

2ª RODADA DE LICITAÇÕES DE PARTILHA DE PRODUÇÃO
(COM OPERAÇÃO DA PETROBRAS)

**REPÚBLICA FEDERATIVA DO BRASIL
MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA**



**CONTRATO DE PARTILHA DE PRODUÇÃO PARA EXPLORAÇÃO
E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL**

Nº [inserir número do contrato]

CELEBRADO ENTRE

UNIÃO

e

[inserir razão social do Contratado]

**BRASIL
2017**

CAPÍTULO I - DISPOSIÇÕES BÁSICAS.....	10
1 CLÁUSULA PRIMEIRA - DEFINIÇÕES	10
<i>Definições Legais</i>	<i>10</i>
<i>Definições Contratuais.....</i>	<i>10</i>
2 CLÁUSULA SEGUNDA – OBJETO	15
<i>Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural.....</i>	<i>15</i>
<i>Perdas, Riscos e Responsabilidade Associadas à Execução das Operações.....</i>	<i>16</i>
<i>Propriedade do Petróleo e/ou Gás Natural</i>	<i>16</i>
3 CLÁUSULA TERCEIRA - ÁREA DO CONTRATO E ÁREA DA JAZIDA COMPARTILHADA	17
<i>Identificação</i>	<i>17</i>
<i>Devoluções Voluntárias</i>	<i>17</i>
<i>Devolução por extinção do Contrato</i>	<i>17</i>
<i>Condições de Devolução</i>	<i>17</i>
<i>Disposição pela Contratante das Áreas Devolvidas.....</i>	<i>18</i>
<i>Levantamentos de Dados em Bases Não-Exclusivas</i>	<i>18</i>
4 CLÁUSULA QUARTA - VIGÊNCIA E EFICÁCIA	18
<i>Vigência e Eficácia</i>	<i>18</i>
<i>Divisão em fases</i>	<i>18</i>
CAPÍTULO II - DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO	19
5 CLÁUSULA QUINTA - RECUPERAÇÃO COMO CUSTO EM ÓLEO	19
<i>Direito à Recuperação como Custo em Óleo</i>	<i>19</i>
<i>Apuração e Recuperação como Custo em Óleo.....</i>	<i>19</i>
<i>Da Recuperação como Custo em Óleo.....</i>	<i>19</i>
6 CLÁUSULA SEXTA – ROYALTIES	20
7 CLÁUSULA SÉTIMA - DESPESAS QUALIFICADAS COMO PESQUISA, DESENVOLVIMENTO E INOVAÇÃO	20
8 CLÁUSULA OITAVA – TRIBUTOS	21
<i>Regime Tributário.....</i>	<i>21</i>
<i>Certidões e Provas de Regularidade</i>	<i>21</i>
9 CLÁUSULA NONA - PARTILHA DO EXCEDENTE EM ÓLEO.....	22
<i>Partilha do Excedente em Óleo.....</i>	<i>22</i>
<i>Demonstrativo da Apuração do Excedente em Óleo</i>	<i>22</i>
<i>Atualização de Preços.....</i>	<i>22</i>
CAPÍTULO III - EXPLORAÇÃO	24
10 CLÁUSULA DÉCIMA - FASE DE EXPLORAÇÃO	24
<i>Duração</i>	<i>24</i>
<i>Plano de Exploração</i>	<i>24</i>
<i>Prorrogação da Fase de Exploração</i>	<i>25</i>
<i>Opções dos Contratados após a Conclusão da Fase de Exploração</i>	<i>26</i>
<i>Devolução da Área do Contrato na Fase de Exploração.....</i>	<i>27</i>
11 CLÁUSULA DÉCIMA PRIMEIRA - CLÁUSULA PENAL COMPENSATÓRIA POR DESCUMPRIMENTO DO PROGRAMA EXPLORATÓRIO MÍNIMO E GARANTIA FINANCEIRA.....	27
<i>Inadimplemento do Programa Exploratório Mínimo e Fornecimento de Garantia Financeira</i>	<i>27</i>
<i>Modalidades das Garantias Financeiras.....</i>	<i>28</i>
<i>Validade das Garantias Financeiras</i>	<i>28</i>
<i>Redução do Valor Garantido</i>	<i>29</i>
<i>Devolução das Garantias Financeiras.....</i>	<i>29</i>
<i>Execução das Garantias Financeiras</i>	<i>30</i>
12 CLÁUSULA DÉCIMA SEGUNDA - DESCOBERTA E AVALIAÇÃO	30
<i>Notificação de Descoberta</i>	<i>30</i>
<i>Avaliação, Plano de Avaliação de Descoberta e Relatório Final de Avaliação de Descoberta</i>	<i>30</i>

	<i>Avaliação de Novo Reservatório</i>	31
13	CLÁUSULA DÉCIMA TERCEIRA - DECLARAÇÃO DE COMERCIALIDADE	31
	<i>Declaração de Comercialidade</i>	31
	<i>Postergação da Declaração de Comercialidade</i>	32
	CAPÍTULO IV - DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO	34
14	CLÁUSULA DÉCIMA QUARTA - FASE DE PRODUÇÃO	34
	<i>Início e Duração</i>	34
	<i>Devolução da Área do Contrato</i>	34
15	CLÁUSULA DÉCIMA QUINTA - PLANO DE DESENVOLVIMENTO.....	35
	<i>Conteúdo</i>	35
	<i>Prazos</i>	35
	<i>Área de Desenvolvimento</i>	36
	<i>Aprovação e Execução do Plano de Desenvolvimento</i>	36
	<i>Revisões e Alterações</i>	37
	<i>Construções, Instalações e Equipamentos</i>	38
16	CLÁUSULA DÉCIMA SEXTA - DATA DE INÍCIO DA PRODUÇÃO E PROGRAMAS ANUAIS DE PRODUÇÃO.....	38
	<i>Data de Início da Produção</i>	38
	<i>Programa Anual de Produção</i>	38
	<i>Aprovação do Programa Anual de Produção</i>	39
	<i>Revisão</i>	39
	<i>Variação Autorizada</i>	39
	<i>Interrupção Temporária da Produção</i>	40
17	CLÁUSULA DÉCIMA SÉTIMA - MEDIÇÃO E DISPONIBILIDADE DA PARTILHA DA PRODUÇÃO	40
	<i>Medição</i>	40
	<i>Ponto de Partilha</i>	40
	<i>Boletins Mensais de Produção</i>	40
	<i>Disponibilização da Produção</i>	41
	<i>Abastecimento do Mercado Nacional</i>	41
	<i>Consumo nas Operações</i>	41
	<i>Produção de Teste</i>	42
	<i>Perdas de Petróleo e Gás Natural e queima do Gás Natural</i>	42
18	CLÁUSULA DÉCIMA OITAVA - INDIVIDUALIZAÇÃO DA PRODUÇÃO	43
	<i>Acordo de Individualização da Produção</i>	43
	<i>Nova Individualização da Produção</i>	43
	CAPÍTULO V - EXECUÇÃO DAS OPERAÇÕES E OPERAÇÕES CONJUNTAS	44
19	CLÁUSULA DÉCIMA NONA - EXECUÇÃO DAS OPERAÇÕES PELOS CONSORCIADOS	44
	<i>Operador</i>	44
	<i>Diligência na Condução das Operações</i>	44
	<i>Licenças, Autorizações e Permissões</i>	45
	<i>Livre Acesso à Área do Contrato</i>	45
	<i>Perfuração e Abandono de Poços</i>	45
	<i>Programas de Trabalhos Adicionais</i>	46
	<i>Aquisição de Dados fora da Área do Contrato</i>	46
20	CLÁUSULA VIGÉSIMA - CONTROLE DAS OPERAÇÕES E ASSISTÊNCIA PELA ANP E PELA CONTRATANTE	46
	<i>Acompanhamento e Fiscalização pela ANP</i>	46
	<i>Acompanhamento pela Contratante</i>	47
	<i>Acesso e Controle</i>	47
	<i>Assistência ao Contratado</i>	47
	<i>Exoneração de responsabilidade da Contratante e da ANP</i>	47
21	CLÁUSULA VIGÉSIMA PRIMEIRA - PROGRAMA ANUAL DE TRABALHO E ORÇAMENTO.....	48
	<i>Correspondência entre o Conteúdo e outros Planos e Programas</i>	48

	<i>Prazos</i>	48
	<i>Revisões e Alterações</i>	48
22	CLÁUSULA VIGÉSIMA SEGUNDA - DADOS E INFORMAÇÕES	48
	<i>Fornecimento pelos Consorciados</i>	48
	<i>Processamento ou Análise no Exterior</i>	49
23	CLÁUSULA VIGÉSIMA TERCEIRA – BENS.....	50
	<i>Bens, Equipamentos, Instalações e Materiais</i>	50
	<i>Instalações ou Equipamentos fora da Área do Contrato</i>	50
	<i>Devolução de Áreas</i>	50
	<i>Garantias de Desativação e Abandono</i>	51
	<i>Bens a serem Revertidos</i>	51
	<i>Remoção de Bens não revertidos</i>	52
24	CLÁUSULA VIGÉSIMA QUARTA - PESSOAL, SERVIÇOS E SUBCONTRATOS.....	52
	<i>Pessoal</i>	52
	<i>Serviços</i>	53
25	CLÁUSULA VIGÉSIMA QUINTA - CONTEÚDO LOCAL.....	53
26	CLÁUSULA VIGÉSIMA SEXTA – SEGURANÇA OPERACIONAL E MEIO AMBIENTE	53
	<i>Controle Ambiental</i>	53
	<i>Responsabilidade Social</i>	54
27	CLÁUSULA VIGÉSIMA SÉTIMA – SEGUROS.....	54
	<i>Seguros</i>	54
CAPÍTULO VI - DISPOSIÇÕES GERAIS		56
28	CLÁUSULA VIGÉSIMA OITAVA – MOEDA	56
	<i>Moeda</i>	56
29	CLÁUSULA VIGÉSIMA NONA - AUDITORIA CONTÁBIL E FINANCEIRA PELA ANP	56
	<i>Contabilidade</i>	56
	<i>Auditoria</i>	56
30	CLÁUSULA TRIGÉSIMA – CESSÃO DO CONTRATO	57
	<i>Cessão</i>	57
	<i>Participação Indivisa nos Direitos e Obrigações</i>	58
	<i>Cessão Parcial de Áreas na Fase de Exploração</i>	58
	<i>Cessões de Áreas na Fase de Produção</i>	58
	<i>Nulidade da Cessão de Direitos e Obrigações e Necessidade de Aprovação Prévia e Expressa</i>	58
	<i>Aprovação da Cessão</i>	58
	<i>Vigência e Eficácia da Cessão</i>	59
	<i>Novo Contrato de Partilha de Produção</i>	59
31	CLÁUSULA TRIGÉSIMA PRIMEIRA - INADIMPLEMENTO RELATIVO E PENALIDADES.....	60
	<i>Sanções Legais e Contratuais</i>	60
32	CLÁUSULA TRIGÉSIMA SEGUNDA - EXTINÇÃO DO CONTRATO.....	60
	<i>Extinção de Pleno Direito</i>	60
	<i>Extinção por Acordo entre as Partes: Resilição</i>	61
	<i>Extinção Unilateral</i>	61
	<i>Extinção por Inadimplemento Absoluto: Resolução</i>	61
	<i>Consequências da Extinção</i>	62
	<i>Opção por Sanções</i>	62
33	CLÁUSULA TRIGÉSIMA TERCEIRA - CASO FORTUITO, FORÇA MAIOR E CAUSAS SIMILARES	62
	<i>Exoneração Total ou Parcial</i>	62
	<i>Alteração, Suspensão e Extinção do Contrato</i>	63
	<i>Licenciamento Ambiental</i>	63
	<i>Perdas</i>	63
34	CLÁUSULA TRIGÉSIMA QUARTA – CONFIDENCIALIDADE.....	64
	<i>Obrigações dos Consorciados</i>	64

	<i>Compromisso da Contratante e da ANP</i>	65
35	CLÁUSULA TRIGÉSIMA QUINTA – NOTIFICAÇÕES, SOLICITAÇÕES, COMUNICAÇÕES E RELATÓRIOS.....	65
	<i>Notificações, Solicitações, Planos, Programas, Relatórios e outras Comunicações</i>	65
	<i>Endereços</i>	65
	<i>Validade e Eficácia</i>	65
	<i>Alterações dos Atos Constitutivos</i>	66
36	CLÁUSULA TRIGÉSIMA SEXTA - REGIME JURÍDICO.....	66
	<i>Lei Aplicável</i>	66
	<i>Conciliação</i>	66
	<i>Suspensão de Atividades</i>	67
	<i>Arbitragem</i>	67
	<i>Foro</i>	68
	<i>Aplicação Continuada</i>	68
37	CLÁUSULA TRIGÉSIMA SÉTIMA - DISPOSIÇÕES FINAIS.....	69
	<i>Execução do Contrato</i>	69
	<i>Modificações e Aditivos</i>	69
	<i>Publicidade</i>	69
	ANEXO I - ÁREA DO CONTRATO	70
	ANEXO II - PROGRAMA EXPLORATÓRIO MÍNIMO	71
	ANEXO III - GARANTIA FINANCEIRA REFERENTE ÀS ATIVIDADES EXPLORATÓRIAS	72
	ANEXO IV - GARANTIA DE PERFORMANCE	73
	ANEXO V - RECEITAS GOVERNAMENTAIS	74
	ANEXO VI - INSTRUÇÕES GERAIS PARA O PLANO DE EXPLORAÇÃO	75
	<i>Considerações Gerais</i>	75
	<i>Objetivo</i>	75
	<i>Conteúdo do Plano de Exploração</i>	76
	<i>Alterações no Plano de Exploração</i>	76
	<i>Preenchimento da Planilha do Plano de Exploração</i>	80
	ANEXO VII - PROCEDIMENTOS PARA APURAÇÃO DO CUSTO E DO EXCEDENTE EM ÓLEO	82
	<i>Do Valor Bruto da Produção</i>	82
	<i>Dos Preços de Referência do Petróleo</i>	82
	<i>Dos Preços de Referência do Gás Natural</i>	82
	<i>Disposições Gerais do Custo em Óleo</i>	83
	<i>Atividades de Exploração e Avaliação</i>	84
	<i>Atividades de Desenvolvimento</i>	85
	<i>Atividades de Produção</i>	85
	<i>Atividades de Desativação das Instalações</i>	85
	<i>Aluguéis, Afretamentos e Arrendamentos</i>	86
	<i>Pagamentos a Empresas Afiliadas</i>	86
	<i>Gastos que não integram o Custo em Óleo</i>	86
	<i>Da Apuração do Excedente em Óleo da União</i>	88
	ANEXO VIII - LOGRADOURO	91
	ANEXO IX - COMPROMISSO DE CONTEÚDO LOCAL	92
	ANEXO X - CONTRATO DE CONSÓRCIO	102
	ANEXO XI - REGRAS DO CONSÓRCIO	109
	<i>Prazo de instalação</i>	109

<i>Composição</i>	109
<i>Das reuniões</i>	110
<i>Quórum de realização de reunião</i>	111
<i>Direito a voto nas reuniões e seu peso nas deliberações</i>	111
<i>Das deliberações</i>	111
<i>Votação por correspondência</i>	113
<i>Efeitos da votação</i>	114
<i>Convocação de Especialistas Técnicos e Criação de Subcomitês</i>	114
<i>Regimento Interno do Comitê Operacional</i>	114
<i>Despesas de funcionamento do Comitê Operacional</i>	114
<i>Operações Emergenciais</i>	114
<i>Informações fornecidas pelo Operador</i>	116
<i>Limite das Responsabilidades do Operador</i>	117
<i>Programa de Trabalho e Orçamento do Primeiro Ano do Contrato</i>	117
<i>Programa de Trabalho e Orçamento dos Anos Seguintes</i>	117
<i>Plano de Exploração</i>	118
<i>Notificação de Descoberta</i>	118
<i>Plano de Avaliação</i>	118
<i>Desenvolvimento</i>	118
<i>Programa Anual de Produção</i>	119
<i>Programa de Desativação das Instalações</i>	119
<i>Contratação de Bens e Serviços</i>	119
<i>Autorização de Dispêndio</i>	121
<i>Gastos Acima do Previsto</i>	122
<i>Limitação de Aplicabilidade</i>	123
<i>Procedimento para propor Operações com Riscos Exclusivos</i>	123
<i>Custos da Operação com Risco Exclusivo</i>	124
<i>Demais Condições de Operações com Riscos Exclusivos</i>	124

ANEXO XII - LIMITE DE RECUPERAÇÃO DE CUSTO EM ÓLEO E PERCENTUAIS DE PARTILHA DO EXCEDENTE EM ÓLEO	125
--	------------

CONTRATO DE PARTILHA DE PRODUÇÃO PARA EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

que entre si celebram:

como Contratante,

A **UNIÃO**, no uso da competência que lhe confere o artigo 177, §1º, da Constituição da República Federativa do Brasil, por intermédio do **MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA – MME**, nos termos da Lei nº 12.351, de 22 de dezembro de 2010, inscrito no Cadastro Nacional de Pessoa Jurídica (CNPJ/MF) sob o nº 37.115.383/0001-53, com sede na Esplanada dos Ministérios, Bloco “U”, Brasília, Distrito Federal, CEP 70065-900, neste ato representado pelo Ministro de Estado de Minas e Energia [inserir nome];

como Reguladora e Fiscalizadora,

A **AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS - 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 Quadra 603, Módulo I, 3º andar, na cidade de Brasília, DF e Escritório Central na Avenida Rio Branco, nº 65, na cidade do Rio de Janeiro, RJ, neste ato representada por seu Diretor-Geral, [inserir nome];

como Gestora,

A **EMPRESA BRASILEIRA DE ADMINISTRAÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL S.A. - PRÉ-SAL PETRÓLEO S.A. - PPSA**, empresa pública na forma de sociedade anônima de capital fechado, criada pelo Decreto nº 8.063, de 01 de agosto de 2013, com base na autorização legislativa conferida pela Lei nº 12.304, de 02 de agosto de 2010, com sede no SAUS Quadra 04, Edifício Victoria Office Tower, sala 725, em Brasília, DF e Escritório Central na Avenida Rio Branco, nº 1, 4º andar, Centro, na cidade do Rio de Janeiro, RJ, inscrita no Cadastro Nacional de Pessoa Jurídica (CNPJ/MF) sob o nº 18.738.727/0001-36, neste ato representada por seu Diretor Presidente, [inserir nome];

e, como Contratado,

A **PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. - PETROBRAS**, sociedade empresária constituída sob as leis do Brasil, com sede na Av. República do Chile, 65, Centro, Rio de Janeiro, RJ, CEP 20031-912, inscrita no Cadastro Nacional de Pessoa Jurídica (CNPJ/MF) sob o nº 33.000.167/0001-01, neste ato representada por seu [inserir cargo do representante signatário], [inserir nome do representante signatário];

A [inserir razão social do Contratado], sociedade empresária constituída sob as leis do Brasil, com sede na [inserir endereço completo], inscrita no Cadastro Nacional de Pessoa Jurídica (CNPJ/MF) sob o nº [inserir número de inscrição no CNPJ], neste ato representada por seu [inserir cargo do representante signatário], [inserir nome do representante signatário].

CONSIDERANDO

que, nos termos do artigo 20, V e IX, da Constituição da República Federativa do Brasil e do artigo 3º da Lei nº 9.478/1997, 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, I, da Constituição da República Federativa do Brasil e do artigo 4º da Lei nº 9.478/1997, 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 artigo 177, §1º, da Constituição da República Federativa do Brasil e do artigo 5º da Lei nº 9.478/1997, a União poderá contratar com empresas estatais ou privadas, constituídas sob as leis brasileiras com sede e administração no País, a realização de atividades de Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural;

que, nos termos do artigo 21 da Lei nº 9.478/1997, 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, nos termos do artigo 3º da Lei nº 12.351/2010, a Exploração e a Produção de Petróleo e Gás Natural na Área do Pré-Sal e em Áreas Estratégicas serão contratadas pela União sob o regime de Partilha de Produção;

que, nos termos do artigo 4º da Lei nº 12.351/2010, o Conselho Nacional de Política Energética - CNPE, considerando o interesse nacional, ofereceu à Petrobras a preferência para ser Operador dos Blocos a serem contratados sob o regime de partilha de produção;

que, nos termos do artigo 4º, §1º, da Lei nº 12.351/2010, a Petrobras exerceu direito de preferência para atuar como Operador no presente Contrato;

que, nos termos do artigo 4º, §2º, da Lei nº 12.351/2010, o CNPE propôs à Presidência da República que o presente Contrato seja operado pela Petrobras, indicando sua participação de 30% (trinta por cento);

que, nos termos do artigo 8º da Lei nº 12.351/2010, cabe ao Ministério de Minas e Energia – MME, representando a União, celebrar com o Contratado contratos de partilha de produção conforme as disposições previstas na referida Lei;

que, nos termos dos artigos 8º, §1º, e 45 da Lei nº 12.351/2010 e do artigo 2º da Lei nº 12.304/2010, cabe à Gestora, representando os interesses da União, a gestão dos contratos de partilha de produção celebrados pelo MME e a gestão dos contratos para comercialização de Petróleo e Gás Natural destinados à União;

que, nos termos do artigo 11 da Lei nº 12.351/2010 e do artigo 8º da Lei nº 9.478/1997, cabe à ANP a regulação e fiscalização das atividades realizadas sob o regime de Partilha de Produção;

que, nos termos do artigo 42, II, da Lei nº 12.351/2010, o Contratado efetuou o pagamento do Bônus de Assinatura no valor e na forma do Anexo V;

que [inserir razão social das concessionárias], doravante denominados “Concessionários”, celebraram com a ANP o Contrato de Concessão para Exploração, Desenvolvimento e Produção de Petróleo e Gás Natural nº [inserir número do contrato de concessão da área já contratada], doravante denominado “Contrato de Concessão [inserir nome fantasia do contrato de concessão]”.

Celebram a União, por intermédio do MME, e o Contratado, o presente Contrato de Partilha de Produção para Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural para o Bloco identificado no Anexo I, em conformidade com as seguintes cláusulas e condições.

CAPÍTULO I - DISPOSIÇÕES BÁSICAS

CLÁUSULA PRIMEIRA - DEFINIÇÕES

Definições Legais

- 1.1. As definições contidas no artigo 6º da Lei nº 9.478/1997, no artigo 2º da Lei nº 12.351/2010, no artigo 3º do Decreto nº 2.705/1998 e no artigo 2º da Resolução ANP nº 25/2013 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.

Definições Contratuais

- 1.2. Também para os fins e efeitos deste Contrato, valerão, adicionalmente, as definições contidas neste parágrafo, sempre que as seguintes palavras e expressões sejam utilizadas no singular ou no plural, no masculino ou no feminino:
 - 1.2.1. **Acordo de Disponibilização da Produção de Petróleo ou de Gás Natural:** acordo celebrado entre os Consorciados para regular a disponibilização do Petróleo ou do Gás Natural produzido aos proprietários originários.
 - 1.2.2. **Afiliada:** qualquer pessoa jurídica controlada ou controladora, nos termos dos artigos 1.098 a 1.100 do Código Civil, bem como as que sejam controladas direta ou indiretamente pela mesma pessoa jurídica.
 - 1.2.3. **Área da Jazida Compartilhada:** área circunscrita pelo polígono que delimitará a Jazida Compartilhada após a aprovação do Plano de Desenvolvimento.
 - 1.2.4. **Área do Contrato:** Bloco cuja projeção superficial é delimitada pelo polígono definido no Anexo I ou as parcelas do Bloco que permaneçam sob este Contrato após as devoluções parciais nele previstas.
 - 1.2.5. **Área de Desenvolvimento:** qualquer parcela da Área do Contrato retida para a Etapa de Desenvolvimento.
 - 1.2.6. **Auditoria do Custo e do Excedente em Óleo:** procedimento de verificação da legitimidade dos gastos e da Produção realizados pelo Operador e reconhecidos pela Gestora como Custo em Óleo e Excedente em Óleo.
 - 1.2.7. **Autorização de Dispendio:** autorização elaborada pelo Operador e submetida ao Comitê Operacional, na forma do Anexo XI, para realização de despesas necessárias à execução das Operações na Área do Contrato.
 - 1.2.8. **Avaliação:** conjunto de Operações que se destinam a verificar a comercialidade de uma Descoberta ou conjunto de Descobertas de Petróleo e Gás Natural na Área do Contrato.

- 1.2.9. **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.
- 1.2.10. **Cessão:** transferência, total ou parcial, da titularidade de direitos e obrigações decorrentes do Contrato; a fusão, cisão e incorporação, quando a reorganização societária resultar em mudança do Contratado; mudança de Operador, bem como a isenção e a substituição de garantia de performance.
- 1.2.11. **Comitê Operacional:** entidade administradora do Consórcio, composto por representantes da Gestora e dos Contratados, nos termos do Anexo XI.
- 1.2.12. **Conclusão de Poço:** momento de conclusão das atividades diretamente relacionadas à perfuração de um poço (incluindo, quando for o caso, perfilagem, revestimento e cimentação) que teve a profundidade final atingida, a partir do qual todas as Operações referem-se exclusivamente à desmontagem, desmobilização ou movimentação da unidade. Para os casos em que a avaliação e/ou completação for iniciada em até 60 (sessenta) dias após o término das atividades diretamente relacionadas à perfuração do poço ou de seu abandono temporário, será considerado o momento em que se iniciar desmontagem, desmobilização ou movimentação da unidade utilizada para a realização da avaliação e/ou completação.
- 1.2.13. **Consórcio:** consórcio formado pela Gestora, pela Petrobras e, quando for o caso, por outras sociedades empresárias, nos termos dos artigos 19 a 26 da Lei nº 12.351/2010.
- 1.2.14. **Consortado:** integrante do Consórcio.
- 1.2.15. **Contratado:** Consortados, excluída a Gestora.
- 1.2.16. **Contrato:** corpo principal deste documento e seus anexos.
- 1.2.17. **Contrato de Consórcio:** instrumento contratual celebrado entre a Gestora e os Contratados, nos termos do Anexo X.
- 1.2.18. **Declaração de Comercialidade:** notificação formal e por escrito dos Consortados à ANP em que se declara uma ou mais Jazidas como Descoberta Comercial na Área do Contrato.
- 1.2.19. **Demonstrativo da Apuração do Excedente em Óleo:** documento encaminhado pelo Contratado à Gestora do qual se extrairá a parcela do Excedente em Óleo a ser partilhada entre Contratado e Contratante.
- 1.2.20. **Descoberta:** qualquer ocorrência de Petróleo ou Gás Natural na Área do Contrato, independentemente de quantidade, qualidade ou comercialidade, verificada por, pelo menos, dois métodos de detecção ou avaliação.
- 1.2.21. **Escoamento:** conjunto de atividades destinadas a assegurar a movimentação dos fluidos produzidos por um Reservatório desde a sua separação até sua

chegada a terminais submarinos ou instalações de Tratamento ou Processamento de Gás Natural ou unidades de liquefação.

- 1.2.22. **Etapa de Desenvolvimento:** etapa contratual iniciada com a aprovação pela ANP do Plano de Desenvolvimento 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.
- 1.2.23. **Extração do Primeiro Óleo:** data da primeira medição de volumes de Petróleo e Gás Natural em um dos Pontos de Medição da Produção, em cada Módulo da Etapa de Desenvolvimento.
- 1.2.24. **Fase de Exploração:** período contratual em que devem ocorrer a Exploração e a Avaliação.
- 1.2.25. **Fase de Produção:** período contratual em que devem ocorrer o Desenvolvimento e a Produção.
- 1.2.26. **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.
- 1.2.27. **Legislação Aplicável:** conjunto de leis, decretos, regulamentos, resoluções, portarias, instruções normativas ou quaisquer outros atos normativos que incidam ou que venham a incidir sobre as Partes e demais signatários, ou sobre as atividades de Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural, bem como sobre a desativação das instalações.
- 1.2.28. **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: (i) garantir a segurança operacional das instalações, preservando a vida, integridade física e saúde humana; (ii) preservar o meio-ambiente e proteger as comunidades adjacentes; (iii) 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; (iv) 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; (v) 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.
- 1.2.29. **Módulo da Etapa de Desenvolvimento:** módulo individualizado, composto por instalações e infraestrutura para Produção de Petróleo e Gás Natural de

uma ou mais Jazidas de determinado Campo, segundo o Plano de Desenvolvimento aprovado pela ANP.

- 1.2.30. **Novo Reservatório:** acumulação de Petróleo e/ou Gás Natural distinta das já em Produção ou em Avaliação.
- 1.2.31. **Operação:** toda atividade de Exploração, Avaliação, Desenvolvimento, Produção, desativação ou abandono, realizada em sequência, em conjunto, ou isoladamente pelos Consorciados, para os propósitos deste Contrato.
- 1.2.32. **Operação com Risco Exclusivo:** operação realizada sem a participação da totalidade dos Contratados, nos termos do Anexo XI.
- 1.2.33. **Operação Conjunta:** Operação realizada em conjunto pelos Consorciados e pelos Concessionários na Área da Jazida Compartilhada, na forma do Acordo de Individualização da Produção.
- 1.2.34. **Operação Emergencial:** Operação que requer ações imediatas por parte do Operador visando à proteção da vida humana, bem como conservação dos recursos petrolíferos e de outros recursos naturais, do patrimônio e do meio ambiente.
- 1.2.35. **Parte:** a Contratante ou o Contratado.
- 1.2.36. **Partes:** a Contratante e o Contratado.
- 1.2.37. **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 do Contrato.
- 1.2.38. **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 do Contrato, incluindo o abandono.
- 1.2.39. **Plano de Exploração:** documento contendo a descrição e o planejamento físico-financeiro de todas as atividades exploratórias a serem realizadas na Área do Contrato durante a Fase de Exploração, devendo contemplar, obrigatoriamente, o Programa Exploratório Mínimo.
- 1.2.40. **Princípio do sem Perda nem Ganho:** princípio a ser observado pelos Consorciados de que o Operador não auferirá lucro ou sofrerá prejuízo em relação aos demais Consorciados, quando conduzir e executar Operações em nome do Consórcio.
- 1.2.41. **Produção:** conjunto de Operações coordenadas de extração de Petróleo ou Gás Natural de uma Jazida e de preparo para sua movimentação ou um volume de Petróleo e/ou Gás Natural produzido, conforme se depreenda do texto, em cada caso.
- 1.2.42. **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 Área de Desenvolvimento ou Campo.

