

i-Engine

Serviço de Processamento de Dados da ANP

RELATÓRIO FINAL DE POÇO EXPLORATÓRIO**OBJETIVOS DA CARGA**

A carga de Relatório Final de Poço Exploratório (RFP) destina-se a apresentar à Superintendência de Exploração o relatório geológico final do poço.

REVISÕES

Caso haja a necessidade de retificação de uma carga que foi enviada ou aprovada para os sistemas da ANP, é necessário o envio de uma solicitação formal por meio de e-mail, para o endereço eletrônico sigep_sep@anp.gov.br, referenciando os detalhes a serem alterados e a justificativa para alteração. A ANP fará a análise e somente após a reprovação da carga, que é comunicada automaticamente pelos sistemas ANP, deverá ser enviado pelo operador novo documento, com as devidas alterações comunicadas, seguindo o mesmo procedimento deste Manual.

SUPERINTENDÊNCIAS RELACIONADAS

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 RFP através de arquivos .xlsx ou .xml, encontrado no módulo "I-Engine" do DPP no processo "Envio de Anexo Complementar".

ARQUIVOS ANEXOS COMPLEMENTARES

Segundo a Resolução ANP nº 699/2017, há necessidade de envio de anexos complementares via DPP após o envio do formulário. As informações que devem ser encaminhadas via anexo complementar são discriminadas abaixo:

i. os comentários sobre os resultados do poço frente a seus objetivos, indicando-se os métodos empregados na avaliação de formações;

ii. mapas, seções e quadros atualizados em relação aos enviados junto ao prospecto;

iii. descrição das amostras de rocha; perfil de acompanhamento geológico; resultados de ensaios laboratoriais petrofísicos, petrográficos, geoquímicos, bioestratigráficos e de fluidos que tenham sido realizados até sua emissão;

iv. tabela tempo-profundidade a partir de perfil sísmico;

v. tabela pressão-profundidade a partir dos dados de registros de pressão a cabo.

NOME DA CARGA

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

CADASTRO DO POÇO ANP

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

TIPO DE ARQUIVO

Lista de itens que devem ser enviados via arquivo complementar, de acordo com a Resolução ANP nº 699/2017.

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 DO CONTRATO

Cadastro do poço ANP

Informar o número de Cadastro do Poço ANP de acordo com a Notificação de Codificação de Poço (NCDP).

Data término da perfuração

Considera-se como data de término de perfuração a data de encerramento do avanço da perfuração.

Data conclusão do poço

Define-se como data de conclusão de poço: Para poço seco terrestre: A data da conclusão do último tampão de abandono e instalação do flange com válvula de alívio na última cabeça ou no carretel (spool);

- Para poço seco de jack up: A data da conclusão do corte e recuperação do condutor ou a data de instalação da última capa de abandono;
- Para poço seco de semi submersível: A data da conclusão do corte dos cabos guias ou a data de retirada dos beacons em sondas de posicionamento dinâmico;
- Para poço comercial terrestre: A data da instalação da árvore de natal (ou equipamento similar de superfície, para produção) ou a data de indução de urgência para produção imediata;
- Para poço comercial de jack up: A data da instalação da última capa de abandono ou a data de instalação da árvore de natal, para produção futura, ou a data de indução de urgência para produção imediata;
- Para poço comercial de semi submersível: A data da conclusão do corte dos cabos guias ou a data de retirada dos beacons em sondas de posicionamento dinâmico.

Profundidade final do sondador

Informar a profundidade final do poço constatada pelo sondador, em metros (m).

Profundidade final por perfil - medida

Informar a profundidade final do poço, medida, por perfil, em metros (m).

Profundidade final por perfil - em cota

Informar o valor da profundidade final do poço, em cota, por perfil, em metros (m), com precisão de duas casas decimais. A profundidade deverá considerar como referencial o nível do mar, sendo que poderá assumir valores positivos ou negativos.

Elevação BAP

Informar a cota da boca do ante-poço em relação ao nível do mar, para os poços terrestres, em metros (m).

Lâmina d'água

Informar a medida da lâmina d'água na locação, em metros (m).

Mesa rotativa

Informar a cota da mesa rotativa em relação ao nível do mar, em metros (m).

Período da camada sedimentar na profundidade final do poço

Informar o código do período em que foi depositada a camada sedimentar atingida pelo poço na profundidade final.

Época da camada sedimentar na profundidade final do poço

Informar o código da época em que foi depositada a camada sedimentar atingida pelo poço na profundidade final.

Idade da camada sedimentar na profundidade final do poço

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

Grupo da camada sedimentar na profundidade final do poço

Informar o código do grupo a que pertence a camada sedimentar atingida pelo poço na profundidade final, de acordo com as cartas estratigráficas das bacias sedimentares brasileiras.

Formação da camada sedimentar na profundidade final do poço

Informar o código da formação a que pertence a camada sedimentar atingida pelo poço na profundidade final, de acordo com as cartas estratigráficas das bacias sedimentares brasileiras.

Membro da camada sedimentar na profundidade final do poço

Informar o código do membro a que pertence a camada sedimentar atingida pelo poço na profundidade final, de acordo com as cartas estratigráficas das bacias sedimentares brasileiras.

Coordenadas definitivas da base - Latitude

Informar as coordenadas geográficas definitivas da base obrigatoriamente referenciadas ao datum SIRGAS2000 no padrão estabelecido pela ANP.

Coordenadas definitivas da base - Longitude

Informar as coordenadas geográficas definitivas da base obrigatoriamente referenciadas ao datum SIRGAS2000 no padrão estabelecido pela ANP.

Coordenadas definitivas do fundo - Latitude

Informar as coordenadas geográficas definitivas do fundo obrigatoriamente referenciadas ao datum SIRGAS2000 no padrão estabelecido pela ANP.

Coordenadas definitivas do fundo - Longitude

Informar as coordenadas geográficas definitivas do fundo obrigatoriamente referenciadas ao datum SIRGAS2000 no padrão estabelecido pela ANP.

Coordenadas definitivas do alvo - Latitude

Informar as coordenadas geográficas definitivas do alvo obrigatoriamente referenciadas ao datum SIRGAS2000 no padrão estabelecido pela ANP.

Coordenadas definitivas do alvo - Longitude

Informar as coordenadas geográficas definitivas do alvo obrigatoriamente referenciadas ao datum SIRGAS2000 no padrão estabelecido pela ANP.

Identificador externo

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

CONCEITOS RELATIVOS A RESULTADO DO POÇO**Poço descobridor de campo**

Informar se o poço é descobridor de campo (Preencher S em caso positivo e N em caso Negativo).

Tipo de fluido descoberto

Informar o tipo de fluido descoberto: 1 - gás; 2 - óleo; 3 - condensado; 4 - combinação destes; 5 - Água.

Poço Abandonado

Marcar se o poço foi abandonado após a conclusão (Preencher S em caso positivo e N em caso Negativo).

Tipo Abandono

Em caso de abandono do poço (Preencher D em caso Definitivo ou T em caso Temporário).

Código Razão Abandono

Informar o código numérico conforme a lista a seguir: 1 - POÇO SECO: quando não tenha sido caracterizada a presença de petróleo móvel e/ou gás natural; 2 - POÇO PRODUTOR SUBCOMERCIAL: quando a produção de petróleo e/ou gás natural for considerada conjuntamente antieconômica; 3 - ERUPÇÃO (BLOW OUT): quando o poço é abandonado devido à produção descontrolada de fluido do poço (petróleo e/ou gás natural, condensado, água ou mistura destes); 4 - ACIDENTE MECÂNICO: quando o poço é abandonado devido a problemas mecânicos de perfuração ou completação; 5 - OBJETIVO FORA DE PREVISÃO: quando o poço é abandonado por ter sido constatado, durante a perfuração, que o objetivo não seria atingido na posição prevista, devido à não confirmação da interpretação geológica; 6 - OBJETIVO/ALVO NÃO ATINGIDO: quando o poço é abandonado sem atingir o objetivo/alvo devido à limitação de equipamentos de perfuração e/ou produção, ou por erro de trajetória do poço; 7 - PERDA DE CIRCULAÇÃO: quando o poço é abandonado devido à ocorrência de perda de circulação de lama que impossibilite o prosseguimento das operações; 8 - IMPOSSIBILIDADE DE AVALIAÇÃO: quando o poço, mesmo tendo caracterizado a presença de petróleo e/ou gás natural, é abandonado por não ter sido possível obter se conclusividade sobre o potencial produtor do reservatório;

9 - AGUARDANDO SPT: quando se está aguardando sonda de produção terrestre; 10 - OUTRO: quando o poço é abandonado por qualquer razão que não se enquadre nas razões acima descritas.

Descrição (Outros)

Quando for o caso, especificar qual é a outra opção de abandono.

Justificativa Abandono

Sempre que tenha ocorrido descoberta com o devido encaminhamento da Notificação de Descoberta, o preenchimento deste campo é obrigatório. Dele deverão constar as justificativas do abandono, assim como outras observações pertinentes. Exemplos: poço abandonado devido à pequena espessura efetiva; poço abandonado por depleção; poço abandonado devido à ocorrência de elevado corte de água e pequena espessura efetiva; poço abandonado devido à baixa produtividade; poço abandonado devido ao baixo grau API do óleo; poço abandonado porque a análise dos perfis não identificou zonas de interesse apesar dos indícios reportados.

Observações

Espaço destinado a qualquer informação adicional.

Resultado relevante?

Com relação aos resultados obtidos no poço (indícios de petróleo e gás, testes de deformação e análise de perfil). Informar (S) se o operador considera que os resultados do poço são favoráveis para a viabilidade econômica do projeto exploratório ou (N) caso contrário. Caso preencha o campo com o valor igual a (S), então é obrigatório o preenchimento da planilha de apropriação volumétrica.

Custo Total

Informar o custo total das atividades realizadas no poço durante a perfuração ou sua construção em US\$ (inclui mobilização, perfuração até o objetivo contratual, testes realizados durante a perfuração, perfilagens, pescarias, operação de abandono, apoio logístico, acidentes operacionais, tempo de manutenção, IBAMA). Não devem ser contabilizados neste item os custos relativos à fase de Avaliação, incluindo testes de poço, tais como: Teste de Identificação de Fluido (TIF), Teste de Formação (TFR) ou Teste de Longa Duração (TLD). Para os poços classificados como repetidos, conforme a Resolução ANP nº 699/2017, deve-se considerar apenas o custo referente ao poço em questão. O "Custo Total" não deve ser declarado como a soma dos custos do poço original com os do poço repetido

Custo Estimado

Informar o custo estimado do poço em US\$ desde o início de perfuração até a conclusão da perfilagem final previsto antes do início da perfuração.

Comentário Resultado

Descrever os resultados obtidos no poço (indícios de petróleo e gás, testes de formação e análise de perfil, e eventos de perfuração) em comparação com os objetivos estimados na Notificação de Perfuração de Poço (NPP).

CONCEITOS RELATIVOS A TOPOS ESTRATIGRÁFICOS

Período do topo estratigráfico

Informar o código do período do topo estratigráfico em que foi depositada a camada sedimentar cujo os topos previsto e constatado são informados.

Época do topo estratigráfico

Informar o código da época do topo estratigráfico em que foi depositada a camada sedimentar cujos topos previsto e constatado são informados.

Idade do topo estratigráfico

Informar o código da idade em que foi depositada a camada sedimentar cujos topos previsto e constatado são informados.

Grupo do topo estratigráfico

Informar o código do grupo a que pertence a camada sedimentar cujos topos previsto e constatado são informados, de acordo com as cartas estratigráficas das bacias sedimentares brasileiras.

Formação do topo estratigráfico

Informar o código da formação a que pertence a camada sedimentar cujos topos previsto e constatado são informados, de acordo com as cartas estratigráficas das bacias sedimentares brasileiras.

Membro do topo estratigráfico

Informar o código do membro a que pertence a camada sedimentar cujos topos previsto e constatado são informados, de acordo com as cartas estratigráficas das bacias sedimentares brasileiras.

Prof. Medida Prevista

Informar profundidade medida prevista do poço de cada unidade estratigráfica, em metros (m).

Prof. Em Cota Prevista

Informar valor da profundidade em cota prevista do poço de cada unidade estratigráfica, em metros (m), com precisão de duas casas decimais. A profundidade deverá considerar como referencial o nível do mar, sendo que poderá assumir valores positivos ou negativos.

Prof. Medida Constatada

Informar profundidade medida constatada do poço de cada unidade estratigráfica, em metros (m)

Prof. Em Cota Constatada

Informar valor da profundidade em cota constatada do poço de cada unidade estratigráfica, em metros (m), com precisão de duas casas decimais. A profundidade deverá considerar como referencial o nível do mar, sendo que poderá assumir valores positivos ou negativos.

CONCEITOS RELATIVOS A INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL**Topo do intervalo com indícios de Petróleo ou Gás Natural**

Informar a profundidade medida do topo do intervalo com indícios de petróleo ou gás natural, em metros (m).

Base do intervalo com indícios de Petróleo ou Gás Natural

Informar a profundidade medida da base do intervalo com indícios de petróleo ou gás natural, em metros (m).

Período do intervalo com indícios de Petróleo ou Gás Natural

Informar o código do período em que foi depositada a camada sedimentar na qual foram constatados os indícios de petróleo e gás natural.

Época do intervalo com indícios de Petróleo ou Gás Natural

Informar o código da época em que foi depositada a camada sedimentar na qual foram constatados os indícios de petróleo e gás natural.

Idade do intervalo com indícios de Petróleo ou Gás Natural

Informar o código da idade em que foi depositada a camada sedimentar na qual foram constatados os indícios de petróleo e gás natural.

Grupo do intervalo com indícios de Petróleo ou Gás Natural

Informar o código do grupo a que pertence a camada sedimentar na qual foram constatados os indícios de petróleo e gás natural, de acordo com as cartas estratigráficas das bacias sedimentares brasileiras.

Formação do intervalo com indícios de Petróleo ou Gás Natural

Informar o código da formação a que pertence a camada sedimentar na qual foram constatados os indícios de petróleo e gás natural, de acordo com as cartas estratigráficas das bacias sedimentares brasileiras.

Membro do intervalo com indícios de Petróleo ou Gás Natural

Informar o código do membro a que pertence a camada sedimentar na qual foram constatados os indícios de petróleo e gás natural, de acordo com as cartas estratigráficas das bacias sedimentares brasileiras.

Ocorrência

Informar a ocorrência com as siglas C (Calha), T (Testemunho), A (Amostra Lateral), L (Lama), D (Detetor) e CR (Cromatógrafo).

Tipo

Informar o tipo de ocorrência com as siglas M (Mancha), I (Impregnação), E (Exsudação) e N (Não se Aplica).

Fluorescência

Informar a fluorescência com as siglas PL (Pontual), EP (Esparsa), TT (Total) e NR (Não Realizado).

