

i-Engine

Serviço de Processamento de Dados da ANP

RELATÓRIO FINAL DE TESTE DE POÇO

OBJETIVOS DA CARGA

A carga de Teste de Poço destina-se à apresentar às Superintendências de Exploração (SEP) e de Desenvolvimento e Produção (SDP) os parâmetros utilizados nos testes realizados em poços exploratórios e explotatórios, bem como os resultados obtidos pelos concessionários ao término das atividades.

SUPERINTENDÊNCIAS RELACIONADAS

SDP - SUPERINTENDÊNCIA DE DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO

SEP - SUPERINTENDÊNCIA DE EXPLORAÇÃO

GLOSSÁRIO**INFORMAÇÕES ADICIONAIS**

Etapas para o procedimento de envio de Arquivo Anexo Complementar, a carga em questão se trata de arquivos a serem enviados após o envio da carga RFTP através de arquivos .xlsx ou .xml, encontrado no módulo “I-Engine” do DPP no processo “Envio de Anexo Complementar”. As cargas que se enquadram como Teste de Poço são as abaixo discriminadas:

- i. TIF - teste de identificação de fluidos;
- ii. TF - teste de formação a poco aberto;
- iii. TFS - teste de formação seletivo a poco aberto;
- iv. TFR - teste de formação a poco revestido;
- v. TFRE - teste de formação a poco revestido estendido (caso em que o tempo total de fluxo de fluidos da formação ultrapassa 72 horas, com autorização da ANP, sem que seja especificamente um TLD com autorização prévia);

vi. TLD - teste de longa duração.

No caso de um TFR ou TLD, os concessionários deverão observar as orientações específicas:

ARQUIVOS ANEXOS COMPLEMENTARES

Os arquivos contendo os dados listados abaixo devem ser anexados no próprio DPP, após o envio do formulário.

- i. Relatório operacional (sequência de eventos);
- ii. Planilhas de medições de superfície;
- iii. Relatório de operação de estimulação;
- iv. Esquema de coluna de teste;
- v. Dados de registradores, entre outros que sejam relevantes para o alcance dos objetivos do teste.

NOME DA CARGA

Nesta lista deve-se escolher a opção de carga a qual será associado ao arquivo complementar, nesse caso o “RFTP – Relatório Final de Teste de Poço”.

CADASTRO DO POÇO ANP

Campo onde deve ser informado o poço referente à carga RFTP anteriormente enviada.

TIPO DE ARQUIVO

Lista de itens que devem ser enviados via arquivo complementar.

DESCRIÇÃO DO ARQUIVO

Campo texto livre para dissertar sobre o arquivo que será anexado.

ESCOLHER ARQUIVO

Botão para fazer o upload do arquivo de qualquer extensão e o tamanho máximo aceito é 5Mb. Após escolher o arquivo, deve-se pressionar o botão “Adicionar”. Ao final de todo o preenchimento o sistema precisa de alguns minutos para verificar o arquivo e os dados, somente após essa verificação, o sistema apresentará na lista inferior. Para cada poço podem ser enviados vários arquivos.

CONCEITOS RELATIVOS A DADOS BASICOS

Identificador Externo

Código próprio de cada Agente Regulado para identificar sua carga, permitindo que ele rastreie as informações enviadas à ANP. Os valores informados não são criticados pela ANP e é devolvido no arquivo de log da carga.

Cadastro do poço ANP

Número de Cadastro do Poço ANP de acordo com a Notificação de Codificação de Poço (NCDP).

Nome do Teste

Nome do teste dado pelo operador.

Tipo

Tipo do teste dado pelo operador: TIF - teste de identificação de fluidos; TF - teste de formação a poco aberto; TFS - teste de formação seletivo a poco aberto; TFR - teste de formação a poco revestido; TFRE - teste de formação a poco revestido estendido (caso em que o tempo total de fluxo de fluidos da formação ultrapassa 72 horas, com autorização da ANP, sem que seja especificamente um TLD com autorização prévia); TLD - teste de longa duração.

Testes acessórios

Testes acessórios que foram realizados antes do teste principal no mesmo poço. Por exemplo: - Pré-teste; - Teste à cabo (TC); - Teste à cabo drill pipe (TCDP); - Descrever outro teste.

Resultados dos testes acessórios

Resultado dos testes acessórios que foram realizados antes do teste principal no mesmo poço.

Altitude da MR (m)

Cota altimétrica da mesa rotativa ou plataforma de trabalho da sonda que executou o teste em relação ao nível do mar, em metros.

Altura da MR (m)

Altura da mesa rotativa ou plataforma de trabalho em relação ao nível do terreno, em metros.

Sonda

Código da sonda que executou o teste.

Data Início

Data de início do teste.

Data Término

Data de término do teste.

Companhia de Serviço

Empresa responsável pela execução do teste.

Resultado

Conclusividade do teste: – C: conclusivo – F: falho; – I: inconclusivo; – P: parcialmente conclusivo; – X: cancelado.

Justificativa Extensão

Motivo da extensão necessária apenas para os testes do tipo TFRE ou TLD

Documento de Aprovação de Extensão

Ofício ou Despacho da ANP que aprovou a extensão.

Identificador_externo

Código próprio de cada Agente Regulado para identificar sua carga, permitindo que ele rastreie as

informações enviadas à ANP. Os valores informados não são criticados pela ANP e é devolvido no arquivo de log da carga.

CONCEITOS RELATIVOS A INTERVALO

Intervalo sequencial

Número sequencial do intervalo sendo o menor número equivalente ao intervalo mais raso. Por exemplo: O intervalo -1000/-1200m = INTERVALO "1" e -1300/1450m = INTERVALO "2".

Profundidade medida (m) - topo

Profundidade medida do topo do intervalo testado, em metros.

Profundidade medida (m) - base

Profundidade medida da base do intervalo testado, em metros.

Profundidade vertical (m) - topo

Profundidade vertical do topo do intervalo testado, em metros.

Profundidade vertical (m) - base

Profundidade vertical da base do intervalo testado, em metros.

Profundidade, em cota, do canhoneado - topo

Profundidade vertical, em cota, do topo do intervalo testado, em metros

Profundidade, em cota, do canhoneado - base

Profundidade vertical, em cota, da base do intervalo testado, em metros

Período

Código do período geológico em que foi depositada a camada sedimentar atingida pelo poço na profundidade final.

Época

Código da época geológica em que foi depositada a camada sedimentar atingida pelo poço na profundidade final.

Idade

Código da idade em que foi depositada a camada sedimentar atingida pelo poço na profundidade final.

Grupo

Código do grupo geológico a que pertence a camada sedimentar objetivo do teste, de acordo com as cartas estratigráficas das bacias sedimentares brasileiras. De acordo com os códigos do SWAGGER.

Formação

Informar o código da formação geológica a que pertence a camada sedimentar objetivo do teste, de acordo com as cartas estratigráficas das bacias sedimentares brasileiras. De acordo com os códigos do SWAGGER.

Membro

Informar o código do membro geológico a que pertence a camada sedimentar objetivo do teste, de acordo com as cartas estratigráficas das bacias sedimentares brasileiras. De acordo com os códigos do SWAGGER.

Fluido

Informar o fluido principal produzido no teste, segundo os códigos: A - água; GA - gás natural associado; GN - gás natural não associado; P - petróleo (óleo e/ou condensado); N - sem indícios.

Litologia

Litologia predominante do intervalo testado: A - Arenito; C - Carbonato; E - Embasamento fraturado; F - Folhelho fraturado;

Descrição litológica

Breve descrição litológica da formação. Ex.: calcarenito microbial fechado.

CONCEITOS RELATIVOS A OBJETIVOS**Objetivos**

Os objetivos do teste executado. Ex.: – Obtenção de parâmetros de rocha (permeabilidade); – Verificação de depleção; – Obtenção do dano da formação; – Obtenção do índice de produtividade...

CONCEITOS RELATIVOS A PERÍODOS**Período**

Nome do período (etapa) do teste sendo informado naquela linha. O nome deve sempre iniciar por F para fluxo e E para estática, contendo mais três dígitos correspondentes ao algarismo, no sequencial. Ex.: F001 - primeiro fluxo; E014 - décima quarta estática.

Duração (hhhh:mm)

Duração do período (etapa) do teste, no formato hhhh:mm.

Pressão inicial (kgf/cm²)

Pressão de fundo inicial registrada no período, em kgf/cm².

Pressão final medida (kgf/cm²)

Pressão de fundo final registrada no período, em kgf/cm².

Pressão extrapolada (kgf/cm²)

Pressão final extrapolada no período, em kgf/cm², no caso de estática.

Observações

Observações sobre cada período listado. No caso de fluxos, por exemplo, os sopros e fluidos injetados por flexitubo, além de qualquer outra informação relevante.

CONCEITOS RELATIVOS A OPERAÇÕES

Possui Colchão (S/N)

Indica se foi utilizado colchao na operacao executada.

Colchão - Fluido

Fluido utilizado como colchão.

Colchão - Peso específico (lb/gal)

Peso especifico do colchão, em lb/gal.

Colchão - Altura (m)

Altura do colchão, em metros.

Colchão - Volume (bbl)

Volume do colchão, em barris.

Colchão - Pressão Nitrogênio (kgf/cm²)

Caso tenha sido utilizado nitrogênio como colchão, informar a pressão, em kgf/cm².

Fluido de Completação (S/N)

Indica se foi utilizado fluido de completação na operação executada

Fluido de Completação - Fluido

Tipo de fluido utilizado para completação do poço, caso tenha sido marcado o campo "Sim".

Fluido de Completação - Peso específico (lb/gal)

Peso especifico do fluido de completação, em lb/gal.

Fluido de Completação - Salinidade (ppm NaCl)

Salinidade do fluido de completação, em ppm de NaCl.

Fluido de Completação - Densidade (°API)

Grau API do fluido de completação

Fluido de Completação - BSW (%)

Porcentagem BSW do fluido de completacao. BSW (Bottom Sediments Water) expressa a porcentagem de agua e sedimentos em amostras de petroleos.

Perda de fluido para a formação (S/N)

Indica se houve perda de fluido do poço para a formação

Perda de Fluido para a Formação - Volume (m3)

Volume perdido do poço para a formação, em metros cúbicos.

Problemas operacionais significativos (S/N)

Marcar com um "S" se houve problemas operacionais significativos.

Problemas Operacionais Significativos - Descrição

Breve descrição dos problemas, caso tenha sido marcado o campo "Sim".

Amostragens realizadas (S/N)

Indica se houve coleta de fluidos para análise.

Amostragens Realizadas - Tipo

Tipo de amostras realizada: C - cabeça do poço; F - fundo do poço; S - separador / tanque.

Amostragens Realizadas - Fluido

Informar quais fluidos foram coletados.

Observações

Observações gerais sobre as operações desta planilha, ou sobre qualquer outra consideração sobre atividade similar.

CONCEITOS RELATIVOS A RECUPERAÇÃO**Período**

Nome do período (etapa) do teste sendo informado naquela linha. O nome deve sempre iniciar por F para fluxo, contendo mais três dígitos correspondentes ao algarismo, no sequencial. Ex.: F001 - primeiro fluxo; F020 - vigésimo fluxo.

Duração (hhhh:mm)

Duração do período de fluxo em que houve recuperação de fluidos, no formato hhhh:mm.

Fluido principal

Principal fluido recuperado durante o período de fluxo: A - água; GA - gás natural associado; GN - gás natural não associado; P - petróleo (óleo e/ou condensado); N - sem indícios.

Método de Recuperação

Indica o modo de recuperacao: S - Surgencia C - Coluna G - gas-lift; R - Reversa P - Pistoneio J - Jet-lift O - Outro

Volume Recuperado de líquido (m³)

Volume recuperado total de líquidos, em m³.

Volume Recuperado de óleo/condensado (Mm³)

Volume recuperado total de óleo/condensado, em Mm³.

Volume Recuperado de gás natural (MMm³)

Volume recuperado total de gás natural, em MMm³.

Salinidade do Recuperado (ppm NaCl)

salinidade do líquido recuperado, em ppm de NaCl

Vazão Líq. Corrigida (m³/d)

Vazão corrigida média de líquidos durante este fluxo, em m^3/d .

BSW (%)

Porcentagem BSW do líquido recuperado. BSW (Bottom Sediments Water) expressa a porcentagem de água e sedimentos em amostras de petróleo.

Vazão Gás (Mm^3/d)

Vazão média de gás, se for medido, em Mm^3/d .

Razão Gás-Líquido (m^3/m^3)

Razão gás-líquido média do fluxo, adimensional.

Razão Gás-Óleo (m^3/m^3)

Razão gás-óleo média do fluxo, adimensional.

Abertura ($1/64''$)

Abertura predominante naquele fluxo, em múltiplos de $1/64$ de polegadas (apresentar o valor de n , onde a abertura é dada por $n \times 1/64$ pol). Caso mais de uma abertura seja fixada por tempo significativo (teste de contrapressão, por exemplo), informar em linhas distintas para um mesmo fluxo, discriminando em cada linha as informações referentes àquele período parcial (vazões, recuperações, etc.).

Pressão Final na Cabeça (kgf/cm^2)

Pressão final na cabeça do poço, em kgf/cm^2 .

Temperatura Final na Cabeça ($^{\circ}\text{C}$)

Temperatura final na cabeça do poço, em $^{\circ}\text{C}$.

Pressão de Fluxo Final (kgf/cm^2)

Pressão final de fundo daquele fluxo, em kgf/cm^2 .

Temperatura de Fluxo Final ($^{\circ}\text{C}$)

Temperatura final de fundo daquele fluxo, em $^{\circ}\text{C}$.

Pressão de Separação (kgf/cm^2)

Pressão no local onde foi feita separação de fluidos, em kgf/cm^2 .

Temperatura de Separação ($^{\circ}\text{C}$)

Temperatura no local onde foi feita separação de fluidos, em $^{\circ}\text{C}$.

Pressão a Montante (kgf/cm^2)

Pressão a montante do choke observada durante o fluxo para poços produtores de gás natural, em kgf/cm^2 .

Pressão a Jusante (kgf/cm^2)

Pressão a jusante do choke observada durante o fluxo para poços produtores de gás natural, em kgf/cm^2 .

Produção de areia

Indica se houve produção significativa de areia.

Observações

Fazer observações gerais sobre o recuperado naquele período.

CONCEITOS RELATIVOS A COLUNA**Elemento**

Elemento que compõe a coluna de teste.

Diâmetro externo (pol)

Diâmetro externo do elemento, em polegadas.

Diâmetro interno (pol)

Diâmetro interno do elemento, em polegadas.

Comprimento (m)

Comprimento total do elemento, em metros.

Profundidade topo (m)

Profundidade medida do topo do elemento, em metros.

CONCEITOS RELATIVOS A HISTÓRICO**Fluido de perfuração - tipo**

Tipo de fluido de perfuração utilizado frente ao intervalo testado.

Fluido de perfuração - peso específico (lb/gal)

Peso específico do fluido de perfuração empregado, em lb/gal.

Fluido de perfuração - salinidade (ppm NaCl)

Salinidade do fluido de perfuração empregado, em ppm NaCl.

Fluido de perfuração - viscosidade (cP)

Viscosidade do fluido de perfuração empregado, em cP.

Canhoneio - canhão

Tipo de canhão empregado no canhoneio.

Canhoneio - densidade de disparos (jatos/pé)

Densidade de disparos empregada no canhoneio, em jatos por pé.

Canhoneio - overbalance ou underbalance (kgf/cm²)

Diferencial de pressão no canhoneio, overbalance ou underbalance, entre fluido de completção e a formação, em kgf/cm², negativo para underbalance.

Estimulação anterior - acidificação

Indica se o intervalo foi acidificado antes do teste.

Estimulação anterior - Descrição sobre operação prévia de acidificação

Breve descrição sobre a operação prévia de acidificação

Fraturamento (S/N)

Marcar com "S" se o intervalo foi fraturado antes do teste e com "N" se o intervalo não foi fraturado antes do teste.

Fraturamento - Tipo

Tipo de fraturamento executado: A - ácido; H - hidráulico.

Fraturamento - Descrição

Breve descrição sobre a operação prévia de fraturamento

Correção de cimentação (S/N)

Indica se houve correção de cimentacao defronte ao intervalo antes do teste: S - sim; N - não.

