



Apresentação Corporativa 4T22

Alupar



1. Visão Geral
2. Sustentabilidade
3. Portfólio de Ativos
4. Informações Financeiras
5. Ativos em Implantação



SE Jauru - TME

Visão Geral da Alupar

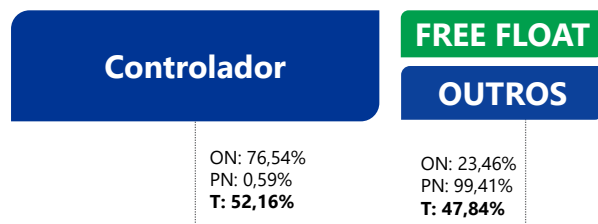


A Alupar é uma empresa brasileira de controle privado, que atua nos segmentos de transmissão e geração de energia na América do Sul

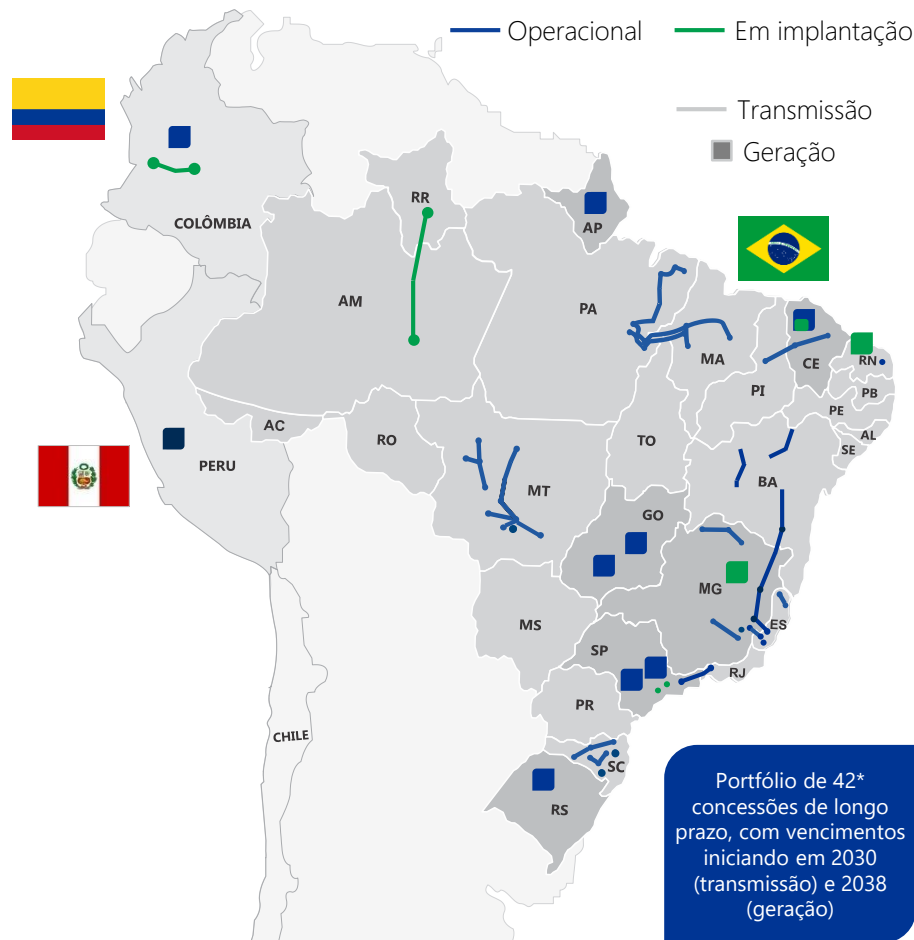
Destaques da Companhia

- A Alupar é uma das maiores companhias do segmento de transmissão no Brasil em termos de RAP.
- A Companhia é a maior empresa de transmissão de energia de controle privado do Brasil, com 30 ativos de transmissão e 7.964 km de linhas:
 - 6.974 km já operacionais
 - 990 km em implantação
- As atividades em geração são focadas em usinas de pequeno e médio porte, com investimentos em 4 UHEs, 5 PCHs, 1 complexo de energia eólica (5 parques), 2 parques eólicos e 1 parque fotovoltaico, com capacidade de:
 - 673,8 MW em operação
 - 23,0 MW hídrico, 63,0 MW eólico e 61,7 MWp solar em implantação

Composição Acionária



Distribuição Geográfica dos Ativos



*Considerando o cluster Energia dos Ventos como 1 projeto e o cluster Agreste Potiguar como 1 projeto

Track-record em Gestão de Projetos

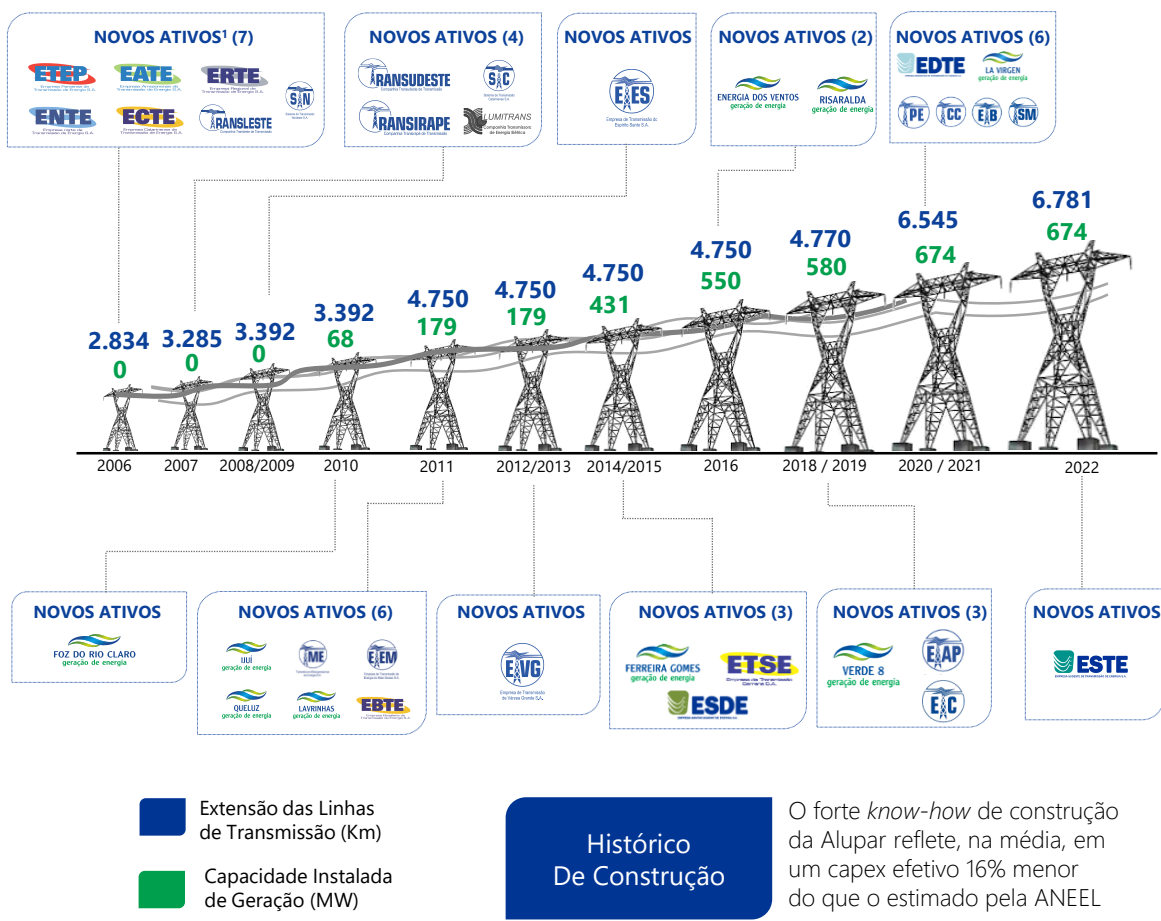
Projetos *greenfield* permitiu a Companhia a extrair retornos adicionais para seus acionistas

Performance da Alupar nos leilões de transmissão *Greenfield*



	Participação em Leilões	Lotes vencidos pela Alupar	WACC Regulatório (%)	Capex Aneel ¹ (R\$ MM)
1999	✓	-	N/D	-
2000	✓	3	N/D	2.976
2001	✓	-	N/D	-
2002	✓	2	N/D	1.239
2003	✓	3	N/D	1.909
2004	✓	2	N/D	319
2005	✓	1	N/D	389
2006	✓	1	8,2%	89
2007	✓	-	7,5%	-
2008	✓	1	7,1%	562
2009	✓	3	6,6%	908
2010	✓	1	6,0%	54
2011	✓	2	6,6%	1.994
2012	✓	-	5,8%	-
2013	✓	-	5,8%	-
2014	✓	1	6,6%	387
2015	✓	-	8,0%	-
2016 ²	✓	7	9,8%	4.904
2017	✓	1	9,7%	1.081
2018	✓	-	7,9%	-
2019	✓	-	7,8%	-
2020	✓	-	6,0%	-
2021	✓	-	6,0%	-