Corte

Informar o corte com as siglas LT (Lento), MD (Moderado) e IM (Imediato), associados a RD (Radial), AU (Aureolar) e NR (Não Realizado).

Detector de gás - valor GT

Informar o valor de gás total. O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

Detector de gás - unidade GT

Informar a respectiva unidade usada na medição (UGT, ppm ou %).

Detector de gás - valor GP

Informar o valor de gás pesado. O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

Detector de gás - unidade GP

Informar a respectiva unidade usada na medição (UGP, ppm ou %).

Detector de gás - valor CR

Informar o gás presente e o seu percentual (exemplo: 79% C1, 13% C2, 5% C3, 2% nC4%, 1% i C4).

CONCEITOS RELATIVOS A TESTEMUNHOS

Topo do intervalo testemunhado

Informar a profundidade medida do topo do intervalo testemunhado, em metros (m).

Base do intervalo testemunhado

Informar a profundidade medida da base do intervalo testemunhado, em metros (m).

Recuperação

Informar recuperação em percentual (%).

Período da camada sedimentar testemunhada

Informar o código do período em que foi depositada a camada sedimentar da qual foi cortado o testemunho.

Época da camada sedimentar testemunhada

Informar o código da época em que foi depositada a camada sedimentar da qual foi cortado o testemunho.

Idade da camada sedimentar testemunhada

Informar o código da idade em que foi depositada a camada sedimentar da qual foi cortado o testemunho.

Grupo da camada sedimentar testemunhada

Informar o código do grupo a que pertence a camada sedimentar da qual foi cortado o testemunho, de acordo com as cartas estratigráficas das bacias sedimentares brasileiras.

Formação da camada sedimentar testemunhada

Informar o código da formação a que pertence a camada sedimentar da qual foi cortado o testemunho, de acordo com as cartas estratigráficas das bacias sedimentares brasileiras.

Membro da camada sedimentar

Informar o código do membro a que pertence a camada sedimentar da qual foi cortado o testemunho, de acordo com as cartas estratigráficas das bacias sedimentares brasileiras.

Litologia

Descrever testemunho conforme análise litológica.

CONCEITOS RELATIVOS A AMOSTRAS LATERAIS**Profundidade das amostras laterais**

informar a profundidade medida em que foi realizada coleta da amostra lateral, em metros (m).

Período da camada sedimentar com amostra lateral

Informar o código do período em que foi depositada a camada sedimentar da qual foi cortada a amostra lateral.

Época da camada sedimentar com amostra lateral

Informar o código da época em que foi depositada a camada sedimentar da qual foi cortada a amostra lateral.

Idade da camada sedimentar com amostra lateral

Informar o código da idade em que foi depositada a camada sedimentar da qual foi cortada a amostra lateral.

Grupo da camada sedimentar com amostra lateral

Informar o código do grupo a que pertence a camada sedimentar da qual foi cortada a amostra lateral, de acordo com as cartas estratigráficas das bacias sedimentares brasileiras.

Formação camada sedimentar com amostra lateral

Informar o código da formação a que pertence a camada sedimentar da qual foi cortada a amostra lateral, de acordo com as cartas estratigráficas das bacias sedimentares brasileiras.

Membro da camada sedimentar com amostra lateral

Informar o código do membro a que pertence a camada sedimentar da qual foi cortada a amostra lateral, de acordo com as cartas estratigráficas das bacias sedimentares brasileiras.

Litologia da amostra lateral

Descrever amostra lateral conforme análise litológica.

CONCEITOS RELATIVOS A ANÁLISE DE PERFIS**Topo do intervalo perfilado**

Informar a profundidade medida do topo do intervalo perfilado, em metros (m).

Base do intervalo perfilado

Informar a profundidade medida da base do intervalo perfilado, em metros (m).

Período do intervalo perfilado

Informar o código do período em que foi depositada a camada sedimentar na qual a análise de perfis identificou zonas de interesse para hidrocarbonetos.

Época do intervalo perfilado

Informar o código da época em que foi depositada a camada sedimentar na qual a análise de perfis identificou zonas de interesse para hidrocarbonetos.

Idade do intervalo perfilado

Informar o código da idade em que foi depositada a camada sedimentar na qual a análise de perfis identificou zonas de interesse para hidrocarbonetos.

Grupo do intervalo perfilado

Informar o código do grupo a que pertence a camada sedimentar na qual a análise de perfis identificou zonas de interesse para hidrocarbonetos, de acordo com as cartas estratigráficas das bacias sedimentares brasileiras.

Formação do intervalo perfilado

Informar o código da formação a que pertence a camada sedimentar na qual a análise de perfis identificou zonas de interesse para hidrocarbonetos, de acordo com as cartas estratigráficas das bacias sedimentares brasileiras.

Membro do intervalo perfilado

Informar o código do membro a que pertence a camada sedimentar na qual a análise de perfis identificou zonas de interesse para hidrocarbonetos, de acordo com as cartas estratigráficas das bacias sedimentares brasileiras.

Litologia do intervalo perfilado

Informar a litologia interpretada do intervalo perfilado.

VSH do intervalo perfilado

Informar o volume de argilosidade médio constatado no intervalo perfilado (%). O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

Por. Mínima do intervalo perfilado

Informar, respectivamente, as porosidades mínima e máxima do intervalo perfilado (%).

Por. Máxima do intervalo perfilado

Informar, respectivamente, as porosidades mínima e máxima do intervalo perfilado (%).

SW Mínimo do intervalo perfilado

Informar, respectivamente, as saturações de água mínima e máxima do intervalo perfilado. O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

SW Máximo do intervalo perfilado

Informar, respectivamente, as saturações de água mínima e máxima do intervalo perfilado. O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

EPV do intervalo perfilado

Informar a espessura porosa com óleo (m).

Fluido do intervalo perfilado

Informar o tipo de fluido constatado.

Tipo Contato

Informar o tipo de contato. Exemplo: O/G, O/A, G/A, etc.

Prof. Contato

Informar a profundidade do contato identificado, em metros (m).

CONCEITOS RELATIVOS A TESTE DE FORMAÇÃO**Tipo**

Informar o tipo de teste de formação realizado (TF - teste convencional, TFS - teste seletivo, TFR - teste em poço revestido, TC - teste a cabo, TCDP - teste a cabo dual packer, PRÉ-TESTE).

Topo do intervalo testado

Informar topo do intervalo testado, em metros (m).

Base do intervalo testado

Informar base do intervalo testado, em metros (m).

Vazão Estim.

Informar vazão de teste estimada para o teste (m^3/d). O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

Fluido

Informar tipo de fluido produzido.

° API

Informar o °API do fluido produzido. O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

Poder Calorífico do Gás

Informar o poder calorífico do gás natural produzido. O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

R.D.

Informar a razão de dano interpretada. O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

Permeabilidade

Informar a permeabilidade interpretada (mD). O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

IP

Informar índice de produtividade inferido ($m^3/dia/kgf/cm^2$). O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

AOF

Informar o Absolute Open Flow (AOF), em m^3/dia . O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

Depleção

Informar depleção verificada (kgf/cm^2). O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

Pressão Estática

Informar a pressão estática medida ou extrapolada (kgf/cm^2). O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

Prof. Registrador

Informar profundidade do registrador, em metros (m). O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

Observações

Apresentar qualquer informação adicional sobre o teste (volumes recuperados, pistoneios, etc.).

CONCEITOS RELATIVOS A TEMPERATURAS**Temperatura medida**

Valor de temperatura aferida.

Unidade

Unidade de medida da temperatura aferida (ex.: C ou F).

Profundidade Medida

Informar profundidade medida, em metros (m).

Profundidade em Cota

Informar valor da profundidade em cota, em metros (m), com precisão de duas casas decimais. A profundidade deverá considerar como referencial o nível do mar, sendo que poderá assumir valores positivos ou negativos.

Extrapolada ou Lida? (E/L)

Preencher E para extrapolada e L para lida.

Origem do Dado

Informar origem do dado (exemplo: perfil, TFR, etc).

CONCEITOS RELATIVOS A AMOSTRAGEM CALHA**Topo do Intervalo Amostrado (m)**

Informar a profundidade medida do topo de intervalos com o mesmo padrão de amostragem, em metros (m). O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

Base do Intervalo Amostrado (m)

Informar a profundidade medida da base de intervalos com o mesmo padrão de amostragem, em metros (m). O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

Padrão da Amostragem (m)

Especificar o intervalo observado entre a coleta de amostras de calha. Exemplos: de 9 em 9 metros (9X9), de 3 em 3 metros (3X3), etc.

CONCEITOS RELATIVOS A APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA**Período do Intervalo com Apropriação Volumétrica**

Informar o código do período em que foi depositada a camada sedimentar da qual são informadas apropriações volumétricas dos resultados.

Época do Intervalo com Apropriação Volumétrica

Informar o código da época em que foi depositada a camada sedimentar da qual são informadas apropriações volumétricas dos resultados.

Idade do Intervalo com Apropriação Volumétrica

Informar o código da idade em que foi depositada a camada sedimentar atingida da qual são informadas apropriações volumétricas dos resultados.

Grupo do Intervalo com Apropriação Volumétrica

Informar o código do grupo a que pertence a camada sedimentar da qual são informadas apropriações volumétricas dos resultados, de acordo com as cartas estratigráficas das bacias sedimentares brasileiras.

Formação do Intervalo com Apropriação Volumétrica

Informar o código da formação a que pertence a camada sedimentar da qual são informadas apropriações volumétricas dos resultados, de acordo com as cartas estratigráficas das bacias sedimentares brasileiras.

Membro do Intervalo com Apropriação Volumétrica

Informar o código do membro a que pertence a camada sedimentar da qual são informadas apropriações volumétricas dos resultados, de acordo com as cartas estratigráficas das bacias sedimentares brasileiras.

Área P90

Valor da extensão areal da possível acumulação até os limites correspondentes a contato, spill point, limite por falhas ou acunhamento, etc., no cenário estatístico P90, em km².

Espessura P90

Valor da espessura efetiva média da possível acumulação nos limites determinados pela área mapeada no cenário estatístico P90, em metros (m).

Porosidade P90

Porosidade média possível da acumulação do cenário estatístico P90, em porcentagem (%).

Saturação Gás P90

Saturação de gás média da possível acumulação no cenário estatístico P90, em porcentagem (%). O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

Saturação Óleo P90

Saturação de óleo média da possível acumulação no cenário estatístico P90, em porcentagem (%). O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

VOIP P90

Volume de óleo in place da possível acumulação do cenário estatístico P90, em milhões de m3. O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

VGIP P90

Volume de gás in place da possível acumulação do cenário estatístico P90, em milhões de m3. O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

BO P90

Razão entre o volume da fase óleo+gás dissolvido nas condições de reservatório e o volume de óleo nas condições padrão, referentes ao cenário estatístico P90. O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

BG P90

Razão entre o volume da fase gás em condições de reservatório e o volume do mesmo gás nas condições padrão, referentes ao cenário estatístico P90. O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

Volume de Rocha P90

Estimativa de volume de rocha total contendo hidrocarbonetos do cenário estatístico P90, em milhões de metros cúbicos.

Net/Gross P90

Parcela entre a espessura da rocha reservatório e a espessura total hidrocarbonetos na zona de interesse do cenário estatístico P90, em porcentagem (0-100%). O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

Área P50

Valor da extensão areal da possível acumulação até os limites correspondentes a contato, spill point, limite por falhas ou acunhamento, etc., no cenário estatístico P50, em km².

Espessura P50

Valor da espessura efetiva média da possível acumulação nos limites determinados pela área mapeada no cenário estatístico P50, em metros (m).

Porosidade P50

Porosidade média da possível da acumulação do cenário estatístico P50, em porcentagem (%).

Saturação Gás P50

Saturação de gás média da possível acumulação no cenário estatístico P50, em porcentagem (%). O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

Saturação Óleo P50

Saturação de óleo média da possível acumulação no cenário estatístico P50, em porcentagem (%). O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

VOIP P50

Volume de óleo in place da possível acumulação do cenário estatístico P50, em milhões de m3. O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

VGIP P50

Volume de gás in place da possível acumulação do cenário estatístico P50, em milhões de m3. O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

BO P50

Razão entre o volume da fase óleo+gás dissolvido nas condições de reservatório e o volume de óleo nas condições padrão, referentes ao cenário estatístico P50. O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

BG P50

Razão entre o volume da fase gás em condições de reservatório e o volume do mesmo gás nas condições padrão, referentes ao cenário estatístico P50. O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

Volume de Rocha P50

Estimativa de volume de rocha total contendo hidrocarbonetos do cenário estatístico P50, em milhões de metros cúbicos.

Net/Gross P50

Parcela entre a espessura da rocha reservatório e a espessura total hidrocarbonetos na zona de interesse do cenário estatístico P50, em porcentagem (0-100%). O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

Área P10

Valor da extensão areal da possível acumulação até os limites correspondentes a contato, spill point, limite por falhas ou acunhamento, etc., no cenário estatístico P10, em km².

Espessura P10

Valor da espessura efetiva média da possível acumulação nos limites determinados pela área mapeada no cenário estatístico P10, em metros (m).

Porosidade P10

Porosidade média da possível da acumulação do cenário estatístico P10, em porcentagem (%).

Saturação Gás P10

Saturação de gás média da possível acumulação no cenário estatístico P10, em porcentagem (%). O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

Saturação Óleo P10

Saturação de óleo média da possível acumulação no cenário estatístico P10, em porcentagem (%). O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

VOIP P10

Volume de óleo in place da possível acumulação do cenário estatístico P10, em milhões de m3. O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

VGIP P10

Volume de gás in place da possível acumulação do cenário estatístico P10, em milhões de m3. O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

BO P10

Razão entre o volume da fase óleo+gás dissolvido nas condições de reservatório e o volume de óleo nas condições padrão, referentes ao cenário estatístico P10. O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

BG P10

Razão entre o volume da fase gás em condições de reservatório e o volume do mesmo gás nas condições padrão, referentes ao cenário estatístico P10. O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

Volume de Rocha P10

Estimativa de volume de rocha total contendo hidrocarbonetos do cenário estatístico P10, em milhões de metros cúbicos.

Net/Gross P10

Parcela entre a espessura da rocha reservatório e a espessura total hidrocarbonetos na zona de interesse do cenário estatístico P10, em porcentagem (0-100%). O sistema deve aceitar valor decimal positivo e zero.

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 098_RAIZ-CNPJ_AAAAMMDDHHMM_TTTTTTTTTTTTTTTT.ddd, onde:

- 098 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.
- O campo TTTTTTTTTTTTTTTT permite a inserção de até 15 dígitos livres, destinados à melhor identificação do arquivo por parte da empresa. O preenchimento desse campo é opcional, mas, caso utilizado, não deve conter espaços em branco.
- ddd é a extensão do arquivo: Será 'xml' para o arquivo XML, 'zip' para o arquivo compactado e 'p7s' para o arquivo assinado

Exemplo: 098_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.

