




VTRM Energia Participações S.A.

**Demonstrações financeiras intermediárias
condensadas individuais e consolidadas em 30
de junho de 2021**





Relatório de revisão sobre as demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas

Aos Administradores e Acionistas
VTRM Energia Participações S.A.

Introdução

Revisamos o balanço patrimonial intermediário condensado da VTRM Energia Participações S.A. (a "Companhia"), em 30 de junho de 2021, e as respectivas demonstrações intermediárias condensadas do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de seis meses findos nesta data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, bem como o balanço patrimonial intermediário condensado consolidado da VTRM Energia Participações S.A. e suas controladas ("Consolidado") em 30 de junho de 2021, e as respectivas demonstrações intermediárias condensadas consolidadas do resultado e do resultado abrangente para o período de três e seis meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, assim como o resumo das principais políticas contábeis e as demais notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e apresentação dessas demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária" e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas demonstrações financeiras intermediárias condensadas com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - "Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade" e ISRE 2410 - *Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity*, respectivamente). 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.



VTRM Energia Participações S.A.

Conclusão

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as demonstrações financeiras intermediárias condensadas acima referidas não estão elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária" e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB).

Ênfase - Ativo sujeito a indenização

Conforme mencionado na Nota 9 às demonstrações financeiras intermediárias condensadas, a controlada Cesp possui reconhecido o montante de R\$ 1.739.161 mil na rubrica "Ativo sujeito a indenização", líquido de provisão, junto ao Governo Federal oriundo da indenização dos contratos de concessão encerrados das Usinas Três Irmãos, Jupia e Ilha Solteira. A Cesp pleiteia na justiça a determinação dos montantes dos ativos indenizáveis e formas de recebimento. Nosso relatório de revisão não contém modificação em relação a esse assunto.

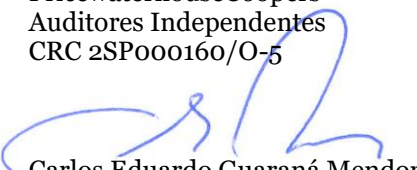
Outros assuntos

Demonstrações condensadas do valor adicionado

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas acima referidas incluem as demonstrações condensadas do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2021, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das demonstrações financeiras intermediárias condensadas, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as demonstrações financeiras intermediárias condensadas e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações condensadas do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas tomadas

São Paulo, 13 de agosto de 2021

PRICEWATERHOUSECOOPERS
PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes
CRC 2SP000160/O-5


Carlos Eduardo Guaraná Mendonça
Contador CRC 1SP196994/O-2

Índice

Demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas

Balço patrimonial intermediário condensado.....	5
Demonstração intermediária condensada do resultado	7
Demonstração intermediária condensada do resultado abrangente	8
Demonstração intermediária condensada das mutações do patrimônio líquido	9
Demonstração intermediária condensada dos fluxos de caixa.....	10
Demonstração intermediária condensada do valor adicionado	12

Notas explicativas da Administração às demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas

1	Considerações gerais.....	13
1.1	Principais eventos ocorridos durante o primeiro semestre de 2021	13
2	Apresentação das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas	17
2.1	Base de apresentação	17
2.2	Consolidação	18
3	Novas normas, alterações e interpretações de normas emitidas pelo CPC e IASB	18
4	Estimativas e julgamentos contábeis críticos	19
5	Informações suplementares, segmentos de negócios	19
6	Caixa e equivalentes de caixa e Fundo de liquidez – Contas reserva	27
6.1	Fundo de liquidez – contas reserva	27
6.2	Qualidade de créditos dos ativos financeiros.....	27
7	Contas a receber de clientes	28
8	Cauções e depósitos judiciais	29
9	Ativo sujeito à indenização.....	29
10	Investimentos.....	30
11	Imobilizado.....	32
12	Intangível.....	33
13	Empréstimos e financiamentos	34
14	Fornecedores	35
15	Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos	36
16	UBP – Uso do Bem Público	38
17	Obrigações socioambientais e desmobilização de ativos.....	38
18	Provisão de ressarcimento	39
19	Provisões	39
20	Benefícios pós-emprego.....	40
21	Partes relacionadas	41
22	Patrimônio Líquido	42
23	Receita.....	42
24	Custos e Despesas	43
25	Resultado financeiro líquido.....	45
26	Instrumento financeiro e gestão de risco.....	46
26.1	Risco de liquidez.....	46
26.2	Instrumentos financeiros derivativos.....	47
26.3	Demonstrativos da análise de sensibilidade	47
27	Notas explicativas não apresentadas	49
28	Eventos subsequentes.....	49

VTRM Energia Participações S.A.
Balço patrimonial intermediário condensado
Em milhares de reais

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/6/2021	31/12/2020	30/6/2021	31/12/2020
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	6	184.548	101.711	1.189.841	1.102.652
Fundo de liquidez - Conta reserva	6.1	-	-	6.854	6.740
Contas a receber de clientes	7	-	-	315.233	384.390
Tributos a recuperar		3.673	3.322	83.320	65.624
Dividendos a receber	21	114.397	246.679	-	-
Partes relacionadas	21	-	-	3.620	7.043
Ordens de projetos - P&D		-	-	55.796	52.685
Outros ativos		212	660	30.416	21.712
		<u>302.830</u>	<u>352.372</u>	<u>1.685.080</u>	<u>1.640.846</u>
Não circulante					
Realizável a longo prazo					
Fundo de liquidez – Conta reserva	6.1	-	-	92.080	76.295
Partes relacionadas	21	-	-	7.600	11.421
Cauções e depósitos judiciais	8	-	-	217.483	260.496
Imposto de renda e contribuição social diferidos	15 (b)	-	-	3.908.192	3.954.680
Almojarifado		-	-	5.925	6.199
Ativo sujeito à indenização	9	-	-	1.739.161	1.739.161
Outros ativos		-	-	355	355
		<u>-</u>	<u>-</u>	<u>5.970.796</u>	<u>6.048.607</u>
Investimentos					
Investimentos	10	4.068.469	3.943.471	-	-
Imobilizado	11	51.393	159.969	8.625.281	8.825.418
Intangível	12	121.207	122.967	1.739.751	1.770.768
Direito de uso sobre contratos de arrendamento		69	110	6.051	6.433
		<u>4.241.138</u>	<u>4.226.517</u>	<u>16.341.879</u>	<u>16.651.226</u>
Total do ativo		<u>4.543.968</u>	<u>4.578.889</u>	<u>18.026.959</u>	<u>18.292.072</u>

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

VTRM Energia Participações S.A.
Balço patrimonial intermediário condensado
 Em milhares de reais

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/6/2021	31/12/2020	30/6/2021	31/12/2020
Passivo e patrimônio líquido					
Circulante					
Empréstimos e financiamentos	13	-	-	126.835	128.977
Fornecedores	14	36.500	37.544	160.161	147.934
Arrendamentos		75	87	1.868	1.787
Instrumentos financeiros derivativos	26.2	-	-	48.869	95.084
Contratos futuros de energia		-	-	26.199	17.336
Obrigações estimadas e folha de pagamento		1.657	2.342	17.478	25.729
Tributos a recolher		223	7.706	49.280	53.614
Encargos setoriais		-	-	74.184	76.507
Dividendos a pagar e juros sobre capital próprio	21	-	279.302	148.871	632.008
UBP - Uso do bem público	16	-	-	40.940	41.307
Obrigações socioambientais	17	-	-	38.373	34.478
Provisão de ressarcimento	18	-	-	221.375	64.582
Outros passivos		61	48	35.255	24.381
		<u>38.516</u>	<u>327.029</u>	<u>989.688</u>	<u>1.343.724</u>
Não circulante					
Empréstimos e financiamentos	13	-	-	3.659.591	3.620.711
Fornecedores	14	41.947	41.538	41.947	41.538
Arrendamentos		-	31	4.516	4.820
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	9.141
Contratos futuros de energia		-	-	9.681	4.108
Tributos a recolher		-	-	10.525	10.525
Encargos setoriais		-	-	1.240	1.240
Partes relacionadas	21	-	-	17.245	16.970
Imposto de renda e contribuição social diferidos	15 (b)	328.331	330.317	352.302	357.238
Provisões	19	-	-	1.643.780	1.748.306
UBP - Uso do bem público	16	-	-	97.197	114.057
Obrigações socioambientais e desmobilização de ativos	17	-	-	223.527	229.335
Provisão de ressarcimento	18	-	-	9.603	76.221
Benefícios pós-emprego	20	-	-	2.492.036	2.412.379
Outros passivos		889	617	46.086	48.103
		<u>371.167</u>	<u>372.503</u>	<u>8.609.276</u>	<u>8.694.692</u>
Total do passivo		409.683	699.532	9.598.964	10.038.416
Patrimônio líquido					
Capital social		2.977.983	2.977.983	2.977.983	2.977.983
Reservas de lucros	22	1.817.154	1.537.852	1.817.154	1.537.852
Ajustes de avaliação patrimonial		(622.896)	(636.478)	(622.896)	(636.478)
Prejuízo do período		(37.956)	-	(37.956)	-
		<u>4.134.285</u>	<u>3.879.357</u>	<u>4.134.285</u>	<u>3.879.357</u>
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas controladores		4.134.285	3.879.357	4.134.285	3.879.357
Participação dos acionistas não controladores		-	-	4.293.710	4.374.299
Total do patrimônio líquido		4.134.285	3.879.357	8.427.995	8.253.656
Total do passivo e patrimônio líquido		4.543.968	4.578.889	18.026.959	18.292.072

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

VTRM Energia Participações S.A.
Demonstração intermediária condensada do resultado
Períodos findos em 30 de junho
Em milhares de reais

	Nota	Controladora				Consolidado			
		1/4/2021 a 30/6/2021	1/4/2020 a 30/6/2020	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020	1/4/2021 a 30/6/2021	1/4/2020 a 30/6/2020	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020
Receita líquida da venda de energia e dos serviços prestados	23	-	-	-	-	581.104	597.136	1.240.607	1.149.287
Custo com energia elétrica	24	-	-	-	-	(242.148)	(179.263)	(509.105)	(301.375)
Custo com operação	24	-	-	-	-	(160.328)	(156.560)	(317.021)	(312.078)
Lucro bruto		-	-	-	-	178.628	261.313	414.481	535.834
Receitas (despesas) operacionais									
Despesas gerais e administrativas	24	(8.204)	(3.844)	(14.457)	(10.051)	(34.693)	(29.971)	(70.784)	(63.221)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	24	(1.451)	(3.023)	(1.499)	2.651	(37.316)	104.565	139.888	100.808
		(9.655)	(6.867)	(15.956)	(7.400)	(72.009)	74.594	69.104	37.587
Lucro (prejuízo) operacional antes das participações societárias e do resultado financeiro		(9.655)	(6.867)	(15.956)	(7.400)	106.619	335.907	483.585	573.421
Resultado de participações societárias									
Equivalência patrimonial		(62.640)	63.163	(24.206)	72.002	-	-	-	-
		(62.640)	63.163	(24.206)	72.002	-	-	-	-
Resultado financeiro líquido	25								
Receitas financeiras		1.445	1.056	1.938	2.276	11.716	11.552	20.004	25.305
Despesas financeiras		(1.200)	(99)	(1.758)	(143)	(211.669)	(141.727)	(429.890)	(306.483)
		245	957	180	2.133	(199.953)	(130.175)	(409.886)	(281.178)
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social		(72.050)	57.253	(39.982)	66.735	(93.334)	205.732	73.699	292.243
Imposto de renda e contribuição social	15 (a)								
Correntes		-	-	40	-	(20.654)	(33.840)	(34.525)	(74.535)
Diferidos		993	993	1.986	1.639	27.762	(33.462)	(24.317)	(39.714)
Lucro líquido (prejuízo) do período atribuído aos acionistas		(71.057)	58.246	(37.956)	68.374	(86.226)	138.430	14.857	177.994
Lucro líquido (prejuízo) do período atribuível aos acionistas controladores		(71.057)	58.246	(37.956)	68.374	(71.057)	58.246	(37.956)	68.374
Lucro líquido (prejuízo) do período atribuível aos acionistas não controladores						(15.169)	80.184	52.813	109.620
Lucro líquido (prejuízo) do período		(71.057)	58.246	(37.956)	68.374	(86.226)	138.430	14.857	177.994

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

VTRM Energia Participações S.A.
Demonstração intermediária condensada do resultado abrangente
Períodos findos em 30 de junho
Em milhares de reais

	Nota	Controladora				Consolidado			
		1/4/2021 a 30/6/2021	1/4/2020 a 30/6/2020	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020	1/4/2021 a 30/6/2021	1/4/2020 a 30/6/2020	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020
Lucro líquido (prejuízo) do período		(71.057)	58.246	(37.956)	68.374	(86.226)	138.430	14.857	177.994
Outros componentes do resultado abrangente do período a serem posteriormente reclassificados para o resultado									
Instrumentos financeiros derivativos, líquido dos efeitos tributários	10 (b)	21.150	(2.489)	14.915	(63.523)	49.034	(7.205)	33.455	(159.769)
Outros componentes do resultado abrangente do período que não serão posteriormente reclassificados para o resultado									
Perda em ganho de participação reflexa	10 (b)	-	-	(1.333)	-	-	-	(3.332)	-
Total do resultado abrangente do período		(49.907)	55.757	(24.374)	4.851	(37.192)	131.225	44.980	18.225
Lucro líquido (prejuízo) do período atribuível aos acionistas controladores		(49.907)	55.757	(24.374)	4.851	(37.192)	131.225	44.980	18.225
Lucro líquido do período atribuível aos acionistas não controladores						12.715	75.467	69.354	13.374
						<u>(37.192)</u>	<u>131.225</u>	<u>44.980</u>	<u>18.225</u>

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

VTRM Energia Participações S.A.
Demonstração intermediária condensada das mutações do patrimônio líquido
Semestres findos em 30 de junho
 Em milhares de reais