Histórico de Desenvolvimento *Greenfield* da Alupar

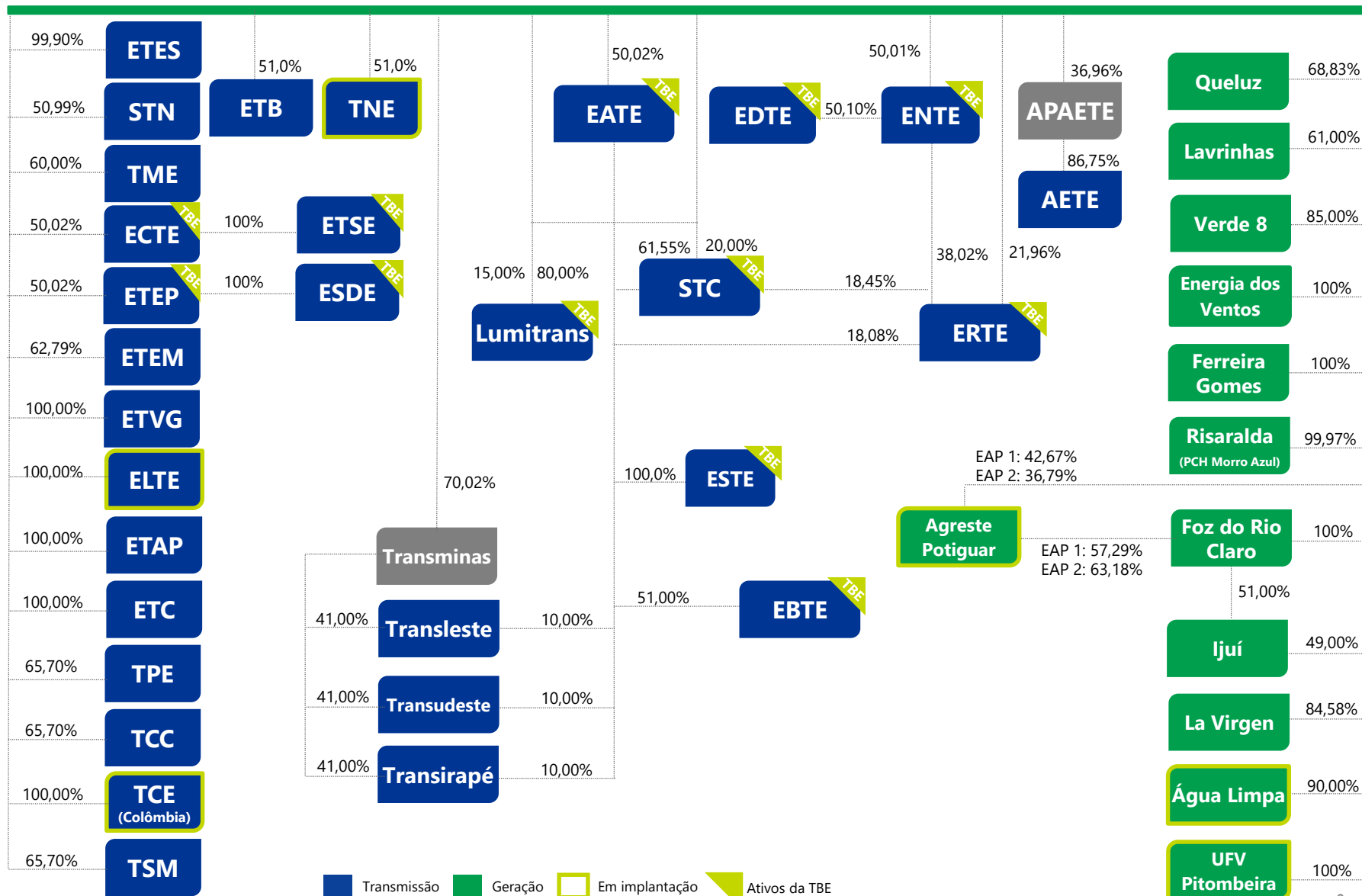


Nota: Inclui ativos desenvolvidos antes de 2006

¹ Valores atualizados da data da assinatura do contrato até agosto/21 pelo IPCA

² Não Inclui TCE

Estrutura Corporativa



TBE: consiste de 12 companhias de transmissão EATE, EBTE, ECTE, ENTE, ERTE, ESDE, ETEP; ETSE, LUMITRANS, STC, ESTE e EDTE



Sustentabilidade | Meio Ambiente



Em linha com os compromissos mundiais relacionados às mudanças climáticas, a **Alupar possui projetos visando reduzir a emissão de GEE**

Programas Ambientais

- ✓ Programa de **Reposição Florestal**
- ✓ **Monitoramento** e **Manejo** de Fauna e Flora
- ✓ Plano de **Compensação Ambiental**

Mecanismo de Desenvolvimento Limpo & Créditos de Carbono

- ✓ **04 projetos aprovados** na Convenção da ONU sobre Mudanças Climáticas
- ✓ Estimativa de **redução da emissão de 4,7M ton de CO₂**

International REC Standard (I-REC)

- ✓ Sistema global para **comércio de certificados de energia renovável**
- ✓ PCH Verde 8 - **autorizada a emitir 157.680 RECs desde 2020**

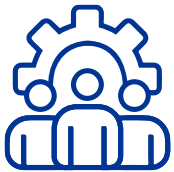


Programas Socioambientais

diagnóstico participativo integrado com a comunidade



Envolvimento das
COMUNIDADES LOCAIS
nas áreas de influência e escolas
municipais



+80 municípios visitados
desde 2017



+65 mil atendidas pelo
programa de comunicação
social e educação ambiental



Instituições apoiadas através das Leis de Incentivo

Lei de Incentivo à Cultura

- ✓ Fundação Bial de São Paulo
- ✓ Associação de Balé de Cegos
Fernanda Bianchini
- ✓ Ação Social pela Música
- ✓ Baile do Menino Deus
- ✓ Fundação Demócrito Rocha

Lei de Incentivo ao Esporte

- ✓ Instituto Sports
- ✓ Instituto Tênis
- ✓ Confederação
Brasileira de Rugby
- ✓ Barueri Volleyball Club

Fundo Municipal dos Direitos da Criança e do Adolescente

- ✓ Centro de Convivência de Manduri
- ✓ Instituto OBI - São Sebastião
- ✓ Instituto Verdescola - São Sebastião
- ✓ Associação Santa Fé - São Paulo
- ✓ Pequeno Príncipe - Saúde Integral –
Curitiba
- ✓ Lar Betânia - Ferraz de Vasconcelos

Projetos Sociais Alupar:

- ✓ Projeto Aqualuz
- ✓ Projeto Sanuseco
- ✓ Artesões de Monteiro Lobato
- ✓ Campanha Inverno Solidário
- ✓ Doação de Kits de Material de Limpeza
- ✓ Campanha de Arrecadação de Brinquedos

PRONAS e PRONON

- ✓ Instituto de Medicina Integral
Professor Fernando Figueira –
IMIP
- ✓ Irmandade da Santa Casa de
Misericórdia de Marília

Fundo de Amparo ao Idoso

- ✓ Hospital do Câncer de
Barretos
- ✓ Fundação Terra

Sustentabilidade | Social

Cuidando das Nossas Pessoas



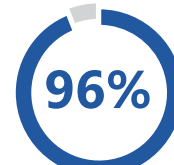
Pesquisa de Clima



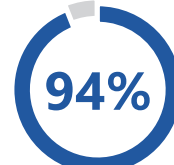
+11% Crescimento do **total de colaboradores em relação a 2021**



Dizem que os produtos e serviços da Alupar são muito **importantes para a sociedade**



Tem orgulho de dizer a parentes e amigos que trabalham na Alupar e **recomendariam como uma excelente empresa para se trabalhar**



Dizem gostar do trabalho que realizam na empresa

Diversidade e Inclusão



- ✓ Lançamento em 2022 do Programa de Diversidade & Inclusão
- ✓ Parceria com Consultoria externa (**Treinamentos e Comunicação Interna**)
- ✓ **31%** de mulheres em cargos de liderança

Sustentabilidade | Governança

Estrutura baseada em **transparência e equidade**

- ✓ Nível II de Governança da B3
- ✓ Conselho de Administração composto por 7 membros (2 membros independentes)
- ✓ 100% de *tag along* para todas as ações
- ✓ Dividendos mínimo de 50% do lucro líquido para ações ONs e PNs (Estatuto Social)

Estrutura de Gestão alinhada às **Melhores Práticas:**



(1) A Alupar conta também com um **Canal de Denúncias** Terceirizado

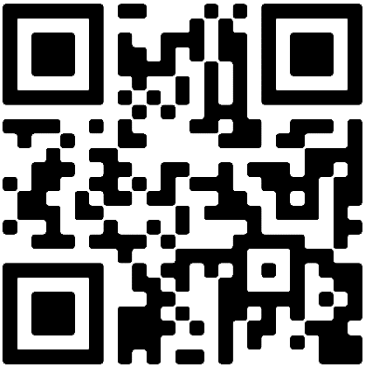
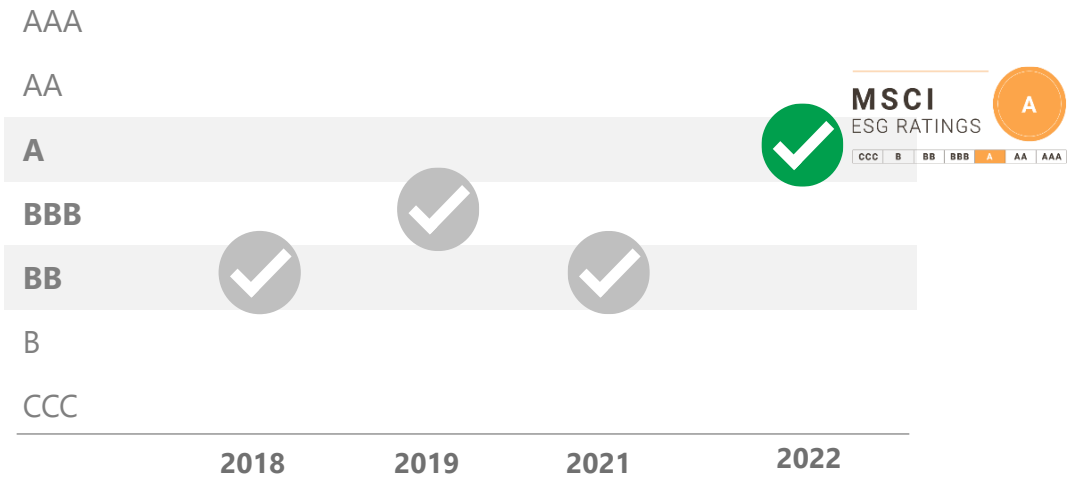
Sustentabilidade | Fazendo a Diferença



Alinhamento aos ODS e Reconhecimento Internacional



Em 2021, a Companhia se tornou signatária do Pacto Global, da Organização das Nações Unidas (ONU), apoiando os Dez Princípios universais e se comprometendo para o alcance dos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS).



