

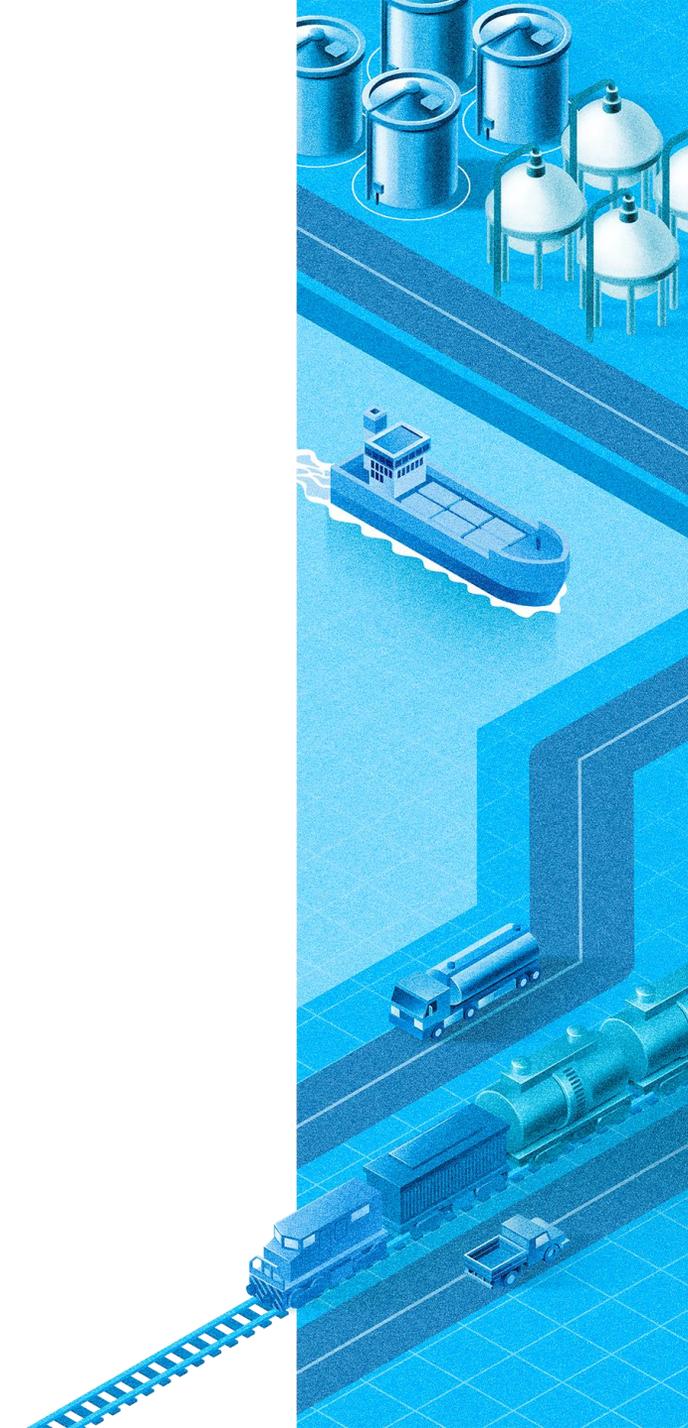
Anuário da indústria do petróleo e gás natural no Espírito Santo **2021**

Marília Silva
Economista Chefe da
Findes

29 de abril de 2022

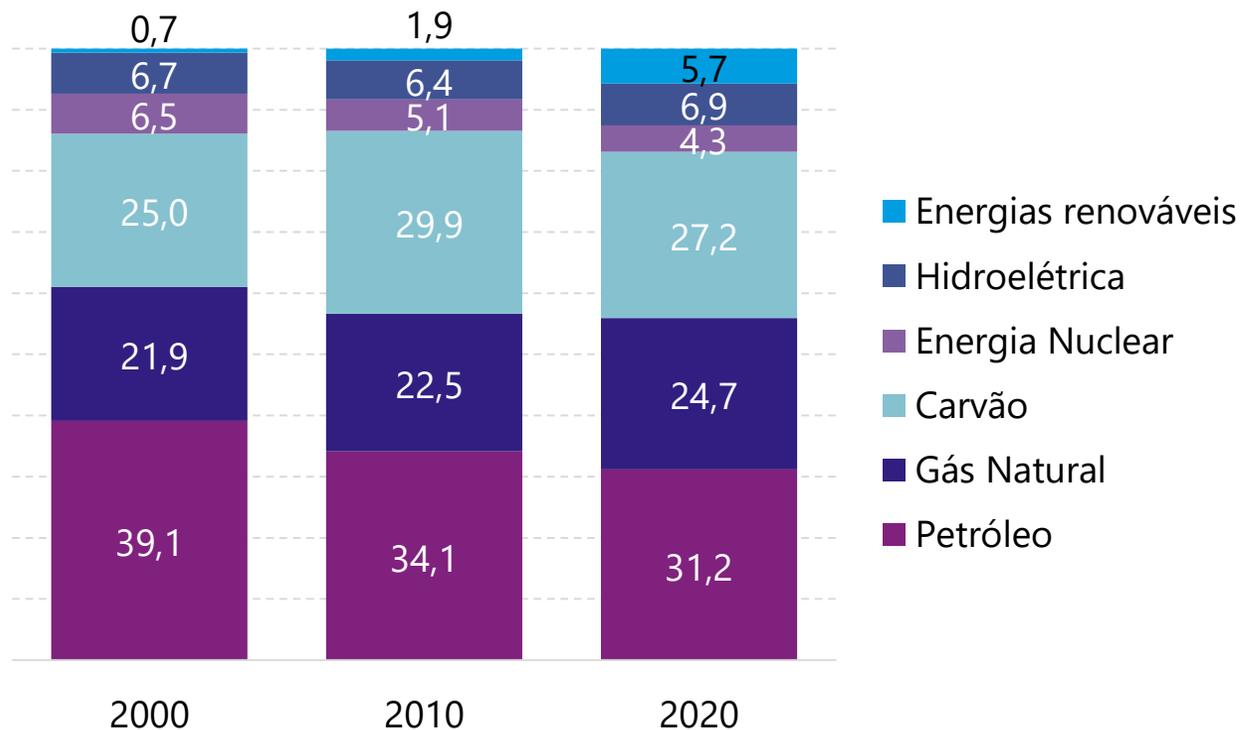
Sumário

1. Panorama Internacional
2. Exploração e produção de petróleo e gás no Espírito Santo
3. Participações governamentais e reflexos econômicos
4. Pesquisa, desenvolvimento e inovação
5. Oportunidades para o Espírito Santo



1. Panorama Internacional

Participação dos combustíveis na matriz energética global (em %)



Destaques (em %)

