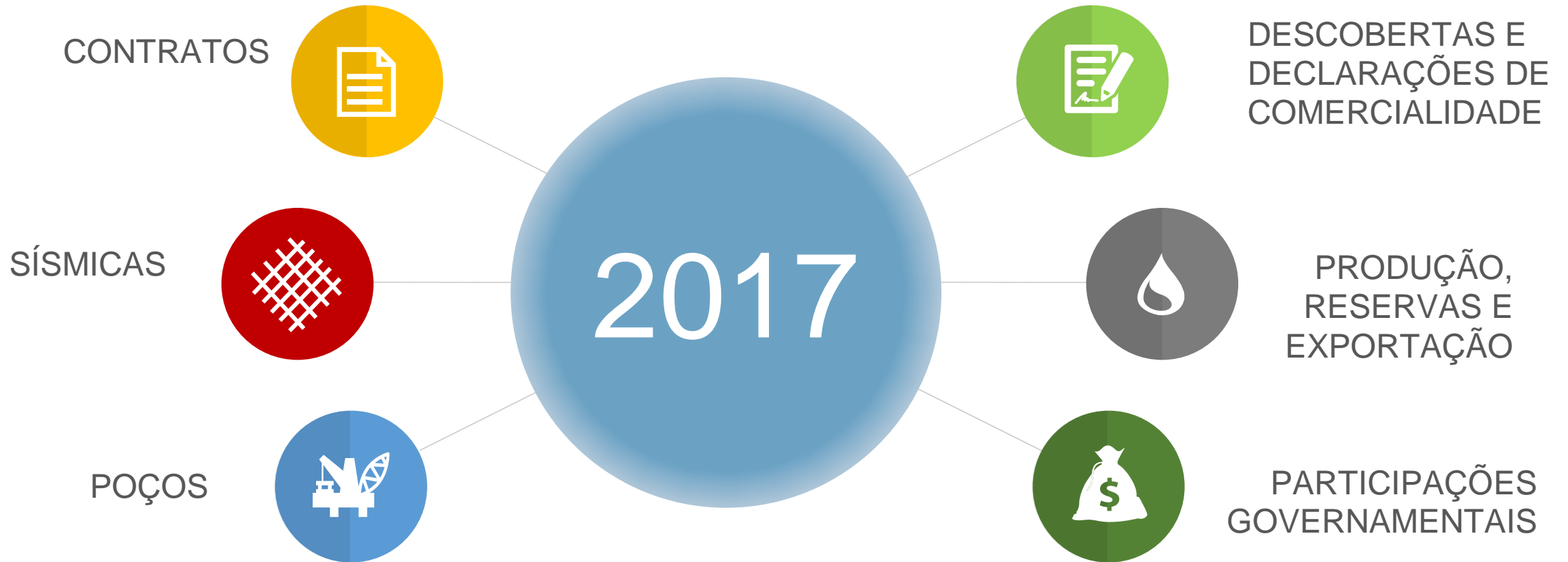
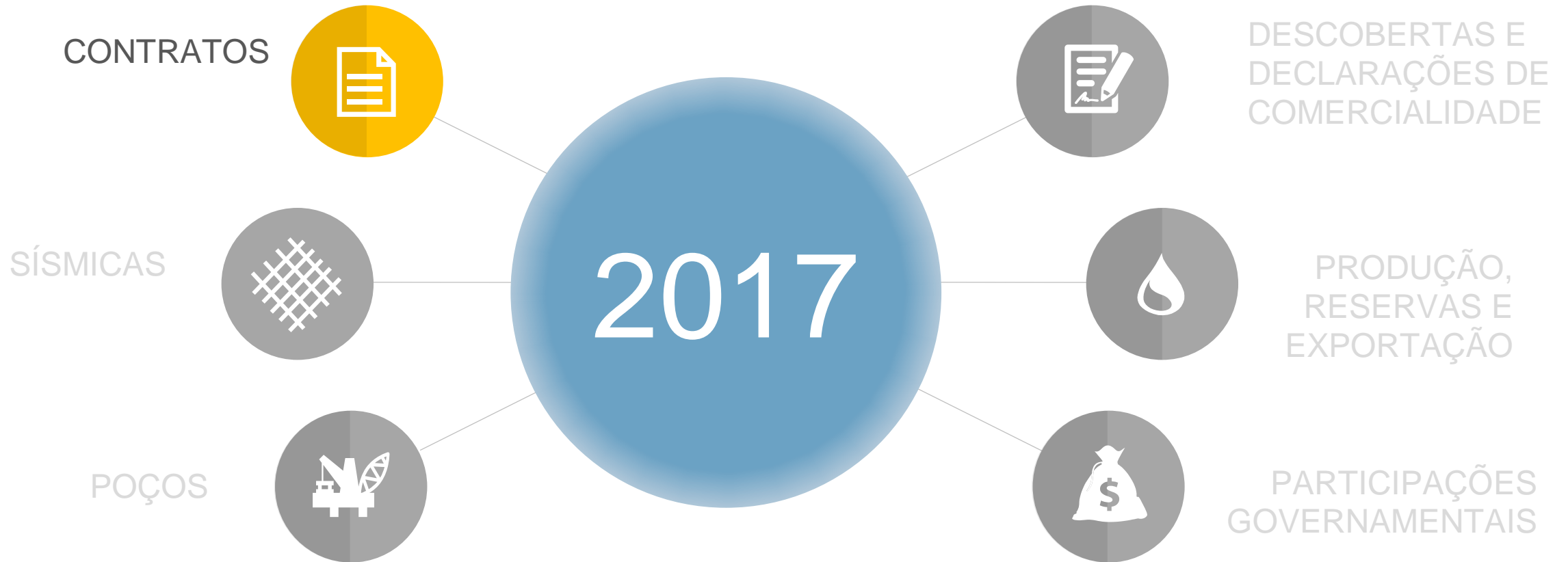


Números consolidados de E&P 2017

Agenda



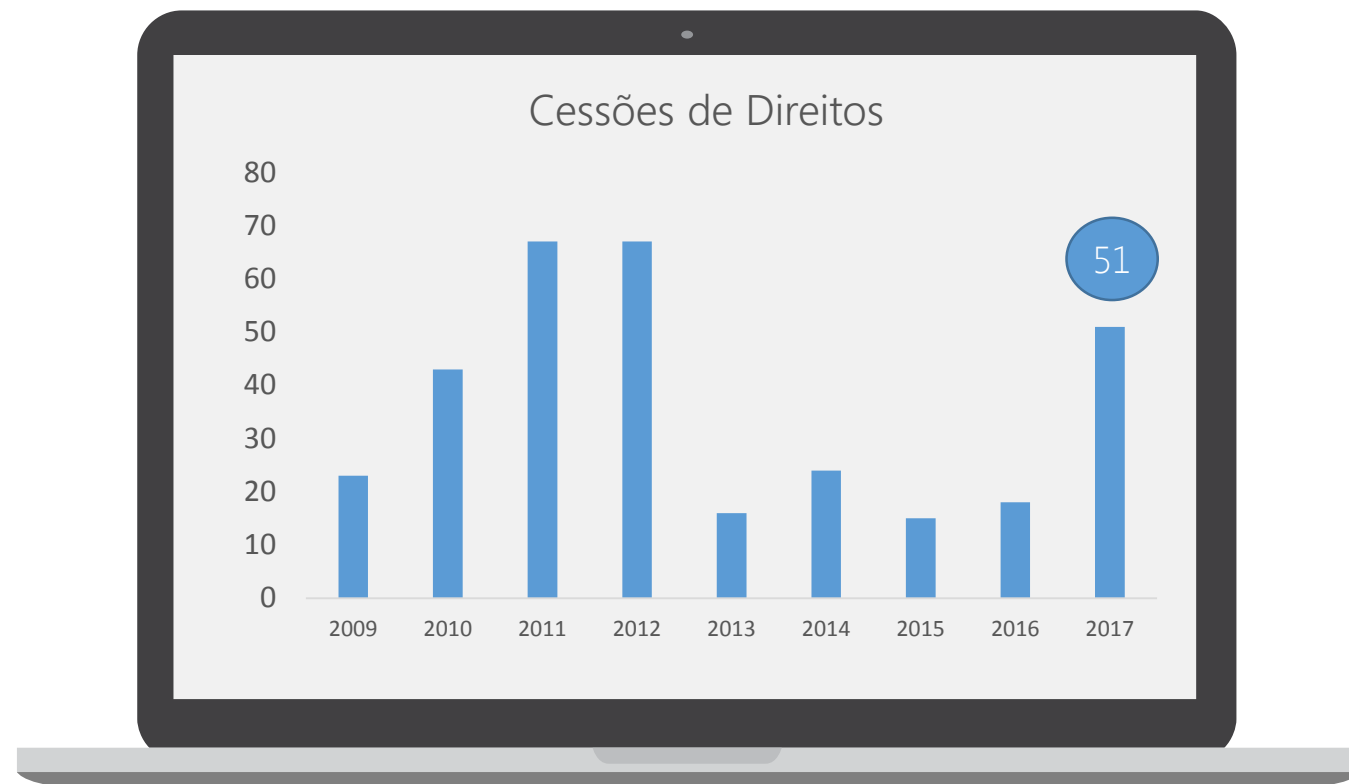
Agenda



Contratos de E&P

Rodada	Contratos Assinados
AM4	7
BID14	32
PP2	3
PP3	3
Total	45

Contratos Ativos + 613 = 658



As rodadas realizadas em 2017 geraram 45 novos contratos de exploração e produção.
51 processos de cessão de direitos foram aprovados em 2017.

