

Furnas Centrais Elétricas S.A.

**Demonstrações financeiras intermediárias
condensadas individuais e consolidadas em
30 de junho 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 junho de 2020, e as respectivas demonstrações condensadas do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de seis meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, bem como o balanço patrimonial consolidado condensado de Furnas Centrais Elétricas S.A. e suas controladas ("Consolidado") em 30 de junho de 2020, e as respectivas demonstrações consolidadas condensadas do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de seis meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, assim como o resumo das principais políticas contábeis e as demais notas explicativas.

A administração da 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 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 das empresas controladas em conjunto

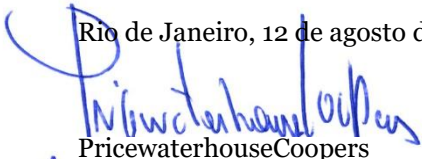
Conforme mencionado na Nota 12.2 às demonstrações financeiras intermediárias condensadas, individuais e consolidadas, as investidas, Enerpeixe S.A., Madeira Energia S.A. e Teles Pires Participações S.A. apresentam excesso de passivos sobre ativos circulantes relevantes em 30 de junho de 2020. As circunstâncias das investidas demonstram a necessidade de manutenção do suporte financeiro por parte de terceiros, da Empresa e demais acionistas. Nossa conclusão não está ressalvada em função desse assunto.

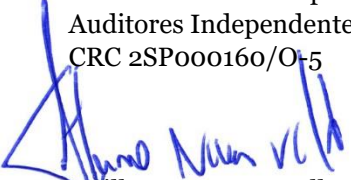
Outros assuntos

Demonstrações condensadas do valor adicionado

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas acima referidas incluem as demonstrações condensadas do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de seis findo em 30 de junho 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, 12 de agosto de 2020


PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes
CRC 2SP000160/O-5


Guilherme Naves Valle
Contador CRC 1MG070614/O-5

EMPRESA DO SISTEMA ELETROBRAS

CNPJ nº 23.274.194/0001-19

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

(em milhares de reais)

A T I V O	Nota	Controladora		Consolidado	
		30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
CIRCULANTE					
Caixa e equivalente de caixa	3	13.873	9.640	97.852	72.607
Títulos e valores mobiliários	4	1.325.198	684.930	1.325.198	684.930
Clientes	5	914.693	1.133.403	921.438	1.145.914
Créditos CCEE Repactuação GSF	6	-	10.458	-	10.458
Remuneração das participações societárias	12.4	109.395	108.294	109.395	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	129.799	109.108	136.263	115.572
Impostos e contribuições sociais	7	614.479	1.281.482	617.332	1.283.752
Almoxarifado	8	38.347	34.785	38.347	34.785
Outros	11	282.003	306.886	282.232	307.256
		7.724.126	7.320.807	7.824.396	7.405.389
NÃO CIRCULANTE					
Realizável a longo prazo					
Clientes	5	269.484	266.852	269.484	266.852
Impostos e contribuições sociais	7	29.019	29.019	29.019	29.019
Almoxarifado	8	114.550	112.475	114.550	112.475
Cauções e depósitos vinculados	9	908.513	849.354	908.520	849.362
Adiantamento para futuro aumento de capital	12.5	44.691	44.691	1.541	1.541
RBSE - concessão de serviço público	10	14.882.917	13.867.481	14.882.917	13.867.481
Ativo contratual de transmissão	10	3.122.512	3.121.079	3.195.492	3.194.880
Ativos financeiros de geração	10	1.348.845	1.329.674	1.348.845	1.329.674
Outros	11	22.674	22.674	48.083	41.142
		20.743.205	19.643.299	20.798.451	19.692.426
Investimentos	12	6.799.407	6.870.379	6.382.700	6.456.004
Imobilizado	13	5.649.488	5.699.531	6.303.993	6.267.617
Intangível	14	151.082	163.394	279.228	289.130
		33.343.182	32.376.603	33.764.372	32.705.177
TOTAL DO ATIVO		41.067.308	39.697.410	41.588.768	40.110.566

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

BALANÇO PATRIMONIAL CONDENSADO EM 30 DE JUNHO DE 2020 E 31 DE DEZEMBRO DE 2019
(em milhares de reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
CIRCULANTE					
Fornecedores	15	295.700	535.789	301.375	553.318
Financiamentos e empréstimos	16	1.404.088	1.627.157	1.408.704	1.629.430
Debêntures	16.7	3.215	543	3.215	543
Impostos e contribuições sociais	17	1.115.930	1.671.439	1.116.510	1.672.807
Remuneração aos acionistas		1.160.610	763.284	1.160.610	763.284
Concessões a pagar - uso do bem público	21.1	1.730	1.710	1.730	1.710
Obrigações estimadas	18	269.457	228.079	270.299	228.852
Encargos setoriais	19	77.122	89.751	77.363	90.242
Benefícios pós-emprego	20	11.888	11.447	11.888	11.447
Outros	25	24.467	43.977	29.370	50.355
		4.364.207	4.973.176	4.381.064	5.001.988
NÃO CIRCULANTE					
Fornecedores	15	-	-	685	1.588
Financiamentos e empréstimos	16	4.654.250	5.753.000	5.114.472	6.089.622
Debêntures	16.7	1.227.066	450.000	1.227.066	450.000
Impostos e contribuições sociais	17	3.392.228	2.783.365	3.397.478	2.788.670
Concessões a pagar - uso do bem público	21.1	33.349	33.817	33.349	33.817
Provisões para contingências	22.1	1.300.731	1.538.908	1.300.731	1.538.908
Benefícios pós-emprego	20	1.763.016	1.768.647	1.763.016	1.768.647
Adiantamentos para futuro aumento de capital (AFAC)	23	62.786	61.705	68.805	67.684
Provisão para contratos onerosos	24	222.881	222.881	222.881	222.881
Encargos setoriais	19	297.482	294.180	297.482	294.180
Outros	25	262.600	260.084	294.157	294.085
		13.216.389	13.166.587	13.720.122	13.550.082
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
Lucros (prejuízos) acumulados		32.911	-	32.911	-
Outros resultados abrangentes		(3.107.216)	(3.107.215)	(3.107.216)	(3.107.215)
Lucro do período		2.273.469	-	2.273.469	-
		23.486.712	21.557.647	23.486.712	21.557.647
Participação dos acionistas não controladores		-	-	870	849
		23.486.712	21.557.647	23.487.582	21.558.496
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		41.067.308	39.697.410	41.588.768	40.110.566

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 JUNHO DE 2020 E DE 2019

(em milhares de reais)

	Nota	Controladora			
		Período de seis meses em 30.06.2020	Período de três meses em 30.06.2020	Período de seis meses em 30.06.2019	Período de três meses em 30.06.2019
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	27	6.790.443	4.675.531	4.407.597	2.240.532
CUSTO OPERACIONAL	28	(2.030.989)	(884.176)	(1.888.676)	(986.681)
Custo com energia elétrica		(930.518)	(359.361)	(690.687)	(334.729)
Energia elétrica comprada para revenda		(598.345)	(193.010)	(394.086)	(187.685)
Encargos de uso da rede elétrica		(332.173)	(166.351)	(296.601)	(147.044)
Custo de operação		(1.100.471)	(524.815)	(1.197.989)	(651.952)
Pessoal, material e serviços de terceiros		(724.326)	(366.239)	(871.144)	(442.650)
Combustível e água para produção de energia elétrica		(228.668)	(88.288)	(182.336)	(138.381)
Depreciação e amortização		(140.708)	(68.883)	(136.012)	(70.013)
Outros		(6.769)	(1.405)	(8.497)	(908)
CUSTO DE CONSTRUÇÃO	28	(133.155)	(46.053)	(94.470)	(37.426)
LUCRO BRUTO		4.626.299	3.745.302	2.424.451	1.216.425
DESPESAS OPERACIONAIS	29	(70.294)	132.930	(333.822)	(225.851)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA		4.556.005	3.878.232	2.090.629	990.574
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	12	(120.754)	(14.097)	(82.257)	(121.120)
RESULTADO FINANCEIRO	30	(814.739)	(358.293)	393.909	618.475
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS		3.620.512	3.505.842	2.402.281	1.487.929
Imposto de renda e contribuição social	31	(725.000)	(415.723)	(832.499)	(408.612)
Imposto de renda e contribuição social diferido	31	(622.043)	(819.452)	(99.341)	(511.480)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		2.273.469	2.270.667	1.470.441	567.837
Parcela atribuída aos controladores		2.263.466	2.260.676	1.463.971	565.338
Parcela atribuída aos acionistas não controladores		10.003	9.991	6.470	2.499
Resultado por ação básico líquido (R\$)		0,034	0,034	0,022	0,008

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 JUNHO DE 2020 E DE 2019

(em milhares de reais)

	Nota	Consolidado			
		Período de seis meses em 30.06.2020	Período de três meses em 30.06.2020	Período de seis meses em 30.06.2019	Período de três meses em 30.06.2019
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	27	6.813.935	4.678.100	4.411.940	2.242.641
CUSTO OPERACIONAL	28	(2.063.984)	(893.778)	(1.896.610)	(990.560)
Custo com energia elétrica		(955.392)	(363.812)	(690.525)	(334.650)
Energia elétrica comprada para revenda		(623.001)	(197.352)	(394.086)	(187.685)
Encargos de uso da rede elétrica		(332.391)	(166.460)	(296.439)	(146.965)
Custo de operação		(1.108.592)	(529.966)	(1.206.085)	(655.910)
Pessoal, material e serviços de terceiros		(732.253)	(371.380)	(878.942)	(446.504)
Combustível e água para produção de energia elétrica		(228.668)	(88.288)	(182.336)	(138.381)
Depreciação e amortização		(140.732)	(68.894)	(136.040)	(70.030)
Outros		(6.939)	(1.404)	(8.767)	(995)
CUSTO DE CONSTRUÇÃO	28	(133.155)	(46.047)	(94.697)	(37.653)
LUCRO BRUTO		4.616.796	3.738.275	2.420.633	1.214.428
RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS	29	(70.160)	132.980	(334.711)	(226.304)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA		4.546.636	3.871.255	2.085.922	988.124
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	12	(112.295)	(9.146)	(78.538)	(119.148)
RESULTADO FINANCEIRO	30	(813.563)	(356.158)	395.255	619.138
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	31	3.620.778	3.505.951	2.402.639	1.488.114
Imposto de renda e contribuição social		(725.270)	(415.840)	(832.768)	(408.750)
Imposto de renda e contribuição social diferido		(622.018)	(819.439)	(99.428)	(511.527)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		2.273.490	2.270.672	1.470.443	567.837
Parcela atribuída aos controladores		2.273.469	2.270.667	1.470.441	567.837
Parcela atribuída aos acionistas não controladores	21	21	5	2	-
Resultado por ação básico líquido (R\$)		0,034	0,034	0,022	0,008

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 JUNHO DE 2020 E DE 2019

(em milhares de reais)

	Controladora e Consolidado			
	Período de seis meses em 30.06.2020	Período de três meses em 30.06.2020	Período de seis meses em 30.06.2019	Período de três meses em 30.06.2019
Lucro do período	2.273.469	2.270.667	1.470.441	567.837
Outros resultados abrangentes:				
Ganho (perda) em benefícios pós-emprego	1	8.215	(18.289)	(11.399)
Total do resultado abrangente do período	2.273.470	2.278.882	1.452.152	556.438

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 30 DE JUNHO DE 2020 E 31 DE DEZEMBRO DE 2019 (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 (CVM nº 600/2009)	-	-	-	-	-	(18.289)	(18.289)	-	(18.289)
Prejuízo acumulado	-	-	-	-	(1.640)	-	(1.640)	-	(1.640)
Lucro do período	-	-	-	-	1.470.441	-	1.470.441	-	1.470.441
Participação dos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	2	2
SALDO EM 30 JUNHO DE 2019	6.531.154	5.053.045	10.630.115	-	1.468.801	(1.953.512)	21.729.603	865	21.730.468
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 acumulado do período	-	-	-	-	32.911	-	32.911	-	32.911
Lucro do exercício	-	-	-	-	2.273.469	-	2.273.469	-	2.273.469
Dividendo adicional proposto 2019	-	-	-	(377.314)	-	-	(377.314)	-	(377.314)
Participação dos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	21	21
SALDO EM 30 DE JUNHO 2020	6.531.154	5.053.045	12.703.349	-	2.306.380	(3.107.216)	23.486.712	870	23.487.582

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 JUNHO DE 2020 E DE 2019

(em milhares de reais)

		Controladora		Consolidado	
	Nota	30.06.2020	30.06.2019	30.06.2020	30.06.2019
ATIVIDADES OPERACIONAIS					
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	31	3.620.512	2.402.281	3.620.778	2.402.639
Ajustes para reconciliar o lucro com o caixa gerado pelas operações:					
Depreciação e amortização	28	140.708	136.012	140.732	136.040
Variações monetárias/cambiais líquidas		27.597	25.651	27.599	25.654
Encargos financeiros		830.317	(398.020)	830.317	(398.020)
Renda de aplicação financeira	30	(23.938)	(22.990)	(25.350)	(24.494)
Juros s/refinanciamentos de créditos e empréstimos concedidos	30	(12.782)	(906)	(12.782)	(906)
Receita de ativo financeiro – RBSE	10.3	(3.845.182)	(1.031.301)	(3.845.182)	(1.031.301)
Receita de ativo contratual de transmissão	10.3	(76.700)	(60.580)	(79.226)	(63.157)
Receita de construção	10.3	(90.268)	(181.225)	(90.268)	(181.461)
Resultado da equivalência patrimonial	12.1	120.754	82.257	112.295	78.538
Provisão (reversão) para créditos de liquidação duvidosa	29	35.424	19.971	35.424	19.971
Provisão (reversão) para riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis.	29	(238.177)	273.321	(238.177)	273.321
Provisão (reversão) contrato oneroso	29	-	(161.372)	-	(161.372)
Provisão (reversão) para plano de incentivo ao desligamento de pessoal	25	(379)	7.199	(379)	7.199
Provisão (reversão) para acordo judicial entre Furnas e empregados plano BD		-	(130)	-	(130)
Provisão (reversão) GAG Melhoria	29	33.252	42.368	33.252	42.368
Baixa de investimentos	29	1.672	-	1.672	-
Baixa de imobilizado	13.5	5	230	5	230
Baixa de financiamento - dação em pagamento	29	(25.042)	(28.939)	(25.042)	(28.939)
Encargos setoriais		266.718	277.808	266.468	277.886
Participação dos não controladores		-	-	(21)	(2)
		764.491	1.381.635	752.115	1.374.064
(Acréscimos)/decréscimos nos ativos operacionais					
Clientes		214.748	(45.163)	220.514	(45.399)
Repactuação do Risco Hidrológico – GSF	6	10.458	32.765	10.458	32.765
Almoxarifado	8	(5.637)	9.196	(5.637)	9.197
Cauções e depósitos vinculados		3.995	7.070	3.996	7.070
Tributos a recuperar		(12.944)	63.245	(13.527)	63.044
Despesas pagas antecipadamente	11.4	(33.967)	(12.631)	(33.967)	(12.631)
Créditos com fornecedores	11	37.849	(34.167)	37.849	(34.167)
Outros		19.408	(72.579)	2.809	(77.700)
		233.910	(52.264)	222.495	(57.821)
Acréscimos/(decréscimos) nos passivos operacionais					
Fornecedores		(225.577)	(175.185)	(238.334)	(175.041)
Obrigações estimadas	18	41.378	16.602	41.447	16.863
Tributos a recolher		163.450	(84.909)	162.362	(84.852)
Outros		(49.257)	(5.440)	(53.157)	(15.924)
		(70.006)	(248.932)	(87.682)	(258.954)

Continua

DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA CONDENSADO DOS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2020 E DE 2019
(em milhares de reais)

		Controladora		Consolidado	
Continuação	Nota	30.06.2020	30.06.2019	30.06.2020	30.06.2019
Caixa proveniente das atividades operacionais					
Amortização de ativo financeiro - RAP	10.3	1.624.422	1.568.466	1.624.422	1.568.466
Amortização de ativo contratual de transmissão	10.3	125.674	97.419	129.020	100.765
Recebimento de encargos financeiros		13.530	14	13.530	14
Pagamento à entidade de previdência complementar - dívida (FRG)	20.1	(6.647)	(6.427)	(6.647)	(6.427)
Pagamento à entidade de previdência complementar - Plano BD/CD		(37.481)	(37.573)	(37.481)	(37.573)
Pagamento de encargos financeiros		(207.974)	(378.815)	(207.974)	(378.815)
Pagamento de encargos setoriais		(262.619)	(255.574)	(262.619)	(255.574)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		(781.433)	(912.022)	(781.433)	(912.022)
Pagamento de projetos P&D		(19.744)	(19.966)	(19.744)	(19.966)
Pagamento de refinanciamento de impostos e contribuições - principal		(9.596)	(14.997)	(9.596)	(14.997)
Pagamento pelo uso do bem público	21.1	(1.261)	(1.206)	(1.261)	(1.206)
		436.871	39.319	440.217	42.665
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais		1.365.266	1.119.758	1.327.145	1.099.954
ATIVIDADES DE INVESTIMENTO					
Aquisição de ativo imobilizado	13.5	(96.722)	(74.333)	(183.154)	(209.621)
Aquisição de ativo intangível	14	(917)	(1.703)	(3.335)	(6.283)
Aquisição/aporte de capital em participações societárias	12.1	(35.231)	(58.805)	(35.231)	(58.805)
Concessão de adiantamento para futuro aumento de capital	12.1	(22.000)	(158.348)	-	0
Alienação de investimentos em participações societárias		-	16.000	-	16.000
Recebimento de empréstimos e financiamentos		2.914	169	2.914	169
Recebimento de remuneração de investimentos e participações societárias		29.659	61.477	29.659	61.477
Resgate/(aplicação) de títulos e valores mobiliários		(617.934)	10.524	(617.934)	10.524
Outros		440	1.523	440	(864)
Caixa líquido usado nas atividades de investimento		(739.791)	(203.496)	(806.641)	(187.403)
ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO					
Adiantamento para futuro aumento de capital		-	1.787	40	4.202
Emissão de debêntures	16.7	800.000	-	800.000	-
Empréstimos e financiamentos obtidos	16.3	-	635.937	125.943	753.451
Amortização de arrendamento mercantil		(10.818)	(660)	(10.818)	(660)
Pagamento de empréstimos e financiamentos – principal	16.3	(1.410.424)	(1.213.742)	(1.410.424)	(1.213.742)
Pagamento de remuneração aos acionistas		-	(355.606)	-	(355.606)
Outros		-	6.246	-	6.246
Caixa líquido usado nas atividades de financiamento		(621.242)	(926.038)	(495.259)	(806.109)

Continua

EMPRESA DO SISTEMA ELETROBRAS
CNPJ nº 23.274.194/0001-19

DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA CONDENSADO DOS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2020 E DE 2019

(em milhares de reais)

Continuação	Nota	Controladora		Consolidado	
		30.06.2020	30.06.2019	30.06.2020	30.06.2019
Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa		4.233	(9.776)	25.245	106.442
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	13.873	18.317	97.852	179.603

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 JUNHO DE 2020 E DE 2019

(em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2020	30.06.2019	30.06.2020	30.06.2019
1. GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO				
Receitas de vendas de energia e serviços	7.614.489	5.257.198	7.639.355	5.262.534
Outras receitas operacionais	38.853	37.715	38.107	37.114
Menos:				
Insumos				
Custo de energia comprada	(930.518)	(690.687)	(955.392)	(690.525)
Materiais	(9.675)	(17.446)	(9.689)	(17.525)
Serviços de terceiros	(240.038)	(332.652)	(244.533)	(334.963)
Outros custos operacionais	(626.715)	(465.282)	(626.581)	(466.363)
2. VALOR ADICIONADO BRUTO	5.846.396	3.788.846	5.841.267	3.790.272
Depreciação e amortização	(140.708)	(136.012)	(140.732)	(136.040)
Constituição/reversão de provisões	169.501	(174.288)	169.501	(174.288)
3. VALOR ADICIONADO LÍQUIDO GERADO	5.875.189	3.478.546	5.870.036	3.479.944
Receitas financeiras (transferências)	148.496	1.319.436	149.866	1.320.940
Equivalência patrimonial	(120.754)	(82.257)	(112.295)	(78.538)
4. VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR	5.902.931	4.715.725	5.907.607	4.722.346
5. DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO				
Remuneração do trabalho	474.613	521.046	478.031	526.454
Governo (impostos e contribuições)	1.925.697	1.522.151	1.926.306	1.522.968
Encargos financeiros e variação monetária	963.235	925.527	963.429	925.685
Encargos setoriais	265.917	276.560	266.351	276.796
Participação dos acionistas não controladores	-	-	21	2
Lucro do período	2.273.469	1.470.441	2.273.469	1.470.441
TOTAL	5.902.931	4.715.725	5.907.607	4.722.346

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 JUNHO 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 Rua Real Grandeza, 219, Botafogo, 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 os 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

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, 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.

