



Eletrobras

Informe aos Investidores 2T15
Anexo

Versão 2.0
14/09/2015



Informe aos Investidores 2T15

Sumário

	Página
IV. Informações das Empresas Eletrobras	03
V. Dados de Mercado das Empresas Eletrobras	31
VI. Dados de Geração	32
VII. Dados de Transmissão	38
VIII. Dados de Distribuição	44
IX. Empregados	46
X. Investimentos	47
XI. Dados das SPEs	65

Teleconferência em Português

17 de Agosto de 2015
14:00h (horário de Brasília)
13:00h (horário de Nova Iorque)
18:00h (horário de Londres)
Telefone: (11) 3137-8030
Senha: 9532

Teleconferência em Inglês

17 de Agosto de 2015
14:00h (horário de Brasília)
13:00h (horário de Nova Iorque)
18:00h (horário de Londres)
Telefone: +1 (786) 837-9597
(+44)20 3318 3776 (Londres)
Senha: 9532

Contate RI:

invest@eletrobras.com
www.eletrobras.com.br/elb/ri
Tel: (55) (21) 2514-6333





Informe aos Investidores 2T15

IV Informações das Empresas Eletrobras

IV.1 Demonstrações Financeiras para fins de Consolidação

Ativo 30/06/2015	Eletrobras Holding	Furnas	Cesf	Eletrosul	Eletronorte	Eletropar	Eletronuclear	CGTEE	ED Alagoas	ED Rondônia	ED Piauí	ED Acre	Celg D	ED Roraima	Amazonas Energia	Eliminações	Total
Circulante																	
Ativo Financeiro - Itaipu (Controladora)	2.207.301	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.207.301
Conta de Consumo de Combustível - CCC (Controladora)	422.817	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	422.817
Disponibilidades	1.104.662	9.159	388.020	504	321.111	3.164	11.058	3.931	15.234	15.445	3.415	18.504	125.921	8.659	123.626	-	2.152.413
Clientes (Consumidores e revendedores)	301.784	548.163	401.543	166.958	954.093	-	216.008	24.922	337.699	242.088	326.906	71.101	865.660	41.257	435.831	406.930	4.527.083
Financiamentos e empréstimos - principal	4.931.280	2.774	3.250	1.433	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.779.468	2.159.269
Financiamentos e empréstimos - encargos	503.538	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	84.349	419.189
Títulos e valores mobiliários	2.909.825	1.483.984	798.278	151.862	1.359.141	54.796	116.684	-	25.791	31.856	468	-	-	-	78.446	-	7.011.131
Dividendos a Receber (Remuneração de participações societárias)	901.802	80.139	10.504	5.521	-	552	-	-	-	-	-	-	-	-	-	764.958	233.560
Ativos fiscais diferidos (Impostos e contribuições)	253.966	32.575	30.891	20.796	198.017	3.178	18.185	7.154	9.964	11.357	29.006	6.871	6.615	9.298	29.061	-	666.934
Imposto de Renda e Contribuição Social	1.116.878	216.969	154.452	38.504	-	-	2.887	-	-	-	255	2.832	-	-	-	-	1.532.777
Instrumentos Financeiros Derivativos	-	-	-	-	80.740	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80.740
Direito de ressarcimento	-	139.167	-	-	133.179	-	-	66.301	66.896	182.037	15.623	105.162	96.680	181.805	1.963.036	-	2.949.886
Cauções e depósitos vinculados	-	-	10.982	3.084	-	-	-	-	-	-	-	466	-	-	12.315	-	26.847
Almoxarifado (Estoque)	619	32.947	83.865	35.559	90.574	-	66.456	25.437	6.264	31.305	12.620	2.892	33.205	1.937	206.022	-	629.702
Valores a Receber Lei 12.783/2013	-	779.192	1.152.471	268.785	233.862	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.434.310
Estoque de combustível nuclear	-	-	-	-	-	-	340.319	-	-	-	-	-	-	-	-	-	340.319
Ativo Financeiro - Receita Anual Permitida (Transmissão)	-	-	77.517	49.808	395.498	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	522.823
Ativo Financeiro - Concessões Indenizáveis (Transmissão)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ativo Financeiro - Concessões Indenizáveis (Distribuição)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ativo Financeiro - Concessões Indenizáveis (Geração)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ativo Regulatório (Parcela A - CVA)	-	-	-	-	-	-	-	-	14.089	95.192	273.657	32.327	18.764	1.125	131.268	-	566.422
Outros	552.470	269.127	484.747	270.144	219.424	-	66.477	4.512	43.141	169.055	44.699	40.004	294.921	20.237	321.465	506.079	2.294.344
TOTAL DO CIRCULANTE	15.206.942	3.594.196	3.596.520	1.012.958	3.985.639	61.690	838.074	132.257	519.078	778.335	706.649	280.159	1.441.766	264.318	3.301.070	4.541.784	31.177.867
Não Circulante																	
REALIZÁVEL A LONGO PRAZO																	
Ativo Financeiro - Itaipu (Controladora)	3.096.257	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.096.257
Conta de Consumo de Combustível - CCC (Controladora)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Clientes (Consumidores e revendedores)	149.853	453.283	6.406	567.634	17.977	-	-	-	206.286	26.060	222.508	22.938	43.104	3.333	79.235	-	1.798.617
Financiamentos e empréstimos - principal	28.282.148	1.970	2.387	3.469	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.600.968	12.689.006
Títulos e valores mobiliários	211.288	-	2.886	179	229	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	214.582
Ativos fiscais diferidos (Impostos e contribuições)	-	-	169.878	3.076	16.761	2.741	-	27.834	4.975	7.376	4.521	1.972	148.103	1.505	2.186.146	-	2.574.888
Imposto de Renda e Contribuição Social	1.464.148	-	-	-	923.777	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.387.925
Instrumentos Financeiros Derivativos	-	-	-	-	82.877	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	82.877
Direito de ressarcimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.006.903	-	239.885	-	68.883	4.399.859	-	7.715.530
Cauções e depósitos vinculados	1.694.120	507.020	663.523	165.896	398.001	51	67.779	5.722	43.061	73.301	13.571	7.383	108.359	17.087	356.939	-	4.121.813
Valores a Receber Lei 12.783/2013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Informe aos Investidores 2T15

Ativo 30/06/2015	Eletrobras Holding	Furnas	Chef	Eletrosul	Eletronorte	Eletropar	Eletronuclear	CGTEE	ED Alagoas	ED Rondônia	ED Piauí	ED Acre	Celg D	ED Roraima	Amazonas Energia	Eliminações	Total
Estoque de combustível nuclear	-	-	-	-	-	-	614.887	-	-	-	-	-	-	-	-	-	614.887
Ativo Financeiro - Receita Anual Permitida (transmissão)	-	1.981.318	2.114.061	1.167.561	3.761.342	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.024.282
Ativo Financeiro - Concessões Indenizáveis (Transmissão)	-	4.530.060	1.476.705	513.455	1.496.310	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.016.530
Ativo Financeiro - Concessões Indenizáveis (Distribuição)	-	-	-	-	-	-	-	-	697.484	837.876	631.432	358.181	2.002.050	186.409	1.411.466	-	6.124.898
Ativo Financeiro - Concessões Indenizáveis (Geração)	-	1.271.940	665.179	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.708.727	-	3.645.846
Adiantamentos para participação societária	252.134	15.577	718.720	652.100	29.498	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	248.134
Ativo Regulatório (Parcela A - CVA)	-	-	-	-	-	-	-	-	213.419	-	-	-	223.104	-	-	-	436.523
Remuneração de participações societárias	1.182.597	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.182.597)
Outros	516.430	372.837	191.598	261.367	1.391.542	-	417.598	167.233	565	3.909	1.285	86	594.626	4.392	9.089	-	2.377.140
TOTAL DO REALIZÁVEL A LONGO PRAZO	36.848.975	9.134.005	6.011.343	3.334.737	8.118.314	2.792	1.100.264	200.789	1.165.790	3.955.425	873.317	630.445	3.119.346	281.609	10.151.461	18.226.242	65.519.773
INVESTIMENTOS	47.773.340	5.542.549	4.274.809	2.407.486	3.258.363	115.530	-	-	169	1.806	146	-	(573)	-	12.938	-	42.365.254
IMOBILIZADO	138.516	5.884.350	1.427.023	3.239.168	7.340.289	47	10.943.917	1.544.799	21.948	29.199	23.664	7.286	125.736	13.321	1.330.244	-	32.069.507
INTANGÍVEL	-	107.198	56.438	217.837	102.366	32	52.455	2.046	-	42.550	10.892	11.799	19.830	7.678	529.637	-	1.160.758
TOTAL DO ATIVO NÃO CIRCULANTE	84.760.831	20.668.102	11.769.613	9.199.228	18.819.332	118.401	12.096.636	1.747.634	1.187.907	4.028.980	908.019	649.530	3.264.339	302.608	12.024.280	61.774.093	119.771.347
TOTAL DO ATIVO	99.967.773	24.262.298	15.366.133	10.212.186	22.804.971	180.091	12.934.710	1.879.891	1.706.985	4.807.315	1.614.668	929.689	4.706.105	566.926	15.325.350	66.315.877	150.949.215



Informe aos Investidores 2T15

Passivo 30/06/2015	Eletrobras Holding	Furnas	Cesf	Eletrosul	Eletronorte	Eletropar	Eletronuclear	CGTEE	ED Alagoas	ED Rondônia	ED Piauí	ED Acre	Celg D	ED Roraima	Amazonas Energia	Eliminações	Total
CIRCULANTE																	
Créditos do Tesouro Nacional (Controladora)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Empréstimo compulsório (Controladora)	61.313	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61.313
Conta de Consumo de Combustível - CCC (Controladora)	163.812	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	163.812
Fornecedores	359.589	404.405	346.504	326.102	944.263	1.028	360.756	158.703	272.698	1.152.693	190.451	175.088	864.287	363.300	3.647.802	(374.631)	9.193.038
Financiamentos e empréstimos - principal	2.393.073	602.667	284.615	279.020	543.449	-	1.123.500	232.471	275.703	106.261	381.072	51.158	337.336	7.052	670.722	(2.646.477)	4.641.622
Financiamentos e empréstimos - encargos	643.136	143.268	16.268	6.798	18.779	-	15.307	1.260	-	791	1.629	-	34.305	-	747	(16.259)	866.029
Debêntures	-	-	-	269.662	14.109	-	-	-	-	-	-	-	75.436	-	-	-	359.207
Tributos e contribuições sociais	31.743	254.181	84.768	59.944	60.530	33	45.984	18.693	70.776	41.338	137.419	24.550	296.564	6.859	40.609	-	1.173.991
Imposto de Renda e Contribuição Social	133.821	136.946	166.159	195	8	266	-	-	4.388	-	-	303	-	-	1.132	-	443.218
Instrumentos Financeiros Derivativos	24.416	-	-	-	671	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.087
Obrigações de ressarcimento	636.622	-	-	-	-	-	-	-	38.723	11.625	-	-	-	-	-	-	686.970
Adiantamento de clientes (Venda antecipada de energia)	448.597	-	-	-	54.832	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	503.429
Remuneração aos acionistas (dividendos a pagar)	45.816	-	-	36.541	1.934.900	-	-	70.083	-	-	-	-	-	-	-	(2.032.718)	54.622
Obrigações estimadas	108.706	165.627	201.392	88.353	223.414	79	246.371	10.474	10.602	21.650	34.782	4.517	47.687	16.958	63.200	-	1.243.812
Provisões para contingências	307.769	-	-	-	-	-	-	37.075	-	-	-	-	-	-	-	-	344.844
Benefício pós emprego (Prev. Complementar)	4.752	45.629	24.378	1.896	-	-	7.581	-	6.183	-	28.832	-	31.970	-	-	-	151.221
Arrendamento Mercantil	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	130.122	-	130.122
Contratos Onerosos	-	-	-	-	1.687	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.687
Concessões a pagar - UBP	-	884	-	2.197	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.081
Encargos Setoriais (taxas regulamentares)	-	141.893	123.635	46.354	327.863	-	13.592	1.875	7.395	50.862	23.970	30.858	379.630	-	3.072	-	1.150.999
Passivo Regulatório (Parcela A - CVA)	-	-	-	-	-	-	-	-	990	25.552	20.259	4.325	-	187	117	-	51.430
Outros	54.001	79.318	182.060	123.155	429.791	-	117.020	23.705	74.601	31.598	48.730	18.565	398.918	47.019	115.340	(654.296)	1.089.525
TOTAL DO CIRCULANTE	5.417.166	1.974.818	1.429.779	1.240.217	4.554.296	1.406	1.930.111	554.339	762.059	1.442.370	867.144	309.364	2.466.133	441.375	4.672.863	(5.724.381)	22.339.059
NÃO CIRCULANTE																	
Créditos do Tesouro Nacional (Controladora)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Empréstimo compulsório (Controladora)	459.702	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	459.702
Conta de Consumo de Combustível - CCC (Controladora)	487.010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	487.010
Reserva Global de Reversão - RGR (Controladora)	6.900.246	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.900.246
Fornecedores	-	-	-	-	412.715	-	-	21.284	-	1.003.845	-	229.993	878.352	128.541	7.459.666	-	10.134.396
Financiamentos e empréstimos - principal	18.973.209	9.009.126	815.643	3.098.352	4.109.651	-	4.460.734	2.038.517	763.728	628.321	713.891	213.699	460.635	43.313	1.515.747	(15.656.209)	31.188.357
Debêntures	-	-	-	-	204.956	-	-	-	-	-	-	-	192.696	-	-	-	397.652
Tributos e contribuições sociais	-	638.339	13.572	43.378	-	-	-	-	7.228	3.751	67.429	2.906	5.298	-	-	-	781.901
Imposto de Renda e Contribuição Social	363.049	-	57.381	92.884	-	15.039	-	-	43.548	-	-	-	37.487	-	-	-	609.388
Instrumentos Financeiros Derivativos	-	-	-	-	59.528	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	59.528
Obrigações de ressarcimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	146.231	-	130.728	-	57.209	2.301.332	-	2.635.500
Adiantamento de clientes (Venda antecipada de energia)	-	-	-	-	688.437	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	688.437
Obrigações estimadas	-	61.653	78.132	11.447	16.079	-	67.306	1.611	18.530	-	1.467	-	-	198	-	-	256.423
Provisões para contingências	4.264.923	768.134	1.648.593	85.361	617.962	-	165.693	-	90.906	126.041	101.359	11.248	540.403	44.425	376.047	-	8.841.095
Provisão para passivo a descoberto em investidas	5.195.663	-	-	114.343	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.047.476)	1.262.530
Benefício pós emprego (Prev. Complementar)	466.626	242.550	974.984	162.475	44.801	-	58.931	3.511	45.193	-	22.534	-	114.095	2.851	450	-	2.139.001
Arrendamento Mercantil	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.160.252	-	1.160.252
Provisão contrato oneroso	-	830.061	99.199	-	45.542	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	974.802
Concessões a pagar - UBP	-	36.410	-	25.036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61.446
Encargos Setoriais (taxas regulamentares)	-	107.940	277.009	-	-	-	-	-	-	42.099	34.009	-	156.662	-	-	-	617.719
Obrigações para desmob. de ativos (Desc. de usinas nucl.)	-	-	-	-	-	-	1.357.738	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.357.738
Adiantamentos para futuro aumento de	205.112	40.823	-	66.909	-	-	-	105.580	8.307	245	16.416	12.787	-	-	-	(251.067)	205.112



Informe aos Investidores 2T15

Passivo 30/06/2015	Eletrobras Holding	Furnas	Chesf	Eletrosul	Eletronorte	Eletropar	Eletronuclear	CGTEE	ED Alagoas	ED Rondônia	ED Piauí	ED Acre	Celg D	ED Roraima	Amazonas Energia	Eliminações	Total
capital																	
Passivo Regulatório (Parcela A - CVA)	-	-	-	-	-	-	-	-	1.457	-	-	-	-	-	-	-	1.457
Outros	802.587	1	5.891	15.445	308.995	-	112.316	-	46.723	1.327.456	499	865	31.459	19.897	489.787	(2.318.966)	842.955
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	38.118.127	11.735.037	3.970.404	3.715.630	6.508.666	15.039	6.222.718	2.170.503	1.025.620	3.277.989	957.604	602.226	2.417.087	296.434	13.303.281	(22.273.718)	72.062.647
PATRIMÔNIO LÍQUIDO																	
Capital social	31.305.331	6.531.154	9.753.953	4.295.250	11.576.263	118.054	6.607.258	845.510	726.447	1.325.124	1.256.331	475.789	3.475.679	684.204	4.610.171	(52.281.187)	31.305.331
Reservas de capital	26.048.342	5.123.332	4.916.199	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(10.039.531)	26.048.342
Reservas de lucros	2.233.017	-	-	1.074.209	332.962	215	-	2.596	-	-	-	-	-	-	-	(1.409.982)	2.233.017
Dividendo Adicional Proposto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucros/Prejuízos acumulados	(77.347)	206.376	(3.277.000)	(237.171)	108.991	2.205	(1.773.150)	(1.661.240)	(748.329)	(1.238.168)	(1.472.566)	(457.268)	(3.819.367)	(851.581)	(7.258.712)	22.476.980	(77.347)
Outros Resultados abrangentes	(3.076.863)	(1.308.419)	(1.427.269)	(126.391)	(39.607)	43.171	(52.227)	(31.817)	(58.812)	-	6.155	(422)	166.574	(3.505)	(2.253)	2.834.822	(3.076.863)
Participação de acionistas não controladores	-	-	67	13.842	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	101.120	115.029
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	56.432.480	10.552.443	9.965.950	5.019.739	11.978.609	163.645	4.781.881	(844.951)	(80.694)	86.956	(210.080)	18.099	(177.114)	(170.882)	(2.650.794)	(38.317.778)	56.547.509
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	99.967.773	24.262.298	15.366.133	9.975.586	23.041.571	180.090	12.934.710	1.879.891	1.706.985	4.807.315	1.614.668	929.689	4.706.105	566.927	15.325.350	(66.315.877)	150.949.214



Informe aos Investidores 2T15

DRE 30/06/2015	Eletrobras Holding	Furnas	Chesf	Eletrosul	Eletronorte	Eletropar	Eletronuclear	CGTEE	ED Alagoas	ED Rondônia	ED Piauí	ED Acre	Celg D	ED Roraima	Amazonas Energia	Eliminações	Total
RECEITAS OPERACIONAIS	1.618.361	3.066.296	1.823.942	767.788	2.987.803	-	971.603	174.964	658.242	571.444	621.232	180.552	2.282.418	119.687	1.835.796	(854.386)	16.825.743
Suprimento (venda) de energia elétrica	1.340.970	1.966.084	68.167	-	1.945.809	-	1.103.828	191.234	-	-	-	-	-	18.877	-	(511.632)	6.123.337
Fornecimento de energia elétrica - geração	-	7.476	449.192	181.750	601.604	-	-	-	-	-	-	-	-	-	622.671	-	1.862.693
Energia elétrica de curto prazo	-	258.128	263.375	172.361	20.696	-	-	-	-	-	-	-	-	-	929.186	-	1.643.746
Receita de operação e manutenção de usinas renovadas	-	283.087	625.156	-	8.512	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	916.755
Receita de construção de usinas	-	81.651	19.009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52.960	-	153.620
Financeira - retorno do investimento g	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efeito financeiro itaipu (controladora)	105.688	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105.688
Receita de operação e manutenção de linhas renovadas	-	-	407.968	267.670	237.369	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(183.585)	729.422
Receita de operação e manutenção	-	501.173	28.756	50.634	2.860	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	583.423
Receita de construção - transmissão	-	189.786	286.821	48.156	126.675	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	651.438
Financeira - retorno do investimento t	-	116.712	16.921	111.394	163.801	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	408.828
Fornecimento de energia elétrica - distribuição	-	-	-	-	-	-	-	905.455	732.873	786.133	250.446	3.270.110	123.715	376.770	-	-	6.445.502
Receita de construção - distribuição	-	-	-	-	-	-	-	44.791	61.819	43.561	19.655	119.443	7.483	61.272	-	-	358.024
Cva e outros componentes financeiros	-	-	-	-	-	-	-	38.616	18.275	52.345	11.604	407.275	446	31.981	-	-	560.542
(-) ICMS	-	-	(58.559)	(361)	(2.387)	-	-	(157)	(179.027)	(129.895)	(186.159)	(47.620)	(961.757)	(19.853)	(180.620)	-	(1.766.395)
(-)PASEP e COFINS	165.602	(263.444)	(152.876)	(74.731)	(251.932)	-	(102.104)	(11.567)	(93.054)	(74.708)	(84.770)	(19.357)	(337.621)	(13.589)	(193.642)	-	(1.507.793)
(-) Encargos setoriais	-	(112.574)	(140.755)	(12.060)	(138.031)	-	(30.121)	(6.248)	(80.099)	(67.678)	(22.278)	(336.283)	(1.210)	(15.601)	-	-	(999.259)
(-)Outras Deduções(inclusive ISS)	-	(826)	(405)	(530)	(1.684)	-	-	-	(72.839)	-	(151)	(14.836)	(504)	(53)	10	-	(91.818)
DESPESAS OPERACIONAIS	(3.816.555)	(2.479.775)	(1.782.219)	(705.091)	(2.524.776)	(2.110)	(857.903)	(303.850)	(626.903)	(532.736)	(622.111)	(192.222)	(2.352.131)	(207.780)	(1.879.196)	2.014.953	(16.870.405)
Pessoal	(185.118)	(414.809)	(430.229)	(167.599)	(543.466)	(1.309)	(269.021)	(47.804)	(65.999)	(56.336)	(76.395)	(17.817)	(154.090)	(30.514)	(176.707)	-	(2.637.213)
Material	(1.052)	(16.065)	(10.752)	(5.300)	(11.676)	(25)	(25.528)	(46.820)	(605)	(2.152)	(2.525)	(571)	(8.636)	(483)	(19.512)	-	(151.702)
Serviços	(49.870)	(284.981)	(96.005)	(47.239)	(109.689)	(342)	(144.230)	(30.120)	(39.216)	(56.978)	(40.685)	(25.409)	(232.730)	(7.576)	(123.327)	-	(1.288.397)
Plano de readequação do quadro de pessoal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Energia comprada para revenda	(1.394.881)	(513.365)	(153.513)	(105.628)	(937.805)	-	-	(96.115)	(384.867)	(298.618)	(366.589)	(106.773)	(1.528.925)	(86.575)	(708.762)	428.697	(6.253.719)
Encargos sobre uso de rede elétrica	-	(226.487)	(351.894)	(7.678)	(262.122)	-	(38.146)	(18.065)	(27.323)	(8.919)	(17.764)	(2.027)	(86.064)	-	(78.187)	252.199	(872.477)
Construção	-	(271.437)	(305.830)	(48.156)	(126.675)	-	-	-	(44.791)	(61.819)	(43.561)	(19.655)	(119.443)	(7.483)	(114.232)	-	(1.163.082)
Combustível para produção de energia elétrica	-	(251.905)	(136.410)	-	(67.911)	-	(161.115)	(5.349)	-	-	-	-	-	(19.697)	(292.942)	-	(935.329)
Remuneração e ressarcimento (COMP FIN P/ UTILIZ REC. HÍDRICOS)	-	(46.468)	(5.504)	(6.339)	(144.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.521)	-	(206.189)
Depreciação e Amortização	(2.646)	(113.923)	(54.281)	(59.281)	(221.125)	(10)	(183.270)	(39.885)	(16.559)	(18.057)	(17.265)	(7.929)	(58.693)	(5.253)	(127.448)	-	(925.625)
Doações e contribuições	(81.598)	(11.334)	(9.561)	-	(63)	-	-	-	(94)	(125)	-	-	-	-	-	-	(102.775)
Provisões operacionais	(1.733.370)	(250.415)	(180.462)	2.561	(63.270)	33	(31.588)	(5.828)	(11.719)	10.282	(12.747)	(1.749)	(77.709)	(48.584)	(77.118)	1.253.239	(1.228.444)
Outras	(368.020)	(78.586)	(47.778)	(260.432)	(36.617)	(457)	(5.005)	(13.864)	(35.730)	(40.014)	(44.580)	(10.292)	(85.841)	(1.615)	(157.440)	80.818	(1.105.453)
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO	(2.198.193)	586.521	41.723	62.697	463.027	(2.110)	113.700	(128.886)	31.339	38.708	(879)	(11.670)	(69.713)	(88.093)	(43.400)	1.160.567	(44.662)
RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS																	
Receita de aplicações financeiras	217.906	53.848	68.153	15.699	71.363	3.306	657	114	1.144	882	337	349	-	73	4.697	-	438.528
Receitas de juros, comissões e taxas(financ. e empréstimos)	1.406.945	29.185	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.485	-	-	(866.626)	573.989
Encargos de dívidas	(1.130.479)	(421.844)	(67.118)	(165.035)	(268.134)	-	(25.611)	(152.373)	(59.304)	(44.445)	(65.117)	(14.647)	(78.330)	(2.020)	(715.621)	959.298	(2.250.780)
Encargos - Leasing	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(137.661)	-	(137.661)
Encargos - remuneração aos acionistas	(13.065)	-	-	(2.046)	-	-	-	(3.888)	-	-	-	-	-	-	-	-	(18.999)
Acréscimo moratório sobre energia elétrica	126.216	3.207	37.295	-	31.887	-	-	-	10.530	17.711	26.077	5.932	-	(9.853)	27.980	-	276.982
Atualizações monetárias líquidas	583.810	(139.805)	11.504	(61.889)	(192.922)	-	(10.013)	-	2.016	(14.981)	(24.121)	(7.615)	(48.513)	2.241	186.901	-	286.613
Atualizações cambiais líquidas	523.708	(7.230)	-	-	-	-	(52.040)	(225)	(212)	-	-	-	(236.757)	-	15.082	-	242.326
Atualização de Ativo e Passivo Regulatório (Parcela A - CVA) - Líquido	-	-	-	-	-	-	-	-	13.082	4.301	7.245	-	3.249	23	9.580	-	37.480
Outras receitas financeiras	63.703	118.991	39.627	41.173	66.906	-	62.626	371	1.278	62.641	6.548	-	53.846	(3.525)	46.341	-	560.526



Informe aos Investidores 2T15

DRE 30/06/2015	Eletrobras Holding	Furnas	Chesf	Eletrosul	Eletronorte	Eletropar	Eletronuclear	CGTEE	ED Alagoas	ED Rondônia	ED Piauí	ED Acre	Celg D	ED Roraima	Amazonas Energia	Eliminações	Total
Outras despesas financeiras	(100.293)	(63.770)	(18.745)	(5.050)	(117.581)	(29)	(51.364)	(7.012)	(25.945)	(81.927)	(19.112)	(9.156)	(19.061)	-	(25.312)	-	(544.357)
Remuneração das Indenizações - Lei 12.783/13	-	286.582	404.318	95.461	78.728	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	865.089
RESULTADO FINANCEIRO	1.678.451	(140.836)	475.034	(81.687)	(329.753)	3.277	(75.745)	(163.013)	(57.411)	(55.818)	(68.143)	(25.137)	(321.081)	(13.061)	(588.013)	92.672	329.736
RESULTADO DAS PARTICIPAÇÕES EM CONTROLADAS	624.679	(106.950)	2.874	(142.849)	57.440	1.303	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(400.935)	35.562
RESULTADO ANTES DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL, DO IMPOSTO DE RENDA, DAS PARTICIPAÇÕES DOS EMPREGADOS E ADMINISTRADORES E DA PARTICIPAÇÕES MINORITÁRIAS	104.937	338.735	519.631	(161.839)	190.714	2.470	37.955	(291.899)	(26.072)	(17.110)	(69.022)	(36.807)	(390.794)	(101.154)	(631.413)	852.304	320.636
Imposto de renda e Contribuição social correntes	(133.821)	(132.359)	(162.005)	(9.716)	(7.292)	(266)	(51.976)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(497.435)
Imposto de renda e Contribuição social diferido	(73.979)	-	142.143	(63.821)	(79.707)	-	-	-	(43.548)	-	-	-	-	-	-	-	(118.912)
Receita de incentivo fiscais	-	-	-	-	5.276	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.276
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES	(102.863)	206.376	499.769	(235.376)	108.991	2.204	(14.021)	(291.899)	(69.620)	(17.110)	(69.022)	(36.807)	(390.794)	(101.154)	(631.413)	852.304	(290.435)
Participação Minoritária	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	(102.863)	206.376	499.769	(235.376)	108.991	2.204	(14.021)	(291.899)	(69.620)	(17.110)	(69.022)	(36.807)	(390.794)	(101.154)	(631.413)	852.304	(290.435)



