



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 872/2019/GM-MME

Brasília, 18 de dezembro de 2019.

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 1617/2019.**

PRIMEIRA-SECRETARIA	
Documento recebido nesta Secretaria sem a indicação ou aparência de tratar-se de conteúdo de caráter sigiloso, nos termos do Decreto n. 7.845, de 14/11/2012, do Poder Executivo.	
Em <u>20/12/2019</u> às <u>12</u> h <u>30</u>	
<u>DAVIA</u> Servidor	<u>DA 87260</u> Ponto
Portador	

Senhora Primeira-Secretária,

1. Faço referência ao Ofício 1ªSec/RI/E nº 916/19, de 26 de novembro de 2019, da Câmara dos Deputados, relativo ao Requerimento de Informação nº 1617/2019, de autoria do Deputado Bacelar (PODEMOS/BA), por meio do qual "... *Requer informações referentes aos campos de petróleo acerca de estimativas de arrecadação, duração de contratos, crescimento de produção e potencial de novas áreas de exploração...*".

2. A esse respeito, encaminho a Vossa Excelência o Ofício nº 242/2019/DG/ANP-RJ-e, de 10 de dezembro de 2019 e seus anexos, da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP, com esclarecimentos sobre o 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 20/12/2019, às 08:21, 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](#), informando o código verificador

0353507 e o código CRC **64851E14**.



AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS - ANP

NÚCLEO DE FISCALIZAÇÃO DA MEDIÇÃO DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS
NATURAL

OFÍCIO Nº 599/2019/NFP/ANP-RJ-e

Rio de Janeiro, 9 de dezembro de 2019.

Ao Senhor

ALEXANDRE DE SOUZA GROSSI

Chefe de Gabinete

AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS

Av. Rio Branco, 65, Centro

CEP: 20090-004 – Rio de Janeiro/RJ

Assunto: Ofício nº 289/2019/ASPAR/GM-MME. Requerimento de Informação nº 1617/2019 da Câmara dos Deputados.

Senhor Chefe de Gabinete,

1. Em relação aos questionamentos do Requerimento de Informação nº 1617/2019, item 6, "a", o NFP informa que, na produção de petróleo e gás natural, a empresa operadora do contrato é responsável pela medição exata e acurada da produção por meio dos sistemas de medição, que são autorizados individualmente pelo NFP antes do início de sua operação, conforme o Regulamento Técnico de Medição de Petróleo e Gás Natural (RTM), aprovado pela Resolução Conjunta ANP/Inmetro nº 1, de 10/6/2013.
2. Ou seja, a empresa apura o que efetivamente produziu, sob fiscalização do Núcleo de Fiscalização da Medição da Produção (NFP).
3. O Decreto nº 2.705, de 3/8/1998, estabelece, em seus artigos 5º e 6º, que o concessionário manterá sempre, de forma completa e acurada, boletins de medição do petróleo e gás natural produzidos em cada campo, contendo as vazões praticadas e a produção acumulada; e que, até o dia quinze de cada

mês, a partir do mês seguinte àquele em que ocorrer a data de início da produção de cada campo, o concessionário entregará à ANP um boletim mensal de produção para o respectivo campo, especificando os volumes efetivamente produzidos e recebidos durante o mês anterior, as quantidades consumidas nas operações e a produção acumulada.

4. Portanto, as operadoras devem manter relatórios diários de produção, que servem de base para a elaboração dos boletins mensais declarados à ANP, nos termos do item 10.1.2 do RTM.

5. Cabe ressaltar que os volumes declarados integram a base de cálculo para cobrança e pagamento das participações governamentais de que trata o art. 20, §1º, da Constituição da República e a Lei nº 9.478, de 6 de agosto de 1997, estando os boletins de produção sujeitos a correções técnicas nas medições e respectivos registros, em conformidade com as regras emanadas da ANP.

6. Em relação ao item 6, "b", cabe esclarecer que, para fiscalização e controle da ANP, o NFP desenvolveu o Sistema de Fiscalização da Produção (SFP) por meio do qual os dados brutos coletados automaticamente dos sistemas de medição são recebidos via Webservice, no prazo de 3 (três) dias úteis após o fechamento diário da produção. Tal sistema calcula automaticamente a produção diária de cada um dos poços envolvidos, permitindo que a equipe técnica analise e compare os resultados obtidos pelo sistema com a produção declarada, validando-a quando houver convergência (vide Resolução ANP nº 65, de 10/12/2014).

7. Vale registrar que o SFP recebe mais de um milhão de registros por ano e tem permitido a validação de aproximadamente 95% do volume de produção nacional.

8. Além disso, em complemento à validação da produção, os fiscais do NFP realizam inspeções de rotina nas instalações de produção, permitindo que dados amostrais de produção sejam coletados diretamente da fonte primária da medição (os computadores de vazão), dos boletins diários ou de outras fontes, conforme o caso.

9. Quanto ao item 6, "c", a resposta é positiva. De acordo com a base de dados do NFP, já foram identificados, desde 2010, centenas de casos de prestação de informações inverídicas relacionadas aos dados de produção, enquadrados no art. 3º, inciso V, da Lei nº 9.847/99.

10. Como exemplos, podem ser citados casos de divergências entre volumes registrados nos computadores de vazão, nos boletins diários e nos boletins mensais; casos de falhas de medição que, depois de tratadas, não são corrigidas nos registros do operador (vide a Resolução ANP nº 18, de 27/3/2014); ou, ainda, casos de descontos unilaterais de volumes sem autorização da ANP em razão de distorções na planta de processo.

11. Além da lavratura de autos de infração e da aplicação de multas previstas na Lei nº 9.847/99 para coibir irregularidades, o NFP utiliza o procedimento de recálculo da produção para correção de volumes declarados com erros, em cumprimento aos arts. 4º, inciso IV, e 6º, parágrafo único, do Decreto nº 2.705/98. Por meio de tal procedimento, a ANP já efetuou cobranças de participações governamentais residuais que superam um bilhão de reais, valor este que se refere apenas aos casos de volumes produzidos e não reportados.

12. Por fim, cabe destacar que, após a implementação do Sistema de Fiscalização da Produção (SFP), observou-se uma acentuada redução dos casos de inconsistências nos volumes declarados, fruto do

monitoramento contínuo proporcionado pelo referido sistema.

13. Permanecemos à disposição para prestar quaisquer outros esclarecimentos eventualmente desejados.

Atenciosamente,



Documento assinado eletronicamente por **GUSTAVO RIBEIRO DE MENEZES, Chefe de Núcleo**, em 09/12/2019, às 15:49, 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://sei.anp.gov.br/sei/controlador_externo.php?

[acao=documento_conferir&id_orgao_acesso_externo=0](#), informando o código verificador

0533668 e o código CRC **A5A77D9C**.

Avenida Rio Branco, 65 - do 19º andar / - Bairro Centro

CEP 20090-004 - Rio de Janeiro - RJ

Telefone: (21) 2112-8100 / www.anp.gov.br

Observação: Caso responda este ofício, indicar expressamente o processo nº 48610.221988/2019-13

SEI nº 0533668



Anexo II

AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS - ANP

SUPERINTENDÊNCIA DE EXPLORAÇÃO

OFÍCIO Nº 781/2019/SEP/ANP-RJ-e

AO SENHOR:

ALEXANDRE DE SOUZA GROSSI

CHEFE DE GABINETE ANP

Assunto: Requerimento de Informação nº 1617/2019 - solicitação de resposta (Oficial).

Referência: **Ofício nº 289/2019/ASPAR/GM-MME, de 2811/2019 (0524672)**

Senhor Chefe de Gabinete,

1. Encaminhamos as informações requeridas, conforme o requerido em [1], por meio dos anexos 1 e 2.
2. Por fim, esclarecemos que as informações encaminhadas por meio dos anexos são consideradas públicas.

Atenciosamente,



Documento assinado eletronicamente por **FABIO DE ALBUQUERQUE CALDEIRA BRANT**, Superintendente Adjunto, em 06/12/2019, às 10:36, 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://sei.anp.gov.br/sei/controlador_externo.php?](http://sei.anp.gov.br/sei/controlador_externo.php?acao=documento_conferir&id_orgao_acesso_externo=0)

[acao=documento_conferir&id_orgao_acesso_externo=0](http://sei.anp.gov.br/sei/controlador_externo.php?acao=documento_conferir&id_orgao_acesso_externo=0), informando o código verificador

0535313 e o código CRC **3AC38BE0**.

Anexos: Anexo I (0535453) - Documento Formato Word.

Anexo II (0535449) - Documento Formato Excel.