Energias renováveis

2000: 0,7% ↑
2020: 5,7%

Petróleo

2000: 39,1% ↓
2020: 31,2%

Gás Natural

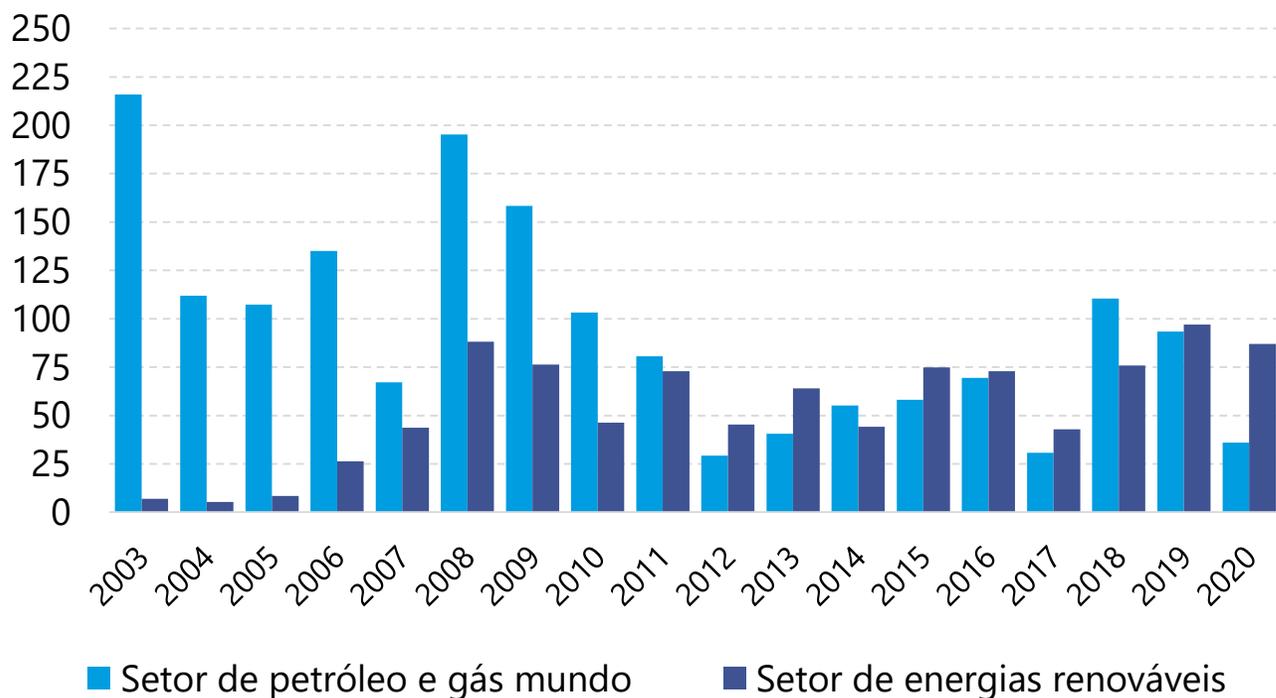
2000: 21,9% ↑
2020: 24,7%

Como as fontes renováveis ainda não estão disponíveis em grande escala, o uso do gás natural torna-se estratégico devido a infraestrutura já instalada.

O Gás natural é menos poluente do que o petróleo e o carvão, contribuindo para a descarbonização do setor energético.

1. Panorama Internacional

Investimento no setor de petróleo e energias renováveis no mundo (em bilhões US\$)



↓ **31,2%**

foi a queda média anual entre 2018 e 2020 no fluxo de investimento global no setor de petróleo e gás, alcançando, em 2020, **US\$ 36** bilhões de investimento [FDI Markets]

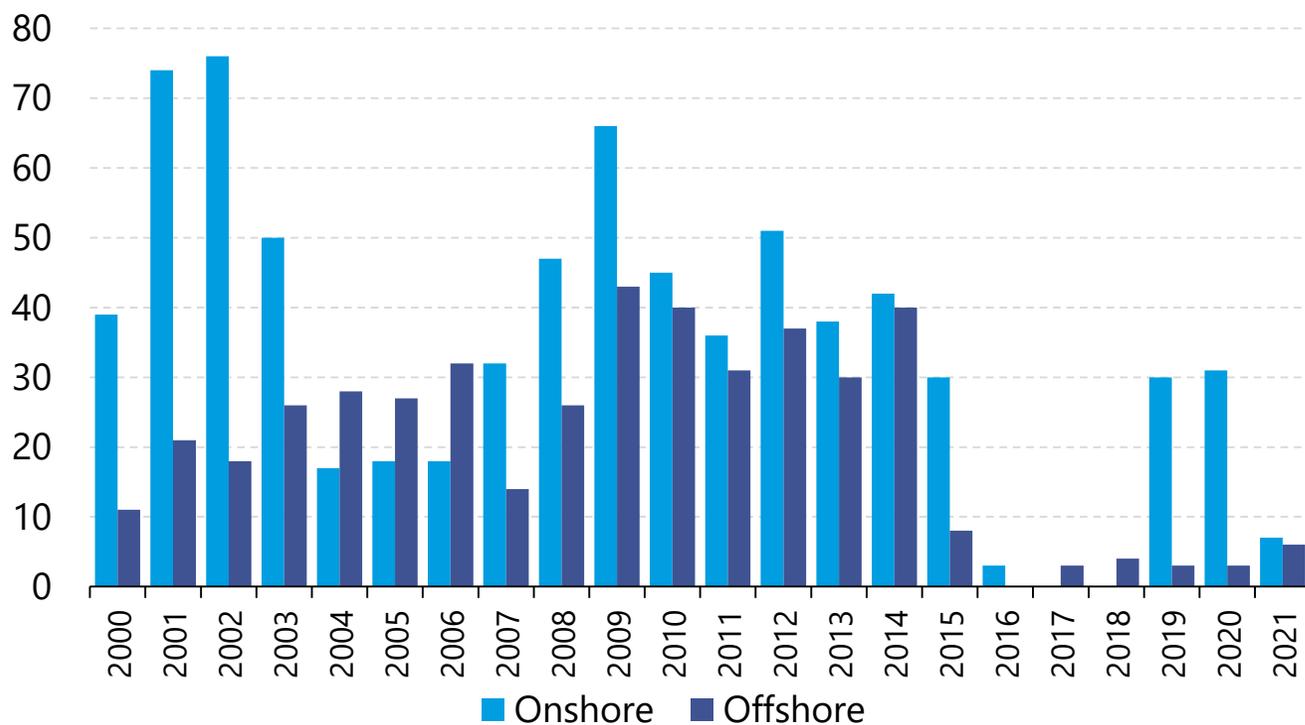
↑ **4,7%**

foi o aumento médio anual entre 2018 e 2020 no fluxo de investimento global no setor de energias renováveis, alcançando, em 2020, **US\$ 87** bilhões de investimento [FDI Markets]

O maior volume de investimentos em energias renováveis está relacionado com a crescente preocupação de líderes globais na transição energética, visando a redução de emissões de CO2 e, por consequência, atenuar os efeitos do aquecimento global.

