

RELEASE DE RESULTADOS

3T26

Alupar

Cotação em 05/11/2026

ALUP11: R$ 32,15
Total de UNIT's: 329.626.867
Market Cap: R$ 10.597,5 mm

Teleconferência de Resultados

Português (com tradução simultânea)
06 de novembro de 2026
15h00 (BRT) | 13h00 (NYT)

Clique aqui para acessar o Webcast

Informações adicionais

Clique aqui para Planilhas em Excel

Clique aqui e cadastre-se em nosso mailing

São Paulo, 05 de novembro de 2026 – A Alupar Investimento S.A. (B3: ALUP11), divulga hoje seus resultados referentes ao 3T26. As informações trimestrais (ITR) e as demonstrações financeiras padronizadas (DFP) são apresentadas de acordo com as práticas adotadas no Brasil, em observância às disposições contidas na Lei das Sociedades por Ações, nas normas IFRS e nas normas do Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC).

CRESCIMENTO DE 12,2% NA RECEITA DE TRANSMISSÃO REGULATÓRIA

■ DESTAQUES DO 3T26 E EVENTOS SUBSEQUENTES

VITÓRIA DO PROJETO PELARCO – EL TRUENO NO CHILE

- ✓ **CAPEX:** US$ 85 milhões
- ✓ **RAP Vencedora:** US$ 11,9 milhões
- ✓ **Entrada em operação:** 2031
- ✓ **Descrição do Projeto:** 2 Novas SEs: 154/66 kV (90 MVA e 30 MVA) e 66/15 kV (30 MVA); 21 km de LT: 16,7 km de nova LT 2x66 kV, seccionamento de LT 1x154 kV (1,56 km) e seccionamento de LT 2x66 kV (2,77 km).

PUNO SUR | EMISSÃO DA LICENÇA AMBIENTAL

Emissão da Licença Ambiental referente ao Projeto Puno Sur, por meio da Resolução Diretoral nº 215-2016-GRP-DREM-PUNO/D, expedida pela Diretoria Regional de Energia e Minas – DREM Puno, no Peru **em 28 de setembro de 2026.** Com a emissão da referida licença, a Companhia concluiu a etapa de licenciamento necessária para o início das obras do projeto, ficando autorizada a iniciar a implantação do empreendimento.

DISTRIBUIÇÃO DE DIVIDENDOS

- ✓ **Pagamento dos dividendos intercalares relativos ao 2T26** no montante de **R$ 69,2 mm** (R$ 0,07 por ação ON e PN e R$ 0,21 por Unit) em 02 de outubro de 2026;
- ✓ Conforme a Política de Dividendos**,** em 05 de novembro de 2026, **aprovamos em RCA a distribuição de dividendos intercalares relativos ao resultado do 3T26 no montante de R$ 69,2 mm (R$ 0,07 por ação ON e PN e R$ 0,21 por Unit) e com pagamento em até 60 dias da aprovação.**

■ PRINCIPAIS INDICADORES CONSOLIDADOS

INDICADORES CONSOLIDADOS SOCIETÁRIOS (IFRS)

Em R$ MM	2T26	3T26	3T25	VAR %	9M26	9M25	VAR %
Receita Líquida	1.627,3	1.176,6	963,4	22,1%	4.059,5	3.234,2	25,5%
EBITDA (Res. 156/22)	**1.057,0**	**527,3**	**984,6**	**(46,4%)**	**2.396,4**	**2.517,7**	**(4,8%)**
Margem EBITDA	**65,0%**	**44,8%**	**102,2%**	**(57,4 p.p.)**	**59,0%**	**77,8%**	**(18,8 p.p.)**
Margem EBITDA Ajustada	**84,7%**	**71,6%**	**114,9%**	**(43,3 p.p.)**	**80,7%**	**89,9%**	**(9,2 p.p.)**
Resultado Financeiro	(238,0)	(180,7)	(212,6)	(15,0%)	(720,8)	(693,3)	4,0%
Lucro Líquido	712,5	210,8	532,6	(60,4%)	1.261,2	1.301,7	(3,1%)
(-) Minoritários Subsidiárias	295,8	77,3	43,2	79,0%	512,9	368,7	39,1%
Lucro Líquido Alupar	**416,6**	**133,5**	**489,4**	**(72,7%)**	**748,2**	**933,0**	**(19,8%)**
Lucro Líquido/Unit (R$)[2]	1,26	0,41	1,48	(72,7%)	2,27	2,83	(19,8%)
Dívida Líquida	9.499,5	9.701,2	9.211,1	5,3%	9.701,2	9.211,1	5,3%
Dívida Líquida/EBITDA[3]	2,6x	3,1x	2,8x		3,1x	2,8x	

INDICADORES CONSOLIDADOS REGULATÓRIOS (BRGAAP)

Em R$ MM	2T26	3T26	3T25	VAR %	9M26	9M25	VAR %
Receita Líquida	946,1	980,3	897,7	9,2%	2.923,2	2.613,2	11,9%
EBITDA (Res. 156/22)	**724,7**	**773,2**	**743,6**	**4,0%**	**2.292,7**	**2.109,6**	**8,7%**
Margem EBITDA	**76,6%**	**78,9%**	**82,8%**	**(3,9 p.p.)**	**78,4%**	**80,7%**	**(2,3 p.p.)**
Resultado Financeiro	(238,0)	(180,7)	(212,4)	(15,0%)	(720,7)	(692,0)	4,1%
Lucro Líquido	294,7	375,4	361,7	3,8%	956,8	938,8	1,9%
(-) Minoritários Subsidiárias	135,7	161,3	142,0	13,6%	434,8	392,8	10,7%
Lucro Líquido Alupar	**159,0**	**214,2**	**219,8**	**(2,6%)**	**522,0**	**546,0**	**(4,4%)**
Lucro Líquido/Unit (R$)[2]	**0,48**	**0,65**	**0,67**	**(2,6%)**	**1,58**	**1,66**	**(4,4%)**
Dívida Líquida	9.499,5	9.701,2	9.211,1	5,3%	9.701,2	9.211,1	5,3%
Dívida Líquida/EBITDA[3]	3,2x	3,2x	3,3x		3,2x	3,3x	

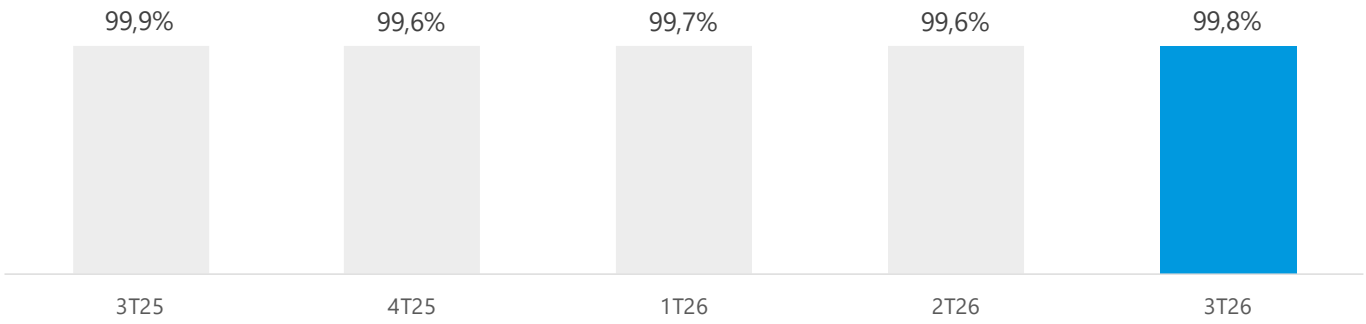
1) Subtraído da Receita Líquida o CAPEX realizado (Custo de Infraestrutura); 2) Lucro Líquido / Units Equivalentes (3T25: 329.626.867 / 3T26: 329.626.867); 3) EBITDA dos últimos 12 meses.

■ INFORMAÇÕES OPERACIONAIS

TRANSMISSÃO:

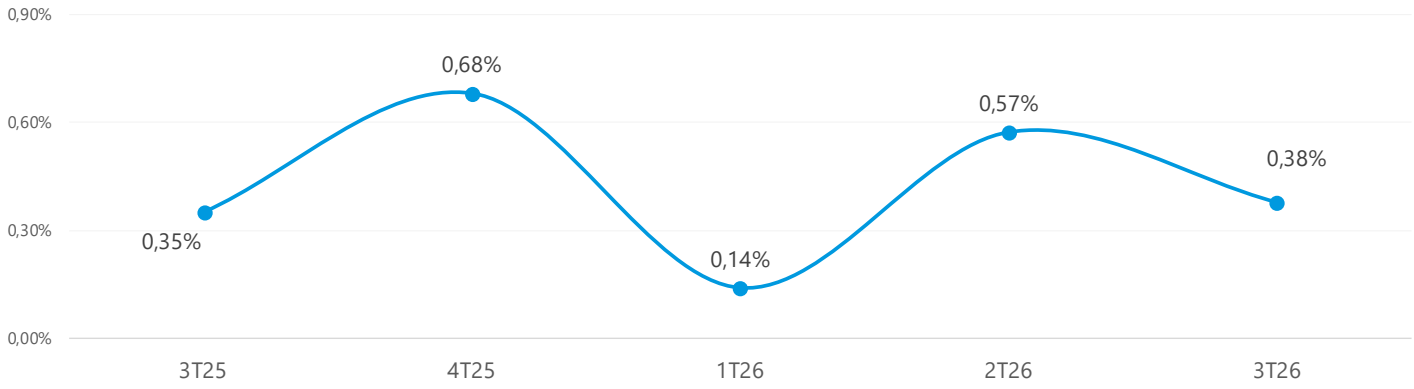
DISPONIBILIDADE FÍSICA DOS ATIVOS DE TRANSMISSÃO

A disponibilidade física da linha é um indicador operacional, que demonstra o percentual de horas em que a linha esteve disponível ao longo de um determinado período. As transmissoras mantiveram desempenho sólido no 3T26, **com disponibilidade média de aproximadamente 100%.**



PARCELA VARIÁVEL

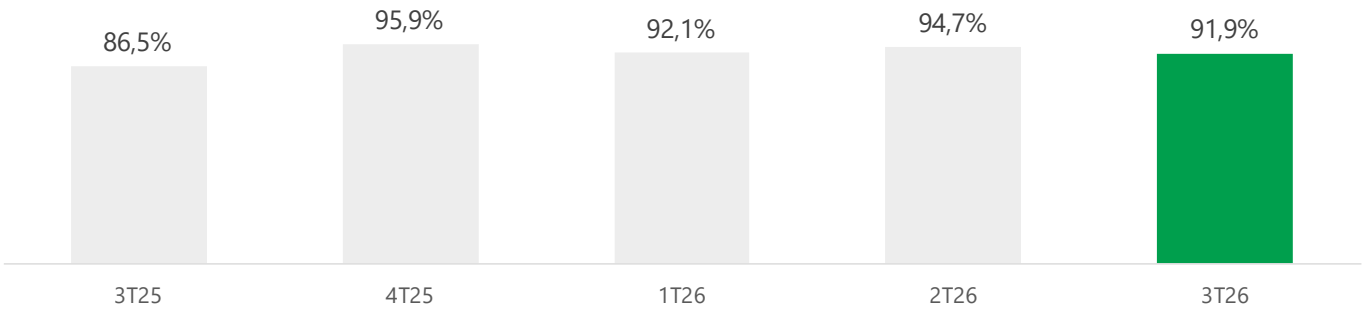
O PV é o indicador que reflete o impacto da indisponibilidade no resultado da empresa.



GERAÇÃO E COMERCIALIZAÇÃO:

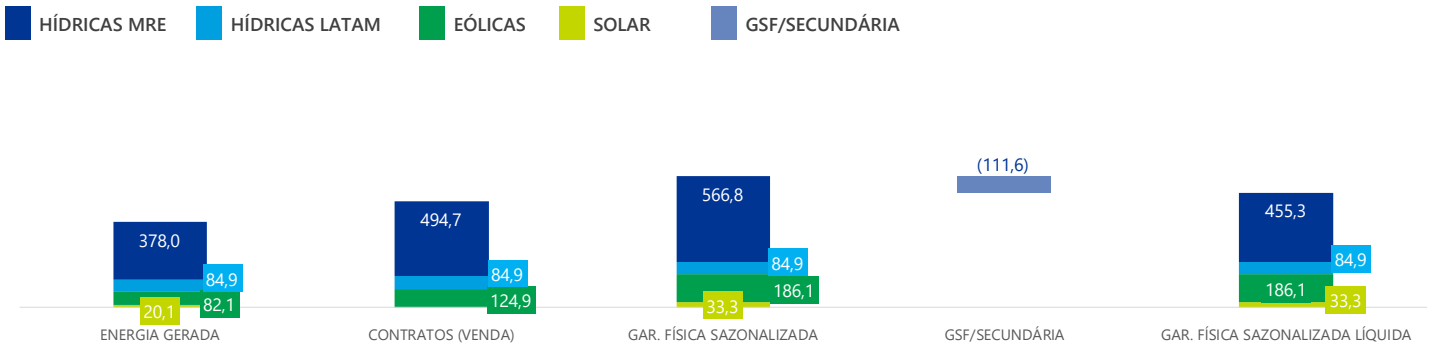
DISPONIBILIDADE FÍSICA DOS ATIVOS DE GERAÇÃO

A disponibilidade inferior a 100% é resultado dos desligamentos para manutenções preventivas anuais dos equipamentos e manutenções contratuais programadas com o fornecedor.

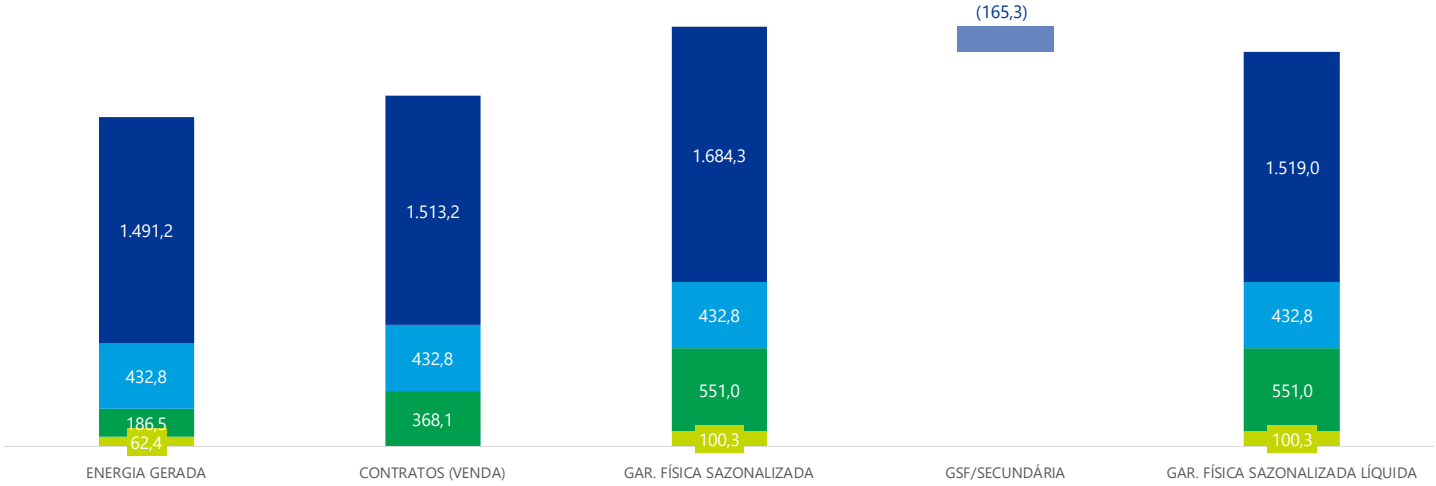


INDICADORES DE COMERCIALIZAÇÃO DO 3T26

BALANÇO ENERGÉTICO DO 3T26 (GWh)



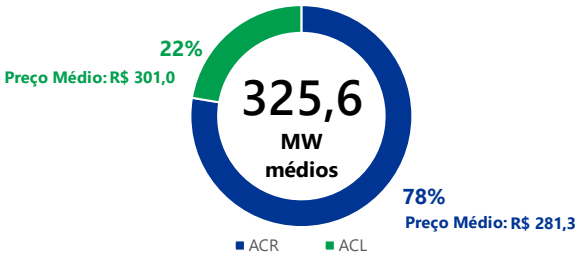
BALANÇO ENERGÉTICO DO 9M26 (GWh)

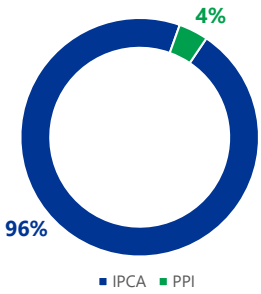


PANORAMA DE CONTRATAÇÃO 3T26:

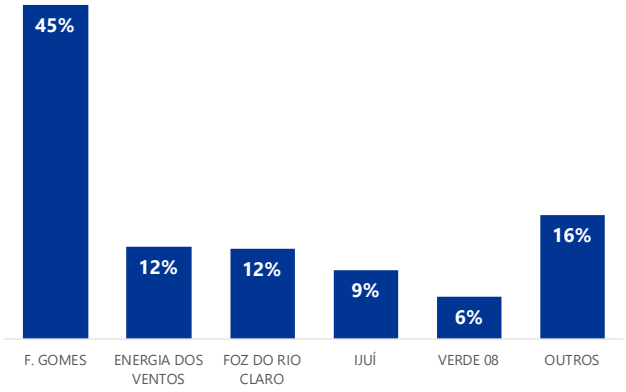
72,7%

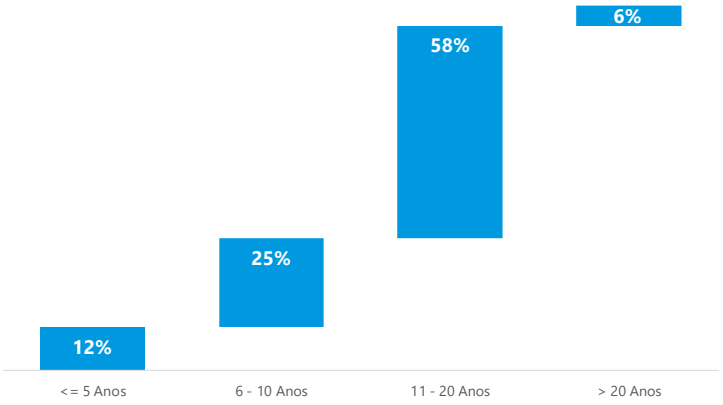
da Garantia Física Total contratada via PPAs de Longo Prazo em moeda local e moeda estrangeira (USD)





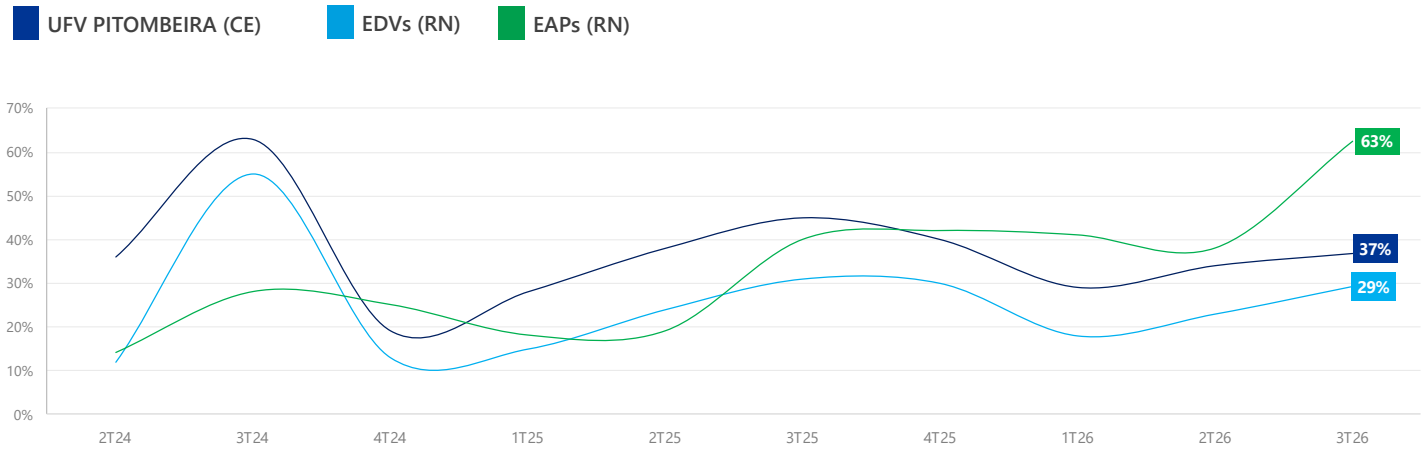
MAIORES CONTRATAÇÕES (% DO TOTAL) E DISTRIBUIÇÃO DO VOLUME CONTRATADO POR FAIXAS DE ANOS:





CURTAILMENT

O curtailment, antes esporádico, tornou-se mais frequente no Brasil, especialmente no Nordeste, e consiste na limitação da geração de energia eólica e solar pelo ONS. As causas principais são falhas no sistema de transmissão (indisponibilidades externas), excesso de oferta frente à demanda (razão energética) e operação mais conservadora do ONS. Pela regra regulatória vigente, o ONS compensa apenas os geradores afetados por falhas externas, conforme regras da ANEEL. Segue o histórico trimestral de restrições:

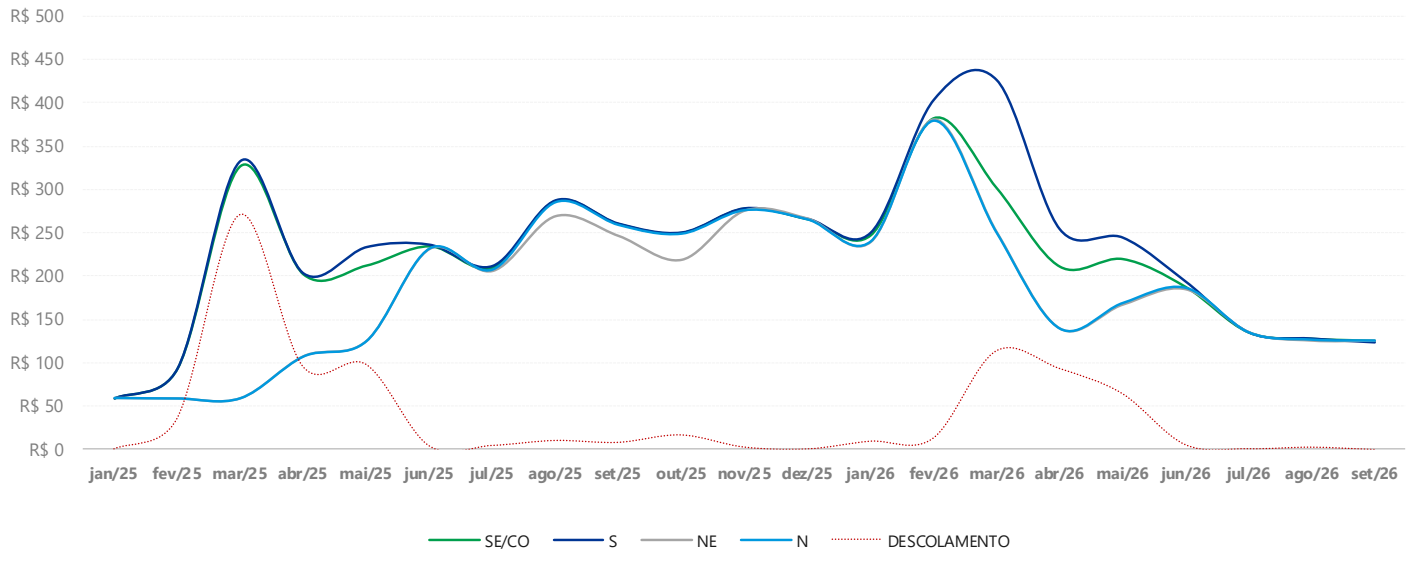


Visando gerenciar o impacto sobre os resultados, a Companhia realiza mensalmente as provisões negativas sobre a Receita relativa ao Ressarcimento dos efeitos das restrições no Complexo Energia dos Ventos referente a entrega de energia dos CCEAR´s por disponibilidade. No Complexo Eólico Agreste Potiguar e na UFV Pitombeira, que estão no ambiente livre, os efeitos da redução da geração devido ao curtailment são gerenciados através de compras de energia referente às exposições no mercado de curto prazo.

DESCOLAMENTO DE PREÇOS ENTRE SUBSISTEMAS

Desde o 2T26, observa-se descolamento pouco expressivo entre os submercados, marcado pelas melhores afluências e armazenamento no Sul e Sudeste/Centro-Oeste durante o período de estiagem com ENA acima de 90% MLT no subsistema SE/CO, o que colabora para preços mais baixos. Apesar de afluências próximas a 60% MLT no Norte e Nordeste, em decorrência do El Niño, a safra de ventos e as temperaturas mais amenas colaboraram para o alinhamento dos preços entre submercados.

