

Superintendência de Desenvolvimento e Produção

1º Workshop de Acumulações Marginais



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Rio de Janeiro, 16/12/2019

283
campos

263

Fase de
Produção

20


Etapa de
Desenvolvimento

30

Empresas operadoras

Fonte: ANP/SDP/SIGEP , 2019



8.404 bbl/dia 
maior produtor
de óleo (Canto do
Amaro – Potiguar)

7.220 Mm³/dia
maior produtor de
gás (Rio Urucu –
Solimões)

Outubro/2019



Fonte: ANP/SDP/SIGEP , 2019

Fator de Recuperação
Atual
(DEZ/2018)

24%

Reservas Totais (3P)
(DEZ/2018)

1,27 B boe



Poços Perfurados
~23.352

Poços Produzindo
7.706
(Outubro/2019)

Produção

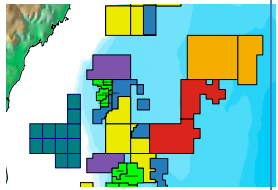
Óleo ~ **104,6** Mbbbl/dia

Gás ~ **25,98** MMm³/dia
(Outubro/2019)



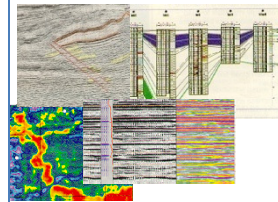
Blocos Exploratórios

Definição de Blocos



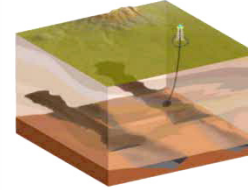
Licitação

Fase de Exploração

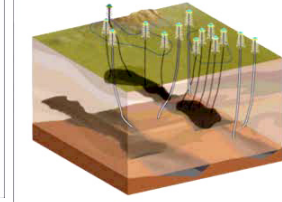


DC

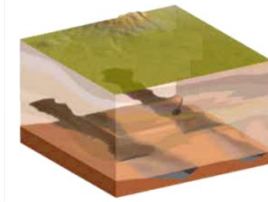
Fase de Produção



Desenvolvimento



Produção



Abandono

SDB

SPL

SEP

SDP

SSM

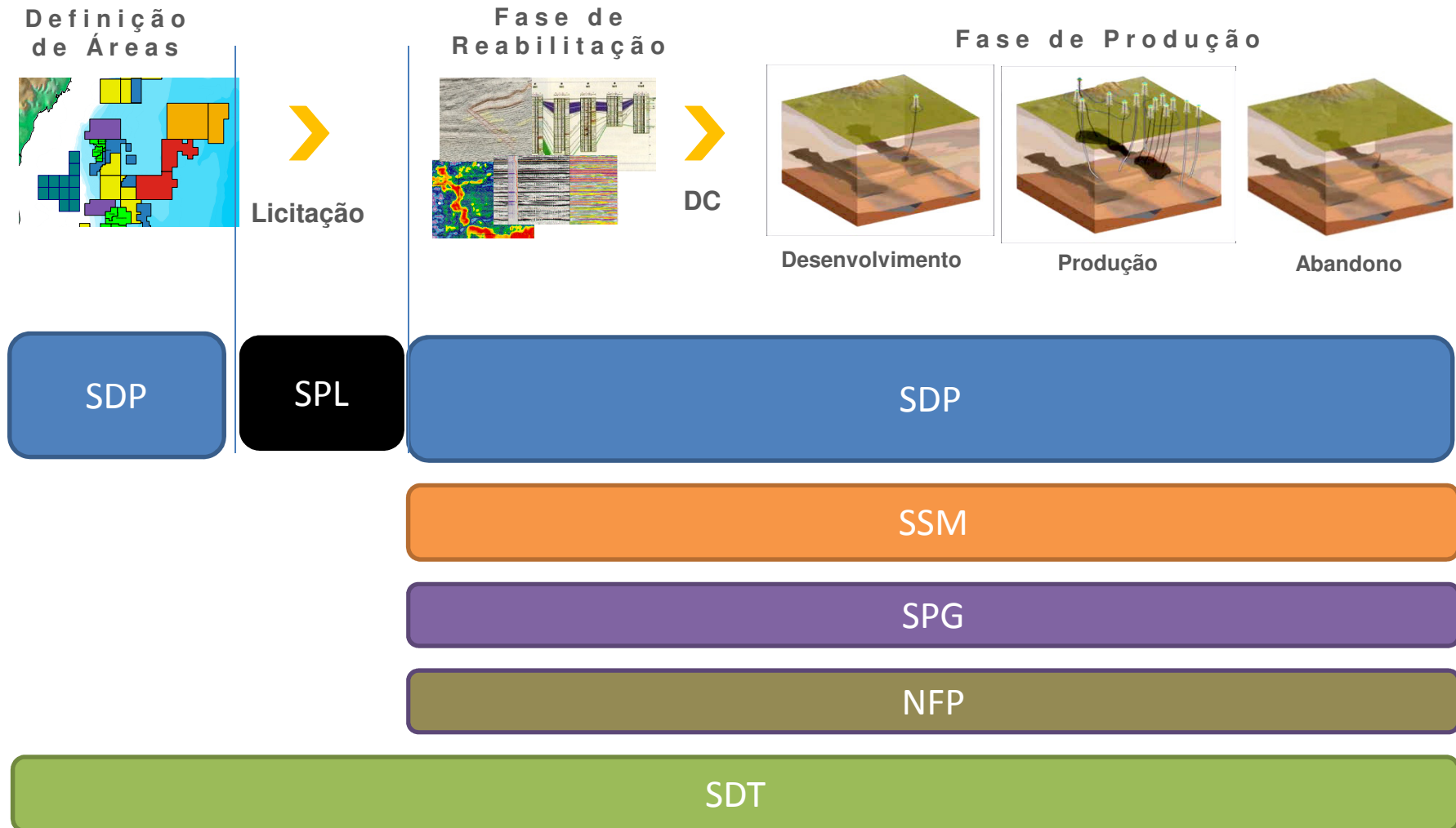
CCL

SPG

NFP

SDT

Áreas com acumulações marginais





Fase de Reabilitação

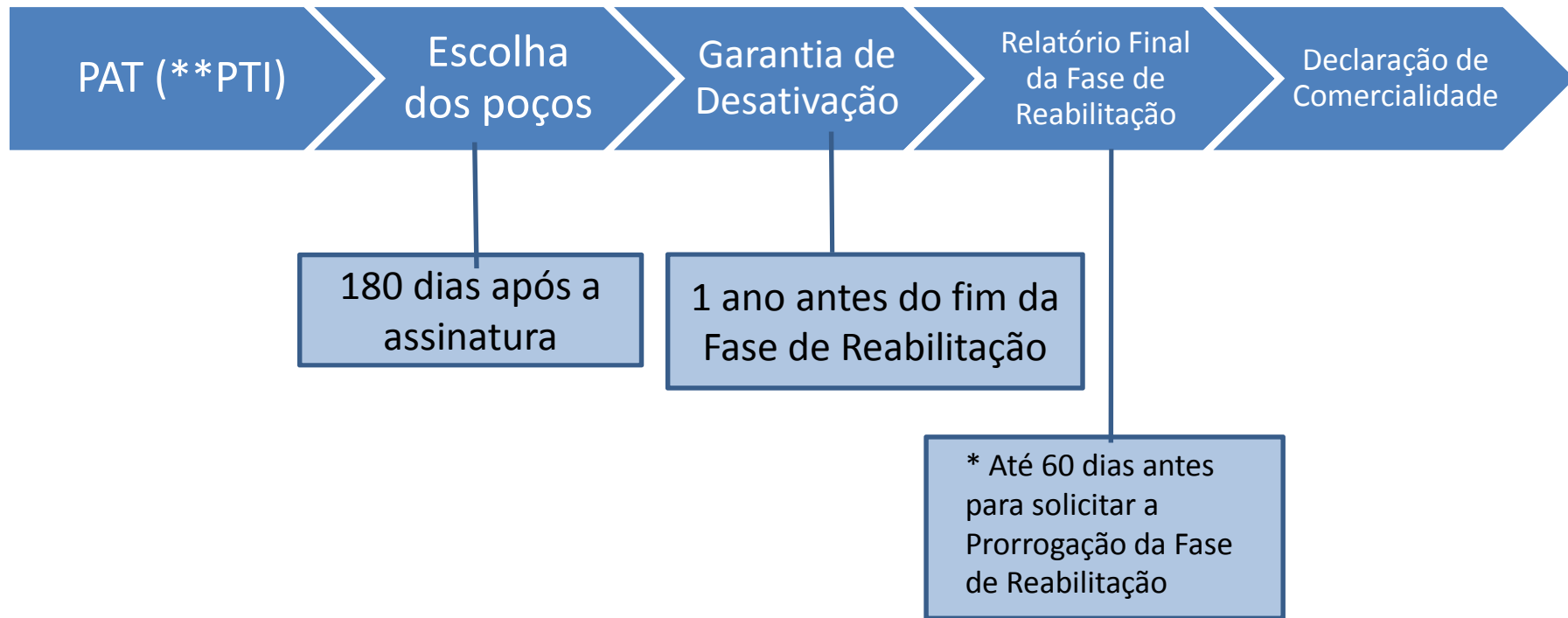
- PAT
- Escolha dos poços
- Relatório Final da Fase de Reabilitação
- Garantia de Abandono
- Declaração de Comercialidade