2. Exploração e produção de petróleo e gás no Espírito Santo

Poços perfurados onshore e offshore no Espírito Santo (em unidades)



Poços perfurados no Espírito Santo

2021



Offshore

6 poços offshore perfurados:

- Jubarte: 4
- Bloco ES-M669:1
- Argonauta: 1



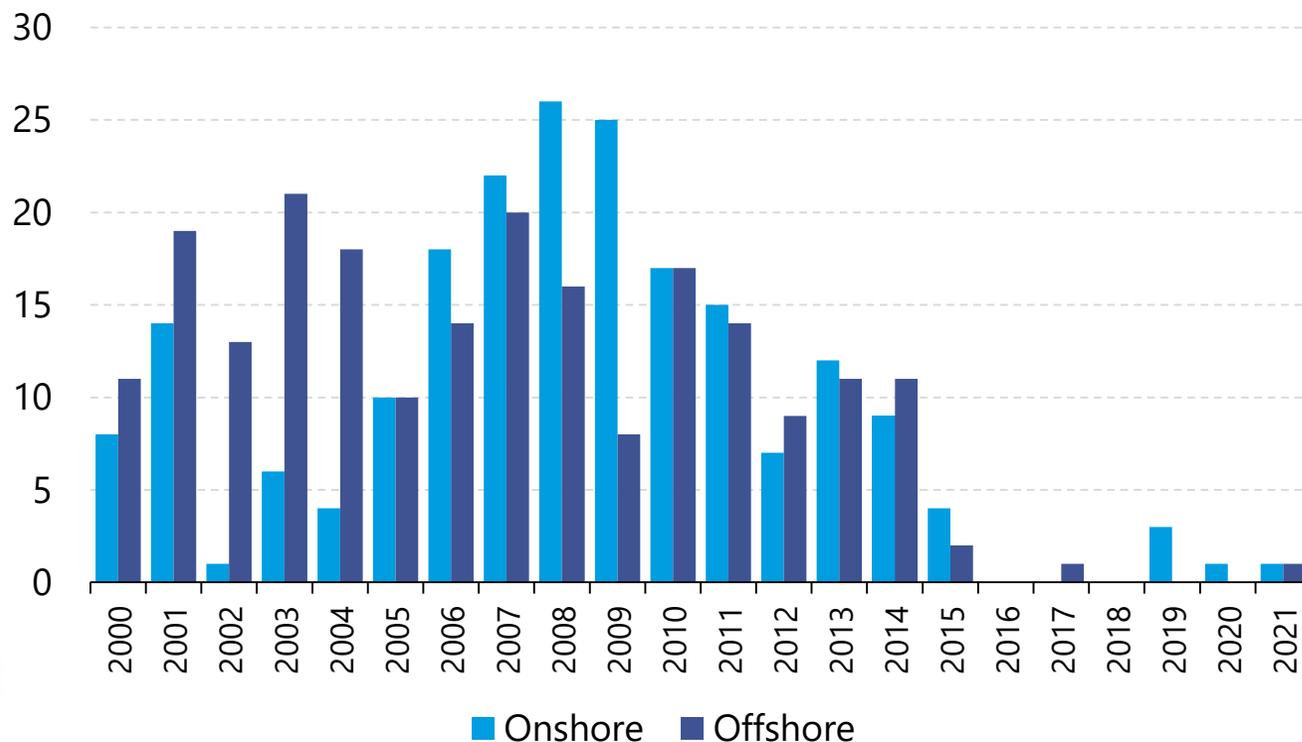
Onshore

7 poços onshore perfurados:

- Suindara: 4
- Rio Ipiranga: 1
- Bloco ES-T-496: 1
- Bloco ES-T-441: 1

2. Exploração e produção de petróleo e gás no Espírito Santo

Quantidade de declarações de indícios de hidrocarbonetos no Espírito Santo (em unidades)



Declarações de indícios de Hidrocarbonetos

2021



Offshore

A Petrobras anunciou a existência de gás natural no bloco ES-M-669. Esse bloco faz parte da campanha da Petrobras e da Equinor para chegar a camada do **pré-sal na bacia do Espírito Santo**



Onshore

Imetame anunciou a existência de petróleo no bloco ES-T-441 (município de Jaguaré)

2022

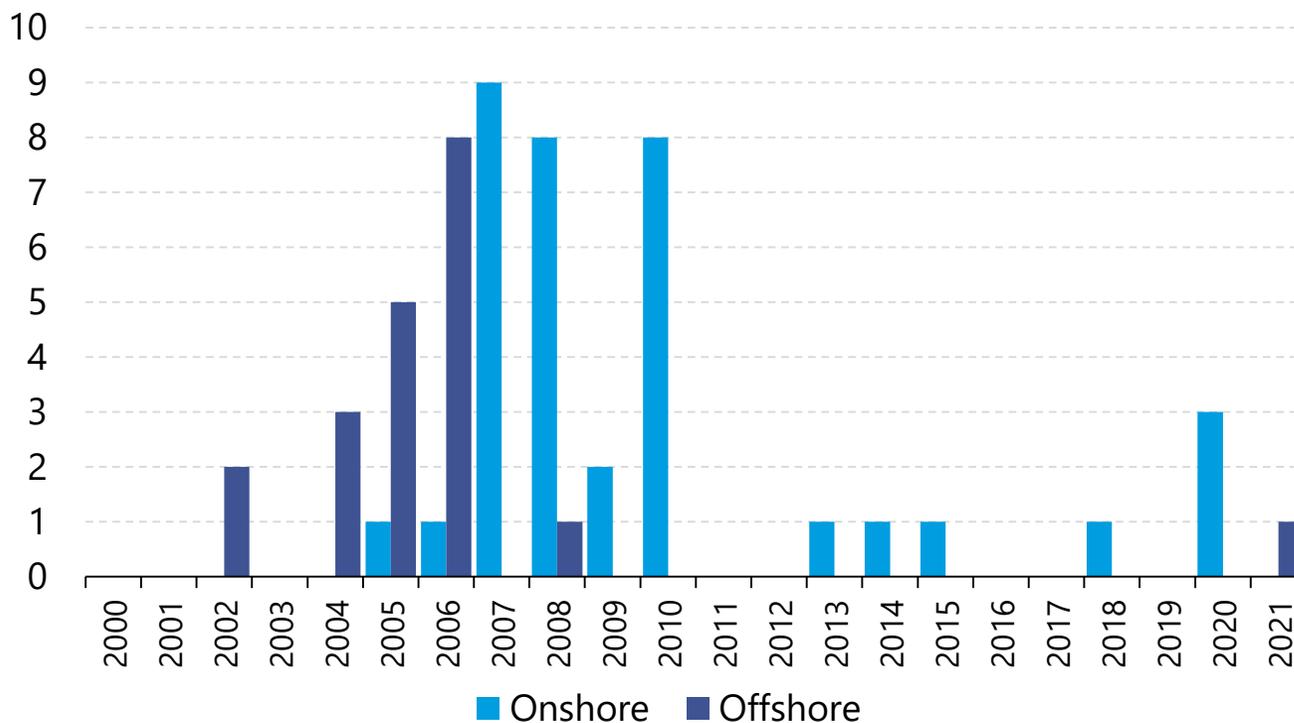


Onshore

BGM anunciou a existência de petróleo no bloco ES-T-496

2. Exploração e produção de petróleo e gás no Espírito Santo

Quantidade de declarações de comercialidade no Espírito Santo
(em unidades)