EM R$/MWh



■ DESEMPENHO CONSOLIDADO | TRANSMISSÃO

Os dados a seguir incluem os números das subsidiárias de Transmissão consolidadas e os resultados da TNE, via equivalência patrimonial. **A análise foca no desempenho Regulatório**, exceto nos comentários sobre receita, EBITDA e lucro do resultado Societário, devido às diferenças entre os critérios Regulatórios e Societários (ver nota abaixo):

INDICADORES CONSOLIDADOS SOCIETÁRIOS (IFRS)

Em R$ MM	2T26	3T26	3T25	VAR %	9M26	9M25	VAR %
Receita Líquida	1.414,7	971,3	756,2	28,4%	3.383,7	2.585,7	30,9%
Custo dos Serviços Prestados	(49,9)	(57,6)	(45,8)	25,9%	(150,7)	(128,5)	17,3%
Custo de Infraestrutura	(379,2)	(440,5)	(106,2)	-	(1.089,7)	(432,1)	152,2%
Depreciação / Amortização	(7,3)	(8,3)	(1,4)	-	(25,8)	(5,1)	-
Despesas Operacionais	(4,2)	(37,7)	301,7	-	(41,4)	203,1	-
EBITDA (Res. 156/22)	**981,3**	**435,5**	**906,0**	**(51,9%)**	**2.102,0**	**2.228,3**	**(5,7%)**
Margem EBITDA	**69,4%**	**44,8%**	**119,8%**	**(75,0 p.p.)**	**62,1%**	**86,2%**	**(24,1 p.p.)**
Margem EBITDA Ajustada[1]	**94,8%**	**82,0%**	**139,4%**	**(57,4 p.p.)**	**91,6%**	**103,5%**	**(11,9 p.p.)**
Resultado Financeiro	(210,7)	(129,5)	(179,6)	(27,9%)	(563,1)	(596,2)	(5,5%)
Lucro Líquido Consolidado	**714,0**	**230,5**	**534,2**	**(56,9%)**	**1.292,1**	**1.260,6**	**2,5%**
Dívida Líquida	7.654,3	8.028,4	7.633,5	5,2%	8.028,4	7.633,5	5,2%
Dívida Líquida/EBITDA[2]	2,3x	2,9x	2,6x		2,9x	2,6x	

INDICADORES CONSOLIDADOS REGULATÓRIOS

Em R$ MM	2T26	3T26	3T25	VAR %	9M26	9M25	VAR %
Receita Líquida	733,5	775,0	690,5	12,2%	2.247,4	1.964,7	14,4%
Custos Operacionais	(45,5)	(54,7)	(43,5)	25,9%	(141,7)	(122,7)	15,4%
Depreciação / Amortização	(86,9)	(92,7)	(86,1)	7,7%	(268,5)	(236,8)	13,4%
Despesas Operacionais	(39,0)	(38,9)	17,8	-	(107,5)	(21,8)	-
EBITDA (Res. 156/22)	**649,0**	**681,4**	**664,9**	**2,5%**	**1.998,2**	**1.820,2**	**9,8%**
Margem EBITDA	**88,5%**	**87,9%**	**96,3%**	**(8,4 p.p.)**	**88,9%**	**92,6%**	**(3,7 p.p.)**
Resultado Financeiro	(210,7)	(129,5)	(179,4)	(27,9%)	(563,0)	(594,9)	(5,4%)
Lucro Líquido Consolidado	**296,2**	**395,1**	**363,3**	**8,7%**	**987,7**	**897,6**	**10,0%**
Dívida Líquida	7.654,3	8.028,4	7.633,5	5,2%	8.028,4	7.633,5	5,2%
Dívida Líquida/EBITDA[2]	2,9x	3,0x	3,2x		3,0x	3,2x	

1) Subtraído da Receita Líquida o Capex realizado (Custo de Infraestrutura); 2) EBITDA dos últimos 12 meses.

Notas:
1) Conceito de "Ajustado" nos números dos demonstrativos societários: De acordo com as normas do IFRS (ICPC 01 e CPC 47) os investimentos (Capex) das transmissoras devem ser contabilizados como receita e como custo. Dessa forma, para cálculo da Margem EBITDA Ajustada é realizada a divisão do EBITDA pela Receita Líquida subtraída do Custo de Infraestrutura (Capex). 2) Conceito de "Regulatório": Refere-se aos números provenientes dos demonstrativos contábeis regulatórios das nossas subsidiárias, e cuja principal diferença é a não aplicação do ICPC 01 (IFRIC 12), CPC 47 (IFRS 15) e CPC 06 – R2 (IFRS 16). O ICPC 01 e o CPC 47 têm um impacto material em relação às nossas empresas do segmento de transmissão, com a criação da conta patrimonial de "Ativo Contratual", extinção do "Ativo Imobilizado" e várias modificações na estrutura e apresentação das "Receitas" na Demonstração de Resultados. O CPC 06 - R2 introduziu um modelo único de contabilização de arrendamentos nas demonstrações financeiras dos arrendatários. Como resultado, a Companhia, como arrendatária, passou a reconhecer os ativos de direito (seus direitos de utilizar os ativos subjacentes) e os passivos de arrendamento (obrigações de efetuar pagamentos dos arrendamentos).

TRANSMISSÃO | RESULTADOS REGULATÓRIO:

RECEITA LÍQUIDA DE TRANSMISSÃO (REGULATÓRIO)

Em R$ MM	2T26	3T26	3T25	VAR %	9M26	9M25	VAR %
Receita de Transmissão de Energia (RAP)	812,6	857,2	763,8	12,2%	2.484,6	2.176,2	14,2%
Parcela Variável (PV)	(4,6)	(3,2)	(2,7)	21,9%	(9,0)	(7,4)	22,8%
Receita Bruta de Transmissão	**807,9**	**853,9**	**761,1**	**12,2%**	**2.475,6**	**2.168,8**	**14,1%**
Tributos e Contribuições (PIS/COFINS)	(54,6)	(58,2)	(53,8)	8,0%	(167,4)	(154,3)	8,5%
Encargos Regulatórios	(19,9)	(20,8)	(16,7)	24,4%	(60,7)	(49,9)	21,8%
Receita Líquida de Transmissão	**733,5**	**775,0**	**690,5**	**12,2%**	**2.247,4**	**1.964,7**	**14,4%**

No 3T26 a Receita Líquida totalizou R$ 775,0 mm, 12,2% superior aos R$ 690,5 mm apurados no 3T25, sendo as principais variações descritas abaixo:

Aumento de R$ 92,8 mm na Receita Bruta, composto por:

- ✓ **TCE: +R$ 45,9 mm**, em função da entrada em operação comercial do ativo em outubro/2025;
- ✓ **ELTE: +R$ 10,0 mm**, em função da entrada em operação comercial do trecho norte (Subestação Domênico Rangoni) em julho/2025;
- ✓ **TECP: +R$ 4,7 mm**, principalmente pelo início do recebimento da RAP em decorrência da conclusão da implantação da fase I do projeto em julho/2025;
- ✓ **TBO: +R$ 1,4 mm**, em razão da contabilização dos resultados, a partir do 3T25, decorrente da aquisição do ativo em julho/2025;
- ✓ **Demais transmissoras: +R$ 30,8 mm**, devido ao reajuste das RAPs para o ciclo 2026/2027, conforme o Despacho nº 2.268/2026, com aumento de 4,72% para contratos indexados ao IPCA e de 1,95% para contratos atrelados ao IGP-M.

Aumento de R$ 8,4 mm nas Deduções, explicado principalmente por:

- ✓ **EATE: +R$ 2,1 mm**, dado que no 3T25 foi contabilizada a reversão de provisões de Reserva Global de Reversão de exercícios anteriores, no montante de R$ 1,3 mm, originalmente calculadas com base na Receita. Dado que a norma estabelece que esse encargo deve ser apurado considerando o menor valor entre 2,5% do Ativo Imobilizado Líquido ou 3,0% da Receita.
- ✓ **ELTE: +R$ 1,1 mm**, em função da entrada em operação comercial do trecho norte (Subestação Domênico Rangoni) em julho/2025;
- ✓ **Outras transmissoras: +R$ 5,2 mm**, em razão do aumento do faturamento conforme indicado anteriormente.

CUSTO DOS SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO (REGULATÓRIO)

Em R$ MM	2T26	3T26	3T25	VAR %	9M26	9M25	VAR %
Custos dos Serviços Prestados	(45,5)	(54,7)	(43,5)	25,9%	(141,7)	(122,7)	15,4%
Depreciação / Amortização	(83,9)	(89,7)	(82,5)	8,6%	(256,7)	(226,7)	13,2%
Total	**(129,5)**	**(144,4)**	**(126,0)**	**14,6%**	**(398,4)**	**(349,4)**	**14,0%**

Totalizou R$ 144,4 mm no 3T26, ante os R$ 126,0 mm registrados no 3T25, sendo:

Aumento de R$ 11,3 mm na conta Custo dos Serviços Prestados, explicado principalmente por: (i) **aumento de R$ 7,7 mm na TCE** em razão da entrada em operação comercial do ativo em outubro/2025 e; (ii) **aumento de R$ 2,8 mm na STN** em função de manutenções programadas e reforma da sede de sobral.

Aumento de R$ 7,1 mm na conta Depreciação/Amortização, principalmente, pelo aumento de **R$ 6,7 mm na TCE**, em função da entrada em operação comercial do ativo em outubro/2025;

DESPESAS OPERACIONAIS DE TRANSMISSÃO (REGULATÓRIO)

Em R$ MM	2T26	3T26	3T25	VAR %	9M26	9M25	VAR %
Administrativas e Gerais	(13,9)	(13,5)	(8,1)	67,1%	(39,9)	(21,2)	88,5%
Pessoal e Administradores	(21,0)	(27,8)	(12,2)	128,1%	(61,9)	(42,7)	45,1%
Equivalência Patrimonial	(4,9)	0,6	37,6	(98,4%)	(9,4)	39,0	-
Outros	0,9	1,9	0,5	-	3,8	3,1	20,0%
Depreciação / Amortização	(3,0)	(3,0)	(3,5)	(14,1%)	(11,8)	(10,1)	17,4%
Total	**(41,9)**	**(41,9)**	**14,3**	**-**	**(119,3)**	**(31,8)**	**-**

Totalizaram R$ 41,9 mm no 3T26, comparado ao valor positivo de R$ 14,3 mm registrados no 3T25, sendo principalmente:

Redução de R$ 37,0 mm na conta de Equivalência Patrimonial, explicada pelo resultado da TNE que registrou um efeito não-recorrente no 3T25 relativo ao reconhecimento do reequilíbrio econômico e financeiro da concessão, com término da arbitragem, em julho/2025.

Aumento de R$ 15,6 mm na conta Pessoal e Administradores, principalmente pelo crescimento de **R$ 15,0 mm na TCE**, em razão: (i) da entrada em operação comercial do ativo em outubro/2025 e; (ii) da provisão do PLR referente à implantação do ativo.

Aumento de R$ 5,4 mm nas despesas Administrativas e Gerais, principalmente pelo crescimento de **R$ 6,0 mm na TCE**, em função da entrada em operação comercial do ativo em outubro/2025.

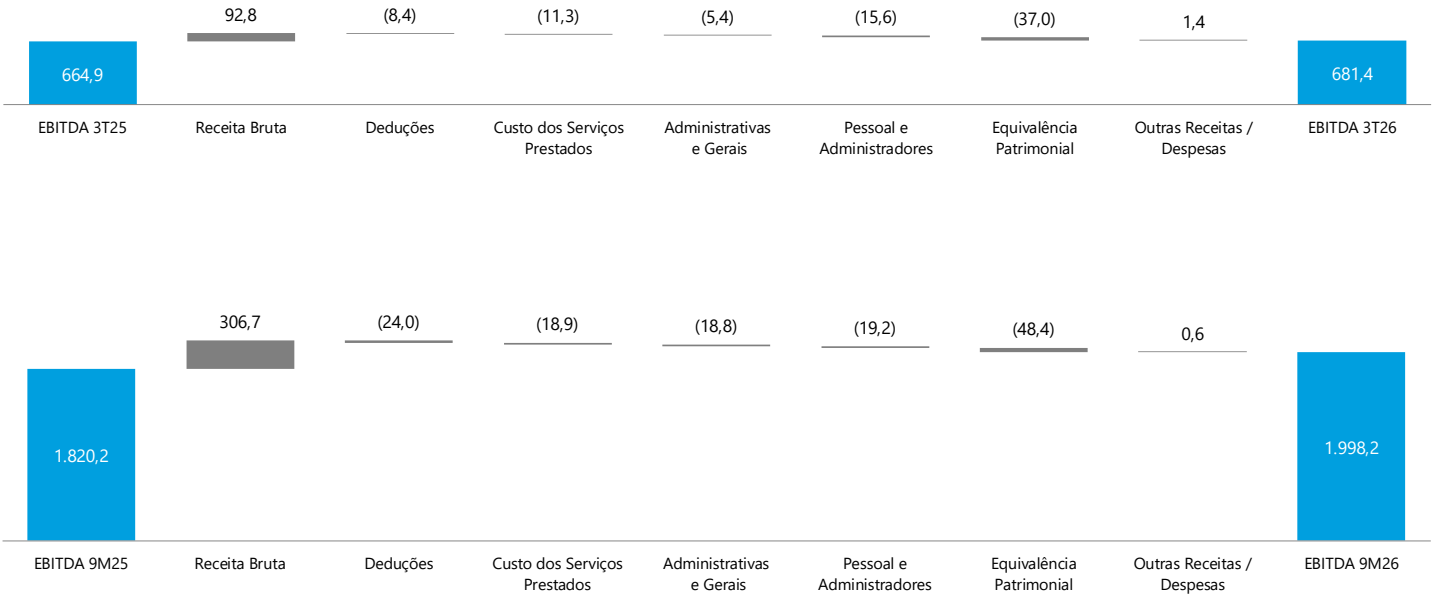
Redução de R$ 1,4 mm na conta Outras Despesas/Outras Receitas, basicamente pelo aumento na conta Outras Receitas, principalmente pela venda de sucatas da **transmissora ETB** neste trimestre.

EBITDA E MARGEM EBITDA DE TRANSMISSÃO (REGULATÓRIO)

Totalizou R$ 681,4 mm no 3T26, 2,5% superior aos R$ 664,9 mm apurados no 3T25. **A margem EBITDA ficou em 87,9% neste trimestre**, comparado aos 96,3% registrados no 3T25.

Em R$ MM	2T26	3T26	3T25	VAR %	9M26	9M25	VAR %
Receita Operacional Líquida	733,5	775,0	690,5	12,2%	2.247,4	1.964,7	14,4%
(-) Custos Operacionais	(129,5)	(144,4)	(126,0)	14,6%	(398,4)	(349,4)	14,0%
(-) Despesas Operacionais	(37,0)	(42,5)	(23,3)	82,2%	(109,9)	(70,8)	55,3%
(-) Equivalência Patrimonial	(4,9)	0,6	37,6	(98,4%)	(9,4)	39,0	-
(+) Depreciação/Amortização	(86,9)	(92,7)	(86,1)	7,7%	(268,5)	(236,8)	13,4%
EBITDA (ICVM 156/22)	**649,0**	**681,4**	**664,9**	**2,5%**	**1.998,2**	**1.820,2**	**9,8%**

FORMAÇÃO DO EBITDA DO 3T26 E 9M26 (R$ MM)



LUCRO LÍQUIDO DE TRANSMISSÃO (REGULATÓRIO)

Totalizou R$ 395,1 mm no 3T26, um aumento de 8,7% frente aos R$ 363,3 mm apurados no 3T25, impactado principalmente por:

Aumento de R$ 16,5 mm no EBITDA, conforme descrito nas seções "EBITDA E MARGEM EBITDA DE TRANSMISSÃO (REGULATÓRIO)";

Redução de R$ 50,0 mm no Resultado Financeiro, sendo:

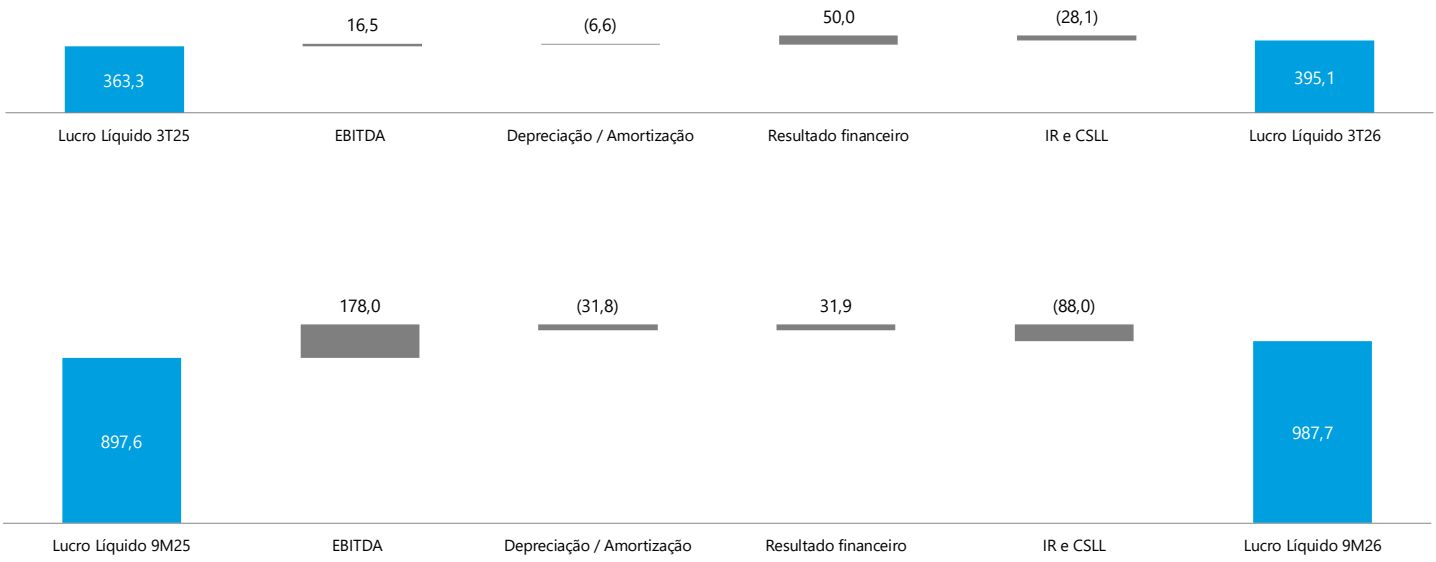
- ✓ **Despesas Financeiras: -R$ 48,7 mm, principalmente por**:
  - ✓ **-R$ 37,4 mm em razão da variação do IPCA,** que registrou uma deflação entre junho a agosto de 2026 de 0,09% comparado a uma inflação de 0,39% ao mesmo período do ano anterior e;
  - ✓ **-R$ 17,3 mm em razão da variação na transmissora TCE,** decorrente da variação cambial que passou a transitar pelo resultado, em função da entrada em operação comercial do ativo em outubro/2025;
- ✓ **Receitas Financeiras: +R$ 1,3 mm**, principalmente na transmissora STN, que apresentou uma variação positiva de R$ 2,6 mm no período, em razão do aumento do saldo de Caixa, que passou de R$ 171,4 mm no 2T25 para R$ 281,8 mm no 2T26.

Aumento de R$ 6,6 mm na conta Depreciação/Amortização, principalmente pelo aumento de **R$ 7,0 mm na TCE**, em função da entrada em operação comercial do ativo em outubro/2025 e;

Aumento de R$ 28,1 mm em impostos (IR/CSLL), sendo principalmente:

- ✓ **STN e ETEP: +R$ 9,8 mm** em razão do término do benefício SUDENE em dezembro/2025.
- ✓ **TCE: +R$ 3,2 mm**, em função da entrada em operação comercial do ativo em outubro/2025;
- ✓ **Outras transmissoras: +R$ 15,2 mm** em razão do aumento do resultado tributável no período, principalmente em função do aumento do faturamento conforme descrito na seção "RECEITA LÍQUIDA DE TRANSMISSÃO (REGULATÓRIO)".

FORMAÇÃO DO LUCRO LÍQUIDO DO 3T26 E 9M26 (R$ MM)



CONSOLIDAÇÃO DO RESULTADO | TRANSMISSÃO REGULATÓRIO

TRIMESTRE FINDO EM 30/09/2026

	TRANSMISSÃO COMBINADO	CONTROLE COMPARTILHADO		ELIMINAÇÕES	TRANSMISSÃO CONSOLIDADO
		(-) TNE	(+) EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL		
RECEITA OPERACIONAL BRUTA	**998.799**	**144.856**			**853.943**
RECEITA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA	1.015.367	158.190			857.177
(-) PARCELA VARIÁVEL	(16.568)	(13.334)			(3.234)
DEDUÇÕES DA REC. OPERACIONAL BRUTA	**(97.995)**	**(19.004)**			**(78.991)**
PIS	(12.757)	(2.390)			(10.367)
COFINS	(58.798)	(11.009)			(47.789)
RESERVA GLOBAL DE REVERSÃO - RGR	(14.105)	(3.766)			(10.339)
PESQUISA E DESENVOLVIMENTO - P&D	(3.420)	(504)			(2.916)
FUNDO NACIONAL DE DESENVOLVIMENTO CIENTÍFICO E TECNOLÓGICO – FNDCT	(3.420)	(504)			(2.916)
MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA - MME	(1.708)	(252)			(1.456)
TAXA DE FISCALIZAÇÃO ANEEL - TFSEE	(3.787)	(579)			(3.208)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**900.804**	**125.852**			**774.952**
CUSTO DO SERVIÇO	**(196.669)**	**(52.305)**			**(144.364)**
CUSTO DOS SERVIÇOS PRESTADOS	(76.207)	(21.493)			(54.714)
DEPRECIAÇÃO / AMORTIZAÇÃO	(120.462)	(30.812)			(89.650)
LUCRO BRUTO	**704.135**	**73.547**			**630.588**
DESPESAS E RECEITAS OPERACIONAIS	**(49.284)**	**(4.399)**	**588**	**2.390**	**(41.907)**
ADMINISTRATIVAS E GERAIS	(20.755)	(2.237)		5.002	(13.516)
PESSOAL	(29.965)	(2.162)			(27.803)
RESULTADO DE EQUIV. PATRIMONIAL	-	-	588	-	588
DEPRECIAÇÃO / AMORTIZAÇÃO	(430)	-		(2.612)	(3.042)
OUTRAS RECEITAS	1.875	-			1.875
OUTRAS DESPESAS	(9)	-			(9)
EBIT	**654.851**	**69.148**	**588**	**2.390**	**588.681**
(-) DEPRECIAÇÃO / AMORTIZAÇÃO	(120.892)	(30.812)		(2.612)	(92.692)
EBITDA	**775.743**	**99.960**	**588**	**5.002**	**681.373**
DESPESAS FINANCEIRAS	**(255.965)**	**(66.187)**	**-**	**9.787**	**(179.991)**
ENCARGOS DE DÍVIDAS	(242.361)	(61.340)		-	(181.021)
VARIAÇÕES CAMBIAIS	15.943	-		-	15.943
OUTRAS	(29.547)	(4.847)		9.787	(14.913)
RECEITAS FINANCEIRAS	**58.809**	**8.276**			**50.533**
RECEITAS DE APLICAÇÕES FINANCEIRAS	54.325	6.933			47.392
OUTRAS	4.484	1.343			3.141
EBT	**457.695**	**11.237**	**588**	**12.177**	**459.223**
IR / CSLL	**(73.740)**	**(9.577)**	**-**	**-**	**(64.163)**
IMPOSTO DE RENDA	(39.679)	(7.048)			(32.631)
CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(31.727)	(2.529)			(29.198)
IMPOSTO DE RENDA DIFERIDO	(2.334)	-			(2.334)
CSLL DIFERIDO	-	-			-
LUCRO LÍQUIDO CONSOLIDADO	**383.955**	**1.660**	**588**	**12.177**	**395.060**
(-) PART. DE NÃO CONTROLADORES					(153.300)
LUCRO LÍQUIDO ALUPAR					**241.760**

TRANSMISSÃO | RESULTADOS SOCIETÁRIOS (IFRS):

RECONHECIMENTO DA RECEITA DE TRANSMISSÃO SOCIETÁRIA (IFRS)

Em conformidade com as normas do IFRS, a Receita pela Disponibilização (RAP – PV) foi substituída por três novas categorias: **Receita de Infraestrutura, Receita de Transmissão de Energia (O&M) e Receita de Remuneração do Ativo da Concessão**. Posteriormente, com a adoção do **CPC 47 – Receita de Contrato com Clientes (equivalente ao IFRS 15)**, foi implementado um novo modelo de reconhecimento de receitas provenientes de contratos com clientes, vigente a partir de 1º de janeiro de 2018, conforme exemplificado abaixo:

Ativo Contratual em 30/06/2026 (Projetos em Operação)
+
Receita de Infraestrutura entre 01/07/2026 e 30/09/2026
+
Correção Monetária Ativo Contratual entre 01/07/2026 e 30/09/2026
+
Remuneração do Ativo Contratual entre 01/07/2026 e 30/09/2026
+
Receita de Operação e Manutenção entre 01/07/2026 e 30/09/2026
-
RAP entre 01/07/2026 e 30/09/2026
-
Caso exista, Valor Residual recebido entre 01/07/2026 e 30/09/2026
=
Ativo Contratual em 30/09/2026

Ativo Contratual em 30/06/2026 (Projetos Fase de Construção)
+
Receita de Infraestrutura entre 01/07/2026 e 30/09/2026
=
Ativo Contratual em 30/09/2026

Mais informações podem ser encontradas na nota explicativa **"3. Políticas contábeis materiais – 3.5. Contratos de Concessão de Transmissão de energia elétrica"** nas Demonstrações Financeiras de 2025 da Companhia,

RECEITA LÍQUIDA DE TRANSMISSÃO (IFRS)

Em R$ MM	2T26	3T26	3T25	VAR %	9M26	9M25	VAR %
Receita de Operação de Manutenção	174,3	191,4	175,0	9,3%	542,6	500,8	8,3%
Receita Anual Permitida (TCE)	43,4	45,9	-	-	134,8	-	-
Parcela Variável (PV)	(4,6)	(3,2)	(2,7)	21,9%	(9,0)	(7,4)	22,8%
Remuneração do Ativo Contratual	436,6	440,1	442,5	(0,6%)	1.303,3	1.278,6	1,9%
Correção Monetária do Ativo Contratual	483,0	(77,2)	(5,5)	-	593,1	514,3	15,3%
Receita de Infraestrutura	419,2	470,4	228,2	106,1%	1.156,5	572,5	102,0%
Receita Bruta de Transmissão	**1.551,8**	**1.067,2**	**837,6**	**27,4%**	**3.721,3**	**2.858,9**	**30,2%**
Tributos e Contribuições (PIS/COFINS)	(110,5)	(78,9)	(68,4)	15,4%	(273,7)	(228,7)	19,7%
Encargos Regulatórios	(26,6)	(17,1)	(13,0)	30,8%	(63,8)	(44,5)	43,3%
Receita Líquida de Transmissão	**1.414,7**	**971,3**	**756,2**	**28,4%**	**3.383,7**	**2.585,7**	**30,9%**

No 3T26 a Receita Líquida totalizou R$ 971,3 mm, 28,4% superior aos R$ 756,2 mm apurados no 3T25, sendo as principais variações descritas abaixo:

Receita de Infraestrutura: +R$ 242,1 mm, em razão de:

- ✓ **Novos projetos: +R$ 171,7 mm**, principalmente:
  - ✓ **Brasil**: **+R$ 153,1 mm**, explicado principalmente pelo avanço na implantação das **transmissoras TECP**, que registrou acréscimo de **R$ 147,4 mm**, e **TPC**, com aumento de **R$ 5,8 mm**.
  - ✓ **Exterior: +R$ 69,3 mm**, exclusivamente nos projetos localizados no Peru, principalmente a **TCN com um aumento de R$ 38,6 mm**;
- ✓ **Reforços e Melhorias: +R$ 28,2 mm**, explicado principalmente pelo avanço na implantação do reforço na transmissora **ENTE**, com aumento de **R$ 34,0 mm**.