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, Marimbondó e Porto Colômbia.

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.

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^(*), distribuída em duas unidades geradoras de 14,00 MW. A primeira entrou em operação comercial em agosto de 2018 e a segunda em outubro de 2018.

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.

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 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 8.831,43 km(*) de linhas em SPEs, totalizando 30.532,63 km(*) de linhas de transmissão.

54 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 111.787,91 MVA(*). Em SPEs são 16 subestações em operação e 30.718,80 MVA(*) em capacidade de transformação. No total somam 70 subestações e 142.506,71 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:

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

Em 30 de junho de 2020 a ANEEL, em reunião ordinária da Diretoria, aprovou de forma definitiva as revisões tarifárias das concessões de transmissão prorrogadas nos termos da Lei 12.783/2013 de Furnas, para maiores detalhes destes impactos, vide Nota 10.

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, ainda 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 dos investimentos em bens reversíveis ainda não amortizados ou não depreciados 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\$ 1.348.845 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\$ 995.718.

Em janeiro de 2019, a Diretoria da 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. A decisão da agência reguladora considerou as inovações trazidas pela Resolução Normativa Aneel (REN) nº 882/2020, que reviu o Custo Médio Ponderado de Capital (WACC) da geração por meio de uma atualização do Submódulo 12.1 dos Procedimentos de Regulação Tarifária (Proret). A versão 2.1 desse submódulo altera os fatores de anualização 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.

1.1.2. Geração Térmica (UTE Santa Cruz)

O valor reflete o montante residual que permaneceu ao final do período de concessão do empreendimento termoeletrico UTE Santa Cruz de R\$ 661.997 (Dez/2012). Ressalta-se que em 30.06.2020, o valor monta R\$ 1.036.452 (R\$ 987.585 em 31.12.2019).

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 amortizados na data da reversão dos bens para a união, nos termos da citada Lei.

(*) Informação não auditada.

1.2. COVID-19 – Impactos para Furnas

- **Atividades Operacionais**

Furnas vem seguindo as recomendações do Ministério da Saúde e dos governos dos estados e das cidades onde se encontram suas empresas e unidades operacionais, no que se refere à operação e vem adotando 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.

A Empresa 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-se impacto sobre as atividades de Furnas para fins das demonstrações financeiras do segundo trimestre de 2020.

Os potenciais impactos ao setor elétrico brasileiro decorrentes da crise da COVID-19, até este momento, provavelmente resultarão na redução de demanda (impactando GSF e 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 Livre – 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 ao observado em semanas anteriores ao comando de isolamento, com um forte decréscimo da carga média até o fim de maio, na ordem de 14 GW médios, e a partir de junho apresentando pequenas oscilações, motivados por variações de temperatura e pelo início de flexibilizações ao isolamento 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 têm estado em níveis muito baixos nos últimos anos, tendo grande oportunidade de recuperação quer pela diminuição da carga, quer pela melhora das chuvas durante o período húmido, 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 sobrecontratação. 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 MME têm promovido 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 sobrecontratação 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 sobrecontratação 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 sobrecontratação 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 segundo 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 junho 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 a volatilidade e incerteza 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 a: atendimento de certos índices financeiros (Dívida Líquida sobre EBITDA, índice de cobertura sobre serviço da dívida, entre outros), existência de garantias corporativas, requisitos para alteração de controle societário, conformidade às licenças e autorizações necessárias e 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 até a data base de referência.

- 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 com seu valor de mercado abaixo do valor patrimonial, situação que é acentuada em momentos de crise, como a renovação das concessões pela Lei 12.783/2013, e o contrário ocorrendo em momentos de recuperação, como nos últimos 3 anos. Essa situação tem feito a Furnas testar ao menos anualmente, durante a última década, a totalidade das suas UGC corporativas.

No panorama atual devido à pandemia, de fato 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:

- Até o momento, não se observou nenhum impacto em suas operações;
- Os riscos observados em relação à receita de Geração, inerentes à queda do PLD e inadimplência no ambiente de contratação Livre, demonstram que não há impactos relevantes.

Em relação ao risco de inadimplência, até o momento 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, até o momento, tiveram menores reduções no consumo.

Desta forma, analisando o portfólio de Geração de Furnas, no momento não se identificou necessidade de atualização do teste de impairment realizado com as informações financeiras do quarto trimestre de 2019.

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, atualmente, indicações de que o surto 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.

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas foram aprovadas e autorizadas pela Administração em 7 de agosto 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

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
Caixa e bancos	13.873	9.640	13.960	23.391
Aplicações Financeiras	-	-	83.892	49.216
Total	13.873	9.640	97.852	72.607

As aplicações financeiras das controladas apresentam a seguinte composição:

Instituição Financeira	Tipo de aplicação	Remuneração	30.06.2020	31.12.2019
Banco Paraná	CDB/DI	103% CDI	4.641	-
Banco do Brasil S.A.	CDB/RDB	97% CDI	466	-
Banco do Brasil S.A.	Fundos de Investimentos	-	10.597	-
Banco do Brasil S.A.	Fundos de Investimentos	-	68.188	42.916
Total			83.892	42.916

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	
	30.06.2020	31.12.2019
Fundos de investimentos	1.325.164	684.895
Notas do Tesouro Nacional (NTN)	34	35
Total circulante	1.325.198	684.930

Em 30 de junho de 2020, o valor de R\$ 1.325.198, refere-se a aplicações em fundos de investimentos e títulos públicos, oriundo, basicamente, da postergação no pagamento de tributos (Portarias ME 139 e 245 de 2020), conforme a seguir:

- d) R\$ 934.410 (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;
- e) R\$ 390.735 (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;
- c) R\$ 19 (R\$ 20 em 31.12.2019), registrados no Santander FIC FI Extra Renda Fixa Referenciado DI;
- d) R\$ 34 (R\$ 35 em 31.12.2019), registrados em Notas do Tesouro Nacional – Série P.

NOTA 5 – CLIENTES

Descrição	Controladora					
	Vincendos	Vencidos até 90 dias	Vencidos + de 90 dias	Parcelamento	30.06.2020	31.12.2019
Suprimento de energia	296.589	703	2.886	-	300.178	373.822
Uso da rede elétrica	479.380	1.163	6.249	-	486.792	525.657
Parcelamento (Nota 5.2)	-	-	-	12.530	12.530	17.988
Energia de curto prazo	30.873	3.737	838	-	35.448	175.527
Consumidores industriais	101.100	952	-	-	102.052	63.873
(-) PECLD (Nota 5.1)	(306)	(168)	(9.303)	(12.530)	(22.307)	(23.463)
Total circulante	907.636	6.387	670	-	914.693	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)	-	-	-	624.216	624.216	604.889
(-) PECLD (Nota 5.1)	-	-	(307.456)	(354.732)	(662.188)	(645.493)
Total não circulante	-	-	-	269.484	269.484	266.852
Total	907.636	6.387	670	269.484	1.184.177	1.400.255

Descrição	Consolidado					
	Vincendos	Vencidos até 90 dias	Vencidos + de 90 dias	Parcelamento	30.06.2020	31.12.2019
Suprimento de energia	296.589	703	2.886	-	300.178	373.821
Uso da rede elétrica	486.125	1.163	6.249	-	493.537	538.168
Parcelamento (Nota 5.2)	-	-	-	12.530	12.530	17.988
Energia de curto prazo	30.873	3.737	838	-	35.448	175.527
Consumidores industriais	101.100	952	-	-	102.052	63.873
(-) PECLD (Nota 5.1)	(306)	(168)	(9.303)	(12.530)	(22.307)	(23.463)
Total circulante	914.381	6.387	670	-	921.438	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)	-	-	-	624.216	624.216	604.889
(-) PECLD (Nota 5.1)	-	-	(307.456)	(354.732)	(662.188)	(645.493)
Total não circulante	-	-	-	269.484	269.484	266.852
Total	914.381	6.387	670	269.484	1.190.922	1.412.766

A Empresa mantém registrados em 30 de junho de 2020, o mesmo montante de 2019, ou seja, R\$ 293.560, a valores históricos, relativos à comercialização de energia no âmbito da CCEE. Diante da incerteza de sua realização financeira, foi constituída provisão para 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

Descrição	Controladora e Consolidado		
	Circulante	Não Circulante	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2019	(23.463)	(645.493)	(668.956)
Constituição	(2.782)	(16.694)	(19.476)
(Reversão)	3.938	-	3.938
Saldo em 30 de junho de 2020	(22.307)	(662.187)	(684.494)

Movimentação PECLD 2019

Descrição	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 junho de 2020 monta R\$ 684.494 (R\$ 668.956 - 31.12.2019), dos quais, R\$ 354.732 (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	Provisões	Recebimentos	Variação Monetária	30.06.2020
Eletronuclear (c)	1.793	10.902	(12.695)	-	-
CEA (b)	16.195	-	(3.665)	-	12.530
Total circulante	17.988	10.902	(16.360)	-	12.530
Celg D (a)	338.037	-	-	16.695	354.732
Eletronuclear (c)	266.852	-	-	2.632	269.484
Total não circulante	604.889	-	-	19.327	624.216
Total	622.877	10.902	(16.360)	19.327	636.746

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 e acrescido de juros *pro rata die* à taxa de 1%a.m. Em 30 de junho 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 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 junho 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

Em 30 de junho de 2020, o saldo a amortizar do risco hidrológico, classificado no Ativo Intangível, monta em R\$ 60.128 (R\$ 67.197 em 31.12.2019). A movimentação encontra-se como segue:

Descritivo	Saldo em 31.12.2019	Realização/ Amortização	Saldo em 30.06.2020
Ativo circulante/Ativo não circulante			
UHE Batalha	1.535	(1.535)	-
UHE Simplício	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/ Amortização	Saldo em 30.06.2020
Ativo intangível			
UHE Mascarenhas	15.516	(1.899)	13.617
UHE Serra da Mesa	49.695	(1.198)	48.497
UHE Itumbiara	1.986	(1.986)	-
Total Intangível	67.197	(5.083)	62.114

NOTA 7 – IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES SOCIAIS

Neste grupo classificam-se:

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
Tributos a recuperar	614.479	1.281.482	617.332	1.283.752
Total circulante	614.479	1.281.482	617.332	1.283.752
Tributos a recuperar	152.042	147.023	152.042	147.023
Tributos diferidos	1.221.617	1.273.043	1.221.617	1.273.043
Tributos diferidos - classificado na Nota 17	(1.221.617)	(1.273.043)	(1.221.617)	(1.273.043)
(-) Provisão para perdas	(123.023)	(118.004)	(123.023)	(118.004)
(-) Provisão para não realização - IR	-	-	-	-
(-) Provisão para não realização - CS	-	-	-	-
Total Não Circulante	29.019	29.019	29.019	29.019

Em atendimento ao Pronunciamento Técnico – CPC 32, a Empresa avaliou o saldo de ativos fiscais diferidos no valor de R\$ 1,2 bilhões. O montante do ativo está classificado no passivo, com redutor da conta de Impostos e Contribuições Sociais a Pagar.

7.1 Tributos a Recuperar

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

Descriativo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ) – antecipações do exercício	412.820	900.569	412.820	900.569
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) – antecipações do exercício	152.043	329.002	152.043	329.002
Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF)	12.951	23.766	14.569	25.258
ICMS a recuperar	2.073	787	2.074	788
INSS	6.403	6.382	6.433	6.400
PASEP / Cofins a Compensar	1.217	1.217	2.369	1.925
IRPJ e Contribuição Social Exercícios Anteriores	24.508	17.392	24.508	17.392
Outros	80	80	132	131
Imposto de Renda a compensar – Lei nº 11.770	2.384	2.287	2.384	2.287
Total circulante	614.479	1.281.482	617.332	1.283.752
ICMS a recuperar	123.023	118.004	123.023	118.004
(-) Provisão para perdas	(123.023)	(118.004)	(123.023)	(118.004)
Paes a Recuperar	29.019	29.019	29.019	29.019
Total não circulante	29.019	29.019	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.

NOTA 8 – ALMOXARIFADO

Descriativo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
Material				
Almoxarifado	145.549	139.790	145.549	139.790
Destinado a alienação	7.091	7.213	7.091	7.213
Outros	141	141	141	141
Subtotal de materiais	152.781	147.144	152.781	147.144
Adiantamentos a fornecedores	116	116	116	116
Total	152.897	147.260	152.897	147.260
Circulante	38.347	34.785	38.347	34.785
Não Circulante	114.550	112.475	114.550	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

Descriativo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
Cauções e depósitos vinculados	14.903	14.904	14.910	14.912
Cauções e depósitos vinculados a litígios	893.610	834.450	893.610	834.450
Total Não Circulante	908.513	849.354	908.520	849.362

Em 30 de junho de 2020, o montante de R\$ 908.513 (R\$ 849.354 em 31.12.2019), refere-se a depósitos judiciais efetuados por Furnas, conforme abaixo:

- a) R\$ 191.184 - ações de caráter regulatório com a ANEEL (R\$ 190.487 em 31.12.2019);
- b) R\$ 343.128 - reclamações trabalhistas (R\$ 467.899 em 31.12.2019);
- c) R\$ 134.499 - ações cíveis (R\$ 134.316 em 31.12.2019);
- d) R\$ 202.799 - ações fiscais / tributárias (R\$ 18.704 em 31.12.2019) e
- f) R\$ 22.000 - outros (R\$ 37.948 em 31.12.2019).

NOTA 10 – ATIVO DA CONCESSÃO DE SERVIÇO PÚBLICO

A Empresa possui contratos de concessão nos segmentos de geração e transmissão de energia elétrica, firmados com o Poder Concedente - Governo Federal representado pela ANEEL - sendo todos os contratos, bastante similares em termos de direitos e obrigações do Concessionário e do Poder Concedente.

A tarifação da transmissão é controlada pela ANEEL, reajustada anualmente e revisada a cada período de cinco anos, tendo como base a manutenção do equilíbrio econômico-financeiro do contrato, considerando tanto os investimentos efetuados por Furnas, como sua estrutura de custos e despesas. A cobrança dos serviços é feita diretamente aos usuários das linhas de transmissão, pelo faturamento da Receita Anual Permitida – RAP ajustada mensalmente pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS, via avisos de créditos.

A geração de energia elétrica tem sua receita e sistema de arrecadação na modalidade preço para as usinas que não tiveram a sua concessão prorrogada, e tarifação, para as demais usinas. A comercialização de energia elétrica se dá por meio de contratos firmados com as concessionárias de distribuição, dos contratos de reserva de potência e fornecimento de energia elétrica, firmados com consumidores industriais diretamente atendidos por Furnas, de contratos oriundos de leilões de energia elétrica, realizados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, e de leilões de compra e venda de energia elétrica, realizados por comercializadores ou consumidores livres. As eventuais diferenças entre as energias geradas e vendidas na forma dos contratos descritos, são comercializadas no mercado de curto prazo, no âmbito da CCEE.

As Concessões de transmissão de Furnas, estão classificadas, a partir de 01/01/2018, como ativos de contrato, conforme CPC 47. O ativo de contrato se origina na medida em que a concessionária satisfaz a obrigação de construir e implementar a infraestrutura de transmissão, sendo a receita reconhecida ao longo do tempo do projeto, porém o recebimento do fluxo está condicionado à satisfação da obrigação de desempenho de operação e manutenção.

As concessões de geração, relacionados às usinas que tiveram suas concessões prorrogadas, estão mensuradas pela aplicação do modelo financeiro prevista no ICPC 01 / IFRIC 12.

10.1 Ativo Contratual de Transmissão

A movimentação e composição deste ativo no período é como segue:

Movimentação do Ativo Contratual	Controladora	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2019	3.230.187	3.310.452
Adição - Receita de construção	71.097	71.097
Receita Financeira contratual	76.700	79.226
Amortização	(125.673)	(129.020)
Saldo em 30 de junho de 2020	3.252.311	3.331.755

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
Ativo Contratual de Transmissão - Circulante	129.799	109.108	136.263	115.572
Ativo Contratual de Transmissão - Não Circulante	3.122.512	3.121.079	3.195.492	3.194.880
Total	3.252.311	3.230.187	3.331.755	3.310.452

Em decorrência da adoção dessas normas e resultante do contrato de concessão do serviço público de energia elétrica, que lhe dá o direito de cobrar pelo uso da infraestrutura da concessão, Furnas reconheceu um Ativo Contratual correspondente à remuneração pelo uso da infraestrutura e um Ativo Contratual indenizável correspondente ao valor devido pelo Poder Concedente.

10.1.1 Obrigações de desempenho

Furnas identificou duas obrigações de desempenho na atividade de transmissão, operação e construção. O reconhecimento da receita é mediante satisfação dessas obrigações e são refletidas no resultado da Empresa como Receita de Construção e de Operação e Manutenção.

O efeito no resultado do ativo contratual segue abaixo:

Resultado do Ativo Contratual	Controladora		Consolidado	
	30.06.2020	30.06.2019	30.06.2020	30.06.2019
Receita Financeira contratual	76.700	60.580	79.226	63.157
Receita de construção	71.097	168.077	71.097	168.313
Receita de operação e manutenção	134.790	116.469	138.055	118.992
Custo de construção	(113.984)	(81.322)	(113.984)	(81.549)
Total	168.603	263.804	174.394	268.913

10.1.2 Realização do ativo contratual

O ativo contratual é realizado por dois fluxos de caixa ao longo da operação da concessão, sendo:

- (i) pelo recebimento de RAP, para a parcela que será amortizada até o termino da concessão; e
- (ii) mediante indenização após a reversão da infraestrutura não amortizada ao Poder Concedente.