Correção de cimentação - Observação da correção

Observações sobre a operação de correção de cimentação

Vedação anterior (S/N)

Indica se houve vedação do intervalo e posterior recanhoneio antes do teste: S - sim; N - não.

Observação da operação de vedação

Observações sobre a operação de vedação.

Observações

Observações gerais sobre o histórico do intervalo testado.

CONCEITOS RELATIVOS A REGISTRADORES**Número**

Número do registrador descrito.

Prof. Medida (m)

Profundidade medida do registrador, em metros.

Tipo

Tipo do registrador. ex.: quartzo.

Posição

Indica a posição dor esgistrador: ex. A - Anular B - Abaixo da válvula C - Acima da válvula F - Fundo

Capacidade (psi)

Capacidade de pressão do registrador, em psi.

Última calibração

Dia, o mês e o ano da ultima calibração do registrador.

Intervalo de aquisição (s)

Intervalo de tempo entre registros de pressão consecutivos, em segundos.

Início de aquisição

Data e a hora de início da aquisição de dados. Ex.: 21/11/2009 11:30

Final de aquisição

Data e a hora de final da aquisição de dados. Ex.: 21/11/2009 11:30

CONCEITOS RELATIVOS A REVESTIMENTOS**Revestimento**

Tipo de revestimento: C - condutor; I - intermediário; L - liner; P - produção; S - superfície; T - tubo rasgado.

Diâmetro (pol)

Diâmetro externo do revestimento, em pol.

Topo (m)

Profundidade medida do topo do revestimento, em m.

Profundidade de assentamento

Profundidade medida de assentamento da sapata daquele revestimento, em m.

CONCEITOS RELATIVOS A PARAMETROS_FLUIDO**Intervalo sequencial**

Número sequencial do intervalo sendo o menor número equivalente ao intervalo mais raso. Por exemplo: O intervalo -1000/-1200m = INTERVALO "1" e -1300/1450m = INTERVALO "2".

Pressão de saturação (kgf/cm²)

Pressão de saturação do fluido, para óleo e água, em kgf/cm².

Fonte de obtenção da pressão de saturação

Fonte da pressão de saturação: A - Adotado; E - Correlação empírica; L - Ensaio laboratorial; P - PVT; S - Medição na sonda.

Fator Volume Formação (m³/m³)

Fator volume de formação (relação entre volume do fluido no reservatório e na superfície), em m³/m³.

Fonte de obtenção do fator volume de formação

Fonte do fator volume de formação: A - Adotado; E - Correlação empírica; L - Ensaio laboratorial; P - PVT; S - Medição na sonda.

Viscosidade (cP)

Viscosidade do fluido em condições de reservatório, em cP.

Fonte de obtenção da viscosidade

Fonte da viscosidade: A - Adotado; E - Correlação empírica; L - Ensaio laboratorial; P - PVT; S - Medição na sonda.

Compressibilidade ($\times 10^{-6} \text{ (kgf/cm}^2\text{) e}^{-1}$)

Compressibilidade do fluido em condição de reservatório, em $10^{-6} \text{ (kgf/cm}^2\text{) e}^{-1}$.

Fonte de obtenção da compressibilidade

Fonte da compressibilidade: A - Adotado; E - Correlação empírica; L - Ensaio laboratorial; P - PVT; S - Medição na sonda.

Massa Específica (g/cm^3)

Massa específica do fluido em condições de reservatório, em g/cm^3

Fonte de obtenção da massa específica

Fonte da massa específica: A - Adotado; E - Correlação empírica; L - Ensaio laboratorial; P - PVT; S - Medição na sonda.

Densidade do Gás

Densidade do gás em relação ao ar.

Fonte de obtenção da densidade do gás

Fonte da densidade do gás: A - Adotado; E - Correlação empírica; L - Ensaio laboratorial; P - PVT; S - Medição na sonda.

Grau API (std)

Densidade API do óleo, segundo escala de massa específica da API (em °API). A densidade API é uma escala hidrométrica idealizada pelo American Petroleum Institute - API, juntamente com a national bureau of standards e utilizada para medir a densidade relativa de líquidos.

Fonte de obtenção do grau API

Fonte do grau API: A - Adotado; E - Correlação empírica; L - Ensaio laboratorial; P - PVT; S - Medição na sonda.

Salinidade (ppm NaCl)

Informar a salinidade do fluido, para o caso de água, em ppm de NaCl.

Fonte de obtenção da salinidade

Fonte da salinidade: A - Adotado; E - Correlação empírica; L - Ensaio laboratorial; P - PVT; S - Medição na sonda.

Fator Z (compressibilidade do gás)

Informar o fator de compressibilidade para gás (fator z)

Fonte de obtenção do fator z

Fonte do fator Z: A - Adotado; E - Correlação empírica; L - Ensaio laboratorial; P - PVT; S - Medição na sonda.

CONCEITOS RELATIVOS A PARAMETROS_ROCHA_GERAL

Intervalo sequencial

Número sequencial do intervalo, definido na aba intervalo, sendo o menor número equivalente ao intervalo mais raso. Por exemplo: O intervalo -1000/-1200m = INTERVALO "1" e -1300/1450m = INTERVALO "2".

Espessura efetiva (m)

Espessura porosa verdadeira (net pay) do intervalo testado, em m.

Fonte de obtenção da espessura efetiva

Fonte de obtenção desses parâmetros, de acordo com os símbolos: A - adotado; E - correlação empírica; L - ensaio laboratorial petrofísico; P - perfil; Q - perfil de produção; R - registrador; T - teste a cabo.

Porosidade (%)

Porosidade média do intervalo testado, em %

Fonte da obtenção da porosidade

Fonte de porosidade, de acordo com os símbolos: A - adotado; E - correlação empírica; L - ensaio laboratorial petrofísico; P - perfil; Q - perfil de produção; R - registrador; T - teste a cabo.

Saturação de Água (%)

Saturação de água média do intervalo testado, em %

Fonte da obtenção da saturação de água

Fonte de saturação de água, de acordo com os símbolos: A - adotado; E - correlação empírica; L - ensaio laboratorial petrofísico; P - perfil; Q - perfil de produção; R - registrador; T - teste a cabo.

Saturação de Gás (%)

Saturação de gás média do intervalo testado, em %

Fonte da obtenção da saturação de gás

Informar a fonte de obtenção desses parâmetros, de acordo com os símbolos: A - adotado; E - correlação empírica; L - ensaio laboratorial petrofísico; P - perfil; Q - perfil de produção; R - registrador; T - teste a cabo.

Compres. Formação ($\times 10^{-6}$ (kgf/cm²)e-1)

Informar a compressibilidade da formação, em 10^{-6} (kgf/cm²)e-1

Fonte da obtenção da compressibilidade da formação

Fonte de obtenção desses parâmetros, de acordo com os símbolos: A - adotado; E - correlação empírica; L - ensaio laboratorial petrofísico; P - perfil; Q - perfil de produção; R - registrador; T - teste a cabo.

Comprimento Poroso Total Horizontal (m)

No caso do poço horizontal, informar o comprimento efetivo da formação ao longo do trecho horizontal do poço, em m.

Fonte da obtenção do comprimento

Fonte de obtenção desses parâmetros, de acordo com os símbolos: A - adotado; E - correlação empírica; L - ensaio laboratorial petrofísico; P - perfil; Q - perfil de produção; R - registrador; T - teste a cabo.

Pressão (kgf/cm²)

Pressão estática de referência do reservatório, em kgf/cm²

Fonte da obtenção da pressão

Fonte de obtenção desses parâmetros, de acordo com os símbolos: A - adotado; E - correlação empírica; L - ensaio laboratorial petrofísico; P - perfil; Q - perfil de produção; R - registrador; T - teste a cabo.

Temperatura (°C)

Temperatura c média do intervalo testado, em °C

Fonte da obtenção da temperatura

Fonte de obtenção desses parâmetros, de acordo com os símbolos: A - adotado; E - correlação empírica; L - ensaio laboratorial petrofísico; P - perfil; Q - perfil de produção; R - registrador; T - teste a cabo.

Compres. Total (x10e-6 (kgf/cm²)e-1)

Compressibilidade total do sistema, em 10e-6 (kgf/cm²)e-1

Fonte da obtenção da compressibilidade total

Fonte de obtenção desses parâmetros, de acordo com os símbolos: A - adotado; E - correlação empírica; L - ensaio laboratorial petrofísico; P - perfil; Q - perfil de produção; R - registrador; T - teste a cabo.

Raio do Poço (m)

Raio do poço, obtido a partir do diâmetro da broca ou do valor médio indicado pelo perfil "caliper", em metros

Fonte da obtenção do raio do poço

Fonte de obtenção desses parâmetros, de acordo com os símbolos: A - adotado; E - correlação empírica; L - ensaio laboratorial petrofísico; P - perfil; Q - perfil de produção; R - registrador; T - teste a cabo.

CONCEITOS RELATIVOS A INTERPRETACAO**Tipo de Poço**

Tipo de poço: V - vertical; D - direcional; H - horizontal

Modelo de Estocagem

Modelo utilizado para modelagem da estocagem. Ex.: estocagem clássica, estocagem dupla...

Modelo de Fluxo

Modelo de fluxo utilizado na interpretação. Ex.: radial, linear em canal, esférico...

Modelo de Limites

Modelo de limites utilizado na interpretação, caso identificados. Ex: falha simples, reservatório fechado...

Registrador

Número do registrador utilizado na interpretação.

Pressão estática inicial extrapolada (kgf/cm²)

Pressão estática inicial do reservatório obtida através de extrapolação da curva de uma das estáticas, em kgf/cm²

Coefficiente de Estocagem (m³/kgf/cm²)

Coefficiente de estocagem do poço, em m³/kgf/cm²

Permeabilidade efetiva (mD)

Permeabilidade efetiva ao fluido principal, em mD

Transmissibilidade (mD.m/cP)

Transmissibilidade ao fluido principal, em mD.m/cP

Mobilidade (mD/cP)

Mobilidade ao fluido principal, em mD/cP

Fator de película

Fator da película (skin) calculado para a formação

Razão de dano

Razão do dano calculada a partir do fator de película e das pressões estática e de fluxo

Raio de investigação (m)

Informar o raio de investigação atingido ao final do teste, em m.

Produção total de água (Mm³)

Produção acumulada de água ao final do teste, em Mm³.

Produção total de petróleo (óleo/condensado) (Mm³)

Produção acumulada de petróleo (óleo/condensado) ao final do teste, em Mm³.

Produção total de gás natural (MMm³)

Produção acumulada de gás natural ao final do teste, em MMm³.

IP (m³/D)/(kgf/cm²)

Índice de produtividade obtido a partir das vazões e pressões do teste

Vazão a abertura absoluta – AOF (m³/d)

Vazão AOF obtida para poços de gás quando executados testes com variação de abertura, em m³/d

Pressão estática nos canhoneados (kgf/cm²)

Pressão estática calculada na formação a partir da pressão estática medida ou extrapolada na profundidade do registrador, em kgf/cm².

Profundidade de referência da pressão nos canhoneados (m)

Profundidade à qual se refere a pressão do item acima, em m.

Gradiente utilizado no cálculo da pressão dos canhoneados ($\text{kgf/cm}^2/\text{m}$)

Gradiente de pressão utilizado no cálculo da pressão nos canhoneados, de acordo com o fluido considerado, em $\text{kgf/cm}^2/\text{m}$.

Fratura - Condutividade (mD.m)

Condutividade da fratura ($wkf = \text{largura} \times \text{permeabilidade da fratura}$), no caso de modelo de poço estimulado por fraturamento, em mD.m.

Fratura - Comprimento (m)

Comprimento da fratura (meia-asa), no caso de modelo de poço estimulado por fraturamento, em m.

Fratura - Largura (m)

Largura da fratura, no caso de modelo de poço estimulado por fraturamento, em m.

Fratura - Fator de película

Fator de película introduzido nas faces da fratura, no caso de modelo de poço estimulado por fraturamento.

Falhas paralelas - Largura do canal (m)

Largura do canal, isto é, a distância entre barreiras quando se utiliza modelo de fluxo linear em canal, em m.

Presença de barreiras – Número de falhas

Número de falhas/barreiras utilizado no modelo.

Presença de barreiras – Barreira 1 (m)

Informar a distância do poço até a primeira falha, em m.

Presença de barreiras – Tipo 1

Condição de contorno na primeira falha: FN – fluxo nulo; PC – pressão constante.

Presença de barreiras – Barreira 2 (m)

Distância do poço até a segunda falha, em m.

Presença de barreiras – Tipo 2

Condição de contorno na segunda falha: FN – fluxo nulo; PC – pressão constante.

Presença de barreiras – Ângulo (graus)

Ângulo entre as falhas, no caso de presença de mais de uma.

Variação radial de reservatório - Distância (m)

Distância entre o poço e a passagem da zona interna para a externa, no caso de modelo radial compósito, em m.

Variação radial de reservatório - Razão de mobilidades

Razão entre a mobilidade (k/μ – permeabilidade / viscosidade) da zona externa sobre a da zona interna,

no caso de modelo radial compósito.

Variação radial de reservatório - Razão de estocabilidades

Razão entre a estocabilidade (Φ_{ct} – porosidade X compressibilidade total) da zona externa sobre a da zona interna, no caso de modelo radial compósito.

Dupla porosidade - Coeficiente de fluxo da interporosidade

Coeficiente de fluxo da interporosidade - dupla porosidade. $\lambda = \alpha r_w^2 \text{ km/kf}$ – relação empregada na interpretação de modelo de dupla porosidade, sendo α o fator geométrico, r_w o raio do poço, km a permeabilidade da matriz e k_f a permeabilidade da fratura.

Dupla porosidade - Razão de estocabilidade

Razão de estocabilidade - dupla porosidade. $\omega = (V\Phi_{ct})_f / [(V\Phi_{ct})_f + (V\Phi_{ct})_m]$ – relação empregada na interpretação de modelo de dupla porosidade, sendo $V\Phi$ a porosidade ponderada pela fração volumétrica e ct a compressibilidade total do sistema, com o sub-índice f indicando fratura e m matriz.

Dupla permeabilidade - Coeficiente de fluxo da interporosidade

Coeficiente de fluxo da interporosidade - dupla permeabilidade. $\lambda = T_{eff} r_w^2 / [(kh)_1 + (kh)_2]$ – relação empregada na interpretação de modelo de dupla permeabilidade, sendo T_{eff} a condutividade vertical entre as camadas, r_w o raio do poço, k a permeabilidade da matriz e h a espessura efetiva, com os sub-índices 1 e 2 indicando as camadas de diferentes características.

Dupla permeabilidade - Razão de capacidade de fluxo

Razão de capacidade de fluxo - dupla permeabilidade $\kappa = (kh)_1 / [(kh)_1 + (kh)_2]$ – relação empregada na interpretação de modelo de dupla permeabilidade, sendo k a permeabilidade da matriz e h a espessura efetiva, com os sub-índices 1 e 2 indicando as camadas de diferentes características.

Dupla permeabilidade - Razão de estocabilidade

Razão de estocabilidade - dupla permeabilidade $\omega = (\Phi h_{ct})_1 / [(\Phi h_{ct})_1 + (\Phi h_{ct})_2]$ – relação empregada na interpretação de modelo de dupla permeabilidade, sendo Φ a porosidade, h a espessura efetiva e ct a compressibilidade total do sistema, com os sub-índices 1 e 2 indicando as camadas de diferentes características.

Penetração parcial – Permeabilidade vertical (mD)

Permeabilidade vertical da formação (k_z) interpretada a partir do período de fluxo esférico no modelo de penetração parcial, canhoneio parcial do poço na formação ou restrição de fluxo, em mD.

Penetração parcial – Altura canhoneada (m)

Altura da formação efetivamente contribuindo para o fluxo interpretada a partir do período de fluxo esférico no modelo de penetração parcial, canhoneio parcial do poço na formação ou restrição de fluxo, em metros.

Penetração parcial – Fator de película geométrico

Fator de película introduzido na interpretação pela transição de fluxo esférico a radial no modelo de penetração parcial, canhoneio parcial do poço na formação ou restrição de fluxo.

Reservatório Fechado – Área (m²)

Área total, no caso de modelo de reservatório fechado, em m².

Reservatório Fechado – Configuração

Configuração do reservatório fechado, essencialmente “Retangular” ou “Circular”.