Receita de Remuneração do Ativo Contratual: -R$ 74,2 mm, basicamente em razão da redução de **R$ 71,7 mm na Correção Monetária do Ativo Contratual**, decorrente, principalmente das variações dos índices de inflação no período, conforme abaixo:

- ✓ **Índice Geral de Preços Mercado ("IGP-M"):** 3T26: -1,87% | 3T25: -2,08%
- ✓ **Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo ("IPCA"):** 3T26: -0,09% | 3T25: 0,39%

Nota: Período de apuração de junho a agosto de cada ano

Seguem os impactos na Correção Monetária do Ativo Contratual do 3T26 em razão das variações nos índices macroeconômicos:

IGP-M	ENTE	STN	ECTE	ETEP	TRANSIRAPÉ	OUTROS	TOTAL
3T25	(11,1)	(11,0)	(4,5)	(5,1)	(4,2)	(34,0)	(69,9)
3T26	(9,1)	(9,3)	(3,4)	(4,0)	(3,5)	(37,7)	(67,0)
TOTAL	**2,0**	**1,7**	**1,1**	**1,1**	**0,7**	**(3,6)**	**2,9**

IPCA	TECP	TPE	TCC	ETB	ESTE	OUTROS	TOTAL
3T25	25,3	11,1	7,5	5,9	5,2	9,4	64,4
3T26	0,7	(2,7)	(1,9)	(1,5)	(1,3)	(3,5)	(10,2)
TOTAL	**(24,6)**	**(13,8)**	**(9,4)**	**(7,4)**	**(6,5)**	**(13,0)**	**(74,7)**

Receita de Transmissão de Energia (RAP): +R$ 45,9 mm, exclusivamente pela **entrada em operação da transmissora TCE**, em outubro/2025, único ativo que apresenta esta rubrica.

Receita de Operação e Manutenção: +R$ 15,8 mm, sendo as maiores variações:

- ✓ **ELTE: +R$ 9,1 mm**, em função da entrada em operação comercial do trecho norte (Subestação Domênico Rangoni) em julho/2025;
- ✓ **TECP: +R$ 2,0 mm**, em razão da conclusão da fase I do projeto em julho/2025;
- ✓ **Demais transmissoras: +R$ 4,6 mm**, em razão dos reajustes pela inflação dos custos de O&M.

EBITDA E MARGEM EBITDA DE TRANSMISSÃO (IFRS)

Totalizou R$ 435,5 mm no 3T26, comparado aos R$ 906,0 mm apurados no 3T25.

Em R$ MM	2T26	3T26	3T25	VAR %	9M26	9M25	VAR %
Receita Operacional Líquida	1.414,7	971,3	756,2	28,4%	3.383,7	2.585,7	30,9%
(-) Custos Operacionais	(435,4)	(505,2)	(152,4)	231,6%	(1.260,2)	(562,9)	123,9%
(-) Despesas Operacionais	(35,1)	(42,2)	(20,5)	106,0%	(105,6)	(90,6)	16,6%
(-) Equivalência Patrimonial	29,9	3,4	321,3	(98,9%)	58,2	291,0	(80,0%)
(+) Depreciação/Amortização	(7,3)	(8,3)	(1,4)	-	(25,8)	(5,1)	-
EBITDA (ICVM 156/22)	**981,3**	**435,5**	**906,0**	**(51,9%)**	**2.102,0**	**2.228,3**	**(5,7%)**

Aumento de R$ 215,1 mm na Receita Líquida conforme já detalhado na seção "RECEITA LÍQUIDA DE TRANSMISSÃO (IFRS)";

Aumento de R$ 334,3 mm no Custo de Infraestrutura, que totalizou R$ 440,5 mm neste trimestre, comparado aos R$ 106,2 mm registrados no 3T25. Seguem abaixo as principais variações:

- ✓ **Novos projetos: +R$ 254,6 mm**
  - ✓ **Brasil: +R$ 185,2 mm,** explicado principalmente pelo avanço na implantação das transmissoras **TECP**, que registrou acréscimo de **R$ 180,1 mm**, e **TPC**, com aumento de **R$ 5,1 mm** e;
  - ✓ **Exterior: +R$ 69,4 mm**, basicamente pelo avanço das obras nos projetos localizados no Peru;
- ✓ **Reforços e Melhorias: +R$ 59,0 mm,** principalmente nas **transmissoras ENTE** que, no 3T26, registrou uma variação de **R$ 33,9 mm**, **EATE** que registrou uma variação de **R$ 22,5 mm** e **ETVG** que registrou uma variação de **R$ 2,6 mm**;

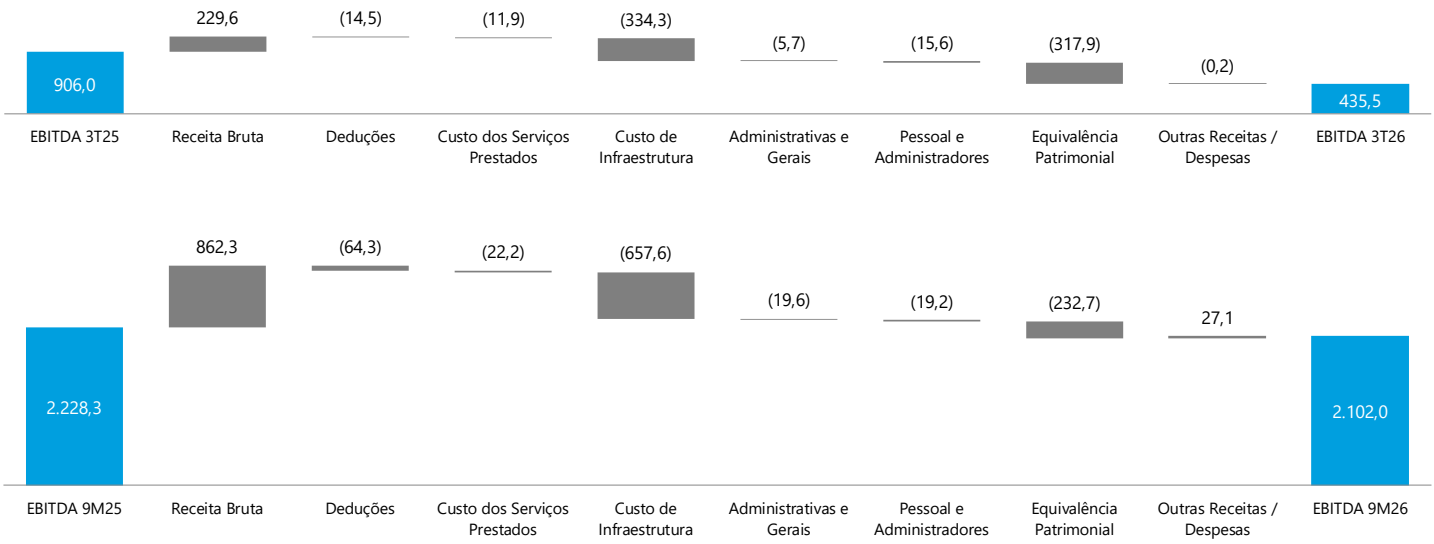
Aumento de R$ 11,9 mm nos Custo dos Serviços Prestados, principalmente por: (i) **crescimento de R$ 7,7 mm na TCE** em razão da entrada em operação comercial do ativo em outubro/2025 e; (ii) **crescimento de R$ 2,7 mm na STN** em função de manutenções programadas e reforma da sede de sobral.

Aumento de R$ 5,7 mm nas Despesas Administrativas e Gerais, principalmente pelo **crescimento de R$ 6,0 mm na TCE** em razão da entrada em operação comercial do ativo em outubro/2025.

Aumento de R$ 15,6 mm na conta Pessoal e Administradores, principalmente pela variação de **R$ 15,0 mm na TCE**, em razão: (i) da entrada em operação comercial do ativo em outubro/2025 e; (ii) da provisão do PLR referente à implantação do ativo.

Redução de R$ 317,9 mm na conta Equivalência Patrimonial exclusivamente pela redução no resultado da TNE, que registrou neste trimestre um lucro de R$ 9,6 mm frente a um lucro de R$ 1.009,1 mm registrado no 3T25. O lucro contabilizado no 3T25 apresentou um impacto não-recorrente em função do resultado da arbitragem e, consequentemente, da assinatura do 2º Termo Aditivo ao Contrato de Concessão do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica nº 3/2012, em julho de 2025, que definiu a nova RAP e a extensão do prazo da concessão.

EVOLUÇÃO E FORMAÇÃO DO EBITDA DO 3T26 E 9M26 (R$ MM)



LUCRO LÍQUIDO DE TRANSMISSÃO (IFRS)

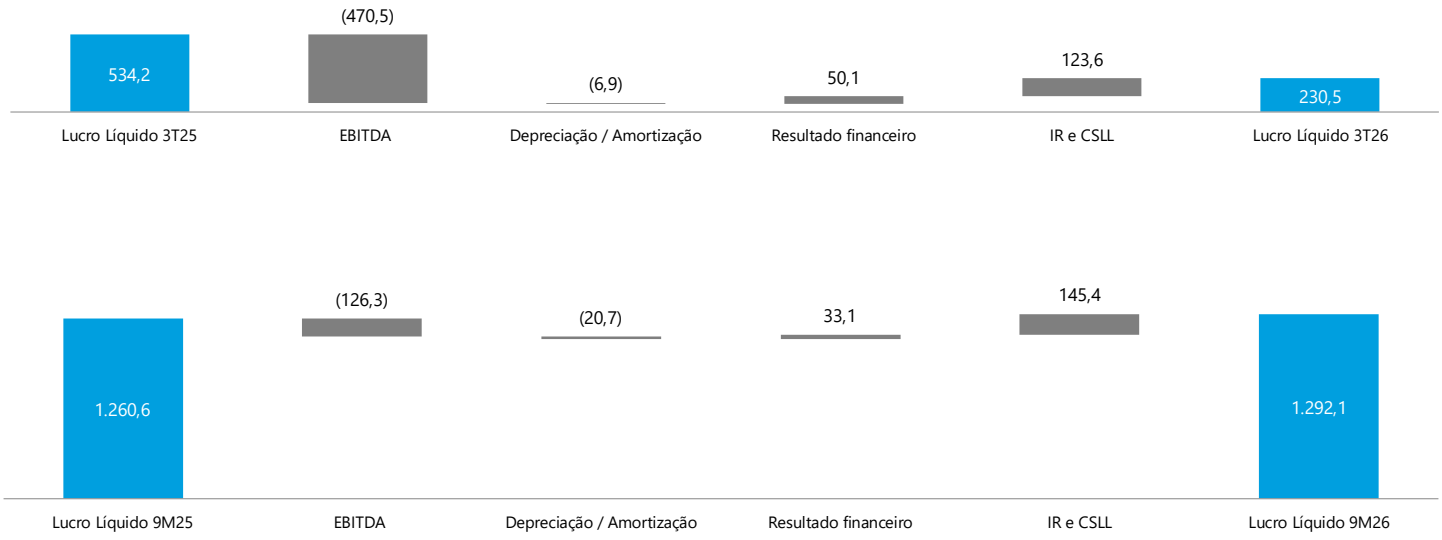
Totalizou R$ 230,5 mm no 3T26, comparado aos R$ 534,2 mm apurados no 3T25, impactado principalmente por:

Redução de R$ 470,5 mm no EBITDA, conforme descrito nas seções "EBITDA E MARGEM EBITDA DE TRANSMISSÃO (IFRS)";

Redução de R$ 50,1 mm no Resultado Financeiro, conforme descrito nas seções "LUCRO LÍQUIDO DE TRANSMISSÃO (REGULATÓRIO)"

Redução de R$ 123,6 mm em impostos (IR/CSLL), em linha com a redução do resultado das transmissoras no trimestre.

FORMAÇÃO DO LUCRO LÍQUIDO DO 3T26 E 9M26 (R$ MM)



CONSOLIDAÇÃO DO RESULTADO | TRANSMISSÃO SOCIETÁRIO (IFRS)

TRIMESTRE FINDO EM 30/09/2026

	TRANSMISSÃO COMBINADO	CONTROLE COMPARTILHADO		ELIMINAÇÕES	TRANSMISSÃO CONSOLIDADO
		(-) TNE	(+) EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL		
RECEITA OPERACIONAL BRUTA	**1.186.710**	**113.676**		**(5.800)**	**1.067.234**
RECEITA DE OPERAÇÃO E MANUTENÇÃO	210.406	19.046			191.360
RECEITA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA (RAP)	45.907	-			45.907
RECEITA DE INFRAESTRUTURA	476.164	-		(5.800)	470.364
REMUNERAÇÃO DO ATIVO DE CONCESSÃO	470.801	107.964			362.837
(-) PARCELA VARIÁVEL	(16.568)	(13.334)			(3.234)
DEDUÇÕES DA REC. OPERACIONAL BRUTA	**(111.121)**	**(15.186)**			**(95.935)**
PIS	(15.940)	(1.876)			(14.064)
COFINS	(73.446)	(8.640)			(64.806)
RESERVA GLOBAL DE REVERSÃO - RGR	(10.067)	(2.956)			(7.111)
PESQUISA E DESENVOLVIMENTO - P&D	(3.420)	(504)			(2.916)
FUNDO NACIONAL DE DESENVOLVIMENTO CIENTÍFICO E TECNOLÓGICO – FNDCT	(3.420)	(504)			(2.916)
MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA - MME	(1.708)	(252)			(1.456)
TAXA DE FISCALIZAÇÃO ANEEL - TFSEE	(3.120)	(454)			(2.666)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**1.075.589**	**98.490**		**(5.800)**	**971.299**
CUSTO DO SERVIÇO	**(533.328)**	**(22.281)**		**5.800**	**(505.247)**
CUSTO DE INFRAESTRUTURA	(446.276)	-		5.800	(440.476)
CUSTO DOS SERVIÇOS PRESTADOS	(79.133)	(21.493)			(57.640)
DEPRECIAÇÃO / AMORTIZAÇÃO	(7.919)	(788)			(7.131)
LUCRO BRUTO	**542.261**	**76.209**			**466.052**
DESPESAS E RECEITAS OPERACIONAIS	**(50.949)**	**(4.399)**	**3.399**	**4.313**	**(38.838)**
ADMINISTRATIVAS E GERAIS	(20.563)	(2.237)		5.002	(13.324)
PESSOAL	(29.965)	(2.162)			(27.803)
RESULTADO DE EQUIV. PATRIMONIAL	-	-	3.399	-	3.399
DEPRECIAÇÃO / AMORTIZAÇÃO	(430)	-		(689)	(1.119)
OUTRAS RECEITAS	2.275	-			2.275
OUTRAS DESPESAS	(2.266)	-			(2.266)
EBIT	**491.312**	**71.810**	**3.399**	**4.313**	**427.214**
(-) DEPRECIAÇÃO / AMORTIZAÇÃO	(8.349)	(788)		(689)	(8.250)
EBITDA	**499.661**	**72.598**	**3.399**	**5.002**	**435.464**
DESPESAS FINANCEIRAS	**(256.003)**	**(66.187)**	**-**	**9.787**	**(180.029)**
ENCARGOS DE DÍVIDAS	(242.399)	(61.340)			(181.059)
VARIAÇÕES CAMBIAIS	15.943	-		-	15.943
OUTRAS	(29.547)	(4.847)		9.787	(14.913)
RECEITAS FINANCEIRAS	**58.809**	**8.276**			**50.533**
RECEITAS DE APLICAÇÕES FINANCEIRAS	54.325	6.933			47.392
OUTRAS	4.484	1.343			3.141
EBT	**294.118**	**13.899**	**3.399**	**14.100**	**297.718**
IR / CSLL	**(71.561)**	**(4.295)**	**-**	**-**	**(67.266)**
IMPOSTO DE RENDA	(39.679)	(7.048)			(32.631)
CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(31.727)	(2.529)			(29.198)
IMPOSTO DE RENDA DIFERIDO	(8.497)	3.884			(12.381)
CSLL DIFERIDO	8.342	1.398			6.944
LUCRO LÍQUIDO CONSOLIDADO	**222.557**	**9.604**	**3.399**	**14.100**	**230.452**
(-) PART. DE NÃO CONTROLADORES					(73.080)
LUCRO LÍQUIDO ALUPAR					**157.372**

PROJETOS DE TRANSMISSÃO EM IMPLANTAÇÃO

Abaixo apresentamos a visão geral dos projetos em andamento com os principais marcos realizados:

			GERAL					CONTRATAÇÕES						OBRAS		
PROJETO	PAÍS	CARACTERÍSTICAS	RAP (MM)[1]	CAPEX PREVISTO (MM)	CAPEX REALIZADO (MM)	ENTRADA EM OPERAÇÃO (REGULADOR)	ENTRADA EM OPERAÇÃO (GERENCIAL)	ENGENHARIA (PROJETO BÁSICO/EXECUTIVO)	MEIO AMBIENTE – CONSULTORIA	CONTRATAÇÕES EQUIPAMENTOS LT	CONTRATAÇÕES EQUIPAMENTOS SE	OBRAS CIVIS	MONTAGEM	FUNDIÁRIO – ÁREAS NEGOCIADAS (%)	LICENÇA DE INSTALAÇÃO	AVANÇO FÍSICO DAS OBRAS
ECP	BRASIL	1 SE	R$ 83,20	R$ 498,5[2]	R$ 291,61	2028	2028	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	100%	Licenças já emitidas	45%
AP	BRASIL	LT: 551 km	R$ 276,80	R$ 2.597,2[3]	R$ 523,25	2029	2027	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	85%	Licenças já emitidas	13%
PC	BRASIL	LT: 509 km 1 SE	R$ 176,50	R$ 1.390,6	R$ 37,68	2029	2028	Contratado	Contratado	Em andamento	Em andamento	Em andamento	Em andamento	94%	Processo em Análise no Órgão Ambiental[5]	-
ESP	BRASIL	LT: 17,4 km 1 SE	R$ 96,70	R$ 783,5		2031	2030	Em andamento	-	-	-	-	-	-	Processo em Análise no Órgão Ambiental[5]	-
EL	COLÔMBIA	LT: 100 km 2 SEs	US$ 6,2	US$ 45,2	US$ 4,24	2027	2027	Contratado	Contratado	Em andamento	Em andamento	-	-	100% (SE) 12% (LT)	Processo em Análise no Órgão Ambiental[5]	-
ES	CHILE	LT: 15,7 km 3 SEs	US$ 5,2	US$ 40,0	US$ 4,43	2029	2029	Em andamento	Contratado	-	Em andamento	-	-	47% (SE) 34% (LT)	Processo em Análise no Órgão Ambiental[5]	-
SED	CHILE	Compensadores Síncronos	US$ 19,4	US$ 145,9	US$ 14,2	2027	2027	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	Em andamento	-	100% (SE) 0% (LT)	Processo em Análise no Órgão Ambiental[5]	-
CN	PERU	LT: 9 km 2 SEs	US$ 4,9	US$ 38,9	US$ 25,03	2026	2026	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	Em andamento	Em andamento	100% (SE) 94% (LT)	Licenças já emitidas	85%
ER	PERU	LT: 77 km 2 SEs	US$ 6,2	US$ 42,8	US$ 1,89	2029	2029	Contratado	Contratado	Em andamento	-	-	-	-	Cumprimento de etapas preliminares	-
SA	PERU	LT: 176,5 km 6 SEs	US$ 59,9	US$ 400,2	US$ 10,34	2029	2029	Contratado	Contratado	Em andamento	Em andamento	-	-	60% (SE) 1% (LT)	Licenças emitidas para as Subestações Bicentenário em maio/26 e Chavaría em junho/26 outras licenças em análise do Orgão Ambiental	-
EP	PERU	LT: 248 km 5 SEs	US$ 31,9	US$ 225,4	US$ 8,19	2029	2029	Contratado	Em andamento	-	-	-	-	25% (SE) 0% (LT)	Estudos ambientais em elaboração	-
	PERU	LT: 9,5 km 2 SEs	US$ 3,2	US$ 19,6	US$ 1,12	2027	2026	Contratado	Contratado	Em andamento	Contratado	Em andamento	-	100% (SE)	Maravilla: Licença emitida em maio/2026 Puno Sur: Licença emitida em setembro/2026	Maravilla: 15%

1) RAP Brasil: Conforme Despacho Aneel 2.268/2026
2) Capex Aneel
3) Capex Aneel. A Companhia estima uma redução entre 20% - 25% em relação ao CAPEX do Regulador
4) Capex Aneel. A Companhia estima uma redução de 5% em relação ao CAPEX do Regulador
5) O Plano de Negócios da TPC prevê o Licenciamento Ambiental Concomitante (LP + LI + LO)

PROJETOS DE TRANSMISSÃO DE REFORÇO

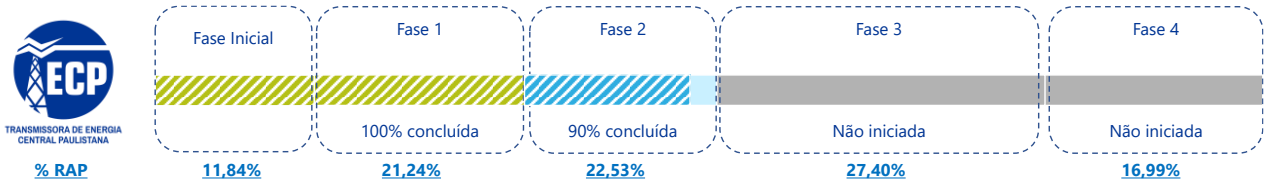
Abaixo apresentamos a visão geral dos projetos em andamento com os principais marcos realizados:

		GERAL					CONTRATAÇÕES						OBRAS		
PROJETO	PAÍS	CARACTERÍSTICAS	RAP (MM)[1]	CAPEX PREVISTO (MM)	CAPEX REALIZADO (MM)	ENTRADA EM OPERAÇÃO (REGULADOR)	ENTRADA EM OPERAÇÃO (GERENCIAL)	ENGENHARIA (PROJETO BÁSICO/EXECUTIVO)	MEIO AMBIENTE – CONSULTORIA	CONTRATAÇÕES EQUIPAMENTOS LT	CONTRATAÇÕES EQUIPAMENTOS SE	OBRAS CIVIS	MONTAGEM	FUNDIÁRIO – ÁREAS NEGOCIADAS (%)	LICENÇA DE INSTALAÇÃO	AVANÇO FÍSICO DAS OBRAS
EATE	BRASIL	4 BCS's	R$ 44,26	R$ 250,00	R$ 239,42	2027	2026	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	-	-	95%
ENTE	BRASIL	2 BCS's	R$ 19,20	R$ 118,00	R$ 93,46	2029	2027	Contratado	Contratado	-	Contratado	Contratado	Contratado	-	-	83%
EAVG	BRASIL	1 SE	R$ 10,92	R$ 74,20	R$ 3,18	2027	2027	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	Contratado	-	-	29%

1) RAP Brasil: Conforme Despacho Aneel 2.268/2026

➔ **TECP (LOTE 6, LEILÃO ANEEL 02/2022):**

A TECP é um projeto com objetivo de modernizar a Subestação Centro, localizada em SP. O projeto consiste na substituição do Barramento GIS de 230 kV por outro de 345 kV. O ativo já está em operação e a RAP será reconhecida gradualmente em 4 fases correspondentes a cada etapa de implantação do projeto.