ENVIO DA CARGA VIA ARQUIVO EXCEL

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).

CONSULTA DE CÓDIGOS

O procedimento de preenchimento dos campos para "Envio da Carga" envolve a obtenção de códigos a serem informados na planilha Excel ou no arquivo XML, conforme o caso.

As informações necessárias a serem informadas nesses campos podem ser obtidas da seguinte forma.

Métodos para Obtenção de Dados

- 1) Utilização de Planilha com Endereços das APIs de consulta
 - Deve ser utilizada a planilha pré-configurada que contém os endereços das APIs de consulta.
 - **Faça o download aqui (/lengine/Manual/BaixarPlanilhaConsultaCodigos/098).**

As planilhas necessitam de usuário e senha para funcionar corretamente.

O formato para login deve ser CPF-CNPJ, como por exemplo (99999999999-XXXXXXXXXXXX88) e a senha não possui formato diferenciado.

Caso seja exibido um alerta de **Modo de Exibição Protegido**, Clique em **Habilitar Edição**.

Caso seja exibido um alerta de **As Conexões de Dados Externas foram desabilitadas**, Clique em **Habilitar Conteúdo**.

Para informar as credenciais de acesso e utilizar a planilha de consulta de códigos, siga os passos abaixo:

- Abra a planilha.
- Vá até o menu **Dados**, Clique em **Consultas e Conexões** na Faixa de Opções e será exibida a janela no lado direito.
- Clique em **Obter Dados** e escolha **Configurações de Fonte de Dados....**
- Após exibição da tela **Configurações da fonte de dados**, Clique sobre a **Fonte de Dados** e clique em **Editar Permissões**.
- Após exibição da tela **Editar Permissões**, Clique sobre **Editar** em **Credenciais**.
- Após exibição da tela, Clique em **Básico** e preencha os campos de Nome do usuário (CPF-CNPJ), como por exemplo (99999999999-XXXXXXXXXXXX88) e Senha.
- Após informar as credenciais (Nome do usuário e Senha), Clique em **Salvar**.
- Clique em **OK** e depois em **Fechar**.
- Clique em **Atualizar Tudo** e os dados serão carregados na planilha.

Caso tenha problemas com as credenciais informadas, após Clique em **Atualizar Tudo** e desejar **Cancelar**, o cancelamento não será realizado de forma imediata.

O cancelamento das credenciais será realizado para cada uma das consultas.

Os parâmetros de pesquisa das consultas podem ser encontrados no item 2 **Conexão Direta aos Endpoints da API** abaixo.

Algumas consultas podem utilizar campos para pesquisa. Para informar esses campos e utilizar a planilha de consulta de códigos, siga os passos abaixo:

- Abra a planilha.
- Vá até o menu **Dados**, Clique em **Consultas e Conexões** na Faixa de Opções e será exibida a janela no lado direito.
- Clique em **Obter Dados** e escolha **Configurações de Fonte de Dados....**
- Após exibição da tela **Configurações da fonte de dados**, Clique sobre a **Fonte de Dados** que deseja utilizar e clique em **Alterar Fonte**.
- Após exibição da tela **JSON**, Clique sobre a opção **Avançadas**.
- Em **Partes de URL**, que se encontra imediatamente abaixo, informar o parâmetro da pesquisa e o seu respectivo valor, conforme o seguinte exemplo **"?anoDeReferencia=2023"**.
- Clique em **OK** e depois em **Fechar**.
- Clique em **Atualizar Tudo** e os dados serão carregados na planilha.

2) Conexão Direta aos Endpoints da API

- Alternativamente, é possível utilizar programas como Postman, Insomnia ou outros para se conectar diretamente aos endpoints da API e obter os dados necessários.

Os seguintes endpoints podem ser utilizados para a obtenção de dados:

- Utiliza campo opcional para pesquisa.
<https://dpp-rfpexp-consultas-api.anp.gov.br/api/pocos>
- Não há parâmetros para pesquisa.

<https://dpp-rfpexp-consultas-api.anp.gov.br/api/licencaambiental>

- Utiliza campo opcional para pesquisa.
<https://dpp-rfpexp-consultas-api.anp.gov.br/api/geocronologia-periodo>
- Utiliza campo opcional para pesquisa.
<https://dpp-rfpexp-consultas-api.anp.gov.br/api/geocronologia-epoca>
- Utiliza campo opcional para pesquisa.
<https://dpp-rfpexp-consultas-api.anp.gov.br/api/geocronologia-idade>
- Utiliza campo opcional para pesquisa.
<https://dpp-rfpexp-consultas-api.anp.gov.br/api/litoestratigrafia-grupo>
- Utiliza campo opcional para pesquisa.
<https://dpp-rfpexp-consultas-api.anp.gov.br/api/litoestratigrafia-formacao>
- Utiliza campo opcional para pesquisa.
<https://dpp-rfpexp-consultas-api.anp.gov.br/api/litoestratigrafia-membro>

Os endpoints necessitam de usuário e senha para funcionar corretamente.

Para consumir os endpoints usando a ferramenta de sua preferência, siga os passos abaixo:

- Abra a ferramenta de sua preferência, como por exemplo, Postman ou Insonmia.
- Vá até a aba **Authorization**.
- No campo **Auth Type**, selecione Basic Auth.
- Preencha os campos de usuário (CPF-CNPJ), como por exemplo (99999999999-XXXXXXXXXXXX88) e senha conforme necessário.

Para os endpoints que utilizam campos obrigatórios para pesquisa, siga o passo abaixo.

- Vá até a aba **Params**, adicione o parâmetro "**nome do parâmetro de acordo com o endpoint**" e informe o valor a ser utilizado para consulta.

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 - Caracteres válidos de um Cadastro Nacional de Pessoa Jurídica. Informar no formato XXXXXXXXXXXXXXX88.
- 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).

- Mês_Ano - Mês e ano no formato MMAAAA. Não informar caracteres de separação entre o mês e o ano.
- 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 DO CONTRATO - Neste grupo de informações devem ser preenchidos os dados do contrato associado ao poço informado. Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: mínimo 1 e máximo 1. ABA OBRIGATÓRIA.

Título: Cadastro do poço ANP

Nome XML: COD_CADASTRO_POCO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Numérico

Tamanho: 12

Obrigatoriedade: SIM

Preenchimento: Informar um código do "Cadastro do Poço ANP" conforme base de dados da ANP, associado as seguintes categorias de poço: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 9 ou 10. E que possua uma carga CIPP previamente cadastrada na base de dados da ANP. Os códigos do cadastro do poço válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Data término da perfuração

Nome XML: DAT_TERMINO_PERFURACAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Data

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: SIM

Preenchimento: A data na planilha deverá ser informada no formato DD/MM/AAAA e no arquivo XML, no formato AAAA-MM-DD.

Título: Data conclusão do poço

Nome XML: DAT_CONCLUSAO_PERFURACAO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Data

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: SIM

Preenchimento: A data na planilha deverá ser informada no formato DD/MM/AAAA e no arquivo XML, no formato AAAA-MM-DD.

Título: Profundidade final do sondador

Nome XML: VALOR_PROF_FINAL_SONDADOR

Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: SIM

Preenchimento: 999999,99

Título: Profundidade final por perfil - medida

Nome XML: VALOR_PROF_FINAL_MEDIDA

Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: SIM

Preenchimento: 999999,99

Título: Profundidade final por perfil - em cota

Nome XML: VALOR_PROF_FINAL_COTA

Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo e Negativo

Tamanho: 6 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: SIM

Preenchimento: 999999,99

Título: Elevação BAP

Nome XML: VAL_COTA_ALTIMETRICA

Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: SIM

Preenchimento: 999999,99

Título: Lâmina d'água

Nome XML: VAL_LAMINA_DAGUA

Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: SIM

Preenchimento: 999999,99

Título: Mesa rotativa

Nome XML: VAL_MESA_ROTATIVA

Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: SIM

Preenchimento: 999999,99

Título: Período da camada sedimentar na profundidade final do poço

Nome XML: COD_PERIODO_CAMADA_SEDIMENTAR

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

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 por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Época da camada sedimentar na profundidade final do poço

Nome XML: COD_EPOCA_CAMADA_SEDIMENTAR

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos 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 por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Idade da camada sedimentar na profundidade final do poço

Nome XML: COD_IDADE_CAMADA_SEDIMENTAR

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos 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 por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Grupo da camada sedimentar na profundidade final do poço

Nome XML: COD_GRUPO_CAMADA_SEDIMENTAR

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos do "Grupo da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos do grupo da camada sedimentar na profundidade final do poço válidos podem ser

consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Formação da camada sedimentar na profundidade final do poço

Nome XML: COD_FORMACAO_CAMADA_SEDIMENTAR

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos da "Formação da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos de formação da camada sedimentar na profundidade final do poço válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Membro da camada sedimentar na profundidade final do poço

Nome XML: COD_MEMBRO_CAMADA_SEDIMENTAR

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 na Profundidade Final do Poço" 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 por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Coordenadas definitivas da base - Latitude

Nome XML: LATITUDE_BASE

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Coordenada

Tamanho: 13

Obrigatoriedade: SIM

Preenchimento: ±GG:MM:SS,SSS

Título: Coordenadas definitivas da base - Longitude

Nome XML: LONGITUDE_BASE

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Coordenada

Tamanho: 13

Obrigatoriedade: SIM

Preenchimento: ±GG:MM:SS,SSS

Título: Coordenadas definitivas do fundo - Latitude

Nome XML: LATITUDE_FUNDO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Coordenada

Tamanho: 13

Obrigatoriedade: SIM

Preenchimento: ±GG:MM:SS,SSS

Título: Coordenadas definitivas do fundo - Longitude

Nome XML: LONGITUDE_FUNDO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Coordenada

Tamanho: 13

Obrigatoriedade: SIM

Preenchimento: ±GG:MM:SS,SSS

Título: Coordenadas definitivas do alvo - Latitude

Nome XML: LATITUDE_ALVO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Coordenada

Tamanho: 13

Obrigatoriedade: SIM

Preenchimento: ±GG:MM:SS,SSS

Título: Coordenadas definitivas do alvo - Longitude

Nome XML: LONGITUDE_ALVO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Coordenada

Tamanho: 13

Obrigatoriedade: SIM

Preenchimento: ±GG:MM:SS,SSS

Título: Identificador externo

Nome XML: IDENTIFICADOR_EXTERNO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 50

Obrigatoriedade: NAO

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

CONCEITOS RELATIVOS A RESULTADO DO POÇO - Neste grupo de informações devem ser preenchidos os dados do contrato associado ao poço informado. Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: mínimo 1 e máximo 1. ABA OBRIGATÓRIA.

Título: Poço descobridor de campo

Nome XML: STA_DESCOBRIDOR_CAMPO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: SIM

Preenchimento: S ou N

Título: Tipo de fluido descoberto

Nome XML: COD_TIPO_HIDROCARB

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: SIM

Preenchimento: 1 a 5

Título: Poço Abandonado
Nome XML: POCO_ABANDONADO
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto
Tamanho: 1
Obrigatoriedade: SIM

Preenchimento: S ou N

Título: Tipo Abandono
Nome XML: TIPO_ABANDONO
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto
Tamanho: 1
Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: D ou T

Título: Código Razão Abandono
Nome XML: COD_RAZAO_ABANDONO
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo
Tamanho: 2
Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 1 a 10

Título: Descrição (Outros)
Nome XML: DESCRICAO_OUTROS
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto
Tamanho: 100
Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Quando for o caso, especificar qual é a outra opção de abandono.

Título: Justificativa Abandono
Nome XML: JUSTIFICATIVA_ABANDONO
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto
Tamanho: 1000
Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: N/A

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

Natureza: Texto
Tamanho: 1000
Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: N/A

Título: Resultado relevante?
Nome XML: IND_RELEVANTE
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto
Tamanho: 1
Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Com relação aos resultados obtidos no poço (indícios de petróleo e gás, testes de formação e análise de perfil). Informar (S) se o operador considera que os resultados do poço são favoráveis para a viabilidade econômica do projeto exploratório ou (N) caso contrário. Caso preencha o campo com o valor igual a (S), então é obrigatório o preenchimento das informações de apropriação volumétrica.

Título: Custo Total
Nome XML: VAL_CUSTO_TOTAL
Unidade de Medida: US\$

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 9 inteiros e 2 decimais
Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: 999999999,99

Título: Custo Estimado

Nome XML: VAL_CUSTO_ESTIMADO

Unidade de Medida: US\$

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 9 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: 999999999,99

Título: Comentário Resultado

Nome XML: DSC_RESULTADO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1000

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: N/A

CONCEITOS RELATIVOS A TOPOS ESTRATIGRÁFICOS - Neste grupo de informações devem ser preenchidos os dados do contrato associado ao poço informado. Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: mínimo 1 e máximo 500. ABA OBRIGATÓRIA.

Título: Período do topo estratigráfico

Nome XML: COD_PERIODO_TOPO_ESTRATIGRAFICO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos do "Período do Topo Estratigráfico" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos do período do topo estratigráfico válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Época do topo estratigráfico

Nome XML: COD_EPOCA_TOPO_ESTRATIGRAFICO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos da "Época do Topo Estratigráfico" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos da época do topo estratigráfico válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Idade do topo estratigráfico

Nome XML: COD_IDADE_TOPO_ESTRATIGRAFICO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos da "Idade do Topo Estratigráfico" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos da idade do topo estratigráfico válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Grupo do topo estratigráfico

Nome XML: COD_GRUPO_TOPO_ESTRATIGRAFICO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos do "Grupo do Topo Estratigráfico" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos do grupo do topo estratigráfico válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Formação do topo estratigráfico

Nome XML: COD_FORMACAO_TOPO_ESTRATIGRAFICO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos da "Formação do Topo Estratigráfico" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos de formação do topo estratigráfico válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Membro do topo estratigráfico

Nome XML: COD_MEMBRO_TOPO_ESTRATIGRAFICO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos do "Membro do Topo Estratigráfico" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos do membro do topo estratigráfico válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Prof. Medida Prevista

Nome XML: VAL_PROF_PREV_MEDIDA

Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: 999999,99

Título: Prof. Em Cota Prevista

Nome XML: VAL_PROF_PREV_EM_COTA

Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo e Negativo

Tamanho: 6 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: 999999,99

Título: Prof. Medida Constatada

Nome XML: VAL_PROF_CONS_MEDIDA

Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 6 inteiros e 2 decimais
Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: 999999,99

Título: Prof. Em Cota Constatada
Nome XML: VAL_PROF_CONST_EM_COTA
Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo e Negativo
Tamanho: 6 inteiros e 2 decimais
Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: 999999,99

CONCEITOS RELATIVOS A INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL - Neste grupo de informações devem ser preenchidos os dados do contrato associado ao poço informado. Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: mínimo 0 e máximo 1000. ABA CONDICIONAL.

