

ENGIE Brasil Energia S.A.

Informações Trimestrais

Períodos findos em 30.09.2022 e 30.09.2021

CNPJ: 02.474.103/0001-19
NIRE: 42 3 0002438-4
R. Paschoal Apóstolo Pitsica, 5064
Agronômica - Florianópolis – SC
CEP 88025-255

EGIE B3 LISTED NM
IBOVESPA B3 IEE B3 ITAG B3 ISE B3 ICO2 B3
TROFÉU TRANSPARÊNCIA 2022 PRÊMIO ANEFAC

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.

CNPJ N° 02.474.103/0001-19 | NIRE N° 42 3 0002438-4

BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021

(Em milhares de reais)

ATIVO

		Controladora		Consolidado	
	Nota	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
ATIVO CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	3	932.511	2.559.208	3.764.944	5.156.406
Contas a receber de clientes	4	571.521	487.837	1.173.598	1.114.105
Crédito de imposto de renda e contribuição social		160.549	163.182	216.113	248.324
Dividendos a receber	29	30.472	405.621	-	-
Estoques		19.497	19.267	57.460	151.146
Ganhos não realizados em operações de *hedge*	14	-	2.561	-	42.577
Ganhos não realizados em operações de *trading*	14	-	-	213.970	206.647
Depósitos vinculados	5	484.290	589.898	537.111	638.606
Prêmio de riscos a apropriar - repactuação do risco hidrológico		13.016	13.016	15.089	15.089
Ativo financeiro de concessão	6	-	-	362.685	333.638
Ativo de contrato	7	-	-	532.785	387.529
Outros ativos circulantes	9	129.938	117.394	189.422	219.290
		2.341.794	**4.357.984**	**7.063.177**	**8.513.357**
Ativos não circulantes mantidos para venda	8	269.329	4.577	2.326.496	4.577
		2.611.123	**4.362.561**	**9.389.673**	**8.517.934**
ATIVO NÃO CIRCULANTE					
Realizável a Longo Prazo					
Ganhos não realizados em operações de *hedge*	14	15.197	165.442	15.197	184.155
Ganhos não realizados em operações de *trading*	14	-	-	38.959	100.523
Depósitos vinculados	5	9.515	9.106	218.993	265.432
Depósitos judiciais		67.045	78.182	70.079	79.198
Prêmio de riscos a apropriar - repactuação do risco hidrológico		54.494	64.256	74.190	85.507
Ativo financeiro de concessão	6	-	-	2.825.052	2.729.112
Ativo de contrato	7	-	-	5.560.140	4.936.101
Outros ativos não circulantes	9	186.593	145.249	324.173	288.954
		332.844	**462.235**	**9.126.783**	**8.668.982**
Investimentos	**10**	**14.288.854**	**12.772.597**	**3.001.118**	**2.366.708**
Imobilizado	**11**	**3.417.148**	**3.585.160**	**13.805.050**	**14.378.787**
Intangível	**12**	**2.294.729**	**2.407.176**	**4.191.572**	**4.038.156**
Direito de uso de arrendamentos	**18**	**16.641**	**20.797**	**171.338**	**145.158**
		20.350.216	**19.247.965**	**30.295.861**	**29.597.791**
TOTAL		**22.961.339**	**23.610.526**	**39.685.534**	**38.115.725**

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.
CNPJ Nº 02.474.103/0001-19 | NIRE Nº 42 3 0002438-4
BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021
(Em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
PASSIVO CIRCULANTE					
Fornecedores	13	122.722	183.800	569.452	649.962
Dividendos e juros sobre o capital próprio		590.646	56.252	590.827	56.558
Empréstimos e financiamentos	15	1.649.868	2.536.436	2.073.308	2.848.070
Debêntures	16	256.983	282.000	527.383	542.864
Arrendamentos a pagar	18	7.871	6.669	23.519	19.568
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	19	286.461	267.117	293.919	274.071
Imposto de renda e contribuição social a pagar		3.850	13.426	104.767	82.443
Outras obrigações fiscais e regulatórias		60.569	34.124	122.361	106.555
Obrigações trabalhistas		126.445	155.596	130.352	171.232
Perdas não realizadas em operações de *trading*	14	-	-	196.537	190.348
Provisões	20	4.192	10.248	4.229	22.060
Obrigações com benefícios de aposentadoria	21	54.245	42.064	54.245	42.064
Outros passivos circulantes	23	108.789	150.147	709.683	769.364
		3.272.641	**3.737.879**	**5.400.582**	**5.775.159**
Passivos relacionados a ativos não circulantes mantidos para venda	8	-	-	2.057.167	-
		3.272.641	**3.737.879**	**7.457.749**	**5.775.159**
PASSIVO NÃO CIRCULANTE					
Empréstimos e financiamentos	15	1.577.405	2.337.601	11.003.322	10.749.031
Debêntures	16	3.934.448	3.853.360	5.063.481	5.994.752
Ações preferenciais resgatáveis	17	-	-	563.069	510.160
Arrendamentos a pagar	18	1.483	5.732	134.666	106.816
Perdas não realizadas em operações de *trading*	14	-	-	24.530	80.414
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	19	4.834.541	4.490.976	4.889.285	4.544.720
Provisões	20	97.805	90.647	412.274	370.767
Obrigações com benefícios de aposentadoria	21	413.279	421.932	413.279	421.947
Imposto de renda e contribuição social diferidos	22	676.830	728.083	1.433.068	1.504.825
Outros passivos não circulantes	23	107.980	15.308	242.325	124.537
		11.643.771	**11.943.639**	**24.179.299**	**24.407.969**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
Capital social	24	4.902.648	4.902.648	4.902.648	4.902.648
Reservas de capital	24	(192.449)	-	(192.449)	-
Reservas de lucros	24	2.398.204	3.011.399	2.398.204	3.011.399
Dividendos adicionais propostos		-	549.798	-	549.798
Ajustes de avaliação patrimonial	24	(274.827)	(534.837)	(274.827)	(534.837)
Lucros acumulados		1.211.351	-	1.211.351	-
		8.044.927	**7.929.008**	**8.044.927**	**7.929.008**
Participação de acionista não controlador		-	-	3.559	3.589
		8.044.927	**7.929.008**	**8.048.486**	**7.932.597**
TOTAL		**22.961.339**	**23.610.526**	**39.685.534**	**38.115.725**

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.

CNPJ N° 02.474.103/0001-19 | NIRE N° 42 3 0002438-4

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E 2021

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

		Controladora				Consolidado			
		3° trimestre		Acumulado 9 meses		3° trimestre		Acumulado 9 meses	
	Nota	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	25	**1.151.138**	**1.072.062**	**3.346.796**	**3.137.468**	**2.746.625**	**3.388.846**	**8.805.191**	**9.771.851**
Custos operacionais									
Compras de energia	26	(147.843)	(299.624)	(371.170)	(619.287)	(658.552)	(516.868)	(1.818.840)	(1.449.826)
Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	26	(108.435)	(97.558)	(302.239)	(265.418)	(162.118)	(164.825)	(460.422)	(453.057)
Transações no mercado de energia de curto prazo	26	(9.307)	(216.824)	(33.035)	(254.410)	(31.441)	(328.113)	(146.286)	(527.630)
Repactuação do risco hidrológico		-	371.711	-	407.054	-	371.711	-	423.672
Outros custos operacionais	26	(175.120)	(177.966)	(531.640)	(458.386)	(797.454)	(1.344.639)	(2.171.431)	(3.715.774)
Custo dos serviços prestados	26	(9.024)	(8.732)	(25.653)	(24.835)	(9.024)	(8.732)	(25.653)	(24.835)
		(449.729)	**(428.993)**	**(1.263.737)**	**(1.215.282)**	**(1.658.589)**	**(1.991.466)**	**(4.622.632)**	**(5.747.450)**
LUCRO BRUTO		**701.409**	**643.069**	**2.083.059**	**1.922.186**	**1.088.036**	**1.397.380**	**4.182.559**	**4.024.401**
Receitas (despesas) operacionais									
Despesas com vendas	26	(5.496)	(5.295)	(15.489)	(14.313)	(6.726)	(7.250)	(20.515)	(20.527)
Despesas gerais e administrativas	26	(80.477)	(75.370)	(228.223)	(204.175)	(83.385)	(83.246)	(232.528)	(217.026)
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos, líquida	10	43.280	(29.568)	(6.825)	(192.377)	27.076	50.697	(45.222)	(112.112)
Alienação de subsidiária	10	9.911	-	(84.519)	-	9.912	-	(84.518)	-
Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas		(488)	(323)	(1.797)	(1.187)	(20.839)	97	(20.386)	(53)
		(33.270)	**(110.556)**	**(336.853)**	**(412.052)**	**(73.962)**	**(39.702)**	**(403.169)**	**(349.718)**

Continua na próxima página

Continuação

	Nota	Controladora				Consolidado			
		3° trimestre		Acumulado 9 meses		3° trimestre		Acumulado 9 meses	
		2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Resultado de participações societárias									
Equivalência patrimonial	10	389.509	514.086	1.379.295	1.387.465	201.736	151.576	534.139	473.523
Amortização da mais valia	10	(834)	(835)	(2.505)	(2.506)	-	-	-	-
		388.675	**513.251**	**1.376.790**	**1.384.959**	**201.736**	**151.576**	**534.139**	**473.523**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		**1.056.814**	**1.045.764**	**3.122.996**	**2.895.093**	**1.215.810**	**1.509.254**	**4.313.529**	**4.148.206**
Resultado financeiro									
Receitas financeiras	27	58.549	27.691	197.656	126.666	151.836	82.842	453.722	171.074
Despesas financeiras	27	(164.662)	(216.799)	(816.085)	(631.192)	(379.276)	(598.566)	(1.962.084)	(1.559.366)
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	27	(54.261)	(151.315)	(571.993)	(861.799)	(55.092)	(154.274)	(579.175)	(869.816)
		(160.374)	**(340.423)**	**(1.190.422)**	**(1.366.325)**	**(282.532)**	**(669.998)**	**(2.087.537)**	**(2.258.108)**
LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO		**896.440**	**705.341**	**1.932.574**	**1.528.768**	**933.278**	**839.256**	**2.225.992**	**1.890.098**
Imposto de renda e contribuição social									
Corrente	28	(131.061)	68.375	(250.984)	(4.259)	(230.626)	(14.680)	(463.485)	(233.553)
Diferido	28	(31.510)	(135.016)	91.261	(38.220)	31.643	(185.540)	11.434	(169.355)
		(162.571)	**(66.641)**	**(159.723)**	**(42.479)**	**(198.983)**	**(200.220)**	**(452.051)**	**(402.908)**
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		**733.869**	**638.700**	**1.772.851**	**1.486.289**	**734.295**	**639.036**	**1.773.941**	**1.487.190**
LUCRO ATRIBUÍDO AO(S):									
Acionistas da ENGIE Brasil Energia		733.869	638.700	1.772.851	1.486.289	733.869	638.700	1.772.851	1.486.289
Acionista não controlador		-	-	-	-	426	336	1.090	901
		733.869	**638.700**	**1.772.851**	**1.486.289**	**734.295**	**639.036**	**1.773.941**	**1.487.190**
LUCRO POR AÇÃO BÁSICO E DILUÍDO - EM REAIS		**0,89943**	**0,78279**	**2,17280**	**1,82159**	**0,89943**	**0,78279**	**2,17280**	**1,82159**

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.

CNPJ N° 02.474.103/0001-19 | NIRE N° 42 3 0002438-4

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E 2021

(Em milhares de reais)

		Controladora				Consolidado			
		3° trimestre		Acumulado 9 meses		3° trimestre		Acumulado 9 meses	
	Nota	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		**733.869**	**638.700**	**1.772.851**	**1.486.289**	**734.295**	**639.036**	**1.773.941**	**1.487.190**
Outros resultados abrangentes que no futuro:									
- Serão reclassificados para o resultado									
***Hedges* de fluxo de caixa**									
(Perdas) ganhos não realizadas originadas no período	14	(9.503)	(436)	117.671	(6.611)	(23.745)	57.030	2.421	34.558
Imposto de renda e contribuição social diferidos	22	3.231	148	(40.008)	2.248	3.231	244	(40.008)	2.815
Equivalência patrimonial dos efeitos acima		(14.242)	57.562	(115.250)	41.736	-	-	-	-
		(20.514)	**57.274**	**(37.587)**	**37.373**	**(20.514)**	**57.274**	**(37.587)**	**37.373**
Participação em controlada em conjunto									
Hedge de fluxo de caixa de controlada em conjunto	10	(17.819)	(190.225)	327.771	8.640	(17.819)	(190.225)	327.771	8.640
		(17.819)	**(190.225)**	**327.771**	**8.640**	**(17.819)**	**(190.225)**	**327.771**	**8.640**
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO		**695.536**	**505.749**	**2.063.035**	**1.532.302**	**695.962**	**506.085**	**2.064.125**	**1.533.203**
RESULTADO ATRIBUÍDO AO(S):									
Acionistas da ENGIE Brasil Energia		695.536	505.749	2.063.035	1.532.302	695.536	505.749	2.063.035	1.532.302
Acionista não controlador		-	-	-	-	426	336	1.090	901
		695.536	**505.749**	**2.063.035**	**1.532.302**	**695.962**	**506.085**	**2.064.125**	**1.533.203**

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.

CNPJ N° 02.474.103/0001-19 | NIRE N° 42 3 0002438-4

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E 2021

(Em milhares de reais)

				Reservas de lucros					Ajustes de avaliação patrimonial				
	Nota	Capital social	Reserva de capital	Reserva legal	Reserva de incentivos fiscais	Reserva de retenção de lucros	Dividendos adicionais propostos	Lucros acumulados	Custo atribuído	Outros resultados abrangentes	Patrimônio líquido dos acionistas da Companhia	Participação de acionista não controlador	Patrimônio líquido consolidado
Saldos em 31.12.2020		**4.902.648**	**-**	**936.880**	**233.936**	**1.766.086**	**609.594**	**-**	**230.981**	**(940.596)**	**7.739.529**	**2.469**	**7.741.998**
Dividendos adicionais		-	-	-	-	-	(609.594)	-	-	-	**(609.594)**	-	**(609.594)**
Lucro líquido do período		-	-	-	-	-	-	1.486.289	-	-	**1.486.289**	901	**1.487.190**
Remensuração de obrigações com aposentadoria	21	-	-	-	-	-	-	-	-		**-**	-	**-**
Valor justo de *hedge* de fluxo de caixa	14	-	-	-	-	-	-	-	-	37.373	**37.373**	-	**37.373**
Participação em controlada em conjunto	10	-	-	-	-	-	-	-	-	8.640	**8.640**	-	**8.640**
Dividendos intercalares		-	-	-	-	-	-	(789.518)	-	-	**(789.518)**	-	**(789.518)**
Dividendos e JCP não reclamados		-	-	-	-	-	-	10.177	-	-	**10.177**	-	**10.177**
Reserva de incentivos fiscais		-	-	-	5.789	-	-	(5.789)	-	-	**-**	-	**-**
Realização do custo atribuído		-	-	-	-	-	-	22.131	(22.131)	-	**-**	-	**-**
Saldos em 30.09.2021		**4.902.648**	**-**	**936.880**	**239.725**	**1.766.086**	**-**	**723.290**	**208.850**	**(894.583)**	**7.882.896**	**3.370**	**7.886.266**
Saldos em 31.12.2021		**4.902.648**	**-**	**980.530**	**264.783**	**1.766.086**	**549.798**	**-**	**331.070**	**(865.907)**	**7.929.008**	**3.589**	**7.932.597**
Transações com partes relacionadas - Aquisição de subsidiária	10	-	(192.449)	-	-	-	-	-	-	-	**(192.449)**	-	**(192.449)**
Dividendos intermediários		-	-	-	-	(638.669)	-	-	-	-	**(638.669)**	-	**(638.669)**
Dividendos adicionais		-	-	-	-	-	(549.798)	-	-	-	**(549.798)**	(1.120)	**(550.918)**
Lucro líquido do período		-	-	-	-	-	-	1.772.851	-	-	**1.772.851**	1.090	**1.773.941**
Remensuração de obrigações com aposentadoria	21	-	-	-	-	-	-	-	-		**-**	-	**-**
Valor justo de *hedge* de fluxo de caixa	14	-	-	-	-	-	-	-	-	(37.587)	**(37.587)**	-	**(37.587)**
Participação em controlada em conjunto	10	-	-	-	-	-	-	-	-	327.771	**327.771**	-	**327.771**
Dividendos intercalares		-	-	-	-	-	-	(577.884)	-	-	**(577.884)**	-	**(577.884)**
Dividendos e JCP não reclamados		-	-	-	-	-	-	11.684	-	-	**11.684**	-	**11.684**
Reserva de incentivos fiscais		-	-	-	25.474	-	-	(25.474)	-	-	**-**	-	**-**
Realização do custo atribuído		-	-	-	-	-	-	30.174	(30.174)	-	**-**	-	**-**
Saldos em 30.09.2022		**4.902.648**	**(192.449)**	**980.530**	**290.257**	**1.127.417**	**-**	**1.211.351**	**300.896**	**(575.723)**	**8.044.927**	**3.559**	**8.048.486**

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.

CNPJ N° 02.474.103/0001-19 | NIRE N° 42 3 0002438-4

DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA (MÉTODO INDIRETO)

PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E 2021

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021
Fluxo de caixa das atividades operacionais				
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	1.932.574	1.528.768	2.225.992	1.890.098
Conciliação do lucro com o caixa gerado nas operações:				
Resultado de participações societárias	(1.376.790)	(1.384.959)	(534.139)	(473.523)
Depreciação e amortização	319.353	250.863	762.360	708.582
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos, líquida	6.825	192.377	45.222	112.112
Repactuação do risco hidrológico	-	(407.054)	-	(423.672)
Juros	585.434	342.946	1.152.113	791.826
Variação monetária	191.141	244.626	666.939	708.117
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	571.993	861.799	579.175	869.816
Alienação de subsidiária	84.519	-	84.518	-
Ajuste a valor de mercado de títulos e valores mobiliários	-	(47.419)	-	(30.931)
Remuneração de ativo de contrato	-	-	(558.571)	(508.400)
Remuneração de ativo financeiro de concessão	-	-	(365.458)	(398.228)
Perdas (ganhos) não realizados em operações de *trading*, líquidos	-	-	4.546	(10.944)
Outros	2.667	(1.989)	27	(2.622)
Lucro antes dos tributos ajustado	**2.317.716**	**1.579.958**	**4.062.724**	**3.232.231**
(Aumento) redução nos ativos				
Contas a receber de clientes	(73.379)	232.894	(81.711)	553.197
Crédito de imposto de renda e contribuição social	2.633	(50.959)	(8.709)	(56.732)
Estoques	(229)	(399)	(42.002)	84.522
Depósitos vinculados e judiciais	16.017	(18.447)	9.664	(10.578)
Prêmio de riscos a apropriar - repactuação do risco hidrológico	9.762	9.762	11.317	11.317
Ativo financeiro de concessão	-	-	240.471	220.329
Ativo de contrato	-	-	(209.597)	(1.906.452)
Outros ativos	(52.748)	47.133	3.066	185.432
(Redução) aumento nos passivos				
Fornecedores	(37.314)	135.912	(34.785)	(76.098)
Outras obrigações fiscais e regulatórias	17.767	(538)	9.187	(18.012)
Obrigações trabalhistas	(30.660)	34.791	(32.641)	8.841
Obrigações com benefícios de aposentadoria	(30.916)	(26.885)	(30.917)	(28.591)
Outros passivos	(28.755)	(50.369)	(371.561)	(11.645)
Caixa gerado pelas operações	**2.109.894**	**1.892.853**	**3.524.506**	**2.187.761**
Pagamento de juros sobre dívidas, líquido de *hedge*	(425.822)	(332.650)	(789.851)	(560.036)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(234.849)	(74.200)	(389.040)	(343.119)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	**1.449.223**	**1.486.003**	**2.345.615**	**1.284.606**

Continua na próxima página

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021
Atividades de investimento				
Dividendos recebidos de controladas e controladas em conjunto	774.224	731.098	227.500	390.000
Aumento de capital em controladas	(1.314.403)	(816.415)	-	-
Redução de capital em controladas	412.135	880.000	-	-
Aquisição de subsidiárias	-	-	(659.959)	-
Caixa e equivalentes de caixa de subsidiária adquirida	-	-	199.870	-
Aplicação no imobilizado e no intangível	(67.251)	(52.577)	(949.228)	(762.906)
Alienação de subsidiárias	16.800	-	16.801	-
Venda de títulos e valores mobiliários	-	410.984	-	32.439
Caixa e equivalentes de subsidiária em processo de alienação	-	-	(16.996)	(155.144)
Outros	1.439	-	279	26
Caixa líquido das atividades de investimento	**(177.056)**	**1.153.090**	**(1.181.733)**	**(495.585)**
Atividades de financiamento				
Captação de empréstimos e financiamentos	-	529.809	788.790	3.069.381
Emissão de debêntures	-	-	-	377.288
Pagamento de empréstimos e financiamentos, líquido de *hedge*	(1.439.030)	(1.117.754)	(1.661.838)	(1.753.430)
Pagamento de debêntures, líquidas de *hedge*	(112.887)	(100.895)	(252.865)	(211.168)
Pagamento de parcelas de concessões (Uso de Bem Público)	(209.084)	(173.609)	(214.762)	(178.813)
Pagamento de dividendos e juros sobre o capital próprio	(1.240.817)	(2.004.670)	(1.242.062)	(2.008.042)
Pagamento de arrendamentos	(4.672)	(4.593)	(16.228)	(14.617)
Depósitos vinculados ao serviço da dívida	107.626	154.222	43.621	32.216
Outros	-	-	-	(1.331)
Caixa líquido das atividades de financiamento	**(2.898.864)**	**(2.717.490)**	**(2.555.344)**	**(688.516)**
(Redução) aumento de caixa e equivalentes de caixa	**(1.626.697)**	**(78.397)**	**(1.391.462)**	**100.505**
Conciliação do caixa e equivalentes de caixa				
Saldo inicial	2.559.208	1.924.589	5.156.406	4.538.946
Saldo final	932.511	1.846.192	3.764.944	4.639.451
(Redução) aumento de caixa e equivalentes de caixa	**(1.626.697)**	**(78.397)**	**(1.391.462)**	**100.505**

As informações adicionais sobre as transações que não afetam o caixa e equivalentes de caixa estão apresentadas na Nota 33 – Informações complementares ao fluxo de caixa.

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.

CNPJ Nº 02.474.103/0001-19 | NIRE Nº 42 3 0002438-4

DEMONSTRAÇÕES DOS VALORES ADICIONADOS PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E 2021

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021
GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO				
Receita operacional bruta	3.708.994	3.477.897	8.027.455	7.570.866
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	-	-	600.821	1.995.182
Receita de construção de geração	-	-	577.744	741.834
Remuneração de ativo de contrato	-	-	558.571	508.400
Remuneração de ativo financeiro de concessão	-	-	365.458	398.228
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	-	1.370	32.432
Alienação de subsidiária	(84.519)	-	(84.518)	-
Outras despesas operacionais, líquidas	(1.797)	(1.187)	(20.386)	(53)
	3.622.678	**3.476.710**	**10.026.515**	**11.246.889**
(-) Insumos				
Compras de energia	(371.170)	(619.287)	(1.818.840)	(1.449.826)
Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	(302.239)	(265.418)	(460.422)	(453.057)
Materiais e serviços de terceiros	(133.110)	(99.955)	(375.935)	(372.995)
Transações no mercado de energia de curto prazo	(33.035)	(254.410)	(146.286)	(527.630)
Combustíveis para a produção de energia	-	-	(80.432)	(285.007)
Seguros	(20.622)	(16.971)	(56.502)	(68.298)
Custos com construção de usinas	-	-	(515.435)	(671.832)
Custos com construção de infraestrutura de transmissão	-	-	(775.961)	(2.037.237)
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos, líquida	(6.825)	(192.377)	(45.222)	(112.112)
Repactuação do risco hidrológico	-	407.054	-	423.672
Outros	(16.319)	(20.968)	(3.615)	(42.236)
	(883.320)	**(1.062.332)**	**(4.278.650)**	**(5.596.558)**
VALOR ADICIONADO BRUTO	**2.739.358**	**2.414.378**	**5.747.865**	**5.650.331**
Depreciação e amortização	(319.353)	(250.863)	(762.360)	(708.582)
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO GERADO	**2.420.005**	**2.163.515**	**4.985.505**	**4.941.749**
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA				
Receitas financeiras	197.656	126.666	453.722	171.074
Resultado de participações societárias	1.376.790	1.384.959	534.139	473.523
VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR	**3.994.451**	**3.675.140**	**5.973.366**	**5.586.346**

Continua na próxima página

DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO

	Controladora				Consolidado			
	30.09.2022	%	30.09.2021	%	30.09.2022	%	30.09.2021	%
Remuneração:								
Do trabalho								
Remuneração e encargos	117.493	2,9	154.698	4,2	141.165	2,4	220.882	4,0
Benefícios	34.143	0,9	30.922	0,8	42.539	0,7	50.646	0,9
Participação nos resultados	21.397	0,5	18.263	0,5	25.113	0,4	28.073	0,5
FGTS	9.985	0,2	9.018	0,2	11.925	0,2	14.399	0,3
	183.018	**4,5**	**212.901**	**5,7**	**220.742**	**3,7**	**314.000**	**5,7**
Do governo								
Impostos federais	529.581	13,3	380.400	10,4	1.202.161	20,1	1.122.005	20,1
Impostos estaduais	7.085	0,2	10.030	0,3	8.793	0,1	25.253	0,5
Impostos municipais	3.330	0,1	2.997	0,1	3.787	0,1	3.585	0,1
Encargos setoriais	120.579	3,0	88.091	2,4	163.466	2,7	129.155	2,3
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	571.993	14,3	861.799	23,4	579.175	9,7	869.816	15,6
	1.232.568	**30,9**	**1.343.317**	**36,6**	**1.957.382**	**32,7**	**2.149.814**	**38,6**
Do capital de terceiros								
Juros e variações monetárias	796.162	19,9	619.683	16,9	1.851.700	31,0	1.498.343	26,8
Juros, V.M. e deprec. capitalizados	-	-	-	-	62.309	1,0	70.002	1,3
Aluguéis	104	-	1.498	-	7.719	0,1	6.766	0,1
Outras despesas financeiras	9.748	0,2	11.452	0,3	99.573	1,7	60.231	1,1
	806.014	**20,1**	**632.633**	**17,2**	**2.021.301**	**33,8**	**1.635.342**	**29,3**
Do capital próprio								
Reserva de incentivos fiscais	25.474	0,6	5.789	0,2	25.474	0,4	5.789	0,1
Dividendos	577.884	14,5	789.518	21,5	577.884	9,7	789.518	14,1
Realização do custo atribuído	(30.174)	(0,8)	(22.131)	(0,6)	(30.174)	(0,5)	(22.131)	(0,4)
Dividendos e JCP não reclamados	(11.684)	(0,3)	(10.177)	(0,3)	(11.684)	(0,2)	(10.177)	(0,2)
Acionista não controlador	-	-	-	-	1.090	-	901	-
Lucro líquido do período	1.211.351	30,5	723.290	19,7	1.211.351	20,4	723.290	12,8
	1.772.851	**44,5**	**1.486.289**	**40,5**	**1.773.941**	**29,8**	**1.487.190**	**26,4**
	3.994.451	**100,0**	**3.675.140**	**100,0**	**5.973.366**	**100,0**	**5.586.346**	**100,0**

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Desempenho Econômico-Financeiro

Resultado por segmento – 3T22 X 3T21 (em R$ milhões)

	Energia elétrica					
	Geração[1]	Transmissão	*Trading*	Painéis Solares[2]	Transporte de Gás	Consolidado
3T22						
Receita operacional líquida	2.355	213	179	-	-	2.747
Custos operacionais	(1.163)	(322)	(174)	-	-	(1.659)
Lucro (prejuízo) bruto	**1.192**	**(109)**	**5**	**-**	**-**	**1.088**
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(83)	(6)	(1)	-	-	(90)
Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas	(22)	1	-	-	-	(21)
Reversão de *impairment*	27	-	-	-	-	27
Alienação de subsidiária	10	-	-	-	-	10
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	-	202	202
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	**1.124**	**(114)**	**4**	**-**	**202**	**1.216**
3T21						
Receita operacional líquida	2.228	890	269	2	-	3.389
Custos operacionais	(979)	(740)	(268)	(5)	-	(1.992)
Lucro (prejuízo) bruto	**1.249**	**150**	**1**	**(3)**	**-**	**1.397**
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(83)	(6)	(1)	(1)	-	(91)
Reversão de *impairment*, líquida	51	-	-	-	-	51
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	-	152	152
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	**1.217**	**144**	**-**	**(4)**	**152**	**1.509**
Variação						
Receita operacional líquida	127	(677)	(90)	(2)	-	(642)
Custos operacionais	(184)	418	94	5	-	333
Lucro (prejuízo) bruto	**(57)**	**(259)**	**4**	**3**	**-**	**(309)**
Despesas com vendas, gerais e administrativas	-	-	-	1	-	1
Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas	(22)	1	-	-	-	(21)
Reversão de *impairment*, líquida	(24)	-	-	-	-	(24)
Alienação de subsidiária	10	-	-	-	-	10
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	-	50	50
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	**(93)**	**(258)**	**4**	**4**	**50**	**(293)**

[1] Geração e venda de energia elétrica do portfólio da Companhia ("Geração").

