

**COMISSÃO ESPECIAL DE LICITAÇÃO – CEL**

**ATA DA 17ª REUNIÃO**

**Data:**

10 de dezembro de 2019.

**Membros da CEL participantes:**

Renato Lopes Silveira  
Felicíssimo Cardoso Neto  
Adelaide Maria de Souza Antunes  
Ana Lúcia Ferreira de Oliveira

**Representante da PF/ANP:**

Rafael dos Santos Bomfim

**Outros participantes:**

Josie Quintella  
Kátia Almeida  
Letícia Coutinho Ambrosio

**Pauta:**

- (i) Aprovação do Relatório de Julgamento parcial da sessão pública de apresentação de ofertas do 1º Ciclo da Oferta Permanente;
- (ii) Assuntos gerais.

**Relatório:**

1. O Presidente da CEL, Renato Lopes Silveira, iniciou a reunião referente à Oferta Permanente às 11h30, no 12º andar do Escritório Central da ANP.
2. Os membros da CEL indicados na Portaria ANP nº 526/2019, supracitados, estavam presentes, com exceção de Clarissa Brandão Kowarski, Maíra Fortes Bonafé, Luciano Ricardo da Silva Lobo e Rafael dos Santos Bomfim, que, por falta justificada, não puderam comparecer.
3. A CEL apreciou o Relatório Complementar de Julgamento do 1º Ciclo da Oferta Permanente, em anexo, decidindo pela sua aprovação e propôs a adjudicação das áreas com acumulações marginais arrematadas, de acordo com os critérios utilizados no julgamento.



4. A CEL deliberou por alterar a data limite prevista para adjudicação do objeto e homologação da licitação, referente ao 1º Ciclo da Oferta Permanente, do dia 11/12/2019 para 20/12/2019.
  
5. O presidente da CEL encerrou a reunião às 12h10, agradecendo a presença de todos.

A Comissão.

## **RODADA DE LICITAÇÕES DA OFERTA PERMANENTE**

### **SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS DO 1º CICLO – ÁREAS COM ACUMULAÇÕES MARGINAIS**

#### **RELATÓRIO COMPLEMENTAR DE JULGAMENTO**

O presente relatório é complementar ao relatório parcial de julgamento aprovado na 15ª reunião da Comissão Especial de Licitação (CEL) da Oferta Permanente – Áreas com Acumulações Marginais.

#### **1. OBJETO DA LICITAÇÃO**

A Rodada de Licitações da Oferta Permanente 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 acumulações marginais cujos setores receberam declarações de interesse acompanhadas de garantias de oferta válidas, de acordo com os prazos de Edital e do cronograma estabelecido e divulgado para o 1º Ciclo da Oferta Permanente.

#### **2. OFERTAS APRESENTADAS NA SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS DO 1º CICLO – ÁREAS COM ACUMULAÇÕES MARGINAIS**

A sessão pública de apresentação de ofertas do 1º Ciclo da Oferta Permanente – Áreas com Acumulações Marginais foi realizada no dia 10 de setembro de 2019, na cidade do Rio de Janeiro. Conforme disposto no Edital, a Comissão Especial de Licitação (CEL) divulgou na 12ª Reunião, a sequência em que as 14 (quatorze) áreas com acumulações marginais dos 5 (cinco) setores de 4 (quatro) bacias sedimentares brasileiras (Potiguar, Sergipe-Alagoas, Recôncavo e Espírito Santo) que receberam declarações de interesse acompanhadas de garantias de oferta válidas no 1º Ciclo da Oferta Permanente – Áreas com Acumulações Marginais foram licitadas.

