



Eletrobras

Informe aos Investidores 1T16
Anexo

Versão 1.0
11/05/2016



Informe aos Investidores 1T16

Sumário

	Página
IV. Informações das Empresas Eletrobras	03
V. Dados de Mercado das Empresas Eletrobras	51
VI. Dados de Geração	52
VII. Dados de Transmissão	57
VIII. Dados de Distribuição	63
IX. Empregados	65
X. Investimentos	66
XI. Dados das SPEs	84

Teleconferência em Português

16 de maio de 2016
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

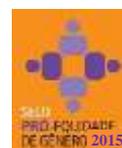
16 de maio de 2016
14:00h (horário de Brasília)
13:00h (horário de Nova Iorque)
18:00h (horário de Londres)
Telefone: +1 (786) 837-9597
(+44)20 3318 3776 (Londres)
Senha: 9532

Contate RI:

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



Pacto Global
Rede Brasileira





Informe aos Investidores 1T16

IV. Informações das Empresas Eletrobras

IV.1 Demonstrações Financeiras das empresas de Geração e Transmissão e Eletropar.

Essas informações financeiras foram ajustadas para fins de padronização e consolidação do Sistema Eletrobras.

ATIVO 31/03/2016	Furnas	Chesf	Eletrosul	Eletronorte	Eletropar	Eletronuclear	CGTEE	Amazonas GT
ATIVO								
CIRCULANTE								
Disponibilidades	15.316	182.767	19.828	55.270	19.881	4.629	64.752	50.129
Clientes (Consumidores e revendedores)	550.101	329.059	230.768	1.206.605	-	174.748	20.831	477.162
Financiamentos e empréstimos	1.276	2.951	1.475	-	-	-	-	-
Títulos e valores mobiliários	750.864	34.088	131.071	614.458	47.919	369.838	-	251.489
Dividendos a Receber (Remuneração de participações societárias)	101.101	17.302	2.745	-	638	-	-	-
Ativos fiscais diferidos (Impostos e contribuições)	22.524	10.708	6.666	196.557	2.130	17.990	7.742	21.928
Imposto de Renda e Contribuição Social	176.733	163.171	31.979	-	-	12.596	-	-
Instrumentos Financeiros Derivativos	-	-	-	44.938	-	-	-	-
Direito de ressarcimento	-	-	-	-	-	-	22.444	-
Cauções e depósitos vinculados	-	93.164	50.544	-	-	-	-	-
Almoxarifado (Estoque)	29.823	82.257	37.249	108.144	-	112.665	37.162	28.484
Valores a Receber Lei 12.783/2013	-	-	-	-	-	-	-	-
Estoque de combustível nuclear	-	-	-	-	-	402.453	-	-
Ativo Financeiro	-	123.959	53.346	356.537	-	-	-	-
Risco Hidrológico	111.380	-	2.007	22.796	-	-	-	7.650
Outros	1.759.118	1.039.426	567.678	2.605.305	70.568	1.094.919	152.931	836.842
TOTAL DO CIRCULANTE	2.116.495	1.372.900	871.231	2.853.153	73.268	1.178.888	161.187	847.871
NÃO CIRCULANTE								
REALIZÁVEL A LONGO PRAZO								
Ativo Financeiro - Itaipu (Controladora)	-	-	-	-	-	-	-	-
Conta de Consumo de Combustível - CCC (Controladora)	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos a Receber (Remuneração de participações societárias)	-	-	-	-	-	-	-	-
Clientes (Consumidores e revendedores)	519.543	3.797	640.139	5.221	-	-	-	-
Financiamentos e empréstimos - principal	1.014	265	2.445	-	-	-	-	-
Títulos e valores mobiliários	-	1.591	42	249	-	-	-	-
Ativos fiscais diferidos (Impostos e contribuições)	-	178.802	4.201	19.226	3.870	-	33.659	-
Imposto de Renda e Contribuição Social	-	(3)	117.253	1.205.422	-	-	-	-
Instrumentos Financeiros Derivativos	-	-	-	54.517	-	-	-	-
Direito de ressarcimento	-	-	-	-	-	-	-	-
Cauções e depósitos vinculados	712.665	1.006.417	173.564	497.115	55	60.473	6.413	51.837
Ativo Financeiro	6.988.345	4.489.511	1.798.699	5.670.846	-	542.487	-	-
Ativo Financeiro - Concessões Indenizáveis (Geração)	1.206.619	704.867	-	-	-	-	-	-
Adiantamentos para participação societária	67.517	436.705	856.991	61.649	-	-	-	-
Risco Hidrológico	294.541	-	24.085	232.696	-	-	-	15.014
Outros	219.552	197.378	104.862	2.220.436	2.768	500.730	147.581	9.071



Informe aos Investidores 1T16

TOTAL DO REALIZÁVEL A LONGO PRAZO	10.009.796	7.019.330	3.722.281	9.967.377	6.693	1.103.690	187.653	75.922
INVESTIMENTOS	6.350.346	4.646.584	2.155.923	4.144.447	99.778	-	-	-
IMOBILIZADO	5.861.875	1.665.795	3.281.735	7.042.080	33	7.224.178	1.416.379	1.841.749
INTANGÍVEL	143.183	61.612	218.830	173.516	26	58.595	1.831	5.357
TOTAL DO ATIVO NÃO CIRCULANTE	22.365.200	13.393.321	9.378.769	21.327.420	106.530	8.386.463	1.605.863	1.923.028
TOTAL DO ATIVO	24.481.695	14.766.221	10.250.000	24.180.573	179.798	9.565.351	1.767.050	2.770.899



Informe aos Investidores 1T16

PASSIVO 31/03/2016	Furnas	Chesf	Eletrosul	Eletronorte	Eletropar	Eletronuclear	CGTEE	Amazonas GT
TOTAL DO ATIVO								
CIRCULANTE	-	-	-	-	-	-	-	-
Fornecedores	488.269	379.519	181.622	544.338	-	563.458	194.630	27.090
Financiamentos e empréstimos - principal	840.000	334.285	730.048	557.191	-	242.388	237.126	968.095
Financiamentos e empréstimos - encargos	211.655	14.456	34.185	34.613	-	19.448	7.162	104
Debêntures	-	-	-	15.583	-	-	-	-
Tributos e contribuições sociais	255.442	90.384	66.995	157.153	84	64.742	18.360	54.726
Imposto de Renda e Contribuição Social	44.124	14.985	193	102.314	368	-	-	-
Instrumentos Financeiros Derivativos	-	-	-	188	-	-	-	-
Obrigações de ressarcimento	-	-	-	-	-	-	-	-
Adiantamento de clientes (Venda antecipada de energia)	-	-	-	54.682	-	-	-	-
Remuneração aos acionistas (dividendos a pagar)	-	-	40.671	10.910	1.341	-	77.368	-
Obrigações estimadas	162.323	190.821	71.583	181.431	316	87.537	9.240	15.534
Provisões para contingências	-	27.783	-	-	300	-	52.952	-
Benefício pós emprego (Prev. Complementar)	8.379	26.637	6.473	-	-	2.639	-	-
Arrendamento Mercantil	-	-	-	-	-	-	-	-
Contratos Onerosos	-	-	-	9.073	-	-	-	-
Concessões a pagar - UBP	1.265	-	2.375	-	-	-	-	-
Encargos Setoriais (taxas regulamentares)	120.261	124.574	43.923	332.583	-	4.279	1.305	-
Outros	390.896	120.326	164.138	1.205.120	8.266	251.295	28.944	548.495
TOTAL DO CIRCULANTE	2.522.614	1.323.770	1.342.206	3.205.179	10.675	1.235.786	627.087	1.614.044
NÃO CIRCULANTE								
Remuneração aos acionistas (dividendos a pagar)	-	-	-	-	-	-	-	-
Fornecedores	-	-	-	293.527	-	-	18.920	-
Financiamentos e empréstimos - principal	8.806.421	982.797	3.685.283	4.211.279	-	7.122.380	2.255.735	521.148
Debêntures	-	-	-	209.182	-	-	-	-
Tributos e contribuições sociais	569.809	29.782	21.462	-	-	22.522	-	-
Imposto de Renda e Contribuição Social	192.928	55.808	-	-	14.267	-	-	-
Instrumentos Financeiros Derivativos	-	-	-	54.296	-	-	-	-
Obrigações de ressarcimento	-	-	-	-	-	-	-	-
Adiantamento de clientes (Venda antecipada de energia)	-	-	-	644.370	-	-	-	-
Obrigações estimadas	46.022	59.396	5.674	13.132	-	55.473	1.262	-
Provisões para contingências	719.064	1.731.558	93.216	828.651	-	188.668	-	66.156
Provisão para passivo a descoberto em investidas	-	-	261.853	-	-	-	-	-
Benefício pós emprego (Prev. Complementar)	183.193	1.193.535	184.078	25.591	-	41.523	7.112	95
Arrendamento Mercantil	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisão contrato oneroso	935.561	213.798	-	239.382	-	-	-	-
Concessões a pagar - UBP	35.835	-	24.792	-	-	-	-	-
Encargos Setoriais (taxas regulamentares)	120.638	269.467	-	-	-	-	4.333	-
Obrigações para desmob. de ativos (Desc. de usinas nucl.)	-	-	-	-	-	1.221.677	-	-
Adiantamentos para futuro aumento de capital	45.070	-	3	-	-	-	342.876	-
Outros	3	98.222	107.691	1.968.074	2.768	-	-	511.084
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	11.654.544	4.634.363	4.384.052	8.487.484	17.035	8.652.243	2.630.238	1.098.483
PATRIMÔNIO LÍQUIDO								
Capital social	6.531.154	9.753.953	4.359.226	11.576.263	118.054	6.607.258	845.510	436.750



Informe aos Investidores 1T16

Reservas de capital	5.053.045	4.916.199	-	-	-	-	-	-
Reservas de lucros	-	-	162.387	394.354	481	-	2.596	-
Dividendo Adicional Proposto	-	-	-	30.210	4.020	-	-	-
Lucros/Prejuízos acumulados	100.783	(4.260.321)	(26.623)	656.342	1.403	(6.848.341)	(2.297.355)	(377.501)
Outros Resultados abrangentes	(1.381.478)	(1.617.657)	(129.475)	(26.146)	28.130	(81.595)	(41.026)	(877)
Participação de acionistas não controladores	1.033	15.914	15.114	-	-	-	-	-
-								
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	10.304.537	8.808.088	4.380.629	12.631.023	152.088	(322.678)	(1.490.275)	58.372
-								
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	24.481.695	14.766.221	10.106.887	24.323.686	179.798	9.565.351	1.767.050	2.770.899