Cessões de Direitos



BID	Nome Fantasia	Bacia	Composição dos Concessionários		Data RD
			Anterior	Atual	
BID9	BM-S-61 BM-S-70 BM-S-62 BM-S-68 BM-S-69	Santos	*Karooon - 65% Pacific Brasil - 35%	*Karooon - 100%	11/01/2017
BID11/BID13	PN-T-145_R13 PN-T-114_R11 PN-T-151_R11 PN-T-65_R13 PN-T-162_R13 PN-T-137_R11 PN-T-165_R11	Parnaíba	*Ouro Preto - 100%	*Ouro Preto Energia - 100%	15/02/2017
BID9	BT-REC-59	Recôncavo	*Petrosynergy - 70% Silver Marlin - 30%	*Petrosynergy - 100%	22/02/2017
BID11	BAR-M-344_R11 BAR-M-388_R11 BAR-M-300_R11 BAR-M-342_R11	Barreirinhas	*BG Brasil - 50% Petrobras - 40% Galp Energia Brasil - 10%	*Shell Brasil - 50% Petrobras - 40% Galp Energia Brasil - 10%	08/03/2017
BID11	BAR-M-298_R11	Barreirinhas	*BG Brasil - 100%	*Shell Brasil - 100%	08/03/2017
BID11	BAR-M-252_R11 BAR-M-215_R11 BAR-M-217_R11 BAR-M-254_R11	Barreirinhas	*BG Brasil - 65% PTTEP Brasil - 25% Mitsui E&P Brasil - 10%	*Shell Brasil - 65% PTTEP Brasil - 25% Mitsui E&P Brasil - 10%	08/03/2017
BID11	BAR-M-340_R11	Barreirinhas	*BG Brasil - 100%	*Shell Brasil - 100%	08/03/2017
BID11	PAMA-M-265_R11	Pará - Maranhão	*Queiroz Galvão - 30% Pacific Brasil - 70%	*Queiroz Galvão - 100%	08/03/2017
BID11	FZA-M-90_R11	Foz do Amazonas	*Queiroz Galvão - 35% Premier Oil Brasil - 35% Pacific Brasil - 30%	*Queiroz Galvão - 100%	08/03/2017

Cessões de Direitos



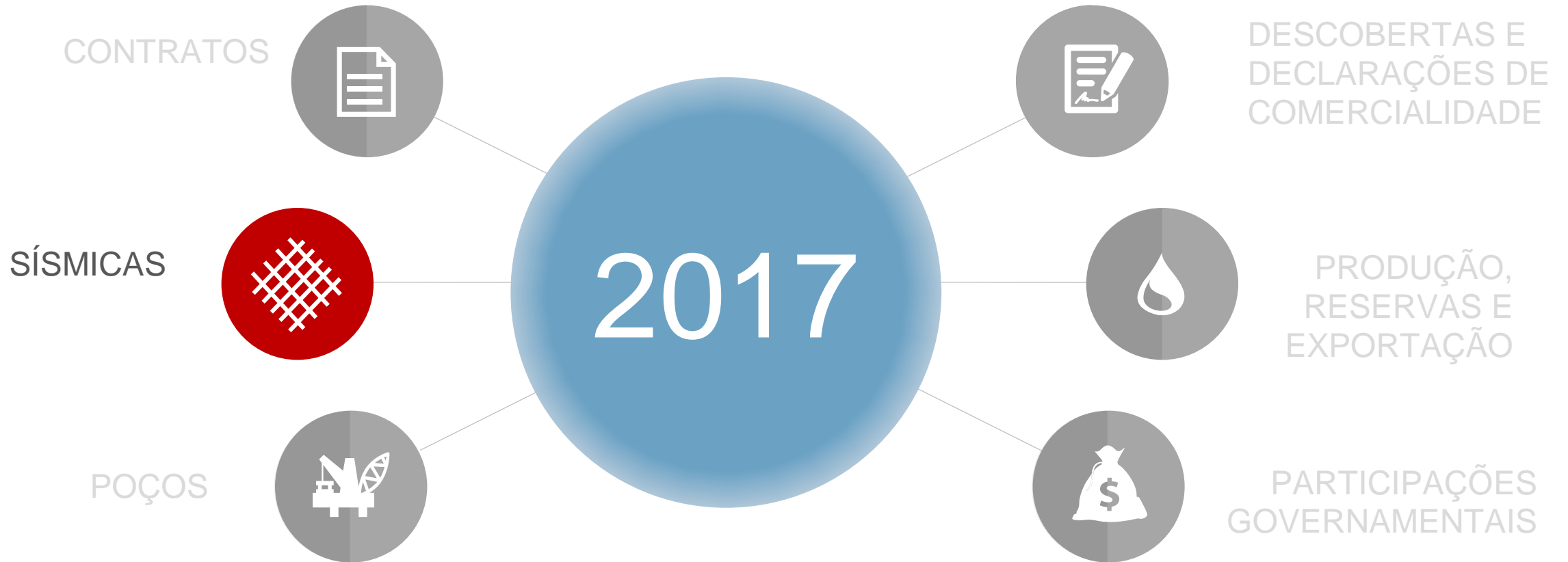
BID	Nome Fantasia	Bacia	Composição dos Concessionários		Data RD
			Anterior	Atual	
BID11	PAMA-M-337_R11	Pará - Maranhão	*Queiroz Galvão - 50% Pacific Brasil - 50%	*Queiroz Galvão - 100%	08/03/2017
BID7	BM-S-50	Santos	*Petrobras - 60% BG Brasil - 20% Repsol Sinopec - 20%	*Petrobras - 60% Shell Brasil - 20% Repsol Sinopec - 20%	08/03/2017
BID13	PN-T-84_R13	Parnaíba	*BPMB Parnaíba - 70% Parnaíba Part. - 30%	*Parnaíba Gás Natural - 70% Parnaíba Part. - 30%	10/05/2017
BID13	PN-T-69_R13 PN-T-87_R13	Parnaíba	*Parnaíba Gás Natural - 70% BPMB Parnaíba - 30%	*Parnaíba Gás Natural - 100%	10/05/2017
BID13	REC-T-108_R13 REC-T-42_R13	Recôncavo	*Great Oil - 100%	*Great Energy - 51% Great 42 - 49%	10/05/2017
BID9	BT-PN-4 BT-PN-7 BT-PN-10 BT-PN-8 BT-PN-5	Parnaíba	*Parnaíba Gás Natural - 70% BPMB Parnaíba - 30%	*Parnaíba Gás Natural - 100%	10/05/2017
AM1	Tigre	Sergipe	*Severo Villares - 100%	*Petroil - 100%	24/05/2017
BID13	POT-T-744_R13 POT-T-743_R13	Potiguar	*Norteoleum - 50% Phoenix - 50%	*Phoenix - 100%	12/07/2017
BID6	BT-POT-39	Potiguar	*Norteoleum - 50% Phoenix - 50%	*Phoenix - 100%	23/08/2017
BID2	BM-S-9	Santos	*Petrobras - 45% BG Brasil - 30% Repsol Sinopec - 25%	*Petrobras - 45% Shell Brasil - 30% Repsol Sinopec - 25%	30/08/2017
BID2	BM-S-11	Santos	*Petrobras - 65% BG Brasil - 25% Petrogal Brasil - 10%	*Petrobras - 65% Shell Brasil - 25% Petrogal Brasil - 10%	30/08/2017
BID13	POT-T-741_R13	Potiguar	*Norteoleum - 100%	*Imetame - 100%	06/09/2017

Cessões de Direitos



BID	Nome Fantasia	Bacia	Composição dos Concessionários		Data RD
			Anterior	Atual	
BID4	BT-POT-10	Potiguar	*Norteoleum - 100%	*Imetame - 100%	06/09/2017
BID11	SEAL-T-56_R11	Alagoas	*G3 Óleo e Gás – 100%	*Imetame - 50% G3 Óleo e Gás - 50%	13/09/2017
	SEAL-T-51_R11				
	SEAL-T-50_R11				
BID2	BM-S-8	Santos	*Statoil Brasil O&G - 66% Petrogal Brasil - 14% Queiroz Galvão - 10% Barra Energia - 10%	*Statoil Brasil O&G - 76% Petrogal Brasil - 14% Barra Energia - 10%	28/11/2017
BID2	BM-S-11A	Santos	*Petrobras - 65% Shell Brasil - 25% Petrogal Brasil - 10%	*Petrobras - 42.5% Shell Brasil - 25% Total E&P do Brasil - 22.5% Petrogal Brasil - 10%	28/11/2017
BID2	BM-S-9A	Santos	*Petrobras - 45% Shell Brasil - 30% Repsol Sinopec - 25%	*Total E&P do Brasil - 35% Shell Brasil - 30% Repsol Sinopec - 25% Petrobras - 10%	28/11/2017

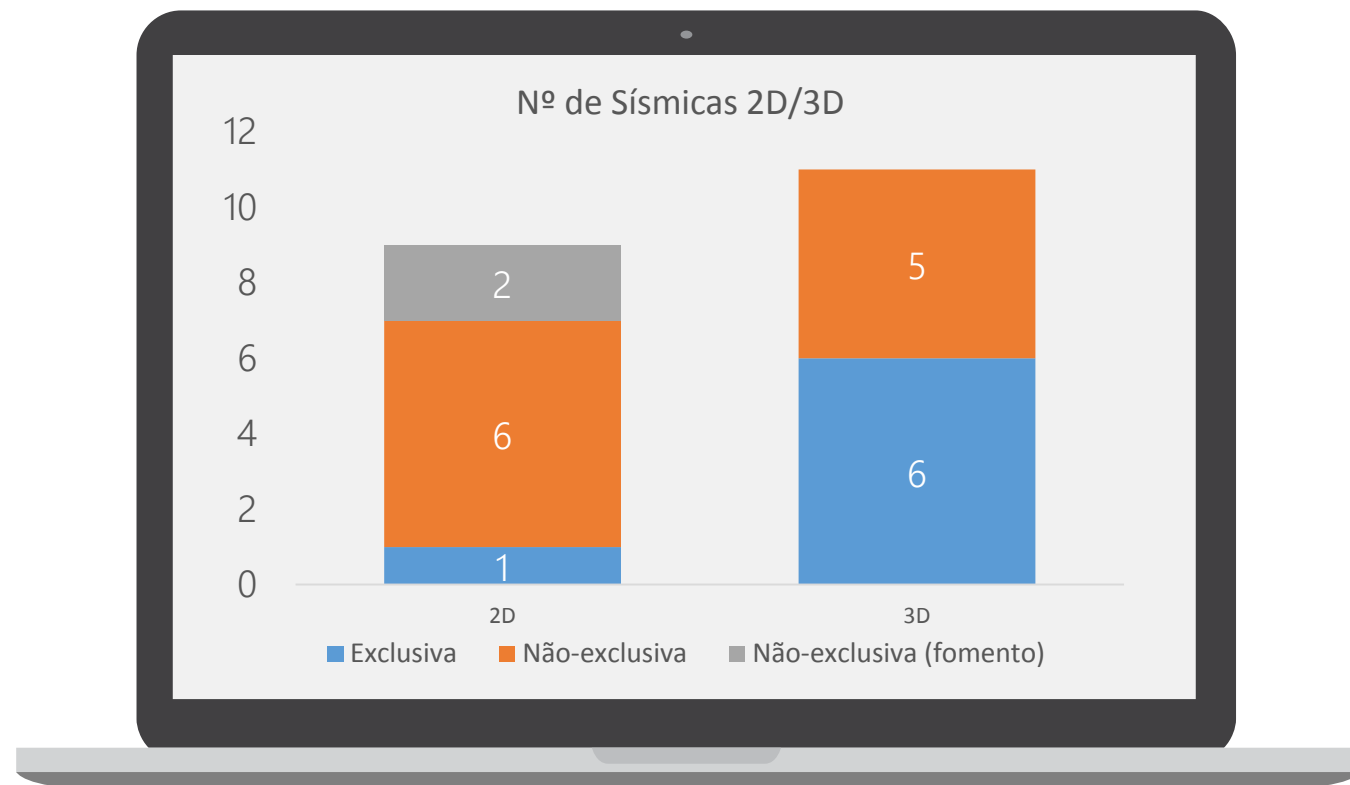
Agenda



Sísmicas 2D e 3D

Sísmicas 2D/3D iniciadas ou concluídas em 2017

Bacia	2D	3D
Campos		3
Ceará	1	
Espírito Santo		1
Foz do Amazonas		1
Paraná	2	
Parecis - Alto Xingu	1	
Parnaíba	2	
Potiguar	1	1
Santos	1	4
Solimões		1
(Campos/Santos)	1	
Total	9	11