[2] Em 21 de fevereiro de 2022, foi concluída a operação de venda da participação societária que a Companhia possuía na subsidiária ENGIE Geração Solar Distribuída (EGSD). Nesta data, a sociedade deixou de ser controlada pela Companhia, passando também a não ser consolidada.

O resultado financeiro da Companhia não é alocado por segmento, pois a Administração realiza a gestão do fluxo de caixa de forma consolidada e corporativa.

Receita Operacional Líquida

Receita por segmento – 3T22 X 3T21 (em R$ milhões)

	Energia elétrica				
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis Solares	Consolidado
3T22					
Distribuidoras de energia elétrica	1.139	-	-	-	1.139
Consumidores livres	815	-	-	-	815
Receita de construção	-	182	-	-	182
Operações de *trading* de energia	-	-	179	-	179
Comercializadoras de energia elétrica	169	-	-	-	169
Transações no mercado de curto prazo	125	-	1	-	126
Remuneração dos ativos de concessão	46	18	-	-	64
Receita de serviços prestados	36	13	-	-	49
Indenizações	13	-	-	-	13
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	-	(1)	-	(1)
Outras receitas	12	-	-	-	12
Receita operacional líquida	**2.355**	**213**	**179**	**-**	**2.747**
3T21					
Distribuidoras de energia elétrica	832	-	-	-	832
Consumidores livres	793	-	-	-	793
Receita de construção	-	671	-	-	671
Operações de *trading* de energia	-	-	280	-	280
Comercializadoras de energia elétrica	174	-	-	-	174
Transações no mercado de curto prazo	234	-	15	-	249
Remuneração dos ativos de concessão	150	219	-	-	369
Receita de serviços prestados	34	-	-	-	34
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	-	(26)	-	(26)
Outras receitas	11	-	-	2	13
Receita operacional líquida	**2.228**	**890**	**269**	**2**	**3.389**
Variação					
Distribuidoras de energia elétrica	307	-	-	-	307
Consumidores livres	22	-	-	-	22
Receita de construção	-	(489)	-	-	(489)
Operações de *trading* de energia	-	-	(101)	-	(101)
Comercializadoras de energia elétrica	(5)	-	-	-	(5)
Transações no mercado de curto prazo	(109)	-	(14)	-	(123)
Remuneração dos ativos de concessão	(104)	(201)	-	-	(305)
Receita de serviços prestados	2	13	-	-	15
Indenizações	13	-	-	-	13
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	-	25	-	25
Outras receitas	1	-	-	(2)	(1)
Receita operacional líquida	**127**	**(677)**	**(90)**	**(2)**	**(642)**

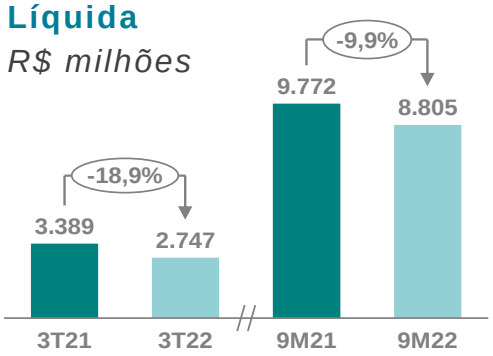
No 3T22, a receita operacional líquida reduziu 18,9% (R$ 642 milhões) quando comparada ao 3T21, passando de R$ 3.389 milhões para **R$ 2.747 milhões**. Essa variação foi reflexo, principalmente, dos seguintes fatores:

Geração e venda de energia do portfólio: acréscimo de R$ 127 milhões (5,7%), motivado, substancialmente, pela combinação dos seguintes fatores: (i) R$ 324 milhões de elevação na receita com contratos de venda de energia nos ambientes regulado e livre, resultado dos aumentos de quantidade de energia vendida e do preço médio líquido de venda; (ii) redução de R$ 109 milhões nas transações realizadas no mercado de curto prazo, principalmente na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE); (iii) decréscimo de R$ 104 milhões na remuneração dos ativos financeiros de concessão correspondentes à parcela do pagamento pela outorga das concessões das Usinas Hidrelétricas Jaguara e Miranda referente à energia destinada ao Ambiente de Contratação Regulada (ACR); e (iv) aumento de R$ 13 milhões na receita de indenizações.

Transmissão: declínio de R$ 677 milhões (76,1%) no segmento de transmissão. Mais detalhes estão descritos a seguir em item específico.

Receita Operacional Líquida

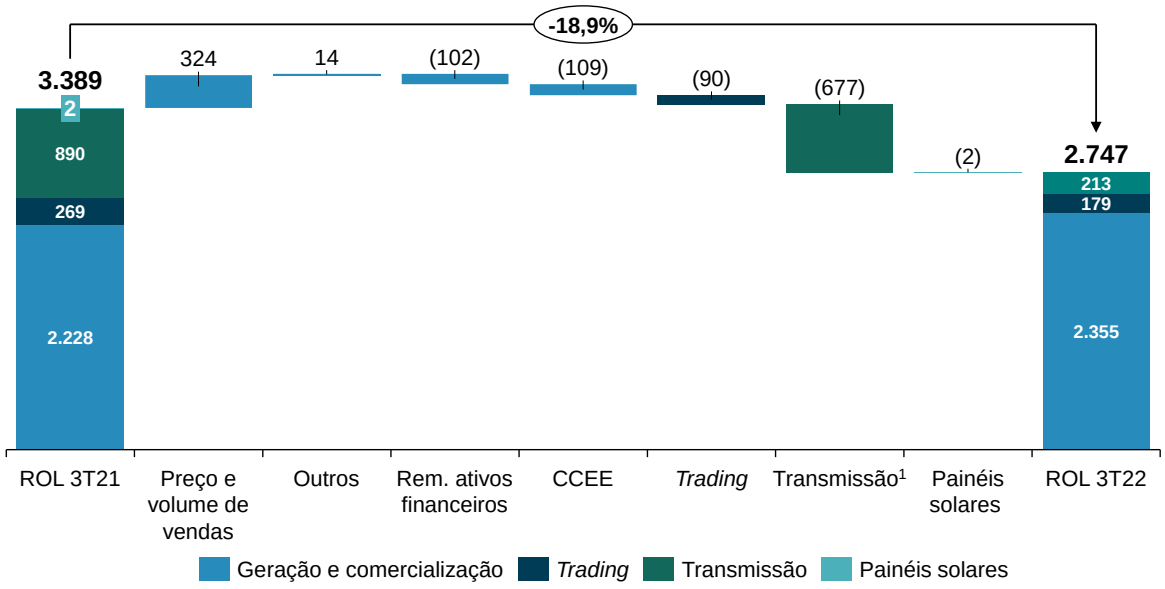
R$ milhões



Trading: redução de R$ 90 milhões (33,5%) oriunda, principalmente, das reduções da receita das operações realizadas e dos ganhos com marcação a mercado das vendas futuras. Mais detalhes estão descritos a seguir em item específico.

Evolução da Receita Operacional Líquida por Segmento

R$ milhões



¹ *Redução de Capex na comparação entre os trimestres.*

Comentários sobre as Variações da Receita Operacional Líquida

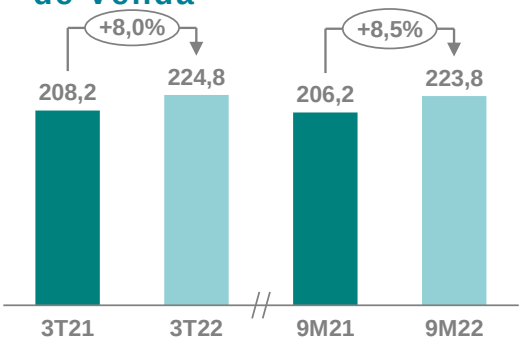
Geração e Venda de Energia do Portfólio

- Preço Médio Líquido de Venda

O preço médio de venda de energia, líquido dos encargos sobre a receita e operações de *trading*, atingiu **R$ 224,80/MWh no 3T22, 8,0% superior** ao obtido no 3T21, cujo valor foi de R$ 208,16/MWh.

A elevação do preço foi motivada, substancialmente, pela atualização monetária dos contratos vigentes e pela aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta, que possuem preços de venda de energia acima do preço médio de venda do portfólio da Companhia, parcialmente atenuada pela redução nos preços do mercado de curto prazo em operações realizadas, principalmente, com comercializadoras.

Preço Médio Líquido de Venda*



** Líquido de impostos sobre a venda e operações de trading.*

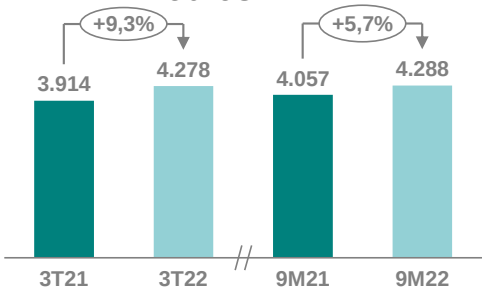
- Volume de Vendas

A quantidade de energia vendida em contratos, líquida de operações de *trading*, passou de 8.642 GWh (3.914 MW médios) no 3T21 para **9.445 GWh (4.278 MW médios) no 3T22**, um acréscimo de 803 GWh (364 MW médios), ou 9,3%, entre os períodos comparados.

Entre os trimestres em comparação, observa-se maior volume de vendas, principalmente com distribuidoras e comercializadoras. Adicionalmente, a alienação da subsidiária Diamante Geração de Energia Ltda. ("Diamante" ou "Sociedade"), ocorrida em 18 de outubro de 2021, não acarretou variação relevante na quantidade de energia vendida, em razão de contrato de compra de energia firmado entre a Companhia e a Sociedade.

Volume de Vendas*

MW médios



** Líquido de operações de trading.*

- Receita de Venda de Energia Elétrica
  - *Distribuidoras:*

A receita de venda a distribuidoras alcançou R$ 1.139 milhões no 3T22, R$ 307 milhões (36,9%) superior aos R$ 832 milhões auferidos no 3T21. A variação foi ocasionada pelos seguintes efeitos: (i) R$ 127 milhões — acréscimo de 15,2% no preço médio líquido de vendas; e (ii) R$ 180 milhões — aumento de 648 GWh (293 MW médios) na quantidade vendida.

A elevação do preço decorreu, substancialmente, da atualização monetária dos contratos existentes e pela aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta. Os acréscimos nos volumes de vendas entre os trimestres comparados são consequência, principalmente, do reconhecimento no 3T21 do mecanismo de ressarcimento relativo aos contratos de energia elétrica firmados no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) e pela aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta.

  - *Consumidores Livres:*

A receita de venda a consumidores livres aumentou R$ 22 milhões (2,8%) entre os trimestres em análise, passando de R$ 793 milhões no 3T21 para **R$ 815 milhões no 3T22**. Os seguintes eventos contribuíram para esta variação: (i) acréscimo de R$ 20 milhões — aumento de 106 GWh (48 MW médios) no volume de energia vendida; e (ii) aumento de R$ 2 milhões — acréscimo de 0,3% no preço médio líquido de vendas.

A elevação na quantidade de energia vendida, deve-se, principalmente, por novos contratos em fornecimento no 3T22. O acréscimo no preço médio líquido de vendas, foi motivado, substancialmente, pela atualização monetária dos contratos vigentes.

  - *Comercializadoras:*

No 3T22, a receita de venda a comercializadoras foi de R$ 169 milhões, R$ 5 milhões (2,9%) inferior à receita auferida no 3T21, que foi de R$ 174 milhões. Essa redução resultou da combinação dos seguintes aspectos: (i) decréscimo de R$ 14 milhões — redução de 7,6% no preço médio líquido de vendas; e parcialmente atenuado pelo (ii) aumento de R$ 9 milhões — incremento de 49 GWh (23 MW médios) no volume de energia vendida.

A redução dos preços ocorreu, basicamente, pela queda nos preços do mercado de curto prazo, atrelados à Preço de Liquidação de Diferenças (PLD) de foram substancialmente inferiores aos registrados no 3T21, e ligeiramente suavizado pela atualização monetária dos contratos vigentes. O acréscimo da quantidade entre os períodos analisados decorre, principalmente, de novos contratos firmados para a gestão do portfólio da Companhia.

- Transações no Mercado de Energia de Curto Prazo

No 3T22, a receita auferida no mercado de curto prazo foi de **R$ 125 milhões**, enquanto no 3T21 foi de R$ 234 milhões, o que representa um **decréscimo de R$ 109 milhões (46,6%)** entre os trimestres comparados. Mais explicações sobre tais operações e acerca da variação podem ser obtidas em "Detalhamento das operações de curto prazo".

- Remuneração dos Ativos Financeiros de Concessões

Os ativos financeiros de concessões representam o valor presente dos fluxos de caixa futuros da parcela da energia destinada ao Ambiente de Contratação Regulada (ACR) das Usinas Hidrelétricas Jaguara e Miranda, equivalente a 70% da garantia física destas usinas. Esses ativos são remunerados pela taxa interna de retorno e pela variação do Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA).

A remuneração dos ativos financeiros de concessões passou de R$ 150 milhões, no 3T21, para **R$ 46 milhões no 3T22, redução de R$ 104 milhões (69,3%)**, motivado, substancialmente, pela redução do IPCA entre os períodos em comparação.

- Receita de Serviços Prestados

Ainda com referência às Usinas Hidrelétricas Jaguara e Miranda, para a energia vendida no ACR, também como parte da Receita Anual de Geração (RAG), as empresas recebem a parcela referente à Gestão dos Ativos de Geração (GAG), para cobertura dos custos com operação e manutenção, além de gastos com melhorias e investimentos durante o prazo de concessão. O valor da GAG reconhecida **no 3T22 foi de R$ 36 milhões**, superior em R$ 2 milhões (5,9%) ao montante reconhecido no 3T21, de R$ 34 milhões, em decorrência, substancialmente, da atualização monetária dos valores.

- Indenizações

No 3T22, a receita de indenizações de fornecedores foi de **R$ 13 milhões**, decorrente de multa contratual por indisponibilidade nas usinas do Conjunto Eólico Campo Largo I.

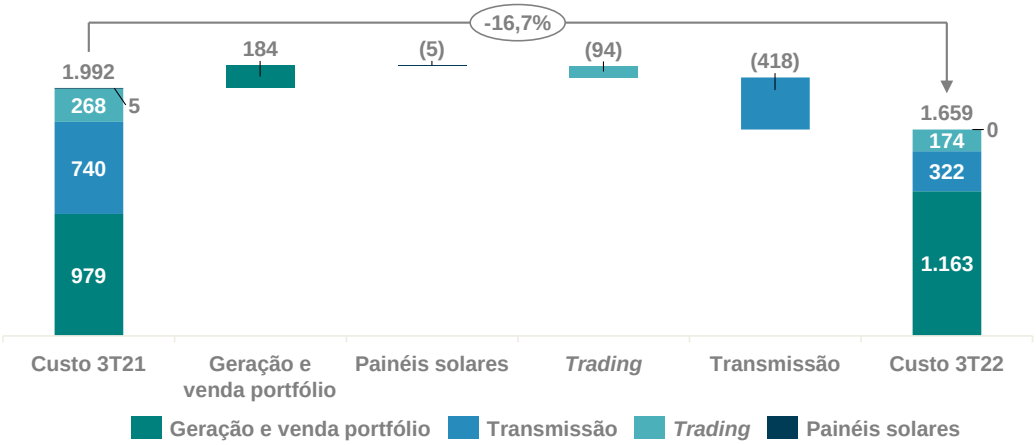
Custos Operacionais

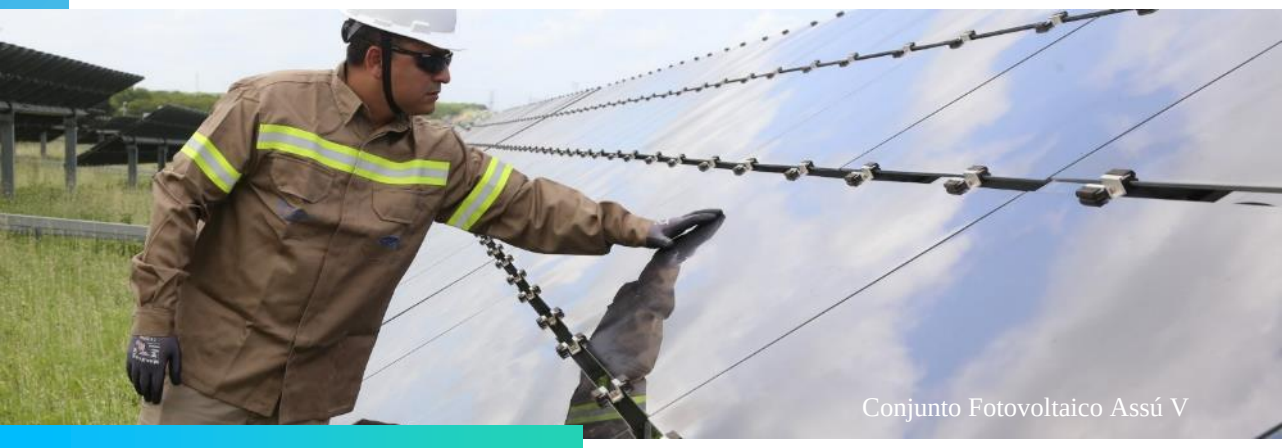
Custos por segmento – 3T22 x 3T21 (em R$ milhões)

	Energia elétrica				
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis Solares	Consolidado
3T22					
Compras de energia	485	-	177	-	662
Custos de construção	-	316	-	-	316
Depreciação e amortização	244	-	-	-	244
Encargos de uso da rede elétrica e conexão	162	-	-	-	162
Materiais e serviços de terceiros	99	6	-	-	105
Pessoal	52	-	-	-	52
Royalties	50	-	-	-	50
Transações no mercado de curto prazo	31	-	-	-	31
Combustíveis para geração	31	-	-	-	31
Seguros	18	-	-	-	18
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	(3)	-	(3)
Outros custos operacionais, líquidos	(9)	-	-	-	(9)
Custos operacionais	**1.163**	**322**	**174**	**-**	**1.659**
3T21					
Compras de energia	249	-	295	-	544
Custos de construção	-	740	-	-	740
Depreciação e amortização	231	-	-	-	231
Encargos de uso da rede elétrica e conexão	165	-	-	-	165
Materiais e serviços de terceiros	101	-	-	1	102
Pessoal	92	-	-	1	93
Royalties	33	-	-	-	33
Transações no mercado de curto prazo	328	-	-	-	328
Combustíveis para geração	114	-	-	-	114
Seguros	25	-	-	-	25
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	(27)	-	(27)
Repactuação do risco hidrológico	(372)	-	-	-	(372)
Outros custos operacionais, líquidos	13	-	-	3	16
Custos operacionais	**979**	**740**	**268**	**5**	**1.992**
Variação					
Compras de energia	236	-	(118)	-	118
Custos de construção	-	(424)	-	-	(424)
Depreciação e amortização	13	-	-	-	13
Encargos de uso da rede elétrica e conexão	(3)	-	-	-	(3)
Materiais e serviços de terceiros	(2)	6	-	(1)	3
Pessoal	(40)	-	-	(1)	(41)
Royalties	17	-	-	-	17
Transações no mercado de curto prazo	(297)	-	-	-	(297)
Combustíveis para geração	(83)	-	-	-	(83)
Seguros	(7)	-	-	-	(7)
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	24	-	24
Repactuação do risco hidrológico	372	-	-	-	372
Outros custos operacionais, líquidos	(22)	-	-	(3)	(25)
Custos operacionais	**184**	**(418)**	**(94)**	**(5)**	**(333)**

Os custos operacionais reduziram em R$ 333 milhões (16,7%) entre os trimestres comparados, passando de R$ 1.992 milhões no 3T21 para **R$ 1.659 milhões no 3T22**. Esta variação foi reflexo, principalmente, da combinação dos seguintes fatores: (i) decréscimo de R$ 418 milhões (56,5%) nos custos do segmento de transmissão; (ii) redução de R$ 94 milhões (35,1%) nos custos de operações de *trading* de energia; e (iii) elevação de R$ 184 milhões (18,8%) nos custos do segmento de geração e venda de energia do portfólio da Companhia.

Evolução dos Custos Operacionais
R$ milhões





Tais variações decorreram, essencialmente, do comportamento dos principais componentes a seguir:

Comentários sobre as Variações dos Custos Operacionais

Geração e Venda de Energia do Portfólio

- **Compras de energia:** entre o 3T21 e o 3T22 houve aumento de R$ 236 milhões (94,8%) nas operações de compras para a gestão de portfólio de energia, reflexo, principalmente, da alienação da subsidiária Diamante, com a qual foi firmado contrato de compra de energia e do decréscimo de 17,5% no preço médio líquido de compras de energia.

- **Depreciação e amortização:** aumento de R$ 13 milhões (5,6%) entre os trimestres em análise. Esse aumento é consequência, principalmente, da amortização dos valores de repactuação do risco hidrológico, reconhecidos ao longo de 2021, e pela entrada em operação comercial, ao longo de 2021, do Conjunto Eólico Campo Largo II. Esses efeitos foram parcialmente atenuados pela alienação da subsidiária Diamante.

- **Pessoal:** redução de R$ 40 milhões (43,5%) entre os trimestres analisados, resultante, substancialmente, de reversão de montantes de participação nos lucros e resultados não pagos e da alienação da subsidiária Diamante. Esse efeito foi parcialmente atenuado pelo reajuste anual da remuneração dos colaboradores.

- **Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos (*Royalties*):** elevação de R$ 17 milhões (51,5%) nos trimestres comparados, em decorrência, basicamente, de maior geração das usinas hidrelétricas no 3T22 e de reajuste anual.

- **Transações no mercado de energia de curto prazo:** entre os trimestres em análise, os custos com essas transações foram inferiores em R$ 297 milhões (90,5%). Mais explicações sobre tais operações e acerca da variação podem ser obtidas em "Detalhamento das operações de curto prazo".

- **Combustíveis para geração:** decréscimo de R$ 83 milhões (72,8%) na comparação entre o 3T21 e o 3T22, sendo a variação motivada pelos seguintes efeitos: (i) redução de R$ 88 milhões pela alienação da subsidiária Diamante, em outubro de 2021; parcialmente atenuada pelos (ii) acréscimos de R$ 3 milhões e R$ 2 milhões, respectivamente, na UTE Pampa Sul e na Usina Cogeração Lages, em decorrência do aumento da geração de energia elétrica.

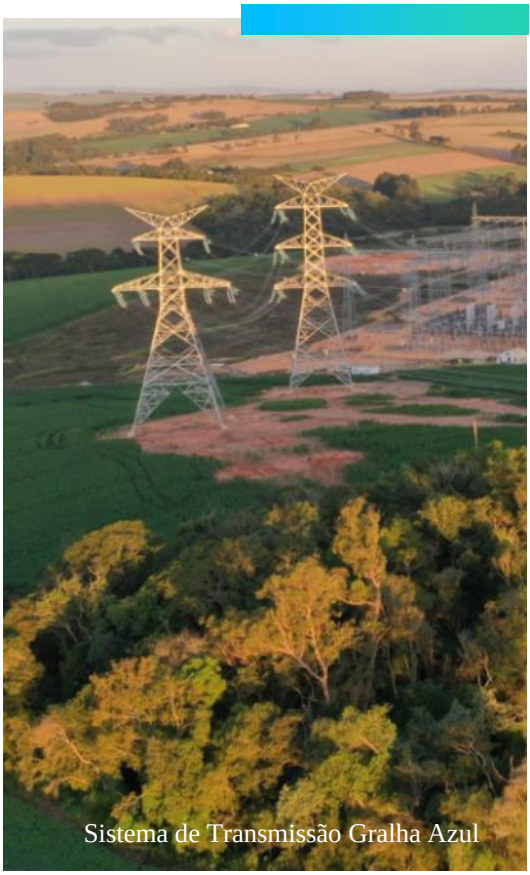
- **Seguros:** decréscimo de R$ 7 milhões (28,0%) entre os trimestres comparados decorrente, sobretudo, da redução de gastos com franquias e pela alienação da subsidiária Diamante.

- **Repactuação do risco hidrológico:** no 3T21, a Companhia reconheceu o montante de R$ 372 milhões como complemento ao valor já reconhecido em períodos anteriores referente à repactuação do risco hidrológico.

Os demais custos deste segmento não apresentaram variações relevantes entre os trimestres em análise.

Resultado Operacional do Segmento de Transmissão de Energia

A Companhia é a responsável primária pela construção e instalação de infraestrutura relacionada à concessão dos Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado, e está exposta aos riscos e benefícios dessas construções. Desta forma, com base nas práticas contábeis vigentes, a Companhia reconhece receita de implementação de infraestrutura de transmissão, ao longo da implantação, em montante correspondente aos custos de construção adicionados de uma margem bruta residual, destinada a cobrir os custos relacionados com a gestão da construção. Os gastos incorridos na construção estão reconhecidos no custo da infraestrutura de transmissão. A Receita Anual Permitida (RAP) é recebida a partir da entrada em operação comercial do Sistema de Transmissão. Dessa forma, só há entrada de recursos advindos da atividade operacional a partir deste momento. Até o final do 3T22, os Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado tiveram autorizações adicionais do Operador Nacional do Sistema (ONS) de entradas em operação comercial parciais, o que representa, 94% e 49% dos ativos em operação comercial, respectivamente.


Sistema de Transmissão Gralha Azul

O resultado bruto do segmento de transmissão de energia atingiu R$ 109 milhões negativos no 3T22, redução de R$ 259 milhões (172,7%), em relação ao mesmo trimestre de 2021, cujo valor foi lucro de R$ 150 milhões, devido, principalmente, ao aumento do capex previsto para a implantação do Sistema de Transmissão Novo Estado, bem como da postergação da entrada em operação comercial desse projeto e à redução da receita de remuneração de infraestrutura de transmissão, a qual é impactada pela variação do IPCA. Adicionalmente, o valor de RAP, líquida de PIS e Cofins, recebida no 3T22 foi de R$ 124 milhões.

Resultado Operacional do Segmento de *Trading* de Energia

A Companhia atua no mercado de *trading* de energia, a fim de auferir resultados por meio da variação de preços de energia, dentro de limites de risco pré-estabelecidos. As operações de *trading* de energia são transacionadas em mercado ativo e, para fins de mensuração contábil, atendem à definição de instrumentos financeiros por valor justo, devido principalmente ao fato de que não há compromisso de realizar o fechamento das operações de compra e de venda, havendo flexibilidade para gerenciar os contratos para obtenção de resultados por variações de preços no mercado.

O lucro bruto entre os trimestres em análise aumentou R$ 4 milhões (400,0%), passando de R$ 1 milhão no 3T21 para R$ 5 milhões no 3T22, motivado pelos seguintes eventos: (i) R$ 17 milhões decorrentes de aumento no resultado bruto das transações de compra e venda de energia realizadas; (ii) R$ 1 milhão de impacto positivo oriundo da marcação a mercado — diferença entre os preços contratados e os de mercado — das operações líquidas contratadas em aberto em 30 de setembro de 2021 e de 2022; e (iii) queda de R$ 14 milhões no resultado das transações na CCEE.

Detalhamento das Operações de Curto Prazo

Operações de curto prazo são definidas como compra e venda de energia cujo objetivo principal é a gestão da exposição da Companhia na CCEE. O preço da energia nessas operações tem como característica o vínculo com o Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). O presente item engloba também as transações na CCEE, dado o caráter volátil e sazonal, portanto, de curto prazo, dos resultados advindos da contabilização na CCEE. Adicionalmente, as exposições positivas ou negativas são liquidadas ao PLD, à semelhança das operações de curto prazo descritas acima.