Informe aos Investidores 1T16

DRE 31/03/2016	Furnas	Chesf	Eletrosul	Eletronorte	Eletropar	Eletronuclear	CGTEE	Amazonas GT
Receitas Operacionais	1.285.009	864.056	373.164	1.227.375	-	635.324	13.619	65.650
Suprimento (venda) de energia elétrica	889.988	46.051	-	726.003	-	721.968	21.860	114.742
Fornecimento de energia elétrica - Geração	-	191.718	111.999	261.403	-	-	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	5.292	10.043	63.120	138.970	-	-	-	-
Receita de Operação e Manutenção de Usinas renovadas	199.397	307.200	-	3.446	-	-	-	-
Receita de construção de Usinas	(25.473)	7.743	-	-	-	-	-	-
Receita de Operação e Manutenção de Linhas renovadas	272.221	221.839	151.743	109.802	-	-	-	-
Receita de Operação e Manutenção	7.848	14.214	24.572	709	-	-	-	-
Receita de Construção - Transmissão	69.479	208.173	20.157	14.100	-	-	-	-
Financeira - Retorno do Investimento	46.368	6.100	41.994	83.190	-	-	-	-
Outras Receitas Operacionais	7.603	8.734	6.344	47.721	-	-	1.183	-
Deduções a Receita Operacional	(187.714)	(157.759)	(46.765)	(157.969)	-	(86.644)	(9.424)	(49.092)
Despesas Operacionais	(957.237)	(909.704)	(267.364)	(682.986)	(1.944)	(446.146)	(190.111)	(136.157)
Pessoal, Material e Serviços	(423.289)	(286.794)	(121.273)	(360.616)	(975)	(172.402)	(68.737)	(35.226)
Energia comprada para revenda	(137.269)	(102.939)	(70.457)	(44.818)	-	-	(61.288)	-
Encargos sobre uso de rede elétrica	(116.967)	(159.791)	(4.579)	(122.240)	-	(22.341)	(10.359)	(1.201)
Construção	(44.006)	(215.916)	(20.157)	(14.100)	-	-	-	-
Combustível para produção de energia elétrica	(128.519)	(7.803)	-	(3.717)	-	(96.918)	(12.877)	(52.202)
Remuneração e ressarcimento(Comp Fin P/ Utiliz Rec. Hídricos)	(33.418)	(2.335)	(3.778)	(57.129)	-	-	-	(807)
Depreciação e Amortização	(68.968)	(25.699)	(37.638)	(107.670)	(6)	(98.523)	(18.105)	(15.837)
Provisões operacionais	75.786	(59.861)	(389)	65.698	(713)	(19.345)	(6.156)	(1.445)
Outras	(80.587)	(48.566)	(9.093)	(38.394)	(250)	(36.617)	(12.589)	(29.439)
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO	327.772	(45.648)	105.800	544.389	(1.944)	189.178	(176.492)	(70.507)
RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS								
Receita de aplicações financeiras	34.681	24.331	12.148	40.558	2.899	376	818	7.430
Receitas de juros, comissões e taxas(financ. e empréstimos)	15.746	-	-	-	-	-	-	-
Encargos de dívidas	(238.519)	(34.665)	(117.727)	(154.222)	-	(19.743)	(100.186)	(56.813)
Encargos - remuneração aos acionistas	-	-	(1.258)	-	-	-	(2.440)	-
Acréscimo moratório sobre energia elétrica	6.639	25.118	-	42.594	-	-	-	-
Atualizações monetárias líquidas	(56.567)	2.524	(5.413)	56.459	-	(24.335)	-	(17.101)
Atualizações cambiais líquidas	46.272	-	11.641	48.501	-	(25.226)	2.675	-
Outras receitas financeiras	44.679	28.466	26.985	7.357	-	960	130	2.698
Outras despesas financeiras	(33.452)	(18.300)	(43.323)	(11.026)	(96)	(58.267)	(4.152)	(2)
Derivativos	-	-	-	78.930	-	-	-	-
RESULTADO FINANCEIRO	(180.521)	27.474	(116.947)	109.151	2.803	(126.235)	(103.155)	(63.788)
RESULTADO DAS PARTICIPAÇÕES EM CONTROLADAS	(20.005)	20.289	(18.128)	59.565	912	-	-	-
RESULTADO ANTES DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL, DO IMPOSTO DE RENDA, DAS PARTICIPAÇÕES DOS EMPREGADOS E ADMINISTRADORES E DA PARTICIPAÇÕES MINORITÁRIAS.	127.246	2.115	(29.275)	713.105	1.771	62.943	(279.647)	(134.295)
Imposto de renda e Contribuição social e Receita de incentivo fiscais	(26.472)	(9.723)	4.773	(56.764)	(368)	(34.097)	-	-
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES	100.774	(7.608)	(24.502)	656.341	1.403	28.846	(279.647)	(134.295)
Participação Minoritária	-	-	-	-	-	-	-	-
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	100.774	(7.608)	(24.502)	656.341	1.403	28.846	(279.647)	(134.295)



Informe aos Investidores 1T16

FLUXO DE CAIXA 31/03/2016	Furnas	Chesf	Eletrosul	Eletronorte	Eletronuclear	CGTEE	Eletropar	Amazonas GT
ATIVIDADES OPERACIONAIS								
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	127.246	2.115	(30.836)	713.105	62.943	(279.647)	1.771	(134.295)
Depreciação e amortização	68.968	25.699	37.638	107.670	98.523	19.400	6	15.837
Variações monetárias Líquidas	-	(2.525)	(3.109)	(56.459)	24.335	-	-	17.099
Variações cambiais Líquidas	-	-	-	(48.501)	25.226	(2.675)	-	-
Encargos financeiros	253.146	34.665	103.330	154.222	31.167	100.217	-	56.813
Resultado da equivalência patrimonial	20.005	(20.289)	18.128	(59.565)	-	-	(912)	-
Provisão (reversão) para passivo a descoberto	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisão (reversão) para créditos de liquidação duvidosa	8.409	26.236	149	14.576	-	-	-	-
Provisão (reversão) para contingências	(16.040)	73.595	246	(84.901)	8.865	5.872	-	1.445
Provisão (reversão) para plano de readequação de quadro de pessoal (PID)	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisão (reversão) para perdas em investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisão (reversão) para redução ao valor recuperável de ativos	-	(6.755)	-	-	-	-	713	-
Provisão (reversão) de contratos onerosos	(67.337)	(33.214)	-	-	-	-	-	-
Provisão (reversão) para perda de ativo financeiro	-	-	-	-	-	-	-	-
Encargos da Reserva Global de Reversão	42.296	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste a valor presente / valor de mercado	-	-	-	-	20.491	-	-	-
Participação minoritária no resultado	9	-	-	-	-	-	-	-
Encargos financeiros incidentes sobre a remuneração dos acionistas	-	-	1.258	-	-	2.440	-	-
Receita de Ativo Financeiro	(46.368)	(6.100)	(41.994)	(83.190)	-	-	-	-
Instrumentos Financeiros - Derivativos	-	-	-	(78.930)	-	-	-	-
Outras	(73.067)	4.265	(151.929)	(71.205)	134.630	-	-	82.906
(Acréscimos) decréscimos nos ativos / passivos operacionais	(22.807)	(14.802)	33.856	(379.549)	(280.820)	60.452	12.737	(8.344)
Caixa proveniente das atividades operacionais	294.460	82.890	(33.263)	175.774	100.134	(93.941)	14.315	31.461
Pagamento de encargos financeiros	(162.688)	(31.937)	(88.661)	(78.695)	(40.978)	(1.831)	-	(16.354)
Pagamento de encargos da Reserva Global de Reversão	(56.724)	-	-	-	-	-	-	-
Recebimento de encargos financeiros	78	-	63	-	-	-	-	-
Recebimento de remuneração de investimentos em participações societárias	42.671	21.052	6	-	-	-	547	-
Recebimento de receita anual permitida (ativo financeiro)	61.616	(183.926)	229.936	87.949	-	-	-	-
Recebimento de indenizações do ativo financeiro	-	-	-	-	-	-	-	-
Pagamento de contribuição social e imposto de renda	-	(605)	(104)	-	(41.258)	-	(368)	-
Pagamento de previdência complementar	(2.859)	(20.156)	-	-	-	-	-	-
Pagamento de passivos contingentes	-	(2.573)	-	(535)	-	-	-	-
Depósitos Judiciais	(99.447)	(4.764)	(7.804)	(11.274)	-	(1.365)	-	12.315
Caixa líquido das atividades operacionais	77.107	(140.019)	100.173	173.219	17.898	(97.137)	14.493	27.422
ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO								
Empréstimos e financiamentos obtidos	-	20.969	744.085	(13.083)	478.000	-	-	-
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	(110.008)	(139.555)	(720.387)	(180.760)	(26.349)	(5.767)	-	-
Pagamento de remuneração aos acionistas	-	-	-	-	-	-	-	-



Informe aos Investidores 1T16

Pagamento de refinanciamentos de impostos e contribuições - principal	(34.977)	-	(4.658)	-	-	-	-	-
Reposição da Reserva Global de Reversão	-	-	-	-	-	-	-	-
Recebimento de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital (AFAC)	-	-	6	-	-	165.442	-	-
Outros	(35.410)	(87.815)	(1.717)	-	-	-	-	-
Caixa líquido das atividades de financiamento	(180.395)	(206.401)	17.329	(193.843)	451.651	159.675	-	-

ATIVIDADES DE INVESTIMENTO

Concessão de empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	-	-	-	-
Recebimento de empréstimos e financiamentos concedidos	5.731	-	-	-	-	-	-	-
Aquisição de ativo imobilizado	(21.352)	(127.824)	(54.104)	(60.292)	(268.133)	(2.743)	-	(15.463)
Aquisição de ativo intangível	(1.645)	(1.117)	(1.379)	(368)	(515)	(233)	-	-
Aquisição de ativos de concessão	(32.908)	-	(20.157)	(20.388)	-	-	-	-
Concessão de adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	(75.525)	(24.500)	-	-	-	-
Aquisição / Aporte de investimentos em participações societárias	(320.627)	(172.402)	(37.999)	(339.658)	-	-	-	-
Concessão de adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	477.306	456.663	58.000	450.467	(228.382)	-	-	-
Caixa líquido das atividades de investimento	106.505	155.320	(131.164)	5.261	(497.030)	(2.976)	-	(15.463)

Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa	3.217	(191.100)	(13.662)	(15.363)	(27.481)	59.562	14.493	11.959
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício - 31/12/14	12.099	373.867	33.490	70.633	6.884	5.190	5.388	38.170
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício - 31/12/15	15.316	182.767	19.828	55.270	4.629	64.752	19.881	50.129
	3.217	(191.100)	(13.662)	(15.363)	(2.255)	59.562	14.493	11.959



Informe aos Investidores 1T16

ATIVO 31/03/2015	Furnas	Chesf	Eletrosul	Eletronorte	Eletropar	Eletronuclear	CGTEE
ATIVO							
CIRCULANTE	-	-	-	-	-	-	-
Disponibilidades	2.356	519.998	19.590	352.200	3.890	46.890	28.699
Clientes (Consumidores e revendedores)	738.842	420.902	222.250	1.052.467	-	263.728	43.264
Financiamentos e empréstimos	3.256	3.281	1.416	-	-	-	-
Títulos e valores mobiliários	897.812	516.003	117.331	1.264.855	53.219	19.241	-
Dividendos a Receber (Remuneração de participações societárias)	110.360	19.310	4.715	-	750	-	-
Ativos fiscais diferidos (Impostos e contribuições)	13.166	21.237	19.111	155.454	2.507	17.415	5.090
Imposto de Renda e Contribuição Social	232.162	91.812	39.447	-	-	14.874	-
Instrumentos Financeiros Derivativos	-	-	-	102.628	-	-	-
Direito de ressarcimento	208.751	-	-	393.650	-	-	98.190
Cauções e depósitos vinculados	-	10.998	3.073	-	-	-	-
Almoxarifado (Estoque)	29.941	87.094	35.817	88.198	-	67.846	26.486
Valores a Receber Lei 12.783/2013	1.181.598	1.530.421	383.147	343.153	-	-	-
Estoque de combustível nuclear	-	-	-	-	-	340.319	-
Ativo Financeiro	-	77.769	69.775	414.634	-	-	-
Outros	245.749	337.875	105.706	287.632	-	42.033	6.577
TOTAL DO CIRCULANTE	3.663.993	3.636.700	1.021.378	4.454.871	60.366	812.346	208.306
NÃO CIRCULANTE	-	-	-	-	-	-	-
REALIZÁVEL A LONGO PRAZO	-	-	-	-	-	-	-
Clientes (Consumidores e revendedores)	435.242	7.494	543.531	12.142	-	-	-
Financiamentos e empréstimos - principal	2.289	3.189	3.782	-	-	-	-
Títulos e valores mobiliários	-	2.861	177	228	-	-	-
Ativos fiscais diferidos (Impostos e contribuições)	-	166.908	6.014	14.708	2.741	-	27.834
Imposto de Renda e Contribuição Social	-	-	-	1.006.083	-	-	-
Instrumentos Financeiros Derivativos	-	-	-	102.764	-	-	-
Direito de ressarcimento	-	-	-	-	-	-	-
Cauções e depósitos vinculados	492.959	653.719	152.426	437.344	51	67.135	6.484
Valores a Receber Lei 12.783/2013	-	-	-	-	-	-	-
Estoque de combustível nuclear	-	-	-	-	-	623.882	-
Ativo Financeiro	7.680.910	4.137.610	2.105.794	4.750.256	-	-	-
Adiantamentos para participação societária	18.173	672.160	561.715	25.068	-	-	-
Outros	403.605	194.564	98.693	1.467.909	-	437.299	117.251
TOTAL DO REALIZÁVEL A LONGO PRAZO	9.033.178	5.838.505	3.472.132	7.816.502	2.792	1.128.316	151.569
INVESTIMENTOS	5.526.531	4.147.897	2.859.160	2.700.026	99.356	-	-
IMOBILIZADO	5.918.096	1.357.984	2.962.044	7.459.357	51	10.823.843	1.561.839
INTANGÍVEL	108.563	56.512	220.346	103.785	32	56.673	2.165
TOTAL DO ATIVO NÃO CIRCULANTE	20.586.368	11.400.898	9.513.682	18.079.670	102.231	12.008.832	1.715.573
TOTAL DO ATIVO	24.250.361	15.037.598	10.535.060	22.534.541	162.597	12.821.178	1.923.879