Avenida Rio Branco, 65 - do 19º andar / - Bairro Centro

CEP 20090-004 - Rio de Janeiro - RJ

Telefone: (21) 2112-8100 / www.anp.gov.br

Observação: Caso responda este ofício, indicar expressamente o processo nº 48610.221988/2019-13

SEI nº 0535313

Dados atualizados em:

01/12/2019

Localização Por Bacia Sedimentar	Regime	BLOCO	NOME FANTASIA CONTRATO	RODADA	Contrato Prorrogado ou Suspensão	ASSINATURA CONTRA	OPERADOR
Barreirinhas	Concessão	BAR-M-215	BAR-M-215_R11	BID11	SIM	06/08/2013	Shell Brasil
Barreirinhas	Concessão	BAR-M-217	BAR-M-217_R11	BID11	SIM	06/08/2013	Shell Brasil
Barreirinhas	Concessão	BAR-M-252	BAR-M-252_R11	BID11	SIM	06/08/2013	Shell Brasil
Barreirinhas	Concessão	BAR-M-254	BAR-M-254_R11	BID11	SIM	06/08/2013	Shell Brasil
Barreirinhas	Concessão	BAR-M-292	BAR-M-292_R11	BID11	SIM	30/08/2013	Chariot Brasil
Barreirinhas	Concessão	BAR-M-293	BAR-M-293_R11	BID11	SIM	30/08/2013	Chariot Brasil
Barreirinhas	Concessão	BAR-M-298	BAR-M-298_R11	BID11	SIM	06/08/2013	Shell Brasil
Barreirinhas	Concessão	BAR-M-300	BAR-M-300_R11	BID11	SIM	30/08/2013	Shell Brasil
Barreirinhas	Concessão	BAR-M-313	BAR-M-313_R11	BID11	SIM	30/08/2013	Chariot Brasil
Barreirinhas	Concessão	BAR-M-314	BAR-M-314_R11	BID11	SIM	30/08/2013	Chariot Brasil
Barreirinhas	Concessão	BAR-M-340	BAR-M-340_R11	BID11	SIM	06/08/2013	Shell Brasil
Barreirinhas	Concessão	BAR-M-342	BAR-M-342_R11	BID11	SIM	30/08/2013	Shell Brasil
Barreirinhas	Concessão	BAR-M-344	BAR-M-344_R11	BID11	SIM	30/08/2013	Shell Brasil
Barreirinhas	Concessão	BAR-M-346	BAR-M-346_R11	BID11	SIM	30/08/2013	Shell Brasil
Barreirinhas	Concessão	BAR-M-387	BAR-M-387_R11	BID11	SIM	06/08/2013	Shell Brasil
Barreirinhas	Concessão	BAR-M-388	BAR-M-388_R11	BID11	SIM	30/08/2013	BP Energy
Barreirinhas	Concessão	CE-M-603	CE-M-603_R11	BID11	SIM	30/08/2013	Shell Brasil
Ceará	Concessão	CE-M-661	CE-M-661_R11	BID11	SIM	30/08/2013	ExxonMobil Brasil
Ceará	Concessão	CE-M-715	CE-M-715_R11	BID11	SIM	30/08/2013	Total E&P do Brasil
Ceará	Concessão	CE-M-717	CE-M-717_R11	BID11	SIM	17/09/2013	Petro Rio Jaguar
Espírito Santo	Concessão	ES-M-596	ES-M-596_R11	BID11	SIM	30/08/2013	Premier Oil Brasil
Espírito Santo	Concessão	ES-M-598	ES-M-598_R11	BID11	SIM	30/08/2013	Petrobras
Espírito Santo	Concessão	ES-M-669	ES-M-669_R11	BID11	SIM	30/08/2013	Equinor Brasil
Espírito Santo	Concessão	ES-M-671	ES-M-671_R11	BID11	SIM	30/08/2013	Equinor Brasil
Espírito Santo	Concessão	ES-M-673	ES-M-673_R11	BID11	SIM	30/08/2013	Equinor Brasil
Espírito Santo	Concessão	ES-M-743	ES-M-743_R11	BID11	SIM	30/08/2013	Equinor Brasil
Foz do Amazonas	Concessão	FZA-M-125	FZA-M-125_R11	BID11	SIM	06/08/2013	Total E&P do Brasil
Foz do Amazonas	Concessão	FZA-M-127	FZA-M-127_R11	BID11	SIM	06/08/2013	Total E&P do Brasil
Foz do Amazonas	Concessão	FZA-M-254	FZA-M-254_R11	BID11	SIM	17/09/2013	Brasoil Manati
Foz do Amazonas	Concessão	FZA-M-320	FZA-M-320_R11	BID11	SIM	06/08/2013	Ecopetrol Óleo e Gás
Foz do Amazonas	Concessão	FZA-M-539	FZA-M-539_R11	BID11	SIM	17/09/2013	Brasoil Manati
Foz do Amazonas	Concessão	FZA-M-57	FZA-M-57_R11	BID11	SIM	06/08/2013	Total E&P do Brasil
Foz do Amazonas	Concessão	FZA-M-59	FZA-M-59_R11	BID11	SIM	06/08/2013	BP Energy
Foz do Amazonas	Concessão	FZA-M-86	FZA-M-86_R11	BID11	SIM	06/08/2013	Total E&P do Brasil
Foz do Amazonas	Concessão	FZA-M-88	FZA-M-88_R11	BID11	SIM	06/08/2013	Total E&P do Brasil
Foz do Amazonas	Concessão	FZA-M-90	FZA-M-90_R11	BID11	SIM	30/08/2013	Enauta Energia S.A.
Pará - Maranhão	Concessão	PAMA-M-265	PAMA-M-265_R11	BID11	SIM	30/08/2013	Enauta Energia S.A.
Pará - Maranhão	Concessão	PAMA-M-337	PAMA-M-337_R11	BID11	SIM	30/08/2013	Enauta Energia S.A.
Pernambuco - Paraíba	Concessão	PEPB-M-621	PEPB-M-621_R11	BID11	SIM	17/09/2013	Niko Brasil
Pernambuco - Paraíba	Concessão	PEPB-M-729	PEPB-M-729_R11	BID11	SIM	17/09/2013	Niko Brasil

Potiguar	Concessão	POT-M-475	POT-M-475_R11	BID11	SIM		17/09/2013	ExxonMobil Brasil
Potiguar	Concessão	POT-M-764	POT-M-764_R11	BID11	SIM		30/08/2013	Petrobras
Sergipe	Concessão	SEAL-M-351	SEAL-M-351_R13	BID13	NÃO		23/12/2015	ExxonMobil Brasil
Sergipe	Concessão	SEAL-M-428	SEAL-M-428_R13	BID13	NÃO		23/12/2015	ExxonMobil Brasil
Campo	Concessão	C-M-210	C-M-210_R14	BID14	NÃO		29/01/2018	Petrobras
Campo	Concessão	C-M-277	C-M-277_R14	BID14	NÃO		29/01/2018	Petrobras
Campo	Concessão	C-M-344	C-M-344_R14	BID14	NÃO		29/01/2018	Petrobras
Campo	Concessão	C-M-346	C-M-346_R14	BID14	NÃO		29/01/2018	Petrobras
Campo	Concessão	C-M-37	C-M-37_R14	BID14	NÃO		29/01/2018	ExxonMobil Brasil
Campo	Concessão	C-M-411	C-M-411_R14	BID14	NÃO		29/01/2018	Petrobras
Campo	Concessão	C-M-413	C-M-413_R14	BID14	NÃO		29/01/2018	Petrobras
Campo	Concessão	C-M-67	C-M-67_R14	BID14	NÃO		29/01/2018	ExxonMobil Brasil
Espírito Santo	Concessão	ES-M-592	ES-M-592_R14	BID14	NÃO		29/01/2018	CNOOC Petroleum
Espírito Santo	Concessão	ES-M-667	ES-M-667_R14	BID14	NÃO		29/01/2018	Repsol
Santos	Concessão	S-M-1537	S-M-1537_R14	BID14	NÃO		29/01/2018	Karoon
Sergipe	Concessão	SEAL-M-501	SEAL-M-501_R14	BID14	NÃO		29/01/2018	ExxonMobil Brasil
Sergipe	Concessão	SEAL-M-503	SEAL-M-503_R14	BID14	NÃO		29/01/2018	ExxonMobil Brasil
Alagoas	Concessão	SEAL-M-430	SEAL-M-430_R15	BID15	NÃO		07/11/2018	ExxonMobil Brasil
Campo	Concessão	C-M-657	C-M-657_R15	BID15	NÃO		11/09/2018	Petrobras
Campo	Concessão	C-M-709	C-M-709_R15	BID15	NÃO		11/09/2018	Petrobras
Campo	Concessão	C-M-753	C-M-753_R15	BID15	NÃO		11/09/2018	ExxonMobil Brasil
Campo	Concessão	C-M-755	C-M-755_R15	BID15	NÃO		07/11/2018	BP Energy
Campo	Concessão	C-M-789	C-M-789_R15	BID15	NÃO		11/09/2018	ExxonMobil Brasil
Campo	Concessão	C-M-791	C-M-791_R15	BID15	NÃO		07/11/2018	Shell Brasil
Campo	Concessão	C-M-793	C-M-793_R15	BID15	NÃO		07/11/2018	BP Energy
Campo	Concessão	C-M-821	C-M-821_R15	BID15	NÃO		07/11/2018	Repsol
Campo	Concessão	C-M-823	C-M-823_R15	BID15	NÃO		07/11/2018	Repsol
Ceará	Concessão	CE-M-601	CE-M-601_R15	BID15	NÃO		07/11/2018	Wintershall Brasil
Potiguar	Concessão	POT-M-762	POT-M-762_R15	BID15	NÃO		11/09/2018	Petrobras
Potiguar	Concessão	POT-M-857	POT-M-857_R15	BID15	NÃO		07/11/2018	Wintershall Brasil
Potiguar	Concessão	POT-M-859	POT-M-859_R15	BID15	NÃO		11/09/2018	Petrobras
Potiguar	Concessão	POT-M-863	POT-M-863_R15	BID15	NÃO		07/11/2018	Wintershall Brasil
Potiguar	Concessão	POT-M-865	POT-M-865_R15	BID15	NÃO		07/11/2018	Wintershall Brasil
Potiguar	Concessão	POT-M-948	POT-M-948_R15	BID15	NÃO		11/09/2018	Shell Brasil
Potiguar	Concessão	POT-M-952	POT-M-952_R15	BID15	NÃO		11/09/2018	Petrobras
Santos	Concessão	S-M-536	S-M-536_R15	BID15	NÃO		11/09/2018	ExxonMobil Brasil
Santos	Concessão	S-M-647	S-M-647_R15	BID15	NÃO		11/09/2018	ExxonMobil Brasil
Santos	Concessão	S-M-764	S-M-764_R15	BID15	NÃO		07/11/2018	Chevron Brasil Óleo
Sergipe	Concessão	SEAL-M-573	SEAL-M-573_R15	BID15	NÃO		07/11/2018	ExxonMobil Brasil
Santos	Concessão	BM-S-8	BM-S-8	BID2	SIM		15/09/2000	Equinor Brasil
Sergipe	Concessão	BM-SEAL-4	BM-SEAL-4	BID2	SIM		15/09/2000	Petrobras
Sergipe	Concessão	BM-SEAL-4A	BM-SEAL-4A	BID2	SIM		15/09/2000	Petrobras