20 sísmicas foram realizadas em 2017, sendo 9 (nove) sísmicas 2D e 11 (onze) sísmicas 3D

Sísmicas 2D: Dados não - exclusivos



Sísmicas 2D iniciadas ou concluídas em 2017

	Nome	Bacia	E. A. D.	Início	Término	Sísmica 2D (Km)*
1	0375_2D_VIBRO_PARANA	Paraná	Wellfield	21/02/2017	21/04/2017	469,6
2	0375_2D_PARNAIBA_DET	Parnaíba	Wellfield	19/11/2017	Em andamento	332,6
3	0319_2D_VIBROSEIS_ANP_PARECIS	Parecis - Alto Xingu	Global	06/03/2017	19/12/2017	5.321,8
4	0319_2D_VIBROSEIS_ANP_PARANA	Paraná	Global	07/12/2015	15/02/2017	6.250,0
5	0257_SCP2_PSTM	Campos e Santos	Spectrum	22/07/2016	04/01/2017	17.000,0
6	0257_PBP2_PSTM	Potiguar	Spectrum	17/01/2017	07/03/2017	5.720,0
7	0257_SCP3_PSTM	Santos	Spectrum	11/12/2017	Em andamento	2.180,0
8	0257_CEPH1_PSTM	Ceará	Spectrum	14/10/2017	28/11/2017	5.050,0

* Quilometragem total ou quantidade já adquirida para as sísmicas em andamento.

Oito levantamentos sísmicos 2D não-exclusivos realizados em 2017, sendo dois de fomento da ANP

Sísmicas 3D: Dados não - exclusivos



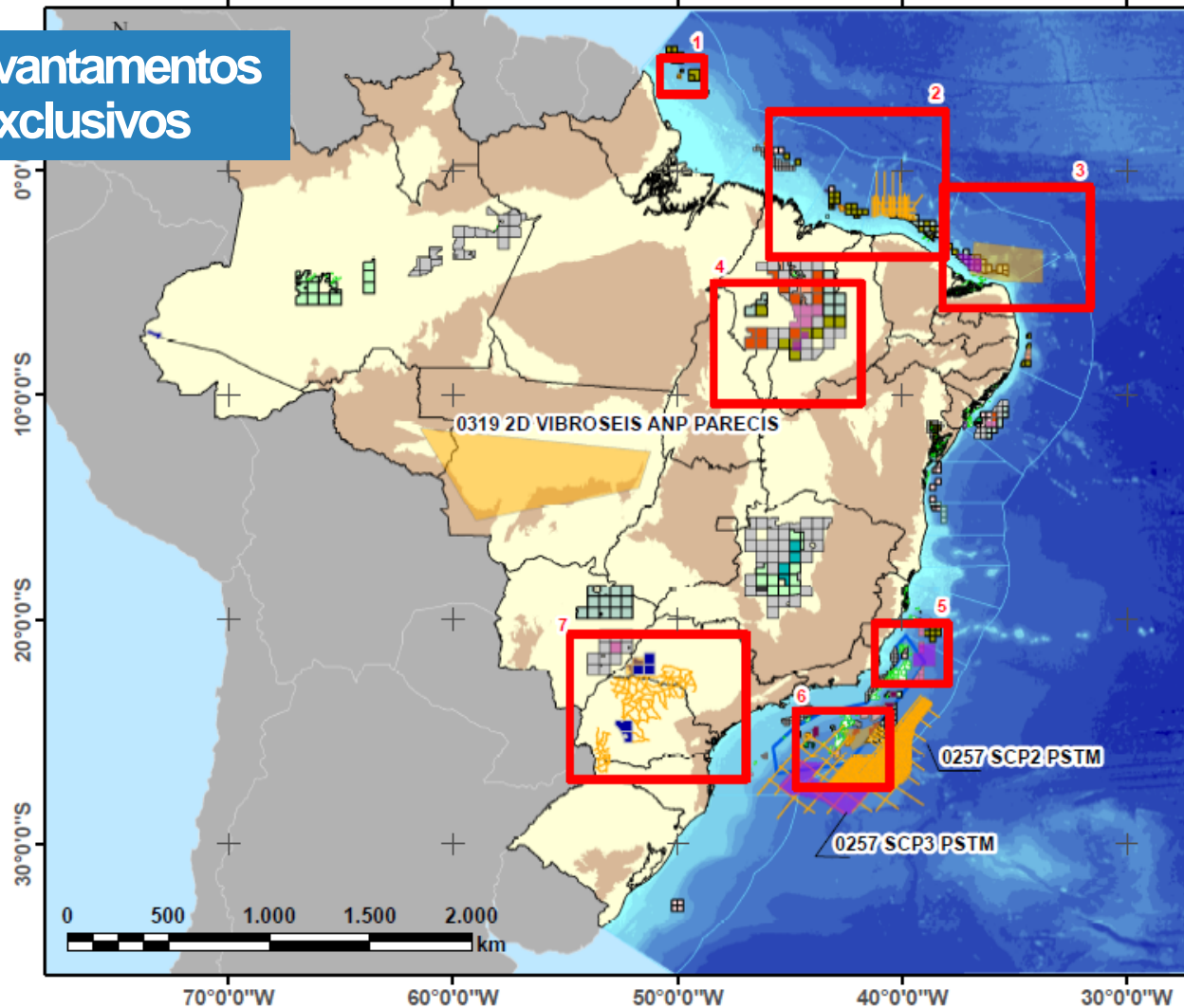
Sísmicas 3D iniciadas ou concluídas em 2017

	Nome	Bacia	E. A. D.	Início	Término Real	Sísmica 3D (Km ²)*
1	0327_3D_BM_S_50	Santos	Polarcus	15/09/2016	14/03/2017	5.129,1
2	0268_POTIGUAR_ARACATI	Potiguar	PGS	30/10/2017	Em andamento	3.311,6
3	0264_FZA_M_320	Foz do Amazonas	CGG	03/11/2017	24/11/2017	747,4
4	0264_ESM_FASE_IV	Espírito Santo	CGG	19/07/2017	Em andamento	6.936,9
5	0264_BM_SANTOS_FASE_VII_B	Santos	CGG	27/09/2016	22/07/2017	14.427,4

* Quilometragem total ou quantidade já adquirida para as sísmicas em andamento.

Cinco levantamentos sísmicos 3D não exclusivos realizados em 2017

Mapa dos 13 levantamentos sísmicos não exclusivos



Legenda

Sísmicas em Andamento

- Linha
- Polígono

Sísmicas Concluídas

- Linha
- Polígono

Blocos Exploratórios

- Oferta Permanente
- Blocos Ofertados - Partilha 4
- Blocos Ofertados - Rodada 15
- Partilha 1
- Partilha 2
- Partilha 3
- Rodada 2

Rodada 3

Rodada 4

Rodada 5

Rodada 6

Rodada 7

Rodada 8

Rodada 9

Rodada 10

Rodada 11

Rodada 12

Rodada 13

Rodada 14

Campos de Produção

Pré-Sal

Embasamento

Bacia Sedimentar Terrestre

Bacia Sedimentar Marítima

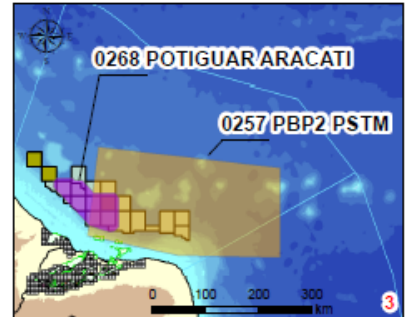
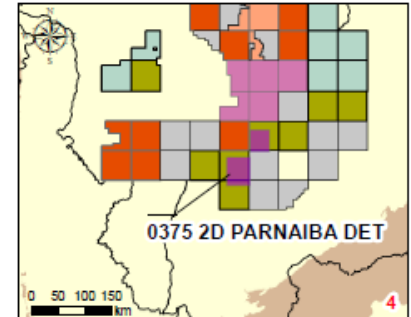
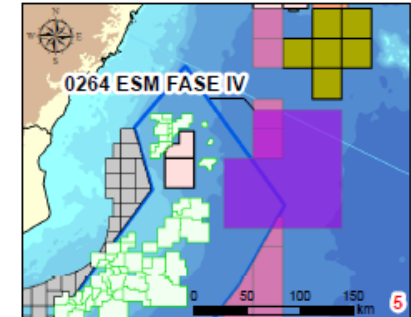
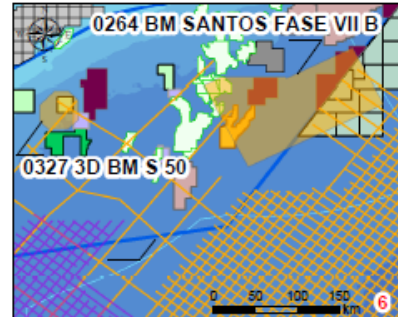
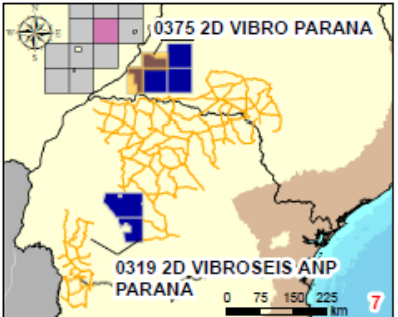
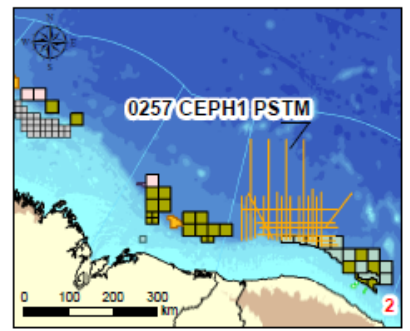
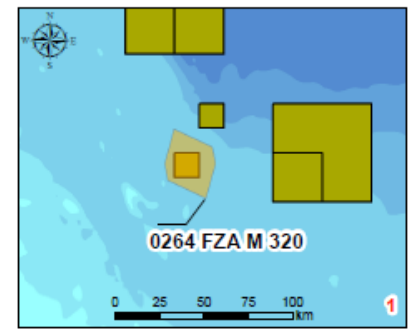
Limites Estaduais

