



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA  
Gabinete do Ministro  
Esplanada dos Ministérios - Bloco U, 8º andar, Brasília/DF, CEP 70065-900  
Telefone: (61) 2032-5039 / gabinete@mme.gov.br

Ofício nº 351/2020/GM-MME

Brasília, 22 de julho de 2020.

A Sua Excelência a Senhora  
Deputada **SORAYA ALENCAR DOS SANTOS**  
Primeira-Secretária da Câmara dos Deputados  
70160-900 – Brasília – DF

Assunto: **Requerimento de Informação nº 651/2020.**

Senhora Primeira-Secretária,

1. Faço referência ao Ofício 1ªSec/RI/E nº 1298/2020, de 29 de junho de 2020, da Câmara dos Deputados, relativo ao Requerimento de Informação nº 651/2020, de autoria do Deputado Fábio Reis (MDB/SE), por meio do qual "*Solicita informações ao Sr. Ministro de Minas e Energia sobre atividades de exploração e produção de óleo/gás na plataforma continental no Estado de Sergipe*".
2. A esse respeito, encaminho a anexa Carta REX/RPPF nº 0034/2020, de 14 de julho de 2020, acompanhada da Nota Técnica GAPRE, da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras, contendo esclarecimentos acerca do assunto.

Atenciosamente,

**BENTO ALBUQUERQUE**  
Ministro de Estado de Minas e Energia



Documento assinado eletronicamente por **Bento Costa Lima Leite de Albuquerque Junior, Ministro de Estado de Minas e Energia**, em 22/07/2020, às 12:17, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 6º, § 1º, do Decreto nº 8.539, de 8 de outubro de 2015.



A autenticidade deste documento pode ser conferida no site [http://www.mme.gov.br/sei/controlador\\_externo.php?acao=documento\\_conferir&id\\_orgao\\_acesso\\_externo=0](http://www.mme.gov.br/sei/controlador_externo.php?acao=documento_conferir&id_orgao_acesso_externo=0), informando o código verificador **0414661** e o código CRC **32F4579D**.

Referência: Caso responda este Ofício, indicar expressamente o Processo nº 48300.001441/2020-22

SEI nº 0414661



Brasília, DF, 14 de julho de 2020

REX/RPPF 0034/2020

Ao Senhor  
Hugo Oliveira  
Assessor para Assuntos Institucionais do Ministro de Estado de Minas e  
Energia  
Esplanada dos Ministérios - Bloco U  
CEP: 70.065-900 - Brasília - DF

Assunto: Requerimento de Informação nº 651/2020 - solicitação de resposta  
(Oficial).

Referência: Processo nº 48300.001441/2020-22

Prezado Senhor,

Fazemos referência ao Ofício nº 120/2020/ASPAR/GM-MME, de 01/07/2020, que transmite o Ofício da 1ª Secretaria/RI/E/nº 1298, de 29 de junho de 2020, da Câmara dos Deputados, que por sua vez encaminha o Requerimento de Informação nº 651, de 2020, de autoria do Deputado Fábio Reis (MDB/SE).

O Requerimento de Informação nº 651, de 2020 solicita informações ao Sr. Ministro de Minas e Energia, sobre as atividades de exploração e produção de óleo/gás, na plataforma continental, no Estado de Sergipe.

Acerca do assunto em tela, encaminhamos nota técnica elaborada pela área de Exploração e Produção da Petrobras.

Aproveitamos a oportunidade para manifestar nosso apreço e consideração.

Respeitosamente,

João Lima Romeiro  
Gerente de Relacionamento com o Poder Público Federal

Anexo(s): Nota Técnica Resposta RIC 651\_2020.pdf

## NOTA TÉCNICA

**ASSUNTO: Requerimento de Informação nº 651/2020 - solicitação de resposta (Oficial).**

**Referência: Processo nº 48300.001441/2020-22**

**DATA: 13/07/2020**

---

### DESCRIÇÃO

Trata-se de Ofício 120/2020/ASPAR/GM-MME de 01 de julho de 2020, que transmite o Ofício da 1ª Secretaria/RI/E/nº 1298, de 29 de junho de 2020, da Câmara dos Deputados, que encaminha o Requerimento de Informação nº 651, de 2020, de autoria do Deputado Fábio Reis (MDB/SE) na qual solicita informações sobre a ocorrência de óleo e gás (hidrocarbonetos), nas concessões denominadas FARFAN, MOITA BONITA, BARRA, MURIÚ, POÇO VERDE e CUMBÉ, todas localizadas em região de lâmina d'água profunda à ultraprofunda, no Estado de Sergipe.

### INFORMAÇÕES SOLICITADAS

Em resposta às informações requeridas no ofício supracitado, listamos abaixo o levantamento feito pela Petrobras.

- Qual a distância aproximada destas concessões em relação a linha de costa?

**As distâncias das concessões variam de 40 a 100 km da linha de costa.**

- Qual a lâmina d'água em cada concessão?

**A lâmina d'água varia de 2400 a 3000 m.**

- Quantos poços foram perfurados, em cada concessão, indicando o tipo do poço (pioneiro, delimitação, desenvolvimento) e respectivas profundidades atingidas?

**As informações solicitadas estão dispostas detalhadamente na tabela 01.**

- Qual a natureza das rochas reservatório encontradas em cada poço (calcário, arenito)?

**Arenitos.**

- Qual a espessura das camadas de rochas com hidrocarbonetos? Contínuas ou em intervalos intercalados?