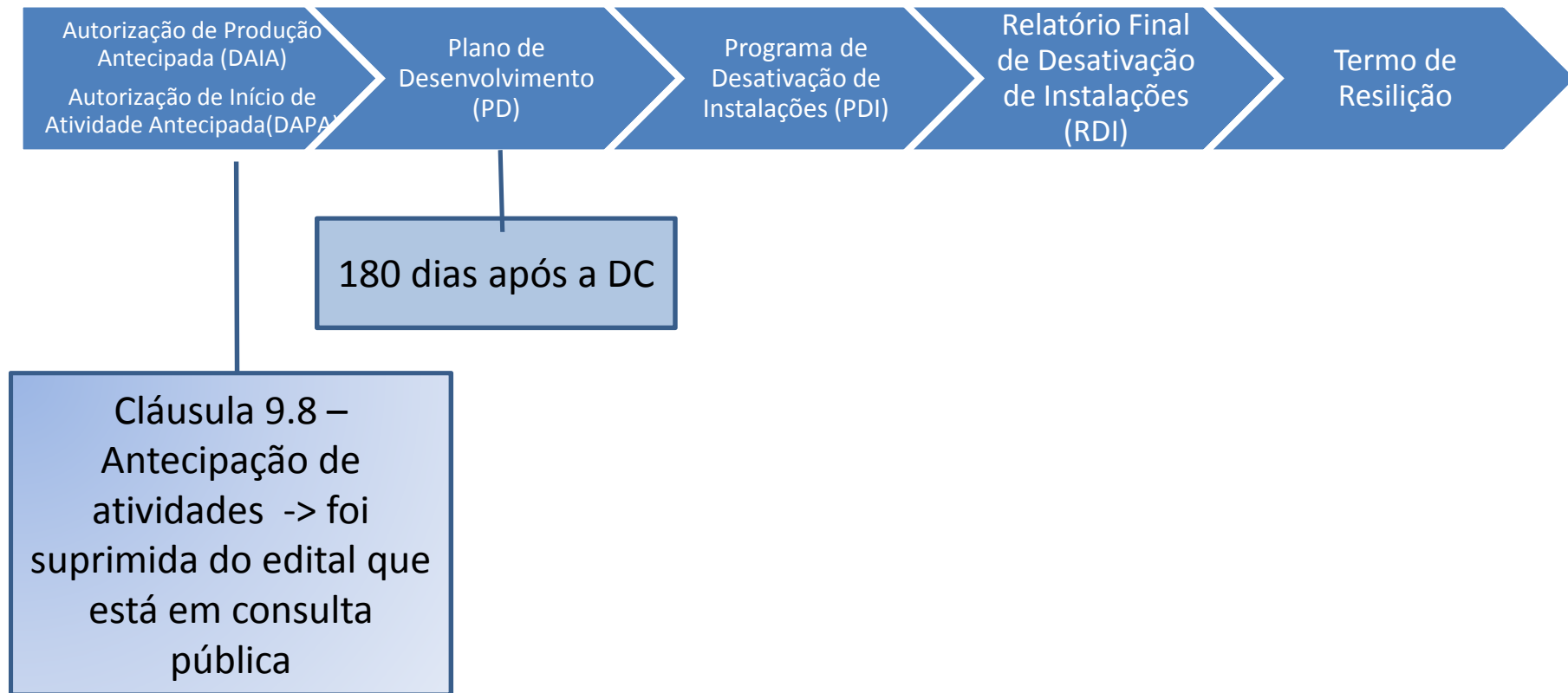


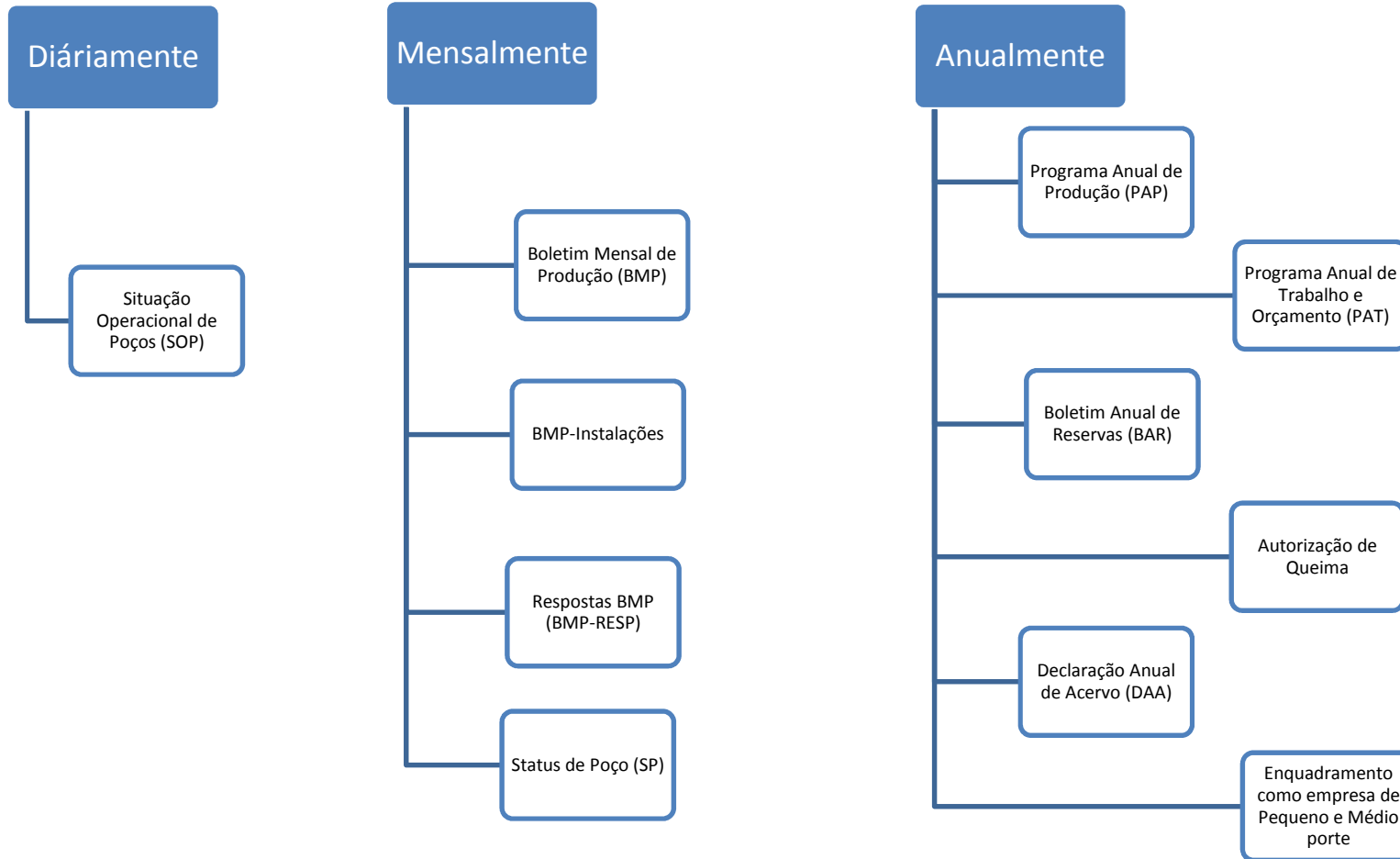
Fase de Produção