Barreirinhas	Concessão	BM-BAR-1	BM-BAR-1	BID3	SIM		29/08/2001	Petrobras
Pará - Maranhão	Concessão	BM-PAMA-3	BM-PAMA-3	BID3	SIM		29/08/2001	Petrobras
Santos	Concessão	BM-S-24	BM-S-24	BID3	SIM		29/08/2001	Petrobras
Barreirinhas	Concessão	BM-BAR-3	BM-BAR-3	BID4	SIM		02/09/2002	Petrobras
Jequitinhonha	Concessão	J-M-115	BM-J-4	BID5	SIM		26/11/2003	Petrobras
Jequitinhonha	Concessão	J-M-165	BM-J-4	BID5	SIM		26/11/2003	Petrobras
Jequitinhonha	Concessão	J-M-3	BM-J-4	BID5	SIM		26/11/2003	Petrobras
Jequitinhonha	Concessão	J-M-5	BM-J-4	BID5	SIM		26/11/2003	Petrobras
Jequitinhonha	Concessão	J-M-63	BM-J-4	BID5	SIM		26/11/2003	Petrobras
Almada	Concessão	CAL-M-248	BM-CAL-11	BID6	SIM		24/11/2004	Petrobras
Barreirinhas	Concessão	CAL-M-372	BM-CAL-12	BID6	SIM		24/11/2004	Petrobras
Camamu	Concessão	BAR-M-175	BM-BAR-5	BID6	SIM		24/11/2004	Petrobras
Camamu	Concessão	CAL-M-188	BM-CAL-9	BID6	SIM		24/11/2004	Petrobras
Camamu	Concessão	CAL-M-3	BM-CAL-10	BID6	SIM		24/11/2004	Petrobras
Camamu	Concessão	CAL-M-58	BM-CAL-10	BID6	SIM		24/11/2004	Petrobras
Camamu	Concessão	CAL-M-60	BM-CAL-10	BID6	SIM		24/11/2004	Petrobras
Campos	Concessão	C-M-101	BM-C-30	BID6	SIM		24/11/2004	Petrobras
Campos	Concessão	C-M-61	BM-C-32	BID6	SIM		24/11/2004	BP Energy
Espírito Santo	Concessão	ES-M-414	BM-ES-21	BID6	SIM		24/11/2004	Petrobras
Espírito Santo	Concessão	ES-M-525	BM-ES-23	BID6	SIM		24/11/2004	Petrobras
Espírito Santo	Concessão	ES-M-527	BM-ES-22A	BID6	SIM		24/11/2004	Petrobras
Jequitinhonha	Concessão	J-M-59	BM-J-5	BID6	SIM		24/11/2004	Petrobras
Jequitinhonha	Concessão	J-M-61	BM-J-5	BID6	SIM		24/11/2004	Petrobras
Pará - Maranhão	Concessão	PAMA-M-192	BM-PAMA-8	BID6	SIM		24/11/2004	Petrobras
Pará - Maranhão	Concessão	PAMA-M-194	BM-PAMA-8	BID6	SIM		24/11/2004	Petrobras
Pelotas	Concessão	P-M-1269	BM-P-2	BID6	SIM		24/11/2004	Petrobras
Pelotas	Concessão	P-M-1271	BM-P-2	BID6	SIM		24/11/2004	Petrobras
Pelotas	Concessão	P-M-1351	BM-P-2	BID6	SIM		24/11/2004	Petrobras
Pelotas	Concessão	P-M-1353	BM-P-2	BID6	SIM		24/11/2004	Petrobras
Sergipe	Concessão	SEAL-M-347	BM-SEAL-10	BID6	SIM		24/11/2004	Petrobras
Sergipe	Concessão	SEAL-M-349	BM-SEAL-11	BID6	SIM		24/11/2004	Petrobras
Sergipe	Concessão	SEAL-M-424	BM-SEAL-10	BID6	SIM		24/11/2004	Petrobras
Sergipe	Concessão	SEAL-M-426	BM-SEAL-11	BID6	SIM		24/11/2004	Petrobras
Sergipe	Concessão	SEAL-M-499	BM-SEAL-10	BID6	SIM		24/11/2004	Petrobras
Campos	Concessão	C-M-535	BM-C-35	BID7	SIM		12/01/2006	BP Energy
Campos	Concessão	C-M-539	BM-C-33	BID7	SIM		12/01/2006	Equinor Energy
Espírito Santo	Concessão	ES-M-594	BM-ES-32	BID7	SIM		12/01/2006	Petrobras
Potiguar	Concessão	POT-M-663	BM-POT-16	BID7	SIM		12/01/2006	Petrobras
Potiguar	Concessão	POT-M-665	BM-POT-17	BID7	SIM		12/01/2006	Petrobras
Potiguar	Concessão	POT-M-760	BM-POT-16	BID7	SIM		12/01/2006	Petrobras
Potiguar	Concessão	POT-M-853	BM-POT-17	BID7	SIM		12/01/2006	Petrobras
Potiguar	Concessão	POT-M-855	BM-POT-17	BID7	SIM		12/01/2006	Petrobras

Santos	Concessão	S-M-518	BM-S-54	BID7	SIM		12/01/2006	Shell Brasil
Santos	Concessão	S-M-619	BM-S-51	BID7	SIM		12/01/2006	Petrobras
Santos	Concessão	S-M-623	BM-S-50	BID7	SIM		12/01/2006	Petrobras
Pernambuco - Paraíba	Concessão	PEPB-M-783	BM-PEPB-1	BID9	SIM		12/03/2008	Petrobras
Pernambuco - Paraíba	Concessão	PEPB-M-839	BM-PEPB-3	BID9	SIM		12/03/2008	Petrobras
Santos	Partilha	LIBRA	LIBRA_P1	PP1	NÃO		02/12/2013	Petrobras
Santos	Partilha	N_CARCARA	Norte de Carcará_P2	PP2	NÃO		31/01/2018	Equinor Brasil
Santos	Partilha	S_GATO_MAT	Sul Gato do Mato_P2	PP2	NÃO		31/01/2018	Shell Brasil
Campos	Partilha	ALTO_CF_CE	Alto CF Central P3	PP3	NÃO		31/01/2018	Petrobras
Santos	Partilha	ALTO_CF_O	Alto CF Oeste P3	PP3	NÃO		31/01/2018	Shell Brasil
Campos	Partilha	PEROBA	Peroba P3	PP3	NÃO		31/01/2018	Petrobras
Campos	Partilha	2_IRMAOS	Dois Irmãos_P4	PP4	NÃO		17/12/2018	Petrobras
Santos	Partilha	BLC_3MARIA	Três Marias_P4	PP4	NÃO		17/12/2018	Petrobras
Santos	Partilha	BLC_UIRAPR	Uirapuru_P4	PP4	NÃO		17/12/2018	Petrobras
Campos	Partilha	SO_TRTG_VD	SO Tartaruga Vd_P5	PP5	NÃO		17/12/2018	Petrobras
Santos	Partilha	PAU_BRASIL	Pau Brasil_P5	PP5	NÃO		17/12/2018	BP Energy
Santos	Partilha	SATURNO	Saturno_P5	PP5	NÃO		17/12/2018	Shell Brasil
Santos	Partilha	TITA	Titã_P5	PP5	NÃO		17/12/2018	ExxonMobil Brasil

