

PLANO ESTRATÉGICO 2050
PLANO DE NEGÓCIOS
PETROBRAS 2025-2029

O Brasil é a nossa energia



Avisos

Ao receber estes materiais e/ou comparecer a esta apresentação, você concorda em estar vinculado pelos seguintes termos e condições e reconhece as declarações abaixo.

Nem a Companhia nem qualquer uma de suas afiliadas, diretores, funcionários, agentes ou empregados terão qualquer responsabilidade por qualquer perda ou dano decorrente de qualquer uso destes materiais ou seu conteúdo, ou de outra forma decorrente desses materiais ou da apresentação. Nenhum destinatário destes materiais ou participante desta apresentação deve interpretar o conteúdo destes materiais como aconselhamento jurídico, tributário, contábil ou de investimento, ou uma recomendação para comprar, manter ou vender qualquer valor mobiliário, ou uma oferta para vender ou uma solicitação de ofertas para comprar qualquer valor mobiliário. Cada destinatário e participante deve consultar seu próprio consultor jurídico, tributário e financeiro em relação a questões jurídicas e outras relacionadas aos assuntos descritos aqui.

Estes materiais contêm medidas financeiras não-IFRS utilizadas pela administração da Companhia ao avaliar os resultados das operações. A administração da Companhia acredita que essas medidas também fornecem comparações úteis dos resultados das operações atuais com períodos passados e futuros. Medidas financeiras não-IFRS não possuem qualquer significado padronizado e, portanto, são improváveis de serem comparadas a medidas semelhantes apresentadas por outras empresas.

Estes materiais podem conter declarações prospectivas no sentido da Seção 27A do US Securities Act de 1933, conforme alterado, e da Seção 21E do US Securities Exchange Act de 1934, conforme alterado, que refletem as visões e/ou expectativas atuais da Companhia e sua administração em relação ao seu desempenho, negócios e eventos futuros. Declarações prospectivas incluem, sem limitação, qualquer declaração que possa prever, projetar, indicar ou implicar resultados futuros, desempenho ou realizações, e podem conter palavras como "acreditar", "antecipar", "esperar", "imagina", "provavelmente resultará" ou qualquer outra palavra ou frase de significado semelhante. Tais declarações estão sujeitas a uma série de riscos, incertezas e pressuposições. Alertamos que diversos fatores importantes podem fazer com que os resultados reais difiram materialmente dos planos, objetivos, expectativas, estimativas e intenções expressas nesta apresentação. Em nenhuma circunstância, nem a Companhia nem qualquer uma de suas afiliadas, diretores, funcionários, agentes ou empregados serão responsáveis perante terceiros por qualquer decisão de investimento ou negócio tomada ou ação tomada com base nas informações e declarações contidas nesta apresentação ou por quaisquer danos consequenciais, especiais ou similares.

ATENÇÃO

Apresentamos algumas informações nesta apresentação, tais como recursos e reservas de petróleo e gás, que não são divulgadas nos documentos arquivados perante a *Securities and Exchange Commission (SEC)* dos EUA, porque não foram preparadas com base na legislação norte-americana e não se qualificam como reservas provadas, prováveis ou possíveis, de acordo com as normas do País.

A PETROBRAS DO FUTURO

Nossas principais escolhas



Foco em óleo e gás, com resiliência econômica e ambiental



Reposição de reservas de óleo e gás **gerando valor** para a sociedade e acionistas



Ampliação do parque industrial, com monetização do petróleo nacional e também **maior oferta de produtos de baixo carbono**



