

Demonstrações Contábeis Intermediárias Individuais e Consolidadas

Energimp S.A.

30 de junho de 2024
com Relatório sobre a Revisão de Demonstrações Contábeis
Intermediárias

Energimp S.A.

Demonstrações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

30 de junho de 2024

Índice

Relatório sobre a revisão de demonstrações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.....	1
Balanços patrimoniais.....	5
Demonstrações dos resultados.....	7
Demonstrações dos resultados abrangentes.....	8
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido negativo.....	9
Demonstrações dos fluxos de caixa.....	10
Demonstrações do valor adicionado.....	12
Notas explicativas às demonstrações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.....	13

Relatório sobre a revisão de demonstrações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

Aos Administradores e Acionistas da
Energimp S.A.
São Paulo - SP

Introdução

Revisamos as demonstrações contábeis intermediárias individuais e consolidadas da Energimp S.A. (“Companhia” ou “Energimp”), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, referentes ao semestre findo em 30 de junho de 2024, que compreendem o balanço patrimonial individual e consolidado em 30 de junho de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

Responsabilidade da diretoria sobre as demonstrações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

A diretoria é responsável pela elaboração e apresentação adequada dessas demonstrações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS), emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas demonstrações contábeis intermediárias individuais e consolidadas com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão. Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Base para conclusão com ressalva

- a) Em 30 de junho de 2024, a Companhia possuía o montante de R\$52.271 mil (R\$65.471 mil em 31 de dezembro de 2023) registrado na rubrica de partes relacionadas, no ativo não circulante, decorrente de supostos valores a restituir relacionados a provisão para honorários advocatícios e processos trabalhistas com estimativa de perda provável, movidos contra sua acionista Wind Power Energia S.A. - Em Recuperação Judicial (“WPE”), nos quais a Companhia foi citada como responsável solidária. Por entender que estes montantes deverão ser ressarcidos pela WPE, a Companhia registrou o ativo em contrapartida ao passivo relacionado à provisão trabalhista e honorários advocatícios. Por não existirem garantias firmes sobre a realização de tais valores a receber junto à WPE, devido ao processo em curso de recuperação judicial desta empresa, em 30 de junho de 2024, o ativo não circulante e o patrimônio líquido estão apresentados a maior em R\$52.271 mil (R\$65.471 mil em 31 de dezembro de 2023), na controladora e no consolidado e o lucro líquido do período findo naquela data está apresentado a menor em R\$13.200 mil (prejuízo apresentado a menor em R\$7.309 mil em 31 de dezembro de 2023) na controladora e no consolidado.
- b) As controladas da Companhia realizaram adiantamentos para a WPE visando a construção dos parques eólicos e prestação de serviços de operação e manutenção das Centrais Eólicas do Sul e Centrais Eólicas do Ceará II no montante de R\$232.566 mil (R\$232.533 mil em 31 de dezembro de 2023), também registrado na rubrica de partes relacionadas, no ativo não circulante do consolidado. Por não existirem garantias firmes sobre a realização de tais valores a receber junto a WPE, devido ao processo em curso de recuperação judicial desta empresa, em 30 de junho de 2024, o ativo não circulante e o patrimônio líquido estão apresentados a maior em R\$232.566 mil (R\$232.533 mil em 31 de dezembro de 2023) e o lucro líquido do período findo naquela data está apresentado a maior em R\$33 mil.
- c) Em 30 de junho de 2024, a Companhia e suas controladas possuíam obrigações com a parte relacionada Wind Power Energia S.A. - Em Recuperação Judicial (“WPE”), compostos por R\$574 mil (R\$10.574 mil em 31 de dezembro de 2023) e R\$28.634 mil (R\$28.634 mil em 31 de dezembro de 2023), na controladora e no consolidado, respectivamente, referente à serviços de manutenção dos aerogeradores prestados pela WPE além de R\$98.833 mil (R\$98.833 mil em 31 de dezembro de 2023) na controladora e no consolidado, a título de adiantamentos para futuro aumento de capital, registrados no passivo não circulante da controladora e consolidado, sobre os quais não foi possível confirmar ou verificar por procedimentos alternativos à adequação desses saldos contábeis. Consequentemente, não foi possível obtermos evidência de auditoria apropriada e suficiente, sobre os saldos da Companhia e suas controladas mantidos com a WPE, bem como os possíveis efeitos de atualizações monetárias não reconhecidas nas demonstrações dos resultados, dos resultados abrangentes e nos elementos componentes das demonstrações das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa e do valor adicionado do período de seis meses findo em 30 de junho de 2024.

Conclusão com ressalva

Com base em nossa revisão, exceto pelos efeitos dos assuntos descritos nos itens (a) e (b) e possíveis efeitos do item (c) descritos na seção intitulada Base para conclusão com ressalva, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as demonstrações contábeis intermediárias não apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada, da Companhia, em 30 de junho de 2024, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus fluxos de caixa individuais e consolidados para o período de seis meses findo naquela data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*.

Incerteza relevante relacionada com a continuidade operacional

Chamamos a atenção para o item 1.1 da nota explicativa 1 às demonstrações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, que indica que, conforme balanço patrimonial individual e consolidado em 30 de junho de 2024, a Companhia apresenta patrimônio líquido negativo, individual e consolidado de R\$999.620 mil (R\$1.165.822 mil em 31 de dezembro de 2023), além de apresentar prejuízos acumulados de R\$1.843.124 mil (R\$2.009.326 mil em 31 de dezembro de 2023) e o passivo circulante consolidado excedeu o total do ativo circulante consolidado em R\$404.004 mil (R\$1.068.960 mil em 31 de dezembro de 2023). Conforme apresentado no item 1.1 da nota explicativa 1, esses eventos ou condições, juntamente com outros assuntos descritos no item 1.1 da nota explicativa 1, indicam a existência de incerteza relevante que pode levantar dúvida significativa quanto à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Nossa conclusão não contém ressalva relacionada a esse assunto.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As demonstrações individual e consolidada do valor adicionado (DVA), referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2024, elaboradas sob a responsabilidade da diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo está de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, exceto pelos efeitos dos assuntos descritos nos itens (a) e (b) e possíveis efeitos do item (c) sobre o valor adicionado descritos na seção intitulada Base para conclusão com ressalva, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.



Revisão dos valores correspondentes

As demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas do resultado e do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa e do valor adicionado do período de seis meses findo em 30 de junho de 2023, apresentadas para fins de comparação, não foram revisadas por nós ou por outro auditor independente.

Fortaleza, 19 de setembro de 2024.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S/S Ltda.
CRC CE-001042/F

A handwritten signature in dark ink, appearing to read 'Henrique Piereck de Sá', is written over the printed name.

Henrique Piereck de Sá
Contador CRC PE-023398/O

Energimp S.A.

Balanços patrimoniais

30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

	Notas	Controladora		Consolidado	
		30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5	3.795	84	68.145	62.657
Aplicações financeiras vinculadas	6	4.449	4.269	5.014	4.812
Contas a receber	7	14	14	90.599	114.578
Impostos a recuperar		1.580	1.459	3.359	2.804
Despesas antecipadas		121	238	2.883	6.458
Estoques		7	-	10.891	367
Adiantamentos a fornecedores		514	252	7.367	5.377
Outros ativos		291	201	3.088	2.365
Total do ativo circulante		10.771	6.517	191.346	199.418
Não circulante					
Aplicações financeiras vinculadas	6	-	3.760	-	3.760
Contas a receber	7	-	-	18.344	26.017
Dividendos a receber	15	53.269	53.269	-	-
Depósitos judiciais		10.544	10.288	15.395	14.969
Partes relacionadas	15	471.182	478.987	284.837	298.004
Impostos diferidos	20	-	-	2.780	3.802
Outros ativos		26	26	351	353
Investimentos	8	966.224	880.463	-	-
Imobilizado	9	2.326	11.582	964.704	1.055.869
Intangível	11	9.675	10.314	28.467	28.379
Direito de uso em arrendamento	10	-	-	29.637	31.317
Total do ativo não circulante		1.513.246	1.448.689	1.344.515	1.462.470
Total do ativo		1.524.017	1.455.206	1.535.861	1.661.888

Energimp S.A.

Balanços patrimoniais
30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

	Notas	Controladora		Consolidado	
		30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Passivo e patrimônio líquido negativo					
Circulante					
Fornecedores	12	443	322	15.459	22.971
Contas a pagar	13	-	-	358.350	541.133
Empréstimos e financiamentos	14	51.767	51.804	202.510	684.678
Obrigação por arrendamento	10	-	-	5.822	6.114
Obrigações sociais		3.014	3.447	4.063	4.317
Impostos a recolher	16	2.892	2.869	7.778	7.822
Custo socioambiental		-	-	1.361	1.336
Adiantamentos de clientes		7	7	7	7
Total do passivo circulante		58.123	58.449	595.350	1.268.378
Não circulante					
Contas a pagar	13	-	-	2.685	2.908
Empréstimos e financiamentos	14	418.447	444.653	1.244.316	843.389
Impostos a recolher	16	5.154	6.559	5.561	7.033
Obrigação por arrendamento	10	-	-	33.913	33.924
Partes relacionadas	15	1.035.097	971.555	480.268	490.268
Impostos diferidos	20	4.322	4.439	6.845	8.940
Provisão para desmobilização	17	-	-	34.296	34.157
Provisão para perda de investimento	8	870.255	997.206	-	-
Provisão para riscos cíveis e trabalhistas	26	33.406	39.334	33.414	39.880
Adiantamento para futuro aumento de capital	18	98.833	98.833	98.833	98.833
Total do passivo não circulante		2.465.514	2.562.579	1.940.131	1.559.332
Patrimônio líquido negativo					
Capital social	19	608.390	608.390	608.390	608.390
Reserva de capital	19	235.114	235.114	235.114	235.114
Prejuízo acumulado		(1.843.124)	(2.009.326)	(1.843.124)	(2.009.326)
Total do patrimônio líquido negativo		(999.620)	(1.165.822)	(999.620)	(1.165.822)
Total do passivo e patrimônio líquido negativo					
		1.524.017	1.455.206	1.535.861	1.661.888

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

Energimp S.A.

Demonstrações dos resultados

Períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

	Notas	Controladora		Consolidado	
		30/06/2024	30/06/2023 (não revisado)	30/06/2024	30/06/2023 (não revisado)
Operações continuadas					
Receita líquida	22	-	-	257.203	226.703
Custo da operação	23				
Depreciação e amortização		-	-	(66.031)	(67.459)
Operação e manutenção		-	-	(34.662)	(37.479)
Manutenção e reparos		-	-	(21.327)	(32.536)
Custo com pessoal		-	-	(3.137)	(2.503)
Encargos setoriais		-	-	(10.811)	(10.687)
Outros		-	-	(11.314)	(14.119)
Total		-	-	(147.282)	(164.783)
Lucro bruto		-	-	109.921	61.920
Despesas administrativas	23	(15.127)	(10.934)	(15.987)	(11.604)
Depreciação e amortização	23	(876)	(790)	(1.409)	(1.222)
Perda na baixa / venda de ativos	23	-	-	(547)	(1.867)
Participação nos resultados de controladas	8	196.971	(45.816)	-	-
Outros ganhos (perdas), líquidos	23	(29)	43	151.118	368
Lucro (prejuízo) operacional		180.939	(57.497)	243.096	47.595
Receitas financeiras	24	314	1.881	2.930	3.527
Despesas financeiras	24	(15.168)	(20.509)	(70.992)	(119.446)
Resultado financeiro		(14.854)	(18.628)	(68.062)	(115.919)
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social		166.085	(76.125)	175.034	(68.324)
Imposto de renda e contribuição social correntes		-	-	(9.384)	(9.829)
Imposto de renda e contribuição social diferidos		117	117	552	2.145
Imposto de renda e contribuição social	20	117	117	(8.832)	(7.684)
Lucro líquido (prejuízo) do período		166.202	(76.008)	166.202	(76.008)
Lucro (prejuízo) por ação - em reais				0,16	(0,07)

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

Energimp S.A.

Demonstrações dos resultados abrangentes

Períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	30/06/2023 (não revisado)	30/06/2024	30/06/2023 (não revisado)
Lucro (prejuízo) do período	166.202	(76.008)	166.202	(76.008)
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-
Total do resultado abrangente do exercício	166.202	(76.008)	166.202	(76.008)

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

Energimp S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido negativo
Períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2024 e 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

	Capital social	Reserva de capital	Prejuízos Acumulados	Patrimônio líquido consolidado
Em 1º de janeiro de 2023	608.390	235.114	(1.588.780)	(745.276)
Prejuízo do período	-	-	(76.008)	(76.008)
Em 30 de junho de 2023 (não revisado)	608.390	235.114	(1.664.788)	(821.284)
Em 31 de dezembro de 2023	608.390	235.114	(2.009.326)	(1.165.822)
Lucro líquido do período	-	-	166.202	166.202
Em 30 de junho de 2024	608.390	235.114	(1.843.124)	(999.620)

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

Energimp S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa

Períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

Notas	Controladora		Consolidado		
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023	
	(não revisado)		(não revisado)		
Fluxos de caixa das atividades operacionais					
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social					
	166.085	(76.125)	175.034	(68.324)	
Ajustes por:					
Depreciação e amortização	9 e 11	876	790	67.440	68.681
Provisões		1.415	1.108	1.683	1.246
Amortização do direito de uso	10	-	-	1.680	2.279
Atualização de provisão para desmobilização	24	-	-	139	-
Reversão de perda por desvalorização de ativo imobilizado	9	-	-	-	(109)
Valor residual do ativo imobilizado baixado	9	-	330	23.047	14.120
Amortização do custo de transação - empréstimos	14	-	-	292	293
Encargos financeiros e variação monetária, líquidos	10 e 14	14.789	20.309	69.358	89.673
Apropriação de seguros		201	265	3.732	3.453
Penalidades contratuais		-	-	435	44.811
Participação nos resultados de controladas	8	(196.971)	45.816	-	-
Provisão (reversão) para riscos cíveis	26	-	-	(538)	-
Baixas de ativos e passivos líquidos, por prescrição	23	-	-	(169.787)	-
(Aumento) redução dos ativos					
Contas a receber		-	-	31.652	44.149
Impostos a recuperar		(121)	(233)	(555)	87
Despesas antecipadas		(84)	(20)	(157)	(1.029)
Estoques		-	-	(782)	-
Adiantamento a fornecedores		(262)	(104)	(1.990)	10.230
Partes relacionadas		1.877	(14.647)	(2.761)	(5.534)
Outros ativos		(96)	(3)	(721)	1.607
Depósitos judiciais		(256)	(2.753)	(426)	(2.753)
Aumento (redução) dos passivos					
Fornecedores		121	(55)	(7.512)	(6.442)
Contas a pagar		-	-	(13.654)	17.647
Obrigações sociais		(1.848)	(1.928)	(1.937)	(2.045)
Impostos a recolher		(398)	(624)	(6.482)	(5.705)
Partes relacionadas		63.542	55.392	-	(890)
Caixa líquido proveniente das atividades operacionais					
		48.870	27.518	167.190	205.445
Juros pagos sobre empréstimos e financiamentos	14	(14.964)	(20.341)	(46.589)	(64.028)
Juros pagos sobre arrendamentos	10	-	-	(39)	(39)
Imposto de renda e contribuição social pagos		(984)	(820)	(4.939)	(9.827)
Caixa líquido proveniente das atividades operacionais					
		32.922	6.357	115.623	131.551
Fluxos de caixa das atividades de investimentos					
Aquisição de imobilizado	9	(674)	(1.259)	(8.221)	(19.115)
Aquisição de ativos intangíveis	11	(49)	-	(931)	-
Aplicações financeiras vinculadas		3.580	(337)	3.583	(14.613)
Aumento de capital em controladas	8	(6.000)	-	-	-
Caixa líquido usado nas atividades de investimento					
		(3.143)	(1.596)	(5.569)	(33.728)

Energimp S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa--Continuação

Períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

Notas	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
		(não revisado)		(não revisado)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento				
Pagamento de empréstimos - principal	14	(26.068)	(26.068)	(101.382)
Pagamento de arrendamentos - principal	10	-	(3.184)	(3.204)
Caixa líquido usado nas atividades de financiamento		(26.068)	(104.566)	(104.586)
Aumento (redução) do caixa e equivalentes de caixa		3.711	(21.307)	(6.763)
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício		84	22.247	62.657
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício		3.795	940	68.145
Aumento (redução) do caixa e equivalente de caixa		3.711	(21.307)	(6.763)

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

Energimp S.A.