**Tabela 1: Setores Licitados no 1º Ciclo da Oferta Permanente – Áreas com Acumulações Marginais**

| Bacia           | Setor    | Áreas com Acumulações Marginais |
|-----------------|----------|---------------------------------|
| Potiguar        | SPOT-T4  | Tiziu                           |
|                 |          | Trapiá                          |
| Sergipe-Alagoas | SSEAL-T3 | Piaçabuçu                       |
| Recôncavo       | SREC-T4  | Camaçari                        |
|                 |          | Fazenda Gameleira               |
|                 |          | Fazenda Sori                    |
|                 |          | Lagoa Verde                     |
|                 |          | Miranga Leste                   |
|                 |          | Pojuca Norte                    |
|                 |          | Rio Joanes                      |
| Espírito Santo  | SES-T4   | Mosquito                        |
|                 | SES-T4   | Saíra                           |
|                 | SES-T6   | Lagoa Parda Sul                 |
|                 | SES-T6   | Rio Ibiribas                    |

Ao todo, 14 (quatorze) licitantes apresentaram ofertas para 12 (doze) áreas com acumulações marginais. Por sua vez, não foram apresentadas ofertas para as áreas de Miranga Leste (setor SREC-T4, da bacia do Recôncavo) e Rio Ibiribas (setor SES-T6, da bacia do Espírito Santo).

A Tabela 2 a seguir detalha as ofertas apresentadas, indicando as vencedoras:

**Tabela 2: Ofertas Apresentadas na Sessão Pública do 1º Ciclo da Oferta Permanente – Áreas com Acumulações Marginais**

| Bacia           | Setor    | Área com Acumulações Marginais | Colocação | Vencedor | Licitante/Consórcio (*operador)                     | Bônus de Assinatura (R\$) |
|-----------------|----------|--------------------------------|-----------|----------|---|---------------------------|
| Potiguar        | SPOT-T4  | Trapiá                         | 1         | ✓        | Petro-Victory (100%)*                               | 421.042,00                |
| Potiguar        | SPOT-T4  | Trapiá                         | 2         |          | Phoenix (100%)*                                     | 50.000,00                 |
| Potiguar        | SPOT-T4  | Trapiá                         | 3         |          | Creative Energy (100%)*                             | 40.377,77                 |
| Potiguar        | SPOT-T4  | Tiziu                          | 1         | ✓        | Petromais Global (50%)*; Eagle (50%)                | 215.322,10                |
| Sergipe-Alagoas | SSEAL-T3 | Piaçabuçu                      | 1         | ✓        | Perícia (50%)*; Andorinha Petróleo (50%)            | 787.750,00                |
| Sergipe-Alagoas | SSEAL-T3 | Piaçabuçu                      | 2         |          | Petroil (50%)*; Oil Group (50%)                     | 30.000,00                 |
| Recôncavo       | SREC-T4  | Camaçari                       | 1         | ✓        | Creative Energy (100%)*                             | 1.507.373,73              |
| Recôncavo       | SREC-T4  | Camaçari                       | 2         |          | Petromais Global (50%)*; Eagle (50%)                | 1.411.212,10              |
| Recôncavo       | SREC-T4  | Camaçari                       | 3         |          | Petrobom (100%)*                                    | 1.250.000,00              |
| Recôncavo       | SREC-T4  | Camaçari                       | 4         |          | Great Energy (100%)*                                | 515.000,00                |
| Recôncavo       | SREC-T4  | Camaçari                       | 5         |          | Brasil Refinarias (50%)*; Guindastes Locações (50%) | 107.075,00                |
| Recôncavo       | SREC-T4  | Fazenda Gameleira              | 1         | ✓        | Petromais Global (50%)*; Eagle (50%)                | 337.800,10                |
| Recôncavo       | SREC-T4  | Fazenda Gameleira              | 2         |          | Great Energy (100%)*                                | 315.000,00                |
| Recôncavo       | SREC-T4  | Fazenda Sori                   | 1         | ✓        | Brasil Refinarias (50%)*; Guindastes Locações (50%) | 77.075,00                 |
| Recôncavo       | SREC-T4  | Lagoa Verde                    | 1         | ✓        | Great Energy (100%)*                                | 315.000,00                |
| Recôncavo       | SREC-T4  | Lagoa Verde                    | 2         |          | Petromais Global (50%)*; Eagle (50%)                | 202.680,10                |
| Recôncavo       | SREC-T4  | Pojuca Norte                   | 1         | ✓        | Brasil Refinarias (50%)*; Guindastes Locações (50%) | 67.075,00                 |
| Recôncavo       | SREC-T4  | Rio Joanes                     | 1         | ✓        | Creative Energy (100%)*                             | 217.373,73                |
| Recôncavo       | SREC-T4  | Rio Joanes                     | 2         |          | Perícia (50%)*; Andorinha Petróleo (50%)            | 137.750,00                |
| Recôncavo       | SREC-T4  | Rio Joanes                     | 3         |          | Brasil Refinarias (50%)*; Guindastes Locações (50%) | 107.075,00                |
| Recôncavo       | SREC-T4  | Rio Joanes                     | 4         |          | Petrobom (100%)*                                    | 21.000,00                 |
| Espírito Santo  | SES-T4   | Mosquito                       | 1         | ✓        | Petromais Global (50%)*; Eagle (50%)                | 601.564,10                |
| Espírito Santo  | SES-T4   | Mosquito                       | 2         |          | Creative Energy (100%)*                             | 80.777,77                 |
| Espírito Santo  | SES-T4   | Saíra                          | 1         | ✓        | Petromais Global (50%)*; Eagle (50%)                | 2.414.111,10              |
| Espírito Santo  | SES-T6   | Lagoa Parda Sul                | 1         | ✓        | Imetame (100%)*                                     | 20.159,00                 |

