PECH QTZOSO~~ FELDS CAOLINICO 5% CAOLIM VG 930-948 M 45% ARENITO C/A 35% AREIA C/A ~~20% FOLH C/A VG 948-954 65% FOLH C/A 15% AREIA C/A 15% ARENITO C/A 5%~~ CAOLIM C/A PT DET GAS BG PT PERF PT

ALCEU/TEIXO

ALF/mgr

7530 - 840 - 1895

31

PETROBRÁS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-DIVER-DIVEX-DIPLAN

POÇO 3-GSEC-2-RN BOL N.º 15 DO DIA 28 / 12 / 19 69

PROF. AS 24 HRS. 1009,00 METROS, PERFUROS NAS 24 HRS. 55,00 METROS EMHRS. 12,0

BROCA N.º 9 d, MODÊLO 7Ad, DIÂMETRO (21,91cm) 8 5/8 POL., SUBSTITUIDA A 995,00 METROS

BROCA N.º 10, MODÊLO OWd, DIÂMETRO 8 1/8 POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 12-14 T LBS., LAMA: PÊSO (1185 LBS/PÉ³) 74 m VISCOSIDADE 43 SEG./API

PERDA DÁGUA 3,2 o CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) p 1 / 32", AREIA 0,25 %, pH 12r

TEMPERATURA s °F, TRATAMENTO

ROT. MESA 120 RPM INCLINAÇÃO A 999,00 m. 3 w °

OBSERVAÇÕES: PERFURANDO NV TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 12,0 H VG MANOBRANDO 7,5 H VG TOTCO 0,5 H VG REPASSANDO INT 942,0-954,0 M 1,0 H VG INSPECIONANDO VALVULA SHAFFER 2,0 H VG TRATANDO ENERGIAGEM BOMBA LAMA 1,0 H PT INF. GEOL BIPT PROF 1009, PROG 55 FM PO INT 954-966 70% ARENITO MED AH FINO SUBA MOD FRIAVEL TECH QTCOSO CAOLINICO 15% AREIA QTZO FELDS MED AH GROS TRANSL A HIAL LOC ROSSA SUBARRED 15% FOLH ESVDOS CL AH OLIVA MOLE MACIÇO NAO CALCIF FISCIL BOA MAIS RARA CAST MED LEVE EM CALCF VG 966-981 50% CALC BROO GREDSO ET CAST CL MOD MOLE CRIPTO 20% ARENITO FINO CALCF C/A 25% FOLH C/A 5% AREIA C/A VG 981-999 70% FOLH C/A 20% ARENITO FINO ET MED C/A 10% AREIA C/A TR CALC C/A VG 999-1008 85% AREIA C/A 15% CALC C/A 10% ARENI C/A 10% FOLH C/A PT DET GAS BG PT PERF PT

ACEU/TEIMO

ALF/mgr

7530 - 840 - 1395

32

PARGEL

PETROBRÁS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETROLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
DITEL - SERTEL - 3

DE PI S. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-DIVER-DIVEX-DIPLAN DIVIPER

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 16 DO DIA 29 / 12 / 19 69

PROF. AS 24 HRS. 1123,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 114,00 METROS EMHRS. 19,0

BROCA N.º 10, MODÊLO CWJ, DIÂMETRO 8.5/8 (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A 1071,00 METROS

BROCA N.º 11, MODÊLO K2 J, DIÂMETRO 8.5/8 POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 12-14 T LBS., LAMA: PÊSO 7,4 (1185 kg/m3) LBS/PÉ.³ VISCOSIDADE 43 SEG./API

PERDA DÁGUA 2,8 CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1/32", AREIA 1,0 %, pH 12,0

TEMPERATURA s °F, TRATAMENTO 20 SCS BENTON 15 PARGEL ET 10 CAL PT

ROT. MESA 120 u RPM INCLINAÇÃO A 1070,00 m. 2° 50'

OBSERVAÇÕES: PERFURANDO AVANTE PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 19,0H VG MANOBRANDO 4,0 H VG TOTCO 0,5 H VG CIRCULANDO 0,5 H PT INF GEOL BIPT PROF 1123 PROG 114 FM PO INT 1008-1047 40% CALC BRC MOLE MACIÇO CREDOSO A GRIPTO PARTE SUJO 35% ARENITO MED AH FINO ESBRQ MOD FRIAVEL FECH QTZOSO CALCF LEVE CAOLINICO 15% AREIA MED AH GROS TRANSL AH HIAL LOC ROSEA QTZO FELDS SUBARRED 10% FOLH ESVDOS CL AH OLIVA MOLE NAO CALCF MICROMIC FISSIL BOA MAIS RARA CAST MED/LEVE CALCF VG 1047-1062 65% ARENITO C/A 20% CALC C/A 10% AREIA C/A 5% FOLH C/A VG 1062-1087 40% ARENITO C/A 25% CAOLIM 15% CALC C/A 15% FOLH C/A 5% AREIA C/A VG 1087-1096 55% FOLH C/A PARTE VBE ESC 45% AGREGADOS/ DE ARGILA ET AREIA MUI FINA CZ ACAST CL MUI MOLE CALCF VG TOPO FM BI 1093 (-968)M VG 1096-1123 85% FOLHE VDES ESC AH MED LOC CAST CHOCOLATE MOD MOLE MACIÇO FISSIL BOA NAO CALCF MICROMIC TB RARA VERM ESC MUI MOLE APAR SILT NAO CALCF MICROMIC 15% ARENITO FINO ESBRQ BEM SELEC PERMOPOROS APAR REG MOD FIRAM MACIÇO CALCF MICROMIC PT DETGAS 1008-1071 ET 1094-1123BG VG 1071-1094 EM TESTE PT MANOB PT

AFL/WAL. ALCEU/TELMO

7530 - 840 - 1395

PETROBRAS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DOCUMENTO RESTAURADO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~DEXPRO-DIVER-DIVEX-DIPLAN~~ DIPER

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 17 DO DIA 30 / 12 /19 69

PROF. AS 24 HRS. 1211,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 88,00 (b) METROS EMHRS. 17,0 (c)

BROCA N.º 11 (d), MODÊLO X2J (e), DIÂMETRO 8 5/8 (21,91cm) (f) POL., SUBSTITUIDA A 1154,00 (g) METROS

BROCA N.º 12 (h), MODÊLO X2J (i), DIÂMETRO 8 5/8 (11,95 kg/m3) POL., SUBSTITUIDA A 1121,00 (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 35 1,42 (l) LBS., LAMA: PÊSO 74 (m) LBS/PÉ,³ VISCOSIDADE 45 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 2,6 (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (0,75mm) (p) 32", AREIA 0,5 (q) %, pH 12,0 (r)

TEMPERATURA ---- (s) °F. TRATAMENTO ~~BAR 20 SOD 0,5 10 FP~~

ROT. MESA 130 (u) RPM INCLINAÇÃO A 1150,00 (v) m. 2° (w)

CIRCULANDO. TEMPOS SERVIÇOS: PERFURANDO 17,0 H, MANOBRANDO 5,0 H, MOVENDO CABO PERFURAÇÃO 0,5 H, TOTCO 0,5 H, REPARANDO BOMBA LAMA 0,5 H, REPASSANDO INT 1150-1154 M 0,5 H. INF GEOL: PROF 1211 PROG 88 FM BI INT 1123-1179 80% FOLH VDE ESC A MED RARA CAST ESC MOD MOLE MACIÇO FISSIL BOA NÃO CALCF MICROMIC TB RARA VERM ESC MUI MOLE APR SILT NÃO CALCF MICROMIC 15% AREIA QTZOSA MED LOC GROS TRANSL A HIAL SUBARRES 5% ARENITO FINO CZ ESBRAQ MOD FRIAVEL MACIÇO PERMOPOROS APAR REG LEVE CALCF QTZOSO MICROMIC BEM SELEC. 1179-1182 85% ARGILA CZ ESVDA MUI MOLA APAR SILT CALCF MICROMIC 25% FOLH C/A. 1182-1200 100% FOLH C/A. 1200-1211 M 85% FOLH C/A 10% ARENITO C/A 5% AREIA C/A. DET GAS 1123-1161 BG 1161-1164 18 U GAS MANOBR 1164-1176 BG 11761179 12 U GAS RECIRC 1179-1211 BG. PERF.

ALCEU/TELMO

7530 - 840 - 1395

PETROBRÁS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-~~DIVEX~~-~~DIVEX~~-DIPLAN - DIPER

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 18 DO DIA 31 / 12 / 19 69

PROF. AS 24 HRS. 1233,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 22,00 (21,91cm) (b) METROS EMHRS. 2,5 (c)

BROCA N.º 13 (d), MODÊLO OSC-3J (e), DIÂMETRO 8.5/8 (f) POL., SUBSTITUIDA A 1233,00 (g) METROS

BROCA N.º (h), MODÊLO (i), DIÂMETRO (1201 kg/m3) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 14 TONS (l) LBS., LAMA: PÊSO 75 (m) LBS/PÉ³ VISCOSIDADE 47 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 2,6 (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1/32" (p), AREIA 0,8 (q) %, pH 12,0 (r)

TEMPERATURA (s) ºF, TRATAMENTO

ROT. MÊSA 130 (u) RPM INCLINAÇÃO A (v) m. (w) º

OBSERVAÇÕES: MANOBRANDO P/TESTE FORMAÇAO PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 2,5 H VG MANOBRANDO 6,5 H VG MOVENDO CABO PERFURAÇAO 0,5 H VG REPASSANDO INT 1197,0-1211,0 M 1,0 H VG REPARANDO TRANSMISSAO GUINCHO 8,0 H VG LUBRIFICANDO 0,5 H VG CIRCULANDO 0,5 H VG TESTANDO 4,5 H PT INF GEOL BIPT PROF 1233 PROG 22 FM BI INT 1211-1233 100% FOLH VDE ESC AH MED TB CAST ESC MOD MOLE FISSIL BOA MACIÇO NAO CALCF MICROMIC OCAS VERM ESC MOLE FISSIL MACIÇO NAO CALCF MICROMIC APAR SILT TR ARENITO FINO AH MUI FINO MACIÇO FRIAVEL QTZOSO MICROMIC LEVE CALCF PERMOPOROS APAR REG PT DET GAS 1211-1219 BG VG 1219-1222 20U ESC 100 AREA 25 MIN VG 1222-1224 BG VG 1224-1227,5 32 AH 104 U ESC 100 AREA 20 MIN VG 1227,5-1233 24 AH 30 U ESTABIL PT DESC TFC Nº 01 INT 1219-1233 M PT

ALCEU/TELMO

AFL/WAL.

7530 - 840 - 1965

35

DIVIPER

PETROBRÁS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-~~DIVER-DIVEX~~-DIPLAN - DIPER

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 19 DO DIA 01 / 01 / 1970

PROF. AS 24 HRS. 1233,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. (b) METROS EMHRS. (c)

BROCA N.º 13 (d), MODÊLO OSC-3J (e), DIÂMETRO 8.5/8 (21,91cm) (f) POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO (g) METROS

BROCA N.º (h), MODÊLO (i), DIÂMETRO (j) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO (l) LBS., LAMA: PÊSO 74 (m) LBS/PÉ³ (1185 kg/m3) VISCOSIDADE 49 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 2,3 (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1/32" (p), AREIA 0,8 (q) %, pH 12,0 (r)

TEMPERATURA (s) ºF. TRATAMENTO FARGEL 15 SCS PT

ROT. MESA (u) RPM INCLINAÇÃO A (v) m. (w)

OBSERVAÇÕES: REALIZANDO TESTES FORMAÇAO PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT ~~XXXXXXXX~~ ~~XXX~~ MOVENDO CABO PERFURAÇAO 0,5 H VG MANOBRANDO 7,0 H VG CIRCULANDO 3,0 H VG TESTANDO 13,0 H VG REPASSANDO INT 1230,0-1233,0 M 0,5 H PT INF GEOL BIPT PROF 1233 PROG ZERO FM BIPT REALIZOU TFC NR 01 INT 1219,75/1233 FALHO POR ENTUPIMENTO PT DESC TFC NR 01A PT

ALCEU/TELMO

AFL/TAL.

C.T. = NR 01A

7530 - 840 - 1395

PETROBRAS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-DIVER-DIVEX-DIPLAN ~~XXXXXX~~ DIPER

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 20 DO DIA 02 / 01 / 19 70

PROF. AS 24 HRS. 1233,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. (b) METROS EMHRS. (c)

BROCA N.º 14 (d), MODÊLO M2J (e), DIÂMETRO 8 5/8 (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A POÇO METROS

BROCA N.º (h), MODÊLO (i), DIÂMETRO (j) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO (l) LBS., LAMA: PESO 74 ~~lb~~ (1185 kg/m3) LBS/PÉ,³ VISCOSIDADE 50 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 2,3 CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1/32", AREIA 0,8 %, pH 12,0

TEMPERATURA (s) °F, TRATAMENTO

ROT. MESA (u) RPM INCLINAÇÃO A (v) m. (w) °

OBSERVAÇÕES: ~~MANOBRANDO PT~~ FERRAMENTA TOPCU AN 909,0 M SENDO REPASSADO INT 909,0-983,0 M PT TEMPOS SERVIÇOS DIPT MANOBRANDO 6,0 H VG TESTANDO 12,5 H VG REPASSANDO 5,5 H PT INT GEOM DIPT PROF 1233 PROG ZERO FM BI VG REALIZ TFC NR 1A INT 1217-1233 CONCLU GEOM PT PERF PT

ALCEU/TELMO

APL/WAL.

7630 - 840 - 1395

37

PETROBRÁS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-DIVER-DIVEX-DIPLAN

POÇO 3-GEHC-2-AL BOL N.º 21 DO DIA 3 / 07 / 70

PROF. AS 24 HRS. 1312,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 79,00 METROS EMHRS. 15,0

BROCA N.º 14 d, MODÊLO 123 e, DIÂMETRO (21,91cm) 8 5/8 POL., SUBSTITUIDA A 1312,00 METROS

BROCA N.º h, MODÊLO i, DIÂMETRO j POL., SUBSTITUIDA A k METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 12414 T LBS., LAMA: PÊSO 74 m (1185 KG/M3) LBS/PÉ, VISCOSIDADE n SEG./API 49

PERDA DÁGUA 2,3 s CM3/30 MIN., REBOCO (0,79mm) p 1 / 32", AREIA 1,0 % pH 12,0 r

TEMPERATURA s °F, TREATAMENTO PANGEL 18 SOS CAL 7 SOS FT

ROT. MESA 120 u RPM INCLINAÇÃO A 1312,00 m. 1 w 30°

OBSERVAÇÕES: CIRCULANDO 1/2 FILAGEM FT TENTOU SERVIÇOS DIPT PERFURANDO 15,0H VG MANOBRANDO 1,5H VG REPARANDO INT 850,0-880,0M DT 1224,0-1233,0 M 2,0H VG CIRCULANDO 5,5 H FT

ALP/mgt

7530 - 840 - 1865

38

PETROBRÁS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-DIVER-DIVEX-DIPLAN DIPER

POÇO 3-CSMC-2-RL BOL N.º 22 DO DIA 4 / 1 / 19 70

PROF. AS 24 HRS. 1333,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 21,00 METROS EMHRS 3,5 c

BROCA N.º 15 d, MODÊLO M2-eJ, DIÂMETRO (21,91cm) 8 5/8 POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO METROS

BROCA N.º h, MODÊLO i, DIÂMETRO j POL., SUBSTITUIDA A k METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 13-15 T LBS., LAMA: PÊSO 74 m (1185 KGS/M³) VISCOSIDADE 50 n SEG./API

PERDA DÁGUA 2,2 o CM³/30 MIN., REBOCO (0,79mm) p 1 / 32", AREIA 1,0 %, pH 12,0

TEMPERATURA s °F. TRATAMENTO

ROT. MESA 140 u RPM INCLINAÇÃO A v m. w °

OBSERVAÇÕES: PERFILANDO PT x TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 3,5 H VG MANOBRANDO 5,5H VG MOVENDO ET CORTANDO CABO PERFURAÇAO 2,5 H VG CIRCULANDO 1,5 H VG REPASSANDO INT 865,0-883,0M 2,0H VG PERFILANDO 9,0 H PT INF GEOL BIPT PROF 1333 PROG 22 FM BI INT 1311-1333 90% FOLH VDE ESC ET CAST ESC MOD HOLH FISSIL BOA TRACH TEND ACIC TB TATA VERT ESC APAR SILT NAO CALCES MICRONICOS 10% ARENITO FINO AH LOC GRAD SILTITO CZ CL AH ESBQ MOD FRIAVEL PIRICOPOROS APAR REG QTZOSO MTORO MIC LEVE CALUF 1320-1333 40% ARENITO C/A 35% ARGIA C/A 25% FOLH C/A PT DETTAC 1311-1325 12-28 U VG 1325-1332 58-50 U VG 1332-1333 25 U PT PERF PT

MICEU/TEIXO

AILF/mgr

7580 - 840 - 1395

PETROBRÁS

BPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-~~DIVER-DIVEX~~-DIPLAN - DIPER

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 23 DO DIA 05 / 01 / 19 70

PROF. AS 24 HRS. 1377,00 (a) METROS. PERFURADOS NAS 24 HRS. 44,00 (b) METROS EMHRS. 8,0 (c)

BROCA N.º 15 (d), MODÊLO K 2 J (e), DIÂMETRO 8,5/8 (f) POL., SUBSTITUIDA A 1377,00 (g) METROS

BROCA N.º (h), MODÊLO (i), DIÂMETRO POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 15 (l) TONS (1185 kg/m3) LBS., LAMA: PÊSO 74 (m) LBS/PÉ,³ VISCOSIDADE 50 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 2,5 (o) CM3/30 MIN., REBÔC (0,79mm) (p) 1/32", AREIA 1,5 (q) %, pH 12,0 (r)

TEMPERATURA (s) ºF, TRATAMENTO ~~FARGEL 22 SCS VG CAL 8 SCS PT~~

ROT. MESA 140 (u) RPM INCLINAÇÃO A 1377,00 (v) m. 1 º 20' (w)

OBSERVAÇÕES: ~~REALIZADO TESTE FORMAÇAO Nº 2 PT TEMPOS SERVIÇOS~~ BIPT PERFURANDO 8,0 H VG CIRCULANDO 3,5 H VG MANOBRANDO 4,0 H VG TOTCO 0,5 ~~H VG TESTANDO 8,0 H PT INF GEOL BIPT PROF 1377 PROG 44 FM BI INT 1233-~~ 1347 55% FOLH VDE ESC ET CAST ESC MOD MOLE FISSIL BOA FRAGM TEND ACIC ~~ET RARA VERM ESC APAR SILT NAO CALCES MICROMICS 35% ARRIA QTZOSA HIAL~~ SBARRED DESMORONADA 10% ARENITO FINO LOC GRAD SILTITO CZ CL AH ESBRANQ ~~MOD FRIAVEL PERMOPOROS APAR REG 1347-1368 75% FOLH C/A 25% ARENITO C/A~~ 1368-1377 100% FOLH C/A PT DET GAS 1333-1369 8-30 U VG 1369-1374 100 ~~U AREIA APX 30 MIN ESC 100 VG 1374-1377 30-50 U PT DESC FERRAM P/REALIZ~~ TFC Nº 2A PT

ALCEU/TELMO

~~LB/WAL.~~

7530 - 840 - 1395

40

PETROBRÁS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-~~DXVER-DIVEX~~-DIPLAN - DIPER

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 24 DO DIA 06 / 01 / 19 70

PROF. AS 24 HRS. 1377,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. (b) METROS EMHRS. (c)

BROCA N.º 16 (d), MODÊLO OSC-2 (e), DIÂMETRO 8,5/8 (21,91cm) (f) POL., SUBSTITUIDA A 1377,00 (g) METROS

BROCA N.º (h), MODÊLO (i), DIÂMETRO (j) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO (l) LBS., LAMA: PÊSO 74 (m) LBS/PÉ³ (1185 kg/m3) VISCOSIDADE 50-55 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 2,0 (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1/32" (p), AREIA 0,8 (q) %, pH 12,0 (r)

TEMPERATURA (s) ºF, TRATAMENTO FARGEL 15 SCS PT

ROT. MESA (u) RPM INCLINAÇÃO A (v) m. (w)

OBSERVAÇÕES: ~~TESTANDO BXXXX PT REALIZADO TESTE FORMAÇAO Nº 2A VG CONCLU~~ SIVO PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT TESTANDO 9,0 H VG MANOBRANDO 6,5 H VG MO- VIMENTANDO CABO 0,5 H VG REPASSANDO INT 1255,0-1265,0 VG 1275,0-1295,0 ET 1365,0-1377,0M 3,0 H VG CIRCULANDO 5,0 H PT

ALCEU

~~LB/TAL.~~

7530 - 840 - 1395

41

PETROBRÁS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-RIVER-DIVEX-DIPLAN - DIPER

POÇO 3-CSEC-2-AL BOL N.º 25 DO DIA 07 / 01 / 19 70

PROF. AS 24 HRS. 1377,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. (21,91cm0) (b) METROS EMHRS. (c)

BROCA N.º 17 (d), MODÊLO K2J (e), DIÂMETRO 8.5/8 (f) POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO (g) METROS

BROCA N.º (h), MODÊLO (i), DIÂMETRO (j) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO (l) LBS., LAMA: PÊSO (m) LBS/PÉ³ VISCOSIDADE (n) SEG./API

PERDA DÁGUA (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (p) / 32", AREIA (q) %, pH (r)

TEMPERATURA (s) °F, TRATAMENTO

ROT. MESA (u) RPM INCLINAÇÃO A (v) m. (w)

OBSERVAÇÕES: CONECTANDO COMANDOS PT REALIZADO TESTES FORMAÇÕES 2-A ET 3 PT XXXXXXXXXXXXXXXX TEMPOS SERVIÇOS BIPT TESTANDO 21,5 H VG MOVENDO CABO PERFURAÇAO 0,5 H VG AGUARDANDO ORDENS 0,5 H VG MANOBRANDO 1,5 H PT

ALCEU

AFL/EAL.

7530 - 840 - 1305

42

DARPER

PETROBRAS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-DIVER-DIVEX-DIPLAN

POÇO 3-GSMC-2-AL BOL N.º 26 DO DIA 8 / 1 / 19 70

PROF. AS 24 HRS. 1434,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 57,00 METROS EMHRS. 12,0

BROCA N.º 17d, MODÊLO V2J, DIÂMETRO 8 1/8 (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A 1377,00 METROS

BROCA N.º 18, MODÊLO V2J, DIÂMETRO 8 5/8 POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 14 T LBS., LAMA: PÊSO 73 (1169 KG/M3) LBS/PÉS VISCOSIDADE 47/50 SEG./API

PERDA DÁGUA 2,0 CM³/30 MIN., REBOCO 1 (0,79mm) / 32", AREIA 0,6 %, pH 11,5

TEMPERATURA s °F, TRATAMENTO BIT LUBE 2 TB OLEO DIESEL 5.000 LTS FAR-GEL 40 SCS ET CAL 17 PT

ROT. MESA 130 RPM INCLINAÇÃO A 1432,00 m. 1º °

OBSERVAÇÕES: PERFURANDO AVANTE PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 12,0H VG MANOBRANDO 7,0H VG TOTCO 0,5H VG REPARANDO INT 92,70-938,0M ET 1423,0-1434,0M 2,0H VG CIRCULANDO 2,0 H VG REPARANDO BOMBA 0,5 H PT INF GEOL BIPT PROF 1432M PROG 55M EM DL INT 1377-1431M 95% FOLH VERD CAST ESVER CIN ET CAST AVERM MOD MOLE FISSIL EM SUB PLCS ET SEMIACIC 5% ARENITO FINO SILTICO TB MED AH GROS ARTOSO E CAULIN PT DET GAS C/ANOMALIAS LOCAIS DE ATEH 100 UNID S/DURABILIDADE PT

ALCEU/LESTA

LB/mgr

CT : INT 927,0-938,0M

7580 - 840 - 1895

43

PETROBRÁS
RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DOCUMENTO RESTAURADO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-DIVER-DIVEX-DIPLAN - DIPER

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 27 DO DIA 09 / 01 / 19 70

PROF. AS 24 HRS. 1521,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 87,00 (b) METROS EMHRS. 17,0 (c)

BROCA N.º 18 (d), MODÊLO V2J (e), DIÂMETRO 8.5/8 (f) POL., SUBSTITUIDA A 1509,00 (g) METROS (21,91cm)

BROCA N.º 19 (h), MODÊLO V2J (i), DIÂMETRO 8.5/8 POL., SUBSTITUIDA A NO POCO (k) METROS (1169 kg/m3)

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 14 (l) TON LBS., LAMA: PÊSO 73 (m) LBS/PÉ³ VISCOSIDADE 50 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,3 (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) (p) 1/32", AREIA 0,8 (q) %, pH 12 (r)

TEMPERATURA (s) °F. TRATAMENTO BIO LUBE 2 SCS VG PARCEL 18 GAL 8 JOGADOS FORA 270 BBLS FLUIDO PT

ROT. MESA 120 (u) RPM INCLINAÇÃO A (v) m. (w) °

OBSERVAÇÕES: PERFURANDO AVANTE PT TEMPOS SERVICOS PERFURANDO 17,0 H VG TOTCO 0,5 H VG REPARANDO SWIVEL 1,0 H VG MANOBRANDO 5,0 H VG REPASSANDO INT 1500,0-1509,0 M 0,5 H PT

ALCEU

LB/VAL.

PERFURANDO AVANTE. TEMPOS SERVIÇOS: PERFURANDO 17,0 H, TOTCO 0,5 H, REPARANDO SWIVEL 1,0 H, MANOBRANDO 5,0 H, REPASSANDO INT 1500-1509 M 0,5 H.