Informe aos Investidores 2T15

Fluxo de caixa 30/06/2015	Furnas	Chesf	Eletrosul	Eletronorte	Eletronuclear	CGTEE	Eletropar	ED Alagoas	ED Rondônia	ED Piauí	ED Roraima	CELG-D	ED Acre	Amazonas Energia
ATIVIDADES OPERACIONAIS														
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	338.735	519.680	74.761	272.992	37.955	(291.899)	2.470	(26.072)	(17.110)	(69.022)	(80.930)	(366.834)	(36.807)	(631.413)
Ajustes para reconciliar o lucro com o caixa gerado pelas operações:														
Depreciação e amortização	113.923	54.281	59.281	221.125	183.270	41.404	10	16.559	18.057	17.265	5.253	58.693	7.929	127.448
Variações monetárias/cambiais líquidas	185.696	(415.568)	(28.819)	79.706	62.053	225	-	(14.886)	14.981	4.017	-	394.747	7.615	(15.082)
Encargos financeiros	398.960	67.118	124.192	268.134	25.611	135.239	-	59.304	44.445	60.475	2.020	78.330	14.647	278.400
Resultado da equivalência patrimonial	106.950	(2.874)	142.849	(57.440)	-	-	(1.303)	-	-	-	-	-	-	-
Provisão para passivo a descoberto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	13.613	34.752	149	2.865	-	-	-	7.621	(535)	7.192	48.949	49.836	6.725	57.374
Provisão para contingências	258.843	171.321	(2.712)	36.388	10.146	4.993	-	2.195	(9.747)	5.555	(365)	-	2.322	23.734
Provisão para plano de readequação do quadro de pessoal	-	(12.283)	-	-	(28.945)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisão (reversão) para perdas em investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisão para redução ao valor recuperável de ativos (impairment)	-	(61.215)	-	-	47	-	-	-	-	-	-	-	(7.298)	-
Provisão contrato oneroso	(139.874)	(15.525)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisão para perda de ativo financeiro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Encargos da reserva global de reversão	98.577	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste a valor presente / valor de mercado	-	-	(642)	-	43.258	-	-	(133)	-	-	-	-	-	-
Participação minoritária no resultado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Encargos sobre recursos de acionistas	-	-	2.046	-	-	3.888	-	-	-	-	-	-	-	-
Receita de ativo financeiro pela TIR	(116.712)	(16.921)	(111.394)	(163.801)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros - derivativos	-	-	-	84.290	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras	(293.467)	83.131	(298.972)	(209.225)	139.346	6	(266)	537.805	12.877	4.465	640	-	-	9.490
(Acréscimos) decréscimos nos ativos / passivos operacionais	270.368	(251.571)	244.107	577.708	(219.333)	(72.835)	(13.192)	(523.581)	16.226	(13.498)	31.834	258.253	3.420	507.092
Caixa proveniente das atividades operacionais	1.235.612	154.326	204.846	1.112.742	253.408	(178.979)	(12.281)	58.812	79.194	16.449	7.401	473.025	(1.447)	357.043
Pagamento de encargos financeiros	(419.657)	(67.595)	(107.865)	(161.609)	(63.686)	(18.802)	-	(7.698)	(6.233)	-	-	(64.875)	(1.372)	(58.520)
Pagamento de encargos da reserva global de reversão	(120.532)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Recebimento de encargos financeiros	232	-	212	-	-	-	-	-	-	-	-	50.414	-	-
Recemb. de remuneração de invest. em part. societárias	46.884	22.431	8	12.712	-	-	933	-	-	-	-	-	-	-
Recebimento de receita anual permitida (ativo financeiro)	134.320	(260.659)	466.110	155.165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Recebimento de indenizações do ativo financeiro	851.866	857.557	247.406	212.245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(17.388)	(123.467)	(25.156)	(28.358)	(38.146)	-	-	(43.548)	-	-	-	-	-	-
Pagamento de previdência complementar	-	(52.032)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pagamento de passivos contingentes	-	(5.644)	-	(1.708)	-	-	-	-	-	(5.770)	-	(63.106)	-	-
Depósitos judiciais	(12.658)	(1.203)	(5.615)	(7.840)	(6.563)	931	-	-	(1.404)	-	-	(18.954)	-	(18.606)
Caixa líquido das atividades operacionais	1.698.679	575.746	779.946	1.293.349	145.013	(196.850)	(11.348)	7.566	71.557	10.679	7.401	376.504	(2.819)	279.917
ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO														
Empréstimos e financiamentos obtidos	21	-	-	276.034	345.000	177.956	-	79.974	12.497	37.279	5.468	344.303	20.520	24.096
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	(196.297)	(91.601)	(104.528)	(345.477)	(28.325)	(74.169)	-	(47.102)	(9.985)	(28.782)	(1.571)	(194.659)	(3.726)	(83.518)
Pagamento de remuneração aos acionistas	-	-	(2.743)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pagamento de refin. de impostos e contrib. - principal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reposição da Reserva Global de Reversão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Recebimento de adto para futuro aumento de capital (AFAC)	-	(128.705)	24	-	-	85.274	-	-	-	-	-	-	-	-
Valor Recebido na emissão de Debêntures	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pagamento a entidade de previdência complementar	(33.811)	-	(9.317)	-	-	-	-	(5.900)	-	-	-	-	-	-
Outros	-	18	(3.334)	-	-	-	-	-	-	(34.958)	-	-	-	-



Informe aos Investidores 2T15

Fluxo de caixa 30/06/2015	Furnas	Chesf	Eletrosul	Eletronorte	Eletronuclear	CGTEE	Eletropar	ED Alagoas	ED Rondônia	ED Piauí	ED Roraima	CELG-D	ED Acre	Amazonas Energia
Caixa líquido das atividades de financiamento	(230.087)	(220.288)	(119.898)	(69.443)	316.675	189.061	-	26.972	2.512	(26.461)	3.897	149.644	16.794	(59.422)
ATIVIDADES DE INVESTIMENTO														
Concessão de empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Recebimento de empréstimos e finantcos. concedidos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Créditos de energia renegociados recebidos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aquisição de ativo imobilizado	(69.182)	(153.304)	(550.206)	(7.143)	(437.736)	(13.966)	-	(495)	(751)	(375)	(13.885)	1.921	(303)	(2.513)
Aquisição de ativo intangível	(5.563)	(4.697)	(1.170)	-	418	(31)	(17)	-	(579)	(1.339)	(2.319)	(44.594)	-	(2.638)
Aquisição de ativos de concessão	(271.438)	-	(48.156)	(771.840)	-	-	-	(28.367)	(61.819)	15.433	6.257	(473.081)	(19.665)	(154.324)
Concessão de adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	(171.928)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aquisição/aporte de capital em participações societárias	(352.556)	(303.023)	(125.483)	(616.203)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fluxo de caixa líquido na aquisição de controlada (CELG)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	(762.386)	(112.445)	210.439	148.367	(31.673)	-	-	(61)	-	-	-	-	-	-
Caixa líquido das atividades de investimento	(1.461.125)	(573.469)	(686.504)	(1.246.819)	(468.991)	(13.997)	(17)	(28.923)	(63.149)	13.719	(9.947)	(515.754)	(19.968)	(159.475)
Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa	7.467	(218.011)	(26.456)	(22.913)	(7.303)	(21.786)	(11.365)	5.615	10.920	(2.063)	1.351	10.394	(5.993)	61.020
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício - 31/12/14	1.692	658.063	26.960	344.024	18.361	25.717	14.529	9.619	4.525	5.478	7.286	131.719	24.497	62.606
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício - 30/06/15	9.159	388.020	504	321.111	11.058	3.931	3.164	15.234	15.445	3.415	8.659	142.113	18.504	123.626



Informe aos Investidores 2T15

Ativo 30/06/2014	Eletrobras Holding	Furnas	Chesf	Eletrosul	Eletronorte	Eletropar	Eletronuclear	CGTEE	ED Alagoas	ED Rondônia	ED Piauí	ED Acre	Celg-D	ED Roraima	Amazonas Energia	Eliminações	Total
Circulante																	
Ativo Financeiro - Itaipu	1.592	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.592
Disponibilidades	1.516.884	5.124	693.283	89.662	409.068	53.303	55.937	25.673	27.047	23.437	10.024	49.595	-	31.490	66.740	-	3.057.267
Clientes (Consumidores e revendedores)	443.923	492.422	301.066	135.429	850.962	-	194.208	62.134	213.204	187.193	239.506	66.918	-	42.057	405.547	338.683	3.295.886
Financiamentos e empréstimos - principal	5.404.061	3.140	3.410	1.370	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.143.199	2.268.782
Financiamentos e empréstimos - encargos	564.353	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	128.088	436.267
Créditos renegociados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Títulos e valores mobiliários	2.353.874	971.213	1.309.452	304.864	1.956.043	-	205.095	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.100.541
Dividendos a Receber (Remuneração de participações societárias)	425.976	88.301	14.024	7.696	-	2.238	-	-	-	-	-	-	-	-	-	324.916	213.319
Ativos fiscais diferidos (Impostos e contribuições)	464.717	13.467	35.346	27.031	36.443	2.416	17.688	19.649	12.799	10.450	8.320	6.888	-	5.621	35.212	-	696.047
Imposto de Renda e Contribuição Social	306.620	205.446	83.530	70.345	56.334	-	4.721	-	-	-	9.827	1.327	-	-	-	-	738.150
Instrumentos Financeiros Derivativos	-	-	-	-	144.501	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144.501
Direito de ressarcimento - CCC (Lei 12.111)	-	253.019	-	-	-	-	-	-	45.425	-	22.753	8.375	-	-	27.183	-	356.755
Conta de Consumo de Combustível - CCC	1.123.834	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.123.834
Cauções e depósitos vinculados	-	-	10.982	26.150	-	-	-	-	-	495	-	461	-	-	-	-	38.088
Almoarifado(Estoque)	722	21.188	105.165	35.964	55.914	-	134.363	84.728	5.434	7.988	12.083	2.976	-	1.738	197.510	-	665.773
Estoque de combustível nuclear	-	-	-	-	-	-	343.730	-	-	-	-	-	-	-	-	-	343.730
Ativo Financeiro - Receita Anual Permitida (transmissão)	-	-	76.316	63.984	310.278	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	450.578
Ativo Financeiro - Concessões Indenizáveis (transmissão)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ativo Financeiro - Concessões Indenizáveis (distribuição)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Valores a Receber Lei 12.783/2013	-	1.863.704	1.682.561	490.297	458.006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.494.568
Despesas pagas antecipadamente	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	357.471	196.931	330.928	78.607	176.523	-	66.175	5.141	65.875	62.848	51.728	28.785	-	14.865	161.751	174.702	1.422.926
TOTAL DO CIRCULANTE	12.964.027	4.113.955	4.646.065	1.331.399	4.454.072	57.957	1.021.917	197.325	369.784	292.411	354.241	165.325	-	95.771	893.943	4.109.588	26.848.604
Não Circulante																	
REALIZÁVEL A LONGO PRAZO																	
Ativo Financeiro - Itaipu	2.525.656	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.525.656
Clientes (Consumidores e revendedores)	187.329	392.858	10.923	493.614	17.042	-	-	-	185.465	27.505	218.124	14.088	-	4.211	76.156	-	1.627.315
Financiamentos e empréstimos - principal	22.370.507	4.682	5.631	4.782	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.484.555	10.901.047
Créditos renegociados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Títulos e valores mobiliários	195.103	-	2.627	145	205	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	198.080
Ativos fiscais diferidos (Impostos e contribuições)	-	-	159.874	22.483	44.363	2.741	-	19.741	5.328	9.881	4.594	3.217	-	10.019	1.928.435	-	2.210.676
Imposto de Renda e Contribuição Social	1.464.148	398.279	1.948.386	19.442	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.830.255
Instrumentos Financeiros Derivativos	-	-	-	-	155.591	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	155.591
Direito de ressarcimento - CCC	-	139.342	-	-	248.287	-	-	91.250	-	2.167.583	-	263.270	-	111.144	12.331.070	-	15.351.946



Informe aos Investidores 2T15

Ativo 30/06/2014	Eletrobras Holding	Furnas	Chesf	Eletrosul	Eletronorte	Eletropar	Eletronuclear	CGTEE	ED Alagoas	ED Rondônia	ED Piauí	ED Acre	Celg-D	ED Roraima	Amazonas Energia	Eliminações	Total
(Lei 12.111)																	
Cauções e depósitos vinculados	1.119.985	520.403	602.718	134.621	392.240	48	44.958	11.560	63.678	57.653	13.975	5.406	-	16.919	316.725	-	3.300.889
Conta de Consumo de Combustível - CCC	8.141	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.141
Estoque de combustível nuclear	-	-	-	-	-	-	460.444	-	-	-	-	-	-	-	-	-	460.444
Ativo Financeiro - Receita Anual Permitida (transmissão)	-	2.963.209	2.247.243	1.406.635	2.081.042	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.698.129
Ativo Financeiro - Geração	-	995.718	487.821	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.911.513	-	3.395.052
Ativo Financeiro - Concessões Indenizáveis (Transmissão)	-	1.499.132	683.943	674.157	2.138.535	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.995.767
Ativo Financeiro - Concessões Indenizáveis (Distribuição)	-	995.718	-	-	-	-	-	-	623.402	693.383	602.004	292.471	-	164.837	1.273.860	-	4.645.676
Valores a Receber Lei 12.783/2013	-	94.483	409.845	97.777	27.614	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	629.719
Previdência complementar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	694.078	215.819	167.807	92.165	1.325.581	-	300.520	38.002	564	3.954	1.394	86	-	2.298	9.071	1.991.876	859.463
Adiantamentos para participação societária	174.622	47.708	491.401	142.633	317.611	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	170.623	1.003.352
TOTAL DO REALIZÁVEL A LONGO PRAZO	28.739.569	8.267.351	7.218.219	3.088.454	6.748.111	2.789	805.922	160.553	878.437	2.959.959	840.091	578.538	-	309.428	17.846.830	13.647.054	64.797.198
INVESTIMENTOS	52.225.661	5.263.808	3.648.146	2.664.847	2.377.627	97.041	-	-	168	1.806	146	-	-	-	7.678	47.120.895	19.166.033
IMOBILIZADO	127.031	5.869.866	1.622.263	2.359.411	7.621.563	23	9.817.896	1.547.949	23.224	30.181	18.696	5.931	-	10.822	1.219.312	-	30.274.168
INTANGÍVEL	-	102.077	30.994	175.742	20.264	23	53.283	1.553	27.166	73.924	39.514	42.083	-	6.372	140.733	-	713.728
TOTAL DO ATIVO NÃO CIRCULANTE	81.092.261	19.503.102	12.519.622	8.288.454	16.767.565	99.876	10.677.101	1.710.055	928.995	3.065.870	898.447	626.552	-	326.622	19.214.553	60.767.949	114.951.127
TOTAL DO ATIVO	94.056.288	23.617.057	17.165.687	9.619.853	21.221.637	157.833	11.699.018	1.907.380	1.298.779	3.358.281	1.252.688	791.877	-	422.393	20.108.496	64.877.537	141.799.731



Informe aos Investidores 2T15

Passivo 30/06/2014	Eletrobras Holding	Furnas	Chesf	Eletrosul	Eletronorte	Eletropar	Eletronuclear	CGTEE	ED Alagoas	ED Rondônia	ED Piauí	ED Acre	Celg- D	ED Roraima	Amazonas Energia	Eliminações	Total
CIRCULANTE																	
Fornecedores	419.762	384.401	401.762	37.611	429.968	835	126.320	217.812	256.115	1.197.638	135.403	140.681	-	253.706	7.796.984	(230.743)	11.568.255
Financiamentos e empréstimos - principal	1.301.999	375.444	122.256	385.772	485.663	-	820.878	278.047	468.110	259.832	423.494	45.691	-	23.650	853.854	(3.244.113)	2.600.577
Financiamentos e empréstimos - encargos	366.580	112.577	14.617	21.098	12.536	-	7.658	15.619	-	3.760	34.160	6.330	-	-	4.289	(85.593)	513.631
Créditos do Tesouro Nacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Empréstimo compulsório	59.289	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	59.289
Debêntures	-	-	-	-	15.519	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.519
Tributos e contribuições sociais	25.736	284.265	87.939	49.898	57.941	49	51.454	17.492	54.993	33.352	90.722	20.557	-	3.871	41.721	-	819.990
Imposto de Renda e Contribuição Social	-	121.036	-	6.533	-	165	-	-	4.997	-	13.387	-	-	-	3.578	-	149.696
Instrumentos Financeiros Derivativos	30.083	-	-	-	223.844	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	253.927
Obrigações de ressarcimento - CCC (Lei 12.111)	890.499	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	890.499
Adiantamento de clientes (Venda antecipada de energia)	468.503	-	-	-	52.813	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	521.316
Conta de Consumo de Combustível - CCC	834.624	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	834.624
Remuneração aos acionistas (dividendos a pagar)	85.726	-	13	266.049	904	-	-	62.684	-	-	-	-	-	-	-	(326.514)	88.862
Obrigações estimadas	84.913	174.897	200.256	82.132	256.572	117	329.542	13.760	16.199	37.813	29.002	7.511	-	12.580	68.066	-	1.313.360
Provisões para contingências	-	-	44.074	-	-	-	-	26.541	-	-	-	-	-	-	-	-	70.615
Benefício pós emprego (Prev. Complementar)	8.106	78.113	60.939	9.722	-	-	10.598	2.709	15.303	749	23.224	79	-	-	1.605	-	211.147
Arrendamento Mercantil	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	191.436	-	191.436
Contratos Onerosos	-	-	-	-	3.066	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.066
Concessões a pagar - UBP	-	854	-	2.058	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.912
Passivo Financeiro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Encargos Setoriais (taxas regulamentares)	-	117.197	157.585	36.972	319.462	-	47.528	3.147	497	7.228	18.598	31.453	-	-	3.152	-	742.819
Incentivo ao desligamento de pessoal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Participação nos lucros e resultados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	21.130	27.862	73.798	132.123	201.665	-	76.066	16.030	95.046	24.740	33.119	13.120	-	3.647	453.733	(222.625)	949.454
TOTAL DO CIRCULANTE	4.596.950	1.676.646	1.163.239	1.029.968	2.059.953	1.166	1.470.044	653.841	911.260	1.565.112	801.109	265.422	-	297.454	9.418.418	(4.109.588)	21.800.994
NÃO CIRCULANTE																	
Fornecedores	-	-	-	-	-	-	-	-	3.404	-	-	197.610	-	-	530.443	-	731.457
Financiamentos e empréstimos - principal	11.010.774	7.833.231	1.098.685	2.649.251	3.990.031	-	3.255.042	1.575.088	274.439	289.861	413.477	117.964	-	17.553	577.551	(11.366.085)	21.736.862
Créditos do Tesouro Nacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Empréstimo compulsório	411.488	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	411.488
Debêntures	-	-	-	-	207.466	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	207.466
Tributos e contribuições sociais	-	748.093	13.572	61.777	-	-	-	-	7.022	3.517	48.989	13.827	-	-	-	-	896.797
Imposto de Renda e Contribuição Social	83.710	-	-	-	27.646	13.444	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	124.800
Instrumentos Financeiros Derivativos	-	-	-	-	223.669	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	223.669
Obrigações de ressarcimento - CCC (Lei 12.111)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	148.351	-	122.225	-	57.209	10.168.433	-	10.496.218
Adiantamento de clientes (Venda antecipada de energia)	-	-	-	-	746.039	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	746.039
Obrigações estimadas	-	-	107.927	23.140	7.929	-	123.528	-	-	-	-	-	-	-	3.401	-	265.925
Remuneração aos Acionistas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Conta de Consumo de Combustível - CCC	465.471	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	465.471
Reserva Global de Reversão - RGR	7.916.922	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.916.922
Provisões para contingências	2.606.741	542.539	1.438.293	53.685	543.964	-	161.303	-	84.988	122.931	88.250	8.853	-	23.503	251.789	-	5.926.839
Provisão para passivo a descoberto em investidas	5.171.185	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.083.710)	1.087.475
Provisão contrato oneroso	-	875.936	1.033.614	108.098	85.860	-	-	-	-	-	-	-	-	-	344.921	-	2.448.429
Benefício pós emprego (Prev. Complementar)	67.553	192.132	549.147	77.195	68.822	-	47.133	31.625	161.319	-	80.322	786	-	1.893	1.363	-	1.279.290
Arrendamento Mercantil	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.898.412	-	1.898.412
Concessões a pagar - UBP	-	36.975	-	23.639	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	60.614
Encargos Setoriais (taxas regulamentares)	-	84.970	247.377	-	-	-	-	-	-	36.877	33.886	-	-	-	-	-	403.110
Obrigações para desmob. de ativos (Desc. de usinas nucl.)	-	-	-	-	-	-	1.174.343	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.174.343
Adiantamentos para futuro aumento de	183.334	36.484	-	62.261	13.330	-	-	20.347	8.085	245	16.416	12.791	-	-	-	(169.959)	183.334



Informe aos Investidores 2T15

Passivo 30/06/2014	Eletrobras Holding	Furnas	Chesf	Eletrosul	Eletronorte	Eletropar	Eletronuclear	CGTEE	ED Alagoas	ED Rondônia	ED Piauí	ED Acre	Celg- D	ED Roraima	Amazonas Energia	Eliminações	Total
capital																	
Incentivo ao desligamento de pessoal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pesquisa e desenvolvimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	604.606	1	5.718	28.701	74.167	-	97.603	-	21.033	1.341.930	3.885	109	-	61.279	30.535	(2.111.010)	158.557
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	28.521.784	10.350.361	4.494.333	3.087.747	5.988.923	13.444	4.858.952	1.627.060	560.290	1.943.712	685.225	474.165	-	161.437	13.806.848	(17.730.764)	58.843.517
PATRIMÔNIO LÍQUIDO																	
Capital social	31.305.331	6.531.154	9.753.953	4.295.250	11.563.279	118.054	6.607.258	845.510	726.447	1.325.124	1.256.331	475.789	-	684.204	4.610.171	(48.792.524)	31.305.331
Reservas de capital	26.048.342	5.528.986	4.916.199	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(10.445.185)	26.048.342
Reservas de lucros	4.334.565	-	-	1.072.411	126.605	3.159	-	2.596	-	-	-	-	-	-	-	(1.204.771)	4.334.565
Dividendo Adicional Proposto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucros/Prejuízos acumulados	918.246	436.477	(2.412.638)	185.078	1.542.853	(9.676)	(1.218.260)	(1.165.022)	(734.727)	(1.475.667)	(1.455.648)	(423.499)	-	(719.326)	(7.724.532)	15.174.587	918.246
Outros Resultados abrangentes	(1.668.929)	(906.567)	(749.399)	(63.987)	(59.976)	31.686	(18.976)	(56.605)	(164.491)	-	(34.329)	-	-	(1.376)	(2.409)	2.026.429	(1.668.929)
Participação de acionistas não controladores	-	-	-	13.386	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	204.279	217.665
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	60.937.555	11.590.050	11.508.115	5.502.138	13.172.761	143.223	5.370.022	(373.521)	(172.771)	(150.543)	(233.646)	52.290	-	(36.498)	(3.116.770)	(43.037.185)	61.155.219
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	94.056.288	23.617.057	17.165.687	9.619.853	21.221.637	157.833	11.699.018	1.907.380	1.298.779	3.358.281	1.252.688	791.877	-	422.393	20.108.496	(64.877.538)	141.799.730



Informe aos Investidores 2T15

DRE 30/06/2014	Eletrobras Holding	Furnas	Chesf	Eletrosul	Eletronorte	Eletropar	Eletronuclear	CGTEE	ED Alagoas	ED Rondônia	ED Piauí	ED Acre	Celg-D	ED Roraima	Amazonas Energia	Eliminações	Total
RECEITAS OPERACIONAIS	1.462.891	2.939.790	1.730.061	499.765	3.186.277	-	965.415	158.919	474.764	551.869	431.022	173.531	-	94.597	1.642.983	(436.590)	13.875.301
Suprimento (venda) de energia elétrica	1.434.163	1.469.133	62.957	160.382	1.575.778	-	1.099.005	175.083	-	-	-	-	-	14.584	-	(432.619)	5.558.466
Fornecimento de energia elétrica - geração	-	7.657	421.533	-	698.639	-	-	-	-	-	-	-	-	-	538.624	-	1.666.453
Energia elétrica de curto prazo	-	856.977	79.764	3.532	948.919	-	-	-	-	-	-	-	-	-	828.404	-	2.717.596
Receita de operação e manutenção de usinas renovadas	-	276.607	614.641	-	7.568	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	898.816
Receita de construção de usinas	-	7.286	33.165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18.978	-	59.429
Financeira - retorno do investimento g	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efeito financeiro itaipu	81.802	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	81.802
Receita de operação e manutenção de linhas renovadas	-	-	-	226.183	158.956	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	385.139
Receita de operação e manutenção	-	384.434	343.182	47.874	(6.621)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	768.869
Receita de construção - transmissão	-	174.037	466.259	15.669	83.008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	738.973
Financeira - retorno do investimento t	-	91.348	12.299	93.286	55.225	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	252.158
Fornecimento de energia elétrica - distribuição	-	-	-	-	-	-	-	-	587.489	616.944	501.571	220.810	-	97.282	280.189	-	2.304.285
Receita de construção - distribuição	-	-	-	-	-	-	-	-	32.428	85.929	41.378	19.356	-	5.033	160.558	-	344.682
Outras Receitas Operacionais	38.328	16.444	6.722	12.752	112.127	-	1.764	31.394	33.239	65.556	1.745	-	4.614	135.263	-	(3.971)	455.977
(-) ICMS	-	-	(53.230)	(184)	(14.332)	-	-	(163)	(117.108)	(109.211)	(119.372)	(43.413)	-	(15.094)	(144.780)	-	(616.887)
(-) PASEP e COFINS	(91.395)	(233.213)	(132.011)	(50.360)	(259.735)	-	(102.445)	(13.328)	(53.757)	(60.724)	(52.708)	(21.178)	-	(10.796)	(159.449)	-	(1.241.099)
(-) Encargos setoriais	-	(110.214)	(124.886)	(9.118)	(171.927)	-	(31.145)	(4.437)	(5.634)	(14.308)	(5.290)	(1.838)	-	(971)	(14.615)	-	(494.383)
(-) Outras Deduções (inclusive ISS)	-	(706)	(334)	(251)	(1.328)	-	-	-	(48)	-	(113)	(1.951)	-	(54)	(189)	-	(4.974)
DESPESAS OPERACIONAIS	(3.536.540)	(2.066.430)	(1.781.253)	(41.569)	(1.579.902)	(15.839)	(1.283.072)	(334.353)	(588.317)	(484.990)	(407.795)	(112.904)	-	(144.686)	(1.742.496)	1.482.557	(12.637.588)
Pessoal	(201.713)	(476.666)	(445.533)	(161.685)	(528.648)	(1.155)	(287.661)	(54.775)	(72.659)	(62.471)	(86.107)	(20.304)	-	(32.845)	(179.191)	-	(2.611.413)
Material	(1.306)	(15.215)	(9.989)	(7.267)	(18.786)	(29)	(27.228)	(45.932)	(377)	(2.031)	(1.635)	(563)	-	(479)	(16.097)	-	(146.934)
Serviços	(50.647)	(333.973)	(81.544)	(47.982)	(108.128)	(334)	(131.012)	(47.168)	(30.982)	(59.503)	(40.743)	(22.254)	-	(9.431)	(112.858)	-	(1.076.559)
Energia comprada para revenda	(1.478.868)	(341.578)	(183.662)	(17.855)	(127.899)	-	-	(125.993)	(367.193)	(190.795)	(221.718)	(60.684)	-	(47.103)	(829.211)	302.484	(3.690.075)
Encargos sobre uso de rede elétrica	-	(201.852)	(375.660)	(5.982)	(265.710)	-	(28.305)	(14.172)	(25.302)	(6.165)	(18.241)	(1.419)	-	-	(28)	-	(768.231)
Construção	-	(181.323)	(499.424)	(15.669)	(83.008)	-	-	-	(32.428)	(85.929)	(41.378)	(19.356)	-	(5.033)	(179.536)	-	(1.143.084)
Combustível para produção de energia elétrica - CCC	-	(247.614)	(200.817)	-	(5.635)	-	(158.638)	(5.456)	-	-	-	-	-	(9.801)	(79.328)	-	(707.289)
Remuneração e ressarcimento (COMP FIN P/ UTILIZ REC. HÍDRICOS)	-	(67.836)	(6.429)	(2.282)	(151.397)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.372)	-	(231.316)
Contratos Onerosos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Depreciação e Amortização	(3.179)	(105.851)	(51.317)	(64.810)	(222.908)	(8)	(179.880)	(36.487)	(15.945)	(16.547)	(15.359)	(6.645)	-	(4.663)	(56.990)	-	(780.589)
Doações e contribuições	(84.635)	(16.096)	(9.106)	(3.087)	(95)	-	-	-	(43)	(262)	-	-	-	-	-	-	(113.324)
Provisões Contingências	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisões operacionais	(1.007.763)	(14.999)	86.623	302.482	(6.609)	(13.810)	(73.939)	(2.887)	(1.811)	(7.483)	40.606	17.211	-	(9.823)	52.738	1.063.960	424.496
Plano de readequação do quadro de pessoal	-	-	-	(211)	-	-	(358.401)	-	(600)	-	-	-	-	-	-	-	(359.212)
Outras	(708.429)	(63.427)	(4.395)	(17.221)	(61.079)	(503)	(38.008)	(1.483)	(40.977)	(53.804)	(23.220)	1.110	-	(25.508)	(338.623)	(58.492)	(1.434.059)
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO	(2.073.642)	873.360	(51.192)	458.196	1.606.375	(15.839)	(317.657)	(175.434)	(113.553)	66.879	23.227	60.627	-	(50.089)	(99.513)	1.045.967	1.237.713
RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS																	
Receita de aplicações financeiras	224.584	34.560	151.212	34.227	98.999	2.894	-	724	738	156	278	402	-	529	1.696	-	550.999
Receitas de juros, comissões e taxas (financ. e empréstimos)	1.089.346	30.349	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(570.984)	548.711
Encargos de dívidas	(669.543)	(342.972)	(63.704)	(113.488)	(168.145)	-	(16.957)	(90.317)	(32.972)	(26.158)	(49.779)	(9.983)	-	(1.873)	(75.906)	588.977	(1.072.820)
Encargos - Leasing	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(134.605)	-	(134.605)
Remuneração das Indenizações - Lei 12.783/13	-	141.073	146.080	52.478	31.838	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	371.469
Encargos - Títulos e Valores Mobiliários Negociados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Informe aos Investidores 2T15

DRE 30/06/2014	Eletrobras Holding	Furnas	Chesf	Eletrosul	Eletronorte	Eletropar	Eletronuclear	CGTEE	ED Alagoas	ED Rondônia	ED Piauí	ED Acre	Celg-D	ED Roraima	Amazonas Energia	Eliminações	Total
Encargos - remuneração aos acionistas	(44.818)	-	-	(12.623)	-	-	-	(2.997)	-	-	-	-	-	-	-	-	(60.438)
Acréscimo moratório sobre energia elétrica	19.301	693	29.747	-	3.322	-	-	-	12.027	14.817	20.488	6.677	-	-	21.187	-	128.259
Atualizações monetárias líquidas	386.684	(75.299)	5.443	(15.226)	(82.395)	-	(5.853)	-	6.228	(5.753)	(9.170)	(17.835)	-	7.546	739	-	195.109
Atualizações cambiais líquidas	(209.243)	4.358	-	-	25.177	-	(35.878)	(7.368)	45	-	-	-	-	-	-	-	(222.909)
Juros Sobre Capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras receitas e despesas financeiras	37.778	(62.814)	26.813	32.096	90.866	(122)	(58.210)	(401)	(23.884)	1.913	3.309	(8.677)	-	(905)	(294.071)	-	(256.309)
RESULTADO FINANCEIRO	834.089	(270.052)	295.591	(22.536)	(338)	2.772	(116.898)	(100.359)	(37.818)	(15.025)	(34.874)	(29.416)	-	5.297	(480.960)	17.993	47.466
RESULTADO DAS PARTICIPAÇÕES EM CONTROLADAS	2.120.831	44.175	(39.500)	(105.093)	58.597	3.555	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.953.921)	128.644
RESULTADO OPERACIONAL	881.279	647.483	204.899	330.567	1.664.634	(9.512)	(434.555)	(275.793)	(151.371)	51.854	(11.647)	31.211	-	(44.792)	(580.473)	(889.961)	1.413.823
Outras despesas e Receitas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO ANTES DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL, DO IMPOSTO DE RENDA, DAS PARTICIPAÇÕES DOS EMPREGADOS E ADMINISTRADORES E DA PARTICIPAÇÕES MINORITÁRIAS	881.279	647.483	204.899	330.567	1.664.634	(9.512)	(434.555)	(275.793)	(151.371)	51.854	(11.647)	31.211	-	(44.792)	(580.473)	(889.961)	1.413.823
Imposto de renda e Contribuição social correntes	-	(117.553)	-	(3.279)	(111.902)	(164)	(25.178)	-	-	(13.743)	(2.522)	-	-	-	-	-	(274.341)
Imposto de renda e Contribuição social diferido	-	(93.453)	41.343	(140.737)	(9.879)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(202.726)
Receita de incentivo fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES	881.279	436.477	246.242	186.551	1.542.853	(9.676)	(459.733)	(275.793)	(151.371)	38.111	(14.169)	31.211	-	(44.792)	(580.473)	(889.961)	936.756
Participação Minoritária	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	881.279	436.477	246.242	186.551	1.542.853	(9.676)	(459.733)	(275.793)	(151.371)	38.111	(14.169)	31.211	-	(44.792)	(580.473)	(889.961)	936.756