Campo	Sigla	Operador Contrato	Localização	Bacia	Estado	Comercialidade
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TVSW	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Campos	Rio de Janeiro	26/12/2018
Gavião Tesoura	GVTE	Eneva S.A.	Terra	Parnaíba	Maranhão	25/09/2018
Periquito Nordeste	PQNE	Phoenix Óleo & Gás Natural Ltda.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	13/09/2018
SUDOESTE DE SAPINHOÁ	SWSH	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	São Paulo	19/07/2018
NORDESTE DE SAPINHOÁ	NESH	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	São Paulo	19/07/2018
NOROESTE DE SAPINHOÁ	NWSH	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	São Paulo	19/07/2018
Canã Leste	CNCL	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Espírito Santo	Espírito Santo	29/03/2018
GOIÁ	GOI	Karooon Petróleo e Gás Ltda.	Mar	Santos	São Paulo	29/03/2018
NEON	NEO	Karooon Petróleo e Gás Ltda.	Mar	Santos	São Paulo	29/03/2018
PERQUITTO NORTE	PQN	Phoenix Óleo & Gás Natural Ltda.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	26/12/2017
MERO	MRO	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	Rio de Janeiro	30/11/2017
Canário da Terra Sul	CNT	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Recôncavo	Bahia	19/10/2017
Canário da Terra Sul	CNTS	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Recôncavo	Bahia	19/10/2017
Caburé Leste	CBEL	Alvopetro S.A. Extração de Petróleo e Gás Natural	Terra	Recôncavo	Bahia	15/05/2017
Mãe-da-lua	MDL	Alvopetro S.A. Extração de Petróleo e Gás Natural	Terra	Recôncavo	Bahia	22/02/2017
CABURÉ	CBE	Alvopetro S.A. Extração de Petróleo e Gás Natural	Terra	Recôncavo	Bahia	06/12/2016
GURIATÃ	GUR	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Recôncavo	Bahia	27/05/2016
GURIATÃ SUL	GURS	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Recôncavo	Bahia	27/05/2016
GAVIÃO PRETO	GVP	Eneva S.A.	Terra	Parnaíba	Maranhão	04/01/2016
Bem-te-vi	BTV	Vipetro Petróleo S.A.	Terra	Espírito Santo	Espírito Santo	23/12/2015
Jandaia Sul	JNDS	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Recôncavo	Bahia	23/12/2015
SÉPIA LESTE	SEPL	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	Rio de Janeiro	11/11/2015
GAVIÃO VERMELHO	GVV	Eneva S.A.	Terra	Parnaíba	Maranhão	21/08/2015
GAVIÃO BRANCO NORTE	GVBN	Eneva S.A.	Terra	Parnaíba	Maranhão	26/06/2015
GAVIÃO CABOCCO	GVC	Eneva S.A.	Terra	Parnaíba	Maranhão	19/06/2015
CARDEAL AMARELO	CAMM	Imetame Energia Ltda.	Terra	Recôncavo	Bahia	05/05/2015
CARDEAL DO NORDESTE	CARN	Imetame Energia Ltda.	Terra	Recôncavo	Bahia	02/04/2015
BERBIÇÃO	BBG	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	Rio de Janeiro	29/12/2014
OESTE DE ATAPU	OATP	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	Rio de Janeiro	29/12/2014
SURURU	SRR	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	Rio de Janeiro	29/12/2014
ATAPU	ATP	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	Rio de Janeiro	29/12/2014
NORTE DE BERBIÇÃO	NBBG	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	Rio de Janeiro	29/12/2014
SUL DE BERBIÇÃO	SBBG	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	Rio de Janeiro	29/12/2014
NORTE DE SURURU	NSRR	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	Rio de Janeiro	29/12/2014
SUL DE SURURU	SSRR	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	Rio de Janeiro	29/12/2014
ARARA AZUL	ARZ	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Solimões	Amazonas	01/12/2014
SÉPIA	SEP	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	Rio de Janeiro	03/09/2014
ITAPU	ITP	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	Rio de Janeiro	03/09/2014
SUL DE SAPINHOÁ	SSPH	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	São Paulo	03/09/2014
SIBITE	SIB	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	31/07/2014
GAVIOTA	GVT	Vipetro Petróleo S.A.	Terra	Espírito Santo	Espírito Santo	16/04/2014
LAPA	LPA	Total E&P do Brasil Ltda.	Mar	Santos	São Paulo	19/12/2013
BÚZIOS	BUZ	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	Rio de Janeiro	19/12/2013

SUL DE LUIA	SLL	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	Rio de Janeiro	19/12/2013
PITANGOLA	PTGL	Equinor Brasil Energia Ltda.	Mar	Campo	Rio de Janeiro	06/12/2013
TUCANO	TUC	Vipetro Petróleo S.A.	Terra	Espírito Santo	Espírito Santo	21/11/2013
GRAUNA	GNA	Imetame Energia Ltda.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	25/10/2013
MACÁRIO	MRC	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	03/09/2013
PATURI	PTR	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	30/08/2013
CABOCLINHO	CBO	Imetame Energia Ltda.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	20/08/2013
RABO BRANCO	RB	Petrolgal Brasil S.A.	Terra	Sergipe	Sergipe	28/12/2012
TARTARUGA VERDE	TVD	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Campo	Rio de Janeiro	28/12/2012
PARIRI	PRI	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Recôncavo	Bahia	19/12/2012
GAVIÃO BRANCO	GVB	Eneva S.A.	Terra	Parnaíba	Maranhão	06/12/2012
PIRANEMA SUL	PRMS	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Sergipe	Sergipe	14/09/2012
SABIÁ DA MATA	SDM	Sonangol Hidrocarbonetos Brasil Ltda.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	08/08/2012
SABIÁ BICO-DE-OSSO	SBO	Sonangol Hidrocarbonetos Brasil Ltda.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	08/08/2012
TIÊ	TIE	Maha Energy Brasil Ltda.	Terra	Recôncavo	Bahia	27/07/2012
TUBARÃO AZUL	TBAZ	Dommo Energia S.A.	Mar	Campo	Rio de Janeiro	09/05/2012
ARAPAÇU	ARP	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Alagoas	Alagoas	27/04/2012
TUBARÃO MARTELO	TBMT	Dommo Energia S.A.	Mar	Campo	Rio de Janeiro	19/04/2012
ARRIBAÇÃ	ARB	Imetame Energia Ltda.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	02/04/2012
BAUNA	BAN	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	São Paulo	17/02/2012
SAPINHOÁ	SPH	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	São Paulo	29/12/2011
GALO DE CAMPINA	GC	Imetame Energia Ltda.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	28/11/2011
TIZIU	TZI	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Parnaíba	Maranhão	29/04/2011
GAVIÃO AZUL	GVA	Eneva S.A.	Terra	Parnaíba	Maranhão	29/04/2011
GAVIÃO REAL	GVR	Eneva S.A.	Terra	Parnaíba	Maranhão	29/04/2011
UIRAPURU SUDOESTE	UISW	Petrosynergy Ltda.	Terra	Recôncavo	Bahia	26/04/2011
TROVOADA	TROV	Petrosynergy Ltda.	Terra	Recôncavo	Bahia	25/04/2011
PATATIVA	PAT	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	30/03/2011
TAPIRANGA NORTE	TPGN	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Recôncavo	Bahia	10/03/2011
LULA	LL	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	Rio de Janeiro	29/12/2010
CHAUÁ	CHA	Alpetro Exploração, Produção e Comércio de Petróleo Ltda	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	26/10/2010
CONCRIZ	CCZ	Phoenix Óleo & Gás Natural Ltda.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	27/09/2010
GUARÁ	GUA	Nord Oil and Gas S.A.	Terra	Sergipe	Sergipe	08/07/2010
GUAMARÉ SUDESTE	GMS	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	24/05/2010
RIO DO CARMO	RC	Phoenix Óleo & Gás Natural Ltda.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	24/05/2010
BARRINHA LESTE	BRL	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	21/05/2010
BARRINHA SUDOESTE	BRS	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	21/05/2010
ACAUA LESTE	ACL	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	17/05/2010
CÓRREGO CEDRO NORTE SUL	CCNS	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Espírito Santo	Espírito Santo	17/05/2010
MOSQUITO NORTE	MOSN	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Espírito Santo	Espírito Santo	17/05/2010
TAPIRANGA	TPG	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Recôncavo	Bahia	07/05/2010
RIO SÃO MATEUS OESTE	RSMO	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Espírito Santo	Espírito Santo	16/04/2010
SÃO MATEUS LESTE	SML	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Espírito Santo	Espírito Santo	16/04/2010
DÓ-RE-MI	DRM	Petrolgal Brasil S.A.	Terra	Sergipe	Sergipe	25/03/2010