Reservatório Fechado – Limite 1 (m)

Distância do poço ao primeiro limite, no caso de reservatório retangular, ou raio do círculo, no caso de reservatório circular, em m.

Reservatório Fechado – Tipo 1

Condição de contorno no primeiro limite, ou do limite circular: ET - Estimado/Investigado; FI - Fluxo Intermitente (baixa permoporosidade); FN - Fluxo Nulo (selante); NI - Limite Não Identificado. PC - Pressão Constante; SP - Spill Point;

Reservatório Fechado – Limite 2 (m)

Distância do poço ao segundo limite, no caso de reservatório retangular, em m.

Reservatório Fechado – Tipo 2

Condição de contorno no segundo limite: ET - Estimado/Investigado; FI - Fluxo Intermitente (baixa permoporosidade); FN - Fluxo Nulo (selante); NI - Limite Não Identificado. PC - Pressão Constante; SP - Spill Point;

Reservatório Fechado – Limite 3 (m)

Distância do poço ao terceiro limite, no caso de reservatório retangular, em m.

Reservatório Fechado – Tipo 3

Condição de contorno no terceiro limite: ET - Estimado/Investigado; FI - Fluxo Intermitente (baixa permoporosidade); FN - Fluxo Nulo (selante); NI - Limite Não Identificado. PC - Pressão Constante; SP - Spill Point;

Reservatório Fechado – Limite 4 (m)

Distância do poço ao quarto limite, no caso de reservatório retangular, em metros.

Reservatório Fechado – Tipo 4

Condição de contorno no quarto limite: ET - Estimado/Investigado; FI - Fluxo Intermitente (baixa permoporosidade); FN - Fluxo Nulo (selante); NI - Limite Não Identificado. PC - Pressão Constante; SP - Spill Point;

CONCEITOS RELATIVOS A COMENTARIOS INTERPRETAÇÃO**Comentários**

Todos os comentários pertinentes. Ex.: vazões médias de hidrocarbonetos, principais parâmetros obtidos na interpretação que sejam relevantes para as conclusões, comentários sobre o modelo utilizado, conclusões sobre produtividade, dano, contatos, limites, e quaisquer outros comentários relevantes.

ETAPAS PARA O PROCEDIMENTO DE ENVIO DE CARGA VIA XML

O procedimento para a “Carga de Dados via Internet” consiste nas seguintes etapas:

- Geração do arquivo XML pelo agente regulado;
- Compactação do arquivo XML em arquivo zip pelo agente regulado;
- Assinatura digital do arquivo zip (caso necessário) em formato p7s pelo agente regulado;
- Envio do arquivo zip ou p7s pelo agente regulado via Web Service;
- Validação automática do arquivo XML feita pela ANP;
- Reenvio pelo agente regulado dos arquivos não carregados ou posteriormente reprovados pela ANP.

O formato do arquivo deve ser compatível com o validador XSD da carga que acompanha este manual.

A nomenclatura do arquivo é padronizada e obedece ao formato 101_RAIZ-

CNPJ_AAAAMMDDHHMM_TTTTTTTTTTTTTTTT.ddd, onde:

- 101 é o número identificador da carga e não deve ser alterado.
- RAIZ-CNPJ são os 8 primeiros dígitos (sem ponto ou barra) do CNPJ da empresa operadora que está enviando os dados para a ANP.
- AAAAMMDD é a data de envio do arquivo, sendo AAAA 4 dígitos correspondentes ao ano (ex.: 2011), MM 2 dígitos correspondentes ao mês (ex.: 04 para abril) e DD dois dígitos correspondentes ao dia do mês.
- HHMM é a hora de envio do arquivo, sendo HH 2 dígitos correspondentes à hora e MM 2 dígitos correspondentes ao minuto. Não é necessário que a hora seja exatamente a hora de carga. Isso serve apenas para diferenciar as versões carregadas pela mesma empresa operadora em determinada data.
- TTTTTTTTTTTTTTTT são 15 dígitos livres para melhor identificação do arquivo. Pode ser omitido e não deve conter espaços vazios.
- ddd é a extensão do arquivo: Será 'xml' para o arquivo XML, 'zip' para o arquivo compactado e 'p7s' para o arquivo assinado

Exemplo: 101_33000167_201205231523_ABCDEF_123.xml (arquivo enviado pela Petrobrás no dia 23/05/2012 às 15:23 referente a dado identificado como ABCDEF_123).

Atenção aos pontos a seguir:

- 1) Este arquivo **pode** ser enviado assinado digitalmente. Para isso assine o arquivo ZIP e envie para a ANP o arquivo .P7S resultante, com o zip anexado internamente. Maiores detalhes no Manual do Webservice Externo (../Ajuda).
- 2) O arquivo ZIP deve ter o mesmo nome utilizado para o arquivo XML.
- 3) Caso a carga não tenha sido efetuada por alguma falha no envio ou erro no preenchimento, um novo arquivo deverá ser encaminhado com as devidas alterações de data e/ou hora.
- 4) Os arquivos com status “rejeitado” e “parcialmente carregado” não tiveram seus dados carregados no banco de dados da ANP e, portanto, deverão ser corrigidos e enviados novamente. O reenvio deve seguir o mesmo processo cujas etapas estão acima enumeradas.

A opção de envio de carga através de planilhas Excel está disponível para esta carga. Para maiores informações consulte o Manual para envio de carga por arquivo excel (.../Ajuda).

DESCRIÇÃO DA NATUREZA DOS CAMPOS

A natureza do campo sinaliza o tipo de dado que pode ser informado num determinado campo, as principais são:

- Ano - Ano no formato AAAA.
- Ano_Mês - Ano e mês no formato AAAAMM. Não informar caracteres de separação entre o ano e o mês.
- Ano_Trimestre - Ano e trimestre no formato AAAAT. Não informar caracteres de separação entre o ano e o trimestre.
- CNPJ - Número válido de um Cadastro Nacional de Pessoa Jurídica. Informar apenas dígitos.
- CPF - Número válido de um Cadastro de Pessoa Física. Informar apenas dígitos.
- Coordenada - Coordenada de um local (Latitude/Longitude) no formato (±GG:MM:SS,SSS).
- Data - Dia, mês e ano no formato YYYY-MM-DD (Exemplo: 2002-09-24).
- Data_hora - Dia, mês, ano, hora, minuto e segundo no formato YYYY-MM-DDThh:mm:ss. Deve ter 19 caracteres. (Exemplo: 2002-05-30T09:00:00).
- Domínio - Lista de possíveis valores que podem ser informados, separados por vírgula.
- Imagem - Imagem no formato 'JPG' ou 'GIF'.
- Mês - Mês no formato numérico (MM).
- Número Decimal - Número com uma parte inteira e outra fracionária, separado por vírgula. (Ex.: (2,3) = 27,354).
- Número Decimal Negativo - Número negativo com uma parte inteira e outra fracionária, separado por vírgula. (Ex.: (2,3) = -27,354)
- Número Decimal Positivo - Número positivo com uma parte inteira e outra fracionária, separado por vírgula. (Ex.: (2,3) = 27,354)
- Número Natural - É um número inteiro não-negativo (0, 1, 2, 3, ...).
- Número Inteiro - São constituídos dos números naturais {0, 1, 2, ...} e dos seus simétricos {0, -1, -2, ...}
- PDF - Arquivo no formato PDF.
- Shapefile - Arquivo no formato SHP a ser gravado num campo do tipo BLOB no banco de dados.
- Sim/Não - Preencher com "S" para sim e "N" para não.
- Texto - Texto livre, obedecendo ao tamanho máximo de caracteres definido.
- UF - Sigla da Unidade da Federação. Informar: AC, AL, AM, AP, BA, CE, DF, ES, GO, MA, MG, MS, MT, PA, PB, PE, PI, PR, RJ, RN, RO, RR, RS, SC, SE, SP ou TO.

DETALHES DE PREENCHIMENTO DOS CAMPOS

CONCEITOS RELATIVOS A DADOS BASICOS - Neste grupo de informações devem ser

preenchidas as informações correspondentes contendo os dados básicos do teste e do poço. Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: mínimo 1 e máximo 1. ABA OBRIGATÓRIA.

Título: Identificador Externo

Nome XML: IDENTIFICADOR_EXTERNO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 50

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Código próprio de cada Agente Regulado para identificar sua carga, permitindo que ele rastreie as informações enviadas à ANP. Os valores informados não são criticados pela ANP e é devolvido no arquivo de log da carga.

Título: Cadastro do poço ANP

Nome XML: COD_CADASTRO_POCO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 12

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Informar um código do "Cadastro do Poço ANP" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos do cadastro do poço ANP válidos podem ser consultados a partir do link: <https://dpp-api.anp.gov.br/swagger/ui/index>

Título: Nome do Teste

Nome XML: NOM_TESTE_FORMACAO

Unidade de Medida: DOCUMENTO DE APROVAÇÃO DE EXTENSÃO

Natureza: Texto

Tamanho: 50

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Sugere-se chamar teste de formação a poço aberto de TF, teste de formação a poço revestido de TFR, teste de formação seletivo de TFS, teste de identificação de fluidos de TIF e teste de longa duração de TLD. Esse código sempre seguido do sequencial. Ex.: TFR-02 (segundo teste de formação a poço revestido no poço testado)

Título: Tipo

Nome XML: IND_TIPO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 4

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Informar o tipo de teste de formação realizado (tipo do teste de formação: TIF - teste de identificação de fluidos; TF - teste de formação a poco aberto; TFS - teste de formação seletivo a poco aberto; TFR - teste de formação a poco revestido; TFRE - teste de formação a poco revestido estendido (caso em que o tempo total de fluxo de fluidos da formação ultrapassa 72 horas, com autorização da ANP, sem que seja especificamente um TLD com autorização prévia); TLD - teste de longa duração.

.....

.....

Título: Testes acessórios

Nome XML: TESTE_ACESSORIO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 500

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Informar outros testes acessórios que foram realizados antes do teste principal no mesmo poço. Por exemplo: - Pré-teste; - Teste à cabo (TC); - Teste à cabo drill pipe (TCDP); - Descrever outro teste.

.....

.....

Título: Resultados dos testes acessórios

Nome XML: RESULTADO_TESTE_ACESSORIO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 4000

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Este campo deve ser informado com até 4000 mil caracteres

.....

.....

Título: Altitude da MR (m)

Nome XML: MED_ALTITUDE_MESA_ROTATIVA_M

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 9 inteiros e 1 decimal

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Informar um valor numérico com até 9 partes inteira e uma parte decimal. O valor pode ser zero

Título: Altura da MR (m)

Nome XML: MED_ALTURA_MESA_ROTATIVA_M

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 9 inteiros e 1 decimal

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Informar um valor numérico com até 9 partes inteira e uma parte decimal. O valor pode ser zero

Título: Sonda

Nome XML: COD_SONDA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Informar um código de sonda válido

Título: Data Início

Nome XML: DAT_INICIO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Data

Tamanho: dd/mm/aaaa

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Considera-se como inicio do teste o inicio da descida da coluna de teste. A data na planilha deverá ser informada no formato DD/MM/AAAA e no arquivo XML, no formato AAAA-MM-DD.

Título: Data Término

Nome XML: DAT_TERMINO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Data

Tamanho: dd/mm/aaaa

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Considera-se como final do teste o término da desmontagem da coluna de teste. A data na planilha deverá ser informada no formato DD/MM/AAAA e no arquivo XML, no formato AAAA-MM-DD.

Título: Companhia de Serviço

Nome XML: COD_EMPRESA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Informar o código da empresa responsável pelo teste

Título: Resultado

Nome XML: IND_RESULTADO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Informar resultado de teste de formação concluído: C - conclusivo; F - falho; I - inconclusivo; P - parcialmente conclusivo X - cancelado; Limite de 1 caractere.

Título: Justificativa Extensão

Nome XML: DSC_JUSTIFICATIVA_EXTENSAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 4000

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: No caso do tipo de teste ser TFRE ou TLD, informar motivo da extensão necessária, que deve ter sido autorizada pela ANP anteriormente ou durante a execução.

Título: Documento de Aprovação de Extensão

Nome XML: DSC_DOC_JUSTIFICATIVA_EXTENSAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 100

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: No caso do tipo de teste ser TFRE ou TLD, informar o documento que aprovou a extensão do teste (ofício ou despacho).

Título: Identificador_externo

Nome XML: IDENTIFICADOR_EXTERNO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 50

Obrigatoriedade: não

Preenchimento: Código próprio de cada Agente Regulado para identificar sua carga, permitindo que ele rastreie as informações enviadas à ANP. Os valores informados não são criticados pela ANP e é devolvido no arquivo de log da carga.

CONCEITOS RELATIVOS A INTERVALO - Neste grupo de informações devem ser preenchidas as informações correspondentes ao intervalo testado. É permitido colocar mais de um intervalo apenas para os casos em que todos os intervalos sejam testados em conjunto, cada um deve ser descrito em uma linha diferente. Casos os intervalos sejam testados isoladamente, deve-se enviar uma carga nova para cada teste. Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: mínimo 1 e máximo 999. ABA OBRIGATÓRIA.

Título: Intervalo sequencial

Nome XML: INTERVALO_SEQUENCIAL

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro

Tamanho: 3

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Número sequencial do intervalo sendo o menor número equivalente ao intervalo mais raso. Por exemplo: O intervalo -1000/-1200m = INTERVALO "1" e -1300/1450m = INTERVALO "2".

Título: Profundidade medida (m) - topo

Nome XML: MED_PROFUNDIDADE_TOPO_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Informar um número com até 8 partes inteiras e 2 partes decimais

Título: Profundidade medida (m) - base

Nome XML: MED_PROFUNDIDADE_BASE_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Informar um número com até 8 partes inteiras e 2 partes decimais

Título: Profundidade vertical (m) - topo

Nome XML: MED_PROFUNDIDADE_VRTCL_TOPO_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Informar um número com até 8 partes inteiras e 2 partes decimais

.....

.....

Título: Profundidade vertical (m) - base

Nome XML: MED_PROFUNDIDADE_VRTCL_BASE_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Informar um número com até 8 partes inteiras e 2 partes decimais

.....

.....

Título: Profundidade em cota do canhoneado (m) - topo

Nome XML: MED_PROFUNDIDADE_CNHNO_TOPO_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Informar um número com até 8 partes inteiras e 2 partes decimais

.....

.....

Título: Profundidade em cota do canhoneado (m) - base

Nome XML: MED_PROFUNDIDADE_CNHNO_BASE_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Informar um número com até 8 partes inteiras e 2 partes decimais

Título: Período

Nome XML: COD_PERIODO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos do "Período da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" válido. Os códigos do período da camada sedimentar na profundidade final do poço válidos podem ser consultados a partir do link abaixo: <https://dpp-api.anp.gov.br/swagger/ui/index> De acordo com os códigos do i-SIGEP.

Título: Época

Nome XML: COD_EPOCA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos da "Época da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" válido. De acordo com os códigos exibidos na seção de "Consultas" do i-SIGEP. Os códigos da época da camada sedimentar na profundidade final do poço válidos podem ser consultados a partir do link abaixo: <https://dpp-api.anp.gov.br/swagger/ui/index>

Título: Idade

Nome XML: COD_IDADE

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos da "Idade da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" válido. De acordo com os códigos do i-SIGEP. Os códigos da idade da camada sedimentar na profundidade final do poço válidos podem ser consultados a partir do link abaixo: <https://dpp-api.anp.gov.br/swagger/ui/index>

Título: Grupo

Nome XML: COD_GRUPO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos do "Grupo da Camada Sedimentar objetivo do teste" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos do grupo da camada sedimentar objetivo do teste válidos podem ser consultados a partir do link: <https://dpp-api.anp.gov.br/swagger/ui/index>

Título: Formação

Nome XML: SEQ_FORMACAO_GEOLOGICA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos da "Formação da Camada Sedimentar objetivo do teste" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos de formação da camada sedimentar objetivo do teste válidos podem ser consultados a partir do link: <https://dpp-api.anp.gov.br/swagger/ui/index>

Título: Membro

Nome XML: SEQ_MEMBRO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos do "Membro da Camada Sedimentar objetivo do teste" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos do membro da camada sedimentar na profundidade final do poço válidos podem ser consultados a partir do link: <https://dpp-api.anp.gov.br/swagger/ui/index>

Título: Fluido

Nome XML: IND_FLUIDO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 2

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Informar o fluido principal produzido no teste, segundo os códigos: A - água; GA - gás natural associado; GN - gás natural não associado; P - petróleo (óleo e/ou condensado); N - sem indícios.

