



i-ENGINE - SERVIÇO DE PROCESSAMENTO DE DADOS DA ANP

RELATÓRIO DE CARGA DE ARQUIVO VIA INTERNET

SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de Exploração e Produção

Procedimento de Carga do BAR - Boletim Anual de Reservas

SDP - SUPERINTENDÊNCIA DE DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO

Informações Gerais

INFORMAÇÕES GERAIS SOBRE O BOLETIM ANUAL DE RESERVAS - BAR

Boletim Anual de Reservas (BAR) é o instrumento regulatório utilizado pelas empresas operadoras de concessões na Fase de Produção para informar à ANP as estimativas de reservas e recursos de petróleo e gás natural de cada campo. Na elaboração do BAR devem ser observadas, além das orientações constantes neste manual, todas as diretrizes e definições constantes na Resolução ANP nº 47/2014.

INSTRUÇÕES PARA A CARGA DO BAR VIA INTERNET

DEFINIÇÃO

O procedimento de “Carga de Dados do Operador via Internet” compreende a exportação de dados da empresa operadora do contrato de concessão para o SIGEP (Sistema de Gerenciamento de Informações de Exploração e Produção). Tal manual diz respeito à obrigatoriedade de envio dos dados de produção através do Boletim Anual de Reservas (BAR).

As informações da BAR podem ser enviadas à ANP de duas maneiras:

- Upload de arquivo no site do i-Engine: Envio de arquivo compactado, contendo planilha no formato excel com os dados do BAR, através de upload no site do i-Engine;
- Web Service do i-Engine: Envio de arquivo compactado, contendo arquivo no formato XML com os dados do BAR, através de serviço web (Web Service) do i-Engine.

Este manual descreve o envio através de upload de planilha excel. Para mais informações a respeito do envio utilizando Web Service, o operador deve entrar em contato com a ANP através dos telefones e emails descritos na seção “CONSIDERAÇÕES FINAIS E AUXÍLIO AO OPERADOR” deste manual.

ETAPAS PARA O PROCEDIMENTO DE CARGA

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

- Preparação do arquivo excel pelo operador;
- Compactação do arquivo excel em arquivo zip pelo operador;
- Envio do arquivo zip pelo operador através do módulo “Operações - Carga de Dados (Arquivos .xls ou .xlsx)”;
- Validação automática do arquivo excel pelo módulo “Operações - Carga de Dados (Arquivos .xls ou .xlsx)”;
- Reenvio dos arquivos não carregados ou posteriormente reprovados pela ANP.

PREPARAÇÃO DO ARQUIVO EXCEL PELO OPERADOR

Os dados do BAR devem ser enviados no formato compatível com Microsoft Excel e de acordo com Layout do arquivo (052_RAIZ-CNPJ_AAAAMMDDHHMM_TTTTTTTTTTTTTT.xlsx) que acompanha este manual.

Informações Gerais

* O LibreOffice (versão 4.4.0, disponível no site: <https://pt-br.libreoffice.org>), também poderá ser utilizado para o preenchimento dos dados do BAR. É necessário apenas salvar a planilha no formato Microsoft Excel (.xlsx)

A nomenclatura do arquivo é padronizada e obedece ao seguinte formato:

052_RAIZ-CNPJ_AAAAMMDDHHMM_TTTTTTTTTTTTTTTT.ddd, Onde:

052 é o número identificador da carga do BAR e não deve ser alterado.

RAIZ-CNPJ são os 8 primeiros dígitos (sem ponto ou barra) do CNPJ da empresa operadora que está carregando os dados do BAR.

AAAAMMDD é a data de envio do arquivo, sendo AAAA 4 dígitos correspondentes ao ano (ex.: 2011), MM 2 dígitos correspondentes ao mês (ex.: 04 para abril) e DD dois dígitos correspondentes ao dia do mês.

HHMM é a hora de envio do arquivo, sendo HH 2 dígitos correspondentes à hora e MM 2 dígitos correspondentes ao minuto. Não é necessário que a hora seja exatamente a hora de carga. Isso serve apenas para diferenciar as versões carregadas pela mesma empresa operadora em determinada data.

TTTTTTTTTTTTTTTT são 15 dígitos livres para melhor identificação do arquivo.

ddd é a extensão do arquivo: Será 'xlsx' para o arquivo excel e 'zip' para o arquivo compactado

Exemplo: 052_33000167_201205231523_v02.XLSX (arquivo de BAR enviado pela Petrobrás no dia 23/05/2012 às 15:23 referente à segunda tentativa de envio).