Título: Topo do intervalo com indícios de Petróleo ou Gás Natural
Nome XML: VAL_TOPO_INTERVALO_INDICIOS_PETROLEO_GAS
Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 6 inteiros e 2 decimais
Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999999,99 - Informar o valor absoluto da profundidade medida do topo do intervalo com indícios de petróleo ou gás natural, em metros (m), com precisão de duas casas decimais.

Título: Base do intervalo com indícios de Petróleo ou Gás Natural
Nome XML: VAL_BASE_INTERVALO_INDICIOS_PETROLEO_GAS
Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 6 inteiros e 2 decimais
Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999999,99 - Informar o valor absoluto da profundidade medida da base do intervalo com indícios de petróleo ou gás natural, em metros (m), com precisão de duas casas decimais.

Título: Período do intervalo com indícios de Petróleo ou Gás Natural

Nome XML: COD_PERIODO_INTERVALO_INDICIOS_PETROLEO_GAS

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos do "Período do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" que esteja cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Época do intervalo com indícios de Petróleo ou Gás Natural

Nome XML: COD_EPOCA_INTERVALO_INDICIOS_PETROLEO_GAS

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos da "Época do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" que esteja cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Idade do intervalo com indícios de Petróleo ou Gás Natural

Nome XML: COD_IDADE_INTERVALO_INDICIOS_PETROLEO_GAS

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos da "Idade do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" que esteja cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Grupo do intervalo com indícios de Petróleo ou Gás Natural

Nome XML: COD_GRUPO_INTERVALO_INDICIOS_PETROLEO_GAS

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos do "Grupo do Intervalo com Índícios de Petróleo ou Gás Natural" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos do grupo válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Formação do intervalo com indícios de Petróleo ou Gás Natural

Nome XML: COD_FORMACAO_INTERVALO_INDICIOS_PETROLEO_GAS

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos da "Formação do Intervalo com Índícios de Petróleo ou Gás Natural" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos de formação válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Membro do intervalo com indícios de Petróleo ou Gás Natural

Nome XML: COD_MEMBRO_INTERVALO_INDICIOS_PETROLEO_GAS

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos do "Membro do Intervalo com Índícios de Petróleo ou Gás Natural" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos de membro válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Ocorrência

Nome XML: OCORRENCIA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 2

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar a ocorrência com as siglas C (calha), T (testemunho), A (amostra lateral), L (lama), D (detetor) e CR (cromatógrafo). O campo "Ocorrência" é de preenchimento obrigatório, se o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor diferente de "5 - Água".

Título: Tipo
Nome XML: TIPO_OCORRENCIA
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto
Tamanho: 1
Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o tipo de ocorrência com as siglas M (mancha), I (impregnação), E (exsudação) e N (Não se Aplica). O campo "Tipo" do conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL é de preenchimento obrigatório quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "2 - Óleo", "3 - Condensado" ou "4 - Combinação destes".

Título: Fluorescência
Nome XML: FLUORESCENCIA
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto
Tamanho: 2
Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar a fluorescência com as siglas PL (pontual), EP (esparsa), TT (total) e NR (Não Realizado). O campo "Fluorescência" do conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL é de preenchimento obrigatório quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor diferente de "1 - Gás" e "5 - Água".

Título: Corte
Nome XML: CORTE
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto
Tamanho: 2
Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o corte com as siglas LT (lento), MD (moderado) e IM (imediate), associados a RD (radial), AU (aureolar) e NR (Não Realizado). O campo "Corte" do conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL é de preenchimento obrigatório quando o campo

"Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor diferente de "1 - Gás" e "5 - Água".

Título: Detector de gás - valor GT
Nome XML: DETECTOR_GAS_VALOR_GT
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 3 inteiros e 1 decimais
Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999,9

Título: Detector de gás - unidade GT
Nome XML: DETECTOR_GAS_UNIDADE_GT
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto
Tamanho: 3
Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Informar a respectiva unidade usada na medição (UGT, ppm ou %).

Título: Detector de gás - valor GP
Nome XML: DETECTOR_GAS_VALOR_GP
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 3 inteiros e 1 decimais
Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999,9

Título: Detector de gás - unidade GP
Nome XML: DETECTOR_GAS_UNIDADE_GP
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto
Tamanho: 3
Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Informar a respectiva unidade usada na medição (UGP, ppm ou %).

Título: Detector de gás - valor CR

Nome XML: DETECTOR_GAS_VALOR_CR

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 100

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: N/A

CONCEITOS RELATIVOS A TESTEMUNHOS - Neste grupo de informações devem ser preenchidos os dados de testemunhos. Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: mínimo 0 e máximo 500. ABA OPCIONAL.

Título: Topo do intervalo testemunhado

Nome XML: VALOR_TOPO_INTERVALO_TESTEMUNHO

Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999999,99

Título: Base do intervalo testemunhado

Nome XML: VALOR_BASE_INTERVALO_TESTEMUNHO

Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999999,99

Título: Recuperação

Nome XML: RECUPERACAO

Unidade de Medida: Porcentagem (%)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 3 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999,99

Título: Período da camada sedimentar testemunhada

Nome XML: COD_PERIODO_CAMADA_SEDIMENTAR_TESTEMUNHADA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos do "Período da Camada Sedimentar Testemunhada" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos de período da camada sedimentar testemunhada válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Época da camada sedimentar testemunhada

Nome XML: COD_EPOCA_CAMADA_SEDIMENTAR_TESTEMUNHADA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos da "Época da Camada Sedimentar Testemunhada" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos de época da camada sedimentar testemunhada válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Idade da camada sedimentar testemunhada

Nome XML: COD_IDADE_CAMADA_SEDIMENTAR_TESTEMUNHADA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos da "Idade da Camada Sedimentar Testemunhada" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos de idade da camada sedimentar testemunhada válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Grupo da camada sedimentar testemunhada

Nome XML: COD_GRUPO_SEDIMENTAR_TESTEMUNHADA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos do "Grupo da Camada Sedimentar Testemunhada" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos de grupo válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Formação da camada sedimentar testemunhada

Nome XML: COD_FORMACAO_CAMADA_SEDIMENTAR_TESTEMUNHADA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos da "Formação da Camada Sedimentar Testemunhada" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos de formação da camada válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Membro da camada sedimentar

Nome XML: COD_MEMBRO_CAMADA_SEDIMENTAR

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" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos do membro da camada válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Litologia

Nome XML: LITOLOGIA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto
Tamanho: 100
Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: N/A

CONCEITOS RELATIVOS A AMOSTRAS LATERAIS - Neste grupo de informações devem ser preenchidos os dados de testemunhos. Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: mínimo 0 e máximo 1000. ABA OPCIONAL.

Título: Profundidade das amostras laterais
Nome XML: VAL_PROFUNDIDADE_AMOSTRAS_LATERAIS
Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 6 inteiros e 2 decimais
Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999999,99

Título: Período da camada sedimentar com amostra lateral
Nome XML: COD_PERIODO_CAMADA_SEDIMENTAR_AMOSTRA_LATERAL
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo
Tamanho: 10
Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos do "Período da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos do período da camada sedimentar com amostra lateral válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Época da camada sedimentar com amostra lateral
Nome XML: COD_EPOCA_CAMADA_SEDIMENTAR_AMOSTRA_LATERAL
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo
Tamanho: 10
Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos da "Época da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos da época da camada

sedimentar com amostra lateral válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Idade da camada sedimentar com amostra lateral

Nome XML: COD_IDADE_CAMADA_SEDIMENTAR_AMOSTRA_LATERAL

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos da "Idade da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos da idade da camada sedimentar com amostra lateral válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Grupo da camada sedimentar com amostra lateral

Nome XML: COD_GRUPO_CAMADA_SEDIMENTAR_AMOSTRA_LATERAL

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos do "Grupo da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos do grupo da camada sedimentar com amostra lateral válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Formação camada sedimentar com amostra lateral

Nome XML: COD_FORMACAO_CAMADA_SEDIMENTAR_AMOSTRA_LATERAL

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos da "Formação da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos de formação da camada sedimentar com amostra lateral válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Membro da camada sedimentar com amostra lateral

Nome XML: COD_MEMBRO_CAMADA_SEDIMENTAR_AMOSTRA_LATERAL

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 com Amostra Lateral" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos de membro da camada sedimentar com amostra lateral válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Litologia da amostra lateral

Nome XML: LITOLOGIA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 100

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: N/A

CONCEITOS RELATIVOS A ANÁLISE DE PERFIS - Neste grupo de informações devem ser preenchidos os dados de topo do intervalo perfilado. Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: mínimo 0 e máximo 200. ABA OPCIONAL.

Título: Topo do intervalo perfilado

Nome XML: VAL_TOPO_INTERVALO_PERFILADO

Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999999,99

Título: Base do intervalo perfilado

Nome XML: VAL_BASE_INTERVALO_PERFILADO

Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 6 inteiros e 2 decimais
Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999999,99

Título: Período do intervalo perfilado
Nome XML: COD_PERIODO_INTERVALO_PERFILADO
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo
Tamanho: 10
Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos do "Período do Intervalo Perfilado" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos do período do intervalo perfilado válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Época do intervalo perfilado
Nome XML: COD_EPOCA_INTERVALO_PERFILADO
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo
Tamanho: 10
Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos da "Época do Intervalo Perfilado" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos da época do intervalo perfilado válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Idade do intervalo perfilado
Nome XML: COD_IDADE_INTERVALO_PERFILADO
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo
Tamanho: 10
Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos da "Idade do Intervalo Perfilado" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos da idade do intervalo perfilado válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Grupo do intervalo perfilado

Nome XML: COD_GRUPO_INTERVALO_PERFILADO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos do "Grupo do Intervalo Perfilado" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos do grupo do intervalo perfilado válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Formação do intervalo perfilado

Nome XML: COD_FORMACAO_INTERVALO_PERFILADO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos da "Formação do Intervalo Perfilado" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos de formação do intervalo perfilado válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Membro do intervalo perfilado

Nome XML: COD_MEMBRO_INTERVALO_PERFILADO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos do "Membro do Intervalo Perfilado" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos do membro do intervalo perfilado válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Litologia do intervalo perfilado

Nome XML: LITOLOGIA_INTERVALO_PERFILADO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 100

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: N/A

Título: VSH do intervalo perfilado

Nome XML: VAL_VSH_INTERVALO_PERFILADO

Unidade de Medida: Porcentagem (%)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 3 inteiros e 1 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999,9

Título: Por. Mínima do intervalo perfilado

Nome XML: VAL_POROSIDADE_MIN_INTERVALO_PERFILADO

Unidade de Medida: Porcentagem (%)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 3 inteiros e 1 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999,9

Título: Por. Máxima do intervalo perfilado

Nome XML: VAL_POROSIDADE_MAX_INTERVALO_PERFILADO

Unidade de Medida: Porcentagem (%)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 3 inteiros e 1 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999,9

Título: SW Mínimo do intervalo perfilado

Nome XML: VAL_SW_MIN_INTERVALO_PERFILADO

Unidade de Medida: Porcentagem (%)

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 3 inteiros e 1 decimais
Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999,9

Título: SW Máximo do intervalo perfilado
Nome XML: VAL_SW_MAX_INTERVALO_PERFILADO
Unidade de Medida: Porcentagem (%)

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 3 inteiros e 1 decimais
Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999,9

Título: EPV do intervalo perfilado
Nome XML: VAL_EPV_INTERVALO_PERFILADO
Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 6 inteiros e 2 decimais
Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999999,99

Título: Fluido do intervalo perfilado
Nome XML: VAL_FLUIDO_INTERVALO_PERFILADO
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto
Tamanho: 10
Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: N/A

Título: Tipo Contato
Nome XML: TIPO_CONTATO
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 3

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Informar o tipo de contato (Ex.: O/G, O/A, G/A, etc), com limite de dez (10) caracteres.

Título: Prof. Contato

Nome XML: VAL_PROFUNDIDADE_CONTATO_IDENTIFICADO

Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999999,99

CONCEITOS RELATIVOS A TESTE DE FORMAÇÃO - Neste grupo de informações devem ser preenchidos os dados de teste de formação. Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: mínimo 0 e máximo 1000. ABA OPCIONAL.

Título: Tipo

Nome XML: TIPO_TESTE_FORMACAO_REALIZADO

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Informar o tipo de teste de formação realizado (TF - teste convencional, TFS - teste seletivo, TFR - teste em poço revestido, TC - teste a cabo, TCDP - teste a cabo dual packer, PRÉ-TESTE), com limite de dez (10) caracteres.

Título: Topo do intervalo testado

Nome XML: VAL_TOPO_INTERVALO_TESTADO

Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999999,99

Título: Base do intervalo testado
Nome XML: VAL_BASE_INTERVALO_TESTADO
Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 6 inteiros e 2 decimais
Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999999,99

Título: Vazão Estim.
Nome XML: VAL_VAZAO_TESTE_ESTIMADA
Unidade de Medida: m³/dia

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 6 inteiros e 1 decimais
Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999999,9

Título: Fluido
Nome XML: TIPO_FLUIDO_PRODUZIDO
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto
Tamanho: 30
Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: N/A

Título: Grau API
Nome XML: VAL_API_FLUIDO_PRODUZIDO
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 2 inteiros e 1 decimais
Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 99,9

Título: Poder Calorífico do Gás

Nome XML: VAL_PODER_CALORIFICO_GAS_NATURAL_PRODUIZIDO

Unidade de Medida: milhões de J/m³

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 1 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999999,9

Título: R.D.

Nome XML: VAL_DANO_INTERPRETADA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 2 inteiros e 1 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 99,9

Título: Permeabilidade

Nome XML: PERMEABILIDADE_INTERPRETADA

Unidade de Medida: mD

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 4 inteiros e 1 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 9999,9

Título: IP

Nome XML: INDICE_PRODUTIVIDADE_INFERIDO

Unidade de Medida: m³/dia/kgf/cm²

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 1 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999999,9

Título: AOF

Nome XML: VAL_ABSOLUTE_OPEN_FLOW

Unidade de Medida: m³/dia

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 1 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999999,9

Título: Depleção

Nome XML: VAL_DEPLECAO_VERIFICADA

Unidade de Medida: kgf/cm²

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 1 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999999,9

Título: Pressão Estática

Nome XML: VAL_PRESSAO_ESTATICA_MEDIDA_EXTRAPOLADA

Unidade de Medida: kgf/cm²

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 1 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999999,9

Título: Prof. Registrador

Nome XML: VAL_PROFUNDIDADE_REGISTRADOR

Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999999,99

Título: Observações

Nome XML: OBSERVACOES

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1000

Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: N/A

CONCEITOS RELATIVOS A TEMPERATURAS - Neste grupo de informações devem ser preenchidos os dados de temperaturas. Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: mínimo 1 e máximo 1000. ABA OBRIGATÓRIA.

