



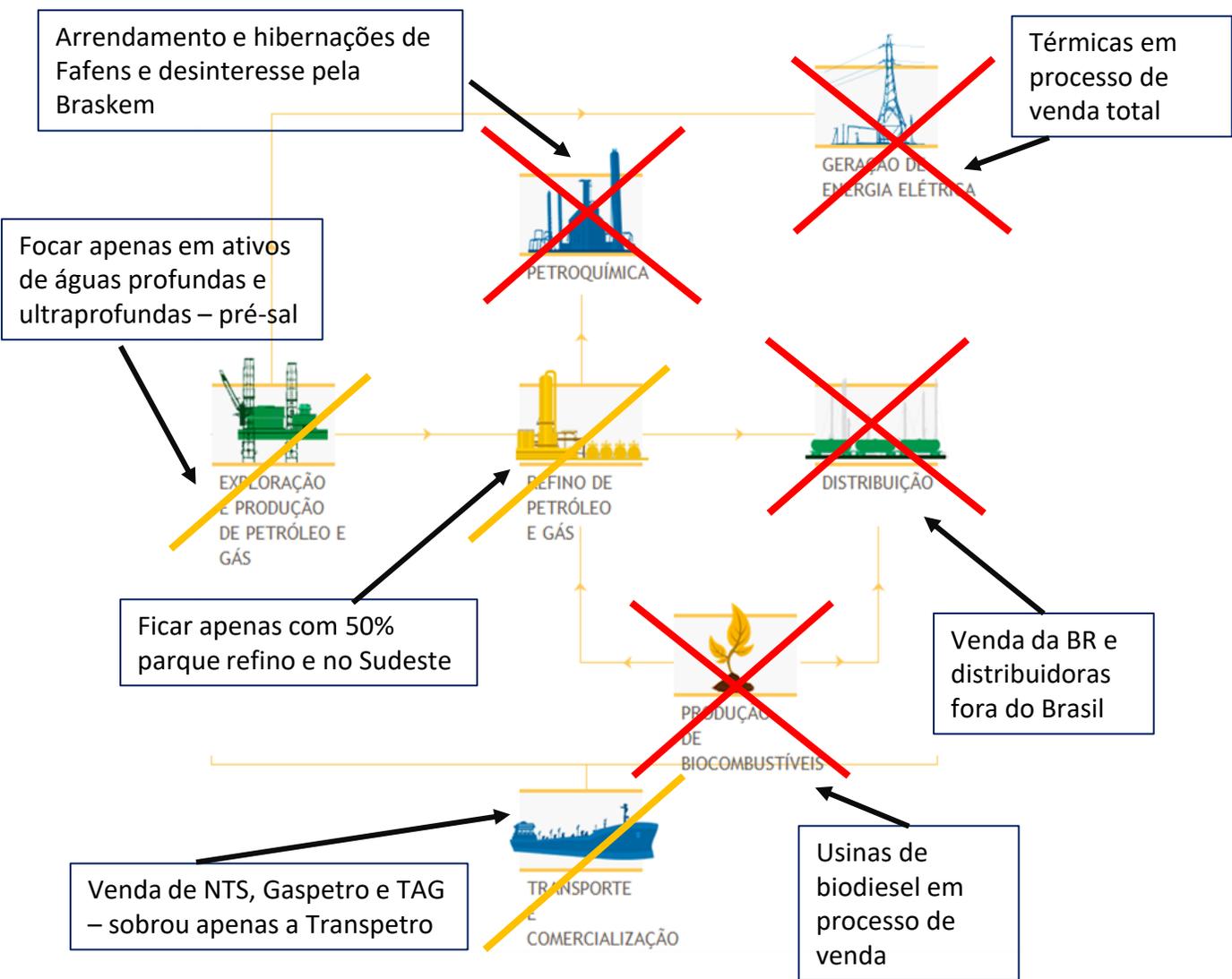
Consequências da privatização da Petrobrás no Norte e Nordeste do Brasil

**Câmara dos Deputados:
Audiência Pública na Comissão de Integração Nacional,
Desenvolvimento Regional e da Amazônia - CINDRA**