Fonte: Relatório de Resultados do 1º Ciclo da Oferta Permanente – Áreas com Acumulações Marginais (Sistema de Análise de Ofertas – SAOF)

### 3. RESULTADO DA SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS – ÁREAS COM ACUMULAÇÕES MARGINAIS

As ofertas apresentadas foram julgadas pela Comissão Especial de Licitação (CEL) da Oferta Permanente nos termos da seção 7 do edital de licitações. O único critério para apuração das ofertas foi o valor ofertado do bônus de assinatura. Por sua vez, as atividades do Programa de Trabalho Inicial (PTI) foram previamente definidas no edital de licitações e no contrato de concessão.

A tabela 3 apresenta o resultado da sessão pública de apresentação de ofertas – Áreas com Acumulações Marginais, por área.

**Tabela 3: Resultado da Sessão Pública do 1º Ciclo da Oferta Permanente, por Área – Áreas com Acumulações Marginais**

| Bacia           | Setor    | Área com acumulação marginal <sup>1</sup> | Área em oferta (km <sup>2</sup> ) | Fase de Reabilitação (anos) | Programa de Trabalho Inicial (PTI) (R\$) | Garantia Financeira do PTI (R\$) | Bônus de Assinatura (R\$) |
|-----------------|----------|---|-----------------------------------|-----------------------------|--|----------------------------------|---------------------------|
| Espírito Santo  | SES-T4   | Mosquito                                  | 11,93                             | 3                           | 700.000,00                               | 210.000,00                       | 601.564,10                |
| Espírito Santo  | SES-T4   | Saíra                                     | 19,84                             | 3                           | 2.100.000,00                             | 630.000,00                       | 2.414.111,10              |
| Espírito Santo  | SES-T6   | Lagoa Parda Sul                           | 1,73                              | 3                           | 700.000,00                               | 210.000,00                       | 20.159,00                 |
| Potiguar        | SPOT-T4  | Tiziu                                     | 34,70                             | 3                           | 700.000,00                               | 210.000,00                       | 215.322,10                |
| Potiguar        | SPOT-T4  | Trapiá                                    | 25,00                             | 3                           | 700.000,00                               | 210.000,00                       | 421.042,00                |
| Recôncavo       | SREC-T4  | Camaçari                                  | 8,10                              | 3                           | 1.400.000,00                             | 420.000,00                       | 1.507.373,73              |
| Recôncavo       | SREC-T4  | Fazenda Gameleira                         | 3,75                              | 3                           | 700.000,00                               | 210.000,00                       | 337.800,10                |
| Recôncavo       | SREC-T4  | Fazenda Sori                              | 2,85                              | 3                           | 700.000,00                               | 210.000,00                       | 77.075,00                 |
| Recôncavo       | SREC-T4  | Lagoa Verde                               | 2,29                              | 3                           | 700.000,00                               | 210.000,00                       | 315.000,00                |
| Recôncavo       | SREC-T4  | Pojuca Norte                              | 5,06                              | 3                           | 700.000,00                               | 210.000,00                       | 67.075,00                 |
| Recôncavo       | SREC-T4  | Rio Joanes                                | 1,88                              | 3                           | 700.000,00                               | 210.000,00                       | 217.373,73                |
| Sergipe-Alagoas | SSEAL-T3 | Piaçabuçu                                 | 30,88                             | 3                           | 700.000,00                               | 210.000,00                       | 787.750,00                |