Abaixo segue a estimativa da Empresa de realização desses componentes contratuais:

Resultado do Ativo Contratual	Controladora		Consolidado	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
Ativo Contratual – RAP	2.991.848	2.763.888	3.056.880	2.829.740
Ativo Contratual – Indenização	260.463	466.299	274.875	480.712
Total	3.252.311	3.230.187	3.331.755	3.310.452

10.2 Ativos de Transmissão – Lei 12.783/2013 (RBSE)

Em 30 de junho de 2020, a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL aprovou de forma definitiva as revisões tarifárias das concessões de transmissão prorrogadas nos termos da Lei 12.783/2013 de Furnas. Consequentemente, aprovou a nova Receita Anual Permitida (“RAP”) destas concessões para o ciclo tarifário 2020-2021. As principais alterações desta revisão tarifária seguem sumarizadas abaixo:

- Alteração na base de ativos e revisão do valor novo de reposição;
- Alteração retrospectiva da WACC referente aos anos de 2018 e 2019;
- Incorporação da componente remuneração de 2013 a 2017 Custo do Capital Próprio (Ke); e
- Reparcèlement por 3 anos das diferenças entre o efetivamente recebido entre 2018 e 2019 e as parcelas agora revisadas, via parcela de ajuste atualizado por IPCA;

A RAP de Furnas sofreu acréscimos resultantes do resultado desta Revisão Tarifária e do reconhecimento da parcela de remuneração prevista no artigo 1º, parágrafo terceiro, da Portaria MME 120/2016, que estabelece que o custo de capital não incorporado desde as prorrogações das concessões até o processo tarifário, estabelecido no parágrafo primeiro do referido artigo, deverá ser atualizado e remunerado pelo Ke, real, do segmento de transmissão definido pela ANEEL nas metodologias de Revisão Tarifária Periódica das Receitas das Concessionárias Existentes.

Esta remuneração pelo Ke foi excluída da tarifa, pela ANEEL, em 2017 por força de liminares judiciais. Essas liminares foram revogadas e, por esta razão, a remuneração será incorporada à receita das transmissoras. O valor total da remuneração pelo Ke será pago até junho de 2025, sendo que o montante que deveria ter sido pago entre 2017 e 2020, o será até o final do atual ciclo de revisão tarifária, ou seja, junho de 2023, reajustado pela inflação (IPCA), através da Parcela de Ajuste (PA).

Em relação à Revisão Tarifária do atual ciclo 2018-2023, os valores finais aprovados nesta reunião se mostraram superiores aos provisórios que a ANEEL vinha estabelecendo desde 2018, motivo pelo qual a RAP do ciclo 2020-2021, através da PA, também inclui um acréscimo referente à Revisão Tarifária instituída com vista a compensar esta diferença retroativa.

Na tabela abaixo, são apresentadas as RAPs revisadas para o ciclo 2020-2021 de Furnas e a PA consolidada atualizada pelo IPCA, que contém, além de outros itens não relacionados à RBSE, o Ke retroativo de 2017 a 2020 e a diferença de retroativo de revisão tarifária do período de 2018 a 2020.

Descritivo	RAP Ciclo 2020-2021 Revisada	PA Revisão Consolidada (*)		RAP Total Ciclo 2020-2021
		Total	Por Ciclo	
Furnas (CC 062/2001)	5.153.446	1.777.382	592.461	5.745.906

(*) Valores estimados com base nos valores da NT nº 108/2020 – SGT/ANEEL e no IPCA entre Junho/19 e Junho/20.

Para fins de comparação, a soma dos efeitos da Revisão Tarifária com a Parcela de Ajuste, resulta em um aumento estimado na RAP para o Ciclo 2020-2021 em relação ao Ciclo de 2019-2020, de forma consolidada, de aproximadamente 29%.

Como resultado do novo fluxo tarifário nos ativos da RBSE, a Empresa reestimou seus recebíveis da RBSE e identificou um acréscimo no fluxo de caixa esperado resultando em efeito positivo no resultado contábil de R\$ 2,7 bilhões em junho de 2020.

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

Movimentação	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2018	18.324.585
Atualizações - Receita Financeira	1.031.301
Ajuste de mensuração	847.596
Recebimento	(1.568.466)
Saldo em 30 de junho de 2019	18.635.016
Saldo em 31 de dezembro de 2019	17.509.302
Incorporação	-
Atualizações - Receita Financeira	3.845.182
Ajuste de mensuração	(550.805)
Recebimento	(1.624.423)
Saldo em 30 de junho de 2020	19.179.256
Ativo Circulante	4.296.339
Ativo Não Circulante	14.882.917

A taxa utilizada no cálculo do fluxo do RBSE em 2019 foi 6,64% aa e em 2020, 6,96% aa

10.3 Mutações do Ativo Contratual e RBSE

Controladora						
Movimentação	RBSE (CT nº 062/2001)	Ativo contratual de transmissão		Ativos financeiros de geração		Total
		RBNi (CT nº 062/2001)	Demais contratos de transmissão	Modernização de usina (*)	UHE Prorrogadas	
Saldo em 31.12.2019	17.509.302	3.230.187		1.329.674		22.069.163
Circulante	3.641.821	84.266	24.842	-	-	3.750.929
Não Circulante	13.867.481	2.560.921	560.158	995.718	333.956	18.318.234
Transferência	654.518	19.653	1.038	-	-	675.209
Circulante 2020	4.296.339	103.919	25.880	-	-	4.426.138
Ingressos	-	71.097	-	-	19.171	90.268
Atualização Monetária	3.845.181	54.332	22.368	-	-	3.921.881
Ajuste Fair Value	(550.805)	-	-	-	-	(550.805)
Recebimento (RAP)	(1.624.422)	-	-	-	-	(1.624.422)
Amortização	-	(91.138)	(34.535)	-	-	(125.673)
Transferência	(654.518)	(19.653)	(1.038)	-	-	(675.209)
Não Circulante 2020	14.882.917	2.575.559	546.953	995.718	353.127	19.354.274
Saldo em 30.06.2020	19.179.256	3.252.311		1.348.845		23.780.412

Consolidado						
Movimentação	RBSE (CT nº 062/2001)	Ativo contratual de transmissão		Ativos financeiros de geração		Total
		RBNi (CT nº 062/2001)	Demais contratos de transmissão	Modernização de usina (*)	UHE Prorrogadas	
Saldo em 31.12.2019	17.509.302	3.310.452		1.329.674		22.149.428
Circulante	3.641.821	84.266	31.306	-	-	3.757.393
Não Circulante	13.867.481	2.560.921	633.959	995.718	333.956	18.392.035
Transferência	654.518	19.653	1.038	-	-	675.209
Circulante 2020	4.296.339	103.919	32.344	-	-	4.432.602
Ingressos	-	71.097	-	-	19.171	90.268
Atualização Monetária	3.845.181	54.332	24.894	-	-	3.924.407
Ajuste Fair Value	(550.805)	-	-	-	-	(550.805)
Recebimento (RAP)	(1.624.422)	-	-	-	-	(1.624.422)
Amortização	-	(91.138)	(37.882)	-	-	(129.020)
Transferência	(654.518)	(19.653)	(1.038)	-	-	(675.209)
Não Circulante 2020	14.882.917	2.575.559	619.933	995.718	353.127	19.427.254
Saldo em 30.06.2020	19.179.256	3.331.755		1.348.845		23.859.856

(*) Em atendimento à Resolução Normativa 596/2013, Furnas protocolou junto à ANEEL, relatório contendo as informações necessárias para a valoração desses ativos e permanece no aguardo de manifestação dos Órgãos Reguladores para reconhecer os efeitos pertinentes aos respectivos investimentos realizados, uma vez que a Agência ainda não homologou tais valores.

Controladora						
Movimentação	Ativo financeiro - concessões de serviço público	Ativo contratual de transmissão		Ativos financeiros de geração		Total
	RBSE (CT nº 062/2001)	RBNI (CT nº 062/2001)	Demais contratos de transmissão	Modernização de usina (*)	UHE Prorrogadas	
Saldo em 31.12.2018	18.324.586	3.015.256		1.280.320		22.620.162
Circulante	3.460.565	275.741	31.013	-	-	3.767.319
Não Circulante	14.864.021	2.120.989	587.513	995.718	284.602	18.852.843
Transferência	(155.613)	(121.328)	(4.823)	-	-	(281.764)
Circulante	3.304.952	154.413	26.190	-	-	3.485.555
Ingressos	-	168.077	-	-	13.150	181.227
Atualização Monetária	1.031.301	50.258	10.322	-	-	1.091.881
Ajuste Fair Value	847.596	-	-	-	-	847.596
Recebimento (RAP)	(1.568.466)	-	-	-	-	(1.568.466)
Amortização	-	(65.253)	(32.166)	-	-	(97.419)
Transferência	155.613	121.328	4.823	-	-	281.764
Não Circulante	15.330.065	2.395.399	570.492	995.718	297.752	19.589.426
Saldo em 30.06.2019	18.635.017	3.146.494		1.293.470		23.074.981

Consolidado						
Movimentação	Ativo financeiro - concessões de serviço público	Ativo contratual de transmissão		Ativos financeiros de geração		Total
	RBSE (CT nº 062/2001)	RBNI (CT nº 062/2001)	Demais contratos de transmissão	Modernização de usina (*)	UHE Prorrogadas	
Saldo em 31.12.2018	18.324.586	3.095.417		1.280.320		22.700.323
Circulante	3.460.565	275.741	37.477	-	-	3.773.783
Não Circulante	14.864.021	2.120.989	661.210	995.718	284.602	18.926.540
Transferência	(155.613)	(121.328)	(4.823)	-	-	(281.764)
Circulante	3.304.952	154.413	32.654	-	-	3.492.019
Ingressos	-	168.312	-	-	13.150	181.462
Atualização Monetária	1.031.301	52.835	10.322	-	-	1.094.458
Ajuste Fair Value	847.596	-	-	-	-	847.596
Recebimento (RAP)	(1.568.466)	-	-	-	-	(1.568.466)
Amortização	-	(68.599)	(32.166)	-	-	(100.765)
Transferência	155.613	121.328	4.823	-	-	281.764
Não Circulante	15.330.065	2.394.865	644.189	995.718	297.752	19.662.589
Saldo em 30.06.2019	18.635.017	3.226.121		1.293.470		23.154.608

(*) Em atendimento à Resolução Normativa 596/2013, Furnas protocolou junto à ANEEL, relatório contendo as informações necessárias para a valoração desses ativos e permanece no aguardo de manifestação dos órgãos reguladores para reconhecer os efeitos pertinentes aos respectivos investimentos realizados, uma vez que a Agência ainda não homologou tais valores.

10.4 Ambiente regulatório do tratamento contábil da RBSE

Há no momento análise sendo efetuada pela CVM em conjunto com as empresas do segmento de transmissão detentoras do ativo RBSE. Esta análise visa padronizar o tratamento contábil das empresas do segmento e representar de forma mais adequada o registro do ativo da RBSE. A discussão se concentra no possível tratamento contábil do ativo da RBSE como ativo de contrato com base no CPC47-Receita de Contrato com Cliente.

A Empresa sensibilizou sua mensuração do ativo da RBSE como ativo de contrato e não espera impactos significativos caso venha a ajustar sua classificação contábil.

NOTA 11 – OUTROS ATIVOS

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

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
Créditos com fornecedores	162.105	199.088	162.105	199.088
(-) Perdas estimadas para crédito de liquidação duvidosa – créditos com fornecedores (nota 11.2)	(47.137)	(46.366)	(47.137)	(46.366)
Desativações e alienações em curso	26.241	58.966	26.241	58.966
Serviços prestados a terceiros	86.725	86.230	86.725	86.230
(-) Perdas estimadas para crédito de liquidação duvidosa – serviços prestados a terceiros (nota 11.2 e 11.5)	(86.254)	(85.921)	(86.254)	(85.921)
Alienações de bens e direitos	3.521	2.431	3.521	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	9.878	10.938	9.878	10.938
Dispêndios a reembolsar	2.214	3.637	2.214	3.637
Dispêndio a reembolsar em curso	1.033	234	1.033	234
(-) Perdas estimadas para crédito de liquidação duvidosa – dispêndios a reembolsar (nota 11.2)	(698)	(887)	(698)	(887)
Empregados	51.348	37.331	51.348	37.331
Empréstimos concedidos (nota 11.3)	-	84	-	84
Despesas pagas antecipadamente (nota 11.4)	67.650	33.683	67.650	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	8.898	9.869	9.127	10.239
Total Circulante	282.003	306.886	282.232	307.256
Outros créditos sujeitos a variação monetária	19.343	17.513	19.343	17.513
(-) Perdas estimadas para crédito de liquidação duvidosa – Outros créditos e Gamek (nota 11.2)	(19.314)	(17.483)	(19.314)	(17.483)
Bens e direitos destinados a alienação	14.836	14.836	14.836	14.836
Empréstimos concedidos	-	-	-	-
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	-	-	25.409	18.468
Empresas de energia elétrica	484.697	473.929	484.697	473.929
(-) Perdas estimadas para crédito de liquidação duvidosa (notas 11.1.1, 11.1.2 e 11.2)	(482.000)	(471.233)	(482.000)	(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	22.674	22.674	48.083	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 junho 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 há constituição integral de provisão para perdas estimadas de créditos de liquidação duvidosa deste montante.

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
Saldo em 31 de dezembro de 2019	(141.035)	(573.318)
Reversão	-	-
(Constituição)	(2.179)	(12.598)
Saldo em 30 de junho de 2020	(143.214)	(585.916)

11.3 Empréstimos e financiamentos concedidos

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	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	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	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	7.523	11.959	7.523	11.959
Outros (**)	60.127	21.724	60.127	21.724
Circulante	67.650	33.683	67.650	33.683
Não Circulante	-	-	-	-
Total	67.650	33.683	67.650	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 30.06.2020 (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 representa, no período findo em 31 de dezembro de 2018, 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 a Eletrobras 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	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	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	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
Participações societárias permanentes				
SPEs de Geração				
Baguari Energia S.A. (Baguari)	73.778	69.485	73.778	69.485
Chapecoense Geração S.A. (Chapecoense)	474.116	409.864	474.116	409.864
Teles Pires Participações	379.668	376.921	379.668	376.921
Enerpeixe S.A.	236.830	254.272	236.830	254.272
Inambari Geração de Energia (Igesa) (a)	93	93	93	93
Madeira Energia S.A. (MESA)	1.359.120	1.595.099	1.359.120	1.595.099
Retiro Baixo Energética S.A. (Retiro Baixo)	152.148	144.796	152.148	144.796
Serra do Facão Energia S.A.	26.221	21.892	26.221	21.892
CSE Centro de Soluções Estratégicas	2.355	3.499	2.355	3.499
Tijóá Participações e Investimentos	24.186	13.191	24.186	13.191
Energia Olímpica (a)	-	1.244	-	1.244
Empresa de Energia São Manoel	644.232	657.106	644.232	657.106
Brasil Ventos Energia S.A.	393.623	384.901	23.893	14.062
SPEs de Transmissão				
Caldas Novas Transmissão	11.831	11.489	11.831	11.489
Goiás Transmissão S.A.	207.566	204.859	207.566	204.859
Interligação Elétrica do Madeira S.A. (IE Madeira)	734.458	755.530	734.458	755.530
MGE Transmissão S.A.	141.921	139.176	141.921	139.176
Transenergia Goiás S.A.	46.977	43.536	-	-
Transenergia Renovável S.A. (Transenergia)	148.399	146.387	148.399	146.387
Transenergia São Paulo S.A.	56.635	54.797	56.635	54.797
Triângulo Mineiro Transmissora	116.362	112.865	116.362	112.865
Paranaíba	204.535	193.968	204.535	193.968
Vale do São Bartolomeu	61.106	60.305	61.106	60.305
Mata de Santa Genebra	603.214	570.803	603.214	570.803
Belo Monte Transmissora	880.869	849.761	880.869	849.761
Lago Azul Transmissão	30.816	30.857	30.816	30.857
Subtotal de investimentos em SPEs	7.011.059	7.106.696	6.594.352	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	6.799.407	6.870.379	6.382.700	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 30.06.2020	Adições / Eliminações para fins de Consolidação	Saldo Consolidado em 30.06.2020
Participações societárias permanentes											
<u>SPEs de Geração</u>											
Baguari Energia S.A.	30,612245	69.485	-	-	-	4.293	-	-	73.778	-	73.778
Chapecoense Geração S.A.	40,00	409.864	-	-	-	64.252	-	-	474.116	-	474.116
Teles Pires Participações	24,72	376.921	9.981	-	-	(7.234)	-	-	379.668	-	379.668
Enerpeixe	40,00	254.272	-	-	-	4.328	-	(21.770)	236.830	-	236.830
Inambari Geração de Energia	19,60	93	-	-	-	-	-	-	93	-	93
Madeira Energia S.A.	43,0554	1.595.099	-	-	-	(235.979)	-	-	1.359.120	-	1.359.120
Retiro Baixo Energética S.A.	49,00	144.796	-	-	-	7.352	-	-	152.148	-	152.148
Serra do Facão Energia S.A.	49,4737	21.892	-	-	-	4.329	-	-	26.221	-	26.221
CSE Centro de Soluções Estratégicas	49,90	3.499	-	-	-	(570)	-	(574)	2.355	-	2.355
Tijóá Participações e Investimentos	49,90	13.191	-	-	-	18.289	-	(7.294)	24.186	-	24.186
Energia Olímpica	49,90	1.244	-	-	(1.244)	-	-	-	-	-	-
Empresa de Energia São Manoel	33,333	657.106	-	-	-	(12.874)	-	-	644.232	-	644.232
Brasil Ventos Energia S.A. (a)	100,00	384.901	-	22.000	-	(13.278)	-	-	393.623	(369.730)	23.893
<u>SPEs de Transmissão</u>											
Caldas Novas	49,90	11.489	-	-	-	342	-	-	11.831	-	11.831
Goiás Transmissão S.A.	49,00	204.859	-	-	-	2.707	-	-	207.566	-	207.566
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	24,50	755.530	-	-	-	(21.072)	-	-	734.458	-	734.458
MGE Transmissão S.A.	49,00	139.176	-	-	-	2.745	-	-	141.921	-	141.921
Transenergia Goiás S.A.	99,00	43.536	-	-	-	3.441	-	-	46.977	(46.977)	-
Transenergia Renovável S.A.	49,00	146.387	-	-	-	3.400	-	(1.388)	148.399	-	148.399
Transenergia São Paulo S.A.	49,00	54.797	-	-	-	1.838	-	-	56.635	-	56.635
Triângulo Mineiro	49,00	112.865	-	-	-	3.497	-	-	116.362	-	116.362
Paranaíba	24,50	193.968	-	-	-	10.567	-	-	204.535	-	204.535
Vale do São Bartolomeu	39,00	60.305	-	-	-	801	-	-	61.106	-	61.106
Mata de Santa Genebra	49,90	570.803	25.250	-	-	7.161	-	-	603.214	-	603.214
Belo Monte Transmissora	24,50	849.761	-	-	-	30.790	318	-	880.869	-	880.869
Lago Azul Transmissão	49,90	30.857	-	-	-	121	-	(162)	30.816	-	30.816
Subtotal de investimentos em SPEs		7.106.696	35.231	22.000	(1.244)	(120.754)	318	(31.188)	7.011.059	(416.707)	6.594.352

Continua

Continuação

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 30.06.2020	Adições / Eliminações para fins de Consolidação	Saldo Consolidado em 30.06.2020
Perdas estimadas s/ particip. societ. Permanentes											
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		-	(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)
Outros investimentos											
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	(11.261)	22.000	69.913	(120.754)	318	(31.188)	6.799.407	(416.707)	6.382.700