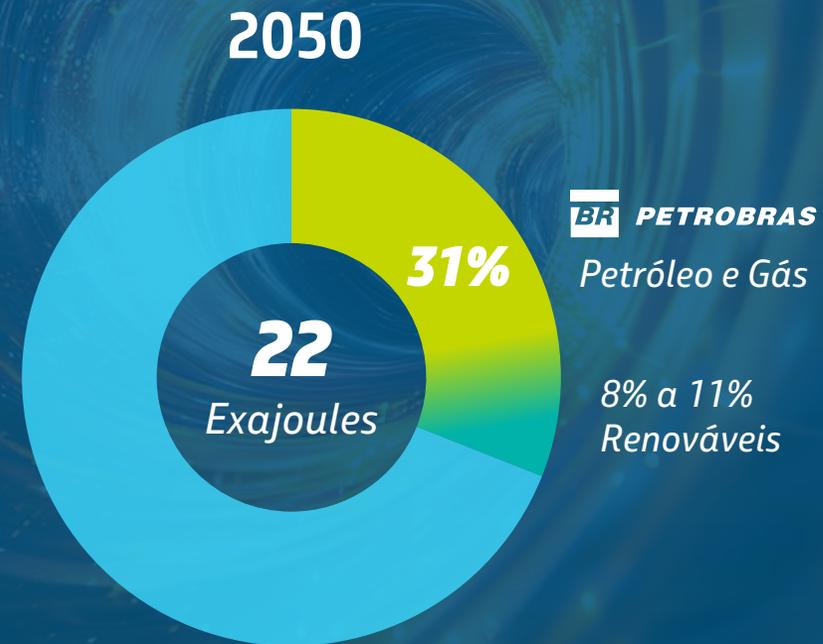
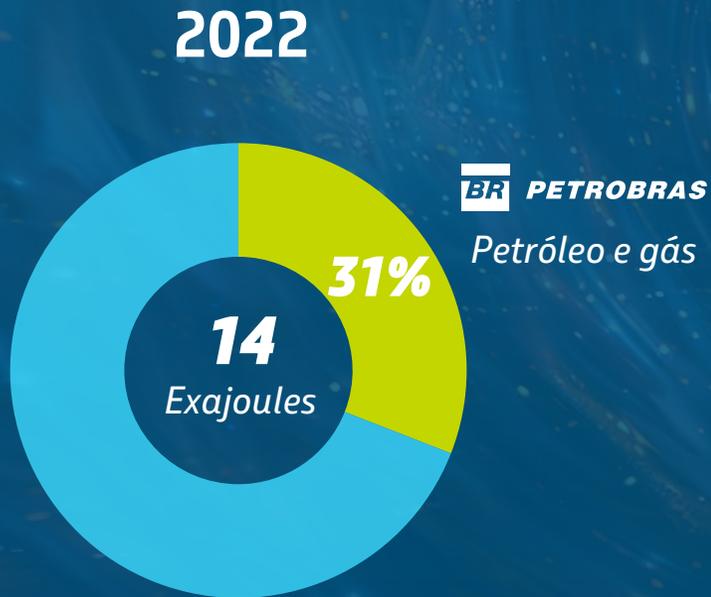
Ambição de **neutralidade das emissões** operacionais



