

Apresentação de Resultados

3T22

Disclaimer

Esta apresentação pode conter **estimativas e projeções** que **não são declarações de fatos** ocorridos no passado mas refletem **crenças e expectativas de nossa administração** e podem constituir estimativas e projeções sobre **eventos futuros** de acordo com Seção 27A do *Securities Act* de 1933, conforme alterado, e Seção 21E do *Securities and Exchange Act* de 1934, conforme alterado.

As palavras “acredita”, “poderá”, “pode”, “estima”, “continua”, “antecipa”, “pretende”, “espera” e similares têm por objetivo identificar **estimativas que necessariamente envolvem riscos e incertezas, conhecidos ou não.**

Riscos e incertezas conhecidos incluem, mas não se limitam a: **condições econômicas, regulatórias, políticas e comerciais** gerais no Brasil e no exterior, **variações nas taxas de juros, inflação e valor do Real, mudanças nos volumes e padrão de uso de energia elétrica** pelo consumidor, **condições competitivas**, nosso nível de **endividamento**, a possibilidade de recebermos **pagamentos relacionados a nossos recebíveis**, **mudanças nos níveis de chuvas e de água** nos reservatórios usados para operar nossas hidrelétricas, nossos **planos de financiamento e investimento de capital, regulamentações governamentais** existentes e futuras, e outros riscos descritos em nosso relatório anual e outros documentos registrados perante CVM e SEC.

Estimativas e projeções referem-se apenas à data em que foram expressas e não assumimos **nenhuma obrigação de atualizar quaisquer dessas estimativas ou projeções** em razão da ocorrência de nova informação ou eventos futuros. Os resultados futuros das operações e iniciativas das Companhias podem diferir das expectativas atuais e **o investidor não deve se basear exclusivamente nas informações aqui contidas.**

Este material contém **cálculos que podem não refletir resultados precisos devido a arredondamentos realizados.**

The background features several large, overlapping, curved shapes in shades of blue, green, and yellow. The shapes are semi-transparent, creating a layered effect. The text "Principais Destakes" is centered over the intersection of the blue and green shapes.

Principais Destakes

Highlights da Companhia

Lançamento PDV

2.312 empregados elegíveis
R\$ 1 bilhão de custo estimado
11,2 meses de Payback
Adesão entre os dias 1 a 18/11
1.223 inscritos até 9/11
Desligamentos- entre Dez/22 a Abr/23

AGE 183ª

Nov/2022: Aprovou a reforma do Estatuto Social da Eletrobras visando incorporar dispositivos estatutários em linha com as melhores práticas de governança do mercado

CA e CEO

Agosto/22: Eleita chapa única indicada por acionistas na 182ª AGE
Wilson Ferreira é eleito novo CEO
Posse ocorrida set/2022

SPES e Coligadas

Venda das ações da CELPE
Reforço de Caixa de **R\$ 49 milhões**

Transferência Amapari
por R\$ 17,7 milhões

SAESA

Participação de 72%,
Jul/2022: Controle efetivo, com eleição da maioria do CA da investida, incluindo a Presidência
Consolidação contábil a partir do 3T22

Escritório de Transformação

Criado pós privatização para acompanhar as iniciativas priorizadas

Transformação da Eletrobras já foi lançada

TMO (*Transformation Management Office*) estruturado para coordenar transformação

Objetivo

Centralizar a gestão e **acompanhamento das Iniciativas de Transformação de maneira ativista** orquestrando as frentes de trabalho e **promovendo celeridade e eficiência nas execuções.**



Motivação

- Coordenar **ações de forma centralizada**;
- Assegurar **captura de valor**;
- Atender os **prazos planejados**;
- Gerenciar os **custos incorridos**;
- Maximizar **velocidade de captura**.

Horizonte

- **Transformação plurianual** iniciando em 2022;
- **40 iniciativas priorizadas já** iniciadas; conclusão de 80% delas até o final do 1º semestre de 2023;
- **20 iniciativas já mapeadas e com início a partir de 2023**

Liderança em eficiência operacional, escalando o negócio com expansão de margem, resultado da **transformação abrangente** combinada ao uso sistemático de **soluções digitais**.

Refundação da cultura de gestão, com foco em resultados (*owner mindset*), fomentando geração sustentada de valor e o **fortalecimento de uma posição inspiracional para talentos**.

Excelência na **disciplina de capital** e rentabilização do portfólio de ativos.

Referência de mercado em **governança, agilidade organizacional e agenda de ESG**

Protagonismo na redução de emissões das cadeias produtivas via inovação contínua de produtos, serviços e modelos de negócio

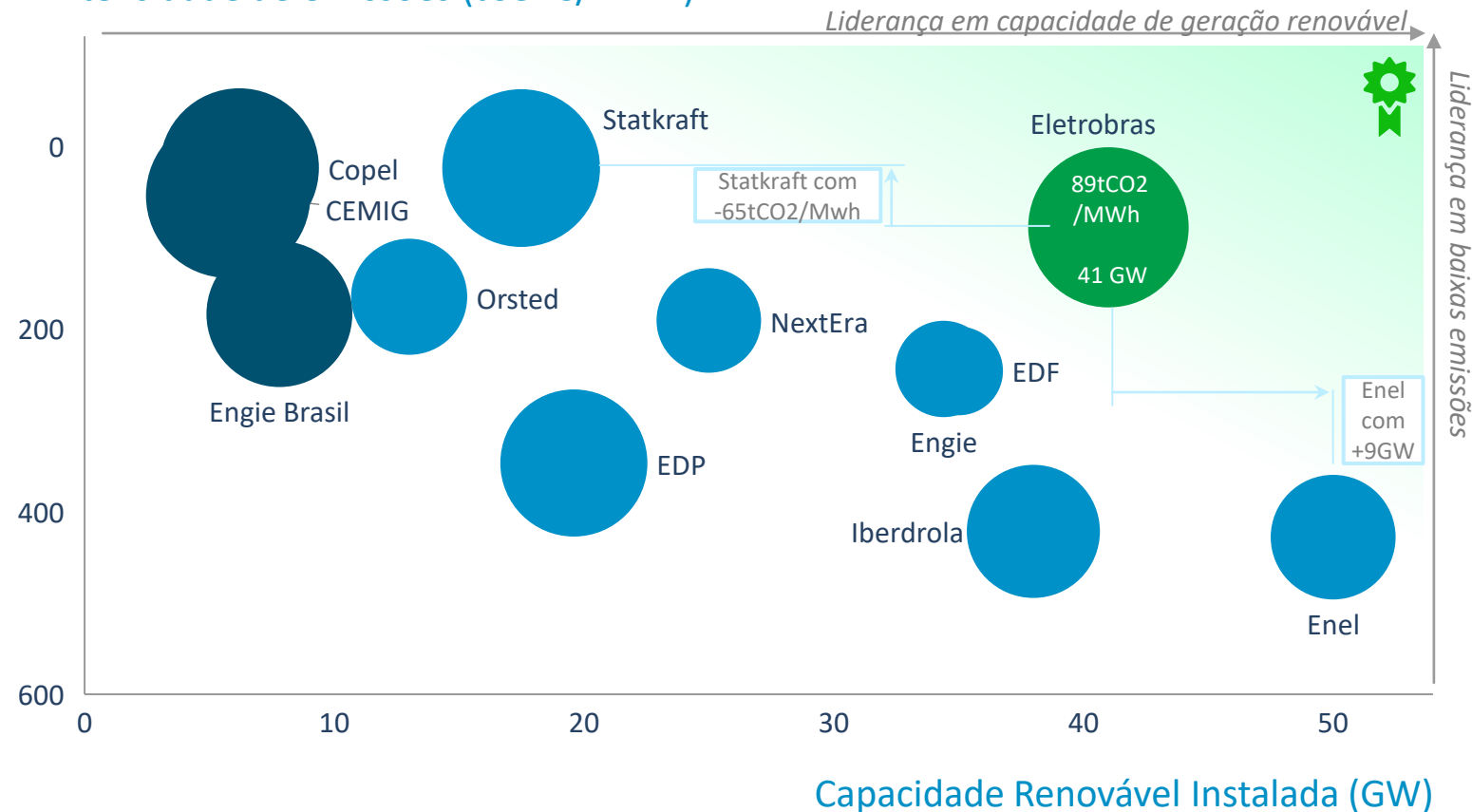
Excelência em **comercialização** materializando o potencial do **posicionamento** no mercado de energia