(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 30.06.2020										
Caixa e equivalente de caixa	374.190	440.263	291.129	166	17	82.938	35.785	1.224.488	408.991	1.633.479
Outros ativos circulantes	113.233	123.437	625.018	427.708	278.719	114.847	223.768	1.906.730	302.687	2.209.417
Ativo financeiro, intangível e imobilizado	2.608.349	1.395.868	19.457.040	5.814.625	1.595.799	4.576.583	7.121.025	42.569.289	(a) 11.862.234	54.431.523
Outros ativos não circulantes	88.937	184.275	1.852.665	87.152	147.371	416.497	127.546	2.904.443	853.050	3.757.493
Total Ativo	3.184.709	2.143.843	22.225.852	6.329.651	2.021.906	5.190.865	7.508.124	48.604.950	13.426.962	62.031.912
Empréstimos e financiamentos (curto prazo)	138.297	282.562	338.948	177.739	49.617	188.138	341.503	1.516.804	372.221	1.889.025
Outros passivos circulantes	273.338	487.120	765.125	216.711	172.693	105.452	153.512	2.173.951	362.544	2.536.495
Empréstimos e financiamentos (longo prazo)	845.655	467.790	15.981.817	1.599.421	232.405	2.810.342	2.282.825	24.220.255	4.483.484	28.703.739
Outros passivos não circulantes	742.129	314.296	1.983.284	1.337.991	1.514.191	533.789	1.117.630	7.543.310	1.242.771	8.786.081
Patrimônio Líquido	1.185.290	592.075	3.156.678	2.997.789	53.000	1.553.144	3.612.654	13.150.630	6.965.942	20.116.572
Total Passivo	3.184.709	2.143.843	22.225.852	6.329.651	2.021.906	5.190.865	7.508.124	48.604.950	13.426.962	62.031.912
Demonstrações dos Resultados em 30.06.2020										
(+) Receita Líquida	460.248	105.629	1.533.927	234.196	150.561	391.305	381.054	3.256.920	667.849	3.924.769
(-) Custo da Operação	(140.877)	(56.055)	(1.245.703)	(127.999)	(63.858)	(311.407)	(45.345)	(1.991.244)	(339.940)	(2.331.184)
Lucro Bruto	319.371	49.574	288.224	106.197	86.703	79.898	335.709	1.265.676	327.909	1.593.585
(-/+ Despesas / receitas operacionais	(2.703)	(3.279)	(38.793)	(8.057)	(2.227)	(8.589)	(6.565)	(70.213)	(44.779)	(114.992)
(+) Receita financeira	5.732	10.962	59.135	6.623	(515)	4.811	4.351	91.099	10.652	101.751
(-) Despesa financeira	(78.653)	(44.457)	(861.517)	(239.863)	(65.126)	(111.427)	(138.079)	(1.539.122)	(152.861)	(1.691.983)
Lucro (Prejuízo) antes dos impostos	243.747	12.800	(552.951)	(135.100)	18.835	(35.307)	195.416	(252.560)	140.921	(111.639)
(-) Impostos sobre o lucro	(83.115)	(1.982)	4.869	49.091	(4.549)	6.050	(69.741)	(99.377)	(36.555)	(135.932)
Lucro Líquido (Prejuízo)	160.632	10.818	(548.082)	(86.009)	14.286	(29.257)	125.675	(351.937)	104.366	(247.571)
Outras informações:										
Depreciação e amortização	(43.296)	(22.170)	(439.403)	(3.460)	(45.665)	(94.218)	(303)	(648.515)	(65.174)	(713.689)

(a) Saldo composto, principalmente, pelos valores registrados nas seguintes investidas: São Manoel (R\$ 3.322.908), Mata de Santa Genebra (R\$ 2.692.369) e Paranaíba (R\$ 1.889.404).

Em 30 de junho 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	489.247	739.840	(250.593)
Madeira	916.147	1.104.073	(187.926)
Teles Pires Participações	197.785	293.590	(95.805)

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% de participação para aproximadamente 54% no capital social e a DMEE passará de 10,08% para aproximadamente 11%.

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.

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, não foram realizadas.

Em 23 de dezembro de 2019, o CADE autorizou a operação estando aguardando a anuência do BNDES, que não ocorreu no período findo em 30 de junho 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 junho 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 ocorreu 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 junho de 2020 a CSE apresenta o capital circulante positivo no valor de R\$ 4.718, ou seja, os seus ativos circulantes são suficientes para liquidar os seus passivos.

12.2.5 Ajustes de políticas contábeis em coligadas

12.2.5.1 Cálculo do Uso do Bem Público (UBP)

Em 30 de junho de 2020, Furnas efetuou ajuste no valor do seu investimento na SPE Serra do Facão Energia S.A., no montante de R\$ 111.559 (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	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
SPEs de Geração				
Chapecoense Geração S.A. (Chapecoense)	29.090	29.090	29.090	29.090
CSE Centro de Soluções Estratégicas	-	-	-	-
Energia Olímpica	-	428	-	428
Enerpeixe S.A.	21.769	12.236	21.769	12.236
Retiro Baixo	6.357	6.357	6.357	6.357
SPEs de Transmissão				
Belo Monte Transmissora	13.810	13.810	13.810	13.810
Caldas Novas Transmissão	1.231	1.231	1.231	1.231
Goiás Transmissão S.A.	10.198	11.668	10.198	11.668
Lago Azul Transmissora	272	110	272	110
MGE Transmissão S.A.	5.616	5.616	5.616	5.616
Paranaíba	5.986	5.985	5.986	5.985
Transenergia Renovável S.A.	-	4.492	-	4.492
Transenergia São Paulo S.A.	15.066	17.271	15.066	17.271
Total	109.395	108.294	109.395	108.294

12.5 Adiantamento para Futuro Aumento de Capital (AFAC)

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	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 junho de 2020 e 31 de dezembro de 2019 são:

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
EM SERVIÇO				
Custo				
Direito de uso - IFRS16	114.818	133.659	114.818	133.659
Terrenos	612.084	611.439	612.084	611.439
Reservatórios, barragens e adutoras	4.531.614	4.529.628	4.531.614	4.529.628
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.357.579	1.338.035	1.357.579	1.338.035
Máquinas e equipamentos	3.667.215	3.660.724	3.667.268	3.660.777
Veículos	55.221	53.203	55.221	53.203
Móveis e utensílios	25.663	25.879	26.036	26.457
Subtotal	10.364.194	10.352.567	10.364.620	10.353.198
Depreciação				
Direito de uso - IFRS16	(10.340)	(2.811)	(10.340)	(2.811)
Reservatórios, barragens e adutoras	(1.576.511)	(1.533.567)	(1.576.511)	(1.533.567)
Edificações, obras civis e benfeitorias	(825.829)	(806.027)	(825.829)	(806.027)
Máquinas e equipamentos	(1.569.809)	(1.515.589)	(1.569.834)	(1.515.611)
Veículos	(48.284)	(46.359)	(48.284)	(46.359)
Móveis e utensílios	(21.961)	(21.624)	(22.155)	(21.808)
Subtotal	(4.052.734)	(3.925.977)	(4.052.953)	(3.926.183)
TOTAL EM SERVIÇO	6.311.460	6.426.590	6.311.667	6.427.015
EM CURSO				
Terrenos	3.841	3.802	4.475	4.436
Barragens, reservatórios e adutoras	127.633	116.600	127.633	116.600
Edificações, obras civis e benfeitorias	17.342	34.524	17.342	34.396
Máquinas e equipamentos	425.470	357.088	442.036	372.986
Veículos	1.342	1.351	1.342	1.351
Móveis e Utensílios	10	10	50	12
A ratear	9.984	9.607	10.052	9.605
Estudos e Projetos	5.727	5.094	5.727	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	65.404	63.680	69.602	67.567
Adiantamento a fornecedores	305	305	305	305
Licenças Ambientais	-	-	11.595	11.350
Serviços de Terceiros	-	-	620.791	535.857
Seguros	-	-	1.066	823
TOTAL EM CURSO	661.102	596.015	1.316.060	1.164.336
(-) Perdas estimadas para ajuste ao valor recuperável de ativo	(1.014.458)	(1.014.458)	(1.015.118)	(1.015.118)
(-) Obrigações vinculadas a concessões	(308.616)	(308.616)	(308.616)	(308.616)
IMOBILIZADO LÍQUIDO – TOTAL	5.649.488	5.699.531	6.303.993	6.267.617

13.1 Obrigações vinculadas a concessões

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	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 (%)	30.06.2020			31.12.2019
		Custo	Depreciação e amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Em Serviço					
Geração	2,21	9.455.900	(3.606.436)	5.849.464	5.942.516
Transmissão ^(a)	2,96	255.844	(20.101)	235.743	220.982
Administração	7,96	651.320	(425.076)	226.244	263.075
Comercialização	11,31	1.130	(1.121)	9	17
Subtotal		10.364.194	(4.052.734)	6.311.460	6.426.590
Em curso					
Geração	-	474.618	-	474.618	412.581
Transmissão ^(a)	-	168.928	-	168.928	167.491
Administração	-	17.556	-	17.556	15.943
Subtotal		661.102	-	661.102	596.015
(-) Perdas estimadas para ajuste ao valor recuperável de ativos		(1.014.458)	-	(1.014.458)	(1.014.458)
(-) Obrigações vinculadas a concessão		(308.616)	-	(308.616)	(308.616)
Imobilizado Líquido – Total		9.702.222	(4.052.734)	5.649.488	5.699.531

Consolidado					
Descritivo	Taxas médias anuais de depreciação (%)	30.06.2020			31.12.2019
		Custo	Depreciação e amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Em Serviço					
Geração		9.455.900	(3.606.436)	5.849.464	5.942.516
Transmissão ^(a)		255.844	(20.101)	235.743	220.982
Administração		651.746	(425.295)	226.451	263.500
Comercialização		1.130	(1.121)	9	17
Subtotal		10.364.620	(4.052.953)	6.311.667	6.427.015
Em curso					
Geração	-	1.124.637	-	1.124.637	976.509
Transmissão ^(a)	-	172.989	-	172.989	171.250
Administração	-	18.434	-	18.434	16.577
Subtotal		1.316.060	-	1.316.060	1.164.336
(-) Perdas estimadas para ajuste ao valor recuperável de ativos		(1.015.118)	-	(1.015.118)	(1.015.118)
(-) Obrigações vinculadas a concessão ^(b)		(308.616)	-	(308.616)	(308.616)
Imobilizado Líquido - Total		10.356.946	(4.052.953)	6.303.993	6.267.617

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

(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 da Empresa 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.

Esta revisão é denominada como Teste de *Impairment*, feita em atendimento ao CPC 01, cujas premissas encontram-se descritas nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2019.

Em 30 de junho de 2020, a Empresa não possuía indicativo que requeresse a atualização do estudo de *impairment* para o período.

O valor de *impairment* apurado, que permaneceu inalterado para o período findo em 31 de março de 2020, está composto como segue:

Para o segmento de geração:

Controladora			
Descritivo	31.12.2019	(Constituição) / Reversão	30.06.2020
UTE Campos (Roberto Silveira)	(16.565)	-	(16.565)
UTE Santa Cruz	(618.569)	-	(618.569)
UHE Batalha	(376.680)	-	(376.680)
Total	(1.011.814)	-	(1.011.814)

Consolidado			
Descritivo	31.12.2019	(Constituição) / Reversão	30.06.2020
UTE Campos (Roberto Silveira)	(16.565)	-	(16.565)
UTE Santa Cruz	(618.569)	-	(618.569)
UHE Batalha	(376.680)	-	(376.680)
SPE BrasilVentos	(660)	-	(660)
Total	(1.012.474)	-	(1.012.474)

13.4 Movimentação do ativo imobilizado

Controladora					
Descritivo	Saldo em 31.12.2019	Adições	Baixas	Transferência para serviço	Saldo em 30.06.2020
Serviço					
Custo					
Direito de uso - IFRS16	133.659	(18.841)	-	-	114.818
Terrenos	611.439	-	-	645	612.084
Barragens, reservatórios e adutoras	4.529.628	-	-	1.986	4.531.614
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.338.035	-	-	19.544	1.357.579
Máquinas e equipamentos	3.660.724	-	(857)	7.348	3.667.215
Veículos	53.203	-	-	2.018	55.221
Móveis e utensílios	25.879	-	(33)	(183)	25.663
Subtotal	10.352.567	(18.841)	(890)	31.358	10.364.194
Depreciação					
Direito de uso - IFRS16	(2.811)	(7.529)	-	-	(10.340)
Barragens, reservatórios e adutoras	(1.533.567)	(42.944)	-	-	(1.576.511)
Edificações, obras civis e benfeitorias	(806.027)	(19.802)	-	-	(825.829)
Máquinas e equipamentos	(1.515.589)	(55.111)	856	35	(1.569.809)
Veículos	(46.359)	(1.989)	-	64	(48.284)
Móveis e utensílios	(21.624)	(338)	29	(28)	(21.961)
Subtotal	(3.925.977)	(127.713)	885	71	(4.052.734)
Total em Serviço	6.426.590	(146.554)	(5)	31.429	6.311.460
Em Curso					
Terrenos	3.802	684	-	(645)	3.841
Barragens, reservatórios e adutoras	116.600	13.019	-	(1.986)	127.633
Edificações, obras civis e benfeitorias	34.524	2.362	-	(19.544)	17.342
Máquinas e equipamentos	357.088	77.024	-	(8.642)	425.470
Veículos	1.351	763	-	(772)	1.342
Móveis e utensílios	10	45	-	(45)	10
A ratear	9.607	378	-	(1)	9.984
Estudos e Projetos	5.094	633	-	-	5.727
Transformação, fabricação e reparo de materiais	948	90	-	-	1.038
Compras em andamento	3.006	-	-	-	3.006
Material em depósito	63.680	1.724	-	-	65.404
Adiantamento a fornecedores	305	-	-	-	305
Total em Curso	596.015	96.722	-	(31.635)	661.102
(-) Perdas estimadas para ajuste ao valor recuperável de ativo	(1.014.458)	-	-	-	(1.014.458)
(-) Obrigações vinculadas à concessão	(308.616)	-	-	-	(308.616)
Imobilizado Líquido - Total	5.699.531	(49.832)	(5)	(206)	5.649.488

Consolidado					
Descritivo	Saldo em 31.12.2019	Adições	Baixas	Transferência para serviço	Saldo em 30.06.2020
Serviço					
Custo					
Direito de uso - IFRS16	133.659	(18.841)	-	-	114.818
Terrenos	611.439	-	-	645	612.084
Barragens, reservatórios e adutoras	4.529.628	-	-	1.986	4.531.614
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.338.035	-	-	19.544	1.357.579
Máquinas e equipamentos	3.660.777	-	(857)	7.348	3.667.268
Veículos	53.203	-	-	2.018	55.221
Móveis e utensílios	26.457	-	(33)	(388)	26.036
Subtotal	10.353.198	(18.841)	(890)	31.153	10.364.620
Depreciação					
Direito de uso - IFRS16	(2.811)	(7.529)	-	-	(10.340)
Barragens, reservatórios e adutoras	(1.533.567)	(42.944)	-	-	(1.576.511)
Edificações, obras civis e benfeitorias	(806.027)	(19.802)	-	-	(825.829)
Máquinas e equipamentos	(1.515.611)	(55.114)	856	35	(1.569.834)
Veículos	(46.359)	(1.989)	-	64	(48.284)
Móveis e utensílios	(21.808)	(348)	29	(28)	(22.155)
Subtotal	(3.926.183)	(127.726)	885	71	(4.052.953)
Total em Serviço	6.427.015	(146.567)	(5)	31.224	6.311.667
Em Curso					
Terrenos	4.436	684	-	(645)	4.475
Barragens, reservatórios e adutoras	116.600	13019	-	(1.986)	127633
Edificações, obras civis e benfeitorias	34.396	2490	-	(19.544)	17342
Máquinas e equipamentos	372.986	77.692	-	(8.642)	442.036
Veículos	1.351	763	-	(772)	1342
Móveis e utensílios	12	83	-	(45)	50
A ratear	9.605	243	-	204	10.052
Estudos e Projetos	5.094	633	-	-	5727
Transformação, fabricação e reparo de materiais	948	90	-	-	1038
Compras em andamento	3.006	0	-	-	3006
Material em depósito	67.567	2.035	-	-	69602
Adiantamento a fornecedores	305	-	-	-	305
Licenças Ambientais	11.350	245	-	-	11.595
Serviços de Terceiros	535.857	84.934	-	-	620.791
Seguros	823	243	-	-	1.066
Total em Curso	1.164.336	183.154	-	(31.430)	1.316.060
(-) Perdas estimadas para ajuste ao valor recuperável de ativo	(1.015.118)	-	-	-	(1.015.118)
(-) Obrigações vinculadas à concessão	(308.616)	-	-	-	(308.616)
Imobilizado Líquido - Total	6.267.617	36.587	(5)	(206)	6.303.993

NOTA 14 – INTANGÍVEL

Descritivo	Controladora					Saldo em 30.06.2020
	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)	-	-	(79)	-	(1.325)
Amortização - UBP	(8.819)	-	-	(688)	-	(9.507)
Amortização - GSF	(56.555)	-	-	^(a) (5.083)	-	(61.638)
	107.098	-	-	(5.850)	-	101.248
Em curso						
Custo	3.929	-	-	-	-	3.929
	3.929	-	-	-	-	3.929
Total vinculados à concessão – Geração	111.027	-	-	(5.850)	-	105.177
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	-	-	-	771	186.536
Amortização	(142.016)	-	-	(7.379)	-	(149.395)
	43.749	-	-	(7.379)	771	37.141
Em curso						
Custo	6.526	917	-	-	(771)	6.672
	6.526	917	-	-	(771)	6.672
Total vinculados à concessão – Outros intangíveis	50.275	917	-	(7.379)	-	43.813
Total	163.394	917	-	(13.229)	-	151.082

^(a) Vide Nota 6

Descritivo	Consolidado					
	Saldo em 31.12.2019	Adição	Baixa	Amortização	Transferência	Saldo em 30.06.2020
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)	-	-	(79)	-	(1.325)
Amortização - UBP	(8.819)	-	-	(688)	-	(9.507)
Amortização - GSF	(56.555)	-	-	^(a) (5.083)	-	(61.638)
	107.098	-	-	(5.850)	-	101.248
Em curso						
Custo	3.929	-	-	-	-	3.929
	3.929	-	-	-	-	3.929
Total vinculados à concessão - Geração	111.027	-	-	(5.850)	-	105.177
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	-	-	-	771	186.612
Amortização	(142.062)	-	-	(7.387)	-	(149.449)
	43.779	-	-	(7.387)	771	37.163
Em curso						
Custo	132.232	3.335	-	-	(771)	134.796
	132.232	3.335	-	-	(771)	134.796
Total vinculados à concessão - Outros intangíveis	176.011	3.335	-	(7.387)	-	171.959
Total	289.130	3.335	-	(13.237)	-	279.228

^(a) Vide Nota 6

Em 30 de junho de 2020, Furnas mantém registrado no intangível custo de software de manutenção de sistema corporativo, no total de R\$ 198.755, sendo este último deduzido da amortização acumulada de R\$ 150.719, calculada à taxa de 20% a.a.

Do valor total de R\$ 361.044 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 N° 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.