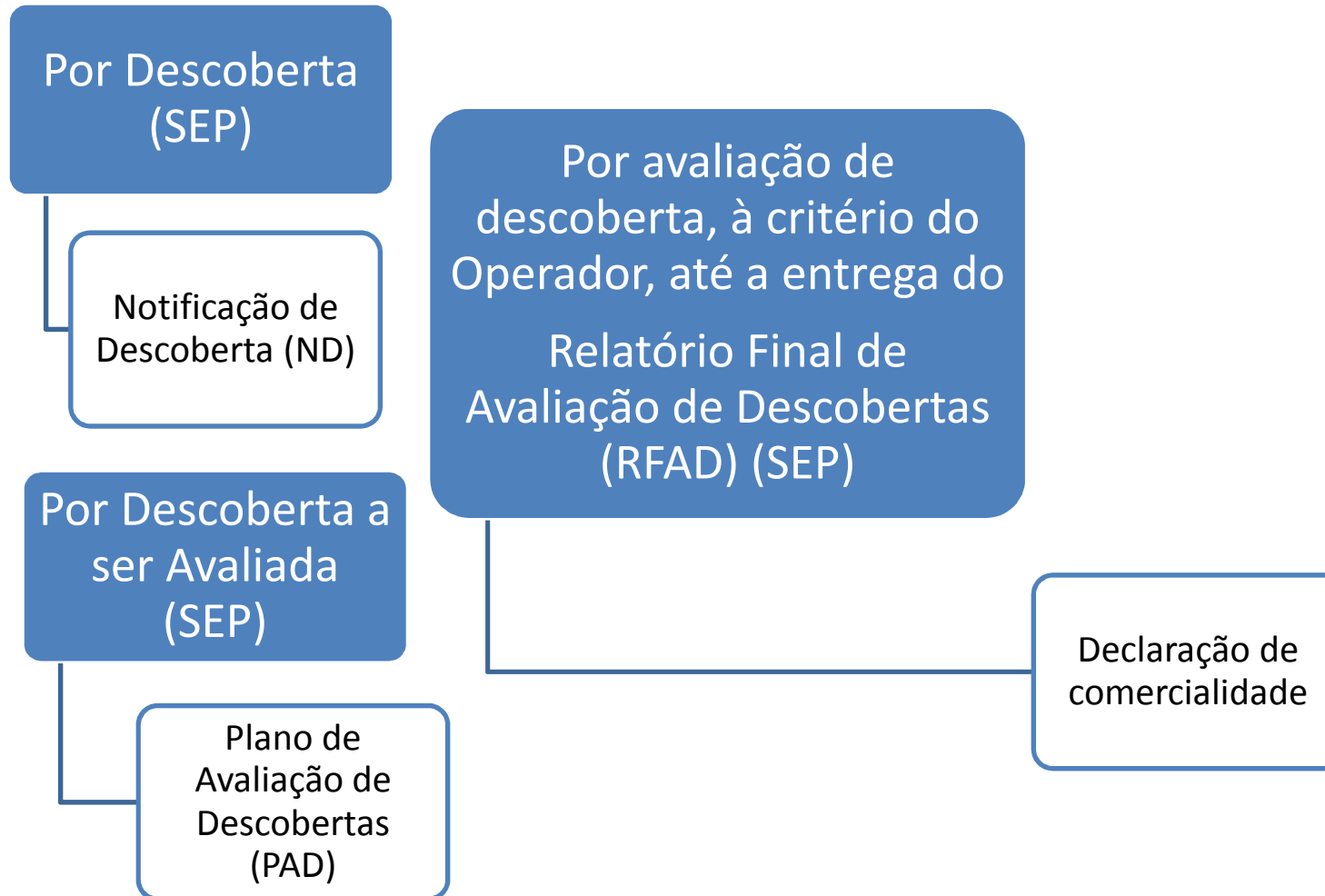
- DAIA/DAPA*
- PD**
- PAT/PAP
- BMP
- BAR
- PDI
- RDI