Título: Litologia

Nome XML: IND_TIPO_LITOLOGIA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Litologia predominante do intervalo testado: A - Arenito; C - Carbonato; E - Embasamento fraturado; F - Folhelho fraturado;

Título: Descrição litológica

Nome XML: DSC_LITOLOGICA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto
Tamanho: 1000
Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Descrever testemunho conforme análise litológica, com limite de mil caracteres.

CONCEITOS RELATIVOS A OBJETIVOS - Neste grupo de informações devem ser preenchidas as informações correspondentes aos objetivos do teste. Cada objetivo deve ser listado em uma linha diferente. Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: mínimo 1 e máximo 1. ABA OBRIGATÓRIA.

Título: Objetivos
Nome XML: DSC_OBJETIVO
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto
Tamanho: 4000
Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Descrição do objetivo com até 4000 caracteres

CONCEITOS RELATIVOS A PERÍODOS - Neste grupo de informações devem ser fornecidas as informações básicas sobre cada fluxo e estática que compõem o teste. Cada período deve ser descrito em uma linha diferente. Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: mínimo 1 e máximo 99999. ABA OBRIGATÓRIA.

Título: Período
Nome XML: NOM_PERIODO
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto
Tamanho: 4
Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Nome do período (etapa) do teste sendo informado naquela linha. O nome deve sempre iniciar por F para fluxo e E para estática, contendo mais três dígitos correspondentes ao algarismo, no sequencial. Ex.: F001 - primeiro fluxo; E014 - décima quarta estática. A quantidade de estática deve ser igual ou um dígito menor que a quantidade de fluxos.

.....
.....

Título: Duração (hhhh:mm)
Nome XML: QTD_DURACAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 7

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Duração do período (etapa) do teste, no formato hhhh:mm.

Título: Pressão inicial (kgf/cm²)

Nome XML: MED_PRESSAO_INICIAL_KGF_CM2

Unidade de Medida: kgf/cm²

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Pressão de fundo inicial registrada no período, em kgf/cm².

Título: Pressão final medida (kgf/cm²)

Nome XML: MED_PRESSAO_FINAL_KGF_CM2

Unidade de Medida: kgf/cm²

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Pressão de fundo final registrada no período, em kgf/cm².

Título: Pressão extrapolada (kgf/cm²)
Nome XML: MED_PRESSAO_EXTDA_KGF_CM2
Unidade de Medida: kgf/cm²

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais
Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Pressão final extrapolada no período, em kgf/cm², no caso de estática.

Título: Observações
Nome XML: DSC_OBSERVACAO
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto
Tamanho: 4000
Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: quaisquer observações sobre cada período listado. No caso de fluxos, por exemplo, os sopros e fluidos injetados por flexitubo, além de qualquer outra informação relevante.

CONCEITOS RELATIVOS A OPERAÇÕES - Neste grupo de informações devem ser fornecidas as informações sobre operações executadas durante o teste. Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: mínimo 1 e máximo 1. ABA OBRIGATÓRIA.

Título: Possui Colchão (S/N)
Nome XML: IND_COLCHAO
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto
Tamanho: 1
Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: marcar com um "S" se foi utilizado colchão ou "N" se não foi utilizado colchão na operação executada

Título: Colchão - Fluido
Nome XML: DSC_FLUIDO_COLCHAO
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 100

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o fluido utilizado como colchão.

Título: Colchão - Peso específico (lb/gal)

Nome XML: MED_PESO_COLCHAO_LB_GAL

Unidade de Medida: Libra por galão (lb/gal)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 9 inteiros e 1 decimal

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o peso específico do colchão, em lb/gal.

Título: Colchão - Altura (m)

Nome XML: MED_ALTURA_COLCHAO_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 9 inteiros e 1 decimal

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar a altura do colchão, em metros.

Título: Colchão - Volume (bbl)

Nome XML: MED_VOLUME_COLCHAO_BBL

Unidade de Medida: Barril (bbl)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 9 inteiros e 1 decimal

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o volume do colchão, em barris.

Título: Colchão - Pressão Nitrogênio (kgf/cm²)

Nome XML: MED_PRESSAO_COLCHAO_KGF_CM2

Unidade de Medida: kgf/cm²

Natureza: Decimal positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Caso tenha sido utilizado algum gás como colchão, informar a pressão, em kgf/cm².

Título: Fluido de Completação (S/N)

Nome XML: IND_FLUIDO_COMPLETACAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: marcar com um "S" se foi utilizado fluido de completção ou "N" se não foi utilizado

Título: Fluido de Completação - Fluido

Nome XML: DSC_FLUIDO_COMPLETACAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 100

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o fluido utilizado para completção do poço

Título: Fluido de Completação - Peso específico (lb/gal)

Nome XML: MED_PESO_FLUIDO_CMPCO_LB_GAL

Unidade de Medida: Libra por galão (lb/gal)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 9 inteiros e 1 decimal

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o peso especifico do fluido de completção, em lb/gal.

Título: Fluido de Completação - Salinidade (ppm NaCl)
Nome XML: MED_SLNDE_FLDO_CMPCO_PPM_NACL
Unidade de Medida: Partes por milhão (ppm) de NaCl

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 9 inteiros e 1 decimal
Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar a salinidade do fluido de completação, em ppm de naco.

Título: Fluido de Completação - Densidade (°API)
Nome XML: MED_GRAU_API_FLUIDO_CMPCO
Unidade de Medida: Grau AIP (°AIP)

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 9 inteiros e 1 decimal
Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Caso o Fluido de completação seja informado com "S", o Fluido de Completação - Densidade (°API) deverá ser preenchido com numero com até 9 partes inteira e 1 parte decimal

Título: Fluido de Completação - BSW (%)
Nome XML: PCT_BSW_FLUIDO_CMPCO
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 3 inteiros e 2 decimais
Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o percentual BSW do fluido de completação.

Título: Perda de fluido para a formação (S/N)
Nome XML: IND_PERDA_FLUIDO_FORMACAO
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1**Obrigatoriedade:** Sim**Preenchimento:** marcar com um "S" se houve perda de fluido para a formação ou "N" se não houver

Título: Perda de Fluido para a Formação - Volume (m3)**Nome XML:** MED_VLME_PERDA_FLDO_FRMCO_BBL**Unidade de Medida:** Metros cúbicos**Natureza:** Decimal Positivo**Tamanho:** 9 inteiros e 1 decimal**Obrigatoriedade:** Condicional**Preenchimento:** Informar o volume perdido do poço para a formação, em m3.

Título: Problemas operacionais significativos (S/N)**Nome XML:** IND_PROBLEMA_OPERACIONAL**Unidade de Medida:** N/A**Natureza:** Texto**Tamanho:** 1**Obrigatoriedade:** Sim**Preenchimento:** marcar com um "S", se houve problemas operacionais significativos ou "N", se não houver.

Título: Problemas Operacionais Significativos - Descrição

Nome XML: DSC_PROBLEMA_OPERACIONAL

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1000

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: breve descrição dos problemas, caso tenha sido marcado "Sim" no campo Problemas operacionais significativos (S/N)

.....

.....

Título: Amostragens realizadas (S/N)

Nome XML: IND_AMOSTRAGEM_REALIZADA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Informar "S" se houve coleta de fluidos para análise ou "N" se não houve

.....

.....

Título: Amostragens Realizadas - Tipo

Nome XML: IND_TIPO_AMOSTRAGEM

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o tipo: – C - cabeça do poço; – F - fundo do poço; – S - separador.

.....

.....

Título: Amostragens Realizadas - Fluido

Nome XML: DSC_FLUIDO_AMOSTRAGEM

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 4000

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar um valor com até 4000 caracteres

Título: Observações

Nome XML: DSC_OBSERVACAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 4000

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: observações gerais sobre as operações desta planilha, ou sobre qualquer outra consideração sobre atividade similar.

CONCEITOS RELATIVOS A RECUPERAÇÃO - Neste grupo de informações devem ser fornecidas as informações sobre os fluidos recuperados durante os fluxos. Cada fluxo, ou divisão dentro de um mesmo fluxo, deve ser informado em linhas diferentes. Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: mínimo 1 e máximo 99999. ABA OBRIGATÓRIA.

Título: Período

Nome XML: COD_PERIODO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 4

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Informar o nome do período (etapa) do teste. O nome deve sempre iniciar por F para fluxo, contendo mais três dígitos correspondentes ao algarismo, no sequencial. Ex.: F001 - primeiro fluxo; F020 - vigésimo fluxo.

Título: Duração (hhhh:mm)

Nome XML: QTD_DURACAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 7

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Duração do período de fluxo em que houve recuperação de fluidos, no formato

hhhh:mm.

Título: Fluido principal

Nome XML: DSC_FLUIDO_PRINCIPAL

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 2

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Informar : A - água; GA - gás natural associado; GN - gás natural não associado; P - petróleo (óleo e/ou condensado); N - sem indícios.

Título: Método de Recuperação

Nome XML: IND_MODO_RECUPERACAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Método de recuperação utilizado: C - coluna; G - gas-lift; J - jet-lift; O - outro; P - pistoneio; R - reversa; S - surgência.

Título: Volume Recuperado de líquido (m³)

Nome XML: MED_VOLUME_LIQUIDO_M3

Unidade de Medida: Metro cúbico (m³)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: sim

Preenchimento: Valor numerico com até 8 casas inteira e 2 casas decimais

Título: Volume Recuperado Fde óleo/condensado (m³)

Nome XML: VOL_OLEO_COND_M3

Unidade de Medida: Metros cúbicos (m³)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: volume recuperado total de óleo/condensado, em m³

Título: Volume Recuperado de gás natural (Mm³)

Nome XML: VOL_GAS_MM3

Unidade de Medida: Milhares de metros cúbicos (Mm³)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: volume recuperado de gás natural, em Mm³

Título: Salinidade do Recuperado (ppm NaCl)

Nome XML: MED_SLNDE_LIQUIDO_PPM_NACL

Unidade de Medida: Partes por milhão (ppm) de NaCl

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 9 inteiros e 1 decimal

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um valor numérico com até 9 partes inteira e 1 parte decimal

Título: Vazão Líq. Corrigida (m³/d)

Nome XML: MED_VAZAO_LIQUIDO_M3_D

Unidade de Medida: Metro cúbico por dia (m³/d)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um valor numérico com até 8 partes inteira e 2 partes decimais

Título: BSW (%)

Nome XML: PCT_BSW_LIQUIDO

Unidade de Medida: Porcentagem (%)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 3 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Valor numérico com até 3 casas inteira e 2 decimais

Título: Vazão Gás (Mm³/d)

Nome XML: MED_VAZAO_GAS_MM3_D

Unidade de Medida: Mil metros cúbicos por dia (Mm³/d)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 9 inteiros e 1 decimal

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Valor numérico com até 9 casas inteira e 1 decimal

Título: Razão Gás-Líquido (m³/m³)

Nome XML: MED_RAZAO_GAS_LIQUIDO

Unidade de Medida: Metro cúbico por metro cúbico (m³/m³)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 9 inteiros e 1 decimal

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Valor numérico com até 9 casas inteira e 1 decimal

Título: Razão Gás-Óleo (m³/m³)

Nome XML: MED_RAZAO_GAS_OLEO

Unidade de Medida: Metro cúbico por metro cúbico (m³/m³)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 9 inteiros e 1 decimal

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Valor numérico com até 9 casas inteira e 1 decimal

Título: Abertura (1/64")

Nome XML: MED_ABERTURA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Caso mais de uma abertura seja fixada por tempo significativo (teste de contrapressão, por exemplo), informar em linhas distintas para um mesmo fluxo, discriminando em cada linha as informações referentes àquele período parcial (vazões, recuperações, etc.).

Título: Pressão Final na Cabeça (kgf/cm²)

Nome XML: MED_PRESSAO_FNL_CABECA_KGF_CM2

Unidade de Medida: Quilograma força por centímetro quadrado (kgf/cm²)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Caso tenha sido preenchido, verificar se o valor é numero positivo com até 8 partes inteira e 2 decimais

Título: Temperatura Final na Cabeça (°C)

Nome XML: MED_TMPTA_FINAL_CABECA_GRAU_C

Unidade de Medida: Grau Celsius (°C)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Caso tenha sido preenchido, verificar se o valor é numero positivo com até 8 partes inteira e 2 decimais

Título: Pressão de Fluxo Final (kgf/cm²)

Nome XML: med_pressao_fnl_fundo_kgf_cm2

Unidade de Medida: Quilograma força por centímetro quadrado (kgf/cm²)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Caso tenha sido preenchido, verificar se o valor é numero positivo com até 8 partes inteira e 2 decimais

Título: Temperatura de Fluxo Final (°C)

Nome XML: med_tmpta_final_fundo_grau_c

Unidade de Medida: Grau Celsius (°C)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Caso tenha sido preenchido, verificar se o valor é numero positivo com até 8 partes inteira e 2 decimais

Título: Pressão de Separação (kgf/cm²)

Nome XML: med_pressao_separacao_kgf_cm2

Unidade de Medida: Quilograma força por centímetro quadrado (kgf/cm²)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Caso tenha sido preenchido, verificar se o valor é numero positivo com até 8 partes inteira e 2 decimais

Título: Temperatura de Separação (°C)

Nome XML: med_tmpta_separacao_grau_c

Unidade de Medida: Grau Celsius (°C)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Caso tenha sido preenchido, verificar se o valor é numero positivo com até 8 partes inteira e 2 decimais

Título: Pressão a Montante (kgf/cm²)

Nome XML: med_pressao_montante_kgf_cm2

Unidade de Medida: Quilograma força por centímetro quadrado (kgf/cm²)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: para poços produtores de gás, informar pressão a montante do choke observada naquele fluxo, em kgf/cm²

Título: Pressão a Jusante (kgf/cm²)

Nome XML: med_pressao_jusante_kgf_cm3

Unidade de Medida: Quilograma força por centímetro quadrado (kgf/cm²)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Caso tenha sido preenchido, verificar se o valor é numero positivo com até 8 partes inteira e 2 decimais

Título: Produção de areia

Nome XML: IND_PRODUCAO_AREIA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: marcar com um "S" se houve produção significativa de areia

Título: Observações

Nome XML: DSC_OBSERVACAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 4000

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: observações gerais sobre o recuperado naquele período. Informar um texto com até 4000 mil caracteres

CONCEITOS RELATIVOS A COLUNA - Neste grupo de informações devem ser fornecidas as informações sobre a composição da coluna de teste. Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: mínimo 1 e máximo 999. ABA OBRIGATÓRIA.

Título: Elemento

Nome XML: DSC_ELEMENTO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 200

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: elemento que compõe a coluna de teste. Deve conter um texto com até 200 caracteres

Título: Diâmetro externo (pol)

Nome XML: MED_DIAMETRO_EXTERNO_IN

Unidade de Medida: Polegada

Natureza: Texto

Tamanho: 20

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: diâmetro externo do elemento, em polegadas (in). Texto com até 20 caracteres

Título: Diâmetro interno (pol)

Nome XML: MED_DIAMETRO_INTERNO_IN

Unidade de Medida: Polegada

Natureza: Texto

Tamanho: 20

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: diâmetro interno do elemento, em polegadas (in). Texto com até 20 caracteres

.....

.....

Título: Comprimento (m)

Nome XML: MED_COMPRIMENTO_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: comprimento total do elemento, em metros. Número com até 8 partes inteiras e 2 decimais

.....

.....

Título: Profundidade topo (m)

Nome XML: MED_PROFUNDIDADE_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: profundidade medida do topo do elemento, em metros. Número com até 8 partes inteiras e 2 decimais

CONCEITOS RELATIVOS A HISTÓRICO - Neste grupo de informações devem ser fornecidas as informações sobre operações realizadas no intervalo em questão previamente ao teste. Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: mínimo 1 e máximo 9999. ABA OBRIGATÓRIA.

Título: Fluido de perfuração - tipo

Nome XML: DSC_FLUIDO_PERFURACAO

Unidade de Medida:

Natureza: Texto

Tamanho: 50

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Tipo de fluido de perfuração utilizado frente ao intervalo testado.