	Nota	Reserva de lucros					Total	Participação dos acionistas não controladores	Patrimônio líquido
		Capital social	Legal	Retenção	Lucros (prejuízos) acumulados	Ajuste de avaliação patrimonial			
Em 1º de janeiro de 2020		2.977.983	29.188	1.032.248	-	(207.128)	3.832.291	4.348.954	8.181.245
Resultado abrangente do semestre									
Lucro líquido do semestre		-	-	-	68.374	-	68.374	109.620	177.994
Resultado abrangente do semestre		-	-	-	-	(63.523)	(63.523)	(96.246)	(159.769)
Total do resultado abrangente do semestre		-	-	-	68.374	(63.523)	4.851	13.374	18.225
Em 30 de junho de 2020		2.977.983	29.188	1.032.248	68.374	(270.651)	3.837.142	4.362.328	8.199.470
Em 1º de janeiro de 2021		2.977.983	60.428	1.477.424	-	(636.478)	3.879.357	4.374.299	8.253.656
Lucro líquido (prejuízo) do semestre		-	-	-	(37.956)	-	(37.956)	52.813	14.857
Resultado abrangente do semestre		-	-	-	-	13.582	13.582	16.541	30.123
Resultado abrangente do semestre		-	-	-	(37.956)	13.582	(24.374)	69.354	44.980
Dividendos adicionais deliberados	1.1 (d)	-	-	-	-	-	-	(150.050)	(150.050)
Dividendos revertidos	1.1 (g)	-	-	279.302	-	-	279.302	-	279.302
Dividendos e juros sobre capital próprios não reclamados		-	-	-	-	-	-	107	107
Contribuições e distribuições aos acionistas		-	-	279.302	-	-	279.302	(149.943)	129.359
Em 30 de junho de 2021		2.977.983	60.428	1.756.726	(37.956)	(622.896)	4.134.285	4.293.710	8.427.995

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

VTRM Energia Participações S.A.
Demonstração intermediária condensada do fluxo de caixa
Semestres findos em 30 de junho
Em milhares de reais

	Nota	Controladora		Consolidado	
		1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020
Fluxo de caixa das atividades operacionais					
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social		(39.982)	66.735	73.699	292.243
Ajustes de itens que não representam alteração de caixa e equivalentes de caixa					
Depreciação e amortização	24	1.801	41	264.166	267.339
Amortização de mais valia	11 e 12	-	-	17.482	17.369
Baixa de imobilizado	11	-	-	468	-
Equivalência patrimonial	10 (a)	24.206	(72.002)	-	-
Juros e variações monetárias	13 (c)	-	-	189.173	122.146
Apropriação de custos de captação	13 (c)	-	-	6.702	5.318
Baixa de depósitos judiciais	8 (a)	-	-	41.613	39.676
Prêmio repactuação risco hidrológico		-	-	-	7.511
Hedge accounting operacional	26.2	-	-	46.221	38.248
Contratos futuros de energia	24	-	-	14.436	(22.241)
Rendimento sobre fundo de reserva		-	-	(1.017)	(1.190)
Custo de serviços de benefícios pós-emprego	20 (b)	-	-	876	(244)
Constituição (reversão) de provisões					
Reversão da provisão para litígios	19 (a)	-	-	(210.809)	(107.188)
Provisão de ressarcimento	18 (a)	-	-	90.175	28.439
Atualizações de saldos					
Provisão para litígios	19 (a)	-	-	128.259	115.792
Benefícios pós-emprego	20 (b)	-	-	79.061	29.811
Depósitos judiciais	8 (a)	-	-	(3.284)	(4.425)
Ajuste a valor presente					
Obrigações socioambientais	17	-	-	6.520	7.016
UBP - Uso do bem público	16 (a)	-	-	2.960	4.125
Operações com partes relacionadas		-	-	85	-
Arrendamentos		4	7	121	105
		(13.971)	(5.219)	746.907	839.850
Decréscimo (acrécimo) em ativos					
Contas a receber de clientes		-	-	69.157	(35.896)
Tributos a recuperar		(351)	(641)	(17.684)	12.701
Almoxarifado		-	-	274	1.434
Cauções e depósitos judiciais		-	-	4.684	15.788
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	-	26.919,00
Partes relacionadas		-	-	7.434	-
Demais créditos e outros ativos		448	(445)	(10.287)	316
Acrécimo (decrécimo) em passivos					
Fornecedores		(635)	(2.654)	12.636	16.999
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	(50.887)	-
Obrigações estimadas e folha de pagamento		(685)	(118)	(8.251)	(4.243)
Tributos a recolher		(7.443)	(14)	(9.302)	(35.353)
Encargos setoriais		-	-	(3.851)	(253)
Obrigações socioambientais	17	-	-	(8.433)	(4.594)
Pagamento de UBP - Uso do bem público	16 (a)	-	-	(21.512)	(7.316)
Pagamento de litígios	19 (a)	-	-	(21.976)	(40.136)
Pagamento a benefícios pós-emprego		-	-	(280)	(236)
Demais obrigações e outros passivos		285	(13)	7.524	(24.389)
Caixa proveniente das (aplicado nas) operações					
Juros pagos sobre empréstimos e financiamentos	13 (c)	-	-	(108.557)	(125.439)
Imposto de renda e contribuição social pagos		-	-	(29.557)	(31.764)
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades operacionais					
		(22.352)	(9.104)	558.039	550.550

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

VTRM Energia Participações S.A.
Demonstração intermediária condensada do fluxo de caixa
Semestres findos em 30 de junho
Em milhares de reais

	Nota	Controladora		Consolidado	
		1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020
Fluxo de caixa das atividades de investimento					
Resgate de conta reserva		-	-	13.066	3.687
Aplicação em conta reserva		-	-	(27.960)	-
Aquisição de imobilizado e intangível	24	(5.689)	(28.515)	(48.863)	(36.669)
Aumento de capital em investidas	10 (b)	(123.929)	-	-	-
Recebimento de dividendos e juros sobre capital próprio		234.854	176.936	-	-
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de investimento		105.236	148.421	(63.757)	(32.982)
Fluxo de caixa das atividades de financiamento					
Captação de recursos	13 (c)	-	-	1.842	747
Liquidação de empréstimos e financiamentos	13 (c)	-	-	(52.422)	(48.014)
Liquidação de arrendamentos		(47)	(47)	(736)	(832)
Pagamento de dividendos e juros sobre capital próprio	1.1 (d)	-	-	(355.777)	(245.783)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamentos		(47)	(47)	(407.093)	(293.882)
Acréscimo (decréscimo) em caixa e equivalentes de caixa		82.837	139.270	87.189	223.686
Caixa incluído pela incorporação da SF Ninety Two Participações S.A.			60.151		
Caixa e equivalentes de caixa no início do semestre		101.711	52.113	1.102.652	992.180
Caixa e equivalentes de caixa no fim do semestre		184.548	251.534	1.189.841	1.215.866
Principais transações que não afetaram o caixa					
Aporte de capital Ventos do Piauí II e III	1.1 (i)	114.265			
Cisão parcial da Ventos de São João Paulo II Energias Renováveis S.A.	1.1 (h)	(32.384)			
Incorporação SF Ninety Two Participações Societárias S.A. - Investimento na CESP				1.429.188	
Incorporação SF Ninety Two Participações Societárias S.A. - Mais valia CESP				30.582	
Incorporação SF Ninety Two Participações Societárias S.A.				(1.401.500)	

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

VTRM Energia Participações S.A.
Demonstração intermediária condensada do valor adicionado
Semestres findos em 30 de junho
Em milhares de reais

	Nota	Controladora		Consolidado	
		1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020
Geração do valor adicionado	23				
Receita bruta		-	-	1.487.981	1.327.144
Provisão de ressarcimento		-	-	(90.175)	(28.439)
				1.397.806	1.298.705
Insumos	24				
Energia comprada		-	-	(509.105)	(301.375)
Serviços de terceiros		-	-	(30.672)	(24.869)
Materiais		-	-	(7.307)	(2.734)
Outros custos operacionais		-	-	(4.311)	(4.609)
		-	-	(551.395)	(333.587)
Valor adicionado bruto		-	-	846.411	965.118
Retenções	24				
Depreciação e amortização		(1.801)	(41)	(264.166)	(267.339)
Amortização da mais valia		-	-	(14.603)	(14.490)
Contratos futuros de energia		-	-	(14.436)	22.241
		(1.801)	(41)	(293.205)	(259.588)
Valor adicionado líquido gerado		(1.801)	(41)	553.206	705.530
Transferências					
Receitas financeiras	25	1.938	2.276	20.004	25.305
Equivalência patrimonial	10 (a)	(24.206)	72.002	-	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	15 (a)	1.986	1.639	(24.317)	(39.714)
		(20.282)	75.917	(4.313)	(14.409)
Outras	24				
Reversão da provisão para litígios		-	-	210.809	107.188
Baixa com depósitos judiciais		-	-	(39.781)	(23.643)
Seguros		-	-	(2.158)	(4.762)
Outras receitas (despesas), operacionais líquidas		(10.064)	(4.587)	(29.760)	(15.839)
		(10.064)	(4.587)	139.110	62.944
Valor adicionado a distribuir		(32.147)	71.289	688.003	754.065
Distribuição do valor adicionado					
Pessoal	24				
Remuneração direta		2.387	1.877	24.777	27.976
Encargos sociais		1.356	803	12.787	9.308
Benefícios		348	92	8.725	3.711
		4.091	2.772	46.289	40.995
Remuneração de capital de terceiros					
Juros e atualização monetária	25			189.173	122.146
Outras despesas financeiras	25	1.758	143	240.717	184.337
Aluguéis	24	-	-	5.243	4.640
		1.758	143	435.133	311.123
Intrasetoriais - Encargos regulamentares	23				
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH		-	-	19.144	25.221
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D		-	-	7.706	7.944
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica - TFSEE		-	-	3.584	3.309
Reserva Global de Reversão - RGR		-	-	892	1.687
		-	-	31.326	38.161
Tributos e contribuições sociais					
Federais		(40)	-	159.003	184.428
Estaduais		-	-	1.334	1.320
Municipais		-	-	61	44
		(40)	-	160.398	185.792
Remuneração de capitais próprios					
Lucro (prejuízo) líquido do semestre		(37.956)	68.374	14.857	177.994
		(37.956)	68.374	14.857	177.994
Valor adicionado distribuído		(32.147)	71.289	688.003	754.065

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

1 Considerações gerais

A VTRM Energia Participações S.A. ("Companhia" ou "VTRM") é uma *holding* que tem por objetivo ser plataforma de investimentos relacionados à aquisição e desenvolvimento de novos ativos de geração de energia renovável no Brasil e o objetivo de suas controladas é o planejamento, construção, instalação, operação e manutenção de sistemas de geração de energia eólica e hidrelétrica, assim como a comercialização da energia produzida por estes sistemas.

A Companhia é controlada diretamente em conjunto pela Votorantim Geração de Energia S.A. ("VGE") e pelo Canada Pension Plan Investment ("CPP Investment").

No primeiro semestre de 2021, não houve alterações no contexto operacional incluído nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

1.1 Principais eventos ocorridos durante o primeiro semestre de 2021

(a) Extensão provisória da outorga da UHE Paraibuna

O Conselho de Administração da controlada CESP, em reunião realizada em 11 de fevereiro de 2021, aprovou (i) a concordância com os termos propostos no Ofício nº 36/2021, para que seja celebrado termo aditivo ao Contrato de Concessão nº 3/2004, para previsão da extensão provisória de 6 meses da outorga da UHE Paraibuna; com a adesão ao "Termo de Aceitação de Prazo de Extensão de Outorga e de Desistência e Renúncia ao Direito de Discutir a Isenção ou a Mitigação de Riscos Hidrológicos relacionados ao Mecanismo de Realocação de Energia – MRE" e celebração de novo termo aditivo com prazo definitivo, após divulgação dos cálculos finais pela ANEEL; e (ii) o envio de manifestação à ANEEL informando não haver interesse da CESP em dar continuidade ao pedido de prorrogação por 30 anos da outorga da UHE Paraibuna que, assim, se encerra com o fim da extensão definitiva por conta da compensação prevista na Lei nº 14.052/2020.

(b) Incidente ocorrido na subestação coletora de Ventos do Araripe III

Em 12 de fevereiro de 2021, um novo incidente na subestação coletora que interliga as empresas do complexo Ventos do Araripe III, provocou o desligamento do transformador de força (trafo) remanescente dessa subestação. Este fato, causou a interrupção total do escoamento da geração de energia do complexo, visto que o outro transformador estava fora de operação em decorrência do sinistro ocorrido em junho de 2020. O parque retornou à operação comercial no dia 29 de abril, data final do conserto do transformador relativo à primeira ocorrência.

Com relação à segunda ocorrência, a Administração da Araripe III acionou o fabricante do transformador e as principais empresas do setor para obtenção de parecer sobre a viabilidade de seu conserto ou necessidade de substituição, e, em razão de parecer favorável ao conserto, seguiu com o seu reparo, com prazo de conclusão contratado para novembro de 2021.

A interrupção do escoamento da geração de energia do complexo deverá ser refletida na provisão para ressarcimento anual que as empresas apuram mensalmente em razão da efetiva geração de energia, com conseqüente redução na receita líquida das empresas, até que a situação seja normalizada. Esse impacto tende a ser minimizado em razão de apólice de seguro que as controladas possuem para os principais riscos associados aos ativos, incluindo danos aos transformadores, com cobertura para danos materiais e lucros cessantes.

Durante o segundo trimestre de 2021, a seguradora encaminhou à Companhia o parecer do sinistro com a proposta de indenização relativa à primeira ocorrência, que ainda está sob pleito de ajustes, após análise da Administração.