ALCEU

7530 - 840 - 1395

44

PETROBRÁS
RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-~~MXXX-SNEX~~-DIPLAN - DIPER

POÇO 3-CSMC-2- AL BOL N.º 28 DO DIA 10 / 01/ 19 70

PROF. AS 24 HRS. 1616.00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 95,00 (b) METROS EMHRS. 18,0 (c)

BROCA N.º 19 (d), MODÉLO V2 J (e), DIÂMETRO 8.5/8 (f) (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A 1594,00 (g) METROS

BROCA N.º 20 (h), MODÉLO V2 J (i), DIÂMETRO 8.5/8 POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO (k) METROS

PÉSO SOBRE A FORMAÇÃO 14 (l) TON LBS., LAMA: PÊSO 72 (m) (1153 kg/m3) LBS/PÉ,³ VISCOSIDADE 50 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,5 (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) (p) 1/ 32", AREIA 0,8 (q) %, pH 11,5 (r)

TEMPERATURA (s) °F, TRATAMENTO ~~FARGEL 50 VG CAL 10 BENTONITA 10 DIESEL 3.000 LTS PT~~

ROT. MESA 120 (u) RPM INCLINAÇÃO A 1594,00 (v) m. 2° 50' (w)

OBSERVAÇÕES: ~~PERFURANDO AVANTE PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 18,0H VG MANOBRANDO 4,0 H VG TOTCO 0,5 H VG MOVENDO CABO PERFURAÇAO 0,5 H VG REPASSANDO INT 1583,0-1594,0M 0,5 H VG REPARANDO COMPRESSOR 0,5H PT INF GEOL BIPT PROF 1522M PROG 90 M FM BI INT 1431-1473M 85% FOLH VERD VG CAST ET CIN AQAST PREDONTE SEMIACIC ET SUBLOS LISO AH LEV SILTICO TB RAROS AVERM SILTICO 15% ARENITO CIN AH BCO FINO AH CONGLOM MAL CLASS APARENT FECHADO VG GERALM ASSOCIADO COM GAULIN 1473-1521 M 95% FOLH C/A PRED VERD ACICULAR 5% ARENITO C/A PRED FINO MUI SILTICO PT DET GAS 58 U AH 1453 ET 80 U AH 1453 ET 80 U AH 1480 M ESTAS ANOM FORAM SEM DURABILIDADE PT PROF 1616 PROG 95 M FM BI INT 1521-1578M 95% FOLH GAS ESVERD CIN ET VERD LISO AH SILT PRED SEMIACIC ET SUBPLS 5% AREN FIN AH MED SILTICO OCAS QTZOSO POROSO 1578-1596 M 90% FOLH C/A 10% AREN C/A APARENT FECHADO 1596-1614M 65% FOLH C/A 35% ARENITO MUI FINO GRAD AH SILT POUCO CONSIST CALCF PT DETGAS 1533-1536 - 20-30 UNID ET AH 1614M 40 UNID PT PROF DE ONTEM 1521M PT~~

ALCEU/LESSA

LB/WAL

7530 - 840 - 1395

45

PETROBRÁS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO ~~DIVER DIVEX~~ DIPLAN DIPER

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 29 DO DIA 11 / 1 / 1970

PROF. AS 24 HRS. 1693,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 77,00 METROS EMHRS. 18,0

BROCA N.º 20, MODÊLO V2J, DIÂMETRO ~~8 5/8~~ (21,91cm) POL. SUBSTITUIDA A 1669,00 METROS

BROCA N.º 21, MODÊLO V2J, DIÂMETRO 8 5/8 POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO ~~14,15 T~~ LBS., LAMA: PÊSO 72 (1153 LBS/PÉ³) VISCOSIDADE 46 SEG./API

PERDA DÁGUA 1,3 CM³/30 MIN., REBÔCO 1 / 32", AREIA 0,4 %, pH 12,0

TEMPERATURA °F, TRATAMENTO ~~EMGEL 19 EXXX CAL 13 BENT 20 BIT LUBR~~

55 GAL

ROT. MESA 120 RPM INCLINAÇÃO A 1669,00 m. ~~3 00~~

OBSERVAÇÕES: ~~PERFURANDO AVANTE PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 18,0H VG~~ MANOBRANDO 4,5H VG TOTCO 0,5 H VG ~~REPARANDO INT~~ 1654,0-1669,0 H 0,5 H VG ~~REPARANDO CORRENTE~~ CORRENTE 0,5H PT INF GEOL BIPT PROF 1692 PROG 76 M FM BI INT 1614-1638M 80% FOLH VERD CAST ESVERD CIN ACAST ET CIN CL LISO AH SILT PRED SUBBCS ET SUB PLCS 20% AREN CAST CL MUI FINO GRAD AH SILT ~~XXX~~ CALCIF 1638-1662M 95% FOLH C/A PRED VERD SEMEACIC 5% AREN C/A OCAS MED CAULIN 1662-1677 M 85% FOLH C/A PRED EM SUB PLCS ET SUBBLCS 15% AREN FIN ET MED C/A 1677-1692 M 50% FOLH C/A PRED ~~EX~~ SUBBCS 50% AREN FINO QTZOSO APARENT PORO OCAS ARGSO MUI MICROMIC PT DETGAS C/ALGUMAS ANOMALIAS DESTAC SEGUINTES 1646M 55 U ET AE 1689 60 U AMBAS S/ DURABILIDADE PT

ALCEU/LESSA

ALF/mgr

CT : 1638-1662M

7530 - 840 - 1395

46

PETROBRÁS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETROBRÁS

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-~~DIVER-DIVEX~~-DIPLAN - DIPER

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 30 DO DIA 12/ 01/ 19 70

PROF. AS 24 HRS. 1745,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 52,00 (b) METROS EMHRS. 18,0 (c)

BROCA N.º 21 (d), MODÊLO V2J (e), DIÂMETRO 8 5/8 (f) (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A 1715,00 (g) METROS

BROCA N.º 22 (h), MODÊLO V2J (i), DIÂMETRO 8 5/8 POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 15-14 T (l) LBS., LAMA: PÊSO 73-72 (m) (1169-1153 kg/m3) LBS/PÉ.³ VISCOSIDADE 47 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,3 (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1/32" (p), AREIA 0,6 (q) %, pH 12 (r)

TEMPERATURA ..... ºF, TRATAMENTO CAL 10 SCS VG BARGEL 20 SCS VG BENTONITA 12 SCS PT DIESEL 2400 LITROS PT

ROT. MESA 120 (u) RPM INCLINAÇÃO A XXXXXXX (v) m. ° (w)

OBSERVAÇÕES: PERFURANDO AVANTE PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 18,0 H VG MANOBRANDO 4,5 H VG TOTCO 0,5 H VG LUBRIFICANDO 0,5 H VG REPASSANDO INTERVALO 1707,0-1716,0 M 0,5 H PT INF GEOL BIPT PROF 1745 M PROG 53 M FM BI INT 1692-1698 M 50% AREN FINO AH MED QTZOSO CAULINICO APARENT POROS REG TP GROSS DESAGREG EM GRAOS QTZO 50% FOLH VERD CAST ESVERET CAST ESC MISO AH SILT ORA MICROMIC 1698-1743 M 85% FOLH C/A 15% AREN C/A PRED MIL FINO PT DET GAS BG ALEM GM PT

ALCEU/LESSA

LB/WAL.

7530 - 840 - 1395

47

PETROBRÁS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: BIO DEXPRO-DIVER-DIVEX-DIPLAN - DIPER

POÇO 3-CSEC-2-AL BOL N.º 31 DO DIA 13/01/19 70

PROF. AS 24 HRS. 1794,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 49,00 (b) METROS EM HRS. 14,5 (c)

BROCA N.º 22 (d), MODÊLO V2J (e), DIÂMETRO 8.5/8 (f) POL., SUBSTITUIDA A 1759,00 (g) METROS

BROCA N.º 23 (h), MODÊLO V2J (i), DIÂMETRO 8.5/8 POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 14-15 (l) TLBS., LAMA: PÊSO 73-71 (m) LBS/PÉ³ VISCOSIDADE 48 (n) SEG./API (1169-1137 kg/m3)

PERDA DÁGUA 1,2 (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) (p) 1/32", AREIA 0,6 (q) %, pH 11 (r)

TEMPERATURA (s) °F, TRATAMENTO ~~PARCEL 20 VG CAL 12 VG BAREO 15 PT~~

DIESEL 5.000 L PT

ROT. MESA 120-110 (u) RPM INCLINAÇÃO A 1767,00 (v) m. 2° (w)

OBSERVAÇÕES: ~~PERMANECE AVANTE PT TEMPOS SEMI O BIPT PERFURANDO 14,5 H~~ VG MANOBRANDO 4,5 H VG SUPCO 0,5 H VG MOVENDO CABO PERFURAÇAO 0,5 H VG REPASSANDO INT 1753,0-1759,0 M 0,5 H VG S PERMANENDO PESO LAMA 3,5 H ~~PT~~ INF GDOL BIPT PROF 1794 PROG 49M FM BI INT 1743-1767M 75% FOLH CAST ES-VERD CIN ACAST PT VERD LISO AH SILT LEV AH MUI CALCF 30% ~~ARGI PLNO VER~~ ET CIN CL CALCF SILT ARG EM PARTE CAULINICO APARENT FECH 1767-1776 60% FOLH C/A 40% AREN C/A TB MUI FINO BCO ESVERD CONSIST CALCF OL FLUOR AMAR PALID S/CORTE CCL4 1776-1794M 80% FOLH C/A 10% AREN C/A S/FLUOR 10% CAULIN BCO SUJO PT DET GAS 10-35 UNIDA DE 1764-1788M PT

ALCEU/LESSA

AFL/WAL.

7530 - 840 - 1395

48

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETROBRAS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

PETROLEO BRASILEIRO S.A. PETROBRAS DITEL - SERTEL - 3

DE PLS. D' HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-~~DIVER-DIVEX-DIPLAN~~ - DIPER

POÇO 3-GSMC-2-AL BOL N.º 32 DO DIA 14 / 01/ 19 70

PROF. AS 24 HRS. 1809,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 15,00 METROS EMHRS. 1,0

BROCA N.º 23, MODÊLO V2J, DIÂMETRO 8,5/8 POL. SUBSTITUIDA A NO POÇO METROS

BROCA N.º ....., MODÊLO ....., DIÂMETRO ..... POL., SUBSTITUIDA A ..... METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 15 TON LBS., LAMA: PÊSO 72 (1153 kg/m3) LBS/PÉ³ VISCOSIDADE 48 SEG./API

PERDA DÁGUA 1,7 CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1/32", AREIA 0,8 %, pH 11,5

TEMPERATURA ..... °F, TRATAMENTO .....

ROT. MESA 120 RPM INCLINAÇÃO A ..... m. .....

OBSERVAÇÕES: ESCARIA PT AOS 1809,0M QUANDO INICIAVA MANOBRA P/SUBSTITUIÇAO BROCA VG ~~XXXXXXXXXXXXXXXXX~~ OCORREU PRISAO DE FERRAMENTA PT AO PREPARAR P/STRING SHOT FERRAMENTA DESENROSCOU AH 1760,0M PERMANECENDO NO POÇO BIPT 3 COMANDOS 6.1/4 POL VG 2 ESTABILIZADORES VG 1 REAMER VG 1 COMANDO QUADRADO 8.9/16 POL ET BROCA NR 23 DE 8.5/8 POL PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 7,0 H VG REPARANDO BOMBA LAMA 1,5 H VG TOTCO 0,5 H VG AGUARDANDO ESCADOR 4,5 H VG AGUARDANDO SCHLUMBERGER 7,5 H VG PRISAO FERRAMENTA 3,0 H PT INF GEOL BIPT PROF 1809 PROG 15 M INT 1794-1809 M 95% POLI VERDE ET GAST ESVERD GALCF GNEASIC 5% ARENITO FINO A MEDIO CAULINICO CALCF APARENT FECH PT DET GAS BG 10 U PT

ALCIDES SSA

~~XXXXXXXXXXXXXXXX

PETROBRÁS

RPNB

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
DITE-SE

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-DIVER-DIVEX-DIPLAN - DIPER

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 33 DO DIA 15 / 01 / 19 70

PROF. AS 24 HRS. 1809,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 2 (b) METROS EMHRS. (c)

BROCA N.º 24R (d), MODÊLO OSC0G (e), DIÂMETRO 8.5/8 (f) POL., SUBSTITUIDA A (g) METROS

BROCA N.º (h), MODÊLO (i), DIÂMETRO (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO (l) LBS., LAMA: PÊSO (1153 kg/m3) (m) LBS/PÉ.³ VISCOSIDADE 50 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,1 (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) (p) 1/32", AREIA 0,8 (q) %, pH 11,5 (r)

TEMPERATURA (s) °F, TRATAMENTO

ROT. MESA (u) RPM INCLINAÇÃO A (v) m. (w)

OBSERVAÇÕES: DESCIDO OVERSHOT ENCAMISADO PEIXE VS ~~XXXX

PETROBRÁS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DOCUMENTO RESTAURADO

DITEL

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-DIVER-DIVEX-DIPLAN - DIPER

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 34 DO DIA 16 / 1 / 1970

PROF. AS 24 HRS. 1809,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. ____ (b) METROS EMHRS. ____ (c)

BROCA N.º 24-R (d), MODÉLO OSCO-2 (e), DIÂMETRO 8 5/8 (21,91cm) (f) POL., SUBSTITUIDA A 1760,00 (g) METROS

BROCA N.º ____ (h), MODÉLO ____ (i), DIÂMETRO ____ POL., SUBSTITUIDA A ____ (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO ____ (l) LBS., LAMA: PÊSO 75 (m) LBS/PÉ³ (1201 kg/m3) VISCOSIDADE 50 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,3 (o) CM³/30 MIN., REBÔCO 0,79cm (p) 1/32", AREIA 0,5 (q) %, pH 12,0 (r)

TEMPERATURA ____ (s) ºF, TRATAMENTO ~~CAL 1650 BARITE 0 SOD BICROMATO 3 CAL~~

~~0 BENTONITA 120 PT~~

____ (u) ROT. MESA ____ (v) RPM INCLINAÇÃO A ____ (w) m. ____ (o)

OBSERVAÇÕES: ~~RETIRADA BROCA PT DESCIDOS TUBOS LAVAGEM TOPANDO AT 1625,0~~ ~~M PT REPASSANDO ATEM 1761,0 M PT PROCEDIDA LAVAGEM PEIXE PT TEMPOS SER~~ ~~VIÇOS ULTIMAS 24 HORAS PESCARIA PT~~

~~API/AL.~~

RETIRADA BROCA E DESCIDOS TUBOS LAVAGEM TOPANDO A 1625 M. REPASSADO ATE 1761 M E PROCEDIDA LAVAGEM PEIXE. TEMPOS SERVICOS: ULTIMAS 24 HORAS PESCARIA.

7580 - 840 - 1395 ALCEU

PETROBRÁS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DOCUMENTO RESTAURADO

DE P.S. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-DIVER-DIVEX-DIPLAN

POÇO 3-3310-2-AL BOL N.º 35 DIPER DO DIA 17 / 1 / 19 70

PROF. AS 24 HRS. 1809,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. ..... b METROS EMHRS. c

BROCA N.º 24 a, MODÊLO 33 e 2, DIÂMETRO (21,91cm) 8 5/8 POL., SUBSTITUIDA A ..... METROS NO POÇO

BROCA N.º ..... h, MODÊLO ..... i, DIÂMETRO ..... j POL., SUBSTITUIDA A ..... k METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO ..... l LBS., LAMA: PÊSO 75 m (1201 KG/M3) LBS/PÉ3 VISCOSIDADE 50 n SEG./API

PERDA DÁGUA 1,9 o CM3/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1 p / 32", AREIA 0,6 q %, pH 12,0 r

TEMPERATURA ..... s °F, TRATAMENTO .....

ROT. MESA ..... u RPM INCLINAÇÃO A ..... v m. ..... w °

OBSERVAÇÕES:

PESCARIA. RETIRADO TUBOS LAVAGEM E DESCIDA FERRAMENTA C/ JAR NA EXTREMIDADE E ACE LERADOR JAR INTEGRANDO COLUNA. COLUNA TOPOU A 1558 M SENDO RETIRADA E DESCIDA BROCA BERABSRNDO INT 1558-1586 M DESCENDO LIVRE ATE 1676 M . TEMPOS SERVIÇOS: PESCARIA 19,0 H, REPARANDO BOMBA LAMA 5,0 H.

ALCEU/LESSA

AIR/MGT

7530 - 840 - 1395

PETROBRAS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS. 17/1 15,30

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-DIVER-DIVEX-DIPLAN

POÇO 3-GSMG-2-AL BOL N.º 36 DO DIA 18 / 1 / 19 70

PROF. AS 24 HRS. 1869,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. b METROS EMHRS. c

BROCA N.º 24-H, MODÊLO 03e,2-H, DIÂMETRO (21,91cm) 8 15/8 POL., SUBSTITUIDA A g METROS

BROCA N.º h, MODÊLO i, DIÂMETRO j POL., SUBSTITUIDA A k METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO l LBS., LAMA: PÊSO 75 m (1201 KG/M3) LBS/PÉ², VISCOSIDADE 55 n SEG./API

PERDA DÁGUA 6,0 CM³/30 MIN., REBOÔCO (0,79mm) 1/32", AREIA 0,8 %, pH 12,0

TEMPERATURA s °F, TRATAMENTO ~~SAL 1650 . SALE 50 KGS BENTONITA 15 GAL~~

~~12 DIA LUB 55 GAL BICO PLUG 50 BARITINA 200 SCS~~

ROT. MESA u RPM INCLINAÇÃO A v m. w °

OBSERVAÇÕES: ~~PESCANTA PT REPASSADO INT 1750-1760,0 H INICIADO LAVAGEM~~

PEIXE PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT REPASSANDO ROTATIVA 1,0 H VG CONDICIONANDO LAMA 9,0 H VG PESCANTA 14,0 H PT

a

ALCEU

ALF/mgr

7580 - 840 - 1895

PETROBRAS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETROBRAS

DE PLS. DT HRS. 20/1 12:30

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-~~XXXXXXXX~~-DIPLAN - DIPER

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 37 DO DIA / / 19

PROF. AS 24 HRS. ____ a METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. ____ b METROS EM HRS. ____ c

BROCA N.º ____ d, MODÊLO ____ e, DIÂMETRO ____ f POL., SUBSTITUIDA A ____ g METROS

BROCA N.º ____ h, MODÊLO ____ i, DIÂMETRO ____ j POL., SUBSTITUIDA A ____ k METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO ____ l LBS., LAMA: PÊSO 75 m (1201 kg/m3) LBS/PÉ.³ VISCOSIDADE 55 n SEG./API

PERDA DÁGUA 0,7 o CM³/30 MIN., REBOCO (0,79mm) p 1/32", AREIA 0,8 q %, pH 11,5 r

TEMPERATURA ____ s °F, TRATAMENTO ____

ROT. MESA ____ u RPM INCLINAÇÃO A ____ v m. ____ w

OBSERVAÇÕES: PESCARIA PT PROCEDIDA LAVAGEM PEIXE POI DESCIDA COLUNA PESCARIA C/JAR NA EXTREMIDADE PT CONCECTADO PEIXE PERDUTIU DURANTE 90 HORAS VG S/EXITO PT RETIRADA COLUNA SEBS SUBSTUIKDO JAR POR OVERSHOT PT TEMPOS SERVIÇOS DIPT PESCARIA 24,0 H PT

ALCIU

AFL/WAL.

7530 - 840 - 1385

54

PETROBRÁS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.
PETROBRÁS
DIVEX

DOCUMENTO RESTAURADO

DE ..... PLS. ..... DT ..... HRS. 16.30

EST. DE ORIGEM ..... AS ..... POR .....

DESTINO: RIO DEXPRO-DIVER-DIVEX-DIPLAN

POÇO 3-CSHC-2-AL BOL N.º 38 DO DIA 20 / 1 / 19 70

PROF. AS 24 HRS. 1809,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. ..... (b) METROS EMHRS. ..... (c)

BROCA N.º ..... (d), MODÊLO ..... (e), DIÂMETRO ..... (f) POL., SUBSTITUIDA A ..... (g) METROS

BROCA N.º ..... (h), MODÊLO ..... (i), DIÂMETRO ..... (j) POL., SUBSTITUIDA A ..... (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO ..... (l) LBS., LAMA: PÊSO 75 (1201 LBS/PÉ) (m) VISCOSIDADE 55 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 8,7 (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (0,70mm) (p) 1/32", AREIA 0,5 (q) % pH 12,0 (r)

TEMPERATURA ..... (s) °F, TRATAMENTO W.CGW 10 SCC 0/L 10 SCS BTC VID 55 GAL

ROT. MESA ..... (u) RPM INCLINAÇÃO A ..... (v) m. ..... (w) °

OBSERVAÇÕES:

PESCARIA. DESCIDA COLUNA C/ OVER SHOT TOPANDO A 1755 M. RETIRADO OVER SHOT E DES
CIDOS TUBOS LAVAGEM. PROCEDIDA LAVAGEM PARTE PEIXE FOI DESCIDO OVER SHOT FIM APLICAR
BACK OFF. SEM EXITO. DESCIDO BROCA P/ CIRCULAR. TEMPOS SERVIÇOS: MOVENDO CABO PER
FURAÇÃO 0,5 H, PESCARIA 23,5 H.

ALCEU

ALE/mgc

55

7580 - 640 - 1805

PETROBRÁS

RPNS

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-~~DIVEXPLOR~~-DIPLAN DIPER

POÇO 3-CSMC-2-AJ, BOL N.º 39 DO DIA 21/ 1 / 19 70

PROF. AS 24 HRS. 1809,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. (b) METROS EMHRS. (c)

BROCA N.º 24B (d), MODÉLO OSC2-RCG (e) DIÂMETRO 8 5/8 (21,91cm) (f) POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO (g) METROS

BROCA N.º (h), MODÉLO (i), DIÂMETRO (j) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO (l) LBS., LAMA: PÊSO 75 (1201 KG/M3) (m) LBS/PE, VISCOSIDADE 52 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 0,7 (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1/32" (p), AREIA 0,8 (q) %, pH 12,0 (r)

TEMPERATURA (s) °F, TRATAMENTO

ROT. MESA (u) RPM INCLINAÇÃO A (v) m. (w) °

OBSERVAÇÕES: ULTIMAS 24,00 HORAS AGUARDANDO ORDENS PT (x)

ALCEU

AJP/mgr

7530 - 840 - 1395

56

PETROBRAS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BR... PETRO...

DIVEL - SERI...

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-[redacted]-DIPLAN DIPER

POÇO 3-OSMC-2-AL BOL N.º 40 DO DIA 22 / 1 / 19 70

PROF. AS 24 HRS. 1809,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. ..... (b) METROS EMHRS. ..... (c)

BROCA N.º ..... (d), MODÊLO ..... (e), DIÂMETRO ..... (f) POL., SUBSTITUIDA A ..... (g) METROS

BROCA N.º ..... (h), MODÊLO ..... (i), DIÂMETRO ..... (j) POL., SUBSTITUIDA A ..... (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO ..... (l) LBS., LAMA: PÊSO 75 (1201 KG/M3) (m) LBS/PE.³ VISCOSIDADE 52 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,0 (o) CM³/30 MIN., REBÔCO 1 (p) / 32", AREIA 0,8 (q) %, pH 12,0 (r)

TEMPERATURA ..... (s) °F, TRATAMENTO .....

ROT. MESA ..... (u) RPM INCLINAÇÃO A ..... (v) m. ..... (w) °

OBSERVAÇÕES: REPARANDO BOMBAS LAMA PT TEMPOS SERVIÇOS RIPT AGUARDANDO SCHLUMBERGER 5,0 H VG AGUARDANDO ORDENS 2,5 H VG PERFILANDO 9,5 H VG REPARANDO BOMBAS LAMA 7,0 H PT

ALCEU

ALF/mgr

7530 - 840 - 1395

57

PETROBRAS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS. 11.00

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-~~XXXXXXXX~~ DIPLAN - DIPER

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 41 DO DIA 23 / 01 / 1970

PROF. AS 24 HRS. 1809,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. ____ (b) METROS EMHRS. ____ (c)

BROCA N.º ____ (d), MODÊLO ____ (e), DIÂMETRO ____ (f) POL., SUBSTITUIDA A ____ (g) METROS

BROCA N.º ____ (h), MODÊLO ____ (i), DIÂMETRO ____ POL., SUBSTITUIDA A ____ (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO ____ (l) LBS., LAMA: PÊSO 75 (m) LBS/PÉ.³ (1201 kg/m3) VISCOSIDADE 50 (p) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,0 (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) (p) 1/32", AREIA 0,8 (q) %, pH 11,5 (r)

TEMPERATURA ____ (s) °F, TRATAMENTO ____

____ ROT. MESA ____ (u) RPM INCLINAÇÃO A ____ (v) m. ____ (w) °

OBSERVAÇÕES: AGUARDANDO DOWELL PT TENTADO STRING SHOT S/EXITO DEVIDO OBSTRUÇAO PARTE INTERNA DO PEIXE PT TEMPOS SERVIÇOS RIPT AGUARDANDO SCHLUMBERGER 9,0 H VG TENTANDO STRING SHOT 1,5 H VG AGUARDANDO DOWELL 13,5 H PT

ACEU

APL/WAL.

7530 - 840 - 1395

58

PETROBRAS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS. 26/1 11.00

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-~~XXXXXXXX~~-DIPLAN DIPER

POÇO 3-CSMO-2-AL BOL N.º 42 DO DIA 24 / 1 / 19 70

PROF. AS 24 HRS. 1809,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. (b) METROS EMHRS. (c)

BROCA N.º (d), MODÊLO (e), DIÂMETRO (f) POL., SUBSTITUIDA A (g) METROS

BROCA N.º (h), MODÊLO (i), DIÂMETRO (j) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO (l) LBS., LAMA: PÊSO (m) LBS/PÉ³ VISCOSIDADE (n) SEG./API

PERDA DÁGUA (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (p) / 32", AREIA (q) %, pH (r)

TEMPERATURA (s) °F, TRATAMENTO

ROT. MESA (u) RPM INCLINAÇÃO A (v) m. (w)

OBSERVAÇÕES: (x) ULTIMAS 24 HORAS AGUARDANDO DOWELL P/REALIZAR TAMPAO DE DES-VIO PT

ALÍNIO

ALF/mgr

7580 - 840 - 1395

59

PETROBRAS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIFER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

27/1/1.6.10

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-DIVER-DIVEX-DIFLAN DIPER

POÇO 3-GSMG-2-AL BOL N.º 43 DO DIA 25 / 1 / 19 70

PROF. AS 24 HRS. 1809,00 a METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. b METROS EMHRS. c

BROCA N.º d, MODÊLO e, DIÂMETRO f POL., SUBSTITUIDA A g METROS

BROCA N.º h, MODÊLO i, DIÂMETRO j POL., SUBSTITUIDA A k METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO l LBS., LAMA: PÊSO 73 (1169 KG/M3) m LBS/GAL, VISCOSIDADE 53 n SEG./API

PERDA DÁGUA 1,0 CM3/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1 p / 32", AREIA 05 q %, pH 11,5 r

TEMPERATURA s °F, TRATAMENTO 12 SGS PARGEL 12 BENTONITA PT 6 CAL PT

ROT. MESA u RPM INCLINAÇÃO A v m, o

(Est. 1761,00-1790,00m)

OBSERVAÇÕES: AGUARDANDO PEGA PT REALIZADO TAMPAO N°3 EX P/DESVIO 6/55 SA-COS CIMENTO VG 14 SACOS CIMENTO PT 5% RETARDADOR PEGA PT TEMPOS SERVI-ÇOS HIPT AGUARDANDO DOWELL 2,0 H VG AGUARDANDO MATERIAL 8,0 H VG CIMEN-TANDO 0,5 H VG AGUARDANDO PEGA 13,5 H PT

ALCIEU

ALZ/mgr

530 - 840 - 1395

60

PETROBRAS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
DITE

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-DIVER-DIVEX-DIPLAN XXXXXXXX DIPER

POÇO 3-CSMC-2-SL BOL N.º 44 DO DIA 26 / 1 / 19 70

PROF. AS 24 HRS. 1809,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. b METROS EMHRS. c

BROCA N.º 25 d, MODÊLO OSC2 e, DIÂMETRO 8 5/8 f (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO g METROS

BROCA N.º h, MODÊLO i, DIÂMETRO j POL., SUBSTITUIDA A k METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO l LBS., LAMA: PÊSO 74 m (1185 KG/M3) VISCOSIDADE 50 n SEG./API

PERDA DÁGUA 1,5 o CM3/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) p 1/32", AREIA 1,0 q %, pH 12,0 r

TEMPERATURA s ºF, TRATAMENTO

ROT. MESA u RPM INCLINAÇÃO A v m. w °

OBSERVAÇÕES: CIRCULANDO PT TOPO TAMPAO P/DESVIO AH 1686,0 H PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT AGUARDANDO PEÇA 5,0 H VG REPARANDO GUINCHO 6,0 H VG MANOBRANDO 7,0 H VG MOVENDO CABO PERFURAÇÃO 2,0 H VG CORTANDO CIMENTO 1,5 H VG CIRCULANDO 3,5 H PT

ALCEU

ALP/mgr

580 - 840 - 1805

61

PETROBRAS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-~~EXPLOTEX~~ DIPLAN DIPER

POÇO ~~3-GSPO-2-AL~~ BOL N.º 45 DO DIA 27 / 1 / 19 70

PROF. AS 24 HRS. 1809,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. b METROS EMHRS. c

BROCA N.º 25 d, MODÊLO OSC2 e, DIÂMETRO (21,91cm) 8 5/8 f POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO g METROS

BROCA N.º h, MODÊLO i, DIÂMETRO j POL., SUBSTITUIDA A k METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO l LBS., LAMA: PÊSO 74 (1185 KG/M3) m VISCOSIDADE 60 n SEG./API

PERDA DÁGUA 1,0 o CM³/30 MIN., REBOCO (0,79mm) p 1 / 32", AREIA 1,0 q %, pH 12,0 r

TEMPERATURA s °F. TRATAMENTO ~~BENTONITA 30 SCS PARGEL 10 SCS DIT DFD 55 GAL PT~~

ROT. MESA u RPM INCLINAÇÃO A v m. w °

OBSERVAÇÕES: ~~REPARANDO EMBRAGEM TAMBOR AUXILIAR PT TEMPOS SERVIÇOS DIPT~~ PREPARANDO P/DESVIAR 4,0 H VG PREPARANDO LAMA 2,5 H VG MANOBRANDO 16,0 H VG REPARANDO 1,5 H PT

ALCEU

ALF/mgr

7530 - 840 - 1395

62

PETROBRAS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO B... CAMPO-3

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-[redacted] DIPLAN DIPER

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 46 DO DIA 28 / 1 / 19 70

PROF. AS 24 HRS. 1809,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. ..... (b) METROS EMHRS. ..... (c)

BROCA N.º ..... (d), MODÉLO ..... (e), DIÂMETRO ..... (f) POL., SUBSTITUIDA A ..... (g) METROS

BROCA N.º ..... (h), MODÉLO ..... (i), DIÂMETRO ..... (j) POL., SUBSTITUIDA A ..... (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO ..... (l) LBS., LAMA: PÊSO ..... (m) LBS/PÉ,³ VISCOSIDADE ..... (n) SEG./API

PERDA DÁGUA ..... (o) CM³/30 MIN., REBÔCO ..... (p) / 32", AREIA ..... (q) %, pH ..... (r)

TEMPERATURA ..... (s) °F, TRATAMENTO .....

ROT. MESA ..... (u) RPM INCLINAÇÃO A ..... (v) m. ..... (w) °

OBSERVAÇÕES: (x) ULTIMAS 24 horas reparando embreagem tamber PRINCIPAL PT

ALMEU

AIP/mgr

7530 - 840 - 1895

63

PETROBRAS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-~~DIVER-DIVEX-DIPLAN~~ DIPER

POÇO 3-CSMO-2-AL BOL N.º 47 DO DIA 29 / 1 / 19 70

PROF. AS 24 HRS. 1809,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. (b) METROS EMHRS. (c)

BROCA N.º (d), MODÊLO (e), DIÂMETRO (f) POL., SUBSTITUIDA A (g) METROS

BROCA N.º (h), MODÊLO (i), DIÂMETRO (j) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO (l) LBS., LAMA: PÊSO (m) LBS/PÉ³ VISCOSIDADE (n) SEG./API

PERDA DÁGUA (o) CM³/30 MIN.; REBÔCO (p) / 32", AREIA (q) %, pH (r)

TEMPERATURA (s) °F, TRATAMENTO

(u) ROT. MESA (v) RPM INCLINAÇÃO A (w) m.