Visão a longo prazo da Eletrobras como **Green Major**, combinando **crescimento e geração de valor** associado à oferta de soluções sustentáveis

7 princípios norteiam a **Reflexão Estratégica** da Eletrobras

Ponto de partida:
Eletrobras já é uma **Green Major** - líder mundial em renováveis e com um dos menores níveis de emissão da indústria

Intensidade de emissões (tCO₂e/MWh)



Legenda:



10 % de renováveis no portfólio



Players com foco Brasil



Green major com foco global

Vários objetivos de grande impacto deverão ser atingidos já no curto prazo



Objetivos selecionados



Ações em curso

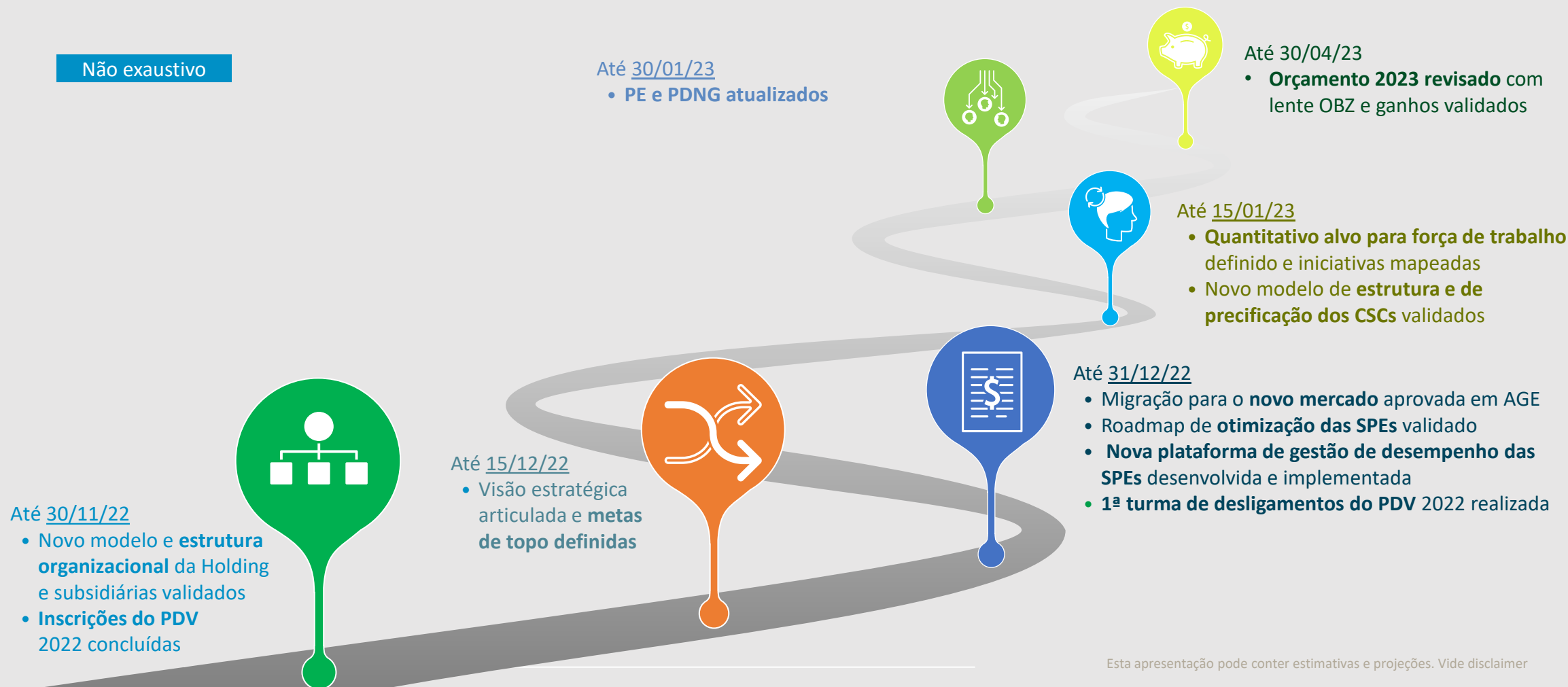
Eficiência	Menor custo unitário de Geração e Transmissão vs. Peers no Brasil até final de 2023	Múltiplas iniciativas em execução no TMO para reduzir custos com pessoas (reorganização, PDV,...) e MSO (compras, processos, OBZ,...)
Custo de Capital	Atingir o menor custo de capital do setor no Brasil até o 1º semestre de 2023	Renegociar dívidas de custo mais elevado Otimizar estrutura de capital da holding e subsidiárias
Redução de passivos	Redução significativa de passivos	Realização de acordos e revisão de estratégia processual para empréstimos compulsórios e outras contingências
ESG	Liderança absoluta em emissões entre <i>peers</i> globais e em indicadores sociais e de governança no Brasil	E: Desinvestir térmicas ineficientes S: Evoluir relacionamento com comunidades afetadas por operação Eletrobras G: Migrar para novo mercado e revisar estatutos
SPEs	Racionalização de SPEs	De Novembro 2022 a Dezembro 2023 29 → vendas 24 → operações descruzamentos com 10 contrapartes 13 → sob avaliação 07 → encerramentos 06 → incorporações
Participadas e coligadas	Racionalização das participações	Reestruturar e vender cerca de R\$4,4 bi em participações não estratégicas em empresas de capital aberto e fechado
Qualidade e segurança	Referência em indicadores de segurança e qualidade operacional do setor elétrico	Aumentar disponibilidade Minimizar interrupções Focar em acidentes zero



Ações com impacto desde o 1º trimestre de 2023 e execução completa até o final do ano

Marcos chaves já definidos | TMO com controle das datas críticas para Transformação – visão em construção

Não exaustivo



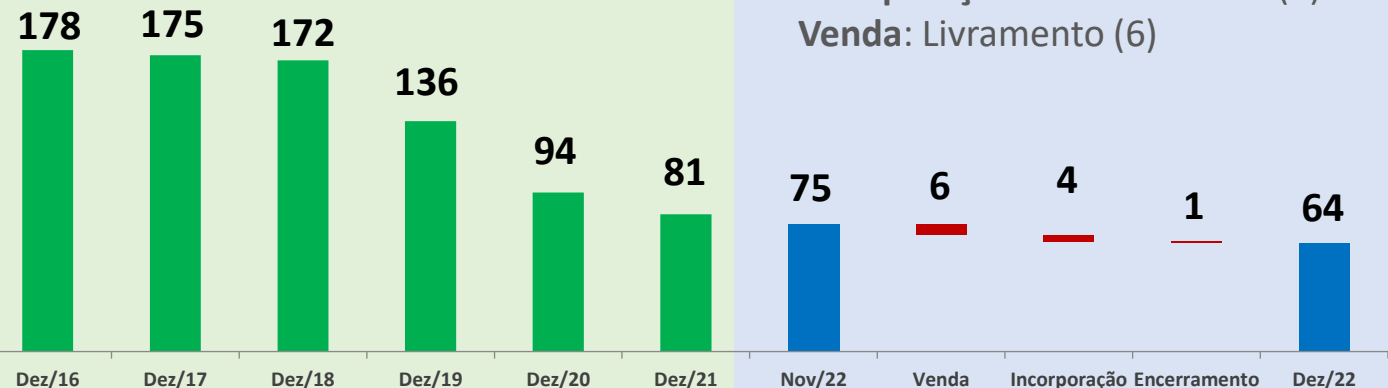
Racionalização de SPEs em andamento

OPERAÇÕES CONCLUÍDAS

Encerramento	15 SPEs
Incorporação	33 SPEs
Descruzamento	2 SPEs
Venda	53 SPEs

TOTAL 103 SPEs

103 Operações Concluídas R\$ 3 bilhões em vendas



Em andamento para 2022

Encerramento: Baguari
Incorporação: TGO e Famosa (3)
Venda: Livramento (6)