- 1.2.43. **Programa Anual de Trabalho e Orçamento:** documento em que se especifica o conjunto de atividades a serem realizadas pelos Consorciados, incluindo o detalhamento dos investimentos necessários à realização de tais atividades.
- 1.2.44. **Programa de Desativação das Instalações:** documento em que se especifica o conjunto de atividades visando ao 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.
- 1.2.45. **Programa Exploratório Mínimo:** programa de trabalho previsto no Anexo II, a ser cumprido pelos Consorciados no decorrer da Fase de Exploração.
- 1.2.46. **Recomendação 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 Operador abstenha-se de praticá-la ou que passe a observá-lo, sob pena de aplicação das penalidades previstas na Legislação Aplicável.
- 1.2.47. **Regimento Interno do Comitê Operacional:** conjunto de regras de caráter complementar ao Contrato, destinadas a regular as atividades do Comitê Operacional e a relação entre seus membros.
- 1.2.48. **Relatório de Conteúdo Local:** documento a ser entregue pelo Consórcio à ANP em que são detalhados os valores despendidos para fins de apuração de Conteúdo Local.
- 1.2.49. **Relatório Final de Avaliação de Descoberta:** documento apresentado pelo Consórcio 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.
- 1.2.50. **Responsabilidade Social:** responsabilidade do Contratado pelos impactos de suas decisões e atividades na sociedade e no meio ambiente, por meio de um comportamento ético e transparente que (i) contribua para o desenvolvimento sustentável, inclusive a saúde e bem-estar da sociedade, e leve em consideração as expectativas das partes interessadas; (ii) esteja em conformidade com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo; e (iii) esteja integrada no Contratado e seja praticada em suas relações, que se referem às atividades do Contratado no âmbito de sua esfera de influência.
- 1.2.51. **Sistema de Produção Antecipada:** instalação provisória, de capacidade limitada, implantada antes da aprovação do Plano de Desenvolvimento visando à antecipação da Produção e a obtenção de dados e informações para a melhor caracterização do Reservatório para fins de adequação do Plano de Desenvolvimento Conjunto.

- 1.2.52. **Término de Perfuração:** momento em que se atinge a profundidade final do poço, sem perspectiva de continuidade de avanço posterior.
- 1.2.53. **Teste de Longa Duração:** teste em poço revestido com duração total prevista de fluxo franco superior a 72 (setenta e duas) horas, entendendo por fluxo franco a produção após a limpeza do poço, e com objetivos específicos, visando a avaliar uma Descoberta, a fim de se obter, a partir da interpretação de seus dados, informações que indiquem o comportamento dos Reservatórios sob efeitos dinâmicos de longo prazo e subsidiem estudos com vistas ao projeto de sistemas definitivos de Produção.
- 1.2.54. **Valor Bruto da Produção:** expressão monetária, em moeda nacional corrente, do Volume de Produção Fiscalizada.

CLÁUSULA SEGUNDA – OBJETO

Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural

- 2.1. Este Contrato tem por objeto a execução, na Área do Contrato, por conta e risco do Contratado:
- a) de Operações de Exploração comprometidas no Programa Exploratório Mínimo ou adicionais a ele, nos termos de um Plano de Exploração aprovado pela ANP;
 - b) de atividades de Avaliação de Descoberta, em caso de Descoberta, a critério dos Consorciados, nos termos de um Plano de Avaliação de Descoberta aprovado pela ANP;
 - c) de Operações de Produção de Petróleo e Gás Natural, caso verificada pelos Consorciados a comercialidade da Descoberta, nos termos de um Plano de Desenvolvimento aprovado pela ANP.
- 2.1.1. Caso o Contrato de Concessão [inserir nome fantasia do contrato de concessão da área já contratada], da área adjacente à Área do Contrato, esteja em Fase de Produção, não se aplicam: a alínea “a” do parágrafo 2.1, as cláusulas Décima e Décima Primeira e demais disposições contidas neste Contrato relativas às Operações da Fase de Exploração.

Exclusividade e Custos

- 2.2. Os Consorciados têm o direito exclusivo de realizar as Operações na Área do Contrato, cabendo aos Contratados, por sua conta e risco, aportar os investimentos e arcar com os gastos necessários, incluindo os equipamentos, máquinas, pessoal, serviços e tecnologia apropriados.
- 2.3. Os gastos incorridos em atividades exploratórias, inclusive os advindos de insucessos exploratórios, somente serão recuperados como Custo em Óleo caso haja pelo menos uma Descoberta Comercial na Área do Contrato.

Perdas, Riscos e Responsabilidade Associadas à Execução das Operações

- 2.4. O Contratado é integral, solidária e objetivamente responsável pelas perdas e danos causados, direta ou indiretamente, ao meio ambiente, a terceiros, à Contratante, à ANP ou à Gestora em virtude da execução das Operações.
- 2.4.1. O Contratado deverá ressarcir terceiros, a Contratante, a ANP ou a Gestora por todo e qualquer prejuízo decorrente de ação, recurso, demanda ou impugnação judicial, sentença arbitral, auditoria, inspeção, investigação ou controvérsia de qualquer espécie, bem como por quaisquer indenizações, compensações, punições, multas ou penalidades de qualquer natureza, relacionados à execução do Contrato.
- 2.5. O Contratado suportará 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 Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural na Área do Contrato.
- 2.6. A Contratante, a Gestora e a ANP não assumirão quaisquer riscos ou perdas operacionais, nem tampouco arcarão com os custos e investimentos relacionados com a execução das Operações e suas consequências, ressalvada, em relação à Contratante, a hipótese prevista no artigo 6º, parágrafo único, da Lei nº 12.351/2010.

Propriedade do Petróleo e/ou Gás Natural

- 2.7. Pertencem à Contratante os Depósitos de Petróleo e Gás Natural existentes no território nacional, na plataforma continental e na zona econômica exclusiva, de acordo com os artigos 20, V e IX, da Constituição da República Federativa do Brasil e 3º da Lei nº 9.478/1997.
- 2.8. Ao Contratado e à Contratante caberá a apropriação originária do volume correspondente à parcela do Excedente em Óleo, na proporção, condições e prazos estabelecidos no edital de licitações e neste Contrato.
- 2.8.1. Ao Contratado caberá a apropriação originária do volume correspondente aos Royalties devidos e, em caso de Descoberta Comercial, ao Custo em Óleo.
- 2.9. A propriedade da parcela de Petróleo e Gás Natural a que contratualmente o Contratado e a Contratante têm direito lhes será conferida, de forma originária, no Ponto de Partilha.

Outros Recursos Naturais

- 2.10. É vedado aos Consorciados usar, fruir ou dispor, de qualquer maneira e a qualquer título, total ou parcialmente, de quaisquer outros recursos naturais porventura existentes na Área do Contrato que não sejam Petróleo e Gás Natural, salvo quando autorizado pelos órgãos competentes, de acordo com a Legislação Aplicável.

- 2.10.1. O encontro fortuito de outros recursos naturais que não Petróleo e Gás Natural deverá ser notificado à ANP no prazo máximo de 72 (setenta e duas) horas.
- 2.10.2. Os Consorciados deverão cumprir as instruções e permitir a execução das providências pertinentes determinadas pela ANP ou por outras autoridades competentes.
- 2.10.3. Até que tais instruções lhe sejam apresentadas, os Consorciados deverão abster-se de quaisquer medidas que possam acarretar risco ou de alguma forma prejudicar os recursos naturais descobertos.
- 2.10.4. Os Consorciados não serão obrigados a suspender suas atividades, exceto nos casos em que estas coloquem em risco os recursos naturais descobertos ou as Operações.

CLÁUSULA TERCEIRA - ÁREA DO CONTRATO E ÁREA DA JAZIDA COMPARTILHADA

Identificação

- 3.1. As Operações serão executadas exclusivamente na Área do Contrato, descrita e delimitada no Anexo I.
- 3.2. As Operações Conjuntas serão executadas na Área da Jazida Compartilhada.

Devoluções Voluntárias

- 3.3. O Contratado poderá fazer, a qualquer tempo, durante a Fase de Exploração, devoluções voluntárias de áreas integrantes da Área do Contrato.
 - 3.3.1. As devoluções não eximirão o Contratado da obrigação de cumprimento do Programa Exploratório Mínimo.
 - 3.3.2. Concluída a Fase de Exploração, os Consorciados somente poderão reter, como Área do Contrato, as Áreas de Desenvolvimento.

Devolução por extinção do Contrato

- 3.4. A extinção total ou parcial deste Contrato, por qualquer causa, obrigará o Contratado a devolver a Área do Contrato imediatamente à Contratante, de forma total ou parcial.

Condições de Devolução

- 3.5. Toda e qualquer devolução de áreas ou Campos integrantes da Área do Contrato, assim como a consequente reversão de bens, terá caráter definitivo e será feita pelo

Contratado sem ônus de qualquer natureza para a Contratante, para a Gestora ou para a ANP, nos termos dos artigos 29, XV, e 32, §§ 1º e 2º, da Lei nº 12.351/2010.

Disposição pela Contratante das Áreas Devolvidas

3.6. A Contratante poderá dispor das áreas devolvidas, a seu exclusivo critério, inclusive para novas licitações.

Levantamentos de Dados em Bases Não-Exclusivas

3.7. A ANP poderá, a seu exclusivo critério, autorizar terceiros a executar, na Área do Contrato, 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, III, da Lei nº 9.478/1997 e da Legislação Aplicável.

3.7.1. A execução dos referidos serviços, salvo situações excepcionais aprovadas pela ANP, não poderá afetar o curso normal das Operações.

3.8. Os Consorciados não terão qualquer responsabilidade em relação à execução, por terceiros, dos serviços objeto desta cláusula ou de danos a eles relacionados.

CLÁUSULA QUARTA - VIGÊNCIA E EFICÁCIA

Vigência e Eficácia

4.1. Este Contrato, com duração de 35 (trinta e cinco) anos, terá vigência e eficácia a partir da data de sua assinatura.

Divisão em fases

4.2. Este Contrato será dividido em duas fases:

a) Fase de Exploração, para toda a Área do Contrato, com a expectativa de duração estabelecida no Anexo II; e

b) Fase de Produção, com a duração definida no parágrafo 14.1.

CAPÍTULO II - DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

CLÁUSULA QUINTA - RECUPERAÇÃO COMO CUSTO EM ÓLEO

Direito à Recuperação como Custo em Óleo

- 5.1. Exclusivamente em caso de Descoberta Comercial, o Contratado terá direito a receber, a título de Custo em Óleo, uma parcela da Produção de Petróleo e Gás Natural produzidos, conforme os prazos, critérios e condições estabelecidas no Anexo VII.

Apuração e Recuperação como Custo em Óleo

- 5.2. Serão recuperados como Custo em Óleo os gastos que, segundo a metodologia e procedimentos estabelecidos no Anexo VII:
 - a) tenham sido previamente aprovados pelo Comitê Operacional, exceto aqueles cuja aprovação seja dispensada por este Contrato; e
 - b) tenham sido reconhecidos pela Gestora.

Da Recuperação como Custo em Óleo

- 5.3. Os gastos a serem recuperados como Custo em Óleo serão registrados em conta própria, denominada conta Custo em Óleo.
- 5.4. Durante a Fase de Produção, o Contratado, a cada mês, apropriar-se-á da parcela de Produção correspondente ao Custo em Óleo, respeitado o limite do Valor Bruto da Produção definido no Anexo XII.
 - 5.4.1. Os custos que ultrapassem os limites definidos e não forem recuperados como Custo em Óleo em determinado ano civil serão acumulados para apropriação nos anos subsequentes.
 - 5.4.2. Os gastos reconhecidos como Custo em Óleo serão anualmente atualizados preferencialmente pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo - IPCA do Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística - IBGE, ou por outro índice que melhor reflita os gastos do setor a critério da Gestora, sendo vedada a remuneração de capital.
- 5.5. A gestão do processo de apuração, reconhecimento e recuperação do Custo em Óleo será de competência exclusiva da Gestora, que administrará, inclusive, a conta Custo em Óleo.
- 5.6. Eventual saldo positivo da conta Custo em Óleo ao final do prazo contratual não gerará direito a indenizações ou restituições aos Contratados.

CLÁUSULA SEXTA – ROYALTIES

- 6.1. O valor dos Royalties devidos a cada mês em relação a cada Área de Desenvolvimento ou Campo será determinado multiplicando-se o equivalente a 15% (quinze por cento) do Volume Total da Produção de Petróleo e Gás Natural da Área de Desenvolvimento ou Campo durante esse mês pelos seus respectivos preços de referência, definidos na forma do Anexo VII.
- 6.2. São devidos Royalties em decorrência da Produção de Petróleo e Gás Natural oriunda de Testes de Longa Duração.
- 6.3. O Contratado fará jus ao volume da Produção correspondente aos Royalties devidos, sendo vedado, em qualquer hipótese, o ressarcimento em pecúnia.
- 6.4. O Contratado poderá efetuar o pagamento de Royalties antecipadamente, com base na expectativa de Produção para o mês subsequente.
 - 6.4.1. Na hipótese do caput, eventuais diferenças serão compensadas no mês subsequente.

CLÁUSULA SÉTIMA - DESPESAS QUALIFICADAS COMO PESQUISA, DESENVOLVIMENTO E INOVAÇÃO

- 7.1. O Contratado será obrigado a destinar recursos para atividades de pesquisa, desenvolvimento e inovação nas áreas de interesse e temas relevantes para o setor de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis, em valor equivalente a, no mínimo, 1% (um por cento) do Valor Bruto da Produção anual de Petróleo e Gás Natural, quando, cumulativamente:
 - a) o Volume de Produção Fiscalizada do Campo for superior ao limite estabelecido no Decreto nº 2.705/1998, para Produção em profundidade batimétrica maior que 400 metros, em qualquer trimestre do ano civil; e
 - b) os custos ultrapassarem os limites definidos no Anexo XII e não forem recuperados como Custo em Óleo em determinado ano civil.
 - 7.1.1. O Contratado tem até o dia 30 de junho do ano seguinte ao ano de apuração do Valor Bruto da Produção para realizar a aplicação destes recursos.
 - 7.1.2. O Contratado deverá fornecer à ANP relatório completo das despesas qualificadas como pesquisa, desenvolvimento e inovação realizadas nos prazos e formatos definidos na Legislação Aplicável.
 - 7.1.3. As despesas qualificadas como pesquisa, desenvolvimento e inovação não serão recuperáveis como Custo em Óleo.

- 7.2. De 30% (trinta por cento) até 40% (quarenta por cento) dos recursos previstos no parágrafo 7.1 deverão ser investidos em universidades ou institutos de pesquisa e desenvolvimento nacionais credenciados pela ANP.
- 7.3. De 30% (trinta por cento) até 40% (quarenta por cento) dos recursos previstos no parágrafo 7.1 deverão ser investidos em atividades de pesquisa, desenvolvimento e inovação, que tenham por objetivo resultar em produtos ou processos com inovação tecnológica junto a Fornecedores Brasileiros.
- 7.4. O saldo remanescente das despesas qualificadas como pesquisa, desenvolvimento e inovação, após a observância dos parágrafos 7.2 e 7.3, poderá ser investido em atividades de pesquisa, desenvolvimento e inovação realizadas em instalações do próprio Contratado ou de suas Afiliadas, localizadas no Brasil, ou em Fornecedores Brasileiros ou em universidades ou institutos de pesquisa e desenvolvimento credenciados pela ANP.
- 7.5. O descumprimento das obrigações previstas nesta cláusula estará sujeito às sanções previstas na Legislação Aplicável.

CLÁUSULA OITAVA – TRIBUTOS

Regime Tributário

- 8.1. Os tributos sobre a renda, bem como os tributos que oneram as aquisições e geram créditos aproveitáveis pelo Contratado não são recuperáveis como Custo em Óleo.
- 8.2. São considerados como aproveitáveis pelo Contratado os créditos decorrentes da não cumulatividade que objetivam a recuperação da carga tributária incidente na etapa anterior, ressalvados os créditos que devam ser anulados ou estornados em decorrência da Legislação Aplicável.
- 8.3. Cabe ao Contratado demonstrar os valores de créditos tributários não aproveitáveis, para que possam ser reconhecidos como Custo em Óleo.

Certidões e Provas de Regularidade

- 8.4. Quando solicitado pela Contratante ou pela ANP, o Contratado exibirá os originais ou lhes fornecerão 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 NONA - PARTILHA DO EXCEDENTE EM ÓLEO

Partilha do Excedente em Óleo

- 9.1. A Contratante e o Contratado partilharão mensalmente o volume de Petróleo e Gás Natural correspondente ao Excedente em Óleo produzido na Área do Contrato.
 - 9.1.1. Os Consorciados farão jus ao volume de Petróleo e Gás Natural produzido na Área da Jazida Compartilhada na proporção da parcela de Participação definida no Acordo de Individualização da Produção.
- 9.2. A parcela do Excedente em Óleo cabível à Contratante será variável em função da média do preço do Petróleo tipo Brent e da média da Produção diária de Petróleo dos poços produtores da Área de Desenvolvimento ou do Campo, na forma da tabela do Anexo XII.
 - 9.2.1. O preço do Petróleo será a média mensal dos preços diários do *Brent Dated*, de acordo com a cotação publicada diariamente pela *Platt's Crude Oil Marketwire*.
 - 9.2.2. O volume de Gás Natural produzido será partilhado com o mesmo percentual aplicado à partilha do volume de Petróleo.
 - 9.2.3. Não serão considerados, para o cálculo da média os poços com Produção de Petróleo restringida por questões técnicas e operacionais e que estejam computando perda, a critério da PPSA.
- 9.3. A medição e disponibilização do volume de Petróleo e de Gás Natural correspondentes ao Excedente em Óleo serão realizadas de acordo com as diretrizes do Anexo VII e da Cláusula Décima Sétima.

Demonstrativo da Apuração do Excedente em Óleo

- 9.4. A partir da Data de Início da Produção ou durante a realização de Testes de Longa Duração na etapa de Avaliação, o Contratado deverá encaminhar à Gestora o Demonstrativo da Apuração do Excedente em Óleo, no formato e periodicidade por ela determinados.

Atualização de Preços

- 9.5. Os preços da tabela constante do Anexo XII serão atualizados mediante a seguinte fórmula:

$$\text{Preço}_{\text{atualizado}} = \text{Preço}_{\text{base}} * (I_m / I_0)$$

Em que:

$\text{Preço}_{\text{atualizado}} = \text{Preço atualizado, em dólares norte-americanos;}$

$\text{Preço}_{\text{base}} = \text{Preço constante do edital de licitações, em dólares norte-americanos;}$

$I_m =$ Número índice do “*Consumer Prices Index*” publicado pelo *U.S. Department of Labor, Bureau of Labor Statistics*, correspondente ao mês da atualização dos preços;

$I_0 =$ Número índice do “*Consumer Prices Index*” publicado pelo *U.S. Department of Labor, Bureau of Labor Statistics*, correspondente ao mês da assinatura do Contrato.

- 9.5.1. A primeira atualização dos preços do edital de licitações será realizada no mês anterior à Data de Início da Produção, com o último número índice publicado.
- 9.5.2. As atualizações seguintes serão realizadas com a periodicidade de 12 (doze) meses contados a partir do mês da última atualização.
- 9.5.3. Para realizar os cálculos estabelecidos no parágrafo 9.5 deverão ser adotadas 3 (três) casas decimais exatas, desprezando-se os demais algarismos a partir da quarta casa, inclusive.
- 9.5.4. Os valores de preços atualizados deverão ser arredondados para o número inteiro mais próximo.
- 9.5.5. Adotar-se-á a tabela com os valores de preços atualizados no mês posterior à publicação dos números índice necessários aos cálculos.
- 9.5.6. Caso venha a ocorrer a extinção do “*Consumer Prices Index*”, adotar-se-á outro índice oficial que venha a substituí-lo e, na falta desse, outro com função similar.

CAPÍTULO III - EXPLORAÇÃO

CLÁUSULA DÉCIMA - FASE DE EXPLORAÇÃO

Duração

- 10.1. A Fase de Exploração consistirá em um único período, com duração de [inserir número de anos (xxxx)] anos, e começará na data de assinatura do Contrato.
- 10.2. Os Contratados poderão encerrar a Fase de Exploração a qualquer momento, mediante notificação à ANP.

Plano de Exploração

- 10.3. O Plano de Exploração deverá contemplar todas as atividades exploratórias a serem realizadas na Área do Contrato ao longo de sua vigência e considerará, obrigatoriamente, o Programa Exploratório Mínimo e o cumprimento do Conteúdo Local.
- 10.4. Caberá ao Comitê Operacional definir o Plano de Exploração e suas revisões, a serem submetidos pelos Consorciados à ANP.
- 10.5. O Plano de Exploração deverá ser formulado e encaminhado à ANP de acordo com os procedimentos e critérios estabelecidos no Anexo VI e na Legislação Aplicável.
- 10.6. Os Consorciados terão um prazo de 120 (cento e vinte) dias contados da data de constituição do Comitê Operacional para encaminhamento do Plano de Exploração à ANP.
- 10.7. A ANP terá prazo de até 60 (sessenta) dias contados do recebimento do Plano de Exploração para aprová-lo ou solicitar aos Consorciados modificações justificadas.
 - 10.7.1. Os Consorciados deverão apresentar o Plano de Exploração modificado em um prazo de 60 (sessenta) dias contados da referida solicitação, repetindo-se o procedimento previsto no parágrafo 10.7.
 - 10.7.2. Durante o período de análise e aprovação do Plano de Exploração, a execução das atividades de Exploração já iniciadas poderá ser interrompida, se justificadamente exigido pela ANP.
- 10.8. Após a realização dos trabalhos do Plano de Exploração e até o término do prazo previsto para o final da Fase de Exploração, os Consorciados poderão, mediante notificação por escrito à ANP, reter áreas para Avaliação de Descoberta ou Desenvolvimento, caso em que todas as demais áreas serão imediatamente devolvidas à ANP.
 - 10.8.1. Caso não tenham ocorrido Descobertas que justifiquem investimentos em Avaliação de Descoberta, os Consorciados devolverão a integralidade da Área do Contrato.

Programa Exploratório Mínimo

- 10.9. Os Consorciados deverão executar as obrigações relativas ao Programa Exploratório Mínimo nos prazos e condições descritos no Anexo II.
- 10.9.1. Para efeito do cumprimento do Programa Exploratório Mínimo, os poços perfurados deverão atingir o objetivo exploratório, em uma profundidade suficiente para estabelecer o seu potencial em Petróleo e Gás Natural, conforme definido no Anexo II.
- 10.9.1.1. A ANP poderá aceitar outros objetivos exploratórios com Prospectos, mediante apresentação de justificativa técnica.
- 10.9.1.2. Para efeito do cumprimento do Programa Exploratório Mínimo, poderão ser utilizados dados exclusivos e não exclusivos, considerando-se somente os dados levantados dentro da Área do Contrato.
- 10.9.1.3. Para efeito do cumprimento do Programa Exploratório Mínimo, somente serão aceitas atividades exploratórias que atendam aos critérios estabelecidos no Anexo II, e cujos dados tenham sido adquiridos, formatados e entregues segundo procedimentos e requisitos estabelecidos pela ANP.
- 10.10. A inexecução, parcial ou integral, do Programa Exploratório Mínimo, implica a extinção de pleno direito do Contrato e a execução da cláusula penal compensatória prevista na Cláusula Décima Primeira, não sendo cabíveis quaisquer outras penalidades em razão da referida inexecução.
- 10.10.1. Excetuam-se da disposição acima as Áreas de Desenvolvimento eventualmente retidas pelos Consorciados.
- 10.11. Os Consorciados poderão contratar, por sua conta e risco, empresas de aquisição de dados (EAD) para aquisição de dados exclusivos, desde que sejam previamente cumpridas as exigências constantes nas normas regulatórias editadas pela ANP e que essas empresas estejam devidamente registradas e regularizadas junto à ANP.

Prorrogação da Fase de Exploração

- 10.12. A Fase de Exploração poderá ser prorrogada a critério da Contratante, ouvida a ANP.
- 10.12.1. Como contrapartida à prorrogação da Fase de Exploração prevista no parágrafo 10.12, poderá ser exigido dos Consorciados a execução de atividades exploratórias adicionais ao Programa Exploratório Mínimo.
- 10.12.2. Os Consorciados deverão propor, com uma antecedência mínima de 120 (cento e vinte) dias do final da Fase de Exploração, uma revisão do Plano de Exploração em que sejam explicitadas e justificadas as atividades exploratórias adicionais ao Programa Exploratório Mínimo exigidas pela ANP como contrapartida à prorrogação da Fase de Exploração.

- 10.12.3. A ANP terá um prazo de 60 (sessenta) dias para avaliar e se manifestar sobre a proposta apresentada pelos Consorciados.
- 10.12.4. Caso não seja aprovada a revisão do Plano de Exploração a que se refere o parágrafo 10.12.2, a Fase de Exploração será encerrada sem a prorrogação solicitada.
- 10.12.5. Aprovada a proposta de execução de atividades exploratórias adicionais ao Programa Exploratório Mínimo como contrapartida à prorrogação da Fase de Exploração, o Contratado apresentará as correspondentes garantias financeiras, na forma estipulada na Cláusula Décima Primeira.
- 10.13. Se ao término da Fase de Exploração os Consorciados houverem iniciado a perfuração do último poço exploratório previsto no Plano de Exploração, sem que tenham completado a Avaliação do Poço, a Fase de Exploração será prorrogada até a data de Conclusão do Poço, com um acréscimo de 60 (sessenta) dias para apresentação de eventual proposta de Plano de Avaliação de Descoberta.
- 10.13.1. A hipótese prevista no parágrafo 10.13 deverá ser comunicada pelos Consorciados à ANP até o término da Fase de Exploração.
- 10.14. Caso os Consorciados realizem uma Descoberta durante a Fase de Exploração em momento tal que não lhes tenha sido possível proceder à Avaliação de Descoberta antes do final desta fase, os Consorciados poderão solicitar à ANP a prorrogação da Fase de Exploração pelo prazo necessário à execução da etapa de Avaliação e eventual Declaração de Comercialidade, segundo um Plano de Avaliação de Descoberta aprovado pela ANP.
- 10.14.1. A prorrogação de que trata o parágrafo 10.14 se limita exclusivamente à área coberta pelo Plano de Avaliação de Descoberta aprovado pela ANP.
- 10.14.2. Como condição para que a Fase de Exploração possa ser prorrogada na forma do parágrafo 10.14, o tempo transcorrido entre a notificação de Descoberta de que trata o parágrafo 12.1 e a apresentação, pelos Consorciados, da proposta de Plano de Avaliação de Descoberta à ANP não poderá exceder a 6 (seis) meses, salvo hipóteses excepcionais previamente autorizadas pela Contratante, ouvida a ANP.

Opções dos Contratados após a Conclusão da Fase de Exploração

- 10.15. Concluída a Fase de Exploração e executadas as atividades relativas ao Programa Exploratório Mínimo, os Contratados poderão:
- a) reter Áreas de Desenvolvimento;
 - b) devolver integralmente a Área do Contrato.

Devolução da Área do Contrato na Fase de Exploração

10.16. No prazo de até 60 (sessenta) dias após o término da Fase de Exploração, os Contratados deverão encaminhar à ANP um plano de devolução de áreas, elaborado conforme a Legislação Aplicável.

10.16.1. A entrega do plano de devolução de áreas não implica qualquer tipo de reconhecimento ou quitação por parte da ANP, nem exime os Consorciados do cumprimento do Programa Exploratório Mínimo.

CLÁUSULA DÉCIMA PRIMEIRA - CLÁUSULA PENAL COMPENSATÓRIA POR DESCUMPRIMENTO DO PROGRAMA EXPLORATÓRIO MÍNIMO E GARANTIA FINANCEIRA

Inadimplemento do Programa Exploratório Mínimo e Fornecimento de Garantia Financeira

11.1. Em caso de descumprimento total ou parcial do Programa Exploratório Mínimo, o Contratado não poderá prosseguir para a Fase de Produção e ficará obrigado a pagar à Contratante o valor fixado no Anexo II, por atividade descumprida, a título de cláusula penal compensatória.

11.2. O valor da cláusula penal compensatória por atividade não executada será automaticamente corrigido monetariamente em 1º de janeiro de cada ano civil, pela variação do Índice Geral de Preços – Disponibilidade Interna (IGP-DI), publicado pela Fundação Getúlio Vargas, do ano imediatamente anterior, exceto no dia 1º de janeiro imediatamente posterior à publicação do edital, quando não haverá atualização.

11.3. O Contratado deverá fornecer à ANP garantias financeiras para o Programa Exploratório Mínimo no prazo estabelecido no edital de licitações, em valor suficiente para cobrir o valor da cláusula penal compensatória correspondente às atividades inicialmente compromissadas.

