

REPÚBLICA FEDERATIVA DO BRASIL

MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

**CONTRATO DE CONCESSÃO DE ÁREAS COM ACUMULAÇÕES MARGINAIS
PARA REABILITAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL**

«AREA_ACUMULAÇÃO MARGINAL»

Nº «PROCESSO_CONTRATO»

CELEBRADO ENTRE

**AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCMBUSTÍVEIS –
ANP**

E

«SIGNATARIA»

**BRASIL
2016**

CONTRATO DE CONCESSÃO PARA REABILITAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

que entre si celebram

A **AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS – ANP** (doravante designada “ANP”), autarquia especial criada pela Lei nº 9.478, de 06 de agosto de 1997, integrante da Administração Federal Indireta, vinculada ao Ministério de Minas e Energia, com sede na SGAN (Setor de Grandes Áreas Norte), Quadra 603, Módulo I, 3º andar, Brasília, DF, CEP 70830-902, neste ato representada «por» «signatario_anp_cargo», «signatario_anp_nome»,

e

«**SIGNATARIA**», sociedade comercial constituída sob as leis do Brasil, com sede na «signataria_endereço», CEP «signataria_cep», inscrita no Cadastro Nacional de Pessoa Jurídica (CNPJ/MF) sob o nº «signataria_cnpj» (doravante designada “Concessionário”), neste ato representada por «signataria_representante01_nome», «signataria_representante01_cargo», e «signataria_representante02_nome», «signataria_representante02_cargo».

CONSIDERANDO

que, nos termos dos artigos 20, incisos V e IX e 176, caput da Constituição da República Federativa do Brasil (Constituição Federal) e do artigo 3º da Lei nº 9.478/97, pertencem à União os Depósitos de Petróleo e Gás Natural existentes no território nacional, na plataforma continental e na zona econômica exclusiva;

que, nos termos do artigo 177, inciso I, da Constituição Federal e do artigo 4º da Lei nº 9.478/97, constituem monopólio da União a Pesquisa e a Lavra das Jazidas de Petróleo e Gás Natural existentes no território nacional, na plataforma continental e na zona econômica exclusiva;

que, nos termos do parágrafo primeiro do artigo 177 da Constituição Federal e do artigo 5º da Lei nº 9.478/97, a União poderá permitir que sociedades empresárias estatais ou privadas, constituídas sob as leis brasileiras, com sede e administração no País, realizem atividades de Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural, mediante concessão, na forma estabelecida na legislação em vigor;

que, nos termos do artigo 8º da Lei nº 9.478/97, a ANP terá como finalidade promover a regulação, a contratação e a fiscalização das atividades econômicas integrantes da Indústria do Petróleo, do Gás Natural e de Biocombustível;

que, nos termos do artigo 21 da Lei nº 9.478/97, todos os direitos de Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural em território nacional, na plataforma continental e na zona econômica exclusiva, pertencem à União, cabendo sua administração à ANP, ressalvadas as competências de outros órgãos e entidades expressamente estabelecidas em lei;

que cabe à ANP, representando a União Federal, celebrar com o Concessionário Contrato de Concessão para Reabilitação e Produção de Petróleo e Gás Natural da Área da Concessão, identificada no Anexo I, que atenda às disposições previstas nos artigos 23 e 24 da Lei nº 9.478/97;

que, nos termos dos artigos 25 e 26 da Lei nº 9.478/97, e tendo sido atendidos os requisitos estabelecidos na Seção I da citada Lei, a ANP e o Concessionário estão autorizados a celebrar este Contrato de Concessão que se regerá, no que couber, pelas normas gerais da Seção I e pelas disposições da Seção VI, ambas do Capítulo V da mencionada Lei;

que, nos termos dos artigos 36 a 42 da Lei nº 9.478/97, o Concessionário participou de licitação para outorga deste Contrato de Concessão, tendo sido adjudicado e homologado o certame em que foi declarado vencedor, da Área com Acumulação Marginal definida no Anexo I;

que, nos termos do artigo 46 da Lei nº 9.478/97, o Concessionário efetuou o pagamento à ANP do bônus de assinatura no montante indicado no Anexo VI;

que, nos termos do Edital da 4ª Rodada de Licitações de Áreas com Acumulações Marginais e do inciso V do art. 43 da Lei nº 9.478/1997, o Concessionário submeteu à ANP as garantia(s) financeira(s) necessárias para respaldar o cumprimento do Programa de Trabalho Inicial, bem como o Termo de Compromisso de Desativação e Abandono de Poços constante do Anexo X e o comprovante do pagamento do bônus de assinatura ofertado;

A ANP e o Concessionário celebram o presente Contrato de Concessão para Reabilitação e Produção de Petróleo e Gás Natural da Área com Acumulação Marginal, definida no Anexo I, em conformidade com as seguintes cláusulas e condições.

CAPÍTULO I - DISPOSIÇÕES BÁSICAS.....	8
1 CLÁUSULA PRIMEIRA – DEFINIÇÕES.....	8
<i>Definições Legais</i>	8
<i>Definições Contratuais</i>	8
2 CLÁUSULA SEGUNDA – OBJETO	12
<i>Produção de Petróleo e Gás Natural</i>	12
<i>Custos, Perdas e Riscos Associados à Execução das Operações</i>	13
<i>Propriedade do Petróleo e/ou Gás Natural</i>	13
<i>Outros Recursos Naturais</i>	14
3 CLÁUSULA TERCEIRA - ÁREA DE CONCESSÃO.....	14
<i>Identificação</i>	14
<i>Levantamentos de Dados em Bases Não-Exclusivas</i>	14
4 CLÁUSULA QUARTA – VIGÊNCIA	15
<i>Vigência e Divisão em Fases</i>	15
CAPÍTULO II - REABILITAÇÃO.....	16
5 CLÁUSULA QUINTA - FASE DE REABILITAÇÃO.....	16
<i>Duração</i>	16
<i>Prorrogação da Fase de Reabilitação</i>	16
<i>Programa de Trabalho Inicial, Atividades Adicionais e Termo de Compromisso de Desativação e Abandono de Poços</i>	17
6 CLÁUSULA SEXTA - DESCOBERTA E AVALIAÇÃO.....	18
<i>Notificação de Descoberta</i>	18
<i>Avaliação e Plano de Avaliação de Descoberta</i>	18
7 CLÁUSULA SÉTIMA - DECLARAÇÃO DE COMERCIALIDADE	18
<i>Opção do Concessionário</i>	18
<i>Postergação da Declaração de Comercialidade</i>	18
<i>Devolução da Área Descoberta e Avaliada</i>	19
<i>Continuidade da Avaliação</i>	19
CAPÍTULO III - PRODUÇÃO	20
8 CLÁUSULA OITAVA - FASE DE PRODUÇÃO.....	20
<i>Início e Duração</i>	20
<i>Prorrogação a pedido do Concessionário</i>	20
<i>Prorrogação por determinação da ANP</i>	20
<i>Consequência da Prorrogação</i>	20
9 CLÁUSULA NONA - DOCUMENTOS PARA ACOMPANHAMENTO DA FASE DE PRODUÇÃO	21
<i>Planos e Programas</i>	21
<i>Prazos</i>	21
<i>Antecipação de Atividades</i>	22
<i>Boletins</i>	22
<i>Prazos</i>	22
10 CLÁUSULA DÉCIMA - INDIVIDUALIZAÇÃO DA PRODUÇÃO	23
<i>Acordo de Individualização da Produção</i>	23
CAPÍTULO IV - EXECUÇÃO DAS OPERAÇÕES	24
11 CLÁUSULA DÉCIMA PRIMEIRA - EXECUÇÃO PELO CONCESSIONÁRIO	24
<i>Exclusividade do Concessionário</i>	24
<i>Designação do Operador pelo Concessionário</i>	24
<i>Diligência na Condução das Operações</i>	25
<i>Construções, Instalações e Equipamentos</i>	26

<i>Licenças, Autorizações e Permissões</i>	26
<i>Desapropriações e Servidões</i>	26
<i>Livre Acesso à Área de Concessão</i>	27
<i>Início da Produção</i>	27
<i>Interrupção Temporária da Produção</i>	27
<i>Medição</i>	27
<i>Disponibilização da Produção</i>	27
<i>Livre Disposição</i>	28
<i>Consumo nas Operações</i>	28
<i>Produção de Teste</i>	28
<i>Queimas e Perdas</i>	28
<i>Perfuração e Abandono de Poços</i>	29
<i>Aquisição de Dados fora da Área de Concessão</i>	29
<i>Instalações ou Equipamentos fora da Área de Concessão</i>	29
12 CLÁUSULA DÉCIMA SEGUNDA - CONTROLE DAS OPERAÇÕES E ASSISTÊNCIA PELA ANP	30
<i>Acompanhamento e Fiscalização pela ANP</i>	30
<i>Acesso e Controle</i>	30
<i>Assistência ao Concessionário</i>	30
<i>Exoneração de responsabilidade da ANP</i>	30
13 CLÁUSULA DÉCIMA TERCEIRA - DADOS E INFORMAÇÕES	31
<i>Fornecimento pelo Concessionário</i>	31
<i>Processamento ou Análise no Exterior</i>	31
14 CLÁUSULA DÉCIMA QUARTA - GARANTIAS FINANCEIRAS	31
<i>Fornecimento de Garantia Financeira do Programa de Trabalho Inicial</i>	31
<i>Forma de Garantias Financeiras do Programa de Trabalho Inicial</i>	32
<i>Fornecimento de Garantia Financeira de Desativação e Abandono</i>	32
<i>Forma de Garantias Financeiras de Desativação e Abandono</i>	32
<i>Suspensão ou Extensão da Fase de Reabilitação</i>	33
<i>Revisão do Valor Garantido</i>	33
<i>Devolução das Garantias Financeiras</i>	33
<i>Execução das Garantia(s) Financeira(s)</i>	34
15 CLÁUSULA DÉCIMA QUINTA - PESSOAL, SERVIÇOS E SUBCONTRATOS	34
<i>Pessoal</i>	34
<i>Serviços</i>	35
16 CLÁUSULA DÉCIMA SEXTA - CONTEÚDO LOCAL	35
<i>Compromisso do Concessionário com o Conteúdo Local</i>	35
<i>Aferição do Conteúdo Local</i>	36
<i>Isenção do Cumprimento de Conteúdo Local</i>	36
<i>Excedente de Conteúdo Local</i>	37
<i>Multa pelo Descumprimento do Conteúdo Local</i>	37
17 CLÁUSULA DÉCIMA SÉTIMA - SEGURANÇA OPERACIONAL E MEIO AMBIENTE	37
<i>Controle Ambiental</i>	37
<i>Da Responsabilidade por Danos e Prejuízos</i>	38
18 CLÁUSULA DÉCIMA OITAVA – SEGUROS	38
<i>Seguros</i>	39
CAPÍTULO V - PARTICIPAÇÕES GOVERNAMENTAIS	40
19 CLÁUSULA DÉCIMA NONA – PARTICIPAÇÕES	40
<i>Participações Governamentais e de Terceiros</i>	40
20 CLÁUSULA VIGÉSIMA – TRIBUTOS	40
<i>Regime Tributário</i>	40
<i>Certidões e Provas de Regularidade</i>	40

21	CLÁUSULA VIGÉSIMA PRIMEIRA - MOEDA E DIVISAS	41
	<i>Moeda</i>	41
	<i>Divisas</i>	41
22	CLÁUSULA VIGÉSIMA SEGUNDA - CONTABILIDADE E AUDITORIA	41
	<i>Contabilidade</i>	41
	<i>Auditoria</i>	41
	CAPÍTULO VI - DISPOSIÇÕES GERAIS	43
23	CLÁUSULA VIGÉSIMA TERCEIRA - CESSÃO DE DIREITOS E OBRIGAÇÕES.....	43
	<i>Participação Indivisa nos Direitos e Obrigações</i>	44
	<i>Cessão de Área na Fase de Produção</i>	44
	<i>Participação Mínima dos Integrantes do Consórcio</i>	44
	<i>Documentos Necessários</i>	44
	<i>Nulidade da Cessão e Necessidade de Aprovação Prévia e Expressa</i>	44
	<i>Aprovação da Cessão</i>	44
	<i>Efetivação da Cessão</i>	45
24	CLÁUSULA VIGÉSIMA QUARTA – DEVOLUÇÃO	45
	<i>Devoluções</i>	45
	<i>Disposição pela ANP da Área Devolvida</i>	46
	<i>Devolução da Área de Concessão na Fase de Reabilitação</i>	46
	<i>Devolução da Área de Concessão na Fase de Produção</i>	46
	<i>Bens a serem Revertidos</i>	47
	<i>Condições de Devolução</i>	47
	<i>Devolução por extinção do Contrato</i>	47
25	CLÁUSULA VIGÉSIMA QUINTA - INADIMPLEMENTO RELATIVO E PENALIDADES.....	48
	<i>Sanções</i>	48
26	CLÁUSULA VIGÉSIMA SEXTA - EXTINÇÃO E RESOLUÇÃO DO CONTRATO	48
	<i>Extinção de Pleno Direito</i>	48
	<i>Extinção por Acordo entre as Partes: Resilição</i>	48
	<i>Extinção por Inadimplemento Absoluto: Resolução</i>	49
	<i>Consequências da Resolução</i>	49
27	CLÁUSULA VIGÉSIMA SÉTIMA - CASO FORTUITO, FORÇA MAIOR E CAUSAS SIMILARES	50
	<i>Exoneração Total ou Parcial</i>	50
	<i>Alteração e Extinção do Contrato</i>	50
	<i>Licenciamento Ambiental</i>	50
	<i>Perdas</i>	51
28	CLÁUSULA VIGÉSIMA OITAVA – CONFIDENCIALIDADE	51
	<i>Obrigações do Concessionário</i>	51
	<i>Compromisso da ANP</i>	52
29	CLÁUSULA VIGÉSIMA NONA - NOTIFICAÇÕES, SOLICITAÇÕES, COMUNICAÇÕES E RELATÓRIOS	53
	<i>Notificações, Solicitações, Planos, Programas, Boletins, Relatórios e outras Comunicações</i>	53
	<i>Endereços</i>	53
	<i>Validade e Eficácia</i>	53
	<i>Alterações dos Atos Constitutivos</i>	53
30	CLÁUSULA TRIGÉSIMA - REGIME JURÍDICO	53
	<i>Lei Aplicável</i>	53
	<i>Conciliação</i>	54
	<i>Suspensão de Atividades</i>	54
	<i>Arbitragem</i>	54
	<i>Foro</i>	55
	<i>Execução do Contrato</i>	56
	<i>Justificativas</i>	56

<i>Aplicação Continuada</i>	56
31 CLÁUSULA TRIGÉSIMA PRIMEIRA - DISPOSIÇÕES FINAIS.....	56
<i>Modificações e Aditivos</i>	56
<i>Publicidade</i>	56
ANEXO I – ÁREA DA CONCESSÃO	58
ANEXO II – PROGRAMA DE TRABALHO INICIAL.....	59
ANEXO III – GARANTIA FINANCEIRA REFERENTE AO PROGRAMA DE TRABALHO INICIAL.....	60
ANEXO IV – GARANTIA DE PERFORMANCE	61
ANEXO V – PARTICIPAÇÕES GOVERNAMENTAIS E DE TERCEIROS	62
ANEXO VI – PAGAMENTO DO BÔNUS DE ASSINATURA.....	63
ANEXO VII – DESIGNAÇÃO DE OPERADOR	64
ANEXO VIII – LOGRADOURO	65
ANEXO IX – COMPROMISSO DE CONTEÚDO LOCAL	66
ANEXO X – TERMO DE COMPROMISSO DE DESATIVAÇÃO E ABANDONO	67

CAPÍTULO I - DISPOSIÇÕES BÁSICAS

CLÁUSULA PRIMEIRA – DEFINIÇÕES

Definições Legais

- 1.1. As definições contidas no artigo 6º da Lei n.º 9.478/97 e no artigo 3º do Decreto n.º 2.705, de 3 de agosto de 1998 e no Edital da Quarta Rodada de Licitações de Áreas com Acumulações Marginais, ficam incorporadas a este Contrato e, em consequência, valerão para todos seus fins e efeitos, sempre que sejam utilizadas, no singular ou no plural, no masculino ou no feminino.
- 1.2. Para efeitos de gestão, regulação e fiscalização deste Contrato, fica válido, para uso subsidiário, o Catálogo de E&P publicado pela ANP em sua página eletrônica na Internet.