Demonstrações do valor adicionado

Período de seis meses findos em 30 de junho de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

Notas	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	30/06/2023 (não revisado)	30/06/2024	30/06/2023 (não revisado)
Receitas				
Venda de energia	22	-	266.936	235.276
Outras receitas		-	5	379
		51	266.941	235.655
Insumos adquiridos de terceiros				
Custo da operação		-	(77.531)	(83.543)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros		(5.353)	(5.133)	(3.303)
Ganho (perda) e recuperação de valores ativos		-	(547)	(1.867)
		(3.080)	(83.211)	(88.713)
Valor adicionado bruto		(5.353)	183.730	146.942
Depreciação e amortização	23	(876)	(67.440)	(68.681)
Valor adicionado líquido gerado pela companhia		(6.229)	116.290	78.261
Valor adicionado recebido em transferência				
Receitas financeiras	24	314	2.930	3.527
Participação nos resultados das controladas e controladas em conjunto	9	196.971	-	-
Baixa de ativos e passivos, líquidos		-	169.787	-
		(43.935)	172.717	3.527
Valor adicionado total a distribuir		191.056	289.007	81.788
Distribuição do valor adicionado				
Pessoal:				
Remuneração direta		6.190	8.167	6.185
Benefícios		1.533	2.106	1.779
FGTS		257	428	298
		7.980	10.701	8.262
Impostos, taxas e contribuições:				
Federais		1.340	21.051	28.338
Estaduais		41	444	1.090
Municipais		6	6	4
		1.387	21.501	29.432
Remuneração de capitais de terceiros:				
Juros		15.112	66.951	85.462
Aluguéis		319	965	656
Despesas financeiras		56	3.606	6.626
Penalidades contratuais de operações continuadas		-	435	27.358
Outras		-	18.646	-
		15.487	90.603	120.102
Remuneração de capitais próprios:				
Resultado do exercício		166.202	166.202	(76.008)
Valor adicionado distribuído		191.056	289.007	81.788

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

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas

30 de junho de 2024

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

1. Informações gerais

A Energimp S.A. (“Companhia”), sociedade por ações de capital fechado, com sede na Rua Desembargador Lauro Nogueira, nº 1500, sala 1205, Bairro Papicu, localizada na cidade de Fortaleza - CE, foi constituída em 24 de março de 2000, tendo como objetivo a exploração, através da participação em consórcios ou sociedades, de usinas de geração de energia elétrica, nas formas permitidas em lei e mediante a obtenção das correspondentes concessões e autorizações; a importação de bens e serviços relacionados com os objetivos sociais mencionados; e a participação em outras sociedades como sócia, quotista ou acionista.

Em 2018, por meio do Termo Aditivo ao Acordo de Acionistas, foi definido que a governança da Companhia e de suas controladas passaria a ser do acionista minoritário, o Fundo de Investimento do Fundo de Garantia do Tempo de Serviço (FI-FGTS).

As empresas controladas da Companhia são denominadas de Centrais Eólicas do Sul (“Santa Catarina”), Centrais Eólicas do Ceará II, IV e Central Eólica Praia do Morgado. Todas essas controladas são sociedades por ações de capital fechado que têm por objetivo social a implantação, operação e comercialização de energia através de centrais geradoras eólicas.

Em 06 de dezembro de 2023, a Companhia constituiu uma nova controlada, denominada Energimp Comercializadora S.A., sociedade por ação de capital fechado, cujo objetivo social será o comércio atacadista de máquinas e equipamentos e prestação de serviços de O&M. Em 31 de dezembro de 2023, a Companhia ainda não havia realizado a integralização de capital, portanto não possui saldos consolidados para as demonstrações em 31 de dezembro de 2023. A Companhia iniciou os aportes de capital em 2024, sendo aportado o total de R\$ 15.741, sendo R\$ 6.000 em dinheiro e R\$ 9.741 em equipamentos.

Em conjunto, a Companhia e suas controladas são denominadas “Grupo” ou “Consolidado”.

A seguir estão apresentadas as empresas controladas da Companhia:

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

1. Informações gerais--Continuação

Empresa	Constituição/ Aquisição	Início de operação	Resolução autorizativa ANEEL (nº - data)	Compradora	Contrato de venda de energia					
					Valor total do contrato (em R\$) (*)	Montante a ser vendido por ano (MWh/ano)	Preço atual (MWh)	Início	Fim	Índice de correção
Central Eólica Praia do Morgado S.A. (a) e (c)	27/08/04	26/05/10	659-26/12/01	ENBPar	956.383.067 (f)	59.117 (f)	770,14 (g)	30/09/09	29/09/29	IGP-M
Centrais Eólicas do Sul ("Santa Catarina") (a) e (c):										
Amparo Energia Eólica S.A.	03/01/07	21/12/11	62-18/02/04	ENBPar	749.913.513 (f)	62.553 (f)	760,95 (g)	20/12/06	19/12/26	IGP-M
Aquibatã Energia Eólica S.A.	03/01/07	13/12/11	28-27/01/04	ENBPar	1.048.091.410 (f)	87.233 (f)	762,62 (g)	10/12/06	09/12/26	IGP-M
Bom Jardim Energia Eólica S.A.	03/01/07	22/10/11	41-03/02/04	ENBPar	936.463.745 (f)	77.181 (f)	770,14 (g)	15/12/06	14/12/26	IGP-M
Campo Belo Energia Eólica S.A.	03/01/07	15/11/11	58-17/02/04	ENBPar	333.554.274 (f)	27.655 (f)	765,56 (g)	27/12/06	26/12/26	IGP-M
Cascata Energia Eólica S.A.	03/01/07	27/10/11	30-27/01/04	ENBPar	171.796.342 (f)	14.358 (f)	736,09 (g)	14/12/06	13/12/26	IGP-M
Cruz Alta Energia Eólica S.A.	03/01/07	09/11/11	63-18/02/04	ENBPar	1.022.307.165 (f)	84.256 (f)	770,14 (g)	20/12/06	19/12/26	IGP-M
Púlpito Energia Eólica S.A.	03/01/07	19/08/11	27-27/01/04	ENBPar	969.490.712 (f)	79.903 (f)	770,14 (g)	10/12/06	09/12/26	IGP-M
Rio de Ouro Energia Eólica S.A.	03/01/07	08/07/11	31-27/01/04	ENBPar	915.084.790 (f)	75.419 (f)	770,14 (g)	19/12/06	18/12/26	IGP-M
Salto Energia Eólica S.A.	03/01/07	02/12/11	32-27/01/04	ENBPar	1.051.035.220 (f)	87.658 (f)	761,05 (g)	29/12/06	28/12/26	IGP-M
Santo Antônio Energia Eólica S.A.	03/01/07	08/07/11	29-27/01/04	ENBPar	61.038.932 (f)	4.991 (f)	752,37 (g)	17/12/06	16/12/26	IGP-M
Centrais Eólicas do Ceará II:										
Central Eólica Quixaba S.A. (a)	12/01/10	25/10/12	798-21/09/10	CCEE	243.345.418 (f)	41.576 (f)	337,79 (g)	25/10/12	24/10/32	IPCA
Nova Eólica Araras S.A. (b)	12/01/10	(d)	563-10/06/10	CCEE	(d)	(d)	(d)	01/05/14	30/04/34	IPCA
Nova Eólica Buriti S.A. (a)	12/01/10	03/04/14	562-10/06/10	CCEE	469.219.224 (f)	72.924 (f)	331,89 (g)	01/08/13	31/07/33	IPCA
Nova Eólica Cajucoco S.A. (a)	12/01/10	21/03/14	615-06/07/10	CCEE	448.320.815 (f)	69.676 (f)	331,89 (g)	01/08/13	31/07/33	IPCA
Nova Eólica Coqueiro S.A. (a)	12/01/10	07/11/14	579-17/06/10	CCEE	506.110.906 (f)	78.657 (f)	331,89 (g)	01/08/13	31/07/33	IPCA
Nova Eólica Garças S.A. (b)	12/01/10	(d)	566-15/06/10	CCEE	(d)	(d)	(d)	01/08/13	31/07/33	IPCA
Nova Eólica Lagoa Seca S.A. (b)	07/01/10	(d)	605-30/06/10	CCEE	(d)	(d)	(d)	01/05/14	30/04/34	IPCA
Nova Eólica Vento do Oeste S.A. (b)	07/01/10	(d)	745-24/08/10	CCEE	(d)	(d)	(d)	01/05/14	30/04/34	IPCA
Centrais Eólicas do Ceará IV: (b)										
Nova Ventos de Santa Rosa Energias Renováveis S.A.	02/06/10	(e)	138-16/03/12	CCEE	(e)	(e)	(e)	01/12/16	30/11/36	IPCA
Nova Ventos de Santo Inácio Energias Renováveis S.A.	21/02/11	(e)	183-26/03/12	CCEE	(e)	(e)	(e)	01/12/16	30/11/36	IPCA
Nova Ventos de São Geraldo Energias Renováveis S.A.	21/02/11	(e)	140-16/03/12	CCEE	(e)	(e)	(e)	01/12/16	30/11/36	IPCA
Nova Ventos de São Sebastião Energias Renováveis S.A.	21/02/11	(e)	226-13/04/12	CCEE	(e)	(e)	(e)	01/12/16	30/11/36	IPCA
Energimp Comercializadora S.A (b)	06/12/23	(b)	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A

(*) Informação não revisada

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

1. Informações gerais--Continuação

- (a) Controladas em operação comercial.
- (b) Controladas em fase pré-operacional.
- (c) Tarifa líquida do desconto do REIDI - Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura, com data de início em 1º de abril de 2012.
- (d) Em decorrência do não cumprimento do contrato referente a entrada em operação das usinas de Nova Eólica Araras S.A., Nova Eólica Garças S.A., Nova Eólica Lagoa Seca S.A. e Nova Eólica Vento do Oeste S.A., em 14 de setembro de 2016 a Companhia foi notificada pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS sobre a rescisão dos contratos de uso do sistema de transmissão - CUST e, em 1º de outubro de 2016, a Companhia foi comunicada através da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) sobre o desligamento do contrato de energia de reserva - CER do sistema da CCEE. Em 19 de setembro de 2017, a ANEEL emitiu as Resoluções Autorizativas de nº 6.636, 6.637, 6.638 e 6.639, referente a revogação da outorga dessas eólicas. As penalidades relacionadas a esta situação foram reconhecidas pela Companhia conforme descrito na Nota 13 no item c).
- (e) Em 19 de setembro de 2017, a ANEEL emitiu as Resoluções Autorizativas de nº 6.640, 6.641, 6.642 e 6.643, referente a revogação da outorga destas eólicas. Em virtude da revogação apresentada pela ANEEL, a CCEE notificou as eólicas em 28 de setembro de 2017 com a formalização do desligamento do Contrato de Energia de Reserva - CER. As penalidades relacionadas a esta situação foram reconhecidas pela Companhia conforme descrito na Nota 13 no item c).
- (f) Valores atualizados conforme dados informados no Plano Anual do PROINFA válido para o exercício vigente e para a Central Eólica Quixaba S.A., Nova Eólica Buriti S.A. e Nova Eólica Cajucoço S.A. e Nova Eólica Coqueiro S.A., nos termos do contrato de energia de reserva CCEE.
- (g) Refere-se ao valor atualizado do contrato.

1.1. Informações sobre aspectos relacionados ao pressuposto da continuidade operacional

Em 30 de junho de 2024, a Companhia registrou lucro, no montante de R\$ 166.202 (prejuízo R\$ 76.008 em 30 de junho de 2023), e conforme o balanço patrimonial consolidado nessa data, o passivo circulante excedeu o ativo circulante em R\$ 404.004 (excedeu R\$ 1.068.960 em 31 de dezembro de 2023). Os planos da Administração para manutenção das atividades da Companhia e suas controladas consistem na rentabilidade futura dos investimentos em operação, na recuperação de perdas técnicas decorrentes de baixa geração de energia nos últimos exercícios por problemas nos aerogeradores, equilíbrio no fluxo de caixa em decorrência da obtenção de uma nova estrutura de endividamento, na negociação de passivos relevantes e na viabilização da venda de ativos em pré-operação. Assim, as demonstrações contábeis foram elaboradas no pressuposto de continuidade normal dos negócios da Companhia. A Administração acredita que a execução dessas ações para a implementação do seu planejamento serão suficientes para a continuidade normal das operações no curto prazo e, quer seja por meio da referida transferência dos projetos não operacionais, quer seja por intermédio de devida instrumentalização jurídica necessária à blindagem dos empreendimentos atualmente operacionais, tais esforços irão colocar a Companhia e suas controladas em um patamar de rentabilidade e segurança financeira no médio e longo prazo. Maiores detalhes sobre o plano de ação da Administração, estão descritos a seguir:

a) Rentabilidade futura dos investimentos em operação

Ao reavaliar o seu plano de continuidade operacional, a Administração levou em consideração a estabilidade das suas receitas, baseadas em contratos de longo prazo de geração de energia eólica junto aos órgãos reguladores, os quais não possuem qualquer histórico de inadimplência ou descumprimento de condições estabelecidas nos contratos.

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

1. Informações gerais--Continuação

1.1. Informações sobre aspectos relacionados ao pressuposto da continuidade operacional--Continuação

a) Rentabilidade futura dos investimentos em operação--Continuação

A Administração ressalta que estas receitas vinham sendo afetadas por questões técnicas e operacionais que gradativamente foram reduzindo o volume de energia gerada. Entretanto, sanadas essas condições adversas (o que ocorreu em 2023 - ver item seguinte), as projeções indicam resultados satisfatórios do ponto de vista de rentabilidade e fluxos de caixa.

Ainda que pouco provável de acordo com os dados históricos, há de se considerar que o negócio está sujeito ao risco de escassez de vento, que decorre da possibilidade da falta de vento ocasionada por fatores naturais, que poderá acarretar na redução da quantidade de energia gerada e, conseqüentemente, na redução da rentabilidade do negócio.

b) Recuperação de perdas técnicas decorrentes de baixa geração de energia nos últimos exercícios por problemas nos aerogeradores

Durante o período findo em 30 de junho de 2024, o Grupo realizou 970^(*) manutenções preventivas, 4.141^(*) inspeções de manutenção e 569^(*) inspeções de segurança. Uma média de 1.681^(*) anomalias em equipamentos foram identificadas e sanadas. Esses esforços ajudaram a atingir uma disponibilidade de 95,24%^(*), gerando o total de 397,26^(*) GWh (919 GWh no exercício de 2023).

Nos períodos findos em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023, o Grupo encerrou com 242 máquinas operando, ou seja, com 100% da capacidade instalada em operação.

(*) Informação não revisada

c) Equilíbrio no fluxo de caixa em decorrência da obtenção de uma nova estrutura de endividamento

Em 30 de junho de 2024, a Controladora apresentou capital circulante líquido negativo de R\$ 47.352 (de R\$ 51.932 em 31 de dezembro de 2023). Conforme o balanço patrimonial consolidado nessa data, o passivo circulante excedeu o ativo circulante em R\$ 404.004 (R\$ 1.068.960 em 31 de dezembro de 2023).

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

1. Informações gerais--Continuação

1.1. Informações sobre aspectos relacionados ao pressuposto da continuidade operacional--Continuação

c) Equilíbrio no fluxo de caixa em decorrência da obtenção de uma nova estrutura de endividamento--Continuação

A Administração entende que tal situação será revertida ao longo da operação dos parques eólicos, que, conforme descrito no item “b)” acima, retornaram à sua condição normal de operação, somadas as ações descritas no item (d) a seguir.

A Administração tem mantido conversas constantes com seu único credor, Caixa Econômica Federal, no sentido de reestruturar o fluxo de pagamento da dívida mediante o sucesso na venda dos parques eólicos não operacionais. Em 2023, foi realizada a alteração na taxa de juros dos empréstimos junto aos parques operacionais de Santa Catarina e Ceará II, sendo alterado o índice de correção de TJLP para Selic.

d) Viabilização da venda de ativos em pré-operação

A Administração, alinhada com o Conselho de Administração e com a Caixa Econômica Federal (credora exclusiva do Grupo) continua atuando ativamente na solução definitiva das questões relacionadas aos parques não operacionais dos complexos CE II e CE IV, que se daria pela venda desses ativos.

