

Furnas Centrais Elétricas S.A.

**Demonstrações financeiras intermediárias
condensadas individuais e consolidadas em
30 de setembro de 2020
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 2020, 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 2020, 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 políticas 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 condensadas individuais e consolidadas 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

Situação operacional de empresas investidas

Conforme mencionado na Nota 12.2 às demonstrações financeiras intermediárias condensadas, individuais e consolidadas, as empresas investidas Enerpeixe S.A. e Teles Pires Participações S.A. apresentam excesso de passivos sobre ativos circulantes relevantes em 30 de setembro de 2020.

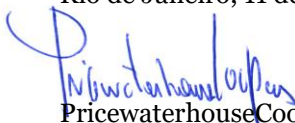
As circunstâncias das investidas demonstram a necessidade de manutenção do suporte financeiro por parte de terceiros, da Empresa e/ou demais acionistas. Nossa conclusão não está ressalvada em função desses assuntos.

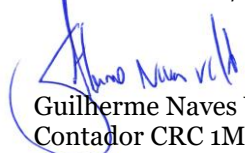
Outros assuntos

Demonstrações condensadas do valor adicionado

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas acima referidas incluem as demonstrações condensadas do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2020, 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 condensadas, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as demonstrações financeiras intermediárias condensadas e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações condensadas do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às demonstrações financeiras intermediárias condensadas individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 11 de novembro de 2020


PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes
CRC 2SP000160/O-5


Guilherme Naves Valle
Contador CRC 1MG070614/O-5

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS CONDENSADAS
EM 30 DE SETEMBRO DE 2020**

EMPRESA DO SISTEMA ELETROBRAS
CNPJ nº 23.274.194/0001-19
BALANÇO PATRIMONIAL CONDENSADO EM 30 DE SETEMBRO DE 2020 E 31 DE DEZEMBRO DE 2019

(em milhares de reais)

A T I V O	Nota	Controladora		Consolidado	
		30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
CIRCULANTE					
Caixa e equivalente de caixa	3	11.738	9.640	115.246	72.607
Títulos e valores mobiliários	4	909.677	684.930	909.677	684.930
Clientes	5	1.204.786	1.133.403	1.211.802	1.145.914
Créditos CCEE Repactuação GSF	6	-	10.458	-	10.458
Remuneração das participações societárias	12.4	69.812	108.294	69.812	108.294
RBSE - concessão de serviço público	10	4.296.339	3.641.821	4.296.339	3.641.821
Ativo contratual de transmissão	10	316.949	109.108	323.413	115.572
Almoxarifado	8	42.148	34.785	42.148	34.785
Outros	11	289.654	306.886	289.789	307.256
		7.141.103	6.039.325	7.258.226	6.121.637
NÃO CIRCULANTE					
Realizável a longo prazo					
Clientes	5	271.808	266.852	271.808	266.852
Almoxarifado	8	116.079	112.475	116.079	112.475
Cauções e depósitos vinculados	9	939.451	849.354	939.458	849.362
Adiantamento para futuro aumento de capital	12.5	44.691	44.691	1.541	1.541
RBSE - concessão de serviço público	10	14.088.246	13.867.481	14.088.246	13.867.481
Ativo contratual de transmissão	10	3.185.579	3.121.079	3.258.139	3.194.880
Ativos financeiros de geração	10	1.352.399	1.329.674	1.352.399	1.329.674
Outros	11	17.060	22.674	42.995	41.142
		20.015.313	19.614.280	20.070.665	19.663.407
Investimentos	12	6.769.205	6.870.379	6.343.515	6.456.004
Imobilizado	13	5.766.812	5.699.531	6.420.941	6.267.617
Intangível	14	149.993	163.394	278.719	289.130
		32.701.323	32.347.584	33.113.840	32.676.158
TOTAL DO ATIVO		39.842.426	38.386.909	40.372.066	38.797.795

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

BALANÇO PATRIMONIAL CONDENSADO EM 30 DE SETEMBRO DE 2020 E 31 DE DEZEMBRO DE 2019

(em milhares de reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
CIRCULANTE					
Fornecedores	15	323.532	535.789	325.341	553.318
Financiamentos e empréstimos	16	1.497.842	1.627.157	1.508.297	1.629.430
Debêntures	16.7	14.375	543	14.375	543
Impostos e contribuições sociais	7 e 17	479.539	389.957	479.397	389.055
Remuneração aos acionistas		-	763.284	-	763.284
Concessões a pagar - uso do bem público	21.1	1.744	1.710	1.744	1.710
Obrigações estimadas	18	303.220	228.079	304.222	228.852
Encargos setoriais	19	86.238	89.751	86.502	90.242
Benefícios pós-emprego	20	12.172	11.447	12.172	11.447
Outros	25	22.281	43.977	26.443	50.355
		2.740.943	3.691.694	2.758.493	3.718.236
NÃO CIRCULANTE					
Fornecedores	15	-	-	342	1.588
Financiamentos e empréstimos	16	4.705.671	5.753.000	5.172.278	6.089.622
Debêntures	16.7	1.235.538	450.000	1.235.538	450.000
Impostos e contribuições sociais	7 e 17	2.744.959	2.754.346	2.750.181	2.759.651
Concessões a pagar - uso do bem público	21.1	33.244	33.817	33.244	33.817
Provisões para contingências	22.1	1.667.646	1.538.908	1.667.646	1.538.908
Benefícios pós-emprego	20	1.760.167	1.768.647	1.760.167	1.768.647
Adiantamentos para futuro aumento de capital (AFAC)	23	63.107	61.705	69.126	67.684
Provisão para contratos onerosos	24	236.806	222.881	236.806	222.881
Encargos setoriais	19	286.721	294.180	286.721	294.180
Outros	25	285.330	260.084	318.376	294.085
		13.019.189	13.137.568	13.530.425	13.521.063
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	26				
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		756.649	756.649	756.649	756.649
Reserva especial de dividendos não distribuídos		3.737.481	3.737.481	3.737.481	3.737.481
Reserva de lucros a realizar		8.209.219	8.209.219	8.209.219	8.209.219
Dividendos adicionais propostos		-	377.314	-	377.314
Outros resultados abrangentes		(3.107.216)	(3.107.215)	(3.107.216)	(3.107.215)
Lucro do período		2.901.962	-	2.901.962	-
		24.082.294	21.557.647	24.082.294	21.557.647
Participação dos acionistas não controladores		-	-	854	849
		24.082.294	21.557.647	24.083.148	21.558.496
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		39.842.426	38.386.909	40.372.066	38.797.795

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 2020 E DE 2019

(em milhares de reais)

	Nota	Controladora			
		Período de nove meses em 30.09.2020	Período de três meses em 30.09.2020	Período de nove meses em 30.09.2019	Período de três meses em 30.09.2019
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	27	8.952.072	2.161.629	6.536.247	2.128.650
CUSTO OPERACIONAL	28	(2.951.750)	(920.761)	(2.914.052)	(1.025.376)
Custo com energia elétrica		(1.330.702)	(400.184)	(1.045.089)	(354.402)
Energia elétrica comprada para revenda		(807.094)	(208.749)	(579.629)	(185.543)
Encargos de uso da rede elétrica		(523.608)	(191.435)	(465.460)	(168.859)
Custo de operação		(1.621.048)	(520.577)	(1.868.963)	(670.974)
Pessoal, material e serviços de terceiros		(1.132.979)	(408.653)	(1.265.707)	(394.563)
Combustível e água para produção de energia elétrica		(270.973)	(42.305)	(386.451)	(204.115)
Depreciação e amortização		(209.659)	(68.951)	(204.694)	(68.682)
Outros		(7.437)	(668)	(12.111)	(3.614)
CUSTO DE CONSTRUÇÃO	28	(203.524)	(70.369)	(150.928)	(56.458)
LUCRO BRUTO		5.796.798	1.170.499	3.471.267	1.046.816
DESPESAS OPERACIONAIS	29	(515.760)	(445.466)	(932.948)	(599.126)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA		5.281.038	725.033	2.538.319	447.690
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	12	(136.945)	(16.191)	(93.574)	(11.317)
RESULTADO FINANCEIRO	30	(1.016.454)	(201.715)	125.278	(268.631)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS		4.127.639	507.127	2.570.023	167.742
Imposto de renda e contribuição social	31	(1.252.065)	(527.065)	(1.142.339)	(309.840)
Imposto de renda e contribuição social diferido	31	25.946	647.989	28.957	128.298
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		2.901.520	628.051	1.456.641	(13.800)
Parcela atribuída aos controladores		2.888.753	625.287	1.450.232	(13.739)
Parcela atribuída aos acionistas não controladores		12.767	2.764	6.409	(61)
Resultado por ação básico líquido (R\$)		0,043	0,009	0,022	-

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

EMPRESA DO SISTEMA ELETROBRAS
CNPJ nº 23.274.194/0001-19

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO CONDENSADO DOS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2020 E DE 2019
(em milhares de reais)

	Nota	Consolidado			
		Período de nove meses em 30.09.2020	Período de três meses em 30.09.2020	Período de nove meses em 30.09.2019	Período de três meses em 30.09.2019
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	27	8.995.193	2.181.258	6.541.812	2.129.872
CUSTO OPERACIONAL	28	(2.987.873)	(923.889)	(2.925.047)	(1.028.437)
Custo com energia elétrica		(1.352.409)	(397.017)	(1.044.830)	(354.305)
Energia elétrica comprada para revenda		(828.533)	(205.532)	(579.629)	(185.543)
Encargos de uso da rede elétrica		(523.876)	(191.485)	(465.201)	(168.762)
Custo de operação		(1.635.464)	(526.872)	(1.880.217)	(674.132)
Pessoal, material e serviços de terceiros		(1.147.257)	(415.004)	(1.276.537)	(397.595)
Combustível e água para produção de energia elétrica		(270.973)	(42.305)	(386.451)	(204.115)
Depreciação e amortização		(209.694)	(68.962)	(204.736)	(68.696)
Outros		(7.540)	(601)	(12.493)	(3.726)
CUSTO DE CONSTRUÇÃO	28	(203.524)	(70.369)	(151.167)	(56.470)
LUCRO BRUTO		5.803.796	1.187.000	3.465.598	1.044.965
RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS	29	(515.643)	(445.483)	(936.302)	(601.591)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA		5.288.153	741.517	2.529.296	443.374
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	12	(137.771)	(25.476)	(87.121)	(8.583)
RESULTADO FINANCEIRO	30	(1.021.939)	(208.376)	128.374	(266.881)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	31	4.128.443	507.665	2.570.549	167.910
Imposto de renda e contribuição social		(1.252.902)	(527.632)	(1.142.764)	(309.996)
Imposto de renda e contribuição social diferido		25.984	648.002	28.831	128.259
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		2.901.525	628.035	1.456.616	(13.827)
Parcela atribuída aos controladores		2.901.520	628.051	1.456.641	(13.800)
Parcela atribuída aos acionistas não controladores	5		(16)	(25)	(27)
Resultado por ação básico líquido (R\$)		0,043	0,009	0,022	-

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

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 2020 E DE 2019

(em milhares de reais)

	Controladora e Consolidado			
	Período de nove meses em 30.09.2020	Período de três meses em 30.09.2020	Período de nove meses em 30.09.2019	Período de três meses em 30.09.2019
Lucro do período	2.901.520	628.051	1.456.641	(13.800)
Outros resultados abrangentes:				
Ganho (perda) em benefícios pós-emprego	1	-	(28.003)	(9.714)
Total do resultado abrangente do período	2.901.521	628.051	1.428.638	(23.514)

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 DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONDENSADO
(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 2018	6.531.154	5.053.045	10.880.115	191.723	-	(1.935.223)	20.720.814	863	20.721.677
Reserva especial de dividendos não distribuídos	-	-	(250.000)	-	-	-	(250.000)	-	(250.000)
Dividendo Adicional Proposto	-	-	-	(191.723)	-	-	(191.723)	-	(191.723)
Ajuste benefício pós-emprego	-	-	-	-	-	(28.003)	(28.003)	-	(28.003)
Lucro do período	-	-	-	-	1.454.389	-	1.454.389	-	1.454.389
Participação dos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	(25)	(25)
SALDO EM 30 SETEMBRO DE 2019	6.531.154	5.053.045	10.630.115	-	1.454.389	(1.963.226)	21.705.477	838	21.706.315
SALDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019	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)
Lucro	-	-	-	-	2.901.962	-	2.901.962	-	2.901.962
Dividendo adicional proposto 2019	-	-	-	(377.314)	-	-	(377.314)	-	(377.314)
Participação dos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	5	5
SALDO EM 30 DE SETEMBRO 2020	6.531.154	5.053.045	12.703.349	-	2.901.962	(3.107.216)	24.082.294	854	24.083.148

¹De 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

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 2020 E DE 2019

(em milhares de reais)

(em milhares de reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30.09.2020	30.09.2019	30.09.2020	30.09.2019
ATIVIDADES OPERACIONAIS					
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	31	4.127.639	2.570.023	4.128.443	2.570.549
Ajustes para reconciliar o lucro com o caixa gerado pelas operações:					
Depreciação e amortização	28	209.659	204.694	209.694	204.736
Variações monetárias/cambiais líquidas		33.711	55.071	33.714	55.075
Encargos financeiros		1.040.149	(148.991)	1.040.149	(148.991)
Renda de aplicação financeira	30	(31.640)	(33.656)	(33.400)	(36.931)
Juros s/refinanciamentos de créditos e empréstimos concedidos	30	(20.907)	(1.105)	(20.907)	(1.105)
Receita de ativo financeiro - RBSE	10.3	(4.306.065)	(1.638.165)	(4.306.065)	(1.638.165)
Receita de ativo contratual de transmissão	10.3	(115.018)	(98.331)	(118.797)	(102.191)
Receita de construção	10.3	(377.766)	(273.931)	(377.766)	(274.167)
Resultado da equivalência patrimonial	12.1	136.945	93.574	137.771	87.121
Provisão (reversão) para créditos de liquidação duvidosa	29	67.180	30.531	67.180	30.531
Provisão (reversão) para riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis	29	128.738	297.689	128.738	297.689
Provisão (reversão) para redução ao valor recuperável de ativos	29	(75.608)	-	(75.608)	-
Provisão (reversão) contrato oneroso	29	13.926	(162.142)	13.926	(162.142)
Provisão (reversão) para plano de incentivo ao desligamento de pessoal	25	(379)	1.460	(379)	1.460
Provisão (reversão) para acordo judicial entre Furnas e empregados plano BD		-	(703)	-	(703)
Provisão (reversão) passivo trabalhistas incent. indeniz. terceirizados	29	-	354.486	-	354.486
Provisão (reversão) para perda com investimentos	29	(26.169)	-	(26.169)	-
Provisão (reversão) para PAES - crédito tributário	29	29.019	-	29.019	-
Provisão (reversão) GAG Melhoria	29	56.120	58.877	56.120	58.877
Baixa de investimentos	29	1.672	-	1.672	-
Baixa de imobilizado	13.4	41	833	41	833
Baixa de financiamento - dação em pagamento	29	(25.042)	(36.482)	(25.042)	(36.482)
Encargos setoriais		428.119	413.157	427.892	413.205
Participação dos não controladores		-	-	(5)	25
		1.294.324	1.686.889	1.290.221	1.673.710
(Acréscimos)/decréscimos nos ativos operacionais					
Clientes		(73.681)	44.362	(68.186)	44.498
Repactuação do Risco Hidrológico - GSF	6	10.458	49.147	10.458	49.147
Almoxarifado	8	(10.967)	4.451	(10.967)	4.451
Cauções e depósitos vinculados		(22.786)	(36.948)	(22.786)	(36.948)
Despesas pagas antecipadamente	11.4	(47.328)	(7.635)	(47.328)	(7.635)
Créditos com fornecedores	11	72.763	(34.615)	72.763	(34.615)
Outros		(4.156)	(53.815)	(21.139)	(62.907)
		(75.697)	(35.053)	(87.185)	(44.009)
Acréscimos/(decréscimos) nos passivos operacionais					
Fornecedores		(182.572)	(106.452)	(199.538)	(103.981)
Obrigações estimadas	18	75.141	21.168	75.370	21.277
Tributos a recolher		96.836	(26.797)	96.713	(26.474)
Outros		(48.455)	(11.421)	(51.621)	(23.206)
		(59.050)	(123.502)	(79.076)	(132.384)

Continua

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 2020 E DE 2019

(em milhares de reais)

		Controladora		Consolidado	
Continuação	Nota	30.09.2020	30.09.2019	30.09.2020	30.09.2019
Caixa proveniente das atividades operacionais					
Amortização de ativo financeiro - RAP	10.3	2.775.194	2.442.796	2.775.194	2.442.796
Amortização de ativo contratual de transmissão	10.3	197.720	151.284	202.739	156.303
Recebimento de encargos financeiros		18.993	19	18.993	19
Pagamento à entidade de previdência complementar - dívida (FRG)	20.1	(9.987)	(9.681)	(9.987)	(9.681)
Pagamento à entidade de previdência complementar - Plano BD/CD		(57.109)	(56.669)	(57.109)	(56.669)
Pagamento de encargos financeiros		(271.009)	(509.928)	(271.009)	(509.928)
Pagamento de encargos setoriais		(413.625)	(367.341)	(413.625)	(367.341)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		(1.276.743)	(1.237.544)	(1.276.743)	(1.237.544)
Pagamento de projetos P&D		(42.326)	(26.562)	(42.326)	(26.562)
Pagamento de refinanciamento de impostos e contribuições - principal		(16.095)	(22.092)	(16.095)	(22.092)
Pagamento pelo uso do bem público	21.1	(1.904)	(1.836)	(1.904)	(1.836)
		903.109	362.446	908.128	367.465
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais		2.062.686	1.890.780	2.032.088	1.864.782
ATIVIDADES DE INVESTIMENTO					
Aquisição de ativo imobilizado	13.4	(201.745)	(131.906)	(287.812)	(430.959)
Aquisição de ativo intangível	14	(1.652)	(4.102)	(4.653)	(9.994)
Aquisição/aporte de capital em participações societárias	12.1	(35.588)	(85.497)	(35.588)	(85.497)
Concessão de adiantamento para futuro aumento de capital	12.1	(22.000)	(163.139)	-	-
Alienação de investimentos em participações societárias		-	16.000	-	16.000
Recebimento de empréstimos e financiamentos		2.914	253	2.914	253
Recebimento de remuneração de investimentos e participações societárias		83.858	158.491	83.858	158.491
Resgate/(aplicação) de títulos e valores mobiliários		(194.823)	(341.878)	(194.823)	(341.878)
Outros		(3.413)	1.478	(3.413)	(5.710)
Caixa líquido usado nas atividades de investimento		(372.449)	(550.300)	(439.517)	(699.294)
ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO					
Adiantamento para futuro aumento de capital		-	-	40	2.433
Emissão de debêntures	16.7	800.000	-	800.000	-
Empréstimos e financiamentos obtidos	16.3	420.000	644.088	558.167	864.301
Amortização de arrendamento mercantil		(16.140)	(1.503)	(16.140)	(1.503)
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	16.3	(1.727.361)	(1.631.455)	(1.727.361)	(1.631.455)
Pagamento de remuneração aos acionistas		(1.164.638)	(355.606)	(1.164.638)	(355.606)
Caixa líquido usado nas atividades de financiamento		(1.688.139)	(1.344.476)	(1.549.932)	(1.121.830)

Continua

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 2020 E DE 2019

(em milhares de reais)

Continuação	Nota	Controladora		Consolidado	
		30.09.2020	30.09.2019	30.09.2020	30.09.2019
Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa		2.098	(3.996)	42.639	43.658
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	3	9.640	28.093	72.607	73.161
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	3	11.738	24.097	115.246	116.819

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 2020 E DE 2019

(em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	30.09.2019	30.09.2020	30.09.2019
1. GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO				
Receitas de vendas de energia e serviços	10.240.837	7.803.353	10.286.171	7.811.566
Outras receitas operacionais	45.597	52.126	44.324	50.151
Menos:				
Insumos				
Custo de energia comprada	(1.330.702)	(1.045.089)	(1.352.409)	(1.044.830)
Materiais	(13.868)	(23.350)	(13.901)	(23.442)
Serviços de terceiros	(410.067)	(503.597)	(419.093)	(506.952)
Outros custos operacionais	(822.188)	(930.026)	(822.071)	(933.619)
2. VALOR ADICIONADO BRUTO	7.709.609	5.353.417	7.723.021	5.352.874
Depreciação e amortização	(209.659)	(204.694)	(209.694)	(204.736)
Provisões	(193.206)	(579.441)	(193.206)	(579.441)
3. VALOR ADICIONADO LÍQUIDO GERADO	7.306.744	4.569.282	7.320.121	4.568.697
Receitas financeiras (transferências)	207.102	1.539.880	208.806	1.543.214
Equivalência patrimonial	(136.945)	(93.574)	(137.771)	(87.121)
4. VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR	7.376.901	6.015.588	7.391.156	6.024.790
5. DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO				
Remuneração do trabalho	709.044	738.760	714.263	746.143
Governo (impostos e contribuições)	2.123.570	1.992.667	2.124.821	1.993.902
Encargos financeiros e variação monetária	1.223.556	1.414.602	1.230.745	1.414.840
Encargos setoriais	419.211	412.918	419.802	413.289
Participação dos acionistas não controladores	-	-	5	(25)
Lucro do período	2.901.520	1.456.641	2.901.520	1.456.641
TOTAL	7.376.901	6.015.588	7.391.156	6.024.790

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

NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS CONDENSADAS EM 30 DE SETEMBRO DE 2020

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

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, de Minas Gerais, do Rio de Janeiro, do Paraná, do Espírito Santo, de Goiás, do Mato Grosso, do Mato Grosso do Sul, do Pará, do Tocantins, de Rondônia, do Rio Grande do Sul, de Santa Catarina, do Ceará e da 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 aproximadamente por 97% de energia de fontes renováveis. São 28 usinas em operação, cujas concessões são 100% de Furnas ou em parceria com a iniciativa privada ou em regime de Sociedade de Propósito Específico (SPE) e que contam com 18.263,97 MW^(*) de potência instalada total, das quais:

- a) 21 (vinte e uma) são hidrelétricas (UHEs) com 17.765,97 MW^(*) de potência instalada total, sendo:
 - 4 (quatro) 100% Furnas, 6 (seis) sob administração especial – afetadas pela Lei nº 12.783/2013, 2 (duas) em parceria com 9.046,20 MW de potência instalada e
 - 9 (nove) em SPEs, com 8.719,77 MW^(*) de potência instalada.
- b) 2 (duas) são termelétricas 100% Furnas, com 375,00 MW^(*) de potência instalada.
- c) 5 (cinco) são eólicas em SPEs, com 123 MW^(*) de potência instalada.

A Usina Hidrelétrica Mascarenhas de Moraes, com 476,00 MW^(*) de potência instalada, iniciou sua operação comercial em abril de 1957 e sua concessão se encerra em 2024.

Furnas garantiu o direito de prorrogação da concessão da UHE Itumbiara pelo prazo de até 30 (trinta) anos, a partir de 2020 na medida em que foram atendidas as condições definidas pela Lei 13.182/2015, alterada posteriormente pela Lei 13.299/2016.

O Complexo Hidrelétrico Simplício/Anta, cuja concessão se encerra em 2041 e conta com 333,70 MW^(*) de potência total instalada, compreende a UHE Simplício com 305,70 MW, que iniciou sua operação em junho de 2013, e a PCH (pequena central hidrelétrica) Anta com 28,00 MW^(*), cuja primeira unidade geradora (14,00 MW) entrou em operação comercial em agosto de 2018 e a segunda (também com 14,00 MW) em outubro de 2018.

A Usina Hidrelétrica Batalha, com 52,50 MW(*) de potência instalada, iniciou sua operação em maio de 2014, e sua concessão se encerra em 2041.

As UHEs que tiveram suas concessões prorrogadas por meio da Lei nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013 são: Corumbá I, Luiz Carlos Barreto de Carvalho, Funil, Furnas, Marimbondo e Porto Colômbia.

Furnas detém ainda o direito de concessão da Usina de Serra da Mesa, com a potência instalada de 1.275,00 MW(*), cuja propriedade cabe 51,54% à CPFL Geração S.A. e 48,46% a Furnas e a parceria do Aproveitamento Múltiplo de Manso, com potência instalada de 210,00 MW (*), cabendo 70% a Furnas e 30% à Proman.

Atualmente, está em andamento a implantação do fechamento do Ciclo Combinado na UTE Santa Cruz, que acrescentará 150,00 MW(*) em nossa potência instalada total.

Transmissão

21.701,20 km(*) de linhas de transmissão, cujas concessões são 100% Furnas e 8.833,33 km(*) de linhas em SPEs, totalizando 30.534,53 km(*) de linhas de transmissão.

55 subestações em operação (100% Furnas ou em processo de transferência para Furnas) e um transformador do vão da LT Ibiúna-Bateias, que perfazem uma capacidade de transformação de 113.204,56MVA(*). Em SPEs são 16 subestações em operação e 30.718,80 MVA(*) em capacidade de transformação total.

No total somam 71 subestações e 143.923,36 MVA(*) de capacidade de transformação.

Furnas participa, em regime de SPE, da construção da subestação SE Fernão Dias.

Em 2020 entraram em operação os seguintes empreendimentos:

- Parque Eólico São Januário;
- Parque Eólico Nossa Senhora de Fátima;
- Parque Eólico Jandaia;
- Parque Eólico São Clemente;
- Parque Eólico Jandaia I;
- LT 500 kV Araraquara 2 - Fernão Dias C1;
- LT 230 kV Jandaia - Russas II C1;
- SE Jandaia.

(*) Informação não auditada.

1.1. Indenizações pós Projeto Básico – modernização e melhorias

1.1.1 Geração Hidráulica

A Lei nº 12.783/2013 garantiu o direito das concessionárias de geração e transmissão de energia elétrica, que prorrogaram suas concessões, à indenização pela parcela dos investimentos vinculados a bens reversíveis não amortizados ou não depreciados, cujo valor seria atualizado até a data de seu efetivo pagamento à concessionária.

O Decreto nº 7.805/2012, que regulamenta a Lei nº 12.783/2013, estabeleceu que as indenizações referentes às concessões de geração seriam calculadas com base no Valor Novo de Reposição (VNR), considerando a depreciação e a amortização acumuladas a partir da data de entrada em operação da instalação até 31 de dezembro de 2012, em conformidade com os critérios do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE).

A Resolução Normativa nº 596 de dezembro de 2013, que regulamenta o Decreto nº 7.850/2012, estabeleceu que as concessionárias deveriam comprovar a realização dos respectivos investimentos vinculados aos bens reversíveis até dezembro de 2015.

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, Maribondo e Porto Colômbia, cujas concessões foram prorrogadas à luz da Lei 12.783/2013, para fins do processo de requerimento de remuneração complementar de geração. A documentação apresentada indica o valor de R\$ 1,35 bilhão, atualizado em 30 de setembro de 2020, 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.

Em janeiro de 2019, a Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) decidiu pela instauração de Audiência Pública, nº003/2019, a fim de colher subsídios e informações adicionais para aprimorar os critérios e procedimentos de cálculo dos investimentos em bens reversíveis não amortizados e não depreciados, realizados ao longo das concessões de geração prorrogadas ou não, nos termos da Lei nº 12.783, de 2013.

Em outubro de 2019, a análise das contribuições à Audiência Pública nº003/2019 foi publicada pela Nota Técnica nº096/2019-SRG-SFF-SCG/ANEEL, que levou em consideração as inovações trazidas pela Resolução Normativa ANEEL (REN) nº 882/2020, revisando o Custo Médio Ponderado de Capital (WACC) da geração por meio de uma atualização dos Procedimentos de Regulação Tarifária (PRORET). A versão 2.1 desse submódulo altera os fatores de atualização aplicados no cálculo da parcela de GAG Melhorias e do valor do Custo Anual das Instalações Móveis e Imóveis (Caimi). No caso das usinas prorrogadas em regime de cotas, o WACC aumentou de 7,16% para 7,71% anual, impactando a receita de geração no montante aproximado de R\$ 28 milhões.