Título: Temperatura medida

Nome XML: VAL_TEMPERATURA_AFERIDA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 3 inteiros e 2 decimais.

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: 999,99

Título: Unidade

Nome XML: UNIDADE_MEDIDA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto

Tamanho: 1

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Unidade de medida da temperatura aferida (Ex.: C ou F), com limite de um (1) caractere.

Título: Profundidade Medida

Nome XML: VAL_PROFUNDIDADE_MEDIDA

Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 2 decimais

Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: 999999,99

Título: Profundidade em Cota
Nome XML: VAL_PROFUNDIDADE_EM_COTA
Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo e Negativo
Tamanho: 6 inteiros e 2 decimais
Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: 999999,99

Título: Extrapolada ou Lida? (E/L)
Nome XML: EXTRAPOLADA_LIDA
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto
Tamanho: 1
Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Preencher E para extrapolada e L para lida.

Título: Origem do Dado
Nome XML: ORIGEM_DADO
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto
Tamanho: 30
Obrigatoriedade: Sim

Preenchimento: Informar origem do dado (Ex.: perfil, TFR, etc), com limite de trinta (30) caracteres.

CONCEITOS RELATIVOS A AMOSTRAGEM CALHA - Neste grupo de informações devem ser preenchidos os dados de amostragem calha. Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: mínimo 0 e máximo 500. ABA OPCIONAL.

Título: Topo do Intervalo Amostrado (m)
Nome XML: VAL_TOPO_INTERVALO_AMOSTRADO
Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 999999,99
Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999999,99

Título: Base do Intervalo Amostrado (m)
Nome XML: VAL_BASE_INTERVALO_AMOSTRADO
Unidade de Medida: Metros

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 6 inteiros e 2 decimais.
Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: 999999,99

Título: Padrão da Amostragem (m)
Nome XML: VAL_PADRAO_AM_CALHA
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Texto
Tamanho: 9
Obrigatoriedade: Não

Preenchimento: Especificar o intervalo observado entre a coleta de amostras de calha (Ex.: de 9 em 9 metros (9X9), de 3 em 3 metros (3X3), etc), com limite de nove (9) caracteres.

CONCEITOS RELATIVOS A APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA - Neste grupo de informações devem ser preenchidos os dados de apropriação volumétrica. Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: mínimo 0 e máximo 50. ABA CONDICIONAL.

Título: Período do Intervalo com Apropriação Volumétrica
Nome XML: COD_PERIODO_INTERVALO_APROPRIACAO_VOLUMETRICA
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo
Tamanho: 10
Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos do "Período do Intervalo com Apropriação Volumétrica" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos do período do intervalo com apropriação volumétrica válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Época do Intervalo com Apropriação Volumétrica
Nome XML: COD_EPOCA_INTERVALO_APROPRIACAO_VOLUMETRICA
Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos da "Época do Intervalo com Apropriação Volumétrica" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos do período do intervalo com apropriação volumétrica válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Idade do Intervalo com Apropriação Volumétrica

Nome XML: COD_IDADE_INTERVALO_APROPRIACAO_VOLUMETRICA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos da "Idade do Intervalo com Apropriação Volumétrica" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos do período do intervalo com apropriação volumétrica válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Grupo do Intervalo com Apropriação Volumétrica

Nome XML: COD_GRUPO_INTERVALO_APROPRIACAO_VOLUMETRICA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos do "Grupo do Intervalo com Apropriação Volumétrica" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos do período do intervalo com apropriação volumétrica válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Formação do Intervalo com Apropriação Volumétrica

Nome XML: COD_FORMACAO_INTERVALO_APROPRIACAO_VOLUMETRICA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos da "Formação do Intervalo com Apropriação Volumétrica" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos do período do intervalo com

apropriação volumétrica válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Membro do Intervalo com Apropriação Volumétrica

Nome XML: COD_MEMBRO_INTERVALO_APROPRIACAO_VOLUMETRICA

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Inteiro Positivo

Tamanho: 10

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: Informar o código de até dez dígitos do "Membro do Intervalo com Apropriação Volumétrica" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos do período do intervalo com apropriação volumétrica válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Título: Área P90

Nome XML: VAL_AREA_P90

Unidade de Medida: km²

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999999,99999 - O campo "Área P90" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Título: Espessura P90

Nome XML: VAL_ESPESSURA_P90

Unidade de Medida: metros

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999999,99999 - O campo "Espessura P90" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Título: Porosidade P90

Nome XML: VAL_POROSIDADE_P90

Unidade de Medida: Porcentagem (%)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999999,99999 - O campo "Porosidade P90" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Título: Saturação Gás P90

Nome XML: VAL_SATURACAO_GAS_P90

Unidade de Medida: Porcentagem (%)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 3 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999,99999 - O campo "Saturação Gás P90" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Título: Saturação Óleo P90

Nome XML: VAL_SATURACAO_OLEO_P90

Unidade de Medida: Porcentagem (%)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 3 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999,99999 - O campo "Saturação Óleo P90" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Título: VOIP P90

Nome XML: VAL_VOIP_P90

Unidade de Medida: MMm³ (Milhões de metros cúbicos)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 9 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999999999,99999 - O campo "VOIP P90" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Título: VGIP P90

Nome XML: VAL_VGIP_P90

Unidade de Medida: MMm³ (Milhões de metros cúbicos)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 9 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999999999,99999 - O campo "VGIP P90" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Título: BO P90

Nome XML: VAL_BO_P90

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 3 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999,99999 - O campo "BO P90" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Título: BG P90

Nome XML: VAL_BG_P90

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 3 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999,99999 - O campo "BG P90" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Título: Volume de Rocha P90
Nome XML: VAL_ROCHA_P90
Unidade de Medida: MMm³ (Milhões de metros cúbicos)

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 9 inteiros e 5 decimais
Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999999999,99999- O campo "Volume Rocha P90" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Título: Net/Gross P90
Nome XML: PCT_NET_GROSS_P90
Unidade de Medida: Porcentagem (%)

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 3 inteiros e 5 decimais
Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999,99999 - O campo "Net/Gross P90" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Título: Área P50
Nome XML: VAL_AREA_P50
Unidade de Medida: km²

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 6 inteiros e 5 decimais
Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999999,99999 - O campo "Área P50" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Título: Espessura P50
Nome XML: VAL_ESPESSURA_P50
Unidade de Medida: m

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999999,99999 - O campo "Espessura P50" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Título: Porosidade P50

Nome XML: VAL_POROSIDADE_P50

Unidade de Medida: Porcentagem (%)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999999,99999 - O campo "Porosidade P50" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Título: Saturação Gás P50

Nome XML: VAL_SATURACAO_GAS_P50

Unidade de Medida: Porcentagem (%)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 3 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999,99999 - O campo "Saturação Gás P50" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluído Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Título: Saturação Óleo P50

Nome XML: VAL_SATURACAO_OLEO_P50

Unidade de Medida: Porcentagem (%)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 3 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999,99999 - O campo "Saturação Óleo P50" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluído Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Título: VOIP P50

Nome XML: VAL_VOIP_P50

Unidade de Medida: MMm³ (Milhões de metros cúbicos)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 9 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999999999,99999 - O campo "VOIP P50" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Título: VGIP P50

Nome XML: VAL_VGIP_P50

Unidade de Medida: MMm³ (Milhões de metros cúbicos)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 9 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999999999,99999 - O campo "VGIP P50" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Título: BO P50

Nome XML: VAL_BO_P50

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 3 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999,99999 - O campo "BO P50" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Título: BG P50

Nome XML: VAL_BG_P50

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 3 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999,99999 - O campo "BG P50" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Título: Volume de Rocha P50

Nome XML: VAL_ROCHA_P50

Unidade de Medida: MMm³ (Milhões de metros cúbicos)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 9 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999999999,99999 - O campo "Volume Rocha P50" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Título: Net/Gross P50

Nome XML: PCT_NET_GROSS_P50

Unidade de Medida: Porcentagem (%)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 3 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999,99999 - O campo "Net/Gross P50" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Título: Área P10

Nome XML: VAL_AREA_P10

Unidade de Medida: km²

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999999,99999 - O campo "Área P10" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Título: Espessura P10

Nome XML: VAL_ESPESSURA_P10

Unidade de Medida: M

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999999,99999 - O campo "Espessura P10" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Título: Porosidade P10

Nome XML: VAL_POROSIDADE_P10

Unidade de Medida: Porcentagem (%)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 6 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999999,99999 - O campo "Porosidade P10" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Título: Saturação Gás P10

Nome XML: VAL_SATURACAO_GAS_P10

Unidade de Medida: Porcentagem (%)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 3 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999,99999 - O campo "Saturação Gás P10" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Título: Saturação Óleo P10
Nome XML: VAL_SATURACAO_OLEO_P10
Unidade de Medida: Porcentagem (%)

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 3 inteiros e 5 decimais
Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999,99999 - O campo "Saturação Óleo P10" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Título: VOIP P10
Nome XML: VAL_VOIP_P10
Unidade de Medida: MMm³ (Milhões de metros cúbicos)

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 9 inteiros e 5 decimais
Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999999999,99999 - O campo "VOIP P10" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Título: VGIP P10
Nome XML: VAL_VGIP_P10
Unidade de Medida: MMm³ (Milhões de metros cúbicos)

Natureza: Decimal Positivo
Tamanho: 9 inteiros e 5 decimais
Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999999999,99999 - O campo "VGIP P10" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Título: BO P10
Nome XML: VAL_BO_P10
Unidade de Medida:

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 3 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999,99999 - O campo "BO P10" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Título: BG P10

Nome XML: VAL_GAS_P10

Unidade de Medida: N/A

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 3 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999,99999 - O campo "BG P10" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Título: Volume de Rocha P10

Nome XML: VAL_ROCHA_P10

Unidade de Medida: MMm³ (Milhões de metros cúbicos)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 9 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999999999,99999 - O campo "Volume Rocha P10" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Título: Net/Gross P10

Nome XML: PCT_NET_GROSS_P10

Unidade de Medida: Porcentagem (%)

Natureza: Decimal Positivo

Tamanho: 3 inteiros e 5 decimais

Obrigatoriedade: Condicional

Preenchimento: 999,99999 - O campo "Net/Gross P10" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

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 xml:ns.

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: 2040

Mensagem apresentada: O código do Cadastro do Poço ANP ([Valor informado]) informado no conjunto de dados DADOS DO CONTRATO 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 e que tenha associada a ele uma carga CIPP previamente cadastrada na base de dados da ANP. Os códigos do cadastro do poço válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2041

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: 2042

Mensagem apresentada: A data término da perfuração ([Valor informado]) informada no conjunto de dados DADOS DO CONTRATO deve ser menor ou igual a data conclusão do poço ([Valor informado]) informada no conjunto de dados DADOS DO CONTRATO.

Situação em que ocorre: Quando a data término da perfuração informada for maior que a data de conclusão do poço informada.

Ação corretiva: Informar uma data término da perfuração menor ou igual a data conclusão do poço.

Código da validação: 2043

Mensagem apresentada: A "Profundidade final por perfil - medida" ([Valor informado]) informada no conjunto de dados DADOS DO CONTRATO deve ser maior que o maior valor de profundidade ([Valor informado]) informado no relatório de perfilagens.

Situação em que ocorre: Quando a "Profundidade final por perfil - medida" informada for menor que o maior valor de profundidade do relatório de perfilagens.

Ação corretiva: Informar um valor de "Profundidade final por perfil - medida" maior que o maior valor de profundidade do relatório de perfilagens.

Código da validação: 2045

Mensagem apresentada: O código do "Período da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados DADOS DO CONTRATO 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 DADOS DO CONTRATO 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 por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2046

Mensagem apresentada: O código da "Época da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados DADOS DO CONTRATO 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 por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2047

Mensagem apresentada: O código da "Época da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados DADOS DO CONTRATO 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 DADOS DO CONTRATO.

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 válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2048

Mensagem apresentada: O código da "Idade da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados DADOS DO CONTRATO 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 por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2049

Mensagem apresentada: O código da "Idade da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados DADOS DO CONTRATO 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 DADOS DO CONTRATO.

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 válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2050

Mensagem apresentada: O código do "Grupo da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados DADOS DO CONTRATO 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 por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2051

Mensagem apresentada: O código de "Formação da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados DADOS DO CONTRATO 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 por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2052

Mensagem apresentada: O código de "Formação da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados DADOS DO CONTRATO 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 DADOS DO CONTRATO.

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: 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 por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2053

Mensagem apresentada: O código do "Membro da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados DADOS DO CONTRATO 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 por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2054

Mensagem apresentada: O código do "Membro da Camada Sedimentar na Profundidade Final do Poço" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados DADOS DO CONTRATO 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 DADOS DO CONTRATO.

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: 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 por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2055

Mensagem apresentada: O campo "Tipo de Abandono" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO é de preenchimento obrigatório se o campo "Poço Abandonado" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Tipo de Abandono" não for preenchido e o campo "Poço Abandonado" for preenchido com o valor igual a "S".

Ação corretiva: Preencher o campo "Tipo de Abandono" quando o campo "Poço Abandonado" for preenchido com o valor igual a "S".

Código da validação: 2056

Mensagem apresentada: O campo "Tipo de Abandono" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO não deve ser preenchido se o campo "Poço Abandonado" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "N".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Tipo de Abandono" for preenchido e o campo "Poço Abandonado" for preenchido com o valor igual a "N".

Ação corretiva: Não preencher o campo "Tipo Abandono" quando o campo "Poço Abandonado" for preenchido com o valor igual a "N".

Código da validação: 2057

Mensagem apresentada: O campo "Código Razão Abandono" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO é de preenchimento obrigatório se o campo "Poço Abandonado" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a S.

Situação em que ocorre: Quando o campo "Código Razão Abandono" não for preenchido e o campo "Poço Abandonado" for preenchido com o valor igual a "S".

Ação corretiva: Preencher o campo "Código Razão Abandono" quando o campo "Poço Abandonado" for preenchido com o valor igual a "S".

Código da validação: 2058

Mensagem apresentada: O campo "Código Razão Abandono" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO não deve ser preenchido quando o campo "Poço Abandonado" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "N"

Situação em que ocorre: Quando o campo "Código Razão Abandono" for preenchido e o campo "Poço Abandonado" for preenchido com o valor igual a "N".

Ação corretiva: Não preencher o campo "Código Razão Abandono" quando o campo "Poço Abandonado" for preenchido com o valor igual a "N".

Código da validação: 2059

Mensagem apresentada: O campo "Justificativa Abandono" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO é de preenchimento obrigatório se o campo "Poço Abandonado" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido" for preenchido com o valor igual a "1 - G s", "2 - àleo", "3 - Condensado" ou "4 - Combinação Destes".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Justificativa Abandono" não for preenchido e o campo "Poço Abandonado" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido" for preenchido com o valor igual a "1 - G s", "2 - àleo", "3 - Condensado" ou "4 - Combinação Destes".