IRERÉ	IRE	Petrosynergy Ltda.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	23/03/2010
TRINCA FERRO	TRF	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	14/01/2010
CAMBACICA	CAM	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Recôncavo	Bahia	24/12/2009
SANHAÇU	SAN	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	26/11/2009
CAMARÃO NORTE	CRN	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Camamu	Bahia	15/07/2009
CARDEAL	CLD	Partex Brasil Ltda.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	31/05/2009
ANDORINHA	AND	Perficia Engenharia e Construção Ltda.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	20/05/2009
COLIBRI	CLB	Partex Brasil Ltda.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	31/03/2009
HARPIA	HAR	Nord Oil and Gas S.A.	Terra	Sergipe	Sergipe	05/02/2009
ARAÇARI	ARA	Petrosynergy Ltda.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	30/01/2009
SÃO MANOEL	SMA	Arclima Engenharia Ltda.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	20/01/2009
CARCARÁ	CCR	Central Resources do Brasil Produção de Petróleo Ltda.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	07/01/2009
CORRUIRA	CRR	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Espírito Santo	Espírito Santo	30/12/2008
JIRIBATUBA	JL	Alvopetro S.A. Extração de Petróleo e Gás Natural	Terra	Camamu	Bahia	17/12/2008
ROLINHA	ROL	Imetame Energia Ltda.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	12/12/2008
RIACHO VELHO	RV	Leros Petróleo e Gás S.A	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	03/12/2008
RIO IPIRANGA	RIP	Imetame Energia Ltda.	Terra	Espírito Santo	Espírito Santo	01/12/2008
CREIOÁ	CRJ	Central Resources do Brasil Produção de Petróleo Ltda.	Terra	Espírito Santo	Espírito Santo	28/11/2008
ALBATROZ	ALBA	Petrosynergy Ltda.	Terra	Espírito Santo	Espírito Santo	21/10/2008
CAMARUPIM NORTE	CMN	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Espírito Santo	Espírito Santo	02/09/2008
TICO-TICO	TT	Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção	Terra	Recôncavo	Bahia	25/08/2008
CIDADE DE ARACAU	CAU	EPG Brasil LTDA	Terra	Sergipe	Sergipe	06/08/2008
CARAPITANGA	CG	EPG Brasil LTDA	Terra	Sergipe	Sergipe	11/07/2008
BOM LUGAR	BL	Alvopetro S.A. Extração de Petróleo e Gás Natural	Terra	Recôncavo	Bahia	10/07/2008
PERIQUITO	POO	Phoenix Óleo & Gás Natural Ltda.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	07/04/2008
PITIGUARI	PIT	Petrosynergy Ltda.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	27/03/2008
MORRO DO BARRO	MB	Panergy Petróleo e Gás Ltda	Terra	Camamu	Bahia	22/02/2008
FOZ DO VAZA-BARRIS	FVB	Guto & Cacial - Indústria, Comércio e Serviços Ltda	Terra	Sergipe	Sergipe	25/01/2008
SEMPRE VIVA	SV	Oceania O/G Exploração e Participações em Petróleo Ltda. - IMPEDIDA	Terra	Tucano Sul	Bahia	11/01/2008
TIGRE	TG	Petrolil Óleo e Gás Ltda.	Terra	Sergipe	Sergipe	09/01/2008
JACUTINGA	JCT	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Espírito Santo	Espírito Santo	03/01/2008
JACUPEMBA	JAC	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Espírito Santo	Espírito Santo	28/12/2007
CAMARÃO	CAM	OP Energia Ltda.	Mar	Camamu	Bahia	14/09/2007
XERELETE	XRL	Total E&P do Brasil Ltda.	Mar	Campos	Rio de Janeiro	28/08/2007
XERELETE SUL	XRLS	Total E&P do Brasil Ltda.	Mar	Campos	Rio de Janeiro	28/08/2007
CANÇÁ	CNC	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Espírito Santo	Espírito Santo	27/08/2007
PARDAL	PAR	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	27/08/2007
BIGUÁ	BIG	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Espírito Santo	Espírito Santo	22/08/2007
PEREGRINO	PRG	Equinor Brasil Energia Ltda.	Mar	Campos	Rio de Janeiro	20/03/2007
GUANAMBI	GNB	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Recôncavo	Bahia	16/03/2007
MANGANGÁ	MGG	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Campos	Espírito Santo	29/12/2006
SAIRA	SAI	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Espírito Santo	Espírito Santo	29/12/2006
CAXAREU	CXR	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Campos	Espírito Santo	29/12/2006
PIRAMBU	PRB	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Campos	Espírito Santo	29/12/2006

CATUÁ	CTU	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Campus	Espírito Santo	27/12/2006
ATLANTA	ATL	Enauta Energia S.A.	Mar	Santos	Rio de Janeiro	27/12/2006
OLIVA	OLV	Enauta Energia S.A.	Mar	Santos	Rio de Janeiro	27/12/2006
MAROMBA	MRB	BW ENERGY MAROMBA DO BRASIL LTDA	Mar	Campus	Rio de Janeiro	26/12/2006
TAMBUATÁ	TMB	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	Rio de Janeiro	22/12/2006
CAMARUPIM	CMR	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Espírito Santo	Espírito Santo	22/12/2006
SERIEMA	SEI	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Espírito Santo	Espírito Santo	21/12/2006
TABUAIA	TAB	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Espírito Santo	Espírito Santo	21/12/2006
JAÇANÃ	JAN	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	05/12/2006
JURITI	JU	Recôncavo E&P S.A.	Terra	Recôncavo	Bahia	22/11/2006
CANÁRIO	CANA	Petrosynergy Ltda.	Terra	Recôncavo	Bahia	11/08/2006
ARARACANGA	ARC	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Solimões	Amazonas	21/07/2006
PINTASSILGO	PTS	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	30/05/2006
TANGARÁ	TGA	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Recôncavo	Bahia	25/04/2006
PINAÚNA	PIN	OP Energia Ltda.	Mar	Camamu	Bahia	30/03/2006
JOÃO DE BARRO	JB	Imetame Energia Ltda.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	24/02/2006
CANAPU	CNP	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Espírito Santo	Espírito Santo	29/12/2005
TAMBAUÍ	TBU	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	Rio de Janeiro	29/12/2005
URUGUÁ	URG	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	Rio de Janeiro	29/12/2005
PAPA-TERRA	PPT	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Campus	Rio de Janeiro	27/12/2005
OSTRA	OST	Shell Brasil Petróleo Ltda.	Mar	Campus	Espírito Santo	19/12/2005
ARGONAUTA	ARGO	Shell Brasil Petróleo Ltda.	Mar	Campus	Espírito Santo	19/12/2005
ABALONE	ABA	Shell Brasil Petróleo Ltda.	Mar	Campus	Espírito Santo	19/12/2005
INHAMBU	IBU	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Espírito Santo	Espírito Santo	24/11/2005
ACALÁ-BURZINHO	AUBZ	Recôncavo E&P S.A.	Terra	Recôncavo	Bahia	17/11/2005
LAGOA DO PAULO SUL	LPS	Recôncavo E&P S.A.	Terra	Recôncavo	Bahia	18/10/2005
POLVO	POL	Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda.	Mar	Campus	Rio de Janeiro	01/07/2005
ACAUÃ	AC	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	30/06/2005
ANAMBÉ	ANB	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Alagoas	Alagoas	05/04/2005
LAGOA DO PAULO NORTE	LPN	Recôncavo E&P S.A.	Terra	Recôncavo	Bahia	02/03/2005
URAPURU	URA	Petrosynergy Ltda.	Terra	Recôncavo	Bahia	11/02/2005
JANDAIA	JND	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Recôncavo	Bahia	02/02/2005
SALEMA BRANCA	SLB	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Potiguar	Rio Grande do Norte	22/12/2004
BALEIA ANÃ	BLA	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Campus	Espírito Santo	20/12/2004
LAGOSTA	LAG	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	São Paulo	17/09/2004
PIRANEMA	PRM	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Sergipe	Sergipe	30/08/2004
JAPIIM	JAP	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Amazonas	Amazonas	21/05/2004
AZULÃO	AZU	Eneva S.A.	Terra	Amazonas	Amazonas	21/05/2004
LAGOA DO PAULO	LP	Recôncavo E&P S.A.	Terra	Recôncavo	Bahia	02/04/2004
MEXILHÃO	MXL	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Santos	São Paulo	15/01/2004
GOLFINHO	GLF	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Espírito Santo	Espírito Santo	15/01/2004
GUJÁ	GI	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Potiguar	Rio Grande do Norte	30/01/2003
CACHALOTE	CHT	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Campus	Espírito Santo	27/12/2002
JUBARTE	JUB	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Campus	Espírito Santo	12/12/2002

