



Alupar

Apresentação Corporativa 4T24



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



SE Jauru - TME

Alupar

Destques 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 42 ativos de transmissão e 9.578 km de linhas:
 - 7.141 km já operacionais
 - 2.438 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

Controlador

ON: 76,54%
PN: 0,59%
T: 52.16%

FREE FLOAT

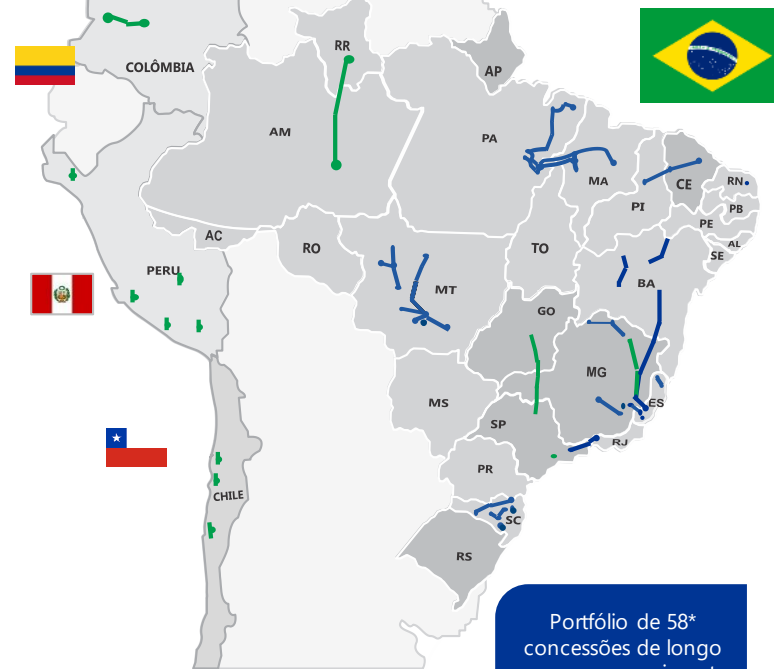
OUTROS

ON: 23,46%
PN: 99,41%
T: 47.84%



Operacional Em implantação

Transmissão



Portfólio de 58* concessões de longo prazo, com vencimentos iniciando em 2030 (transmissão) e 2044 (geração)

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

Track-record em Gestão de Projetos

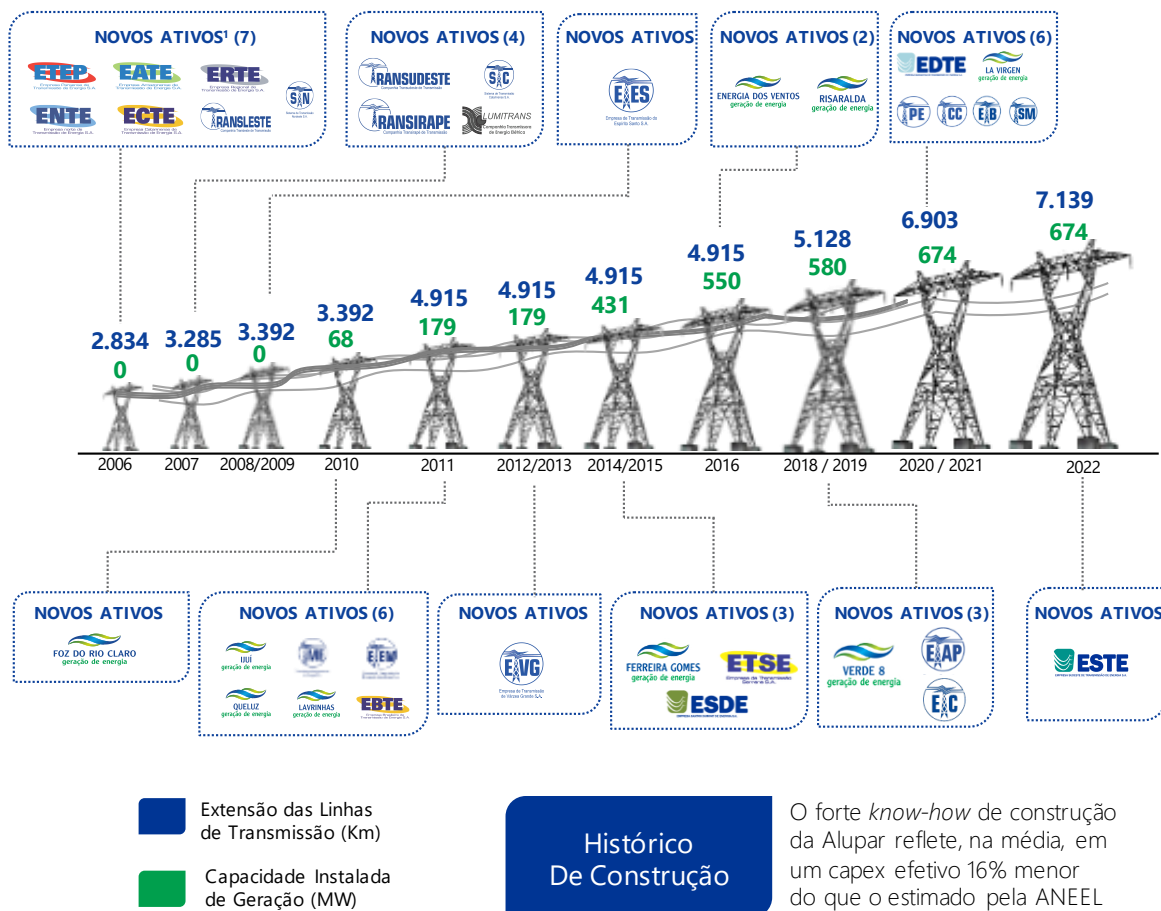
Performance da Alupar nos leilões de transmissão *Greenfield*



	Participação em Leilões BR	Lotes vencidos pela Alupar	WACC Regulatório (%)	Capex Aneel ¹ (R\$ MM)
1999	✓	-	N/D	-
2000	✓	3	N/D	3.452
2001	✓	-	N/D	-
2002	✓	2	N/D	1.423
2003	✓	3	N/D	2.231
2004	✓	2	N/D	371
2005	✓	1	N/D	456
2006	✓	1	8,20%	104
2007	✓	-	7,50%	-
2008	✓	1	7,10%	658
2009	✓	3	6,60%	1.062
2010	✓	1	6,00%	62
2011	✓	2	6,60%	2.332
2012	✓	-	5,80%	-
2013	✓	-	5,80%	-
2014	✓	1	6,60%	453
2015	✓	-	8,00%	-
2016	✓	7	9,80%	5.753
2017	✓	1	9,70%	1.267
2018	✓	-	7,90%	-
2019	✓	-	7,80%	-
2020	✓	-	6,00%	-
2021	✓	-	6,00%	-
2022	✓	1	7,00%	508
2023	✓	1	7,70%	2.597
2024	✓	1	7,30%	1.391