Definições Contratuais

- 1.3. Também para os fins e efeitos deste Contrato, valerão adicionalmente as definições contidas neste parágrafo, sempre que as seguintes palavras e expressões sejam aqui utilizadas, no singular ou no plural, no masculino ou no feminino:
 - 1.3.1. **Acordo de Individualização da Produção:** acordo celebrado entre os detentores de direitos de Exploração e Produção, após a Declaração de Comercialidade, visando ao Desenvolvimento e Produção unificados de Jazidas que se estendam além da Área de Concessão, segundo os procedimentos previstos na Legislação Aplicável.
 - 1.3.2. **Afiliada:** qualquer sociedade controlada ou controladora, nos termos dos artigos 1.098 a 1.100 do Código Civil, bem como as sociedades que sejam controladas direta ou indiretamente pela mesma pessoa jurídica.
 - 1.3.3. **Área de Campo:** é a área circunscrita pelo polígono que define o Campo, por ocasião da aprovação do Plano de Desenvolvimento.
 - 1.3.4. **Área de Concessão:** Bloco cuja projeção superficial é delimitada pelo polígono definido no Anexo I deste Contrato.
 - 1.3.5. **Área de Desenvolvimento:** qualquer parcela da Área de Concessão retida para a Etapa de Desenvolvimento.
 - 1.3.6. **Áreas com Acumulações Marginais:** Área de Concessão com descobertas conhecidas de petróleo e/ou gás natural, onde não houve produção ou a produção foi interrompida ou foi solicitada a terminação antecipada do contrato por falta de interesse econômico.
 - 1.3.7. **Avaliação:** conjunto de Operações que se destinam a verificar a comercialidade de uma Jazida ou conjunto de Jazidas de Petróleo ou Gás Natural na Área da Concessão.
 - 1.3.8. **Avaliação de Poço:** atividades de perfilagem e de testes de formação executadas entre o Término de Perfuração e a Conclusão de Poço que,

associadas a outras atividades anteriormente executadas no poço, permitirão a verificação da ocorrência de zonas de interesse para a apresentação de eventual Plano de Avaliação de Descoberta e/ou para a tomada de decisão quanto ao prosseguimento das Operações.

- 1.3.9. **BDEP:** Banco de Dados de Exploração e Produção da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP.
- 1.3.10. **Campo:** tem o mesmo significado de Campo de Petróleo ou de Gás Natural, definido na Lei n.º 9.478/97.
- 1.3.11. **Catálogo de E&P:** conjunto de documentos, procedimentos e formulários destinados a orientar a relação entre os Operadores dos Contratos de Concessão e a ANP.
- 1.3.12. **Cessão:** venda, alienação, transferência ou qualquer operação que tenha por efeito ou objeto a transferência ou qualquer outra forma de transmissão, por quaisquer meios, no todo ou em parte, dos direitos e obrigações indivisíveis do Contrato.
- 1.3.13. **Compromisso de Individualização da Produção:** instrumento celebrado após a Declaração de Comercialidade que formaliza a alocação da produção de Jazida Compartilhada, que se estende por Áreas distintas sob Contrato, cujos direitos de Exploração e Produção pertencem à mesma empresa ou a consórcio de idêntica composição e mesmos percentuais de participação.
- 1.3.14. **Concessionário:** individual ou coletivamente, as sociedades empresárias integrantes do consórcio, inclusive o Operador.
- 1.3.15. **Conclusão de Poço:** início da desmobilização da sonda de perfuração, após o Término de Perfuração e Avaliação de Poço.
- 1.3.16. **Conteúdo Local:** proporção entre o valor dos bens produzidos e dos serviços prestados no País para execução do contrato e o valor total dos bens utilizados e dos serviços prestados para essa finalidade.
- 1.3.17. **Contrato:** corpo principal deste Contrato de Concessão e seus Anexos.
- 1.3.18. **Contrato de Consórcio:** instrumento contratual que disciplina os direitos e obrigações dos Concessionários entre si, no que se referir a este Contrato.
- 1.3.19. **Declaração de Comercialidade:** notificação formal e por escrito do Concessionário à ANP em que se declara a comercialidade de uma ou mais Jazidas na Área de Concessão.
- 1.3.20. **Descoberta:** qualquer ocorrência de Petróleo, Gás Natural, outros hidrocarbonetos fluidos, minerais e quaisquer outros recursos naturais na Área de Concessão, independentemente de quantidade, qualidade ou comercialidade, verificada por, pelo menos, dois métodos de detecção ou avaliação.
- 1.3.21. **Etapas de Desenvolvimento:** etapa contratual iniciada com a aprovação, pela ANP, do Plano de Desenvolvimento proposto pelo Concessionário e que se prolonga durante a Fase de Produção enquanto necessários investimentos em poços, equipamentos e instalações destinados à Produção de Petróleo e Gás Natural de acordo com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo.

- 1.3.22. **Extração do Primeiro Óleo:** data em que ocorrer a primeira medição de volumes de Petróleo e Gás Natural em um dos Pontos de Medição da Produção.
- 1.3.23. **Fase de Produção:** período contratual em que deve ocorrer o Desenvolvimento e a Produção.
- 1.3.24. **Fase de Reabilitação:** período contratual que se inicia com a assinatura do contrato e termina com a Declaração de Comercialidade ou com o término do prazo definido no Anexo II.
- 1.3.25. **Fornecedor Brasileiro:** qualquer fabricante ou fornecedor de bens produzidos ou serviços prestados no Brasil, através de sociedades empresárias constituídas sob as leis brasileiras ou aquelas que façam uso de bens fabricados no País sob regimes aduaneiros especiais e incentivos fiscais aplicáveis à indústria de Petróleo e Gás Natural.
- 1.3.26. **Faturamento Hidráulico em Reservatório Não Convencional:** técnica de injeção de fluidos pressurizados no poço, em volumes acima de 3.000 m³, com objetivo de criar fraturas em determinada formação cuja permeabilidade seja inferior a 0,1mD (mili Darcy), viabilizando a recuperação de hidrocarbonetos contidos nessa formação.
- 1.3.27. **Gás Natural Associado:** Gás Natural produzido de Jazida onde ele é encontrado dissolvido no Petróleo ou em contato com Petróleo subjacente saturado de Gás.
- 1.3.28. **Gás Natural Não associado:** Gás Natural que é produzido de Jazida de Gás seco ou de Jazida de Gás e condensado.
- 1.3.29. **Individualização da Produção:** procedimento que visa à divisão do resultado da Produção e ao aproveitamento racional dos recursos naturais da União, por meio da unificação do Desenvolvimento e da Produção relativos à Jazida que se estenda além da Área de Concessão;
- 1.3.30. **Legislação Aplicável:** o conjunto de todas as leis, decretos, regulamentos, resoluções, portarias, instruções normativas ou quaisquer outros atos normativos que incidam ou que venham a incidir sobre as Partes, ou sobre as atividades de Exploração, Avaliação, Reabilitação, Desenvolvimento e Produção de Petróleo e Gás Natural, bem como sobre a desativação das instalações.
- 1.3.31. **Melhores Práticas da Indústria do Petróleo:** Os melhores e mais seguros procedimentos e tecnologias disponíveis na indústria do petróleo e gás natural em todo o mundo, que permitam: (a) garantir a segurança operacional das instalações, preservando a vida, integridade física e saúde humana; (b) preservar o meio ambiente e proteger as comunidades adjacentes; (c) evitar ou reduzir ao máximo os riscos de vazamento de petróleo, gás natural, derivados e outros produtos químicos que possam ser prejudiciais ao meio ambiente; (d) a conservação de recursos petrolíferos e gasíferos, o que implica a utilização de métodos e processos adequados à maximização da recuperação de hidrocarbonetos de forma técnica, econômica e ambientalmente sustentável, com o correspondente controle do declínio de reservas, e à minimização das perdas na superfície; (e) minimizar o consumo de recursos naturais nas Operações. Para a execução das Melhores Práticas da Indústria do Petróleo, os Concessionários devem tomar as normas expedidas pela ANP e pelos demais órgãos públicos brasileiros como ponto de partida, incorporando padrões técnicos e recomendações de organismos e associações da indústria do petróleo

reconhecidos internacionalmente, sempre que tais medidas aumentem as chances de que os objetivos listados acima sejam alcançados.

- 1.3.32. **Operação:** todas e quaisquer atividades de Exploração, Avaliação, Reabilitação, Desenvolvimento, Produção, desativação ou abandono, realizadas em sequência, em conjunto, ou isoladamente pelo Concessionário, para os propósitos deste Contrato.
- 1.3.33. **Operador:** Concessionário designado, na forma do Anexo VII, para conduzir e executar todas as Operações previstas neste Contrato em nome dos Concessionários.
- 1.3.34. **Parte:** a ANP ou o Concessionário.
- 1.3.35. **Partes:** a ANP e o Concessionário.
- 1.3.36. **Plano de Avaliação de Descoberta:** documento em que se especifica o programa de trabalho e respectivos investimentos necessários à Avaliação de uma Descoberta ou conjunto de Descobertas de Petróleo e Gás Natural na Área de Concessão.
- 1.3.37. **Plano de Desenvolvimento:** documento em que se especifica o programa de trabalho, cronograma e respectivos investimentos necessários ao Desenvolvimento e Produção de uma Descoberta ou conjunto de Descobertas de Petróleo e Gás Natural na Área de Concessão, incluindo seu abandono.
- 1.3.38. **Produção:** conjunto de Operações coordenadas de extração de Petróleo ou Gás Natural de uma Jazida, nos termos da definição contida no art. XVI do art. 6º da Lei n.º 9.478/97, ou um volume de Petróleo e Gás Natural produzido, conforme se depreenda do texto, em cada caso.
- 1.3.39. **Programa Anual de Produção:** documento em que se discriminam as previsões de Produção e movimentação de Petróleo, Gás Natural, água, fluidos especiais e resíduos oriundos do processo de Produção de cada Campo.
- 1.3.40. **Programa Anual de Trabalho e Orçamento:** documento em que se especifica o conjunto de atividades a serem realizadas pelo Concessionário, incluindo o detalhamento dos investimentos necessários à realização de tais atividades.
- 1.3.41. **Programa de Desativação das Instalações:** documento em que se especifica o conjunto de Operações de abandono definitivo de poços, incluindo seu eventual arrasamento, e de retirada de operação, remoção e destinação final adequada das instalações e recuperação das áreas onde estas instalações se situam.
- 1.3.42. **Programa de Trabalho Inicial (PTI):** programa de atividades definido pela ANP no Edital de Licitação e conforme Anexo II, a ser executado pelo Concessionário na Fase de Reabilitação.
- 1.3.43. **Reabilitação:** Atividades e investimentos necessários para o restabelecimento das condições operacionais de uma área com vistas à sua Produção.
- 1.3.44. **Recomendações de Segurança:** ato administrativo que reconhece uma conduta como irregular ou que expõe um entendimento administrativo acerca da aplicação da norma regulatória, determinando, de forma abrangente, que o(s) operador(es) abstenha(m)-se de praticá-la, ou que passem a observá-lo, sob pena da imediata lavratura do Auto de Infração correspondente.

- 1.3.45. **Reentrada:** atividades realizadas em poços visando ao restabelecimento de suas condições operacionais para Produção ou injeção.
- 1.3.46. **Relatório de Conteúdo Local:** documento a ser entregue pelo Concessionário à ANP em que são detalhados os valores despendidos para fins de apuração de Conteúdo Local.
- 1.3.47. **Relatório de Gastos Trimestrais:** documento a ser entregue pelo Concessionário à ANP em que são detalhados os valores despendidos nas Operações de Reabilitação, Desenvolvimento e Produção.
- 1.3.48. **Relatório Final de Avaliação de Descoberta:** documento apresentado pelo Concessionário que descreve as Operações de Avaliação da Descoberta de Petróleo ou Gás Natural, nos termos do Plano de Avaliação de Descoberta aprovado pela ANP, apresenta seus resultados e, caso aprovado pela ANP, confere efetividade à Declaração de Comercialidade.
- 1.3.49. **Relatório Final da Fase de Reabilitação:** documento apresentado pelo Concessionário, ao término da Fase de Reabilitação, que descreve a execução das atividades compromissadas no PTI e daquelas adicionais a este Programa.
- 1.3.50. **Relatório Final de Desativação e Abandono:** documento, apresentado pelo Concessionário, que descreve a execução das atividades de desativação das instalações e abandono do Campo, em conformidade com o Programa de Desativação de Instalações aprovado pela ANP.
- 1.3.51. **Reprocessamento Sísmico:** processo de submissão de dados sísmicos a novo processamento, visando obter ganho de qualidade nos resultados alcançados.
- 1.3.52. **Término de Perfuração:** momento em que o avanço da broca no poço é cessado, em definitivo.
- 1.3.53. **Termo de Compromisso de Desativação e Abandono de Poços:** instrumento, conforme Anexo X, por meio do qual o Concessionário, no que se refere aos poços em que venha a executar intervenções visando ao restabelecimento de suas condições operacionais para Produção ou injeção, compromete-se a executar as atividades de desativação das instalações, arrasamento de tais poços e recuperação das áreas afetadas.
- 1.3.54. **Teste de Longa Duração:** teste de poço realizado com a finalidade exclusiva de obtenção de dados e informações para conhecimento dos Reservatórios, com tempo total de fluxo superior a 72 (setenta e duas) horas.

CLÁUSULA SEGUNDA – OBJETO

Produção de Petróleo e Gás Natural

2.1. Este Contrato tem por objeto:

- a) a execução, na Área de Concessão, de Operações comprometidas no Programa de Trabalho Inicial e adicionais a ele, visando à Reabilitação da Área com Acumulação Marginal e à Produção de Petróleo ou Gás Natural em condições comerciais;

- b) em caso de Descoberta, a critério do Concessionário, a execução de atividades de Avaliação nos termos de um Plano de Avaliação de Descoberta aprovado pela ANP;
- c) a Produção de Petróleo e Gás Natural na Área de Concessão de acordo com um Plano de Desenvolvimento aprovado pela ANP.
- d) É vedado o Fraturamento Hidráulico em Reservatório Não Convencional nas Áreas com Acumulações Marginais.

Custos, Perdas e Riscos Associados à Execução das Operações

- 2.2. O Concessionário assumirá sempre, em caráter exclusivo, todos os custos e riscos relacionados à execução das Operações e suas consequências.
- 2.3. O Concessionário deverá suportar todos os prejuízos em que venha a incorrer, inclusive aqueles resultantes de caso fortuito ou de força maior, bem como de acidentes ou de eventos da natureza que afetem a Reabilitação e a Produção de Petróleo e Gás Natural na Área de Concessão.
- 2.4. O Concessionário não terá direito a qualquer pagamento, ressarcimento, restituição, reembolso ou indenização em caso de insucesso da Fase de Reabilitação ou ausência de comercialidade das eventuais Descobertas na Área de Concessão.
- 2.5. O Concessionário será o único responsável civilmente pelos seus próprios atos e os de seus prepostos e subcontratados, bem como pela reparação de quaisquer danos causados pelas Operações e sua execução, independentemente da existência de culpa.
 - 2.5.1. A União e a ANP deverão ser ressarcidas de quaisquer ônus que venham a suportar em consequência de eventuais demandas motivadas por atos de responsabilidade do Concessionário, a quem caberá tal ressarcimento.
- 2.6. A União e a ANP não assumirão quaisquer riscos ou perdas operacionais, nem tampouco responderão pelos custos, investimentos e danos relacionados com a execução das Operações e suas consequências.

Propriedade do Petróleo e/ou Gás Natural

- 2.7. Pertencem à União os Depósitos de Petróleo e Gás Natural existentes no território nacional, na plataforma continental e na zona econômica exclusiva, de acordo com o artigo 20, inciso V e IX da Constituição Federal e com o artigo 3º da Lei n.º 9.478/97.
 - 2.7.1. Caberá ao Concessionário tão somente a propriedade do Petróleo e Gás Natural que venham a ser efetivamente produzidos e a ele conferidos no Ponto de Medição da Produção, por meio de aquisição originária e nos termos deste Contrato.
 - 2.7.2. O Concessionário estará sujeito aos encargos relativos aos tributos e às participações governamentais, bem como aos demais previstos na Legislação Aplicável.

