

Furnas Centrais Elétricas S.A.

**Demonstrações financeiras intermediárias
condensadas individuais e consolidadas em
30 de setembro de 2021
e relatório de revisão**



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

Aos Administradores e Acionistas
Furnas Centrais Elétricas S.A.

Introdução

Revisamos o balanço patrimonial condensado de Furnas Centrais Elétricas S.A. (a "Empresa"), em 30 de setembro de 2021, e as respectivas demonstrações condensadas do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de nove meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, bem como o balanço patrimonial consolidado condensado de Furnas Centrais Elétricas S.A. e suas controladas ("Consolidado") em 30 de setembro de 2021, e as respectivas demonstrações consolidadas condensadas do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de nove meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, assim como o resumo das principais práticas contábeis e as demais notas explicativas.

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

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - "Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade" e ISRE 2410 - *Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity*, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis, e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão

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



Furnas Centrais Elétricas S.A.

Ênfase

Conforme mencionado na Nota 8.2 às demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas condensadas, individuais e consolidadas, as investidas Enerpeixe S.A., Teles Pires Participações S.A., Empresa de Energia São Manoel S.A., Chapecoense Energia S.A. e Madeira Energia S.A., apresentam excesso de passivos sobre ativos circulantes relevantes em 30 de setembro de 2021. A circunstância da investida demonstra a necessidade de manutenção do suporte financeiro por parte de terceiros da Empresa e/ou demais acionistas. Nossa conclusão não está ressalvada em função desse assunto.

Outros assuntos

Demonstrações condensadas do valor adicionado

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

Rio de Janeiro, 12 de novembro de 2021

PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes Ltda.
(Nova denominação da PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes)
CRC 2SP000160/O-5

Valter Vieira de Aquino Junior
Contador CRC 1SP263641/O-0

EMPRESA DO SISTEMA ELETROBRAS

CNPJ nº 23.274.194/0001-19

BALANÇO PATRIMONIAL CONDENSADO EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E 31 DE DEZEMBRO DE 2020

(em milhares de reais)

A T I V O	Nota	Controladora		Consolidado	
		30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
CIRCULANTE					
Caixa e equivalente de caixa	3	23.337	12.193	136.911	111.689
Caixa restrito	3	-	161.070	-	161.070
Títulos e valores mobiliários	3	2.296.803	961.965	2.296.803	961.965
Clientes	4	1.063.827	1.407.982	1.069.519	1.414.966
Remuneração das participações societárias	8	141.819	71.278	141.819	71.278
Ativo de contrato	6	3.019.552	4.554.703	3.026.016	4.561.167
Impostos e contribuições sociais	12	88.822	248.850	88.670	248.748
Outros	7	440.060	360.632	441.800	360.690
		7.074.220	7.778.673	7.201.538	7.891.573
NÃO CIRCULANTE					
Realizável a longo prazo					
Caixa restrito	3	-	-	4.810	4.689
Clientes	4	264.191	272.583	264.191	272.583
Cauções e depósitos vinculados	17.3	954.040	897.988	954.047	897.994
Adiantamento para futuro aumento de capital	8	-	1.541	-	1.541
Ativo de contrato	6	20.724.612	17.372.758	20.843.840	17.483.202
Concessões Indenizáveis – Geração	6.1	1.406.124	1.367.475	1.406.124	1.367.475
Outros	7	122.131	125.179	148.997	151.598
		23.471.098	20.037.524	23.622.009	20.179.082
Investimentos	8	5.957.336	6.067.230	5.539.807	5.633.921
Imobilizado	9	6.401.348	6.087.357	6.974.613	6.702.079
Intangível	9	999.535	147.950	1.180.839	331.066
		36.829.317	32.340.061	37.317.268	32.846.148
TOTAL DO ATIVO		43.903.537	40.118.734	44.518.806	40.737.721

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

EMPRESA DO SISTEMA ELETROBRAS

CNPJ nº 23.274.194/0001-19

BALANÇO PATRIMONIAL CONDENSADO EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E 31 DE DEZEMBRO DE 2020

(em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota	Controladora		Consolidado	
		30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
CIRCULANTE					
Fornecedores	10	673.974	682.362	676.497	694.885
Financiamentos e empréstimos	11	1.443.576	1.499.136	1.476.805	1.522.892
Debêntures	11	94.987	3.022	94.987	3.022
Impostos e contribuições sociais – demais tributos	12	109.443	163.175	106.530	160.318
Remuneração aos acionistas	21	19.500	510.719	19.500	510.719
Concessões a pagar - uso do bem público	16	1.879	1.778	1.879	1.778
Obrigações estimadas	13	374.395	277.949	375.324	278.800
Encargos setoriais	14	82.630	81.892	82.947	82.167
Benefícios pós-emprego	15	20.968	12.640	20.968	12.640
Outros	20	59.191	72.081	71.502	75.625
		2.880.543	3.304.754	2.926.939	3.342.846
NÃO CIRCULANTE					
Financiamentos e empréstimos	11	4.335.046	4.382.041	4.812.664	4.860.258
Debêntures	11	1.244.384	1.258.446	1.244.384	1.258.446
Impostos e contribuições sociais diferidos	12	3.989.444	3.039.623	3.994.209	3.044.121
Impostos e contribuições sociais	12	161.008	179.150	164.039	181.967
Concessões a pagar - uso do bem público	16	34.013	33.558	34.013	33.558
Provisões para contingências	17	2.063.887	2.037.964	2.063.887	2.037.964
Benefícios pós-emprego	15	1.049.699	1.059.183	1.049.699	1.059.183
Adiantamentos para futuro aumento de capital (AFAC)	18	65.006	63.404	70.855	68.987
Provisão para contratos onerosos	19	319.431	225.727	319.431	225.727
Encargos setoriais	14	192.617	254.456	192.617	254.456
Outros	20	440.040	453.866	517.320	541.987
		13.894.575	12.987.418	14.463.118	13.566.654
PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
Capital social		6.531.154	6.531.154	6.531.154	6.531.154
Reservas de capital		5.053.045	5.053.045	5.053.045	5.053.045
Reservas de lucros:		-	-	-	-
Reserva legal		888.300	888.300	888.300	888.300
Reserva especial de dividendos não distribuídos		5.021.591	5.021.591	5.021.591	5.021.591
Reserva de lucros a realizar		8.209.219	8.209.219	8.209.219	8.209.219
Dividendos adicionais propostos		-	706.536	-	706.536
Outros resultados abrangentes		(2.583.283)	(2.583.283)	(2.583.283)	(2.583.283)
Lucros acumulados		4.008.393	-	4.008.393	-
	21	27.128.419	23.826.562	27.128.419	23.826.562
Participação dos acionistas não controladores		-	-	330	1.659
		27.128.419	23.826.562	27.128.749	23.828.221
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		43.903.537	40.118.734	44.518.806	40.737.721

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

EMPRESA DO SISTEMA ELETROBRAS
CNPJ nº 23.274.194/0001-19

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO CONDENSADO DOS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E DE 2020
(em milhares de reais)

	Nota	Controladora			
		30.09.2021	Período de 3 meses em 30.09.2021	30.09.2020 (Reapresentado)	Período de 3 meses em 30.09.2020 (Reapresentado)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	22	8.187.717	3.227.183	6.090.262	2.163.656
CUSTO OPERACIONAL	23	(2.804.360)	(735.197)	(2.944.313)	(920.093)
CUSTO DE CONSTRUÇÃO	23	(174.345)	(76.831)	(203.524)	(70.369)
LUCRO BRUTO		5.209.012	2.415.155	2.942.425	1.173.194
(DESPESA) RECEITAS OPERACIONAIS, LÍQUIDAS	24	(198.609)	108.126	(523.197)	(446.134)
REMENSURAÇÕES REGULATÓRIAS - CONTRATOS DE TRANSMISSÃO	6	1.364.564	1.364.564	2.104.182	2.104.182
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA		6.374.967	3.887.845	4.523.410	2.831.242
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	8	(29.832)	223.710	(182.651)	(30.552)
RESULTADO FINANCEIRO	25	(293.269)	(177.817)	(360.866)	(96.932)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS		6.051.866	3.933.738	3.979.893	2.703.758
Imposto de renda e contribuição social	12	(1.108.175)	(129.433)	(1.252.065)	(527.065)
Imposto de renda e contribuição social diferido	12	(949.821)	(1.108.189)	(329.553)	83.800
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		3.993.870	2.696.116	2.398.275	2.260.493
Parcela atribuída aos controladores		3.976.240	2.684.196	2.387.723	2.250.547
Parcela atribuída aos acionistas não controladores		17.630	11.920	10.552	9.946
Resultado por ação básico líquido (R\$)		0,059	0,040	0,035	0,033

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

EMPRESA DO SISTEMA ELETROBRAS
CNPJ n.º 23.274.194/0001-19

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO CONDENSADO DOS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E DE 2020
(em milhares de reais)

	Nota	Consolidado			
		30.09.2021	Período de 3 meses em 30.09.2021	30.09.2020 (Reapresentado)	Período de 3 meses em 30.09.2020 (Reapresentado)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	22	8.256.466	3.261.601	6.133.612	2.184.244
CUSTO OPERACIONAL	23	(2.862.653)	(783.044)	(2.980.333)	(923.288)
CUSTO DE CONSTRUÇÃO	23	(174.345)	(76.831)	(203.524)	(70.369)
LUCRO BRUTO		5.219.468	2.401.726	2.949.755	1.190.587
RECEITAS E (DESPESAS) OPERACIONAIS	24	(199.455)	107.676	(523.183)	(446.084)
REMENSURAÇÕES REGULATÓRIAS – CONTRATOS DE TRANSMISSÃO	6	1.364.564	1.364.564	2.104.182	2.104.182
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA		6.384.577	3.873.966	4.530.754	2.848.685
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	8	3.506	252.041	(183.589)	(40.749)
RESULTADO FINANCEIRO	25	(335.524)	(191.720)	(366.351)	(103.593)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS		6.052.559	3.934.287	3.980.814	2.704.343
Imposto de renda e contribuição social	12	(1.108.625)	(129.619)	(1.252.902)	(527.632)
Imposto de renda e contribuição social diferido	12	(950.088)	(1.108.560)	(329.631)	83.775
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		3.993.846	2.696.108	2.398.281	2.260.486
Parcela atribuída aos controladores		3.993.870	2.696.116	2.398.275	2.260.493
Parcela atribuída aos acionistas não controladores		(24)	(8)	6	(7)
Resultado por ação básico líquido (R\$)		0,059	0,040	0,035	0,033

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

EMPRESA DO SISTEMA ELETROBRAS

CNPJ n.º 23.274.194/0001-19

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE CONDENSADO DOS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E DE 2020

	Controladora				Consolidado			
	Período de nove meses em 30.09.2021	Período de três meses em 30.09.2021	Período de nove meses em 30.09.2020 (Reapresentado)	Período de três meses em 30.09.2020 (Reapresentado)	Período de nove meses em 30.09.2021	Período de três meses em 30.09.2021	Período de nove meses em 30.09.2020 (Reapresentado)	Período de três meses em 30.09.2020 (Reapresentado)
Lucro líquido do período	3.993.870	2.696.116	2.398.275	2.260.493	3.993.846	2.696.108	2.398.281	2.260.486
Outros resultados abrangentes:								
Ganho (perda) em benefícios pós-emprego	-	-	1	-	-	-	1	-
Total do resultado abrangente do período	3.993.870	2.696.116	2.398.276	2.260.493	3.993.846	2.696.108	2.398.282	2.260.486

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

DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONDENSADO EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E 30 DE SETEMBRO DE 2020 (em milhares de reais)

	CAPITAL SOCIAL	RESERVAS DE CAPITAL	RESERVAS DE LUCROS	DIVIDENDO ADICIONAL PROPOSTO	LUCRO (PREJUÍZO) ACUMULADO	OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES	PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONTROLADORES	PATRIMÔNIO LÍQUIDO NÃO CONTROLADORES	PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONSOLIDADO
SALDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019 (Reapresentado)	6.531.154	5.053.045	12.703.349	377.314	-	(3.107.215)	21.557.647	849	21.558.496
Ganhos e perdas atuariais - benefícios pós-emprego	-	-	-	-	-	(1)	(1)	-	(1)
Dividendo adicional proposto 2019	-	-	-	(377.314)	-	-	(377.314)	-	(377.314)
Lucro acumulado do período	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucro do período	-	-	-	-	2.398.275	-	2.398.275	-	2.398.275
Participação dos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	6	6
SALDO EM 30 DE SETEMBRO 2020 (Reapresentado)	6.531.154	5.053.045	12.703.349	-	2.398.275	(3.107.216)	23.578.607	855	23.579.462
SALDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020	6.531.154	5.053.045	14.119.110	706.536	-	(2.583.283)	23.826.562	1.659	23.828.221
Aquisição de participação na SPE Transenergia Goiás (*)	-	-	-	-	-	-	-	(1.305)	(1.305)
Dividendo adicional proposto 2020	-	-	-	(706.536)	-	-	(706.536)	-	(706.536)
Ajustes de exercícios anteriores (**)	-	-	-	-	14.523	-	14.523	-	14.523
Lucro do período	-	-	-	-	3.993.870	-	3.993.870	(24)	3.993.846
SALDO EM 30 DE SETEMBRO 2021	6.531.154	5.053.045	14.119.110	-	4.008.393	(2.583.283)	27.128.419	330	27.128.749

(De acordo com os termos da Lei nº 6.404/1976, art. 189, § único e art. 200, inciso I).

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas

(*) Vide Nota explicativa 8.2.2

(**) Vide Nota explicativa 8.1 (d)

EMPRESA DO SISTEMA ELETROBRAS

CNPJ nº 23.274.194/0001-19

DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA CONDENSADO DOS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E DE 2020

(em milhares de reais)

em milhares de reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30.09.2021	30.09.2020 (Reapresentado)	30.09.2021	30.09.2020 (Reapresentado)
ATIVIDADES OPERACIONAIS					
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	12.6	6.051.866	3.979.893	6.052.559	3.980.814
Ajustes para reconciliar o lucro com o caixa gerado pelas operações:					
Depreciação e amortização	23	206.444	209.659	249.492	209.694
Variações monetárias/cambiais líquidas	25	(22.801)	33.711	(22.275)	33.714
Encargos financeiros	25	316.070	332.014	357.799	330.254
Receita de ativo contratual de transmissão	22	(2.950.297)	(1.738.938)	(2.967.950)	(1.746.614)
Receita de construção	22	(681.269)	(204.208)	(681.269)	(204.208)
Remensurações Regulatórias – Contratos de Transmissão	6	(1.364.564)	(2.104.182)	(1.364.564)	(2.104.182)
Ganhos com repactuação do risco hidrológico	23.1	(864.087)	-	(864.087)	-
Resultado da equivalência patrimonial	8.1	29.832	182.651	(3.506)	183.589
Provisão (reversão) para créditos de liquidação duvidosa	24	100.925	67.180	100.925	67.180
Provisão (reversão) para riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis	24	25.924	128.738	25.924	128.738
Provisão (reversão) para redução ao valor recuperável de ativos	24	(264.776)	(75.608)	(264.776)	(75.608)
Provisão (reversão) contrato oneroso	24	93.704	13.926	93.704	13.926
Provisão (reversão) para incentivo ao desligamento de pessoal		-	(379)	-	(379)
Provisão (reversão) para perda com investimentos	24	(39.588)	(26.169)	(39.588)	(26.169)
Provisão (reversão) para PAES - crédito tributário	24	-	29.019	-	29.019
Provisão (reversão) GAG Melhoria	24	(370)	56.120	(370)	56.120
Baixa de investimentos	24	29.283	1.672	29.283	1.672
Baixa (reversão) de imobilizado	9.4	(11.285)	41	(11.285)	41
Baixa de financiamento - dação em pagamento	24	-	(25.042)	-	(25.042)
Participação dos não controladores		-	-	24	(6)
		655.011	860.098	690.040	852.553
(Acréscimos)/decréscimos nos ativos operacionais					
Clientes		397.217	(73.681)	398.509	(68.186)
Cauções e depósitos vinculados		(29.558)	(22.786)	(29.559)	(22.786)
Repactuação do Risco Hidrológico – GSF		-	10.458	-	10.458
Tributos a recuperar		183.949	-	183.998	-
Créditos com fornecedores		(38.652)	72.763	(38.652)	72.763
Despesas pagas antecipadamente		(10.132)	(47.328)	(10.132)	(47.328)
Outros		(26.535)	(15.123)	(26.748)	(32.106)
		476.289	(75.697)	477.416	(87.185)
Acréscimos/(decréscimos) nos passivos operacionais					
Fornecedores		32.168	(182.572)	22.168	(199.538)
Encargos setoriais		(72.349)	(27.832)	(72.307)	(28.059)
Obrigações estimadas	13	96.413	75.141	96.491	75.370
Tributos a recolher		(128.199)	96.836	(128.491)	96.713
Outros		(21.180)	(48.455)	(24.030)	(51.620)
		(93.147)	(86.882)	(106.169)	(107.134)

Continua

EMPRESA DO SISTEMA ELETROBRAS
CNPJ nº 23.274.194/0001-19

DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA DOS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E DE 2020

(em milhares de reais)

(em milhares de reais)

Continuação	Nota	Controladora		Consolidado	
		30.09.2021	30.09.2020 (reapresentado)	30.09.2021	30.09.2020 (reapresentado)
Caixa proveniente das atividades operacionais					
Recebimento de ativo contratual de transmissão	6	3.140.779	2.979.021	3.149.648	2.987.708
Recebimento de encargos financeiros		17.496	18.993	17.496	18.993
Pagamento à entidade de previdência complementar - dívida (FRG)	15.1	(10.766)	(9.987)	(10.766)	(9.987)
Pagamento à entidade de previdência complementar - plano BD/CD		(61.293)	(57.109)	(61.293)	(57.109)
Pagamento de encargos financeiros		(249.081)	(271.009)	(283.920)	(271.009)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		(1.148.112)	(1.276.743)	(1.148.112)	(1.276.743)
Pagamento de refinanciamento de impostos e contribuições - principal	12	(21.932)	(16.095)	(21.932)	(16.095)
Pagamento pelo uso do bem público	16.1	(1.981)	(1.904)	(1.981)	(1.904)
		1.665.110	1.365.167	1.639.140	1.373.854
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais		2.703.263	2.062.686	2.700.427	2.032.088
ATIVIDADES DE INVESTIMENTO					
Aquisição de ativo imobilizado	9.4	(224.504)	(201.745)	(225.087)	(287.812)
Aquisição de ativo intangível	9.5	(2.596)	(1.652)	(2.935)	(4.653)
Aquisição/aporte de capital em participações societárias	8.1	(40.841)	(35.588)	(43.716)	(35.588)
Aumento de caixa com uso restrito	3.2	-	-	(121)	-
Concessão de adiantamento para futuro aumento de capital	8.1	(20.600)	(22.000)	-	-
Recebimento de empréstimos e financiamentos		-	2.914	-	2.914
Recebimento de remuneração de investimentos e participações societárias		99.134	83.858	99.134	83.858
Resgate/(aplicação) de títulos e valores mobiliários		(1.138.452)	(194.823)	(1.138.452)	(194.823)
Outros		(4.773)	(3.413)	(3.629)	(3.413)
Caixa líquido usado nas atividades de investimento		(1.332.632)	(372.449)	(1.314.806)	(439.517)
ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO					
Adiantamento para futuro aumento de capital		-	-	266	40
Emissão de debêntures	11.4	-	800.000	-	800.000
Empréstimos e financiamentos obtidos	11.3	1.600.000	420.000	1.600.000	558.167
Amortização de arrendamento mercantil		(15.731)	(16.140)	(16.909)	(16.140)
Pagamento de empréstimos e financiamentos – principal	11.3	(1.779.897)	(1.727.361)	(1.779.897)	(1.727.361)
Pagamento de remuneração aos acionistas		(1.163.859)	(1.164.638)	(1.163.859)	(1.164.638)
Caixa líquido usado nas atividades de financiamento		(1.359.487)	(1.688.139)	(1.360.399)	(1.549.932)
Aumento no caixa e equivalentes de caixa		11.144	2.098	25.222	42.639
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	3.1	12.193	9.640	111.689	72.607
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	3.1	23.337	11.738	136.911	115.246

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

EMPRESA DO SISTEMA ELETROBRAS

CNPJ nº 23.274.194/0001-19

DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO CONDENSADO DOS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E DE 2020
(em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	30.09.2020 (Reapresentado)	30.09.2021	30.09.2020 (Reapresentado)
1. GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO				
Receitas de vendas de energia e serviços	10.889.384	9.483.209	10.967.357	9.528.772
Outras receitas operacionais	29.152	45.597	27.016	44.324
Menos:				
Insumos				
Custo de energia comprada	(917.236)	(1.330.702)	(917.412)	(1.352.409)
Materiais	(24.251)	(13.868)	(24.275)	(13.901)
Serviços de terceiros	(344.679)	(410.067)	(354.269)	(419.093)
Outros custos operacionais	(970.895)	(822.188)	(971.476)	(822.071)
2. VALOR ADICIONADO BRUTO	8.661.475	6.951.981	8.726.941	6.965.622
Depreciação e amortização	(206.444)	(209.659)	(249.492)	(209.694)
Constituição/reversão de provisões	84.181	(193.206)	84.181	(193.206)
3. VALOR ADICIONADO LÍQUIDO GERADO	8.539.212	6.549.116	8.561.630	6.562.722
Receitas financeiras (transferências)	250.672	207.102	252.755	208.806
Equivalência patrimonial	(29.832)	(182.651)	3.506	(183.589)
4. VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR	8.760.052	6.573.567	8.817.891	6.587.939
5. DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO				
Remuneração do trabalho	789.262	709.044	794.717	714.263
Governo (impostos e contribuições)	3.022.813	2.479.069	3.029.964	2.480.436
Encargos financeiros e variação monetária	543.941	567.968	588.279	575.157
Encargos setoriais	410.166	419.211	411.085	419.802
Participação dos acionistas não controladores	-	-	(24)	6
Lucro do período	3.993.870	2.398.275	3.993.870	2.398.275
TOTAL	8.760.052	6.573.567	8.817.891	6.587.939

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

Furnas Centrais Elétricas S.A.
(EMPRESA DO SISTEMA ELETROBRAS)

CNPJ nº 23.274.194/0001-19

NOTA 1 – INFORMAÇÕES GERAIS

Furnas Centrais Elétricas S.A. (“Furnas” ou “Empresa”) é uma empresa de economia mista de capital fechado, com sede à Av. Graça Aranha, 26, Centro, Rio de Janeiro, controlada pela Centrais Elétricas Brasileiras S.A. (Eletrobras).

Atua na geração, transmissão e comercialização de energia elétrica na região abrangida pelo Distrito Federal e pelos estados de São Paulo, Minas Gerais, Rio de Janeiro, Espírito Santo, Rio Grande do Sul, Santa Catarina, Paraná, Goiás, Mato Grosso, Mato Grosso do Sul, Pará, Tocantins, Rondônia, Ceará e Bahia. A comercialização de energia é exercida com empresas distribuidoras de energia, comercializadores e consumidores livres de todo o território nacional.

Furnas detém diversas concessões de serviço público de energia elétrica, sintetizadas a seguir:

Geração

A matriz de geração é composta por aproximadamente 97% de energia de fontes renováveis. São 28 (vinte e oito) usinas em operação e 1 (uma) fora de operação, cujas concessões são de Furnas, designada como responsável, em parceria com a iniciativa privada ou em regime de Sociedade de Propósito Específico (SPE) e que contam com 18.291,57 MW^(*) de potência instalada total, das quais:

- a) 22 (vinte e duas) são hidrelétricas (UHEs) com 17.793,57 MW^(*) de potência instalada total, sendo:
 - 4 (quatro) 100% Furnas, 7 (sete) sob administração especial – afetadas pela Lei nº 12.783/2013 e 2 (duas) em parceria com 9.073,80 MW^(*) de potência instalada; e
 - 9 (nove) em SPE, com 8.719,77 MW^(*) de potência instalada.
- b) 1 (uma) é termelétrica 100% Furnas, com 350 MW^(*) de potência instalada.
- c) 1 (uma) é termelétrica fora de operação, 100% Furnas, com 25 MW^(*) de potência instalada.
- d) 5 (cinco) são eólicas em SPE, com 123 MW^(*) de potência instalada.

Transmissão

Furnas possui 35.198,57 km^(*) de linhas de transmissão, dos quais 21.702,00 km são de sua exclusiva concessão e 13.496,57 km^(*) em SPE.

A capacidade de transformação de energia da Empresa é de 147.209,63 MVA^(*), da qual 112.014,83^(*) oriunda de 55 subestações em operação (100% Furnas ou em processo de transferência para Furnas) e um transformador do vão da LT Ibiúna-Bateias, e 35.194,80 MVA^(*) oriunda de 17 subestações em SPE e transformadores de SPE em subestações de terceiros.

Em 2021 entrou em operação:

- Ampliação da SE Viana 2 – 900 MVA^(*).

^(*) Informação não auditada.

1.1 Desestatização da Eletrobras

Em fevereiro de 2021, foi editada a Medida Provisória nº 1.031/2021, que possibilitou o início dos estudos da modelagem da desestatização da Eletrobras, pelo BNDES, e trouxe algumas modificações em relação ao texto do Projeto de Lei de desestatização da Eletrobras nº 5.877/2019.