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.

A tabela a seguir mostra as pastas que deverão constar no arquivo excel:

Pastas
DADOS_BASICOS
VOLUME_RESERVAS_RECURSOS
REAVALIACAO_RESERVAS
ESTOQUE_GAS
CURVA_ANUALIZADA
CURVA_GAS_VENDA
DADOS_ECONOMICOS
PREMISSAS

DADOS_BASICOS - Dados Básicos* Esse conjunto de dados é obrigatório

Referência aos campos cujos dados de reservas serão informados nas demais planilhas

Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 1 / Máximo: Ilimitado

#	Título	Descrição	Unidade	Natureza	Tamanho	Obrigatório
1	COD_CAMPO	Código do Campo conforme consulta disponível no i-Engine	-	NATURAL	10	SIM
2	DATA_REFERENCIA	Data de referência do boletim	-	DATA	10	SIM

#	Título	Descrição	Unidade	Natureza	Tamanho	Obrigatório
3	NUM_REVISAO	Número de revisões já feitas no BAR deste campo. Primeira revisão deverá ser 0 (zero).	-	NATURAL	10	SIM
4	OBSERVAÇÃO	Observação livre para o operador justificar algo relevante para a SDP	-	TEXTO	2000	NÃO

VOLUME_RESERVAS_RECursos - Reserva e Recursos* Esse conjunto de dados é obrigatório

Informar os volumes de reservas e recursos de cada campo. Os valores devem ser discriminados por zona de produção e tipo de fluido.

Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 1 / Máximo: Ilimitado

#	Título	Descrição	Unidade	Natureza	Tamanho	Obrigatório
1	COD_CAMPO	Código do Campo conforme consulta disponível no i-Engine	-	NATURAL	10	SIM
2	COD_ZONA	Código da zona produtora conforme consulta disponível no i-Engine	-	NATURAL	10	SIM
3	TIPO_FLUIDO	Tipo de fluido produzido na zona produtora. OLEO - Óleo; COND - Condensado; GASA - Gás Associado em Solução; GLAS - Gás Livre Associado (capa de gás); GASN - Gás Não Associado.	-	Valores Possíveis: OLEO, COND, GASA, GASN, GLAS	4	SIM
4	VOLUME_ORIGINAL_IN_SITU	Volume original in situ	MMm ³	RACIONAL_POSITIVO	(12,8)	SIM
5	VOLUME_PRDCO_ACUMULADA	Volume de produção acumulada	MMm ³	RACIONAL_POSITIVO	(12,8)	SIM
6	VOLUME_RESERVA_1P_DES	Volume de reserva 1P desenvolvida (Provada desenvolvida)	MMm ³	RACIONAL_POSITIVO	(12,8)	SIM
7	VOLUME_RESERVA_1P_NDES	Volume de reserva 1P não desenvolvida (Provada não desenvolvida)	MMm ³	RACIONAL_POSITIVO	(12,8)	SIM
8	VOLUME_RESERVA_2P_DES	Volume de reserva 2P desenvolvida (Provada + provável desenvolvida)	MMm ³	RACIONAL_POSITIVO	(12,8)	SIM

#	Título	Descrição	Unidade	Natureza	Tamanho	Obrigatório
9	VOLUME_RESERVA_2P_NDES	Volume de reserva 2P não desenvolvida (Provada + provável não desenvolvida)	MMm ³	RACIONAL_POSITIVO	(12,8)	SIM
10	VOLUME_RESERVA_3P_DES	Volume de reserva 3P desenvolvida (Provada + provável + possível desenvolvida)	MMm ³	RACIONAL_POSITIVO	(12,8)	SIM
11	VOLUME_RESERVA_3P_NDES	Volume de reserva 3P não desenvolvida (Provada + provável + possível não desenvolvida)	MMm ³	RACIONAL_POSITIVO	(12,8)	SIM
12	VOLUME_RECURSO_LIMITE_PRAZO	Volume técnico e economicamente viável classificado como recurso devido ao prazo contratual	MMm ³	RACIONAL_POSITIVO	(12,8)	SIM
13	VOLUME_RECURSO_OUTROS	Volume de recurso devido a não economicidade, inviabilidade tecnológica e outros	MMm ³	RACIONAL_POSITIVO	(12,8)	SIM
14	JUSTIFICATIVA_OUTROS	Descrever os motivos para a alocação de volumes de recursos outros	-	TEXTO	500	NÃO
15	METODO_ESTIMATIVA	Método utilizado para estimativa. Os tipos possíveis são: 1- Análogo; 2- Volumétrico; 3- Declínio de Produção; 4- Balanço e Materiais; 5- Probabilístico; 6- Simulação de reservatório	-	Valores Possíveis: 1, 2, 3, 4, 5, 6	2	SIM
16	OBSERVAÇÃO	Observação livre para o operador justificar algo relevante para a SDP	-	TEXTO	2000	NÃO

