



Alupar

Apresentação Corporativa 4T25



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 44 ativos de transmissão e 9.999 km de linhas:
 - 8.304 km já operacionais
 - 1.696 km em implantação
- As atividades em geração são focadas em usinas de pequeno e médio porte, com investimentos em 4 UHEs, 5 PCHs, 7 parques eólicos e 1 parque fotovoltaico, com capacidade de:
 - 798,5 MW em operação

Composição Acionária

Controlador	FREE FLOAT
	OUTROS
ON: 76,54% PN: 0,59% T: 52,16%	ON: 23,46% PN: 99,41% T: 47,84%



Distribuição Geográfica dos Ativos



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

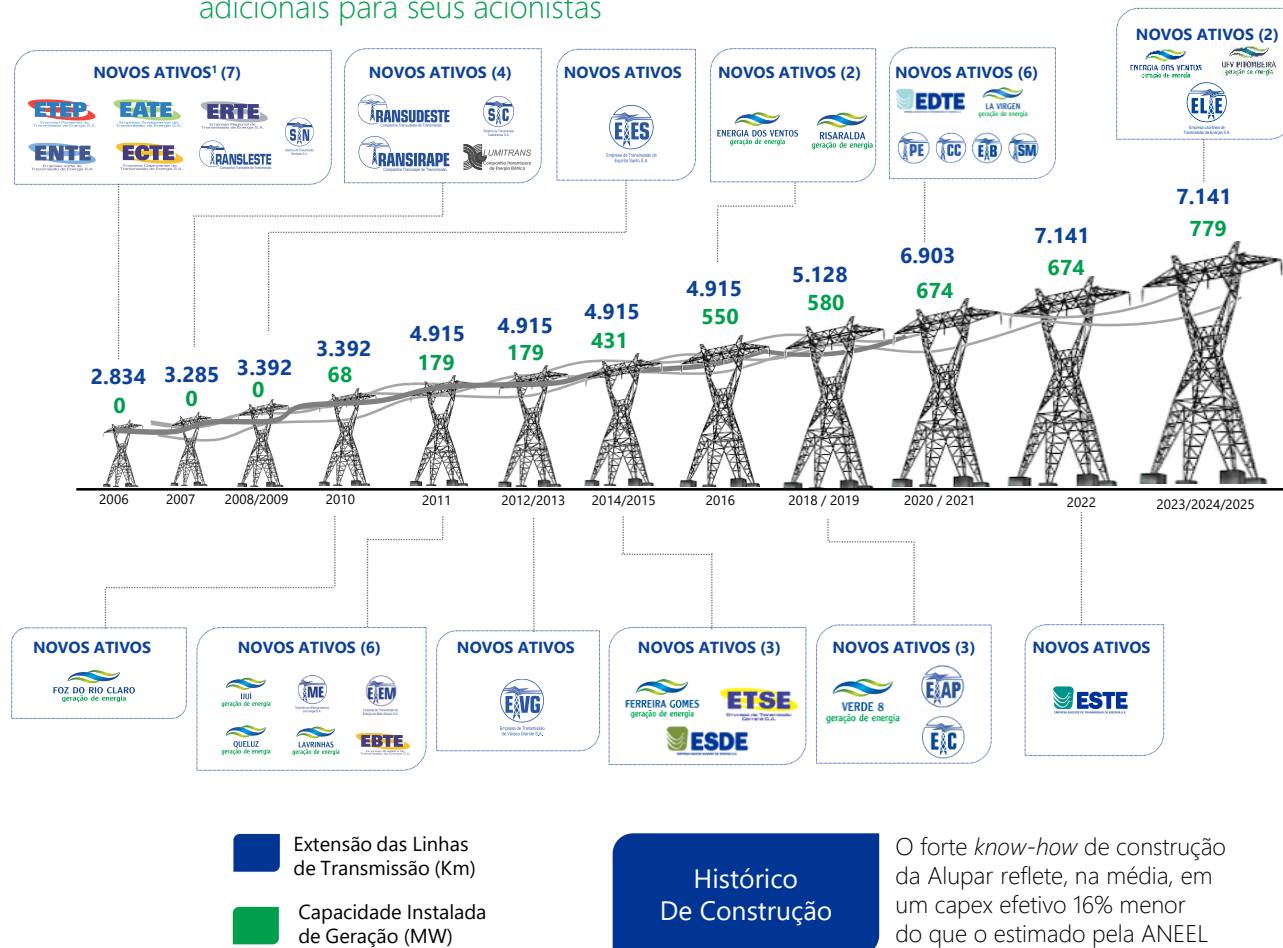
Track-record em Gestão de Projetos

Performance da Alupar nos leilões de transmissão *Greenfield*



Histórico de Desenvolvimento *Greenfield* da Alupar

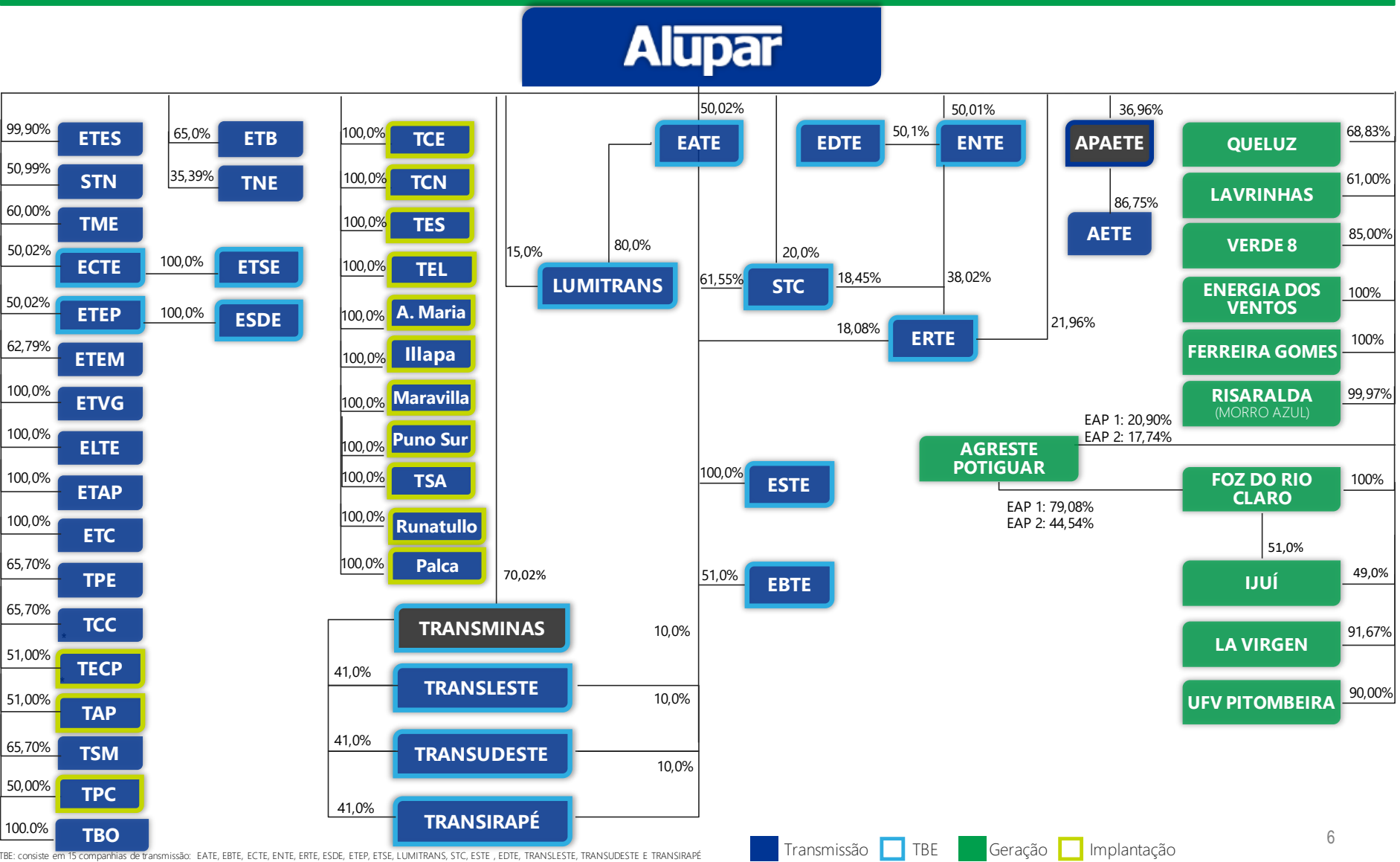
Projetos *greenfield* permitiram a Companhia a extrair retornos adicionais para seus acionistas