Acesse o Relatório de Sustentabilidade 2021

DISCLAIMER: THE USE BY ALUPAR OF ANY MSCI ESG RESEARCH LLC OR ITS AFFILIATES ("MSCI") DATA, AND THE USE OF MSCI LOGOS, TRADEMARKS, SERVICE MARKS OR INDEX NAMES HEREIN, DO NOT CONSTITUTE A SPONSORSHIP, ENDORSEMENT, RECOMMENDATION, OR PROMOTION OF ALUPAR BY MSCI. MSCI SERVICES AND DATA ARE THE PROPERTY OF MSCI OR ITS INFORMATION PROVIDERS, AND ARE PROVIDED 'AS-IS' AND WITHOUT WARRANTY. MSCI NAMES AND LOGOS ARE TRADEMARKS OR SERVICE MARKS OF MSCI.



LT - ETEM



Portfólio de Ativos

Ativos Novos e Diversificados em Transmissão

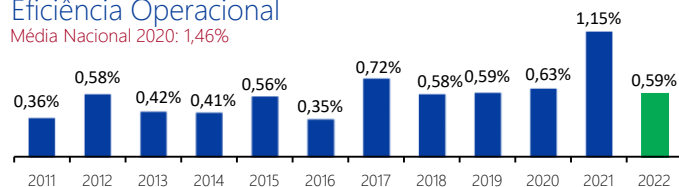
Alupar possui 30 concessões de longo prazo protegidas contra inflação que permitem à Companhia obter um fluxo caixa estável e previsível

Características dos Ativos de Transmissão

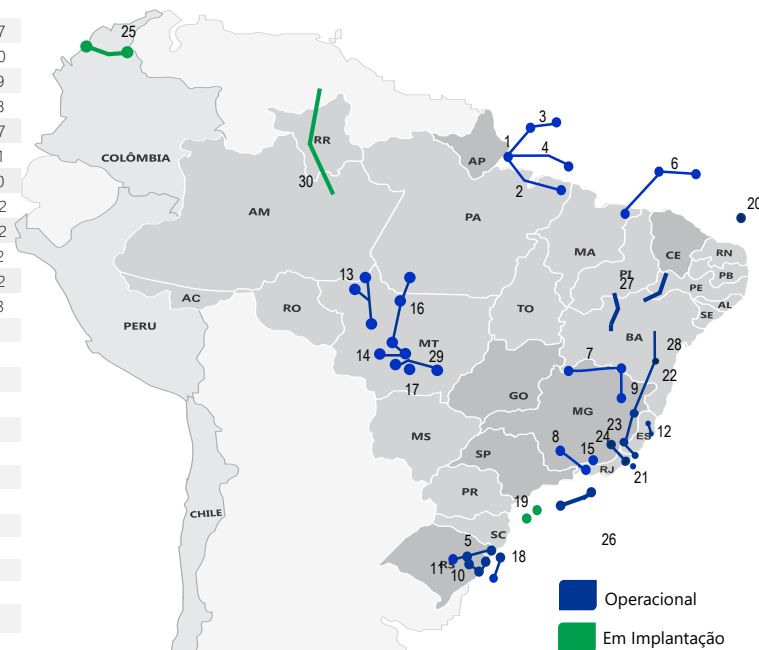
Ativos	Participação	Concessão		Ínic. Oper.	Extensão	RAP/RBNI¹	Indexador	Revisão Tarifária	Aniversário 15 anos
		%	Início						
1. ETEP	50,02%	2001	2031	2002	323	R\$ 89,2	IGP-M	Não	25/08/2017
2. ENTE	50,01%	2002	2032	2005	464	R\$ 204,2	IGP-M	Não	12/02/2020
3. ERTE	50,01%	2002	2032	2004	179	R\$ 46,5	IGP-M	Não	15/09/2019
4. EATE	50,02%	2001	2031	2003	924	R\$ 396,7	IGP-M	Não	10/03/2018
5. ECTE	50,02%	2000	2030	2002	253	R\$ 86,2	IGP-M	Não	26/03/2017
6. STN	51,00%	2004	2034	2005	541	R\$ 168,8	IGP-M	Não	01/01/2021
7. Transleste	33,71%	2004	2034	2005	150	R\$ 37,0	IGP-M	Não	18/12/2020
8. Transudeste	33,71%	2005	2035	2007	140	R\$ 22,9	IGP-M	Não	23/02/2022
9. Transirapé	33,71%	2005	2035	2007	65	R\$ 43,5	IGP-M	Não	23/05/2022
10. STC	60,02%	2006	2036	2007	195	R\$ 43,3	IPCA	Não	08/11/2022
11. Lumitrans	55,02%	2004	2034	2007	51	R\$ 30,3	IGP-M	Não	03/10/2022
12. ETES	100,00%	2007	2037	2008	107	R\$ 23,6	IPCA	Sim	12/12/2023
13. EBTE	25,51%	2008	2038	2011	775	R\$ 59,1	IPCA	Sim	-
14. TME	60,00%	2009	2039	2011	348	R\$ 65,1	IPCA	Sim	-
15. ESDE	50,02%	2009	2039	2014	Subestação	R\$ 17,5	IPCA	Sim	-
16. ETEM	62,79%	2010	2040	2011	235	R\$ 18,1	IPCA	Sim	-
17. ETVG	100,00%	2010	2040	2012	Subestação	R\$ 18,3	IPCA	Sim	-
18. ETSE	50,02%	2012	2042	2014	Subestação	R\$ 33,0	IPCA	Sim	-
19. ELTE	100,00%	2014	2044	-	Subestação+40	R\$ 67,8*	IPCA	Sim	-
20. ETAP	100,00%	2016	2046	2019	Subestação+20	R\$ 68,1	IPCA	Sim	-
21. ETC	100,00%	2016	2046	2019	Subestação	R\$ 39,5	IPCA	Sim	-
22. TPE	65,70%	2017	2047	2020	541	R\$ 287,9	IPCA	Sim	-
23. TCC	65,70%	2017	2047	2021	288	R\$ 195,4	IPCA	Sim	-
24. ESTE	50,02%	2017	2047	2022	236	R\$ 135,2	IPCA	Sim	-
25. TCE (Colômbia)	100,00%	2016	Perpétua	-	235	R\$ 129,8	PPI	-	-
26. TSM	65,70%	2017	2047	2021	330	R\$ 134,1	IPCA	Sim	-
27. ETB	51,00%	2016	2046	2020	446	R\$ 171,5	IPCA	Sim	-
28. EDTE	25,06%	2016	2046	2020	170	R\$ 83,6	IPCA	Sim	-
29. AETE	32,06%	2004	2034	2005	193	R\$ 43,1	IGP-M	Não	19/08/2020
30. TNE	51,00%	2012	2042	-	715	R\$ 366,0	IPCA	Sim	-
Total					7.964	3.125,3			
Total TBE					3.570	1.224,8			

Eficiência Operacional

Média Nacional 2020: 1,46%



Localização Geográfica dos Ativos



Parcerias Sólidas



Nota: 1) Ciclo 21/22 **USD 1,00 BRL 5,58 / *Valor definido no aditivo ao contrato de concessão

Ativos de Geração e receitas contratadas

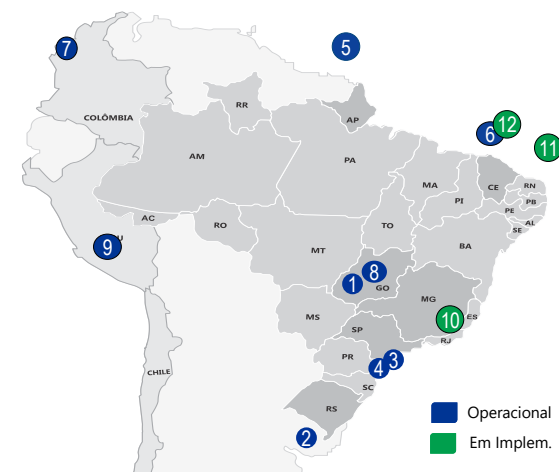
Contratos de preços ajustados pela inflação com clientes confiáveis.
Ativos incluídos no mecanismo MRE mitigam o risco hidrológico.