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

(c) Repactuação do GSF (Generation Scaling Factor)

Conforme divulgado nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas do exercício findo em 31 de dezembro de 2020 (Nota 1.1 (k)), a controlada CESP acompanha o processo de regulamentação da Lei nº 14.052, publicada em 09 de setembro de 2020, a qual estabelece novas condições para a repactuação do risco hidrológico de geração de energia elétrica, prevendo a compensação das geradoras por meio de extensão de prazo de concessão de suas outorgas em razão da ocorrência de riscos não hidrológicos que influenciaram de forma negativa o GSF após 2012.

Conforme previsto no cronograma divulgado na regulamentação do tema pela ANEEL, em 1º de março de 2021 a CCEE divulgou os cálculos de extensão das outorgas das usinas elegíveis à repactuação do risco hidrológico do Ambiente de Contratação Livre – ACL com base na Resolução Normativa ANEEL nº 895/2020 (“Resolução”) vigente. Os resultados foram encaminhados à ANEEL para homologação e abertura do prazo de adesão ao acordo de repactuação do pelos agentes, em 30 dias. No entanto, a abertura do prazo de adesão ainda não ocorreu para todas as usinas devido a alguns recursos de agentes e Associações do setor junto a ANEEL, pleiteando alterações nos critérios de cálculo, que, se admitidos pela Agência, poderiam alterar os cálculos, desde então pendentes de homologação.

Em 13 de julho de 2021, foi publicada a Lei nº 14.182/2021, sobre a desestatização da Eletrobras, prevendo alterações nos critérios de cálculo da compensação. Desse modo, considerando que o período de extensão divulgados pela CCEE para a UHE Porto Primavera estaria sujeito a alteração, em razão dos novos critérios, a controlada CESP a aguarda os cálculos finais para adesão e reconhecimento contábil, sem impacto nas demonstrações financeiras do semestre findo em 30 de junho de 2021.

Em 03 de agosto de 2021, a diretoria da ANEEL decidiu por homologar parcialmente o prazo de extensão de outorga das usinas hidrelétricas participantes do MRE, na qual estabeleceu o prazo de extensão da UHE Paraibuna por 451 dias, e valor indenizatório de R\$ 43.294. Em 12 de agosto a controlada CESP aderiu a repactuação do risco hidrológico para usina de Paraibuna, e aguarda a assinatura do aditivo de contrato de concessão para reconhecer o impacto, dessa forma nas demonstrações financeiras do semestre findo em 30 de junho de 2021 não há impacto sobre a homologação de UHE Paraibuna.

Ainda, em 11 de fevereiro de 2021, o Conselho de Administração da controlada CESP aprovou adesão à repactuação do risco hidrológico para as duas usinas Paraibuna e Porto Primavera e consequente extensão de outorga em razão da compensação prevista nos termos da Lei nº 14.052/2020.

(d) Aprovação da proposta de pagamento de dividendos e JSCP pela CESP

Em 30 de março de 2021, foi aprovada em Assembleia Geral Ordinária a proposta da Administração da CESP, para pagamento de JSCP (juros sobre capital próprio) e dividendos relativos ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020, no montante de R\$ 850.164, dos quais R\$ 150.000 correspondem ao JSCP (pagamento líquido de IRRF, no montante de R\$ 134.298) e R\$ 700.164 correspondem aos dividendos (R\$ 447.542 de dividendos mínimos e R\$ 252.622 de dividendos adicionais).

Desse total, foi destinado à VTRM, o montante de R\$ 331.785, dos quais R\$ 47.496 refere-se ao JSCP, líquido de IRRF, e R\$ 284.289 refere-se aos dividendos (R\$ 181.716 de dividendos mínimos e R\$ 102.572 de dividendos adicionais), a serem pagos em moeda corrente nacional, em duas parcelas, sendo a primeira liquidada em 15 de abril de 2021, no montante de R\$ 230.210 e a segunda, a ser paga em 15 de setembro de 2021, no montante de R\$ 101.575.

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

Já aos acionistas não controladores foram destinados R\$ 502.677, dos quais R\$ 86.802 refere-se ao JSCP, líquido de IRRF e R\$ 415.875 refere-se aos dividendos mínimos e adicionais, a serem pagos em moeda corrente nacional, em duas parcelas, sendo a primeira liquidada em 15 de abril de 2021, no montante de R\$355.777 e a segunda, a ser paga em 15 de setembro de 2021, no montante de R\$ 146.900.

(e) Constituição de novas empresas

Em março de 2021, a Companhia efetivou a constituição de 8 novas empresas localizadas nos estados do Piauí e Pernambuco.

Estas controladas representam o fortalecimento da estratégia da Companhia de expansão nas atividades de geração de energia eólica e solar.

(f) Movimentação de capital em controladas

No primeiro semestre de 2021 foram aprovadas as movimentações de capital social das controladas, nos quais os aumentos de capital ocorreram via transferências bancárias, conforme tabela a seguir:

Controladas	Capital social integralizado das controladas em			
	31/12/2020	Aumento de capital social	Redução de capital social	30/6/2021
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.	590.500	15.626	-	606.126
Ventos de São João Paulo II Energias Renováveis S.A.	53.991	33.102	(32.384)	54.709
Ventos de Santo Anselmo Energias Renováveis S.A.	760	45.635	-	46.395
Ventos de Santo Ângelo Energias Renováveis S.A.	496	45.685	-	46.181
Ventos de Santo Isidoro Energias Renováveis S.A.	660	15.264	-	15.924
MRTV Comercializadora de Energia Ltda.	-	1.001	-	1.001
	<u>646.407</u>	<u>156.313</u>	<u>(32.384)</u>	<u>770.336</u>

(g) Reversão de dividendos a pagar

Em 30 de abril de 2021, os acionistas deliberaram em Assembleia Geral Extraordinária pela não distribuição de dividendos sobre os lucros de 31 de dezembro de 2020, o que resultou na reversão do montante de R\$ 148.392 provisionados a título de dividendos a pagar pela Companhia.

Adicionalmente a Companhia reverteu os dividendos propostos sobre o lucro de 2019 e não deliberados pelos acionistas, o que resultou na reversão do montante de R\$ 130.910 pela Companhia.

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

(h) Cisão parcial em controlada

Em de 18 de fevereiro a companhia realizou a cisão parcial do investimento na controlada São João Paulo II, sendo que a parcela cindida foi incorporada da seguinte maneira:

Incorporadora	Controladas	Cisão parcial de controlada		
		Percentual anterior	Percentual atual	Valor
Ventos de Santo Anselmo Energias Renováveis S.A	Ventos de Santo Antero Energias Renováveis S.A.	0%	100%	5.036
Ventos de Santo Anselmo Energias Renováveis S.A	Ventos de São Crispim I Energias Renováveis S.A.	0%	100%	4.969
Ventos de Santo Ângelo Energias Renováveis S.A	Ventos de São Ciríaco Energias Renováveis S.A.	0%	100%	4.966
Ventos de Santo Ângelo Energias Renováveis S.A	Ventos de Santa Alexandrina Energias Renováveis S.A.	0%	100%	4.813
Ventos de Santo Anselmo Energias Renováveis S.A	Ventos de Santo Alderico Energias Renováveis S.A.	0%	100%	4.375
Ventos de Santo Isidoro Energias Renováveis S.A	Ventos de Santo Apolinário Energias Renováveis S.A.	0%	100%	4.133
Ventos de Santo Ângelo Energias Renováveis S.A	Ventos de São Caio Energias Renováveis S.A.	0%	100%	4.092
				32.384

(i) Reestruturação societária

Em 17 de junho de 2021 as empresas de VDP II e III realizaram uma reestruturação societária, com o objetivo de atingir a estrutura adequada para a operação dos parques. Dessa maneira houve alteração na participação societária, na qual a VTRM passou a ter 50% de participação do capital das empresas, com emissão de novas ações, e aportes realizados via transferências de ativos imobilizados, os valores remanescentes a integralizar serão realizados em moeda corrente nacional, até o prazo de 31 de dezembro de 2022.

Controladas	Movimentação de capital social		
	Emissão de novas ações (R\$)	Integralização via transferência de ativos	Capital a integralizar
Ventos de Santo Antero Energias Renováveis S.A.	20.012	18.484	(1.528)
Ventos de São Crispim I Energias Renováveis S.A.	19.969	18.484	(1.485)
Ventos de São Ciríaco Energias Renováveis S.A.	19.988	18.484	(1.504)
Ventos de Santa Alexandrina Energias Renováveis S.A.	20.118	16.804	(3.314)
Ventos de Santo Alderico Energias Renováveis S.A.	20.017	15.123	(4.894)
Ventos de Santo Apolinário Energias Renováveis S.A.	20.043	13.443	(6.600)
Ventos de São Caio Energias Renováveis S.A.	19.895	13.443	(6.452)
	140.042	114.265	(25.777)

(j) Redução da vazão da UHE Porto Primavera

Em consequência da maior crise hídrica dos últimos 91 anos e a preocupante situação nas principais bacias hidrográficas do país, em especial na bacia do Rio Paraná, na qual se localiza a UHE Porto Primavera, autoridades governamentais determinaram uma série de medidas para enfrentamento da escassez hídrica vivenciada e seus impactos diversos, visando manter a governabilidade hidráulica, inclusive por meio da redução das vazões mínimas praticadas pelas usinas hidrelétricas.

Nesse contexto, o Sistema Nacional de Meteorologia (SNM), pela primeira vez desde o início dos monitoramentos, emitiu, em 27 de maio de 2021, Alerta de Emergência Hídrica, posteriormente reforçado pela Agência Nacional de

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

Águas e Saneamento Básico (ANA), por meio da Resolução nº 77/2021, declarando situação crítica de escassez dos recursos hídricos na bacia do Rio Paraná, em 1º de junho de 2021. Também, na 248ª Reunião do Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE), em 28 de maio de 2021, foi estabelecido um conjunto de medidas urgentes de flexibilização de restrições hidráulicas a ser adotado, em caráter excepcional, como alternativa para enfrentamento da crise hídrica, inclusive sob a ótica do setor elétrico brasileiro, com risco de comprometer a geração de energia elétrica para atendimento ao SIN. Entre essas medidas, a flexibilização da vazão da UHE Porto Primavera para 2.700m³/s, a partir de 1º de julho de 2021, com a realização dos testes em junho de 2021.

Assim, a Portaria nº 524/2021 do Ministério de Minas e Energia (MME), de 11 de junho de 2021, determinou o início dos testes na UHE Porto Primavera de imediato, para redução da defluência mínima praticada até o valor de 2.700m³/s de forma estável, a partir de 1º de julho de 2021. O Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis (IBAMA), em 11 de junho de 2021, aprovou o Plano de Trabalho para Redução da Vazão Defluente na UHE Porto Primavera elaborado pela controlada CESP, que é o documento que rege a realização e monitoramento dos testes de redução de vazão, com o apontamento de soluções e mitigações para os impactos ambientais identificados.

A controlada CESP, em defesa do interesse público, em atendimento à determinação das autoridades governamentais e após obtidas as devidas aprovações do IBAMA, iniciou, em 16 de junho de 2021, os testes para redução da vazão mínima da UHE Porto Primavera visando atingir a vazão de 2.700 m³/s, nos termos da citada Portaria do MME. Atualmente, a vazão praticada e monitorada é de 2.900 m³/s, em linha com decisão da Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética, com o envio de relatórios periódicos de monitoramento ao IBAMA, nos termos previstos no Plano de Trabalho.

Ainda, a Administração da controlada CESP avaliou que até o momento não possui, em 30 de junho de 2021, qualquer obrigação presente como resultado do evento de redução da vazão, que justificasse o reconhecimento de quaisquer provisões, que pudessem ser necessárias para cobrir obrigações e/ou desvalorização de seus ativos.

(k) Efeitos da pandemia provocada pelo novo Coronavírus (COVID-19)

A Companhia e suas controladas informam que não tiveram impactos materiais em suas operações por conta do COVID-19 no semestre findo em 30 de junho de 2021 e mantém a sua posição divulgada nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas do exercício findo em 31 de dezembro de 2020 (Nota 1.1 (I)).

2 Apresentação das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas

2.1 Base de apresentação

(a) Demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas

As demonstrações financeiras foram preparadas e estão sendo apresentadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 – (R1) Demonstração Intermediária, e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB) e evidenciam todas as informações relevantes das demonstrações financeiras intermediárias, as quais estão consistentes com as utilizadas pela Administração na sua gestão.

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas de 30 de junho de 2021, não incorporam todas as notas e as divulgações exigidas pelas normas contábeis para as demonstrações financeiras anuais, uma vez que o seu objetivo é prover uma atualização das atividades, eventos e circunstâncias significativos em relação àquelas demonstrações financeiras anuais. Portanto, devem ser lidas em conjunto com as demonstrações As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2020, aprovadas em 20 de abril de 2021, e divulgadas em 29 de abril de 2021 no Diário Oficial do Estado de São Paulo.

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas foram preparadas de forma consistente com as práticas contábeis divulgadas nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020, exceto pelo exposto no item 4 abaixo.

(b) Aprovação das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas

A emissão destas demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas foi aprovada pela Administração em 13 de agosto de 2021.

2.2 Consolidação

A Companhia consolida todas as entidades sobre as quais detém o controle, isto é, quando está exposta ou tem direito a retornos variáveis de seu envolvimento com a investida e tem capacidade de dirigir as atividades relevantes da investida.

(a) Controladas

As controladas são totalmente consolidadas a partir da data em que o controle é transferido para a Companhia.

Transações, saldos e resultados de transações entre controladas da Companhia são eliminados. Na aquisição, as políticas contábeis das controladas são alteradas quando necessário, para assegurar a consistência com as políticas adotadas pela Companhia.

(b) Coligadas

Os investimentos em coligadas são contabilizados pelo método de equivalência patrimonial e são, inicialmente, reconhecidos pelo seu valor de custo e incluem o ágio identificado na aquisição, líquido de qualquer eventual perda acumulada por *impairment*.