Sobre as transações na CCEE, os diversos lançamentos credores ou devedores realizados mensalmente na conta de um agente da CCEE são sintetizados numa fatura única (a receber ou a pagar), exigindo, portanto, seu registro na rubrica de receita ou de despesa. Cumpre ressaltar que, em razão de ajustes na estratégia de gerenciamento de portfólio da Companhia, vem se verificando mudança no perfil das faturas mencionadas. Tal alternância dificulta a comparação direta dos elementos que compõem cada fatura dos períodos em análise, sendo esse o motivo para a criação deste tópico. Assim, permite analisar oscilações dos principais elementos, apesar de terem sido alocados ora na receita, ora na despesa, conforme a natureza credora ou devedora da fatura à qual estão vinculados.

Genericamente, esses elementos são receitas ou despesas provenientes, por exemplo, (i) da aplicação do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE); (ii) do Fator de Ajuste da Energia Assegurada (GSF — *Generation Scaling Factor*), que ocorre quando a geração das usinas que integram o MRE, em relação à energia alocada, é menor ou maior (Energia Secundária); (iii) do chamado "risco de submercado"; (iv) do despacho motivado pela Curva de Aversão ao Risco (CAR); (v) da aplicação dos Encargos de Serviço do Sistema (ESS), que resultam do despacho fora da ordem de mérito de usinas termelétricas; e (vi) naturalmente, da exposição (posição vendida ou comprada de energia na contabilização mensal), que será liquidada ao valor do PLD.

No 3T22 e no 3T21, **os resultados líquidos** (diferença entre receitas e custos — deduzidos dos tributos) decorrentes de transações de curto prazo — em especial as realizadas no âmbito da CCEE — **foram positivos em R$ 95 milhões** e negativos em R$ 79 milhões, respectivamente. O montante representa um **acréscimo de R$ 174 milhões entre os períodos comparados**, sendo um incremento de R$ 188 milhões no resultado das transações no segmento de geração e venda de energia do portfólio e uma redução de R$ 14 milhões no resultado das transações de *trading* de energia.

Essa variação foi consequência, fundamentalmente, dos seguintes fatores: (i) impacto positivo do Fator de Ajuste do MRE (GSF), em razão do menor volume de energia consumido pelo MRE, o qual, atrelado à relevante redução do PLD no 3T22 em comparação ao 3T21, resultou em variação positiva entre os períodos em análise; (ii) redução do impacto financeiro de operações de curto prazo no 3T22, quando comparado ao 3T21, em razão da expressiva queda do PLD entre os períodos em análise; (iii) diminuição do resultado com geração térmica, devido à alienação da subsidiária Diamante; e (iv) efeito positivo no MRE, em virtude da maior geração hidrelétrica da Companhia.

Em dezembro de 2021, a Aneel estabeleceu os limites máximo e mínimo do PLD para o ano de 2022 em R$ 646,58/MWh e R$ 55,70/MWh, respectivamente. A tabela a seguir apresenta os valores médios do PLD para os submercados nos quais a Companhia atua, por MWh.

PLD médio em R$/MWh	3T22	3T21	Var. 3T (%)
Sul	66,43	581,71	(88,6%)
Sudeste/Centro-Oeste	66,43	581,71	(88,6%)
Nordeste	66,43	581,71	(88,6%)

Provisão para Redução ao Valor Recuperável (*Impairment*)

No 3T22, a Companhia reconheceu R$ 27 milhões de reversão de *impairment*, valor inferior em R$ 24 milhões (47,1%) à reversão de R$ 51 milhões reconhecidos no mesmo trimestre em 2021. No 3T22, este efeito, não recorrente, foi motivado pela reversão de *impairment* em decorrência da assinatura do contrato de compra e venda das ações da subsidiária UTE Pampa Sul. No 3T21, este efeito, não recorrente, foi motivado por: (i) reavaliação do desligamento das unidades 1 e 2 do Complexo Termelétrico Jorge Lacerda, em razão da evolução do processo de venda da subsidiária Diamante, a qual controlava o ativo; e (ii) viabilização da Usina de Cogeração Lages e consequente expectativa de geração de caixa futuro, haja vista o maior despacho de térmicas em consequência da crise hidrológica.

A alienação de usinas termelétricas a carvão está alinhada com as diretrizes firmadas pelo Grupo ENGIE, controlador da Companhia.

Alienação de Subsidiária

Em 1° de setembro de 2022, foi concluída a operação de venda da participação societária que a Companhia possuía na subsidiária Norte Catarinense Ltda. Nesta data, a sociedade deixou de ser controlada pela Companhia, passando também a não ser consolidada. O resultado com a alienação do ativo, líquido dos custos de venda, foi positivo em R$ 10 milhões.

Outras (Despesas) Receitas Operacionais, Líquidas

O reconhecimento de R$ 21 milhões no 3T22 refere-se, substancialmente, à baixa de ativos da UTE Pampa Sul, decorrente de manutenções realizadas no ano de 2022.

Resultado de Equivalência Patrimonial – Transporte de Gás

A Companhia possui 32,5% de participação societária direta na TAG. O resultado de equivalência patrimonial da TAG dos trimestres em análise é composto pelos seguintes itens:

	3T22		3T21	
DRE – em R$ milhões	**100%**	**Participação da Companhia**	**100%**	**Participação da Companhia**
Receita operacional líquida	2.159	702	1.766	574
Custos dos serviços prestados	(612)	(199)	(649)	(211)
Lucro bruto	**1.547**	**503**	**1.117**	**363**
Despesas gerais e administrativas	(112)	(36)	(46)	(15)
Lucro antes do resultado financeiro e impostos	**1.435**	**467**	**1.071**	**348**
Resultado financeiro	(489)	(159)	(361)	(117)
Lucro antes dos impostos	**946**	**308**	**710**	**231**
Imposto de renda e contribuição social	(325)	(106)	(243)	(79)
Lucro líquido da TAG	**621**	**202**	**467**	**152**

Com a finalidade de possibilitar a reconciliação do lucro líquido com o Ebitda da TAG, apresentamos a tabela abaixo:

	3T22		3T21	
Ebitda – em R$ milhões	**100%**	**Participação da Companhia**	**100%**	**Participação da Companhia**
Lucro antes do resultado financeiro e impostos	**1.435**	**467**	**1.071**	**348**
Depreciação e amortização	165	54	173	56
Amortização da mais valia	228	74	234	76
Ebitda	**1.828**	**595**	**1.478**	**480**

Entre o 3T21 e o 3T22, o resultado de equivalência patrimonial aumentou R$ 50 milhões (32,9%), passando de R$ 152 milhões para R$ 202 milhões, respectivamente.

A variação foi consequência da combinação dos seguintes efeitos: (i) R$ 115 milhões de acréscimo no Ebitda devido, principalmente, à atualização das tarifas de transporte e ao encerramento do contrato de O&M (Operação e Manutenção) com a Petrobras Transporte S.A. (Transpetro), em junho de 2022, sendo assumido pela ENGIE Soluções em Manutenção (Esom), uma empresa do Grupo ENGIE no Brasil. Este aumento foi parcialmente atenuado pela variação cambial sobre um dos contratos de transporte; (ii) aumento da despesa financeira líquida, de R$ 42 milhões, oriundo, substancialmente, pelo acréscimo do CDI entre os trimestres em análise; e (iii) elevação de R$ 27 milhões, nas despesas de Imposto de Renda (IR) e Contribuição Social (CSLL), em virtude, basicamente do aumento do lucro antes dos impostos.

Balanço Patrimonial

Os principais grupos do ativo e passivo da TAG em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021 eram estes:

Balanço Patrimonial	30/09/2022	31/12/2021
ATIVO		
Ativo circulante	**4.032**	**2.079**
Caixa e equivalentes de caixa	2.026	439
Contas a receber de clientes	1.488	1.439
Ganhos não realizados com operações de *hedge*	192	-
Outros ativos circulantes	326	201
Ativo não circulante	**31.325**	**31.154**
Depósitos vinculados	378	-
Ganhos não realizados com operações de *hedge*	487	-
Outros ativos não circulantes	725	660
Imobilizado	26.977	27.742
Intangível	2.758	2.752
Total	**35.357**	**33.233**
PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Passivo circulante	**4.655**	**3.707**
Empréstimos, financiamentos e debêntures	4.289	3.377
Perdas não realizadas com operações de *hedge*	-	11
Outros passivos circulantes	366	319
Passivo não circulante	**22.002**	**22.778**
Empréstimos, financiamentos e debêntures	17.708	19.632
Perdas não realizadas com operações de *hedge*	-	412
Imposto de renda e contribuição social diferidos	3.458	2.075
Outros passivos não circulantes	836	659
Patrimônio líquido	**8.700**	**6.748**
Total	**35.357**	**33.233**


Transportadora Associada de Gás - TAG

Ebitda e Margem Ebitda

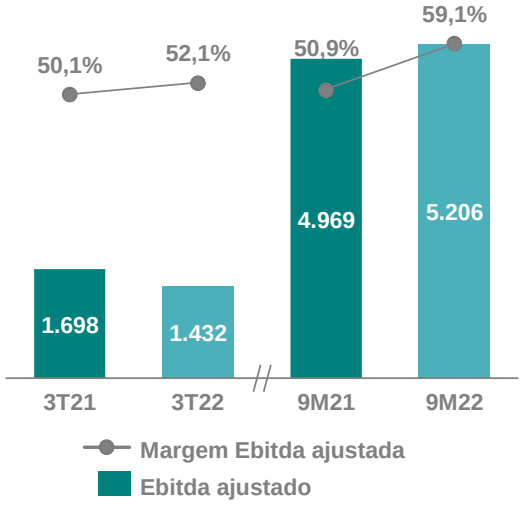
Ebitda por segmento – 3T22 x 3T21 (em R$ milhões)

	Energia elétrica					
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis Solares	Transporte de Gás	Consolidado
3T22						
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	1.124	(114)	4	-	202	1.216
Depreciação e amortização	253	-	-	-	-	253
Ebitda	**1.377**	**(114)**	**4**	**-**	**202**	**1.469**
Reversão de *Impairment*	(27)	-	-	-	-	(27)
Alienação de subsidiária	(10)	-	-	-	-	(10)
Ebitda ajustado	**1.340**	**(114)**	**4**	**-**	**202**	**1.432**
Margem Ebitda ajustada	**56,9%**	**(53,5%)**	**2,2%**	**-**	**-**	**52,1%**
3T21						
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	1.217	144	-	(4)	152	1.509
Depreciação e amortização	240	-	-	-	-	240
Ebitda	**1.457**	**144**	**-**	**(4)**	**152**	**1.749**
Reversão de *Impairment,* líquida	(51)	-	-	-	-	(51)
Ebitda ajustado	**1.406**	**144**	**-**	**(4)**	**152**	**1.698**
Margem Ebitda ajustada	**63,1%**	**16,2%**	**-**	**(200,0%)**	**-**	**50,1%**
Variação						
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	(93)	(258)	4	4	50	(293)
Depreciação e amortização	13	-	-	-	-	13
Ebitda	**(80)**	**(258)**	**4**	**4**	**50**	**(280)**
Reversão de *Impairment,* líquida	24	-	-	-	-	24
Alienação de subsidiária	(10)	-	-	-	-	(10)
Ebitda ajustado	**(66)**	**(258)**	**4**	**4**	**50**	**(266)**
Margem Ebitda ajustada	**(6,2 p.p.)**	**(69,7 p.p.)**	**2,2 p.p.**	**200,0 p.p.**	**-**	**2,0 p.p.**

Entre o 3T22 e o 3T21, o Ebitda ajustado reduziu R$ 266 milhões (15,7%), passando de R$ 1.698 milhões no 3T21 para **R$ 1.432 milhões no 3T22**. A variação foi consequência da combinação dos seguintes **efeitos negativos**: (i) R$ 258 milhões (179,2%) oriundos do segmento de transmissão de energia; e (ii) R$ 66 milhões (4,7%) no segmento de geração e venda de energia elétrica do portfólio da Companhia. Os referidos impactos negativos foram parcialmente atenuados pelos seguintes **efeitos positivos**: (iii) R$ 50 milhões (32,9%) decorrentes de maior resultado de participação societária em controlada em conjunto – TAG; (iv) R$ 4 milhões (100,0%) oriundos do segmento de *trading* de energia; e (v) R$ 4 milhões (200,0%) no segmento de painéis solares, o qual foi alienado no primeiro trimestre de 2022.

As principais variações no Ebitda ajustado estão no segmento de geração e venda de energia elétrica, indicada no item (ii) acima, cujos efeitos negativos, foram: (i) R$ 372 milhões referente à repactuação do risco hidrológico registrado no 3T21; (ii) R$ 236 milhões nas compras de energia; e (iii) R$ 104 milhões de receita de remuneração e atualização monetária sobre ativos de concessões das UHEs Jaguara e Miranda. Esses efeitos foram atenuados pelo acréscimo dos seguintes fatores: (iv) R$ 324 milhões da combinação das variações de quantidade de energia vendida e do preço médio líquido de venda; (v) R$ 188 milhões nas transações realizadas no mercado de curto prazo; (vi) R$ 83 milhões com consumo de combustível próprio; (vii) R$ 40 milhões com custos de pessoal; e (viii) R$ 11 milhões relativos às demais receitas, custos e despesas operacionais e administrativas.

Ebitda e Margem Ebitda



[1] *Ebitda ajustado: lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + resultado financeiro + depreciação e amortização + impairment + não recorrentes.*

Adicionalmente, a elevação do Ebitda é impactada diretamente pelo segmento de transmissão, cujos efeitos foram, substancialmente, os seguintes: (i) R$ 201 milhões de redução na receita de remuneração dos ativos de contrato; (ii) R$ 65 milhões de decréscimo do resultado de construção, haja vista a evolução das obras; e (iii) R$ 7 milhões de reconhecimento de Receita Anual Permitida (RAP) de O&M, líquida dos custos.

Margem Ebitda Ajustada Consolidada

A margem Ebitda ajustada consolidada apresentou aumento de 2,0 p.p., passando de 50,1% no 3T21 para 52,1% no 3T22.

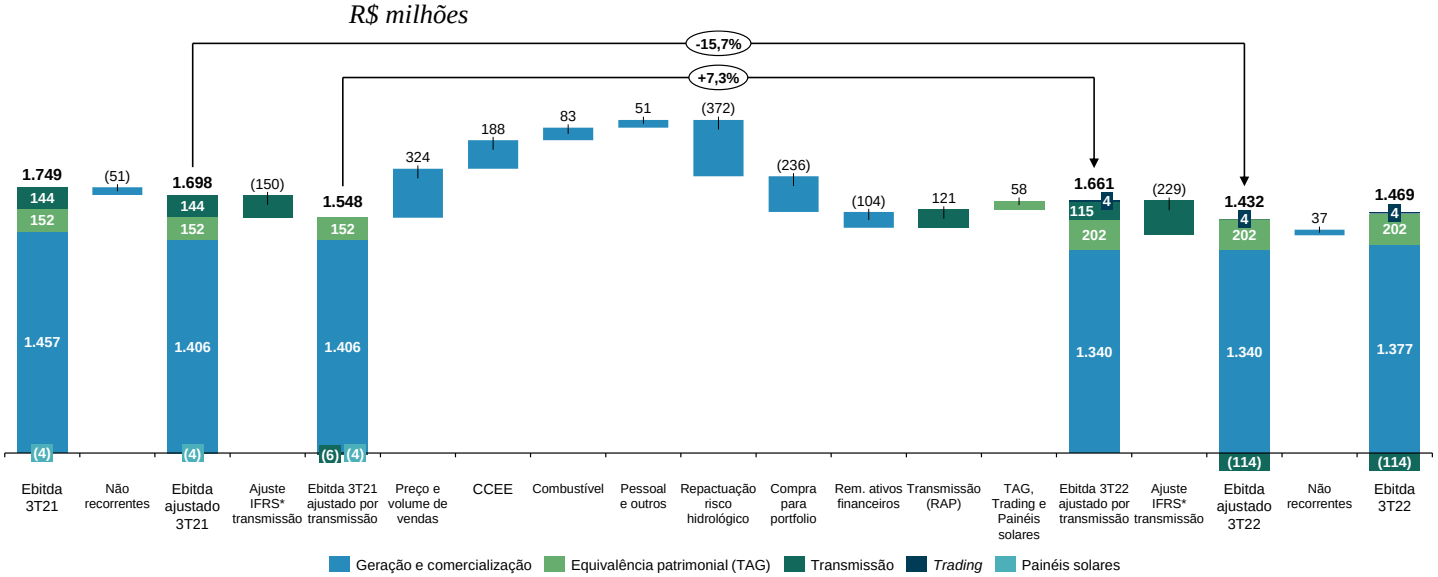
Destaca-se que a margem Ebitda ajustada consolidada é parcialmente reduzida pelos efeitos das operações de *trading* de energia e do reconhecimento da receita e dos custos relativos à construção das linhas de transmissão, os quais apresentam margens inferiores às auferidas pelas demais operações realizadas pela Companhia.

Com a finalidade de possibilitar a reconciliação do lucro líquido com o Ebitda, bem como com os impactos de ajustes regulatórios de transmissoras apresentamos a tabela abaixo:

(Valores em R$ milhões)	3T22	3T21	Var. %	9M22	9M21	Var. %
Lucro líquido	734	639	14,9	1.774	1.487	19,3
(+) Imposto de renda e contribuição social	199	200	(0,5)	452	403	12,2
(+) Resultado financeiro	283	670	(57,8)	2.088	2.258	(7,5)
(+) Depreciação e amortização	253	240	5,4	762	709	7,5
Ebitda	**1.469**	**1.749**	**(16,0)**	**5.076**	**4.857**	**4,5**
Efeitos não recorrentes						
(+) (Reversão) provisão de *Impairment*, líquida	(27)	(51)	(47,1)	45	112	(59,8)
(+) Alienação de subsidiária	(10)	-	(100,0)	85	-	100,0
Ebitda ajustado	**1.432**	**1.698**	**(15,7)**	**5.206**	**4.969**	**4,8**
Ebitda societário transmissão (IFRS)	114	(144)	(179,2)	(388)	(460)	(15,7)
Ebitda regulatório transmissão (RAP)	115	(6)	(2.016,7)	221	(6)	(3.783,3)
Ebitda ajustado por efeitos de transmissão	**1.661**	**1.548**	**7,3**	**5.039**	**4.503**	**11,9**

Evolução do Ebitda

R$ milhões



** IFRS: International Financial Reporting Standards (Normas Internacionais de Contabilidade).*


Conjunto Eólico Trairi

Resultado Financeiro

(Valores em R$ milhões)	3T22	3T21	Variação	9M22	9M21	Variação
Renda de aplicações financeiras	137	55	82	410	108	302
Outras receitas financeiras	15	28	(13)	44	63	(19)
Total receitas financeiras	**152**	**83**	**69**	**454**	**171**	**283**
Dívida:						
Juros	(349)	(298)	(51)	(1.131)	(777)	(354)
Atualização monetária	35	(273)	308	(672)	(691)	19
Outras despesas financeiras, líquidas	(66)	(27)	(39)	(160)	(91)	(69)
Total despesas financeiras	**(380)**	**(598)**	**218**	**(1.963)**	**(1.559)**	**(404)**
Concessões a pagar (Uso de Bem Público):						
Atualização monetária	63	(48)	111	(235)	(568)	333
Atualização a valor presente	(118)	(107)	(11)	(344)	(302)	(42)
Total despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	**(55)**	**(155)**	**100**	**(579)**	**(870)**	**291**
Resultado financeiro	**(283)**	**(670)**	**387**	**(2.088)**	**(2.258)**	**170**

Receitas financeiras: no 3T22, as receitas financeiras atingiram R$ 152 milhões, R$ 69 milhões ou 83,1% acima dos R$ 83 milhões auferidos no mesmo trimestre de 2021, em razão, substancialmente, do aumento de R$ 82 milhões na receita com aplicações financeiras, motivado pela variação do CDI entre os trimestres analisados.

Despesas financeiras: as despesas financeiras no 3T22 foram de R$ 380 milhões, isto é, R$ 218 milhões ou 36,5% abaixo das registradas no mesmo trimestre do ano anterior, que foram de R$ 598 milhões. As principais variações observadas foram decorrentes da redução de R$ 257 milhões sobre dívida, entre os trimestres analisados, dos quais: (i) redução de R$ 308 milhões de atualização monetária, pela variação negativa dos índices inflacionários; e (ii) aumento de R$ 51 milhões de juros. O item (ii) foi impacto pela emissão de debêntures e contratação de empréstimos e financiamentos ao longo de 2021.

Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público): as despesas de concessões a pagar reduziram em R$ 100 milhões (64,5%), atingindo R$ 55 milhões no 3T22 em contrapartida aos R$ 155 milhões no 3T21, em virtude dos seguintes fatores: (i) decréscimo de R$ 111 milhões de atualização monetária, em decorrência, principalmente, da alteração do índice inflacionário do contrato de concessão da Usina Hidrelétrica Cana Brava, a partir de outubro de 2021, para IPCA em substituição ao IGP-M, bem como pela desaceleração do IPCA; e (ii) R$ 11 milhões de acréscimo pela atualização a valor presente das concessões a pagar.

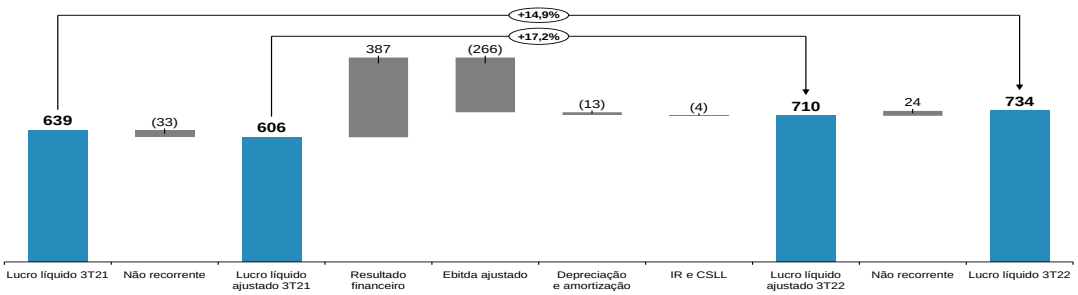
Imposto de Renda (IR) e Contribuição Social (CSLL)

As despesas com IR e CSLL no 3T22 foram de R$ 199 milhões, R$ 1 milhão (0,5%) inferior às registradas no mesmo trimestre de 2021, de R$ 200 milhões, motivado, principalmente, pelo maior benefício de incentivos fiscais no 3T22 e parcialmente atenuado pelo aumento do lucro antes do IR e CSLL entre os períodos observados. Desconsiderando os efeitos não recorrentes, as despesas com IR e CSLL, reduziram R$ 4 milhões ou 2,2%, entre os trimestres analisados. A alíquota efetiva do IR e CS no 3T22 foi de 21,3% (23,9% no 3T21).

Lucro Líquido

O lucro líquido do 3T22 foi de R$ 734 milhões, R$ 95 milhões ou 14,9% maior do que os R$ 639 milhões apresentados no mesmo trimestre do ano anterior. Esse acréscimo é consequência da combinação dos seguintes efeitos: (i) efeito positivo de R$ 387 milhões do resultado financeiro líquido; (ii) redução de R$ 266 milhões no Ebitda ajustado; (ii) incremento de R$ 13 milhões da depreciação e amortização; (iv) redução de efeitos não recorrentes com impacto líquido negativo de R$ 9 milhões; e (v) acréscimo de R$ 4 milhões do imposto de renda e da contribuição social, considerando as transações recorrentes.

Evolução do Lucro Líquido



NOTA 1 - CONTEXTO OPERACIONAL

A ENGIE Brasil Energia S.A. ("Companhia" ou "ENGIE Brasil Energia" ou "ENGIE") é uma concessionária de uso de bem público, na condição de produtor independente, e sociedade anônima de capital aberto, com sede no município de Florianópolis, estado de Santa Catarina, Brasil. A ENGIE é uma plataforma de investimentos em infraestrutura, atuante nas atividades de geração centralizada, comercialização, *trading* e transmissão de energia elétrica. Estas atividades são regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica ("Aneel"). A Companhia atua ainda no segmento de transporte de gás, regulado pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP"). Mais informações vide Nota 30 – Informações por segmento.

As ações da Companhia, sob o código EGIE3, estão listadas no Novo Mercado da B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão (B3). Ademais, a ENGIE Brasil Energia negocia *American Depositary Receipts* (ADR) Nível I no mercado de balcão norte-americano, sob o código EGIEY, pela relação de um ADR para cada ação ordinária.

O controle acionário da Companhia é detido pela ENGIE Brasil Participações Ltda. ("ENGIE Participações"), empresa constituída no Brasil, controlada pela International Power S.A., cuja sede está na Bélgica. Essa, por sua vez, é controlada pela International Power Ltd., empresa sediada no Reino Unido, a qual integra o grupo econômico ENGIE, sediado na França.

A ENGIE Brasil Energia é responsável por aproximadamente 5,6%[1] da capacidade instalada do país. Em 30.09.2022, a capacidade instalada da Companhia, incluindo as participações em consórcios de geração de energia, era de 8.453,2 MW própria. Desse total, 75,7% são oriundos de fontes hidrelétricas, 4,1% de termelétricas e 20,2% de energias complementares (geração eólica, solar, à biomassa e por meio de pequenas centrais hidrelétricas). A garantia física para fins de comercialização era de 4.556,5 MW médios, dos quais 377,4 MW médios são relativos à parcela de 70% da garantia física das Usinas Hidrelétricas Jaguara e Miranda, que foram destinadas ao Ambiente de Contratação Regulada (ACR), no Sistema de Cotas de Garantia Física.

Em 30.09.2022, o parque gerador em operação da Companhia era composto por 76 usinas, sendo 11 hidrelétricas ("UHE"), uma termelétrica convencional ("UTE"), 50 parques eólicos, três à biomassa, nove solares fotovoltaicas e duas pequenas centrais hidrelétricas ("PCH").

[1]As informações não financeiras contidas nessas informações trimestrais como MW, MW médio, potência instalada, entre outros, não são revisadas pelos auditores independentes.

Os principais eventos societários e operacionais ocorridos no período de nove meses findo em 30.09.2022 foram estes:

a) *Ratings* da Companhia

Abaixo seguem reafirmações de *ratings* efetuadas por agências de classificação de risco no decorrer de 2022:

Empresa	Agência	*Rating*	Classificação	Data
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* nacional de longo prazo	'AAA(bra)' com perspectiva estável	25.02.2022
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* nacional de longo prazo - 6ª, 7ª, 9ª e 10ª emissões de debêntures	'AAA(bra)' com perspectiva estável	25.02.2022
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* internacional de longo prazo em moeda estrangeira	'BB' com perspectiva estável	18.07.2022
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* internacional de longo prazo em moeda local	'BBB-', com perspectiva estável	18.07.2022

b) Alienação de subsidiárias

Em 21.02.2022 e 01.09.2022, após o cumprimento das condições precedentes, foram concluídas as operações de venda da participação societária que a Companhia possuía na subsidiária ENGIE Geração Solar Distribuída S.A. ("EGSD") e Norte Catarinense Ltda. ("Norte Catarinense"), pelo montante de R$ 14 milhões, cada. Nestas datas, as empresas deixaram de ser controladas pela Companhia, passando também a não serem consolidadas. Mais informações vide Nota 10 – Investimentos.

c) Subsidiária em processo de alienação

Em decorrência da estratégia de descarbonização da Companhia, em 15.09.2022, foi assinado o contrato de compra e venda de ações ("SPA") entre a Companhia e a ENGIE Brasil Energia Comercializadora Ltda. ("EBC"), com as compradoras Grafito Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia ("Grafito") e Perfin Space X Fundo de Investimento em Participações em Infraestrutura ("Space X"). O SPA regula a aquisição, pelos compradores, da totalidade da participação societária que as vendedoras possuem na Usina Termelétrica Pampa Sul S.A. ("Pampa Sul"), a qual detém a totalidade dos ativos e direitos da Usina Termelétrica Pampa Sul ("UTE Pampa Sul" ou "Usina").

A UTE Pampa Sul, localizada em Candiota, no estado do Rio Grande do Sul, utiliza o carvão mineral como fonte de energia. A Usina, de 345,0 MW de capacidade instalada e 323,5 MWm de garantia física bruta, vendeu no 20° Leilão de Energia nova (A-5/2014), 294,5 MWm em contrato de 25 anos, tendo entrado em operação comercial em 28.06.2019.

O benefício econômico total da venda, para a Companhia, será de aproximadamente R$ 2,2 bilhões, dividido entre o preço da venda, no montante de até R$ 450 milhões, cujo recebimento está previsto para 2023, e assunção do endividamento de Pampa Sul pelos compradores, no valor aproximado de R$ 1,8 bilhão. Os compradores irão, inclusive, obter a liberação integral da fiança corporativa prestada pela ENGIE no âmbito do referido endividamento. A assinatura do SPA pela Companhia foi aprovada na Reunião do Conselho de Administração da Companhia realizada em 15.09.2022.