Outros Recursos Naturais

- 2.8. Este Contrato não se estende a quaisquer outros recursos naturais porventura existentes na Área de Concessão.
- 2.9. É vedado ao concessionário utilizar, usufruir ou dispor, de qualquer maneira e a qualquer título, total ou parcialmente, de quaisquer outros recursos naturais porventura existentes na Área de Concessão que não sejam Petróleo e Gás Natural, salvo quando autorizado pela ANP, de acordo com a Legislação Aplicável.
- 2.9.1. A Descoberta de recursos naturais que não Petróleo e Gás Natural deverá ser notificada à ANP no prazo máximo de 72 (setenta e duas) horas.
- 2.9.2. O Concessionário deverá cumprir as instruções e permitir a execução das providências pertinentes determinadas pela ANP ou por outras autoridades competentes.
- 2.9.3. Até que tais instruções não lhe sejam apresentadas, o Concessionário deverá abster-se de quaisquer medidas que possam acarretar risco ou de alguma forma prejudicar os recursos naturais descobertos.
- 2.9.4. O Concessionário não será obrigado a suspender suas atividades, exceto nos casos em que estas coloquem em risco os recursos naturais descobertos ou as Operações.
- 2.10. Qualquer interrupção das Operações, exclusivamente devido à Descoberta de outros recursos naturais, terá seu prazo computado e reconhecido pela ANP para efeito de prorrogação deste Contrato.

CLÁUSULA TERCEIRA - ÁREA DE CONCESSÃO

Identificação

- 3.1. As Operações deverão ser executadas exclusivamente na Área de Concessão, descrita e delimitada no Anexo I.

Levantamentos de Dados em Bases Não-Exclusivas

- 3.2. A ANP poderá, a seu exclusivo critério, autorizar terceiros a executar, na Área de Concessão, serviços de geologia, geoquímica, geofísica e outros trabalhos da mesma natureza visando ao levantamento de dados técnicos destinados à comercialização em bases não-exclusivas, nos termos do artigo 8º, inciso III, da Lei n.º 9.478/97.
- 3.2.1. A execução dos referidos serviços, salvo situações excepcionais aprovadas pela ANP, não poderá afetar o curso normal das Operações.
- 3.2.2. Quando coincidirem as operações de aquisição dos dados de um Concessionário e terceiros na mesma área de uma bacia sedimentar, caberá a eles acordar um programa de operações que possibilite o regular desenvolvimento dos trabalhos, evitando qualquer interferência mútua.

3.2.2.1. Caso não estabeleçam um acordo que permita o regular desenvolvimento das operações sem interferência mútua, o Concessionário terá prioridade para iniciar as operações.

3.2.3. O Concessionário não terá qualquer responsabilidade em relação à execução, por terceiros, dos serviços objeto desta cláusula ou de danos a eles relacionados.

CLÁUSULA QUARTA – VIGÊNCIA

Vigência e Divisão em Fases

4.1. Este Contrato entrará em vigor na data de sua assinatura, e é dividido em duas fases:

4.1.1. Fase de Reabilitação, para toda a Área de Concessão, com a duração prevista no Anexo II – Programa de Trabalho Inicial; e

4.1.2. Fase de Produção com a duração definida no parágrafo 8.1.

4.2. A vigência deste Contrato corresponderá ao período decorrido desde a data de sua assinatura até a Declaração de Comercialidade, acrescido de um prazo de 15 (quinze) anos correspondente à Fase de Produção, na forma do parágrafo 8.1.

4.3. A esta duração total se acrescentarão eventuais prorrogações que venham a ser autorizadas pela ANP nos termos do Contrato.

4.4. O decurso do prazo de vigência, observadas as disposições do parágrafo anterior relativas às prorrogações autorizadas pela ANP, implicará a extinção de pleno direito do Contrato.

CAPÍTULO II - REABILITAÇÃO

CLÁUSULA QUINTA - FASE DE REABILITAÇÃO

Duração

- 5.1. A Fase de Reabilitação começará na data de assinatura deste Contrato e terá a duração máxima prevista no Anexo II – Programa de Trabalho Inicial.
 - 5.1.1. O primeiro Programa Anual de Trabalho e Orçamento deverá cobrir o restante do ano em curso, e deverá ser apresentado pelo Concessionário no prazo de 60 (sessenta) dias contados da data de assinatura deste Contrato.
 - 5.1.2. No caso de faltarem menos de 90 (noventa) dias para o final do ano em curso, o primeiro Programa Anual de Trabalho e Orçamento contemplará também, separadamente, o ano subsequente.
 - 5.1.3. Do primeiro Programa Anual de Trabalho e Orçamento deverão constar, obrigatoriamente, as atividades compromissadas no PTI.
 - 5.1.4. Aplicam-se os procedimentos e prazos referentes à aprovação do PAT previstos no parágrafo 9.3.
- 5.2. Ao final da Fase de Reabilitação o Concessionário terá que devolver à ANP a totalidade da Área de Concessão ou Declarar a Comercialidade da Área com Acumulação Marginal.
- 5.3. O Concessionário poderá voluntariamente encerrar a Fase de Reabilitação a qualquer momento, mediante notificação por escrito à ANP.
 - 5.3.1. O encerramento não eximirá o Concessionário da obrigação do cumprimento do Programa de Trabalho Inicial. Em caso de não cumprimento do PTI, será executada a Garantia Financeira no valor referente às atividades não realizadas.
- 5.4. Nos casos de suspensão do curso dos prazos deste Contrato, o Concessionário não se eximirá do pagamento referente às participações governamentais e de terceiros atinentes ao exercício da fase a que esta cláusula alude.

Prorrogação da Fase de Reabilitação

- 5.5. Na ocorrência de comprovadas dificuldades operacionais para o cumprimento do PTI, no curso da Fase de Reabilitação, o Concessionário poderá solicitar à ANP a prorrogação desta Fase.
 - 5.5.1. A solicitação deverá ser encaminhada à ANP com antecedência mínima de 60 (sessenta) dias do término da Fase de Reabilitação.
 - 5.5.1.1. A ANP terá o prazo de 30 (trinta) dias, a partir da data da solicitação, para se manifestar a respeito desta.

Programa de Trabalho Inicial, Atividades Adicionais e Termo de Compromisso de Desativação e Abandono de Poços

- 5.6. O Concessionário deverá executar as obrigações relativas ao Programa de Trabalho Inicial nas condições descritas no Anexo II.
 - 5.6.1. O PTI compreende as atividades definidas pela ANP no Edital de Licitação e neste Contrato e deverá ser realizado integralmente durante a Fase de Reabilitação.
 - 5.6.2. O Concessionário poderá executar atividades adicionais ao Programa de Trabalho Inicial.
 - 5.6.3. O acompanhamento das atividades do PTI e daquelas adicionais a este será realizado por meio do Programa Anual de Trabalho e Orçamento, conforme procedimentos e prazos estabelecidos no parágrafo 9.3.
- 5.7. O Concessionário deverá realizar todas as atividades necessárias para o abandono dos poços em que execute intervenções visando ao restabelecimento de suas condições operacionais para produção ou injeção, ou dos poços de que se utilize por outros motivos, bem como a desativação das instalações e a recuperação ambiental das áreas afetadas.
 - 5.7.1. O Concessionário disporá de 180 dias a contar da data de assinatura do Contrato, para confirmar sobre quais poços este assumirá a responsabilidade quanto ao abandono, conforme Termo de Compromisso de Desativação e Abandono de Poços, constante do Anexo X.
 - 5.7.1.1. A confirmação se dará no âmbito do Programa Anual de Trabalho e Orçamento.
 - 5.7.2. Nos termos do parágrafo 14.6, o Concessionário deverá entregar as respectivas garantias para Desativação e Abandono dos poços em que houve a confirmação da responsabilidade.
- 5.8. Ao final da Fase de Reabilitação, deverá ser submetido à ANP pelo Concessionário o Relatório Final da Fase de Reabilitação, abrangendo o PTI e as atividades já executadas.
- 5.9. Para a aquisição de dados exclusivos, atividades de processamento, reprocessamento e interpretação de dados o Concessionário poderá contratar sociedades empresárias de aquisição de dados (EAD), desde que sejam previamente cumpridas as exigências constantes nas normas regulatórias editadas pela ANP, e que essas sociedades empresárias estejam devidamente habilitadas junto à Agência para o exercício das referidas atividades.
- 5.10. A ANP emitirá laudo de controle de qualidade para devolução ou aceitação dos dados recebidos, no prazo de 180 (cento e oitenta) dias, a partir da data de entrega da última remessa dos dados pelo Concessionário.
- 5.11. Para fins de cumprimento do Programa de Trabalho Inicial, somente serão aceitos pela ANP os dados cuja aquisição, processamento, reprocessamento e interpretação tenham atendido a todos os requisitos definidos nas normas regulatórias e nos padrões técnicos estabelecidos pela Agência.

CLÁUSULA SEXTA - DESCOBERTA E AVALIAÇÃO

Notificação de Descoberta

- 6.1. Qualquer Descoberta de Petróleo e Gás Natural na Área de Concessão deverá ser notificada pelo Concessionário à ANP, em caráter exclusivo, no prazo máximo de 72 (setenta e duas) horas.

Avaliação e Plano de Avaliação de Descoberta

- 6.2. O Concessionário poderá, a seu critério, proceder à Avaliação de uma Descoberta de Petróleo e Gás Natural, a qualquer momento.
- 6.3. Caso o Concessionário decida avaliar a Descoberta, deverá submeter à aprovação da ANP uma proposta de Plano de Avaliação de Descoberta, a ser elaborado nos termos da Legislação Aplicável.
- 6.4. Caso o Plano de Avaliação de Descoberta contemple a realização de Teste(s) de Longa Duração, o Concessionário deverá solicitar à ANP autorização específica para realizá-lo(s).

CLÁUSULA SÉTIMA - DECLARAÇÃO DE COMERCIALIDADE

Opção do Concessionário

- 7.1. O Concessionário, por meio de notificação à ANP, poderá, a seu exclusivo critério, efetuar a Declaração de Comercialidade, desde que cumprido o Programa de Trabalho Inicial.
 - 7.1.1. A Declaração de Comercialidade somente terá efetividade após a aprovação, pela ANP, do Relatório Final da Fase de Reabilitação.

Postergação da Declaração de Comercialidade

- 7.2. Caso a principal acumulação de hidrocarboneto em uma Área de Concessão seja de Gás Natural, o Concessionário poderá solicitar à ANP autorização para postergar a Declaração de Comercialidade por um período de até 5 (cinco) anos, nas seguintes hipóteses:
 - a) Inexistência de mercado para o Gás Natural a ser produzido, com expectativa de sua criação em prazo inferior a 5 (cinco) anos;
 - b) Inexistência ou insuficiência de infraestrutura de Transporte para a movimentação do Gás Natural a ser produzido pelo Concessionário, com expectativa de sua implantação em prazo inferior a 5 (cinco) anos.

- 7.2.1. A solicitação para postergação de Declaração de Comercialidade deverá ser feita de forma circunstanciada.
- 7.3. Caso a principal acumulação de hidrocarboneto em uma Área de Concessão seja de Petróleo, o Concessionário poderá solicitar à ANP autorização para postergar a Declaração de Comercialidade, nas seguintes hipóteses:
- a) Em até 5 (cinco) anos, caso o volume da Descoberta seja tal que sua comercialidade dependa de Descobertas adicionais a serem feitas na própria Área de Concessão, em outros horizontes ou em Blocos adjacentes, visando o Desenvolvimento conjunto das Operações;
 - b) Em até 1 (um) ano, caso seja comprovada pelo Concessionário a inviabilidade de comercialização do Petróleo.
- 7.3.1. A solicitação para postergação de Declaração de Comercialidade deverá ser feita de forma circunstanciada.
- 7.4. O Concessionário poderá solicitar à ANP que o período para a postergação da entrega da Declaração de Comercialidade estenda-se por até 5 (cinco) anos adicionais nos casos previstos nos parágrafos 7.2 e 7.3 (a).
- 7.5. Caso a ANP, a seu exclusivo critério, entenda superado o motivo que importou a postergação de que tratam os parágrafos 7.2 e 7.3, notificará por escrito o Concessionário, que disporá de um prazo de até 30 (trinta) dias para, a seu exclusivo critério, apresentar a Declaração de Comercialidade.
- 7.5.1. Caso decida apresentar Declaração de Comercialidade, o Concessionário deverá, no prazo máximo de 180 (cento e oitenta) dias contados a partir da notificação prevista neste parágrafo, submeter um Plano de Desenvolvimento à aprovação da ANP.
- 7.6. Durante a postergação do prazo para entrega da Declaração de Comercialidade o Contrato será suspenso.

Devolução da Área Descoberta e Avaliada

- 7.7. A não apresentação da Declaração de Comercialidade em tempo hábil por parte do Concessionário implica a extinção de pleno direito do Contrato.

Continuidade da Avaliação

- 7.8. O fato de o Concessionário efetuar uma ou mais Declarações de Comercialidade não o exime do cumprimento do Programa de Trabalho Inicial.

CAPÍTULO III - PRODUÇÃO

CLÁUSULA OITAVA - FASE DE PRODUÇÃO

Início e Duração

- 8.1. A Fase de Produção do Campo terá início na data da apresentação pelo Concessionário à ANP da respectiva Declaração de Comercialidade, e terá a duração de 15 (quinze) anos.

Prorrogação a pedido do Concessionário

- 8.2. O Concessionário poderá pleitear a prorrogação do prazo estabelecido no parágrafo 8.1, devendo, para tanto, apresentar, com antecedência mínima de 12 (doze) meses do término desse prazo, solicitação à ANP, acompanhada de uma revisão do Plano de Desenvolvimento.

- 8.2.1. A ANP se manifestará sobre a solicitação de prorrogação da Fase de Produção em um prazo máximo de 180 (cento e oitenta) dias, podendo, justificadamente, recusar a proposta do Concessionário ou condicioná-la a modificações da revisão do Plano de Desenvolvimento.

Prorrogação por determinação da ANP

- 8.3. A ANP poderá, mediante notificação formal e por escrito, feita com antecedência mínima de 270 (duzentos e setenta) dias do término do prazo estabelecido no parágrafo 8.1, solicitar ao Concessionário que prossiga com a Operação do Campo pelo tempo adicional que a Agência julgar conveniente.

- 8.3.1. O Concessionário somente poderá recusar a solicitação da ANP justificadamente, não estando obrigado a prosseguir a operação do Campo em condições que considere antieconômicas.

- 8.3.2. Transcorridos 90 (noventa) dias da proposta da ANP, a ausência de resposta do Concessionário será considerada aceitação tácita.

- 8.3.3. O Contrato será prorrogado pelo tempo adicional indicado pela ANP.

Consequência da Prorrogação

- 8.4. Ocorrendo a prorrogação da Fase de Produção, nos termos dos parágrafos 8.2 ou 8.3, continuarão as Partes obrigadas pelos exatos termos e condições deste Contrato, exceção feita exclusivamente às eventuais modificações acordadas em função e para os propósitos de tal prorrogação.

- 8.4.1. Ao final da Fase de Produção, serão aplicáveis, *mutatis mutandis*, os parágrafos 8.2 ou 8.3, para efeitos de uma eventual nova prorrogação.

CLÁUSULA NONA - DOCUMENTOS PARA ACOMPANHAMENTO DA FASE DE PRODUÇÃO

Planos e Programas

9.1. Os Planos e Programas para o acompanhamento da Fase de Produção são os seguintes:

- a) Plano de Desenvolvimento (PD);
- b) Programa Anual de Trabalho e Orçamento (PAT); e
- c) Programa Anual de Produção (PAP).

9.1.1. Os Planos e Programas para acompanhamento da Fase de Produção deverão ser elaborados nos termos da Legislação Aplicável.

Prazos

9.2. O Plano de Desenvolvimento deverá ser apresentado à ANP pelo Concessionário, dentro do prazo de 180 (cento e oitenta) dias contados da submissão da Declaração de Comercialidade.

9.2.1. Caso a Declaração de Comercialidade seja postergada, nos termos dos parágrafos 7.2 e 7.3, o Plano de Desenvolvimento deverá ser apresentado na data da Declaração de Comercialidade.

9.2.2. A ANP terá o prazo de 180 (cento e oitenta) dias, contados do recebimento do Plano de Desenvolvimento, para aprová-lo ou solicitar ao Concessionário as modificações que julgar cabíveis.

9.2.3. Caso a ANP não se pronuncie dentro desse prazo, o Plano de Desenvolvimento será considerado aprovado, não se afastando o poder/dever de a ANP demandar revisões sempre que necessário.