Declarações de indícios de Comercialidade

2020



Onshore

- A BGM emitiu 1 declaração para o campo de Suidara
- A Petrobras emitiu 1 declaração para o campo de Rio Mariricu
- A Petromais emitiu 1 declaração para o campo de Garça Branca

2021

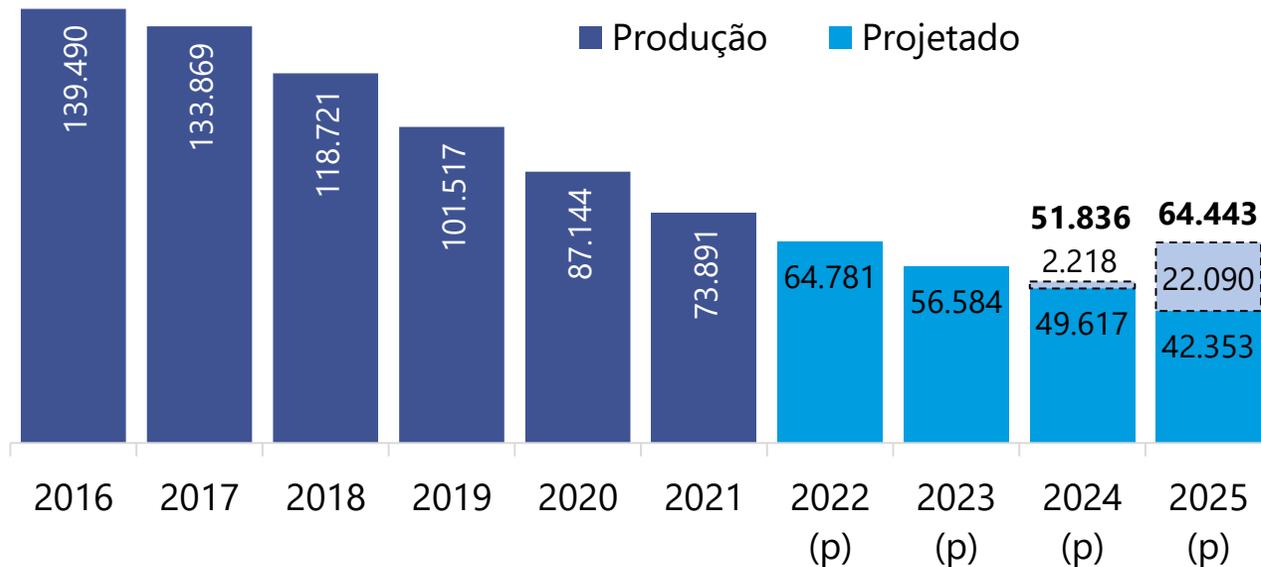


Offshore

- A PetroRio emitiu 1 declaração para o campo de Wahoo

2. Exploração e produção de petróleo e gás no Espírito Santo

Projeção da produção **offshore de petróleo** no Espírito Santo (em mil barris)



↓ **2,7%**

é a queda média anual esperada até 2025 na produção de petróleo offshore, alcançando

64,4 milhões de barris

↑ **52,2%**

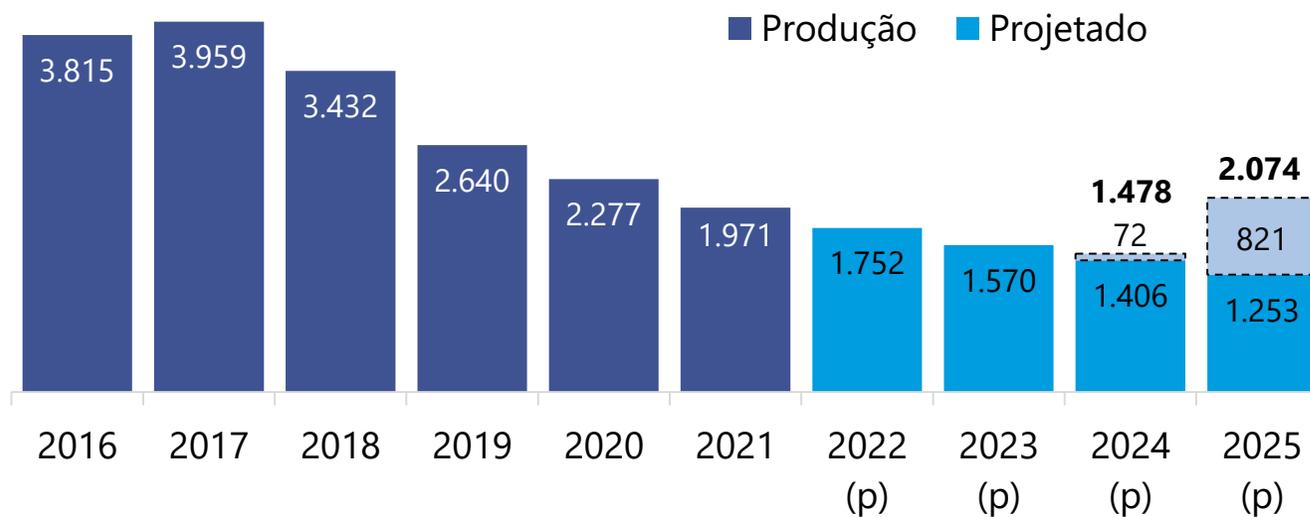
é o aumento projetado para a produção de petróleo em 2025 com a nova plataforma no Parque das Baleias



A tendência de queda na produção de petróleo e gás natural pode ser explicada pelo decaimento natural dos campos produtores no mar, em especial do Parque das Baleias e no Parque das Conchas

2. Exploração e produção de petróleo e gás no Espírito Santo

Projeção da produção **offshore de gás natural** no Espírito Santo
(em milhões de m³)



↑ **1,0%**

é o aumento médio anual esperado até 2025 na produção de gás natural offshore, alcançando **2,1** bilhões de m³