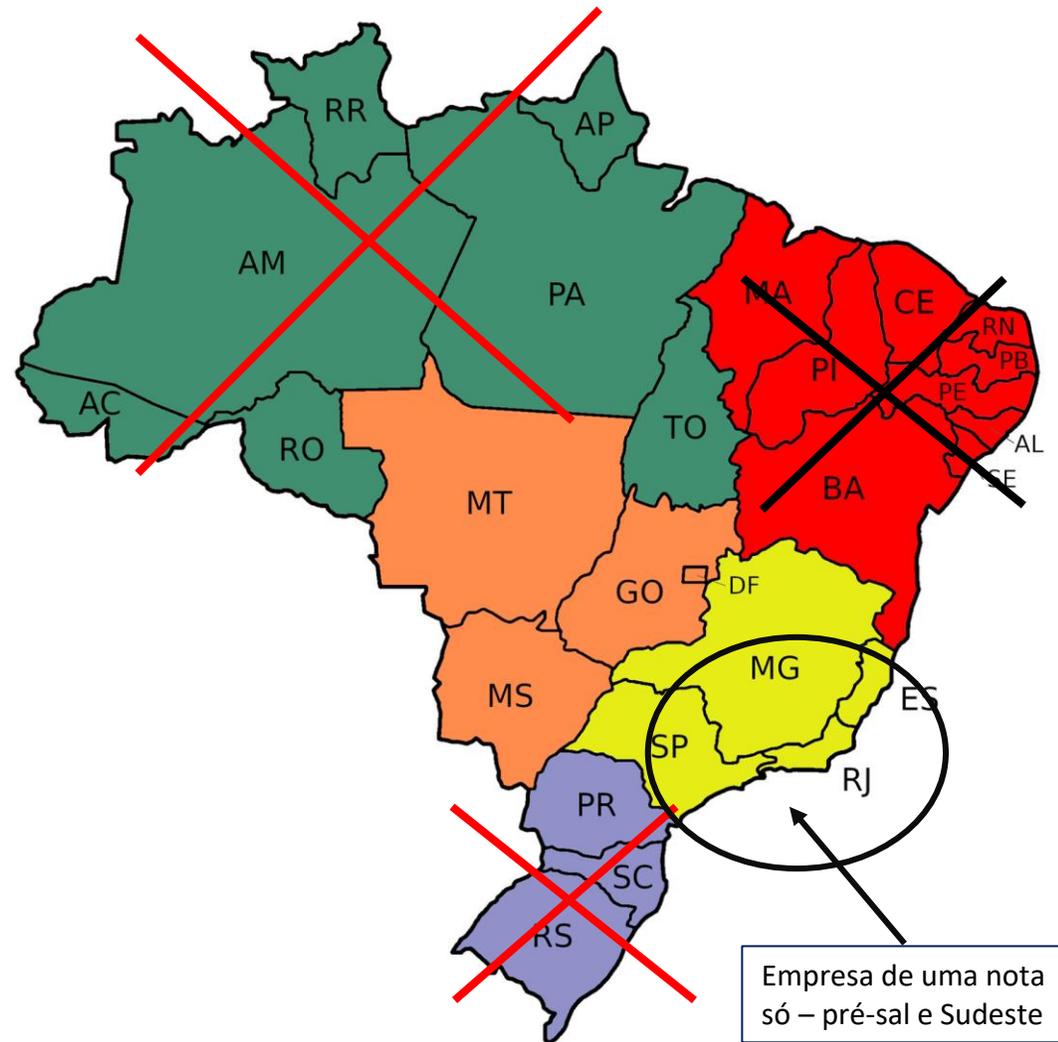
Rio de Janeiro, junho de 2021

O processo de privatização da Petrobrás acontece em vários Estados e setores - a transformação em uma empresa de “uma nota só”.

Fim da Petrobrás “do poço ao posto/pasto/poste”



Fim da Petrobrás “nacional”