OBSERVAÇÕES: MANOBRANDO P/INICIAR DESVIO PT TEMPOS SERVIÇOS RIPT REPARAN-DO TAMBOR AUXILIAR ~~BRINK~~ 20,0 H VG PREPARANDO FERRAMENTA P/DESVIO 1,0 H VG MANOBRANDO 3,0 H PT

ALONSO

AIP/mgr

7530 - 840 - 1395 -

64

PETROBRÁS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-~~DIVER-DIVEX~~-DIPLAN ~~XXXXXXX~~ DIPER

POÇO 3-GSMO-2-AL BOL N.º 48 DO DIA 30 / 1 / 19 70

PROF. AS 24 HRS. 1809,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. ..... METROS EMHRS. .....

BROCA N.º 26, MODÊLO OWV-R, DIÂMETRO ~~XXXXX~~ 1/4 (15,87cm) POL., SUBSTITUIDA A 1706,00 METROS

BROCA N.º ....., MODÊLO ....., DIÂMETRO ..... POL., SUBSTITUIDA A ..... METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO ..... LBS., LAMA: PÊSO 73 (1169 KG/M3) LBS./P.G., VISCOSIDADE 65 SEG./API

PERDA DÁGUA 1,0 CM³/30 MIN., REBOÇO (0,79mm) 1/32", AREIA 1,5 %, pH 12

TEMPERATURA ..... ºF, TRATAMENTO ~~BENTONITA 62 PARGEL 30~~

ROT. MESA ..... RPM INCLINAÇÃO A ..... m. .....

OBSERVAÇÕES: MANOBRANDO PT ASSENTADO WHIPSTOCK AH 1704,0 M PT TEMPOS SERVICOS RIPT DESCENDO FOTO INCLINOMETRO ET ORIENTANDO WHIPSTOCK 2,5 H VG DESVIANDO 5,5 H VG MANOBRANDO 9,0 H VG CIRCULANDO P/CONDICIONAR LAMA ET LIMPEZA POÇO 7,0 H PT

BRIT

ALF/mcr

7530 - 840 - 1395

65

PETROBRÁS

RPNE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-[redacted]-DIPLAN DIBR

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 49 DO DIA 31/ 1/ 19 70

PROF. AS 24 HRS. 1908,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. ..... (b) METROS EMHRS. ..... (c)

BROCA N.º 26 (d), MODÊLO V23 (e), DIÂMETRO 8 5/8 (21,91cm) (f) POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO (g) METROS

BROCA N.º ..... (h), MODÊLO ..... (i), DIÂMETRO ..... POL., SUBSTITUIDA A ..... (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO ..... (l) LBS., LAMA: PÊSO 73 (1169 KG/M3) (m) LBS/PÉ³ VISCOSIDADE 65 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,2 (o) CM³/30 MIN., REBÔCO ..... (p) 1/32" (0,79mm), AREIA 1,5 (q) %, pH 12 (r)

TEMPERATURA ..... (s) ºF, TRATAMENTO .....

..... ROT. MESA ..... (u) RPM INCLINAÇÃO A ..... (v) m. ..... (w) º

OBSERVAÇÕES: REPARANDO TAMBOR PRINCIPAL PT ALARGANDO DE 6 1/4 POL P/8 5/8 pol INT 1704,0-1706,0 M PT TEMPOS SERVIÇOS HIPT MANOBRANDO 5,5 H VG ALARGANDO 2,0 H VG SERVIÇO FERRAMENTA DESVIO 2,0 H VG DESCIENDO FOTO INCLINOMETRO 0,5 H VG CIRCULANDO 2,0 H VG REPARANDO TAMBOR PRINCIPAL 12,0 H PT

HELI

ALF/mgr OT : ALARGADO

7530 - 840 - 1395

66

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

CARIMBO DA ESTAÇÃO

3/2
1235

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO [redacted] EXPRO DIPER DIPLAN

POÇO 3-CEMC-2-AL BOL. N.º 50 DO DIA 02/ 02/ 19 70

PROF. ÀS 7 HRS. 1809,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. (b) METROS EM (c) HRS.

BROCA N.º 25R (d) MODÊLO 08G2 (e) DIÂMETRO 8,5/8 (21,91cm) (f) POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO (g) METROS

BROCA N.º (h) MODÊLO (i) DIÂMETRO (j) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SÔBRE A FORMAÇÃO (l) LBS., LAMA: PÊSO 74 (m) LBS/PÉs. VISCOSIDADE 65 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,2 (o) CMs / 30 MIN.. REBÔCO (0,79mm) 1/32'', AREIA 1,0 (q) %, pH 12 (r)

TEMPERATURA (s) º F. TRATAMENTO (t)

ROT. MESA (u) RPM INCLINAÇÃO A (v) m: 2830 K.20 (K-1706)

OBSERVAÇÕES: CIRCULANDO PT TRECOS SERVIÇOS EXPT REPARANDO TAMBOR PRINCIPAL 12,5 H VG MANOBRANDO 6,5 H VG CIRCULANDO 3,5 H VG MOVENDO CABO PERFURAÇAO 0,5 H VG ORIENTANDO WHIPSTOCK 1,0 H PT

HELI

AFL/WAL.

67

DP 001

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

CARIMBO DA ESTAÇÃO

Jfrumo
17.35
3/2

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO [redacted] DEXPRO DIPER DIPLAN

POÇO 3-CSMO-2-AL BOL. N.º 51 DO DIA 02 / 02 / 19 70

PROF. ÀS 7 HRS. 1809,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. (b) METROS EM (c) HRS.

BROCA N.º 25R (d), MODÊLO OSC-2 (e), DIÂMETRO 8.5/8 (f) POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO (g) METROS

BROCA N.º (h), MODÊLO (i), DIÂMETRO (j) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SÔBRE A FORMAÇÃO (l) LBS., LAMA: PÊSO 74 (m) LBS/PÉ, VISCOSIDADE 70 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,0 (o) CMs / 30 MIN., REBÔCO (p) 1/32", AREIA 1,0 (q) %, pH 12 (r)

TEMPERATURA (s) ° F. TRATAMENTO (t) BENT 20 FARGEL 10 BARITINA 60 SCS PT

ROT. MESA (u) RPM INCLINAÇÃO A (v) m (w)

OBSERVAÇÕES: DESVIANDO C/WHIPSTOCK PT CORTADO CIMENTO INT # 1706,0-1707,0M PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT MANOBRANDO 11,5 H VG CIRCULANDO 6,0H VG MOVENDO CABO PERFURAÇAO 0,5 H VG ORIENTANDO WHIPSTOCK 5,5 H VG DESVIANDO C/WHIPSTOCK 0,5 H PT

O.T. WHIPSTOCK HELI

AFL/WAL.

68

DP 001

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DE ..... PLS. ..... DT ..... HRS.
EST. DE ORIGEM ..... AS ..... POR .....

DESTINO: RIO ~~[illegible]~~ DEXPRO DIPER DIPLAN

POÇO ~~[illegible]~~ 3-OSW-2-AL BOL. N.º 52 DO DIA 03 / 02 / 70

PROF. ÀS 7 HRS. 1809,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. ..... METROS EM ..... HRS.

BROCA N.º 26R, MODÊLO OWV, RRG, DIÂMETRO 6.1/4 (15,87cm) POL., SUBSTITUIDA A 1710,00 METROS

BROCA N.º 25R, MODÊLO OSG2, RRG, DIÂMETRO 8.5/8 (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO METROS

PÊSO SÔBRE A FORMAÇÃO ..... LBS., LAMA: PÊSO 76 (1217 kg/m3) LBS/PÉs, VISCOSIDADE 75 SEG./API

PERDA DÁGUA 1,0 CMs / 30 MIN., REBOCO (0,79mm) 1 / 32", AREIA 1,0 %, pH 11,0

TEMPERATURA ..... ° F. TRATAMENTO BENTONITA 30 SCS PT

ROT. MESA ..... RPM INCLINAÇÃO A ..... m ..... w

OBSERVAÇÕES: DESCIDO WHIPSTOCK C/BROCA DE ~~[illegible]~~ 6.1/4 PERFURANDO ATEH 1710 M PT RETIRANDO ET DESCIDO ALARGADOR DE 8.5/8" ALARGANDO ATEH 1710 M PT DESCIDO BROCA DE 8.5/8" TOPCU AH 937 M REPASSOU ATEH 1710 M PT TEMPOS SERVIÇOS RIPT PERFURANDO FACE WHIPSTOCK 3,0 H VG SERVIÇO OCIUNA DESVIO 0,5 H VG CR 0,5 H VG REPASSANDO 2,5 H VG ALARGANDO 4,0 H RR VG PERFURANDO BURACO RATO 4,5 H VG MANOBRANDO 9,0 H RR PT

C.T. = RETIRADO

HELI

IS/WAL.

69

DP 001

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
DITEL-SERTEL-3

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: ~~[illegible]~~ DEXPRO ~~DIPER DIPLAN~~ - NEO DIPER DIPLAN

POÇO 3-GSN-2-AL BOL. N.º 53 DO DIA 04 / 01 / 19 70

PROF. ÀS 7 HRS. 1809,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 15,67 (b) METROS EM (c) HRS.

BROCA N.º 26R (d) MODÊLO OWV-NK ERG (e) DIÂMETRO 6 1/4 (f) POL., SUBSTITUIDA A 1712,50 (g) METROS

BROCA N.º (h) MODÊLO (i) DIÂMETRO (j) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SÔBRE A FORMAÇÃO (l) LBS., LAMA: PÊSO 1201 Kg/m3 (m) LBS/PÉS, VISCOSIDADE (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,0 (o) CM³ / 30 MIN., REBÔCO 0,79 mm 1 (p) 32", AREIA 1,0 (q) %, pH 110 (r)

TEMPERATURA (s) ° F. TRATAMENTO (t)

ROT. MESA 20 (u) RPM INCLINAÇÃO A 1708,00 m (v) 2º 45-N (w)

OBSERVAÇÕES: QUEBRANDO FERRAMENTA DE TESTE PT PERF BURACO RATO INT 1710,0-1712,5M PT TEMPOS SERVIÇOS DIPT CIRCULANDO 2,0 H VG FOTOS P/ ORIENTAÇÃO 3,0 H VG DESPRENDENDO CABO TAMBOR AUXILIAR 1,0 H VG MANOBRANDO 8,0 H VG PERFURANDO FACE WHIPSTOCK 4,0 H VG PERFURANDO BURACO RATO 4,0 H VG QUEBRANDO FERRAMENTA TESTE 2,0 H PT

HELI

AFL/WAL.

70

DP 001

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
HRS. 11/02/70
DATEL-SEPTEL-3

DE PLS. DT

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO DIPER DIPLAN

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL. N.º 54 DO DIA 05 / 02 / 1970

PROF. ÀS 7 HRS. 1809,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. (21,91cm) (b) METROS EM (c) HRS.

BROCA N.º 25R (d) MODÊLO OSC-2 (e), DIÂMETRO 8.5/8 (f) POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO (g) METROS

BROCA N.º (h) MODÊLO (i) DIÂMETRO (1185 kg/m3) (j) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SÔBRE A FORMAÇÃO (l) LBS., LAMA: PÊSO 74 (m) LBS/PÉS, VISCOSIDADE 80 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,2 (o) CMS / 30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1 (p) / 32", AREIA 1,0 (q) %, pH 11,0 (r)

MPERATURA (s) ° F. TRATAMENTO (t) BENTONIT 20 FARGEL 20 CAL 10 PT

ROT. MESA (u) RPM INCLINAÇÃO A (v) (w)

OBSERVAÇÕES: AUMENTANDO VISCOSIDADE PT ALARGOU BURACO DO RATO ~~[illegible]~~ 1710-1712M DESCENDO BROCA DE 8.5/8 POL TOPOU AH 834M PT REGISTRO DE INCLINAÇAO 1710M 2º 15' N 10 W 1712 2º N 20 W PT REPASSADO INT 834-857 EF 1711-1712 PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT MANCERANDO K 5,5 H VG ALARGANDO C/HOLE OPEN 7,5 H VG MONTANDO COLUNA 1,0 H VG REPASSANDO 3,5 H VG CIRCULANDO AUMENTANDO VISCOSIDADE FLUIDO 2,0 H VG FOTO P/ORIENTAÇAO 2,0H VG DESVIANDO 121,5-1714,5 0,5 H VG CORTANDO CABO EF MOVENDO 2,0 H PT

C.T. 1212,5-1714,5

HELI

INS/WAL.

71

DP 001

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEPRO DEPER ~~DEPRO/DIPER/DIPLAN~~

POÇO 3-~~GSNE~~-2-AL BOL. Nº 55 DO DIA 6 / 2 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 1869,00 METROS. PERFURADOS NAS 24 HRS. (19,87m) METROS EM HRS.

BROCA Nº 26R a MODÊLO OEV-REG, DIÂMETRO (21,91cm) 6.1/4 POL. SUBSTITUIDA A 1737,00 METROS

BROCA Nº 25R b MODÊLO OSG2-REG i, DIÂMETRO (21,91cm) 8.5/8 POL. SUBSTITUIDA A 1728,00 METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 1.0 LBS. LAMA: PÊSO (0,79mm) LBS/PÉ³ VISCOSIDADE 100 SEG./API

PERDA DÁGUA 12,0 CM³/30 MIN. REBOCO 1 m 32°. AREIA 1.0 %. pH

TEMPERATURA °F. TRATAMENTO BENTONITA 10 SACOS VG FARGEL 28 SACOS VG

CAL 6 SACOS PT

ROT. MESA RPM INCLINAÇÃO A m. °

OBSERVAÇÕES: AGUARDANDO DOWELL PARA EFETUAR NOVO TAMPAO DEVIDO DUREZA INSUFICIENTE TAMPAO ANTERIOR CONDUZIR BROCA POÇO ORIGINAL NAS TENTATIVAS DESVIO PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT ELEVANDO VISCOSIDADE FLUIDO 3H VG MANOBRANDO 10,5H VG PERFURANDO BURACO RATO 1,5H VG PERFURANDO FACE WHIPSTOCK 4H VG MOVENDO 6H CABO PERFURAÇAO 0,5H VG PERFURANDO CIMENTO ATEH 1728M PT CIRCULANDO 2,5H VG REST FOTOS 1H VG AGUARDANDO DOWELL 1H PT

HELI/ Eng. HeM Simões da Costa

16:45

72

7530-840-1895

PETROBRÁS
NORDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

8/3/70
16,50

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~DEPRO DEPEX~~ DEXPRO/DIPER/DIPLAN

POÇO 3-CSMO-2-AL BOL N.º 56 DO DIA 7 / 2 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 1809,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. (b) METROS EM (c) HRS.

BROCA N.º (d), MODÊLO (e), DIÂMETRO (f) POL., SUBSTITUIDA A (g) METROS

BROCA N.º (h), MODÊLO (i), DIÂMETRO (j) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO (l) LBS., LAMA: PÊSO 74,5 (m) LBS/PÉ³ (1185 kg/m³) VISCOSIDADE 78 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1.0 (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1 (p)/32", AREIA 1.0 (q) %, pH 12.0 (r)

TEMPERATURA (s) °F, TRATAMENTO

ROT. MESA (t) RPM INCLINAÇÃO A (v) m. (w)

OBSERVAÇÕES: AGUARDANDO DOWELL PT TEMPOS SERVIÇOS HTPT AGUARDANDO (x) DOWELL 24,0 H PT

Eng. Helí Simões da Costa

HELIX

16,45

73

7680-840-1895

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO
N. 3/2/70
16:3

DOCUMENTO RESTAURADO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO/DIPER/DIPLAN

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 57 DO DIA 8 / 2 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 1809,00 (a) METROS. PERFURADOS NAS 24 HRS. ..... (b) METROS EM ..... (c) HRS.

BROCA N.º ..... (d), MODÊLO ..... (e), DIÂMETRO ..... (f) POL., SUBSTITUIDA A ..... (g) METROS

BROCA N.º ..... (h), MODÊLO ..... (i), DIÂMETRO ..... (j) POL., SUBSTITUIDA A ..... (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO ..... (l) LBS., LAMA: PÊSO ..... (m) LBS/PÉ³ VISCOSIDADE ..... (n) SEG./API

PERDA DÁGUA ..... (o) CM³/30 MIN., REBÔCO ..... (p) / 32", AREIA ..... (q) %, pH ..... (r),

TEMPERATURA ..... (s) ºF, TRATAMENTO .....

ROT. MESA ..... (u) RPM INCLINAÇÃO A ..... (v) m. ..... (w) º

OBSERVAÇÕES: AGUARDANDO PEGA TAMPAO PT REALIZADO TAMPAO Nº 2 PARA DESVIO INTERVALO 1728/1660,00M COM 80 SACOS CIMENTO ET 13 AREIA COM 4% CLORETO CALCIO PT TESTADO POSITIVO AH 1670,00M PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT AGUARDANDO DOWELL 0,5H VG PREPARANDO PARA TAMPAO 1,5H VG TAMPONANDO ET DESLOCANDO 1,0H VG AGUARDANDO PEGA CIMENTO 21,0H PT

HELI Eng. Heli Simões da Costa

16,15

74

7530-840-1895

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO
13/2/70
16.50

OB | PIS. | DT | HRS.

EST. DE ORIGEM | AS | POR

DESTINO: RIO DEPRO DEPER DEKPRO/DIPER/DIPLAN

POÇO 3-OSNC-2-AL BOL N.º 58 DO DIA 9 / 2 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 1809,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. ..... METROS EM ..... HRS.

BROCA N.º 25R, MODÊLO OSO2 REG, DIÂMETRO 8.5/8 (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A 1677 METROS

BROCA N.º ....., MODÊLO ....., DIÂMETRO ..... POL., SUBSTITUIDA A ..... METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO ..... LBS., LAMA: PÊSO 74,5 (1185 kg/m³) LBS/PÉ³ VISCOSIDADE 108 SEG./API

PERDA DÁGUA 1.0 CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 2 32". AREIA 1.2 %, pH 12.0

TEMPERATURA ..... °F, TRATAMENTO PARGEL 30 SACOS VG BENTONIAO 50 SACOS PT

ROT. MESA ..... RPM INCLINAÇÃO A ..... m. ..... °

OBSERVAÇÕES: PREPARANDO PARA SUBSTITUIR CABO DO TAMBOR AUXILIAR PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT AGUARDANDO PEGA 15,0H VG CORTANDO CIMENTO ATEH 1677,00M 1,0H VG CIRCULANDO PARA LIMPEZA DO POÇO 4,0H VG MANOBRANDO 2,0H VG PREPARANDO PARA DESENROLAR CABO DO TAMBOR AUXILIAR 2,0H PT

Eng. Helí Simões da Costa

HELI

16,45

75

7630 - 840 - 1895

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO
14.2/70
08:15

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEPRO DEPEX

POÇO 3-OSMG-2-AL BOL N.º 59 DO DIA 10 / 2 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 1809,00 METROS. PERFURADOS NAS 24 HRS. METROS EM HRS.

BROCA N.º 25R MODÊLO OSO2 REG DIÂMETRO 8.5/8 (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A CIRCULANDO METROS

BROCA N.º 26R MODÊLO OSV REG DIÂMETRO 6.1/4 (15,87cm) POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO LBS., LAMA: PÊSO 74,5 (1185 kg/m³) LBS/PÉ³ VISCOSIDADE 108 SEG./API

PERDA DÁGUA 1,0 CM³/30 MIN., REBÔCO 1 / 32". AREIA 1,0 % pH 12.0

TEMPERATURA °F. TRATAMENTO (0,79mm)

ROT. MESA RPM INCLINAÇÃO A m.

OBSERVAÇÕES: PERFURANDO FACE WHIPSTOCK Nº 5 PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT SUBSTITUINDO CABO TAMBOR AUX 9,5H VG MANOBRANDO 6,0H VG MONTANDO FERRAMENTA P/DESVIO 0,5H VG FOTOS ORIENTAÇAO 1,0H VG ASSENTANDO WHIPSTOCK 0,5H VG CIRCULANDO P/LIMPAR POÇO 1,5H VG LUBRIFICANDO EQUIPAMENTO 0,5H VG PERFURANDO FACE SHIPSTOCK 4,5H PT

HELI

Eng. Heli Simões da Costa

8,15

76

7530-840-1895

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO
14.2.70
09:05

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~[illegible]~~ DEXPRO/DIPER/DIPLAN

POÇO 3-QSMG-2-AL BOL N.º 60 DO DIA 11/ 2 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 1809,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. METROS EM HRS.

BROCA N.º 25R MODÊLO GSQ2-REG DIÂMETRO 8.5/8 (21,91cm) POL. SUBSTITUIDA A CIRCULANDO METROS

BROCA N.º 26R MODÊLO OWV-REG DIÂMETRO 6.1/4 (15,87cm) POL. SUBSTITUIDA A REPASSANDO METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO XXXX LBS., LAMA: PÊSO 74,5 (1185 kg/m3) LBS/PÉ.³ VISCOSIDADE 103 SEG./API

PERDA DÁGUA 1,1 CM³/30 MIN., REBOCO (0,79mm)1 / 32", AREIA 1,3 %, pH 12,0

TEMPERATURA °F, TRATAMENTO FARGEL 15 SACOS VG BENTUNIAO 20 SACOS VG

RETURAN 1/2 TAMBOR PT

ROT. MESA RPM INCLINAÇÃO A 1679,00 m. 2 ° 15' N25°W

OBSERVAÇÕES: REPASSANDO PT REPASSADO INT 1677/1679,00M ET ALARGADO DE 6.1/4 PARA 8.5/8 NAO HAVENDO RESISTENCIA PT TEMPOS SERVIÇOS BIBT PERFURANDO FACE WHIPSTOCK Nº 5 1,0H VG PERFURANDO BURACO DO RATO DE 1677,00 AH 1679,50M 4,5H VG MANOBRANDO 9,5H VG MOVENDO CABO 1,0H VG ALARGANDO 1,5H VG CIRCULANDO 4,5H VG FOTO PARA ORIENTAÇAO 0,5H VG PERFURANDO CIMENTO ATEH 1704,00 M 1,5H PT

Eng. Helí Simões da Costa

HELI

9,5

7

7580 - 840 - 1896

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETROBRÁS 14.02.70 DITEL-SERIEL-3 09:55

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEPRO DEPEX

POÇO 3-OSMG-2-AL BOL N.º 61 DO DIA 12 / 2 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 1809,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. ..... METROS EM ..... (c) HRS.

BROCA N.º 26R (d) , MODÊLO OWV-BEG (e) , DIÂMETRO 6.1/4 (15,87cm) POL., SUBSTITUIDA A ..... (g) METROS

BROCA N.º 25R (h) , MODÊLO OSC-2-BIG (i) , DIÂMETRO 8.5/8 (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A CIRCULANDO (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO ..... (l) LBS., LAMA: PÊSO 74,5 (1185 kg/m³) (m) LBS/PÉ.³ VISCOSIDADE 100 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1.0 (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1/32" (p) , AREIA 1.5 (q) %, pH 12.0 (r)

TEMPERATURA ..... (s) °F, TRATAMENTO .....

ROT. MESA ..... (u) RPM INCLINAÇÃO A ..... (v) m. ..... (w) °

OBSERVAÇÕES: (x) SERVIÇO COLUNA ESPECIAL DESVIO PT DESCIDA Nº 6 COM WHIPSTOCK PT PERFURADO BURACO RATO DE 1704,00 - 1706,50M VG ALARGADO C/HOLE OPENER ATEH 1706,00 ET COM BROCA ATEH 1706,50 PT FOTOS AH 1705,00 2º 30' N 15ºE VG AH 1706,00 2º 15' N 10º E PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT MANOBRANDO 12,0H VG SERVIÇO FERRAMENTA DESVIO 3,5H VG FOTOS P/ORIENTAÇAO 2,5H VG PERFURANDO PACK WHIPSTOCK 1,5H VG PERFURANDO BURACO RATO 0,5H VG ALARGANDO 0,5H VG REPASSANDO 1,5H VG CIRCULANDO 2,0H PT

Eng. Heli Simões da Costa

HELI

PROF.: 1706,5

9,50

78

7530-840-1895

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

16.02.70

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEPRO DEPEX

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 62 DO DIA 13 / 2 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 1809,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. b METROS EM c HRS.

BROCA N.º 26R, MODÊLO CWV-REG, DIÂMETRO (15,87cm) 6.1/4 POL., SUBSTITUIDA A 1809,00 METROS

BROCA N.º 25R, MODÊLO CSQ2-REG, DIÂMETRO (21,91cm) 8.5/8 POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO i LBS., LAMA: PÊSO (1185 kg/m3) 74,5 LBS/PE.3 VISCOSIDADE 95 SEG./API

PERDA DÁGUA 1,1 CM3/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 2/32", AREIA 1.5 %, pH 12.0

TEMPERATURA s °F, TRATAMENTO

ROT. MESA u RPM INCLINAÇÃO A v m. o w

OBSERVAÇÕES: DESCENDO COLUNA C/BROCA 8.5/8 PT DESCIDA Nª 7 C/WHIPSTOCK BIPT PERFURADO BURACO RATO 6.1/4 POL DE 1706,50 AH 1708,50 VG ALARGADO ESSE INTERVALO PARA 8.5/8 PT FOTOS AH 1707,00M 3º 30' N7E VG AH 1708,00M 3º 15' N25E PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT SERVIÇO FERRAMENTA ESPECIAL 2,0H VG MOVENDO CABO 1,0H VG MANOBRANDO 10,5H VG REPARANDO CATARINA 1,5H VG FOTO P/ORIENTAÇAO 2,5H VG PERFURANDO FACE WHIPSTOCK 2,0H VG PERFURANDO BURACO RATO 2,5H VG ALARGANDO 2,0H PT

ORIGINAL ASSINADO
POR
Sueônio Pinheiro das Chagas Filho

HELI

79

7580 - 840 - 1895

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~PEDRO DERIV~~ DEXPRO/DIPER/DIPLAN

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 63 DO DIA 14 / 2 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 1809,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. ..... METROS EM ..... HRS.

BROCA N.º 26R (d), MODÉLO OWV-REG (e), DIÂMETRO 6.1/4 (15,87cm) (b) POL., SUBSTITUÍDA A 1710,5 (c) METROS

BROCA N.º 25R (h), MODÉLO OSO-2-REG (i), DIÂMETRO 8.5/8 (21,91 cm) POL. SUBSTITUÍDA A REPASSANDO (l) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO ~~(KIPS)~~ 2K (j) LBS., LAMA: PÊSO 74 (m) LBS/PÉ.³ (1185 kg/m³) VISCOSIDADE 105 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,1 (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) (p) 1/32", AREIA 1,5 (q) %, pH 12,0 (r)

TEMPERATURA ..... (s) °F, TRATAMENTO PARGEL 25 SACOS VG BENTONITA 20 SACOS PT

ROT. MESA ..... (u) RPM INCLINAÇÃO A 1708,00 (v) m. 3°15M 25E (w)

OBSERVAÇÕES: AGUARDANDO AGUA PT DESCIDA Nº 8 C/WHIPSTOCK BIPT PERFURANDO FACE WHIPSTOCK PTVG PERFURADO BURACO RATO 6.1/4 DE 1708,50 AH 1710,5CM PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT MANOBRANDO 9,0H VG FOTO ORIENTAÇAO 4,0H VG CIRCULANDO LIMPEZA POÇO 1,5H VG SERVIÇO FERRAMENTA ESPECIAL 1,5H VG PERFURANDO FACE WS 3,0H VG PERFURANDO BURACO RATO 4,5H VG AGUARDANDO AGUA 0,5H PT

ORIGINAL ASSINADO POR

HELI/ Hugo Martins de Araújo

GRIF.: PERFURADO

80

7530 - 840 - 1535

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

CARIMBO DA ESTAÇÃO

1.2.70
DITEL - SERTEL - 3

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO D[redacted] REXPRO/DIPER/DIPLAN

POÇO 3-[redacted]-3-AL BOL. N.º 64 DO DIA 15 / 2 / 19 70

PROF. ÀS 7 HRS. 1809,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. ..... (b) METROS EM ..... HRS.

BROCA N.º 26 (d), MODÊLO [redacted]-2-[redacted] (e), DIÂMETRO 8.5/8 (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A REPASSANDO (g) CIRCULANDO (h) METROS

BROCA N.º 25R (h), MODÊLO GWV (i), DIÂMETRO 6.1/4 (15,87cm) POL., SUBSTITUIDA A 1712,00 (k) METROS

PÊSO SÔBRE A FORMAÇÃO [redacted] (l) LBS., LAMA: PÊSO 74 (1185 kg/m³) (m) LBS/PÉS, VISCOSIDADE 105 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,2 (o) CM³ / 30 MIN., REBÔCO 1 (0,79mm) (p) / 32", AREIA 1,5 (q) %, pH 12 (r)

TEMPERATURA ..... (s) ° F, TRATAMENTO (t) .....