11.4. Caso a ANP aprove a execução de atividades adicionais ao Programa Exploratório Mínimo como contrapartida a prorrogação da Fase de Exploração, na forma do parágrafo 10.12, o Contratado deverá fornecer garantias financeiras correspondentes à estimativa do valor de tais atividades adicionais, conforme fixado no Edital e devidamente atualizadas nos termos deste Contrato.

11.5. As garantias financeiras apresentadas deverão ser acompanhadas de carta subscrita por todos os Contratados expressando plena ciência do parágrafo 19.2 e de que as obrigações do Programa Exploratório Mínimo são indivisíveis, cabendo a cada Contratado, solidariamente, a obrigação de ressarcimento em caso de seu descumprimento.

11.6. Caso o Contratado não forneça as garantias financeiras adequadas, o Contrato será extinto em relação às áreas que não estiverem em Desenvolvimento.

Modalidades das Garantias Financeiras

- 11.7. O Contratado poderá fornecer à ANP as seguintes modalidades de garantia financeira da cláusula penal compensatória por descumprimento do Programa Exploratório Mínimo:
- a) carta de crédito irrevogável;
 - b) seguro-garantia;
 - c) contrato de penhor de Petróleo; ou
 - d) depósito caução em garantia.
- 11.8. As garantias financeiras poderão ser cumuladas a fim de totalizar o montante garantido.
- 11.9. As garantias financeiras deverão respeitar a forma indicada no Edital de licitações.
- 11.10. As garantias financeiras somente poderão ser substituídas ou alteradas após aprovação pela ANP.
- 11.11. As garantias financeiras deverão ser atualizadas anualmente, nos termos do parágrafo 11.2 acima e apresentadas à ANP até 31 de janeiro de cada ano civil, para refletir a atualização da cláusula penal compensatória pelas atividades ainda não cumpridas.
- 11.12. Fica dispensada a apresentação anual da atualização da garantia se a modalidade de garantia apresentada já contiver em seu instrumento cláusula de atualização monetária automática pelo Índice Geral de Preços – Disponibilidade Interna (IGP-DI).

Validade das Garantias Financeiras

- 11.13. A validade das garantias financeiras deverá exceder em pelo menos 180 (cento e oitenta) dias a data prevista para o término da Fase de Exploração.
- 11.13.1. As garantias financeiras deverão ser renovadas sempre que necessário, já no montante monetariamente atualizado, observado o disposto no parágrafo 11.13.
 - 11.13.2. Em caso de suspensão da Fase de Exploração, a renovação das garantias financeiras deverá cobrir prazo não inferior a 1 (um) ano.
 - 11.13.3. Caso o Contratado não cumpra o disposto no parágrafo 11.13, a ANP poderá resolver o Contrato conforme disposto na alínea “a” do parágrafo 32.4.
- 11.14. Em caso de deterioração das garantias financeiras, a critério da ANP, o Contratado deverá substituí-las ou apresentar garantias adicionais.
- 11.14.1. Caso a garantia tenha sido apresentada na modalidade contrato de penhor de Petróleo, a ANP poderá, nos termos do edital de licitações e do contrato

de penhor assinado entre as partes, realizar chamada de margem de garantia ou, alternativamente, solicitar que seja apresentada nova garantia a fim de cobrir eventual diferença entre a garantia requerida e a garantia efetiva.

- 11.15. No caso de contratos de penhor, caso o valor garantido fique abaixo do valor da garantia atualizada nos termos acima, o Contratado disporá de até 60 (sessenta) dias, contados do recebimento da notificação a que se refere o parágrafo anterior, para atualizar a garantia financeira.

Redução do Valor Garantido

- 11.16. À medida que os Consorciados realizem as atividades relativas ao Programa Exploratório Mínimo, os Contratados poderão solicitar à ANP a redução do valor da garantia financeira depositada.

11.16.1. A redução do valor da garantia financeira do Programa Exploratório Mínimo não poderá ocorrer com frequência inferior a 3 (três) meses.

11.16.2. A redução do valor da garantia financeira do Programa Exploratório Mínimo não pode ser inferior a valor que, convertido, corresponda a 20% (vinte por cento) do total de atividades exploratórias comprometidas.

11.16.3. As Operações de perfuração somente poderão implicar redução do valor das garantias financeiras do Programa Exploratório Mínimo quando, cumulativamente:

- a) o poço tenha atingido o objetivo exploratório;
- b) o poço tenha sido concluído; e
- c) os dados e as informações relativas ao poço tenham sido atestadas conforme os padrões técnicos estabelecidos pela ANP.

11.16.4. As Operações de aquisição e/ou reprocessamento dos dados técnicos citados no Anexo II do presente contrato somente poderão implicar redução do valor das garantias financeiras do Programa Exploratório Mínimo à medida que os dados e as informações entregues à ANP tenham sido atestados conforme os padrões técnicos estabelecidos pela ANP.

Devolução das Garantias Financeiras

- 11.17. Inexistindo pendências, a ANP emitirá o atestado de conclusão do Programa Exploratório Mínimo em até 30 (trinta) dias após sua conclusão e, então, devolverá as respectivas garantias financeiras.

Execução das Garantias Financeiras

11.18. Caso os Consorciados não cumpram o Programa Exploratório Mínimo, a ANP intimará os Consorciados a pagar o valor correspondente à parcela não executada, calculado nos termos deste Contrato em até 30 (trinta) dias, e em caso de inadimplemento, executará as respectivas garantias financeiras.

11.18.1. O recebimento do valor correspondente à cláusula penal compensatória pela inexecução do Programa Exploratório Mínimo:

- a) não exime os Consorciados do cumprimento de outras obrigações derivadas do Contrato;
- b) não prejudica o direito de a ANP buscar outras reparações e aplicar eventuais sanções cabíveis por atos distintos da mera inexecução do Programa Exploratório Mínimo;
- c) não dá direito aos Consorciados de passarem à Fase de Produção.

11.19. Na modalidade depósito caução em garantia, a execução da garantia será realizada mediante saque do valor atualizado da cláusula penal correspondente à parcela do Programa Exploratório Mínimo não executada, por meio de correspondência da ANP ao depositário, independente de prévia autorização do depositante.

CLÁUSULA DÉCIMA SEGUNDA - DESCOBERTA E AVALIAÇÃO

Notificação de Descoberta

12.1. Qualquer Descoberta de Petróleo e/ou Gás Natural na Área do Contrato deverá ser notificada pelos Consorciados à ANP, em caráter exclusivo, no prazo máximo de 72 (setenta e duas) horas.

Avaliação, Plano de Avaliação de Descoberta e Relatório Final de Avaliação de Descoberta

12.2. Os Consorciados poderão, a seu critério, proceder à Avaliação de uma Descoberta de Petróleo e/ou Gás Natural, a qualquer momento durante a Fase de Exploração.

12.3. Caso os Consorciados decidam proceder a Avaliação da Descoberta, deverão submeter à aprovação da ANP uma proposta de Plano de Avaliação de Descoberta.

12.4. A ANP terá um prazo de até 60 (sessenta) dias contados do recebimento do Plano de Avaliação de Descoberta para aprová-lo ou, justificadamente, notificar os Consorciados para que procedam modificações.

12.4.1. Os Consorciados terão um prazo de até 30 (trinta) dias contados da notificação para apresentar as modificações à ANP, repetindo-se, então, o procedimento previsto no parágrafo 12.4.

12.4.2. Eventuais alterações sugeridas pelos Consorciados deverão ser comunicadas à ANP, aplicando-se, quanto a estas alterações, o procedimento previsto no parágrafo 12.4.

12.5. Uma vez concluída a Avaliação da Descoberta, os Consorciados deverão submeter à ANP um Relatório Final de Avaliação de Descoberta, o qual deverá indicar e justificar eventual proposta de retenção da Área de Desenvolvimento da Descoberta Comercial.

12.6. Os Consorciados estarão autorizados a iniciar a execução do Plano de Avaliação de Descoberta após a sua aprovação ou mediante autorização da ANP.

Avaliação de Novo Reservatório

12.7. Os Consorciados poderão avaliar uma Descoberta em um Novo Reservatório a qualquer momento durante a vigência do Contrato, observando, no que couber, o procedimento da Cláusula Décima Segunda.

Avaliação de Descoberta por meio de Teste de Longa Duração

12.8. Caso o Plano de Avaliação de Descoberta contemple a realização de Teste de Longa Duração, os Consorciados deverão solicitar à ANP autorização específica para realizá-lo.

12.9. O Custo em Óleo referente ao Teste de Longa Duração será recuperado na Fase de Produção.

12.10. A execução do Teste de Longa Duração sem o aproveitamento ou reinjeção do Gás Natural será limitada a um período de 180 (cento e oitenta) dias, salvo hipóteses excepcionais, a exclusivo critério da ANP.

CLÁUSULA DÉCIMA TERCEIRA - DECLARAÇÃO DE COMERCIALIDADE

Declaração de Comercialidade

13.1. Cumprido o Plano de Avaliação de Descoberta aprovado pela ANP, o Comitê Operacional poderá, a seu exclusivo critério, efetuar a Declaração de Comercialidade da Descoberta.

13.1.1. Os Consorciados, em nome do Comitê Operacional, deverão tomar as medidas necessárias para notificar a Declaração de Comercialidade à ANP.

13.1.2. Caso ainda não tenha sido apresentado à ANP, o Relatório Final de Avaliação de Descoberta deverá acompanhar a Declaração de Comercialidade.

13.1.3. A Declaração de Comercialidade somente terá efetividade após a aprovação do Relatório Final de Avaliação de Descoberta pela ANP.

- 13.2. A não apresentação da Declaração de Comercialidade no prazo contratualmente estabelecido implica a extinção de pleno direito do Contrato em relação à respectiva área retida para Avaliação de Descoberta.
- 13.3. O fato do Comitê Operacional efetuar uma ou mais Declarações de Comercialidade, não exime os Consorciados do cumprimento do Programa Exploratório Mínimo.

Postergação da Declaração de Comercialidade

- 13.4. Caso a principal acumulação de hidrocarboneto descoberto e avaliado na Área do Contrato seja de Gás Natural, o Consorciado poderá solicitar à ANP autorização para postergar a Declaração de Comercialidade em 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 Consorciado, com expectativa de sua implantação em prazo inferior a 5 (cinco) anos.
- 13.5. Caso a principal acumulação de hidrocarboneto descoberto e avaliado na Área do Contrato seja de Petróleo, o Consorciado poderá solicitar à ANP autorização para postergar a Declaração de Comercialidade em até 5 (cinco) anos, nas seguintes hipóteses:
- a) inexistência de tecnologia para Produção, escoamento ou refino com expectativa de seu surgimento em prazo inferior a 5 (cinco) anos;
 - b) o volume da Descoberta seja tal que sua comercialidade dependa de Descobertas adicionais a serem feitas no próprio Bloco ou em Blocos adjacentes, visando o Desenvolvimento conjunto das Operações.
- 13.6. O Consorciado poderá solicitar à ANP que o período para a postergação da entrega da Declaração de Comercialidade estenda-se por 5 (cinco) anos adicionais.
- 13.7. Caso a ANP, a seu exclusivo critério, entenda superado o motivo que importou a postergação de que tratam os parágrafos 13.4 e 13.5, notificará por escrito o Consorciado, que disporá de um prazo de até 30 (trinta) dias para, a seu exclusivo critério, apresentar a Declaração de Comercialidade.
- 13.7.1. Caso decida apresentar Declaração de Comercialidade, o Consorciado deverá, no prazo máximo de 180 (cento e oitenta) dias contados da notificação prevista no parágrafo 13.7, submeter um Plano de Desenvolvimento à aprovação da ANP, não se aplicando o disposto no parágrafo 15.2.
- 13.8. Durante a postergação do prazo para entrega da Declaração de Comercialidade o Contrato será suspenso em relação à área anteriormente retida para a Avaliação de Descoberta.
- 13.9. A postergação do prazo para a entrega da Declaração de Comercialidade será aplicada exclusivamente à área anteriormente retida para Avaliação de Descoberta.

CAPÍTULO IV - DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO

CLÁUSULA DÉCIMA QUARTA - FASE DE PRODUÇÃO

Início e Duração

14.1. A Fase de Produção terá início na data da apresentação da Declaração de Comercialidade e duração limitada pela vigência deste Contrato.

Devolução da Área do Contrato

14.2. Concluída a Fase de Produção, a Área do Contrato será devolvida à União.

14.3. Os Consorciados deverão submeter à Contratante e à ANP, até 36 (trinta e seis) meses antes do final do prazo de vigência do Contrato ou da estimativa de exaustão dos volumes comercialmente extraíveis, o que ocorrer primeiro, relatório com informações sobre:

- a) situação mecânica dos poços;
- b) linhas de Escoamento;
- c) plantas de Produção;
- d) equipamentos e outros ativos;
- e) perspectiva de Produção adicional;
- f) perspectiva de esgotamento do Campo;
- g) contratos com fornecedores vigentes; e
- h) outras considerações relevantes.

14.4. Os Consorciados deverão submeter à ANP um Programa de Desativação das Instalações detalhado, em acordo com a Legislação Aplicável, incluindo as ações necessárias para desativação das instalações, em prazo não inferior a 365 (trezentos e sessenta e cinco) dias antes do término da Produção.

14.5. 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 aos Consorciados as modificações que julgar cabíveis.

14.5.1. Caso a ANP solicite modificações, os Consorciados terão 60 (sessenta) dias contados da data de recebimento da notificação para apresentá-las, repetindo-se então o procedimento previsto no parágrafo 14.5.

14.5.2. O início das atividades previstas no Programa de Desativação das Instalações somente poderá ocorrer após a autorização expressa da ANP.

- 14.6. No momento da aprovação do Programa de Desativação das Instalações, a ANP poderá indicar quais bens serão revertidos à União, nos termos da Legislação Aplicável, e determinar que os Consorciados não arrasem determinados poços ou não desativem ou removam certas instalações e equipamentos, sem prejuízo de seu direito de devolver a área.
- 14.7. A extinção deste Contrato em determinada Área de Desenvolvimento ou Campo somente ocorrerá após o cumprimento do respectivo Programa de Desativação das Instalações aprovado pela ANP, com a imediata devolução da área correspondente.
- 14.8. Caso o Programa de Desativação das Instalações indique perspectiva de Produção adicional após o término da vigência do Contrato, a Contratante, ouvida a ANP, poderá determinar ações para garantir a continuidade das Operações de Produção.
- 14.8.1. Na ocorrência do disposto no parágrafo 14.8, o Operador deverá propor ao Comitê Operacional um plano de continuidade operacional, que deverá contemplar:
- a) a cessão de contratos com fornecedores do Consórcio;
 - b) a possibilidade de aquisição de bens cuja vida útil se estenda após a vigência do Contrato.

CLÁUSULA DÉCIMA QUINTA - PLANO DE DESENVOLVIMENTO

Conteúdo

15.1. O Plano de Desenvolvimento deverá observar:

- a) a racionalização da Produção;
- b) o controle do declínio das reservas;
- c) a minimização da queima de Gás Natural e das emissões de gases de efeito estufa para a atmosfera;
- d) o tratamento adequado aos contaminantes e aos recursos naturais resultantes das atividades de Produção, evitando o seu descarte no meio ambiente; e
- e) a desativação e o abandono deverão ser considerados nas definições do projeto de desenvolvimento do campo.

Prazos

15.2. Os Consorciados deverão apresentar o Plano de Desenvolvimento à ANP no prazo de 180 (cento e oitenta) dias contados do recebimento pelo Operador de comunicação de aprovação do Relatório Final de Avaliação de Descoberta.

15.2.1. Caso a Declaração de Comercialidade seja postergada, nos termos dos parágrafos 13.4 e 13.5, o Plano de Desenvolvimento deverá ser apresentado na data da Declaração de Comercialidade.

15.3. A entrega intempestiva do Plano de Desenvolvimento sujeita os Consorciados à aplicação das sanções previstas na Cláusula Trigésima Primeira e na Legislação Aplicável.

15.4. Constatada a não entrega do Plano de Desenvolvimento no prazo estabelecido no parágrafo 15.2, a ANP notificará os Consorciados para que o apresentem no prazo máximo de 10 (dez) dias, findo o qual se extinguirá de pleno direito o Contrato em relação à respectiva Área de Desenvolvimento.

Área de Desenvolvimento

15.5. As Áreas de Desenvolvimento deverão abranger todas as Jazidas a serem produzidas.

15.6. A Área de Desenvolvimento deve ser delimitada com base nos dados e informações obtidos durante a execução da Fase de Exploração e da Avaliação de Descoberta e de acordo com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo.

15.7. Durante a Etapa de Desenvolvimento, os Consorciados poderão solicitar à ANP a modificação da Área de Desenvolvimento, a fim de incorporar outras parcelas da Área do Contrato, desde que cumulativamente:

a) seja constatado que uma ou mais Jazidas extrapolam a Área de Desenvolvimento;
e

b) as parcelas que se pretende incorporar não tenham sido devolvidas pelos Contratados em cumprimento às disposições do Contrato.

15.8. A Área de Desenvolvimento a ser retida será aquela constante do Relatório Final de Avaliação de Descoberta aprovado pela ANP.

15.9. Os Consorciados reterão da Área de Desenvolvimento apenas a área do Campo aprovada pela ANP no âmbito do Plano de Desenvolvimento.

15.9.1. Os Contratados devem devolver imediatamente à ANP as parcelas restantes, observado o disposto nos parágrafos 3.5 e 3.6.

Aprovação e Execução do Plano de Desenvolvimento

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

15.10.1. 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.

- 15.10.2. Caso a ANP solicite modificações, os Consorciados deverão apresentar o Plano de Desenvolvimento modificado no prazo determinado pela ANP, repetindo-se então o procedimento previsto no parágrafo 15.10.
- 15.10.3. A não aprovação do Plano de Desenvolvimento pela ANP, observadas as disposições deste parágrafo e após o esgotamento dos recursos administrativos cabíveis, implica a extinção de pleno direito do Contrato em relação à respectiva Área de Desenvolvimento.
- 15.11. Até que o Plano de Desenvolvimento seja aprovado, os Consorciados não poderão realizar qualquer trabalho ou conduzir Operações na Área de Desenvolvimento, exceto mediante prévia aprovação da ANP.
- 15.11.1. Eventual antecipação da Produção deverá ser solicitada de maneira fundamentada em requerimento no qual devem ser observados os preceitos de conservação dos recursos petrolíferos, garantia da segurança operacional e preservação ambiental.
- 15.12. Os Consorciados conduzirão todas as Operações na área do Campo de acordo com o Plano de Desenvolvimento.
- 15.13. Qualquer Descoberta de Novo Reservatório de Petróleo e Gás Natural deverá ser notificada pelos Consorciados à ANP, em caráter exclusivo, no prazo máximo de 72 (setenta e duas) horas. A notificação deverá ser acompanhada de todos os dados e informações pertinentes disponíveis.
- 15.13.1. A incorporação do Novo Reservatório ao Campo deverá ser precedida de um Plano de Avaliação de Descoberta aprovado pela ANP, exceto quando a sua imediata incorporação for expressamente autorizada pela ANP.
- 15.14. A Descoberta Comercial somente será incorporada ao sistema de Produção do Campo após aprovação, pela ANP, do Relatório Final de Avaliação de Descoberta e da revisão do Plano de Desenvolvimento do Campo, exceto quando expressamente autorizado pela ANP.

Revisões e Alterações

- 15.15. O Plano de Desenvolvimento poderá ser revisto ou alterado nas seguintes hipóteses:
- a) por exigência da ANP ou por solicitação dos Consorciados caso, a qualquer momento, deixe de atender à Legislação Aplicável ou às Melhores Práticas da Indústria do Petróleo;
 - b) por solicitação dos Consorciados, caso ocorram comprovadas mudanças nas condições técnicas ou econômicas assumidas na sua elaboração.
- 15.16. Aplicar-se-ão às revisões do Plano de Desenvolvimento, no que couber, as disposições constantes do parágrafo 15.10, inclusive no que diz respeito à não aprovação das revisões pela ANP.

Construções, Instalações e Equipamentos

15.17. Os Consorciados serão responsáveis por todas as construções e instalações e pelo fornecimento dos equipamentos para a extração, Tratamento de Gás Natural, coleta, armazenamento, medição e Transferência da Produção.

15.17.1. A definição pelos Consorciados das ações relacionadas ao parágrafo 15.17, inclusive com relação ao aporte dos recursos necessários, será obrigatória para a caracterização da comercialidade e o Desenvolvimento da Descoberta.

CLÁUSULA DÉCIMA SEXTA - DATA DE INÍCIO DA PRODUÇÃO E PROGRAMAS ANUAIS DE PRODUÇÃO

Data de Início da Produção

16.1. A Data de Início da Produção do Campo deverá ocorrer no prazo máximo de 5 (cinco) anos, prorrogáveis a critério da Contratante, ouvida a ANP, contados da data de apresentação da Declaração de Comercialidade.

16.1.1. Os Consorciados manterão a ANP informada sobre as previsões quanto à Data de Início da Produção do Campo.

16.1.2. Os Consorciados deverão notificar a ANP sobre a Data de Início da Produção no prazo máximo de 24 (vinte e quatro) horas após a sua ocorrência.

16.1.3. A Produção de Petróleo e/ou Gás Natural em uma instalação de Produção somente poderá ser iniciada após a conclusão da instalação de um sistema para o aproveitamento ou a reinjeção de Gás Natural, exceto nos casos expressamente autorizados pela ANP, de modo a minimizar as queimas de Gás Natural.

Programa Anual de Produção

16.2. O Programa Anual de Produção não deverá prever variação igual ou superior a 10% (dez por cento) do valor previsto no Plano de Desenvolvimento.

16.2.1. Eventual variação igual ou superior a 10% (dez por cento) deverá ser fundamentada na Legislação Aplicável e nas Melhores Práticas da Indústria do Petróleo.

16.3. Os Consorciados deverão entregar à ANP o Programa Anual de Produção relativo ao ano civil em que a Produção tiver início, com antecedência mínima de 60 (sessenta) dias da data de início da Produção prevista, na forma determinada pela Legislação Aplicável.

16.4. Os Consorciados deverão entregar à ANP o Programa Anual de Produção do ano subsequente, para o Campo, até o dia 31 de outubro de cada ano civil, na forma determinada pela Legislação Aplicável.

Aprovação do Programa Anual de Produção

16.5. A ANP terá o prazo de 30 (trinta) dias contados do recebimento do Programa Anual de Produção para aprová-lo ou solicitar aos Consorciados quaisquer modificações que julgar cabíveis.

16.5.1. Caso a ANP solicite modificações, os Consorciados deverão reapresentar o Programa Anual de Produção contemplando tais alterações no prazo de 30 (trinta) dias contados da data da solicitação.

16.5.1.1. Caso os Consorciados discordem das modificações propostas, poderão discuti-las com a ANP, visando a ajustar as modificações a serem implementadas no Programa Anual de Produção, naquilo em que a ANP entender pertinente e de acordo com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo.

16.6. Caso, no início do período a que se refere determinado Programa Anual de Produção, a ANP e os Consorciados estejam discutindo eventuais modificações propostas pela ANP em razão da aplicação do disposto no parágrafo 16.5, será utilizado, em qualquer mês e até a definição final do Programa Anual de Produção, o nível de Produção mais baixo entre aqueles propostos pelos Consorciados e pela ANP.

Revisão

16.7. A ANP e os Consorciados poderão acordar, a qualquer tempo, a revisão de um Programa Anual de Produção em curso, desde que tal revisão satisfaça aos padrões determinados nos parágrafos 16.2 a 16.6.

16.7.1. Quando a revisão for proposta pela ANP, os Consorciados terão 30 (trinta) dias contados do recebimento da notificação para discuti-la com a ANP e apresentar um Programa Anual de Produção revisto.

Variação Autorizada

16.8. O volume produzido no Campo, a cada mês, não poderá sofrer variação superior a 15% (quinze por cento) em relação ao volume referente ao nível de Produção previsto para o mês correspondente no Programa Anual de Produção.

16.8.1. Será permitida variação superior a tal percentual que decorra de motivos técnicos, caso fortuito, força maior ou causas similares, a serem avaliados pela ANP.

16.8.2. Os Consorciados deverão apresentar justificativa à ANP até o 15º (décimo quinto) dia do mês seguinte à variação.

Interrupção Temporária da Produção

- 16.9. Os Consorciados poderão solicitar à ANP a interrupção voluntária da Produção de um Campo por um período máximo de um ano.
- 16.10. A ANP avaliará a solicitação no prazo de 60 (sessenta) dias e poderá solicitar esclarecimentos aos Consorciados.
- 16.10.1. O prazo para avaliação poderá ser renovado pelo mesmo período.
- 16.11. A interrupção voluntária da Produção não implicará a suspensão de curso do prazo do Contrato.

CLÁUSULA DÉCIMA SÉTIMA - MEDIÇÃO E DISPONIBILIDADE DA PARTILHA DA PRODUÇÃO

Medição

- 17.1. A partir do início da Produção de cada Área de Desenvolvimento ou Campo, os Consorciados deverão, periódica e regularmente, mensurar o volume e a qualidade do Petróleo e Gás Natural produzidos no Ponto de Medição.
- 17.1.1. Deverão ser utilizados os métodos, equipamentos e instrumentos de medição previstos no respectivo Plano de Desenvolvimento e conforme a Legislação Aplicável.

Ponto de Partilha

- 17.2. Os Pontos de Partilha de Petróleo e de Gás Natural serão definidos para cada Módulo da Etapa de Desenvolvimento no Plano de Desenvolvimento e coincidirão com o local onde o Consórcio disponibilizará fisicamente a parcela da Produção correspondente a cada Consorciado ou a quem ele indicar.
- 17.2.1. A fiscalização da medição nos Pontos de Partilha será realizada pela ANP.
- 17.3. Qualquer diferença de volume que porventura ocorra entre o Ponto de Medição e o Ponto de Partilha será considerada perda operacional de responsabilidade exclusiva do Contratado, não recuperável como Custo em Óleo, ressalvado o disposto no parágrafo 17.8.

Boletins Mensais de Produção

- 17.4. Os Consorciados deverão apresentar à ANP um boletim mensal de Produção para cada Área de Desenvolvimento ou Campo.

17.4.1. O boletim deverá ser apresentado até o 15º (décimo quinto) dia de cada mês, a partir do mês seguinte àquele em que ocorrer o início da Produção.

Disponibilização da Produção

17.5. É assegurada ao Contratado a livre disposição dos volumes de Petróleo e Gás Natural a ele conferidos, ressalvado o disposto no parágrafo 17.7.

17.6. A disponibilização dos volumes de Petróleo e Gás Natural produzidos será realizada em conformidade com o Acordo de Disponibilização da Produção de Petróleo ou de Gás Natural a ser celebrado entre os Consorciados antes do início da Produção, inclusive de Testes de Longa Duração.

Abastecimento do Mercado Nacional

17.7. Em situações de emergência que possam colocar em risco o abastecimento nacional de Petróleo e de Gás Natural, bem como de seus derivados, a ANP poderá determinar ao Contratado que limite suas exportações destes hidrocarbonetos.

17.7.1. Considera-se situação de emergência aquela assim decretada pelo Presidente da República.

17.7.2. A parcela da Produção com exportação limitada deverá ser direcionada ao atendimento do mercado brasileiro ou à composição de estoques estratégicos para o País.

17.7.3. A ANP notificará o Contratado quanto à limitação das exportações com antecedência mínima de 30 (trinta) dias.

17.7.4. A parcela da Produção sobre a qual incidir a restrição à livre disposição será, a cada mês, determinada em relação à proporção da participação do Contratado na Produção nacional de Petróleo e Gás Natural relativa ao mês imediatamente anterior.

Consumo nas Operações

17.8. Os Consorciados poderão utilizar, como combustível na execução das Operações, Petróleo e Gás Natural produzidos na Área do Contrato, desde que em quantidades autorizadas pela ANP.

17.8.1. Os Consorciados deverão informar a ANP, mediante notificação fundamentada, qualquer variação acima de 15%, em relação ao Programa Anual de Produção, na quantidade de Petróleo e de Gás Natural consumida nas Operações e a finalidade do uso.

17.8.2. Os Consorciados deverão incluir tais informações nos boletins mensais de Produção.

17.8.3. Os volumes de Petróleo e Gás Natural consumidos nas Operações serão computados para efeito do cálculo dos Royalties de que trata a Cláusula Sexta.

Produção de Teste

17.9. Os dados, informações, resultados, interpretações, modelos de Reservatório estático e dinâmico e os regimes de fluxo obtidos dos testes de formação, Testes de Longa Duração ou Sistemas de Produção Antecipada durante a execução das Operações deste Contrato deverão ser enviados à ANP e à Gestora imediatamente após a sua obtenção, conclusão ou conforme prazo definido na Legislação Aplicável.

17.9.1. As informações deverão contemplar, inclusive, os volumes de Petróleo, Gás Natural e água produzidos.

17.9.2. Em se tratando de Testes de Longa Duração, as informações deverão ser enviadas à ANP de acordo com a periodicidade estabelecida nos Planos de Avaliação de Descoberta aprovados.

17.10. A Produção e movimentações oriundas de Testes de Longa Duração e Sistemas de Produção Antecipada deverão ser reportadas por meio do boletim mensal de Produção.

17.10.1. O Custo em Óleo referente aos Testes de Longa Duração somente será recuperado em caso de Descoberta Comercial.

17.10.2. São devidos Royalties em decorrência da Produção de Petróleo e Gás Natural oriunda de Testes de Longa Duração.

17.11. A apropriação originária, pelo Contratado, do volume da Produção correspondente aos Royalties devidos, no caso de Testes de Longa Duração, ocorrerá, se for o caso, na Fase de Produção.