Informe aos Investidores 2T15

Fluxo de Caixa 30/06/2014	Furnas	Chesf	Eletrosul	Eletronorte	Eletronuclear	CGTEE	Eletropar	ED Alagoas	ED Rondônia	ED Piauí	ED Roraima	CELG-D	ED Acre	Amazonas Energia
ATIVIDADES OPERACIONAIS														
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	647.483	204.899	330.567	1.664.634	(434.555)	(275.793)	(9.511)	(196.796)	51.854	(34.400)	(20.588)		14.517	(531.916)
Ajustes para reconciliar o lucro com o caixa gerado pelas operações:														
Depreciação e amortização	105.851	51.318	64.810	222.908	179.880	39.071	8	15.945	16.547	15.359	4.663		6.645	56.990
Variações monetárias/cambiais líquidas	79.624	(151.523)	(27.599)	25.380	41.731	7.368	-	(6.273)	5.753	491	-		17.835	(739)
Encargos financeiros	405.054	63.704	70.986	168.145	16.957	80.232	-	32.972	26.158	39.763	2.400		9.983	210.511
Resultado da equivalência patrimonial	(44.175)	39.500	105.093	(58.597)	-	-	(3.555)	-	-	-	-		-	-
Provisão para passivo a descoberto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	67.225	22.598	(55)	2.318	-	-	-	5.825	13.075	(64.941)	14.269		(10.371)	(27.834)
Provisão para contingências	(12.770)	99.653	(2.623)	(45.025)	66.224	2.887	-	1.515	(5.592)	24.335	(4.446)		854	(24.904)
Provisão para plano de readequação do quadro de pessoal	(5.913)	(12.919)	211	-	358.401	-	-	600	-	-	-		-	-
Provisão (reversão) para perdas em investimentos	-	107.142	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
Provisão para redução ao valor recuperável de ativos (impairment)	-	84.621	-	-	154	-	13.810	-	-	-	-		(6.895)	-
Provisão contrato oneroso	(125.283)	(400.637)	(299.795)	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
Provisão para perda de ativo financeiro	102.986	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
Encargos da reserva global de reversão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
Ajuste a valor presente / valor de mercado	-	-	3.624	-	38.000	-	-	(100)	-	-	-		-	-
Participação minoritária no resultado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
Encargos sobre recursos de acionistas	-	-	12.623	-	-	2.997	-	-	-	-	-		-	-
Receita de ativo financeiro pela TIR	(91.348)	(12.299)	(93.286)	(55.225)	-	-	-	-	-	-	-		-	-
Instrumentos financeiros - derivativos	-	-	(47.485)	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
Outras	(263.790)	(25.702)	(270.311)	4.283	213.585	52.294	(165)	382.967	23.303	9.370	529		2.368	4.412
(Acréscimos) decréscimos nos ativos / passivos operacionais	(246.305)	(165.541)	(39.765)	186.650	(308.511)	(59.942)	(1.545)	(294.461)	(107.519)	12.423	18.510		14.388	351.204
Caixa proveniente das atividades operacionais	618.639	(95.186)	(145.520)	2.067.986	171.866	(150.886)	(958)	(57.806)	23.579	2.400	15.337		49.324	37.724
Pagamento de encargos financeiros	(321.605)	(42.956)	(112.705)	(153.403)	(33.299)	(13.206)	-	(895)	(23.732)	-	(1.727)		(3.581)	(62.648)
Pagamento de encargos da reserva global de reversão	(60.458)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
Recebimento de encargos financeiros	524	-	239	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
Recib. de remuneração de invest. em part. societárias	-	12.856	-	7.554	-	-	3.229	-	-	-	-		-	-
Recebimento de receita anual permitida (ativo financeiro)	105.380	(440.259)	389.173	81.846	-	-	-	-	-	-	-		-	-
Recebimento de indenizações do ativo financeiro	313.238	275.588	83.657	70.878	-	-	-	-	-	-	-		-	-
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-	(18.440)	(20.899)	(56.763)	(23.299)	-	-	-	-	(2.522)	-		-	-
Pagamento de previdência complementar	-	(68.236)	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
Pagamento de passivos contingentes	-	(22.158)	-	(510)	-	-	-	-	-	(8.012)	-		-	-
Depósitos judiciais	(2.007)	(6.315)	(1.105)	(59.271)	(5.460)	394	-	-	4.210	-	-		-	(46.512)
Caixa líquido das atividades operacionais	653.711	(336.870)	192.840	1.958.317	109.808	(163.698)	2.272	(58.701)	4.057	(8.134)	13.610		45.743	(71.436)
ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO														
Empréstimos e financiamentos obtidos	422.568	400.000	950	-	800.863	245.243	-	136.740	102.834	72.504	18.403		22.176	341.955
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	(178.080)	(29.105)	(159.134)	(505.099)	(23.604)	(18.529)	-	(41.048)	(35.658)	(22.372)	(3.111)		(14.826)	(107.302)
Pagamento de remuneração aos acionistas	-	-	(320)	(406.535)	-	-	(3.203)	-	-	-	-		-	-
Pagamento de refin. de impostos e contrib. - principal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
Reposição da Reserva Global de Reversão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
Recebimento de adto para futuro aumento de capital (AFAC)	-	(213.601)	-	-	-	13.794	-	-	-	785	-		-	-
Valor Recebido na emissão de Debêntures	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
Pagamento a entidade de previdência complementar	(31.204)	-	(16.224)	-	-	-	-	(1.601)	-	-	-		-	-
Outros	-	-	(5.703)	-	(10.174)	-	-	-	-	(13.831)	-		-	-



Informe aos Investidores 2T15

Fluxo de Caixa 30/06/2014	Furnas	Chesf	Eletrosul	Eletronorte	Eletronuclear	CGTEE	Eletropar	ED Alagoas	ED Rondônia	ED Piauí	ED Roraima	CELG-D	ED Acre	Amazonas Energia
Caixa líquido das atividades de financiamento	213.284	157.294	(180.431)	(911.634)	767.085	240.508	(3.203)	94.091	67.176	37.086	15.292		7.350	234.653
ATIVIDADES DE INVESTIMENTO														
Concessão de empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Recebimento de empréstimos e financios. concedidos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Créditos de energia renegociados recebidos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aquisição de ativo imobilizado	(58.474)	(67.335)	(42.680)	(35.960)	(640.700)	(68.209)	-	(1.262)	(577)	(836)	(113)		(265)	(6.158)
Aquisição de ativo intangível	(1.250)	(1.610)	(436)	-	(10.407)	(31)	(6)	(4.193)	(5.500)	(860)	(239)		(1.151)	(4.620)
Aquisição de ativos de concessão	(181.323)	-	(15.668)	(87.457)	-	-	-	(28.236)	(82.613)	(39.682)	(4.560)		(20.180)	(170.355)
Concessão de adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	(56.172)	(265.310)	-	-	-	-	-	-	-		-	-
Aquisição/aporte de capital em participações societárias	(406.680)	(497.500)	(276.643)	(226.355)	-	-	-	-	-	-	-		-	-
Fluxo de caixa líquido na aquisição de controlada (CELG)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
Outros	(220.840)	666.429	5	(295.407)	(176.766)	-	-	(298)	-	-	-		-	-
Caixa líquido das atividades de investimento	(868.567)	99.984	(391.594)	(910.489)	(827.873)	(68.240)	(6)	(33.989)	(88.690)	(41.378)	(4.912)		(21.596)	(181.133)
Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa	(1.572)	(79.592)	(379.185)	136.194	49.020	8.570	(937)	1.401	(17.457)	(12.426)	23.990		31.497	(17.916)
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício - 31/12/14	6.696	841.111	773.711	395.324	6.917	17.103	54.240	25.646	40.894	22.450	7.502		18.098	84.656
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício - 30/06/15	5.124	693.283	394.526	409.058	55.937	25.673	53.303	27.047	23.437	10.024	31.490		49.595	66.740
	(1.572)	(147.828)	(379.185)	13.734	49.020	8.570	(937)	1.401	(17.457)	(12.426)	23.988		31.497	(17.916)



Informe aos Investidores 2T15

IV.2 Informações Financeiras e Análise do Resultado das Empresas Eletrobras

Empresa Eletrobras	Receita Operacional Líquida (R\$ Milhões)		Resultado do Serviço (R\$ Milhões)		Lucro/Prejuízo do Exercício (R\$ Milhões)		EBITDA (R\$ milhões)		Margem EBITDA (%)	
	1S15	1S14	1S15	1S14	1S15	1S14	1S15	1S14	1S15	1S14
	Eletronorte	2.988	3.186	463	1.606	109	1.543	742	1.888	25
Chesf	1.824	1.730	42	-51	500	246	99	-39	05	-02
Furnas	3.066	2.940	587	873	206	436	593	1.023	19	35
Eletronuclear	972	965	114	-318	-14	-460	297	-138	31	-14
Eletrosul	768	500	63	458	-235	187	-21	418	-3	84
CGTEE	175	159	-129	-175	-292	-276	-89	-139	-51	-87

Empresa Eletrobras	Receita Operacional Líquida (R\$ Milhões)		Resultado do Serviço (R\$ Milhões)		Lucro/Prejuízo do Exercício (R\$ Milhões)		EBITDA (R\$ milhões)		Margem EBITDA (%)	
	1S15	1S14	1S15	1S14	1S15	1S14	1S15	1S14	1S15	1S14
	ED Acre	181	174	-12	61	-37	31	-04	67	-02
ED Alagoas	658	475	31	-114	-70	-151	48	-98	07	-21
ED Amazonas Energia	1.836	1.643	-43	-100	-631	-580	84	-43	05	-03
ED Piauí	621	431	-01	23	-69	-14	16	39	03	09
ED Rondônia	571	552	39	67	-17	38	57	83	10	15
ED Roraima	120	95	-88	-50	-101	-45	-83	-45	-69	-48
Celg D	2.282	-	-70	-	-391	-	-11	-	-1	-



Informe aos Investidores 2T15

IV.2.1 Empréstimos e Financiamentos – R\$ Milhões

Moeda Nacional - MN + Moeda Estrangeira – ME

Empresa Eletrobras	Eletrobras (a)							Outros Credores (b)							Total (a+b)
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Após 2020	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Após 2020	
Eletronorte	175,76	316,22	315,80	262,42	237,39	229,64	1.554,41	109,99	181,69	106,00	104,18	104,00	101,93	898,49	4.697,92
Chesf	6,30	12,56	10,14	7,04	-	-	-	151,50	270,47	270,47	270,47	95,47	22,09	-	1.116,53
Furnas	331,00	218,00	488,00	473,00	451,00	470,00	2.576,00	253,00	109,00	587,00	1.513,00	554,00	554,00	448,00	9.025,00
Eletronuclear	33,95	60,22	108,40	135,64	138,11	138,11	836,56	1.081,96	36,53	77,27	83,23	89,67	96,59	2.683,30	5.599,54
Eletrosul	107,14 ⁽¹⁾	103,17	235,75	240,18	235,92	225,59	873,32	172,27 ⁽¹⁾	97,03	166,65	162,03	140,11	120,75	480,25	3.360,16
CGTEE	84,01	256,37	230,82	232,59	235,53	225,45	1.007,48	-	-	-	-	-	-	-	2.272,25
Itaipu Binacional	231,14	485,21	516,78	550,79	587,18	626,37	1.024,92	400,64	838,11	896,20	956,24	1.020,23	1.088,95	2.846,36	12.069,12
ED Acre	51,16	42,12	19,69	29,02	22,06	67,16	33,65	-	-	-	-	-	-	-	264,86
ED Alagoas	276,00	119,00	156,00	130,00	97,00	89,00	173,00	-	-	-	-	-	-	-	1.040,00
ED Amazonas Energia	652,70	198,50	313,20	260,20	208,40	196,40	318,20	-	-	-	-	-	-	-	2.147,60
ED Piauí	192,17	288,17	128,61	50,36	27,71	7,56	365,63	-	1,00	3,01	3,01	3,01	3,01	27,35	392,98
ED Rondônia	53,20	126,00	153,80	123,10	91,10	66,50	123,90	-	-	-	-	-	-	-	737,60
ED Roraima	5,54	5,48	6,02	6,13	5,03	4,57	8,57	-	-	-	-	-	-	-	41,34
Celg D	38,93	43,60	9,34	8,34	3,31	3,30	11,57	220,26	344,52	257,17	139,67	60,10	25,74	73,74	1.239,58

(1) Saldo do passivo circulante.



Informe aos Investidores 2T15

IV.2.2 Análise do Resultado das Empresas de Geração e Transmissão

IV.2.2.1 Eletrobras Eletronorte

A Empresa apresentou no 2T15 um resultado líquido 83% inferior ao apurado no trimestre anterior, passando de um lucro de R\$ 131 milhões no 1T15 para um lucro de R\$ 21,8 milhões no 2T15, devido principalmente aos fatores abaixo descritos.

Receita Operacional

Na geração:

O suprimento de energia elétrica apresentou redução de 3,5%, passando de R\$ 990 milhões no 1T15 para R\$ 956 milhões no 2T15, devido, principalmente, a sazonalização da energia comercializada no 1T15.

Despesa Operacional

Os gastos com pessoal, material e serviços apresentaram aumento de 5,2%, passando de R\$ 324 milhões no 1T15 para R\$ 340 milhões no 2T15, principalmente devido ao aumento na conta de materiais de consumo e serviços de terceiros (mão de obra) contratados no montante de R\$ 10 milhões e R\$ 12 milhões, respectivamente.

A energia elétrica comprada para revenda apresentou um aumento de 29,2% passando de R\$ 409 milhões no 1T15 para R\$ 528,6 milhões no 2T15, devido, principalmente, a redução do preço do PLD médio no período, que passou de R\$ 369 o MWh no 1T15 para R\$ 208 MWh no 2T15, além da redução no volume de energia comprada.

O Combustível para produção de energia elétrica apresentou um aumento de 369,6%, passando de um resultado neutro no 1T15 para uma despesa de R\$ 68 milhões no 2T15, devido, principalmente, aos valores relativos a compra de combustíveis não ressarcidos pela CCC no 2T15.

Resultado Financeiro

Os Encargos de dívidas apresentaram aumento de 138,4%, passando de R\$ 79 milhões no 1T15 para R\$ 189 milhões no 2T15, devido, principalmente, ao reconhecimento de atualização monetária dos dividendos a pagar.

A conta de outras receitas financeiras apresentou aumento de 23,3%, passando de R\$ 30 milhões no 1T15 para R\$ 37 milhões no 2T15, devido, principalmente, ao reconhecimento de receita financeira sobre a aquisição de participação acionária e de ativos e passivos da Eletrosul Centrais Elétricas S.A. no montante de R\$ 169 milhões.

A conta de outras despesas financeiras apresentou redução de 44%, passando de R\$ 75 milhões no 1T15 para R\$ 42 milhões no 2T15, devido, principalmente, a diminuição das perdas com derivativos que no 1T15 foi de R\$ 54 milhões, enquanto no 2T15 foi de R\$ 41 milhões.

A remuneração das indenizações apresentou redução de 54%, passando de R\$ 54 milhões no 1T15 para de R\$ 25 milhões no 2T15, devido, principalmente, a atualização monetária sobre os valores em atraso devidos pelo Poder Público no que tange as concessões renovadas.

Participações Societárias

O Resultado das participações societárias apresentou uma redução de 51%, passando de um resultado positivo de R\$ 38 milhões no 1T15 para um resultado positivo de R\$ 19 milhões no 2T15, devido, principalmente, ao ajuste no patrimônio líquido da investida Linha Verde Transmissora de Energia S.A. no 1T15 no montante de R\$ 24 milhões.



Informe aos Investidores 2T15

IV.2.2.2 Eletrobras Chesf

A Empresa apresentou no 2T15 um lucro 70,6% inferior ao apurado no trimestre anterior, passando de um lucro de R\$ 386,4 milhões no 1T15 para um lucro de R\$ 113,4 milhões no 2T15, devido principalmente aos fatores abaixo descritos.

Receita Operacional

A receita operacional da companhia, de R\$ 908,9 milhões, manteve-se no mesmo nível do verificado no primeiro trimestre do ano, R\$ 915 milhões.

Na geração:

O suprimento de energia elétrica apresentou aumento de 0,6%, passando de R\$ 34 milhões no 1T15 para R\$ 351,7 milhões no 2T15, devido principalmente ao movimento nos contratos de leilões realizados no Ambiente de Contratação Livre – ACL.

O fornecimento de energia elétrica apresentou redução de 6,0%, passando de R\$ 239,7 milhões no 3T14 para R\$ 225,4 milhões no 4T14, devido principalmente a entrada de novos contratos.

A energia elétrica de curto prazo apresentou redução de 22,2%, passando de uma receita de R\$ 148,1 milhões no 1T15 para uma receita de R\$ 115,2 milhões no 2T15, devido a redução na ordem de despacho pelo Operador Nacional do Sistema - ONS da Usina de Camaçari.

Na transmissão:

As receitas com o sistema de transmissão (operação e manutenção) mantiveram-se no mesmo patamar do trimestre anterior.

Despesa Operacional

Os gastos com pessoal, material e serviços de terceiros apresentaram aumento de 16,6%, passando de R\$ 247,9 milhões no 1T15, para R\$ 289,1 milhões no 2T15, principalmente devido a variação na rubrica de benefícios pós-emprego e da promoção de pessoal ocorrida no período.

A energia elétrica comprada para revenda apresentou redução de 11,7%, passando de R\$ 81,6 milhões no 1T15 para R\$ 72 milhões no 2T15, devido principalmente a redução do volume de energia adquirido da ESBR Participações por força contratual.

As provisões operacionais apresentaram aumento de 1.304,2%, passando de uma provisão de R\$ 12 milhões no 1T15 para R\$ 168,5 milhões no 2T15, devido principalmente ao registro de provisões referentes a contingências cíveis, notadamente a relativa ao Fator K (construção da UHE Xingó).

Resultado Financeiro

As remunerações das indenizações da Lei 12.783/13 apresentaram redução de 21,3%, passando de R\$ 226,3 milhões no 1T15 para R\$ 178 milhões no 2T15, devido principalmente à redução do valor das indenizações a receber.

Participação Societárias

O resultado de investimentos em participações societárias apresentou aumento de 220,8%, passando de um prejuízo de R\$ 13,8 milhões no 1T15 para uma receita de R\$ 16,7 milhões no 1T15, devido principalmente a uma redução no resultado de equivalência da Chesf sobre seu investimento na Energia Sustentável do Brasil - UHE Jirau.

IV.2.2.3 Eletrobras Furnas



Informe aos Investidores 2T15

A Empresa apresentou no 2T15 um resultado líquido 149,6% inferior ao apurado no trimestre anterior, passando de um lucro de R\$ 411 milhões no 1T15 para um prejuízo de R\$ 204 milhões no 2T15, devido principalmente aos fatores abaixo descritos.

Receita Operacional

Na geração:

A energia de curto prazo apresentou redução de 101%, passando de R\$ 260 milhões no 1T15 para uma despesa líquida de R\$ 2 milhões no 2T15, devido principalmente a maior alocação da venda de energia (sazonalização) no 1T15.

Na transmissão:

As receitas de operação e manutenção apresentaram aumento de 15%, passando de R\$ 233 milhões no 1T15 para R\$ 268 milhões no 2T15, devido principalmente ao aumento nas receitas do contrato 062.

Despesa Operacional

Os gastos com pessoal, material e serviços apresentaram redução de 14,5%, passando de R\$ 386 milhões no 1T15 para R\$ 330 milhões no 2T15, principalmente devido à redução nas despesas com Pessoal (Funcionários e Terceirizados) em função do adiantamento da primeira parcela do 13º no 1T15.

A energia elétrica comprada para revenda apresentou aumento de 146,6% passando de R\$ 148 milhões no 1T15 para R\$ 365 milhões no 2T15, devido principalmente devido principalmente a maior alocação da venda de energia (sazonalização) no 1T15.

As provisões operacionais apresentaram um aumento de 425%, passando de uma reversão de R\$ 59 milhões no 1T15 para uma provisão de R\$ 310 milhões no 2T15, devido, principalmente, ao aumento nas provisões Trabalhistas R\$ 35 milhões, Fiscais R\$ 117 milhões e Outras (Cíveis, Ambientais e Regulatórias) R\$ 109 milhões.

Resultado Financeiro

As variações cambiais líquidas apresentaram redução de 43%, passando de uma despesa líquida de R\$ 27 milhões no 1T15 para uma receita líquida de R\$ 20 milhões no 2T15, devido principalmente a desvalorização cambial sobre Empréstimos em moeda estrangeira de longo prazo com o BID (dólar) e Eximbank (Yen).

A conta de outras receitas financeiras apresentou aumento de 1.915%, passando de R\$ 6 milhões no 1T15 para R\$ 113 milhões no 2T15, devido principalmente ao recebimento de multa contratual no mês de abril/2015 no valor de R\$ 106 milhões relativo a adiantamentos a fornecedores ENGEVIX, INVERALL, ANDRITZ HIDRO e PRÁTICA ENGENHARIA.

A remuneração das indenizações apresentou redução de 25%, passando de R\$ 163 milhões no 1T15 para de R\$ 123 milhões no 2T15, devido principalmente à variação do IPCA no período juntamente com a redução do saldo devedor ocasionando uma redução no valor de juros e na variação monetária das parcelas.

Participações Societárias

O Resultado das participações societárias apresentou uma redução de 137%, passando de um resultado negativo de R\$ 31 milhões no 1T15 para um resultado negativo de R\$ 75 milhões no 2T15, devido principalmente à redução do MEP entre o 1º e o 2º trimestre das seguintes SPES: Madeira Energia (R\$ 26.593 mil) e Teles Pires Participações (R\$ 14.749 mil).



Informe aos Investidores 2T15

IV.2.2.4 Eletrobras Eletronuclear

A Empresa apresentou no 2T15 um resultado líquido 211,4% inferior ao apurado no trimestre anterior, passando de um lucro de R\$ 123 milhões no 1T15 para um prejuízo de R\$ 137 milhões no 2T15, devido principalmente aos fatores abaixo descritos.

Receita Operacional

Na geração:

O Suprimento de energia elétrica apresentou redução de 6%, passando de R\$ 569 milhões no 1T15 para R\$ 534 milhões no 2T15, devido, principalmente, aos ajustes realizados em virtude da geração a menor em períodos anteriores (parcela variável).

Despesa Operacional

Os gastos com pessoal, material e serviços apresentaram aumento de 14%, passando de R\$ 205 milhões no 1T15 para R\$ 234 milhões no 2T15, devido, principalmente, ao aumento de despesas com material e serviço em função da parada programada de Angra 1.

O combustível para produção de energia elétrica apresentou redução de 19%, passando de R\$ 88 milhões no 1T15 para R\$ 72 milhões no 2T15, devido, principalmente, a redução do consumo em função da parada programada de Angra I.

Resultado Financeiro

As variações cambiais líquidas apresentaram redução de 279%, passando de uma receita líquida de R\$ 66 milhões no 1T15 para uma despesa líquida de R\$ 118 milhões no 2T15, devido, principalmente ao aumento da dívida em dólar da companhia

A conta de outras receitas financeiras apresentou aumento de 114%, passando de R\$ 73 milhões no 1T15 para uma reversão de R\$ 10 milhões no 2T15, devido, principalmente, a ajuste a valor presente e remuneração do fundo de descomissionamento realizado no período.

IV.2.2.5 Eletrobras Eletrosul

A Empresa apresentou no 2T15 um resultado líquido 542,5% inferior ao apurado no trimestre anterior, passando de R\$ 69 milhões no 1T15 para um prejuízo de R\$ 305,3 milhões no 2T15, devido principalmente aos fatores abaixo descritos.

Receita Operacional

Na geração:

As receitas do segmento de geração permaneceram no mesmo patamar verificado no trimestre anterior, R\$ 174,5 milhões no 2T15, contra R\$ 179,5 milhões no 1T15. Essa redução é explicada, principalmente, por uma variação nas vendas conforme contratos de concessão, além de uma diminuição de 4,0% na energia comercializada no mercado de curto prazo (CCEE) oriunda da energia adquirida da UHE Jirau. Essa energia tem origem no *Power Purchase Agreement* - PPA firmado com a SPE ESBR, da qual a companhia detém 20% de participação.

Na transmissão:

As receitas do segmento de transmissão (operação e manutenção) permaneceram em mesmo patamar do trimestre anterior.

A receita de construção apresentou aumento de 93,4%, passando de R\$ 16,4 milhões no 1T15 para R\$ 31,7 milhões no 2T15, que tem correspondência de igual valor na despesa de construção, não afetando o



Informe aos Investidores 2T15

resultado da companhia. Aumento decorrente, principalmente, de construção de empreendimentos relacionados ao Leilão 004/2014 (Contrato de Concessão Aneel 01/2015).

Despesa Operacional

As despesas operacionais no 2T15 mantiveram-se no mesmo patamar do 1T15, havendo um aumento em 1,7%. A energia elétrica comprada para revenda foi o principal item de variação, o qual apresentou uma redução de 33,6%, passando de uma despesa de R\$ 63,5 milhões no 1T15 para uma despesa de R\$ 42,2 milhões no 2T15. Tal redução é referente, principalmente, à menor compra de energia decorrente do *Power Purchase Agreement* - PPA, firmado com a SPE ESBR, para atendimento de exigência do BNDES na contratação de financiamento para a SPE.

Resultado Financeiro

O Resultado Financeiro líquido apresentou redução de 32,5%, passando de uma despesa de R\$ 48,8 milhões no 1T15 para uma despesa de R\$ 32,9 milhões no 2T15, devido principalmente a maior receita oriunda das atualizações sobre as parcelas em atraso das indenizações referentes a renovação das concessões. Parcialmente compensado pelo aumento de 8,4% nos encargos sobre empréstimos e financiamentos (corrigidos pelos índices de inflação) e pela redução no saldo de remuneração das indenizações da Lei 12.783 em 15,2%, passando de R\$ 52 milhões no 1T15 para R\$ 44 milhões no 2T15 devido a diminuição dos saldos a receber.

Resultado das Participações Societárias

Os investimentos em participações societárias apresentaram uma redução de 76,3%, passando de um prejuízo de R\$ 601 milhão no 1T15 para um prejuízo de R\$ 142,2 milhões no 2T15. Essa variação é decorrente, basicamente, do aumento dos prejuízos das SPEs ESBR (UHE Jirau), das eólica Chuí Holding, Livramento e Santa Vitória e da transmissora TSBE.

IV.2.2.6 CGTEE

A Empresa apresentou no 2T15 um prejuízo líquido 25% inferior ao apurado no trimestre anterior, passando de um prejuízo de R\$ 167 milhões no 1T15 para um prejuízo de R\$ 125 milhões no 2T15, devido principalmente aos fatores abaixo descritos.

Receita Operacional

A receita de Suprimento de energia elétrica apresentou uma redução de 52% em relação ao trimestre anterior, passando de R\$ 129 milhões no 1T15 para R\$ 62 milhões no 2T15. Essa redução ocorreu, principalmente, porque a Companhia segue sem ter o faturamento do 1º leilão de energia nova, que tem seu saldo abatido pelos ressarcimentos às distribuidoras. O valor da receita no 1º trimestre foi maior que no 2º em função das liquidações a crédito da Companhia na CCEE, maiores no 1º trimestre.

Despesa Operacional

A energia elétrica comprada para revenda apresentou redução de 103%, passando de uma despesa R\$ 99 milhões no 1T15 para uma receita de R\$ 3 milhões no 2T15, devido, principalmente, ao estorno de provisões realizadas em função dos ressarcimentos nos contratos de Candiota III.

Resultado Financeiro

O resultado financeiro do 2T15 manteve-se no mesmo patamar do resultado do 1T15, havendo uma melhora de 2%. A conta de encargos de dívida foi o principal item de variação, o qual apresentou uma redução de 5,4%, passando de uma despesa de R\$ 78 milhões no 1T15 para uma despesa de R\$ 74 milhões no 2T15. Tal redução é referente, principalmente, ao menor saldo da dívida.



Informe aos Investidores 2T15

IV.2.2.7 Eletropar

A Empresa apresentou no 2T15 um resultado líquido 39% inferior ao apurado no trimestre anterior, passando de um lucro de R\$1,4 milhão no 1T15, para R\$ 0,8 milhão no 2T15, principalmente devido aos fatores abaixo descritos.

Despesa Operacional

Os gastos com pessoal, material e serviços de terceiros apresentaram aumento de 2,4%, passando de R\$ 0,83 milhão no 1T15, para R\$ 0,85 milhão no 2T15, principalmente, devido ao aumento dos gastos com pessoal, serviços de terceiros e alugueis.

Resultado Financeiro

Manteve-se no mesmo patamar do trimestre anterior.

Resultado do Investimento em Participações Societárias

O resultado dos investimentos em participações societárias apresentou redução de 56,8%, passando de R\$ 0,9 milhão no 1T15 para R\$ 0,4 milhão no 2T15 devido ao reconhecimento de resultado de equivalência patrimonial inferior ao apurado no 1T15 da investida EMAE.

IV.2.3 Análise do Resultado das Empresas de Distribuição

IV.2.3.1 Amazonas Energia

A Empresa apresentou no 2T15 um prejuízo líquido de 523,6% superior ao apurado no trimestre anterior, passando de R\$87,3 milhões no 1T15, para R\$544,1 milhões no 2T15, principalmente devido aos fatores abaixo descritos.

Receita Operacional

A energia elétrica de curto prazo aumentou 17,7%, passando de uma receita de R\$ 385 milhões no 1T15, para R\$ 544 milhões no 2T15, devido, principalmente, a interligação da empresa ao sistema interligado nacional e ao despacho das usinas térmicas.

Despesa Operacional

Os gastos com pessoal, material e serviços de terceiros apresentaram aumento de 12%, passando de R\$150,7 milhões no 1T15, para R\$168,8 milhões no 2T15, devido principalmente a novas contratações ocorridas no 2T15.