1.1.2. Geração Térmica (UTE Santa Cruz)

O valor registrado neste o ativo, em 31 de dezembro de 2012, correspondia a R\$ 661.997. Em 30 de setembro de 2020, o montante corresponde a R\$ 1.112.317 (R\$ 987.585 em 31.12.2019), em função dos investimentos realizados no período.

A Lei 12.738/2013 não regulamentou a renovação da concessão das usinas termelétricas, no entanto, a UTE de Santa Cruz continua operando com contrato de venda de energia até 2026 e aguardando definição do poder concedente com relação à renovação.

Caso a renovação não ocorra, a Empresa pleiteará a indenização dos ativos não depreciados ou não amortizados na data da reversão dos bens para a união, nos termos da citada Lei.

1.2. COVID-19 – Impactos para Furnas

- **Atividades Operacionais**

Furnas vem seguindo as recomendações do Ministério da Saúde e dos Governos dos Estados e dos Municípios onde se encontram suas empresas e unidades operacionais.

A Empresa adota todas as medidas para manter a normalidade de suas atividades, dado o setor estratégico em que está inserida, conforme disposto no Decreto nº 10.282 de 20 de março de 2020. Mantém acompanhamento diligente das suas operações, tendo aprimorado os protocolos originais de operação e ações emergenciais a serem adotadas.

A força de trabalho tem desempenhado com êxito suas atividades e, não se observou até o momento, nenhum impacto operacional significativo causado pela pandemia da COVID-19.

- Aspectos econômicos e financeiros

A principal característica da pandemia até este momento, sob a ótica econômico-financeira, é a incerteza, fato que não favorece análises probabilísticas para a determinação de cenários a partir da precariedade de informações macroeconômicas cruciais a este tipo de exercício. Nessa conjuntura, surge a necessidade de avaliar o impacto sobre as atividades de Furnas para fins das demonstrações financeiras do terceiro trimestre de 2020.

Os potenciais impactos ao setor elétrico brasileiro decorrentes da crise da COVID-19, provavelmente, resultarão na redução de demanda (impactando GSF, preços no Mercado de Curto Prazo – MCP e Ambiente de Contratação Livre – ACL) e no possível incremento da inadimplência, que atinge tanto o Ambiente de Contratação Regulada – ACR quanto o ACL.

No que diz respeito aos impactos da redução de mercado, observa-se que a partir do isolamento social imposto em meados do mês de março de 2020, o consumo no Brasil vem sendo reduzido se comparado as semanas anteriores a determinação do isolamento, com um forte decréscimo da carga média até o fim de maio, na ordem de 14 GW médios. A partir de junho de 2020, o mercado apresentou pequenas oscilações, motivados, principalmente, por variações de temperatura e pelo início das flexibilizações ao isolamento social em alguns Estados Brasileiros.

Pela ótica física, pode-se concluir que até este momento a redução de demanda será em parte “armazenada” nos reservatórios que estão em níveis muito baixos, tendo grande oportunidade de recuperação quer pela diminuição da carga, quer pela melhora das chuvas durante o período úmido, melhorando a segurança de suprimento.

Abaixo seguem os potenciais impactos comerciais que podem ser sentidos pelo setor:

- A redução da carga/mercado diminui a necessidade do despacho termoeletrico, impactando o PLD, afetando a comercialização de energia e tarifas ao consumidor;
- Impacta também o GSF, aumentando o deslocamento hidráulico, o que afeta igualmente a comercialização e tarifas;
- Importante notar que o efeito econômico do GSF vai depender de sua composição com PLD-baixo, ou seja, o aumento da exposição ao mercado de curto prazo das hidrelétricas causada pelo maior deslocamento hidráulico pode ser compensado por um menor PLD;
- A redução de mercado impacta a situação financeira das distribuidoras, causada pelo potencial sobre contratação. Como o excesso de contrato é “vendido” a um PLD reduzido, há uma potencial perda financeira. Esta situação também pode afetar consumidores livres.

Diante do cenário atual, a Empresa vem acompanhando o planejado para as receitas de Geração e Transmissão com o realizado. Até o momento não houve evidências de perdas significativas, sejam operacionais ou financeiras ocorridas por eventual inadimplência.

Nesse sentido, a ANEEL e o Ministério de Minas e Energia (MME) têm adotado medidas para promover maior liquidez para as distribuidoras, como o Despacho ANEEL nº 936, de 07 de abril de 2020, que ampliou o limite para o processamento do Mecanismo de Venda de Excedentes de 15% para 30% em 2020, com vistas à redução da sobre contratação das distribuidoras, ocasionada pela redução de demanda, e a Resolução Normativa nº 881, também de 07 de abril de 2020, que autorizou o repasse para as distribuidoras do Sistema Interligado Nacional (SIN) e para parte dos agentes do mercado livre, de recursos financeiros disponíveis no fundo de reserva para alívio futuro de encargos, com a finalidade de contribuir para a manutenção de suas obrigações junto ao setor elétrico. Nesse contexto, cabe destaque para a introdução da chamada “Conta-COVID” pela Medida Provisória nº 950, de 08 de abril de 2020, regulada pelo Decreto nº 10.350 de 18 de maio de 2020 e pela Resolução ANEEL nº 885, de 23 de junho de 2020. Tais instrumentos normativos tratam de uma operação financeira cuja finalidade é dar liquidez às distribuidoras, mitigando os efeitos da inadimplência e da sobre contratação associadas à crise da Covid-19, a qual está em vias de implementação.

Para o segmento de transmissão temos o recente Despacho nº 1.106/2020 da ANEEL que antecipou e concentrou os efeitos da Parcela de Ajuste (PA-Apuração) do ciclo 2020/2021 para os meses de abril, maio e junho de 2020 que originalmente seriam devidos por 12 meses a partir de julho de 2020.

Esta antecipação representa uma redução mensal de fluxo de caixa nesses referidos meses e terá sua recomposição pelo não desconto desta parcela durante o ciclo de RAP 2020/2021 com início em julho de 2020.

- Perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa

A emergência de saúde pública de caráter internacional causada pela COVID-19 terá sérios impactos na economia mundial assim como na economia brasileira. Ademais, vem sendo esperada uma queda de faturamento dos agentes do setor elétrico decorrente da retração da atividade econômica, principalmente dos segmentos comercial e industrial.

Há uma preocupação em especial com as Distribuidoras de energia em caso de inadimplência dos consumidores. O mesmo se diga quanto a potencial queda de demanda de energia e sobre contratação das Distribuidoras nos ambientes livre e regulado de comercialização.

Neste último trimestre a expectativa de risco se alterou para melhor devido à regulamentação da chamada Conta-Covid, que tem como objetivos amortecer os impactos da pandemia do novo Coronavírus nas contas de luz e injetar liquidez nas empresas do setor elétrico. A Conta-Covid endereça os problemas vivenciados pelas distribuidoras ao lhes garantir recursos financeiros necessários para compensar a perda de receita temporária em decorrência da pandemia e protege o resto da cadeia setorial ao permitir que as distribuidoras continuem honrando seus contratos.

Para o terceiro trimestre de 2020 não houve provisionamento referente aos aspectos relacionados à alteração de risco derivados da pandemia.

- Avaliação atuarial dos planos de benefício pós-emprego

Em virtude do cenário econômico observado na data base de 30 de setembro de 2020, a Empresa sensibilizou dois dos principais componentes utilizados para a mensuração dos passivos atuariais dos benefícios pós-emprego, notadamente aqueles relacionados aos benefícios de aposentadoria. Os componentes para os quais foram observadas alterações significativas foram o valor justo dos ativos e as taxas de descontos utilizadas para descontar as obrigações de benefícios pós-emprego, substancialmente mensuradas pela NTN-B.

Devido à volatilidade e às incertezas inerentes ao cenário atual, a Empresa não efetuou registro contábil extemporâneo nesta data relativo ao fundo de pensão patrocinado. Furnas irá manter o acompanhamento de seus saldos atuariais e realizará ajustes no passivo atuarial quando se apresentarem relevantes.

- Cumprimento de *covenants*

Furnas possui cláusulas de *covenants* em alguns de seus contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures. Os principais *covenants* são referentes ao atendimento de certos índices financeiros (Dívida Líquida sobre EBITDA, índice de cobertura sobre serviço da dívida, entre outros), à existência de garantias corporativas, aos requisitos para alteração de controle societário, à conformidade às licenças e autorizações necessárias e à limitação à venda significativa de ativos.

Ressalta-se que a Empresa segue atenta e atuando de modo diligente aos impactos gerados pela pandemia sobre o atendimento atual, bem como à perspectiva futura de cumprimento das cláusulas contratuais, destacando que não identificou nenhuma inadequação durante o ano corrente.

- Análise de recuperabilidade de ativos de longo prazo – *Impairment*

Conforme o disposto no CPC-01 – Redução de valor recuperável é necessário verificar a recuperabilidade dos ativos quando mudanças significativas ocorreram durante o período (ou ocorrerão em futuro próximo) no mercado ou no ambiente econômico em que a entidade opera e essas mudanças terão um efeito adverso sobre a entidade, ou quando o valor contábil do patrimônio líquido da entidade for superior à sua capitalização de mercado.

A Empresa tem convivido por alguns anos em momentos de crise, como a renovação das concessões pela Lei 12.783/2013, ocorrendo momentos de recuperação, como nos últimos 3 anos. Essa situação levou Furnas a testar, ao menos anualmente, durante a última década, a totalidade das suas UGC corporativas.

No panorama atual devido à pandemia, observa-se mudança significativa no ambiente econômico do País. Porém, até o momento, vislumbra-se pouco impacto nas projeções de receita e operacionais da Empresa em virtude de:

- não se observar nenhum impacto em suas operações; e
- não há impactos relevantes sobre os riscos observados da receita de Geração, inerentes à queda do PLD e inadimplência no ambiente de contratação Livre.

Em relação ao risco de inadimplência, não foi verificado aumento substancial na inadimplência dos contratos no ACL e, é importante ressaltar, que os setores dos consumidores livres em que Furnas tem maior exposição são setores que tiveram menores reduções no consumo.

Desta forma, analisando o portfólio de Geração de Furnas, não se identificou necessidade de atualização do teste de *impairment* realizado com as informações financeiras do quarto trimestre de 2019, exclusivamente no que tange aos efeitos da pandemia de COVID.

No segmento de Transmissão, a remuneração do serviço se dá através de tarifa definida pela ANEEL, conhecida como Receita Anual Permitida (RAP), estabelecida no momento do leilão de concessão, com revisões periódicas definidas em regulamento específico, e de maneira geral não é impactada por fatores externos momentâneos. Não há indicações de que a pandemia de COVID-19 venha impactar as receitas dos ativos de Transmissão, exceto pela antecipação da Parcela de Ajuste, que não afeta o fluxo de caixa de longo prazo da Empresa.

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, as quais 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 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 também 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
- 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.

Visando a adequada apresentação do saldo correspondente das demonstrações financeiras intermediárias, as cifras comparativas relativas ao impostos e contribuição sociais foram reapresentados considerando a sua posição patrimonial líquida no ativo circulante e não circulante da companhia. Os impostos e contribuições sociais que foram originalmente apresentados, no ativo circulante e não circulante, pelos montantes de R\$ 1.281.482 e R\$ 29.019, respectivamente, estão sendo reapresentados, em 31 de dezembro de 2019, compondo os valores líquidos passivos de R\$ 389.957 e R\$ 2.754.346. Já os impostos e contribuições sociais que foram originalmente apresentados, no passivo circulante e não circulante, pelos montantes de R\$ 1.671.439 e R\$ 2.783.365, respectivamente, estão sendo reapresentados, em 31 de dezembro de 2019, pelos respectivos montantes de R\$ 389.957 e R\$ 2.754.346.

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas foram aprovadas e autorizadas pela Administração em 11 de novembro de 2020.

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 do exercício findo em 31 de dezembro de 2019, publicadas no Diário Oficial do Estado do Rio de Janeiro e no jornal O Globo no dia 20 de abril de 2020, estando disponíveis no site da Empresa - www.furnas.com.br.

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2019.

NOTA 3 – CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
Caixa e bancos	11.738	9.640	11.909	23.391
Aplicações Financeiras	-	-	103.337	49.216
Total	11.738	9.640	115.246	72.607

As aplicações financeiras das controladas apresentam a seguinte composição:

Instituição Financeira	Tipo de aplicação	Remuneração	30.09.2020	31.12.2019
Banco Paraná	CDB/DI	103% CDI	4.666	-
Banco do Brasil S.A.	CDB/RDB	97% CDI	659	-
Banco do Brasil S.A.	Fundos de Investimentos	-	11.279	-
Banco do Brasil S.A.	Fundos de Investimentos	-	86.733	49.216
Total			103.337	49.216

NOTA 4 – TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

Conforme estabelecido pela Resolução nº 3.284/05, emitida pelo Banco Central do Brasil (BCB), as aplicações financeiras resultantes das receitas próprias das empresas públicas e das sociedades de economia mista, integrantes da Administração Federal Indireta, somente podem ser efetuadas por intermédio da 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 seus recursos nos Fundos Extramercados 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 compõe-se como segue:

Descritivo	Controladora e Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019
Fundos de investimentos	909.642	684.895
Notas do Tesouro Nacional (NTN)	35	35
Total circulante	909.677	684.930

Em 30 de setembro de 2020, o valor de R\$ 909.677, refere-se a aplicações em fundos de investimentos e títulos públicos, conforme composição demonstrada a seguir:

- R\$ 601.357 (R\$ 384.702 em 31.12.2019), registrados no BB Extramercado FAE Fundo de Investimento em Renda Fixa e BB Extramercado FAE 2 Fundo de Investimento em Renda Fixa;
- R\$ 308.266 (R\$ 300.173 em 31.12.2019), 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\$ 19 (R\$ 20 em 31.12.2019), registrados no Santander FIC FI Extra Renda Fixa Referenciado DI;
- R\$ 35 (R\$ 35 em 31.12.2019), registrados em Notas do Tesouro Nacional – Série P.

NOTA 5 – CLIENTES

Descritivo	Controladora					
	Vincendos	Vencidos até 90 dias	Vencidos + de 90 dias	Parcelamento	30.09.2020	31.12.2019
Suprimento de energia	306.808	528	2.026	-	309.362	373.821
Uso da rede elétrica	649.339	28.802	5.933	-	684.074	525.657
Parcelamento (Nota 5.2)	-	-	-	12.530	12.530	17.988
Energia de curto prazo	43.807	63.790	3.913	-	111.510	175.527
Consumidores industriais	108.080	-	-	-	108.080	63.873
(-) PECLD (Nota 5.1)	(208)	(70)	(7.962)	(12.530)	(20.770)	(23.463)
Total circulante	1.107.826	93.050	3.910	-	1.204.786	1.133.403
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 (Nota 5.2)	-	-	-	650.195	650.195	604.889
(-) PECLD (Nota 5.1)	-	-	(307.456)	(378.387)	(685.843)	(645.493)
Total não circulante	-	-	-	271.808	271.808	266.852
Total	1.107.826	93.050	3.910	271.808	1.476.594	1.400.255

Descritivo	Consolidado					
	Vincendos	Vencidos até 90 dias	Vencidos + de 90 dias	Parcelamento	30.09.2020	31.12.2019
Suprimento de energia	306.808	528	2.026	-	309.362	373.821
Uso da rede elétrica	656.355	28.802	5.933	-	691.090	538.168
Parcelamento (Nota 5.2)	-	-	-	12.530	12.530	17.988
Energia de curto prazo	43.807	63.790	3.913	-	111.510	175.527
Consumidores industriais	108.080	-	-	-	108.080	63.873
(-) PECLD (Nota 5.1)	(208)	(70)	(7.962)	(12.530)	(20.770)	(23.463)
Total circulante	1.114.842	93.050	3.910	-	1.211.802	1.145.914
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 (Nota 5.2)	-	-	-	650.195	650.195	604.889
(-) PECLD (Nota 5.1)	-	-	(307.456)	(378.387)	(685.843)	(645.493)
Total não circulante	-	-	-	271.808	271.808	266.852
Total	1.114.842	93.050	3.910	271.808	1.483.610	1.412.766

A Empresa mantém registrados em 30 de setembro de 2020, o mesmo montante de 2019, ou seja, R\$ 293.560, a valores históricos, relativos à comercialização de energia no âmbito da CCEE, referentes ao período de setembro de 2000 a setembro de 2002, cuja liquidação está suspensa em virtude da concessão de liminares nas ações judiciais propostas por concessionárias de distribuição contra a Aneel e a CCEE. À luz das normas estabelecidas no Acordo de Mercado da CCEE, a resolução dessas pendências implica uma nova contabilização e liquidação pelas partes envolvidas sem a interveniência da CCEE. Diante da incerteza de sua realização financeira, foi constituída provisão para Perdas Estimadas para Crédito de Liquidação Duvidosa (PECLD) sobre o valor integral a receber, estando estes valores registrados no ativo não circulante.

5.1 Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)

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)

Movimentação PECLD 2019

Descritivo	Controladora e Consolidado		
	Circulante	Não Circulante	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2018	(22.200)	(632.585)	(654.785)
Constituição	(12.782)	(13.553)	(26.335)
(Reversão)	11.519	645	12.164
Saldo em 31 de dezembro de 2019	(23.463)	(645.493)	(668.956)

O total provisionado em 30 de setembro de 2020 monta R\$ 706.613 (R\$ 668.956 - 31.12.2019), dos quais, R\$ 378.387 (R\$ 338.037 - 31/12/2019) se refere à Companhia Energética de Goiás (CELG), atualmente conhecida como Enel Distribuição Goiás, conforme descrito na nota 5.2.

5.2 Parcelamentos

Os parcelamentos são decorrentes de créditos de energia financiados com os seguintes intervenientes:

Descritivo	31.12.2019	Adição	Provisões	Recebimentos	Variação Monetária	Transferências de LP para CP	30.09.2020
CEA (b)	16.195	-	-	(3.665)	-	-	12.530
Eletronuclear (c)	1.793	-	16.364	(18.157)	-	-	-
Total circulante	17.988	-	16.364	(21.822)	-	-	12.530
Celg D (a)	338.037	-	-	-	40.350	-	378.387
Eletronuclear (c)	266.852	-	-	-	4.956	-	271.808
Total não circulante	604.889	-	-	-	45.306	-	650.195
Total	622.877	-	16.364	(21.822)	45.306	-	662.725

Os créditos de energia financiados têm as seguintes características:

a) CELG de acordo com o Instrumento Particular de Confissão de Dívidas e Outras Avenças, firmado em 12 de dezembro de 2003 entre Furnas e CELG, tendo como interveniente e anuente o Banco do Brasil S.A, reconheceu o débito referente ao faturamento de energia própria no montante de R\$ 378.938. O prazo estimado para pagamento foi de 216 meses com o saldo sendo corrigido pelo IGP-M acrescido de juros *pro rata die* à taxa de 1%a.m. Em 30 de setembro de 2020, o valor deste parcelamento está integralmente provisionado devido à disputa judicial do recebível, conforme comentado no item 5.1 desta nota.

b) A Companhia de Eletricidade do Amapá (CEA) acumulava dívida vencida com Furnas de energia no valor histórico de R\$ 37.183, correspondentes aos meses de janeiro a maio de 2017, conforme Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado – CCEAR, nº 19576/15, assinado entre as partes em 15 de janeiro de 2015. Com base no artigo 2º, inciso III da Resolução Normativa nº 711/96 da ANEEL, o referido contrato foi rescindido em 01 de junho de 2017. O saldo devedor foi renegociado em 8 (oito) parcelas, vencendo a última em 30 de abril de 2018. Como as 3 (três) últimas parcelas não foram quitadas, foi registrada provisão para PECLD. No dia 12 de junho de 2020, após decisão judicial, foi depositado em conta-corrente de Furnas o valor de R\$ 3.665, diminuindo o saldo a receber, que em 30 de setembro de 2020 monta em R\$12.530.

c) Eletronuclear - Em 31 de outubro de 2019, foi assinado o Instrumento Particular de Confissão de Dívida e Outras Avenças – 001/19 entre a Eletronuclear e Furnas, para parcelamento de débito da Eletronuclear referente ao diferencial tarifário decorrente da venda de energia ocorrida entre o período de 05.12.2009 a 31.12.2012, conforme tarifas definidas pela REH nº 1585/2013 da ANEEL. O prazo do referido contrato é de 120 (cento e vinte) meses, a partir da data de sua assinatura, com carência de principal de 24 (vinte e quatro) meses e posterior amortização total do contrato, por meio de Sistema de Amortização Constante - SAC, em 96 (noventa e seis) meses. O saldo devedor será atualizado mensalmente com base na variação do Índice Nacional de Preço ao Consumidor Amplo – IPCA, calculado e divulgado pela Fundação Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística – IBGE. A partir da assinatura do contrato, sobre o saldo devedor atualizado, incidirá uma taxa de 7,83% a.a., calculada *pro rata temporis* e a cobrança de taxa de Administração de 0,50% a.a.

NOTA 6 - RISCO HIDROLÓGICO

A movimentação encontra-se como segue:

Descritivo	Saldo em 31.12.2019	Realização/Amo- rtização	Saldo em 30.09.2020
Ativo circulante/Ativo não circulante			
UHE Batalha	1.535	(1.535)	-
UHE Simplicio	6.040	(6.040)	-
UHE Manso	2.883	(2.883)	-
Total	10.458	(10.458)	-
Total Circulante	10.458	(10.458)	-
Total Não Circulante	-	-	-

Descritivo	Saldo em 31.12.2019	Realização/Amo- rtização	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

NOTA 7 – IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES SOCIAIS

Visando melhor compreensão, os valores que compõem os Ativos Circulante e Não Circulante, estão apresentados líquidos dos Passivos correspondentes (vide Nota 17).

NOTA 8 – ALMOXARIFADO

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
Material				
Almoxarifado	148,321	139.790	148,321	139.790
Destinado a alienação	9.649	7.213	9.649	7.213
Outros	141	141	141	141
Subtotal de materiais	158.111	147.144	158.111	147.144
Adiantamentos a fornecedores	116	116	116	116
Total	158.227	147.260	158.227	147.260
Circulante	42.148	34.785	42.148	34.785
Não Circulante	116.079	112.475	116.079	112.475

Os itens classificados em almoxarifado são para consumo normal no curso das atividades da Empresa e, quando usados, são levados a resultado como despesa do exercício.

NOTA 9 – CAUÇÕES E DEPÓSITOS VINCULADOS

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
Cauções e depósitos vinculados	14.903	14.904	14.903	14.912
Cauções e depósitos vinculados a litígios	924.548	834.450	924.555	834.450
Total Não Circulante	939.451	849.354	939.458	849.362

Em 30 de setembro de 2020, o montante de R\$ 939.451 (R\$ 849.354 em 31.12.2019), refere-se a depósitos judiciais efetuados por Furnas, conforme abaixo:

- R\$ 193.064 - ações de caráter regulatório com a ANEEL (R\$ 190.487 em 31.12.2019);
- R\$ 357.704 - reclamações trabalhistas (R\$ 467.899 em 31.12.2019);
- R\$ 135.336 - ações cíveis (R\$ 134.316 em 31.12.2019);
- R\$ 203.663 - ações fiscais / tributárias (R\$ 18.704 em 31.12.2019) (*) e
- R\$ 49.684 - outros (R\$ 37.948 em 31.12.2019).

(*) Remanejamento para a esfera tributária de depósito judicial atrelado ao processo 84092-14.2015.4.02.5101 (União Federal), no montante de R\$ 117.309, alocado originalmente na esfera trabalhista.

NOTA 10 – ATIVOS FINANCEIROS E CONCESSÕES DE SERVIÇO PÚBLICO

10.1 Ativo Contratual de Transmissão

As concessões de transmissão da Empresa são classificadas como ativos contratuais, exceto pelos ativos associados à RBSE que são classificados como ativo financeiro.

- Revisão tarifária

Através da resolução homologatória nº 2.725, de 14 de julho de 2020 a Aneel estabeleceu as novas receitas anuais permitidas pela disponibilização das instalações de serviço público de transmissão de energia para o ciclo 2020-2021, incluindo as receitas correspondentes à Revisão Tarifária Periódica – RTP de concessões da Empresa. Desta forma, a Empresa, considerando as novas receitas anuais permitidas para os contratos que sofreram RTP mensurou e registrou os efeitos advindos desta revisão no montante de R\$ 264 milhões nas receitas operacionais do terceiro trimestre de 2020.

Abaixo seguem os contratos de concessão que sofreram revisão tarifária e seus impactos consolidados por controlada:

Controladora	Resultado Revisão Tarifária
Contrato 062/2001	2.156
Contrato 006/2005	44.311
Contrato 007/2006	34.595
Contrato 034/2001	183.388
Total	264.450

A movimentação destes ativos no período é como segue:

Movimentação do Ativo Contratual	Controladora	Transenergia Goiás	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2018	3.015.256	80.161	3.095.417
Adição - Receita de construção	248.830	236	249.066
Receita Financeira contratual (Recebimento)	98.331 (151.284)	3.860 (5.020)	102.191 (156.304)
Saldo em 30 de setembro de 2019	3.211.133	79.237	3.290.370
Saldo em 31 de dezembro de 2019	3.230.187	80.265	3.310.452
Adição - Receita de construção	355.041	-	355.041
Receita Financeira contratual (Recebimento)	115.018 (197.718)	3.779 (5.020)	118.797 (202.738)
Saldo em 30 de setembro de 2020	3.502.528	79.024	3.581.552

Descritivo	Controladora	Transenergia Goiás	Consolidado	
	30.09.2020	30.09.2020	30.09.2020	30.09.2019
Ativo Contratual de Transmissão - Circulante	316.949	6.464	323.413	105.498
Ativo Contratual de Transmissão - Não Circulante	3.185.579	72.560	3.258.139	3.184.872
Total	3.502.528	79.024	3.581.552	3.290.370

Abaixo seguem os componentes dos ativos contratuais:

Resultado do Ativo Contratual	Controladora	Transenergia Goiás	Consolidado
	30.09.2020	30.09.2020	30.09.2020
Ativo Contratual – RAP	3.144.195	64.611	3.208.806
Ativo Contratual – Indenização	358.333	14.413	372.746
Total	3.502.528	79.024	3.581.552

Ao longo da operação da concessão o ativo contratual é realizado por dois fluxos de caixa, (i) pelo recebimento de RAP para a parcela que será amortizada até o término da concessão e (ii) mediante indenização após a reversão da infraestrutura não amortizada ao Poder Concedente.

10.2 RBSE

Movimentação	Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019
Concessões de Transmissão		
RBSE (a)	18.384.585	17.509.302
Concessões de Geração	-	-
Concessões Indenizáveis (a)	1.352.399	1.329.674
Total	19.736.984	18.838.976
Circulante	4.296.339	3.641.821
Não Circulante	15.440.645	15.197.155
Total	19.736.984	18.838.976

A rubrica de concessões indenizáveis e RBSE, no montante de R\$ 19.736.984 em 30 de setembro de 2020 (R\$ 18.838.976 em 31 de dezembro de 2019), refere-se aos ativos das instalações da Rede Básica existentes em 31 de maio de 2000, não depreciados e que, portanto, são devidos às concessionárias que renovaram suas concessões à luz da Lei nº12.783/2013.

