Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP

Relatório nº 15/2026/SPL-e

RODADA DE LICITAÇÕES DA OFERTA PERMANENTE DE CONCESSÃO

SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS DO 6º CICLO - BLOCOS EXPLORATÓRIOS E ÁREAS COM ACUMULAÇÃO MARGINAL

RELATÓRIO DE JULGAMENTO PARCIAL

1 - OBJETO DA LICITAÇÃO

A Rodada de Licitações da Oferta Permanente de Concessão tem por objeto contratar, sob o regime de concessão, as atividades de exploração ou reabilitação e produção de petróleo e gás natural em blocos com risco exploratório e áreas com acumulação marginal cujos setores receberam declarações de interesse acompanhadas de garantias de oferta válidas, de acordo com os prazos do edital de licitações e do cronograma estabelecido e divulgado pela Comissão Especial de Licitação (CEL) para o 6º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão.

O cronograma foi estabelecido pela CEL em sua 86ª Reunião, realizada em 21 de maio de 2026, tendo sido aprovada a data limite de 18 de novembro de 2026 para adjudicação do objeto e homologação do resultado da licitação.

Conforme previsto no edital, a CEL divulgou, em sua 95ª Reunião, a sequência de processamento das ofertas e apuração dos resultados dos 2 (dois) setores com acumulações marginais e 22 (vinte e dois) setores com blocos exploratórios, localizados em 9 (nove) bacias sedimentares brasileiras, que receberam declarações de interesse acompanhadas de garantias de oferta válidas no âmbito do 6º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão.

Em 5 de outubro de 2026, a Diretoria Colegiada da ANP aprovou a exclusão da sessão pública de apresentação de ofertas de 5 (cinco) blocos exploratórios localizados na Bacia do Parnaíba. Os blocos PN-T-32, PN-T-33 e PN-T-114, localizados no setor SPN-N, e os blocos PN-T-137 e PN-T-150, localizados no setor SPN-SE, não foram licitados em razão da identificação de erro material na aplicação dos recortes necessários em função dos critérios socioambientais determinados na Manifestação Conjunta das áreas.

Desse modo, com a exclusão dos 5 (cinco) blocos exploratórios, a sessão pública de apresentação de ofertas compreendeu 5 áreas com acumulações marginais e 308 (trezentos e oito) blocos exploratórios.

O quadro 1 resume informações sobre os blocos, bacias e setores em oferta, assim como a sequência observada na sessão pública.

Quadro 1 - Sequência da licitação dos setores objeto da sessão pública do 6º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão

Áreas com Acumulação Marginal			
Sequência da Licitação	**Bacia**	**Setor**	**Nº de blocos ofertados**
1	Potiguar-AM	SPOT-T4	1
2	Tucano Sul-AM	STUC-S	4
Blocos Exploratórios Terrestres			
Sequência da Licitação	**Bacia**	**Setor**	**Nº de blocos ofertados**

3	Potiguar	SPOT-T4	17
4	Potiguar	SPOT-T1B	4
5	Potiguar	SPOT-T2	8
6	Potiguar	SPOT-T5	5
7	Potiguar	SPOT-T3	7
8	Tacutu	STCT	2
9	Recôncavo	SREC-T2	14
10	Recôncavo	SREC-T3	16
11	Recôncavo	SREC-T1	26
12	Parnaíba	SPN-N	10
13	Parnaíba	SPN-SE	5
14	Tucano Sul	STUC-S	21
Blocos Exploratórios Marítimos			
Sequência da Licitação	**Bacia**	**Setor**	**Nº de blocos ofertados**
15	Campos	SC-AP1	12
16	Campos	SC-AUP2	8
17	Campos	SC-AUP1	8
18	Campos	SC-AP3	8
19	Espírito Santo	SES-AP2	7
20	Espírito Santo	SES-AUP3	2
21	Santos	SS-AR4	111
22	Santos	SS-AP4	9
23	Ceará	SCE-AP3	2
24	Ceará	SCE-AP2	6

2 - OFERTAS APRESENTADAS NA SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS DO 6º CICLO

A sessão pública de apresentação de ofertas do 6º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão foi realizada no dia 7 de outubro de 2026, na cidade do Rio de Janeiro, com a licitação das áreas com acumulação marginal e dos blocos exploratórios localizados nos 22 (vinte e dois) setores que receberam declarações de interesse.