Limites Internacionais

DADOS DO MAPA:

Data de criação: 13/03/2018
 Datum: SIRGAS 2000
 Escala: 1:25.000.000

Coordenação de Geoprocessamento
 Superintendência de Dados Técnicos -SDT



Sísmicas 2D e 3D – Dados Exclusivos

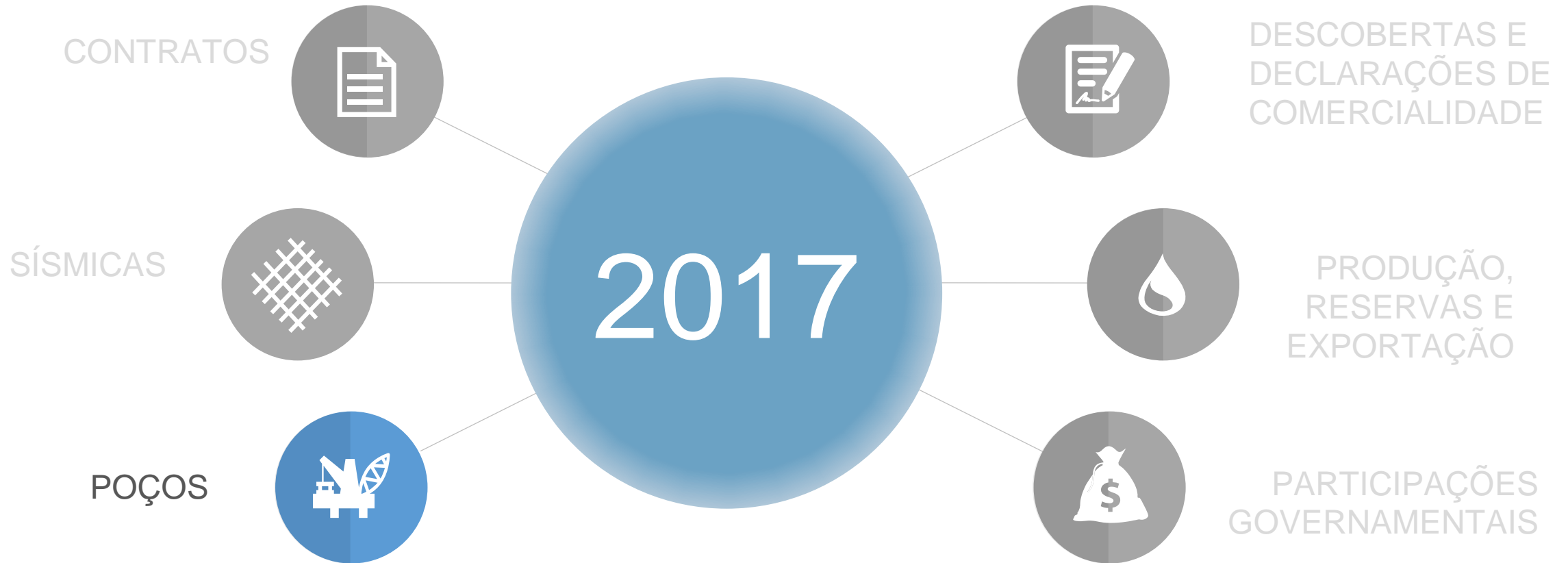


Sísmicas 2D/3D iniciadas ou concluídas em 2017

	Nome (2D)	Bacia	Operadora	E. A. D.	Início	Término
1	0375_2D_CALIFORNIA	Parnaíba	PGN	Wellfield	02/07/2017	30/11/2017
	Nome (3D)	Bacia	Operadora	E. A. D.	Início	Término
2	0375_NODES_LULA_MONITOR	Santos	Petrobras	CGG	19/10/2017	25/11/2017
3	0263_3D_NODES_LIBRA_NW	Santos	Petrobras	Fairfield	07/10/2017	01/03/2018
4	0317_3D_COPAIBA	Solimões	Rosneft	Geokinetics	25/11/2017	24/01/2018
5	0327_BC10_ONORTH_LOFS_4D	Campos	Shell	Polarcus	05/10/2017	03/11/2017
6	0327_BC10_OSTRA_BWEST_4D	Campos	Shell	Polarcus	05/10/2017	03/11/2017
7	0327_BC10_OSTRA_ON_4D	Campos	Shell	Polarcus	10/09/2017	27/10/2017

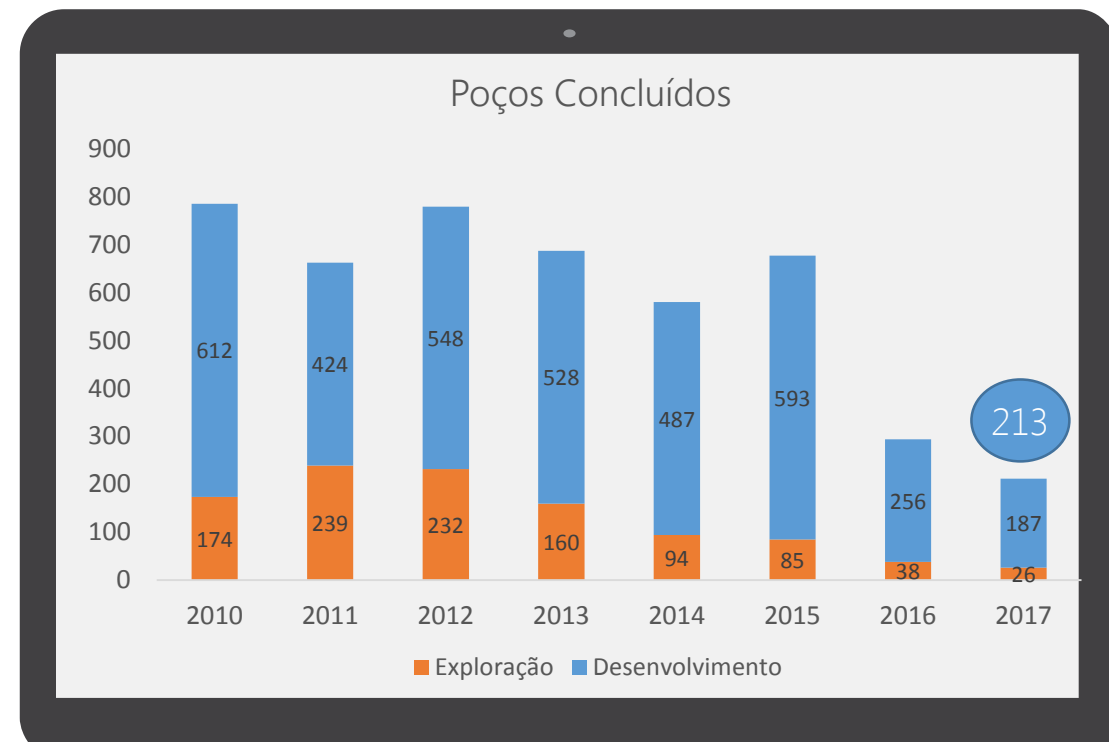
Sete levantamentos sísmicos 2D/3D exclusivos realizados em 2017

Agenda



Poços Concluídos

Ano	MAR		TERRA	Total
	LDA Profunda	LDA Rasa		
2010	153	58	575	786
2011	150	92	421	663
2012	153	65	562	780
2013	173	38	477	688
2014	136	19	426	581
2015	106	20	552	678
2016	89	4	201	294
2017	57	6	150	213



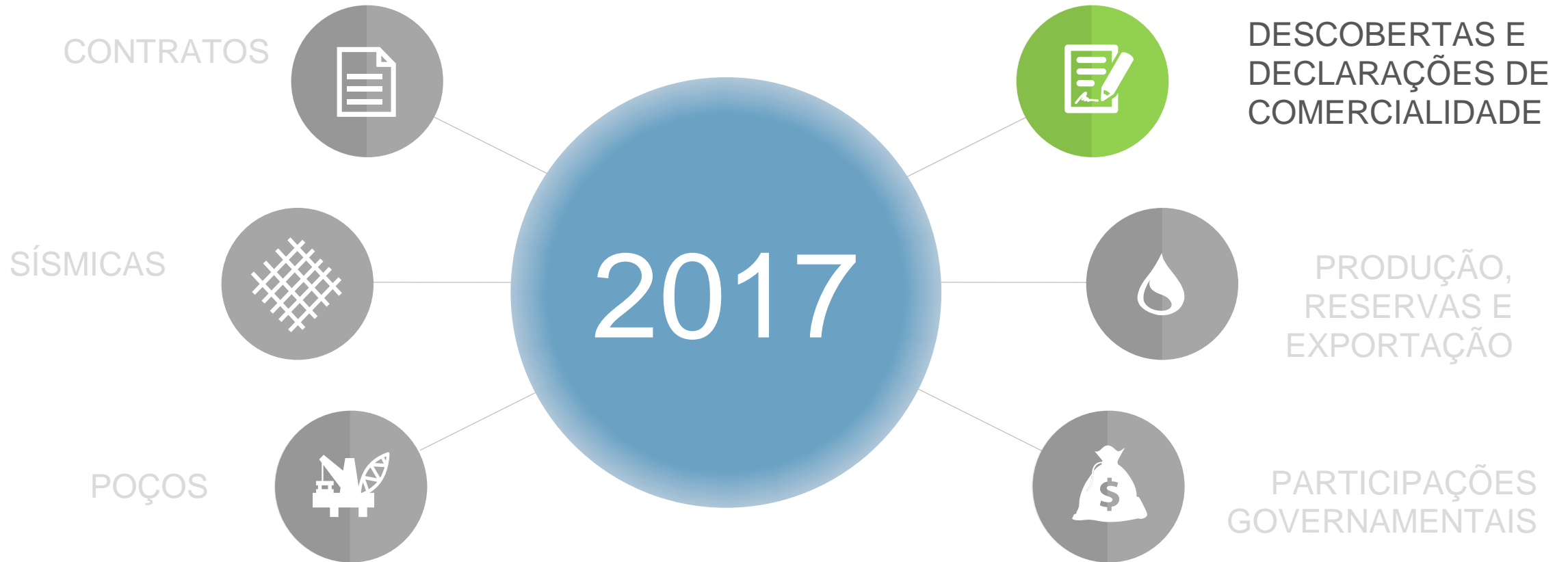
Em 2017, 213 poços foram concluídos no Brasil. Uma redução de 28% em relação a 2016.