Nota: Inclui ativos desenvolvidos antes de 2006

O forte *know-how* de construção da Alupar reflete, na média, em um capex efetivo 16% menor do que o estimado pela ANEEL

1) Valores atualizados até Jun/24 por IPCA



TBE: consiste em 15 companhias de transmissão: EATE, EBTE, ECTE, ENTE, ERTE, ESDE, ETEP, ETSE, LUMITRANS, STC, ESTE, EDTE, TRANSLESTE, TRANSUDESTE e TRANSIRAPÉ



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



Sustentabilidade | Social

Instituições apoiadas através das Leis de Incentivo

Alupar

Lei de Incentivo à Cultura

- ✓ Fundação Bienal 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**

99%

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

96%

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

94%

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

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
- ✓ Política de Dividendos: Distribuições trimestrais em percentual mínimo do Lucro Líquido (maior entre regulatório e societário)

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).

Relatório de Sustentabilidade 2024

Para acessar o nosso o nosso Relatório de Sustentabilidade de 2024, escaneie o QR CODE abaixo:





LT - ETEM

Ativos Novos e Diversificados em Transmissão

Alupar possui 44 concessões de longo prazo protegidas contra inflação com fluxo caixa estável e previsível

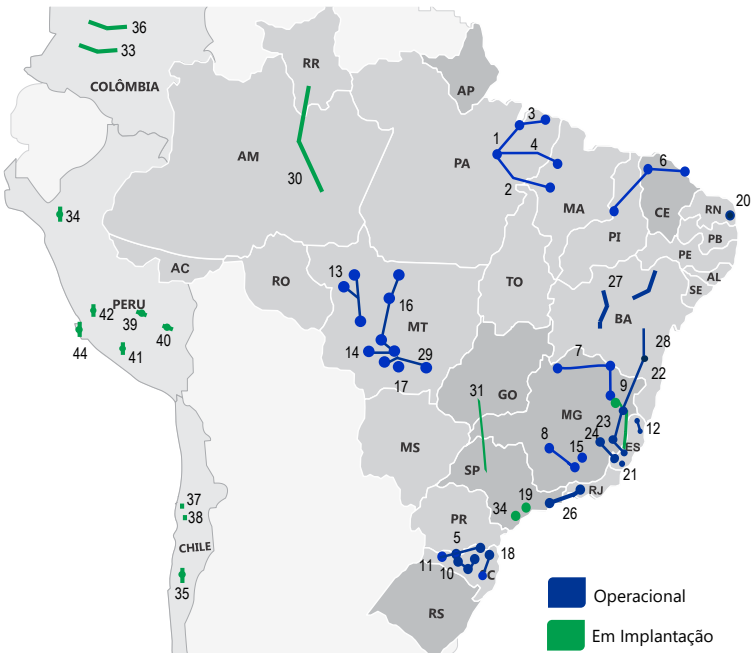


Características dos Ativos de Transmissão

Ativos	Participação	Concessão		Ínic. Oper.	Extensão	RAP/RBNI¹	Indexador	Revisão Tarifária	Aniversário 15 anos
1. ETEP	50,02%	2001	2031	2002	323	R\$ 90,90	IGP-M	Não	25/08/2017
2. ENTE	50,01%	2002	2032	2005	464	R\$ 228,92	IGP-M	Não	12/02/2020
3. ERTE	50,01%	2002	2032	2004	179	R\$ 47,62	IGP-M	Não	15/09/2019
4. EATE	50,02%	2001	2031	2003	924	R\$ 452,59	IGP-M	Não	10/03/2018
5. ECTE	50,02%	2000	2030	2002	253	R\$ 87,87	IGP-M	Não	26/03/2017
6. STN	51,00%	2004	2034	2005	541	R\$ 184,32	IGP-M	Não	01/01/2021
7. Transleste	33,71%	2004	2034	2005	150	R\$ 37,71	IGP-M	Não	18/12/2020
8. Transudeste	33,71%	2005	2035	2007	140	R\$ 23,37	IGP-M	Não	23/02/2022
9. Transirapé	33,71%	2005	2035	2007	65	R\$ 46,35	IGP-M	Não	23/05/2022
10. STC	60,02%	2006	2036	2007	195	R\$ 38,99	IPCA	Não	08/11/2022
11. Lumitrans	55,02%	2004	2034	2007	51	R\$ 24,63	IGP-M	Não	03/10/2022
12. ETES	100,00%	2007	2037	2008	107	R\$ 20,62	IPCA	Sim	12/12/2023
13. EBTE	25,51%	2008	2038	2011	942	R\$ 77,59	IPCA	Sim	-
14. TME	60,00%	2009	2039	2011	348	R\$ 72,48	IPCA	Sim	-
15. ESDE	50,02%	2009	2039	2014	Subestação	R\$ 19,26	IPCA	Sim	-
16. ETEM	62,79%	2010	2040	2011	235	R\$ 20,53	IPCA	Sim	-
17. ETVG	100,00%	2010	2040	2012	Subestação	R\$ 30,70	IPCA	Sim	-
18. TNE	51,00%	2012	2051	2025	715	R\$ 561,70	IPCA	Sim	-
19. ETSE	50,02%	2012	2042	2014	Subestação	R\$ 37,75	IPCA	Sim	-
20. ELTE	100,00%	2014	2044	2025	Subestação+40	R\$ 90,93	IPCA	Sim	-
21. ETAP	100,00%	2016	2046	2019	Subestação+20	R\$ 77,44	IPCA	Sim	-
22. ETC	100,00%	2016	2046	2019	Subestação	R\$ 44,97	IPCA	Sim	-
23. TPE	65,70%	2017	2047	2020	541	R\$ 327,48	IPCA	Sim	-
24. TCC	65,70%	2017	2047	2021	288	R\$ 222,33	IPCA	Sim	-
25. ESTE	50,02%	2017	2047	2022	236	R\$ 153,81	IPCA	Sim	-
26. TSM	65,70%	2017	2047	2021	330	R\$ 149,09	IPCA	Sim	-
27. ETB	51,00%	2016	2046	2020	446	R\$ 195,08	IPCA	Sim	-
28. EDTE	25,06%	2016	2046	2020	170	R\$ 95,16	IPCA	Sim	-
29. AETE	32,06%	2004	2034	2005	193	R\$ 43,82	IGP-M	Não	19/08/2020
30. TECP	51,00%	2023	2053	-	Subestação	R\$ 79,44	IPCA	Sim	-
31. TAP	51,00%	2024	2054	-	551	R\$ 264,35	IPCA	Sim	-
32. TPC	51,00%	2024	2054	-	1 Subestações+509	R\$ 168,54	IPCA	Sim	-
33. TCE (Colômbia)	100,00%	2016	Perpétua	2025	235	R\$ 160,06	PPI	Não	-
34. TCN (Peru)	100,00%	2023	2056	-	3 Subestações+16	R\$ 27,23	PPI	Não	-
35. TES (Chile)	100,00%	2023	Perpétua	-	2 Subestações+9	R\$ 28,89	PPI	Não	-
36. TEL (Colômbia)	100,00%	2023	Perpétua	-	2 Subestações+100	R\$ 34,33	PPI	Não	-
37. Ana Maria (Chile)	100,00%	2024	25 Anos pós-COD	-	1 Compensador Sincrono	R\$ 58,35	PPI	Não	-
38. Illapa (Chile)	100,00%	2024	25 Anos pós-COD	-	1 Compensador Sincrono	R\$ 49,46	PPI	Não	-
39. Maravilla (Peru)	100,00%	2024	30 Anos pós-COD	-	1 Subestação	R\$ 7,22	PPI	Não	-
40. Puno Sur (Peru)	100,00%	2024	30 Anos pós-COD	-	1 Subestação + 9,5	R\$ 10,56	PPI	Não	-
41. Grupo 02 (Peru)	100,00%	2024	30 Anos pós-COD	-	6 Subestação +177	R\$ 332,90	PPI	Não	-
42. Runatullo (Peru)	100,00%	2024	30 Anos pós-COD	-	2 Subestação + 76	R\$ 34,46	PPI	Não	-
43. Rialma IV	100,00%	2022	2052	2023	162	R\$ 21,7	PPI	Não	-
44. Grupo 3 (Peru)	100,00%	2025	30 Anos pós-COD	-	6 Subestações + 248	R\$ 176,76	PPI	Não	-
Total					9.999	4.956,81			
Total TBE					4.092	1.462,5			