Liderança na **transição energética justa**

AMBIÇÃO PETROBRAS: Manter-se representativa na oferta de energia brasileira

Oferta Primária de Energia do Brasil

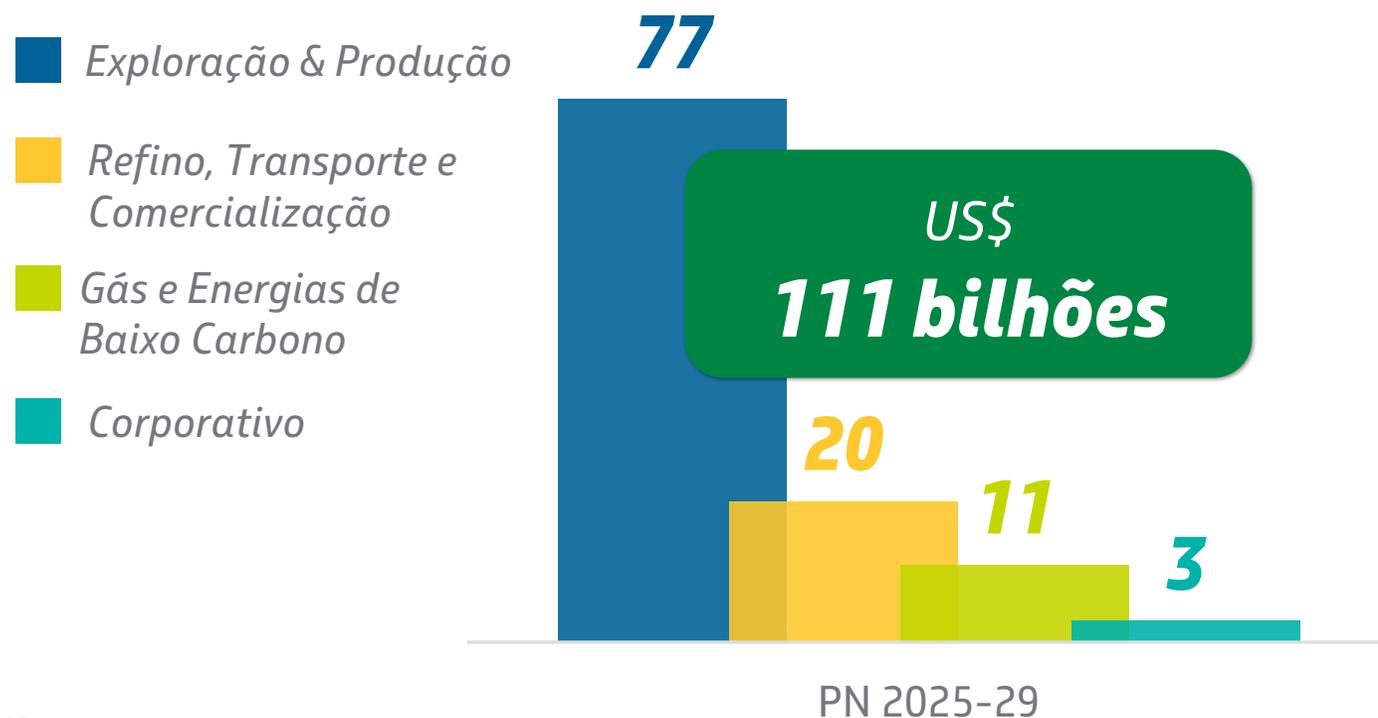


Nota:

Volumes Petrobras representam as vendas de produtos diretamente aos seus clientes finais e não incluem o seu consumo próprio e ineficiências. Óleo e derivados todos no mercado interno em 2050, com eliminação gradual das exportações.

Investimentos com alto retorno e somente aprovados com VPL positivo em cenário de robustez, com sólida governança

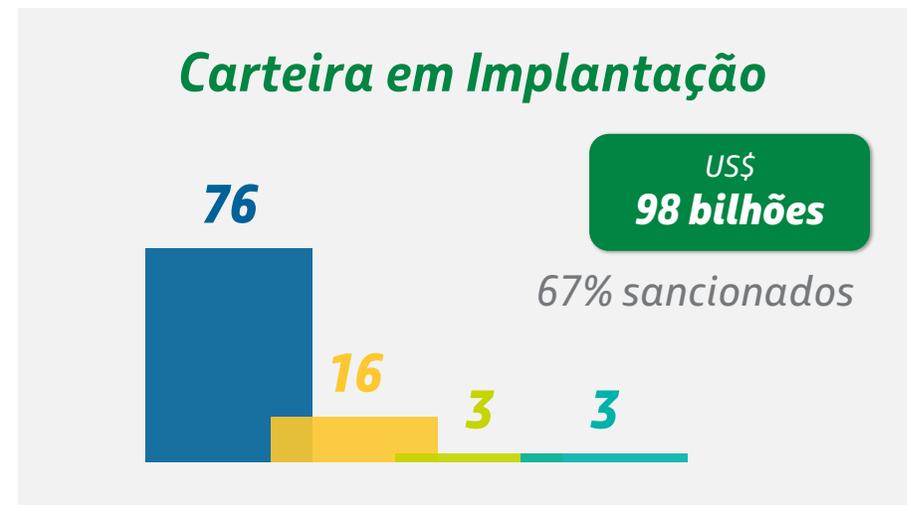
CAPEX para transição energética é transversal e totaliza US\$ 16,3 bilhões



Nota:

Projeções sujeitas à variação de +/- 10%

Projetos em Avaliação precisam passar por uma governança adicional para se mostrarem financeiros, ou seja, a alocação orçamentária para sua execução não pode comprometer a sustentabilidade da companhia. Projetos em Implantação já tiveram sua financiabilidade testada neste Plano. Projetos sancionados são aqueles com autorização para dispêndios.