O plano de alienação das SPEs não operacionais de CE II e CE IV já foi protocolizado na ANEEL no dia 30 de novembro de 2020 e a Companhia aguarda definição da agência reguladora para poder seguir com a execução do plano, que prevê a quitação integral do Passivo da Transmissão pela Companhia logo após a aprovação do plano de transferência e a quitação do Passivo dos CERs em contrapartida à redução da receita fixa média dos CERs (“retenção na fonte”) ao longo do período que se inicia na COD dos projetos dos compradores e termina no fim do período de suprimento dos PPAs.

Em 30 de junho de 2024, esses Passivo da Transmissão e dos CERs dos complexos CE II e CE IV totalizam R\$ 172.554 e R\$ 139.878 (em 31 de dezembro de 2023: R\$ 302.239 e R\$ 179.630), respectivamente, e encontram-se classificados no passivo circulante (Nota 13 itens b e c). Em 2024, a Companhia obteve êxito no julgamento do Procedimento Arbitral na Câmara de Mediação e Arbitragem, relacionados aos passivos dos CERs, ocasionando baixa parcial dos juros provisionados, no montante de R\$ 169.787 (Notas 13(c) e 23), o qual foi registrado em “outras receitas operacionais no resultado do período.

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

2. Base de preparação

Declaração de conformidade

As demonstrações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram preparadas de acordo com os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) e aprovado pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC) e em conformidade com as normas internacionais de contabilidade emitidas pelo IASB (IFRS).

Adicionalmente, a Companhia considerou as orientações emanadas da Orientação Técnica OCPC 07 na preparação das suas demonstrações contábeis individuais e consolidadas. Desta forma, as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis intermediárias individuais e consolidadas estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas pela administração na sua gestão.

A apresentação da Demonstração do Valor Adicionado (DVA), individual e consolidada, é requerida pela legislação societária brasileira e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis a companhias abertas. As *International Financial Reporting Standards* (IFRS) não requerem a apresentação dessa demonstração. Como consequência, pelas IFRS, essa demonstração está apresentada como informação suplementar, sem prejuízo do conjunto das demonstrações contábeis.

Base de mensuração

As demonstrações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram preparadas com base no custo histórico, exceto por certos passivos financeiros, os quais foram mensurados a valor justo e foram elaboradas com base em diversas bases de avaliação utilizadas nas estimativas contábeis. As estimativas contábeis envolvidas na preparação das demonstrações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram baseadas em fatores objetivos e subjetivos, com base no julgamento da administração para determinação do valor adequado a ser registrado nas demonstrações contábeis. O Grupo revisa suas estimativas e premissas pelo menos anualmente.

Moeda funcional e moeda de apresentação

Estas demonstrações contábeis intermediárias individuais e consolidadas estão apresentadas em Reais, que é a moeda funcional do Grupo. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

A emissão das demonstrações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foi autorizada pela Diretoria em 19 de setembro de 2024.

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

3. Políticas contábeis materiais

As políticas contábeis materiais aplicadas na preparação dessas informações contábeis intermediárias estão consistentes com aquelas adotadas e divulgadas nas demonstrações contábeis referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023 e devem ser lidas em conjunto.

a) Base de consolidação

As demonstrações contábeis consolidadas correspondentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2024 e exercício findo em 31 de dezembro de 2024 são compostas pelas demonstrações contábeis da Companhia e suas controladas, apresentadas abaixo:

Controladas:	30/06/2024	31/12/2023
	Em %	Em %
Central Eólica Praia do Morgado S.A.	100	100
Energimp Comercializadora S.A.	100	-
Centrais Eólicas do Sul:		
Amparo Energia Eólica S.A.	100	100
Aquibatã Energia Eólica S.A.	100	100
Bom Jardim Energia Eólica S.A.	100	100
Campo Belo Energia Eólica S.A.	100	100
Cascata Energia Eólica S.A.	100	100
Cruz Alta Energia Eólica S.A.	100	100
Pulpito Energia Eólica S.A.	100	100
Rio de Ouro Energia Eólica S.A.	100	100
Salto Energia Eólica S.A.	100	100
Santo Antonio Energia Eólica S.A.	100	100
Centrais Eólicas do Ceará II:		
Nova Eólica Araras S.A.	100	100
Nova Eólica Buriti S.A.	100	100
Nova Eólica Cajucôco S.A.	100	100
Nova Eólica Coqueiro S.A.	100	100
Nova Eólica Garças S.A.	100	100
Nova Eólica Lagoa Seca S.A.	100	100
Nova Eólica Vento do Oeste S.A.	100	100
Central Eólica Quixaba S.A.	100	100
Centrais Eólicas do Ceará IV:		
Nova Ventos de Santa Rosa Energias Renováveis S.A.	100	100
Nova Ventos de Santo Inácio Energias Renováveis S.A.	100	100
Nova Ventos de São Geraldo Energias Renováveis S.A.	100	100
Nova Ventos de São Sebastião Energias Renováveis S.A.	100	100

O controle obtido quando a Companhia estiver exposta ou tiver direito a retornos variáveis com base em seu envolvimento com a investida e tiver a capacidade de afetar esses retornos por meio do poder exercido em relação à investida. Especificamente, a Companhia controla uma investida se, e apenas se, tiver: (i) Poder em relação à investida (ou seja, direitos existentes que lhe garantem a atual capacidade de dirigir as atividades pertinentes da investida); (ii) Exposição ou direito a retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento com a investida; e (iii) A capacidade de utilizar seu poder em relação à investida para afetar o valor de seus retornos.

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

a) Base de consolidação--Continuação

A Companhia avalia se exerce controle ou não de uma investida se fatos e circunstâncias indicarem que há mudanças em um ou mais dos três elementos de controle anteriormente mencionados. A consolidação de uma controlada tem início quando a Companhia obtiver controle em relação à controlada e finaliza quando deixar de exercer o mencionado controle. Ativo, passivo e resultado de uma controlada adquirida ou alienada durante o exercício são incluídos nas demonstrações contábeis consolidadas a partir da data em que a Companhia obtiver controle até a data em que a Companhia deixar de exercer o controle sobre a controlada.

As demonstrações contábeis das controladas são elaboradas para o mesmo período de divulgação que o da Companhia, utilizando políticas contábeis consistentes. Todos os ativos e passivos, resultados, receitas, despesas e fluxos de caixa do mesmo Grupo, relacionados com transações entre membros do Grupo, são totalmente eliminados na consolidação.

A variação na participação societária da controlada, sem perda de exercício de controle, é contabilizada como transação patrimonial, diretamente no patrimônio líquido.

Nas demonstrações contábeis individuais, os investimentos da Companhia em suas controladas são contabilizados com base no método da equivalência patrimonial. A participação societária nas controladas é apresentada na demonstração do resultado como equivalência patrimonial, representando o lucro líquido ou prejuízo atribuível aos acionistas da controlada.

b) Normas emitidas, mas ainda não vigentes

As seguintes alterações nas normas contábeis tornaram-se efetivas desde 1º de janeiro de 2024:

- Alterações ao IFRS 16: Passivo de Locação em um Sale and Leaseback (Transação de venda e retroarrendamento);
- Alterações ao IAS 1: Classificação de Passivos como Circulante ou Não-Circulante;
- Acordos de financiamento de fornecedores - Alterações ao IAS 7 e IFRS 7;

Estas alterações não impactaram as demonstrações contábeis intermediárias da Companhia. Adicionalmente, no período de seis meses findo em 30 de junho de 2024, não foram publicadas novas normas ou pronunciamentos para as quais são esperados impactos sobre as demonstrações contábeis da Companhia. Por fim, a Companhia não optou pela adoção antecipada de normas ou pronunciamentos.

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

4. Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativos

Julgamentos

A preparação das demonstrações contábeis individuais e consolidadas da Companhia requer que a Administração faça julgamentos, estimativas e adote premissas que afetam os valores apresentados de receitas, despesas, ativos e passivos, e as respectivas divulgações.

As informações sobre julgamentos realizados na aplicação das políticas contábeis que têm efeitos significativos sobre os valores reconhecidos nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas estão incluídas nas seguintes notas explicativas:

- Direito de uso e obrigação por arrendamento (Nota 10).
- Provisão para desmobilização (Nota 17);

Estimativas e premissas

As principais premissas relativas ao futuro e outras principais fontes de incerteza na data das demonstrações contábeis, que têm um risco significativo de causar um ajuste material nos valores contábeis dos ativos e passivos no próximo exercício social, estão descritas a seguir. A Companhia baseou suas premissas e estimativas em parâmetros disponíveis quando as demonstrações contábeis individuais e consolidadas foram preparadas. No entanto, as circunstâncias existentes e as premissas sobre desenvolvimentos futuros podem mudar devido a alterações de mercado ou circunstâncias que estão além do controle da Companhia. Tais mudanças são refletidas nas premissas quando ocorrem.

Arrendamentos - Estimativa da taxa incremental dos arrendamentos

O Grupo não é capaz de determinar prontamente a taxa de juros implícita no arrendamento e, portanto, considera a taxa incremental sobre empréstimos para mensurar os passivos de arrendamento. A taxa incremental é a taxa de juros que o Grupo teria que pagar ao pedir emprestado, por prazo semelhante e com garantia semelhante, os recursos necessários para obter o ativo com valor similar ao ativo de direito de uso em ambiente econômico similar. Dessa forma, essa avaliação requer que a Administração considere estimativas quando não há taxas observáveis disponíveis (como por exemplo, subsidiárias que não realizam operações de financiamento) ou quando elas precisam ser ajustadas para refletir os termos e condições de um arrendamento. O Grupo estima a taxa incremental usando dados observáveis (como taxas de juros de mercado) quando disponíveis e considera nesta estimativa aspectos que são específicos da Companhia (como o seu rating de crédito ou da subsidiária).

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

4. Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativos--Continuação

Perda por redução ao valor recuperável de ativos não financeiros

Uma perda por redução ao valor recuperável existe quando o valor contábil de um ativo ou unidade geradora de caixa excede o seu valor recuperável, o qual é o maior entre o valor justo menos custos de venda e o valor em uso.

Provisão para desmobilização

Para passivo de desmobilização, o valor da estimativa é atualizado a futuro por inflação e depois descontada a valor presente por uma taxa de desconto estimada pela Administração. Na mensuração inicial é reconhecido um ativo e um passivo para desmobilização. Posteriormente, o ativo é avaliado ao custo amortizado e o passivo é atualizado pelo ajuste a valor presente reconhecido como uma despesa financeira no resultado do exercício.

Mensuração do valor justo

Certas políticas e divulgações contábeis do Grupo requerem a mensuração dos valores justos, para os ativos e passivos financeiros e não financeiros. Os valores justos são apurados para mensuração e divulgação. Quando aplicável, informações adicionais sobre premissas utilizadas na apuração dos valores justos são divulgadas nas políticas contábeis e demais notas explicativas de ativos e passivos correspondentes.

Ao mensurar o valor justo de um ativo ou de um passivo, o Grupo usa dados observáveis de mercado, tanto quanto possível. Informações adicionais sobre as premissas utilizadas na mensuração dos valores justos estão incluídas na Nota 21 - Instrumentos financeiros.

5. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Bancos conta movimento	31	84	14.020	669
Conta corrente vinculada ao descruzamento de ações (b)	3.763	-	3.763	-
Aplicações financeiras (a)	1	-	50.362	61.988
	3.795	84	68.145	62.657

- (a) As aplicações financeiras de curto prazo e de alta liquidez são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor. Referem-se a aplicações em fundos DI, com direito de resgate e liquidez em até 90 dias sem alteração significativa de valor justo, com rendimento nos últimos 12 meses de aproximadamente 11.18% a.a. (12,53% a.a. em 2023).
- (b) Em razão do descruzamento de ativos realizado em 20 de dezembro de 2018, a Companhia realizou depósito do tipo Conta Garantia em conta conjunta com o ex-sócio CEMIG, para cobertura de passivos e contingências previstas no contrato de compra e venda de ações. Até 31 de dezembro de 2023, o saldo era mantido em aplicação em CDB remunerada a 99% da variação do Certificado de Depósito Interbancário - CDI. Em 2024 ocorreu o vencimento da aplicação financeira e, portanto, o montante foi totalmente resgatado, sendo mantido em conta corrente na data das demonstrações contábeis.

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

6. Aplicações financeiras vinculadas

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Vínculo com contrato de descruzamento de ações (b)	-	3.760	-	3.760
Vínculo a dívida (a) e (c)	4.449	4.269	4.449	4.269
Vínculo ambiental (d)	-	-	565	543
	4.449	8.029	5.014	8.572
Circulante	4.449	4.269	5.014	4.812
Não circulante	-	3.760	-	3.760

- (a) Aplicações em aplicações FIC Giro Empresa, que obtiveram nos últimos 12 meses, rendimentos de aproximadamente 11,18% (12,53% em 2023).
- (b) Em razão do descruzamento de ativos realizado em 20 de dezembro de 2018, a Companhia realizou depósito do tipo Conta Garantia em conta conjunta com o ex-sócio CEMIG, para cobertura de passivos e contingências previstas no contrato de compra e venda de ações. Até 31 de dezembro de 2023, o saldo era mantido em aplicação em CDB remunerada a 99% da variação do Certificado de Depósito Interbancário - CDI. Em 2024 ocorreu o vencimento da aplicação financeira e, portanto, o montante foi totalmente resgatado, sendo mantido em conta corrente na data das demonstrações contábeis (Nota 5).
- (c) Referem-se a recursos que são liberados mensalmente pela Caixa Econômica Federal para trocas dos geradores durante o período de carência, sendo aplicações em aplicações FIC Giro Empresa, que obtiveram nos últimos 12 meses, aproximadamente 11,18% (12,53% em 2023) de rendimento.
- (d) Aplicações em Fundos de investimentos remuneradas a aproximadamente 10,19% (11,54% em 2023), com liberação de recursos supervisionada pela Fundação do Meio Ambiente - FATMA, conforme termo de compromisso de compensação ambiental, composto pelos parques Amparo Energia Eólica S.A., Aquibatã Energia Eólica S.A., Bom Jardim Energia Eólica S.A., Cascata Energia Eólica S.A., Campo Belo Energia Eólica S.A., Cruz Alta Energia Eólica S.A., Pulpito Energia Eólica S.A., Rio de Ouro Energia Eólica S.A., Santo Antônio Energia Eólica S.A. e Salto Energia Eólica S.A. assinado em 1º de junho de 2010.

7. Contas a receber (Consolidado)

	30/06/2024	31/12/2023
Energia gerada - Ceará II (a)	34.494	51.897
Energia gerada - Morgado (b)	18.830	29.682
Energia gerada - Centrais Eólicas do Sul (b)	55.596	58.993
Outras contas a receber	23	23
	108.943	140.595
Circulante	90.599	114.578
Não circulante	18.344	26.017

- (a) Venda de energia elétrica para a CCEE (Câmara de Comercialização de Energia Elétrica).
- (b) Venda de energia elétrica para a ENBPar (Proinfa).

Em 30 de junho de 2024, a administração do Grupo avaliou que não é necessário a constituição de qualquer provisão para perdas, uma vez que seus recebimentos são em média 45 dias e não existe histórico de perdas.

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

7. Contas a receber (Consolidado)--Continuação

A seguir estão resumidos os tipos de contratos de fornecimento de energia que o Grupo possui:

Contrato de PROINFA (Centrais eólicas do Sul e Central Eólica Praia do Morgado)

Os parques eólicos da Companhia no Sul e a Central Eólica Praia do Morgado estão sendo desenvolvidos no âmbito do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - PROINFA, criado em 2002, pelo governo brasileiro para criar os incentivos para o desenvolvimento de fontes alternativas de energia, como projetos de energia eólica, pequenas centrais hidrelétricas e projetos de biomassa, bem como a criação de novos empregos e treinamento para a força de trabalho brasileira e diminuir as emissões de carbono do país com a produção de energia.

Nos termos do PROINFA, a Eletrobras (empresa estatal elétrica brasileira), comprará a eletricidade gerada pelos parques eólicos e repassará aos distribuidores. As tarifas sobre a venda de eletricidade serão calculadas em função do fator de carga da planta e será ajustado anualmente pelo Índice Geral de Preços do Mercado (IGP-M).