Perdas de Petróleo e Gás Natural e queima do Gás Natural

17.12. As perdas de Petróleo ou Gás Natural ocorridas sob a responsabilidade do Contratado, bem como a queima do Gás Natural em *flares*, serão descontadas da parcela do Excedente em Óleo que couber ao Contratado após a Partilha da Produção.

17.12.1. 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.

CLÁUSULA DÉCIMA OITAVA - INDIVIDUALIZAÇÃO DA PRODUÇÃO

Acordo de Individualização da Produção

- 18.1. Os termos e condições do Acordo de Individualização da Produção vinculam os Consorciados e os Concessionários, à exceção daqueles que confirmam prerrogativas à PPSA em função de sua qualidade de representante da Contratante no Acordo.
- 18.2. Os termos e condições do Acordo de Individualização da Produção contemplados nos arts. 34 e 35 da Lei nº 12.351/2010 só poderão ser alterados mediante consenso entre os Consorciados e os Concessionários e prévia aprovação pela ANP.

Nova Individualização da Produção

- 18.3. Deverá ser instaurado procedimento de Individualização da Produção de Petróleo e Gás Natural, nos termos da Legislação Aplicável, quando se identificar que a Jazida se estende para além da Área do Contrato.
- 18.4. O Acordo de Individualização da Produção e o Compromisso de Individualização da Produção serão elaborados nos termos da Legislação Aplicável.

CAPÍTULO V - EXECUÇÃO DAS OPERAÇÕES E OPERAÇÕES CONJUNTAS

CLÁUSULA DÉCIMA NONA - EXECUÇÃO DAS OPERAÇÕES PELOS CONSORCIADOS

Operador

19.1. A Petrobras é Operador deste Contrato e, em nome dos Contratados, deverá:

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

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

Diligência na Condução das Operações

19.3. Os Consorciados deverão 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 as disposições deste Contrato e não praticando qualquer ato que configure ou possa configurar infração da ordem econômica.

19.4. Os Consorciados deverão, 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 Vigésima Sexta;
- b) obedecer as normas e procedimentos técnicos, científicos e de segurança pertinentes, inclusive quanto à recuperação de fluidos, objetivando a racionalização da Produção e o controle do declínio das reservas;
- 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.

19.5. É dever 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, por intermédio de um centro de monitoramento, necessariamente localizado no Brasil;
 - c) participar da elaboração e aprovar formalmente os procedimentos de resposta à emergência e os estudos de análise de risco das atividades conduzidas no escopo do presente Contrato, conforme as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo;
 - d) estabelecer estrutura organizacional e recursos no Brasil que possuam pessoas responsáveis pela segurança operacional, de modo a criar uma equalização de forças entre as decisões relacionadas com as atividades operacionais e a gestão de riscos de segurança operacional, de forma a garantir que os riscos operacionais sejam considerados com prioridade no processo decisório do Consórcio.
- 19.5.1. 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 Operador.
- 19.5.2. O centro de monitoramento referido na alínea “b” deve ser localizado em terra e dotado de tecnologia e porte compatíveis com os riscos assumidos pelo Operador, segundo as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo.

Licenças, Autorizações e Permissões

- 19.6. Os Contratados deverão, por sua conta e risco, obter todas as licenças, autorizações e permissões exigidas nos termos da Legislação Aplicável.
- 19.6.1. Caso as licenças, autorizações e permissões referidas no *caput* dependam de acordos com terceiros, a negociação e a execução de tais acordos serão de exclusiva responsabilidade dos Contratados, podendo a Contratante e a ANP fornecer a assistência descrita no parágrafo 20.6.
- 19.7. O Contratado 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.

Livre Acesso à Área do Contrato

- 19.8. Durante a vigência deste Contrato, os Consorciados terão livre acesso à Área do Contrato e às instalações nela localizadas.

Perfuração e Abandono de Poços

- 19.9. Os Consorciados notificarão previamente a ANP sobre o início da perfuração de qualquer poço na Área do Contrato.

19.10. Os Consorciados poderão interromper a perfuração do poço e abandoná-lo antes de alcançar o objetivo exploratório previsto, observada a Legislação Aplicável e de acordo com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo.

19.10.1. Caso o poço faça parte do Programa Exploratório Mínimo e não alcance o objetivo exploratório estabelecido no Anexo II, sua perfuração não será computada para fins de cumprimento do Programa Exploratório Mínimo, a menos que a ANP, a seu exclusivo critério, assim o decida.

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

Programas de Trabalhos Adicionais

19.12. Os Consorciados poderão, a qualquer momento, propor a execução de trabalhos adicionais na Área do Contrato, que deverão ser previstos no Plano de Exploração.

Aquisição de Dados fora da Área do Contrato

19.13. Mediante solicitação circunstanciada dos Consorciados, a ANP poderá autorizar Operações fora dos limites da Área do Contrato.

19.14. Operações realizadas fora dos limites da Área do Contrato não serão consideradas para efeito de cumprimento do Programa Exploratório Mínimo, mas poderão ser reconhecidos como Custo em Óleo.

19.15. Os dados adquiridos fora dos limites da Área do Contrato serão classificados como públicos imediatamente após sua aquisição.

19.16. Os Consorciados deverão entregar à ANP os dados e informações adquiridos fora dos limites da Área do Contrato conforme a Legislação Aplicável.

CLÁUSULA VIGÉSIMA - CONTROLE DAS OPERAÇÕES E ASSISTÊNCIA PELA ANP E PELA CONTRATANTE

Acompanhamento e Fiscalização pela ANP

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

20.1.1. A ação ou omissão no acompanhamento e fiscalização não excluirá ou reduzirá a responsabilidade do Contratado pelo fiel cumprimento das obrigações assumidas neste Contrato.

Acompanhamento pela Contratante

20.2. A Contratante, a qualquer tempo, poderá exercer o acompanhamento das Operações.

Acesso e Controle

20.3. A Contratante e a ANP terão livre acesso à Área do Contrato e às Operações em curso, aos equipamentos e instalações, bem como a todos os registros, estudos e dados técnicos disponíveis.

20.3.1. Os Consorciados deverão fornecer aos representantes da Contratante e da ANP transporte, alimentação, equipamentos de proteção individual e alojamento nas locações em igualdade de condições àqueles fornecidos ao seu próprio pessoal.

20.3.2. Para fins de levantamento de dados, informações ou apuração de responsabilidades sobre incidentes operacionais, o acesso será provido pelos Consorciados por meio do fornecimento irrestrito e imediato de transporte, alimentação, equipamentos de proteção individual e alojamento aos representantes da ANP.

20.4. Os Consorciados deverão permitir livre acesso às autoridades que tenham competência sobre quaisquer de suas atividades.

20.5. Os Consorciados deverão prestar, no prazo e na forma estabelecidos, as informações solicitadas pela ANP.

Assistência ao Contratado

20.6. A Contratante e a ANP, quando solicitados, poderão prestar assistência aos Consorciados na obtenção das licenças, autorizações, permissões e direitos referidos no parágrafo 19.13.

Exoneração de responsabilidade da Contratante e da ANP

20.7. Os Contratados, por sua conta e risco, são integralmente responsáveis pela execução das Operações, não cabendo à Contratante e à ANP qualquer responsabilidade em decorrência de assistência solicitada e eventualmente prestada.

CLÁUSULA VIGÉSIMA PRIMEIRA - PROGRAMA ANUAL DE TRABALHO E ORÇAMENTO

Correspondência entre o Conteúdo e outros Planos e Programas

21.1. Os Programas Anuais de Trabalho e Orçamento deverão guardar estrita correspondência com os demais planos e programas aprovados.

Prazos

21.2. Os Consorciados deverão apresentar à ANP, até o dia 31 de outubro de cada ano, o Programa Anual de Trabalho e Orçamento do ano subsequente, conforme a Legislação Aplicável.

21.2.1. O primeiro Programa Anual de Trabalho e Orçamento cobrirá o restante do ano em curso e será apresentado pelos Consorciados no prazo máximo de 60 (sessenta) dias contados da data de assinatura deste Contrato.

21.2.2. Caso falem 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 imediatamente seguinte.

Revisões e Alterações

21.3. A ANP terá o prazo de 30 (trinta) dias contados do recebimento do Programa Anual de Trabalho e Orçamento para aprová-lo ou para solicitar quaisquer modificações aos Consorciados.

21.3.1. Caso a ANP solicite tais modificações, os Consorciados terão 30 (trinta) dias contados da data da referida solicitação para reapresentar o Programa Anual de Trabalho e Orçamento com as modificações requeridas, repetindo-se, então, o procedimento previsto no parágrafo 21.3.

CLÁUSULA VIGÉSIMA SEGUNDA - DADOS E INFORMAÇÕES

Fornecimento pelos Consorciados

22.1. Os Consorciados deverão manter a ANP informada a respeito do progresso, resultados e prazos das Operações.

22.1.1. O Operador enviará à Gestora e à ANP, na forma por esta determinada, cópias de mapas, seções, perfis, estudos, interpretações, outros dados e informações geológicas, geoquímicas e geofísicas, inclusive dados de poços, modelos de Reservatório estático e dinâmico e regimes de fluxo obtidos de 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 do Contrato.

22.1.2. Nos termos do artigo 22 da Lei nº 9.478/1997, 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 modelagem geológica, geofísica e geoquímica da Área do Contrato, ser entregues pelos Consorciados à ANP.

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

22.2. A qualidade das cópias e demais reproduções dos dados e informações de que trata o parágrafo 22.1.1 deverá guardar fidelidade absoluta e padrão equivalentes aos originais, inclusive no que se refere a cor, tamanho, legibilidade, clareza, compatibilidade e demais características pertinentes.

Processamento ou Análise no Exterior

22.3. Os Consorciados poderão, mediante prévia e expressa autorização da ANP, remeter ao exterior amostras de rochas e fluidos, ou dados de geologia, geofísica e geoquímica.

22.3.1. A remessa somente será permitida caso vise à análise, ao ensaio, ou ao processamento de dados.

22.3.2. Com relação às amostras ou aos dados, os Consorciados deverão enviar à ANP solicitação contendo:

- a) justificativa sobre a necessidade da remessa ao exterior;
- b) informações detalhadas, bem como indicação de seus equivalentes mantidos no País;
- c) informações detalhadas sobre as análises, ensaios e processamentos a que serão submetidos, ressaltando os ensaios de natureza destrutiva, caso previstos;
- d) informações da instituição de destino;
- e) previsão da data de conclusão das análises, ensaios e processamentos; e
- f) previsão da data de retorno ao País, quando aplicável.

22.3.3. Os Consorciados deverão:

- a) manter cópia da informação ou dado ou equivalente da amostra em território nacional;
- b) retornar as amostras, informações ou dados ao País após a realização da análise, ensaio ou processamento; e

- c) fornecer à ANP os resultados obtidos com as análises, ensaios e processamentos realizados, cumpridos os prazos da Legislação Aplicável.

CLÁUSULA VIGÉSIMA TERCEIRA – BENS

Bens, Equipamentos, Instalações e Materiais

23.1. É obrigação exclusiva dos Consorciados fornecer diretamente, comprar, alugar, arrendar, afretar ou de qualquer outra forma obter todos os bens, móveis e imóveis, inclusive instalações, construções, sistemas, equipamentos, máquinas, materiais e suprimentos, que sejam necessários para a execução das Operações.

23.1.1. A compra, aluguel, arrendamento ou obtenção poderão ser realizados no Brasil ou no exterior, respeitada a Legislação Aplicável.

Instalações ou Equipamentos fora da Área do Contrato

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

23.2.1. Os Consorciados deverão apresentar à ANP solicitação fundamentada para posicionar instalações ou equipamentos fora dos limites da Área do Contrato.

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

Devolução de Áreas

23.3. Caso sejam utilizados poços ou infraestrutura preexistentes, os Contratados assumirão, em relação a estes, as responsabilidades previstas no Contrato e na Legislação Aplicável.

23.4. Quando se tratar de um Campo, 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.

23.4.1. O custo das Operações de desativação e abandono será estabelecido 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.

Garantias de Desativação e Abandono

- 23.5. O Contratado apresentará uma garantia de desativação e abandono, a partir da Data de Início da Produção, podendo, para tanto, utilizar-se de:
- a) seguro-garantia;
 - b) carta de crédito;
 - c) fundo de provisionamento; ou
 - d) outras formas de garantias aceitas a critério da ANP.
- 23.6. O valor da garantia de desativação e abandono de uma Área de Desenvolvimento ou Campo será revisado a pedido do Contratado ou mediante solicitação da ANP, sempre que ocorrerem eventos que alterem o custo das Operações de abandono e desativação.
- 23.7. A garantia apresentada pelo Contratado deverá ser equivalente ao custo previsto para a desativação e abandono da infraestrutura já implantada.
- 23.8. No caso de garantia apresentada por meio de fundo de provisionamento:
- a) os Contratados deverão apresentar à ANP, nos dias 15 dos meses de fevereiro e agosto de cada ano, documentação comprobatória dos aportes realizados, bem como informar o saldo atualizado do fundo;
 - b) a ANP poderá auditar os procedimentos utilizados pelos Contratados na gestão do fundo de provisionamento;
 - c) o saldo apurado após a realização de todas as Operações necessárias à desativação e abandono do Campo reverterá exclusivamente à Contratante.
- 23.9. A apresentação de garantia de desativação e abandono não desobriga os Consorciados de realizarem todas as Operações necessárias à desativação e abandono do Campo.

Bens a serem Revertidos

23.10. Nos termos dos artigos 29, XV, e 32, §§ 1º e 2º, da Lei nº 12.351/2010, todos e quaisquer bens móveis e imóveis, principais e acessórios, integrantes da Área do Contrato, e que, a critério exclusivo da Contratante, ouvida a ANP, sejam necessários para permitir a continuidade das Operações ou cuja utilização seja considerada de interesse público, reverterão à posse e propriedade da Contratante e à administração da ANP no caso de extinção deste Contrato ou de devolução de parcelas da Área do Contrato.

23.10.1. Não reverterão à posse e à propriedade da Contratante nem à administração da ANP os bens objeto de contrato de aluguel, arrendamento ou afretamento utilizados nas Operações, cuja vida útil não exceda à duração do Contrato.

23.10.2. Em relação aos bens cuja vida útil exceda a duração do Contrato, o Contratado deverá incluir, no contrato de aluguel, afretamento ou arrendamento, cláusula que permita sua cessão ou renovação com um futuro Contratado, com vistas a garantir a continuidade das Operações, conforme disposto no parágrafo 14.8.

23.11. 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

23.12. Os bens que não serão revertidos, inclusive os inservíveis, serão removidos e descartados de forma apropriada pelos Contratados.

CLÁUSULA VIGÉSIMA QUARTA - PESSOAL, SERVIÇOS E SUBCONTRATOS

Pessoal

24.1. Os Contratados recrutarão e contratarão, direta ou indiretamente, por sua conta e risco, toda a mão de obra necessária para a execução das Operações, sendo, para todos os efeitos deste Contrato, os únicos e exclusivos empregadores.

24.1.1. O recrutamento e a contratação poderão ser realizados no Brasil ou no exterior e segundo critério de seleção dos Contratados, respeitada a Legislação Aplicável, inclusive no que diz respeito ao percentual mínimo de mão de obra brasileira utilizada.

24.2. Os Contratados serão exclusiva e integralmente responsáveis, no Brasil e no exterior, pelas providências referentes à entrada, saída e permanência no País de seu pessoal estrangeiro.

24.3. Os Contratados observarão, 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.

24.4. Os Contratados assegurarão 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.

24.5. Os Contratados promoverão, 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

- 24.6. A contratação de serviços poderá ser realizada no Brasil ou no exterior, respeitada a Legislação Aplicável, inclusive no que diz respeito ao percentual mínimo de mão de obra brasileira utilizada.
- 24.7. 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.
- 24.8. Os Contratados farão valer para todos os seus subcontratados e fornecedores as disposições deste Contrato e da Legislação Aplicável.
- 24.9. Os Contratados responderão, integral e objetivamente, pelas atividades de seus subcontratados que resultarem, direta ou indiretamente, em danos ou prejuízos ao meio ambiente, à Contratante, à Gestora ou à ANP.
- 24.10. Os Contratados deverão manter atualizados o inventário e os registros de todos os serviços referidos nos parágrafos 24.1 e 24.6, observada a Legislação Aplicável.

CLÁUSULA VIGÉSIMA QUINTA - CONTEÚDO LOCAL

25.1 Ficam mantidas todas as condições e exigências relativas à cláusula de Conteúdo Local do Contrato de Concessão adjacente à área do presente Contrato, como indicado de forma detalhada no Anexo IX.

CLÁUSULA VIGÉSIMA SEXTA – SEGURANÇA OPERACIONAL E MEIO AMBIENTE

Controle Ambiental

- 26.1. Os Consorciados deverão dispor de um sistema de gestão de segurança e meio ambiente que atenda às Melhores Práticas da Indústria do Petróleo e a Legislação Aplicável.
- 26.2. Os Consorciados deverão, entre outras obrigações:
- a) zelar pela preservação do meio ambiente ecologicamente equilibrado;
 - 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 Contratante;
 - 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) atender às recomendações de segurança operacional e preservação do meio ambiente expedidas pela ANP, na forma da Legislação Aplicável.
- 26.3. Caso haja processo de licenciamento ambiental em que o órgão competente julgue necessária a realização de audiência pública, os Consorciados deverão enviar à ANP cópia dos estudos elaborados visando à obtenção das licenças no mínimo 10 (dez) dias úteis antes da realização da audiência.
- 26.4. Os Consorciados deverão 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.
- 26.5. Durante a vigência deste Contrato, os Consorciados enviarão à ANP, até o dia 31 de maio de cada ano, o inventário das emissões de gases de efeito estufa, discriminado por tipologia de fonte emissora incluindo a destinação dos referidos gases.
- 26.6. Os Consorciados apresentarão à ANP e aos demais órgãos competentes o plano de contingência relativo a acidentes por vazamento de Petróleo e Gás Natural e seus derivados.
- 26.7. Os Consorciados informarão imediatamente a ANP e as autoridades competentes sobre 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.
- 26.8. Os Consorciados informarão imediatamente as autoridades competentes sobre a ocorrência de qualquer derramamento ou perda de Petróleo e Gás Natural e outros incidentes, bem como as medidas já tomadas para solucionar o problema.

Responsabilidade Social

- 26.9. Os Contratados deverão dispor de um sistema de gestão de Responsabilidade Social e sustentabilidade aderente às Melhores Práticas da Indústria do Petróleo.

CLÁUSULA VIGÉSIMA SÉTIMA – SEGUROS

Seguros

- 27.1. Os Contratados deverão contratar e manter em vigor, durante toda a vigência deste Contrato, cobertura de seguro para todos os casos exigidos pela Legislação Aplicável, sem que isso importe em limitação de sua responsabilidade no âmbito contratual.

27.1.1. A cobertura desses 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 Contratante.

27.1.2. Os Contratados deverão incluir a Contratante e a ANP como cosseguradas nas apólices de cobertura de responsabilidade civil, o que não prejudicará o direito da Contratante e da ANP de obter o ressarcimento integral das perdas e danos que excedam a indenização recebida em razão da cobertura prevista na apólice.

27.2. A exclusivo critério da ANP e desde que por esta previamente autorizado o autosseguro poderá ser admitido.

27.3. O seguro por meio 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.

27.4. As apólices e programas globais de seguro do Contratado poderão ser utilizadas para os propósitos desta cláusula, desde que previamente autorizado pela ANP.

27.5. Os Contratados entregarão à ANP, quando solicitado, no prazo de 5 (cinco) dias úteis, cópia de todas as apólices e contratos referentes aos seguros de que trata o parágrafo 27.1, 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 VI - DISPOSIÇÕES GERAIS

CLÁUSULA VIGÉSIMA OITAVA – MOEDA

Moeda

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

CLÁUSULA VIGÉSIMA NONA - AUDITORIA CONTÁBIL E FINANCEIRA PELA ANP

Contabilidade

29.1. Os Contratados deverão, 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 o Relatório de Conteúdo Local nos termos da Legislação Aplicável.

Auditoria

29.2. A ANP poderá realizar auditoria, inclusive dos demonstrativos de apuração das Participações Governamentais, nos termos da Legislação Aplicável.

29.2.1. A auditoria poderá ser realizada diretamente ou mediante contratos e convênios, conforme a Legislação Aplicável.

29.2.2. Os Contratados serão notificados com pelo menos 30 (trinta) dias de antecedência da realização das auditorias.

29.2.3. A ANP terá amplo acesso a livros, registros e outros documentos, referidos no parágrafo 29.1, inclusive aos contratos e acordos firmados pelos Contratados e relacionados com a aquisição de bens e serviços para as Operações, relativos aos últimos 10 (dez) anos.

29.2.4. Cabe aos Contratados a responsabilidade pelas informações prestadas por terceiros.

29.2.5. Os Contratados deverão manter à disposição da ANP os respectivos certificados de Conteúdo Local, além de contratos, documentos fiscais e demais registros comprobatórios, correspondentes ao bem ou serviço adquirido, pelo prazo de 10 (dez) anos após o marco de aferição de Conteúdo Local.

29.2.6. Eventual ausência de auditoria ou omissão de suas conclusões não excluirá nem reduzirá a responsabilidade dos Contratados 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.

CLÁUSULA TRIGÉSIMA – CESSÃO DO CONTRATO

Cessão

30.1. Os direitos e obrigações dos Contratados sobre este Contrato poderão ser, no todo ou em parte, objeto de Cessão, condicionada à prévia e expressa autorização da Contratante, ouvida a ANP.

30.1.1. A Petrobras não poderá ceder sua condição de operador deste Contrato ou a parcela de seus direitos e obrigações correspondente à participação mínima definida nos termos do artigo 4º da Lei nº 12.351/2010.

30.2. As partes deverão manter inalterados os termos e condições do Contrato até a assinatura do respectivo termo aditivo, sendo vedada, antes da assinatura, qualquer forma de:

- a) transferência ou usufruto de ativos relativos ao Contrato objeto da cessão;
- b) exercício de poder de gestão do cessionário sobre o Contrato e sua execução.

30.3. O descumprimento do prescrito no parágrafo 30.2 constitui Cessão sem aprovação prévia e expressa da Contratante.

30.4. Em qualquer caso de Cessão deverá ser observado o direito de preferência conferido aos demais Contratados, como disposto no Anexo XI.

30.5. O Operador e os demais membros do Consórcio deverão deter, respectivamente, no mínimo, 30% (trinta por cento) e 5% (cinco por cento) de participação no Contrato ao longo de toda a sua vigência.

30.6. Os Contratados deverão notificar a ANP sobre a alteração do seu controle societário no prazo de 30 (trinta) dias contados da averbação do ato societário no órgão de registro competente, nos termos da Legislação Aplicável.

30.6.1. A notificação prevista no parágrafo 30.6 deverá conter a documentação exigida, na forma da Legislação Aplicável.

Participação Indivisa nos Direitos e Obrigações

30.7. A Cessão no todo ou em parte da Área do Contrato será sempre de uma participação indivisa nos direitos e obrigações do Contratado, respeitada a responsabilidade solidária entre o cedente e o cessionário, nos termos da Legislação Aplicável.

Cessão Parcial de Áreas na Fase de Exploração

30.8. Caso a Contratante, ouvida a ANP, autorize Cessão que resulte na divisão da Área do Contrato, a área a ser cedida e a área remanescente deverão estar circunscritas, cada uma, por uma única linha poligonal traçada segundo critérios estabelecidos pela ANP.

30.8.1. As áreas resultantes passarão a ser independentes para todos os efeitos, inclusive para o cálculo das Receitas Governamentais.

30.8.2. A ANP poderá definir um Programa Exploratório Mínimo adicional para as áreas a serem divididas.

Cessões de Áreas na Fase de Produção

30.9. Não será admitida a Cessão de parte de um Campo, exceto como alternativa a um Acordo de Individualização não concretizado, desde que aprovado pela Contratante nos termos da Legislação Aplicável, ouvida a ANP.

Nulidade da Cessão de Direitos e Obrigações e Necessidade de Aprovação Prévia e Expressa

30.10. Qualquer Cessão que não cumpra o disposto nesta cláusula ou na Legislação Aplicável será nula de pleno direito e sujeita às penalidades previstas neste Contrato e na Legislação Aplicável.

Aprovação da Cessão

30.11. A ANP encaminhará à Contratante parecer sobre a autorização requerida no prazo de 90 (noventa) dias contados da apresentação da documentação completa e conforme exigido, nos termos da Legislação Aplicável.

30.11.1. Após recebido o parecer da ANP, a Contratante se manifestará acerca do pedido no prazo de 60 (sessenta) dias.

30.12. A Cessão do Contrato somente será autorizada, ressalvada a hipótese do parágrafo 32.4.2, quando:

a) os contratados estiverem adimplentes com as obrigações do Contrato; e

- b) o cedente e o cessionário, ou a garantida, nos casos de isenção ou substituição de garantia de performance, estiverem adimplentes com todas as suas obrigações relativas às participações governamentais e de terceiros perante todos os contratos de concessão ou partilha de produção em que sejam partes.

Vigência e Eficácia da Cessão

- 30.13. Após a aprovação da Cessão pela Contratante, o Contrato deverá ser aditado para que o ato se consume, exceto nos casos de isenção ou substituição de garantia de performance e no caso previsto no parágrafo 30.17, nos termos da Legislação Aplicável.
- 30.14. O termo aditivo ao Contrato de Partilha de Produção adquirirá vigência e eficácia a partir da sua assinatura, nos termos da Legislação Aplicável.
- 30.15. No prazo de até 45 (quarenta e cinco) dias após assinatura do termo aditivo, o Contratado deverá entregar à ANP cópia do Contrato de Consórcio ou de sua alteração arquivado no registro de comércio competente.
- 30.16. A partir da assinatura do termo aditivo, o antigo contratado terá prazo de 90 (noventa) dias para transferir para o novo contratado todos os dados exclusivos relativos ao contrato cedido, independentemente de serem públicos ou confidenciais.
- 30.16.1. O novo contratado 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.

Novo Contrato de Partilha de Produção

- 30.17. Na hipótese de divisão da Área do Contrato prevista por qualquer motivo, um novo Contrato de Partilha de Produção deverá ser firmado para cada área resultante da divisão, mantendo-se os mesmos termos, obrigações, programas e prazos do Contrato original.
- 30.18. Após a aprovação da Cessão do Contrato, a Contratante convocará a ANP e os Consorciados para celebrarem os novos Contratos de Partilha de Produção no prazo de 30 (trinta) dias.
- 30.19. Os novos Contratos de Partilha de Produção firmados pelas Partes adquirirão vigência e eficácia a partir de sua assinatura, nos termos da Legislação Aplicável.
- 30.20. É facultado aos Contratados constituir, no âmbito de operações de crédito ou contrato de financiamento, garantia sobre os direitos emergentes deste Contrato.
- 30.21. O Contratado deverá notificar a ANP sobre a operação de garantia prevista no parágrafo 30.20, acima, encaminhando cópia autenticada do respectivo instrumento de garantia, no prazo de 30 (trinta) dias, contados da data da sua assinatura.

30.22. A excussão da garantia será feita nos termos da Legislação Aplicável e mediante notificação à ANP nos termos do instrumento de garantia, observado que a transferência de titularidade decorrente da excussão da garantia constitui cessão e depende de prévia e expressa anuência da Contratante, ouvida a ANP.

CLÁUSULA TRIGÉSIMA PRIMEIRA - INADIMPLENTO RELATIVO E PENALIDADES

Sanções Legais e Contratuais

31.1. Em caso de descumprimento das obrigações estabelecidas neste Contrato ou de seu cumprimento em lugar, tempo ou forma diverso do pactuado, incorrerá o Contratado nas sanções específicas previstas neste instrumento e na Legislação Aplicável, sem prejuízo da responsabilização por eventuais perdas e danos decorrentes do inadimplemento.

31.2. Descumprida a Legislação Aplicável, incorrerá o Contratado nas sanções legais e administrativas cabíveis.

CLÁUSULA TRIGÉSIMA SEGUNDA - EXTINÇÃO DO CONTRATO

Extinção de Pleno Direito

32.1. Este Contrato extingue-se, de pleno direito:

- a) pelo decurso do prazo de vigência previsto na Cláusula Quarta;
- b) pelo término da Fase de Exploração sem que o Programa Exploratório Mínimo tenha sido cumprido;
- c) ao término da Fase de Exploração caso não tenha ocorrida qualquer Descoberta Comercial;
- d) caso o Contratado devolva integralmente a Área do Contrato;
- e) caso o Contratado exerça seu direito de desistência durante a Fase de Exploração;
- f) pela não entrega do Plano de Desenvolvimento no prazo fixado pela ANP;
- g) pela não aprovação do Plano de Desenvolvimento pela ANP previsto na Cláusula Décima Quinta;
- h) total ou parcialmente, pela recusa dos Consorciados em firmar o Acordo de Individualização da Produção, após decisão da ANP;
- i) pela decretação de falência ou a não aprovação de requerimento de recuperação judicial de qualquer Contratado por parte do juízo competente, ressalvado o disposto no parágrafo 32.4.2.

Extinção por Acordo entre as Partes: Resilição

32.2. Este Contrato poderá ser resilido a qualquer momento, por comum acordo entre as Partes, sem prejuízo do cumprimento das obrigações dispostas na Cláusula Décima.

Extinção Unilateral

32.3. Durante a Fase de Produção, os Contratados somente poderão rescindir este Contrato mediante notificação à Contratante com antecedência mínima de 180 (cento e oitenta) dias da data pretendida para a rescisão do Contrato.

32.3.1. Os Consorciados não poderão interromper ou suspender a Produção comprometida nos Programas Anuais de Produção durante o período mínimo de 180 (cento e oitenta) dias contados da data da notificação da intenção de rescindir.