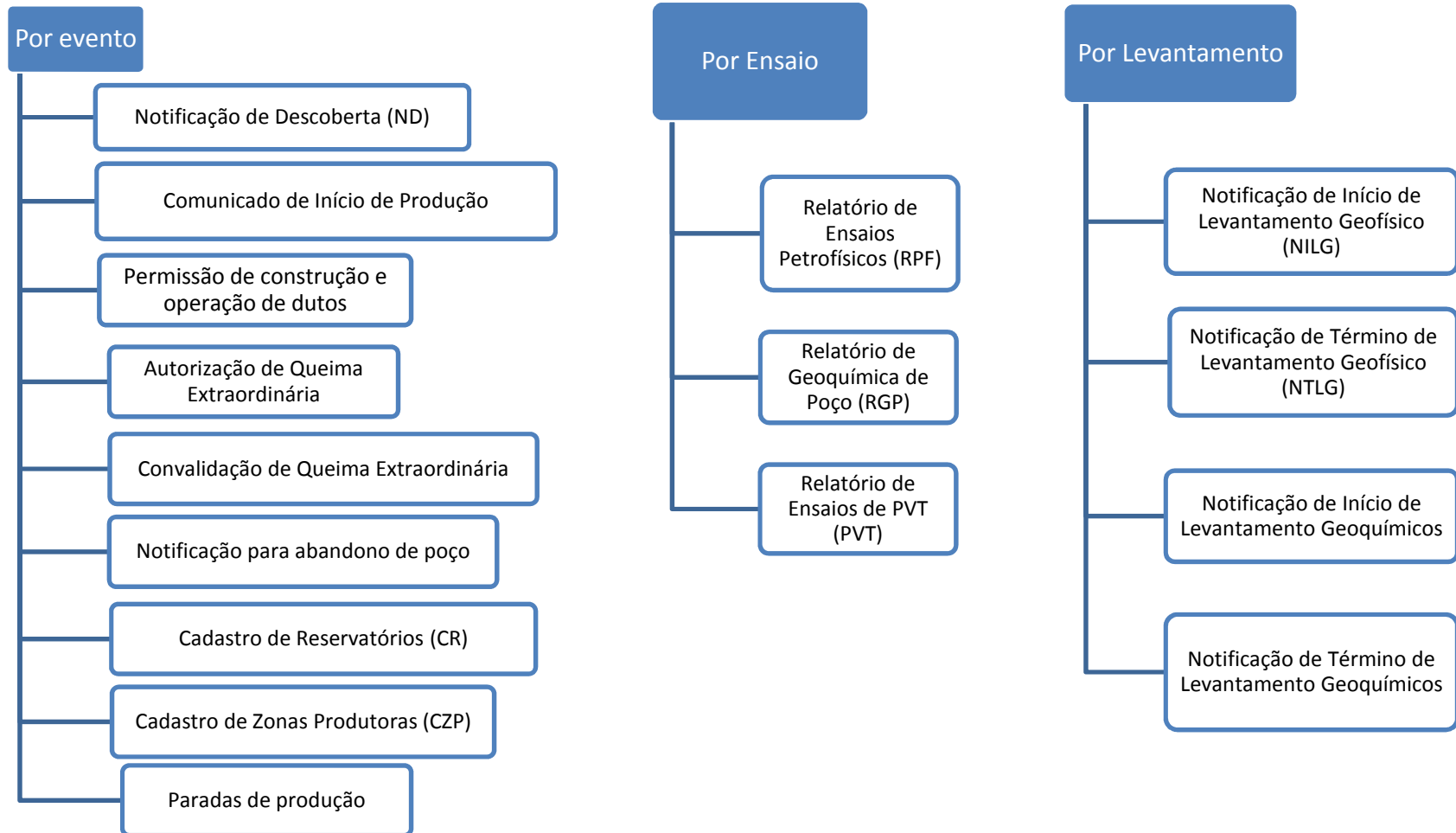












Por Perfilagem

Notificação de
Perfilagens
Realizadas (NPR)

Por Reprocessamento

Notificação de
Início de
Reprocessamento
Sísmico

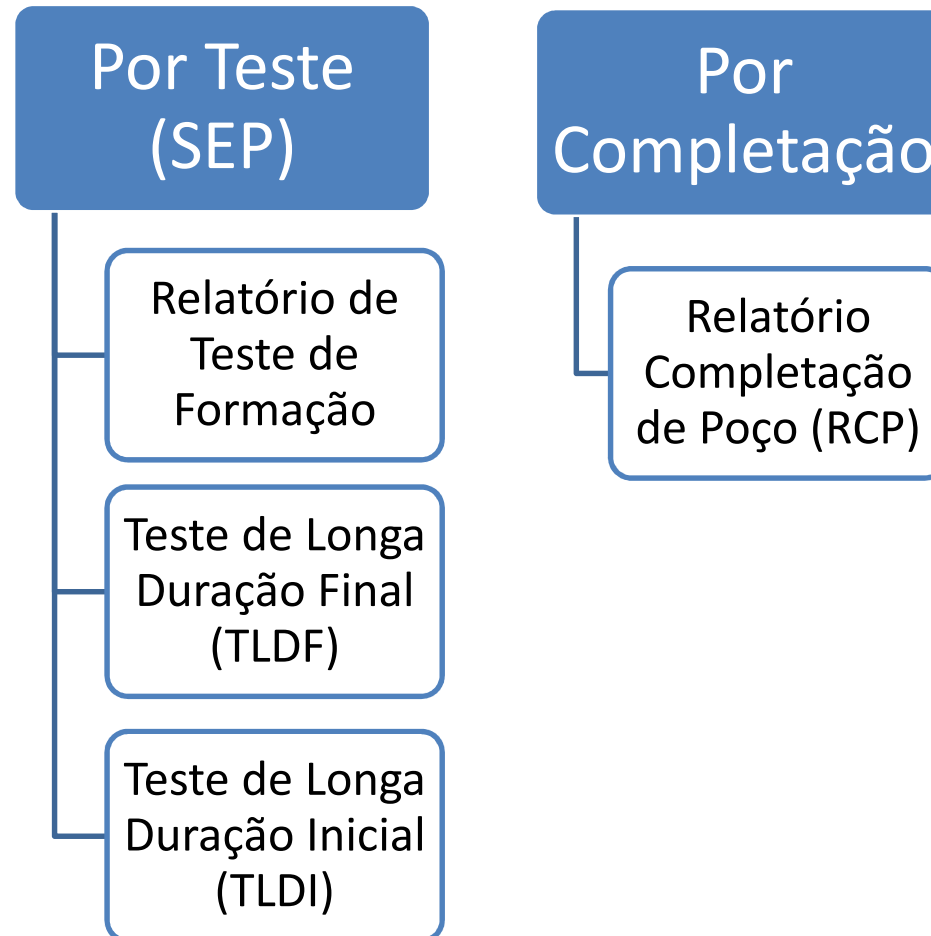
Notificação de
Término de
Reprocessamento
Sísmico