Informe aos Investidores 1T16

PASSIVO 31/03/2015	Furnas	Chesf	Eletrosul	Eletronorte	Eletropar	Eletronuclear	CGTEE
CIRCULANTE							
Fornecedores	264.161	367.805	258.039	757.838	804	425.590	292.449
Financiamentos e empréstimos - principal	422.897	284.649	291.269	519.421	-	1.105.832	231.654
Financiamentos e empréstimos - encargos	155.268	16.011	37.462	27.669	-	13.955	14.651
Debêntures	-	-	261.304	14.357	-	-	-
Tributos e contribuições sociais	273.560	87.370	52.052	64.578	32	45.576	25.296
Imposto de Renda e Contribuição Social	109.129	82.282	270	-	155	-	-
Instrumentos Financeiros Derivativos	-	-	-	1.311	-	-	-
Obrigações de ressarcimento	-	-	-	-	-	-	-
Adiantamento de clientes (Venda antecipada de energia)	-	-	-	52.958	-	-	-
Remuneração aos acionistas (dividendos a pagar)	-	13	9.552	457.000	-	-	68.019
Obrigações estimadas	139.696	178.468	79.322	210.018	211	267.524	9.782
Provisões para contingências	-	-	-	-	-	-	37.171
Benefício pós emprego (Prev. Complementar)	62.172	92.815	2.019	-	-	9.790	-
Arrendamento Mercantil	-	-	-	-	-	-	-
Contratos Onerosos	-	-	-	1.687	-	-	-
Concessões a pagar - UBP	1.219	-	2.139	-	-	-	-
Encargos Setoriais (taxas regulamentares)	142.909	129.474	44.372	324.192	-	23.158	2.631
Outros	268.932	135.982	182.057	365.267	-	116.303	19.702
TOTAL DO CIRCULANTE	1.839.943	1.374.869	1.219.857	2.796.296	1.202	2.007.728	701.355
NÃO CIRCULANTE							
Fornecedores	-	-	-	452.569	-	-	21.284
Financiamentos e empréstimos - principal	8.526.065	830.144	3.302.189	4.077.053	-	4.172.121	1.897.635
Debêntures	-	-	-	208.525	-	-	-
Tributos e contribuições sociais	662.355	13.572	50.572	-	-	-	-
Imposto de Renda e Contribuição Social	-	93.484	49.298	-	13.266	-	-
Instrumentos Financeiros Derivativos	-	-	-	59.365	-	-	-
Obrigações de ressarcimento	-	-	-	-	-	-	-
Adiantamento de clientes (Venda antecipada de energia)	-	-	-	704.494	-	-	-
Obrigações estimadas	61.653	85.581	12.420	20.013	-	67.306	1.611
Provisões para contingências	506.343	1.511.133	78.113	604.218	-	157.619	-
Provisão para passivo a descoberto em investidas	-	-	101.962	-	-	-	-
Benefício pós emprego (Prev. Complementar)	242.466	861.496	160.943	44.801	-	49.817	3.511
Arrendamento Mercantil	-	-	-	-	-	-	-
Provisão contrato oneroso	899.998	109.510	-	45.542	-	-	-
Concessões a pagar - UBP	36.162	-	24.478	-	-	-	-
Encargos Setoriais (taxas regulamentares)	101.531	267.187	-	-	-	-	-
Obrigações para desmob. de ativos (Desc. de usinas nucl.)	-	-	-	-	-	1.335.934	-
Adiantamentos para futuro aumento de capital	39.619	-	63.988	12.984	-	-	18.521
Outros	562.503	5.843	118.281	150.949	-	111.313	-
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	11.638.695	3.777.950	3.962.244	6.380.513	13.266	5.894.110	1.942.562
PATRIMÔNIO LÍQUIDO							
Capital social	6.531.154	9.753.953	4.295.250	11.563.279	118.054	6.607.258	845.510
Reservas de capital	5.123.332	4.916.199	-	-	-	-	-
Reservas de Lucros	-	-	1.074.209	1.246.516	215	-	2.596
Dividendo Adicional Proposto	-	-	25.623	456.777	-	-	-
Lucros/Prejuízos acumulados	410.657	(3.390.412)	69.057	130.767	1.430	(1.636.062)	(1.536.327)
Outros Resultados abrangentes	(1.293.420)	(1.394.961)	(126.391)	(39.607)	28.430	(51.856)	(31.817)
Participação de acionistas não controladores	-	-	15.211	-	-	-	-



Informe aos Investidores 1T16

-							
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	10.771.723	9.884.779	5.352.959	13.357.732	148.129	4.919.340	(720.038)
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	24.250.361	15.037.598	10.535.060	22.534.541	162.597	12.821.178	1.923.879



Informe aos Investidores 1T16

DRE 31/03/2015	Furnas	Chesf	Eletrosul	Eletronorte	Eletropar	Eletronuclear	CGTEE
Receitas Operacionais	1.672.100	915.067	383.304	1.406.561	-	501.108	120.420
Suprimento (venda) de energia elétrica	980.940	33.912	-	990.024	-	569.359	129.369
Fornecimento de energia elétrica - Geração	3.718	213.753	91.690	303.556	-	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	259.762	148.135	87.932	5.887	-	-	-
Receita de Operação e Manutenção de Usinas renovadas	143.333	307.666	-	4.108	-	-	-
Receita de construção de Usinas	80.532	5.630	-	-	-	-	-
Efeito Financeiro Itaipu (Controladora)	-	-	-	-	-	-	-
Receita de Operação e Manutenção de Linhas renovadas	-	203.441	133.189	119.134	-	-	-
Receita de Operação e Manutenção	233.109	14.133	25.096	1.429	-	-	-
Receita de Construção - Transmissão	79.385	147.315	16.414	50.586	-	-	-
Financeira - Retorno do Investimento T	57.870	8.629	55.497	81.758	-	-	-
Outras Receitas Operacionais	28.961	5.529	17.218	58.751	-	-	786
Deduções a Receita Operacional	(195.510)	(173.076)	(43.732)	(208.672)	-	(68.251)	(9.735)
Despesas Operacionais	(1.013.399)	(805.734)	(232.280)	(1.137.679)	(919)	(418.713)	(205.112)
Pessoal, Material e Serviços	(385.833)	(247.926)	(108.470)	(324.054)	(830)	(205.048)	(62.120)
Energia comprada para revenda	(148.611)	(81.507)	(63.465)	(409.215)	-	-	(98.944)
Encargos sobre uso de rede elétrica	(111.800)	(176.178)	(3.834)	(132.130)	-	(19.565)	(9.130)
Construção	(159.917)	(152.945)	(16.414)	(50.586)	-	-	-
Combustível para produção de energia elétrica	(130.483)	(70.757)	-	-	-	(88.933)	(2.630)
Remuneração e ressarcimento(Comp Fin P/ Utiliz Rec. Hídricos)	(27.184)	(2.753)	(3.266)	(65.047)	-	-	-
Depreciação e Amortização	(57.056)	(27.442)	(29.682)	(109.430)	(7)	(91.389)	(20.395)
Provisões operacionais	59.377	(11.984)	172	(29.387)	-	(13.082)	(5.377)
Outras	(51.892)	(34.242)	(7.321)	(17.830)	(82)	(696)	(6.516)
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO	658.701	109.333	151.024	268.882	(919)	82.395	(84.692)
RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS							
Receita de aplicações financeiras	21.055	36.022	7.896	35.720	1.605	-	111
Receitas de juros, comissões e taxas(financ. e empréstimos)	14.352	-	-	-	-	-	-
Encargos de dívidas	(205.655)	(33.464)	(79.208)	(79.226)	-	(12.822)	(78.287)
Encargos - remuneração aos acionistas	-	-	(245)	-	-	-	(1.824)
Acréscimo moratório sobre energia elétrica	1.253	16.174	-	18.677	-	-	-
Atualizações monetárias líquidas	(54.735)	5.079	(46.391)	(30.897)	-	(5.544)	-
Atualizações cambiais líquidas	(27.280)	-	-	(119.402)	-	66.204	(110)
Outras receitas financeiras	5.625	17.584	18.967	29.757	-	72.750	105
Outras despesas financeiras	(29.784)	(5.589)	(1.429)	(75.297)	(13)	(24.558)	(2.289)
Remuneração das Indenizações - Lei 12.783/13	163.382	226.286	51.654	54.011	-	-	-
RESULTADO FINANCEIRO	(111.787)	262.092	(48.756)	(166.657)	1.592	96.030	(82.294)
RESULTADO DAS PARTICIPAÇÕES EM CONTROLADAS	(31.714)	(13.812)	(601)	38.405	910	-	-
RESULTADO ANTES DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL, DO IMPOSTO DE RENDA, DAS PARTICIPAÇÕES DOS EMPREGADOS E ADMINISTRADORES E DA PARTICIPAÇÕES MINORITÁRIAS.	515.200	357.613	101.667	140.630	1.583	178.425	(166.986)
Imposto de renda e Contribuição social e Receita de incentivo fiscais	(104.543)	28.793	(31.756)	(9.863)	(155)	(55.358)	-
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES	410.657	386.406	69.911	130.767	1.428	123.067	(166.986)
Participação Minoritária	-	-	-	-	-	-	-
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	410.657	386.406	69.911	130.767	1.428	123.067	(166.986)



Informe aos Investidores 1T16

FLUXO DE CAIXA 31/03/2015	Furnas	Chesf	Eletrosul	Eletronorte	Eletronuclear	CGTEE	Eletropar
ATIVIDADES OPERACIONAIS							
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	515.200	357.613	101.667	140.630	178.425	(166.986)	1.584
Ajustes para reconciliar o lucro com o caixa gerado pelas operações:							
Depreciação e amortização	57.056	27.442	29.682	109.430	91.389	21.046	7
Variações monetárias Líquidas	206.143	(231.365)	(3.821)	(23.114)	(5.544)	-	-
Variações cambiais líquidas	-	-	-	119.402	(60.660)	110	-
Encargos financeiros	-	33.464	59.568	79.226	12.822	68.973	-
Resultado da equivalência patrimonial	31.714	13.812	601	(38.405)	-	-	(910)
Provisão (reversão) para passivo a descoberto	-	-	-	-	-	-	-
Provisão (reversão) para créditos de liquidação duvidosa	5.667	12.590	(151)	1.336	-	-	-
Provisão (reversão) para contingências	(2.948)	30.326	(21)	20.942	2.160	5.089	-
Provisão (reversão) para plano de readequação de quadro de pessoal (PID)	-	-	-	-	-	-	-
Provisão (reversão) para perdas em investimentos	-	-	-	-	-	-	-
Provisão (reversão) para redução ao valor recuperável de ativos	-	(25.718)	-	-	-	-	-
Provisão (reversão) de contratos onerosos	(69.937)	(5.214)	-	-	-	-	-
Provisão (reversão) para perda de ativo financeiro	-	-	-	-	-	-	-
Encargos da Reserva Global de Reversão	59.347	-	-	-	-	-	-
Ajuste a valor presente / valor de mercado	-	-	(326)	-	21.454	-	-
Participação minoritária no resultado	-	-	-	-	-	-	-
Encargos financeiros incidentes sobre a remuneração dos acionistas	-	-	245	-	-	1.824	-
Receita de Ativo Financeiro	(57.870)	(8.629)	(55.497)	(81.758)	-	-	-
Instrumentos Financeiros - Derivativos	-	-	-	42.992	-	-	-
Outras	(94.381)	11.175	(158.138)	(10.940)	13.308	2	-
(Acréscimos) decréscimos nos ativos / passivos operacionais	(56.374)	(166.384)	129.606	(496.818)	12.215	62.869	(11.350)
Caixa proveniente das atividades operacionais	593.617	49.112	103.415	(137.077)	326.229	(7.073)	(10.669)
Pagamento de encargos financeiros	(161.384)	(33.788)	(57.529)	(69.921)	(32.005)	(6.992)	-
Pagamento de encargos da Reserva Global de Reversão	(66.022)	-	-	-	-	-	-
Recebimento de encargos financeiros	132	-	126	-	-	-	-
Recebimento de remuneração de investimentos em participações societárias	10.851	5.891	4	4.212	-	-	198
Recebimento de receita anual permitida (ativo financeiro)	66.364	(130.803)	231.734	65.867	-	-	-
Recebimento de indenizações do ativo financeiro	326.260	301.575	89.237	78.236	-	-	-
Pagamento de contribuição social e imposto de renda	-	-	(10.693)	-	(23.590)	-	(155)
Pagamento de previdência complementar	-	(33.953)	(1.745)	-	-	-	-
Pagamento de passivos contingentes	-	(2.109)	-	-	-	-	-
Depósitos Judiciais	(7.717)	(2.098)	(3.855)	(12.698)	(6.331)	169	-
Caixa líquido das atividades operacionais	762.101	153.827	350.694	(71.381)	264.303	(13.896)	(10.626)
ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO							
Empréstimos e financiamentos obtidos	21	-	-	20.500	95.000	35.629	-
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	(84.646)	(77.056)	(53.179)	(49.923)	(14.163)	(7.957)	-
Pagamento de remuneração aos acionistas	-	-	-	-	-	-	-



Informe aos Investidores 1T16

Reposição da Reserva Global de Reversão	-	-	-	-	-	-	-
Recebimento de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital (AFAC)	-	-	3	-	-	-	-
Pagamento de refinanciamentos de impostos e contribuições - principal	-	-	(4.658)	-	-	-	-
Outros	-	(82.132)	-	-	-	-	-
Caixa líquido das atividades de financiamento	(84.625)	(159.188)	(57.834)	(29.423)	80.837	27.672	-

ATIVIDADES DE INVESTIMENTO

Concessão de empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	-	-	-
Recebimento de empréstimos e financiamentos concedidos	-	-	-	-	-	-	-
Aquisição de ativo imobilizado	(48.344)	(115.123)	(195.706)	(16.488)	(318.092)	(10.794)	(15)
Aquisição de ativo intangível	(4.041)	(2.377)	(1.579)	(1.268)	(1.172)	-	-
Aquisição de ativos de concessão	(159.917)	-	(16.414)	(50.967)	-	-	-
Concessão de adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	(57.728)	(512)	-	-	-
Aquisição / Aporte de investimentos em participações societárias	(255.503)	(185.059)	(28.803)	(69.381)	-	-	-
Outros	(209.007)	169.855	-	247.596	57.769	-	-
Caixa líquido das atividades de investimento	(676.812)	(132.704)	(300.230)	108.980	(261.495)	(10.794)	(15)

Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa	664	(138.065)	(7.370)	8.176	83.645	2.982	(10.641)
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício - 31/12/14	1.692	658.063	26.960	344.024	18.361	25.717	54.240
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício - 31/12/15	2.356	519.998	19.590	352.200	46.890	28.699	55.637
	664	(138.065)	(7.370)	8.176	28.529	2.982	1.397



Informe aos Investidores 1T16

IV.2 Demonstrações Financeiras das empresas de Distribuição.