ROT. MESA ..... (u) RPM INCLINAÇÃO A 1710m 3º30' N26 E1711 - 2º 30° N29E (v) (w)

OBSERVAÇÕES: RETIRANDO FERRAMENTA COM BROCA 8.5/8 PT ALARGADO PARA 8.5/8 ATEH 1710,5 PT FOTO A 1710 - 3º 30' N26E PERFURADO COM BROCA ATEH 1712,00M FOTO 1711,00M 2º 30' W 29 E PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT REPARO BOMBA DAGUA ET AG AGUA 8,5H VG MANOBRANDO 7,5H VG ALARGANDO 1710/1710,5 4,0H VG FOTO 1,0H VG PERFURANDO 0,5H VG CIRCULANDO LIMPEZA POÇO 2,5H PT

HELI

15,35

Eng. Heli Simões da Costa

81

DP 001

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~XXXXXXXX~~ DEXPRO/DIPER/DIPLAN

POÇO 3-OBIC-2-AL BOL. N.º 65 DO DIA 16 / 2 / 19 70

PROF. ÀS 7 HRS. 1809,00 (a) METROS. PERFURADOS NAS 24 HRS. (15,87cm) (b) METROS EM (c) HRS.

BROCA N.º 27 (d) MODÊLO CW V-REG (e) DIÂMETRO 61/4 (f) POL., SUBSTITUIDA A (g) METROS

BROCA N.º (h) MODÊLO (i) DIÂMETRO (j) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SÔBRE A FORMAÇÃO (l) LBS., LAMA: PÊSO (118,5 kg/m³) 74 (m) LBS/PÉs, VISCOSIDADE 95 (n) SEG /API

PERDA DÁGUA 1,0 (o) CM³ / 30 MIN., REBÔCO (0,75mm) 1 (p) / 32", AREIA 1,5 (q) %, pH 12,5 (r)

TEMPERATURA (s) ° F. TRATAMENTO (t) BENTONITA 30 SACOS VG FARGEL 20 SACOS VG BETURAN 6 SACOS VG OLEO DIESEL 1.000 LTS PT

ROT. MESA (u) RPM INCLINAÇÃO A (v) m (w)

OBSERVAÇÕES: ALARGANDO ~~XXXXX~~ BURACO RATO COM HOEL OPENER PT DESCIDO PT ORIENTADO WS Nº 9 PT PERFURADO FACE WS PT BURACO RATO 6.1/4 DE 1712-1714M PT ALARGANDO BURACO RATO COM HOEL OPENER ATEH 1712,50M PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT MANOBRANDO 9,5H VG SERVIÇO FERRAMENTA DESVIO 2,5H VG FOTOS ET ORIENTAÇAO WHIPSTOCK 5,5H VG PERFURANDO FACE WHIPSTOCK Nº 9 2,0H VG PERFURANDO BURACO RATO 3,0H VG ALARGANDO BURACO RATO 1,5H PT

16,50

HELI

Eng. Heli Simões da Costa

82

DP 001

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETROBRÁS 1/2/70 MANAUS-AM

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO/DIPER/DIPLAN

POÇO 3-OSMG-2-AL BOL. N.º 66 DO DIA 27 / 2 / 19 70

PROF. ÀS 7 HRS. 1899,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. ..... METROS EM ..... HRS.

BROCA N.º 28 MODÊLO SR, DIÂMETRO 8,5/8 (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A ..... METROS

BROCA N.º ..... MODÊLO ..... DIÂMETRO ..... POL., SUBSTITUIDA A ..... METROS

PÊSO SÔBRE A FORMAÇÃO ..... LBS., LAMA: PÊSO 74 (1185 kg/m³) LBS/PÉ³, VISCOSIDADE 50 SEG./API

PERDA DÁGUA 1,1 CM³ / 30 MIN., REBÔCO 1 (0,79mm) / 32", AREIA 15 %, pH 12,5

TEMPERATURA ..... ° F. TRATAMENTO .....

ROT. MESA ..... RPM INCLINAÇÃO A ..... m ..... ' .....

OBSERVAÇÕES: PERFURANDO FACE WHIPSTOCK PT POTOS 1713M 3º 15' N50ºE VG 1715M 3º 45' N 50º E VG 1720M 4º N 60º E PT TEMPOS SERVIÇOS EXPT ALARGANDO BURACO RATO INT 1712,5/1714,00M 3,5H VG MANOBRANDO 5,0H VG SERVIÇO FERRAMENTA DESVIO 0,5H VG CIRCULANDO 0,5H VG POTOS ORIENTAÇAO 3,0H VG PERFURANDO INT 1714,00/1724,00M 11,5H PT

HELI Eng. Heli Simões da Costa

15,00

83

DP 001

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

CARIMBO DA ESTAÇÃO
14.ª
18/2

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO [redacted] DEXPRO/DIPER/DIPLAN

POÇO 3-GSMC-2-AL BC... N.º 67 DO DIA 18 / 2 / 19 70

PROF. ÀS 7 HRS. 1809,00 (a) METROS. PERFURADOS NAS 24 HRS. ..... METROS EM ..... (c) HRS.

BROCA N.º 28 (d), MODÊLO SR (e), DIÂMETRO 8.5/8 (21,91cm) (b) POL., SUBSTITUIDA A 1728,00 (g) METROS

BROCA N.º 29 (h), MODÊLO V2-J (i), DIÂMETRO 8.5/8 (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO (k) METROS

PÊSO SÔBRE A FORMAÇÃO ..... (j) LBS., LAMA: PÊSO 74 (m) (1185 kg/m³) LBS/PÉs, VISCOSIDADE 70 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,2 (o) CMs / 30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1 (p) 32", AREIA 1.0 (q) %, pH 12.0 (r)

TEMPERATURA ..... (s) ° F. TRATAMENTO (t) FARGEL 25 SACOS VG CAL 8 SACOS PT

ROT. MESA ..... (u) RPM INCLINAÇÃO A 1740 (v) m; 4º 55' (w)

OBSERVAÇÕES: PERFURANDO PT PERFURADO C/BROCA ET ESTABILIZADOR AH 0,65M DA BROCA DE 1724,00/1728,00M ET COM COLUNA ESTABILIZADA DE 1728,00-1748,00M PT TOTCO AH 1740,00M 4º 55' PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO DE 1724,00M 13,5H VG MANOBRANDO 6,5H VG FOTO AH 1725,00M 4º 15' N 60 E 1,0H VG TOTCO 1,0H VG CORTANDO ET MOVENDO CABO PERFURAÇAO 1,5H VG ESPASSANDO INT 1720,00/1728,00M 0,5H PT

Eng. Hélio Simões da Costa 13,55

HELI

82

DP 001

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A. PETROBRÁS 30/3/70 DITEL - SERTEL - 3

10.45

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~XXXXXXXX~~ DEXPRO/DIPER/DIPLAN

POÇO 3-CSMG-2-AL BOL. N.º 68 DO DIA 19 / 2 / 1970

PROF. ÀS 7 HRS. 1809,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. (21,91cm) (b) METROS EM (c) HRS.

BROCA N.º 29 (d) MODÊLO V21 C/ SJ (e) DIÂMETRO 8.5/8 (21,91cm) POL. SUBSTITUIDA A 1755,00 (g) METROS

BROCA N.º 30 (h) MODÊLO V21 C/ SJ (i) DIÂMETRO 8.5/8 (1169 kg/m³) POL. SUBSTITUIDA AO POÇO (k) METROS

PÊSO SÔBRE A FORMAÇÃO (l) LBS., LAMA: PÊSO 73.5 (m) LBS/PÉ², VISCOSIDADE 68 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,6 (o) CM³ / 30 MIN., REBÔCO (0,79mm) (p) 1/32", AREIA 1,0 (q) %, pH 12 (r)

TEMPERATURA (s) ° F. TRATAMENTO (t)

ROT. MESA (u) RPM INCLINAÇÃO A 1768,00 (v) . 4°40' (w)

OBSERVAÇÕES: PERFURADO INT 1748-1782,00M VG REPASSADO 1748/1753,00M PT TOTOO AH 1755,00M 4°45' PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT TOTCO 1,5H VG REPASSANDO 0,5H VG SERVIÇO ELEVADOR ET ESTABILIZADOR 1,0H VG PERFURANDO 16,0H VG MANOBRANDO 5,0H PT

HELM

Eng. Helí Simões da Costa

10,45

85

DP 001

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A. PETROBRÁS DITEL - SERIEL 3

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO DIPER DIPLAN

POÇO 3-GSMG-2-AL BOL. N.º 69 DO DIA 20 / 02 / 1970

PROF. ÀS 7 HRS. 1809,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. (21,91m) (b) METROS EM (c) HRS.

BROCA N.º 30 (d) MODÊLO V2 C/J (e) DIÂMETRO 8.5/8 (f) POL., SUBSTITUIDA A 1772,00 (g) METROS

BROCA N.º 31 (h) MODÊLO V2JC/3 (i) DIÂMETRO 8.5/8 (j) POL., SUBSTITUIDA A 1804,00 (k) METROS

PÊSO SÔBRE A FORMAÇÃO (l) LBS., LAMA: PÊSO 74 (m) LBS/PÉs, VISCOSIDADE 60 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 2,0 (o) CMs / 30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1 (p) / 32", AREIA 1,0 (q) %, pH 12 (r)

TEMPERATURA (s) ° F. TRATAMENTO (t)

ROT. MESA (u) RPM INCLINAÇÃO A 1782,00 (v) m : 4º (w)

OBSERVAÇÕES: MANOBRANDO PT PERFURADO 1782,00/1804,00 M VG REPASSADO 1773,00/1782,00M VG TOTCO AH 1782,00M 4º PT TEMPOS SERVIÇOS EXPT PERFURANDO 7,0 H VG REPARANDO CORRENTE MARCHA VG SWIVEL EM LINHA NO GUINCHO 7,0 H VG MANOBRANDO 8,5 H VG TOTCO 1,0 H VG REPASSANDO 0,5 H PT

HELI

Eng. Helí Simões da Costa

IFS/WAL.

8,50

86

DP 001

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

09:45

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A. PETROBRÁS DITEC-SERTEL-3

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO/DIPER/DIPLAN

POCO 3-OSMC-2-AL BOL. N.º 70 DO DIA 21 / 2

PROF. ÀS 7 HRS. 1845,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 41,00 (a) METROS EM 16,5 (c) HRS.

BROCA N.º 32 (d), MODÊLO V2-J C/3J (e), DIÂMETRO 8.5/8 (f) (21,91cm) POL., SUBST:TUIDA A 1845,00 (g) METROS

BROCA N.º (h), MODÊLO (i), DIÂMETRO POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SÔBRE A FORMAÇÃO 13-14 TON (l) LBS., LAMA: PÊSO 73 (m) (1169 kg/m³) LBS/PÉs. VISCOSIDADE 60 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,8 (o) CM³ / 30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1 (p) / 32", AREIA 1,0 (q) %, pH 12,0 (r)

TEMPERATURA (s) ° F. TRATAMENTO (t)

ROT. MESA 100 (u) RPM INCLINAÇÃO A 1842,00 (v) 4º 10' (w)

OBSERVAÇÕES: MANOBRANDO PT PERFURADO 1804,00M/1845,00M VG REPASSADO 1796,00/1804M VG TOTCO AH 1842,00M 4º 10' PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 16,5H VG REPASSANDO 0,5H VG MANOBRANDO 5,0H VG TOTCO 0,5H VG DESCARREGANDO ET COLOCANDO COMANDOS 6.1/4" NA COLUNA 1,5H PT INF GEOL BIPT FM BI LITO 1809-1827M 35% AREN BR FIN CALC 35% AREN BR FIN CALC 35% FOLH VD ET CAST SEMIACIC 10% CAULIN 1827-1845M 40% SILT BR ACZ MICROMIC 60% FOLH C/A PT DETETOR BG PT

HELI/DIRPER 9,45

Eng. Helí Simões da Costa

87

DP 001

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

CARIMBO DA ESTAÇÃO
DOCUMENTO RESTAURADO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
23/2/90
SETOR 3

DE PLS. DT HRS.
EST. DE ORIGEM AS POR
DESTINO: RIO ~~[illegible]~~ DRXPRO DIPER DIPLAN
POÇO 3-CSZC-2/AL BOL. N.º 71 DO DIA 22 / 02 / 90

PROF. ÀS 7 HRS. 1883,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 38,00 (b) METROS EM 13,5 (c) HRS.
(21,93m)
BROCA N.º 33 (d), MODÊLO V2J (e), DIÂMETRO 8,5/8 (f) POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO (g) METROS
BROCA N.º (h), MODÊLO (i), DIÂMETRO (1201 kg/m3) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS
PÊSO SÔBRE A FORMAÇÃO 14-15 TON (l) LBS., LAMA: PÊSO 75 (m) LBS/PÉ³, VISCOSIDADE 60 (n) SEG./API
PERDA DÁGUA 1,9 (o) CM³ / 30 MIN., REBÔCO (0,79mm)1 (p) / 32", AREIA 1,0 (q) %, pH 12 (r)
TEMPERATURA (s) ° F, TRATAMENTO (t)

ROT. MESA 100 (u) RPM INCLINAÇÃO A (v) m (w)

OBSERVAÇÕES: PERFURANDO PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 13,5 H VG MANOBRANDO 6,0 H VG REPARO MOTOR BOMBA DAGUA 4,5 H PT INF GEOL BIPT FM BI LITO 1845-1872M 35% SILT CAST CL CALCF 65% FOLH CZ ESC E VD SEMIACIC 1872-1881M 10% SILT VD CL CALCF 85% FOLH C/A 05% CALC CAST ESC MICRITICO DURO PT DETETOR BG PT

Eng. Hel Simões da Costa

HELI/ADAIL

PERFURANDO. TEMPOS SERVIÇOS: PERFURANDO 13,5 H, MANOBRANDO 6,0 H, REPARO MOTOR BOMBA DAGUA 4,5 H. INF GEOL: FM BI LITO 1845-1872 M 35% SILT CAST CL CALCF 65% FOLH CZ ESC E VD SEMIACIC 1872-1881 M 10% SILT VD CL 85% FOLH C/A 5% CALC CAST ESC MICRITICO DURO DETETOR BG.

HELI/ADAIL

88

DP 001

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A. PETROBRÁS 1262-10 DITEL - SERTEL - 3

DE PLS. DT HRS.

EST. DE-ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~XXXXXXXXXX~~ DEXPRO DIPER DIPLAN

POÇO 3-OBMC-2-AL BOL. N.º 72 DO DIA 23 / 02 / 19 70

PROF. ÀS 7 HRS. 1919,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 36,00 (b) METROS EM 15,5 (c) HRS.

BROCA N.º 33 (d), MODÊLO V2J (e), DIÂMETRO 8.5/8 (f) (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A 1890,00 (g) METROS

BROCA N.º 34 (h), MODÊLO V2-J (i), DIÂMETRO 8.5/8 POL., SUBSTITUIDA A POCO (k) METROS

PÊSO SÔBRE A FORMAÇÃO 15 TONS (l) LBS., LAMA: PÊSO 76 (m) (1217 kg/m3) LBS/PÉ3, VISCOSIDADE 64 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 2,0 (o) CM3 / 30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1 (p) / 32", AREIA 1,0 (q) %, pH 12,0 (r),

TEMPERATURA (s) ° F, TRATAMENTO 12 FARGEL 8 CAL PT (t)

ROT. MESA 120 (u) RPM INCLINAÇÃO A 1890,00 (v) m : 4º 20' (w)

OBSERVAÇÕES: PERFURANDO PT TEMPOS SERVIÇOS RIPT PERFURANDO 15,5 H VG MANOBRANDO 6,0 H VG TOTCO 0,5 H VG MOVENDO 6,0M CABO 0,5 H VG REPARANDO 1º CONJ GUINCHO 1,0 H VG REPARANDO BOMBA LAMA 0,5 H PT INF GEOLOGO RIPT ~~PM~~ HI LITO 1881-1893M 30% SILT BR ACAST CALCF 70% FOLH OZ ESC SIMÁCIC 1893-1919 70% ARGN CAST CL SILF CALC 30% FOLH C/A PT DETETOR BS PT

Eng. Heli Simões da Costa

HELI/ADAIL

O.T.- 1893-1919

IPS/WAL.

89

DP 001

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~[illegible]~~ DEXPRO/DIPER/DIPLAN

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL. N.º 73 DO DIA 24 / 2 / 70

PROF. AS 7 HRS. 1950,00 (a) METROS. PERFURADOS NAS 24 HRS. 37,00 (b) METROS EM 15,5 (c) HRS.

BROCA N.º 34 (d), MODÊLO V2J (e), DIÂMETRO 8.5/8 (21,91 cm) POL., SUBSTITUIDA A 1926,00 (g) METROS

BROCA N.º 35 (h), MODÊLO K2J (i), DIÂMETRO 8.5/8 (21,91 cm) POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 14 TON (l) LBS., LAMA: PÊSO 76 (m) LBS/PÉ³ (1217 kg/m3) VISCOSIDADE 80 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1.3 (o) CM³/30 MIN., REBOCO (0,79mm) 1 (p) / 32", AREIA 1.0 (q) %, pH 12.0 (r)

TEMPERATURA (s) ºF, TRATAMENTO BENTONIA 10 SACOS VG CAL 8 VG AGUA 80 BBLS PT

ROT. MESA 120 (t) RPM INCLINAÇÃO A 1400,00 (u) M. 4 º 20' (v)

OBSERVAÇÕES: PERFURANDO PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 15,5H (w) VG MANOBRANDO 5,0H VG LUBRIFICANDO 0,5H VG CIRCULANDO ET TOTCO 0,5H VG MOVENDO CABO PERFURAÇAO 0,5H VG REPASSANDO 1900,00M/1926,00M 2,0H PT INF GEOL BIPT FM BI LITO 1919-1932M 40% SIT BR ACAST CALCF FECH 60% FOLH CAST CALC SEMIACIC 1932-1938M 40% AREN BR FIN 40% FOLH C/A 20% CAULIN 1938-1956M 70% SIT C/A 30% FOLH C/A PT DET GAS 1920M 32U 1921M 45U 1922M 60U 1943M 30U PROV DEV GAS IRREG LEVEMENTE EM SILT OU FOLH SUBETUN PT

HELI/~~[illegible]~~ EDSON

10,40

90

7530 - 840 - 1895

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~DEPRO DEPEX~~ DEXPRO/DIPER/DIPLAN

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 74 DO DIA 25 / 2 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 2001,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 45,00 METROS EM 17,0 (c) HRS.

BROCA N.º 35 (d), MODÊLO K2 J (e), DIÂMETRO 8.5/8 (21,91cm) (b) POL., SUBSTITUIDA A 1966,00 (g) METROS

BROCA N.º 36 (h), MODÊLO V2 J (i), DIÂMETRO 8.5/8 (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA NO POÇO (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 14 TON (l) LBS., LAMA: PÊSO 75.5 (m) LBS/PÉ³ VISCOSIDADE 84 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1.7 (o) CM³/30 MIN., REBOÇO (0,79mm) (p) 1 / 32", AREIA 1.0 (q) %, pH 12.0 (r)

TEMPERATURA (s) oF, TRATAMENTO

ROT. MESA 120 (u) RPM INCLINAÇÃO A 1965,00 (v) m. 4 (w) o 30'

OBSERVAÇÕES: PERFURANDO PT (x) ~~FMM~~ REPASSADO INTERVALO 1964,5/1966,00M PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 17,0H VG MANOBRANDO 5,0H VG MOVENDO 6,0M CABO 0,5H VG REPASSANDO 0,5H VG CIRCULANDO ET TOTCO 0,5H VG REGULANDO MOLINETE 0,5H PT INF GEOL BIPT FM BI LITO 1956-1989M 40% SILT CAST CL CALCF 55% FOLH CAST ESC SEMIACIC 5% CAULIN 1989-2001M 10% SILT C/A 60% FOLH C/A 30% MARGA BR ET VD CL MOLE PT DETETOR BG PT

HELI/EDSON

Eng. Hely Simões da Costa

91

7530 - 640 - 1395

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

Rep. 2 to
10.20

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEPRO DEPEX

POÇO 3-CEMG-2-AL BOL. N.º 75 DO DIA 26 / 2 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 2043,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 42,00 METROS EM 17,5 (c) HRS.

BROCA N.º 36 (d), MODÊLO V2J 3 (e), DIÂMETRO 8,5/8 (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A 2012,00 (g) METROS

BROCA N.º 37 (h), MODÊLO V2J 3 (i), DIÂMETRO 8,5/8 (21,91 cm) POL., SUBSTITUIDA A NO PO GO (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 14 TON (l) LBS., LAMA: PÊSO 76 (m) LBS/PÉ³ (1217 kg/m3) VISCOSIDADE 63 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,8 (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 2/32", AREIA 0,8 (q) %, pH 12,0 (r)

TEMPERATURA (p) °F, TRATAMENTO FARGEL 20 SACOS VG BENTONITA 10 SACOS VG

CAL 10 (s) SACOS PT

ROT. MESA 120 (u) RPM INCLINAÇÃO A 2010,00 (v) m. 4º (w) 15º

OBSERVAÇÕES: PERFURANDO PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 17,5H VG (x)
CIRCULANDO 0,5H VG MANOBRANDO 5,5H VG LUBRIFICANDO 0,5H PT
INF GEOL BIPT FM BI LITO 2001/2043M 30% SILT CAST CALC 60%
FOLH CAST ESC SEMIACIC 10% MARCA VD ET CAST MOLE PT DETENTOR
2014,5 94U 2013 22 U 2016 26 U DEV GM PT

HELI/EDSON

GRIF.: DETETOR

Eng. Helí Simões da Costa

10.20

92

7530 - 840 - 1395

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
DITEL - SERTEL - 3

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~[illegible]~~ DEXPRO DIPER DIPLAN

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 76 DO DIA 27 / 02 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 2075,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 32,00 METROS EM 17,00 HRS.

BROCA N.º 37, MODÊLO V2J, DIÂMETRO 8.5/8 (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A 2054,00 METROS

BROCA N.º 38, MODÊLO V2J, DIÂMETRO 8 5/8 POL., SUBSTITUIDA A 2075,00 METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 15 TONS LBS., LAMA: PÊSO 77 (1233 kg/m3) LBS/PÉ,³ VISCOSIDADE 74 SEG./API

PERDA DÁGUA 1,6 CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1/32", AREIA 0,8 %, pH 12,0

TEMPERATURA °F, TRATAMENTO

ROT. MESA 130 RPM INCLINAÇÃO A 2053,00 m. 3° 50'

OBSERVAÇÕES: TOMANDO INCLINAÇAO PT REPASSADO INTERVALO 2050/2054M PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 17,0 H VG CIRCULANDO ET TOTCO 0,5 H VG INSTALANDO CABO 0,5 H VG MOVENDO 6,0M CABO 0,5 H VG REPASSANDO 0,5 H VG MANOBRANDO 5,0 H PT

Eng. Hel Simões da Costa

C.T. - INSTALANDO HELI/EDSON

IPS/WAL.

9,10

93

7530 - 840 - 1895

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DE ____ PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~XXXXXXXXXX~~ DEXPRO DIPER DIPLAN

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL. N.º 77 DO DIA 28 / 2 / 70

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A. PETROBRÁS DIVISÃO - SERTEL - 3

PROF. ÀS 7 HRS. 2084,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 9,00 METROS EM 12,0 HRS.

BROCA N.º 39, MODÊLO V2J3, DIÂMETRO 8.5/8 (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A 2084,00 METROS

BROCA N.º ____, MODÊLO ____, DIÂMETRO ____ POL., SUBSTITUIDA A ____ METROS

PÊSO SÔBRE A FORMAÇÃO 15 TONS LBS., LAMA: PÊSO 75 (1201 kg/m3) LBS/PÉ³, VISCOSIDADE 63 SEG./API

PERDA DÁGUA 1,8 CM³ / 30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1/32", AREIA 0,8 %, pH 12,0

TEMPERATURA ____ ° F, TRATAMENTO PARGEL 10 BENTON 6 CAL PT

ROT. MESA 120 RPM INCLINAÇÃO A 2083,00 m : 48

OBSERVAÇÕES: MOVENDO CABO PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 12,0 H VG MANOBRANDO 9,5 H VG CIRCULANDO ET TOTCO 0,5 H VG MOVENDO 12,0M CABO 1,0 H VG SUBSTITUINDO BRAÇO ELEVADOR ET LUBRIFICANDO CATARINA 1,0 H PT INF GEOL BIPT FM BI LITO 2075-2082M 10% AREN BR GR 90% FOLH X CZ ESC SUB PLAC ET VERM LEV CALC PT DETETOR BG PT

Eng. [illegible] Simões da Costa

HELI/EDSON

IFS/WAL.

9,55

94

DP 001

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DOCUMENTO RESTAURADO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~DEPER DEPEX~~ DEXPRO/DIPEP/DIPLAN

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 78 DO DIA 1 / 3 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 2102,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 18,00 (b) METROS EM 14,0 (c) HRS.

BROCA N.º 40 (d), MODÊLO T2J3 (e), DIÂMETRO 8.5/8 (21,91 cm) POL., SUBSTITUIDA A 2098,00 (g) METROS

BROCA N.º 41 (h), MODÊLO SV J (i), DIÂMETRO 8.5/8 (21,91 cm) POL., SUBSTITUIDA A PERFURANDO (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 15 TON (j) LBS., LAMA: PÊSO 77 (m) LBS/PÉ² VISCOSIDADE 66 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1.8 (o) CM³/30 MIN., REBOCO (0,79 mm) 1 (p) / 32", AREIA 1.0 (q) %, pH 12.0 (r)

TEMPERATURA (s) °F. TRATAMENTO

ROT. MESA 120 (u) RPM INCLINAÇÃO A 2097,00 (v) m. 3 (w) ° 20' (x)

OBSERVAÇÕES: PERFURANDO PT REPASSADO INTERVALO 2080,00M/2084,00M PT
TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 14,0H VG CIRCULANDO ET TOTCO 0,5H
VG MOVENDO CABO 0,5H VG MANOBRANDO 8,0H VG REPASSANDO 0,5H VG
LUBRIFICANDO EQUIPAMENTO 0,5H PT INF GEOL BIPT FM BI LITO
2082-2091M 5% ARAN BR MED FRCH 70% FOLH CZ ESC SEMIACIC 25% FOLH
VERM MIC MOLE 2091-2102M 30% SILT CZ CALC 70% FOLH C/A PT ~~MEMIA~~
DETETOR 2091M 24U PT

HELI/EDSON

Eng. Helí Simões da Costa

95

7580-840-1895

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
DTEL - SERTEL - 3

SE PLS. UT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~DEPRO DEPEX~~ DEXPRO/DIPER/DIPLAN

POÇO 3-CSMO-2-AL BOL N.º 79 DO DIA 2 / 3 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 2124,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 22,00 (b) METROS EM 13,0 (c) HRS.

BROCA N.º 41 (d), MODÊLO SV-J (e), DIÂMETRO 8.5/8 (21,91 cm) POL., SUBSTITUIDA A 2120,00 (g) METROS

BROCA N.º 42 (h), MODÊLO K2J (i), DIÂMETRO 8.5/8 (21,91 cm) POL., SUBSTITUIDA A PERFURANDO (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 17 TON (l) LBS., LAMA: PÊSO 77 (m) LBS/PÉ³ (1233 kg/m3) VISCOSIDADE 70 (n) SEC./API

PERDA DÁGUA 1.8 (o) CM³/30 MIN., REBOCO (0,79mm) 1 (p) / 32", AREIA 0.8 (q) %, pH 12.0 (r)

TEMPERATURA (s) °F, TRATAMENTO 10 SACOS PARGEL VG 10 SACOS BENTONITA VG

8 SACOS CAL PT

ROT. MESA 120 (u) RPM INCLINAÇÃO A 2119,00 (v) m. 3 (w) ° 10'

OBSERVAÇÕES: PERFURANDO PT (x) TEMPOS SERVIÇOS EIPT PERFURANDO 13,0H VG

CIRCULANDO ET TOTCO 0,5H VG CORTANDO 44,00M CABO ET LUBRIFICANDO

3,0H VG REPARANDO FREIO TAMBOR ET PINOS SUPORTE BRAÇO ELEVADOR

1,5H VG MANOBRANDO 6,0H PT INF GEOL EIPT FM BI LITO 2102-2124M

30% SILT CA CALC 60% FOLH CAST SEMIACIC 10% CAULIN PT DET BG PT

HELI/EDSON Eng. Helí Simões da Costa

9,25

96

7530-840-1395

PETROBRÁS

SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.

PETROBRÁS

DIVISÃO SERTEL-3

PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEPRO DEPEX ~~XXXXXXXX~~ ~~XXXXXXXX~~ DEXPRO/DIPER/

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 80 DO DIA 3 / 3 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 2156,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 32,00 METROS EM 14,5 HRS.