Histórico de Desenvolvimento *Greenfield* da Alupar

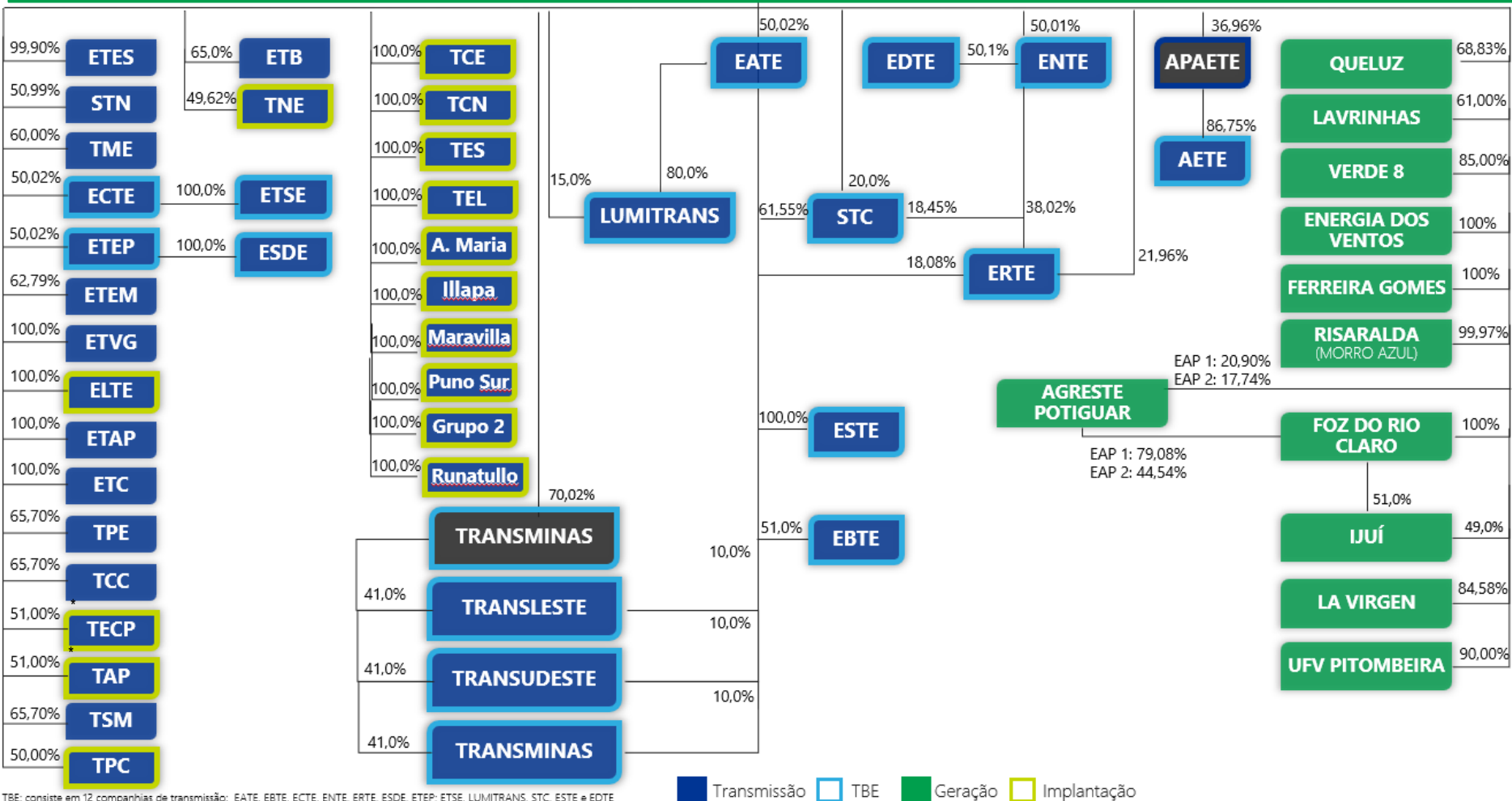
Projetos *greenfield* permitiram a Companhia a extrair retornos adicionais para seus acionistas



Nota: Inclui ativos desenvolvidos antes de 2006

1) Valores atualizados até Jun/24 por IPCA

Alupar





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**

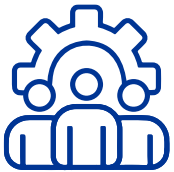


Programas Socioambientais

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

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
- ✓ 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).

AAA

AA

A

BBB

BB

B

CCC



2018

2019

2021

2022



**Acesse o Relatório de
Sustentabilidade 2023**

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

Ativos Novos e Diversificados em Transmissão

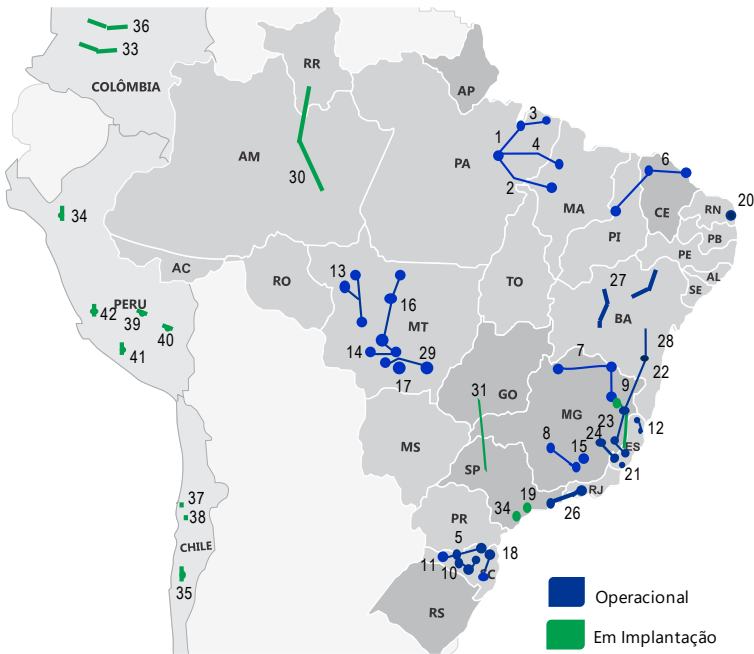
Alupar possui 42 concessões de longo prazo protegidas contra inflação com fluxo caixa estável e previsível