Ação corretiva: Preencher o campo "Justificativa Abandono" quando o campo "Poço Abandonado" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido" for preenchido com o valor igual a "1 - G s", "2 - àleo", "3 - Condensado" ou "4 - Combinação Destes".

Código da validação: 2060

Mensagem apresentada: O campo "Justificativa Abandono" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO não deve ser preenchido quando o campo "Poço Abandonado" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "N"

Situação em que ocorre: Quando o campo "Justificativa Abandono" for preenchido e o campo "Poço Abandonado" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "N".

Ação corretiva: Não preencher o campo "Justificativa Abandono" quando o campo "Poço Abandonado" for preenchido com o valor igual a "N".

Código da validação: 2061

Mensagem apresentada: O código do "Período do Topo Estratigráfico" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados TOPOS ESTRATIGRÁFICOS não está cadastrado na base de dados da ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código do "Período do Topo Estratigráfico" informado na carga não estiver cadastrado na base de dados da ANP.

Ação corretiva: Informar um código do ""Período do Topo Estratigráfico"" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos do período do topo estratigráfico válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2062

Mensagem apresentada: O código da "Época do Topo Estratigráfico" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados TOPOS ESTRATIGRÁFICOS não está cadastrado na base de dados da ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código da "Época do Topo Estratigráfico" informado na carga não estiver cadastrado na base de dados da ANP.

Ação corretiva: Informar um código da ""Época do Topo Estratigráfico"" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos da época do topo estratigráfico válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2063

Mensagem apresentada: O código da "Época do Topo Estratigráfico" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados TOPOS ESTRATIGRÁFICOS não está associado na base de dados da ANP ao código do "Período do Topo Estratigráfico" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados TOPOS ESTRATIGRÁFICOS.

Situação em que ocorre: Quando o código da "Época do Topo Estratigráfico" não estiver associado na base de dados da ANP ao código do "Período do Topo Estratigráfico".

Ação corretiva: Informar um código da "Época do Topo Estratigráfico" que esteja associado na base de dados da ANP ao código do "Período do Topo Estratigráfico". A associação entre os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2064

Mensagem apresentada: O código da "Idade do Topo Estratigráfico" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados TOPOS ESTRATIGRÁFICOS não está cadastrado na base de dados da ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código da "Idade do Topo Estratigráfico" informado na carga não estiver cadastrado na base de dados da ANP.

Ação corretiva: Informar um código da "Idade do Topo Estratigráfico" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos da idade do topo estratigráfico válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2065

Mensagem apresentada: O código da "Idade do Topo Estratigráfico" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados TOPOS ESTRATIGRÁFICOS não está associado na base de dados da ANP ao código da "Época do Topo Estratigráfico" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados TOPOS ESTRATIGRÁFICOS.

Situação em que ocorre: Quando o código da "Idade do Topo Estratigráfico" não estiver associado na base de dados da ANP ao código da "Época do Topo Estratigráfico".

Ação corretiva: Informar um código da "Idade do Topo Estratigráfico" que esteja associado na base de dados da ANP ao código da "Época do Topo Estratigráfico". A associação entre os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2066

Mensagem apresentada: O código do "Grupo do Topo Estratigráfico" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados TOPOS ESTRATIGRÁFICOS não está cadastrado ou não possui uma situação válida na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código do "Grupo do Topo Estratigráfico" não estiver cadastrado ou não possuir uma situação válida na ANP.

Ação corretiva: Informar um código do "Grupo do Topo Estratigráfico" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. E que esteja associado a bacia onde se localiza o poço. Os códigos do grupo do topo estratigráfico válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2067

Mensagem apresentada: O código de "Formação do Topo Estratigráfico" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados TOPOS ESTRATIGRÁFICOS não está cadastrado ou não possui uma situação válida na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código de "Formação do Topo Estratigráfico" não estiver cadastrado ou não possuir uma situação válida na ANP.

Ação corretiva: Informar um código de "Formação do Topo Estratigráfico" 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 do topo estratigráfico". Os códigos de formação do topo estratigráfico válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2068

Mensagem apresentada: O código de "Formação do Topo Estratigráfico" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados TOPOS ESTRATIGRÁFICOS não está associado na base de dados da ANP ao código do "Grupo do Topo Estratigráfico" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados TOPOS ESTRATIGRÁFICOS.

Situação em que ocorre: Quando o código de "Formação do Topo Estratigráfico" não estiver associado na base de dados da ANP ao código do "Grupo do Topo Estratigráfico".

Ação corretiva: Informar um código de "Formação do Topo Estratigráfico" 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 do topo estratigráfico". Os códigos de formação do topo estratigráfico válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2069

Mensagem apresentada: O código do "Membro do Topo Estratigráfico" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados TOPOS ESTRATIGRAFICOS não está cadastrado ou não possui uma situação válida na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código do "Membro do Topo Estratigráfico" informado não estiver cadastrado ou não possuir uma situação válida na ANP.

Ação corretiva: Informar um código do "Membro do Topo Estratigráfico" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. E que esteja associado na base de dados da ANP ao código de "Formação do Topo Estratigráfico". Os códigos do membro do topo estratigráfico válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2070

Mensagem apresentada: O código do "Membro do Topo Estratigráfico" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados TOPOS ESTRATIGRAFICOS não está associado na base de dados da ANP ao código de "Formação do Topo Estratigráfico" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados TOPOS ESTRATIGRAFICOS.

Situação em que ocorre: Quando o código do "Membro do Topo Estratigráfico" não estiver associado na base de dados da ANP ao código de "Formação do Topo Estratigráfico".

Ação corretiva: Informar um código do ""Membro do Topo Estratigráfico"" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. E que esteja associado na base de dados da ANP ao código de "Formação do Topo Estratigráfico". Os códigos do membro do topo estratigráfico válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2071

Mensagem apresentada: O campo "Topo do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" do conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL é de preenchimento obrigatório quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor diferente de "5 - Água".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Topo do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" não for preenchido e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor diferente de "5 - Água".

Ação corretiva: Preencher o campo "Topo do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" quando o campo "Tipo de fluido descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com valor diferente de "5 - Água".

Código da validação: 2072

Mensagem apresentada: O campo "Topo do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" do conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL não deve ser preenchido quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "5 - Água".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Topo do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" for preenchido e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "5 - Água".

Ação corretiva: Não preencher o campo "Topo do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com valor igual a "5 - Água".

Código da validação: 2073

Mensagem apresentada: O campo "Base do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" do conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL é de preenchimento obrigatório quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor diferente de a "5 - Água".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Base do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" não for preenchido e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor diferente de "5 - Água".

Ação corretiva: Preencher o campo "Base do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" quando o campo "Tipo de fluido descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com valor diferente de "5 - Água".

Código da validação: 2074

Mensagem apresentada: O campo "Base do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" do conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL não deve ser preenchido quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "5 - Água".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Base do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" for preenchido e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "5 - Água".

Ação corretiva: Não preencher o campo "Base do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com valor igual a "5 - Água".

Código da validação: 2075

Mensagem apresentada: O código do "Período do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL não está cadastrado na base de dados da ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código do "Período do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" não estiver cadastrado na base de dados da ANP.

Ação corretiva: Informar um código do "Período do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" que esteja cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2077

Mensagem apresentada: O campo "Período do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" do conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL não deve ser preenchido quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "5 - Água".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Período do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" for preenchido e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "5 - Água".

Ação corretiva: Não preencher o campo "Período do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com valor igual a "5 - Água".

Código da validação: 2078

Mensagem apresentada: O código da "Época do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL não está cadastrado na base de dados da ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código da "Época do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" não estiver cadastrado na base de dados da ANP.

Ação corretiva: Informar um código da "Época do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" que esteja cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2080

Mensagem apresentada: O campo "Época do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" do conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL não deve ser preenchido quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "5 - Água".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Época do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" for preenchido e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "5 - Água".

Ação corretiva: Não preencher o campo "Época do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com valor igual a "5 - Água".

Código da validação: 2081

Mensagem apresentada: O código da "Época do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" ([Valor informado]) do conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL não está associado na base de dados da ANP ao código do "Período do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" do conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL informado.

Situação em que ocorre: Quando o código da "Época do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" dos dados de INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL informado não estiver associado na base de dados da ANP ao código do "Período do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" dos dados informado.

Ação corretiva: Informar um código da "Época do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" que esteja associado na base de dados da ANP ao código do "Período do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural". A associação entre os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2082

Mensagem apresentada: O código da "Idade do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL não está cadastrado na base de dados da ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código da "Idade do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" não estiver cadastrado na base de dados da ANP.

Ação corretiva: Informar um código da "Idade do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" que esteja cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos válidos válidos podem ser

consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2084

Mensagem apresentada: O campo "Idade do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" do conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL não deve ser preenchido quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "5 - Água".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Idade do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" for preenchido e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "5 - Água".

Ação corretiva: Não preencher o campo "Idade do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com valor igual a "5 - Água".

Código da validação: 2085

Mensagem apresentada: O código da "Idade do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL não está associado na base de dados da ANP ao código da "Época do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" [Valor informado]) informado no conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL.

Situação em que ocorre: Quando o código da "Idade do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" não estiver associado na base de dados da ANP ao código da "Época do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural".

Ação corretiva: Informar um código da "Idade do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" que esteja associado na base de dados da ANP ao código da "Época do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural". A associação entre os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2086

Mensagem apresentada: O código do "Grupo do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL não está cadastrado ou não possui uma situação válida na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código do "Grupo do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" não estiver cadastrado ou não possuir uma situação válida na ANP.

Ação corretiva: Informar um código do "Grupo do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos do grupo do intervalo com indícios de petróleo ou gás natural válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2088

Mensagem apresentada: O campo "Grupo do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" do conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL não deve ser preenchido quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "5 - Água".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Grupo do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" for preenchido e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "5 - Água".

Ação corretiva: Não preencher o campo "Grupo do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com valor igual a "5 - Água".

Código da validação: 2089

Mensagem apresentada: O código de "Formação do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL não está cadastrado ou não possui uma situação válida na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código de "Formação do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" informado não estiver cadastrado ou não possuir uma situação válida na ANP.

Ação corretiva: Informar um código de "Formação do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos de formação do intervalo com indícios de petróleo ou gás natural válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2091

Mensagem apresentada: O campo "Formação do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" do conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL não deve ser preenchido quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "5 - Água".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Formação do Intervalo com Índícios de Petróleo ou Gás Natural" for preenchido e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "5 - Água".

Ação corretiva: Não preencher o campo "Formação do Intervalo com Índícios de Petróleo ou Gás Natural" quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com valor igual a "5 - Água".

Código da validação: 2092

Mensagem apresentada: O código de "Formação do Intervalo com Índícios de Petróleo ou Gás Natural" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL não está associado na base de dados da ANP ao código do "Grupo do Intervalo com Índícios de Petróleo ou Gás Natural" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL.

Situação em que ocorre: Quando o código de "Formação do Intervalo com Índícios de Petróleo ou Gás Natural" não estiver associado na base de dados da ANP ao código do "Grupo do Intervalo com Índícios de Petróleo ou Gás Natural".

Ação corretiva: Informar um código de "Formação do Intervalo com Índícios de Petróleo ou Gás Natural" que esteja associado na base de dados da ANP ao código do "Grupo do Intervalo com Índícios de Petróleo ou Gás Natural". A associação entre os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2093

Mensagem apresentada: O código do "Membro do Intervalo com Índícios de Petróleo ou Gás Natural" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL não está cadastrado ou não possui uma situação válida na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código do "Membro do Intervalo com Índícios de Petróleo ou Gás Natural" não estiver cadastrado ou não possuir uma situação válida na ANP.

Ação corretiva: Informar um código do "Membro do Intervalo com Índícios de Petróleo ou Gás Natural" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos de membro do intervalo com indícios de petróleo ou gás natural válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2095

Mensagem apresentada: O campo "Membro do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" do conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL não deve ser preenchido quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "5 - Água".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Membro do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" for preenchido e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "5 - Água".

Ação corretiva: Não preencher o campo "Membro do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com valor igual a "5 - Água".

Código da validação: 2096

Mensagem apresentada: O código do "Membro do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL não está associado na base de dados da ANP ao código de "Formação do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL.

Situação em que ocorre: Quando o código do "Membro do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" não estiver associado na base de dados da ANP ao código de "Formação do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural".

Ação corretiva: Informar um código do "Membro do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural" que esteja associado na base de dados da ANP ao código de "Formação do Intervalo com Indícios de Petróleo ou Gás Natural". A associação entre os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2097

Mensagem apresentada: O campo "Ocorrência" do conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL é de preenchimento obrigatório quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor diferente de "5 - Água".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Ocorrência" não for preenchido e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor diferente de "5 - Água".

Ação corretiva: Preencher o campo "Ocorrência" quando o campo "Tipo de fluido descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com valor diferente de "5 - Água".

Código da validação: 2098

Mensagem apresentada: O campo "Ocorrência" do conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL não deve ser preenchido quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "5 - Água".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Ocorrência" for preenchido e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "5 - Água".

Ação corretiva: Não preencher o campo "Ocorrência" quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com valor igual a "5 - Água".

Código da validação: 2099

Mensagem apresentada: O campo "Tipo" do conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL é de preenchimento obrigatório quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "2 - Óleo", "3 - Condensado" ou "4 - Combinação destes".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Tipo" não for preenchido de acordo com as regras definidas de obrigatoriedade.

Ação corretiva: Preencher o campo "Tipo" conforme as regras de obrigatoriedade.

Código da validação: 2100

Mensagem apresentada: O campo "Tipo" do conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL não deve ser preenchido quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "5 - Água".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Tipo" for preenchido e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "5 - Água".

Ação corretiva: Não preencher o campo "Tipo" quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com valor igual a "5 - Água".

Código da validação: 2101

Mensagem apresentada: O campo "Fluorescência" do conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL é de preenchimento obrigatório quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor diferente de "1 - Gás" e "5 - Água".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Fluorescência" não for preenchido e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor diferente de "1 - Gás" e "5 - Água".

Ação corretiva: Preencher o campo "Fluorescência" quando o campo "Tipo de fluido descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com valor diferente de "1 - Gás" e "5 - Água".

Código da validação: 2102

Mensagem apresentada: O campo "Fluorescência" do conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL não deve ser preenchido quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "5 - Água".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Fluorescência" for preenchido e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "5 - Água".

Ação corretiva: Não preencher o campo "Fluorescência" quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com valor igual a "5 - Água".

Código da validação: 2103

Mensagem apresentada: O campo "Corte" do conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL é de preenchimento obrigatório quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor diferente de "1 - Gás" e "5 - Água".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Corte" não for preenchido e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor diferente de "1 - Gás" e "5 - Água".