REAVALIACAO_RESERVAS - Reavaliação de Reservas e Recursos* Esse conjunto de dados não é obrigatório

Apresentar volumes de reavaliação de reservas e recursos em comparação com os valores informados no ano anterior, com as devidas justificativas. Variações decorrentes de eventual produção realizada não precisam ser informadas, nem justificadas.

Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 0 / Máximo: Ilimitado

#	Título	Descrição	Unidade	Natureza	Tamanho	Obrigatório
1	COD_CAMPO	Código do Campo conforme consulta disponível no i-Engine	-	NATURAL	10	SIM
2	COD_ZONA	Código da zona produtora conforme consulta disponível no i-Engine	-	NATURAL	10	NÃO
3	TIPO_FLUIDO	Tipo de fluido produzido na zona produtora. OLEO - Óleo; COND - Condensado; GASA - Gás Associado em Solução; GLAS - Gás Livre Associado (capa de gás); GASN - Gás Não Associado.	-	Valores Possíveis: OLEO, COND, GASA, GASN, GLAS	4	SIM
4	VARIACAO_ORIGINAL_IN_SITU	Variação do Volume original in situ	MMm ³	RACIONAL	(12,8)	SIM
5	VARIACAO_RESERVA_1P	Variação da reserva 1P após reavaliação (considerar a soma de reservas desenvolvidas e reservas não desenvolvidas)	MMm ³	RACIONAL	(12,8)	SIM
6	VARIACAO_RESERVA_2P	Variação da reserva 2P após reavaliação (considerar a soma de reservas desenvolvidas e reservas não desenvolvidas)	MMm ³	RACIONAL	(12,8)	SIM
7	VARIACAO_RESERVA_3P	Variação da reserva 3P após reavaliação (considerar a soma de reservas desenvolvidas e reservas não desenvolvidas)	MMm ³	RACIONAL	(12,8)	SIM
8	VARIACAO_RECURSO	Variação do volume de recurso (considerar a soma dos volumes classificados como recursos devido ao prazo contratual e outros motivos)	MMm ³	RACIONAL	(12,8)	SIM
9	JUSTIFICATIVA	Justificativa(s) das variações	-	TEXTO	2000	SIM

#	Título	Descrição	Unidade	Natureza	Tamanho	Obrigatório
REGRAS DE VALIDAÇÃO						
ESTOQUE_GAS - Estoque de Gas* Esse conjunto de dados não é obrigatório						
Para efeitos de validação, o sistema verificará os volumes de Petróleo (OLEO + COND) e de Gás natural (GASA + GASN) por campo						
Informar movimentação de estoque de gás natural, caso seja pertinente.						
Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 0 / Máximo: Ilimitado						
Para Petróleo (óleo + condensado)						
#	Título	Descrição	Unidade	Natureza	Tamanho	Obrigatório
1	Volume Original In Situ -> Variação = Reserva ano corrente - Reserva ano anterior + produção realizada ano corrente Reserva 1P/2P/3P -> Variação = Reserva ano corrente - Reserva ano anterior + produção realizada ano corrente COD_CAMPO -> Variação = Recursos ano corrente - Recursos ano anterior Recursos -> Variação = Recursos ano corrente - Recursos ano anterior	Código do Campo conforme consulta disponível no i-Engine	MMm ³	NATURAL	10	SIM
Para Gás natural (gás associado + gás não associado + gás livre associado)						
2	Volume Original In Situ -> Variação = VOIS ano corrente - VOIS ano anterior + produção realizada ano corrente Reserva 1P/2P/3P -> Variação = Reserva ano corrente - Reserva ano anterior + produção realizada ano corrente Recursos -> Variação = Recursos ano corrente - Recursos ano anterior	Código da zona produtora conforme consulta disponível no i-Engine	MMm ³	NATURAL	10	SIM
3	INJECAO_ACUMULADA	Volume de injeção acumulada	MMm ³	RACIONAL_POSITIVO	(12,8)	SIM
4	ESTOQUE	Volume de estoque em gás	MMm ³	RACIONAL_POSITIVO	(12,8)	SIM
5	RETIRADO_ESTOQUE_GAS	Volume retirado do estoque de gás	MMm ³	RACIONAL_POSITIVO	(12,8)	SIM
6	JUSTIFICATIVA	Justificativa(s)	-	TEXTO	2000	NÃO