Das 14 (quatorze) áreas com acumulações marginais ofertadas no 1º Ciclo da Oferta Permanente, 12 (doze) foram arrematadas por 10 (dez) licitantes vencedoras. A área total arrematada foi de 148,01 km<sup>2</sup> (cento e quarenta e oito inteiros e um centésimo

de quilômetros quadrados), o bônus de assinatura ofertado foi de R\$ 6.981.645,86 (seis milhões, novecentos e oitenta e um mil, seiscentos e quarenta e cinco reais e oitenta e seis centavos), o que representou um ágio de 2.221,78% em relação à soma dos bônus de assinatura mínimos estabelecidos no Edital.

A tabela 4 apresenta o resultado da sessão pública de apresentação de ofertas – Áreas com Acumulações Marginais consolidado:

**Tabela 4: Resultado Consolidado da Sessão Pública do 1º Ciclo da Oferta Permanente – Áreas com Acumulações Marginais**

| Áreas com Acumulações Marginais arrematadas | Área arrematada (km²) | Bônus de assinatura ofertado (R\$) | Ágio Bônus de assinatura Ofertado / Bônus de assinatura Mínimo (%) |
|---|-----------------------|------------------------------------|--|
| 12  | 148,01                | 6.981.645,86                       | 2.221,78   |

#### **4. QUALIFICAÇÃO DAS LICITANTES VENCEDORAS DA SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS – ÁREAS COM ACUMULAÇÕES MARGINAIS**

As 10 (dez) licitantes vencedoras da sessão pública de apresentação de ofertas do 1º Ciclo da Oferta Permanente – Áreas com Acumulações Marginais apresentaram documentação conforme prazos estabelecidos em cronograma divulgado pela CEL e foram submetidas à qualificação nos termos da seção 8 do edital de licitações.

No dia 1º de novembro de 2019, em sua 14ª reunião, nos termos das seções 1.4 e 3 do Edital de Licitações da Oferta Permanente, a Comissão Especial de Licitação (CEL) deliberou por conceder prazo adicional até 21/11/2019 para saneamento de não conformidades na documentação de qualificação apresentada pelas seguintes licitantes vencedoras: Brasil Refinarias Ltda. e Guindastes Brasil Locação de Equipamentos Ltda. Na mesma reunião, as demais licitantes vencedoras do 1º Ciclo da Oferta Permanente – Áreas com Acumulações Marginais foram devidamente qualificadas pela CEL.

As licitantes Brasil Refinarias Ltda. e Guindastes Brasil Locação de Equipamentos Ltda. encaminharam documentação em 21 de novembro de 2019, tendo sido as mesmas analisadas pela Superintendência de Promoção de Licitações (SPL), com o intuito de

verificar o saneamento das não conformidades.

No dia 25 de novembro de 2019, em sua 15ª reunião, a Comissão Especial de Licitação (CEL) deliberou por qualificar a Guindastes Brasil Locação de Equipamentos Ltda. como Não-Operadora.

No dia 05 de dezembro de 2019, em sua 16ª reunião, a Comissão Especial de Licitação (CEL) deliberou por qualificar a Brasil Refinarias Ltda. como operadora D.

Todas as licitantes vencedoras qualificadas cumpriram todos os requisitos previstos na seção 8 do edital de licitações, comprovando sua regularidade jurídica, fiscal e trabalhista, capacidade econômico-financeira e capacidade técnica.