Ação corretiva: Preencher o campo "Corte" quando o campo "Tipo de fluido descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com valor diferente de "1 - Gás" e "5 - Água".

Código da validação: 2104

Mensagem apresentada: O campo "Corte" do conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO GÁS NATURAL não deve ser preenchido quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "5 - Água".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Corte" for preenchido e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "5 - Água".

Ação corretiva: Não preencher o campo "Corte" quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com valor igual a "5 - Água".

Código da validação: 2105

Mensagem apresentada: O código do "Período da Camada Sedimentar Testemunhada" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados TESTEMUNHOS não está cadastrado na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código do "Período da Camada Sedimentar Testemunhada" não estiver cadastrado na ANP.

Ação corretiva: Informar um código do "Período da Camada Sedimentar Testemunhada" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos de período da camada sedimentar testemunhada válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2106

Mensagem apresentada: O código de "Época da Camada Sedimentar Testemunhada" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados TESTEMUNHOS não está cadastrado na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código de "Época da Camada Sedimentar Testemunhada" não estiver cadastrado na ANP.

Ação corretiva: Informar um código de "Época da Camada Sedimentar Testemunhada" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos de época da camada sedimentar testemunhada válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2107

Mensagem apresentada: O código de "Época da Camada Sedimentar Testemunhada" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados TESTEMUNHOS não está associado na base de dados da ANP ao código de "Período da Camada Sedimentar Testemunhada" informado no conjunto de dados TESTEMUNHOS.

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

Ação corretiva: Informar um código do "Época da Camada Sedimentar Testemunhada" que esteja associado na base de dados da ANP ao código de "Período da Camada Sedimentar Testemunhada". A associação entre os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2108

Mensagem apresentada: O código da "Idade da Camada Sedimentar Testemunhada" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados TESTEMUNHOS não está cadastrado na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código da "Idade da Camada Sedimentar Testemunhada" não estiver cadastrado na ANP.

Ação corretiva: Informar um código da "Idade da Camada Sedimentar Testemunhada" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos de idade da camada sedimentar testemunhada válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2109

Mensagem apresentada: O código da "Idade da Camada Sedimentar Testemunhada" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados TESTEMUNHOS não está associado na base de dados da ANP ao código da "Época da Camada Sedimentar Testemunhada" informado no conjunto de dados TESTEMUNHOS.

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

Ação corretiva: Informar um código da "Idade da Camada Sedimentar Testemunhada" que esteja associado na base de dados da ANP ao código da "Época da Camada Sedimentar Testemunhada". A associação entre os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2110

Mensagem apresentada: O código do "Grupo da Camada Sedimentar Testemunhada" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados TESTEMUNHOS não está cadastrado ou não possui uma situação válida na ANP.

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

Ação corretiva: Informar um código do "Grupo da Camada Sedimentar Testemunhada" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos do grupo da camada sedimentar testemunhada válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2111

Mensagem apresentada: O código de "Formação da Camada Sedimentar Testemunhada" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados TESTEMUNHOS não está cadastrado ou não possui uma situação válida na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código de "Formação da Camada Sedimentar Testemunhada" não estiver cadastrado ou não possuir uma situação válida na ANP.

Ação corretiva: Informar um código de "Formação da Camada Sedimentar Testemunhada" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos de formação da camada sedimentar testemunhada válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2112

Mensagem apresentada: O código de "Formação da Camada Sedimentar Testemunhada" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados TESTEMUNHOS não está associado na base de dados da ANP ao código do "Grupo da Camada Sedimentar Testemunhada" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados TESTEMUNHOS.

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

Ação corretiva: Informar um código de "Formação da Camada Sedimentar Testemunhada" que esteja associado na base de dados da ANP ao código do "Grupo da Camada Sedimentar Testemunhada". A associação entre os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2113

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

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

Ação corretiva: Informar um código do "Membro da Camada Sedimentar" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos do membro da camada sedimentar válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2114

Mensagem apresentada: O código do "Membro da Camada Sedimentar" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados TESTEMUNHOS não está associado na base de dados da ANP ao código de "Formação da Camada Sedimentar Testemunhada" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados TESTEMUNHOS.

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

Ação corretiva: Informar um código de "Membro da Camada Sedimentar Testemunhada" que esteja associado na base de dados da ANP ao código de "Formação da Camada Sedimentar Testemunhada". A associação entre os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2115

Mensagem apresentada: O código do "Período da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados AMOSTRAS LATERAIS não está cadastrado na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código do "Período da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" não estiver cadastrado na ANP.

Ação corretiva: Informar um código do "Período da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos do período da camada sedimentar com amostra lateral válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2116

Mensagem apresentada: O código da "Época da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados AMOSTRAS LATERAIS não está cadastrado na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código da "Época da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" não estiver cadastrado na ANP.

Ação corretiva: Informar um código da "Época da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos da época da camada sedimentar com amostra lateral válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2117

Mensagem apresentada: O código da "Época da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados AMOSTRAS LATERAIS não está associado na base de dados da ANP ao código do "Período da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" informado no conjunto de dados AMOSTRAS LATERAIS.

Situação em que ocorre: Quando o código da "Época da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" não estiver associado na base de dados da ANP ao código do "Período da Camada Sedimentar com Amostra Lateral".

Ação corretiva: Informar um código da "Época da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" que esteja associado na base de dados da ANP ao código do "Período da Camada Sedimentar com Amostra Lateral". A associação entre os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2118

Mensagem apresentada: O código da "Idade da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados AMOSTRAS LATERAIS não está cadastrado na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código da "Idade da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" não estiver cadastrado na ANP.

Ação corretiva: Informar um código da "Idade da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos da idade da camada sedimentar com amostra lateral válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2119

Mensagem apresentada: O código da "Idade da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados AMOSTRAS LATERAIS não está associado na base de dados da ANP ao código da "Época da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados AMOSTRAS LATERAIS.

Situação em que ocorre: Quando o código da "Idade da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" não estiver associado na base de dados da ANP ao código da "Época da Camada Sedimentar com Amostra Lateral".

Ação corretiva: Informar um código da "Idade da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" que esteja associado na base de dados da ANP ao código da "Época da Camada Sedimentar com Amostra Lateral". A associação entre os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2120

Mensagem apresentada: O código do "Grupo da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados AMOSTRAS LATERAIS não está cadastrado ou não possui uma situação válida na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código do "Grupo da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" não estiver cadastrado ou não possuir uma situação válida na ANP.

Ação corretiva: Informar um código do "Grupo da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos do grupo da camada sedimentar com amostra lateral válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2121

Mensagem apresentada: O código de "Formação da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados AMOSTRAS LATERAIS não está cadastrado ou não possui uma situação válida na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código de "Formação da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" não estiver cadastrado ou não possuir uma situação válida na ANP.

Ação corretiva: Informar um código de "Formação da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos de formação da camada sedimentar com amostra lateral válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2122

Mensagem apresentada: O código de "Formação da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados AMOSTRAS LATERAIS não está associado na base de dados da ANP ao código do "Grupo da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados AMOSTRAS LATERAIS.

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

Ação corretiva: Informar um código de "Formação da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" que esteja associado na base de dados da ANP ao código do "Grupo da Camada Sedimentar com Amostra Lateral". A associação entre os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2123

Mensagem apresentada: O código do "Membro da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados AMOSTRAS LATERAIS não está cadastrado ou não possui uma situação válida na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código do "Membro da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" não estiver cadastrado ou não possuir uma situação válida na ANP.

Ação corretiva: Informar um código do "Membro da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos de membro da camada sedimentar com amostra lateral válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2124

Mensagem apresentada: O código do "Membro da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados AMOSTRAS LATERAIS não está associado na base de dados da ANP ao código de "Formação da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados AMOSTRAS LATERAIS.

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

Ação corretiva: Informar um código do "Membro da Camada Sedimentar com Amostra Lateral" que esteja associado na base de dados da ANP ao código de "Formação da Camada Sedimentar com Amostra Lateral". A associação entre os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2125

Mensagem apresentada: O código do "Período do Intervalo Perfilado" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados ANÁLISE DE PERFIS não está cadastrado na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código do "Período do Intervalo Perfilado" não estiver cadastrado na ANP.

Ação corretiva: Informar um código do "Período do Intervalo Perfilado" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos do período do intervalo perfilado válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2126

Mensagem apresentada: O código da "Época do Intervalo Perfilado" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados ANÁLISE DE PERFIS não está cadastrado na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código da "Época do Intervalo Perfilado" não estiver cadastrado na ANP.

Ação corretiva: Informar um código da "Época do Intervalo Perfilado" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos da época do intervalo perfilado válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2127

Mensagem apresentada: O código da "Época do Intervalo Perfilado" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados ANÁLISE DE PERFIS não está associado na base de dados da ANP ao código do "Período do Intervalo Perfilado" informado no conjunto de dados ANÁLISE DE PERFIS.

Situação em que ocorre: Quando o código da "Época do Intervalo Perfilado" não estiver associado na base de dados da ANP ao código do "Período do Intervalo Perfilado".

Ação corretiva: Informar um código da "Época do Intervalo Perfilado" que esteja associado na base de dados da ANP ao código do "Período do Intervalo Perfilado". A associação entre os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2128

Mensagem apresentada: O código da "Idade do Intervalo Perfilado" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados ANÁLISE DE PERFIS não está cadastrado na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código da "Idade do Intervalo Perfilado" não estiver cadastrado na ANP.

Ação corretiva: Informar um código da "Idade do Intervalo Perfilado" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos da idade do intervalo perfilado válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2129

Mensagem apresentada: O código da "Idade do Intervalo Perfilado" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados ANÁLISE DE PERFIS não está associado na base de dados da ANP ao código da "Época do Intervalo Perfilado" informado no conjunto de dados ANÁLISE DE PERFIS.

Situação em que ocorre: Quando o código da "Idade do Intervalo Perfilado" não estiver associado na base de dados da ANP ao código da "Época do Intervalo Perfilado".

Ação corretiva: Informar um código da "Idade do Intervalo Perfilado" que esteja associado na base de dados da ANP ao código da "Época do Intervalo Perfilado". A associação entre os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2130

Mensagem apresentada: O código do "Grupo do Intervalo Perfilado" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados ANÁLISE DE PERFIS não está cadastrado ou não possui uma situação válida na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código do "Grupo do Intervalo Perfilado" não estiver cadastrado ou não possuir uma situação válida na ANP.

Ação corretiva: Informar um código do "Grupo do Intervalo Perfilado" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos do grupo do intervalo perfilado válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2131

Mensagem apresentada: O código de "Formação do Intervalo Perfilado" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados ANÁLISE DE PERFIS não está cadastrado ou não possui uma situação válida na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código de "Formação do Intervalo Perfilado" não estiver cadastrado ou não possuir uma situação válida na ANP.

Ação corretiva: Informar um código de "Formação do Intervalo Perfilado" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos de formação do intervalo perfilado válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2132

Mensagem apresentada: O código de "Formação do Intervalo Perfilado" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados ANÁLISE DE PERFIS não está associado na base de dados da ANP ao código do "Grupo do Intervalo Perfilado" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados ANÁLISE DE PERFIS.

Situação em que ocorre: Quando o código de "Formação do Intervalo Perfilado" não estiver associado na base de dados da ANP ao código do "Grupo do Intervalo Perfilado".

Ação corretiva: Informar um código de "Formação do Intervalo Perfilado" que esteja associado na base de dados da ANP ao código do "Grupo do Intervalo Perfilado". A associação entre os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2133

Mensagem apresentada: O código do "Membro do Intervalo Perfilado" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados ANÁLISE DE PERFIS não está cadastrado ou não possui uma situação válida na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código do "Membro do Intervalo Perfilado" não estiver cadastrado ou não possuir uma situação válida na ANP.

Ação corretiva: Informar um código do "Membro do Intervalo Perfilado" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos do membro do intervalo perfilado válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2134

Mensagem apresentada: O código do "Membro do Intervalo Perfilado" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados ANÁLISE DE PERFIS não está associado na base de dados da ANP ao código da "Formação do Intervalo Perfilado" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados ANÁLISE DE PERFIS.

Situação em que ocorre: Quando o código do "Membro do Intervalo Perfilado" não estiver associado na base de dados da ANP ao código da "Formação do Intervalo Perfilado"

Ação corretiva: Informar um código do "Membro do Intervalo Perfilado" que esteja associado na base de dados da ANP ao código da "Formação do Intervalo Perfilado". A associação entre os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2135

Mensagem apresentada: O código do "Período do Intervalo com Apropriação Volumétrica" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA não está cadastrado na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código do "Período do Intervalo com Apropriação Volumétrica" não estiver cadastrado na ANP.

Ação corretiva: Informar um código do "Período do Intervalo com Apropriação Volumétrica" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos do período do intervalo com apropriação volumétrica válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2136

Mensagem apresentada: O código da "Época do Intervalo com Apropriação Volumétrica" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA não está cadastrado na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código da "Época do Intervalo com Apropriação Volumétrica" não estiver cadastrado na ANP.

Ação corretiva: Informar um código da "Época do Intervalo com Apropriação Volumétrica" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos da época do intervalo com apropriação volumétrica válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2137

Mensagem apresentada: O código da "Época do Intervalo com Apropriação Volumétrica" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA não está associado na base de dados da ANP ao código do "Período do Intervalo com Apropriação Volumétrica" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA.

Situação em que ocorre: Quando o código da "Época do Intervalo com Apropriação Volumétrica" não estiver associado na base de dados da ANP ao código do "Período do Intervalo com Apropriação Volumétrica".

Ação corretiva: Informar um código da "Época do Intervalo com Apropriação Volumétrica" que esteja associado na base de dados da ANP ao código do "Período do Intervalo com Apropriação Volumétrica". A associação entre os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2138

Mensagem apresentada: O código da "Idade do Intervalo com Apropriação Volumétrica" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA não está cadastrado na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código da "Idade do Intervalo com Apropriação Volumétrica" não estiver cadastrado na ANP.

Ação corretiva: Informar um código da "Idade do Intervalo com Apropriação Volumétrica" cadastrado na base de dados da ANP. Os códigos da idade do intervalo com apropriação volumétrica válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2139

Mensagem apresentada: O código da "Idade do Intervalo com Apropriação Volumétrica" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA não está associado na base de dados da ANP ao código da "Época do Intervalo com Apropriação Volumétrica" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA.

Situação em que ocorre: Quando o código da "Idade do Intervalo com Apropriação Volumétrica" não estiver associado na base de dados da ANP ao código da "Época do Intervalo com Apropriação Volumétrica".