A energia elétrica comprada para revenda apresentou aumento de 77,9%, passando de uma despesa de R\$ 255 milhões no 1T15 para uma despesa de R\$ 454 milhões no 2T15, devido principalmente ao fato de a companhia estar com exposição financeiras negativa, ou seja, o PLD aplicado no submercado norte foi inferior ao aplicado nos outros submercados, de onde é adquirida a energia.

Resultado Financeiro

Os Encargos de Dívida apresentaram aumento de 153,4%, passando de R\$282 milhões no 1T15 para R\$434 milhões no 2T15, principalmente devido aos parcelamentos de dívida com fornecedores de combustíveis, os quais estão sendo atualizados monetariamente pela taxa Selic.

IV.2.3.2 Eletrobras Distribuição Acre

A Empresa apresentou no 2T15 um prejuízo líquido 107,6% inferior ao apurado no trimestre anterior, passando de R\$40 milhões no 1T15 para R\$ 3 milhão no 2T15, principalmente devido aos fatores abaixo descritos.



Informe aos Investidores 2T15

Receita Operacional

O fornecimento de energia elétrica apresentou aumento de 30%, passando de R\$ 109 milhões no 1T15 para R\$ 141 milhões no 2T15, devido, principalmente, ao aumento ocasionado pelo reajuste Tarifário extraordinário, sendo: 40% Classe Industrial e 20% na classe de baixa tensão, cujos efeitos foram a partir de março de 2015, além da bandeira tarifária a partir de janeiro do corrente ano.

Despesa Operacional

Os gastos com pessoal, material e serviços de terceiros apresentaram redução de 4,5%, passando de R\$ 22 milhões no 1T15 para R\$ 21 milhões no 2T15, principalmente devido a redução com serviços de terceiros em virtude da menor demanda no serviço de plantão em decorrência das fortes chuvas e alagações no 1T15.

A energia elétrica comprada para revenda apresentou redução de 35%, passando de R\$ 65 milhões, no 1T15, para R\$ 42 milhões, no 2T15, devido, principalmente, a venda da sobra da energia contratada no mercado entre o 1T15 e o 2T15.

Resultado Financeiro

A atualização monetária líquida apresentou redução de 279%, passando de uma despesa de R\$2 milhões no 1T15 para uma despesa de R\$6 milhões no 2T15, principalmente devido a repactuação da dívida com a Eletrobras e a um estorno de R\$ 4 milhões realizados.

Outras despesas financeiras apresentaram aumento de 461%, passando de R\$1 milhão no 1T15 para R\$8 milhões no 2T15, principalmente devido a ajustes de registros em exercícios anteriores.

IV.2.3.3 Eletrobras Distribuição Alagoas

A Empresa apresentou no 2T15 um resultado líquido 8,4% inferior ao apurado no trimestre anterior, passando de R\$11 milhões no 1T15 para um prejuízo de R\$80,5 milhões no 2T15, principalmente devido aos fatores abaixo descritos.

Receita Operacional

O fornecimento de energia elétrica apresentou aumento de 11,9%, passando de R\$ 427 milhões no 1T15 para R\$ 478 milhões no 2T15, devido, principalmente, ao reajuste da tarifa em 4,66% a partir de 02/03/2015, a um aumento de 2.939 unidades consumidoras e aumento da provisão CVA a pleitear a ANEEL em agosto de 2015.

Despesa Operacional

Os gastos com pessoal, material e serviços de terceiros apresentaram aumento de 21%, passando de R\$ 48 milhões no 1T15 para R\$ 58 milhões no 2T15, principalmente devido à contabilização de faturas de meses anteriores relativas a serviços de terceiros.

A energia elétrica comprada para revenda apresentou redução de 9%, passando de R\$ 201 milhões no 1T15 para R\$ 183,5 milhões no 2T15, devido, principalmente, ao aumento da exposição involuntária no mercado de curto prazo.

Resultado Financeiro

O acréscimo moratório sobre energia vendida aumentou 251,2%, passando de uma receita de R\$ 2 milhões no 1T15 para uma receita de R\$ 8 milhões no 2T15, devido ao recebimento de faturas em atraso sobre a energia vendida.

O principal componente do resultado financeiro da companhia foi o ajuste sobre a provisão de Ativo Regulatório relativo à CVA, que reduziu em 144,7%, passando de uma receita de R\$ 24 milhões no 1T15 para uma despesa de R\$ 11 milhões no 2T15.



Informe aos Investidores 2T15

IV.2.3.4 Eletrobras Distribuição Piauí

A Empresa apresentou no 2T15 um prejuízo líquido 183,3% superior ao apurado no trimestre anterior, passando de R\$ 18 milhões no 1T15, para R\$ 51 milhões no 2T15, principalmente devido aos fatores abaixo descritos.

Receita Operacional

O fornecimento de energia elétrica apresentou aumento de 6%, passando de R\$ 382 milhões no 1T15 para R\$ 405 milhões no 2T15, devido principalmente, a ocorrência da bandeira tarifária vermelha e a revisão extraordinária (RTE/2015) de 3,21% integralizado no 2T15.

Despesa Operacional

Os gastos com pessoal, material e serviços de terceiros apresentaram aumento de 27%, passando de R\$53 milhões no 1T15 para R\$67 milhões no 2T15, principalmente devido ao aumento significativo com serviços de terceiros nos contratos de manutenção e conservação de redes, leitura, faturamento e entrega de contas.

A energia elétrica comprada para revenda apresentou aumento de 17%, passando de R\$ 169 milhões no 1T15 para R\$ 198 milhões no 2T15, devido, principalmente, a recontabilização do mercado de curto prazo - Processo nº 2.590/2015 .

Os encargos de uso da rede elétrica apresentaram redução de 82%, passando de R\$ 15 milhões, no 1T15, para R\$3 milhões, no 2T15, principalmente devido ao ajuste na contabilização das bandeiras tarifárias conforme Ofício 021/2015 - ANEEL.

Resultado Financeiro

Os Encargos de Dívida apresentaram redução de 93,4%, passando de R\$61 milhões no 1T15 para R\$4 milhões no 2T15, principalmente devido a ajustes realizados no 2T15(estornos de lançamentos feitos no 1T15).

IV.2.3.5 Eletrobras Distribuição Rondônia

A Empresa apresentou no 2T15 um resultado líquido 163% superior ao apurado no trimestre anterior, passando de um prejuízo de R\$45 milhões no 1T15 para R\$28 milhões no 2T15, principalmente devido aos fatores abaixo descritos.

Receita Operacional

O fornecimento de energia elétrica apresentou aumento de 1%, passando de R\$ 364,5 milhões no 1T15 para R\$ 368,3 milhões no 2T15, devido, principalmente, as bandeiras tarifárias e a sobrecontratação de energia oriunda da Termonorte II.

Despesa Operacional

Os gastos com pessoal, material e serviços de terceiros apresentaram redução de 6,5%, passando de R\$59,5 milhões no 1T15 para R\$56 milhões no 2T15, principalmente devido à redução de gastos com equipes multifuncionais.

A energia elétrica comprada para revenda apresentou redução de 34%, passando de R\$ 180 milhões no 1T15 para R\$ 118,5 milhões no 2T15, devido, principalmente, à redução nos registros do custo Termonorte II e créditos de energia referente à Lei 12.111/2009.



Informe aos Investidores 2T15

Resultado Financeiro

As outras receitas financeiras aumentaram 1.756,2%, passando de R\$ 3,2 milhões no 1T15 para R\$ 59,4 milhões no 2T15 devido principalmente a atualização dos créditos da CCC (Conta de Consumo de Combustíveis).

IV.2.3.6 Eletrobras Distribuição Roraima

A Empresa apresentou no 2T15 um prejuízo líquido 88,6%, superior ao apurado no trimestre anterior, passando de R\$35 milhões no 1T15, para R\$ 66 milhões no 2T15, principalmente devido aos fatores abaixo descritos.

Receita Operacional

O fornecimento de energia elétrica apresentou redução de 31,9%, passando de R\$ 74,7 milhões no 1T15, para R\$ 50,9 milhões no 2T15, devido, principalmente, a redução no consumo ocorrida no 2T15.

Despesa Operacional

Os gastos com pessoal, material e serviços de terceiros apresentaram aumento de 3,9%, passando de R\$ 19 milhões no 1T15, para R\$ 20 milhões no 2T15, principalmente, devido a maior utilização de serviços de terceiros no 2T15.

As provisões operacionais apresentaram uma redução de 38,6%, passando de R\$ 30 milhões no 1T15 para R\$ 18,5 no 2T15 devido principalmente ao menor registro de provisão para créditos de liquidação duvidosa.

Resultado Financeiro

O Acréscimo Moratório apresentou aumento de 100%, passando a representar uma despesa apenas no 2T15 no montante de R\$10 milhões, devido principalmente a juros e multas sobre a energia comprada para revenda.

A atualização monetária líquida apresentou aumento de 164,3%, pois passou a representar uma despesa apenas no 2T15, no montante de R\$ 4,5 milhões, devido ao termo de atualização de dívida junto a fornecedores.

IV.2.3.7 Celg D

A Empresa apresentou no 2T15 um prejuízo líquido de 68,3% inferior ao apurado no trimestre anterior, passando de R\$297 milhões no 1T15, para R\$ 94 milhões no 2T15, principalmente devido aos fatores abaixo descritos.

Receita Operacional

O fornecimento de energia elétrica apresentou aumento de 7,9%, passando de R\$1.572,5 milhões no 1T15, para R\$1.697,6 milhões no 2T15, devido, principalmente, à implementação das bandeiras tarifárias.

Despesa Operacional

Os gastos com pessoal, material e serviços de terceiros apresentaram aumento de 0,1%, passando de R\$197,7 milhões no 1T15, para R\$197,8 milhões no 2T15, devido principalmente a novas contratações ocorridas no 2T15.

A energia elétrica comprada para revenda apresentou redução de 3,5%, passando de R\$ 778 milhões, no 1T15, para R\$ 751 milhões, no 2T15 devido a redução no consumo de energia elétrica.



Informe aos Investidores 2T15

Os encargos de uso da rede elétrica apresentaram aumento de 3%, passando de R\$ 42,5 milhões no 1T15 para R\$43,5 milhões no 2T15.

Resultado Financeiro

Os Encargos de Dívida apresentaram aumento de 125%, passando de R\$24 milhões no 1T15, para R\$71 milhões, no 2T15, principalmente devido às novas captações ocorridas.



Informe aos Investidores 2T15

V. Dados de Mercado das Empresas Eletrobras

V.1 Capacidade Instalada – MW

Empresa Eletrobras	Responsabilidade e Integral (a)	Responsabilidade Integral sob Regime de O&M (b)	SPE (c)	SPE sob Regime de O&M (d)	Agregação Física 2015	Total (a+b+c+d)
Eletrobras Holding ⁽¹⁾	-	-	13	-	-	13
Eletronorte	9.281	78	121	-	-	9.480
Chesf	1.401	9.215	588	-	90	11.203
Furnas	4.212	4.617	1.645	403	-	10.878
Eletronuclear	1.990	-	-	-	-	1.990
Eletrosul	428	-	700	-	164	1.128
CGTEE ⁽²⁾	670	-	-	-	-170	670
Itaipu	7.000	-	-	-	-	7.000
Empresas Distribuidoras	2.207	-	-	-	-	2.207
Total	27.189	13.910	3.067	403	84	44.569

(1) O Parque Eólico de Artilleros não foi contemplado, pois trata-se de empreendimento no exterior.

(2) Usinas retiradas de operação comercial.

V.2 Linhas de Transmissão – Km

Empresa Eletrobras	Responsabilidade Integral (a)	Responsabilidade Integral sob Regime de O&M (b)	SPEs (c)	Agregação física 2015	Total (a+b+c)
Eletronorte	710	10.005	2.072	602	12.786
Chesf	1.129	18.596	1.189	122	20.914
Furnas	1.148	18.759	1.361	0	21.267
Eletrosul	1.258	9.838	1.083	-500	12.179
Empresas Distribuidoras	701	-	-	-	701
Total	4.946	57.198	5.704	225	67.848



Informe aos Investidores 2T15

VI. Dados de Geração – Ativos sob Responsabilidade Integral

VI.1 Capacidade Instalada - MW

VI.1.2 Ativos de Geração e Energia Gerada

VI.1.2.1 Ativos de Geração e Energia Gerada – Empreendimentos sob Responsabilidade Integral

Empresa Eletrobras	Empreendimento	Localização (Estado)	Início da Operação	Fim da Operação	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW Médio)	Energia Gerada MWh	
							1T15	2T15
Eletronorte	Complexo de Tucuruí	PA	nov/84	jul/24	8.535,00	4.140,00	10.800.855,04	13.267.920,20
	UHE Samuel	RO	jul/89	set/29	216,75	92,70	315.530,08	307.776,83
	UHE Curuá-Una	PA	jul/77	jul/28	30,30	24,00	50.839,75	59.159,36
	UTE Rio Madeira ⁽¹⁾	RO	abr/68	set/18	119,35	-	-	-
	UTE Santana	AP	jan/93	mai/19	177,74	-	150.116,29	72.855,41
	UTE Rio Branco I ⁽²⁾	AC	fev/98	jul/20	18,65	-	-	-
	UTE Rio Branco II ⁽²⁾	AC	abr/81	jul/20	32,75	-	-	-
	UTE Rio Acre	AC	dez/94	Abr/25	45,49	-	-	-
	UTE – Santarém	PA	jun/14	-	18,75	-	1.085,83	1.364,73
UTE Senador Arnon Afonso Farias de Mello ⁽³⁾	RR	1ª Unidade (maq. 2) dez/90; 2ª Unidade (maq. 1) jun/91; 3ª Unidade (maq. 3) dez/93	ago/24	85,99	-	-	-	
Chesf	Curemas	PB	jun/57	nov/24	3,52	1,00	-	-
	Sobradinho	BA	abr/79	fev/22	1.050,30	531,00	478.415,53	450.334,21
	Camaçari	BA	fev/79	ago/27	346,80	229,80	106.292,50	102.344,93
Furnas	Mascarenhas de Moraes	MG	abr/73	out/23	476,00	295,00	232.477,00	90.292,87
	Itumbiara	GO/MG	fev/80	fev/20	2.082,00	1.015,00	1.162.156,00	764.157,83
	Simplício	RJ	jun/13	ago/41	305,70	191,30	155.833,00	88.638,16
	Batalha	MG	mai/14	ago/41	52,50	48,80	55.625,00	61.114,59
	Serra da Mesa (48,46%) ⁽⁴⁾	GO	abr/98	nov/39	1.275,00	671,00	433.694,00	367.211,99
	Manso (70%) ⁽⁴⁾	MT	out/00	fev/35	212,00	92,00	152.859,00	121.272,95
	Santa Cruz ⁽⁵⁾	RJ	mar/67	jul/15	500,00	401,20	649.013,00	670.063,33
	Roberto Silveira (Campos)	RJ	abr/77	jul/27	30,00	21,00	37.561,00	39.593,40
	Neblina ⁽⁶⁾	MG	abr/13	-	6,47	4,66	333,00	322,16
Sinceridade ⁽⁶⁾	MG	abr/13	-	1,42	0,35	148,00	285,23	
Eletronuclear	Dona Rita ⁽⁶⁾	MG	jun/13	-	2,41	1,03	-	-
	Angra I	RJ	jan/85	dez/24	640,00	509,80	993.895,75	560.970,67
	Angra II	RJ	set/00	ago/40	1.350,00	1.204,70	2.939.594,99	3.010.946,64



Informe aos Investidores 2T15

Empresa Eletrobras	Empreendimento	Localização (Estado)	Início da Operação	Fim da Operação	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW Médio)	Energia Gerada MWh	
							1T15	2T15
Eletrosul	UHE Passo São João	RS	mar/12	ago/41	77,00	41,10	125.958,70	124.412,45
	UHE Mauá ⁽⁷⁾	PR	nov/12	jul/42	177,90	96,90	354.147,00	329.915,71
	UHE São Domingos	MS	jun/13	dez/37	48,00	36,40	51.318,60	84.080,10
	PCH Barra do Rio Chapéu	SC	fev/13	mai/34	15,15	8,61	26.336,10	23.490,32
	PCH João Borges	SC	jul/13	dez/35	19,00	10,14	20.902,00	14.540,91
	Eólica Cerro Chato I	RS	nov/11	ago/45	30,00	11,30	16.984,69	20.745,80
	Eólica Cerro Chato II	RS	set/11	ago/45	30,00	11,30	18.134,97	21.878,12
	Eólica Cerro Chato III	RS	jun/11	ago/45	30,00	11,30	18.040,00	21.306,82
CGTEE	Megawatt Solar	SC	set/14	-	0,93	-	166,90	57,77
	P. Médici (Candiota)	RS	jan/74	jul/15	320,00	183,40	160.764,64	130.382,83
	Candiota III – Fase C	RS	jan/11	jul/41	350,00	262,40	439.814,33	443.554,11
	S. Jerônimo (Candiota)	RS	abr/53	jul/15	-	-	-	-
	Nutepa (Candiota)	RS	fev/68	jul/15	-	-	-	-
Itaipu Binacional	Itaipu Binacional	PR	mar/85	-	14.000,00	8.577,00	22.591.833,00	20.484.225,00

(1) Despacho nº 223 ANEEL de 28/01/2014, declara como inservíveis os bens da UTE Rio Madeira.

(2) Despacho nº 136 ANEEL de 21/01/2014, recomenda ao MME a extinção da autorização de serviço público das UTE´s Rio Branco I e Rio Branco II.

(3) Cedida em comodato para a Boa Vista Energia a partir de 10 de fevereiro de 2010.

(4) Inclui apenas o percentual de Furnas, para os demais ativos corresponde à energia gerada total da usina.

(5) A potência de 500 MW exclui as UGs 3 e 4, cuja operação comercial se encontra temporariamente suspensa pela Aneel, conforme Despacho No 3.263, de 19 de outubro de 2012. Inclui, todavia, a potência de 150 MW ainda não disponível devido ao atraso nas obras de expansão da usina, ao final das quais as UGs 11 e 21 funcionarão em ciclo combinado com as UGs 1 e 2. A garantia física (energia assegurada) de 401,2 MW é relativa à potência instalada de 500 MW.

(6) Desconsideradas no total de capacidade instalada consolidada da Eletrobras. Sob responsabilidade de Furnas até a conclusão de nova licitação para concessão destas PCHs.

(7) Os valores reportados fazem referência a participação da Companhia no empreendimento (Consórcio Mauá 49% Eletrosul).



Informe aos Investidores 2T15

VI.1.2.2 Ativos de Geração e Energia Gerada – Empreendimentos sob Responsabilidade Integral sob Regime de O&M

Empresa Eletrobras	Empreendimento	Localização (Estado)	Início da Operação	Fim da Operação	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW Médio)	Energia Gerada (MWh)	
							1T15	2T15
Eletronorte	UHE Coaracy Nunes	AP	out/75	dez/42	78,00	-	135.287,92	146.246,01
	Funil ⁽¹⁾	BA	mar/62	dez/42	30,00	10,91	7.834,98	5.631,67
	Pedra	BA	abr/78	dez/42	20,00	3,74	2.649,02	2.644,14
	Araras	CE	fev/67	jul/15	4,00	-	-	-
Chesf	Complexo de Paulo Afonso e Piloto	BA	jan/55	dez/42	4.281,60	2.225,00	2.363.769,33	2.291.746,33
	Luiz Gonzaga (Itaparica)	PE	fev/88	dez/42	1.479,60	959,00	1.014.696,06	988.915,58
	Boa Esperança (Castelo Branco)	PI	jan/70	dez/42	237,30	143,00	266.113,33	245.714,13
	Xingó	SE	abr/94	dez/42	3.162,00	2.139,00	2.665.746,94	2.548.700,84
Furnas	Furnas	MG	mar/63	dez/42	1.216,00	598,00	360.680,00	71.766,65
	Luis Carlos Barreto (Estreito)	SP/MG	jan/69	dez/42	1.050,00	495,00	491.199,00	169.333,96
	Porto Colômbia	MG/SP	mar/73	dez/42	320,00	185,00	306.127,00	204.114,50
	Marimbondo	SP/MG	abr/75	dez/42	1.440,00	726,00	567.597,00	384.963,84
	Funil	RJ	abr/69	dez/42	216,00	121,00	90.133,00	111.047,42
	Corumbá I	GO	abr/97	dez/42	375,00	209,00	306.875,00	523.445,45
Eletronuclear	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Eletrosul	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
CGTEE	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Itaipu Binacional	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a

(1) Energia Assegurada de Funil alterada a partir de 01/01/2014, conforme Res. ANEEL nº 1.577, de 30/07/2013.



Informe aos Investidores 2T15

VI.1.3. Energia Vendida

VI.1.3.1 Energia Vendida pelos empreendimentos não renovados pela Lei 12.783/13

Empresa Eletrobras	Comprador	1T15		2T15	
		R\$ Milhões	MWh	R\$ Milhões	MWh
Eletronorte	Sistema Eletrobras	103,80	575.676,51	103,10	572.769,61
	Outros	1.162,61	7.942.064,53	1.141,74	7.810.885,37
Chesf	Sistema Eletrobras	-	-	-	-
	Outros	234,60	2.095.530,00	256,70	2.147.781,00
Furnas	Sistema Eletrobras	55,97	274.029,39	67,34	340.353,97
	Outros	950,10	4.367.723,50	928,32	4.129.298,62
Eletronuclear	Sistema Eletrobras	34,32	208.946,99	34,32	211.170,85
	Outros	527,24	3.209.688,25	527,24	3.243.849,67
Eletrosul	Sistema Eletrobras	-	-	-	-
	Outros	85,35	474.196,47	83,78	456.031,68
CGTEE	Sistema Eletrobras	170,44	938.011,16	171,93	922.504,94
	Outros	-	-	-	-
Itaipu Binacional	Sistema Eletrobras	732,40	19.226.577,00	752,00	18.021.994,00
	Outros	90,40	3.207.190,00	71,00	2.323.007,00

VI.1.3.2 Energia Vendida pelos empreendimentos renovados nos termos da Lei 12.783/13 – Regime de O&M

Empresa Eletrobras	Comprador	1T15		2T15	
		R\$ Milhões	MWh	R\$ Milhões	MWh
Eletronorte	Sistema Eletrobras	19,96	282.872,94	12,94	217.145,71
	Outros	-	-	-	-
Chesf	Sistema Eletrobras	25,80	932.065,00	26,60	941.985,00
	Outros	294,90	10.695.351,00	303,90	10.763.316,00
Furnas	Sistema Eletrobras	7,06	248.945,19	8,33	304.239,28
	Outros	136,28	4.807.924,47	131,35	4.806.451,76
Eletronuclear	Sistema Eletrobras	n/a	n/a	n/a	n/a
	Outros	n/a	n/a	n/a	n/a
Eletrosul	Sistema Eletrobras	n/a	n/a	n/a	n/a
	Outros	n/a	n/a	n/a	n/a
CGTEE	Sistema Eletrobras	n/a	n/a	n/a	n/a
	Outros	n/a	n/a	n/a	n/a
Itaipu Binacional	Sistema Eletrobras	n/a	n/a	n/a	n/a
	Outros	n/a	n/a	n/a	n/a

VI.1.3.3 Liquidação CCEE (Spot e MRE)

Empresa Eletrobras	Líquido			
	R\$ Milhões		MWh	
	1T15	2T15	1T15	2T15
Eletronorte	-380,75	-157,18	2.514.303,26	5.040.505,98
Chesf	148,13	115,24	361.132,63	343.802,51
Furnas	258,07	170,19	-	-
Eletronuclear	n/a	n/a	n/a	n/a
Eletrosul	62,94	21,97	346.025,47	263.177,19
CGTEE	15,64	55,29	45.860,57	112.996,00
Itaipu Binacional	n/a	n/a	n/a	n/a



Informe aos Investidores 2T15

VI.1.4 Energia Comprada para Revenda

Empresa Eletrobras	Comprador	1T15		2T15	
		R\$ Milhões	MWh	R\$ Milhões	MWh
Eletronorte	Sistema Eletrobras	-	-	-	-
	Outros	429,16	1.416.839,00	480,80	1.224.556,00
Chesf ⁽¹⁾	Sistema Eletrobras	-	-	-	-
	Outros	101,47	571.899,40	87,48	472.215,33
Furnas	Sistema Eletrobras	18,42	117.592,33	16,19	103.360,74
	Outros	297,39	1.269.673,55	244,45	1.193.032,66
Eletronuclear	Sistema Eletrobras	n/a	n/a	n/a	n/a
	Outros	n/a	n/a	n/a	n/a
Eletrosul ⁽²⁾	Sistema Eletrobras	-	-	-	-
	Outros	86,94	387.516,81	95,71	411.597,38
CGTEE	Sistema Eletrobras	46,76	291.735,00	47,25	294.840,00
	Outros	-	-	-	-
Itaipu Binacional	Sistema Eletrobras	n/a	n/a	n/a	n/a
	Outros	n/a	n/a	n/a	n/a

(1) Devido ao alargamento do período de estiagem, a geração de energia da usina UHE Dardanelos foi afetada, precisando recorrer ao mercado de energia de curto prazo (CCEE) para garantir a entrega de energia contratada.

(2) Inclui ressarcimento à Klabin (PCH Salto Mauá). Conforme o Contrato de Concessão nº 001/2007-MME-UHE Mauá, o empreendimento Mauá deverá ressarcir à Klabin S.A. pela perda de geração na Central Hidrelétrica Salto Mauá.

VI.1.5 Tarifa média – R\$/MWh

VI.1.5.1 Empreendimentos não renovados nos termos da Lei nº 12.783/13

Empresas Eletrobras	1T15	2T15
Eletronorte	148,68	148,48
Chesf	111,96	119,50
Furnas ⁽¹⁾	216,74	222,76
Eletronuclear	167,27	162,54
Eletrosul	179,99	183,72
CGTEE	159,82	186,37
Itaipu Binacional ⁽²⁾	22,6	22,6

(1) A variação no preço médio dos contratos de Venda de Energia Elétrica de FURNAS deve-se à alteração no portfólio de nossos contratos, com o término dos CCEARs dos Produtos 2007/2014 e 2014/2014, início dos contratos dos produtos 2014/2019 (em maio de 2014) e 2015/2017, além de novos contratos no ACL iniciados em 2015, todos pactuados em condições comerciais mais favoráveis.

(2) Valores em US\$/KW.

VI.1.5.2 Empreendimentos renovados nos termos da Lei nº 12.783 – Regime de O&M

Empresas Eletrobras	1T15	2T15
Eletronorte	70,55	59,59
Chesf	27,58	28,24
Furnas	28,34	27,33
Eletronuclear	n/a	n/a
Eletrosul	n/a	n/a
CGTEE	n/a	n/a
Itaipu Binacional	n/a	n/a



Informe aos Investidores 2T15

VI.1.6 Combustível usado para produção de energia elétrica

Empresa Eletrobras	Tipo	Unidade Métrica	1T15		2T15	
			Quant.	R\$ Milhões	Quant.	R\$ Milhões
Eletronorte	Óleo Diesel Especial	Litro	40.354.000,00	110.939.027,68	20.785.000,00	59.043.988,50
Chesf	Óleo Diesel	Litro	-	2,09	-	-
	Gás	m3	36.440.473,00	68,67	34.842.391,11	65,65
Furnas	Óleo Diesel Especial	Litro	-	-	-	-
	Óleo Combustível B1	Tonelada	-	-	-	-
	Óleo Diesel Comum	Litro	-	-	-	-
	Gás	m3	408.708.083,00	143,78	407.794.636,00	133,80
Eletronuclear	Urânio	kg	53.697,00	88.933,00	43.582,89	72.182,00
Eletrosul	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
CGTEE	Carvão	Tonelada	569.561,56	28,58	595.569,29	29,06
	Óleo Combustível	kg	5.300.840,00	10,09	6.949.730,00	11,74
	Óleo Diesel	Litro	7.900,00	0,12	26.200,00	0,06
Itaipu Binacional	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a



Informe aos Investidores 2T15

VII. Dados de Transmissão – Ativos sob Responsabilidade Integral

VII.1 Extensão das Linhas de Transmissão

VII.1.1 Extensão das Linhas de Transmissão - Renovados nos Termos da Lei 12.783/13 – km ⁽¹⁾

Empresa Eletrobras	765 KV	600 KV	525 KV	500 KV	440 KV	345 KV	230 KV	138 KV	<138 KV	Total
Eletronorte	-	-	-	-	-	-	710	-	-	710
Chesf	-	-	-	-	-	-	1.129	-	-	1.129
Furnas	-	-	-	664	-	161	-	323	-	1.148
Eletronuclear	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Eletrosul	-	-	987	-	-	-	271	-	-	1.258
CGTEE	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
ED Amazonas Energia	-	-	-	-	-	-	378	14	308	701
Total	-	-	987	664	-	161	2.488	337	308	4.945

(1) Proporcional à participação da Eletrobras.