Título: Fluido de perfuração - peso específico (lb/gal)
Nome XML: MED_FLUIDO_PRFRO_PESO_LB_GAL
Unidade de Medida: lb/gal

Natureza: Decimal
Tamanho: 9 inteiros e 1 decimal
Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Peso específico do fluido de perfuração empregado, em lb/gal. Número positivo com até 9 casas inteiras e 1 decimal

Título: Fluido de perfuração - salinidade (ppm NaCl)
Nome XML: MED_FLUIDO_PRFRO_SLNDE_LB_GAL
Unidade de Medida: ppm NaCl

Natureza: Decimal
Tamanho: 9 inteiros e 1 decimal
Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Salinidade do fluido de perfuração empregado, em ppmNaCl. Número positivo com até 9 casas inteiras e 1 decimal

Título: Fluido de perfuração - viscosidade (cP)
Nome XML: MED_FLUIDO_PRFRO_VSCSE_LB_GAL
Unidade de Medida: cP

Natureza: Decimal
Tamanho: 9 inteiros e 1 decimal
Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Viscosidade do fluido de perfuração empregado, em lb/gal. Número positivo com até 9 casas inteiras e 1 decimal

Título: Canhoneio - canhão
Nome XML: DSC_CANHONEIO_CANHAO
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 100

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Tipo de canhão empregado no canhoneio.

Título: Canhoneio - densidade de disparos (jatos/pé)

Nome XML: MED_CANHONEIO_DENSIDADE

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Não

Tamanho: 9 inteiros e 1 decimal

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Densidade de disparos empregada no canhoneio, em jatos por pé. Número com até 9 partes inteira e 1 decimal

Título: Canhoneio - overbalance ou underbalance (kgf/cm²)

Nome XML: MED_CANHONEIO_PRESSAO_KGF_CM2

Unidade de Medida: kgf/cm²

Natureza: Decimal negativo ou positivo

Tamanho: 9 inteiros e 1 decimal

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Diferencial de pressão no canhoneio, overbalance ou underbalance, entre fluido de completação e a formação, em kgf/cm², negativo para underbalance.

Título: Estimulação anterior - acidificação

Nome XML: IND_ESTIMULACAO_ACIDIFICACAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Informar "S", se o intervalo foi acidificado antes do teste, ou "N", se não foi adicionado antes do teste.

Título: Estimulação anterior - Descrição sobre operação prévia de acidificação

Nome XML: DSC_ESTIMULACAO_ACIDIFICACAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 4000

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Breve descrição sobre a operação prévia de acidificação.

Título: Fraturamento (S/N)

Nome XML: IND_ESTIMULACAO_FRATURAMENTO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: sim

Preenchimento: Marcar com "S" se o intervalo foi fraturado antes do teste, ou "N" se não foi fraturado antes do teste.

Título: Fraturamento - Tipo

Nome XML: IND_ESTIMULACAO_FRTRO_TIPO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Obrigatório preencher este campo quando o Fraturamento (S/N) for "S" Tipo de fraturamento executado: - A - ácido; - H - hidráulico.

Título: Fraturamento - Descrição

Nome XML: DSC_ESTIMULACAO_FRATURAMENTO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 4000

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Obrigatório preencher este campo quando o Fraturamento (S/N) for "S". Breve descrição sobre a operação prévia de fraturamento

Título: Correção de cimentação (S/N)

Nome XML: IND_CORRECAO_CIMENTACAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: sim

Preenchimento: Informar "S" se houve correção de cimentação de frente ao intervalo antes do teste ou "N" se não houver

Título: Correção de cimentação - Observação da correção

Nome XML: DSC_CORRECAO_CIMENTACAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 4000

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: É obrigatório o preenchimento, caso o campo Correção de cimentação (S/N) tenha sido preenchido com "S".

Título: Vedação anterior (S/N)

Nome XML: IND_VEDACAO_ANTERIOR

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Marcar com um "S" se houve vedação do intervalo e posterior recanhoneio antes do teste ou "N" se não houve.

Título: Observação da operação de vedação

Nome XML: DSC_VEDACAO_ANTERIOR

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 4000

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: É obrigatório o preenchimento, caso o campo Vedação anterior (S/N) tenha sido preenchido com "S" , informar uma observação sobre a operação de vedação com até 4000 caracteres.

Título: Observações

Nome XML: DSC_OBSERVACAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 4000

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Observações gerais sobre o histórico do intervalo testado. Informar um texto com até 4000 caracteres

CONCEITOS RELATIVOS A REGISTRADORES - Neste grupo de informações devem ser fornecidas as informações sobre os registradores descidos na coluna de teste. Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: mínimo 1 e máximo 999. ABA OBRIGATÓRIA.

Título: Número

Nome XML: NUM_REGISTRADOR

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 50

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Número do registrador descrito com até 50 caracteres

Título: Prof. Medida (m)

Nome XML: MED_PROFUNDIDADE_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Informar o valor absoluto da profundidade do registrador, em metros (m), com precisão de duas (2) casas decimais.

Título: Tipo

Nome XML: DSC_TIPO_REGISTRADOR

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 50

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Tipo do registrador. Informar um texto com até 50 caracteres ex.: quartzo.

Título: Posição

Nome XML: IND_POSICAO_REGISTRADOR

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Indicar a posição do registrador: A - anular B - abaixo da válvula C - acima da válvula F - fundo

Título: Capacidade (psi)

Nome XML: MED_CAPACIDADE_PRESSAO_PSI

Unidade de Medida: Libra por polegada quadrada (Psi)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 9 inteiros e 1 decimal

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Capacidade de pressão do registrador, em psi. Deve ser informado um número positivo com até 9 partes inteiras e 1 decimal

Título: Última calibração

Nome XML: DAT_ULTIMA_CALIBRACAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Data

Tamanho: dd/mm/aaaa

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Dia, mês e ano da ultima calibração do registrador. A data na planilha deverá ser informada no formato DD/MM/AAAA e no arquivo XML, no formato AAAA-MM-DD.

Título: Intervalo de aquisição (s)

Nome XML: QTD_INTERVALO_AQUISICAO

Unidade de Medida: Segundo (s)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 9 inteiros e 1 decimal

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Intervalo de tempo entre registros de pressão consecutivos, em segundos. Número positivo com até 9 partes inteira e 1 decimal

Título: Início de aquisição

Nome XML: DHA_INICIO_AQUISICAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Data

Tamanho: dd/mm/aaaa

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Data e hora de inicio da aquisição de dados. Ex: 21/11/2009 11:30

Título: Final de aquisição

Nome XML: DHA_FIM_AQUISICAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Data

Tamanho: dd/mm/aaaa

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Data e hora de final da aquisição de dados. Ex: 21/11/2009 11:30

CONCEITOS RELATIVOS A REVESTIMENTOS - Neste grupo de informações devem ser fornecidas as informações sobre os revestimentos descidos no poço em teste. Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: mínimo 1 e máximo 999. ABA OBRIGATÓRIA.

Título: Revestimento

Nome XML: IND_TIPO_REVESTIMENTO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Tipo de revestimento: C - condutor; I - intermediário; L- liner; P - produção; S - superfície; T - tubo rasgado.

Título: Diâmetro (pol)

Nome XML: MED_DIAMETRO_IN

Unidade de Medida: Polegada (pol)

Natureza: Texto

Tamanho: 20

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Diâmetro externo do revestimento, em polegadas. Texto com até 20 posições

Título: Topo (m)

Nome XML: MED_PROFUNDIDADE_TOPO_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Profundidade medida do topo do revestimento, em m.

Título: Profundidade de assentamento

Nome XML: MED_PRFNE_ASSENTAMENTO_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Profundidade medida de assentamento da sapata daquele revestimento, em m.

CONCEITOS RELATIVOS A PARAMETROS_FLUIDO - Neste grupo de informações devem ser informados os parâmetros dos fluidos encontrados. Não deve ser preenchida quando o fluido identificado na aba intervalos for do tipo N - Sem indícios. Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: mínimo 1 e máximo 999. ABA OBRIGATÓRIA.

Título: Intervalo sequencial

Nome XML: INTERVALO_SEQUENCIAL

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro

Tamanho: 3

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Número sequencial do intervalo sendo o menor número equivalente ao intervalo mais raso. Por exemplo: O intervalo -1000/-1200m = INTERVALO "1" e -1300/1450m = INTERVALO "2".

Título: Pressão de saturação (kgf/cm²)

Nome XML: MED_PRESSAO_SATURACAO_KGF_CM2

Unidade de Medida: Quilograma força por centímetro quadrado (kgf/cm²)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Pressão de saturação do fluido, deve ser informado para óleo e água, em kgf/cm². Deve ser informado um número com até 8 casas inteira e 2 decimais

Título: Fonte de obtenção da pressão de saturação

Nome XML: IND_FONTE_PRESSAO_SATURACAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Obrigatório ser preenchido, caso tenha sido informada a "Pressão de Saturação". Preencher com 1 caracter obedecendo a lista abaixo: Fonte da pressão de saturação: A - Adotado; E - Correlação empírica; L - Ensaio laboratorial; P - PVT; S - Medição na sonda.

Título: Fator Volume Formação (m³/m³)

Nome XML: ICE_VOLUME_FORMACAO

Unidade de Medida: Metro cúbico por metro cúbico (m³/m³)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 4 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Fator volume de formação (relação entre volume do fluido no reservatório e na superfície), em m³/m³.

Título: Fonte de obtenção do fator volume de formação

Nome XML: IND_FONTE_VOLUME_FORMACAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: sim

Preenchimento: Fonte do fator volume de formação: A - Adotado; E - Correlação empírica; L - Ensaio laboratorial; P - PVT; S - Medição na sonda.

Título: Viscosidade (cP)

Nome XML: med_viscosidade_cp

Unidade de Medida: Centipoise (cP)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 7 inteiros e 3 decimais

Obrigatoriedade: sim

Preenchimento: Viscosidade do fluido em condições de reservatório, em cP.

Título: Fonte de obtenção da viscosidade

Nome XML: ind_fonte_viscosidade

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Fonte da viscosidade: A - Adotado; E - Correlação empírica; L - Ensaio laboratorial; P - PVT; S - Medição na sonda.

Título: Compressibilidade ($\times 10^{-6}$ (kgf/cm²)e-1)

Nome XML: med_compressibilidade_fluido

Unidade de Medida: 10^{-6} (kgf/cm²)e-1

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Compressibilidade do fluido em condição de reservatório, em 10^{-6} (kgf/cm²)e-1. Número positivo com até 8 partes inteira e 2 decimais

Título: Fonte de obtenção da compressibilidade

Nome XML: ind_fonte_compressibilidade_fl

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Fonte da compressibilidade: A - Adotado; E - Correlação empírica; L - Ensaio laboratorial; P - PVT; S - Medição na sonda.

Título: Massa Específica (g/cm³)

Nome XML: med_massa_especifica_g_cm3

Unidade de Medida: Grama por centímetro cúbico (g/cm³)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 7 inteiros e 3 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Massa específica do fluido em condições de reservatório, em g/cm³.

Título: Fonte de obtenção da massa específica

Nome XML: ind_fonte_massa_especifica

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Fonte da massa específica: A - Adotado; E - Correlação empírica; L - Ensaio laboratorial; P - PVT; S - Medição na sonda.

Título: Densidade do Gás

Nome XML: med_densidade

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 7 inteiros e 3 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: A Densidade do gás em relação ao ar deverá ser preenchida quando o fluido do intervalo for "GA" ou "GN".

Título: Fonte de obtenção da densidade do gás

Nome XML: ind_fonte_densidade

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Somente se o fluido do intervalo for "GA" ou "GN", a fonte da densidade do gás deverá ser informada: A - Adotado; E - Correlação empírica; L - Ensaio laboratorial; P - PVT; S - Medição na sonda.

Título: Grau API (std)

Nome XML: med_grau_api

Unidade de Medida: Grau AIP (°AIP)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Densidade API do óleo, segundo escala de massa específica da API (em °API). A densidade API é uma escala hidrométrica idealizada pelo American Petroleum Institute - API, juntamente com a national bureau of standards e utilizada para medir a densidade relativa de líquidos. Só deverá ser informado, caso o fluido do intervalo seja petróleo (óleo/condensado).

Título: Fonte de obtenção do grau API

Nome XML: ind_fonte_grau_api

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Fonte do grau API: A - Adotado; E - Correlação empírica; L - Ensaio laboratorial; P - PVT; S - Medição na sonda.

Título: Salinidade (ppm NaCl)

Nome XML: med_salinidade_ppm_nacl

Unidade de Medida: Partes por milhão (ppm) de NaCl

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 9 inteiros e 1 decimal

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Salinidade do fluido, para o caso de agua, em ppm de NaCl. Esta informação só deverá ser preenchida caso o fluido do intervalo seja água.

Título: Fonte de obtenção da salinidade

Nome XML: ind_fonte_salinidade

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Caso o fluido do intervalo seja água, a Fonte da salinidade deverá ser preenchida: A - Adotado; E - Correlação empírica; L - Ensaio laboratorial; P - PVT; S - Medição na sonda.

Título: Fator Z (compressibilidade do gás)

Nome XML: ice_compressibilidade_gas

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 7 inteiros e 3 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Fator de compressibilidade para gás (fator z). Só deverá ser preenchido quando o fluido do intervalo for gás natural associado (GA) ou gás natural não associado (GN).

Título: Fonte de obtenção do fator z

Nome XML: ind_fonte_cmpre_gas

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Só deverá ser preenchido quando o fluido do intervalo for gás natural associado (GA) ou gás natural não associado (GN). Fonte do fator Z: A - Adotado; E - Correlação empírica; L -

Ensaio laboratorial; P - PVT; S - Medição na sonda.

CONCEITOS RELATIVOS A PARAMETROS_ROCHA_GERAL - Neste grupo de informações devem ser informadas as propriedades da rocha. Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: mínimo 1 e máximo 999. ABA OBRIGATÓRIA.

Título: Intervalo sequencial

Nome XML: INTERVALO SEQUENCIAL

Unidade de Medida: N/A

Natureza: inteiro

Tamanho: 3

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Número sequencial do intervalo, definido na aba intervalo, sendo o menor número equivalente ao intervalo mais raso. Por exemplo: O intervalo -1000/-1200m = INTERVALO "1" e -1300/1450m = INTERVALO "2".

Título: Espessura efetiva (m)

Nome XML: MED_ESPESSURA_EFETIVA_M

Unidade de Medida: Metro (m)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: espessura porosa verdadeira (net pay) do intervalo testado, em metros. Número positivo com até 8 partes inteiras e 2 decimais

Título: Fonte de obtenção da espessura efetiva

Nome XML: IND_FONTE_ESPESSURA_EFETIVA

Unidade de Medida: N/a

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Fonte de obtenção desses parâmetros, de acordo com os símbolos: A - adotado; E - correlação empírica; L - ensaio laboratorial petrofísico; P - perfil; Q - perfil de produção; R - registrador; T - teste a cabo. Deve ser informado uma das iniciais acima.

Título: Porosidade (%)

Nome XML: PCT_POROSIDADE

Unidade de Medida: Percentual (%)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 3 inteiros e 2 decimal

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Porosidade média do intervalo testado, em %. Deve ser informado um número positivo com até 3 casas inteira e 2 deciamis

Título: Fonte da obtenção da porosidade

Nome XML: IND_FONTE_POROSIDADE

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Preencher a fonte de porosidade com um dos símbolos abaixo: A - adotado; E - correlação empírica; L - ensaio laboratorial petrofísico; P - perfil; Q - perfil de produção; R - registrador; T - teste a cabo.

Título: Saturação de Água (%)

Nome XML: PCT_SATURACAO_AGUA

Unidade de Medida: Percentual (%)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 3 inteiros e 2 decimal

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Saturação de água média do intervalo testado, em %. Informar um valor numérico positivo com até 3 casas inteiras e 2 decimais

Título: Fonte da obtenção da saturação de água

Nome XML: IND_FONTE_SATURACAO_AGUA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Fonte de água. Deve ser informado uma das iniciais a seguir: A - adotado; E - correlação empírica; L - ensaio laboratorial petrofísico; P - perfil; Q - perfil de produção; R - registrador; T - teste a cabo.