NOTA 15 – FORNECEDORES

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
Materiais e serviços	159.304	346.375	161.692	348.541
Fornecedores de energia elétrica – suprimento	82.775	75.764	82.775	75.764
Fornecedores de energia elétrica – encargos de uso da rede	49.101	51.415	49.101	51.415
Fornecedores de energia elétrica – CCEE	-	57.507	3.287	72.870
Outros	4.520	4.728	4.520	4.728
Total circulante	295.700	535.789	301.375	553.318
Materiais e serviços	-	-	685	1.588
Total não circulante	-	-	685	1.588
Total	295.700	535.789	302.060	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							
				30.06.2020				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	411	41.338	434.053	475.802	469	30.428	334.706	365.603
Subtotal				411	41.338	434.053	475.802	469	30.428	334.706	365.603
Subtotal Moeda Estrangeira				411	41.338	434.053	475.802	469	30.428	334.706	365.603
Moeda Nacional											
Eletrobras											
Eletrobras	IPCA	2021 a 2030	6% a.a. + 1% tx. adm.	-	197.071	1.089.779	1.286.850	-	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	-	2.296	191	2.487	-	2.296	1.340	3.636
Eletrobras	CDI	30.10.2023	119,5% CDI	-	74.562	173.978	248.540	-	82.124	232.685	314.809
Subtotal				-	273.929	1.263.948	1.537.877	-	488.421	1.970.618	2.459.039
Instituições Financeiras											
BNDES	TJLP	15.07.2026	TJLP + 1,91% a.a.	1.201	50.390	384.224	435.815	1.363	68.762	383.921	454.046
BNDES	TJLP	15.07.2026	TJLP + 2,18% a.a.	70	2.811	21.432	24.313	79	3.834	21.406	25.319
BNDES	TJLP	15.12.2025	TJLP + 3% a.a.	312	12.632	85.268	98.212	351	17.054	85.271	102.676
BNDES	TJLP	15.06.2029	TJLP + 2,45 e 2,85% a.a.	515	13.117	157.398	171.030	574	18.375	156.186	175.135
Banco do Brasil (Aditivo)	CDI	01.10.2023	107,3% e 132% CDI	7.199	166.667	583.333	757.199	12.122	41.667	708.333	762.122
Banco do Brasil (Aditivo)	CDI	28.12.2020	110% CDI	6	52.078	-	52.084	25	104.156	-	104.181
Banco do Brasil	CDI	06.12.2023	115% CDI	3.940	50.000	150.000	203.940	7.488	50.000	150.000	207.488
Banco do Brasil	CDI	20.12.2020	CDI + 2,5% a.a.	4	21.250	-	21.254	12	42.500	-	42.512
CEF	CDI	27.07.2020	111% CDI	431	26.595	-	27.026	1.381	53.190	-	54.571
CEF	CDI	03.08.2020	111% CDI	4.472	100.000	-	104.472	2.455	100.000	-	102.455
CEF	CDI	15.10.2020	111% CDI	73	10.821	-	10.894	244	21.642	-	21.886
CEF	CDI	26.10.2020	111% CDI	82	14.247	-	14.329	274	28.494	-	28.768
CEF	CDI	16.05.2023	113,7% CDI	1.823	166.667	333.333	501.823	27.180	166.667	500.000	693.847
CEF	CDI	15.07.2019	140% CDI	-	-	-	-	-	-	-	-
CEF	CDI	15.12.2022	141% CDI	651	176.667	265.000	442.318	1.278	176.667	353.333	531.278
CEF - Finame	TJLP	17.01.2022	2,5% a.a. + TJLP	2	286	167	455	2	285	310	597
CEF - Finame	Não indexado	17.01.2022	8,7% a.a.	5	962	561	1.528	7	963	1.042	2.012
BASA (Aditivo)	CDI	30.04.2019	102,89% CDI	-	-	-	-	-	-	-	-
ABC do Brasil (2º Aditivo)	CDI	16.12.2019	CDI + 1,6% a.a.	-	-	-	-	-	-	-	-
Santander	CDI	26.05.2021	CDI + 2,5% a.a.	18	50.190	-	50.208	40	53.550	22.800	76.390
BBM	CDI	26.05.2021	CDI + 2,5% a.a.	12	33.460	-	33.472	27	35.700	15.200	50.927
Subtotal				20.816	948.840	1.980.716	2.950.372	54.902	983.506	2.397.802	3.436.210
Outros											
State Grid	Não indexado	28.07.2029	10% a.a.	16.268	26.894	369.267	412.429	-	45.590	379.982	425.572
Finep Sub A	Não indexado	15.11.2023	3,5% a.a.	47	9.635	23.284	32.966	58	9.635	28.101	37.794
Finep Sub B	TJLP	15.11.2023	5% a.a. + TJLP	67	13.938	33.684	47.689	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)	63	51.840	548.160	600.063	111	-	600.000	600.111
Subtotal				16.447	102.307	975.533	1.094.287	269	69.163	1.049.874	1.119.306
Subtotal Moeda Nacional				37.263	1.325.076	4.220.197	5.582.536	55.171	1.541.090	5.418.294	7.014.555
Total				37.674	1.366.414	4.654.250	6.058.338	55.640	1.571.518	5.753.000	7.380.158

Contraparte	Moeda/ Indexador	Vencimento Principal	Encargos Financeiros Anuais	Consolidado							
				30.06.2020				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	411	41.338	434.053	475.802	469	30.428	334.706	365.603
Subtotal				411	41.338	434.053	475.802	469	30.428	334.706	365.603
Subtotal Moeda Estrangeira				411	41.338	434.053	475.802	469	30.428	334.706	365.603
Moeda Nacional											
Eletrobras											
Eletrobras	Não indexado	2021 a 2030	6% a.a. + 1% tx. adm.	-	197.071	1.089.779	1.286.850	-	403.916	1.736.593	2.140.509
Eletrobras		2014 a 2020	5% a 7,5% a.a. + tx. adm. 1,5 a 2% a.a.	-	-	-	-	-	85	-	85
Eletrobras		30.07.2021	Selic	-	2.296	191	2.487	-	2.296	1.340	3.636
Eletrobras		30.10.2023	119,5% CDI	-	74.562	173.978	248.540	-	82.124	232.685	314.809
Subtotal				-	273.929	1.263.948	1.537.877	-	488.421	1.970.618	2.459.039
Instituições Financeiras											
BNDES	TJLP	15.07.2026	TJLP + 1,91% a.a.	1.201	50.390	384.224	435.815	1.363	68.762	383.921	454.046
BNDES	TJLP	15.07.2026	TJLP + 2,18% a.a.	70	2.811	21.432	24.313	79	3.834	21.406	25.319
BNDES	TJLP	15.12.2025	TJLP + 3% a.a.	312	12.632	85.268	98.212	351	17.054	85.271	102.676
BNDES	TJLP	15.06.2029	TJLP + 2,45 e 2,85% a.a.	515	13.117	157.398	171.030	574	18.375	156.186	175.135
Banco do Brasil (Aditivo)	CDI	01.10.2023	107,3% e 132% CDI	7.199	166.667	583.333	757.199	12.122	41.667	708.333	762.122
Banco do Brasil (Aditivo)	CDI	28.12.2020	110% CDI	6	52.078	-	52.084	25	104.156	-	104.181
Banco do Brasil	CDI	06.12.2023	115% CDI	3.940	50.000	150.000	203.940	7.488	50.000	150.000	207.488
Banco do Brasil	CDI	20.12.2020	CDI + 2,5% a.a.	4	21.250	-	21.254	12	42.500	-	42.512
Banco do Nordeste do Brasil	Outros	15.11.2038	Taxa de Juros dos Fundos Constitucionais	4.616	-	460.222	464.839	2.273	-	336.622	338.895
CEF	CDI	27.07.2020	111% CDI	431	26.595	-	27.026	1.381	53.190	-	54.571
CEF	CDI	03.08.2020	111% CDI	4.472	100.000	-	104.472	2.455	100.000	-	102.455
CEF	CDI	15.10.2020	111% CDI	73	10.821	-	10.894	244	21.642	-	21.886
CEF	CDI	26.10.2020	111% CDI	82	14.247	-	14.329	274	28.494	-	28.768
CEF	CDI	16.05.2023	113,7% CDI	1.823	166.667	333.333	501.823	27.180	166.667	500.000	693.847
CEF	CDI	15.07.2019	140% CDI	-	-	-	-	-	-	-	-
CEF	CDI	15.12.2022	141% CDI	651	176.667	265.000	442.318	1.278	176.667	353.333	531.278
CEF - Finame	TJLP	17.01.2022	2,5% a.a. + TJLP	2	286	167	455	2	285	310	597
CEF - Finame	Não indexado	17.01.2022	8,7% a.a.	5	962	561	1.528	7	963	1.042	2.012
BASA (Aditivo)	CDI	30.04.2019	102,89% CDI	-	-	-	-	-	-	-	-
ABC do Brasil (2º Aditivo)	CDI	16.12.2019	CDI + 1,6% a.a.	-	-	-	-	-	-	-	-
Santander	CDI	26.05.2021	CDI + 2,5% a.a.	18	50.190	-	50.208	40	53.550	22.800	76.390
BBM	CDI	26.05.2021	CDI + 2,5% a.a.	12	33.460	-	33.472	27	35.700	15.200	50.927
Subtotal				25.432	948.840	2.440.938	3.415.210	57.175	983.506	2.734.424	3.775.105
Outros											
State Grid	Não indexado	28.07.2029	10% a.a.	16.268	26.894	369.267	412.429	-	45.590	379.982	425.572
Finep Sub A	Não indexado	15.11.2023	3,5% a.a.	47	9.635	23.284	32.966	58	9.635	28.101	37.794
Finep Sub B	TJLP	15.11.2023	5% a.a. + TJLP	67	13.938	33.684	47.689	97	13.938	40.653	54.688
Finep 2019	TJLP	15.05.2029	5% a.a. + TJLP	2	-	1.138	1.141	3	-	1.138	1.141
FIDC Imperium (a)	CDI	28.12.2024	(a)	63	51.840	548.160	600.063	111	-	600.000	600.111
Subtotal				16.447	102.307	975.533	1.094.287	269	69.163	1.049.874	1.119.306
Subtotal Moeda Nacional				41.879	1.325.076	4.680.419	6.047.374	57.444	1.541.090	5.754.916	7.353.450
Total				42.290	1.366.414	5.114.472	6.523.176	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)

Descriutivo	Controladora					
	30.06.2020			31.12.2019		
	\$	R\$	%	\$	R\$	%
Moeda estrangeira	86,889	475.802	7,9	90,705	365.603	5,0
US\$		475.802	7,9		365.603	5,0
Moeda nacional		3.067.622	50,6		3.591.345	48,6
CDI		1.286.850	21,2		2.140.509	29,0
IPCA		778.654	12,8		813.602	11,0
TJLP		2.487	0,1		3.636	0,1
SELIC		5.135.613	84,7		6.549.092	88,7
Não Indexado		446.923	7,4		465.463	6,3
		5.582.536	92,1		7.014.555	95,0
Total		6.058.338	100,0		7.380.158	100,0

Descriutivo	Consolidado					
	30.06.2020			31.12.2019		
	\$	R\$	%	\$	R\$	%
Moeda estrangeira	86,889	475.802	7,3	90,705	365.603	4,8
US\$		475.802	7,3		365.603	4,8
Moeda nacional		3.067.622	47,0		3.591.345	46,5
CDI		1.286.850	19,7		2.140.509	27,7
IPCA		778.654	11,9		813.602	10,5
TJLP		2.487	0,1		3.636	0,1
SELIC		464.838	7,1		338.895	4,4
OUTROS		5.600.451	85,8		6.887.987	89,2
Não Indexado		446.923	6,9		465.463	6,0
		6.047.374	92,7		7.353.450	95,2
Total		6.523.176	100,0		7.719.053	100,0

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

Moeda/Indexador	Variação (%)	
	2020 (1º Semestre)	2019 (anual)
US\$	35,86	4,02
IPCA	0,99	3,12

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

Descriutivo	Controladora			
	30.06.2020			2019
	Moeda nacional	Moeda estrangeira	Total	
2021	574.516	20.669	595.185	1.521.547
2022	1.247.801	41.338	1.289.139	1.379.680
2023	984.709	41.338	1.026.047	1.082.965
2024	298.661	41.338	339.999	342.646
2025	267.380	41.338	308.718	304.760
2026	225.942	41.338	267.280	269.288
Após 2026	621.188	206.694	827.882	852.114
Total	4.220.197	434.053	4.654.250	5.753.000

Descriativo	Consolidado			
	30.06.2020			2019
	Moeda nacional	Moeda estrangeira	Total	
2021	575.429	20.669	596.098	1.522.214
2022	1.258.916	41.338	1.300.254	1.387.810
2023	997.562	41.338	1.038.900	1.092.367
2024	313.128	41.338	354.466	353.227
2025	283.484	41.338	324.822	316.538
2026	243.812	41.338	285.150	340.383
Após 2026	1.008.088	206.694	1.214.782	1.077.083
Total	4.680.419	434.053	5.114.472	6.089.622

16.3 Mutação dos financiamentos e empréstimos

Descriativo	Controladora				
	Moeda Nacional		Moeda Estrangeira		Total
	Circulante	Não Circulante	Circulante	Não 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
Variação monetária e cambial	-	92.104	-	15.131	107.235
Transferências para o circulante	1.605.141	(1.605.141)	31.436	(31.436)	-
Capitalização de juros	-	39.200	-	-	39.200
Amortizações – principal	(1.977.898)	-	(30.259)	-	(2.008.157)
Amortizações – encargos	(630.771)	-	(13.046)	-	(643.817)
Amortizações – dação 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	-	-	-	-	-
Encargos	168.741	-	6.002	-	174.743
Variação monetária e cambial	197.512	(203.893)	23.283	107.132	124.034
Transferências para o circulante	1.005.727	(1.005.727)	7.785	(7.785)	-
Capitalização de juros	-	11.523	-	-	11.523
Amortizações – principal	(1.390.266)	-	(20.158)	-	(1.410.424)
Amortizações – encargos	(186.649)	-	(6.060)	-	(192.709)
Amortizações – dação em pagamento	(28.987)	-	-	-	(28.987)
Saldo em 30 de junho de 2020	1.362.339	4.220.197	41.749	434.053	6.058.338

Descriativo	Consolidado				
	Moeda Nacional		Moeda Estrangeira		Total
	Circulante	Não Circulante	Circulante	Não 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
Variação monetária e cambial	-	92.104	-	15.131	107.235
Transferências para o circulante	1.605.141	(1.605.141)	31.436	(31.436)	-
Capitalização de juros	-	39.200	-	-	39.200
Amortizações – principal	(1.977.898)	-	(30.259)	-	(2.008.157)
Amortizações – encargos	(630.771)	-	(13.046)	-	(643.817)
Amortizações – dação 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	-	123.600	-	-	123.600
Encargos	171.084	-	6.002	-	177.086
Variação monetária e cambial	197.512	(203.893)	23.283	107.132	124.034
Transferências para o circulante	1.005.727	(1.005.727)	7.785	(7.785)	-
Capitalização de juros	-	11.523	-	-	11.523
Amortizações – principal	(1.390.266)	-	(20.158)	-	(1.410.424)
Amortizações – encargos	(186.649)	-	(6.060)	-	(192.709)
Amortizações – dação em pagamento	(28.987)	-	-	-	(28.987)
Saldo em 30 de junho de 2020	1.366.955	4.680.419	41.749	434.053	6.523.176

As principais variações ocorridas no 1º semestre de 2020, na mutação dos financiamentos e empréstimos, estão compostas como segue:

- a) Ingressos (moeda nacional): acréscimo no valor de R\$ 123.600, referentes à liberação de empréstimo realizado pela controlada Brasil Ventos Energia S.A. com o Banco do Nordeste do Brasil, com vencimento em 15/11/2038;
- b) Amortizações (moeda nacional): do valor total amortizado de R\$ 1.605.902: 1) R\$ 186.649 referem-se ao pagamento de encargos; 2) R\$ 1.390.266 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 à 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 junho de 2020 monta R\$ 412.429.

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	30.06.2020	31.12.2019
Emitidas pela Controladora	11/2019	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	451.742	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	778.539	-
Total						1.230.281	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	20.398	-	20.398	-
Amortização	(15.265)	-	(15.265)	-
Custo de Transação	(2.461)	(20.711)	(2.461)	(20.711)
Variação Monetária	-	(2.223)	-	(2.223)
Transferências	-	-	-	-
Saldo em 30.06.2020	3.215	1.227.066	3.215	1.227.066

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, conseqüente, 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	10.894	LAJIDA suficiente para honrar as obrigações assumidas na CCB	Sim
Caixa Econômica Federal	19.0206.763.0000006/95	14.329	LAJIDA suficiente para honrar as obrigações assumidas na CCB	Sim
Caixa Econômica Federal	19.0206.763.0000004/23	104.473	LAJIDA suficiente para honrar as obrigações assumidas na CCB	Sim
Caixa Econômica Federal	19.0206.763.0000003/42	27.026	LAJIDA suficiente para honrar as obrigações assumidas na CCB	Sim
BNDES	07.2.0953.1 (UHE Simplicio)	435.815	Índice de capitalização mínimo de FURNAS igual ou superior a 0,3	Sim
BNDES	10.2.0625.1 (UHE Batalha)	98.380	Índice de capitalização mínimo de ELETROBRAS igual ou superior a 0,3	Sim
BNDES	10.2.0046.1 (UHE Baguari)	24.312	Índice de capitalização mínimo de ELETROBRAS igual ou superior a 0,3	Sim
BTG Pactual	Contrato de Cessão e Aquisição de Direitos Creditórios	600.055	Índice de Cobertura Mínimo do faturamento Cedido igual ou superior a 1,5 do aporte mensal na Reserva (QMM)	Sim
BBI	Debêntures 1ª série	451.742	Dív. Líquida/EBITDA ≤ 4 (ELETROBRAS e FURNAS) ANUAL	Sim
BBI	Debêntures 2ª série	801.711	Dív. Líquida/EBITDA ≤ 4 (ELETROBRAS e FURNAS) ANUAL	Sim

NOTA 17 – IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES SOCIAIS

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

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
Circulante				
Tributos a recolher	1.115.930	1.671.439	1.116.510	1.672.807
Total circulante	1.115.930	1.671.439	1.116.510	1.672.807
Não circulante				
Tributos a recolher	183.609	190.366	183.609	190.366
Ativo diferido – diferenças temporárias (reclassificado da Nota 7)	(1.221.617)	(1.273.043)	(1.221.617)	(1.273.043)
Ativo diferido – CPC (IFRS)	(1.281.415)	(1.281.415)	(1.281.415)	(1.281.415)
Tributos diferidos passivos	5.141.554	4.577.360	5.143.956	4.579.788
(-) Provisão para não realização – IR	411.280	411.280	411.280	411.280
(-) Provisão para não realização - CS	148.061	148.061	148.061	148.061
Pasep/Cofins diferidos	10.756	10.756	13.604	13.633
Total não circulante	3.392.228	2.783.365	3.397.478	2.788.670

Em atendimento ao Pronunciamento Técnico – CPC 32, a Empresa avaliou o saldo de ativos fiscais diferidos no valor de R\$ 1,2 bilhões. O montante do ativo está classificado no passivo, como redutor da conta de Impostos e Contribuições Sociais a Pagar.