VII.1.2 Extensão das Linhas de Transmissão – Empreendimentos não renovados nos termos da Lei 12.783/13 - km

Empresa Eletrobras	765 KV	600 KV	525 KV	500 KV	440 KV	345 KV	230 KV	138 KV	<138 KV	Total
Eletronorte	-	-	-	3.243	-	-	5.618	959	185	10.005
Chesf	-	-	-	5.204	-	-	12.619	463	311	18.596
Furnas	2.698	1.612	-	4.005	-	6.145	1.929	2.205	165	18.759
Eletronuclear	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Eletrosul	-	-	3.072	-	-	-	4.847	1.851	69	9.838
CGTEE	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
ED Amazonas Energia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	2.698	1.612	3.072	12.452	-	6.145	25.013	5.477	730	57.198

VII.2 Perdas na transmissão - %

Empresa Eletrobras	1T15	2T15
Eletronorte	0,97	1,22
Chesf	1,90	2,28
Furnas	2,31	2,11
Eletronuclear	n/a	n/a
Eletrosul	1,53	1,40
CGTEE	n/a	n/a

VII.3 Subestações

VII.3.1 Subestações - Empreendimentos renovados nos termos da Lei 12.783/13

Empresas Eletrobras	SE	Capacidade de Transformação (MVA)	Localização (Estado)	Início da Operação	Término da Concessão
Eletronorte	Altamira	120,30	PA	jun/98	dez/42
	Cametá	23,55	PA	ago/98	dez/42
	Carajás	0,30	PA	nov/06	dez/42
	Guamá	454,00	PA	dez/81	dez/42
	Marabá	1.063,80	PA	out/81	dez/42
	Rurópolis	200,60	PA	dez/98	dez/42
	Santa Maria	500,15	PA	set/95	dez/42
	Tucuruí	969,00	PA	out/81	dez/42
	Transamazônica	60,30	PA	dez/98	dez/42
	Tucuruí-Vila	58,44	PA	jun/99	dez/42
	Utinga	602,00	PA	dez/81	dez/42



Informe aos Investidores 2T15

Empresas Eletrobras	SE	Capacidade de Transformação (MVA)	Localização (Estado)	Início da Operação	Término da Concessão
Vila do Conde Integradora		3.549,40	PA	dez/81	dez/42
São Luis I		-	PA	jul/13	dez/42
São Luis II		401,73	MA	dez/82	dez/42
Miranda II		2.829,00	MA	dez/82	dez/42
Peritoró		500,60	MA	jun/98	dez/42
Presidente Dutra		300,11	MA	dez/82	dez/42
Coelho Neto		721,03	MA	dez/82	dez/42
Imperatriz		130,00	MA	jan/00	dez/42
Porto Franco		1.842,17	MA	dez/82	dez/42
Colinas		266,50	MA	fev/94	dez/42
Miracema		1,50	TO	mar/99	dez/42
Barra do peixe		362,50	TO	mar/99	dez/42
Couto Magalhães		150,60	MT	nov/93	dez/42
Coxipó		15,11	MT	out/81	dez/42
Jauru		571,20	MT	jul/87	dez/42
Nova Mutum		600,45	MT	jun/03	dez/42
Rondonopolis		60,60	MT	set/96	dez/42
Sinop		200,90	MT	jul/83	dez/42
Sorriso		356,00	MT	set/96	dez/42
Epitaciolândia		60,60	MT	set/96	dez/42
Sena Madureira		22,10	AC	mar/08	dez/42
Rio Branco		18,75	AC	out/08	dez/42
Ariquemes		422,95	AC	nov/12	dez/42
Ji-Paraná		120,30	RO	ago/94	dez/42
Porto Velho		380,60	RO	set/94	dez/42
Abunã		525,60	RO	jul/89	dez/42
Samuel		110,60	RO	mai/02	dez/42
Pimenta Bueno		0,30	RO	jul/89	dez/42
Vilhena		110,60	RO	jun/08	dez/42
Jaru		120,60	RO	out/08	dez/42
Coaracy Nunes		30,15	RO	set/97	dez/42
Portuária		40,08	AP	nov/75	dez/42
Amapá		20,05	AP	abr/96	dez/42
Tartarugalzinho		10,08	AP	dez/01	dez/42
Calçoene		40,22	AP	jun/00	dez/42
Santana		10,08	AP	mai/02	dez/42
Santa Rita		120,45	AP	out/75	dez/42
Equatorial		80,03	AP	dez/07	dez/42
Macapá II		79,95	AP	ago/00	dez/42
Boa Vista		53,43	AP	nov/96	dez/42
Altamira		201,65	RR	jul/01	dez/42
Cametá		120,30	PA	jun/98	dez/42
Carajás		23,55	PA	ago/98	dez/42
Guamá		0,30	PA	nov/06	dez/42
Marabá		454,00	PA	dez/81	dez/42
Rurópolis		1.063,80	PA	out/81	dez/42
Santa Maria		200,60	PA	dez/98	dez/42
Tucuruí		500,15	PA	set/95	dez/42
Transamazônica		969,00	PA	out/81	dez/42
Tucuruí-Vila		60,30	PA	dez/98	dez/42
Utinga		58,44	PA	jun/99	dez/42
Vila do Conde Integradora		602,00	PA	dez/81	dez/42
São Luis I		3.549,40	PA	dez/81	dez/42
São Luis II		-	PA	jul/13	dez/42
Miranda II		401,73	MA	dez/82	dez/42
Peritoró		2.829,00	MA	dez/82	dez/42
Presidente Dutra		500,60	MA	jun/98	dez/42
Coelho Neto		300,11	MA	dez/82	dez/42
Imperatriz		721,03	MA	dez/82	dez/42
Porto Franco		130,00	MA	jan/00	dez/42
Colinas		1.842,17	MA	dez/82	dez/42
Miracema		266,50	MA	fev/94	dez/42
Barra do peixe		1,50	TO	mar/99	dez/42
Couto Magalhães		362,50	TO	mar/99	dez/42
Coxipó		150,60	MT	nov/93	dez/42
Jauru		15,11	MT	out/81	dez/42
Nova Mutum		571,20	MT	jul/87	dez/42
Rondonopolis		600,45	MT	jun/03	dez/42
Sinop		60,60	MT	set/96	dez/42
Sorriso		200,90	MT	jul/83	dez/42
Epitaciolândia		356,00	MT	set/96	dez/42
		60,60	MT	set/96	dez/42
		22,10	AC	mar/08	dez/42



Informe aos Investidores 2T15

Empresas Eletrobras	SE	Capacidade de Transformação (MVA)	Localização (Estado)	Início da Operação	Término da Concessão
	Sena Madureira	18,75	AC	out/08	dez/42
	Rio Branco	422,95	AC	nov/12	dez/42
	Ariquemes	120,30	RO	ago/94	dez/42
	Ji-Paraná	380,60	RO	set/94	dez/42
	Porto Velho	525,60	RO	jul/89	dez/42
	Abunã	110,60	RO	mai/02	dez/42
	Samuel	0,30	RO	jul/89	dez/42
	Pimenta Bueno	110,60	RO	jun/08	dez/42
	Vilhena	120,60	RO	out/08	dez/42
	Jaru	30,15	RO	set/97	dez/42
	Coaracy Nunes	40,08	AP	nov/75	dez/42
	Portuária	20,05	AP	abr/96	dez/42
	Amapá	10,08	AP	dez/01	dez/42
	Tartarugalzinho	40,22	AP	jun/00	dez/42
	Calçoene	10,08	AP	mai/02	dez/42
	Santana	120,45	AP	out/75	dez/42
	Santa Rita	80,03	AP	dez/07	dez/42
	Equatorial	79,95	AP	ago/00	dez/42
	Macapá II	53,43	AP	nov/96	dez/42
	Boa Vista	201,65	RR	jul/01	dez/42
	SE Elev. Usina Apolonio Sales	480,00	AL	fev/77	dez/42
	SE Elev. Usina Luiz Gonzaga	1.665,00	PE	mai/88	dez/42
	SE Elev. Usina Paulo Afonso I	202,50	BA	jan/55	dez/42
	SE Elev. Usina Paulo Afonso II	495,00	BA	jan/62	dez/42
	SE Elev. Usina Paulo Afonso III	960,00	BA	jan/71	dez/42
	SE Elev. Usina Paulo Afonso IV	2.700,00	BA	nov/79	dez/42
	SE Elev. Usina Piloto	3,00	BA	jan/53	dez/42
	SE Elev. Usina Xingó	3.330,00	SE	nov/94	dez/42
	SE Elev. Usina de Araras	5,00	CE	fev/60	dez/42
	SE Elev. Usina B. Esperança	280,00	PI	mar/70	dez/42
	SE Elev. Usina de Funil	43,20	BA	jan/59	dez/42
	SE Elev. Usina de Pedra	27,00	BA	nov/78	dez/42
	SE Pau Ferro	301,00	PE	ago/02	dez/42
	SE Paraíso	200,00	RN	fev/04	dez/42
	SE Bom Nome	388,00	PE	out/63	dez/42
	SE Irecê	229,00	BA	set/81	dez/42
Chesf ⁽¹⁾	SE Milagres	1.520,00	CE	jan/64	dez/42
	SE Mirueira	401,00	PE	ago/78	dez/42
	SE Moxotó	20,00	BA	jan/72	dez/42
	SE Mulungú	10,00	BA	mai/75	dez/42
	SE Sobradinho	900,00	BA	out/79	dez/42
	SE Sobral II	400,00	CE	nov/73	dez/42
	SE Tacaimbó	301,00	PE	jun/85	dez/42
	SE Cícero Dantas	101,00	BA	mai/56	dez/42
	SE Açú II	378,00	RN	nov/89	dez/42
	SE Angelim	310,00	PE	jan/56	dez/42
	SE Angelim II	-	PE	jan/80	dez/42
	SE Bongi	490,00	PE	mai/56	dez/42
	SE Campina Grande II	410,00	PB	mai/64	dez/42
	SE Itapebi	-	BA	jan/03	dez/42
	SE Funil	550,00	BA	jan/56	dez/42
	SE Senhor Do Bonfim II	333,34	BA	mai/81	dez/42
	SE Eunápolis	400,00	BA	set/98	dez/42
	SE Picos	173,00	PI	jul/92	dez/42
	SE Modelo Reduzido	12,50	BA	jan/67	dez/42
	SE Mossoró II	300,00	RN	jan/77	dez/42
	SE Barreiras	401,00	BA	jun/96	dez/42
	SE Sto. Antonio de Jesus	201,00	BA	mar/97	dez/42
	SE Icó	200,00	CE	mai/97	dez/42
	SE Mussurú II	401,00	PB	mar/79	dez/42
	SE Paulo Afonso	-	AL	mar/74	dez/42
	SE Penedo	302,00	AL	mai/97	dez/42
	SE Cauípe	201,00	CE	mar/01	dez/42
	SE Pici II	400,00	CE	mai/05	dez/42
	SE Piripiri	297,00	PI	ago/73	dez/42
	SE Pituacu	402,00	BA	mar/83	dez/42
	SE Santa Cruz II	100,00	RN	mar/63	dez/42
	SE Banabuiú	121,00	CE	jan/64	dez/42



Informe aos Investidores 2T15

Empresas Eletrobras	SE	Capacidade de Transformação (MVA)	Localização (Estado)	Início da Operação	Término da Concessão
	SE Currais Novos II	92,00	RN	nov/75	dez/42
	SE Santana dos Matos II	50,00	RN	nov/75	dez/42
	SE Coremas	300,00	PB	dez/90	dez/42
	SE Fortaleza	405,00	CE	jan/64	dez/42
	SE Joairam	451,00	PE	jul/06	dez/42
	SE Juazeiro da Bahia II	302,00	BA	abr/81	dez/42
	SE Matatu	380,00	BA	jan/65	dez/42
	SE Natal II	401,00	RN	jan/79	dez/42
	SE Itabaianinha	73,00	SE	fev/96	dez/42
	SE Pirapama II	400,00	PE	fev/72	dez/42
	SE Russas II	300,00	CE	nov/82	dez/42
	SE Elizeu Martins	101,00	PI	jan/06	dez/42
	SE Boa Esperança 230 Kv	110,00	PI	mar/70	dez/42
	SE Boa Esperança 500 Kv	300,00	PI	nov/80	dez/42
	SE Xingó 500 Kv	-	SE	nov/94	dez/42
	SE Paulo Afonso IV	1.200,00	AL	jan/79	dez/42
	SE Recife II	2.410,00	PE	jan/79	dez/42
	SE S. João do Piauí	418,00	PI	nov/80	dez/42
	SE Zebu	38,00	AL	nov/76	dez/42
	SE Abaixadora	110,00	BA	out/67	dez/42
	SE Bom Jesus da Lapa	162,00	BA	set/81	dez/42
	SE Gov. Mangabeira	200,00	BA	mar/60	dez/42
	SE Quixadá	-	CE	jul/03	dez/42
	SE Jacaracanga	301,00	BA	jan/82	dez/42
	SE Ribeirão	300,00	PE	out/94	dez/42
	SE Rio Largo II	301,00	AL	dez/62	dez/42
	SE Messias	1.201,00	AL	nov/94	dez/42
	SE Camaçari II	2.605,00	BA	jan/79	dez/42
	SE Catu	300,00	BA	mai/56	dez/42
	SE Cotegipe	302,00	BA	jan/56	dez/42
	SE Teresina	590,00	PI	abr/70	dez/42
	SE Fortaleza II	1.800,00	CE	mai/00	dez/42
	SE Goianinha	300,00	PE	jan/61	dez/42
	SE Teresina II	900,00	PI	mai/00	dez/42
	SE Delmiro Gouveia	401,00	CE	jun/89	dez/42
	SE Maceió	400,00	AL	set/02	dez/42
	SE Itabaiana	223,00	SE	mai/57	dez/42
	SE Itaparica	10,00	PE	jan/83	dez/42
	SE Jardim	1.601,00	SE	ago/79	dez/42
	SE Sobral III	1.200,00	CE	abr/00	dez/42
	SE Xingó 69 Kv	12,50	SE	jan/87	dez/42
	SE Olindina	40,00	BA	abr/80	dez/42
	SE Luiz Gonzaga 500kv	-	PE	mai/88	dez/42
	Adrianópolis	3.289,96	RJ	nov/70	dez/42
	Angra	967,07	RJ	abr/71	dez/42
	Araraquara	-	SP	abr/76	dez/42
	Bandeirantes	1.433,33	GO	out/72	dez/42
	Barro Alto	149,66	GO	mar/82	dez/42
	Brasília Geral	300,00	DF	fev/60	dez/42
	Brasília Sul	2.094,20	DF	mar/73	dez/42
	Cachoeira Paulista	583,30	SP	out/76	dez/42
	Campinas	1.970,00	SP	set/72	dez/42
	Campos	1.283,33	RJ	fev/73	dez/42
	Foz do Iguaçu	15.968,00	PR	dez/82	dez/42
	Grajaú	2.800,00	RJ	dez/79	dez/42
	Guarulhos	-	SP	set/63	dez/42
	Gurupi	-	TO	mar/99	dez/42
	Ibiúna	11.600,40	SP	abr/84	dez/42
	Imbariê	-	RJ	out/68	dez/42
	Iriri	-	RJ	out/09	dez/42
	Itabera	-	SP	set/82	dez/42
	Itutinga	-	MG	abr/67	dez/42
	Ivaiporã	11.006,00	PR	out/82	dez/42
	Jacarepaguá	1.350,00	RJ	dez/67	dez/42
	Macaé	-	RJ	nov/01	dez/42
	Mogi das Cruzes	1.166,66	SP	mar/64	dez/42
	Niquelândia	-	GO	out/99	dez/42
	Pirineus	-	GO	nov/06	dez/42
	Poços de Caldas	1.846,66	MG	set/63	dez/42

Furnas ⁽²⁾



Informe aos Investidores 2T15

Empresas Eletrobras	SE	Capacidade de Transformação (MVA)	Localização (Estado)	Início da Operação	Término da Concessão
	Resende	-	RJ	abr/09	dez/42
	Rio Verde	333,33	GO	dez/75	dez/42
	Rocha Leão	-	RJ	dez/72	dez/42
	Samambaia	4.250,00	DF	mar/98	dez/42
	São José	2.600,00	RJ	ago/91	dez/42
	Tijuco Preto	17.014,70	SP	set/82	dez/42
	Viana	750,00	ES	dez/05	dez/42
	Vitória	1.044,20	ES	nov/78	dez/42
	Corumbá	556,00	GO	mar/97	dez/42
	Funil	300,00	RJ	dez/69	dez/42
	Furnas	1.399,17	MG	set/63	dez/42
	Luiz C. Barreto	1.333,32	SP	mar/69	dez/42
	Marimondo	2.393,32	MG	ago/75	dez/42
	Porto Colômbia	425,00	MG	jul/73	dez/42
Eletronuclear	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
	SE - Campos Novos	2.466,00	SC	set/82	dez/42
	SE - Caxias	2.016,00	RS	dez/01	dez/42
	SE - Gravataí	2.016,00	RS	set/82	dez/42
	SE - Nova Santa Rita	2.016,00	RS	ago/09	dez/42
	SE - Blumenau	1.962,00	SC	abr/79	dez/42
	SE - Curitiba	1.344,00	PR	out/80	dez/42
	SE - Londrina	1.344,00	PR	abr/88	dez/42
	SE - Santo Ângelo	1.344,00	RS	dez/99	dez/42
	SE - Biguaçu	300,00	SC	abr/08	dez/42
	SE - Joinville	691,00	SC	nov/74	dez/42
	SE - Areia	672,00	PR	ago/80	dez/42
	SE - Xanxerê	600,00	SC	jun/83	dez/42
	SE - Itajaí	525,00	SC	jan/02	dez/42
	SE - Jorge Lacerda "A"	399,80	SC	jun/73	dez/42
	SE - Palhoça	384,00	SC	jan/84	dez/42
	SE - Canoinhas	375,00	SC	fev/88	dez/42
Eletrosul	SE - Siderópolis	352,00	SC	abr/75	dez/42
	SE - Assis ⁽³⁾	336,00	SP	mar/79	dez/42
	SE - Joinville Norte	300,00	SC	jun/09	dez/42
	SE - Dourados	300,00	MS	nov/87	dez/42
	SE - Atlântida 2	249,00	RS	mai/07	dez/42
	SE - Caxias 5 ⁽³⁾	215,00	RS	jun/05	dez/42
	SE - Passo Fundo	168,00	RS	nov/92	dez/42
	SE - Tapera 2	166,00	RS	mar/05	dez/42
	SE - Gravataí 3	165,00	RS	nov/07	dez/42
	SE - Desterro	150,00	SC	dez/08	dez/42
	SE - Anastácio	150,00	MS	ago/94	dez/42
	Conver. frequência de Uruquaiana	109,70	RS	set/94	dez/42
	SE - Ilhota	100,00	SC	dez/76	dez/42
	SE - Farroupilha	88,00	RS	jun/73	dez/42
	SE - Charqueadas	88,00	RS	jan/72	dez/42
	SE - Alegrete	83,00	RS	mai/71	dez/42
	SE - Itajaí - Ampliação	75,00	SC	set/14	dez/42
	SE - Florianópolis	75,00	SC	dez/74	dez/42
	SE - Salto Osório	33,30	PR	out/75	dez/42
	SE - Salto Santiago	15,00	PR	nov/80	dez/42
	SE - Itararé	42,00	SC	mai/13	dez/42
CGTEE	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a

(1) As SEs Bela Vista e Campina Grande I foram transferidas para Energisa, conforme Resolução Autorizativa Aneel 4.462/2013.

(2) Capacidade de Transformação Total (MVA Total) = Capacidade em operação + Capacidade reserva + Capacidade em revisão.

(3) Transformadores instalados em subestações de terceiros.

VII.3.2 Subestações - Empreendimentos não renovados nos termos da Lei 12.783/13

Empresas Eletrobras	SE	Capacidade de Transformação (MVA)	Localização (Estado)	Início da Operação	Término da Concessão
	Ribeiro Gonçalves	350	MA	dez/11	jan/39
	Balsas	100	MA	dez/11	jan/39
Eletronorte	São Luis III	300,3	MA	mai/10	mar/38
	Miranda II (ATR1)	450	MA	nov/10	jan/39
	Lucas do Rio Verde	75	MT	abr/13	jun/41



Informe aos Investidores 2T15

Empresas Eletrobras	SE	Capacidade de Transformação (MVA)	Localização (Estado)	Início da Operação	Término da Concessão
	Nobres	200	MT	set/13	dez/41
	Tucuruí	300	PA	dez/14	dez/41
	Lechuga	450	AM	mar/15	mai/42
	SE Elev. Usina de Curemas	5	PB	jan/68	nov/24
	SE Elev. Usina Term. Camaçari	400	BA	set/78	ago/27
	SE Elev. Usina de Sobradinho	1200	BA	out/79	fev/22
	SE Tauá II	202	CE	dez/07	mar/35
	SE Ibicoara	410	BA	jan/11	jun/37
	SE Pilões II	-	PB	out/12	dez/42
	SE Santa Rita II	300	PB	jul/12	ago/39
	SE Suape III	300	PE	jul/12	jan/39
	SE Coteminas	-	PB	dez/09	dez/42
	SE Natal III	300	RN	ago/12	ago/39
	SE Zebu II	200	AL	jul/12	ago/39
	SE Brotas de Macaúbas	-	BA	jul/12	dez/42
	SE Brumado	-	BA	ago/10	jul/40
Chesf	SE Camaçari IV	2400	BA	nov/12	jul/40
	SE Sapeaçu	-	BA	mai/03	jul/40
	SE Suape II	1200	PE	dez/12	jan/39
	SE Arapiraca III	100	AL	jun/13	out/40
	SE Extremoz II	150	RN	fev/14	nov/40
	SE João Câmara	360	RN	fev/14	nov/40
	SE Acaraú	200	CE	abr/14	nov/40
	SE Igaporã	300	BA	jun/14	nov/40
	SE Jaguarari	-	BA	jan/80	jul/15
	SE Floresta II ⁽¹⁾	-	PE	out/14	-
	SE Tacaratu ⁽¹⁾	-	PE	dez/14	-
	SE Quixerê ⁽¹⁾	-	CE	nov/14	-
	SE Aquiraz II	-	CE	dez/13	-
	SE Pecém II	-	CE	out/13	-
	SE Ceará Mirim II	-	RN	set/14	-
	Zona Oeste	900	RJ	dez/14	mai/42
	Batalha	90	MG	ago/06	ago/41
	Campos	185	RJ	dez/68	jul/27
	Itumbiara	5074,99	MG	mar/73	fev/20
	Manso	312,5	MT	nov/00	fev/35
Furnas	Mascarenhas de Moraes	1820,99	MG	dez/56	out/23
	Santa Cruz ⁽²⁾	1544	RJ	jun/67	jul/15
	São Gonçalo	42,5	RJ	jul/77	⁽³⁾
	Serra da Mesa	2693,08	GO	mar/98	nov/39
	Simplicio	497,5	RJ	ago/06	ago/41
Eletronuclear	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
	SE – Missões	150	RS	nov/10	jan/39
	SE – Biguaçu	1344	SC	abr/08	mar/35
	SE – Foz do Chapecó ⁽⁴⁾	150	RS	dez/12	out/40
	SE – Caxias 6	330	RS	ago/12	out/40
	SE – Ijuí 2	166	RS	abr/13	out/40
Eletrosul	SE – Lageado Grande ⁽⁴⁾	75	RS	nov/12	out/40
	SE – Nova Petrópolis 2	83	RS	nov/12	out/40
	SE Biguaçu –ampliação	150	SC	out/12	dez/42
	SE Tapera 2 - ampliação	83	RS	nov/12	dez/42
	SE Joinville Norte - ampliação	150	SC	set/13	dez/42
	SE Nova Santa Rita –ampliação	672	RS	dez/13	dez/42
CGTEE	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a

(1) Subestações transferidas para Chesf por meio de doação por acessantes, conforme cláusula contratual entre a ANEEL e os agentes que necessitaram construir essas instalações.

(2) Afetada, mas ainda não prorrogada.

(3) Prorrogação negada.

(4) Transformadores instalados em subestações de terceiros.



Informe aos Investidores 2T15

VIII. Dados de Distribuição

VIII.1 Dados de mercado

Empresa Eletrobras	Extensão das Linhas de Distribuição (Km)	Nº de clientes assistidos	Nº de municípios atendidos	Nº de subestações
ED Acre	19.191	243.730	22	15
ED Alagoas	48.106	1.035.674	62	55
ED Amazonas Energia	41.840	886.714	102	40
ED Piauí	87.634	1.156.750	224	84
ED Rondônia	57.610	586.225	52	61
ED Roraima	3.525	104.395	01	03
Celg D	212.099	2.765.305	237	327

VIII.2 Energia vendida – MWh

Empresa Eletrobras	1S15	1S14
ED Acre	446.444	430.096
ED Alagoas	1.729.866	1.687.600
ED Amazonas Energia	3.021.345	2.930.790
ED Piauí	1.491.784	1.546.989
ED Rondônia	1.419.072	1.434.639
ED Roraima	365.293	337.315
Celg D	5.871.376	-
Total	14.345.180	8.367.429

(1) Não considera o valor de "Consumo Próprio".

(2) Não considera a energia de curto prazo.

VIII.2.1 Energia vendida por classe de consumo

Classe	1T15		2T15	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Residencial	335.118.647,97	2.840.173,22	355.825.833,34	2.788.429,87
Industrial	194.122.209,53	1.310.093,25	243.439.834,44	1.305.064,26
Comercial, serviços e outras atividades	195.097.471,17	1.528.354,58	223.693.537,25	1.522.364,58
Rural	55.664.110,62	465.038,79	79.162.224,24	474.906,46
Poder Público	32.412.639,31	433.666,85	38.870.273,05	467.960,91
Iluminação Pública	34.196.629,70	351.525,43	43.092.031,38	356.564,22
Serviço Público	27.998.783,38	252.036,41	34.524.111,33	249.001,60
Consumo Próprio	891.566,82	10.934,18	362.851,84	10.723,67
Total	875.502.058,51	7.191.822,71	1.018.970.696,86	7.175.015,58

VIII.2.2 Energia comprada para revenda

Empresa Eletrobras	Comprador	1T15		2T15	
		R\$ Milhões	MWh	R\$ Milhões	MWh
ED Acre	Sistema Eletrobras	22,00	277.529,00	19,00	280.405,00
	Outros	63,00	44.761,00	53,00	46.808,00
ED Alagoas	Sistema Eletrobras	120,80	728.639,00	208,71	703.712,00
	Outros	80,50	485.758,00	139,14	469.142,00
ED Amazonas Energia	Sistema Eletrobras	n/d	1.519,00	n/d	1.859,88
	Outros	24,40	8.608,00	25,30	10.795,00
ED Piauí	Sistema Eletrobras	36,38	496.579,00	36,79	502.096,00
	Outros	147,69	594.206,00	163,50	621.921,00
ED Rondônia	Sistema Eletrobras	401.068,00	1.070,38	6.599,00	82.008,00
	Outros	-	-	514.272,00	969.102,00
ED Roraima	Sistema Eletrobras	42.440,19	205.332,00	41.867,25	203.318,95
	Outros	-	-	-	-
Celg D	Sistema Eletrobras	234,50	1.452.136,00	256,72	1.590.718,52
	Outros	519,10	1.840.030,00	599,56	1.802.680,73



Informe aos Investidores 2T15

VIII.3 Expansão da rede – nº de novas ligações

Empresa Eletrobras	1T15	2T15
ED Acre	3.252	3.278
ED Alagoas	18.665	2.939
ED Amazonas Energia	7.222	7.800
ED Piauí	12.594	11.761
ED Rondônia	3.290	5.378
ED Roraima	1.885	n/d
Celg D	22.204	28.304

VIII.4 Combustível usado para produção de energia elétrica

Empresas Eletrobras	Tipo	Unidade métrica	1T15		2T15	
			Quant.	R\$ Milhões	Quant.	R\$ Milhões
ED Acre	Óleo Diesel	Litro	n/a	n/a	n/a	n/a
	Gás	m3	n/a	n/a	n/a	n/a
ED Alagoas	Óleo Diesel	Litro	n/a	n/a	n/a	n/a
	Gás	m3	n/a	n/a	n/a	n/a
ED Amazonas Energia	Óleo Diesel	Litro	72.482.200,40	1.014,30	65.970.718,00	962,20
	Gás	m3	n/a	n/a	n/a	n/a
ED Piauí	Óleo Diesel	Litro	n/a	n/a	n/a	n/a
	Gás	m3	n/a	n/a	n/a	n/a
ED Rondônia	Óleo Diesel	Litro	n/a	n/a	n/a	n/a
	Gás	m3	n/a	n/a	n/a	n/a
ED Roraima	Óleo Diesel	Litro	n/a	n/a	n/a	n/a
	Gás	m3	n/a	n/a	n/a	n/a
Celg D	Óleo Diesel	Litro	n/a	n/a	n/a	n/a
	Gás	m3	n/a	n/a	n/a	n/a

VIII.5 Indicadores de qualidade e desempenho operacional

Empresas Eletrobras	DEC - Duração das paralisações (h)	FEC – Frequência de paralisações	TMA - Tempo médio de atendimento (min)	Perdas (%)	
				Técnica	Comercial
ED Acre	28,64	18,66	435,27	9,85	13,94
ED Alagoas	16,61	11,33	239,39	10,34	13,90
ED Amazonas Energia	19,72	12,51	294,50	1,40	37,88
ED Piauí	15,41	10,84	366,98	12,08	17,08
ED Rondônia	17,59	13,72	255,98	11,15	13,11
ED Roraima	8,31	10,75	100,16	7,04	4,44
Celg D	7,32	4,67	279,60	9,80	2,62

VIII.6 Inadimplência

Classe	ED Acre	ED Alagoas	ED Amazonas Energia	ED Piauí	ED Rondônia	ED Roraima	Celg D	Total
Serviços de Utilidade Pública	12,73	42,17	25,85	-	31,46	13,75	10,85	136,81
Industrial	2,77	20,01	27,13	8,65	26,15	0,07	16,44	101,22
Residencial	20,86	92,57	110,66	30,18	66,52	0,55	82,53	403,87
Comercial, serviços e outras atividades	7,38	30,77	40,69	31,37	25,20	0,15	29,82	165,38
Outros	26,30	39,35	37,35	139,79	23,49	26,46	28,37	321,11
Total	70,04	224,87	241,69	209,99	172,82	40,98	168,01	1.128,40



Informe aos Investidores 2T15

IX. Empregados - Quadro efetivo

IX.1 Empregados por lotação

Empresa Eletrobras	Administrativo	Operacional
Eletronorte	1.263	1.770
Chesf	1.501	3.041
Furnas	1.030	2.465
Eletronuclear	554	1.680
Eletrosul	534	783
CGTEE	133	496
Itaipu Binacional	1.447	712
ED Acre	159	104
ED Alagoas	155	866
ED Amazonas Energia	523	1.582
ED Piauí	555	632
ED Rondônia	248	470
ED Roraima	134	144
Celg D	593	1.338
Eletropar	05	-
Total	8.833	16.083

IX.2 Mão de obra contratada-terceirizada

Empresa Eletrobras	1T15	2T15
Eletronorte	376	370
Chesf	n/a	n/a
Furnas	1.327	1.327
Eletronuclear	n/a	n/a
Eletrosul	n/a	n/a
CGTEE	444	445
Itaipu Binacional	n/a	n/a
ED Acre	63	63
ED Alagoas	1.031	1.031
ED Amazonas Energia	1.725	1.725
ED Piauí	1.683	1.912
ED Rondônia	1.055	1.193
ED Roraima	208	208
Celg D	4.967	4.971
Eletropar	06	05
Total	12.885	13.182



Informe aos Investidores 2T15

X. Investimentos Empresas Eletrobras

X.1 Investimento total – R\$ Milhões

Geração	1T15	2T15	Orçado 2015
Eletronorte	3,13	4,00	54,48
Chesf ⁽¹⁾	13,30	23,40	556,20
Furnas	28,79	13,08	247,91
Eletronuclear ⁽²⁾	327,29	664,31	3.726,38
Eletrosul	13,89	15,90	279,81
CGTEE	10,00	3,00	172,00
Itaipu Binacional ⁽³⁾	1,97	0,71	n/a
ED Amazonas Energia	7,30	45,15	300,75

Transmissão	1T15	2T15	Orçado 2015
Eletronorte	35,67	49,52	1.068,74
Chesf ⁽¹⁾	154,10	142,83	1.298,60
Furnas	80,04	94,78	876,46
Eletrosul	19,97	34,23	163,41
ED Amazonas Energia	1,91	3,02	51,55

Distribuição	1T15	2T15	Orçado 2015
ED Acre	9,42	8,17	117,46
ED Alagoas	20,10	27,30	193,60
ED Amazonas Energia	25,58	40,12	384,04
ED Piauí	23,54	28,76	313,61
ED Rondônia	31,52	30,33	368,40
ED Roraima	4,51	5,36	50,25
Celg D	64,27	74,20	350,68

Outros	1T15	2T15	Orçado 2015
Eletronorte	5,41	7,14	72,10
Chesf ⁽¹⁾	10,50	12,44	150,60
Furnas	12,12	11,17	172,83
Eletronuclear	3,35	3,97	24,59
Eletrosul	1,96	2,94	78,69
CGTEE	-	-	4,00
Itaipu Binacional ⁽³⁾	4,60	3,88	n/a
ED Acre	-	0,12	3,94
ED Alagoas	-	0,90	22,30
ED Amazonas Energia	2,03	2,05	40,04
ED Piauí	0,17	0,21	28,23
ED Rondônia	1,09	0,27	10,15
ED Roraima	-	0,34	6,57
Celg D	-	-	-

(1) O valor Orçado está superior em R\$ 128,5 milhões ao originalmente aprovado pela (LOA), em razão de reabertura de crédito extraordinário pela Medida Provisória nº 666, de 30/12/2014. Essa suplementação foi para os empreendimentos eólicos Casa Nova I, II e III.