2.1 - Ofertas para as Áreas com Acumulação Marginal

Duas licitantes apresentaram declarações de interesse para os setores que contém áreas com acumulação marginal disponíveis no edital de licitações. As ofertas apresentadas para áreas com acumulação marginal na sessão pública do 6º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão estão discriminadas no quadro 2.

Quadro 2 - Ofertas apresentadas na sessão pública do 6º Ciclo da Oferta Permanente de

Concessão - Áreas com Acumulação Marginal

Setor	Área com Acumulação Marginal	Colocaç	Vencedor	Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus de Assinatura (R$)
SPOT-T4	GRAÚNA	1	Sim	Aguila (100.00%)*	197.000,00
STUC-S	LAGOA BRANCA	1	Sim	Aguila (100.00%)*	1.227.000,00
STUC-S	SUBAÚMA MIRIM	1	Sim	Alvopetro (100.00%)*	170.000,00

Fonte: Relatório de Resultados do 6º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão – Áreas com Acumulação Marginal, obtido no Sistema de Análise de Ofertas – SAOF.

2.2 - Ofertas para os Blocos Exploratórios

Ao todo, 10 (dez) licitantes apresentaram ofertas válidas para 49 (quarenta e nove) blocos exploratórios, localizados em 13 (treze) setores de 7 (sete) bacias sedimentares.

Não foram apresentadas ofertas para 9 (nove) setores, quais sejam: SPOT-T1B, SPOT-T2, SPOT-T3 e SPOT-T5 (Bacia Potiguar); SES-AP2 e SES-AUP3 (Bacia do Espírito Santo); SS-AR4 e SS-AP4 (Bacia de Santos); e SC-AP3 (Bacia de Campos).

O quadro 3 detalha as ofertas válidas apresentadas para os blocos exploratórios, indicando as vencedoras.

Quadro 3 - Ofertas apresentadas na sessão pública do 6º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão - Blocos Exploratórios

Setor	Bloco	Colocaç	Vencedo	Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus de Assinatura (R$)	PEM (UT)	Pontuação
SC-AP1	C-M-111	1	Sim	Petrobras (100.00%)*	6.900.000,00	120	100,0000
SC-AP1	C-M-159	1	Sim	Petrobras (100.00%)*	6.900.000,00	120	100,0000
SC-AP1	C-M-214	1	Sim	Petrobras (100.00%)*	6.130.000,00	120	100,0000
SC-AUP1	C-M-113	1	Sim	Petrobras (100.00%)*	49.577.083,33	190	100,0000
SC-AUP1	C-M-113	2	Não	TotalEnergies EP (50.00%)*; QatarEnergy (50.00%)	5.500.000,00	186	28,4540
SC-AUP1	C-M-115	1	Sim	Petrobras (100.00%)*	754.197.272,73	1.192	100,0000
SC-AUP1	C-M-115	2	Não	TotalEnergies EP (50.00%)*; QatarEnergy (50.00%)	27.500.000,00	186	6,0378
SC-AUP1	C-M-161	1	Sim	Petrobras (100.00%)*	754.197.272,73	1.192	100,0000