9.2.4. Caso a ANP solicite modificações, o Concessionário deverá apresentá-las no prazo de 60 (sessenta) dias.

9.2.5. Constatada a não entrega do Plano de Desenvolvimento no prazo estabelecido neste parágrafo, a ANP notificará o Concessionário para que o apresente em um prazo máximo de 30 (trinta) dias.

9.2.6. Caso o Plano de Desenvolvimento não seja aprovado pela ANP, e após o esgotamento dos recursos administrativos cabíveis, este Contrato será extinto de pleno direito.

9.3. O Programa Anual de Trabalho e Orçamento do ano subsequente deverá ser apresentado à ANP pelo Concessionário até o dia 31 (trinta e um) de outubro de cada ano civil.

9.3.1. A ANP terá o prazo de 30 (trinta) dias, contados do recebimento do PAT, para aprová-lo ou solicitar ao Concessionário quaisquer modificações que julgar cabíveis.

- 9.3.2. O Concessionário deverá reapresentar o PAT contemplando tais alterações no prazo de 30 (trinta) dias, ou, caso discorde, poderá, neste mesmo prazo, discuti-las com a ANP, visando ajustá-las naquilo que a Agência entender pertinente, de acordo com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo.
- 9.4. O Programa Anual de Produção deverá ser apresentado à ANP pelo Concessionário até o dia 31 de outubro de cada ano civil. Para o ano em que se iniciar a produção, o PAP deverá ser apresentado com antecedência mínima de 60 (sessenta) dias da data de início da Produção prevista.
- 9.4.1. A ANP terá o prazo de 30 (trinta) dias, contados do recebimento do PAP, para aprová-lo ou solicitar ao Concessionário quaisquer modificações que julgar cabíveis.
- 9.4.2. O Concessionário deverá reapresentar o PAP contemplando tais alterações no prazo de 30 (trinta) dias, ou, caso discorde, poderá, neste mesmo prazo, discuti-las com a ANP, visando ajustá-las naquilo que a Agência entender pertinente, de acordo com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo.
- 9.5. A entrega intempestiva dos Planos e Programas elencados no parágrafo 9.1 sujeita o Concessionário à aplicação das sanções previstas na Cláusula Vigésima Quinta e na Legislação Aplicável.
- 9.6. O Concessionário estará obrigado a cumprir os Planos e Programas elencados no parágrafo 9.1, com as modificações que possam ter sido determinadas pela ANP.
- 9.7. As Partes poderão solicitar a qualquer tempo a revisão dos Planos e Programas elencados no parágrafo 9.1.

Antecipação de Atividades

- 9.8. Até que o Plano de Desenvolvimento seja aprovado, quaisquer trabalhos, operações ou antecipação da produção dependerão de prévia autorização da ANP, conforme Legislação Aplicável.

Boletins

- 9.9. Os Boletins para o acompanhamento da Fase de Produção são os seguintes:
- a) Boletim Mensal de Produção (BMP); e
 - b) Boletim Anual de Reservas (BAR).
- 9.10. Os Boletins para acompanhamento da Fase de Produção deverão ser elaborados nos termos da Legislação Aplicável.

Prazos

- 9.11. O BMP deverá ser apresentado à ANP pelo Concessionário até o 15º (décimo quinto) dia de cada mês, a partir do mês seguinte àquele em que ocorrer a Produção.
- 9.11.1. Caso ocorra variação superior a 15 (quinze)% em relação ao volume previsto para o mês correspondente no Programa Anual de Produção, o Concessionário

deverá apresentar justificativa à ANP até o 15º (décimo quinto) dia do mês seguinte, conforme Legislação Aplicável.

- 9.12. O BAR deverá ser apresentado à ANP pelo Concessionário até o dia 31 (trinta e um) de janeiro, relativo ao ano anterior.

CLÁUSULA DÉCIMA - INDIVIDUALIZAÇÃO DA PRODUÇÃO

Acordo de Individualização da Produção

- 10.1. Deverá ser instaurado procedimento de Individualização da Produção de Petróleo e de Gás Natural, nos termos da Legislação Aplicável, caso seja identificado que uma Jazida se estende além da Área de Concessão.
- 10.2. O Acordo de Individualização da Produção e o Compromisso de Individualização da Produção serão elaborados nos termos da Legislação Aplicável.

CAPÍTULO IV - EXECUÇÃO DAS OPERAÇÕES

CLÁUSULA DÉCIMA PRIMEIRA - EXECUÇÃO PELO CONCESSIONÁRIO

Exclusividade do Concessionário

11.1. O Concessionário, observados os termos, condições e vigência do Contrato, deterá o direito exclusivo de realizar as Operações na Área de Concessão.

Designação do Operador pelo Concessionário

11.2. O Operador é designado pelo Concessionário, para, em nome deste:

- a) conduzir e executar todas as Operações previstas neste Contrato;
- b) submeter todos os planos, programas, boletins, garantias, propostas e comunicações à ANP; e
- c) receber todas as respostas, solicitações, propostas e outras comunicações da ANP.

11.3. O Operador será responsável pelo integral cumprimento de todas as obrigações do Concessionário estabelecidas neste Contrato relativas a qualquer aspecto das Operações e ao pagamento das Participações Governamentais, sem prejuízo da responsabilidade solidária dos demais Concessionários.

11.4. O Concessionário consorciado deverá arcar com os investimentos relativos a sua parcela na participação no Consórcio, sem prejuízo da responsabilidade solidária.

11.5. Excetua-se da abrangência deste parágrafo as disposições relativas à Cessão previstas na Cláusula Vigésima Terceira.

11.6. O Operador deverá deter no mínimo 30% (trinta por cento) de participação no Contrato ao longo de toda a sua vigência.

11.7. O Operador poderá renunciar à sua função, a qualquer momento, através de notificação à ANP com antecedência mínima de 90 (noventa) dias da data de efetivação da renúncia.

11.8. O Operador poderá ser destituído pela ANP em caso de descumprimento de qualquer das cláusulas deste Contrato, caso não corrija a sua falta no prazo de 90 (noventa) dias a contar do recebimento de notificação desta Agência indicando o alegado descumprimento.

11.9. Nas hipóteses previstas nos parágrafos 11.7 e 11.8 o Concessionário deverá nomear um novo Operador, observado o disposto na alínea “b)” do parágrafo 23.1.1.1 deste Contrato.

- 11.9.1. O novo Operador indicado pelo Concessionário somente poderá realizar as suas atividades após a aprovação da indicação pela ANP, assumindo todos os direitos e obrigações previstos neste Contrato.

- 11.10. O Operador renunciante ou destituído deverá transferir ao novo Operador a custódia de todos os bens utilizados nas Operações, os registros de contabilidade, os arquivos, e outros documentos relativos à Área de Concessão e às Operações em questão.
- 11.10.1. Após a transferência, o Operador renunciante ou destituído será liberado e está das obrigações e responsabilidades decorrentes de sua condição de Operador posteriores à data da referida transferência.
- 11.10.2. O Operador renunciante ou destituído permanecerá responsável, solidariamente com o novo Operador, em relação:
- a) às obrigações constituídas em data anterior à renúncia ou destituição;
 - b) às obrigações decorrentes de atividades realizadas em data anterior à renúncia ou destituição, ainda que constituídas somente em momento posterior..
- 11.11. A ANP poderá, como condição para aprovação de um novo Operador, exigir que este e o Operador renunciante ou destituído adotem as providências necessárias para a total transferência de informações e demais aspectos relacionados a este Contrato.
- 11.11.1. A ANP poderá exigir a realização de auditoria e inventário até a transferência das Operações para o novo Operador.
- 11.11.2. Os custos da auditoria e do inventário deverão ser pagos pelo Concessionário.
- 11.12. Caso o concessionário seja uma única sociedade empresária, esta será considerada, para fins deste Contrato, no que couber, como Operador designado na Área de Concessão.

Diligência na Condução das Operações

- 11.13. O Concessionário deverá planejar, preparar, executar e controlar as Operações de maneira diligente, eficiente e apropriada, de acordo com a Legislação Aplicável e com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo, respeitando sempre as disposições deste Contrato e não praticando qualquer ato que configure ou possa configurar infração à ordem econômica.
- 11.13.1. O Concessionário deverá, em todas as Operações:
- a) adotar as medidas necessárias para a conservação dos recursos petrolíferos e de outros recursos naturais e para a proteção da vida humana, do patrimônio e do meio ambiente, nos termos da Cláusula Décima Sétima;
 - b) obedecer as normas e procedimentos técnicos, científicos e de segurança pertinentes, inclusive quanto à recuperação de fluidos, objetivando à racionalização da Produção e ao controle do declínio das reservas; e
 - c) empregar, sempre que apropriadas e economicamente justificáveis, a critério da ANP, experiências técnicas e tecnologias mais avançadas, inclusive aquelas que melhor possam incrementar o rendimento econômico e a Produção das Jazidas.
- 11.14. São deveres do Operador:

- a) manter um quadro de pessoal mínimo, domiciliado no Brasil, fluente na língua portuguesa e capaz de conduzir de maneira eficiente e eficaz as Operações cotidianas, bem como responder a incidentes de forma adequada e imediata;
- b) monitorar, de forma ininterrupta, todas as atividades que envolvam riscos operacionais, ambientais ou à saúde humana.

11.14.1. O quadro de pessoal referido na alínea “a” deve ser concebido segundo as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo e guardar proporcionalidade direta com os riscos operacionais e ambientais assumidos pelo Concessionário Operador.

Construções, Instalações e Equipamentos

11.15. É obrigação exclusiva do Concessionário fornecer diretamente, comprar, alugar, arrendar ou de qualquer outra forma obter, por sua conta e risco, todos os bens, móveis e imóveis, inclusive, mas não limitados, a instalações, construções, sistemas, equipamentos, máquinas, materiais e suprimentos, que sejam necessários para a execução das Operações.

11.15.1. A compra, aluguel, arrendamento ou obtenção poderão ser realizados no Brasil ou no exterior, respeitada a Legislação Aplicável e observado o previsto no parágrafo 15.6 e nas demais disposições deste Contrato.

11.16. Caso se utilize de poços ou infraestrutura preexistente, o Concessionário assumirá, em relação a estes, as responsabilidades previstas no Contrato e na Legislação Aplicável.

11.17. O Concessionário deverá observar, no tratamento ou processamento de Gás Natural, bem como na estocagem de Gás Natural e no transporte de Petróleo, de seus derivados e de Gás Natural, as disposições constantes na Legislação Aplicável.

Licenças, Autorizações e Permissões

11.18. O Concessionário deverá, por sua conta e risco, obter todas as licenças, autorizações, permissões e direitos exigidos nos termos da Legislação Aplicável, incluindo aquelas necessárias à aquisição ou utilização dos bens referidos no parágrafo 11.15.1.

11.19. Caso as licenças, autorizações e permissões dependam de acordo com terceiros, a negociação e execução de tais acordos serão da exclusiva responsabilidade do Concessionário, podendo a ANP fornecer a assistência descrita no parágrafo 12.4.

11.20. O Concessionário responderá pela infração do direito de uso de materiais e processos de execução protegidos por marcas, patentes ou outros direitos, correndo por sua conta o pagamento de quaisquer obrigações, ônus, comissões, indenizações ou outras despesas decorrentes da referida infração, inclusive as judiciais.

Desapropriações e Servidões

11.21. O Concessionário deverá, por sua conta e risco, observado o disposto no parágrafo 11.18, promover as desapropriações e constituir as servidões de bens imóveis

necessários ao cumprimento deste Contrato, bem como realizar o pagamento de toda e qualquer indenização, custo ou despesa decorrentes.

- 11.22. A ANP instruirá processo com vistas à declaração de utilidade pública, para fins de desapropriação e instituição de servidão administrativa, dos bens imóveis referidos no parágrafo 11.21, mediante solicitação fundamentada do Concessionário.

Libre Acesso à Área de Concessão

- 11.23. Durante a vigência deste Contrato, e respeitado o disposto no parágrafo 11.3, o Concessionário terá livre acesso à Área de Concessão e às suas instalações nela localizadas.

Início da Produção

- 11.24. O Concessionário deverá informar à ANP a data de início da Produção, mediante notificação no prazo máximo de 24 (vinte e quatro) horas após a sua ocorrência.

Interrupção Temporária da Produção

- 11.25. O Concessionário poderá solicitar, desde que justificadamente, a interrupção da Produção do Campo, por um período máximo de 1 (um) ano.

11.25.1. A ANP avaliará a solicitação no prazo de 60 (sessenta) dias, e, se necessário, solicitará esclarecimentos ao Concessionário.

11.25.2. Interrupções motivadas por situação de emergência, caso fortuito, força maior ou causas similares, devem ser imediatamente comunicadas à ANP.

- 11.26. A interrupção da Produção não implicará a suspensão de curso do prazo do Contrato, salvo nos casos previstos neste instrumento.

Medição

- 11.27. A partir da data de início da Produção do Campo, o Concessionário deverá, periódica e regularmente, mensurar o volume e a qualidade do Petróleo e/ou do Gás Natural produzidos no Ponto de Medição da Produção.

11.27.1. Os métodos, equipamentos e instrumentos de medição utilizados deverão estar em conformidade com a Legislação Aplicável.

Disponibilização da Produção

- 11.28. A propriedade dos volumes de Petróleo e Gás Natural medidos nos termos do parágrafo anterior será conferida ao Concessionário no Ponto de Medição da Produção.

11.28.1. A quantificação dos volumes estará sujeita, a qualquer tempo, à fiscalização e às correções previstas na Legislação Aplicável.

Livre Disposição

11.29. É assegurado ao Concessionário a livre disposição dos volumes de Petróleo e de Gás Natural a ele conferidos.

Consumo nas Operações

11.30. O Concessionário poderá utilizar como combustível, na execução das Operações, Petróleo e Gás Natural produzidos na Área de Concessão, desde que em quantidades razoáveis e compatíveis com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo.

11.30.1. O Concessionário deverá informar à ANP, no Boletim Mensal de Produção, a quantidade de Petróleo e de Gás Natural consumida nas Operações e a finalidade de seu uso.

11.30.2. Os volumes de Petróleo e Gás Natural consumidos nas Operações serão computados para efeito do cálculo das Participações Governamentais e de Terceiros devidas, previstas na Cláusula Décima Nona.

Produção de Teste

11.31. Os dados, resultados e interpretações oriundas dos testes de formação, de Longa Duração ou de Produção deverão ser informados à ANP em conformidade com a Legislação Aplicável.

11.32. Os volumes de Petróleo e de Gás Natural produzidos durante os Testes de Longa Duração serão conferidos ao Concessionário na forma do parágrafo 11.28 e computados para efeito do cálculo das Participações Governamentais e de Terceiros devidas, previstas na Cláusula Décima Nona.

Queimas e Perdas

11.33. A queima em flares deverá restringir-se aos volumes previa e formalmente aprovados pela ANP, de acordo com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo e a Legislação Aplicável, ressalvado, em qualquer caso, o disposto no artigo 47, § 3º, da Lei n.º 9.478/97.

11.34. Somente será permitida a queima de Gás Natural em flares por motivos de segurança, emergência e comissionamento, sendo o volume máximo o especificado na Legislação Aplicável ou por autorizações concedidas pela ANP.

11.35. As perdas de Petróleo ou Gás Natural ocorridas sob a responsabilidade do Concessionário, bem como a queima do Gás Natural em flare, serão incluídas no Volume Total da Produção a ser calculada para efeito de pagamento das Participações Governamentais e de Terceiros, sem prejuízo da aplicação do disposto na Cláusula Vigésima e na Cláusula Vigésima Sexta.

Perfuração e Abandono de Poços

11.36. O Concessionário notificará previamente à ANP o início da perfuração de qualquer poço na Área de Concessão.

11.36.1. O Concessionário poderá interromper a perfuração do poço e abandoná-lo antes de alcançar o objetivo estratigráfico previsto, observada a Legislação Aplicável e de acordo com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo.

11.36.2. A ANP poderá, excepcionalmente, autorizar a perfuração de poços em local externo à Área de Concessão, em razão de Acordos de Individualização da Produção ou de questões ambientais.

Aquisição de Dados fora da Área de Concessão

11.37. Mediante solicitação circunstanciada do Concessionário, a ANP poderá autorizar a aquisição de dados geológicos, geoquímicos e geofísicos fora dos limites da Área de Concessão.