Em 30.09.2022, por ter atendido aos requerimentos do CPC 31 – Ativo não circulante mantido para venda e operações descontinuadas, a Companhia passou a registrar os ativos e passivos da Pampa Sul nos grupos "Ativos não circulantes mantidos para venda" e "Passivos relacionados a ativos não circulantes mantidos para venda", respectivamente.

Tendo em vista que o valor de venda, líquido dos custos, é inferior ao valor contábil dos ativos líquidos da subsidiária, foi reconhecido, no período de nove meses findo em 30.09.2022, R$ 191 milhões de provisão de redução ao valor recuperável de ativos (*impairment)* nos investimentos no consolidado, sendo R$ 168 milhões na controladora. Entretanto, em função da assinatura do SPA de venda da Usina, no 3° trimestre de 2022, a Companhia efetuou a reversão do *impairment* reconhecido, no montante de R$ 27 milhões e R$ 43 milhões, no consolidado e na controladora, respectivamente.

Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

d) Aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta

Em março de 2022, a Companhia adquiriu 100% das ações da Solairedirect Holding Brasil S.A. ("Solairedirect"), detentora dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta, e ENGIE Solar Brasil Energia e Consultoria Ltda. ("ENGIE Solar"), ambas pertencentes ao Grupo ENGIE. O Conselho de Administração da ENGIE Brasil Energia instalou um Comitê Especial Independente para Transações com Partes Relacionadas ("CPR"), para avaliar a operação de aquisição. O CPR contratou as seguintes consultorias independentes para apoiar no processo, das quais: (i) *due diligence* legal e apoio na negociação do contrato de compra e venda; (ii) *due diligence* contábil, financeira, tributária e trabalhista; (iii) *due diligence* técnica; e (iv) consultoria para a emissão de opinião sobre a avaliação e geração de valor dos ativos (*fairness opinion*).

Após a realização das devidas *due diligences*, avaliações dos ativos e negociações dos termos e condições da operação, realizados com o apoio de consultorias especializadas contratadas pelo CPR, este enviou um relatório com sua recomendação ao Conselho de Administração, que aprovou a aquisição das empresas em reunião realizada em 14.02.2022. A conclusão da operação ocorreu após o atingimento das condições precedentes previstas no contrato, em 16.03.2022, pelo montante de R$ 692 milhões, sendo R$ 36 milhões sujeitos ao atingimento de condições estabelecidas no contrato.

O Conjunto Fotovoltaico Paracatu, localizado em Paracatu/MG, possui capacidade instalada de 132 MW, com contrato de venda de 34,0 MW médios pelo prazo de 20 anos, com término em 31.10.2038, ao preço de R$ 403,00/MWh (setembro/2022), reajustado pelo IPCA, e iniciou a operação comercial em fevereiro de 2019.

Por sua vez, o Conjunto Fotovoltaico Floresta, localizado na cidade de Areia Branca/RN, possui capacidade instalada de 86 MW, tendo contratado, pelo prazo de 20 anos, com término em 31.10.2038, 25,1 MW médios ao preço de R$ 395,96/MWh (setembro/2022), reajustado pelo IPCA, com operação comercial iniciada em dezembro de 2017.

Mais informações vide Nota 10 – Investimentos.

e) Dividendos e juros sobre capital próprio

Em 17.03.2022, ocorreu o pagamento dos juros sobre o capital próprio relativos ao período de 01.01.2021 a 31.12.2021, no valor bruto de R$ 60 milhões (R$ 0,0735359237 por ação). Nesta mesma data foram pagos os dividendos intermediários com base na reserva de retenção de lucros, no valor de R$ 639 milhões (R$ 0,7827524080 por ação), os quais foram aprovados na Reunião do Conselho de Administração da Companhia ocorrida em 14.02.2022. Adicionalmente, em 17.07.2022, foram pagos dividendos adicionais sobre o lucro líquido do exercício de 2021, no valor de R$ 550 milhões (R$ 0,6738313480 por ação), os quais foram aprovados na Assembleia Geral Ordinária (AGO) da Companhia ocorrida em 28.04.2022.

Ademais, o Conselho de Administração da Companhia, em reunião realizada em 02.08.2022, aprovou a distribuição de dividendos intercalares, com base nas informações trimestrais levantadas em 30.06.2022, no valor de R$ 578 milhões, correspondentes a R$ 0,7082542240 por ação, equivalentes a 55% do lucro líquido ajustado do 1° semestre de 2022. As ações da Companhia foram negociadas ex-dividendos intercalares a partir de 17.08.2022 e a data de pagamento será definida posteriormente pela Diretoria Executiva e comunicada por meio de Aviso aos Acionistas.

f) Acompanhamento dos projetos dos Sistemas de Transmissão Gralha Azul ("Gralha Azul") e Novo Estado ("Novo Estado")

Em 2022, os Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado obtiveram novas autorizações do Operador Nacional do Sistema (ONS) para operação comercial parcial de suas linhas de transmissão. Gralha Azul e Novo Estado alcançaram cerca de 94% e 49% da Receita Anual Permitida (RAP) mensal em 09.2022 e dos ativos em operação comercial em 30.09.2022, respectivamente. A expectativa de entrada em operação comercial total de Gralha Azul e Novo Estado está prevista para março de 2023 e janeiro de 2023, respectivamente.

g) Aquisição do Conjunto Eólico Serra do Assuruá ("Serra do Assuruá")

Em 21.06.2022, após o cumprimento das condições precedentes previstas no contrato de compra e venda de ativos e outras avenças, foi concluída a aquisição dos direitos de desenvolvimento do Projeto Serra do Assuruá junto à PEC Energia S.A. ("PEC") pela ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda. ("ECP"), controlada direta da Companhia. Mais informações vide Nota 12 – Intangível.

Adicionalmente, em 30.09.2022, a Companhia comunicou ao mercado a assinatura do contrato de fornecimento de até 188 aerogeradores com a Vestas do Brasil Energia Eólica Ltda, iniciando a implantação de Serra do Assuruá, cuja entrada em operação comercial está prevista para o 2° semestre de 2024.

h) Leilão de transmissão n° 01/2022 da Aneel – Gavião Real Transmissora de Energia Ltda. ("Gavião Real")

Em 30.06.2022, a Companhia arrematou o lote 7 no leilão de transmissão n° 01/2022 promovido pela Aneel, em consórcio com sua subsidiária integral ENGIE Transmissão de Energia II ("ETP II"), o qual prevê a ampliação de uma subestação complementar ao projeto Novo Estado e um trecho de seccionamento de uma linha de distribuição. Abaixo seguem informações sobre o leilão:

Lote	RAP máxima	RAP contratada	Deságio	Investimento previsto pela Aneel
7	R$ 16 milhões	R$ 6 milhões	59,9%	R$ 110 milhões

O prazo da concessão do serviço público de transmissão, incluindo o licenciamento, a construção, a operação e a manutenção das instalações de transmissão, será de 30 anos, contados da data de assinatura do contrato de concessão ocorrida em 30.09.2022. O início da construção está previsto para maio de 2023.

i) Impactos da guerra na Ucrânia

Após quatro meses de crise com o Ocidente, a Rússia decidiu atacar a Ucrânia em 24.02.2022, acirrando o mais grave conflito militar na Europa desde a Segunda Guerra Mundial.

Diante disso, existem efeitos das sanções econômicas à Rússia, como: (i) sanções do setor de serviços financeiros; (ii) restrições do setor de energia; (iii) restrições geográficas; (iv) restrições para fazer negócios na Rússia; (v) controles e exportação; e (vi) restrições similares contra a Bielorrússia.

Como principal impacto, nota-se o aumento de preços do petróleo, do gás natural, de grãos e de outras *commodities*, visto que a redução repentina de oferta destes produtos eleva o preço no mercado internacional. O impacto sobre a economia pode ser grande, a depender do tamanho e extensão da guerra, o que pode reduzir as perspectivas de crescimento econômico.

No período de nove meses findo em 30.09.2022, a Companhia não apurou impactos decorrentes da guerra na Ucrânia em suas informações trimestrais individuais e consolidadas. A Companhia não possui contratos com nenhuma parte envolvida no conflito. Adicionalmente, considerando que não haja o agravamento da guerra, a Companhia não estima efeitos significativos em seu resultado que possam comprometer a capacidade operacional e a implantação de seus projetos.

NOTA 2 - APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

As Informações Trimestrais (ITR) da controladora foram elaboradas em conformidade com o Pronunciamento Contábil CPC 21 – Demonstração Intermediária e as ITR do consolidado estão apresentadas, simultaneamente, de acordo com a norma internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting* e o CPC 21.

As normas contábeis brasileiras estão convergentes com as normas internacionais – *International Financial Reporting Standards* (IFRS), exceto pelos registros no balanço da controladora (i) das operações controladas em conjunto que, pelas normas brasileiras, são reconhecidas pelo método de equivalência patrimonial, enquanto que de acordo com as IFRS, pelas regras aplicáveis às operações controladas em conjunto, é previsto que os ativos, os passivos e os resultados sejam reconhecidos de forma proporcional à sua participação no investimento; e (ii) das capitalizações de juros sobre capitais de terceiros captados na controladora cujo ativo qualificável está em uma controlada, as quais nas demonstrações contábeis da controladora impactam o investimento pelas normas contábeis brasileiras, enquanto não há previsão desta contabilização nas demonstrações contábeis individuais de acordo com as IFRS.

As ITR também foram preparadas de acordo com as normas da Comissão de Valores Mobiliários (CVM), utilizando o custo histórico amortizado como base de valor, exceto pela avaliação a valor justo de certos instrumentos financeiros, quando requerida nas normas.

Não há diferenças entre o patrimônio líquido e os resultados da controladora e do consolidado constantes, respectivamente, das ITR individuais e consolidadas. Também não há diferenças entre o lucro líquido por ação básico e diluído em virtude de não ter ocorrido emissão de ações com efeitos diluidores nos períodos apresentados.

Na elaboração das ITR é necessário que a Administração da Companhia se baseie em estimativas para o registro de certas transações que afetam seus ativos, passivos, receitas e despesas.

O conteúdo e os valores de determinadas notas explicativas apresentadas nas demonstrações contábeis do exercício findo em 31.12.2021, que não necessitaram de atualizações significativas, não foram repetidos nas notas selecionadas para as ITR de 30.09.2022. Essas ITR, portanto, devem ser lidas em conjunto com as demonstrações contábeis de 31.12.2021.

As práticas contábeis e os métodos de cálculo adotados na elaboração das ITR de 30.09.2022, bem como os principais julgamentos e incertezas nas estimativas utilizadas na aplicação das práticas contábeis, foram os mesmos praticados na preparação das demonstrações contábeis do exercício findo em 31.12.2021. Adicionalmente, no 3° trimestre de 2022 foram aplicadas as práticas contábeis apresentadas abaixo, em decorrência da aquisição pela Companhia de ações da Solairedirect e ENGIE Solar e da assinatura do contrato de compra e venda de Pampa Sul.

Combinação de negócios envolvendo entidades sob controle comum

Com base nas normas vigentes na data destas Informações Trimestrais, transações de aquisições de empresas entre entidades sob controle comum não estão incluídas no escopo do CPC 15 (R1) - Combinação de Negócios. Adicionalmente, não há Pronunciamento, Interpretação ou Orientação específico que trate de transações desta natureza.

Desta forma, a Companhia analisa individualmente transações desta natureza, a cada ocorrência, tendo por base o CPC 23 - Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro e CPC 00 (R2) - Estrutura Conceitual para Relatório Financeiro. Na ausência de normas, a Administração da Companhia exerce julgamento crítico da operação considerando a relevância para tomada de decisão econômica dos usuários, as adequadas posições patrimoniais e financeiras, a essência econômica, bem como as orientações de demais órgãos normatizadores e práticas usuais de mercado.

Para a operação ocorrida em 2022, a Administração julgou adequada a utilização do método de custo, no qual, a entidade adquirente mensura os ativos e passivos transferidos pelos seus valores contábeis e a diferença entre os valores contábeis dos ativos líquidos adquiridos e do valor da contraprestação transferida é contabilizada no patrimônio líquido, como uma transação de capital entre partes relacionadas, na rubrica "Reserva de capital".

Ativos não circulantes mantidos para venda

Em decorrência da estratégia de descarbonização da Companhia, em 15.09.2022, foi assinado o contrato de compra e venda das ações da subsidiária Pampa Sul entre a Companhia e a EBC, na qualidade de vendedoras; e Grafito e Space X, na qualidade de compradoras. Com isto, foram atingidos os requisitos para classificação da subsidiária como mantida para venda.

São classificados como mantidos para venda quando os seus valores contábeis forem recuperáveis, principalmente, por meio de venda e não por meio do seu uso contínuo. Esses ativos são mensurados pelo menor valor entre os seus valores contábeis e os seus valores justos, líquidos das despesas de venda, e apresentados de forma segregada no balanço patrimonial.

a) Normas e alterações aplicáveis à Companhia a partir de 01.01.2022

A partir de 01.01.2022, estão vigentes os seguintes pronunciamentos:

Revisão e Normas impactadas	Correlação com normativa internacional
Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 19 Pronunciamentos Técnicos CPC 15 (R1) – Combinação de negócios, CPC 25 – Provisões, passivos contingentes e ativos contingentes, CPC 27 – Ativo imobilizado, CPC 29 – Ativo biológico e produto agrícola, CPC 37 (R1) – Adoção inicial das normas internacionais de contabilidade e CPC 48 – Instrumentos financeiros.	*Annual Improvements to IFRS Standards 2018-2020; Property, Plant and Equipment: Proceeds before Intended Use; Onerous contracts – Costs of Fulfilling a contract*; e *Reference to the Conceptual Framework*
Alterações à IAS 16 (CPC 27) – Imobilizado — Recursos antes do uso pretendido As alterações proíbem deduzir do custo de um item do imobilizado qualquer recurso proveniente da venda de itens produzidos antes do ativo estar disponível para uso, isto é, recursos para trazer o ativo ao local e na condição necessária para que seja capaz de operar da maneira pretendida pela Administração. Consequentemente, a entidade reconhece esses recursos da venda e correspondentes custos no resultado.	IAS 16

A adoção dessas alterações de normas não resultou em impactos significativos nas ITR individuais e consolidadas de 30.09.2022.

b) Aprovação das informações trimestrais

As ITR ora apresentadas foram aprovadas em reunião do Conselho de Administração realizada em 08.11.2022.

NOTA 3 - CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Caixa e depósitos bancários à vista	**3.144**	**2.529**	**52.844**	**51.915**
Aplicações financeiras				
Fundo de Investimento Exclusivo				
Operações compromissadas lastreadas em títulos públicos federais	928.844	2.556.143	3.623.059	5.071.186
Outras aplicações financeiras	523	536	89.041	33.305
	929.367	**2.556.679**	**3.712.100**	**5.104.491**
	932.511	**2.559.208**	**3.764.944**	**5.156.406**

NOTA 4 - CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Distribuidoras	286.795	292.911	445.823	506.659
Consumidores livres	35.546	34.486	381.462	356.009
Transações no mercado de curto prazo	140.943	6.180	164.029	109.943
Comercializadoras	114.417	160.440	70.260	57.197
Operações de *trading*	-	-	51.637	86.100
Encargo de uso da rede elétrica	-	-	48.755	2.574
Outros	-	-	20.745	19.877
Provisão para perdas de crédito esperadas	(6.180)	(6.180)	(9.113)	(24.254)
Ativo circulante	**571.521**	**487.837**	**1.173.598**	**1.114.105**
Consumidores livres	-	1.454	5.936	9.243
Distribuidoras	748	748	748	748
Ativo não circulante[1]	**748**	**2.202**	**6.684**	**9.991**
	572.269	**490.039**	**1.180.282**	**1.124.096**

(1) Os valores referentes ao contas a receber de clientes no longo prazo estão apresentados como parte da rubrica "Outros ativos não circulantes".

A composição dos valores a receber vencidos apresentados no ativo circulante é esta:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Vencidos até 30 dias	-	1.486	6.691	5.242
Vencidos há mais de 30 dias				
Com perdas estimadas reconhecidas	6.180	6.180	9.113	24.254
Outros	8	8	6.782	3.205
	6.188	**7.674**	**22.586**	**32.701**

Em 2022, a Companhia reverteu R$ 15 milhões de perdas de crédito esperadas, em decorrência de acordo firmado com cliente, tendo recebido os saldos que estavam em aberto. A mutação dos saldos, referente às perdas de crédito esperadas, foi a seguinte:

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31.12.2021	**(6.180)**	**(24.254)**
Reversão	-	15.141
Saldos em 30.09.2022	**(6.180)**	**(9.113)**

NOTA 5 - DEPÓSITOS VINCULADOS

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Garantias de financiamento	452.168	559.487	452.176	559.487
Garantias de compromissos contratuais	-	-	48.958	45.360
Garantias de posição devedora na CCEE	30.209	27.945	32.120	29.349
Depósitos para reinvestimento	1.913	2.466	3.857	4.410
Ativo circulante	**484.290**	**589.898**	**537.111**	**638.606**
Garantias de financiamento	9.515	9.106	212.293	259.164
Outros	-	-	6.700	6.268
Ativo não circulante	**9.515**	**9.106**	**218.993**	**265.432**
	493.805	**599.004**	**756.104**	**904.038**

NOTA 6 - ATIVO FINANCEIRO DE CONCESSÃO

a) Composição

	Consolidado					
	30.09.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
UHE Jaguara	225.010	1.752.681	1.977.691	206.990	1.693.159	1.900.149
UHE Miranda	137.675	1.072.371	1.210.046	126.648	1.035.953	1.162.601
	362.685	**2.825.052**	**3.187.737**	**333.638**	**2.729.112**	**3.062.750**

b) Mutação do ativo financeiro de concessão

	Consolidado		
	UHE Jaguara	UHE Miranda	Total
Saldos em 31.12.2021	**1.900.149**	**1.162.601**	**3.062.750**
Recebimentos	(149.187)	(91.284)	(240.471)
Juros	112.556	68.866	181.422
Variação monetária	114.173	69.863	184.036
Saldos em 30.09.2022	**1.977.691**	**1.210.046**	**3.187.737**

c) Perfil de realização do ativo financeiro de concessão apresentado no ativo não circulante

	Consolidado		
	UHE Jaguara	UHE Miranda	Total
Outubro a dezembro de 2023	47.639	29.147	76.786
2024	179.039	109.543	288.582
2025	161.963	99.095	261.058
2026	146.519	89.646	236.165
2027	132.548	81.098	213.646
2028 a 2032	495.445	303.136	798.581
2033 a 2047	589.528	360.706	950.234
	1.752.681	**1.072.371**	**2.825.052**

NOTA 7 - ATIVO DE CONTRATO

	Consolidado		
	Novo Estado	Gralha Azul	Total
Saldos em 31.12.2021	**3.076.745**	**2.246.885**	**5.323.630**
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	455.722	145.099	600.821
Perda por ineficiência na construção	(143.468)	(29.606)	(173.074)
Juros	147.603	139.856	287.459
Variação monetária	143.742	127.370	271.112
Recebimentos RAP construção	(87.006)	(130.017)	(217.023)
Saldos em 30.09.2022	**3.593.338**	**2.499.587**	**6.092.925**
Classificação no balanço patrimonial			
Ativo circulante	282.814	249.971	532.785
Ativo não circulante	3.310.524	2.249.616	5.560.140
	3.593.338	**2.499.587**	**6.092.925**

Em 2022, os Sistemas de Transmissão Novo Estado e Gralha Azul tiveram autorizações adicionais pela ONS de entradas em operação comercial parciais, o que representa, em 09.2022, aproximadamente, 49% e 94% de suas RAP mensais, respectivamente.

NOTA 8 - ATIVOS NÃO CIRCULANTES MANTIDOS PARA VENDA

As principais categorias dos ativos e dos passivos mantidos para venda são estas:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Imobilizado mantido para venda	4.577	4.577	4.577	4.577
Investimentos mantidos para venda				
Ativos	264.752	-	2.321.919	-
Passivos relacionados aos ativos	-	-	(2.057.167)	-
Ativo líquido	**264.752**	**-**	**264.752**	**-**
	269.329	**4.577**	**269.329**	**4.577**
Classificação no balanço patrimonial				
Ativo	269.329	4.577	2.326.496	4.577
Passivo[1]	-	-	(2.057.167)	-
	269.329	**4.577**	**269.329**	**4.577**

(1) Apresentado na rubrica "Passivos relacionados a ativos não circulantes mantidos para venda".

a) Imobilizado mantido para venda

Refere-se aos bens do empreendimento termelétrico não operacional Jacuí, que haviam sido concedidos em garantia e foram recebidos em decorrência de sentença favorável à Companhia, em 2014, em ação de execução movida para a cobrança de valores a receber decorrentes da venda da referida usina. A Companhia está em processo de venda dos ativos.

b) Investimentos mantidos para venda

Em decorrência da estratégia de descarbonização da Companhia, em 15.09.2022, foi assinado o contrato de compra e venda das ações da subsidiária Pampa Sul entre a Companhia e a EBC, na qualidade de vendedoras; e Grafito e Space X, na qualidade de compradoras. Com isto, foram atingidos os requisitos para classificação da subsidiária como mantida para venda.

O preço de venda de 100% da participação societária em Pampa Sul será de até R$ 449.500, dos quais R$ 50.000 serão pagos no fechamento da transação e o montante restante está sujeito ao atendimento das condições precedentes previstas no contrato de compra e venda.

Em 30.09.2022, a estimativa do valor de venda, líquido dos custos, era de R$ 364.752, sendo inferior ao valor contábil da subsidiária. Desta forma, os ativos mantidos para venda estão mensurados pelo valor justo, líquido dos custos de venda a serem realizados em períodos futuros. A Companhia registrou, até 30.09.2022, o montante de R$ 1.205.158, como provisão de redução ao valor recuperável sobre o grupo de ativos mantido para venda, referente a diferença entre seu valor contábil e seu valor justo. Esse montante foi registrado no resultado na rubrica "Provisão de redução ao valor recuperável de ativos".

	30.09.2022
Patrimônio líquido a valor contábil	1.208.290
Juros sobre capital de terceiros	261.620
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos	(1.205.158)
Ativo líquido	**264.752**
Aumento de capital a realizar até o **closing**	100.000
Valor justo	**364.752**

b.1) Ativos e passivos mantidos para venda

Os principais ativos e passivos da subsidiária Pampa Sul classificados como mantidos para venda em 30.09.2022 estão demonstrados a seguir:

	30.09.2022			30.09.2022	
	Valor contábil	Valor justo		Valor contábil	Valor justo
ATIVO CIRCULANTE			**PASSIVO CIRCULANTE**		
Caixa e equivalentes de caixa	16.996	16.996	Fornecedores	93.428	93.428
Contas a receber de clientes	55.194	55.194	Financiamentos	34.107	34.107
Estoques	142.146	142.146	Debêntures	48.466	48.466
Outros ativos circulantes	70.084	70.084	Imposto de renda e contribuição social diferidos[1]	-	134.774
	284.420	**284.420**	Outros passivos circulantes	22.826	22.826
				198.827	**333.601**
ATIVO NÃO CIRCULANTE					
Realizável a Longo Prazo			**PASSIVO NÃO CIRCULANTE**		
Depósitos vinculados	135.449	135.449	Financiamentos	732.668	732.668
Imposto de renda e contribuição social diferidos	32.541	32.541	Debêntures	990.741	990.741
Outros ativos não circulantes	4.708	4.708	Outros passivos não circulantes	157	157
	172.698	**172.698**		**1.723.566**	**1.723.566**
Imobilizado	**2.668.509**	**1.859.745**			
Intangível	**5.004**	**5.004**			
Direito de uso de arrendamentos	**52**	**52**			
	2.846.263	**2.037.499**			
Total dos ativos	**3.130.683**	**2.321.919**	**Total dos passivos relacionados aos ativos**	**1.922.393**	**2.057.167**

(1) O montante refere-se aos tributos diferidos calculados sobre os juros sobre capital de terceiros registrados na controladora e, por este motivo, não estão apresentados líquidos dos tributos diferidos constituídos pela subsidiária Pampa Sul.

Abaixo segue conciliação do ajuste a valor justo:

	30.09.2022
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos	1.205.158
Juros sobre capital de terceiros	(261.620)
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos ajustada	**943.538**
Ajuste a valor justo - Imobilizado	808.764
Ajuste a valor justo - Imposto de renda e contribuição social diferidos	134.774
Ajuste a valor justo	**943.538**

NOTA 9 - OUTROS ATIVOS

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Alienação de subsidiária	133.781	114.233	133.781	114.233
Créditos fiscais a recuperar	1.962	2.398	75.996	123.448
Imposto de renda e contribuição social diferidos[1]	-	-	62.524	61.135
Despesas pagas antecipadamente	31.092	18.141	55.109	38.302
Alienações e serviços em curso	39.888	35.494	38.716	32.135
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	19.209	19.209	32.604	34.787
Adiantamento a empregados	7.831	2.966	8.647	3.609
Contas a receber de clientes[2]	748	2.202	6.684	9.991
Outros valores a receber	82.020	68.000	99.534	90.604
	316.531	**262.643**	**513.595**	**508.244**
Classificação no balanço patrimonial				
Ativo circulante	129.938	117.394	189.422	219.290
Ativo não circulante	186.593	145.249	324.173	288.954
	316.531	**262.643**	**513.595**	**508.244**

(1) Mais informações vide Nota 22 – Imposto de renda e contribuição social diferidos.
(2) Mais informações vide Nota 4 – Contas a receber de clientes.

Alienação de subsidiária

Corresponde à segunda parte do valor a receber pela alienação da subsidiária Diamante, cujo recebimento se dará em cinco parcelas atualizadas mensalmente pelo IPCA. O primeiro recebimento ocorreu em 25.10.2022 e as outras parcelas serão recebidas nos próximos meses até fevereiro de 2023.

NOTA 10 - INVESTIMENTOS

a) Composição

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Participações societárias permanentes				
Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial				
Equivalência patrimonial	14.064.240	13.702.984	2.827.464	2.193.054
Impairment do valor patrimonial do investimento	-	(1.157.506)	-	-
	14.064.240	**12.545.478**	**2.827.464**	**2.193.054**
Mais valia na aquisição de investimentos	50.960	53.465	-	-
Ágio por expectativa de rentabilidade futura	173.654	173.654	173.654	173.654
	14.288.854	**12.772.597**	**3.001.118**	**2.366.708**

b) Mutação dos investimentos avaliados pelo método de equivalência patrimonial

	Controladora									
	Saldos em 31.12.2021	Aumento de capital	Redução de capital	Alienação de subsidiária	*Impairment*, líquido	Equivalência patrimonial	Dividendos	ORA e Reserva de capital[12]	Transferência para ANCMV[13]	Saldos em 30.09.2022
Controladas										
ECP[1]	**4.339.999**	1.124.776	(274.635)	-	-	334.023	-	(307.699)	-	**5.216.464**
CEE[2]	**1.667.660**	-	-	-	-	236.478	(14.836)	-	-	**1.889.302**
Jaguara[3]	**1.323.204**	-	-	-	-	164.929	(9.144)	-	-	**1.478.989**
ETP II[4]	**1.120.148**	102.767	(130.000)	-	-	(36.689)	-	-	-	**1.056.226**
Miranda[5]	**881.448**	-	-	-	-	100.871	(47.199)	-	-	**935.120**
EBC[6]	**408.461**	-	-	-	-	33.948	(100.000)	-	-	**342.409**
ENGIE Trading[7]	**46.426**	-	-	-	-	17.795	-	-	-	**64.221**
Lages[8]	**30.530**	-	-	-	-	15.764	-	-	-	**46.294**
Pampa Sul[9]	**325.022**	86.860	-	-	(125.186)	(21.944)	-	-	(264.752)	**-**
Outros	**22.576**	-	(7.500)	(71.394)	77.534	(3.557)	-	-	-	**17.659**
Operação em conjunto										
Itasa[10]	**186.950**	-	-	-	-	3.538	(396)	-	-	**190.092**
Empreendimento controlado em conjunto										
TAG[11]	**2.193.054**	-	-	-	-	534.139	(227.500)	327.771	-	**2.827.464**
	12.545.478	**1.314.403**	**(412.135)**	**(71.394)**	**(47.652)**	**1.379.295**	**(399.075)**	**20.072**	**(264.752)**	**14.064.240**

(1) ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda.
(2) Companhia Energética Estreito.
(3) Companhia Energética Jaguara.
(4) ENGIE Transmissão de Energia Participações II S.A.
(5) Companhia Energética Miranda.
(6) ENGIE Brasil Energia Comercializadora Ltda.
(7) ENGIE Trading Comercializadora de Energia Ltda.
(8) Lages Bioenergética Ltda.
(9) Usina Termoelétrica Pampa Sul S.A.
(10) Itá Energética S.A.
(11) Transportadora Associada de Gás, é uma controlada em conjunto e, portanto, não consolidada pela Companhia.
(12) Equivalência patrimonial de outros resultados abrangentes e reserva de capital.
(13) Ativos não circulantes mantidos para venda. Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

b.1) ECP

O aumento de capital na controlada ECP destinou-se, principalmente, aos investimentos na aquisição das empresas Solairedirect e ENGIE Solar. Adicionalmente, nos nove meses de 2022, a Companhia reconheceu R$ 115.250 em "Outros resultados abrangentes" (ORA) e R$ 192.449 em "Reserva de capital", totalizando R$ 307.699.