Dez/2022
64 SPEs

16T e 48G



	Total (R\$ milhões)	Participação Proporcional (R\$ milhões)
ROL	19.184	9.892
EBITDA	14.642	6.470
Dívida	73.640	38.947
Valor Contábil	19.676	9.252
Extensão (km)	14.217	6.725
Capacidade Instalada (MW)	25.104	12.727

Participação ponderada de todas as SPEs é cerca de 47% (1)

Ações prospectivas em 2023

24 → operações de descruzamentos com 10 contrapartes
06 → encerramentos
02 → incorporações
23 → vendas
13 → sob avaliação

Esforço estratégico em curso, sendo debatido com o CA

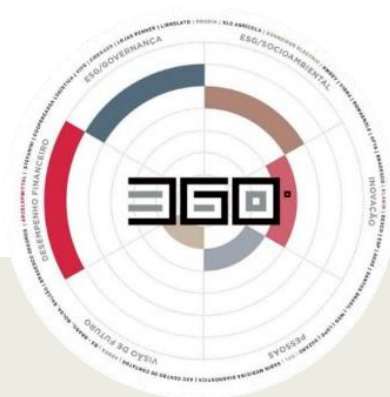
Foco atual em garantir
implementação
bem sucedida
da carteira de
iniciativas ...

... E se preparar
para
oportunidades
robustas e
coerentes de
crescimento
futuro

Iniciativas sendo
avaliadas à luz
de criação de
valor e
mitigação de
riscos

Novo
planejamento a
ser aprovado
pelo CA será
divulgado na
apresentação
dos resultados
2022 (mar/23)

Reconhecimentos 3T22



Estamos no **Anuário Época Negócios 360º**. Figuramos em **35º lugar no ranking geral**. No setor **Energia**, conquistamos o **3º lugar** e as seguintes posições: **3ª em Pessoas**; **3ª em Inovação**; **4ª em Sustentabilidade**; **11ª em Governança Corporativa**; e **14ª em Desempenho Financeiro**.



Trophée Transparencia, na categoria "Empresas com receita líquida acima de R\$ 20 bilhões".

A premiação destaca as empresas com melhores práticas de transparência em informações contábeis, por meio de suas demonstrações financeiras.



Obtenção do **Selo Ouro do Programa Brasileiro GHG Protocol**. O reconhecimento atesta o alto nível de qualificação do Inventário de Emissões de Gases de Efeito Estufa das Empresas Eletrobras.



Reconhecida como uma das **três empresas do setor de energia elétrica que melhor se comunicam com jornalistas**. O *ranking* é organizado a partir da opinião de 25 mil jornalistas.



Certificados de Energia Renovável

Eletrobras Furnas venceu a licitação para fornecer **cerca de meio milhão (504.200) de certificados de energia renovável I-REC** para compensar 100% das emissões indiretas de gases de efeito estufa oriundas do consumo de energia elétrica pelo Banco do Brasil.



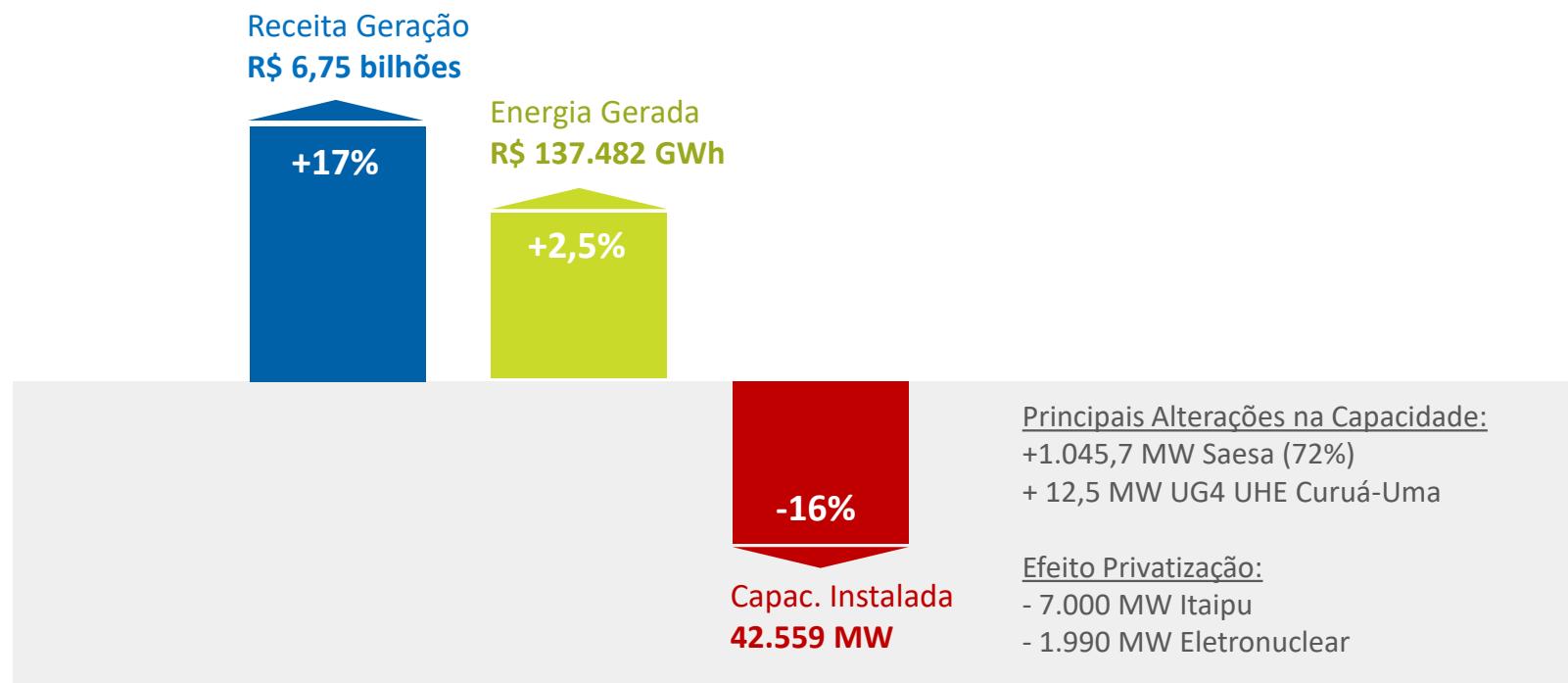
The background features several large, overlapping, curved shapes in shades of blue, green, and yellow, creating a dynamic and modern aesthetic. The text is centered over these shapes.

Desempenho Operacional

Negócio de Geração

Aumento da receita da Eletrobras em **+R\$ 1 bilhão** no 3T22 por conta da consolidação da SAESA, aumento da energia gerada em **2,5%**.