↑ **65,6%**

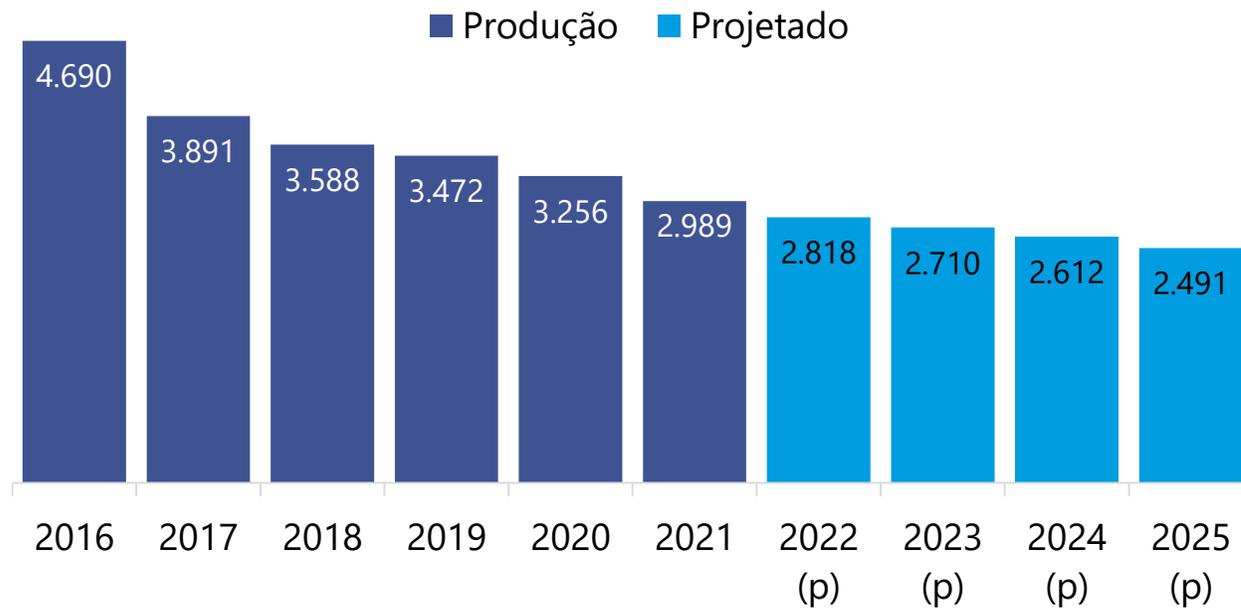
é o aumento projetado para a produção de gás natural offshore em 2025 com a nova plataforma no Parque das Baleias



A tendência de estabilidade na produção de gás natural pode ser explicada pelo decaimento natural dos campos produtores no mar, em especial do Parque das Baleias e no Parque das Conchas

2. Exploração e produção de petróleo e gás no Espírito Santo

Projeção da produção **onshore de petróleo** no Espírito Santo
(em mil barris)



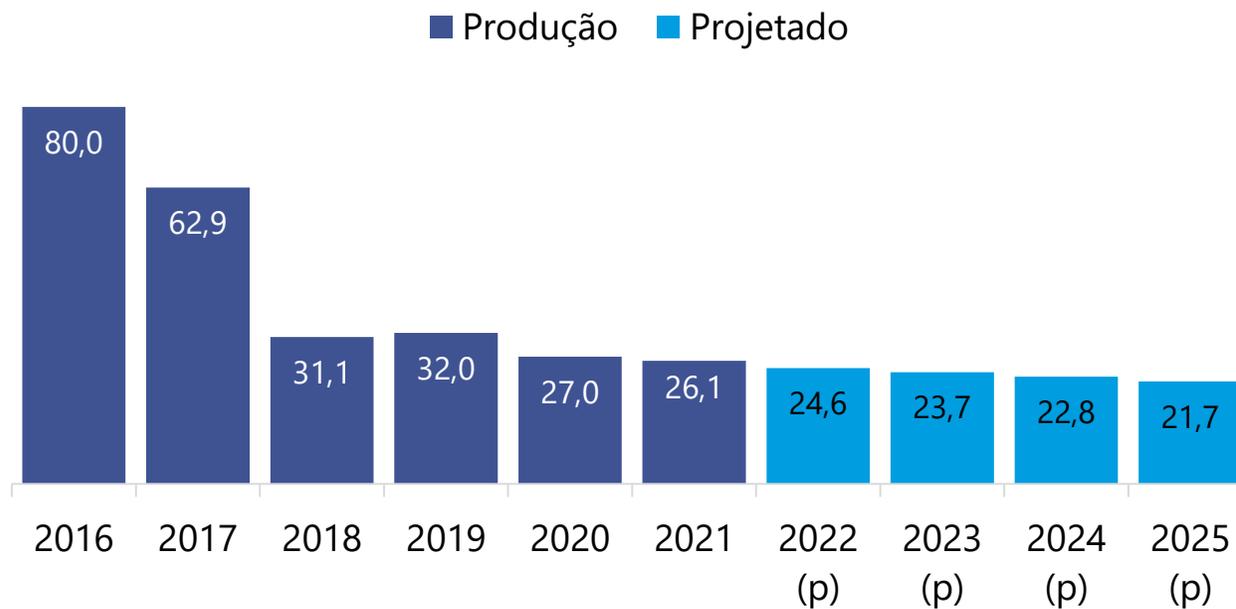
↓ **3,58%**
é a queda média anual esperada até 2025 na produção anual de petróleo onshore, alcançando **2,5** milhões de barris



A tendência de queda na produção dos insumos deve-se ao fato de todos os principais campos serem maduros e com tendência de declínio da produção.

2. Exploração e produção de petróleo e gás no Espírito Santo

Projeção da produção **onshore de gás natural** no Espírito Santo
(em milhões de m³)



↓ **3,62%**

é a queda média anual esperada até 2025 na produção anual de gás natural onshore, alcançando **21,7** milhões de m³



A tendência de queda na produção dos insumos deve-se ao fato de todos os principais campos serem maduros e com tendência de declínio da produção.

3. Participações governamentais e reflexos econômicos



A indústria de Petróleo e Gás possui **reflexos fundamentais para a economia do Espírito Santo**, como:



Economia,

O setor representa **26,6%** no valor adicionado da indústria geral do ES



Royalties,

que totalizou **R\$ 1,6 bilhão** em 2021.



Participação Especial,

que totalizou **R\$ 1,9 bilhão** em 2021.



Mercado de Trabalho,

que empregou **11,6 mil** funcionários formais na cadeia com uma remuneração média de **R\$ 6.622,79** em 2020.



Exportações,

que gerou **US\$ 599 milhões** em 2020.



É importante pensar em **políticas de desenvolvimento econômico para amenizar os impactos da redução da produção de petróleo e gás** em nosso estado.