Os ganhos e as perdas de diluição, ocorridos em participações em coligadas, são reconhecidos na demonstração do resultado.

3 Novas normas, alterações e interpretações de normas emitidas pelo CPC e IASB

As seguintes alterações de normas emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB) e revisadas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) foram emitidas pela primeira vez para o exercício iniciado em 1 de janeiro de 2021:

Revisão anual do CPC nº 17/2020 com alterações nos Pronunciamentos Técnicos: CPC 06 (R2) / IFRS 16 - Arrendamentos, CPC 11 / IFRS 4 - Contratos de Seguro, CPC 38 / IAS 39 – Instrumentos Financeiros: Reconhecimento e Mensuração, CPC 40 (R1) / IFRS 7 – Instrumentos Financeiros: Evidenciação e CPC 48 / IFRS 9 – Instrumentos

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

Financeiros em decorrência da definição do termo “Reforma da Taxa de Juros de Referência – Fase 2”.

A Companhia e suas controladas analisaram as emendas às normas contábeis mencionadas acima e não identificaram impactos em suas políticas operacionais e contábeis a serem adotados retrospectivamente ou no início do exercício de 2021.

4 Estimativas e julgamentos contábeis críticos

No primeiro semestre de 2021, não houve alteração nas estimativas e julgamentos críticos, quando comparados com as últimas demonstrações financeiras anuais de 31 de dezembro de 2020, exceto pela alteração mencionada abaixo relativa ao cálculo de valor justo de contratos futuros de energia de sua controlada indireta CESP Comercializadora.

A controlada indireta CESP Comercializadora revisou as premissas utilizadas no cálculo do valor justo de seus contratos futuros de energia e concluiu como apropriada a mensuração integral, a partir de junho de 2021, de toda a sua carteira de contratos anteriormente limitada ao horizonte de 36 meses, tomando como base (i) os preços contratuais estabelecidos nas operações de compra e venda e (ii) os preços de mercado para mensuração da sua exposição, ambos descontados a valor presente pela curva futura do cupom do IPCA do período.

Essa mudança objetivou refletir a experiência adquirida pela Administração da controlada no processo de mensuração de valor justo de contratos futuros de energia e resultou em um impacto negativo de R\$ 200 na mensuração desses contratos, que foi reconhecido em junho de 2021 na rubrica de “Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas”.

As demais premissas utilizadas no cálculo do valor justo desses contratos não sofreram modificações.

5 Informações suplementares, segmentos de negócios

A Companhia divulga informações financeiras por segmentos operacionais, utilizados para tomada de decisão, os quais são segregados pelas seguintes linhas de áreas de atuação:

1. Geração eólica (Araripe III e Piauí I, II e III)
2. Geração e comercialização hídrica (CESP e CESP Comercializadora)
3. Holding e prestação de serviços.

As informações a seguir referem-se à abertura da VTRM por segmentos de negócio e consideram as eliminações de saldos e transações entre as empresas do mesmo segmento, antes: (i) das eliminações entre os segmentos de negócio; e (ii) das eliminações dos investimentos mantidos pela *holding*.

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

(a) Balanço patrimonial – Segmentado de negócio

	30/6/2021				
	Geração eólica	Geração e comercialização hídrica	Holding e prestação de serviços	Eliminações	Consolidado
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	462.416	542.877	184.548	-	1.189.841
Fundo de liquidez - Conta reserva	6.854	-	-	-	6.854
Contas a receber de clientes	75.615	239.618	-	-	315.233
Tributos a recuperar	1.441	78.206	3.673	-	83.320
Dividendos a receber	-	-	114.397	(114.397)	-
Partes relacionadas	3.620	-	-	-	3.620
Outros ativos	12.180	73.820	212	-	86.212
	<u>562.126</u>	<u>934.521</u>	<u>302.830</u>	<u>(114.397)</u>	<u>1.685.080</u>
Não circulante					
Realizável a longo prazo					
Fundo de liquidez – Conta reserva	92.080	-	-	-	92.080
Partes relacionadas	7.600	-	-	-	7.600
Cauções e depósitos judiciais	-	217.483	-	-	217.483
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	3.908.192	-	-	3.908.192
Almoxarifado	7	5.918	-	-	5.925
Ativo sujeito à indenização	-	1.739.161	-	-	1.739.161
Outros ativos	355	-	-	-	355
	<u>100.042</u>	<u>5.870.754</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>5.970.796</u>
Investimentos					
Imobilizado	-	-	4.068.469	(4.068.469)	-
Intangível	2.667.187	5.792.444	51.393	114.257	8.625.281
Direito de uso sobre contratos de arrendamento	40.257	1.482.468	121.207	95.819	1.739.751
	<u>-</u>	<u>5.982</u>	<u>69</u>	<u>-</u>	<u>6.051</u>
	<u>2.807.486</u>	<u>13.151.648</u>	<u>4.241.138</u>	<u>(3.858.393)</u>	<u>16.341.879</u>
Total do ativo	<u>3.369.612</u>	<u>14.086.169</u>	<u>4.543.968</u>	<u>(3.972.790)</u>	<u>18.026.959</u>

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

	30/6/2021				
	Geração eólica	Geração e comercialização hídrica	Holding e prestação de serviços	Eliminações	Consolidado
Passivo e patrimônio líquido					
Circulante					
Empréstimos e financiamentos	106.816	20.019	-	-	126.835
Fornecedores	13.052	110.609	36.500,00	-	160.161
Arrendamentos	2	1.791	75,00	-	1.868
Instrumentos financeiros derivativos	-	48.869	-	-	48.869
Contratos futuros de energia	-	26.199	-	-	26.199
Obrigações estimadas e folha de pagamento	-	15.821	1.657	-	17.478
Tributos a recolher	4.321	44.736	223	-	49.280
Encargos setoriais	-	74.184	-	-	74.184
Dividendos a pagar e juros sobre capital próprio	12.825	250.444	-	(114.398)	148.871
UBP - Uso do bem público	-	40.940	-	-	40.940
Obrigações socioambientais	6.052	32.321	-	-	38.373
Provisão de ressarcimento	221.375	-	-	-	221.375
Outros passivos	8.201	26.993	61	-	35.255
	<u>372.644</u>	<u>692.926</u>	<u>38.516</u>	<u>(114.398)</u>	<u>989.688</u>
Não circulante					
Empréstimos e financiamentos	1.785.497	1.874.094	-	-	3.659.591
Fornecedores	-	-	41.947	-	41.947
Arrendamentos	-	4.516	-	-	4.516
Contratos futuros de energia	-	9.681	-	-	9.681
Tributos a recolher	10.525	-	-	-	10.525
Encargos setoriais	-	1.240	-	-	1.240
Partes relacionadas	17.245	-	-	-	17.245
Imposto de renda e contribuição social diferidos	684	-	328.331	23.287	352.302
Provisões	50	1.643.730	-	-	1.643.780
UBP - Uso do Bem Público	-	97.197	-	-	97.197
Obrigações socioambientais e desmobilização de ativos	79.465	144.062	-	-	223.527
Provisão de ressarcimento	9.603	-	-	-	9.603
Benefícios pós-emprego	-	2.492.036	-	-	2.492.036
Outros passivos	-	45.197	889	-	46.086
	<u>1.903.069</u>	<u>6.311.753</u>	<u>371.167</u>	<u>23.287</u>	<u>8.609.276</u>
Total do passivo	2.275.713	7.004.679	409.683	(91.111)	9.598.964
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas controladores	1.093.899	2.833.007	4.134.285	(3.926.906)	4.134.285
Participação dos acionistas não controladores	-	4.248.483	-	45.227	4.293.710
Total do patrimônio líquido	1.093.899	7.081.490	4.134.285	(3.881.679)	8.427.995
Total do passivo e patrimônio líquido	3.369.612	14.086.169	4.543.968	(3.972.790)	18.026.959

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

	31/12/2020				
	Geração eólica	Geração e comercialização hídrica	Holding e prestação de serviços	Eliminações	Consolidado
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	287.557	713.384	101.711	-	1.102.652
Fundo de liquidez – Conta reserva	6.740	-	-	-	6.740
Contas a receber de clientes	111.573	272.817	-	-	384.390
Tributos a recuperar	1.112	61.190	3.322	-	65.624
Dividendos a receber	-	-	246.679	(246.679)	-
Partes relacionadas	3.561	3.482	-	-	7.043
Outros ativos	5.753	67.984	660	-	74.397
	416.296	1.118.857	352.372	(246.679)	1.640.846
Não circulante					
Realizável a longo prazo					
Fundo de liquidez – Conta reserva	76.295	-	-	-	76.295
Partes relacionadas	11.400	-	-	21	11.421
Cauções e depósitos judiciais	-	260.496	-	-	260.496
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	3.954.680	-	-	3.954.680
Almoxarifado	176	6.023	-	-	6.199
Ativo sujeito à indenização	-	1.739.161	-	-	1.739.161
Outros ativos	355	-	-	-	355
	88.226	5.960.360	-	21	6.048.607
Investimentos	-	-	3.943.471	(3.943.471)	-
Imobilizado	2.580.259	5.956.429	159.969	128.761	8.825.418
Intangível	39.107	1.509.895	122.967	98.799	1.770.768
Direito de uso sobre contratos de arrendamento	-	6.323	110	-	6.433
	2.707.592	13.433.007	4.226.517	(3.715.890)	16.651.226
Total do ativo	3.123.888	14.551.864	4.578.889	(3.962.569)	18.292.072

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

	31/12/2020				
	Geração eólica	Geração e comercialização hídrica	Holding e prestação de serviços	Eliminações	Consolidado
Passivo e patrimônio líquido					
Circulante					
Empréstimos e financiamentos	110.757	18.220	-	-	128.977
Fornecedores	7.310	103.080	37.544	-	147.934
Arrendamento	-	1.700	87	-	1.787
Instrumentos financeiros derivativos	-	95.084	-	-	95.084
Contratos de energia futura	-	17.336	-	-	17.336
Obrigações estimadas e folha de pagamento	-	23.387	2.342	-	25.729
Tributos a recolher	5.187	40.721	7.706	-	53.614
Encargos setoriais	-	76.507	-	-	76.507
Dividendos a pagar e juros sobre capital próprio	17.445	581.919	279.302	(246.658)	632.008
UBP - Uso do bem público	-	41.307	-	-	41.307
Obrigações socioambientais	6.052	28.426	-	-	34.478
Provisão de ressarcimento	64.582	-	-	-	64.582
Outros passivos	1.427	22.906	48	-	24.381
	<u>212.760</u>	<u>1.050.593</u>	<u>327.029</u>	<u>(246.658)</u>	<u>1.343.724</u>
Não circulante					
Empréstimos e financiamentos	1.819.857	1.800.854	-	-	3.620.711
Fornecedores	-	-	41.538	-	41.538
Arrendamentos	-	4.789	31	-	4.820
Instrumentos financeiros derivativos	-	9.141	-	-	9.141
Contratos de energia futura	-	4.108	-	-	4.108
Tributos a recolher	10.525	-	-	-	10.525
Encargos setoriais	-	1.240	-	-	1.240
Partes relacionadas	16.970	-	-	-	16.970
Imposto de renda e contribuição social diferidos	655	-	330.317	26.266	357.238
Provisões	49,00	1.748.257	-	-	1.748.306
UBP - Uso do bem público	-	114.057	-	-	114.057
Obrigações socioambientais	76.586	152.749	-	-	229.335
Provisão de ressarcimento	76.221	-	-	-	76.221
Benefícios pós-emprego	-	2.412.379	-	-	2.412.379
Outros passivos	2	47.484	617	-	48.103
	<u>2.000.865</u>	<u>6.295.058</u>	<u>372.503</u>	<u>26.266</u>	<u>8.694.692</u>
Total do passivo	<u>2.213.625</u>	<u>7.345.651</u>	<u>699.532</u>	<u>(220.392)</u>	<u>10.038.416</u>
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas controladores					
Participação dos acionistas não controladores	-	4.323.311	-	50.988	4.374.299
Total do patrimônio líquido	<u>910.263</u>	<u>7.206.213</u>	<u>3.879.357</u>	<u>(3.742.177)</u>	<u>8.253.656</u>
Total do passivo e patrimônio líquido	<u>3.123.888</u>	<u>14.551.864</u>	<u>4.578.889</u>	<u>(3.962.569)</u>	<u>18.292.072</u>

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

(b) **Demonstração do resultado – Segmentado de negócio**

	1/1/2021 a 30/6/2021				
	Geração eólica	Geração e comercialização hídrica	Holding e prestação de serviços	Eliminações	Consolidado
Receita líquida da venda de energia e dos serviços prestados	158.559	1.082.048	-	-	1.240.607
Custo com energia elétrica	(13.655)	(495.450)	-	-	(509.105)
Custo com operação	(104.081)	(212.940)	-	-	(317.021)
Lucro bruto	40.823	373.658	-	-	414.481
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas gerais e administrativas	(3.402)	(52.925)	(14.457)	-	(70.784)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(310)	159.180	(1.499)	(17.483)	139.888
	(3.712)	106.255	(15.956)	(17.483)	69.104
Lucro (prejuízo) operacional antes das participações societárias e do resultado financeiro	37.111	479.913	(15.956)	(17.483)	483.585
Resultado de participações societárias					
Equivalência patrimonial	-	-	(24.206)	24.206	-
	-	-	(24.206)	24.206	-
Resultado financeiro líquido					
Receitas financeiras	6.370	11.696	1.938	-	20.004
Despesas financeiras	(90.997)	(337.135)	(1.758)	-	(429.890)
	(84.627)	(325.439)	180	-	(409.886)
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social	(47.516)	154.474	(39.982)	6.723	73.699
Imposto de renda e contribuição social					
Correntes	(7.015)	(27.550)	40	-	(34.525)
Diferido	(30)	(29.253)	1.986	2.980	(24.317)
Lucro (prejuízo) líquido do semestre	(54.561)	97.671	(37.956)	9.703	14.857