HISTÓRICO DE INVESTIMENTOS NOS PROJETOS EM ANDAMENTO

Apresentamos abaixo as informações de investimentos realizados por projeto (visão caixa) em consonância com as informações da tabela anterior, no item "CAPEX Realizado MM":

PROJETO	1T25	2T25	3T25	4T25	2025	1T26	2T26	3T26
ECP	R$ 55,56	R$ 29,38	R$ 15,74	R$ 30,24	R$ 130,91	R$ 45,59	R$ 41,55	R$ 65,51
AP	R$ 20,97	R$ 21,27	R$ 50,17	R$ 49,59	R$ 141,99	R$ 50,79	R$ 113,01	R$ 217,45
PC	R$ 3,02	R$ 2,93	R$ 3,77	R$ 4,01	R$ 13,73	R$ 9,17	R$ 9,61	R$ 7,68
EATE	R$ 0,59	R$ 0,35	R$ 33,26	R$ 12,45	R$ 46,65	R$ 61,14	R$ 75,91	R$ 55,72
ENTE	R$ 0,16	R$ 0,10	R$ 6,67	R$ 0,38	R$ 7,31	R$ 19,33	R$ 26,21	R$ 40,61
EVG	R$ 0,00	R$ 0,00	R$ 0,02	R$ 0,27	R$ 0,29	R$ 0,13	R$ 0,18	R$ 2,58
TOTAL (R$)	**R$ 80,30**	**R$ 54,03**	**R$ 109,63**	**R$ 96,94**	**R$ 340,88**	**R$ 186,15**	**R$ 266,47**	**R$ 389,55**
CN	US$ 0,23	US$ 0,61	US$ 1,27	US$ 2,89	US$ 4,99	US$ 2,79	US$ 19,43	US$ 6,91
ES	-	-	US$ 0,02	US$ 0,44	US$ 0,46	US$ 0,05	US$ 1,50	US$ 0,13
EL	US$ 0,19	US$ 0,33	US$ 0,53	US$ 0,93	US$ 1,98	US$ 0,46	US$ 0,52	US$ 0,64
SED	US$ 0,41	US$ 0,01	US$ 0,23	US$ 3,35	US$ 4,00	US$ 0,17	US$ 8,35	US$ 0,72
Maravilla +Puno Sur	US$ 0,01	US$ 0,04	US$ 0,03	US$ 0,02	US$ 0,10	US$ 0,06	US$ 0,24	US$ 0,29
SA	US$ 0,18	US$ 0,18	US$ 6,08	US$ 3,05	US$ 9,49	US$ 1,98	US$ 0,55	US$ 3,94
ER	US$ 0,06	US$ 0,01	US$ 0,09	US$ 0,28	US$ 0,44	US$ 0,19	US$ 0,45	US$ 0,69
EP	-	-	-	-	-	-	US$ 5,51	US$ 2,68
TOTAL (US$)	**US$ 1,08**	**US$ 1,18**	**US$ 8,25**	**US$ 10,96**	**US$ 21,46**	**US$ 5,70**	**US$ 36,55**	**US$ 16,01**

■ DESEMPENHO CONSOLIDADO | GERAÇÃO

Os números consolidados do segmento de Geração da Alupar contemplam os resultados das Geradoras, da Comercializadora e eliminações *Intercompany*. No segmento de Geração, diferentemente do segmento de Transmissão, os efeitos da adoção do ICPC 01 e CPC 47 nos números societários não trazem efeitos em relação aos números regulatórios e o CPC 06 – R2 não traz impacto material quando comparado aos números regulatórios. Para verificar as diferenças relacionadas ao CPC 06 – R2 vide "Anexo 03 – IFRS x Regulatório". Dessa forma, a análise Regulatória é basicamente a mesma do desempenho demonstrado pelos números Societários.

INDICADORES CONSOLIDADOS SOCIETÁRIOS (IFRS)

Em R$ MM	2T26	3T26	3T25	VAR %	9M26	9M25	VAR %
Receita Líquida	212,6	206,3	208,7	(1,2%)	677,6	653,5	3,7%
Custo Operacionais	(56,8)	(54,5)	(50,2)	8,6%	(162,7)	(162,7)	-
Depreciação / Amortização	(43,8)	(45,5)	(46,0)	(1,1%)	(134,8)	(128,7)	4,7%
Compra de Energia	(38,2)	(34,6)	(43,7)	(20,7%)	(117,4)	(100,3)	17,1%
Despesas Operacionais	(13,0)	(9,7)	(14,5)	(33,4%)	(33,3)	(45,7)	(27,1%)
EBITDA (Res. 156/22)	**104,6**	**107,5**	**100,4**	**7,0%**	**364,2**	**344,8**	**5,6%**
Margem EBITDA	**49,2%**	**52,1%**	**48,1%**	**4,0 p.p.**	**53,7%**	**52,8%**	**0,9 p.p.**
Resultado Financeiro	(41,1)	(44,0)	(39,8)	10,5%	(142,6)	(124,4)	14,7%
Lucro Líquido Consolidado	**13,4**	**10,1**	**14,3**	**(29,5%)**	**60,4**	**72,4**	**(16,6%)**
Dívida Líquida	1.475,9	1.403,4	1.590,3	(11,8%)	1.403,4	1.590,3	(11,8%)
Dívida Líquida/EBITDA	3,3x	3,1x	3,6x		3,1x	3,6x	

(1) EBITDA dos últimos 12 meses

RECEITA LÍQUIDA DE GERAÇÃO (IFRS)

Em R$ MM	2T26	3T26	3T25	VAR %	9M26	9M25	VAR %
Suprimento de Energia	240,2	231,7	232,3	(0,2%)	755,6	706,2	7,0%
Outras Receitas Operacionais	0,1	0,1	0,1	-	4,4	12,4	(64,3%)
Receita Bruta de Geração	**240,3**	**231,9**	**232,4**	**(0,2%)**	**760,0**	**718,6**	**5,8%**
Tributos e Contribuições (PIS/COFINS)	(25,9)	(23,8)	(21,9)	9,0%	(76,9)	(59,8)	28,6%
Encargos Regulatórios	(1,8)	(1,8)	(1,8)	-	(5,4)	(5,3)	2,3%
Receita Líquida de Geração	**212,6**	**206,3**	**208,7**	**(1,2%)**	**677,6**	**653,5**	**3,7%**

FORMAÇÃO DA RECEITA BRUTA DE GERAÇÃO DO 3T26

FATURAMENTO GERADORAS / COMERCIALIZAÇÃO (3T26)	ENERGIA (MWh)	PREÇO (R$/MWh)	FATURAMENTO (R$ mm)
1. LONGO PRAZO - FATURAMENTO DE CONTRATOS BILATERAIS	**905.790**	**259,3**	**234,9**
1.1 ACR	494.663	241,6	119,5
1.2 ACL	121.469	406,3	49,4
1.3 ACL - COMERCIALIZAÇÃO	289.658	228,0	66,0
1.4 OUTRAS RECEITAS OPERACIONAIS			0,0
2. SPOT / CCEE – SAZONALIZAÇÃO			**2,8**
3. TOTAL GERAÇÃO BRUTO			**237,7**
4. COMERCIALIZAÇÃO ALUPAR/ACE			**71,8**
5. TOTAL GERAÇÃO / COMERCIALIZAÇÃO			**309,5**
6. ELIMINAÇÕES			**(77,7)**
7. GERAÇÃO CONSOLIDADO			**231,9**

VARIAÇÃO DA RECEITA CONSOLIDADA DE GERAÇÃO

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado		
3T26	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR	494.663	241,6	119.502							494.663	241,6	119.502
Contrato Bilateral ACL	112.469	438,8	49.356							112.469	438,8	49.356
Comercialização	76.937	224,5	17.272	209.574	195,3	40.928				286.511	203,1	58.200
Partes Relacionadas	212.722	229,2	48.756	211.903	136,4	28.902	424.625	182,9	(77.658)			
CCEE/Ajustes / Ressarcimentos			2.800			2.003						4.803
Outras Receitas Operacionais												
Total			**237.685**			**71.833**			**(77.658)**			**231.860**

Faturamento	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado		
3T25	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Contrato Bilateral ACR	494.339	231,4	114.414	104.379	83,1	8.677				598.718	205,6	123.091
Contrato Bilateral ACL	153.216	345,8	52.975							153.216	345,8	52.975
Comercialização	126.466	232,8	29.439	100.214	187,1	18.752				226.680	212,6	48.191
Partes Relacionadas	161.833	260,9	42.226	160.091	192,5	30.811	321.924	226,9	(73.037)			
Reclassificação												
CCEE/Ajustes / Ressarcimentos			4.336			3.798						8.134
Outras Receitas Operacionais												
Total			**243.390**			**62.038**			**(73.037)**			**232.391**
Variações			(5.705)			9.795			(4.621)			(531)

Faturamento	PCH Lavrinhas			UHE Ferreira Gomes			UFV Pitombeira			PCH Morro Azul			UHE La Virgen			Demais Geradoras		Geração Combinado (Ativos)	
3T26	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Valor	MWh	Valor
Contrato Bilateral ACR				222.445	168,9	37.565										272.218	81.937	494.663	119.502
Contrato Bilateral ACL										9.000	513,4	4.620	75.876	476,1	36.128	36.593	8.608	121.469	49.356
Comercialização	33.144	240,7	7.977													43.793	9.294	76.937	17.272
Partes Relacionadas	13.224	149,9	1.982	88.099	285,4	25.143	44.683	166,3	7.432							66.715	14.199	212.722	48.756
CCEE/Ajustes/Ressarcimentos			519			3.579			35								(1.333)		2.800
Outras Receitas Operacionais																			0
Total			**10.478**			**66.287**			**7.467**			**4.620**			**36.128**		**112.705**	**905.790**	**237.685**

Faturamento	PCH Lavrinhas			UHE Ferreira Gomes			UFV Pitombeira			PCH Morro Azul			UHE La Virgen			Demais Geradoras		Geração Combinado (Ativos)	
3T25	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Valor	MWh	Valor
Contrato Bilateral ACR				221.833	161,6	35.858										272.505	78.556	494.339	114.414
Contrato Bilateral ACL	23.184	530,2	12.293							22.955	423,7	9.725	71.841	319,7	22.968	35.236	7.989	153.216	52.975
Comercialização	23.184	250,8	5.815	28.776	193,0	5.554	13.620	242,2	3.299							60.886	14.771	126.466	29.439
Partes Relacionadas				88.099	272,6	24.014	24.587	281,2	6.914							49.147	11.298	161.833	42.226
CCEE/Ajustes/Ressarcimentos			897			4.177			211							0	(949)		4.336
Outras Receitas Operacionais															0		0		0
Total			**19.005**			**69.603**			**10.424**			**9.725**			**22.968**		**111.665**	**935.854**	**243.390**
Variações			(8.527)			(3.316)			(2.957)			(5.105)			13.160		1.040	(30.064)	(5.705)

CUSTO DOS SERVIÇOS DE GERAÇÃO (IFRS)

Em R$ MM	2T26	3T26	3T25	VAR %	9M26	9M25	VAR %
Custos dos Serviços Prestados	(27,9)	(28,8)	(33,0)	(12,6%)	(83,0)	(110,6)	(25,0%)
Compra de Energia	(38,2)	(34,6)	(43,7)	(20,7%)	(117,4)	(100,3)	17,1%
Encargos da Rede Elétrica – CUST	(23,5)	(22,8)	(14,4)	58,6%	(67,1)	(40,8)	64,2%
Recursos Hídricos – CFURH	(5,4)	(2,9)	(2,8)	1,7%	(12,7)	(11,2)	12,7%
Depreciação / Amortização	(43,2)	(44,8)	(45,4)	(1,2%)	(132,9)	(127,0)	4,7%
Custos Totais de Geração	**(138,2)**	**(134,0)**	**(139,2)**	**(3,8%)**	**(413,1)**	**(390,0)**	**5,9%**

Totalizou R$ 134,0 mm no 3T26, ante os R$ 139,2 mm registrados no 3T25, sendo:

Redução de R$ 9,0 mm em Compra de Energia, explicado principalmente por:

Compra de Energia	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado		
3T26	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Comercialização	(26.472)	157,6	(4.172)	(172.195)	238,3	(41.033)				(198.667)	227,5	(45.205)
CCEE/Ajustes			22			-						22
Partes Relacionadas	(161.139)	134,1	(21.606)	(263.678)	212,6	(56.052)	(424.818)	182,8	(77.658)			
Impostos			1.759			8.804						10.563
Total			**(23.997)**			**(88.281)**			**(77.658)**			**(34.620)**

Compra de Energia	Geração Combinado			Alupar Comercializadora			Eliminações			Geração Consolidado		
3T25	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor	MWh	Preço	Valor
Comercialização	(49.874)	266,5	(13.291)	(190.428)	209,8	(39.952)				(240.302)	221,6	(53.243)
CCEE/Ajustes			361			(82)						279
Partes Relacionadas	(135.875)	190,4	(25.870)	(186.049)	253,5	(47.167)	(321.924)	226,9	(73.037)			
Impostos			2.632			6.668						9.300
Total			**(36.168)**			**(80.533)**			**(73.037)**			**(43.664)**
Variações			**12.171**			**(7.748)**			**(4.621)**			**9.044**

Compra de Energia	PCH Queluz			PCH Lavrinhas			PCH Verde 08			UHE Ferreira Gomes			UFV Pitombeira			Demais Geradoras			Geração Combinado (Ativos)		
3T26	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor
Comercialização	(9.948)	133,6	(1.329)	(12.108)	132,3	(1.602)										(4.416)	281,0	(1.241)	(26.472)	157,6	(4.172)
Partes Relacionadas	(6.696)	129,6	(868)	(6.696)	129,6	(868)	(16.224)	143,4	(2.327)	(44.715)	124,4	(5.562)	(33.120)	130,7	(4.330)			(7.651)	(161.139)	134,1	(21.606)
CCEE/ Ajustes			22			11			(355)			214			(2)			131			22
Impostos												485			463			811			1.759
Total			**(2.175)**			**(2.459)**			**(2.682)**			**(4.863)**			**(3.869)**			**(7.949)**			**(23.997)**

Compra de Energia	PCH Queluz			PCH Lavrinhas			PCH Verde 08			UHE Ferreira Gomes			UFV Pitombeira			Demais Geradoras			Geração Combinado (Ativos)		
3T25	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor	MWh	PPA	Valor
Comercialização	(15.084)	255,2	(3.850)	(15.518)	255,5	(3.965)	(2.604)	287,3	(748)							(16.668)	283,7	(4.728)	(49.874)	266,5	(13.291)
Partes Relacionadas							(11.136)	186,8	(2.080)	(75.000)	152,1	(11.408)	(24.587)	262,3	(6.449)	(25.152)	235,9	(5.933)	(135.875)	190,4	(25.870)
CCEE/ Ajustes									20						284			57			361
Impostos												1.156			471			1.005			2.632
Total			**(3.850)**			**(3.965)**			**(2.808)**			**(10.252)**			**(5.694)**			**(9.599)**			**(36.168)**
Variações			1.675			1.506			126			5.389			1.825			1.650			12.171

Aumento de R$ 8,4 mm nos Encargos da Rede Elétrica – CUST, sendo:

- ✓ **UHE La Virgen:** +R$ 5,9 mm decorrente da mudança no critério de contabilização implementada a partir do 4T25. O encargo, antes registrado como Custos dos Serviços Prestados (até 3T25), passou a integrar a conta de Encargos da Rede Elétrica – CUST e;
- ✓ **UHE Ferreira Gomes:** +R$ 1,1 mm em função do término do período de 10 anos de estabilidade da tarifa do uso do sistema de transmissão sendo que a partir deste ciclo, a tarifa passou a ser revisada e reajustada anualmente, incorporando custos reais do sistema;

Redução de R$ 4,1 mm nos Custos dos Serviços Prestados explicada principalmente por:

- ✓ **UHE La Virgen: -R$ 2,9 mm**, decorrente da mudança no critério de contabilização implementada a partir do 4T25 conforme descrito acima e;
- ✓ **UHE Ferreira Gomes: -R$ 1,0 mm** dado que no 3T25 foi realizada a manutenção preventiva da comporta do vertedouro no mesmo montante.

DESPESAS OPERACIONAIS DE GERAÇÃO (IFRS)

Em R$ MM	2T26	3T26	3T25	VAR %	9M26	9M25	VAR %
Administrativas e Gerais	(5,5)	(4,4)	(6,9)	(35,5%)	(14,7)	(17,1)	(14,6%)
Pessoal e Administradores	(7,8)	(5,7)	(8,0)	(28,9%)	(19,8)	(21,5)	(8,1%)
Outros	0,3	0,5	0,4	23,0%	1,1	(7,0)	-
Depreciação / Amortização	(0,6)	(0,6)	(0,6)	-	(1,9)	(1,7)	7,1%
Despesas Totais de Geração	**(13,6)**	**(10,3)**	**(15,1)**	**(31,8%)**	**(35,2)**	**(47,4)**	**(25,9%)**

Totalizaram R$ 10,3 mm no 3T26, 31,8% inferior ao montante registrado no 3T25, sendo principalmente:

Redução de R$ 2,4 mm nas Despesas Administrativas e Gerais, principalmente por:

- ✓ **PCH Morro Azul: -R$ 1,3 mm**, dado que no 3T25 foram registradas despesas jurídicas não recorrentes, o que não ocorreu neste trimestre e;
- ✓ **ACE: -R$ 0,8 mm**, dado que no 3T25 foram registradas despesas de marketing no montante de R$ 0,7 mm, o que não ocorreu neste trimestre.

Redução de R$ 2,3 mm em Pessoal e Honorários da Administração, principalmente por:

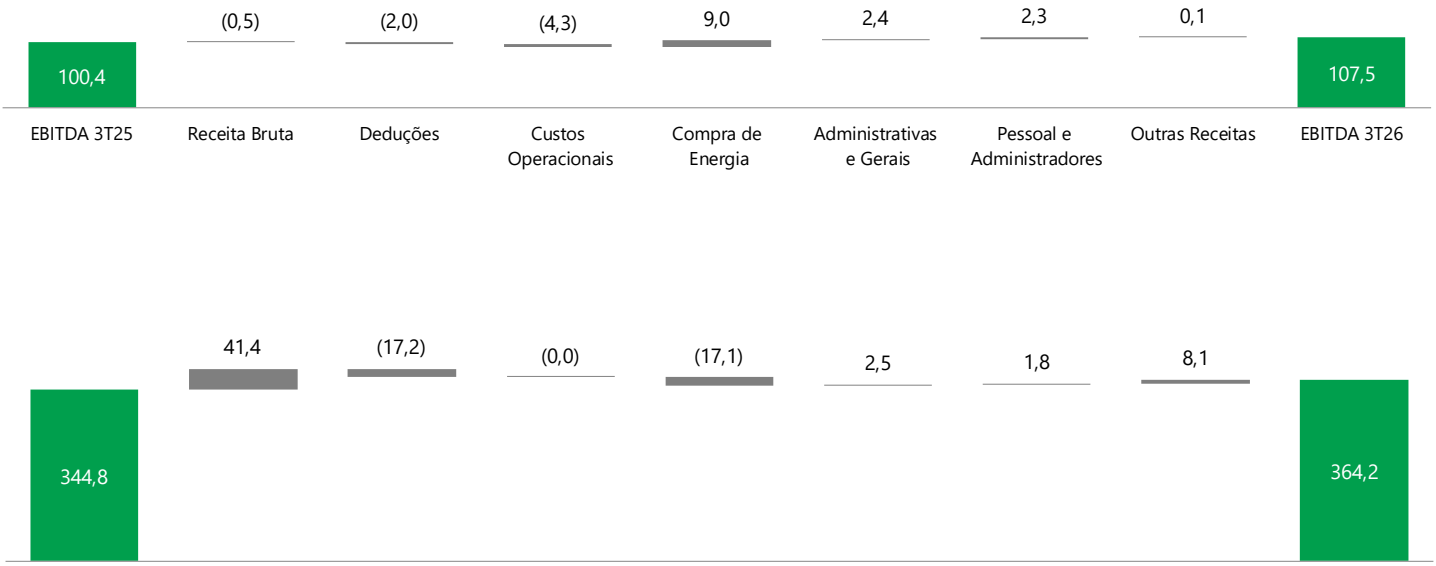
- ✓ **PCHs Queluz e Lavrinhas: -R$ 1,4 mm** dado que no 3T25 foi contabilizada uma diferença entre o montante provisionado e realizado de PLR à diretoria, o que não ocorreu neste trimestre e;
- ✓ **PCH Verde 08: -R$ 0,6 mm** principalmente pela redução de R$ 0,5 mm em pessoal decorrente da reclassificação do time da engenharia, que anteriormente estava reconhecido em Despesas Administrativas para custos dos serviços prestadas a partir deste ano, refletindo a correta natureza da operação.

EBITDA E MARGEM EBITDA DE GERAÇÃO (IFRS)

Totalizou R$ 107,5 mm no 3T26 comparado aos R$ 100,4 mm apurados no 3T25. **A margem EBITDA ficou em 52,1% neste trimestre**, comparado aos 48,1% registrados no 3T25.

Em R$ MM	2T26	3T26	3T25	VAR %	9M26	9M25	VAR %
Receita Operacional Líquida	212,6	206,3	208,7	(1,2%)	677,6	653,5	3,7%
(-) Custos Operacionais	(138,2)	(134,0)	(139,2)	(3,8%)	(413,1)	(390,0)	5,9%
(-) Despesas Operacionais	(13,6)	(10,3)	(15,1)	(31,8%)	(35,2)	(47,4)	(25,9%)
(+) Depreciação/Amortização	(43,8)	(45,5)	(46,0)	(1,1%)	(134,8)	(128,7)	4,7%
EBITDA (ICVM 156/22)	**104,6**	**107,5**	**100,4**	**7,0%**	**364,2**	**344,8**	**5,6%**

EVOLUÇÃO E FORMAÇÃO DO EBITDA DO 3T26 E 9M26 (R$ MM)



LUCRO LÍQUIDO DE GERAÇÃO (IFRS)

Totalizou R$ 10,1 mm no 3T26, comparado aos R$ 14,3 mm apurados no 3T25, impactado principalmente por:

Aumento de R$ 7,1 mm no EBITDA, conforme descrito nas seções "EBITDA E MARGEM EBITDA DE GERAÇÃO (IFRS)";

Aumento de R$ 4,2 mm no Resultado Financeiro, sendo:

- ✓ **Despesas Financeiras: +R$ 2,9 mm**, sendo, principalmente:
  - ✓ **UHE La Virgen: +R$ 7,9 mm,** em razão da variação cambial (efeito não caixa) entre os períodos (desvalorização de 0,6% da moeda peruana (PEN) frente ao USD comparado a uma valorização de 6,41% no mesmo período do ano anterior);
  - ✓ **PCH Verde 08: -R$ 1,4 mm**, dado o menor saldo de dívida entre (R$ 207,8 mm no 2T25 comparado a R$ 140,4 mm no 2T26);
  - ✓ **UHE Foz do Rio Claro: -R$ 1,7 mm**, dado que em 2025 liquidamos a 1ª emissão de debêntures e captamos a 2ª emissão com taxas menores. A primeira tinha como remuneração CDI + 1,70% a.a. e a segunda tem como remuneração CDI + 0,54% a.a. e;
  - ✓ **UHE Ferreira Gomes: -R$ 2,3 mm** dado o menor saldo de dívida entre (R$ 279, 5 mm no 2T25 comparado a R$ 200,6 mm no 2T26)
- ✓ **Receitas Financeiras: -R$ 1,3 mm**, principalmente em razão da redução de R$ 0,6 mm da PCH Verde 08 dado que o saldo de Caixa e Equivalentes de Caixa deste ativo passou de R$ 87,1 mm no 2T25 para R$ 31,1 mm no 2T26;

Aumento de R$ 7,6 mm em impostos (IR/CSLL), principalmente na **UHE Ferreira Gomes que apresentou um crescimento R$ 5,7 mm** nesta linha, em função da distribuição de Juros sobre capital próprio ocorrida em julho/25 no montante de **R$ 25 mm**;

FORMAÇÃO DO LUCRO LÍQUIDO DO 3T26 E 9M26 (R$ MM)



COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA PELA ACE:

COMPRA DE ENERGIA PELA ALUPAR COMERCIALIZADORA

As compras de energia pela Alupar Comercializadora totalizaram R$ 75,2 mm no 3T26, frente a R$ 68,9 mm no 3T25, sendo:

(i) 58,9 MW da UHE Ferreira Gomes no submercado norte: R$ 26,6 mm;

(ii) 76,0 MW no mercado: totalizando R$ 40,0 mm;

(iii) 35,6 MW dos parques eólicos AW São João (EAP I) e AW Santa Régia (EAP II): R$ 8,3 mm;

(iv) 6,3 MW da UFV Pitombeira: R$ 2,9 mm;

(v) 10 MW das PCHs Queluz e Lavrinhas: R$ 5,5 mm;

(vi) 2,8 MW da ACE: R$ 1,3 mm e;

(vii) Ajustes na CCEE e Crédito de PIS/Cofins: R$ 9,3 mm.