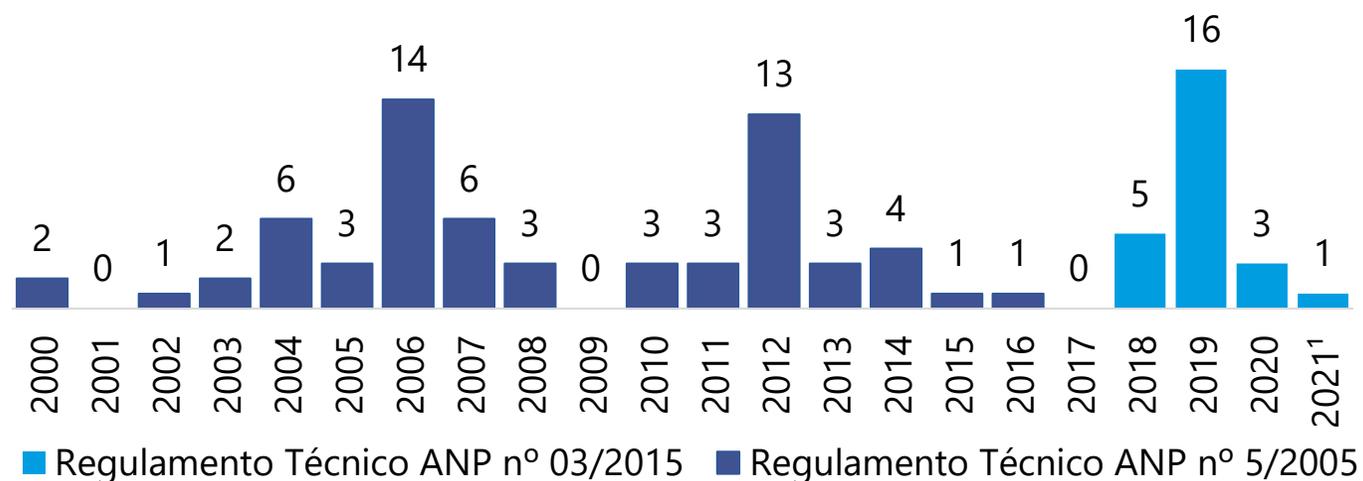
4. Pesquisa, Desenvolvimento e Inovação



Projetos financiados pela cláusula de PD&I

que investiu R\$ 49,2 milhões em 25 projetos desenvolvidos no Espírito Santo entre 2016 e setembro de 2021.

Número de projetos iniciados que receberam recurso da cláusula de PD&I no Espírito Santo

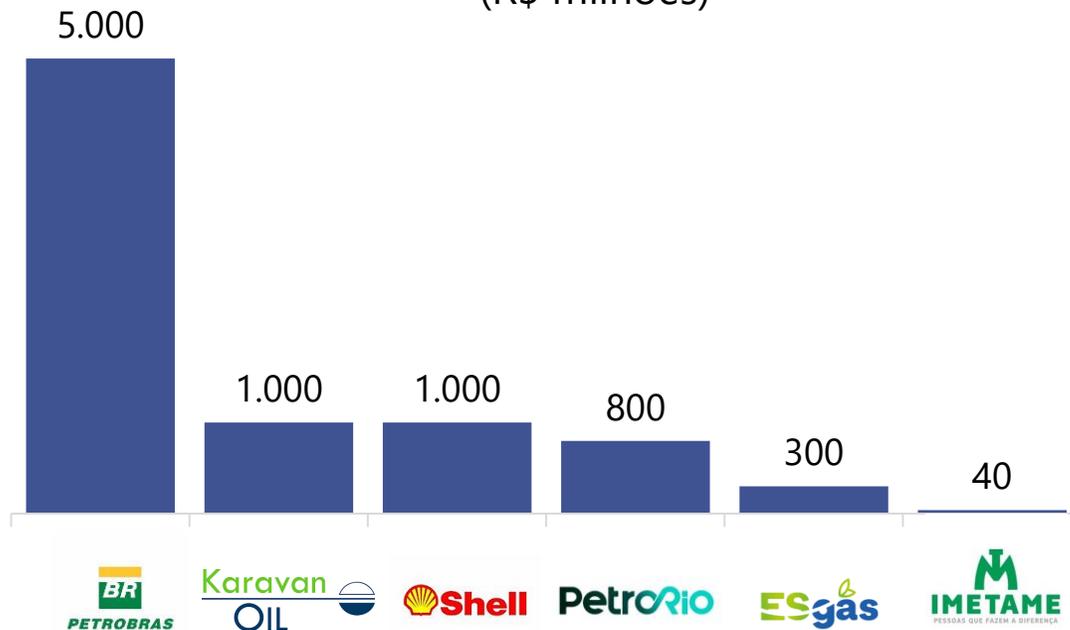


2021 foi o ano em que a primeira empresa do ES (Mogai) desenvolveu projeto como executora com os recursos da cláusula de PD&I

Fonte: ANP | Elaboração: Ideies/Findes

5. Oportunidades para o Espírito Santo: investimentos

Principais investimentos anunciados no setor de Petróleo e Gás no Espírito Santo para os próximos 5 anos (R\$ milhões)



R\$ 8,1 bilhões em investimentos são esperados no setor de petróleo e gás natural no Espírito Santo até 2025



O projeto Integrado do Parque das Baleias (IPB) possui como pretensão aumentar o fator de recuperação de óleo e gás através da otimização da atual malha de drenagem, com a interligação de uma nova FPSO. Em novembro de 2021, foi assinado uma carta de intenções entre a Petrobras e a empresa Yinson para afretamento e prestação de serviços da nova FPSO, que possui como previsão o início das operações em 2024.

5. Oportunidades para o Espírito Santo: oferta permanente

ÁREAS EM OFERTA PERMANENTE

Regime de concessão



Offshore

23 blocos



Onshore

21 blocos

Regime de partilha



Offshore

Área de Tumalina

Agendado para 2022

ÁREAS EM ESTUDO NA OFERTA PERMANENTE

Regime de concessão – acumulações marginais



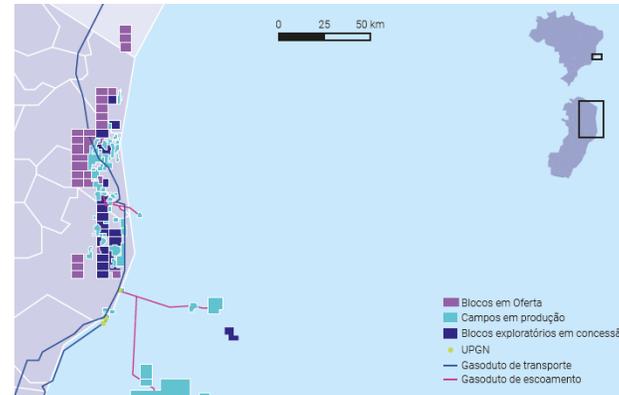
Onshore

6 áreas

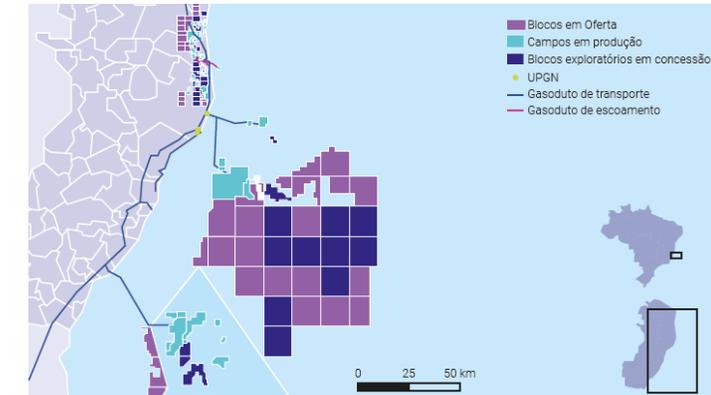
- Barra do Ipiranga
- Rio São Mateus Oeste
- Mariricu Oeste
- Nativo Oeste
- Jacupemba
- Rio Itaúnas Leste