Nota: 1) Ciclo 25/26 *USD 1,00 BRL 5,5576

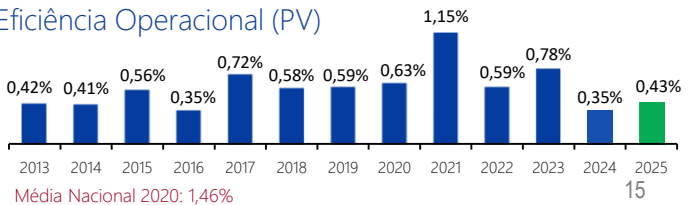
Localização Geográfica dos Ativos



Parcerias Sólidas



Eficiência Operacional (PV)



Ativos de Geração e receitas contratadas

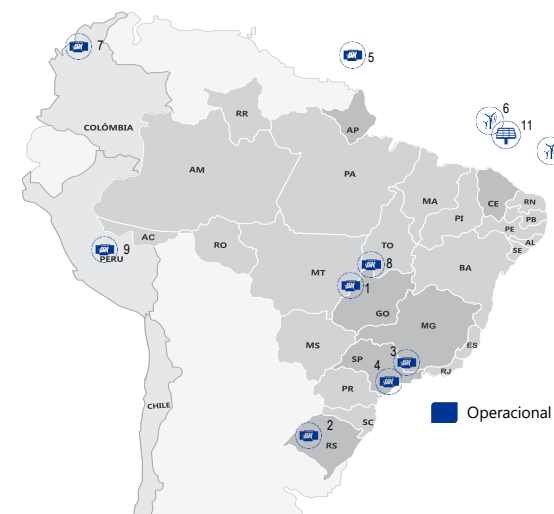
Contratos de preços ajustados pela inflação com clientes confiáveis.
Ativos incluídos no mecanismo MRE mitigam o risco hidrológico.



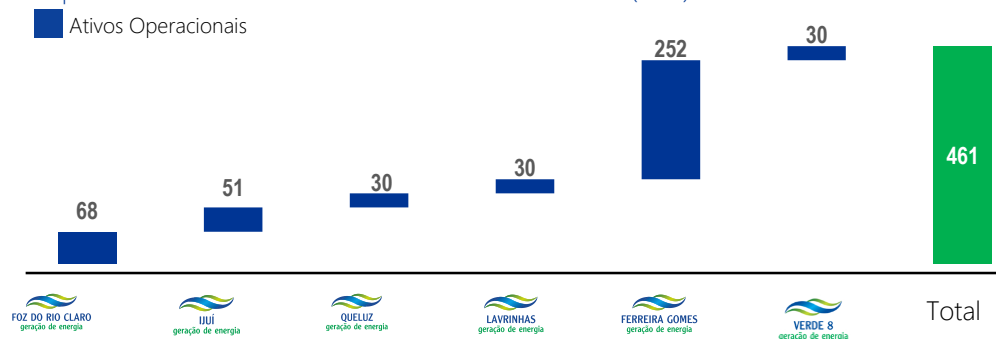
Características dos Ativos de Geração

Ativos	Participação ¹	Concessão		Iníc. Oper.	Tipo	Cap. Instalada	Energia Asseg.	Energia Contrat.	Energia Contrat.	Receita Contrat. ³	PPA Prazo	PPA ²	Index
	Total	Início	Fim			MW	MW médio	(%)	MW médio	R\$ MM		R\$/MWh	
1. Foz do Rio Claro	100,00%	2006	2046	2010	UHE	68,4	37,1	100%	39,0	83,9	2039	308,9	IPCA
2. Ijuí	100,00%	2006	2046	2011	UHE	51,0	28,9	100%	30,0	69,2	2039	325,4	IPCA
3. Queluz	68,83%	2004	2048	2011	PCH	30,0	-	-	-	-	-	-	-
4. Lavrinhas	61,00%	2004	2048	2011	PCH	30,0	21,4	100%	21,0	78,4	2025	530,3	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	162,2 277,2	IPCA
6. Energia dos Ventos	100,00%	2012	2047	2016	Eólica	98,7	50,9	78%	39,9	62,7	2035	229,2	IPCA
7. Morro Azul	99,97%	--- Vitalícia ---	2016	2016	PCH	19,9	13,2	100%	13,2	37,5	2026	398,8	IPP
8. Verde 08	85,00%	2012	2044	2018	PCH	30,0	18,7	100%	18,2 ⁴	43,4	2052	316,1	IPCA
9. La Virgen	84,58%	--- Vitalícia ---	2021	2021	UHE	93,8	59,2	60%	33,3	-	2027	267,5	IPP
10. Agreste Potiguar													
AW Santa Régia	100,00%	2020	2055	2023	Eólica	37,8	21,7	69%	15,0	25,6	2041	226,7	IPCA
AW São João	100,00%	2020	2055	2023	Eólica	25,2	14,1	71%	13,2	15,6	2041	198,4	IPCA
11. UFV Pitombeira	100,00%	2020	2055	2024	Solar	61,7 ⁶	15,9	-	-	-	-	-	-
Total						798,5	448,0						