Em abril de 2021, foi editado o Decreto nº 10.670/2021, que dispõe sobre a qualificação da Eletrobras no âmbito do Programa de Parcerias de Investimentos – PPI e a sua inclusão no Programa Nacional de Desestatização – PND, para início dos estudos necessários à estruturação do processo de capitalização da Companhia.

O Conselho do Programa de Parcerias de Investimentos – CPPI, aprovou a Resolução nº 176/2021, que atribuiu à Eletrobras a emissão e oferta das ações, após a conversão em lei da Medida Provisória nº 1.031/2021. O BNDES é o responsável pela execução e acompanhamento do processo de capitalização até o seu encerramento, devendo prestar apoio à Eletrobras no que for necessário.

Em julho de 2021, foi publicada no Diário Oficial da União a Lei nº 14.182/2021, decorrente do Projeto de Lei de Conversão PLV nº 7/2021 e da Medida Provisória nº 1.031/2021, que trata da desestatização da Eletrobras.

O modelo de desestatização prevê que o processo se dará pelo aumento do capital social, por meio de subscrição pública de ações ordinárias com renúncia do direito de subscrição pela União e prevê a alteração do estatuto social para vedar que qualquer acionista ou grupo de acionistas exerça votos em número superior a 10% da quantidade de ações em que se dividir o capital votante da Eletrobras.

A desestatização também estará condicionada à outorga de novas concessões de geração de energia elétrica para os Contratos de Concessão nº 007/2004-ANEEL-Eletronorte, firmado pela União e Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A., e nº 004/2004-ANEEL/Furnas, especificamente para a Usina Hidrelétrica Mascarenhas de Moraes, firmado pela União e Furnas Centrais Elétricas S.A., e à reestruturação societária para manter sob o controle, direto ou indireto da União, empresas, instalações e participações, detidas ou gerenciadas pela Eletrobras, especificamente Eletronuclear e Itaipu Binacional.

Adicionalmente, a Lei nº 14.182/2021 prevê a concessão de novas outorgas de concessões de geração de energia elétrica sob titularidade ou controle, direto ou indireto, da Eletrobras, que tenham sido prorrogadas conforme a Lei nº 12.783/2013. Para esses casos, a concessão de novas outorgas está condicionada a alteração do regime de exploração (usinas hidrelétricas cotistas) para produção independente, nos termos da Lei nº 9.074/1995.

Em agosto de 2021, o Conselho Nacional de Política Energética (CNPE) aprovou a Resolução nº 15/2021, que determinou o valor do benefício econômico dos novos contratos de concessão de

geração de energia elétrica em R\$ 62.479.656 mil para 22 usinas hidrelétricas da Eletrobras atingidas pela Lei nº 14.182/2021.

A Eletrobras definirá o modelo financeiro para a companhia realizar as contraprestações aos benefícios econômicos que serão recebidos (novas outorgas de concessões).

As usinas de geração da companhia que serão impactadas no processo de desestatização, nos termos da Lei nº 14.182/2021, são as seguintes: Corumbá I, Estreito, Funil – RJ, Furnas, Marimbondó, Porto Colômbia, Itumbiara e Mascarenhas de Moraes.

Em outubro de 2021, o CPPI aprovou a Resolução nº 203/2021, que trata da modelagem de desestatização da Eletrobras. A referida resolução detalha os atos de reestruturação societária da Eletrobras a ser realizada para o processo de desestatização

NOTA 2 – APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS CONDENSADAS

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com Pronunciamento Técnico CPC 21(R1) – Demonstração Intermediária, em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRSs) emitidas pelo *International Accounting Standards Boards* (IASB). As práticas contábeis adotadas no Brasil abrangem as disposições contidas na Lei das Sociedades por Ações, pronunciamentos, interpretações e orientações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC), aprovadas por resoluções do Conselho Federal de Contabilidade (CFC) e por normas da Comissão de Valores Mobiliários (CVM).

As demonstrações financeiras consolidadas intermediárias condensadas incluem informações de Furnas e das seguintes controladas: Transenergia Goiás S.A. e Brasil Ventos Energia S.A.

A preparação destas demonstrações envolve o uso de certas estimativas contábeis críticas e o exercício de julgamento por parte da Administração da Empresa no processo de aplicação das políticas contábeis de Furnas, suas controladas e suas investidas em conjunto. Aquelas estimativas que requerem maior nível de julgamento e possuem maior complexidade, bem como são significativas para as demonstrações financeiras intermediárias condensadas são:

- Ativo e passivo fiscais diferidos;
- Provisão para redução ao valor recuperável de ativos de longa duração;
- Provisão para riscos tributários, trabalhistas, cíveis e outros;
- Obrigações atuariais;
- Vida útil dos bens do imobilizado; e
- Ativo financeiro.

Cabe destacar que as demonstrações financeiras intermediárias condensadas foram preparadas utilizando o custo histórico como base de valor, exceto pela valorização de alguns ativos e passivos não circulantes e instrumentos financeiros provenientes de suas investidas. O custo histórico geralmente é baseado no valor justo das contraprestações pagas em troca de ativos.

Os itens incluídos nas demonstrações financeiras intermediárias condensadas são mensurados usando o Real, moeda do principal ambiente econômico que a Empresa atua (moeda funcional). As demonstrações financeiras estão apresentadas em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma.

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas foram aprovadas e autorizadas pela Administração em 12 de novembro de 2021.

2.1 Resumo das principais práticas contábeis

As políticas contábeis adotadas na elaboração das demonstrações financeiras intermediárias condensadas, os principais julgamentos e incertezas nas estimativas utilizadas na aplicação das práticas contábeis, a gestão de risco e os métodos de mensuração estão consistentes com o praticado na preparação das demonstrações financeiras anuais do exercício findo em 31 de dezembro de 2020, publicadas no Diário Oficial do Estado do Rio de Janeiro e no jornal Valor Econômico no dia 16 de abril de 2021, estando disponíveis no site da Empresa - www.furnas.com.br.

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas, individuais e consolidadas, foram elaboradas para atualizar os usuários sobre os eventos e transações relevantes ocorridas no período e devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais do exercício findo em 31 de dezembro de 2020. As políticas contábeis, estimativas e julgamentos contábeis e métodos de mensuração são os mesmos que aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2020. Em 2021, a Empresa registrou a repactuação do risco hidrológico, que estendeu a outorga de concessões de doze usinas, nos termos da Lei 14.052/2020, impactando o ativo intangível, de acordo com o Pronunciamento Contábil CPC 04 - Ativo Intangível.

2.2 Reapresentação - Ofício Circular CVM/SNC/SEP 04/2020

A Empresa, em conexão com a aplicação do Ofício Circular CVM/SNC/SEP 04/2020, emitido em 1º de dezembro de 2020, efetuou ajustes retrospectivos na mensuração dos seus: (i) ativos de transmissão – Rede Básica de Sistemas Existentes (RBSE), até então classificados como ativos financeiros, passando a tratá-los como ativos de contratos nos termos do CPC 47/IFRS 15 – Receita de Contratos com Clientes; e (ii) alteração na taxa de remuneração dos seus demais ativos de transmissão considerando os novos critérios estabelecidos na orientação emitida pela CVM. Os ajustes retrospectivos foram efetuados para manter a base comparativa.

Os reflexos desta reapresentação na Demonstração do Resultado(DRE), Demonstração do Resultado Abrangente (DRA), Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido (DMPL), Demonstração do Fluxo de Caixa (DFC) e Demonstração do Valor Adicionado (DVA), estão apresentados a seguir conforme prevê o CPC 23/IAS 8 – Políticas Contábeis, Mudanças de Estimativas e Retificação de Erro.

2.2.1 Demonstração do Resultado (DRE)

	Controladora					
	Período de nove meses em 30.09.2020			Período de três meses em 30.09.2020		
	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	8.952.072	(2.861.810)	6.090.262	2.161.629	2.027	2.163.656
CUSTO OPERACIONAL	(2.951.750)	7.437	(2.944.313)	(920.761)	668	(920.093)
CUSTO DE CONSTRUÇÃO	(203.524)	-	(203.524)	(70.369)	-	(70.369)
LUCRO BRUTO	5.796.798	(2.854.373)	2.942.425	1.170.499	2.695	1.173.194
(DESPESAS) RECEITAS OPERACIONAIS, LÍQUIDAS	(515.760)	(7.437)	(523.197)	(445.466)	(668)	(446.134)
REMENSURAÇÕES REGULATÓRIAS – CONTRATOS DE TRANSMISSÃO	-	2.104.182	2.104.182	-	2.104.182	2.104.182
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	5.281.038	(757.628)	4.523.410	725.033	2.106.209	2.831.242
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(136.945)	(45.706)	(182.651)	(16.191)	(14.361)	(30.552)
RESULTADO FINANCEIRO	(1.016.454)	655.588	(360.866)	(201.715)	104.783	(96.932)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	4.127.639	(147.746)	3.979.893	507.127	2.196.631	2.703.758
Imposto de renda e contribuição social	(1.252.065)	-	(1.252.065)	(527.065)	-	(527.065)
Imposto de renda e contribuição social diferido	25.946	(355.499)	(329.553)	647.989	(564.189)	83.800
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	2.901.520	(503.245)	2.398.275	628.051	1.632.442	2.260.493
Parcela atribuída aos controladores	2.888.753	(501.030)	2.387.723	625.287	1.625.260	2.250.547
Parcela atribuída aos acionistas não controladores	12.767	(2.215)	10.552	2.764	7.182	9.946
Resultado por ação básico líquido (R\$)	0,043	(0,008)	0,035	0,009	0,024	0,033

	Consolidado					
	Período de nove meses em 30.09.2020			Período de três meses em 30.09.2020		
	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	8.995.193	(2.861.581)	6.133.612	2.181.258	2.986	2.184.244
CUSTO OPERACIONAL	(2.987.873)	7.540	(2.980.333)	(923.889)	601	(923.288)
CUSTO DE CONSTRUÇÃO	(203.524)	-	(203.524)	(70.369)	-	(70.369)
LUCRO BRUTO	5.803.796	(2.854.041)	2.949.755	1.187.000	3.587	1.190.587
(DESPESAS) RECEITAS OPERACIONAIS	(515.643)	(7.540)	(523.183)	(445.483)	(601)	(446.084)
REMENSURAÇÕES REGULATÓRIAS – CONTRATOS DE TRANSMISSÃO	-	2.104.182	2.104.182	-	2.104.182	2.104.182
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	5.288.153	(757.399)	4.530.754	741.517	2.107.168	2.848.685
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(137.771)	(45.818)	(183.589)	(25.476)	(15.273)	(40.749)
RESULTADO FINANCEIRO	(1.021.939)	655.588	(366.351)	(208.376)	104.783	(103.593)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	4.128.443	(147.629)	3.980.814	507.665	2.196.678	2.704.343
Imposto de renda e contribuição social	(1.252.902)	-	(1.252.902)	(527.632)	-	(527.632)
Imposto de renda e contribuição social diferido	25.984	(355.615)	(329.631)	648.002	(564.227)	83.775
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	2.901.525	(503.244)	2.398.281	628.035	1.632.451	2.260.486
Parcela atribuída aos controladores	2.901.520	(503.245)	2.398.275	628.051	1.632.442	2.260.493
Parcela atribuída aos acionistas não controladores	5	1	6	(16)	9	(7)
Resultado por ação básico líquido (R\$)	0,043	(0,008)	0,035	0,009	0,024	0,033

2.2.2 Demonstração do Resultado Abrangente (DRA)

	Controladora					
	Período de nove meses em 30.09.2020			Período de três meses em 30.09.2020		
	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado
Lucro do período	2.901.520	(503.245)	2.398.275	628.051	1.632.442	2.260.493
Outros resultados abrangentes: Ganho (perda) em benefícios pós-emprego	1	-	1	-	-	-
Total do resultado abrangente do período	2.901.521	(503.245)	2.398.276	628.051	1.632.442	2.260.493

	Consolidado					
	Período de nove meses em 30.09.2020			Período de três meses em 30.09.2020		
	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado
Lucro do período	2.901.520	(503.239)	2.398.281	628.051	1.632.435	2.260.486
Outros resultados abrangentes: Ganho (perda) em benefícios pós-emprego	1	-	1	-	-	-
Total do resultado abrangente do período	2.901.521	(503.239)	2.398.282	628.051	1.632.435	2.260.486

2.2.3 Demonstração do Fluxo de Caixa (DFC)

	Controladora			Consolidado		
	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	4.127.639	(147.746)	3.979.893	4.128.443	(147.629)	3.980.814
Ajustes para reconciliar o lucro com o caixa gerado pelas operações:						
Encargos financeiros	1.040.149	(708.135)	332.014	1.040.149	(709.895)	330.254
Renda de aplicação financeira	(31.640)	31.640	-	(33.400)	33.400	-
Juros s/refinanciamentos de créditos e empréstimos concedidos	(20.907)	20.907	-	(20.907)	20.907	-
Receita de ativo contratual – RBSE	(4.306.065)	4.306.065	-	(4.306.065)	4.306.065	-
Receita de ativo contratual de transmissão	(115.018)	(1.623.920)	(1.738.938)	(118.797)	(1.627.817)	(1.746.614)
Receita de construção	(377.766)	173.558	(204.208)	(377.766)	173.558	(204.208)
Remensurações Regulatórias – Contratos de Transmissão	-	(2.104.182)	(2.104.182)	-	(2.104.182)	(2.104.182)
Resultado da equivalência patrimonial	136.945	45.706	182.651	137.771	45.818	183.589
Encargos setoriais	428.119	(428.119)	-	427.892	(427.892)	-
Participação dos não controladores	-	-	-	(5)	(1)	(6)
Outros	412.868	-	412.868	412.906	-	412.906
(Acréscimos)/decréscimos nos ativos operacionais						
Almoxarifado	(10.967)	10.967	-	(10.967)	10.967	-
Outros	(64.730)	(10.967)	(75.697)	(76.218)	(10.967)	(87.185)
Acréscimos/(decréscimos) nos passivos operacionais						
Encargos setoriais	-	(27.832)	(27.832)	-	(28.059)	(28.059)
Outros	(59.050)	-	(59.050)	(79.076)	1	(79.075)
Caixa proveniente das atividades operacionais						
Amortização de ativo contratual - RBSE	2.775.194	(2.775.194)	-	2.775.194	(2.775.194)	-
Recebimento de ativo contratual de transmissão	197.720	2.781.301	2.979.021	202.739	2.784.969	2.987.708
Pagamento de encargos setoriais	(413.625)	413.625	-	(413.625)	413.625	-
Pagamento de projetos P&D	(42.326)	42.326	-	(42.326)	42.326	-
Outros	(1.613.854)	-	(1.613.854)	(1.613.854)	-	(1.613.854)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	2.062.686	-	2.062.686	2.032.088	-	2.032.088
Caixa líquido usado nas atividades de investimento	(372.449)	-	(372.449)	(439.517)	-	(439.517)
Caixa líquido usado nas atividades de financiamento	(1.688.139)	-	(1.688.139)	(1.549.932)	-	(1.549.932)
Aumento no caixa e equivalentes de caixa	2.098	-	2.098	42.639	-	42.639
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	9.640	-	9.640	72.607	-	72.607
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	11.738	-	11.738	115.246	-	115.246

2.2.4 Demonstração do Valor Adicionado (DVA)

	Controladora			Consolidado		
	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado
1. GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO						
Receitas de vendas de energia e serviços	10.240.837	(757.628)	9.483.209	10.286.171	(757.399)	9.528.772
Outras receitas operacionais	45.597	-	45.597	44.324	-	44.324
Menos:						
Insumos						
Custo de energia comprada	(1.330.702)	-	(1.330.702)	(1.352.409)	-	(1.352.409)
Materiais	(13.868)	-	(13.868)	(13.901)	-	(13.901)
Serviços de terceiros	(410.067)	-	(410.067)	(419.093)	-	(419.093)
Outros custos operacionais	(822.188)	-	(822.188)	(822.071)	-	(822.071)
2. VALOR ADICIONADO BRUTO	7.709.609	(757.628)	6.951.981	7.723.021	(757.399)	6.965.622
Depreciação e amortização	(209.659)	-	(209.659)	(209.694)	-	(209.694)
Constituição/reversão de provisões	(193.206)	-	(193.206)	(193.206)	-	(193.206)
3. VALOR ADICIONADO LÍQUIDO GERADO	7.306.744	(757.628)	6.549.116	7.320.121	(757.399)	6.562.722
Receitas financeiras (transferências)	207.102	-	207.102	208.806	-	208.806
Equivalência patrimonial	(136.945)	(45.706)	(182.651)	(137.771)	(45.818)	(183.589)
4. VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR	7.376.901	(803.334)	6.573.567	7.391.156	(803.217)	6.587.939
5. DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO						
Remuneração do trabalho	709.044	-	709.044	714.263	-	714.263
Governo (impostos e contribuições)	2.123.570	355.499	2.479.069	2.124.821	355.615	2.480.436
Encargos financeiros e variação monetária	1.223.556	(655.588)	567.968	1.230.745	(655.588)	575.157
Encargos setoriais	419.211	-	419.211	419.802	-	419.802
Participação dos acionistas não controladores	-	-	-	5	1	6
Lucro líquido do período retido	2.901.520	(503.245)	2.398.275	2.901.520	(503.245)	2.398.275
TOTAL	7.376.901	(803.334)	6.573.567	7.391.156	(803.217)	6.587.939

NOTA 3 – CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA E TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

3.1 Caixa e Equivalente de Caixa

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Caixa e bancos	23.337	12.193	39.413	12.380
Aplicações Financeiras ⁽¹⁾	-	-	97.498	99.309
Total circulante	23.337	12.193	136.911	111.689
Total	23.337	12.193	136.911	111.689

(1) Aplicações financeiras de curtíssimo prazo da controlada Brasil Ventos Energia S.A com o objetivo de remunerar o saldo diário através do BB Renda Fixa Curto Corporativo (aplicações automáticas realizadas pela instituição financeira).

3.2 Caixa restrito

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Caixa restrito – convênio Itaipu ⁽¹⁾	-	161.070	-	161.070
Total circulante	-	161.070	-	161.070
Caixa restrito – Transenergia Goiás S.A. ⁽²⁾	-	-	4.810	4.689
Total não circulante	-	-	4.810	4.689
Total	-	161.070	4.810	165.759

(1) Valor aplicado no Fundo de investimentos restrito em 04.01.2021. Vide nota 3.3

(2) Vide nota 3.2.1

3.2.1 Caixa restrito – Controlada Transenergia Goiás S.A.

O valor se refere à aplicação financeira no Paraná Banco oferecida como cobertura colateral do Seguro de Garantia Judicial contratado pela controlada Transenergia Goiás S.A. junto à Seguradora Junto S.A., para cobertura de processo movido contra a ANEEL.

A aplicação financeira de títulos em renda fixa do Paraná Banco foi remunerada à taxa de 103% a.a. da variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI).

3.3 Títulos e Valores Mobiliários

Conforme estabelecido pela Resolução nº 3.284/05, emitida pelo Banco Central do Brasil (BCB), a aplicação das disponibilidades oriundas de receitas próprias das empresas públicas e das sociedades de economia mista, integrantes da Administração Federal Indireta, somente pode ser efetuada em fundos de investimento extramercado administrados pela Caixa Econômica Federal (CEF), Banco do Brasil (BB) ou por instituição integrante do conglomerado financeiro por eles liderados. Logo, a Empresa e suas Controladas aplicam suas disponibilidades em fundos extramercado lastreados em títulos públicos substancialmente de vencimento de longo prazo, cuja utilização contempla tanto o programa de investimento corporativo no curto prazo como também a manutenção do caixa operacional da Empresa.

Esta rubrica possui a seguinte composição:

Descritivo	Controladora e Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020
Fundos de investimentos ⁽¹⁾	2.133.144	961.930
Notas do Tesouro Nacional (NTN)	35	35
Fundo de investimentos restrito ⁽²⁾	163.624	-
Total circulante	2.296.803	961.965

(1) Para fundo FESC, ver nota 3.3.1

(2) Valor referente a recebimento do convênio entre Furnas e Itaipu para revitalização de equipamentos.

Em 30 de setembro de 2021, o valor de R\$ 2.296.803 refere-se a aplicações em fundos de investimentos conforme demonstrado a seguir:

- R\$ 2.064.117 (R\$ 591.453 em 31.12.2020), registrados no BB Extramercado FAE Fundo de Investimento em Renda Fixa e BB Extramercado FAE 2 Fundo de Investimento em Renda Fixa;
- R\$ 69.025 (R\$ 370.457 em 31.12.2020), registrados no Fundo de Investimento CAIXA Extramercado Comum IRFM-1 Renda Fixa e Fundo de Investimento CAIXA Extramercado VI IRF-M 1 Renda Fixa;
- R\$ 2 (R\$ 20 em 31.12.2020), registrados no Santander FIC FI Extra Renda Fixa Referenciado DI;
- R\$ 35 (R\$ 35 em 31.12.2020), registrados em Notas do Tesouro Nacional – Série P.
- R\$ 163.624 (R\$ 0 em 31.12.2020), registrados no BB Renda Fixa Curto Prazo Fluxo Automático FIC de FI.

3.3.1 Fundo de Energia do Sudeste e Centro-Oeste (FESC)

Fundo setorial, criado pela MP nº 677/2015, convertida em Lei nº 13.182, de 03 de novembro de 2015, com o objetivo de prover recursos para suprir as empresas eletrointensivas do Centro-Oeste e do Sudeste. O FESC permite que Furnas negocie energia elétrica a preços competitivos com as indústrias de ferroliga, de silício metálico, ou de magnésio, com ampliação dos investimentos em energia elétrica, especialmente nas Regiões Sudeste e Centro-Oeste.

Do total de fundos de investimentos, R\$ 479.645 (R\$ 253.731 em 31.12.2020) refere-se ao FESC, aplicado no BB Extramercado FAE 2.

NOTA 4 – CLIENTES

Descritivo	Controladora					
	Vincendos	Vencidos até 90 dias	Vencidos + de 90 dias	Parcelamento	30.09.2021	31.12.2020
Suprimento de energia	384.170	277	2.085	-	386.532	363.871
Uso da rede elétrica	471.279	11.537	9.367	-	492.183	691.847
Parcelamento	-	-	-	46.835	46.835	18.304
Energia de curto prazo	3.666	45.952	-	-	49.618	225.571
Consumidores industriais	102.330	100	-	-	102.430	121.612
(-) PECLD (Nota 4.1)	-	-	(864)	(12.907)	(13.771)	(13.223)
Total circulante	961.445	57.866	10.588	33.928	1.063.827	1.407.982
Suprimento de energia	-	-	9.548	-	9.548	9.548
Uso da rede elétrica	-	-	4.348	-	4.348	4.348
Comercialização de energia	-	-	293.560	-	293.560	293.560
Parcelamento	-	-	-	760.314	760.314	693.511
(-) PECLD (Nota 4.1)	-	-	(307.456)	(496.123)	(803.579)	(728.384)
Total não circulante	-	-	-	264.191	264.191	272.583
Total	961.445	57.866	10.588	298.119	1.328.018	1.680.565

Descritivo	Consolidado					
	Vincendos	Vencidos até 90 dias	Vencidos + de 90 dias	Parcelamento	30.09.2021	31.12.2020
Suprimento de energia	384.170	277	2.085	-	386.532	363.871
Uso da rede elétrica	476.971	11.537	9.367	-	497.875	698.831
Parcelamento	-	-	-	46.835	46.835	18.304
Energia de curto prazo	3.666	45.952	-	-	49.618	225.571
Consumidores industriais	102.330	100	-	-	102.430	121.612
(-) PECLD (Nota 4.1)	-	-	(864)	(12.907)	(13.771)	(13.223)
Total circulante	967.137	57.866	10.588	33.928	1.069.519	1.414.966
Suprimento de energia	-	-	9.548	-	9.548	9.548
Uso da rede elétrica	-	-	4.348	-	4.348	4.348
Comercialização de energia	-	-	293.560	-	293.560	293.560
Parcelamento	-	-	-	760.314	760.314	693.511
(-) PECLD (Nota 4.1)	-	-	(307.456)	(496.123)	(803.579)	(728.384)
Total não circulante	-	-	-	264.191	264.191	272.583
Total	967.137	57.866	10.588	298.119	1.333.710	1.687.549

4.1 Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)

Movimentação PECLD 2021

Descritivo	Controladora e Consolidado		
	Circulante	Não Circulante	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	(13.223)	(728.384)	(741.607)
(Constituição)	(897)	(75.195)	(76.092)
Reversão	349	-	349
Saldo em 30 de setembro de 2021	(13.771)	(803.579)	(817.350)

Movimentação PECLD 2020

Descritivo	Controladora e Consolidado		
	Circulante	Não Circulante	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2019	(23.463)	(645.493)	(668.956)
(Constituição)	(3.408)	(40.350)	(43.758)
Reversão	6.101	-	6.101
Saldo em 30 de setembro de 2020	(20.770)	(685.843)	(706.613)

O total provisionado em 30 de setembro de 2021 monta R\$ 817.350 (R\$ 741.607 em 31.12.2020), dos quais R\$ 496.123 (R\$ 420.927 em 31.12.2020) se referem à Companhia Energética de Goiás (CELG), atualmente Enel Distribuição Goiás.

NOTA 5 - RISCO HIDROLÓGICO

Repactuação do risco hidrológico (*Generation Scaling Factor - GSF*)

Em setembro 2020, foi publicada a Lei nº 14.052, que alterou a Lei nº 13.203/2015, estabelecendo novas condições para repactuação do risco hidrológico referente a parcela dos custos incorridos com o GSF assumidos pelos titulares das usinas hidrelétricas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE) desde 2012, com o agravamento da crise hídrica.