De acordo com o contrato de compra e venda de energia firmado com a Eletrobras, o faturamento da energia realizado mensalmente, é composto de duas parcelas: a energia contratada multiplicada pelo preço unitário e os ajustes de energia do ano anterior.

O parágrafo segundo da cláusula 14 do referido contrato, estabelece que a parcela do ajuste será calculada pela diferença entre o produto da energia gerada no ano anterior, referida ao centro de gravidade, pelo preço ajustado pela curva do fator de capacidade e o produto da contratada no ano anterior pelo preço unitário definido no contrato, rateada igualmente pelos 12 meses do ano subsequente.

Em maio de 2023, a Aneel (Agência Nacional de Energia Elétrica) emitiu o ofício conjunto nº 01/2023-STR-SFF/ANEEL, comunicando que, tendo em vista o processo de desestatização da Eletrobras, foi definida a necessidade de assunção das obrigações relativas ao Proinfa por outra empresa pública. Com a edição do Decreto nº 10.791, de 10 de setembro de 2021, foi criada a ENBPar (Empresa Brasileira de Participações em Energia Nuclear e Binacional S.A.) à qual foi incorporada a responsabilidade de manter os direitos e obrigações relativos ao Proinfa. Portanto, a partir da competência de junho/2023, os parques com contratos Proinfa passaram a ter o faturamento realizado para a ENBPar.

Contrato de energia de Reserva - CER (Centrais Eólicas CE II)

De acordo com o contrato de energia de reserva - CER, o valor a ser faturado mensalmente é calculado linearmente em relação à quantidade anual contratada, independentemente da quantidade de energia efetivamente disponibilizada.

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

7. Contas a receber (Consolidado)--Continuação

Contrato de energia de Reserva - CER (Centrais Eólicas CE II)--Continuação

A energia contratada é igual ao montante de energia associado ao leilão vencido pelas controladas da Companhia. A partir do segundo quadriênio, a energia contratada será o valor médio anual do montante efetivamente produzido pelas controladas da Companhia desde o primeiro quadriênio até o término do quadriênio anterior, limitado ao montante de energia associado ao leilão vencido.

Conforme o CER, a apuração do saldo acumulado da energia (energia faturada e o montante efetivamente disponibilizado) será feita em dois processos, um ao final de cada ano contratual e outro ao final de cada quadriênio, sendo que no último ano de cada quadriênio, ambos processos serão realizados.

O saldo acumulado de energia, anualmente apurado, observará a faixa de tolerância a qual limita a geração a uma margem inferior de até 10% (dez por cento) abaixo do valor da energia contratada referente ao período considerado, e uma margem superior de até 30% (trinta por cento) acima do valor da energia contratada aplicável no mesmo período.

8. Investimentos e provisão para perda de investimentos (Controladora)

Investimentos

	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Participação societária	948.786	863.025
Ágio Central Eólica Praia do Morgado S.A. (a)	17.438	17.438
	<u>966.224</u>	<u>880.463</u>

(a) Referente a avaliação ao ágio por expectativa de rentabilidade futura na aquisição do controle da Central Eólica Praia de Morgado S.A. realizado em 2009 através de combinação de negócio.

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação

30 de junho de 2024

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

8. Investimentos e provisão para perda de investimentos (Controladora)--Continuação

Informações das investidas

Ações ordinárias (em milhares)	Participação %	Patrimônio líquido (Passivo a descoberto)		Lucro líquido (prejuízo)		
		30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	30/06/2023	
Centrais Eólicas do Sul:						
Amparo Energia Eólica S.A.	50.625	100	135.558	129.561	5.997	(2.454)
Aquibatã Energia Eólica S.A.	67.600	100	154.907	146.553	8.354	(1.994)
Bom Jardim Energia Eólica S.A.	68.805	100	35.619	24.993	10.626	3.464
Campo Belo Energia Eólica S.A.	23.350	100	67.621	64.175	3.446	4.529
Cascata Energia Eólica S.A.	11.524	100	18.679	19.385	(706)	2.352
Cruz Alta Energia Eólica S.A.	67.649	100	153.201	141.975	11.226	8.429
Pulpito Energia Eólica S.A.	59.457	100	33.203	23.173	10.030	2.247
Rio de Ouro Energia Eólica S.A.	65.218	100	52.179	44.087	8.092	1.436
Salto Energia Eólica S.A.	67.252	100	179.679	166.393	13.286	10.040
Santo Antonio Energia Eólica S.A.	6.568	100	3.152	2.480	672	377
			833.798	762.775	71.023	28.426
Central Eólica do Ceará I:						
Central Eólica Praia do Morgado S.A.	52.960	100	93.517	89.794	3.723	4.159
Centrais Eólicas do Ceará II:						
Central Eólica Quixaba S.A.	59.552	100	(56.883)	(50.030)	(6.853)	(6.455)
Nova Eólica Araras S.A.	49.550	100	(47.226)	(82.952)	35.726	(5.239)
Nova Eólica Buriti S.A.	53.222	100	(35.039)	(26.807)	(8.232)	(9.003)
Nova Eólica Cajucôco S.A.	50.568	100	(50.094)	(43.210)	(6.884)	(8.168)
Nova Eólica Coqueiro S.A.	42.371	100	5.813	10.456	(4.643)	(5.232)
Nova Eólica Garças S.A.	45.059	100	(245.272)	(285.080)	39.808	(14.558)
Nova Eólica Lagoa Seca S.A.	36.697	100	(141.944)	(160.102)	18.158	(10.288)
Nova Eólica Vento do Oeste S.A.	35.747	100	(147.703)	(163.181)	15.478	(10.024)
			(718.348)	(800.906)	82.558	(68.967)
Centrais Eólicas do Ceará IV:						
Nova Ventos de Santa Rosa Energias Renováveis S.A.	10	100	(36.087)	(45.958)	9.871	(2.317)
Nova Ventos de Santo Inácio Energias Renováveis S.A.	10	100	(35.682)	(45.422)	9.740	(2.302)
Nova Ventos de São Geraldo Energias Renováveis S.A.	10	100	(38.354)	(48.787)	10.433	(2.504)
Nova Ventos de São Sebastião Energias Renováveis S.A.	10	100	(35.971)	(45.677)	9.706	(2.311)
			(146.094)	(185.844)	39.750	(9.434)

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação

30 de junho de 2024

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

8. Investimentos e provisão para perda de investimentos (Controladora)--Continuação

Informações das investidas--Continuação

	Ações ordinárias (em milhares)	Participação %	Patrimônio líquido (Passivo a descoberto)		Lucro líquido (prejuízo)	
			30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	30/06/2023
Energimp Comercializadora S.A	19.000	100	15.658	-	(83)	-
Saldo de investimentos - Participação societária			948.786	863.025	-	-
Saldo de provisão para perda de investimentos			(870.255)	(997.206)	-	-
Participação nos resultados de controladas			78.531	(134.181)	196.971	(45.816)

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação

30 de junho de 2024

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

8. Investimentos e provisão para perda de investimentos (Controladora)--Continuação

Movimentação dos investimentos

	31/12/2022	Participação nos resultados de controladas	Distribuição de dividendos (a)	Reclassificação (b)	31/12/2023	Participação nos resultados de controladas	Integralização de Capital (c)	Reclassificação (b)	30/06/2024
Centrais Eólicas do Sul:									
Amparo Energia Eólica S.A.	123.952	5.812	(203)	-	129.561	5.997	-	-	135.558
Aquibatã Energia Eólica S.A.	140.635	6.125	(207)	-	146.553	8.354	-	-	154.907
Bom Jardim Energia Eólica S.A.	15.698	9.295	-	-	24.993	10.626	-	-	35.619
Campo Belo Energia Eólica S.A.	53.105	11.178	(108)	-	64.175	3.446	-	-	67.621
Cascata Energia Eólica S.A.	16.402	3.029	(46)	-	19.385	(706)	-	-	18.679
Cruz Alta Energia Eólica S.A.	116.286	26.001	(312)	-	141.975	11.226	-	-	153.201
Pulpito Energia Eólica S.A.	9.747	13.426	-	-	23.173	10.030	-	-	33.203
Rio de Ouro Energia Eólica S.A.	37.692	6.395	-	-	44.087	8.092	-	-	52.179
Salto Energia Eólica S.A.	142.660	24.068	(335)	-	166.393	13.286	-	-	179.679
Santo Antonio Energia Eólica S.A.	1.501	979	-	-	2.480	672	-	-	3.152
	657.678	106.308	(1.211)	-	762.775	71.023	-	-	833.798
Centrais Eólicas do Ceará I:									
Central Eólica Praia do Morgado S.A.	97.110	28.554	(35.870)	-	89.794	3.723	-	-	93.517
Centrais Eólicas do Ceará II:									
Central Eólica Quixaba S.A.	-	(6.715)	-	6.715	-	(6.853)	-	6.853	-
Nova Eólica Araras S.A.	-	4.849	-	(4.849)	-	35.726	-	(35.726)	-
Nova Eólica Buriti S.A.	-	(7.778)	-	7.778	-	(8.232)	-	8.232	-
Nova Eólica Cajucôco S.A.	-	(9.990)	-	9.990	-	(6.884)	-	6.884	-
Nova Eólica Coqueiro S.A.	16.732	(6.276)	-	-	10.456	(4.643)	-	-	5.813
Nova Eólica Garças S.A.	-	(7.288)	-	7.288	-	39.808	-	(39.808)	-
Nova Eólica Lagoa Seca S.A.	-	(7.725)	-	7.725	-	18.158	-	(18.158)	-
Nova Eólica Vento do Oeste S.A.	-	(10.789)	-	10.789	-	15.478	-	(15.478)	-
	16.732	(51.712)	-	45.436	10.456	82.558	-	(87.201)	5.813
Centrais Eólicas do Ceará IV:									
Nova Ventos de Santa Rosa S.A.	-	-	-	-	-	9.871	-	(9.871)	-
Nova Ventos de Santo Inácio S.A.	-	-	-	-	-	9.740	-	(9.740)	-
Nova Ventos de São Geraldo S.A.	-	-	-	-	-	10.433	-	(10.433)	-
Nova Ventos de São Sebastião S.A.	-	-	-	-	-	9.706	-	(9.706)	-
	-	-	-	-	-	39.750	-	(39.750)	-
Energimp Comercializadora S.A	-	-	-	-	-	(83)	15.741	-	15.658
Ágio	17.438	-	-	-	17.438	-	-	-	17.438
	788.958	83.150	(37.081)	45.436	880.463	196.971	15.741	(126.951)	966.224

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação

30 de junho de 2024

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

8. Investimentos e provisão para perda de investimentos (Controladora)--Continuação

- (a) Refere-se à distribuição de dividendos do exercício de 2021, conforme Ata de Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária realizada em 29 de abril de 2022.
- (b) Saldo reclassificado para provisão para perda de investimentos no passivo não circulante, conforme apresentado abaixo.
- (c) Integralização de capital realizada, sendo R\$ 6.000 em caixa e R\$ 9.741 em equipamentos.

Provisão para perda de investimentos

	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Participação societária	<u>870.255</u>	<u>997.206</u>

Refere-se ao passivo a descoberto das controladas conforme movimentação abaixo:

Movimentação da provisão para perda de investimentos (controladora)

	<u>31/12/2022</u>	<u>Reclassificação</u>	<u>31/12/2023</u>	<u>Reclassificação</u>	<u>30/06/2024</u>
Centrais Eólicas do Ceará II:					
Central Eólica Quixaba	43.315	6.715	50.030	6.853	56.883
Nova Eólica Araras	87.801	(4.849)	82.952	(35.726)	47.226
Nova Eólica Buriti	19.029	7.778	26.807	8.232	35.039
Nova Eólica Cajucoco	33.220	9.990	43.210	6.884	50.094
Nova Eólica Garças	277.792	7.288	285.080	(39.808)	245.272
Nova Eólica Lagoa Seca	152.377	7.725	160.102	(18.158)	141.944
Nova Eólica Vento do Oeste	152.392	10.789	163.181	(15.478)	147.703
	<u>765.926</u>	<u>45.436</u>	<u>811.362</u>	<u>(87.201)</u>	<u>724.161</u>
Centrais Eólicas do Ceará IV:					
Nova Ventos de Santa Rosa S.A.	45.958	-	45.958	(9.871)	36.087
Nova Ventos de Santo Inácio S.A.	45.422	-	45.422	(9.740)	35.682
Nova Ventos de São Geraldo S.A.	48.787	-	48.787	(10.433)	38.354
Nova Ventos de São Sebastião S.A.	45.677	-	45.677	(9.706)	35.971
	<u>185.844</u>	<u>-</u>	<u>185.844</u>	<u>(39.750)</u>	<u>146.094</u>
	<u>951.770</u>	<u>45.436</u>	<u>997.206</u>	<u>(126.951)</u>	<u>870.255</u>

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024

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

9. Imobilizado (Consolidado)

	Taxas anuais depreciação-%	Consolidado			
		30/06/2024	31/12/2023		
		Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Em serviço:					
Instalações	10	6.296	(1.712)	4.584	4.788
Móveis e utensílios	10	936	(329)	607	485
Computadores e periféricos	20	2.892	(1.472)	1.420	1.365
Máquinas e equipamentos	10	5.225	(2.134)	3.091	2.821
Ferramenta e acessórios	10	523	(137)	386	341
Benfeitorias em propriedades de terceiros	25	981	(607)	374	160
Peças sobressalentes	5	850	(35)	815	10.493
Aerogeradores	5	1.728.876	(944.422)	784.454	838.720
Obras civis e edificações	5	239.807	(159.112)	80.695	87.184
Linha de transmissão	5	191.088	(119.257)	71.831	94.989
Usina solar	4	846	(47)	799	823
Provisão para desmobilização (a)	5	25.712	(13.886)	11.826	12.383
Adiantamento a fornecedores	-	3.743	-	3.743	1.317
Imobilizado em andamento	-	79	-	79	-
		2.207.854	(1.243.150)	964.704	1.055.869

a) Refere-se a estimativa de gastos para desmontagem dos parques ao final do prazo de concessão, vide Nota 17.

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

9. Imobilizado (Consolidado)--Continuação

A movimentação dos saldos do ativo imobilizado no Consolidado está representada por:

	Notas	31/12/2022	Adições	Baixas	Reversão	31/12/2023	Adições	Baixas (e)	30/06/2024
Custo:									
Instalações		6.296	-	-	-	6.296	-	-	6.296
Móveis e utensílios		654	133	(10)	-	777	159	-	936
Computador e periféricos		2.418	229	-	-	2.647	245	-	2.892
Máquinas e equipamentos		4.403	340	-	-	4.743	482	-	5.225
Benfeitorias em bens de terceiros		673	11	-	-	684	297	-	981
Ferramentas e acessórios		316	135	-	-	451	72	-	523
Peças sobressalentes	(d)	823	10.000	(297)	-	10.526	66	(9.742)	850
Aerogeradores		1.777.507	23.906	(63.061)	-	1.738.352	2.174	(11.650)	1.728.876
Obras civis e edificações		239.397	557	(279)	-	239.675	132	-	239.807
Linha de transmissão		236.594	4.424	-	-	241.018	2.089	(52.019)	191.088
Usina solar	(a)	-	846	-	-	846	-	-	846
Imobilizado em andamento		-	-	-	-	-	79	-	79
Adiantamento a fornecedores		342	1.199	(224)	-	1.317	2.426	-	3.743
Provisão para desmobilização	(b)	25.712	-	-	-	25.712	-	-	25.712
(-) Perda por desvalorização de ativos	(c)	(12.178)	-	-	12.178	-	-	-	-
Subtotal		2.282.957	41.780	(63.871)	12.178	2.273.044	8.221	(73.411)	2.207.854
Depreciação acumulada		(1.103.867)	(145.232)	31.924	-	(1.217.175)	(66.597)	40.622	(1.243.150)
		1.179.090	(103.452)	(31.947)	12.178	1.055.869	(58.376)	(32.789)	964.704

- (a) Em 2023, a Companhia realizou a construção de uma usina solar fotovoltaica, para fins de uso consumo interno de energia.
- (b) Refere-se a estimativa dos gastos para a desmontagem dos parques eólicos ao final dos períodos de concessão.
- (c) No exercício 2023, mediante a conclusão do plano de troca dos aerogeradores, o Grupo realizou a reversão do saldo remanescente de provisão para obsolescência. O Grupo não levantou valores a serem provisionados de *impairment* para o período de seis meses findos em junho de 2014.
- (d) Em 2023, a aquisição de peças sobressalentes foi recebida por conta da dívida com a Parte Relacionada WPE, e não possui efeito caixa, portanto não está apresentado na DFC. Em 2024, a Companhia integralizou capital com parte das peças sobressalentes recebidas em 2023.
- (e) Inclui o montante de R\$ 18.646 correspondente à doação compulsória dos ativos para a Celesc Distribuição, conforme Contratos de Conexão ao Sistema de Distribuição (Nota 23).