3T21 / 3T22



Capacidade Instalada (MW)

Cerca de **23%** do Brasil

Energia Gerada (GWh)

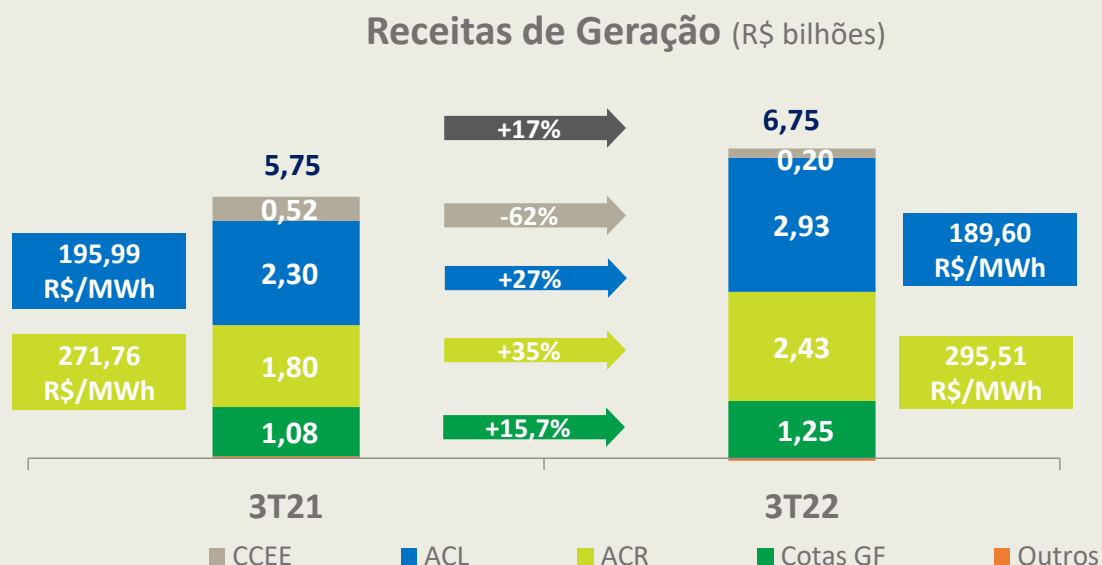
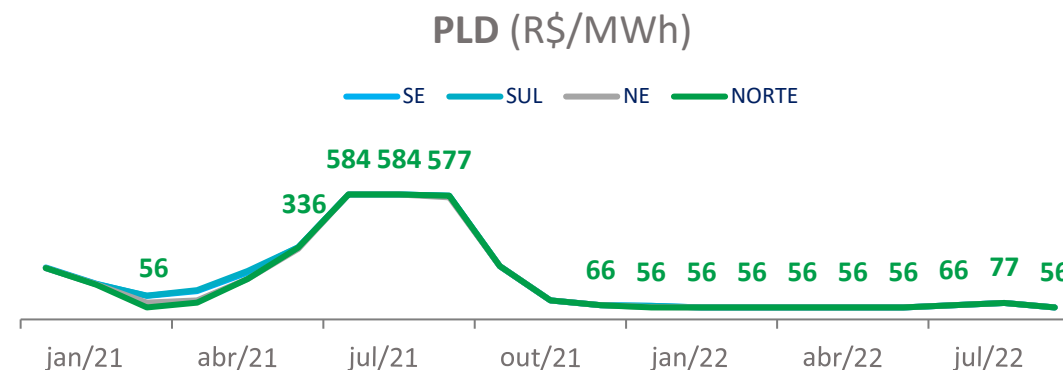
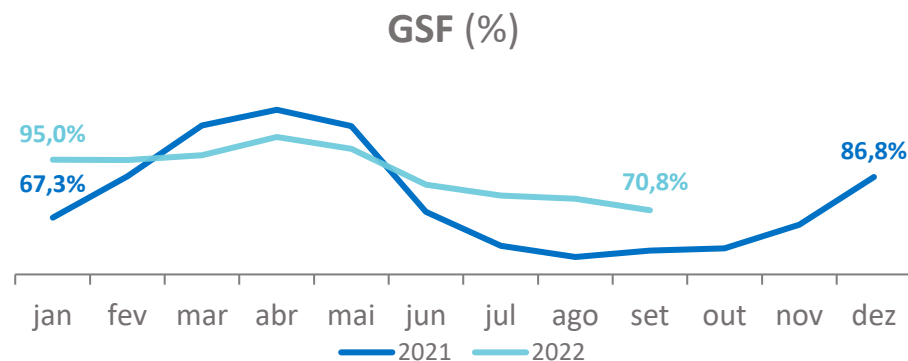
Cerca de **30%** do Brasil

Agregação na Geração:

Ciclo Combinado UTE Santa Cruz

Operação comercial:
 estimada para **Novembro/22**
 incremento de **150MW** de
 capacidade instalada

Impacto da Comercialização nas Demonstrações Financeiras

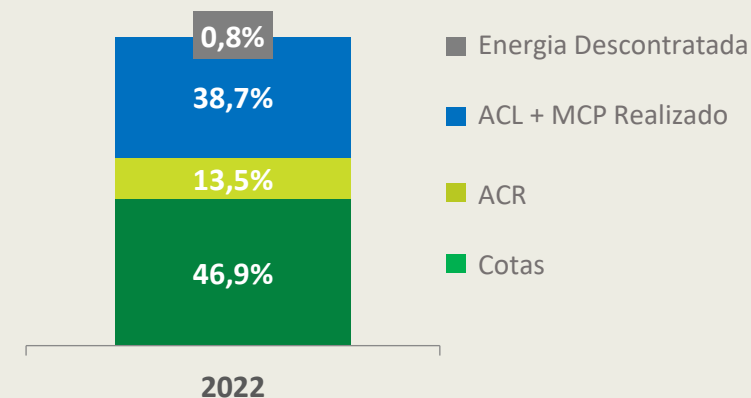


Destaques

+R\$ 1.220 milhões consolidação SAESA

-R\$ 243 milhões queda PLD

Balanco Energético



Negócio de Transmissão

Até setembro de 2022 foram concluídos 33 empreendimentos corporativos de grande porte com uma RAP associada de R\$ 112,76 milhões.

Em construção temos 154 empreendimentos de grande porte com uma RAP associada de **R\$ 737 milhões**, com 56,47 km de LT em construção e 3.431 MVA de transformação.

RAP Associada aos empreendimentos de Grande Porte previstos para serem concluídos

Ano	RAP Agregada/ano (R\$ milhões)	RAP Acumulada (R\$ milhões)
2022	41	41
2023	193	233
2024	237	470
2025	145	614
2026	93	708
2027	29	737

**74.022,3 km LTs,
sendo 68.746,6 km ≥ 230 kV.
Correspondente a 39,0% do Brasil.**

Agregação de RAP:

Aumento de 19% da Rap regulatória,
que passou de R\$ 11.477 milhões, no ciclo 21/22,
para **R\$ 13.703 milhões, no ciclo 22/23,**
devido ao reajuste tarifário e agregações de
RS 10 milhões no trimestre.