Extinção por Inadimplemento Absoluto: Resolução

32.4. Este Contrato será resolvido nos seguintes casos:

- a) descumprimento, pelos Consorciados, das obrigações contratuais no prazo fixado pela ANP, em não se tratando de hipótese de extinção de pleno direito;
- b) recuperação judicial ou extrajudicial, 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.

32.4.1. Para ensejar a resolução do Contrato, o prazo referido na alínea “a” não poderá ser inferior a 90 (noventa) dias, salvo nos casos de extrema urgência.

32.4.2. A partir da constatação de inadimplemento absoluto, será conferido um prazo de 90 (noventa) dias, ou inferior, nos casos de extrema urgência, para que o Contratado inadimplente formalize perante a ANP o pedido de Cessão de sua participação indivisa nos direitos e obrigações deste Contrato, sob pena de aplicação das penalidades previstas na Cláusula Trigésima Primeira, além da resolução contratual.

32.4.3. Havendo mais de um Contratado, a resolução terá efeito somente com relação ao inadimplente, podendo este transferir sua participação indivisa nos direitos e obrigações deste Contrato para os outros integrantes do consórcio, mediante prévia e expressa aprovação pela Contratante, ouvida a ANP.

32.4.4. Caso não seja efetuada a Cessão prevista nos parágrafos 32.4.2 e 32.4.3, a Contratante resolverá este Contrato com relação ao Contratado inadimplente, sem prejuízo, quanto a tal resolução, dos direitos e obrigações dos demais Contratados.

Consequências da Extinção

32.5. Em qualquer das hipóteses de extinção previstas neste Contrato ou na Legislação Aplicável, os Contratados não terão direito a quaisquer ressarcimentos.

32.6. Resolvido este Contrato, os Contratados responderão 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.

Opção por Sanções

32.7. A Contratante não resolverá este Contrato e proporá à ANP a aplicação das sanções indicadas na Cláusula Trigésima Primeira quando:

- a) o descumprimento deste Contrato pelos Consorciados, a critério da Contratante, ouvida a ANP, não for grave, reiterado, ou revelador de dolo ou culpa contumaz; ou
- b) ficar constatado que houve ação diligente no sentido de corrigir o descumprimento.

CLÁUSULA TRIGÉSIMA TERCEIRA - CASO FORTUITO, FORÇA MAIOR E CAUSAS SIMILARES

Exoneração Total ou Parcial

33.1. A exoneração das obrigações assumidas neste Contrato somente ocorrerá nas hipóteses de caso fortuito, força maior e causas similares que justifiquem a inexecução, como o fato da administração, o fato do príncipe e as interferências imprevistas.

33.1.1. A exoneração das obrigações 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 Contratante, ouvida a ANP.

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

33.1.3. O reconhecimento da incidência do caso fortuito, força maior ou causas similares não isenta o Contratado do pagamento de Receitas Governamentais.

33.2. A notificação dos eventos que possam ser considerados caso fortuito, força maior ou causas similares deverá ser imediata e especificará tais circunstâncias, suas causas e consequências.

33.2.1. De igual modo, deverá ser notificada a cessação dos eventos.

Alteração, Suspensão e Extinção do Contrato

33.3. Superado o caso fortuito, a força maior ou as causas similares, caberá aos Consorciados cumprirem as obrigações afetadas, prorrogando-se o prazo para o cumprimento destas obrigações pelo período correspondente à duração do evento.

33.3.1. A depender da extensão e da gravidade dos efeitos do caso fortuito, da força maior ou das causas similares:

- a) as Partes poderão acordar a alteração do Contrato ou sua extinção;
- b) a Contratante, ouvida a ANP, poderá suspender o curso do prazo contratual em relação à parcela do Contrato afetada.

33.3.2. Durante a suspensão do prazo contratual, permanecem vigentes e exigíveis todas as obrigações das Partes que não tenham sido afetadas pelo caso fortuito, força maior e causas similares.

Licenciamento Ambiental

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

33.5. Desde que solicitado pelos Consorciados, a suspensão do curso do prazo contratual por prazo superior a 5 (cinco) anos poderá ensejar a extinção contratual, sem que assista aos Consorciados direito a qualquer tipo de indenização.

33.5.1. Caberá aos Consorciados comprovar que, no período compreendido entre a suspensão do curso do prazo contratual e a solicitação de extinção do Contrato, não contribuíram para a dilatação do processo de licenciamento ambiental.

33.6. Desde que solicitado pelos Consorciados, 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 aos Consorciados direito a qualquer tipo de indenização.

33.7. Para que o indeferimento do licenciamento ambiental possa ser enquadrado como caso fortuito, força maior e causas similares, caberá aos Consorciados comprovar que não contribuíram para o indeferimento do processo de licenciamento ambiental.

Perdas

33.8. O Contratado assumirá, individual e exclusivamente, todas as perdas decorrentes da situação de caso fortuito, força maior ou causas similares.

CLÁUSULA TRIGÉSIMA QUARTA – CONFIDENCIALIDADE

Obrigação dos Consorciados

34.1. Todos os dados e as informações adquiridos, processados, produzidos, desenvolvidos ou, por qualquer forma, obtidos como resultado das Operações e do Contrato, são confidenciais.

34.2. Os dados e as informações de que trata o parágrafo 34.1 não poderão ser divulgados pelos Consorciados, sem o prévio consentimento da ANP, exceto quando:

- a) sejam ou se tornem públicos por meio de terceiro autorizado a divulgá-los;
- b) haja obrigatoriedade de divulgação decorrente de imposição legal ou determinação judicial;
- c) a divulgação seja realizada de acordo com as regras e limites impostos por bolsa de valores em que se negociem ações dos Contratados;
- d) a divulgação seja dirigida a Afiliada, consultor ou agente do Contratado;
- e) a divulgação seja dirigida a instituição financeira ou seguradora a que o Contratado esteja recorrendo ou a consultor destas;
- f) a divulgação seja dirigida a possível cessionário de boa-fé ou a Afiliada ou consultor deste; e
- g) a divulgação seja dirigida a concessionário ou contratado de área adjacente ou a Afiliada ou consultor deste, com vistas à celebração de Acordo de Individualização da Produção.

34.2.1. A divulgação de dados e informações de que trata as alíneas “d” a “g”, estará condicionada a prévio acordo de confidencialidade, que deverá:

- a) prever o disposto nos parágrafos 34.1 e 34.2;
- b) prever que seu descumprimento estará sujeito ao disposto na Cláusula Trigésima Primeira;
- c) vedar a divulgação, pelo terceiro, dos dados e das informações recebidos sem consentimento prévio da ANP.

34.2.2. Nas hipóteses previstas nas alíneas “a” a “g”, os Consorciados deverão enviar à ANP notificação no prazo de 30 (trinta) dias contados da divulgação.

- 34.2.2.1. A notificação deverá ser acompanhada dos dados e das informações divulgados, as razões da divulgação e a relação dos terceiros que tiveram acesso a tais dados e informações.

34.2.2.2. 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 34.2.1.

34.3. As disposições do parágrafo 34.1 e 34.2 permanecerão em vigor e subsistirão à extinção deste Contrato.

Compromisso da Contratante e da ANP

34.4. A Contratante e a ANP se comprometem a não divulgar dados e informações obtidos como resultado das Operações.

34.4.1. Tal disposição não se aplicará caso a divulgação seja decorrente de imposição legal ou judicial.

CLÁUSULA TRIGÉSIMA QUINTA – NOTIFICAÇÕES, SOLICITAÇÕES, COMUNICAÇÕES E RELATÓRIOS

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

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

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

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

Endereços

35.2. Os endereços dos signatários constam do Anexo VIII.

35.2.1. Em caso de mudança de endereço, o signatário se obriga a notificar os demais signatários o novo endereço com antecedência mínima de 30 (trinta) dias da mudança.

Validade e Eficácia

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

Alterações dos Atos Constitutivos

35.4. Os Consorciados deverão notificar a ANP sobre 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 após sua efetivação.

CLÁUSULA TRIGÉSIMA SEXTA - REGIME JURÍDICO

Lei Aplicável

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

36.1.1. As partes deverão observar, na execução do contrato, a Legislação Aplicável.

36.1.2. A ANP poderá emitir orientações gerais sem caráter normativo sobre o cumprimento do contrato através de seu sítio na Internet.

Conciliação

36.2. As Partes e demais signatários deste Contrato 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.

36.2.1. 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.

36.2.2. A solicitação deverá ser atendida com o agendamento da reunião pela outra parte em até 30 (trinta) dias do pedido, nos escritórios da Contratante, da ANP ou da Gestora, conforme o caso. Os representantes das partes deverão ter poderes para transigir sobre a questão.

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

36.3. As Partes e demais signatários poderão, mediante acordo por escrito, recorrer a perito independente para dele obter parecer fundamentado que possa levar ao encerramento da disputa ou controvérsia.

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

Suspensão de Atividades

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

36.4.1. 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

36.5. Após o procedimento previsto no parágrafo 36.2, caso uma das Partes ou um dos signatários considere que inexistem condições para uma solução amigável de disputa ou controvérsia a que se refere tal parágrafo, poderá 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 interessado escolherá um árbitro. Os dois árbitros assim escolhidos designarão o terceiro árbitro, que funcionará como presidente;
- c) mediante acordo dos interessados poderá ser determinado um único árbitro nas hipóteses onde 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. Os interessados poderão, todavia, instruir o processo com depoimentos ou documentos em qualquer outro idioma se os árbitros assim decidirem, 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 Contratado. A Contratante somente ressarcirá tais valores em caso de condenação final, conforme 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 os interessados. Quaisquer valores porventura devidos pela Contratante ou pela ANP serão quitados por meio de precatório judicial, salvo em caso de reconhecimento administrativo do pedido; e
- i) havendo necessidade de medidas cautelares 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 (trinta) dias da data de efetivação da decisão.

36.6. Os interessados, 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 nas alíneas “d” a “i” do parágrafo 36.5.

36.6.1. Os interessados terão 30 (trinta) dias para selecionar a câmara de arbitragem. Não havendo acordo, a câmara de arbitragem será definida pela Contratante.

36.6.2. 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.

36.7. As Partes desde já declaram estar cientes de que a arbitragem de que trata esta cláusula refere-se exclusivamente a controvérsias decorrentes do Contrato ou com ele relacionadas e apenas é possível para dirimir litígios relativos a direitos patrimoniais disponíveis, nos termos da Lei nº 9.307/1996.

36.7.1. Consideram-se controvérsias sobre direitos patrimoniais disponíveis, para fins desta cláusula:

- a) incidência de penalidades contratuais e seu cálculo, e controvérsias decorrentes da execução de garantias;
- b) o cálculo de indenizações decorrentes de extinção ou de transferência do contrato de partilha;
- c) o inadimplemento de obrigações contratuais por qualquer das Partes; e
- d) demandas relacionadas a direito ou obrigação contratual.

Foro

36.8. Para o disposto na alínea “i” do parágrafo 36.5 e para as questões que não versem sobre direitos patrimoniais disponíveis, nos termos da Lei nº 9.307/1996, as Partes elegem o foro da Justiça Federal - Seção Judiciária de Brasília, Distrito Federal, Brasil, como único competente, com renúncia expressa a qualquer outro, por mais privilegiado que seja.

Aplicação Continuada

36.9. As disposições desta cláusula permanecerão em vigor e subsistirão à extinção deste Contrato.

CLÁUSULA TRIGÉSIMA SÉTIMA - DISPOSIÇÕES FINAIS

Execução do Contrato

37.1. O Contratado deverá manter, durante toda a execução do Contrato, em compatibilidade com as obrigações por ele assumidas, todas as condições de habilitação e qualificação exigidas na licitação.

Modificações e Aditivos

37.2. 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.

37.3. 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

37.4. A Contratante 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 [inserir número de vias] vias, de igual teor e forma, e para um só efeito, na presença das testemunhas abaixo indicadas.

Data, Local, Signatários

ANEXO I - ÁREA DO CONTRATO

Parâmetros cartográficos utilizados para as coordenadas.

(Adicionar informações de Bacia Sedimentar e Bloco Exploratório, seguindo o padrão do Grid da ANP)

ANEXO II - PROGRAMA EXPLORATÓRIO MÍNIMO

Programa Exploratório Mínimo e suas Garantias Financeiras

Designação do Bloco	Área (km ²)	Poço Exploratório	Profundidade Mínima do Poço (idade)	Valor da Garantia Financeira da Fase de Exploração (R\$)
				XX (XXXX)

Fase de Exploração

Fase de Exploração Duração (anos)
XX (XXXX)

ANEXO III - GARANTIA FINANCEIRA REFERENTE ÀS ATIVIDADES EXPLORATÓRIAS

Serão utilizadas garantias financeiras para o Programa Exploratório Mínimo na forma de cartas de crédito irrevogáveis, seguro-garantia, contrato de penhor de petróleo e gás natural e na forma e condições estabelecidas no edital de licitações da Área do Contrato.

(Anexar cópia da Garantia Financeira referente ao Programa Exploratório Mínimo)

ANEXO IV - GARANTIA DE PERFORMANCE

(Anexar cópia do documento entregue como garantia de performance nos termos do edital de licitações, caso aplicável.)

ANEXO V - RECEITAS GOVERNAMENTAIS

Nos termos da Lei nº 12.351/2010, o Contratado pagará as seguintes Receitas Governamentais:

- a) Bônus de assinatura no valor de R\$ XXX (XXX);
- b) Royalties no montante correspondente a 15% (quinze por cento) do Volume Total da Produção de Petróleo e Gás Natural realizada na Área do Contrato.

ANEXO VI - INSTRUÇÕES GERAIS PARA O PLANO DE EXPLORAÇÃO

Considerações Gerais

- 1.1. As instruções gerais para o Plano de Exploração definem o objetivo, o conteúdo e determinam os procedimentos para sua apresentação à Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP).
 - 1.1.1. O Plano de Exploração deverá abranger, ao menos, o Programa Exploratório Mínimo.
 - 1.1.2. A execução das atividades do Programa Exploratório Mínimo poderá ser iniciada antes da aprovação do Plano de Exploração, desde que a ANP seja previamente notificada.
 - 1.1.3. O primeiro Plano de Exploração deverá ser apresentado pelos Consorciados no prazo máximo de 120 (cento e vinte) dias da data estipulada no Contrato para constituição do Comitê Operacional.
 - 1.1.4. Caso os Consorciados tenham interesse em realizar atividades exploratórias adicionais ao Programa Exploratório Mínimo, deverão apresentar à ANP, com antecedência mínima de 120 (cento e vinte) dias do início de tais atividades, o Plano de Exploração revisado.
 - 1.1.5. As atividades adicionais ao Programa Exploratório Mínimo deverão ser iniciadas após a aprovação do Plano de Exploração.
 - 1.1.6. A seu exclusivo critério, a ANP poderá autorizar o início das atividades adicionais ao Programa Exploratório Mínimo antes da aprovação do Plano de Exploração.
 - 1.1.7. A ANP disporá de 60 (sessenta) dias contados do recebimento do Plano de Exploração para aprová-lo ou solicitar aos Consorciados modificações.
 - 1.1.7.1. Caso a ANP solicite tais modificações, os Consorciados deverão apresentá-las no prazo de 60 (sessenta) dias contados da referida solicitação, repetindo-se então o procedimento previsto no parágrafo 1.1.7.
 - 1.1.7.2. A execução das atividades de Exploração já iniciadas será interrompida se justificadamente exigido pela ANP.

Objetivo

- 1.2. O Plano de Exploração deverá:
 - a) ser preparado de acordo com as instruções contidas neste Anexo para sua aprovação;
 - b) conter informações abrangentes e detalhadas o suficiente para sua aprovação; e

- c) permitir à ANP conhecer, acompanhar e fiscalizar as atividades exploratórias nele contidas.

Conteúdo do Plano de Exploração

1.3. O Plano de Exploração deverá conter:

- a) identificação dos Consorciados e do Operador;
- b) identificação da Área do Contrato;
- c) nome da Bacia sedimentar;
- d) número do Contrato;
- e) cronograma das atividades exploratórias do Plano de Exploração e orçamentos previstos ano a ano, com base na planilha em anexo; e
- f) previsão do percentual mínimo a ser contratado de Conteúdo Local.
- g) sumário executivo, que deverá contemplar o contexto geológico no qual se insere a Área do Contrato (inclusive com mapa de localização) e a descrição das atividades exploratórias previstas, apresentando suas justificativas.

1.4. A aprovação do Plano de Exploração pela ANP não implica a recuperação automática dos custos nele previstos.

Alterações no Plano de Exploração

1.5. Qualquer alteração no Plano de Exploração deverá ser notificada formalmente à ANP e acompanhada das justificativas técnicas que a motivou.

1.6. A ANP terá 60 dias para avaliar e, se for o caso, aprovar as alterações propostas ao Plano de Exploração.

1.7. A ANP poderá, a qualquer tempo, solicitar informações complementares que julgar pertinentes, bem como exposição oral do Plano de Exploração e de suas revisões.

1.8. Alterações do Plano de Exploração não isentam os Consorciados de cumprir integralmente o Programa Exploratório Mínimo.

1.9. A aprovação do Relatório de Conclusão do Plano de Exploração pela ANP não implica a recuperação automática dos custos nele previstos.

Tabela 1: Modelo da Planilha do Plano de Exploração

DESCRIÇÃO		UNIDADE	ATIVIDADES - PLANO DE EXPLORAÇÃO				ORÇAMENTO - PLANO DE EXPLORAÇÃO (MILHARES DE R\$)				PREVISÃO CONTEÚDO LOCAL
			ANO				ANO				
			PRIMEIRO	SEGUNDO	TERCEIRO	QUARTO	PRIMEIRO	SEGUNDO	TERCEIRO	QUARTO	
1 - LEVANTAMENTOS											
1.1 - GEOFÍSICOS											
1.1.1 - GRAVIMETRIA											
	AQUISIÇÃO	km									
	PROCESSAMENTO	hh									
	INTERPRETAÇÃO	hh									
1.1.2 - MAGNETOMETRIA											
	AQUISIÇÃO	km									
	PROCESSAMENTO	hh									
	INTERPRETAÇÃO	hh									
1.1.3 - AQUISIÇÃO SÍSMICA MARÍTIMA	2D	AQUISIÇÃO	km								
		PROCESSAMENTO	hh								
		INTERPRETAÇÃO	hh								
	3D	AQUISIÇÃO	km ²								
		PROCESSAMENTO	hh								
		INTERPRETAÇÃO	hh								
1.1.4 - AQUISIÇÃO	2D	AQUISIÇÃO	km								

DESCRIÇÃO			UNIDADE	ATIVIDADES - PLANO DE EXPLORAÇÃO				ORÇAMENTO - PLANO DE EXPLORAÇÃO (MILHARES DE R\$)				PREVISÃO CONTEÚDO LOCAL
				ANO				ANO				
				PRIMEIRO	SEGUNDO	TERCEIRO	QUARTO	PRIMEIRO	SEGUNDO	TERCEIRO	QUARTO	
SÍSMICA TERRESTRE		PROCESSAMENTO	hh									
		INTERPRETAÇÃO	hh									
	3D	AQUISIÇÃO	km²									
		PROCESSAMENTO	hh									
		INTERPRETAÇÃO	hh									
1.1.5 - ELETRO MAGNÉTICO												
AQUISIÇÃO			km/receptor									
PROCESSAMENTO			hh									
INTERPRETAÇÃO			hh									
1.2 - GEOQUÍMICOS (ESPECIFICAR)												
AQUISIÇÃO												
PROCESSAMENTO			hh									
INTERPRETAÇÃO			hh									
1.3 - OUTROS LEVANTAMENTOS (ESPECIFICAR)												
AQUISIÇÃO												
PROCESSAMENTO			hh									
INTERPRETAÇÃO			hh									
2 - (RE) PROCESSAMENTO (ESPECIFICAR)												
			hh									
3 - INTERPRETAÇÃO (ESPECIFICAR)												

DESCRIÇÃO	UNIDADE	ATIVIDADES - PLANO DE EXPLORAÇÃO				ORÇAMENTO - PLANO DE EXPLORAÇÃO (MILHARES DE R\$)				PREVISÃO CONTEÚDO LOCAL
		ANO				ANO				
		PRIMEIRO	SEGUNDO	TERCEIRO	QUARTO	PRIMEIRO	SEGUNDO	TERCEIRO	QUARTO	
	hh									
4 - ESTUDOS										
4.1 - GEOFÍSICOS (ESPECIFICAR)										
4.2 - GEOLÓGICOS (ESPECIFICAR)										
4.3 - GEOQUÍMICOS (ESPECIFICAR)										
5 - OUTROS (ESPECIFICAR)										
6 - MEIO AMBIENTE										
6.1 - LICENCIAMENTO AMBIENTAL	Unidades									
7 - POÇO										
7.1 - PERFURAÇÃO										
7.2 - AVALIAÇÃO DO POÇO										
7.3 - ANÁLISES PETROFÍSICAS										
7.4 - PERFILAGEM										
7.5 - TESTES DE FORMAÇÃO										

Preenchimento da Planilha do Plano de Exploração

1.10. Deverão constar no cabeçalho do Plano de Exploração as seguintes informações:

- a) ano em que o programa será realizado;
- b) Área do Contrato em que o programa será realizado;
- c) Bacia Sedimentar e o estado da Federação em que a área está situada;
- d) nome do Operador da Área do Contrato;
- e) número do contrato;
- f) data de emissão (data em que o documento será entregue à ANP).

1.11. No campo levantamentos geofísicos, item 1.1 da planilha do Plano de Exploração, deverão ser indicados os levantamentos necessários para aquisição terrestre ou marítima de dados pelos métodos gravimétricos, magnetométricos e sísmicos.

1.11.1. As unidades de medidas desses trabalhos são as seguintes:

- a) gravimétricos: quilômetro (km);
- b) magnetométricos: km;
- c) sísmicos 2D: km;
- d) sísmicos 3D: quilômetro quadrado (km²).

1.12. No campo levantamentos geoquímicos, item 1.2 da planilha do Plano de Exploração, deverão ser indicados os levantamentos necessários para aquisição de dados geoquímicos em terra ou mar, em superfície ou subsuperfície (*Oil Slick, Piston Core* etc.).

1.12.1. A unidade de medida desses trabalhos será preenchida de acordo com o tipo de trabalho realizado.

1.13. No campo outros levantamentos, item 1.3 da planilha do Plano de Exploração, deverá ser indicado qualquer outro tipo de levantamento não especificado nos outros itens, tais como GPR (*Ground Penetrated Radar*), VSP (*Vertical Seismic Profile*) etc.

1.13.1. As unidades de medida desses trabalhos são correspondentes a cada tipo de levantamento, a saber:

- a) Aquisição: quando qualquer um dos levantamentos citados acima for não exclusivo, tal especificação deve constar entre parênteses ao lado do tipo de levantamento.
- b) Processamento: indicar o processamento dos dados dos levantamentos geofísicos, geológicos e geoquímicos realizados durante o ano de referência ou em anos anteriores. O tipo de processamento ou reprocessamento realizado deve ser especificado. A unidade de medida de processamento ou reprocessamento será km ou km².
- c) Interpretação: refere-se à interpretação dos dados geofísicos, geológicos e geoquímicos, já processados ou reprocessados. A unidade de medida de interpretação será homem-hora (hh).

- 1.14. No campo estudos, item 4 da planilha do Plano de Exploração, deverá ser indicado se há previsão de qualquer tipo de estudo geofísico, geológico e geoquímico como, por exemplo: AVO, Modelagem Sísmica, Petrofísica, Análise de Lâminas ou Testemunhos, Análise de Óleo, etc. Se houver, o estudo deverá ser especificado.
 - 1.14.1. A unidade de medida desses estudos será preenchida de acordo com o tipo de estudo realizado.
- 1.15. No campo outros, item 5 da planilha do Plano de Exploração, deverá ser indicado qualquer outro tipo de serviço (físico) que não esteja especificado nos itens anteriores.
 - 1.15.1. Taxas de administração, gastos com pessoal de apoio, custos indiretos etc. não devem ser incluídos neste item.
- 1.16. No campo licenciamento ambiental, item 6.1 da planilha do Plano de Exploração, deverá ser indicado o número de licenciamentos que serão obtidos junto a órgãos ambientais para o desenvolvimento das atividades de Exploração.
- 1.17. No campo perfuração, item 7.1 da planilha do Plano de Exploração, deverá ser indicado o número de poços que serão perfurados, especificando, entre parênteses, a profundidade prevista.
- 1.18. No campo avaliação do poço, item 7.2 da planilha do Plano de Exploração, deverão ser indicados: a quantidade, os tipos e as análises petrofísicas; a quantidade e os tipos de perfilações; e a quantidade e o tipo de testes de formação.
- 1.19. As colunas relativas ao orçamento do Plano de Exploração deverão conter os investimentos necessários para execução do Plano de Exploração.
 - 1.19.1. Os valores da planilha deverão ser especificados em reais (R\$).
 - 1.19.2. A taxa de câmbio, para efeitos de conversão de dólares norte-americanos para reais, deverá ser a taxa de câmbio oficial de venda (BACEN/Ptax venda), publicada pelo Banco Central do Brasil, do último dia útil do mês imediatamente anterior ao mês de entrega dos dados e informações obtidas.
- 1.20. A coluna relativa à previsão de Conteúdo Local do Plano de Exploração deverá conter porcentagem do conteúdo local dos bens e dos serviços a serem adquiridos, direta ou indiretamente pelo Contratado, relacionados a investimentos relativos às Operações de Exploração na Área do Contrato.

ANEXO VII - PROCEDIMENTOS PARA APURAÇÃO DO CUSTO E DO EXCEDENTE EM ÓLEO

SEÇÃO I - DAS DISPOSIÇÕES PRELIMINARES

- 1.1. A parcela do Excedente em Óleo da Contratante, que não será afetada por perdas operacionais, será fixada no Ponto de Medição.
- 1.2. O Custo em Óleo e o Excedente em Óleo serão calculados em relação a cada Campo oriundo da Área do Contrato.

SEÇÃO II - DO CÁLCULO DO VALOR BRUTO DA PRODUÇÃO

Do Valor Bruto da Produção

- 2.1. O Valor Bruto da Produção, a partir do qual se definirá o Excedente em Óleo, será calculado, para o Campo ou, quando couber, para cada Módulo da Etapa de Desenvolvimento, de acordo com a seguinte fórmula:

$$VBP_m = VPF_{p,m} \cdot PR_{p,m} + VPF_{g,m} \cdot PR_{g,m}$$

em que:

VBP_m: Valor Bruto da Produção do mês “m”;

VPF_{p,m}: Volume da Produção Fiscalizada de petróleo para o mês “m”, em metros cúbicos;

PR_{p,m}: Preço de Referência do Petróleo no mês “m”;

VPF_{g,m}: Volume da Produção Fiscalizada de gás natural para o mês “m”, em metros cúbicos;

PR_{g,m}: Preço de Referência do Gás Natural no mês “m”.

Dos Preços de Referência do Petróleo

- 2.2. O Preço de Referência do Petróleo no mês “m” será calculado na forma preconizada pelo Decreto nº 2.705/1998 ou na legislação que eventualmente o suceder.
- 2.3. Até o quinto dia útil de cada mês, a partir do mês seguinte àquele em que ocorrer a Data de Início da Produção de Petróleo do Campo, cada Contratado informará à Gestora as quantidades vendidas, os preços de venda no mês anterior e o valor calculado do Preço de Referência do Petróleo, devendo, ainda, apresentar as notas fiscais comprobatórias das vendas.

Dos Preços de Referência do Gás Natural

- 2.4. O Preço de Referência do Gás Natural no mês “m” será calculado na forma preconizada pelo Decreto nº 2.705/1998 ou na legislação que eventualmente o suceder.

- 2.5. Até o quinto dia útil de cada mês, a partir do mês seguinte àquele em que ocorrer a primeira Data de Início da Produção de Gás Natural do Campo, cada Contratado informará à Gestora e à ANP, em relação ao mês anterior, as quantidades vendidas, os preços de venda, os gastos com Transporte do Gás Natural produzido e o valor calculado do Preço de Referência do Gás Natural.