ATIVO 31/03/2016	Ceal	Ceron	Cepisa	Eletroacre	Boa Vista	Amazonas D
ATIVO						
CIRCULANTE						
Disponibilidades	38.858	7.551	9.685	10.345	9.942	55.170
Clientes (Consumidores e revendedores)	359.476	268.630	346.877	101.607	45.630	595.170
Financiamentos e empréstimos	-	-	-	-	-	-
Títulos e valores mobiliários	8.202	17.967	144	-	-	54.292
Dividendos a Receber (Remuneração de participações societárias)	-	-	-	-	-	-
Ativos fiscais diferidos (Impostos e contribuições)	12.959	17.166	19.959	6.104	9.342	1.235
Imposto de Renda e Contribuição Social	-	-	-	1.474	-	-
Instrumentos Financeiros Derivativos	-	-	-	-	-	-
Direito de ressarcimento	24.280	195.000	69.001	113.532	88.697	2.122.536
Cauções e depósitos vinculados	-	-	-	473	-	-
Almoxarifado (Estoque)	7.080	13.940	16.341	1.505	3.081	111.576
Valores a Receber Lei 12.783/2013	-	-	-	-	-	-
Ativo Regulatório (Parcela A - CVA)	159.005	119.652	62.443	40.628	1.485	88.698
Ativo Financeiro	-	-	-	-	-	-
Outros	44.171	127.999	37.541	30.189	9.073	649.857
TOTAL DO CIRCULANTE	654.031	767.905	561.991	305.857	167.250	3.678.534
NÃO CIRCULANTE						
REALIZÁVEL A LONGO PRAZO						
Dividendos a Receber (Remuneração de participações societárias)	-	-	-	-	-	-
Clientes (Consumidores e revendedores)	210.862	18.373	208.928	29.301	9.982	57.274
Financiamentos e empréstimos - principal	-	-	-	-	-	-
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	-
Ativos fiscais diferidos (Impostos e contribuições)	5.228	7.138	5.580	1.763	2.942	2.442.356
Imposto de Renda e Contribuição Social	-	-	-	-	-	-
Instrumentos Financeiros Derivativos	-	-	-	-	-	-
Direito de ressarcimento	-	3.425.421	-	241.114	203.571	4.290.327
Cauções e depósitos vinculados	44.018	113.468	15.411	7.602	20.883	319.907
Valores a Receber Lei 12.783/2013	-	-	-	-	-	-
Ativo Financeiro	-	-	-	-	-	-
Ativo Financeiro - Concessões Indenizáveis (Distribuição)	755.342	933.680	702.652	321.900	186.448	1.375.038
Adiantamentos para participação societária	-	-	-	-	-	-
Ativo Regulatório (Parcela A - CVA)	54.239	-	-	-	-	-
Outros	564	2.447	1.315	-	2.680	624.996
TOTAL DO REALIZÁVEL A LONGO PRAZO	1.070.253	4.500.527	933.886	601.680	426.506	9.109.898
INVESTIMENTOS	167	1.806	146	-	-	71.300
IMOBILIZADO	31.330	32.366	30.300	9.138	17.913	1.255.897
INTANGÍVEL	45.005	53.387	2.514	36.882	6.735	175.020
TOTAL DO ATIVO NÃO CIRCULANTE	1.146.755	4.588.086	966.846	647.700	451.154	10.612.115
TOTAL DO ATIVO	1.800.786	5.355.991	1.528.837	953.557	618.404	14.290.649



Informe aos Investidores 1T16

PASSIVO 31/03/2016	Ceal	Ceron	Cepisa	Eletoacre	Boa Vista	Amazonas D
TOTAL DO ATIVO						
CIRCULANTE						
Fornecedores	235.842	1.261.592	295.640	257.233	558.142	6.097.805
Financiamentos e empréstimos - principal	347.386	142.037	594.961	95.720	16.449	186.598
Financiamentos e empréstimos - encargos	-	49	40.681	2.421	-	260
Debêntures	-	-	-	-	-	-
Tributos e contribuições sociais	91.947	68.216	307.226	54.850	11.767	67.222
Imposto de Renda e Contribuição Social	321	-	-	-	-	4.834
Instrumentos Financeiros Derivativos	-	-	-	-	-	-
Obrigações de ressarcimento	74.460	6.310	-	9.944	-	-
Adiantamento de clientes (Venda antecipada de energia)	-	-	-	-	-	-
Remuneração aos acionistas (dividendos a pagar)	-	-	-	-	-	-
Obrigações estimadas	17.886	16.146	44.782	5.935	17.758	36.383
Provisões para contingências	-	-	-	-	-	-
Benefício pós emprego (Prev. Complementar)	3.839	814	44.879	818	-	-
Arrendamento Mercantil	-	-	-	-	-	143.965
Contratos Onerosos	-	-	-	-	-	-
Encargos Setoriais (taxas regulamentares)	22.443	32.038	27.227	25.945	-	(185)
Passivo Regulatório (Parcela A - CVA)	97.424	190.251	49.481	41.767	-	13.602
Outros	22.304	37.194	83.040	31.623	11.280	116.033
TOTAL DO CIRCULANTE	913.852	1.754.647	1.487.917	526.256	615.396	6.666.517
NÃO CIRCULANTE						
Fornecedores	-	1.078.999	-	253.065	134.436	7.735.141
Financiamentos e empréstimos - principal	867.210	597.696	708.439	193.385	38.252	1.199.762
Debêntures	-	-	-	-	-	-
Tributos e contribuições sociais	87.124	4.092	53.115	-	-	-
Imposto de Renda e Contribuição Social	-	-	-	-	-	-
Instrumentos Financeiros Derivativos	-	-	-	-	-	-
Obrigações de ressarcimento	-	147.591	-	141.154	59.495	2.223.654
Adiantamento de clientes (Venda antecipada de energia)	-	-	-	-	-	-
Obrigações estimadas	1.934	-	2.066	131	206	644
Provisões para contingências	108.261	144.568	73.153	12.536	50.696	377.843
Provisão para passivo a descoberto em investidas	-	-	-	-	-	-
Benefício pós emprego (Prev. Complementar)	30.570	-	9.664	-	437	277
Arrendamento Mercantil	-	-	-	-	-	1.088.324
Provisão contrato oneroso	-	-	-	-	-	-
Concessões a pagar - UBP	-	-	-	-	-	-
Encargos Setoriais (taxas regulamentares)	24.705	43.377	42.682	-	-	-
Adiantamentos para futuro aumento de capital	-	-	-	12.787	-	-
Passivo Regulatório (Parcela A - CVA)	30.639	-	-	-	-	-
Outros	32.468	2.066.347	500	185	123.279	179.501
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	1.182.911	4.082.670	889.619	613.243	406.801	12.805.146
PATRIMÔNIO LÍQUIDO						
Capital social	734.754	1.325.369	1.272.747	475.789	684.204	4.610.171
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-
Reservas de lucros	-	-	-	-	-	-
Dividendo Adicional Proposto	-	-	-	-	-	-
Lucros/Prejuízos acumulados	(987.923)	(1.806.908)	(2.114.080)	(661.491)	(1.086.691)	(9.788.764)



Informe aos Investidores 1T16

Outros Resultados abrangentes	(42.808)	213	(7.366)	(240)	(1.306)	(2.421)
Participação de acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	(295.977)	(481.326)	(848.699)	(185.942)	(403.793)	(5.181.014)
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	1.800.786	5.355.991	1.528.837	953.557	618.404	14.290.649



Informe aos Investidores 1T16

DRE 31/03/2016	Ceal	Ceron	Cepisa	Eletroacre	Boa Vista	Amazonas D
Receitas Operacionais	407.308	407.113	302.813	94.615	65.531	645.557
Suprimento (venda) de energia elétrica	-	-	-	-	6.915	-
Fornecimento de energia elétrica - Geração	-	-	-	-	-	76.112
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-	-	-	-	38.287
Receita de construção de Usinas	-	-	-	-	-	-
Fornecimento de Energia Elétrica - Distribuição	569.719	444.984	418.369	147.609	72.241	634.473
Receita de Construção - Distribuição	33.693	35.879	26.627	13.009	3.120	44.650
CVA E Outros Componentes Financeiros	(33.289)	108.955	11.364	(2.185)	(18)	(14.955)
Outras Receitas Operacionais	52.874	21.854	40.273	7.375	2.191	55.612
Deduções a Receita Operacional	(215.689)	(204.559)	(193.820)	(71.193)	(18.918)	(188.622)
Despesas Operacionais	(424.296)	(364.890)	(388.727)	(139.156)	(111.482)	(942.848)
Pessoal, Material e Serviços	(55.141)	(63.827)	(68.301)	(22.445)	(20.800)	(122.308)
Energia comprada para revenda	(268.233)	(208.136)	(211.364)	(70.349)	(47.808)	(399.976)
Encargos sobre uso de rede elétrica	(19.952)	(3.880)	(30.743)	(1.071)	-	(23.254)
Construção	(33.693)	(35.879)	(26.627)	(13.009)	(3.120)	(44.650)
Combustível para produção de energia elétrica	-	-	-	(7.345)	(21.642)	(88.095)
Remuneração e ressarcimento(COMP FIN P/ UTILIZ REC. HÍDRICOS)	-	-	-	-	-	-
Depreciação e Amortização	(9.094)	(10.547)	(9.564)	(4.077)	(2.721)	(25.001)
Provisões operacionais	(5.341)	(9.161)	(12.899)	(9.811)	(14.731)	(105.135)
Outras	(32.842)	(33.460)	(29.229)	(11.049)	(660)	(134.429)
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO	(16.988)	42.223	(85.914)	(44.541)	(45.951)	(297.291)
RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS						
Receita de aplicações financeiras	1.339	1.098	9	96	(407)	1.027
Receitas de juros, comissões e taxas(financ. e empréstimos)	-	-	-	-	-	-
Encargos de dívidas	(46.557)	(156.672)	(54.449)	(7.643)	(1.515)	(470.132)
Encargos - Leasing	-	-	-	-	-	(67.109)
Encargos - remuneração aos acionistas	-	-	-	-	-	-
Acréscimo moratório sobre energia elétrica	10.970	12.204	17.395	4.039	(18.438)	16.859
Atualizações monetárias líquidas	(3.634)	105.122	(22.672)	(5.613)	(4.073)	147.010
Atualizações cambiais líquidas	164	-	-	-	-	(1.447)
Atualização de Ativo e Passivo Regulatório (Parcela A - CVA) - Líquido	7.715	(2.601)	4.258	-	48	101
Outras receitas financeiras	724	(5.329)	(95)	3	4.186	11.899
Outras despesas financeiras	(10.362)	(21.058)	(6.081)	(2.600)	-	(23.161)
RESULTADO FINANCEIRO	(39.641)	(67.236)	(61.635)	(11.718)	(20.199)	(384.953)
RESULTADO DAS PARTICIPAÇÕES EM CONTROLADAS	-	-	-	-	-	(135.173)
RESULTADO ANTES DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL, DO IMPOSTO DE RENDA, DAS PARTICIPAÇÕES DOS EMPREGADOS E ADMINISTRADORES E DA PARTICIPAÇÕES MINORITÁRIAS.	(56.629)	(25.013)	(147.549)	(56.259)	(66.150)	(817.417)
Imposto de renda e Contribuição social e Receita de incentivo fiscais	-	-	-	-	-	-
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES	(56.629)	(25.013)	(147.549)	(56.259)	(66.150)	(817.417)
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	(56.629)	(25.013)	(147.549)	(56.259)	(66.150)	(817.417)