Desempenho Financeiro

Destaques Financeiros 3T22 (R\$ milhões)

IFRS

Receita Líquida 3T22

R\$8.033

-13% ▼

EBITDA 3T22

R\$2.419

-54% ▼

Resultado 3T22

-R\$0,09

-100% ▼

Ajustado

Receita Líquida 3T22

R\$8.033

-13% ▼

EBITDA 3T22

R\$3.197

-36% ▼

Resultado 3T22

R\$1.139

-66% ▼

A Eletrobras apresentou **forte Liquidez** no 3T22, com disponibilidade de **R\$ 16,8 bilhões**, e realização **de investimentos de R\$ 990 milhões**. O resultado foi afetado por:

- Deflação do IPCA - 0,36% e do IGPM -1,43%, sobre receita de transmissão em **-R\$ 1.941 milhões**
- Amortização dos novos ativos de Geração e despesas financeiras das obrigações junto a CDE e Projetos Especiais (Lei 14.182/21) totalizaram **-R\$ 757 milhões**
- **-R\$ 486 milhões** Provisão PCLD Amazonas Energia e **-R\$ 874 milhões** de contingências;
- **-R\$ 300 milhões** de despesa financeira da SAESA

Demonstrativo de Resultados (R\$ milhões)

	IFRS			Ajustado		
	3T21	3T22	Var. %	3T21	3T22	Var. %
Receita Bruta	10.812	9.901	-8%	10.798	9.901	-8%
(-) Deduções da Receita	-1.602	-1.868	17%	-1.602	-1.868	17%
ROL	9.210	8.033	-13%	9.196	8.033	-13%
(-) PMSO	-1.746	-2.235	28%	-1.600	-2.026	27%
(-) Custos e despesas operac.	691	-2.801	-	-3.183	-2.801	-12%
(-) Provisões operacionais	-9.376	-1.529	-84%	-275	-564	106%
(+) Participações societárias	850	555	-35%	850	555	-35%
(+) Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	4.859	362	-93%	0	0	-
(+) Outras Receitas e Despesas	772	32	-	0	0	-
(+) Resultado de Operações Descontinuadas	-26	0		0	0	-
Ebitda	5.234	2.419	-54%	4.988	3.197	-36%
Depreciação e amortização	-315	-812	58%	-315	-812	-158%
Resultado financeiro	-882	-1.819	106%	-721	-1.458	102%
IR e Contribuição Social	-3.072	213	-107%	-585	213	-136%
Resultado Líquido	965	-0,1	-100%	3.367	1.139	-66%

Receita Bruta Ajustada 3T22 -897

Receita de Transmissão: deflação - 1.941

Receitas de Geração com destaque para consolidação Saesa (R\$1,2 bilhão) +1.091

PMSO Ajustado 3T22 +427

Pessoal: Acordos coletivo - ACT 22/23 de 12% (R\$178 milhões) +271
Pessoal Chesf: ACT de 21/22 de 6,7% ; e reversão de PLR no 3T21 (R\$ 62 milhões), que reduziu despesas do 3T21.
Pessoal Saesa (R\$ 25 milhões): consolidação

Serviços: Saesa (R\$57 milhões); Manut. UTE Aparecida/Mauá 3 (R\$ 15 milhões) +99

Custos e Despesas Operacionais Ajustados 3T22 -383

Menor importação de energia do Uruguai (-R\$ 263 milhões) e menor custo de energia comprada para revenda -426

Combustível Furnas: menor despacho UTE Santa Cruz (-R\$101 milhões) -89

Depreciação e Amortização +497

Amortização novos ativos - privatização +267

Resultado Financeiro Ajustados 3T22 -737

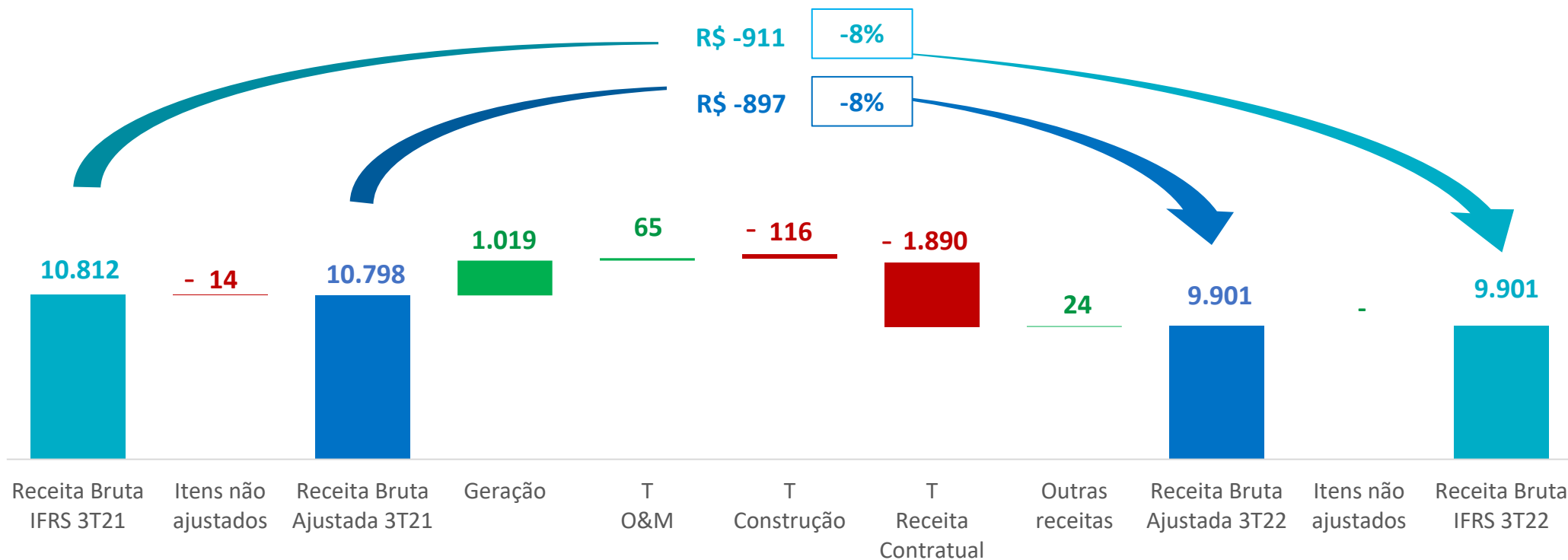
Consolidação SAESA (encargos de dívida) -300

Derivativos -534

Despesa de juros (IPCA+ WACC) com CDE e Projetos (privatização) -490

Receita de aplicações financeiras +484

Receita Bruta (R\$ milhões)



-1.941
Transmissão

-1.890
Receita contratual
Deflação
IPCA - 0,36%
IGPM -1,43%

-116
Construção: Furnas:
menor receita
contrato 062/01.

Geração +1.019

Detalhamento Próximo Slide

Outros +24

Holding: +R\$ 17 milhões

Eletronorte +R\$ 15 milhões: Proinfa e CDE

Não Recorrentes -14

-14 Construção Geração no 3T21, sem ocorrência no 3T22

+65
O&M
Reajuste de 11,7%
Resolução Aneel
3.067/2022

Receita Bruta - Geração

		Volume (MWmed)			Preço médio (R\$/MWh)		Receita (R\$ milhões)		
		3T21	3T22	Var.	3T21	3T22	3T21	3T22	Var.
ACR Mercado regulado	Contrato regulado	2.225	3.844	73%	271,76	295,51	1.803	2.431	35%
	Cotas hidrelétricas	7.464	7.464	0%	65,76	76,15	1.084	1.255	16%
ACL Mercado livre	Contrato bilateral	5.152	6.436	25%	195,99	189,60	2.299	2.926	27%
	CCEE	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	523	202	-61%
Outros*		N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	40	-60	-251%
Total							5.749	6.754	17%

		3T21	3T22
Mercado	GSF (%)	51,16	74,95
	PLD SE (R\$/MWh)	581,76	66,55
	PLD S (R\$/MWh)	581,76	66,55
	PLD NE (R\$/MWh)	579,48	66,54
	PLD N (R\$/MWh)	581,76	66,55

*Receitas de Construção, Efeito Financeiro de Itaipu e Eliminação (ajustes contábeis - vendas internas).