- Revisão Tarifária

Conforme divulgado nas demonstrações financeiras trimestrais de junho de 2020 a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL aprovou e homologou de forma definitiva as revisões tarifárias das concessões de transmissão prorrogadas nos termos da Lei 12.783/2013. Consequentemente aprovou a nova RAP para a RBSE do Contrato 062/2001 no ciclo tarifário 2020-2021 e seus efeitos foram refletidos nas informações trimestrais referente ao 3ITR 2020 que resultou em um impacto positivo na receita operacional de R\$ 2,67 bilhões.

Em 30 de setembro de 2020 e 2019, a movimentação dos ativos referentes à RBSE é demonstrada a seguir:

Movimentação	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2018	18.324.586
Atualizações - Receita Financeira	1.638.165
Ajuste de mensuração	757.415
Recebimento	(2.442.797)
Saldo em 30 de setembro de 2019	18.277.369
Saldo em 31 de dezembro de 2019	17.509.302
Incorporação	
Atualizações - Receita Financeira	4.306.065
Ajuste de mensuração	(655.588)
Recebimento	(2.775.194)
Saldo em 30 de setembro de 2020	18.384.585

Saldo em 30 de setembro de 2020	30/09/2020	30/09/2019
Ativo Circulante	4.296.339	3.304.952
Ativo Não Circulante	14.088.246	14.972.417
Total	18.384.585	18.277.369

O fluxo de caixa líquido estimado (não descontado) estimado do ativo da RBSE é apresentado abaixo:

Ano	Parcela Econômica	Parcela Financeira	Parcela de ajuste	Total
2020	447.903	644.776	151.769	1.244.448
2021	1.791.614	2.579.103	607.076	4.977.793
2022	1.791.614	2.579.103	607.076	4.977.793
2023	1.475.606	2.579.103	303.538	4.358.247
2024	1.159.598	2.579.103	-	3.738.701
2025	1.159.598	1.289.551	-	2.449.149
2026	1.159.598	-	-	1.159.598
2027	1.159.598	-	-	1.159.598
2028	579.799	-	-	579.799
TOTAL	10.724.928	12.250.739	1.669.459	24.645.126

NOTA 11 – OUTROS ATIVOS

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

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
Créditos com fornecedores	127.276	199.088	127.276	199.088
(-) Perdas estimadas para crédito de liquidação duvidosa – créditos com fornecedores (nota 11.2)	(47.307)	(46.366)	(47.307)	(46.366)
Desativações e alienações em curso	53.876	58.966	53.876	58.966
Serviços prestados a terceiros	86.831	86.230	86.831	86.230
(-) Perdas estimadas para crédito de liquidação duvidosa – serviços prestados a terceiros (nota 11.2 e 11.5)	(86.011)	(85.921)	(86.011)	(85.921)
Alienações de bens e direitos	3.533	2.431	3.533	2.431
(-) Perdas estimadas para crédito de liquidação duvidosa – alienações de bens e direitos (nota 11.2)	(3.521)	(2.431)	(3.521)	(2.431)
Alienação em curso	4	10.938	4	10.938
Dispêndios a reembolsar	1.872	3.637	1.872	3.637
Dispêndio a reembolsar em curso	1.039	234	1.039	234
(-) Perdas estimadas para crédito de liquidação duvidosa – dispêndios a reembolsar (nota 11.2)	(359)	(887)	(359)	(887)
Empregados	67.533	37.331	67.533	37.331
Empréstimos concedidos (nota 11.3)	-	84	-	84
Despesas pagas antecipadamente (nota 11.4)	80.938	33.683	80.938	33.683
Acordo de Leniência (nota 11.6)	5.520	5.520	5.520	5.520
(-) Perdas estimadas para crédito de liquidação duvidosa – acordo de leniência (nota 11.2)	(5.520)	(5.520)	(5.520)	(5.520)
Outros	3.950	9.869	4.085	10.239
Total Circulante	289.654	306.886	289.789	307.256
Outros créditos sujeitos a variação monetária	21.804	17.513	21.804	17.513
(-) Perdas estimadas para crédito de liquidação duvidosa – Outros créditos e Gamek (nota 11.2)	(21.775)	(17.483)	(21.775)	(17.483)
Bens e direitos destinados a alienação	9.224	14.836	9.224	14.836
Concessões a licitar	3.862	3.862	3.862	3.862
Concessões licitadas	1.250	1.250	1.250	1.250
Títulos e valores mobiliários	-	-	25.935	18.468
Empresas de energia elétrica	485.922	473.929	485.922	473.929
(-) Perdas estimadas para crédito de liquidação duvidosa (notas 11.1.1, 11.1.2 e 11.2)	(483.227)	(471.233)	(483.227)	(471.233)
Acordo de Leniência (nota 11.6)	84.602	84.602	84.602	84.602
(-) Perdas estimadas para crédito de liquidação duvidosa – acordo de leniência (nota 11.2)	(84.602)	(84.602)	(84.602)	(84.602)
Total Não Circulante	17.060	22.674	42.995	41.142

11.1.1 Companhia de Interconexão Energética (CIEN)

Diante das incertezas quanto à realização dos créditos, Furnas constituiu perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa sobre os valores registrados no total de R\$ 134.284 no período findo em 30 de setembro de 2020 (R\$ 134.284 em 31.12.2019), classificados na rubrica de empresas de energia elétrica.

11.1.2 Contas a receber CHESF

O valor registrado de R\$ 30.096 se refere a créditos oriundos da diferença entre os recursos disponibilizados por Furnas para liquidação parcial dos compromissos da Companhia Hidro Elétrica do São Francisco (CHESF) nas operações de setembro de 2000 a setembro de 2002 no Mercado Atacadista de Energia (MAE). Ressalta-se que há constituição integral de provisão para perdas estimadas de créditos de liquidação duvidosa deste montante e que está classificado na rubrica de empresas de energia elétrica.

11.2 Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)

A movimentação na PECLD para as rubricas deste grupamento de contas é a seguinte:

Descrição	Controladora e Consolidado	
	Circulante	Não Circulante
Saldo em 31 de dezembro de 2019	(141.035)	(573.318)
Reversão	-	-
(Constituição)	(1.683)	(16.286)
Saldo em 30 de setembro de 2020	(142.718)	(589.604)

11.3 Empréstimos e financiamentos concedidos

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
Programa Reluz – Prefeitura de Anápolis	-	84	-	84
Total	-	84	-	84
Circulante	-	84	-	84
Não Circulante	-	-	-	-

11.4 Despesas pagas antecipadamente

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
Cessão de crédito (*):				
Saldo anterior	-	41.406	-	41.406
Transferência para o circulante	-	-	-	-
Diferimento	-	(41.406)	-	(41.406)
Saldo atual	-	-	-	-
Prêmios de seguros	5.229	11.959	5.229	11.959
Outros (**)	75.709	21.724	75.709	21.724
Circulante	80.938	33.683	80.938	33.683
Não Circulante	-	-	-	-
Total	80.938	33.683	80.938	33.683

(*) Refere-se a saldo do custo da operação de cessão de crédito com o banco Santander, no montante original de R\$ 145.345, que estava sendo apropriado mensalmente ao resultado pelo período de 60 meses, conforme a vigência do contrato de cessão.

(**) Houve um aumento nos pagamentos de comissão de fiança, do contrato de fiança assinado com o banco BTG Pactual.

11.5 Eletrobras Participações S.A. – Eletropar

Com base no contrato de Cessão do Direito de Uso da Infraestrutura do Sistema de Transmissão de Energia Elétrica e de Fibras Ópticas, celebrado em 29.06.1999, foram emitidas faturas correspondentes ao serviço executado. Furnas constituiu PECLD dos valores a receber, no montante de R\$ 105.233 em 30.09.2020 (R\$ 105.233 em 31.12.2019).

11.6 Acordo de leniência

A Eletrobras informou aos seus acionistas e ao mercado em geral que através de fato relevante publicado em 02 de janeiro de 2019 que assinou, em 31 de dezembro de 2018, o termo de adesão ao Acordo de Leniência, firmado entre o Ministério da Transparência e Controladoria-Geral da União (“CGU”) e a Odebrecht S/A, com a interveniência da Advocacia Geral da União (AGU), para fins de ressarcimento, em relação a empreendimentos dos quais participa, direta ou indiretamente, por meio de suas controladas.

Furnas receberia pelo referido acordo o montante de R\$ 117.684 em 21 (vinte e uma) parcelas anuais, a serem corrigidas pela SELIC, a partir de outubro de 2019, que reconhecido a valor presente, no período findo em 31 de dezembro de 2018, representava o montante de R\$ 90.122.

O valor a receber considera a participação acionária de Furnas no empreendimento da Usina Hidroelétrica de Santo Antônio, com participação de 43,0554% na SPE Madeira Energia S.A. (MESA), *holding* da Usina Hidroelétrica de Santo Antônio.

A adesão ao acordo é uma oportunidade de ressarcimento à Eletrobras de parte dos recursos a que a Companhia tem direito, diante dos prejuízos causados pela Odebrecht S/A, decorrentes do esquema de corrupção desvendado pela “Operação Lava Jato”.

Destaca-se que a Eletrobras continuará adotando as medidas necessárias para ressarcimento dos danos causados às empresas do grupo, em razão dos atos ilícitos dos quais as empresas foram vítimas.

Em dezembro de 2019, Furnas optou por constituir PECLD sobre o saldo existente em função do inadimplemento da Odebrecht S/A e pelo incremento do risco de crédito por conta da recuperação judicial ocorrida durante o exercício de 2019.

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
Acordo de Leniência	117.684	117.684	117.684	117.684
Ajuste a valor presente (AVP)	(27.562)	(27.562)	(27.562)	(27.562)
PECLD	(90.122)	(90.122)	(90.122)	(90.122)
Total	-	-	-	-
Circulante	-	-	-	-
Não Circulante	-	-	-	-

NOTA 12 – INVESTIMENTOS

A rubrica de investimentos de Furnas está composta como segue:

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
Participações societárias permanentes				
SPEs de Geração				
Baguari Energia S.A. (Baguari)	75.726	69.485	75.726	69.485
Chapecoense Geração S.A. (Chapecoense)	505.666	409.864	505.666	409.864
Teles Pires Participações	374.617	376.921	374.617	376.921
Enerpeixe S.A.	235.576	254.272	235.576	254.272
Inambari Geração de Energia (Igesa) (a)	93	93	93	93
Madeira Energia S.A. (MESA)	1.244.400	1.595.099	1.244.400	1.595.099
Retiro Baixo Energética S.A. (Retiro Baixo)	157.031	144.796	157.031	144.796
Serra do Facão Energia S.A.	20.366	21.892	20.366	21.892
CSE Centro de Soluções Estratégicas	2.503	3.499	2.503	3.499
Tijóá Participações e Investimentos	17.637	13.191	17.637	13.191
Energia Olímpica (a)	-	1.244	-	1.244
Empresa de Energia São Manoel	639.859	657.106	639.859	657.106
Brasil Ventos Energia S.A.	401.030	384.901	23.812	14.062
SPEs de Transmissão				
Caldas Novas Transmissão	12.014	11.489	12.014	11.489
Goiás Transmissão S.A.	213.920	204.859	213.920	204.859
Interligação Elétrica do Madeira S.A. (IE Madeira)	749.110	755.530	749.110	755.530
MGE Transmissão S.A.	136.046	139.176	136.046	139.176
Transenergia Goiás S.A.	48.472	43.536	-	-
Transenergia Renovável S.A. (Transenergia)	153.800	146.387	153.800	146.387
Transenergia São Paulo S.A.	59.224	54.797	59.224	54.797
Triângulo Mineiro Transmissora	118.723	112.865	118.723	112.865
Paranaíba	207.330	193.968	207.330	193.968
Vale do São Bartolomeu	62.563	60.305	62.563	60.305
Mata de Santa Genebra	614.670	570.803	614.670	570.803
Belo Monte Transmissora	901.324	849.761	901.324	849.761
Lago Azul Transmissão	29.157	30.857	29.157	30.857
Subtotal de investimentos em SPEs	6.980.857	7.106.696	6.555.167	6.692.321
Perdas Estimadas sobre participações societárias permanentes				
Inambari Geração de Energia (IGESA)	(93)	(93)	(93)	(93)
Empresa de Energia São Manoel	(166.803)	(128.694)	(166.803)	(128.694)
Madeira Energia S.A. (MESA)	(2.997)	(76.168)	(2.997)	(76.168)
Tales Pires Participações	(5)	-	(5)	-
Belo Monte Transmissora	(49.044)	(40.156)	(49.044)	(40.156)
Lago Azul Transmissão	(8.521)	(8.521)	(8.521)	(8.521)
Subtotal de perdas estimadas sobre participações societárias	(227.463)	(253.632)	(227.463)	(253.632)
Outros investimentos				
Investimentos pelo custo de aquisição	15.811	17.315	15.811	17.315
Subtotal de outros investimentos	15.811	17.315	15.811	17.315
Total de investimentos	6.769.205	6.870.379	6.343.515	6.456.004

12.1 Mutação do investimento no período indicado:

Descritivo	Part. (%)	Saldo Controladora em 31.12.2019	Aportes	Capitalização de AFAC / AFAC	Baixa / Reversão	Equivalência Patrimonial	Ajustes de Exercícios Anteriores	Dividendos Propostos pelas Investidas	Saldo Controladora em 30.09.2020	Adições / Eliminações para fins de Consolidação	Saldo Consolidado em 30.09.2020
Participações societárias permanentes											
<u>SPEs de Geração</u>											
Baguari Energia S.A.	30,612245	69.485	-	-	-	6.241	-	-	75.726	-	75.726
Chapecoense Geração S.A.	40,00	409.864	-	-	-	95.802	-	-	505.666	-	505.666
Teles Pires Participações	24,72	376.921	9.981	-	-	(12.285)	-	-	374.617	-	374.617
Enerpeixe	40,00	254.272	-	-	-	3.074	-	(21.770)	235.576	-	235.576
Inambari Geração de Energia	19,60	93	-	-	-	-	-	-	93	-	93
Madeira Energia S.A.	43,0554	1.595.099	-	-	-	(350.699)	-	-	1.244.400	-	1.244.400
Retiro Baixo Energética S.A.	49,00	144.796	-	-	-	12.235	-	-	157.031	-	157.031
Serra do Facão Energia S.A.	49,4737	21.892	-	-	-	(1.526)	-	-	20.366	-	20.366
CSE Centro de Soluções Estratégicas	49,90	3.499	-	-	-	(422)	-	(574)	2.503	-	2.503
Tijóá Participações e Investimentos	49,90	13.191	-	-	-	24.215	-	(19.769)	17.637	-	17.637
Energia Olímpica	49,90	1.244	-	-	(1.244)	-	-	-	-	-	-
Empresa de Energia São Manoel	33,333	657.106	-	-	-	(17.247)	-	-	639.859	-	639.859
Brasil Ventos Energia S.A. (a)	100,00	384.901	-	22.000	-	(5.871)	-	-	401.030	(377.218)	23.812
<u>SPEs de Transmissão</u>											
Caldas Novas	49,90	11.489	-	-	-	525	-	-	12.014	-	12.014
Goiás Transmissão S.A.	49,00	204.859	-	-	-	9.061	-	-	213.920	-	213.920
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	24,50	755.530	-	-	-	(6.420)	-	-	749.110	-	749.110
MGE Transmissão S.A.	49,00	139.176	-	-	-	(3.130)	-	-	136.046	-	136.046
Transenergia Goiás S.A.	99,00	43.536	-	-	-	4.936	-	-	48.472	(48.472)	-
Transenergia Renovável S.A.	49,00	146.387	-	-	-	8.801	-	(1.388)	153.800	-	153.800
Transenergia São Paulo S.A.	49,00	54.797	-	-	-	4.427	-	-	59.224	-	59.224
Triângulo Mineiro	49,00	112.865	-	-	-	5.858	-	-	118.723	-	118.723
Paranaíba	24,50	193.968	-	-	-	13.362	-	-	207.330	-	207.330
Vale do São Bartolomeu	39,00	60.305	357	-	-	1.901	-	-	62.563	-	62.563
Mata de Santa Genebra	49,90	570.803	25.250	-	-	18.617	-	-	614.670	-	614.670
Belo Monte Transmissora	24,50	849.761	-	-	-	51.121	442	-	901.324	-	901.324
Lago Azul Transmissão	49,90	30.857	-	-	-	479	-	(2.179)	29.157	-	29.157
Subtotal de investimentos em SPEs		7.106.696	35.588	22.000	(1.244)	(136.945)	442	(45.680)	6.980.857	(425.690)	6.555.167

Descritivo	Part. (%)	Saldo Controladora em 31.12.2019	Aportes	Capitalização de AFAC / AFAC	Baixa / Reversão	Equivalência Patrimonial	Ajustes de Exercícios Anteriores	Dividendos Propostos pelas Investidas	Saldo Controladora em 30.09.2020	Adições / Eliminações para fins de Consolidação	Saldo Consolidado em 30.09.2020
<u>Perdas estimadas s/ particip. societ. Permanentes</u>											
Inambari Geração de Energia		(93)	-	-	-	-	-	-	(93)	-	(93)
Empresa de Energia São Manoel (b)		(128.694)	(38.109)	-	-	-	-	-	(166.803)	-	(166.803)
Madeira Energia S.A. (b)		(76.168)	-	-	73.171	-	-	-	(2.997)	-	(2.997)
Teles Pires Participações (b)		-	(5)	-	-	-	-	-	(5)	-	(5)
Belo Monte Transmissora (b)		(40.156)	(8.888)	-	-	-	-	-	(49.044)	-	(49.044)
Lago Azul Transmissão (b)		(8.521)	-	-	-	-	-	-	(8.521)	-	(8.521)
Subtotal de / perdas estimadas s/ particip. societ. Permanentes		(253.632)	(47.002)	-	73.171	-	-	-	(227.463)	-	(227.463)
<u>Outros investimentos</u>											
Investimentos pelo custo de aquisição		17.315	510	-	(2.014)	-	-	-	15.811	-	15.811
Subtotal de outros investimentos		17.315	510	-	(2.014)	-	-	-	15.811	-	15.811
Total de investimentos		6.870.379	(10.904)	22.000	69.913	(136.945)	442	(45.680)	6.769.205	(425.690)	6.343.515

(a) O valor de AFAC está condicionado à aprovação do SEST para a integralização no capital da Brasil Ventos.

(b) Na visão do acionista, em 31 de dezembro de 2019 a estimativa de perdas com investimentos em SPEs foi de R\$ 253.632. 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 2º trimestre de 2020 foram realizados lançamentos no valor total de R\$ 26.169 referentes ajustes ao saldo de 31 de dezembro de 2019.

12.2 Resumo das informações das investidas

De acordo com as orientações dispostas no CPC 45 – Divulgação de Participações em Outras Entidades, segue quadro resumo com as informações das principais investidas de Furnas e uma coluna com o total das demais investidas:

Informações Financeiras Das SPEs	Principais Investidas								Demais Investidas	Total
	Chapecoense	Enerpeixe	Madeira Energia	IE Madeira	Serra do Facão	Teles Pires Participações	Belo Monte Transmissora	Total		
Balancos Patrimoniais em 30.09.2020										
Caixa e equivalente de caixa	305.696	399.162	258.568	42	16	138.746	45.004	1.147.234	441.029	1.588.263
Outros ativos circulantes	213.235	124.783	716.424	343.896	312.681	119.878	249.281	2.080.178	375.250	2.455.428
Ativo financeiro, intangível e imobilizado	2.586.498	1.382.320	19.248.654	5.794.548	1.570.150	4.530.369	8.356.327	43.468.866	(a) 11.855.228	55.324.094
Outros ativos não circulantes	100.458	185.648	1.971.659	219.005	150.057	426.429	142.220	3.195.476	891.344	4.086.820
Total Ativo	3.205.887	2.091.913	22.195.305	6.357.491	2.032.904	5.215.422	8.792.832	49.891.754	13.562.851	63.454.605
Empréstimos e financiamentos (curto prazo)	138.183	282.050	372.304	229.431	49.266	197.725	335.924	1.604.883	351.703	1.956.586
Outros passivos circulantes	227.098	479.976	584.553	141.860	178.703	101.793	153.233	1.867.216	364.575	2.231.791
Empréstimos e financiamentos (longo prazo)	811.829	414.619	16.352.638	1.578.049	222.854	2.846.324	2.256.412	24.482.725	4.338.598	28.821.323
Outros passivos não circulantes	764.614	326.329	1.995.580	1.350.558	1.540.916	537.003	2.045.424	8.560.424	1.485.486	10.045.910
Patrimônio Líquido	1.264.163	588.939	2.890.230	3.057.593	41.165	1.532.577	4.001.839	13.376.506	7.022.489	20.398.995
Total Passivo	3.205.887	2.091.913	22.195.305	6.357.491	2.032.904	5.215.422	8.792.832	49.891.754	13.562.851	63.454.605
Demonstrações dos Resultados em 30.09.2020										
(+) Receita Líquida	694.922	175.989	2.368.560	377.729	245.790	590.639	598.692	5.052.321	1.050.440	6.102.761
(-) Custo da Operação	(207.407)	(88.484)	(1.953.264)	(142.773)	(105.712)	(485.325)	(74.219)	(3.057.184)	(504.320)	(3.561.504)
Lucro Bruto	487.515	87.505	415.296	234.956	140.078	105.314	524.473	1.995.137	546.120	2.541.257
(-/+) Despesas / receitas operacionais	(4.369)	(5.343)	(56.631)	(9.694)	(3.309)	(13.000)	-	(92.346)	(62.040)	(154.386)
(+) Receita financeira	12.206	13.880	165.024	9.248	2.490	7.017	5.375	215.240	13.313	228.553
(-) Despesa financeira	(132.304)	(86.967)	(1.345.522)	(287.847)	(140.097)	(162.128)	(210.832)	(2.365.697)	(245.438)	(2.611.135)
Lucro (Prejuízo) antes dos impostos	363.048	9.075	(821.833)	(53.337)	(838)	(62.797)	319.016	(247.666)	251.955	4.289
(-) Impostos sobre o lucro	(123.543)	(1.393)	7.303	27.132	3.289	13.102	(110.356)	(184.466)	(62.911)	(247.377)
Lucro Líquido (Prejuízo)	239.505	7.682	(814.530)	(26.205)	2.451	(49.695)	208.660	(432.132)	189.044	(243.088)
Outras informações:										
Depreciação e amortização	(64.952)	(34.994)	(655.812)	(5.153)	(25.660)	(5.500)	(405)	(792.476)	(104.212)	(896.688)

(a) Saldo composto, principalmente, pelos valores registrados nas seguintes investidas: São Manoel (R\$ 3.292.873), Mata de Santa Genebra (R\$ 2.711.901) e Paranaíba (R\$ 1.895.359).

Em 30 de setembro de 2020, as seguintes investidas de Furnas apresentaram em seus balanços o capital circulante líquido negativo:

COMPANHIAS COM CAPITAL CIRCULANTE LÍQUIDO NEGATIVO			
SPEs	AC	PC	CCL
Enerpeixe	539.039	779.179	(240.140)
Teles Pires Participações	258.624	299.517	(40.893)

12.2.1 Serra do Facão (SEFAC)

Seguindo o previsto no Acordo de Acionistas da Sociedade, em seu item 8, Direito de Preferência na aquisição de ações, a SPE Serra do Facão Energia S.A. informou que recebeu em 05 de agosto de 2019 correspondência da Camargo Correa Investimento em Infraestrutura S.A. – CCII, informando interesse em alienar todas as ações de sua propriedade, que representam 6,7705% de ações ordinárias e 5.4649% do capital social total da Serra do Facão. Os acionistas Furnas e DME Energética Ltda – DMEE manifestaram interesse em adquirir as ações, no qual Furnas adquirirá 4,5393% dessa parcela, passando de 49,47% (37,40% ON e 12,07% PN) de participação para 54,01 % (41,94% ON e 12,07% PN) no capital social e a DMEE passará de 10,08% (ON) para aproximadamente 11,01% (ON).

Em 21 de novembro de 2019, foi assinado o Contrato de Compra e Venda de Ações e Outras Avenças entre Camargo Correa Investimentos, Furnas e DMEE e a operação foi submetida à anuência prévia do Conselho Administrativo de Defesa Econômica – CADE, do Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES e da ANEEL, sendo esta dispensada caso não confirmada a sua necessidade.

Destaca-se que ainda não foram realizadas a assinatura do livro de registro de ações da SEFAC referente ao lançamento da transferência, em benefício de Furnas, de parte das ações ordinárias detidas pela CCII e o pagamento do montante indicativo de R\$ 29.842, o qual será corrigido pelo CDI, *pro-rata temporis*, no período compreendido entre a data de assinatura do Contrato de Compra e Venda e o dia útil imediatamente anterior à data da assinatura do livro de registro de ações.

Em 23 de dezembro de 2019, o CADE autorizou a operação estando aguardando a anuência do BNDES, que não ocorreu até o período findo em 30 de setembro de 2020.

12.2.2 Triângulo Mineiro (TMT) e Vale do São Bartolomeu (VSB)

Em 17 de dezembro de 2018, foi assinado um Acordo de Compra e Venda da participação de 51% do parceiro FIP Multiestratégia Milão no empreendimento, com a devida anuência da ANEEL, para a Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. – TAESA. A consumação da referida venda está sujeita a cumprimento de condições precedentes usuais para a operação. Não há impacto ou perda nesta operação. No período findo em 30 de setembro de 2020, as ações ainda não haviam sido transferidas.

12.2.3 Energia Olímpica

Em 06 de dezembro de 2019, foi realizada a AGE de Extinção da Sociedade de Propósito Específico Energia Olímpica S.A, com participação de Furnas (49,9%) e Light (50,1%). Esta SPE foi constituída em 2014 com o objetivo exclusivo de construir a subestação Olímpica e as linhas de transmissão de 138 kV entre as subestações Barra da Tijuca-Olímpica e Gardênia-Olímpica, dedicadas ao fornecimento de energia elétrica para o Parque Olímpico, por ocasião dos Jogos Olímpicos 2016 no Rio de Janeiro.

Como os custos das obras foram custeados integralmente pelo MME e, no término das obras, a Light passou a ser a operadora das instalações por se localizarem na sua área de concessão, não houve pagamento pela transferência das ações de Furnas para a Light.

A Ata da Assembleia foi registrada na Junta Comercial do Estado do Rio de Janeiro – JUCERJA em 12 de dezembro de 2019 e a baixa do CNPJ e do alvará ocorreram em 05 de março de 2020, com data retroativa de 12 de dezembro de 2019.

12.2.4 Centro de Soluções Estratégicas (CSE)

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, a Companhia expandiu sua atuação com dois novos clientes, a MGE Transmissão S.A e a Transenergia São Paulo S.A. (TSP), para serviço de operação e manutenção de linha de transmissão e das subestações de Viana (ES) e Mesquita (MG) e serviço de operação e manutenção para a subestação de Itatiba (SP), respectivamente.

Com o término dos contratos com a Tijoá e MGE no último trimestre de 2019, e com a TSP, no primeiro trimestre de 2020 foi realizada, em 01 de junho de 2020, a reunião do Conselho de Administração onde foi deliberada a proposta de dissolução da Companhia a ser submetida à Assembleia Geral Extraordinária.

Em 30 de setembro de 2020, a CSE apresenta o capital circulante positivo no valor de R\$ 5.010, ou seja, os seus ativos circulantes são suficientes para liquidar os seus passivos.

CAPITAL CIRCULANTE LÍQUIDO			
SPEs	AC	PC	CCL
CSE	5.034	24	5.010

12.2.5 Ajustes de políticas contábeis em coligadas

12.2.5.1 Cálculo do Uso do Bem Público (UBP)

Em 30 de setembro de 2020, Furnas efetuou ajuste no valor do seu investimento na SPE Serra do Facão Energia S.A., no montante de R\$ 109.872 (R\$ 114.937 em 31 de dezembro de 2019), a fim de padronizar as políticas contábeis dessa entidade para a elaboração de suas demonstrações financeiras consolidadas e individuais, em razão da contabilização divergente quanto ao registro do Uso do Bem Público (UBP).

