

Dados da Amostra

SOT: 0000858494 Certificado Amostra: 5886156

Amostra: 15641180 Data da Amostragem: 20/07/2019 01:58:00

Amostrador: TIAGO WIEDERKEHR RODRIGUES DA SILVA Data da Emissão: 14/08/2019 17:47:29

Autorizador: FELIPPE JOSE DOS SANTOS CANTUARIA CRQ: 03420144 3ª Região

Recebimento no LF: 08/08/2019 14:12:51 Gerência Solicitante: UO-BS/ATP-N/OP-P66/GEPLAT

Origem da Amostra: P-66 / 7-LL-69-RJS Topo: 4910.000 Base: 5003.700

Pressão (kPa): 1.723,00 Temperatura (°C): 43.9 Origem da Sot: P-66

Ponto de Amostragem: Saída do Separador de Teste - 01 BSW(%v/v): 0.02

Cilindro: P69-003 Instrumento: CILPVT2499

Natureza: Petróleo Pressurizado

Objetivo: Determinar RGO e FE em petróleo (nas condições de processo) para atender a resolução conjunta ANP/INMETRO Nº1/2013 no Laboratório Central

Comentário da Amostra: 7-LL-69-RJS

Resultados

Componente	Procedimento	Método	Resultado	Unidade	U	TEx
TEOR DE ÁGUA NA AMOSTRA TRATADA	PE-2LMS-00266	ASTM D4928	0,043	%v/v	0,015	1
MASSA ESPECÍFICA A 20°C	PE-2LMS-00492	ASTM D5002	884,5	kg/m3	1,3	2
FATOR DE ENCOLHIMENTO	PE-2LMS-00261	-	0,931	-	0,012	2
RAZÃO DE SOLUBILIDADE	PE-2LMS-00255	-	16,43	m3 STD/m3 STD	1,35	2

U: Incerteza Expandida

A incerteza expandida U relatada é baseada em uma incerteza padrão combinada, multiplicada por um fator de abrangência $k = 2$, para um nível de confiança de aproximadamente 95,45 %.

Equipamentos em ensaios do LIMS

Nome do ensaio	Nome do equipamento	Número de série
AGUA_KF06 - Teor de água em petróleo pelo método Karl Fischer no Laboratório Central	KARLFI0027 - Karl Fischer - 0027	13281
AGUA_KF06 - Teor de água em petróleo pelo método Karl Fischer no Laboratório Central	BALANC0008 - Balança Analítica - 0008	1128262294
DENSIDAD10 - Massa específica a 20°C em óleo morto (PVT) no Laboratório Central	DENSIM0011 - Densímetro Digital - 0011	789172
FENPVT01 - Determinação do fator de encolhimento em petróleo nas condições de processo no Laboratório Central	BOMBA-0012 - Bomba manual de deslocamento positivo - 0012	Não possui
FENPVT01 - Determinação do fator de encolhimento em petróleo nas condições de processo no Laboratório Central	BALANC0001 - Balança Analítica - 0001	1121253626
FENPVT01 - Determinação do fator de encolhimento em petróleo nas condições de processo no Laboratório Central	TERMOH0035 - Termohigrômetro - 0035	1215006098274

LABORATÓRIO CENTRAL

FENPVT01 - Determinação do fator de encolhimento em petróleo nas condições de processo no Laboratório Central	BAROME0002 - Barômetro Eletrônico - 0002	720745
FENPVT01 - Determinação do fator de encolhimento em petróleo nas condições de processo no Laboratório Central	MANOME0003 - Manômetro - 0003	712
FENPVT01 - Determinação do fator de encolhimento em petróleo nas condições de processo no Laboratório Central	CELULA0015 - Célula Densímetro Digital - 0015	81295449
FENPVT01 - Determinação do fator de encolhimento em petróleo nas condições de processo no Laboratório Central	DENSIM0124 - Densímetro Digital - 0124	81353781
RGOPVT02 - Determinação da RGO/RS em petróleo pressurizado nas condições de processo no Laboratório Central	GASOME0002 - GASOMETRO - 0002	6741

Técnico(s) Executante(s)

Tex	Nome	Empresa	CRQ
1	ALEXANDRE BARBOSA MARTINS	INTERTEK	03428330- 3ª Região
2	SANDRO SANTOS PURIDADE	INTERTEK	03423116

Os resultados reportados neste documento referem-se às amostras analisadas. Este BRA somente pode ser reproduzido na sua totalidade e com a aprovação por escrito do laboratório e do cliente.

Elaborador(es) do Boletim

Nome	Empresa
SANDRO SANTOS PURIDADE	INTERTEK

Responsável(eis) Técnico(s)

Nome	Empresa	CRQ
JESSICA TEIXEIRA DE LYRA	INTERTEK	032053707 - 3ª Região

FINAL DE BOLETIM