Características dos Ativos de Transmissão

Ativos	Participação	Concessão		Ínic. Oper.	Extensão	RAP/RBNI¹	Indexador	Revisão Tarifária	Aniversário 15 anos
	%	Início	Fim		Km	R\$ MM			
1. ETEP	50,02%	2001	2031	2002	323	R\$ 84,97	IGP-M	Não	25/08/2017
2. ENTE	50,01%	2002	2032	2005	464	R\$ 194,44	IGP-M	Não	12/02/2020
3. ERTE	50,01%	2002	2032	2004	179	R\$ 44,49	IGP-M	Não	15/09/2019
4. EATE	50,02%	2001	2031	2003	924	R\$ 378,05	IGP-M	Não	10/03/2018
5. ECTE	50,02%	2000	2030	2002	253	R\$ 82,11	IGP-M	Não	26/03/2017
6. STN	51,00%	2004	2034	2005	541	R\$ 171,48	IGP-M	Não	01/01/2021
7. Transleste	33,71%	2004	2034	2005	150	R\$ 35,23	IGP-M	Não	18/12/2020
8. Transudeste	33,71%	2005	2035	2007	140	R\$ 21,84	IGP-M	Não	23/02/2022
9. Transirapé	33,71%	2005	2035	2007	65	R\$ 44,87	IGP-M	Não	23/05/2022
10. STC	60,02%	2006	2036	2007	195	R\$ 33,75	IPCA	Não	08/11/2022
11. Lumitrans	55,02%	2004	2034	2007	51	R\$ 23,02	IGP-M	Não	03/10/2022
12. ETES	100,00%	2007	2037	2008	107	R\$ 19,58	IPCA	Sim	12/12/2023
13. EBTE	25,51%	2008	2038	2011	942	R\$ 66,66	IPCA	Sim	-
14. TME	60,00%	2009	2039	2011	348	R\$ 70,33	IPCA	Sim	-
15. ESDE	50,02%	2009	2039	2014	Subestação	R\$ 18,92	IPCA	Sim	-
16. ETEM	62,79%	2010	2040	2011	235	R\$ 19,50	IPCA	Sim	-
17. ETVG	100,00%	2010	2040	2012	Subestação	R\$ 19,25	IPCA	Sim	-
18. TNE	51,00%	2012	2042	-	715	R\$ 395,19	IPCA	Sim	-
19. ETSE	50,02%	2012	2042	2014	Subestação	R\$ 35,84	IPCA	Sim	-
20. ELTE	100,00%	2014	2044	-	Subestação+40	R\$ 87,45	IPCA	Sim	-
21. ETAP	100,00%	2016	2046	2019	Subestação+20	R\$ 73,53	IPCA	Sim	-
22. ETC	100,00%	2016	2046	2019	Subestação	R\$ 42,70	IPCA	Sim	-
23. TPE	65,70%	2017	2047	2020	541	R\$ 310,93	IPCA	Sim	-
24. TCC	65,70%	2017	2047	2021	288	R\$ 211,10	IPCA	Sim	-
25. ESTE	50,02%	2017	2047	2022	236	R\$ 146,04	IPCA	Sim	-
26. TSM	65,70%	2017	2047	2021	330	R\$ 141,56	IPCA	Sim	-
27. ETB	51,00%	2016	2046	2020	446	R\$ 185,22	IPCA	Sim	-
28. EDTE	25,06%	2016	2046	2020	170	R\$ 90,35	IPCA	Sim	-
29. AETE	32,06%	2004	2034	2005	193	R\$ 40,95	IGP-M	Não	19/08/2020
30. TECP	51,00%	2023	2053	-	Subestação	R\$ 75,42	IPCA	Sim	-
31. TAP	51,00%	2024	2054	-	551	R\$ 251,00	IPCA	Sim	-
32. TPC	51,00%	2024	2054	-	1 Subestações+509	R\$ 154,40	IPCA	Sim	-
33. TCE (Colômbia)	100,00%	2016	Perpétua	-	235	R\$ 171,53	PPI	Não	-
34. TCN (Peru)	100,00%	2023	2056	-	3 Subestações+16	R\$ 30,34	PPI	Não	-
35. TES (Chile)	100,00%	2023	Perpétua	-	2 Subestações+9	R\$ 32,19	PPI	Não	-
36. TEL (Colômbia)	100,00%	2023	Perpétua	-	2 Subestações+100	R\$ 38,26	PPI	Não	-
37. Ana Maria (Chile)	100,00%	2024	25 Anos pós-COD	-	1 Compensador Sincrono	R\$ 65,02	PPI	Não	-
38. Illapa (Chile)	100,00%	2024	25 Anos pós-COD	-	1 Compensador Sincrono	R\$ 55,11	PPI	Não	-
39. Maravilla (Peru)	100,00%	2024	30 Anos pós-COD	-	1 Subestação	R\$ 8,05	PPI	Não	-
40. Puno Sur (Peru)	100,00%	2024	30 Anos pós-COD	-	1 Subestação + 9,5	R\$ 11,77	PPI	Não	-
41. Grupo 02 (Peru)	100,00%	2024	30 Anos pós-COD	-	6 Subestação +177	R\$ 370,92	PPI	Não	-
42. Runatullo (Peru)	100,00%	2024	30 Anos pós-COD	-	2 Subestação + 76	R\$ 38,39	PPI	Não	-
Total					9.578	4.392,0			
Total TBE					4.285	1.341,5			

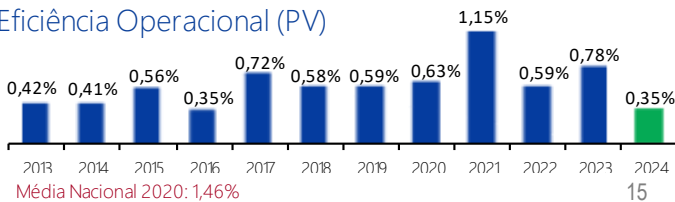
Localização Geográfica dos Ativos



Parcerias Sólidas



Eficiência Operacional (PV)



Nota: 1) Cido 24/25 *USD 1,00 BRL 6,19

Alupar

Ativos incluídos no mecanismo MRE mitigam o risco hidrológico.

Ativos	Participação¹	Concessão		Ínic. Oper.	Tipo	Cap. Instalada	Energia Asseg.	Energia Contrat.	Energia Contrat.	Receita Contrat.²	PPA Prazo	PPA²	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	295,2	IPCA
2. Ijuí	100,00%	2006	2046	2011	UHE	51,0	28,9	100%	30,0	69,2	2039	316,4	IPCA
3. Queluz	68,83%	2004	2048	2011	PCH	30,0	21,4	100%	21,0	78,4	2025	488,7	IGP-M
4. Lavrinhas	61,00%	2004	2048	2011	PCH	30,0	21,4	100%	21,0	78,4	2025	488,7	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	155,2 263,4	IPCA
6. Energia dos Ventos	100,00%	2012	2047	2016	Édica	98,7	50,9	78%	39,9	62,7	2035	218,1	IPCA
7. Morro Azul	99,97%	--- Vitalícia ---		2016	PCH	19,9	13,2	100%	13,2	37,5	2026	477,3	IPP
8. Verde 08	85,00%	2012	2044	2018	PCH	30,0	18,7	100%	18,2⁴	43,4	2052	301,6⁶	IPCA
9. La Virgen	84,58%	--- Vitalícia ---		2021	UHE	93,8	59,2	44%	21,7	-	2027	265,6	IPP
10. Agreste Potiguar													
AW Santa Régia	100,00%	2020	2055	2023	Édica	37,8	21,7	69%	15,0	25,6	2041	217,3	IPCA
AW São João	100,00%	2020	2055	2023	Édica	25,2	14,1	71%	10,0	15,6	2042	217,3	IPCA
11. UFV Pitombeira	100,00%	2020	2055	2024	Solar	61,7⁷	15,9	93,6%	13,2	-	2041	189,3	IPCA
Total						798,5	448,0						

Company	Operational Assets
DO RIO CLARO	68
UIUJ	51
QUELUZ	30
LAVRINHAS	30
FERREIRA GOMES	252
VERDE 8	30
Total	461

- 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

4) Energia Contratada a partir de Jan/23 – Considera perdas | 5) BRRL / 0,001367 COP | 6) atualizado | PCA 2024 | 7) 61,7 MWp