Por Reentrada

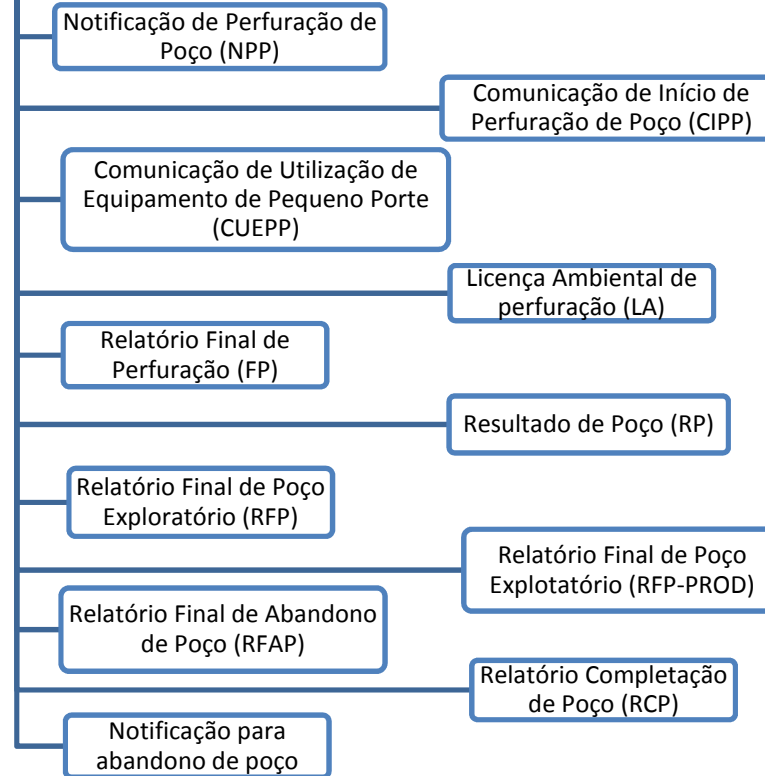
Comunicação de
Reentrada em
Poço (CRP)

Notificação de
Conclusão de
Reentrada em
Poço (NCRP)

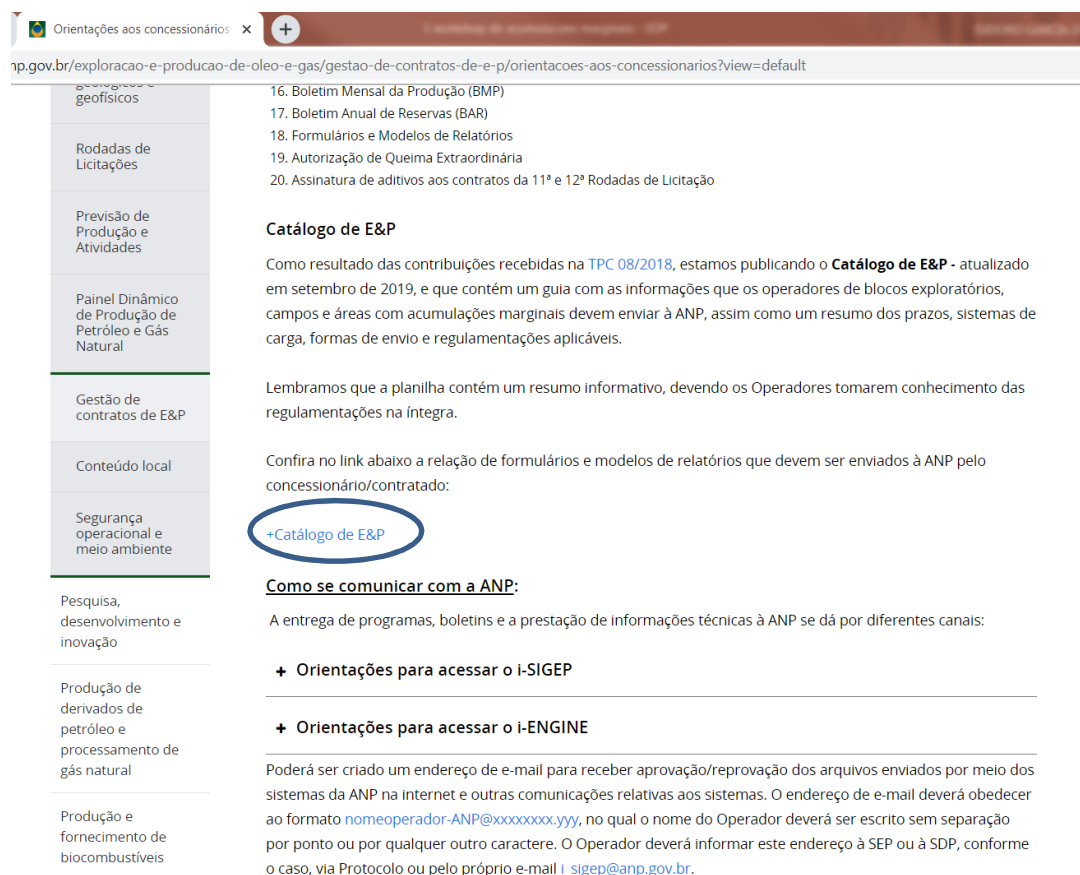




Por Poço



www.anp.gov.br -> [Exploração e produção de óleo e gás](#) -> [Destaques](#) -> [CATÁLOGO DE E&P](#)



Orientações aos concessionários x +

anp.gov.br/exploracao-e-producao-de-oleo-e-gas/gestao-de-contratos-de-e-p/orientacoes-aos-concessionarios?view=default

- 16. Boletim Mensal da Produção (BMP)
- 17. Boletim Anual de Reservas (BAR)
- 18. Formulários e Modelos de Relatórios
- 19. Autorização de Queima Extraordinária
- 20. Assinatura de aditivos aos contratos da 11ª e 12ª Rodadas de Licitação

Catálogo de E&P

Como resultado das contribuições recebidas na [TPC 08/2018](#), estamos publicando o **Catálogo de E&P** - atualizado em setembro de 2019, e que contém um guia com as informações que os operadores de blocos exploratórios, campos e áreas com acumulações marginais devem enviar à ANP, assim como um resumo dos prazos, sistemas de carga, formas de envio e regulamentações aplicáveis.

Lembramos que a planilha contém um resumo informativo, devendo os Operadores tomarem conhecimento das regulamentações na íntegra.

Confira no link abaixo a relação de formulários e modelos de relatórios que devem ser enviados à ANP pelo concessionário/contratado:

[+Catálogo de E&P](#)

Como se comunicar com a ANP:

A entrega de programas, boletins e a prestação de informações técnicas à ANP se dá por diferentes canais:

- + **Orientações para acessar o I-SIGEP**
- + **Orientações para acessar o I-ENGINE**

Poderá ser criado um endereço de e-mail para receber aprovação/reprovação dos arquivos enviados por meio dos sistemas da ANP na internet e outras comunicações relativas aos sistemas. O endereço de e-mail deverá obedecer ao formato `nomeoperador-ANP@xxxxxxxxx.yyy`, no qual o nome do Operador deverá ser escrito sem separação por ponto ou por qualquer outro caractere. O Operador deverá informar este endereço à SEP ou à SDP, conforme o caso, via Protocolo ou pelo próprio e-mail L_sigep@anp.gov.br.