- Aquisição Solairedirect e ENGIE Solar

Em 14.02.2022, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a aquisição pela ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda. ("ECP"), controlada direta da Companhia, da totalidade das ações da Solairedirect, detentora dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta, e da ENGIE Solar, as quais eram controladas da ENGIE Solar S.A., Solairedirect Investment Management S.A. e Drankensberg Capital 1 S.A., empresas pertencentes ao Grupo ENGIE. Em 15.02.2022 foi assinado o contrato de compra e venda e após o cumprimento das condições precedentes, em 16.03.2022, foi concluída a operação de aquisição.

O preço de aquisição foi de R$ 691.863, sendo: (i) 499.414 – relativo ao valor contábil dos ativos líquidos adquiridos; e R$ 192.449 – decorrente da diferença entre a contraprestação transferida e o valor contábil dos ativos, registrado na rubrica "Reserva de capital" no patrimônio líquido.

(a) ***Preço de compra base ajustado***: na data de fechamento da operação foi pago ao vendedor o valor de R$ 656.157, sendo: R$ 625.000 relativos ao preço de compra base e R$ 31.157, correspondentes ao resultado dos ajustes de fechamento previstos no contrato.

(b) ***Parcela contingente – performance de geração dos conjuntos fotovoltaicos***: O contrato de compra e venda prevê um pagamento adicional atrelado à geração do ano de 2022 dos conjuntos fotovoltaicos. O contrato prevê o pagamento de R$ 3,5/MWh adicional (base out/2021), atualizado pelo CDI e 3,5% a.a., limitado a R$ 50.000. O valor estimado na data da aquisição foi de R$ 35.706 e o saldo atualizado em 30.09.2022 era de R$ 38.760.

	Valor contábil - 16.03.2022		
Balanço Patrimonial	**Solairedirect**	**ENGIE Solar**	**Total**
ATIVO			
Ativo circulante	**218.663**	**11.762**	**230.425**
Caixa e equivalentes de caixa	188.609	11.261	199.870
Outros ativos circulantes	30.054	501	30.555
Ativo não circulante	**1.139.191**	**357**	**1.139.548**
Outros ativos não circulantes	28.771	83	28.854
Imobilizado	1.053.316	267	1.053.583
Intangível	27.992	7	27.999
Direito de uso de arrendamentos	29.112	-	29.112
Total	**1.357.854**	**12.119**	**1.369.973**
PASSIVO			
Passivo circulante	**95.314**	**852**	**96.166**
Fornecedores	19.389	153	19.542
Empréstimos e financiamentos	49.989	-	49.989
Outros passivos circulantes	25.936	699	26.635
Passivo não circulante	**774.393**	**-**	**774.393**
Empréstimos e financiamentos	743.736	-	743.736
Outros passivos não circulantes	30.657	-	30.657
Total	**869.707**	**852**	**870.559**
Ativos líquidos	**488.147**	**11.267**	**499.414**

	Solairedirect	**ENGIE Solar**	**Total**
Preço base de aquisição	640.869	15.288	656.157
Parcela contingente	35.706	-	35.706
Contraprestação transferida	**676.575**	**15.288**	**691.863**
Ativos líquidos	488.147	11.267	499.414
Reserva de capital	188.428	4.021	192.449

b.2) Pampa Sul

Em 30.09.2022, a Companhia reconheceu complemento do *impairment* registrado em 2021, no montante de R$ 125.186, totalizando R$ 1.205.158 (R$ 1.079.972 em 31.12.2021), em decorrência da avaliação periódica realizada pela Companhia. Este valor foi alocado, para fins de demonstrações contábeis consolidadas, no imobilizado.

No 3° trimestre de 2022, em virtude da assinatura do contrato de compra e venda das quotas da subsidiária Pampa Sul, a Companhia passou a registrar seus ativos e passivos nos grupos "Ativos não circulantes mantidos para venda" e "Passivos relacionados a ativos não circulantes mantidos para venda", respectivamente. Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

b.3) Outros investimentos

Os efeitos de "Alienação de subsidiária" e "*Impairment*, líquido" em "Outros" no quadro b acima, referem-se à venda da totalidade da participação acionária que a Companhia detinha na EGSD e na Norte Catarinense. A primeira, ocorreu em 21.02.2022, após o cumprimento das condições precedentes previstas em contrato de compra e venda de ações. Nesta data, a subsidiária deixou de ser controlada pela Companhia, passando também a não ser consolidada. O preço da venda de 100% da participação acionária foi estimado em R$ 14.202, composto por duas parcelas: (i) R$ 3.300 – recebidos no fechamento da operação; e (ii) até R$ 10.902 – relacionados a ativos e passivos supervenientes, os quais serão recebidos pela EGSD e repassados à Companhia em datas futuras, e ajuste de preço na data de fechamento, líquidos de provisões estimadas para assistência técnica sob responsabilidade da ENGIE. O montante relativo ao item (ii) está pendente de recebimento, sendo apresentado na rubrica de "Outros ativos não circulantes".

O *impairment* constituído em anos anteriores foi revertido juntamente com o reconhecimento da receita de venda e do custo do investimento. O *impairment* revertido foi de R$ 118.361, sendo: (i) R$ 77.534 de valor patrimonial; (ii) R$ 22.306 de mais valia; e (iii) R$ 18.521 de ágio. Já o custo do investimento baixado foi de R$ 108.632 sendo: (i) R$ 67.805 de valor patrimonial; (ii) R$ 22.306 de mais valia e (iii) R$ 18.521 de ágio. Esses efeitos, em conjunto com o reconhecimento da receita de venda, resultaram em um ganho reconhecido no resultado de R$ 23.931.

Já a segunda, ocorreu em 01.09.2022, após o cumprimento das condições precedentes previstas em contrato de compra e venda de ações. Nesta data, a subsidiária deixou de ser controlada pela Companhia, passando também a não ser consolidada. O preço da venda de 100% da participação acionária foi de R$ 13.501 integralmente recebido no fechamento do negócio e o valor patrimonial baixado foi de R$ 3.589. Esses movimentos resultaram em um ganho reconhecido no resultado de R$ 9.912.

b.4) Informações das principais investidas

		30.09.2022				3° trimestre de 2022		9 meses de 2022	
	Participação (%)	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido ajustado	Capital Social	Receita líquida	Lucro líquido (prejuízo) ajustado	Receita líquida	Lucro líquido (prejuízo) ajustado
ECP	99,99	11.290.372	6.254.981	5.220.023	3.797.021	374.310	152.934	1.124.339	335.113
CEE	99,99	2.192.495	303.193	1.889.302	1.369.380	143.732	84.889	422.535	236.478
Jaguara	99,99	2.629.100	1.150.111	1.478.989	854.409	86.803	37.140	395.439	164.929
ETP II	99,99	6.786.875	5.743.733	1.056.226	1.176.898	212.955	(123.088)	1.181.740	(36.689)
Miranda	99,99	1.651.494	716.374	935.120	582.663	55.387	22.014	244.521	100.871
EBC	99,99	799.343	456.934	342.409	10.038	1.189.231	32.664	3.552.532	33.948
ENGIE Trading	99,99	328.397	264.176	64.221	36.000	161.148	6.135	468.958	17.795
Lages	99,99	65.130	18.836	46.294	30.530	7.962	816	21.789	15.764
Pampa Sul	99,99	3.130.683	1.922.393	1.469.910	1.163.552	161.862	(24.672)	506.790	(21.944)
Operação em conjunto									
Itasa	48,75	439.913	49.981	389.932	350.136	45.738	(242)	140.167	7.258
Empreendimento controlado em conjunto									
TAG	32,50	39.068.299	30.368.411	8.699.888	1.294.197	2.159.407	620.728	6.264.176	1.643.505

Acionista não controlador

A participação do acionista não controlador da Ibitiúva, em 30.09.2022, no patrimônio líquido e no lucro líquido para o período de nove meses da ECP acima apresentados, era de R$ 3.559 e R$ 1.090, respectivamente. O montante apresentado no lucro líquido do 3° trimestre de 2022 era de R$ 426.

Valores capitalizados

No quadro de "Informações das principais controladas", os montantes de "Patrimônio líquido ajustado" e de "Lucro líquido (Prejuízo) ajustado" contemplam os itens descritos abaixo.

- Empréstimos, financiamentos e debêntures

A ENGIE Brasil Energia captou recursos por meio de empréstimos e debêntures para a construção dos Conjuntos Eólicos Campo Largo, Umburanas – Fase I, Campo Largo II e Santo Agostinho – Fase I e da Usina Fotovoltaica Assú V, investimentos que são parte da ECP, e de Pampa Sul. Os juros sobre essas dívidas são capitalizados durante o período de construção das Usinas nas demonstrações contábeis consolidadas e reconhecidos no resultado de equivalência patrimonial nas demonstrações contábeis da controladora. Após a entrada em operação comercial os valores capitalizados são amortizados no período correspondente a amortização dos ativos imobilizados.

Os efeitos destes itens na controladora estão apresentados no quadro abaixo:

	Custo da dívida capitalizado, líquido de amortização		
	Patrimônio líquido	Lucro líquido (Prejuízo)	
	30.09.2022	3° trimestre de 2022	9 meses de 2022
ECP	184.632	5.040	14.465
Pampa Sul[1]	261.620	(2.376)	(7.133)

(1) O valor do patrimônio líquido foi transferido para a rubrica de ativos não circulantes mantidos para venda. Mais informações vide nota explicativa 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

- Ações preferenciais resgatáveis

No ano de 2020, a ETP II emitiu ações preferenciais resgatáveis e o custo dessa emissão foi pago pela sua controladora ENGIE Brasil Energia, no valor de R$ 15.250. Esse custo foi capitalizado nas demonstrações contábeis consolidadas e reconhecido no resultado de equivalência patrimonial nas demonstrações contábeis da controladora e será amortizado linearmente até o resgate das ações. Em 30.09.2022 o total do montante capitalizado era de R$ 13.084. O montante reconhecido no 3° trimestre de 2022 foi de R$ 271 e de R$ 812 no período de nove meses findo 30.09.2022.

NOTA 11 - IMOBILIZADO

a) Composição

		Controladora					
		30.09.2022			31.12.2021		
	Taxa média de depreciação (a.a.)	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido
Em serviço							
Reservatórios, barragens e adutoras	3,0%	5.128.233	(3.653.726)	1.474.507	5.125.655	(3.563.538)	1.562.117
Máquinas e equipamentos	3,5%	4.229.893	(2.750.832)	1.479.061	4.225.096	(2.670.299)	1.554.797
Edificações e benfeitorias	3,3%	1.285.953	(921.918)	364.035	1.285.705	(895.499)	390.206
Móveis e utensílios	6,3%	8.929	(5.251)	3.678	8.848	(4.955)	3.893
Veículos	14,3%	1.402	(1.177)	225	2.242	(1.967)	275
Obrigações especiais		(43.122)	11.586	(31.536)	(43.122)	10.179	(32.943)
		10.611.288	**(7.321.318)**	**3.289.970**	**10.604.424**	**(7.126.079)**	**3.478.345**
Em curso							
Máquinas e equipamentos		67.865	-	67.865	57.031	-	57.031
Adiantamentos a fornecedores		38.393	-	38.393	28.587	-	28.587
Aquisições a ratear		19.971	-	19.971	17.656	-	17.656
Reservatórios, barragens e adutoras		948	-	948	3.363	-	3.363
Edificações e benfeitorias		1	-	1	178	-	178
		127.178	**-**	**127.178**	**106.815**	**-**	**106.815**
		10.738.466	**(7.321.318)**	**3.417.148**	**10.711.239**	**(7.126.079)**	**3.585.160**

		Consolidado					
		30.09.2022			31.12.2021		
	Taxa média de depreciação (a.a.)	Custo[1]	Depreciação acumulada[1]	Valor líquido	Custo[1]	Depreciação acumulada[1]	Valor líquido
Em serviço							
Máquinas e equipamentos	5,0%	13.842.287	(4.728.596)	9.113.691	14.477.081	(4.547.079)	9.930.002
Reservatórios, barragens e adutoras	3,2%	7.107.987	(4.501.655)	2.606.332	7.302.708	(4.376.635)	2.926.073
Edificações e benfeitorias	3,5%	1.787.395	(1.107.423)	679.972	2.063.775	(1.084.261)	979.514
Móveis e utensílios	6,3%	11.445	(5.960)	5.485	12.625	(5.954)	6.671
Veículos	14,3%	3.662	(2.871)	791	4.540	(3.531)	1.009
Obrigações especiais		(43.247)	11.586	(31.661)	(43.247)	10.179	(33.068)
		22.709.529	**(10.334.919)**	**12.374.610**	**23.817.482**	**(10.007.281)**	**13.810.201**
Em curso							
Máquinas e equipamentos		284.650	-	284.650	44.184	-	44.184
Edificações e benfeitorias		94.863	-	94.863	7.308	-	7.308
Reservatórios, barragens e adutoras		1.759	-	1.759	200.473	-	200.473
Adiantamentos a fornecedores		830.839	-	830.839	255.177	-	255.177
Aquisições a ratear		218.329	-	218.329	61.444	-	61.444
		1.430.440	**-**	**1.430.440**	**568.586**	**-**	**568.586**
		24.139.969	**(10.334.919)**	**13.805.050**	**24.386.068**	**(10.007.281)**	**14.378.787**

(1) Os custos e a depreciação acumulada estão líquidos de *impairment* no montante de R$ 1.243.555 em 30.09.2022 e R$ 1.089.435 em 31.12.2021.

b) Mutação do ativo imobilizado

	Controladora						
	Reservatórios, barragens e adutoras	Máquinas e equipamentos	Edificações e benfeitorias	Outros	Imobilizado em curso	Obrigações especiais	Total
Saldos em 31.12.2021	**1.562.117**	**1.554.797**	**390.206**	**4.168**	**106.815**	**(32.943)**	**3.585.160**
Ingressos	-	-	-	-	34.374	-	34.374
Transferências	2.605	10.282	177	947	(14.011)	-	-
Baixas	-	(1.183)	-	(846)	-	-	(2.029)
Depreciação	(90.215)	(84.835)	(26.348)	(366)	-	1.407	(200.357)
Saldos em 30.09.2022	**1.474.507**	**1.479.061**	**364.035**	**3.903**	**127.178**	**(31.536)**	**3.417.148**

	Consolidado						
	Máquinas e equipamentos	Reservatórios, barragens e adutoras	Edificações e benfeitorias	Outros	Imobilizado em curso	Obrigações especiais	Total
Saldos em 31.12.2021	**9.930.002**	**2.926.073**	**979.514**	**7.680**	**568.586**	**(33.068)**	**14.378.787**
Ingressos	-	-	-	-	950.712	-	950.712
Ingresso - Provisão de desmobilização	-	-	-	-	17.037	-	17.037
Aquisição de subsidiárias	1.042.096	-	6	340	11.141	-	1.053.583
Alienação de subsidiária	(10.243)	(3.588)	-	(9)	-	-	(13.840)
Juros, V.M.[1] e deprec. capitalizados	-	-	-	-	62.309	-	62.309
Impairment[2]	(154.120)	-	-	-	-	-	(154.120)
Transferências	154.931	5.663	4.696	1.407	(166.697)	-	-
Transferências para ANCMV[3]	(1.402.596)	(184.929)	(258.590)	(982)	(12.648)	-	(1.859.745)
Baixas	(23.432)	-	-	(862)	-	-	(24.294)
Depreciação	(422.947)	(136.887)	(45.654)	(1.298)	-	1.407	(605.379)
Saldos em 30.09.2022	**9.113.691**	**2.606.332**	**679.972**	**6.276**	**1.430.440**	**(31.661)**	**13.805.050**

(1) Variação monetária.
(2) Mais detalhes vide Nota 10 – Investimentos.
(3) Ativos não circulantes mantidos para venda. Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

NOTA 12 - INTANGÍVEL

c) Composição

		Controladora					
		30.09.2022			31.12.2021		
	Período de amortização	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido
Direito de extensão de concessão[1]	Até 2040	2.397.705	(200.538)	2.197.167	2.404.041	(105.795)	2.298.246
Direito de uso de ativos	Até 2027	182.237	(84.675)	97.562	174.139	(65.209)	108.930
		2.579.942	**(285.213)**	**2.294.729**	**2.578.180**	**(171.004)**	**2.407.176**

(1) Os direitos de extensão de concessão provenientes de consórcios serão amortizados no período de extensão de forma a refletir o padrão de consumo dos benefícios econômicos futuros, conforme determinado pelo CPC 04 (R1) – Intangível.

		Consolidado					
		30.09.2022			31.12.2021		
	Período de amortização	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido
Direito de extensão de concessão[1]	Até 2048	2.552.169	(201.453)	2.350.716	2.558.505	(106.254)	2.452.251
Bonificação pela outorga - Usinas cotistas	Até 2048	1.031.550	(168.659)	862.891	1.031.550	(142.931)	888.619
Direitos de projetos - em operação							
Eólicos em operação	Até 2054	110.793	(14.755)	96.038	110.793	(11.807)	98.986
Solar em operação	Até 2051	29.538	(4.074)	25.464	3.039	(523)	2.516
		140.331	**(18.829)**	**121.502**	**113.832**	**(12.330)**	**101.502**
Direitos de projetos - em desenvolvimento							
Sistema de transmissão Novo Estado		236.021	-	236.021	236.021	-	236.021
Eólicos em construção / desenvolvimento		353.258	-	353.258	76.376	-	76.376
Solar em construção / desenvolvimento		56.163	-	56.163	56.163	-	56.163
		645.442	**-**	**645.442**	**368.560**	**-**	**368.560**
		785.773	**(18.829)**	**766.944**	**482.392**	**(12.330)**	**470.062**
Direito de uso de ativos	Até 2027	236.604	(111.740)	124.864	228.407	(91.852)	136.555
Direito de compra de energia	Até 2023	64.561	(58.651)	5.910	64.561	(54.139)	10.422
Ágio – Novo Estado		80.247	-	80.247	80.247	-	80.247
		4.750.904	**(559.332)**	**4.191.572**	**4.445.662**	**(407.506)**	**4.038.156**

(1) Os direitos de extensão de concessão provenientes de consórcios serão amortizados no período de extensão de forma a refletir o padrão de consumo dos benefícios econômicos futuros, conforme determinado pelo CPC 04 (R1) – Intangível.

d) Mutação do ativo intangível

	Controladora		
	Direito de extensão de concessão	Direito de uso de ativos	Total
Saldos em 31.12.2021	**2.298.246**	**108.930**	**2.407.176**
Ingressos	-	9.112	9.112
Baixas	(6.336)	-	(6.336)
Amortização	(94.743)	(20.480)	(115.223)
Saldos em 30.09.2022	**2.197.167**	**97.562**	**2.294.729**

	Consolidado						
	Direito de extensão de concessão	Bonificação pela outorga	Direito de projetos	Direito de uso de ativos	Direito de compra de energia	Ágio - Novo Estado	Total
Saldos em 31.12.2021	**2.452.251**	**888.619**	**470.062**	**136.555**	**10.422**	**80.247**	**4.038.156**
Ingressos[1]	-	-	276.882	10.158	-	-	287.040
Baixas	(6.336)	-	-	(511)	-	-	(6.847)
Aquisição de subsidiárias	-	-	23.302	4.697	-	-	27.999
Transferência para ANCMV[2]	-	-	-	(5.004)	-	-	(5.004)
Amortização	(95.199)	(25.728)	(3.302)	(21.031)	(4.512)	-	(149.772)
Saldos em 30.09.2022	**2.350.716**	**862.891**	**766.944**	**124.864**	**5.910**	**80.247**	**4.191.572**

(1) Os ingressos referem-se principalmente: (i) R$ 276.882 à aquisição dos direitos de desenvolvimento do Projeto Serra do Assuruá, (ii) R$ 3.802 à aquisição das ações de emissão da Maracanã Geração de Energia e Participações S.A e (iii) R$ 6.356 referente às aquisições de softwares.
(2) Ativos não circulantes mantidos para venda. Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

b.1) Aquisição dos direitos de desenvolvimento do Projeto Eólico Serra do Assuruá

Em 21.06.2022, após o cumprimento das condições precedentes, foi concluída a aquisição dos direitos de desenvolvimento do Projeto Eólico Serra do Assuruá junto à PEC pela ECP. A aquisição inclui a totalidade das ações de emissão da Maracanã Geração de Energia e Participações S.A., subsidiária da PEC, e dos direitos relacionados à exploração do projeto eólico, o qual está localizado no município de Gentio do Ouro, estado da Bahia e tem capacidade instalada total já outorgada de 882 MW. A Companhia tem a expectativa de implantar 846 MW.

Na data de conclusão da operação de aquisição, o preço, incluindo o pagamento estimado das parcelas condicionais, foi apurado em, aproximadamente, R$ 281 milhões, sendo R$ 25 milhões pagos na mesma data. Os demais pagamentos serão realizados conforme o cumprimento de marcos relacionados ao cronograma de desenvolvimento do projeto, com estimativa de pagamento durante o exercício de 2023.

NOTA 13 - FORNECEDORES

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Fornecedores de imobilizado e intangível	16.849	40.614	194.968	204.422
Energia elétrica comprada para revenda	43.237	38.845	179.450	187.840
Fornecedores de materiais e serviços	21.162	28.184	78.810	85.633
Encargos de uso da rede elétrica	41.474	37.188	63.455	63.592
Operações de *trading*	-	-	52.056	59.090
Combustíveis fósseis e biomassa	-	-	711	10.097
Transações no mercado de curto prazo	-	38.969	2	39.288
Passivo circulante	**122.722**	**183.800**	**569.452**	**649.962**
Fornecedores de imobilizado e intangível	7.471	7.471	14.575	14.625
Fornecedores de materiais e serviços	-	-	6.700	6.268
Passivo não circulante[1]	**7.471**	**7.471**	**21.275**	**20.893**
	130.193	**191.271**	**590.727**	**670.855**

(1) Os valores referentes aos fornecedores a pagar no longo prazo estão apresentados como parte da rubrica "Outros passivos não circulantes".

O prazo médio de pagamento da Companhia é de, aproximadamente, 30 dias e sobre os saldos não há incidência de juros, exceto por estimativas de desembolsos futuros de imobilizado, apresentadas nas rubricas de "Fornecedores de imobilizado e intangível", cuja expectativa de pagamento reflete na segregação entre circulante e não circulante.

NOTA 14 - GERENCIAMENTO DE RISCOS E INSTRUMENTOS FINANCEIROS

A Companhia, para conduzir com mais eficiência o processo de avaliação e monitoramento de riscos dos seus negócios, mantém o Fórum de Gerenciamento de Riscos, a quem cabe: (i) promover internamente a conscientização para o tratamento do risco; (ii) definir metas e diretrizes para o seu gerenciamento; (iii) promover e sugerir melhorias nos processos de sua avaliação; e (iv) classificar e definir os procedimentos de seu controle.

No período de nove meses findo em 30.09.2022, não houve qualquer mudança nos riscos aos quais a Companhia e suas controladas estejam expostas ou na sua administração e mensuração, quando comparados aos apresentados na Nota 17 – Gerenciamento de riscos e instrumentos financeiros das demonstrações contábeis de 31.12.2021.

a) Operações de *hedge*

Os ganhos (perdas) não realizados nas operações de *hedge* são estes:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Ganhos não realizados em operações de *hedge*				
Ativo circulante				
Hedge de fluxo de caixa – empréstimos	-	2.561	-	2.561
Hedge de fluxo de caixa - obrigações	-	-	-	40.016
	-	**2.561**	**-**	**42.577**
Ativo não circulante				
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	15.197	165.442	15.197	165.442
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	-	-	18.713
	15.197	**165.442**	**15.197**	**184.155**
Posições ativas	**15.197**	**168.003**	**15.197**	**226.732**
Perdas não realizadas em operações de *hedge*				
Passivo circulante				
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	(55.571)	(51.401)	(99.196)	(98.993)
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	-	(39.865)	-
Hedge de fluxo de caixa – empréstimos	(857)	(5.231)	(857)	(5.231)
	(56.428)	**(56.632)**	**(139.918)**	**(104.224)**
Passivo não circulante				
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	(94.181)	-	(94.181)	(5.786)
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	-	(16.656)	-
	(94.181)	**-**	**(110.837)**	**(5.786)**
Posições passivas	**(150.609)**	**(56.632)**	**(250.755)**	**(110.010)**
Posições líquidas	**(135.412)**	**111.371**	**(235.558)**	**116.722**
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	(134.555)	114.041	(178.180)	60.663
Hedge de fluxo de caixa – empréstimos	(857)	(2.670)	(857)	(2.670)
	(135.412)	**111.371**	**(179.037)**	**57.993**
***Hedge* de fluxo de caixa – obrigações**	**-**	**-**	**(56.521)**	**58.729**
Posições líquidas	**(135.412)**	**111.371**	**(235.558)**	**116.722**

a.1) Operações de *hedge* sobre empréstimos e debêntures

Em 30.09.2022, a Companhia não mantinha nenhum compromisso financeiro relevante em moeda estrangeira cuja variação cambial não estivesse integralmente protegida por operação de *hedge*.

O quadro a seguir apresenta a mutação líquida das operações de *hedge* sobre empréstimos e debêntures:

	Controladora			Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
(Passivo) Ativo em 31.12.2021, líquido	**(54.071)**	**165.442**	**111.371**	**(101.663)**	**159.656**	**57.993**
Juros e variações monetárias	(293.421)	-	(293.421)	(296.841)	(420)	(297.261)
Variações cambiais	(130.192)	(55.994)	(186.186)	(130.192)	(55.994)	(186.186)
Ajuste a valor justo por meio do resultado	(3.402)	(141.581)	(144.983)	(5.850)	(140.402)	(146.252)
Ajuste a valor justo por meio do ORA	117.671	-	117.671	117.671	-	117.671
Transferências	46.851	(46.851)	-	41.824	(41.824)	-
Amortização de principal	118.565	-	118.565	141.050	-	141.050
Amortização de juros	141.571	-	141.571	133.948	-	133.948
(Passivo) em 30.09.2022, líquido	**(56.428)**	**(78.984)**	**(135.412)**	**(100.053)**	**(78.984)**	**(179.037)**

a.2) Operações de *hedge* de fluxo de caixa sobre obrigações

A Companhia mantém contratado em 30.09.2022 *Non-Deliverable Forward* (NDFs), com o objetivo de proteger a totalidade dos pagamentos futuros em moeda estrangeira decorrentes dos compromissos estabelecidos nos contratos de construção da primeira fase do Conjunto Eólico Santo Agostinho. Os NDFs foram contratados em 29.12.2020 e o valor *notional* em 30.09.2022 é de US$ 66.863 mil, € 25.889 mil e Reimembi de Hong Kong (CN¥) 184.695 mil os quais estão firmados com o BNP Paribas e Itaú e têm seus vencimentos entre agosto de 2022 e abril de 2023.

Adicionalmente, a Companhia mantém contratado em 30.09.2022 NDFs, com o objetivo de proteger a totalidade dos pagamentos futuros em moeda estrangeira decorrentes dos compromissos estabelecidos nos contratos de construção do Conjunto Eólico Serra do Assuruá. Os NDFs foram contratados em 21.09.2022 e o valor *notional* em 30.09.2022 era de US$ 145.827 mil, € 81.425 mil, Rupias Indianas (INR) 992.493 mil e Reimembi de Hong Kong (CN¥) 650.511 mil os quais estão firmados com o HSBC, BNP Paribas, Itaú, XP Investimentos e Bank of America e têm seus vencimentos entre fevereiro e novembro de 2024.