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

9. Imobilizado (Consolidado)--Continuação

Redução ao valor recuperável de ativos - "impairment"

A Administração do Grupo tem por prática a avaliação e o monitoramento periódico do desempenho futuro dos seus ativos. Neste contexto, e considerando o disposto no Pronunciamento Técnico NBC TG 01 - Redução ao Valor Recuperável de Ativos, caso exista evidências claras de que a Companhia e suas controladas possuem ativos registrados por valor contábil superior ao seu valor recuperável, ou sempre que eventos ou alterações nas circunstâncias indicarem que o valor contábil pode não ser recuperável no futuro, deverá ser efetuado o teste de redução ao valor recuperável a fim de concluir sobre a necessidade de reconhecer a desvalorização por meio de constituição de provisão para perdas por *impairment*.

As principais premissas utilizadas pela Administração para realização do teste anual de recuperação dos ativos (imobilizado e intangível) realizados com referência aos saldos apresentados nas demonstrações do mês de dezembro de cada exercício estão listadas abaixo:

- Menor nível de unidade geradora de caixa: concessões detidas (autorização), analisadas individualmente, por parque eólico.
- Valor recuperável: os fluxos de caixa futuros foram projetados em reais (R\$) em termos reais (desconsiderando efeitos da inflação nas projeções efetuadas), trazidos a valor presente por taxa de desconto real.
- Os contratos de venda de energia (PPAs) relacionados ao PROINFA garantem a venda de energia efetivamente gerada pelo preço contratado. O excedente de energia gerado em comparação com a energia de referência contratada é vendido pelo mesmo preço contratado. Caso a energia gerada seja inferior à quantidade de energia de referência contratada, essa diferença é ajustada pelo preço contratado e tratada como reembolso à ENBPar. Os contratos de venda de energia de reserva garantem o preço contratado para o excesso de energia até o limite de 30% do que ultrapassar o montante contratado e, após este limite, o valor de venda é equivalente a 70% do preço contratado. Se ocorrer geração inferior à contratada, o ajuste é tratado como reembolso à CCEE e calculado pelo preço contratado até o limite de 10% da insuficiência, a partir deste limite, o valor é apurado por tarifa equivalente a 115% do preço contratado.

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

9. Imobilizado (Consolidado)--Continuação

Redução ao valor recuperável de ativos - "impairment"--Continuação

- Os respectivos fluxos de caixa são estimados com base nos resultados operacionais, onde são considerados: a) o prazo de vida útil econômica máxima estimada para os principais componentes da infraestrutura (20 anos); b) os termos estabelecidos nas Resoluções Autorizativas ANEEL para geração de energia; c) o preço e prazo de 20 anos estabelecidos nos PPAs negociados em leilão no âmbito do PROINFA e da Energia de Reserva; e d) o prazo de concessão de 35 anos. Para as Centrais Eólicas do Sul são considerados no cálculo, o preço de energia conforme PPAs, para o período de 15 anos e preço de liquidação no mercado livre para o período de 5 (cinco) anos.
- O crescimento da receita foi projetado levando-se em consideração a comercialização da energia no mercado livre de energia, após o término dos contratos de compra e venda de energia (20 anos) até o fim do prazo de concessão (35 anos).
- Foram considerados os dispêndios com as trocas e reparos dos geradores, os custos de operação e manutenção, os custos com os encargos regulatórios inerentes ao negócio, arrendamento de terras e seguros. Além dos custos, foram orçados gastos administrativos tais como: despesas com a estrutura administrativa incluindo gastos com pessoal, auditorias, consultorias e outros.
- Os impostos sobre a renda foram calculados com base no regime de tributação atualmente adotado pelas controladas - Lucro presumido.
- A taxa WACC considerada nas projeções foi em média 11,61%.
- Os saldos dos empréstimos e financiamentos foram projetados levando-se em consideração as negociações com a Caixa Econômica Federal, definidas no aditivo de repactuação da dívida firmado em 27 de abril de 2018, conforme Nota 14.
- Os novos investimentos correspondem a troca dos geradores e aos serviços de melhorias que serão implementados para realização dessa trocas.

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

9. Imobilizado (Consolidado)--Continuação

Redução ao valor recuperável de ativos - "impairment"--Continuação

O valor recuperável estimado para cada UGC, bem como as perdas estimadas estão demonstrados a seguir:

UGC	Valor em uso	Carrying amount
<u>Centrais Eólicas do Sul:</u>		
Amparo Energia Eólica S.A.	226.141	62.672
Aquibatã Energia Eólica S.A.	195.696	113.282
Bom Jardim Energia Eólica S.A.	214.738	94.239
Campo Belo Energia Eólica S.A.	107.877	29.911
Cascata Energia Eólica S.A.	53.386	18.094
Cruz Alta Energia Eólica S.A.	288.701	82.029
Pulpito Energia Eólica S.A.	225.910	83.913
Rio de Ouro Energia Eólica S.A.	205.505	81.661
Salto Energia Eólica S.A.	309.086	89.537
Santo Antônio Energia Eólica S.A.	21.167	9.351
<u>Central Eólica Praia do Morgado S.A.</u>	<u>275.343</u>	<u>75.249</u>
<u>Centrais Eólicas do Ceará II:</u>		
Central Eólica Quixaba S.A.	101.850	67.801
Nova Eólica Buriti S.A.	109.670	95.237
Nova Eólica Cajucoco S.A.	137.067	91.063
Nova Eólica Coqueiro S.A.	123.487	92.157
	<u>2.595.624</u>	<u>1.086.196</u>

10. Direito de uso e obrigação por arrendamento (Consolidado)

a) Composição do direito de uso em arrendamentos (terrenos)

	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Saldos iniciais	31.317	60.869
Remensuração (a)	-	(24.995)
Depreciação	(1.680)	(4.557)
Saldos finais	<u>29.637</u>	<u>31.317</u>

(a) Em 2023 foi realizada a alteração da taxa de desconto dos arrendamentos, mediante a alteração da taxa de descontos dos empréstimos do Grupo. Adicionalmente, o Grupo realizou a revisão da projeção dos pagamentos futuros.

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

10. Direito de uso e obrigação por arrendamento (Consolidado)--Continuação

b) Passivo de arrendamento

	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Saldos iniciais	40.038	64.904
Remensuração	-	(24.995)
Juros incorridos	2.920	6.606
Baixas de passivos de arrendamentos (a)	-	22
Pagamentos de principal	(3.184)	(6.421)
Pagamento de juros	(39)	(78)
Saldos finais	<u>39.735</u>	<u>40.038</u>
Circulante	5.822	6.114
Não circulante	33.913	33.924

a) Baixa decorrente da revisão entre os pagamentos previstos e os pagamentos efetivos realizados durante o ano.

c) Cronograma de pagamento do passivo não circulante de arrendamento

	<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Vencimento		
De 1 a 2 anos	7.060	7.071
De 2 a 3 anos	8.178	8.178
De 3 a 4 anos	9.264	9.264
Acima de 5 anos	9.411	9.411
	<u>33.913</u>	<u>33.924</u>

d) Efeito no resultado de ativos e passivos com arrendamento

	<u>30/06/2024</u>	<u>30/06/2023</u>
Depreciação de ativos	(1.680)	(2.279)
Juros apropriados	(2.920)	(2.777)
	<u>(4.600)</u>	<u>(5.056)</u>

11. Intangível

	Taxas anuais de amortização %	Controladora			
		<u>30/06/2024</u>	<u>31/12/2023</u>		
		Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Direito de exploração - Centrais Eólicas do Sul (a)	5	23.800	(15.160)	8.640	9.235
Software	5	1.953	(918)	1.035	1.079
		<u>25.753</u>	<u>(16.078)</u>	<u>9.675</u>	<u>10.314</u>

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

11. Intangível--Continuação

	Taxas anuais de amortização %	Consolidado			
		30/06/2024		31/12/2023	
		Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Estudos e projetos	5	1.798	(1.329)	469	513
Ágio Central Eólica Praia de Morgado S.A (b)	-	17.438	-	17.438	17.438
Direito de exploração -Centrais Eólicas do Sul (a)	5	23.800	(15.160)	8.640	9.236
Software	5	3.391	(1.471)	1.920	1.192
Total		46.427	(17.960)	28.467	28.379

(a) Refere-se, principalmente, ao instrumento de cessão e transferência integral à Companhia da titularidade e exploração do negócio e de todos os direitos e obrigações a ele inerentes, por intermédio das Sociedades de Propósito Específico - SPEs por ela constituídas e controladas (Santo Antonio Energia Eólica S.A., Salto Energia Eólica S.A., Pulpito Energia Eólica S.A., Cruz Alta Energia Eólica S.A., Cascata Energia Eólica S.A., Bom Jardim Energia Eólica S.A., Aquibatã Energia Eólica S.A., Rio de Ouro Energia Eólica S.A., Campo Belo Energia Eólica S.A. e Amparo Energia Eólica S.A.). Esses custos estão amortizados a partir da entrada em operação das Centrais Eólicas do Sul.

(b) Refere-se ao ágio gerado sobre a combinação de negócio efetuada em 2009 (aquisição de controle Central Eólica Praia de Morgado S.A). Esse ágio possui vida útil indefinida e é testado anualmente para *impairment*.

A seguir apresentamos a movimentação do ativo intangível:

	Controladora				
	31/12/2022	Adições	31/12/2023	Adições	30/06/2024
Custo					
Direito de exploração - Centrais Eólicas do Sul	23.800	-	23.800	-	23.800
Software	1.827	77	1.904	49	1.953
Subtotal	25.627	77	25.704	49	25.753
Amortização:					
Direito de exploração - Centrais Eólicas do Sul	(13.374)	(1.191)	(14.565)	(595)	(15.160)
Software	(649)	(176)	(825)	(93)	(918)
Subtotal	(14.023)	(1.367)	(15.390)	(688)	(16.078)
	11.604	(1.290)	10.314	(639)	9.675

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

11. Intangível--Continuação

	Consolidado				
	31/12/2022	Adições	31/12/2023	Adições	30/06/2024
Custo					
Estudos e projetos	1.798	-	1.798	-	1.798
Ágio Central Eólica Praia de Morgado S.A.	17.438	-	17.438	-	17.438
Software	2.384	76	2.460	931	3.391
Direito de exploração: Centrais Eólicas do Sul	23.800	-	23.800	-	23.800
Subtotal	45.420	76	45.496	931	46.427
Amortização					
Estudos e projetos	(1.200)	(85)	(1.285)	(44)	(1.329)
Software	(1.045)	(223)	(1.268)	(203)	(1.471)
Direito de exploração - Centrais Eólicas do Sul	(13.374)	(1.190)	(14.564)	(596)	(15.160)
Subtotal	(15.619)	(1.498)	(17.117)	(843)	(17.960)
	29.801	(1.422)	28.379	88	28.467

12. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Fornecedores de bens e serviços	443	322	15.459	22.971
	443	322	15.459	22.971

No período de seis meses findos em 30 de junho de 2024, o Grupo concluiu o pagamento de fornecedores remanescentes relacionados aos contratos de retrofit dos aerogeradores, serviços esses realizados entre 2022 e 2023.

13. Contas a pagar (Consolidado)

	30/06/2024	31/12/2023
Desconto REIDI (a)	3.131	3.354
Ajuste de energia (b)	102.303	115.649
Penalidades contratuais (c)	255.601	425.038
	361.035	544.041
Circulante	358.350	541.133
Não circulante	2.685	2.908

(a) Provisões dos descontos de tarifa a ser efetuada pela ENBPar decorrente do benefício auferido pelos Parques Eólicos do Sul e Central Eólica Praia do Morgado S.A. durante o período de construção dos parques eólicos, conforme estabelecido pela Lei nº 11.488, de 15 de junho de 2007, regulamentada pelo Decreto nº 6.144, de 3 de julho de 2007, que instituiu o Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura - REIDI. A liquidação deste saldo está sendo realizada conforme período de vigência do contrato de venda de energia. A composição do saldo, por parque eólico, está demonstrada a seguir:

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

13. Contas a pagar (Consolidado)--Continuação

	30/06/2024	31/12/2023
<u>Desconto REIDI:</u>		
Central Eólica Praia do Morgado S.A.	468	509
Amparo Energia Eólica S.A.	261	278
Aquibatã Energia Eólica S.A.	477	510
Bom Jardim Energia Eólica S.A.	304	325
Campo Belo Energia Eólica S.A.	122	130
Cascata Energia Eólica S.A.	101	108
Cruz Alta Energia Eólica S.A.	374	399
Pulpito Energia Eólica S.A.	366	392
Rio de Ouro Energia Eólica S.A.	319	342
Salto Energia Eólica S.A.	339	361
	3.131	3.354

- (b) Somatório das diferenças mensais apuradas durante o período de operação entre a energia gerada e a energia contratada que será compensada nos pagamentos do exercício subsequente, no caso dos contratos PROINFRA (Parques Eólicos do Sul e Central Eólica Praia do Morgado S.A.), no valor de R\$ 45.472 (R\$ 58.818 em 31 de dezembro de 2023). No caso do Contrato de Energia de Reserva (Parques Eólicos de CE II), essa diferença é apurada de duas formas: dentro da faixa de tolerância e fora da faixa de tolerância. A energia apurada dentro da faixa de tolerância será compensada no quadriênio, e a energia apurada fora da faixa de tolerância será compensada no mês posterior ao fechamento anual do contrato, a contar a partir da data de entrada em operação. Nos períodos findos em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023, os parques de Ceará II, (Nova Eólica Buriti S.A., Nova Eólica Coqueiro S.A., Nova Eólica Cajucôco S.A. e Central Eólica Quixaba S.A.), não incorreram em perdas decorrentes de geração de energia a menor.

O despacho no 4.831, de 16 de dezembro de 2014, emitido pela ANEEL, estabeleceu no dia 8 de abril de 2014, como data de início das operações de geração de energia dos parques Nova Eólica Araras S.A., Nova Eólica Vento do Oeste S.A., Nova Eólica Lagoa Seca S.A., e o parque Nova Eólica Garças S.A. deveria ter iniciado a sua operação de geração de energia em 1º de julho de 2013, entretanto referidos parques não entraram em operação comercial até o momento e foi provisionado o montante de R\$ 44.831 pelo não fornecimento de energia previstos nos contratos.

Conforme descrito na nota 1, item (d), o Grupo também provisionou o montante de R\$ 12.000 pelo não fornecimento de energia previstos nos contratos das eólicas Nova Ventos de Santa Rosa Energias Renováveis S.A., Nova Ventos de Santo Inácio Energias Renováveis S.A., Nova Ventos de São Geraldo Energias Renováveis S.A. e Nova Ventos de São Sebastião Energias Renováveis S.A.