Ação corretiva: Informar um código da "Idade do Intervalo com Apropriação Volumétrica" que esteja associado na base de dados da ANP ao código da "Época do Intervalo com Apropriação Volumétrica". A associação entre os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2140

Mensagem apresentada: O código do "Grupo do Intervalo com Apropriação Volumétrica" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA não está cadastrado ou não possui uma situação válida na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código do "Grupo do Intervalo com Apropriação Volumétrica" não estiver cadastrado ou não possuir uma situação válida na ANP.

Ação corretiva: Informar um código do "Grupo do Intervalo com Apropriação Volumétrica" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos do grupo do intervalo com apropriação volumétrica válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2141

Mensagem apresentada: O código de "Formação do Intervalo com Apropriação Volumétrica" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA não está cadastrado ou não possui uma situação válida na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código de "Formação do Intervalo com Apropriação Volumétrica" não estiver cadastrado ou não possuir uma situação válida na ANP.

Ação corretiva: Informar um código de "Formação do Intervalo com Apropriação Volumétrica" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos de formação do intervalo com apropriação volumétrica válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2142

Mensagem apresentada: O código de "Formação do Intervalo com Apropriação Volumétrica" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA não está associado na base de dados da ANP ao código do "Grupo do Intervalo com Apropriação Volumétrica" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA.

Situação em que ocorre: Quando o código de "Formação do Intervalo com Apropriação Volumétrica" não estiver associado na base de dados da ANP ao código do "Grupo do Intervalo com Apropriação Volumétrica".

Ação corretiva: Informar um código de "Formação do Intervalo com Apropriação Volumétrica" que esteja associado na base de dados da ANP ao código do "Grupo do Intervalo com Apropriação Volumétrica". A associação entre os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2143

Mensagem apresentada: O código do "Membro do Intervalo com Apropriação Volumétrica" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA não está cadastrado ou não possui uma situação válida na ANP.

Situação em que ocorre: Quando o código do "Membro do Intervalo com Apropriação Volumétrica" não estiver cadastrado ou não possuir uma situação válida na ANP.

Ação corretiva: Informar um código do "Membro do Intervalo com Apropriação Volumétrica" cadastrado na base de dados da ANP com a situação válida. Os códigos do membro do intervalo com apropriação volumétrica válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2144

Mensagem apresentada: O código do "Membro do Intervalo com Apropriação Volumétrica" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA não está associado na base de dados da ANP ao código de "Formação do Intervalo com Apropriação Volumétrica" ([Valor informado]) informado no conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA.

Situação em que ocorre: Quando o código do "Membro do Intervalo com Apropriação Volumétrica" não estiver associado na base de dados da ANP ao código de "Formação do Intervalo com Apropriação Volumétrica".

Ação corretiva: Informar um código do "Membro do Intervalo com Apropriação Volumétrica" que esteja associado na base de dados da ANP ao código de "Formação do Intervalo com Apropriação Volumétrica". A associação entre os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2145

Mensagem apresentada: O campo "Área P90" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Área P90" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Ação corretiva: Preencher o campo "Área P90" quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Código da validação: 2147

Mensagem apresentada: O campo "Espessura P90" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Espessura P90" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Ação corretiva: Preencher o campo "Espessura P90" quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Código da validação: 2149

Mensagem apresentada: O campo "Porosidade P90" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Porosidade P90" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Ação corretiva: Preencher o campo "Porosidade P90" quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Código da validação: 2151

Mensagem apresentada: O campo "Saturação Gás P90" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Situação em que ocorre: Quando o campo "Saturação Gás P90" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Ação corretiva: Preencher o campo "Saturação Gás P90" quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Código da validação: 2153

Mensagem apresentada: O campo "Saturação Óleo P90" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Situação em que ocorre: Quando o campo "Saturação Óleo P90" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto"

for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Ação corretiva: Preencher o campo "Saturação Óleo P90" quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Código da validação: 2155

Mensagem apresentada: O campo "VOIP P90" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Situação em que ocorre: Quando o campo "VOIP P90" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Ação corretiva: Preencher o campo "VOIP P90" quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Código da validação: 2157

Mensagem apresentada: O campo "VGIP P90" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Situação em que ocorre: Quando o campo "VGIP P90" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Ação corretiva: Preencher o campo "VGIP P90" quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Código da validação: 2159

Mensagem apresentada: O campo "BO P90" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Situação em que ocorre: Quando o campo "BO P90" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Ação corretiva: Preencher o campo "BO P90" quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Código da validação: 2161

Mensagem apresentada: O campo "BG P90" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Situação em que ocorre: Quando o campo "BG P90" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Ação corretiva: Preencher o campo "BG P90" quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Código da validação: 2163

Mensagem apresentada: O campo "Volume Rocha P90" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Volume Rocha P90" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Ação corretiva: Preencher o campo "Volume Rocha P90" quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Código da validação: 2165

Mensagem apresentada: O campo "Net/Gross P90" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Net/Gross P90" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor

igual a "S".

Ação corretiva: Preencher o campo "Net/Gross P90" quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Código da validação: 2167

Mensagem apresentada: O campo "Área P50" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Área P50" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Ação corretiva: Preencher o campo "Área P50" quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Código da validação: 2169

Mensagem apresentada: O campo "Espessura P50" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Espessura P50" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Ação corretiva: Preencher o campo "Espessura P50" quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Código da validação: 2171

Mensagem apresentada: O campo "Porosidade P50" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Porosidade P50" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Ação corretiva: Preencher o campo "Porosidade P50" quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Código da validação: 2173

Mensagem apresentada: O campo "Saturação Gás P50" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Situação em que ocorre: Quando o campo "Saturação Gás P50" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Ação corretiva: Preencher o campo "Saturação Gás P50" quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Código da validação: 2175

Mensagem apresentada: O campo "Saturação Óleo P50" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Situação em que ocorre: Quando o campo "Saturação Óleo P50" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Ação corretiva: Preencher o campo "Saturação Óleo P50" quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Código da validação: 2177

Mensagem apresentada: O campo "VOIP P50" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Situação em que ocorre: Quando o campo "VOIP P50" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Ação corretiva: Preencher o campo "VOIP P50" quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Código da validação: 2179

Mensagem apresentada: O campo "VGIP P50" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Situação em que ocorre: Quando o campo "VGIP P50" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Ação corretiva: Preencher o campo "VGIP P50" quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Código da validação: 2181

Mensagem apresentada: O campo "BO P50" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Situação em que ocorre: Quando o campo "BO P50" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Ação corretiva: Preencher o campo "BO P50" quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Código da validação: 2183

Mensagem apresentada: O campo "BG P50" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Situação em que ocorre: Quando o campo "BG P50" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Ação corretiva: Preencher o campo "BG P50" quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Código da validação: 2185

Mensagem apresentada: O campo "Volume Rocha P50" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Volume Rocha P50" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Ação corretiva: Preencher o campo "Volume Rocha P50" quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Código da validação: 2187

Mensagem apresentada: O campo "Net/Gross P50" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Net/Gross P50" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Ação corretiva: Preencher o campo "Net/Gross P50" quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Código da validação: 2189

Mensagem apresentada: O campo "Área P10" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Área P10" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Ação corretiva: Preencher o campo "Área P10" quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Código da validação: 2191

Mensagem apresentada: O campo "Espessura P10" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto

de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Espessura P10" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Ação corretiva: Preencher o campo "Espessura P10" quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Código da validação: 2193

Mensagem apresentada: O campo "Porosidade P10" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Porosidade P10" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Ação corretiva: Preencher o campo "Porosidade P10" quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Código da validação: 2195

Mensagem apresentada: O campo "Saturação Gás P10" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Situação em que ocorre: Quando o campo "Saturação Gás P10" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Ação corretiva: Preencher o campo "Saturação Gás P10" quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Código da validação: 2197

Mensagem apresentada: O campo "Saturação Óleo P10" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Situação em que ocorre: Quando o campo "Saturação Óleo P10" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Ação corretiva: Preencher o campo "Saturação Óleo P10" quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Código da validação: 2199

Mensagem apresentada: O campo "VOIP P10" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Situação em que ocorre: Quando o campo "VOIP P10" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Ação corretiva: Preencher o campo "VOIP P10" quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Código da validação: 2201

Mensagem apresentada: O campo "VGIP P10" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Situação em que ocorre: Quando o campo "VGIP P10" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Ação corretiva: Preencher o campo "VGIP P10" quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Código da validação: 2203

Mensagem apresentada: O campo "BO P10" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Situação em que ocorre: Quando o campo "BO P10" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Ação corretiva: Preencher o campo "BO P10" quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "2", "3" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Código da validação: 2205

Mensagem apresentada: O campo "BG P10" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Situação em que ocorre: Quando o campo "BG P10" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Ação corretiva: Preencher o campo "BG P10" quando o campo "Resultado Relevante" for preenchido com o valor igual a "S" e o campo "Tipo de Fluido Descoberto" for preenchido com o valor igual a "1" ou "4" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO.

Código da validação: 2207

Mensagem apresentada: O campo "Volume Rocha P10" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Volume Rocha P10" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Ação corretiva: Preencher o campo "Volume Rocha P10" quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Código da validação: 2209

Mensagem apresentada: O campo "Net/Gross P10" do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Situação em que ocorre: Quando o campo "Net/Gross P10" não for preenchido e o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Ação corretiva: Preencher o campo "Net/Gross P10" quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Código da validação: 2211

Mensagem apresentada: A carga RFP não pôde ser enviada porque não foi encontrada na base de dados da ANP uma carga CIPP com situação "Validada" para o código do "Cadastro do Poço ANP" informado.

Situação em que ocorre: Quando o envio da carga RFP não encontra uma carga CIPP previamente cadastrada na base de dados da ANP com situação igual a "Validada" para o mesmo código do "Cadastro do Poço ANP".

Ação corretiva: Verificar uma carga CIPP enviada à base de dados da ANP com situação igual a "Validada" e cadastrá-la para o mesmo código do "Cadastro do Poço ANP". Os códigos do cadastro do poço válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2212

Mensagem apresentada: Já existe na base de dados da ANP uma carga ativa para o código do Cadastro do Poço ANP [Valor informado] informado.

Situação em que ocorre: Quando o envio da carga RFP tenta registrar um novo código do "Cadastro do Poço ANP" que já existe na base de dados da ANP com situação igual a "Recebido (Aguardando Anexo)", "Recebido" ou "Validado".

Ação corretiva: Informar a área de negócios da ANP responsável por reprovar a carga já existente, pois somente assim, o operador conseguirá enviar uma nova carga para esse mesmo poço.

Código da validação: 2213

Mensagem apresentada: O código do "Cadastro do Poço ANP" informado não possui um Relatório de Perfilagens (carga NPR) com a situação igual a 2 (Aprovado).

Situação em que ocorre: Quando o envio da carga RFP-EXP informar um Código do Cadastro do Poço ANP sem um Relatório de Perfilagens com a situação do relatório igual a Aprovado.

Ação corretiva: Informar um código de cadastro de poço ANP com Relatório de Perfilagens Aprovado na base de dados da ANP. Os códigos do cadastro do poço válidos podem ser

consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2214

Mensagem apresentada: O valor informado de "Lâmina d'água" ([Valor informado]) é inválido para o poço do tipo terrestre.

Situação em que ocorre: Quando o valor de "Lâmina d'água" informado for diferente de zero para poço do tipo terrestre.

Ação corretiva: Informar um valor de "Lâmina d'água" igual a zero para poço do tipo terrestre.

Código da validação: 2215

Mensagem apresentada: O valor informado de "Lâmina d'água" ([Valor informado]) é inválido para o poço do tipo submarino.

Situação em que ocorre: Quando o valor de "Lâmina d'água" informado for menor ou igual a zero e maior que 5250 para poço do tipo submarino.

Ação corretiva: Informar valor de "Lâmina d'água" maior que zero e menor ou igual a 5250 para poço do tipo submarino.

Código da validação: 2216

Mensagem apresentada: O valor informado de "Mesa Rotativa" ([Valor informado]) deve ser maior que o valor da Cota Altimétrica BAP ([Valor informado]) do cadastro do poço para poço do tipo terrestre.

Situação em que ocorre: Quando o campo "Mesa Rotativa" for preenchido com um valor menor que o valor da Cota Altimétrica BAP do cadastro do poço e o poço informado na carga for do tipo terrestre.

Ação corretiva: O campo "Mesa Rotativa" deve ser preenchido com um valor maior que o valor da Cota Altimétrica BAP do cadastro do poço quando o poço informado na carga RFP for do tipo terrestre.

Código da validação: 2233

Mensagem apresentada: Para poço com finalidade exploratória, utilizar o Relatório de Poço Exploratório (RFP-PROD).

Situação em que ocorre: Quando o poço informado for exploratório (categorias 7 ou 8).

Ação corretiva: Para poço exploratório (categorias 7 ou 8) utilizar o Relatório Final de Poço Exploratório (RFP-PROD).

Código da validação: 2446

Mensagem apresentada: Informar o conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL, quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor diferente de "5 - Água"

Situação em que ocorre: Informar o conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL, quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor diferente de "5 - Água"

Ação corretiva: Informar o conjunto de dados INDÍCIOS DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL, quando o campo "Tipo de Fluido Descoberto" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor diferente de "5 - Água"

Código da validação: 2469

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

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 consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2470

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

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 consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2471

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

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 consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2472

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

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 consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2473

Mensagem apresentada: Ao menos um dos três campos de Litoestratigrafia (Grupo, Formação ou Membro) devem ser preenchidos no conjunto de dados "Indícios de Petróleo e Gás Natural"

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 consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2474

Mensagem apresentada: Ao menos um dos três campos de Geocronologia (Período, Época ou Idade) devem ser preenchidos no conjunto de dados "Indícios de Petróleo e Gás Natural"

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 consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para

consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2475

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

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 consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2476

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

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 consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2477

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

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 consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2478

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

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 consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2479

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

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 consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2480

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

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 consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2481

Mensagem apresentada: Pelo menos um dos campos de Litoestratigrafia do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Situação em que ocorre: Quando nenhum dos três campos de Litoestratigrafia são preenchidos sendo o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Ação corretiva: Preencher ao menos um dos campos de Litoestratigrafia são preenchidos sendo o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S". Os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".

Código da validação: 2482

Mensagem apresentada: Pelo menos um dos campos de Geocronologia do conjunto de dados APROPRIAÇÃO VOLUMÉTRICA é de preenchimento obrigatório quando o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Situação em que ocorre: Quando nenhum dos três campos de Geocronologia são preenchidos sendo o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S".

Ação corretiva: Preencher ao menos um dos campos de Geocronologia são preenchidos sendo o campo "Resultado Relevante" do conjunto de dados RESULTADO DO POÇO for preenchido com o valor igual a "S". Os códigos válidos podem ser consultados por meio de planilhas dinâmicas disponibilizadas para consultas externas no manual da carga, na seção "Consulta de Códigos".