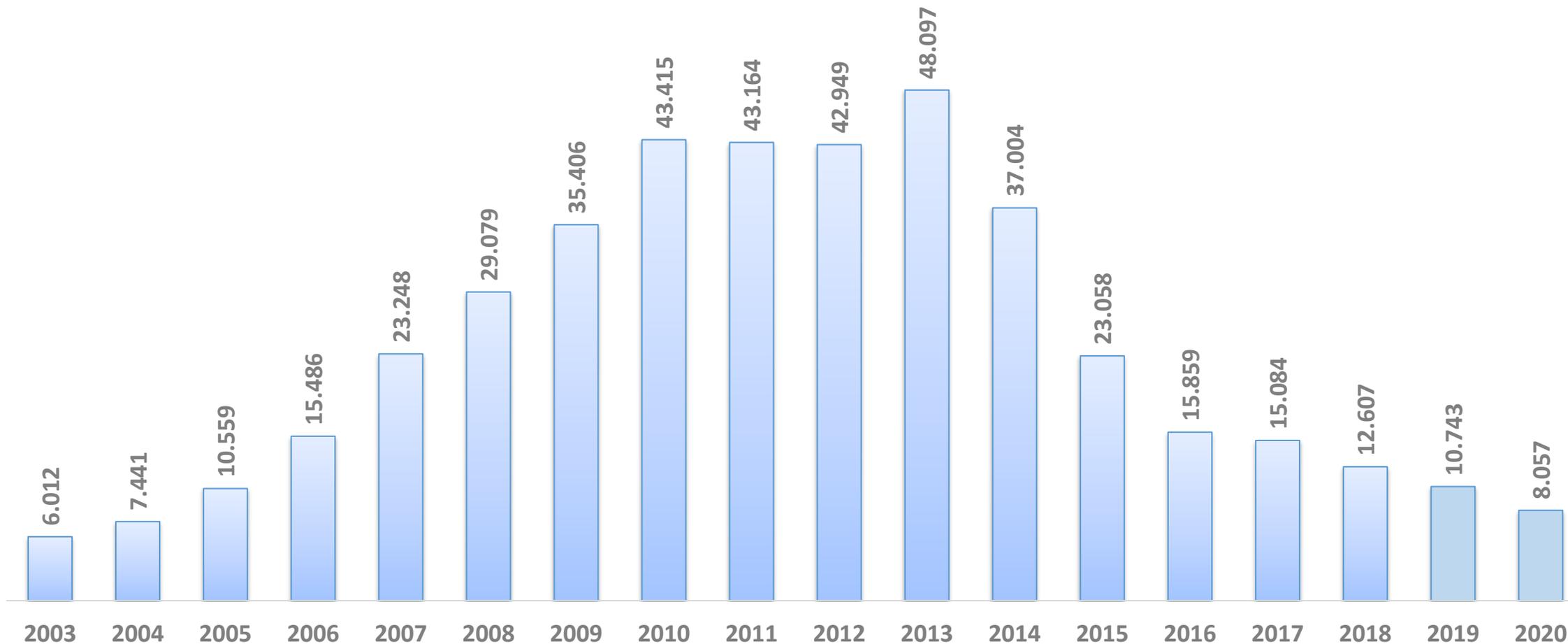
Petrobras do futuro

DAY 2019



O volume de investimentos realizados pela Petrobrás cresceram de 2003 a 2013. Pós 2014 inicia uma fase de queda e retorna, em 2020 a patamares antes da descoberta do pré-sal (2005).

Investimentos Totais da Petrobrás em valores nominais – 2003 a 2020 (em US\$ milhões)



Os ativos vendidos e à venda pela Petrobrás no Norte e Nordeste do Brasil

Ativos vendidos pela Petrobrás no Norte e Nordeste – jun/2016 a jun/2021

| Estado | SETOR | ATIVO |
|---------------------|---------------------|---|
| Amazonas | PETROQUÍMICA | Innova S.A. |
| | E&P | Campo de Azulão e Bacia Solimões |
| Bahia | TERMELÉTRICA | 6 usinas Termelétricas |
| | FERTILIZANTES | Fafen-BA |
| | E&P | Bacia do Tucano, Polo Remanso, Polo Rio Ventura, Polo Recôncavo, Polo Miranga |
| | REFINO | Refinaria Landulpho Alves (RLAM) |
| Ceará | E&P | Polo Fazenda Belém |
| Maranhão | TRANSPORTE EM DUTOS | 23,5% da Gasmar vendidas pela Gaspetro |
| Pernambuco | PETROQUÍMICA | PetroquímicaSuape e da Citepe |
| | TERMELÉTRICA | Companhia Energética Potiguar |
| Rio Grande do Norte | E&P | 34 campos terrestres, Polo Macau, Ponta do Mel e Redonda, Polo Pescada |
| Sergipe | EÓLICA | Usinas Eólicas Mangue Seco 1, 2, 3 e 4 |
| | E&P | Campos de Dó-Ré-Mi e Rabo Branco |
| | FERTILIZANTES | Fafen-SE |

Fonte: Petrobrás, informações ao mercado, atualizado em 01 de junho de 2021
Elaboração: DIEESE/FUP

Os argumentos usados para a venda de ativos

- **2013 a mai/2016** – argumento de **redução da dívida**;
- **jun/2016 a dez/2018** – argumento de redução da dívida, mas também a busca de **maior concorrência**;
- **2019 até jun/2021** – argumentos ampliam para **focar apenas nos setores especializados e mais rentáveis** (para além dos argumentos anteriores).

E&P – Somente nos Estados do Norte e Nordeste, já foram vendido 104 campos de petróleo e gás natural e estão à venda outros 81 campos;