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

	1/1/2020 a 30/6/2020				
	Geração eólica	Geração hídrica	Holding e prestação de serviços	Eliminações	Consolidado
Receita líquida da venda de energia e dos serviços prestados	203.215	946.072	-	-	1.149.287
Custo com energia elétrica	(12.548)	(288.827)	-	-	(301.375)
Custo com operação	(93.514)	(218.564)	-	-	(312.078)
Lucro bruto	97.153	438.681	-	-	535.834
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas gerais e administrativas	(6.306)	(46.864)	(10.051)	-	(63.221)
Outras receitas operacionais, líquidas	223	114.904	2.651	(16.970)	100.808
	(6.083)	68.040	(7.400)	(16.970)	37.587
Lucro (prejuízo) operacional antes das participações societárias e do resultado financeiro	91.070	506.721	(7.400)	(16.970)	573.421
Resultado de participações societárias					
Equivalência patrimonial	-	-	72.002	(72.002)	-
	-	-	72.002	(72.002)	-
Resultado financeiro líquido					
Receitas financeiras	3.479	18.454	2.276	1.096	25.305
Despesas financeiras	(83.631)	(221.990)	(143)	(719)	(306.483)
	(80.152)	(203.536)	2.133	377	(281.178)
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social	10.918	303.185	66.735	(88.595)	292.243
Imposto de renda e contribuição social					
Correntes	(7.480)	(66.932)	-	(123)	(74.535)
Diferido	-	(44.642)	1.639	3.289	(39.714)
Lucro (prejuízo) líquido do semestre	3.438	191.611	68.374	(85.429)	177.994

(c) Informações suplementares - EBITDA ajustado por segmento de negócio (não revisado)

Adicionalmente, são apresentados como informação suplementar o EBITDA e o EBITDA ajustado por segmento de negócio. Essas informações suplementares não objetivam estar de acordo e não são requeridas pelas práticas contábeis adotadas no Brasil e nem pela IFRS:

	1/1/2021 a 30/6/2021				
	Geração eólica	Geração hídrica	Holding e prestação de serviços	Eliminações	Consolidado
Lucro (prejuízo) líquido do semestre	(54.561)	97.671	(37.956)	9.703	14.857
Imposto de renda e contribuição social	7.045	56.803	(2.026)	(2.980)	58.842
Lucro antes dos impostos	(47.516)	154.474	(39.982)	6.723	73.699
Equivalência patrimonial	-	-	24.206	(24.206)	-
Resultado financeiro, líquido	84.627	325.439	(180)	-	409.886
Depreciação e amortização	67.060	195.226	1.802	-	264.166
EBITDA	104.171	675.139	(14.154)	(17.483)	747.751
Itens excepcionais:					
Reversão de provisão para riscos legais	-	(210.809)	-	-	(210.809)
Despesas com depósitos judiciais	-	39.781	-	-	39.781
Dividendos e juros sobre capital próprio recebidos	-	-	234.854	(234.854)	-
EBITDA ajustado	104.171	504.111	220.700	(252.337)	576.723

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

	1/1/2020 a 30/6/2020				
	Geração eólica	Geração hídrica	Holding e prestação de serviços	Eliminações	Consolidado
Lucro (prejuízo) líquido do semestre	3.438	191.611	68.374	(85.429)	177.994
Imposto de renda e contribuição social	7.480	111.574	(1.639)	(3.166)	114.249
Lucro antes dos impostos	10.918	303.185	66.735	(88.595)	292.243
Equivalência patrimonial	-	-	(72.002)	72.002	-
Resultado financeiro, líquido	80.152	203.536	(2.133)	(377)	281.178
Depreciação e amortização	66.989	200.231	41	-	267.339
EBITDA	158.059	706.952	(7.359)	(16.970)	840.760
Itens excepcionais:					
Reversão de provisão para riscos legais	-	(107.188)	-	-	(107.188)
Despesas com depósitos judiciais	-	23.643	-	-	23.643
Dividendos e juros sobre capital próprio recebidos	-	-	176.936	(176.936)	-
EBITDA ajustado	158.059	623.407	169.577	(193.906)	757.215

(d) Informações suplementares - Gestão de capital - índice de alavancagem financeira consolidado (não revisado)

	Consolidado	
	1/7/2020 a 30/6/2021	1/1/2020 a 31/12/2020
EBITDA ajustado	1.487.714	1.650.851
Lucro líquido do período		
Adições (exclusões):		
Imposto de renda e contribuição social	(1.514.180)	(1.458.773)
Resultado financeiro, líquido	851.141	722.433
Depreciação e amortização	528.645	531.818
EBITDA antes de outras adições e itens excepcionais	1.353.320	1.446.329
Itens excepcionais:		
PDV - Programa de demissão voluntária	14.998	14.998
Provisão para riscos legais	(370.265)	(266.644)
Despesas com depósitos judiciais	79.422	63.284
Reversão de impairment de ativo imobilizado	(7.589)	(7.589)
EBITDA ajustado (A)	1.069.886	1.250.378
Dívida líquida		
Empréstimos e financiamentos	3.786.426	3.749.688
Arrendamento	6.384	6.607
Caixa e equivalentes de caixa	(1.189.841)	(1.102.652)
Instrumentos financeiros derivativos	48.869	104.225
Dívida líquida - (B)	2.651.838	2.757.868
Índice de alavancagem financeira - (B/A)	2,48	2,21

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

6 Caixa e equivalentes de caixa e Fundo de liquidez – Contas reserva

	Controladora		Consolidado	
	30/6/2021	31/12/2020	30/6/2021	31/12/2020
Moeda nacional				
Caixa e bancos	54	55	17.313	18.408
Certificados de Depósitos Bancários – CDBs	150.757	91.627	887.086	877.882
Letras Financeiras do Tesouro - LFTs	3.432	-	150.037	155.189
Letra Financeira - títulos privados	-	-	5.650	16.813
Operações compromissadas	20.173	-	62.263	153
Quotas de fundos de investimento - títulos públicos	10.132	10.028	67.492	34.207
	<u>184.548</u>	<u>101.711</u>	<u>1.189.841</u>	<u>1.102.652</u>

O aumento de R\$ 86.188 no saldo consolidado refere-se substancialmente, as atividades operacionais no montante de R\$ 558.059, parcialmente compensados pelas atividades de financiamentos em R\$ 407.113 e pelas atividades de investimentos em R\$ 64.758.

As quotas de fundo de investimento pertencem a um fundo exclusivo do Grupo Votorantim. As operações são compostas substancialmente por títulos públicos.

As aplicações financeiras possuem taxa média de remuneração entre 96,00 % e 106,00% do CDI.

6.1 Fundo de liquidez – contas reserva

Os empréstimos e financiamentos das controladas de Araripe III e Piauí I exigem a manutenção do fundo de liquidez em conta reserva como garantia. Em 30 de junho de 2021, o saldo total de caixa restrito em contas reservas é no montante de R\$ 98.934 (R\$ 83.035 em 31 de dezembro de 2020).

6.2 Qualidade de créditos dos ativos financeiros

A tabela a seguir reflete a qualidade de crédito dos emissores e das contrapartes em operações de caixa e equivalentes de caixas e do fundo de liquidez – conta reserva:

	Controladora		Consolidado	
	Rating local		Rating local	
	30/6/2021	31/12/2020	30/6/2021	31/12/2020
Caixa e equivalentes de caixa e Fundo de liquidez - conta reserva				
AAA	184.544	101.711	1.170.876	877.924
AA+	-	-	28.971	79.999
AA	4	-	88.302	57.126
AA-	-	-	-	170.616
Sem rating	-	-	626	22
	<u>184.548</u>	<u>101.711</u>	<u>1.288.775</u>	<u>1.185.687</u>

Os *ratings* decorrentes de classificação interna foram extraídos de agências de *rating* (Standard & Poor's, Moody's e Fitch Ratings). Para apresentação foi considerado o padrão de nomenclatura utilizado pelas mesmas.

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

7 Contas a receber de clientes

(a) Composição

	Consolidado	
	30/6/2021	31/12/2020
ACR		
Leilão de Energia Nova (LEN)	99.788	100.380
Leilão de Energia Reserva (LER)	7.330	21.784
ACL		
Contratos bilaterais	122.815	148.517
Camara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE)	42.394	106.681
<i>Trading</i>	35.876	17.824
Partes relacionadas (Nota 21)	7.030	9.124
	315.233	404.310
(-) Perda de crédito esperada	-	(19.920)
	315.233	384.390

A controlada CESP não possui mais a expectativa de recebimento dos valores que estavam vencidos há mais de 360 dias no montante de R\$ 19.920, motivo pelo qual realizou a baixa do saldo ativo de contas a receber e do total da perda estimada com créditos de liquidação duvidosa sobre os títulos.

(b) Vencimentos de contas a receber

	Consolidado	
	30/6/2021	31/12/2020
A vencer	295.700	324.432
Vencidos até 3 meses	6.905	13.290
Vencidos acima de 6 meses	12.628	66.588
	315.233	404.310

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

8 Cauções e depósitos judiciais

Composição e movimentação

								Consolidado	
								1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020
	Cíveis	Trabalhistas	Tributários	Ambientais	Outros depósitos	Cauções	Total	Total	Total
Saldo inicial do semestre	163.476	37.340	11.642	43.040	3.267	1.731	260.496	343.979	
Adições	138	483	2.070	60	-	151	2.902	-	
Atualizações	2.110	1.059	45	43	11	16	3.284	4.425	
Convertidos/ Levantados	(2.772)	(4.798)	(16)	-	-	-	(7.586)	(15.788)	
(-) Baixas	(40.405)	(1.208)	-	-	-	-	(41.613)	(39.676)	
Saldo final do semestre	122.547	32.876	13.741	43.143	3.278	1.898	217.483	292.940	

A redução de depósitos judiciais ocorreu, substancialmente, pela baixa dos depósitos cíveis e trabalhistas, a qual é resultado do avanço do julgamento dos processos e acordos realizados pela controlada CESP.

9 Ativo sujeito à indenização

						Consolidado	
						30/6/2021	31/12/2020
	Três Irmãos	Ilha Solteira	Jupia	Jaguari	Total	Total	Total
Composição do ativo sujeito a indenização							
Ativo sujeito à indenização	3.529.080	2.165.858	642.318	27.589	6.357.027	6.357.027	
Ajuste para <i>impairment</i>	-	(1.657.484)	(337.826)	(7.818)	(1.995.310)	(1.995.310)	
Ajuste ativo contingente	(1.811.718)	(506.346)	(304.492)	-	(2.622.556)	(2.622.556)	
Ativo sujeito a indenização (líquido)	1.717.362	2.028	-	19.771	1.739.161	1.739.161	

Valores a receber da controlada CESP junto ao Governo Federal, oriundo da indenização dos contratos de concessão encerrados das Usinas Três Irmãos, Jupia, Ilha Solteira e Jaguari.

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

10 Investimentos

(a) Composição

	Controladora							
	Informações em 30 de junho de 2021				Resultado de equivalência patrimonial		Saldo	
	Patrimônio líquido	Lucro líquido (prejuízo) do período	Percentual de participação total (%)	Percentual de participação votante (%)	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020	30/6/2021	31/12/2020
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial								
Controladas								
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.	483.886	(72.105)	100,00	100,00	(72.105)	(2.002)	483.886	540.365
Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A.	343.098	21.649	100,00	100,00	21.649	5.441	343.098	321.449
Ventos de São João Paulo II Energias Renováveis S.A.	46.214	(1.203)	100,00	100,00	(1.203)	-	46.214	46.699
Ventos de Santo Anselmo Energias Renováveis S.A.	48.788	739,00	100,00	100,00	(739)	-	48.788	551
Ventos de Santo Ângelo Energias Renováveis S.A.	47.025	(751)	100,00	100,00	(751)	-	47.025	455
Ventos de Santo Isidoro Energias Renováveis S.A.	14.559	(248)	100,00	100,00	(248)	-	14.559	405
Sol do Piauí Geração de Energia Ltda.	343	3	100,00	100,00	3	-	343	340
MRTV Comercializadora de Energia Ltda.	1.001	-	100,00	100,00	-	-	1.001	-
Ventos de Santa Alexandrina Energias Renováveis S.A. (ii)	31.662	(393)	50,00	50,00	(148)	-	15.831	-
Ventos de São Crispim I Energias Renováveis S.A. (ii)	33.290	(398)	50,00	50,00	(151)	-	16.645	-
Ventos de Santo Antero Energias Renováveis S.A. (ii)	33.222	(474)	50,00	50,00	(201)	-	16.611	-
Ventos de Santo Apolinário Energias Renováveis S.A. (ii)	28.321	(386)	50,00	50,00	(146)	-	14.161	-
Ventos de São Ciriaco Energias Renováveis S.A. (ii)	33.306	(376)	50,00	50,00	(151)	-	16.653	-
Ventos de Santo Alderico Energias Renováveis S.A. (ii)	29.983	(357)	50,00	50,00	(149)	-	14.992	-
Ventos de São Caio Energias Renováveis S.A. (ii)	28.186	(493)	50,00	50,00	(219)	-	14.093	-
SF Ninety Two Participações Societárias S.A. (i)	-	-	-	-	-	(393)	-	-
CESP - Companhia Energética de São Paulo	7.081.490	97.669	40,01	93,50	39.074	77.677	2.832.986	2.882.903
Mais valia								
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.	-	-	-	-	(2.879)	(2.879)	95.920	98.799
CESP - Companhia Energética de São Paulo	-	-	-	-	(5.842)	(5.842)	45.663	51.505
					(24.206)	72.002	4.068.469	3.943.471

(i) Investida incorporada em 02 de março de 2020.

(ii) Equivalência patrimonial proporcional ao período de aquisição, em 17 de junho 2021.