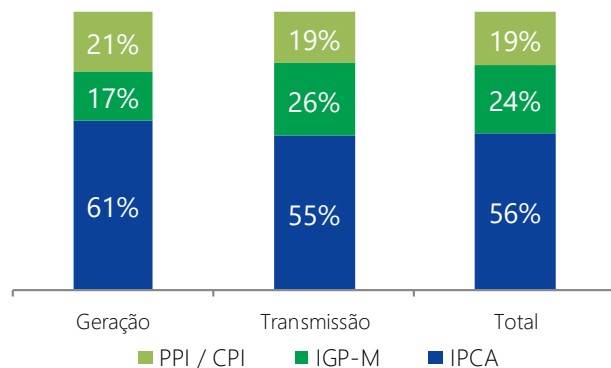


SE - ETVG

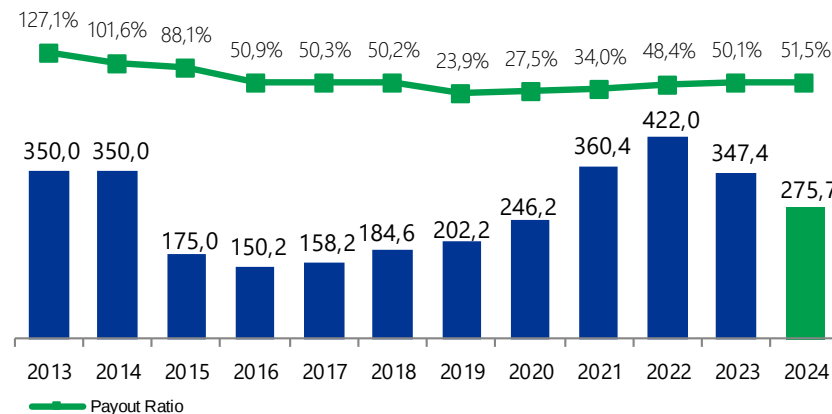
Alta Previsibilidade e Baixo Risco



Reajuste Contratual das Receitas

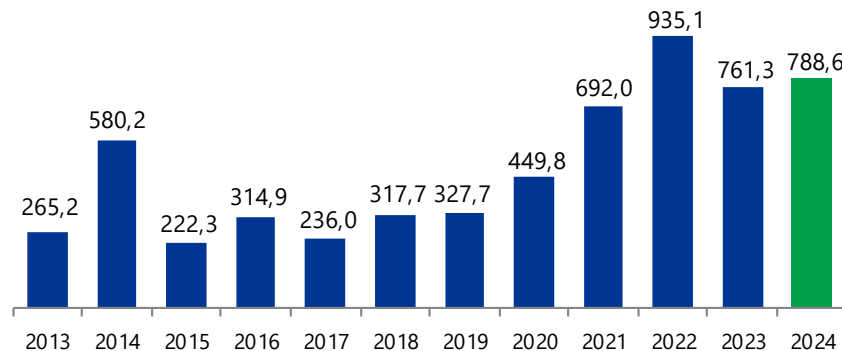


Dividendos Declarados (Alupar => Acionistas)



- 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)

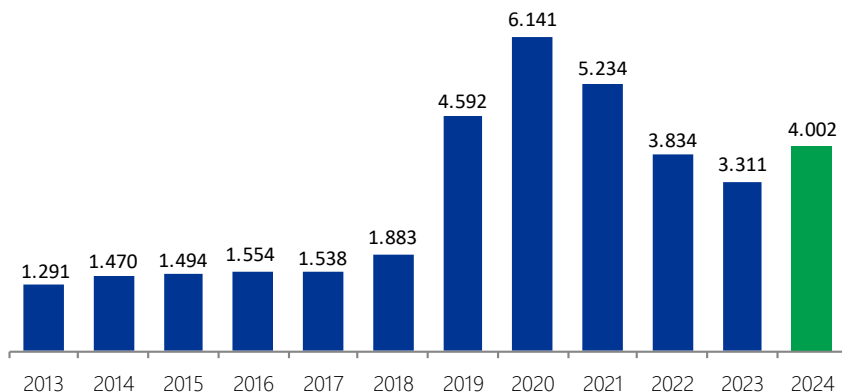


Destaques Financeiros - IFRS



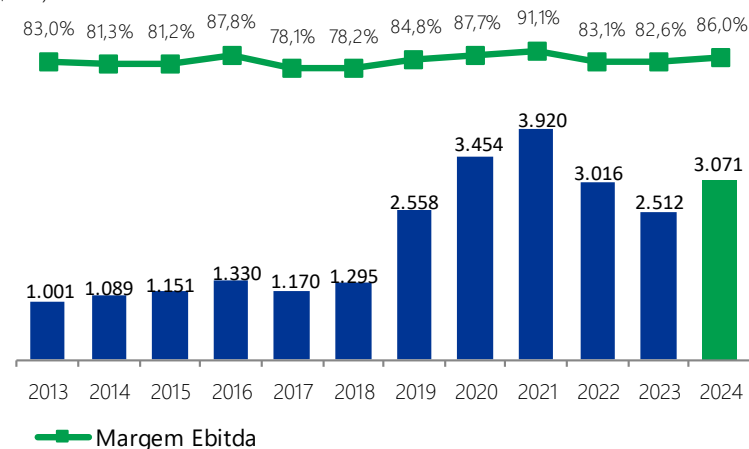
Receita Líquida

(R\$ MM)



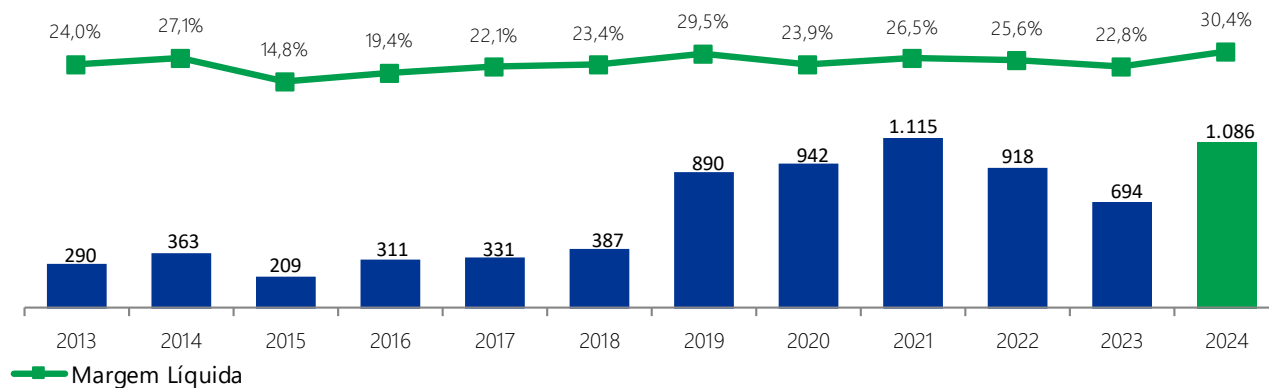
EBITDA e Margem EBITDA⁽¹⁾

(R\$ MM)



Lucro Líquido e Margem Líquida⁽¹⁾

(R\$ MM)



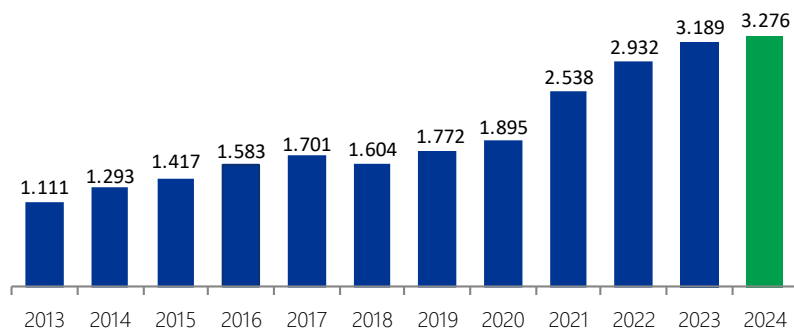
1) Para o cálculo da Margem foi subtraído da Receita Líquida o custo de infraestrutura (Capex).