17.1 Tributos a recolher

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

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
Programa de Recuperação Fiscal (Refis) – Lei nº 12.865/2013	17.802	17.393	17.802	17.393
Programa de Regularização Tributária -Pert	6.009	5.798	6.009	5.798
Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ)	535.808	1.075.521	535.870	1.075.571
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL)	194.194	391.379	194.232	391.427
Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF)	4.377	16.064	4.403	16.088
Pasep/Cofins	257.773	71.484	257.899	71.525
Fundo de Garantia do Tempo de Serviço (FGTS)	14.539	6.171	14.635	6.221
Instituto Nacional de Seguridade Social (INSS)	31.961	17.745	32.135	18.297
Impostos retidos – Lei nº 10.833	28.768	44.884	28.768	44.884
ICMS/ISS	22.810	21.863	22.826	22.447
Imposto de Renda retido sobre encargos de dívida	1.754	2.892	1.754	2.892
Outros	135	245	177	264
Total circulante	1.115.930	1.671.439	1.116.510	1.672.807
Programa de Recuperação Fiscal (Refis) – Lei nº 12.865/2013	132.030	137.697	132.030	137.697
Programa de Regularização Tributária -Pert	51.579	52.669	51.579	52.669
Total não circulante	183.609	190.366	183.609	190.366

17.2 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	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
Adições temporárias				
Provisão para riscos fiscais, trabalhistas e cíveis	1.300.731	1.538.908	1.300.731	1.538.908
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	1.456.379	1.420.955	1.456.379	1.420.955
Provisão para perda na realização de imobilizado	12.502	12.502	12.502	12.502
Provisão para perda – contrato oneroso	222.881	222.881	222.881	222.881
Provisão para Programa de Aposentadoria Extraordinária - PAE	107.966	89.719	107.966	89.719
Provisão para perda não operacional	402.411	369.159	402.411	369.159
Provisão para perda Acordo de Leniência	90.122	90.122	90.122	90.122
	3.592.992	3.744.246	3.592.992	3.744.246
Imposto de renda	898.248	936.061	898.248	936.061
Contribuição social	323.369	336.982	323.369	336.982
	1.221.617	1.273.043	1.221.617	1.273.043
Total não circulante	1.221.617	1.273.043	1.221.617	1.273.043

17.3 Impostos diferidos ativos – CPC (IFRS)

A Empresa mantém registrado, em 30 de junho de 2020, nos termos dos pronunciamentos técnicos CPCs 26 e 32, saldo dos impostos diferidos ativos, no montante de R\$ 722.074, como evidenciado a seguir, tendo propósito meramente informativo:

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
Adições temporárias				
Impairment – CPC 01	1.014.459	1.014.459	1.014.459	1.014.459
Despesas administrativas e gerais (DAG) descapitalizadas (Simplicio e Batalha) – CPC 27	119.891	119.891	119.891	119.891
Ganhos e Perdas atuariais – CPC 33	2.634.517	2.634.517	2.634.517	2.634.517
	3.768.867	3.768.867	3.768.867	3.768.867
Imposto de renda	942.217	942.217	942.217	942.217
Contribuição social	339.198	339.198	339.198	339.198
(-) Perdas Estimadas para não realização	(559.341)	(559.341)	(559.341)	(559.341)
	722.074	722.074	722.074	722.074
Total do ativo diferido não circulante	722.074	722.074	722.074	722.074

17.4 Impostos diferidos passivos – CPC (IFRS)

A Empresa mantém registrados, em 30 de junho de 2020, nos termos dos pronunciamentos técnicos CPCs 26, 32 e 47, o saldo dos impostos diferidos passivos, no montante de R\$ 5.141.555, resultantes de diferenças temporárias, como evidenciado a seguir:

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
Exclusões temporárias				
Montante referente à 1ª adoção - aplicação da Lei 12.973/14 RBSE (Nota explicativa 2.3.2.1)	(473.021)	(483.583)	(480.088)	(490.724)
	(14.649.197)	(12.979.242)	(14.649.197)	(12.979.242)
	(15.122.218)	(13.462.825)	(15.129.285)	(13.469.966)
Imposto de renda	(3.780.555)	(3.365.706)	(3.782.321)	(3.367.491)
Contribuição social	(1.361.000)	(1.211.654)	(1.361.636)	(1.212.297)
Total do passivo diferido não circulante	(5.141.555)	(4.577.360)	(5.143.957)	(4.579.788)

17.5 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 junho 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	(7.905)
Atualização Monetária em 2020	2.647
Saldo em 30.06.2020 (101 parcelas)	149.832
Saldo no Passivo Circulante em 30.06.2020 (12 parcelas)	17.802
Saldo no Passivo Não Circulante em 30.06.2020 (89 parcelas)	132.030

17.6 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 junho de 2020, está assim discriminado:

Descritivo	Valor
Saldo em 31.12.2019 (121 Parcelas)	58.467
Pagamentos efetuados em 2020	(1.692)
Atualização Monetária em 2020	813
Saldo em 30.06.2020 (115 Parcelas)	57.588
Saldo no Passivo Circulante em 30.06.2020 (12 parcelas)	6.009
Saldo no Passivo Não Circulante em 30.06.2020 (103 parcelas)	51.579

17.7 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 oIR, 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	(10.562)
Saldo Remanescente	473.023
Imposto Diferido	160.828

NOTA 18 – OBRIGAÇÕES ESTIMADAS

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
Folha de pagamento	36.593	42.039	36.788	42.257
Provisão de férias	42.093	36.716	42.458	37.115
Provisão de gratificação de férias	31.579	27.550	31.579	27.550
Provisão de 13º salário	27.777	5.110	27.891	5.110
Retificadora do Adiantamento do 13º salário	31	-	31	-
Provisão de FRG sobre férias	6.177	5.410	6.177	5.410
Provisão de FRG sobre 13º salário	3.361	1.590	3.361	1.590
INSS sobre provisão de férias	21.278	18.757	21.375	18.878
INSS sobre 13º salário	7.973	1.492	8.005	1.492
FGTS sobre provisão de férias	5.891	5.140	5.921	5.175
FGTS sobre 13º salário	2.222	409	2.231	409
Adicional Senai sobre provisão de férias	147	129	147	129
Adicional Sana sobre provisão de 13º salário	56	10	56	10
Honorários/encargos dos administradores	2.091	1.714	2.091	1.714
Sebrae ⁽¹⁾ sobre provisão de 13º salário	167	31	167	31
Sebrae ⁽¹⁾ sobre provisão de férias	443	387	443	387
Participações nos lucros (PLR)	81.578	81.595	81.578	81.595
Total circulante	269.457	228.079	270.299	228.852

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

NOTA 19 – ENCARGOS SETORIAIS

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
P&D – Recurso em poder da empresa	8.541	9.354	8.703	9.498
Quota para Reserva Global de Reversão (RGR)	43.040	48.671	43.096	48.966
Compensação Financeira para Utilização de Recursos Hídricos (CFURH)	22.845	29.027	22.845	29.027
Taxa de Fiscalização do Serviço Público de Energia Elétrica (Tfsee)	2.696	2.699	2.719	2.751
Total circulante	77.122	89.751	77.363	90.242
Pesquisa e Desenvolvimento (P&D) – projetos próprios	297.482	294.180	297.482	294.180
Total não circulante	297.482	294.180	297.482	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		
	30.06.2020			31.12.2019		
	Circulante	Não Circulante	Total	Circulante	Não Circulante	Total
Contribuições amortizantes Plano BD	11.888	21.111	32.999	11.447	26.743	38.190
Outros benefícios (Ajuste atuarial, seguro de vida e saúde)	-	1.741.905	1.741.905	-	1.741.904	1.741.904
Total	11.888	1.763.016	1.774.904	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 junho de 2020, referente à obrigação financeira reconhecida por Furnas junto à FRG, monta em R\$ 32.999 (R\$ 38.190 - 31.12.2019), dos quais R\$ 11.888 (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	958	-	958
Variação monetária	-	498	498
Pagamento de juros	(974)	-	(974)
Pagamento do principal	(5.673)	-	(5.673)
Transferência para o circulante	6.130	(6.130)	-
Saldo em 31 de março de 2020	11.888	21.111	32.999

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

Vencimento	30.06.2020
2021	6.136
2022	12.776
2023	2.199
Total	21.111

20.2 Obrigações registradas no Balanço Patrimonial

Obrigações registradas no Balanço Patrimonial	30.06.2020	31.12.2019
Programa Previdenciário	1.631.025	1.636.215
Programa de Saúde	143.879	143.879
Programa de Seguro	-	-
Total	1.774.904	1.780.094

Outros Resultados Abrangentes (ORA) acumulados	30.06.2020	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 junho de 2020, o saldo de concessões a pagar é de R\$ 35.079 mil (31.12.2019 – R\$ 35.527 mil) que se refere às usinas de Batalha, R\$ 6.770 mil (31.12.2019 - R\$ 6.849 mil) e Simplício, R\$ 28.309 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	-	812	812
Ajuste valor presente	-	-	-
Transferência para circulante	20	(20)	-
Amortização	-	(1.260)	(1.260)
Saldo em 30 de junho de 2020	1.730	33.349	35.079

21.2 Composição do passivo por vencimentos

Ano	Controladora e Consolidado	
	30.06.2020	31.12.2019
2019	-	211
2020	1.140	1.636
2021	1.649	1.636
2022	1.649	1.636
2023	1.649	1.636
Após 2023	28.992	28.772
Total	35.079	35.527

21.3 Informação sobre a obrigação contratual do UBP

Como pagamento pelo UBP, objeto dos contratos de concessão das UHE Simplício e Batalha, FURNAS recolherá à União, da entrada em operação comercial da UHE ao 35º ano de concessão, ou enquanto estiver na exploração do aproveitamento hidrelétrico, o 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 Índice de Preço ao Consumidor Amplo (IPCA) 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	5.277	318	6.770
Simplício – 35 anos	972	20.584	1.334	28.309

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		
	30.06.2020	Adições/ (Reversões)	31.12.2019
Trabalhistas	593.354	(26.668)	620.022
Tributários	169.260	(29.832)	199.092
Cíveis e outros	538.117	(181.677)	719.794
Total não circulante	1.300.731	(238.177)	1.538.908

Descritivo	Consolidado		
	30.06.2020	Adições/ (Reversões)	31.12.2019
Trabalhistas	593.354	(26.668)	620.022
Tributários	169.260	(29.832)	199.092
Cíveis e outros	538.117	(181.677)	719.794
Total não circulante	1.300.731	(238.177)	1.538.908

22.1.1 Processos trabalhistas prováveis

Em 30 de junho de 2020 os processos trabalhistas somam R\$ 593.354, significando uma redução de R\$ 26.668 quando comparado ao exercício findo em 2019. Essa variação é um reflexo da movimentação dos processos como segue: redução devido à mudança de prognóstico no montante de R\$ 38.986 (processos sem perspectiva de desembolso); baixa pela quitação de processos diversos no montante de R\$ 61.100, atualização positiva decorrentes de cálculo judicial do INSS no valor de R\$ 64.715, e 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 junho de 2020 os processos cíveis e outros prováveis somam R\$ 538.117, significando uma redução de R\$ 181.677 quando comparado ao exercício findo em 2019, tendo em vista o pagamento da parte incontroversa do processo cível 0155660-53.1998.8.19.0001 no valor de R\$ 97.691, pagamento parcial ocorrido em 2019 no processo 0027531-15.2007.8.19.0001, restando um saldo atualizado de R\$ 29.790 (R\$ 95.238 em 31/12/2019), bem como a 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		
	30.06.2020	Adições/ (Reversões)	31.12.2019
Trabalhistas	763.852	(140.047)	903.899
Tributários	7.179.949	89.091	7.090.858
Cíveis e outros	2.438.743	380.743	2.058.000
Total não circulante	10.382.544	329.787	10.052.757

22.2.1 Processos trabalhistas possíveis

Em 30 de junho de 2020 os processos trabalhistas com probabilidade possível somam R\$ 763.852, significando uma redução de R\$ 140.047 quando comparado ao exercício findo em 2019, tendo em vista mudanças de prognóstico no montante de R\$ 19.710, 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 junho de 2020 os processos tributários com probabilidade possível somam R\$ 7.179.949, significando um aumento de R\$ 89.091 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 junho de 2020, os processos cíveis e outros com probabilidade possível somaram R\$ 2.438.743, significando um aumento de R\$ 380.743 tendo em vista à atualização dos valores dos processos cíveis 0168397-68.2010.8.19.0001 e 0314685-82.2010.8.19.0001 conforme laudo pericial homologado pelo juiz totalizando R\$ 127.403 (R\$ 4.424 em 31 de dezembro de 2019), a parte controversa do processo cível 0155660-53.1998.8.19.0001 no valor de R\$ 82.000, a entrada do processo ambiental 0318450-61.2012.8.09.0036 no valor de R\$ 30.359, 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.

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

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

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
Centrais Elétricas Eletrobras S.A. – Eletrobras	62.786	61.705	62.786	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	62.786	61.705	68.805	67.684

NOTA 24 – PROVISÃO PARA CONTRATO ONEROSO

Descriativo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
Contrato nº 004/2004 - UHE Funil	222.881	222.881	222.881	222.881
Total	222.881	222.881	222.881	222.881
Não circulante	222.881	222.881	222.881	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\$ 222.881. Não houve reversão do saldo da provisão no trimestre findo em 30 de junho 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:

Descriativo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
Adiantamentos – diversos	1.430	1.295	1.430	1.295
Arrendamento mercantil	10.157	3.255	10.157	3.255
Cauções em garantia	348	348	348	348
Seguradoras	-	8.849	-	8.849
Credores diversos	4.229	6.705	9.132	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)	2.589	2.620	2.589	2.620
Contribuições FRG	5.714	20.258	5.714	20.258
Total Circulante	24.467	43.977	29.370	50.355
Credores diversos	3.597	3.599	3.703	4.449
Arrendamento mercantil	97.153	127.887	111.843	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	-	-	7.153	8.853
Outras Provisões SPes (3)	-	-	9.608	9.608
Provisão GAG Melhoria (2)	148.779	115.527	148.779	115.527
FGTS conta empresa	1	1	1	1
Total Não Circulante	262.600	260.084	294.157	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 junho de 2020, Furnas possui saldo a pagar no montante de R\$ 6.371 (em dezembro de 2019 R\$ 6.639, sendo Circulante R\$ 268 e Não circulante R\$ 6.371).

25.2 Outras provisões

Não houve provisão em Furnas em 30 de junho de 2020. Em 31.12.2019 no consolidado é apresentado pela SPE Brasil Ventos um valor de 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 Marimbondo 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 junho de 2020, a Empresa mantém registrado um passivo, a título de provisão para a realização das futuras melhorias nos empreendimentos, no montante de R\$ 148.779 (R\$ 115.527 em 31.12.2019).

NOTA 26 – PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Em 30 de junho de 2020, o patrimônio da Empresa, no valor de R\$ 23.469.762 (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 em 30.06.2020 e 31.12.2019			
	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	
	30.06.2020	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	
	30.06.2020	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	
	30.06.2020	31.12.2019
Lucro / (Prejuízo) acumulado	32.911	(2.434)
Lucro do Período / Exercício	2.256.519	3.216.266
(-) Reservas de lucro	-	(2.073.234)
(-) Dividendos adicionais propostos	-	(377.314)
(-) Dividendos mínimo obrigatório	-	(763.284)
Total	2.289.430	-

26.5 Outros Resultados Abrangentes (ORA)

Descritivo	Controladora e Consolidado	
	30.06.2020	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 seis meses em 30.06.2020	Período de três meses em 30.06.2020	Período de seis meses em 30.06.2019	Período de três meses em 30.06.2019
Receita Operacional				
Geração				
Fornecimento de energia elétrica	589.566	295.610	366.804	183.099
Suprimento de energia elétrica	1.467.515	610.604	2.063.630	1.022.286
Energia de curto prazo	37.818	30.883	104.939	61.622
Operação e Manutenção de usinas	660.923	328.557	596.136	297.820
Construção de usinas	19.171	10.777	13.148	9.531
Subtotal	2.774.993	1.276.431	3.144.657	1.574.358
Transmissão				
Operação e Manutenção de linhas de transmissão	76.425	35.041	77.490	38.165
Operação e Manutenção de linhas renovadas	770.092	388.192	775.093	418.670
Construção de linhas de transmissão	71.097	33.755	168.077	83.362
Remuneração financeira – retorno de investimento	76.700	38.379	60.580	37.123
RBSE - Fair Value	3.845.182	3.297.375	1.031.301	517.731
Subtotal	4.839.496	3.792.742	2.112.541	1.095.051
Outras receitas				
Prestação de serviços	13.633	5.456	8.638	4.364
Aluguéis	100	56	133	59
Outras	23	-	2	-
Subtotal	13.756	5.512	8.773	4.423
Subtotal	7.628.245	5.074.685	5.265.971	2.673.832
Deduções à receita operacional				
Impostos e contribuições sobre a receita				
ICMS	(82.357)	(41.674)	(69.736)	(33.090)
PIS / PASEP	(86.993)	(41.256)	(91.144)	(46.318)
COFINS	(402.122)	(190.996)	(420.697)	(213.878)
ISS	(413)	(112)	(237)	(118)
Subtotal	(571.885)	(274.038)	(581.814)	(293.404)
Encargos Setoriais				
Quota para Reserva Global de Reversão (RGR)	(57.551)	(25.352)	(71.098)	(35.597)
Conta de Desenvolvimento Energético (CDE)	(63.410)	(32.912)	(61.171)	(36.656)
Pesquisa e Desenvolvimento (P&D)	(44.996)	(21.384)	(47.916)	(24.416)
PROINFA	(10.704)	(5.765)	(15.633)	(7.931)
Utilização de Recursos Hídricos (CFURH)	(73.619)	(31.885)	(65.721)	(27.787)
Taxa de Fiscalização Serv. de E.E (TFSEE)	(15.637)	(7.818)	(15.021)	(7.509)
Subtotal	(265.917)	(125.116)	(276.560)	(139.896)
Subtotal	(837.802)	(399.154)	(858.374)	(433.300)
Receita Operacional Líquida	6.790.443	4.675.531	4.407.597	2.240.532

Descritivo	Consolidado			
	Período de seis meses em 30.06.2020	Período de três meses em 30.06.2020	Período de seis meses em 30.06.2019	Período de três meses em 30.06.2019
Receita Operacional				
Geração				
Fornecimento de energia elétrica	589.566	295.610	366.804	183.099
Suprimento de energia elétrica	1.486.590	611.404	2.063.630	1.022.286
Energia de curto prazo	37.818	30.883	104.939	61.622
Operação e Manutenção de usinas	660.923	328.557	596.136	297.820
Construção de usinas	19.171	10.777	13.148	9.531
Subtotal	2.794.068	1.277.231	3.144.657	1.574.358
Transmissão				
Operação e Manutenção de linhas de transmissão	79.690	36.186	80.013	39.250
Operação e Manutenção de linhas renovadas	770.092	388.192	775.093	418.670
Construção de linhas de transmissão	71.097	33.755	168.313	83.598
Remuneração financeira – retorno de investimento	79.226	39.638	63.157	38.408
RBSE - Fair Value	3.845.182	3.297.375	1.031.301	517.731
Subtotal	4.845.287	3.795.146	2.117.877	1.097.657
Outras receitas				
Prestação de serviços	12.451	4.743	8.072	4.079
Aluguéis	100	56	133	59
Outras	459	436	2	0
Subtotal	13.010	5.235	8.207	4.138
Subtotal	7.652.365	5.077.612	5.270.741	2.676.153
Deduções à receita operacional				
Impostos e contribuições sobre a receita				
ICMS	(82.357)	(41.674)	(69.736)	(33.091)
PIS / PASEP	(87.027)	(41.272)	(91.178)	(46.335)
COFINS	(402.282)	(191.072)	(420.854)	(213.959)
ISS	(413)	(112)	(237)	(118)
Subtotal	(572.079)	(274.130)	(582.005)	(293.503)
Encargos Setoriais				
Quota para Reserva Global de Reversão (RGR)	(57.904)	(25.586)	(71.248)	(35.668)
Conta de Desenvolvimento Energético (CDE)	(63.410)	(32.912)	(61.171)	(36.656)
Pesquisa e Desenvolvimento (P&D)	(45.046)	(21.399)	(47.972)	(24.443)
PROINFA	(10.704)	(5.765)	(15.633)	(7.931)
Utilização de Recursos Hídricos (CFURH)	(73.619)	(31.885)	(65.721)	(27.787)
Taxa de Fiscalização Serv. de E.E (TFSEE)	(15.668)	(7.835)	(15.051)	(7.524)
Subtotal	(266.351)	(125.382)	(276.796)	(140.009)
Subtotal	(838.430)	(399.512)	(858.801)	(433.512)
Receita Operacional Líquida	6.813.935	4.678.100	4.411.940	2.242.641

