

Alupar

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS 2024

RECEITA LÍQUIDA

R\$ **4.002,1** MM

EBITDA

R\$ **3.070,8** MM

LUCRO LÍQUIDO

R\$ **1.859,9** MM

DIVIDENDOS

R\$ **275,7** MM

BONIFICAÇÃO

R\$ **349,5** MM

ALUP

B3 LISTED N2



→★ **continuação**

Demonstrações dos Fluxos de Caixa

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Em milhares de Reais)

		Controladora		Consolidado				Controladora		Consolidado		
	Notas	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023		Notas	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	
Fluxo de caixa das atividades operacionais						Fluxo de caixa das atividades de investimentos						
Lucro antes dos tributos sobre o lucro			1.082.910	694.953	1.941.517	1.480.263	Aporte de capital nas investidas	10	(278.600)	(112.330)	—	(13.470)
Ajustes no lucro para:							Pagamento pela aquisição de investimentos		—	(2.758)	—	(2.723)
Depreciação e amortização	25	565	2.014	178.155	153.912	(41.168)	Empréstimo com partes relacionadas	28	(14.635)	(8.872)	—	—
Resultado de equivalência patrimonial	10	(1.138.893)	(701.137)	(149.003)	(149.003)	(41.168)	Pagamentos pela liquidação de derivativos		—	—	(9.848)	—
Encargos financeiros sobre dívidas e juros de arrendamento	26 e 25	83.980	92.012	1.270.023	1.237.346	26.085	Recursos provenientes da liquidação de derivativos		—	—	43.368	—
Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos	23	—	—	70.787	26.085	(48.017)	Resgate de aplicações financeiras		1.431.774	434.944	4.971.120	2.875.196
Variações monetárias e cambiais líquidas	26	(6.551)	1.369	14.980	(48.017)	(48.017)	Investimentos em aplicações financeiras		(1.685.600)	(684.709)	(5.448.795)	(2.678.369)
Receitas financeiras	26	(102.885)	(70.351)	(251.013)	(224.633)	(224.633)	Dividendos recebidos	10	788.556	761.297	—	—
Baixas de ativo imobilizado e intangível	12 e 13	—	10.226	(2.705)	12.422	12.422	Aquisições de imobilizável	12	(107)	(328)	(95.656)	(360.409)
Remuneração financeira do ativo de concessão	23	—	—	(2.488.062)	(1.997.004)	(1.997.004)	Aquisições de intangível	13	(9.751)	(6.003)	(35.849)	(17.598)
Receita de infraestrutura	23	—	—	(440.865)	(208.102)	(208.102)	Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de investimento		231.637	381.241	(575.660)	(197.373)
Receita de operação e manutenção	23	—	—	(622.688)	(608.157)	(608.157)	Fluxo de caixa das atividades de financiamento					
Instrumentos financeiros derivativos	26	2.664	—	2.557	—	—	Opções de compra de ações outorgadas		—	—	—	10.656
Ganho pelo resultado da revisão tarifária, líquido de impostos	23	—	—	(19.437)	(46.552)	(46.552)	Adiantamento para futuro aumento de capital recebidos		—	—	1.819	—
Perda pelo resultado da revisão tarifária, líquido de impostos	25	—	—	41	60.972	60.972	Dividendos pagos		(397.993)	(495.113)	(951.952)	(1.113.386)
Outros		1.233	—	26.260	2.471	2.471	Empréstimo com partes relacionadas		5.000	—	—	—
		(76.977)	29.086	(469.453)	(198.162)	(198.162)	Arrendamentos pagos		(208)	(206)	(11.735)	(10.356)
(Aumento) redução no ativo							Ingresso de dívidas	17 e 18	824.669	—	3.367.588	706.859
Contas a receber de clientes		(7.247)	(1.998)	(64.448)	(22.222)	(22.222)	Juros pagos de empréstimos e debêntures	17 e 18	(82.907)	(93.747)	(1.123.089)	(1.060.610)
Ativo contratual da concessão	9	—	—	(64.448)	(22.222)	(22.222)	Pagamento de principal de empréstimos e debêntures	17 e 18	(648.500)	—	(3.024.863)	(752.001)
Depósitos judiciais	(5)	—	170	2.754.434	2.664.425	2.664.425	Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento		(299.939)	(589.066)	(1.742.232)	(2.218.838)
Tributos a compensar	(10.783)	(1.091)	170	(395)	6.770	6.770	Efeito de variação cambial sobre caixa e equivalente de caixa		—	—	26.661	12.827
Despesas pagas antecipadamente	11	—	—	(29.671)	6.425	6.425	Redução de caixa e equivalentes de caixa		(164.938)	(174.994)	(15.980)	(27.272)
Estoques	—	—	3.166	(17)	856	856	Demonstração da redução no caixa e equivalentes de caixa					
Outros ativos	(2.07)	2.667	512	(1.077)	(1.077)	(1.077)	Saldo no início do exercício		168.176	343.170	823.209	850.481
	(20.094)	2.667	8.208	(48.567)	(48.567)	(48.567)	Saldo no final do exercício		3.238	168.176	807.229	823.209
		(232)	2.671.806	2.600.168	2.600.168	2.600.168	Redução de caixa e equivalentes de caixa		(164.938)	(174.994)	(15.980)	(27.272)
Aumento (redução) no passivo												
Fornecedores	15.256	3.493	3.751	(47.499)		(47.499)						
Encargos regulatórios		437	9.829	1.884		1.884						
Salários, férias e encargos sociais	562	437	1.684			1.684						
Tributos a recolher	(12.916)	(2.135)	(2.926)	(35.572)		(35.572)						
Passivo contratual com clientes	—	—	189.370	154.192		154.192						
Provisões	(2.068)	4.860	(39.158)	50.510		50.510						
Adiantamentos de clientes		—	36.316	20.487		20.487						
Outros passivos	(357)	159	(40.247)	(40.247)		(40.247)						
Caixa proveniente das (aplicado nas) atividades operacionais		477	6.814	203.156	104.084	104.084						
Imposto de renda e contribuição social recolhidos	(96.594)	35.648	2.405.509	2.506.090		2.506.090						
	(42)	(2.817)	(130.258)	(129.378)		(129.378)						
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades operacionais		(96.636)	32.831	2.275.251	2.376.712	2.376.712						