Poços Concluídos - Categoria

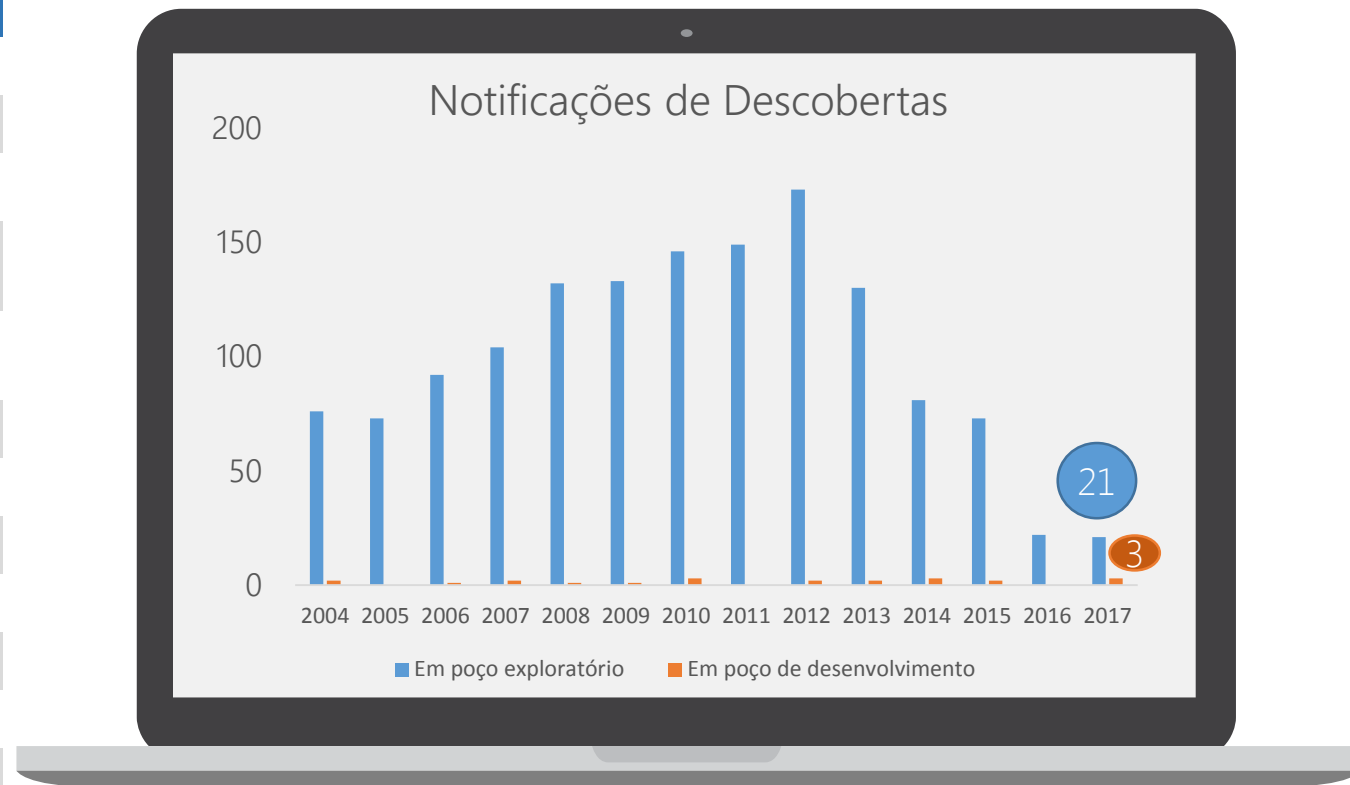
Ano	Produtor	Injeção	Especial	Estratigráfico	Extensão	Jazida Mais Profunda	Jazida Mais Rasa	Pioneiro	Pioneiro Adjacente	Total
2010	512	39	61	2	65	10		77	20	786
2011	330	51	55	1	78	16		94	38	663
2012	427	78	53		79	14		102	27	780
2013	386	91	55	1	58	6	1	67	23	688
2014	414	61	14		45	8		23	16	581
2015	532	43	25	3	42	2	1	19	11	678
2016	219	25	12	1	15	1	1	15	5	294
2017	156	22	9		6	1		12	7	213

Dos 213 poços concluídos no Brasil em 2017, destacam-se 156 poços produtores, 22 injetores e 12 pioneiros

Agenda

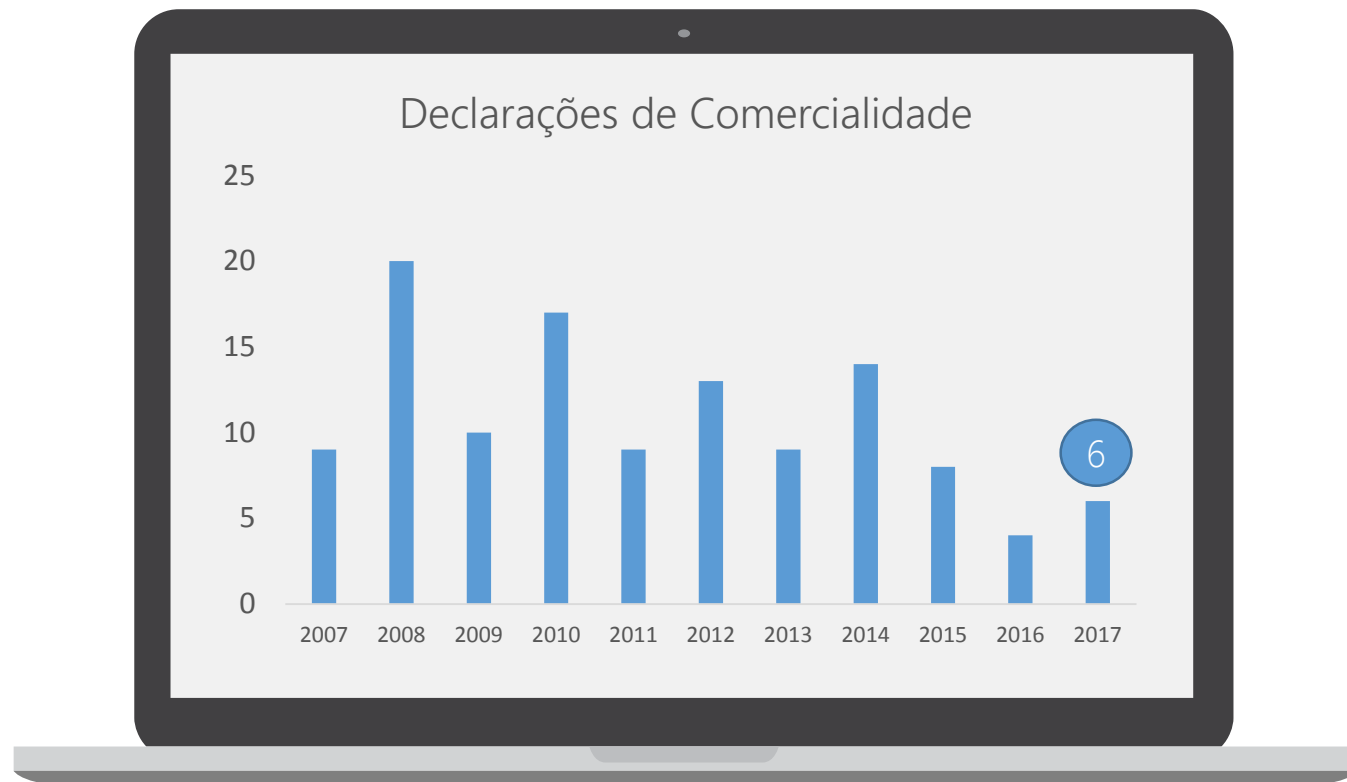


	Bloco/Campo	Bacia	Localização	Nº de Notificações
1	Caburé Leste	Recôncavo	Terra	1
2	ESTREITO	Potiguar	Terra	2
3	GOLFINHO	Espírito Santo	Mar	1
4	GURIATÃ (em poço de desenvolvimento)	Recôncavo	Terra	1
5	MARLIM (em poço de desenvolvimento)	Campos	Mar	2
6	MARLIM SUL	Campos	Mar	1
7	MERO	Santos	Mar	4
8	PN-T-102	Parnaíba	Terra	2
9	PN-T-49	Parnaíba	Terra	1
10	POT-T-613	Potiguar	Terra	1
11	POT-T-747	Potiguar	Terra	1
12	REC-T-107	Recôncavo	Terra	3
13	REC-T-70	Recôncavo	Terra	4



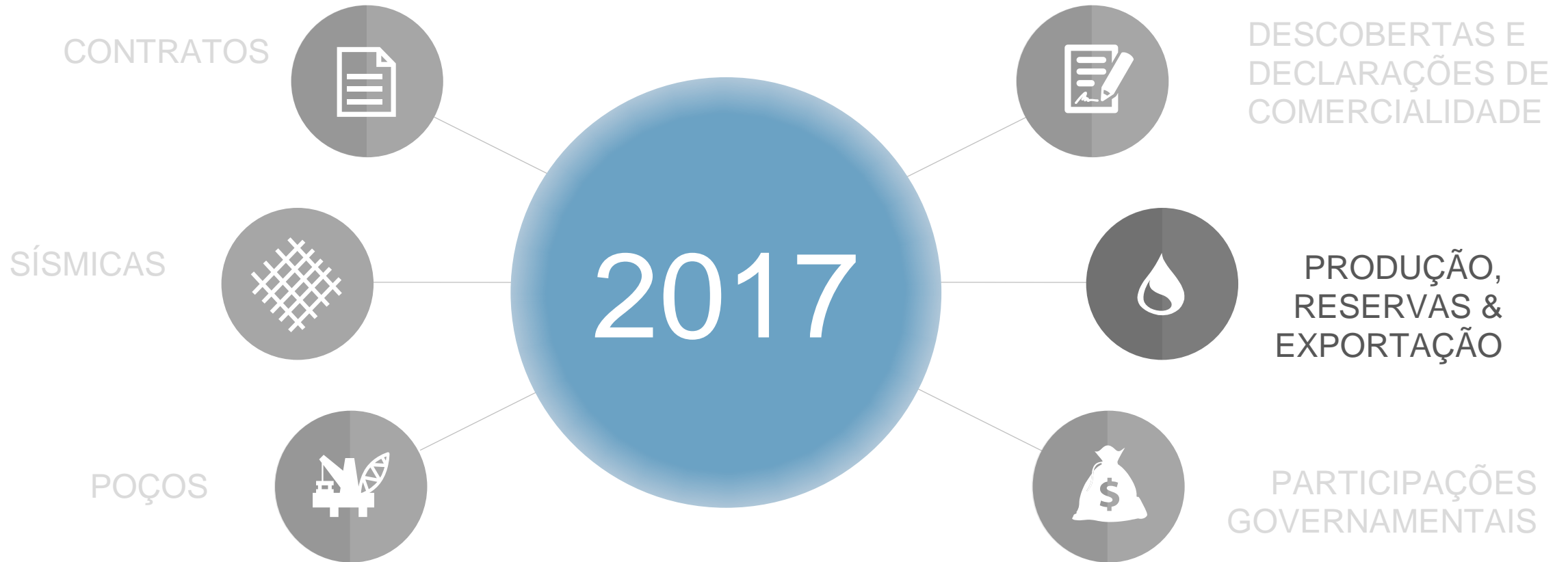
Declarações de Comercialidade

	Nome	Operador	Localização	Bacia
1	Mero	Petrobras	Mar	Santos
2	Canário da Terra	Petrobras	Terra	Recôncavo
3	Mãe-da-lua	Alvopetro	Terra	Recôncavo
4	Caburé Leste	Alvopetro	Terra	Recôncavo
5	Canário da Terra Sul	Petrobras	Terra	Recôncavo
6	Periquito Norte	Phoenix	Terra	Potiguar