Refino – 1 refinaria vendida e 4 à venda

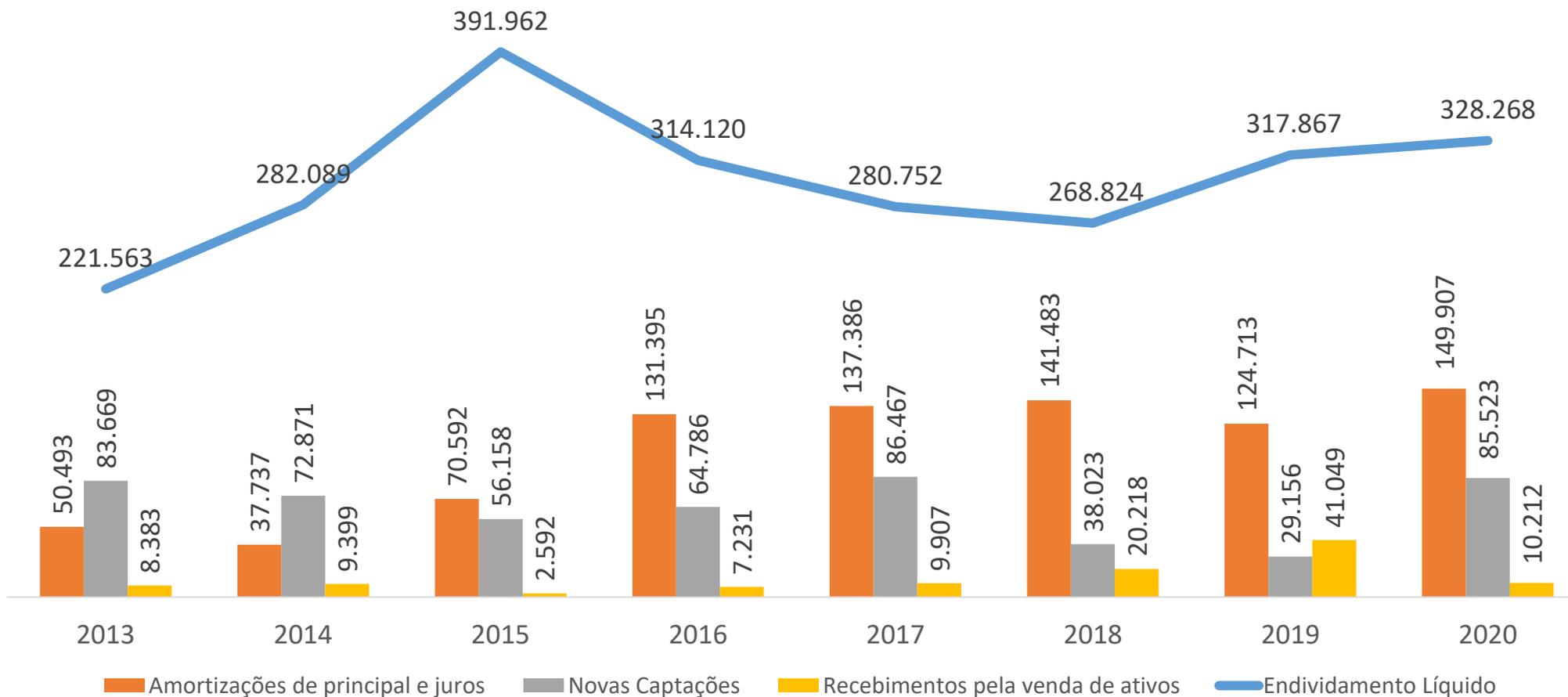
Ativos de Petrobrás no Norte e Nordeste – em fase Vinculante de venda

| Estado | SETOR | ATIVO |
|--|--------------|---|
| Amazonas | REFINO | Refinaria Isaac Sabbá (REMAN) |
| | TERMELÉTRICA | Breitener Energética |
| Pará/Maranhão | E&P | Concessões BM-PAMA-3 e BM-PAMA-8, localizadas na Bacia do Pará-Maranhão |
| Alagoas | E&P | Pólo Alagoas - 7 concessões de campos de terra e águas rasas em Alagoas |
| Bahia | PETROQUÍMICA | 27,88% na Deten Química S.A. (Deten) |
| | E&P | Polo Bahia Terra, Campo de Manati, Bacia de Camamu |
| Ceará | E&P | Campos de Atum, Curimã, Espada e Xaréu |
| | REFINO | Lubrificantes e Derivados de Petróleo do Nordeste (LUBNOR) |
| Pernambuco | REFINO | Refinaria RNEST (Abreu e Lima) |
| Pernambuco, Tocantins, Amazonas, Goiás | TERMELÉTRICA | 5 termelétricas |
| Rio Grande do Norte | REFINO | Refinaria Clara Camarão |
| | E&P | 26 concessões na Bacia Potiguar |
| Sergipe | E&P | 4 concessões em águas profundas, Pólo Carmópolis, Campo de Tartaruga, Bacia de Sergipe-Alagoas, Campos de Piranema e Piranema Sul |

Fonte: Petrobrás, informações ao mercado, atualizado em 01 de junho de 2021
Elaboração: DIEESE/FUP