A alteração legal teve como objetivo a compensação aos titulares das usinas hidrelétricas participantes do MRE por riscos não hidrológicos causados por: (i) empreendimentos de geração denominados usinas estruturantes, relacionados à diferença entre a garantia física outorgada na fase de motorização e os valores da agregação efetiva de cada unidade geradora motorizada ao SIN, (ii) restrições ao escoamento da energia das usinas estruturantes em função de atraso na entrada em operação ou de entrada em operação em condição técnica insatisfatória das instalações de transmissão de energia elétrica destinadas e (iii) por geração termelétrica que exceder aquela por ordem de mérito e importação de energia elétrica sem garantia física. Referida compensação dar-se-á mediante a extensão da outorga, limitada a 7 anos, calculada com base nos valores dos parâmetros aplicados pela ANEEL.

A ANEEL, por meio das resoluções 2.919/2021 e 2.932/2021, homologou a extensão das outorgas das usinas/complexos hidrelétricos.

Nome da Usina	Prazo de extensão da outorga em dias	Resolução Homologatória
Corumbá I	34	2.919/2021
Estreito (LC Barreto de Carvalho)	34	2.919/2021
Funil	37	2.919/2021
Furnas	33	2.919/2021
Marimbondo	37	2.919/2021
Porto Colômbia	34	2.919/2021
Batalha (Antiga Paulista)	603	2.932/2021
Itumbiara	2.555	2.932/2021
Manso	943	2.932/2021
Mascarenhas de Moraes (Antiga Peixoto)	366	2.932/2021
Serra da Mesa	2.048	2.932/2021
Simplicio	867	2.932/2021

A Administração da Companhia aprovou a repactuação do risco hidrológico, nos termos da Lei 14.052/2020.

Os valores apresentados pela Câmara de Comercialização de Energia – CCEE, que deram base às extensões de outorgas, foram registrados contabilmente de acordo com as determinações do CPC-04(R1) /IAS 38 - Ativo Intangível, mensurados a valor justo, como base nos parâmetros determinados pela regulamentação da ANEEL, considerando os fluxos futuros esperados nesse novo período de concessão, bem como os valores das compensações calculados pela CCEE.

Nome da Usina	Cálculo da CCEE – Impacto Financeiro (ANEEL – Regulatória)
Corumbá I	2.022
Estreito (LC Barreto de Carvalho)	4.568
Funil	1.194
Furnas	5.369
Marimbondo	7.023
Porto Colômbia	1.824
Batalha (Antiga Paulista)	8.615
Itumbiara	805.725
Manso	41.959
Mascarenhas de Moraes (Antiga Peixoto)	159.461
Serra da Mesa	348.215
Simplicio	47.636
Total	1.433.611
Itumbiara (Perdas – limitação de 7anos)	(569.524)
Total	864.087

O prazo de extensão de outorga para a Usina de Itumbiara, de acordo com os cálculos elaborados pela CCEE, ultrapassou o limite de 7 anos, conforme a Lei 14.052/2020. Em razão dessa limitação, a companhia não compensará R\$ 569.525 mil de custos incorridos com o GSF.

5.2 Risco hidrológico mutação por Usina

Descritivo	Saldo em 31.12.2019	Realização/Amortização	Saldo em 30.09.2020
Ativo circulante			
UHE Batalha	1.535	(1.535)	-
UHE Simplicio	6.040	(6.040)	-
UHE Manso	2.883	(2.883)	-
Total Circulante	10.458	(10.458)	-
Descritivo	Saldo em 31.12.2019	Realização/Amortização - Intangível	Saldo em 30.09.2020
Ativo intangível			
UHE Mascarenhas	15.516	(2.850)	12.666
UHE Serra da Mesa	49.695	(1.796)	47.899
UHE Itumbiara	1.986	(1.986)	-
Total Intangível	67.197	(6.632)	60.565

Usinas	Saldo em 31.12.2020	Realização/Amortização – Intangível	Repactuação do Risco Hidrológico – GSF – Intangível Lei 14.052/2020(*)	Saldo em 30.09.2021
UHE Corumbá	-	-	2.022	2.022
UHE Luiz Carlos Barreto (Estreito)	-	-	4.568	4.568
UHE Funil	-	-	1.194	1.194
UHE Furnas	-	-	5.369	5.369
UHE Marimbondo	-	-	7.023	7.023
UHE Porto Colômbia	-	-	1.824	1.824
UHE Batalha	-	-	8.615	8.615
UHE Itumbiara	-	-	236.201	236.201
UHE Manso	-	-	41.959	41.959
UHE Mascarenhas	11.716	(2.850)	159.461	168.327
UHE Serra da Mesa	47.300	(1.796)	348.215	393.719
UHE Simpício	-	-	47.636	47.636
Total	59.016	(4.646)	864.087	918.457

(*) Sem efeito Caixa

NOTA 6 – ATIVO DE CONTRATO

As concessões de transmissão da Companhia e suas controladas estão classificadas dentro do modelo de ativo contratual, conforme CPC 47 - Receita de Contrato com Cliente (IFRS 15). A movimentação destes ativos nos períodos findos em 30 de setembro de 2021 e 2020 é como segue:

	Controladora	Consolidado (Reapresentado)
Saldo em 31 de dezembro de 2019	20.982.325	21.097.461
Adição - Receita de Construção	181.483	181.483
Atualizações - Receita Financeira	1.738.938	1.746.614
Remensurações Regulatórias – Contratos de Transmissão	2.104.182	2.104.182
Amortização (Recebimento)	(2.979.017)	(2.987.704)
Saldo em 30 de setembro de 2020 (Reapresentado)	22.027.911	22.142.036
Saldo em 31 de dezembro de 2020	21.927.461	22.044.369
Adição - Receita de Construção	642.619	642.619
Atualizações - Receita Financeira	2.950.297	2.967.950
Remensurações Regulatórias – Contratos de Transmissão	1.364.564	1.364.564
Amortização (Recebimento)	(3.140.777)	(3.149.646)
Saldo em 30 de setembro de 2021	23.744.164	23.869.856

No terceiro trimestre de 2021, o ativo contratual de transmissão aumentou de forma relevante, em razão, principalmente, do acréscimo da receita financeira, impulsionado pela elevação dos índices de inflação, do acréscimo da receita de construção no período e da remensuração do ativo da concessão referente a RBSE.

A elevação da receita de construção em 2021 se deve, principalmente, às reestimativas de evolução de execução dos empreendimentos de transmissão em curso e às autorizações da ANEEL, realizadas no período, de RAPs para empreendimentos de transmissão concluídos.

A variação do ativo relativo a RBSE se deu em função, basicamente, do seguinte:

- i) Reperfilamento do componente financeiro da RBSE. A decisão provocou redução na curva de pagamento dos valores relativos à revisão periódica das RAPS associadas às instalações de transmissão para os ciclos 2021/2022 e 2022/2023 e aumento do fluxo de pagamentos nos ciclos posteriores a 2023, prorrogando tais parcelas até o ciclo 2027/2028, preservando, no entanto, a remuneração pelo custo de capital próprio (Ke) para a RBSE; e
- ii) Reconhecimento complementar do custo de capital próprio (Ke). Em 2020, a ANEEL homologou apenas a correção pelo IPCA dos montantes da RBSE não pagos entre 2017 e 2020, decorrentes da liminar da ABRACE. No ciclo 2021/2022, atendendo pedido das Transmissoras, a ANEEL reconheceu, além da correção pelo IPCA, a remuneração desse montante pelo Ke.

Fluxo, não descontado, do recebimento da RBSE antes e após o reperfilamento e o reconhecimento complementar do KE.

Ciclos	21-22	22-23	23-24	24-25	25-26	26-27	27-28	Total
Fluxo anterior	4.454.977	4.454.977	3.346.026	3.346.026	1.037.805	1.037.805	1.037.805	18.715.421
Fluxo atual	2.590.286	2.984.048	3.770.926	3.770.926	3.770.926	3.770.926	3.770.926	24.428.964

As alterações dos fluxos de recebíveis da RBSE impactaram o resultado da companhia em R\$ 900.612, líquido de tributos.

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020 (Reapresentado)	30/09/2021	31/12/2020 (Reapresentado)
Ativo Circulante	3.019.552	4.554.703	3.026.016	4.561.167
Ativo Não Circulante	20.724.612	17.372.758	20.843.840	17.483.202
Total	23.744.164	21.927.461	23.869.856	22.044.369

As principais características dos ativos de transmissão seguem abaixo:

Contrato de Concessão	Atualização	Natureza	Margem de O&M	Margem de Construção	Taxa de desconto TIR implícita
062/2001	IPCA	Renovado - RBNI	4,73%	4,73%	6,73%
062/2001	IPCA	Renovado - RBSE		3,00%	8,66%
034/2001	IGPM	Licitado	7,87%	7,87%	14,43%
006/2005	IGPM	Licitado	7,87%	7,87%	8,34%
007/2006	IPCA	Licitado	7,87%	7,87%	3,19%
003/2009	IPCA	Licitado	7,87%	7,87%	4,12%
006/2010	IPCA	Licitado	5,99%	5,99%	4,61%
014/2011	IPCA	Licitado	5,18%	5,18%	7,29%
016/2012	IPCA	Licitado	5,28%	5,28%	4,48%

Em 19 de julho de 2021, a ANEEL publicou a Resolução Homologatória 2.895, que estabeleceu as RAPs para as concessionárias de serviço público de transmissão de energia elétrica, pela disponibilização das instalações de transmissão sob sua responsabilidade. Para o ciclo 2021/2022 (julho-junho), a ANEEL homologou o montante R\$ 4.553.514.

6.1 Concessões de Geração Indenizáveis

Em julho de 2021, a ANEEL estabeleceu os critérios e procedimentos de cálculo para indenização dos investimentos em bens reversíveis não amortizados ou não depreciados de concessões prorrogadas ou não, nos termos da Lei nº 12.783/2013. Decidiu ainda, em sua 25ª Reunião Pública Ordinária de Diretoria de 2021, realizada em 13 de julho de 2021, alterar o texto da REN 596/2013. Nesse sentido, os aproveitamentos hidroelétricos das usinas contemplados na análise para recebimento de indenização complementar são: Corumbá, Funil, Furnas, Luiz Carlos de Barreto de Carvalho, Marimondo e Porto Colômbia, com potência total instalada de 4.617 MW.

A Companhia esclarece que os valores anteriormente divulgados deverão ser recalculados à luz das novas condições estabelecidas pela revisão da Resolução Normativa nº 596/2013, alterada pela Resolução Normativa nº 942/2021, de 13 de julho de 2021. Assim, inicia-se o processo de avaliação documental comprobatória, a ser executado pela ANEEL, para a homologação dos valores efetivos das indenizações de geração.

Os pleitos da companhia para as indenizações superam os valores atualmente registrados contabilmente.

Em outubro de 2015, Furnas apresentou Relatório elaborado pela Deloitte Touche Tohmatsu Consultores Ltda. apontando os investimentos vinculados aos bens reversíveis, ainda não amortizados ou não depreciados, das usinas hidrelétricas Corumbá, Funil, Furnas, Luiz Carlos de Barreto de Carvalho, Marimondo e Porto Colômbia, cujas concessões foram prorrogadas à luz da Lei nº 12.783/2013, para fins do processo de requerimento de remuneração complementar de geração. A documentação apresentada indica o valor de R\$ 1.406.124, atualizado em 30 de setembro de 2021 (em 31 de dezembro de 2020 - R\$ 1.367.475), como valor base para a citada indenização, sendo que o valor contábil residual dos referidos bens, em 2 de outubro de 2015, era de R\$ 996 milhões.

NOTA 7 – OUTROS ATIVOS

Este grupo de contas compõe-se de diversos valores a receber, dispostos como segue:

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Créditos com fornecedores	178.028	134.538	178.028	134.538
(-) PECLD – créditos com fornecedores	(49.915)	(47.677)	(49.915)	(47.677)
Desativações e alienações em curso	115.236	116.050	115.236	116.050
Serviços prestados a terceiros	85.908	86.552	85.908	86.552
(-) PECLD – serviços prestados a terceiros	(85.347)	(86.102)	(85.347)	(86.102)
Alienações de bens e direitos	3.498	3.533	3.498	3.533
(-) PECLD – alienações de bens e direitos	(3.498)	(3.533)	(3.498)	(3.533)
Dispêndio a reembolsar em curso	10.407	10.014	10.407	10.014
(-) PECLD – dispêndios a reembolsar	(673)	(395)	(673)	(395)
Empregados	87.166	54.991	87.166	54.991
Despesas pagas antecipadamente	50.994	45.327	50.994	45.327
Acordo de Leniência	5.520	5.520	5.520	5.520
(-) PECLD – acordo de leniência	(5.520)	(5.520)	(5.520)	(5.520)
Almoxarifado	43.731	42.843	43.731	42.843
Outros	4.525	4.491	6.265	4.549
Total Circulante	440.060	360.632	441.800	360.690
Outros créditos sujeitos à variação monetária	30.480	24.141	30.480	24.141
(-) PECLD – Outros créditos e Gamek	(30.451)	(24.112)	(30.451)	(24.112)
Fundos vinculados	-	-	26.866	26.419
Almoxarifado	115.390	114.271	115.390	114.271
Empresas de energia elétrica	348.805	350.028	348.805	350.028
(-) PECLD	(348.439)	(346.631)	(348.439)	(346.631)
Acordo de Leniência	84.602	84.602	84.602	84.602
(-) PECLD – acordo de leniência	(84.602)	(84.602)	(84.602)	(84.602)
Outros	6.346	7.482	6.346	7.482
Total Não Circulante	122.131	125.179	148.997	151.598

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS CONDENSADAS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

NOTA 8 – INVESTIMENTOS

A rubrica de investimentos de Furnas está composta como segue:

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
<u>Participações societárias permanentes</u>				
SPEs de Geração	2.691.601	3.199.688	2.417.268	2.895.523
SPEs de Transmissão	3.761.518	3.402.694	3.618.322	3.273.550
Subtotal de investimentos em SPEs	6.453.119	6.602.382	6.035.590	6.169.073
Perdas Estimadas sobre participações societárias permanentes	(511.957)	(551.545)	(511.957)	(551.545)
Outros investimentos	16.174	16.393	16.174	16.393
Total de investimentos	5.957.336	6.067.230	5.539.807	5.633.921

8.1 Mutação do investimento no período indicado:

Descritivo	Part. (%)	Saldo Controladora em 31.12.2020	Aportes / Adição	Capitalizaçã o de AFAC / AFAC (c)	Baixa	Equivalência Patrimonial	Ajustes de Exercícios Anteriores (d)	Dividendos Propostos pelas Investidas	Saldo Controlador a em 30.09.2021	Adições / Eliminações	Saldo Consolidado em 30.09.2021
Participações societárias permanentes											
SPEs de Geração											
Baguari Energia S.A.	30,61	68.700	-	-	-	7.604	-	(4.780)	71.524	-	71.524
Chapecoense Geração S.A.	40,00	373.740	-	-	-	140.264	-	(93.861)	420.143	-	420.143
Teles Pires Participações	24,72	373.398	8.463	-	-	8.682	-	-	390.543	-	390.543
Enerpeixe	40,00	265.711	-	-	-	(17.898)	-	(16.000)	231.813	-	231.813
Inambari Geração de Energia (a)	19,60	93	-	-	-	-	-	-	93	-	93
Madeira Energia S.A.	43,06	972.661	-	-	-	(482.769)	-	-	489.892	-	489.892
Retiro Baixo Energética S.A.	49,00	157.183	-	1.225	-	8.620	-	-	167.028	-	167.028
Serra do Facão Energia S.A. (b)	54,01	22.952	31.074	-	(28.968)	(25.058)	-	-	-	-	-
CSE Centro de Soluções Estratégicas	49,90	784	-	-	-	(69)	-	-	715	-	715
Tijóá Participações e Investimentos	49,90	22.630	-	-	-	23.134	-	(22.350)	23.414	-	23.414
Empresa de Energia São Manoel	33,33	631.846	-	-	-	(18.918)	-	-	612.928	-	612.928
Brasil Ventos Energia S.A.	100,00	309.990	-	20.600	-	(47.082)	-	-	283.508	(274.333)	9.175
SPEs de Transmissão											
Caldas Novas	49,90	12.516	-	-	-	4.316	13.551	(98)	30.285	-	30.285
Goiás Transmissão S.A.	49,00	212.431	-	-	-	49.494	-	-	261.925	-	261.925
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	24,50	792.704	-	-	-	94.258	-	-	886.962	-	886.962
MGE Transmissão S.A.	49,00	137.148	-	-	-	36.907	-	-	174.055	-	174.055
Transenergia Goiás S.A.	100,00	129.144	1.304	-	-	12.748	-	-	143.196	(143.196)	-
Transenergia Renovável S.A.	49,00	116.397	-	-	-	13.522	-	414	130.333	-	130.333
Transenergia São Paulo S.A.	49,00	59.320	-	-	-	12.110	-	(24.930)	46.500	-	46.500
Triângulo Mineiro	49,00	126.654	-	-	-	7.761	-	(3.920)	130.495	-	130.495
Paranaíba	24,50	173.434	-	-	-	14.724	-	(759)	187.399	-	187.399
Vale do São Bartolomeu	39,00	64.019	-	-	-	9.410	-	-	73.429	-	73.429
Mata de Santa Genebra	49,90	658.790	-	-	-	55.556	-	-	714.346	-	714.346
Belo Monte Transmissora	24,50	885.419	-	-	-	61.110	494	-	947.023	-	947.023
Lago Azul Transmissão	49,90	34.718	-	-	-	1.742	478	(1.368)	35.570	-	35.570
Subtotal de investimentos em SPEs		6.602.382	40.841	21.825	(28.968)	(29.832)	14.523	(167.652)	6.453.119	(417.529)	6.035.590

Continua

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS CONDENSADAS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Continuação

Descritivo	Part. (%)	Saldo Controladora em 31.12.2020	Aportes / Adição	Capitalizaçã o de AFAC / AFAC (c)	Baixa / Reversão	Equivalência Patrimonial	Ajustes de Exercícios Anteriores (d)	Dividendos Propostos pelas Investidas	Saldo Controladora em 30.09.2021	Adições / Eliminações	Saldo Consolidado em 30.09.2021
<u>Perdas estimadas s/ particip. societ. Permanentes</u>											
Inambari Geração de Energia		(93)	-	-	-	-	-	-	(93)	-	(93)
Empresa de Energia São Manoel (e)		(197.467)	-	-	9.312	-	-	-	(188.155)	-	(188.155)
Madeira Energia S.A. (e)		(66.372)	-	-	-	-	-	-	(66.372)	-	(66.372)
Teles Pires Participações (e)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Belo Monte Transmissora (e)		(55.687)	-	-	3.808	-	-	-	(51.879)	-	(51.879)
Interligação Elétrica do Madeira S.A. (e)		(105.046)	-	-	26.468	-	-	-	(78.578)	-	(78.578)
Mata de Santa Genebra (e)		(124.623)	-	-	-	-	-	-	(124.623)	-	(124.623)
Lago Azul Transmissão (e)		(2.257)	-	-	-	-	-	-	(2.257)	-	(2.257)
Subtotal de perdas estimadas s/ particip. societ. Permanentes		(551.545)	-	-	39.588	-	-	-	(511.957)	-	(511.957)
<u>Outros investimentos</u>											
Investimentos pelo custo de aquisição		16.393	1.176	-	(1.395)	-	-	-	16.174	-	16.174
Subtotal de outros investimentos		16.393	1.176	-	(1.395)	-	-	-	16.174	-	16.174
Total de investimentos		6.067.230	42.017	21.825	9.225	(29.832)	14.523	(167.652)	5.957.336	(417.529)	5.539.807

(a) SPE em fase de descontinuidade das operações

(b) Devido às práticas utilizadas pela Serra do Facão em relação ao Uso do Bem Público – UBP (vide Nota 8.2.5.1), é efetuado um ajuste no valor apresentado no Patrimônio Líquido da empresa com base na Ressalva emitida pela auditoria externa. Ao efetuar o ajuste o PL da investida passou a ficar negativo em R\$ 22.871, não sendo mais reconhecida a participação na investida. Em 17 de maio de 2021 a participação passou para 54,01% em consequência da conclusão de aquisição das ações da Camargo Correa na SEFAC (Nota 8.2.1)

(c) O valor de AFAC está condicionado à aprovação do SEST para a integralização no capital da Brasil Ventos (R\$ 20.600). O AFAC de Retiro Baixo (R\$ 1.225) se refere a regularização contábil no saldo de investimento da SPE, sem efeito caixa.

(d) Valores registrados em lucros/prejuízos acumulados referentes ao Refis na SPE Belo Monte (R\$ 494) e à participação de Furnas sobre os ajustes registrados no Patrimônio Líquido das SPEs transmissoras Lago Azul (R\$ 478) e Caldas Novas (R\$ 13.551) decorrentes da adequação do Ativo de Contrato conforme Ofício CVM 04/2020 dos exercícios de 2017, 2018 e 2019. As referidas SPEs efetuaram a reapresentação dos saldos de 31 de dezembro de 2019 em suas demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2020.

(e) Na visão do acionista, em 31 de dezembro de 2020 a estimativa de perdas com investimentos em SPEs foi de R\$ 551.545. Anualmente a administração de Furnas realiza uma análise sobre todos os investimentos e compara com a sua perspectiva de retorno. As diferenças são registradas no resultado como provisão ou reversão dos saldos existentes no ano anterior. Para o fechamento do 3º trimestre de 2021 foram realizados lançamentos no valor total de R\$ 39.588 ao saldo de 31 de dezembro de 2020.

8.2 Resumo das informações das investidas

Em 30 de setembro de 2021, as seguintes investidas de Furnas apresentaram em seus balanços o capital circulante líquido negativo:

CAPITAL CIRCULANTE LÍQUIDO NEGATIVO			
SPEs	Ativo Circulante	Passivo Circulante	Capital Circulante Líquido
Chapecoense	569.433	592.185	(22.752)
Empresa de Energia São Manoel	252.446	255.238	(2.792)
Enerpeixe	132.436	256.746	(124.310)
Madeira	1.099.381	1.669.500	(570.119)
Teles Pires Participações	190.697	356.975	(166.278)

8.2.1 Serra do Facão (SEFAC)

Em 14 de abril de 2021, foi realizada a antecipação do pagamento do financiamento ao BNDES no valor de R\$ 254 milhões a partir de sua disponibilidade de caixa (R\$ 340 milhões). Em 05 de maio de 2021 o BNDES emitiu declaração de quitação, na qual dá plena e geral quitação às obrigações assumidas no Contrato de Financiamento Mediante Abertura de Crédito nº 09.2.0124.1, tornando-se assim desnecessária a sua anuência para a implementação da operação.

Em 17 de maio de 2021, Furnas assinou o Termo de Fechamento e Aditamento ao Instrumento Particular de Compra e Venda de Ações e Outras Avenças concluindo a aquisição das ações da SUCEA Participações S.A. (atual denominação da Camargo Correa) na SEFAC em parcela proporcional a sua participação na sociedade, adquirindo, portanto, o percentual de 4,5393% dessas ações, totalizando 23.711.968 ações no valor de R\$ 31.074, passando sua participação no capital social de 49,47% (37,40% ON e 12,07% PN) para 54,01% (41,94% ON e 12,07% PN).

8.2.2 Transenergia Goiás (TGO)

Em janeiro de 2021, Furnas concluiu a aquisição da participação da J. Malucelli (1%), passando a deter 100% das ações da SPE sem incorporação da Sociedade, com redução da participação dos minoritários no patrimônio líquido da TGO no valor de R\$ 1.304.

Foi encaminhada correspondência à Eletrobras com solicitação de anuência da Secretaria de Coordenação e Governança das Empresas Estatais (SEST) para incorporação e extinção do Conselho de Administração (CA) enquanto ocorre o processo de incorporação e extinção da sociedade. A TGO já contratou o laudo de avaliação necessário para o protocolo de incorporação que instruirá a matéria junto à ANEEL.

8.2.3 Centro de Soluções Estratégicas (CSE) e Tijoá Participações e Investimentos (TIJOÁ)

O CSE foi constituído em outubro de 2013 com o objetivo de prestação de serviços especializados no segmento de geração e transmissão de energia elétrica. Inicialmente as atividades foram concentradas no contrato de AO&M (Administração, Operação e Manutenção) firmado em 2015 com a Tijoá Participações e Investimentos S.A. para atuação na UHE Três Irmãos. Em 2016 expandiu sua atuação a dois novos clientes, a MGE Transmissão S.A e a Transenergia São Paulo S.A. (TSP), para prestação dos serviços de operação e manutenção de linha de transmissão e das subestações de Viana (ES) e Mesquita (MG), e serviços de operação e manutenção para a subestação de Itatiba (SP), respectivamente.

Com o término dos contratos acima mencionados, em 01 de junho de 2020, foi realizada a reunião do Conselho de Administração que deliberou pela proposta de dissolução do CSE, a ser submetida à Assembleia Geral Extraordinária.

Em maio de 2021, Furnas decidiu tomar todas as providências necessárias no processo do exercício de preferência na compra das ações de CSE e TIJOÁ.

Em 30 de setembro de 2021, o CSE apresenta capital circulante positivo no valor de R\$ 1.415, ou seja, os seus ativos circulantes são suficientes para liquidar os seus passivos circulantes.