BROCA N.º 42, MODÊLO K2J, DIÂMETRO 8.5/8 (21,91 cm) POL., SUBSTITUIDA A 2155,00 METROS

BROCA N.º 43, MODÊLO K2J, DIÂMETRO 8.5/8 (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 16 TON LBS., LAMA: PÊSO 77 (1233 kg/m3) LBS/PÉ.³ VISCOSIDADE 70 SEG./API

PERDA DÁGUA 1,8 CM³/30 MIN., REBOCO (0,79mm.) 1/32". AREIA 0,8 %, pH 12,0

TEMPERATURA °F, TRATAMENTO

ROT. MESA 120 RPM INCLINAÇÃO A 2154,00 m 3 º 50'

OBSERVAÇÕES: PERFURANDO PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 14,5H VG CIRCULANDO ET TOTCO 0,5H VG MANOBRANDO 5,5H VG SUBSTITUINDO CAMISA ET GAXETA SWIVEL 3,5H PT INF GEOL BIPT FM BI LITO 2124-2156M 10% AREN GR CL MED 20% SILT CZ CL MICRONIC 70% FOLH CZ ESC SIDERIAC PT DETETOR BG PT

Eng. Heli Simões da Costa

HELI/EDSON

10,40

97

7530 - 840 - 1806

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

CARIMBO DA ESTAÇÃO
PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.
PETROBRAS
DIT/DEPTEL

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~DEPRO DEPEX~~ DEXPRO DIPER DIPLAN

POÇO 3-CSNC-2-AL BOL. N.º 81 DO DIA 04 / 03 / 19 70

PROF. ÀS 7 HRS. 2205,00 (a) METROS. PERFURADOS NAS 24 HRS. 49,00 (b) METROS EM 18,0 (c) HRS.

BROCA N.º 43 (d), MODÊLO X2J3 (e), DIÂMETRO 8.5/8 (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A 2177,00 (f) METROS

BROCA N.º 44 (h), MODÊLO SVJ3 (i), DIÂMETRO 8,5/8 POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO (k) METROS

PÊSO SÔBRE A FORMAÇÃO 17 TONS (j) LBS., LAMA: PÊSO 76 (m) LBS/PÉs. VISCOSIDADE 65 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,9 (o) CMs / 30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1 (p) / 32", AREIA 1,0 (q) %, pH 12,0 (r)

TEMPERATURA (s) ° F. TRATAMENTO (t) BENT 15 FARGEL 10 OAL 8 PT

ROT. MESA 120 (u) RPM INCLINAÇÃO A 2716,00 (m) 3º 30'

OBSERVAÇÕES: PERFURANDO PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 18,0 H VG CIRCULANDO ET TOTCO 0,5 H VG MANOBRANDO 5,0 H VG MOVENDO 6,0 M CABO 0,5 H PT INF GEOL BIPT FM BI LITO 2156-2184M 5% SILT BR CALC 5% AREN BR ET CR CONSIST 10% CAULIN 80% FOLH CZ ACAST SEMIACIC 2184-2205M 15% SILT C/A ± 35% AREN BR ET CL MED ACONGL CONSIST 50% FOLH CZA PT DETETOR GAS BG PT

Eng. Heli Simões da Costa

HELI/EDSON

IPS/WAL.

10,11

98

DP 001

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO:
PETRÓLEO BRASILEIRO PETROBRÁS
DIVISÃO DE SERVIÇOS - 3

DE ____ PLS. ____ DT ____ HRS. ____

EST. DE ORIGEM ____ AS ____ POR ____

DESTINO: RIO ~~DEXPRO/DEPER~~ DEXPRO/DIPER/DIPLAN

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL. N.º 82 DO DIA 5 / 3 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 2236,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 31,00 METROS EM 14,5 HRS.

BROCA N.º 44 (a), MODÊLO SV-J, DIÂMETRO 8.5/8 (21,91 cm) POL., SUBSTITUIDA A 2216,00 METROS

BROCA N.º 45 (d), MODÊLO SV-J (e), DIÂMETRO 8.5/8 (1233 kg/m3) POL., SUBSTITUIDA A NO (g) POÇO METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 17 TON (h) LBS., LAMA: PÊSO 77 (i) LBS/PÉ³ VISCOSIDADE 70 (m) SEG./API

PERDA DÁGUA 2,2 (n) CM³/30 MIN., REBOCO (0,79mm) 1 (o) / 32", AREIA 1,0 (p) %, pH 12,0 (q)

TEMPERATURA ____ (r) °F, TRATAMENTO ____ (s)

ROT. MESA 120 RPM INCLINAÇÃO A 2.216,00 m. 3 ° 40'

OBSERVAÇÕES: PERFURANDO PT DESCIDA COLUNA C/BROCA Nº 45 TOPOU ET PRENDEU AH 1754,00M LIBERADA 1ª TENTATIVA PT REPASSADOS INTERVALOS 1754,00/1761,00M VG 1810,00/1818,00M VG 1891,00/1898,0M ET 2213,5/2216,0M PT TEMPOS SERVIÇOS BIIT PERFURANDO 14,5H VG MANOBRANDO 5,5H VG MOVENDO CABO 0,5H VG LUBRIFICANDO 0,5H VG TOTCO 0,5H VG TENTANDO DESPRENDER ~~COLUNA 0,5H VG REPASSANDO 2,0H PT INF GEOL BIIT PM BI INTO 2205-2214M~~ 20% AREN BR ET VD FIN CALC 60% FOLH PRED VERM TIJOLO MUI MOLE PT CZ ESC SEMIACIC 20% CAULIN 2214-2223M 100% FOLH CZ C/A 2223-2236M 30% SILT VD CONSIST 20% FOLH C/A 50% ARGILA VD CL MOLE PT DETETOR DG PT

HELI/EDSON

10/10 99

7530-840-1895

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO
8.30

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~DEPRO DEPEXX~~ DEXPRO/DIPER/DIPLAN

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 83 DO DIA 6 / 3 / 19 70

9/3

PROF. AS 7 HRS. 2271,00 METROS. PERFURADOS NAS 24 HRS. 35,00 METROS EM 15,5 HRS.

BROCA N.º 45 (a), MODÊLO SV-J (b), DIÂMETRO 8.5/8 (21,91 cm) POL., SUBSTITUIDA A 2252,00 (c) METROS

BROCA N.º 46 (d), MODÊLO T2-J (e), DIÂMETRO 8.5/8 (21,91 cm) POL., SUBSTITUIDA A 2271,00 (g) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 17 TON (h) LBS., LAMA: PÊSO (1233 kg/m³) 77,5 (i) LBS/PÉ³ VISCOSIDADE 63 (k) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,6 (l) CM³/30 MIN., REBÔCO (0,89mm) 1 (m) / 32", AREIA 1,0 (n) %, pH 12,0 (o)

TEMPERATURA (p) °F. TRATAMENTO FARGEL 16 SACOS VG CAL 20 SACOS PT (q) (r)

ROT. MESA 120 (s) RPM INCLINAÇÃO A 2242,00 (u) m. 3 (v) ° 15' (w)

OBSERVAÇÕES: MANOBRANDO PT REPASSADO INTERVALO 2240,00/2242,00m PT (x)

TEMPOS SERVIÇOS BITT PERFURANDO 15,5H VG MANOBRANDO 6,5H VG

CIRCULANDO ET TOTCO 1,0H VG MOVENDO 6,0H CABO 0,5H VG REPASSANDO

0,5H PT INF GAOL SILT FR BI LIXO 2236-2271M 35% SILT BR

MICROMIC 65% FOLH CZ ESC SEMIACIC PT DETETOR BG PT

Eng. Heli Simões da Costa

HELI/EDSON

8.30

100

7530-840-1895

PETROBRÁS

SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

1.0.10

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~[illegible]~~ DEXPRO/DIPER/DIPLAN

POÇO 3-OSMC-2-AL BOL N.º 84 DO DIA 7 / 3 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 2306,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 35,00 (b) METROS EM 17,0 (c) HRS.

BROCA N.º 47 (d), MODÊLO SVJ 3 (e), DIÂMETRO 8.5/8 (f) POL., SUBSTITUIDA A ____ (g) METROS

BROCA N.º ____ (h), MODÊLO ____ (i), DIÂMETRO ____ (j) POL. SUBSTITUIDA A ____ (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 16 TON (l) LBS., LAMA: PÊSO 77 (m) LBS/PÉ.³ (1233 kg/m3) VISCOSIDADE 85 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1.6 (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1/32", AREIA 1.0 (q) %, pH 12 (r)

TEMPERATURA ____ (s) ºF, TRATAMENTO ____

ROT. MESA 100-120 (u) RPM INCLINAÇÃO A 2305,00 (v) m. 3º (w) 30'

OBSERVAÇÕES: MANOBRANDO PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 17,0H VG MANOBRANDO 6,0H VG REPASSANDO 0,5H VG TOTCO 0,5H PT INF GEOL BIPT FM BI LITO 2271-2306M 30% SILT BR ET CZ CALC CONSIST 65% POLH CZ EVDO SEMIACIC 5% CAULIN PT DETETOR 2273M 28 U CGM PT

~~Engº HeM Cirações de Costa~~

HELI/EDSON

10,15

101

7630 - 840 - 1895

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

CARIMBO DA ESTAÇÃO

Recebido 08/3/70 1340

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~PERBOXPEPEX~~ DEXPRO DIPER DIPLAN

POÇO 3-CSMC-2-A1 BOL. N.º 85 DO DIA 08/ 03/ 19 70

PROF. ÀS 7 HRS. 2330,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 24,00 (b) (21,91cm) METROS EM 15,0 (c) HRS.

BROCA N.º 47 (d), MODÊLO SVJ (e), DIÂMETRO 8,5/8 (f) POL., SUBSTITUIDA A 2306,00 (g) METROS

BROCA N.º 48 (h), MODÊLO SVJ (i), DIÂMETRO 8,5/8 POL., SUBSTITUIDA A 2330,00 (j) METROS

PÊSO SÔBRE A FORMAÇÃO 16 (l) ~~TONS~~ LBS., LAMA: PÊSO 77 (m) (1233 kg/m3) LBS/PÉ3, VISCOSIDADE 60 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 2,0 (o) CM3 / 30 MIN., REBÔCO 1 (p) (0,79mm) / 32", AREIA 0,75 (q) %, pH 12 (r)

TEMPERATURA (s) ° F. TRATAMENTO (t) CAL 12 SCS AUGA 60BBLS FARGEL 10 SCS PT

ROT. MESA 120 (u) RPM INCLINAÇÃO A 2329,00 (m) : 4º (w)

OBSERVAÇÕES: MANOBRANDO PT REPASSADO INTERVALO 2298,00-2306,00M PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 15,0 H VG MANOBRANDO 7,0 H VG MOVENDO CABO 0,5 H VG REPASSANDO 0,5 H VG REPARANDO MESA ROTATIVA 0,5 H VG TOTCO 0,5 H PT INF GEO BIPT FM BI LITO 2306-2310M 35% AREN CR ~~MM~~ MD CONSIST 50% FOLH CZ ESVDO ACIC 10% ARGILA CAST CALC 15% CAULIN 2310-2330M 40% SILT CZ CALC 40% FOLH C/A 15% ARILA C/A 5% CAULIN PT DETETOR BG PT

Eng. Helí Simões da Costa
HELI/EDSON

C.T. - 40%

IPS/WALD.

13,40 hs.

102

DP 001

PETROBRÁS

SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

SEPER

ESTAÇÃO
PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.
PETROBRÁS
DITEL-SERT

DE _____ PLS. _____ DT _____ HRS. _____

EST. DE ORIGEM _____ AS _____ POR _____

DESTINO: RIO ~~DEPRO DEPEX~~ DEXPRO/DIPER/DIPLAN

POÇO 3-OSNC-2-AL BOL N.º 86 DO DIA 9 / 3 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 2339,00 METROS, PERFURADOS NAS 21,91 cm 9,0 METROS EM 10,5 HRS.

BROCA N.º 49, MODÊLO STJ, DIÂMETRO 8.5/8 (21,91 cm) POL., SUBSTITUIDA A 2339,00 METROS

BROCA N.º 50, MODÊLO CWCJ, DIÂMETRO 8.5/8 POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 16 TON LBS., LAMA: PÊSO 77 (1233 kg/m3) LBS/PÉ.³ VISCOSIDADE 60 SEG./API

PERDA DÁGUA 2.5 CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm)1 / 32", AREIA 0.8 %, pH 12

TEMPERATURA _____ °F, TRATAMENTO 10 SACOS FARGEL VG 8 SACOS BENTONITA PT

ROT. MESA 100 RPM INCLINAÇÃO A 2339,00 m. 4 °

OBSERVAÇÕES: REPARANDO PITAS FREIO GUINCHO PT REPASSANDO INTERVALO 2322,00/2330,00M PT TEMPOS SERVIÇOS RIPT PERFURANDO 10,5H VG MANOBRANDO 7,0H VG REPASSANDO 0,5H VG TOTCO 0,5H VG MOVENDO ET CORTANDO CABO 1,5H VG REPARANDO PITAS FREIO 4,0H PT INF GEOL RIPT FM BI LITO 2330-2339M 50% SILT VG CL DURO 40% FOLH CZ ESVDO SEMIACIC 10% CAULIN PT DETETOR B4 PT

HELI/EDSON

9,00

Eng. Helí Simões da Costa

103

7630 - 840 - 1395

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
DITEL - SERTEL - 3

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~DEXPRO DEXPX~~ DEXPRO DIPER DIPLAN

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL. N.º 87 DO DIA 10 / 3 / 19 70

PROF. ÀS 7 HRS. 2352,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 13,00 (b) METROS EM 13,5 (c) HRS.

BROCA N.º 50 (d) MODÊLO OWC/J (e) DIÂMETRO 8.5/8 (f) (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A 2352,00 (g) METROS

BROCA N.º (h) MODÊLO (i) DIÂMETRO (j) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SÔBRE A FORMAÇÃO 16,5 T (l) LBS., LAMA: PÊSO 77 (m) (1233 kg/m3) LBS/PÉS, VISCOSIDADE 55 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 2,0 (o) CMs / 30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1 (p) / 32", AREIA 0,7 (q) %, pH 12 (r)

TEMPERATURA (s) ° F. TRATAMENTO (t) RIT LUBE 15 GALOES VG DIESEL 1.900 LTS VG

8 SCS CARBONOX PT

ROT. MESA 90-100 (u) RPM INCLINAÇÃO A (v) m; (w)

OBSERVAÇÕES: MANOBRANDO PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 13,5 H VG MANOBRANDO 6.5 H VG REPARANDO FITA FREIO 1,0 H VG REPARANDO GUINCHO ET FREIO HIDRAULICO 3,0 H PT INF GEO BIPT FM BI LITO 2339-2352M 20% SILT CAST DURO 80% FOLH CZ ESVDO SEMIACIC PT DETETOR BG PT

Eng. Hek Simões da Costa

HELI

IFS/WAL.

104

DP 001

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
DITEL - SERTEL - 3
10.50

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~DEPRO DEPEX~~ DEXPRO DIFER DIPLAN

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL. N.º 88 DO DIA 11 / 03 / 1970

PROF. ÀS 7 HRS. 2373,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 21,00 METROS EM 17,0 HRS.

BROCA N.º 51 MODÊLO WT (21,91cm) DIÂMETRO 8.5/8 POL., SUBSTITUIDA A 2373,00 METROS

BROCA N.º ..... MODÊLO ..... DIÂMETRO ..... POL., SUBSTITUIDA A ..... METROS

PÊSO SÔBRE A FORMAÇÃO 16,5 TONS LBS., LAMA: PÊSO (1233 kg/m3) 97 LBS/PÉ, VISCOSIDADE 63 SEG./API

PERDA DÁGUA 2 CMs / 30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1 / 32", AREIA 1,0 %, pH 12,

TEMPERATURA ..... ° F. TRATAMENTO .....

ROT. MESA ~~[illegible]~~ 90 RPM INCLINAÇÃO A 2371,00 m: 3º 50'

OBSERVAÇÕES: MANOBRANDO PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 17,0 H VG MANOBRANDO 6,0 H VG TOTCOS 0,5 H VG TROCANDO ESTABILIDADES 0,5 H PT INF GEOL BIPT FM BI LITO 2352-2373 M 40% SILT CZ BT CR CALC DURO 60% FOLH CAST ACIC PT DETETOR EM PANE PT

HELI/EDSON

IPS/WAL.

10,45

105

DP 001

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
HRS. 9,25 h 12/3
DITEL - SERTEL - 3

DE PLS. DT

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO [redacted] DEXPRO/DYPER/DIPLAN

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL. N.º 89 DO DIA 12 / 3 / 19 70

PROF. ÀS 7 HRS. 2396,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 23,00 (b) METROS EM 17,5 (c) HRS.

BROCA N.º 52 (d) MODÊLO OWC-J (e) DIÂMETRO 8.5/8 (f) (21,91 cm) POL., SUBSTITUIDA A 2396,00 (g) METROS

BROCA N.º (h) MODÊLO (i) DIÂMETRO (j) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SÔBRE A FORMAÇÃO 15 TON (l) LBS., LAMA: PÊSO 77 (m) (1233 kg/m3) LBS/PÉs. VISCOSIDADE 60 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 2.3 (o) CMs / 30 MIN., REBÔCO (0,79mm)1 (p) / 32'', AREIA 1.0 (q) %, pH 11.5 (r)

TEMPERATURA (s) º F, TRATAMENTO (t)

ROT. MESA 100 (u) RPM INCLINAÇÃO A (v) m : (w)

OBSERVAÇÕES: MANOBRANDO PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 17,5H VG MOVENDO CABO 0,5H VG MANOBRANDO 6,0H PT INF GEO BIPT FM BI LITO 2373-2396M 65% SILT CAST CALC DURO 35% FOLH CZ ESVDO ACIC ET CAST ESC SILT DUR PT DETETOR EM PANE PT

Eng. Heli Simões da Costa

HELI/EDSON

a. 25

106

DP 001

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
DITEL SERTEL - 3

DE PLS. DT HRS 11/3 9,15

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~XXXXXXXXXX~~ DEXPRO DIPER DIPLAN

POÇO 3-CSAG-2-AL BOL. N.º 90 DO DIA 13 / 03 / 1970

PROF. ÀS 7 HRS. 2418,50 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 22,50 (b) (21,91m) METROS EM 14,50 (c) HRS.

BROCA N.º 53 (d), MODÊLO T2J (e), DIÂMETRO 8.5/8 (f) POL., SUBSTITUIDA A 2418,50 (g) METROS

BROCA N.º (h), MODÊLO (i), DIÂMETRO (j) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SÔBRE A FORMAÇÃO 17 (l) TONS LBS., LAMA: PÊSO 77 (m) LBS/PÉs. (1233 kg/m3) VISCOSIDADE 55 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,6 (o) CMs / 30 MIN., REBÔCO (p) (0,79mm) 1 / 32", AREIA 0,75 (q) %, pH 13,0 (r)

TEMPERATURA (s) ° F. TRATAMENTO (t) 20 SCS CAL 18 SCS FARGEL PT

ROT. MESA (u) RPM INCLINAÇÃO A (v) m (w)

OBSERVAÇÕES: MANOBRANDO PT REPASSADO INT 2393-2396M PT TEMPOS SERVIÇOS RIPT PERFURANDO 14,5 H VG MANOBRANDO 7,5 H VG REPASSANDO 0,5 H VG TOTCO 0,5 H VG MOVENDO CABO 0,5 H VG CIRCULANDO 0,5 H PT IMP GEOL RIPT PM RI LITO 2396-2418M 35% SILT CAST MUI CALCP 55% FOLH CZ ESVDO RT CAST ESC SEMIACIC 10% ARGILA CZ MOLE ~~XXXXXXXX~~ PT DETETOR AVARIADO PT

HELI/EDSON

IFS/WAL.

9,15

107

DP 001

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
DITEL - SERTEL - 3

DE PLS. DT HR

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DE BEXPRO DIPER DIPLAN

POÇO 3-GSNO-2-AL BOL. N.º 91 DO DIA 14 / 03 / 19 70

PROF. ÀS 7 HRS. 2441,50 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 23,00 (21,91m) METROS EM 15,00 HRS.

BROCA N.º 54 MODÊLO Y2J DIÂMETRO 8.5/8 POL., SUBSTITUIDA A 2441,50 METROS

BROCA N.º 55 MODÊLO V2-J DIÂMETRO 8.5/8 POL., SUBSTITUIDA A 2000 METROS

PÊSO SÔBRE A FORMAÇÃO 21 TONS LBS., LAMA: PÊSO 76 (1217 kg/m3) LBS/PÉ, VISCOSIDADE 65 SEG./API

PERDA DÁGUA 1,5 CM³ / 30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1/32", AREIA 0,8 %, pH 12,0

TEMPERATURA ° F. TRATAMENTO 20 SCS BARGEL 8 GAL 146 GAL RIP LUBE PT

ROT. MESA 100 RPM INCLINAÇÃO A 2441,50 48

OBSERVAÇÕES: MANOBRANDO PT REPASSADO INTERVALO 2416-2418 M PT NENHUM TEMPOS SERVIÇOS HIPT PERFURANDO 15,0 H VG MANOBRANDO 6,0 H VG REPARTIANDO 0,5 H VG TOTCO 0,5 H VG MOVENDO CANO 0,5 H VG SUBSTITUINDO HASTE QUEBRADA 0,5 H VG LUBRIFICANDO 0,5 H VG CIRCULANDO 0,5 H PT INP GEOL HIPT FM BI LITO 2418-2441M 15% SILT CR ARENSO CALCP 85% PO-LH CZ SUDO PT CABT ESC SEMIACIC PT DETETOR EM PANE PT NENHUM INDIC HC FLUORESC PT

HELI/EDSON

9,20

108

DP 001

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
DITEL - SERTEL - 3

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DE PLS. DT HRS

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~[illegible]~~ DEXPRO DIPER DIPLAN

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL. N.º 92 DO DIA 15 / 03 / 19 70

PROF. ÀS 7 HRS. 2461,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 19,50 METROS EM 12,0 HRS.

BROCA N.º 55 MODÊLO V2J DIÂMETRO 8 5/8 (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A 2453,00 METROS

BROCA N.º 56 MODÊLO 02 EEC DIÂMETRO 8 5/8 (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO METROS

PÊSO SÔBRE A FORMAÇÃO 21 TON LBS., LAMA: PÊSO 75 (1201 kg/m3) LBS/PÉS, VISCOSIDADE 58 SEG./API

PERDA DÁGUA 1,5 CMs / 30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1 / 32", AREIA 1,0 %, pH 12,0

TEMPERATURA ..... ° F. TRATAMENTO

ROT. MESA 100 RPM INCLINAÇÃO A

OBSERVAÇÕES: PERFURANDO PT REPASSADO INT 2316-2334 M PT TEMPOS SERVIÇOS
HIPT PERFURANDO 12,0 H VG MANOBRANDO 9,5 H VG REPASSANDO 1,0 H VG MO-
VENDO CABO 0,5 H VG REPARANDO CABO PERFURAÇAO 1,0 H PT INF GEOL HIPT
FM EM LITO 2441-2460M 20% SILT ER VD ET CR CALCF DUR 80% FOLH CZ ESVDO
ACIC PT DET MAS EM PANE PT NENHUM INDICI DE FLUOR PT

HELI/EDSON

IFS/WAL.

10,45 hs

109

DP 001

PETROBRÁS
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

CARIMBO DA ESTAÇÃO
DOCUMENTO RESTAURADO
10/8

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~XXXXXXXXX~~ DEXPRO DIPER DIPLAN

POÇO 3-OSNO-2-AL BOL. N.º 93 DO DIA 16 / 03 / 1970

PROF. ÀS 7 HRS. 2471,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 10,00 (b) METROS EM 7,5 (c) HRS. (21,91 cm)

BROCA N.º 56 (d), MODÊLO T2 REG (e), DIÂMETRO 8.5/8 (f) POL., SUBSTITUIDA A 2471,00 (g) METROS

BROCA N.º 57 (h), MODÊLO T2 REG (i), DIÂMETRO 8.5/8 (j) POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO (k) METROS (1201 kg/m3)

PÊSO SÔBRE A FORMAÇÃO 10 TONS (l) LBS., LAMA: PÊSO 75 (m) LBS/PÉs, VISCOSIDADE 58 (n) SEG /API

PERDA DÁGUA 1,5 (o) CMs / 30 MIN., REBÔCO (0,79mm)1 (p) / 32", AREIA 1,0 (q) %, pH 12,0 (r)

TEMPERATURA (s) ° F. TRATAMENTO (t)

ROT. MESA 100 ~~XXXX~~ (u) RPM INCLINAÇÃO A 2470,00 (v) m: 3º 20' (w)

OBSERVAÇÕES: MANOBRANDO PT TEMPOS SERVIÇOS RIPT PERFURANDO 7,5 H VG TOTCO 0,5 H VG MANOBRANDO 5,5 H VG CORTANDO CABO 3,0 H VG REPARANDO FREIO TAMBOR PRINCIPAL 0,5 H VG REPARANDO GUIA CABO 0,5 H VG AGUARDANDO 6,5 H PT INF GEOL RIPT FM BI LITO 2460-2466 M 25% SILT CR ET CZ CALCF DUR 50% FOLH CZ ESVDO SEMIACIO 10% ARGILA CAST MOLE 15% CAULIN 2466-2471 M 30% AREN SILT BR CONSIST FECH 20% SILTC/A 35% FOLH C/A 15% CAULIN PT DETETOR EM PANE PT SEM INDIC HC FLUOROSO PT

IFS/VAL

HELI/EDSON

MANOBRANDO. TEMPOS SERVIÇOS: PERFURANDO 7,5 H, TOTCO 0,5 H, MANOBRANDO 5,5 H, CORTANDO CABO 3,0 H, REPARANDO FREIO TAMBOR PRINCIPAL 0,5 H, REPARANDO GUIA CABO 0,5 H AGUARDANDO 6,5 H. INF GEOL: FM BI LITO 2460-2466 M 25% SILT CR E CZ CALCF DUR 50% FOLH CZ ESVDO SEMIACIO 10% ARGILA CAST MOLE 15% CAULIN 2466-2471 M 30% AREN SILT BR CONSIST FECH 20% SILT C/A 35% FOLH C/A 15% CAULIN. DETETOR EM PANE. S/ INDC HC ~~FLUOROSO.~~

110

DF 001

PETROBRÁS

SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. - PETROBRÁS
DITEL - SERTEL - 3

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~XXXXXXXXXX~~ DEXPRO DIPER DIPLAN

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 94 DO DIA 17 / 03 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 2495,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 24,00 METROS EM 15,5 HRS.

BROCA N.º 57 MODÊLO T2 REG DIÂMETRO 8.5/8 (21,91cm) POL. SUBSTITUIDA A 2405,00 METROS

BROCA N.º 58 MODÊLO T2 REG DIÂMETRO 8,5/8 POL. SUBSTITUIDA A NO POÇO METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 21 TONS LES., LAMA: PÊSO 76 (1217 kg/M3) LES/PÉ.³ VISCOSIDADE 58 SEG./API

PERDA DÁGUA 1,6 CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1/32", AREIA 1,0 %, pH 12,0

TEMPERATURA °C, TRATAMENTO

ROT. MESA 110 RPM INCLINAÇÃO A 2491,00 m. 3° 48'

OBSERVAÇÕES: PERFURANDO PT REPASSADO INT 2469-2471M PT TEMPOS SERVIÇOS BIP? PERFURANDO 15,5 H VG TOTCO 0,5 H VG MANOBRANDO 7,5 H VG REPASSANDO 0,5H PT INF GEO BIPT FM BI LITO 2471-2478M 20% AREN BR SILT CAULINC CALCF C/ FLUORESC AMARAR ESBRQDA PROV DEV CADLIN 10% SILT CR ET CZ CALC 10% FOLH CZ SVDC SEMIACIC 10% CAULIN 2478-2495M 15% SILT C/A 65% FOLH C/A 10% ARGILA CZ ET CAST MUI CALC 10% CAULIN PT DETTOR NR 4 BG FOI TESTADO AH 2474M ESTANDO OK PT

HEL I/EDSON

IPS/WAL.

10,3 Ls.

111

7530 - 840 - 1395

PETROBRÁS

SERDENTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~[illegible]~~ DEXPRO/DIPER/DIPLAN

POÇO 2-CSMC-2-AL BOL N.º 95 DO DIA 18 / 3 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 2517,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 22,00 (b) METROS EM 16,5 (c) HRS.

BROCA N.º 58 (d), MODÊLO T2 REG (e), DIÂMETRO 8.5/8P (f) POL., SUBSTITUIDA A 2417,00 (g) METROS

FROCA N.º (h), MODÊLO (i), DIÂMETRO (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 22 TONS (l) LBS., LAMA: PÊSO 77 (m) LBS/PÉ³ (1233 kg/m3) VISCOSIDADE 58 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,8 (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) (p) 1/32", AREIA 0,8 (q) %, pH 12,0 (r)

TEMPERATURA (s) °F, TRATAMENTO FARGEL 10 GAL 10 PT

(t) ROT. MESA 110 (u) RPM INCLINAÇÃO A (v) m. (w) °

OBSERVAÇÕES: SUBSTITUINDO CABO PERFURAÇAO PT REPASSADO INT 2493-2495 M PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURAEDO 16,5 H VG VERIFICANDO REDE ELETRICA 1,0 H VG ~~[illegible]~~ REPASSANDO 0,5 H VG TOTCO 0,5 H VG MANOBRANDO 3,0 H VG SUBSTITUINDO CABO PERFURAÇÃO 2,5 H PTN INF GEOL BIPT FM BI LITO 2495-2517 M 25% SILT BR ET CR CALCF 70% FOLH CZ SUDO ET CAST SEMIACIC 05% CAULIN PT DETETOR BG PT

HELI/EDSON

IFS/WAL.