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis individuais e consolidadas

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis

(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

1. INFORMAÇÕES GERAIS

A ALUP Investimento S.A. ("Companhia" ou "Alupar") é uma sociedade por ações, de capital aberto, CNPJ 08.364.940/0001-38, e tem suas ações negociadas na bolsa de São Paulo (B3 S.P., Brasil, Bolsa Balcão) sob código de negociação ALUP 11. A Companhia é uma sociedade domiciliada no Brasil, com sede na cidade de São Paulo - SP, na Rua Gomes de Carvalho nº 1.996, 16º andar, Conjunto 161, Sala A, e tem por objeto a participação em outras sociedades atuantes nos setores de energia e infraestrutura, no Brasil ou no exterior, como acionista ou quotista; a geração, transformação, transporte, a distribuição e o comércio de energia em qualquer forma; elaboração de estudos de viabilidade e projetos, promover a construção, a operação e manutenção de usinas de geração de energia, de linhas de transmissão e de transporte, substituições, melhorias e reparos em sistemas de transmissão e distribuição de energia elétrica; prestação de serviços de engenharia e consultoria para planejamento, projeto, construção, operação e manutenção de sistemas de transmissão e distribuição de energia elétrica; prestação de serviços de garantias as suas subsidiárias na obtenção de empréstimos e financiamentos e/o emissão de debêntures pelas subsidiárias. A Companhia é diretamente controlada pela Guarunpar Participações Ltda ("Guarunpar") e participa em entidades que detêm concessões e/ou autorizações de serviço de transmissão e geração de energia elétrica, além de entidades holdings e entidades que atuam em outras atividades, localizadas no Brasil e em países da América Latina (Colômbia, Peru e Chile), conforme detalhado a seguir:

• Transmissão de energia elétrica: O transporte de energia é uma atividade regulada e independente dentro da cadeia produtiva do setor elétrico, sendo considerado um monopólio natural, entretanto, existem diferentes modelos de negócios na indústria elétrica nos países onde operamos. No Brasil e no Peru, as empresas são responsáveis pelo planejamento, construção, operação e manutenção das redes de transmissão de energia elétrica, enquanto os governos possuem a concessão de operação. Na Colômbia e no Chile, as empresas de transmissão são proprietárias da infraestrutura que constroem, esses contratos podem ser renovados a critério do poder concedente, caso seja atendido certos condicionais. Em todos esses modelos, as empresas devem prestar o serviço de acordo com os padrões de qualidade estabelecidos pela regulamentação, recebendo a remuneração correspondente. As receitas provêm de tarifas regulamentadas, sendo geradas pela disponibilização da infraestrutura de transmissão para o sistema interligado nacional e não são influenciadas pela oferta e demanda de eletricidade ou pelo volume consumido pelos usuários finais.