**Espessuras da ordem de poucas dezenas de metros. Ocorrem arenitos maciços e intercalados.**

- Em quais concessões já houve declaração de comercialidade?

**Os blocos ainda estão em fase de plano de avaliação da descoberta e não temos declaração de comercialidade.**

- Quais as concessões nas quais a PETROBRAS e a operadora? Quais as concessões nas quais a PETROBRAS atua com parceiros? Quais os parceiros e os percentuais de participação de cada um?

**Petrobras é operadora nos blocos BM-SEAL 4 (75% Petrobras e 25% ONGC), BM-SEAL-10 (100% Petrobras), BM-SEAL-4A (100% Petrobras) e BM-SEAL-11 (60% Petrobras e 40% IBV).**



- Em todos os poços há óleo com gás associado? Quais?

**Listamos a informação solicitada para cada poço na tabela 01.**

- Ha poços de gás não associado/condensado? Quais?

**Listamos a informação solicitada para cada poço na tabela 01.**

- As cessões de direitos nas concessões indicadas no FATO RELEVANTE de 23.05.2018, foram concretizadas? Quais? Resultaram em novos parceiros? Quais? A PETROBRAS manteve ou perdeu a condição de operadora? Quais as participações de cada parceiro após as operações de cessão?

**O desinvestimento divulgado no Teaser de Fato Relevante do dia 23/05/2018 não foi concluído até o momento.**

- Quais os valores recebidos pela PETROBRAS em cada operação de cessão de direitos?

**Como o desinvestimento divulgado no Teaser de Fato Relevante do dia 23/05/2018 não foi concluído até o momento, nenhuma cessão de direitos foi concretizada.**

- Quais os resultados do TLD – TESTE DE LONGA DURACAO, na área de FARFAN, profundidade de 2500 metros, cerca de 70 quilômetros da Costa? Qual a duração deste teste? O que se pode concluir, em termos de produção futura, qualidade do óleo, quantidade de óleo e de gás? Quantos barris de óleo foram produzidos? Qual o destino dado ao gás? E ao óleo? O teste prossegue? Até quando? Já há plano/planejamento para colocar a área em produção? A PETROBRAS atua sozinha nesta concessão ou tem parceiros? Quais? Percentuais de cada um?

**Com relação ao TLD de Farfan, ainda estão sendo registradas informações através de um sensor de pressão e temperatura alocado no fundo do poço.**

**A área de Farfan faz parte da Concessão BM-SEAL-11, um consorcio formado pela Petrobras (60%) e pela IBV (40%).**

**A avaliação das informações em coleta é necessária para tomada de decisão pelo consórcio quanto à viabilidade técnico-econômica do desenvolvimento das jazidas.**

**Tabela 1 - Consolidação das informações dos PADs de Sergipe águas profundas e ultra profundas.**

Concessão	PAD	Características dos reservatórios / Δ espessura	Pogo	Prof Final	Fluido Principal	Tipo
BM-SEAL-11 60% PETROBRAS/40% IBV	Barra (Petrobras 50%)	Arenitos / 8-40m	1-SES-158	6510	GNA/Condensado	Exploratório
			1-SES-171	3352	Seco	Exploratório
			3-SES-174	4925	GNA/Condensado	Delimitação
			3-SES-183D	4920	GNA/Condensado	Delimitação
			3-SES-165	5900	Óleo/GA	Delimitação
	Farfan	Arenitos / 8-50m	1-SES-166	6056	Óleo/GA	Exploratório
			1-SES-167	5904	Óleo/GA	Exploratório
			3-SES-176D	6261	Óleo/GA	Delimitação
			3-SES-177	5742	Seco	Delimitação
			3-SES-180	5770	Seco	Delimitação
BM-SEAL-10 100% PETROBRAS	Murú	Arenitos / 20-80m	3-SES-185	4512	Abandonado	Delimitação
			3-SES-185A	5601	GNA/Condensado	Delimitação
			3-SES-186	6060	GNA/Condensado	Delimitação
			9-SES-188D	5900	Óleo/GA	Aquisição de dados de Reservatório
			1-SES-172	5376	Óleo/GA	Exploratório
	Moita Bonita	Arenitos / 7-70m	3-SES-175D	5627	Óleo/GA	Delimitação
			9-SES-187	3470	Abandonado	Aquisição de dados de Reservatório
			9-SES-187A	5521	Óleo/GA	Exploratório
			1-SES-168	5470	GNA/Condensado	Delimitação
			3-SES-178	5433	GNA/Condensado	Delimitação
BM-SEAL 4 75% PETROBRAS/25% ONGC	Moita Bonita	Arenitos / 20-75m	3-SES-182	5526	Óleo/GA	Delimitação
			3-SES-184	5571	Óleo/GA	Delimitação
			3-SES-191	5395	Seco	Delimitação
			3-SES-194	5967	Óleo/GA	Delimitação
			3-SES-192	5500	GNA/Condensado	Delimitação
BM-SEAL-4A 100% PETROBRAS	Poço Verde	Arenitos / 4 - 80m	3-SES-193	5630	Óleo/GA	Delimitação
			1-SES-159	4126	Óleo/GA	Exploratório
			1-SES-156	4272	Seco	Exploratório
			3-SES-181	5615	GNA/Condensado	Delimitação
			3-SES-189	5520	Óleo/GA	Delimitação