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 seis meses em 30.06.2020	Período de três meses em 30.06.2020	Período de seis meses em 30.06.2019	Período de três meses em 30.06.2019	Período de seis meses em 30.06.2020	Período de três meses em 30.06.2020	Período de seis meses em 30.06.2019	Período de três meses em 30.06.2019
Custo com energia elétrica								
Energia elétrica comprada para revenda	(598.345)	(193.010)	(394.086)	(187.685)	(623.001)	(197.352)	(394.086)	(187.685)
Encargos de uso da rede elétrica	(332.173)	(166.351)	(296.601)	(147.044)	(332.391)	(166.460)	(296.439)	(146.965)
Total do custo com energia elétrica	(930.518)	(359.361)	(690.687)	(334.729)	(955.392)	(363.812)	(690.525)	(334.650)
Custo de operação								
Pessoal	(474.613)	(244.241)	(521.046)	(250.040)	(478.031)	(245.986)	(526.454)	(252.713)
Material	(9.675)	(6.437)	(17.446)	(9.316)	(9.689)	(6.449)	(17.525)	(9.360)
Serviços de terceiros	(240.038)	(115.561)	(332.652)	(183.294)	(244.533)	(118.945)	(334.963)	(184.431)
Depreciação e amortização	(140.708)	(68.883)	(136.012)	(70.013)	(140.732)	(68.894)	(136.040)	(70.030)
Combustível e água para produção de energia elétrica (*)	(228.668)	(88.288)	(182.336)	(138.381)	(228.668)	(88.288)	(182.336)	(138.381)
Impostos e taxas	(6.769)	(1.405)	(8.497)	(908)	(6.939)	(1.404)	(8.767)	(995)
Total do custo de operação	(1.100.471)	(524.815)	(1.197.989)	(651.952)	(1.108.592)	(529.966)	(1.206.085)	(655.910)
Custo de construção								
Custo de construção – geração	(19.171)	(10.777)	(13.148)	(9.531)	(19.171)	(10.777)	(13.148)	(9.531)
Custo de construção - transmissão	(113.984)	(35.276)	(81.322)	(27.895)	(113.984)	(35.270)	(81.549)	(28.122)
Total do custo de construção	(133.155)	(46.053)	(94.470)	(37.426)	(133.155)	(46.047)	(94.697)	(37.653)
TOTAL DO CUSTO OPERACIONAL	(2.164.144)	(930.229)	(1.983.146)	(1.024.107)	(2.197.139)	(939.825)	(1.991.307)	(1.028.213)

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

28.1 Energia elétrica comprada para revenda com seus respectivos MWh

Contratos iniciais/bilaterais	Controladora			
	Período de seis meses em 30.06.2020	Período de três meses em 30.06.2020	Período de seis meses em 30.06.2019	Período de três meses em 30.06.2019
MWh (*)	2 843 674	1 114 661	1.995.547	1.033.015
R\$ Mil	(598.345)	(193.010)	(394.086)	(187.685)

Contratos iniciais/bilaterais	Consolidado			
	Período de seis meses em 30.06.2020	Período de três meses em 30.06.2020	Período de seis meses em 30.06.2019	Período de três meses em 30.06.2019
MWh (*)	3.016.801	1.183.564	1.995.547	1.033.015
R\$ Mil	(623.001)	(197.352)	(394.086)	(187.685)

(*) Informação não auditada.

Em 30 de junho de 2020, o montante gasto com energia comprada para revenda foi de R\$ 598.345 em Furnas e na SPE Brasil Ventos S.A., o montante de R\$ 24.655, totalizando R\$ 623.000 (R\$ 394.086 em 30.06.2019). 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 seis meses em 30.06.2020	Período de três meses em 30.06.2020	Período de seis meses em 30.06.2019	Período de três meses em 30.06.2019
Reversão (Perdas) estimadas para riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis	238.177	237.744	(273.321)	(157.601)
Perdas estimadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD)	(35.424)	(11.687)	(19.971)	(15.192)
Perdas estimadas na alienação e desativação de bens e direitos	-	-	(66)	-
Doações e contribuições não vinculadas	(22.508)	(7.688)	(22.763)	(12.507)
Arrendamento e Aluguéis	(20.337)	(9.233)	(31.872)	(15.598)
Seguros	(22.827)	(11.361)	(35.842)	(18.412)
Demais receitas /(despesas)	(3.841)	3.037	14.741	18.844
Reembolso Médico - Hospitalar e Odontológico	(6.920)	(3.073)	(9.124)	(4.870)
Despesas com Eventos, Patrocínio, Projetos institucionais Sócio-culturais	(2.129)	(1.181)	(2.505)	(1.835)
Despesas com estagiários, bolsistas – concurso e bolsa de estudo	(442)	(296)	(565)	(284)
Reembolso escolar, creche, vale transporte, auxílio transferência e auxílio-doença suplementação	(6.935)	(3.361)	(6.799)	(3.314)
Indenizações, perdas e danos	(128.149)	(17.299)	(60.606)	(60.423)
Gastos Ambientais	(50)	(14)	(7)	(7)
Custas Judiciais (inclui judiciais trabalhistas)	(48.199)	(26.861)	(4.126)	(3.862)
Indenização acordo com terceirizados	(827)	(338)	-	-
Ganho com a venda da SPE Centroeste de Minas ⁽¹⁾	25.042	-	-	-
Perda com a dissolução da participação na SPE Energia Olímpica	(1.673)	-	-	-
Provisão GAG Melhoria	(33.252)	(15.459)	(42.368)	(17.974)
Reversão estimada do Contrato Oneroso	-	-	161.372	67.184
Total	(70.294)	132.930	(333.822)	(225.851)
Total Receitas	263.219	240.781	176.113	86.028
Total (Despesas)	(333.513)	(107.851)	(509.935)	(311.879)

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

Descritivo	Consolidado			
	Período de seis meses em 30.06.2020	Período de três meses em 30.06.2020	Período de seis meses em 30.06.2019	Período de três meses em 30.06.2019
Reversão (Perdas) estimadas para riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis	238.177	237.744	(273.321)	(157.601)
Perdas estimadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD)	(35.424)	(11.687)	(19.971)	(15.192)
Perdas estimadas na alienação e desativação de bens e direitos	-	-	(66)	-
Doações e contribuições não vinculadas	(22.508)	(7.688)	(22.763)	(12.507)
Arrendamento e Aluguéis	(20.337)	(9.233)	(31.872)	(15.598)
Seguros	(22.827)	(11.361)	(35.842)	(18.412)
Demais receitas /(despesas)	(3.707)	3.087	13.852	18.391
Reembolso Médico - Hospitalar e Odontológico	(6.920)	(3.073)	(9.124)	(4.870)
Despesas com Eventos, Patrocínio, Projetos institucionais Sócio-culturais	(2.129)	(1.181)	(2.505)	(1.835)
Despesas com estagiários, bolsistas – concurso e bolsa de estudo	(442)	(296)	(565)	(284)
Reembolso escolar, creche, vale transporte, auxílio transferência e auxílio-doença suplementação	(6.935)	(3.361)	(6.799)	(3.314)
Indenizações, perdas e danos	(128.149)	(17.299)	(60.606)	(60.423)
Gastos Ambientais	(50)	(14)	(7)	(7)
Custas Judiciais (inclui judiciais trabalhistas)	(48.199)	(26.861)	(4.126)	(3.862)
Indenização acordo com terceirizados	(827)	(338)	-	-
Ganho com a venda da SPE Centroeste de Minas ⁽¹⁾	25.042	-	-	-
Perda com a dissolução da participação na SPE Energia Olímpica	(1.673)	-	-	-
Provisão GAG Melhoria	(33.252)	(15.459)	(42.368)	(17.974)
Reversão estimada do Contrato Oneroso	-	-	161.372	67.184
Total	(70.160)	132.980	(334.711)	(226.304)
Total Receitas	263.219	240.831	175.224	85.575
Total (Despesas)	(333.379)	(107.851)	(509.935)	(311.879)

NOTA 30 – RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS

Descritivo	Controladora			
	Período de seis meses em 30.06.2020	Período de três meses em 30.06.2020	Período de seis meses em 30.06.2019	Período de três meses em 30.06.2019
Receitas Financeiras				
Renda de aplicações financeiras	23.938	12.127	22.990	14.812
Juros s/ créditos de energia financiados e empréstimos concedidos	12.782	6.364	906	971
VM s/ créditos de energia financiados e empréstimos concedidos	18.686	6.565	7.625	7.972
Variação monetária e acréscimo moratório - energia vendida	15.736	3.056	8.882	5.227
Outras variações cambiais e monetárias ativas	73.594	61.746	24.881	14.813
Ajuste Fair Value – RBSE	-	-	1.236.133	1.037.397
Outras receitas financeiras	3.760	3.463	18.019	8.791
Subtotal	148.496	93.321	1.319.436	1.089.983
Despesas Financeiras				
Encargos de empréstimos e financiamentos	(228.423)	(92.727)	(330.434)	(150.639)
Encargos de dívidas - FRG	(1.456)	(361)	(2.377)	(1.283)
Encargos financeiros sobre parcelamento	(3.459)	(1.502)	(6.808)	(3.345)
Variação monetária e cambial - empréstimos e financiamentos	(122.315)	(5.616)	(49.586)	(25.079)
Variação monetária e acréscimo moratório - energia vendida	(176)	(34)	5	8
Outras variações cambiais e monetárias passivas	(3.868)	(801)	(8.044)	(4.658)
Encargos financeiros sobre a remuneração dos acionistas	(20.011)	(12.285)	(21.212)	(17.456)
Ajuste Fair Value – RBSE ⁽¹⁾	(550.805)	(327.135)	(388.537)	(222.720)
Outras despesas financeiras	(32.722)	(11.153)	(118.534)	(46.336)
Subtotal	(963.235)	(451.614)	(925.527)	(471.508)
Total	(814.739)	(358.293)	393.909	618.475

(1) Vide nota 10.2

Descritivo	Consolidado			
	Período de seis meses em 30.06.2020	Período de três meses em 30.06.2020	Período de seis meses em 30.06.2019	Período de três meses em 30.06.2019
Receitas Financeiras				
Renda de aplicações financeiras	25.350	12.677	24.494	15.595
Juros s/ créditos de energia financiados e empréstimos concedidos	12.782	6.364	906	971
VM s/ créditos de energia financiados e empréstimos concedidos	18.686	6.565	7.625	7.972
Variação monetária e acréscimo moratório - energia vendida	15.748	3.062	8.882	5.227
Outras variações cambiais e monetárias ativas	73.594	61.746	24.881	14.813
Ajuste Fair Value – RBSE	-	-	1.236.133	1.037.397
Outras receitas financeiras	3.706	5.066	18.019	8.791
Subtotal	149.866	95.480	1.320.940	1.090.766
Despesas Financeiras				
Encargos de empréstimos e financiamentos	(228.551)	(92.728)	(330.546)	(150.740)
Encargos de dívidas - FRG	(1.456)	(361)	(2.377)	(1.283)
Encargos financeiros sobre parcelamento	(3.459)	(1.502)	(6.808)	(3.345)
Variação monetária e cambial - empréstimos e financiamentos	(122.315)	(5.616)	(49.589)	(25.081)
Variação monetária e acréscimo moratório - energia vendida	(176)	(34)	5	8
Outras variações cambiais e monetárias passivas	(3.870)	(803)	(8.044)	(4.658)
Encargos financeiros sobre a remuneração dos acionistas	(20.011)	(12.285)	(21.212)	(17.456)
Ajuste Fair Value – RBSE ⁽¹⁾	(550.805)	(327.135)	(388.537)	(222.720)
Outras despesas financeiras	(32.786)	(11.174)	(118.577)	(46.353)
Subtotal	(963.429)	(451.638)	(925.685)	(471.628)
Total	(813.563)	(356.158)	395.255	619.138

(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 seis meses em 30.06.2020		Período de três meses em 30.06.2020		Período de seis meses em 30.06.2020		Período de três meses em 30.06.2020	
	IRPJ (25%)	CSLL (9%)	IRPJ (25%)	CSLL (9%)	IRPJ (25%)	CSLL (9%)	IRPJ (25%)	CSLL (9%)
Lucro / Prejuízo antes dos impostos	3.620.512	3.620.512	3.505.842	3.505.842	3.620.778	3.620.778	3.505.951	3.505.951
Encargo dos impostos apurado com base nas alíquotas nominais	(905.128)	(325.846)	(876.460)	(315.526)	(905.195)	(325.870)	(876.488)	(315.536)
Efeitos das adições e exclusões:								
Indenização RBSE	417.489	150.296	546.488	196.736	417.489	150.296	546.488	196.736
Adições / Exclusões da Lei nº 12.973/2014	(12.243)	(4.407)	(6.483)	(2.333)	(12.243)	(4.407)	(6.483)	(2.333)
Ajustes 1ª adoção Lei nº 12.973/2014 (2010/2014)	(2.641)	(951)	(1.321)	(476)	(2.641)	(951)	(1.321)	(476)
Ajustes INRFB 1771/2017 CPC 47 – IFRS 15 e 16	(39.399)	(14.184)	(14.130)	(5.087)	(39.399)	(14.184)	(14.130)	(5.087)
Provisões operacionais	50.706	18.254	56.363	20.291	50.706	18.254	56.363	20.291
Equivalência patrimonial	(30.188)	(10.868)	(3.524)	(1.269)	(30.188)	(10.868)	(3.524)	(1.269)
Outros	11	1	6	-	11	1	6	-
Demais adições/exclusões	(6.031)	(2.172)	(3.920)	(1.412)	(6.031)	(2.171)	(3.920)	(1.411)
Constituição/Reversão de créditos tributários	(457.385)	(164.658)	(602.539)	(216.913)	(457.368)	(164.650)	(602.521)	(216.905)
Contrato Oneroso	-	-	-	-	-	-	-	-
Impairment / GAG Melhorias	(8.313)	(2.993)	(3.865)	(1.391)	(8.313)	(2.993)	(3.865)	(1.392)
SPEs	-	-	-	-	(112)	(68)	(37)	(55)
Incentivos Fiscais	3.607	-	1.590	-	3.607	-	1.590	-
Total	(989.515)	(357.528)	(907.795)	(327.380)	(989.677)	(357.611)	(907.842)	(327.437)
Corrente	(532.130)	(192.870)	(305.256)	(110.467)	(532.309)	(192.961)	(305.321)	(110.519)
Diferido	(457.385)	(164.658)	(602.539)	(216.913)	(457.368)	(164.650)	(602.521)	(216.918)
Total	(989.515)	(357.528)	(907.795)	(327.380)	(989.677)	(357.611)	(907.842)	(327.437)
Total	(1.347.043)		(1.235.175)		(1.347.288)		(1.235.279)	

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 junho de 2020, foram de R\$ 56.281,99, R\$ 2.184,61 e R\$ 11.824,33, respectivamente, de acordo com a política salarial praticada pela Empresa. Esses valores incluem os salários, gratificações, comissões e adicionais. Cabe destacar ainda que em junho 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\$ 42.352,26.

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

Descritivo	Controladora				Consolidado			
	Período de seis meses em 30.06.2020	Período de três meses em 30.06.2020	Período de seis meses em 30.06.2019	Período de três meses em 30.06.2019	Período de seis meses em 30.06.2020	Período de três meses em 30.06.2020	Período de seis meses em 30.06.2019	Período de três meses em 30.06.2019
Honorários de Diretoria e Conselheiros	2.118	1.021	2.613	3.561	2.719	1.275	4.031	5.819
Encargos sociais	657	360	584	841	788	430	915	1.263
Benefícios + contribuições sociais diversas	44	4	-	-	71	19	60	108
Total	2.819	1.385	3.197	4.402	3.578	1.724	5.006	7.190

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.

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	-	-	-	(1.537.878)	1.351	-	-	(1.155.503)	-
CGT Eletrosul	457	-	(2.664)	-	2	-	-	-	-
Chesf	8.591	-	(6.139)	-	30.097	(a) (30.096)	(c) 1.934	-	-
Eletronorte	7.263	-	(4.327)	-	3	-	-	-	-
Eletronuclear	2.010	269.484	-	-	1.135	-	-	-	-
Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletropar	-	-	(20)	-	105.257	(b) (105.233)	-	-	-
Amazonas – GT	392	-	(58)	-	-	-	-	-	-
Eólica Chui IX S.A.	8	-	-	-	-	-	-	-	-
Eólica Hermenegildo I S.A.	25	-	-	-	-	-	-	-	-
Eólica Hermenegildo II S.A.	25	-	-	-	-	-	-	-	-
Eólica Hermenegildo III S.A.	21	-	-	-	-	-	-	-	-
Santa Vitória do Palmar	85	-	-	-	-	-	-	-	-
Luziânia–Niquelândia Transmissora (*)	8	-	(10)	-	-	-	-	-	-
Total 30.06.2020	18.885	269.484	(13.218)	(1.537.878)	137.845	(135.329)	1.934	(1.155.503)	-
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	-	-	(79.155)	25.338
CGT Eletrosul	(2.989)	-	(16.077)	2.844	-	-	(88)	477
Chesf	-	-	(37.381)	52.232	-	-	(48)	222
Eletronorte	-	-	(25.896)	44.993	21	-	-	32
Eletronuclear	-	-	-	11.300	-	13.556	-	93
Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	150
Eletropar	-	-	-	-	1.376	-	-	-
Amazonas – GT	-	-	(345)	2.448	-	-	-	(34)
Eólica Chui IX S.A.	-	-	-	48	-	-	-	-
Eólica Hermenegildo I S.A.	-	-	-	155	-	-	-	-
Eólica Hermenegildo II S.A.	-	-	-	155	-	-	-	-
Eólica Hermenegildo III S.A.	-	-	-	131	-	-	-	-
Santa Vitória do Palmar	-	-	-	528	-	-	-	-
Luziânia–Niquelândia	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmissora (*)	-	-	(62)	-	198	-	-	47
Período de seis meses em 30.06.2020	(2.989)	-	(79.761)	114.918	1.595	13.556	(79.291)	26.325
Período de três meses em 30.06.2020	-	-	(39.536)	56.816	1.333	7.599	(24.899)	2.067
Período de seis meses em 30.06.2019	-	11.374	(79.500)	120.391	710	17.233	(172.274)	30.411
Período de três meses em 30.06.2019	-	-	(38.823)	57.452	354	10.967	(100.918)	30.063