Título: Saturação de Gás (%)

Nome XML: PCT_SATURACAO_GAS

Unidade de Medida: Percentual (%)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 3 inteiros e 2 decimal

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Saturação de gás média do intervalo testado, em % . Informar um valor numérico positivo com até 3 casas inteiras e 2 decimais

Título: Fonte da obtenção da saturação de gás

Nome XML: IND_FONTE_SATURACAO_GAS

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Fonte da saturação de gás de acordo com os símbolos: A - adotado; E - correlação empírica; L - ensaio laboratorial petrofísico; P - perfil; Q - perfil de produção; R - registrador; T - teste a cabo.

Título: Compres. Formação (x10e-6 (kgf/cm²)e-1)

Nome XML: MED_COMPRESSIBILIDADE_FORMACAO

Unidade de Medida: 10e-6 (kgf/cm²)e-1

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Compressibilidade da formação, em 10e-6 (kgf/cm²)e-1. Numero positivo com com até 8 partes inteiras e 2 decimais

Título: Fonte da obtenção da compressibilidade da formação

Nome XML: IND_FONTE_CMPRE_FORMACAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Fonte de obtenção desses parâmetros, de acordo com os símbolos: A - adotado; E - correlação empírica; L - ensaio laboratorial petrofísico; P - perfil; Q - perfil de produção; R - registrador; T - teste a cabo.

Título: Comprimento Poroso Total Horizontal (m)

Nome XML: MED_COMPRIMENTO_POROSO_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: No caso do poço horizontal, informar o comprimento efetivo da formação ao longo do trecho horizontal do poço, em metros.

Título: Fonte da obtenção do comprimento

Nome XML: IND_FONTE_COMPRIMENTO_POROSO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Fonte de obtenção desses parâmetros, de acordo com os símbolos: A - adotado; E - correlação empírica; L - ensaio laboratorial petrofísico; P - perfil; Q - perfil de produção; R - registrador; T - teste a cabo.

Título: Pressão (kgf/cm²)

Nome XML: MED_PRESSAO_KGF_CM2

Unidade de Medida: Quilograma força por centímetro quadrado (kgf/cm²)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Pressão estática de referência do reservatório, em kgf/cm². Numero positivo com até 8 casas inteira e 2 decimais

Título: Fonte da obtenção da pressão

Nome XML: IND_FONTE_PRESSAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Fonte de obtenção desses parâmetros, de acordo com os símbolos: A - adotado; E - correlação empírica; L - ensaio laboratorial petrofísico; P - perfil; Q - perfil de produção; R - registrador; T - teste a cabo.

Título: Temperatura (°C)

Nome XML: MED_TEMPERATURA_GRAU_C

Unidade de Medida: Grau Celsius (°C)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Temperatura média do intervalo testado, em °C. Valor numérico positivo com até 8 casas inteira e 2 decimais

Título: Fonte da obtenção da temperatura

Nome XML: IND_FONTE_TEMPERATURA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Fonte de obtenção desses parâmetros, de acordo com os símbolos: A - adotado; E - correlação empírica; L - ensaio laboratorial petrofísico; P - perfil; Q - perfil de produção; R - registrador; T - teste a cabo.

Título: Compres. Total (x10e-6 (kgf/cm²)e-1)

Nome XML: MED_COMPRESSIBILIDADE_TOTAL

Unidade de Medida: 10e-6 (kgf/cm²)e-1

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Compressibilidade total do sistema, em 10e-6 (kgf/cm²)e-1. Valor numérico positivo com até 8 partes inteira e 2 decimais

Título: Fonte da obtenção da compressibilidade total

Nome XML: IND_FONTE_CMPRE_TOTAL

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Fonte de obtenção desses parâmetros, de acordo com os símbolos: A - adotado; E - correlação empírica; L - ensaio laboratorial petrofísico; P - perfil; Q - perfil de produção; R - registrador; T - teste a cabo.

Título: Raio do Poço (m)

Nome XML: MED_RAIO_POCO_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 7 inteiros e 3 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Raio do poço, obtido a partir do diâmetro da broca ou do valor médio indicado pelo perfil "caliper", em m. Valor numérico positivo com até 7 partes inteira e 3 decimais

Título: Fonte da obtenção do raio do poço

Nome XML: IND_FONTE_RAIO_POCO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Informar a fonte de obtenção desses parâmetros, de acordo com os símbolos: A - adotado; E - correlação empírica; L - ensaio laboratorial petrofísico; P - perfil; Q - perfil de produção; R - registrador; T - teste a cabo.

CONCEITOS RELATIVOS A INTERPRETACAO - Neste grupo de informações devem ser informados alguns parâmetros básicos oriundos da interpretação das cartas de pressão. Se resultado do teste (aba DADOS GERAIS), for diferente de X (cancelado) ou I (inconclusivo), então aba INTERPRETAÇÃO é de preenchimento obrigatório. Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: mínimo 0 e máximo 1. ABA CONDICIONAL.

Título: Tipo de Poço

Nome XML: IND_TIPO_POCO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Os tipos são: V - vertical; D - direcional; H - horizontal

Título: Modelo de Estocagem

Nome XML: DSC_MODELO_ESTOCAGEM

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 100

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: informar modelo utilizado para modelagem da estocagem. (Ex: estocagem clássica, estocagem dupla). O texto deve possuir até 100 caracteres

Título: Modelo de Fluxo

Nome XML: DSC_MODELO_FLUXO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 100

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: informar modelo de fluxo utilizado na interpretação. Ex: radial, linear em canal, esférico. O texto deve possuir até 100 caracteres

Título: Modelo de Limites

Nome XML: DSC_MODELO_LIMITES

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 100

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: informar modelo de limites utilizado na interpretação, caso identificados. Ex: falha simples, reservatório fechado. O texto deve possuir até 100 caracteres

Título: Registrador

Nome XML: NUM_REGISTRADOR

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 50

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: número do registrador utilizado na interpretação. Deve constar da planilha "REGISTRADORES". O texto deve possuir até 50 caracteres

Título: Pressão estática inicial extrapolada (kgf/cm²)

Nome XML: MED_PRESSAO_INCL_RSRVO_KGF_CM2

Unidade de Medida: Quilograma força por centímetro quadrado (kgf/cm²)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: pressão estática inicial do reservatório, obtida através de extrapolação da curva de uma das estáticas, em kgf/cm². Deve ser informado um número positivo com até 8 partes inteiras e 2 decimais

Título: Coeficiente de Estocagem (m³/kgf/cm²)

Nome XML: MED_CFCNE_ESTOCAGEM_M3_KGF_CM2

Unidade de Medida: Metro cúbico por quilograma força por centímetro quadrado (m³/kgf/cm²)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 7 inteiros e 3 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: coeficiente de estocagem do poço, em m³/kgf/cm². Deve ser informado um número positivo com até 7 partes inteiras e 3 decimais

Título: Permeabilidade efetiva (mD)

Nome XML: MED_PERMEABILIDADE_EFETIVA_MD

Unidade de Medida: Milidarcy (mD)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 7 inteiros e 3 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: permeabilidade efetiva ao fluido principal, em mD. Deve ser informado um número positivo com até 7 partes inteiras e 3 decimais

Título: Transmissibilidade (mD.m/cP)

Nome XML: MED_TRANSMISSIBILIDADE_MD_M_CP

Unidade de Medida: Milidarcy metro por centipoise (mD.m/cP)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 7 inteiros e 3 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: transmissibilidade ao fluido principal, em mD.m/cP. Deve ser informado um número positivo com até 7 partes inteiras e 3 decimais

Título: Mobilidade (mD/cP)

Nome XML: MED_MOBILIDADE_MD_CP

Unidade de Medida: Milidarcy por centipoise (mD/cP)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 7 inteiros e 3 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: mobilidade ao fluido principal, em mD/cP. Deve ser informado um número positivo com até 7 partes inteiras e 3 decimais

Título: Fator de película

Nome XML: MED_FATOR_PELICULA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 7 inteiros e 3 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: fator da película (skin) calculado para a formação. Deve ser informado um número positivo com até 7 partes inteiras e 3 decimais

Título: Razão de dano

Nome XML: MED_RAZAO_DANO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 7 inteiros e 3 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: razão do dano calculada a partir do fator de película e das pressões estática e de fluxo

Título: Raio de investigação (m)

Nome XML: MED_RAIO_INVESTIGACAO_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 7 inteiros e 3 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: raio de investigação atingido ao final do teste, em metros. Deve ser informado um número positivo com até 7 partes inteiras e 3 decimais

Título: Produção total de água (Mm³)

Nome XML: PROD_TOTAL_AGUA

Unidade de Medida: Mil metros cúbicos (Mm³)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 7 inteiros e 3 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Informar a produção acumulada de água ao final do teste, em Mm³. Deve ser informado um número positivo com até 7 partes inteiras e 3 decimais

Título: Produção total de petróleo (óleo/condensado) (Mm³)

Nome XML: PROT_TORAL_PETROLEO

Unidade de Medida: Mil metros cúbicos (Mm³)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 7 inteiros e 3 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Informar a produção acumulada de petróleo (óleo/condensado) ao final do teste, em Mm³. Deve ser informado um número positivo com até 7 partes inteiras e 3 decimais

Título: Produção total de gás natural (MMm³)

Nome XML: PROD_TOTAL_GAS

Unidade de Medida: Milhões de metros cúbicos (MMm³)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 7 inteiros e 3 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Informar a produção acumulada de gás natural ao final do teste, em MMm³. Deve ser informado um número positivo com até 7 partes inteiras e 3 decimais

Título: IP (m³/D)/(kgf/cm²)

Nome XML: ICE_PRODUTIVIDADE

Unidade de Medida: (m³/D)/(kgf/cm²)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 7 inteiros e 3 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 7 partes inteiras e 3 decimais

Título: Vazão a abertura absoluta – AOF (m³/d)

Nome XML: MED_VAZAO_ABERTURA_M3_D

Unidade de Medida: Metro cúbico por dia (m³/d)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 7 inteiros e 3 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 7 partes inteiras e 3 decimais

Título: Pressão estática nos canhoneados (kgf/cm²)

Nome XML: MED_PRESSAO_CNHNS_KGF_CM2

Unidade de Medida: Quilograma força por centímetro quadrado (kgf/cm²)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 8 partes inteiras e 2 decimais

Título: Profundidade de referência da pressão nos canhoneados (m)

Nome XML: MED_PRFNE_PRESSAO_CNHNS_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 8 partes inteiras e 2 decimais

.....

.....

Título: Gradiente utilizado no cálculo da pressão dos canhoneados (kgf/cm²/m)

Nome XML: ICE_PRESSAO_CNHNS

Unidade de Medida: Quilograma força por centímetro quadrado por metro (kgf/cm²/m)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 7 inteiros e 3 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 7 partes inteiras e 3 decimais

.....

.....

Título: Fratura - Condutividade (mD.m)

Nome XML: MED_FRATURA_CONDUTIVIDADE_MD_M

Unidade de Medida: Milidarcy metro (mD.m)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 8 partes inteiras e 2 decimais

.....

.....

Título: Fratura - Comprimento (m)

Nome XML: MED_FRATURA_COMPRIMENTO_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 8 partes inteiras e 2 decimais

.....

.....

Título: Fratura - Largura (m)

Nome XML: MED_FRATURA_LARGURA_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 8 partes inteiras e 2 decimais

Título: Fratura - Fator de película

Nome XML: MED_FRATURA_FATOR_PELICULA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 8 partes inteiras e 2 decimais

Título: Falhas paralelas - Largura do canal (m)

Nome XML: MED_LARGURA_CANAL_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 8 partes inteiras e 2 decimais

Título: Presença de barreiras – Número de falhas

Nome XML: NUM_FALHAS

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Informar a quantidade de falhas/barreira utilizado no modelo. Informar um numero positivo de 1 posição

Título: Presença de barreiras – Barreira 1 (m)

Nome XML: MED_DISTANCIA_POCO_FALHA_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 8 partes inteiras e 2 decimais

Título: Presença de barreiras – Tipo 1

Nome XML: IND_TIPO_CONDICAO_FALHA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 2

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Informar a presença de barreira- Tipo 1. Valores possíveis: FN; PC

Título: Presença de barreiras – Barreira 2 (m)

Nome XML: MED_DISTANCIA_POCO_FALHA_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 8 partes inteiras e 2 decimais

Título: Presença de barreiras – Tipo 2

Nome XML: IND_TIPO_CONDICAO_FALHA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 2

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento:

.....

.....

Título: Presença de barreiras – Ângulo (graus)

Nome XML: MED_ANGULO_FALHAS_GRAU

Unidade de Medida: Graus

Natureza: Inteiro

Tamanho: 5

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Informar o Angulo entre as falhas, no caso de presenca de duas, em graus. Valor numérico com até 5 posições

.....

.....

Título: Variação radial de reservatório - Distância (m)

Nome XML: MED_RESERVATORIO_DISTANCIA_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 8 partes inteiras e 2 decimais

.....

.....

Título: Variação radial de reservatório - Razão de mobilidades

Nome XML: ICE_RESERVATORIO_MOBILIDADE

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 8 partes inteiras e 2 decimais

.....

.....

Título: Variação radial de reservatório - Razão de estocabilidades

Nome XML: ICE_RESERVATORIO_ESTCE

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 8 partes inteiras e 2 decimais

Título: Dupla porosidade - Coeficiente de fluxo da interporosidade

Nome XML: ICE_FLUXO_INTERPOROSIDADE

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 10 inteiros e 10 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 10 partes inteiras e 10 decimais

Título: Dupla porosidade - Razão de estocabilidade

Nome XML: ICE_POROSIDADE_ESTOCABILIDADE

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 10 inteiros e 10 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 10 partes inteiras e 10 decimais

Título: Dupla permeabilidade - Coeficiente de fluxo da interporosidade

Nome XML: ICE_PERMEABILIDADE_INTDE

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 15

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um texto com até 15 caracteres

Título: Dupla permeabilidade - Razão de capacidade de fluxo

Nome XML: ICE_PERMEABILIDADE_CAPACIDADE

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 4 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 6 partes inteiras e 4 decimais

Título: Dupla permeabilidade - Razão de estocabilidade

Nome XML: ICE_PERMEABILIDADE_ESTCE

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 4 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 6 partes inteiras e 4 decimais

Título: Penetração parcial – Permeabilidade vertical (mD)

Nome XML: MED_PNTRO_PRMBE_VERTICAL_MD

Unidade de Medida: Milidarcy (mD)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 4 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 6 partes inteiras e 4 decimais

Título: Penetração parcial – Altura canhoneada (m)

Nome XML: MED_PNTRO_ALTURA_CANHONEADA_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 8 partes inteiras e 2 decimais

.....

.....

Título: Penetração parcial – Fator de película geométrico

Nome XML: ICE_PNTRO_FATOR_PELICULA_GMTRO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 8 partes inteiras e 2 decimais

.....

.....

Título: Reservatório Fechado – Área (m²)

Nome XML: MED_RSRVO_FECHADO_AREA_M2

Unidade de Medida: Metro quadrado (m²)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 8 partes inteiras e 2 decimais

.....

.....

Título: Reservatório Fechado – Configuração

Nome XML: DSC_CONFIGURACAO_RSRVO_FECHADO

Unidade de Medida: n/a

Natureza: Texto

Tamanho: 255

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Informar a Configuração do reservatório fechado, essencialmente “Retangular” ou “Circular”. Campo texto com até 255 caracteres

.....

.....

Título: Reservatório Fechado – Limite 1 (m)

Nome XML: MED_RESERVATORIO_LIMITE_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 8 partes inteiras e 2 decimais

.....

.....

Título: Reservatório Fechado – Tipo 1

Nome XML: IND_TIPO_CONDICAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 2

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Condição de contorno no primeiro limite, ou do limite circular: ET - Estimado/ Investigado; FI - Fluxo Intermitente (baixa permoporosidade); FN - Fluxo Nulo (selante); NI - Limite Não Identificado. PC - Pressão Constante; SP - Spill Point;

.....

.....

Título: Reservatório Fechado – Limite 2 (m)

Nome XML: MED_RESERVATORIO_LIMITE_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 8 partes inteiras e 2 decimais

.....

.....