VENDA DE ENERGIA PELA ALUPAR COMERCIALIZADORA

A comercializadora Alupar registrou um faturamento de R$ 58,4 mm no 3T26, ante os R$ 48,3 mm registrados no 3T25, sendo:

(i) 70,6 MW para o mercado totalizando R$ 26,4 mm, conforme itens (i) e (ii) da seção compras;

(ii) 107,0 MW para as usinas da Alupar e para ACE, totalizando R$ 31,3 mm, conforme itens (ii), (iii) e (iv) da seção compras;

(iii) Liquidação na CCEE: totalizando R$ 0,7 mm.

ELIMINAÇÕES INTERCOMPANY:

No 3T26 as eliminações entre operações "intercompany" totalizaram R$ 77,7 mm, conforme detalhado abaixo:

VISÃO GERAL DAS ELIMINAÇÕES EM SUPRIMENTO DE ENERGIA NO 3T26 (R$ MM)

			MONTANTE (R$ MM)
FERREIRA GOMES	⟷	ALUPAR	30,7
UFV PITOMBEIRA	⟷	ACE	9,3
UFV PITOMBEIRA	⟷	ALUPAR	2,5
EAPs	⟷	ALUPAR	17,5
ALUPAR	⟷	ACE	7,3
ALUPAR	⟷	QUELUZ	3,5
ALUPAR	⟷	LAVRINHAS	2,9
VERDE 8	⟷	ALUPAR	2,3
FOZ DO RIO CLARO	⟷	ALUPAR	1,7
Eliminações Totais			**77,7**

CONSOLIDAÇÃO DO RESULTADO | GERAÇÃO (IFRS)

TRIMESTRE FINDO EM 30/09/2026

	GERAÇÃO COMBINADO	(+) COMERC.	(+) AF ENERGIA	ELIMINAÇÕES	GERAÇÃO CONSOLIDADO
RECEITA OPERACIONAL BRUTA	**237.685**	**71.833**	**1.976**	**(79.634)**	**231.860**
SUPRIMENTO DE ENERGIA	237.561	71.833		(77.658)	231.736
SERVIÇOS DE OPERAÇÃO E MANUTENÇÃO	-	-	1.976	(1.976)	-
OUTRAS RECEITAS OPERACIONAIS	124				124
DEDUÇÕES DA REC. OPERACIONAL BRUTA	**(16.983)**	**(8.366)**	**(257)**	**-**	**(25.606)**
PIS	(2.714)	(1.273)	(30)		(4.017)
COFINS	(12.491)	(5.866)	(134)		(18.491)
ICMS	-	(1.227)			(1.227)
ISS	-	-	(93)		(93)
PESQUISA E DESENVOLVIMENTO - P&D	(410)	-			(410)
FUNDO NACIONAL DE DESENVOLVIMENTO CIENTÍFICO E TECNOLÓGICO – FNDCT	(410)	-			(410)
MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA - MME	(205)	-			(205)
TAXA DE FISCALIZAÇÃO ANEEL - TFSEE	(753)	-			(753)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**220.702**	**63.467**	**1.719**	**(79.634)**	**206.254**
CUSTO DO SERVIÇO	**(122.417)**	**(89.317)**	**(2.121)**	**79.897**	**(133.958)**
ENERGIA COMPRADA PARA REVENDA	(23.997)	(88.281)		77.658	(34.620)
CUSTO DOS SERVIÇOS PRESTADOS	(28.797)	-	(2.001)	1.976	(28.822)
ENCARGOS DA REDE ELÉTRICA - CUST	(21.773)	(1.036)			(22.809)
COMPENSAÇÃO FIN.RECURSOS HÍDRICOS - CFURH	(2.879)	-			(2.879)
DEPRECIAÇÃO / AMORTIZAÇÃO	(44.855)	-	(120)	263	(44.712)
UTILIZAÇÃO DO BEM PÚBLICO - UBP	(116)	-			(116)
LUCRO BRUTO	**98.285**	**(25.850)**	**(402)**	**263**	**72.296**
DESPESAS E RECEITAS OPERACIONAIS	**(9.196)**	**(992)**	**-**	**(111)**	**(10.299)**
ADMINISTRATIVAS E GERAIS	(4.072)	(353)			(4.425)
PESSOAL	(5.103)	(601)			(5.704)
RESULTADO DE EQUIV. PATRIMONIAL		-		-	-
DEPRECIAÇÃO / AMORTIZAÇÃO	(492)	(38)		(111)	(641)
OUTRAS RECEITAS	471	-			471
OUTRAS DESPESAS	-	-			-
EBIT	**89.089**	**(26.842)**	**(402)**	**152**	**61.997**
(-) DEPRECIAÇÃO / AMORTIZAÇÃO	(45.463)	(38)	(120)	152	(45.469)
EBITDA	**134.552**	**(26.804)**	**(282)**	**-**	**107.466**
DESPESAS FINANCEIRAS	**(62.994)**	**(52)**	**(5)**	**1.275**	**(61.776)**
ENCARGOS DE DÍVIDAS	(56.892)	-	(5)		(56.897)
VARIAÇÕES CAMBIAIS	(1.521)	-		-	(1.521)
OUTRAS DESPESAS FINANCEIRAS	(4.581)	(52)	-	1.275	(3.358)
RECEITAS FINANCEIRAS	**17.375**	**263**	**163**	**-**	**17.801**
RECEITAS DE APLICAÇÕES FINANCEIRAS	16.744	255	159	-	17.158
OUTRAS RECEITAS FINANCEIRAS	631	8	4	-	643
RESULTADO FINANCEIRO	**(45.619)**	**211**	**158**	**1.275**	**(43.975)**
EBT	**43.470**	**(26.631)**	**(244)**	**1.427**	**18.022**
IR / CSLL	**(7.973)**	**(31)**	**91**	**-**	**(7.913)**
IMPOSTO DE RENDA	(3.699)	(19)	10		(3.708)
CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(3.263)	(12)	2		(3.273)
IMPOSTO DE RENDA DIFERIDO	(1.127)	-	58		(1.069)
CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDO	116	-	21		137
LUCRO LÍQUIDO | GER. + COMERC. + SERV.	**35.497**	**(26.662)**	**(153)**	**1.427**	**10.109**
LUCRO LÍQUIDO CONSOLIDADO | GERADORAS					**35.497**
(-) PART. DE NÃO CONTROLADORES					(2.784)
LUCRO LÍQUIDO ALUPAR | GERADORAS					**32.713**
LUCRO LÍQUIDO ALUPAR					**7.325**

■ DESEMPENHO CONSOLIDADO (IFRS)

As informações abaixo refletem, além dos resultados consolidados dos segmentos de Transmissão e Geração detalhados ao longo das sessões acima, o resultado consolidado das Holdings Alupar, Windepar, Transminas, Alupar Chile, Alupar Peru, Alupar Colômbia e Apaete.

RECEITA LÍQUIDA CONSOLIDADA (IFRS)

RECEITA LÍQUIDA POR SEGMENTO (IFRS)

Em R$ MM	2T26	3T26	3T25	VAR %	9M26	9M25	VAR %
(A) (a) Receita Bruta	**1.792,1**	**1.299,1**	**1.070,0**	**21,4%**	**4.481,3**	**3.577,5**	**25,3%**
Transmissão	1.551,8	1.067,2	837,6	27,4%	3.721,3	2.858,9	30,2%
Geração	240,3	231,9	232,4	(0,2%)	760,0	718,6	5,8%
(B) (b) Deduções	**(164,8)**	**(122,5)**	**(106,6)**	**14,9%**	**(421,7)**	**(343,3)**	**22,8%**
Receita Líquida (A-B)	**1.627,3**	**1.176,6**	**963,4**	**22,1%**	**4.059,5**	**3.234,2**	**25,5%**

CUSTO DOS SERVIÇOS CONSOLIDADO (IFRS)

CUSTOS DOS SERVIÇOS POR SEGMENTO (IFRS)

Em R$ MM	2T26	3T26	3T25	VAR %	9M26	9M25	VAR %
Transmissão	(435,4)	(505,2)	(152,4)	231,6%	(1.260,2)	(562,9)	123,9%
Geração	(138,2)	(134,0)	(139,2)	(3,8%)	(413,1)	(390,0)	5,9%
Total	**(573,7)**	**(639,2)**	**(291,6)**	**119,2%**	**(1.673,2)**	**(952,9)**	**75,6%**

COMPOSIÇÃO DOS CUSTOS DOS SERVIÇOS

Em R$ MM	2T26	3T26	3T25	VAR %	9M26	9M25	VAR %
Custo dos Serviços Prestados	(77,8)	(86,5)	(78,7)	9,8%	(233,7)	(239,1)	(2,3%)
Compra de Energia	(38,2)	(34,6)	(43,7)	(20,7%)	(117,4)	(100,3)	17,1%
Encargos da Rede Elétrica (CUST)	(23,5)	(22,8)	(14,4)	58,6%	(67,1)	(40,8)	64,2%
Recursos Hídricos (CFURH)	(5,4)	(2,9)	(2,8)	1,7%	(12,7)	(11,2)	12,7%
Custo de Infraestrutura	(379,2)	(440,5)	(106,2)	-	(1.089,7)	(432,1)	152,2%
Depreciação / Amortização	(49,5)	(52,0)	(45,8)	13,5%	(152,7)	(129,3)	18,1%
Total	**(573,7)**	**(639,2)**	**(291,6)**	**119,2%**	**(1.673,2)**	**(952,9)**	**75,6%**

DESPESAS OPERACIONAIS (IFRS)

DESPESAS OPERACIONAIS POR SEGMENTO (IFRS)

Em R$ MM	2T26	3T26	3T25	VAR %	9M26	9M25	VAR %
Transmissão	(5,3)	(38,8)	300,8	-	(47,4)	200,3	-
Geração	(13,6)	(10,3)	(15,1)	(31,8%)	(35,2)	(47,4)	(25,9%)
Holdings	(29,4)	(15,1)	(20,5)	(26,3%)	(69,1)	(50,9)	36,0%
Total	**(48,2)**	**(64,2)**	**265,2**	**-**	**(151,7)**	**102,0**	**-**

COMPOSIÇÃO DAS DESPESAS OPERACIONAIS

Em R$ MM	2T26	3T26	3T25	VAR %	9M26	9M25	VAR %
Administrativas e Gerais	(26,1)	(30,1)	(23,7)	27,1%	(84,3)	(52,8)	59,7%
Pessoal e Administradores	(50,3)	(35,5)	(30,6)	16,0%	(118,0)	(97,2)	21,4%
Equivalência Patrimonial	29,9	3,4	321,3	(98,9%)	58,2	291,0	(80,0%)
Outros	0,5	0,2	0,1	93,8%	1,6	(33,8)	-
Depreciação / Amortização	(2,1)	(2,2)	(1,9)	17,1%	(9,2)	(5,0)	81,6%
Total	**(48,2)**	**(64,2)**	**265,2**	**-**	**(151,7)**	**102,0**	**-**

EBITDA E MARGEM EBITDA CONSOLIDADO (IFRS)

Totalizou R$ 527,3 mm no 3T26 comparado aos R$ 984,6 mm apurados no 3T25. **A margem EBITDA ajustada ficou em 71,6% neste trimestre**.

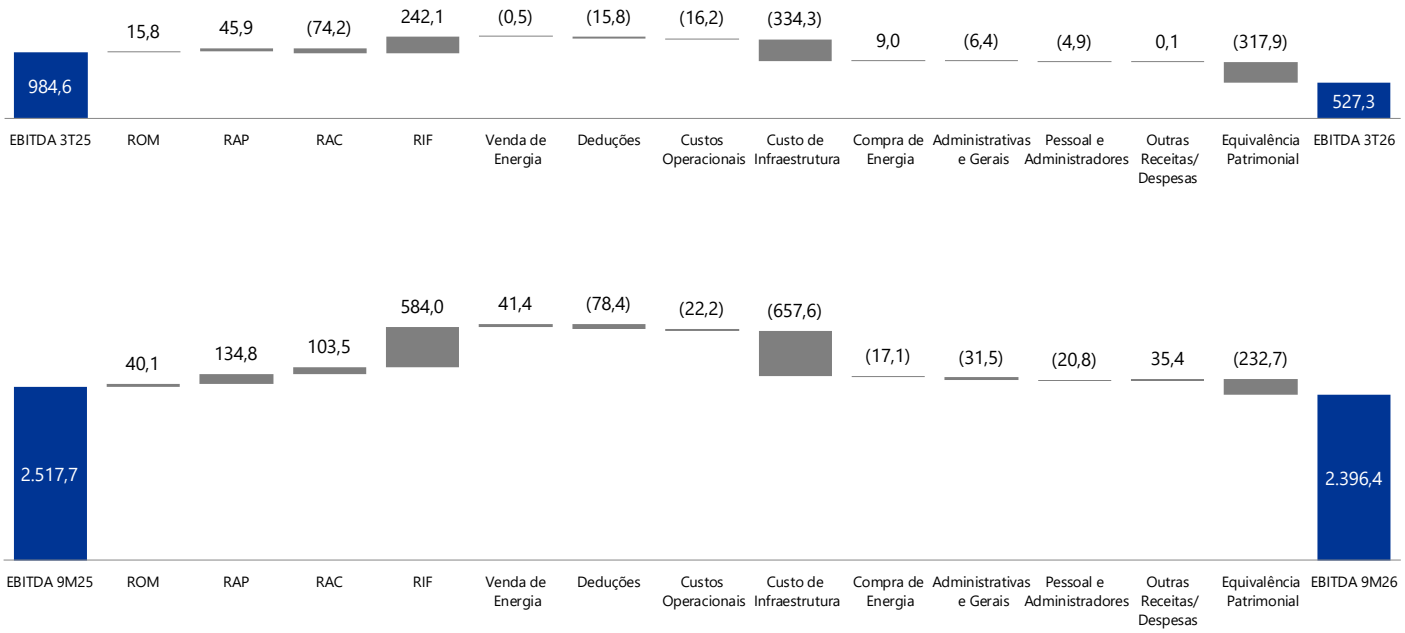
EBITDA POR SEGMENTO (IFRS)

Em R$ MM	2T26	3T26	3T25	VAR %	9M26	9M25	VAR %
Transmissão	981,3	435,5	906,0	(51,9%)	2.102,0	2.228,3	(5,7%)
Geração	104,6	107,5	100,4	7,0%	364,2	344,8	5,6%
Holding	(28,9)	(15,6)	(21,7)	(28,2%)	(69,7)	(55,3)	26,0%
EBITDA (ICVM 156/22)	**1.057,0**	**527,3**	**984,6**	**(46,4%)**	**2.396,4**	**2.517,7**	**(4,8%)**

COMPOSIÇÃO DO EBITDA (IFRS)

Em R$ MM	2T26	3T26	3T25	VAR %	9M26	9M25	VAR %
Receita Operacional Líquida	1.627,3	1.176,6	963,4	22,1%	4.059,5	3.234,2	25,5%
(-) Custos Operacionais	(573,7)	(639,2)	(291,6)	119,2%	(1.673,2)	(952,9)	75,6%
(-) Despesas Operacionais	(78,1)	(67,6)	(56,0)	20,6%	(210,0)	(188,9)	11,1%
(-) Equivalência Patrimonial	29,9	3,4	321,3	(98,9%)	58,2	291,0	(80,0%)
(+) Depreciação/Amortização	(51,6)	(54,1)	(47,7)	13,6%	(161,8)	(134,3)	20,5%
EBITDA (ICVM 156/22)	**1.057,0**	**527,3**	**984,6**	**(46,4%)**	**2.396,4**	**2.517,7**	**(4,8%)**

FORMAÇÃO DO EBITDA CONSOLIDADO DO 3T26 E 9M26 (IFRS, R$ MM)



Notas: ROM – Receita de Operação e Manutenção / RAC – Receita de Remuneração do Ativo da Concessão / RIF – Receita de Infraestrutura / RAP – Receita Anual Permitida

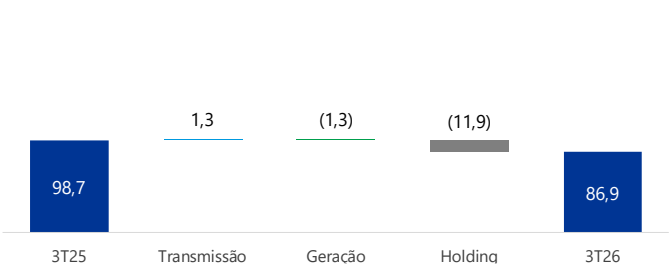
RESULTADO FINANCEIRO CONSOLIDADO (IFRS)

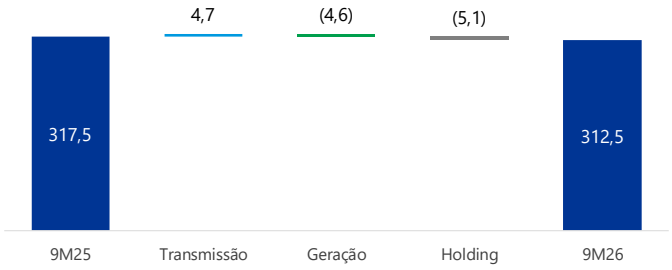
Totalizou R$ 180,7 mm no 3T26, comparado aos R$ 212,6 mm apurados no 3T25, impactado principalmente por:

- ✓ **Despesas Financeiras: -R$ 43,7 mm**, principalmente pela **redução de R$ 48,7 mm no segmento de Transmissão,** conforme descrito na seção "LUCRO LÍQUIDO DE TRANSMISSÃO (IFRS)";
- ✓ **Receitas Financeiras: -R$ 11,8 mm**, principalmente pela redução de **R$ 7,7 mm** nas Receitas Financeiras da Alupar Holding. Essa variação é explicada, sobretudo, pela redução de **R$ 4,2 mm** em Outras Receitas Financeiras, que totalizou R$ -16,0 mm neste trimestre, frente aos R$ -11,8 mm no 3T25, principalmente em função do efeito negativo do ajuste a valor justo dos contratos de swap.

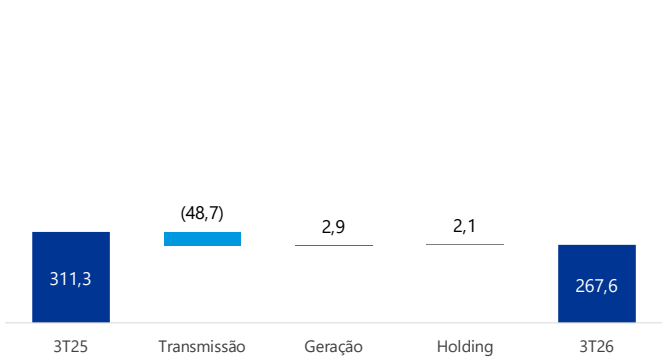
RESULTADO FINANCEIRO (R$ MM)

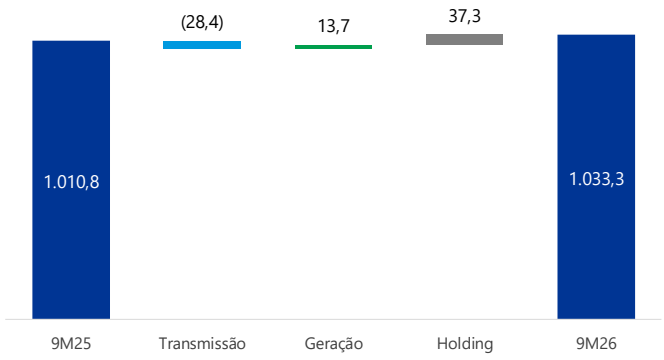
RECEITA FINANCEIRA





DESPESA FINANCEIRA





LUCRO LÍQUIDO CONSOLIDADO (IFRS)

Totalizou R$ 133,5 mm no 3T26, comparado aos R$ 489,4 mm apurados no 3T25, impactado principalmente por:

Redução de R$ 457,3 mm no EBITDA, conforme descrito nas seções "EBITDA E MARGEM EBITDA CONSOLIDADOS (IFRS)";

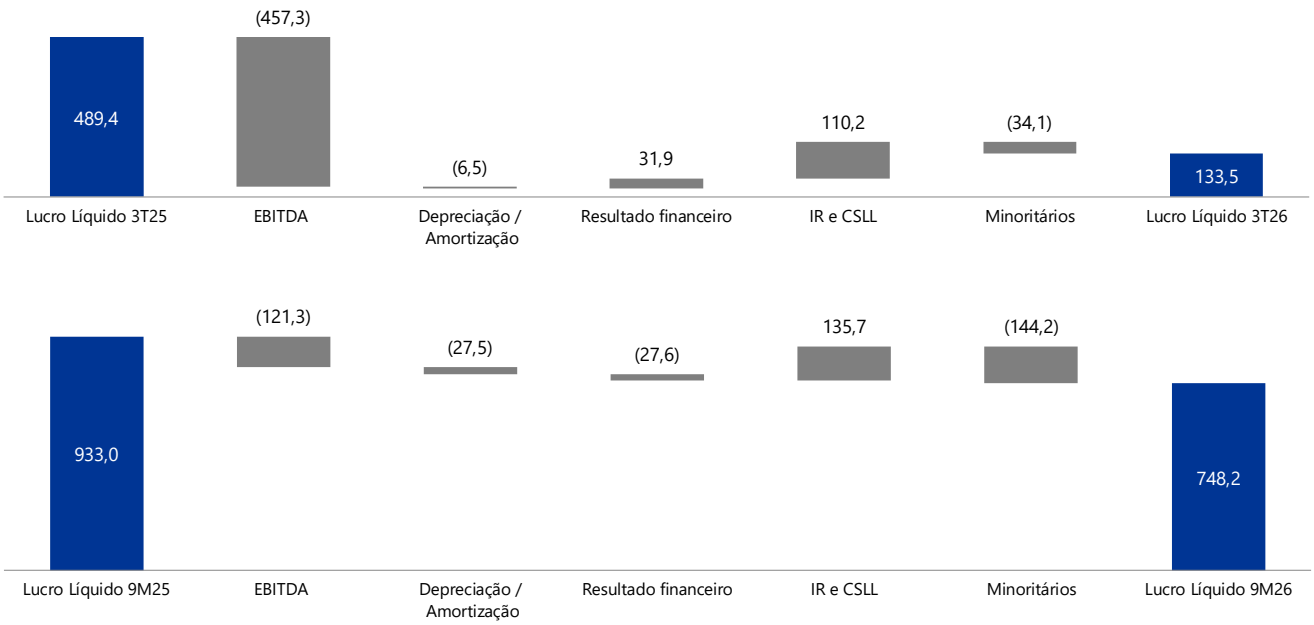
Redução de R$ 31,9 mm no Resultado Financeiro, conforme descrito nas seções "RESULTADO FINANCEIRO CONSOLIDADO (IFRS)";

Redução de R$ 110,2 mm em impostos (IR/CSLL), sendo principalmente:

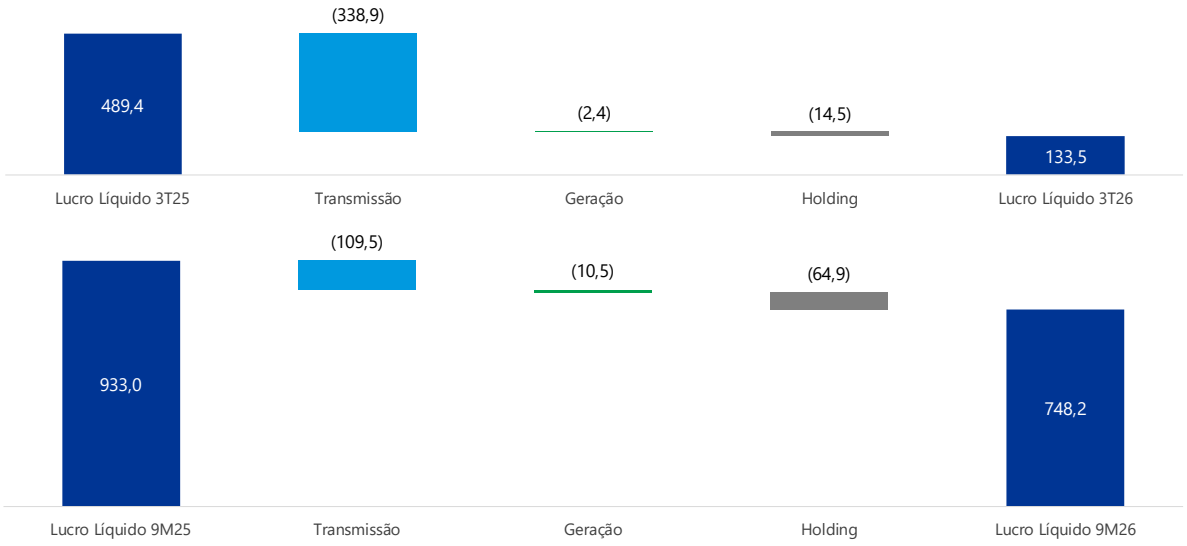
- ✓ **TRANSMISSÃO: -R$ 123,6 mm,** conforme descrito na seção "LUCRO LÍQUIDO DE TRANSMISSÃO (IFRS)";
- ✓ **GERAÇÃO: +R$ 7,6 mm,** conforme descrito na seção "LUCRO LÍQUIDO DE GERAÇÃO (IFRS)";

Aumento de R$ 34,1 mm na % Minoritários, principalmente na transmissora TECP que registrou um aumento de R$ 11,7 mm, dado que a participação do acionista minoritário no projeto que aumentou para 51% neste trimestre comparado 0,05% no mesmo período do ano anterior.