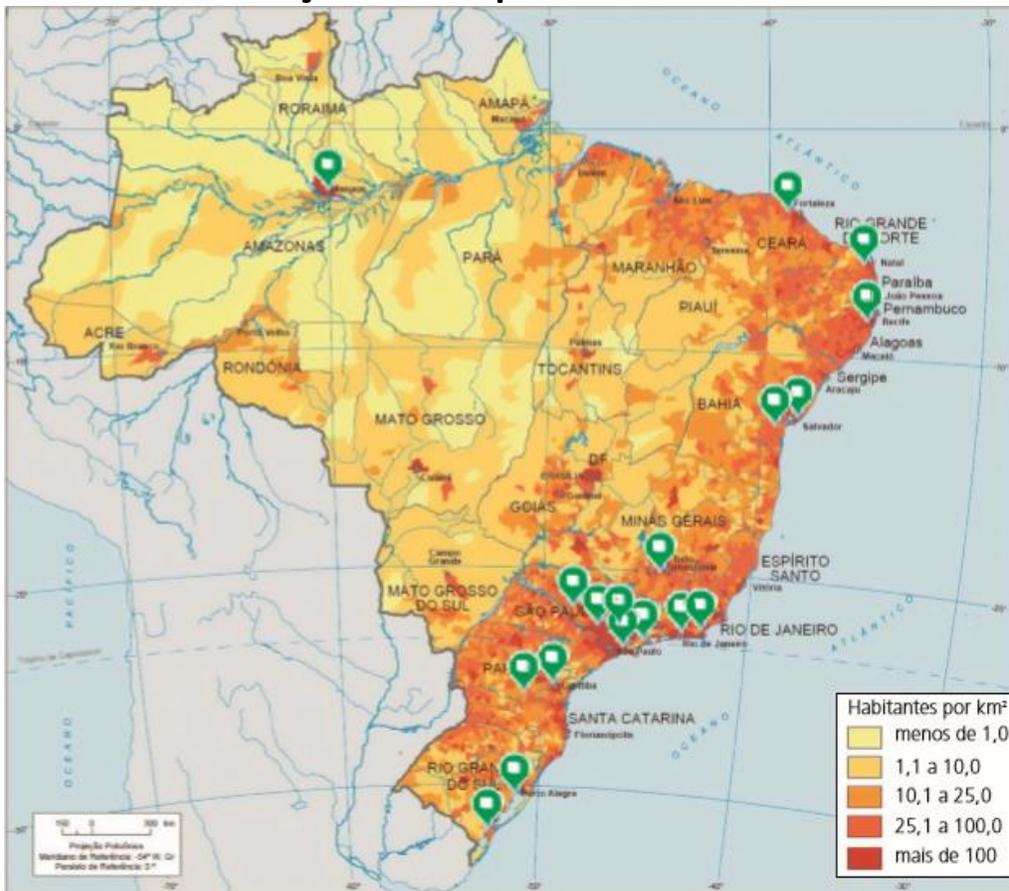
A Petrobrás sempre vendeu e comprou ativos, faz parte da estratégia de qualquer empresa, mas não com essa velocidade e argumentos. Mesmo com o crescimento da venda de ativos, a dívida da Petrobrás não caiu.

Dívida Líquida, amortização, novas captações e recebimento de venda de ativos da Petrobrás – 2013 a 2020 – em R\$ milhões



A dívida da Petrobrás não cai!

Localização do Parque de Refino no Brasil



Estudo da PUC-Rio, publicado em março de 2020, mostra que a venda de 8 refinarias da Petrobras e cerca de 50% da capacidade de refinados indica alta possibilidade de formação de monopólios privados

A concorrência entre refinarias não acontecerá!

Nosso parque de Refino foi construído dentro de uma lógica de Desenvolvimento Regional. Durante os anos de 1970 ocorre o “fenômeno de desconcentração industrial” em direção às principais capitais e às maiores cidades de todas as regiões brasileiras (Cano 2008). Além disso, são uma das principais ferramentas desse desenvolvimento e desconcentração regional, instalados em vários estados do enorme território nacional, perto dos principais centros consumidores.

Além disso, como alerta a FUP e a própria ANP, a venda de refinarias sem qualquer regulação de mercado, poderá criar situações de desabastecimento de alguns produtos em algumas regiões do país.

Óleo no mercado

Refinarias à venda pela Petrobras e risco de monopólio regional

| Refinaria | Estado | Capacidade (em barris/dia) | Probabilidade de estabelecimento de monopólio regional |
|-----------|--------|----------------------------|--|
| Refap | RS | 201.280 | Elevada |
| Repar | PR | 207.563 | Moderada |
| Regap | MG | 150000 | Elevada |
| RLAM | BA | 323000 | Elevada |
| RNEST | PE | 230.000 | Moderada |
| Reman | AM | 46.000 | Elevada |
| SIX | PR | 5800 t/d | Não avaliada |
| Lubnor | CE | 8000 | Não avaliada |

Fonte: Petrobras e PUC-Rio

Quebrando argumentos - Focar apenas nos ativos mais rentáveis e vender os que não temos “expertise”. Não é o que está acontecendo com outras petroleiras

- **Grandes petroleiras, principalmente estatais, estão em movimento de aquisição e investimentos no setor de refino;**
- **Preocupação com geração de renda e empregos, mas também com crescimento da demanda de derivados em seus países e no mundo;**



18/04/2019 às 05h00

Saudi Aramco cresce em refino

Por Anjli Raval e Simon Mundy | Financial Times, de Londres e Mumbai



A Saudi Aramco, petrolífera estatal da Arábia Saudita, negocia com a Reliance Industries a compra de participação minoritária nas operações petroquímicas e de refino da empresa indiana, segundo três fontes a par das conversas.