SEÇÃO III - DO CÁLCULO DO CUSTO EM ÓLEO

Disposições Gerais do Custo em Óleo

- 3.1. Compõem o Custo em Óleo os gastos realizados pelos Contratados na Área do Contrato, aprovados no Comitê Operacional e reconhecidos pela Gestora, relativos às atividades de:
- a) Exploração e Avaliação;
 - b) Desenvolvimento;
 - c) Produção; e
 - d) Desativação das instalações, incluindo o valor depositado no fundo de provisionamento.
- 3.2. Desde que relacionados com as atividades elencadas no parágrafo 3.1, serão passíveis de reconhecimento como Custo em Óleo, entre outros, os gastos despendidos com:
- a) Aquisição de insumos consumidos nas Operações;
 - b) Aluguel, afretamento e arrendamento mercantil de bens e equipamentos utilizados nas Operações;
 - c) Aquisição, processamento e interpretação de dados de geologia, geofísica e geoquímica;
 - d) Bens incorporados aos ativos fixos utilizados nas Operações;
 - e) Conservação, manutenção e reparo de bens, equipamentos e instalações;
 - f) Reposição e reparo de bens ou equipamentos perdidos ou danificados na execução rotineira das Operações;
 - g) Aquisição e manutenção de seguros aprovados pelo Comitê Operacional;
 - h) Operações de embarcações e aeronaves;
 - i) Inspeção, armazenamento, movimentação e transporte de materiais e equipamentos;
 - j) Obtenção de permissões, servidões e desapropriação de imóveis e assemelhados;
 - k) Treinamentos relacionados às atividades elencadas no parágrafo 3.1;
 - l) Pessoal diretamente relacionado às atividades elencadas no parágrafo 3.1, observado que:
 - l.1) Tais gastos serão compostos exclusivamente pelas parcelas definidas abaixo:

- a. Salários, inclusive de férias, horas extras, adicionais, inclusive de férias, comissões, gratificações, inclusive natalina, recolhimentos para o FGTS, seguros, inclusive médico, de vida e saúde, contribuição previdenciária obrigatória e complementar, tributos sobre a folha de pagamento e auxílios, inclusive de moradia e transporte;
 - b. Pelos custos de apoio ao pessoal diretamente relacionado às atividades elencadas no parágrafo 3.1, desde que tais custos sejam facilmente identificáveis.
- I.2) Os gastos serão apropriados mediante apontamento de horas do pessoal diretamente relacionado às atividades elencadas no parágrafo 3.1 com base no custo médio das despesas relacionadas na alínea “I.1” por empregado, levando-se em conta cada categoria e o regime de trabalho;
- a. O custo médio das despesas relacionadas na alínea “I.1.b” por empregado deverá ser comprovado mediante apresentação, pelo Operador, em detalhe e formato aprovados pela Gestora, da memória de cálculo dos custos de apoio por posto de trabalho utilizados na formação da tabela do custo de homem-hora.
- I.3) A tabela do custo de homem-hora será revisada anualmente e sua efetividade para fins de reconhecimento das despesas com pessoal como Custo em Óleo será condicionada à expressa aprovação da memória de cálculo pela Gestora;
- a. A memória de cálculo de tais custos é informação confidencial e de propriedade do Operador e sua utilização, divulgação e/ou acesso deve ser limitado a Operador e Gestora.
- I.4) Sem prejuízo do disposto na alínea “I.2.a”, o Operador providenciará, durante o processo de Auditoria do Custo e do Excedente em Óleo, a demonstração de que o valor médio dos gastos com pessoal diretamente relacionado às atividades elencadas no parágrafo 3.1 corresponde exclusivamente a custos incorridos, não incluindo nenhum elemento de lucro ou duplicação de custos. Tal demonstração poderá, a critério da Gestora, ser realizada via relatório emitido por auditor externo independente acerca da composição da tarifa de homem-hora.
- 3.2.1. Os gastos incorridos pelo Operador que não sejam facilmente identificáveis e não estejam associados diretamente às Operações serão recuperados segundo os seguintes percentuais sobre os gastos totais reconhecidos como Custo em Óleo:
- a) Fase de Exploração:
 - a.1) 3% (três por cento) quando os gastos variarem de 0 até R\$ 5 milhões;
 - a.2) 2% (dois por cento) quando os gastos variarem de R\$ 5 milhões até R\$ 15 milhões;
 - a.3) 1% (um por cento) quando os forem superiores a R\$ 15 milhões.
 - b) Fase de Produção:
 - b.1) 1% (um por cento) dos gastos da Fase de Produção.

Atividades de Exploração e Avaliação

- 3.3. Incluem-se entre as atividades de Exploração e Avaliação a que se refere a alínea “a” do parágrafo 3.1:

- a) Aquisição, processamento, reprocessamento e interpretação de dados de geologia, geoquímica e geofísica;
- b) Perfuração, completação e abandono de poços exploratórios;
- c) Execução de testes de formação, Testes de Longa Duração e de Produção para a Avaliação da Descoberta; e
- d) Implantação de instalações utilizadas para apoiar as atividades listadas, incluindo serviços e obras de engenharia civil.

Atividades de Desenvolvimento

3.4. Incluem-se entre as atividades de Desenvolvimento a que se refere a alínea “b” do parágrafo 3.1:

- a) Estudos e projetos de implantação das instalações de Produção;
- b) Perfuração e completação de poços de Produção e injeção; e
- c) Instalação de equipamentos e embarcações de extração, coleta, Tratamento, armazenamento e transferência de Petróleo e Gás Natural.

3.4.1. As instalações a que se refere a alínea “c” incluem, mas não necessariamente se limitam a plataformas marítimas, tubulações, unidades de tratamento de Petróleo e Gás Natural, equipamentos e instalações para medição da Produção fiscalizada, equipamentos para cabeça de poço, tubos de produção, linhas de fluxo, tanques e demais instalações exclusivamente destinadas à extração, bem como oleodutos e gasodutos de Escoamento da Produção e suas respectivas estações de compressão e bombeio.

Atividades de Produção

3.5. Incluem-se entre as atividades de Produção a que se refere a alínea “c” do parágrafo 3.1:

- a) Operações rotineiras de Produção, compreendendo a Produção de Petróleo e Gás Natural, tanto por elevação natural quanto artificial, Tratamento, compressão, controle, medição, testes, coleta, Escoamento, armazenamento e transferência de Petróleo e Gás Natural; e
- b) Intervenções nos poços de Produção e injeção e manutenção e reparo rotineiros de equipamentos e instalações de Produção.

Atividades de Desativação das Instalações

3.6. Incluem-se entre as atividades de desativação das instalações a que se refere a alínea “d” do parágrafo 3.1 o abandono e a restauração ambiental, incluindo, mas não necessariamente se limitando a tamponamento, cimentação e demais operações necessárias ao fechamento seguro dos poços, assim como a desconexão e remoção das linhas e a retirada das unidades estacionárias e flutuantes de Produção.

Aluguéis, Afretamentos e Arrendamentos

3.7. São recuperáveis como Custo em Óleo os gastos com aluguéis, afretamentos e arrendamentos.

3.7.1. Os gastos a que se refere o *caput* somente serão recuperáveis durante o período em que o bem ou o direito for efetivamente utilizado nas Operações.

Pagamentos a Empresas Afiliadas

3.8. Caso os gastos praticados pelo Contratado nas transações com pessoas jurídicas Afiliadas excedam os preços praticados nos mercados nacional e internacional, para os mesmos serviços e bens, em condições de livre concorrência, será aplicado, para determinação do valor admissível para reconhecimento no Custo em Óleo, um dos métodos vigentes na Legislação Aplicável, em especial os descritos no artigo 18 da Lei nº 9.430/1996.

3.9. Se os valores apurados segundo os métodos aplicáveis forem superiores ao efetivamente desembolsado, o reconhecimento como Custo em Óleo fica limitado ao montante desembolsado.

3.10. Na hipótese de utilização de mais de um método de determinação de preço, será considerado, para fins de reconhecimento como Custo em Óleo, o menor valor apurado, observado o disposto no parágrafo anterior.

Gastos que não integram o Custo em Óleo

3.11. Não serão reconhecidos como Custo em Óleo os gastos despendidos com:

- a) Royalties;
- b) Bônus de Assinatura;
- c) Royalties comerciais pagos a Afiliadas;
- d) Informações adicionais obtidas nos termos do parágrafo 2.4.3 do Anexo XI;
- e) Encargos financeiros e amortizações de empréstimos e financiamentos;
- f) Pesquisa, desenvolvimento e inovação contratados nos termos da Cláusula Sétima do Contrato;
- g) Ativos imobilizados que não estejam diretamente relacionados com as atividades previstas no parágrafo 3.1;
- h) Custas judiciais e extrajudiciais, conciliações, arbitragens, perícias, honorários advocatícios, sucumbência e indenizações decorrentes de decisão judicial ou arbitral, mesmo que meramente homologatória de acordo judicial, bem como de acordo extrajudicial quando decorrentes de litígios envolvendo, em polos distintos, a Contratante, a ANP ou a Gestora;
- i) Multas, sanções e penalidades de qualquer natureza;
- j) Reposição de bens, equipamentos e insumos que forem perdidos, danificados ou inutilizados em virtude de caso fortuito, força maior ou causas similares, bem como de

dolo, imperícia, negligência ou imprudência por parte do Operador, seus prepostos, contratados, Afiliados ou associados e os serviços relacionados;

- k) Tempo em espera decorrente da alínea “j”;
- l) Tributos sobre a renda, bem como os tributos que oneram as aquisições e geram créditos aproveitáveis pelo Contratado;
- m) Comercialização ou Transporte de Petróleo e Gás Natural, excluídos os relacionados ao escoamento da Produção;
- n) Itens cobertos pelo percentual definido no parágrafo 3.2.1 deste Anexo.
- o) Créditos tributários aproveitáveis pelos Contratados decorrentes da não cumulatividade que objetivam a recuperação da carga tributária incidente na etapa anterior, ressalvados os créditos que devam ser anulados ou estornados.
- p) Garantias de performance, garantias financeiras para cumprimento do Programa Exploratório Mínimo e para as contrapartidas à prorrogação da Fase de Exploração e garantias de desativação e abandono, com exceção do fundo de provisionamento.
- q) O prêmio pago pelos Contratados que não aderirem, em primeiro momento, a Operações com Risco Exclusivo.

SEÇÃO IV - DA SISTEMATIZAÇÃO DO CUSTO EM ÓLEO

- 4.1. O controle do Custo em Óleo será realizado por meio de sistema de informações, gerido e concebido pela Gestora e carregado pelo Operador, denominado Sistema de Gestão de Gastos de Partilha de Produção - SGPP.
- 4.2. O SGPP será também o instrumento para gestão do cumprimento do Conteúdo Local.
- 4.3. O Operador deverá carregar o SGPP no formato, detalhe e periodicidade determinados pela Gestora, com todos os gastos incorridos no período imediatamente anterior.
 - 4.3.1. A periodicidade de que trata o *caput* deverá ser, no máximo, mensal.
- 4.4. Até o 25º (vigésimo quinto) dia do mês subsequente à ocorrência dos lançamentos, o Operador deverá carregar o SGPP com os referidos lançamentos.
- 4.5. Os dados monetários serão carregados no SGPP em moeda nacional corrente.
- 4.6. No caso de compra de bens e serviços e outros pagamentos em moeda estrangeira, o carregamento no SGPP será em moeda nacional corrente, convertida a partir das taxas de câmbio oficiais para compra fixadas pelo Banco Central do Brasil na data da realização do gasto.
- 4.7. A Gestora disporá de 15 (quinze) dias contados do recebimento da base de dados consolidada com os gastos despendidos para solicitar informações adicionais ao Operador.
 - 4.7.1. Recebidas as informações solicitadas, a Gestora terá 15 (quinze) dias para justificar eventual não reconhecimento de gastos como Custo em Óleo.

- 4.7.2. Os lançamentos não questionados no prazo de 15 (quinze) dias serão reconhecidos como Custo em Óleo.
- 4.7.3. Os Contratados poderão requerer a revisão da decisão da Gestora, na forma estipulada no Regimento Interno do Comitê Operacional.
- 4.8. A qualquer tempo a Gestora poderá solicitar informações adicionais de gastos já reconhecidos como Custo em Óleo.
- 4.8.1. O Operador disporá de 30 (trinta) dias contados da data do recebimento da solicitação para prestar os esclarecimentos devidos.
- 4.8.2. A não prestação dos esclarecimentos solicitados no prazo implicará o estorno dos gastos anteriormente reconhecidos como Custo em Óleo.
- 4.8.3. A não concordância da Gestora com os esclarecimentos prestados implicará o estorno dos gastos anteriormente reconhecidos como Custo em Óleo.
- 4.9. Os atos da Gestora em reconhecer ou não os gastos se tornarão definitivos após o decurso do prazo prescricional de 5 (cinco) anos ou a sua verificação por Auditoria do Custo e do Excedente em Óleo.
- 4.10. O Operador deverá manter a disposição da Gestora e da ANP, pelo prazo de 10 (dez) anos após o término da vigência do Contrato, todos os registros comprobatórios dos valores carregados ao sistema.

Da Apuração do Excedente em Óleo da União

- 4.11. O Operador deverá carregar no SGPP, até o 5º (quinto) dia útil de cada mês, os seguintes dados de Produção referentes ao mês imediatamente anterior, entre outros:
- a) Volume de Produção;
 - b) Preços de Referência do Petróleo e do Gás Natural;
 - c) Valores de Royalties devidos;
 - d) Produção de cada poço produtor, destacando os poços que apresentaram restrição na produção; e
 - e) Produtividade média diária dos poços da Área do Contrato, bem como a especificação dos poços produtores, excluindo os poços com produção restringida por questões técnicas e operacionais e que estejam computando perda, a critério da PPSA.
- 4.12. Até o último dia útil de cada mês, a Gestora, por meio do SGPP, encaminhará aos Contratados o relatório de apuração do Excedente em Óleo da Contratante do mês “m”, contendo as seguintes informações:
- a) Saldo acumulado da conta Custo em Óleo até o final do último mês medido “m”: CO_m ;
 - b) Total de Royalties devidos pelos Contratados no mês “m”: Roy_m ;
 - c) Valor Bruto da Produção no mês “m”: VBP_m ;
 - d) Excedente em Óleo (EO_m), equivalente a: $EO_m = VBP_m - Roy_m - MENOR [CO_m; NN\% * VBP_m]$
 - e) Alíquota da partilha do Excedente em Óleo: Ali_m (calculada com base na tabela constante do Anexo XII do Contrato referente ao mês “m”);

- f) Limite mensal para recuperação do Custo em Óleo: NN;
 - g) Excedente em Óleo da Contratante: $EOU_m = Alim * EO_m$;
 - h) Previsão do percentual do óleo a ser produzido no mês “m+3” a ser entregue à empresa contratada para comercializar o óleo da União, equivalente a: $Partilha_{m+3} = EOU_m / VPB_m$ (salvo nos casos em que o Operador comunique à Gestora eventual previsão de aumento ou redução da Produção resultado de operação planejada).
- 4.13. A cada mês, o Petróleo e o Gás Natural produzido na Área do Contrato será partilhado na proporção definida no relatório de apuração do Excedente em Óleo da Contratante do mês imediatamente anterior, devendo tal regra ser contemplada no Acordo de Disponibilização da Produção de Petróleo ou Gás Natural a serem celebrados entre os Consorciados.

SEÇÃO V - CADASTRO DE ATIVOS

- 5.1. O Contratado deverá manter junto à Gestora um cadastro de todos os ativos empregados nas atividades listadas no parágrafo 3.1.
- 5.1.1. O conteúdo de tal cadastro será definido pela Gestora e constará do manual do SGPP.

SEÇÃO VI - CADASTRO DE CONTRATOS

- 6.1. O Contratado deverá manter junto à Gestora um cadastro de todos os contratos firmados para consecução das atividades listadas no parágrafo 3.1.
- 6.1.1. O conteúdo de tal cadastro será definido pela Gestora e constará do manual do SGPP.

SEÇÃO VII - DA AUDITORIA DO CUSTO E DO EXCEDENTE EM ÓLEO

- 7.1. O Operador deverá manter à disposição da Gestora, pelo prazo de 10 (dez) anos após o carregamento no SGPP, todos os documentos comprobatórios dos gastos incorridos.
- 7.2. A Auditoria do Custo e do Excedente em Óleo será realizada pela Gestora a qualquer tempo, diretamente ou por meio de consultoria especializada, fazendo-se necessária a notificação prévia ao Operador com uma antecedência mínima de 30 (trinta) dias.
- 7.2.1. A periodicidade máxima para a realização da Auditoria do Custo e do Excedente em Óleo é de 5 (cinco) anos.
- 7.2.2. A periodicidade mínima para a realização da Auditoria do Custo e do Excedente em Óleo é de 6 (seis) meses.
- 7.3. A Auditoria do Custo e do Excedente em Óleo resultará, em relação aos gastos previamente reconhecidos como Custo em Óleo:
 - a) No estorno dos gastos indevidamente reconhecidos; ou

b) Na aceitação definitiva dos gastos reconhecidos.

7.4. A Auditoria do Custo e do Excedente em Óleo resultará, em relação ao Volume da Produção Fiscalizada:

a) Na correção do Volume de Produção Fiscalizada indevidamente computado; ou

b) Na aceitação definitiva do Volume de Produção Fiscalizada computado.

ANEXO VIII - LOGRADOURO

Ministério de Minas e Energia - MME

Esplanada dos Ministérios, Bloco U, Zona Cívica

Brasília - DF, 70065-900

Empresa Brasileira de Administração de Petróleo e Gás Natural S.A. – Pré-sal Petróleo S.A. – PPSA

SAUS Quadra 04, Edifício Victoria Office Tower, sala 725 (sede)

Brasília – DF, CEP

Avenida Rio Branco, nº 1, 4º andar, Centro (Escritório Central)

Rio de Janeiro – RJ, CEP

Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP

Avenida Rio Branco nº 65, 12º ao 22º andar, Centro

Rio de Janeiro - RJ, 20090-004

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

[inserir razão social do Contratado]

[inserir endereço completo do Contratado]

ANEXO IX - COMPROMISSO DE CONTEÚDO LOCAL

Percentuais de Conteúdo Local para o Bloco Entorno de Sapinhoá.

BLOCO:	BACIA
BM-S-9	SANTOS
CONTEÚDO LOCAL	Ofertado
FASE DE EXPLORAÇÃO (PESO 3)	35
FASE DE DESENVOLVIMENTO (PESO 12)	30

Percentuais de Conteúdo Local para o Bloco Norte de Carcará.

BLOCO:	BACIA
BM-S-8	SANTOS
CONTEÚDO LOCAL	Ofertado
FASE DE EXPLORAÇÃO (PESO 3)	35
FASE DE DESENVOLVIMENTO (PESO 12)	30

Percentuais de Conteúdo Local para o Bloco Sudoeste de Tartaruga Verde.

ÁGUAS PROFUNDAS > 400 metros				SETOR:	SC-AP4	BLOCO:	C-M-401	
Sistemas	CL sistema (%)			Subsistemas	Item	Peso do item no custo do empreendimento (%)	CL ofertado no item (%)	CL mínimo item (%)
	Mínimo	Ofertado	Máximo					
Exploração	37	OK 55	55	Geologia e Geofísica	Interpretação e Processamento	10	75	40
					Aquisição	0	5	5
				Perfuração, Avaliação e Completação	Afretamento Sonda	8	10	10
					Perfuração + Completação (obs 1)	47	55	30
					Sistemas Auxiliares (obs 2)	30	63	55
Apoio Operacional (Marítimo/Aéreo/Base)	5	50	15					
Total na fase de Exploração						100		
Desenvolvimento	55	OK 65	65	Perfuração, Avaliação e Completação	Afretamento Sonda	6	10	10
					Perfuração + Completação (obs 3)	7	35	30
					Sistemas Auxiliares (obs 4)	7	55	55
					Apoio Logístico	6	15	15
				Sistema de Coleta da Produção	Árvore de Natal	7	85	85
					Umbilicais	1	40	40
					Manifolds	2	80	80
					Linhas de Produção/Injeção Flexíveis (Flowlines, Risers)	2	80	80
					Linhas de Produção/Injeção Rígidas	4	100	100
					Dutos de Escoamento	4	100	100
					Sistema de Controle Submarino	1	50	50
					Engenharia Básica	1	50	50
				UEP	Engenharia de Detalhamento	1	95	95
					Gerenciamento, Construção e Montagem	1	60	60
					Engenharia Básica	3	50	50
					Engenharia de Detalhamento	5	95	95
					Gerenciamento, Construção e Montagem	3	60	60
					Casco	4	80	80
					Sistemas Navais	3	50	50
					Sistema Múltiplo de Ancoragem	3	70	70
					Sistema simples de ancoragem	3	30	30
					Instalação e Integração dos Módulos	4	95	95
					Pré-Instalação e Hook-up das Linhas de Ancoragem	3	85	85
Plantas (obs 6)	Engenharia Básica	4	50	50				
	Engenharia de Detalhamento	5	95	95				
	Gerenciamento de Serviço	3	90	90				
	Materiais (obs 5)	3	75	75				
Construção & Montagem	4	95	95					
Total na fase de Desenvolvimento						100		

Observações	SETOR:	BLOCO:		
ÁGUAS PROFUNDAS > 400 metros	SC-AP4	C-M-401		
Obs 1: Na composição do CL médio para Perfuração, Avaliação e Completação na fase de Exploração, devem ser considerados os seguintes sub-itens:				
Equipamentos	Peso do subitem no custo do item (%)	CL ofertado no subitem (%)	CL mínimo (%)	CL ofertado no item (%)
Cabeça de Poço	10	45	45	55
Revestimento	30	80	80	
Coluna de Produção	20	80	80	
Equipamentos do Poço	35	30	30	
Brocas	5	5	5	
Total do item	100			

Obs 2: Na composição dos sistemas auxiliares da fase de Exploração devem ser considerados os seguintes sub-itens:				
Equipamentos	Peso do subitem no custo do item (%)	CL ofertado no subitem (%)	CL mínimo (%)	CL ofertado no item (%)
Sistema Elétrico	20	60	60	63
Sistema de Automação	20	60	60	
Sistema de Telecomunicações	25	70	40	
Sistema de Medição Fiscal	25	70	60	
Instrumentação de Campo	10	40	40	
Total do item	100			

Obs 3: Na composição do CL médio para Perfuração, Avaliação e Completação na fase de Desenvolvimento, devem ser considerados os seguintes sub-itens:				
Equipamentos	Peso do subitem no custo do item (%)	CL ofertado no subitem (%)	CL mínimo (%)	CL ofertado no item (%)
Cabeça de Poço	20	45	45	35
Revestimento	10	80	80	
Coluna de Produção	10	80	80	
Equipamentos do Poço	30	30	30	
Brocas	30	5	5	
Total do item	100			

Obs 4: Na composição dos sistemas auxiliares na fase de Desenvolvimento devem ser considerados os seguintes sub-itens:				
Equipamentos	Peso do subitem no custo do item (%)	CL ofertado no subitem (%)	CL mínimo (%)	CL ofertado no item (%)
Sistema Elétrico	25	60	60	55
Sistema de Automação	25	60	60	
Sistema de Telecomunicações	10	40	40	
Sistema de Medição Fiscal	25	60	60	
Instrumentação de Campo	15	40	40	
Total do item	100			

Obs 5: Na composição do CL médio para os equipamentos da UEP devem ser considerados os seguintes sub-itens:

Tipos	Equipamentos	Peso do subitem no custo do item (%)	CL ofertado no subitem (%)	CL mínimo (%)	CL ofertado no item (%)
Calderaria	Vasos de Pressão	5	85	85	75
	Fornos	5	80	80	
	Tanques	5	90	90	
Torres	De Processo	5	85	85	
	De Resfriamento	5	85	85	
Trocadores de Calor		5	80	80	
Mecânicos Rotativos	Bombas	5	70	70	
	Turbinas a Vapor	5	90	90	
	Compressores Parafuso	5	70	70	
	Compressores Alternativos	5	70	70	
Mecânicos Estáticos	Motores a Diesel (até 600 hp)	5	90	90	
	Válvulas (até 24")	5	90	90	
	Filtros	5	85	85	
	Queimadores	5	80	80	
Proteção Catódica		5	90	90	
Sistema Elétrico		5	60	60	
Sistema de Automação		5	60	60	
Sistema de Telecomunicações		5	40	40	
Sistema de Medição Fiscal		5	60	60	
Instrumentação de Campo		5	40	40	
Total do item		100			

Células "CL ofertado no item (%)" serão preenchidas automaticamente pelo sistema

Obs 6: Este item é composto por: Planta de Processo, Planta de Movimentação de Gás e Planta de Injeção de Água

Obs 7: No caso de serviços executados por empregados da empresa concessionária, contratados segundo as leis brasileiras, o valor em reais correspondente à execução da atividade (calculado com base no número de homens/hora) poderá ser considerado para efeito de cálculo do Conteúdo Local, desde que os valores sejam compatíveis com os de mercado.

ÁGUAS PROFUNDAS > 400 metros				SETOR:	SC-AP4	BLOCO:	C-M-403	
Sistemas	CL sistema (%)			Subsistemas	Item	Peso do item no custo do empreendimento (%)	CL ofertado no item (%)	CL mínimo item (%)
	Mínimo	Ofertado	Máximo					
Exploração	37	OK	55	Geologia e Geofísica	Interpretação e Processamento	10	75	40
					Aquisição	0	5	5
				Perfuração, Avaliação e Completação	Afretamento Sonda	8	10	10
					Perfuração + Completação (obs 1)	47	55	30
					Sistemas Auxiliares (obs 2)	30	63	55
Apoio Operacional	Apoio Logístico (Marítimo/Aéreo/Base)	5	50	15				
Total na fase de Exploração						100		
Desenvolvimento	55	OK	65	Perfuração, Avaliação e Completação	Afretamento Sonda	7	10	10
					Perfuração + Completação (obs 3)	8	35	30
					Sistemas Auxiliares (obs 4)	8	55	55
					Apoio Logístico	5	15	15
				Sistema de Coleta da Produção	Árvore de Natal	8	85	85
					Umbilicais	2	40	40
					Manifolds	5	80	80
					Linhas de Produção/Injeção Flexíveis (Flowlines, Risers)	5	80	80
					Linhas de Produção/Injeção Rígidas	6	100	100
					Dutos de Escoamento	5	100	100
					Sistema de Controle Submarino	2	50	50
					Engenharia Básica	2	50	50
					Engenharia de Detalhamento	3	95	95
					Gerenciamento, Construção e Montagem	2	60	60
				UEP	Engenharia Básica	2	50	50
					Engenharia de Detalhamento	3	95	95
					Gerenciamento, Construção e Montagem	2	60	60
					Casco	2	80	80
					Sistemas Navais	2	50	50
					Sistema Múltiplo de Ancoragem	2	70	70
					Sistema simples de ancoragem	2	30	30
					Instalação e Integração dos Módulos	3	95	95
					Pré-Instalação e Hook-up das Linhas de Ancoragem	2	85	85
Plantas (obs 6)	Engenharia Básica	2	50		50			
	Engenharia de Detalhamento	3	95	95				
	Gerenciamento de Serviço	2	90	90				
	Materiais (obs 5)	2	75	75				
				Construção & Montagem	3	95	95	
Total na fase de Desenvolvimento						100		

Observações	SETOR:	BLOCO:		
ÁGUAS PROFUNDAS > 400 metros	SC-AP4	C-M-403		
Obs 1: Na composição do CL médio para Perfuração, Avaliação e Completação na fase de Exploração, devem ser considerados os seguintes sub-itens:				
Equipamentos	Peso do subitem no custo do item (%)	CL ofertado no subitem (%)	CL mínimo (%)	CL ofertado no item (%)
Cabeça de Poço	10	45	45	55
Revestimento	30	80	80	
Coluna de Produção	20	80	80	
Equipamentos do Poço	35	30	30	
Brocas	5	5	5	
Total do item	100			

Obs 2: Na composição dos sistemas auxiliares da fase de Exploração devem ser considerados os seguintes sub-itens:				
Equipamentos	Peso do subitem no custo do item (%)	CL ofertado no subitem (%)	CL mínimo (%)	CL ofertado no item (%)
Sistema Elétrico	20	60	60	63
Sistema de Automação	20	60	60	
Sistema de Telecomunicações	25	70	40	
Sistema de Medição Fiscal	25	70	60	
Instrumentação de Campo	10	40	40	
Total do item	100			

Obs 3: Na composição do CL médio para Perfuração, Avaliação e Completação na fase de Desenvolvimento, devem ser considerados os seguintes sub-itens:				
Equipamentos	Peso do subitem no custo do item (%)	CL ofertado no subitem (%)	CL mínimo (%)	CL ofertado no item (%)
Cabeça de Poço	20	45	45	35
Revestimento	10	80	80	
Coluna de Produção	10	80	80	
Equipamentos do Poço	30	30	30	
Brocas	30	5	5	
Total do item	100			

Obs 4: Na composição dos sistemas auxiliares na fase de Desenvolvimento devem ser considerados os seguintes sub-itens:				
Equipamentos	Peso do subitem no custo do item (%)	CL ofertado no subitem (%)	CL mínimo (%)	CL ofertado no item (%)
Sistema Elétrico	25	60	60	55
Sistema de Automação	25	60	60	
Sistema de Telecomunicações	10	40	40	
Sistema de Medição Fiscal	25	60	60	
Instrumentação de Campo	15	40	40	
Total do item	100			

Obs 5: Na composição do CL médio para os equipamentos da UEP devem ser considerados os seguintes sub-itens:					
Tipos	Equipamentos	Peso do subitem no custo do item (%)	CL ofertado no subitem (%)	CL mínimo (%)	CL ofertado no item (%)
Calderaria	Vasos de Pressão	5	85	85	75
	Fornos	5	80	80	
	Tanques	5	90	90	
Torres	De Processo	5	85	85	
	De Resfriamento	5	85	85	
Trocadores de Calor		5	80	80	
Mecânicos Rotativos	Bombas	5	70	70	
	Turbinas a Vapor	5	90	90	
	Compressores Parafuso	5	70	70	
	Compressores Alternativos	5	70	70	
	Motores a Diesel (até 600 hp)	5	90	90	
Mecânicos Estáticos	Válvulas (até 24")	5	90	90	
	Filtros	5	85	85	
	Queimadores	5	80	80	
	Proteção Catódica	5	90	90	
Sistema Elétrico		5	60	60	
Sistema de Automação		5	60	60	
Sistema de Telecomunicações		5	40	40	
Sistema de Medição Fiscal		5	60	60	
Instrumentação de Campo		5	40	40	
Total do item		100			

Células "CL ofertado no item (%)" serão preenchidas automaticamente pelo sistema

Obs 6: Este item é composto por: Planta de Processo, Planta de Movimentação de Gás e Planta de Injeção de Água

Obs 7: No caso de serviços executados por empregados da empresa concessionária, contratados segundo as leis brasileiras, o valor em reais correspondente à execução da atividade (calculado com base no número de homens/hora) poderá ser considerado para efeito de cálculo do Conteúdo Local, desde que os valores sejam compatíveis com os de mercado.

Percentuais de Conteúdo Local para o Bloco Sul de Gato do Mato.