1	A	B	C	D	E	F	G			H		I	J		K	L	M
							Forma de carga ¹				Forma de envio ²						
2	Documento	Superintendência Interessada	Periodicidade	Prazo	I-SIGEP	I-ENGINE	DPP	E-mail	SISO	Impresso (protocolo) ou digitalizado (SEI)	Meio digital (via protocolo ou SEI)	Observações	Regulamento				
3	Notificação de Perfuração de Poço (NPP)	SEP/SDP/SSM	Por poço	20 (vinte) dias antes da data prevista para o início de Perfuração	-	X	-	-	-	-	-	Anexo III da Resolução nº 699/2017	Resolução ANP 699/2017				
4	Comunicação de Início de Perfuração de Poço (CIPP)	SEP/SDP	Por poço	6 (seis) horas após o início de Perfuração	-	-	-	cipp_sep@anp.gov.br ou cipp_sd@anp.gov.br	-	-	-	Anexo III da Resolução nº 699/2017	Resolução ANP 699/2017				
5	Comunicação de Utilização de Equipamento de Pequeno Porte (CUEPP)	SEP/SDP	Por poço	6 (seis) horas após o início do corte de formação, por este tipo de equipamento, das primeiras fases de poço terrestre, até no máximo a desolda do revestimento de superfície	-	-	-	cuepp_sep@anp.gov.br ou cuepp_sd@anp.gov.br	-	-	-	Anexo III da Resolução nº 699/2017	Resolução ANP 699/2017				
6	Licença Ambiental de perfuração (LA)	SEP	Por poço	Antes ou concomitantemente à NPP, caso já tenha sido obtida, e antes ou concomitantemente à CIPP, em caso contrário.	-	X	-	-	-	-	-	Anexo III da Resolução nº 699/2017	Resolução ANP 699/2017				
7	Situação Operacional de Poços (SDP)	SEP/SDP/SSM	Diário durante operação no poço	Diariamente entre as 8h (manhã) e 12h (meio-dia)	-	X	-	-	-	-	-	Anexo III da Resolução nº 699/2017	Resolução ANP 699/2017				
8	Notificação de Descoberta (ND)	SEP	Por descoberta	72 (setenta e duas) horas após a caracterização da ocorrência	X	-	-	-	-	-	-	Anexo III da Resolução nº 699/2017	Resolução ANP 699/2017 Contrato de Concessão ou Partilha				
9	Notificação de Perfilagens Realizadas (NPR)	SEP/SDT	Por operação de perfilagem	10 (dez) dias após a perfilagem final do poço	-	X	-	-	-	X	-	Anexo III da Resolução nº 699/2017	Resolução ANP 699/2017				
10	Relatório Final de Perfuração (FP)	SEP/SDP/SSM	Por poço	60 (sessenta) dias após o a cimentação do revestimento da última fase	-	X	-	-	-	-	-	Anexo III da Resolução nº 699/2017	Resolução ANP 699/2017				
11	Relatório Final de Abandono de Poço (RFAP)	SEP/SDP/SSM	Por poço	30 (trinta) dias após a conclusão da intervenção na qual o abandono permanente foi realizado	X	-	-	-	-	X	-	Anexo III da Resolução nº 699/2017	Resolução ANP 699/2017				
12	Relatório Completo de Poço (RCP)	SEP/SDP	Por completação	60 (sessenta) dias após a conclusão da completação	X	-	-	-	-	X	-	Anexo III da Resolução nº 699/2017	Resolução ANP 699/2017				
13	Relatório Final de Poço Exploratório (RFP)	SEP	Por poço	60 (sessenta) dias após a Conclusão do Poço	X	-	-	-	-	X	X	Anexo III da Resolução nº 699/2017	Resolução ANP 699/2017				
14	Relatório Final de Poço Exploratório (RFP-PROD)	SDP	Por poço	60 (sessenta) dias após a Conclusão do Poço	X	-	-	-	-	X	-	Anexo III da Resolução nº 699/2017	Resolução ANP 699/2017				
15	Comunicação de Reentrada em Poço (CRP)	SEP/SDP	Por reentrada	1 (um) dia após o início da reentrada	X	-	-	-	-	-	-	Anexo III da Resolução nº 699/2017	Resolução ANP 699/2017				
16	Notificação de Conclusão de Reentrada em Poço (NCRP)	SEP/SDP	Por reentrada	10 (dez) dias após a conclusão das operações no poço	X	-	-	-	-	-	-	Anexo III da Resolução nº 699/2017	Resolução ANP 699/2017				
17	Relatório de Ensaios Petrofísicos (RPF)	SEP	Por conjunto de ensaio	60 (sessenta) dias contados da data em que se encerraram os procedimentos laboratoriais de obtenção dos resultados de uma sequência de ensaios planejada para aquele poço	-	X	-	-	-	-	X	Relatório complementar à carga enviado em meio digital, Anexo III da Resolução nº 699/2017	Resolução ANP 699/2017				
	Relatório de Ensaios de PVT			60 (sessenta) dias contados da data em que se encerraram os procedimentos laboratoriais de								Relatório complementar à carga					



Pacote de Dados

Relatórios de Produção de óleo e gás	Mapas geológicos (Estruturais, Espessura, Isólita, Isópaca)
Relatórios de intervenções - Boletins Diários de Operações	Zoneamento de produção
Relatórios de mudança	Análise Petrofísica
Relatórios de Análise de Óleo/Água/Gás produzidos	Análise Testemunhos
Relatórios da malha de gás	Esquemático atual dos poços
Desenhos, manuais, fluxogramas das estações e facilidades de produção	Análise PVT
Passivos ambientais	Lista de Superficiários
Análises de laboratório - rocha e fluidos	Trajetória dos poços
Sonolog	Registro de Pressão estática e teste de avaliação



Campos Marginais



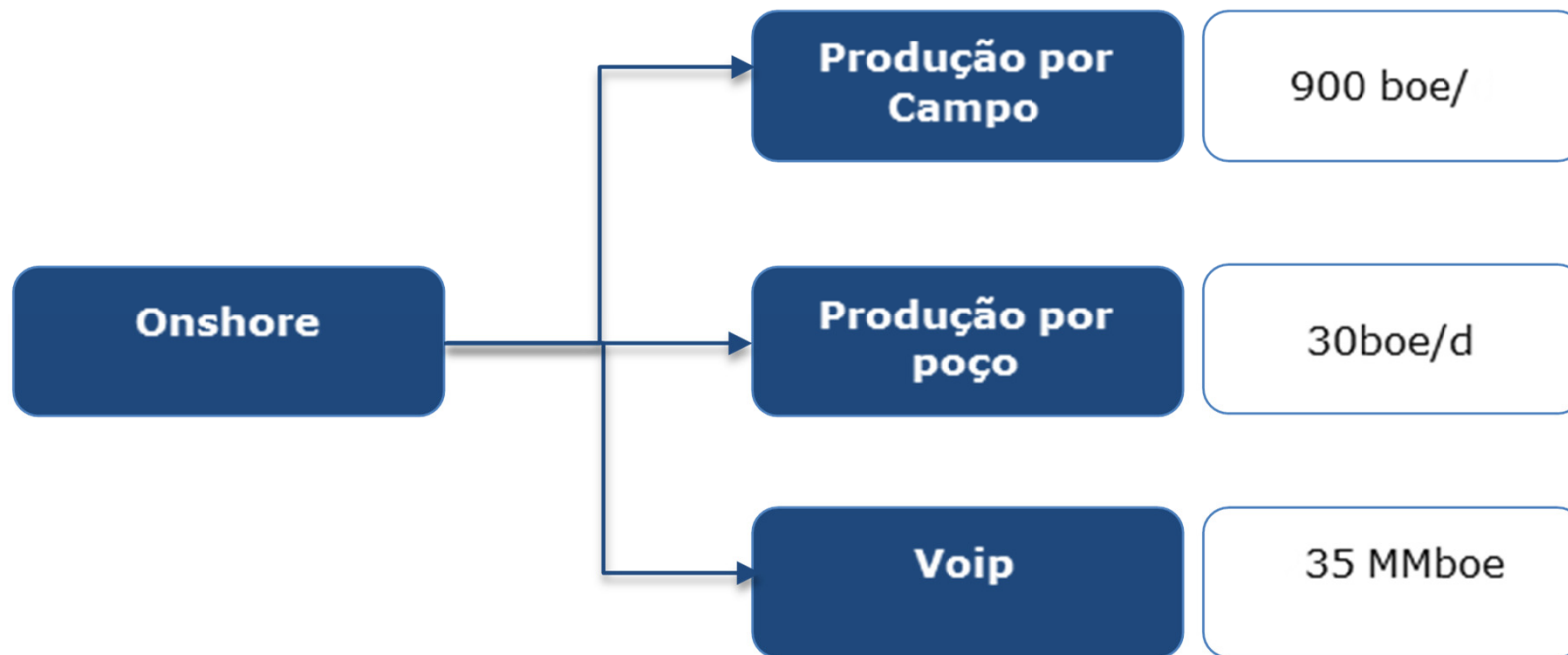
anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