12.3 Outros investimentos

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

12.4 Remuneração das participações societárias permanentes

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
<u>SPEs de Geração</u>				
Chapecoense Geração S.A. (Chapecoense)	-	29.090	-	29.090
Energia Olímpica	-	428	-	428
Enerpeixe S.A.	21.769	12.236	21.769	12.236
Retiro Baixo	-	6.357	-	6.357
<u>SPEs de Transmissão</u>				
Belo Monte Transmissora	13.810	13.810	13.810	13.810
Caldas Novas Transmissão	233	1.231	233	1.231
Goiás Transmissão S.A.	10.198	11.668	10.198	11.668
Lago Azul Transmissora	110	110	110	110
MGE Transmissão S.A.	5.616	5.616	5.616	5.616
Paranaíba	3.010	5.985	3.010	5.985
Transenergia Renovável S.A.	-	4.492	-	4.492
Transenergia São Paulo S.A.	15.066	17.271	15.066	17.271
Total	69.812	108.294	69.812	108.294

12.5 Adiantamento para Futuro Aumento de Capital (AFAC)

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
<u>Participações societárias permanentes</u>				
<u>SPEs de Geração</u>				
Baguari Energia S.A. (Baguari)	315	315	315	315
Retiro Baixo Energética	1.226	1.226	1.226	1.226
<u>SPEs de Transmissão</u>				
Transenergia Goiás	43.150	43.150	-	-
Total	44.691	44.691	1.541	1.541

NOTA 13 – IMOBILIZADO

Os saldos do ativo imobilizado que não estão dentro dos critérios estabelecidos na ICPC 01 (R1) em 30 de setembro de 2020 e 31 de dezembro de 2019 são:

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
EM SERVIÇO				
Custo				
Direito de uso - IFRS16	114.819	133.659	114.819	133.659
Terrenos	612.084	611.439	612.084	611.439
Reservatórios, barragens e adutoras	4.548.630	4.529.628	4.548.630	4.529.628
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.357.844	1.338.035	1.357.844	1.338.035
Máquinas e equipamentos	3.730.641	3.660.724	3.730.694	3.660.777
Veículos	55.221	53.203	55.221	53.203
Móveis e utensílios	25.599	25.879	25.972	26.457
Subtotal	10.444.838	10.352.567	10.445.264	10.353.198
Depreciação				
Direito de uso - IFRS16	(13.957)	(2.811)	(13.957)	(2.811)
Reservatórios, barragens e adutoras	(1.597.527)	(1.533.567)	(1.597.527)	(1.533.567)
Edificações, obras civis e benfeitorias	(835.815)	(806.027)	(835.815)	(806.027)
Máquinas e equipamentos	(1.597.144)	(1.515.589)	(1.597.172)	(1.515.611)
Veículos	(48.829)	(46.359)	(48.829)	(46.359)
Móveis e utensílios	(22.021)	(21.624)	(22.221)	(21.808)
Subtotal	(4.115.293)	(3.925.977)	(4.115.521)	(3.926.183)
TOTAL EM SERVIÇO	6.329.545	6.426.590	6.329.743	6.427.015
EM CURSO				
Terrenos	4.437	3.802	5.071	4.436
Barragens, reservatórios e adutoras	124.576	116.600	124.576	116.600
Edificações, obras civis e benfeitorias	18.802	34.524	18.802	34.396
Máquinas e equipamentos	452.274	357.088	468.840	372.986
Veículos	1.342	1.351	1.342	1.351
Móveis e Utensílios	10	10	50	12
A ratear	2.541	9.607	2.645	9.605
Estudos e Projetos	6.132	5.094	6.132	5.094
Transformação, fabricação e reparo de materiais	1.038	948	1.038	948
Compras em andamento	3.006	3.006	3.006	3.006
Material em depósito	70.270	63.680	74.532	67.567
Adiantamento a fornecedores	305	305	305	305
Licenças Ambientais	-	-	11.595	11.350
Serviços de Terceiros	-	-	620.300	535.857
Seguros	-	-	1.090	823
TOTAL EM CURSO	684.733	596.015	1.339.324	1.164.336
(-) Perdas estimadas para ajuste ao valor recuperável de ativo	(938.850)	(1.014.458)	(939.510)	(1.015.118)
(-) Obrigações vinculadas a concessões	(308.616)	(308.616)	(308.616)	(308.616)
IMOBILIZADO LÍQUIDO – TOTAL	5.766.812	5.699.531	6.420.941	6.267.617

13.1 Obrigações vinculadas a concessões

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
Amortização	(81.998)	(81.998)	(81.998)	(81.998)
Participação da União	(28.539)	(28.539)	(28.539)	(28.539)
Contratos de Conexão ao Sistema de Transmissão – TTNO	(196.076)	(196.076)	(196.076)	(196.076)
Outras	(2.003)	(2.003)	(2.003)	(2.003)
Total	(308.616)	(308.616)	(308.616)	(308.616)

O saldo de 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. Cabe destacar que os valores referentes à geração correspondem às usinas não afetadas.

O saldo é referente aos contratos de Obrigações Especiais (Termo de Transferência Não-Onerosa - TTNO) do período de 2013 a 2018, regularizados em abri de 2019.

13.2 Composição do imobilizado, por macro atividade

Controladora					
Descritivo	Taxas médias anuais de depreciação (%)	30.09.2020			31.12.2019
		Custo	Depreciação e amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Em Serviço					
Geração	2,51	9.536.766	(3.658.685)	5.878.081	5.942.516
Transmissão ^(a)	2,99	255.845	(22.401)	233.444	220.982
Administração	8,06	651.097	(433.087)	218.010	263.075
Comercialização	10,80	1.130	(1.120)	10	17
Subtotal		10.444.838	(4.115.293)	6.329.545	6.426.590
Em curso					
Geração	-	492.849	-	492.849	412.581
Transmissão ^(a)	-	173.817	-	173.817	167.491
Administração	-	18.067	-	18.067	15.943
Subtotal		684.733	-	684.733	596.015
(-) Perdas estimadas para ajuste ao valor recuperável de ativos		(938.850)	-	(938.850)	(1.014.458)
(-) Obrigações vinculadas a concessão		(308.616)	-	(308.616)	(308.616)
Imobilizado Líquido – Total		9.882.105	(4.115.293)	5.766.812	5.699.531

Consolidado					
Descritivo	Taxas médias anuais de depreciação (%)	30.09.2020			31.12.2019
		Custo	Depreciação e amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Em Serviço					
Geração	2,51	9.536.766	(3.658.685)	5.878.081	5.942.516
Transmissão ^(a)	2,99	255.845	(22.401)	233.444	220.982
Administração	8,06	651.523	(433.315)	218.208	263.500
Comercialização	10,80	1.130	(1.120)	10	17
Subtotal		10.445.264	(4.115.521)	6.329.743	6.427.015
Em curso					
Geração	-	1.142.401	-	1.142.401	976.509
Transmissão ^(a)	-	177.978	-	177.978	171.250
Administração	-	18.945	-	18.945	16.577
Subtotal		1.339.324	-	1.339.324	1.164.336
(-) Perdas estimadas para ajuste ao valor recuperável de ativos		(939.510)	-	(939.510)	(1.015.118)
(-) Obrigações vinculadas a concessão ^(b)		(308.616)	-	(308.616)	(308.616)
Imobilizado Líquido - Total		10.536.462	(4.115.521)	6.420.941	6.267.617

(a) 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

(b) 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 abri de 2019.

13.3 Premissas para o cálculo do *Impairment*

A Administração 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 2020, houve à aplicabilidade do teste de *impairment* para as seguintes unidades geradoras de caixa:

- Geração – UHE Batalha, UHE Simplício, UHE Itumbiara, UHE Mascarenhas de Moraes, UHE Serra da Mesa, UHE Manso e UTE Santa Cruz.

- As outras usinas são testadas como Contratos Onerosos, vide nota 24, 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.

- Os ativos de Transmissão não são testados para *impairment* por estarem abarcados na Norma Contábil CPC47/IFRS15. Vide nota 10.

Esta revisão é denominada como Teste de *impairment*, feita em atendimento ao CPC01.

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 (Nota 2).

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 2020.

- 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 previsto para 2018 para a projeção de todos os ativos.

- 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 2020 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 e R\$ 972 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: 6,11% a.a. real; b) Ativos de Geração Renovadas: 6,14% a.a. real.

Após aplicação do teste de *impairment*, utilizando-se das metodologias e premissas acima elencadas, a Empresa identificou em setembro de 2020 uma diminuição na perda estimada na Unidade Geradora de Caixa UTE Santa Cruz e a reversão da perda estimada da UHE Batalha.

O valor de *impairment* apurado para o período findo em 30 de setembro de 2020, está composto como segue:

Para o segmento de geração:

Controladora			
Descritivo	31.12.2019	(Constituição) / Reversão	30.09.2020
UTE Campos (Roberto Silveira)	(16.565)	-	(16.565)
UTE Santa Cruz	(618.569)	(11.122)	(629.691)
UHE Batalha	(376.680)	86.730	(289.950)
Total	(1.011.814)	75.608	(936.206)

Consolidado			
Descritivo	31.12.2019	(Constituição) / Reversão	30.09.2020
UTE Campos (Roberto Silveira)	(16.565)	-	(16.565)
UTE Santa Cruz	(618.569)	(11.122)	(629.691)
UHE Batalha	(376.680)	86.730	(289.950)
SPE Brasil Ventos	(660)	-	(660)
Total	(1.012.474)	75.608	(936.866)

13.4 Movimentação do ativo imobilizado

Controladora					
Descritivo	Saldo em 31.12.2019	Adições	Baixas	Transferência para serviço	Saldo em 30.09.2020
Serviço					
Custo					
Direito de uso - IFRS16	133.659	(18.840)	-	-	114.819
Terrenos	611.439	-	-	645	612.084
Barragens, reservatórios e adutoras	4.529.628	-	-	19.002	4.548.630
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.338.035	-	-	19.809	1.357.844
Máquinas e equipamentos	3.660.724	-	(1.497)	71.414	3.730.641
Veículos	53.203	-	-	2.018	55.221
Móveis e utensílios	25.879	-	(144)	(136)	25.599
Subtotal	10.352.567	(18.840)	(1.641)	112.752	10.444.838
Depreciação					
Direito de uso - IFRS16	(2.811)	(11.146)	-	-	(13.957)
Barragens, reservatórios e adutoras	(1.533.567)	(63.960)	-	-	(1.597.527)
Edificações, obras civis e benfeitorias	(806.027)	(29.788)	-	-	(835.815)
Máquinas e equipamentos	(1.515.589)	(83.057)	1.467	35	(1.597.144)
Veículos	(46.359)	(2.534)	-	64	(48.829)
Móveis e utensílios	(21.624)	(501)	132	(28)	(22.021)
Subtotal	(3.925.977)	(190.986)	1.599	71	(4.115.293)
Total em Serviço	6.426.590	(209.826)	(42)	112.823	6.329.545
Em Curso					
Terrenos	3.802	1.280	-	(645)	4.437
Barragens, reservatórios e adutoras	116.600	19.232	-	(11.256)	124.576
Edificações, obras civis e benfeitorias	34.524	4.087	-	(19.809)	18.802
Máquinas e equipamentos	357.088	167.894	-	(72.708)	452.274
Veículos	1.351	763	-	(772)	1.342
Móveis e utensílios	10	92	-	(92)	10
A ratear	9.607	679	-	(7.745)	2.541
Estudos e Projetos	5.094	1.038	-	-	6.132
Transformação, fabricação e reparo de materiais	948	90	-	-	1.038
Compras em andamento	3.006	-	-	-	3.006
Material em depósito	63.680	6.590	-	-	70.270
Adiantamento a fornecedores	305	-	-	-	305
Total em Curso	596.015	201.745	-	(113.027)	684.733
(-) Perdas estimadas para ajuste ao valor recuperável de ativo	(1.014.458)	(11.122)	-	86.730	(938.850)
(-) Obrigações vinculadas à concessão	(308.616)	-	-	-	(308.616)
Imobilizado Líquido - Total	5.699.531	(19.203)	(42)	86.526	5.766.812

Consolidado					
Descritivo	Saldo em 31.12.2019	Adições	Baixas	Transferência para serviço	Saldo em 30.09.2020
Serviço					
Custo					
Direito de uso - IFRS16	133.659	(18.840)	-	-	114.819
Terrenos	611.439	-	-	645	612.084
Barragens, reservatórios e adutoras	4.529.628	-	-	19.002	4.548.630
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.338.035	-	-	19.809	1.357.844
Máquinas e equipamentos	3.660.777	-	(1.497)	71.414	3.730.694
Veículos	53.203	-	-	2.018	55.221
Móveis e utensílios	26.457	-	(144)	(341)	25.972
Subtotal	10.353.198	(18.840)	(1.641)	112.547	10.445.264
Depreciação					
Direito de uso - IFRS16	(2.811)	(11.146)	-	-	(13.957)
Barragens, reservatórios e adutoras	(1.533.567)	(63.960)	-	-	(1.597.527)
Edificações, obras civis e benfeitorias	(806.027)	(29.788)	-	-	(835.815)
Máquinas e equipamentos	(1.515.611)	(83.063)	1.467	35	(1.597.172)
Veículos	(46.359)	(2.534)	-	64	(48.829)
Móveis e utensílios	(21.808)	(517)	132	(28)	(22.221)
Subtotal	(3.926.183)	(191.008)	1.599	71	(4.115.521)
Total em Serviço	6.427.015	(209.848)	(42)	112.618	6.329.743
Em Curso					
Terrenos	4.436	1.280	-	(645)	5.071
Barragens, reservatórios e adutoras	116.600	19.232	-	(11.256)	124.576
Edificações, obras civis e benfeitorias	34.396	4.215	-	(19.809)	18.802
Máquinas e equipamentos	372.986	168.562	-	(72.708)	468.840
Veículos	1351	763	-	(772)	1.342
Móveis e utensílios	12	132	-	(94)	50
A ratear	9.605	580	-	(7.540)	2.645
Estudos e Projetos	5.094	1038	-	-	6.132
Transformação, fabricação e reparo de materiais	948	90	-	-	1.038
Compras em andamento	3.006	0	-	-	3.006
Material em depósito	67.567	6.965	-	-	74.532
Adiantamento a fornecedores	305	-	-	-	305
Licenças Ambientais	11.350	245	-	-	11.595
Serviços de Terceiros	535.857	84.443	-	-	620.300
Seguros	823	267	-	-	1.090
Total em Curso	1.164.336	287.812	-	(112.824)	1.339.324
(-) Perdas estimadas para ajuste ao valor recuperável de ativo	(1.015.118)	(11.122)	-	86.730	(939.510)
(-) Obrigações vinculadas à concessão	(308.616)	-	-	-	(308.616)
Imobilizado Líquido - Total	6.267.617	66.841	(42)	86.524	6.420.941

NOTA 14 – INTANGÍVEL

Descrição	Controladora					Saldo em 30.09.2020
	Saldo em 31.12.2019	Adição	Baixa	Amortização	Transferência	
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)	-	-	^(a) (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

^(a) Vide Nota 6

Descritivo	Consolidado					
	Saldo em 31.12.2019	Adição	Baixa	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)	-	-	^(a) (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

^(a) Vide Nota 6

Em 30 de setembro de 2020, Furnas mantém registrado no intangível custo software de manutenção de sistema corporativo no total de R\$ 203.158 sendo este último deduzido da amortização acumulada de R\$ 154.572 calculada à taxa de 20% a.a.

Do valor total de R\$ 365.447 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. R\$ 123.751, refere-se à GSF para as seguintes usinas em operação: R\$ 30.716 - UHE Mascarenhas de Moraes, R\$ 59.275 - UHE Serra da Mesa e R\$ 33.760 - UHE Itumbiara.

Os registros do GSF foram realizados com base na orientação do item 6 “Repactuação do Risco Hidrológico de Geração de Energia Elétrica” do despacho ANEEL Nº 245/16 e sua amortização se dará ao longo do prazo de concessão das usinas, sendo amortizado R\$ 317 mensais para UHE Mascarenhas de Moraes, R\$ 200 mensais para UHE Serra da Mesa e R\$ 662 mensais UHE Itumbiara.

Nos registros em curso, relativos à SPE Brasilventos, estão alocados como segue: R\$ 27 – Software, R\$ 18.451 - Direitos de Uso - Arrendamento, R\$ 6.777 – Servidões, R\$ 116.680, relativos à cessão e transferência de direitos relativos ao projeto de exploração dos Complexos Eólicos Acaraú, Famosa III, Itaguaçu da Bahia e Fortim. O valor referente ao complexo Fortim, será amortizado pelo prazo de concessão, quando da entrada em operação do parque eólico e R\$ (13.228) referente a impairment.

NOTA 15 – FORNECEDORES

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
Materiais e serviços	174.881	346.375	176.690	348.541
Fornecedores de energia elétrica – suprimento	85.485	75.764	85.485	75.764
Fornecedores de energia elétrica – encargos de uso da rede	55.355	51.415	55.355	51.415
Fornecedores de energia elétrica – CCEE	2.871	57.507	2.871	72.870
Outros	4.940	4.728	4.940	4.728
Total circulante	323.532	535.789	325.341	553.318
Materiais e serviços	-	-	342	1.588
Total não circulante	-	-	342	1.588
Total	323.532	535.789	325.683	554.906

NOTA 16 – FINANCIAMENTOS, EMPRÉSTIMOS E DEBÊNTURES

16.1 Composição do endividamento – controladora e consolidado

Contraparte	Moeda/ Indexador	Vencimento Principal	Encargos Financeiros Anuais	Controladora							
				30.09.2020				31.12.2019			
				Encargos	Principal		Total	Encargos	Principal		Total
Circul.	Não Circul.	Circul.	Não Circul.								
Moeda Estrangeira											
Instituições financeiras											
BID	US\$	15.12.2031	Taxa flutuante base US\$ x Libor	1.862	42.582	447.109	491.553	469	30.428	334.706	365.603
Subtotal				1.862	42.582	447.109	491.553	469	30.428	334.706	365.603
Subtotal Moeda Estrangeira				1.862	42.582	447.109	491.553	469	30.428	334.706	365.603
Moeda Nacional											
Eletrobras											
Eletrobras	IPCA	2021 a 2030	6% a.a. + 1% tx. adm.	-	203.022	1.054.116	1.257.138	-	403.916	1.736.593	2.140.509
Eletrobras	Não indexado	2014 a 2020	5% a 7,5% a.a. + tx. adm. 1,5 a 2% a.a.	-	-	-	-	-	85	-	85
Eletrobras	Selic	30.07.2021	Selic	-	1.914	-	1.914	-	2.296	1.340	3.636
Eletrobras	CDI	30.10.2023	119,5% CDI	-	74.562	155.338	229.900	-	82.124	232.685	314.809
Subtotal				-	279.498	1.209.454	1.488.952	-	488.421	1.970.618	2.459.039
Instituições Financeiras											
BNDES	TJLP	15.07.2026	TJLP + 1,91% a.a.	1.217	70.465	371.544	443.226	1.363	68.762	383.921	454.046
BNDES	TJLP	15.07.2026	TJLP + 2,18% a.a.	71	3.933	20.738	24.742	79	3.834	21.406	25.319
BNDES	TJLP	15.12.2025	TJLP + 3% a.a.	317	17.711	82.113	100.141	351	17.054	85.271	102.676
BNDES	TJLP	15.06.2029	TJLP + 2,45 e 2,85% a.a.	523	18.371	155.317	174.211	574	18.375	156.186	175.135
Banco do Brasil (Aditivo)	CDI	01.10.2023	107,3% e 132% CDI	12.331	229.167	520.833	762.331	12.122	41.667	708.333	762.122
Banco do Brasil (Aditivo)	CDI	28.12.2020	110% CDI	5	26.039	-	26.044	25	104.156	-	104.181
Banco do Brasil	CDI	06.12.2023	115% CDI	1.102	50.000	150.000	201.102	7.488	50.000	150.000	207.488
Banco do Brasil	CDI	20.12.2020	CDI + 2,5% a.a.	4	10.625	-	10.629	12	42.500	-	42.512
CEF	CDI	27.07.2020	111% CDI	-	-	-	-	1.381	53.190	-	54.571
CEF	CDI	03.08.2020	111% CDI	-	-	-	-	2.455	100.000	-	102.455
CEF	CDI	15.10.2020	111% CDI	135	10.821	-	10.956	244	21.642	-	21.886
CEF	CDI	26.10.2020	111% CDI	164	14.247	-	14.411	274	28.494	-	28.768
CEF	CDI	16.05.2023	113,7% CDI	4.756	166.667	333.333	504.756	27.180	166.667	500.000	693.847
CEF	CDI	15.07.2019	140% CDI	-	-	-	-	-	-	-	-
CEF	CDI	15.12.2022	141% CDI	461	176.667	220.833	397.961	1.278	176.667	353.333	531.278
CEF - Finame	TJLP	17.01.2022	2,5% a.a. + TJLP	1	286	95	382	2	285	310	597
CEF - Finame	Não indexado	17.01.2022	8,7% a.a.	4	962	322	1.288	7	963	1.042	2.012
Banco BTG	CDI	03.07.2023	CDI + 2,3% a.a.	4.427	140.000	280.000	424.427	-	-	-	-
ABC do Brasil (2º Aditivo)	CDI	16.12.2019	CDI + 1,6% a.a.	-	-	-	-	-	-	-	-
Santander	CDI	26.05.2021	CDI + 2,5% a.a.	13	36.600	-	36.613	40	53.550	22.800	76.390
BBM	CDI	26.05.2021	CDI + 2,5% a.a.	8	24.400	-	24.408	27	35.700	15.200	50.927
Subtotal				25.539	996.961	2.135.128	3.157.628	54.902	983.506	2.397.802	3.436.210
Outros											
State Grid	Não indexado	28.07.2029	10% a.a.	6.339	28.207	354.828	389.374	-	45.590	379.982	425.572
Finep Sub A	Não indexado	15.11.2023	3,5% a.a.	44	9.635	20.875	30.554	58	9.635	28.101	37.794
Finep Sub B	TJLP	15.11.2023	5% a.a. + TJLP	62	13.938	30.199	44.199	97	13.938	40.653	54.688
Finep 2019	TJLP	15.05.2029	5% a.a. + TJLP	2	-	1.138	1.140	3	-	1.138	1.141
FIDC Imperium (a)	CDI	28.12.2024	(a)	113	93.060	506.940	600.113	111	-	600.000	600.111
Subtotal				6.560	144.840	913.980	1.065.380	269	69.163	1.049.874	1.119.306
Subtotal Moeda Nacional				32.099	1.421.299	4.258.562	5.711.960	55.171	1.541.090	5.418.294	7.014.555
Total				33.961	1.463.881	4.705.671	6.203.513	55.640	1.571.518	5.753.000	7.380.158

Contraparte	Moeda/ Indexador	Vencimento Principal	Encargos Financeiros Anuais	Consolidado							
				30.09.2020				31.12.2019			
				Encargos	Principal		Total	Encargos	Principal		Total
Circul.	Não Circul.	Circul.	Não Circul.								
Moeda Estrangeira											
Instituições financeiras											
BID	US\$	15.12.2031	Taxa flutuante base US\$ x Libor	1.862	42.582	447.109	491.553	469	30.428	334.706	365.603
Subtotal				1.862	42.582	447.109	491.553	469	30.428	334.706	365.603
Subtotal Moeda Estrangeira				1.862	42.582	447.109	491.553	469	30.428	334.706	365.603
Moeda Nacional											
Eletrobras											
Eletrobras	IPCA	2021 a 2030	6% a.a. + 1% tx. adm.	-	203.022	1.054.116	1.257.138	-	403.916	1.736.593	2.140.509
Eletrobras	Não indexado	2014 a 2020	5% a 7,5% a.a. + tx. adm. 1,5 a 2% a.a.	-	-	-	-	-	85	-	85
Eletrobras	Selic	30.07.2021	Selic	-	1.914	-	1.914	-	2.296	1.340	3.636
Eletrobras	CDI	30.10.2023	119,5% CDI	-	74.562	155.338	229.900	-	82.124	232.685	314.809
Subtotal				-	279.498	1.209.454	1.488.952	-	488.421	1.970.618	2.459.039
Instituições Financeiras											
BNDES	TJLP	15.07.2026	TJLP + 1,91% a.a.	1.217	70.465	371.544	443.226	1.363	68.762	383.921	454.046
BNDES	TJLP	15.07.2026	TJLP + 2,18% a.a.	71	3.933	20.738	24.742	79	3.834	21.406	25.319
BNDES	TJLP	15.12.2025	TJLP + 3% a.a.	317	17.711	82.113	100.141	351	17.054	85.271	102.676
BNDES	TJLP	15.06.2029	TJLP + 2,45 e 2,85% a.a.	523	18.371	155.317	174.211	574	18.375	156.186	175.135
Banco do Brasil (Aditivo)	CDI	01.10.2023	107,3% e 132% CDI	12.331	229.167	520.833	762.331	12.122	41.667	708.333	762.122
Banco do Brasil (Aditivo)	CDI	28.12.2020	110% CDI	5	26.039	-	26.044	25	104.156	-	104.181
Banco do Brasil	CDI	06.12.2023	115% CDI	1.102	50.000	150.000	201.102	7.488	50.000	150.000	207.488
Banco do Brasil	CDI	20.12.2020	CDI + 2,5% a.a.	4	10.625	-	10.629	12	42.500	-	42.512
Banco do Nordeste do Brasil	Outros	15.11.2038	Taxa de Juros dos Fundos Constitucionais	10.455	-	466.607	477.062	2.273	-	336.622	338.895
CEF	CDI	27.07.2020	111% CDI	-	-	-	-	1.381	53.190	-	54.571
CEF	CDI	03.08.2020	111% CDI	-	-	-	-	2.455	100.000	-	102.455
CEF	CDI	15.10.2020	111% CDI	135	10.821	-	10.956	244	21.642	-	21.886
CEF	CDI	26.10.2020	111% CDI	164	14.247	-	14.411	274	28.494	-	28.768
CEF	CDI	16.05.2023	113,7% CDI	4.756	166.667	333.333	504.756	27.180	166.667	500.000	693.847
CEF	CDI	15.07.2019	140% CDI	-	-	-	-	-	-	-	-
CEF	CDI	15.12.2022	141% CDI	461	176.667	220.833	397.961	1.278	176.667	353.333	531.278
CEF - Finame	TJLP	17.01.2022	2,5% a.a. + TJLP	1	286	95	382	2	285	310	597
CEF - Finame	Não indexado	17.01.2022	8,7% a.a.	4	962	322	1.288	7	963	1.042	2.012
Banco BTG	CDI	03.07.2023	CDI + 2,3% a.a.	4.427	140.000	280.000	424.427	-	-	-	-
ABC do Brasil (2º Aditivo)	CDI	16.12.2019	CDI + 1,6% a.a.	-	-	-	-	-	-	-	-
Santander	CDI	26.05.2021	CDI + 2,5% a.a.	13	36.600	-	36.613	40	53.550	22.800	76.390
BBM	CDI	26.05.2021	CDI + 2,5% a.a.	8	24.400	-	24.408	27	35.700	15.200	50.927
Subtotal				35.994	996.961	2.601.735	3.634.690	57.175	983.506	2.734.424	3.775.105
Outros											
State Grid	Não indexado	28.07.2029	10% a.a.	6.339	28.207	354.828	389.374	-	45.590	379.982	425.572
Finep Sub A	Não indexado	15.11.2023	3,5% a.a.	44	9.635	20.875	30.554	58	9.635	28.101	37.794
Finep Sub B	TJLP	15.11.2023	5% a.a. + TJLP	62	13.938	30.199	44.199	97	13.938	40.653	54.688
Finep 2019	TJLP	15.05.2029	5% a.a. + TJLP	2	-	1.138	1.140	3	-	1.138	1.141
FIDC Imperium (a)	CDI	28.12.2024	(a)	113	93.060	506.940	600.113	111	-	600.000	600.111
Subtotal				6.560	144.840	913.980	1.065.380	269	69.163	1.049.874	1.119.306
Subtotal Moeda Nacional				42.554	1.421.299	4.725.169	6.189.022	57.444	1.541.090	5.754.916	7.353.450
Total				44.416	1.463.881	5.172.278	6.680.575	57.913	1.571.518	6.089.622	7.719.053

(a) Fundo de Investimentos em Direitos Creditórios, estruturado junto ao Banco BTG Pactual em 20 de fevereiro de 2019 (nota 16.6).