Destaques Financeiros - Regulatório



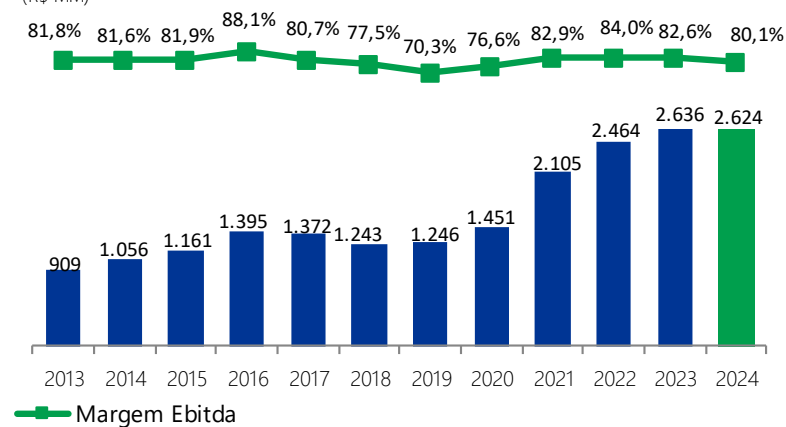
Receita Líquida

(R\$ MM)



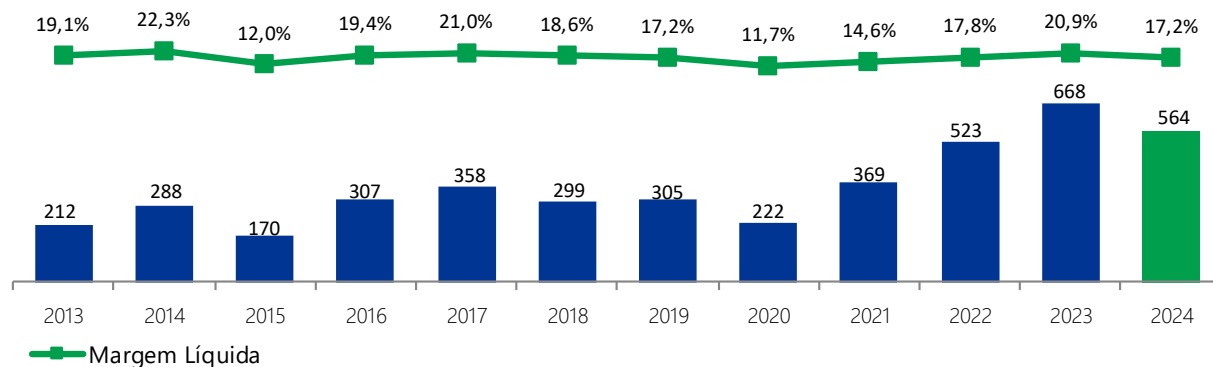
EBITDA e Margem EBITDA

(R\$ MM)



Lucro Líquido e Margem Líquida

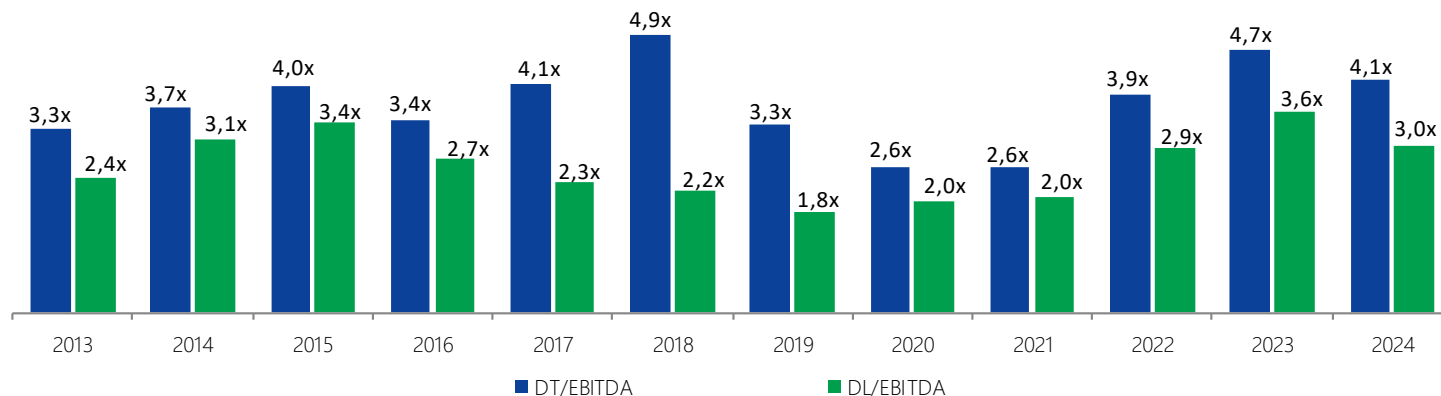
(R\$ MM)



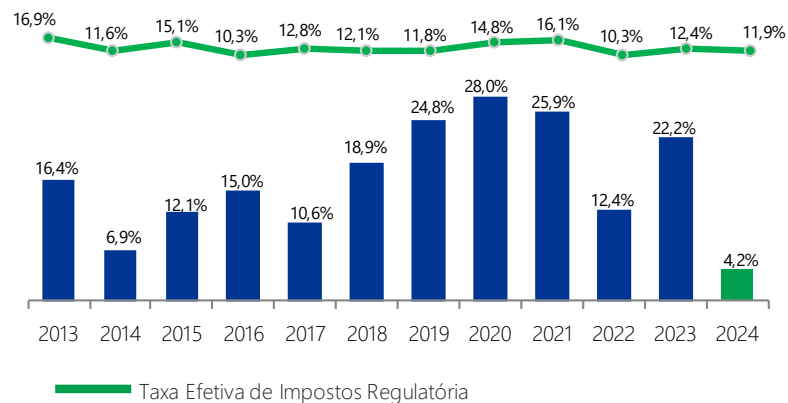
Disciplina financeira e forte geração de caixa - IFRS



Dívida e Dívida Líquida/ EBITDA

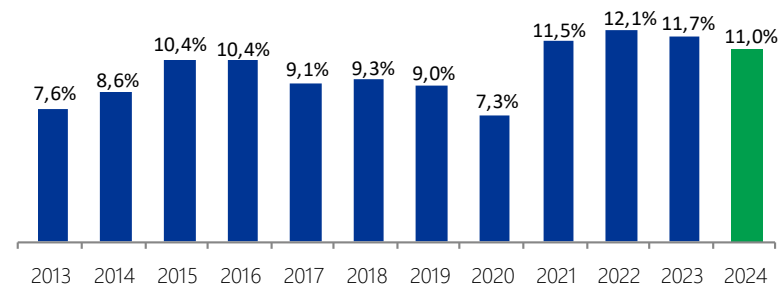


Taxa Efetiva de Impostos



Custo médio da dívida

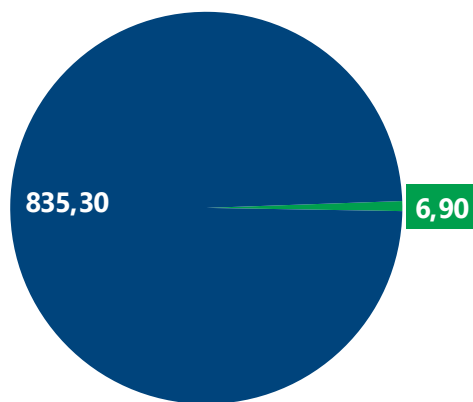
% valores nominais



Perfil da Dívida Controladora – 4T24



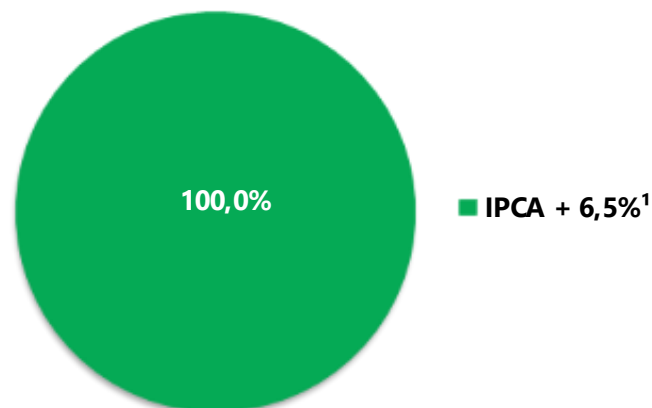
Perfil da Dívida (Em milhões de R\$)