A tabela 5 contém o resultado final da avaliação realizada pela Superintendência de Promoção de Licitações da ANP (SPL) e pela Comissão Especial de Licitação (CEL) quanto à qualificação das licitantes vencedoras:

**Tabela 5: Qualificação das Licitantes Vencedoras da Sessão Pública do 1º Ciclo da Oferta Permanente – Áreas com Acumulações Marginais**

| Licitante                                      | Qualificação | Ata da CEL               | DOU        |
|--|--------------|--------------------------|------------|
| Andorinha Petróleo Ltda                        | NO           | Ata nº 14, de 01/11/2019 | 04/11/2019 |
| Creative Energy Serviços e Exploração Ltda     | D            | Ata nº 14, de 01/11/2019 | 04/11/2019 |
| Eagle Exploração de Óleo e Gás Ltda.           | C            | Ata nº 14, de 01/11/2019 | 04/11/2019 |
| Great Energy S.A.                              | D            | Ata nº 14, de 01/11/2019 | 04/11/2019 |
| Imetame Energia Ltda.                          | C            | Ata nº 14, de 01/11/2019 | 04/11/2019 |
| Perícia Engenharia e Construção Ltda.          | D            | Ata nº 14, de 01/11/2019 | 04/11/2019 |
| Petromais Global Exploração e Produção Ltda    | D            | Ata nº 14, de 01/11/2019 | 04/11/2019 |
| Petro-Victory Energia Ltda.                    | C            | Ata nº 14, de 01/11/2019 | 04/11/2019 |
| Guindastes Brasil Locação de Equipamentos Ltda | NO           | Ata nº 15, de 25/11/2019 | 26/11/2019 |
| Brasil Refinarias Ltda.                        | D            | Ata nº 16, de 05/12/2019 | 09/12/2019 |

**Legenda:**

Operadora: 'C' ou 'D'

Não operadora: 'NO'



## **5. PROPOSTA DE ADJUDICAÇÃO COMPLEMENTAR DO OBJETO DA LICITAÇÃO**

Na Resolução de Diretoria (RD) nº 0737/2019, de 05 de dezembro de 2019, a Diretoria Colegiada da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis, resolveu adjudicar 10 (dez) áreas com acumulações marginais a 08 (oito) licitantes vencedoras qualificadas no 1º Ciclo da Oferta Permanente – Áreas com Acumulações Marginais.

Restava pendente, à época da referida Resolução, a qualificação da licitante Brasil Refinarias Ltda. que, em consórcio com a licitante Guindastes Brasil Locação de Equipamentos Ltda., arrematou as áreas Fazenda Sori e Pojuca Norte.

Diante dos documentos apresentados pela Brasil Refinarias Ltda., a Comissão Especial de Licitação (CEL), em sua 16ª reunião, realizada em 05 de dezembro de 2019, apreciou relatório de qualificação elaborado pela SPL e deliberou por qualificar a licitante vencedora como operadora D.

Desta forma, a CEL propõe à Diretoria Colegiada da ANP a adjudicação complementar de 02 (duas) áreas com acumulações marginais (Fazenda Sori e Pojuca Norte) à 02 (duas) licitantes vencedoras qualificadas, conforme tabela abaixo:

**Tabela 6: Adjudicação Complementar – Áreas com Acumulações Marginais Arrematadas no 1º Ciclo da Oferta Permanente**

| <b>Bacia</b> | <b>Setor</b> | <b>Área com Acumulações Marginais</b> | <b>Licitante/Consórcio (*operador)</b>                 | <b>Bônus de Assinatura (R\$)</b> |
|--------------|--------------|---------------------------------------|--|----------------------------------|
| Recôncavo    | SREC-T4      | Fazenda Sori                          | Brasil Refinarias (50%)*;<br>Guindastes Locações (50%) | 77.075,00                        |
| Recôncavo    | SREC-T4      | Pojuca Norte                          | Brasil Refinarias (50%)*;<br>Guindastes Locações (50%) | 67.075,00                        |

**Comissão Especial de Licitação**