16.2 Composição dos financiamentos e empréstimos (por tipo de moeda e indexador)

Descrição	Controladora					
	30.09.2020			31.12.2019		
	\$	R\$	%	\$	R\$	%
Moeda estrangeira	87,144	491.553	7,9	90,705	365.603	5,0
US\$		491.553	7,9		365.603	5,0
Moeda nacional	87,144	3.243.651	52,3	90,705	3.591.345	48,6
CDI		1.257.138	20,3		2.140.509	29,0
IPCA		788.041	12,7		813.602	11,0
TJLP		1.914	0,1		3.636	0,1
SELIC		5.290.744	85,4		6.549.092	88,7
Não Indexado		421.216	6,7		465.463	6,3
		5.711.960	92,1		7.014.555	95,0
Total		6.203.513	100,0		7.380.158	100,0

Descrição	Consolidado					
	30.09.2020			31.12.2019		
	\$	R\$	%	\$	R\$	%
Moeda estrangeira	87,144	491.553	7,3	90,705	365.603	4,8
US\$		491.553	7,3		365.603	4,8
Moeda nacional	87,144	3.243.651	48,6	90,705	3.591.345	46,5
CDI		1.734.200	26,0		2.140.509	27,7
IPCA		788.041	11,8		813.602	10,5
TJLP		1.914	0,1		3.636	0,1
SELIC		-	-		338.895	4,4
OUTROS		5.767.806	86,5		6.887.987	89,2
Não Indexado		421.216	6,2		465.463	6,0
		6.189.022	92,7		7.353.450	95,2
Total		6.680.575	100,0		7.719.053	100,0

A variação dos principais indexadores de financiamentos e empréstimos, é a seguinte:

Moeda/Indexador	Variação (%)	
	2020 (3º Trimestre)	2019 (anual)
US\$	39,94	4,02
IPCA	1,86	3,12

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

Descrição	Controladora			
	30.09.2020			2019
	Moeda nacional	Moeda estrangeira	Total	
2021	307.706	21.291	328.997	1.521.547
2022	1.392.318	42.582	1.434.900	1.379.680
2023	1.128.230	42.582	1.170.812	1.082.965
2024	302.269	42.582	344.851	342.646
2025	271.081	42.582	313.663	304.760
2026	228.802	42.582	271.384	269.288
Após 2026	628.156	212.908	841.064	852.114
Total	4.258.562	447.109	4.705.671	5.753.000

Descrição	Consolidado			
	30.09.2020			2019
	Moeda nacional	Moeda estrangeira	Total	
2021	308.304	21.291	329.595	1.522.214
2022	1.400.039	42.582	1.442.621	1.387.810
2023	1.141.974	42.582	1.184.556	1.092.367
2024	317.630	42.582	360.212	353.227
2025	288.116	42.582	330.698	316.538
2026	247.646	42.582	290.228	340.383
Após 2026	1.021.460	212.908	1.234.368	1.077.083
Total	4.725.169	447.109	5.172.278	6.089.622

16.3 Muta  o dos financiamentos e empréstimos

Descritivo	Controladora				
	Moeda Nacional		Moeda Estrangeira		Total
	Circulante	N�o Circulante	Circulante	N�o Circulante	
Saldo em 31 de dezembro de 2018	2.041.192	6.283.448	29.821	351.011	8.705.472
Ingressos	47.645	608.683	-	-	656.328
Encargos	546.704	-	12.945	-	559.649
Varia��o monet��ria e cambial	-	92.104	-	15.131	107.235
Transfer��ncias para o circulante	1.605.141	(1.605.141)	31.436	(31.436)	-
Capitaliza��o de juros	-	39.200	-	-	39.200
Amortiza��es – principal	(1.977.898)	-	(30.259)	-	(2.008.157)
Amortiza��es – encargos	(630.771)	-	(13.046)	-	(643.817)
Amortiza��es – da��o em pagamento	(35.752)	-	-	-	(35.752)
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
Varia��o monet��ria e cambial	219.776	(207.553)	24.524	120.189	156.936
Transfer��ncias para o circulante	1.396.625	(1.396.625)	7.786	(7.786)	-
Capitaliza��o de juros	-	24.446	-	-	24.446
Amortiza��es – principal	(1.707.203)	-	(20.158)	-	(1.727.361)
Amortiza��es – encargos	(249.685)	-	(6.060)	-	(255.745)
Amortiza��es – da��o 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

Descritivo	Consolidado				
	Moeda Nacional		Moeda Estrangeira		Total
	Circulante	N�o Circulante	Circulante	N�o Circulante	
Saldo em 31 de dezembro de 2018	2.041.192	6.283.448	29.821	351.011	8.705.472
Ingressos	47.645	945.305	-	-	992.950
Encargos	548.977	-	12.945	-	561.922
Varia��o monet��ria e cambial	-	92.104	-	15.131	107.235
Transfer��ncias para o circulante	1.605.141	(1.605.141)	31.436	(31.436)	-
Capitaliza��o de juros	-	39.200	-	-	39.200
Amortiza��es – principal	(1.977.898)	-	(30.259)	-	(2.008.157)
Amortiza��es – encargos	(630.771)	-	(13.046)	-	(643.817)
Amortiza��es – da��o em pagamento	(35.752)	-	-	-	(35.752)
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
Varia��o monet��ria e cambial	219.776	(207.553)	24.524	120.189	156.936
Transfer��ncias para o circulante	1.396.625	(1.396.625)	7.786	(7.786)	-
Capitaliza��o de juros	-	24.446	-	-	24.446
Amortiza��es – principal	(1.707.203)	-	(20.158)	-	(1.727.361)
Amortiza��es – encargos	(258.505)	-	(6.060)	-	(264.565)
Amortiza��es – da��o 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

As principais varia  es ocorridas no 3  semestre de 2020, na muta  o dos financiamentos e empréstimos, estão compostas como segue:

- Ingressos (moeda nacional): acréscimo no valor de R\$ 549.985, referentes  : 1) R\$ 129.985 de libera  o de empréstimo realizado pela controlada Brasil Ventos Energia S.A. com o Banco do Nordeste do Brasil, com vencimento em 15/11/2038 e 2) R\$ 420.000 de libera  o de empréstimo realizado com o Banco BTG Pactual S.A., com vencimento em 03/07/2023.

- b) Amortizações (moeda nacional): do valor total amortizado de R\$ 2.020.913: 1) R\$ 264.565 referem-se ao pagamento de encargos; 2) R\$ 1.727.361 à 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; e 3) R\$ 28.987 à amortização de débitos decorrentes de empréstimos junto à Eletrobras (nota 16.4 – Dação em pagamento).

16.4 Dação em pagamento

Furnas celebrou, em 13 de dezembro de 2017, Instrumento Particular de Dação em Pagamento com a Eletrobras a fim de solver ou amortizar os débitos decorrentes de contratos de empréstimos celebrados entre as mesmas, mediante transferência das ações ordinárias e preferenciais de emissão das sociedades de propósito específico (SPE).

Em 21 de agosto de 2018, foi assinado o Termo de Transferência de Ações e Quitação/ Amortização na qual foram transferidas, em caráter irrevogável e irretratável, as ações de 08 (oito) SPE's no valor total de R\$ 181.924, que permitiu a quitação dos seguintes contratos de empréstimos:

- a) Contrato ECF 3299 – quitação integral no valor de R\$ 97.475 em 22 de agosto de 2018.
- b) Contrato ECR 285 – quitação parcial no valor de R\$ 84.449 nas seguintes datas: 22 de agosto de 2018 (R\$ 15.000), 27 de agosto de 2018 (R\$ 51.937) e 31 de agosto de 2018 (R\$ 17.512).

Em 31 de maio de 2019, a Eletrobras alienou as ações das seguintes SPE's: Companhia Transirapé de Transmissão, no valor de R\$ 36.010, Companhia Transleste de Transmissão, no valor de R\$ 27.033 e Companhia Transudeste de Transmissão, no valor de R\$ 17.833.

Em 23 de agosto de 2019, a Eletrobras alienou as ações das seguintes SPE's: Brasventos Miassaba 3 Geradora de Energia S.A., no valor de R\$ 34.447, Brasventos Eolo Geradora de Energia S.A., no valor de R\$ 27.349 e Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A., no valor de R\$ 23.685.

Os valores de venda apresentaram valorização de R\$ 39.474 (R\$ 36.482 de *valuation* e R\$ 2.992 de atualização monetária) com relação aos praticados em 2018 e, de acordo com Instrumento Particular de Dação em Pagamento celebrado em 13/12/2017, foram repassados a Furnas que utilizou o referido montante para quitação parcial do contrato de empréstimo ECR 285. Em novembro, essa valorização sofreu ajuste de R\$ 3.722, passando ao valor de R\$ 35.752 (R\$ 32.760 de *valuation* e R\$ 2.992 de atualização monetária).

Em 13 de janeiro de 2020, a Eletrobras alienou as ações da seguinte SPE: Companhia de Transmissão Centroeste de Minas S.A., no valor de R\$ 44.775.

Os valores de venda em 2020 apresentaram valorização de R\$ 28.987 (R\$ 25.042 de *valuation* e R\$ 3.945 de atualização monetária) com relação aos praticados em 2018 e, de acordo com Instrumento Particular de Dação em Pagamento celebrado em 13/12/2017, foram repassados a Furnas que utilizou o referido montante para quitação parcial do contrato de empréstimo ECR 285.

16.5 Mútuo entre Furnas e State Grid Brazil Holding (SGBH)

Furnas celebrou, em 16 de dezembro de 2014, instrumento particular de mútuo com a empresa SGBH, cujo objeto é a concessão de recursos a Furnas na importância total de até R\$ 294.700, liberado em parcelas, mediante solicitações, ao longo da implantação da Linha de Transmissão, que está sob a responsabilidade da Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A., cujos sócios são: SGBH (51%), Furnas (24,5%) e Eletronorte (24,5%).

No exercício findo em 31 de dezembro de 2016, ocorreu a última liberação desses recursos em um total de 14 (quatorze) desembolsos iniciados em 2015. A partir de 28 de janeiro de 2020 começaram as amortizações em 20 (vinte) parcelas semestrais, com liquidação total prevista para julho/2029 e índice de atualização de 10% a.a. O saldo em 30 de setembro de 2020 monta R\$ 389.374.

16.6 Fundo de Investimentos em Direitos Creditórios (FIDC)

Em 1º de fevereiro de 2019, Furnas firmou contrato de cessão de direitos creditórios com o Fundo de Investimentos em Direitos Creditórios Imperium CCEAR, administrado pelo banco BTG Pactual S.A DTVM, no montante de R\$ 600.000. O objeto do contrato corresponde à antecipação de recursos provenientes de vendas e direitos relativos ao 1º Leilão ANEEL de 16 de dezembro de 2005 de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado – CCEARs, celebrados com diversas empresas distribuidoras devedoras. A finalidade do referido Fundo foi à quitação integral dos valores devidos à CEF através do Contrato nº 0469.870-42.

16.7 Debêntures

16.7.1 Composição das Debêntures

Emissora	Data de Emissão	Principais Características	Série	Taxa de Juros	Vencimento	30.09.2020	31.12.2019
Emitidas pela Controladora	12/2019	Primeira emissão de debêntures simples de 2 (duas) séries, da espécie quirografária, não conversíveis em ações.	Série 1	Até 117,6% do CDI	15/11/2024	454.468	450.543
Emitidas pela Controladora	02/2020	Segunda 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	795.445	-
Total						1.249.913	450.543

Furnas emitiu a 1ª oferta de debêntures em duas séries simples, da espécie quirografária, não conversíveis em ações. Essas debêntures foram emitidas em 20 de dezembro de 2019.

16.7.2 Movimentação das Debêntures

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Saldo em 31.12.2018	-	-	-	-
Captação	-	450.000	-	450.000
Encargos	543	-	543	-
Amortização	-	-	-	-
Transferências	-	-	-	-
Saldo em 31.12.2019	543	450.000	543	450.000
Captação	-	800.000	-	800.000
Encargos	31.558	-	31.558	-
Amortização	(15.265)	-	(15.265)	-
Custo de Transação	(2.461)	(20.095)	(2.461)	(20.095)
Variação Monetária	-	5.633	-	5.633
Transferências	-	-	-	-
Saldo em 30.09.2020	14.375	1.235.538	14.375	1.235.538

16.8 Cláusulas contratuais restritivas (Covenants)

Os contratos de financiamentos e empréstimos possuem cláusulas que estipulam a comprovação da utilização dos recursos liberados a cada desembolso, em consonância com a sua finalidade específica. O descumprimento dessa obrigação inibe novas liberações e poderá implicar na declaração de vencimento antecipado das dívidas e, consequente, rescisão do contrato. Ressalta-se que não houve infração da Empresa em relação a essas cláusulas.

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
Caixa Econômica Federal	19.0206.763.0000005/04	10.956	LAJIDA suficiente para honrar as obrigações assumidas na CCB	Sim
Caixa Econômica Federal	19.0206.763.0000006/95	14.411	LAJIDA suficiente para honrar as obrigações assumidas na CCB	Sim
BNDES	07.2.0953.1 (UHE Simpício)	443.226	Índice de capitalização mínimo de FURNAS igual ou superior a 0,3	Sim
BNDES	10.2.0625.1 (UHE Batalha)	100.141	Índice de capitalização mínimo de ELETROBRAS igual ou superior a 0,3	Sim
BNDES	10.2.0046.1 (UHE Baguari)	24.742	Índice de capitalização mínimo de ELETROBRAS igual ou superior a 0,3	Sim
BTG Pactual	Contrato de Cessão e Aquisição de Direitos Creditórios	600.113	Índice de Cobertura Mínimo do faturamento Cedido igual ou superior a 1,5 do aporte mensal na Reserva (QMM)	Sim
BBI	Debêntures 1ª série	454.468	Dív. Líquida/EBITDA ≤ 4 (ELETROBRAS e FURNAS) ANUAL	Sim
BBI	Debêntures 2ª série	818.000	Dív. Líquida/EBITDA ≤ 4 (ELETROBRAS e FURNAS) ANUAL	Sim

NOTA 17 – IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES SOCIAIS

Em 30 de setembro de 2020, a composição dos impostos e contribuições sociais apresenta-se como segue:

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
Circulante				
Tributos a recuperar	(1.113.715)	(1.281.482)	(1.115.403)	(1.283.752)
Tributos a recolher	1.593.254	1.671.439	1.594.800	1.672.807
Total circulante	479.539	389.957	479.397	389.055
Não circulante				
Tributos a recuperar	(158.402)	(147.023)	(158.402)	(147.023)
(-) Provisão para perdas	158.402	118.004	158.402	118.004
Ativo diferido – diferenças temporárias	(1.370.644)	(1.273.043)	(1.370.644)	(1.273.043)
Ativo diferido – CPC (IFRS)	(942.629)	(722.074)	(942.629)	(722.074)
Tributos a recolher	177.906	190.366	177.906	190.366
Tributos diferidos passivos	4.869.570	4.577.360	4.871.960	4.579.788
Pasep/Cofins diferidos	10.756	10.756	13.588	13.633
Total não circulante	2.744.959	2.754.346	2.750.181	2.759.651

Visando melhor compreensão, os valores que compõem os Ativos Circulante e não Circulante, estão apresentados líquidos dos Passivos correspondentes, sendo itens redutores das contas de Impostos e Contribuições Sociais a Recolher bem como de Impostos e Contribuições Sociais Diferidos. Em atendimento ao Pronunciamento Técnico – CPC 32, a Empresa avaliou o saldo de ativos fiscais diferidos no valor de R\$ 1,37 bilhão.

17.1 Tributos a Recuperar

Classificam-se nesta rubrica, no ativo circulante e não circulante, os impostos e contribuições a recuperar, como segue:

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ) – antecipações do exercício	775.458	900.569	775.458	900.569
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) – antecipações do exercício	284.716	329.002	284.716	329.002
Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF)	19.472	23.766	21.043	25.258
ICMS a recuperar	2.073	787	2.074	788
INSS	6.449	6.382	6.483	6.400
PASEP / Cofins a Compensar	1.217	1.217	1.218	1.925
IRPJ e Contribuição Social Exercícios Anteriores	21.794	17.392	21.794	17.392
Outros	80	80	161	131
Imposto de Renda a compensar – Lei nº 11.770	2.456	2.287	2.456	2.287
Total circulante	1.113.715	1.281.482	1.115.403	1.283.752
ICMS a recuperar	129.383	118.004	129.383	118.004
Paes a Recuperar	29.019	29.019	29.019	29.019
(-) Provisão para perdas	(158.402)	(118.004)	(158.402)	(118.004)
Total não circulante	-	29.019	-	29.019

Os créditos de ICMS referem-se ao Convênio de Compromisso e Cooperação Financeira que fizeram entre si a Eletronorte e o Departamento de Estradas e Rodagem do Estado do Mato Grosso (DERMAT), com a interveniência do Governo do Estado do Mato Grosso, para a realização de obras e serviços de implantação e asfaltamento da estrada de acesso a APM Manso, cuja titularidade dos créditos foi transferida para Furnas, por meio da Resolução do Conselho Nacional de Desestatização nº 02/1999.

Decorridos 60 dias após o término do referido Convênio, em 31 de dezembro de 2002, Furnas manteve contatos com a Secretaria de Estado de Fazenda do Estado do Mato Grosso visando o ressarcimento dos referidos créditos.

Nos exercícios de 2007 e 2008, a Secretaria de Estado de Fazenda do Estado do Mato Grosso efetuou auditoria nas empresas envolvidas na execução das obras e serviços necessários à implementação e asfaltamento do acesso a Usina de Manso, resultando no relatório – Processo nº 100081-001/2005, emitido pela Gerência Executiva de Fiscalização Segmentada do Estado do Mato Grosso, não apresentando diferenças significativas dos registros contábeis efetuados em Furnas.

Face ao relatório acima referenciado e, por entender não ter esgotado os canais de negociação, a Empresa optou por manter seus registros contábeis atualizados e correspondente provisão para perdas, prosseguindo com as tratativas de acordo com o Governo do Estado do Mato Grosso.

17.2 Tributos a recolher

A seguir, a classificação dos tributos a recolher por tipo:

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
Programa de Recuperação Fiscal (Refis) – Lei nº 12.865/2013	17.799	17.393	17.799	17.393
Programa de Regularização Tributária -Pert	6.042	5.798	6.042	5.798
Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ)	932.461	1.075.521	932.552	1.075.571
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL)	337.739	391.379	337.776	391.427
Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF)	5.014	16.064	5400	16.088
Pasep/Cofins	200.646	71.484	201.415	71.525
Fundo de Garantia do Tempo de Serviço (FGTS)	9.318	6.171	9.375	6.221
Instituto Nacional de Seguridade Social (INSS)	23.075	17.745	23.232	18.297
Impostos retidos – Lei nº 10.833	33.345	44.884	33.345	44.884
ICMS/ISS	26.030	21.863	26.037	22.447
Imposto de Renda retido sobre encargos de dívida	1.640	2.892	1.640	2.892
Outros	145	245	187	264
Total circulante	1.593.254	1.671.439	1.594.800	1.672.807
Programa de Recuperação Fiscal (Refis) – Lei nº 12.865/2013	127.557	137.697	127.557	137.697
Programa de Regularização Tributária -Pert	50.349	52.669	50.349	52.669
Total não circulante	177.906	190.366	177.906	190.366

Conforme estabelecido nas Portarias ME nº 139, de 3 de abril de 2020 e 245, de 15 de junho de 2020, Furnas aderiu a postergação de pagamento das contribuições Pis e Cofins relativas as competências março, no valor de R\$ 68 milhões, abril, de R\$ 62 milhões e maio de R\$ 63 milhões, as quais foram prorrogadas com vencimento em 25 de agosto, 23 de outubro e 25 de novembro, respectivamente.

Adicionalmente, de acordo com a Portaria ME nº 201/2020, Furnas aderiu a suspensão dos débitos automáticos dos parcelamentos com vencimento em maio, junho e julho, as quais permanecerão em aberto, para quitação concomitante para as parcelas com vencimento normal em agosto, outubro e dezembro.

17.3 Impostos diferidos ativos – diferenças temporárias

A Empresa mantém registrados em ativo, créditos tributários resultantes da aplicação das alíquotas de 9% para a CS e de 25% para o IR, sobre as diferenças temporárias.

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
Adições temporárias				
Provisão para riscos fiscais, trabalhistas e cíveis	1.667.646	1.538.908	1.667.646	1.538.908
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	1.488.135	1.420.955	1.488.135	1.420.955
Provisão para perda na realização de imobilizado	12.502	12.502	12.502	12.502
Provisão para perda – contrato oneroso	236.806	222.881	236.806	222.881
Provisão para Programa de Aposentadoria Extraordinária - PAE	107.966	89.719	107.966	89.719
Provisão para perda não operacional	399.110	369.159	399.110	369.159
Provisão para perda Acordo de Leniência	90.122	90.122	90.122	90.122
Provisão para perda PAES a recuperar	29.019	-	29.019	-
	4.031.306	3.744.246	4.031.306	3.744.246
Imposto de renda	1.007.827	936.061	1.007.827	936.061
Contribuição social	362.817	336.982	362.817	336.982
	1.370.644	1.273.043	1.370.644	1.273.043
Total não circulante	1.370.644	1.273.043	1.370.644	1.273.043

17.4 Impostos diferidos ativos – CPC (IFRS)

A Empresa mantém registrado, em 30 de setembro de 2020, nos termos dos pronunciamentos técnicos CPCs 26 e 32, saldo dos impostos diferidos ativos, no montante de R\$ 942.629, como evidenciado a seguir, tendo propósito meramente informativo:

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
Adições temporárias				
<i>Impairment</i> – CPC 01	938.851	1.014.459	938.851	1.014.459
Despesas Adm e Gerais (DAG) descapitalizadas (Simplicio e Batalha) – CPC 27	119.891	119.891	119.891	119.891
Ganhos e Perdas atuariais – CPC 33	3.358.816	2.634.517	3.358.816	2.634.517
	4.417.558	3.768.867	4.417.558	3.768.867
Imposto de renda	1.104.390	942.217	1.104.390	942.217
Contribuição social	397.580	339.198	397.580	339.198
(-) Perdas Estimadas para não realização	(559.341)	(559.341)	(559.341)	(559.341)
	942.629	722.074	942.629	722.074
Total do ativo diferido não circulante	942.629	722.074	942.629	722.074

O valor de R\$ 4.417,6 bilhões refere-se à base de cálculo histórica, que serviu para cálculo do Ativo e Passivo Diferidos contabilizados (34% IRPJ/CSLL). Estes valores são apurados mediante ajustes contábeis pertinentes as regras do IFRS, como *Impairment* e avaliação dos fundos de pensão administrados pela FRG, os quais são realizados por especialistas contratados para este fim. Ressalta-se que, por representarem ajustes temporários, os mesmos somente poderão afetar os tributos correntes quando de sua realização futura (Caixa).

Destaca-se que a Empresa avaliou o saldo de ativos fiscais diferidos e, com base no histórico de resultados atuariais nos últimos 5 anos, concluiu pela manutenção da provisão para não realização do valor de R\$ 559,3 milhões, tendo em vista a falta de expectativa para realização do valor apurado.

17.5 Impostos diferidos passivos – CPC (IFRS)

A Empresa mantém registrados, em 30 de setembro de 2020, nos termos dos pronunciamentos técnicos CPCs 26, 32 e 47, o saldo dos impostos diferidos passivos, no montante de R\$ 4.869.570, resultantes de diferenças temporárias, como evidenciado a seguir:

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
Exclusões temporárias				
Montante referente à 1ª adoção - aplicação da Lei 12.973/14 RBSE (Nota explicativa 2.3.2.1)	(467.740)	(483.583)	(474.769)	(490.724)
	(13.854.525)	(12.979.242)	(13.854.525)	(12.979.242)
	(14.322.265)	(13.462.825)	(14.329.294)	(13.469.966)
Imposto de renda	(3.580.566)	(3.365.706)	(3.582.324)	(3.367.491)
Contribuição social	(1.289.004)	(1.211.654)	(1.289.636)	(1.212.297)
Total do passivo diferido não circulante	(4.869.570)	(4.577.360)	(4.871.960)	(4.579.788)

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

Furnas, em 30 de dezembro de 2013, optou pelo REFIS baseado na Lei nº 12.865/2013, referente aos processos:

a) PASEP (15374-001.505/2001-18) no valor de R\$ 220.767 que estava provisionado como perda provável no valor de R\$ 259.438;

b) COFINS (15374-001.504/2001-65) no valor de R\$ 155.987 sem provisão porque seu prognóstico de perda era possível, e

c) PASEP/COFINS (18471.001.315/2008-59) no valor de R\$ 43.443 que estava provisionado como perda provável no valor de R\$ 63.388.

Vale mencionar que o valor total terá financiamento limitado à 180 meses e saldo devedor corrigido pela SELIC mensalmente.

O montante da dívida do REFIS, em 30 de setembro de 2020, está como segue discriminado:

Descritivo	Valor
Saldo em 31.12.2019 (107 parcelas)	155.090
Saldo no Passivo Circulante em 31.12.2019 (12 parcelas)	17.393
Saldo no Passivo Não Circulante em 31.12.2019 (95 parcelas)	137.697
Pagamentos efetuados em 2020	(13.134)
Atualização Monetária em 2020	3.400
Saldo em 30.09.2020 (98 parcelas)	145.356
Saldo no Passivo Circulante em 30.09.2020 (12 parcelas)	17.799
Saldo no Passivo Não Circulante em 30.09.2020 (86 parcelas)	127.557

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

Em 31 de maio de 2017, foi publicada a MP nº 783/2017 que instituiu o Programa Especial de Regularização Tributária – PERT.

Furnas, em 31 de agosto de 2017, optou pela adesão ao referido programa, no tocante ao processo administrativo nº 16682.720.874/2013-18 (PIS/PASEP e COFINS) no valor de R\$ 88.039, já considerados os descontos previstos.