Informe aos Investidores 1T16

FLUXO DE CAIXA 31/03/2016	Ceal	Ceron	Cepisa	Eletoacre	Boa Vista	Amazonas D
ATIVIDADES OPERACIONAIS						
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	(56.629)	(25.013)	(147.549)	(66.150)	(56.259)	(817.417)
Ajustes para reconciliar o lucro com o caixa gerado pelas operações:						
Depreciação e amortização	9.094	10.547	9.564	2.721	4.077	25.001
Variações monetárias Líquidas	3.634	11.269	981	-	(5.613)	-
Variações cambiais líquidas	-	-	-	-	-	1.447
Encargos financeiros	46.557	25.709	51.720	1.515	7.643	119.164
Resultado da equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	135.173
Provisão (reversão) para passivo a descoberto	-	-	-	-	-	-
Provisão (reversão) para créditos de liquidação duvidosa	(9.009)	4.763	15.215	14.731	8.243	59.032
Provisão (reversão) para contingências	12.268	4.398	(2.316)	-	1.568	45.238
Provisão (reversão) para plano de readequação de quadro de pessoal (PID)	-	-	-	-	-	-
Provisão (reversão) para perdas em investimentos	-	-	-	-	-	-
Provisão (reversão) para redução ao valor recuperável de ativos	-	-	-	-	-	-
Provisão (reversão) de contratos onerosos	-	-	-	-	-	-
Provisão (reversão) para perda de ativo financeiro	-	-	-	-	-	-
Encargos da Reserva Global de Reversão	-	-	-	-	-	-
Ajuste a valor presente / valor de mercado	19	-	-	-	-	-
Participação minoritária no resultado	-	-	-	-	-	-
Encargos financeiros incidentes sobre a remuneração dos acionistas	-	-	-	-	-	-
Receita de Ativo Financeiro	-	-	-	-	-	-
Instrumentos Financeiros - Derivativos	-	-	-	-	-	-
Outras	211.503	12.244	5.538	332	-	298.290
(Acréscimos) decréscimos nos ativos / passivos operacionais	(184.295)	29.068	96.812	59.931	51.673	236.753
Caixa proveniente das atividades operacionais	33.142	72.985	29.965	13.080	11.332	102.681
Pagamento de encargos financeiros	-	(10.787)	-	(1.515)	-	(22.057)
Pagamento de encargos da Reserva Global de Reversão	-	-	-	-	-	-
Recebimento de encargos financeiros	-	-	-	-	-	-
Recebimento de remuneração de investimentos em participações societárias	-	-	-	-	-	-
Recebimento de receita anual permitida (ativo financeiro)	-	-	-	-	-	-
Recebimento de indenizações do ativo financeiro	-	-	-	-	-	-
Pagamento de contribuição social e imposto de renda	-	-	-	-	-	-
Pagamento de previdência complementar	-	-	-	-	-	-
Pagamento de passivos contingentes	-	-	(3.006)	-	-	-
Depósitos Judiciais	-	(32.222)	-	-	-	(23.622)
Caixa líquido das atividades operacionais	33.142	29.976	26.959	11.565	11.332	57.002
ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO						
Empréstimos e financiamentos obtidos	2.715	5.815	-	3.054	-	-
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	(11.031)	(17.571)	-	(2.055)	-	(18.322)
Pagamento de remuneração aos acionistas	-	-	-	-	-	-



Informe aos Investidores 1T16

Reposição da Reserva Global de Reversão	-	-	-	-	-	-
Recebimento de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital (AFAC)	-	-	-	-	-	-
Pagamento de refinanciamentos de impostos e contribuições - principal	(2.946)	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	1.859
Caixa líquido das atividades de financiamento	(11.262)	(11.756)	-	999	-	(16.463)
ATIVIDADES DE INVESTIMENTO						
Concessão de empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	-	-
Recebimento de empréstimos e financiamentos concedidos	-	-	-	-	-	-
Aquisição de ativo imobilizado	(505)	(190)	(488)	(2.273)	(192)	(6.483)
Aquisição de ativo intangível	(1.099)	(2.831)	(898)	(1.070)	(521)	(2.672)
Aquisição de ativos de concessão	(13.275)	(33.048)	(25.097)	(2.964)	(12.488)	(44.465)
Concessão de adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	-	0	-
Aquisição / Aporte de investimentos em participações societárias	-	-	-	-	-	-
Outros	371	-	-	-	(6.287)	-
Caixa líquido das atividades de investimento	(14.508)	(36.069)	(26.483)	(6.307)	(19.488)	(53.620)
Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa	7.372	(17.849)	476	6.257	(8.156)	(13.081)
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício - 31/12/14	31.486	25.400	9.209	3.686	18.501	68.251
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício - 31/12/15	38.858	7.551	9.685	9.942	10.345	55.170
	7.372	(17.849)	476	6.256	(8.156)	(13.081)



Informe aos Investidores 1T16

ATIVO 31/03/2015	Ceal	Ceron	Cepisa	Eletoacre	Boa Vista	Amazonas D
ATIVO						
CIRCULANTE	-	-	-	-	-	-
Disponibilidades	37.982	6.463	17.320	15.763	6.687	260.898
Clientes (Consumidores e revendedores)	305.646	201.971	285.961	63.741	47.690	440.043
Financiamentos e empréstimos	-	-	-	-	-	20.000
Títulos e valores mobiliários	2.032	11.684	431	-	-	38.707
Dividendos a Receber (Remuneração de participações societárias)	-	-	-	-	-	-
Ativos fiscais diferidos (Impostos e contribuições)	6.822	9.391	21.915	7.925	9.252	28.537
Imposto de Renda e Contribuição Social	-	-	6.914	1.458	-	-
Instrumentos Financeiros Derivativos	-	-	-	-	-	-
Direito de ressarcimento	55.752	968.246	43.995	90.731	198.444	3.561.640
Cauções e depósitos vinculados	-	1	-	464	-	12.316
Almoxarifado (Estoque)	5.800	31.324	10.002	1.546	1.753	112.778
Ativo Financeiro	38.671	47.774	473.721	13.120	445	135.465
Outros	54.285	18.666	24.509	31.127	18.590	442.588
TOTAL DO CIRCULANTE	506.990	1.295.520	884.768	225.875	282.861	5.052.972
NÃO CIRCULANTE	-	-	-	-	-	-
REALIZÁVEL A LONGO PRAZO	-	-	-	-	-	-
Clientes (Consumidores e revendedores)	211.029	26.573	224.105	24.095	3.375	79.626
Financiamentos e empréstimos - principal	-	-	-	-	-	-
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	-
Ativos fiscais diferidos (Impostos e contribuições)	7.369	9.067	4.521	2.424	1.543	2.139.771
Imposto de Renda e Contribuição Social	-	-	-	-	-	-
Instrumentos Financeiros Derivativos	-	-	-	-	-	-
Direito de ressarcimento	-	2.252.937	-	237.664	68.235	3.006.855
Cauções e depósitos vinculados	41.081	73.501	13.044	5.488	20.844	364.610
Ativo Financeiro	891.695	807.575	674.929	328.807	174.652	3.058.142
Adiantamentos para participação societária	-	-	-	-	-	-
Outros	773	3.910	1.318	86	3.454	9.073
TOTAL DO REALIZÁVEL A LONGO PRAZO	1.151.947	3.173.563	917.917	598.564	272.103	8.658.077
INVESTIMENTOS	168	1.806	146	-	-	12.938
IMOBILIZADO	22.363	29.523	24.508	7.212	13.619	1.352.843
INTANGÍVEL	6.928	51.002	20.115	32.627	16.739	575.206
TOTAL DO ATIVO NÃO CIRCULANTE	1.181.406	3.255.894	962.686	638.403	302.461	10.599.064
TOTAL DO ATIVO	1.688.396	4.551.414	1.847.454	864.278	585.322	15.652.036



Informe aos Investidores 1T16

PASSIVO 31/03/2015	Ceal	Ceron	Cepisa	Eletoacre	Boa Vista	Amazonas D
CIRCULANTE						
Fornecedores	216.261	1.018.675	146.466	138.221	320.498	3.614.463
Financiamentos e empréstimos - principal	296.875	117.019	364.649	36.793	7.479	647.656
Financiamentos e empréstimos - encargos	-	7	27.501	12.356	-	5.077
Debêntures	-	-	-	-	-	-
Tributos e contribuições sociais	79.173	39.718	162.907	16.894	6.353	38.243
Imposto de Renda e Contribuição Social	6.116	-	-	303	-	1.128
Instrumentos Financeiros Derivativos	-	-	-	-	-	-
Obrigações de ressarcimento	37.462	11.431	-	-	-	-
Adiantamento de clientes (Venda antecipada de energia)	-	-	-	-	-	-
Remuneração aos acionistas (dividendos a pagar)	-	-	-	-	-	-
Obrigações estimadas	7.484	18.964	33.731	3.466	15.450	54.874
Provisões para contingências	-	-	-	-	-	-
Benefício pós emprego (Prev. Complementar)	9.471	-	24.994	-	-	-
Arrendamento Mercantil	-	-	-	-	-	128.730
Contratos Onerosos	-	-	-	-	-	-
Concessões a pagar - UBP	-	-	-	-	-	-
Encargos Setoriais (taxas regulamentares)	7.843	38.060	20.288	29.730	-	3.072
Outros	76.577	30.388	284.822	16.289	46.200	116.549
TOTAL DO CIRCULANTE	737.262	1.274.262	1.065.358	254.052	395.980	4.609.792
NÃO CIRCULANTE						
Fornecedores	-	967.919	-	233.087	128.541	7.386.818
Financiamentos e empréstimos - principal	693.113	594.678	721.108	208.161	37.844	1.494.825
Debêntures	-	-	-	-	-	-
Tributos e contribuições sociais	10.748	3.595	40.155	4.152	-	-
Imposto de Renda e Contribuição Social	-	-	-	-	-	-
Instrumentos Financeiros Derivativos	-	-	-	-	-	-
Obrigações de ressarcimento	-	143.233	-	125.189	57.209	2.254.762
Adiantamento de clientes (Venda antecipada de energia)	-	-	-	-	-	-
Obrigações estimadas	47.165	-	1.467	-	198	-
Provisões para contingências	90.279	136.014	101.192	10.767	48.393	368.329
Provisão para passivo a descoberto em investidas	-	-	-	-	-	-
Benefício pós emprego (Prev. Complementar)	46.131	-	26.934	-	2.851	450
Arrendamento Mercantil	-	-	-	-	-	1.180.022
Provisão contrato oneroso	-	-	-	-	-	-
Concessões a pagar - UBP	-	-	-	-	-	-
Encargos Setoriais (taxas regulamentares)	-	41.184	33.090	-	-	-
Obrigações para desmob. de ativos (Desc. de usinas nucl.)	-	-	-	-	-	-
Adiantamentos para futuro aumento de capital	8.307	245	16.416	12.787	-	-
Outros	55.581	1.331.518	499	1.009	19.328	463.683
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	951.324	3.218.386	940.861	595.152	294.364	13.148.889
-						
PATRIMÔNIO LÍQUIDO						
Capital social	726.447	1.325.124	1.256.331	475.789	684.204	4.610.171
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-
Reservas de lucros	-	-	-	-	-	-
Dividendo Adicional Proposto	-	-	-	-	-	-
Lucros/Prejuízos acumulados	(667.825)	(1.266.358)	(1.421.251)	(460.293)	(785.721)	(6.714.563)
Outros Resultados abrangentes	(58.812)	-	6.155	(422)	(3.505)	(2.253)
Participação de acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-



Informe aos Investidores 1T16

-						
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	(190)	58.766	(158.765)	15.074	(105.022)	(2.106.645)
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	1.688.396	4.551.414	1.847.454	864.278	585.322	15.652.036