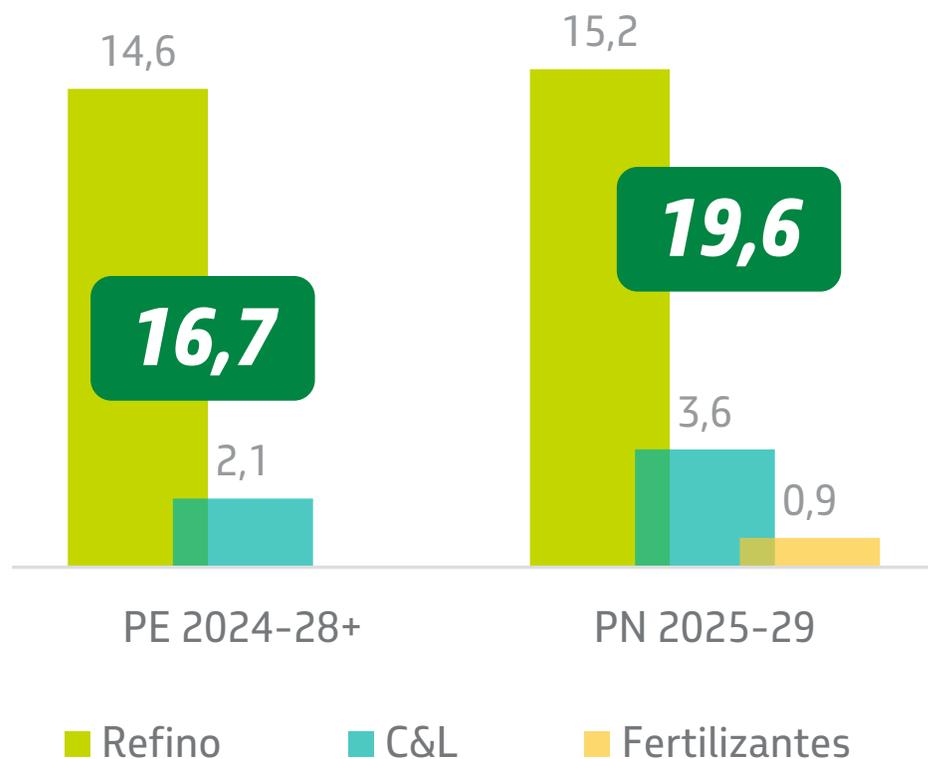


Variação dos investimentos do RTC

Refino, Transporte, Comercialização, Petroquímica e Fertilizantes

CAPEX RTC*

US\$ bilhões



+ 17% entre planos

- + **Refino:** Boaventura; RNEST; reduções na carteira de avaliação
- + **C&L:** Navios; Novos Dutos SP e Centro-Oeste; Terminais
- + **Fertilizantes:** UFN-III; ANSA; FAFENs BA e SE

Projeções sujeitas à variação de +/- 10%
*Em implantação (82%) + em Avaliação (18%)

Engenharia, Tecnologia e Inovação

Proposta de valor



MAXIMIZAR A GERAÇÃO DE VALOR ao longo do ciclo de vida dos projetos



INOVAR PARA OTIMIZAR OS ATIVOS e viabilizar projetos futuros e novos negócios



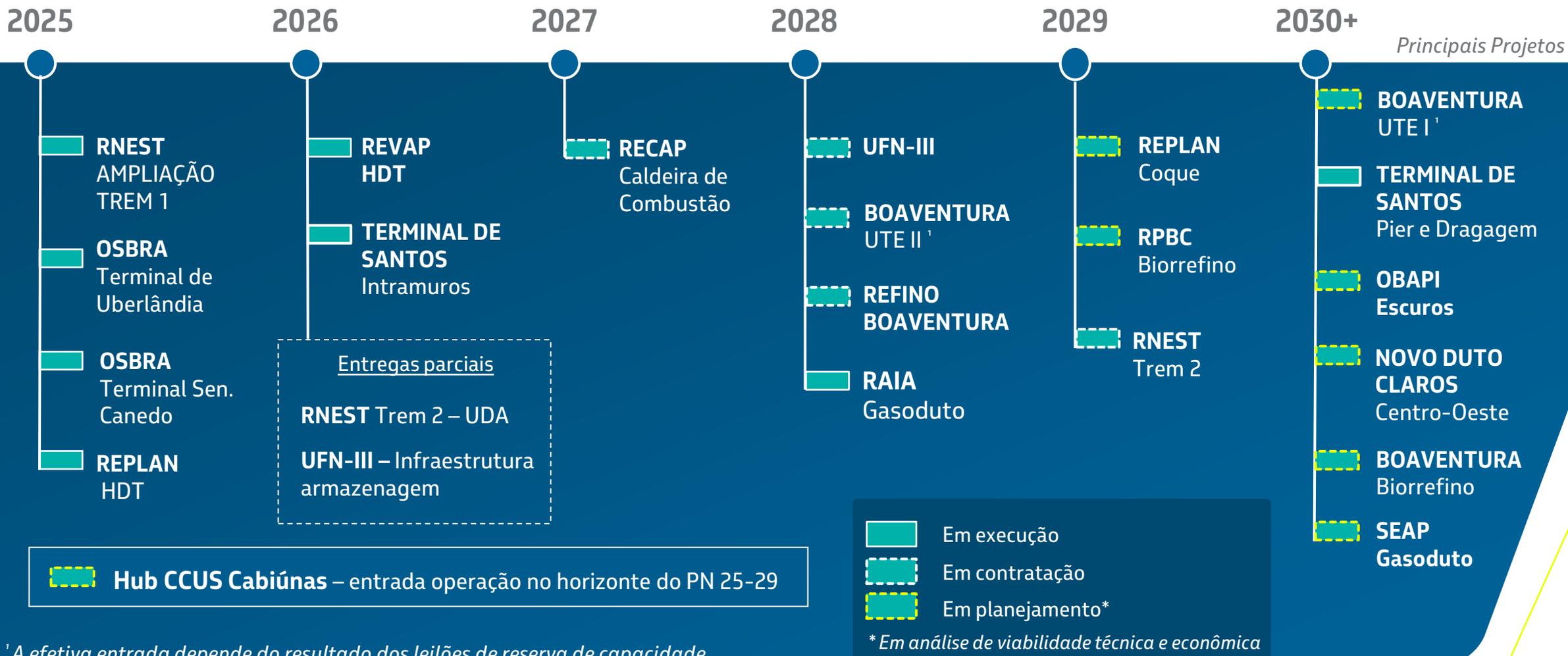
Atuar para a **PRONTIDÃO DE RECURSOS** no prazo, custo e qualidade requeridos