11.37.1. A solicitação deverá conter a justificativa técnica para a aquisição dos dados.

11.37.2. Os dados adquiridos fora dos limites da Área de Concessão serão classificados como públicos imediatamente após sua aquisição.

11.37.3. O Concessionário deverá entregar à ANP os dados e informações adquiridos fora dos limites da Área de Concessão conforme a Legislação Aplicável.

11.37.4. As atividades realizadas fora dos limites da Área de Concessão não serão consideradas para efeito de abatimento do Programa de Trabalho Inicial.

Instalações ou Equipamentos fora da Área de Concessão

11.38. A ANP poderá autorizar o posicionamento ou a construção de instalações ou equipamentos em local externo à Área de Concessão, com vistas a complementar ou otimizar a estrutura logística relacionada com as Operações.

11.38.1. O Concessionário deverá apresentar à ANP solicitação fundamentada para posicionar instalações ou equipamentos fora dos limites da Área de Concessão.

11.38.1.1. A fundamentação deve contemplar aspectos técnicos e econômicos, bem como o projeto de posicionamento ou de construção.

11.38.2. Aplicar-se-á também aos equipamentos e instalações situados em local externo à Área de Concessão o disposto na Cláusula Décima Sétima.

CLÁUSULA DÉCIMA SEGUNDA - CONTROLE DAS OPERAÇÕES E ASSISTÊNCIA PELA ANP

Acompanhamento e Fiscalização pela ANP

12.1. A ANP, diretamente ou mediante convênios com órgãos da União ou Estados ou do Distrito Federal, exercerá o acompanhamento e a fiscalização permanentes das Operações.

12.1.1. A ação ou omissão do acompanhamento e fiscalização de que trata este parágrafo de nenhum modo excluirá ou reduzirá a responsabilidade do Concessionário pelo fiel cumprimento das obrigações assumidas.

Acesso e Controle

12.2. A ANP terá livre acesso à Área de Concessão e às Operações em curso, aos equipamentos e instalações do Concessionário bem como a todos os registros, estudos e dados técnicos disponíveis, para fins do acompanhamento e fiscalização.

12.2.1. O Concessionário deverá fornecer aos representantes da ANP transporte, alimentação, equipamentos de proteção individual, e alojamento nas locações em igualdade de condições àqueles fornecidos ao seu próprio pessoal.

12.2.2. Para fins de levantamento de dados, informações ou apuração de responsabilidades sobre incidentes operacionais, o acesso será provido pelo Concessionário através do fornecimento irrestrito e imediato de transporte, alimentação, equipamentos de proteção individual, e alojamento aos representantes da ANP.

12.3. O Concessionário deverá prestar, no prazo e na forma estabelecidos, as informações solicitadas pela ANP e permitir livre acesso às autoridades que tenham competência sobre quaisquer de suas atividades.

Assistência ao Concessionário

12.4. A ANP, quando solicitada, poderá prestar assistência ao Concessionário na obtenção das licenças, autorizações, permissões e direitos referidos no parágrafo 11.18.

12.4.1. A ANP instruirá os processos visando à declaração de utilidade pública de que trata o parágrafo 11.22.

Exoneração de responsabilidade da ANP

12.5. O Concessionário, por sua conta e risco, é integralmente responsável pela execução das Operações, não cabendo à ANP qualquer responsabilidade em decorrência de assistência solicitada e eventualmente prestada.

CLÁUSULA DÉCIMA TERCEIRA - DADOS E INFORMAÇÕES

Fornecimento pelo Concessionário

13.1. O Concessionário deverá manter a ANP informada a respeito do progresso, resultados e prazos das Operações.

13.1.1. O Concessionário enviará à ANP, na forma por esta determinada, cópias de mapas, seções, perfis, dados adquiridos, estudos e informes geológicos, geoquímicos e geofísicos, inclusive interpretações, dados de poços e testes, além de relatórios ou quaisquer outros documentos definidos em regulamentação específica e obtidos como resultado das Operações e deste Contrato que contenham informações necessárias para a caracterização do progresso dos trabalhos e do conhecimento geológico da Área de Concessão.

13.1.2. Nos termos do art. 22 da Lei nº 9.478/197, o acervo técnico constituído pelos dados e informações sobre as bacias sedimentares brasileiras é parte integrante dos recursos petrolíferos nacionais, devendo tais dados e informações, inclusive os referentes à geologia, geofísica e geoquímica da Área de Concessão, ser entregues pelo Concessionário à administração da ANP.

13.1.3. A ANP deverá zelar pelo cumprimento dos períodos de confidencialidade, na forma da Legislação Aplicável.

13.1.4. A qualidade das cópias e demais reproduções dos dados e informações de que trata este parágrafo deverá guardar fidelidade absoluta e padrão equivalentes aos originais, inclusive no que se refere à cor, tamanho, legibilidade, clareza, compatibilidade e demais características pertinentes.

Processamento ou Análise no Exterior

13.2. O Concessionário poderá, mediante prévia e expressa autorização da ANP, remeter ao exterior amostras de rochas e fluidos, ou dados de geologia, geofísica e geoquímica, nos termos da Legislação Aplicável.

CLÁUSULA DÉCIMA QUARTA - GARANTIAS FINANCEIRAS

Fornecimento de Garantia Financeira do Programa de Trabalho Inicial

14.1. O Concessionário fornecerá à ANP uma ou mais garantias para o Programa de Trabalho Inicial, para a Fase de Reabilitação, no(s) valor(es) apontado(s) no Anexo II.

14.2. Quando o concessionário for um consórcio, as garantias apresentadas deverão ser acompanhadas de carta subscrita por todas as consorciadas expressando plena ciência da cláusula 11.4 e de que as obrigações do programa de trabalho inicial são indivisíveis, cabendo à cada consorciada, solidariamente, a obrigação de ressarcimento em caso de seu descumprimento.

Forma de Garantias Financeiras do Programa de Trabalho Inicial

- 14.3. O Concessionário poderá fornecer à ANP os seguintes instrumentos como garantias financeiras:
- a) Carta de crédito irrevogável; ou
 - b) Seguro-garantia; ou
 - c) Depósito caução em garantia.
- 14.4. A(s) garantia(s) financeira(s) poderá(ão) ser cumuladas a fim de totalizar o montante garantido.
- 14.5. A(s) garantia(s) financeira(s) deverá(ão) respeitar a forma indicada no Edital.
- 14.6. A(s) garantia(s) financeira(s) somente poderá(ão) ser substituída(s) ou alterada(s) após aprovação pela ANP.

Fornecimento de Garantia Financeira de Desativação e Abandono

- 14.7. Para a Fase de Reabilitação, o Concessionário fornecerá à ANP uma ou mais garantias para Desativação e Abandono para os poços indicados no Anexo II nos quais de fato for realizar intervenção.
- 14.7.1. A Garantia indicada no caput deve ser entregue em até 12 (doze) meses antes da data prevista para o término da Fase de Reabilitação.
 - 14.7.2. O valor monetário correspondente à garantia de Desativação e Abandono deverá ser estimado com base nas Melhores Práticas da Indústria do Petróleo e utilizado como parâmetro para a(s) garantia(s) financeira(s).
 - 14.7.3. A garantia financeira deverá ter prazo de vigência que exceda em pelo menos 180 (cento e oitenta) dias da data prevista para a conclusão da Fase de Reabilitação.
- 14.8. Para a Fase de Produção, as garantias para desativação e abandono devem corresponder ao valor aprovado pela ANP de acordo com o Programa Anual de Trabalho e Orçamento.
- 14.8.1. O Concessionário deverá manter garantia(s) financeira(s) de desativação e abandono válida(s) desde o início da Fase de Produção.
 - 14.8.1.1. A(s) garantia(s) financeira(s) de desativação e abandono deve(m) ser válida(s) por um período de, pelo menos, um ano.
- 14.9. A apresentação de garantia de desativação e abandono não desobriga o Concessionário de realizar, por sua conta e risco, todas as Operações necessárias à desativação e abandono do Campo.

Forma de Garantias Financeiras de Desativação e Abandono

- 14.10. O Concessionário poderá fornecer à ANP os seguintes instrumentos como garantias financeiras:

- a) Carta de crédito irrevogável;
- b) Seguro-garantia; ou
- c) Outra(s) forma(s) de garantia(s) aceita(s) pela ANP.

14.11. A(s) garantia(s) financeira(s) poderá(ão) ser cumuladas a fim de totalizar o montante garantido.

14.12. A(s) garantia(s) financeira(s) somente poderá(ão) ser substituída(s) ou alterada(s) após aprovação pela ANP.

Suspensão ou Extensão da Fase de Reabilitação

14.13. Em caso de suspensão ou extensão da Fase de Reabilitação, as garantias financeiras deverão ser atualizadas ou renovadas de forma a cobrir prazo não inferior a 180 (cento e oitenta) dias a partir da nova data prevista para a conclusão desta Fase. Em caso de deterioração da(s) garantia(s) financeira(s), a critério da ANP, o Concessionário deverá substituí-la(s) ou apresentar a esta Agência garantia adicional.

Revisão do Valor Garantido

14.14. O Concessionário, à medida que realize as atividades para as quais foram oferecidas garantias, poderá solicitar à ANP a redução do valor da garantia financeira.

14.15. Desde que devidamente justificada, a ANP poderá reajustar o valor monetário da(s) garantia(s) apresentada(s) pelo Concessionário.

14.15.1. A ANP notificará o Concessionário para que atualize o valor da(s) garantia(s) já fornecidas, justificando as razões para o ajuste.

14.15.2. O Concessionário disporá de até 60 (sessenta) dias, contados do recebimento da notificação a que se refere o parágrafo anterior, para atualizar a(s) garantia(s) financeira(s).

14.15.3. A ANP não poderá promover reajustes em intervalos inferiores a 1 (um) ano.

Devolução das Garantias Financeiras

14.16. Ao final da Fase de Reabilitação e uma vez aprovado o Relatório Final da Fase de Reabilitação, a ANP devolverá ao Concessionário, em até 90 (noventa) dias a(s) garantia(s) financeiras(s) correspondentes.

14.17. Ao final da Fase de Produção e uma vez aprovado o Relatório Final de Desativação e Abandono, a ANP devolverá ao Concessionário, em até 90 (noventa) dias a(s) garantia(s) financeiras(s) correspondentes ao cumprimento das atividades de desativação e abandono.

Execução das Garantia(s) Financeira(s)

- 14.18. Caso o Concessionário não cumpra o Programa de Trabalho Inicial ou não realize todas as Operações necessárias à desativação e abandono do Campo, a ANP executará a(s) respectiva(s) garantia(s) financeira(s).
- 14.18.1. A execução das garantias financeiras não exime o Concessionário do cumprimento das obrigações derivadas do Contrato.
- 14.18.2. A execução da(s) garantia(s) financeira(s) não prejudica o direito de a ANP buscar outras reparações e aplicar eventuais sanções cabíveis.
- 14.18.3. A execução da(s) garantia(s) financeira(s) poderá ser substituída pelo aporte financeiro de valor equivalente, aplicando-se, também a esta hipótese, a disposição do parágrafo acima.
- 14.19. Na modalidade depósito caução em garantia, a execução da garantia do Programa de Trabalho Inicial será realizada mediante saque do valor correspondente à atividade não executada, por meio de correspondência da ANP ao depositário, independente de prévia autorização do depositante, podendo ficar nominado o número da conta para a qual deverá ser feita a transferência para quitação da obrigação.
- 14.20. Quando membro do consórcio for excluído compulsoriamente pela ANP nos termos do contrato de concessão, a garantia apresentada também será executada, podendo haver abatimento parcial do PTI, ficando os direitos e obrigações decorrentes da participação do consorciado excluído diluído entre os demais participantes.

CLÁUSULA DÉCIMA QUINTA - PESSOAL, SERVIÇOS E SUBCONTRATOS

Pessoal

- 15.1. O Concessionário, diretamente ou por qualquer outra forma, deverá recrutar e contratar, por sua conta e risco, sendo, para todos os efeitos deste Contrato, o único e exclusivo empregador, toda a mão de obra necessária para a execução das Operações.
- 15.1.1. O recrutamento e a contratação poderão ser realizados no Brasil ou no exterior e segundo critério de seleção do Concessionário, respeitada a Legislação Aplicável, inclusive no que diz respeito ao percentual mínimo de mão de obra brasileira utilizada.
- 15.2. O Concessionário será exclusiva e integralmente responsável, no Brasil e no exterior, pelas providências referentes à entrada, saída e permanência no País de seu pessoal estrangeiro.
- 15.3. O Concessionário deverá observar, quanto à contratação, manutenção e dispensa de pessoal, acidentes de trabalho e segurança industrial, o que dispõe a Legislação Aplicável, responsabilizando-se, exclusiva e integralmente, pelo recolhimento e pagamento de contribuições sociais, trabalhistas, previdenciárias e demais encargos e adicionais pertinentes, devidos a qualquer título, na forma da lei brasileira.
- 15.4. O Concessionário deverá assegurar alimentação, equipamentos de proteção individual e alojamento condizentes ao seu pessoal quando em serviço ou em deslocamento, especificamente no que tange à quantidade, qualidade, condições de higiene, segurança e assistência de saúde, observada a Legislação Aplicável.

15.5. O Concessionário deverá promover, a qualquer tempo, a retirada ou substituição de qualquer de seus técnicos ou membros da equipe devido à conduta imprópria, deficiência técnica ou más condições de saúde.

Serviços

15.6. O Concessionário deverá executar diretamente, contratar, ou de outra maneira obter, por sua conta e risco, todos os serviços necessários para o cumprimento deste Contrato.

15.6.1. A contratação e obtenção dos serviços poderão ser realizadas no Brasil ou no exterior, respeitada a Legislação Aplicável, inclusive no que diz respeito ao percentual mínimo de mão de obra brasileira utilizada.

15.6.2. Caso contrate com suas Afiliadas o fornecimento de serviços, os preços, prazos, qualidade e demais termos ajustados deverão ser competitivos e compatíveis com as práticas de mercado, respeitado o disposto na Cláusula Décima Sexta.

15.7. O Concessionário deverá fazer valer para todos os seus subcontratados e fornecedores as disposições deste Contrato e da Legislação Aplicável.

15.8. O Concessionário responderá, objetivamente, pelas atividades de seus subcontratados que resultarem, direta ou indiretamente, em danos ou prejuízos ao meio ambiente, à ANP ou à União.

15.9. O Concessionário deverá manter atualizado o inventário e os registros de todos os serviços referidos nos parágrafos 15.1 e 15.6, observada a Legislação Aplicável.

15.9.1. Eventuais saldos de inventário não utilizados em outras Áreas de Concessão, autorizados pela ANP, deverão ser tratados como abatimentos de custo nas Operações.

CLÁUSULA DÉCIMA SEXTA - CONTEÚDO LOCAL

Compromisso do Concessionário com o Conteúdo Local

16.1. O Concessionário deverá:

16.1.1. Cumprir o compromisso de Conteúdo Local disposto no Anexo IX.

16.1.2. Assegurar preferência à contratação de Fornecedores Brasileiros, sempre que suas ofertas apresentem condições de preço, prazo e qualidade mais favoráveis ou equivalentes às de fornecedores não brasileiros.

16.2. Os procedimentos de contratação de bens e serviços direcionados ao atendimento do objeto deste Contrato deverão:

a) Incluir Fornecedores Brasileiros entre os fornecedores convidados a apresentar propostas;

b) Disponibilizar as especificações da contratação e todos os demais documentos e correspondências não técnicos também em língua portuguesa às empresas brasileiras convidadas;

- c) Aceitar especificações equivalentes, desde que sejam atendidas as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo.

16.3. A contratação de bens e serviços fornecidos por Afiliadas está igualmente sujeita às especificações desta Cláusula Décima Sexta, exceto nos casos de serviços que, de acordo com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo, sejam habitualmente realizados por Afiliadas.

Aferição do Conteúdo Local

16.4. Para fins de aferição, o Conteúdo Local dos bens e serviços deverá ser expresso percentualmente em relação ao valor total do bem ou serviço contratado.

16.4.1. O Conteúdo Local dos bens e serviços deverá ser comprovado à ANP por meio da apresentação de documento nos termos da Legislação Aplicável.

16.5. Para a determinação do Conteúdo Local, os valores monetários correspondentes às contratações de bens e serviços serão atualizados para o mês e ano em que se efetivar a verificação do cumprimento do disposto nesta Cláusula, utilizando-se o Índice Geral de Preços de Mercado (IGP-M) da Fundação Getúlio Vargas ou outro que o venha a substituir.