SC-AUP1	C-M-161	2	Não	TotalEnergies EP (50.00%)*; QatarEnergy (50.00%)	5.500.000,00	186	3,7042
SC-AUP1	C-M-163	1	Sim	Petrobras (100.00%)*	629.032.727,27	192	100,0000
SC-AUP1	C-M-163	2	Não	TotalEnergies EP (50.00%)*; QatarEnergy (50.00%)	27.500.000,00	186	22,8724
SC-AUP1	C-M-165	1	Sim	Petrobras (100.00%)*	27.187.111,11	187	100,0000
SC-AUP1	C-M-216	1	Sim	Petrobras (100.00%)*	628.972.727,27	192	100,0000
SC-AUP1	C-M-216	2	Não	TotalEnergies EP (50.00%)*; QatarEnergy (50.00%)	5.500.000,00	120	13,1996
SC-AUP1	C-M-281	1	Sim	Petrobras (100.00%)*	49.867.083,33	188	100,0000
SC-AUP1	C-M-283	1	Sim	Petrobras (100.00%)*	49.987.083,33	190	100,0000
SC-AUP2	C-M-352	1	Sim	Petrobras (100.00%)*	3.980.000,00	120	100,0000
SCE-AP2	CE-M-471	1	Sim	Petrobras (70.00%)*; QatarEnergy (30.00%)	2.910.000,00	100	100,0000
SCE-AP2	CE-M-473	1	Sim	Petrobras (70.00%)*; QatarEnergy (30.00%)	3.720.000,00	130	100,0000
SCE-AP2	CE-M-475	1	Sim	Petrobras (70.00%)*; QatarEnergy (30.00%)	3.910.000,00	130	100,0000
SCE-AP2	CE-M-477	1	Sim	Petrobras (70.00%)*; QatarEnergy (30.00%)	2.240.000,00	80	100,0000
SCE-AP2	CE-M-537	1	Sim	Petrobras (70.00%)*; QatarEnergy (30.00%)	3.910.000,00	130	100,0000
SCE-AP2	CE-M-539	1	Sim	Petrobras (70.00%)*; QatarEnergy (30.00%)	2.640.000,00	80	100,0000
SCE-AP3	CE-M-665	1	Sim	Petrobras (70.00%)*; QatarEnergy (30.00%)	9.130.000,00	130	100,0000
SPN-N	PN-T-101	1	Sim	Eneva (100.00%)*	250.000,00	960	100,0000
SPN-N	PN-T-102	1	Sim	Eneva (100.00%)*	250.000,00	200	100,0000
SPN-N	PN-T-49	1	Sim	Eneva (100.00%)*	250.000,00	880	100,0000
SPN-N	PN-T-84	1	Sim	Eneva (100.00%)*	250.000,00	1.190	100,0000
SPN-N	PN-T-85	1	Sim	Eneva (100.00%)*	250.000,00	1.220	100,0000

SPN-N	PN-T-86	1	Sim	Eneva (100.00%)*	250.000,00	1.180	100,0000
SPN-SE	PN-T-166	1	Sim	Petrom (100.00%)*	50.000,00	1.200	100,0000
SPN-SE	PN-T-182	1	Sim	Petrom (100.00%)*	50.000,00	1.010	100,0000
SPOT-T4	POT-T-518	1	Sim	Aguila (100.00%)*	127.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-563	1	Sim	Aguila (100.00%)*	127.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-743	1	Sim	Aguila (100.00%)*	127.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-747	1	Sim	PetroRecôncavo (100.00%)*	205.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-747	2	Não	Aguila (100.00%)*	127.000,00	200	69,5610
SPOT-T4	POT-T-784	1	Sim	Aguila (100.00%)*	587.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-784	2	Não	PetroRecôncavo (100.00%)*	92.500,00	200	32,6065
SPOT-T4	POT-T-787	1	Sim	Aguila (100.00%)*	287.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-787	2	Não	PetroRecôncavo (100.00%)*	92.500,00	200	45,7840
SPOT-T4	POT-T-791	1	Sim	Aguila (100.00%)*	377.000,00	200	100,0000
SREC-T1	REC-T-106	1	Sim	Aguila (100.00%)*	77.000,00	200	100,0000
SREC-T1	REC-T-95	1	Sim	Aguila (100.00%)*	77.000,00	200	100,0000
SREC-T1	REC-T-96	1	Sim	Aguila (100.00%)*	77.000,00	200	100,0000
SREC-T2	REC-T-87	1	Sim	Aguila (100.00%)*	77.000,00	200	100,0000
SREC-T3	REC-T-178	1	Sim	PetroRecôncavo (100.00%)*	155.000,00	200	100,0000
STCT	TCT-T-01	1	Sim	Aguila (100.00%)*	77.000,00	200	100,0000
STCT	TCT-T-02	1	Sim	Aguila (100.00%)*	77.000,00	200	100,0000
STUC-S	TUC-T-142	1	Sim	Alvopetro (100.00%)*	105.000,00	200	100,0000
STUC-S	TUC-T-151	1	Sim	Alvopetro (100.00%)*	105.000,00	200	100,0000