CAPITAL CIRCULANTE LÍQUIDO			
SPes	Ativo Circulante	Passivo Circulante	Capital Circulante Líquido
CSE	1.418	3	1.415

8.2.4 Baguari Energia S.A.

Foi aprovado em reunião de Conselho de Administração de Furnas no dia 19 de novembro de 2020 o processo de extinção da SPE Baguari Energia. Após a extinção a composição acionária no consórcio UHE BAGUARI será: FURNAS (15%), CEMIG (34%) e Baguari I S.A. (51%)

Por ser necessário anuência do órgão regulador, Furnas e CEMIG apresentaram em conjunto em 29 de março de 2021 a proposta para a ANEEL com a solicitação de transferência de titularidade da concessão da Usina. A referida anuência e extinção da SPE tem previsão de iniciar ainda no ano de 2021.

8.2.5 Ajustes de políticas contábeis em coligadas

8.2.5.1 Cálculo do UBP

Em 30 de setembro de 2021, Furnas efetuou ajuste no valor do seu investimento na SPE Serra do Facão Energia S.A., no montante de R\$ 112.564 (R\$ 107.611 em 31 de dezembro de 2020), a fim de padronizar as políticas contábeis dessa entidade para a elaboração de suas demonstrações financeiras intermediárias condensadas, em razão da contabilização divergente quanto ao registro do Uso do Bem Público (UBP).

8.3 Outros investimentos

Trata-se de investimentos adquiridos pelo custo de aquisição e, quando aplicável, são avaliados a valor de mercado.

Controladora e Consolidado						
Descritivo	Código	Quantidades			30.09.2021	31.12.2020
		Quotas	Ordinária	Preferencial		
Afluentes Geração (NEOENERGIA)	AFLU5			1.088	12	12
Afluentes Transmissão (NEOENERGIA)	AFLT3		3.647		32	36
CIA Energética de Brasília - A	CEBR5			1.018	179	158
CIA Energética de Brasília - B	CEBR6			564	99	82
COELBA (NEOENERGIA)	CEEB5			10.885	435	457
COSERN (NEOENERGIA)	CSRN3		4.683		81	81
COSERN (NEOENERGIA) A	CSRN5			907	15	17
COSERN (NEOENERGIA) B	CSRN6			965	19	16
EDP Energias do Brasil	ENBR3		325.350		5.974	6.416
ENGIE Brasil Energia S.A.	EGEE3		270		10	12
	VIVT4					
VIVO Participações S.A.	(VIVO4)			320	14	14
Total Ações Negociadas em Bolsa de Valores					6.870	7.301
CHESF - CIA Hidro Elétrica do São Francisco				7.024	2.189	2.392
INVESTCO S.A.				1.650.406	1.906	1.925
ALGAR TELECOM S.A. (CTB CENTRAL)			869.600		4.605	4.360
Total Ações e Quotas P/ Val. Patrimonial					8.700	8.677
FINAM		491.914.858			88	98
FINOR		793.328.085			516	317
Total de Quotas					604	415
Totais					16.174	16.393

8.4 Remuneração das participações societárias permanentes

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
<u>SPEs de Geração</u>				
Baguari S.A.	4.780	-	4.780	-
Enerpeixe S.A.	17.725	11.653	17.725	11.653
Retiro Baixo	3.858	3.858	3.858	3.858
Tijóá Participações e Investimentos	-	5	-	5
Chapecoense Geração S.A.	93.861	-	93.861	-
<u>SPEs de Transmissão</u>				
Belo Monte Transmissora	-	17.123	-	17.123
Caldas Novas Transmissão	563	465	563	465
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	2.859	2.859	2.859	2.859
Goiás Transmissão S.A.	8.146	8.146	8.146	8.146
Lago Azul Transmissora	832	110	832	110
MGE Transmissão S.A.	5.616	5.616	5.616	5.616
Paranaíba	3.473	6.163	3.473	6.163
Transenergia Renovável S.A.	106	520	106	520
Transenergia São Paulo S.A.	-	14.760	-	14.760
Total	141.819	71.278	141.819	71.278

8.5 Adiantamento para Futuro Aumento de Capital (AFAC)

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Participações societárias permanentes				
SPEs de Geração				
Baguari Energia S.A. (Baguari)	-	315	-	315
Retiro Baixo Energética	-	1.226	-	1.226
Total	-	1.541	-	1.541

NOTA 9 – IMOBILIZADO

9.1 Composição do imobilizado, por macro atividade

Controladora					
Descrição	Taxas médias anuais de depreciação (%)	30.09.2021			31.12.2020
		Custo	Depreciação e amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Em Serviço					
Geração	2,60	9.636.805	(3.871.248)	5.765.557	5.874.755
Transmissão ^(b)	3,03	257.226	(31.602)	225.624	232.978
Administração	8,20	677.409	(465.861)	211.548	232.198
Comercialização	8,47	1.130	(1.128)	2	7
Subtotal		10.572.570	(4.369.839)	6.202.731	6.339.938
Em curso					
Geração ^(a)		733.019	-	733.019	577.281
Transmissão ^(b)		192.793	-	192.793	182.388
Administração		19.000	-	19.000	16.402
Subtotal		944.812	-	944.812	776.071
(-) Perdas estimadas para ajuste ao valor recuperável de ativos		(455.260)	-	(455.260)	(720.036)
(-) Obrigações vinculadas à concessão		(290.935)	-	(290.935)	(308.616)
Imobilizado Líquido – Total		10.771.187	(4.369.839)	6.401.348	6.087.357

Consolidado					
Descrição	Taxas médias anuais de depreciação (%)	30.09.2021			31.12.2020
		Custo	Depreciação e amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Em Serviço					
Geração	2,60	10.288.993	(3.912.137)	6.376.856	5.874.755
Transmissão ^(b)	3,03	257.226	(31.602)	225.624	232.978
Administração	8,20	677.814	(466.108)	211.706	232.397
Comercialização	8,47	1.130	(1.128)	2	7
Subtotal		11.225.163	(4.410.975)	6.814.188	6.340.137
Em curso					
Geração ^(a)		766.097	-	766.097	1.255.613
Transmissão ^(b)		192.793	-	192.793	188.971
Administração		19.000	-	19.000	17.280
Subtotal		977.890	-	977.890	1.461.864
(-) Perdas estimadas para ajuste ao valor recuperável de ativos		(526.530)	-	(526.530)	(791.306)
(-) Obrigações vinculadas à concessão ^(c)		(290.935)	-	(290.935)	(308.616)
Imobilizado Líquido - Total		11.385.588	(4.410.975)	6.974.613	6.702.079

(a) Os bens da controlada serão reclassificados para as rubricas devidas quanto da conclusão do processo de utilização de seus imobilizados. O saldo da controladora 733.019, refere-se ao segmento de geração dos investimentos na UTE Santa Cruz.

(b) Os valores expressos nas rubricas transmissão referem-se às subestações de Batalha e Simpício, além de material em depósito (de peças sobressalentes) para eventuais reparos em linhas de transmissão. Com a entrada em operação da UHE Simpício, uma parcela de seus bens - ligados à transmissão - que não são alcançados pela ICPC 01 - foi transferida de em curso para serviço.

- (c) O saldo referente a amortizações é proveniente das reservas para amortização constituídas até 1971, nos termos do Decreto Federal nº 41.019/1957 e que foram aplicadas, até aquela data, na expansão do Serviço Público de Energia Elétrica, e aos contratos de Obrigações Especiais (Termo de Transferência Não-Onerosa - TTNO) do período de 2013 a 2018, regularizados em abril de 2019.

9.2 Resultados do cálculo do *Impairment*

Furnas revisa anualmente o valor recuperável dos seus ativos de longa duração, principalmente o imobilizado mantido e utilizado nas suas operações, com o objetivo de avaliar eventuais perdas.

Em setembro de 2021, houve a aplicabilidade do Teste de *Impairment* para as unidades geradoras de caixa UHE Batalha e UTE Santa Cruz.

As outras usinas são testadas como Contratos Onerosos, vide nota 19, uma vez que as mesmas operam sob o regime de cotas, tendo seus ativos revertidos para a União nos termos da Lei 12.783/2012, sendo Furnas, responsável pela sua administração, operação e manutenção.

Esta revisão é denominada como Teste de *Impairment*, feita em atendimento ao CPC 01.

O teste consiste em calcular o valor presente dos fluxos de caixa de cada Unidade Geradora de Caixa, e compará-lo com seu valor de livro. Inclui-se no fluxo de caixa os valores de indenização previstos para o final da concessão, calculados pela metodologia no Valor Novo de Reposição – VNR, com exceção da UTE Santa Cruz, onde foi considerado o valor residual contábil.

As Unidades Geradoras de Caixa foram definidas da seguinte forma:

Geração – Usinas individualizadas renovadas e não renovadas pela lei 12.783/2013 .

A seguir, as principais premissas para avaliação do modelo *Impairment*, por unidade geradora de caixa, adotadas por Furnas:

- Custos – Pessoal, Material, Serviços e Outros (PMSO)

No cenário foi considerada a projeção com base no orçamento de 2021.

- Receitas

As receitas foram baseadas nos contratos de lastro não individualizado comercializados no ACR (Ambiente de Contratação Regulado) e ACL (Ambiente de Contratação Livre), e rateado às usinas com base na proporção de suas garantias físicas.

- Impostos e Encargos

PIS/COFINS - Alíquota de 9,25% sobre a Receita Bruta (Lucro Real).

P&D - 1% da ROL.

CFURH – 7 % sobre a produção de energia estimada multiplicada pela Tarifa Atualizada de Referência - TAR estimada.

Taxa de Fiscalização ANEEL - 0,4% sobre a Receita Bruta.

RGR – 2,5% até a data de vencimento da concessão.

TUST – Considerado o valor da TUST as projeções com base nas tarifas publicadas para o ciclo atual 2021/2021.

- Valor Novo de Reposição (VNR)

Foi considerado o estudo realizado pela área de Engenharia da Empresa para a determinação do VNR utilizado nos cálculos do balanço de 2012 e atualizados pelo IPCA, com exceção da UTE Santa Cruz, onde foi considerado o valor residual contábil.

- Investimentos

Não foram considerados novos investimentos em 2019 nas usinas testadas, com exceção à usina UTE Santa Cruz com projeção para 2019 a 2021.

- Depreciação

Utilizada a taxa da ANEEL conforme sua Resolução nº 674/2015.

- UBP

Atendendo à orientação OCPC 05, foi considerado UBP para os ativos de Batalha e Simplício, cujos montantes aproximados são de R\$ 249 mil e R\$ 972 mil ao ano com base na amortização realizada, respectivamente.

- Taxa de desconto para fluxo de caixa

Weighted Average Cost of Capital (WACC) = custo médio ponderado de capital: a) Ativos de Geração não Renovadas: 4,70% a.a.; b) Ativos de Geração Renovadas: 4,68% a.a.

Após aplicação do teste de impairment, utilizando-se das metodologias e premissas acima elencadas, a Empresa identificou em setembro de 2021 reversão da perda estimada nas usinas UTE Santa Cruz e UHE Batalha.

O valor de *impairment* apurado para o período findo em 30 de setembro de 2021, está composto como segue:

Para o segmento de geração:

Controladora			
Descritivo	31.12.2020	(Constituição) / Reversão	30.09.2021
UTE Campos (Roberto Silveira)	(16.565)	-	(16.565)
UTE Santa Cruz	(402.769)	120.307	(282.462)
UHE Batalha	(298.058)	144.469	(153.589)
Total	(717.392)	264.776	(452.616)

Consolidado			
Descritivo	31.12.2020	(Constituição) / Reversão	30.09.2021
UTE Campos (Roberto Silveira)	(16.565)	-	(16.565)
UTE Santa Cruz	(402.769)	120.307	(282.462)
UHE Batalha	(298.058)	144.469	(153.589)
SPE Brasil Ventos	(71.270)	-	(71.270)
Total	(788.662)	264.776	(523.886)

9.3 Movimentação do ativo imobilizado

Controladora						
Descritivo	Saldo em 31.12.2020	Adição / Constituição	Baixas / Reversões	Depreciação	Transferências	Saldo em 30.09.2021
Imobilizado em Serviço						
Terrenos	612.084	-	-	-	-	612.084
Barragens, reservatórios e adutoras	2.955.275	-	-	(63.568)	28.742	2.920.449
Edificações, obras civis e benfeitorias	519.704	-	-	(30.219)	3.600	493.085
Máquinas e equipamentos	2.141.759	-	(1.371)	(88.004)	25.874	2.078.258
Veículos	10.369	-	-	(2.475)	1.290	9.184
Móveis e utensílios	3.476	-	(14)	(463)	39	3.038
Subtotal	6.242.667	-	(1.385)	(184.729)	59.545	6.116.098
Imobilizado em Curso						
Barragens, reservatórios e adutoras	113.746	24.120	-	-	(28.742)	109.125
Edificações, obras civis e benfeitorias	16.911	3.515	-	-	(3.600)	16.826
Material em depósito	80.208	9.317	-	-	-	89.525
Máquinas e equipamentos	546.280	183.750	-	-	(21.835)	708.195
Móveis e utensílios	10	6	-	-	(6)	10
Outros	18.916	3.796	-	-	(1.578)	21.134
Subtotal	776.071	224.504	-	-	(55.761)	944.815
Direito de Uso						
Imobilizado em Serviço						
Máquinas e equipamentos	97.271	-	-	(10.641)	-	86.630
Subtotal	97.271	-	-	(10.641)	-	86.630
Provisão para valor recuperável dos ativos (<i>Impairment</i>)	(720.036)	-	264.776	-	-	(455.260)
Obrigações especiais vinculadas à concessão	(308.616)	-	12.670	5.011	-	(290.935)
Imobilizado Total	6.087.357	224.504	276.061	(190.359)	3.784	6.401.348

Consolidado						
Descritivo	Saldo em 31.12.2020	Adição / Constituição	Baixas / Reversões	Depreciação	Transferências	Saldo em 30.09.2021
Imobilizado em Serviço						
Terrenos	612.084	-	-	-	-	612.084
Barragens, reservatórios e adutoras	2.955.275	-	-	(63.568)	28.742	2.920.449
Edificações, obras civis e benfeitorias	519.704	-	-	(30.288)	4.911	494.327
Máquinas e equipamentos	2.141.782	112	(1.371)	(128.816)	676.626	2.688.333
Veículos	10.369	-	0	(2.475)	1.290	9.184
Móveis e utensílios	3.497	-	(14)	(478)	173	3.178
Subtotal	6.242.711	112	(1.385)	(225.625)	711.742	6.727.555
Imobilizado em Curso						
Barragens, reservatórios e adutoras	113.746	24.120	-	-	(28.741)	109.125
Edificações, obras civis e benfeitorias	16.911	3.515	-	-	(3.600)	16.826
Material em depósito	80.208	9.317	-	-	0	89.525
Máquinas e equipamentos	561.812	183.750	-	-	(37.339)	708.223
Móveis e utensílios	400	6	-	-	(343)	63
Outros	688.942	4267	-	-	(639.078)	54.131
Subtotal	1.462.019	224.975	-	-	(709.101)	977.893
Direito de Uso						
Imobilizado em Serviço						
Máquinas e equipamentos	97.271	-	-	(10.641)	-	86.630
Subtotal	97.271	-	-	(10.641)	-	86.630
Provisão para valor recuperável dos ativos (<i>Impairment</i>)	(791.306)	-	264.776	-	-	(526.530)
Obrigações especiais vinculadas à concessão	(308.616)	-	12.670	5.011	-	(290.935)
Imobilizado Total	6.702.079	225.087	276.061	(231.255)	2.641	6.974.613

9.4 Intangível

Em 30 de setembro de 2021 Furnas mantém registrado no intangível custo de software de manutenção de sistema corporativo no total de R\$ 208.895, sendo deduzido da amortização acumulada de R\$ 169.175 calculada à taxa de 20% a.a.

Do valor total de R\$ 1.180.839 registrado no intangível em serviço de Furnas, R\$ 38.538 refere-se ao valor dos contratos de concessão onerosa de Furnas com a União para a UBP para a geração de energia elétrica das usinas de Batalha e Simplício, e R\$ 987.838 refere-se à GSF para as seguintes usinas em operação: R\$ 190.177 - UHE Mascarenhas de Moraes, R\$ 407.490 - UHE Serra da Mesa e R\$ 269.960 - UHE Itumbiara, UHE Simplício R\$ 47.637, UHE Batalha R\$ 8.615, UHE Manso R\$ 41.959, UHE Funil R\$ 1.194, UHE Marimbondo R\$ 7.023, UHE Corumbá R\$ 2.022, UHE Porto Colômbia R\$ 1.824, UHE Luiz Carlos Barreto de Carvalho R\$ 4.568 e UHE Furnas R\$ 5.369.

Descritivo	Controladora				
	Saldo em 31.12.2020	Adição	Amortização	Transferência	Saldo em 30.09.2021
Vinculados à concessão - Geração					
Em serviço					
Custo	11.429	-	-	-	11.429
Uso do Bem Público	38.538	-	-	-	38.538
GSF ^(a)	123.751	864.087	-	-	987.838
Amortização	(1.374)	-	(67)	-	(1.441)
Amortização - UBP	(10.196)	-	(1.033)	-	(11.229)
Amortização - GSF	(64.736)	-	(4.646)	-	(69.382)
	97.412	864.087	(5.746)	-	955.753
Em curso					
Custo	3.929	37	-	-	3.966
	3.929	37	-	-	3.966
Total vinculado à concessão – Geração	101.341	864.124	(5.746)	-	959.719
Vinculados à concessão – Transmissão					
Em serviço					
Custo	790	-	-	-	790
Amortização	1	-	-	-	1
	791	-	-	-	791
Em curso					
Custo	1.301	-	-	-	1.301
	1.301	-	-	-	1.301
Total vinculado à concessão – Transmissão	2.092	-	-	-	2.092
Não Vinculados à concessão – Outros intangíveis					
Em serviço					
Custo	192.433	-	-	4.243	196.676
Amortização	(157.050)	-	(10.685)	-	(167.735)
	35.383	-	(10.685)	4.243	28.941
Em curso					
Custo	9.134	2.559	-	(2.910)	8.783
	9.134	2.559	-	(2.910)	8.783
Total vinculado à concessão – Outros intangíveis	44.517	2.559	(10.685)	1.333	37.724
Total	147.950	866.683	(16.431)	1.333	999.535

Descrição	Consolidado				
	Saldo em 31.12.2020	Adição	Amortização	Transferência	Saldo em 30.09.2021
Vinculados à concessão - Geração					
Em serviço					
Custo	11.429	-	-	-	11.429
Uso do Bem Público	38.538	-	-	-	38.538
GSF ^(a)	123.751	864.087	-	-	987.838
Amortização	(1.374)	-	(67)	-	(1.441)
Amortização - UBP	(10.196)	-	(1.033)	-	(11.229)
Amortização – GSF ^(a)	(64.736)	-	(4.646)	-	(69.382)
	97.412	864.087	(5.746)	-	955.753
Em curso					
Custo	3.929	37	-	-	3.966
	3.929	37	-	-	3.966
Total vinculado à concessão – Geração	101.341	864.124	(5.746)	-	959.719
Vinculados à concessão – Transmissão					
Em serviço					
Custo	790	-	-	-	790
Amortização	1	-	-	-	1
	791	-	-	-	791
Em curso					
Custo	1.301	-	-	-	1.301
	1.301	-	-	-	1.301
Total vinculado à concessão – Transmissão	2.092	-	-	-	2.092
Não Vinculados à concessão – Outros intangíveis					
Em serviço					
Custo	192.509	-	-	46.513	239.022
Amortização	(157.114)	-	(12.838)	-	(169.952)
	35.395	-	(12.838)	46.513	69.070
Em curso					
Custo	192.238	2.900	-	(45.180)	149.958
	192.238	2.900	-	(45.180)	149.958
Total vinculado à concessão – Outros intangíveis	227.633	2.900	(12.838)	1.333	219.028
Total	331.066	867.024	(18.584)	1.333	1.180.839

(a) Vide Nota 5

Descritivo	Controladora				
	Saldo em 31.12.2019	Adição	Amortização	Transferência	Saldo em 30.09.2020
Vinculados à concessão - Geração					
Em serviço					
Custo	11.429	-	-	-	11.429
Uso do Bem Público	38.538	-	-	-	38.538
GSF	123.751	-	-	-	123.751
Amortização	(1.246)	-	(102)	-	(1.348)
Amortização - UBP	(8.819)	-	(1.033)	-	(9.852)
Amortização - GSF	(56.555)	-	(6.632)	-	(63.187)
	107.098	-	(7.767)	-	99.331
Em curso					
Custo	3.929	-	-	-	3.929
	3.929	-	-	-	3.929
Total vinculados à concessão – Geração	111.027	-	(7.767)	-	103.260
Vinculados à concessão – Transmissão					
Em serviço					
Custo	790	-	-	-	790
Amortização	1	-	-	-	1
	791	-	-	-	791
Em curso					
Custo	1.301	-	-	-	1.301
	1.301	-	-	-	1.301
Total vinculados à concessão – Transmissão	2.092	-	-	-	2.092
Não Vinculados à concessão – Outros intangíveis					
Em serviço					
Custo	185.765	-	-	5.174	190.939
Amortização	(142.016)	-	(11.209)	-	(153.225)
	43.749	-	(11.209)	5.174	37.714
Em curso					
Custo	6.526	1.651	-	(1.250)	6.927
	6.526	1.651	-	(1.250)	6.927
Total vinculados à concessão – Outros intangíveis	50.275	1.651	(11.209)	3.924	44.641
Total	163.394	1.651	(18.976)	3.924	149.993

Descritivo	Consolidado				
	Saldo em 31.12.2019	Adição	Amortização	Transferência	Saldo em 30.09.2020
Vinculados à concessão - Geração					
Em serviço					
Custo	11.429	-	-	-	11.429
Uso do Bem Público	38.538	-	-	-	38.538
GSF	123.751	-	-	-	123.751
Amortização	(1.246)	-	(102)	-	(1.348)
Amortização - UBP	(8.819)	-	(1.033)	-	(9.852)
Amortização - GSF	(56.555)	-	(6.632)	-	(63.187)
	107.098	-	(7.767)	-	99.331
Em curso					
Custo	3.929	-	-	-	3.929
	3.929	-	-	-	3.929
Total vinculados à concessão - Geração	111.027	-	(7.767)	-	103.260
Vinculados à concessão - Transmissão					
Em serviço					
Custo	790	-	-	-	790
Amortização	1	-	-	-	1
	791	-	-	-	791
Em curso					
Custo	1.301	-	-	-	1.301
	1.301	-	-	-	1.301
Total vinculados à concessão - Transmissão	2.092	-	-	-	2.092
Não Vinculados à concessão – Outros intangíveis					
Em serviço					
Custo	185.841	-	-	5.174	191.015
Amortização	(142.062)	-	(11.221)	-	(153.283)
	43.779	-	(11.221)	5.174	37.732
Em curso					
Custo	132.232	4.653	-	(1.250)	135.635
	132.232	4.653	-	(1.250)	135.635
Total vinculados à concessão - Outros intangíveis	176.011	4.653	(11.221)	3.924	173.367
Total	289.130	4.653	(18.988)	3.924	278.719

NOTA 10 – FORNECEDORES

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Materiais e serviços	330.313	387.627	332.836	400.150
Fornecedores de energia elétrica – suprimento	157.426	87.178	157.426	87.178
Fornecedores de energia elétrica – encargos de uso da rede	177.177	175.501	177.177	175.501
Fornecedores de energia elétrica – CCEE	2.999	28.040	2.999	28.040
Outros	6.059	4.016	6.059	4.016
Total circulante	673.974	682.362	676.497	694.885

NOTA 11 – FINANCIAMENTOS, EMPRÉSTIMOS E DEBÊNTURES
11.1 Composição do endividamento – controladora e consolidado