Isenção do Cumprimento de Conteúdo Local

16.6. A ANP isentará o Concessionário do cumprimento do Conteúdo Local com o qual se comprometeu em relação à contratação de um determinado bem ou serviço quando for comprovado:

- a) não existir Fornecedor Brasileiro para o bem adquirido ou serviço contratado;
- b) que todas as propostas recebidas de Fornecedores Brasileiros apresentam prazo de entrega excessivos em relação a congêneres não brasileiros;
- c) que todas as propostas recebidas de Fornecedores Brasileiros apresentam preços excessivos em relação a congêneres não brasileiros; ou
- d) existir no mercado nova tecnologia para a qual não haja oferta com Conteúdo Local, caso em que a isenção do cumprimento de Conteúdo Local aplica-se somente aos bens e serviços substituídos pela nova tecnologia.

16.6.1. O Concessionário obriga-se a comprovar as condições de que trata o caput deste parágrafo previamente à decisão da ANP quanto à isenção.

16.7. A solicitação de isenção deverá ser feita de maneira circunstanciada e apresentada à ANP durante a vigência da fase em que se pretende a isenção, devendo o Concessionário, comprovar, no mínimo, cumulativamente, que:

- a) garantiu condições amplas e equânimes de concorrência em relação a congêneres não brasileiros, quando da realização de convites para apresentação de propostas de fornecimento e/ou tentativas de contratação junto a Fornecedores Brasileiros;
- b) adotou o Conteúdo Local como critério de seleção, quando da realização de convites para apresentação de propostas de fornecimento, mas a correspondente contratação

não se deu com Fornecedores Brasileiros em decorrência destes não terem atendido aos requisitos de preço, prazo de entrega ou qualidade; e

- c) manteve-se informado, mediante busca de informações atualizadas junto a associações ou sindicatos empresariais afins, ou entidades de notório conhecimento do assunto, sobre a existência de Fornecedores Brasileiros aptos a apresentarem propostas de fornecimento.

Excedente de Conteúdo Local

- 16.8. Caso o Concessionário supere o Conteúdo Local com o qual se comprometeu na Fase de Reabilitação, o valor excedente, em moeda corrente nacional, poderá ser transferido para a Fase de Produção.

Multa pelo Descumprimento do Conteúdo Local

- 16.9. O descumprimento do Conteúdo Local sujeitará o Concessionário à aplicação de multa, que será calculada sobre o valor monetário descumprido, aplicando-se o seguinte percentual, conforme o caso:

- a) Caso o descumprimento do Conteúdo Local seja igual ou superior a 65% (sessenta e cinco por cento) do percentual exigido no Anexo IX, o valor da Multa (M) será igual a: $M(\%) = \frac{8 \cdot NR - 1}{7}$, sendo NR o Conteúdo Local Não Realizado, calculado da seguinte maneira: $NR = (CL_{ofertado} - CL_{atingido}) / CL_{ofertado}$; e
- b) Caso o descumprimento do Conteúdo Local seja inferior a 65% (sessenta e cinco por cento), $M(\%) = 60\%$ (sessenta por cento).

- 16.10. O Concessionário deverá apresentar à ANP, no prazo e forma previstos na Legislação Aplicável, documento escrito contemplando a consolidação do cumprimento do compromisso de Conteúdo Local e refletir eventuais transferências e isenções porventura aprovadas.

CLÁUSULA DÉCIMA SÉTIMA - SEGURANÇA OPERACIONAL E MEIO AMBIENTE

Controle Ambiental

- 17.1. O Concessionário deverá, na execução do Contrato:

- a) zelar pela preservação do meio ambiente, realizando as atividades de acordo com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo e a Legislação Aplicável;
- b) minimizar a ocorrência de impactos e/ou danos ao meio ambiente;
- c) zelar pela segurança das Operações com fim de proteger a vida humana, o meio ambiente e o patrimônio da União;
- d) zelar pela proteção do patrimônio histórico-cultural brasileiro;

- e) reparar o meio ambiente degradado em conformidade com a solução técnica exigida pelo órgão ambiental competente;
 - f) controlar as Operações de modo que os métodos e substâncias empregados não exponham ao risco a vida humana e o meio ambiente.
 - g) atender às Recomendações de Segurança expedidas pela ANP, na forma da Legislação aplicável.
- 17.2. A ANP poderá, a qualquer tempo, solicitar cópia dos estudos submetidos à aprovação do órgão ambiental competente caso a ciência do seu conteúdo torne-se necessária para instrução/gestão do contrato ora firmado.
- 17.3. Caso haja processo de licenciamento ambiental em que o órgão competente julgue necessária a realização de Audiência Pública, o Concessionário deverá enviar à ANP cópia dos estudos elaborados visando à obtenção das licenças no mínimo 10 dias úteis antes da realização da Audiência.
- 17.4. O Concessionário deverá apresentar à ANP cópia das licenças ambientais e de suas respectivas renovações no prazo de 30 (trinta) dias contados de sua obtenção, ou, antes disso, quando necessário para instruir procedimento de autorização que requeira tais documentos.
- 17.5. O Concessionário deverá informar imediatamente à ANP e às autoridades competentes qualquer ocorrência, decorrente de fato ou ato intencional ou acidental, envolvendo risco ou dano ao meio ambiente ou à saúde humana, prejuízos materiais ao patrimônio próprio ou de terceiros, fatalidades ou ferimentos graves para o pessoal próprio ou para terceiros ou interrupções não programadas das operações, conforme a Legislação Aplicável e de acordo com as orientações dispostas em manuais interpretativos expedidos pela ANP, quando existirem.

Da Responsabilidade por Danos e Prejuízos

- 17.6. O Concessionário assumirá responsabilidade integral e objetiva por todos os danos ao meio ambiente ou ao patrimônio da União que resultarem, direta ou indiretamente, da execução das Operações.
- 17.6.1. O Concessionário deverá ressarcir os danos resultantes das Operações.
- 17.6.2. O Concessionário deverá ressarcir a União e a ANP, nos termos dos parágrafos 2.2 a 2.6, por toda e qualquer ação, recurso, demanda ou impugnação judiciais, juízo arbitral, auditoria, inspeção, investigação ou controvérsia de qualquer espécie, bem como por quaisquer indenizações, compensações, punições, multas ou penalidades de qualquer natureza, relacionados ou decorrentes de tais danos e prejuízos.

CLÁUSULA DÉCIMA OITAVA – SEGUROS

Seguros

18.1. O Concessionário deverá providenciar e manter em vigor, durante toda a vigência do Contrato, sem que isso importe limitação de sua responsabilidade no âmbito deste Contrato, cobertura de seguro, para todos os casos exigidos pela Legislação Aplicável.

18.1.1. A cobertura destes seguros deve abranger:

- a) Bens;
- b) Pessoal;
- c) Despesas extraordinárias na operação de poços;
- d) Limpeza decorrente de acidente;
- e) Descontaminação decorrente de acidente; e
- f) Responsabilidade Civil para danos ao meio ambiente e ao patrimônio da União.

18.1.2. O Concessionário deverá incluir a ANP como cossegurada nas apólices, quando aplicável, o que não prejudicará o direito da ANP de obter o ressarcimento integral das perdas e danos que excedam a indenização recebida em razão da cobertura prevista na apólice.

18.2. O auto seguro é admitido, a exclusivo critério da ANP e desde que por esta previamente autorizado.

18.3. O Concessionário deverá obter de suas seguradoras a inclusão, em todas as apólices, de cláusula pela qual estas expressamente renunciem a quaisquer direitos, implícitos ou explícitos, de sub-rogação em eventuais direitos contra a ANP ou a União.

18.4. O seguro através de Afiliadas é admitido desde que prestado por empresa autorizada ao exercício desta atividade pela Superintendência de Seguros Privados (SUSEP) e previamente autorizado pela ANP.

18.5. As apólices e programas globais de seguro do Concessionário poderão ser utilizados para os propósitos desta Cláusula Décima Oitava, desde que previamente autorizado pela ANP.

18.6. O Concessionário entregará à ANP, quando solicitado, no prazo de 5 (dias) úteis, cópia de todas as apólices e contratos referentes aos seguros de que trata o parágrafo 18.1, bem como de todo e qualquer aditamento, alteração, endosso, prorrogação ou extensão dos mesmos, e de toda e qualquer ocorrência, reclamação ou aviso de sinistro relacionado.

CAPÍTULO V - PARTICIPAÇÕES GOVERNAMENTAIS

CLÁUSULA DÉCIMA NONA – PARTICIPAÇÕES

Participações Governamentais e de Terceiros

19.1. Além do bônus de assinatura, pago anteriormente à data de assinatura do Contrato, o Concessionário pagará à União e a terceiros as seguintes participações, de acordo com a Legislação Aplicável:

- a) Royalties;
- b) Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Áreas; e
- c) Pagamento de Participação ao Proprietário de Terra.

19.1.1. Considerando o objeto deste Contrato, os valores a serem pagos deverão estar de acordo com o estabelecido no Anexo V e na Legislação Aplicável.

19.2. O Concessionário não se eximirá do pagamento referente às Participações Governamentais e de Terceiros nos casos de:

- a) Produção auferida durante o período de Teste de Longa Duração;
- b) Suspensão do curso do prazo deste Contrato;
- c) Caso fortuito e força maior.

CLÁUSULA VIGÉSIMA – TRIBUTOS

Regime Tributário

20.1. O Concessionário estará sujeito ao regime tributário nos âmbitos federal, estadual e municipal, obrigando-se a cumpri-lo nos termos, prazos e condições definidos na Legislação Aplicável.

Certidões e Provas de Regularidade

20.2. Sempre que solicitado pela ANP, o Concessionário deverá apresentar os originais ou cópias autenticadas de todas as certidões, atos de registro, autorizações, provas de inscrição em cadastros de contribuintes, provas de regularidade fiscal, provas de situação regular no cumprimento dos encargos sociais instituídos por lei, inscrições em entidades ou associações profissionais, e quaisquer outros documentos ou atestados semelhantes.

CLÁUSULA VIGÉSIMA PRIMEIRA - MOEDA E DIVISAS

Moeda

21.1. A unidade monetária, para todos os fins e efeitos deste Contrato, será o Real.

Divisas

21.2. O ingresso e a remessa de divisas observarão as leis brasileiras, inclusive as regulamentações expedidas pelas autoridades monetárias do País.

CLÁUSULA VIGÉSIMA SEGUNDA - CONTABILIDADE E AUDITORIA

Contabilidade

22.1. O Concessionário deverá, de acordo com a Legislação Aplicável:

- a) manter todos os documentos, livros, papéis, registros e outras peças, inclusive os documentos comprobatórios necessários para a aferição do Conteúdo Local e das Participações Governamentais e de Terceiros que suportem a escrituração contábil;
- b) realizar os lançamentos cabíveis;
- c) apresentar as demonstrações contábeis e financeiras; e
- d) apresentar à ANP, trimestralmente, o Relatório de Gastos Trimestrais nos termos da Legislação Aplicável;
- e) apresentar à ANP o Relatório de Conteúdo Local nos termos da Legislação Aplicável.

Auditoria

22.2. A ANP poderá realizar auditoria contábil e financeira deste Contrato, inclusive dos demonstrativos de apuração das Participações Governamentais, nos termos da Legislação Aplicável.

22.2.1. A ANP fará a auditoria diretamente ou mediante convênios, conforme a Legislação Aplicável.

22.2.2. A ANP notificará o Concessionário com pelo menos 30 (trinta) dias de antecedência.

22.2.3. A ANP terá amplo acesso aos documentos, livros, papéis, registros e outras peças, referidos no parágrafo 22.1, inclusive aos contratos e acordos firmados pelo Concessionário e relacionados com a aquisição de bens e serviços para as Operações, relativos aos últimos dez anos-calendário encerrados.

22.2.4. Cabe ao Concessionário a responsabilidade pelas informações prestadas por terceiros.

- 22.2.5. O Concessionário deverá manter à disposição da ANP os documentos comprobatórios de Conteúdo Local, além de contratos, documentos fiscais e demais registros comprobatórios, correspondentes ao bem ou serviço adquirido, pelo prazo de 10 (dez) anos-calendário após o marco de aferição de Conteúdo Local.
- 22.2.6. A ANP poderá exigir do Concessionário quaisquer documentos necessários para dirimir eventuais dúvidas.
- 22.2.7. Eventual ausência de auditoria ou omissão de suas conclusões não excluirá nem reduzirá a responsabilidade do Concessionário pelo fiel cumprimento das obrigações deste Contrato, nem representará concordância tácita com métodos e procedimentos em desacordo com este Contrato ou com a Legislação Aplicável.

CAPÍTULO VI - DISPOSIÇÕES GERAIS

CLÁUSULA VIGÉSIMA TERCEIRA - CESSÃO DE DIREITOS E OBRIGAÇÕES

- 23.1. Os direitos e obrigações do Concessionário, sob este Contrato, poderão ser, no todo ou em parte, objeto de Cessão, condicionada à prévia autorização da ANP, mediante solicitação a esta Agência, conforme Legislação Aplicável.
- 23.1.1. São equiparadas à Cessão:
- a) A fusão, cisão e incorporação de Concessionário;
 - b) A alteração do Operador, disciplinada nos parágrafos 11.6 a 11.9.
- 23.2. A solicitação de autorização para a Cessão deve ser protocolada na ANP após a assinatura do instrumento formal que vincule as partes, e antes de consumado qualquer ato referente à Cessão.
- 23.2.1. As partes deverão manter inalterados os termos e condições do contrato objeto da Cessão até a apreciação final da ANP, sendo vedadas, inclusive:
- a) qualquer comunicação de ativos relativos ao Contrato objeto da Cessão para o Cessionário;
 - b) qualquer tipo de influência do Cessionário sobre o Contrato e sua execução;
e
 - c) a troca de informações que não seja estritamente necessária para a celebração do instrumento formal que vincule as partes.
- 23.3. A Cessão poderá resultar na alteração do Concessionário e na alteração de composição deste, no caso de consórcio.
- 23.4. Somente será admitida a Cessão para sociedades empresárias que atendam aos requisitos técnicos, jurídicos e econômicos estabelecidos pela ANP, na forma do art. 25 da Lei nº 9.478/1997 e da Legislação Aplicável.
- 23.4.1. As sociedades empresárias serão avaliadas, para fins da Cessão de Direitos, na forma da Legislação Aplicável, quando da solicitação para a Cessão.
- 23.4.2. Caso a Cessão implique alteração do Operador, este deve atender aos requisitos de qualificações técnica, financeira e jurídica na forma da Legislação Aplicável, nos termos da cláusula 23.4.
- 23.5. A alteração de composição societária, direta ou indireta, que implique a transferência do controle do Concessionário deverá ser notificada à ANP, pelo concessionário, em até 30 dias, contados da data de consumação do fato, nos termos da Legislação Aplicável.
- 23.5.1. A notificação prevista neste parágrafo deve conter a documentação exigida, na forma da Legislação Aplicável.

Participação Indivisa nos Direitos e Obrigações

23.6. A Cessão será sempre de uma participação indivisa nos direitos e obrigações do Concessionário, respeitada a responsabilidade solidária entre o cedente e o cessionário nos termos da Legislação Aplicável.

Cessão de Área na Fase de Produção

23.7. Não será admitida a Cessão de direitos e obrigações de parte de um Campo, exceto como alternativa a um Acordo de Individualização da Produção não concretizado, a exclusivo critério da ANP.

Participação Mínima dos Integrantes do Consórcio

23.8. Como resultado da Cessão, cada Concessionário, sem prejuízo do disposto no parágrafo 11.6 deverá deter, a todo o momento, no mínimo, 5% (cinco por cento) de participação na Área de Concessão.

Documentos Necessários

23.9. O cedente deverá apresentar solicitação de Cessão à ANP juntando ao seu pedido toda a documentação exigida pela ANP, nos termos da Legislação Aplicável.

Nulidade da Cessão e Necessidade de Aprovação Prévia e Expressa

23.10. Qualquer Cessão que não cumpra o disposto nesta Cláusula Vigésima Terceira será nula de pleno direito.

23.10.1. A Cessão deste Contrato, por qualquer meio, sem aprovação prévia e expressa da ANP, será considerada nula e constitui infração, passível de sanção, conforme previsto na Cláusula Vigésima Quinta, sem prejuízo de outras sanções previstas na Legislação Aplicável.