Os preços médios não consideram as SPEs. O preço médio do ACR não considera os contratos dos PIEs advindos do processo de desverticalização da Amazonas Distribuidora e os contratos das usinas térmicas por disponibilidade.

Contrato regulado + R\$ 620 milhões

Furnas: Consolidação SAESA no 3T22 (+3.569 GWh) **+ R\$ 646 milhões**

CGT Eletrosul: menor ressarcimento por insuficiência de geração e reajuste de preços **+ R\$ 57 milhões**

Furnas: menor despacho da UTE de Santa Cruz (melhores condições hidrológicas) **- R\$ 136 milhões**

Cotas hidrelétricas + R\$ 171 milhões

Furnas, Chesf e Eletronorte: reajuste RAG, variações CFURH e PIS/COFINS

CCEE - R\$ 321 milhões

Redução da Importação do Uruguai, de -R\$ 296 milhões e redução do PLD

Contrato bilateral + R\$ 627 milhões

Furnas: Consolidação SAESA no 3T22 (+2.222 GWh) **+ R\$ 574 milhões**

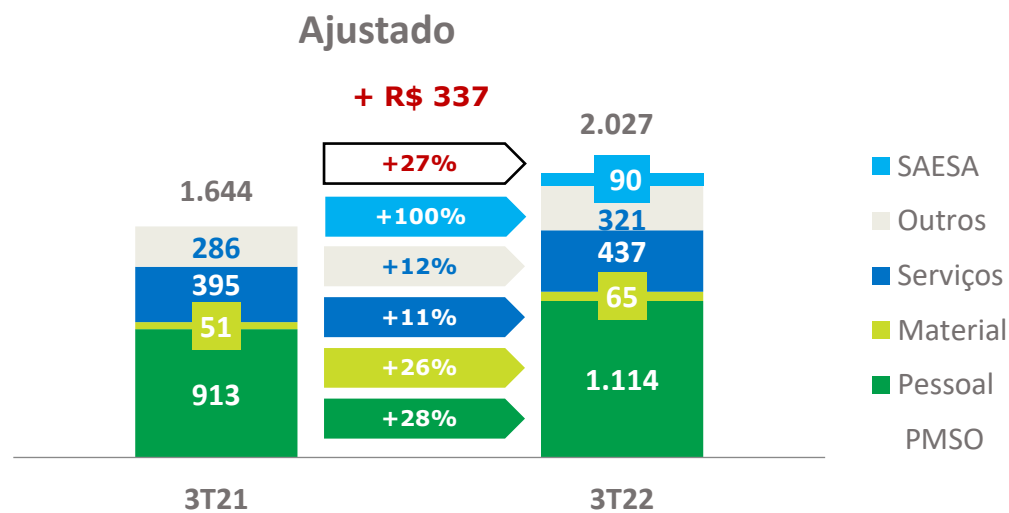
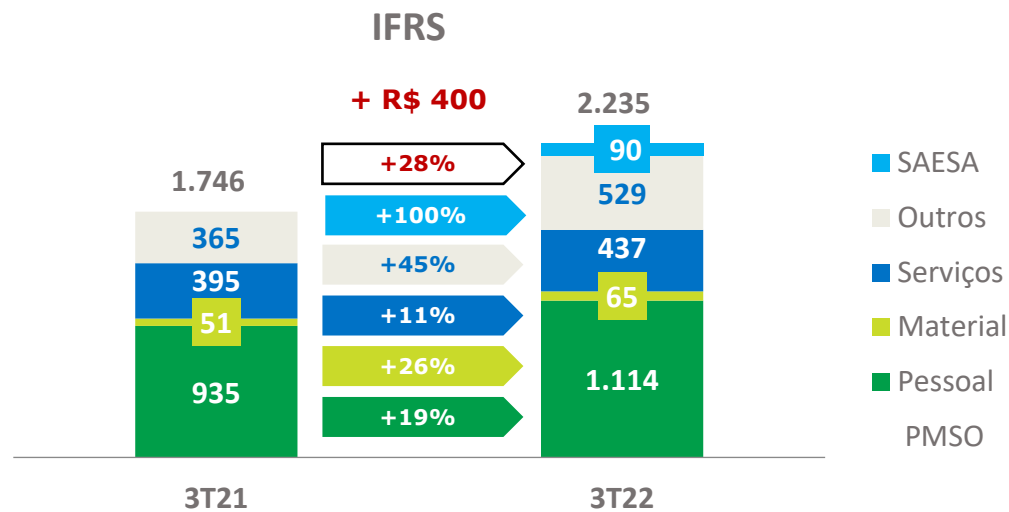
CGT Eletrosul: exportação de energia da UTE Candiota III **+ R\$ 96 milhões**

Chesf (Sobradinho +25 MWmed.), CGT Eletrosul, Eletronorte (contrato atrelado ao preço do alumínio e dólar), Furnas (Itumbiara, reajuste de 9%) : aumento de preço e volume **+ R\$ 111 milhões**

Eletronorte: UHE Tucuruí redução de 26% no preço médio da energia vendida (3T21 R\$ 193,76/MWh X 3T22 R\$ 142,47/MWh) **- R\$ 136 milhões**

Furnas: redução no montante de energia vendida (1.928 GWh em 2021 para 1.835 GWh em 2022) **- R\$ 23 milhões**

PMSO (R\$ milhões)



Itens não recorrentes: no Release do 3T22

Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. Vide disclaimer.

Classificação: P

Pessoal Ajustado	+ 250
ACT 2022/2023 + 12,13% a partir de Mai/22 + impacto benefícios	+178
ACT 2020/2021: Chesf só aplicou reajuste a partir do 1T/22;	+ 6,76%
Chesf: Reversão provisão de PLR no 3T21, sem ocorrência no 3T22	+ 62
Furnas: Consolidação SAESA	+ 25
Furnas: Redução em reclamações trabalhistas	- 22
Chesf: Maior alocação em Investimentos	- 25
Material Ajustado	+ 14
Manutenções operacionais: Eletronorte, Chesf e CGT Eletrosul.	
Serviços Ajustado	+ 97
Furnas: Consolidação SAESA	+ 57
Serviços em manutenções operacionais: Eletronorte, Chesf e CGT.	+ 24
Outros Ajustado	+ 84
Chesf: (+) Indenizações de perdas e danos relacionados a processo judiciais	+ 24
Chesf: (+) custo plano de previdência do BD a aposentados.	+ 22
Eletronorte: (+) Outros gastos operacionais relacionado a prestação de serviços pela Eletronorte para SPE.	+ 35

Provisões Operacionais (R\$ milhões)

Valores negativos representam constituição de provisão	3T21	3T22	Var. %
Provisões para Litígios	-422	-766	+82%
Empréstimo Compulsório	-9.059	-108	n.a
(Provisão)/Reversão para perdas em investimentos	-103	80	n.a
PCLD	44	-533	n.a
Contratos onerosos e impairment de ativos de longo prazo	532	-140	126%
Outras	-367	-62	-83%
Total	-9.376	-1.529	-84%

Valores **negativos** representam **constituição de provisão**

Provisões para Litígios -766

Chesf- Reclassificação de risco do processo movido pela Energia Potiguar -588

Eletronorte – (-R\$126 milhões): Reclassificação Processos SPES; atualização monetária acordo CETENCO (-R\$87 milhões) -140

CGT Eletrosul – arbitragem Candiota (-R\$ 38 milhões) outros processos eólicos (-R\$ 38 milhões) e trabalhistas (-R\$33 milhões) -106

Empréstimo Compulsório -108

Ajustes pontuais em função de decisões desfavoráveis

Destaque: Cerca de **R\$ 14,4 bilhões**, relativos aos efeitos de aplicação de juros remuneratórios 6% pós age, na metodologia de cálculo de compulsórios, foram reclassificados de possível para remoto, dado a consolidação, por meio de julgados recentes, do entendimento da Eletrobras, em linha com o RESP 1.003.955 – RS (Recurso Repetitivo).