Informe aos Investidores 1T16

DRE 31/03/2015	Ceal	Ceron	Cepisa	Eletoacre	Boa Vista	Amazonas D
Receitas Operacionais	335.719	286.568	299.377	89.597	59.398	798.364
Suprimento (venda) de energia elétrica	-	-	-	-	-	-
Fornecimento de energia elétrica - Geração	-	-	-	-	-	309.043
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-	-	-	-	384.803
Receita de construção de Usinas	-	-	-	-	-	7.658
Fornecimento de Energia Elétrica - Distribuição	427.070	364.529	381.639	109.084	72.764	189.606
Receita de Construção - Distribuição	20.688	31.518	28.122	11.926	2.149	26.922
Outras Receitas Operacionais	29.004	25.242	29.586	1.012	2.136	67.986
Deduções a Receita Operacional	(141.043)	(134.721)	(139.970)	(32.425)	(17.651)	(187.654)
Despesas Operacionais	(310.688)	(297.413)	(297.362)	(118.132)	(99.160)	(556.257)
Pessoal, Material e Serviços	(47.937)	(59.647)	(52.718)	(22.404)	(18.917)	(150.729)
Energia comprada para revenda	(201.278)	(180.026)	(168.954)	(64.673)	(33.424)	(255.083)
Encargos sobre uso de rede elétrica	(21.371)	(4.350)	(15.111)	(3.787)	-	(49.874)
Construção	(20.688)	(31.518)	(28.122)	(11.926)	(2.149)	(34.580)
Combustível para produção de energia elétrica	-	-	-	-	(11.202)	132.412
Remuneração e ressarcimento(COMP FIN P/ UTILIZ REC. HÍDRICOS)	-	-	-	-	-	(1.824)
Depreciação e Amortização	(6.904)	(9.043)	(8.553)	(3.914)	(2.625)	(66.820)
Provisões operacionais	7.155	6.862	(5.050)	(4.170)	(30.097)	(43.451)
Outras	(19.665)	(19.691)	(18.854)	(7.258)	(746)	(86.308)
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO	25.031	(10.845)	2.015	(28.535)	(39.762)	242.107
RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS						
Receita de aplicações financeiras	447	454	310	188	33	1.544
Receitas de juros, comissões e taxas(financ. e empréstimos)	-	-	-	-	-	-
Encargos de dívidas	(29.204)	(21.657)	(61.297)	(13.299)	(1.649)	(281.622)
Encargos - Leasing	-	-	-	-	-	(69.066)
Encargos - remuneração aos acionistas	-	-	-	-	-	-
Acréscimo moratório sobre energia elétrica	2.334	8.698	13.000	2.810	-	16.682
Atualizações monetárias líquidas	26.345	(11.443)	(9.315)	(1.590)	6.759	(424)
Atualizações cambiais líquidas	(262)	-	-	-	-	-
Atualização de Ativo e Passivo Regulatório (Parcela A - CVA) - Líquido	-	-	-	-	-	-
Outras receitas financeiras	2.112	3.210	5.627	-	(676)	121.088
Outras despesas financeiras	(16.513)	(14.426)	(8.805)	(1.386)	-	(35.123)
RESULTADO FINANCEIRO	(14.741)	(35.164)	(60.480)	(13.277)	4.467	(246.921)
RESULTADO DAS PARTICIPAÇÕES EM CONTROLADAS	-	-	-	-	-	-
RESULTADO ANTES DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL, DO IMPOSTO DE RENDA, DAS PARTICIPAÇÕES DOS EMPREGADOS E ADMINISTRADORES E DA PARTICIPAÇÕES MINORITÁRIAS.	10.290	(46.009)	(58.465)	(41.812)	(35.295)	(4.814)
Imposto de renda e Contribuição social e Receita de incentivo fiscais	(41.566)	-	-	-	-	-
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES	(31.276)	(46.009)	(58.465)	(41.812)	(35.295)	(4.814)
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	10.885	(45.300)	(17.707)	(39.832)	(35.295)	40.262



Informe aos Investidores 1T16

FLUXO DE CAIXA 31/03/2015	Ceal	Ceron	Cepisa	Eletroacre	Boa Vista	Amazonas D
ATIVIDADES OPERACIONAIS						
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	52.452	(45.300)	(17.707)	(39.833)	(35.295)	(87.264)
Ajustes para reconciliar o lucro com o caixa gerado pelas operações:						
Depreciação e amortização	6.904	9.043	8.553	3.914	2.625	66.820
Variações monetárias Líquidas	(1.938)	11.443	3.335	1.590	-	-
Variações cambiais líquidas	-	-	-	-	-	424
Encargos financeiros	28.305	21.657	53.604	13.300	1.301	139.741
Provisão (reversão) para passivo a descoberto	-	-	-	-	-	-
Provisão (reversão) para créditos de liquidação duvidosa	(10.617)	(6.995)	3.168	5.007	30.502	21.738
Provisão (reversão) para contingências	1.568	133	1.882	1.841	(405)	23.690
Provisão (reversão) para plano de readequação de quadro de pessoal (PID)	-	-	-	-	-	-
Provisão (reversão) para perdas em investimentos	-	-	-	-	-	-
Provisão (reversão) para redução ao valor recuperável de ativos	-	-	-	(2.678)	-	-
Provisão (reversão) de contratos onerosos	-	-	-	-	-	-
Provisão (reversão) para perda de ativo financeiro	-	-	-	-	-	-
Encargos da Reserva Global de Reversão	-	-	-	-	-	-
Ajuste a valor presente / valor de mercado	(73)	-	-	-	-	-
Participação minoritária no resultado	-	-	-	-	-	-
Encargos financeiros incidentes sobre a remuneração dos acionistas	-	-	-	-	-	-
Receita de Ativo Financeiro	-	-	-	-	-	-
Instrumentos Financeiros - Derivativos	-	-	-	-	-	-
Outras	230.302	6.672	352	-	321	2.963
(Acréscimos) decréscimos nos ativos / passivos operacionais	(267.068)	43.555	(9.819)	9.630	5.380	198.608
Caixa proveniente das atividades operacionais	39.835	40.208	43.368	(7.229)	4.429	366.720
Pagamento de encargos financeiros	(301)	(2.913)	-	(943)	-	(65.736)
Pagamento de encargos da Reserva Global de Reversão	-	-	-	-	-	-
Recebimento de encargos financeiros	-	-	-	-	-	-
Recebimento de remuneração de investimentos em participações societárias	-	-	-	-	-	-
Recebimento de receita anual permitida (ativo financeiro)	-	-	-	-	-	-
Recebimento de indenizações do ativo financeiro	-	-	-	-	-	-
Pagamento de contribuição social e imposto de renda	-	-	-	-	-	-
Pagamento de previdência complementar	-	-	-	-	-	-
Pagamento de passivos contingentes	-	-	(2.264)	-	-	-
Depósitos Judiciais	1.326	(2.766)	-	-	-	(26.278)
Caixa líquido das atividades operacionais	40.860	34.529	41.104	(8.172)	4.429	274.706
ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO						
Empréstimos e financiamentos obtidos	24.997	5.015	6.146	13.626	-	25.298
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	(13.562)	(4.996)	(8.388)	(2.235)	(426)	(47.098)
Pagamento de remuneração aos acionistas	-	-	-	-	-	-
Reposição da Reserva Global de Reversão	-	-	-	-	-	-
Recebimento de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital (AFAC)	-	-	-	-	-	-



Informe aos Investidores 1T16

Pagamento de refinanciamentos de impostos e contribuições - principal	(2.954)	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-
Caixa líquido das atividades de financiamento	8.481	19	(2.242)	11.391	(426)	(21.800)
ATIVIDADES DE INVESTIMENTO						
Concessão de empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	-	(20.000)
Recebimento de empréstimos e financiamentos concedidos	-	-	-	-	-	-
Aquisição de ativo imobilizado	-	(579)	(173)	(27)	(2.128)	(1.146)
Aquisição de ativo intangível	-	(513)	(763)	-	(2.245)	(1.115)
Aquisição de ativos de concessão	(20.688)	(31.518)	(26.084)	(11.926)	(228)	(32.353)
Concessão de adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	-	-	-
Aquisição / Aporte de investimentos em participações societárias	-	-	-	-	-	-
Outros	(290)	-	-	-	-	-
Caixa líquido das atividades de investimento	(20.978)	(32.610)	(27.020)	(11.953)	(4.601)	(54.614)
Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa	28.363	1.938	11.842	(8.734)	(598)	198.292
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício - 31/12/14	9.619	4.525	5.478	24.497	7.286	62.606
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício - 31/12/15	37.982	6.463	17.320	15.763	6.687	260.898
	28.363	1.938	11.842	(8.734)	(599)	198.292



Informe aos Investidores 1T16

IV.3 Informações Financeiras e Análise do Resultado das Empresas Eletrobras

(R\$ Milhões)

Empresa	Receita Operacional Líquida (R\$ Milhões)		Resultado do Serviço* (R\$ Milhões)		Resultado do Exercício* (R\$ Milhões)		EBITDA (R\$ milhões)		Margem EBITDA (%)	
	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015
	Eletronorte	1.227	1.407	544	269	656	130,8	712	417	58%
Chesf	864	915	-46	109	-8	386,4	0	123	0%	13%
Furnas	1.285	1.672	328	659	101	410,7	377	684	29%	41%
Eletronuclear	635	501	189	82	29	123,1	288	174	45%	35%
Eletrosul **	373	383	106	151	-25	69,9	125	180	34%	47%
CGTEE	14	120	-176	-85	-280	-167,0	-158	-64	-1163%	-53%
Amazonas Geração & Transmissão S.A.	66	0	-71	-40	-134	0,0	-55	0	-83%	-

* Valores para fins de consolidação

** Os Resultados da Subsidiária Eletrosul foram ajustados com a eliminação de valores referentes a venda para a Eletronorte e reconhecimento da amortização pelo prazo da concessão dos lucros não realizados intergrupo

(R\$ Milhões)

Empresa	Receita Operacional Líquida (R\$ Milhões)		Resultado do Serviço * (R\$ Milhões)		Resultado do Exercício * (R\$ Milhões)		EBITDA (R\$ milhões)		Margem EBITDA (%)	
	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015
	ED Acre	95	92	-45	-27	-56	-39,8	-40	-23	-43%
ED Alagoas	407	378	-17	67	-57	10,9	-8	74	-2%	20%
Amazonas Distribuição de Energia S.A.	646	843	-297	160	-817	-87,3	-407	226	-63%	27%
ED Piauí	303	340	-86	43	-148	-17,7	-76	51	-25%	15%
ED Rondônia	407	287	42	-10	-25	-45,3	53	-1	13%	0%
ED Roraima	66	59	-46	-40	-66	-35,3	-43	-37	-66%	-63%

* Valores para fins de consolidação



Informe aos Investidores 1T16

IV.3.1 Empréstimos e Financiamentos – R\$ Milhões

Moeda Nacional - MN + Moeda Estrangeira – ME

Empresa Eletrobras	Eletrobras (1)							Outros Credores (2)							Total (1+2)
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Após 2022	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Após 2022	
Eletronorte	327,69	274,33	249,30	256,43	246,65	223,38	962,23	156,25	155,59	156,68	168,27	170,89	173,89	1.308,25	4.829,83
Chesf	9,41	10,15	7,04	-	-	-	-	199,67	321,96	321,96	146,96	73,57	51,49	189,33	1.331,54
Furnas	914,00	501,00	475,00	496,00	506,00	312,00	862,00	1.203,00	1.679,00	720,00	572,00	369,00	368,00	881,00	9.858,00
Eletronuclear	175,07	135,64	138,11	138,11	138,11	119,55	578,90	77,82	120,25	166,78	178,88	191,85	205,77	4.828,74	7.193,59
Eletrosul	256,99	263,13	259,07	248,74	244,52	178,51	601,62	599,11	141,83	130,19	118,55	95,49	89,28	328,50	3.555,53
CGTEE	136,50	335,90	275,80	279,70	279,70	243,50	206,60	-	-	-	-	-	-	-	1.757,70
Amazonas GT	277,70	80,00	74,70	53,10	22,50	12,80	0,30	-	-	-	-	-	-	-	521,10
Itaipu Binacional	390,74	550,85	587,25	626,45	668,68	297,09	58,10	677,94	956,91	1.020,90	1.089,61	1.163,43	1.239,61	441,43	9.768,99
ED Acre	53,45	36,69	27,63	27,23	27,23	12,67	9,06	-	-	-	-	-	-	-	193,96
ED Alagoas	219,00	178,00	154,00	113,00	101,00	62,00	39,00	7,00	2,00	2,00	2,00	-	-	-	879,00
ED Amazonas Energia	215,53	210,88	207,03	205,90	200,56	120,86	39,00	-	-	-	-	-	-	-	1.199,76
ED Piauí	341,51	56,34	26,01	7,47	6,04	5,36	354,19	4,64	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	18,73	845,25
ED Rondônia	142,09	114,99	155,74	100,24	82,53	64,31	79,88	-	-	-	-	-	-	-	739,78
ED Roraima	11,78	8,32	6,94	6,11	6,11	4,01	3,64	-	-	-	-	-	-	-	46,91



Informe aos Investidores 1T16

IV.3.2 Análise do Resultado das Empresas de Geração e Transmissão

Eletronorte

A Eletronorte apresentou no 1T16 um resultado superior ao apurado no primeiro trimestre de 2015, passando de um lucro de R\$ 130,7 milhões no 1T15 para um lucro de R\$ 656,3 milhões no 1T16, devido principalmente aos fatores abaixo descritos.