Localização Geográfica



Capacidade Instalada submetida ao mecanismo MRE (MW)



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) 1BR1 / 0,001367 COP | 6) 61,7 MWp

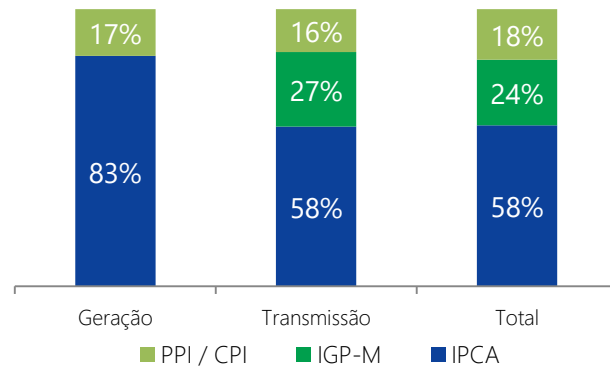


SE - ETVG

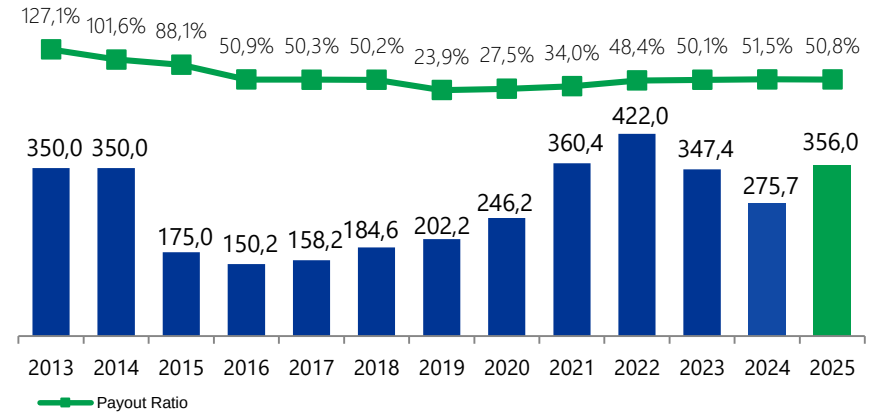
Alta Previsibilidade e Baixo Risco



Reajuste Contratual das Receitas

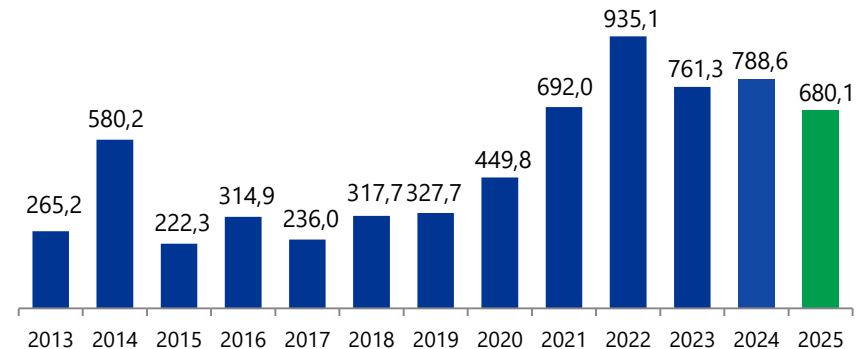


Dividendos Declarados (Alupar => Acionistas)



- 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 2044 para as geradoras

Dividendos Recebidos (Controladas => Alupar)

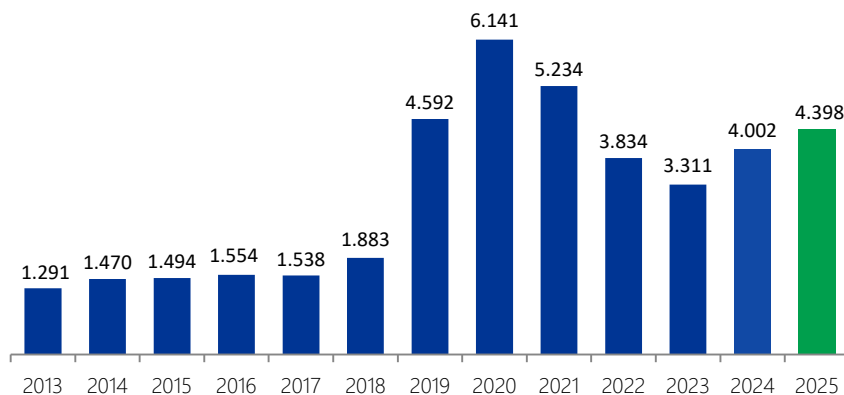


Destaques Financeiros - IFRS



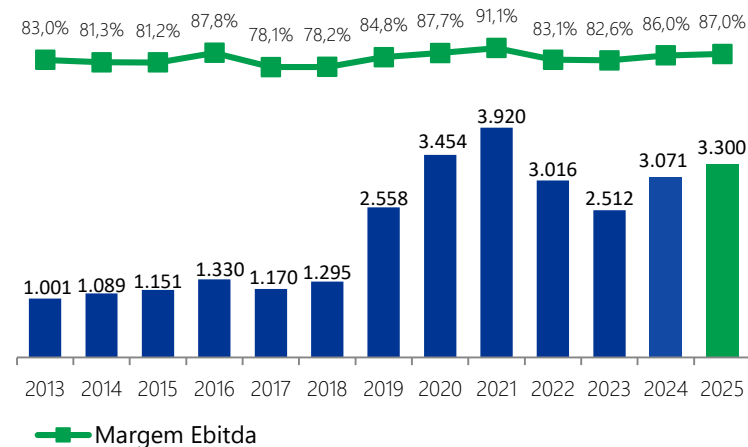
Receita Líquida

(R\$ MM)



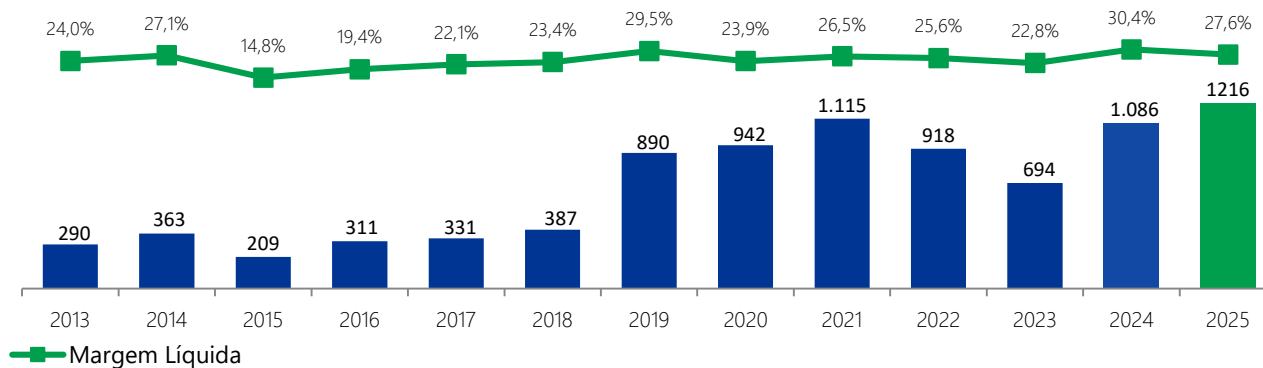
EBITDA e Margem EBITDA⁽¹⁾

(R\$ MM)