Fonte: ANP | Elaboração: Ideies/Findes

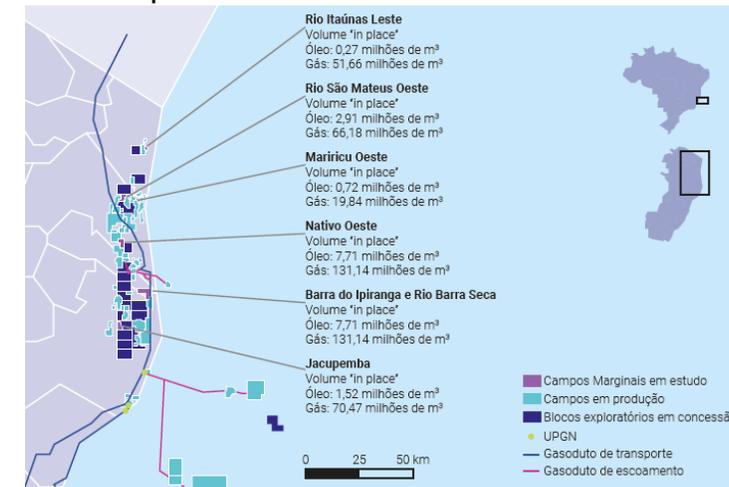
Blocos exploratórios terrestres em oferta na Oferta Permanente



Blocos exploratórios marítimos em oferta na Oferta Permanente



Áreas com acumulações marginais em estudo para Oferta Permanente



5. Oportunidades para o Espírito Santo: oferta permanente

RESULTADO DAS ÁREAS ARREMATADAS NA OFERTA PERMANENTE, EM ABRIL DE 2022



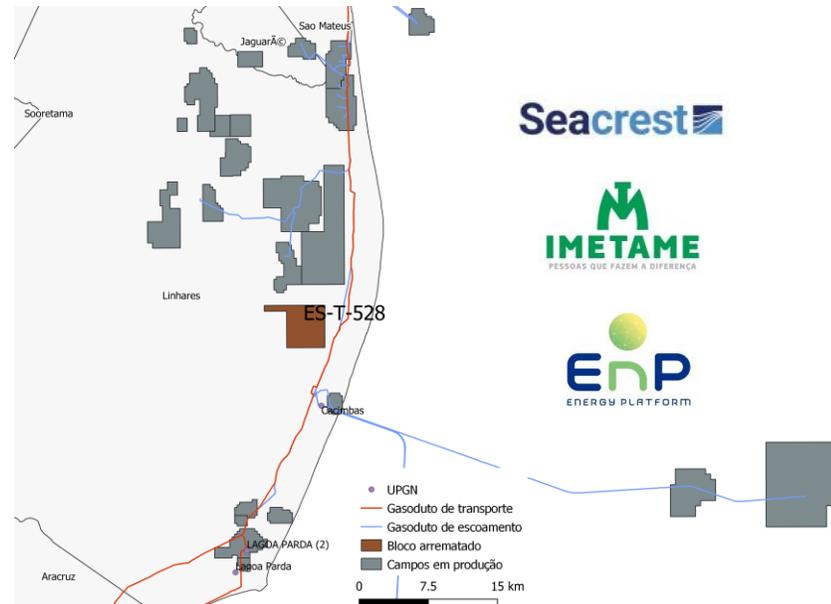
Onshore

21 blocos ofertados
2 blocos arrematados

R\$ 2,1 milhões
em investimento
para exploração
dos blocos
arrematados

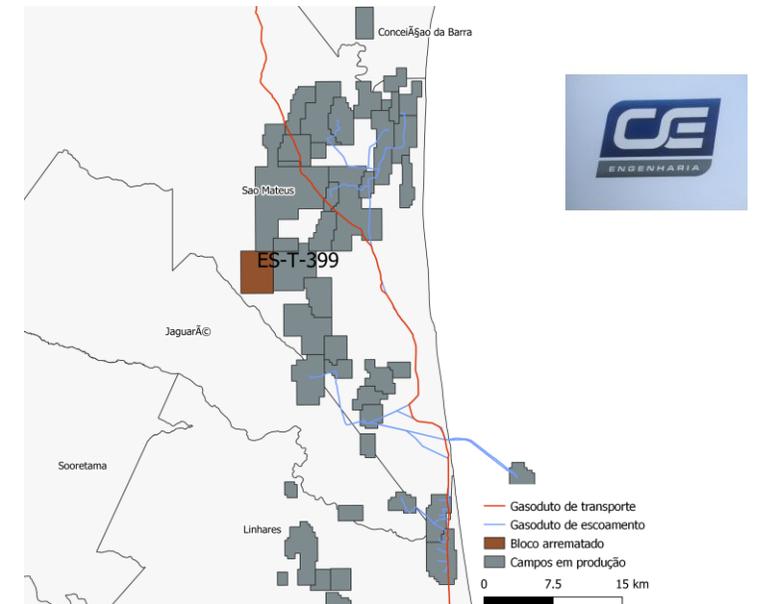
ES-T-528

Empresa: Imetame (30%), Seacrest (50%)
e ENP (20%)
Bônus: R\$ 150.878,00
Investimento: R\$ 1,072 milhão



ES-T-399

Empresa: CE Engenharia (100%)
Bônus: R\$ 205.000,00
Investimento: R\$ 1,04 milhão



5. Oportunidades para o Espírito Santo: desinvestimento da Petrobras

Grandes números

50

áreas foram ofertadas no Espírito Santo, com 68,0% dos ativos com venda concluída

13

áreas offshore foram ofertadas no Espírito Santo, com 15,4% dos ativos com venda concluída

37

áreas onshore foram ofertadas no Espírito Santo, com 86,5% dos ativos com venda concluída

Novas empresas...

27 campos no Polo Cricaré



3 campos no Polo Lagoa Parda



Blocos ES-T-506 e ES-T-516.



Cluster Peroá, composto por 2 campos e o bloco B-M-21



Polo norte Capixaba composto por 5 campos



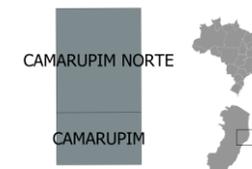
Polo Golfinho e o bloco ES-M-525 (BM-ES-23).