112

7530 - 840 - 1395

PETROBRÁS

SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
20/3 10.00
DITEL - SERTEL - 3

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~[illegible]~~ DEXPRO DIPER DIPLAN

POÇO 3-CEMC-2-AL BOL N.º 96 DO DIA 19 / 03 / 19 70

PROF. ÀS 7 HRS. 2533,00 METROS. PERFURADOS NAS 24 HRS. 16,00 METROS EM 12,0 HRS.

BROCA N.º 59, MODÊLO T2 REG, DIÂMETRO 8.5/8 (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A 2533,00 METROS

BROCA N.º 60, MODÊLO T2 REG, DIÂMETRO 8.5/8 POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 21 TONS LBS., LAMA: PÊSO 77 (1233 kg/m3) LBS/PÉ.³ VISCOSIDADE 58 SEG./API

PERDA DÁGUA 1,5 CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1/32", AREIA 1,2 %, pH 12,0

TEMPERATURA °F, TRATAMENTO FARGEL 10 CAL 10 PT

ROT. MESA 110 RPM INCLINAÇÃO A m. °

OBSERVAÇÕES: MANOBRANDO PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 12,0 H VG MANOBRANDO 8,0 H VG INSTALANDO ET MOVENDO CABO PERFURAÇAO 1,5 H VG CIRCULANDO 0,5 H VG DESCONECTANDO TUBOS LAVAGEM 2,0 H PT INF. GEOL BIPT FM RI LITO 2517-2533 M 15% SILT CZ CAULINC 60% FOLH CAST ET CZ ESVDO SEMIACI 25% ARGILA CZ MUI CALCF PT DET BG PT

HELI/EDSON

AFL/WAL.

10,00

113

7680 - 840 - 1895

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO
08.30
23.3.7

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~XXXXXXXXX~~ DEXPRO DIPER DIPLAN

POÇO 3-GSMC-2-AL BOL N.º 97 DO DIA 20 / 03 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 2559,00 (s) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 26,00 (f) METROS EM 15,5 (c) HRS.

BROCA N.º 60 (d), MODÊLO T2 (e), DIÂMETRO 8.5/8 (i) POL., SUBSTITUIDA A 2553,00 (g) METROS

BROCA N.º 61 (h), MODÊLO T2 (i), DIÂMETRO 8.5/8 (1233 kg/m3) POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 20 TONS (l) LBS., LAMA: PÊSO 77 (m) LBS/PÉ³ VISCOSIDADE 60 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 110 (o) CM³/30 MIN., REBOCO (0,79mm) 1 (p) / 32°, AREIA 1,2 (q) %, pH 12 (r)

TEMPERATURA (s) °F. TRATAMENTO FARGEL 10 CAR 20 PT

ROT. MESA 110 (u) RPM INCLINAÇÃO A 2552,00m (v) 3 º 30' (w)

OBSERVAÇÕES: PERFURANDO AVANTE PT AO MANOBRAR COLUNA TOPOU AH 2437,0M SENDO REPASSANDO INTERVALOS 2437,0-2457,0 M ET 2549,0-2553,0 M PT TEMPOS SERVIÇOS RIPT PERFURANDO 15,5 H V G MANOBRANDO 6,0 H VG ~~XXX~~ MOVENDO CANO PERFURAÇAO 0,5 H VG TOTCO 0,5 H VG REPASSANDO 1,5 H PT INF GEOL RIP FM BI LITO 2533-2559 M 25% SILT PRED CAST ESC CALC 45% FOLH CZ ESVDO ET CAST ESC SEMIACIC 30% ARGILA CAST MUI CALCF PE ~~XXXX~~ DETETOR BO PT

HELI/~~XXXX~~ Suetônio [illegible] nagas Filho

IFS/WAL. 8,30

114

7530 - 840 - 1895

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO
PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.
PETROBRÁS
DITEL/SERTEL-3

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO/DIPER/DIPLAN

POÇO 3-CSMO-2-AL BOL N.º 98 DO DIA 21 / 3 / 18 70

PROF. AS 7 HRS. 2581,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 22,00 METROS EM 17,5 HRS.

BROCA N.º 61 (a), MODÊLO T2 (b), DIÂMETRO 8.5/8 (21,91 cm) POL., SUBSTITUIDA A 2576,00 (c) METROS

BROCA N.º 62 (d), MODÊLO T2 (e), DIÂMETRO 8.5/8 (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO (f) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 60 TON (g) LBS., LAMA: PÊSO 78 (1249 kg/m3) (h) LBS/PÉ.³ VISCOSIDADE 57 (i) SEG./API

PERDA DÁGUA 1.6 (j) CM3/30 MIN., REBOCO 1 (0,79mm) / 32", AREIA 1.2 (k) %, pH 12.0 (l)

TEMPERATURA (m) ºF, TRATAMENTO 8 SACOS FARGEL VG 8 SACOS CAL PT (n)

ROT. MESA RPM INCLINAÇÃO A 2574,00 (o) m. 4 (p) °

OBSERVAÇÕES: PERFURANDO AVANTE PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 17,5H VG MANOBRANDO 5,0H VG TOPGO 0,5H VG MOVENDO CABO PERFURAÇAO 0,5H VG REPASSANDO INT 2574,0-2576,0M 0,5H PT INF GEOL BIPT FM BI LITO 2559-2581M 20% STLT CAST ET CZ CALC 50% FOLH CZ ESVDO ET CAST SEMIACIO 30% ARGILA CZ MUI CALC MOLE PT DETETOR BG PT

HELI/EDSON

9,40

115

7530-840-1895

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
27/7 9.41
DIVISÃO DE PERFURAÇÃO

DE PIS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~[illegible]~~ DEXPRO/DIPER/DIPLAN

POÇO 3-CSMG-2-AL BOL N.º 99 DO DIA 22 / 3 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 2585,0 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. 4,00 (b) METROS EM 5,5 (c) HRS.

BROCA N.º 62 (d), MODÊLO T2 (e), DIÂMETRO 8.5/8 (f) POL., SUBSTITUIDA A 2585,00 (g) METROS

BROCA N.º (h), MODÊLO (i), DIÂMETRO (j) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO 20 TON (l) LBS., LAMA: PÊSO 78 (m) LBS/PÉ.³ (1249 kg/m3) VISCOSIDADE 58 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1.6 (o) CM³/30 MIN., REBÔCO 1 (p) (0,79mm) ; 32°, AREIA 1.2 (q) %, pH 12.0 (r)

TEMPERATURA (s) °F, TRATAMENTO

ROT. MESA 100 (u) RPM INCLINAÇÃO A (v) m. (w) o

OBSERVAÇÕES: PERFILANDO PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT PERFURANDO 5,5H VG (z)
MANOBRANDO 3,0H VG PREPARANDO TAMBOR PRINCIPAL 5,0H VG PERFILANDO
10,5H PT INF GEOL BIPT FM EI LITO 2581-2585 15% AREN ESVDO
SILT DURO 15% SILT CR ET BR CALC 50% FOLH CAST ET CZ ESVDO SEMIACIC
30% ARGILA CZ MUI CALCF PT DETETOR 2583-2585M 12-20U PT

HELI/EDSON

9,40

116

7530-840-7895

PETROBRÁS

SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A. PETROBRÁS

24/3 08:55

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO [redacted] DEXPRO/DIPER/DIPLAN

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 100 DO DIA 23 / 3 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 2585,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. ..... METROS EM ..... HRS.

BROCA N.º 63 (d), MODÊLO DS (e), DIÂMETRO 8.5/8 (f) (21,91 cm) POL., SUBSTITUIDA A 2585,00 (g) METROS

BROCA N.º ..... (h), MODÊLO ..... (i), DIÂMETRO ..... POL., SUBSTITUIDA A ..... (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO ..... (l) LBS., LAMA: PÊSO 78,5 (m) (1249 kg/m3) LBS/PÉ³ VISCOSIDADE 60 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 3.6 (o) CM³/30 MIN., REBOÔ (p) 0,79mm)1 / 32", AREIA 1.0 (q) %, pH 12.0 (r),

TEMPERATURA ..... (s) °F, TRATAMENTO CAL 10 SACOS VG FARGEL 10 SACOS PT

ROT. MESA ..... (u) RPM INCLINAÇÃO A ..... (v) m. ..... (w)

OBSERVAÇÕES: MONTANDO FERRAMENTA TESTE PT TEMPOS SERVIÇOS HIPT PERFILANDO 7,0H VG MANOBRANDO 6,5H VG REPASSANDO (x) RET 2583,0-2585,0M 0,5H VG CIRCULANDO P/TESTE 7,0H VG MOVENDO CABO PERFURAÇAO 0,5H VG MONTANDO FERRAMENTA TESTE 2,5H PT INF GEOL BIPT AMOSTRAS LATER [redacted] SCH 2468.8M AREN SILT BR CALCF CAULINC C/FLUOR AMAR ESBR S/CORTE 2488.1M AREN SILT BR CALCF MICRO MIC 2490.0M SILT AREN BR ACZ CALCF DUR PT AS 7,00H RET TF 4 SD2471.30-2451.65M INTERROMP DEV VAZA LAMA P/INTERIOR COLUNA PT

HELI/EDSON

ORIGINAL ASSINADO POR

Sartonic

2º Filho

853

117

7630 - 840 - 1895

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO
16-24 Boa 165 25.3.70

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~XXXXXXXXXX~~ DEXPRO DIPER DIPLAN

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 101 DO DIA 24 / 03 / 1970

PROF. AS 7 HRS. 2585,00 a METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. (21,91cm) b METROS EM c HRS.

BROCA N.º 63 d, MODÊLO DS REO e, DIÂMETRO 8.5/8 f POL., SUBSTITUIDA POR POÇO g METROS

BROCA N.º h, MODÊLO i, DIÂMETRO POL., SUBSTITUIDA A j METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO k LBS., LAMA: PÊSO (1249 kg/m3) 78 l LBS/PÉ³ VISCOSIDADE 60 m SEG./API

PERDA DÁGUA 1,5 n CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1 o/32", AREIA 1,0 p %, pH 12,0 q.

TEMPERATURA r °F. TRATAMENTO s

ROT. MESA t RPM INCLINAÇÃO A u, v m. w

OBSERVAÇÕES: MANOBRANDO PT x REPASSADO INTERVALO 2583-2585 M PT TEMPOS SERVIÇOS RIPT TDF 14,0 H VG MANOBRANDO 5,5 H VG REPASSANDO 0,5 H VG CIRCULAN DO P/TDF 4,0 H PT

HELI/EDSON

IPS/MAL.

1620 h

118

7530-840-1895

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
26 / 03 / 70
DITE SERTEL - 3

DE FLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~[illegible]~~ DEXPRO DIPER DIPLAN

POÇO 3-GSNG-2-AL BOL N.º XX 102 DO DIA 25 / 03 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 2585,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. (21,31 cm) (b) METROS EM (c) HRS.

BROCA N.º 63-R (d), MODÊLO DS (e), DIÂMETRO 8 5/8 (f) POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO (g) METROS

BROCA N.º (h), MODÊLO (i), DIÂMETRO (1249 kg/m3) (j) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO (l) LBS., LAMA: PÊSO 78 (m) LBS/PÉ³ VISCOSIDADE 60 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,5 (o) CM³/30 MIN., REBÔ (0,79mm) 1 (p) / 32", AREIA 1,0 (q) %, pH 12,0 (r)

TEMPERATURA (s) °F, TRATAMENTO

ROT. MESA (t) RPM INCLINAÇÃO A (u) m. (v) (w)

OBSERVAÇÕES: RETIRANDO FERRAMENTA P/REALIZAR TESTE FORMAÇÃO ~~[illegible]~~ NR 4-B pt (x)

~~[illegible]~~ REALIZADO TESTE FORMAÇÃO NR 4-A vg FALHO pt
TEMPOS SERVIÇOS b1pt TESTANDO 15,0 H vg AGUARDANDO ORDENS 2,0 H vg MANOBRANDO 4,5 H vg CIRCULANDO 1,5 H vg REPARANDO HIDRAULICO 1,0 H pt

HELI

ALF/

119

7630 - 840 - 1895

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
30/3/92
DITEL-SERTEL-3

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO [redacted] DEXPRO/DIPER/DIPLAN

POÇO OSMG-2-AL BOL N.º 103 DO DIA 26 / 3 / 19 92

PROF. ÀS 7 HRS. 2.585,00 a METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. (21,91m) b METROS EM ____ HRS.

BROCA N.º 64 d, MODÊLO OSC-3-R e, DIÂMETRO 8.5/8 f POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO g METROS

BROCA N.º h, MODÊLO i, DIÂMETRO j POL., SUBSTITUIDA A k METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO l LBS., LAMA: PÊSO (1249 kg/m3) 78 m LBS/PÉ.³ VISCOSIDADE 60 n SEG./API

PERDA JÁGUA 1.3 o CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1 p / 32". AREIA 1.0 q %, pH 12.0 r

TEMPERATURA s °F. TRATAMENTO

ROT. MESA t RPM INCLINAÇÃO A u m v o w

OBSERVAÇÕES: MANOBRANDO PT REALIZADO TESTE FORMAÇÃO 4 H VG PATHO PT x TEMPOS SERVIÇOS BIPT TESTANDO 16,0H VG MANOBRANDO 4,0H TG AGUARDANDO DOWELL 4,0H PT

SURUAGY

ORIGINAL ASSINADO

Suetônio Pinheiro das Chagas Filho

120

7530-840-1795

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO
PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
30/09/70
DITEL/SERTEL-3

DE ..... PIS. ..... DT ..... HRS.

EST. DE ORIGEM ..... AS ..... POR .....

DESTINO: RIO ~~XXXXXXXXX~~ DEXPRO DIPER DIPLAN

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 104 DO DIA 27 / 03 / 1970

PROF. AS 7 HRS. 2585,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. ..... METROS EM ..... HRS.

BROCA N.º 6A MODÊLO OSC3-R DIÂMETRO 8.5/8 (21,91cm) POL., SUBSTITUIDA A 2585,00 METROS

BROCA N.º ..... MODÊLO ..... DIÂMETRO ..... POL., SUBSTITUIDA A ..... METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO ..... LBS., LAMA: PÊSO 78 (1249 kg/m3) LBS/PÉ.³ VISCOSIDADE 60 SEG./API

PERDA DÁGUA 1,6 CM³/30 MIN., REBOCO 1 / 32", AREIA 1,0 %, pH 12,0

TEMPERATURA ..... °F, TRATAMENTO .....

ROT. MESA ..... RPM INCLINAÇÃO A ..... m. .....

OBSERVAÇÕES: AGUARDANDO PEGA TAMPAO P/TESTE PZ FEITO TAMPAO Nº 5 VG IDE 2515 -2565M VG C/80 SACOS CIMENTO VG 10% AREIA BG 88 LBS BLB RT 19 LBS ANTES PUMANTE PT TEMPOS SERVIÇOS BIPE MANOBRANDO 6,5 H VG CIRCULANDO 2,0 H VG C CIMENTANDO 0,5 H VG AGUARDANDO PEGA 15,0 H PT

GURUAGY/

AFL/WAL.

121

7590-840-1395

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETROLEO BRASILEIRO S. A.

30/3 9.50

DE _____ FLS. _____ DT _____ HRS. _____

EST. DE ORIGEM _____ AS _____ POR _____

DESTINO: RIO ~~[illegible]~~ DEXPRO DIPER DIPLAN

POÇO 3-CSMC-2-AL BOL N.º 105 DO DIA 28 / 03 / 19 70

PROF. AS 2 HRS. 2585,00 a METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. (21,91cm) b METROS EM _____ c HRS.

BROCA N.º 64-R d, MODÊLO OSC 3-R e, DIÂMETRO 8.5/8 f POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO g METROS

BROCA N.º h, MODÊLO i, DIÂMETRO (1233 kg/m3) POL., SUBSTITUIDA A j METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO j LBS., LAMA: PÊSO 77 m LBS/PÉ.³ VISCOSIDADE 53 n SEG./API

PERDA DÁGUA 1,8 o CM³/30 MIN., REBOCO (0,79cm) 1 p/ 32", AREIA 1,0 q %, pH 12,0 r

TEMPERATURA s °F. TRATAMENTO 8 SCS CAL ET 8 SCS FARGEL PT

ROT. MESA t RPM INCLINAÇÃO A u m. v o w

OBSERVAÇÕES: MANOBRANDO PT TESTADO TAMPAO C/25 TON VG POSITIVO PT CORTADO CIMENTO INT 2515,0-2517,0 M PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT AGUARDANDO PEGA 16,0 H VG MANOBRANDO 5,0 H EQ CIRCULANDO 2,5 H VGS CORTANDO CIMENTO ET TESTANDO TAMPAO 0,5 H PT

SUNDAGX

APL/MAL.

9,50 L.

122

7530-840-1395

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
30/3/70 10.50
DIPER - SERTEL - 3

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~[illegible]~~ EXPRO/DIPER/DIPLAN

POÇO 3-~~GSMG~~-2-AL BOL N.º 106 DO DIA 29 / 3 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 2585,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. (21,91cm) (b) METROS EM (c) HRS.

BROCA N.º 64R (d), MODÊLO OSC-3-R (e), DIÂMETRO 8.5/8 (f) POL., SUBSTITUIDA A 2585,00 (g) METROS

BROCA N.º (h), MODÊLO (i), DIÂMETRO (1249 kg/m3) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO (j) LBS., LAMA: PÊSO 78 (m) LBS/PÉ.³ VISCOSIDADE 55 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1.8 (o) CM³/30 MIN., REBOCO (0,79mm) 1 (p) / 32". AREIA 1.0 (q) %, pH 12 (r),

TEMPERATURA (s) °F, TRATAMENTO

ROT. MESA (t) RPM INCLINAÇÃO A (u) m. (v) ° (w)

OBSERVAÇÕES: REPASSANDO PT FERRAMENTA C/TESTE TOPANDO AH 2100,00 (x) MT 2180,0M PT TEMPOS SERVIÇOS BIPT MANOBRANDO C/TESTE 10,5H VG MOVENDO CABO PERFURAÇAO 0,5H VG MANOBRANDO 3,0H VG REPASSANDO INT 200,0-2503,0M 9,0H VG CIRCULANDO 1,0H PT

ORIGINAL ASSINADO
POR
Sucônio Pinheiro das Chagas Filho

SUHUAGY

11,55

123

7630 - 840 - 1895

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
DITEL - SERTEL - 3

DE PIS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM ÀS POR

DESTINO: RIO ~~DEPRO DEPEX~~ DEXPRO DIPER DIPLAN

POÇO 3-OSMC-2-AL BOL N.º 107 DO DIA 30 / 03 / 19 70

PROF. ÀS 7 HRS. 2585,00 METROS. PERFURADOS NAS 24 HRS. ..... METROS EM ..... HRS.

BROCA N.º 64-R, MODÊLO OSC-3-R, DIÂMETRO 8 5/8 (21,91 cm) POL., SUBSTITUIDA A 2585,00 METROS

BROCA N.º ..... MODÊLO ..... DIÂMETRO ..... POL., SUBSTITUIDA A ..... METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO ..... LBS., LAMA: PÊSO 77,5 (1249 kg/m3) LBS/PÉ.3 VISCOSIDADE 58 SEG./API

PERDA DÁGUA 1,5 CM³/30 MIN., REBOCO 1 (0,79mm) / 32", AREIA 1,5 %, pH 12

TEMPERATURA ..... °F. TRATAMENTO FARGEL 6 sos

ROT. MESA ..... RPM INCLINAÇÃO A ..... m. ..... °

OBSERVAÇÕES: SERVIÇOS FERRAMENTA TESTE pt

TEMPOS SERVIÇOS bipt MANOBRANDO 9,0 H vg REPASSANDO INT 2509,0 -2514,0m20,5 H vg CIRCULANDO (AGUARDANDO LUZ DIA P/REALIZAR TESTE) 12,5 H vg SERVIÇO FERRAMENTA TESTE 2,0 H pt

ALP/ SURUAGY

124

7530-810-1895

PETROBRÁS

SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS

10.00

DE PLS. UT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~DEPEX~~ ~~DEPEX~~ DEXPRO DUPER DIPLAN

POÇO 3-SEMO-2-AL BOL N.º 108 DO DIA 31 / 03 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 2585,00 METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. ..... METROS EM ..... HRS.

BROCA N.º 64-R, MODÊLO OSO-3-R, DIÂMETRO (21,91 cm) Ø 5/8 POL., SUBSTITUIDA A NO POÇO METROS

BROCA N.º ..... MODÊLO ..... DIÂMETRO ..... POL., SUBSTITUIDA A ..... METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO ..... LBS., LAMA: PÊSO (1249 kg/m3) 8X 78 LBS/PÉ.³ VISCOSIDADE 60 SEG./API

PERDA DÁGUA 3,5 CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1 / 32", AREIA 0,8 %, pH 12

TEMPERATURA ..... °F, TRATAMENTO .....

ROT. MESA ..... RPM INCLINAÇÃO A ..... m. .....

OBSERVAÇÕES: MANOBRANDO pt ;
REALIZADO TESTE FORMAÇÃO Nº 4-B INT 2451,45-2471,90m vg CONCLUSIVO pt
TEMPOS SERVIÇOS blpt MANOBRANDO 7,0 H vg CIRCULANDO 1,5 H vg REBANDO GUIA DO CABO DE PERFURAÇÃO 0,5 H vg TESTEMUNHO 15,0 H pt SNTOP pt

SURUACY

10,5

ALP/

125

7580 - 840 - 1895

PETROBRÁS
SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO
SEPER

PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. PETROBRÁS
CARIMBO DE ESTAÇÃO
DIVEL - 3
10.15

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO [redacted] DEXPRO DIPER DIPLAN

POÇO 3-CSMO-2-AL BOL N.º 109 DO DIA 01 / 04 / 19 70

PROF. AS 2 HRS. 2585,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. ..... (b) METROS EM ..... (c) HRS.

BROCA N.º 64-R (d), MODÊLO OSC-3-R (e), DIÂMETRO 8 5/8 (21,91 cm) (f) POL., SUBSTITUIDA A 2585,00 (g) METROS

BROCA N.º ..... (h), MODÊLO ..... (i), DIÂMETRO ..... (j) POL., SUBSTITUIDA A ..... (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO ..... (l) LBS., LAMA: PÊSO ..... (m) LBS/PÉ.³ VISCOSIDADE ..... (n) SEG./API

PERDA DÁGUA ..... (o) CM³/30 MIN., REBÔCO ..... (p) / 32", AREIA ..... (q) %, pH ..... (r)

TEMPERATURA ..... (s) °F, TRATAMENTO .....

ROT. MESA ..... (u) RPM INCLINAÇÃO A ..... (v) m. ..... (w)

OBSERVAÇÕES: AGUARDANDO ORDENS pt (x)

TEMPOS SERVIÇOS bipt CORTANDO RT MOVENDO CABO PERFURAÇÃO 1,5 H vg TESTANDO 19,5 H vg MANOBRANDO 2,0 H vg AGUARDANDO ORDENS 1,0 H pt SEOP pt

GRIP.: AGUARDANDO ORDENS GEOLOGIA 1,0H

ALF/ SURUAGY

10,15

126

7530-840-1895

PETROBRÁS

SERDEST2

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DITEL SERTEL - 3

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~DEPRO DEPER~~ DEXPRO DIPER DIPLAN

POÇO 3-GEMO-8-AL BOL N.º 110 DO DIA 02 / 04 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 2585,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. (b) METROS EM (c) HRS.

BROCA N.º 63-H (d), MODÊLO DR-H (e), DIÂMETRO 8 5/8 (f) (21,91 cm) POL., SUBSTITUIDA A 2585,00 (g) METROS

BROCA N.º (h), MODÊLO (i), DIÂMETRO (j) POL., SUBSTITUIDA A (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO (l) LBS., LAMA: PÊSO 77.5 (m) (1249 kg/m3) LBS/PÉ,3 VISCOSIDADE 50 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,7 (o) CM3/30 MIN., REBÔCO (p) (0,79mm) 1/32", AREIA 0,5 (q) %, pH 12 (r)

TEMPERATURA (s) oF, TRATAMENTO PAREL 8 sos vg CAL 8 sos pt

ROT. MESA (u) RPM INCLINAÇÃO A (v) m. (w) °

OBSERVAÇÕES: MONTANDO COLUNA P/TESTE FORMAÇÃO pt (x)

TEMPOS SERVICOS bldt AGUARDANDO ORDENS GEOLOGIA 10,5 H vg MANO-BRANDO 9,5 H vg CIRCULANDO P/TESTE 3,5 H vg MONTANDO COLUNA TESTE 0,5 H pt

SEROP pt

ALP/ SURIAGY

10,40

127

7530-840-1895

PETROBRÁS

SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETROBRÁS S. A.

DITEX/SER 8.47

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS FOR

DESTINO: RIO [illegible] DEXPRO DIPPRE HIPLAN

POÇO 3-CSM1-2-AL BOL. N.º 111 DO DIA 03 / 04 / 19 70

PROF. ÀS 7 HRS. 2585,00 a METROS. PERFURADOS NAS 24 HRS. (21,91 cm) b METROS EM c HRS.

BROCA N.º 64 d MODÊLO OSC-3-R e DIÂMETRO 8 5/8 f POL. SUBSTITUIDA A NO POÇO g METROS

BROCA N.º h MODÊLO i DIÂMETRO POL. SUBSTITUIDA A j METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO l LBS., LAMA: PÊSO (1233 kg/m3) 36,5 m LBS/PÉ.³ VISCOSIDADE 60 n SEG./QPI

PERDA DÁGUA 3,5 o CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm) 1 p / 32". AREIA 0,8 q %, pH 11,5 r

TEMPERATURA s ºF, TRATAMENTO BARGEL 26 sos vg BENTONITA 16 sos pt

ROT. MESA u RPM INCLINAÇÃO A v m. w

OBSERVAÇÕES: MANOBRANDO pt x

DES CIDA FERRAMENTA TESTE TOPOU AH 2433,0m SENDO RETIRADA E REPASSADO POÇO INT 2433,0-2520,0m pt

TEMPOS SERVIÇOS bipt TESTANDO 11,0 H vg MOVENDO CABO PERFURAÇÃO 0,5 H vg MANOBRANDO 5,0 H vg REPASSANDO INT 2433-2520m 3,0 H vg CIRCULANDO E CONDICIONANDO A LAMA 4,5 H pt SETOP pt

8,40

ALF/ SURUAGY

128

7530-840-1395

PETROBRÁS

SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
6/4/84
DITEL/SERTEL-3

DE ..... PLS. ..... DT ..... HRS. .....

EST. DE ORIGEM ..... AS ..... POR .....

DESTINO: RIO [redacted] PMEPRO DIPER DEPLAN

POÇO 3-CSMO-2-AL BOL. N.º 112 DO DIA 04 / 04 / 19 79

PROF. AS 7 HRS. 2585,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. ..... METROS EM ..... (c) HRS.

BROCA N.º 64 (d), MODÊLO OSC-3-R (e), DIÂMETRO 8 5/8 (f) (21,91 cm) (b) POL., SUBSTITUIDA A 2585,00 (g) METROS

BROCA N.º 64-R (h), MODÊLO OSC-3-R (i), DIÂMETRO 8 5/8 (j) POL., SUBSTITUIDA NO POÇO (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO ..... (l) LBS., LAMA: PÊSO 76,5 (m) LBS/PÉ³ VISCOSIDADE 50 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,5 (o) CM³/30 MIN., REBOCO (0,79mm) 1 (p) / 32", AREIA 0,0 (q) %, pH 12,0 (r)

TEMPERATURA ..... (s) °F, TRATAMENTO .....

ROT. MESA ..... (u) RPM INCLINAÇÃO A ..... (v) m. ..... (w)

OBSERVAÇÕES: MANOBRANDO pt (x)

PERSTANDO 11,5 H vg MANOBRANDO 2,0 H vg MOVIMENTO CABO PERFURAÇÃO 0,5 H vg AGUARDANDO ORDENS GEOLOGIA 5,5 H vg AGUARDANDO DOWELL 4,5 H pt

SMPOP pt

8,40

ALP/ SURUAGY

129

7530 - 840 - 1895

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETROBRÁS

SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

SEPER

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
DITEL - SERTEL - 3

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO ~~XXXXXXXX~~ DEXPRO/DIPER/DIPLAN

POÇO 3-OSMC-2-AL BOL. N.º 113 DO DIA 5 / 4 / 19 70

PROF. AS 7 HRS. 2585,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. ..... (b) METROS EM ..... (c) HRS.