FORMAÇÃO DO LUCRO LÍQUIDO DO 3T26 E 9M26 (R$ MM)



IMPACTO DOS SEGMENTOS SOBRE O LUCRO LÍQUIDO DO 3T26 E 9M26 (R$ MM)



CONSOLIDAÇÃO DO RESULTADO SOCIETÁRIO (IFRS)

TRIMESTRE FINDO EM 30/09/2026

	TRANSMISSÃO CONSOLIDADO	GERAÇÃO CONSOLIDADO	HOLDINGS[1]	ELIMINAÇÕES	CONSOLIDADO
RECEITA OPERACIONAL BRUTA	**1.067.234**	**231.860**	**18.682**	**(18.683)**	**1.299.093**
RECEITA DE OPERAÇÃO E MANUTENÇÃO	191.360				191.360
RECEITA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA	45.907				45.907
RECEITA DE INFRAESTRUTURA	470.364				470.364
REMUNERAÇÃO DO ATIVO DE CONCESSÃO	362.837				362.837
SUPRIMENTO DE ENERGIA	-	231.736			231.736
PRESTAÇÃO DE SERVIÇOS	-		7.883	(7.883)	-
(-) PARCELA VARIÁVEL	(3.234)				(3.234)
OUTRAS RECEITAS OPERACIONAIS	-	124	10.799	(10.800)	123
DEDUÇÕES DA REC. OPERACIONAL BRUTA	**(95.935)**	**(25.606)**	**(943)**	**-**	**(122.484)**
PIS	(14.064)	(4.017)	(110)		(18.191)
COFINS	(64.806)	(18.491)	(502)		(83.799)
ICMS	-	(1.227)			(1.227)
ISS	-	(93)	(331)		(424)
IVA	-	-			-
RESERVA GLOBAL DE REVERSÃO - RGR	(7.111)				(7.111)
PESQUISA E DESENVOLVIMENTO - P&D	(2.916)	(410)			(3.326)
FUNDO NACIONAL DE DESENVOLVIMENTO CIENTÍFICO E TECNOLÓGICO – FNDCT	(2.916)	(410)			(3.326)
MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA - MME	(1.456)	(205)			(1.661)
TAXA DE FISCALIZAÇÃO ANEEL - TFSEE	(2.666)	(753)			(3.419)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**971.299**	**206.254**	**17.739**	**(18.683)**	**1.176.609**
CUSTO DO SERVIÇO	**(505.247)**	**(133.958)**	**-**	**-**	**(639.205)**
ENERGIA COMPRADA PARA REVENDA	-	(34.620)		-	(34.620)
CUSTO DE INFRAESTRUTURA	(440.476)				(440.476)
CUSTO DOS SERVIÇOS PRESTADOS	(57.640)	(28.822)		-	(86.462)
ENCAR. DE USO DA REDE ELÉTRICA - CUST	-	(22.809)		-	(22.809)
COMPENSAÇÃO FIN.REC. HÍDRICOS - CFURH	-	(2.879)		-	(2.879)
DEPRECIAÇÃO/AMORTIZAÇÃO	(7.131)	(44.712)		-	(51.843)
UTILIZAÇÃO DO BEM PÚBLICO - UBP	-	(116)		-	(116)
LUCRO BRUTO	**466.052**	**72.296**	**17.739**	**(18.683)**	**537.404**
DESPESAS E RECEITAS OPERACIONAIS	**(38.838)**	**(10.299)**	**203.178**	**(218.252)**	**(64.211)**
ADMINISTRATIVAS E GERAIS	(13.324)	(4.425)	(12.370)		(30.119)
PESSOAL	(27.803)	(5.704)	(1.958)		(35.465)
RESULTADO DE EQUIV. PATRIMONIAL	3.399	-	218.252	(218.252)	3.399
DEPRECIAÇÃO / AMORTIZAÇÃO	(1.119)	(641)	(423)		(2.183)
OUTRAS RECEITAS	2.275	471			2.746
OUTRAS DESPESAS	(2.266)	-	(323)		(2.589)
EBIT	**427.214**	**61.997**	**220.917**	**(236.935)**	**473.193**
(-) DEPRECIAÇÃO / AMORTIZAÇÃO	(8.250)	(45.469)	(423)	-	(54.142)
EBITDA	**435.464**	**107.466**	**221.340**	**(236.935)**	**527.335**
DESPESAS FINANCEIRAS	**(180.029)**	**(61.776)**	**(28.112)**	**2.304**	**(267.613)**
ENCARGOS DE DÍVIDAS	(181.059)	(56.897)	(22.524)		(260.480)
VARIAÇÕES CAMBIAIS	15.943	(1.521)	(2.926)		11.496
OUTRAS	(14.913)	(3.358)	(2.662)	2.304	(18.629)
RECEITAS FINANCEIRAS	**50.533**	**17.801**	**24.053**	**(5.482)**	**86.905**
RECEITAS DE APLICAÇÕES FINANCEIRAS	47.392	17.158	36.702		101.252
OUTRAS	3.141	643	(12.649)	(5.482)	(14.347)
EBT	**297.718**	**18.022**	**216.858**	**(240.113)**	**292.485**
IR / CSLL	**(67.266)**	**(7.913)**	**(3.360)**	**(3.105)**	**(81.644)**
IMPOSTO DE RENDA	(32.631)	(3.708)	(2.839)		(39.178)
CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(29.198)	(3.273)	(345)		(32.816)
IMPOSTO DE RENDA DIFERIDO	(12.381)	(1.069)	(176)	(2.283)	(15.909)
CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDO	6.944	137	-	(822)	6.259
LUCRO LÍQUIDO CONSOLIDADO	**230.452**	**10.109**	**213.498**	**(243.218)**	**210.841**
(-) PART. DE NÃO CONTROLADORES	(73.080)	(2.784)	(1.454)	-	(77.318)
LUCRO LÍQUIDO ALUPAR	**157.372**	**7.325**	**212.044**	**(243.218)**	**133.523**

1) ALUPAR, WINDEPAR, TRANSMINAS, ALUPAR CHILE, ALUPAR PERU, ALUPAR COLÔMBIA, APAETE

■ DESEMPENHO CONSOLIDADO (REGULATÓRIO)

EBITDA E MARGEM EBITDA CONSOLIDADO (REGULATÓRIO)

EBITDA POR SEGMENTO (REGULATÓRIO)

Em R$ MM	2T26	3T26	3T25	VAR %	9M26	9M25	VAR %
Transmissão	649,0	681,4	664,9	2,5%	1.998,2	1.820,2	9,8%
Geração	104,6	107,5	100,4	7,0%	364,2	344,8	5,6%
Holding	(28,9)	(15,6)	(21,7)	(28,2%)	(69,7)	(55,3)	26,0%
EBITDA (ICVM 156/22)	**724,7**	**773,2**	**743,6**	**4,0%**	**2.292,7**	**2.109,6**	**8,7%**

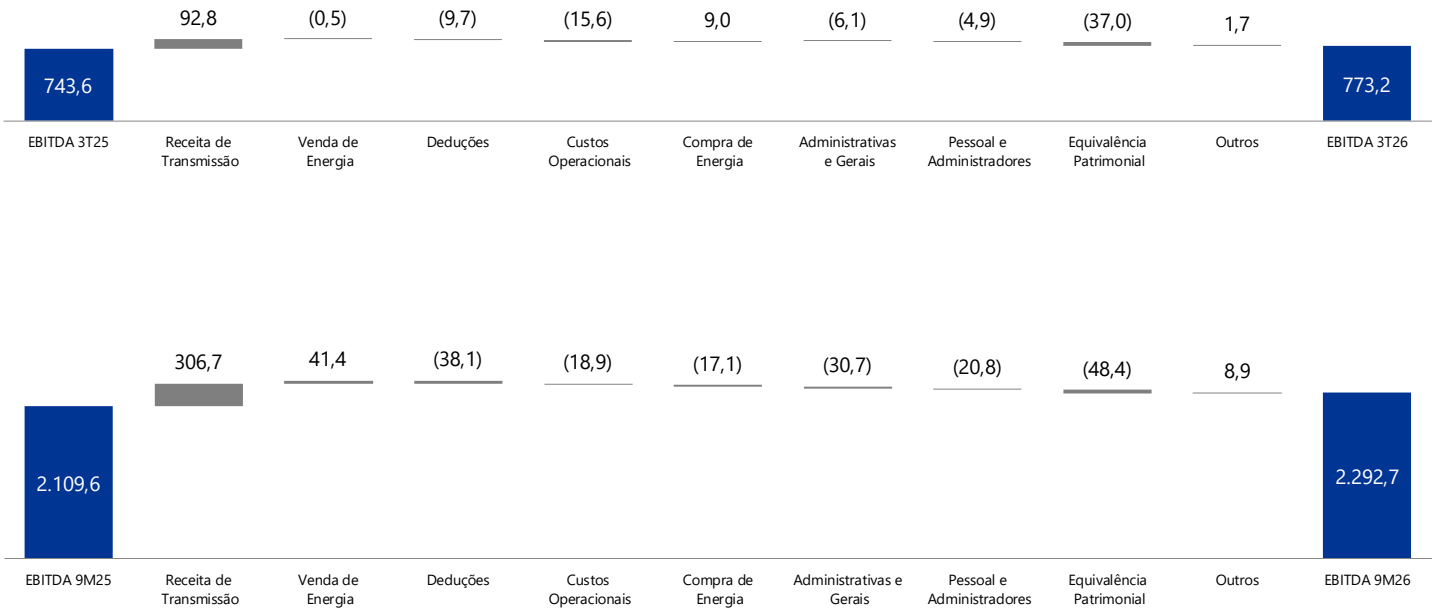
COMPOSIÇÃO DO EBITDA (REGULATÓRIO)

Em R$ MM	2T26	3T26	3T25	VAR %	9M26	9M25	VAR %
Receita Operacional Líquida	946,1	980,3	897,7	9,2%	2.923,2	2.613,2	11,9%
(-) Custos Operacionais	(267,7)	(278,3)	(265,2)	4,9%	(811,4)	(739,4)	9,7%
(-) Despesas Operacionais	(80,0)	(67,9)	(58,9)	15,3%	(214,2)	(169,1)	26,7%
(-) Equivalência Patrimonial	(4,9)	0,6	37,6	(98,4%)	(9,4)	39,0	-
(+) Depreciação/Amortização	(131,2)	(138,6)	(132,4)	4,7%	(404,6)	(366,0)	10,5%
EBITDA (ICVM 156/22)	**724,7**	**773,2**	**743,6**	**4,0%**	**2.292,7**	**2.109,6**	**8,7%**

O EBITDA totalizou R$ 773,2 mm no 3T26, 4,0% superior aos R$ 743,6 mm apurados no 3T25. **A margem EBITDA ficou em 78,9% neste trimestre, comparado aos 82,8%** registrados no 3T25, sendo as principais variações:

- ✓ **TRANSMISSÃO: +R$ 16,5 mm,** conforme descrito na seção "EBITDA E MARGEM EBITDA DE TRANSMISSÃO (REGULATÓRIO)";
- ✓ **GERAÇÃO: +R$ 7,1 mm,** conforme descrito na seção "EBITDA E MARGEM EBITDA DE GERAÇÃO (IFRS)";
- ✓ **HOLDINGS: +R$ 6,1 mm,** principalmente por: (i) **redução de R$ 8,4 mm na conta Pessoal e Administradores**, em razão da reclassificação, neste trimestre, de despesas de pessoal associadas aos projetos de transmissão em implantação fora do Brasil que estavam transitando pelo resultado e foram capitalizadas e; (ii) **aumento de R$ 3,1 mm em Despesas Administrativas e Gerais**, principalmente em razão do aumento de R$ 2,2 mm na Alupar Holding em razão de gastos com consultoria e assessoria financeira no 3T26, além do aumento de R$ 1,7 mm na Alupar Peru em decorrência de gastos para participação em leilões que transitaram pelo resultado.

FORMAÇÃO DO EBITDA CONSOLIDADO DO 3T26 E 9M26 (REGULATÓRIO, R$ MM)



LUCRO LÍQUIDO CONSOLIDADO (REGULATÓRIO)

Totalizou R$ 214,2 mm no 3T26 comparado aos R$ 219,8 mm apurados no 3T25, impactado principalmente por:

Aumento de R$ 29,7 mm no EBITDA, conforme descrito nas seções "EBITDA E MARGEM EBITDA CONSOLIDADOS (REGULATÓRIO)";

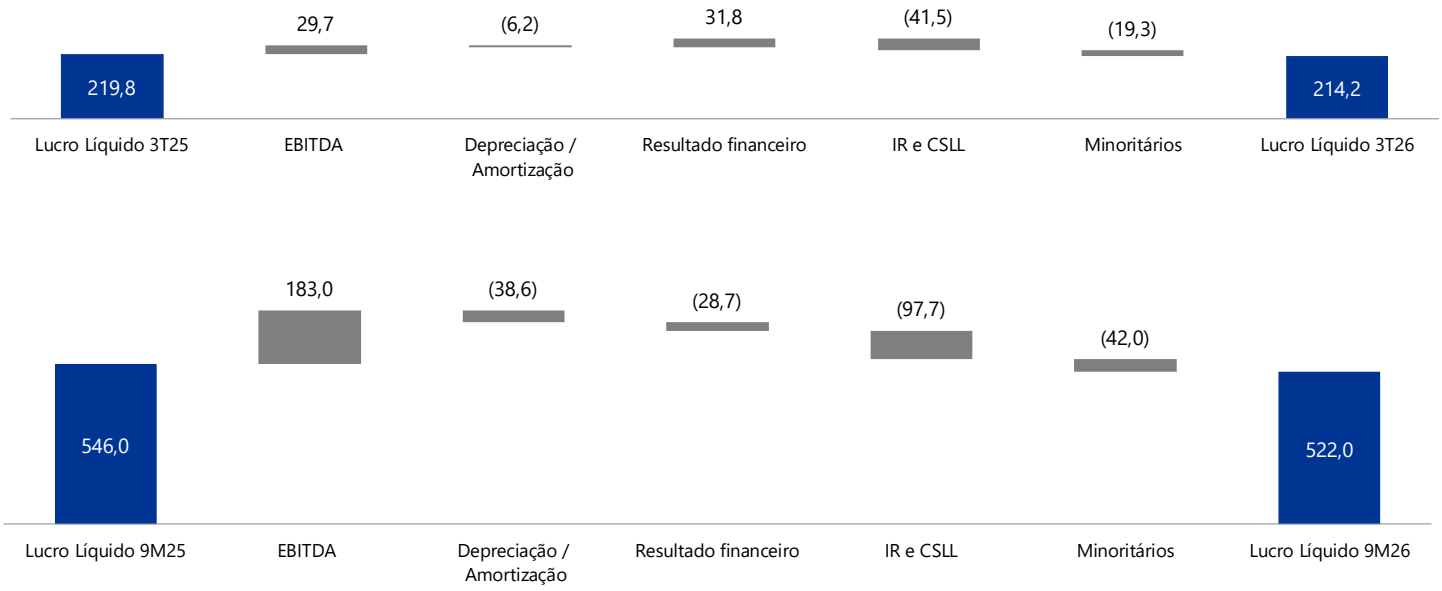
Redução de R$ 31,8 mm no Resultado Financeiro, conforme descrito na seção "RESULTADO FINANCEIRO CONSOLIDADO (IFRS)";

Aumento de R$ 41,5 mm em IR/CSLL, principalmente em razão dos aumentos de R$ 28,1 mm no segmento de Transmissão, conforme descrito na seção "LUCRO LÍQUIDO DE TRANSMISSÃO (REGULATÓRIO)" e do aumento de R$ 7,6 mm no segmento Geração, conforme descrito na seção "LUCRO LÍQUIDO DE GERAÇÃO (IFRS)";

Aumento de R$ 6,2 mm em Depreciação/Amortização, principalmente pelo aumento de R$ 6,6 mm no segmento de Transmissão, conforme descrito na seção "CUSTO DOS SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO (REGULATÓRIO)";

Aumento de R$ 19,3 mm na % Minoritários, principalmente pelo aumento de R$ 20,1 mm no segmento de Transmissão em razão da melhora do resultado das transmissoras na comparação com o mesmo período do ano anterior.

FORMAÇÃO DO LUCRO LÍQUIDO DO 3T26 E 9M26 (R$ MM)



CONSOLIDAÇÃO DO RESULTADO REGULATÓRIO

TRIMESTRE FINDO EM 30/09/2026

	TRANSMISSÃO CONSOLIDADO	GERAÇÃO CONSOLIDADO	HOLDINGS[1]	ELIMINAÇÕES	CONSOLIDADO
RECEITA OPERACIONAL BRUTA	**853.943**	**231.860**	**18.682**	**(18.683)**	**1.085.802**
RECEITA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA	857.177				857.177
(-) PARCELA VARIÁVEL	(3.234)		-		(3.234)
SUPRIMENTO DE ENERGIA	-	231.736			231.736
PRESTAÇÃO DE SERVIÇOS	-		7.883	(7.883)	-
OUTRAS RECEITAS OPERACIONAIS	-	124	10.799	(10.800)	123
DEDUÇÕES DA REC. OPERACIONAL BRUTA	**(78.991)**	**(25.606)**	**(943)**	**-**	**(105.540)**
PIS	(10.367)	(4.017)	(110)		(14.494)
COFINS	(47.789)	(18.491)	(502)		(66.782)
ICMS	-	(1.227)			(1.227)
ISS	-	(93)	(331)		(424)
IVA	-	-			-
RESERVA GLOBAL DE REVERSÃO - RGR	(10.339)				(10.339)
PESQUISA E DESENVOLVIMENTO - P&D	(2.916)	(410)			(3.326)
FUNDO NACIONAL DE DESENVOLVIMENTO CIENTÍFICO E TECNOLÓGICO – FNDCT	(2.916)	(410)			(3.326)
MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA - MME	(1.456)	(205)			(1.661)
TAXA DE FISCALIZAÇÃO ANEEL - TFSEE	(3.208)	(753)			(3.961)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**774.952**	**206.254**	**17.739**	**(18.683)**	**980.262**
CUSTO DO SERVIÇO	**(144.364)**	**(133.958)**	**-**	**-**	**(278.322)**
ENERGIA COMPRADA PARA REVENDA	-	(34.620)		-	(34.620)
CUSTO DOS SERVIÇOS PRESTADOS	(54.714)	(28.822)		-	(83.536)
ENCARGO DO USO DA REDE – CUST	-	(22.809)		-	(22.809)
COMP. FINANCEIRA REC. HÍDRICOS (CFURH)	-	(2.879)		-	(2.879)
DEPRECIAÇÃO/AMORTIZAÇÃO	(89.650)	(44.712)		-	(134.362)
UTILIZAÇÃO DO BEM PÚBLICO - UBP	-	(116)		-	(116)
LUCRO BRUTO	**630.588**	**72.296**	**17.739**	**(18.683)**	**701.940**
DESPESAS E RECEITAS OPERACIONAIS	**(41.907)**	**(10.299)**	**301.407**	**(316.481)**	**(67.280)**
ADMINISTRATIVAS E GERAIS	(13.516)	(4.425)	(12.370)		(30.311)
PESSOAL	(27.803)	(5.704)	(1.958)		(35.465)
RESULTADO DE EQUIV. PATRIMONIAL	588	-	316.481	(316.481)	588
DEPRECIAÇÃO / AMORTIZAÇÃO	(3.042)	(641)	(423)		(4.106)
OUTRAS RECEITAS	1.875	471			2.346
OUTRAS DESPESAS	(9)	-	(323)		(332)
EBIT	**588.681**	**61.997**	**319.146**	**(335.164)**	**634.660**
(-) DEPRECIAÇÃO / AMORTIZAÇÃO	(92.692)	(45.469)	(423)	-	(138.584)
EBITDA	**681.373**	**107.466**	**319.569**	**(335.164)**	**773.244**
DESPESAS FINANCEIRAS	**(179.991)**	**(61.776)**	**(28.112)**	**2.304**	**(267.575)**
ENCARGOS DE DÍVIDAS	(181.021)	(56.897)	(22.524)		(260.442)
VARIAÇÕES CAMBIAIS	15.943	(1.521)	(2.926)		11.496
OUTRAS DESPESAS FINANCEIRAS	(14.913)	(3.358)	(2.662)	2.304	(18.629)
RECEITAS FINANCEIRAS	**50.533**	**17.801**	**24.053**	**(5.482)**	**86.905**
RECEITAS DE APLICAÇÕES FINANCEIRAS	47.392	17.158	36.702		101.252
OUTRAS RECEITAS FINANCEIRAS	3.141	643	(12.649)	(5.482)	(14.347)
EBT	**459.223**	**18.022**	**315.087**	**(338.342)**	**453.990**
IR / CSLL	**(64.163)**	**(7.913)**	**(3.360)**	**(3.105)**	**(78.541)**
IMPOSTO DE RENDA	(32.631)	(3.708)	(2.839)		(39.178)
CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(29.198)	(3.273)	(345)		(32.816)
IMPOSTO DE RENDA DIFERIDO	(2.334)	(1.069)	(176)	(2.283)	(5.862)
CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDO	-	137	-	(822)	(685)
LUCRO LÍQUIDO CONSOLIDADO	**395.060**	**10.109**	**311.727**	**(341.447)**	**375.449**
(-) PART. DE NÃO CONTROLADORES	(153.300)	(2.770)	(5.225)		(161.295)
LUCRO LÍQUIDO ALUPAR	**241.760**	**7.339**	**306.502**	**(341.447)**	**214.154**

1) ALUPAR, WINDEPAR, TRANSMINAS, ALUPAR CHILE, ALUPAR PERU, ALUPAR COLÔMBIA, APAETE

DESTINAÇÃO DOS RESULTADOS DO 3T26

DIVIDENDOS INTERCALARES DO 3T26:

Em 05 de novembro de 2026, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a distribuição de **dividendos no montante de R$ 69,2 mm, correspondente a R$ 0,07 por ação ordinária e preferencial de emissão da Companhia, equivalente a R$ 0,21 por Unit**.

Atendendo à Política de Dividendos aprovada em 2022, o pagamento dos dividendos intercalares será realizado aos acionistas em até 60 dias da data de aprovação que ocorreu na Reunião do Conselho de Administração mencionada acima. Farão jus ao recebimento dos dividendos ora declarados os acionistas inscritos nos registros da Companhia no final do dia 12 de novembro de 2026. Desta forma, as ações de emissão da Companhia passarão a ser negociadas "ex-dividendos" a partir de 13 de novembro de 2026.

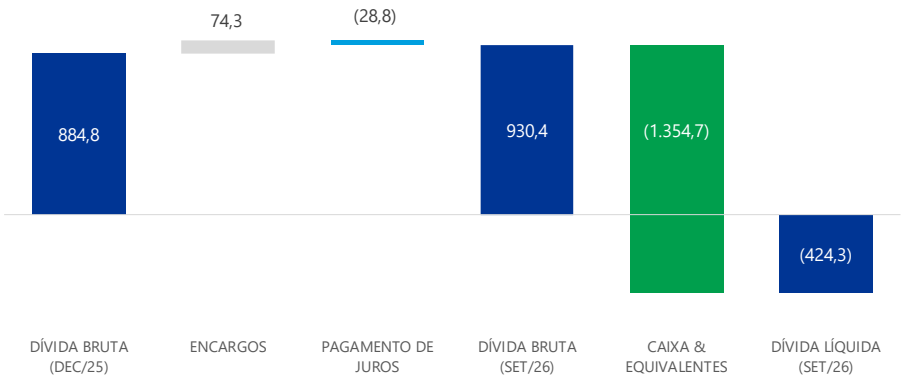
Os dividendos intercalares serão imputados aos dividendos mínimos obrigatórios de que trata o artigo 202 da Lei das S.A.

ENDIVIDAMENTO NO 3T26

ENDIVIDAMENTO DA ALUPAR HOLDING

Em set/26, a dívida bruta da Alupar – Holding totalizou R$ 930,4 mm, ante os R$ 884,8 mm registrados em dez/25.