(2) Os valores são do segmento de geração referem-se à obras de instalações de infraestrutura comum a duas usinas, programas de computadores e equipamentos.

(3) Valores em US\$ Milhões.



Informe aos Investidores 2T15

X.2 Investimentos em novos projetos

X.2.1 Geração

X.2.1.1 Responsabilidade Integral

Empresa Eletrobras	Usina	Localização (Estado)	Investimento (R\$ Milhões)		Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW)	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão
			Total	Realizado					
Chesf	UEE Casa Nova I	BA	800	656,1	180	61,4	out/16 ⁽¹⁾	mai/12	jan/46
	UEE Casa Nova II	BA	102,5	1,7	28	7,1	dez/17	dez/15	mai/49 ⁽²⁾
	UEE Casa Nova III	BA	93,1	1,4	24	5,5	dez/17	dez/15	mai/49 ⁽²⁾
Furnas	PCH Anta	RJ/MG	2296,6 Base: dez/08 ⁽³⁾	2.473,6 ⁽³⁾	28	191,3 ⁽³⁾	Previsão: UG1: ago/2015 UG2: mar/2016 ⁽⁴⁾	mar/07	ago/41
Eletronuclear	Angra 3	RJ	14.882 ⁽⁵⁾	6.324,1 ⁽⁶⁾	1405	1.214,2	dez/18	jul/08	dez/58 ⁽⁷⁾
Eletrosul	PCH Santo Cristo (8)	SC	227,47	17,97	19,5	10,5	-	-	jun/42
	PCH Coxilha Rica (9)	SC	-	10,08	18	10,1	-	-	jun/42
	Cerro Chato – parques eólicos Capão do Inglês, Coxilha Seca e Galpões	RS	270	221,4	48	18,7	ago/15	jul/14	mai/49
ED Amazonas Energia	UTE Mauá 3	AM	1.054,33	44,2	379,76	589,61	nov/17	jul/01	abr/14

(1) Out/16: início de operação de 36 aerogeradores; Out/17: parque completo operando (120 aerogeradores).

(2) De acordo com a Portaria MME nº 220 de 26.05.2014 e Portaria MME nº 225 de 28.05.2014.

(3) Inclui Simplício, que já se encontra em operação.

(4) Datas em revisão conforme correspondência DE.E.032.2015, de 01/07/2015, enviada à ANEEL. Vale mencionar que o contrato com consórcio fornecedor foi cancelado. Sendo assim, um novo processo licitatório será realizado.

(5) Considera apenas custos diretos.

(6) Considera custos diretos e indiretos.

(7) Ainda não há licença de operação para Angra 3. Considera-se 40 anos (dez/2058) por analogia com Angra 2.

(8) Em fase de licença de instalação. Início da operação previsto para 22 meses após emissão da licença de instalação.

(9) Início da construção e operação indefinido em função de parecer negativo do Instituto do Patrimônio Histórico e Artístico Nacional – IPHAN.



Informe aos Investidores 2T15

X.2.1.2 Sociedades de Propósito Específico

SPE	Usina	Empresas Eletrobras (%)	Localização (Estado)	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW)	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão	Investimento (R\$ Milhões)		Cronograma físico da obra realizado (%)	Parceiros
									Total	Realizado		
Norte Energia S.A.	UHE Belo Monte	Eletronorte (19,98%) Chesf (15%)	PA	11.233	4.571,0	nov/15	ago/11	ago/45	Base final de obra: 29.375,00	23.593,80	74,3	Eletrobras Holding (15,00%) Privados (50,02%)
Cia. Energética Sinop S.A.	UHE Sinop	Eletronorte (24,5%) Chesf (24,5%)	MT	400	239,8	jan/18	dez/13	dez/47	1.804,81	504,00	29	EDFNT (51,00%)
ESBR Participações S.A. ⁽¹⁾	UHE Jirau	Chesf (20%) Eletrosul (20%)	RO	3.750	2.184,6	set/13	dez/09	ago/43	18.968,90	18.665,30	98	Suez Energy (40%) Mizha Energia (20%)
U.E.E. Caiçara I S.A. ⁽²⁾	UEE Caiçara I	Chesf (49%)	RN	27	13,5	jan/16	jul/14	jun/47	141,40	97,46	68,56	Eletronorte (24,5%) EDF UTE Norte Fluminense (51,0%)
U.E.E. Caiçara II S.A. ⁽²⁾	UEE Caiçara II	Chesf (49%)	RN	18	9,3	jan/16	jul/14	jul/47	94,27	64,97	62,53	Envolver Participações (51%)
U.E.E. Junco I S.A. ⁽²⁾	UEE Junco I	Chesf (49%)	RN	24	12,1	jan/16	jul/14	jul/47	125,69	86,63	77,2	Envolver Participações (51%)
U.E.E. Junco II S.A. ⁽²⁾	UEE Junco II	Chesf (49%)	RN	24	11,1	jan/16	jul/14	jul/47	125,69	86,63	65,63	Envolver Participações (51%)
V. de Santa Joana IX Energia Renováveis S.A. ⁽³⁾	UEE Santa Joana IX	Chesf (49%)	PI	30	15,8	jul/15	mar/14	abr/49	106,70	97,82	100	Envolver Participações (51%)
V. de Santa Joana X Energia Renováveis S.A. ⁽³⁾	UEE Santa Joana X	Chesf (49%)	PI	30	16,0	jul/15	mar/14	abr/49	104,20	98,80	100	Contour Global (36,0%) SalusFip (14,9%) Ventos de Santa Joana (0,1%)
V. de Santa Joana XI Energia Renováveis S.A. ⁽³⁾	UEE Santa Joana XI	Chesf (49%)	PI	30	16,0	jul/15	mar/14	abr/49	128,80	117,01	100	Contour Global (36,0%) SalusFip (14,9%) Ventos de Santa Joana (0,1%)
V. de Santa Joana XII Energia Renováveis S.A. ⁽³⁾	UEE Santa Joana XII	Chesf (49%)	PI	30	16,9	jul/15	mar/14	abr/49	104,4	101,02	100	Contour Global (36,0%) SalusFip (14,9%) Ventos de Santa Joana (0,1%)
V. de Santa Joana XIII Energia Renováveis S.A. ⁽³⁾	UEE Santa Joana XIII	Chesf (49%)	PI	30	16,0	jul/15	mar/14	abr/49	128,6	115,48	100	Contour Global (36,0%) SalusFip (14,9%) Ventos de Santa Joana (0,1%)
V. de Santa Joana	UEE Santa	Chesf (49%)	PI	30	16,2	jul/15	mar/14	abr/49	126,1	115,97	100	Contour Global



Informe aos Investidores 2T15

SPE	Usina	Empresas Eletrobras (%)	Localização (Estado)	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW)	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão	Investimento (R\$ Milhões)		Cronograma físico da obra realizado (%)	Parceiros
									Total	Realizado		
XV Energia Renováveis S.A. ⁽³⁾	Joana XV											(36,0%) SalusFip (14,9%) Ventos de Santa Joana (0,1%) Contour Global (36,0%)
V. de Santa Joana XVI Energia Renováveis S.A. ⁽³⁾	UEE Santa Joana XVI	Chesf (49%)	PI	30	17,4	jul/15	mar/14	abr/49	104,0	31,00	41	SalusFip (14,9%) Ventos de Santa Joana (0,1%) Brennand Energia S.A. (50,9%) Brennand Energia Eólica (0,1%)
Baraúnas I Energética S.A.	UEE Baraúnas I	Chesf (49%)	BA	29,7	12,4	set/15	mar/14	abr/49	104,0	31,00	41	Brennand Energia S.A. (50,9%) Brennand Energia Eólica (0,1%)
Mussambê Energética S.A.	UEE Mussambê	Chesf (49%)	BA	29,7	11,5	set/15	mar/14	abr/49	104,0	31,00	41	Brennand Energia S.A. (50,9%) Brennand Energia Eólica (0,1%)
Morro Branco I Energética S.A.	UEE Morro Branco I	Chesf (99,96%)	BA	29,7	12,7	set/15	mar/14	abr/49	51,5	16,75	5	Brennand Energia S.A. (50,9%) Brennand Energia Eólica (0,1%)
Caititú 2 Energia S.A.	UEE Caititú 2	Chesf (99,96%)	BA	14	5,1	mar/16	mai/15	abr/49	51,5	16,75	5	Sequóia (0,04%)
Caititú 3 Energia S.A.	UEE Caititú 3	Chesf (99,95%)	BA	14	4,7	abr/16	mai/15	abr/49	42,7	13,40	5	Sequóia (0,04%)
Teiú 2 Energia S.A.	UEE Teiú 2	Chesf (99,9%)	BA	14	4,2	mar/16	mai/15	abr/49	28,7	6,70	5	Sequóia (0,05%)
Arapapá Energia S.A.	UEE Arapapá	Chesf (99,96%)	BA	10	2,2	abr/16	mai/15	abr/49	51,5	16,75	5	Sequóia (0,1%)
Carcará Energia S.A.	UEE Carcará	Chesf (99,96%)	BA	10	4,6	mar/16	mai/15	abr/49	51,5	16,75	5	Sequóia (0,04%)
Corrupião 3 Energia S.A.	UEE Corrupião 3	Chesf (99,93%)	BA	14	4,2	mar/16	mai/15	abr/49	34,4	10,05	5	Sequóia (0,04%)
Acauã Energia S.A.	UEE Acauã	Chesf (99,96%)	BA	12	3,1	mar/16	mai/15	abr/49	51,5	16,75	5	Sequóia (0,00668%)
Angical 2 Energia S.A.	UEE Angical 2	Chesf (99,98%)	BA	14	5,1	mar/16	mai/15	abr/49	78,2	23,34	8	Sequóia (0,04%)
Banda de Couro Energética S.A.	UEE Banda de Couro	Chesf (99,96%)	BA	29,7	12,9	mai/18	jan/15	jul/49	66,6	14,60	8	Sequóia (0,0238%)
Baraúnas II Energética S.A.	UEE Baraunas II	Chesf (49%)	BA	21,6	7,8	mai/18	jan/15	jul/49	89,1	25,16	5	Sequóia (0,04%)
Coqueirinho 2 Energia S.A.	UEE Coqueirinho 2	Chesf (49%)	BA	20	8,5	mar/16	mai/15	jun/49	75,6	4,50	-	Sequóia (51%)
Papagaio Energia S.A.	UEE Papagaio	Chesf (49%)	BA	18	4,9	mar/16	mai/15	jun/49	104,0	3,00	-	Brennand Energia S.A. (50,9%) Brennand Energia



Informe aos Investidores 2T15

SPE	Usina	Empresas Eletrobras (%)	Localização (Estado)	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW)	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão	Investimento (R\$ Milhões)		Cronograma físico da obra realizado (%)	Parceiros
									Total	Realizado		
Tamanduá Mirim 2 Energia S.A.	UEE Tamanduá Mirim 2	Chesf (49%)	BA	24	8,0	mar/16	mai/15	jun/49	124,4	43,4	24,02	Eólica (0,1%) Brennand Energia S.A. (50,9%) Brennand Energia Eólica (0,1%)
Eólica Serra das Vacas I S.A.	UEE Serra das Vacas I	Chesf (49%)	PE	30	12,2	jan/16	ago/14	jun/49	122,6	41,2	24,27	PEC Energia (51%)
Eólica Serra das Vacas II S.A.	UEE Serra das Vacas II	Chesf (49%)	PE	30	9,9	jan/16	ago/14	jun/49	122,6	38,1	22,91	PEC Energia (51%)
Eólica Serra das Vacas III S.A.	UEE Serra das Vacas III	Chesf (49%)	PE	30	11,0	jan/16	ago/14	jun/49	122,6	41,8	24,96	PEC Energia (51%)
Eólica Serra das Vacas IV S.A.	UEE Serra das Vacas IV	Chesf (49%)	PE	30	10,5	jan/16	ago/14	jun/49	143,9	78,1	74	PEC Energia (51%)
V. de Santa Joana I Energia Renováveis S.A.	UEE Santa Joana I	Chesf (49%)	PI	30	14,7	jan/16	jun/14	jun/49	121,0	77,5	74	Contour Global (46,0%) SalusFip (4,9%) Ventos de Santa Joana (0,1%)
V. de Santa Joana III Energia Renováveis S.A.	UEE Santa Joana III	Chesf (49%)	PI	30	14,3	jan/16	jun/14	jun/49	138,7	80,4	74	Contour Global (46,0%) SalusFip (4,9%) Ventos de Santa Joana (0,1%)
V. de Santa Joana IV Energia Renováveis S.A.	UEE Santa Joana IV	Chesf (49%)	PI	30	14,2	jan/16	jun/14	jun/49	144,5	82,0	74	Contour Global (46,0%) SalusFip (4,9%) Ventos de Santa Joana (0,1%)
V. de Santa Joana V Energia Renováveis S.A.	UEE Santa Joana V	Chesf (49%)	PI	30	14,1	jan/16	jun/14	jun/49	143,5	89,7	74	Contour Global (46,0%) SalusFip (4,9%) Ventos de Santa Joana (0,1%)
V. de Santa Joana VII Energia Renováveis S.A.	UEE Santa Joana VII	Chesf (49%)	PI	30	14,8	jan/16	jun/14	jun/49	144,4	79,8	74	Contour Global (46,0%) SalusFip (4,9%) Ventos de Santa Joana (0,1%)
V. de Santo Augusto IV Energia Renováveis S.A.	UEE Santo Augusto IV	Chesf (49%)	PI	30	15,7	jan/16	jun/14	jun/49	144,4	79,8	74	Contour Global (46,0%) SalusFip (4,9%) Ventos de Santa Joana (0,1%)
Cia. Hidrelétrica	UHE Teles Pires	Furnas (24,72%)	MT	1.819,8	915,4	mai/15 ⁽⁴⁾	ago/11	jun/46	4.507,74	4.402,1	99,7	Eletrosul(24,72%)



Informe aos Investidores 2T15

SPE	Usina	Empresas Eletrobras (%)	Localização (Estado)	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW)	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão	Investimento (R\$ Milhões)		Cronograma físico da obra realizado (%)	Parceiros
									Total	Realizado		
Teles Pires ⁽⁶⁾		Eletrosul (24,72%)										Neoenergia (50,56%) Odebrecht Part. Invest. (0,09%) Odebrecht Energia (18,6%) Cemig (10,0%) SAAG (12,4%) Andrade Gutierrez (12,4%) Fundo de Invest. e Participações Amazônia Energia (20,0%)
Madeira Energia S.A.	UHE Santo Antônio	Furnas (39%)	MT	3.568,3	2.424,2	mar/12	ago/08	jun/43	20.587,0	7.362,5	92,55	EDP – Energias do Brasil S.A. (33,33%) CWEI (33,33%) PF Participações (51,00%)
Empresa de Energia São Manoel S.A.	UHE São Manoel	Furnas (33,33%)	MT/PA	700	421,7	mai/18	ago/14	abr/49	2.745,0	165,7	8,49	PF Participações (51,00%)
Central Geradora Eólica Famosa I S.A.	Famosa I	Furnas (49%)	RN	22,5	11,1	jun/17 ⁽⁵⁾	ago/15 ⁽⁵⁾	mai/47	85,8	8,3	2,5	PF Participações (51,00%)
Central Geradora Eólica Pau Brasil S.A.	Pau Brasil	Furnas (49%)	CE	15,0	7,7	jun/17 ⁽⁵⁾	ago/15 ⁽⁵⁾	mar/47	57,2	5,5	2,5	PF Participações (51,00%)
Central Geradora Eólica Rosada S.A.	Rosada	Furnas (49%)	RN	30,0	13,4	ago/16 ⁽⁵⁾	ago/15 ⁽⁵⁾	mai/47	107,3	10,4	2,5	PF Participações (51,00%)
Central Geradora Eólica São Paulo S.A.	São Paulo	Furnas (49%)	CE	17,5	8,1	jun/17 ⁽⁵⁾	ago/15 ⁽⁵⁾	mar/47	64,4	6,2	2,5	PF Participações (51,00%)
Energia dos Ventos V	São Januário	Furnas (49%)	CE	19,2	9	jun/17 ⁽⁵⁾	ago/15 ⁽⁵⁾	jun/47	12,05	7,7	12	Alupar (50,99%) Central Eólica Goiabeira (0,01%)
Energia dos Ventos VI	Nossa Senhora de Fátima	Furnas (49%)	CE	28,8	12,8	ago/17 ⁽⁵⁾	ago/15 ⁽⁵⁾	ago/47	18,08	10,5	12	Alupar (50,99%) Central Eólica Goiabeira (0,01%)
Energia dos Ventos VII	Jandaia	Furnas (49%)	CE	28,8	14,1	set/17 ⁽⁵⁾	ago/15 ⁽⁵⁾	ago/47	18,08	10,6	12	Alupar (50,99%) Central Eólica Goiabeira (0,01%)
Energia dos Ventos VIII	São Clemente	Furnas (49%)	CE	19,2	9,3	mai/17 ⁽⁵⁾	ago/15 ⁽⁵⁾	jul/47	12,05	7,7	12	Alupar (50,99%) Central Eólica Goiabeira (0,01%)
Energia dos Ventos IX	Jandaia I	Furnas (49%)	CE	19,2	9,9	mar/17 ⁽⁵⁾	ago/15 ⁽⁵⁾	jul/47	85,2	12,1	12	Alupar (50,99%) Central Eólica Goiabeira (0,01%)
Bom Jesus Eólica S.A.	Bom Jesus	Furnas (49%)	CE	18,0	8,1	jul/16 ⁽⁵⁾	ago/15 ⁽⁵⁾	abr/49	78,6	7,2	5,00	Fundo de Investimento em



Informe aos Investidores 2T15

SPE	Usina	Empresas Eletrobras (%)	Localização (Estado)	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW)	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão	Investimento (R\$ Milhões)		Cronograma físico da obra realizado (%)	Parceiros
									Total	Realizado		
												Participações Caixa Milão (50,99%) Central Eólica Bom Jesus Ltda. (0,01%) Fundo de Investimento em Participações Caixa Milão (50,99%)
Cachoeira Eólica S.A.	Cachoeira	Furnas (49%)	CE	12,0	5,0	jul/16 ⁽⁵⁾	ago/15 ⁽⁵⁾	abr/49	52,4	4,8	5,00	Central Eólica Bom Jesus Ltda. (0,01%) Fundo de Investimento em Participações Caixa Milão (50,99%)
Pitimbu Eólica S.A.	Pitimbu	Furnas (49%)	CE	18,0	7,2	jul/16 ⁽⁵⁾	ago/15 ⁽⁵⁾	mar/49	78,6	7,2	5,00	Central Eólica Bom Jesus Ltda. (0,01%) Fundo de Investimento em Participações Caixa Milão (50,99%)
São Caetano Eólica S.A.	São Caetano	Furnas (49%)	CE	25,2	11,0	set/16 ⁽⁵⁾	ago/15 ⁽⁵⁾	abr/49	113,6	10,3	5,00	Central Eólica Bom Jesus Ltda. (0,01%) Fundo de Investimento em Participações Caixa Milão (50,99%)
São Caetano I Eólica S.A.	São Caetano I	Furnas (49%)	CE	18,0	7,7	jul/16 ⁽⁵⁾	ago/15 ⁽⁵⁾	abr/49	78,6	7,2	5,00	Central Eólica Bom Jesus Ltda. (0,01%) Fundo de Investimento em Participações Caixa Milão (50,99%)
São Galvão Eólica S.A.	São Galvão	Furnas (49%)	CE	22,0	9,5	jul/16 ⁽⁵⁾	ago/15 ⁽⁵⁾	mar/49	104,8	9,5	5,00	Central Eólica Bom Jesus Ltda. (0,01%) Fundo de Investimento em Participações Caixa Milão (50,99%)
Carnaúba I Eólica S.A.	Carnaúba I	Furnas (49%)	RN	22,0	9,4	jul/16 ⁽⁵⁾	ago/15 ⁽⁵⁾	jul/49	93,3	8,4	5,00	Investimento em Participações Caixa Milão (50,99%)



Informe aos Investidores 2T15

SPE	Usina	Empresas Eletrobras (%)	Localização (Estado)	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW)	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão	Investimento (R\$ Milhões)		Cronograma físico da obra realizado (%)	Parceiros
									Total	Realizado		
Carnaúba II Eólica S.A.	Carnaúba II	Furnas (49%)	RN	18,0	7,3	jul/16 ⁽⁵⁾	ago/15 ⁽⁵⁾	jul/49	76,4	6,9	5,00	Central Eólica Bom Jesus Ltda. (0,01%) Fundo de Investimento em Participações Caixa Milão (50,99%) Central Eólica Bom Jesus Ltda. (0,01%)
Carnaúba III Eólica S.A.	Carnaúba III	Furnas (49%)	RN	16,0	7,5	jul/16 ⁽⁵⁾	ago/15 ⁽⁵⁾	jul/49	67,9	6,1	5,00	Central Eólica Bom Jesus Ltda. (0,01%) Fundo de Investimento em Participações Caixa Milão (50,99%) Central Eólica Bom Jesus Ltda. (0,01%)
Carnaúba V Eólica S.A.	Carnaúba V	Furnas (49%)	RN	24,0	10,1	jul/16 ⁽⁵⁾	ago/15 ⁽⁵⁾	jul/49	101,8	9,2	5,00	Central Eólica Bom Jesus Ltda. (0,01%) Fundo de Investimento em Participações Caixa Milão (50,99%) Central Eólica Bom Jesus Ltda. (0,01%)
Cervantes I Eólica S.A.	Cervantes I	Furnas (49%)	RN	16,0	7,1	jul/16 ⁽⁵⁾	ago/15 ⁽⁵⁾	jul/49	67,9	6,1	5,00	Central Eólica Bom Jesus Ltda. (0,01%) Fundo de Investimento em Participações Caixa Milão (50,99%) Central Eólica Bom Jesus Ltda. (0,01%)
Cervantes II Eólica S.A.	Cervantes II	Furnas (49%)	RN	12,0	5,6	jul/16 ⁽⁵⁾	ago/15 ⁽⁵⁾	jul/49	50,9	4,6	5,00	Central Eólica Bom Jesus Ltda. (0,01%) Fundo de Investimento em Participações Caixa Milão (50,99%) Central Eólica Bom Jesus Ltda. (0,01%)
Punaú I Eólica S.A.	Punaú I	Furnas (49%)	RN	24,0	11,0	jul/16 ⁽⁵⁾	ago/15 ⁽⁵⁾	jul/49	101,8	9,2	5,00	Central Eólica Bom Jesus Ltda. (0,01%) Fundo de Investimento em Participações Caixa Milão (50,99%) Central Eólica Bom Jesus Ltda. (0,01%)



Informe aos Investidores 2T15

SPE	Usina	Empresas Eletrobras (%)	Localização (Estado)	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW)	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão	Investimento (R\$ Milhões)		Cronograma físico da obra realizado (%)	Parceiros
									Total	Realizado		
												(0,01%) Eólica Tecnologia Ltda (7,00%) Ventos Tecnologia Elétrica Ltda (2,99%) Central Eólica Arara Azul Ltda (0,01%)
Consórcio Arara Azul	Arara Azul	Furnas (90%)	RN	27,5	10,7	jan/18 ⁽⁵⁾	nov/16 ⁽⁵⁾	nov/49	98,0	-	-	Eólica Tecnologia Ltda (7,00%) Ventos Tecnologia Elétrica Ltda (2,99%) Central Eólica Arara Azul Ltda (0,01%)
Consórcio Bentevi	Bentevi	Furnas (90%)	RN	15,0	5,7	jan/18 ⁽⁵⁾	nov/16 ⁽⁵⁾	nov/49	55,0	-	-	Eólica Tecnologia Ltda (7,00%) Ventos Tecnologia Elétrica Ltda (2,99%) Central Eólica Arara Azul Ltda (0,01%)
Consórcio Ouro Verde I	Ouro Verde I	Furnas (90%)	RN	27,5	10,7	jan/18 ⁽⁵⁾	nov/16 ⁽⁵⁾	nov/49	98,0	-	-	Eólica Tecnologia Ltda (7,00%) Ventos Tecnologia Elétrica Ltda (2,99%) Central Eólica Arara Azul Ltda (0,01%)
Consórcio Ouro Verde II	Ouro Verde II	Furnas (90%)	RN	30,0	11,2	jan/18 ⁽⁵⁾	nov/16 ⁽⁵⁾	nov/49	106,0	-	-	Eólica Tecnologia Ltda (7,00%) Ventos Tecnologia Elétrica Ltda (2,99%) Central Eólica Arara Azul Ltda (0,01%)
Consórcio Ouro Verde III	Ouro Verde III	Furnas (90%)	RN	25,0	9,4	jan/18 ⁽⁵⁾	nov/16 ⁽⁵⁾	nov/49	89,0	-	-	Eólica Tecnologia Ltda (7,00%) Ventos Tecnologia Elétrica Ltda (2,99%) Central Eólica Arara Azul Ltda (0,01%)
Consórcio Santa Rosa	Santa Rosa	Furnas (90%)	CE	20,0	8,4	nov/17 ⁽⁵⁾	ago/16 ⁽⁵⁾	out/49	79,0	-	-	Eólica Tecnologia Ltda (7,00%) Ventos Tecnologia Elétrica Ltda (2,99%) Central Eólica Arara Azul Ltda (0,01%)
Consórcio Uirapuru	Uirapuru	Furnas (90%)	CE	28,0	12,6	jan/18 ⁽⁵⁾	ago/16 ⁽⁵⁾	out/49	107,0	-	-	Eólica Tecnologia



Informe aos Investidores 2T15

SPE	Usina	Empresas Eletrobras (%)	Localização (Estado)	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW)	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão	Investimento (R\$ Milhões)		Cronograma físico da obra realizado (%)	Parceiros
									Total	Realizado		
												Ltda (7,00%) Ventos Tecnologia Elétrica Ltda (2,99%) Central Eólica Arara Azul Ltda (0,01%) Eólica Tecnologia Ltda (7,00%) Ventos Tecnologia Elétrica Ltda (2,99%) Central Eólica Arara Azul Ltda (0,01%) Eólica Tecnologia Ltda (9,99%) Gestamp Eólica Brasil Ltda (0,01%) Eólica Tecnologia Ltda (9,99%) Gestamp Eólica Brasil Ltda (0,01%) Eólica Tecnologia Ltda (9,99%) Gestamp Eólica Brasil Ltda (0,01%) Salus Fundo de Investimento em Participações (49,00%) Casa dos Ventos Energias Renováveis S.A. (2,00%) Salus Fundo de Investimento em Participações (49,00%) Casa dos Ventos Energias Renováveis S.A. (2,00%) Salus Fundo de Investimento em Participações (49,00%) Casa dos Ventos
Consórcio Ventos do Angelim	Ventos de Angelim	Furnas (90%)	CE	24,0	10,3	dez/17 ⁽⁵⁾	ago/16 ⁽⁵⁾	nov/49	91,0	-	-	
Consórcio Serra do Mel	Serra do Mel I	Furnas (90%)	RN	28,0	13,0	jan/18 ⁽⁵⁾	mai/17 ⁽⁵⁾	out/49	135,3	-	-	
Consórcio Serra do Mel	Serra do Mel II	Furnas (90%)	RN	28,0	12,8	jan/18 ⁽⁵⁾	mai/17 ⁽⁵⁾	out/49	135,3	-	-	
Consórcio Serra do Mel	Serra do Mel III	Furnas (90%)	RN	28,0	12,5	jan/18 ⁽⁵⁾	mai/17 ⁽⁵⁾	nov/49	135,3	-	-	
Geradora Eólica Itaguaçu da Bahia SPE S.A.	Itaguaçu da Bahia	Furnas (49%)	BA	28,0	14,0	mai/18 ⁽⁵⁾	mar/17 ⁽⁵⁾	set/49	144,9	1,6	1,8	
Geradora Eólica Ventos de Santa Luiza SPE S.A.	Ventos de Santa Luiza	Furnas (49%)	BA	28,0	14,2	mai/18 ⁽⁵⁾	abr/17 ⁽⁵⁾	set/49	144,9	1,6	1,8	
Geradora Eólica Ventos de Santa Madalena SPE S.A.	Ventos de Santa Madalena	Furnas (49%)	BA	28,0	14,7	mai/18 ⁽⁵⁾	mar/17 ⁽⁵⁾	set/49	144,9	1,6	1,8	



Informe aos Investidores 2T15

SPE	Usina	Empresas Eletrobras (%)	Localização (Estado)	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW)	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão	Investimento (R\$ Milhões)		Cronograma físico da obra realizado (%)	Parceiros
									Total	Realizado		
Geradora Eólica Ventos de Santa Marcella SPE S.A.	Ventos de Santa Marcella	Furnas (49%)	BA	28,0	13,6	mai/18 ⁽⁵⁾	mar/17 ⁽⁵⁾	set/49	144,9	1,6	1,8	Energias Renováveis S.A. (2,00%) Salus Fundo de Investimento em Participações (49,00%) Casa dos Ventos Energias Renováveis S.A. (2,00%)
Geradora Eólica Ventos de Santa Vera SPE S.A.	Ventos de Santa Vera	Furnas (49%)	BA	28,0	15,2	mai/18 ⁽⁵⁾	mar/17 ⁽⁵⁾	set/49	144,9	1,6	1,8	Salus Fundo de Investimento em Participações (49,00%) Casa dos Ventos Energias Renováveis S.A. (2,00%)
Geradora Eólica Ventos de Santo Antônio SPE S.A.	Ventos de Santo Antônio	Furnas (49%)	BA	28,0	16,1	mai/18 ⁽⁵⁾	mar/17 ⁽⁵⁾	set/49	144,9	1,6	1,8	Salus Fundo de Investimento em Participações (49,00%) Casa dos Ventos Energias Renováveis S.A. (2,00%)
Geradora Eólica Ventos de São Bento SPE S.A.	Ventos de São Bento	Furnas (49%)	BA	28,0	14,4	mai/18 ⁽⁵⁾	mar/17 ⁽⁵⁾	set/49	144,9	1,6	1,8	Salus Fundo de Investimento em Participações (49,00%) Casa dos Ventos Energias Renováveis S.A. (2,00%)
Geradora Eólica Ventos de São Cirilo SPE S.A.	Ventos de São Cirilo	Furnas (49%)	BA	28,0	14,7	mai/18 ⁽⁵⁾	mar/17 ⁽⁵⁾	set/49	144,9	1,6	1,8	Salus Fundo de Investimento em Participações (49,00%) Casa dos Ventos Energias Renováveis S.A. (2,00%)
Geradora Eólica Ventos de São João SPE S.A.	Ventos de São João	Furnas (49%)	BA	28,0	15,0	mai/18 ⁽⁵⁾	mar/17 ⁽⁵⁾	set/49	144,9	1,6	1,8	Salus Fundo de Investimento em Participações (49,00%) Casa dos Ventos Energias Renováveis S.A. (2,00%)



Informe aos Investidores 2T15

SPE	Usina	Empresas Eletrobras (%)	Localização (Estado)	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW)	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão	Investimento (R\$ Milhões)		Cronograma físico da obra realizado (%)	Parceiros
									Total	Realizado		
Geradora Eólica Ventos de São Rafael SPE S.A.	Ventos de São Rafael	Furnas (49%)	BA	28,0	13,8	mai/18 ⁽⁵⁾	mar/17 ⁽⁵⁾	set/49	144,9	1,6	1,8	Salus Fundo de Investimento em Participações (49,00%) Casa dos Ventos Energias Renováveis S.A. (2,00%) Rio Bravo Investimentos - 41% Fundação Elos - 6,47%
Eólica –Livramento Holding S.A. ⁽⁷⁾	Parques eólicos de Cerro Chato IV, V, VI, Ibirapuitã e Trindade	Eletrosul (52,53%)	RS	79,2	29,0	nov/13	jan/12	mar/47	440,98	406,6	⁽⁸⁾	
Hermenegildo I	Parques eólicos Verace 24 a 27	Eletrosul (99,99%)	RS	57,3	27,4	ago/15	ago/14	jun/49	287,3	237,3	97,6	Renobrax – 0,01%
Hermenegildo II	Parques eólicos Verace 28 a 31	Eletrosul (99,99%)	RS	57,3	26,6	ago/15	ago/14	jun/49	287,3	196,9	83,9	Renobrax – 0,01%
Hermenegildo III	Parques eólicos Verace 34 a 36	Eletrosul (99,99%)	RS	48,3	22,2	ago/15	ago/14	jun/49	244,9	169,3	80,1	Renobrax – 0,01%
Chuí IX	Parque eólico Chuí IX	Eletrosul (99,99%)	RS	17,9	7,8	set/15	ago/14	mai/49	98,1	85,4	50	Renobrax – 0,01%

(1) Operando com 2.400 MW.