Características dos Ativos de Geração

Ativos	Participação ¹		Concessão		Inic. Oper.	Tipo	Cap. Instalada	Energia Asseg.	Energia Contrat.	Energia Contrat.	Receita Contrat. ³	PPA Prazo	PPA ²	Index
	Total	Início	Fim	MW										
1. Foz do Rio Claro	100,00%	2006	2046	2010	UHE	68,4	37,1	100%	39,0	83,9	2039	245,62	IPCA	
2. Ijuí	100,00%	2006	2046	2011	UHE	51,0	28,9	100%	30,0	69,2	2039	263,27	IPCA	
3. Queluz	68,83%	2004	2038	2011	PCH	30,0	21,4	100%	21,0	78,4	2025	426,42	IGP-M	
4. Lavrinhas	61,00%	2004	2038	2011	PCH	30,0	21,4	100%	21,0	78,4	2025	426,42	IGP-M	
5. F. Gomes	100,00%	2010	2047	2014	UHE	252,0	145,5	70% 30%	105,0 39,9	118,8 77,0	2045 2031	129,22 220,26	IPCA	
6. Energia dos Ventos	100,00%	2012	2047	2016	Eólica	98,7	48,5	78%	39,9	62,7	2035	179,40	IPCA	
7. Morro Azul	99,97%	--- Vitalícia ---	---	2016	PCH	19,9	13,2	100%	13,2	37,5	2026	324,38 ⁵	IPP	
8. Verde 08	85,00%	2012	2044	2018	PCH	30,0	18,7	100%	18,2 ⁴	43,4	2052	272,49 ⁶	IPCA	
9. La Virgen	84,58%	--- Vitalícia ---	---	2021	UHE	93,8	59,2	-	-	-	-	-	-	
10. Antônio Dias	90,00%	2014	2049	-	PCH	23,0	11,4	-	-	-	-	-	-	
11. Agreste Potiguar														
AW Santa Régia	100,00%	2020	2055	-	Eólica	37,8	21,7	-	-	-	-	-	-	
AW São João	100,00%	2020	2055	-	Eólica	25,2	14,1	-	-	-	-	-	-	
12. UFV Pitombeira	100,00%	2020	2055	-	Solar	61,7 ⁷	14,9	-	-	-	-	-	-	

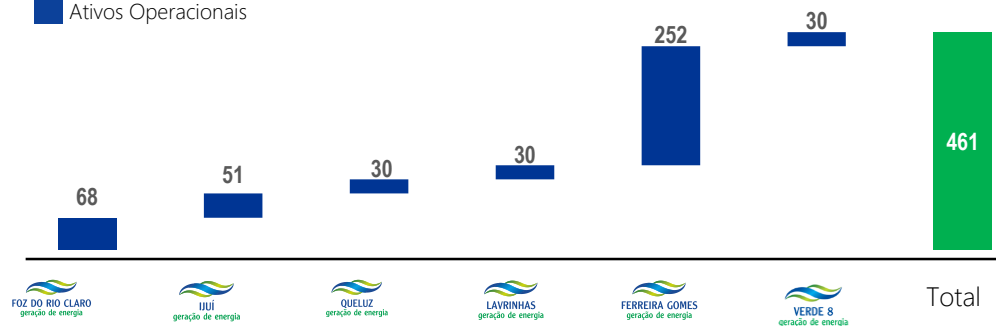
Localização Geográfica



Total 821,5 456,0

Capacidade Instalada submetida ao mecanismo MRE (MW)

■ Ativos Operacionais



Mecanismo MRE

- Mecanismo MRE mitiga o risco hidrológico e garante previsibilidade do fluxo de receitas
- Cada usina hidroelétrica tem sua energia assegurada definida pela ANEEL, baseado em dados estatísticos
- Em períodos de produção inferior, o membro adquire energia pagando a TEO (Tarifa de Energia de Otimização). Em períodos de produção superior, o membro do MRE vende a energia pela TEO
- Upside potencial da venda no Mercado Spot

1) Considera Participação Direta e Indireta | 2) Tarifa base: Usinas em operação preço dez/21 | 3) Receita Estimada: considerando o PPA
4) Energia Contratada a partir de Jan/23 – Considera perdas | 5) IBRL / 0,001367 COP | 6) atualizado IPCA 2021 | 7) 61,7 MW

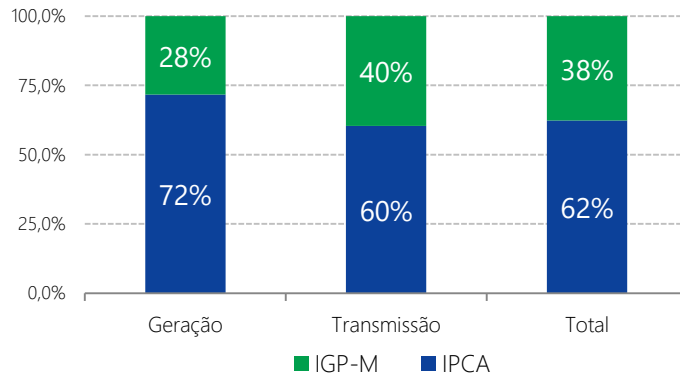


SE - ETVG

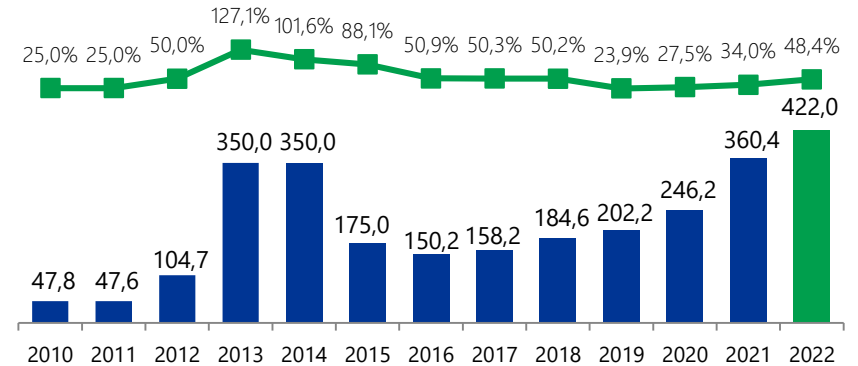
Alta Previsibilidade e Baixo Risco



Reajuste Contratual das Receitas

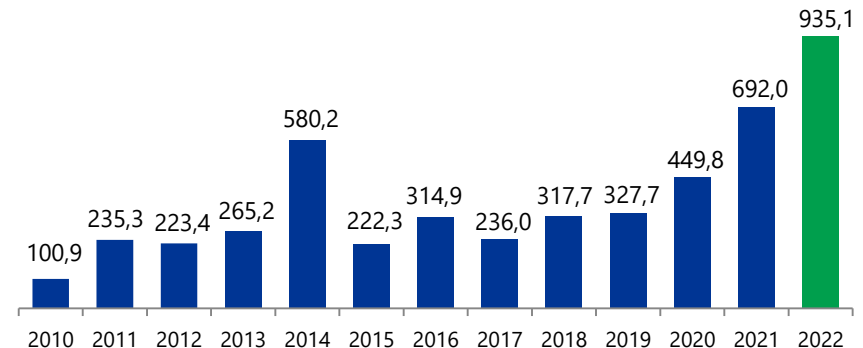


Dividendos Declarados (Alupar => Acionistas)



- Contratos de longo prazo reajustados pela inflação
- Receita – baixo risco de contraparte: sistema elétrico brasileiro
- Risco hidrológico mitigado pelo mecanismo MRE
- Vencimento de concessões a partir de 2030 para as transmissoras e 2034 para as geradoras

Dividendos Recebidos (Controladas => Alupar)

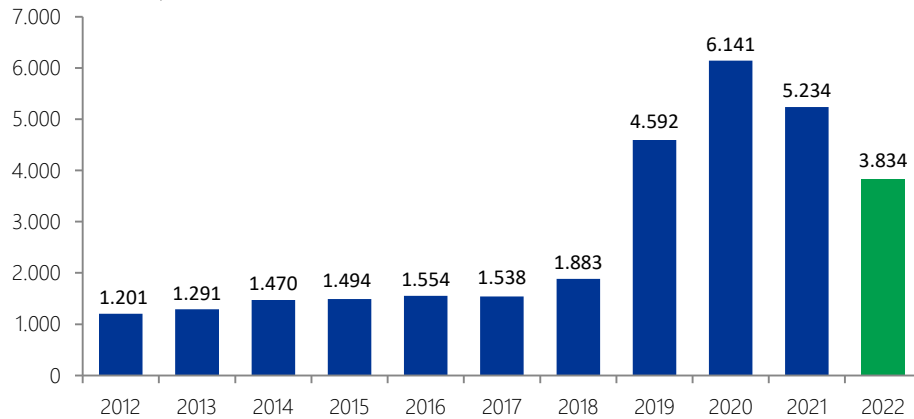


Destques Financeiros - IFRS



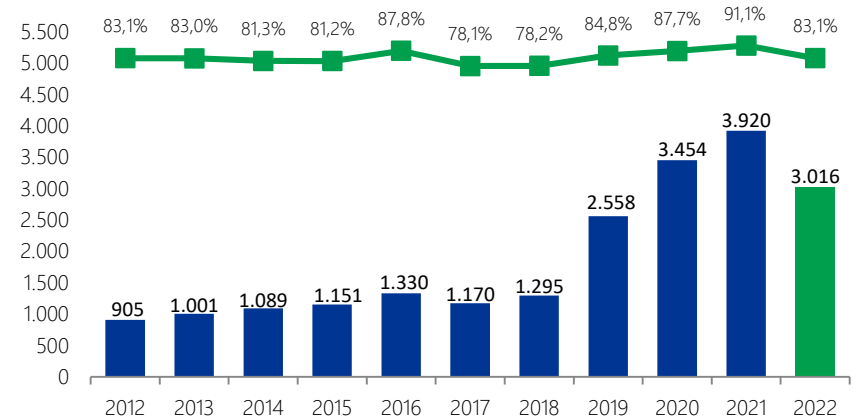
Receita Líquida

(R\$ MM)



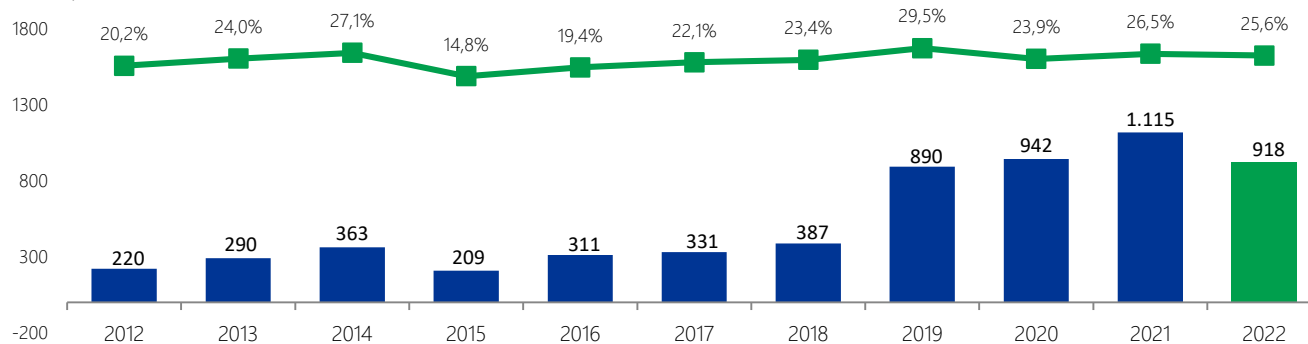
EBITDA e Margem EBITDA⁽¹⁾

(R\$ MM)