CURVA_ANUALIZADA - Curva Anualizada* Esse conjunto de dados é obrigatório

Informar volume de reserva anualizado, de acordo com a previsão de exploração do campo, até o ano de término do Contrato. Discriminar volumes por zona de produção e tipo de fluido.

Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 1 / Máximo: Ilimitado

#	Título	Descrição	Unidade	Natureza	Tamanho	Obrigatório
1	COD_CAMPO	Código do Campo conforme consulta disponível no i-Engine	-	NATURAL	10	SIM
2	COD_ZONA	Código da zona produtora conforme consulta disponível no i-Engine	-	NATURAL	10	SIM
3	TIPO_FLUIDO	Tipo de fluido produzido na zona produtora.	-	Valores Possíveis: OLEO, COND, GASA, GASN, GLAS	4	SIM
4	ANO_CURVA	Ano da previsão.	-	ANO	4	SIM
5	VOLUME_RESERVA_1P	Volume anualizado da reserva 1P (Provada)	MMm ³	RACIONAL_POSITIVO	(12,8)	SIM
6	VOLUME_RESERVA_2P	Volume anualizado da reserva 2P (Provada + provável)	MMm ³	RACIONAL_POSITIVO	(12,8)	SIM
7	VOLUME_RESERVA_3P	Volume anualizado da reserva 3P	MMm ³	RACIONAL_POSITIVO	(12,8)	SIM

#	Título	Descrição	Unidade	Natureza	Tamanho	Obrigatório
		(Provada + provável + possível)				
8	JUSTIFICATIVA	Justificativa(s)	-	TEXTO	2000	NÃO

CURVA_GAS_VENDA - Curva de Gás Venda* Esse conjunto de dados não é obrigatório

Informar previsão do volume de gás natural a ser disponibilizado para o mercado (excluídos os volumes queimados, perdidos, consumidos, injetados, etc.), ano a ano, até o término do Contrato. Discriminar volumes por zona de produção e tipo de fluido. Os valores informados nessa aba devem ser coerentes com os valores informados na aba CURVA_ANUALIZADA.

Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 0 / Máximo: Ilimitado

#	Título	Descrição	Unidade	Natureza	Tamanho	Obrigatório
1	COD_CAMPO	Código do Campo conforme consulta disponível no i-Engine	-	NATURAL	10	SIM
2	COD_ZONA	Código da zona produtora conforme consulta disponível no i-Engine	-	NATURAL	10	SIM
3	ANO_CURVA	Ano da previsão.	-	ANO	4	SIM
4	GAS_VENDA_1P	Volume anualizado do gás venda 1P (Provada)	MMm ³	RACIONAL_POSITIVO	(12,8)	SIM
5	GAS_VENDA_2P	Volume anualizado do gás venda 2P (Provada + provável)	MMm ³	RACIONAL_POSITIVO	(12,8)	SIM
6	GAS_VENDA_3P	Volume anualizado do gás venda 3P (Provada + provável + possível)	MMm ³	RACIONAL_POSITIVO	(12,8)	SIM
7	OBSERVAÇÃO	Observações	-	TEXTO	2000	NÃO

DADOS_ECONOMICOS - Dados Econômicos* Esse conjunto de dados é obrigatório

Informar parâmetros econômicos utilizados na estimativa de reservas. Discriminar dados por cenário, até o ano de término do contrato do campo.

Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 1 / Máximo: Ilimitado

#	Título	Descrição	Unidade	Natureza	Tamanho	Obrigatório
1	COD_CAMPO	Código do Campo conforme consulta disponível no i-Engine	-	NATURAL	10	SIM
2	CENARIO	1P, 2P ou 3P	-	Valores Possíveis: 1P, 2P, 3P	2	SIM
3	ANO_PREVISAO	Ano da previsão	-	ANO	4	SIM
4	TAXA_CAMBIO	Taxa de câmbio de referência para os dados econômicos	-	RACIONAL_POSITIVO	(16,4)	SIM
5	RECEITA_BRUTA_OLEO	Receita bruta do óleo (mil R\$)	-	RACIONAL_POSITIVO	(15,5)	SIM

#	Título	Descrição	Unidade	Natureza	Tamanho	Obrigatório
6	RECEITA_BRUTA_GAS	Receita bruta do gás (mil R\$)	-	RACIONAL_POSITIVO	(15,5)	SIM
7	RECEITA_OUTROS	Outras receitas (mil R\$)	-	RACIONAL_POSITIVO	(15,5)	SIM
8	INVESTIMENTO_G_G	Investimento previsto em levantamento de dados geofísicos (mil R\$)	-	RACIONAL_POSITIVO	(15,5)	SIM
9	INVESTIMENTO_PERFURACAO	Investimento previsto em perfuração (mil R\$)	-	RACIONAL_POSITIVO	(15,5)	SIM
10	INVESTIMENTO_COMPLETACAO	Investimento previsto em completação (mil R\$)	-	RACIONAL_POSITIVO	(15,5)	SIM
11	INVESTIMENTO_UNDE_PRODUCAO	Investimento previsto em Unidades de produção (mil R\$)	-	RACIONAL_POSITIVO	(15,5)	SIM
12	INVESTIMENTO_SIS_COLETA	Investimento previsto em Sistemas de coleta da produção (mil R\$)	-	RACIONAL_POSITIVO	(15,5)	SIM
13	INVESTIMENTO_SIS_ESCOAMENTO	Investimento previsto em Sistemas de escoamento da produção (mil R\$)	-	RACIONAL_POSITIVO	(15,5)	SIM
14	INVESTIMENTO_OUTROS	Outros investimentos previstos (mil R\$)	-	RACIONAL_POSITIVO	(15,5)	SIM
15	CUSTO_FIXO	Custo operacional fixo (mil R\$)	-	RACIONAL_POSITIVO	(15,5)	SIM
16	CUSTO_VARIAVEL	Custo operacional variável (mil R\$)	-	RACIONAL_POSITIVO	(15,5)	SIM
17	CUSTO_AFRETAMENTO	Custo operacional em afretamento (mil R\$)	-	RACIONAL_POSITIVO	(15,5)	SIM
18	CUSTO_ABANDONO	Custo operacional de abandono (mil R\$)	-	RACIONAL_POSITIVO	(15,5)	SIM
19	CUSTO_P&D	Custo relacionado aos projetos de pesquisa e desenvolvimento (mil R\$)	-	RACIONAL_POSITIVO	(15,5)	SIM
20	PGTO_PARTICIPACAO_SEM_IR	Valores previstos de pagamento de participações governamentais	-	RACIONAL_POSITIVO	(15,5)	SIM

#	Título	Descrição	Unidade	Natureza	Tamanho	Obrigatório
		e tributos (mil R\$), sem IR e CSLL				
21	PGTO_PARTICIPACAO_COM_IR	Valores previstos de pagamento de participações governamentais e tributos (mil R\$), com IR e CSLL	-	RACIONAL_POSITIVO	(15,5)	SIM
22	OBSERVAÇÃO	Observações	-	TEXTO	2000	NÃO

PREMISSAS - Premissas* Esse conjunto de dados não é obrigatório
 Descrever as premissas consideradas na na consolidação de cada cenário.

Quantidade de registros esperados para este grupo de informação: Mínimo: 0 / Máximo: 3

#	Título	Descrição	Unidade	Natureza	Tamanho	Obrigatório
1	COD_CAMPO	Código do Campo conforme consulta disponível no i-Engine	-	NATURAL	10	SIM
2	GENARIO	1P, 2P ou 3P	-	Valores Possíveis: 1P, 2P, 3P	2	SIM
3	PREMISSAS	Breve descrição das premissas para cada cenário.	-	TEXTO	2000	SIM

COMPACTAÇÃO DO ARQUIVO XLS EM ARQUIVO ZIP PELA EMPRESA OPERADORA DA CONCESSÃO

O envio dos dados através da Internet não é feito através da planilha Excel. A planilha deve ser previamente compactada, utilizando um software combatível com **WinZIP e precisa ter o mesmo nome da planilha Excel. Ou seja, o arquivo ZIP deverá conter APENAS um único arquivo, a fim de aumentar a consistência/eficiência dos arquivos enviados.