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	-	526	21.769	(8.163)	-	-	-
Baguari	-	34	-	-	-	-	-
Retiro Baixo	-	-	6.357	-	-	-	-
Serra do Facão Energia	-	-	-	-	-	-	-
Chapecoense	740	-	29.090	-	-	-	-
Foz do Chapecó	3	819	-	-	-	-	-
Madeira Energia	-	-	-	-	-	-	-
Santo Antônio Energia	571	18.597	-	(812)	-	-	-
Cia Hidrelétrica Teles Pires	-	4.366	-	(8.082)	-	-	-
CSE Centro de Soluções Estratégicas S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Empresa de Energia São Manuel S.A.	140	1.141	-	(2.482)	-	-	-
Energia Olímpica S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Brasil Ventos Energia S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Tijóá Participações e Investimentos S.A.	-	818	-	-	-	-	-
Subtotal de Geração	1.454	26.301	57.216	(19.539)	-	-	-
Empresas de Transmissão							
Transenergia Renovável	-	-	-	(40)	-	-	-
IE Madeira	-	-	-	(1.250)	-	-	(393)
Transenergia São Paulo	-	-	15.066	(18)	-	-	-
Transenergia Goiás	-	101	-	(29)	-	-	-
MGE Transmissão	-	18	5.616	(82)	-	-	-
Goiás Transmissão	-	-	10.198	(131)	-	-	-
Caldas Novas Transmissão	-	17	1.231	(2)	-	-	-
Triângulo Mineiro Transmissora S.A.	11	-	-	(91)	-	-	-
Vale do São Bartolomeu Trans. de Energia	3	1.025	-	(60)	-	-	-
Mata de Santa Genebra	1	-	-	(610)	-	-	-
Lago Azul Transmissora	14	7	272	(9)	-	-	-
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	-	-	5.986	(334)	-	-	-
Belo Monte Transmissora	553	-	13.810	(1.146)	-	-	-
Subtotal de Transmissão	582	1.168	52.179	(3.802)	-	-	(393)
Total SPEs	2.036	27.469	109.395	(23.341)	-	-	(393)

Empresas	Contas a receber	Clientes	Dividendos a receber	Fornecedores	Empréstimos e financiamentos captados	Obrigações estimadas	Contas a pagar
FRG	7.565	-	-	(2.068)	(32.999)	(9.539)	(1.720.089)
Administradores	3	-	-	-	-	-	-
Total 30.06.2020	9.604	27.469	109.395	(25.409)	(32.999)	(9.539)	(1.720.482)
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	(52.597)	-	-	2.456	-	-	-	-
Baguari	-	-	-	211	-	-	-	-
Serra Facão Energia	-	-	-	-	21	-	-	-
Foz do Chapecó	-	-	-	5.112	132	-	-	-
Madeira Energia S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-
Santo Antônio Energia	-	39.038	-	68.536	72	-	-	(812)
Teles Pires Participações	-	-	-	-	-	-	-	-
Cia Hidrelétrica Teles Pires	(51.608)	-	-	20.299	-	-	-	-
CSE Centro de Soluções Estratégicas S.A.	-	-	-	-	3.445	-	-	-
Tijóá Participações e Investimentos S.A.	-	-	-	5.110	231	-	-	-
Empresa de Energia São Manoel S.A.	(15.741)	-	-	5.254	-	-	-	-
Energia Olímpica S.A.	-	-	-	-	-	-	-	(1.673)
Subtotal de Geração	(119.946)	39.038	-	106.978	3.901	-	-	(2.485)
Empresas de Transmissão								
Transenergia Renovável	-	-	(222)	-	-	-	-	-
IE Madeira	-	-	(7.536)	-	156	-	-	-
Transenergia São Paulo	-	-	(129)	-	-	-	-	-
Transenergia Goiás	-	-	(174)	-	588	-	-	607
MGE Transmissão	-	-	(451)	-	-	-	-	106
Goiás Transmissão	-	-	(798)	-	-	-	-	-
Caldas Novas Transmissão	-	-	(13)	-	253	-	-	102
Triângulo Mineiro Transmissora S.A.	-	-	(546)	-	-	-	-	-
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	-	-	(2.028)	-	294	-	-	(25)
Vale do São Bartolomeu Trans. de Energia	-	-	(361)	-	21	-	-	307
Mata de Santa Genebra	-	-	(1.621)	-	-	-	-	-
Lago Azul Transmissora	-	-	(19)	-	197	-	-	42
Belo Monte Transmissora	-	-	(8.342)	-	-	-	-	-
Subtotal de Transmissão	-	-	(22.240)	-	1.509	-	-	1.139
Total SPes	(119.946)	39.038	(22.240)	106.978	5.410	-	-	(1.346)

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
FRG	-	-	-	-	-	-	(1.665)	(126.556)
Período de seis meses em 30.06.2020	(119.946)	39.038	(22.240)	106.978	5.410	-	(1.665)	(127.902)
Período de três meses em 30.06.2020	(60.270)	19.712	(11.421)	52.922	747	-	(1.555)	(61.935)
Período de seis meses em 30.06.2019	(90.954)	36.369	(20.785)	107.650	1.599	3	(2.377)	(111.502)
Período de três meses em 30.06.2019	(46.208)	19.266	(10.684)	57.767	855	-	(1.283)	(42.733)

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 Simplicio e Batalha 2010 30 anos	Disponibilidade Santa Cruz 2012 15 anos	RAG	TOTAL
2021	Volume MWh (*)	788.400	2.032.320	2.152.332	20.029.740	25.002.792
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	223,04	240,94	117,02	67,25	90,56
	Total (R\$ Mil)	175.849	489.659	251.874	1.346.965	2.264.346
2022	Volume MWh (*)	788.400	2.032.320	2.152.332	20.029.740	25.002.792
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	223,04	240,94	117,02	68,29	91,40
	Total (R\$ Mil)	175.849	489.659	251.874	1.367.862	2.285.243
2023	Volume MWh (*)	788.400	2.032.320	2.152.332	20.029.740	25.002.792
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	223,04	240,94	117,02	68,66	91,69
	Total (R\$ Mil)	175.849	489.659	251.874	1.375.177	2.292.558
2024	Volume MWh (*)	790.560	2.037.888	2.158.229	20.084.616	25.071.293
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	223,04	240,94	116,70	68,66	91,58
	Total (R\$ Mil)	176.330	491.000	251.874	1.376.803	2.296.007
2025	Volume MWh (*)	788.400	2.032.320	2.152.332	20.029.740	25.002.792
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	223,04	240,94	117,02	68,79	91,80
	Total (R\$ Mil)	175.849	489.659	251.874	1.377.768	2.295.149
Após 2025	Volume MWh (*)	10.424.400	28.452.480	2.152.332	340.505.580	381.534.792,00
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	221,69	240,94	117,02	67,86	85,25
	Total (R\$ Mil)	2.311.030	6.855.221	251.874	23.107.706	32.525.830
Total	Volume MWh (*)	15.159.120	40.663.119	15.078.118	460.793.772	531.694.128,89
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	222,12	240,94	116,93	67,88	86,90
	Total (R\$ Mil)	3.367.085	9.797.201	1.763.117	31.279.339	46.206.742
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 (*)	4.586.267
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	194,95
	Total (R\$ Mil)	894.108
2022	Volume MWh (*)	4.586.267
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	192,91
	Total (R\$ Mil)	884.723
2023	Volume MWh (*)	3.825.899
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	197,77
	Total (R\$ Mil)	756.640
2024	Volume MWh (*)	3.836.297
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	195,40
	Total (R\$ Mil)	749.629
2025	Volume MWh (*)	3.825.899
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	194,33
	Total (R\$ Mil)	743.501
Após 2025	Volume MWh (*)	17.092.530
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	154,06
	Total (R\$ Mil)	2.633.300
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 seguem:

SPEs/Ano	2020	2021	2022	2023	2024	Total
Vale do São Bartolomeu Transmissora de Energia S.A.	357	-	-	-	-	357
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	25.249	-	-	-	-	25.249
Brasil Ventos Energia S.A.	97.624	298.700	10.074	10.467	-	416.865
Teles Pires Participações S.A.	30.666	31.414	30.900	29.056	-	122.036
Total	153.896	330.114	40.974	39.523	-	564.507

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					
	30.06.2020			31.12.2019		
	Classificação	Valor contábil	Valor justo	Classificação	Valor contábil	Valor justo
Ativos financeiros						
Empréstimos e recebíveis						
Clientes (Nota 5)	Custo amortizado	914.693	914.693	Custo amortizado	1.133.403	1.133.403
Ativo RBSE – concessões do serviço público (Nota 10)	Valor justo	19.179.256	19.179.256	Valor justo	17.509.302	17.509.302
Ativo contratual transmissão (Nota 10)	Custo amortizado	3.252.311	3.252.311	Custo amortizado	3.230.187	3.230.187
Ativos financeiros de geração (Nota 10)	Custo amortizado	1.348.845	1.348.845	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	1.325.198	1.325.198	Valor justo	684.930	684.930
Total Ativos financeiros		26.020.303	26.020.303		23.887.580	23.887.580
Passivos financeiros						
Mensurados ao custo amortizado						
Empréstimos e financiamentos (Nota 16)	Custo amortizado	6.058.338	6.058.338	Custo amortizado	7.380.157	7.380.157
Fornecedores e outras obrigações (Nota 15)	Custo amortizado	295.700	295.700	Custo amortizado	535.789	535.789
Total Passivos financeiros		6.354.038	6.354.038		7.915.946	7.915.946

Descritivo	Consolidado					
	30.06.2020			31.12.2019		
	Classificação	Valor contábil	Valor justo	Classificação	Valor contábil	Valor justo
Ativos financeiros						
Empréstimos e recebíveis						
Clientes (Nota 5)	Custo amortizado	921.438	921.438	Custo amortizado	1.145.914	1.145.914
Ativo RBSE – concessões do serviço público (Nota 10)	Valor justo	19.179.256	19.179.256	Valor justo	17.509.302	17.509.302
Ativo contratual transmissão (Nota 10)	Custo amortizado	3.331.755	3.331.755	Custo amortizado	3.310.452	3.310.452
Ativos financeiros de geração (Nota 10)	Custo amortizado	1.348.845	1.348.845	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	1.325.198	1.325.198	Valor justo	684.930	684.930
Total Ativos financeiros		26.106.492	26.106.492		23.980.356	23.980.356
Passivos financeiros						
Mensurados ao custo amortizado						
Empréstimos e financiamentos (Nota 16)	Custo amortizado	6.523.176	6.523.176	Custo amortizado	7.719.052	7.719.052
Fornecedores e outras obrigações (Nota 15)	Custo amortizado	302.060	302.060	Custo amortizado	554.906	554.906
Total Passivos financeiros		6.825.236	6.825.236		8.273.958	8.273.958

O valor de mercado dos instrumentos financeiros em 30 de junho 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	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
Financiamentos e empréstimos	6.058.338	7.380.157	6.523.176	7.719.052
Fornecedores	295.700	535.789	302.060	554.906
Menos:				
Caixa e equivalentes de caixa	(13.873)	(9.640)	(97.852)	(72.607)
Outros				
TVM	(1.325.198)	(684.930)	(1.325.198)	(684.930)
Dívida líquida (A)	5.014.967	7.221.376	5.402.186	7.516.421
Patrimônio líquido	23.486.712	21.557.647	23.487.582	21.558.496
Total do capital (B)	28.501.679	28.779.023	28.889.768	29.074.917
Índice de alavancagem financeira (C = A/B x 100)	17,60%	25,09%	18,70%	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			
	30.06.2020			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Valor Justo:				
Títulos e valores mobiliários (Nota 4)	1.325.198	-	-	1.325.198
Ativo RBSE – concessões do serviço público (Nota 10)	-	-	19.179.256	19.179.256
Total	1.325.198	-	19.179.256	20.504.454

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			
	30.06.2020			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Valor Justo:				
Títulos e valores mobiliários (Nota 4)	1.325.198	-	-	1.325.198
Ativo RBSE – concessões do serviço público (Nota 10)	-	-	19.179.256	19.179.256
Total	1.325.198	-	19.179.256	20.504.454

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	122,461	640.473	2,80%	2,10%	1,40%	636.114	631.755
IPCA	56,148	293.657	1,58%	1,19%	0,79%	292.514	291.372
TOTAL	178,610	934.129				928.628	923.127

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	122,461	640.473	2,80%	3,50%	4,20%	644.831	649.190
IPCA	56,148	293.657	1,58%	1,98%	2,37%	294.799	295.941
TOTAL	178,610	934.129				939.630	945.131

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	434.295	5,230	3,923	2,615	325.721	217.148
TOTAL	83,039	434.295				325.721	217.148
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	434.295	5,230	6,538	7,845	542.869	651.443
TOTAL	83,039	434.295				542.869	651.443

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	132,114	690.959	5,57%	5,57%	5,57%	690.597	690.232
IPCA	232,422	1.215.566	1,58%	1,19%	0,79%	1.211.233	1.206.900
Selic/CDI	582,941	3.048.780	2,00%	1,50%	1,00%	3.045.023	3.041.257
TOTAL	947,477	4.955.305				4.946.853	4.938.389
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	132,114	690.959	5,57%	5,57%	5,57%	692.579	699.053
IPCA	232,422	1.215.566	1,58%	1,98%	2,37%	1.219.899	1.224.231
Selic/CDI	582,941	3.048.780	2,00%	2,50%	3,00%	3.052.529	3.056.269
TOTAL	947,477	4.955.305				4.965.006	4.979.553

35.5.4 Índices para Análise de Sensibilidade

		Data base 30.06.2020				
		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%	1,43%	0,95%	2,38%	2,85%	
TJLP (a.a.)	5,01%	3,75%	2,50%	6,26%	7,51%	
Moeda Estrangeira	Cenário para 31.12.2020					
EURO - R\$/€	5,9622	3,8813	2,5875	6,4688	7,7625	
YEN - R\$/¥	0,0489	0,0313	0,0208	0,0521	0,0625	
Dólar - R\$/US\$	5,2300	3,3750	2,2500	5,6250	6,7500	
Libor – USD	0,0032	0,0024	0,0016	0,0040	0,0048	
Moeda Nacional	Cenário para 31.12.2020					
IPCA (a.a.)	1,58%	1,19%	0,79%	1,98%	2,37%	
IGPM (a.a.)	2,80%	2,10%	1,40%	3,50%	4,20%	

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 30/06/2020 (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	1.702.663	1.780.675	1.851.319	1.889.097	-	17/09/2040
UHE Santo Antônio	BNDES Direto Suplementar	SPE	43,0555%	503.830	556.145	582.136	607.354	621.718	-	17/09/2040
UHE Santo Antônio	BNDES Repasse Original	SPE	43,0555%	1.601.404	1.782.599	1.873.507	1.962.038	2.012.688	-	17/09/2040
UHE Santo Antônio	BNDES Repasse Suplementar	SPE	43,0555%	515.838	574.204	603.487	632.005	648.320	-	17/09/2040
UHE Santo Antônio	BASA	SPE	43,0555%	216.750	231.868	241.288	223.101	203.438	-	10/12/2030
UHE Santo Antônio	Emissão de Debêntures	SPE	43,0555%	180.833	207.004	142.167	79.246	-	-	27/12/2022
UHE Santo Antônio	Emissão de Debêntures	SPE	43,0555%	301.389	397.628	401.368	353.055	240.764	-	15/04/2024
Teles Pires	BNDES	SPE	24,50%	296.940	296.704	300.248	280.165	260.082	1.084	15/02/2036
Teles Pires	BNDES/Banco do Brasil	SPE	24,50%	294.000	287.399	297.257	277.372	257.488	-	15/02/2036
Teles Pires	Emissão de Debêntures	SPE	24,72%	160.680	151.817	145.804	133.267	120.665	-	30/05/2032
Caldas Novas Transmissão	BNDES	SPE	49,90%	2.536	800	683	409	134	-	15/03/2023
Caldas Novas Transmissão	BNDES	SPE	49,90%	5.536	3.380	3.169	2.734	2.300	-	15/03/2028
Belo Monte Transmissora de Energia S. A.	BNDES	SPE	24,50%	412.825	426.975	416.162	393.113	368.248	8.158	15/08/2032
Belo Monte Transmissora de Energia S. A.	BNDES REPASSE	SPE	24,50%	214.375	226.877	221.541	210.042	198.486	4.295	15/08/2032
Empresa de Energia São Manoel	BNDES	SPE	33,33%	437.996	520.656	511.730	499.299	485.757	-	15/12/2038
Belo Monte Transmissora de Energia	Emissão de Debêntures	SPE	24,50%	142.100	159.164	155.158	146.725	137.296	-	15/03/2034
Empresa de Energia São Manoel	Emissão de Debêntures	SPE	33,33%	113.322	108.109	106.536	99.514	91.828	-	15/06/2033
UHE Santo Antônio	Emissão de Debêntures	SPE	43,0555%	680.188	1.583.815	1.662.158	1.827.308	2.017.323	-	28/06/2038
Mata de Santa Genbra	BNDES	SPE	49,90%	508.232	550.736	566.015	538.438	508.588	-	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 MW médios ao ano, a uma receita anual mínima de R\$ 766.092.852,72, na data base de 31/12/2007, reajustados pela variação do IPCA, durante o período de 01/05/2027 até o final da liquidação das obrigações decorrentes deste contrato consolidado, mediante a compra dessa energia a ser comercializada pela BENEFICIÁRIA.

NOTA 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	Termo	Importância Segurada
a) Garantias:			305.102
Garantia Financeira (CRD 109/2011 CEMIG)	01/01/2020	31/12/2021	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 – Executante Construtor - Leilão ANEEL 005/2009	01/09/2019	01/09/2020	2.750
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
6ª Vara do Trabalho de Uberlândia - MG - 0011978-09.2015.5.03.0173	27/07/2018	27/07/2020	794
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	05/09/2017	05/09/2020	965
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
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	-
d) Riscos Operacionais – All Risks			6.271.796
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
e) Riscos Diversos – Equipamentos Estacionários			3.056
Seguro de Riscos Diversos – Equipamentos Estacionários na modalidade All Risks com cobertura adicional para Roubo/Furto/	20/08/2019	20/08/2021	3.056
f) Vida e Acidentes Pessoais			2.086.634
Seguro de Vida e Acidentes Pessoais com cobertura para Diretores, Empregados Ativos, Estagiários e Jovens Aprendizes de Furnas	04/02/2020	04/02/2021	2.086.633,8
g) Transportes			876.428
Transporte Nacional (Interestadual, Urbano e Operação Isolada) internacional/importação	17/04/2019	17/04/2021	876.428
TOTAL			9.639.201

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 Aprendizizes 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 Empréstimos e financiamentos

Em 02 de julho de 2020, Furnas firmou contrato de financiamento de longo prazo, via emissão de Cédula de Crédito Bancário (CCB) nº CCB241/20, com o banco BTG Pactual S.A, no montante de R\$ 420.000. O prazo para pagamento é de 36 meses com amortizações semestrais e taxa de juros CDI + 2,3% a.a. O recurso será destinado ao Programa de Investimentos e Inversões 2020.

38.2 Reajuste Anual Receita de Geração Cotista

Em 20 de julho de 2020, foi deliberado, pela Diretoria da ANEEL, o resultado do Reajuste Anual da Receita das UHE Cotistas (RAG), com os seguintes impactos para FURNAS:

- (i) Aumento dos montantes de GAG melhoria e CAIMI devido à revisão da taxa de remuneração regulatória - WACC, que aumentou de 7,16% para 7,71% a.a.
- (ii) Parcela de Ajuste - PA positiva devido ao impacto do aumento do WACC, retroativamente aos ciclos 2018/2019 e 2019/2020.

PEDRO EDUARDO FERNANDES BRITO

Diretor – Presidente Interino

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