Seis campos declararam comercialidade em 2017, incluindo o campo de Mero. Dois a mais do que em 2016

Agenda



Produção



Média de 2017

Óleo

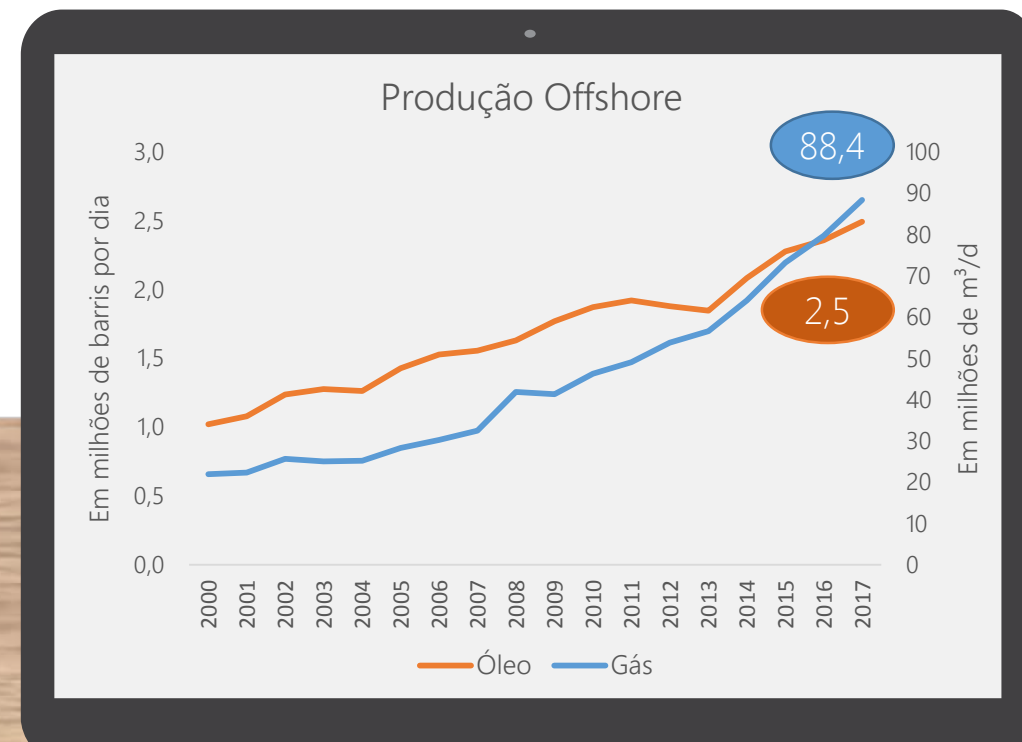
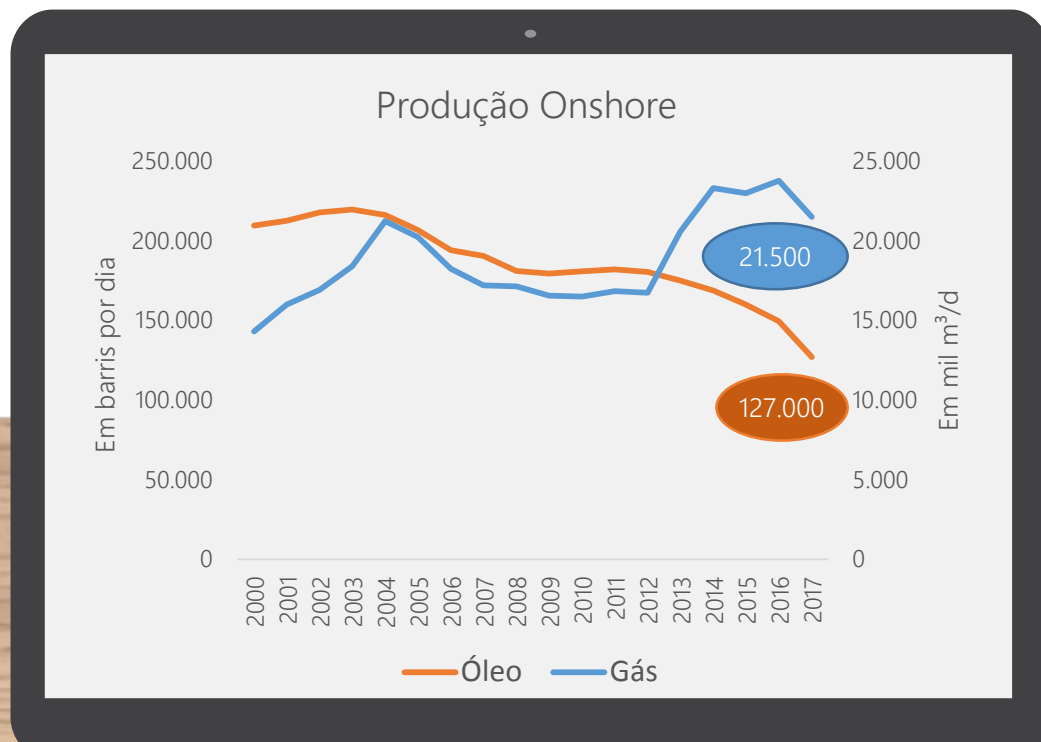
2,62

milhões bbl/d

Gás

110

milhões m³/d



Foram produzidos cerca de 3,3 milhões de boe/d em 2017, um aumento de aproximadamente 0,5% em relação a 2016

Produção

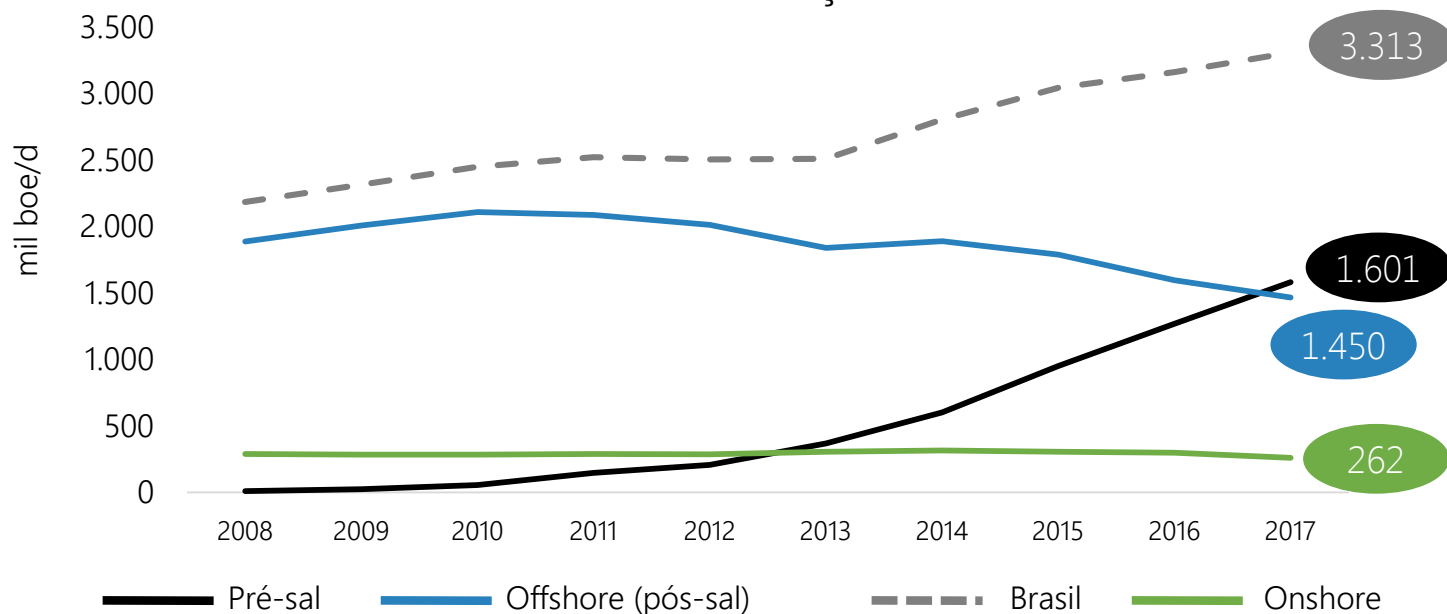
Duas Novas UEPs iniciaram a produção em 2017:

- 1 P-66 em Lula (1º óleo em 17/05);
- 2 FPSO Pioneiro de Libra em Mero. (1º óleo em 26/11).