Maior produtora de petróleo do mundo, a Saudi Aramco elevou os investimentos em refinarias estrangeiras nos últimos anos, particularmente em países de alto crescimento na Ásia. A empresa há muito tem interesse em ter uma base no mercado indiano, uma vez que conta com a crescente demanda por petróleo no país para



13/05/2018 às 14h28

Adnoc, de Abu Dhabi, vai investir US\$ 45 bi em refino e distribuição

Por Stella Fontes | Valor

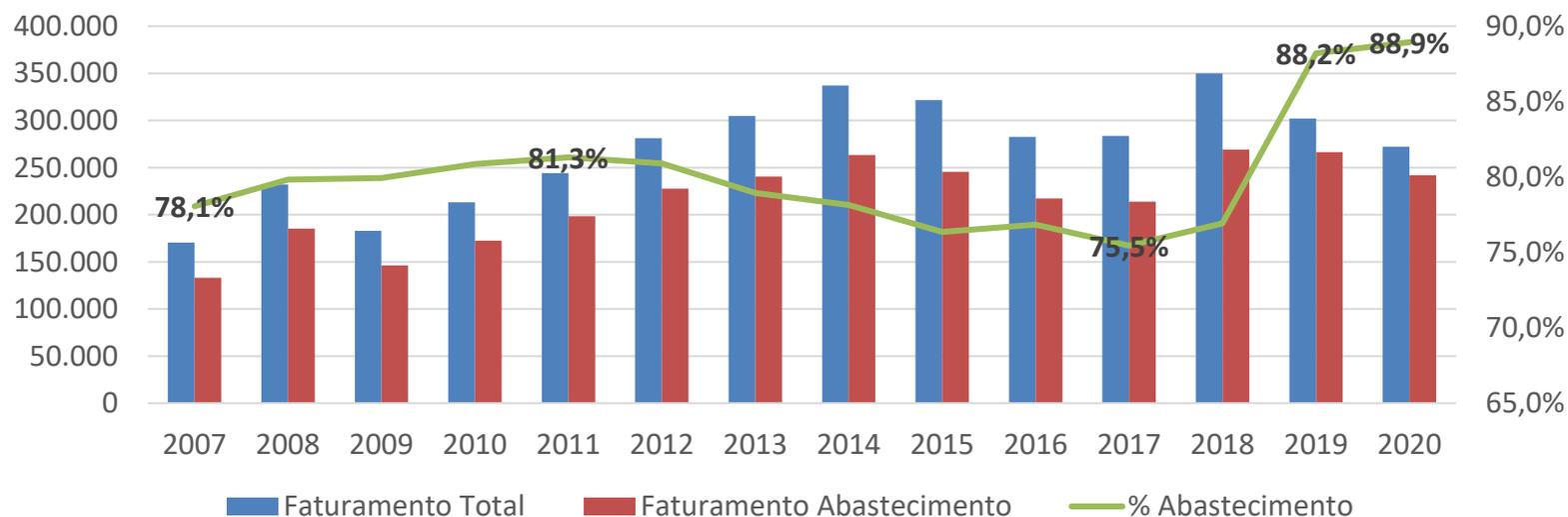


SÃO PAULO - A estatal Abu Dhabi National Oil Company (Adnoc) anunciou neste domingo um plano de investimentos de US\$ 45 bilhões nos próximos cinco anos, junto com parceiros, para entrar para o grupo das maiores empresas globais de refino e distribuição (downstream) de produtos derivados de petróleo e gás.

O plano de investimento foi apresentado pelo ministro de Estado e principal executivo da Adnoc, sultão Ahmed Al Jaber, durante evento da companhia, que reuniu 40 executivos-chefes de grandes petroleiras em Abu Dhabi.

Focar apenas nos ativos mais rentáveis e vender os que não temos “expertise”. Risco de deixar de ser uma empresa integrada e perda de ações para suprir efeitos da flutuação dos preços do barril

Faturamento da Petrobrás e Abastecimento - (R\$ milhões)



Aumenta riscos para a geração de riqueza da Petrobrás

O setor de abastecimento da Petrobrás representou mais de 88% do total de faturamento da empresa em 2020. É um grande gerador de caixa para a Petrobrás, seja por conta da agregação de valor ao petróleo, seja por ter um mercado consumidor grande e cativo (Brasil).

Uma empresa integrada entre E&P e Refino, sofre menos com a flutuação no preço do barril de petróleo. Quando há queda no preço do barril de petróleo, setor de refino apresenta melhores resultados operacionais e E&P piores. Quando o preço sobe, acontece o contrário.