- Desde a revogação da **Portaria ANP nº 279/2003**, a Agência Nacional de Petróleo (ANP) considera “campo marginal” como sendo, de maneira geral, uma concessão oriunda de uma das suas rodadas de áreas de acumulações marginais, sendo que, até o presente momento, foram realizadas 04 (quatro) licitações dessa modalidade.

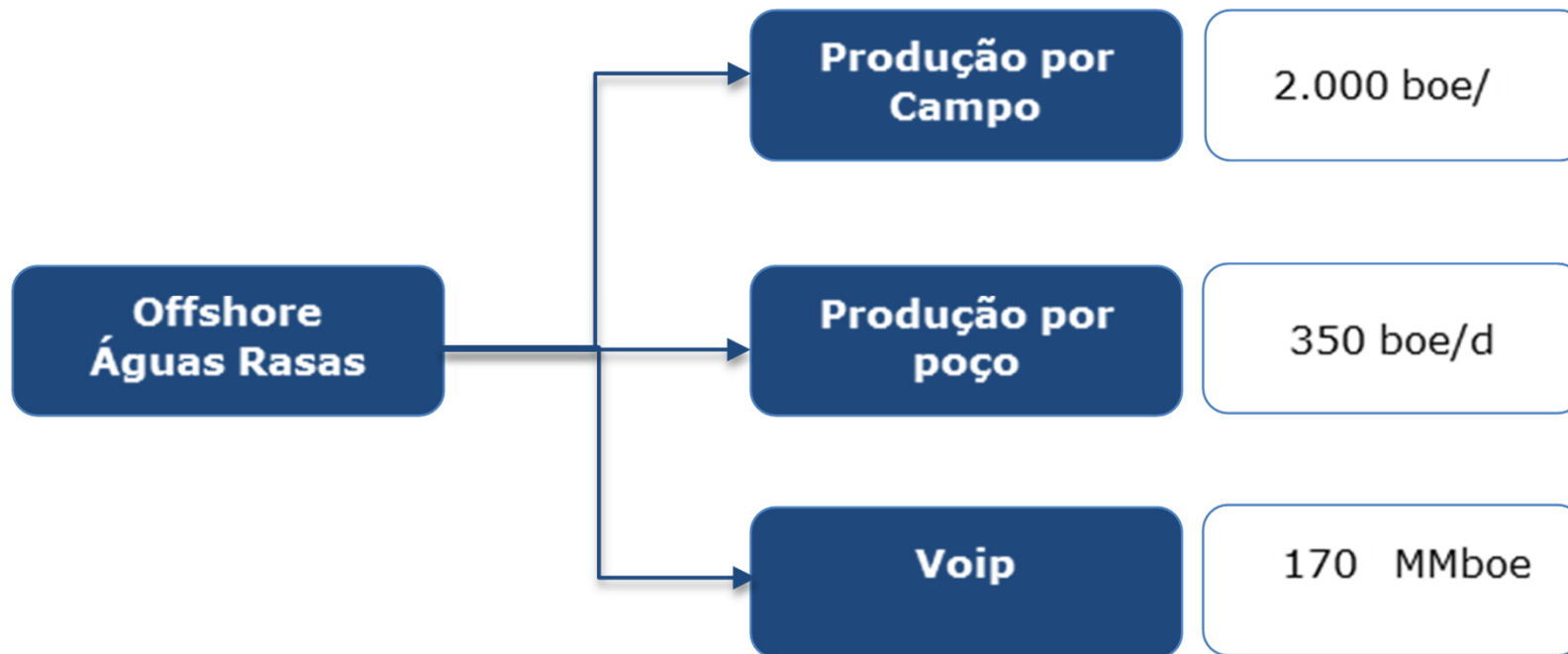
Ano	Rodada	Resultado
2005	1ª Rodada de Áreas Marginais	16 áreas com acumulações marginais concedidas
2006	2ª Rodada de Áreas Marginais	11 áreas com acumulações marginais concedidas
2015	3ª Rodada de Áreas Marginais	9 áreas com acumulações marginais concedidas
2017	4ª Rodada de Áreas Marginais	8 áreas com acumulações marginais concedidas