(2) As participações das SPEs foram incorporadas pela empresa Vamcruz Participações S.A.

(3) As participações das SPEs foram incorporadas pela empresa Chapada do Piauí I Holding S.A.

(4) Das 05 unidades geradoras desta UHE, duas estão aptas a operar. No entanto, aguarda-se a finalização das obras da linha de transmissão que escoará sua energia para que tenha início sua operação comercial.

(5) Alguns empreendimentos poderão sofrer postergação na data de início da construção devido a problemas ocorridos com o fornecedor dos aerogeradores.

(6) Possui 03 unidades geradoras disponíveis para operar até 06/15. No entanto, aguarda conclusão do sistema de transmissão, previsto para set/15.

(7) Há aerogeradores em recuperação/vistoria em razão de sinistro. conclusão dos empreendimentos está prevista para Mai/15 e Jun/15, contudo, a operação comercial depende da Linha de Transmissão.

(8) O parque de Ibirapuitã está 100% pronto para energização, aguardando apenas a alteração das características técnicas da máquina para dar seguimento nas tratativas com a ANEEL. Os demais parques estão parados aguardando resolução da questão da queda das torres.



Informe aos Investidores 2T15

X.2.2 Transmissão

X.2.2.1 Responsabilidade Integral

X.2.2.1.1 Linhas de Transmissão

Empresa Eletrobras	Objeto (De - Para)	Total do Investimento (R\$ Milhões)	Extensão de Linhas (km)	Tensão (kV)	Início da Operação	Término da Concessão
Eletronorte	Jorge Teixeira – Lechuga (AM) LT H	49,7	30	230	fev/14	jul/40
	Jorge Teixeira – Lechuga (AM) SE Lechuga (leilão 02/12)	69,8	30	230	mar/15 ⁽¹⁾	mai/42
Chesf	Eunápolis/Teixeira Freitas II C1	30,09	145	230	fev/16	out/38
	Funil/Itapebi C3	41,07	223	230	jun/16	abr/37
	Eunápolis/Teixeira Freitas II C2	44,15	152	230	fev/16	ago/39
	Pau Ferro/Santa Rita II	34,00	85	230	jul/16	ago/39
	Paraíso/Açu II, C3	59,48	123	230	jan/16	nov/40
	Açu/Mossoró II, C2	59,48	69	0	jan/16	nov/40
	Sobral III/Acaraú II	25,87	97	230	jun/15	nov/40
	Morro do Chapéu II/Irecê	22,13	65	230	dez/15	out/41
	Paraíso/Lagoa Nova II	33,11	65	230	set/15	out/41
	Teresina II/Teresina III	13,76	26	230	fev/16	dez/41
	Recife II/Suape II, C2	61,12	44	230	fev/17	dez/41
	Camaçari IV/Sapeaçu	84,29	105	230	set/16	dez/41
	Sapeaçu/Sto. Antonio de Jesus	84,29	31	230	jul/16	dez/41
	Jardim/ N Sra do Socorro	13,6	1,3	230	set/15	mai/42
	Messias/ Maceió II	13,6	20	230	nov/15	mai/42
	Camaçari IV/Pirajá	47,07	45	230	jun/16	mai/42
	Pituaçu/Pirajá	47,07	5	230	jun/16	mai/42
	kV Mossoró II/ Mossoró IV	81,74	40	230	fev/16	jun/42
	Ceará Mirim II/Touros	81,74	56,17	230	dez/15	jun/42
	Russas II/ Banabuiú C2	81,74	110	230	jul/16	jun/42
	Igaporã II – Igaporã III C1 e C2	77,50	4	230	ago/15	jun/42
	Igaporã III – Pindaí II	77,50	46	230	ago/15	jun/42
	Furnas	LT Bom Despacho 3 – Ouro Preto 2 ⁽²⁾	120,10 (Base: Dez/08)	180	500	⁽³⁾
LT Mascarenhas – Linhares e SE Linhares ⁽⁴⁾		67,20 (Base: Dez/08)	99	230	out/15	jul/40
LT Mascarenhas – Linhares e SE Linhares ⁽⁴⁾		67,20 (Base: Dez/08)	99	230	out/15	jul/40
Eletrosul	Secc. LT JLA – PAL, na SE GAROPABA	7,61	5,4	138	Previsão: dez/15	dez/42
	Secc. LT JLA – PAL, na SE PALHOÇA – PINHEIRA	6,33	3,7	138	Previsão: set/15	dez/42
	Sec. da LT Passo Fundo / Monte Claro	9,36	11	230	Previsão: mar/15	dez/42
	Secc. LT Araquari Hyosung – Joinville GM, na SE Joinville SC	3,55	1	138	Previsão: set/15	dez/42
	Sec. Porto Primavera - Ivinhema, na SE IVINHEMA 2, circuito duplo	2,6	3,5	138	Previsão: jan/16	jan/44
	Seccionamento PORTO PRIMAVERA - IVINHEMA, na SE NOVA ANDRADINA (Enersul)	7,32	11	138	Previsão: jan/16	dez/42
	Interligação Elétrica Brasil – Uruguai – LT Candiota-Melo	52,36	60	525	⁽⁵⁾	fev/40
	Interligação Elétrica Brasil – Uruguai – LT Presidente Médici-Candiota	7,82	2,8	230	⁽⁵⁾	fev/40
	Sec. LT Blumenau - Palhoça, na SE Gaspar 2	5,29	2	230	Previsão: set/16	dez/42
	LT Gravataí-Capivari do Sul	87,02	83	525	Previsão: mar/18	mar/45
	LT Viamão 3-Capivari do Sul	45,47	65	230	Previsão: mar/18	mar/45
LT Guaíba 3-Capivari do Sul	201,87	178	525	Previsão: mar/18	mar/45	
LT Salto Osório 3 - Gravataí 3	46,31	66	230	Previsão: mar/18	mar/45	
LT Porto Alegre 8 - Porto Alegre 1	23,78	3,4	230	Previsão: mar/18	mar/45	



Informe aos Investidores 2T15

Empresa Eletrobras	Objeto (De - Para)	Total do Investimento (R\$ Milhões)	Extensão de Linhas (km)	Tensão (kV)	Início da Operação	Término da Concessão
	LT Porto Alegre 12 - Porto Alegre 1	24,50	4	230	Previsão: mar/18	mar/45
	LT Livramento 3 - Alegrete 2	64,22	125	230	Previsão: mar/18	mar/45
	LT Livramento 3-Cerro Chato	7,05	10	230	Previsão: mar/18	mar/45
	LT Livramento 3 - Santa Maria 3	128,56	247	230	Previsão: mar/18	mar/45
	LT Livramento 3 - Maçambará 3	103,55	205	230	Previsão: mar/18	mar/45
	LT Guaíba 3 - Gravataí Circuito 1	148,69	127	525	Previsão: mar/18	mar/45
	LT Guaíba 3-Guaíba 2 C1	14,66	19	230	Previsão: mar/18	mar/45
	LT Guaíba 3-Guaíba 2 C2	14,62	19	230	Previsão: mar/18	mar/45
	LT Guaíba 3 Candiota 2 Circuito 2	458,96	279	525	Previsão: mar/18	mar/45
	LT Povo Novo C2-Guaíba 3	232,53	245	525	Previsão: mar/18	mar/45
	LT Santa Vitória do Palmar 2-Marmeleiro 2 Circuito 2	53,54	48	525	Previsão: mar/18	mar/45
	LT Marmeleiro 2-Povo Novo	165,15	152	525	Previsão: mar/18	mar/45
	LT Guaíba 3 -Nova Santa Rita C2	57,09	40	525	Previsão: mar/18	mar/45
	Sec. Lagoa dos Barros-Osório 2	1,84	4	230	Previsão: mar/18	mar/45
	Sec. p/ Intel SE Vila Maria C1 (CEEE)	1,5	0,5	230	Previsão: mar/18	mar/45
	Sec. p/ Intel SE Vila Maria C2 (CEEE)	1,51	0,5	230	Previsão: mar/18	mar/45
	Sec. LT JLA - PAL, na SE GAROPABA	7,61	5,4	138	Previsão: dez/15	dez/42

(1) A linha encontra-se concluída e disponível para início de operação desde mai/14. Todavia, as subestações associadas foram energizadas em mar/15.

(2) Compreende, além da LT 500 kV Bom Despacho 3 - Ouro Preto 2, as SEs Bom Despacho 3 (Cemig) - C e Ouro Preto 2 (Cemig) - 3A.

(3) Encontra-se pronta para entrar em operação comercial, aguardando apenas a emissão da Licença de Operação.

(4) Compreende, além da LT 230 kV Mascarenhas - Linhares, as SEs Mascarenhas (Escelsa) e Linhares (Escelsa).

(5) LT energizada em jul/15 com previsão para operação comercial em out/15.

X.2.2.1.2 Subestações

Empresa Eletrobras	SE	Total do Investimento (R\$ Milhões)	Capacidade de Transformação (MVA)	Localização (Estado)	Início da Operação	Término da Concessão
	SE 230/69 kv Polo	17,18	100	BA	ago/15	out/40
	SE 230 kv Morro do Chapéu	24,33	150	BA	dez/15	out/41
	SE 230 kv Lagoa Nova	51,22	300	RN	set/15	out/41
	SE 230 kv Ibiapina	51,22	200	CE	fev/16	out/41
	SE 230/69 kv Teresina III	29,21	400	PI	fev/16	dez/41
	SE 230/69 kv N.S. Socorro	94,43	300	SE	set/15	mai/42
	SE 230/69 kv Maceió II	94,43	400	AL	nov/15	mai/42
	SE 230/138 kv Poções II	94,43	200	BA	jul/15	mai/42
	SE 230/69 kv Pirajá	30,57	360	BA	jun/16	mai/42
	SE 230/69 kv Mirueira II	68,77	300	PE	jul/15	mai/42
	SE 230/69 kv Jaboatão II	68,77	300	PE	mar/16	mai/42
	SE 230 kv Touros	46,18	150	RN	dez/15	dez/42
	SE 230 kv Mossoró IV	46,18	100	RN	fev/16	dez/42
	SE 500/230 kv Igarorã III	99,44	2.050	BA	ago/15	jun/42
	SE 230 kv Pindaí II	99,44	2.050	BA	ago/15	jun/42
	SE 230/138 kv Teixeira de Freitas II	17,91	100	BA	fev/16	out/38
	SE Garopaba - Implantação de dois módulos de EL	6,23	-	SC	Prevista dez/15	dez/42
	SE Palhoça Pinheira - Implantação de dois módulos de EL	4,99	-	SC	Prevista set/15	dez/42
	SE Nova Prata 2 - Implantação de 2	9,47	-	RS	Prevista	dez/42



Informe aos Investidores 2T15

Empresa Eletrobras	SE	Total do Investimento (R\$ Milhões)	Capacidade de Transformação (MVA)	Localização (Estado)	Início da Operação	Término da Concessão
	módulo de EL				ago/15	
	SE Gaspar - Implantação de dois módulos de entrada de linha	10,52	-	SC	Prevista set/16	dez/42
	SE Joinville SC - Implantação de dois módulos de entrada de linha	5,13	-	SC	Prevista set/15	dez/42
	Subestação Ivinhema 2 (ampliação / 230/138 kV)	24,03	300	MS	Prevista jan/16	jan/44
	SE Siderópolis - ampliação K - implantação de um módulo de entrada de linha em 69 KV	1,53	-	SC	Prevista dez/15	dez/42
	SE Biguaçu - Ampliação "G" - 230/138/13,8 KV	14,68	150	SC	Prevista abr/16	dez/42
	SE Biguaçu - Ampliação "J"	40,79	672	SC	Prevista set/16	mar/35
	SE Biguaçu - Ampliação "M" - Banco de Reatores de Barra 525 kV (3+1 reserva) x 50 MVAR e conexão 525kV	34,17	-	SC	Prevista jun/17	mar/35
	SE Canoinhas - Ampliação "G"	5,91	50	SC	Prevista set/16	dez/42
	SE Desterro - Ampliação "A"	11,94	150	SC	Prevista set/16	dez/42
	SE Joinville Norte - Ampliação "E"	11,77	150	SC	Prevista set/16	dez/42
	SE Lageado Grande II - Implantação do 2º Autotransformador 230/138 kV - 75 MVA e conexões 230kV e 138kV.	12,26	75	SC	Prevista nov/16	out/40
	SE Nova Andradina (Enersul) - Implantação de dois módulos de entrada de linha 138 Kv	5,05	-	MS	Prevista jan/16	dez/42
	SE Canoinhas - Ampliação "F"	7,93	150	SC	Prevista jan/18	dez/42
	Reforços em SEs: Gravataí, Gravataí 2, Salto Osório, Curitiba, Areia	3,4	-	PR	Prevista ago/15	dez/42
	Reforços em SEs: Farroupilha, Florianópolis, Ilhota, Palhoça, Areia	1,47	-	RS e SC	jul/05	dez/42
	SE Viamão 3 EL 230	7,66	-	RS	Prevista mar/18	mar/45
	SE 525/230/138 kV Capivari do Sul 525/230 (3+1)x 224 MVA e 230/138 kV 2x100 MVA	181,44	1.096	RS	Prevista mar/18	mar/45
	SE Gravataí EL 525	22,97	-	RS	Prevista mar/18	mar/45
	SE Alegrete 2 (CCEE) EL 230 KV	8,06	-	RS	Prevista mar/18	mar/45
	SE 230 kV Vila Maria - 2xATF 230/138 kV	47,24	150	RS	Prevista mar/18	mar/45
	SE Gravataí 3 EL 230 OSO3	8,03	-	RS	Prevista mar/18	mar/45
	SE 230 kV Osório 3	24,17	-	RS	Prevista mar/18	mar/45
	SE 230 kV Porto Alegre 1 - 230/69 kV	57,87	166	RS	Prevista mar/18	mar/45
	SE Porto Alegre 12 EL 230 (Jardim Botânico)	9,14	-	RS	Prevista mar/18	mar/45
	SE Porto Alegre 8 EL 230	9,14	-	RS	Prevista mar/18	mar/45
	SE Cerro Chato EL 230 KV	4,61	-	RS	Prevista mar/18	mar/45
	SE Povo Novo 2EL 525 GUA3 MRO2	46,71	-	RS	Prevista mar/18	mar/45
	SE 230 kV Livramento 3 - compensador síncrono (-100/+100) MVAR	118,75	-	RS	Prevista mar/18	mar/45
	SE 230 kV Maçambará 3	43,51	-	RS	Prevista mar/18	mar/45
	SE Santa Maria 3 EL 230 KV	9,6	-	RS	Prevista mar/18	mar/45
	SE Guaíba 2 EL 230 KV	12,49	-	RS	Prevista mar/18	mar/45
	SE 525/230 kV Candiota 2 - com	108,3	1.768	RS	Prevista	mar/45



Informe aos Investidores 2T15

Empresa Eletrobras	SE	Total do Investimento (R\$ Milhões)	Capacidade de Transformação (MVA)	Localização (Estado)	Início da Operação	Término da Concessão
	transformação ATR e reatores de barra 525 kV (6+1 res) x 224 MVA - (3+1 res) x50 MVA				mar/18	
	SE 525 kV/230 kV Guaíba 3 ATR (6+1) x 224 MVA	220,28	1.568	RS	Prevista mar/18	mar/45
	SE Marmeleiro 2 2EL 525 SPA2 PNO	49,45	-	RS	Prevista mar/18	mar/45
	SE Nova Santa Rita EL 525 GUA3	8,99	-	RS	Prevista mar/18	mar/45
	SE Sta Vitória do Palmar 2EL 525 MRO2	17,03	-	RS	Prevista mar/18	mar/45



Informe aos Investidores 2T15

X.2.2.2 Sociedades de Propósito Específico

X.2.2.2.1 Linhas de Transmissão

SPE	Objeto (De - Para)	Empresas Eletrobras (%)	Investimento (R\$ Milhões)		Extensão de Linhas (km)	Tensão (kV)	Início da Operação	Término da Concessão
			Total ⁽¹⁾	Realizado				
Linha Verde Transmissora de Energia S.A.	Porto Velho (RO) – Samuel (RO) – Ariquemes (RO) - Ji-Paraná (RO) - Pimenta Bueno (RO) – Vilhena (RO) – Jauru (MT)	Eletronorte (49%)	885,11	763,92 (Mai/15)	987	230	mar/15	nov/39
Transnorte Energia S.A.	Eng. Lechuga (AM) - Equador (RR) e Equador (RR) - Boa Vista (RR), circuito duplo e SEs Equador (RR) Boa Vista (RR)	Eletronorte (49%)	1193,88	259,51	715	500	LT: Dez/16 CE: Fev/15	jan/42
Belo Monte Transmissora de Energia S.A.	Estação Conversora CA/CC, ±800 kV, 4.000 MW, junto a SE 500 kV Xingu; Estação Conversora CA/CC, ±800 kV, 3.850 MW, junto a SE 500 kV Estreito; e Linha de Transmissão em Corrente Contínua de ±800 kV Xingu - Estreito.	Eletronorte (24,5%)	5049,00	156,40	2.092	±800	fev/18	jun/44
	Xingu – Estreito	Furnas (24,5%)	4.802,00 ⁽²⁾	96,04	2.092	800	fev/18	jun/44
TDG Transmissora Delmiro Gouveia S.A.	LT São Luiz II/ São Luiz III	Chesf (49%)	410,00	373,00	156	230	jan/16	jul/40
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	LT Luiz Gonzaga/ Garanhuns, 500 kV; LT Garanhuns/ Campina Grande III, 500 kv; LT Garanhuns/ Pau Ferro, 500 kV; LT Garanhuns/ Angelim I, 230 kV;	Chesf (49%)	611,07	558,67	224 190 239 13	500 500 500 230	ago/15	dez/41
Transenergia Goiás S.A.	Serra da Mesa – Niquelândia; Niquelândia - Barro Alto	Furnas (49%)	130,00	6,89	100; 88	230	nov/15	nov/39
Triângulo Mineiro Transmissora S.A.	Marimbondo II - Assis	Furnas (49%)	324,84	155,93	296,5	500	dez/15	ago/43
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	Barreiras II - Rio das Éguas; Rio das Éguas - Luziânia; Luziânia - Pirapora II	Furnas (24,5%)	1.061,00	477,45	244; 373; 350	500	mai/16	mai/43
Lago Azul Transmissora S.A.	Barro Alto - Itapaci	Furnas (49,9%)	32,63	3,59	69	230	nov/16	mai/44
Mata de Santa Genebra Transmissora S.A.	Itatiba – Bateias; Araraquara II - Itatiba; Araraquara II - Fernão Dias	Furnas (49,9%)	1.843,8 ⁽²⁾	97,72	399; 207; 241	500	nov/17	mai/44
Vale do São Bartolomeu Transmissora de Energia S.A.	Luziânia - Brasília Leste; Samambaia - Brasília Sul; Brasília Sul - Brasília Gera	Furnas (39%)	293,30	64,71	67; 14; 13,5	500	abr/16	out/43
Energia Olímpica S.A.	Barra da Tijuca – SE Olímpica; Gardência – SE Olímpica	Furnas (49,9%)	n/a	n/a	10,8 2,9	138	mai/15	n/a
Fronteira Oeste Transmissora de Energia S.A. ⁽³⁾	LT Santo Ângelo/Maçambará, em 230 Kv; LT Pinhalzinho/Foz do Chapecó, circuito simples, C1 e C2	Eletrosul (51%)	95,87	20,02	205 40 2	230	ago/16 jul/16 set/15	jan/44
Paraíso Transmissora de Energia S.A. ⁽⁴⁾	Sec. Seccionamento LT 138KV Alegrete 1 – Santa Maria 1 LT Paraíso 2-Chapadão C2; LT Campo Grande 2-Paraíso 2 C2; Sec. LT Campo Grande 2 – Chapadão - Paraíso 2	Eletrosul (24,5%)	169,52	-	65 200 -	230	set/17 mar/18 set/17	mar/45



Informe aos Investidores 2T15

(1) Valor do Total do Investimento na base do Plano de Negócio do empreendimento.

(2) Inclui as subestações.

(3) A LT Santo Ângelo-Maçambará está prevista para abr/16 enquanto a LT Pinhalzinho/Foz do Chapecó está previsto para fev/16.

(4) Lote "E" do Leilão ANEEL 004/2014, tendo como vencedor o consórcio formado por Eletrosul, Elecnor e Copel.

X.2.2.2.2 Subestações

SPE	SE	Empresas Eletrobras (%)	Investimento (R\$ Milhões) Total	Capacidade de Transformação (MVA)	Localização (Estado)	Início da Operação	Término da Concessão
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	SE – Garanhuns, 500/230 kV SE – Pau Ferro, 500/230 kV	Chesf (49%)	113,63 86,02	113,63 86,02	PE	ago/15	dez/41
Luziânia Niquelândia Transmissora S.A.	SE Niquelândia	Furnas (49%)	76	40	GO	ago/15	mai/42
Mata de Santa Genebra Transmissora S.A.	SE Santa Bárbara D'Oeste 440 kV, Compensador Estático (-300,+300) Mvar; SE Itatiba 500 kV, Compensador Estático; (-300,+300) Mvar; SE 500/440 kV Fernão Dias (9+1R)	Furnas (49,9%)	1.843,8	4.000	SP	nov/17	mai/44
Vale do São Bartolomeu Transmissora de Energia S.A.	SE Brasília Leste	Furnas (39%)	269,65	180	DF	abr/16	out/43
Belo Monte Transmissora de Energia S.A.	Estação Conversora CA/CC, ±800 kV, 4.000 MW, junto a SE 500 kV Xingu; Estação Conversora CA/CC, ±800 kV, 3.850 MW, junto a SE 500 kV Estreito	Furnas (24,5%)	2.162	3.400; 3.300	Xingu (PA); Estreito (MG)	fev/08	jun/44
Energia Olímpica S.A.	SE Olímpica 138/13,8 kV	Furnas (49,9%)	n/a	120	RJ	mai/15	n/a
Fronteira Oeste Transmissora de Energia S.A. ⁽¹⁾	SE Pinhalzinho, em 230/138 kV (ATF1), SE Pinhalzinho, em 230/138 kV (ATF2 e ATF3) e ampliações SE Maçarambá, Foz do Chapecó e Santo Ângelo; Ampliação da SE Santa Maria 3, 230/138 kV	Eletrosul (51%)	58,69 23,75	450 166	RS	mai/16 set/15	jan/44
Paraíso Transmissora de Energia S.A. ⁽²⁾	SE Campo Grande 2 EL 230 PAR2; SE Chapadão EL PAR2; SE 230/138 kV Paraíso 2	Eletrosul (24,5%)	91,39	300	RS	mar/18 mar/18 set/17	mar/45

(1) As ampliações das SEs Maçambará e Santo Ângelo, bem como a SE Pinhalzinho, estão previstas para jan/16, jul/16 e out/15, respectivamente.

(2) Lote "E" do Leilão ANEEL 004/2014, tendo como vencedor o consórcio formado por Eletrosul, Elecnor e Copel.



Informe aos Investidores 2T15

XI. Dados das SPEs

XI.1 Dados operacionais

XI.1.1 Geração

XI.1.1.1 Ativos Operacionais e Energia gerada

SPE	Usina	Empresas Eletrobras (%)	Localização (Estado)	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW Médio)	Energia Gerada (MWh)		Início da Operação	Término da Concessão
						1T15	2T15		
EAPSA - Energia Águas Da Pedra S.A.	UHE Dardanelos	Eletronorte (24,5%) Chesf (24,5%)	MT	261,0	154,9	430.573,1	489.984,4	ago/11	jul/42
Amapari Energia S.A.	UTE Serra do Navio	Eletronorte (49%)	AP	23,3	21,0	83,0	82,9	jun/08	mai/37
Brasventos Miassaba 3 Geradora de Energia S.A.	Parque Eólico Miassaba 3	Eletronorte (24,5%) Furnas (24,5%)	RN	68,5	22,8	41.945,0	34.326,0	mai/14 ⁽¹⁾	ago/45
Brasventos Eolo Geradora de Energia S.A.	Parque Eólico Rei dos Ventos 1	Eletronorte (24,5%) Furnas (24,5%)	RN	58,5	21,9	35.088,0	26.782,0	mai/14 ⁽¹⁾	dez/45
Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A.	Parque Eólico Rei dos Ventos 3	Eletronorte (24,5%) Furnas (24,5%)	RN	60,1	21,1	35.537,0	28.553,0	mai/14 ⁽¹⁾	dez/45
ESBR Participações S.A.	UHE Jirau ⁽²⁾	Chesf (20%) Eletrosul (20%)	RO	3.750,0	2.184,6	2.850.027,9	3.519.626,0	set/13	ago/43
Pedra Branca S.A.	Pedra Branca	Chesf (49%)	BA	30,0	12,2	25.942,0	31.895,3	set/13	ago/43
São Pedro do Lago S.A.	São Pedro do Lago	Chesf (49%)	BA	30,0	13,5	22.003,6	28.919,4	mar/13	fev/46
Sete Gameleiras S.A.	Sete Gameleiras	Chesf (49%)	BA	30,0	12,6	24.106,0	30.628,9	mar/13	fev/46
Enerpeixe S.A.	UHE Peixe Angical	Furnas (40%)	TO	498,8	280,5	536.424,7	598.692,5	jun/06	nov/36
Baguari Geração de Energia S.A.	UHE Baguari	Furnas (15%)	MG	140,0	80,0	40.462,0	30.150,0	set/09	ago/41
Retiro Baixo Energética S.A.	UHE Retiro Baixo	Furnas (49%)	MG	82,0	38,5	58.082,1	35.521,9	mar/10	ago/41
Foz de Chapecó Energia S.A.	UHE Foz de Chapecó	Furnas (40%)	RS/SC	855,0	432,0	1.526.726,4	850.675,2	out/10	nov/36
Serra do Facão Energia S.A.	UHE Serra do Facão	Furnas (49,47%)	GO	212,6	182,4	102.565,1	79.332,6	jul/10	nov/36
Madeira Energia S.A.	UHE Santo Antônio ⁽³⁾	Furnas (39%)	RO	3.568,3	2.424,2	2.515.719,3	2.634.261,6	mar/12	jun/43
Tijóá Participações e Investimentos S.A.	UHE Três Irmãos ⁽⁴⁾	Furnas (49,9%)	SP	807,5	217,5	421.966,8	194.576,8	out/14	out/44
Eólica Livramento	Parques eólicos ⁽⁵⁾	Eletrosul (52,53%)	RS	78	29	-	-	nov/13	mar/47
Santa Vitória do Palmar S.A.	Parques eólicos Geribatu de I a X	Eletrosul (49%)	RS	258	109	79.349,6	170.078,0	fev/15	abr/47
Eólica -Chuí Holding S.A.	Parques eólicos Chuí I a V, e Minuano I e II	Eletrosul (49%)	RS	144	59,8	-	29.289,1	mai/15	abr/47

(1) Decisão obtida por meio de mandado de segurança, com pedido de liminar.

(2) A primeira turbina entrou em operação em set/2013 com 75MW de capacidade instalada. No no segundo trimestre de 2015 a empresa totalizou 32 máquinas em operação, resultando numa capacidade instalada em operação de 2.400 MW.

(3) 32 unidades em operação até o 2T15, totalizando 2.286,08 MW.