MANATI	MINT	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Camamu	Bahia	26/11/2002
ASA BRANCA	ASB	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	29/08/2002
SIRI	SIR	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Potiguar	Rio Grande do Norte	06/02/2002
ANGICO	ANG	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Potiguar	Rio Grande do Norte	26/03/2001
FAZENDA SÃO RAFAEL	FSRL	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Espírito Santo	Espírito Santo	31/03/2000
MOSQUITO	MOS	Petróleo Brasileiro S.A.	Terra	Espírito Santo	Espírito Santo	01/07/1999
CAMORIM	CM	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Sergipe	Sergipe	06/08/1998
CARATINGA	CRT	Petróleo Brasileiro S.A.	Mar	Campos	Rio de Janeiro	06/08/1998

DATA DECLARAÇÃO COMERCIALIDADE	CAMPO	SIGLA DO CAMPO	BACIA
26/12/2018 00:00	TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TVSW	Campos
25/09/2018 00:00	Gavião Tesoura	GVTE	Parnaíba
13/09/2018 00:00	Periquito Nordeste	PQNE	Potiguar
19/07/2018 00:00	NORDESTE DE SAPINHOÁ	NESH	Santos
19/07/2018 00:00	SUDOESTE DE SAPINHOÁ	SWSH	Santos
19/07/2018 00:00	NOROESTE DE SAPINHOA	NWSH	Santos
29/03/2018 00:00	Cancã Leste	CNCL	Espírito Santo
29/03/2018 00:00	NEON SUL	NEOS	Santos
29/03/2018 00:00	NEON	NEO	Santos
29/03/2018 00:00	GOIÁ	GOI	Santos
29/03/2018 00:00	GOIÁ SUL	GOIS	Santos
26/12/2017 00:00	PERIQUITO NORTE	PQN	Potiguar
30/11/2017 00:00	MERO	MRO	Santos
19/10/2017 00:00	Canário da Terra Sul	CNTS	Recôncavo
19/10/2017 00:00	Canário da Terra	CNT	Recôncavo
15/05/2017 00:00	Caburé Leste	CBEL	Recôncavo
22/02/2017 00:00	Mãe-da-lua	MDL	Recôncavo
06/12/2016 00:00	CABURÉ	CBE	Recôncavo
27/05/2016 00:00	GURIATÃ SUL	GURS	Recôncavo
27/05/2016 00:00	GURIATÃ	GUR	Recôncavo
04/01/2016 00:00	GAVIÃO PRETO	GVP	Parnaíba
23/12/2015 00:00	Bem-te-vi	BTV	Espírito Santo
23/12/2015 00:00	Jandaia Sul	JNDS	Recôncavo
12/11/2015 00:00	SÉPIA LESTE	SEPL	Santos
21/08/2015 00:00	GAVIÃO VERMELHO	GVV	Parnaíba
26/06/2015 00:00	GAVIÃO BRANCO SUL	GVBS	Parnaíba
26/06/2015 00:00	GAVIÃO BRANCO NORTE	GVBN	Parnaíba
19/06/2015 00:00	GAVIÃO CABOCLO	GVC	Parnaíba
19/06/2015 00:00	GAVIÃO CABOCLO SUL	GVCS	Parnaíba
05/05/2015 00:00	CARDEAL AMARELO	CAAM	Recôncavo
05/05/2015 00:00	CARDEAL AMARELO OESTE	CAMO	Recôncavo
02/04/2015 00:00	CARDEAL DO NORDESTE	CARN	Recôncavo
19/03/2015 00:00	GAVIÃO BRANCO SUDESTE	GBSE	Parnaíba
29/12/2014 00:00	BERBIGÃO	BBG	Santos
29/12/2014 00:00	OESTE DE ATAPU	OATP	Santos
29/12/2014 00:00	SURURU	SRR	Santos
29/12/2014 00:00	ATAPU	ATP	Santos
29/12/2014 00:00	NORTE DE BERBIGÃO	NBBG	Santos
29/12/2014 00:00	SUL DE BERBIGÃO	SBBG	Santos
29/12/2014 00:00	NORTE DE SURURU	NSRR	Santos
29/12/2014 00:00	SUL DE SURURU	SSRR	Santos
01/12/2014 00:00	ARARA AZUL	ARZ	Solimões
03/09/2014 00:00	SÉPIA	SEP	Santos
03/09/2014 00:00	SUL DE SAPINHOÁ	SSPH	Santos
03/09/2014 00:00	ITAPU	ITP	Santos
31/07/2014 00:00	SIBITE	SIB	Potiguar
16/04/2014 00:00	GAIVOTA	GVT	Espírito Santo
19/12/2013 00:00	BÚZIOS	BUZ	Santos
19/12/2013 00:00	SUL DE LULA	SLL	Santos

19/12/2013 00:00	LAPA	LPA	Santos
06/12/2013 00:00	PITANGOLA	PTGL	Campos
21/11/2013 00:00	TUCANO	TUC	Espírito Santo
25/10/2013 00:00	GRAÚNA	GNA	Potiguar
30/08/2013 00:00	MAÇARICO	MRC	Potiguar
30/08/2013 00:00	PATURI	PTR	Potiguar
20/08/2013 00:00	CABOCLINHO	CBO	Potiguar
07/06/2013 00:00	RÊMORA	REM	Campos
11/03/2013 00:00	TUBARÃO AREIA	TBAR	Campos
11/03/2013 00:00	TUBARÃO GATO	TBGT	Campos
11/03/2013 00:00	TUBARÃO TIGRE	TBTG	Campos
28/12/2012 00:00	TARTARUGA MESTIÇA	TMT	Campos
28/12/2012 00:00	TARTARUGA VERDE	TVD	Campos
28/12/2012 00:00	RABO BRANCO	RB	Sergipe
19/12/2012 00:00	PARIRI	PRI	Recôncavo
06/12/2012 00:00	GAVIÃO BRANCO	GVB	Parnaíba
06/12/2012 00:00	GAVIÃO BRANCO OESTE	GVBO	Parnaíba