** O Filzip (versão 3.2, disponível no site <http://www.filzip.com>), também poderá ser utilizado na compactação da planilha Excel.

Essas regras visam facilitar o posterior controle dos arquivos enviados e do resultado da carga pela própria empresa operadora.

Atenção: o arquivo ZIP deve ter o mesmo nome utilizado para a planilha.

ENVIO DO ARQUIVO ZIP PELA EMPRESA OPERADORA DA CONCESSÃO ATRAVÉS DO MÓDULO “CARGA DE DADOS DO OPERADOR VIA INTERNET”

No próprio site (https://www.anp.gov.br/engine_web), poderá ser visualizada uma lista dos arquivos enviados, além da situação da carga, conforme legenda no sistema.

No próprio site (<http://www.anp.gov.br/sigep>), poderá ser visualizado uma lista dos arquivos enviados, além da situação da carga: “em análise”, indicando que o arquivo foi recebido pela ANP e está sendo analisado; “carregado”, indicando que TODOS os dados do BAR foram validados e carregados com sucesso; “rejeitado”, indicando que existe um problema na estrutura/formato na planilha Excel e por isso não foi carregado; “carregado com erros”, indicando que houve problemas de validação em ALGUM(NS) BAR(s) e por isso ocorreu uma carga parcial dos dados.

Para facilitar a correção dos códigos que não foram validados inteiramente, os erros encontrados na validação serão listados em um relatório html (hyperlink na coluna log).

REENVIO DOS ARQUIVOS NÃO CARREGADOS

Se na validação dos arquivos aparecerem os status 'rejeitados' é porque os mesmos 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 enumeradas no item 2.

NATUREZA DO CAMPOS

Todos os dados do XLS são definidos como sendo de um e apenas um tipo. A tabela abaixo exhibe a definição de cada tipo:

Natureza	Descrição da natureza
ANO_MES	Ano e mês no formato AAAAMM. Não informar caracteres de separação entre o ano e o mês
TEXTO	Texto livre, obedecendo ao tamanho máximo de caracteres definido
NATURAL	É um número inteiro não-negativo (0, 1, 2, 3, ...)
INTEIRO	São constituídos dos números naturais {0, 1, 2, ...} e dos seus simétricos {0, -1, -2, ...}
DATA	Dia, mês e ano no formato DD/MM/AAAA
DATA_HORA	Dia, mês, ano, hora, minuto e segundo no formato DD/MM/AAAA HH:mm:SS. Deve ter 19 caracteres
RACIONAL	Número com uma parte inteira e outra decimal, separado por vírgula. (Ex.: (5,3) = 26527,354)
RACIONAL_POSITIVO	Número com uma parte inteira positiva e outra decimal, separado por vírgula. (Ex.: (5,3) = 26527,354)
RACIONAL_NEGATIVO	Número com uma parte inteira negativa e outra decimal, separado por vírgula. (Ex.: (5,3) = -26527,354)
SIM_NAO	Preencher com "S" para sim e "N" para não
COORDENADA	Coordenada Geográfica no formato -GG:MM:SS,SSS

CONSIDERAÇÕES FINAIS

O usuário do i-ENGINE, assim que o acessa através de seu login e senha, tem acesso, pela opção Manuais, à última versão deste manual e do arquivo Excel modelo, com a respectiva data de atualização. Assegure-se que a versão utilizada seja a em vigor.

Feito o logon em <http://www.anp.gov.br/sigep>, a página da internet disponibiliza um hyperlink para o arquivo pdf contendo a última versão do manual. É indicada também a data da última atualização do manual contemplando inclusive as novas versões do aplicativo web para a "Carga de Dados do Operador via Internet". Assegure-se que os arquivos a serem enviados obedeçam à versão em vigor.

Dificuldades de exportação de documentos relativos ao BAR devem ser comunicadas através do telefone (21) 2112-8888. As eventuais dificuldades de carga via internet não isentam os concessionários da obrigação de entrega dos dados nos prazos regulamentares. Nesse caso, os dados devem ser entregues e protocolados normalmente na ANP nos prazos estabelecidos na legislação.