Lucro Líquido e Margem Líquida⁽¹⁾

(R\$ MM)



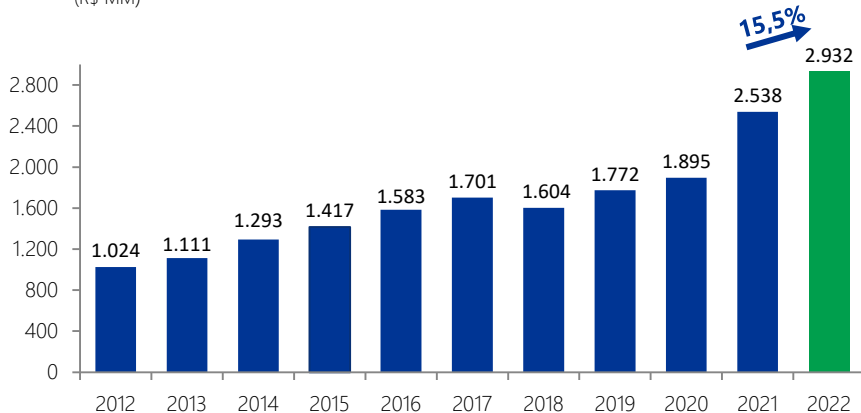
1) Para o cálculo da Margem foi subtraído da Receita Líquida o custo de infraestrutura (Capex).

Destaques Financeiros - Regulatório



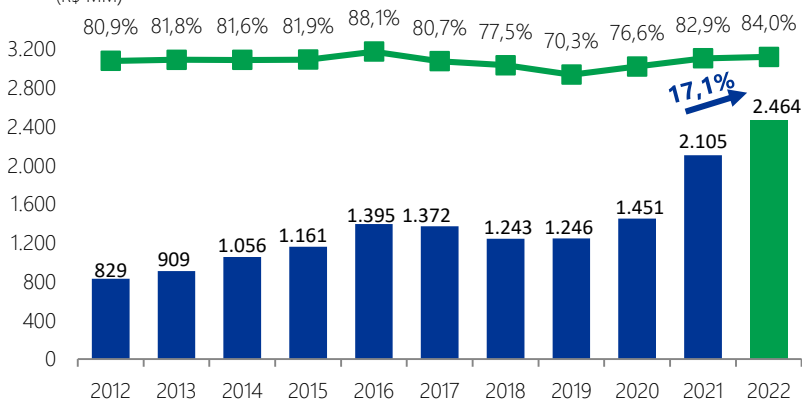
Receita Líquida

(R\$ MM)



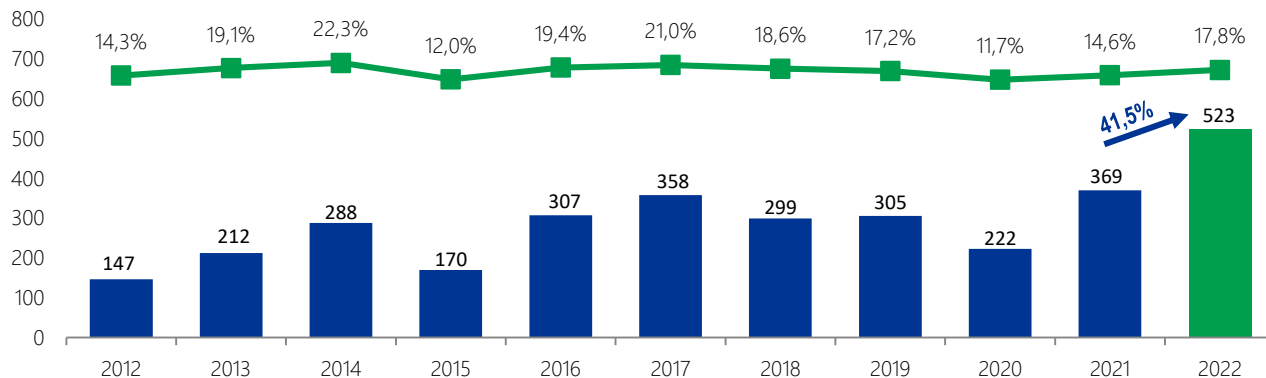
EBITDA e Margem EBITDA

(R\$ MM)



Lucro Líquido e Margem Líquida

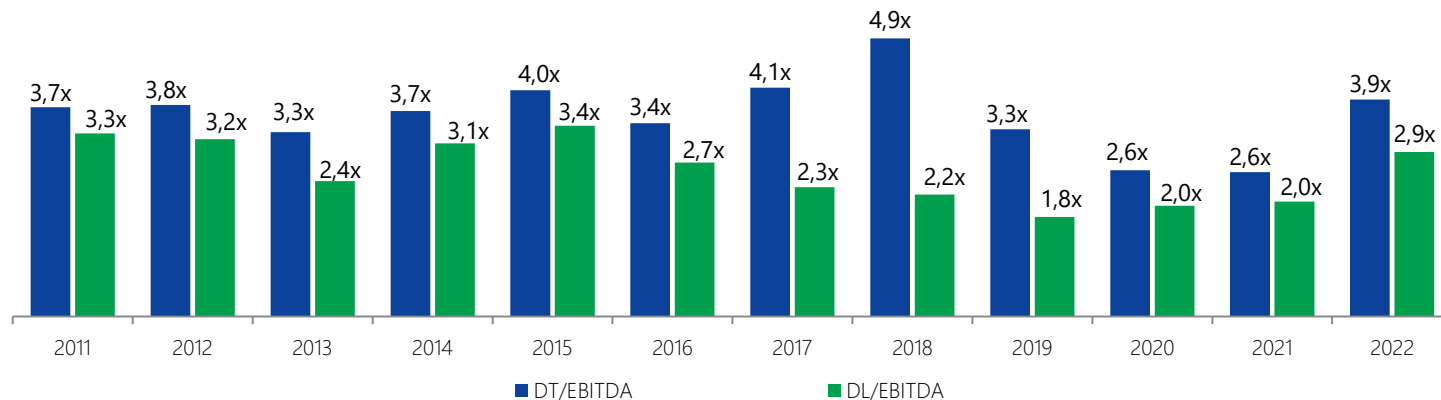
(R\$ MM)



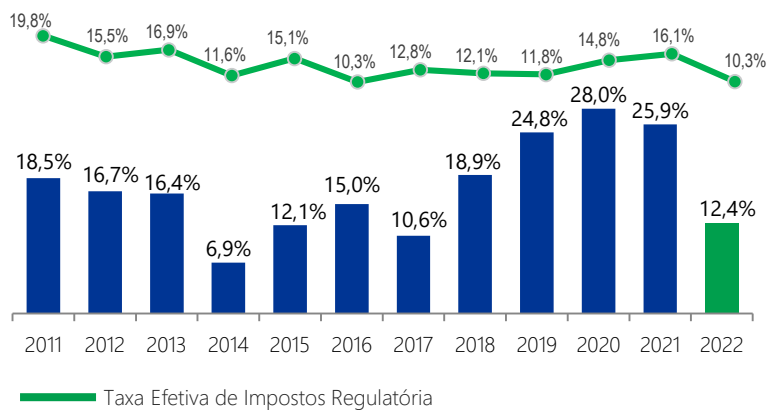
Disciplina financeira e forte geração de caixa - IFRS



Dívida e Dívida Líquida/ EBITDA

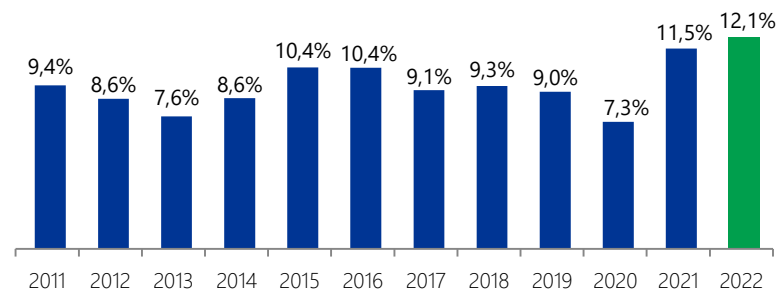


Taxa Efetiva de Impostos



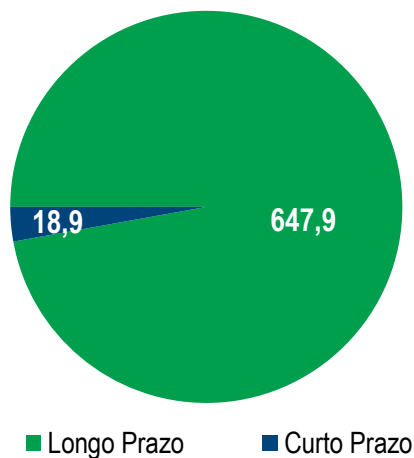
Custo médio da dívida

% valores nominais



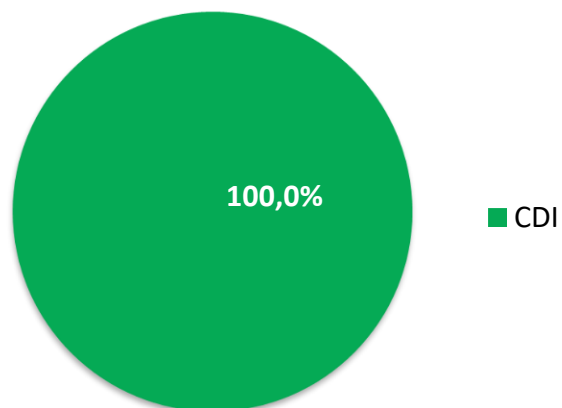
Perfil da Dívida Controladora – 4T22

Perfil da Dívida (Em milhões de R\$)