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

(b) Movimentação

	Nota	Controladora	
		1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020
Saldo no início do semestre		3.943.471	3.866.249
Equivalência patrimonial		(24.206)	72.002
Perda em ganho na participação de investida (i)		(1.333)	-
Ajuste de avaliação patrimonial de instrumentos financeiros derivativos da CESP e CESP Comercializadora		14.915	(63.523)
Incorporação SF Ninety Two Participações Societárias S.A. - Investimento na CESP		-	1.429.188
Incorporação SF Ninety Two Participações Societárias S.A. - Mais valia CESP		-	30.582
Incorporação SF Ninety Two Participações Societárias S.A.		-	(1.401.500)
Aumento de Capital em controladas	1.1 (f)	156.313	-
Cisão parcial em controlada	1.1 (h)	(32.384)	-
Aporte de capital em controladas	1.1 (i)	114.265	-
Deliberação de dividendos adicionais CESP	1.1 (d)	(102.572)	-
Deliberação de dividendos adicionais Ventos de São Vicente Participações Renováveis S.A.		-	(14.780)
Saldo no final do semestre		4.068.469	3.918.218

(i) Perda na variação de participação substancialmente decorrentes de movimentação de ações em tesouraria na CESP.

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

11 Imobilizado

Composição e movimentação

	Controladora										Consolidado	
	1/1/2021 a 30/6/2021										1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020
	Obras em andamento	Terras e terrenos	Edifícios, construções e benfeitorias	Máquinas, equipamentos e instalações	Reservatórios, barragens e adutoras	Mais valia	Desmobilização de ativos	Veículos	Móveis e utensílios	Obras em andamento	Total	Total
Saldo no início do semestre												
Custo	159.969	273.454	2.209.330	5.109.118	8.069.195	188.821	206.012	6.979	6.263	179.318	16.248.490	16.095.053
Depreciação acumulada	-	(15.903)	(1.516.379)	(1.923.785)	(3.862.236)	(60.060)	(36.335)	(4.880)	(3.494)	-	(7.423.072)	(6.924.201)
Saldo líquido no início do semestre	159.969	257.551	692.951	3.185.333	4.206.959	128.761	169.677	2.099	2.769	179.318	8.825.418	9.170.852
Adições	5.689	-	-	2.765	-	-	-	-	-	45.775	48.540	33.588
Baixa	-	(4)	(19)	(11)	-	-	-	-	-	(434)	(468)	-
Depreciação	-	(4.780)	(26.971)	(81.048)	(111.857)	-	(8.169)	(222)	(69)	-	(233.116)	(236.001)
Amortização da mais valia	-	-	-	-	-	(14.603)	-	-	-	-	(14.603)	(14.490)
Transferências (i)	(114.265)	-	91	7.097	-	-	-	-	-	(7.678)	(490)	-
Saldo final do semestre	51.393	252.767	666.052	3.114.136	4.095.102	114.158	161.508	1.877	2.700	216.981	8.625.281	8.953.949
Custo	51.393	273.450	2.209.402	5.118.969	8.069.195	188.821	206.012	6.979	6.263	216.981	16.296.072	16.128.641
Depreciação acumulada	-	(20.683)	(1.543.350)	(2.004.833)	(3.974.093)	(74.663)	(44.504)	(5.102)	(3.563)	-	(7.670.791)	(7.174.692)
Saldo líquido no final do semestre	51.393	252.767	666.052	3.114.136	4.095.102	114.158	161.508	1.877	2.700	216.981	8.625.281	8.953.949
Taxas médias anuais de depreciação - %		3	3	5	2		10	20	20			

- (i) A VTRM transferiu o montante de R\$ 144.265 de seu ativo imobilizado em andamento, sob a forma de aporte de capital, para as empresas controladas de VDP II e III.
- (ii) Transferências realizadas da classe de “Obras em andamento” do imobilizado para a classe de “Softwares” do intangível.

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

12 Intangível

Composição e movimentação

	Controladora							Consolidado		
	1/1/2021 a 30/6/2021							1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020	
	Direitos de exploração e de recursos naturais	Direitos de exploração e de recursos naturais	Mais valia	Repactuação risco hidrológico	Softwares	Direitos de outorga	UBP	Intangível em andamento	Total	Total
Saldo no início do semestre										
Custo	123.261	168.022	122.636	26.134	27.149	1.398.703	171.966	5.171	1.919.781	1.804.393
Amortização acumulada	(294)	(6.475)	(23.837)	(10.251)	(19.752)	(78.279)	(10.419)	-	(149.013)	(84.010)
Saldo líquido no início do semestre	122.967	161.547	98.799	15.883	7.397	1.320.424	161.547	5.171	1.770.768	1.720.383
Adições	-	-	-	-	-	-	1.325	323	1.648	3.081
Amortização	(1.760)	(2.401)	-	(1.005)	(673)	(23.311)	(2.886)	-	(30.276)	(30.606)
Amortização mais valia	-	-	(2.879)	-	-	-	-	-	(2.879)	(2.879)
Transferências	-	-	-	-	3.623	-	-	(3.133)	490	-
Saldo final do semestre	121.207	159.146	95.920	14.878	10.347	1.297.113	159.986	2.361	1.739.751	1.689.979
Custo	123.261	168.022	122.636	26.134	30.772	1.398.703	173.291	2.361	1.921.919	1.807.474
Amortização acumulada	(2.054)	(8.876)	(26.716)	(11.256)	(20.425)	(101.590)	(13.305)	-	(182.168)	(117.495)
Saldo líquido no final do semestre	121.207	159.146	95.920	14.878	10.347	1.297.113	159.986	2.361	1.739.751	1.689.979
Taxas médias anuais de amortização - %	3	3		8	5	3	3			

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

13 Empréstimos e financiamentos

(a) Composição

Consolidado									
30/6/2021									
Modalidade	Encargos anuais médios	Encargos	Custo de captação	Circulante		Custo de captação		Não circulante	
				Principal	Total	Principal	Total	Total	Total
Moeda nacional									
BNDES	TJLP+2,54%	4.791	(7.216)	101.116	98.691	(69.941)	1.572.540	1.502.599	1.601.290
Debêntures	IPCA+4,62% / CDI+1,64%	31.095	(6.257)	3.306	28.144	(47.855)	2.204.847	2.156.992	2.185.136
		35.886	(13.473)	104.422	126.835	(117.796)	3.777.387	3.659.591	3.786.426

Consolidado									
31/12/2020									
Modalidade	Encargos anuais médios	Encargos	Custo de captação	Circulante		Custo de captação		Não circulante	
				Principal	Total	Principal	Total	Total	Total
Moeda nacional									
BNDES	TJLP+2,54%	5.210	(7.214)	100.244	98.240	(73.517)	1.621.711	1.548.194	1.646.434
Debêntures	IPCA+4,62% / CDI+1,64%	32.464	(6.257)	4.530	30.737	(50.983)	2.123.500	2.072.517	2.103.254
		37.674	(13.471)	104.774	128.977	(124.500)	3.745.211	3.620.711	3.749.688

BNDES – Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social

TJLP – Taxa de Juros de Longo Prazo, fixada pelo Conselho Monetário Nacional

CDI – Certificado de Depósito Interbancário

IPCA – Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo

(b) Perfil de vencimento

Consolidado									
Modalidade	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	A partir de	
								2028	Total
Moeda nacional									
BNDES - TJLP+2,54%	51.370	94.647	103.520	107.965	112.410	116.856	130.181	884.341	1.601.290
Debêntures - IPCA+4,62% / CDI+1,64%	30.050	70.911	71.578	192.659	80.379	5.863	5.863	1.727.833	2.185.136
	81.420	165.558	175.098	300.624	192.789	122.719	136.044	2.612.174	3.786.426
	2,15%	4,37%	4,62%	7,94%	5,09%	3,24%	3,59%	68,99%	100,00%

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

(c) **Movimentação**

	Consolidado	
	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020
Saldo no início do semestre	3.749.688	3.790.782
Captações	1.842	747
Provisão de juros	106.769	118.666
Atualização monetária	82.404	3.480
Apropriações de custos de captações	6.702	5.318
Juros pagos	(108.557)	(125.439)
Liquidações	(52.422)	(48.014)
Saldo no final do semestre	3.786.426	3.745.540

(d) **Garantias**

	Modalidade	Garantia
Piauí I	BNDES	Garantia Votorantim S.A. ⁽ⁱ⁾ e Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A. Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
Piauí I	Debêntures	Garantia Votorantim S.A. Garantia Votorantim S.A. ⁽ⁱ⁾ e Ventos de Santo Estevão Holding S.A.
Araripe III	BNDES	Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
Araripe III	Repasso BNDES	Garantia VTRM Energia Participações S.A. e Ventos de Santo Estevão Holding S.A. Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
Araripe III	Debêntures	Garantia SPES ⁽ⁱⁱ⁾ ; Fiança bancária ⁽ⁱ⁾ ; Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.
CESP	Debêntures	Cessão fiduciária de direitos creditórios.

- (i) Garantias serão liberadas após o cumprimento de determinadas obrigações previstas nos contratos.
(ii) Empresas que formam o Complexo Eólico Ventos do Araripe III.

14 **Fornecedores**

	Controladora		Consolidado	
	30/6/2021	31/12/2020	30/6/2021	31/12/2020
Circulante				
Fornecedores de materiais e serviços	35.559	36.824	54.426	50.745
Fornecedores de materiais e serviços - Partes relacionadas (Nota 21)	941	720	1.634	1.058
Energia comprada para revenda	-	-	82.189	74.287
Energia comprada para revenda - Partes relacionadas (Nota 21)	-	-	2.458	2.348
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	19.454	19.496
	36.500	37.544	160.161	147.934
Não circulante				
Fornecedores de materiais e serviços	41.947	41.538	41.947	41.538
	41.947	41.538	41.947	41.538
	78.447	79.082	202.108	189.472

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

15 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos

(a) Reconciliação da despesa de IRPJ e da CSLL

Os valores de imposto de renda e contribuição social demonstrados no resultado do semestre apresentam a seguinte reconciliação com base na alíquota nominal:

	Controladora			
	1/4/2021 a 30/6/2021	1/4/2020 a 30/6/2020	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social	(72.050)	57.253	(39.982)	66.735
Alíquotas nominais	34%	34%	34%	34%
IRPJ e CSLL calculados às alíquotas nominais	24.497	(19.466)	13.594	(22.690)
Ajustes para apuração do IRPJ e da CSLL efetivos				
Equivalência patrimonial	(21.298)	21.475	(8.230)	24.481
Adições temporárias sem constituição de diferido	(4.933)	449	(6.065)	335
Outras exclusões (adições) permanentes, líquidas	2.727	(1.465)	2.727	(487)
IRPJ e CSLL apurados	993	993	2.026	1.639
Correntes	-	-	40	-
Diferidos	993	993	1.986	1.639
IRPJ e CSLL no resultado	993	993	2.026	1.639
Taxa efetiva %	(1,38%)	1,73%	(5,07%)	2,46%

	Consolidado			
	1/4/2021 a 30/6/2021	1/4/2020 a 30/6/2020	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social	(93.334)	205.732	73.699	292.243
Alíquotas nominais	34%	34%	34%	34%
IRPJ e CSLL calculados às alíquotas nominais	31.734	(69.949)	(25.058)	(99.363)
Ajustes para apuração do IRPJ e da CSLL efetivos				
Adições temporárias sem constituição de diferido	(7.241)	2.745	(13.765)	(10.879)
Efeitos de empresas tributadas pelo lucro presumido	(15.890)	2.608	(15.498)	2
Incentivo fiscal	128	286	245	286
Outras exclusões (adições) permanentes, líquidas	(1.623)	(2.992)	(4.766)	(4.295)
IRPJ e CSLL apurados	7.108	(67.302)	(58.842)	(114.249)
Correntes	(20.654)	(33.840)	(34.525)	(74.535)
Diferidos	27.762	(33.462)	(24.317)	(39.714)
IRPJ e CSLL no resultado	7.108	(67.302)	(58.842)	(114.249)
Taxa efetiva %	(7,62%)	(32,71%)	(79,84%)	(39,09%)

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

(b) Composição dos saldos de impostos diferidos

	Controladora		Consolidado	
	30/6/2021	31/12/2020	30/6/2021	31/12/2020
Imposto de renda e contribuição social				
Créditos tributários sobre diferenças temporárias				
Prejuízos fiscal e base negativa	-	-	1.031.273	1.040.974
Provisão para processos judiciais	-	-	558.868	594.407
Provisão <i>impairment</i>	-	-	508.951	508.951
Provisão ativo regulatório	-	-	461.031	461.031
<i>Hedge accounting</i>	-	-	1.769	3.355
Atualização de benefícios pós-emprego	-	-	27.083	-
Contratos futuros de energia	-	-	12.199	7.291
Outras provisões	-	-	71.758	78.745
Débitos tributários sobre diferenças temporárias				
Atualização de saldo de depósitos judiciais	-	-	(66.729)	(66.781)
Reconhecimento e realização de mais valia	(15.526)	(17.512)	(38.814)	(43.779)
Ganho por compra vantajosa da CESP	(312.805)	(312.805)	(312.805)	(312.805)
Efeito em outros resultados abrangentes				
<i>Hedge accounting</i>	-	-	14.847	32.082
Custo atribuído de imobilizado	-	-	466.250	473.762
Entidade de previdência à empregados	-	-	820.209	820.209
Líquido	(328.331)	(330.317)	3.555.890	3.597.442
Impostos diferidos ativos líquidos de mesma entidade jurídica	-	-	3.908.192	3.954.680
Impostos diferidos passivos líquidos de mesma entidade jurídica	(328.331)	(330.317)	(352.302)	(357.238)