A VIII emissão de debêntures da Alupar – Holding é indexada por IPCA (com swap para 96,35% CDI), com um perfil bem alongado, sendo **seus vencimentos entre 2032 e 2034.**

As disponibilidades e investimentos de curto prazo da Alupar - Holding totalizaram R$ 1.354,7 mm, ante os R$ 1.268,6 mm registrados em dez/25. Esta variação é explicada principalmente por:

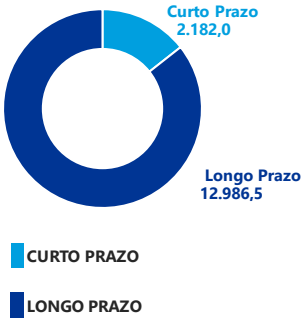
- ✓ Pagamento de dividendos no montante de R$ 287,7 mm;
- ✓ Pagamento de juros da VIII emissão de debêntures e liquidação de derivativos, no montante de R$ 57,8 mm;
- ✓ Aportes de R$ 19,7 mm realizados nos projetos, sendo os principais: (i) R$ 8,1 mm na Alupar Chile; (ii) R$ 6,6 mm na Alupar Peru e; (iii) R$ 3,9 mm na Alupar Colômbia;
- ✓ Recebimento de dividendos das subsidiárias no montante total de R$ 446,5 mm.

ENDIVIDAMENTO CONSOLIDADO

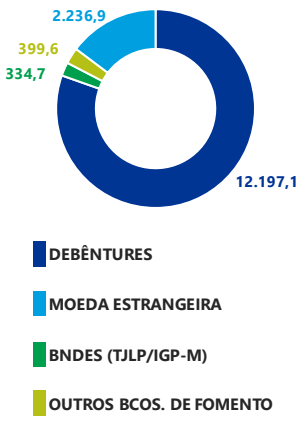
PERFIL DA DÍVIDA CONSOLIDADA 3T26

O perfil de dívida consolidada da Alupar é bastante alongado, compatível com a natureza de baixo risco de negócios da Companhia, previsibilidade de receitas e forte geração de caixa operacional dos segmentos de transmissão e geração de energia elétrica. **A dívida líquida neste trimestre totalizou R$ 9.701,2 mm**, um aumento de 3,7% comparado aos R$ 9.358,7 mm registrados em dez/25.

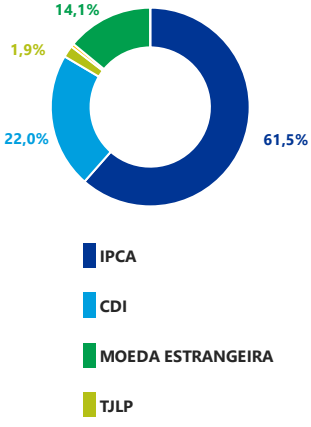
PERFIL DA DÍVIDA
(R$ MM)



DÍVIDA POR MODALIDADE
(R$ MM)

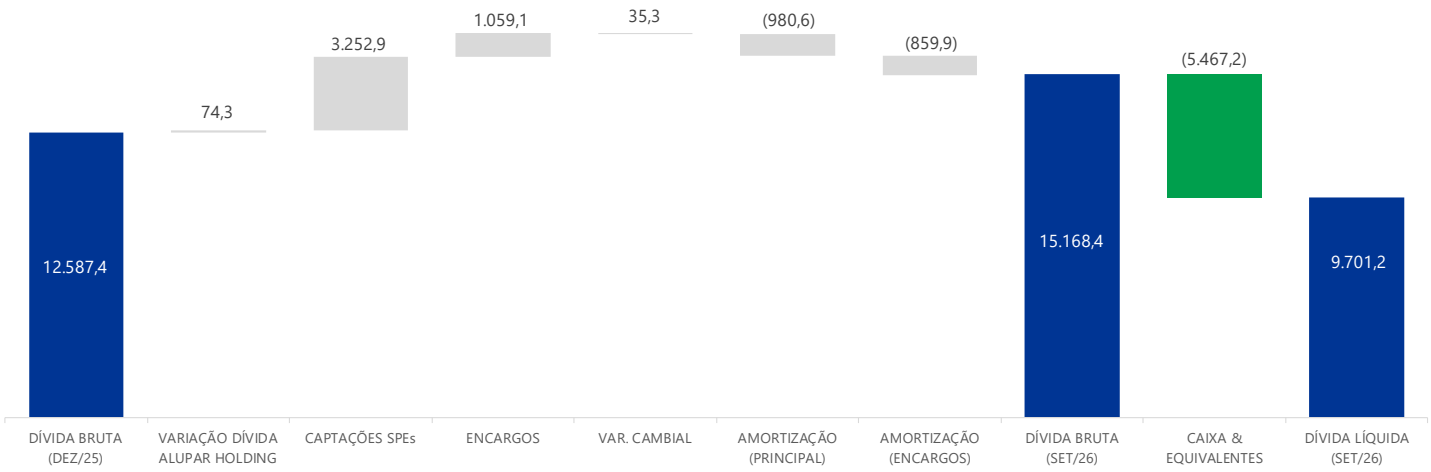


DÍVIDA POR INDEXADOR
(% da DÍVIDA BRUTA)



Da dívida de curto prazo, 26,2% ou R$ 572,8 mm são referentes a empréstimos ponte.

MOVIMENTAÇÃO DA DÍVIDA LÍQUIDA CONSOLIDADA 3T26 (R$ MM)

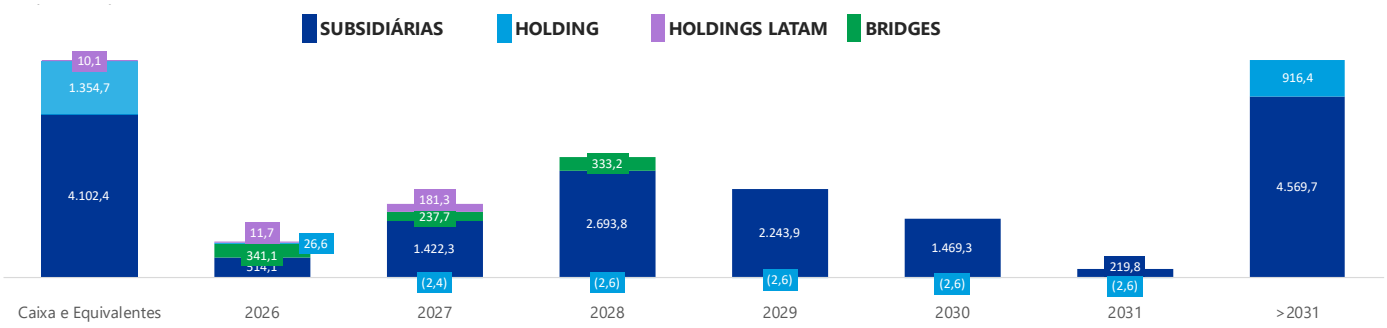


Da dívida bruta consolidada: (i) R$ 930,4 mm referem-se à Alupar – Holding; (ii) R$ 10.700,7 mm estão alocados nas empresas operacionais e; (iii) R$ 3.537,4 mm referem-se aos projetos em implantação (TSA: R$ 313,9 mm; SED/TES: R$ 175,6 mm; TEL / Alupar Colômbia / TCN / Maravilla e Puno Sur / Palca: R$ 441,5 mm; TECP: R$ 2.544,5 mm e; TPC: R$ 62,0 mm);

No 3T26, **as emissões de debêntures corresponderam a 80,4% da dívida total**, sendo:

- ✓ **Alupar – Holding: R$ 930,4 mm;**
- ✓ **Subsidiárias em operação R$ 8.660,3 mm** e;
- ✓ **Transmissoras em implantação: R$ 2.606,4 mm,** sendo:
  - ✓ TECP: R$ 2.544,5 mm e;
  - ✓ TPC: R$ 62,0 mm.

CRONOGRAMA DE AMORTIZAÇÃO DA DÍVIDA CONSOLIDADA 3T26 (R$ MM)



BRIDGES	2026	2027	2028
ALUPAR COLÔMBIA	R$ 171,3	-	-
TCN	-	-	R$ 206,4
MARAVILLA + PUNO	-	R$ 15,6	
TEL	R$ 32,5	-	-
TPC	(R$ 0,0)	R$ 6,0	R$ 56,0
SED	R$ 2,1	-	R$ 70,8
TES	R$ 0,1	21,7	-
PALCA	R$ 15,7	-	-
TSA	R$ 119,4	R$ 194,5	-
TOTAL	**R$ 341,1**	**R$ 237,7**	**R$ 333,2**

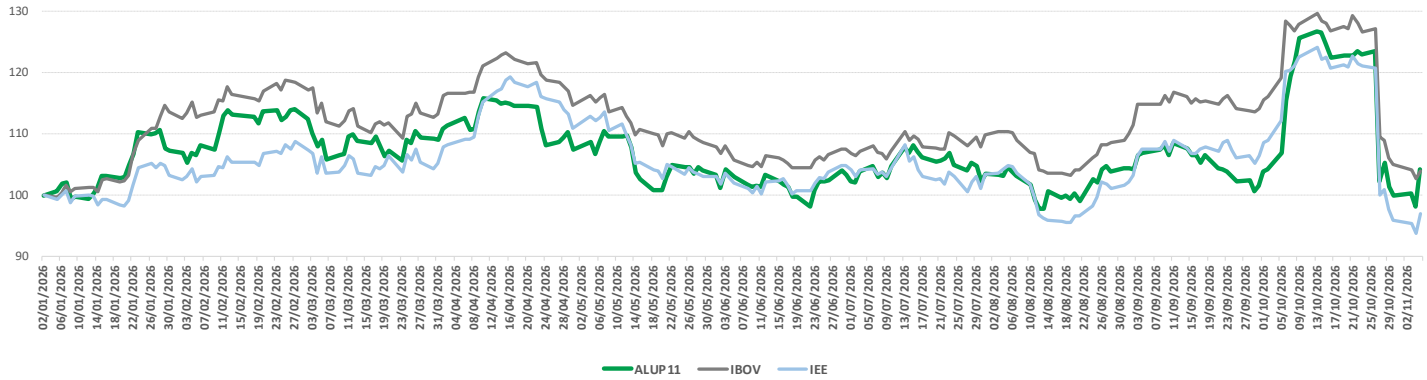
FitchRatings

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

Para mais informações sobre o Endividamento da Alupar - Holding, favor verificar as Notas Explicativas 17 "Empréstimos, Financiamentos e Debêntures" das demonstrações financeiras do 3T26.

■ MERCADO DE CAPITAIS

A Alupar foi registrada na Bolsa de Valores de São Paulo - BM&FBOVESPA no dia 23 de Abril de 2013. Suas UNITS são negociadas sob o código ALUP11 e são compostas por 1 ação ordinária e 2 ações preferenciais (1 UNIT = 1 ON + 2 PN).



Em todos os pregões desde nossa listagem, as Units da Alupar tiveram negociação, apresentando um volume médio diário de R$ 17,3 até 05/11/2026. Destacamos que o volume médio diário registrado de 01/01/2026 – 05/11/2026 foi de R$ 36,4 mm.

No dia 05 de novembro de 2026, o valor de mercado da Alupar era de R$ 10.597,5 mm.

■ ANEXOS

ANEXO I. BALANÇO PATRIMONIAL SOCIETÁRIO (IFRS)

(EM R$ Mil)

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
ATIVO	**SET/26**	**DEZ/25**	**SET/26**	**DEZ/25**
ATIVO CIRCULANTE	**1.551.422**	**1.415.588**	**8.856.094**	**6.225.759**
CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	12.538	53.730	759.842	685.881
INVESTIMENTOS DE CURTO PRAZO	1.342.137	1.214.898	4.544.597	2.387.700
TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS	-	-	162.752	155.040
CONTAS A RECEBER DE CLIENTES	28.357	27.031	275.065	186.798
IR/CSLL COMPENSÁVEIS	92.791	81.995	234.251	161.544
OUTROS TRIBUTOS COMPENSÁVEIS	242	41	119.363	89.802
ESTOQUES	-	-	11.017	10.472
DESPESAS ANTECIPADAS	10	50	10.245	10.900
DEPÓSITOS JUDICIAIS	-	-	-	-
ATIVO CONTRATUAL DA CONCESSÃO	-	-	2.361.708	2.254.400
INSTRUMENTOS FINANCEIROS DERIVATIVOS	69.813	32.529	110.079	64.631
OUTROS ATIVOS CIRCULANTES	5.534	5.314	267.175	218.591
ATIVO NÃO CIRCULANTE	**9.179.794**	**8.888.868**	**26.992.759**	**25.888.557**
REALIZÁVEL A LONGO PRAZO	95.986	76.646	19.560.638	18.700.173
CONTAS A RECEBER DE CLIENTES	-	-	116.361	188.110
IR/CSLL COMPENSÁVEIS	-	-	15.184	16.880
OUTROS TRIBUTOS COMPENSÁVEIS	-	-	3.163	6.140
IR/CSLL DIFERIDOS	-	-	169.217	173.786
INSTRUMENTOS FINANCEIROS DERIVATIVOS	-	-	27.462	7.302
DESPESAS ANTECIPADAS	-	-	2.282	5.661
DEPÓSITOS JUDICIAIS	43	645	39.772	39.846
ATIVO CONTRATUAL DA CONCESSÃO	-	-	19.105.838	18.185.775
OUTROS ATIVOS NÃO CIRCULANTES	95.943	76.001	81.359	76.673
INVEST. EM CONTR. E CONTR. EM CONJUNTO	9.049.017	8.766.170	912.608	854.363
PROPRIEDADES PARA INVESTIMENTO	8.959	8.960	8.959	8.960
IMOBILIZADO	1.174	1.467	5.830.652	5.878.065
INTANGÍVEL	24.658	35.625	679.902	446.996
TOTAL DO ATIVO	**10.731.216**	**10.304.456**	**35.848.853**	**32.114.316**

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
PASSIVO	**SET/26**	**DEZ/25**	**SET/26**	**DEZ/25**
PASSIVO CIRCULANTE	**148.755**	**263.765**	**3.499.825**	**2.544.363**
EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS	-	-	1.129.257	428.606
DEBÊNTURES	24.840	9.612	1.052.700	1.016.041
FORNECEDORES	38.298	31.976	354.774	190.734
SALÁRIOS, FÉRIAS E ENCARGOS SOCIAIS	7.964	7.110	58.502	47.332
IR/CSLL A PAGAR	2.599	-	148.848	49.329
ENCARGOS REGULATÓRIOS	-	-	59.136	44.798
OUTROS TRIBUTOS A PAGAR	3.147	3.896	126.657	111.078
PASSIVO DE ARRENDAMENTO	134	121	5.946	5.995
CONTR. SOCIAIS E ENC. REGULAT. DIFERIDOS	-	-	205.925	195.594
DIVIDENDOS A PAGAR	68.291	207.678	153.783	286.810
ADIANTAMENTO DE CLIENTES	-	-	4.730	6.619
PASSIVO CONTRATUAL COM CLIENTES	-	-	30.107	28.156
INSTRUMENTOS FINANCEIROS DERIVATIVOS	-	-	49.747	4.516
OPÇÕES DE COMPRA DE AÇÕES OUTORGADAS	3.482	3.372	12.195	11.817
PROVISÕES	-	-	86.776	93.940
OUTROS PASSIVOS CIRCULANTES	-	-	20.742	22.998
PASSIVO NÃO CIRCULANTE	**913.936**	**876.797**	**19.032.374**	**16.993.439**
EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS	-	-	1.842.050	2.182.247
DEBÊNTURES	905.540	875.212	11.144.413	8.960.457
PASSIVO DE ARRENDAMENTO	268	368	16.675	18.089
ADIANTAMENTO DE CLIENTES	-	-	34.269	37.263
ADTO. PARA FUTURO AUMENTO DE CAPITAL	-	-	2.112	1.991
ENCARGOS REGULATÓRIOS	-	-	40.024	31.290
IR/CSLL DIFERIDOS	7.086	16	3.406.323	3.333.016
CONT. SOCIAIS E ENC. REG. DIFERIDOS	-	-	1.740.343	1.641.233
PASSIVO CONTRATUAL COM CLIENTES	-	-	577.049	560.782
PROVISÕES	1.042	1.201	215.818	212.315
OUTROS PASSIVOS NÃO CIRCULANTES	-	-	13.298	14.756
TOTAL DO PASSIVO	**1.062.691**	**1.140.562**	**22.532.199**	**19.537.802**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	**9.668.525**	**9.163.894**	**13.316.654**	**12.576.514**
CAPITAL SOCIAL INTEGRALIZADO	4.023.099	4.023.099	4.023.099	4.023.099
(-) GASTOS COM EMISSÕES DE AÇÕES	(65.225)	(65.225)	(65.225)	(65.225)
RESERVA DE CAPITAL	4.457	67.360	4.457	67.360
RESERVA DE LUCROS	4.954.277	4.954.277	4.954.277	4.954.277
DIVIDENDO ADICIONAL PROPOSTO	-	9.889	-	9.889
LUCROS ACUMULADOS	609.773	-	609.773	-
AJUSTE DE AVALIAÇÃO PATRIMONIAL	142.144	174.494	142.144	174.494
PARTICIP. DE ACION. NÃO-CONTROLADORES	-	-	3.648.129	3.412.620
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	**10.731.216**	**10.304.456**	**35.848.853**	**32.114.316**

ANEXO II. DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO SOCIETÁRIO (IFRS)

(EM R$ Mil)

	CONTROLADORA				CONSOLIDADO			
	TRIMESTRE FINDO		PERÍODO FINDO		TRIMESTRE FINDO		PERÍODO FINDO	
	SET/26	SET/25	SET/26	SET/25	SET/26	SET/25	SET/26	SET/25
RECEITA DE O&M, INFRA., SUPRIMENTO DE ENERGIA E PREST. DE SERVIÇOS	54.755	55.430	192.711	135.723	847.809	569.019	2.341.561	1.612.594
REM. FINANCEIRA DO ATIVO DE CONCESSÃO	-	-	-	-	328.800	394.334	1.717.968	1.621.630
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**54.755**	**55.430**	**192.711**	**135.723**	**1.176.609**	**963.353**	**4.059.529**	**3.234.224**
CUSTOS DOS SERVIÇOS PRESTADOS	(76.337)	(68.892)	(247.477)	(157.172)	(198.729)	(185.407)	(583.513)	(520.784)
CUSTO DE INFRAESTRUTURA	-	-	-	-	(440.476)	(106.197)	(1.089.710)	(432.124)
CUSTO DO SERVIÇO	**(76.337)**	**(68.892)**	**(247.477)**	**(157.172)**	**(639.205)**	**(291.604)**	**(1.673.223)**	**(952.908)**
LUCRO BRUTO	**(21.582)**	**(13.462)**	**(54.766)**	**(21.449)**	**537.404**	**671.749**	**2.386.306**	**2.281.316**
DESPESAS ADMINISTRATIVAS E GERAIS	(13.883)	(11.311)	(47.150)	(32.480)	(67.767)	(56.130)	(211.509)	(155.095)
OUTRAS RECEITAS	-	-	-	-	2.746	689	5.470	4.304
OUTRAS DESPESAS	-	-	-	-	(2.589)	(608)	(3.914)	(38.140)
RESULT. DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	161.724	507.035	825.008	961.352	3.400	321.289	58.245	290.980
LUCRO ANTES DO RES. FIN. E TRIBUTOS	**126.259**	**482.262**	**723.092**	**907.423**	**473.194**	**936.989**	**2.234.598**	**2.383.365**
DESPESAS FINANCEIRAS	(9.232)	(19.888)	(103.411)	(98.802)	(267.613)	(311.305)	(1.033.319)	(1.010.794)
RECEITAS FINANCEIRAS	19.351	27.016	131.390	124.413	86.905	98.737	312.472	317.497
LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	**136.378**	**489.390**	**751.071**	**933.034**	**292.486**	**724.421**	**1.513.751**	**1.690.068**
IR/CSLL CORRENTES	(2.855)	-	(2.855)	-	(71.994)	(37.833)	(186.496)	(115.186)
IR/CSLL DIFERIDOS	-	-	-	-	(9.650)	(153.992)	(66.096)	(273.153)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	**133.523**	**489.390**	**748.216**	**933.034**	**210.842**	**532.596**	**1.261.159**	**1.301.729**
ATRIBUIDO AOS ACIONISTAS CONTROLADORES	-	-	-	-	133.523	489.390	748.216	933.034
ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS NÃO CONTROLADORES	-	-	-	-	77.319	43.206	512.943	368.695

ANEXO III. BALANÇO PATRIMONIAL REGULATÓRIO

(EM R$ Mil)

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
ATIVO	**SET/26**	**DEZ/25**	**SET/26**	**DEZ/25**
ATIVO CIRCULANTE	**1.551.422**	**1.415.588**	**6.492.381**	**3.969.354**
CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	12.538	53.730	759.842	685.881
INVESTIMENTOS DE CURTO PRAZO	1.342.137	1.214.898	4.544.597	2.387.700
TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS	-	-	162.752	155.040
CONTAS A RECEBER DE CLIENTES	28.357	27.031	275.065	186.798
IR/CSLL COMPENSÁVEIS	92.791	81.995	232.246	159.539
OUTROS TRIBUTOS COMPENSÁVEIS	242	41	119.363	89.802
INSTRUMENTOS FINANCEIROS DERIVATIVOS	69.813	32.529	110.079	64.631
ESTOQUES	-	-	11.017	10.472
DESPESAS ANTECIPADAS	10	50	10.245	10.900
DEPÓSITOS JUDICIAIS	-	-	-	-
OUTROS ATIVOS CIRCULANTES	5.534	5.314	267.175	218.591
ATIVO NÃO CIRCULANTE	**4.376.191**	**4.256.348**	**16.744.585**	**15.992.915**
CONTAS A RECEBER DE CLIENTES	-	-	116.361	188.110
IR/CSLL COMPENSÁVEIS	-	-	2.294	2.487
OUTROS TRIBUTOS COMPENSÁVEIS	-	-	3.163	6.140
IR/CSLL DIFERIDOS	-	-	96.282	95.414
INSTRUMENTOS FINANCEIROS DERIVATIVOS	-	-	27.462	7.302
DESPESAS ANTECIPADAS	-	-	2.282	5.661
DEPÓSITOS JUDICIAIS	43	645	39.452	39.526
OUTROS ATIVOS NÃO CIRCULANTES	95.943	76.001	54.598	54.552
INVEST. EM CONTR. E CONTR. EM CONJUNTO	4.245.413	4.133.650	404.123	415.722
PROPRIEDADES PARA INVESTIMENTO	8.960	8.960	8.960	8.960
IMOBILIZADO	1.174	1.467	15.263.405	14.544.635
INTANGÍVEL	24.658	35.625	726.203	624.406
TOTAL DO ATIVO	**5.927.613**	**5.671.936**	**23.236.966**	**19.962.269**

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
PASSIVO	**SET/26**	**DEZ/25**	**SET/26**	**DEZ/25**
PASSIVO CIRCULANTE	**148.757**	**263.644**	**3.291.297**	**2.345.660**
EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS	-	-	1.129.258	428.606
DEBÊNTURES	24.840	9.612	1.052.700	1.016.041
FORNECEDORES	38.298	31.976	354.774	190.734
SALÁRIOS, FÉRIAS E ENCARGOS SOCIAIS	7.964	7.110	58.502	47.332
IR/CSLL A PAGAR	2.599	-	148.848	49.329
ENCARGOS REGULATÓRIOS	-	-	59.136	44.798
OUTROS TRIBUTOS A PAGAR	3.147	3.896	126.657	111.078
PASSIVO DE ARRENDAMENTO	134	-	3.514	2.870
DIVIDENDOS A PAGAR	68.291	207.678	153.783	286.810
ADIANTAMENTO DE CLIENTES	-	-	4.730	6.619
PASSIVO CONTRATUAL COM CLIENTES	-	-	30.107	28.156
OPÇÕES DE COMPRA DE AÇÕES OUTORGADAS	3.484	3.372	12.019	11.817
INSTRUMENTOS FINANCEIROS DERIVATIVOS	-	-	49.747	4.516
PROVISÕES	-	-	86.776	93.940
OUTROS PASSIVOS CIRCULANTES	-	-	20.746	23.014
PASSIVO NÃO CIRCULANTE	**913.934**	**876.429**	**14.379.332**	**12.483.458**
EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS	-	-	1.842.050	2.182.247
DEBÊNTURES	905.540	875.212	11.144.413	8.960.457
PASSIVO DE ARRENDAMENTO	266	-	16.505	16.696
ADIANTAMENTO DE CLIENTES	-	-	34.269	37.263
ADTO. PARA FUTURO AUMENTO DE CAPITAL	-	-	2.112	1.991
ENCARGOS REGULATÓRIOS	-	-	40.024	31.290
IR/CSLL DIFERIDOS	7.086	16	164.482	126.247
PASSIVO CONTRATUAL COM CLIENTES	-	-	577.049	560.782
PROVISÕES	1.042	1.201	215.818	212.315
OUTROS PASSIVOS NÃO CIRCULANTES	-	-	342.610	354.170
TOTAL DO PASSIVO	**1.062.691**	**1.140.073**	**17.670.629**	**14.829.118**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	**4.864.922**	**4.531.863**	**5.566.337**	**5.133.151**
CAPITAL SOCIAL INTEGRALIZADO	4.023.099	4.023.099	4.023.099	4.023.099
(-) GASTOS COM EMISSÕES DE AÇÕES	(65.225)	(65.225)	(65.225)	(65.225)
RESERVA DE CAPITAL	(221.572)	(215.933)	(221.572)	(215.933)
RESERVA DE LUCROS	531.140	533.779	531.140	533.779
DIVIDENDO ADICIONAL PROPOSTO	-	9.889	-	9.889
LUCROS ACUMULADOS	383.576	-	383.576	-
AJUSTE DE AVALIAÇÃO PATRIMONIAL	213.904	246.254	213.904	246.254
PARTICIP. DE ACION. NÃO-CONTROLADORES	-	-	701.415	601.288
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	**5.927.613**	**5.671.936**	**23.236.966**	**19.962.269**