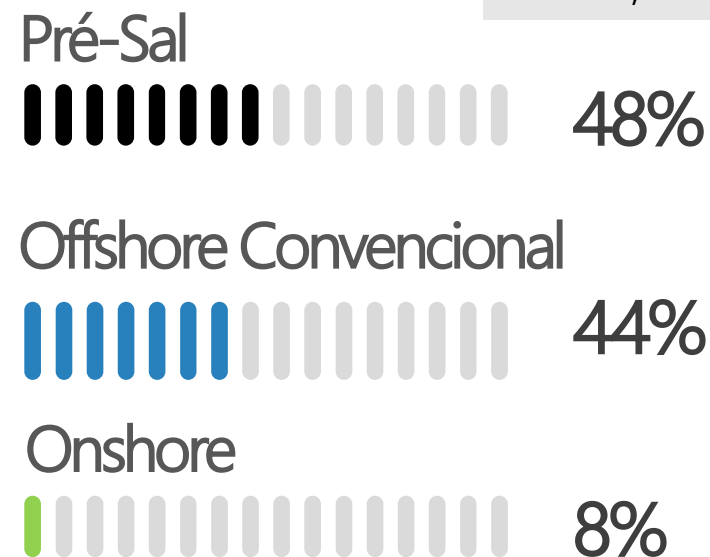
Três campos iniciaram a produção em 2017:

- 1 Gavião Azul – Parnaíba (nov/17)
- 2 Gavião Caboclo – Parnaíba (nov/17)
- 3 Jandaia Sul – Recôncavo (ago/17)

Média da Produção



Média, 2017



Reservas

Dados retirados do Boletim Anual de Reservas, apresentado para as concessões na Fase de Produção

Volumes In situ

Petróleo

205

bilhões bbl

Gás

4,89

trilhões m³

172,7 TCF

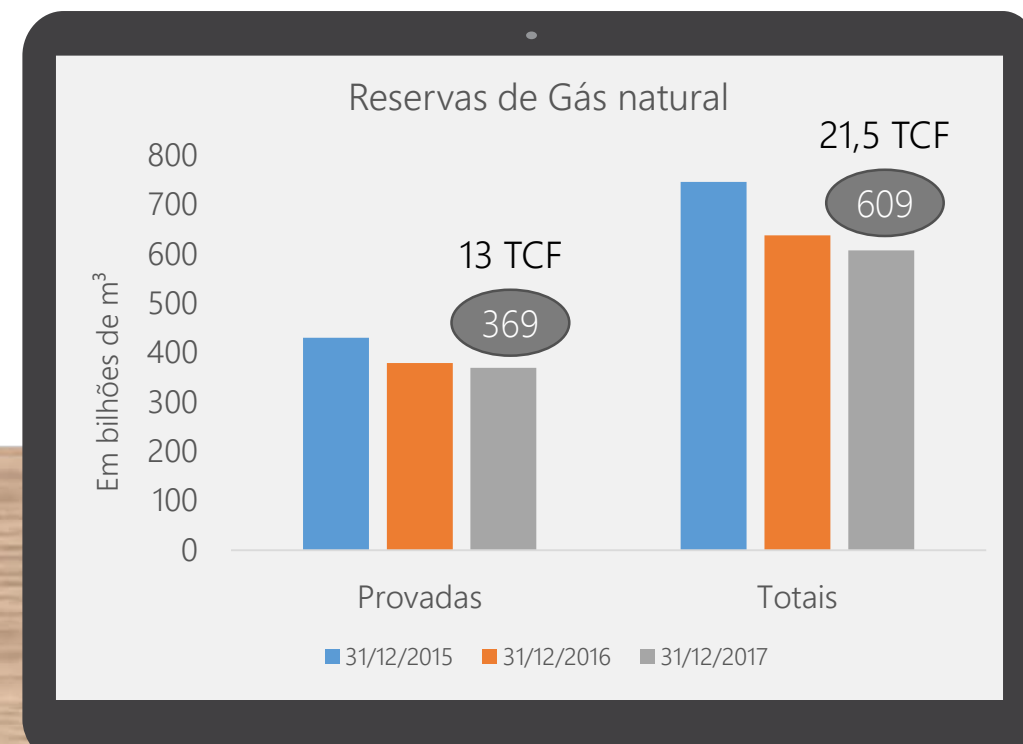
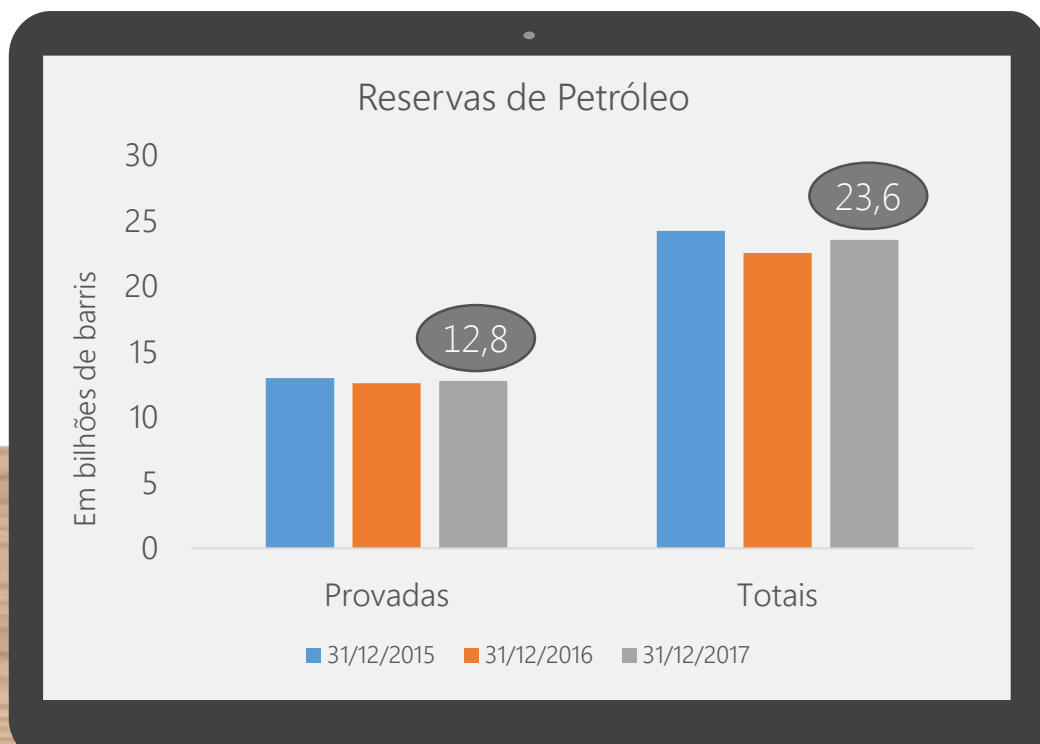
IRR (2017/2016)