(c) Efeito do imposto de renda e contribuição social diferidos

	Controladora		Consolidado	
	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020
Saldo no início do semestre	(330.317)	(167.133)	3.597.442	1.510.956
Efeitos no resultado	1.986	1.639	(24.317)	(39.714)
Efeitos no resultado abrangente				
<i>Hedge accounting</i>	-	-	(17.235)	82.305
Efeitos no patrimônio - Incorporação SF92	-	(166.800)	-	-
Saldo no final do semestre	(328.331)	(332.294)	3.555.890	1.553.547

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

16 UBP – Uso do Bem Público

Composição e movimentação

	UBP	(-) Ajuste a valor presente	Consolidado	
			1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020
Saldo inicial do semestre	167.948	(12.584)	155.364	187.630
Realização do ajuste a valor presente	-	2.960	2.960	4.125
Reavaliação do fluxo de desembolso	1.450	(125)	1.325	2.307
Pagamentos	(21.512)	-	(21.512)	(7.316)
Saldo final do semestre	147.886	(9.749)	138.137	186.746
Circulante	40.940	-	40.940	45.811
Não circulante	106.946	(9.749)	97.197	140.935
	147.886	(9.749)	138.137	186.746

17 Obrigações socioambientais e desmobilização de ativos

Composição e movimentação

	Termo de ajuste de Conduta	Licença ambiental	Desmobilização de ativos	Obrigações socioambientais	(-) Ajuste a valor presente	Consolidado	
						Total	Total
						1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020
Saldo no início do semestre	52.466	163.734	721.998	6.052	(680.437)	263.813	259.150
Adições	-	-	-	-	-	-	6.052
Pagamentos	(3.238)	(5.195)	-	-	-	(8.433)	(4.594)
Realização de ajuste a valor presente	-	-	-	-	6.520	6.520	7.016
Saldo no final do semestre	49.228	158.539	721.998	6.052	(673.917)	261.900	267.624
Circulante	5.195	27.126	-	6.052	-	38.373	37.421
Não circulante	44.033	131.413	721.998	-	(673.917)	223.527	230.203
	49.228	158.539	721.998	6.052	(673.917)	261.900	267.624

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

18 Provisão de ressarcimento

Composição e movimentação

	Consolidado			
	Ressarcimento anual	Ressarcimento quadrienal	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020
Saldo no início do semestre	64.582	76.221	140.803	49.204
Adições	60.836	28.806	89.642	29.099
Realizações	533	-	533	(660)
	61.369	28.806	90.175	28.439
Saldo no final do semestre	125.951	105.027	230.978	77.643
Circulante	125.951	95.424	221.375	13.489
Não circulante	-	9.603	9.603	64.153
	125.951	105.027	230.978	77.643

- (i) O aumento das adições no semestre findo em 30 de junho de 2021 com relação ao mesmo período do ano anterior, decorre, substancialmente, do incidente do Trafo mencionado na nota 1.1 (b).

19 Provisões

(a) Composição e movimentação

						Consolidado	
	Tributárias	Trabalhistas	Ambientais	Cíveis	Total	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020
Saldo no início do semestre	4.568	113.388	14.187	1.616.163	1.748.306	1.814.424	
Atualizações	28	2.970	494	124.767	128.259	115.792	
Provisão / (reversão)	(2.013)	(635)	43.769	(251.930)	(210.809)	(107.188)	
(-) Pagamentos	(90)	(9.150)	(3.021)	(9.715)	(21.976)	(40.136)	
Saldo no final do semestre	2.493	106.573	55.429	1.479.285	1.643.780	1.782.892	

A movimentação da provisão para litígios, em 30 de junho de 2021, é explicada pela combinação: (i) decisões definitivas favoráveis à CESP; (ii) acordos judiciais; (iii) revisão criteriosa do valor de contingência atribuído a casos estratégicos; (iv) novas demandas recebidas na controlada CESP e (v) correção do saldo do contencioso, impactada por indexadores de inflação, tais como o IGP-M, o que compensa, em parte, as reduções realizadas no período.

(b) Processos com probabilidade de perdas consideradas possíveis

	Consolidado	
	30/6/2021	31/12/2020
Cíveis	2.135.250	2.126.923
Tributárias	388.534	454.749
Ambientais	292.438	283.839
Trabalhistas	67.972	51.672
	2.884.194	2.917.183

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

20 Benefícios pós-emprego

(a) Composição

	Consolidado	
	30/6/2021	31/12/2020
Valor da obrigação atuarial líquida	8.449.397	8.449.397
Valor justo dos ativos dos planos	(6.037.018)	(6.037.018)
Custo estimado do benefício definido para o semestre	79.657	
Total do passivo líquido	2.492.036	2.412.379

(b) Movimentação

	Consolidado	
	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020
Saldo no início do semestre	2.412.379	836.995
Custo do serviço corrente	876	(244)
Juros sobre a obrigação atuarial (Nota 25)	79.061	29.811
Contribuições pagas	(280)	(236)
Saldo no final do semestre	2.492.036	866.326

(c) Resultado

Abaixo é demonstrada a despesa estimada para o exercício de 2021, com base na avaliação atuarial de 2020:

	Consolidado			
	2021			
	BSPS	BD	CV	Total
Custo do serviço corrente		1.564	188	1.752
Custo de juros sobre a obrigação	451.340	72.250	10.982	534.572
Rendimento esperado sobre os ativos do plano	(310.257)	(60.327)	(5.867)	(376.451)
Despesa estimada para o exercício	141.083	13.487	5.303	159.873

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

21 Partes relacionadas

	Controladora							
	Dividendos a receber		Fornecedores (Nota 14)		Dividendos a pagar		Compras e serviços	
	30/6/2021	31/12/2020	30/6/2021	31/12/2020	30/6/2021	31/12/2020	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020
Acionistas controladores em conjunto								
Votorantim Geração de Energia S.A.	-	-	941	666	-	139.651	7.445	3.257
CPP Investments	-	-	-	-	-	139.651	-	-
Sociedades coligadas								
Votoratim S.A.	-	-	-	54	-	-	104	118
L.C.G.S.P.E. Empreendimentos e Participações Ltda.	-	-	-	-	-	-	1.376	1.457
Sociedades controladas								
Companhia Energética de São Paulo - CESP	101.574	229.213	-	-	-	-	-	-
Ventos de São Vicente Participações Energias Renováveis S.A.	12.059	16.702	-	-	-	-	-	-
Ventos de Santo Estevão Holding S.A.	764	764	-	-	-	-	-	-
	114.397	246.679	941	720	-	279.302	8.925	4.832

	Consolidado													
	Contas a receber de clientes (Nota 7)		Ativos circulante e não circulante		Fornecedores (Nota 14)		Dividendos a pagar e juros sobre capital próprio		Passivo não circulante		Vendas (Nota 23)		Compras e serviços	
	30/6/2021	31/12/2020	30/6/2021	31/12/2020	30/6/2021	31/12/2020	30/6/2021	31/12/2020	30/6/2021	31/12/2020	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020
Acionistas controladores em conjunto														
Votorantim Geração de Energia S.A.	-	-	-	-	956	666	-	139.651	-	-	-	-	7.322	-
CPP Investments	-	-	-	-	-	-	-	139.651	-	-	-	-	-	-
Sociedades coligadas														
L.C.G.S.P.E. Empreendimentos e Participações Ltda.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.475	-
Votoratim S.A.	-	-	-	-	678	392	-	-	-	-	-	-	3.866	-
Votener - Votorantim Comercializadora de Energia Ltda.	5.876	8.537	-	-	2.458	2.348	-	-	-	-	43.419	33.144	3.756	4.829
Citrosuco S.A. Agroindústria (i)	1.154	587	11.220	14.982	-	-	2	-	17.245	16.970	4.296	-	-	-
Nexa Recursos Minerais S.A.	-	-	-	3.482	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	148.869	352.706	-	-	-	-	-	-
	7.030	9.124	11.220	18.464	4.092	3.406	148.871	632.008	17.245	16.970	47.715	33.144	16.419	4.829

(i) Os saldos em aberto, com exceção dos valores de contas a receber, referem-se à operação da alienação de participação em investidas da Ventos de São Vicente Energias Renováveis (“São Vicente”) mencionada na Nota 1.1. (g) das demonstrações financeiras individuais e consolidadas do exercício findo de 31 de dezembro de 2020 e estão líquidos do ajuste a valor presente.

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas.

22 Reserva de lucros

	Consolidado e controladora	
	30/06/2021	31/12/2020
Reserva de capital	334.143	334.143
Reserva legal	60.428	60.428
Retenção de lucros	1.755.361	1.476.059
	<u>2.149.932</u>	<u>1.870.630</u>

Conforme nota 1.1 (g), os acionistas deliberaram pela não distribuição dos dividendos referente aos exercícios findo em 2020 e 2019, com isso os saldos provisionados no passivo na rubrica de dividendos a pagar foram reclassificados para a reserva de retenção de lucros no patrimônio líquido, no montante de R\$ 239.702.

23 Receita

	Nota	Consolidado			
		1/4/2021 a 30/6/2021	1/4/2020 a 30/6/2020	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020
Receita bruta					
ACR					
Leilão de Energia Reserva (LER)		21.991	22.821	43.772	43.443
Leilão de Energia Nova (LEN)		98.115	98.550	195.144	196.629
Provisão de ressarcimento	18 (a)	(69.212)	(6.143)	(90.175)	(28.439)
Leilões de Energia - Distribuidores de energia		124.448	120.562	254.825	247.339
Energia de curto prazo		9.372	6.129	21.200	22.011
		<u>184.714</u>	<u>241.919</u>	<u>424.766</u>	<u>480.983</u>
ACL					
Contratos bilaterais		366.827	402.896	826.204	783.645
Operações de <i>trading</i>		80.300	27.269	138.604	39.521
Partes relacionadas	21	40.348	18.326	47.715	33.144
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE)		2.891	(728)	5.328	(1.683)
		<u>490.366</u>	<u>447.763</u>	<u>1.017.851</u>	<u>854.627</u>
Venda de energia		<u>675.080</u>	<u>689.682</u>	<u>1.442.617</u>	<u>1.335.610</u>
Instrumentos financeiros derivativos		(19.830)	(28.611)	(46.221)	(38.248)
Outras receitas		705	690	1.410	1.343
		<u>(19.125)</u>	<u>(27.921)</u>	<u>(44.811)</u>	<u>(36.905)</u>
		<u>655.955</u>	<u>661.761</u>	<u>1.397.806</u>	<u>1.298.705</u>
Deduções sobre a venda de energia					
Impostos sobre vendas e serviços e outras deduções		(60.172)	(46.362)	(125.873)	(111.257)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH		(8.916)	(11.765)	(19.144)	(25.221)
Pesquisa e desenvolvimento - P&D		(3.522)	(4.011)	(7.706)	(7.944)
Quota para a reserva global de reversão - RGR		(446)	(844)	(892)	(1.687)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)		(1.795)	(1.643)	(3.584)	(3.309)
		<u>(74.851)</u>	<u>(64.625)</u>	<u>(157.199)</u>	<u>(149.418)</u>
Receita líquida		<u>581.104</u>	<u>597.136</u>	<u>1.240.607</u>	<u>1.149.287</u>

24 Custos e Despesas

Consolidado					
1/4/2021 a 30/6/2021					
	Custo com energia elétrica	Custo com operação	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	Total
Energia comprada	(197.183)	-	-	-	(197.183)
Depreciação e amortização	-	(129.235)	(2.589)	(20)	(131.844)
Encargos da rede de uso elétrica	(44.965)	-	-	-	(44.965)
Benefícios a empregados	-	(5.747)	(16.442)	-	(22.189)
Serviços de terceiros	-	(3.347)	(11.929)	-	(15.276)
Serviços de operação e manutenção - O&M	-	(11.985)	-	-	(11.985)
Reversão da provisão para litígios	-	-	-	7.937	7.937,00
Contratos futuros de energia	-	-	-	(33.696)	(33.696)
Baixa de depósitos judiciais	-	-	-	-	-
Amortização da mais valia	-	-	-	(7.303)	(7.303)
Materiais, manutenção e conservação	-	(5.601)	(650)	-	(6.251)
Aluguéis e arrendamentos	-	(2.307)	(295)	-	(2.602)
Seguros	-	(999)	(1.090)	-	(2.089)
Impostos, taxas e contribuições	-	(57)	(937)	-	(994)
Outras despesas	-	(1.050)	(761)	(4.234)	(6.045)
	<u>(242.148)</u>	<u>(160.328)</u>	<u>(34.693)</u>	<u>(37.316)</u>	<u>(474.485)</u>

Consolidado					
1/4/2020 a 30/6/2020					
	Custo com energia elétrica	Custo com operação	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	Total
Energia comprada	(138.683)	-	-	-	(138.683)
Depreciação e amortização	-	(131.470)	(1.920)	(20)	(133.410)
Encargos da rede de uso elétrica	(40.580)	-	-	-	(40.580)
Benefícios a empregados	-	(5.509)	(13.049)	-	(18.558)
Serviços de terceiros	-	(1.920)	(10.021)	-	(11.941)
Serviços de operação e manutenção - O&M	-	(11.058)	-	-	(11.058)
Reversão da provisão para litígios	-	-	-	134.167	134.167
Contratos futuros de energia	-	-	-	(2.599)	(2.599)
Baixa de depósitos judiciais	-	-	-	(23.643)	(23.643)
Amortização da mais valia	-	-	-	(7.299)	(7.299)
Materiais, manutenção e conservação	-	(2.220)	(237)	-	(2.457)
Aluguéis e arrendamentos	-	(2.105)	21	-	(2.084)
Seguros	-	(919)	(1.768)	-	(2.687)
Impostos, taxas e contribuições	-	(35)	(1.699)	-	(1.734)
Outras despesas	-	(1.324)	(1.298)	3.959	1.337
	<u>(179.263)</u>	<u>(156.560)</u>	<u>(29.971)</u>	<u>104.565</u>	<u>(261.229)</u>