STUC-S	TUC-T-155	1	Sim	Origem (100.00%)*	250.000,00	201	100,0000
STUC-S	TUC-T-156	1	Sim	Tucano Serviços (100.00%)*	5.140.435,04	200	99,9005
STUC-S	TUC-T-156	2	Não	Origem (100.00%)*	250.000,00	201	23,8907
STUC-S	TUC-T-162	1	Sim	Origem (100.00%)*	51.000,00	201	100,0000
STUC-S	TUC-T-164	1	Sim	Origem (100.00%)*	51.000,00	201	100,0000
STUC-S	TUC-T-173	1	Sim	Origem (100.00%)*	250.000,00	201	100,0000
STUC-S	TUC-T-174	1	Sim	Alvopetro (100.00%)*	265.000,00	200	99,9005
STUC-S	TUC-T-174	2	Não	Origem (100.00%)*	51.000,00	201	35,3962

Fonte: Relatório de Resultados do 6º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão – Blocos Exploratórios, obtido no Sistema de Análise de Ofertas – SAOF.

Legenda: PEM – Programa Exploratório Mínimo; UT – Unidade de Trabalho.

3 - RESULTADOS CONSOLIDADOS DA SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS

As ofertas apresentadas foram julgadas pela CEL da Oferta Permanente de Concessão nos termos da seção VII do edital de licitações.

Para arrematar as áreas com acumulação marginal, as licitantes tiveram que considerar em suas ofertas somente o Bônus de Assinatura, único parâmetro de oferta.

Das 5 áreas com acumulação marginal colocadas em oferta no 6º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão, 3 (três) áreas foram arrematadas por 2 (duas) licitantes vencedoras. A área arrematada foi de 13,183 km^2 (13 inteiros e cento e oitenta e três centésimos de quilômetros quadrados). O Bônus de Assinatura Ofertado foi de R$ 1.594.000,00 (um milhão, quinhentos e noventa e quatro mil reais) e o Programa de Trabalho Inicial (PTI) foi de R$ 4.500.000,00 (quatro milhões e quinhentos mil reais), referente aos investimentos mínimos previstos na Fase de Reabilitação.

O quadro 4 apresenta os resultados consolidados da sessão pública de apresentação de ofertas para as áreas com acumulação marginal.

Quadro 4 - Resultado Consolidado da sessão pública do 6º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão - Áreas com Acumulação Marginal

Nº de áreas arrematadas	Área arrematada (km^2)	Bônus de Assinatura Ofertado (R$)	Programa de Trabalho Inicial Previsto (R$)
3	13,183	1.594.000,00	4.500.000,00

Para arrematar os blocos exploratórios, as licitantes tiveram que considerar em suas ofertas 80% (oitenta por cento) para o Bônus de Assinatura e 20% (vinte por cento) para o Programa Exploratório Mínimo (PEM).

Dos 308 (trezentos e oito) blocos exploratórios ofertados no 6º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão, 49 (quarenta e nove) foram arrematados por 9 (nove) licitantes vencedoras. A área arrematada foi de 35.301,70 km² (trinta e cinco mil, trezentos e um inteiros e setenta centésimos de quilômetros quadrados), o Bônus de Assinatura ofertado foi de R$ 3.005.659.796,14 (três bilhões, cinco milhões, seiscentos e cinquenta e nove mil, setecentos e noventa e seis reais e quatorze centavos) e o Programa Exploratório Mínimo (PEM) foi de 17.027 UTs (dezessete mil e vinte e sete unidades de trabalho), o que representa R$ 1.582.134.400,00 (um bilhão, quinhentos e oitenta e dois milhões, cento e trinta e quatro mil e quatrocentos reais) de investimentos mínimos previstos na Fase de Exploração.

O quadro 5 apresenta os resultados consolidados da sessão pública de apresentação de ofertas para os blocos exploratórios.