Petróleo

118%

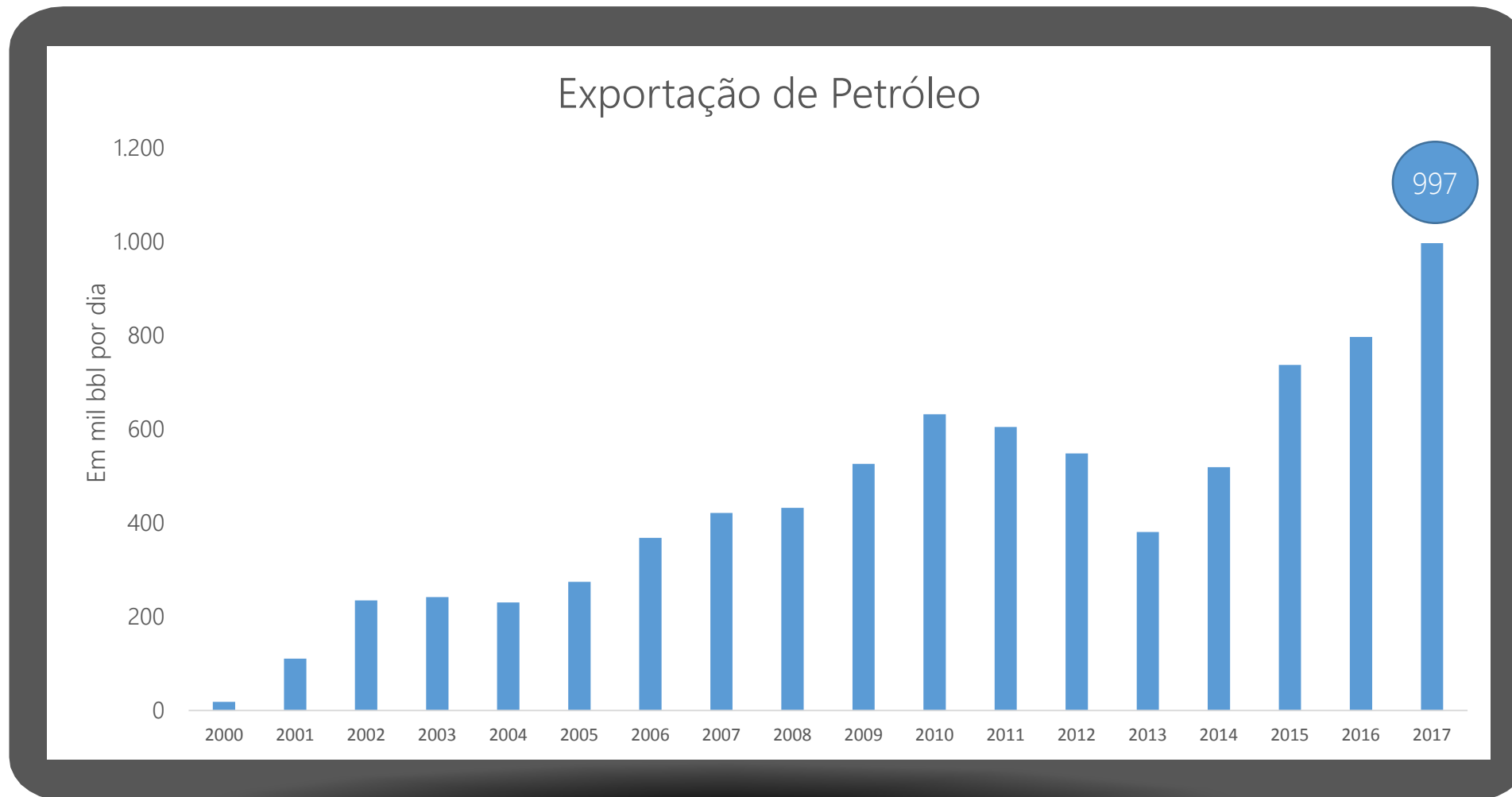
Gás

79%



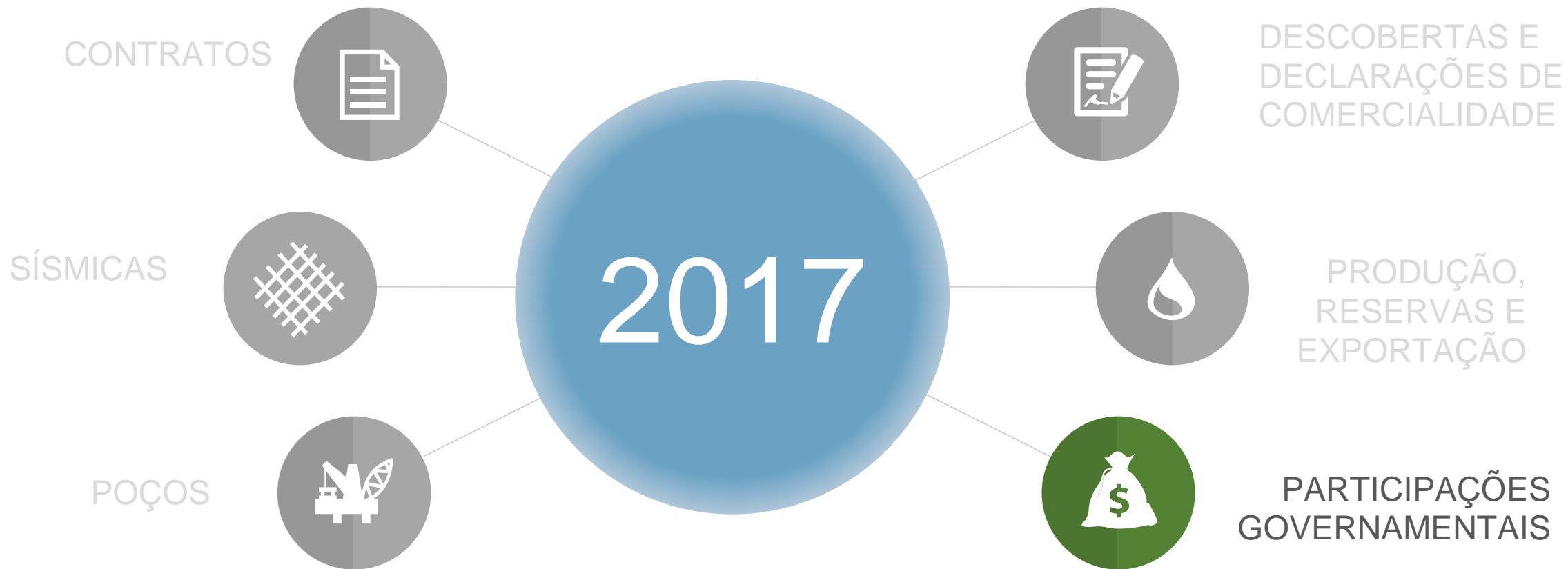
Em 2017, as reservas provadas reportadas foram de 15,16 bilhões de óleo equivalente, um aumento de 0,8% em relação a 2016

Exportação de Petróleo



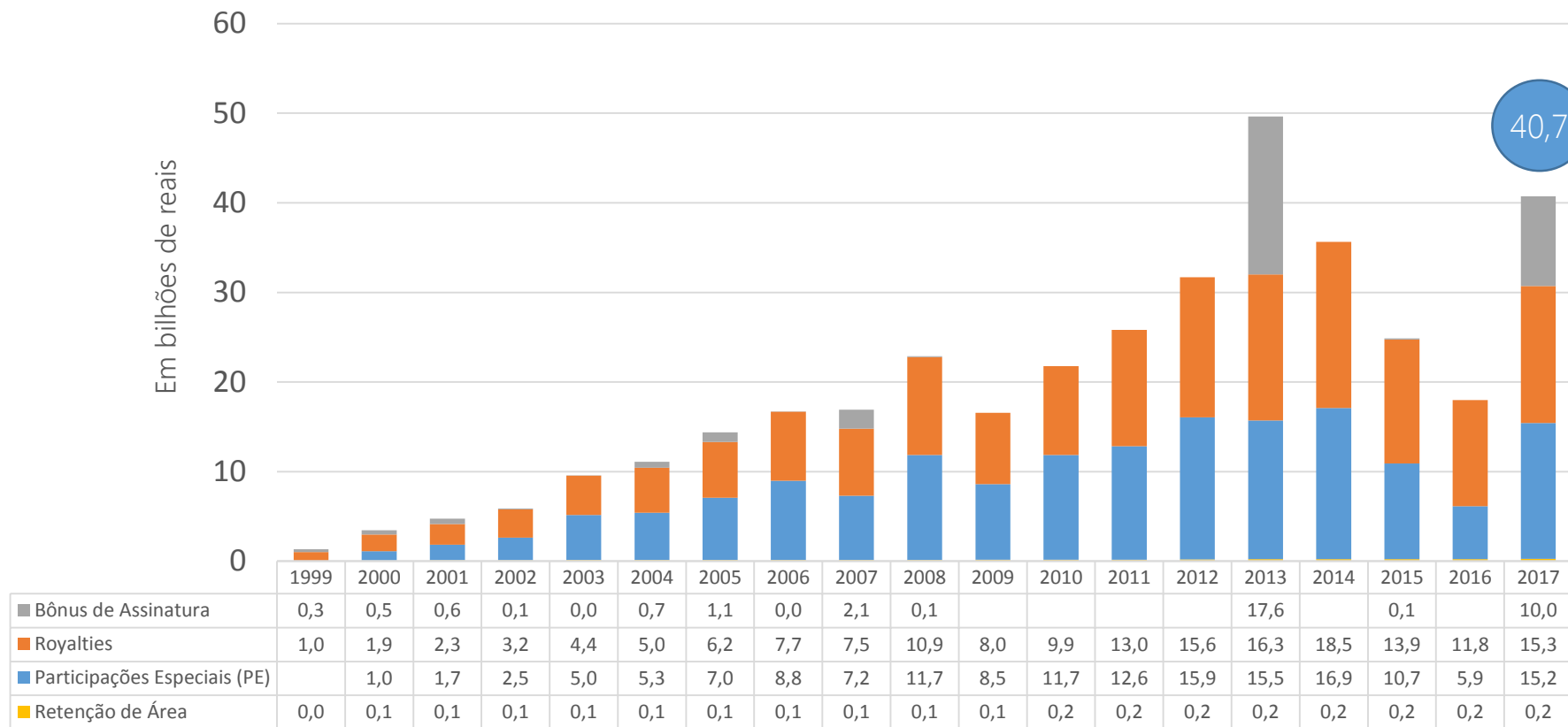
Foram exportados cerca de um milhão de barris por dia de petróleo em 2017, um aumento de aproximadamente 25% em relação a 2016

Agenda

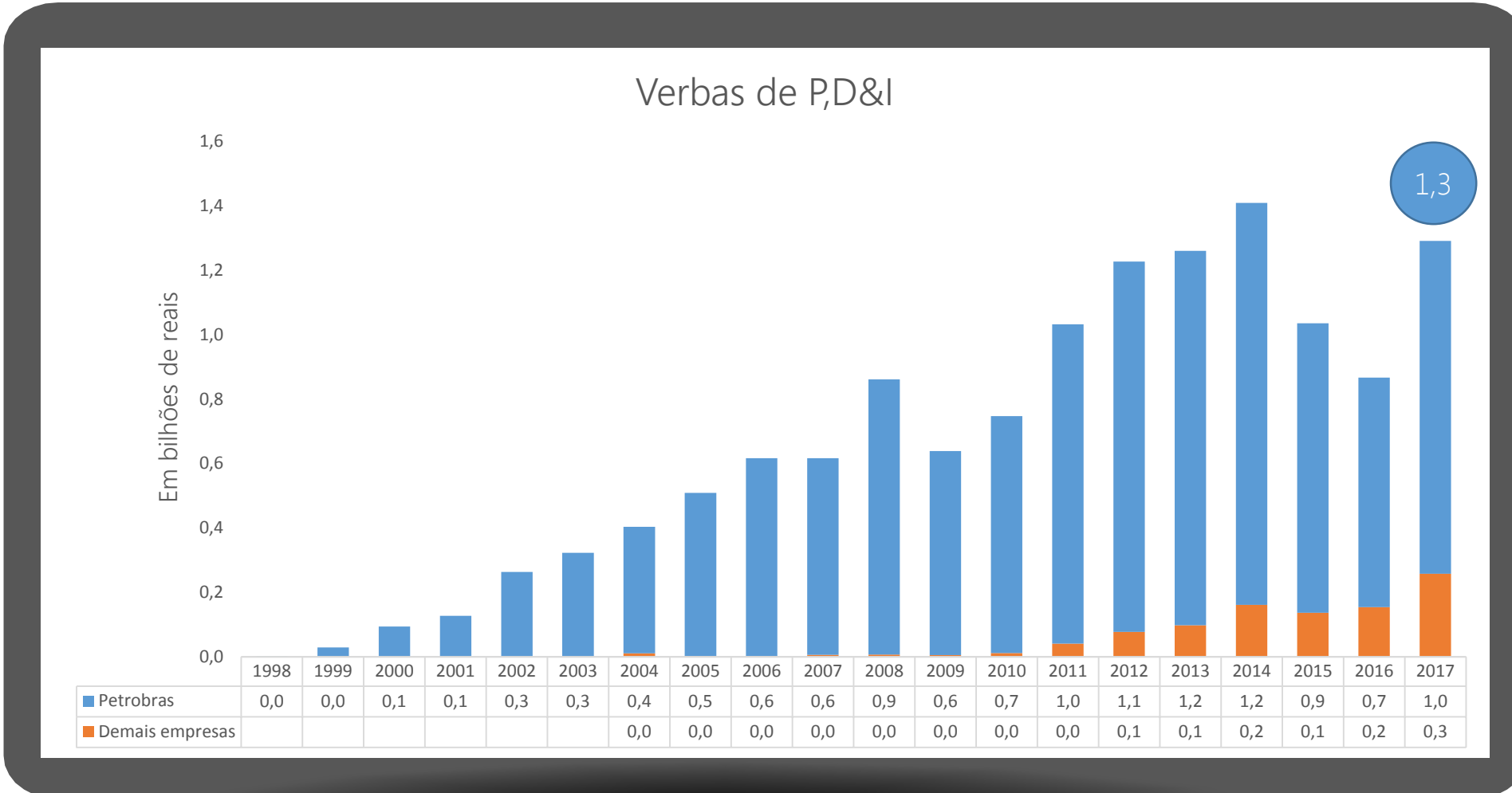


Participações Governamentais

Participações Governamentais 2017



Foram recolhidos aproximadamente 41 bilhões de reais em participações governamentais em 2017, um aumento de 126% em relação a 2016



Foram gerados cerca de 1,3 bilhões de reais em verba de P,D&I, um aumento de 49% em relação a 2016

Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP

Av. Rio Branco, 65, 21º andar
Rio de Janeiro – Brasil

Telefone: +55 (21) 2112-8100

www.anp.gov.br

<http://rodadas.anp.gov.br/pt/>