Receita Operacional

Na geração:

As receitas do segmento de geração apresentaram redução em relação ao observado no primeiro trimestre de 2015, passando de R\$ 1,30 bilhões no 1T15 para R\$ 1,13 bilhões no 1T16. Essa redução observada no primeiro trimestre é explicada, principalmente, pela redução de R\$ 264 milhões na receita de suprimento, reflexo do volume de energia contratada, que em 2015 foi de 3.969,58 MW médios e em 2016 foi de 2.808,44 MW médios. A tarifa média aumentou, atingindo cerca de R\$ 156,34/MWh.

Na transmissão:

As receitas do segmento de transmissão apresentaram pequena redução em relação ao primeiro trimestre de 2015, passando de R\$ 252,9 milhões para R\$ 207,8 milhões, principalmente por causa da receita de construção, que passou de R\$ 50,5 milhões no 1T15 para R\$ 14,1 milhões no 1T16, porém sem impacto no resultado da companhia, uma vez que tem valor equivalente nas despesas operacionais.

Despesa Operacional

As despesas operacionais diminuíram R\$ 454,7 milhões, passando de R\$ 1.137,7 milhões no 1T15 para R\$ 682,9 milhões no 1T16. Essa redução deve-se, principalmente, a redução das despesas com energia comprada, que passaram de R\$ 409,2 milhões no 1T15 para R\$ 44,8 milhões no 1T16 e as provisões que passaram de R\$ 29,4 milhões negativos para R\$ 65,7 milhões positivos. A queda do PLD e a menor exposição à energia comprada, por causa do menor nível de contratação da empresa, foram os principais fatores para a redução das despesas com energia.

As despesas de pessoal, material e serviços (PMS) aumentaram cerca de R\$ 36,5 milhões em relação ao 1T15, sendo o aumento dos gastos com pessoal e serviços de terceiros, os mais relevantes, principalmente porque o resultado do 1T16 está influenciado pelos impactos do acordo coletivo de trabalho celebrado após o 1T15.

Resultado Financeiro

O resultado financeiro melhorou em R\$ 275,8 milhões, passando de R\$ 166,7 milhões negativos no 1T15 para R\$ 109,1 milhões positivos no 1T16. Contribuiu para essa melhora o ganho apurado no cálculo do



Informe aos Investidores 1T16

valor justo de derivativo, relacionado a venda de energia atrelada ao preço do alumínio e a valorização no trimestre do real frente ao dólar.

Participações Societárias

O resultado da conta de participações societárias melhorou atingindo no 1T16, R\$ 59,6 milhões, contra R\$ 38,4 milhões no 1T15, influenciado pelo resultado positivo do investimento na SPE de transmissão Linha Verde. O único aporte realizado no período foi na Norte Energia (UHE Belo Monte), no valor de R\$ 339,6 milhões.



Informe aos Investidores 1T16

Chesf

A Chesf apresentou um resultado inferior ao apurado no primeiro trimestre de 2015, passando de um lucro de R\$ 386,4 milhões no 1T15 para um prejuízo de R\$ 7,6 milhões no 1T16, devido principalmente aos fatores abaixo descritos.

Receita Operacional

Na geração:

As receitas do segmento de geração apresentaram redução, passando de R\$ 709,1 milhões no 1T15 para R\$ 562,7 milhões no 1T16. Essa redução é explicada, principalmente, pela redução de R\$ 138,1 milhões na receita de curto prazo junto a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, especialmente em razão da queda do preço do PLD e menor despacho da UTE Camaçari.

Na transmissão:

As receitas do segmento de transmissão aumentaram, passando de R\$ 373,5 milhões no 1T15 para R\$ 450,3 milhões no 1T16, principalmente por causa da receita de construção, que passou de R\$ 147,3 milhões no 1T15 para R\$ 208,2 milhões no 1T16, reflexo dos investimentos, porém sem impacto no resultado da companhia, uma vez que tem valor equivalente nas despesas operacionais.

Despesa Operacional

As despesas operacionais apresentaram um aumento de R\$ 103,9 milhões, passando de R\$ 805,7 milhões no 1T15 para R\$ 909,7 milhões no 1T16. Dentre as principais variações, destacam-se (i) o aumento de R\$ 39,7 milhões na conta de PMS, que passou de R\$ 247,1 milhões no 1T15 para R\$ 286,8 milhões no 1T16, cabendo destacar o aumento em pessoal por causa do reajuste decorrente do acordo coletivo de trabalho celebrado após o 1T15. Contribuiu também para o aumento das despesas operacionais o incremento de R\$ 47,9 milhões na conta de despesa de construção, porém sem impacto no resultado, uma vez que tem contrapartida na receita.

Compensou de forma parcial a redução de cerca de R\$ 62,9 milhões das despesas de combustível, por causa do menor nível de despacho da UTE Camaçari.

Resultado Financeiro

O resultado financeiro passou de R\$ 262,1 milhões no 1T15 para R\$ 27,5 milhões no 1T16. A redução no 1T16 ocorreu, principalmente, pela não incidência da remuneração das indenizações referente à 1ª tranche da Lei 12.783/2013, em função do recebimento da totalidade dos créditos.

Resultado das Participações Societárias

O resultado dos investimentos em participações societárias passou de um prejuízo de R\$ 13,8 milhões no 1T15 para um lucro de R\$ 20,3 milhões no 1T16, influenciado pelo resultado positivo



Informe aos Investidores 1T16

da SPE de transmissão STN. Os aportes de capital totalizaram R\$ 172,4 milhões, sendo o aporte na Norte Energia no valor de R\$ 165 milhões o mais relevante.



Informe aos Investidores 1T16

Furnas

Furnas apresentou no 1T16 um resultado inferior ao apurado no primeiro trimestre de 2015, passando de um lucro de R\$ 410,6 milhões no 1T15 para um lucro de R\$ 100,8 milhões no 1T16, devido principalmente aos fatores abaixo descritos.

Receita Operacional

Na geração:

As receitas do segmento de geração diminuíram em relação ao primeiro trimestre de 2015, passando de R\$ 1.468,3 milhões no 1T15 para R\$ 1.069,2 milhões no 1T16. Essa redução é explicada, principalmente, pela redução de R\$ 90,9 milhões na receita de suprimento, em razão de descontração de energia no ACL - Ambiente de Contratação Livre e R\$ 254,5 milhões na receita de curto prazo, em razão da queda do PLD e do efeito da repactuação do GSF.

Na transmissão:

As receitas do segmento de transmissão aumentaram em relação ao primeiro trimestre de 2015, passando de R\$ 370,3 milhões no 1T15 para R\$ 395,9 milhões no 1T16. Esse aumento da receita de transmissão ocorreu, principalmente por causa da receita de operação e manutenção, que passou de R\$ 224,7 milhões no 1T15 para R\$ 272,2 milhões no 1T16.

Despesa Operacional

As despesas operacionais diminuíram, passando de R\$ 1.013,4 milhões no 1T15 para R\$ 957,2 milhões no 1T16. Esse decréscimo reflete, principalmente, (i) a redução de R\$ 115,9 milhões na despesa de construção; e (ii) a redução de R\$ 11,3 milhões nas despesas de energia comprada em razão de queda do PLD e repactuação do GSF.

No sentido contrário, com impacto marginal, verificou-se o aumento das despesas de PMS, que passaram de R\$ 385,8 milhões no 1T15 para R\$ 423,3 milhões no 1T16, em especial em razão do reajuste anual do acordo coletivo de trabalho.

Resultado Financeiro

O Resultado Financeiro Líquido foi mais negativo, passando de R\$ 111,8 milhões negativos no 1T15 para R\$ 180,5 milhões negativos no 1T16. Essa variação ocorreu, principalmente, pelo: (i) término da remuneração das indenizações referente a 1ª tranche da Lei 12.783/2013, uma vez que foi recebido 100% da indenização; e (ii) o aumento dos encargos de dívida, que passaram de R\$ 205,7 milhões no 1T15 para R\$ 238,5 milhões no 1T16, por causa do aumento do endividamento, que atingiu cerca de R\$ 9,8 bilhões.



Informe aos Investidores 1T16

Por outro lado, impactou, de forma positiva, o resultado financeiro, a variação positiva de R\$ 82,2 milhões, da conta de variação cambial passiva, reflexo da valorização no trimestre do real frente ao dólar, que passou de R\$ 3,90/US\$ em 31/12/2015 para 3,55/US\$ em 31/03/2016.

Resultado das Participações Societárias

O resultado dos investimentos em participações societárias foi negativo, passando de R\$ 31,7 milhões negativos no 1T15 para R\$ 20,0 milhões negativos no 1T16. Esse resultado reflete principalmente o resultado negativo na SPE Madeira Energia S.A., equivalente a R\$ 56,5 milhões, considerando a participação de Furnas no capital social desta SPE. Conforme as demonstrações financeiras as integralizações de capital totalizaram R\$ 312,6 milhões no primeiro trimestre de 2016, cabendo destacar o aporte de R\$ 152,1 milhões na Madeira Energia e R\$ 139,3 milhões na SPE São Manoel, de forma que o saldo na conta de investimentos atingiu R\$ 6,34 bilhões.



Informe aos Investidores 1T16

Eletronuclear

A Eletronuclear apresentou no 1T16 um lucro inferior ao apurado no primeiro trimestre de 2015, passando de um lucro de R\$ 123,1 milhões no 1T15 para um lucro de R\$ 28,84 milhões no 1T16, devido principalmente aos fatores abaixo descritos.

Receita Operacional

Na geração:

A receita operacional líquida apresentou um acréscimo de R\$ 134,2 milhões, cerca de 27%, em função da revisão tarifária realizada no final de 2015, que passou a considerar o custo do combustível como Parcela A, bem como novo critério para a apuração do mesmo.

Despesa Operacional

As despesas operacionais aumentaram R\$ 27,4 milhões, passando de R\$ 418,7 milhões no 1T15 para R\$ 446,1 milhões no 1T16. Esse aumento deve-se, principalmente a: (i) aumento de R\$ 21,6 milhões das outras despesas operacionais, em especial R\$ 13,33 milhões de ação da Prefeitura de IPTU, não registrado em 2015; (ii) aumento de R\$ 2,8 milhões das despesas com encargos de transmissão; e (iii) R\$ 7,1 milhões nas despesas de depreciação das Usinas Termonucleares de Angra 1 e 2.

Por outro lado, as despesas de pessoal, material e serviços de terceiros - PMS diminuíram, passando de R\$ 205,0 milhões no 1T15 para R\$ 172,4 milhões no 1T16.

Resultado Financeiro

O resultado financeiro teve impacto relevante no trimestre, passando de um valor positivo de R\$ 96,0 milhões no 1T15 para uma despesa de R\$ 126,2 milhões no 1T16. A valorização verificada do real frente ao dólar teve impacto negativo no resultado financeiro da Eletronuclear, em especial nas contas de variação cambial, por causa do cálculo do valor presente da obrigação de descomissionamento das usinas, e receita financeira do fundo de descomissionamento.

O endividamento da Eletronuclear aumentou de R\$ 6,82 bilhões em dezembro/2015 para R\$ 7,38 bilhões em março/2016. O impacto na despesa financeira foi pequeno, uma vez que os juros dos financiamentos de longo prazo relacionados à obra de Angra 3 estão sendo capitalizados no ativo.



Informe aos Investidores 1T16

Eletrosul

A Eletrosul apresentou no 1T16 um prejuízo de R\$ 26,6 milhões (R\$ 24,5 milhões considerando ajuste de consolidação), resultado inferior ao lucro apurado no primeiro trimestre de 2015 de R\$ 69,0 milhões, principalmente, por causa dos fatores abaixo descritos.

Receita Operacional

Na geração:

As receitas do segmento de geração apresentaram pequena redução no 1T16, passando de R\$ 179 milhões no 1T15 para R\$ 175 milhões no 1T16. Embora a variação tenha sido pequena, observa-se por um lado o aumento na receita de fornecimento (reajuste pelo IPCA e novos parques eólicos), por outro a redução da receita de curto prazo em razão da queda do preço do PLD e ajustes referentes a reprocessamentos efetuados pela CCEE, decorrentes, em especial, de ações judiciais relativas ao GSF impetradas por diversos agentes de mercado. A tarifa média da energia comercializada pela Eletrosul foi de R\$ 187,78/MWh, inferior aos R\$ 194,70/MWh observados no 4T15.

Na transmissão:

As receitas do segmento de transmissão aumentaram 3,6%, passando de R\$ 230,2 milhões no 1T15 para R\$ 238,5 milhões no 1T16 devido ao reflexo do reajuste no valor da RAP do ciclo 2015/2016 .

Despesa Operacional

As despesas operacionais aumentaram 16%, passando de R\$ 232,3 milhões no 1T15 para R\$ 267,4 milhões no 1T16. Esse acréscimo é devido, principalmente, a variação de: (i) R\$ 10,8 milhões na conta de pessoal influenciado pelo acordo coletivo de trabalho celebrado após o 1T15; (ii) R\$ 6,9 milhões na conta de energia comprada, proveniente de Jirau e Teles Pires e (iii) R\$ 7,9 milhões na conta de depreciação, por causa dos ativos (parques eólicos) que entraram em operação no final de 2015.