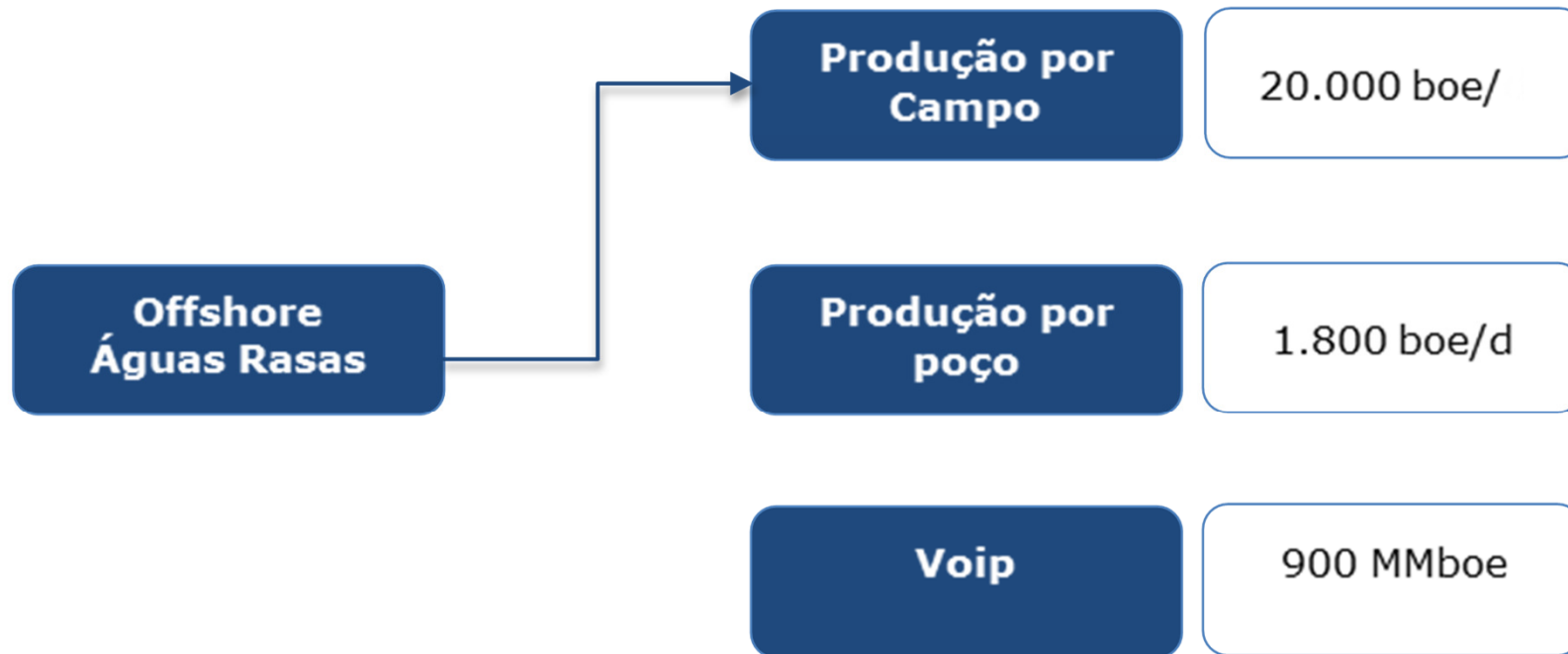
Proposta atualmente em estudo



Proposta atualmente em estudo



Proposta atualmente em estudo



Atualmente estão concedidos 26 (vinte e seis) campos oriundos de rodadas de áreas com acumulações marginais, distribuídos em 7 (sete) bacias.

BACIAS	Nº DE CAMPOS
Potiguar	7
Recôncavo	6
Espírito Santo	4
Sergipe	4
Barrerinhas	2
Camumu	2
Tucano Sul	1

**Campos Marginais da
Bacia De Sergipe**

Foz do Vaza Barris

Cidade Aracaju

Carapitanga

Tigre

1ª Rodada de Acumulações Marginais, realizada em 2005.



Resultados – 1º Ciclo de Oferta Permanente

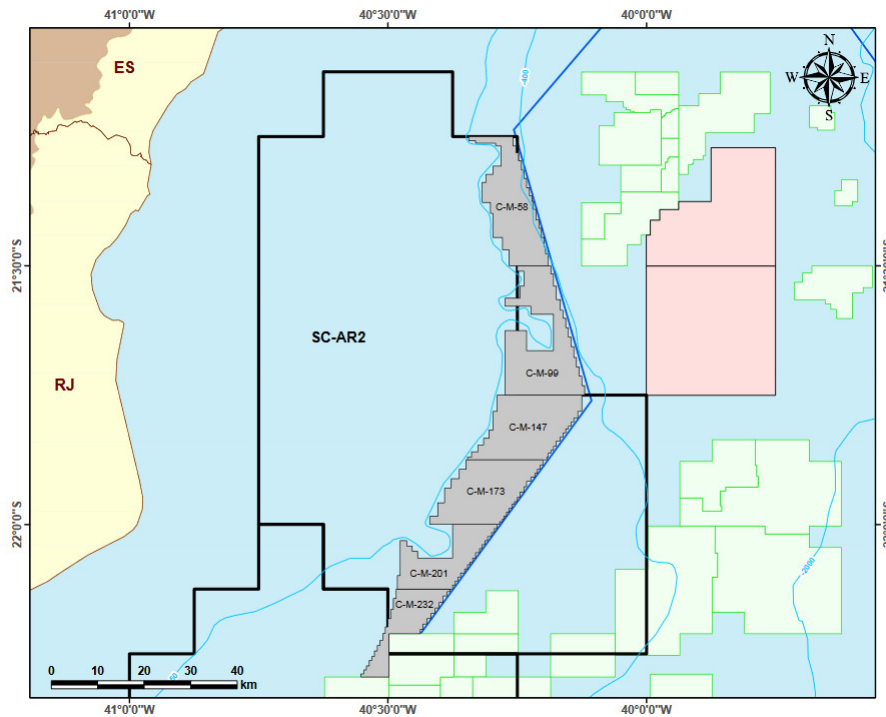
A ANP realizou a sessão pública de apresentação de ofertas do 1º Ciclo da Oferta Permanente no dia 10 de setembro de 2019.

- **Áreas com acumulações marginais arrematadas**

Foram arrematadas **12 áreas** com acumulações marginais localizadas nas bacias terrestres de Potiguar, Sergipe-Alagoas, Recôncavo e Espírito Santo. O total de bônus ofertado foi de **R\$ 6.981.645,86** e a **previsão do investimento mínimo é de R\$ 10.500.000,00**.



Oferta Permanente – Resultados do Primeiro Ciclo



**11
Bacias**

ES, Potiguar,
Recôncavo, SE-AL,
Paraná, Parnaíba
(terra); Campos,
Santos, SE-AL, Ceará e
Potiguar (Mar)

**567
Blocos**

Nova Fronteira, Madura
e Elevado Potencial
(497 terrestres
70 marítimos)

**14
AM**

Nova Fronteira, Madura
e Elevado Potencial
(497 terrestres
70 marítimos)

Blocos Exploratórios arrematados: 33

Bônus Ofertado: R\$ 15, 3 MM

**Previsão de investimento Mínimo na Fase de
Exploração: R\$ 309,8 MM**

Acumulações Marginais arrematadas: 12

Bônus Ofertado: R\$ 6, 9 MM

**Previsão de investimento Mínimo na Reabilitação:
R\$ 10,5 MM**

Resolução de Diretoria (RD) nº 0254/2019

- Em 18/04/2019 a Diretoria Colegiada da ANP determinou, por meio da Resolução de Diretoria (RD) nº 0254/2019, a aplicação do parágrafo único do art. 2º da Resolução CNPE nº 02/2016 para os seguintes campos:

Campo	Bacia
Lagoa Branca	Tucano Sul
Barra do Ipiranga	Espírito Santo
Rio Barra Seca	Espírito Santo
Rio Itaúnas Leste	Espírito Santo
Rio São Mateus Oeste	Espírito Santo
Mariricu Oeste	Espírito Santo
Jacupemba	Espírito Santo
Nativo Oeste	Espírito Santo

- Volume de óleo “in place” de 90,35 milhões de bbl de petróleo;
- Produção acumulada de 0,85 milhões de bbl de petróleo;
- Volume de gás “in place” de 3.639,81 milhões de m³ de gás total;
- Produção acumulada de 2.140,51 milhões de m³ de gás total.

* (apenas os campos do ES – BAR/2018)



Outras áreas em estudo

Campo	Bacia
Graúna	Potiguar
Acauã Leste	Potiguar
Japiim	Amazonas



Obrigado

**Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP
Superintendência de Desenvolvimento e Produção (SDP)**

Av. Rio Branco, 65, 19 andar - Centro
Rio de Janeiro/RJ – Brasil

Tel: +55 (21) 3797-6383
njunior@anp.gov.br

Mais informações:

www.anp.gov.br