A composição do saldo por parque eólico, está demonstrada a seguir:

	30/06/2024	31/12/2023
<u>Parques eólicos do Sul</u>		
Amparo Energia Eólica S.A.	1.280	2.563
Aquibatã Energia Eólica S.A.	6.380	8.560
Bom Jardim Energia Eólica S.A.	8.528	11.949
Cruz Alta Energia Eólica S.A.	4.110	5.664
Pulpito Energia Eólica S.A.	10.605	14.155
Rio de Ouro Energia Eólica S.A.	11.102	13.961
Salto Energia Eólica S.A.	1.401	1.966
Subtotal	43.406	58.818
Central Eolica Praia do Morgado S.A	2.066	-
<u>Parques eólicos CE II (Não Operacionais)</u>		
Nova Eólica Araras S.A.	12.029	12.029
Nova Eólica Garças S.A.	17.361	17.361
Nova Eólica Lagoa Seca S.A.	8.155	8.155
Nova Eólica Vento do Oeste S.A.	7.286	7.286
Subtotal	44.831	44.831
<u>Parques eólicos CE IV (Não Operacionais)</u>		
Nova Ventos de Santa Rosa Energias Renováveis S.A.	2.948	2.948
Nova Ventos de Santo Inácio Energias Renováveis S.A.	2.928	2.928
Nova ventos de São Geraldo Energias Renováveis S.A.	3.184	3.184
Nova ventos de São Sebastião Energias Renováveis S.A.	2.940	2.940
	12.000	12.000
	102.303	115.649

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

13. Contas a pagar (Consolidado)--Continuação

- (c) Em 14 de setembro de 2016 a Companhia foi notificada pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), sobre a rescisão dos Contratos de Uso do Sistema de Transmissão - CUST das controladas Nova Eólica Araras S.A., Nova Eólica Garças S.A., Nova Eólica Lagoa Seca S.A. e Nova Eólica Vento do Oeste S.A, sendo emitido cobrança de penalidade pela rescisão do referido contrato, equivalente ao valor de três anos de encargos. Em 1º de outubro de 2016, a Companhia foi comunicada pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) sobre o desligamento dos contratos de energia de reserva (CER) do sistema da CCEE para os parques eólicos CE II não operacionais, conforme descrito na nota 13 item (c). As penalidades foram reconhecidas pela Companhia e somam o montante atualizado de R\$ 257.408, sendo valor principal de R\$ 82.294 referente a CCEE e R\$ 1.305 referente ao ONS. Adicionalmente, em 19 de setembro de 2017, a ANEEL emitiu as Resoluções Autorizativas de nºs 6.636, 6.637, 6.638 e 6.639, referente a revogação da outorga dessas eólicas e referida penalidade havia sido reconhecida no montante de R\$ 44.027, entretanto, em 1º de outubro de 2019, a ANEEL emitiu despacho onde deliberou que o valor da penalidade por revogação da outorga seria de R\$ 24.594.

Em 19 de setembro de 2017, a ANEEL emitiu as Resoluções Autorizativas de nº 6.640, 6.641, 6.642 e 6.643, referente a revogação da outorga das empresas Nova Ventos de Santa Rosa S.A, Nova Ventos de Santo Inácio S.A, Nova Ventos de São Geraldo S.A e Nova Ventos de São Sebastião S.A, cuja penalidade da revogação foi reconhecida no montante de R\$ 46.168, entretanto, no dia 1º de outubro de 2019, a ANEEL emitiu despacho onde deliberou que o valor da penalidade a ser reconhecida deveria ser de R\$ 25.790. Em virtude da revogação apresentada pela ANEEL, a CCEE notificou as eólicas em 28 de setembro de 2017 com a formalização do desligamento do Contrato de Energia de Reserva - CER, sendo reconhecido a penalidade contratual, atualizada, no montante de R\$ 187.252, sendo valor principal de R\$ 69.165.

Considerando os termos da Sentença proferida no procedimento arbitral nº 02/2022 que tramitou perante a Câmara FGV (Fundação Getúlio Vargas) de Conciliação e Arbitragem, em fevereiro de 2024, houve determinação para que as SPE dos empreendimentos não operacionais do Ceará II e IV promovam o pagamento das multas rescisórias, relativamente aos Contratos de Energia de Reserva nº 29/2009, 32/2009, 34/2009, 77/2009, 146/2011, 147/2011, 148/2011 e 156/2011. O montante das referidas multas rescisórias corresponde, em sua totalidade, a R\$ 257.196, atualizados até 31º de maio de 2024, de acordo ao estipulado pela sentença da câmara arbitral. O pedido para recomposição/ressarcimento da energia não entregue, foi julgado improcedente, razão pela qual houve redução dos montantes que compunham o pedido.

A composição do saldo das obrigações por rescisões contratuais atualizados em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023, por parque eólico, está demonstrada a seguir:

	30/06/2024	31/12/2023
<u>Parques eólicos CE II (Não operacionais)</u>		
Nova Eólica Araras S.A.	39.449	75.326
Nova Eólica Garças S.A.	37.752	85.719
Nova Eólica Lagoa Seca S.A.	26.281	50.725
Nova Eólica Vento do Oeste S.A.	24.241	45.638
Subtotal	127.723	257.408
<u>Parques eólicos CE IV (Não operacionais)</u>		
Nova Ventos de Santa Rosa Energias Renováveis S.A.	31.416	41.288
Nova Ventos de Santo Inácio Energias Renováveis S.A.	31.317	41.057
Nova ventos de São Geraldo Energias Renováveis S.A.	33.654	44.088
Nova ventos de São Sebastião Energias Renováveis S.A.	31.491	41.197
Subtotal	127.878	167.630
	255.601	425.038

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

14. Empréstimos e financiamentos

Instituição financeira	Empreendimento	Taxa média de juros	Controladora		Consolidado	
			30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
CEF	Energimp S.A. (a)	60% CDI	470.214	496.457	470.214	496.457
CEF	Amparo Energia Eólica S.A. (b) e (d)	SELIC + 2%	-	-	25.198	30.942
CEF	Aquibatã Energia Eólica S.A. (b) e (d)	SELIC + 2%	-	-	32.821	40.356
CEF	Bom Jardim Energia Eólica S.A. (b) e (d)	SELIC + 2%	-	-	31.870	38.659
CEF	Campo Belo Energia Eólica S.A. (b) e (d)	SELIC + 2%	-	-	11.797	14.504
CEF	Cascata Energia Eólica S.A. (b) e (d)	SELIC + 2%	-	-	7.316	9.126
CEF	Cruz Alta Energia Eólica S.A. (b) e (d)	SELIC + 2%	-	-	33.987	41.533
CEF	Pulpito Energia Eólica S.A. (b) e (d)	SELIC + 2%	-	-	33.311	40.781
CEF	Rio de Ouro Energia Eólica S.A. (b) e (d)	SELIC + 2%	-	-	30.580	36.836
CEF	Salto Energia Eólica S.A. (b) e (d)	SELIC + 2%	-	-	33.053	40.495
CEF	Santo Antônio Energia Eólica S.A. (b) e (d)	SELIC + 2%	-	-	3.276	3.991
CEF	Central Eólica Quixaba S.A. (c) e (d)	SELIC + 2%	-	-	52.074	57.778
CEF	Nova Eólica Buriti S.A. (c) e (d)	SELIC + 2%	-	-	59.208	64.244
CEF	Nova Eólica Cajucoco S.A. (c) e (d)	SELIC + 2%	-	-	68.689	75.714
CEF	Nova Eólica Coqueiro S.A. (c) e (d)	SELIC + 2%	-	-	50.772	54.579
CEF	Nova Eólica Garças S.A. (c)	TJLP + 3%	-	-	210.364	202.329
CEF	Nova Eólica Lagoa Seca S.A. (c)	TJLP + 3%	-	-	142.939	136.801
CEF	Nova Eólica Vento do Oeste S.A. (c)	TJLP + 3%	-	-	149.357	142.942
	Total		470.214	496.457	1.446.826	1.528.067
	Circulante		51.767	51.804	202.510	684.678
	Não circulante		418.447	444.653	1.244.316	843.389

- (a) Em 15 de outubro de 2013, a Companhia firmou contrato com a Caixa Econômica Federal a uma taxa de juros de 4% a.a. com incidência de CDI sobre o principal. O prazo de amortização é de 120 meses, sendo 36 meses de carência sem pagamento de juros, 84 meses de pagamento de juros trimestrais e 7 parcelas anuais de amortização de principal acrescido dos juros. O total do recurso do contrato foi de R\$ 235.400 e já foi totalmente liberado.

O contrato poderá ser declarado antecipadamente vencido no caso de ocorrer uma das seguintes situações: infringência de qualquer obrigação cedular, ingresso em regime de recuperação judicial ou tiver declarada a sua falência, ou liquidação extrajudicial, existência de débitos trabalhistas ou previdenciário, falsidade de qualquer declaração, transferência ou cessão a terceiros, não efetivação dos registros cartorários, gerar danos ao meio ambiente, descumprimento de qualquer cláusula do contrato de suporte de acionistas, inadimplência em qualquer outra operação de crédito contratada junto a CEF e a Wind Power Energia S.A. ("WPE"), na figura de anuente tem o compromisso de manter a prestação de serviços de operação e manutenção dos empreendimentos dos Parques Eólicos do Sul e de Ceará II pelo prazo mínimo de 36 meses contados da data de assinatura do contrato.

Devido ao processo de recuperação judicial da Wind Power Energia S.A., os contratos de operação e manutenção foram rescindidos e a Companhia tem mantido o saldo no passivo não circulante desde o exercício findo em 2016. A partir da rescisão desses contratos, a Companhia assumiu a operação e manutenção dos aerogeradores, contratando equipe própria. Os contratos rescindidos, não previam ônus rescisórios para a Companhia nas circunstâncias em que ocorreu o processo.

- (b) Recursos liberados em 2010, relacionados às operações de empréstimos obtidos do Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES, tendo como agente financeiro da operação a Caixa Econômica Federal. Sobre o principal da dívida incidem juros calculados de 4,5% ao ano sobre a parcela destinada à aquisição de máquinas e equipamentos nacionais e de 3,6% ao ano mais TJLP sobre a parcela destinada à implantação das Centrais Eólicas e respectivos sistemas de transmissão. Esses encargos são pagáveis com o principal no período de amortização, com início previsto em 15 de agosto de 2011 e vencimento final em 2019 (168 parcelas). Cláusulas contratuais ajustadas conforme nota (d).

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

14. Empréstimos e financiamentos--Continuação

- (c) Recursos liberados em 2011, relacionados às operações de empréstimos obtidos do Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES. Sobre o principal da dívida incidem juros calculados de 5,5% ao ano sobre a parcela destinada à aquisição de máquinas e equipamentos nacionais e de 3% ao ano mais TJLP sobre a parcela destinada à implantação das Centrais Eólicas e respectivos sistemas de transmissão. Esses encargos são pagáveis com o principal no período de amortização, com início previsto em 28 de fevereiro de 2013 e vencimento final em 2021 (99 parcelas) para a primeira linha de financiamento e vencimento final em 2029 (192 parcelas) para a segunda linha de financiamento. O BNDES poderá declarar antecipadamente vencido o contrato no caso de ocorrer uma das seguintes situações: inadimplemento, aplicação dos recursos em finalidade diversa da prevista, ocorrência de procedimento judicial, redução do quadro de pessoal, extinção da autorização da ANEEL para exploração dos empreendimentos, descumprimento de quaisquer obrigações constantes do contrato, o controle efetivo, direto ou indireto, sofrer alterações após a contratação, sem prévia autorização, fusão, cisão, dissolução e/ou incorporação sem prévia autorização e qualquer alteração no objeto social.
- (d) Em 13 de janeiro de 2017 foi concedida à Companhia um período de suspensão das cobranças das amortizações dos contratos de financiamentos desses parques pela Caixa Econômica Federal, do período de 15 de novembro de 2016 a 31 de outubro de 2017. Essa suspensão havia sido pleiteada com o objetivo de proporcionar a Companhia uma folga financeira e tempo para negociação com o Banco a fim de conseguir a repactuação da dívida. Em 12 de dezembro de 2017, a Caixa Econômica Federal aprovou o pleito da Companhia de renegociação dos empréstimos de longo prazo e da operação de médio prazo.

Em 26 de abril de 2018, a Companhia firmou o aditivo de repactuação das dívidas com a Caixa Econômica Federal, com as seguintes características para as eólicas Nova Eólica Buriti S.A., Nova Eólica Cajucoco S.A., Nova Eólica Coqueiro S.A., Central Eólica Quixaba S.A., Bom Jardim Energia Eólica S.A., Pulpito Energia Eólica S.A. Santo Antônio Energia Eólica S.A., Amparo Energia Eólica S.A., Aquibatã Energia Eólica S.A., Rio do Ouro Energia Eólica S.A., Cascata Energia Eólica S.A., Cruz Alta Energia Eólica S.A., Campo Belo Energia Eólica S.A. e Salto Energia Eólica S.A.:

- Incorporação das parcelas em aberto de setembro de 2016 até a assinatura do aditivo;
- Período de carência intermitente de 04 anos;
- Remuneração das parcelas do período de carência remunerados pela taxa SELIC;
- Saldo devedor capitalizado pelos juros contratuais;
- Extinção dos *covenants* financeiros, e
- Entrega de relatório mensal de acompanhamento dos empreendimentos.

A modificação dos termos contratuais desse empréstimo não se qualificou como uma liquidação do empréstimo anterior e, por isso, a Companhia reconheceu os efeitos decorrentes desta renegociação imediatamente no resultado do exercício, conforme determina o NBC TG 48.

Em 27 de abril de 2018, foram firmados entre Caixa Econômica Federal e Energimp, os aditivos ao Empréstimo de Médio Prazo com as seguintes características:

- Período de carência intermitente de 4 anos;
- Redução do spread da linha de financiamento de médio prazo das Cédulas de Crédito Bancário celebradas em out/2013 de CDI + 4% para 60% do CDI com pagamento dentro do prazo dos contratos de compra e venda de energia celebrados.

Atendendo a uma solicitação da Caixa Econômica Federal e de acordo com os ritos de governança do Grupo, em 17 de janeiro de 2023, o Grupo assinou um aditivo aos contratos de financiamento junto à Caixa Econômica Federal, alterando a taxa dos empréstimos das Controladas da Companhia de TJLP + 3% a 4,05% a.a. para Selic + 2% a.a. voltando assim as condições originais do acordo, anterior a reestruturação da dívida.

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

14. Empréstimos e financiamentos--Continuação

Estão previstos nos contratos as seguintes garantias:

- Fiança solidária a ser concedida pelo prestador de garantia, a Companhia;
- Alienação fiduciária de todas as máquinas e equipamentos;
- Cessão fiduciária de direitos creditórios dos valores depositados ou que venham a ser depositados na conta centralizadora beneficiária, na conta centralizadora Energimp, na conta de reserva de recomposição de perdas e dos recursos decorrentes de sinistros cobertos por seguros;
- Cessão fiduciária de direitos creditórios decorrentes de contratos de comercialização de energia;
- Penhor dos direitos emergentes da autorização da ANEEL;

Os contratos impõem limites à habilidade da Companhia e suas controladas para:

- Seguros de engenharia, garantia ("*completion bond*"), patrimoniais, de responsabilidade civil e de lucros cessantes; e
- Penhor de 100% das ações da controlada.
- Assumir novas dívidas.
- Alienação de bens do ativo permanente.
- Incorrer ou permitir gravames sobre os seus ativos para garantir as dívidas.
- Incorporação por absorção e/ou consolidação.

Na hipótese de descumprimento destas cláusulas, inadimplemento e modificação de projeto sem a anuência do BNDES, a Companhia poderá ter o vencimento da dívida antecipado. Em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023, o Grupo cumpriu referidas cláusulas.

Movimentação:	Controladora	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2022	549.204	1.688.505
Pagamentos		
Principal	(52.135)	(202.764)
Juros	(39.218)	(126.939)
Encargos financeiros incorridos	38.606	168.680
Amortização do custo de transação	-	585
Saldos em 31 de dezembro de 2023	496.457	1.528.067
Pagamentos		
Principal	(26.068)	(101.382)
Juros	(14.964)	(46.589)
Encargos financeiros incorridos (Nota 24)	14.789	66.438
Amortização do custo de transação (Nota 24)	-	292
Saldos em 30 de junho de 2024	470.214	1.446.826

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

15. Partes relacionadas

	Controladora	
	30/06/2024	31/12/2023
Ativo não circulante (dividendos): (a)		
Amparo Energia Eólica S.A.	357	357
Aquibatã Energia Eólica S.A.	350	350
Campo Belo Energia Eólica S.A.	191	191
Cascata Energia Eólica S.A.	46	46
Cruz Alta Energia Eólica S.A.	463	463
Salto Energia Eólica S.A.	542	542
Central Eólica Praia do Morgado S.A.	51.320	51.320
	53.269	53.269

(a) Refere-se ao saldo de dividendos distribuídos e não liquidados, dos resultados apurados nos exercícios de 2021 e 2022, distribuídos mediante aprovação de Ata de Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, no mês de abril dos exercícios de 2022 e 2023, respectivamente.