BROCA N.º ..... (d), MODÊLO ..... (e), DIÂMETRO ..... (f) POL., SUBSTITUIDA A ..... (g) METROS

BROCA N.º ..... (h), MODÊLO ..... (i), DIÂMETRO ..... (j) POL., SUBSTITUIDA A ..... (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO ..... (l) LBS., LAMA: PÊSO 76,5 (m) LBS/PÉ³ VISCOSIDADE 59 (n) SEG./API

PERDA DÁGUA 1,5 (o) CM³/30 MIN., REBÔCO (0,79mm)1/32", AREIA 0,8 (q) %, pH 12,0 (r)

TEMPERATURA ..... (s) °F, TRATAMENTO .....

ROT. MESA ..... (u) RPM INCLINAÇÃO A ..... (v) m. ..... (w) o

OBSERVAÇÕES: AS DOWLL PT REALIZADO TAMPAO Nº 1 ABANDONO INTERVALO 2050,0/ 2090,0M PT USADOS 50 SCS CIMENTO EX 25 LB D 13 VG DESLOCADOS C/102 BBLS LAMA NAO SENDO ENCONTRADO TEMPO PT TEMPOS E[illegible] EXPT AGUARDANDO PESA 8,0H VG MANOBRANDO 3,0H VG PREPARANDO [illegible]PONAR 2,0H VG TAMPONANDO 0,5H VG AS DOWELL 1,5H PT SETOP PT

Eng. Helí Simões da Costa

SURUAGY/DIRPER

130

7530-840-1395

PETROBRÁS

SEROESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DOCUMENTO RESTAURADO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A. PETROBRÁS DITEL-SERTEL-3 N.º 714012

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO [redacted] DEXPRO DIPER DIPLAN

POÇO 3-OSWO-2-AL BOL N.º 114 DO DIA 06 / 04 / 10 10

PROF. AS 7 HRS. 2595,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. ____ (b) METROS EM ____ (c) HRS.

BROCA N.º ____ (d), MODÊLO ____ (e), DIÂMETRO ____ (f) POL., SUBSTITUIDA A ____ (g) METROS

BROCA N.º ____ (h), MODÊLO ____ (i), DIÂMETRO ____ (j) POL., SUBSTITUIDA A ____ (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO ____ (l) LBS., LAMA: PÊSO ____ (m) LBS/PÉ³ VISCOSIDADE ____ (n) SEG./API

PERDA DÁGUA ____ (o) CM³/30 MIN., REBÔCO ____ (p) / 32", AREIA ____ (q) %, pH ____ (r)

TEMPERATURA ____ (s) °F, TRATAMENTO ____

ROT. MESA ____ (u) RPM INCLINAÇÃO A ____ (v) m. ____ (w)

REALIZANDO TAMPÃO Nº 1B ABANDONO. REALIZADO TAMPÃO Nº 1A INT 2050-2890 C/ 70 SCS CIMENTO P/ PASTA 115 LB/PE3 E DESLOCADO C/ 101 BBLS LAMA NÃO SENDO ENCONTRADO TOPO. REALIZADO TAMPÃO Nº 1B INTERVALO 2425-2475. TEMPOS SERVIÇOS: AG DOWELL 9,0 H, PREPARANDO P/ TAMPONAR 1,0 H, DESLOCANDO TAMPÃO 1,0 H, AG PEGA 5,0 H, REPARANDO CORRENTE BAIXA 1,5 H, MANOBRANDO 5,0 H, CIRCULANDO 1,5 H. SETOP.

SURL ...

131

7580-840-1895

PETROBRÁS

SERDESTE

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

SEPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A.
PETROBRÁS
1330
DITEL - SERTEL - 3

DE _____ PLS. _____ DT _____ HRS. _____

EST. DE ORIGEM _____ AS _____ POR _____

DESTINO: RIO ~~[illegible]~~ DEXPRO DUPER DIPLAN

POÇO 3-CSMO-2-AL BOL N.º 115 DO DIA 07 / 04 / 1970

PROF. AS 7 HRS. 2585,00 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. _____ (b) METROS EM _____ (c) HRS.

BROCA N.º _____ (d), MODÊLO _____ (e), DIÂMETRO _____ (f) POL., SUBSTITUIDA A _____ (g) METROS

BROCA N.º _____ (h), MODÊLO _____ (i), DIÂMETRO _____ (j) POL., SUBSTITUIDA A _____ (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO _____ (l) LBS., LAMA: PÊSO _____ (m) LBS/PÉ³ VISCOSIDADE _____ (n) SEG./API

PERDA DÁGUA _____ (o) CM³/30 MIN., REBÔCO _____ (p) / 32", AREIA _____ (q) %, pH _____ (r),

TEMPERATURA _____ (s) °F. TRATAMENTO _____

ROT. MESA _____ (u) RPM INCLINAÇÃO A _____ (v) m. _____ (w)

OBSERVAÇÕES: AG PERA TAMPAO Nº 3 PT REALIZADO TAMPAO Nº 12 INT 2425-2475M EXT C/75 SCS CIMENTO 38 UB D 13 VG PASTA 116 LB/PE3 DESLOCADO C/2,2 BBLS/ AGUA ET 118 BBLS LAMA ENCONTRADO TOPO AN 2420M PT TAMPAO Nº 2 INTERV 1015-1035M C/70 SCS CIMENTO DESLOCADO C/303 PBE GUELCOS LAMA ENCONTRA DO TOPO AN 1044M PT TAMPAO Nº 3 INT 608-638M C/55 SCS CIMENTO PARA 113/115 LB/PE3 ET DESLOCADO C/165 PBE GUELCOS LAMA ENCONTRADO TOPO AN 604M PT TEMPOS ENVIADOS NIPT AG PERA CIMENTO 17,0 H VG PREPARANDO P/TAMPONAR 1,5 H VG CIMENTANDO 1,0 H VG CIRCULANDO 2,0 H VG MANOBRAN DO 2,5 H PT ENTOP PT

SURUAGY

132

7530-840-1895

PETROBRAS

RPNB

BOLETIM DIÁRIO DE PERFURAÇÃO

DIVIPER

CARIMBO DA ESTAÇÃO

DOCUMENTO RESTAURADO

DE PLS. DT HRS.

EST. DE ORIGEM AS POR

DESTINO: RIO DEXPRO-~~[illegible]~~-DIPLAN

POÇO 3- CSMF-2-AL BOL Nº 116 DO DIA 08 / 04 / 19 70

PROF. AS 24 HRS. 2580,0 (a) METROS, PERFURADOS NAS 24 HRS. ____ (b) METROS EM HRS. ____ (c)

BROCA Nº ____ (d), MODÊLO ____ (e), DIÂMETRO ____ (f) POL. SUBSTITUIDA A ____ (g) METROS

BROCA Nº ____ (h), MODÊLO ____ (i), DIÂMETRO ____ (j) POL. SUBSTITUIDA A ____ (k) METROS

PÊSO SOBRE A FORMAÇÃO ____ (l) LBS., LAMA: PÊSO ____ (m) LBS/PÉ³ VISCOSIDADE ____ (n) SEG./API

PERDA DÁGUA ____ (o) CM³/30 MIN., REBÔCO ____ (p) / 32", AREIA ____ (q) %, pH ____ (r)

TEMPERATURA ____ (s) °F, TRATAMENTO ____

ROT. MESA ____ RPM INCLINAÇÃO A ____ (v) m. ____ (w)

OBSERVAÇÕES: DESMONTANDO EQUIPAMENTOS . REALIZADO TTMPÃO Nº 4 ABANDONO C/ 60 SCS CIMENTO NO INTERVALO 115-150 M DESLOCADO C/ 45 BBLS LAMA.

ENCONTRADO TOPO A 108 M. TEMPOS SERVIÇOS: AG PEGA 6,0 H, MANOBRANDO 1,5 H, PREPARANDO P/ REZLIZAR TAMPÃO Nº 4 0,5 H, CIMENTANDO 0,5 H, DESMONTANDO EQUIPAMENTOS 15,5 H.

SUMMARY

OBS.: DE 10 A 25.04.70 TRANSPORTE DA SONDA 41 P/ O PARQUE TABULEIRO.

7580 - 840 - 1905

133

PÔÇO: 3-ESMC-2-AL — SONDA: 41

INÍCIO = 18.30 hs 14/12/1969

TÉRMINO = ____ hs __/__/19__

DIA/MÊS	BDP (Nº)	PROF (m)	AVANÇO (m)	TBF	BROCAS/PARÂMETROS: BROCA (Nº)	DIAM. (Pol)	TIPO	JATO (1/32)	SUBST. A m	ESTADO	PERF. (m)	HORAS	REND. m/h	RPM	PSF (Ton)	HIDRÁULICA: CPM	VAZÃO GPM	PRES. PSI	V.A. pés/min	LAMA: PÊSO Lb/Pé³	VISC. Seg marsh	FILT. CC/30min	INCLINAÇÃO: METRO	GRAUS	OBSERVAÇÃO
14-12	1	61.00	61.00	4.5	1	17½	YT-3	REG	Poço		61.00	4.5	13.50	160	3-5	50				68	60	8.0	60	0°30'	Perfurando Verda Total 61 mt
15	2	61.00	—	—	1	"	YT-3	"	Poço		—	—	—	—	—	—				—	—	—			Aguardando Volume Água
																									Preparado Lama Saturada
16	3	"	—	—	1	"	YT3	"	Poço		—	—	—	—	—	—				68	alta				Jogado dois tampões
																									Colocado Bagio Bent Poço
17	4	76.50	15.50	3.5	1R	"	YT3	"	76.50		15.50	3.5		100	5	40				68	60				Perda Total A 68 mts
																									Tampão
18	5	"	—	—	1R	"	YT3	"	—		—	—		—	—	—				—	—				Colarinho
19	6	125.00	48.50	7.5	1R	"	YT3	"	125		48.50	7.5		100	5-6	55				68	alta				Usando Alargador e
																									Reamer
20	7	"	—	—	1R	"	YT3	"	Poço		—	—		—	—	—				—		—			Repassando a área
																									Cimentando p/ limpar Poço
21	8	"	—	—	—		—		—		—	—		—	—	—				—		—			Descendo Rev. 13 3/8
																									4 tapete 124,95 A Colar
22	9	"	—	—	—		—		—		—	—		—	—	—				—		—			Aguardando peça Eimco.
																									Colocando Valvula Shaffer.
23	10	347.00	282.00	15.0	2	12¼	OSC3	REG	145		20.00	2.5	8.00	120-140	8-13	50		100		69-71	50	6.0			Perf.
					3	8⅝	OSC3J	11/32	Poço		202.00	12.5	16.10	120-140	8-13	50		100		69-71	50	6.0	399	0°50'	"
24	11	543.00	196.00	19.0	3	"	OSC3J	"	419	D3R3-1/3	72.00	7.5	9.60	120-140	12-14	50-45		1300 1100		74.5	46	3.2	419	1°30'	"
					4	"	OSC3J	"	Poço		124.00	11.5	10.0	120-140	12-14	50-45		1300 1100		73.5	50	3.2	620	2°20'	"
25	12	748.50	205.50	13.5	4	"	OSC3J	"	666	D3R2-1/16	123.00	13.5	9.10	150	15	45		1100		72.5	42	4.2	666	2°21'	"
					5	"	OSC3J	"	Poço		82.50	4.0	20.62	150	15	45		1100		72.5	42	4.2			"
26	13	894.00	146.50	15.0	5	"	OSC3J	13	827	D3R2-5/16	72.50	6.0	12.00	150	13	45		1100		73	42	3.5	820	2°10'	"
					6	"	K2-J	13/	894	D3R2 3/4	73.00	8.0	8.11	120	15	45		1100		73	42	3.5	894	1°30'	"
27	14	954.00	60.00	13.5	7	"	V2-J	11/32	922	D3R3-3/4	28.00	6.0	4.66	120	15	50		1400		72.5	45	3.2	827	1°40'	"
					8	"	W7RJ	"	954	D3R2-3/16	32.00	7.5	4.20	120	15	50		1400		72.5	45	3.2	992	3°	"
28	15	1009.00	55.00	12.0	9	"	W7RJ	"	993	D3R2-1/32	39.00	9.5	4.10	120	12-14	50		1400		74	43	3.2			"
					10	"	OWV-J	"	Poço		16.00	2.5	6.40	120	12-14	50		1400		74	43	3.2			"
29	16	1123.00	174.00	19.0	10	"	OWV-J	"	1071	D3R2-1/32	62.00	10.5	5.80	120	12-14	50		1400		74	43	2.8	1070	2°50'	"
					11	"	K2-J	"	Poço		52.00	8.5	6.10	120	12-14	50		1400		74	43	2.8			"
30	17	1211.00	88.00	17.0	11	"	K2-J	"	1154	D3R2-1/32	31.00	6.0	5.16	120	14	45		1300		74	46	2.6	1150	2°	"
					12	"	K2-J	"	1211	D3R2-1/32	57.00	11.0	5.18	130	14	45		1300		74	46	2.6			"
31	18	1233.00	22.00	2.5	13	"	OSC3J	"	1233		22.00	2.5	8.80	130	14	45		1300		75	47	2.6			RPM Corinta Transmissão Quebra
1-1	19	1233.00	—	—	—	"	—		—		—	—		—	—	—		—		74	49	2.3			Teste Nº7 · 13 horas Int.
																									1219.75-1233 mts Fal 40
2	20	"	—	—	—	"	—		—		—	—		—	—	—		—		74	50	2.3			Teste Nº01.A, Int 12/3
																									1233 mts Condicionado Seco
3	21	1372.00	79.00	15.0	14	"	K2-J	"	1312	D3R2-0/16	79.00	15.0	5.20	140	12-14	45		1300		74	49	2.3			Dire. p/ Profundam.
																									Perfurando 3 horas
4	22	1333.00	2.00	3.5	15	"	K2-J	"	Poço		21,00	3.5	6.00	140	13-15	45		1300		74	50	2.3			circulando eliminar gaz
5	23	1377.00	44.00	8.0	15	"	K2-J	"	1377	D3R2 1/16	44.00	8.0	5.50	140	15	45		1300		74	50	2.5	1377	1°20'	Teste formação Nº2
																									RPS-1285-1295-A 1377
6	24	1.377.00	—	—	16	"	OSC	REG	Poço		—	—		—	—	—		—		—	—	—			C.A. Condicionando Lama
7	25	"	—	—	17	"	K2-J	11/32	Poço	D3R2-0	—	—		—	—	—		—		—	—	—			TDF Nº2A · 21.5 horas
8	26	1434.00	57.00	12.0	17	"	K2-J	"	1377		—	—	—	130	14	45		1200		73.5	47-50	2.0			Manobra
					18	"	V2-J	"	Poço		57.00	12.0	4.75	130	14	45		1200		73.5	47-50	2.0	1432	1°	RPS. 2 Horas
9	27	1521.00	87.00	17.00	18	"	V2-J	"	1509	D3R2-0/16	75.00	15.5	4.80	120	14	45		1300		73	50	1.3			
					19	"	V2-J	"	Poço		12.00	1.5	8.00	120	14	45		1300		73	50	1.3	1594	2°50'	Manobrando 5 horas. Pe.
10	28	1616.00	95.00	18.0	19		V2-J	"	1594	D2R2-0/16	73.00	14.5	5.00	120	14	45		1300		72.5	50	1.5			
					20		V2-J	"	Poço		22.00	3.5	6.20	120	14	45		1300		72.5	50	1.5			
11	29	1693,00	77.00	18.0	20		V2-J	"	1669	D2R2-0/16	53,00	13.5	3.90	120	14-15	45		1300		72	46	1.3	1669	3°	
					21		V2-J		Poço		24.00	4.5	5.30	120	15	45		1300		72	46	1.3			

DEPER / SEDOC
DATA: 14 SET 1973
CLASS.Nº 251

1/A3

POÇO: ____ SONDA: ____

3 ESMC-2-AL - 41

INÍCIO = 18.30 hs 14 / 12 / 1969

TÉRMINO = ____ hs __ / __ / 19__

DIA/MÊS	BDP (N º)	PROF. (m)	AVANÇO (m)	TBF	BROCAS/PARÂMETROS: BROCA (N º)	DIAM. (Pol)	TIPO	JATO (1/32)	SUBST. A m	ESTADO	PERF. (m)	HORAS	REND. m/h	RPM	PSF (Ton)	HIDRÁULICA: CPM	VAZÃO GPM	PRES. PSI	V.A pés/min	LAMA: PESO Lb/Pé³	VISC. Seg	FILT. cc/30min	INCLINAÇÃO METRO	GRAUS	OBSERVAÇÃO
1970 12-1	30	1745.00	52.00	18.0	21	8 5/8	V2-J	2-3/8 1-3/16	1716	24R2-0 1/2	23.00	10.5	2.10	120	14-15	45		1300		72-73	47	1.7	1716	FALTA	Confirmando
					22		V2-J	"	Poço		29.00	6.5	4.40	120	14-15	45		1300		72-73	47	1.3			"
13	31	1794.00	49.00	14.5	22		V2 J	"	1759	72R2-0	14.00	7.0	2.00	120-110	14-15	45		1300		73	48	1.2	1757	2º	"
					23		V2-J		Poço		35.00	7.5	4.60	120	15	45		1300		73	48	1.2			"
14	32	1.809.00	15.00	7.0	23		V2-J		1809 Poço		15.00	7.0	2.14	120	15	45		1300		73	48	1.2			PRISÃO A 1809 mts TENTANDO STRING SHOT
15	33	"	—	—	24		OSCO 2	REG	Poço		—	—	—	—	—	—		—		72.5	50	1.1			CIRCULANDO. PESCARIA
16	34	"	—	—	—		—	—	—		—	—	—	—	—	—		—		75	50	1.3			USANDO TUBO LAVAGEM
17	35	"	—	—	24R				Poço		—	—	—	—	—	—		—		75	50	1.3			CIRC. PESCARIA
18	36	"	—	—	24R				Poço		—	—	—	—	—	—		—		73	55	1.0			CIRC. LAVANDO PE
19	37	"	—	—	—		—		—		—	—	—	—	—	—		—		75	55	0.7			PESCARIA
20	38	"	—	—	—		—		—		—	—	—	—	—	—		—		75	55	0.7			"
21	39	"	—	—	—		—		—		—	—	—	—	—	—		—		73	52	0.7			PARA DIMINUIR Q ORDENS 24 horas
22	40	—	—	—	—		—		—		—	—	—	—	—	—		—		75	52	1.0			Q. " GEOLOGIA-PEIXE
23	41	"	—	—	—		—		—		—	—	—	—	—	—		—		75	50	1.0			A. DOWELL 73.5 OPERANDO SCHLA 9 horas
24	42	"	—	—	—		—		—		—	—	—	—	—	—		—		—	—	—			PESCARIA.
25	43	"	—	—	—		—		—		—	—	—	—	—	—		—		73.5	53	1.0			A. DOWELL 24 horas 734 m
26	44	"	—	—	25	8 5/8	OSCO 2	REG	Poço		—	—	—	—	—	—		—		74.5	50	7.5			TAMPÃO - A. PEGA 73.5 mm CORTOU CIMENTO SUBS. TAMBOR PRINCIPAL POR
27	45	"	—	—					Poço		—	—	—	—	—	—		—		—	—	—			RPR TAMBOR AUXILIAR
28	46	"	—	—	—		—	—	—		—	—	—	—	—	—		—		—	—	—			BR. ARMADURA P. CEILIDO L.
29	47	"	—	—	—		—	—	—		—	—	—	—	—	—		—		—	—	—			RPR TAMBOR AUXILIAR 24 horas
30	48	"	—	—	—		—	—	—		—	—	—	—	—	—		—		—	—	—			RPR TENTANDO DE MANCHA
31	49	"	—	—	26	8 5/8	V2-J	3/8	Poço		—	—	—	—	—	—		—		—	—	—			PROP. FERRAMENTA DESVIO
1970 1-2	50	"	—	—	—		—	—	—		—	—	—	—	—	—		—		73.5	65	7.2			- ALARGANDO - RPR TAMBOR PRINCIPAL
2-2	51	"	—	—	25-R		—	—	—		—	—	—	—	—	—		—		74.5	65	7.2			" " " 73.5 65
3	52	"	—	—	26-R		V 2-J		Poço		—	—	—	—	—	—		—		75.5	65	1.2			TENT. DESVIAR POÇO
4	53	"	—	—	—		—		—		—	—	—	—	—	—		—		75.5	65	1.2			ALARGANDO. 1765. 1770 mts RPS 937. 964 mts
5	54	"	—	—	25R				Poço		—	—	—	—	—	—		—		75.5	75	1.0			PERF. C/ FACE WHIPSTOCK
6	55	"	—	—	—		—		—		—	—	—	—	—	—		—		74.5	100	1.0			ALARGANDO C/ MOLE OPENER RPS
7	56	"	—	—	—		—		—		—	—	—	—	—	—		—		74.5	100	1.0			PER FACE WHIPSTOCK - A. DOWELL
8	57	"	—	—	—		—		—		—	—	—	—	—	—		—		—	—	—			A. DOWELL 24 horas
9	58	"	—	—	—		—		—		—	—	—	—	—	—		—							REALIZANDO TAMPÃO Nº 2 DI DESVIO A. PEGA - 21 horas A PEGA 15 horas. SUB. CAP. PERFURANDO. BIR. PARA
10	59	"	—	—	25-R	6 1/4	—		Poço		—	—	—	—	—	—		—		74.5	108	7.0			LIMPAR POÇO
11	60	"	—	—			—		Poço		—	—	—	—	—	—		—		74.5	108	7.0			TENTANDO DESVIAR POÇO
12	61	"	—	—	—		—		—		—	—	—	—	—	—		—		74.5	108	7.0			ALARG. 6 1/4 A. 8 5/8
13	62	"	—		26-R	8 5/8			Poço		—	—	—	—	—	—		—		74.5	100	7.0			PER C/ FACE WHIPSTOCK
14	63	"	—	—	26R		—		—		—	—	—	—	—	—		—		74.5	95	7.1			" " " "
15	64	"	—	—	26-R		—		—		—	—	—	—	—	—		—		74.5	95	1.0			DESVIANDO POÇO
16	65	"			27	6 1/4	OWV	REG	—		—	—	—	—	—	—		—		74	105	7.2			ALARG. 6 1/4 - 8 5/8
17	66	"			28	8 5/8	S R	"	Poço		—	—	—	—	—	—		—		74	95	1.0			PERF. FACE WHIPSTOCK
18	67				28	"	S R	"	1728		—	—	—	—	—	—		—		74	90	7.1			ALARGANDO
					29	"	V2 J				—	—	—	—	—	—		—		74	70	7.2			DESVIANDO POÇO
																				74	70	7.2			" "

DEPER / SEDOC
DATA 14 SET 1983
Classificação 291

Prep. / Tokuma Fujita

POÇO: _____ SONDA: 3-CSMC-2-AL 41

INÍCIO = 18:30 hs 14/12/1969

TÉRMINO = _____ hs ___/___/19__

DIA/MÊS	BDP (Nº)	PROF. (m)	AVANÇO (m)	TBF	BROCA (Nº)	DIAM. (Pol)	TIPO	JATO (1/32)	SUBST. A m	ESTADO	PERF. (m)	HORAS	REND. m/h	RPM	PSF (Ton)	CPM	VAZÃO GPM	PRES. P.SI.	V.A. pés/min	PESO Lb/Pé²	VISC. Seg marsh	FILT. CC/30min	INCLINAÇÃO METRO	INCLINAÇÃO GRAUS	OBSERVAÇÃO
1970 19-2	68	1809.00	-	-	29	8 5/8	V2 J	3/8	1755		-	-	-	-	-	50		1200		73.5	68	1.6			~~PERFURANDO~~ DESVIANDO - PEIXE
		"	-	-	30	"	V2-J	"	Poço		-	-	-	-	-	50		1200		73.5	68	7.6	1768	4°40'	" "
20	69	"							1772		-	-	-	-	-	50		1200		74	60	2.0	1782	4°	" "
					31	"	V2-J	"	1804		-	-	-	-	-	50		1200		74	60	2.0			" "
21	70	1845.00	41.00	16.5	32	"	V2-J	"	1845		36.00	16.5	2.40	100	13-14	50		1200		73	60	1.8	1842	4°10'	PERFURANDO AVANTE
22	71	1883.00	38.00	13.5	33	"	V-2-J	"	Poço		38.00	13.5	2.80	100	14-15	50		1200		75	60	1.9			"
23	72	1919.00	36.00	15.5		"			1890	D3R2-4/16	7.00	3.5	2.00	120	15	50		1400		75.5	64	2.0	1890	4°20	"
					34	"	V2-J	"	Poço		29.00	12.0	2.41	120	15	50		1400		75.5	64	2.0			"
24	73	1951.00	32.00	15.5		"			1926		7.00	4.5	1.50	120	14	50		1400		76	80	7.3	1905	4°20	"
					35	"	K2-J	"	Poço	D3R2-1/8	25.00	10.5	2.30	120	14	50		1400		76	80	7.3			"
25	74	2007.00	45.00	17.0		"			1966		10.00	4.5	2.30	120	14	50		1400		75.5	84	7.7			"
					36	"	V2-J	"	Poço		35.00	12.5	2.80	120	14	50		1400		75.5	84	7.7			"
26	75	2043.00	42.00	17.5		"			2012	D3R2-1/8	17.00	5.0	2.20	120	14	50		1400		76	63	7.8	2010	4°15	"
					37	"	V2-J	"	Poço		37.00	12.5	2.40	120	14	50		1400		76	63	7.8			"
27	76	2075.00	32.00	17.0		"		"	2054	D3R2 1/8	11.00	6.0	1.83	130	15	50		1400		77	74	7.6	2053	3°50'	
					38	"	V2-J	"	2075	D3R2-0 1/8	21.00	11.0	1.90	130	15	50		1400		77	74	7.6			
28	77	2084.00	9.00	12.0	39	"	V2-J	"	2084		9.00	12.0	0.75	120	15	50		1400		75.5	63	7.8	2084	4°	
1970 1-3	78	2102.00	18.00	14.0	40	"	T2-J	"	2098	D3R2-1/8	14.00	12.0	1.16	120	15	50		1400		77	66	7.8	2097	3°20'	
					41	"	SV-J	"	Poço		4.00	2.0	2.00	120	15	50		1400		77	66	7.8	-	-	
2	79	2124.00	22.00	13.0		"		"	2120	D3R2-0 1/16	18.00	11.5	1.50	120	17	47		1200		77	70	7.8	2119	3°70	
					42	12/32	K2-J	"	Poço		4.00	1.5	2.60	120	17	47		1200		77	70	7.8			
3	80	2156.00	32.00	14.5					2155	D3R3-0 3/32	31.00	14.0	2.21	120	16	45		1200		77	70	7.8	2154	3°50'	
					43	12/32	K2-J	12/32	Poço		1.00	0.5	2.00	120	16	45		1200		77	70	7.8			
4	81	2205.00	49.00	18.0		"			2177	D3R3-7/16	21.00	10.5	2.00	120	17	45		1300		76.5	65	7.9	2176	3°30'	
					44	"	SV-J	"	Poço		28.00	7.5	3.70	120	17	45		1300		76.5	65	7.9			
5	82	2.236.00	31.00	14.5		"		"	2.216	D3R3-0 1/8	11.00	6.0	1.83	120	17	48		1300		77	70	2.2	2216	3°40'	
					45	"	SV-J	"	Poço		20.00	8.5	2.30	120	17	48		1300		77	70	2.2			RPS. 2 hrs
6	83	2.271.00	35.00	15.5		"			2242	D3R2-0 1/8	6.00	2.5	2.40	120	17	48		1400		77.5	63	7.6	2242	3°15'	
					46	"	T-2-J	"	2271		29.00	13.0	2.23	120	17	48		1400		77.5	63	7.6			
7	84	2.306.00	35.00	17.0	47	"	SV-J	"	Poço		35.00	17.0	2.05	100	16	48		1400		77	85	7.6	2305	3°30'	
8	85	2.330.00	24.00	15.0					2306	D3R3-0 1/8	-	-		120	16	48		1400		75	60	2.0			manobrando a broca
					48	3/8	SV-J	3/8	2330		24.00	15.0	1.60	120	16	48		1400		77	60	2.0	2329	4°	
9	86	2.339.00	9.00	10.5	49	"	SV-J	3/8	2339		9.00	10.5	0.80	100	16	48		1400		77	60	2.5	2339	4°	
					50	"	DWC-J	"	-		-	-		-	-	-		-		-	-	-	-	-	RPR Fitas Frio manobrando
10	87	2.352.00	13.00	13.5		"			2352	D3R3-0	13.00	13.5	0.90	90-100	16.5	48		1400		77	55	2.0			
11	88	2.373.00	21.00	17.0	51	"	WT-J	"	2373		21.00	17.0	1.20	90	16	48		1400		77.5	63	2.0	2371	3°50	
12	89	2.396.00	23.00	17.5	52	"	DWC-J	"	2396		23.00	17.5	1.30	100	16	48		1500		77	60	2.3			
13	90	2.418.50	22.50	14.5	53	"	T-2-J		2418.50	D3R3-1/8	22.50	14.5	1.50	140	17	48		1450		77	65	1.6			
14	91	2.441.50	23.00	15.0	54	"	V-2-J	"	2441.50		23.00	15.0	1.53	100	21	48		1450		76	65	1.5	2441	4°	
15	92	2.461.00	19.50	12.0	55	"	V-2-J	"	2.463	D3R3-1/8	11.50	8.0	1.37	100	21	48		1400		75	58	1.5			
					56	"	T-2	REG	Poço		9.00	4.0	2.00	100	21	55		700		75	58	1.5			