Em 30.09.2022, as perdas não realizadas dos NDFs totalizavam uma posição passiva de R$ 56.521 (posição ativa de R$ 58.729 em 31.12.2021). A contrapartida desta perda não realizada está reconhecida diretamente no patrimônio líquido, na rubrica "Outros resultados abrangentes". As empresas do Conjunto Eólico Santo Agostinho possuem regime tributário no lucro presumido. Dessa forma, a Companhia não constituiu imposto de renda e contribuição social diferidos sobre os efeitos desta operação.

a.3) Ganhos (perdas) não realizados em operações de *hedge* de fluxo de caixa

Os ganhos (perdas) não realizados em operações de *hedge* de fluxo de caixa originados no período apresentadas na "Demonstração dos resultados abrangentes" é a seguinte:

	9 meses de 2022	
	Controladora	Consolidado
Hedge de fluxo de caixa – empréstimos	117.671	117.671
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	(115.250)
Ganhos não realizados em operações de HFC	**117.671**	**2.421**

b) Análise de sensibilidade para a exposição a riscos de taxas de juros e/ou índices flutuantes e de variação de cotação de moeda estrangeira

A Companhia apresenta uma análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros expostos a riscos da variação de taxas de juros e/ou de índices flutuantes. O cenário-base provável para 30.09.2023 foi definido por meio destas premissas disponíveis no mercado (Fonte: Relatório Focus do Banco Central do Brasil):

	Variação 12 meses	Cenário Provável	Sensibilidade		
Risco de variação das taxas de juros e índices	**30.09.2022**	**30.09.2023**	**Provável**	**Δ + 25% (*)**	**Administração**
TJLP	7,2%	7,2%	0,0 p.p.	1,8 p.p.	0,2 p.p.
CDI	13,7%	11,3%	-2,4 p.p.	2,8 p.p.	-1,9 p.p.
IPCA	7,2%	5,1%	-2,1 p.p.	1,3 p.p.	-0,5 p.p.
IGP-M	8,3%	4,6%	-3,7 p.p.	1,2 p.p.	-0,1 p.p.

(*) Variações sobre o cenário provável de 2023.

A sensibilidade provável foi calculada com base nas variações entre os índices dos últimos 12 meses, observados em 30.09.2022, e os previstos no cenário provável dos próximos 12 meses, a findar em 30.09.2023 e demonstram os eventuais impactos adicionais no resultado consolidado da Companhia. As demais sensibilidades apresentadas foram apuradas com base (i) na variação de 25%; e (ii) das estimativas da Administração sobre o cenário projetado, as quais correspondem a avaliação da Administração de alteração razoavelmente possível nas taxas de juros e/ou índices flutuantes para os próximos 12 meses. As variações que poderão impactar o resultado consolidado, e, consequentemente, o patrimônio líquido nos próximos 12 meses, em comparação aos últimos 12 meses, caso tais cenários se materializem, são estas:

	Saldos em	Sensibilidade		
	30.09.2022	Provável	Δ + 25%	Administração
Risco de aumento (passivo)				
Empréstimos e financiamentos				
IPCA	8.678.271	157.699	(96.572)	41.632
Dólar – com *swap* para o CDI	2.121.993	42.194	(52.667)	34.146
TJLP	1.179.861	-	(34.033)	(3.708)
Debêntures				
IPCA	5.412.286	130.923	(80.113)	34.551
CDI – com *swap* para o IPCA	178.578	1.884	(1.155)	499
Ações Preferenciais Resgatáveis				
CDI	563.069	13.602	(17.001)	10.996
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)				
IPCA	3.494.770	75.051	(45.547)	17.864
IGP-M	1.688.434	57.029	(18.316)	2.146
Risco de redução (ativo)				
Ativo financeiro de concessão				
IPCA	3.187.737	(65.579)	(58.648)	(49.965)

c) Risco relacionado ao preço de energia nas operações de *trading*

Os saldos patrimoniais, referentes às transações de *trading* em aberto estão abaixo apresentados:

	Consolidado					
	30.09.2022			31.12.2021		
	Ativo	Passivo	Ganho Líquido	Ativo	Passivo	Ganho Líquido
Classificação no balanço patrimonial						
Circulante	213.970	(196.537)	17.433	206.647	(190.348)	16.299
Não circulante	38.959	(24.530)	14.429	100.523	(80.414)	20.109
	252.929	**(221.067)**	**31.862**	**307.170**	**(270.762)**	**36.408**

A mutação dos saldos referente às transações de *trading* em aberto é a seguinte:

	Consolidado
Saldo em 31.12.2021	**36.408**
Ganho não realizado reconhecido no período	1.370
Perda não realizada reconhecida no período	(5.916)
Saldo em 30.09.2022	**31.862**

c.1) Análise de sensibilidade sobre as operações de *trading*

O principal fator de risco que impacta a precificação das operações de *trading* é a exposição aos preços de mercado da energia.

No processo de tomada de decisão relacionada às atividades de *trading*, a Administração da Companhia utiliza análises de sensibilidade considerando percentis da volatilidade histórica do preço de energia para o produto.

Os percentis são medidas que dividem a amostra, por ordem crescente dos dados, em 100 partes, cada uma com uma percentagem de dados aproximadamente igual, considerando, neste caso, a volatilidade histórica do preço de cada produto de energia. Portanto, o 25° percentil (P25) e o 75° percentil (P75) determinam os 25% e 75% menores preços observados, respectivamente.

A seguir são apresentadas as análises de sensibilidade considerando essa metodologia:

	Consolidado		
	30.09.2022	**Cenário P25**	**Cenário P75**
Ganhos (perdas) não realizados em operações de *trading*	31.862	(807)	703

A variação da taxa de desconto não impacta de forma importante o valor justo apurado, visto a curta *duration* da carteira de *trading* em aberto, motivo pelo qual não foi apresentada análise de sensibilidade.

d) Risco de gerenciamento de capital

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	**31.12.2021**	**30.09.2022**	**31.12.2021**
Dívida[1]	7.554.116	8.898.026	19.409.600	20.586.884
(-) Depósitos vinculados ao serviço da dívida	(461.683)	(568.593)	(664.469)	(818.651)
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(932.511)	(2.559.208)	(3.764.944)	(5.156.406)
Dívida líquida	**6.159.922**	**5.770.225**	**14.980.187**	**14.611.827**
Patrimônio líquido	**8.044.927**	**7.929.008**	**8.048.486**	**7.932.597**
Endividamento total/Patrimônio líquido	**0,8**	**0,7**	**1,9**	**1,8**

(1) Composta por empréstimos e debêntures, financiamentos e ações preferenciais resgatáveis – incluindo os efeitos do *hedge*.

e) Risco de liquidez

No demonstrativo a seguir apresenta-se o perfil previsto de liquidação dos principais passivos financeiros da Companhia registrados em 30.09.2022. Os valores foram determinados com base nos fluxos de caixa não descontados previstos, considerando a estimativa de amortização de principal e pagamento de juros futuros, quando aplicável. Para as dívidas com juros pós-fixados o valor foi obtido com base na curva de juros do encerramento do período.

	Controladora				
	Até 1 ano	De 2 a 3 anos	De 4 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Fornecedores	122.722	7.471	-	-	130.193
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	299.798	1.555.078	1.555.078	5.209.202	8.619.156
Taxas de juros pós-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos[1]	843.504	1.210.779	875.578	-	2.929.861
Debêntures	413.628	2.103.198	1.404.147	1.306.143	5.227.116
Taxas de juros pré-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos[1]	1.099.756	32	-	-	1.099.788
	2.779.408	**4.876.558**	**3.834.803**	**6.515.345**	**18.006.114**

	Consolidado				
	Até 1 ano	De 2 a 3 anos	De 4 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Fornecedores	569.452	21.275	-	-	590.727
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	307.620	1.570.490	1.570.490	5.288.835	8.737.435
Taxas de juros pós-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos[1]	1.691.603	3.236.342	2.833.335	10.685.495	18.446.775
Debêntures[1]	863.022	2.986.885	2.238.062	2.482.837	8.570.806
Ações preferenciais resgatáveis	-	257.323	161.267	870.989	1.289.579
Taxas de juros pré-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos[1]	1.099.756	32	-	-	1.099.788
	4.531.453	**8.072.347**	**6.803.154**	**19.328.156**	**38.735.110**

(1) Líquidos dos efeitos do *hedge*.

f) Categoria dos instrumentos financeiros

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Ativos financeiros				
Valor justo por meio do resultado				
Aplicações financeiras	929.367	2.556.679	3.712.100	5.104.491
Ganhos não realizados em operações de *hedge* de valor justo	15.197	165.442	15.197	165.442
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	-	252.929	307.170
Custo amortizado				
Caixa e depósitos bancários à vista	3.144	2.529	52.844	51.915
Contas a receber de clientes	572.269	490.039	1.180.282	1.124.096
Depósitos vinculados	493.805	599.004	756.104	904.038
Ativo financeiro de concessão	-	-	3.187.737	3.062.750
Valor justo por meio dos outros resultados abrangentes				
Ganhos não realizados em operações de *hedge* de fluxo de caixa	-	2.561	-	61.290
	2.013.782	**3.816.254**	**9.157.193**	**10.781.192**
Passivos financeiros				
Valor justo por meio do resultado				
Empréstimos em moeda estrangeira	2.121.993	2.876.759	2.121.993	2.876.759
Debêntures	-	-	178.578	257.852
Perdas não realizadas em operações de *hedge* de valor justo[1]	149.752	51.401	193.377	104.779
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	221.067	270.762
Custo amortizado				
Fornecedores	130.193	191.271	590.727	670.855
Empréstimos em moeda nacional	9.381	35.189	9.858.738	8.758.253
Empréstimos em moeda estrangeira	1.095.899	1.962.089	1.095.899	1.962.089
Ações preferenciais resgatáveis	-	-	563.069	510.160
Debêntures	4.191.431	4.135.360	5.412.286	6.279.764
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	5.121.002	4.758.093	5.183.204	4.818.791
Obrigações vinculadas à aquisição de investimentos[1]	-	-	380.113	84.403
Ressarcimento às distribuidoras[1]	-	-	181.089	471.094
Valor justo por meio dos outros resultados abrangentes				
Perdas não realizadas em operações de *hedge* de fluxo de caixa[1]	857	5.231	57.378	5.231
	12.820.508	**14.015.393**	**26.037.518**	**27.070.792**

(1) Apresentado como parte das rubricas "Outros passivos circulantes" e "Outros passivos não circulantes".

Os ativos e os passivos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado estão avaliados por meio de outros dados observáveis (Nível 2), exceto às aplicações financeiras, as quais estão avaliadas pelos preços cotados em mercado ativo (Nível 1).

g) Valor de mercado dos instrumentos financeiros

Nas operações envolvendo instrumentos financeiros somente foram identificadas diferenças significativas entre os valores apresentados no balanço patrimonial e os respectivos valores de mercado nos instrumentos financeiros abaixo apresentados. Essas diferenças ocorrem principalmente em virtude desses instrumentos apresentarem prazos de liquidação longos e custos diferenciados em relação às taxas de juros praticadas atualmente para contratos similares.

Na determinação dos valores de mercado foram utilizados os fluxos de caixa futuros, descontados a taxas julgadas adequadas para operações semelhantes.

	Controladora			
	30.09.2022		31.12.2021	
	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Empréstimos e financiamentos em moeda nacional	9.381	8.025	35.189	30.105
Empréstimos em moeda estrangeira	3.217.892	3.353.307	4.838.848	4.727.500
Debêntures	4.191.431	4.033.918	4.135.360	4.114.931
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	5.121.002	4.535.836	4.758.093	4.004.534
	12.539.706	**11.931.086**	**13.767.490**	**12.877.070**

	Consolidado			
	30.09.2022		31.12.2021	
	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Ativo				
Ativo financeiro de concessão	3.187.737	3.155.586	3.062.750	2.953.958
	3.187.737	**3.155.586**	**3.062.750**	**2.953.958**
Passivos				
Empréstimos e financiamentos em moeda nacional	9.858.738	10.751.829	8.758.253	8.865.558
Empréstimos em moeda estrangeira	3.217.892	3.353.307	4.838.848	4.727.500
Ações preferenciais resgatáveis	563.069	584.085	510.160	532.482
Debêntures	5.590.864	6.516.649	6.537.616	6.626.378
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	5.183.204	4.480.688	4.818.791	4.056.697
	24.413.767	**25.686.558**	**25.463.668**	**24.808.615**

NOTA 15 - EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

a) Composição

	Controladora					
	30.09.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Moeda nacional						
Mensurados ao custo amortizado						
Repasse BNDES (Bancos)[1]	574	31	605	1.533	222	1.755
NIB[2]	8.714	-	8.714	33.199	-	33.199
Encargos	62	-	62	235	-	235
	9.350	**31**	**9.381**	**34.967**	**222**	**35.189**
Moeda estrangeira – com *hedge*						
Mensurados ao custo amortizado						
Scotiabank	1.081.318	-	1.081.318	1.674.128	-	1.674.128
BNP Paribas	-	-	-	279.025	-	279.025
Encargos	14.581	-	14.581	8.936	-	8.936
	1.095.899	**-**	**1.095.899**	**1.962.089**	**-**	**1.962.089**
Mensurados ao valor justo						
BNP Paribas	530.558	647.697	1.178.255	-	1.276.919	1.276.919
HSBC	-	-	-	519.069	-	519.069
Scotiabank	-	484.153	484.153	-	561.809	561.809
MUFG[3]	-	445.524	445.524	-	498.651	498.651
Encargos	14.061	-	14.061	20.311	-	20.311
	544.619	**1.577.374**	**2.121.993**	**539.380**	**2.337.379**	**2.876.759**
Empréstimos e financiamentos	**1.649.868**	**1.577.405**	**3.227.273**	**2.536.436**	**2.337.601**	**4.874.037**

(1) Bancos responsáveis pela análise e aprovação do financiamento e que assumem o risco de crédito nas operações indiretas junto ao BNDES.
(2) Nordic Investment Bank.
(3) MUFG Bank LTD. é a nova denominação do Bank of Tokyo.

Os saldos dos empréstimos e dos financiamentos na controladora, líquidos dos efeitos do *hedge*, são estes:

	Controladora					
	30.09.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Empréstimos e financiamentos	**1.649.868**	**1.577.405**	**3.227.273**	**2.536.436**	**2.337.601**	**4.874.037**
Efeitos do *hedge (swap)* de valor justo						
Posição ativa	-	(15.197)	(15.197)	-	(165.442)	(165.442)
Posição passiva[1]	55.571	94.181	149.752	51.401	-	51.401
Efeitos do *hedge* (NDF[2]) de fluxo de caixa						
Posição ativa	-	-	-	(2.561)	-	(2.561)
Posição passiva[1]	857	-	857	5.231	-	5.231
Empréstimos e financiamentos, líquido dos efeitos do *hedge*	**1.706.296**	**1.656.389**	**3.362.685**	**2.590.507**	**2.172.159**	**4.762.666**

(1) A posição passiva do *hedge* está apresentada como parte das rubricas "Outros passivos circulantes" e "Outros passivos não circulantes".

(2) *Non-Deliverable Forward* (Contrato a termo de moeda sem entrega física).

	Consolidado					
	30.09.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Moeda nacional						
Mensurados ao custo amortizado						
BNDES	356.536	8.568.613	8.925.149	267.461	7.600.450	7.867.911
Repasse BNDES (Bancos)	574	31	605	1.533	222	1.755
BASA[1]	33.410	762.359	795.769	5.570	724.048	729.618
BNB[2]	971	94.945	95.916	-	86.932	86.932
NIB	8.714	-	8.714	33.199	-	33.199
Encargos	32.585	-	32.585	38.838	-	38.838
	432.790	**9.425.948**	**9.858.738**	**346.601**	**8.411.652**	**8.758.253**
Moeda estrangeira – com *hedge*						
Mensurados ao custo amortizado						
Scotiabank	1.081.318	-	1.081.318	1.674.128	-	1.674.128
BNP Paribas	-	-	-	279.025	-	279.025
Encargos	14.581	-	14.581	8.936	-	8.936
	1.095.899	**-**	**1.095.899**	**1.962.089**	**-**	**1.962.089**
Mensurados ao valor justo						
BNP Paribas	530.558	647.697	1.178.255	-	1.276.919	1.276.919
HSBC	-	-	-	519.069	-	519.069
Scotiabank	-	484.153	484.153	-	561.809	561.809
MUFG	-	445.524	445.524	-	498.651	498.651
Encargos	14.061	-	14.061	20.311	-	20.311
	544.619	**1.577.374**	**2.121.993**	**539.380**	**2.337.379**	**2.876.759**
Empréstimos e financiamentos	**2.073.308**	**11.003.322**	**13.076.630**	**2.848.070**	**10.749.031**	**13.597.101**

(1) Banco da Amazônia S.A.
(2) Banco do Nordeste do Brasil S.A.

Os saldos dos empréstimos e dos financiamentos no consolidado, líquidos dos efeitos do *hedge*, são estes:

	Consolidado					
	30.09.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Empréstimos e financiamentos	**2.073.308**	**11.003.322**	**13.076.630**	**2.848.070**	**10.749.031**	**13.597.101**
Efeitos do *hedge (swap)* de valor justo						
Posição ativa	-	(15.197)	(15.197)	-	(165.442)	(165.442)
Posição passiva[1]	55.571	94.181	149.752	51.401	-	51.401
Efeitos do *hedge* (NDF) de fluxo de caixa						
Posição ativa	-	-	-	(2.561)	-	(2.561)
Posição passiva[1]	857	-	857	5.231	-	5.231
Empréstimos e financiamentos, líquido dos efeitos do *hedge*	**2.129.736**	**11.082.306**	**13.212.042**	**2.902.141**	**10.583.589**	**13.485.730**

(1) A posição passiva do *hedge* está apresentada como parte das rubricas "Outros passivos circulantes" e "Outros passivos não circulantes".

b) Mutação dos empréstimos e financiamentos

	Controladora			Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Saldos em 31.12.2021	**2.536.436**	**2.337.601**	**4.874.037**	**2.848.070**	**10.749.031**	**13.597.101**
Ingressos	-	-	-	-	788.790	788.790
Ingresso por aquisição de subsidiárias[1]	-	-	-	49.989	743.736	793.725
Juros	89.642	-	89.642	475.172	-	475.172
Variações monetárias	1.242	-	1.242	(1.600)	373.941	372.341
Juros e V.M. capitalizados	-	-	-	61.988	-	61.988
Variações cambiais	(64.053)	(122.133)	(186.186)	(64.053)	(122.133)	(186.186)
Ajuste a valor justo	9.976	(151.590)	(141.614)	9.976	(151.590)	(141.614)
Transferências	486.473	(486.473)	-	645.785	(645.785)	-
Transferência para passivos relacionados a ANCMV[2]	-	-	-	(34.107)	(732.668)	(766.775)
Amortização de principal	(1.320.465)	-	(1.320.465)	(1.543.273)	-	(1.543.273)
Amortização de juros	(89.383)	-	(89.383)	(374.639)	-	(374.639)
Saldos em 30.09.2022	**1.649.868**	**1.577.405**	**3.227.273**	**2.073.308**	**11.003.322**	**13.076.630**

(1) Mais informações vide Nota 10 – Investimentos.
(2) Ativos não circulantes mantidos para venda. Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

c) Principais transações realizadas em 2022

c.1) Financiamentos em moeda nacional

- Contratação de novos financiamentos

Em maio de 2022, a Companhia, por meio da controlada indireta Central Fotovoltaica Assú V, contratou financiamento com o BNB, no valor total de R$ 9.076 (R$ 8.963, líquidos dos custos de captação), tendo a totalidade do recurso liberado em junho de 2022. Os recursos serão destinados ao financiamento da construção do projeto de ampliação da Usina.

As principais condições contratadas foram estas:

		Condições de pagamento	
Empresa	Juros	Vencimento	Principal e juros
Assú V	IPCA médio 12 meses + 4,4108% a.a.	08.2039	Juros: trimestrais, a partir de 08.2021 Juros e principal: mensais, a partir de 09.2024

- Liberação de financiamentos

Até 30.09.2022 foi liberado o montante de R$ 114.913 para controlada indireta Novo Estado. Deste valor, R$ 70.372 é referente ao financiamento com o BASA, contratado em 2020, e R$ 44.541 refere-se ao financiamento com o BNDES, contratado em 2020. Os recursos foram destinados ao financiamento da construção das linhas de transmissão.

Também em 2022 foi liberado o montante de R$ 78.827 (R$ 77.348, líquidos dos custos de captação), referente ao financiamento da controladora indireta Gralha Azul com o BNDES, contratado em 2020. Os recursos foram destinados à construção das linhas de transmissão e das subestações do Projeto.

Adicionalmente, até 30.09.2022, foi liberado o montante de R$ 606.453 (R$ 587.566, líquidos dos custos de captação), referente aos financiamentos com o BNDES, contratados durante o ano de 2021, pelas controladas indiretas que compõem o Conjunto Eólico Santo Agostinho. Os recursos foram destinados ao financiamento da construção das centrais geradoras eólicas do conjunto.

- Ingresso por aquisição de subsidiárias

Em março de 2022, a Companhia concluiu a aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Floresta e Paracatu. Estes conjuntos possuem financiamentos firmados com o BNDES, os quais as principais condições contratadas foram estas:

		Condições de pagamento		
Empresa	**Juros**	**Vencimento**	**Principal e juros**	***Covenants***
Floresta	TJLP + 2,15% a.a.	10.2036	Mensais	ICSD[1] ≥ 1,3
Paracatu	IPCA + 4,98% a.a.	10.2038	Mensais	ICSD ≥ 1,3

(1) Índice de cobertura do serviço da dívida: Geração de caixa da atividade / Serviço da dívida.

d) Composição dos empréstimos e financiamentos por indexadores e moeda

	Controladora				Consolidado			
	30.09.2022	**%**	**31.12.2021**	**%**	**30.09.2022**	**%**	**31.12.2021**	**%**
Moeda nacional								
TJLP	-	-	-	-	1.179.861	9,0	1.750.129	12,9
IPCA	8.775	0,2	33.431	0,7	8.678.271	66,4	7.006.366	51,5
Não indexado (taxa pré-fixada)	606	-	1.758	-	606	-	1.758	-
	9.381	**0,2**	**35.189**	**0,7**	**9.858.738**	**75,4**	**8.758.253**	**64,4**
Moeda estrangeira – com *hedge*								
Dólar – com *swap* para taxa pré-fixada	-	-	523.875	10,7	-	-	523.875	3,9
Dólar – com *swap* para o CDI	2.121.993	65,8	2.352.883	48,3	2.121.993	16,2	2.352.883	17,3
Dólar – com NDF[1] para dólar pré-fixado	1.095.899	34,0	1.962.090	40,3	1.095.899	8,4	1.962.090	14,4
	3.217.892	**99,8**	**4.838.848**	**99,3**	**3.217.892**	**24,6**	**4.838.848**	**35,6**
Empréstimos e financiamentos	**3.227.273**	**100,0**	**4.874.037**	**100,0**	**13.076.630**	**100,0**	**13.597.101**	**100,0**

(1) *Non-Deliverable Forward* (Contrato a termo de moeda sem entrega física).

e) Vencimentos dos empréstimos e financiamentos apresentados no passivo não circulante

	Controladora	**Consolidado**
Outubro a dezembro de 2023	23	114.332
2024	861.575	1.374.282
2025	221.324	732.197
2026	494.483	1.008.164
2027	-	516.610
2028 a 2032	-	2.629.491
2033 a 2037	-	2.511.772
2038 a 2042	-	1.663.226
2043 a 2046	-	453.248
Empréstimos e financiamentos	**1.577.405**	**11.003.322**

f) Compromissos contratuais (*covenants*)

Não houve alteração nos compromissos financeiros contratuais (*covenants*) quando comparados aos apresentados na Nota 18 – Empréstimos e financiamentos das demonstrações contábeis de 31.12.2021, exceto pelo apresentado nas principais transações realizadas em 2022. Os compromissos financeiros estabelecidos nos contratos de empréstimos e financiamentos não geraram inadimplemento pela Companhia e suas controladas. Os compromissos são apurados anualmente, conforme estabelecido nestes contratos, exceto os contratos da controladora, os quais são apurados trimestralmente.

NOTA 16 - DEBÊNTURES

a) Composição

	Controladora					
	30.09.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Mensuradas ao custo amortizado						
ENGIE – 5ª emissão	87.661	173.308	260.969	90.077	158.904	248.981
ENGIE – 6ª emissão	110.962	476.838	587.800	111.479	555.003	666.482
ENGIE – 7ª emissão	-	935.276	935.276	-	890.827	890.827
ENGIE – 9ª emissão	-	1.943.667	1.943.667	-	1.853.388	1.853.388
ENGIE – 10ª emissão	9.696	405.359	415.055	-	395.238	395.238
Encargos	48.664	-	48.664	80.444	-	80.444
Debêntures	**256.983**	**3.934.448**	**4.191.431**	**282.000**	**3.853.360**	**4.135.360**

	Consolidado					
	30.09.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Mensuradas ao custo amortizado						
ENGIE – 5ª emissão	87.661	173.308	260.969	90.077	158.904	248.981
ENGIE – 6ª emissão	110.962	476.838	587.800	111.479	555.003	666.482
ENGIE – 7ª emissão	-	935.276	935.276	-	890.827	890.827
ENGIE – 9ª emissão	-	1.943.667	1.943.667	-	1.853.388	1.853.388
ENGIE – 10ª emissão	9.696	405.359	415.055	-	395.238	395.238
Jaguara – 1ª emissão	46.714	686.308	733.022	40.123	673.389	713.512
Miranda – 1ª emissão	22.211	442.725	464.936	17.237	432.097	449.334
Pampa Sul - 1ª emissão	-	-	-	6.644	374.520	381.164
Pampa Sul - 2ª emissão	-	-	-	9.643	574.367	584.010
Encargos	71.561	-	71.561	96.828	-	96.828
	348.805	**5.063.481**	**5.412.286**	**372.031**	**5.907.733**	**6.279.764**
Mensuradas ao valor justo						
Jaguara – 1ª emissão	105.934	-	105.934	104.830	53.761	158.591
Miranda – 1ª emissão	65.539	-	65.539	64.838	33.258	98.096
Encargos	7.105	-	7.105	1.165	-	1.165
	178.578	**-**	**178.578**	**170.833**	**87.019**	**257.852**
Debêntures	**527.383**	**5.063.481**	**5.590.864**	**542.864**	**5.994.752**	**6.537.616**
Efeitos do *hedge* (*swap*)						
Posição passiva[1]	43.625	-	43.625	47.592	5.786	53.378
Debêntures, líquidas dos efeitos do *hedge*	**571.008**	**5.063.481**	**5.634.489**	**590.456**	**6.000.538**	**6.590.994**

(1) A posição passiva do *hedge* está apresentada como parte das rubricas "Outros passivos circulantes" e "Outros passivos não circulantes".

b) Mutação das debêntures

	Controladora			Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Saldos em 31.12.2021	**282.000**	**3.853.360**	**4.135.360**	**542.864**	**5.994.752**	**6.537.616**
Juros	168.879	-	168.879	306.055	-	306.055
Variações monetárias	21.862	173.085	194.947	90.585	208.734	299.319
Ajuste a valor justo	-	-	-	490	(1.765)	(1.275)
Transferências	91.997	(91.997)	-	147.499	(147.499)	-
Transferência para passivos relacionados a ANCMV[1]	-	-	-	(48.466)	(990.741)	(1.039.207)
Amortização de principal	(112.887)	-	(112.887)	(230.380)	-	(230.380)
Amortização de juros	(194.868)	-	(194.868)	(281.264)	-	(281.264)
Saldos em 30.09.2022	**256.983**	**3.934.448**	**4.191.431**	**527.383**	**5.063.481**	**5.590.864**

(1) Ativos não circulantes mantidos para venda. Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

c) Composição das debêntures por indexadores

	Controladora				Consolidado			
	30.09.2022	%	31.12.2021	%	30.09.2022	%	31.12.2021	%
IPCA	4.191.431	100,0	4.135.360	100,0	5.412.286	96,8	6.279.764	96,1
CDI – com *swap* para o IPCA	-	-	-	-	178.578	3,2	257.852	3,9
Debêntures	**4.191.431**	**100,0**	**4.135.360**	**100,0**	**5.590.864**	**100,0**	**6.537.616**	**100,0**

d) Vencimentos das debêntures apresentadas no passivo não circulante

	Controladora	Consolidado
Outubro a dezembro de 2023	84.509	223.645
2024	580.890	866.801
2025	1.071.447	1.339.722
2026	837.668	1.122.427
2027	393.716	544.668
2028 a 2032	643.083	643.083
2033 a 2037	51.648	51.648
2038 a 2042	83.625	83.625
2043 a 2046	187.862	187.862
Debêntures	**3.934.448**	**5.063.481**

e) Compromissos financeiros contratuais (*covenants*)

Não houve alteração nos compromissos financeiros contratuais (*covenants*) quando comparados aos apresentados na Nota 19 – Debêntures das demonstrações contábeis de 31.12.2021, exceto pelo apresentado nas principais transações realizadas em 2022. Os compromissos financeiros estão sendo integralmente cumpridos pela Companhia e suas controladas. Os compromissos são apurados anualmente, conforme estabelecido nestes contratos, exceto os contratos da controladora, os quais são apurados trimestralmente.