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Ativo não circulante:				
Central Eólica Quixaba S.A. (b)	82.175	75.161	-	-
Bom Jardim Energia Eólica S.A. (b)	13.013	19.125	-	-
Cascata Energia Eólica S.A. (b)	298	298	-	-
Púlpito Energia Eólica S.A. (b)	6.606	12.772	-	-
Santo Antonio Energia Eólica S.A. (b)	937	912	-	-
Nova Eólica Araras S.A. (b)	27.059	26.228	-	-
Nova Eólica Buriti S.A. (b)	70.804	66.471	-	-
Nova Eólica Cajucôco S.A. (b)	75.261	68.978	-	-
Nova Eólica Coqueiro S.A. (b)	37.360	38.553	-	-
Nova Eólica Garças S.A. (b)	60.334	60.158	-	-
Nova Eólica Lagoa Seca S.A. (b)	19.836	19.677	-	-
Nova Eólica Vento do Oeste S.A. (b)	19.013	18.969	-	-
Nova Ventos de Santa Rosa S.A. (b)	1.723	1.722	-	-
Nova Ventos de Santo Inácio S.A. (b)	1.437	1.437	-	-
Nova Ventos de São Geraldo S.A. (b)	1.515	1.515	-	-
Nova Ventos de São Sebastião S.A. (b)	1.540	1.540	-	-
Wind Power Energia S.A. - Em Recuperação Judicial (c)	52.271	65.471	284.837	298.004
	471.182	478.987	284.837	298.004

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

15. Partes relacionadas--Continuação

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
<u>Passivo não circulante:</u>				
Amparo Energia Eólica S.A. (b)	105.380	100.066	-	-
Aquibatã Energia Eólica S.A. (b)	99.117	91.576	-	-
Campo Belo Energia Eólica S.A. (b)	48.419	44.776	-	-
Cascata Energia Eólica S.A. (b)	7.432	8.891	-	-
Cruz Alta Energia Eólica S.A (b)	112.076	96.532	-	-
Rio de Ouro Energimp Eólica S.A. (b)	11.553	5.989	-	-
Salto Energia Eólica S.A (b)	144.271	130.922	-	-
Central Eólica Praia do Morgado (b)	55.215	31.169	-	-
Wind Power Energia S.A. - Em Recuperação Judicial (e)	574	10.574	29.208	39.208
FI - FGTS (d)	451.060	451.060	451.060	451.060
	1.035.097	971.555	480.268	490.268

- (b) Saldos devedores e credores da Companhia com os parques eólicos e empresas ligadas decorrente de pagamentos de despesas diversas.
- (c) Na controladora refere-se a processos trabalhistas classificados como de perda provável, movidos contra a Wind Power Energia S.A. - Em recuperação judicial, provisionados pela Companhia em função da mesma ter sido citada nos processos como responsável subsidiária. No consolidado, além desse tema da controladora, inclui ainda R\$ 232.566 referente à adiantamentos efetuados pelas controladas para a WPE visando a construção dos parques eólicos e prestação de serviços de operação e manutenção das Centrais Eólicas do Sul e Centrais Eólicas do Ceará II.
- (d) Em junho de 2023 a Companhia fora citada em Ação de Protesto Judicial distribuída pelo acionista FI-FGTS formalizando o direito de cobrança dos prejuízos relacionados a descumprimentos contratuais relacionados ao Acordo de Investimentos celebrado em 2010, entre os acionistas FI-FGTS e WPE, mediante o qual a Companhia assumiu, de forma solidária, conforme expressa disposição da cláusula 7.2., a obrigação de indenizar as perdas e passivos suportados pelo acionista FI FGTS. O montante do prejuízo apurado pelo FI FGTS, conforme documentação apresentada, corresponderia ao valor total de até R\$ 659 milhões. O passivo daí decorrente, portanto, deve ser reconhecido pela Companhia, haja vista a expressa obrigação contratual de recomposição de ditas perdas, considerando a incapacidade de pagamento da acionista WPE. Em 31 de dezembro de 2023, o valor do prejuízo já efetivamente devido é de R\$ 451.060.
- (e) Em 2023 a Controladora recebeu da WPE, o total de R\$ 10 milhões em peças sobressalentes. Este valor foi classificado no ativo imobilizado, na linha de peças de sobressalentes. Em junho de 2024, a Companhia procedeu com a compensação entre os saldos ativos e passivos, referentes aos R\$ 10 milhões em peças. O saldo remanescente, no montante de R\$ 574 e R\$ 29.208, na controladora e consolidado, respectivamente, refere-se a obrigações com a WPE correspondentes à serviços de manutenção dos aerogeradores.

Remuneração da administração

Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2024, os honorários dos administradores, no consolidado, foram apropriados ao resultado, na conta “despesas gerais e administrativas”, no montante total de R\$ 2.075 (R\$ 1.652 em 30 de junho de 2023).

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

16. Impostos a recolher

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
IRPJ a Recolher	-	-	1.355	1.509
CSLL a Recolher	-	-	538	513
COFINS a Recolher	1	3	465	466
PIS a Recolher	1	1	101	101
Parcelamentos federais	7.963	9.368	8.507	9.980
Impostas e taxas s/ importação	-	-	1.753	2.060
Outros	81	56	620	226
	8.046	9.428	13.339	14.855
Circulante	2.892	2.869	7.778	7.822
Não circulante	5.154	6.559	5.561	7.033

17. Provisão para desmobilização (Consolidado)

As controladas da Companhia assumiram obrigações de retirada de ativos decorrentes de exigências contratuais e legais relacionadas aos arrendamentos dos terrenos onde estão localizados os empreendimentos eólicos. A provisão foi reconhecida a partir do início da operação dos parques e foi mensurada ao seu valor justo e será revisada periodicamente. Os custos com desmobilização do ativo são capitalizados como parte do valor contábil do ativo relacionado e estão sendo depreciados pelo prazo de concessão dos parques eólicos.

Em 30 de junho de 2024, o saldo consolidado da provisão para desmobilização de ativos era de R\$ 34.296 (R\$ 34.157 em 31 de dezembro de 2023), registrado no passivo não circulante.

18. Adiantamento para futuro aumento de capital

Compreendem aportes de capital realizadas pela Wind Power Energia S.A. - Em Recuperação Judicial na Companhia a título de adiantamento para futuro aumento de capital em 30 de junho de 2024 e em 31 de dezembro 2023 no montante de R\$ 98.833 e não são classificados como instrumento de patrimônio em virtude de não haver, por parte dos acionistas, definição se os aportes serão integralizados.

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

19. Patrimônio líquido

a) Capital social

Em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023, o capital social subscrito e integralizado da Companhia é de R\$ 608.390, composto por 1.023.193.391 ações ordinárias nominativas, não conversíveis em outras formas, sem valor nominal, distribuído da seguinte forma:

	<u>Quantidade de ações</u>	<u>%</u>
Acionista		
Wind Power Energia S.A.	562.756.365	55
Fundo de Investimento do Fundo de Garantia do Tempo de Serviço - FI-FGTS	460.437.026	45
	<u>1.023.193.391</u>	<u>100</u>

b) Reserva de capital e ágio na subscrição de ações

Refere-se, basicamente, ao ágio na subscrição de ações realizada pelo acionista Fundo de Investimento do Fundo de Garantia do Tempo de Serviço - FI-FGTS em 8 de abril de 2010, quando integralizou capital social, com ágio na subscrição de ações, no montante de R\$ 235.114. Esse valor será mantido na rubrica "Reserva de capital" até sua capitalização e capitalizado na proporção representativa do capital de cada acionista.

c) Reservas de lucros

O estatuto social da Companhia prevê que, do lucro líquido do exercício, 5% serão aplicados à reserva legal, até o limite de 20% do capital, e, após essa destinação, o saldo remanescente, sem limite estabelecido, terá a aplicação que a Assembleia Geral definir.

20. Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido

Os valores de imposto de renda e contribuição social diferidos são provenientes das diferenças temporárias no reconhecimento de receitas e despesas para fins contábeis e fiscais e foram registrados considerando a sua expectativa de realização.

Em 30 de junho de 2024, a Companhia possui saldos de prejuízos fiscais e bases negativas de contribuição social nos montantes de R\$ 639.144 (R\$ 609.000 em 31 de dezembro de 2023) e R\$ 648.515 (R\$ 619.961 em 31 de dezembro de 2023), respectivamente. Devido à incerteza de lucros futuros tributáveis, a Administração concluiu por não constituir o imposto de renda e a contribuição social diferidos sobre esses créditos fiscais em linha com as orientações na NBC TG 32 (R4)/ IAS 12.

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

20. Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido--Continuação

A Companhia apura seu imposto de renda e contribuição social pelo regime do lucro real. As controladas da Companhia apuram os referidos impostos pelo regime de lucro presumido, com apuração pelo regime de caixa e por este motivo não possuem saldos de prejuízos fiscais e bases negativas de contribuição social.

Nas controladas da Companhia, o imposto de renda e contribuição social foram calculados com base na sistemática do lucro presumido. A alíquota de presunção é de 8% e 12% para IRPJ e CSLL, respectivamente, sobre os recebimentos efetivos de clientes e 100% sobre outras receitas. Sobre essa base são aplicadas às alíquotas de 15%, mais adicional de 10% e 9%, para fins de imposto de renda e contribuição social, respectivamente.

No consolidado, as despesas com imposto de renda e contribuição social correntes decorrem da tributação das controladas da Companhia que apuram o IRPJ e CSLL pelo regime do lucro presumido, conforme demonstrado abaixo:

	Consolidado			
	30/06/2024		30/06/2023	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Receita de venda de energia	280.919	280.919	302.321	302.321
Percentual de presunção - lucro presumido	8%	12%	8%	12%
Subtotal	22.474	33.710	24.186	36.279
(+) Outras receitas tributáveis	76	76	395	395
(+) Receitas financeiras	2.594	2.594	1.656	1.656
(=) Lucro presumido	25.144	36.380	26.237	38.330
IRPJ 15%	3.772	-	3.936	-
IRPJ - 10% (líquido da dedução de R\$ 240)	2.338	-	2.444	-
CSLL - 9%	-	3.274	-	3.450
Despesa de imposto de renda e contribuição social corrente	6.110	3.274	6.380	3.450
Alíquotas efetivas	24,3%	9,0%	24,3%	9,0%

As controladas da Companhia apuram os impostos correntes pelo regime de lucro presumido, com apuração pelo regime de caixa, dessa forma, constituem impostos diferidos calculados com base nas diferenças entre a geração efetiva e as parcelas recebidas, considerando as regras dos contratos de energia (Nota 7).

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

20. Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido--Continuação

A composição dos impostos diferidos constantes no balanço patrimonial em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023 é como segue:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Ativo não circulante:				
Diferenças temporárias:				
Reconhecimento de IRPJ e CSLL sobre receitas diferidas Parques SC	-	-	1.197	1.655
Reconhecimento de PIS e COFINS sobre receitas diferidas Parques SC	-	-	1.583	2.147
	-	-	2.780	3.802
Passivo não circulante:				
Diferenças temporárias:				
Decorrentes da aplicação sobre o valor justo do saldo remanescente do investimento	4.322	4.439	4.322	4.440
Reconhecimento de IRPJ e CSLL sobre receita diferidas Parques CE II, SC e Morgado	-	-	1.140	2.032
Reconhecimento de PIS e COFINS sobre a receitas diferidas Parques CE II, SC e Morgados	-	-	1.383	2.468
	4.322	4.439	6.845	8.940

21. Instrumentos financeiros

a) Considerações gerais

No curso normal de suas operações, o Grupo está exposto a riscos de mercado, tais como risco de crédito e taxas de juros. Não é prática do Grupo contratar instrumentos financeiros para fins especulativos. Em 30 de junho de 2024, o Grupo não detinha instrumentos financeiros derivativos ou outros instrumentos de riscos semelhantes.

A classificação dos principais instrumentos financeiros do Grupo é apresentada conforme a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
<u>Ativos financeiros:</u>				
Caixa e equivalentes de caixa (Nota 5)	3.795	84	68.145	62.657
Aplicações financeiras vinculadas (Nota 6)	4.449	8.029	5.014	8.572
Contas a receber (Nota 7)	14	14	108.943	140.595
Partes relacionadas (Nota 15)	471.182	478.987	284.837	298.004
Depósitos judiciais	10.544	10.288	15.395	14.969
	489.984	497.402	482.334	524.797

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

21. Instrumentos financeiros--Continuação

a) Considerações gerais--Continuação

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
<u>Passivos financeiros:</u>				
Fornecedores (Nota 12)	(443)	(322)	(15.459)	(22.971)
Empréstimos e financiamentos (Nota 14)	(470.214)	(496.457)	(1.446.826)	(1.528.067)
Contas a pagar (Nota 13)	-	-	(361.035)	(544.041)
Partes relacionadas (Nota 15)				
Em moeda nacional	(1.035.097)	(971.555)	(480.268)	(490.268)
	(1.505.754)	(1.468.334)	(2.303.588)	(2.585.347)

Classificação dos instrumentos financeiros

Os instrumentos financeiros são todos classificados como mensurados ao custo amortizado, conforme NBC TG 48 / IFRS 9. A classificação é realizada com base nos seguintes critérios:

a.1) Ativos financeiros

I) Mensurados ao custo amortizado

Os ativos, que são mantidos para coleta de fluxos de caixa contratuais quando tais fluxos de caixa representam apenas pagamentos do principal e de juros, são mensurados ao custo amortizado. As receitas com juros provenientes desses ativos financeiros são registradas em receitas financeiras usando o método da taxa efetiva de juros. Quaisquer ganhos ou perdas devido à baixa do ativo são reconhecidos diretamente no resultado e apresentados em outros ganhos/(perdas) juntamente com os ganhos e perdas cambiais. As perdas por *impairment* são apresentadas em uma conta separada na demonstração do resultado.

a.2) Passivos financeiros

I) Mensurados ao custo amortizado

São os demais passivos financeiros que não se enquadram na classificação supramencionada. Os passivos financeiros referentes a essa classificação são reconhecidos e amortizados seguindo essencialmente o método do custo amortizado.

b) Exposição a riscos de taxas de juros

A Companhia e suas controladas estão expostas a riscos normais de mercado, relacionados às variações da Taxa de Selic e Certificado de Depósitos Interfinanceiros - CDI, relativos a empréstimos em reais. As taxas de juros das aplicações financeiras são vinculadas à variação do CDI.

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

21. Instrumentos financeiros--Continuação

c) Exposição a riscos de taxas de câmbio

O endividamento e o resultado das operações da Companhia são expostos a riscos de mercado de taxa de câmbio decorrentes basicamente de captações em moeda estrangeira (essencialmente o dólar norte-americano).

d) Concentração de risco de crédito

Decorre da possibilidade de o Grupo sofrer perdas decorrentes de inadimplência de suas contrapartes ou de instituições financeiras depositárias de recursos ou de investimentos financeiros.

Para mitigar esses riscos, o Grupo adota como prática a análise das situações financeira e patrimonial de suas contrapartes, assim como a definição de limites de crédito e acompanhamento permanente das posições em aberto. No que tange às instituições financeiras, o Grupo somente realiza operações com instituições financeiras de baixo risco avaliadas por agências de "rating".

e) Risco de estrutura de capital (ou risco financeiro)

Decorre da escolha entre capital próprio (aportes de capital e retenção de lucros) e capital de terceiros que o Grupo faz para financiar suas operações (estrutura de capital). Para mitigar os riscos de liquidez e otimizar o custo médio ponderado do capital, o Grupo monitora permanentemente os níveis de endividamento de acordo com os padrões de mercado e o cumprimento de cláusulas contratuais previstos em contratos de empréstimos e financiamentos.

f) Risco de vencimento antecipado de empréstimos e financiamentos

Risco proveniente do descumprimento de cláusulas contratuais restritivas, presentes nos contratos de empréstimos das controladas da Companhia com a Caixa Econômica Federal, as quais estão mencionadas na Nota 14.

g) Risco de liquidez

A previsão de fluxo de caixa é preparada pelo Grupo, onde são monitoradas as previsões contínuas das exigências de liquidez para assegurar que o Grupo tenha caixa suficiente para atender às necessidades operacionais. Essa previsão leva em consideração os planos de financiamento da dívida e geração de caixa do Grupo.