Nome Plano	Nome PAD Operador	Status Plano	Nome Bacía	Bloco
PA-COMPL-1GALP42RN_POT-T-743		ATIVO	Potiguar	POT-T-743
PA-PADCONUNTOCARCARA-BM-S-8_N-CARCARA	PAD Conjunto de Carcará	ATIVO	Santos	BM-S-8_N CARCARA
PA-PAD_CONJUNTO_GATO_DO_MATO_S-M-518_S_GATO_MAT	PAD Conjunto de Gato do Mato	ATIVO	Santos	S-M-518_S_GATO_MAT
PA-1AIV5BA_1AIV7DBA_REC-T-197		SUSPENSO	Recôncavo	REC-T-197
PA_1AIV6DBA_REC-T-183		ATIVO	Recôncavo	REC-T-183
PA-1AIV8DBA_REC-T-182		SUSPENSO	Recôncavo	REC-T-182
PA-1AIV1E5S-BM-C-30	Wahoo	ATIVO	Campo	C-M-101
PA-1AIV1E5S_EST-T-476		ATIVO	Espírito Santo	ES-T-476
PA-1BRSA1015MAS_BM-BAR-1		SUSPENSO	Barreirinhas	BM-BAR-1
PA-1BRSA10225E5_BM-SEAL-4	Povo Verde	POSTERGAÇÃO DE DECLARAÇÃO DE COMERCIALIDADE	Sergipe	BM-SEAL-4, SEAL-M-497, SEAL-M-569
PA_1BRSA1063SP5_S-M-623	Saglitão	ATIVO	Santos	S-M-623
PA-1BRSA10835E5-SEAL-M-426	Farfan	ATIVO	Sergipe	SEAL-M-426
PA-1BRSA11085E5_SEAL-M-424	Molta Bonita	ATIVO	Sergipe	BM-SEAL-4, SEAL-M-424, SEAL-M-499
PA-1BRSA1143DE5E5-M-527	Murú	POSTERGAÇÃO DE DECLARAÇÃO DE COMERCIALIDADE	Sergipe	SEAL-M-347, SEAL-M-424, SEAL-M-426
PA-1BRSA1158C5E5-BM-POT-16	São Bernardo	POSTERGAÇÃO DE DECLARAÇÃO DE COMERCIALIDADE	Espírito Santo	ES-M-527
PA-1BRSA1175C5E5-POT-M-665	Araraúna	ATIVO	Potiguar	POT-M-663, POT-M-760
PA-1BRSA1205RNS_BM-POT-17	Tango	ATIVO	Potiguar	POT-M-665
PA-1BRSA1289RUS_BM-C-35	Pitú	ATIVO	Potiguar	POT-M-853, POT-M-855
PA-1BRSA1300DBA_REC-T-70	Xaréu	ATIVO	Campo	C-M-535
PA-1BRSA532ASPS_BM-S-8	Guaruxuma	ATIVO	Recôncavo	REC-T-70
PA-1BRSA559ARJ5_BM-S-24	Jupiter	POSTERGAÇÃO DE DECLARAÇÃO DE COMERCIALIDADE	Santos	BM-S-24
PA-1BRSA851SES_SEAL-M-426	Barra	ATIVO	Sergipe	SEAL-M-347, SEAL-M-349, SEAL-M-424, SEAL-M-426
PA-1BRSA882E5S-ESM594-ESM527	Indra	POSTERGAÇÃO DE DECLARAÇÃO DE COMERCIALIDADE	Espírito Santo	ES-M-527, ES-M-594
PA-1BRSA903PAS_BM-PAMA-3	Harpia	ATIVO	Pará - Maranhão	BM-PAMA-3
PA-1BRSA926DE5E5-ES-M-525	Brigadeiro	ATIVO	Espírito Santo	ES-M-525
PA-1BRSA936DE5E5-BM-ES-23	Quindim	ATIVO	Espírito Santo	ES-M-525
PA-1BRSA983E5S-ES-M-414	Malombe	POSTERGAÇÃO DE DECLARAÇÃO DE COMERCIALIDADE	Espírito Santo	ES-M-414
PA-1DEV14AMAS-BM-BAR-3		SUSPENSO	Barreirinhas	BM-BAR-3
PA-1DEV15E5S-C-M-61	Itaipú	ATIVO	Campo	C-M-101, C-M-61
PA-1FCB0001BA_TUC-T-139_TUC-T-147	Fazenda Cajuba	ATIVO	Tucano Sul	TUC-T-139, TUC-T-147
PA-1GOPY1ABA_REC-T-107	Urubu Rei	ATIVO	Recôncavo	REC-T-107
PA-1GPK4DBA_REC-T-128	Praia de Castelhanos	ATIVO	Recôncavo	REC-T-128
PA-1GTE1BA_1GTE5HPBA_1GTE8DPBA_REC-T-129_REC-T-142_REC-T-155		SUSPENSO	Recôncavo	REC-T-129, REC-T-142, REC-T-155
PA-1HRT1AM_1HRT4AM_1TAQ1AM-SOL-T-170_SOL-T-194		ATIVO	Solimões	SOL-T-170, SOL-T-194
PA-1HRT2AM_1HRT8AM-SOL-T-169		ATIVO	Solimões	SOL-T-169, SOL-T-170, SOL-T-192
PA-1HRT3AM_1MR1AM-SOL-T-168		ATIVO	Solimões	SOL-T-168
PA-1HRT5AM_1HRT10AM_1HRT9AM_SOL-T-191_SOL-T-192		ATIVO	Solimões	SOL-T-191, SOL-T-192
PA-1IMET13DRN_1IME73RNL_POT-T-569		ATIVO	Potiguar	POT-T-569
PA-1IME126ABA_REC-T-212		ATIVO	Recôncavo	REC-T-212
PA-1IME17MG_SF-T-104		SUSPENSO	São Francisco	SF-T-104
PA-1IME18MG_SF-T-114_R10		SUSPENSO	São Francisco	SF-T-114
PA-1OGX119MA_1OGX120MA_PN-T-102_BT-PN-1	Araguaína	ATIVO	Parnaíba	PN-T-102
PA-1ORT1MG_SF-T-132		SUSPENSO	São Francisco	SF-T-132
PA-1PGN1MA_PN-T-48_BT-PN-4	Tianguar	ATIVO	Parnaíba	PN-T-48
PA-1PRA25MG_BT-SF-3A		SUSPENSO	São Francisco	SF-T-105, SF-T-94, SF-T-95
PA-1SHEL26RUS_S-M-518_BM-S-54	Epitonium	SUSPENSO	Santos	S-M-518
PA-1STAR8RN-POT-T-794		POSTERGAÇÃO DE DECLARAÇÃO DE COMERCIALIDADE	Potiguar	POT-T-794
PA-3BRSA1267RUS		ATIVO	Santos	LIBRA

PA-6BRS1349RIS-MARLIM SUL	Porquê Alto	ATIVO	Campos	
PA-6BRS4899DRIS-ALBACORA	Forno	ATIVO	Campos	
PA-6REF66PRIS_1REF11ARIS_1REF12DRIS_C-M-539	Gávea - Seat - Pão de Açúcar	POSTERGAÇÃO DECLARAÇÃO DE COMERCIALIDADE	Campos	C-M-539
PA-9MIL79DRIS_MARLIM_LESTE		ATIVO	Campos	

ANEXO 1

1) Quantos e quais foram os contratos celebrados, ainda vigentes, sob os regimes de concessão, de cessão onerosa e de partilha de produção, referentes a áreas cuja lavra ocorre na plataforma continental, no mar territorial ou na zona econômica exclusiva? Discriminar por:

a) Localização: Na planilha, aba 1.

b) Regime: Na planilha, aba 1.

c) Data de Declaração de Comercialidade: Na planilha, aba 2.

d) Ocorrência de alterações ou aditamentos aos contratos: Na planilha, aba 1.

e) Data de assinatura dos contratos: Na planilha, aba 1.

f) Duração de cada contrato e ocorrência de eventual cláusula que permita prorrogação:

É difícil precisar a duração de cada contrato. Os contratos apesar de terem prazos de fase de exploração (prazo variável de acordo com a classificação da bacia) e fase de produção (27 anos) definidos, a duração sempre dependerá das eventuais descobertas, assim como o porte das mesmas, das dos hidrocarbonetos e rocha do reservatório, do projeto, dentre outros aspectos.

Contratos até a 13ª Rodada tinham 2 ou mais períodos exploratórios, que podem ser assumidos pelo operador ou não, de maneira unilateral. Isso implica em prazos diferentes de término de contrato, a depender da opção do operador e/ou descoberta de hidrocarbonetos.

Contratos a partir da 14ª Rodada e Partilha da Produção tem fase de exploração única, mas que também é difícil de ser estimada a duração, pois novamente, os contratos podem ou não passar para fase de produção ou então uma descoberta de hidrocarbonetos ser declarada comercial antes do término da fase de exploração, o que implicaria numa antecipação do término da fase de exploração.

Existem cláusulas específicas nas fases de exploração e produção que permitem a prorrogação contratual dos contratos. Na fase de exploração podemos citar a prorrogação contratual em razão:

- Apresentação de um PAD, em tal momento da fase de exploração que não seja possível avaliar a descoberta antes do término da fase;
- A suspensão acrescida de restituição de prazo em razão de atraso no licenciamento ambiental;
- A presença de caso fortuito ou força maior no andamento do contrato;
- Adesão dos concessionários das Rodadas 11 e 12 à Resolução ANP 708/2017 que facultou aos operadores uma prorrogação contratual de 2 anos.

g) Previsão do término de produção. SDP

2) Quantos e quais são os contratos celebrados, ainda vigentes, em áreas cuja declaração de comercialidade tenha ocorrido a partir de 3 de dezembro de 2012? Na planilha, aba 3.

Qual a duração de cada contrato? SDP

4) Há estudos acerca de áreas com indícios de presença de petróleo e gás? Quantas áreas potencialmente poderiam resultar em novos campos?

Os estudos podem ser entendidos como Planos de Avaliação de Descoberta (PAD). Os operadores, ao confirmarem uma descoberta de hidrocarbonetos tem a opção de avaliar essa descoberta. Essa avaliação de descoberta é condição para a declaração de comercialidade e posteriormente um campo de produção.

Os PADs ativos têm potencial para se transformar em novos campos de petróleo e estão listados na aba 3 da planilha.



AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS - ANP

SUPERINTENDÊNCIA DE DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO

OFÍCIO Nº 737/2019/SDP/ANP-RJ-e

Rio de Janeiro, 09 de dezembro de 2019.

Ao Senhor

ALEXANDRE DE SOUZA GROSSI

Chefe de Gabinete

AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS

Av. Rio Branco, 65, 21º andar, Centro

CEP: 20090-004 – Rio de Janeiro/RJ

Assunto: Requerimento de Informações nº 1617/2019.

Referência: Ofício nº 289/2019/ASPAR/GM-MME.