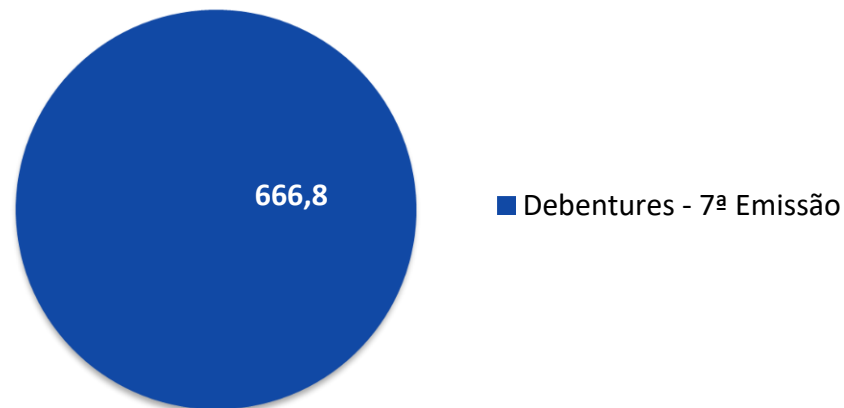


Dívida Total	R\$ 666,8 MM
(-) Caixa e equivalentes de caixa	R\$ 976,7 MM
(=) Dívida Líquida	R\$ (309,9) MM

Composição Dívida Total por Indexador (%)



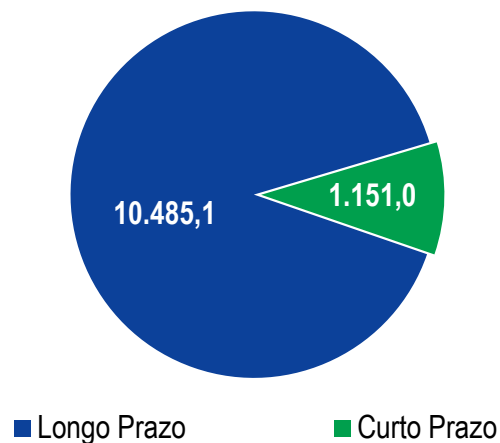
Composição da Dívida Total (Em milhões de R\$)



Perfil da Dívida Consolidada – 4T22



Perfil da Dívida (Em milhões de R\$)



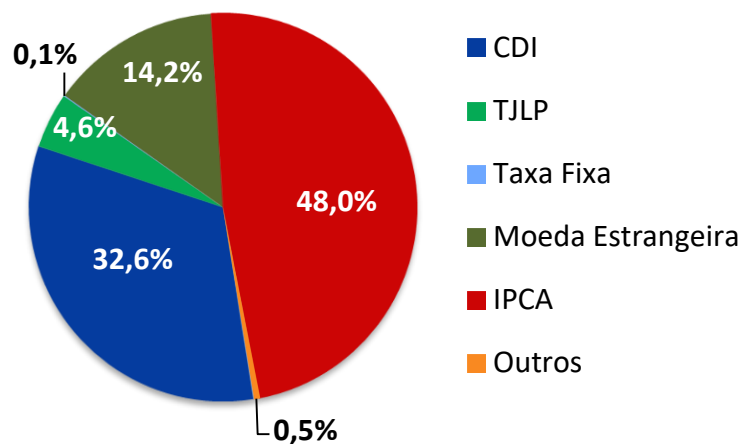
Emissão de Green Bond



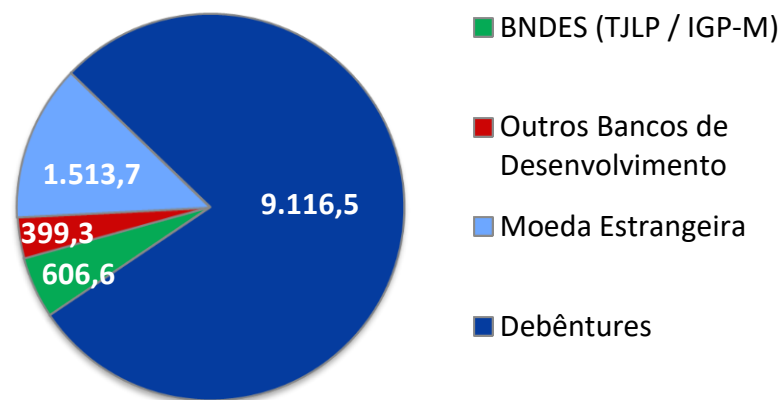
Emissão de um título verde para a subsidiária TSM

Dívida Total	R\$ 11.636,1 MM
(-) Caixa e equivalentes de caixa	R\$ 2.825,2 MM
(=) Dívida Líquida	R\$ 8.810,9 MM

Composição Dívida Total por Indexador (%)



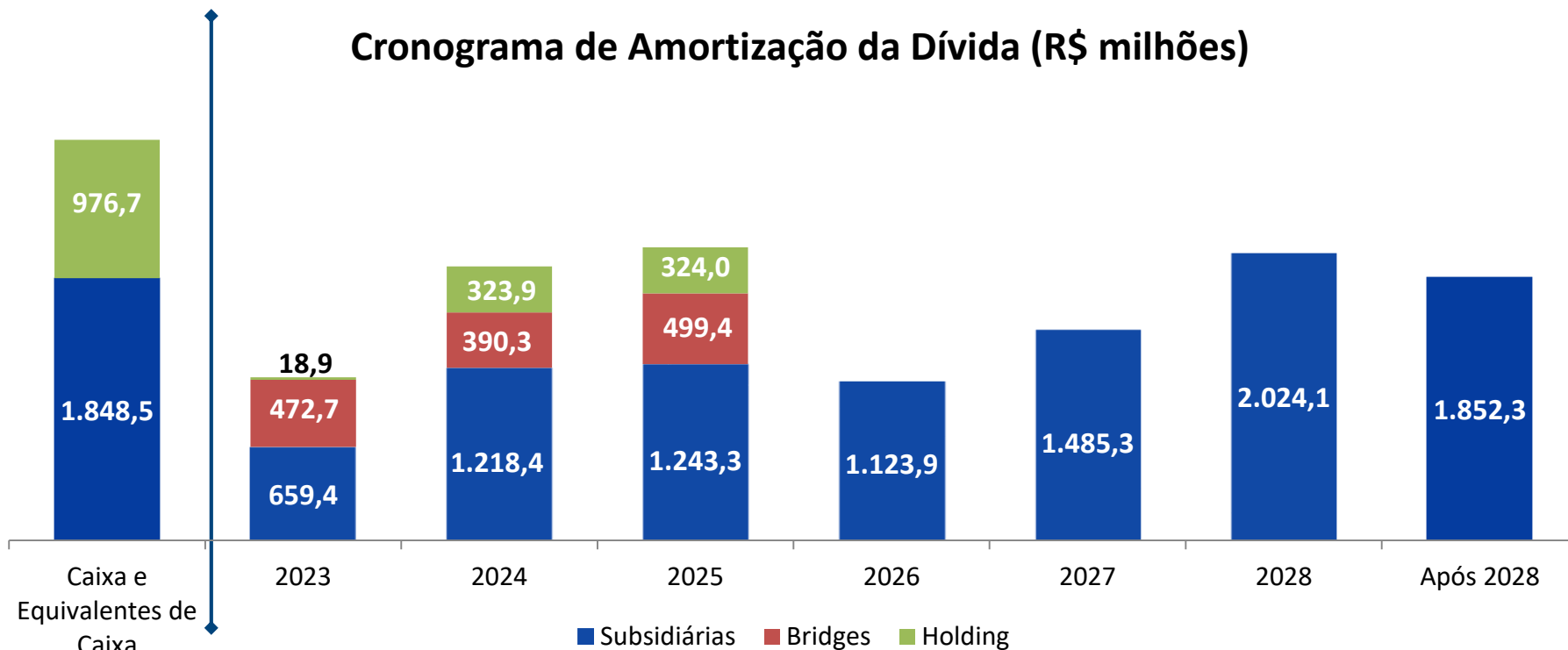
Composição da Dívida Total (Em milhões de R\$)



Cronograma de Amortização da Dívida – 4T22



Cronograma de Amortização da Dívida (R\$ milhões)



BRIDGES (MM)	2023	2024	2025
La Virgen / Alupar Inversiones	R\$ 95,6	R\$ 183,3	
Alupar Colômbia	R\$ 115,5		
Eólicas Agreste Potiguar	R\$ 247,7		
UFV Pitombeira		R\$ 207,0	
ELTE	R\$ 13,9		R\$ 499,4
TOTAL	R\$ 472,7	R\$ 390,3	R\$ 499,4