(4) A concessão da UHE Três Irmãos, detida pela Cesp e vencida em nov/2011, não foi renovada segundo os termos da Lei nº 12.783/2013. No Leilão nº 002/2014 - ANEEL, ocorrido em 28/03/2014, o consórcio FURNAS (49,9%) e FIP CONSTANTINOPLA (50,1%) sagrou-se vencedor na disputa pela outorga de concessão da UHE Três Irmãos, mediante proposta de contratação de serviço de geração de energia elétrica, pelo menor Custo de Gestão dos Ativos de Geração (GAG), incluídos os custos de operação, manutenção, administração, remuneração e amortização da usina hidrelétrica, quando cabíveis, sob o regime de que trata o art. 8º da Lei nº 12.783, de 11/01/2013, pelo prazo de 30 anos contados da data de vigência do respectivo Contrato de Concessão, que foi assinado em 10/09/2014.

(5) Capacidade instalada de 42 MW.



Informe aos Investidores 2T15

XI.1.1.2 Energia vendida

SPE	Empresas Eletrobras (%)	Comprador	Tipo de Venda	1T15		2T15	
				R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
EAPSA - Energia Águas Da Pedra S.A.	Eletronorte (24,5%) Chesf (24,5%)	Sistema Eletrobras	A	-	-	-	-
			B	-	-	-	-
		Outros	B	56,80	331.389,00	54,91	313.752,80
Amapari Energia S.A.	Eletronorte (49%)	Sistema Eletrobras	A	-	-	-	-
			B	-	-	-	-
		Outros	A	-	-	-	-
			B	-	-	-	-
Brasventos Miassaba 3 Geradora de Energia S.A.	Eletronorte (24,5%) Furnas (24,5%)	Sistema Eletrobras	A	-	-	-	-
			B	-	-	-	-
		Outros	A	8.367,1	41,945	6.900	34,33
			B	-	-	-	-
Brasventos Eolo Geradora de Energia S.A.	Eletronorte (24,5%) Furnas (24,5%)	Sistema Eletrobras	A	-	-	-	-
			B	-	-	-	-
		Outros	A	7.031,6	35,088 0	5400 0	26,78
			B	-	-	-	-
Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A.	Eletronorte (24,5%) Furnas (24,5%)	Sistema Eletrobras	A	-	-	-	-
			B	-	-	-	-
		Outros	A	7.035,1	35,537	5.700	28,55
			B	-	-	-	-
ESBR Participações S.A.	Chesf (20%) Eletrosul (20%)	Sistema Eletrobras	A	21,08	207.694,97	28,72	277.836,96
			B	116,66	618.674,80	89,86	455.715,18
		Outros	A	167,60	1.672.918,14	220,30	2.126.815,84
			B	175,00	928.012,21	113,58	588407,71
Pedra Branca S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	2,50	14.480,00	2,50	17.802,94
			B	-	-	-	-
		Outros	A	2,00	11.462,00	2,00	14.092,40
			B	-	-	-	-
São Pedro do Lago S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	2,80	12.436,00	2,80	16.344,72
			B	-	-	-	-
		Outros	A	2,10	9.567,00	2,10	12.574,70
			B	-	-	-	-
Sete Gameleiras S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	2,60	13.699,00	2,60	17.406,79
			B	-	-	-	-
		Outros	A	2,00	10.406,00	2,00	13.222,14
			B	-	-	-	-
Enerpeixe S.A.	Furnas (40%)	Sistema Eletrobras	A	-	-	-	-
			B	-	-	-	-
		Outros	A	-	-	-	-
			B	45,95	223.602,15	43,65	210.013,68
Baguari Geração de Energia S.A.	Furnas (15%)	Sistema Eletrobras	A	0,28	1.532,00	0,27	1.496,00
			B	-	-	-	-
		Outros	A	15,24	84.790,00	15,07	81.703,00
			B	-	-	-	-
Retiro Baixo Energética S.A.	Furnas (49%)	Sistema Eletrobras	A	-	-	-	-
			B	-	-	-	-
		Outros	A	15,00	83.627,85	14,50	78.572,27
			B	0,40	2.161,00	0,40	2.184,00
Foz de Chapecó Energia S.A.	Furnas (40%)	Sistema Eletrobras	A	-	-	-	-
			B	-	-	-	-
		Outros	A	112,64	587,69	109,71	557.270,06
			B	75,93	373,25	78,27	377.395,20
Serra do Facão Energia S.A.	Furnas (49,47%)	Sistema Eletrobras	A	8,88	46.907,07	5,86	29.112,53
			B	-	-	-	-
		Outros	A	71,48	360.875,21	73,66	374.291,98
			B	-	-	-	-
Madeira Energia S.A.	Furnas (39%)	Sistema Eletrobras	A	12,54	109.648,97	-	-
			B	-	-	-	-
		Outros	A	370,27	3.255.902,00	-	-
			B	406,02	2.020.151,55	-	-
Eólica Livramento	Eletrosul (52,53%)	Sistema Eletrobras	A	0,25	6.775,79	0,15	6.847,90
			B	-	-	-	-



Informe aos Investidores 2T15

SPE	Empresas Eletrobras (%)	Comprador	Tipo de Venda	1T15		2T15			
				R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh		
Santa Vitória do Palmar S.A.	Eletrosul (49%)	Outros	A	2,09	55.893,21	1,22	56.488,10		
			B	-	-	-	-		
		Sistema Eletrobras	A	1,00	8.768,12	3,11	25.738,68		
			B	-	-	-	-		
		Outros	A	8,26	72.327,88	25,62	212.317,32		
			B	-	-	-	-		
Eólica -Chuí Holding S.A.	Eletrosul (49%)	Sistema Eletrobras	A	1,01	4.818,44	2,44	14.144,47		
			B	-	-	-	-		
		Outros	A	8,33	39.747,16	20,12	116.677,13		
			B	3,64	9.422,00	-	-		
		Total				1.230,01	6.459.961,34	408,05	2.235.696,01

A - Venda de energia no ambiente regulado - receitas oriundas das cotas.

B - Através de contratos no mercado livre ou contratos bilaterais.

XI.1.1.3 Tarifa Média - R\$/MWh

SPE	Empresas Eletrobras (%)	1T15	2T15
EAPSA - Energia Águas Da Pedra S.A.	Eletronorte (24,5%) Chesf (24,5%)	171,29	175,02
Amapari Energia S.A.	Eletronorte (49%)	-	-
Brasventos Miassaba 3 Geradora de Energia S.A	Eletronorte (24,5%) Furnas (24,5%)	199,48	199,48
Brasventos Eolo Geradora de Energia S.A.	Eletronorte (24,5%) Furnas (24,5%)	200,40	200,4
Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A.	Eletronorte (24,5%) Furnas (24,5%)	200,79	200,79
ESBR Participações S.A.	Chesf (20%) Eletrosul (20%)	140,16	131,2
Pedra Branca S.A.	Chesf (49%)	171,45	171,45
São Pedro do Lago S.A.	Chesf (49%)	171,45	171,45
Sete Gameleiras S.A.	Chesf (49%)	171,45	171,45
Enerpeixe S.A.	Furnas (40%)	388,48	216,61
Baguari Geração de Energia S.A.	Furnas (15%)	179,73	184,51
Retiro Baixo Energética S.A.	Furnas (49%)	179,35	184,31
Foz de Chapecó Energia S.A.	Furnas (40%)	196,23	201,13
Serra do Facão Energia S.A.	Furnas (49,47%)	196,87	199,41
Madeira Energia S.A.	Furnas (39%)	146,47	144,26
Eólica Livramento	Eletrosul (52,53%)	37,36	21,58
Santa Vitória do Palmar S.A.	Eletrosul (49%)	114,25	120,66
Eólica -Chuí Holding S.A.	Eletrosul (49%)	209,70	172,45



Informe aos Investidores 2T15

XI.1.2 Transmissão

XI.1.2.1 Ativos operacionais

XI.1.2.1.1 Linhas de Transmissão

SPE	Objeto (De-Para)	Empresas Eletrobras (%)	Extensão (km)	Tensão (kV)	Início da Operação	Término da Concessão
AETE - Amazônia Eletronorte Transmissora de Energia S.A.	Coxipó-Cuiabá-Rondonópolis (MT), SE Seccionadora Cuiabá	Eletronorte (49%)	193	230	ago/05	fev/34
INTESA - Integração Transmissora de Energia S.A.	Colinas-Miracema-Gurupi-Peixe Nova-Serra da Mesa 2 (TO / GO)	Eletronorte (37%) Chesf (12%)	695	500	mai/08	abr/36
BRASNORTE Transmissora de Energia S.A.	Jauru - Juba - C2 (MT) e Maggi - Nova Mutum (MT), SE Juba e SE Maggi - 230/138 kV	Eletronorte (49,71%)	402	230	set/09	mar/38
Transmissora Matogrossense de Energia S.A. - TME	LT Jauru / Cuiabá, em 230 kV, Mato Grosso	Eletronorte (49%)	348	500	nov/11	nov/39
Manaus Transmissora de Energia S.A.	Oriximiná - Silves - Lechuga (AM), SE Silves (ex-Itacoatiara) e SE Lechuga (ex-Cariri)	Eletronorte (30%) Chesf (19,5%)	559	500	mar/13	out/38
Norte Brasil Transmissora de Energia S.A.	Coletora Porto Velho (RO) - Araraquara (SPE)	Eletronorte (49%)	2.412	600	nov/14	fev/39
Sistema de Transmissão do Nordeste S.A.	Teresina II/PI a Sobral/CE e Fortaleza/CE	Chesf (49%)	546	500	jan/06	fev/34
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	LT Coletora Porto Velho/ Araraquara II, CS	Chesf (24,5%)	2.375	600	ago/13	fev/39
Extremoz Transmissora do Nordeste -ETN S.A.	LT Ceará Mirim/João Câmara II	Chesf (49%)	64	500	out/14	out/41
	LT Ceará Mirim/ Extremoz II		26	230	out/14	
	LT Ceará Mirim/ Campina III, 500 kV		201	500	mai/15	
	LT Campina Grande III/Campina Grande II, 230 kV		8,5	230	mai/15	
Baguari Energia S.A.	UHE Baguari - SE Baguari	Furnas (15%)	0,8	230	fev/10	ago/41
Baguari Energia S.A.	SE Baguari - Mesquita - Governador Valadares	Furnas (15%)	2,5	230	abr/10	ago/41
Baguari Energia S.A.	SE Baguari - Mesquita	Furnas (15%)	69	230	abr/10	ago/41
Baguari Energia S.A.	SE Baguari - Gov. Valadares	Furnas (15%)	26	230	abr/10	ago/41
Centroeste de Minas S.A.	Furnas - Pimenta II	Furnas (49%)	62,7	345	mar/10	mar/35
Chapecoense Geração S.A.	SE Foz do Chapecó - Gurita	Furnas (40%)	72,6	230	mar/11	nov/36
Chapecoense Geração S.A.	SE Foz do Chapecó - SE Xanxerê	Furnas (40%)	77,6	230	mar/11	nov/36
Chapecoense Geração S.A.	UHE Foz do Chapecó - SE de Foz do Chapecó	Furnas (40%)	1	230	mar/11	nov/36
Enerpeixe S.A.	Peixe Angical - Peixe 2	Furnas (40%)	17	500	abr/06	nov/36
Goiás Transmissão S.A.	Rio Verde Norte - Trindade	Furnas (49%)	193	500	dez/13	jul/40
Goiás Transmissão S.A.	Trindade - Xavantes	Furnas (49%)	37	230	dez/13	jul/40
Goiás Transmissão S.A.	Trindade - Carajás	Furnas (49%)	29	230	out/13	jul/40
MGE Transmissão S.A.	Mesquita - Viana 2	Furnas (49%)	248	500	jun/14	jul/40
MGE Transmissão S.A.	Viana 2 - Viana	Furnas (49%)	10	345	jun/14	jul/40
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	LT Coletora Porto Velho- Araraquara II (Lote D)	Furnas (24,5%)	2.375	600	ago/13	fev/39
Retiro Baixo Energética S.A.	UHE Retiro Baixo - SE Curvelo	Furnas (49%)	45	138	out/10	ago/41
Serra do Facão Energia S.A.	UHE Serra do Facão - SE Celg de Catalão	Furnas (49,5%)	32	138	out/10	nov/36
Transenergia Renovável S.A.	Barra dos Coqueiros - Quirinópolis	Furnas (49%)	52,3	230	abr/11	abr/39
Transenergia Renovável S.A.	Quirinópolis - UTE Quirinópolis	Furnas (49%)	34,4	138	mai/11	jun/25
Transenergia Renovável S.A.	Quirinópolis - UTE Boavista	Furnas (49%)	16,7	138	mai/11	jun/25
Transenergia Renovável S.A.	Chapadão - Jataí	Furnas (49%)	131,5	230	dez/12	jun/25
Transenergia	Jataí - Mineiros	Furnas (49%)	61,4	138	dez/12	jun/25



Informe aos Investidores 2T15

SPE	Objeto (De-Para)	Empresas Eletrobras (%)	Extensão (km)	Tensão (kV)	Início da Operação	Término da Concessão
Renovável S.A.						
Transenergia Renovável S.A.	Jataí - UTE Jataí	Furnas (49%)	51,2	138	dez/12	jun/25
Transenergia Renovável S.A.	Jataí - UTE Água Emendada	Furnas (49%)	32,6	138	dez/12	jun/25
Transenergia Renovável S.A.	Mineiros - Morro Vermelho	Furnas (49%)	45,2	138	dez/12	jun/25
Transenergia Renovável S.A.	Morro Vermelho - UTE Morro Vermelho	Furnas (49%)	31	138	dez/12	jun/25
Transenergia Renovável S.A.	Morro Vermelho - UTE Alto Taquari	Furnas (49%)	30,2	138	jun/13	jun/25
Transenergia Renovável S.A.	Palmeiras - Edéia	Furnas (49%)	57	230	mai/13	jun/25
Transenergia Renovável S.A.	Edéia - UTE Tropical Bionenergia I	Furnas (49%)	48,7	138	mai/13	jun/25
Transirapé	Irapé - Araçuaí	Furnas (24,5%)	65	230	mai/07	mar/35
Transleste	Montes Claros - Irapé	Furnas (24,5%)	138	345	dez/06	fev/34
Transudeste	Itutinga - Juiz de Fora	Furnas (25%)	140	345	fev/07	mar/35
Etau	Linha de transmissão (Campos Novos (SC) - Barra Grande (SC) - Lagoa Vermelha (RS) - Santa Marta (RS))	Eletrosul (27,42%)	188	230	jul/05	dez/32
Uirapuru	Linha de transmissão (Ivaiporã (PR) - Londrina (PR))	Eletrosul (75%)	120	525	jul/06	mar/35
Transmissora Sul Brasileira de Energia - TSBE	LT 525 KV Salto Santiago - Itá LT 525KV Itá - Nova Santa Rita LT 230KV Nova Santa Rita - Camaquã LT 230KV Camaquã - Quinta	Eletrosul (80%)	188 307 121 167	525 525 230 230	fev/14 ago/14 dez/14 dez/14	mai/42
Costa Oeste	LT Cascavel Oeste - Umuarama, CS	Eletrosul (49%)	144,4	230	ago/14	jan/42
Transmissora Sul Litorânea de Energia - TSLE	LT Povo Novo - Marmeleiro, CS LT Marmeleiro - Santa Vitória do Palmar LT Nova santa Rita - Povo Novo, CS	Eletrosul (51%)	152 48 268	525	dez/14 dez/14 mar/15	ago/42
Marumbi Transmissora de Energia S.A.	LT 525 KV Curitiba / Curitiba Leste (PR)	Eletrosul (20%)	28	525	jun/15	mai/42

XI.1.2.1.2 Subestações

SPE	Subestação	Empresas Eletrobras (%)	Capacidade de Transformação (MVA)	Início da Operação	Término da Concessão
AETE - Amazônia Eletronorte Transmissora de Energia S.A.	SE Seccionadora Cuiabá	Eletronorte (49%)	n/a	ago/05	fev/34
BRASNORTE Transmissora de Energia S.A.	SE Juba SE Maggi - 230/138 kV	Eletronorte (49,71%)	300 100	set/09	mar/38
Manaus Transmissora de Energia S.A.	SE Silves (ex-Itacoatiara) SE Lechuga (ex-Cariri)	Eletronorte (30%) Chesf (19,5%)	150 1.800	mar/13	out/38
INTESA - Integração Transmissora de Energia S.A.	SE Peixe 2 SE Serra da Mesa 2	Eletronorte (37%)	n/a	mai/08	abr/36
Transmissora Matogrossense de Energia S.A. - TME	SE Jauru 500/230 kV	Eletronorte (49%)	750	nov/11	nov/39
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	Estação Retificadora CA/CC de 500 kV para +/- 600 kV; Estação Inversora CC/CA de +/- 600 kV para 500 kV.	Chesf (24,5%) Furnas (24,5%)	3.150 2.950	mai/14	fev/39
TDG - Transmissora Delmiro Gouveia S.A.	SE - Pecém II, de 500/230 kV; SE - Aquiraz, de 230/69 kV	Chesf (49%)	3600 450	out/13	jul/40
Extremoz Transmissora do Nordeste - ETN S.A.	SE - João Câmara II, 500/138 kV SE - Ceará Mirim, 500/230 kV SE - Campina Grande III, 500/230 kV	Chesf (49%)	900 900 500/230	out/14 out/14 mai/15	out/41
Caldas Novas Transmissão S.A. (1)	Ampliação da SE Corumbá	Furnas (49%)	150	jul/13	dez/42
Madeira Energia S.A.	SE da Usina de Santo Antônio	Furnas (39%)	3.630	ago/07	jun/43
MGE Transmissão S.A.	Viana 2	Furnas (49%)	900	ago/14	jul/40
Retiro Baixo Energética S.A.	SE da Usina de Retiro Baixo	Furnas (49%)	100	ago/06	ago/41
Serra do Facão Energia S.A.	SE da Usina de Serra do Facão	Furnas (49,47%)	236,4	nov/01	nov/36
Transenergia Renovável S.A	Edéia Jataí	Furnas (49%)	150 225	fev/12 dez/12	jun/25



Informe aos Investidores 2T15

SPE	Subestação	Empresas Eletrobras (%)	Capacidade de Transformação (MVA)	Início da Operação	Término da Concessão
	Mineiros		-	dez/12	
	Morro Vermelho		-	dez/12	
	Quirinópolis		225	abr/11	
Transenergia São Paulo S.A	Itatiba	Furnas (49%)	800	ago/12	nov/39
Etau ⁽²⁾	Se Lagoa Vermelha 2 230/138KV	Eletrosul (27,42%)	150	jul/05	dez/32
	SE Barra Grande 230/138 KV		-		
	Ampliação SE 525 KV Salto				
	Santiago;		-	fev/14	
	Ampliação SE 525 kV Itá		-	ago/14	
Transmissora Sul Brasileira de Energia - TSBE	Ampliação SE 525/230kV; Nova Santa Rita;	Eletrosul (80%)	-	ago/14	mai/42
	SE Camaquã 3 230/69Kv ;		166	dez/14	
	Ampliação SE 230 kV Quinta		-	dez/14	
Costa Oeste ⁽³⁾	Subestação Umuarama 230/138 kV - 2X150 MVA	Eletrosul (49%)	300	jul/14	jan/42
	SE Povo Novo 525/230 kV;				
	SE Santa Vitória do Palmar 525/138 kV;		672	dez/14	
Transmissora Sul Litorânea de Energia - TSLE	SE Marmeleiro 525 kV -	Eletrosul (51%)	75	dez/14	ago/42
	Compensador Síncrono ±200 Mvar;		-	dez/14	
	Ampliação SE Nova Santa Rita 525kV		-	mar/15	
Marumbi Transmissora de Energia S.A.	SE Curitiba Leste - 1 banco 3x224 MVA 525/230 KV	Eletrosul (20%)	672	jun/15	mai/42

(1) Este empreendimento consiste na ampliação da SE Corumbá.

(2) Entradas de linhas e instalações associadas à LT Campos Novos - Santa Marta localizadas nas subestações

(3) Operação comercial por compartilhamento com a Copel (LT Caiuá).



Informe aos Investidores 2T15

XI.2 Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

SPE	Empresas Eletrobras (%)	BNDES (a)							Outros Credores (b)							Total (a+b)
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	Após 2020	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Após 2020	
Belo Monte Transmissora de Energia S.A	Eletronorte (24,5%)	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	427,32	-	-	-	-	-	427,32	854,64
Norte Brasil Transmissora de Energia S.A. (1)	Eletronorte (24,5%)	1.136,87	1.065,63	992,94	-	-	-	-	253,50	269,70	280,43	-	-	-	-	3.999,07
Manaus Transmissora de Energia S.A.	Eletronorte (30%) Chesf (19,5%)	15,88	31,40	31,30	31,30	31,30	31,20	188,40	32,06	24,00	25,00	26,10	27,40	28,80	350,90	875,04
Linha Verde Transmissora de Energia S.A.	Eletronorte (49%)	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	193,69	201,43	194,78	187,64	179,84	171.764,00	197,42	172.918,80
Transmissora Matogrossense de Energia S.A.	Eletronorte (49%)	65,19	58,94	52,68	-	-	-	-	81,26	75,46	69,26	-	-	-	-	402,79
Brasventos Eolo Geradora de Energia S.A.	Eletronorte (24,5%) Furnas (24,5%)	114,88	106,57	98,27	-	-	-	-	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	319,72
Brasventos Miassaba 3 Geradora de Energia S.A	Eletronorte (24,5%) Furnas (24,5%)	115,65	107,29	98,93	-	-	-	-	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	321,87
Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A.	Eletronorte (24,5%) Furnas (24,5%)	121,07	112,32	103,57	-	-	-	-	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	336,96
Norte Energia S.A. (2)	Chesf (15%) Eletronorte (19,98%)	-	-	167,83	384,61	471,99	513,71	10.722,14	-	-	77,70	242,90	320,58	345,80	7.290,55	20.537,81
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	Chesf (49%)	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	9,43	19,34	20,35	21,45	22,54	23,75	53,09	169,95
Integração Transmissora de Energia S.A	Chesf (12%)	15,88	30,60	30,60	30,60	30,60	25,50	-	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	163,78
Interligação Elétrica do Madeira	Chesf (24,5%) Furnas (24,5%)	132,30	122,90	122,90	122,90	122,90	122,90	950,00	25,00	-	10,50	22,20	40,80	57,30	584,00	2.436,60
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	Chesf (49%)	16,66	31,47	31,47	31,47	31,47	31,47	178,98	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	352,99
Transmissora	Chesf (49%)	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	169,00	-	-	-	-	-	-	169,00



Informe aos Investidores 2T15

SPE	Empresas Eletrobras (%)	BNDES (a)							Outros Credores (b)							Total (a+b)
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	Após 2020	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Após 2020	
Delmiro Gouveia S.A.																
ESBR Participações S.A.	Chesf (20%) Eletronsul (20%)	142,00	284,10	284,10	284,10	284,10	284,10	4.118,90	143,30	286,50	286,50	286,50	286,50	286,50	4.154,80	11.412,00
Energética Águas da Pedra S.A.	Eletronorte (24,5%) Chesf (24,5%)	17,00	34,00	33,70	33,40	33,40	33,40	202,50	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	387,40
Companhia Energética Sinop S.A.	Chesf (24,5%)	-	80,00	-	-	-	-	-	-	229,00	-	-	-	-	-	309,00
Vamcruz Participações S.A. (3)	Chesf (49%)	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	223,48	-	-	-	-	-	-	223,48
São Pedro do Lago S.A.	Chesf (49%)	2,52	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	44,44	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	72,11
Pedra Branca S.A.	Chesf (49%)	2,44	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	43,11	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	69,95
Sete Gameleiras S.A.	Chesf (49%)	2,45	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	43,22	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	70,12
Banda de Couro Energética S.A.	Chesf (49%)	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	7,20	-	-	-	-	-	-	7,20
Baraúnas I Energética S.A.	Chesf (49%)	-	1,63	2,17	2,17	2,17	2,17	24,39	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	34,70
Baraúnas II Energética S.A.	Chesf (49%)	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	7,40	-	-	-	-	-	-	7,40
Morro Branco I Energética S.A.	Chesf (49%)	-	1,65	2,19	2,19	2,19	2,19	24,68	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	35,09
Mussambê Energética S.A.	Chesf (49%)	-	1,45	1,93	1,93	1,93	1,93	21,76	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	30,93
Chapada do Piauí Holding (4)	Chesf (49%)	510,00	-	-	-	-	-	-	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	510,00
Santa Joana I	Chesf (49%)	60,86	-	-	-	-	-	-	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	60,86
Santa Joana III	Chesf (49%)	49,24	-	-	-	-	-	-	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	49,24
Santa Joana IV	Chesf (49%)	58,25	-	-	-	-	-	-	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	58,25
Santa Joana V	Chesf (49%)	60,86	-	-	-	-	-	-	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	60,86
Santa Joana VII	Chesf (49%)	60,86	-	-	-	-	-	-	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	60,86
Santo Augusto IV	Chesf (49%)	61,67	-	-	-	-	-	-	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	61,67
Foz do Chapecó	Furnas (40%)	89,59	43,00	86,01	86,01	86,01	86,01	580,55	46,11	22,09	44,18	44,18	44,18	44,18	298,21	1.600,30
Enerpeixe	Furnas (40%)	66,69	-	-	-	-	-	-	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	66,69
Santo Antônio	Furnas (39%)	183,07	399,09	472,61	546,60	553,33	553,33	7.211,26	17,76	43,18	70,83	43,40	130,66	203,86	3.552,85	13.981,83
Teles Pires Participações	Furnas (24,72%) Eletronsul (24,72%)	27,97	96,82	123,70	124,68	135,45	135,45	2.065,01	25,56	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	587,83	3.578,05



Informe aos Investidores 2T15

SPE	Empresas Eletrobras (%)	BNDES (a)							Outros Credores (b)							Total (a+b)
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	Após 2020	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Após 2020	
Centro Oeste de Minas	Furnas (49%)	1,18	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	5,49	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	18,42
Serra do Facão	Furnas (49,47%)	37,38	73,94	69,25	66,30	62,99	59,98	90,24	50,78	-	-	-	-	-	-	510,86
Retiro Baixo	Furnas (49%)	6,59	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	65,89	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	138,37
Goiás Transmissão	Furnas (49%)	4,92	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	70,31	-	0,76	2,00	2,00	6,00	6,00	84,00	225,30
MGE Transmissão	Furnas (49%)	4,83	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	54,69	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	104,46
Transenergia São Paulo	Furnas (49%)	2,28	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	27,27	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	50,84
Transenergia Renovável	Furnas (49%)	6,28	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	68,98	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	133,60
Triângulo Mineiro Transmissão S.A.	Furnas (49%)	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	-	0,07	7,23	7,23	7,23	7,23	21,68	50,66
Vale de São Bartolomeu Transmissão S.A.	Furnas (39%)	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	-	0,06	5,02	5,20	5,38	5,57	17,93	39,16
Mata de Santa Genebra S.A.	Furnas (49,9%)	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	488,49	469,00	-	-	-	-	-	957,49
Companhia Transirapé de Transmissão S.A.	Furnas (24,5%)	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	5,91	13,96	19,93	2,48	2,48	2,42	9,37	56,55
Companhia Transleste de Transmissão S.A.	Furnas (24,5%)	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	3,75	11,60	17,08	16,23	16,23	13,00	13,81	91,70
Companhia Transudeste de Transmissão S.A.	Furnas (25%)	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	5,49	13,97	18,72	-	-	-	-	38,18
São Manoel	Furnas (33,33%)	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	558,71	-	-	-	-	-	-	558,71
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	Furnas (24,5%)	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	378,49	-	-	-	-	-	-	378,49
Caldas Novas Transmissão S.A.	Furnas (49%)	0,66	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	7,47	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	14,73
Luziânia Transmissora de Energia S.A.	Furnas (49%)	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	33,23	-	-	-	-	-	-	33,23
Uirapuru Transmissora de Energia S.A.	Eletrosul (75%)	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	3,28	6,19	6,19	6,19	1,55	-	-	23,41
Transmissora Sul Litorânea de Energia S.A.	Eletrosul (51%)	18,18	36,35	36,35	36,35	36,35	36,35	296,87	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	496,81
Transmissora Sul	Eletrosul (80%)	10,81	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	141,10	-	0,22	0,44	0,26	1,59	3,75	82,06	340,08



Informe aos Investidores 2T15

SPE	Empresas Eletrobras (%)	BNDES (a)							Outros Credores (b)							Total (a+b)
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	Após 2020	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Após 2020	
Brasileira de Energia S.A.																
Santa Vitória do Palmar Holding S.A.	Eletrosul (49%)	11,17	26,81	26,81	26,81	26,81	26,81	283,77	5,93	13,43	13,43	14,42	13,43	13,43	240,13	743,19
Marumbi Transmissora de Energia S.A.	Eletrosul (20%)	3,70	7,16	6,92	6,68	6,48	6,24	14,47	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	51,66
Livramento Holding S.A.	Eletrosul (52,53%)	5,56	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	97,26	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	154,02
Chuí Holding S.A.	Eletrosul (49%)	-	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	99,89	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	145,30
Costa Oeste Transmissora de Energia S.A.	Eletrosul (49%)	2,47	4,77	4,60	4,43	4,26	4,07	9,78	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	34,39
Fronteira Oeste Transmissora de Energia ⁽⁵⁾	Eletrosul (51%)	-	-	-	-	-	-	-	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	-
Chuí IX	Eletrosul (99,99%)	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	13,62	-	-	-	-	-	-	13,62
Hermenegildo I	Eletrosul (99,99%)	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	118,78	-	-	-	-	-	-	118,78
Hermenegildo II	Eletrosul (99,99%)	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	118,78	-	-	-	-	-	-	118,78
Hermenegildo III	Eletrosul (99,99%)	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	98,25	-	-	-	-	-	-	98,25
Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.	Eletrosul (27,42%)	7,52	3,72	7,44	0,62	-	-	-	0,10	-	-	-	9,94	-	-	29,34

(1) Saldo a desembolsar após 2017: R\$ 6,00 milhões.

(2) Saldo a desembolsar após 2017: R\$ 6.166,94 milhões.

(3) As participações das SPEs U.E.E. Caiçara I S.A., U.E.E. Caiçara II S.A., U.E.E. Junco I S.A. e U.E.E. Junco II S.A foram incorporadas pela empresa Vamcruz Participações S.A.

(4) As participações das SPEs V. de Santa Joana IX, X, XI, XII, XIII, XV e XIV Energia Renováveis S.A. foram incorporadas pela empresa Chapada do Piauí I Holding S.A.

(5) Sem empréstimos e financiamentos na data base 30/06/2015.