Aprovação da Cessão

23.11. A ANP terá prazo de 90 (noventa) dias, contados da data de recebimento da solicitação e dos documentos referidos no parágrafo 23.9, para deliberar a respeito da Cessão pretendida baseada em parecer fundamentado e conclusivo.

23.11.1. A ANP poderá solicitar modificações ou exigir documentos adicionais para subsidiar a análise.

23.11.2. Tais modificações ou exigências deverão ser cumpridas no prazo até 30 (trinta) dias, prorrogável a pedido do interessado, contados da solicitação pela ANP, conferindo-se novamente a esta, após a apresentação de toda a documentação solicitada, o prazo previsto no parágrafo 23.11.

- 23.12. O processo de Cessão de direitos e obrigações poderá ser arquivado quando não forem cumpridas as modificações ou solicitações da ANP dentro do prazo determinado.
- 23.13. A aprovação da Cessão de uma determinada Área de Concessão pela ANP somente se efetuará na hipótese de cedente e cessionário estarem adimplentes com as Participações Governamentais e de Terceiros, e estará condicionada ao adimplemento das demais obrigações perante a ANP, ressalvada a hipótese do parágrafo 26.5.2.

Efetivação da Cessão

- 23.14. Após a aprovação da Cessão pela ANP o Contrato deverá ser aditado para que a Cessão se efetive.
- 23.15. No prazo de 30 (trinta) dias contados a partir da data da aprovação da Cessão, as Partes deverão firmar o respectivo aditivo, que formalizará a nova composição do Contrato e a indicação do Operador.
- 23.15.1. No prazo de 45 (quarenta e cinco) dias após a efetivação da Cessão, o Concessionário deverá apresentar à ANP cópias do Contrato de Consórcio ou do acordo de alteração deste, devidamente assinado, e a publicação da certidão de arquivamento no registro de comércio competente.
- 23.15.2. A Cessão adquirirá vigência e eficácia a partir da assinatura do Termo Aditivo ao contrato de E&P.
- 23.15.3. A partir da assinatura do Termo Aditivo firmado pelas partes, o antigo concessionário terá prazo máximo de 90 (noventa) dias para transferir para o novo concessionário, independentemente de serem públicos ou confidenciais, todos os dados exclusivos relativos ao contrato cedido.
- 23.15.3.1. O novo concessionário passará a ser o titular dos direitos sobre os dados exclusivos, permanecendo inalterada a contagem dos prazos de confidencialidade já em curso, nos termos da Legislação Aplicável.

CLÁUSULA VIGÉSIMA QUARTA – DEVOLUÇÃO

Devoluções

- 24.1. O Concessionário poderá efetuar a devolução total da Área caso decida encerrar as operações após a Fase de Reabilitação, mediante notificação à ANP.
- 24.1.1. A devolução não eximirá o Concessionário da obrigação do cumprimento do Programa de Trabalho Inicial.
- 24.1.2. Não caberá ao Concessionário qualquer ressarcimento pelos investimentos realizados.

Disposição pela ANP da Área Devolvida

24.2. A ANP, a partir da manifestação de interesse na devolução da Área pelo Concessionário, poderá dela dispor a seu exclusivo critério, inclusive para efeito de novas licitações.

Devolução da Área de Concessão na Fase de Reabilitação

24.3. O Concessionário poderá, a qualquer momento durante a Fase de Reabilitação, efetivar a devolução da Área de Concessão, mediante notificação à ANP.

24.4. No prazo de até 60 (sessenta) dias após o término da Fase de Reabilitação, caso o Concessionário não apresente Declaração de Comercialidade da Área, deverá encaminhar à ANP um Programa de Desativação das Instalações, elaborado conforme Legislação Aplicável.

24.5. A entrega do Programa de Desativação das Instalações não implica qualquer tipo de reconhecimento ou quitação por parte da ANP, nem exime o Concessionário do cumprimento do Programa de Trabalho Inicial e das responsabilidades indicadas na Cláusula Décima Sétima.

24.5.1. A não apresentação da Declaração de Comercialidade ao final da Fase de Reabilitação implica a extinção de pleno direito do Contrato, após o devido processo legal.

Devolução da Área de Concessão na Fase de Produção

24.6. O Concessionário poderá, a qualquer momento durante a Fase de Produção, efetivar a devolução do Campo, mediante notificação à ANP.

24.7. Concluída a Fase de Produção, nos termos do parágrafo 8.1, o Campo será devolvido à ANP.

24.8. A seu critério, a ANP poderá adotar as medidas necessárias para o prosseguimento da Operação do Campo, podendo, inclusive, promover nova contratação ao longo dos últimos 180 (cento e oitenta) dias do término desta Fase.

24.8.1. O Concessionário envidará todos os esforços e adotará todas as providências cabíveis no sentido de, ao longo dos últimos 180 (cento e oitenta) dias de Produção ou a partir da notificação descrita no parágrafo 24.3, transferir adequadamente as Operações para o novo Concessionário, de modo a não prejudicar a administração e a Produção do Campo.

24.9. Em prazo não inferior a 180 (cento e oitenta) dias antes do término da Fase de Produção, o Concessionário deverá submeter à ANP um Programa de Desativação das Instalações, elaborado conforme Legislação Aplicável.

24.9.1. A ANP terá o prazo de 180 (cento e oitenta) dias, contados da data de recebimento do Programa de Desativação das Instalações, para aprová-lo ou solicitar ao Concessionário as modificações que julgar cabíveis.

24.9.2. Caso a ANP solicite modificações, o Concessionário terá 60 (sessenta) dias, contados da data de recebimento da notificação, para apresentá-las, repetindo-se então o procedimento previsto no parágrafo anterior.

- 24.9.2.1. O Contrato fica automaticamente prorrogado, nesta hipótese, pelo prazo necessário para a aprovação e execução do Programa de Desativação das Instalações.
- 24.9.3. A ANP poderá determinar que o Concessionário não faça o arrasamento de determinados poços ou não desative ou remova certas instalações e equipamentos.
- 24.10. O planejamento da desativação e abandono e os mecanismos para disponibilizar os fundos necessários serão previstos no Plano de Desenvolvimento respectivo e revistos periodicamente ao longo da Fase de Produção por meio dos Programas Anuais de Trabalho e Orçamento.
- 24.11. O custo das Operações de desativação e abandono deverá ser previsto de modo a cobrir as atividades de abandono definitivo de poços, desativação e remoção de linhas e instalações e reabilitação de áreas, conforme a Legislação Aplicável.

Bens a serem Revertidos

- 24.12. Nos termos dos arts. 28 e 43 inciso VI da Lei nº 9.478/1997 e da Legislação Aplicável, todos e quaisquer bens móveis e imóveis, principais e acessórios, integrantes da Área de Concessão, e que, a critério exclusivo da ANP, sejam necessários para permitir a continuidade das Operações ou cuja utilização seja considerada de interesse público reverterão à posse e propriedade da União Federal e à administração da ANP no caso de extinção deste Contrato.
- 24.13. Caso haja compartilhamento de bens para as Operações de dois ou mais Campos, tais bens poderão ser retidos até o encerramento de todas as Operações. Remoção de Bens não revertidos.
- 24.14. Os bens não revertidos nos termos do parágrafo 24.13, inclusive os inservíveis, deverão ser removidos e/ou descartados pelo Concessionário, por sua conta e risco, de acordo com as disposições deste Contrato e da Legislação Aplicável.

Condições de Devolução

- 24.15. A devolução da Área de Concessão, assim como a consequente reversão de bens, terá caráter definitivo e será feita pelo Concessionário sem ônus de qualquer natureza para a União ou para a ANP, nos termos do artigo 28, §§ 1º e 2º, da Lei n.º 9.478/97, não cabendo ao Concessionário qualquer direito a ressarcimento.
- 24.16. A devolução de áreas ou Campos integrantes da Área de Concessão não exime o Concessionário da responsabilidade prevista no item 17.6 da cláusula décima sétima.

Devolução por extinção do Contrato

- 24.17. A extinção deste Contrato, por qualquer causa, obrigará o Concessionário a devolver imediatamente à ANP toda a Área de Concessão.
- 24.18. A extinção deste Contrato somente ocorrerá após o cumprimento integral do respectivo Programa de Desativação das Instalações, aprovado pela ANP, com a imediata devolução da Área de Concessão, observado o disposto nos parágrafos 24.15 e 24.16.

CLÁUSULA VIGÉSIMA QUINTA - INADIMPLEMENTO RELATIVO E PENALIDADES

Sanções

- 25.1. Em caso de descumprimento das obrigações estabelecidas neste Contrato, ou de seu cumprimento em lugar, tempo ou forma diversos do pactuado, incorrerá o Concessionário nas sanções específicas previstas neste instrumento e na Legislação Aplicável, sem prejuízo da responsabilização por eventuais perdas e danos decorrentes do inadimplemento.
- 25.2. Descumprida a Legislação Aplicável, incorrerá o Contratado nas sanções legais e administrativas cabíveis, sem prejuízo da aplicação das sanções contratuais previstas neste instrumento no parágrafo 25.1.

CLÁUSULA VIGÉSIMA SEXTA - EXTINÇÃO E RESOLUÇÃO DO CONTRATO

Extinção de Pleno Direito

- 26.1. Este Contrato será extinto de pleno direito:
- a) pelo decurso do prazo de vigência previsto na Cláusula Quarta - Vigência.
 - b) pelo término da Fase de Reabilitação sem que o Programa de Trabalho Inicial tenha sido cumprido.
 - c) ao término da Fase de Reabilitação, caso não tenha sido apresentada Declaração de Comercialidade.
 - d) caso o Contratado devolva a Área da Concessão.
 - e) total ou parcialmente, pela recusa dos Consorciados em firmar o Acordo de Individualização da Produção, após decisão da ANP.
 - f) Decretação de falência ou a não aprovação de requerimento de recuperação judicial de qualquer Concessionário por parte do juízo competente.
 - g) nas demais hipóteses previstas neste instrumento.

Extinção por Acordo entre as Partes: Resilição

- 26.2. Este Contrato poderá ser resilido a qualquer momento, por comum acordo entre as Partes, sem prejuízo do cumprimento das obrigações deste contrato.

- 26.3. Durante a Fase de Produção, o Concessionário somente poderá resilir este Contrato mediante notificação à ANP, com antecedência mínima de 180 (cento e oitenta) dias, contados da data pretendida para a rescisão do Contrato.
- 26.4. A rescisão do Contrato não exime o Concessionário da responsabilidade prevista no item 17.6 da cláusula décima sétima.

Extinção por Inadimplemento Absoluto: Resolução

26.5. Este Contrato será resolvido, assegurado o contraditório e a ampla defesa, nos seguintes casos:

- a) Impossibilidade de cumprimento, pelo Concessionário, das obrigações contratuais por fato da administração ou fato do príncipe;
- b) Descumprimento, pelo Concessionário, das obrigações contratuais no prazo fixado pela ANP, em não se tratando de hipótese de extinção de pleno direito;
- c) Recuperação judicial ou administrativa, sem a apresentação de um plano de recuperação aprovado e capaz de demonstrar à ANP capacidade econômica e financeira para integral cumprimento de todas as obrigações contratuais e regulatórias.

26.6. Para ensejar a resolução do Contrato, o prazo fixado pela ANP não poderá ser inferior a 90 (noventa) dias, salvo nos casos de extrema urgência.

26.6.1. A partir da decisão da ANP que declare o inadimplemento absoluto, será conferido um prazo de 90 (noventa) dias para que o Concessionário formalize o pedido de Cessão de sua participação indivisa nos direitos e obrigações deste Contrato perante a ANP, sob pena de incursão nas penalidades previstas no parágrafo 25.2, além da resolução contratual.

26.6.2. Em caso de Consórcio, a resolução terá efeito somente com relação ao inadimplente, quando não se tratar de obrigação solidária entre os consorciados, podendo este transferir sua participação indivisa nos direitos e obrigações deste Contrato para os outros integrantes do consórcio, mediante prévia e expressa aprovação pela ANP.

26.6.2.1. Caso não seja efetuada a Cessão prevista neste parágrafo, a ANP resolverá este Contrato com relação ao Concessionário inadimplente, sem prejuízo, quanto a tal resolução, dos direitos e obrigações dos demais Concessionários.

Consequências da Resolução

- 26.7. Em qualquer das hipóteses de extinção ou de resolução previstas neste Contrato, o Concessionário não terá direito a quaisquer ressarcimentos.
- 26.8. Caso este Contrato seja resolvido pela ANP, o Concessionário responderá pelas perdas e danos decorrentes de seu inadimplemento e da resolução, arcando com todas as indenizações e compensações cabíveis, na forma da lei e deste instrumento, observado ainda o disposto no parágrafo 24.2, quanto à devolução da Área de Concessão.

CLÁUSULA VIGÉSIMA SÉTIMA - CASO FORTUITO, FORÇA MAIOR E CAUSAS SIMILARES

Exoneração Total ou Parcial

27.1. As Partes somente deixarão de responder pelo cumprimento das obrigações assumidas neste Contrato nas hipóteses de caso fortuito, força maior e causas similares que justifiquem a inexecução, como o fato da administração e o fato do príncipe e as interferências imprevistas.

27.1.1. A exoneração das obrigações do Concessionário devedor dar-se-á exclusivamente com relação às obrigações deste Contrato cujo adimplemento se tornar impossível em virtude da incidência do caso fortuito, da força maior ou de causas similares, reconhecidos pela ANP.

27.1.2. A decisão da ANP que reconhecer a ocorrência de caso fortuito, força maior ou causas similares indicará a parcela do Contrato cujo adimplemento será dispensado ou postergado.

27.1.3. O reconhecimento da incidência do caso fortuito, força maior ou causas similares não isenta o Concessionário do pagamento de Participações Governamentais e de Terceiros.

27.2. Ocorrendo eventos que possam ser considerados caso fortuito, força maior ou causas similares, a Parte atingida notificará imediatamente a outra Parte, especificando tais circunstâncias, suas causas e consequências. De igual modo deverá ser notificada a cessação dos eventos.

Alteração e Extinção do Contrato

27.3. Superado o caso fortuito, a força maior ou as causas similares, caberá ao Concessionário cumprir as obrigações afetadas, prorrogando-se o prazo para o cumprimento destas obrigações pelo período correspondente à duração do evento.

27.3.1. A depender da extensão e gravidade dos efeitos do caso fortuito, da força maior ou das causas similares, as Partes poderão acordar a alteração do Contrato ou sua extinção.

27.3.2. Devolvido o prazo, cumprirá ao Concessionário adimplir as obrigações afetadas.

Licenciamento Ambiental

27.4. A ANP poderá suspender o curso do prazo contratual caso comprovado atraso no procedimento de licenciamento por culpa exclusiva dos órgãos ambientais competentes.

27.5. Desde que solicitado pelo concessionário, a suspensão do curso do prazo contratual por prazo superior a 5 (cinco) anos poderá ensejar a extinção contratual, sem que assista ao Concessionário direito a qualquer tipo de indenização.

27.5.1. Caberá ao Concessionário comprovar que, no período compreendido entre a suspensão do curso do prazo contratual e a solicitação de extinção do contrato de concessão, não contribuiu para a dilatação do processo de licenciamento ambiental.

27.6. Desde que solicitado pelo concessionário, o indeferimento em caráter definitivo pelo órgão ambiental competente de licenciamento essencial para a execução das atividades poderá ensejar a extinção contratual, sem que assista ao Concessionário direito a qualquer tipo de indenização.

27.6.1. Para que o indeferimento do licenciamento ambiental possa ser enquadrado como caso fortuito, força maior e causas similares, caberá ao Concessionário comprovar que não contribuiu para o indeferimento do processo de licenciamento ambiental.

Perdas

27.7. O Concessionário assumirá, individual e exclusivamente, todas as perdas decorrentes da situação de caso fortuito ou força maior.