No entanto, como se trata de uma receita com limite máximo, eventuais períodos de indisponibilidade da infraestrutura podem resultar em desmontes nessa receita. De maneira geral, as receitas das empresas de transmissão não costumam sofrer grandes variações ao longo do tempo, pois elas são determinadas com base em índices inflacionários e no caso das concessões na Colômbia, Peru e Chile, são expressas em dólares americanos, sendo convertidas para a moeda funcional quando faturadas.

Empresas (abreviação)	Localização/Conexão	Contrato de Concessão nº	Prazo da Concessão Início - Fim	Início da operação	Extensão da linha (km)	Índice de reajuste	de 50% da RAP a partir da 16ª anuidade		
							Revisão tarifária prevista	RAP (R\$)	
Empresas (abreviação)	Localização/Conexão	Contrato de Concessão nº	Prazo da Concessão Início - Fim	Início da operação	Extensão da linha (km)	Índice de reajuste	de 50% da RAP a partir da 16ª anuidade	Revisão tarifária prevista	RAP (R\$)
Empresa Paranaense de Transmissão de Energia S.A. (ENEP)	Tucuruí (PA) - Vila Conde (PA)	043/2001	12/06/01 - 12/06/31	25/08/02	323	IGP-M	Sim	Não	84.972
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A. (ENTE)	Tucuruí (PA) - Açailândia (MA)	085/2002	11/12/02 - 11/12/32	12/02/05	464	IGP-M	Sim	Não	194.443
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. (ERTE)	Vila Conde (PA) - Santa Maria (PA)	083/2002	11/12/02 - 11/12/32	15/09/04	179	IGP-M	Sim	Não	44.495
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A. (EATE)	Tucuruí (PA) - Presidente Dutra (PA)	042/2001	12/06/01 - 12/06/31	10/03/03	924	IGP-M	Sim	Não (*)	378.049
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A. (ECTE)	Campos Novos (SC) - Blumenau (SC)	088/2000	01/11/00 - 01/11/30	26/03/02	253	IGP-M	Sim	Não	82.108
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. (STN)	Teresina (PI) - Fortaleza (CE)	05/2005	18/02/04 - 18/02/34	01/01/06	541	IGP-M	Sim	Não	171.481
Companhia Transleste de Transmissão (Transleste)	Itapá (MG) - Montes Claros (MG)	009/2004	18/02/04 - 18/02/34	19/12/05	150	IGP-M	Sim	Não	35.332
Companhia Transultra de Transmissão (Transultra)	Itutinga (MG) - Juiz de Fora (MG)	035/2005	04/03/05 - 04/03/35	23/03/07	14	IGP-M	Sim	Não	10.033
Companhia Transrapi de Transmissão (Transrape)	Itapá (MG) - Araçuaí (MG)	012/2005	15/03/05 - 15/03/35	23/05/07	65	IGP-M	Sim	Não	44.874
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (STC)	Barra Grande (SC) - Lages (SC) - Rio Sul (SC)	006/2006	27/04/06 - 27/04/36	08/11/07	195	IPCA	Sim	Não	33.750
Lumitrans - Companhia Transmissora de Energia Elétrica (Lumitrans)	Machadinho (SC) - Campos Novos (SC)	007/2004	18/02/04 - 18/02/34	03/10/07	51	IGP-M	Sim	Não	23.016
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A. (ETES)	Verona (ES) - Mascarenhas (ES)	006/2007	20/04/07 - 20/04/37	12/12/08	107	IPCA	Sim	Não	19.579
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A. (EBTE)	Juiz de Fora (MG) - Juiz de Fora (MG)	011/2008	16/07/08 - 16/07/38	30/06/11	775	IPCA	Não	Sim	66.655
Empresa Santos Dumont de Transmissão S.A. (ESDTE)	Subestação Santos Dumont (RJ)	025/2009	19/11/09 - 19/11/39	01/01/13	11	IPCA	Não	Sim	10.193
Empresa de Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A. (ETEM) Nova Mutum	Nóbras (MT) - Cuiabá (MT)	005/2010	10/10/10 - 10/10/40	16/12/11	235	IPCA	Não	Sim	19.496