PCLD -533

Provisões de dívidas da Amazonas Energia: Com a Eletronorte (dívida energia) -486

Dívida Amazonas Energia

R\$ 7.456 Milhões

Total de Créditos a Receber, sendo

R\$ 1.693 Milhões

De Créditos

Vencidos

R\$ 649 milhões (Holding)

R\$ 1.044 milhões (Eletronorte)

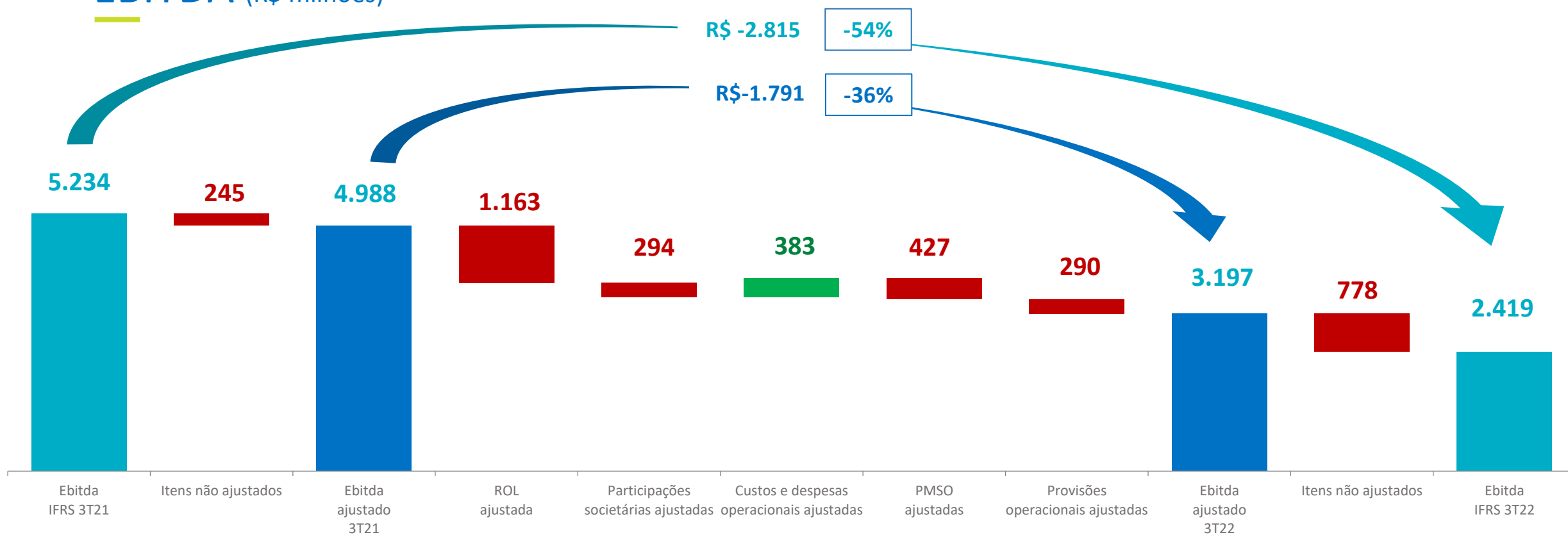
R\$ 4.669 Milhões

Crédito Provisionados, equivalente a
63% da dívida total

Dívida Financeira Com holding	Créditos Provisionados (A)	Créditos não Provisionados (B)	Créditos a receber (A+B)
	2.064	2.410	4.474
Dívida de Energia com Eletronorte	Créditos Provisionados (A)	Créditos não Provisionados (B)	Créditos a receber (A+B)
Corrente	672	377	1.049
ICD (dívida repactuada)	1.934	0	1.934
Total	2.605	377	2.982
Total Dívida	4.669	2.787	7.456

Desde maio de 2022, com o reforço de caixa proveniente da Portaria 38, a Amazonas Energia não apresentou inadimplência com as faturas de energia corrente. Entretanto, manteve-se inadimplente com dívidas repactuadas financeira e de energia.

EBITDA (R\$ milhões)



Part Societárias ajustadas -294

-160 : Norte Energia (registro positivo da extensão da concessão no 3T21, conforme resolução homologatória da ANEEL nº 2932/2021, sem contrapartida no 3T22.

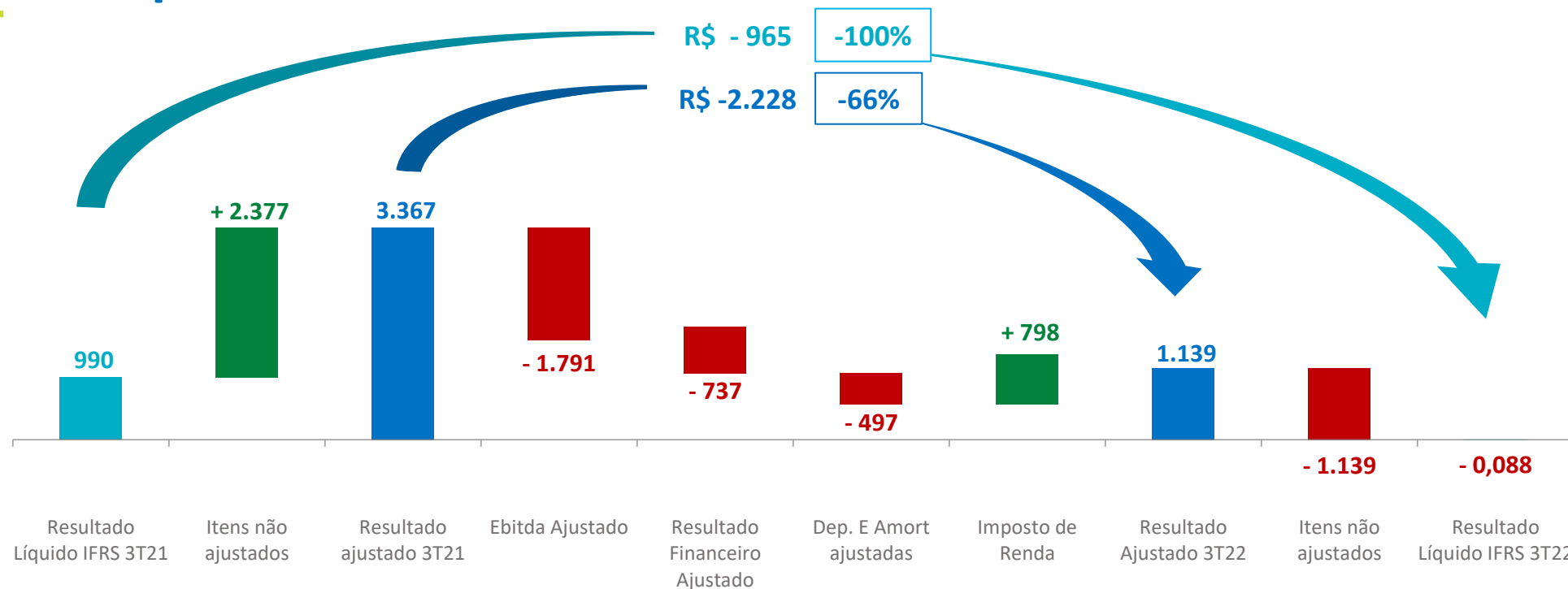
Itens não ajustados 3T22 -778

-766 Provisão para Litígios

-108 Emp.Compulsórios

+96 Outros (detalhes no informe aos investidores)