Contraparte	Moeda/ Indexador	Vencimento Principal	Encargos Financeiros Anuais	Controladora							
				30.09.2021				31.12.2020			
				Encargos	Principal		Total	Encargos	Principal		Total
Circulante	Não Circulante	Circulante	Não Circulante								
Moeda Estrangeira											
Instituições financeiras											
BID	US\$	15.12.2031	Taxa flutuante base US\$ x Libor	1.510	41.062	390.090	432.662	211	39.230	392.300	431.741
Subtotal				1.510	41.062	390.090	432.662	211	39.230	392.300	431.741
Subtotal Moeda Estrangeira				1.510	41.062	390.090	432.662	211	39.230	392.300	431.741
Moeda Nacional											
Eletrobras											
Eletrobras	IPCA	2021 a 2030	6% a.a. + 1% tx. adm.	-	149.630	357.205	506.835	-	212.875	1.037.423	1.250.298
Eletrobras	Selic	30.07.2021	Selic	-	-	-	-	-	1.340	-	1.340
Eletrobras	CDI	30.10.2023	119,5% CDI	-	74.562	80.776	155.338	-	74.562	136.697	211.259
Subtotal				-	224.192	437.981	662.173	-	288.777	1.174.120	1.462.897
Instituições Financeiras											
BNDES	TJLP	15.07.2026	TJLP + 1,91% a.a.	1.024	77.284	296.259	374.567	1.202	77.610	353.897	432.709
BNDES	TJLP	15.07.2026	TJLP + 2,18% a.a.	59	4.315	16.539	20.913	70	4.332	19.758	24.160
BNDES	TJLP	15.12.2025	TJLP + 3% a.a.	262	19.441	63.184	82.887	315	19.527	77.679	97.521
BNDES	TJLP	15.06.2029	TJLP + 2,45 e 2,85% a.a.	468	20.159	136.074	156.701	525	20.210	151.142	171.877
Banco do Brasil (Aditivo)	CDI	01.10.2023	107,3% e 132% CDI	2.877	250.000	270.833	523.710	1.468	250.000	458.333	709.801
Banco do Brasil	CDI	06.12.2023	115% CDI	1.999	50.000	100.000	151.999	2.121	50.000	100.000	152.121
Banco do Brasil	CDI	13.06.2028	CDI + 2,3% a.a.	2.362	-	600.000	602.362	-	-	-	-
CEF	CDI	16.05.2023	113,7% CDI	6.282	166.667	166.667	339.616	7.464	166.667	333.333	507.464
CEF	CDI	15.12.2022	141% CDI	731	176.667	44.167	221.565	410	176.666	176.667	353.743
CEF - Finame	TJLP	17.01.2022	2,5% a.a. + TJLP	-	95	-	95	1	286	24	311
CEF - Finame	Não indexado	17.01.2022	8,7% a.a.	1	321	-	322	4	962	80	1.046
Bradesco	CDI	16.08.2028	CDI + 2,0898% a.a.	909	-	300.000	300.909	-	-	-	-
Itaú	CDI	04.08.2026	CDI + 2,28% a.a.	2.546	-	500.000	502.546	-	-	-	-
BASA	CDI	20.08.2026	122,84% CDI	438	-	200.000	200.438	-	-	-	-

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS CONDENSADAS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Banco BTG	CDI	03.07.2023	CDI + 2,3% a.a.	4.972	140.000	140.000	284.972	8.849	140.000	280.000	428.849
Santander	CDI	26.05.2021	CDI + 2,5% a.a.	-	-	-	-	8	22.800	-	22.808
BBM	CDI	26.05.2021	CDI + 2,5% a.a.	-	-	-	-	5	15.200	-	15.205
Subtotal				24.930	904.949	2.833.723	3.763.602	22.442	944.260	1.950.913	2.917.615
Outros											
State Grid	Não indexado	28.07.2029	10% a.a.	5.872	31.028	323.800	360.700	15.728	28.207	354.828	398.763
Finep Sub A	Não indexado	15.11.2023	3,5% a.a.	30	9.635	11.240	20.905	43	9.635	18.467	28.145
Finep Sub B	TJLP	15.11.2023	5% a.a. + TJLP	42	13.938	16.261	30.241	54	13.938	26.715	40.707
Finep 2019	TJLP	15.05.2029	5% a.a. + TJLP	2	67	1.071	1.140	3	-	1.138	1.141
FIDC Imperium	CDI	28.12.2024	108% CDI (a)	259	186.060	320.880	507.199	168	136.440	463.560	600.168
Subtotal				6.205	240.728	673.252	920.185	15.996	188.220	864.708	1.068.924
Subtotal Moeda Nacional				31.135	1.369.869	3.944.956	5.345.960	38.438	1.421.257	3.989.741	5.449.436
Total - Controladora				32.645	1.410.931	4.335.046	5.778.622	38.649	1.460.487	4.382.041	5.881.177
Banco do Nordeste do Brasil	IPCA	15.11.2038	IPCA + 2,26% a.a.	32.630	599	477.618	510.847	23.756	-	478.217	501.973
Total - Consolidado				65.275	1.411.530	4.812.664	6.289.469	62.405	1.460.487	4.860.258	6.383.150

11.2 Composição dos financiamentos e empréstimos

O saldo do principal do endividamento não circulante tem seus vencimentos assim programados:

Descritivo	Controladora			
	30.09.2021			2020
	Moeda nacional	Moeda estrangeira	Total	
2022	272.681	20.531	293.212	1.438.353
2023	1.069.704	41.062	1.110.766	1.171.565
2024	488.366	41.062	529.428	345.816
2025	701.695	41.062	742.757	314.767
2026	654.997	41.062	696.059	272.167
2027	334.714	41.062	375.776	236.850
Após 2027	422.799	164.249	587.048	602.523
Total	3.944.956	390.090	4.335.046	4.382.041

Descritivo	Consolidado			
	30.09.2021			2020
	Moeda nacional	Moeda estrangeira	Total	
2022	280.401	20.531	300.932	1.446.672
2023	1.083.447	41.062	1.124.509	1.185.309
2024	503.727	41.062	544.789	361.177
2025	718.730	41.062	759.792	331.802
2026	673.840	41.062	714.902	291.011
2027	355.504	41.062	396.566	257.640
Após 2027	806.925	164.249	971.174	986.647
Total	4.422.574	390.090	4.812.664	4.860.258

11.3 Mutação dos financiamentos e empréstimos

Descritivo	Controladora				
	Moeda Nacional		Moeda Estrangeira		Total
	Circulante	Não Circulante	Circulante	Não Circulante	
Saldo em 31 de dezembro de 2019	1.596.261	5.418.294	30.897	334.706	7.380.158
Ingressos	-	420.000	-	-	420.000
Encargos	226.611	-	7.455	-	234.066
Variação monetária e cambial	219.776	(207.553)	24.524	120.189	156.936
Transferências para o circulante	1.396.625	(1.396.625)	7.786	(7.786)	-
Capitalização de juros	-	24.446	-	-	24.446
Amortizações – principal	(1.707.203)	-	(20.158)	-	(1.727.361)
Amortizações – encargos	(249.685)	-	(6.060)	-	(255.745)
Amortizações – dação em pagamento	(28.987)	-	-	-	(28.987)
Saldo em 30 de setembro de 2020	1.453.398	4.258.562	44.444	447.109	6.203.513

Saldo em 31 de dezembro de 2020	1.459.695	3.989.741	39.441	392.300	5.881.177
Ingressos	-	1.600.000	-	-	1.600.000
Encargos	216.551	-	3.901	-	220.452
Variação monetária e cambial	362.278	(297.612)	13.104	5.575	83.345
Transferências para o circulante	1.347.173	(1.347.173)	7.785	(7.785)	-
Amortizações – principal	(1.760.840)	-	(19.057)	-	(1.779.897)
Amortizações – encargos	(223.853)	-	(2.602)	-	(226.455)
Saldo em 30 de setembro de 2021	1.401.004	3.944.956	42.572	390.090	5.778.622

Descritivo	Consolidado				
	Moeda Nacional		Moeda Estrangeira		Total
	Circulante	Não Circulante	Circulante	Não Circulante	
Saldo em 31 de dezembro de 2019	1.598.534	5.754.916	30.897	334.706	7.719.053
Ingressos	-	549.985	-	-	549.985
Encargos	243.613	-	7.455	-	251.068
Variação monetária e cambial	219.776	(207.553)	24.524	120.189	156.936
Transferências para o circulante	1.396.625	(1.396.625)	7.786	(7.786)	-
Capitalização de juros	-	24.446	-	-	24.446
Amortizações – principal	(1.707.203)	-	(20.158)	-	(1.727.361)
Amortizações – encargos	(258.505)	-	(6.060)	-	(264.565)
Amortizações – dação em pagamento	(28.987)	-	-	-	(28.987)
Saldo em 30 de setembro de 2020	1.463.853	4.725.169	44.444	447.109	6.680.575
Saldo em 31 de dezembro de 2020	1.483.451	4.467.958	39.441	392.300	6.383.150
Ingressos	-	1.600.000	-	-	1.600.000
Encargos	260.264	-	3.901	-	264.165
Variação monetária e cambial	362.278	(297.612)	13.104	5.575	83.345
Transferências para o circulante	1.347.772	(1.347.772)	7.785	(7.785)	-
Amortizações - principal	(1.760.840)	-	(19.057)	-	(1.779.897)
Amortizações - encargos	(258.692)	-	(2.602)	-	(261.294)
Saldo em 30 de setembro de 2021	1.434.233	4.422.574	42.572	390.090	6.289.469

As principais variações ocorridas no 3º trimestre de 2021, na mutação dos financiamentos e empréstimos, estão compostas como segue:

- Ingressos (moeda nacional): acréscimo no valor de R\$ 1.600.000, referentes à liberação de empréstimo realizado com: Banco Itaú S.A., no valor de R\$ 500.000 com vencimento em 04/08/2028; Banco Bradesco S.A., no valor de R\$ 300.000 com vencimento em 16/08/2028; Banco da Amazônia S.A., no valor de R\$ 200.000 com vencimento em 20/08/2026 e Banco do Brasil S.A., no valor de R\$ 600.000 com vencimento em 13/06/2028.
- Amortizações (moeda nacional): R\$ 2.041.191, referentes a: 1) R\$ 258.692 de pagamento de encargos; e 2) R\$ 1.760.840 de amortização de principal da dívida com BNDES, CEF, BB, Financiadoras de Estudos e Projetos – FINEP, Banco Santander, Banco BBM, *State Grid Brazil Holding* e Eletrobras.

11.4 Debêntures

11.4.1 Composição das Debêntures

Emissora	Data de Emissão	Principais Características	Série	Taxa de Juros	Vencimento	30.09.2021	31.12.2020
Furnas	12/2019	Primeira emissão de debêntures simples de 2 (duas) séries, da espécie quirografária, não conversíveis em ações.	Série 1	117,6% do CDI	15/11/2024	458.831	451.267
Furnas	02/2020	Primeira emissão de debêntures simples de 2 (duas) séries, da espécie quirografária, não conversíveis em ações.	Série 2	IPCA + 4,08% a.a.	15/11/2029	880.540	810.201
Total						1.339.371	1.261.468

O saldo do principal não circulante de debêntures tem seus vencimentos assim programados:

Descritivo	30.09.2021			2020
	Série 1	Série 2	Total	
2022	15.000	-	15.000	90.000
2023	60.000	-	60.000	60.000
2024	300.000	-	300.000	300.000
2025	-	-	-	-
2026	-	221.755	221.755	207.033
2027	-	221.755	221.755	207.033
Após 2027	-	443.509	443.509	394.380
Total	375.000	887.019	1.262.019	1.258.446

O saldo acima não considera o valor do custo de transação da Série 2 no montante de R\$ 17.635 em 30 de setembro de 2021.

11.4.2 Movimentação das Debêntures

Descritivo	Controladora e Consolidado	
	Circulante	Não circulante
Saldo em 31.12.2019	543	450.000
Captação	-	800.000
Encargos	31.558	-
Amortização de encargos	(15.265)	-
Custo de transação	(2.461)	(20.095)
Variação monetária	-	5.633
Saldo em 30.09.2020	14.375	1.235.538
Saldo em 31.12.2020	3.022	1.258.446
Encargos	39.591	-
Amortização de encargos	(22.626)	-
Custo de transação	-	2.051
Variação monetária	-	58.887
Transferências para o circulante	75.000	(75.000)
Saldo em 30.09.2021	94.987	1.244.384

11.5 Cláusulas contratuais restritivas (Covenants)

A Empresa possui em seus contratos de financiamentos cláusulas restritivas (*covenants* financeiros), conforme abaixo:

Instituição Financeira	Nº do Contrato	Saldo Devedor	Condições Restritivas	Condição Atendida
BNDES	07.2.0953.1 (UHE Simplicio)	374.567	Índice de capitalização mínimo de Furnas igual ou superior a 0,3	Sim
BNDES	10.2.0625.1 (UHE Batalha)	82.887	Índice de capitalização mínimo de Eletrobras igual ou superior a 0,3	*
BNDES	10.2.0046.1 (UHE Baguari)	20.913	Índice de capitalização mínimo de Eletrobras igual ou superior a 0,3	*
BTG Pactual	Contrato de Cessão e Aquisição de Direitos Creditórios	507.199	Índice de Cobertura Mínimo do faturamento Cedido igual ou superior a 1,5 do aporte mensal na Reserva (QMM)	Sim
BB	Debêntures 1ª série	458.831	Dív. Líquida/EBITDA ≤ 4 (Eletrobras e Furnas) ANUAL	Sim
BB	Debêntures 2ª série	900.635	Dív. Líquida/EBITDA ≤ 4 (Eletrobras e Furnas) ANUAL	Sim
BB	NCE BB – 600 MM	602.360	Dív. Líquida/EBITDA ≤ 4 (Furnas)	Sim
BRABESCO	CCB Bradesco 2021	300.897	Dív. Líquida/EBITDA ≤ 4 (Furnas)	Sim

* Não há dados fornecidos pela Eletrobras para apuração do Covenant, nesta data-base, a condição foi atendida na data de 30.06.2021.

11.6 Garantias Corporativas

EMPRESA	TIPO	DESCRIÇÃO
FURNAS	Garantia	Os contratos de empréstimo/financiamento celebrados por Furnas prevêem garantias de diversas modalidades, condicionadas às negociações levadas a efeito junto às Instituições Financeiras e, concomitantemente, à <i>Holding</i> Eletrobras. Dentre as modalidades, avulta-se: acesso a conta corrente por meio de procuração, nota promissória, seguro garantia ou fiança bancária, aval corporativo da Eletrobras, garantia do Tesouro Nacional e cessão fiduciária de direitos creditórios dos contratos de geração e/ou transmissão de energia.
	Covenant	Alguns contratos preveem o EBITDA suficiente para honrar com as obrigações assumidas nos respectivos instrumentos e outros a manutenção do indicador Patrimônio Líquido / Ativo Total maior ou igual a 0,3, ora no balanço de Furnas, ora no da Eletrobras, quando esta se apresenta como interveniente garantidora da operação de crédito. Nas séries das debêntures emitidas por Furnas e em alguns contratos, consta na escritura a obrigação da Empresa de manter a relação Dívida Líquida/EBITDA ≤ 4 .

NOTA 12 – IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES SOCIAIS

Em 30 de setembro de 2021, a composição dos impostos e contribuições sociais apresenta-se como segue:

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Ativo Circulante				
Imposto de Renda e Contribuição Social líquidos (12.1)	88.822	248.850	88.670	248.748
Passivo Circulante				
Demais Tributos líquidos	(109.443)	(163.175)	(106.530)	(160.318)
Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF)	19.486	15.094	23.105	18.513
ICMS a recuperar	2.073	2.073	2.074	2.074
INSS	13.199	(3)	13.120	(34)
PIS/PASEP e COFINS a Compensar	(47.866)	(80.432)	(48.713)	(81.031)
Programa de Recuperação Fiscal (Refis) – Lei nº 12.865/2013	(17.111)	(17.372)	(17.111)	(17.372)
Programa de Regularização Tributária - Pert	(6.100)	(5.968)	(6.100)	(5.968)
Fundo de Garantia do Tempo de Serviço (FGTS)	(14.058)	(7.168)	(14.085)	(7.208)
Impostos retidos – Lei nº 10.833	(34.736)	(39.776)	(34.736)	(39.776)
ICMS/ISS	(23.515)	(27.805)	(23.525)	(27.842)
Outros	(815)	(1.818)	(559)	(1.674)
Total circulante	(20.621)	85.675	(17.860)	88.430
Passivo Não Circulante				
Impostos e contribuições sociais diferidos (12.2)	(3.989.444)	(3.039.623)	(3.994.209)	(3.044.121)
Impostos e contribuições sociais	(161.008)	(179.150)	(164.039)	(181.967)
Programa de Recuperação Fiscal (Refis) – Lei nº 12.865/2013	(105.516)	(120.155)	(105.516)	(120.155)
Programa de Regularização Tributária – PERT	(44.736)	(48.239)	(44.736)	(48.239)
PASEP/COFINS	(10.756)	(10.756)	(13.787)	(13.573)
Total não circulante	(4.150.452)	(3.218.773)	(4.158.248)	(3.226.088)

12.1 Imposto de Renda e Contribuição Social líquidos

A seguir, a classificação dos tributos por tipo:

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ) – antecipações do exercício	(801.914)	(1.137.797)	(801.914)	(1.137.797)
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) – antecipações do exercício	(294.168)	(416.549)	(294.168)	(416.549)
Crédito de IRPJ e Contribuição Social Exercícios Anteriores	(119.203)	(514)	(119.203)	(514)
Total no Ativo	(1.215.285)	(1.554.860)	(1.215.285)	(1.554.860)
Provisão do Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ)	826.859	958.374	826.958	958.432
Provisão da Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL)	299.604	347.636	299.657	347.680
Total no Passivo	1.126.463	1.306.010	1.126.615	1.306.112
Total circulante líquido	(88.822)	(248.850)	(88.670)	(248.748)

12.2 Tributos diferidos

A Empresa mantém registrado, em 30 de setembro de 2021, nos termos dos pronunciamentos técnicos CPCs 26, 32 e 47, saldo dos impostos diferidos líquidos no montante de R\$ 3.989.444, como evidenciado a seguir:

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Adições temporárias				
Provisão para riscos fiscais, trabalhistas e cíveis	2.117.784	2.091.860	2.117.784	2.091.860
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	1.496.397	1.395.282	1.496.397	1.395.282
Provisão para perda na realização de imobilizado	12.502	12.502	12.502	12.502
Provisão para perda – contrato oneroso	319.431	225.727	319.431	225.727
Provisão para Programa de Aposentadoria Extraordinária - PAE	6.371	6.371	6.371	6.371
Provisão para perda não operacional	730.784	737.551	730.784	737.551
Provisão para perda Acordo de Leniência	90.122	90.122	90.122	90.122
Provisão para perda PAES a recuperar	29.019	29.019	29.019	29.019
Impairment (UTE e UHE)	455.261	720.036	455.261	720.036
Passivo atuarial	1.043.608	1.043.608	1.043.608	1.043.608
Direito de Uso	18.589	-	18.589	-
Provisão de Custos UHE Santa Cruz	19.846	-	19.846	-
Base de cálculo	6.339.714	6.352.078	6.339.714	6.352.078
Imposto de renda	1.584.929	1.588.020	1.584.929	1.588.020
Contribuição social	570.574	571.687	570.574	571.687
Total ativo diferido não circulante	2.155.503	2.159.707	2.155.503	2.159.707
Exclusões temporárias				

Fim de RTT- Adoção IN RFB 1.515/14	(446.616)	(462.459)	(460.631)	(475.691)
Arrendamento	(15.731)	-	(15.731)	-
Ativo de Contrato	(16.746.938)	(14.829.684)	(16.746.938)	(14.829.684)
Risco Hidrológico -GSF	(864.086)	-	(864.086)	-
	(18.073.371)	(15.292.143)	(18.087.386)	(15.305.375)
Imposto de renda	(4.518.343)	(3.823.037)	(4.521.847)	(3.826.344)
Contribuição social	(1.626.604)	(1.376.293)	(1.627.865)	(1.377.484)
Total do passivo diferido não circulante	(6.144.947)	(5.199.330)	(6.149.712)	(5.203.828)
Total diferido líquido	(3.989.444)	(3.039.623)	(3.994.209)	(3.044.121)

Em atendimento ao Pronunciamento Técnico – CPC 32, a Empresa avaliou o saldo de ativos e passivos fiscais diferidos, decorrentes de diferenças temporárias e ajustes de IFRS, no valor líquido passivo de R\$ 4 bilhões, cuja realização por exercício futuro se dará conforme abaixo:

Período	30.09.2021
2021	(411.231)
2022	(548.234)
2023	(818.485)
2024	(866.636)
2025	(898.021)
Após 2025	(446.837)
Total	(3.989.444)

O valor de R\$ 18 bilhões refere-se ao montante base para apuração de passivos fiscais diferidos, que são calculados sobre os ajustes contábeis pertinentes às regras do IFRS. Ressalta-se que, por representarem ajustes temporários, os mesmos somente poderão afetar os tributos correntes quando de sua realização futura (Caixa).

Quanto ao montante de R\$ 446.616, refere-se a base de registro de tributo diferido passivo resultante da aplicação das alíquotas de 9% para a CS e de 25% para o IR, sobre as diferenças apuradas nos resultados tributáveis dos anos de 2010, 2011, 2012, 2013 e 2014, durante a vigência do RTT e que visou atender aos dispositivos da Lei nº 12.973 de 13 de maio de 2014 e da IN RFB nº 1.515 de 24 de novembro de 2014, revogada pela IN RFB nº 1.700 de 14 de março de 2017. A movimentação da realização do passivo diferido está demonstrada abaixo:

Descritivo	Valor
Montante referente à 1ª adoção (aplicação da Lei no 12.973/14) - 2010 a 2014	
Saldo em 01.01.2015	627.405
Realização (Adição às apurações de IRPJ e CSLL) no ano de 2015	(59.326)
Saldo em 31.12.2015	568.079
Realização (Adição às apurações de IRPJ e CSLL) no ano de 2016	(21.124)
Realização (Adição às apurações de IRPJ e CSLL) no ano de 2017	(21.124)
Realização (Adição às apurações de IRPJ e CSLL) no ano de 2018	(21.124)
Realização (Adição às apurações de IRPJ e CSLL) no ano de 2019	(21.124)
Realização (Adição às apurações de IRPJ e CSLL) no ano de 2020	(21.124)
Realização (Adição às apurações de IRPJ e CSLL) no ano de 2021	(15.843)
Saldo Remanescente	446.616
Imposto Diferido	151.849

12.3 Programa de recuperação fiscal (REFIS) – Lei nº 12.865/2013

O montante da dívida do REFIS, em 30 de setembro de 2021, está como segue discriminado:

Descritivo	Valor
Saldo em 31.12.2020 (95 parcelas)	137.527
Pagamentos efetuados em 2021	(18.123)
Atualização Monetária em 2021	3.223
Saldo em 30.09.2021 (86 parcelas)	122.627
Saldo no Passivo Circulante em 30.09.2021 (12 parcelas)	17.111
Saldo no Passivo Não Circulante em 30.09.2021 (74 parcelas)	105.516

12.4 Programa Especial de Recuperação Tributária (PERT) – MP 783/2017

O montante da dívida do PERT, em 30 de setembro de 2021, está assim discriminado:

Descritivo	Valor
Saldo em 31.12.2020 (109 Parcelas)	54.206
Pagamentos efetuados em 2021	(3.807)
Atualização Monetária em 2021	437
Saldo em 30.09.2021 (100 Parcelas)	50.836
Saldo no Passivo Circulante em 30.09.2021 (12 parcelas)	6.100
Saldo no Passivo Não Circulante em 30.09.2021 (88 parcelas)	44.736

12.5 IRPJ e CSLL no resultado

O IR e a CSLL, correntes e diferidos, são reconhecidos no resultado do exercício. No entanto, quando estiverem relacionados a itens registrados em outros resultados abrangentes (ORA) ou diretamente no patrimônio líquido (PL), os tributos acompanharão a base de registro e também serão reconhecidos em ORA ou diretamente no PL.