ANEXO IV. DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO REGULATÓRIO

(EM R$ Mil)

	CONTROLADORA				CONSOLIDADO			
	TRIMESTRE FINDO		PERÍODO FINDO		TRIMESTRE FINDO		PERÍODO FINDO	
	SET/26	SET/25	SET/26	SET/25	SET/26	SET/25	SET/26	SET/25
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**54.755**	**55.430**	**192.711**	**135.723**	**980.262**	**897.707**	**2.923.183**	**2.613.183**
CUSTO DO SERVIÇO	**(76.337)**	**(68.892)**	**(247.477)**	**(157.172)**	**(278.322)**	**(265.220)**	**(811.421)**	**(739.442)**
LUCRO BRUTO	**(21.582)**	**(13.462)**	**(54.766)**	**(21.449)**	**701.940**	**632.487**	**2.111.762**	**1.873.741**
DESPESAS ADMINISTRATIVAS E GERAIS	(13.883)	(11.311)	(47.150)	(32.480)	(69.882)	(59.199)	(217.869)	(163.791)
OUTRAS RECEITAS	-	-	-	-	2.346	884	5.297	4.732
OUTRAS DESPESAS	-	-	-	-	(332)	(555)	(1.630)	(10.001)
RESULT. DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	242.355	237.438	598.811	574.296	587	37.588	(9.448)	38.958
LUCRO ANTES DO RES. FIN. E TRIBUTOS	**206.890**	**212.665**	**496.895**	**520.367**	**634.659**	**611.205**	**1.888.112**	**1.743.639**
DESPESAS FINANCEIRAS	(9.232)	(19.888)	(103.411)	(98.802)	(267.575)	(311.182)	(1.033.175)	(1.009.347)
RECEITAS FINANCEIRAS	19.351	27.016	131.390	124.413	86.905	98.734	312.472	317.355
LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	**217.009**	**219.793**	**524.874**	**545.978**	**453.989**	**398.757**	**1.167.409**	**1.051.647**
IR/CSLL CORRENTES	(2.855)	-	(2.855)	-	(71.994)	(37.833)	(186.496)	(115.186)
IR/CSLL DIFERIDOS	-	-	-	-	(6.547)	825	(24.078)	2.312
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	**214.154**	**219.793**	**522.019**	**545.978**	**375.448**	**361.749**	**956.835**	**938.773**
ATRIBUIDO AOS ACIONISTAS CONTROLADORES	-	-	-	-	214.154	219.793	522.019	545.978
ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS NÃO CONTROLADORES	-	-	-	-	161.294	141.956	434.816	392.795

ANEXO V. IFRS X REGULATÓRIO (3T26)

(EM R$ Mil)

	CONSOLIDADO IFRS	CONSOLIDADO REGULATÓRIO	VARIAÇÃO
RECEITA OPERACIONAL BRUTA	**1.299.093**	**1.085.802**	**213.291**
RECEITA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA / O&M	237.267	857.177	(619.910)
RECEITA DE INFRAESTRUTURA	470.364		470.364
REMUNERAÇÃO DO ATIVO DE CONCESSÃO	362.837		362.837
(-) PARCELA VARIÁVEL	(3.234)	(3.234)	-
SUPRIMENTO DE ENERGIA	231.736	231.736	-
PRESTAÇÃO DE SERVIÇOS	-	-	-
OUTRAS RECEITAS OPERACIONAIS	123	123	-
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL BRUTA	**(122.484)**	**(105.540)**	**(16.944)**
PIS	(18.191)	(14.494)	(3.697)
COFINS	(83.799)	(66.782)	(17.017)
ICMS	(1.227)	(1.227)	-
ISS	(424)	(424)	-
IVA	-	-	-
RESERVA GLOBAL DE REVERSÃO (RGR)	(7.111)	(10.339)	3.228
PESQUISA E DESENVOLVIMENTO (P&D)	(3.326)	(3.326)	-
FUNDO NACIONAL DE DESENVOLVIMENTO CIENTÍFICO E TECNOLÓGICO – FNDCT	(3.326)	(3.326)	-
MIN. DE MINA E ENERGIA (MME)	(1.661)	(1.661)	-
TAXA DE FISCALIZAÇÃO ANEEL - TFSEE	(3.419)	(3.961)	542
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**1.176.609**	**980.262**	**196.347**
CUSTO DO SERVIÇO	**(639.205)**	**(278.322)**	**(360.883)**
ENERGIA COMPRADA PARA REVENDA	(34.620)	(34.620)	-
CUSTO DOS SERVIÇOS PRESTADOS	(86.462)	(83.536)	(2.926)
CUSTO DE INFRAESTRUTURA	(440.476)	-	(440.476)
ENCARGOS DO USO DA REDE ELÉTRICA - CUST	(22.809)	(22.809)	-
COMP. FINANC. PELA UTILIZAÇÃO DE REC. HÍDRICOS (CFURH)	(2.879)	(2.879)	-
DEPRECIAÇÃO/AMORTIZAÇÃO	(51.843)	(134.362)	82.519
UTILIZAÇÃO DO BEM PÚBLICO - UBP	(116)	(116)	-
LUCRO BRUTO	**537.404**	**701.940**	**(164.536)**
(DESPESAS) RECEITAS OPERACIONAIS	**(64.211)**	**(67.280)**	**3.069**
DESP. ADMINISTRATIVAS E GERAIS	(30.119)	(30.311)	192
PESSOAL	(35.465)	(35.465)	-
RESULT. DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	3.399	588	2.811
DEPRECIAÇÃO E AMORTIZAÇÃO	(2.183)	(4.106)	1.923
OUTRAS RECEITAS	2.746	2.346	400
OUTRAS DESPESAS	(2.589)	(332)	(2.257)
LUCRO ANTES DO RES. FIN. E TRIBUTOS (EBIT)	**473.193**	**634.660**	**(161.467)**
(-) DEPRECIAÇÃO/AMORTIZAÇÃO	(54.142)	(138.584)	84.442
EBITDA	**527.335**	**773.244**	**(245.909)**
DESPESAS FINANCEIRAS	**(267.613)**	**(267.575)**	**(38)**
ENCARGOS DE DÍVIDA	(260.480)	(260.442)	(38)
VARIAÇÕES CAMBIAIS	11.496	11.496	-
OUTRAS	(18.629)	(18.629)	-
RECEITAS FINANCEIRAS	**86.905**	**86.905**	**-**
RECEITA DE APLICAÇÃO FINANCEIRA	101.252	101.252	-
OUTRAS	(14.347)	(14.347)	-
LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO (EBT)	**292.485**	**453.990**	**(161.505)**
IR/CSLL	**(81.644)**	**(78.541)**	**(3.103)**
IMPOSTO DE RENDA	(39.178)	(39.178)	-
CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(32.816)	(32.816)	-
IMPOSTO DE RENDA DIFERIDO	(15.909)	(5.862)	(10.047)
CSLL DIFERIDO	6.259	(685)	6.944
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	**210.841**	**375.449**	**(164.608)**
PARTICIPAÇÃO DE NÃO CONTROLADORES	(77.318)	(161.295)	83.977
LUCRO LÍQUIDO ALUPAR	**133.523**	**214.154**	**(80.631)**

■ VISÃO GERAL

A Alupar Investimento S.A. é uma holding de controle nacional privado que atua nos segmentos de transmissão e geração de energia elétrica. Tem como objetivo a construção e operação de projetos de infraestrutura relacionados ao setor de energia no Brasil e em países selecionados da América Latina, que apresentam estabilidade econômica, institucional e regulatória. No segmento de transmissão de energia elétrica no Brasil, a Alupar é uma das maiores companhias em termos de Receita Anual Permitida (RAP), sendo a maior Companhia nacional (100% de controle privado). Abaixo a estrutura societária da Companhia:

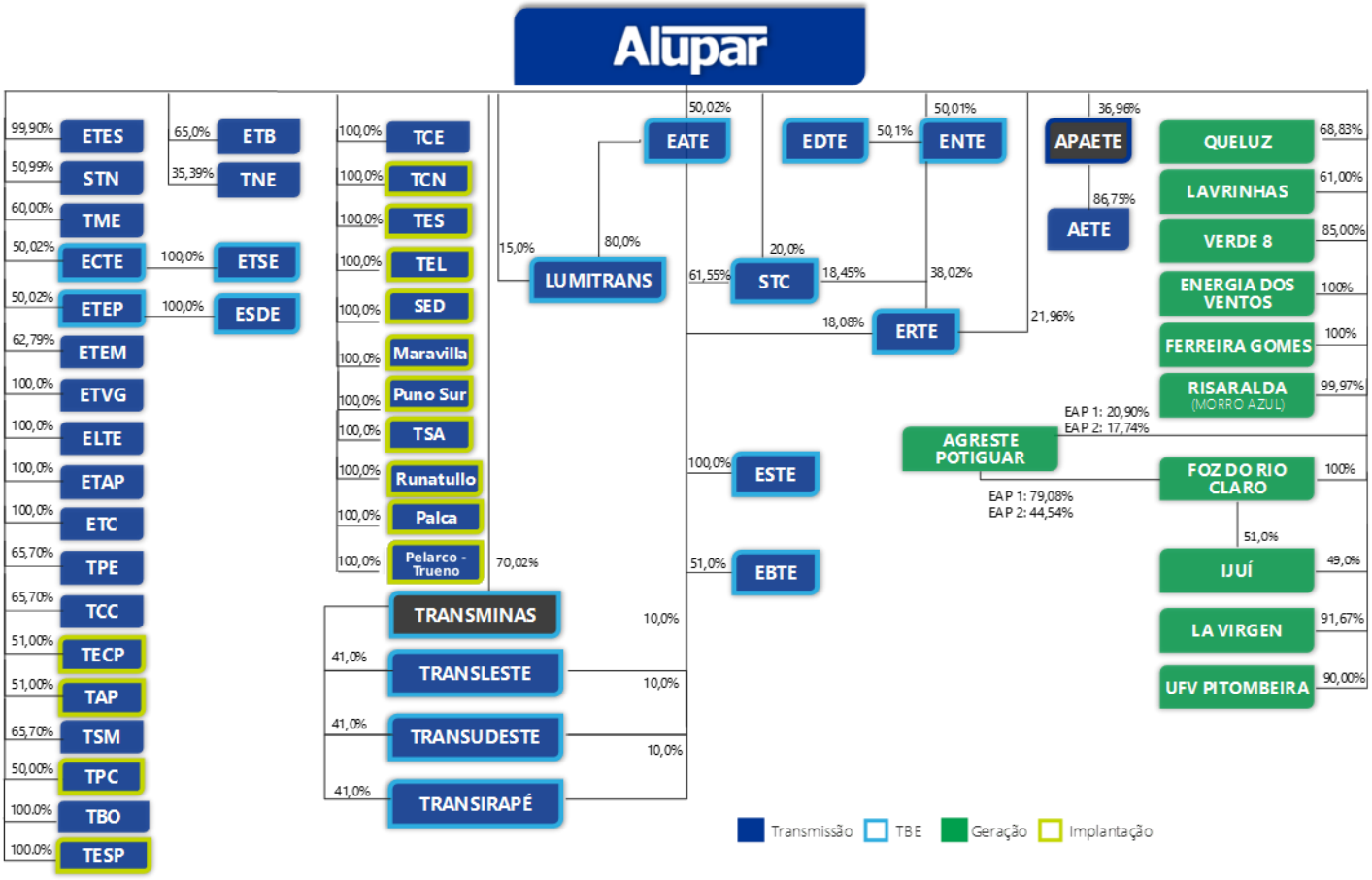


MISSÃO

Transmitir e gerar energia com responsabilidade empresarial, social e ambiental, gerando valor para os acionistas, desenvolvimento econômico e bem-estar das pessoas.

VISÃO

Ser uma Empresa respeitada, admirada, moderna e eficaz, com os melhores indicadores de performance no setor em que atua.



A Companhia busca maximizar o retorno dos acionistas por meio de moderada alavancagem financeira e perfil de dívida compatível com a natureza de baixo risco de negócios da Companhia, alta previsibilidade de receitas e forte geração de caixa operacional dos segmentos de transmissão e geração de energia elétrica.

Como consequência, os ratings de crédito corporativo da Alupar refletem essa sólida estrutura de capital e a previsibilidade da forte geração de caixa: **AAA (bra) na escala nacional e BB+ na escala internacional**, pela Fitch Ratings**.** Comprometida em gerar valor para o acionista e para a sociedade, a Alupar possui grande competência técnica, forte disciplina financeira e responsabilidade social para continuar com o seu crescimento sustentável através do desenvolvimento de projetos de geração e sistemas de transmissão.

PORTFÓLIO DE ATIVOS | SEGMENTO DE TRANSMISSÃO

A Alupar detém participação em **46 concessões de transmissão de energia elétrica, totalizando 10.133 km de linhas**, distribuídas entre Brasil, Colômbia, Chile e Peru. Do total, 31 concessões estão em operação e 15 em implantação, com entrada em operação prevista entre 2026 e 2031. A seguir, são apresentadas as principais características dos sistemas de transmissão da Alupar:

	PRAZO DA CONCESSÃO					CICLO 2025/2026 (CRITÉRIO ANTERIOR)			CICLO 2025/2026 (CRITÉRIO ATUAL)			CICLO 2026/2027 (CRITÉRIO ATUAL)		
	INDEXADOR	INÍCIO	TÉRMINO	INÍCIO OPERAÇÃO	KM LINHA E SUBESTAÇÕES	RAP OPERACIONAL	RAP IMPLANTAÇÃO	RAP TOTAL	RAP OPERACIONAL	RAP IMPLANTAÇÃO	RAP TOTAL	RAP OPERACIONAL	RAP IMPLANTAÇÃO	RAP TOTAL
EATE	IGP-M	12/06/2001	12/06/2031	10/03/2003	931,1 km	404,6	48,0	452,6	388,5	43,4	432,0	396,1	44,3	440,4
ETEP	IGP-M	12/06/2001	12/06/2031	25/08/2002	328,5 km	90,9	0,0	90,9	87,5	0,0	87,5	89,2	0,0	89,2
ENTE	IGP-M	11/12/2002	11/12/2032	12/02/2005	459,3 km	208,1	20,8	228,9	200,3	18,8	219,1	204,2	19,2	223,4
ECTE	IGP-M	01/11/2000	01/11/2030	26/03/2002	252,4 km	87,9	0,0	87,9	84,6	0,0	84,6	86,2	0,0	86,2
ERTE	IGP-M	11/12/2002	11/12/2032	15/09/2004	154,9 km	47,6	0,0	47,6	45,8	0,0	45,8	46,7	0,0	46,7
STC	IPCA	27/04/2006	27/04/2036	08/11/2007	230 km	39,0	0,0	39,0	39,0	0,0	39,0	40,8	0,0	40,8
LUMITRANS	IGP-M	18/02/2004	18/02/2034	03/10/2007	39,9 km	24,6	0,0	24,6	23,7	0,0	23,7	24,2	0,0	24,2
TRANSUDESTE	IGP-M	04/03/2005	04/03/2035	23/02/2007	143,6 km	23,4	0,0	23,4	22,5	0,0	22,5	22,9	0,0	22,9
TRANSLESTE	IGP-M	18/02/2004	18/02/2034	18/12/2005	138,5 km	37,7	0,0	37,7	36,3	0,0	36,3	37,0	0,0	37,0
TRANSIRAPÉ	IGP-M	15/03/2005	15/03/2035	23/05/2007	61 km	46,3	0,0	46,3	44,6	0,0	44,6	45,5	0,0	45,5
ETES	IPCA	20/04/2007	20/04/2037	12/12/2008	107 km	20,6	0,0	20,6	20,6	0,0	20,6	21,6	0,0	21,6
STN	IGP-M	18/02/2004	18/02/2034	01/01/2006	635 km	184,3	0,0	184,3	166,7	0,0	166,7	170,0	0,0	170,0
EBTE	IPCA	16/10/2008	16/10/2038	11/07/2011	949,5 km	77,6	0,0	77,6	77,6	0,0	77,6	81,3	0,0	81,3
ETEM	IPCA	12/07/2010	12/07/2040	16/12/2011	235 km	20,5	0,0	20,5	20,5	0,0	20,5	20,6	0,0	20,6
TME	IPCA	19/11/2009	19/11/2039	22/11/2011	348 km	72,5	0,0	72,5	72,5	0,0	72,5	75,9	0,0	75,9
ESDE	IPCA	19/11/2009	19/11/2039	22/01/2014	Subestação	19,3	0,0	19,3	19,3	0,0	19,3	20,2	0,0	20,2
TNE	IPCA	25/01/2012	25/01/2052	16/09/2025	724 km	17,7	544,0	561,7	17,7	544,0	561,7	588,2	0,0	588,2
ETSE	IPCA	10/05/2012	10/05/2042	01/12/2014	Subestação	37,7	0,0	37,7	37,7	0,0	37,7	39,5	0,0	39,5
ETVG	IPCA	23/12/2010	23/12/2040	23/12/2012	Subestação	20,3	10,4	30,7	20,3	10,4	30,7	22,3	10,9	33,2
ELTE	IPCA	05/09/2014	05/09/2044	14/07/2025	Subestação+40km	53,1	37,8	90,9	53,1	37,8	90,9	94,5	0,0	94,5
ETAP	IPCA	02/09/2016	02/09/2046	06/04/2019	Subestação+20km	77,4	0,0	77,4	77,4	0,0	77,4	81,1	0,0	81,1
ETC	IPCA	02/09/2016	02/09/2046	23/09/2019	Subestação	45,0	0,0	45,0	45,0	0,0	45,0	47,1	0,0	47,1
TPE	IPCA	10/02/2017	10/02/2047	25/10/2020	541 km	327,5	0,0	327,5	327,5	0,0	327,5	342,9	0,0	342,9
TCC	IPCA	10/02/2017	10/02/2047	19/03/2021	288 km	222,3	0,0	222,3	222,3	0,0	222,3	232,8	0,0	232,8
ESTE	IPCA	10/02/2017	10/02/2047	09/02/2022	239,9 km	153,8	0,0	153,8	153,8	0,0	153,8	161,1	0,0	161,1
TSM	IPCA	11/08/2017	11/08/2047	23/12/2021	330 km	149,1	0,0	149,1	149,1	0,0	149,1	156,1	0,0	156,1
ETB	IPCA	27/09/2016	27/09/2046	16/10/2020	446 km	195,1	0,0	195,1	195,1	0,0	195,1	204,3	0,0	204,3
EDTE	IPCA	01/12/2016	01/12/2046	20/01/2020	164,3 km	95,2	0,0	95,2	95,2	0,0	95,2	99,7	0,0	99,7
TECP	IPCA	22/12/2023	22/12/2053	Pré-Oper.	Subestação	9,4	70,0	79,4	9,4	70,0	79,4	27,8	55,4	83,2
TAP	IPCA	03/04/2024	03/04/2054	Pré-Oper.	551 km	0,0	264,3	264,3	0,0	264,3	264,3	0,0	276,8	276,8
TPC	IPCA	28/06/2024	28/06/2054	Pré-Oper.	1 Subestação + 509km	0,0	168,5	168,5	0,0	168,5	168,5	0,0	176,5	176,5
AETE	IGP-M	18/02/2004	18/02/2034	19/08/2005	193 km	43,8	0,0	43,8	42,2	0,0	42,2	43,0	0,0	43,0
TBO	IPCA	31/03/2022	31/03/2052	14/06/2023	162 km	21,7	0,0	21,7	21,7	0,0	21,7	22,0	0,0	22,0
TESP	IPCA	A DEFINIR	30 Anos	Pré-Oper.	1 Subestação + 17,4 km	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	96,7	0,0	96,7
TOTAL BRASIL						**2.874,1**	**1.164,0**	**4.038,1**	**2.817,5**	**1.157,4**	**3.974,9**	**3.641,5**	**583,1**	**4.224,6**
TCE (COL)	PPI	22/11/2016	Perpétua	23/10/2025	237 km	158,6	0,0	158,6	158,6	0,0	158,6	150,6	0,0	150,6
TEL (COL)	PPI	14/06/2024	Perpétua	Pré-Oper.	2 Subestações+100km	0,0	34,3	34,3	0,0	34,3	34,3	0,0	31,8	31,8
TES (CHL)	PPI	17/01/2025	Perpétua	Pré-Oper.	3 Subestações+15,7km	0,0	28,9	28,9	0,0	28,9	28,9	0,0	26,7	26,7
SED (ANA MARIA, CHL)	PPI	06/06/2024	25 Anos pós-COD	Pré-Oper.	Comp. Síncrono	0,0	58,4	58,4	0,0	58,4	58,4	0,0	54,0	54,0
SED (ILLAPA, CHL)	PPI	06/06/2024	25 Anos pós-COD	Pré-Oper.	Comp. Síncrono	0,0	49,5	49,5	0,0	49,5	49,5	0,0	45,7	45,7
TCN (PE)	PPI	29/11/2023	30 Anos pós-COD	Pré-Oper.	2 Subestações+9km	0,0	27,2	27,2	0,0	27,2	27,2	0,0	25,2	25,2
MARAVILLA (PE)	PPI	11/06/2024	30 Anos pós-COD	Pré-Oper.	1 Subestação	0,0	7,2	7,2	0,0	7,2	7,2	0,0	6,7	6,7
PUNO SUR (PE)	PPI	11/06/2024	30 Anos pós-COD	Pré-Oper.	1 Subestação + 9,5km	0,0	10,6	10,6	0,0	10,6	10,6	0,0	9,8	9,8
TSA (PE)	PPI	19/11/2024	30 Anos pós-COD	Pré-Oper.	6 Subestações + 176,5km	0,0	332,9	332,9	0,0	332,9	332,9	0,0	307,9	307,9
TER (PE)	PPI	26/11/2024	30 Anos pós-COD	Pré-Oper.	2 Subestações + 77km	0,0	34,5	34,5	0,0	34,5	34,5	0,0	31,9	31,9
PALCA (PE)	PPI	22/09/2025	30 Anos pós-COD	Pré-Oper.	5 Subestações + 248 km	0,0	176,7	176,7	0,0	176,7	176,7	0,0	163,4	163,4
PELARCO - TRUENO (CHL)	PPI	A DEFINIR	Perpétua	Pré-Oper.	2 Subestações + 21km	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,2	61,2
						158,6	**760,1**	**918,7**	**158,6**	**760,1**	**918,7**	**150,6**	**764,1**	**914,7**
TOS						**3.032,7**	**1.924,1**	**4.956,8**	**2.976,1**	**1.917,5**	**4.893,6**	**3.792,1**	**1.347,2**	**5.139,3**

Nota: para as RAPs em moeda estrangeira: 1) Ciclo 2025/2026: USD 1,0 – BRL 5,56 (15/07/2025, data da RH 3.481/25) / 2) Ciclo 2026/2027: USD 1,0 – BRL 5,14 (22/06/2026, data da publicação do Despacho Aneel 2.268/26) (Fonte: BACEN)

PORTFÓLIO DE ATIVOS | SEGMENTO DE GERAÇÃO

Atualmente, a Alupar atua no segmento de geração de energia elétrica por meio de UHEs, PCHs, parques eólicos e parques solares, localizados no Brasil, Colômbia e Peru. **O portfólio de ativos totaliza uma capacidade instalada de 798,5 MW em operação.**

Abaixo, seguem principais características dos ativos de geração da Alupar:

	PRAZO DE CONCESSÃO					
EMPRESA	**INÍCIO**	**TÉRMINO**	**INÍCIO DA OPERAÇÃO**	**CAPITAL TOTAL(1)**	**CAPACIDADE INSTALADA (MW)**	**GARANTIA FÍSICA (MW)**
QUELUZ	Abr/04	Ago/48	Ago/11	68,83%	30,0	21,4
LAVRINHAS	Abr/04	Set/48	Set/11	61,00%	30,0	21,4
FOZ DO RIO CLARO	Ago/06	Dez/46	Ago/10	100,00%	68,4	37,1
SÃO JOSÉ - IJUÍ	Ago/06	Fev/46	Mar/11	100,00%	51,0	28,9
FERREIRA GOMES	Nov/10	Jun/47	Nov/14	100,00%	252,0	145,5
ENERGIA DOS VENTOS	Jul/12	Jul/47	Mar/16	100,00%	98,7	50,9
MORRO AZUL (RISARALDA)	Jan/09	Vitalícia	Set/16	99,97%	19,9	13,2
VERDE 08	Out/12	Nov/44	Mai/18	85,00%	30,0	18,7
LA VIRGEN	Out/05	Vitalícia	Jul/21	91,67%	93,8	59,2
EOL AGRESTE POTIGUAR						
AW SANTA RÉGIA	Jan/20	Jan/55	Set/23	100,00%	37,8	21,7
AW SÃO JOÃO	Jan/20	Jan/55	Jul/23	100,00%	25,2	14,1
UFV PITOMBEIRA	Nov/20	Nov/55	Fev/24	100,00%	61,7(2)	15,9
12 EMPREENDIMENTOS					**798,5**	**448,0**

(1) Participação Direta e Indireta | (2) MWp

Alupar

FALE COM RI

ri.alupar.com.br
ri@alupar.com.br