Quadro 5 - Resultado Consolidado da sessão pública do 6º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão - Blocos Exploratórios

Nº de blocos arrematados	Área arrematada (km^2)	Bônus de Assinatura Ofertado (R$)	Programa Exploratório Mínimo Ofertado (UTs)	Programa Exploratório Mínimo Ofertado (R$)
49	35.301,70	3.005.659.796,14	17.027	1.582.134.400,00

4 - QUALIFICAÇÃO DAS LICITANTES VENCEDORAS DA SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS

As 9 (nove) licitantes vencedoras da sessão pública de apresentação de ofertas do 6º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão foram submetidas à qualificação nos termos da seção VIII do edital de licitações.

No dia 11 de novembro de 2026, em sua 97ª Reunião, nos termos do item 1.29 do edital da Oferta Permanente de Concessão, a CEL deliberou por alterar o cronograma especificamente quanto ao prazo para adjudicação do objeto e homologação do resultado da licitação, que deverá ocorrer até 18 de dezembro de 2026, em virtude de solicitação da licitante Tucano Serviços de Apoio de Óleo e Gás Ltda. Na mesma reunião, a CEL deliberou por conceder à licitante Tucano Serviços de Apoio de Óleo e Gás Ltda. prazo até 30 de novembro de 2026 para o saneamento das não conformidades identificadas nos documentos de qualificação apresentados no prazo estabelecido no cronograma.

O quadro 6 contém o resultado da avaliação realizada pela Superintendência de Promoção de Licitações (SPL).

Quadro 6 - Qualificação das licitantes vencedoras da sessão pública do 6º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão

	Licitante	Qualificação	Despacho SPL-ANP nº
1	Aguila Energia e Participações S.A.	Operadora C	1.716/2026

2	Alvopetro S.A. Extração de Petróleo e Gás Natural	Operadora C	1.717/2026
3	Eneva S.A.	Operadora B	1.718/2026
4	Origem Energia S.A.	Operadora C	1.714/2026
5	Petróleo Brasileiro S.A.	Operadora A	1.711/2026
6	Petrom Produção de Petróleo e Gás Ltda.	Operadora C	1.713/2026
7	PetroRecôncavo S.A.	Operadora C	1.715/2026
8	QatarEnergy Brasil Ltda.	Não Operadora A	1.712/2026
9	Tucano Serviços de Apoio Óleo e Gás Ltda.	Em Análise	

Até o momento, 8 (oito) licitantes vencedoras da sessão pública cumpriram os requisitos previstos na seção VIII do edital de licitações, comprovando sua regularidade jurídica, fiscal e trabalhista, capacidade econômico-financeira e capacidade técnica.

Em sua 97ª Reunião, realizada em 11 de novembro de 2026, a CEL atestou que os níveis de qualificação obtidos por 8 (oito) licitantes vencedoras do 6º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão atendem ao nível mínimo exigido conforme o ambiente operacional dos blocos objeto da oferta.

5 - DAS LICITANTES DESCLASSIFICADAS POR APRESENTAR DECLARAÇÕES DOS SETORES DE INTERESSE ACOMPANHADAS DE GARANTIAS DE OFERTA E NÃO APRESENTAR PROPOSTA NA SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS

Nos termos do item 1.41, alínea a, do edital de licitações da Oferta Permanente de Concessão, as licitantes inscritas que apresentaram declarações dos setores de interesse acompanhadas de garantias de oferta e não apresentaram proposta na sessão pública de apresentação de ofertas para o(s) setor(es) declarado(s), serão desclassificadas.

O quadro 7 elenca as licitantes desclassificadas e os valores de garantia de oferta a serem executados em razão da não apresentação de oferta para o(s) setor(es) em que declararam interesse, conforme previsto no item 6.38 do edital da Oferta Permanente de Concessão.