■ Curto Prazo ■ Longo Prazo

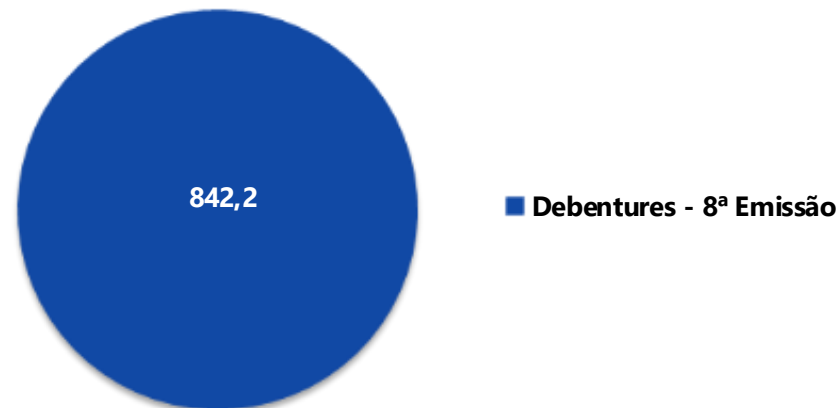
Dívida Total	R\$ 842,2 MM
(-) Caixa e equivalentes de caixa	R\$ 1.313,6 MM
(=) Dívida Líquida	R\$ (471,4) MM

Composição Dívida Total por Indexador (%)



■ IPCA + 6,5%¹

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

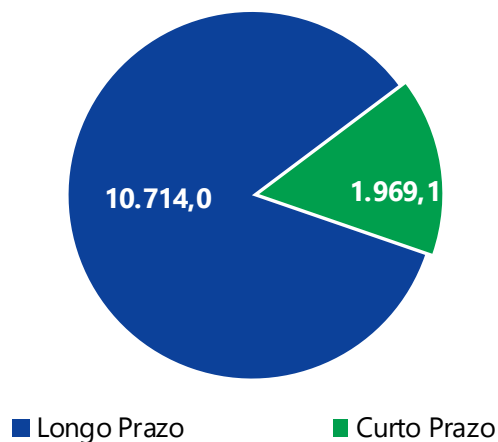


■ Debentures - 8ª Emissão

(1) SWAP para 96,35% CDI

Perfil da Dívida Consolidada – 4T24

Perfil da Dívida (Em milhões de R\$)



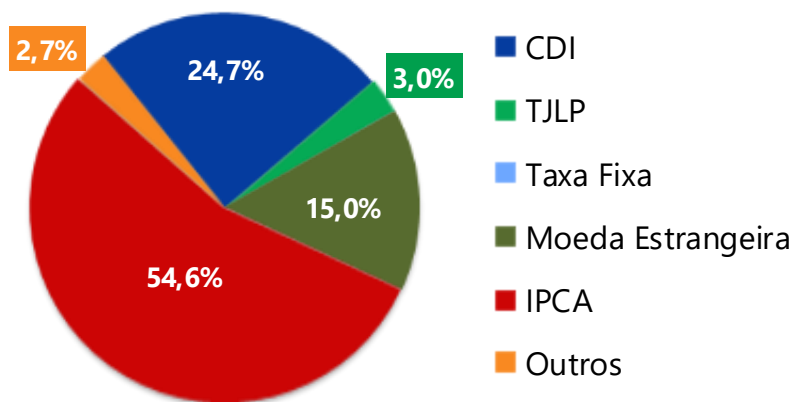
Emissão de Green Bond



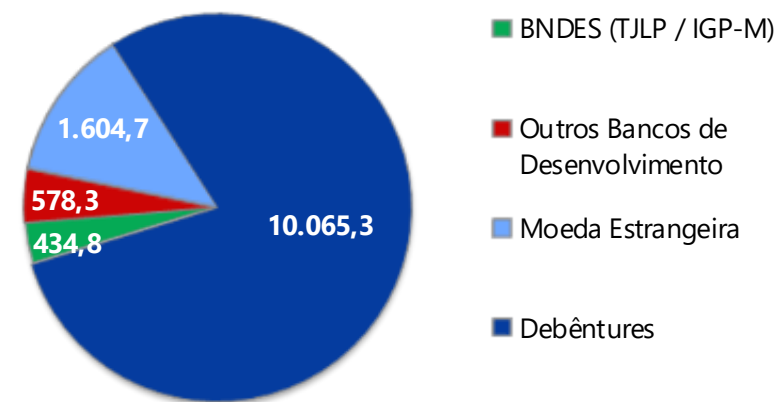
Emissão de um título verde para a subsidiária TSM

Dívida Total	R\$ 12.683,1 MM
(-) Caixa e equivalentes de caixa	R\$ 3.544,3 MM
(=) Dívida Líquida	R\$ 9.138,8 MM

Composição Dívida Total por Indexador (%)