NOTA 17 - AÇÕES PREFERENCIAIS RESGATÁVEIS

a) Mutação das ações preferenciais resgatáveis

	Consolidado
	Não circulante
Saldo em 31.12.2021	**510.160**
Juros	52.909
Saldo em 30.09.2022	**563.069**

b) Vencimentos das ações preferenciais resgatáveis apresentados no passivo não circulante

	Consolidado
Outubro a dezembro 2023	86.585
2024	2.500
2025	2.500
2026	12.500
2027	12.500
2028 a 2032	283.019
2033 a 2034	163.465
Ações preferenciais resgatáveis	**563.069**

NOTA 18 - OPERAÇÕES DE ARRENDAMENTO

a) Direito de uso de arrendamentos

		Controladora					
		30.09.2022			31.12.2021		
	Período de depreciação	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido
Prédios							
Sede - ENGIE Brasil Energia	Até 2025	35.589	(18.954)	16.635	35.589	(14.819)	20.770
Outros	-	60	(54)	6	60	(33)	27
		35.649	**(19.008)**	**16.641**	**35.649**	**(14.852)**	**20.797**

		Consolidado					
		30.09.2022			31.12.2021		
	Período de depreciação	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido
Prédios							
Sede - ENGIE Brasil Energia	Até 2025	35.589	(18.954)	16.635	35.589	(14.819)	20.770
Sede - EGSD	Até 2025	-	-	-	1.759	(1.759)	-
Terrenos							
Conjuntos Eólicos Campo Largo	Até 2063	64.618	(4.424)	60.194	64.148	(3.389)	60.759
Conjunto Eólico Umburanas	Até 2057	32.029	(2.687)	29.342	31.705	(2.104)	29.601
Conjunto Eólico Trairí	Até 2047	27.148	(5.295)	21.853	27.147	(4.233)	22.914
Conjunto Fotovoltaico Paracatu	Até 2054	23.202	(1.351)	21.851	-	-	-
Conjunto Fotovoltaico Floresta	Até 2052	10.217	(774)	9.443	-	-	-
Conjunto Eólico Santo Agostinho	Até 2040	6.669	(678)	5.991	6.669	(476)	6.193
Conjunto Fotovoltaico Assú	Até 2043	5.191	(782)	4.409	5.191	(621)	4.570
Conjunto Eólico Serra do Assuruá	Até 2056	1.455	-	1.455	-	-	-
Outros	-	631	(466)	165	790	(439)	351
		206.749	**(35.411)**	**171.338**	**172.998**	**(27.840)**	**145.158**

A mutação do direito de uso de arrendamentos está apresentada a seguir:

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31.12.2021	**20.797**	**145.158**
Ingresso	-	1.455
Aquisição de subsidiárias	-	29.112
Remensuração	-	3.525
Depreciação[1]	(4.156)	(7.749)
Depreciação capitalizada	-	(111)
Transferência para ANCMV[2]	-	(52)
Saldos em 30.09.2022	**16.641**	**171.338**

(1) Valores brutos de PIS e Cofins.
(2) Ativos não circulantes mantidos para venda.

b) Arrendamentos a pagar

	Controladora			Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Saldos em 31.12.2021	**6.669**	**5.732**	**12.401**	**19.568**	**106.816**	**126.384**
Ingresso	-	-	-	165	1.290	1.455
Remensuração	-	-	-	3.525	-	3.525
Juros[1]	1.625	-	1.625	12.403	-	12.403
Juros capitalizados	-	-	-	210	-	210
Transferências	4.249	(4.249)	-	3.796	(3.796)	-
Aquisição de subsidiárias	-	-	-	124	30.370	30.494
Amortizações	(4.672)	-	(4.672)	(16.228)	-	(16.228)
Transferência para passivos relacionados a ANCMV[2]	-	-	-	(44)	(14)	(58)
Saldos em 30.09.2022	**7.871**	**1.483**	**9.354**	**23.519**	**134.666**	**158.185**

(1) Valores brutos de PIS e Cofins.
(2) Ativos não circulantes mantidos para venda. Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

c) Vencimentos dos arrendamentos a pagar apresentados no passivo não circulante

	Controladora			Consolidado		
	Valores não descontados	Juros embutidos	Saldo passivo arrendamento	Valores não descontados	Juros embutidos	Saldo passivo arrendamento
Outubro a dezembro de 2023	1.659	(176)	1.483	6.379	(870)	5.509
2024	-	-	-	19.339	(2.769)	16.570
2025	-	-	-	17.376	(4.162)	13.214
2026	-	-	-	17.037	(5.383)	11.654
2027	-	-	-	34.073	(14.068)	20.005
2028 a 2032	-	-	-	67.352	(38.213)	29.139
2033 a 2037	-	-	-	79.081	(58.024)	21.057
2038 em diante	-	-	-	296.158	(278.640)	17.518
Arrendamentos a pagar	**1.659**	**(176)**	**1.483**	**536.795**	**(402.129)**	**134.666**

NOTA 19 - CONCESSÕES A PAGAR (Uso de Bem Público)

a) Composição

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Usina Hidrelétrica Cana Brava	2.810.242	2.513.052	2.810.242	2.513.052
Usina Hidrelétrica Ponte de Pedra	1.688.434	1.637.292	1.688.434	1.637.292
Usina Hidrelétrica São Salvador	622.326	607.749	622.326	607.749
Usina Hidrelétrica Estreito	-	-	62.202	60.698
	5.121.002	**4.758.093**	**5.183.204**	**4.818.791**
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	286.461	267.117	293.919	274.071
Passivo não circulante	4.834.541	4.490.976	4.889.285	4.544.720
	5.121.002	**4.758.093**	**5.183.204**	**4.818.791**

b) Mutação das concessões a pagar

	Controladora			Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Saldos em 31.12.2021	**267.117**	**4.490.976**	**4.758.093**	**274.071**	**4.544.720**	**4.818.791**
Atualização do valor presente	-	339.635	339.635	-	344.103	344.103
Variações monetárias	-	232.358	232.358	-	235.072	235.072
Transferências	228.428	(228.428)	-	234.610	(234.610)	-
Amortizações	(209.084)	-	(209.084)	(214.762)	-	(214.762)
Saldos em 30.09.2022	**286.461**	**4.834.541**	**5.121.002**	**293.919**	**4.889.285**	**5.183.204**

c) Vencimentos das concessões a pagar apresentadas no passivo não circulante

	Controladora	Consolidado
Outubro a dezembro de 2023	174.814	176.545
2024	660.822	667.346
2025	603.462	609.394
2026	551.120	556.512
2027	503.345	508.247
2028 a 2032	1.933.207	1.951.785
2033 a 2037	407.771	419.304
2038	-	152
Concessões a pagar	**4.834.541**	**4.889.285**

NOTA 20 - PROVISÕES

As provisões são reconhecidas pela Companhia por valores julgados suficientes para a liquidação dos respectivos passivos quando, na avaliação dos consultores jurídicos e da Administração, se revestem de riscos prováveis de desembolso futuro.

a) Composição

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Cíveis				
Desapropriações e servidões administrativas	47.876	46.841	61.915	59.409
Ambientais	16.347	14.894	16.347	14.894
Benefícios de aposentadoria	3.213	2.928	3.213	2.928
Ações diversas	10.821	11.105	21.581	31.645
	78.257	**75.768**	**103.056**	**108.876**
Fiscais	**4.567**	**4.379**	**4.675**	**4.478**
Trabalhistas	**19.173**	**20.748**	**20.096**	**21.744**
Desmobilização de ativos de geração	**-**	**-**	**288.676**	**257.729**
	101.997	**100.895**	**416.503**	**392.827**
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	4.192	10.248	4.229	22.060
Passivo não circulante	97.805	90.647	412.274	370.767
	101.997	**100.895**	**416.503**	**392.827**

b) Riscos possíveis e remotos

A Companhia é parte em processos judiciais que, na avaliação de seus consultores jurídicos e de sua Administração, não apresentam risco provável de desembolso futuro e, por esse motivo, os valores relativos a esses processos não são provisionados.

b.1) Riscos possíveis

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Fiscais e previdenciários	**677.187**	**674.819**	**679.434**	**675.423**
PIS/Cofins sobre reembolso de combustível	548.303	529.335	548.303	529.335
Denúncia espontânea	44.963	43.686	44.963	43.686
Compensação de base negativa na sucessão	29.860	29.216	29.860	29.216
Recuperação do PIS e da Cofins	18.864	32.673	18.864	32.673
Utilização do Prej. Fiscal do IR e da Base Negativa da CS	8.234	18.777	8.234	18.777
Outros	26.963	21.132	29.210	21.736
Cíveis	**7.163**	**14.294**	**28.076**	**55.974**
Trabalhistas	**11.258**	**12.372**	**12.483**	**13.069**
	695.608	**701.485**	**719.993**	**744.466**

No 3° trimestre de 2022, não houve atualizações significativas nos principais processos avaliados como sendo de risco possível, os quais estão apresentados na Nota 26 – Provisões, das demonstrações contábeis de 31.12.2021.

b.2) Riscos remotos

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Fiscais e previdenciários	299.851	330.964	368.811	384.051
Cíveis	136.469	134.515	136.879	134.913
Trabalhistas	70.015	65.797	92.514	90.271
	506.335	**531.276**	**598.204**	**609.235**

NOTA 21 - OBRIGAÇÕES COM BENEFÍCIOS DE APOSENTADORIA

a) Composição

	Consolidado					
	30.09.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Obrigações contratadas	28.261	203.370	231.631	24.762	177.775	202.537
Contribuição e custo do serviço corrente	47	-	47	72	-	72
Déficit não contratado	25.937	209.909	235.846	17.230	244.172	261.402
Passivo atuarial registrado	**54.245**	**413.279**	**467.524**	**42.064**	**421.947**	**464.011**

As obrigações com benefícios de aposentadorias reconhecidas no balanço patrimonial estão parcialmente cobertas por obrigações contratadas e/ou reconhecidas por meio de instrumento de confissão de dívida e de termo de acordo firmados pela Companhia com as respectivas Fundações.

Em 28.02.2022, a Companhia assinou contrato de parcelamento com a fundação ELOS para equacionamento da parcela de sua responsabilidade do déficit relativo ao exercício de 2020. O valor contratado foi de R$ 31.507, o qual será pago em 156 parcelas mensais, atualizadas pelo Índice Nacional de Preço ao Consumidor (INPC) e juros de 5,69% a.a.

A expectativa de liquidação dos valores contratados apresentados no passivo não circulante é esta:

	Consolidado		
	ELOS	PREVIG	Total
Outubro a dezembro de 2023	6.618	420	7.038
2024	22.606	299	22.905
2025	23.924	-	23.924
2026	25.320	-	25.320
2027	26.797	-	26.797
2028 a 2032	86.620	-	86.620
2033 a 2035	10.766	-	10.766
	202.651	**719**	**203.370**

b) Mutação das obrigações com benefícios de aposentadoria

	Planos				
	ELOS BD	PREVIG BD	PREVIG BSPS	GC	Total
Passivo registrado em 31.12.2021	**434.359**	**26.586**	**130**	**2.936**	**464.011**
Contribuição e custo do serviço corrente	-	-	-	(369)	(369)
Pagamentos de obrigações contratadas	(27.849)	(2.418)	(135)	-	(30.402)
Juros líquidos sobre passivo atuarial líquido	32.213	1.890	(5)	203	34.301
Transferência para passivos relacionados a ANCMV[1]	-	-	-	(17)	(17)
Passivo registrado em 30.09.2022	**438.723**	**26.058**	**(10)**	**2.753**	**467.524**

(1) Ativos não circulantes mantidos para venda. Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

NOTA 22 - IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDOS

O imposto de renda e a contribuição social diferidos, ativo e passivo, estão apresentados de forma líquida, como segue:

a) Composição

	Controladora				
	30.09.2022				31.12.2021
Natureza	Base de cálculo	IR	CSLL	Total	Total
Passivo:					
Repactuação do risco hidrológico	2.197.168	549.292	197.745	747.037	781.403
Depreciação acelerada	944.244	236.061	84.982	321.043	316.084
Custo atribuído ao imobilizado (valor justo)	475.556	118.889	42.800	161.689	178.114
Ganhos não realizados em operações de *hedge*	140.709	35.177	12.664	47.841	58.745
Venda no MAE (atual CCEE) não realizada	100.308	25.077	9.028	34.105	34.105
Encargos financeiros capitalizados	55.441	13.860	4.990	18.850	19.443
Outros	242.712	60.678	21.845	82.523	17.806
		1.039.034	**374.054**	**1.413.088**	**1.405.700**
Ativo:					
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos	1.254.053	313.513	112.865	426.378	424.057
Obrigações com benefícios de aposentadoria	235.865	58.966	21.228	80.194	88.872
Perdas não realizadas em operações de *hedge*	234.268	58.567	21.084	79.651	10.018
Ajuste a valor justo em combinação de negócios	129.859	32.465	11.687	44.152	44.759
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	122.017	30.504	10.982	41.486	41.486
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	94.121	23.530	8.471	32.001	31.627
Outros	101.976	25.494	6.902	32.396	36.798
		543.039	**193.219**	**736.258**	**677.617**
Valor líquido		**495.995**	**180.835**	**676.830**	**728.083**

Natureza	Consolidado				
	30.09.2022				31.12.2021
	Base de cálculo	IR	CSLL	Total	Total
Passivo:					
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	5.245.324	1.311.331	472.079	1.783.410	1.652.099
Remuneração do ativo financeiro de concessão	3.532.054	883.014	317.885	1.200.899	886.728
Repactuação do risco hidrológico	2.350.717	587.679	211.565	799.244	833.766
Depreciação acelerada	1.304.074	326.019	117.367	443.386	548.412
Custo atribuído ao imobilizado (valor justo)	475.556	118.889	42.800	161.689	178.114
Intangível de bonificação pela outorga	408.663	102.166	36.780	138.946	117.750
Encargos financeiros capitalizados	357.560	89.390	32.180	121.570	252.295
Valor justo de direitos de projeto adquirido	236.021	59.005	21.242	80.247	80.247
Ganhos não realizados em operações de hedge	172.571	43.143	15.531	58.674	71.125
Venda no MAE (atual CCEE) não realizada	100.308	25.077	9.028	34.105	34.105
Outros	272.072	68.018	24.486	92.504	25.078
		3.613.731	**1.300.943**	**4.914.674**	**4.679.719**
Ativo:					
Custo de construção de infraestrutura de transmissão	5.946.365	1.486.591	535.173	2.021.764	1.758.756
Receita de Retorno de Bonificação pela Outorga (RBO)	1.418.600	354.650	127.674	482.324	399.398
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos	1.254.053	313.513	112.865	426.378	424.057
Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL	735.125	183.781	66.161	249.942	327.447
Perdas não realizadas em operações de *hedge*	278.402	69.601	25.056	94.657	28.774
Obrigações com benefícios de aposentadoria	235.865	58.966	21.228	80.194	88.873
Ajuste a valor justo em combinação de negócios	129.859	32.465	11.687	44.152	44.759
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	126.800	31.700	11.412	43.112	47.816
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	105.480	26.370	9.493	35.863	38.929
Outros	199.176	49.794	15.950	65.744	77.220
		2.607.431	**936.699**	**3.544.130**	**3.236.029**
Valor líquido		**1.006.300**	**364.244**	**1.370.544**	**1.443.690**
Classificação no balanço patrimonial					
Passivo		1.052.276	380.792	1.433.068	1.504.825
Ativo[1]		(45.976)	(16.548)	(62.524)	(61.135)
Total		**1.006.300**	**364.244**	**1.370.544**	**1.443.690**

(1) Valor apresentado como parte da rubrica "Outros ativos não circulantes".

b) Mutação do imposto de renda e da contribuição social diferidos, líquidos

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31.12.2021	**728.083**	**1.443.690**
Impostos diferidos de empresa adquirida	-	513
Impostos diferidos no resultado	(91.261)	(11.434)
Impostos diferidos em outros resultados abrangentes	40.008	40.008
Transferência para passivos relacionados a ANCMV[1]	-	(102.233)
Saldos em 30.09.2022	**676.830**	**1.370.544**

(1) Ativos não circulantes mantidos para venda. Mais informações vide Nota 8 – Ativos não circulantes mantidos para venda.

c) Expectativa de realização e exigibilidade

	Controladora		Consolidado	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Outubro a dezembro de 2023	78.816	58.690	259.320	135.801
2024	445.736	62.795	727.323	210.317
2025	20.562	92.100	209.628	241.012
2026	64.727	138.917	250.587	285.014
2027	29.104	113.010	209.641	254.900
2028 a 2030	51.647	278.842	499.500	717.759
2031 a 2033	41.010	390.543	307.071	814.508
2034 a 2036	4.656	248.324	263.296	661.221
2037 em diante	-	29.867	817.764	1.594.142
	736.258	**1.413.088**	**3.544.130**	**4.914.674**

NOTA 23 - OUTROS PASSIVOS

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Obrigações vinculadas à aquisição de ativos	-	-	380.113	84.403
Perdas não realizadas em operações de *hedge*[1]	150.609	56.632	250.755	110.010
Ressarcimentos às distribuidoras	-	-	181.089	471.094
Fornecedores[2]	7.471	7.471	21.275	20.893
Adiantamento de clientes	-	462	16.506	18.999
Combustíveis Resolução Aneel n° 801/2017	9.624	39.130	9.624	39.130
Outras contas a pagar	49.065	61.760	92.646	149.372
	216.769	**165.455**	**952.008**	**893.901**
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	108.789	150.147	709.683	769.364
Passivo não circulante	107.980	15.308	242.325	124.537
	216.769	**165.455**	**952.008**	**893.901**

(1) Mais informações vide Nota 14 - Gerenciamento de riscos e instrumentos financeiros.
(2) Mais informações vide Nota 13 - Fornecedores.

a) Obrigações vinculadas à aquisição de ativos

Em 30.09.2022, a Companhia, por meio de suas controladas, detinha os montantes de R$ 38.760 e R$ 259.688, relativos à aquisição da Solairedirect e à aquisição dos direitos de desenvolvimento do Projeto Eólico Serra do Assuruá, respectivamente.

NOTA 24 - PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) Capital social autorizado

A Companhia está autorizada a aumentar o seu capital social até o limite de R$ 7.000.000, por deliberação do Conselho de Administração, independentemente de reforma estatutária. Conforme o regulamento de listagem do Novo Mercado da B3, a Companhia não poderá emitir ações preferenciais ou partes beneficiárias.

A Companhia não possui ações em tesouraria e não efetuou transação envolvendo compra e venda de ações de sua emissão no período findo em 30.09.2022 e no exercício findo em 31.12.2021.

b) Capital social subscrito e integralizado

O capital social da Companhia, em 30.09.2022 e 31.12.2021, era R$ 4.902.648, totalmente subscrito e integralizado, representado por 815.927.740 ações ordinárias, todas nominativas e sem valor nominal.

O valor patrimonial da ação em reais, em 30.09.2022, era de R$ 9,86 (R$ 9,72 por ação, em 31.12.2021).

O quadro societário da Companhia, em 30.09.2022 e 31.12.2021, era este:

	30.09.2022		31.12.2021	
Acionistas	**Lote de ações ordinárias**	**Participação no capital**	**Lote de ações ordinárias**	**Participação no capital**
ENGIE Brasil Participações Ltda.	560.640.791	68,71%	560.640.791	68,71%
Banco Clássico S.A.	80.425.026	9,86%	80.464.085	9,86%
Demais acionistas	174.861.923	21,43%	174.822.864	21,43%
	815.927.740	**100,00%**	**815.927.740**	**100,00%**

Em 30.09.2022 o Conselho de Administração, a Diretoria Executiva e o Conselho Fiscal detinham a quantidade de 55.688 ações da Companhia (78.488 em 31.12.2021).

c) Reservas de capital

Em 16.03.2022, após o cumprimento das condições precedentes previstas em contrato, foi concluída a operação de aquisição de 100% das ações da Solairedirect, empresa anteriormente detentora dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta, e da ENGIE Solar. A operação resultou no registro do montante de R$ 192.449 em reservas de capital, correspondentes à diferença entre o valor da contraprestação transferida e o valor contábil dos ativos e passivos transferidos. Mais informações vide Nota 10 – Investimentos.

d) Outros resultados abrangentes

A conta registra as variações dos valores justos, líquidos do imposto de renda e da contribuição social diferidos das seguintes transações: (i) obrigações com os benefícios de aposentadoria dos planos de benefícios definidos patrocinados pela Companhia; (ii) *hedges* de fluxo de caixa sobre compromissos futuros em moeda estrangeira firmados pela controlada em conjunto TAG, pelo Conjunto Eólico Santo Agostinho e pelo Conjunto Eólico Serra do Assuruá, controladas indiretas; (iii) *hedges* de fluxo de caixa sobre empréstimos em moeda estrangeira e de exposição agregada; e (iv) efeitos de mudança de participação oriunda da incorporação da Aliança pela controlada em conjunto TAG.

NOTA 25 - CONCILIAÇÃO DA RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

A tabela a seguir apresenta a conciliação entre a receita operacional bruta e a receita operacional líquida apresentada nas demonstrações dos resultados.

	Controladora			
	3° trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Receita operacional bruta				
Distribuidoras de energia elétrica	679.615	688.064	1.965.721	1.967.909
Comercializadoras de energia elétrica	365.056	376.632	1.207.628	1.124.183
Consumidores livres	99.572	100.800	304.407	299.609
Transações no mercado de curto prazo	105.508	272	162.368	30.572
Outras receitas	23.738	19.712	68.870	55.624
	1.273.489	**1.185.480**	**3.708.994**	**3.477.897**
Deduções da receita operacional				
PIS e Cofins	(111.943)	(104.423)	(326.129)	(307.278)
Pesquisa e desenvolvimento	(8.238)	(5.632)	(26.399)	(21.330)
ICMS	(1.108)	(2.407)	(6.566)	(9.049)
ISSQN	(1.062)	(956)	(3.104)	(2.772)
	(122.351)	**(113.418)**	**(362.198)**	**(340.429)**
Receita operacional líquida	**1.151.138**	**1.072.062**	**3.346.796**	**3.137.468**

	Consolidado			
	3° trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Receita operacional bruta				
Distribuidoras de energia elétrica	1.245.510	917.870	3.501.939	2.951.431
Consumidores livres	904.365	878.782	2.822.700	2.624.619
Comercializadoras de energia elétrica	187.081	190.963	604.100	493.328
Operações de *trading*	197.026	324.558	556.681	875.351
Transações no mercado de curto prazo	139.514	256.769	343.117	451.427
Serviços prestados	48.850	44.651	143.033	126.774
Outras receitas	31.243	8.940	55.885	47.936
	2.753.589	**2.622.533**	**8.027.455**	**7.570.866**
Deduções da receita operacional				
PIS e Cofins	(238.753)	(229.418)	(699.132)	(667.735)
Pesquisa e desenvolvimento	(12.935)	(12.031)	(39.443)	(39.282)
ICMS	(1.118)	(6.241)	(6.781)	(23.462)
ISSQN	(1.061)	(957)	(3.128)	(2.778)
	(253.867)	**(248.647)**	**(748.484)**	**(733.257)**
Outras				
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	182.840	671.431	600.821	1.995.182
Remuneração de ativo de contrato	18.258	218.995	558.571	508.400
Remuneração de ativo financeiro de concessão	46.713	150.481	365.458	398.228
Ganhos não realizados em operações de *trading*	(908)	(25.947)	1.370	32.432
	246.903	**1.014.960**	**1.526.220**	**2.934.242**
Receita operacional líquida	**2.746.625**	**3.388.846**	**8.805.191**	**9.771.851**

NOTA 26 - DETALHAMENTO DOS GASTOS OPERACIONAIS POR NATUREZA

a) Compras de energia

	Controladora			
	3° trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Compras de energia				
Compras de energia para gerenciamento do portfólio	147.843	299.624	371.170	619.287
Transações no mercado de energia de curto prazo				
Compras no mercado de curto prazo	9.307	216.824	33.035	254.410
	157.150	**516.448**	**404.205**	**873.697**

	Consolidado			
	3° trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Compras de energia				
Compras de energia para gerenciamento do portfólio	484.688	248.783	1.321.282	632.663
Operações de *trading*	177.302	295.111	491.642	795.675
Perdas não realizadas em operações de *trading*	(3.438)	(27.026)	5.916	21.488
	658.552	**516.868**	**1.818.840**	**1.449.826**
Transações no mercado de energia de curto prazo				
Compras no mercado de curto prazo	31.441	328.113	146.031	526.957
Operações de *trading*	-	-	255	673
	31.441	**328.113**	**146.286**	**527.630**

b) Encargos de uso de rede elétrica e de conexão

	Controladora			
	3° trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Encargos de uso do sistema de transmissão (CUST)	105.601	94.478	293.787	261.428
Encargos de conexão	2.762	3.028	8.241	3.890
Encargos de uso do sistema de distribuição (CUSD)	72	52	211	100
	108.435	**97.558**	**302.239**	**265.418**

	Consolidado			
	3° trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Encargos de uso do sistema de transmissão (CUST)	155.269	153.009	437.932	423.922
Encargos de uso do sistema de distribuição (CUSD)	3.516	4.913	11.761	11.267
Encargos de conexão	3.298	7.106	10.601	18.071
Outros	35	(203)	128	(203)
	162.118	**164.825**	**460.422**	**453.057**

c) Outros custos operacionais e custos dos serviços prestados

	Controladora			
	3° trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Depreciação e amortização	96.917	76.637	292.728	229.909
Pessoal	36.200	52.767	97.338	116.345
Royalties	42.603	28.000	84.091	55.900
Materiais e serviços de terceiros	21.121	14.890	50.875	43.654
Seguros	6.403	6.974	19.887	16.515
(Reversão) constituição de provisões operacionais, líquidas	(2.116)	892	(7.585)	(3.487)
Outros	(16.984)	6.538	19.959	24.385
	184.144	**186.698**	**557.293**	**483.221**
Classificação no resultado				
Outros custos operacionais	175.120	177.966	531.640	458.386
Custo dos serviços prestados	9.024	8.732	25.653	24.835
	184.144	**186.698**	**557.293**	**483.221**

	Consolidado			
	3° trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Custo de construção de linha de transmissão	315.756	739.738	775.961	2.037.237
Depreciação e amortização	243.950	230.706	735.412	686.787
Materiais e serviços de terceiros	105.490	102.475	293.393	305.975
Pessoal	52.325	92.590	141.462	232.444
Royalties	50.475	33.241	105.244	70.181
Combustíveis	30.571	113.648	80.432	285.007
Seguros	18.458	25.401	55.746	67.842
(Reversão) constituição de provisões operacionais, líquidas	(1.316)	745	(34.052)	(3.694)
Outros	(9.231)	14.827	43.486	58.830
	806.478	**1.353.371**	**2.197.084**	**3.740.609**
Classificação no resultado				
Outros custos operacionais	797.454	1.344.639	2.171.431	3.715.774
Custo dos serviços prestados	9.024	8.732	25.653	24.835
	806.478	**1.353.371**	**2.197.084**	**3.740.609**

d) Despesas com vendas, gerais e administrativas

	Controladora			
	3° trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Pessoal e administradores	41.899	48.277	117.769	126.516
Materiais e serviços de terceiros	29.656	19.190	82.235	56.301
Depreciação e amortização	9.413	9.017	26.625	20.954
Fundo de pensão	1.996	1.780	6.042	5.231
Contribuições e doações	790	1.098	3.314	3.709
Outros	2.219	1.303	7.727	5.777
	85.973	**80.665**	**243.712**	**218.488**
Classificação no resultado				
Despesas com vendas	5.496	5.295	15.489	14.313
Despesas gerais e administrativas	80.477	75.370	228.223	204.175
	85.973	**80.665**	**243.712**	**218.488**

	Consolidado			
	3° trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Pessoal e administradores	42.056	49.094	118.200	129.862
Materiais e serviços de terceiros	30.893	26.326	82.542	67.020
Depreciação e amortização	9.510	9.294	26.948	21.795
Contribuições e doações	2.568	2.391	7.767	7.574
Fundo de pensão	1.996	1.780	6.042	5.231
Outros	3.088	1.611	11.544	6.071
	90.111	**90.496**	**253.043**	**237.553**
Classificação no resultado				
Despesas com vendas	6.726	7.250	20.515	20.527
Despesas gerais e administrativas	83.385	83.246	232.528	217.026
	90.111	**90.496**	**253.043**	**237.553**