Lucro Líquido e Margem Líquida⁽¹⁾

(R\$ MM)



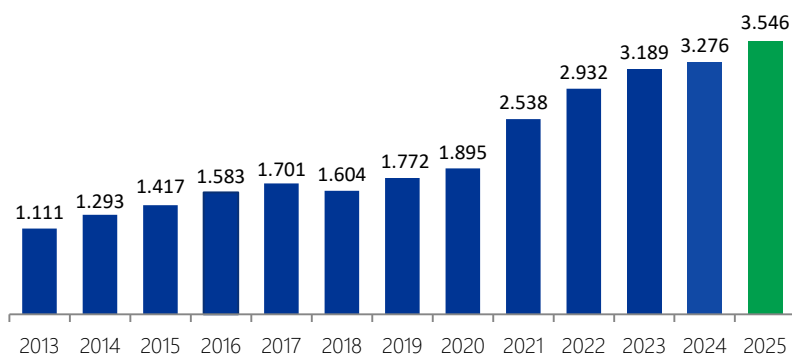
1) Para o cálculo da Margem foi subtraído da Receita Líquida o custo de infraestrutura (Capex).

Destaques Financeiros - Regulatório



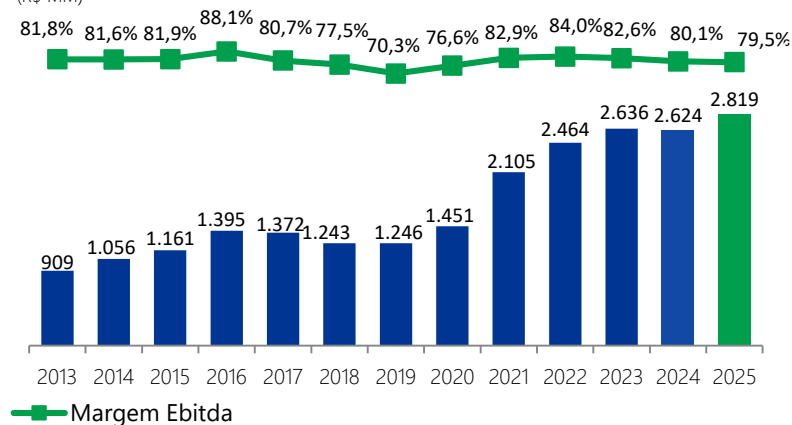
Receita Líquida

(R\$ MM)



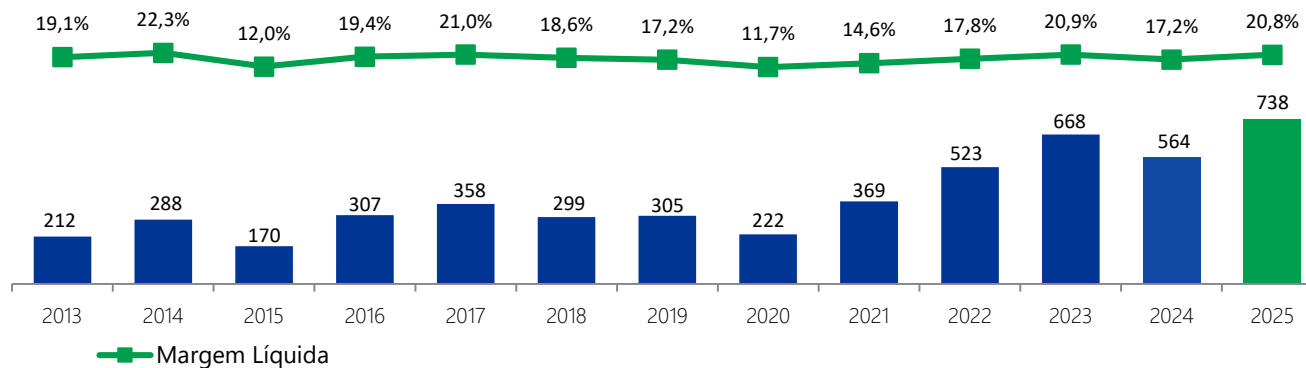
EBITDA e Margem EBITDA

(R\$ MM)



Lucro Líquido e Margem Líquida

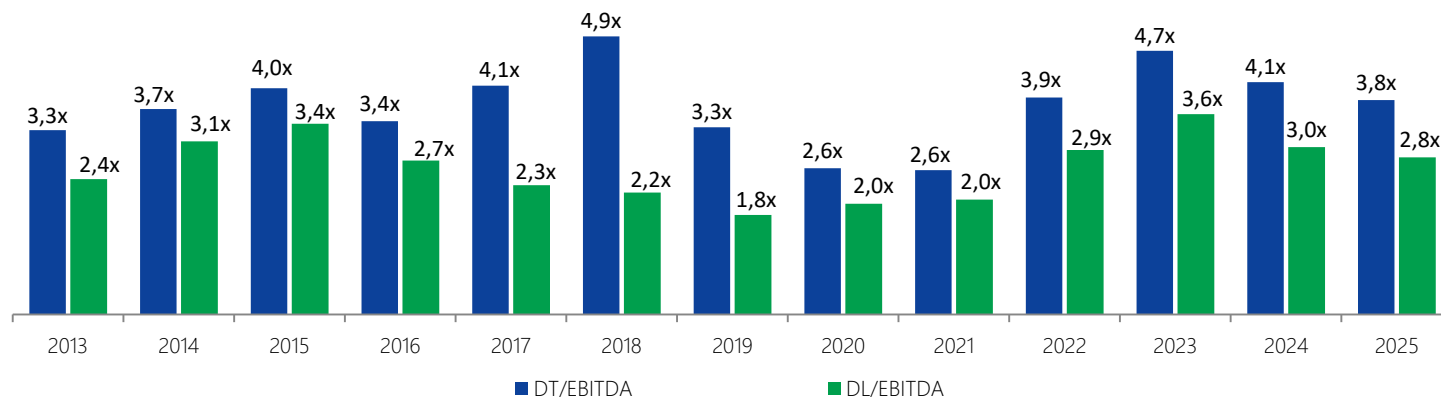
(R\$ MM)



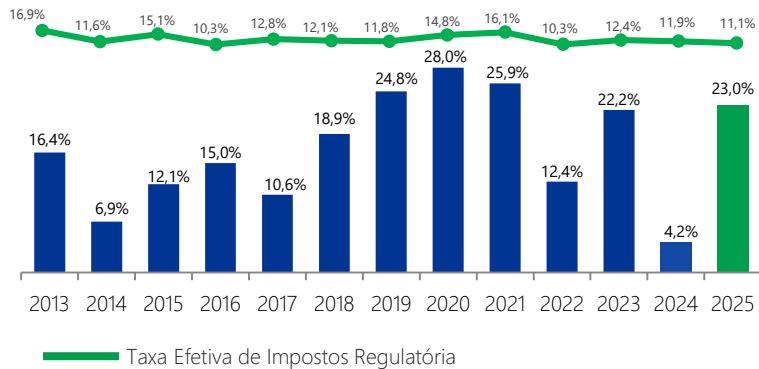
Disciplina financeira e forte geração de caixa - IFRS