DEPER/SEDOC
DATA
ASSIN. SET. WKS
CLASS.F 251

PÔÇO: _____ SONDA: 3-CSMC-2-RL-41

INÍCIO = 18.30 hs 24/12/1969

TÉRMINO = _____ hs __/__/19__

DIA/MÊS	BDP (Nº)	PROF. (m)	AVANÇO (m)	TBF	BROCAS/PARÂMETROS: BROCA (Nº)	DIAM. (Pol)	TIPO	JATO (1/32)	SUBST. A m	ESTADO	PERF. (m)	HORAS	REND. m/h	RPM	PSF (Ton)	HIDRÁULICA: GPM	VAZÃO GPM	PRES. PSI	V.A. pés/min	LAMA: PESO Lb/Pé³	VISC. Seg marsh	FILT. CC/30min	INCLINAÇÃO: METRO	GRAUS	OBSERVAÇÃO
16-3	93	2.471.00	10.00	7.5	56	8 3/8	T-2	REG	2471	03R2 4/16	10.00	7.5	1.30	100	20	55		700		75	58	7.5	2470	3°20'	
					57		T-2	"			—	—		—	—	—		—		—	—	—			MANOBRANDO
17	94	2.485.00	24.00	15.5					2485	03R2-0/16	24.00	15.5	1.50	110	21	50		600		76	58	7.6	2484	3°20'	
					58		T-2	"	Poço		—	—		—	—	—		—		—	—	—			MANOBRANDO
18	95	2.517.00	22.00	16.5					2.517	03R2-0/16	22.00	16.5	1.30	110	22	50		600		77	58	7.8			
19	96	2.533.00	16.00	12.0	59		T-2	"	2533	03R2 4/16	16.00	12.0	1.33	110	21	50		600		77	58	7.5			
20	97	2.553.00	26.00	15.5	60		T-2		2553		20.00	13.5	1.40	110	20	45		550		77	60	7.6	2552	3°30'	
					61		T-2	"	Poço	03R2-0/16	6.00	2.5	2.40	110	20	45		550		77	60	7.6			
21	98	2.581.00	22.00	17.5					2576		12.00	12.0	1.41	100	20	45		550		78	57	7.6	2574	1/2	
					62		T-2	"	REG	03R2-1/16	5.00	5.5	0.90	100	20	45		550		78	57	7.6			
22	99	2.585.00	4.00	5.5					2585		4.00	5.5	0.70	100	20	45		550		78	58	7.6			PERFILANDO 70.5 horas
23	100	2.585.00	-	-	63		DS	"	Poço		—	—	—	—	—	—		—		78	50	7.5			RPS - BIRCULANDO
24	101	"	-	-	-		-		Poço		—	—	—		—	—		—		78	50	7.5			LIMPAR POÇO - MONT. TESTE
25	102	"	-	-	-		-		-		—	—	—	—	—	—		—		78	60	7.5			RRS - INT. 2583-2585 - 5 horas TDF Nº 4
26	103	"	-	-	64		OSC-3	REG	2585		—	—	—	—	—	—		—		78	60	7.5			INT 2464 - 2471 - FALHO
27	104	"	-	-	-	-	-	-	-		—	—	—	—	—	—		—		78	60	7.6			TDF Nº 4 A - ANDANDO 75 horas MANOBRANDO TDF Nº 4 B
28	105	2.585.0	-	-	-	-	-	-	-		—	—	—	—	—	—		—		78	60	7.8			FALHO - TENTANDO 3 vezes - BORRACHA OBSTRUIDOR NÃO FOI ENCONTRADO TDF Nº 5 INT 2489.33 - 2492.33 m/s - FALHO
29	106	"	-	-	-	-	-	-	-		—	—	—	—	—	—		—		78	60	7.8			REPÔ TAMPÃO A 2505 m/s A. PEGA 33 horas - BATENDO
30	107	"	-	-	-	-	-	-	-		—	—	—	—	—	—		—		77.5	58	7.5			FERRAMENTA TESTE, TAMPÃO MANOBRANDO - RPS - 2500 - 2505 BIRCULANDO A 2517
31	108	"	-	-	-	-	-	-	-		—	—	—	—	—	—		—		78	60	7.5			A. LUZ DIA DI TDF
1-4	109	"	-	-	-	-	-	-	-		—	—	—	—	—	—		—		77.5	50	1.7			TDF Nº 5 BONCLUSIVO 79.5
2	110	"	-	-	-	-	-	-	-		—	—	—	—	—	—		—		77.5	50	1.7			TDF 5 A - Tampão 2433 m
3	111	2.588.0	-	-	14-R	-	-	-	-		—	—	—	—	—	—		—		76.5	60	1.5			FICOU BORRACHA 1 DEFLUXOR Poço
4	112	"	-	-	-	-	-	-	-		—	—	—	—	—	—		—		76.5	59	1.5			TDF nº 6 FALHO A. DOWCOLL
5	113	"	-	-	-	-	-	-	-		—	—	—	—	—	—		—		76.5	59	1.5			A. DOWCOLL 1.5 horas TAMPÃO Nº 7
6	114	"	-	-	-	-	-	-	-		—	—	—	—	—	—		—		—	—	—			TAMPÃO Nº 7 A. A. PEGA
7	115	"	-	-	-	-	-	-	-		—	—	—	—	—	—		—		—	—	—			" Nº 7 B TAMP. Nº 2
8	116	2.585.0	-	-	-	-	-	-	-		—	—	—	—	—	—		—		—	—	—			A. PEGA 6.5 horas BATENDO Tampão Equipamento

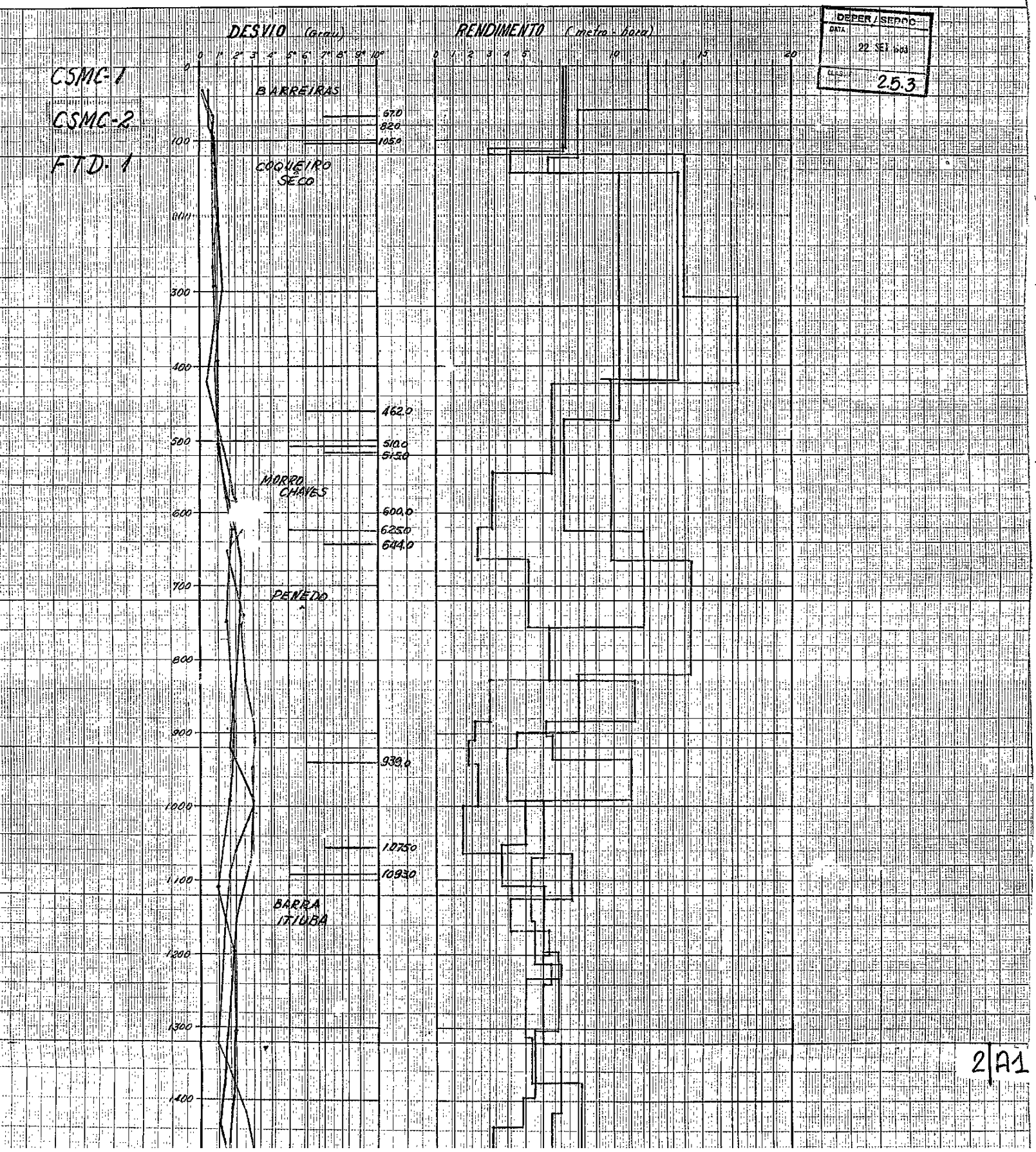
DEPER / SEDOC
DATA 14 SET 1970
CLASS. 9.61

◇ ◇ ◇

Diag. Tokume Fujita

CSMC-2

1|B3



DEPER/SEPOC
DATA 22 SET 1983
CLASS. 253

2|A1

1200
1300
1400
1500
1600
1700
1800
1900
2000
2100
2200
2300
2400
2500
2600
2700
19700
SER.
2|A1

3-25 MC-2-AC

DIRPER - RPNe

POÇO: 3-CSMC-2-AL **INÍCIO:** 18:30 hrs 14 / 12 / 69

SONDA: 41/AL **TÉRMINO:** ____ hrs __ / __ / __

1/A2

POÇO ANTERIOR 3-FU-2-AL

PRODUTIVOS

| MES / ANO Dez. 1969 | | |

DIRPER - RPNe

PÔÇO: 3-CSMC-2-AL **INICIO:** 18:30 hrs 14 / 12 / 69

SONDA: 41 **TERMINO:** ____ hrs __/__/__

1/A3

POÇO ANTERIOR: 3-FU-2-AL

MES / ANO: JAN. 1970

PRODUTIVOS

DATA	PROF.	T.B.F. PERFURANDO	T.B.F. TESTEMUNHO	T.A.	E.H. 0.2083	MANOBRANDO	TAMPONANDO	DIVERSOS CIRCULANDO	SACANDO	LUBRIFIC.	MOV. CABO	TOTCO	QUEB. TUBOS	CONV. LAMA	OUTROS	ALARGANDO	REVESTIMENTO CIRCULANDO	REPASSANDO	MANOBRANDO	PREPARANDO	REVESTINDO	CIMENTANDO	AGD. PEGA	ATERRANDO	EQUIP. SEGUR.	TEST. REVST.	CORTANDO	T.A.	E.H. 0.2083
1	1233.0										0.5																		
2	1233.0																												
3	1312.0	15.0				1.5																							
4	1333.0	3.5				5.5					2.5																		
5	1377.0	8.0				4.0						0.5																	
6	1377.0										0.5																		
7	1377.0										0.5																		
8	1438.0	12.0				7.0						0.5																	
9	1521.0	17.0				5.0						0.5																	
10	1616.0	16.0				4.0					0.5	0.5																	
11	1698.0	18.0				4.5						0.5																	
12	1745.0	18.0				4.5				0.5		0.5																	
13	1794.0	14.5				4.5					4.5	0.5																	
14	1809.0	7.0										0.5																	
15	1809.0										0.5																		
16	1809.0																												
17	1809.0										2.0																		
18	1809.0																												
19	1809.0																												
20	1809.0										0.5																		
21	1809.0																												
22	1809.0																												
23	1809.0																												
24	1809.0																												
25	1809.0						18.0	Tampão p/forro																					
26	1809.0						5.0				1.0																		
27	1809.0																												
28	1809.0																												
29	1809.0																												
30	1809.0																												
31	1809.0															2.0													
TOTAL		13.0				40.5	23.0			0.5	9.0	4.0				2.0													

IMPROPRIOS

DATA	DESV.-REPAS. MANOBRANDO	CIRCULANDO	REPASSANDO	DESVIANDO	PERFIL-TESTE MANOBRANDO	CIRCULANDO	PERFILANDO	TESTANDO	PERDA CIRC. PREP. LAMA	COMB. PERDA	TAMPONANDO	MANOBRANDO	PESC.-PRIS. CIRCULANDO	PESCANDO	PRISÃO FERRO	REPAROS REPARANDO	OBS.	PARADAS ASUARDANDO	OBS.	OUTROS	T.A.	E.H. 0.2083
1			0.5		7.0	2.0		12.0														
2			5.5		6.0			12.5														
3			2.0			5.5																
4		1.0	2.0			0.5	9.0															
5						3.5		8.0														
6			3.0		6.5	5.0		9.0														
7					1.5			21.5										0.5	Geologo			
8		2.0	2.0													0.5	Válvulas bomba					
9			0.5													1.0	swivel					
10			0.5													0.5	compressor e geólogo					
11			6													0.5	corrente					
12			0.5																			
13		2.5	0.5															7.5	Schlumb.			
14															3.0	1.5	Bomba água	4.5	Eq. pescaria			
15														13.0	10.5							
16														8.0								
17														19.0		3.0	Bomba lama					
18														23.0		1.0	Mesa rotat.					
19														24.0								
20														23.5								
21																		24.0	ordens			
22							2.5									7.0	Bombas	7.5	"			
23																		24.0	Powell			
24														1.5				32.5	"			
25																		6.0	material			
26	7.0	3.5														6.0	guincho			1.5		
27	16.0	2.5														1.5	embragem fonte quil.			4.0		
28																24.0	" "					
29	1.0															22.0	" "			3.0	Pessoal diário	
30	9.0	7.0		5.5																2.5	Percentagem sub-patrão	
31	5.5	2.0														12.0				12.5		
TOTAL	38.5	21.5	17.5	5.5	21.0	17.5	18.5	64.0						128.0	13.5	78.5		96.5		135		744.0

DEPER / SEDOC
DATA 14 SET 1983
CLASSIF 26.4

MOVIMENTAÇÃO: T.M. / AGU. MAU TEMPO / AGU. LOC. LAMA / AGU. MATERIAL / NÍTRAMO

CARACTERES DEFICIENTES PARA MICROFILMAGEM

Luiz Barreto - Augusto Lego

POÇO: 3-CSMC-2-AL **INÍCIO:** 18:30 hrs 14 / 12 / 69

SONDA: 41 **TÉRMINO:** ____ hrs __/__/__

1/81

POÇO ANTERIOR 3-FU-2-AL

MES / ANO Jan/70

PRODUTIVOS

DATA	PROF.	T.B.F. PERFURANDO	T.B.F. TESTEMUNHO	T.A.	E.H. 0,2667	MANOBRANDO	TAMPONANDO	DIVERSOS CIRCULANDO	DIVERSOS SACANDO	DIVERSOS LUBRIFIC.	DIVERSOS NOV. CABO	DIVERSOS TOTCO	DIVERSOS QUER. TUBOS	DIVERSOS CONV. LAMA	DIVERSOS OUTROS	ALARGANDO	REVESTIMENTO CIRCULANDO	REVESTIMENTO REPASSANDO	REVESTIMENTO MANOBRANDO	REVESTIMENTO PREPARANDO	REVESTIMENTO REVESTINDO	REVESTIMENTO CIMENTANDO	REVESTIMENTO AGD. PEGA	REVESTIMENTO ATERRANDO	REVESTIMENTO EQUIP. SEGUR.	REVESTIMENTO T.EST. /REVST.	REVESTIMENTO CORTANDO	T.A.	E.H. 0,2053
1	1809.0										0.5	1.0																	
2	1808.0										0.5	4.5																	
3	1809.0										1.0	3.0																	
4	1809.0																												
5	1809.0										2.0	2.0																	
6	1809.0						1.0	alheria			1.5	1.0																	
7	1809.0																												
8	1809.0						23.5	alheria																					
9	1809.0						16.0					2.0																	
10	1809.0									0.5	9.5	1.0																	
11	1809.0						1.5				1.0	0.5																	
12	1809.0											2.5																	
13	1809.0										1.0	2.5																	
14	1809.0											4.0																	
15	1809.0											1.0																	
16	1809.0											5.5																	
17	1809.0											3.0																	
18	1809.0										0.5	2.0																	
19	1809.0											1.5																	
20	1809.0											1.0																	
21	1845.0	16.5				6.5						0.5																	
22	1883.0	18.5				6.0																							
23	1919.0	18.5				6.0					0.5	0.5																	
24	1956.0	18.5				5.0				0.5	0.5	0.5																	
25	2001.0	17.0				5.0					0.5	0.5																	
26	2043.0	17.5				5.5				0.5		0.5																	
27	2075.0	17.0				5.0					0.5	0.5																	
28	2084.0	12.0				9.5						1.0	0.5																
29																													
30																													
31																													
TOTAL		224.5				12.5	1.0			1.5	22.5	32.0																	

IMPROPRIETIVOS

DATA	DESV.-REPAS. MANOBRANDO	DESV.-REPAS. CIRCULANDO	DESV.-REPAS. REPASSANDO	DESV.-REPAS. DESVIANDO	PERFIL-TESTE MANOBRANDO	PERFIL-TESTE CIRCULANDO	PERFIL-TESTE PERFILANDO	PERFIL-TESTE TESTANDO	PERDA CIRC. PREP. LAMA	PERDA CIRC. COMB. PERDA	PERDA CIRC. TAMPONANDO	PERDA CIRC. MANOBRANDO	PESC-PRIS. CIRCULANDO	PESC-PRIS. PESCANDO	PESC-PRIS. PRISÃO / FERR.	REPAROS REPARANDO	REPAROS OBS.	PARADAS AGUARDANDO	PARADAS OBS.	OUTROS	T.A.	E.H. 0,2053
1	6.5	3.5														12.5	Guincho					
2	11.5	6.0		0.5																1.0		
3	7.0	0.5	7.0	7.0																0.5		
4	8.0	2.0	1.5	8.0	2.0																	
5	5.5	2.0	3.5	8.0																1.0		
6	10.5	3.0		5.5														1.5	Dowell			
7																		22.0				
8																		0.5				
9	2.0	4.0																				
10	6.0	1.5		4.5																1.0		
11	9.5	4.5		7.0																		
12	12.0	2.0	1.5	2.5																3.5		
13	10.5			6.5												1.5	Catarina			2.0		
14	9.0	1.5		7.5														0.5	água	1.5		
15	7.5	2.5		4.5														8.5	"			
16	9.5			6.5																2.5		
17	5.0	0.5		15.0																0.5		
18	6.5	1.0	0.5	13.5																		
19	5.0		0.5	14.0												1.0	elevador					
20	6.5		0.5	7.0												7.0	diversas					
21			0.5													4.5	motor da lama direção					
22																						
23																1.5						
24			2.0													0.5	motor					
25			0.5																			
26			0.5													0.5						
27																1.0						
28																						
29																						
30																						
31																						
TOTAL	14.20	3.5	1.0	11.5	2.0											3.0		3.5		13.5		67.2

MOVIMENTAÇÃO: D T M | ANG. MAG. 1A | ANG. 10C-ESTR. | ANG. MATERIAL | R E P A R O

DEPER / SEDOC
DATA 14 SET 1983
CLASS. 264

PÔCO: 3-CSMC-2 INÍCIO: 18:30 hrs 14/02/70

SONDA: 41/AL TÉRMINO: ____ hrs __/__/__

1/B2

POÇO ~~EXPLORATÓRIO~~ ~~ESTAL~~

MES / ANO: MAR/70

PRODUTIVOS

DATA	PROF.	T.B.F. PERFURANDO	T.B.F. TESTEMUNHO	T.A.	E.H.	MANOBRANDO	TAMPONANDO	DIVERSOS: CIRCULANDO	SACANDO	LUBRIFIC.	MOV. CABO	TOTCO	QUEB. TUBOS	CONV. LAMA	OUTROS	ALARGANDO	REVESTIMENTO: CIRCULANDO	REPASSANDO	MANOBRANDO	PREPARANDO	REVESTINDO	CIMENTANDO	AQD. PEGA	ATERRANDO	EQUIP. SEGUR.	TEST. REVST.	CORTANDO	T.A.	E.H.
					2,20																								2,20
1	2102.0	14.0				8.0				0.5	0.5	0.5																	
2	2124.0	13.0				6.0				3.0		0.5																	
3	2156.0	14.5				5.5						0.5																	
4	2206.0	18.0				8.0					0.5	0.5																	
5	2236.0	14.5				5.5				0.5	0.5	0.5																	
6	2271.0	15.5				6.5					0.5	1.0																	
7	2306.0	17.0				6.0						0.5																	
8	2336.0	15.0				7.0					0.5	0.5																	
9	2339.0	10.5				7.0					1.5	0.5																	
10	2352.0	13.5				6.5																							
11	2372.0	13.0				6.0						0.5																	
12	2396.0	17.5				6.0					0.5																		
13	2418.5	14.5				7.5					0.5	0.5																	
14	2441.5	18.0				6.0				0.5	0.5	0.5																	
15	2461.0	12.0				9.5					0.5																		
16	2471.0	7.5				5.5					3.0	0.5																	
17	2495.0	15.5				7.5						0.5																	
18	2511.0	16.5				3.0					2.5	0.5																	
19	2533.0	12.0				8.0					1.5																		
20	2559.0	15.5				6.0					0.5	0.5																	
21	2581.0	17.5				5.0					0.5	0.5																	
22	2585.0	5.5				3.0					2.0																		
23	2585.0										0.5																		
24	2585.0																												
25	2585.0																												
26	2585.0																												
27	2585.0						24.0	Tampão	p/teste																				
28	2585.0						24.0	"	"	"																			
29	2585.0										0.5																		
30	2585.0																												
31	2585.0																												
TOTAL		311.5				186.0	48.0			4.5	15.0	9.0																	

IMPRODUTIVOS

DATA	DESV.-REPAS.: MANOBRANDO	CIRCULANDO	REPASSANDO	DESVIANDO	PERFIL-TESTE: MANOBRANDO	CIRCULANDO	PERFILANDO	TESTANDO	PERDA CIRC.: PREP. LAMA	COMB. PERDA	TAMPONANDO	MANOBRANDO	PESC.-PRIS.: CIRCULANDO	PESCANDO	PRISÃO PERNA	REPAROS: REPARANDO	OBS.	PARADAS: AGUARDANDO	OBS.	OUTROS	T.A.	E.H.
																						7,20
1			0.5													1.5	Tambor 1ª fase					
																	tambor 2ª fase					
2																3.5	tambor principal					
3																						
4																						
5			2.0												0.5							
6			0.5																			
7			0.5																			
8			0.5													0.5						
9			1.5													4.0	Filtro sujo					
																4.0	Filtro sujo					
10																	Corrente linhas					
11																0.5	Estabilizadores					
12																						
13		0.5	0.5																			
14		0.5	0.5													0.5	haste quadrada					
15			1.0													1.0	cabo perfurado					
16																0.5		6.5				
																0.5	trava					
17			0.5																			
18			0.5																	1.0	derramando rede	
																					tubos	
19		0.5																		2.0	descarregando	
																					tubos	Imagem
20			1.5																			
21			0.5																			
22							12.5									5.0	tambor princ.					
23			0.5		6.5	7.0	7.0	2.5														
24			0.5		5.5	4.0		14.0														
25					4.5	1.5		15.0								1.0	hidráulico	2.0	ordens			
26					4.0			16.0										1.0	Powell			
27																						
28																						
29			2.0		3.0	1.0		19.5														
30	1.0		0.5		-			14.5														
31					7.0	1.5		15.0								0.5						
TOTAL	9.0	1.5	20.0		38.6	17.0	19.5	97.5							0.5	23.0		19.5		3.0		744.0

MOVIMENTAÇÃO: D | T | M | AGU. MAQ.-TR | AGU. LOC.-TEST. | AGU. MATERIAL | REPARO

DEPER / SEDOC
DATA 14 SET 1983
CLASSIF 264

CARACTERES DEFICIENTES PARA MICROFILMAGEM

PÔCO: 3-CSMC-2/A INÍCIO: 18:30 hrs 14 / 12 / 69

SONDA: 41/A TÉRMINO: 08:30 hrs 08 / 01 / 70

MES / ANO: ABR / 70

1/83

PRODUTIVOS

DATA	PROF.	T.B.F. PERFURANDO	T.B.F. TESTEMUNHO	T.A.	E.H. 0.083	MANOBRANDO	TAMPONANDO	DIVERSOS CIRCULANDO	DIVERSOS SACANDO	DIVERSOS LUBRIFIC.	DIVERSOS MOV. CABO	DIVERSOS T O T C O	DIVERSOS QUEB. TUBOS	DIVERSOS CONV. LAMA	DIVERSOS O U T R O S	ALARGANDO	REVESTIMENTO CIRCULANDO	REVESTIMENTO REPASSANDO	REVESTIMENTO MANOBRANDO	REVESTIMENTO PREPARANDO	REVESTIMENTO REVESTINDO	REVESTIMENTO CIMENTANDO	REVESTIMENTO AGD. PEGA	REVESTIMENTO ATERRANDO	REVESTIMENTO EQUIP. SEGUR.	REVESTIMENTO T.EST. REVST.	REVESTIMENTO CORTANDO	T.A.	E.H. 0.2083
1	2585.0										1.5																		
2	2585.0																												
3	2585.0										0.5																		
4	2585.0										0.5																		
5	2585.0					3.0	9.5																						
6	2585.0						13.5																						
7	2585.0						24.0																						
8	2585.0						8.5																						
9																													
10																													
11																													
12																													
13																													
14																													
15																													
16																													
17																													
18																													
19																													
20																													
21																													
22																													
23																													
24																													
25																													
26																													
27																													
28																													
29																													
30																													
31																													
TOTAL						3.0	55.5				3.5																		

IMPRODUTIVOS

DATA	DESV.-REPAS. MANOBRANDO	DESV.-REPAS. CIRCULANDO	DESV.-REPAS. REPASSANDO	DESV.-REPAS. DESVIANDO	PERFIL-TESTE MANOBRANDO	PERFIL-TESTE CIRCULANDO	PERFIL-TESTE PERFILANDO	PERFIL-TESTE TESTANDO	PERDA CIRC. PREP. LAMA	PERDA CIRC. COMB. PERDA	PERDA CIRC. TAMPONANDO	PERDA CIRC. MANOBRANDO	PESC-PRIS. CIRCULANDO	PESC-PRIS. PESCANDO	PESC-PRIS. PRISÃO FERR.	REPAROS REPARANDO	REPAROS OBS.	PARADAS AGUARDANDO	PARADAS OBS.	OUTROS	T.A.	E.H. 0.2083
1					2.0			19.5										1.0	ordens			
2					9.5	4.0												10.0	ordens geológicas			
3			3.0		5.0			11.0	4.5													
4					2.0			11.5										10.0	Dowell & ordens geológicas			
5																		11.5	Dowell			
6																1.5	Corrente de baixa (*)	9.0	Dowell			
7																						
8																						
9																						
10																						
11																						
12																						
13																						
14																						
15																						
16																						
17																						
18																						
19																						
20																						
21																						
22																	(*) Corrente de baixa					
23																						
24																						
25																						
26																						
27																						
28																						
29																						
30																						
31																						
TOTAL			3.0		18.5	4.0		42.0	4.5							1.5		42.0			176.5	192.0

POÇO ANTERIOR

MOVIMENTAÇÃO

D. F. M.	AGD. MAQ.-TR.	AGD. LOC.-ESTR.	AGD. MATERIAL	REPARO
15.5				

CARACTERES DEFICIENTES PARA MICROFILMAGEM

DEPER / SEDOC
DATA 14 SET 1971
CLASSIF 264

Luiz Barreto - Augusto Lejo

CÓPIA

PETROBRÁS

COMUNICAÇÃO INTERNA

CÓDIGO DE ASSUNTO
3-2-6
DATA DE EXPEDIÇÃO
27/11/69

NÚMERO DE EMISSÃO	A N E X O S
DIRPRO/Nº 496/69	

Ao: CHEFE DA DIVISÃO REGIONAL DE EXPLORAÇÃO (DIREX)

Do: CHEFE DA DIVISÃO REGIONAL DE PRODUÇÃO (DIRPRO)

Assunto: Perfuração do 3-CSMC-2-AL

Referência:

Solicitamos que V.Sa. tome as medidas necessárias, para que a zona de gás seja testada a poço aberto, através de teste convencional e recolhidas amostras de gás, sob pressão, em vazos adequados, durante a perfuração do referido poço.

Atenciosamente,

Nivaldo Ribeiro Costa
Chefe da Divisão Regional de Produção

c/c. SUPER

SERAC-9