ÁGUAS PROFUNDAS > 400 metros				SETOR:	SS-AP2	BLOCO:	S-M-518	
Sistemas	CL sistema (%)			Subsistemas	Item	Peso do item no custo do empreendimento (%)	CL ofertado no item (%)	CL mínimo item (%)
	Mínimo	Ofertado	Máximo					
Exploração	37	OK	55	Geologia e Geofísica	Interpretação e Processamento	20	50	40
					Aquisição	10	10	5
				Perfuração, Avaliação e Completação	Afretamento Sonda	39	20	10
					Perfuração + Completação (obs 1)	10	52	30
					Sistemas Auxiliares (obs 2)	1	55	55
Apoio Operacional	Apoio Logístico (Marítimo/Aéreo/Base)	20	70	15				
Total na fase de Exploração						100		
Desenvolvimento	55	OK	65	Perfuração, Avaliação e Completação	Afretamento Sonda	25	20	10
					Perfuração + Completação (obs 3)	5	48	30
					Sistemas Auxiliares (obs 4)	1	55	55
					Apoio Logístico	8	70	15
				Sistema de Coleta da Produção	Árvore de Natal	2	90	85
					Umbilicais	3	40	40
					Manifolds	3	80	80
					Linhas de Produção/Injeção Flexíveis (Flowlines, Risers)	3	80	80
					Linhas de Produção/Injeção Rígidas	3	100	100
					Dutos de Escoamento	3	100	100
					Sistema de Controle Submarino	3	50	50
					Engenharia Básica	1	50	50
				UEP	Engenharia de Detalhamento	3	95	95
					Gerenciamento, Construção e Montagem	2	60	60
					Engenharia Básica	1	50	50
					Engenharia de Detalhamento	3	95	95
					Gerenciamento, Construção e Montagem	2	60	60
					Casco	8	80	80
					Sistemas Navais	3	50	50
					Sistema Múltiplo de Ancoragem	0	70	70
					Sistema simples de ancoragem	1	30	30
					Instalação e Integração dos Módulos	2	95	95
					Pré-Instalação e Hook-up das Linhas de Ancoragem	0	85	85
Plantas (obs 6)	Engenharia Básica	1	50	50				
	Engenharia de Detalhamento	3	95	95				
	Gerenciamento de Serviço	1	90	90				
	Materiais (obs 5)	5	75	75				
	Construção & Montagem	5	95	95				
Total na fase de Desenvolvimento						100		

Observações	SETOR:	BLOCO:		
ÁGUAS PROFUNDAS > 400 metros	SS-AP2	S-M-518		
Obs 1: Na composição do CL médio para Perfuração, Avaliação e Completação na fase de Exploração, devem ser considerados os seguintes sub-itens:				
Equipamentos	Peso do subitem no custo do item (%)	CL ofertado no subitem (%)	CL mínimo (%)	CL ofertado no item (%)
Cabeça de Poço	15	45	45	52
Revestimento	30	80	80	
Coluna de Produção	15	80	80	
Equipamentos do Poço	30	30	30	
Brocas	10	5	5	
Total do item	100			

Obs 2: Na composição dos sistemas auxiliares da fase de Exploração devem ser considerados os seguintes sub-itens:				
Equipamentos	Peso do subitem no custo do item (%)	CL ofertado no subitem (%)	CL mínimo (%)	CL ofertado no item (%)
Sistema Elétrico	0	60	60	55
Sistema de Automação	0	60	60	
Sistema de Telecomunicações	100	55	40	
Sistema de Medição Fiscal	0	60	60	
Instrumentação de Campo	0	40	40	
Total do item	100			

Obs 3: Na composição do CL médio para Perfuração, Avaliação e Completação na fase de Desenvolvimento, devem ser considerados os seguintes sub-itens:				
Equipamentos	Peso do subitem no custo do item (%)	CL ofertado no subitem (%)	CL mínimo (%)	CL ofertado no item (%)
Cabeça de Poço	15	45	45	48
Revestimento	20	80	80	
Coluna de Produção	15	80	80	
Equipamentos do Poço	45	30	30	
Brocas	5	5	5	
Total do item	100			

Obs 4: Na composição dos sistemas auxiliares na fase de Desenvolvimento devem ser considerados os seguintes sub-itens:				
Equipamentos	Peso do subitem no custo do item (%)	CL ofertado no subitem (%)	CL mínimo (%)	CL ofertado no item (%)
Sistema Elétrico	0	60	60	55
Sistema de Automação	0	60	60	
Sistema de Telecomunicações	100	55	40	
Sistema de Medição Fiscal	0	60	60	
Instrumentação de Campo	0	40	40	
Total do item	100			

Obs 5: Na composição do CL médio para os equipamentos da UEP devem ser considerados os seguintes sub-itens:					
Tipos	Equipamentos	Peso do subitem no custo do item (%)	CL ofertado no subitem (%)	CL mínimo (%)	CL ofertado no item (%)
Calderaria	Vasos de Pressão	10	90	85	75
	Fornos	0	100	80	
	Tanques	2	90	90	
Torres	De Processo	5	85	85	
	De Resfriamento	5	85	85	
Trocadores de Calor		3	80	80	
Mecânicos Rotativos	Bombas	7	70	70	
	Turbinas a Vapor	15	90	90	
	Compressores Parafuso	8	70	70	
	Compressores Alternativos	0	70	70	
	Motores a Diesel (até 600 hp)	3	90	90	
Mecânicos Estáticos	Válvulas (até 24")	5	100	90	
	Filtros	1	85	85	
	Queimadores	3	80	80	
	Proteção Catódica	0	90	90	
Sistema Elétrico		12	60	60	
Sistema de Automação		10	60	60	
Sistema de Telecomunicações		3	40	40	
Sistema de Medição Fiscal		5	60	60	
Instrumentação de Campo		3	40	40	
Total do item		100			

Células "CL ofertado no item (%)" serão preenchidas automaticamente pelo sistema

Obs 6: Este item é composto por: Planta de Processo, Planta de Movimentação de Gás e Planta de Injeção de Água

Obs 7: No caso de serviços executados por empregados da empresa concessionária, contratados segundo as leis brasileiras, o valor em reais correspondente à execução da atividade (calculado com base no número de homens/hora) poderá ser considerado para efeito de cálculo do Conteúdo Local, desde que os valores sejam compatíveis com os de mercado.

CONTRATO DE CONSÓRCIO

[nome]

REFERENTE AO CONTRATO DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Nº _____

[áreas cobertas pelo consórcio]

BACIA _____

entre

Empresa Brasileira de Administração de Petróleo e Gás Natural S.A. - Pré-Sal Petróleo S.A. –
PPSA,

Petróleo Brasileiro S.A. – PETROBRAS

e

Brasília - DF

_____ de 20__

CONTRATO DE CONSÓRCIO

PARTES

São Partes neste Contrato de Consórcio, doravante designadas Partes ou Consorciados, quando em conjunto, ou Parte ou Consorciado, quando referidas individualmente,

A EMPRESA BRASILEIRA DE ADMINISTRAÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL S.A. –PRÉ-SAL PETRÓLEO S.A. - PPSA, sociedade empresária constituída sob as leis do Brasil, com sede no SAUS Quadra 04, Edifício Victoria Office Tower, sala 725, Brasília, DF e Escritório Central na Avenida Rio Branco, nº 1, 4º andar, Centro, Rio de Janeiro, RJ, inscrita no Cadastro Nacional de Pessoa Jurídica (CNPJ/MF) sob o nº 18.738.727/0001-36, na qualidade de Gestora do Contrato de Partilha de Produção nos termos do artigo 2º da Lei nº 12.304/2010, doravante designada Gestora, neste ato representada por _____.

e

A PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. - Petrobras, sociedade empresária constituída sob as leis do Brasil, com sede na Av. República do Chile, 65, Centro, Rio de Janeiro, RJ, CEP 20031-912, inscrita no Cadastro Nacional de Pessoa Jurídica (CNPJ/MF) sob o nº 33.000.167/0001-01, neste ato representada por _____, com endereço comercial na Av. República do Chile 330, 33º andar, na cidade do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro; e

_____, sociedade empresária constituída sob as leis do Brasil, com sede na _____, inscrita no Cadastro Nacional de Pessoa Jurídica (CNPJ/MF) sob o nº _____, doravante designada Contratado, neste ato representada por _____.

1. CLÁUSULA PRIMEIRA - DENOMINAÇÃO DO CONSÓRCIO

1.1. O Consórcio será denominado “Consórcio _____”.

2. CLÁUSULA SEGUNDA - OBJETO DO CONSÓRCIO

2.1. Tem o presente Contrato de Consórcio por objeto a associação das Partes para cumprimento do Contrato de Partilha de Produção para Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural nº _____, doravante designado Contrato de Partilha de Produção.

2.2. Os Consorciados têm estabelecido e estabelecerão, em documentos específicos, sem prejuízo de documentos e compromissos assumidos no Contrato de Partilha de Produção, regras e condições particulares para regular internamente as relações individuais, considerando sua qualidade de Consorciados, bem como a condução das Operações do Consórcio.

3. CLÁUSULA TERCEIRA - CONSTITUIÇÃO DO CONSÓRCIO

- 3.1. O Consórcio terá sede na cidade de _____ (Brasília-DF ou Rio de Janeiro-RJ), Brasil.
- 3.2. O Consórcio, bem como a execução do objeto do Contrato de Consórcio e o uso dos Ativos Comuns, não constitui uma sociedade empresária entre as Partes.
4. CLÁUSULA QUARTA - ADMINISTRAÇÃO OPERACIONAL - OPERADOR E COMITÊ DE OPERAÇÕES
- 4.1. Nos termos do artigo 4º da Lei nº 12.351/2010 e da Resolução CNPE nº 13/2017, a Petrobras é Operador e líder do Consórcio.
- 4.2. O Operador se incumba da condução e execução das Operações, praticando atos, celebrando negócios jurídicos e representando o Consórcio perante a ANP, os Governos Federal, Estadual e Municipal, bem como perante terceiros, a partir da data de entrada em vigor deste Contrato de Consórcio.
- 4.3. Caberá ao Comitê Operacional as deliberações que digam respeito à administração do Consórcio, cuja formação, competência, poderes, áreas de atuação, composição, periodicidade das reuniões, procedimentos de votação e matérias especificamente sujeitas à sua deliberação serão definidos em documentos específicos a serem firmados entre as Partes no que não se contrapuserem aos termos do Contrato de Partilha de Produção.
- 4.4. As decisões do Consórcio serão aprovadas por voto conforme estabelecido no Anexo XI do Contrato de Partilha de Produção e de acordo com critérios, formas e procedimentos que serão estabelecidos em documentos específicos, no que não se contrapuserem aos termos do Contrato de Partilha de Produção e seus Anexos.

5. CLÁUSULA QUINTA – PARTICIPAÇÕES E CONTRIBUIÇÕES DOS CONSORCIADOS

- 5.1. Os Consorciados terão participação indivisa nos direitos e obrigações decorrentes do Contratado no Contrato de Partilha de Produção, segundo as proporções a seguir estabelecidas, doravante designadas Participações Proporcionais ou Participação Proporcional:

PPSA	0%
PETROBRAS	__% (mínimo de 30%)
_____	__%

- 5.1.1. É facultado aos Contratados pactuar percentuais distintos dos acima mencionados no caso de Operações com Riscos Exclusivos.
- 5.1.2. Os Consorciados manterão seus próprios registros contábeis e demonstrações financeiras, com expressa referência às suas Participações Proporcionais.
- 5.2. Os Ativos Comuns serão exclusivamente utilizados e/ou consumidos nas Operações do Consórcio
- 5.3. A Gestora terá 0% (zero por cento) de participação indivisa nos direitos e obrigações do Consórcio e 50% (cinquenta por cento) dos votos nas deliberações do Comitê

Operacional, além de voto de qualidade e poder de veto, conforme estipulado no Contrato de Partilha de Produção e seus Anexos.

- 5.3.1. O voto dos representantes dos demais Consorciados terá peso de 50% da decisão, de modo que cada Consorciado terá uma participação de voto correspondente à metade da sua participação proporcional, como segue:

PPSA	50%
PETROBRAS	___% (mínimo de 15%)
_____	___%

6. CLÁUSULA SEXTA – AUDITORIA E REGISTROS CONTÁBEIS

- 6.1. O Operador manterá, de forma autônoma e identificada, registros contábeis referentes às atividades do Consórcio, os quais seguirão os princípios contábeis comumente aceitos pelas práticas da indústria internacional do petróleo, conforme documentos específicos firmados entre as Partes. Os princípios contábeis não deverão conflitar com a legislação brasileira. Salvo disposição legal ou contratual em contrário, as demonstrações financeiras do Consórcio serão elaboradas a cada ano civil.
- 6.2. Cada Consorciado manterá os seus próprios registros contábeis para fins contábeis e fiscais no que se refere à sua Participação Proporcional. Os Consorciados deverão escriturar em seus respectivos livros contábeis os resultados auferidos com a atividade consorcial, inclusive as quotas de amortização/depreciação relativas aos custos de capital incorridos, em conformidade com suas respectivas Participações Proporcionais.
- 6.3. Cada Consorciado terá direito, à sua própria custa, de examinar, auditar e verificar a documentação que suporta os lançamentos e os livros do Operador relacionados à Operação e ao funcionamento do Consórcio, de acordo com as normas legais aplicáveis e documentos específicos firmados pelas Partes.

7. CLÁUSULA SETIMA - PROPRIEDADE DO PETRÓLEO E GÁS NATURAL

- 7.1. Os volumes de Petróleo e Gás Natural obtidos no Ponto de Medição serão distribuídos à Contratante e aos Contratados, conforme percentuais de Excedente em Óleo estabelecidos no Contrato de Partilha de Produção. A porção de Excedente em Óleo da Produção de Petróleo e Gás Natural, somada aos volumes relativos à restituição do Custo em Óleo e ao volume correspondente aos Royalties devidos de cada Contratado, será distribuída de acordo com as Participações dos Contratados, conforme indicado neste Contrato de Consórcio.
- 7.2. Cada Consorciado será responsável pela comercialização da sua participação no Petróleo e Gás Natural produzidos. Cada Consorciado tem a liberdade de vender seu quinhão na Produção pelo preço, termos e condições que entender devidos, observadas as disposições do Contrato de Partilha de Produção e da Legislação Aplicável.

8. CLÁUSULA OITAVA - PRAZO DE VIGÊNCIA

- 8.1. O presente Contrato de Consórcio entrará em vigor na data de sua assinatura, assim permanecendo por 40 anos ou até que se encerrem todas as obrigações decorrentes do Contrato de Partilha de Produção.
- 8.2. É facultado aos Consorciados resili-lo desde que tenham chegado previamente a um acordo e cumprido suas obrigações no Contrato de Partilha de Produção.
- 8.3. Quando de seu término, os Ativos Comuns serão liquidados pelo Operador de maneira ordenada, devendo as receitas obtidas na venda dos Ativos Comuns que não sejam revertidos à Contratante, nos termos do Contrato de Partilha de Produção, ser divididas entre os Consorciados de acordo com suas participações.
- 8.4. Ocorrida a extinção deste Contrato de Consórcio, as Partes farão arquivar na Junta Comercial competente a declaração do seu término.

9. CLÁUSULA NONA - FORÇA MAIOR

- 9.1. Se quaisquer atos ou execução previstos neste Contrato de Consórcio forem retardados, reduzidos ou impedidos por motivo de caso fortuito ou de força maior, a inexecução pelo Consorciado afetado só será relevada se o motivo de caso fortuito ou força maior for reconhecido e declarado de acordo com o Contrato de Partilha de Produção.

10. CLÁUSULA DÉCIMA-PRIMEIRA –ARBITRAGEM E LEI APLICÁVEL

- 10.1. Qualquer disputa, controvérsia ou demanda resultante ou relativa a este Contrato de Consórcio, inclusive qualquer questão referente à sua existência, validade ou extinção, será tratada segundo a Cláusula Trigésima Sexta do Contrato de Partilha de Produção.
- 10.2. A lei aplicável a este Contrato de Consórcio é a lei brasileira.

11. CLÁUSULA DÉCIMA-SEGUNDA - OBRIGAÇÕES E RESPONSABILIDADES DOS CONSORCIADOS

- 11.1. Os Contratados se obrigam a prover o Operador em benefício do Consórcio, na proporção de suas participações, com os recursos necessários para atender aos objetivos deste Contrato de Consórcio.
- 11.2. O Operador conduzirá as Operações do Consórcio com fidelidade aos objetivos do Contrato de Partilha de Produção e do Contrato de Consórcio ora celebrado, sem auferir ganhos nem incorrer em perdas quando e pelo fato de atuar com a qualidade de Operador.
- 11.3. As atividades executadas pelo Operador, nesta qualidade, em benefício do Consórcio, em nenhum momento e para quaisquer fins de direito caracterizarão prestação de serviços, gestão de negócios de terceiros ou vínculo empregatício de empregados ou prepostos de quaisquer Consorciados, uns em relação aos outros.
- 11.4. Os Contratados são solidariamente responsáveis pelas obrigações decorrentes deste Contrato de Consórcio perante a ANP, a Contratante e a terceiros.

12. CLÁUSULA DÉCIMA-TERCEIRA - DISPOSIÇÕES COMPLEMENTARES

- 12.1. O Operador será o responsável pelo lançamento, cálculo e pagamento dos tributos derivados das Operações do Consórcio, devendo os demais Contratados contribuir com

os recursos financeiros para tais desembolsos segundo procedimentos a serem estabelecidos em documentos específicos celebrados pelas Partes, conforme percentuais de participação estabelecidos no parágrafo 5.1.

12.1.1. O Operador será responsável por fornecer demonstrativo dos tributos passíveis de aproveitamento, acompanhado dos respectivos documentos fiscais, de forma a possibilitar aos demais Contratados o aproveitamento dos créditos tributários de acordo com o previsto na Cláusula Oitava do Contrato de Partilha de Produção.

13. CLÁUSULA DÉCIMA-QUARTA - NOTIFICAÇÕES

13.1. As notificações e comunicações serão por escrito, podendo ser enviadas por meio de correio eletrônico, desde que garantida a segurança da informação, ou remetidas aos endereços abaixo referidos. As notificações e comunicações reputar-se-ão feitas quando entregues em mãos ou no primeiro dia útil após confirmação de seu recebimento.

13.2. Qualquer Parte tem o direito de alterar seu endereço a qualquer tempo e/ou designar que cópias de tais notificações sejam dirigidas para outra pessoa em qualquer outro endereço, desde que seja comunicado por escrito a todas as outras Partes.

Pré-Sal Petróleo S.A. (INFORMAÇÕES DA EMPRESA)

Petróleo Brasileiro S.A. - PETROBRAS

Avenida República do Chile, 65, Sala 1704
20031-912 – Rio de Janeiro – RJ, Brasil
Atenção: Gerente Geral de Novos Negócios
Tel: (55-21) 3224-3000
Fax: (55-21) 3224-2670/3026

<razão social do contratado>

<endereço>

<CEP> - <cidade> - <UF>, Brasil

A/C: <representante>

Tel: <telefone>

Fax: <fax>

E, por estarem justas e contratadas, as Partes assinam este Contrato de Consórcio, através de seus representantes legais, na data abaixo, em __ (_____) vias originais de igual teor e forma, juntamente com as testemunhas que também o subscrevem.

Brasília ou Rio de Janeiro, __ de _____ de 20__.

Representante da Pré-Sal Petróleo S.A.

Nome
Gerente Executivo de E&P Corporativo
Petróleo Brasileiro S.A. – PETROBRAS

Nome
Cargo
Razão social do Contratado

Testemunhas:

Nome:

Identidade:

CPF:

Nome:

Identidade

CPF:

ANEXO XI - REGRAS DO CONSÓRCIO

SEÇÃO I - COMITÊ OPERACIONAL

- 1.1. O Comitê Operacional, instância administrativa e decisória do Consórcio, é composto por representantes da Gestora, do Operador e dos demais Consorciados.
 - 1.1.1. O Comitê Operacional será presidido pelo representante da Gestora.
 - 1.1.2. Caberá ao Comitê Operacional, além de deliberar sobre as questões elencadas na Tabela de Competências e Deliberações, zelar pelo integral cumprimento das cláusulas deste Contrato e supervisionar as Operações realizadas.
 - 1.1.3. Caberá ao Comitê Operacional deliberar, nos termos do parágrafo 1.10, sobre os planos, programas, relatórios, projetos e demais questões necessárias ao desenvolvimento das Operações objeto deste Contrato.
 - 1.1.4. Caberá ao Comitê Operacional, sem prejuízo das competências previstas nos parágrafos 1.1.2 e 1.1.3, garantir o cumprimento do Conteúdo Local contratado, nos termos da Cláusula Vigésima Quinta, além do disposto nos parágrafos seguintes e no Anexo IX.
 - 1.1.5. Os gastos aprovados pelo Comitê Operacional serão reconhecidos como Custo em Óleo conforme a Seção IV do Anexo VII deste Contrato, ressalvadas as situações expressamente previstas neste Contrato ou aquelas explicitadas pela Gestora no Comitê Operacional.
 - 1.1.6. A atuação da Gestora no Comitê Operacional se pautará nos princípios da legalidade, moralidade, razoabilidade, proporcionalidade, economicidade, eficiência e impessoalidade, em consonância com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo.
 - 1.1.7. Os atos praticados pela Gestora que afetem direitos dos Contratados serão devidamente motivados.

Prazo de instalação

- 1.2. O Comitê Operacional será instalado pelos Consorciados em um prazo de até 60 (sessenta) dias após a data de assinatura deste Contrato.
 - 1.2.1. Considera-se instalado o Comitê Operacional após sua reunião inaugural.
- 1.3. A não instalação do Comitê Operacional no prazo estabelecido não implicará prorrogação dos prazos estabelecidos neste Contrato.

Composição

- 1.4. O Comitê Operacional será composto por 1 (um) membro titular de cada Consorciado.
- 1.5. Cada membro titular poderá ser substituído por 1 (um) membro suplente.

- 1.6. Qualquer Consorciado poderá indicar ou substituir seus representantes titulares e suplentes no Comitê Operacional a qualquer tempo e por escrito.
- 1.7. Cada membro titular terá o direito de se fazer acompanhar por consultores em qualquer reunião do Comitê Operacional.

Das reuniões

- 1.8. O Comitê Operacional reunir-se-á ordinariamente na data, horário e local estabelecidos na forma do Regimento Interno do Comitê Operacional.
 - 1.8.1. A periodicidade das reuniões será definida no Regimento Interno do Comitê Operacional.
- 1.9. Reuniões extraordinárias poderão ser solicitadas, a qualquer tempo, por iniciativa de qualquer Consorciado, notificando-se o presidente do Comitê Operacional nos termos do Regimento Interno do Comitê Operacional.
- 1.10. As discussões e deliberações ocorridas nas reuniões do Comitê Operacional deverão ser consignadas em atas de reunião e em registros das votações, assinados pelos membros titulares presentes à reunião ou seus respectivos suplentes, quando no exercício da titularidade, nos termos do Regimento Interno do Comitê Operacional.
 - 1.10.1. As atas de reunião e os registros das votações deverão ser preservados pelo Comitê Operacional durante o prazo de vigência do Contrato.
- 1.11. Extinto o Contrato, o acervo de atas de reunião e de registros das votações será entregue à custódia da Gestora.
- 1.12. Nas reuniões, caberá ao presidente do Comitê Operacional, entre outras atribuições:
 - a) fixar pauta, convocar, elaborar e distribuir a agenda das reuniões;
 - b) coordenar e orientar as reuniões;
 - c) coordenar, quando for o caso, as votações por correspondência previstas no parágrafos 1.26 a 1.29.
- 1.13. Caberá ao Operador a designação de um secretário executivo, sem direito a voto, com as seguintes atribuições, entre outras:
 - a) preparar as atas de reunião e os registros das votações;
 - b) elaborar e distribuir as minutas das atas de reunião;
 - c) consolidar as atas de reunião, após recebimento dos comentários;
 - d) elaborar o registro das votações;
 - e) fornecer aos membros do Comitê Operacional cópia das atas de reunião e do registro das votações.

Quórum de realização de reunião

- 1.14. A presença do presidente do Comitê Operacional ou de seu substituto é obrigatória nas reuniões.
- 1.15. Desde que cumprido o disposto no parágrafo 1.12, as reuniões do Comitê Operacional poderão ser realizadas com qualquer quórum.

Direito a voto nas reuniões e seu peso nas deliberações

- 1.16. Cada Consorciado terá direito a 1 (um) voto, exercido pelo seu representante, no Comitê Operacional.
 - 1.16.1. Perderá direito ao voto nas reuniões do Comitê Operacional o Contratado que permanecer inadimplente após 5 (cinco) dias da notificação de inadimplência emitida pelo Operador.
- 1.17. O voto do representante da Gestora terá peso de 50% da decisão, sendo os 50% restantes divididos entre os demais membros presentes na reunião, na proporção da Participação de cada Contratado.
 - 1.17.1. Caso algum membro do Comitê Operacional presente na reunião se abstenha de deliberar sobre determinada matéria ou esteja inadimplente, sua Participação será dividida entre os demais membros presentes na reunião, na proporção da Participação de cada Contratado adimplente.
 - 1.17.2. O disposto no parágrafo 1.17.1 também se aplica ao caso de abstenção em votação por correspondência.

Das deliberações

- 1.18. As propostas para deliberação serão encaminhadas pelo Operador ao Comitê Operacional.
 - 1.18.1. Qualquer tema afeto ao Consórcio poderá ser suscitado pelos membros do Comitê Operacional.
- 1.19. As informações necessárias para a deliberação sobre o tema proposto deverão ser enviadas às demais Partes em prazo não inferior a 15 (quinze) dias da data da reunião.
- 1.20. Os assuntos constantes da Tabela de Competências e Deliberações serão decididos de acordo com o quórum de Consorciados presentes nas reuniões e com direito a voto, ressalvado o disposto no parágrafo 1.14.
- 1.21. Os percentuais a serem atingidos para que a matéria seja considerada aprovada, no âmbito do Consórcio, serão calculados de acordo com os procedimentos a seguir.
 - 1.21.1. Deliberações para as quais a coluna de decisões esteja assinalada com “D₁” terão o percentual de decisão igual a 91%.
 - 1.21.2. Deliberações para as quais a coluna de decisões esteja assinalada com “D₂” terão o percentual de decisão igual a 41%, sem a participação da Gestora.
 - 1.21.3. Deliberações para as quais a coluna de decisões esteja assinalada com “D₃” terão o percentual de decisão igual a 82,5%.

1.21.4. Deliberações para as quais a coluna de decisões esteja assinalada com “D₄” terão o percentual de decisão igual a 32,5%, sem a participação da Gestora.

Tabela de Competências e Deliberações		
Item	Deliberações	Decisão
1	Comercialidade da Jazida	D ₄
2	Plano de Desenvolvimento e suas revisões	D ₁
3	Acordo de Individualização da Produção	D ₁
4	Resilição do Contrato de Partilha de Produção	D ₂
5	Acordo de Disponibilização da Produção de Petróleo ou de Gás Natural	D ₃
6	Programas Anuais de Trabalho e Orçamento	D ₃
7	Programa Anual de Produção	D ₃
8	Programa de Desativação das Instalações	D ₃
9	Contabilização dos gastos realizados	D ₃
10	Autorização de Dispêndios	D ₃
11	Contratação de bens e serviços nos termos dos parágrafos 3.24 a 3.31	D ₃
12	Criação de subcomitês	D ₃
13	Elaboração e Alteração do Regimento Interno do Comitê Operacional	D ₃
14	Outros assuntos de sua competência	D ₃
15	Encerramento antecipado da Fase de Exploração	D ₂
16	Plano de Avaliação de Descoberta e suas revisões	D ₄ , D ₃ *
17	Plano de Exploração e suas revisões	D ₄ , D ₃ *
18	Aquisição de dados geológicos e geofísicos	D ₄ , D ₃ *
19	Devolução parcial de Áreas do Contrato, incluindo avaliação do respectivo relatório de devolução	D ₂
20	Solicitação de prorrogação do prazo da Fase de Exploração	D ₄ , D ₃ *
21	Outros assuntos relacionados à Fase de Exploração que venham a ser deliberados até, inclusive, a submissão de um Plano de Avaliação de Descoberta	D ₄

* Decisões que, quando ocorrerem até a apresentação de um Plano de Avaliação de Descobertas ao Comitê Operacional, submetem-se à deliberação D₄ e, quando ocorrerem após a apresentação de um Plano de Avaliação de Descobertas ao Comitê Operacional, submetem-se à deliberação D₃.