Empresa de Transmissão de Várzea Grande S.A. (ETVG)	Subestação Várzea Grande (MT)	018/2010	23/12/10 - 12/12/40	23/12/12	Subestação	IPCA	Não	Sim	19.249
Empresa de Transmissão Serrana S.A. (ETSE)	Subestação Abdon Batista/Gaspar (SC)	006/2012	10/05/12 - 10/05/42	01/12/14	Subestação	IPCA	Não	Sim	35.841
				09/05/24					
Empresa Litorânea de Transmissão de Energia S.A. (ELTE)	Henry Borden (SP) - Manoel da Nóbrega (SP)	016/2014	05/09/14 - 05/09/44	Parcial (**) SE-40 Km	IPCA	Não	Sim	87.449	
Empresa Transmissora Agreste Potiguar S.A. (ETAP)	Rio Grande do Norte (RN)	013/2016	02/09/16 - 02/09/46	06/04/19	SE-20 Km	IPCA	Não	Sim	73.528
Empresa Transmissora Agribomba S.A. (ETC)	Subestação Rio Novo do Sul (ES)	020/2016	02/09/16 - 02/09/46	23/02/19	SE-20 Km	IPCA	Não	Sim	46.204
Transmissora Caminho do Energia S.A. (TCC)	Minas Gerais (MG) - Espírito Santo (ES)	038/2017	10/02/17 - 10/02/47	19/03/21	298	IPCA	Não	Sim	211.000
Transmissora Paraisópolis de Energia S.A. (TPE)	Bahia (BA) - Minas Gerais (MG)	002/2017	10/02/17 - 10/02/47	25/10/20	541	IPCA	Não	Sim	310.935
Empresa Sudeste de Transmissão de Energia S.A. (ESTE)	Mesquita (MG) - João Neiva (ES)	019/2017	10/02/17 - 10/02/47	09/02/22	236	IPCA	Não	Sim	146.044
Transmissora Serra da Mantiqueira S.A. (TSM)	São Paulo (SP) - Rio de Janeiro (RJ)	037/2017	11/08/17 - 11/08/47	23/12/21	330	IPCA	Não	Sim	141.557
Transmissora Colombiana de Energia S.A. S ESP (TCE)	Virgínia-Nueva Esperanza - Colombia	UPME 07-2016	28/11/16 - Perpetuo	Pré Operacional	200	IPP	Não	Sim	166.428
Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A. (EDTE)	Ibicara (BA) - Ibicara (BA)	015/2016	01/12/16 - 01/12/46	20/01/20	170	IPCA	Não	Sim	90.351
Amazonia - Eletrotrone Transmissora de Energia S.A. (AETE)	Rondonópolis (MT) - Rondonópolis (MT)	018/2016	18/02/16 - 18/02/46	03/09/05	108	SE-34 Km	Não	Sim	31.200
Transmissora Mato-grossense de Energia S.A. (TME)	Juruá (MT) - Cuiabá (MT)	032/2009	19/11/09 - 19/11/39	22/11/11	348	IPCA	Não	Sim	70.330
ETB - Empresa de Transmissão Baiana S.A. (ETB)	Bom Jesus da Lapa (BA)	011/2016	29/09/16 - 29/09/46	16/10/20	446	IPCA	Não	Sim	185.222
TECP - Transmissora de Energia Central Paulista S.A. (TECP)	São Paulo (SP)	015/2003	22/12/03 - 21/12/53	22/12/23	Subestação	IPCA	Não	Sim	75.424
TAP - Transmissora do Alto Paranaíba S.A. (TAP)	Goiás, Minas Gerais e São Paulo	002/2004	03/04/04 - 02/04/54	Pré Operacional	551	IPCA	Não	Sim	250.997
TEL-Transmissora de Energia de los Llanos SAS ESP (TEL)	Yopal e Sogamoso - Colombia	UPME 07-2021	Perpetuo	Pré Operacional	100	IPP	Não	Sim	37.200
Transmissora Costa Norte (TCN)	Piura e Lambayeque - Peru	—	29/11/23 - 28/11/55	Pré Operacional	9	IPP	Não	—	29.400
Transmissora de Energia de Santiago SPV (TES)	Perail - Chile	—	Perpetuo	Pré Operacional	16	IPP	Não	Sim	31.200
Transmissora Paraisópolis de Energia S.A. (TPE)	Minas Gerais - Brasil	—	28/06/24 - 28/06/54	Pré Operacional	509	IPP	Não	Sim	211.000
Sinco Energia del Desierto S.A (SED)	Atacama e Antofagasta - Chile	—	25 anos	Pré Operacional	Subestação	IPP	Não	—	116.400
Transmissora Sierra Azul S.A.C (TSA)	Lima, Ica e Ayacucho - Peru	—	32 anos	Pré Operacional	177	IPP	Não	—	359.400
Controlada em conjunto:									
Transnorte Energia S.A. (**) (TNE)	Boa Vista (RR) - Equador (RR) - Lechuga (AM)	003/2012	25/01/12 - 25/01/42	Pré Operacional	715	IPCA	Não	Sim	395.189