Quadro 7 - Desclassificação no 6º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão em razão da não apresentação de proposta na sessão pública

Licitante	Setor com Declaração de Interesse	Valor a ser executado por Setor (R$)	Valor a ser executado por Licitante (R$)
Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda.	SCE-AP2	30.000,00	150.000,00
	SCE-AP3	120.000,00	
Petróleo Brasileiro S.A.	SC-AP3	40.000,00	150.000,00
	SES-AP2	60.000,00	
	SES-AUP3	30.000,00	
	SPOT-T4	10.000,00	
	SREC-T2	10.000,00	

Karoon Petróleo e Gás Ltda.	SS-AR4	10.000,00	70.000,00
	SS-AP4	60.000,00	
TotalEnergies EP Brasil Ltda.	SC-AP1	70.000,00	70.000,00
Aguila Energia e Participações S.A.	SPOT-T1B	10.000,00	40.000,00
	SPOT-T2	10.000,00	
	SPOT-T3	10.000,00	
	SPOT-T5	10.000,00	
Azevedo & Travassos Petóleo S.A.	SPOT-T4	10.000,00	10.000,00
PetroRecôncavo S. A.	SREC-T2	10.000,00	10.000,00
Salvador Energy Inc.	SREC-T1	10.000,00	10.000,00

Importa destacar que o efeito desta desclassificação se restringe aos setores objeto de declaração de interesse em relação aos quais as licitantes tenham deixado de apresentar oferta no ciclo em curso, cabendo a execução da garantia de oferta tal como estabelecido no item 6.38 do edital de licitações.

6 - DA LICITANTE DESCLASSIFICADA POR NÃO APRESENTAR PROPOSTA VÁLIDA

Nos termos do item 1.41, alínea a, do edital de licitações da Oferta Permanente de Concessão, as licitantes inscritas que apresentaram declarações dos setores de interesse acompanhadas de garantias de oferta e não apresentaram proposta na sessão pública de apresentação de ofertas para o(s) setor(es) declarado(s), serão desclassificadas.

Para o setor STUC-S, a licitante Aguila Energia e Participações S.A. apresentou envelope de oferta que foi invalidado pela CEL em razão da licitante não possuir garantia de oferta em montante suficiente para cobrir a totalidade das ofertas apresentadas para o setor.

O efeito desta desclassificação se restringe aos blocos exploratórios para os quais a licitante que apresentou declaração dos setores de interesse tenha deixado de apresentar oferta válida no ciclo em curso, cabendo a execução da garantia de oferta, tal como estabelecido no item 6.38 do edital de licitações e disposto no quadro 8.

Quadro 8 - Desclassificação no 6º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão em razão da invalidação de proposta apresentada na sessão pública

Licitante	Setor com Declaração de Interesse	Valor a ser executado (R$)
Aguila Energia e Participações S.A.	STUC-S	10.000,00

7 - PROPOSTA DE ADJUDICAÇÃO PARCIAL DO OBJETO DA LICITAÇÃO

Conforme exposto na seção 4 do presente relatório, considerando que ainda está em curso a qualificação da licitante Tucano Serviços de Apoio de Óleo e Gás Ltda., que arrematou o bloco exploratório TUC-T-156 na sessão pública de apresentação de ofertas do 6º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão, referido bloco não será objeto da presente proposta de adjudicação

parcial.

Assim, consoante as ofertas apresentadas na sessão pública do 6º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão dispostas nos quadros 2 e 3, e observadas as decisões de qualificação detalhadas neste relatório, a Comissão Especial de Licitação propõe à Diretoria Colegiada da ANP a adjudicação de 3 (três) áreas com acumulações marginais e 48 (quarenta e oito) blocos exploratórios a 8 (oito) licitantes vencedoras da sessão pública devidamente qualificadas, conforme exposto nos quadros 9 e 10.