Fitch Ratings

✓ Corporativo (escala nacional) **AAA**

✓ Escala Internacional **BB**

Conceito CPC 47 – IFRS 15



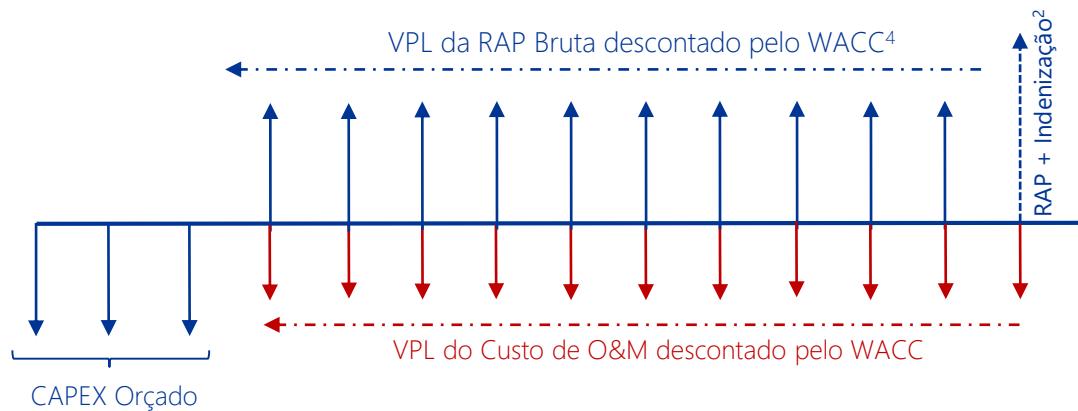
1. Cálculo da Margem de Construção e de O&M

$$\text{Margem de Construção e de O\&M} = \frac{\sum \text{VPL RAP}^1 + \text{VPL Indenização} - \sum \text{VPL O\&M} - \text{CAPEX}}{\sum \text{VPL RAP}^1}$$

Exemplo Numérico

(+) VPL da RAP	100
(+) VPL Indeniz.	5
(-) VPL do O&M	(10)
(-) CAPEX	(50)
Total	45

$$\text{Margem de Construção e de O\&M} = \frac{45}{100} \Rightarrow \text{Margem } 45\%$$



2. Definição da Receita de Construção e de O&M

$$\text{Receita de Construção (RC)} = \text{Capex} * (1 + \text{Margem } \%)$$

$$\text{Receita de Operação e Manutenção (ROM)} = \text{Custo de O\&M} * (1 + \text{Margem } \%)$$

3. Definição da Taxa Efetiva de Juros – TEJ (%)

$$\text{TEJ} = \text{RAP} + \text{Indenização} - \text{RC} - \text{ROM}$$



¹RAP com gross up de PIS/Cofins e TFSEE

²Valor Residual

³TIR - WACC

⁴WACC regulatório do respectivo Leilão

VPL na data de entrada em operação do ativo - contrato de concessão

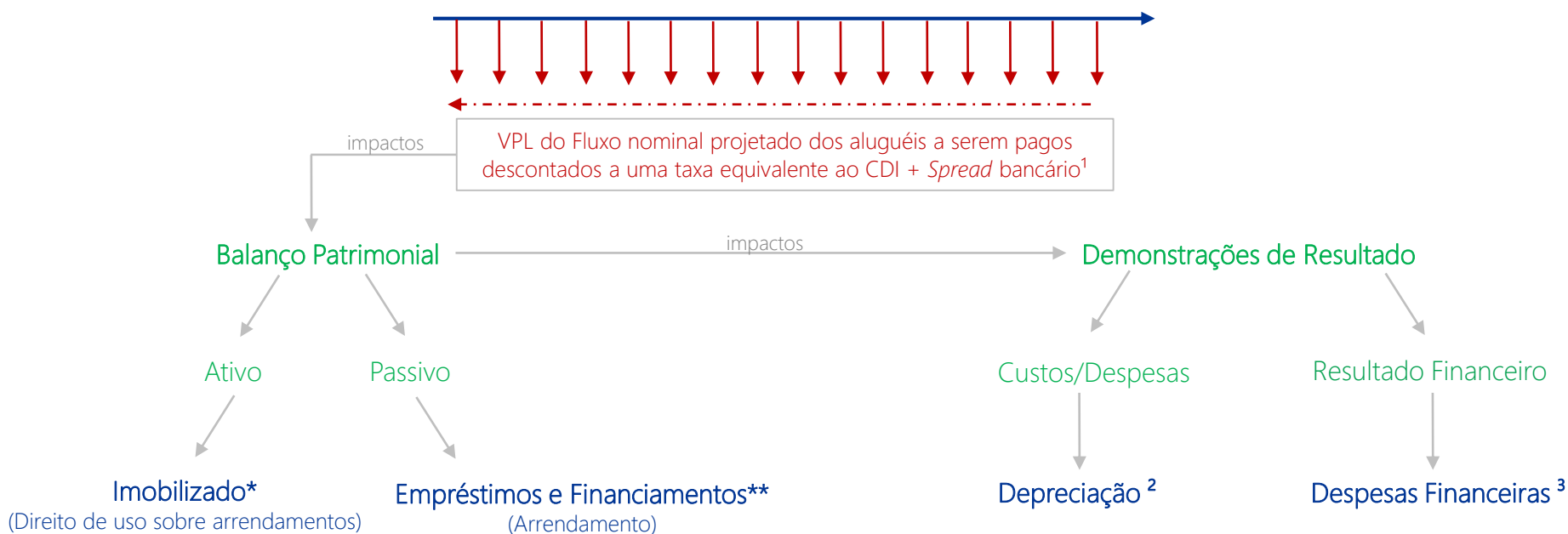
Conceito CPC 06 – IFRS 16 | Arrendamento



1. Conceito

As diretrizes do IFRS 16/CPC06 (R2) – “Operações de Arrendamento Mercantil”, determinam o reconhecimento do direito de uso do ativo arrendado e o passivo dos pagamentos futuros para todos os contratos de arrendamento mercantil ou operações com as mesmas características de um arrendamento.

2. Cálculo | Impactos



*Nota explicativa nº 12 – Demonstrações Financeiras Padronizadas 2019 ** Nota explicativa nº 21 – Demonstrações Financeiras Padronizadas 2019

1. Para determinar a Taxa, foi utilizada a taxa de Depósito Interbancário – DI futuro divulgado pela B3 com prazos de vencimento próximo ao prazo do contrato de arrendamento acrescido do risco de crédito (“spread bancário”).
2. A depreciação é calculada pelo método linear com base no prazo remanescente do contrato;
3. O Juros é a despesa financeira calculada com base na Taxa utilizada para descontar o fluxo (ver item 1).



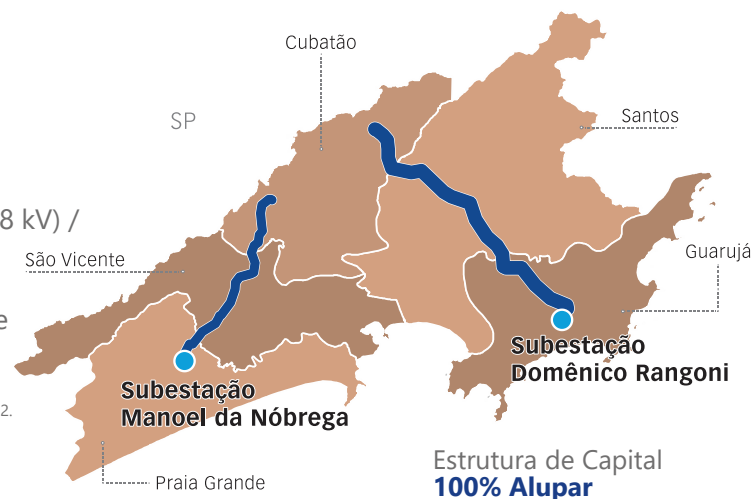
Ativos em Implantação



Assinatura do **Aditivo** ao Contrato de Concessão

- **Assinatura:** jan/21
- **Entrada em Operação:** jan/24
- **Término da Concessão:** set/44
- **Receita Anual Permitida:** R\$ 67,8 mm
- **Subestações:** Domênico Rangoni (345/138 kV) / Manoel da Nóbrega (230/88 kV)
- **Linha de Transmissão:** 40 km de linha de transmissão (230 kV).

*Valor definido no aditivo ao contrato de concessão, atualizado até mai/22.



Emissão **das Licenças Ambientais**

- **Subestação Manoel da Nóbrega**
- **Subestação Domênico Rangoni**
- **Emissão da Licença de Instalação:** 30.11.2021
- **Emissão da Licença de Instalação:** 16.12.2022

O sistema irá reforçar as redes das distribuidoras, além de atender o aumento demanda de energia elétrica da região da baixada santista, composta por nove municípios.



Assinatura do Contrato de Concessão

- **Assinatura:** nov/16
- **Entrada em Operação:** jul/23
- **Término da Concessão:** Perpétua
- **Receita Anual Permitida:** R\$ 133,7* mm
- **Linha de Transmissão:** 235km (500 kV).

*USD 1,0 – BRL 5,22 (Base dez/2022).



Emissão das Licenças Ambientais

- **Emissão:** jan/2021 (contempla 98% do projeto).
- **Órgão:** Autoridad Nacional de Licencias Ambientales ("ANLA")

Estrutura de Capital
100% Alupar

A TCE é composta por uma linha de transmissão de 500kV ligando a Subestação Nueva Esperanza (próximo à Bogotá) e a Subestação La Virginia (próximo à Pereira).

A TCE recebeu o direito de faturar a RAP a partir de dezembro/2021, equivalente a 1/12 (um doze avos) da RAP atual de USD 25,6 mm. Considerando que a obrigação de desempenho de transportar a energia não foi cumprida até o momento, o valor recebido a título de RAP vem sendo reconhecido como receita diferida no passivo não circulante, dessa maneira, não transitando pelo resultado.