O montante da dívida do PERT, em 30 de setembro de 2020, está assim discriminado:

Descritivo	Valor
Saldo em 31.12.2019 (121 Parcelas)	58.467
Pagamentos efetuados em 2020	(2.961)
Atualização Monetária em 2020	885
Saldo em 30.09.2020 (112 Parcelas)	56.391
Saldo no Passivo Circulante em 30.09.2020 (12 parcelas)	6.042
Saldo no Passivo Não Circulante em 30.09.2020 (100 parcelas)	50.349

17.8 Fim do Regime Tributário de Transição (RTT)

Atendendo 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 Empresa registrou em passivo, imposto diferido 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, como evidenciado a seguir:

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	(59.324)
Saldo em 31.12.2015	568.081
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	(15.845)
Saldo Remanescente	467.740
Imposto Diferido	159.032

NOTA 18 – OBRIGAÇÕES ESTIMADAS

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
Folha de pagamento	37.834	42.039	38.025	42.257
Provisão de férias	48.392	36.716	48.804	37.115
Provisão de gratificação de férias	36.301	27.550	36.301	27.550
Provisão de 13º salário	38.877	5.110	39.046	5.110
Retificadora do Adiantamento do 13º salário	32	-	32	-
Provisão de FRG sobre férias	7.092	5.410	7.092	5.410
Provisão de FRG sobre 13º salário	4.227	1.590	4.227	1.590
INSS sobre provisão de férias	24.500	18.757	24.633	18.878
INSS sobre 13º salário	11.214	1.492	11.259	1.492
FGTS sobre provisão de férias	6.772	5.140	6.812	5.175
FGTS sobre 13º salário	3.110	409	3.122	409
Adicional Senai sobre provisão de férias	170	129	170	129
Adicional Sanaí sobre provisão de 13º salário	78	10	78	10
Honorários/encargos dos administradores	2.300	1.714	2.300	1.714
Sebrae ⁽¹⁾ sobre provisão de 13º salário	233	31	233	31
Sebrae ⁽¹⁾ sobre provisão de férias	510	387	510	387
Participações nos lucros (PLR)	81.578	81.595	81.578	81.595
Total circulante	303.220	228.079	304.222	228.852

⁽¹⁾Sebrae = Serviço Brasileiro de Apoio às Micro e Pequenas Empresas.

NOTA 19 – ENCARGOS SETORIAIS

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
P&D – Recurso em poder da empresa	10.270	9.354	10.458	9.498
Quota para Reserva Global de Reversão (RGR)	36.774	48.671	36.846	48.966
Compensação Financeira para Utilização de Recursos Hídricos (CFURH)	36.045	29.027	36.045	29.027
Taxa de Fiscalização do Serviço Público de Energia Elétrica (Tfsee)	3.149	2.699	3.153	2.751
Total circulante	86.238	89.751	86.502	90.242
Pesquisa e Desenvolvimento (P&D) – projetos próprios	286.721	294.180	286.721	294.180
Total não circulante	286.721	294.180	286.721	294.180

NOTA 20 – 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 deste fundo.

Abaixo, a posição (resumida) do passivo de Furnas com a FRG:

Descrição	Controladora e Consolidado			Controladora e Consolidado		
	30.09.2020			31.12.2019		
	Circulante	Não Circulante	Total	Circulante	Não Circulante	Total
Contribuições amortizantes Plano BD	12.172	18.263	30.435	11.447	26.743	38.190
Outros benefícios (Ajuste atuarial, seguro de vida e saúde)	-	1.741.904	1.741.904	-	1.741.904	1.741.904
Total	12.172	1.760.167	1.772.339	11.447	1.768.647	1.780.094

Os registros contábeis e as notas explicativas, decorrentes dos cálculos atuariais, foram consignados com base em laudo atuarial emitido por atuário independente, contratado pela Eletrobras, Assistants Consultoria Atuarial, encontrando-se descritos nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2019.

20.1 Termos de compromissos

O saldo devedor, em 30 de setembro de 2020, referente à obrigação financeira reconhecida por Furnas junto à FRG, monta em R\$ 30.435 (R\$ 38.190 - 31.12.2019), dos quais R\$ 12.172 (R\$ 11.447 - 31.12.2019) classificados no passivo circulante.

A dívida de Furnas com a FRG possui a seguinte mutação em moeda nacional:

Descritivo	Circulante	Não circulante	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2019	11.447	26.743	38.190
Adições	-	-	-
Juros	1.382	-	1.382
Variação monetária	-	850	850
Pagamento de juros	(1.405)	-	(1.405)
Pagamento do principal	(8.582)	-	(8.582)
Transferência para o circulante	9.330	(9.330)	-
Saldo em 30 de setembro de 2020	12.172	18.263	30.435

O perfil da dívida de longo prazo de Furnas com a FRG está assim relacionado:

Vencimento	30.09.2020
2021	3.123
2022	12.917
2023	2.223
Total	18.263

20.2 Obrigações registradas no Balanço Patrimonial

Obrigações registradas no Balanço Patrimonial	30.09.2020	31.12.2019
Programa Previdenciário	1.628.460	1.636.215
Programa de Saúde	143.879	143.879
Programa de Seguro	-	-
Total	1.772.339	1.780.094

Outros Resultados Abrangentes (ORA) acumulados	30.09.2020	31.12.2019
Programa Previdenciário	2.728.498	2.728.498
Programa de Saúde	388.596	388.596
Programa de Seguro	(9.846)	(9.846)
Total	3.107.248	3.107.248

NOTA 21 – CONCESSÕES A PAGAR - USO DO BEM PÚBLICO

Em 30 de setembro de 2020, o saldo de concessões a pagar é de R\$ 34.988 mil (31.12.2019 – R\$ 35.527 mil) que se refere às usinas de Batalha, R\$ 6.755 mil (31.12.2019 - R\$ 6.849 mil) e Simplício, R\$ 28.233 mil (31.12.2019 - R\$ 28.678 mil).

21.1 Movimentação do passivo

Descrição	Controladora e Consolidado		
	Circulante	Não Circulante	Valor
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

21.2 Composição do passivo por vencimentos

Ano	Controladora e Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019
2019	-	211
2020	631	1.636
2021	1.669	1.636
2022	1.669	1.636
2023	1.669	1.636
Após 2023	29.350	28.772
Total	34.988	35.527

21.3 Informação sobre a obrigação contratual do uso do bem público

Como pagamento pelo uso do bem público 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	5.214	323	6.755
Simplício – 35 anos	972	20.341	1.350	28.233

NOTA 22 – PROVISÕES PARA CONTINGÊNCIAS

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.

22.1 A seguir, a movimentação por tipo de risco provável:

Descritivo	Controladora		
	30.09.2020	Adições/ (Reversões)	31.12.2019
Trabalhistas	855.297	235.275	620.022
Tributários	203.947	4.855	199.092
Cíveis e outros	608.402	(111.392)	719.794
Total não circulante	1.667.646	128.738	1.538.908

Descritivo	Consolidado		
	30.09.2020	Adições/ (Reversões)	31.12.2019
Trabalhistas	855.297	235.275	620.022
Tributários	203.947	4.855	199.092
Cíveis e outros	608.402	(111.392)	719.794
Total não circulante	1.667.646	128.738	1.538.908

22.1.1 Processos trabalhistas prováveis

Em 30 de setembro de 2020 os processos trabalhistas somam R\$ 855.297, significando um aumento de R\$ 235.275 quando comparado ao exercício findo em 2019. Essa variação é reflexo da movimentação dos processos, tais como: entrada de novos processos, recondução de processos existentes devido à mudança de prognóstico, bem como o efeito da atualização monetária dos processos em curso em 31 de dezembro de 2019.

Os valores provisionados neste grupo são majoritariamente decorrentes de reclamações vinculadas a:

- (i) Adicional de periculosidade e insalubridade;
- (ii) Disputas sobre o montante de compensação pago sobre demissões e ao terço constitucional de férias bem como 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
- (iii) Complementação do benefício da previdência privada.

22.1.2 Processos cíveis e outros prováveis

Em 30 de setembro de 2020 os processos cíveis e outros prováveis somam R\$ 608.402, significando uma redução de R\$ 111.392 quando comparado ao exercício findo em 2019. Essa variação é reflexo da movimentação dos processos, tais como: pagamento de processos cíveis e regulatórios com destaque para a parte incontroversa do processo cível 0155660-53.1998.8.19.0001 da Construções e Comércio Camargo Correa S/A no valor de R\$ 97.691 e atualização monetária dos processos em curso em 31 de dezembro de 2019.

As ações cíveis e outras estão basicamente relacionadas às reclamações de terceiros referentes a ações de desapropriações e reintegração de posse, além de outras demandas relacionadas a acidentes, ações indenizatórias diversas, autuações da ANEEL e decorrentes de indenização pecuniária em ação reivindicatória.

22.2 A seguir, a movimentação por tipo de risco possível:

Descritivo	Controladora e Consolidado		
	30.09.2020	Adições/ (Reversões)	31.12.2019
Trabalhistas	720.864	(183.035)	903.899
Tributários	7.069.064	(21.794)	7.090.858
Cíveis e outros	2.867.241	809.241	2.058.000
Total não circulante	10.657.169	604.412	10.052.757

22.2.1 Processos trabalhistas possíveis

Em 30 de setembro de 2020 os processos trabalhistas com probabilidade possível somam R\$ 720.864, significando uma redução de R\$ 183.035 quando comparado ao exercício findo em 2019, tendo em vista mudanças de prognóstico para provável no montante de R\$ 53.465, a baixa dos processos encerrados no montante de R\$ 129.570 e o efeito da atualização monetária dos processos em curso em 31 de dezembro de 2019.

Os valores neste grupo são majoritariamente decorrentes de reclamações vinculadas a:

- (i) Adicional de periculosidade e insalubridade,
- (ii) Disputas sobre o montante de compensação pago sobre demissões e ao terço constitucional de férias bem como 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.

22.2.2 Processos tributários possíveis

Em 30 de setembro de 2020 os processos tributários com probabilidade possível somam R\$ 7.069.064, significando uma redução de R\$ 21.794 em comparação a dezembro de 2019, tendo em vista o encerramento dos processos administrativos que estavam em curso no exercício anterior e o ajuizamento das respectivas ações anulatórias, bem como o efeito da atualização monetária das ações já em curso em 31 de dezembro de 2019.

Dentre os processos que compõem o saldo na esfera tributária os mesmos foram destacados nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019.

22.2.3 Processos cíveis e outros possíveis

Em 30 de setembro de 2020, os processos cíveis e outros com probabilidade possível somaram R\$ 2.867.241, significando um aumento de R\$ 809.241 tendo em vista a atualização dos valores dos processos cíveis 0168397-68.2010.8.19.0001 da CONVAP Engenharia e Construções S/A e 0314685-82.2010.8.19.0001 da ENERGI Power S/A conforme laudo pericial homologado pelo juiz totalizando R\$ 131.396 (R\$ 4.424 em 31 de dezembro de 2019), a parte controversa do processo cível 0155660-53.1998.8.19.0001 da Construções e Comércio Camargo Correa S/A no valor de R\$ 43.598, a atualização do valor do processo 0022769-87.2006.8.19.0001 da LIGHT Serviços de Eletricidade S/A no valor de R\$ 621.112, bem como o efeito da atualização monetária das ações já em curso em 31 de dezembro de 2019.

Os valores neste grupo estão basicamente relacionados às reclamações de terceiros referentes a ações de desapropriações e reintegração de posse, além de outras demandas relacionadas a acidentes, ações indenizatórias diversas, autuações da ANEEL e decorrentes de indenização pecuniária em ação reivindicatória.

22.3 Apresentação pelo valor líquido

A Empresa está em processo de levantamento dos depósitos judiciais e seus respectivos processos contingenciados, com a finalidade de demonstrá-los pelo seu valor líquido. Até a presente data, foi apurado o montante de aproximadamente R\$ 350 milhões, estando previsto, após conclusão da referida avaliação, sua divulgação na demonstração financeira do exercício de 2020.

NOTA 23 – ADIANTAMENTO PARA FUTURO AUMENTO DE CAPITAL (AFAC)

Em 30 de setembro de 2020, o saldo de AFAC registrado no passivo não circulante é de:

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
Centrais Elétricas Eletrobras S.A. – Eletrobras	63.107	61.705	63.107	61.705
Valores referentes aos acionistas minoritários nas controladas de Furnas:				
SPE – Transenergia Goiás S.A.	-	-	436	436
SPE – Energia dos Ventos VI	-	-	-	-
SPE – Energia dos Ventos VII	-	-	-	-
SPE – Brasil Ventos Energia S.A.	-	-	5.583	5.543
Total	63.107	61.705	69.126	67.684

NOTA 24 – PROVISÃO PARA CONTRATO ONEROSO

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
Contrato nº 004/2004 - UHE Funil	236.806	222.881	236.806	222.881
Total	236.806	222.881	236.806	222.881
Não circulante	236.806	222.881	236.806	222.881

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

Em 2019 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 e que operam na modalidade de cotas.

A UHE Funil apresentou uma necessidade de provisão de R\$ 236.806. Não houve reversão do saldo da provisão no trimestre findo em 30 de setembro de 2020, pois a perda esperada para este contrato se dará a partir de 2021.

NOTA 25 – OUTROS VALORES A PAGAR

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

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
Adiantamentos – diversos	1.517	1.295	1.517	1.295
Arrendamento mercantil	7.786	3.255	7.786	3.255
Cauções em garantia	348	348	348	348
Seguradoras	-	8.849	-	8.849
Credores diversos	2.759	6.705	6.921	13.083
Provisão para acordo judicial entre Furnas e empregados limitados pelo plano BD – FRG (4)	-	268	-	268
Provisão para o Plano de Demissão Consensual - PDC	-	379	-	379
Ressarcimento – CCEAR (1)	2.758	2.620	2.758	2.620
Contribuições FRG	7.113	20.258	7.113	20.258
Total Circulante	22.281	43.977	26.443	50.355
Credores diversos	3.598	3.599	3.704	4.449
Arrendamento mercantil	97.014	127.887	112.076	142.577
Provisão para acordo judicial entre Furnas e empregados limitados pelo plano BD – FRG (4)	6.371	6.371	6.371	6.371
Provisão para o Plano de Demissão Consensual – PDC	6.699	6.699	6.699	6.699
Contratos cessão de direitos	-	-	7.214	8.853
Outras Provisões SPES (3)	-	-	10.664	9.608
Provisão GAG Melhoria (2)	171.647	115.527	171.647	115.527
FGTS conta empresa	1	1	1	1
Total Não Circulante	285.330	260.084	318.376	294.085

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

(2) GAG – Gestão dos Ativos de Geração nota 25.3

(3) Vide notas 25.2

(4) Vide nota 25.1

25.1 Acordo judicial entre Furnas e a Associação dos Empregados de Furnas (ASEF)

Em 30 de setembro de 2020, Furnas possui saldo a pagar no montante de R\$ 6.371 (em dezembro de 2019, R\$ 6.639).

25.2 Outras provisões

Não houve provisão em Furnas em 30 de setembro de 2020. No consolidado é apresentado pela SPE Brasil Ventos um valor de R\$ 10.664 (em dezembro de 2019 R\$ 9.608), referente à provisão por multa da ANEEL em razão de revogação de outorga.

25.3 Gestão dos Ativos de Geração - GAG Melhoria

Em 18 de junho 2018, por meio da Nota Técnica ANEEL nº 92/2018, foram estipulados os valores das receitas referentes aos ativos de geração renovados nos termos da Lei nº 12.783/2013, que fazem jus as Empresas, para a manutenção da disponibilidade aos níveis de eficiência das suas usinas hidroelétricas.

A partir de julho de 2018 as usinas que se encontram sob o regime de cotas (UHE Furnas, UHE Luiz Carlos Barreto, UHE Funil, UHE Porto Colômbia, UHE Marimondo e UHE Corumbá I) tiveram sua Receita Anual de Geração - RAG acrescida da Gestão dos Ativos de Geração – GAG, especificamente relacionada às melhorias (GAG-Melhoria) destinadas ao uso na manutenção da eficiência do sistema elétrico.

Em 30 de setembro de 2020, a Empresa mantém registrado um passivo, a título de provisão para a realização das futuras melhorias nos empreendimentos no montante de R\$ 171.647 (R\$ 115.527 em 31.12.2019).

NOTA 26 – PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Em 30 de setembro de 2020, o patrimônio da Empresa, no valor de R\$ 24.082.294 (R\$ 21.557.647 - 31.12.2019) está assim composto:

26.1 Capital Social

O capital da Empresa, no total de R\$ 6.531.154 (R\$ 6.531.154 - 31.12.2019), está distribuído entre ações ordinárias e preferenciais como segue:

Descritivo	Quantidade de mil ações			
	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%

26.2 Reservas de Capital

Descritivo	Controladora e Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019
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

26.3 Reservas de Lucro

Descritivo	Controladora e Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019
Reserva legal	756.649	756.649
Reserva especial de dividendos não distribuídos	3.737.481	3.737.481
Reserva de lucros a realizar	8.209.219	8.209.219
Total	12.703.349	12.703.349

26.4 Destinação do Lucro do Exercício

Descritivo	Controladora e Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019
Lucro / (Prejuízo) acumulado (a)	442	(2.434)
Lucro do Período / Exercício	2.901.520	3.216.266
(-) Reservas de lucro	-	(2.073.234)
(-) Dividendos adicionais propostos	-	(377.314)
(-) Dividendos mínimo obrigatório	-	(763.284)
Total	2.901.962	-

(a) Valor referente a Reserva de Lucros - Incentivo Fiscal na SPE Belo Monte Transmissora

26.5 Outros Resultados Abrangentes (ORA)

Descritivo	Controladora e Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019
ORA	(3.107.216)	(3.107.215)
Total	(3.107.216)	(3.107.215)

NOTA 27 – RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

Descritivo	Controladora			
	Período de nove meses em 30.09.2020	Período de três meses em 30.09.2020	Período de nove meses em 30.09.2019	Período de três meses em 30.09.2019
Receita Operacional				
Geração				
Fornecimento de energia elétrica	888.340	298.774	556.029	189.225
Suprimento de energia elétrica	2.028.491	560.976	2.942.611	878.981
Energia de curto prazo	114.544	76.726	107.138	2.199
Operação e Manutenção de usinas	1.035.591	374.668	924.537	328.401
Construção de usinas	22.725	3.554	25.100	11.952
Subtotal	4.089.691	1.314.698	4.555.415	1.410.758
Transmissão				
Operação e Manutenção de linhas de transmissão	122.015	45.590	122.195	44.705
Operação e Manutenção de linhas renovadas	1.253.007	482.915	1.140.417	365.324
Construção de linhas de transmissão	355.041	283.944	248.830	80.753
Remuneração financeira – retorno de investimento	115.018	38.318	98.331	37.751
RBSE - Fair Value	4.306.065	460.883	1.638.165	606.864
Subtotal	6.151.146	1.311.650	3.247.938	1.135.397
Outras receitas				
Prestação de serviços	20.331	6.698	12.782	4.145
Aluguéis	104	4	202	68
Outras	25	2	2	-
Subtotal	20.460	6.704	12.986	4.213
Subtotal	10.261.297	2.633.052	7.816.339	2.550.368
Deduções à receita operacional				
Impostos e contribuições sobre a receita				
ICMS	(124.463)	(42.106)	(105.134)	(35.398)
PIS / PASEP	(136.098)	(49.105)	(135.644)	(44.500)
COFINS	(628.868)	(226.746)	(626.040)	(205.343)
ISS	(585)	(172)	(356)	(119)
Subtotal	(890.014)	(318.129)	(867.174)	(285.360)
Encargos Setoriais				
Quota para Reserva Global de Reversão (RGR)	(85.047)	(27.496)	(103.964)	(32.866)
Conta de Desenvolvimento Energético (CDE)	(95.940)	(32.530)	(87.561)	(26.390)
Pesquisa e Desenvolvimento (P&D)	(70.907)	(25.911)	(71.070)	(23.154)
PROINFA	(16.485)	(5.781)	(21.344)	(5.711)
Utilização de Recursos Hídricos (CFURH)	(126.001)	(52.382)	(106.043)	(40.322)
Taxa de Fiscalização Serv. de E.E (TFSEE)	(24.831)	(9.194)	(22.936)	(7.915)
Subtotal	(419.211)	(153.294)	(412.918)	(136.358)
Subtotal	(1.309.225)	(471.423)	(1.280.092)	(421.718)
Receita Operacional Líquida	8.952.072	2.161.629	6.536.247	2.128.650

Descritivo	Consolidado			
	Período de nove meses em 30.09.2020	Período de três meses em 30.09.2020	Período de nove meses em 30.09.2019	Período de três meses em 30.09.2019
Receita Operacional				
Geração				
Fornecimento de energia elétrica	888.340	298.774	556.029	189.225
Suprimento de energia elétrica	2.064.922	578.332	2.942.611	878.981
Energia de curto prazo	114.544	76.726	107.138	2.199
Operação e Manutenção de usinas	1.035.591	374.668	924.537	328.401
Construção de usinas	22.725	3.554	25.100	11.952
Subtotal	4.126.122	1.332.054	4.555.415	1.410.758
Transmissão				
Operação e Manutenção de linhas de transmissão	127.139	47.449	126.312	46.299
Operação e Manutenção de linhas renovadas	1.253.007	482.915	1.140.417	365.324
Construção de linhas de transmissão	355.041	283.944	249.066	80.753
Remuneração financeira – retorno de investimento	118.797	39.571	102.191	39.034
RBSE - Fair Value	4.306.065	460.883	1.638.165	606.864
Subtotal	6.160.049	1.314.762	3.256.151	1.138.274
Outras receitas				
Prestação de serviços	19.058	6.171	10.807	2.736
Aluguéis	104	4	202	68
Outras	25	2	2	-
Subtotal	19.187	6.177	11.011	2.804
Subtotal	10.305.358	2.652.993	7.822.577	2.551.836
Deduções à receita operacional				
Impostos e contribuições sobre a receita				
ICMS	(124.463)	(42.106)	(105.134)	(35.398)
PIS / PASEP	(136.191)	(49.164)	(135.698)	(44.520)
COFINS	(629.124)	(226.842)	(626.288)	(205.434)
ISS	(585)	(172)	(356)	(119)
Subtotal	(890.363)	(318.284)	(867.476)	(285.471)
Encargos Setoriais				
Quota para Reserva Global de Reversão (RGR)	(85.548)	(27.644)	(104.200)	(32.952)
Conta de Desenvolvimento Energético (CDE)	(95.940)	(32.530)	(87.561)	(26.390)
Pesquisa e Desenvolvimento (P&D)	(70.973)	(25.927)	(71.158)	(23.186)
PROINFA	(16.485)	(5.781)	(21.344)	(5.711)
Utilização de Recursos Hídricos (CFURH)	(126.001)	(52.382)	(106.043)	(40.322)
Taxa de Fiscalização Serv. de E.E (TFSEE)	(24.855)	(9.187)	(22.983)	(7.932)
Subtotal	(419.802)	(153.451)	(413.289)	(136.493)
Subtotal	(1.310.165)	(471.735)	(1.280.765)	(421.964)
Receita Operacional Líquida	8.995.193	2.181.258	6.541.812	2.129.872

A receita da Empresa é substancialmente proveniente da venda de energia elétrica gerada em suas usinas, da construção, operação e manutenção e atualização do ativo financeiro e de contrato decorrente do seu sistema de transmissão. Estas 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 Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) e em contratos do sistema de transmissão (vide nota 10).

NOTA 28 – CUSTO OPERACIONAL

Descritivo	Controladora				Consolidado			
	Período de nove meses em 30.09.2020	Período de três meses em 30.09.2020	Período de nove meses em 30.09.2019	Período de três meses em 30.09.2019	Período de nove meses em 30.09.2020	Período de três meses em 30.09.2020	Período de nove meses em 30.09.2019	Período de três meses em 30.09.2019
Custo com energia elétrica								
Energia elétrica comprada para revenda	(807.094)	(208.749)	(579.629)	(185.543)	(828.533)	(205.532)	(579.629)	(185.543)
Encargos de uso da rede elétrica	(523.608)	(191.435)	(465.460)	(168.859)	(523.876)	(191.485)	(465.201)	(168.762)
Total do custo com energia elétrica	(1.330.702)	(400.184)	(1.045.089)	(354.402)	(1.352.409)	(397.017)	(1.044.830)	(354.305)
Custo de operação								
Combustível e água para produção de energia elétrica (*)	(270.973)	(42.305)	(386.451)	(204.115)	(270.973)	(42.305)	(386.451)	(204.115)
Pessoal	(709.044)	(234.431)	(738.760)	(217.714)	(714.263)	(236.232)	(746.143)	(219.689)
Material	(13.868)	(4.193)	(23.350)	(5.904)	(13.901)	(4.212)	(23.442)	(5.917)
Serviços de terceiros	(410.067)	(170.029)	(503.597)	(170.945)	(419.093)	(174.560)	(506.952)	(171.989)
Depreciação e amortização	(209.659)	(68.951)	(204.694)	(68.682)	(209.694)	(68.962)	(204.736)	(68.696)
Impostos e taxas	(7.437)	(668)	(12.111)	(3.614)	(7.540)	(601)	(12.493)	(3.726)
Total do custo de operação	(1.621.048)	(520.577)	(1.868.963)	(670.974)	(1.635.464)	(526.872)	(1.880.217)	(674.132)
Custo de construção								
Custo de construção – geração	(22.725)	(3.554)	(25.100)	(11.952)	(22.725)	(3.554)	(25.100)	(11.952)
Custo de construção - transmissão	(180.799)	(66.815)	(125.828)	(44.506)	(180.799)	(66.815)	(126.067)	(44.518)
Total do custo de construção	(203.524)	(70.369)	(150.928)	(56.458)	(203.524)	(70.369)	(151.167)	(56.470)
TOTAL DO CUSTO OPERACIONAL	(3.155.274)	(991.130)	(3.064.980)	(1.081.834)	(3.191.397)	(994.258)	(3.076.214)	(1.084.907)

(*) Houve variação no despacho da usina de Santa Cruz no período de 2020.

28.1 Energia elétrica comprada para revenda com seus respectivos MWh

Descritivo	Controladora				Consolidado			
	Período de nove meses em 30.09.2020	Período de três meses em 30.09.2020	Período de nove meses em 30.09.2019	Período de três meses em 30.09.2019	Período de nove meses em 30.09.2020	Período de três meses em 30.09.2020	Período de nove meses em 30.09.2019	Período de três meses em 30.09.2019
Contratos iniciais/bilaterais:								
MWh	4.029.459	1.185.316	3.042.621	1.047.073	4.202.554	1.185.753	3.042.621	1.047.073
R\$ Mil	(688.669)	(208.749)	(523.433)	(182.978)	(710.108)	(205.532)	(523.433)	(182.978)
Energia de curto prazo – R\$ Mil	(118.425)	-	(56.196)	(2.565)	(118.425)	-	(56.196)	(2.565)
Energia elétrica comprada para revenda – R\$ Mil	(807.094)	(208.749)	(579.629)	(185.543)	(828.533)	(205.532)	(579.629)	(185.543)

(*) Informação não auditada.

Em 30 de setembro de 2020, o montante gasto com energia comprada para revenda foi de R\$ 807.094 em Furnas e na SPE Brasil Ventos S.A., o montante de R\$ 21.439, totalizando R\$ 828.533 (R\$ 579.629 em 30.09.2019). A variação observada entre os períodos de 2020 e 2019 se deve, basicamente, aos seguintes fatores: (i) reajuste de preço dos contratos vigentes; (ii) aumento do montante nos produtos vigentes; e (iii) novos contratos de curto prazo firmados.