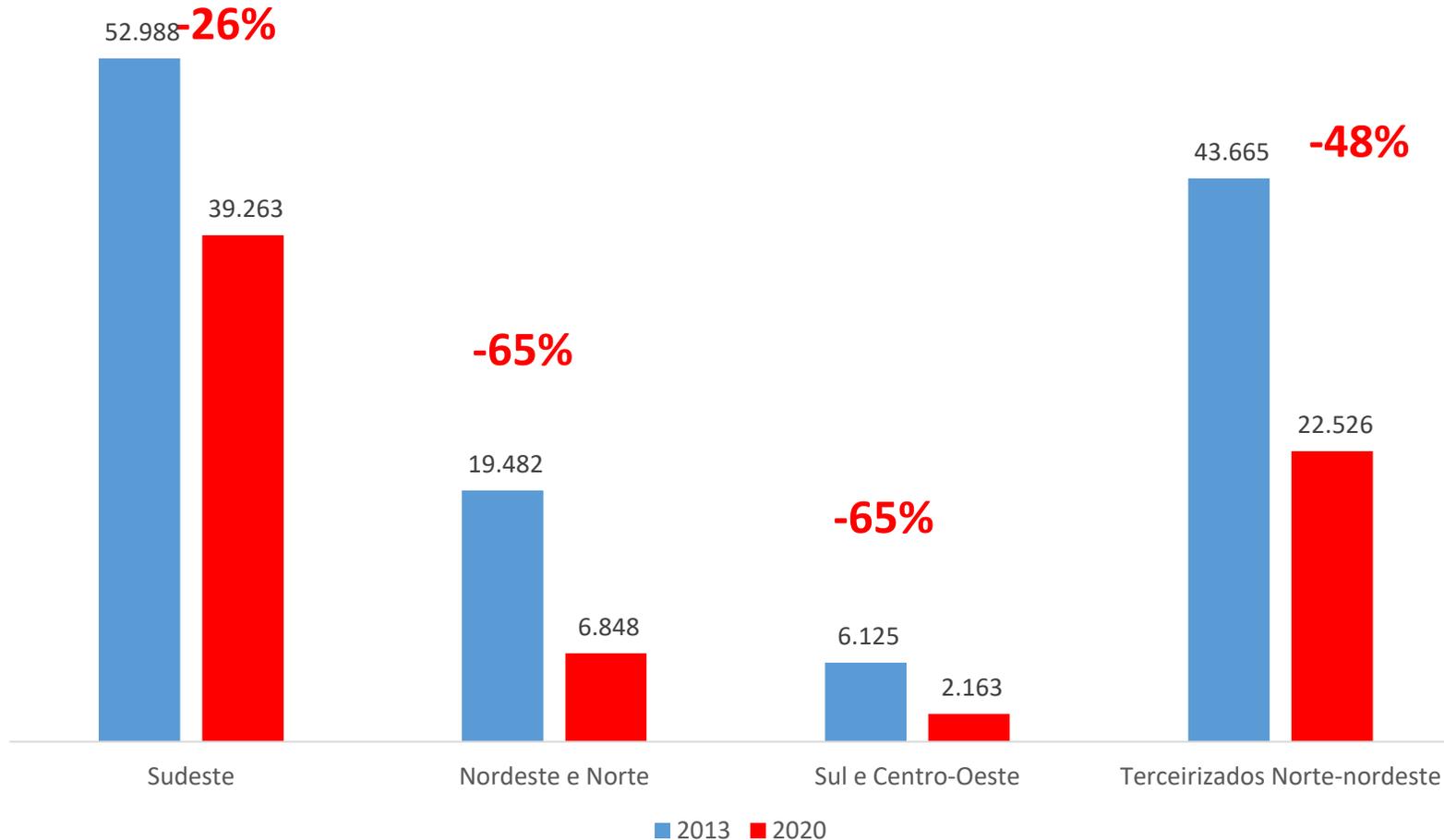
Lucro Operacional do Abastecimento e E&P da Petrobrás - (R\$ milhões)