Título: Reservatório Fechado – Tipo 2

Nome XML: IND_TIPO_CONDICAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 2

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento:

Título: Reservatório Fechado – Limite 3 (m)

Nome XML: MED_RESERVATORIO_LIMITE_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 8 partes inteiras e 2 decimais

Título: Reservatório Fechado – Tipo 3

Nome XML: IND_TIPO_CONDICAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 2

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento:

Título: Reservatório Fechado – Limite 4 (m)

Nome XML: MED_RESERVATORIO_LIMITE_M

Unidade de Medida: Metro

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 8 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Deve ser informado um número positivo com até 8 partes inteiras e 2 decimais

Título: Reservatório Fechado – Tipo 4

Nome XML: IND_TIPO_CONDICAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 2

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento:

CONCEITOS RELATIVOS A COMENTARIOS INTERPRETAÇÃO - Neste grupo de informações devem ser preenchidas as informações correspondentes contendo os dados básicos do teste e do poço. Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: mínimo 1 e máximo 1. ABA OBRIGATÓRIA.

Título: Comentários

Nome XML: DSC_OBSERVACAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 4000

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Colocar todos os comentários pertinentes. Ex.: vazões médias de hidrocarbonetos, principais parâmetros obtidos na interpretação que sejam relevantes para as conclusões, comentários sobre o modelo utilizado, conclusões sobre produtividade, dano, contatos, limites, e quaisquer outros comentários relevantes.

VALIDAÇÕES APLICADAS AUTOMATICAMENTE AO ARQUIVO

Código da validação: 1

Mensagem apresentada: O nome do arquivo não é válido.

Situação em que ocorre: O nome do arquivo não obedece ao padrão estabelecido pela ANP.

Ação corretiva: A nomenclatura do arquivo deve obedecer ao formato: xxx_RAIZ-CNPJ_AAAAMMDDHHMM_TTTTTTTTTTTTTTTT.ddd, onde: xxx é o número identificador da carga; RAIZ-CNPJ são os 8 primeiros dígitos (sem ponto ou barra) do CNPJ da empresa que está carregando os dados; AAAAMMDDHHMM é a data e hora de envio do arquivo no formato ano (AAAA), mês (MM), dia (DD), hora (HH) e minuto (MM); TT..T são 15 dígitos livres; ddd é a extensão do arquivo: Será 'zip' ou 'p7s' (para arquivos assinados digitalmente).

Código da validação: 2

Mensagem apresentada: A extensão do arquivo não é válida.

Situação em que ocorre: O sistema i-engine foi programado para processar apenas arquivos com extensão .ZIP ou .P7S.

Ação corretiva: O arquivo XML deve ser enviado compactado (.zip). Se houver a obrigatoriedade de assinatura digital, o arquivo 'zip' deve ser assinado, gerando o arquivo com extensão 'p7s'.

Código da validação: 3

Mensagem apresentada: Problema relacionado a Assinatura Digital.

Situação em que ocorre: Este erro ocorre em duas situações: (1) quando o arquivo foi enviado SEM a assinatura digital, mas deveria ser assinado ou (2) quando o arquivo foi enviado COM a assinatura digital, mas não deveria ser assinado.

Ação corretiva: Verifique a necessidade de assinatura digital do arquivo para o arquivo de carga que está sendo enviado. Tal informação deve constar no manual da carga.

Código da validação: 4

Mensagem apresentada: Assinatura Digital inválida.

Situação em que ocorre: Não foi possível validar os dados do certificado usado para assinar o arquivo.

Ação corretiva: É preciso assinar digitalmente o arquivo com um certificado digital emitido pela Autoridade Certificadora Raiz ICP-BRASIL e que este certificado esteja associado à mesma empresa do usuário que está enviando o arquivo.

Código da validação: 5

Mensagem apresentada: Falha ao recuperar informação de arquivo.

Situação em que ocorre: Ao tentar ler os dados do certificado digital usado para assinar o arquivo o sistema não encontrou as informações que esperava encontrar.

Ação corretiva: É preciso assinar o arquivo com um certificado digital válido, do tipo e-CNPJ, emitido por uma autoridade certificadora raiz brasileira.

Código da validação: 6

Mensagem apresentada: Arquivo ZIP inválido.

Situação em que ocorre: Não foi possível a leitura e descompactação do arquivo ZIP.

Ação corretiva: O arquivo enviado para a ANP deve estar compactado com o compactador ZIP. No caso do arquivo assinado digitalmente, o arquivo ZIP deve ser assinado.

Código da validação: 7

Mensagem apresentada: Conteúdo do arquivo Zip não é válido.

Situação em que ocorre: Não foi encontrado dentro do ZIP o arquivo esperado pelo sistema.

Ação corretiva: Verifique se dentro do arquivo consta apenas um 1 XML.

Código da validação: 9

Mensagem apresentada: O arquivo tem falha de estrutura ou dados.

Situação em que ocorre: O formato do arquivo XML não obedece ao formato exigido para o tipo de arquivo. Possivelmente a estrutura do arquivo não está válida conforme as regras estabelecidas no arquivo XSD.

Ação corretiva: Verifique o detalhamento da mensagem para verificar os problemas encontrados. Também é possível validar o arquivo no site do sistema antes de enviá-lo à ANP.

Código da validação: 10

Mensagem apresentada: O nome do XML não é válido.

Situação em que ocorre: O nome do arquivo XML presente no conteúdo do arquivo compactado não está no padrão esperado.

Ação corretiva: O arquivo XML deve ter o mesmo nome que o arquivo ZIP, diferenciando apenas a extensão.

Código da validação: 11

Mensagem apresentada: Arquivo não encontrado.

Situação em que ocorre: O arquivo XML faz referência um outro arquivo não encontrado no conteúdo do arquivo ZIP.

Ação corretiva: Verifique se o arquivo citado no XML realmente está presente no pacote ZIP com o mesmo nome.

Código da validação: 12

Mensagem apresentada: Arquivo ZIP inválido.

Situação em que ocorre: O sistema não conseguiu ler o arquivo como um arquivo ZIP.

Ação corretiva: Verifique se o arquivo realmente está compactado ou se o mesmo não está corrompido.

Código da validação: 13

Mensagem apresentada: Conteúdo do arquivo Xml não é válido.

Situação em que ocorre: Não foi encontrado dentro do XML o nome do nó principal do arquivo de carga descrito no arquivo XSD.

Ação corretiva: Verifique se dentro do arquivo XML consta algum prefixo antes do nome do nó principal da carga. Não deve ser utilizado o atributo xmlns.

Código da validação: 14

Mensagem apresentada: O arquivo tem falha de conversão ou dados.

Situação em que ocorre: Ocorreu um erro durante a conversão da planilha (XLSX) para o formato XML. Possivelmente algum dos dados contidos na planilha não estão válidos conforme as regras estabelecidas no arquivo de conversão do conversor.

Ação corretiva: Verifique o detalhamento da mensagem para verificar os problemas encontrados.

Código da validação: 15

Mensagem apresentada: O nome do XLSX não é válido.

Situação em que ocorre: O nome do arquivo XLSX presente no conteúdo do arquivo compactado não está no padrão esperado.

Ação corretiva: O arquivo XLSX deve ter o mesmo nome que o arquivo ZIP, diferenciando apenas a extensão.

Código da validação: 2258

Mensagem apresentada: O código do Cadastro do Poço ANP [Valor informado] informado no conjunto DADOS BÁSICO não está cadastrado na base de dados da ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código do "Cadastro do Poço ANP" não estiver cadastrado na base de dados da ANP.

Ação corretiva: Informar um código do "Cadastro do Poço ANP" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos do cadastro do poço ANP válidos podem ser consultados a partir do link: <https://>

dpp-api.anp.gov.br/swagger/ui/index

Código da validação: 2259

Mensagem apresentada: O número do CNPJ do operador vinculado ao usuário não pode ser diferente do número do CNPJ do operador do contrato do poço.

Situação em que ocorre: Quando o número do CNPJ do operador vinculado ao usuário autenticado no sistema é diferente do número do CNPJ do operador do contrato do poço informado na carga.

Ação corretiva: Utilizar um código do "Cadastro do Poço ANP" que esteja associado ao número do CNPJ do operador do contrato vinculado ao usuário autenticado no sistema.

Código da validação: 2261

Mensagem apresentada: O código da Sonda informado no conjunto de DADOS BÁSICOS não está cadastrado na base da ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código informado não está cadastradas na tabela BDUP_ESQUEMA.TEXP_SONDAS

Ação corretiva: Informar um código de "SONDA" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos do cadastro de Sondas válidas podem ser consultados a partir do link: <https://dpp-api.anp.gov.br/swagger/ui/index>

Código da validação: 2263

Mensagem apresentada: A companhia de serviço informada [Valor informado] no conjunto DADOS BÁSICOS não existe na base da ANP.

Situação em que ocorre: O usuário informou um código de empresa que não está cadastrado na base de dados da ANP.

Ação corretiva: Informar o COD_EMPRESA que esteja na base de dados da ANP.

Código da validação: 2264

Mensagem apresentada: A justificativa de extensão deverá ser informada no conjunto DADOS BÁSICOS quando o tipo de teste for TFRE ou TLD.

Situação em que ocorre: O usuário informou o tipo de teste for TFRE ou TLD. e não informou a Justificativa Extensão

Ação corretiva: Informe a Justificativa Extensão

Código da validação: 2265

Mensagem apresentada: O Documento de Aprovação de Extensão do conjunto DADOS BÁSICOS se torna obrigatório, quando o tipo de teste for TFRE ou TLD.

Situação em que ocorre: O usuário informou o tipo de teste for TFRE ou TLD e não informou o Documento ANP de Aprovação da Extensão

Ação corretiva: Informar o documento ANP que aprovou a extensão.

Código da validação: 2266

Mensagem apresentada: O código do "Período da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" [Valor informado] informado no conjunto de dados INTERVALO não está cadastrado na base de dados da ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código do "Período da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" do conjunto de dados INTERVALO informado na carga não estiver cadastrado na base de dados da ANP.

Ação corretiva: Informar um código do "Período da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" válido. Os códigos do período da camada sedimentar na profundidade final do poço válidos podem ser consultados a partir do link abaixo: <https://dpp-api.anp.gov.br/swagger/ui/index>

Código da validação: 2267

Mensagem apresentada: O código da "Época da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" [Valor informado] informado no conjunto de dados INTERVALO não está cadastrado na base de dados da ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código da "Época da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" informado na carga não estiver cadastrado na base de dados da ANP.

Ação corretiva: Informar um código da "Época da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" válido. Os códigos da época da camada sedimentar na profundidade final do poço válidos podem ser consultados a partir do link abaixo: <https://dpp-api.anp.gov.br/swagger/ui/index>

Código da validação: 2268

Mensagem apresentada: O código da "Época da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" [Valor informado] informado no conjunto de dados do INTERVALO não está associado na base de dados da ANP ao código do "Período da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" [Valor informado] informado no conjunto de dados do INTERVALO.

Situação em que ocorre: Quando o código da "Época da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" informado não estiver associado na base de dados da ANP ao código do "Período da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" informado.

Ação corretiva: Informar um código da "Época da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" que esteja associado na base de dados da ANP ao código do "Período da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço". A associação entre os códigos pode ser consultada a partir do link abaixo: <https://dpp-api.anp.gov.br/swagger/ui/index>

Código da validação: 2269

Mensagem apresentada: O código da "Idade da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" [Valor informado] informado no conjunto de dados INTERVALO não está cadastrado na base de dados da ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código da "Idade da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" informado na carga não estiver cadastrado na base de dados da ANP.

Ação corretiva: Informar um código da "Idade da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" válido. Os códigos da idade da camada sedimentar na profundidade final do poço válidos podem ser consultados a partir do link abaixo: <https://dpp-api.anp.gov.br/swagger/ui/index>

Código da validação: 2270

Mensagem apresentada: O código da "Idade da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" [Valor informado] informado no conjunto de dados INTERVALO não está associado na base de dados da ANP ao código da "Época da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" [Valor informado] informado no conjunto de dados INTERVALO.

Situação em que ocorre: Quando o código da "Idade da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" não estiver associado na base de dados da ANP ao código da "Época da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço".

Ação corretiva: Informar um código da "Idade da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" que esteja associado na base de dados da ANP ao código da "Época da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço". A associação entre os códigos pode ser consultada a partir do link abaixo: <https://dpp-api.anp.gov.br/swagger/ui/index>

Código da validação: 2271

Mensagem apresentada: O código do "Grupo da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" [Valor informado] informado no conjunto de dados INTERVALO não está cadastrado ou não possui uma situação válida na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código do "Grupo da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" informado na carga não estiver cadastrado ou não possuir uma situação válida na ANP.

Ação corretiva: Informar um código do "Grupo da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. E que esteja associado na base de dados da ANP a bacia onde se localiza o poço. Os códigos do grupo da camada sedimentar na profundidade final do poço válidos podem ser consultados a partir do link: <https://dpp-api.anp.gov.br/swagger/ui/index>

Código da validação: 2272

Mensagem apresentada: O código de "Formação da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" [Valor informado] informado no conjunto de dados INTERVALO não está cadastrado ou não possui uma situação válida na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código de "Formação da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" informado na carga não estiver cadastrado ou não possuir uma situação válida na ANP.

Ação corretiva: Informar um código de "Formação da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. E que esteja associado na base de dados da ANP ao código do "Grupo da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço". Os códigos de formação da camada sedimentar na profundidade final do poço válidos podem ser consultados a partir do link: <https://dpp-api.anp.gov.br/swagger/ui/index>

Código da validação: 2273

Mensagem apresentada: O código de "Formação da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" [Valor informado] informado no conjunto de dados do INTERVALO não está associado na base de dados da ANP ao código do "Grupo da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" [Valor informado] informado no conjunto de dados do INTERVALO.

Situação em que ocorre: Quando o código de "Formação da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" não estiver associado na base de dados da ANP ao código do "Grupo da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço".

Ação corretiva:

Código da validação: 2274

Mensagem apresentada: O código do "Membro da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" [Valor informado] informado no conjunto de dados INTERVALO não está cadastrado ou não possui uma situação válida na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código do "Membro da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" informado na carga não estiver cadastrado ou não possuir uma situação válida na ANP.

Ação corretiva: Informar um código do "Membro da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. E que esteja associado na base de dados da ANP ao código da "Formação da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço". Os códigos do membro da camada sedimentar na profundidade final do poço válidos podem ser consultados a partir do link: <https://dpp-api.anp.gov.br/swagger/ui/index>

Código da validação: 2275

Mensagem apresentada: O código do "Membro da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" [Valor informado] informado no conjunto de dados INTERVALO não está associado na base de dados da ANP ao código da "Formação da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" [Valor informado] informado no conjunto de dados INTERVALO.

Situação em que ocorre: Quando o código do "Membro da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" não estiver associado na base de dados da ANP ao código da "Formação da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço".

Ação corretiva:**Código da validação: 2276**

Mensagem apresentada: O código do Fluido no conjunto de dados INTERVALO informado não é um dos valores definidos.

Situação em que ocorre: Quando o código informado não é A, GA, GN, P ou N.

Ação corretiva: Informar um dos códigos válidos.

Código da validação: 2277

Mensagem apresentada: O valor informado para o campo Possui Colchão no conjunto de dados OPERAÇÕES é inválido. O valor deverá ser "S" ou "N" . O Campo Possui colchão é de preenchimento obrigatório

Situação em que ocorre: Quando o usuário informa um valor diferente de "S" ou "N" ou vazio

Ação corretiva: Este campo é opcional, porém caso seja preenchido, deverá ser informado "S" ou "N"

Código da validação: 2278

Mensagem apresentada: O campo "Colchão - Fluido" no conjunto de dados OPERAÇÕES é obrigatório quando o campo Possui Colchão é informado com o valor "S"

Situação em que ocorre: Quando o campo "Possui colchão" possui valor "S" e esse campo não está preenchido.

Ação corretiva: Informar valor para esse campo

Código da validação: 2279

Mensagem apresentada: O campo "Colchão - Peso específico" no conjunto de dados OPERAÇÕES é obrigatório, quando o campo Possui Colchão estiver preenchido com "S".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Possui colchão" possui valor "S" e esse campo não está preenchido.

Ação corretiva: Informar um valor numérico com até 9 partes inteira e 1 parte decimal

Código da validação: 2280

Mensagem apresentada: O campo "Colchão - Altura" no conjunto de dados OPERAÇÕES é obrigatório, quando o campo Possui Colchão estiver preenchido com "S".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Possui colchão" possui valor "S" e esse campo não está preenchido.