NOTA 27 - RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora			
	3° trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	44.961	20.081	168.436	41.156
Renda de depósitos vinculados	1.194	140	3.051	1.213
Juros e variação monetária sobre:				
Contas a receber	10.107	10.831	11.727	13.063
Alienação de subsidiária	1.157	-	10.086	-
Depósitos judiciais	1.120	1.268	4.255	3.168
Títulos e valores mobiliários	-	692	-	21.778
Ajuste a valor de mercado de títulos e valores mobiliários	-	(5.325)	-	47.419
Outras receitas financeiras	10	4	101	(1.131)
	58.549	**27.691**	**197.656**	**126.666**
Despesas financeiras				
Juros e variação monetária sobre:				
Debêntures	28.619	131.261	363.826	384.332
Hedge sobre empréstimos e debêntures	95.809	33.484	293.421	74.463
Empréstimos e financiamentos	22.416	39.998	90.884	131.367
Obrigações com benefícios de aposentadoria	11.433	7.240	34.300	21.723
Provisões	2.394	3.332	10.321	8.650
Arrendamentos	626	471	1.540	1.475
Outros	544	151	11.402	4.784
Variação cambial sobre:				
Empréstimos	113.159	322.660	(186.186)	248.731
Hedge de valor justo sobre empréstimos	(113.159)	(322.660)	186.186	(248.731)
Ajuste a valor justo	1.915	(1.062)	3.369	(852)
Outras despesas financeiras	906	1.924	7.022	5.250
	164.662	**216.799**	**816.085**	**631.192**
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	**54.261**	**151.315**	**571.993**	**861.799**
Resultado financeiro	**160.374**	**340.423**	**1.190.422**	**1.366.325**

	Consolidado			
	3° trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	125.778	50.556	382.746	98.605
Renda de depósitos vinculados	11.042	4.751	27.354	9.363
Juros e variação monetária sobre:				
Contas a receber	12.295	17.599	25.606	25.060
Alienação de subsidiária	1.157	-	10.086	-
Depósitos judiciais	1.148	1.341	4.335	3.362
Ganho em ação judicial	-	653	-	3.290
Ajuste a valor de mercado de títulos e valores mobiliários	-	7.541	-	30.931
Outras receitas financeiras	416	401	3.595	463
	151.836	**82.842**	**453.722**	**171.074**
Despesas financeiras				
Juros e variação monetária sobre:				
Empréstimos e financiamentos	143.442	293.690	847.513	713.927
Debêntures	59.238	226.146	605.374	626.530
Hedge sobre empréstimos e debêntures	90.665	42.812	297.261	110.045
Ações preferenciais resgatáveis	20.385	8.121	52.909	17.976
Obrigações com benefícios de aposentadoria	11.433	7.256	34.301	21.769
Provisões	817	3.561	24.896	9.268
Arrendamentos	4.515	2.930	12.118	9.525
Outros	1.668	8.080	12.061	31.978
Variação cambial sobre:				
Empréstimos	113.159	322.660	(186.186)	248.731
Hedge de valor justo sobre empréstimos	(113.159)	(322.660)	186.186	(248.731)
Ajuste a valor justo	1.871	(1.002)	3.363	(1.172)
Outras despesas financeiras	45.242	6.972	72.288	19.520
	379.276	**598.566**	**1.962.084**	**1.559.366**
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	**55.092**	**154.274**	**579.175**	**869.816**
Resultado financeiro	**282.532**	**669.998**	**2.087.537**	**2.258.108**

NOTA 28 - CONCILIAÇÃO DOS TRIBUTOS, NO RESULTADO

	Controladora							
	3° trimestre				Acumulado 9 meses			
	2022		2021		2022		2021	
	IR	CS	IR	CS	IR	CS	IR	CS
Resultado antes dos tributos	**896.440**	**896.440**	**705.341**	**705.341**	**1.932.574**	**1.932.574**	**1.528.768**	**1.528.768**
Alíquota nominal	25%	9%	25%	9%	25%	9%	25%	9%
Tributos às alíquotas nominais	**(224.110)**	**(80.680)**	**(176.335)**	**(63.481)**	**(483.144)**	**(173.932)**	**(382.192)**	**(137.589)**
Diferenças permanentes								
Equivalência patrimonial	97.377	35.056	128.522	46.268	344.824	124.137	346.866	124.872
Incentivos fiscais	9.002	-	-	-	25.658	-	6.390	-
Outros	1.021	(237)	(1.530)	(85)	2.970	(236)	(253)	(573)
	(116.710)	**(45.861)**	**(49.343)**	**(17.298)**	**(109.692)**	**(50.031)**	**(29.189)**	**(13.290)**
Composição dos tributos no resultado								
Corrente	(93.493)	(37.568)	46.664	21.711	(176.651)	(74.333)	(4.259)	-
Diferido	(23.217)	(8.293)	(96.007)	(39.009)	66.959	24.302	(24.930)	(13.290)
	(116.710)	**(45.861)**	**(49.343)**	**(17.298)**	**(109.692)**	**(50.031)**	**(29.189)**	**(13.290)**
Alíquota efetiva	**13,0%**	**5,1%**	**7,0%**	**2,5%**	**5,7%**	**2,6%**	**1,9%**	**0,9%**

	Consolidado							
	3° trimestre				Acumulado 9 meses			
	2022		2021		2022		2021	
	IR	CS	IR	CS	IR	CS	IR	CS
Resultado antes dos tributos	**933.278**	**933.278**	**839.256**	**839.256**	**2.225.992**	**2.225.992**	**1.890.098**	**1.890.098**
Alíquota nominal	25%	9%	25%	9%	25%	9%	25%	9%
Tributos às alíquotas nominais	**(233.320)**	**(83.995)**	**(209.814)**	**(75.533)**	**(556.498)**	**(200.339)**	**(472.525)**	**(170.109)**
Diferenças permanentes								
Equivalência patrimonial	50.434	18.156	37.894	13.642	133.535	48.073	118.381	42.617
Incentivos fiscais	22.393	-	21.976	-	73.738	-	51.356	-
Diferença entre as bases de cálculo do lucro real e presumido	28.257	8.021	7.806	1.771	36.473	10.979	20.885	4.452
Outros	(5.676)	(3.253)	1.152	886	3.821	(1.833)	1.835	200
	(137.912)	**(61.071)**	**(140.986)**	**(59.234)**	**(308.931)**	**(143.120)**	**(280.068)**	**(122.840)**
Composição dos tributos no resultado								
Corrente	(161.131)	(69.495)	(7.831)	(6.849)	(317.194)	(146.291)	(158.695)	(74.858)
Diferido	23.219	8.424	(133.155)	(52.385)	8.263	3.171	(121.373)	(47.982)
	(137.912)	**(61.071)**	**(140.986)**	**(59.234)**	**(308.931)**	**(143.120)**	**(280.068)**	**(122.840)**
Alíquota efetiva	**14,8%**	**6,5%**	**16,8%**	**7,1%**	**13,9%**	**6,4%**	**14,8%**	**6,5%**

NOTA 29 - TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Companhia possui transações com partes relacionadas, cujas informações mais detalhadas podem ser observadas na Nota 36 – Transações com partes relacionadas das demonstrações contábeis de 31.12.2021. As principais transações são estas:

- Compra e venda de energia;

- Operação e manutenção;

- Serviços administrativos e financeiros;

- Garantias; e

- Avais e fianças.

Não houve alteração significativa nas transações com partes relacionadas no período de nove meses findo em 30.09.2022.

a) Valores reconhecidos em contas patrimoniais – Controladora

	ATIVO			PASSIVO		
	Contas a receber		Dividendos	Fornecedor		JCP[1] / dividendos
	Energia	Serviços e outros ativos		Energia	Outros	
30.09.2022						
EBC	114.416	41	-	3.418	-	-
Pampa Sul	12.015	10.119	-	-	12	-
Jaguara	600	42	-	12.899	-	-
Miranda	450	2.435	-	7.228	-	-
ECP e controladas	-	11.219	-	-	-	-
Itasa	-	2.507	5.460	20.733	-	-
ENGIE Participações	-	2.440	-	-	108	397.076
Lages	-	21	8.611	-	-	-
Outras	1.010	4.531	16.401	3.349	331	-
Total	**128.491**	**33.355**	**30.472**	**47.627**	**451**	**397.076**
31.12.2021	**181.270**	**20.862**	**405.621**	**37.348**	**727**	**35.043**

(1) Juros sobre capital próprio.

Adicionalmente às informações apresentadas, a ECP possui o montante a pagar de R$ 38.760 à Solairedirect Investment Management S.A., referente a aquisição da Solairedirect e da ENGIE Solar.

b) Valores reconhecidos em contas de resultado – Controladora

	Receita			Receitas financeiras	Custo	Custos e Despesas
	Venda de energia	Serviços de O&M	Serviços de administração		Compra de energia	Serviços de terceiros
3° trimestre de 2022						
EBC	459.768	-	124	-	25.018	-
Pampa Sul	25.806	-	3.140	-	-	-
Jaguara	3.130	-	127	-	36.531	-
Miranda	1.861	-	127	-	20.302	-
Itasa	-	7.668	-	-	45.585	-
ENGIE Trading	-	-	124	-	4.167	-
ECV	-	-	41	-	15.428	-
Outras	2.440	6.645	377	-	5.021	1.349
Total	**493.005**	**14.313**	**4.060**	**-**	**152.052**	**1.349**
3° trimestre de 2021	**439.760**	**12.593**	**5.236**	**724**	**319.036**	**1.375**

	Receita			Receitas financeiras	Custo	Custos e Despesas
	Venda de energia	Serviços de O&M	Serviços de administração		Compra de energia	Serviços de terceiros
9 meses de 2022						
EBC	1.062.634	-	372	-	36.654	-
Pampa Sul	27.364	-	3.388	-	-	-
Jaguara	10.345	-	353	-	104.329	-
Miranda	4.674	-	353	-	57.859	-
Itasa	-	22.349	-	-	135.269	-
ENGIE Trading	5.752	-	372	-	27.103	-
ECV	27.535	-	123	-	17.644	-
Outras	10.396	18.956	6.434	-	12.322	4.039
Total	**1.148.700**	**41.305**	**11.395**	**-**	**391.180**	**4.039**
9 meses de 2021	**1.244.596**	**36.178**	**15.370**	**22.839**	**630.422**	**4.075**

c) Remuneração das pessoas chaves da Administração e do Conselho Fiscal

As remunerações anuais de 2022 e 2021, relacionada às pessoas chave da Administração, composta por Diretoria Executiva, Conselho de Administração e Comitê de Auditoria Estatutário, e do Conselho Fiscal, foram aprovadas em AGO, realizadas nos dias 28.04.2022 e 28.04.2021, respectivamente. Os montantes reconhecidos nos trimestres foram:

	3° trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Remuneração fixa	4.139	3.667	11.053	10.706
Remuneração variável	2.823	2.130	5.893	9.265
Encargos sociais	1.093	1.250	4.212	3.442
Outros	557	297	1.532	1.337
	8.612	**7.344**	**22.690**	**24.750**

Os administradores não possuem remuneração baseada em ações da ENGIE Brasil Energia.

NOTA 30 - INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

As informações por segmento referentes aos trimestres findos em 30 de setembro de 2022 e 2021 estão apresentadas de forma consolidada nas tabelas a seguir:

	3° trimestre de 2022				
	Energia elétrica				
	Geração	Transmissão	*Trading*	Transporte de gás	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**2.354.901**	**212.955**	**178.769**	**-**	**2.746.625**
Custos operacionais	(1.162.593)	(322.070)	(173.926)	-	(1.658.589)
LUCRO (PREJUÍZO) BRUTO	**1.192.308**	**(109.115)**	**4.843**	**-**	**1.088.036**
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(83.385)	(5.579)	(1.147)	-	(90.111)
Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas	(21.791)	952	-	-	(20.839)
Reversão de *Impairment*	27.076	-	-	-	27.076
Alienação de subsidiária	9.912	-	-	-	9.912
	(68.188)	**(4.627)**	**(1.147)**	**-**	**(73.962)**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**201.736**	**201.736**
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**1.124.120**	**(113.742)**	**3.696**	**201.736**	**1.215.810**

	3° trimestre de 2021					
	Energia elétrica					
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis solares[1]	Transporte de gás	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**2.227.553**	**890.430**	**268.591**	**2.272**	**-**	**3.388.846**
Custos operacionais	(978.929)	(739.770)	(268.086)	(4.681)	-	(1.991.466)
LUCRO (PREJUÍZO) BRUTO	**1.248.624**	**150.660**	**505**	**(2.409)**	**-**	**1.397.380**
Receitas (despesas) operacionais						
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(83.200)	(5.693)	(920)	(683)	-	(90.496)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	13	85	-	(1)	-	97
Reversão de *Impairment*, líquida	50.697	-	-	-	-	50.697
	(32.490)	**(5.608)**	**(920)**	**(684)**	**-**	**(39.702)**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**-**	**151.576**	**151.576**
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**1.216.134**	**145.052**	**(415)**	**(3.093)**	**151.576**	**1.509.254**

(1) Em 21.02.2022, foi concluída a operação de venda da participação societária que a Companhia possuía na subsidiária ENGIE Geração Solar Distribuída ("EGSD"). Nesta data, a sociedade deixou de ser controlada pela Companhia, passando também a não ser consolidada.

	Acumulado 9 meses findos em 30.09.2022					
	Energia elétrica					
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis solares	Transporte de gás	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**7.109.126**	**1.181.740**	**507.371**	**6.954**	**-**	**8.805.191**
Custos operacionais	(3.332.140)	(789.649)	(497.813)	(3.030)	-	(4.622.632)
LUCRO BRUTO	**3.776.986**	**392.091**	**9.558**	**3.924**	**-**	**4.182.559**
Receitas (despesas) operacionais						
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(242.533)	(4.610)	(3.539)	(2.361)	-	(253.043)
Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas	(21.338)	952	-	-	-	(20.386)
Impairment, líquido	(163.583)	-	-	118.361	-	(45.222)
Alienação de subsidiária	9.912	-	-	(94.430)	-	(84.518)
	(417.542)	**(3.658)**	**(3.539)**	**21.570**	**-**	**(403.169)**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**-**	**534.139**	**534.139**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**3.359.444**	**388.433**	**6.019**	**25.494**	**534.139**	**4.313.529**

	Acumulado 9 meses findos em 30.09.2021					
	Energia elétrica					
	Geração	Transmissão	*Trading*	Painéis solares	Transporte de gás	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**6.421.820**	**2.503.584**	**826.814**	**19.633**	**-**	**9.771.851**
Custos operacionais	(2.866.806)	(2.037.334)	(817.837)	(25.473)	-	(5.747.450)
LUCRO (PREJUÍZO) BRUTO	**3.555.014**	**466.250**	**8.977**	**(5.840)**	**-**	**4.024.401**
Receitas (despesas) operacionais						
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(226.442)	(5.905)	(2.916)	(2.290)	-	(237.553)
Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas	(179)	85	-	41	-	(53)
Impairment, líquido	(112.112)	-	-	-	-	(112.112)
	(338.733)	**(5.820)**	**(2.916)**	**(2.249)**	**-**	**(349.718)**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**-**	**473.523**	**473.523**
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**3.216.281**	**460.430**	**6.061**	**(8.089)**	**473.523**	**4.148.206**

NOTA 31 - SEGUROS

a) Riscos operacionais e lucros cessantes

A Companhia é participante da apólice de seguro Danos Materiais e Lucros Cessantes – *Property Damage and Business Interruption* (PDBI) – do programa de seguros corporativos de sua controladora ENGIE. A vigência da apólice do PDBI vai até 31.05.2023, os valores em risco cobertos são de R$ 20.814.871 na controladora e de R$ 45.005.379 no consolidado, a saber:

	Controladora		Consolidado	
Tipo de usina	**Danos materiais**	**Lucros cessantes**	**Danos materiais**	**Lucros cessantes**
Usinas Hidrelétricas	17.819.558	2.882.518	25.863.752	3.348.584
Usinas Termelétricas	-	-	2.515.764	535.604
Usinas Complementares (eólica, solar, biomassa e PCH)	112.041	754	10.366.287	1.666.001
Sistema de Transmissão Gralha Azul	-	-	402.602	306.785
	17.931.599	**2.883.272**	**39.148.405**	**5.856.974**

O limite máximo combinado para indenização de danos materiais e lucros cessantes é de R$ 3.082.080, por evento.

Em 2021, em virtude da solicitação de anuência da Aneel para a entrada em operação do Sistema de Transmissão Novo Estado, foram contratadas apólices de riscos operacionais exclusivas para as suas subestações, abrangendo danos materiais e lucros cessantes, no montante total de R$ 413.823. O Sistema de Transmissão Novo Estado e suas subestações não integram o programa de seguros corporativos da ENGIE, e passarão a integrá-lo somente ao encerramento do prazo de vigência de suas apólices, que ocorrerá em 19.12.2022.

A partir de 21.08.2022, devido ao encerramento do prazo de vigência de sua apólice exclusiva, as subestações que integram o Sistema de Transmissão Gralha Azul passaram a integrar a apólice do programa de seguros corporativos.

b) Riscos de engenharia

A Companhia mantém contratadas apólices de seguros para o Conjunto Eólico Santo Agostinho e para os Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado, cujos limites para danos materiais são de R$ 350.000, R$ 1.000.000 e R$ 500.000, respectivamente.

c) Outras coberturas

A Companhia possui seguros para cobertura de riscos em transportes nacionais e internacionais, responsabilidade civil de conselheiros, de diretores e de administradores, violência política e terrorismo, *cyber*, extensivos às suas controladas, bem como seguro de vida em grupo para os seus empregados e diretores.

NOTA 32 - COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

A Companhia possui contratos de longo prazo, cujas informações mais detalhadas podem ser observadas na Nota 39 – Compromissos de longo prazo das demonstrações contábeis de 31.12.2021.

Os principais compromissos de longo prazo da Companhia são estes:

- Contratos de Uso do Sistema de Transmissão e de Distribuição (CUST e CUSD);

- Contratos de compra de carvão de Pampa Sul;

- Contratos de conexão à rede elétrica;

- Contratos de operação e manutenção;

- Repactuação do risco hidrológico;

- Contratos de modernização de usinas;

- Contratos bilaterais de compra e venda de energia elétrica; e

- Contratos de construção de Usinas e Sistemas de Transmissão em andamento.

Adicionalmente, em 30.09.2022, a Companhia comunicou aos seus acionistas e ao mercado em geral a assinatura do contrato para fornecimento de aerogeradores do Conjunto Eólico Serra do Assuruá. O compromisso futuro estimado, em 30.09.2022, era de R$ 6 bilhões e a entrada em operação está prevista para o segundo semestre de 2024.

Exceto pelo evento descrito, não houve alteração significativa nos compromissos de longo prazo no período de nove meses findo em 30.09.2022.

NOTA 33 - INFORMAÇÕES COMPLEMENTARES AO FLUXO DE CAIXA

As principais transações complementares ao fluxo de caixa foram as seguintes:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021
Dividendos adicionais	549.798	609.594	550.918	609.594
Dividendos destinados por controladas e controladas em conjunto	399.075	587.516	227.500	357.500
Dividendos intermediários	638.669	-	638.669	-
Dividendos intercalares creditados	577.884	789.518	577.884	789.518
Dividendos e juros sobre capital próprio não reclamados	11.684	10.177	11.684	10.177
Transferência de participação devido reestruturação societária	-	598.442	-	-
Obrigações vinculadas à aquisição de ativos	-	-	255.366	-
Crédito de imposto de renda e contribuição social	(17.882)	(9.959)	(43.392)	(13.006)
Fornecedores de imobilizado e de intangível[1]	(23.765)	18.093	33.158	79.250
Baixa de investimento pela alienação de subsidiária	(71.394)	-	-	-
Ativos líquidos de controlada transferida para ANCMV	-	-	247.756	407.153
Ativos líquidos de controladas adquiridas	-	-	499.414	-
Constituição de reserva de capital	192.449	-	192.449	-
Juros, V.M. e deprec. capitalizados	-	-	62.309	70.002
Provisões para desmobilização	-	-	17.037	25.085
Provisões para desapropriações na construção de transmissão	-	-	1.127	355

(1) O montante de R$ 33.158 é composto por: (i) aumento de 42.662 referente ao saldo de fornecedor de imobilizado de ANCMV, em função da assinatura do SPA de Pampa Sul., e (ii) redução de R$ 9.504 referente ao saldo de fornecedores de imobilizado e de intangível apresentado na Nota 13 – Fornecedores.

NOTA 34 - EVENTOS SUBSEQUENTES

Dividendos intercalares complementares

O Conselho de Administração da Companhia, em reunião realizada em 08.11.2022, aprovou a distribuição de dividendos intercalares complementares, com base nas informações trimestrais levantadas em 30.06.2022, no valor de R$ 473 milhões (R$ 0,5794807287 por ação), equivalentes a 45% do lucro líquido distribuível ajustado do 1° semestre de 2022. As ações da Companhia serão negociadas ex-dividendos intercalares a partir de 22.11.2022 e a data de pagamento será definida posteriormente pela Diretoria Executiva e comunicada por meio de Aviso aos Acionistas.

DEPARTAMENTO DE CONTABILIDADE

Paulo Roberto Keller de Negreiros
Gerente do Departamento de Contabilidade
Contador - CRC RS-068193/O-2 T-SC

COMENTÁRIO SOBRE O COMPORTAMENTO DAS PROJEÇÕES EMPRESARIAIS

Identificação das projeções

a. Objeto da projeção

Investimentos em participações societárias, na manutenção, revitalização e ampliação do parque gerador e dos ativos de transmissão.

A demonstração dos montantes de investimentos da Companhia segrega valores dispostos em dois grupos:

- Investimentos financiados com capital próprio, incluindo aquisições; e
- Investimentos financiados com dívidas, incluindo dívidas assumidas nas aquisições.

Ambos os modelos de projeção estão contemplados no item "d" abaixo.

As projeções realizadas são estimativas, as quais a Companhia entende serem razoáveis, que normalmente dependem de eventos futuros. Portanto, não podem ser consideradas como promessa de desempenho por parte da Companhia e de seus administradores.

b. Período projetado e o prazo de validade da projeção

A ENGIE Brasil Energia divulga trimestralmente ao mercado suas projeções de investimentos para o ano corrente e os dois anos subsequentes, com validade até sua concretização ou substituição por nova projeção.

c. Premissas da projeção, com a indicação de quais podem ser influenciadas pela administração da Companhia

As projeções de investimentos da Companhia se baseiam principalmente nestas premissas:

- Cronograma de manutenções das unidades geradoras e dos ativos de transmissão;
- Diagnósticos de equipamentos;
- Obrigações regulatórias; e
- Iniciativas estratégicas.

Os valores informados, projeção e realizado, não consideram juros sobre a construção (Juros Sobre Capital de Terceiros).

A Administração pode influenciar todas as premissas, exceto as obrigações regulatórias que escapam ao seu controle.

Em caso de alteração relevante nas premissas acima, as projeções podem ser revisadas.

d. Valores dos indicadores que são objeto da previsão

Os montantes projetados e realizados vigentes ao final do trimestre findo em 30.09.2022 estão apresentados a seguir. Tais valores estão expressos em milhões de reais e não contemplam os juros sobre os financiamentos capitalizados durante o período de construção das usinas.

d.1. Terceiro trimestre de 2022

Previsão para os anos de 2022, 2023 e 2024, vigente no 2° trimestre de 2022:

Descrição \ Período de projeção	2022	2023	2024
Financiado com dívida	1.620	3.827	638
Financiado com capital próprio	2.304	(847)	3.583
Total	**3.924**	**2.980**	**4.221**

Previsão para os anos de 2022, 2023 e 2024, vigente no 3° trimestre de 2022:

Descrição \ Período de projeção	2022	2023	2024
Financiado com dívida	2.486	4.468	1.062
Financiado com capital próprio	1.372	(570)	2.654
Total	**3.858**	**3.898**	**3.716**

Variação nas projeções informadas para os anos de 2022, 2023 e 2024 entre o 3° trimestre e o 2° trimestre de 2022:

Descrição \ Período de projeção	2022	2023	2024
Financiado com dívida	866	641	424
Financiado com capital próprio	(932)	277	(929)
Total	**(66)**	**918**	**(505)**

Análise das variações relevantes:

As alterações em relação ao último período apresentado decorreram, substancialmente, da alteração no cronograma financeiro e físico dos Sistemas de Transmissão Novo Estado, do Projeto Eólico Santo Agostinho, da aquisição e implantação do Projeto Eólico Serra do Assuruá e à aquisição e desenvolvimento do Sistema de Transmissão Gavião Real, além da manutenção do parque gerador da Companhia.

As projeções atualizadas referem-se principalmente:

- 2022: às alterações no cronograma financeiro e físico dos Sistemas de Transmissão Novo Estado e Gralha Azul, à aquisição e implantação do Projeto Eólico Serra do Assuruá, a alteração do cronograma financeiro e físico do Projeto Eólico Santo Agostinho e à manutenção do parque gerador da Companhia; e
- 2023 e 2024: à implantação do Projeto Eólico Serra do Assuruá, à alteração do cronograma financeiro e físico do Projeto Eólico Santo Agostinho e à manutenção do parque gerador da Companhia.

Investimentos realizados no período de nove meses findo em 30.09.2022:

Os investimentos da ENGIE Brasil Energia até o 3T22 foram de R$ 2.235 milhões, dos quais (i) R$ 2.075 milhões aplicados na construção e aquisições: R$ 656 milhões na aquisição dos Conjuntos Fotovoltaicos Floresta e Paracatu, R$ 547 milhões na construção do Conjunto Eólico Santo Agostinho, R$ 394 milhões na construção do Sistema de Transmissão Novo Estado, R$ 354 milhões na aquisição e implantação do Projeto Eólico Serra do Assuruá e R$ 124 milhões na construção do Sistema de Transmissão Gralha Azul; (ii) R$ 128 milhões foram destinados aos projetos de manutenção e revitalização do parque gerador; e (iii) R$ 32 milhões designados para a modernização da Usina Hidrelétrica Salto Osório.

RELATÓRIO DE REVISÃO ESPECIAL DOS AUDITORES INDEPENDENTES

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais
Aos Administradores e Acionistas da
ENGIE Brasil Energia S.A.
Florianópolis – SC

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, da ENGIE Brasil Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR), referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A diretoria é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais de acordo com a NBC TG 21 - Demonstração Intermediária e pela elaboração das informações contábeis intermediárias consolidadas de acordo com a NBC TG 21 e norma internacional IAS 34 - Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias 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, consequentemente, 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.

Conclusão sobre as informações intermediárias individuais

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com a NBC TG 21 aplicável à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Conclusão sobre as informações intermediárias consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com a NBC TG 21 e a IAS 34 aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022, elaboradas sob a responsabilidade da diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Auditoria e revisão dos valores correspondentes ao exercício e período anterior

O exame do balanço patrimonial, individual e consolidado, em 31 de dezembro de 2021 e a revisão das informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, relativas ao período findo em 30 de setembro de 2021, apresentados para fins de comparação, foram conduzidos sob a responsabilidade de outro auditor independente, que emitiu relatório de auditoria e relatório de revisão sem modificação, datados de 14 de fevereiro de 2022 e 04 de novembro de 2021, respectivamente.

Blumenau, 8 de novembro de 2022.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S.S.
CRC SC-000048/F-0

Adilvo França Junior
Contador CRC- 1BA021419/O-4-T-SP

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS E SOBRE O RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE

Os diretores da Companhia declaram que examinaram, discutiram e revisaram todas as informações contidas nas Informações Trimestrais da Companhia (individual e consolidada), bem como, concordam com a opinião dos auditores independentes da Companhia, ERNST & YOUNG Auditores Independentes, referenciadas no Relatório de Revisão Especial dos Auditores Independentes apresentado.

Eduardo Antonio Gori Sattamini
Diretor-Presidente e de Relações com Investidores

Marcelo Cardoso Malta
Diretor Financeiro

Gabriel Mann dos Santos
Diretor de Comercialização de Energia

Guilherme Slovinski Ferrari
Diretor de Novos Negócios, Estratégia e Inovação

José Luiz Jansson Laydner
Diretor de Operação

Marcos Keller Amboni
Diretor de Regulação e Mercado

Luciana Moura Nabarrete
Diretora de Pessoas, Processos e Sustentabilidade

Márcio Daian Neves
Diretor de Implantação

Florianópolis, 08 de novembro de 2022.