Fonte: Petrobrás, vários anos

Elaboração: SS DIEESE/FUP e SS DIEESE/SINDIPETRONF

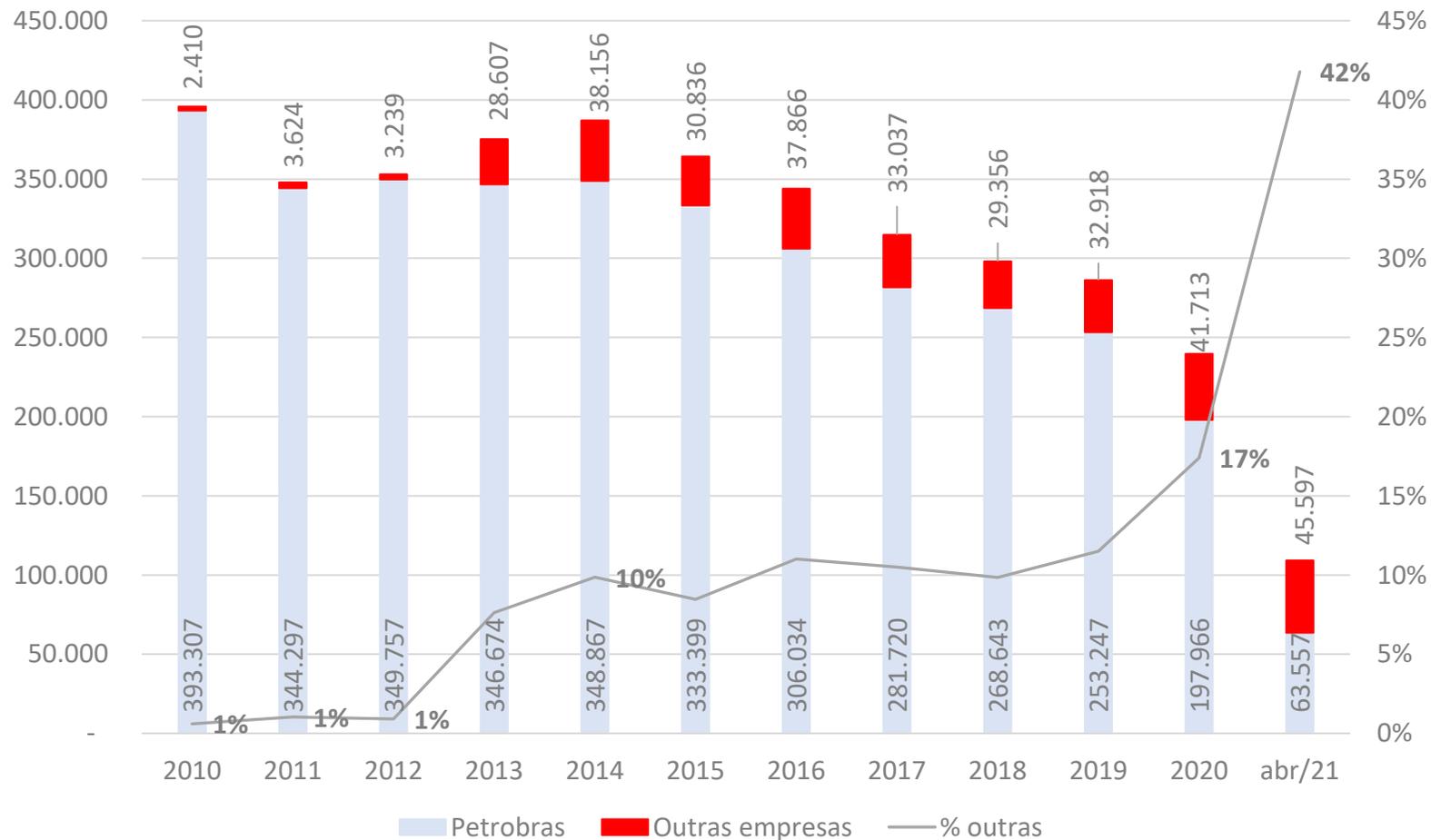
Número de trabalhadores do Sistema Petrobrás, próprios e terceiros. por região – 2013 e 2020



Observações

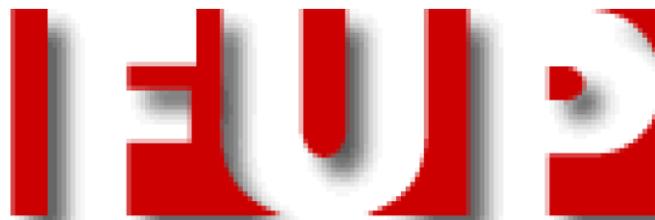
- Um dos efeitos da redução de trabalhadores da Petrobrás, está na concentração regional da empresa;
- Entre 2013 e 2020, todas as regiões apresentaram queda em relação ao número de trabalhadores, mas no Sudeste foi menor;
- As regiões norte e nordeste reduziram em 65% o nº de trabalhadores entre 2013 e 2020

Produção de petróleo e gás natural (boe/dia) nos Estados do Norte e Nordeste – terra e mar - Petrobrás e outras petroleiras – 2010 a abril 2021



Observações

- A produção de petróleo e gás natural nos estados do Norte (Amazonas) e Nordeste (Alagoas, Bahia, Ceará, Maranhão, Rio Grande do Norte e Sergipe) vem apresentando queda acentuada, desde 2015;
- A Petrobrás vem perdendo participação na produção destes campos, até 2013 era de 99%, de 2013 a 2019 fica em 90%, em 2020 cai para 83% e, nos primeiros meses de 2021 cai para 58%;
- As outras petroleiras vem aumentando a participação, mas a produção não foi retomada;
- Redução dos investimentos da Petrobrás levam a períodos de menor produção, arrecadação de royalties e geração de empregos nos estados e municípios das regiões.



Obrigado!

Cloviomar Cararine Pereira
Subseção DIEESE na FUP

(21) 994247081
cloviomar@dieese.org.br