Ação corretiva: Informar um valor numérico com até 9 partes inteira e 1 parte decimal

Código da validação: 2281

Mensagem apresentada: O campo "Colchão - Volume" no conjunto de dados OPERAÇÕES é obrigatório, quando o campo "Possui Colchão" estiver preenchido com "S".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Colchão - Fluido" possui valor "S" e este campo não foi preenchido.

Ação corretiva: Informar valor para esse campo

Código da validação: 2284

Mensagem apresentada: O Campo Fluido de Completação - Fluido no conjunto de dados OPERAÇÕES é obrigatório quando o campo Fluido de Completação estiver preenchido com "S"

Situação em que ocorre: Quando o campo "Fluido de Completação" possui valor "S" e esse campo não está preenchido.

Ação corretiva: Informar com até 100 caracteres

Código da validação: 2285

Mensagem apresentada: O Campo Fluido de Completação - Peso específico (lb/gal no conjunto de dados OPERAÇÕES é obrigatório quando o campo Fluido de Completação estiver preenchido com "S"

Situação em que ocorre: Quando o campo "Fluido de Completação" possui valor "S" e esse campo não está preenchido.

Ação corretiva: Informar valor para esse campo

Código da validação: 2286

Mensagem apresentada: O Campo Fluido de Completação - Salinidade (ppm NaCl no conjunto de dados OPERAÇÕES é obrigatório quando o campo Fluido de Completação estiver preenchido com "S"

Situação em que ocorre: Quando o campo "Fluido de Completação" possui valor "S" e esse campo não está preenchido.

Ação corretiva: Informar valor para esse campo

Código da validação: 2287

Mensagem apresentada: O Campo Fluido de Completação - Densidade (°API no conjunto de dados OPERAÇÕES é obrigatório quando o campo Fluido de Completação estiver preenchido com "S"

Situação em que ocorre: Quando o campo Fluido de Completação é informado com "S" e o campo Fluido de Completação - Densidade (°API) não é informado

Ação corretiva: Informar o campo Fluido de Completação - Densidade (°API) com um valor numérico com até 9 partes inteiras e 1 parte decimal

Código da validação: 2288

Mensagem apresentada: O Campo Fluido de Completação - BSW (% no conjunto de dados OPERAÇÕES é obrigatório quando o campo Fluido de Completação estiver preenchido com "S"

Situação em que ocorre: Quando o campo Fluido de Completação é informado com "S" e o campo Fluido de Completação - BSW (%) não é informado

Ação corretiva: Informar o campo Fluido de Completação - BSW (%) com um valor numérico com até 3 partes inteiras e 1 parte decimal

Código da validação: 2289

Mensagem apresentada: O campo "Perda de Fluido para a Formação - Volume" no conjunto de dados OPERAÇÕES é obrigatório quando o campo Perda de fluido para a formação estiver preenchido com "S"

Situação em que ocorre: Quando o campo "Perda de fluido para a formação" possui valor "S" e esse campo não está preenchido.

Ação corretiva: Informar valor para esse campo Perda de fluido para a formação - - Volume (bbl). Valor numérico com até 9 partes inteira e 1 parte decimal

Código da validação: 2290

Mensagem apresentada: O campo "Problemas Operacionais Significativos - Descrição" no conjunto de dados OPERAÇÕES é obrigatório quando o campo "Problemas operacionais significativos (s/n" estiver preenchido com "S".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Problemas operacionais significativos" possuir valor "S" e esse campo não estiver preenchido.

Ação corretiva: Informar um valor para esse campo com até 1000 caracteres

Código da validação: 2291

Mensagem apresentada: O campo "Amostragens Realizadas - Tipo" no conjunto de dados OPERAÇÕES é obrigatório quando o Amostragens realizadas (S/N estiver preenchido com "S"

Situação em que ocorre: Quando o campo "Amostragens realizadass" possui valor "S" e esse campo não está preenchido.

Ação corretiva: Informar valor (C ou F ou S) para esse campo

Código da validação: 2292

Mensagem apresentada: O campo "Amostragens Realizadas - Fluido" no conjunto de dados OPERAÇÕES é obrigatório quando o campo Amostragens realizadas (S/N , estiver preenchido com "S"

Situação em que ocorre: Quando o campo "Amostragens realizadass" possui valor "S" e esse campo não está preenchido.

Ação corretiva: Informar valor para esse campo com até 4000 caracteres

Código da validação: 2293

Mensagem apresentada: O período referenciado na planilha/aba Recuperação [Valor informado], precisa ter sido declarado na planilha/aba Período.

Situação em que ocorre: Quando não há um período com o mesmo nome na planilha/aba Período.

Ação corretiva: Informar o mesmo nome de um período existente na planilha/aba Período.

Código da validação: 2297

Mensagem apresentada: O campo Estimulação anterior - acidificação deverá ser preenchido com "S" ou "N"

Situação em que ocorre: Quando é preenchido com valor diferente de "S" ou "N"

Ação corretiva: Deixar vazio ou preencher com "S" ou "N"

Código da validação: 2298

Mensagem apresentada: O campo "Estimulação anterior - Descrição sobre operação prévia de acidificação" no conjunto de dados HISTÓRICO é de preenchimento obrigatório, quando "Estimulação anterior - acidificação" estiver preenchido com "S"

Situação em que ocorre: Quando o campo Estimulação anterior - acidificação estiver preenchido com "S" e esse campo estiver vazio ou preenchido com mais de 4000 caracteres

Ação corretiva: Preencher o campo Estimulação anterior - Descrição sobre operação prévia de acidificação no formato texto com até 4000 caracteres.

Código da validação: 2299

Mensagem apresentada: O campo "Fraturamento - Tipo" no conjunto de dados HISTÓRICO deverá ser preenchido quando o campo Fraturamento for preenchido com "S"

Situação em que ocorre: Quando o campo "Fraturamento" estiver preenchido com "S" e esse campo estiver vazio ou preenchido incorretamente

Ação corretiva: Informar: A ou H

Código da validação: 2300

Mensagem apresentada: O campo "Fraturamento - Descrição" no conjunto de dados HISTÓRICO deverá ser preenchido quando o campo Fraturamento for preenchido com "S"

Situação em que ocorre: Quando o campo "Fraturamento - Tipo" estiver preenchido com "S" e esse campo estiver vazio

Ação corretiva: Preenchendo a informação do campo Fraturamento - Descrição com até 4000 caracteres

Código da validação: 2301

Mensagem apresentada: O Intervalo sequencial informado no conjunto de dados PARAMETROS_FLUIDO é inválido.

Situação em que ocorre: Quando o intervalo sequencial informado na Aba PARAMETROS_FLUIDO não corresponde a um intervalo sequencial informado na aba INTERVALO.

Ação corretiva: Informar na aba PARAMETROS_FLUIDO um dos valores de intervalo sequencial informado na aba INTERVALO.

Código da validação: 2302

Mensagem apresentada: O campo "Fonte de obtenção da pressão de saturação" no conjunto de dados PARAMETROS_FLUIDO deve ser preenchido, caso a "pressão de saturação" tenha sido informada.

Situação em que ocorre: Quando o campo não for preenchido corretamente obedecendo o domínio de valores: A; E; L; P; S, ou quando foi informada a Pressão de Saturação e este campo não foi preenchido.

Ação corretiva: Informar um caracter, conforme lista de valores: A; E; L; P; S, caso tenha sido informada a Pressão de Saturação.

Código da validação: 2303

Mensagem apresentada: O campo "Pressão de saturação (kgf/cm²)" no conjunto de dados PARAMETROS_FLUIDO é de preenchimento obrigatório quando o Fluido do respectivo intervalo for igual a "A" ou "P".

Situação em que ocorre: Quando o valor é preenchido, porém o fluido do intervalo é diferente de "A" ou "P"; ou quando o valor não é preenchido e o fluido do intervalo é "A" ou "P".

Ação corretiva: Informar valor somente para quando o Fluido for = "A" ou "P"

Código da validação: 2304

Mensagem apresentada: A "Fonte de Obtenção da Densidade do gás" deve ser informada obrigatoriamente, quando o fluido do respectivo intervalo for "GA" ou "GN".

Situação em que ocorre: Quando o fluido informado no intervalo for "GN" ou "GA" e a "Fonte de Obtenção da Densidade do Gás" não foi informada; ou quando o fluido do intervalo for diferente de "GA" ou "GN" e este campo estiver preenchido.

Ação corretiva: Informar valor somente quando o Fluido do respectivo intervalo for "GA" ou "GN".

Código da validação: 2305

Mensagem apresentada: O "Grau API" no conjunto de dados PARAMETROS_FLUIDO deve ser informado obrigatoriamente , quando o fluido do respectivo intervalo for "P".

Situação em que ocorre: Quando o fluido informado no intervalo for "P" e o "Grau API" não foi informado; ou quando o fluido do intervalo for diferente de "P" e este campo estiver preenchido.

Ação corretiva: Informar valor somente quando o Fluido do respectivo intervalo for "P".

Código da validação: 2306

Mensagem apresentada: A "Fonte de Obtenção do Grau API" no conjunto de dados PARAMETROS_FLUIDO deve ser informada obrigatoriamente, quando o fluido do respectivo intervalo for "P".

Situação em que ocorre: Quando o fluido informado no intervalo for "A" e a "Salinidade" não foi informada; ou quando o fluido do intervalo for diferente de "A" e este campo estiver preenchido.

Ação corretiva: Informar valor somente quando o Fluido do respectivo intervalo for "P".

Código da validação: 2307

Mensagem apresentada: A "Densidade do Gás" no conjunto de dados PARAMETROS_FLUIDO deve ser informada obrigatoriamente, quando o fluido do respectivo intervalo for "GA" ou "GN".

Situação em que ocorre: Quando o fluido for "G"as e a densidade não foi informada

Ação corretiva: Informar um valor numérico positivo com até 7 casas inteiras e 3 decimais

Código da validação: 2308

Mensagem apresentada: O intervalo sequencial informado no conjunto de dados PARAMETROS_ROCHA_GERAL é inválido.

Situação em que ocorre: Quando o intervalo sequencial informado na Aba PARAMETROS_ROCHA_GERAL não corresponde a um intervalo sequencial informado na aba INTERVALO.

Ação corretiva: Informar na aba PARAMETROS_ROCHA_GERAL um dos valores de intervalo sequencial informado na aba INTERVALO.

Código da validação: 2309

Mensagem apresentada: Somente devem ser informados Períodos de fluxo no conjunto de dados RECUPERAÇÃO.

Situação em que ocorre: Quando é informado um período de estática, que inicie com "E".

Ação corretiva: Só devem ser informados períodos de fluxo, que iniciem com "F".

Código da validação: 2319

Mensagem apresentada: O campo Tipo de Poço no conjunto de dados INTERPRETAÇÃO não foi informado corretamente. Deve ser informado um dos valores: V, D ou H

Situação em que ocorre: Quando o campo Tipo de Poço não foi informado ou foi informado fora do domínio de valores

Ação corretiva: Informar um dos valores do domínio de valores: V, D, H

Código da validação: 2320

Mensagem apresentada: Se na aba "PERIODO" o somatório dos fluxos (F001 + F002 + F003) for maior que 72h, então o tipo de teste (linha 7, aba DADOS GERAIS) não pode ser igual a TF, TFS ou TFR.

Situação em que ocorre:

Ação corretiva:

Código da validação: 2321

Mensagem apresentada: Se mais de uma linha for carregada na aba INTERVALO, então mais de uma linha deve ser carregada na aba PARAMETROS_ROCHA_GERAL.

Situação em que ocorre:

Ação corretiva:

Código da validação: 2322

Mensagem apresentada: Se resultado do teste (aba DADOS GERAIS), for diferente de X (cancelado) ou I (inconclusivo), então aba INTERPRETAÇÃO é obrigatória.

Situação em que ocorre:

Ação corretiva:

Código da validação: 2347

Mensagem apresentada: A "Salinidade" no conjunto de dados PARAMETROS_FLUIDO deve ser informada obrigatoriamente, quando o fluido do respectivo intervalo for "A".

Situação em que ocorre: Quando o fluido informado no intervalo for "P" e a "Fonte de Obtenção do Grau API" não foi informada; ou quando o fluido do intervalo for diferente de "P" e este campo estiver preenchido.

Ação corretiva: Informar valor somente quando o Fluido do respectivo intervalo for "A".

Código da validação: 2348

Mensagem apresentada: A "Fonte de Obtenção da Salinidade" no conjunto de dados PARAMETROS_FLUIDO deve ser informada obrigatoriamente, quando o fluido do respectivo intervalo for "A".

Situação em que ocorre: Quando o fluido informado no intervalo for "A" e a "Fonte de Obtenção da Salinidade" não foi informada; ou quando o fluido do intervalo for diferente de "A" e este campo estiver preenchido.

Ação corretiva: Informar valor somente quando o Fluido do respectivo intervalo for "A".

Código da validação: 2349

Mensagem apresentada: O "Fator Z (compressibilidade do gás)" no conjunto de dados PARAMETROS_FLUIDO deve ser informado obrigatoriamente, quando o fluido do respectivo intervalo for "GN" ou "GA".

Situação em que ocorre: Quando o fluido informado no intervalo for "GN" ou "GA" e este campo não foi informado; ou quando o fluido do intervalo for diferente de "GN" e "GA" e este campo estiver preenchido.

Ação corretiva: Informar valor somente quando o Fluido do respectivo intervalo for "GN" ou "GA".

Código da validação: 2350

Mensagem apresentada: A "Fonte de Obtenção do Fator Z" no conjunto de dados PARAMETROS_FLUIDO deve ser informada obrigatoriamente, quando o fluido do respectivo intervalo for "GA" ou "GN".

Situação em que ocorre: Quando o fluido informado no intervalo for "GA" ou "GN" e a "Fonte de Obtenção do Fator Z" não foi informada; ou quando o fluido do intervalo for diferente de "GA" e "GN" e este campo estiver preenchido.

Ação corretiva: Informar valor somente quando o Fluido do respectivo intervalo for "GN" ou "GA".

Código da validação: 2354

Mensagem apresentada: O campo "Correção de cimentação - Observação da correção" deve ser preenchido , quando o campo "Correção de cimentação " estiver prrenchido com "S".

Situação em que ocorre: Quando o campo Correção de cimentação (S/N) estiver preenchido com "S" e esse campo estiver vazio

Ação corretiva: Preencher com um texto até 4000 caracteres

Código da validação: 2355

Mensagem apresentada: O campo "Observação da operação de vedação" é de preenchimento obrigatório, quando o campo "Vedação anterior" estiver preenchido com "S".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Vedação anterior" estiver preenchido com "S" e esse campo estiver vazio

Ação corretiva: Preencher a informação deste campo

Código da validação: 2374

Mensagem apresentada: Um RFTP é identificado por: Nome do poço ANP + data de início do teste + tipo do teste (todas as informações da aba Dados Gerais) Não é possível receber nova versão de um RFTP que estiver na situação = "Validado".

Situação em que ocorre:

Ação corretiva:

Código da validação: 2503

Mensagem apresentada: Ao menos um dos três campos de Litoestratigrafia (Grupo, Formação ou Membro) devem ser preenchidos no conjunto de dados INTERVALO.

Situação em que ocorre: Quando nenhum dos três campos de Litoestratigrafia são preenchidos.

Ação corretiva: Preencher ao menos um dos campos de Litoestratigrafia com código válido. Os códigos válidos podem ser encontrados no link: <https://dpp-api.anp.gov.br/swagger/ui/index>

Código da validação: 2504

Mensagem apresentada: Ao menos um dos três campos de Geocronologia (Período, Época ou Idade) devem ser preenchidos no conjunto de dados INTERVALO.

Situação em que ocorre: Quando nenhum dos três campos de Geocronologia são preenchidos.

Ação corretiva: Preencher ao menos um dos campos de Geocronologia com código válido. Os códigos válidos podem ser encontrados no link: <https://dpp-api.anp.gov.br/swagger/ui/index>

Código da validação: 2655

Mensagem apresentada: O campo "Pressão Extrapolada" no conjunto de dados PERÍODOS é obrigatório quando o campo "Período" iniciar com a letra "E".

Situação em que ocorre: Quando o período inicia com a letra "E" e este campo não foi preenchido.

Ação corretiva: Informar valor para este campo.