Quadro 9 - Adjudicação do objeto - Áreas com Acumulação Marginal arrematadas no 6º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão

	Setor	Área com Acumulação Marginal	Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus de Assinatura (R$)
1	SPOT-T4	GRAÚNA	Aguila (100.00%)*	197.000,00
2	STUC-S	LAGOA BRANCA	Aguila (100.00%)*	1.227.000,00
3	STUC-S	SUBAÚMA MIRIM	Alvopetro (100.00%)*	170.000,00

Quadro 10 - Adjudicação do objeto - Blocos Exploratórios arrematados no 6º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão

	Setor	Bloco	Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus de Assinatura (R$)	PEM (UT)	PEM (R$)
1	SC-AP1	C-M-111	Petrobras (100.00%)*	6.900.000,00	120	36.192.000,00
2	SC-AP1	C-M-159	Petrobras (100.00%)*	6.900.000,00	120	36.192.000,00
3	SC-AP1	C-M-214	Petrobras (100.00%)*	6.130.000,00	120	36.192.000,00
4	SC-AUP1	C-M-113	Petrobras (100.00%)*	49.577.083,33	190	57.304.000,00
5	SC-AUP1	C-M-115	Petrobras (100.00%)*	754.197.272,73	1.192	359.507.200,00
6	SC-AUP1	C-M-161	Petrobras (100.00%)*	754.197.272,73	1.192	359.507.200,00
7	SC-AUP1	C-M-163	Petrobras (100.00%)*	629.032.727,27	192	57.907.200,00
8	SC-AUP1	C-M-165	Petrobras (100.00%)*	27.187.111,11	187	56.399.200,00
9	SC-AUP1	C-M-216	Petrobras (100.00%)*	628.972.727,27	192	57.907.200,00
10	SC-AUP1	C-M-281	Petrobras (100.00%)*	49.867.083,33	188	56.700.800,00
11	SC-AUP1	C-M-283	Petrobras (100.00%)*	49.987.083,33	190	57.304.000,00

12	SC-AUP2	C-M-352	Petrobras (100.00%)*	3.980.000,00	120	36.192.000,00
13	SCE-AP2	CE-M-471	Petrobras (70.00%)*; QatarEnergy (30.00%)	2.910.000,00	100	30.160.000,00
14	SCE-AP2	CE-M-473	Petrobras (70.00%)*; QatarEnergy (30.00%)	3.720.000,00	130	39.208.000,00
15	SCE-AP2	CE-M-475	Petrobras (70.00%)*; QatarEnergy (30.00%)	3.910.000,00	130	39.208.000,00
16	SCE-AP2	CE-M-477	Petrobras (70.00%)*; QatarEnergy (30.00%)	2.240.000,00	80	24.128.000,00
17	SCE-AP2	CE-M-537	Petrobras (70.00%)*; QatarEnergy (30.00%)	3.910.000,00	130	39.208.000,00
18	SCE-AP2	CE-M-539	Petrobras (70.00%)*; QatarEnergy (30.00%)	2.640.000,00	80	24.128.000,00
19	SCE-AP3	CE-M-665	Petrobras (70.00%)*; QatarEnergy (30.00%)	9.130.000,00	130	39.208.000,00
20	SPN-N	PN-T-101	Eneva (100.00%)*	250.000,00	960	10.944.000,00
21	SPN-N	PN-T-102	Eneva (100.00%)*	250.000,00	200	2.280.000,00
22	SPN-N	PN-T-49	Eneva (100.00%)*	250.000,00	880	10.032.000,00
23	SPN-N	PN-T-84	Eneva (100.00%)*	250.000,00	1.190	13.566.000,00
24	SPN-N	PN-T-85	Eneva (100.00%)*	250.000,00	1.220	13.908.000,00
25	SPN-N	PN-T-86	Eneva (100.00%)*	250.000,00	1.180	13.452.000,00
26	SPN-SE	PN-T-166	Petrom (100.00%)*	50.000,00	1.200	13.680.000,00
27	SPN-SE	PN-T-182	Petrom (100.00%)*	50.000,00	1.010	11.514.000,00
28	SPOT-T4	POT-T-518	Aguila (100.00%)*	127.000,00	200	2.280.000,00
29	SPOT-T4	POT-T-563	Aguila (100.00%)*	127.000,00	200	2.280.000,00
30	SPOT-T4	POT-T-743	Aguila (100.00%)*	127.000,00	200	2.280.000,00
31	SPOT-T4	POT-T-747	PetroRecôncavo (100.00%)*	205.000,00	200	2.280.000,00
32	SPOT-T4	POT-T-784	Aguila (100.00%)*	587.000,00	200	2.280.000,00
33	SPOT-T4	POT-T-787	Aguila (100.00%)*	287.000,00	200	2.280.000,00