Em negociação

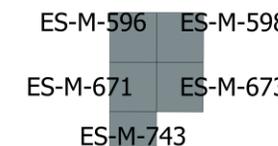
Oportunidades

1. Oferta do Polo Camarupim formado pelos campos de Camarupim e Camarupim Norte.



2. Oferta de 5 blocos exploratórios

- ES-M-596
- ES-M-598
- ES-M-671
- ES-M-673
- ES-M-743



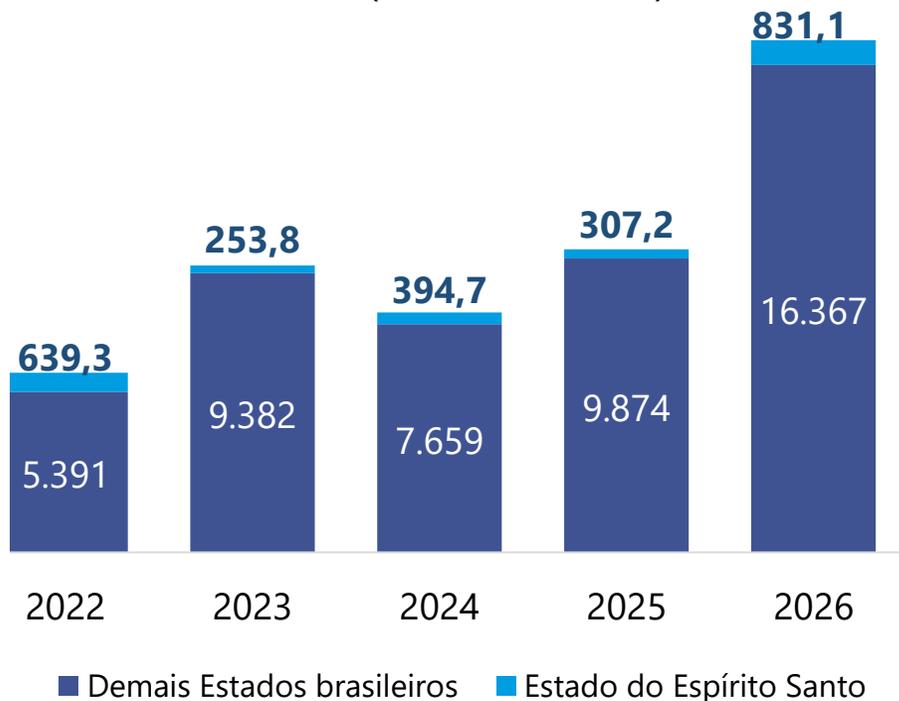
3. Oferta do campo de Catuá

localizado em águas profundas da Bacia de Campos.

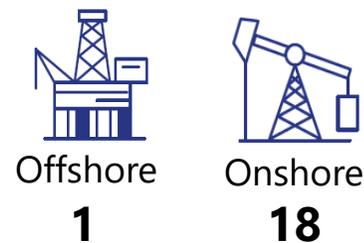


5. Oportunidades para o Espírito Santo: descomissionamento de instalações

Investimentos Previstos para o Programas de Descomissionamento de Instalações PDI no Brasil (em milhões R\$)



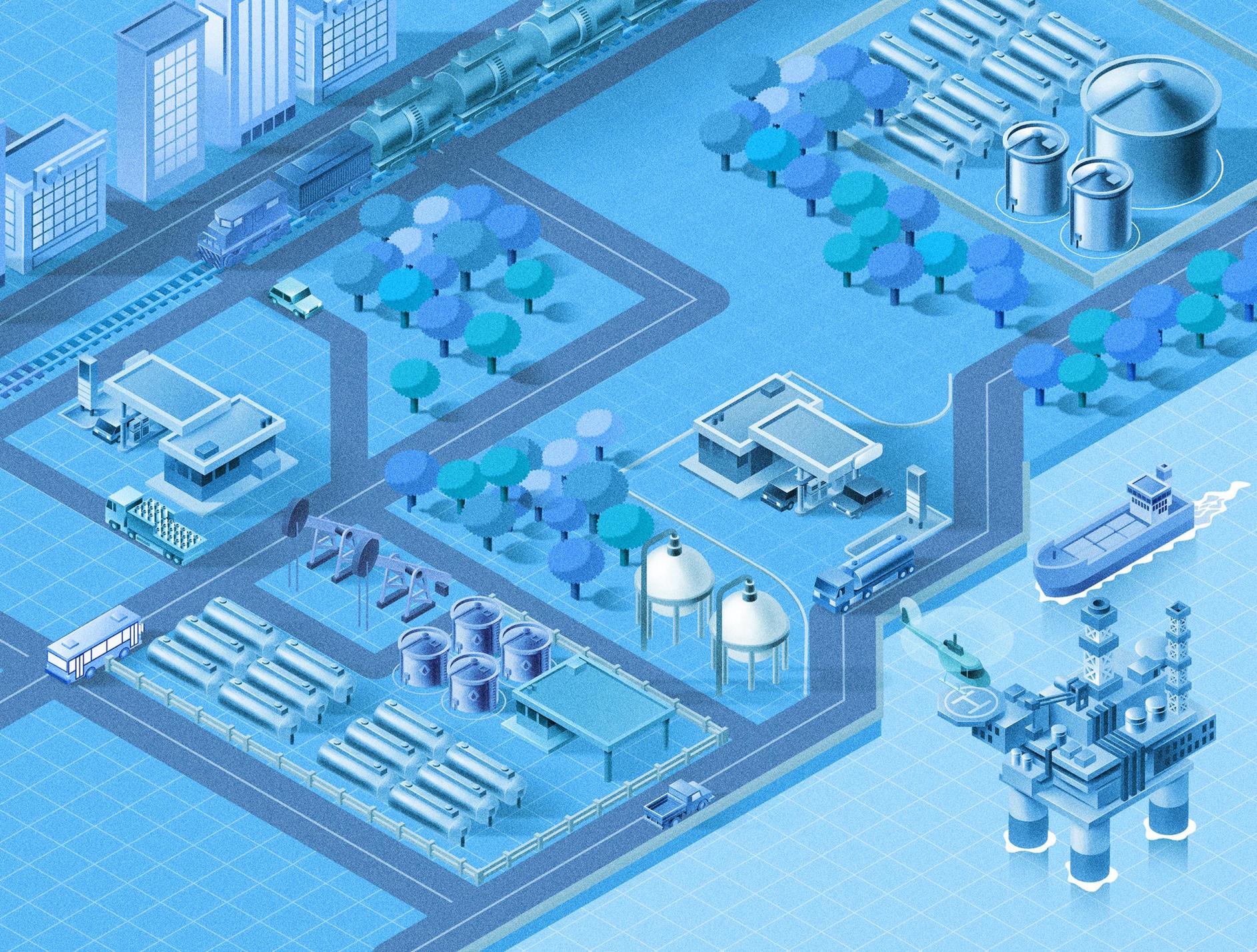
19 projetos aprovados na bacia do Espírito Santo



R\$ 2,4 bilhões é o total de investimento previsto para o descomissionamento de 680 poços nos anos de 2022 a 2026

Inventário de Instalações em mar com PDI aprovado que estão próximas ao Estado do Espírito Santo (2021-2026).





Obrigada!

 portaldaindustria-es.com.br

 (27) 98818-2897

  [observatoriosideies](#)

FINDES **IDEIES**
POR VOCÊ. PELA INDÚSTRIA. PELO ESPÍRITO SANTO.

Apoio

SEBRAE

 **Fórum Capixaba
de Petróleo,
Gás e Energia**