CLÁUSULA VIGÉSIMA OITAVA – CONFIDENCIALIDADE

Obrigação do Concessionário

28.1. Todos e quaisquer dados e informações adquiridos, processados, produzidos, desenvolvidos ou, por qualquer forma, obtidos como resultado das Operações e do Contrato, são estritamente confidenciais e, portanto, não serão divulgados pelo Concessionário sem o prévio consentimento da ANP, exceto:

- a) quando os dados e informações já forem públicos ou se tornarem públicos através de terceiro autorizado a divulgá-los;
- b) quando haja obrigatoriedade de divulgação decorrente de imposição legal ou determinação judicial;
- c) quando a divulgação seja realizada de acordo com as regras e limites impostos por bolsa de valores em que se negociem ações do Concessionário;
- d) quando a divulgação seja dirigida a Afiliada, consultor ou agente do Concessionário;
- e) quando a divulgação seja dirigida a instituição financeira e a seguradora a que o Concessionário esteja recorrendo ou a consultor destas;
- f) quando a divulgação seja dirigida a possível cessionário de boa-fé, Afiliada deste ou a consultor; e
- g) quando a divulgação seja dirigida a Concessionário ou contratado sob outro regime de Exploração, Avaliação e Produção de Petróleo e Gás Natural de área adjacente,

a Afiliada deste ou a consultor, com vistas à celebração de Acordo de Individualização da Produção.

28.1.1. A divulgação de dados prevista neste parágrafo inclui qualquer ação que dê acesso aos dados e informações adquiridas ao longo deste contrato, de qualquer forma, a terceiros.

28.1.2. Nas hipóteses previstas nas alíneas “d”, “e”, “f” e “g”, a divulgação de dados e informações estará condicionada a prévio acordo formal e por escrito de confidencialidade.

28.1.2.1. O acordo deverá prever que o terceiro mencionado em tais alíneas estará obrigado a cumprir o disposto no parágrafo 28.1 e, em caso de descumprimento, estará sujeito ao disposto na Cláusula Vigésima Quinta, sem terem contudo o benefício das exceções previstas nos Itens (a) a (f) do parágrafo 28.1 para divulgação de dados e informações sem consentimento prévio da ANP.

28.1.3. O terceiro não contará com o benefício das exceções previstas nas alíneas “a” a “g” para divulgação de dados e informações sem consentimento prévio da ANP.

28.1.4. Nas hipóteses previstas nas alíneas “a” a “g”, o Concessionário deverá enviar à ANP notificação, no prazo de 30 (trinta) dias contados da divulgação.

28.1.4.1. A notificação deverá ser acompanhada dos dados e/ou informações divulgadas, as razões da divulgação e a relação dos terceiros que tiveram acesso a tais dados e/ou informações.

28.1.4.2. Nas hipóteses previstas nas alíneas “d” a “g”, a notificação deverá ser acompanhada, também, de uma cópia do acordo de confidencialidade a que se refere o parágrafo 28.1.1.

28.2. As disposições do parágrafo 28.1 permanecerão em vigor e subsistirão à extinção deste Contrato.

Compromisso da ANP

28.3. A ANP se compromete a não divulgar quaisquer dados e informações obtidos como resultado das Operações e que digam respeito às áreas retidas pelo Concessionário, nos termos do §2º do art. 5º do Decreto n.º 7.724/2012.

28.3.1. Tal disposição não se aplicará caso a divulgação seja necessária para o cumprimento das disposições legais que lhe sejam aplicáveis, inclusive a legislação sobre Acesso à Informação, ou dando curso às finalidades para as quais foi a ANP constituída.

CLÁUSULA VIGÉSIMA NONA - NOTIFICAÇÕES, SOLICITAÇÕES, COMUNICAÇÕES E RELATÓRIOS

Notificações, Solicitações, Planos, Programas, Boletins, Relatórios e outras Comunicações

29.1. As notificações, solicitações, encaminhamento de planos, programas, boletins, relatórios, bem como quaisquer outras comunicações previstas neste Contrato deverão ser formais e por escrito, respeitada a Legislação Aplicável.

29.1.1. Caso não haja previsão específica na Legislação Aplicável, as comunicações aqui previstas deverão ser entregues pessoalmente, mediante protocolo, ou enviadas através de remessa postal ou courier, com comprovante de recebimento.

29.1.2. Os atos e comunicações relacionados a este Contrato deverão ser redigidos em língua portuguesa, inclusive a comunicação inicial de incidente, assinados por representante legal do Concessionário ou por procurador com poderes específicos.

Endereços

29.2. Os endereços dos representantes das Partes constam do Anexo VIII.

29.2.1. Em caso de mudança de endereço, as Partes se obrigam a notificar a outra Parte o novo endereço com antecedência mínima de 30 (trinta) dias da mudança.

Validade e Eficácia

29.3. As notificações previstas neste Contrato serão consideradas válidas e eficazes na data em que forem efetivamente recebidas.

Alterações dos Atos Constitutivos

29.4. O Concessionário deverá notificar à ANP quaisquer alterações de seus atos constitutivos, estatutos ou contrato social, encaminhando cópias destes, dos documentos de eleição de seus administradores ou de prova da diretoria em exercício em até 30 (trinta) dias.

CLÁUSULA TRIGÉSIMA - REGIME JURÍDICO

Lei Aplicável

30.1. Este Contrato será executado, regido e interpretado de acordo com a as leis brasileiras.

Conciliação

30.2. As Partes se comprometem a envidar todos os esforços no sentido de resolver entre si, amigavelmente, toda e qualquer disputa ou controvérsia decorrente deste Contrato ou com ele relacionada.

30.2.1. Tais esforços devem incluir, no mínimo, a solicitação de uma reunião específica de conciliação pela parte insatisfeita, acompanhada de seu pedido e de suas razões de fato e de direito.

30.2.2. A solicitação deverá ser atendida, com o agendamento da reunião pela outra parte em até 30 dias do pedido, nos escritórios da ANP. Os representantes das partes deverão ter poderes para transigir sobre a questão.

30.2.3. Após a realização da reunião, caso não se tenha chegado a um acordo de imediato, as partes terão no mínimo mais 30 dias para negociarem uma solução amigável.

30.3. As Partes poderão, desde que firmem acordo formal e por escrito, recorrer a perito independente para dele obter parecer fundamentado que possa levar ao encerramento da disputa ou controvérsia.

30.3.1. Caso firmado tal acordo, o recurso à arbitragem somente poderá ser exercido após a emissão do parecer pelo perito.

Suspensão de Atividades

30.4. A ANP decidirá sobre a suspensão ou não das atividades sobre as quais verse a disputa ou controvérsia.

30.4.1. O critério a fundamentar a decisão deverá ser a necessidade de evitar risco pessoal ou material de qualquer natureza, em especial no que diz respeito às Operações.

Arbitragem

30.5. Após o procedimento previsto no parágrafo 30.2, caso uma das Partes considere que inexistem condições para uma solução amigável de disputa ou controvérsia a que se refere tal parágrafo, deverá submeter tal questão a arbitragem *ad hoc*, utilizando como parâmetro as regras estabelecidas no Regulamento de Arbitragem (Arbitration Rules) da United Nations Commission on International Trade Law – UNCITRAL e em consonância com os seguintes preceitos:

- a) A escolha dos árbitros seguirá o rito estabelecido no Regulamento de Arbitragem da UNCITRAL;
- b) Deverão ser escolhidos três árbitros. Cada Parte escolherá um árbitro. Os dois árbitros assim escolhidos designarão o terceiro árbitro, que funcionará como presidente;
- c) Mediante acordo das Partes poderá ser determinado um único árbitro nas hipóteses em que os valores envolvidos não sejam de grande vulto.

- d) A cidade do Rio de Janeiro, Brasil, será a sede da arbitragem e o lugar da prolação da sentença arbitral;
 - e) O idioma a ser utilizado no processo de arbitragem será a língua portuguesa. As Partes poderão, todavia, instruir o processo com depoimentos ou documentos em qualquer outro idioma, nos termos do que decidido pelos árbitros, sem necessidade de tradução oficial;
 - f) Toda e qualquer despesa necessária à instalação e desenvolvimento da arbitragem, tais como custas e adiantamento de honorários arbitrais e periciais, serão suportados exclusivamente pelo Concessionário. A ANP somente ressarcirá tais valores em caso de sucumbência e condenação final, na forma como decidido pelos árbitros;
 - g) No mérito, os árbitros decidirão com base nas leis substantivas brasileiras;
 - h) A sentença arbitral será definitiva e seu conteúdo obrigará as Partes. Quaisquer valores porventura devidos pela ANP serão quitados através de precatório judicial, salvo em caso de reconhecimento administrativo do pedido; e
 - i) Havendo necessidade de medida cautelar ou de urgência antes de instituída a arbitragem, a Parte interessada poderá requerê-las diretamente ao Poder Judiciário, com fundamento na Legislação Aplicável, cessando sua eficácia se a arbitragem não for requerida no prazo de 30 (dias) da data de efetivação da decisão.
- 30.6. As Partes, em comum acordo, poderão optar por institucionalizar a arbitragem na Corte Internacional de Arbitragem da Câmara de Comércio Internacional ou perante outra câmara de arbitragem notoriamente reconhecida e de reputação ilibada, em consonância com as regras da câmara escolhida, desde que observados os preceitos estatuídos nos itens “b” ao “i” do parágrafo 30.5.
- 30.6.1. Caso a disputa ou controvérsia envolva exclusivamente entes integrantes da Administração Pública Federal, a questão poderá ser submetida à Câmara de Conciliação e Arbitragem da Administração Federal – CCAF, da Advocacia-Geral da União.
- 30.7. As Partes desde já declaram estar cientes de que a arbitragem de que trata este parágrafo refere-se exclusivamente a controvérsias decorrentes do Contrato ou com ele relacionadas, e apenas é possível, nos termos da Lei n.º 9.307/96, , para dirimir litígios relativos a direitos patrimoniais disponíveis.
- 30.7.1. Considera-se direito patrimonial disponível, para fins desta cláusula arbitral, os direitos e deveres cujo fundamento são as cláusulas sinalagmáticas do presente contrato, e que não envolvam obrigações previstas em lei, obrigações de cunho ambiental e pretensões que afetem, direta ou indiretamente, a apuração e o pagamento de participações governamentais como a delimitação (limites) do Campo de Petróleo e demais elementos do Plano de Desenvolvimento.

Foro

- 30.8. Para o disposto no item “i” e para as questões que não versem sobre direitos patrimoniais disponíveis, nos termos da Lei n.º 9.307/96, as Partes elegem o foro da Justiça Federal – Seção Judiciária do Rio de Janeiro, Brasil, como único competente, com renúncia expressa a qualquer outro, por mais privilegiado que seja.

Execução do Contrato

30.9. O Concessionário deverá manter, durante toda a execução do Contrato, em compatibilidade com as obrigações por ele assumidas, todas as condições de habilitação e qualificação exigidas pela ANP.

Justificativas

30.10. A ANP se compromete a, sempre que tiver de exercer seu poder discricionário, expor as justificativas do ato, observando a Legislação Aplicável e atendendo às Melhores Práticas da Indústria do Petróleo.

Aplicação Continuada

30.11. As disposições desta Cláusula permanecerão em vigor e subsistirão à extinção do Contrato.

CLÁUSULA TRIGÉSIMA PRIMEIRA - DISPOSIÇÕES FINAIS

Modificações e Aditivos

31.1. A omissão ou tolerância por qualquer das Partes na exigência da observância das disposições deste Contrato, bem como a aceitação de um desempenho diverso do contratualmente exigido, não implicará novação e nem limitará o direito de tal Parte de, em ocasiões subsequentes, impor a observância dessas disposições ou exigir um desempenho compatível com o contratualmente exigido.

31.2. Quaisquer modificações ou aditivos a este Contrato deverão observar a Legislação Aplicável e somente terão validade se realizados formalmente e por escrito e assinados pelos representantes das Partes.

Publicidade

31.3. A ANP fará publicar, no Diário Oficial da União, o texto integral ou extrato dos termos deste Contrato, para sua validade *erga omnes*.

Por estarem de acordo, as Partes assinam este Contrato em 02 (duas) vias, de igual teor e forma e para um só efeito, na presença das testemunhas abaixo indicadas.

Rio de Janeiro, «data_assinatura».

Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP

«signatario_anp_nome»

«signatario_anp_cargo»

«signataria»

«signataria_representante01_nome»

«signataria_representante01_cargo»

«signataria»

«signataria_representante02_nome»

«signataria_representante02_cargo»

Testemunhas:

Nome: «testemunha_01_nome»

CPF: «testemunha_01_cpf»

Nome: «testemunha_02_nome»

CPF: «testemunha_02_cpf»

ANEXO I – ÁREA DA CONCESSÃO

A Área de Concessão deste Contrato é a Área com Acumulação Marginal «area_acumulação marginal », cujos parâmetros cartográficos encontram-se abaixo relacionados.

PARÂMETROS CARTOGRÁFICOS UTILIZADOS PARA AS COORDENADAS

ANEXO II – PROGRAMA DE TRABALHO INICIAL

Estão indicados na tabela abaixo as atividades a serem exercidas pelo concessionário para fins de cumprimento do Programa de Trabalho Inicial (PTI).

As atividades aqui indicadas fazem parte do objeto deste Contrato.

Programa de Trabalho Inicial e Garantias Financeiras

Área	km ²	PTI (Nº de atividades)	Valor da Garantia Financeira do PTI (R\$)	Valor da Garantia (por extenso)
«area_acumulação marginal »	«area_km2»	«pti»	«garantia_pti»	«garantia_pti_extenso»

Legenda:

AT1 - Reentrada em poço visando à reabilitação da produção;

AT2 - Teste de Longa Duração;

AT3 - Teste de Formação;

AT4 - Reinterpretação sísmica 2D;

AT5 - Reinterpretação sísmica 3D e

AT6 - Intervenção.

Duração da Fase de Reabilitação

Fase de Reabilitação Duração (anos)
3 anos

A ANP, a seu exclusivo critério, poderá aceitar outras atividades propostas pelo Concessionário com a devida justificativa técnica.

ANEXO III – GARANTIA FINANCEIRA REFERENTE AO PROGRAMA DE TRABALHO INICIAL

(Anexar cópia da Garantia Financeira referente ao Programa de Trabalho Inicial)

ANEXO IV – GARANTIA DE PERFORMANCE

(Anexar uma cópia do documento entregue, caso aplicável)

ANEXO V – PARTICIPAÇÕES GOVERNAMENTAIS E DE TERCEIROS

Nos termos da Cláusula Décima Nona, o Concessionário pagará as seguintes Participações Governamentais e de Terceiros:

- a) *Royalties* no montante correspondente a 5% (cinco por cento) da Produção de Petróleo e Gás Natural realizada na Área de Concessão;
- b) Pagamento pela Ocupação ou Retenção de Área: i) na Fase de Reabilitação¹, no montante de R\$ «retencao_reabilitacao» («retencao_reabilitacao_extenso») por quilômetro quadrado ou fração da Área de Concessão, com o aumento previsto no Decreto n.º 2.705, de 3 de agosto de 1998 no caso de prorrogação; ii) no período de Etapa de Desenvolvimento da Fase de Produção, no montante de R\$ «retencao_desenvolvimento» («retencao_desenvolvimento_extenso»); e iii) na Fase de Produção, no montante de R\$ «retencao_producao» («retencao_producao_extenso»); e
- c) Pagamento aos proprietários da terra de participação equivalente a 0,5% (meio por cento) da Produção de Petróleo e Gás Natural, de acordo com a Legislação Aplicável.

¹ Pagamento pela Retenção ou Ocupação de Área, em Reais por quilômetro quadrado, nos termos do Edital de Licitações.

ANEXO VI – PAGAMENTO DO BÔNUS DE ASSINATURA

Bônus de Assinatura pago pelo Concessionário		
Área	Valor Ofertado (por extenso)	Bônus de Assinatura Pago (por extenso)
«area_acumulação marginal »	«bonus_ofertado» («bonus_ofertado_extenso»)	«bonus_pago» («bonus_pago_extenso»)

ANEXO VII – DESIGNAÇÃO DE OPERADOR

O Operador inicial é «signataria». Um novo Operador poderá ser designado conforme disposto na Cláusula Décima Primeira e observadas as condições da Cláusula Vigésima Terceira.

ANEXO VIII – LOGRADOURO

Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP

Avenida Rio Branco n.º 65, térreo/protocolo, Centro, Rio de Janeiro, RJ

CEP: 20090-004

«signataria»

«signataria_endereço»

CEP: «signataria_cep»

ANEXO IX – COMPROMISSO DE CONTEÚDO LOCAL

Estão indicados na tabela abaixo os compromissos de Conteúdo Local a serem considerados na Fase de Reabilitação e na Fase de Produção, conforme Legislação Aplicável.

Localização da área	Fase de reabilitação	Fase de produção
Terra	70%	70%

ANEXO X – TERMO DE COMPROMISSO DE DESATIVAÇÃO E ABANDONO

(Anexar uma cópia do Termo de Compromisso de Desativação e Abandono)