Dívida e Dívida Líquida/ EBITDA

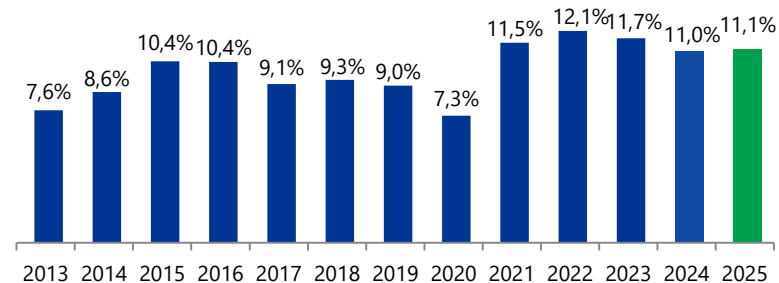


Taxa Efetiva de Impostos



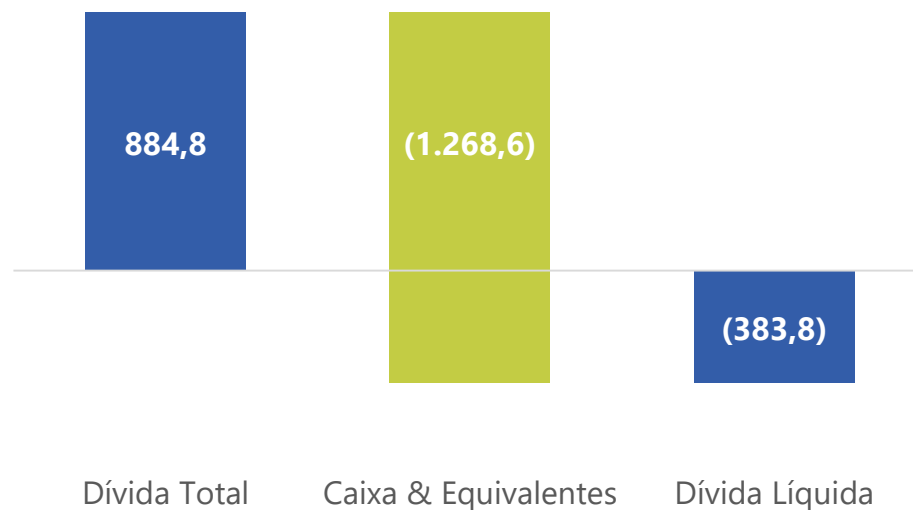
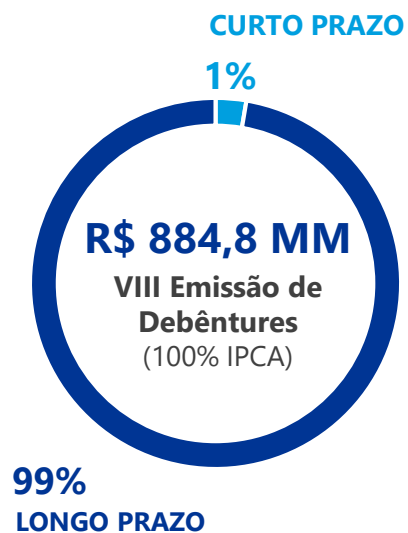
Custo médio da dívida

% valores nominais



PERFIL DA DÍVIDA

(R\$ MM)

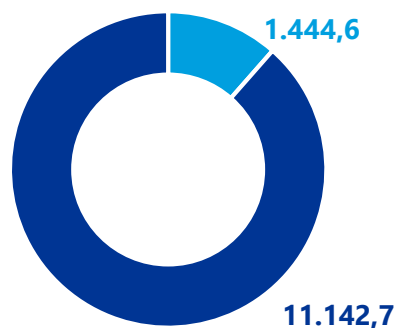


Perfil da Dívida Consolidada | 4T25

Visão Geral da Dívida



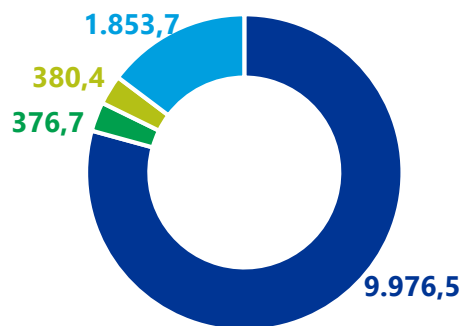
PERFIL DA DÍVIDA
(R\$ MM)



- CURTO PRAZO
- LONGO PRAZO

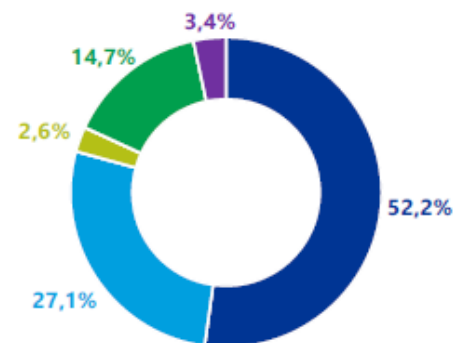
DÍVIDA TOTAL	R\$ 12.587,4 MM
(-) CAIXA & EQUIVALENTES	R\$ 3.228,6 MM
(=) DÍVIDA LÍQUIDA	R\$ 9.358,7 MM

DÍVIDA POR MODALIDADE
(R\$ MM)



- DEBÊNTURES
- MOEDA ESTRANGEIRA
- BNDES (TJLP/IGP-M)
- OUTROS BCOS. DE FOMENTO

DÍVIDA POR INDEXADOR
(% da DÍVIDA BRUTA)