Lucro Líquido



Resultado Financeiro Ajustado

-490 milhões

Despesa de juros (IPCA + WACC) de CDE (Wacc de 7,31%) e Projetos (taxa de 5,67%)

-300

Consolidação SAESA (encargos de dívida)

-534

Derivativos

+484

Receita de aplicações financeiras

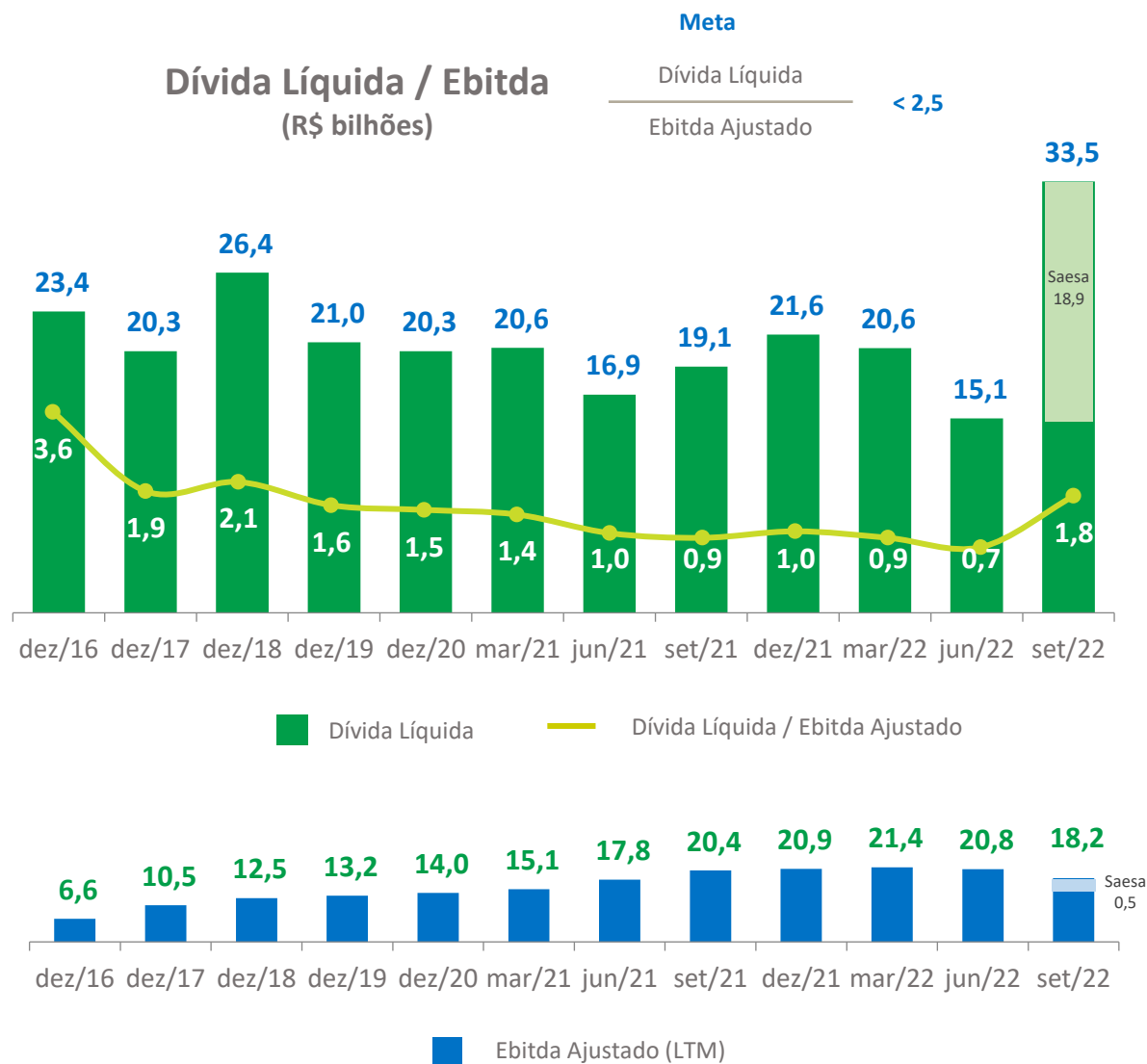
Depreciação e Amortização

-R\$ 497

-R\$ 267 milhões – novos ativos privatização (Tucuruí, Mascarenhas, Itumbiara, Curuá-Uma);

- R\$ 203 milhões - Consolidação de SAESA

Disciplina Financeira



Setembro de 2022

R\$ milhões

(+) Dívida de Curto Prazo (Passivo Circulante)	7.032
(+) Dívida de Longo Prazo	47.469
= Dívida Bruta	54.501
(-) (Caixa e Equivalente de caixa + Títulos e Valores Mobiliários)	16.756
(-) Financiamentos a Receber	3.950
(-) Saldo líquido do Ativo Financeiro de Itaipu	273
Dívida Líquida	33.522

Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. Vide disclaimer

Investimentos Realizados (R\$ milhões)

Investimento (Corporativo + Parcerias)	Realizado 3T22	Orçado PDNG 3T22	Realizado 9M 2022	Orçado PDNG 9M 2022	% 9M
Geração Corporativo	311	282	540	967	56%
Implantação /Ampliação	75	126	157	519	30%
Manutenção	236	156	383	448	86%
Transmissão Corporativo	534	633	1.152	1.327	87%
Ampliação	79	65	158	147	108%
Reforços e Melhorias	220	346	418	648	64%
Manutenção	235	221	576	533	108%
Infraestrutura e Outros*	102	128	223	307	73%
SPES	44	124	1.661	540	308%
Geração - Aportes	31	120	1.648	459	359%
Transmissão – Aportes	13	-	13	69	18%
SPES Outras (Furnas)	-	4	-	11	0%
Total	991	1.167	3.575	3.140	114%
Eletronuclear	-	-	465	243	192%
Total c/ Nuclear	991	1.167	4.040	3.383	119%

GERAÇÃO R\$ 311 milhões

CGT Eletrosul: R\$ 44 milhões - Coxilha Negra

Furnas: Santa Cruz R\$ 18 milhões -
implantação do ciclo combinado.

Chesf: R\$ 155 milhões em Sobradinho e PA IV
– Manutenção

Eletronorte: R\$ 73 milhões – UTE Mauá e
Aparecida - Manutenção

Transmissão R\$ 534 milhões

Reforços e Melhorias

Chesf: R\$ 96 milhões

Furnas: R\$ 70 milhões

Manutenção

Chesf: R\$ 184 milhões na Chesf referentes a
revitalização de linhas de transmissão

Ampliação

CGT Eletrosul: R\$ 57 milhões

Chesf: R\$ 22 milhões – Conclusão última
obra de leilão – LT Paraíso-Açu

SPES R\$ 44 milhões

Chapada Piauí: R\$ 31 milhões –
ressarcimentos energia não gerada

TNE : R\$ 13 milhões – acordo judicial para
encerramento ação civil contra LA.

The background features several large, overlapping, curved shapes in shades of blue, green, and yellow. The shapes are semi-transparent, creating a layered effect. The text "Próximos Passos" is centered over the intersection of the blue and green shapes.

Próximos Passos

Próximos Passos

- 🎯 Conclusão do Plano de Demissão Voluntária (PDV)
- 🎯 Revisão do Plano Estratégico
- 🎯 Migração para o Novo Mercado
- 🎯 Estratégia de Comercialização de Energia
- 🎯 Reestruturação Holding e Subsidiárias
- 🎯 Redução Passivos



UHE Xingó Chesf Severino Silva

Obrigado!

RI Eletrobras
ombudsman-ri@eletrobras.com