Senhor Chefe de Gabinete,

1. Em atenção ao Ofício em tela, que encaminha o Requerimento de Informação nº 1617/2019, solicita informações sobre estimativas de arrecadação, duração de contratos, crescimento de produção e potencial de novas áreas de exploração, apresentamos a seguir os dados e informações aos quesitos 1, 3, 5, 6, 9 e 10, exclusivamente ao que se refere às atividades de desenvolvimento e produção:

Item 1) Quantos e quais foram os contratos celebrados, ainda vigentes, sob os regimes de concessão, de cessão onerosa e de partilha de produção, referentes a áreas cuja lavra ocorre na plataforma continental, no mar territorial ou na zona econômica exclusiva? Discriminar por:

a) Localização;

b) Regime;

c) Data de declaração de comercialidade;

d) Ocorrência de alterações ou aditamentos aos contratos;

e) Data de assinatura dos contratos;

f) Duração de cada contrato e ocorrência de eventual cláusula que permita prorrogação;

g) Previsão do término de produção.

- A planilha anexa a este Ofício contém os dados solicitados dos contratos vigentes (offshore) em fase de produção e desenvolvimento.
- Todos os contratos de concessão firmados pela ANP possuem cláusula que permite prorrogação.

Item 3) Quantos são os contratos vigentes com duração igual ou superior a trinta anos?

- Os contratos de concessão possuem duração da Fase de Produção de 27 anos prorrogáveis. Como a assinatura dos primeiros contratos de concessão ocorreu em agosto de 1998 (Rodada Zero), as primeiras previsões de término são para o ano de 2025. Até o presente momento a ANP já prorrogou 12 contratos de concessão, todos da Rodada Zero, alguns por igual período (27 anos) e outros por período inferior, dependendo da curva de produção prevista nos novos Planos de Desenvolvimento e conforme tabela abaixo:

Tabela 1: Prorrogações Contratuais da Rodada Zero aprovadas pela ANP

Nº	Ambiente	Campo	Bacia	Status	Resolução Diretoria	Data Aprovação ANP	Tempo prorrogado (anos)	Novo Término Contratual
1	MAR	MARLIM	Campos	Aprovado	302/2016	20/04/2016	27	05/08/2052
2	MAR	VOADOR	Campos	Aprovado	302/2016	20/04/2016	27	05/08/2052
3	TERRA	ARAÇÁS	Recôncavo	Aprovado	53/2017	25/01/2017	27	05/08/2052
4	MAR	FRADE	Campos	Aprovado	182/2017	22/03/2017	16	31/12/2041
5	MAR	UBARANA	Potiguar	Aprovado	475/2016	22/06/2017	9	31/12/2034
6	MAR	MARLIM SUL	Campos	Aprovado	396/2018	12/07/2018	27	05/08/2052
7	TERRA	FAZENDA ALEGRE	Espírito Santo	Aprovado	475/2018	07/08/2018	27	05/08/2052
8	TERRA	CANTO DO AMARO	Potiguar	Aprovado	496/2018	15/08/2018	27	05/08/2052
9	MAR	MARLIM LESTE	Campos	Aprovado	513/2018	23/08/2018	27	05/08/2052

10	MAR	JUBARTE	Campos	Aprovado /Aguardando assinatura termo aditivo ao contrato	183/2019	21/03/2019	27	11/12/2056
11	TERRA	ESTREITO	Potiguar	Aprovado /Aguardando assinatura termo aditivo ao contrato	492/2019	01/08/2019	27	05/08/2052
12	MAR	RONCADOR	Campos	Aprovado /Aguardando assinatura termo aditivo ao contrato	0588/2019	19/09/2019	27	05/08/2052

- Os contratos de cessão onerosa possuem a duração de 40 anos a partir da sua data de assinatura que ocorreu em 2010, dessa forma possuem previsão de término em 2050. São prorrogáveis por no máximo 5 anos mediante solicitação da Cessionária.
- Os contratos de partilha possuem duração de 40 anos a partir da sua data de assinatura. O primeiro contrato de partilha, que foi o bloco de Libra, hoje campo de Mero, foi assinado em 02/12/2013.

Item 5) Há acompanhamento de cronograma de construção e início de operações de novas plataformas?

- Sim. No âmbito do Programa Anual de Trabalho – PAT, a Operadora descreve e atualiza, ano a ano, todas as atividades a serem realizadas no campo, incluindo aquelas relacionadas à construção e início de operação de novas unidades de produção.

Item 6) Considerando que uma das variáveis que fundamenta as estimativas de arrecudação é o volume de produção dos poços e campos declarados pelas empresas, pergunta-se:

a) a empresa declara sua estimativa ou apura o que efetivamente produziu?

b) Como a ANP acompanha esse processo de verificação dos dados informados.

c) Houve casos de defasagem entre a estimativa da empresa e a produção efetiva? Em que proporção?

- A operadora realiza por meio do sistema SIGEP a carga mensal dos dados de produção (Boletim Mensal de Produção) por campo, para um determinado mês, até o dia 15 do mês subsequente ao de produção.
- Em observação aos arts. 5º e 6º do Decreto 2.705/1998, esse boletim deve especificar, sempre de forma completa e acurada, os volumes de petróleo e gás natural efetivamente produzidos e recebidos durante o mês anterior.
- A validação desses dados é verificada tanto pela SDP, onde os técnicos responsáveis por campos realizam uma análise crítica dos volumes informados comparados com as previsões definidas do Programa Anual de Produção - PAP para o período específico; como pelo Núcleo de Fiscalização da Produção - NFP com a efetiva validação dos volumes através do Sistema de Fiscalização da Produção – SFP.
- Nos casos em que o volume declarado pelo operador como efetivamente produzido seja superior a 15% do volume de produção previsto no PAP para determinado período, o operador deve apresentar uma justificativa para aprovação da ANP.

Item 9) Qual a perspectiva para crescimento da produção ano a ano, até 2054?

- As previsões de produção mais atualizadas foram apresentadas pelos Operadores no Programa Anual de Produção – PAP, documento de apresentação obrigatória até 31 de outubro de cada ano, abrangendo 5 anos de produção.
- Na Tabela 2 apresentamos as previsões de produção do último Programa Anual de Produção – PAP para os contratos que se encontram em fase de produção, abrangendo o quinquênio 2020-2024.
- Nessa previsão não estão contempladas áreas não contratadas, áreas em exploração e projetos complementares fora desse horizonte de tempo.
- Estimativas relacionadas às áreas em avaliação de descoberta e a áreas a serem ofertadas (áreas da União) cabem à Superintendência de Exploração – SEP e Superintendência de Definição de Blocos – SDB, respectivamente.

Tabela 2: Previsão de Produção (Fonte: PAP 2020-2024)

Período	Total bbl/dia
2020	3.698.918,06
2021	4.102.249,06
2022	4.282.363,99
2023	4.532.564,90
2024	4.677.469,41

Item 10) Quantos foram os pedidos, solicitados e aprovados, de extensão da vida útil de campos maduros? Há avaliação do impacto dessa medida?

- Os contratos com pedido de prorrogação da fase de produção aprovados foram apresentados na Tabela 1. As prorrogações da fase de produção constituem fato gerador para aumento da vida útil dos campos, aumento do fator de recuperação e, conseqüentemente, das participações governamentais.
- Adicionalmente, um importante incentivo a extensão da vida útil de campos maduros é a possibilidade de redução de royalties sobre a produção incremental com base na Resolução ANP nº 749/2018. A ANP ainda não aprovou nenhum pedido, porém encontram-se em análise aproximadamente 40 processos.

2. Ressaltamos que as informações prestadas neste Ofício e anexo dizem respeito a resultado de estudos, projetos e interpretações técnicas realizadas pela empresa, cuja divulgação é resguarda por meio da Resolução ANP nº 01/2015. Além disso contém dados estratégicos da empresa, no que diz respeito às premissas econômicas utilizadas e ao valor do ativo. Conforme os contratos de concessão, a ANP se compromete a não divulgar quaisquer dados e informações obtidos como resultado das Operações e que digam respeito às áreas retidas pelo Concessionário, nos termos do §2º do art. 5º do Decreto nº 7.724/2012. Esses dados podem representar vantagem competitiva a outros agentes econômicos.

3. Estamos à disposição para quais esclarecimentos que se façam necessários.

Atenciosamente,



Documento assinado eletronicamente por MARCELO PAIVA DE CASTILHO CARNEIRO, Superintendente, em 10/12/2019, às 19:05, 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://sei.anp.gov.br/sei/controlador_externo.php?acao=documento_conferir&id_orgao_acesso_externo=0, informando o código verificador 0536748 e o código CRC 10524001.

Anexo: Planilha Anexo Ofício nº 737/2019/SDP/ANP-RJ (SEI 0538133)

Avenida Rio Branco, 65 - do 12 ao 23º andar / - Bairro Centro
CEP 20090-004 - Rio de Janeiro - RJ
Telefone: (21) 2112-8100 / www.anp.gov.br