(*) A EATE possui revisão tarifária periódica para RBNL. (**) A TNE entrou parcialmente em operação comercial em maio de 2015 (4% referente a SE Boa Vista). (***) Na ELTE o trecho sul, que contempla a subestação e a linha de transmissão Manoel da Nóbrega, entrou em operação comercial em 09 de maio de 2024, vide nota explicativa nº 1.1 (d), o trecho norte, que contempla a subestação e a linha de transmissão Domênico Rangoni, está previsto para abril de 2025.

- Geração de energia elétrica

Empresas (abreviação) Controladas:	Localização	Contrato de Prazo da Outorga concessão/			Início da operação	Capacidade instalada - MW	Energia assegurada - MW	Preço MWh do PPA
		Autorização nº	Início	Fim				
Foz do Rio Claro Energia S.A. (Foz)	Rio Claro - Cagué e São Simão (GO)	005/2006-EM	15/08/06	20/12/46	05/08/10	68,4	37,1	R\$ 295,20
Ijuí Energia S.A. (Ijuí)	Rio Ijuí - Rolador e Sal. das Missões (RS)	006/2006-EM	15/08/06	18/02/46	03/03/11	51,0	28,9	R\$ 316,40
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. (Lavrinhas)	Rio Paraíba do Sul - Lavrinhas (SP)	RA nº 138/2004	07/04/04	01/09/48	29/09/11	30,0	21,4	R\$ 488,70
Usina Paulista Queluz de Energia S.A. (Queluz)	Rio Paraíba do Sul - Queluz (SP)	RA nº 139/2004	07/04/04	10/08/48	12/08/11	30,0	21,4	R\$ 488,70
Ferreira Energia S.A. (Ferreira Gomes)	Rio Araguaí - Ferreira Gomes (AP)	002/2010	09/11/10	19/09/47	04/11/14	252,0	145,5	R\$ 155,55
Energia dos Ventos I S.A. (EDV I)	Aracati (CE)	Portaria 431/2012	17/07/12	23/10/47	23/10/18	23,1	11,8	R\$ 218,07
Energia dos Ventos II S.A. (EDV II)	Aracati (CE)	Portaria 428/2012	16/07/12	19/07/47	22/12/18	12,6	6,9	R\$ 218,07
Energia dos Ventos III S.A. (EDV III)	Aracati (CE)	Portaria 432/2012	19/07/12	19/07/47	22/12/18	18,9	9,6	R\$ 218,07
Energia dos Ventos IV S.A. (EDV IV)	Aracati (CE)	Portaria 442/2012	24/07/12	24/07/47	22/12/18	27,3	14,8	R\$ 218,07
Energia dos Ventos X S.A. (EDV X)	Aracati (CE)	Portaria 435/2012	19/07/12	19/07/47	22/12/18	16,8	8,7	R\$ 218,07
Geração de Energia Termoeletrica e Part. S.A. (GET)	Rio de Janeiro (RJ)	-	-	-	-	-	-	-
Risaralada Energia S.A.E.S.P. (Risaralada)	Rio Risaralada - Colômbia	-	06/09/11	Indefinido	10/09/16	19,9	13,2	R\$ 385,21
Rio Verde Energia S.A. (Rio Verde)	Rio Verde - Santa Helena (GO)	RA nº 3.702/2012	04/10/12	23/11/44	31/03/21	23,0	18,7	R\$ 301,56
Agua Limpá S.A. (Água Limpas)	Rio Piracicaba - Antônio Dias (MG)	Portaria 346/2014	18/07/14	18/07/49	Pré Operacional	20,0	11,9	-
La Virgen S.A.C.(.) (La Virgen)	Rio Tarma - Peru	060/2005-EM - 029/2008-EM	12/10/05	Indefinido	15/05/2021	84,0	49,3	-