34	SPOT-T4	POT-T-791	Aguila (100.00%)*	377.000,00	200	2.280.000,00
35	SREC-T1	REC-T-106	Aguila (100.00%)*	77.000,00	200	2.280.000,00
36	SREC-T1	REC-T-95	Aguila (100.00%)*	77.000,00	200	2.280.000,00
37	SREC-T1	REC-T-96	Aguila (100.00%)*	77.000,00	200	2.280.000,00
38	SREC-T2	REC-T-87	Aguila (100.00%)*	77.000,00	200	2.280.000,00
39	SREC-T3	REC-T-178	PetroRecôncavo (100.00%)*	155.000,00	200	2.280.000,00
40	STCT	TCT-T-01	Aguila (100.00%)*	77.000,00	200	2.280.000,00
41	STCT	TCT-T-02	Aguila (100.00%)*	77.000,00	200	2.280.000,00
42	STUC-S	TUC-T-142	Alvopetro (100.00%)*	105.000,00	200	2.280.000,00
43	STUC-S	TUC-T-151	Alvopetro (100.00%)*	105.000,00	200	2.280.000,00
44	STUC-S	TUC-T-155	Origem (100.00%)*	250.000,00	201	2.291.400,00
45	STUC-S	TUC-T-162	Origem (100.00%)*	51.000,00	201	2.291.400,00
46	STUC-S	TUC-T-164	Origem (100.00%)*	51.000,00	201	2.291.400,00
47	STUC-S	TUC-T-173	Origem (100.00%)*	250.000,00	201	2.291.400,00
48	STUC-S	TUC-T-174	Alvopetro (100.00%)*	265.000,00	200	2.280.000,00

Por fim, considerando informações constantes das Atas de Licitação e Formulários de Oferta apensados ao Processo Administrativo nº 48610.213048/2026-71, que consolida toda a documentação do 6º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão, esta Comissão orienta à Superintendência de Promoção de Licitações a imediata aplicação das subseções I.4 e VI.6 do edital de licitações da Oferta Permanente de Concessão às licitantes desclassificadas na sessão pública de apresentação de ofertas do 6º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão.

COMISSÃO ESPECIAL DE LICITAÇÃO

Membros Efetivos

Heloise Helena Lopes Maia da Costa

Gustavo de Freitas Tinoco

Miguel Tupinambá

Thiago Neves Campos

Renato Lopes Silveira

Representante da Procuradoria Federal na ANP

Henrique Pasquinelli Castello de Almeida Oliveira

Membros Suplentes

Leandro Mitraud Alves

Jean da Cruz Lopes

Documento assinado eletronicamente por **Renato Lopes Silveira**, **Usuário Externo**, em 11/11/2026, às 12:04, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 4º, § 3º, do Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020.

Documento assinado eletronicamente por **HELOISE HELENA LOPES MAIA DA COSTA**, **Superintendente Adjunta de Exploração**, em 11/11/2026, às 12:05, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 4º, § 3º, do Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020.

Documento assinado eletronicamente por **LEANDRO MITRAUD ALVES**, **Assistente Técnico de Análise Econômica**, em 11/11/2026, às 12:06, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 4º, § 3º, do Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020.

Documento assinado eletronicamente por **JEAN DA CRUZ LOPES**, **Assessor Técnico da SDT**, em 11/11/2026, às 12:07, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 4º, § 3º, do Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020.

Documento assinado eletronicamente por **HENRIQUE PASQUINELLI CASTELLO DE A. OLIVEIRA**, **Procurador Federal 1º CT**, em 11/11/2026, às 12:07, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 4º, § 3º, do Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020.

Documento assinado eletronicamente por **ISABELA DE ARAUJO LIMA RAMOS**, **Procuradora Federal 1º CT**, em 11/11/2026, às 12:30, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 4º, § 3º, do Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020.

A autenticidade deste documento pode ser conferida no site http://sei.anp.gov.br/sei/controlador_externo.php?acao=documento_conferir&id_orgao_acesso_externo=0, informando o código verificador **6488128** e o código CRC **F644065E**.