NOTA 29 – RECEITA (DESPESAS) OPERACIONAIS

Descritivo	Controladora			
	Período de nove meses em 30.09.2020	Período de três meses em 30.09.2020	Período de nove meses em 30.09.2019	Período de três meses em 30.09.2019
Perdas estimadas para riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis	(128.738)	(366.915)	(297.689)	(24.368)
Perdas estimadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD)	(67.180)	(31.756)	(30.531)	(10.560)
Perdas estimadas com Incentivo para Indenização de Terceirizados	-	-	(354.486)	(354.486)
Reversão estimada de redução ao valor recuperável do ativo (<i>impairment</i>)	75.608	75.608	-	-
Reversão perdas em investimentos – SPEs ⁽¹⁾	26.169	26.169	-	-
Perdas estimadas GAG Melhoria	(56.120)	(22.868)	(58.877)	(16.509)
Perdas (Reversões) estimadas do Contrato Oneroso	(13.926)	(13.926)	162.142	770
Perdas estimadas PAES – Crédito tributário	(29.019)	(29.019)	-	-
Doações e contribuições não vinculadas	(42.001)	(19.493)	(30.060)	(7.297)
Arrendamento e Aluguéis	(32.617)	(12.280)	(40.013)	(8.141)
Seguros	(36.735)	(13.908)	(54.394)	(18.552)
Demais receitas / (despesas)	3.044	1.318	3.269	(116)
Perdas na alienação e desativação de bens e direitos	(12.334)	(12.334)	(19.019)	(18.953)
Fiança bancária	(20.421)	(4.886)	(37.381)	(14.785)
Recuperação de despesas	15.532	5.564	6.169	1.156
Reembolso Médico - Hospitalar e Odontológico	(10.599)	(3.679)	(13.668)	(4.544)
Despesas com Eventos, Patrocínio, Projetos institucionais Sócio-culturais	(3.480)	(1.351)	(2.725)	(220)
Despesas com estagiários, bolsistas – concurso e bolsa de estudo	(550)	(108)	(932)	(367)
Reembolso escolar, creche, vale transporte, auxílio transferência e auxílio-doença suplementação	(10.161)	(3.226)	(10.058)	(3.259)
Indenizações, perdas e danos	(143.705)	(15.556)	(185.828)	(125.222)
Gastos Ambientais	(88)	(38)	(8)	(1)
Custas Judiciais (inclui judiciais trabalhistas)	(50.624)	(2.425)	(5.341)	(1.215)
Indenização acordo com terceirizados	(1.184)	(357)	-	-
Ganho com a alienação de SPEs ⁽²⁾	25.042	-	36.482	7.543
Perda com a dissolução da participação na SPE Energia Olímpica	(1.673)	-	-	-
Total	(515.760)	(445.466)	(932.948)	(599.126)
Total Receitas	145.395	108.659	208.062	9.469
Total (Despesas)	(661.155)	(554.125)	(1.141.010)	(608.595)

(1) Reclassificação do Patrimônio Líquido – Resultado de exercícios anteriores, (provisão) e reversão sobre investimentos (SPEs) na visão do acionista: Provisões: Belo Monte (8.888), São Manoel (38.109) e Teles Pires (5). Reversão: Madeira Energia 73.171.

(2) Vide nota 16.4 - Ganho com a venda da SPE Centroeste de Minas para a CEMIG, feita pela Eletrobras.

Descrição	Consolidado			
	Período de nove meses em 30.09.2020	Período de três meses em 30.09.2020	Período de nove meses em 30.09.2019	Período de três meses em 30.09.2019
Perdas estimadas para riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis	(128.738)	(366.915)	(297.689)	(24.368)
Perdas estimadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD)	(67.180)	(31.756)	(30.531)	(10.560)
Perdas estimadas com Incentivo para Indenização de Terceirizados	-	-	(354.486)	(354.486)
Reversão estimada de redução ao valor recuperável do ativo (<i>impairment</i>)	75.608	75.608	-	-
Reversão perdas em investimentos – SPEs ⁽¹⁾	26.169	26.169	-	-
Provisão GAG Melhoria	(56.120)	(22.868)	(58.877)	(16.509)
Perdas (Reversões) estimadas do Contrato Oneroso	(13.926)	(13.926)	162.142	770
Perdas estimadas PAES – Crédito tributário	(29.019)	(29.019)	-	-
Doações e contribuições não vinculadas	(42.001)	(19.493)	(30.060)	(7.297)
Arrendamento e Aluguéis	(32.617)	(12.280)	(40.013)	(8.141)
Seguros	(36.735)	(13.908)	(54.394)	(18.552)
Demais receitas / (despesas)	3.161	1.301	(85)	(2.581)
Perdas na alienação e desativação de bens e direitos	(12.334)	(12.334)	(19.019)	(18.953)
Fiança bancária	(20.421)	(4.886)	(37.381)	(14.785)
Recuperação de despesas	15.532	5.564	6.169	1.156
Reembolso Médico - Hospitalar e Odontológico	(10.599)	(3.679)	(13.668)	(4.544)
Despesas com Eventos, Patrocínio, Projetos institucionais Sócio-culturais	(3.480)	(1.351)	(2.725)	(220)
Despesas com estagiários, bolsistas – concurso e bolsa de estudo	(550)	(108)	(932)	(367)
Reembolso escolar, creche, vale transporte, auxílio transferência e auxílio-doença suplementação	(10.161)	(3.226)	(10.058)	(3.259)
Indenizações, perdas e danos	(143.705)	(15.556)	(185.828)	(125.222)
Gastos Ambientais	(88)	(38)	(8)	(1)
Custas Judiciais (inclui judiciais trabalhistas)	(50.624)	(2.425)	(5.341)	(1.215)
Indenização acordo com terceirizados	(1.184)	(357)	-	-
Ganho com a alienação de SPEs ⁽²⁾	25.042	-	36.482	7.543
Perda com a dissolução da participação na SPE Energia Olímpica	(1.673)	-	-	-
Total	(515.643)	(445.483)	(936.302)	(601.591)
Total Receitas	145.512	108.642	204.793	9.469
Total (Despesas)	(661.155)	(554.125)	(1.141.095)	(611.060)

- (1) Reclassificação do Patrimônio Líquido – Resultado de exercícios anteriores, (provisão) e reversão sobre investimentos (SPEs) na visão do acionista: Provisões: Belo Monte (8.888), São Manoel (38.109) e Teles Pires (5). Reversão: Madeira Energia 73.171.
- (2) Vide nota 16.4 - Ganho com a venda da SPE Centroeste de Minas para a CEMIG, feita pela Eletrobras.

NOTA 30 – RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS

Descrição	Controladora			
	Período de nove meses em 30.09.2020	Período de três meses em 30.09.2020	Período de nove meses em 30.09.2019	Período de três meses em 30.09.2019
Receitas Financeiras				
Renda de aplicações financeiras	31.640	7.702	33.656	10.666
Juros s/ créditos de energia financiados e empréstimos concedidos	20.907	8.125	1.105	199
Variação monetária s/ créditos de energia financiados e empréstimos concedidos	43.153	24.467	9.130	1.505
Variação monetária e acréscimo moratório - energia vendida	19.089	3.353	14.737	5.855
Outras variações cambiais e monetárias ativas	85.525	11.931	31.362	6.481
Ajuste Fair Value - RBSE (1)	-	-	1.418.444	182.311
Outras receitas financeiras	6.788	3.028	31.446	13.427
Subtotal	207.102	58.606	1.539.880	220.444
Despesas Financeiras				
Encargos de empréstimos e financiamentos	(316.027)	(87.604)	(473.899)	(143.465)
Encargos de dívidas - FRG	(2.232)	(776)	(3.034)	(657)
Encargos financeiros sobre parcelamento	(4.283)	(824)	(10.026)	(3.218)
Variação monetária e cambial - empréstimos e financiamentos	(164.224)	(41.909)	(87.303)	(37.717)
Variação monetária e acréscimo moratório - energia vendida	(196)	(20)	(35)	(40)
Outras variações cambiais e monetárias passivas	(6.210)	(2.342)	(14.452)	(6.408)
Encargos financeiros sobre a remuneração dos acionistas	(24.039)	(4.028)	(26.692)	(5.480)
Ajuste Fair Value - RBSE (1)	(655.588)	(104.783)	(661.029)	(272.492)
Outras despesas financeiras	(50.757)	(18.035)	(138.132)	(19.598)
Subtotal	(1.223.556)	(260.321)	(1.414.602)	(489.075)
Total	(1.016.454)	(201.715)	125.278	(268.631)

- (1) Vide nota 10.2

Descritivo	Consolidado			
	Período de nove meses em 30.09.2020	Período de três meses em 30.09.2020	Período de nove meses em 30.09.2029	Período de três meses em 30.09.2029
Receitas Financeiras				
Renda de aplicações financeiras	33.400	8.050	36.931	12.437
Juros s/ créditos de energia financiados e empréstimos concedidos	20.907	8.125	1.105	199
Variação monetária s/ créditos de energia financiados e empréstimos concedidos	43.153	24.467	9.130	1.505
Variação monetária e acréscimo moratório - energia vendida	19.103	3.355	14.737	5.855
Outras variações cambiais e monetárias ativas	85.525	11.931	31.362	6.481
Ajuste Fair Value - RBSE (1)	-	-	1.418.444	182.311
Outras receitas financeiras	6.718	3.012	31.505	13.486
Subtotal	208.806	58.940	1.543.214	222.274
Despesas Financeiras				
Encargos de empréstimos e financiamentos	(323.116)	(94.565)	(474.031)	(143.485)
Encargos de dívidas - FRG	(2.232)	(776)	(3.034)	(657)
Encargos financeiros sobre parcelamento	(4.283)	(824)	(10.026)	(3.218)
Variação monetária e cambial - empréstimos e financiamentos	(164.224)	(41.909)	(87.307)	(37.718)
Variação monetária e acréscimo moratório - energia vendida	(196)	(20)	(35)	(40)
Outras variações cambiais e monetárias passivas	(6.213)	(2.343)	(14.452)	(6.408)
Encargos financeiros sobre a remuneração dos acionistas	(24.039)	(4.028)	(26.692)	(5.480)
Ajuste Fair Value - RBSE (1)	(655.588)	(104.783)	(661.029)	(272.492)
Outras despesas financeiras	(50.854)	(18.068)	(138.234)	(19.657)
Subtotal	(1.230.745)	(267.316)	(1.414.840)	(489.155)
Total	(1.021.939)	(208.376)	128.374	(266.881)

(1) Vide nota 10.2

NOTA 31 – IRPJ E CSLL NO RESULTADO

O IR e a CS, 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 CS 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:

Descritivo	Controladora				Consolidado			
	Período de nove meses em 30.09.2020		Período de três meses em 30.09.2020		Período de nove meses em 30.09.2020		Período de três meses em 30.09.2020	
	IRPJ (25%)	CSLL (9%)	IRPJ (25%)	CSLL (9%)	IRPJ (25%)	CSLL (9%)	IRPJ (25%)	CSLL (9%)
Lucro / Prejuízo antes dos impostos	4.127.639	4.127.639	507.127	507.127	4.128.443	4.128.443	507.665	507.665
Encargo dos impostos apurado com base nas alíquotas nominais	(1.031.910)	(371.488)	(126.782)	(45.642)	(1.032.111)	(371.560)	(126.916)	(45.690)
Efeitos das adições e exclusões:								
Indenização RBSE	218.821	78.776	(198.668)	(71.520)	218.821	78.776	(198.668)	(71.520)
Adições / Exclusões da Lei nº 12.973/2014	(20.675)	(7.443)	(8.432)	(3.036)	(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	(3.097)	(1.115)	36.302	13.069	(3.097)	(1.115)	36.302	13.069
Provisões operacionais	(49.674)	(17.883)	(100.380)	(36.137)	(49.674)	(17.883)	(100.380)	(36.137)
Equivalência patrimonial	(34.236)	(12.325)	(4.048)	(1.457)	(34.236)	(12.325)	(4.048)	(1.457)
Outros	9.673	3.475	9.662	3.474	9.672	3.475	9.661	3.474
Demais adições/exclusões	(11.143)	(4.011)	(5.112)	(1.840)	(11.143)	(4.011)	(5.112)	(1.840)
Constituição/Reversão de créditos tributários	19.078	6.868	476.463	171.527	19.078	6.868	476.446	171.518
Contrato Oneroso	(3.481)	(1.253)	(3.481)	(1.253)	(3.481)	(1.253)	(3.481)	(1.253)
Impairment / GAG Melhorias	4.872	1.754	13.185	4.747	4.872	1.754	13.185	4.747
SPEs	-	-	-	-	(310)	(215)	(198)	(147)
Incentivos Fiscais	5.685	-	2.078	-	5.685	-	2.078	-
Total	(900.048)	(326.071)	89.467	31.457	(900.560)	(326.358)	89.117	31.253
Corrente	(919.126)	(332.939)	(386.996)	(140.069)	(919.676)	(333.226)	(387.367)	(140.265)
Diferido	19.078	6.868	476.463	171.526	19.116	6.868	476.484	171.518
Total	(900.048)	(326.071)	89.467	31.457	(900.560)	(326.358)	89.117	31.253
Total	(1.226.119)		120.924		(1.226.918)		120.370	

NOTA 32 – 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 2020, foram de R\$ 56.281,99, R\$ 2.184,61 e R\$ 11.854,42, respectivamente, de acordo com a política salarial praticada pela Empresa. Esses valores incluem os salários, gratificações, comissões e adicionais. Cabe destacar ainda que em setembro de 2020, 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\$ 42.442,26.

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 30.09.2020	Período de três meses em 30.09.2020	Período de nove meses em 30.09.2019	Período de três meses em 30.09.2019	Período de nove meses em 30.09.2020	Período de três meses em 30.09.2020	Período de nove meses em 30.09.2019	Período de três meses em 30.09.2019
Honorários de Diretoria e Conselheiros	2.925	807	3.724	1.111	4.013	1.294	5.479	1.448
Encargos sociais	1.043	386	857	300	1.169	381	1.264	376
Benefícios + contribuições sociais diversas	46	2	67	40	56	(15)	127	40
Total	4.014	1.195	4.648	1.451	5.238	1.660	6.870	1.864

NOTA 33 – TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

As principais operações com partes relacionadas são as seguintes:

- Eletrobras: empréstimos e financiamentos, AFAC, 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;
- 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;
- União Federal: As transações da Empresa com suas controladas, sociedades de propósito específico 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. Dentre as principais operações ocorridas com as partes relacionadas, destacamos os empréstimos e financiamentos concedidos estabelecidos nas condições citadas e/ou de acordo com a legislação específica sobre o assunto. No que concerne a transações com partes relacionadas que envolvam a União Federal, a Empresa contraiu financiamentos junto à Eletrobras, BNDES, Banco do Brasil e Caixa Econômica Federal, vide informações constantes da nota explicativa 16.1.

33.1 Empresas do grupo

Empresas	Clientes	Clientes Renegociação	Fornecedores	Empréstimos e financiamentos captados	Contas a receber	(-) Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa	Outros Créditos	Dividendos declarados	Contas a pagar
Eletrobras	-	-	(2.504)	(1.488.952)	1.351	-	-	-	-
CGT Eletrosul	555	-	(2.663)	-	51	-	-	-	-
Chesf	11.250	-	(8.666)	-	30.097	(a) (30.096)	(c) 1.934	-	-
Eletronorte	8.733	-	(5.669)	-	1.079	-	-	-	-
Eletronuclear	2.287	271.808	-	-	-	-	-	-	-
Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletropar	-	-	(20)	-	105.261	(b) (105.233)	-	-	-
Amazonas – GT	835	-	(80)	-	-	-	-	-	-
Eólica Chui IX S.A.	9	-	-	-	-	-	-	-	-
Eólica Hermenegildo I S.A.	30	-	-	-	-	-	-	-	-
Eólica Hermenegildo II S.A.	30	-	-	-	-	-	-	-	-
Eólica Hermenegildo III S.A.	25	-	-	-	-	-	-	-	-
Santa Vitória do Palmar	102	-	-	-	-	-	-	-	-
Luziânia–Niquelândia Transmissora (*)	8	-	(11)	-	-	-	-	-	-
Total 30.09.2020	23.864	271.808	(19.613)	(1.488.952)	137.839	(135.329)	1.934	-	-
Total 31.12.2019	20.015	268.645	(16.017)	(2.459.039)	138.781	(135.329)	1.934	-	(27)

(a) Nota 11.1.3

(b) Nota 11.5

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

(*) SPE transferidas para a Eletrobras em operação de dação para pagamento de dívida com a Holding em Agosto/18.

Empresas	Compra de energia	Venda de Energia	Encargos sobre o uso da rede elétrica	Remuneração do ativo financeiro	Receita de prestação de serviços	Receita financeira	Despesa financeira	Outras Despesas / Receitas
Eletrobras	-	-	-	84	-	8	(127.469)	23.961
CGT Eletrosul	(2.989)	-	(24.106)	4.493	-	-	(88)	1.268
Chesf	-	-	(63.184)	85.891	-	124	(48)	384
Eletronorte	-	-	(42.846)	71.059	21	-	-	795
Eletronuclear	-	-	-	17.521	-	21.343	-	1.052
Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	522
Eletropar	-	-	-	-	2.631	-	-	(10)
Amazonas – GT	-	-	(584)	3.870	-	-	-	267
Eólica Chui IX S.A.	-	-	-	76	-	-	-	-
Eólica Hermenegildo I S.A.	-	-	-	244	-	-	-	-
Eólica Hermenegildo II S.A.	-	-	-	244	-	-	-	-
Eólica Hermenegildo III S.A.	-	-	-	206	-	-	-	-
Santa Vitória do Palmar	-	-	-	834	-	-	-	-
Luziânia–Niquelândia	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmissora (*)	-	-	(94)	-	298	-	-	70
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
Período de nove meses em 30.09.2019	-	11.374	(123.504)	182.682	829	21.635	(230.956)	39.111
Período de três meses em 30.09.2019	-	-	(44.004)	62.291	119	4.402	(58.682)	8.700

Em atendimento à Resolução Aneel nº 22, de 04 de fevereiro de 1999, e nos termos da deliberação CVM nº 560, de 11 de dezembro de 2008, a Empresa está apresentando os saldos e transações com partes relacionadas.

(*) SPE transferidas para a Eletrobras em operação de dação para pagamento de dívida com a Holding em Agosto/18.

33.2 Fundação Real Grandeza (FRG) e investidas de Furnas

Empresas	Contas a receber	Clientes	Dividendos a receber	Fornecedores	Empréstimos e financiamentos captados	Obrigações estimadas	Contas a pagar
Empresas de Geração							
Enerpeixe	-	630	21.769	(9.977)	-	-	-
Baguari	-	41	-	-	-	-	-
Retiro Baixo	-	-	-	-	-	-	-
Serra do Facão Energia	-	-	-	-	-	-	-
Chapecoense	740	-	-	-	-	-	-
Foz do Chapecó	3	985	-	-	-	-	-
Madeira Energia	-	-	-	-	-	-	-
Santo Antônio Energia	571	21.476	-	(812)	-	-	-
Cia Hidrelétrica Teles Pires	-	3.917	-	(8.082)	-	-	-
CSE Centro de Soluções Estratégicas S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Empresa de Energia São Manuel S.A.	140	1.358	-	(3.357)	-	-	-
Energia Olímpica S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Brasil Ventos Energia S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Tijóá Participações e Investimentos S.A.	-	1.221	-	-	-	-	-
Subtotal de Geração	1.454	29.628	21.769	(22.228)	-	-	-
Empresas de Transmissão							
Transenergia Renovável	-	-	-	(44)	-	-	-
IE Madeira	-	-	-	(1.331)	-	-	-
Transenergia São Paulo	-	-	15.066	(24)	-	-	-
Transenergia Goiás	-	102	-	(30)	-	-	-
MGE Transmissão	-	18	5.616	(82)	-	-	-
Goiás Transmissão	-	-	10.198	(139)	-	-	-
Caldas Novas Transmissão	-	17	233	(2)	-	-	-
Triângulo Mineiro Transmissora S.A.	11	-	-	(95)	-	-	-
Vale do São Bartolomeu Trans. de Energia	-	18	-	(63)	-	-	-
Mata de Santa Genebra	-	437	-	(613)	-	-	-
Lago Azul Transmissora	14	7	110	(10)	-	-	-
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	-	-	3.010	(345)	-	-	-
Belo Monte Transmissora	553	-	13.810	(1.511)	-	-	-
Subtotal de Transmissão	578	599	48.043	(4.289)	-	-	-
Total SPEs	2.032	30.227	69.812	(26.517)	-	-	-
FRG	4.242	-	-	(230)	(30.434)	(11.319)	(1.706.494)
Administradores	3	-	-	-	-	-	-
Total 30.09.2020	6.277	30.227	69.812	(26.747)	(30.434)	(11.319)	(1.706.494)
Total 31.12.2019	9.666	27.390	108.294	(19.942)	(38.190)	(7.000)	(1.695.385)

Empresas	Compra de Energia	Venda de Energia	Encargos sobre o uso da rede elétrica	Remuneração do ativo financeiro	Receita de prestação de serviços	Receita financeira	Despesa financeira	Outras Despesas / Receitas
Empresas de Geração								
Enerpeixe	(85.093)	-	-	3.879	-	-	-	-
Baguari	-	-	-	333	-	-	-	-
Serra Facão Energia	-	-	-	-	21	-	-	-
Foz do Chapecó	-	-	-	8.068	140	-	-	-
Madeira Energia S.A.	-	-	-	-	-	-	-	73.171
Santo Antônio Energia	-	63.700	-	108.184	72	-	-	(1.142)
Teles Pires Participações	-	-	-	-	-	-	-	(5)
Cia Hidrelétrica Teles Pires	(77.932)	-	-	32.052	-	-	-	-
CSE Centro de Soluções Estratégicas S.A.	-	-	-	-	3.445	-	-	-
Tijóá Participações e Investimentos S.A.	-	-	-	8.773	231	-	-	-
Empresa de Energia São Manoel S.A.	(26.676)	-	-	8.294	-	-	-	(38.109)
Energia Olímpica S.A.	-	-	-	-	-	-	-	(1.673)
Subtotal de Geração	(189.701)	63.700	-	169.583	3.909	-	-	32.242
Empresas de Transmissão								
Transenergia Renovável	-	-	(353)	-	-	-	-	-
IE Madeira	-	-	(11.537)	-	241	-	-	-
Transenergia São Paulo	-	-	(202)	-	-	-	-	-
Transenergia Goiás	-	-	(263)	-	889	-	-	912
MGE Transmissão	-	-	(692)	-	-	-	-	160
Goiás Transmissão	-	-	(1.215)	-	-	-	-	-
Caldas Novas Transmissão	-	-	(19)	-	378	-	-	154
Triângulo Mineiro Transmissora S.A.	-	-	(832)	-	-	-	-	-
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	-	-	(3.064)	-	294	-	-	(25)
Vale do São Bartolomeu Trans. de Energia	-	-	(550)	-	32	-	-	463
Mata de Santa Genebra	-	-	(3.027)	-	-	-	-	437
Lago Azul Transmissora	-	-	(19)	-	238	-	-	63
Belo Monte Transmissora	-	-	(12.862)	-	-	-	-	(8.888)
Subtotal de Transmissão	-	-	(34.635)	-	2.072	-	-	(6.724)
Total SPES	(189.701)	63.700	(34.635)	169.583	5.981	-	-	25.518
FRG	-	-	-	-	-	-	(2.534)	(182.943)
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)
Período de nove meses em 30.09.2019	(142.535)	60.012	(33.030)	166.081	2.723	6.308	(1.277)	(179.751)
Período de três meses em 30.09.2019	(51.581)	23.643	(12.245)	58.431	1.124	6.305	1.100	(68.249)

NOTA 34 – COMPROMISSOS OPERACIONAIS DE LONGO PRAZO

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

34.1 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 se dá por meio do rateio, entre as distribuidoras do SIN, das 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:

34.1.1 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	(*)
2021	Volume MWh (*) Preço MWh (R\$/MWh) (*) Total (R\$ Mil)	788.400 225,16 177.516	2.032.320 243,10 494.053	2.152.332 117,02 251.874	20.029.740 72,68 1.455.776	25.002.792 95,16 2.379.219	
2022	Volume MWh (*) Preço MWh (R\$/MWh) (*) Total (R\$ Mil)	788.400 225,16 177.516	2.032.320 243,10 494.053	2.152.332 117,02 251.874	20.029.740 73,16 1.465.391	25.002.792 95,54 2.388.835	
2023	Volume MWh (*) Preço MWh (R\$/MWh) (*) Total (R\$ Mil)	788.400 225,16 177.516	2.032.320 243,10 494.053	2.152.332 117,02 251.874	20.029.740 72,86 1.459.459	25.002.792 95,31 2.382.902	
2024	Volume MWh (*) Preço MWh (R\$/MWh) (*) Total (R\$ Mil)	790.560 225,16 178.002	2.037.888 243,10 495.407	2.158.229 116,70 251.874	20.084.616 72,86 1.448.254	25.071.293 94,67 2.373.537	
2025	Volume MWh (*) Preço MWh (R\$/MWh) (*) Total (R\$ Mil)	788.400 225,16 177.516	2.032.320 243,10 494.053	2.152.332 117,02 251.874	20.029.740 72,28 1.447.767	25.002.792 94,84 2.371.210	
Após 2025	Volume MWh (*) Preço MWh (R\$/MWh) (*) Total (R\$ Mil)	10.424.400 221,85 2.312.697	28.452.480 243,10 6.916.746	2.152.332 117,02 251.874	340.505.580 72,35 24.636.649	381.534.792,00 89,42 34.117.966	
Total	Volume MWh (*) Preço MWh (R\$/MWh) (*) Total (R\$ Mil)	15.159.120 222,89 3.378.766	40.663.119 243,10 9.885.130	15.078.118 116,93 1.763.117	460.793.772 72,30 33.316.759	531.694.128,89 90,92 48.343.773	
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 pela auditoria independente.
Informações não auditadas.

34.1.2 Compromissos – posições compradas

Ano	Gerador de Energia	Total Compras
2021	Volume MWh (*) Preço MWh (R\$/MWh) (*) Total (R\$ Mil)	4.586.267 194,95 894.108
2022	Volume MWh (*) Preço MWh (R\$/MWh) (*) Total (R\$ Mil)	4.586.267 192,91 884.723
2023	Volume MWh (*) Preço MWh (R\$/MWh) (*) Total (R\$ Mil)	4.148.267 190,75 791.284
2024	Volume MWh (*) Preço MWh (R\$/MWh) (*) Total (R\$ Mil)	3.836.297 195,19 748.811
2025	Volume MWh (*) Preço MWh (R\$/MWh) (*) Total (R\$ Mil)	3.825.899 194,12 742.685
Após 2025	Volume MWh (*) Preço MWh (R\$/MWh) (*) Total (R\$ Mil)	17.092.530 153,44 2.622.693
Data do término do contrato		Dez/38

(*) Informações não auditadas.