- IPCA
- CDI
- MOEDA ESTRANGEIRA
- TJLP
- OUTROS

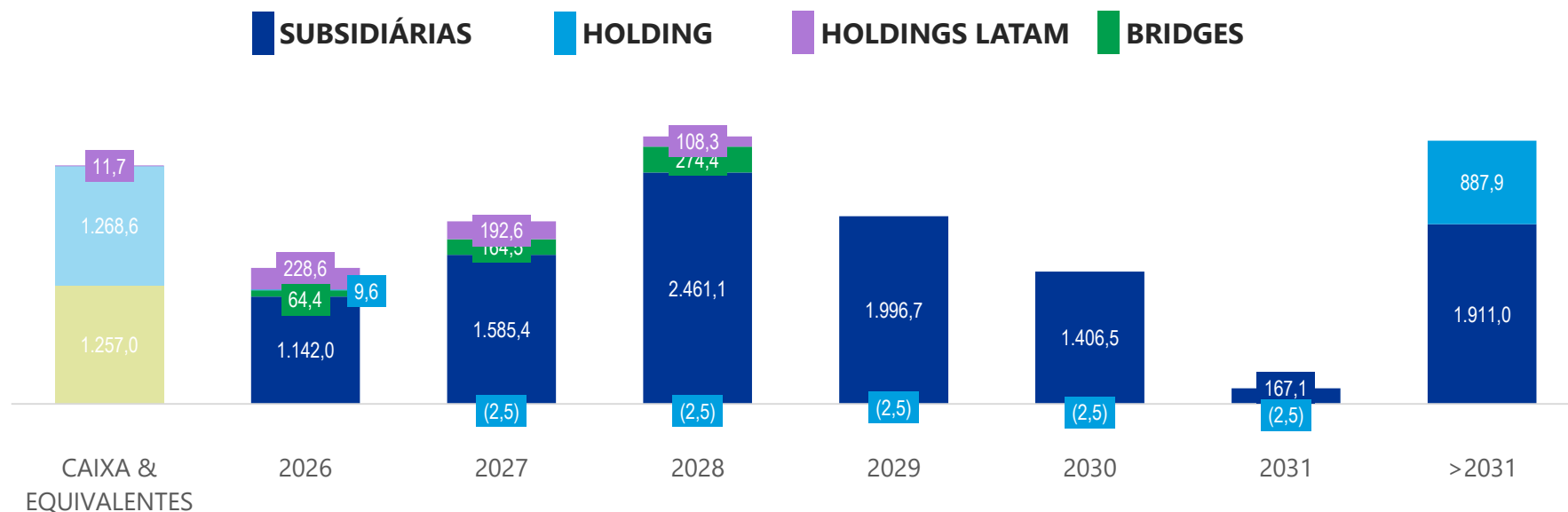
Cronograma de Amortização da Dívida – 4T25

(R\$ mm)



CRONOGRAMA DE AMORTIZAÇÃO DA DÍVIDA

(R\$ MM)



BRIDGES	2026	2027	2028
TSA	R\$ 0,6	R\$ 110,1	-
TEL	R\$ 30,2	-	-
SED	R\$ 31,1	-	-
ALUPAR COLÔMBIA	R\$ 2,5	-	-
TECP	R\$ 0,0	R\$ 49,8	R\$ 223,2
TPC	(R\$ 0,0)	R\$ 4,6	R\$ 51,2
TOTAL	R\$ 64,4	R\$ 164,5	R\$ 274,4

Fitch Ratings

- ✓ Corporativo (escala nacional) **AAA**
- ✓ Escala Internacional **BB+**

Conceito CPC 47 – IFRS 15

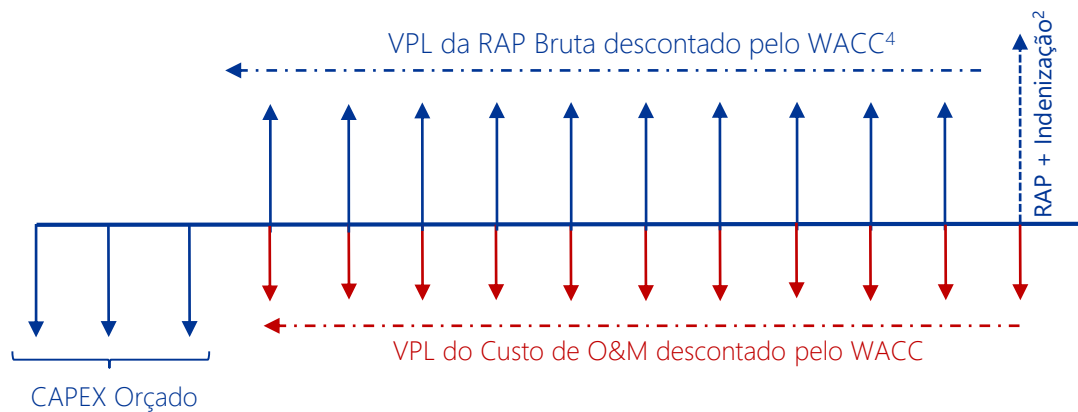
1. Cálculo da Margem de Construção e de O&M

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

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 (%)

$$\text{TEJ} = \frac{\text{TIR dos Fluxos}}{\text{RAP} + \text{Indenização} - \text{RC} - \text{ROM}}$$



¹RAP com gross up de PIS/Cofins e TFSEE

²Valor Residual

³TIR ~ WACC

⁴WACC regulatório do respectivo Leilão

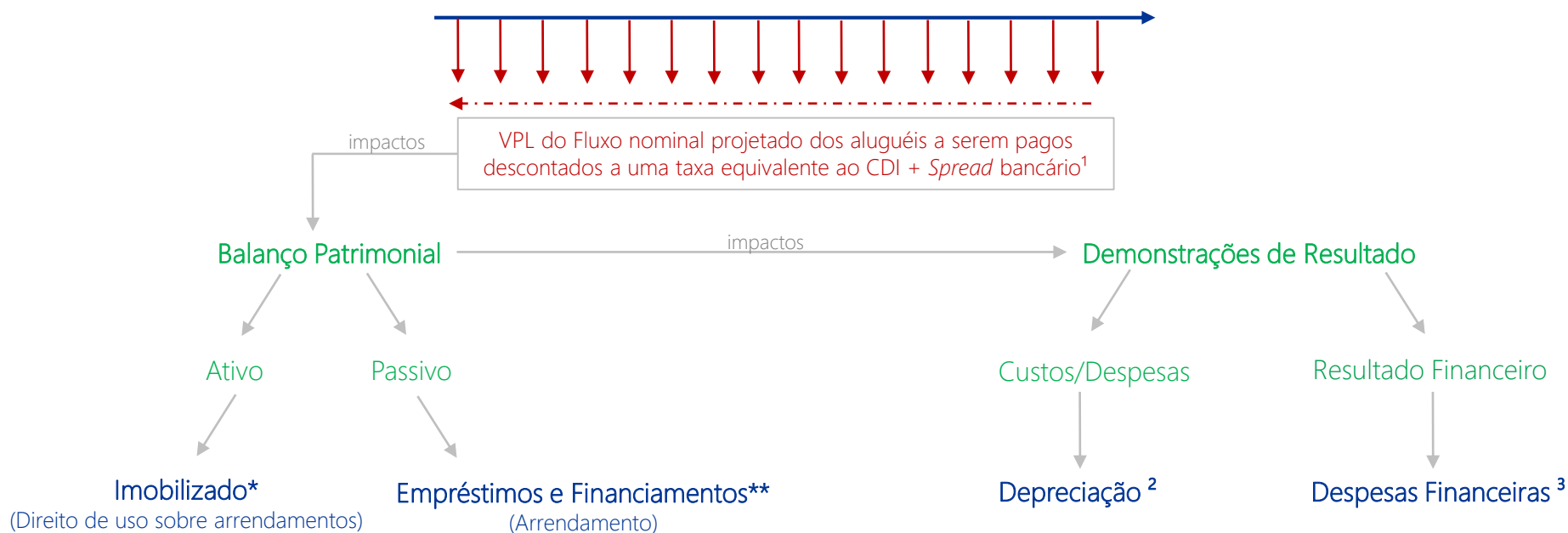
VPL na data de entrada em operação do ativo – contrato de concessão