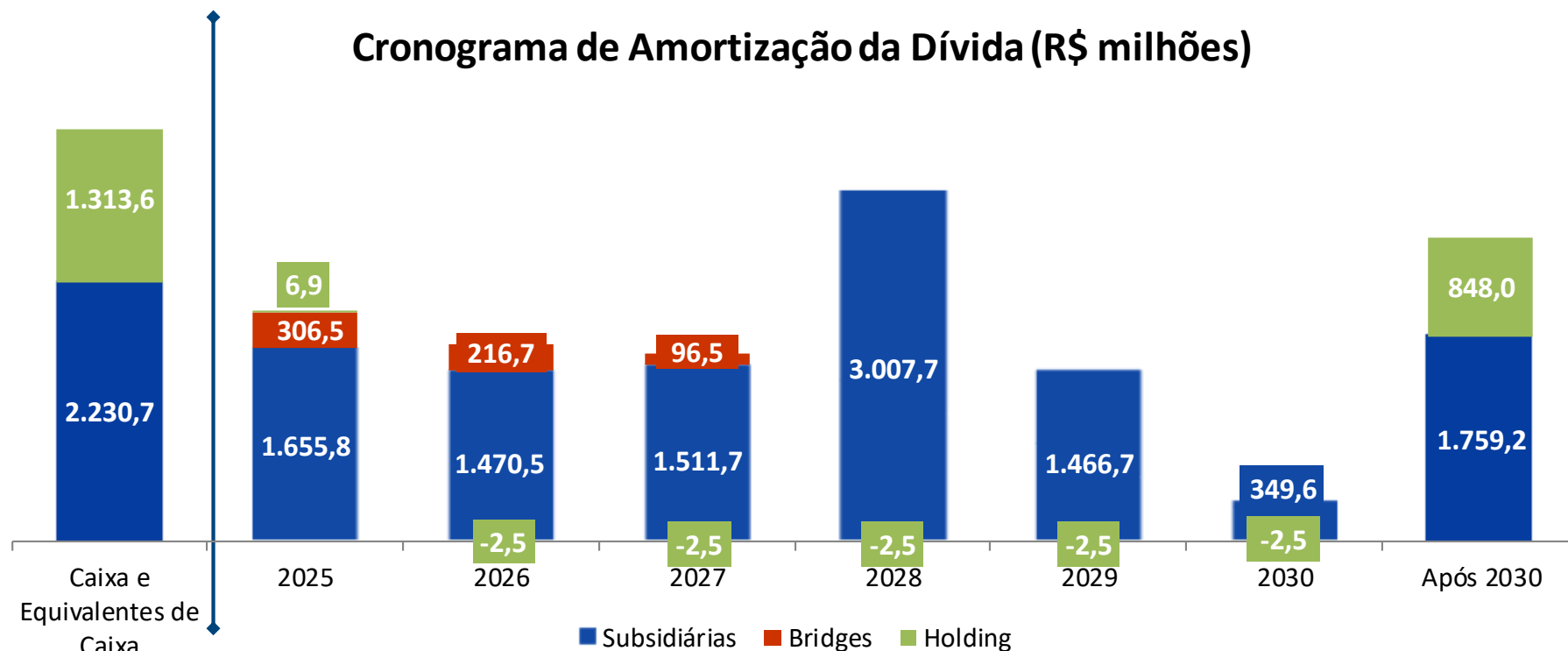


Composição da Dívida Total (Em milhões de R\$)



Cronograma de Amortização da Dívida – 4T24

Cronograma de Amortização da Dívida (R\$ milhões)



BRIDGES	2025	2026	2027
La Virgen / Alupar Inversiones	R\$ 33,3	R\$ 216,8	R\$ 46,5
TSA	R\$ 93,9		
TEL	R\$ 29,1		
Alupar Colômbia	R\$ 150,0		
TECP	R\$ 0,2	(R\$ 0,1)	R\$ 50,0
TOTAL	R\$ 306,5	R\$ 216,7	R\$ 96,5

FitchRatings

✓ Corporativo (escala nacional) **AAA**

✓ Escala Internacional **BB+**

Conceito CPC 47 – IFRS 15

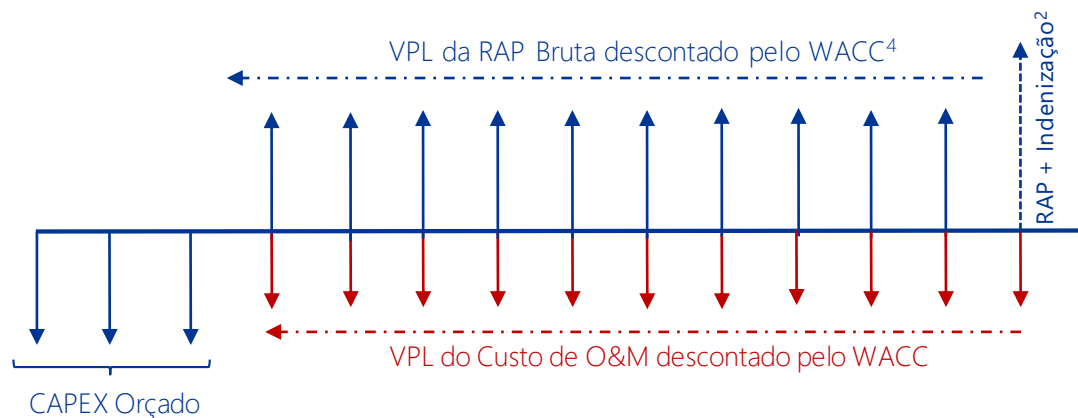
1. Cálculo da Margem de Construção e de O&M

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

Exemplo Numérico

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

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



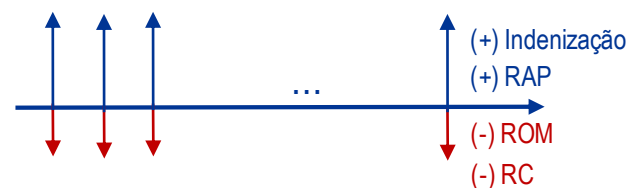
2. Definição da Receita de Construção e de O&M

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

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

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

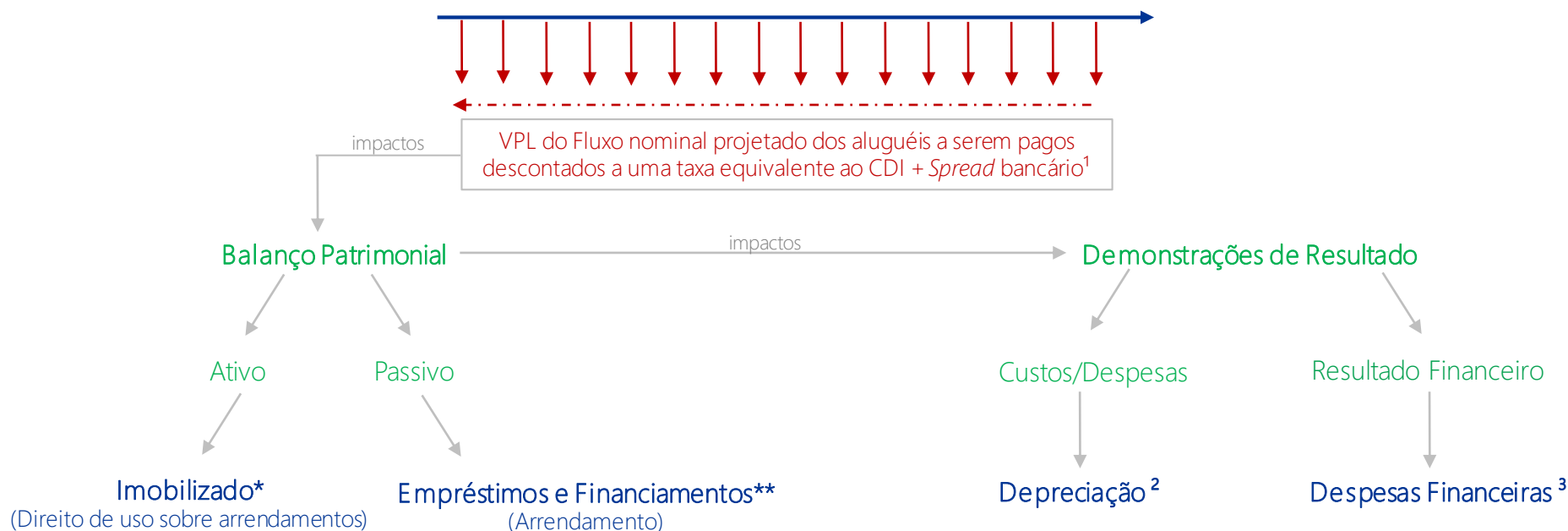
VPL na data de entrada em operação do ativo – contrato de concessão

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).





Assinatura do **Aditivo** ao Contrato de Concessão

- **Assinatura:** jan/21
- **Entrada em Operação:**
 - Trecho Sul: mai/24
 - Trecho Norte: 2T25
- **Término da Concessão:** 3T44
- **Receita Anual Permitida:** R\$ 87,4 mm
- **Subestações:** Domênico Rangoni (345/138 kV) / Manoel da Nóbrega (230/88 kV)
- **Linha de Transmissão:** 40 km de linha de transmissão (230 kV).