A conciliação da apropriação das despesas de IR e CSLL com os valores revertidos de IR diferido, com as adições e exclusões previstas na legislação e com os créditos tributários revertidos e constituídos, calculados com base nas respectivas alíquotas nominais, estão a seguir demonstradas:

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS CONDENSADAS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Descritivo	Controladora							
	Período de nove meses em 30.09.2021		Período de três meses em 30.09.2021		Período de nove meses em 30.09.2020 (Reapresentado)		Período de três meses em 30.09.2020 (Reapresentado)	
	IRPJ (25%)	CSLL (9%)	IRPJ (25%)	CSLL (9%)	IRPJ (25%)	CSLL (9%)	IRPJ (25%)	CSLL (9%)
Lucro antes dos impostos	6.051.866	6.051.866	3.933.738	3.933.738	3.979.893	3.979.893	2.703.758	2.703.758
Encargo dos impostos apurado com base nas alíquotas nominais	(1.512.967)	(544.668)	(983.435)	(354.036)	(1.031.910)	(371.488)	(126.782)	(45.642)
Efeitos das adições e exclusões:								
Receita Financeira – Ativo de Contrato	(154.874)	(55.755)	27.699	9.971	218.821	78.776	(198.668)	(71.520)
Adições / Exclusões da Lei nº 12.973/2014	267.908	96.447	179.828	64.738	(20.675)	(7.443)	(8.432)	(3.036)
Ajustes 1ª adoção Lei nº 12.973/2014 (2010/2014)	(3.961)	(1.426)	(1.320)	(475)	(3.961)	(1.426)	(1.320)	(475)
Ajustes INRFB 1771/2017 CPC 47 – IFRS 15 e 16	56.501	20.340	16.180	5.824	(3.097)	(1.115)	36.302	13.069
Provisões operacionais	(63.045)	(22.696)	(4.868)	(1.752)	(49.674)	(17.883)	(100.380)	(36.137)
Equivalência patrimonial	(7.458)	(2.685)	55.927	20.134	(34.236)	(12.325)	(4.048)	(1.457)
Outros	8.736	4.569	12.845	4.623	9.672	3.475	9.662	3.474
Demais adições/exclusões	(10.684)	(3.847)	(3.033)	(1.093)	(11.142)	(4.011)	(5.112)	(1.840)
Constituição/Reversão de créditos tributários	(698.398)	(251.423)	(814.845)	(293.344)	(242.318)	(87.235)	61.618	22.182
Contrato Oneroso	(23.426)	(8.433)	(23.426)	(8.433)	(3.481)	(1.253)	(3.481)	(1.253)
Impairment / GAG Melhorias	66.286	23.863	70.089	25.232	4.872	1.754	13.185	4.747
Incentivos Fiscais	5.358	-	1.606	-	5.685	-	2.078	-
Receita de Revisão de Ciclo Rap	341.141	122.811	341.141	122.811	-	-	-	-
Recup. custos-Repactuação Risco Hidrológico	216.022	77.768	216.022	77.768	-	-	-	-
Total	(1.512.861)	(545.135)	(909.590)	(328.032)	(1.161.444)	(420.174)	(325.378)	(117.888)
Corrente	(814.463)	(293.712)	(94.745)	(34.688)	(919.126)	(332.939)	(386.996)	(140.069)
Diferido	(698.398)	(251.423)	(814.845)	(293.344)	(242.318)	(87.235)	61.618	22.182
Total	(1.512.861)	(545.135)	(909.590)	(328.032)	(1.161.444)	(420.174)	(325.378)	(117.887)
Alíquota efetiva	25%	9%	23%	8%	29%	11%	12%	4%
Total	(2.057.996)		(1.237.622)		(1.581.618)		(443.265)	

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS CONDENSADAS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Descritivo	Consolidado							
	Período de nove meses em 30.09.2021		Período de três meses em 30.09.2021		Período de nove meses em 30.09.2020 (Reapresentado)		Período de três meses em 30.09.2020 (Reapresentado)	
	IRPJ (25%)	CSLL (9%)	IRPJ (25%)	CSLL (9%)	IRPJ (25%)	CSLL (9%)	IRPJ (25%)	CSLL (9%)
Lucro antes dos impostos	6.052.559	6.052.559	3.934.287	3.934.287	3.980.814	3.980.814	2.704.343	2.704.343
Encargo dos impostos apurado com base nas alíquotas nominais	(1.513.140)	(544.730)	(983.571)	(354.086)	(1.032.111)	(371.560)	(126.916)	(45.690)
Efeitos das adições e exclusões:								
Receita Financeira – Ativo de Contrato	(154.874)	(55.755)	27.699	9.971	218.821	78.776	(198.668)	(71.520)
Adições / Exclusões da Lei nº 12.973/2014	267.908	96.447	179.828	64.738	(20.675)	(7.443)	(8.432)	(3.036)
Ajustes 1ª adoção Lei nº 12.973/2014 (2010/2014)	(3.961)	(1.426)	(1.320)	(475)	(3.961)	(1.426)	(1.320)	(475)
Ajustes INRFB 1771/2017 CPC 47 – IFRS 15 e 16	56.501	20.340	16.180	5.824	(3.097)	(1.115)	36.302	13.069
Provisões operacionais	(63.045)	(22.696)	(4.868)	(1.752)	(49.674)	(17.883)	(100.380)	(36.137)
Equivalência patrimonial	(7.458)	(2.685)	55.927	20.134	(34.236)	(12.325)	(4.048)	(1.457)
Outros	8.736	4.569	12.845	4.623	9.672	3.475	9.661	3.474
Demais adições/exclusões	(10.684)	(3.847)	(3.033)	(1.093)	(11.142)	(4.011)	(5.112)	(1.840)
Constituição/Reversão de créditos tributários	(698.864)	(251.673)	(815.312)	(293.594)	(242.414)	(87.255)	61.561	22.176
Contrato Oneroso	(23.426)	(8.433)	(23.426)	(8.433)	(3.481)	(1.253)	(3.481)	(1.253)
Impairment / GAG Melhorias	66.286	23.863	70.089	25.232	4.872	1.754	13.185	4.747
SPEs	173	62	233	113	(311)	(215)	(198)	(147)
Incentivos Fiscais	5.358	-	1.606	-	5.685	-	2.078	-
Receita de Revisão de Ciclo Rap	341.141	122.811	341.141	122.811	-	-	-	-
Recup. custos-Repactuação Risco Hidrológico	216.022	77.768	216.022	77.768	-	-	-	-
Total	(1.513.328)	(545.385)	(909.960)	(328.219)	(1.162.052)	(420.481)	(325.768)	(118.089)
Corrente	(814.758)	(293.867)	(94.867)	(34.752)	(919.676)	(333.226)	(387.367)	(140.265)
Diferido	(698.570)	(251.518)	(815.093)	(293.467)	(242.376)	(87.255)	61.599	22.176
Total	(1.513.328)	(545.385)	(909.960)	(328.219)	(1.162.052)	(420.481)	(325.768)	(118.089)
Alíquota efetiva	25%	9%	23%	8%	29%	11%	12%	4%
Total	(2.058.713)		(1.238.179)		(1.582.533)		(443.857)	

NOTA 13 – OBRIGAÇÕES ESTIMADAS

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Folha de pagamento	66.389	39.307	67.125	39.526
Provisão de férias	42.326	36.201	42.421	36.638
Provisão de gratificação de férias	42.275	37.586	42.275	37.586
Provisão de 13º salário	43.856	5.207	43.904	5.210
Retificadora do Adiantamento do 13º salário	89	-	89	-
Provisão de FRG sobre férias	8.205	7.359	8.205	7.359
Provisão de FRG sobre 13º salário	4.693	1.891	4.693	1.891
INSS sobre provisão de férias	27.691	25.397	27.716	25.538
INSS sobre 13º salário	11.972	1.520	11.985	1.531
FGTS sobre provisão de férias	7.676	7.012	7.684	7.054
FGTS sobre 13º salário	3.394	417	3.398	415
Outros	2.694	2.917	2.694	2.917
Participações nos lucros (PLR)	113.135	113.135	113.135	113.135
Total circulante	374.395	277.949	375.324	278.800

NOTA 14 – ENCARGOS SETORIAIS

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
P&D – Recurso em poder da empresa	30.793	10.627	31.035	10.828
Quota para Reserva Global de Reversão (RGR)	27.998	32.401	28.069	32.471
Compensação Financeira para Utilização de Recursos Hídricos (CFURH)	21.439	35.715	21.439	35.715
Taxa de Fiscalização do Serviço Público de Energia Elétrica (TFSEE)	2.400	3.149	2.404	3.153
Total circulante	82.630	81.892	82.947	82.167
Pesquisa e Desenvolvimento (P&D) – projetos próprios	192.617	254.456	192.617	254.456
Total não circulante	192.617	254.456	192.617	254.456

NOTA 15 – BENEFÍCIOS PÓS-EMPREGO

Furnas possui contratos com a Fundação Real Grandeza (FRG) – fundo de pensão – para a concessão de benefícios pós-emprego aos seus funcionários, bem como contribui como patrocinadora desse Fundo. Abaixo, a posição (resumida) do passivo de Furnas com a FRG:

Descrição	Controladora e Consolidado			Controladora e Consolidado		
	30.09.2021			31.12.2020		
	Circulante	Não Circulante	Total	Circulante	Não Circulante	Total
Contribuições amortizantes Plano BD	14.134	6.092	20.226	12.640	15.577	28.217
Outros benefícios (Ajuste atuarial, seguro de vida e saúde)	-	1.043.607	1.043.607	-	1.043.607	1.043.607
Outras contribuições FRG	6.834	-	6.834	-	-	-
Total	20.968	1.049.699	1.070.667	12.640	1.059.184	1.071.824

NOTA 16 – CONCESSÕES A PAGAR - USO DO BEM PÚBLICO

Em 30 de setembro de 2021, o saldo de concessões a pagar é de R\$ 35.892 mil (31.12.2020 – R\$ 35.336 mil) que se refere às usinas de Batalha, R\$ 6.928 mil (31.12.2020 - R\$ 6.821 mil) e Simplício, R\$ 28.964 mil (31.12.2020 - R\$ 28.515 mil).

16.1 Movimentação do passivo

Descrição	Controladora e Consolidado		
	Circulante	Não Circulante	Saldo
Saldo em 31 de dezembro de 2019	1.710	33.817	35.527
Encargos	-	1.365	1.365
Transferência para circulante	34	(34)	-
Amortização	-	(1.904)	(1.904)
Saldo em 30 de setembro de 2020	1.744	33.244	34.988
Saldo em 31 de dezembro de 2020	1.778	33.558	35.336
Encargos	-	2.537	2.537
Transferência para circulante	101	(101)	-
Amortização	-	(1.981)	(1.981)
Saldo em 30 de Setembro de 2021	1.879	34.013	35.892

16.2 Composição do passivo por vencimentos

Ano	Controladora e Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020
2020	-	214
2021	681	1.706
2022	1.798	1.706
2023	1.798	1.706
2024	1.798	1.706
Após 2024	29.817	28.298
Total	35.892	35.336

16.3 Informação sobre a obrigação contratual do UBP

Como pagamento pelo UBP objeto dos contratos de concessão das UHE Simplício e Batalha, Furnas recolherá à União, da entrada em operação comercial da UHE ao 35º ano de concessão, ou enquanto estiver na exploração do aproveitamento hidrelétrico, do valor das parcelas mensais equivalente a 1/12 um doze avos) do pagamento anual proposto de R\$ 972 para UHE Simplício e R\$ 249 para UHE Batalha.

As parcelas serão corrigidas anualmente ou com a periodicidade que a legislação permitir, tomando por base a variação do IPCA – Índice de Preço ao Consumidor Amplo – da Fundação Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística – IBGE.

Os valores identificados nos contratos estão a preços futuros e, portanto, a empresa ajustou, a valor presente, esses contratos com base na taxa de desconto apurada na data da obrigação:

Usinas/Duração da concessão	Controladora e Consolidado			
	Valor Original		Valor Atualizado	
	Pagamento Anual	Saldo a pagar	Pagamento Anual	Saldo a pagar
Batalha – 35 anos	249	4.965	347	6.928
Simplício – 35 anos	972	19.368	1.454	28.964

NOTA 17 – PROVISÕES PARA CONTINGÊNCIAS E CAUÇÕES E DEPÓSITOS VINCULADOS

Furnas é parte envolvida em diversas ações no âmbito administrativo e judiciário principalmente nas esferas tributária, trabalhista e cível. A Administração, de acordo com a Deliberação CVM nº 594/2009, que aprovou o CPC 25, adota o procedimento de classificar as causas impetradas contra a Empresa em função do risco de perda, baseada na opinião de seus consultores jurídicos, da seguinte forma:

I - Para as causas cujo desfecho negativo para a Empresa seja considerado como de risco provável	II - Para as causas cujo desfecho negativo para a Empresa seja considerado como de risco possível	III - Para as causas cujo desfecho negativo para a Empresa seja considerado como de risco remoto
São constituídas provisões.	As informações correspondentes são divulgadas em Notas Explicativas.	Somente são divulgadas em Notas Explicativas as informações, que, a critério da Administração, sejam julgadas de relevância para o pleno entendimento das Demonstrações Financeiras.

17.1 Movimentação por tipo de risco provável:

Descritivo	Controladora e Consolidado		
	30.09.2021	Adições/ (Reversões) ⁽¹⁾	31.12.2020
Trabalhistas	818.360	(61.955)	880.315
Tributários	246.640	41.973	204.667
Regulatórios	382.989	34.262	348.727
Ambientais	16.988	(19.064)	36.052
Fundiários	183.239	29.949	153.290
Cíveis	415.671	758	414.913
Total não circulante	2.063.887	25.923	2.037.964

(1) Movimentação pelo saldo líquido de adições e reversões.

17.1.1 Riscos trabalhistas prováveis

Em 30 de setembro de 2021 os processos trabalhistas somam R\$ 818.360 (R\$ 880.315 em 31.12.2020). Destacamos o montante de R\$ 235.401 referente às ações movidas por funcionários aposentados que pleiteiam o recebimento se sua complementação de aposentadoria, o montante de R\$ 128.637 referente à demanda de trabalhadores pelo pagamento do adicional de periculosidade em suposta desconformidade com a súmula 191 do TST, e o montante de R\$ 31.108 referente a demanda de ex-trabalhadores terceirizados que sustentam ser Furnas responsável de forma subsidiária pelo inadimplemento das obrigações trabalhistas do seu empregador.

Os demais valores provisionados neste grupo são decorrentes de reclamações vinculadas, principalmente, a: (i) disputas sobre o montante de compensação pago sobre demissões e ao terço constitucional de férias, bem como a outros itens amparados pela legislação trabalhista brasileira que o reclamante julga ter direito, ou, mesmo tendo recebido o direito, julgou que foi por valor diverso do que deveria; e (ii) complementação de aposentadoria equiparada à remuneração dos empregados ativos.

17.1.2 Riscos tributários prováveis

Em 30 de setembro de 2021 os processos tributários prováveis somam R\$ 246.640 (R\$ 204.667 em 31.12.2020). Destacamos o processo nº 0084092-14.2015.4.02.5101 movido por Furnas contra a União Federal, no valor atual de R\$ 172.761, referente a uma ação anulatória proposta por Furnas com a finalidade de questionar cobrança final decorrente de auto de infração que apontou incompatibilidade entre os valores de PIS/Cofins informados por meio da DCTFs (Declaração de Débitos e Créditos Tributários Federais) e DACON (Demonstrativo de Apuração de Contribuições Sociais) no exercício de 2010. Furnas tinha o entendimento de que as receitas recebidas pelo uso da rede elétrica de Itaipu seriam isentas, não as submetendo à incidência do PIS e Cofins. Foi divulgada sentença que julgou improcedente o pedido de Furnas, e a Empresa apresentou recurso de apelação e aguarda julgamento. O valor está integralmente depositado em juízo.

17.1.3 Riscos regulatórios prováveis

Em 30 de setembro de 2021 os processos regulatórios prováveis somam R\$ 382.989 (R\$ 348.727 em 31.12.2020). Destacamos o processo nº 0073708-71.2006.8.19.0001 movido pela AMPLA Energia e Serviços S.A., no valor de R\$ 118.244, referente à ação ordinária na qual a mesma pede a anulação de ato administrativo, alegando violação ao congelamento de preços, que foram implementadas pelos Decretos Lei nº 2.283/86 e nº 2.284/86.

17.1.4 Riscos ambientais prováveis

Em 30 de setembro de 2021 os processos ambientais prováveis somam R\$ 16.988 (R\$ 36.052 em 31.12.2020). A redução do montante é devido à mudança de prognóstico do Auto de Infração IBAMA – Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis – 1001E, no valor de R\$ 19.211.

17.1.5 Riscos fundiários prováveis

Em 30 de setembro de 2021 os processos fundiários prováveis somam R\$ 183.239 (R\$ 153.290 em 31.12.2020). Destacamos o processo nº 0061172-72.2008.8.26.0224, no valor de R\$ 151.745, movido pela Empreendimentos e Representações Cabuçu Ltda. Trata-se de ação indenização por servidão de passagem de linha de transmissão elétrica Guarulhos-São José dos Campos ajuizada em 1985, referente à expropriação ocorrida em 1963. Furnas ajuizou ação rescisória julgada procedente com acolhimento da prescrição, mas que aguarda julgamento no STJ – Superior Tribunal de Justiça.

17.1.6 Riscos cíveis prováveis

Em 30 de setembro de 2021 os processos cíveis prováveis somam R\$ 415.671 (R\$ 414.913 em 31.12.2020). Destacamos o processo nº 0168397-68.2010.8.19.0001 no valor de R\$ 119.516, indenizatório, movido pela Convap Engenharia e Construções S.A.

17.2 Movimentação por tipo de risco possível:

Descritivo	Controladora e Consolidado		
	30.09.2021	Adições/ (Reversões) ⁽¹⁾	31.12.2020
Trabalhistas	712.923	(13.910)	726.833
Tributários	7.469.333	424.644	7.044.689
Regulatórios	893.232	75.556	817.676
Ambientais	76.151	(19.007)	95.158
Fundiários	78.911	(15.338)	94.249
Cíveis	925.762	127.435	798.327
Total	10.156.312	579.380	9.576.932

(1) Movimentação pelo saldo líquido de adições e reversões.

17.2.1 Processos trabalhistas possíveis

Em 30 de setembro de 2021 os processos trabalhistas com risco possível somam R\$ 712.923 (R\$ 726.833 em 31.12.2020).

Destacam-se a seguir os principais tipos processos que compõem esse montante:

- (i) 124 ações movidas por funcionários aposentados que pleiteiam o recebimento se sua complementação de aposentadoria. O somatório dos valores dessas ações monta R\$ 63.731;
- (ii) 82 ações movidas por trabalhadores pelo pagamento do adicional de periculosidade em suposta desconformidade com a súmula 191 do TST – Tribunal Superior do Trabalho. O somatório dessas ações monta R\$ 12.781;
- (iii) 1.113 ações movidas por ex-trabalhadores terceirizados que sustentam ser Furnas responsável de forma subsidiária pelo inadimplemento das obrigações trabalhistas do seu empregador. O somatório dessas ações monta R\$ 165.492.

17.2.2 Processos tributários possíveis

Em 30 de setembro de 2021 os processos tributários com probabilidade possível somam R\$ 7.469.333 (7.044.689 em 31.12.2020).

Dado o estágio em que se encontram, os processos abaixo são acompanhados com maior atenção pela Administração, de modo que a ocorrência de desdobramentos desfavoráveis poderá acarretar uma reavaliação e, eventualmente, alteração no prognóstico de risco, sendo certo que, no atual momento, a classificação de risco adotada se mostra adequada e coerente com a avaliação realizada por nossos consultores jurídicos e representam nossa melhor estimativa contábil:

- (i) Processo nº 5033017-06.2019.4.02.5101, parte contrária Fazenda Nacional, no valor de R\$ 1.760.843 (R\$ 1.903.685 em 31.12.2020);
- (ii) Processo nº 5002123-76.2021.4.02.5101, parte contrária Receita Federal, no valor de R\$ 1.540.190 (R\$ 1.282.226 em 31.12.2020);

- (iii) Processo nº 0085231-98.2015.4.02.5101, parte contrária União, no valor de R\$ 828.843 (R\$ 822.358 em 31.12.2020);
- (iv) Processo nº 16682.722.946/2015-23, parte contrária Fazenda Nacional, no valor de R\$ 825.617 (R\$ 817.452 em 31.12.2020);
- (v) Processo nº 0046753-12.2020.8.19.0001, parte contrária Estado do Rio de Janeiro, no valor de R\$ 541.033 (R\$ 447.662 em 31.12.2020);
- (vi) Processo nº 5011315-38.2018.4.02.5101, parte contrária Fazenda Nacional, no valor de R\$ 179.432 (R\$ 177.120 em 31.12.2020);
- (vii) Processo nº 5062386-45.2019.4.02.5101, parte contrária Fazenda Nacional, no valor de R\$ 127.239 (R\$ 125.535 em 31.12.2020).

Os processos supracitados, foram amplamente divulgados nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

17.2.3 Processos regulatórios possíveis

Em 30 de setembro de 2021 os processos regulatórios com risco possível somaram R\$ 893.232 (R\$ 817.676 em 31.12.2020).

Dado o estágio em que se encontram, os processos abaixo são acompanhados com maior atenção pela Administração, de modo que a ocorrência de desdobramentos desfavoráveis poderá acarretar uma reavaliação e, eventualmente, alteração no prognóstico de risco, sendo certo que, no atual momento, a classificação de risco adotada se mostra adequada e coerente com a avaliação realizada por nossos consultores jurídicos e representam nossa melhor estimativa contábil:

- (i) Processo nº 0026448-59.2002.4.01.3400, parte contrária AES Sul Distribuidora Gaúcha de Energia S.A., no valor de R\$ 298.482 (R\$ 263.926 em 31.12.2020);
- (ii) Processo nº 0073249-42.2016.4.01.3400, parte contrária ANEEL, no valor de R\$ 273.390 (R\$ 240.911 em 31.12.2020);
- (iii) Processo nº 0018333-44.2005.4.01.3400, parte contrária ANEEL, no valor de R\$ 246.160 (R\$ 230.018 em 31.12.2020).

Os processos supracitados, foram amplamente divulgados nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

17.2.4 Processos ambientais possíveis

Em 30 de setembro de 2021 os processos ambientais com risco de perda possível somaram R\$ 76.151 (R\$ 95.158 em 31.12.2020).

Destaca-se a mudança de prognóstico de risco remoto para risco possível do processo nº 0000697-93.2017.8.11.0082 movido pelo Estado do Mato Grosso-MT, no valor de R\$ 11.139 e Auto de Infração IBAMA 687170-D no valor de R\$ 10.119.

17.2.5 Processos fundiários possíveis

Em 30 de setembro de 2021 os processos fundiários com risco de perda possível somaram R\$ 78.911 (R\$ 94.249 em 31.12.2020).

Destaca-se o processo nº 0318450-61.2012.8.09.0036 movido pelo Município de Cristalina-GO, no valor de R\$ 33.792.

17.2.6 Processos cíveis possíveis

Em 30 de setembro de 2021 os processos cíveis e outros com risco possível somaram R\$ 925.762 (R\$ 798.327 em 31.12.2020).

Dado o estágio em que se encontram, os processos abaixo são acompanhados com maior atenção pela Administração, de modo que a ocorrência de desdobramentos desfavoráveis poderá acarretar uma reavaliação e, eventualmente, alteração no prognóstico de risco, sendo certo que, no atual momento, a classificação de risco adotada se mostra adequada e coerente com a avaliação realizada por nossos consultores jurídicos e representam nossa melhor estimativa contábil:

- (i) Processo nº 0146201-70.2011.8.19.0001, tendo como parte contrária ABB Ltda, no valor de R\$ 96.719 (R\$ 365.536 em 31.12.2020);
- (ii) Processo nº 0230268-26.2015.8.19.0001, tendo como parte contrária Consorcio Fornecedor Batalha – CONBAT, no valor de R\$ 217.619 (R\$ 198.115 em 31.12.2020).

Os processos supracitados, foram amplamente divulgados nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

17.3 Cauções e Depósitos Vinculados:

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Trabalhistas	399.092	361.556	399.092	361.556
Tributários	209.787	204.624	209.787	204.624
Regulatórios	212.499	198.540	212.499	198.540
Ambientais e fundiários	621	580	621	580
Cíveis	129.011	132.688	129.018	132.694
Bolqueios (BacenJud)	3.030	-	3.030	-
Ativo Não Circulante	954.040	897.988	954.047	897.994

Além dos valores pagos a título de depósitos judiciais, existem processos para os quais Furnas contratou Seguro Garantia, na ordem de R\$ 426.835 (R\$ 375.833 em 31.12.2020), bem como contratos de fiança bancária, no montante de R\$ 6.282.678 (R\$ 5.642.108 em 31.12.2020), assim distribuídos: (i) Banco BTG Pactual R\$ 4.083.543 (R\$ 3.905.538 em 31.12.2020); (ii) Banco Safra R\$ 1.452.616 (R\$ 1.010.877 em 31.12.2020) e outros bancos R\$ 746.518 (R\$ 725.693 em 31.12.2020).

Furnas possui ainda processos como autora, principalmente nas esferas cível, regulatória e tributária, no montante de R\$ 2.482.526 (R\$ 2.300.828 em 31.12.2020), cuja estimativa de risco

apresenta R\$ 227.358 (R\$ 297.188 em 31.12.2020) classificados como desfecho provável e R\$ 1.908.721 (R\$ 1.749.629 em 31.12.2020) como possível. Destaca-se que, por se tratar de ativos contingentes, não são objeto de registro contábil.

NOTA 18 – ADIANTAMENTO PARA FUTURO AUMENTO DE CAPITAL (AFAC)

Em 30 de setembro de 2021 o saldo de AFAC registrado no passivo não circulante é de:

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Centrais Elétricas Eletrobras S.A. – Eletrobras	65.006	63.404	65.006	63.404
Valores referentes aos acionistas minoritários nas controladas de Furnas:				
SPE – Brasil Ventos Energia S.A.	-	-	5.849	5.583
Total	65.006	63.404	70.855	68.987

NOTA 19 – PROVISÃO PARA CONTRATO ONEROSO

Descritivo	Controladora/Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020
Contrato nº 004/2004 - UHE Funil	319.431	225.727
Total	319.431	225.727
Não circulante	319.431	225.727

A Empresa realiza, anualmente, testes de onerosidade nos contratos de geração e transmissão de energia elétrica, em atendimento ao CPC 25.

Em 2020 foram testadas as onerosidades das seguintes Unidades Geradoras de Caixa (UGC): UHE de Porto Colômbia, UHE de Marimbondo, UHE de Corumbá, UHE de Furnas, UHE de Funil, UHE de Luiz Carlos Barreto de Carvalho (Estreito), usinas cujo contrato foi renovado pela MP 579/12 o que operam na modalidade de cotas.

A UHE Funil apresentou uma necessidade de provisão de R\$ 319.431. Houve constituição complementar do saldo da provisão no trimestre findo em 30 de setembro de 2021, pois tivemos registro de perda esperada para este contrato neste trimestre.