Eólica do Agreste Potiguar I S.A. (EAP I)	Jandaira (RN)	RA nº 8.521/2020	21/01/20	21/01/55	21/07/2023	33,1	20,5	R\$ 189,26
Eólica do Agreste Potiguar II S.A. (EAP II)	Jandaira (RN)	RA nº 8.520/2020	21/01/20	21/01/55	13/09/2023	25,7	12,7	R\$ 217,33
Eólica do Agreste Potiguar III S.A. (EAP III)	Jandaira (RN)	-	-	-	Pré Operacional	-	-	-
Eólica do Agreste Potiguar IV S.A. (EAP IV)	Jandaira (RN)	RA nº 12.762/2022	27/09/22	26/09/57	Pré Operacional	25,2	-	-
Eólica do Agreste Potiguar V S.A. (EAP V)	Jandaira (RN)	-	-	-	Pré Operacional	-	-	-
Eólica do Agreste Potiguar VI S.A. (EAP VI)	Jandaira (RN)	RA nº 12.761/2022	27/09/22	26/09/57	Pré Operacional	21,0	-	-
Eólica do Agreste Potiguar VII S.A. (EAP VII)	Jandaira (RN)	RA nº 12.760/2022	27/09/22	26/09/57	Pré Operacional	37,8	-	-
UFV Pitombeira S.A.	Aracati (CE)	RA nº 9.471/2020	24/11/20	23/11/55	16/02/2024	47,3	15,3	-
Iracema Energia Geração Distribuída S.A.	Ceará	-	-	-	Pré Operacional	-	-	-

(*) As concessões de Risaralda e La Virgen estão localizadas na Colômbia e no Peru, respectivamente, desta forma, as regras regulatórias aplicáveis naqueles países divergem das regras regulatórias aplicáveis no Brasil, contudo não há diferenças de práticas contábeis.

- Holdings e outras atividades

Empresa (abreviação)

Controladas:

Alupar Chile Inversões SpA ("Alupar Chile")

Alupar Colombia S.A.S. ("Alupar Colombia")

Alupar Inversões Peru S.A.C. ("Alupar Peru")

Apate Participações em Transmissão S.A. ("Apate")

Transminas Holding S.A. ("Transminas")

Windepac Holding S.A. ("Windepac")

AF Energia S.A. ("AF")

ACE Comercializadora Ltda. ("ACE")

Atividade

Holding - controladora da TES

Holding - controladora da Risaralda, TCE e TEL

Holding - controladora da La Virgen e TSA

Holding - controladora da AETE

Holding - participação societária na Transleste, Transudeste e Transirapé

Holding - controladora da EDV I, EDV II, EDV III, EDV IV e EDV X

Prestadora de serviços de operação e manutenção

Comercializadora de energia elétrica

1.1 Assuntos relevantes do exercício: a) Entrada em operação comercial - UFV Pitombeira:

Em 16 de fevereiro de 2024, a controlada UFV Pitombeira, localizada no complexo edício Energia dos Ventos, no município de Itaipava, Estado do Ceará, com potência instalada de 61,7 MWp e garantia física de 15,9 MW mede, obtive autorização para início da operação comercial, conforme despacho Aneel nº 438/24 publicado no Diário Oficial.

b) Lote 15 do Leilão de Transmissão ANEEL 01/2024:

Em 28 de março de 2024, a Alupar Investimento S.A. através do consórcio Olympus XVII, sagrou-se vencedora do Lote 15 do Leilão 01/2024 - ANEEL. A RAP vencedora foi de R\$154 milhões cujo deságio foi de 33,50% da RAP máxima de R\$232,2 milhões, o projeto prevê investimentos de R\$1.390,6 milhões. O projeto será localizado no Estado de Minas Gerais e contará com a LT 500 kV São João do Paraíso - Padre Paraíso 2, C1, CS, com 175 km e com a LT 500 kV Padre Paraíso 2 - Mutum C1, CS, com 334 km. O prazo de energiação da ANEEL é até 30 de dezembro de 2029 e o prazo de concessão é de 30 anos. Em 5 de abril de 2024, a Alupar Investimento S.A. e o Infral II Investment S.A. ("Infral II"), constituíram a Transmissora Paraíso do Café S.A. - TPC, com o objetivo de explorar os serviços de transmissão de energia elétrica decorrentes do Lote 15 do Leilão ANEEL 01/2024, nos moldes definidos pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL. A Alupar é a acionista controladora com participação societária de 99,99%, ficando o Infral II com a participação de 0,01% sobre o capital social da TPC.

c) Leilão de Transmissão 02/2023 ANEEL:

Em 15 de dezembro de 2023 a Alupar Investimento S.A. através do consórcio Olympus XIV, sagrou-se vencedora do Lote 2 do Leilão 02/2023 - ANEEL. A RAP vencedora foi de R\$239 milhões cujo deságio foi de 47,01% da RAP máxima de R\$451,9 milhões, o projeto prevê investimentos de R\$2.597,13. O projeto será localizado nos Estados de Goiás, Minas Gerais e São Paulo e contará com a LT 500 kV Silvânia - Nova Ponte 3, C1 e C2, CD, com 330 km e com a LT 500 kV Nova Ponte 3 - Ribeirão Preto, C1 e C2, CD, com 221 km. O prazo de energiação da ANEEL é até 30 de setembro de 2029, porém com expectativa de antecipação de 20 a 25 meses, e o prazo de concessão é de 30 anos. Em 22 de janeiro de 2024, a Alupar Investimento S.A. e a Mercury Investments Participações S.A. constituíram a Transmissora do Alto Paranaíba S.A. - TAP, com o objetivo de explorar os serviços de transmissão de energia elétrica decorrentes do Lote 2 (vide nota explicativa nº 1.2 ii)) do Leilão de Transmissão ANEEL 02/2023 nos moldes definidos pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL. A Alupar é a acionista controladora com participação societária de 99,99%, ficando a Mercury com a participação de 0,01% sobre o capital social da TAP.

d) Entrada em operação comercial da ELTE - Trecho Sul:

Em 08 de maio de 2024, a controlada Empresa Litóriana Transmissão de Energia S.A. ("ELTE"), recebeu do Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS, o Termo de Liberação Definitivo - TLD, do trecho do litoral sul do Estado de São Paulo, contemplando a subestação Manoel da Nóbrega e a linha de transmissão Henry Borden - Manoel da Nóbrega, o qual autoriza o recebimento de receita a partir dessa data. Com esta liberação do ONS, será adicionada uma Receita Anual Bruta (RAB) de R\$5,3 milhões para o ciclo 2023-2024, referente a 48% da Receita Anual Percebida (RAP) do projeto (percentual definido no contrato de concessão nº 16/2014 - ANEEL). O trecho sul irá reforçar as redes das distribuidoras, além de atender o aumento da demanda de energia elétrica da região da baixada santista, infraestrutura por nove municípios.

e) Vitória em Leilão de dois novos projetos no Chile e no Peru:

Chile: Em 06 de março de 2024, a Alupar sagrou-se vencedora do Leilão realizado no Chile de dois empreendimentos de infraestrutura para o fornecimento do Sistema complementar de controle de tensão mediante aportes de potência de curto-circuito, através de Compensadores Sincronos. O Leilão seguiu às diretrizes estabelecidas pelo Decreto nº 113/2017 publicado em 27 de março de 2019 (Regulamento de Serviços Complementares de Controle de Tensão) e pela Resolução Externa Reservada nº 246 publicada em 16 de maio de 2024. Somados, os projetos totalizam investimentos estimados em US\$145,9 milhões (R\$720,7 milhões), com RAP total de US\$19,4 milhões (R\$95,8 milhões) o que equivale a uma relação RAP/CAPEX média de 13,3%. Segue abaixo a descrição de cada projeto:

RAP Vencedora	US\$10,5 milhões (R\$51,9 milhões) (base: março/24)	US\$8,9 milhões (R\$44,0 milhões) (base: março/24)		
Capex de Referência (CEN)	US\$ 82,2 milhões (R\$406,1 milhões) (base: março/24)	US\$ 63,7 milhões (R\$314,7 milhões) (base: março/24)		
Relação RAP/CAPEX	12,8%	14,0%		
Localização	Estado de Mato Grosso do Sul	Estado de Alacama		
	Aporte de Potência de Curto Circuito de 1.851 MVA	Aporte de Potência de Curto Circuito de 1.493 MVA		
	através da instalação de três conjuntos de Compensadores Sincronos nas imediações da Subestação Ana Maria.	através da instalação de dois conjuntos de Compensadores Sincronos nas imediações da Subestação Jilala.		
Descrição do Projeto				
Prazo de entrada em operação	42 meses após a publicação do Ata de Adjucação (previsto: dezembro/27)	42 meses após a publicação do Ata de Adjucação (previsto: dezembro/27)		
Prazo de Concessão	25 anos (a partir da entrada em operação)	25 anos (a partir da entrada em operação)		
Em 4 de junho de 2024, a Companhia juntamente com suas controladas Alupar Chile e Alupar Colombia, constituíram a Sincro Energia del Desierto SpA ("SED"), com o objetivo de explorar serviços de transmissão de energia elétrica dos dois empreendimentos mencionados acima. A SED foi constituída mediante a emissão de 392.920 ações ordinárias no valor total de \$392.920.000 pesos chilenos (equivalente a R\$2.434) sendo subscrito pela Companhia na proporção de 80%, seguido da Alupar Chile com 19% e pela Alupar Colombia com 1%, devendo ser integralizados em até um ano.				
Peru: Durante o exercício de 2024, a controlada direta Alupar Peru sagrou-se vencedora do Leilão de três projetos do Concurso Público, correspondente ao segundo processo de reatribuição (Reassignment) de projetos de transmissão realizado no Peru, e do Grupo 2 do Leilão de Adjucação de 5 projetos de transmissão. Segue abaixo as informações de cada projeto:				
	Maravilla	Puno Sur	TSA (Grupo 2)	Ranatullo
RAP Vencedora	US\$1,3 milhão (R\$7,0 milhões)	US\$1,9 milhão (R\$10,2 milhões)	US\$359,9 milhões (R\$337,6 milhões)	US\$36,2 milhões (R\$32,6 milhões)
Investimento Previsto (CAPEX)	US\$8,1 milhões (R\$43,4 milhões)	US\$11,5 milhões (R\$61,6 milhões)	US\$400,2 milhões (R\$2.255,4 milhões)	US\$42,8 milhões (R\$224,7 milhões)
Relação RAP/CAPEX	15,9%	16,4%	15,0%	14,6%
	Departamento de Puno (Cidade de Juliaca)	Departamento de Puno (Cidade de Juliaca)	Lima, Ica e Ayacucho	Ranatullo
Localização				
			Chilca GTM-Carayabio: 88,9 km LT 500 kV; Nova SE Bicentenario 500/220 kV; LT de 6,1 km; Reconfiguração de link 220 kV Chavarría - Santa Rosa - Carapongo* + LT de 17,3 km; Nova SE Muyurina 220/138/22,9 kV; e Nova SE Ayacucho 220/138/22,9 kV + 18,7 km em LT 220 kV; e Ampliação do projeto TTC com 45,5 km em LT. Janeiro/2029	LT: 76 km 138/60 kV; 2 SE Novas 138/60 kV; Conexões em SE Existentes (60 kV) Janeiro/2029
Descrição do Projeto	SE Maravilla 138/22,9 kV (Nova) + seção terminal associado	SE Puno Sur 138/60 kV; e LT de 138kV com 9,5 km de extensão		
Prazo de Energiação Regulador	30 anos (a partir da entrada em operação)	30 anos (a partir da entrada em operação)		
Prazo de Concessão				

continua →★