Alinhamento de valores e estreitamento da parceria para superar o contexto desafiador de mercado

Nossos Direcionadores para o Mercado Fornecedor



Projetos de Refino, Logística, Gás e Energia e Renováveis focam em expansão da capacidade, melhoria da qualidade dos produtos e soluções de descarbonização



¹ A efetiva entrada depende do resultado dos leilões de reserva de capacidade

Projetos para ampliação da capacidade e adequação de armazenamento e escoamento

Terminal Alemoa Santos-SP



Escoamento de produtos das quatro refinarias de São Paulo

ESCOPO

Intramuros (em execução) + Pier + Dragagem (entrada em operação em 2030+)

OBAPI

Oleoduto Barueri-Caminho de Pilões



Garantir a continuidade operacional com realocação do duto em nova faixa

ESCOPO

Substituição e realocação do duto OBATI¹ escuros
Entrada em operação em 2030+

Novo Duto Claro Centro Oeste



Expansão dutoviária para redução de custos logísticos e pegada de carbono

ESCOPO

Novas bases/terminais no Centro Oeste e interligação com a Replan
Entrada em operação em 2030+

¹ Oleoduto Barueri-Utinga

Contratação para expansão do parque de Refino e diversificação dos parques industrial e energético

RNEST



UFN-III



COMPLEXO BOAVENTURA



Contratações para expansão do parque de Refino e diversificação dos parques industrial e energético

COMPLEXO BOAVENTURA

REFINO

HDT e HCC: Conclusão das unidades para produção de Diesel S-10 e QAv
 + 76 mbpd (S-10)
 + 20 mbpd (QAV)

HIDW: Construção de nova unidade para produção de lubrificantes
 + 12 mbpd

REDUC HCC : Adequações e construção das infraestruturas de transferência e estocagem necessárias ao envio e recebimento de cargas e produtos do Complexo Boaventura.

Contratação em andamento. Entrada em operação pós 28.

UTE II

Nova UTE em etapa de pré-contratação e preparação para participação em leilões.

Entrada em operação prevista para 2028.



Prédios	PRÉDIOS E LABORATÓRIOS 7004297814	24-mar
ON Site	HIDW 7004269219	31-mar
	HCC 7004269219	31-mar
	UGH 7004269429	31-mar
	HDT E OUTROS 7004269577	31-mar
	URE E OUTROS 7004269503	31-mar
OFF Site 7004278431	INTERLIGAÇÕES TUBOVIAS	30-abr
	INTERLIGAÇÕES PIPERACK	30-abr
	TANCAGEM FINAL	30-abr
	TANCAGEM INTERMEDIÁRIA	30-abr
	UTILIDADES	30-abr
	ETA, ETDI E TORRE	30-abr
REDUC	REDUC OFF-SITE 7004307797	30-abr
UTE II	UTE II 7004307797	10-abr