- 1.22. Nas deliberações D₄, salvo na Declaração de Comercialidade da Jazida, o presidente do Comitê Operacional poderá exercer seu poder de veto a partir do momento em que um Plano de Avaliação de Descoberta for apresentado ao Comitê Operacional.
- 1.23. Caso seja exercido o poder de veto pelo presidente do Comitê Operacional, uma nova reunião deverá ser convocada, nos termos do Regimento Interno do Comitê Operacional, para nova deliberação acerca da matéria vetada.
- 1.24. Em qualquer tipo de decisão, os Consorciados que votaram contrariamente à aprovação da matéria deverão apresentar aos demais, em até 5 (cinco) dias, relatório explicitando as razões que motivaram seu voto.
- 1.25. Quando as propostas não obtiverem o percentual de deliberação mínimo para aprovação no âmbito do Consórcio, o Operador deverá elaborar nova proposta considerando em sua elaboração, necessariamente, as ponderações dos Consorciados que votaram contrariamente à proposta original.
 - 1.25.1. A nova proposta deve estar disponível aos Consorciados em 15 (quinze) dias contados da data da reprovação da matéria e deverá ser votada em 15 (quinze) dias contados da data da respectiva disponibilização, exceto se outros prazos forem definidos no Regimento Interno do Comitê Operacional.
 - 1.25.2. O prazo para disponibilização e votação da nova proposta poderá ser revisto pelo Comitê Operacional.
 - 1.25.3. Caso a nova proposta também não obtenha percentual de deliberação mínimo, os Diretores de Exploração, ou equivalente, de cada Consorciado, deverão se reunir para apreciar a matéria e apresentar nova proposta ao Comitê Operacional dentro de 10 (dez) dias contados da última votação, exceto se outros prazos forem definidos no Regimento Interno do Comitê Operacional.
 - 1.25.4. Caso a nova proposta também não obtenha percentual de deliberação mínimo, a matéria poderá:
 - a) ser considerada rejeitada;
 - b) ser submetida como Operação com Risco Exclusivo, desde que atenda ao disposto no parágrafo 4.2;
 - c) ser submetida ao procedimento de que trata a Cláusula Trigésima Sexta do Contrato; ou
 - d) ser aprovada por, no mínimo, o voto da Gestora somado à maioria simples dos Contratados, quando se tratar de obrigação com prazo fixado pela ANP.

Votação por correspondência

- 1.26. Nos casos onde a deliberação necessite ser realizada com brevidade ou por conveniência dos Consorciados, a decisão poderá ser tomada por meio de votação por correspondência, nos termos de notificação enviada pelo secretário do Comitê Operacional aos demais Consorciados.
 - 1.26.1. Entende-se como correspondência também o uso de correio eletrônico, desde que garantida a segurança da informação.

- 1.27. Qualquer Consorciado poderá, justificadamente, solicitar aos demais Consorciados a realização de votação por correspondência.
- 1.28. A solicitação de votação por correspondência conterá a descrição detalhada do assunto, com informações técnicas e financeiras necessárias a sua adequada análise e deliberação.
- 1.29. O voto intempestivo de qualquer Contratado será considerado abstenção desde que impugnado por algum dos Consorciados.

Efeitos da votação

- 1.30. As deliberações do Comitê Operacional obrigam os Consorciados, à exceção dos casos onde determinada proposição não aprovada pelo Comitê Operacional seja assumida pelo Contratado como Operações com Riscos Exclusivos.

Convocação de Especialistas Técnicos e Criação de Subcomitês

- 1.31. O Comitê Operacional poderá criar subcomitês com a função de subsidiar as deliberações, nos termos do Regimento Interno do Comitê Operacional.
- 1.32. O Comitê Operacional poderá convocar especialistas para se manifestarem em caráter consultivo, nos termos do Regimento Interno do Comitê Operacional.

Regimento Interno do Comitê Operacional

- 1.33. Os Consorciados deverão acordar o Regimento Interno do Comitê Operacional com disposições complementares às deste Anexo.

Despesas de funcionamento do Comitê Operacional

- 1.34. As despesas relacionadas ao funcionamento do Comitê Operacional correrão por conta dos Contratados proporcionalmente a sua Participação.
 - 1.34.1. A Gestora arcará com os custos de viagens e diárias dos seus representantes no Comitê Operacional.

Operações Emergenciais

- 1.35. Nos casos de Operações Emergenciais, fica o Operador autorizado a executar as atividades necessárias à proteção da vida humana, do meio ambiente e da propriedade do Consórcio e de terceiros, independentemente de aprovação prévia do Comitê Operacional.
 - 1.35.1. Os gastos incorridos com tais atividades poderão ser reconhecidos como Custo em Óleo, ficando o Operador obrigado a comunicar imediatamente a situação de emergência ao Comitê Operacional e, em 10 (dez) dias, relatar os trabalhos executados e os dispêndios com as Operações Emergenciais.

SEÇÃO II - OPERADOR

- 2.1. A Petróleo Brasileiro S.A – Petrobras, por toda vigência deste Contrato, será o Operador e única responsável, em nome do Consórcio, pela condução e execução de todas as atividades de Exploração, Avaliação, Desenvolvimento, Produção e desativação das instalações no âmbito do Contrato.
- 2.1.1. O Operador é o único integrante do Consórcio que, em seu nome e nos limites definidos pelo Comitê Operacional, pode assinar contratos, executar ou assumir compromissos de despesas e realizar outras ações relacionadas com o exercício das atividades de Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural na Área do Contrato.
- 2.1.2. O Operador será o responsável por representar o Consórcio perante os órgãos reguladores e fiscalizadores e outras entidades externas.
- 2.1.3. O Operador deste Contrato deterá, no mínimo, 30% (trinta por cento) de participação dos direitos e obrigações patrimoniais do Consórcio na Área do Contrato.
- 2.2. O Operador deverá:
- a) atuar em conformidade com este Contrato, a Legislação Aplicável e as determinações do Comitê Operacional;
 - b) conduzir as Operações de maneira diligente, segura e eficiente, em conformidade com as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo, observando o Princípio do sem Perda nem Ganho em função de sua condição de Operador;
 - c) notificar o Comitê Operacional e a ANP de qualquer Descoberta dentro da Área do Contrato, conforme a Cláusula Décima Segunda do Contrato;
 - d) executar as Operações com Riscos Exclusivos conforme a Seção IV deste Anexo;
 - e) preparar os Programas de Trabalho e Orçamento e outros documentos a serem submetidos à apreciação do Comitê Operacional, nos termos deste Contrato;
 - f) preparar e enviar à ANP, após definição do Comitê Operacional, os planos, programas e relatórios exigidos pelo órgão regulador;
 - g) emitir Autorização de Dispêndio para execução das atividades aprovadas pelo Comitê Operacional no Plano Anual de Trabalho e efetuar as chamadas de aporte de recursos para efetuar pagamento das despesas do Consórcio;
 - h) efetuar a prestação de contas para o Consórcio, conforme estabelecido neste Contrato e pelo Comitê Operacional;
 - i) obter as devidas licenças e permissões legais necessárias à condução das operações na Área do Contrato;
 - j) propiciar aos Consorciados não Operadores acesso às instalações e aos registros das Operações, mediante a prévia solicitação deste;
 - k) responsabilizar-se pelo pagamento dos Royalties devidos em nome dos Contratados;
 - l) representar os Consorciados não Operadores nos contatos com a ANP;
 - m) em caso de emergência, tomar as medidas necessárias à proteção da vida, meio ambiente, instalações e equipamentos;

- n) manter os Consorciados não Operadores informados das atividades em andamento decorrentes da execução deste Contrato;
- o) propor ao Comitê Operacional os assuntos da Tabela de Competências e Deliberação.
- p) realizar a gestão dos projetos de Exploração e Produção relacionados ao Contrato através de metodologia baseada em referências de mercado e a partir de estruturação centralizada e coordenada com base em escritório de gerenciamento de projetos, visando padronizar os processos de governança relacionados aos projetos, bem como ao planejamento, organização, condução, controle, documentação e finalização de suas atividades.

Informações fornecidas pelo Operador

2.3. O Operador deverá fornecer aos demais Consorciados os seguintes dados e relatórios na medida que forem produzidos ou compilados em função da execução das Operações:

- a) cópias de todos os registros ou pesquisas, inclusive em formato digital, se existir;
- b) relatórios diários de perfuração;
- c) cópias de todos testes e dados essenciais e relatórios de análise;
- d) relatório final de perfuração;
- e) cópias dos relatórios de interligação de linhas;
- f) cópias finais de mapas geológicos e geofísicos, de seções sísmicas e de objetivos;
- g) estudos de engenharia, projetos de desenvolvimento e relatórios de progresso dos projetos de desenvolvimento;
- h) boletim diário de Produção de Petróleo e Gás Natural com registro de perdas de produção e queimas;
- i) dados de campo e também os relatórios de desempenho, incluindo estudos de Reservatório e as estimativas de reservas;
- j) cópias de todos os relatórios referentes a material de Operações na Área do Contrato ou fornecidos à ANP,
- k) cópias dos projetos de engenharia de cada poço, incluindo eventuais revisões;
- l) relatórios periódicos com indicadores de segurança, saúde e meio ambiente referentes às Operações; e
- m) outros estudos e relatórios determinados pelo Comitê Operacional.

2.4. O Operador notificará prontamente aos Consorciados reclamações administrativas e ações judiciais relacionadas às Operações.

2.4.1. O Operador representará judicial e extrajudicialmente os Consorciados.

2.4.2. O Operador fornecerá relatórios trimestrais aos Consorciados com atualização das reclamações administrativas e ações judiciais relativas às Operações.

- 2.4.3. Informações adicionais, decorrentes da execução das Operações na Área do Contrato, poderão ser solicitadas a qualquer tempo ao Operador pelos Contratados, às suas próprias custas.
- 2.5. A Gestora receberá as informações adicionais sem custo.

Limite das Responsabilidades do Operador

- 2.6. Os Contratados respondem solidariamente por eventuais perdas e danos ocasionados na execução das Operações e, entre si, de acordo com suas respectivas participações, salvo quando o Operador, em alto nível gerencial (Gerente-Geral de Unidade Operacional, Gerente Executivo ou equivalente, no mínimo) proceder com comprovado dolo, direto ou eventual, ou culpa grave, hipóteses em que deverá arcar sozinho com todas as perdas, danos, custos, despesas e passivos e ônus em geral resultantes.

SEÇÃO III - PLANEJAMENTO E EXECUÇÃO DE ATIVIDADES DENTRO DO CONSÓRCIO

Programa de Trabalho e Orçamento do Primeiro Ano do Contrato

- 3.1. No período de 30 (trinta) dias após a data de constituição do Comitê Operacional, o Operador deverá entregar aos demais Consorciados uma proposta de Programa de Trabalho e Orçamento detalhando as Operações a serem executadas para o restante do ano civil em curso e, se necessário, para o ano seguinte.
 - 3.1.1. Em um prazo máximo de 30 (trinta) dias após a entrega, o Comitê Operacional deverá se reunir para analisar e deliberar sobre o Programa de Trabalho e Orçamento.

Programa de Trabalho e Orçamento dos Anos Seguintes

- 3.2. Até o dia 1º de setembro de cada ano civil, o Operador deverá entregar aos demais Consorciados uma proposta de Programa de Trabalho e Orçamento detalhando as operações a serem executadas no ano seguinte.
 - 3.2.1. Em um prazo de 30 (trinta) dias após a entrega, o Comitê Operacional deverá se reunir para analisar e deliberar sobre o Programa de Trabalho e Orçamento.
- 3.3. Caso o Comitê Operacional não aprove determinada Operação contida no Programa de Trabalho e Orçamento proposto, qualquer Contratado pode, posteriormente, propor realizá-la como uma Operação com Risco Exclusivo nos termos da Seção IV deste Anexo.
- 3.4. Se o Programa de Trabalho e Orçamento for aprovado pelo Comitê Operacional, o Operador deverá tomar as medidas necessárias para submetê-lo à ANP.
- 3.5. Caso a ANP exija alterações no Programa de Trabalho e Orçamento, o assunto deverá ser novamente submetido ao Comitê Operacional para análise complementar, seguindo os procedimentos e prazos definidos nos parágrafos anteriores.

- 3.6. Os Programas de Trabalho e Orçamento na Fase de Exploração devem incluir, pelo menos, parte das obrigações relativas ao Programa Exploratório Mínimo que devem ser realizadas durante o ano civil seguinte.
- 3.7. Qualquer Programa de Trabalho e Orçamento aprovado poderá ser revisto pelo Comitê Operacional quando julgado conveniente.
- 3.7.1. Na medida em que tais revisões sejam aprovadas pelo Comitê Operacional, o Programa de Trabalho e Orçamento deverá ser alterado, devendo o Operador, quando isto ocorrer, elaborar e apresentar tais retificações à ANP.

Plano de Exploração

- 3.8. Em até 60 (sessenta) dias após a data de constituição do Comitê Operacional, o Operador deverá entregar aos demais Consorciados a proposta de Plano de Exploração.
- 3.8.1. Em até 30 (trinta) dias a partir da data de apresentação da proposta, o Comitê Operacional deverá analisar e deliberar sobre o Plano de Exploração.
- 3.9. Se o Plano de Exploração for definido pelo Comitê Operacional, o Operador deverá tomar as medidas necessárias para submetê-lo à análise e aprovação da ANP.
- 3.10. No caso de a ANP exigir mudanças no Plano de Exploração, a matéria deverá ser novamente submetida ao Comitê Operacional para análise complementar, seguindo os procedimentos e prazos definidos nos parágrafos anteriores.

Notificação de Descoberta

- 3.11. Qualquer Descoberta na Área do Contrato deverá ser formalmente notificada pelo Operador aos demais Consorciados e à ANP no prazo máximo de 72 (setenta e duas) horas. A notificação será acompanhada de todos os dados e informações pertinentes disponíveis.

Plano de Avaliação

- 3.12. Caso o Comitê Operacional julgue que uma Descoberta merece ser avaliada, o Operador, no prazo de 60 (sessenta) dias apresentará aos demais Consorciados uma proposta detalhada de Plano de Avaliação da Descoberta.
- 3.13. No período de 30 (trinta) dias da apresentação da proposta, o Comitê Operacional deverá se reunir para analisar e deliberar sobre o Plano de Avaliação de Descoberta proposto.
- 3.14. Se o Plano de Avaliação for definido pelo Comitê Operacional, o Operador deverá tomar as medidas necessárias para submetê-lo à análise e aprovação da ANP.
- 3.15. Caso a ANP exija alterações no Plano de Avaliação, o assunto deverá ser novamente submetido ao Comitê Operacional para análise complementar, seguindo os procedimentos e prazos definidos nos parágrafos anteriores.

Desenvolvimento

- 3.16. Se o Comitê Operacional declarar a comercialidade de uma Descoberta, o Operador deverá, logo que possível, apresentar aos demais Consorciados um Plano de Desenvolvimento, nos termos do Contrato.

3.17. Após o recebimento do Plano de Desenvolvimento e antes de qualquer prazo aplicável nos termos do Contrato, o Comitê Operacional deve se reunir para analisar e definir o Plano de Desenvolvimento.

3.17.1. Caso a ANP exija mudanças no Plano de Desenvolvimento, o assunto deverá ser submetido ao Comitê Operacional para nova análise.

Programa Anual de Produção

3.18. Até o dia 1º de setembro de cada ano civil, o Operador deverá entregar aos demais Consorciados a proposta detalhada do Programa Anual de Produção da Área de Desenvolvimento ou Campo da Área do Contrato, que deverá ser posteriormente submetido à análise e aprovação da ANP, em atendimento aos termos da Cláusula Décima Sexta do Contrato.

3.18.1. No período de 30 (trinta) dias contados da apresentação do Programa Anual de Produção ou antes, se necessário para atender a qualquer prazo aplicável nos termos do Contrato, o Comitê Operacional deverá se reunir para analisar e deliberar sobre a revisão do Programa Anual de Produção.

3.19. Se o Programa Anual de Produção for definido pelo Comitê Operacional, o Operador deverá tomar as medidas necessárias para submetê-lo à análise e aprovação da ANP.

3.20. Caso a ANP exija mudanças no Programa Anual de Produção, o assunto deverá ser novamente submetido ao Comitê Operacional para análise complementar, seguindo os procedimentos e prazos definidos nos parágrafos anteriores.

Programa de Desativação das Instalações

3.21. No ano anterior ao previsto para iniciar as atividades de Desativação das Instalações, o Operador deverá apresentar aos demais Consorciados uma proposta de Programa de Desativação das Instalações, detalhando as Operações a serem realizadas na Área do Contrato, e o cronograma físico-financeiro previsto para o ano seguinte.

3.21.1. Em um prazo de 30 (trinta) dias contados da apresentação, o Comitê Operacional deverá analisar e deliberar sobre o Programa de Desativação das Instalações.

3.22. Se o Programa de Desativação das Instalações for definido pelo Comitê Operacional, o Operador deverá tomar as medidas necessárias para submetê-lo à análise e aprovação da ANP.

3.23. Caso a ANP exija mudanças no Programa de Desativação das Instalações, o assunto deverá ser novamente submetido ao Comitê Operacional para análise complementar, seguindo os procedimentos e prazos definidos nos parágrafos anteriores.

Contratação de Bens e Serviços

3.24. São procedimentos ordinários para a contratação dos bens e serviços necessários às Operações:

3.25. **Procedimento A:** É admitida a contratação direta de fornecedores de bens e serviços de valor até US\$ 15.000,00, vedado o parcelamento para a aquisição de um mesmo bem ou serviço.

3.26. **Procedimento B:** O Operador deverá contratar o fornecedor de bens e serviços junto ao contratante melhor capacitado segundo critérios de custo e qualidade, devendo o Comitê Operacional ser informado da contratação.

- 3.26.1. Quando o fornecedor vencedor de um procedimento B de contratação for uma Afiliada de qualquer dos Contratados, faz-se necessária a prévia aprovação da contratação pelo Comitê Operacional.
- 3.26.2. Em qualquer circunstância, o Operador deverá promover procedimento de contratação com a participação de, no mínimo, três fornecedores qualificados.
- 3.26.2.1. Em qualquer circunstância, o Operador deverá promover procedimento de contratação com a participação de, no mínimo, três fornecedores qualificados. Caso o Operador venha a constatar uma situação de mercado em que existam menos de 3 (três) fornecedores para contratação de um item ou serviço, a questão será levada ao Comitê Operacional para deliberação, acompanhada das devidas informações, pesquisas e justificativas.
- 3.27. **Procedimento C:** O Operador deverá contratar o fornecedor de bens e serviços junto ao contratante melhor qualificado segundo critérios de custo e qualidade, devendo o Comitê Operacional aprovar previamente a contratação.
- 3.27.1. É necessária a aprovação preliminar do Comitê Operacional para o início do procedimento de contratação, que deverá assegurar a vantajosidade da proposta vencedora e contar com, no mínimo, três fornecedores qualificados.
- 3.27.1.1. O Operador deverá assegurar que a aprovação preliminar se dará em tempo hábil para eventual alteração na estratégia de contratação sem impacto no cronograma dos projetos.
- 3.27.2. O Operador disponibilizará aos demais Consorciados uma lista preliminar dos participantes do procedimento de contratação, que deverá ser completada com indicações de qualquer dos Consorciados mediante requerimento ao Operador em um prazo máximo de 15 (quinze) dias contados do recebimento da lista preliminar.
- 3.27.3. O Operador deverá apresentar ao Comitê Operacional, antes da assinatura do contrato, um relatório de contratação, do qual constará a análise competitiva do procedimento licitatório, bem como as razões da escolha do fornecedor.
- 3.27.4. O Operador deverá finalizar o procedimento de contratação após a aprovação do Comitê Operacional.
- 3.27.5. Qualquer Consorciado poderá ter acesso a cópia dos contratos firmados pelo Operador, mediante solicitação.
- 3.28. Os limites de valores para a determinação do procedimento ordinário de contratação a ser utilizado pelo Operador, que poderão ser revistos a cada 5 (cinco) anos pelo Comitê Operacional, são os seguintes:

Tipo de Operação	Procedimento A	Procedimento B	Procedimento C
Exploração e Avaliação	Até US\$ 15 mil	Acima de US\$ 15 mil até US\$2 milhões	Acima de US\$ 2 milhões

Desenvolvimento	Até US\$ 15 mil	Acima de US\$ 15 mil até US\$ 7 milhões	Acima de US\$ 7 milhões
Produção	Até US\$ 15 mil	Acima de US\$ 15 mil até US\$ 4 milhões	Acima de US\$ 4 milhões

- 3.29. O uso do dólar norte-americano na tabela acima é meramente referencial não implicando qualquer possibilidade de reconhecimento de gastos em moeda estrangeira.
- 3.30. A definição do procedimento deverá considerar a taxa de câmbio de compra do primeiro dia útil do mês, taxa essa que fixará o valor da planilha no referido mês.
- 3.31. São procedimentos extraordinários de contratação de bens e serviços necessários às Operações a adesão a contratos de fornecimento de bens e serviços previamente celebrados pelos Contratados ou por Consórcios de que eles participem e a compra de bens do estoque dos Contratados ou de Consórcios de que eles participem.
- 3.31.1. Os procedimentos extraordinários de contratação só poderão ser adotados em situações em que fique comprovada a impossibilidade de adoção dos procedimentos ordinários e a competitividade dos preços praticados.
- 3.31.2. As contratações através de procedimentos extraordinários deverão ser previamente aprovadas pelo Comitê Operacional.
- 3.31.3. O Operador deverá assegurar que a aprovação preliminar deverá se dar em tempo hábil para eventual alteração na estratégia de contratação sem impacto no cronograma dos projetos.
- 3.32. São procedimentos especiais de contratação dos bens e serviços necessários às Operações a contratação de serviços tipicamente executados pelo Operador.
- 3.32.1. O procedimento especial de contratação será regulamentado no Regimento Interno do Comitê Operacional.
- 3.33. É procedimento específico a contratação de bens e serviços através de empresa estrangeira instituída pelos Contratados visando ao aproveitamento dos benefícios fiscais do regime aduaneiro especial de exportação e importação de bens e serviços que se destinem às atividades de Exploração e Produção das Jazidas de Petróleo e Gás Natural – REPETRO.
- 3.33.1. O procedimento de contratação a que se refere o parágrafo 3.33 deverá assegurar à Gestora participação no procedimento de definição de estratégia e aquisição dos bens e serviços elegíveis ao benefício do REPETRO.
- 3.33.2. O procedimento específico de contratação será regulamentado no Regimento Interno do Comitê Operacional.

Autorização de Dispêndio

- 3.34. Antes de incorrer em um compromisso ou efetuar um gasto previsto no Programa de Trabalho e Orçamento previamente aprovado, o Operador deve emitir uma Autorização de

Dispêndio para o Comitê Operacional caso os valores envolvidos sejam superiores a US\$ 7 milhões, observados os parágrafos 3.29 e 3.30.

3.34.1. Os valores poderão ser revistos pelo Comitê Operacional com periodicidade mínima de 5 (cinco) anos.

3.35. As deliberações sobre Autorização de Dispêndio poderão ser realizadas em reuniões ordinárias e extraordinárias do Comitê Operacional ou por meio de votação por correspondência, conforme previsto no Regimento Interno do Comitê Operacional.

3.36. A elaboração da Autorização de Dispêndio deverá se basear no Programa de Trabalho e Orçamento previamente definido pelo Comitê Operacional, sendo necessária a emissão de autorização complementar de dispêndio, caso o valor total ultrapasse 5% do orçamento aprovado.

3.36.1. Caso o valor de alguma rubrica ultrapasse 10% do inicialmente autorizado, será necessária a emissão de nova Autorização de Dispêndio.

3.37. O Operador não é obrigado a emitir Autorização de Dispêndio relativa a despesas gerais e administrativas que estejam listadas como itens separados do Programa de Trabalho e Orçamento aprovado.

3.38. Cada Autorização de Dispêndio proposta pelo Operador deverá:

- a) Identificar a Operação a ser realizada dentro da rubrica aplicável no Programa de Trabalho e Orçamento;
- b) Descrever a Operação em detalhe;
- c) Conter a melhor estimativa do Operador do total de recursos necessários para realizar a Operação;
- d) Delinear o cronograma físico-financeiro proposto;
- e) Conter informações adicionais para suportar a deliberação pelo Comitê Operacional.

Gastos Acima do Previsto

3.39. Para as despesas do Programa de Trabalho e Orçamento aprovado, o Operador terá direito a incorrer, sem que haja necessidade de nova aprovação do Comitê Operacional, em despesa adicional para cada rubrica de até 10% (dez por cento) do respectivo montante aprovado, desde que o total acumulado de todos os gastos acima do previsto para o ano civil em curso não exceda a 5% (cinco por cento) do total do Programa de Trabalho e Orçamento.

3.39.1. Caso o Operador preveja que os limites definidos poderão ser excedidos, uma revisão do Programa de Trabalho e Orçamento deverá ser submetida ao Comitê Operacional.

3.40. As restrições do parágrafo 3.34 ocorrerão sem prejuízo da obrigação do Operador de efetuar despesas decorrentes de Operações Emergenciais sem a aprovação prévia do Comitê Operacional.

SEÇÃO IV - OPERAÇÕES COM RISCOS EXCLUSIVOS

Limitação de Aplicabilidade

- 4.1. As Operações com Riscos Exclusivos poderão ser propostas por qualquer Contratado desde que o interessado ou interessados assumam todos os riscos, respondendo pelos custos, investimentos e se responsabilizando por eventuais danos relacionados com a execução das Operações e suas consequências.
 - 4.1.1. A Petrobras, como Operador único deste Contrato, deverá executar toda e qualquer Operação com Risco Exclusivo aprovada, seguindo as Melhores Práticas da Indústria do Petróleo e observando o Princípio do Sem Perda Nem Ganho.
 - 4.1.2. A Petrobras, quando conduzindo uma Operação com Risco Exclusivo que não participe, poderá exigir adiantamento dos custos relacionados a esta Operação, e não será obrigada a iniciar ou continuar a Operação com Risco Exclusivo até que tais adiantamentos tenham sido efetuados.
 - 4.1.3. A Gestora não poderá propor Operação com Risco Exclusivo.
 - 4.1.4. Os Contratados que optarem por não participar de uma Operação com Risco Exclusivo não assumirão riscos, nem responderão pelos custos, investimentos e nem se responsabilizarão por eventuais danos relacionados com a execução da Operação e suas consequências.
- 4.2. Apenas as seguintes Operações podem ser propostas e realizadas como Operações com Riscos Exclusivos:
 - a) Perfuração e ou teste de poços exploratórios e poços de avaliação, à exceção das Operações necessárias para cumprir as obrigações do Programa Exploratório Mínimo;
 - b) Continuação da Fase de Exploração após decisão de encerramento antecipado pelo Comitê Operacional;
 - c) Aprofundamento, desvio lateral, cimentação secundária e ou recompletação de poços;
 - d) Aquisição de dados geológicos e geofísicos, à exceção das Operações necessárias para cumprir as obrigações do Programa Exploratório Mínimo;

Procedimento para propor Operações com Riscos Exclusivos

- 4.3. Observando-se o previsto nos parágrafos 4.1 e 4.2, caso qualquer Contratado proponha a realização de uma Operação com Risco Exclusivo, deverá submeter tal proposta à aprovação da Gestora, que só poderá vetá-la se sua execução implicar em atraso no Programa de Trabalho e Orçamento aprovado ou apresentar algum risco para as demais Operações sob este Contrato.
 - 4.3.1. A proposta deverá especificar a natureza exclusiva da Operação e incluir o trabalho a ser executado, a localização, os objetivos e seu custo estimado.
 - 4.3.2. Após a aprovação pela Gestora, o Contratado proponente deverá notificar imediatamente os demais Contratados para manifestação de adesão ou não à proposta de Operação com Risco Exclusivo.

- 4.3.3. Os Contratados que pretenderem aderir à Operação com Risco Exclusivo deverão notificar o Contratado proponente e o Operador no prazo de 10 (dez) dias contados do recebimento da notificação propondo a Operação com Risco Exclusivo.
- 4.4. O silêncio de Contratado no tocante a uma proposta de Operação com Risco Exclusivo até o fim do prazo previsto no parágrafo 4.3.3 será interpretado como recusa em dela participar.

Custos da Operação com Risco Exclusivo

- 4.5. Os custos e riscos da Operação com Risco Exclusivo serão assumidos exclusivamente pelos Contratados proponentes ou que a ela aderirem, na proporção de sua participação no Consórcio considerando apenas os Contratados participantes de tal Operação ou conforme convencionado pelos Contratados participantes de tal Operação.
- 4.6. Os Contratados deverão acertar previamente o prêmio a ser pago pelos não participantes da Operação com Risco Exclusivo em caso de comprovado sucesso da Operação Exclusiva que resulte em ampliação do volume recuperável de hidrocarbonetos na Área do Contrato ou em redução de gastos para o Consórcio.
- 4.6.1. A Gestora não arcará com o pagamento do prêmio.
- 4.6.2. Os custos da Operação com Risco Exclusivo, em caso de comprovado sucesso, mensurado em ampliação do volume recuperável ou em redução de gastos, serão recuperáveis como Custo em Óleo.
- 4.6.3. O prêmio a ser pago pelos Contratados que aderirem posteriormente à Operação com Risco Exclusivo não será recuperável como Custo em Óleo.

Demais Condições de Operações com Riscos Exclusivos

- 4.7. A proposta e o cronograma de execução das Operações com Riscos Exclusivos deverão ser submetidos à aprovação do Comitê Operacional.
- 4.7.1. As demais condições de Operações com Riscos Exclusivos serão tratadas pelos Contratados em instrumento próprio.

SEÇÃO V - RETIRADA

- 5.1. Com exceção do Operador em relação à sua participação mínima definida nos termos do artigo 4º da Lei nº 12.351/2010, qualquer Contratado adimplente poderá, por sua conta, retirar-se do Consórcio e, conseqüentemente, do Contrato, devendo, para tanto, notificar as demais Partes sobre sua decisão.

ANEXO XII - LIMITE DE RECUPERAÇÃO DE CUSTO EM ÓLEO E PERCENTUAIS DE PARTILHA DO EXCEDENTE EM ÓLEO

Durante a Fase de Produção, o Contratado, a cada mês, apropriar-se-á da parcela de Produção correspondente ao Custo em Óleo, respeitado o limite de [XX% (xxxxxxxxxxx por cento)] do Valor Bruto da Produção.

Parcela da União do Excedente em Óleo (%)				
Produção por Poço Produtor (bbl/d) → Preço do barril (US\$/bbl) ↓	<Prod1	Entre Prod1 e Prod2	Entre Prod3 e Prod4	> Prod4
< P1				
Entre P1 e P2				
Entre P2 e P3				
Entre P3 e P4				
>P4				