Consolidado					
1/1/2021 a 30/6/2021					
	Custo com energia elétrica	Custo com operação	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	Total
Energia comprada	(419.724)	-	-	-	(419.724)
Depreciação e amortização	-	(258.703)	(5.424)	(39)	(264.166)
Encargos da rede de uso elétrica	(89.381)	-	-	-	(89.381)
Benefícios a empregados	-	(11.329)	(34.960)	-	(46.289)
Serviços de terceiros	-	(7.644)	(20.828)	-	(28.472)
Serviços de operação e manutenção - O&M	-	(23.028)	-	-	(23.028)
Reversão da provisão para litígios	-	-	-	210.809	210.809
Contratos futuros de energia	-	-	-	(14.436)	(14.436)
Baixa de depósitos judiciais	-	-	-	(39.781)	(39.781)
Amortização da mais valia	-	-	-	(14.603)	(14.603)
Materiais, manutenção e conservação	-	(7.307)	(1.990)	-	(9.297)
Aluguéis e arrendamentos	-	(4.699)	(544)	-	(5.243)
Seguros	-	(1.637)	(2.158)	-	(3.795)
Impostos, taxas e contribuições	-	(382)	(2.437)	-	(2.819)
Outras (despesas) e receitas, líquidas		(2.292)	(2.443)	(2.062)	(6.797)
	<u>(509.105)</u>	<u>(317.021)</u>	<u>(70.784)</u>	<u>139.888</u>	<u>(757.022)</u>

Consolidado					
1/1/2020 a 30/6/2020					
	Custo com energia elétrica	Custo com operação	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	Total
Energia comprada	(221.734)	-	-	-	(221.734)
Depreciação e amortização	-	(262.864)	(4.436)	(39)	(267.339)
Encargos da rede de uso elétrica	(79.641)	-	-	-	(79.641)
Benefícios a empregados	-	(13.002)	(27.993)	-	(40.995)
Serviços de terceiros	-	(3.547)	(20.007)	-	(23.554)
Serviços de operação e manutenção - O&M	-	(21.322)	-	-	(21.322)
Reversão da provisão para litígios	-	-	-	107.188	107.188
Contratos futuros de energia	-	-	-	22.241	22.241
Baixa de depósitos judiciais	-	-	-	(23.643)	(23.643)
Amortização da mais valia	-	-	-	(14.490)	(14.490)
Materiais, manutenção e conservação	-	(2.734)	71	-	(2.663)
Aluguéis e arrendamentos	-	(4.000)	(640)	-	(4.640)
Seguros	-	(919)	(4.762)	-	(5.681)
Impostos, taxas e contribuições	-	(193)	(1.827)	-	(2.020)
Outras (despesas) e receitas, líquidas	-	(3.497)	(3.627)	9.551	2.427
	<u>(301.375)</u>	<u>(312.078)</u>	<u>(63.221)</u>	<u>100.808</u>	<u>(575.866)</u>

- (i) O aumento do custo com operação de energia é, substancialmente, decorrente do aumento do volume de energia comprada para revenda no primeiro semestre de 2021 da controlada CESP.

a) Benefícios a empregados

	Consolidado			
	1/4/2021 a 30/6/2021	1/4/2020 a 30/6/2020	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020
Remuneração direta	(10.787)	(14.890)	(24.777)	(27.976)
Encargos sociais	(5.902)	(2.843)	(12.787)	(9.308)
Benefícios	(5.500)	(825)	(8.725)	(3.711)
	<u>(22.189)</u>	<u>(18.558)</u>	<u>(46.289)</u>	<u>(40.995)</u>

25 Resultado financeiro líquido

	Controladora			
	1/4/2021 a 30/6/2021	1/4/2020 a 30/6/2020	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020
Receitas financeiras				
Rendimento sobre aplicações financeiras	1.432	1.046	1.880	2.264
Outras receitas financeiras	13	10	58	12
	<u>1.445</u>	<u>1.056</u>	<u>1.938</u>	<u>2.276</u>
Despesas financeiras				
Atualização monetária sobre fornecedores	(588)	-	(1.119)	-
PIS e COFINS sobre resultado financeiro	(67)	(79)	(90)	(105)
Outras despesas financeiras, líquidas	(545)	(20)	(549)	(38)
	<u>(1.200)</u>	<u>(99)</u>	<u>(1.758)</u>	<u>(143)</u>
	<u>245</u>	<u>957</u>	<u>180</u>	<u>2.133</u>

	Consolidado			
	1/4/2021 a 30/6/2021	1/4/2020 a 30/6/2020	1/1/2021 a 30/6/2021	1/1/2020 a 30/6/2020
Receitas financeiras				
Rendimento sobre aplicações financeiras	9.331	8.968	15.331	20.210
Atualização monetária sobre ativos	1.249	1.920	3.474	4.425
Outras receitas financeiras	1.136	664	1.199	670
	<u>11.716</u>	<u>11.552</u>	<u>20.004</u>	<u>25.305</u>
Despesas financeiras				
Juros sobre empréstimos e financiamentos	(54.639)	(56.430)	(106.769)	(118.666)
Atualização monetária sobre debêntures	(37.302)	(4)	(82.404)	(3.480)
Atualização monetária sobre provisões para litígios	(62.536)	(46.707)	(128.259)	(115.792)
Atualização do saldo de benefícios pós-emprego	(39.531)	(14.719)	(79.061)	(29.811)
Baixa de atualização monetária sobre depósitos judiciais	-	(13.527)	(1.832)	(16.033)
Ajuste a valor presente sobre obrigações socioambientais	(3.490)	(4.833)	(6.520)	(7.016)
Ajuste a valor presente sobre UBP	(1.747)	(2.008)	(2.960)	(4.125)
Atualização monetária sobre acordos judiciais	(6.369)	(2.238)	(6.369)	(2.238)
Atualização monetária sobre fornecedores	(1.119)	-	(1.119)	-
PIS e COFINS sobre resultado financeiro	(309)	(389)	(519)	(831)
Outras despesas financeiras, líquidas	(4.627)	(872)	(14.078)	(8.491)
	<u>(211.669)</u>	<u>(141.727)</u>	<u>(429.890)</u>	<u>(306.483)</u>
	<u>(199.953)</u>	<u>(130.175)</u>	<u>(409.886)</u>	<u>(281.178)</u>

26 Instrumento financeiro e gestão de risco

26.1 Risco de liquidez

A tabela a seguir analisa os principais passivos financeiros da Companhia e suas controladas, por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente no balanço patrimonial até a data contratual do vencimento.

	Consolidado				Total
	Até 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 2 e 5 anos	Apartir de 5 anos	
Em 30 de junho de 2021					
Empréstimos e financiamentos (i)	248.420	362.963	915.069	3.144.941	4.671.392
Fornecedores	160.161	41.947	-	-	202.108
Contratos futuros de energia	26.199	9.681	-	-	35.880
Arrendamentos (i)	2.010	3.312	1.518	-	6.840
Encargos setoriais	74.184	1.240	-	-	75.424
UBP - Uso do Bem Público (i)	40.940	77.479	29.493	-	147.912
	<u>551.914</u>	<u>496.622</u>	<u>946.080</u>	<u>3.144.941</u>	<u>5.139.556</u>

	Consolidado				Total
	Até 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 2 e 5 anos	Apartir de 5 anos	
Em 31 de dezembro de 2020					
Empréstimos e financiamentos (i)	296.083	378.932	1.227.068	3.409.581	5.311.664
Fornecedores	147.934	41.947	-	-	189.881
Contratos futuros de energia	17.336	4.108	-	-	21.444
Arrendamentos (i)	1.928	3.696	2.227	-	7.851
Encargos setoriais	76.507	1.240	-	-	77.747
UBP - Uso do Bem Público (i)	41.306	78.280	48.360	-	167.946
	<u>581.094</u>	<u>508.203</u>	<u>1.277.655</u>	<u>3.409.581</u>	<u>5.776.533</u>

(i) Os valores incluídos na tabela são os fluxos de caixa contratuais não descontados

26.2 Instrumentos financeiros derivativos

	Consolidado										
	Valor principal		Unidade	Impacto no resultado operacional	Valor justo outros resultados abrangentes	Perda realizada	Valor justo		Valor justo por vencimento		Total
	30/6/2021	31/12/2020					30/6/2021	31/12/2020	2021	2022	
<i>Hedge de operações de venda de energia</i>											
<i>Non Deliverable Forward</i>	75.000	122.000	USD Milhares	(46.221)	50.690	(50.887)	(48.869)	(104.225)	(41.559)	(7.310)	(48.869)

26.3 Demonstrativos da análise de sensibilidade

Os principais fatores de risco que impactam a precificação dos instrumentos financeiros em equivalentes de caixa, contratos futuros de energia, empréstimos, financiamentos e instrumentos financeiros derivativos, são (i) a exposição à flutuação do dólar, (ii) taxas de juros CDI, TJLP, IPCA e cupom de dólar e (iii) a exposição de preço dos contratos de compra e venda de energia elétrica. Os cenários para estes fatores são elaborados utilizando fontes de mercado e fontes especializadas.

Os cenários em 30 de junho de 2021, estão descritos abaixo:

Cenário I - Considera choque nas curvas e cotações de mercado de 30 de junho de 2021, conforme cenário base definido pela Administração para 30 de setembro de 2021;

Cenário II - Considera choque de + ou - 25% nas curvas de mercado de 30 de junho de 2021;

Cenário III - Considera choque de + ou - 50% nas curvas de mercado de 30 de junho de 2021.

Fatores de risco	Equivalentes de caixa		Unidade	Controladora						
				Impactos no resultado						
				Choque nas curvas de 30/6/2021	Cenários II & III					
Resultados do cenário I	-25%	-50%	+25%		+50%					
Taxas de juros										
BRL-CDI 4,15%	184.494	BRL milhares	92 bps*	1.695	(1.914)	(3.828)	1.914	3.828		

Fatores de risco	Equivalentes de caixa e fundo de liquidez - conta reserva	Empréstimos e financiamentos (i) (ii)	Principal de instrumentos financeiros derivativos (i)	Contratos futuros de energia	Unidade	Choque nas curvas de 30/6/2021	Consolidado					
							Impactos no resultado					
							Cenário I	Cenários II & III				
Resultados do cenário I	-25%	-50%	+25%	+50%								
Taxas de juros												
CDI 4,15%	1.271.462	300.475	375.165	-	BRL milhares	92 bps	11.665	(11.752)	(23.504)	11.752	23.504	
TJLP 4,61%	-	1.678.447	-	-	BRL milhares	-236 bps	8.787	14.215	28.430	(14.215)	(28.430)	
IPCA 8,35%	-	1.938.773	-	-	BRL milhares	22 bps	416	19.238	38.476	(19.238)	38.476	
Câmbio												
USD	-	-	75.000	-	USD milhares	0,16%	2.349	10.003	20.006	(10.003)	(20.006)	
Contratos futuros de energia												
Contratos de compra e venda - valor justo	-	-	-	35.880	BRL milhares	(35.880)	(35.880)	(32.697)	(29.831)	(39.682)	(43.484)	

Fatores de risco	Principal de instrumentos financeiros derivativos (i)	Unidade	Choque nas curvas de 30/6/2021	Consolidado						
				Impactos no resultado abrangente						
				Cenário I	Cenários II & III					
Resultados do cenário I	-25%	-50%	+25%	+50%						
Taxas de juros										
CDI 4,15%	375.165	BRL milhares	92 bps	(545)	1.036	2.090	(1.018)	(2.019)		
Cupom de dólar	75.000	USD milhares	-52 bps	255	83.331	166.662	(83.331)	(166.662)		
Câmbio										
USD	75.000	USD milhares	0,16%	19.571	83.331	166.662	(83.331)	(166.662)		

* bps - basis points

(i) Os saldos apresentados não conciliam com as notas explicativas de derivativos, pois a análise realizada contemplou somente os cenários de taxas de juros sobre o valor principal das operações financeiras.

(ii) Empréstimos e financiamentos não contemplam os custos de captação.

27 Notas explicativas não apresentadas

Nas demonstrações financeiras anuais foram divulgadas as notas explicativas abaixo, cujas premissas, operações e políticas não sofreram alterações relevantes à posição apresentada nessa demonstração financeira:

	<u>Nota explicativa</u>
Estimativa do valor justo	5.2
Instrumentos financeiro por categoria	6
Encargos setoriais	19
Seguros	30
Compromisso de longo prazo	31

28 Eventos subsequentes

(a) Homologação da TUST

A Resolução Homologatória nº 2.896 de 13 de julho de 2021, estabeleceu o valor das Tarifas de Uso do Sistema de Transmissão (“TUST”) de energia elétrica, componentes do Sistema Interligado Nacional com vigência no período de 1º de julho de 2021 a 30 de junho de 2022 para a controlada CESP. A nova tarifa aplicada à UHE Porto Primavera é de R\$ 10,815/kW, aumento de 24% com relação a tarifa do ciclo anterior (R\$ 8,721/kW).

(b) Extensão de outorga UHE Paraibuna

A Resolução Homologatória nº 2.919 de 03 de agosto de 2021 estabeleceu, parcialmente, o prazo de extensão das usinas hidrelétricas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia – MRE. A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), com informações do Operador Nacional do Sistema (ONS) e da Empresa de Pesquisa Energética (EPE) calculou o prazo de extensão das outorgas, sendo a extensão de outorga da UHE Paraibuna por 451 dias, e valor indenizatório de R\$ 43.294. Em 12 de agosto a controlada CESP deu início ao processo de manifestação de interesse, com o envio do Termo de Aceitação de Prazo de Extensão de Outorga e de Desistência e Renúncia UHE Paraibuna ao MRE. Com a assinatura do aditivo do contrato de concessão a controlada CESP reconhecerá o impacto positivo no montante de R\$ 43.294 na rubrica de ativo intangível e uma recuperação de custo no resultado.