19.1 Movimentação da provisão

Descritivo	Controladora/Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2020	225.727
Movimento no ano de 2021:	
Constituição de (+) provisão / (-) reversão (UHE Funil)	93.704
Saldo em 30 de setembro de 2021	319.431

NOTA 20 – OUTROS VALORES A PAGAR

Este grupo de contas compõe-se de diversos valores a pagar dispostos como segue:

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Adiantamentos – diversos	1.924	1.635	1.924	1.635
Arrendamento mercantil	11.142	5.468	12.094	5.468
Cauções em garantia	554	348	554	348
Seguradoras	199	108	199	108
Credores diversos	42.614	42.871	53.973	46.415
Ressarcimento – CCEAR (*)	2.758	2.758	2.758	2.758
Contribuições FRG	-	18.893	-	18.893
Total Circulante	59.191	72.081	71.502	75.625
Credores diversos	3.601	3.599	3.694	3.691
Arrendamento mercantil	83.361	96.819	150.967	164.912
Provisão para acordo judicial entre Furnas e empregados limitados pelo plano BD – FRG	6.371	6.371	6.371	6.371
Contratos cessão de direitos	-	-	9.581	9.222
Outras Provisões SPE Brasil Ventos	-	-	-	10.714
Convênio entre Furnas e Itaipu	161.070	161.070	161.070	161.070
Provisão GAG Melhoria	185.637	186.007	185.637	186.007
Total Não Circulante	440.040	453.866	517.320	541.987

(*) CCEAR – Contrato da Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado

NOTA 21 – PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Em 30 de setembro de 2021 o patrimônio da Empresa, no valor de R\$ 27.141.288 (R\$ 23.826.562 em 31.12.2020), está assim composto:

21.1 Capital Social

O capital da Empresa, no total de R\$ 6.531.154 (R\$ 6.531.154 em 31.12.2020), está distribuído entre ações ordinárias e preferenciais como segue:

Descritivo	Quantidade de mil ações em 30.09.2021 e 31.12.2020			
	Ordinárias	Preferenciais	Total	Percentual
Centrais Elétricas Eletrobras S.A. – Eletrobras	52.647.326	14.659.407	67.306.733	99,56%
Outros	91.700	205.278	296.978	0,44%
Total	52.739.026	14.864.685	67.603.711	100,00%

21.2 Destinação do Lucro do Exercício

Descrição	Controladora e Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020
Doações e subvenções - FINOR, FINAM e outros	3.405.297	3.405.297
Outros		
Remuneração das imobilizações em curso – capital próprio	1.647.748	1.647.748
Total	5.053.045	5.053.045

Na Assembleia Geral Ordinária (AGO), realizada em 26 de abril de 2021, foi aprovada a proposta de destinação do lucro líquido do exercício de 2020, com a deliberação de pagamento de dividendos, no montante de R\$ 1.217.255.

Considerando a restrição observada nas regras para adesão ao programa de *stand still* promovido pelo BNDES em março de 2020 e assumidos por Furnas, onde há limitação quanto a distribuição à título de dividendos do lucro líquido do exercício de 2020, será necessário fazer um ajuste na proposta de destinação do resultado de 2020 aprovada na AGO e submeter à apreciação da Assembleia Geral Extraordinária - AGE, a ser realizada até dezembro de 2021, o ajuste na destinação do resultado do exercício de 2020.

A proposta que será submetida à apreciação em AGE, apresentará os ajustes na destinação do resultado do exercício, sem afetar o valor do patrimônio líquido, e o total de dividendos aprovados, conforme abaixo:

Descrição	31.12.2020		
	Apresentado anteriormente	Ajustes	Proposta AGE
Ofício CVM 04/2020	60.165	-	60.165
Lucro/ (Prejuízo) acumulado	4.394	-	4.394
Lucro do Exercício	2.568.457	-	2.568.457
(-) Reservas de capital	-	-	-
(-) Reservas de lucro	(1.415.761)	(706.536)	(2.007.675)
(-) Dividendos adicionais propostos	(706.536)	706.536	-
(-) Dividendos obrigatório	(510.719)	-	(510.719)
Total	-	-	-

Remuneração Aprovada	31.12.2020
Dividendos mínimos obrigatórios	510.719
Dividendos propostos – Reserva especial de dividendos não distribuídos 2019	706.536
Remuneração Total	1.217.255

21.3 Remuneração aos Acionistas

Descritivo	Controladora e Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020
Juros sobre capital próprio	-	510.719
Dividendos declarados	19.500	-
Total	19.500	510.719

Em agosto de 2021, a Empresa realizou o pagamento dos Dividendos/JCP, atualizados pela Selic no período de 01.01.2021 até 31.08.2021.

Como parte desses dividendos se refere à reserva especial de dividendos não distribuídos do exercício de 2019, foi reconhecido no passivo, a diferença da atualização da Selic sobre esses valores, referente ao período de 01.01.2020 até 31.12.2020. Esses valores serão corrigidos até a data do seu efetivo pagamento.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS CONDENSADAS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

NOTA 22 – RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

Descritivo	Controladora				Consolidado			
	Período de nove meses em 30.09.2021	Período de três meses em 30.09.2021	Período de nove meses em 30.09.2020 (reapresentado)	Período de três meses em 30.09.2020 (reapresentado)	Período de nove meses em 30.09.2021	Período de três meses em 30.09.2021	Período de nove meses em 30.09.2020 (reapresentado)	Período de três meses em 30.09.2020 (reapresentado)
Receita Operacional								
Geração								
Fornecimento de energia elétrica	929.908	313.811	888.340	298.774	929.908	313.811	888.340	298.774
Suprimento de energia elétrica	2.068.482	785.069	2.028.491	560.976	2.119.846	804.085	2.064.922	578.332
Energia de curto prazo	169.998	13.168	114.544	76.726	177.561	16.671	114.544	76.726
Receita de operação e manutenção	1.116.058	381.234	1.035.591	374.668	1.116.058	381.234	1.035.591	374.668
Receita de construção	38.650	13.746	22.725	3.554	38.650	13.746	22.725	3.554
Subtotal	4.323.096	1.507.028	4.089.691	1.314.698	4.382.023	1.529.547	4.126.122	1.332.054
Transmissão								
Receita de operação e manutenção - renovados	1.474.246	494.261	1.261.439	528.449	1.474.246	494.261	1.261.439	528.449
Rec. de operação e manutenção - não renovados	134.562	53.280	107.476	48.838	135.955	53.857	108.932	49.406
Receita de construção	642.619	569.728	181.483	67.077	642.619	569.728	181.483	67.077
Receita financeira contratual	2.950.297	1.025.479	1.738.938	669.313	2.967.950	1.040.719	1.746.614	672.816
Subtotal	5.201.724	2.142.748	3.289.336	1.313.677	5.220.770	2.158.565	3.298.468	1.317.748
Outras receitas								
Prestação de serviços	13.805	2.847	20.356	6.700	11.669	2.203	19.083	6.173
Comunicação	14.040	5.382	104	-	14.040	5.382	-	-
Aluguéis	55	55	-	4	55	55	104	4
Subtotal	27.900	8.284	20.460	6.704	25.764	7.640	19.187	6.177
Subtotal	9.552.720	3.658.060	7.399.487	2.635.079	9.628.557	3.695.752	7.443.777	2.655.979
Deduções à receita operacional								
Impostos e contribuições sobre a receita								
ICMS	(135.837)	(48.578)	(124.463)	(42.106)	(135.837)	(48.578)	(124.463)	(42.106)
PIS / PASEP	(145.528)	(45.331)	(136.098)	(49.105)	(146.637)	(45.803)	(136.191)	(49.164)
COFINS	(672.743)	(209.555)	(628.868)	(226.746)	(677.803)	(211.733)	(629.124)	(226.842)
ISS	(729)	(155)	(585)	(172)	(729)	(155)	(585)	(172)
Subtotal	(954.837)	(303.619)	(890.014)	(318.129)	(961.006)	(306.269)	(890.363)	(318.284)
Encargos Setoriais								
Quota para Reserva Global de Reversão (RGR)	(89.034)	(32.123)	(85.047)	(27.496)	(89.342)	(32.229)	(85.548)	(27.644)
Conta de Desenvolvimento Energético (CDE)	(101.253)	(25.552)	(95.940)	(32.530)	(101.253)	(25.552)	(95.940)	(32.530)
Pesquisa e Desenvolvimento (P&D)	(76.699)	(23.757)	(70.907)	(25.911)	(76.852)	(23.842)	(70.973)	(25.927)
PROINFA	(23.517)	(5.888)	(16.485)	(5.781)	(23.517)	(5.888)	(16.485)	(5.781)
Utilização de Recursos Hídricos (CFURH)	(94.147)	(32.857)	(126.001)	(52.382)	(94.147)	(32.857)	(126.001)	(52.382)
Taxa de Fiscalização Serv. de E.E (TFSEE)	(25.516)	(7.081)	(24.831)	(9.194)	(25.974)	(7.514)	(24.855)	(9.187)
Subtotal	(410.166)	(127.258)	(419.211)	(153.294)	(411.085)	(127.882)	(419.802)	(153.451)
Subtotal	(1.365.003)	(430.877)	(1.309.225)	(471.423)	(1.372.091)	(434.151)	(1.310.165)	(471.735)
Receita Operacional Líquida	8.187.717	3.227.183	6.090.262	2.163.656	8.256.466	3.261.601	6.133.612	2.184.244

A receita da Empresa é proveniente da venda de energia elétrica gerada em suas usinas, da construção, operação e manutenção e atualização do ativo de contrato decorrente do seu sistema de transmissão. Essas operações estão amparadas em contratos de compra e venda de energia, tanto no mercado de ambiente regulado, quanto no mercado de curto prazo no âmbito da CCEE, e em contratos do sistema de transmissão.

A elevação da receita de construção do terceiro trimestre de 2021, em comparação com a do mesmo período de 2020, se deve, principalmente, às remensurações das estimativas de evolução dos empreendimentos de transmissão em curso e as autorizações da ANEEL, realizadas no período, de RAPs para empreendimentos concluídos.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS CONDENSADAS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

NOTA 23 – CUSTO OPERACIONAL

Descritivo	Controladora				Consolidado			
	Período de nove meses em 30.09.2021	Período de três meses em 30.09.2021	Período de nove meses em 30.09.2020 (Reapresentado)	Período de três meses em 30.09.2020 (Reapresentado)	Período de nove meses em 30.09.2021	Período de três meses em 30.09.2021	Período de nove meses em 30.09.2020 (Reapresentado)	Período de três meses em 30.09.2020 (Reapresentado)
Custo com energia elétrica								
Energia elétrica comprada para revenda (nota 23.1)	(345.109)	(*) 129.268	(807.094)	(208.749)	(345.109)	129.268	(828.533)	(205.532)
Encargos de uso da rede elétrica	(572.127)	(191.453)	(523.608)	(191.435)	(572.303)	(191.184)	(523.876)	(191.485)
Total do custo com energia elétrica	(917.236)	(62.185)	(1.330.702)	(400.184)	(917.412)	(61.916)	(1.352.409)	(397.017)
Custo de operação								
Combustível e água para produção de energia elétrica	(522.488)	(180.798)	(270.973)	(42.305)	(522.488)	(180.798)	(270.973)	(42.305)
Pessoal	(789.262)	(279.267)	(709.044)	(234.431)	(794.717)	(281.077)	(714.263)	(236.232)
Material	(24.251)	(13.222)	(13.868)	(4.193)	(24.275)	(13.223)	(13.901)	(4.212)
Serviços de terceiros	(344.679)	(133.877)	(410.067)	(170.029)	(354.269)	(137.158)	(419.093)	(174.560)
Depreciação e amortização	(206.444)	(65.848)	(209.659)	(68.951)	(249.492)	(108.872)	(209.694)	(68.962)
Total do custo de operação	(1.887.124)	(673.012)	(1.613.611)	(519.909)	(1.945.241)	(721.128)	(1.627.924)	(526.271)
Custo de construção								
Custo de construção – geração	(38.650)	(13.746)	(22.725)	(3.554)	(38.650)	(13.746)	(22.725)	(3.554)
Custo de construção - transmissão	(135.695)	(63.085)	(180.799)	(66.815)	(135.695)	(63.085)	(180.799)	(66.815)
Total do custo de construção	(174.345)	(76.831)	(203.524)	(70.369)	(174.345)	(76.831)	(203.524)	(70.369)
Total do custo operacional	(2.978.705)	(812.028)	(3.147.837)	(990.462)	(3.036.998)	(859.875)	(3.183.857)	(993.657)

(*) Vide nota 23.1 – Saldo impactado pelo efeito do GSF.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS CONDENSADAS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

23.1 Energia elétrica comprada para revenda com seus respectivos MWh(*)

Descriativo	Controladora				Consolidado			
	Período de nove meses em 30.09.2021	Período de três meses em 30.09.2021	Período de nove meses em 30.09.2020 (Reapresentado)	Período de três meses em 30.09.2020 (Reapresentado)	Período de nove meses em 30.09.2021	Período de três meses em 30.09.2021	Período de nove meses em 30.09.2020 (Reapresentado)	Período de três meses em 30.09.2020 (Reapresentado)
Contratos iniciais/bilaterais MWh (*)	4.415.052	2.142.282	4.029.459	1.185.316	4.415.052	2.142.282	4.202.554	1.185.753
R\$	(1.192.047)	(734.819)	(688.669)	(208.749)	(1.192.047)	(734.819)	(710.108)	(205.532)
Energia de curto prazo R\$	(17.149)	-	(118.425)	-	(17.149)	-	(118.425)	-
Total Energia Comprada para Revenda R\$	(1.209.196)	(734.819)	(807.094)	(208.749)	(1.209.196)	(734.819)	(828.533)	(205.532)
Repactuação do Risco Hidrológico - GSF	864.087	864.087	-	-	864.087	864.087	-	-
Total R\$	(345.109)	129.268	(807.094)	(208.749)	(345.109)	129.268	(828.533)	(205.532)

(*) Informação não auditada.

Em 30 de setembro de 2021, o montante de energia comprada por Furnas para revenda, totaliza R\$ 1.209.196, (R\$ 828.533 em 30 de setembro de 2020, sendo R\$ 807.094 por Furnas e R\$ 21.439 pela SPE Brasil Ventos). A variação observada entre os períodos de 2020 e 2021 se deve, basicamente, aos seguintes fatores:

- (i) Reajuste de preço dos contratos vigentes;
- (ii) Compras pontuais realizadas no 1º trimestre de 2020 e no 2º e 3º trimestre de 2021 (firmadas a fim de diminuir parcialmente a exposição negativa no MCP, aproveitando o deságio existente nas operações bilaterais de curto prazo bem como o benefício tributário frente a liquidação na CCEE).

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS CONDENSADAS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

NOTA 24 – RECEITA (DESPESAS) OPERACIONAIS

Descritivo	Controladora				Consolidado			
	Período de nove meses em 30.09.2021	Período de três meses em 30.09.2021	Período de nove meses em 30.09.2020 (Reapresentado)	Período de três meses em 30.09.2020 (Reapresentado)	Período de nove meses em 30.09.2021	Período de três meses em 30.09.2021	Período de nove meses em 30.09.2020 (Reapresentado)	Período de três meses em 30.09.2020 (Reapresentado)
Perdas estimadas para riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis (Vide nota 17)	(25.923)	12.978	(128.738)	(366.915)	(25.923)	12.978	(128.738)	(366.915)
PECLD (vide nota 4)	(100.925)	(18.318)	(67.180)	(31.756)	(100.925)	(18.318)	(67.180)	(31.756)
Reversão estimada de redução ao valor recuperável do ativo (impairment) (vide nota 9.2)	264.776	264.776	75.608	75.608	264.776	264.776	75.608	75.608
Reversão de perda com investimentos em SPEs (Vide nota 8.1)	39.588	-	26.169	26.169	39.588	-	26.169	26.169
Reversão (perdas) estimadas GAG Melhoria	370	15.580	(56.120)	(22.868)	370	15.580	(56.120)	(22.868)
Perdas estimadas do Contrato Oneroso (vide nota 19)	(93.704)	(93.704)	(13.926)	(13.926)	(93.704)	(93.704)	(13.926)	(13.926)
Perdas estimadas PAES – Crédito tributário	-	-	(29.019)	(29.019)	-	-	(29.019)	(29.019)
Doações e contribuições não vinculadas	(36.444)	(8.459)	(42.001)	(19.493)	(36.444)	(8.459)	(42.001)	(19.493)
Arrendamentos e Aluguéis	(17.728)	(7.165)	(32.617)	(12.280)	(17.728)	(7.165)	(32.617)	(12.280)
Seguros	(36.747)	(11.379)	(36.735)	(13.908)	(36.747)	(11.379)	(36.735)	(13.908)
Demais despesas	(46.128)	(9.911)	(14.179)	(10.338)	(46.709)	(10.267)	(14.062)	(10.355)
Reembolso Médico - Hospitalar e Odontológico	(11.809)	(3.972)	(10.599)	(3.679)	(11.809)	(3.972)	(10.599)	(3.679)
Despesas com Eventos, Patrocínio, Projetos institucionais Sócio - culturais	(1.954)	(339)	(3.480)	(1.351)	(1.954)	(339)	(3.480)	(1.351)
Despesas com estagiários, bolsistas – concurso e bolsa de estudo	(552)	(215)	(550)	(108)	(552)	(215)	(550)	(108)
Reembolso escolar, creche, vale transporte, auxílio transferência e auxílio-doença suplementação	(9.309)	(3.201)	(10.161)	(3.226)	(9.309)	(3.201)	(10.161)	(3.226)
Indenizações, perdas e danos	(50.990)	(598)	(143.705)	(15.556)	(50.990)	(598)	(143.705)	(15.556)
Gastos Ambientais	(113)	(22)	(88)	(38)	(113)	(22)	(88)	(38)
Custas Judiciais (inclui judiciais trabalhistas)	(29.853)	(25.971)	(50.624)	(2.425)	(29.853)	(25.971)	(50.624)	(2.425)
Indenização acordo com terceirizados	(1.219)	(418)	(1.184)	(357)	(1.219)	(418)	(1.184)	(357)
Impostos e taxas	(9.980)	(1.536)	(7.437)	(668)	(10.245)	(1.630)	(7.540)	(601)
Ganho com SPE de Furnas pela dação em pagamento de empréstimos para a Eletrobras e posterior venda (Centroeste de Minas)	-	-	25.042	-	-	-	25.042	-
Outras – SPE Baguari	(315)	-	-	-	(315)	-	-	-
UBP - SPE Serra do Facão (Vide Nota 8.2)	(28.968)	-	-	-	(28.968)	-	-	-
Reversão de cobrança a maior da SPE Santo Antônio	(682)	-	-	-	(682)	-	-	-
Perda com a dissolução de participação em SPEs Energia Olímpica	-	-	(1.673)	-	-	-	(1.673)	-
Total	(198.609)	108.126	(523.197)	(446.134)	(199.455)	107.676	(523.183)	(446.084)
Total Receitas	304.734	280.356	126.819	101.777	304.734	280.356	126.819	101.777

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS CONDENSADAS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Total (Despesas)	(503.343)	(172.230)	(650.016)	(547.911)	(504.189)	(172.680)	(650.002)	(547.861)
------------------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS CONDENSADAS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

NOTA 25 – RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS

Descritivo	Controladora				Consolidado			
	Período de nove meses em 30.09.2021	Período de três meses em 30.09.2021	Período de nove meses em 30.09.2020 (Reapresentado)	Período de três meses em 30.09.2020 (Reapresentado)	Período de nove meses em 30.09.2021	Período de três meses em 30.09.2021	Período de nove meses em 30.09.2020 (Reapresentado)	Período de três meses em 30.09.2020 (Reapresentado)
Receitas Financeiras								
Receita de aplicações financeiras	36.100	22.626	31.640	7.702	38.255	23.836	33.400	8.050
Receita de empréstimos e financiamentos	25.959	7.080	20.907	8.125	25.959	7.080	20.907	8.125
Variação monetária e cambial sobre empréstimos	88.761	15.931	43.153	24.467	88.761	15.931	43.153	24.467
Variação monetária, cambial e acréscimo moratório - energia vendida	28.022	10.804	19.089	3.353	28.022	10.804	19.103	3.355
Variação monetária e cambial - outros	56.925	21.382	85.525	11.931	56.925	21.382	85.525	11.931
Outras receitas financeiras	14.905	6.043	6.788	3.028	14.833	6.002	6.718	3.012
Subtotal	250.672	83.866	207.102	58.606	252.755	85.035	208.806	58.940
Despesas Financeiras								
Encargos de empréstimos e financiamentos	(260.044)	(105.811)	(316.027)	(87.604)	(303.757)	(120.739)	(323.116)	(94.565)
Encargos de dívidas - FRG	(2.775)	(838)	(2.232)	(776)	(2.775)	(838)	(2.232)	(776)
Encargos financeiros sobre parcelamento	(3.660)	(1.858)	(4.283)	(824)	(3.660)	(1.858)	(4.283)	(824)
Variação monetária e cambial - empréstimos e financiamentos	(145.482)	(79.984)	(164.224)	(41.909)	(145.482)	(79.984)	(164.224)	(41.909)
Variação monetária, cambial e acréscimo moratório - energia vendida	(29)	(53)	(196)	(20)	(29)	(53)	(196)	(20)
Variação monetária e cambial - outros	(5.396)	(2.058)	(6.210)	(2.342)	(5.928)	(2.175)	(6.213)	(2.343)
Encargos financeiros sobre a remuneração dos acionistas	(42.678)	(27.126)	(24.039)	(4.028)	(42.678)	(27.126)	(24.039)	(4.028)
Multas contratuais ⁽¹⁾	(13.400)	-	-	-	(13.400)	0	0	0
Outras despesas financeiras	(70.477)	(43.955)	(50.757)	(18.035)	(70.570)	(43.982)	(50.854)	(18.068)
Subtotal	(543.941)	(261.683)	(567.968)	(155.538)	(588.279)	(276.755)	(575.157)	(162.533)
Total	(293.269)	(177.817)	(360.866)	(96.932)	(335.524)	(191.720)	(366.351)	(103.593)

(1) Valor referente a pagamento de multa, por Furnas, de rescisão de Contrato de Comercialização de Energia Elétrica com a 2W Energia S.A.,

NOTA 26 – REMUNERAÇÃO DOS ADMINISTRADORES E EMPREGADOS

A maior, a menor e a média das remunerações pagas aos empregados, tomando-se por base o mês de setembro de 2021, foram de R\$ 57.271,90, R\$ 2.257,76 e R\$ 11.452,51, respectivamente. Esses valores incluem os salários, gratificações, comissões e adicionais. Cabe destacar ainda que em setembro de 2021, o maior, o menor e a média dos honorários atribuídos aos dirigentes correspondem respectivamente a R\$ 44.102,36, R\$ 42.002,24 e R\$ 42.352,26.

Em atendimento ao CPC 05 (R1) apresentamos, a seguir, o gasto total com a remuneração do pessoal-chave da Administração, composta por Conselheiros de Administração e Fiscal e Diretores Executivos de Furnas e as SPEs consolidadas, Transenergia Goiás e Brasil Ventos Energia S.A.

Descritivo	Controladora				Consolidado			
	Período de nove meses em 30.09.2021	Período de três meses em 30.09.2021	Período de nove meses em 30.09.2020	Período de três meses em 30.09.2020	Período de nove meses em 30.09.2021	Período de três meses em 30.09.2021	Período de nove meses em 30.09.2020	Período de três meses em 30.09.2020
Honorários de Diretoria e Conselheiros	2.486	984	2.925	807	2.997	1.155	4.013	1.294
Encargos sociais	395	205	1.043	386	526	268	1.169	381
Benefícios + contribuições sociais diversas	251	126	46	2	329	152	56	(15)
Total	3.132	1.315	4.014	1.195	3.852	1.575	5.238	1.660

NOTA 27 – TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

As transações da Empresa com sua controladora, coligadas e controladas, SPE e entidades governamentais são realizadas a preços e condições definidos entre as partes, que levam em consideração as condições que poderiam ser praticadas no mercado com partes não relacionadas, quando aplicável.

As principais operações com partes relacionadas são as seguintes:

- Eletrobras: empréstimos e financiamentos (vide nota explicativa 11.1), AFAC (vide nota explicativa 18), dividendos e encargos financeiros;
- Empresas em que Furnas detém participações acionárias: dividendos, AFAC, receitas de transmissão e comercialização, Encargos de Uso do Sistema de Transmissão (EUST), serviços de terceiros. Os saldos referentes a AFAC e os apurados pelo método de equivalência patrimonial, poderão ser observados na nota explicativa 8;
- Partes relacionadas: clientes, créditos diversos, fornecedores, receitas de transmissão, geração e prestação de serviços, Encargos de Uso do Sistema de Transmissão (EUST), serviços de terceiros, transações com coligadas;
- União Federal: empréstimos e financiamentos contraídos junto à Eletrobras, BNDES, FINEP, Banco do Brasil e Caixa Econômica Federal (vide informações constantes da nota explicativa 11.1).