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

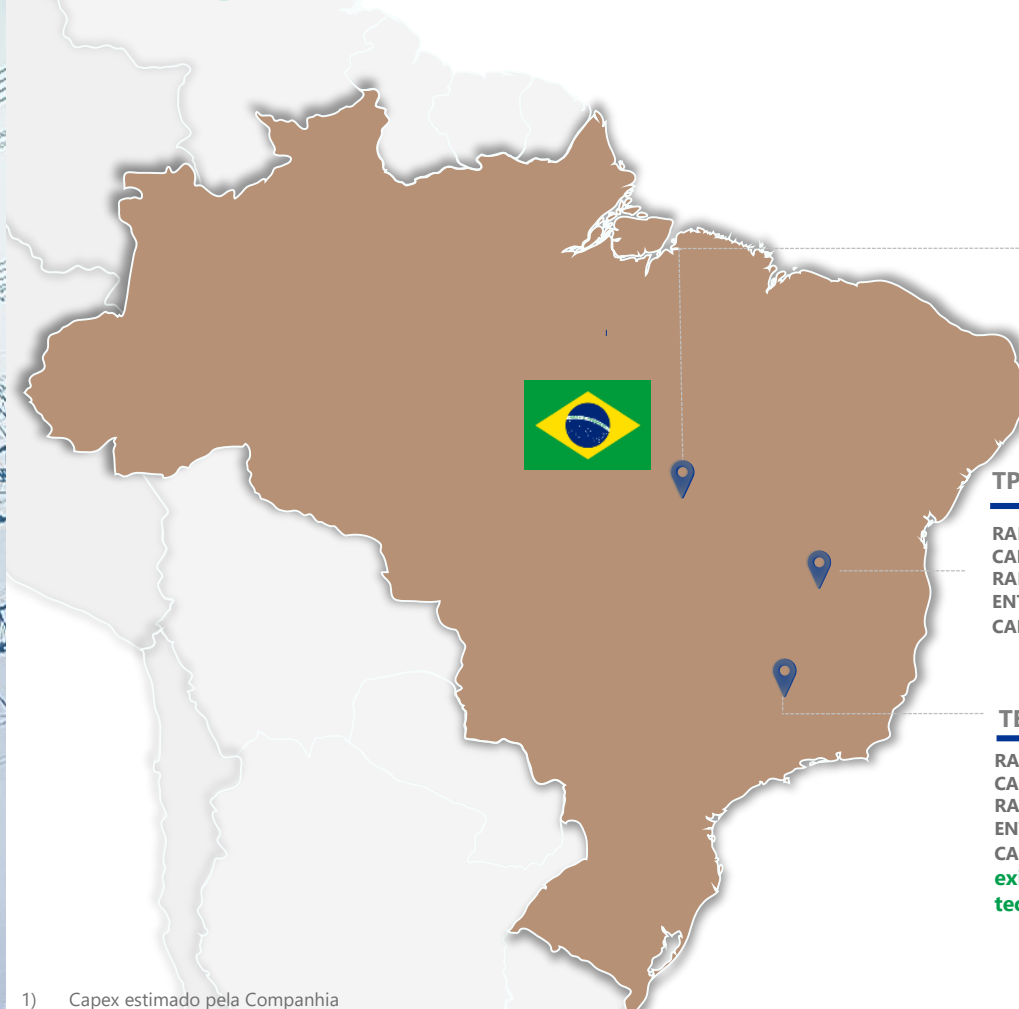
1. Para determinar a Taxa, foi utilizada a taxa de Depósito Interbancário – DI futuro divulgado pela B3 com prazos de vencimento próximo ao prazo do contrato de arrendamento acrescido do risco de crédito (“spread bancário”).
2. A depreciação é calculada pelo método linear com base no prazo remanescente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



Novo ciclo de crescimento

Alupar

R\$ 3,9 Bi em CAPEX¹
R\$ 512,3 MM em RAP



TAP (LOTE 02)

RAP: R\$ 264,4 milhões
CAPEX: R\$ 2.051,8 milhões¹
RAP/CAPEX: 11,67%²
ENTRADA EM OPERAÇÃO: 3T29
CARACTERÍSTICAS: **551 km de LT (500 kV)**



TPC (LOTE 15)

RAP: R\$ 168,5 milhões
CAPEX: R\$ 1.321,1 milhões¹
RAP/CAPEX: 11,69%²
ENTRADA EM OPERAÇÃO: 4T29
CARACTERÍSTICAS: **509 km de LT (500 kV)**



TECP (LOTE 06)

RAP: R\$ 79,4 milhões
CAPEX: R\$ 498,3 milhões¹
RAP/CAPEX: 13,94%²
ENTRADA EM OPERAÇÃO: 2T28
CARACTERÍSTICAS: **: Modernização de SE existente com a implantação de tecnologia GIS**

1) Capex estimado pela Companhia
2) Relação RAP/CAPEX considerando os valores do ano do leilão

Novo ciclo de crescimento

Alupar

US\$ 953 MM em CAPEX
US\$ 137 MM em RAP

TEL



RAP: US\$ 6,1 milhões
CAPEX: US\$ 45,2 milhões
RAP/CAPEX: 13,6%
ENTRADA EM OPERAÇÃO: 3T27
CARACTERÍSTICAS: 2 SE + 100 km LT (230 kV)

TCN



RAP: US\$ 4,8 milhões
CAPEX: US\$ 38,9 milhões
RAP/CAPEX: 12,5%
ENTRADA EM OPERAÇÃO: 1T26
CARACTERÍSTICAS: 2 SE + 9 km LT (220 kV)

MARAVILLA E PUNO SUR



RAP: US\$ 3,2 milhões
CAPEX: US\$ 19,6 milhões
RAP/CAPEX: 16,3%
ENTRADA EM OPERAÇÃO: 4T26 e 4T27
CARACTERÍSTICAS: 2 SE + 9,5 km LT (138 Kv)

SED



RAP: US\$ 19,4 milhões
CAPEX: US\$ 145,9 milhões
RAP/CAPEX: 13,3%
ENTRADA EM OPERAÇÃO: 4T27
CARACTERÍSTICAS: 2 compensadores síncronos

TES



RAP: US\$ 5,1 milhões
CAPEX: US\$ 40,0 milhões
RAP/CAPEX: 13,0%
ENTRADA EM OPERAÇÃO: 4T27
CARACTERÍSTICAS: 2 SE + 15,7 km LT (110 kV)

COLOMBIA



PERU



CHILE



PALCA

RAP: US\$ 31,8 milhões
CAPEX: US\$ 220,0 milhões
RAP/CAPEX: 14,5%
ENTRADA EM OPERAÇÃO: 4T29
CARACTERÍSTICAS: 5 SE + 248 km LT (220/138 kV e 138/60 kV)

TSA



RAP: US\$ 59,9 milhões
CAPEX: US\$ 400,2 milhões
RAP/CAPEX: 15,0%
ENTRADA EM OPERAÇÃO: 1T29
CARACTERÍSTICAS: 6 SE + 177 km LT (138/60 Kv)

RUNATULLO



RAP: US\$ 6,2 milhões
CAPEX: US\$ 42,8 milhões
RAP/CAPEX: 14,6%
ENTRADA EM OPERAÇÃO: 1T29
CARACTERÍSTICAS: 2 SE + 76 km LT (138/60 Kv)



Contato RI

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