34.3 Compromissos - Aportes nas SPEs

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

SPEs/Ano	2020	2021	2022	2023	2024	2025	A partir de 2025	Total
Teles Pires Participações S.A.	-	42.014	41.500	39.656	-	-	-	123.170
Holding Brasil Ventos Energia S.A.	-	9.700	10.100	10.500	-	-	-	30.300
Serra do Facão Energia S.A.	-	32.908	-	-	-	-	-	32.908
Transenergia Goiás S.A.	-	1.300	-	-	-	-	-	1.300
Total	-	85.922	51.600	50.156	-	-	-	187.678

NOTA 35 - INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

35.1 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					
	30.09.2020			31.12.2019		
	Classificação	Valor contábil	Valor justo	Classificação	Valor contábil	Valor justo
Ativos financeiros						
Empréstimos e recebíveis						
Clientes (Nota 5)	Custo amortizado	1.476.594	1.476.594	Custo amortizado	1.133.403	1.133.403
Ativo RBSE – concessões do serviço público (Nota 10)	Valor justo	18.384.585	18.384.585	Valor justo	17.509.302	17.509.302
Ativo contratual transmissão (Nota 10)	Custo amortizado	3.502.528	3.502.528	Custo amortizado	3.230.187	3.230.187
Ativos financeiros de geração (Nota 10)	Custo amortizado	1.352.399	1.352.399	Custo amortizado	1.329.674	1.329.674
Empréstimos concedidos (Nota 11.3)	Custo amortizado	-	-	Custo amortizado	84	84
Mensurados a valor justo por meio do resultado						
Títulos e valores mobiliários (Nota 4)	Valor justo	909.677	909.677	Valor justo	684.930	684.930
Total Ativos financeiros		25.625.783	25.625.783		23.887.580	23.887.580
Passivos financeiros						
Mensurados ao custo amortizado						
Empréstimos e financiamentos (Nota 16)	Custo amortizado	6.203.513	6.203.513	Custo amortizado	7.380.157	7.380.157
Fornecedores e outras obrigações (Nota 15)	Custo amortizado	323.532	323.532	Custo amortizado	535.789	535.789
Total Passivos financeiros		6.527.045	6.527.045		7.915.946	7.915.946

Descritivo	Consolidado					
	30.09.2020			31.12.2019		
	Classificação	Valor contábil	Valor justo	Classificação	Valor contábil	Valor justo
Ativos financeiros						
Empréstimos e recebíveis						
Clientes (Nota 5)	Custo amortizado	1.483.610	1.483.610	Custo amortizado	1.145.914	1.145.914
Ativo RBSE – concessões do serviço público (Nota 10)	Valor justo	18.384.585	18.384.585	Valor justo	17.509.302	17.509.302
Ativo contratual transmissão (Nota 10)	Custo amortizado	3.581.552	3.581.552	Custo amortizado	3.310.452	3.310.452
Ativos financeiros de geração (Nota 10)	Custo amortizado	1.352.399	1.352.399	Custo amortizado	1.329.674	1.329.674
Empréstimos concedidos (Nota 11.3)	Custo amortizado	-	-	Custo amortizado	84	84
Mensurados a valor justo por meio do resultado						
Títulos e valores mobiliários (Nota 4)	Valor justo	909.677	909.677	Valor justo	684.930	684.930
Total Ativos financeiros		25.711.823	25.711.823		23.980.356	23.980.356
Passivos financeiros						
Mensurados ao custo amortizado						
Empréstimos e financiamentos (Nota 16)	Custo amortizado	6.680.575	6.680.575	Custo amortizado	7.719.052	7.719.052
Fornecedores e outras obrigações (Nota 15)	Custo amortizado	325.683	325.683	Custo amortizado	554.906	554.906
Total Passivos financeiros		7.006.258	7.006.258		8.273.958	8.273.958

O valor de mercado dos instrumentos financeiros em 30 de setembro de 2020 se aproxima do valor registrado nas Demonstrações Financeiras. A Empresa não realizou no período operações com derivativos.

35.2 Gestão de capital

Os objetivos da Empresa ao administrar sua estrutura de capital, são de salvaguardar a capacidade de continuidade para oferecer retorno aos acionistas e qualidade nas obrigações previstas no contrato de concessão, bem como de perseguir uma estrutura de capital ideal para a redução dos seus custos.

Os índices de alavancagem financeira podem ser assim sumariados:

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.09.2020	31.12.2019	30.09.2020	31.12.2019
Financiamentos e empréstimos	6.203.513	7.380.157	6.680.575	7.719.052
Fornecedores	323.532	535.789	325.683	554.906
Menos:				
Caixa e equivalentes de caixa	(11.738)	(9.640)	(115.246)	(72.607)
Outros				
TVM	(909.677)	(684.930)	(909.677)	(684.930)
Dívida líquida (A)	5.605.630	7.221.376	5.981.335	7.516.421
Patrimônio líquido	24.082.294	21.557.647	24.083.148	21.558.496
Total do capital (B)	29.687.924	28.779.023	30.064.483	29.074.917
Índice de alavancagem financeira (C = A/B x 100)	18,88%	25,09%	19,90%	25,85%

35.3 Classificação por categoria de instrumentos financeiros

Os saldos contábeis de certos ativos e passivos financeiros representam uma aproximação razoável do valor justo. A Empresa usa a seguinte classificação para enquadrar os seus instrumentos financeiros e seus respectivos níveis:

Descritivo	Controladora			
	30.09.2020			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Valor Justo:				
Títulos e valores mobiliários (Nota 4)	909.677	-	-	909.677
Ativo RBSE – concessões do serviço público (Nota 10)	-	-	18.384.585	18.384.585
Total	909.677	-	18.384.585	19.294.262

Descritivo	31.12.2019			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Valor Justo:				
Títulos e valores mobiliários (Nota 4)	684.930	-	-	684.930
Ativo RBSE – concessões do serviço público (Nota 10)	-	-	17.509.302	17.509.302
Total	684.930	-	17.509.302	18.194.232

Descritivo	Consolidado			
	30.09.2020			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Valor Justo:				
Títulos e valores mobiliários (Nota 4)	909.677	-	-	909.677
Ativo RBSE – concessões do serviço público (Nota 10)	-	-	18.384.585	18.384.585
Total	909.677	-	18.384.585	19.294.262

Descritivo	31.12.2019			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Valor Justo:				
Títulos e valores mobiliários (Nota 4)	684.930	-	-	684.930
Ativo RBSE – concessões do serviço público (Nota 10)	-	-	17.509.302	17.509.302
Total	684.930	-	17.509.302	18.194.232

35.4 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:

35.4.1 - Ativo

Contratos Concedidos - Var. Negativa - 2020			Indexador			Saldo R\$	
Moeda (Risco)	Saldo US\$	Saldo R\$	Provável 2020	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)
IGP-M	133,700	695.241	1,82%	1,37%	0,91%	692.131	631.755
IPCA	57,378	298.364	1,94%	1,46%	0,97%	296.944	295.525
TOTAL	191,078	993.605				989.076	927.280
Contratos Concedidos - Var. Positiva - 2020			Indexador			Saldo R\$	
Moeda (Risco)	Saldo US\$	Saldo R\$	Provável 2020	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)
IGP-M	133,700	695.241	1,82%	2,28%	2,73%	698.350	701.460
IPCA	56,472	293.657	1,94%	2,43%	2,91%	299.783	301.203
TOTAL	190,173	988.897				998.134	1.002.663

35.4.2 – 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 – 2020			Indexador			Saldo R\$	
Moeda (Risco)	Saldo US\$	Saldo R\$	Provável 2020	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)
Dólar (R\$/US\$)	83,039	431.804	5,200	3,900	2,600	323.853	215.902
TOTAL	83,039	431.804				323.853	215.902
Contratos Obtidos - Var. Positiva - 2020			Indexador			Saldo R\$	
Moeda (Risco)	Saldo US\$	Saldo R\$	Provável 2020	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)
Dólar (R\$/US\$)	83,039	431.804	5,200	6,500	7,800	539.755	647.706
TOTAL	83,039	431.804				539.755	647.706

35.4.3 – 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 - 2020			Indexador			Saldo R\$	
Moeda (Risco)	Saldo US\$	Saldo R\$	Provável 2020	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)
TJLP	147,774	768.425	5,57%	5,57%	5,57%	768.425	768.425
IPCA	234,596	1.219.901	1,94%	1,46%	0,97%	1.214.643	1.209.386
Selic/CDI	586,300	3.048.761	2,00%	1,50%	1,00%	3.045.008	3.041.247
TOTAL	968,671	5.037.087				5.028.077	5.019.058
Contratos Obtidos - Var. Positiva – 2020			Indexador			Saldo R\$	
Moeda (Risco)	Saldo US\$	Saldo R\$	Provável 2020	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)
TJLP	147,774	768.425	5,57%	5,57%	5,57%	768.425	768.425
IPCA	234,596	1.219.901	1,94%	2,43%	2,91%	1.225.158	1.230.415
Selic/CDI	586,300	3.048.761	2,00%	2,50%	3,00%	3.052.505	3.056.241
TOTAL	968,671	5.037.087				5.046.088	5.055.081

35.5.4 Índices para Análise de Sensibilidade

			Data base 30.09.2020			
			Cenário Positivo		Cenário Negativo	
	Moeda Nacional	Cenário para 31.12.2020	-25%	-50%	+25%	+50%
Selic (a.a.)		2,00%	1,50%	1,00%	2,50%	3,00%
CDI (a.a.)		1,90%	1,42%	0,95%	2,37%	2,85%
TJLP (a.a.)		4.55%	4.55%	4.55%	4.55%	4.55%

	Moeda Estrangeira	Cenário para 31.12.2020				
	EURO - R\$/€	6,1880	4,6410	3,0940	7,7350	9,2820
	YEN - R\$/¥	0,0491	0,0368	0,0245	0,0613	0,0736
	Dólar - R\$/US\$	5,2000	3,9000	2,6000	6,5000	7,8000
	Libor – USD	0,0028	0,0021	0,0014	0,0035	0,0042

	Moeda Nacional	Cenário para 31.12.2020				
	IPCA (a.a.)	1,94%	1,46%	0,97%	2,43%	2,91%
	IGPM (a.a.)	1,82%	1,37%	0,91%	2,28%	2,73%

NOTA 36 – GARANTIAS E COVENANTS

36.1 Garantias Corporativas

Empresa	Tipo	Descrição
FURNAS	Garantia	Os contratos de empréstimo/financiamento celebrados por FURNAS preveem garantias de diversas modalidades, condicionadas as negociações levadas a efeito junto às Instituições Financeiras e, concomitantemente, a Holding 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 LAJIDA suficiente para honrar com as obrigações assumidas nos respectivos instrumentos; 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, e outros preveem que a equação Dívida Líquida/EBITIDA seja menor ou igual a 4 para ELETROBRAS e FURNAS. (Nota 16.9)

36.2 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 30/09/2020 (R\$ mil)	Projeção de Saldo Devedor - Fim do Exercício (R\$ mil)			Saldo a Desembolsar (R\$ mil)	Término da Garantia
						2020	2021	2022		
UHE Santo Antônio	BNDES Direto Original	SPE	43,0555%	1.551.607	1.742.025	1.785.043	1.854.920	1.892.850	-	17/09/2040
UHE Santo Antônio	BNDES Direto Suplementar	SPE	43,0555%	503.830	569.076	583.582	608.547	622.960	-	17/09/2040
UHE Santo Antônio	BNDES Repasse Original	SPE	43,0555%	1.601.404	1.827.857	1.878.158	1.965.879	2.016.697	-	17/09/2040
UHE Santo Antônio	BNDES Repasse Suplementar	SPE	43,0555%	515.838	588.783	604.986	633.242	649.611	-	17/09/2040
UHE Santo Antônio	BASA	SPE	43,0555%	216.750	237.585	241.288	223.101	203.438	-	10/12/2030
UHE Santo Antônio	Emissão de Debêntures	SPE	43,0555%	180.833	212.129	142.515	79.346	-	-	27/12/2022
UHE Santo Antônio	Emissão de Debêntures	SPE	43,0555%	301.389	408.990	403.746	354.930	242.203	-	15/04/2024
Teles Pires	BNDES	SPE	24,50%	296.940	301.968	300.279	280.195	260.110	1.084	15/02/2036
Teles Pires	BNDES/Banco do Brasil	SPE	24,50%	294.000	292.301	297.004	277.136	257.268	-	15/02/2036
Teles Pires	Emissão de Debêntures	SPE	24,72%	160.680	152.883	145.741	133.178	120.615	-	30/05/2032
Caldas Novas Transmissão	BNDES	SPE	49,90%	2.536	683	409	134	-	-	15/03/2023
Caldas Novas Transmissão	BNDES	SPE	49,90%	5.536	3.276	2.827	2.378	-	-	15/03/2028
Belo Monte Transmissora de Energia S. A.	BNDES	SPE	24,50%	412.825	224.038	221.276	209.550	196.811	-	15/08/2032
Belo Monte Transmissora de Energia S. A.	BNDES REPASSE	SPE	24,50%	214.375	221.276	209.550	196.811	-	-	15/08/2032
Empresa de Energia São Manoel	BNDES	SPE	33,33%	437.996	530.554	539.564	526.481	512.228	-	15/12/2038
Belo Monte Transmissora de Energia	Emissão de Debêntures	SPE	24,50%	142.100	160.440	-	-	-	-	15/03/2034
Empresa de Energia São Manoel	Emissão de Debêntures	SPE	33,33%	113.322	110.722	106.546	99.523	91.836	-	15/06/2033
UHE Santo Antônio	Emissão de Debêntures	SPE	43,0555%	680.188	1.623.155	1.666.144	1.829.499	2.019.943	-	28/06/2038
Mata de Santa Genbra	BNDES	SPE	49,90%	508.232	560.337	559.291	534.141	508.992	-	15/06/2033

36.2.1 Garantia de Compra de Energia:

Empresa	Tipo	Descrição
Santo Antônio	Garantia	Garantir a comercialização de energia correspondente a até 665,4 MWmédios 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 37 – SEGUROS (Não revisado)

Os principais seguros da Empresa, com base nos valores de risco, estão abaixo demonstrados por modalidade e data de vigência:

Riscos	Controladora		
	Vigência		R\$
	Início	Termino	Importância Segurada
a) Garantias:			329.557
Garantia Financeira (CRD 109/2011 CEMIG)	01/01/2020	31/12/2020	508
Garantia Financeira CUST/CUSD - (04-CUSD/10 AMPLA)	05/05/2020	05/05/2021	160
Garantia Fiel Cumprimento – Consórcio Ouro Preto II - 006/2008	05/11/2019	05/11/2020	8.200
Garantia Fiel cumprimento – Leilão nº 04/2011 Concessão nº 014/2011 – Ofício nº 524/2018	12/12/2019	12/12/2020	1.350
13ª Vara Federal da Seção Jud. DF Processo nº 0052533-67.2011.4.01-3400 - A1 022/2011.	03/10/2019	03/10/2021	1.168
1ª Vara da Fazenda da Comarca de Gurupi - TO - Proc. Nº 5000038-09.2005.827.2722	20/02/2020	20/02/2022	1.792
22ª Vara Federal DF - Processo nº 0064327-12.2016.4.01.3400	21/11/2018	21/11/2020	319
Posto Avançado de Porangatu - GO - 0000293-79.2014.5.18.0251	27/09/2019	27/09/2021	2.254
36ª Vara Cível da Comarca Capital - RJ - 0218760-78.2018.8.19.0001	12/11/2019	12/11/2021	330
15ª Vara Federal da SJDF - DF - 0065164-67.2016.4.01.3400	21/11/2019	21/11/2021	636
1ª Vara Federal da SJDF - DF - 0073851-33.2016.4.01.3400	15/12/2019	15/12/2021	650
8ª Vara da Justiça Federal do Distrito Federal - DF - 1004404-04.2017.4.01.3400	14/06/2020	14/06/2022	16.915
16ª Vara Cível da SJDF - DF - 1011424-46.2017.4.01.3400	05/09/2020	05/09/2022	1.296
Vara da Fazenda Pública da Comarca de Mogi das Cruzes – SP – 0004787-92.2011.8.26.0361	19/11/2019	19/11/2021	1.216
4ª Vara Cível da Capital do Rio de Janeiro – RJ – 0154049-06.2014.8.19.0001	17/12/2019	17/12/2021	109.475
União Federal Representada pela PGFN - PA 12897.000225/2010-88	24/01/2020	24/01/2022	45.957
União Federal Representada pela PGFN - PA 16682.902520/2016-32	24/01/2020	24/01/2022	18.608
Milton Pânico Júnior - 0100529-93.2018.5.01.0082	07/02/2020	07/02/2023	1.321
34ª Vara Cível da Comarca do Rio de Janeiro – RJ - 0236029-67.2017.8.19.0001	14/02/2020	14/02/2022	131
Estado do Tocantins - representado pela PGE-TO - 5000038-9.2005.8.27.2722	20/02/2020	20/02/2022	1.793
União Federal representada pela PGFN - PA 12897.000225/2010-88	21/02/2020	21/02/2022	2.938
Antônio Carlos Ferreira Magalhães - 0001048-85.2014.5.03.0101	18/02/2020	18/02/2023	540
Luís Antônio Passos Rodrigues - 0010769-90.2016.5.03.0101	05/03/2020	05/03/2023	565
Wilson José Barbosa - 0010363-46.2014.5.15.0088	11/03/2020	11/03/2023	1.191
Município de Além Paraíba - Rep. Pela PMG/MG - 5000029-19.2019.8.13.0015	05/02/2020	05/02/2022	21.659
5ª Vara Federal do DF - 0010364-55.2017.4.01.3400	29/03/2020	29/03/2022	214
14ª Vara Federal do DF - 0012483-86.2017.4.01.3400	29/03/2020	29/03/2022	385
Eurico Nunes de Campos - Vara do trabalho de Ivaiporã - 0000852-71.2013.5.09.0073	01/04/2020	01/04/2022	1.389
Mariângela Danenberg - 79ª Vara do trabalho do RJ - 0010472-77.2014.5.01.0079	29/04/2020	29/04/2023	816
Luís Antônio Passos Rodrigues - 2ª Vara do Trabalho de Passos MG (Endosso) - 0010769-90.2016.5.03.0101	25/03/2020	05/03/2023	170
3ª Vara Federal do DF – 0022319-54.2015.4.01.3400	30/04/2020	30/04/2022	3.212
13ª Vara Federal do DF – 1007403-90.2018.4.01.3400	12/04/2020	12/04/2022	984
2ª Vara Federal do DF – 1009093-23.2019.4.01.3400	12/04/2020	12/04/2022	8.036
4ª Vara Federal do DF – 1007411-67.2018.4.01.3400	12/04/2020	12/04/2022	1.684

Continua

Continuação

Riscos	Controladora		
	Vigência		R\$
	Início	Termino	Importância Segurada
13ª Vara Federal do DF – 0015714-24.2017.4.01.3400	10/04/2020	10/04/2022	4.239
14ª Vara Federal do DF – 0019108-39.2017.4.01.3400	28/04/2020	28/04/2022	249
13ª Vara Federal do DF – 0019109-24.2017.4.01.3400	28/04/2020	28/04/2022	747
Sindicato dos Trabalhadores Ind. Urb. STIU-DF – 0001353-02.2013.5.10.0007	04/05/2020	04/05/2023	487
Edmar Faria de Paiva – 2ª Vara do Trab. Aparecida de Goiânia – GO – 0232500-48.2009.5.18.0082	11/05/2020	11/05/2023	3.442
Kley Cloves Caetano – 2ª Vara do Trabalho Aparecida de Goiânia – GO – 0000789-72.2010.5.18.0082	11/05/2020	11/05/2023	8.342
Manoel Pereira de Andrade – Vara do trabalho de Ivaiporã – PR – 0000894-23.2013.5.09.0073	21/05/2020	21/05/2023	733
Evânio Vilela – Vara do Trabalho de Itapeva – SP - 0010809-02.2019.5.15.0047	22/05/2020	22/05/2023	2.229
2ª Vara Federal do DF – 0012475-12.2017.4.01.3400	22/05/2020	22/05/2022	760
Wander Guerra – 2ª Vara do Trabalho Aparecida de Goiânia – GO – 0002261-06.2013.5.18.0082	01/06/2020	01/06/2023	2.640
Vara da Fazenda Pública da Comarca de Mogi das Cruzes – SP – 0002974-14.2011.8.26.0361	08/06/2020	08/06/2022	404
7ª Vara Federal do DF – 0053779-25.2016.4.01.3400	22/06/2020	22/06/2022	1.506
Marivaldo de Freitas – 3ª Vara do Trabalho de Foz do Iguaçu – SC – 0001419-86.2016.5.09.0303	23/06/2020	23/06/2023	3.057
2ª Vara Federal do DF – 0008772-10.2016.4.01.3400	23/06/2020	23/06/2022	13.787
Valter Sérgio Pinheiro Coelho – 3ª Vara do Trabalho de Brasília – DF – 0001152-80.2017.5.10.0003	26/06/2020	26/06/2023	1.405
Jorge Luiz Da Silva Carvalho – 65ª Vara do Trabalho do Rio de Janeiro – RJ – 0010370-97.2014.5.01.0065	20/07/2020	20/07/2023	1.477
Rodrigo Silva Gabino – 3ª Vara do Trabalho de Mogi das Cruzes – SP – 1002072-16.2017.5.02.0373	20/07/2020	20/07/2023	3.842
Dirceu Sedenho – Vara do Trabalho de Ivaiporã – PR – 0000671-94.2018.5.09.0073	20/07/2020	20/07/2023	800
Hélio de Almeida Noronha – 3ª Vara do Trabalho de Mogi das Cruzes – SP – 0098800-20.2009.5.02.0373	24/07/2020	24/07/2023	1.822
José Antônio Simas Bulcão – 16ª vara do Trabalho do Rio de Janeiro – RJ – 0010768-94.2014.5.01.0016	27/07/2020	27/07/2023	2.715
Ricardo de Araújo Pinto – 17ª Vara do trabalho do Rio de Janeiro – RJ – 0011829-84.2014.5.01.0017	27/07/2020	27/07/2023	3.721
André Luiz Nunes Vita – 58ª Vara do Trabalho do Rio de Janeiro – RJ – 0011357-91.2013.5.01.0058	27/07/2020	27/07/2023	2.986
Paulo César do Nascimento -1ª vara do Trabalho de Três Rios – RJ – 0001341-55.2011.5.01.0541	27/07/2020	27/07/2025	3.345
José Luiz dos santos Silva – 59ª vara do trabalho do Rio de Janeiro – RJ – 0011025-24.2013.5.01.0059	30/07/2020	30/07/2023	885
José das Neves Bruno Filho – 58ª Vara do trabalho do Rio de Janeiro – RJ – 0010229-02.2014.5.01.0058	04/08/2020	04/08/2023	3.887
Paulo Roberto Dias Ribeiro – 14ª Vara do Trabalho do Rio de Janeiro – RJ – 0000804-25.2010.5.01.0014	10/09/2020	10/09/2023	1.499
Simone Maria de Oliveira – 2ª vara do Trabalho de Aparecida de Goiânia – GO – 0151400-71.2009.5.18.0082	18/09/2020	18/09/2023	689
b) Responsabilidade Civil			96.000
Responsabilidade Civil Geral – Empresa de Energia Elétrica.	16/11/2019	16/11/2020	30.000
D&O Seg. Resp. Civil de Conselheiros.	08/11/2019	08/05/2021	66.000
c) Veículos (especificar)			185
Responsabilidade Civil Facultativa Veículos (RCFV) - Frota (p/ veículo) – DM 50.000,00 - DP 50.000,00	08/11/2018	08/11/2020	-
Seguro Automóvel - Fiat Pálio elétrico - Valor Determinado	16/03/2020	16/03/2021	185
Seguro Automóvel - Toyota Hilux LSI – Tabela FIPE 100%	01/06/2020	01/06/2021	-
Seguro Automóvel - Mercedes Benz Artego - Tabela FIPE 100%	28/06/2020	28/06/2021	-
Seguro Automóvel – Corolla Sedan XEI 2.0 16V – Tabela Fipe 100%	17/04/2020	17/04/2021	-
Caminhões TEREX - Riscos Diversos e RCFV	25/05/2019	29/05/2021	-

Continua

Continuação

Riscos	Controladora		
	Vigência		R\$
	Início	Termino	Importância Segurada
d) Riscos Operacionais – All Risks Seguro de Riscos Operacionais para todos os Riscos (All Risks) dos equipamentos das Usinas e Subestações de Furnas	30/10/2019	30/04/2021	6.271.796 6.271.796
e) Riscos Diversos – Equipamentos Estacionários Seguro de Riscos Diversos – Equipamentos Estacionários na modalidade All Risks com cobertura adicional para Roubo/Furto/	20/08/2019	20/08/2021	3.056 3.056
f) Vida e Acidentes Pessoais Seguro de Vida e Acidentes Pessoais com cobertura para Diretores, Empregados Ativos, Estagiários e Jovens Aprendizes de Furnas	04/02/2020	04/02/2021	2.086.634 2.086.633,8
g) Transportes Transporte Nacional (Interestadual, Urbano e Operação Isolada) internacional/importação	17/04/2019	17/04/2021	876.428 876.428
TOTAL			9.663.656

Riscos Operacionais: Seguro na modalidade Riscos Operacionais para todos os Riscos (All Risks), dos equipamentos, previamente selecionados, das Usinas e Subestações de Furnas pelo valor Real em Risco, no montante de R\$ 6.271.795.974,70 (seis bilhões, duzentos e setenta e um milhões, setecentos e noventa e cinco mil, novecentos e setenta e quatro reais e setenta centavos), para garantir, até o Limite Máximo de Indenização (LMI), no valor de R\$ 60.000.000,00 (sessenta milhões de reais).

Seguros Garantia: Modalidade de Seguro com o objetivo de garantir cobertura nos seguintes casos: (i) Concorrência (Bid Bond) – utilizado para manter firmes as propostas, salvaguardando o licitante dos custos decorrentes da não assinatura de Contratos; (ii) Executante (Performance Bond) – utilizado como garantia da performance e fiel cumprimento de contratos; (iii) Judicial – utilizado para garantir o pagamento de valor correspondente aos depósitos em juízo que o executado necessite realizar no trâmite de procedimentos judiciais.

Responsabilidade Civil Geral: Cobertura para o reembolso de indenizações que o segurado venha a ser obrigado a pagar em consequência de lesões corporais ou danos materiais, por ele provocados involuntariamente (por omissão, negligência ou imprudência) a terceiros ou a pessoas pelos quais possa responder civilmente.

Responsabilidade Civil Facultativa de Veículos: Seguro que visa reembolsar ao segurado a indenização à qual esteja obrigado, judicial ou extrajudicialmente, a pagar em consequência de danos corporais e/ou materiais involuntários causados a terceiros.

Transportes Nacionais e Internacionais: Cobre danos causados ao objeto segurado, especialmente à carga transportada (mercadorias em geral, principalmente as afins do segurado, mudanças domésticas, malotes, bagagem, mostruário, equipamentos elétricos, remessa postal etc.), por roubo, desaparecimento e danificação, com indenização por reembolso.

Vida e Acidentes Pessoais: Seguro com cobertura para Diretores e Empregados Ativos, e de Acidentes Pessoais com cobertura para Diretores, Empregados Ativos, Estagiários e Jovens Aprendizes para garantir o pagamento do capital segurado ao próprio segurado ou ao seu beneficiário, em função da ocorrência de evento coberto pelas apólices.

Riscos Diversos: Visa atender necessidades específicas de cobertura não encontradas nos ramos tradicionais de seguros. Oferece coberturas para os riscos de perdas e danos materiais decorrentes de causa externa, exceto aqueles expressamente excluídos/ Equipamentos Estacionários (Estação Meteorológica).

D&O: Seguro com cobertura mundial com o objetivo de proteger o Segurado, todos os integrantes e ex-integrantes da Diretoria Executiva e do Conselho de Administração, bem como os ocupantes de função de confiança e demais empregados ou ex-empregados investidos de competência por delegação dos administradores.

NOTA 38 – EVENTOS SUBSEQUENTES

38.1 Acordo de leniência

No dia 26 de outubro de 2020, a Eletrobras emitiu comunicado ao mercado informando aos seus acionistas e ao mercado em geral que assinou o termo de adesão ao Acordo de Leniência (“Acordo”), firmado pela Controladoria-Geral da União (“CGU”) e Advocacia Geral da União (“AGU”) com a Camargo Corrêa (“Camargo Corrêa”), para fins de ressarcimento, em relação a empreendimentos dos quais participa, direta ou indiretamente, por meio de suas controladas. As empresas Eletrobras serão beneficiadas pelo referido Acordo de Leniência e os respectivos valores a receber, em 24 (vinte e quatro) parcelas anuais a serem corrigidas pela SELIC. Caberá a Furnas o montante de R\$ 20.601.

PEDRO EDUARDO FERNANDES BRITO

Diretor – Presidente

CAIO POMPEU DE SOUZA
BRASIL NETO

Diretor

DJAIR ROBERTO FERNANDES

Diretor

JOSE ALVES DE MELLO
FRANCO

Diretor

CLAUDIO GUILHERME BRANCO
DA MOTTA

Diretor

PEDRO EDUARDO FERNANDES BRITO

Diretor

JAIRO MACHADO DE OLIVEIRA

Superintendência de Contabilidade
CRC - RJ 074.838/O-7 – Contador

ANSELMO GARCIA SOBROSA

Gerência de Contabilidade Geral
CRC - RJ 078.544/O-6 – Contador