Assinatura do **Aditivo** ao Contrato de Concessão

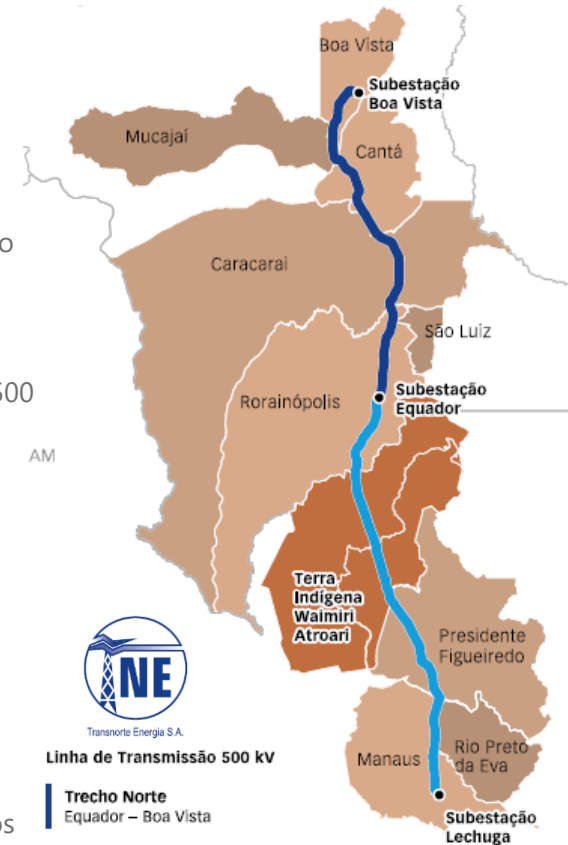
- **Assinatura:** set/2021
- **Entrada em Operação:** set/2024
- **Receita Anual Permitida:** R\$ 366,0 mm*
- Inclusão de cláusula de compromisso arbitral para o estabelecimento RAP
- **Linha de Transmissão:** 715 km de linha de transmissão (500 kV)
- **Subestações:** SE Lechuga (500 kV) / SE Equador (500 kV) / SE Boa Vista (500 kV)

*Valor a ser definido em arbitragem



Emissão da Licença Ambiental de Instalação

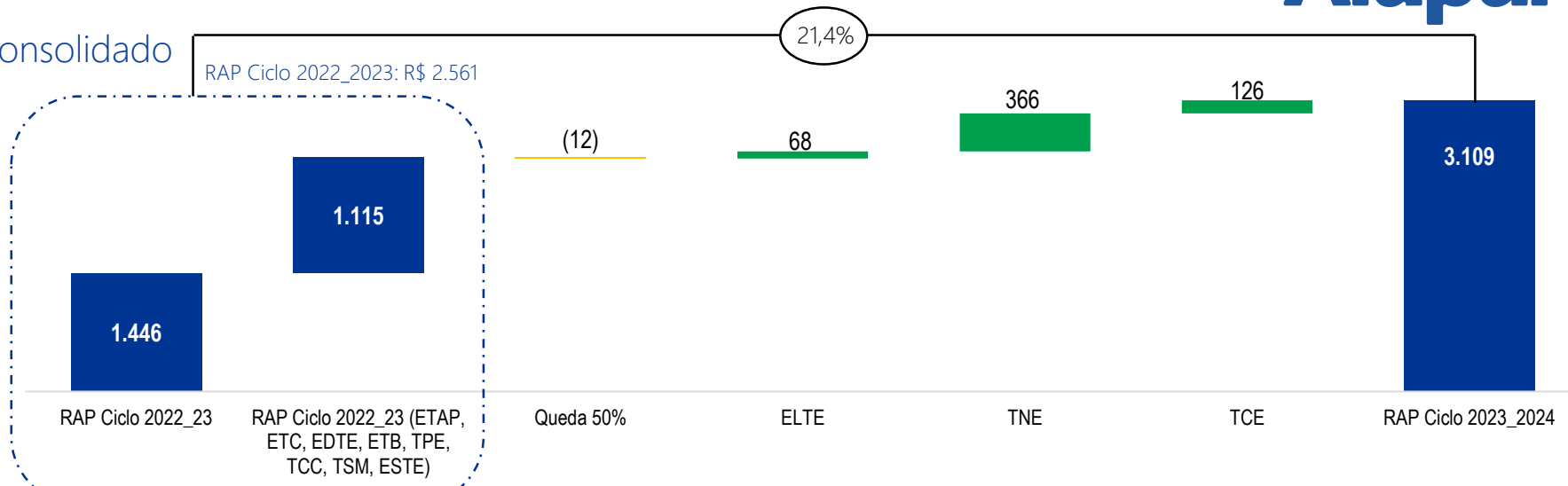
- **Emissão:** set/2021
- **Órgão:** Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis (IBAMA)



Crescimento Contratado – RAP¹ (R\$ MM)

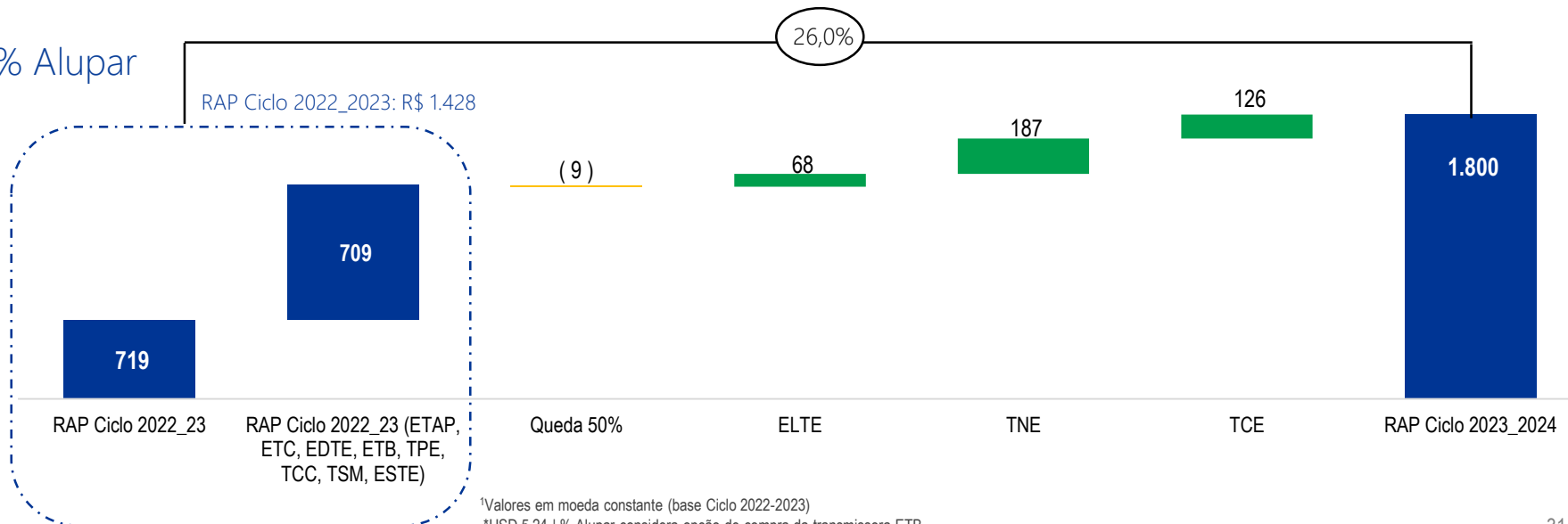


Consolidado



Notas: Queda: STC (R\$ 5,3 mm) / Lumitrans (R\$ 3,8 mm) / ETES (R\$ 3,2 mm) || TNE: RAP mínima estabelecida pela ANEEL.

% Alupar



¹Valores em moeda constante (base Ciclo 2022-2023)

*USD 5,24 | % Alupar considera opção de compra da transmissora ETB

Ativos em Implementação - Geração

Complexo Agreste Potiguar – Parques Eólicos São João / Santa Régia



Características do Empreendimento

Localização: **RN – Município Jandaíra**

Participação Alupar: **100%**

Composição: **7 parques eólicos**

Potência total: **214,2 MW**

Garantia Física: **110,5 MW (P90)**

Fator de Capacidade: **51,6%**



AEROGERADOR
WEG – 4,2 MW

	Parque	Potência (MW)	Aerogeradores
⚡ Fase 1 ¹	Santa Régia	37,8	9
	São João	25,2	6
⚡ Fase 2	Cruzeiro	37,8	9
	Nova Arizona	21,0	5
	Olho D'água I	25,2	6
⚡ Fase 3	Olho D'água II	37,8	9
	São Miguel	29,4	7
	Total	214,2	51

⚡ Fase 1¹
(Implantação)

- Potência Instalada: 63,0 MW
- Garantia Física: 35,8 MW (P90)
- Início Implantação: Set/21
- Entrada em Operação (Aneel): Jan/23
- Capex (Estimado): R\$ 445,0² mm
- Licença de Instalação: Mar/21

¹Valores de potência conforme alteração de Outorga solicitada em 27/04/21 ²R\$ 95 mm para conexão da fase 1, 2 e 3

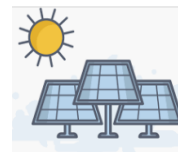


Características do Empreendimento

- Localização: **CE – Município Aracati**
- Participação Alupar: **100%**
- Potência total: **61,68 MWp/ 47,25 MWac**
- Garantia Física: **14,9 MWm (P50)**
- Fator de Capacidade (ac): **31,53%**
- Fator de Capacidade (Pico):: **24,16%**

Fase Implantação

- Início Implantação: **Jan/22**
- Entrada em Operação (Aneel): **Dez/23**
- Licença de Instalação: **Out/21**



MÓDULO
Jinko – 540 Wp

Pipeline – Ativos de Geração

Projetos de Geração Renovável em Desenvolvimento



119,5 MW / 41,3 MWm



Fontainha: **33,6 MW / 15,5 MWm**



Aracati: **85,9 MW / 26,6 MWm**



864,9 MW / 274,8 MWm



Pedro Avelino: **239,4 MW / 99,8 MWm**



Jandaíra: **625,5 MW / 175,0 MWm**



Notas:

- Eólicas: P90 / Fotovoltaicas: P50
- Outorgas solicitadas antes de 01/03/22, no âmbito da Lei 14.120 (fim do desconto da TUST)



Contato RI

Tel.: +55 (11) 4571-2400 r.:2481 | 2494 | 2363
ri@alupar.com.br

[instagram.com/aluparinvestimento/?hl=en](https://www.instagram.com/aluparinvestimento/?hl=en)

<https://br.linkedin.com/company/alupar>

<https://pt-br.facebook.com/alupar/>