27.1 Empresas do grupo

Empresas	Clientes	Clientes Renegociação	Fornecedores	Empréstimos e financiamentos captados	Contas a receber	(-) Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa	Outros Créditos	Imobilizado – Obrigações vinculadas a concessão	Dividendos e Juros Sobre o Capital Próprio	Contas a pagar
Eletrobras	204	-	(21)	(a) (662.173)	178	-	-	-	(19.414)	-
CGT Eletrosul	479	-	(2.215)	-	2	-	-	-	-	-
Chesf	8.894	-	(6.123)	-	30.097	(30.096)	(b) 2.189	-	-	-
Eletronorte (d)	8.066	-	(4.545)	-	-	-	-	(9.150)	-	-
Eletronuclear	1.852	298.119	-	-	1.004	(995)	-	-	-	-
Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(c) (161.070)
Eletropar	-	-	-	-	105.261	(105.261)	-	-	-	-
Luziânia–Niquelândia Transmissora	9	-	(11)	-	-	-	-	-	-	-
Total 30.09.2021	19.504	298.119	(12.915)	(662.173)	136.542	(136.352)	2.189	(9.150)	(19.414)	(161.070)
Total 31.12.2020	22.723	278.357	(16.347)	(1.462.897)	138.148	(136.324)	2.392	-	(508.472)	(161.070)

(a) (R\$ 662.173) Moeda Nacional, nota 11.1

(b) Trata-se de investimento ao custo de aquisição

(c) Convênio entre Furnas e Itaipu firmado em Dezembro de 2020

(d) A Eletronorte incorporou a Amazonas – GT em 01.07.2021

Empresas	Compra de energia	Encargos sobre o uso da rede elétrica	Receita de Uso da rede elétrica	Receita de prestação de serviços	Receita financeira	Despesa financeira	Outras Despesas / Receitas
Eletrobras	-	-	966	-	-	(170.909)	(1.924)
CGT Eletrosul	-	(22.671)	4.526	-	-	-	481
Chesf	-	(67.242)	89.990	-	-	(18)	-
Eletronorte (d)	-	(45.400)	75.606	-	-	-	(822)
Eletronuclear	-	-	16.885	-	37.259	-	(144)
Eletropar	-	-	-	4.786	-	-	(124)
Luziânia–Niquelândia Transmissora	-	(91)	-	479	-	-	107
Período de nove meses em 30.09.2021	-	(135.404)	187.973	5.265	37.259	(170.927)	(2.426)
Período de três meses em 30.09.2021	-	(39.128)	58.034	1.739	12.880	(67.639)	(2.038)
Período de nove meses em 30.09.2020	(2.989)	(130.814)	184.522	2.950	21.475	(127.605)	28.309
Período de três meses em 30.09.2020	-	(51.053)	69.604	1.355	7.919	(48.314)	1.984

27.2 Fundação Real Grandeza (FRG) e investidas de Furnas

Empresas	Contas a receber	Clientes	Dividendos a receber	Fornecedores	Contas a pagar
Empresas de Geração					
Enerpeixe	-	547	17.725	(10.427)	-
Baguari	-	36	4.780	-	-
Retiro Baixo	-	-	3.858	-	-
Serra do Facão Energia	-	2.208	-	-	-
Chapecoense	740	-	93.861	-	-
Foz do Chapecó	67	3.383	-	-	-
Santo Antônio Energia	36	14.325	-	-	-
Cia Hidrelétrica Teles Pires	-	3.411	-	(8.403)	-
Empresa de Energia São Manuel S.A.	140	1.178	-	(3.584)	-
Energia Olímpica S.A.	-	-	-	-	-
Brasil Ventos Energia S.A.	-	-	-	-	-
Tijóá Participações e Investimentos S.A.	-	858	-	-	-
Subtotal de Geração	983	25.946	120.224	(22.414)	-
Empresas de Transmissão					
Transenergia Renovável	-	-	106	(43)	-
IE Madeira	-	-	2.859	(1.019)	(427)
Transenergia São Paulo	-	-	-	(23)	-
Transenergia Goiás	-	106	-	(29)	-
MGE Transmissão	-	20	5.616	(86)	-
Goiás Transmissão	-	-	8.146	(159)	-
Caldas Novas Transmissão	-	19	563	(2)	-
Triângulo Mineiro Transmissora S.A.	11	-	-	(97)	-
Vale do São Bartolomeu Trans. de Energia	-	18	-	(62)	-
Mata de Santa Genebra	1	437	-	(620)	-
Lago Azul Transmissora	15	7	832	(10)	-
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	-	-	3.473	(353)	-
Belo Monte Transmissora	-	-	-	(1.530)	-
Subtotal de Transmissão	27	607	21.595	(4.033)	(427)
Total SPEs	1.010	26.553	141.819	(26.447)	(427)

Empresas	Contas a receber	Clientes	Dividendos a receber	Fornecedores	Obrigações estimadas	Contas a pagar
FRG	934	-	-	(231)	(12.898)	(1.007.038)
Total 30.09.2021	1.944	26.553	141.819	(26.678)	(12.898)	(1.007.465)
Total 31.12.2020	4.730	27.541	71.278	(27.280)	(9.250)	(999.785)

Empresas	Compra de Energia	Venda de Energia	Encargos sobre o uso da rede elétrica	Receita de Uso da rede elétrica	Receita de prestação de serviços	Despesa financeira	Outras Despesas / Receitas
Empresas de Geração							
Enerpeixe	(90.714)	-	-	3.909	525	-	-
Baguari Energia S.A	-	-	-	335	-	-	(315)
Serra do Falcão Energia S.A	-	20.088	-	-	71	-	(28.968)
Foz do Chapecó Energia S.A	-	23.340	-	8.195	110	-	(20)
Madeira Energia S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Santo Antônio Energia S.A	-	66.927	-	95.003	595	(850)	(1.084)
Teles Pires Participações	-	-	-	-	-	-	-
Cia Hidrelétrica Teles Pires	(80.360)	-	-	32.295	-	-	(12)
Brasil Ventos Energia S.A.	-	-	-	-	-	-	92
CSE Centro de Soluções Estratégicas	-	-	-	-	-	-	-
Tijóá Participações e Investimentos	-	-	-	9.446	-	-	-
Empresa de Energia São Manoel	(28.901)	-	-	8.353	2.277	(73)	9.312
Energia Olímpica S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal de Geração	(199.975)	110.355	-	157.536	3.578	(923)	(20.995)
Empresas de Transmissão							
Transenergia Renovável S.A	-	-	(376)	-	-	-	-
IE Madeira	-	-	(11.173)	-	3.017	-	26.468
Transenergia São Paulo S.A	-	-	(209)	-	-	-	-
Transenergia Goiás S.A	-	-	(256)	-	931	-	1.289
MGE Transmissão S.A	-	-	(832)	-	-	-	166
Goiás Transmissão S.A	-	-	(1.271)	-	-	-	-
Caldas Novas	-	-	(19)	-	402	-	159
Triangulo Mineiro	-	-	(821)	-	-	-	-
Paranaíba	-	-	(3.038)	-	-	-	-
Vale do São Bartolomeu	-	-	(545)	-	33	-	486
Mata de Santa Genebra	-	-	(4.443)	-	-	-	-
Lago Azul Transmissora	-	-	(66)	-	126	-	88
Belo Monte Transmissora	-	-	(13.110)	-	1	(553)	3.808
Subtotal de Transmissão	-	-	(36.159)	-	4.510	(553)	32.464
Total SPEs	(199.975)	110.355	(36.159)	157.536	8.088	(1.476)	11.469

Empresas	Compra de Energia	Venda de Energia	Encargos sobre o uso da rede elétrica	Receita de Uso da rede elétrica	Receita de prestação de serviços	Despesa financeira	Outras Despesas / Receitas
FRG	-	-	-	-	-	(2.775)	(170.936)
Período de nove meses em 30.09.2021	(199.975)	110.355	(36.159)	157.536	8.088	(4.251)	(159.467)
Período de três meses em 30.09.2021	(73.010)	37.502	(12.518)	40.279	950	(838)	(63.025)
Período de nove meses em 30.09.2020	(189.701)	63.700	(34.635)	169.583	5.981	(2.534)	(157.425)
Período de três meses em 30.09.2020	(69.755)	24.662	(12.395)	62.602	571	(869)	(29.523)

NOTA 28 – COMPROMISSOS OPERACIONAIS DE LONGO PRAZO

Nos itens seguintes são apresentados os compromissos operacionais de longo prazo, segundo estabelecem os CPCs números 05, 26 e 45:

28.1 Energia elétrica

A Lei nº 12.783/2013 estabeleceu as condições de prorrogação das concessões de usinas alcançadas pelo Artigo 19 da Lei nº 9.074/1995. A comercialização da energia de tais usinas se dá por meio do rateio, entre as distribuidoras do Sistema Interligado Nacional (SIN), de cotas dessa energia e da aplicação de Receitas Anuais de Geração (RAG), estabelecidas pela ANEEL.

Já a comercialização da energia das usinas de Furnas não alcançadas pela referida Lei está baseada em dois ambientes distintos de mercado, sendo um regulado (ACR), para a comercialização de energia para as concessionárias de distribuição e outro caracterizado por contratos livremente pactuados (ACL).

A Empresa está comprometida com venda e compra de energia conforme os quadros a seguir:

28.1.1 Compromissos – posições vendidas

Ano	Comprador de Energia	LEN Manso 2008 e 2010 30 anos	LEN Simplício e Batalha 2010 30 anos	Disponibilidade Santa Cruz 2012 15 anos	RAG	TOTAL
2022	Volume MWh (*)	788.400	2.032.320	2.152.332	20.029.740	25.002.792
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	240,83	259,95	121,61	75,41	99,60
	Total (R\$ Mil)	189.868	528.297	261.743	1.510.366	2.490.275
2023	Volume MWh (*)	788.400	2.032.320	2.152.332	20.029.740	25.002.792
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	240,83	259,95	121,61	76,36	100,36
	Total (R\$ Mil)	189.868	528.297	261.743	1.529.426	2.509.334
2024	Volume MWh (*)	790.560	2.037.888	2.158.229	20.084.616	25.071.293
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	240,83	259,95	121,28	76,99	100,84
	Total (R\$ Mil)	190.388	529.745	261.743	1.546.319	2.528.195
2025	Volume MWh (*)	788.400	2.032.320	2.152.332	20.029.740	25.002.792
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	240,83	259,95	121,61	77,18	101,02
	Total (R\$ Mil)	189.868	528.297	261.743	1.545.831	2.525.739
2026	Volume MWh (*)	788.400	2.032.320	2.152.332	20.029.740	25.002.792
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	240,83	259,95	121,61	77,18	101,00
	Total (R\$ Mil)	189.868	528.297	261.743	1.545.320	2.525.229
Após 2026	Volume MWh (*)	9.636.000	26.420.160		320.475.840	356.532.000,06
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	240,83	259,95		77,19	95,16
	Total (R\$ Mil)	2.320.609	6.867.866		24.738.094	33.926.569
Total	Volume MWh (*)	13.580.160	36.587.328	10.767.557	420.679.416	481.614.460,90
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	240,83	259,95	121,54	77,05	96,56
	Total (R\$ Mil)	3.270.469	9.510.801	1.308.716	32.415.355	46.505.341
Data do término do contrato		Dez/39	Dez/39	Dez/26	Dez/42	
É parte relacionada? (Sim/Não)		Não	Não	Não	Não	

LEE – Leilão de Energia Existente

LEN – Leilão de energia Nova

(*) Informações não auditadas/revisadas pela auditoria

28.1.2 Compromissos – posições compradas

Ano	Gerador de Energia	Total Compras
2022	Volume MWh (*)	5.842.715
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	262,06
	Total (R\$ Mil)	1.531.146
2023	Volume MWh (*)	5.617.547
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	232,33
	Total (R\$ Mil)	1.305.110
2024	Volume MWh (*)	6.397.100
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	204,44
	Total (R\$ Mil)	1.307.799
2025	Volume MWh (*)	6.035.258
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	207,68
	Total (R\$ Mil)	1.253.410
2026	Volume MWh (*)	6.035.258
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	208,42
	Total (R\$ Mil)	1.257.891
Após 2026	Volume MWh (*)	39.797.106
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	148,25
	Total (R\$ Mil)	5.899.956
Data do término do contrato		Dez/38

(*) Informações não revisadas pela auditoria independente.

28.2 Compromissos - Aportes nas SPEs

Os compromissos de longo prazo relacionados a aportes nas SPEs ocorrerão como seguem:

SPEs/Ano	2021	2022	2023	2024	2025	Total
Serra do Facão Energia S.A. ⁽¹⁾	31.074	-	-	-	-	31.074
Teles Pires Participações S.A.	51.956	21.639	19.012	18.334	17.562	128.503
Tijóá Participações e Investimentos S.A.	198.822	-	-	-	-	198.822
Transenergia Goiás S.A. ⁽¹⁾	1.000	-	-	-	-	1.000
Holding Brasil Ventos Energia S.A.	33.246	10.410	10.618	10.828	11.042	76.144
Total	316.098	32.049	29.630	29.162	28.604	435.543

⁽¹⁾ Em Serra do Facão e TGO os valores foram alterados para os efetivamente pagos em 2021. As demais previsões seguem conforme o PDMG2021-2025 aprovado

NOTA 29 - INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

29.1 Instrumentos financeiros

A Empresa opera com diversos instrumentos financeiros, dentre os quais se destacam: títulos e valores mobiliários, contas a receber de clientes, ativo financeiro indenizável (concessão), contas a pagar a fornecedores e empréstimos e financiamentos, os quais se encontram registrados em contas patrimoniais, segundo a norma contábil vigente para cada caso.

Descritivo	Controladora					
	30.09.2021			31.12.2020		
	Classificação	Valor contábil	Valor justo	Classificação	Valor contábil	Valor justo
Ativos financeiros						
Mensurados ao custo amortizado						
Clientes (Nota 4)	Custo amortizado	1.328.018	1.328.018	Custo amortizado	1.680.565	1.680.565
Mensurados a valor justo por meio do resultado						
Títulos e valores mobiliários (Nota 3)	Valor justo	2.296.803	2.296.803	Valor justo	961.965	961.965
Total Ativos financeiros		3.624.821	3.624.821		2.642.530	2.642.530
Passivos financeiros						
Mensurados ao custo amortizado						
Empréstimos, financiamentos e debêntures (Nota 11)	Custo amortizado	7.117.993	7.117.993	Custo amortizado	7.142.645	7.142.645
Fornecedores e outras obrigações (Nota 10)	Custo amortizado	673.974	673.974	Custo amortizado	682.362	682.362
Total Passivos financeiros		7.791.967	7.791.967		7.825.007	7.825.007

Descritivo	Consolidado					
	30.09.2021			31.12.2020		
	Classificação	Valor contábil	Valor justo	Classificação	Valor contábil	Valor justo
Ativos financeiros						
Mensurados ao custo amortizado						
Clientes (Nota 4)	Custo amortizado	1.333.710	1.333.710	Custo amortizado	1.687.549	1.687.549
Mensurados a valor justo por meio do resultado						
Títulos e valores mobiliários (Nota 3)	Valor justo	2.296.803	2.296.803	Valor justo	961.965	961.965
Total Ativos financeiros		3.630.513	3.630.513		2.649.514	2.649.514
Passivos financeiros						
Mensurados ao custo amortizado						
Empréstimos, financiamentos e debêntures (Nota 11)	Custo amortizado	7.628.840	7.628.840	Custo amortizado	7.644.618	7.644.618
Fornecedores e outras obrigações (Nota 10)	Custo amortizado	676.497	676.497	Custo amortizado	694.885	694.885
Total Passivos financeiros		8.305.337	8.305.337		8.339.503	8.339.503

O valor de mercado dos instrumentos financeiros em 30 de setembro de 2021 se aproxima do valor registrado nas Demonstrações Financeiras. A Empresa não realizou no período operações com derivativos.

29.2 Gestão de capital

Os objetivos de Furnas ao administrar sua estrutura de capital são a salvaguarda da capacidade de continuidade para oferecer retorno aos acionistas e qualidade nas obrigações previstas no contrato de concessão, e a busca de redução dos seus custos.

Os índices de alavancagem financeira podem ser assim sumariados:

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Financiamentos, empréstimos e debêntures	7.117.993	7.142.645	7.628.840	7.644.618
Fornecedores	673.974	682.362	676.497	694.885
Menos:				
Caixa e equivalentes de caixa	(23.337)	(173.263)	(141.721)	(277.448)
Outros				
TVM	(2.296.803)	(961.965)	(2.296.803)	(961.965)
Dívida Líquida (A)	5.471.827	6.689.779	5.866.813	7.100.090
Patrimônio líquido	27.128.419	23.826.562	27.128.749	23.828.221
Total do capital (B)	32.600.246	30.516.341	32.995.562	30.928.311
Índice de alavancagem financeira (C = A/B x 100)	16,78%	21,92%	17,78%	22,96%

29.3 Análise de Sensibilidade

Para análise de sensibilidade dos ativos e passivos as premissas macroeconômicas consideradas foram as estabelecidas pela *Holding Eletrobras*, como seguem nos quadros abaixo:

29.3.1 – Ativo

Contratos Concedidos - Var. Negativa - 2021			Indexador			Saldo R\$	
Moeda (Risco)	Saldo US\$	Saldo R\$	Provável 2021	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)
IGP-M	95.586	497.046	16,96%	12,72%	8,48%	479.025	461.004
IPCA	57.833	300.730	8,87%	6,65%	4,43%	294.607	288.484
TOTAL	153.419	797.776				773.632	749.487
Contratos Concedidos - Var. Positiva - 2021			Indexador			Saldo R\$	
Moeda (Risco)	Saldo US\$	Saldo R\$	Provável 2021	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)
IGP-M	95.586	497.046	16,96%	21,20%	25,44%	515.067	533.089
IPCA	57.833	300.730	8,87%	11,08%	13,30%	306.854	312.977
TOTAL	153.419	797.776				821.921	846.066

29.3.2 – Passivo - Moeda Estrangeira

Foram realizadas análises de sensibilidade dos passivos em moeda estrangeira em quatro diferentes cenários: dois com elevação das moedas-indexadores do saldo devedor e dois com diminuição dessas moedas-indexadores. As análises limitaram-se aos contratos concedidos que apresentem exposição à taxa de câmbio.

Contratos Obtidos - Var. Negativa – 2021			Indexador			Saldo R\$	
Moeda (Risco)	Saldo US\$	Saldo R\$	Provável 2021	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)
Dólar (R\$/US\$)	75.533	392.771	5,200	3,900	2,600	294.578	196.386
TOTAL	75.533	392.771				294.578	196.386
Contratos Obtidos - Var. Positiva - 2021			Indexador			Saldo R\$	
Moeda (Risco)	Saldo US\$	Saldo R\$	Provável 2021	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)
Dólar (R\$/US\$)	75.533	392.771	5,200	6,500	7,800	490.964	589.157
TOTAL	75.533	392.771				490.964	589.157

29.3.3 – Passivo - Taxa de Juros

Foram realizadas análises de sensibilidade dos passivos indexados à taxa de juros pós-fixada em quatro diferentes cenários: dois com elevação das taxas do saldo devedor e dois com diminuição dessas taxas. As análises limitaram-se aos contratos concedidos que apresentem exposição à taxa de juros.

Contratos Obtidos - Var. Negativa - 2021			Indexador			Saldo R\$	
Moeda (Risco)	Saldo US\$	Saldo R\$	Provável 2021	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)
TJLP	122.866	638.903	5,32%	5,32%	5,32%	638.903	638.903
IPCA	264.714	1.376.515	8,87%	6,65%	4,43%	1.350.177	1.323.839
CDI	779.046	4.051.041	8,15%	6,11%	4,07%	4.042.296	4.033.416
TOTAL	1.166.627	6.066.458				6.031.376	5.996.157
Contratos Obtidos - Var. Positiva - 2021			Indexador			Saldo R\$	
Moeda (Risco)	Saldo US\$	Saldo R\$	Provável 2021	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)
TJLP	122.866	638.903	5,32%	6,65%	7,98%	638.903	638.903
IPCA	264.714	1.376.515	8,87%	11,08%	13,30%	1.402.852	1.429.190
CDI	779.046	4.051.041	8,15%	10,19%	12,22%	4.059.654	4.068.141
TOTAL	1.166.627	6.066.458				6.101.409	6.136.234

29.3.4 Índices para Análise de Sensibilidade

		Data base 30.09.2021			
		Cenário Positivo		Cenário Negativo	
Moeda Nacional	Cenário para 31.12.2021	-25%	-50%	+25%	+50%
Selic (a.a.)	8,25%	6,19%	4,13%	10,31%	12,38%
CDI (a.a.)	8,15%	6,11%	4,07%	10,19%	12,22%
TJLP (a.a.)	5,32%	5,32%	5,32%	5,32%	5,32%

Moeda Estrangeira	Cenário para 31.12.2021				
EURO - R\$/€	6,0840	4,5630	3,0420	7,6050	9,1260
YEN - R\$/¥	0,0468	0,0351	0,0234	0,0586	0,0703
Dólar - R\$/US\$	5,2000	3,9000	2,6000	6,5000	7,8000
Libor 6m – USD	0,23%	0,0017	0,0011	0,0028	0,0034

Moeda Nacional	Cenário para 31.12.2021				
IPCA (a.a.)	8,87%	6,65%	4,43%	11,08%	13,30%
IGPM (a.a.)	16,96%	12,72%	8,48%	21,20%	25,44%

NOTA 30 – GARANTIAS

30.1 Garantias das investidas de Furnas (SPEs)

Todas as garantias são na modalidade de fiança corporativa, ora apresentadas diretamente pela Eletrobras, ora por Furnas, com a anuência da Eletrobras.

Empreendimento	Banco Financiador	Modalidade (corporativo/SPE)	Participação da Controlada (%)	Valor do Financiamento - Quota Parte da Controlada (R\$ mil)	Saldo Devedor em 30/09/2021 (R\$ mil)	Projeção de Saldo Devedor - Fim do Exercício (R\$ mil)			Saldo a Desembolsar (R\$ mil)	Término da Garantia
						2021	2022	2023		
UHE Santo Antônio	BNDES Direto Original	SPE	43,06%	1.331.528	1.898.683	1.922.546	2.048.173	2.091.528	-	17/09/2040
UHE Santo Antônio	BNDES Direto Suplementar	SPE	43,06%	428.402	622.202	630.962	673.701	690.209	-	17/09/2040
UHE Santo Antônio	BNDES Repasse Original	SPE	43,06%	1.310.001	2.008.408	2.038.713	2.186.787	2.245.625	-	17/09/2040
UHE Santo Antônio	BNDES Repasse Suplementar	SPE	43,06%	428.402	646.941	656.703	704.400	723.353	-	17/09/2040
UHE Santo Antônio	BASA	SPE	43,06%	216.750	230.763	220.849	201.385	180.240	-	10/12/2030
UHE Santo Antônio	Emissão de Debêntures	SPE	43,06%	180.833	157.358	85.230	-	-	-	27/12/2022
UHE Santo Antônio	Emissão de Debêntures	SPE	43,06%	301.389	394.864	391.711	264.256	122.974	-	15/04/2024
Teles Pires	BNDES	SPE	24,50%	296.940	285.487	280.565	260.454	240.343	-	15/02/2036
Teles Pires	BNDES/Banco do Brasil	SPE	24,50%	294.000	282.090	277.225	257.350	237.476	-	15/02/2036
Teles Pires	Emissão de Debêntures	SPE	24,72%	160.680	141.562	133.701	120.850	108.080	-	30/05/2032
Caldas Novas Transmissão	BNDES	SPE	49,90%	5.536	3.030	2.827	2.378	1.930	-	15/03/2023
Caldas Novas Transmissão	BNDES	SPE	49,90%	2.536	457	409	134	-	-	15/03/2028
Belo Monte Transmissora de Energia S. A.	BNDES REPASSE	SPE	24,50%	214.375	212.591	209.856	197.595	184.180	-	15/08/2032
Empresa de Energia São Manoel	BNDES	SPE	33,33%	437.996	524.504	513.886	495.800	476.047	1.154	15/12/2038

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS CONDENSADAS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Belo Monte Transmissora de Energia (*)	Emissão de Debêntures	SPE	24,72%	142.100	176.083	179.453	181.271	177.710	-	15/03/2034
Empresa de Energia São Manoel	Emissão de Debêntures	SPE	33,33%	113.322	110.199	104.240	96.102	94.981	-	15/06/2033
UHE Santo Antônio (*)	Emissão de Debêntures	SPE	43,06%	680.188	1.894.951	1.961.380	2.199.969	2.299.123	-	28/06/2038
Mata de Santa Genebra (*)	BNDES	SPE	49,90%	508.232	541.909	534.255	504.294	471.924	-	15/06/2033
Mata de Santa Genebra (*)	2ª Emissão	SPE	49,90%	104.790	109.213	105.235	99.933	92.887	-	15/11/2030

(*) Garantia somente de Furnas

30.1.1 Garantia de Compra de Energia:

Empresa	Tipo	Descrição
Santo Antônio	Garantia	Garantir a comercialização de energia correspondente a até 665,4 MW médios ao ano, a uma receita anual mínima de R\$ 766.092.852,72, na data base de 31/12/2007, reajustados pela variação do IPCA, durante o período de 01/05/2027 até o final da liquidação das obrigações decorrentes deste contrato consolidado, mediante a compra dessa energia a ser comercializada pela BENEFICIÁRIA.

NOTA 31 – EVENTOS SUBSEQUENTES**Aprovação das SPEs ao Programa do BNDES (“stand still”)**

Em 22 de outubro de 2021, a Eletrobras emitiu comunicado ao mercado através de Fatos Relevantes onde informou que o conselho de administração da companhia aprovou a adesão por Sociedade de Propósito Específico (SPEs) ao programa de “*stand still*” promovido pelo BNDES com foco em empreendimentos hidrelétricos que têm capacidade instalada acima de 50 MW.

As SPEs Santo Antônio Energia, Companhia Hidrelétrica Teles Pires e Empresa de Energia São Manoel, com participação de Furnas, aderiram ao programa, podendo obter a suspensão temporária do pagamento do valor de principal e de juros relativos à contratos de financiamentos diretos e indiretos do BNDES por até sete meses, ou seja, junho de 2022.

Esta medida contribuirá para que as SPEs preservem a liquidez diante do cenário de crise hídrica e possíveis desdobramentos negativos no setor elétrico.

CLOVIS TORRES JUNIOR

Diretor – Presidente

CAIO POMPEU DE SOUZA

BRASIL NETO

Diretor

FRANSCISO JOSÉ ARTEIRO DE
OLIVEIRA

Diretor

JOSE ALVES DE MELLO

FRANCO

Diretor

SIDNEI BISPO

Diretor

PEDRO EDUARDO FERNANDES BRITO

Diretor

JAIRO MACHADO DE OLIVEIRA

Superintendência de Contabilidade

CRC - RJ 074.838/O-7 – Contador