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

21. Instrumentos financeiros--Continuação

g) Risco de liquidez--Continuação

A tabela a seguir mostra em detalhes o prazo de vencimento contratual restante dos principais ativos e passivos financeiros não derivativos do Grupo e os prazos de amortização contratuais. A tabela foi elaborada de acordo com os fluxos de caixa não descontados dos ativos e passivos financeiros com base na data mais próxima em que o Grupo deve realizar e/ou quitar os respectivos saldos.

A tabela inclui os fluxos de caixa dos juros e do principal. Na medida em que os fluxos de juros são pós-fixados, o valor não descontado foi obtido com base nas curvas de juros no encerramento do exercício. O vencimento contratual baseia-se na data mais recente em que o Grupo deve realizar e/ou quitar os respectivos saldos.

Controladora

	30/06/2024	Taxa a.a.	Menos de um mês	De um a três meses	De três meses a um ano	De um a cinco anos	Mais de cinco anos	Total
<u>Ativos financeiros</u>								
Caixa e equivalentes de caixa	3.795	N/A	3.795	-	-	-	-	3.795
Aplicações financeiras vinculadas	4.449	FI 11,18%	-	-	4.449	-	-	4.449
Partes relacionadas	471.182	N/A	-	-	-	471.182	-	471.182
Deposito judiciais	10.544	N/A	-	-	-	-	10.544	10.544
<u>Passivos financeiros</u>								
Fornecedores	(443)	N/A	-	(443)	-	-	-	(443)
Empréstimos e financiamentos	(470.214)	60% do CDI	(6.711)	(13.357)	(31.699)	(418.447)	-	(470.214)
Partes relacionadas	(1.035.097)	N/A	-	-	-	(451.060)	(584.037)	(1.035.097)

Consolidado

	30/06/2024	Taxa a.a.	Menos de um mês	De um a três meses	De três meses a um ano	De um a cinco anos	Mais de cinco anos	Total
<u>Ativos financeiros</u>								
Caixa e equivalentes de caixa	68.145	FI 11,18% 99% do CDI	68.145	-	-	-	-	68.145
Aplicações financeiras vinculadas	5.014	e FI 10,19% e 11,18%	-	-	13	5.001	-	5.014
Contas a receber de clientes	108.943	N/A	92	184	90.323	18.344	-	108.943
Partes relacionadas	284.837	N/A	-	-	-	284.837	-	284.837
Depósitos judiciais	15.395	N/A	-	-	-	-	15.395	15.395
<u>Passivos financeiros</u>								
Fornecedores	(15.459)	N/A	-	(15.459)	-	-	-	(15.459)
Empréstimos e financiamentos	(1.446.826)	SELIC; 60% do CDI	(23.936)	(47.427)	(131.147)	(741.656)	(502.660)	(1.446.826)
Contas a pagar	(361.035)	N/A	(2.480)	(4.960)	(95.307)	(257.377)	(911)	(361.035)
Partes relacionadas	(480.268)	N/A	-	-	-	-	(480.268)	(480.268)

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

21. Instrumentos financeiros--Continuação

h) Análise de sensibilidade para exposição de taxa de juros

O Grupo possui exposição a taxas de juros em suas aplicações financeiras equivalentes de caixa e vinculadas (classificadas como não equivalentes de caixa), vinculados ao CDI e em fundos de investimento amplo, referenciados pelo CDI. Foram realizadas análises de sensibilidade em relação a possíveis variações nesta taxa de juros e câmbio.

Para os empréstimos do Grupo a exposição está relacionada à variação da Selic e Certificado de Depósitos Interfinanceiros - CDI. O Grupo realizou análises de sensibilidade em relação a possíveis variações nesta taxa de juros.

Na data de encerramento do período findo em 30 de junho de 2024, a Administração estimou cenários de variação das taxas para os próximos 12 meses, considerando o cenário provável da taxa do CDI a 5,22% no ano, Selic a 5,26% ao ano e fundos de investimentos 11,18% no ano.

Tais taxas foram estressadas com aumento e redução em 25% e 50%, servindo de parâmetro para os testes de sensibilidade dos cenários adversos, conforme demonstrado no quadro a seguir.

Quadro demonstrativo de análise de sensibilidade

<u>Controladora</u>	<u>Saldo em</u> <u>30/06/2024</u>	<u>Risco</u>	<u>Cenário</u> <u>(-50%)</u>	<u>Cenário</u> <u>(-25%)</u>	<u>Cenário</u> <u>Provável</u>	<u>Cenário</u> <u>(+25%)</u>	<u>Cenário</u> <u>(+50%)</u>
Saldo de aplicações financeiras (caixas e equivalentes) - CDB	1	Rendimentos em FI (11,18%)	1	1	1	1	1
Saldo de aplicações financeiras (vinculadas) - Fundo de investimentos	4.449	Rendimentos em FI (11,18%)	4.670	4.808	4.946	5.085	5.223
Saldo de empréstimos e financiamentos	(470.214)	60% do CDI	(477.347)	(481.144)	(484.941)	(488.738)	(492.535)
<u>Consolidado</u>	<u>Saldo em</u> <u>30/06/2024</u>	<u>Risco</u>	<u>Cenário</u> <u>(-50%)</u>	<u>Cenário</u> <u>(-25%)</u>	<u>Cenário</u> <u>Provável</u>	<u>Cenário</u> <u>(+25%)</u>	<u>Cenário</u> <u>(+50%)</u>
Saldo de aplicações financeiras (caixas e equivalentes) - Fundo de Investimento	50.362	Rendimentos em FI (11,18%)	52.862	54.426	55.990	57.554	59.119
Saldo de aplicações financeiras (vinculadas) - Fundo de Investimento	564	Rendimentos em FI (10,19%)	590	606	622	638	654
Saldo de aplicações financeiras (vinculadas) - Fundo de Investimento	4.449	Rendimentos em FI (11,18%)	4.670	4.808	4.946	5.085	5.223
Saldo de empréstimos e financiamentos (SC + CEII)	(976.612)	SELIC	(1.000.946)	(1.014.464)	(1.027.982)	(1.041.500)	(1.055.018)
Saldo de empréstimos e financiamentos (Energimp)	(470.214)	60% do CDI	(477.347)	(481.144)	(484.941)	(488.738)	(492.535)

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

21. Instrumentos financeiros--Continuação

i) Índice de endividamento

A estrutura de capital da Companhia é formada pelo endividamento líquido (empréstimos e financiamentos detalhados na Nota 14, deduzidos pelo caixa e equivalentes de caixa) e pelo patrimônio líquido da Companhia (que inclui capital emitido e reservas, conforme apresentado na Nota 19). O índice de endividamento para os períodos findos em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023 é o seguinte:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Empréstimos e financiamentos	470.214	496.457	1.446.826	1.528.067
Caixa e equivalentes de caixa	(3.795)	(84)	(68.145)	(62.627)
Aplicações financeiras vinculadas	(4.449)	(8.029)	(5.014)	(8.572)
Dívida líquida	461.970	488.344	1.373.667	1.456.868
Patrimônio líquido	(999.620)	(1.165.822)	(999.620)	(1.165.822)
Índice de endividamento líquido	(0,46)	(0,42)	(1,37)	(1,25)

22. Receita líquida

	Consolidado	
	30/06/2024	30/06/2023
Receita bruta		
Centrais Eólicas do Ceará II (a)	20.107	19.948
Central Eólica Praia do Morgado S.A (b)	30.385	32.403
Centrais Eólicas do Sul (b)	216.444	182.924
Subtotal	266.936	235.275
PIS e COFINS (c)	(9.733)	(8.572)
Total	257.203	226.703

(a) Receitas provenientes do contrato de energia de reserva junto a CCEE (Câmara de comercialização de Energia Elétrica);

(b) Receitas provenientes de geração e comercialização de energia elétrica para ENBPar (PROINFA).

(c) Compreende impostos corrente e diferido.

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

22. Receita líquida--Continuação

O quadro abaixo demonstra a geração efetiva no período findo em 30 de junho de 2024.

<u>Empreendimento</u>	<u>Contratada</u>	<u>Gerada</u>
	MWh (*)	MWh (*)
<u>Centrais Eólicas Ceará II</u>		
Nova Eólica Buriti S.A.	36.562	20.913
Nova Eólica Cajucôco S.A.	34.933	21.248
Nova Eólica Coqueiro S.A.	39.436	20.670
Central Eólica Quixaba S.A.	20.845	21.354
<u>Centrais Eólicas do Sul</u>		
Amparo Energia Eólica S.A.	31.277	31.689
Aquibatã Energia Eólica S.A.	43.617	40.452
Bom Jardim Energia Eólica S.A.	38.591	35.247
Campo Belo Energia Eólica S.A.	13.828	15.224
Cascata Energia Eólica S.A.	7.179	8.761
Cruz Alta Energia Eólica S.A.	42.128	40.462
Pulpito Energia Eólica S.A.	39.952	35.337
Rio de Ouro Energia Eólica S.A.	37.710	32.326
Salto Energia Eólica S.A.	43.829	43.139
Santo Antônio Energia Eólica S.A.	2.496	3.096
<u>Centrais Eólicas Praia do Morgado S.A</u>	29.559	26.876

(*) Informação não auditada pelos auditores independentes

Alguns parques não atingiram os níveis acordados de entrega de energia e em decorrência deste cenário, o Grupo registrou um contas a pagar junto a ENBPar, conforme descrito na Nota 13, item (b).

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

23. Despesas por natureza

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Despesas com pessoal	(8.959)	(6.458)	(12.458)	(9.045)
Depreciações e amortizações	(876)	(790)	(67.440)	(68.681)
Apoio operacional e manutenção (a)	(1.259)	(1.071)	(60.561)	(76.616)
Encargos de transmissão	-	-	(10.745)	(10.634)
Despesas com seguros	(201)	(265)	(3.732)	(3.453)
Serviços profissionais contratados	(3.294)	(2.178)	(4.318)	(3.162)
Despesas tributárias	(61)	(59)	(1.053)	(413)
Reversão perda por desvalorização de ativos	-	-	(547)	(1.867)
Reversão de provisão para riscos cíveis	-	-	538	-
Amortização do direito de uso	-	-	(1.680)	(2.279)
Baixas líquidas de ativos e passivos prescritos (b)	-	-	169.787	-
Doações de ativos (c)	-	-	(18.646)	-
Outras (despesas) e receitas, líquidas	(1.382)	(860)	(3.252)	(2.958)
	(16.032)	(11.681)	(14.107)	(179.108)
<u>Classificados como:</u>				
Custo de operação	-	-	(147.282)	(164.783)
Despesas administrativas	(16.003)	(11.724)	(17.396)	(12.826)
Reversão perda por desvalorização de ativos	-	-	-	(1.867)
Perda na venda de ativos	-	-	(547)	-
Outros ganhos (perdas), líquidos	(29)	43	151.118	368
	(16.032)	(11.681)	(14.107)	(179.108)

(a) Redução justificado pelo processo de Retrofit realizado nos aerogeradores em 2023

(b) Baixa dos passivos regulatórios decorrentes do processo de arbitragem (Nota 13)

(c) Refere-se à doação compulsória dos ativos para a Celesc Distribuição, conforme Contratos de Conexão ao Sistema de Distribuição.

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

24. Resultado financeiro

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2024	30/06/2023
Receitas financeiras				
Rendimento de aplicação financeira	304	988	2.893	2.615
Variação cambial ativa	-	890	-	904
Outras	10	3	37	8
Subtotal	314	1.881	2.930	3.527
Despesas financeiras				
Despesas bancárias	(56)	(36)	(250)	(83)
Juros e multas sobre empréstimos e financiamento (Nota 14)	(14.789)	(20.309)	(66.438)	(88.522)
Amortização de custo de transação (Nota 14)	-	-	(292)	(293)
Atualização provisão para desmobilização (Nota 17)	-	-	(139)	-
Juros sobre penalidades (a)	-	-	(435)	(27.358)
Variação cambial passiva	-	-	(99)	-
IOF	-	(7)	(4)	(75)
Juros sobre arrendamentos	-	-	(2.920)	(2.777)
Outras	(323)	(157)	(415)	(338)
Subtotal	(15.168)	(20.509)	(70.992)	(119.446)
Total	(14.854)	(18.628)	(68.062)	(115.919)

(a) Em 2024 o Grupo baixou parte do saldo a pagar de penalidades, conforme sentença arbitral em fevereiro de 2024. (Nota 13)

25. Cobertura de seguros

Em 30 de junho de 2024, o Grupo possuía cobertura de seguros contra eventuais prejuízos decorrentes do inadimplemento das obrigações relacionadas às obras de implantação dos empreendimentos nos seguintes montantes:

Riscos	Data de vigência	Importância segurada (em reais)
Responsabilidade Civil - operação (a)	01/06/2024 a 01/12/2025	80.000.000
Risco operacional (a)	01/12/2023 a 01/12/2024	4.310.110.690
Responsabilidade Civil - Seguro Ambiental (b)	06/07/2023 a 06/07/2024	20.000.000
Responsabilidade Civil - Adm e Diretores (c)	13/10/2023 a 13/10/2024	30.000.000
Seguro Patrimonial (c)	11/01/2024 a 11/01/2025	2.401.066
Proteção de dados e responsabilidade cibernética (b)	26/07/2023 a 26/07/2024	10.000.000

(a) Valor de cobertura para todos os parques operacionais.

(b) Valor de cobertura para Energimp S.A e todos os parques operacionais.

(c) Valor de cobertura para Energimp S.A

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

26. Provisão para riscos cíveis e trabalhistas

Contingências prováveis

Em 30 de junho de 2024, o Grupo possui dois processos de natureza cível (quatro em 31 de dezembro de 2024) consideradas como perda provável no montante de R\$ 8 (R\$ 546 em 31 de dezembro de 2023).

Em 30 de junho de 2024, a Companhia, na condição de responsável subsidiária de processos trabalhistas da Wind Power Energia S.A. - Em Recuperação Judicial, possuía 339 (341 em 31 de dezembro de 2024) causas trabalhistas as quais são consideradas como perda provável no montante de R\$ 33.406 (R\$ 39.334 em 31 de dezembro de 2023).

A seguir apresentamos a movimentação das contingências prováveis:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Saldo inicial	39.334	38.742	39.880	38.748
Constituições	-	592	-	1.132
Reversão	(5.928)	-	(6.466)	-
Saldo final	33.406	39.334	33.414	39.880

Contingências possíveis

Em 30 de junho de 2024 o Grupo possui 21 processos de natureza cível, ambiental e administrativo (21 em 31 de dezembro de 2023), considerados como perda possível no montante de R\$ 44.395 (R\$ 23.034 em 31 de dezembro de 2023). Não foi constituída qualquer provisão nas demonstrações contábeis referente a esses processos por se tratar de processos considerados como perda possível.

Em 30 de junho de 2024, a Companhia, na condição de responsável subsidiária de processos trabalhistas da Wind Power Energia S.A. - Em Recuperação Judicial, possuía 12 causas trabalhistas (10 em 31 de dezembro de 2023) no montante de R\$ 5.317 (R\$ 1.544 em 31 de dezembro de 2023) as quais são consideradas como perda possível na avaliação dos assessores jurídicos, razão pela qual não foi constituída qualquer provisão nas demonstrações contábeis.

Energimp S.A.

Notas explicativas às informações semestrais individuais e consolidadas--Continuação
30 de junho de 2024
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

27. Transações que não envolvem caixa

Durante os períodos findos em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023, a Companhia e suas controladas realizaram as seguintes atividades não envolvendo o caixa:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Reconhecimento de dividendos a receber	-	37.082	-	-
Contabilização (reversão) de provisão para riscos trabalhistas em contrapartida de partes relacionadas	(5.928)	592	(5.928)	592
Contabilização (reversão) de provisão para riscos cíveis	-	-	(538)	540
Doação de ativos imobilizados	-	-	18.646	-
Aporte de capital em controladas por meio de bens do ativo imobilizado	9.741	-	-	-
Rendimentos de aplicações financeiras vinculadas - FATMA	-	-	25	57
Reversão de perda por desvalorização de ativos	-	-	-	12.179
Baixa líquida de ativos e passivos, por prescrição	-	10.978	169.787	40.945
Provisão de despesas com bônus	1.415	2.215	1.683	2.492
Provisão de indenização FI - FGTS	-	451.060	-	451.060
Remensuração de arrendamentos	-	-	-	24.995
Aquisição de imobilizados por partes relacionadas	-	10.000	-	10.000

* * *