Emissão das **Licenças Ambientais**

- **Subestação Manoel da Nóbrega**
- **Emissão da Licença de Instalação:** 30.11.2021
- **Subestação Domênico Rangoni**
- **Emissão da Licença de Instalação:** 16.12.2022
- **Linha de Transmissão CD Henry Borden – Manoel da Nóbrega 230 kV**
- **Emissão da Licença de Instalação:** 08.05.2023

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:** jun/25
- **Término da Concessão:** Perpétua
- **Receita Anual Permitida:** R\$ 171,5* mm
- **Linha de Transmissão:** 235km (500 kV).

*USD 1,0 – BRL 6,19 (Base Dez/2024).

Emissão **das Licenças Ambientais**

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

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 Resolução CREG 015 de 2017, estabeleceu o direito da TCE de faturar a RAP a partir de dezembro/2021. 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. Adicionalmente, em razão de atrasos adicionais na obtenção de licença ambiental de parte do projeto, em 25 de junho de 2024, foi aprovada via Resolução nº 40.258 publicada pelo Ministerio de Minas y Energía nova prorrogação de prazo, estabelecendo nova data de entrada em operação do projeto para junho de 2025.

Estrutura de Capital
100% Alupar



Assinatura do **Aditivo** ao Contrato de Concessão

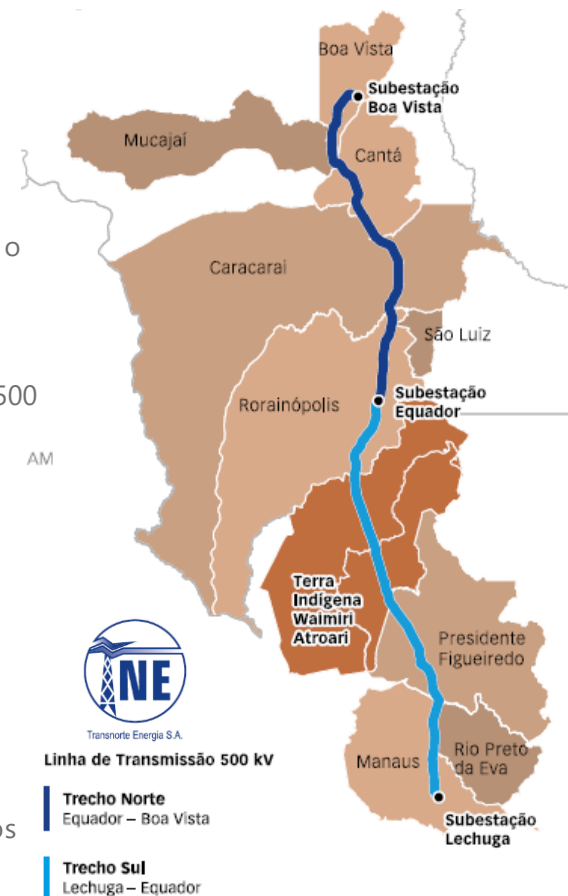
- **Assinatura:** set/2021
- **Entrada em Operação:** set/2024
- **Receita Anual Permitida:** R\$ 395,1 mm*
- Inclusão de cláusula de compromisso arbitral para o estabelecimento RAP
- **Linha de Transmissão:** 715 km de linha de transmissão (500 kV)
- **Subestações:** SE Lechuga (500 kV) / SE Equador (500 kV) / SE Boa Vista (500 kV)

*(Base Ciclo 2024/25): Valor a ser definido em arbitragem



Emissão da Licença Ambiental de Instalação

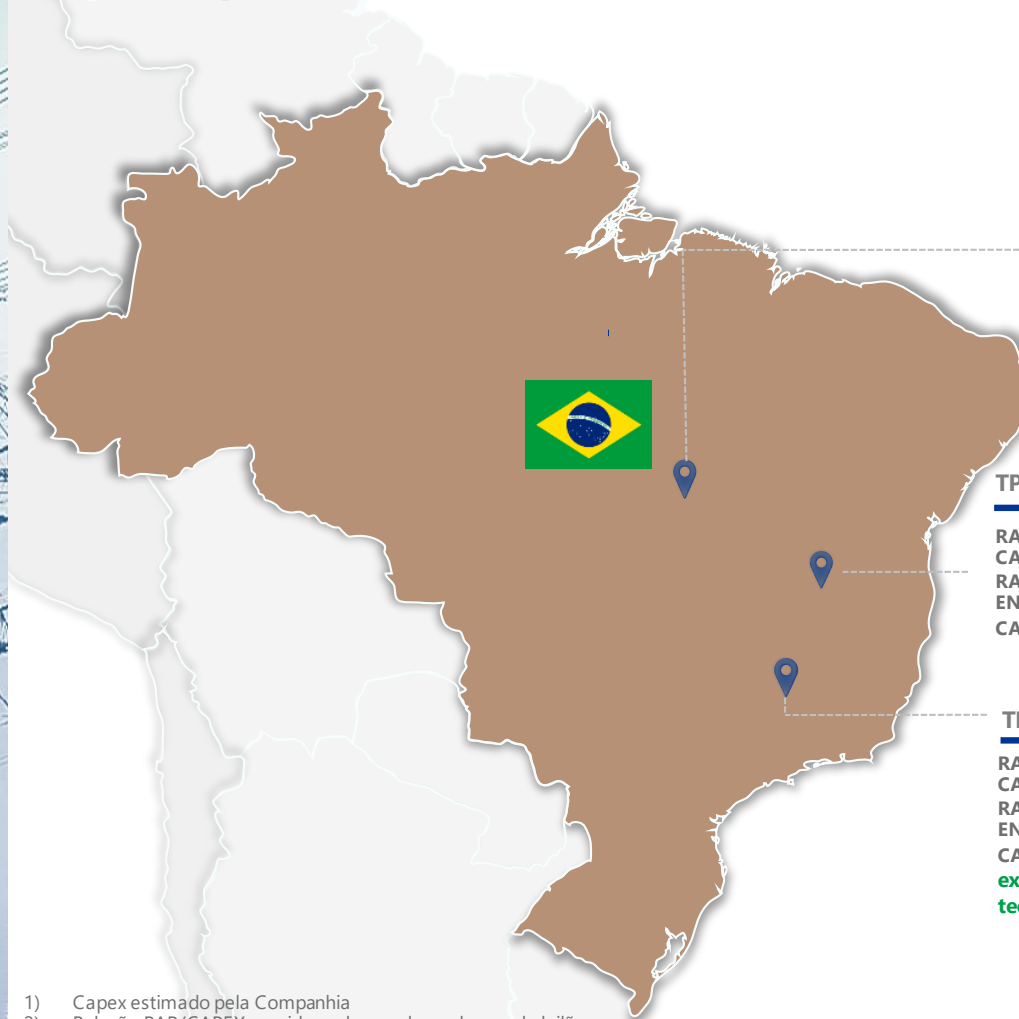
- **Emissão:** set/2021
- **Órgão:** Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis (IBAMA)



Novo ciclo de crescimento

Alupar

R\$ 3,9 Bi em CAPEX¹
R\$ 480,8 MM em RAP



TAP (LOTE 02)

RAP: R\$ 251 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\$ 154,4 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\$ 75,4 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\$ 732,6 MM em CAPEX
US\$ 105 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)

ANA MARIA E IILAPA

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\$ 45,9 milhões
RAP/CAPEX: 13,0%
ENTRADA EM OPERAÇÃO: 4T27
CARACTERÍSTICAS: 2 SE + 15,7 km LT (110 kV)

COLOMBIA



PERU



CHILE



GRUPO 02



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

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

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

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