Licitação

Propostas

Execução

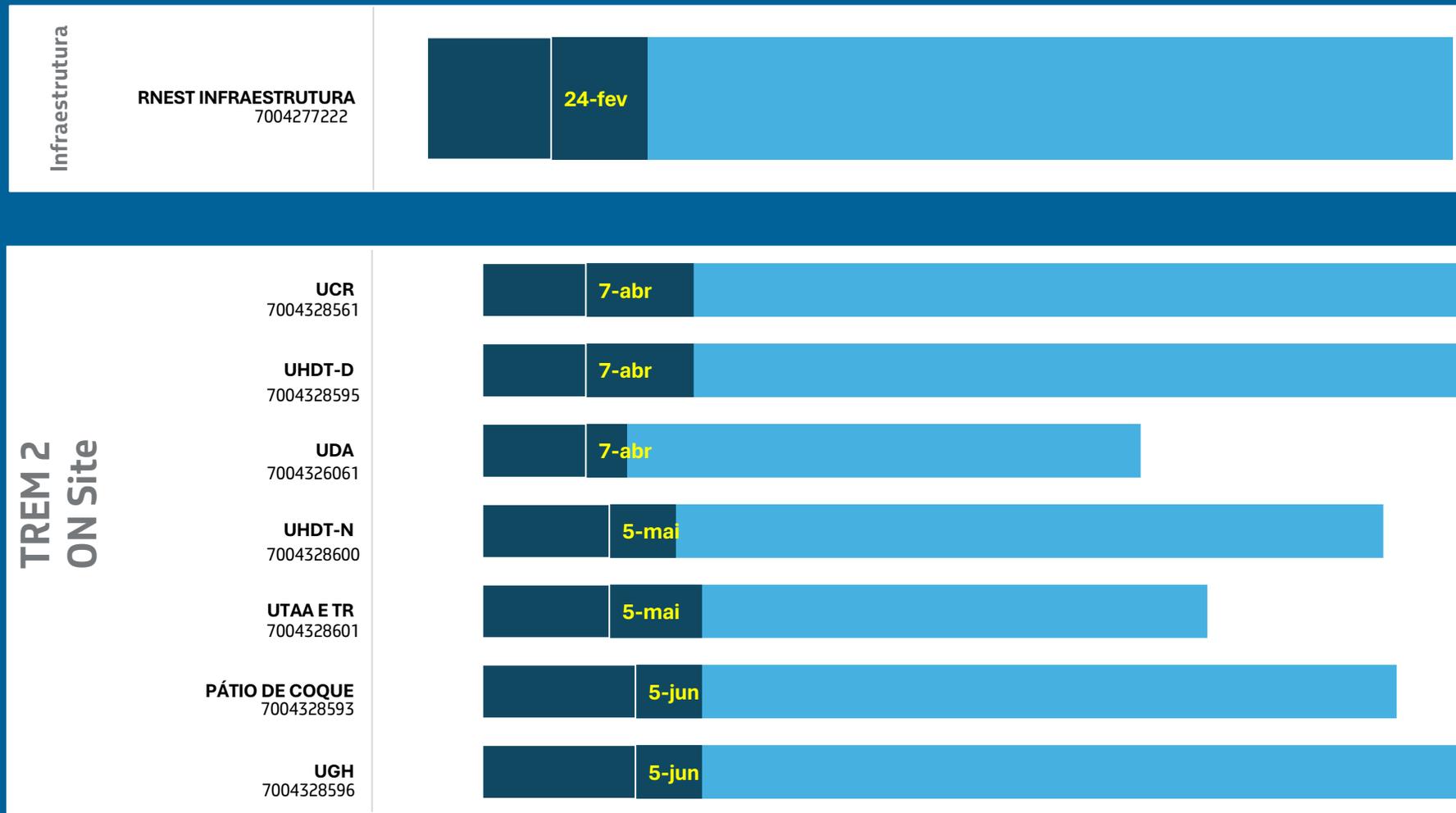
Contratações para expansão do parque de Refino e diversificação dos parques industrial e energético

RNEST

Trem 2

Contratação em Andamento

Entrada em operação em 2029
+ 130 mbpd



Licitação

Propostas

Execução

Contratações para expansão do parque de Refino e diversificação dos parques industrial e energético

UFN-III

Aprovada a continuidade da implantação do projeto em outubro de 2024.

Contratação de remanescentes iniciada em novembro de 2024.

Aprovação final dos investimentos prevista para 2025.

Entrada em operação em 2028
+ 3600 ton /d de Ureia
+ 2200 ton /d de Amônia



Licitação

Propostas

Execução

PLANO ESTRATÉGICO 2050
PLANO DE NEGÓCIOS
PETROBRAS 2025-2029

O Brasil é a nossa energia