Resultado Financeiro

O Resultado Financeiro diminuiu 140%, passando de R\$ 48,8 milhões negativos no 1T15 para R\$ 116,9 milhões negativos no 1T16. Essa variação ocorreu, principalmente, pelo: (i) término da remuneração das indenizações referente à 1ª tranche da Lei 12.783/2013, uma vez que foi recebido 100% da indenização (variação de R\$ 51,6 milhões em relação ao 1T15); e (ii) o aumento dos encargos de dívida, que passaram de R\$ 79,2 milhões no 1T15 para R\$ 117,7 milhões no 1T16, por causa do aumento do endividamento, que atingiu cerca de R\$ 4,45 bilhões. As despesas financeiras no 1T16 também foram impactadas pelos custos com a liquidação de debêntures e captações de longo prazo em substituição as mesmas.

A valorização verificada no primeiro trimestre de 2016 do real frente ao dólar, que passou de R\$ 3,90/US\$ em 31/12/2015 para 3,55/US\$ em 31/03/2016 teve impacto marginal nas despesas financeiras da Eletrosul, uma vez que a maior parte do endividamento da empresa está em real.



Informe aos Investidores 1T16

Resultado das Participações Societárias

O resultado dos investimentos em participações societárias foi negativo, passando de R\$ 0,6 milhões negativos no 1T15 para R\$ 18,1 milhões negativos no 1T16. Esse resultado reflete principalmente os resultados, por equivalência, das investidas ESBR Participações e Santa Vitória do Palmar. As integralizações de capital totalizaram R\$ 38,0 milhões no primeiro trimestre de 2016, destinadas a SPE Teles Pires. O saldo na conta de investimentos atingiu R\$ 2,16 bilhões.



Informe aos Investidores 1T16

CGTEE

A CGTEE apresentou um aumento de 67% no prejuízo de 1T15 para 1T16, saindo de um prejuízo de R\$ 167,0 milhões em 1T15 para o prejuízo de R\$ 279,6 milhões no 1T16.

Receita Operacional

Na geração:

A receita de suprimento de energia elétrica da CGTEE diminuiu significativamente, passando de R\$ 129,4 milhões no 1T15 para R\$ 21,9 milhões no 1T16 devido, principalmente, a redução significativa dos contratos de energia, a queda de receita de curto prazo em virtude de ajustes na liquidação da CCEE e do estorno de receita de 2015, por causa de problemas operacionais.

Despesa Operacional

As despesas operacionais diminuíram 7%, passando de R\$ 205,1 milhões no 1T15 para R\$ 190,1 milhões no 1T16, devido, principalmente, a diminuição de 38% da despesa de energia comprada para revenda, que saiu de R\$ 98,9 milhões em 1T15 para R\$ 61,3 milhões em 1T16, devido principalmente à provisão de ressarcimento às distribuidoras, por falta de geração de energia, contabilizada em 2016 ter sido inferior à contabilizada em 2015.

Resultado Financeiro

O Resultado Financeiro de 1T16 piorou 25% em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, passando do valor negativo de R\$ 82,3 milhões no 1T15 para o valor negativo de R\$ 103,2 milhões em 1T16, devido, principalmente, ao aumento de 28% dos encargos de dívida, que passou de R\$ 78,3 milhões no 1T15 para R\$ 100,2 milhões no 1T16, refletindo o aumento do endividamento que atingiu R\$ 2,5 bilhões.



Informe aos Investidores 1T16

Eletropar

A Eletropar apresentou no 1T15 e no 1T16 resultado líquido de R\$ 1,4 milhão. A piora nas despesas operacionais foram compensadas pela melhora no resultado financeiro mantendo o resultado no mesmo patamar na comparação entre os dois períodos.

Despesa Operacional

As despesas operacionais aumentaram 112%, passando de R\$ 0,9 milhão no 1T15 para R\$ 1,9 milhão no 1T16, devido, principalmente, a conta de provisões operacionais, que saiu de zero no 1T15 para R\$ 0,7 milhão em 1T16, e a conta de outras despesas operacionais, que saiu de R\$ 0,1 milhão em 1T15 para R\$ 0,3 milhão em 1T16.

Resultado Financeiro

O resultado financeiro apresentou um aumento de 76% saindo de R\$ 1,6 milhão no 1T15 para R\$ 2,8 milhões em 1T16. Esse aumento pode ser justificado, quase que exclusivamente, pelo aumento da receita de aplicações financeiras de R\$ 1,6 milhão para R\$ 2,9 milhões do 1T15 para o 1T16.

Resultado do Investimento em Participações Societárias

O resultado dos investimentos em participações societárias do 1T16 se manteve no mesmo patamar de 1T15, R\$ 0,9 milhão.

Imposto de Renda e Contribuição Social correntes

Houve um aumento significativo da conta Imposto de Renda e Contribuição Social correntes de R\$ 0,15 milhão para R\$ 0,37 milhão do 1T15 para o 1T16.



Informe aos Investidores 1T16

Amazonas GT

A Amazonas GT apresentou no 1T16 prejuízo de R\$ 134,3 milhões. A empresa não tem dados financeiros para comparação no 1T15, no entanto, o prejuízo desse trimestre foi menor que o apurado no 4T15, R\$ 202,7 milhões, devido principalmente aos fatores abaixo descritos.

Receita Operacional

Na geração:

A receita da Amazonas GT diminuiu, passando de R\$ 139,8 milhões no 4T15 para R\$ 114,7 milhões no 1T16. Essa receita é proveniente parte de contratos de suprimento de energia assinado com sua controladora direta, Amazonas Distribuidora, e parte de Encargos de Serviço do Sistema – ESS, destinado a cobertura dos custos fixos e variáveis de algumas UTEs à óleo combustível.

Despesa Operacional

As despesas operacionais apresentaram um decréscimo, passando de R\$ 215,7 milhões no 4T15 para R\$ 136,1 milhões no 1T16, devido, principalmente, pela redução das provisões, que passaram de R\$ 260,9 milhões no 4T15 para R\$ 1,44 milhões no 1T16, em especial por não terem sido apuradas novas provisões de impairment, como aquela que foi realizada no último trimestre de 2015.

No sentido contrário, com impacto menos significativo, observou-se: (i) aumento das despesas de pessoal, material e serviços de terceiros – PMS, que passaram de R\$ 31,3 milhões no 4T15 para R\$ 35,2 milhões no 1T16, por causa, principalmente do aumento das despesas de pessoal, em razão de reajuste anual decorrente de acordo coletivo de trabalho e a provisão de férias do período; (ii) aumento das despesas de combustível em virtude do lançamento de Ordens de Movimentação - OMs (saídas de estoque) referentes ao mês de dezembro/2015 no mês de janeiro/2016, devido a problemas no sistema; (iii) outro fator que contribuiu para o aumento das despesas operacionais foi a provisão da tributação de PIS e COFINS no mês de janeiro/2016 no valor de R\$ 32.638 mil referente ao exercício de 2015 sobre o ressarcimento do Encargo de Serviço do Sistema – ESS.

Resultado Financeiro

O Resultado Financeiro líquido melhorou em relação ao trimestre anterior, passando de R\$ 87,9 milhões no 4T15 para R\$ 63,8 milhões no 1T16, devido, principalmente, a redução da atualização monetária passiva.



Informe aos Investidores 1T16

IV.2.3 Análise do Resultado das Empresas de Distribuição

Amazonas Energia

A Amazonas Energia apresentou no 1T16 prejuízo de R\$ 817,4 milhões, devido principalmente aos fatores abaixo descritos. O resultado do 1T16 será comparado com o resultado do 4T15, uma vez que a desverticalização da Amazonas Energia ocorreu no segundo semestre de 2015, portanto o resultado do 1T15 refere-se a uma empresa verticalizada, não comparável.

Receita Operacional

Na distribuição:

A receita operacional líquida atingiu R\$ 645,5 milhões no 1T16. Destaca-se o aumento da receita de fornecimento, que passou de R\$ 444,4 milhões no 4T15 para R\$ 634,4 milhões no 1T16, reflexo do reajuste tarifário de 35,76% concedido no final de outubro, e com efeito a partir de fevereiro, após queda de liminar judicial. A receita de geração, relacionada aos ativos do interior, apresentaram pequena redução, passando de R\$ 84,1 milhões no 4T15 para R\$ 76,1 milhões no 1T16. A receita de curto prazo, que foi negativa no 4T15, -R\$295,9 milhões, por causa da retificação do faturamento de 2015, atingiu R\$ 38,3 milhões no 1T16.

Despesa Operacional

As despesas operacionais atingiram R\$ 942,8 milhões. Cabe destacar os seguintes itens: (i) redução nas despesas de PMS, que passaram de R\$ 143,8 milhões no 4T15 para R\$ 122,3 milhões no 1T16, em especial por causa da redução das despesas de serviço de terceiros; (ii) redução das despesas de construção, que passaram de R\$ 113,7 milhões no 4T15 para R\$ 44,6 milhões. Por outro lado, observa-se: (i) o aumento da despesa com energia, que passou de R\$ 346,3 milhões no 4T15 para R\$ 399,9 milhões no 1T16, reflexo do aumento do ACR médio que passou de R\$192,61/MWh em 2015 para R\$295,10/MWh em 2016 (o repasse para a tarifa do consumidor é limitado a este valor para os contratos oriundos do sistema isolado) e (ii) aumento das despesas de combustível líquidas da subvenção da CCC, que atingiu R\$ 88,1 milhões no 1T16, em razão de redução da parte subvencionada, por causa de limitação do subsídio em função de alteração do fator de corte (perdas eficientes) .

Resultado Financeiro

O resultado financeiro ficou mais negativo, passando de R\$ 337,5 milhões negativos no 4T15 para R\$ 384,9 milhões negativos no 1T16. A piora do resultado financeiro explica-se, principalmente, pela redução das outras receitas financeiras, que passaram de R\$ 279,1 milhões no 4T15 para R\$ 158,9 milhões no 1T16 e aumento dos encargos da dívida que passaram de R\$ 47,4 milhões no 4T15 para R\$ 52,1 milhões no 1T16.



Informe aos Investidores 1T16

Resultado do Investimento em Participações Societárias

O resultado dos investimentos em participações societárias atingiu R\$ 135,1 milhões, devido, principalmente, ao prejuízo apurado na subsidiária integral Amazonas GT. Esse resultado considera a equivalência patrimonial da Amazonas GT e apuração de ajustes de exercícios anteriores.



Informe aos Investidores 1T16

Eletroacre

A Eletroacre apresentou no 1T16 um prejuízo de R\$ 56,3 milhões, queda de 41% se compararmos com o resultado obtido no 1T15, prejuízo de R\$ 40 milhões, devido principalmente aos fatores abaixo descritos. Entretanto é de se destacar a melhora mediante o resultado final de 2015.

Receita Operacional

Na distribuição:

A receita operacional líquida aumentou 3%, passando de R\$ 91,6 milhões no 1T15 para R\$ 94,6 milhões no 1T16. Destaca-se: (i) aumento de R\$ 38 milhões na receita de fornecimento (ii) redução da receita de CVA, que registrou valor negativo de R\$ 2,2 milhões e (iii) aumento de R\$ 38,7 milhões nas deduções à receita operacional.

Despesa Operacional

As despesas operacionais apresentaram um aumento de 19% equivalente a R\$ 22 milhões, passando de R\$ 118,1 milhões no 1T15 para R\$ 139,2 milhões no 1T16, decorrente, basicamente, (i) do acréscimo de R\$ 5,6 milhões nas provisões operacionais; (ii) nas despesas com compra com combustível que ao contrário do 1T15, que não registrou déficit em relação ao valor recebido de subvenção, no 1T16 o déficit apurado foi de R\$ 7 milhões, em razão de redução da parte subvencionada, por causa de limitação do subsídio em função de alteração do fator de corte (perdas eficientes) e impedimento ao recebimento dos recursos, por estar com certidão negativa junto a ANEEL e (iii) aumento de R\$ 6 milhões na despesa de energia comprada.

Atenuou o aumento das despesas operacionais, o crescimento quase nulo nas despesas com PMS, de 0,2%, em comparação com o 1T15, e a redução no pagamento dos encargos sobre o uso da rede que passaram de R\$ 3,8 milhões no 1T15 para R\$ 1 milhão no 1T16, redução de 72%.

Resultado Financeiro

O resultado financeiro melhorou 11,7%, passando de R\$ 13 milhões negativos no 1T15 para R\$ 11,7 milhões negativos no 1T16. Essa variação se deve, principalmente, pela redução no pagamento dos encargos da dívida de R\$ 5,7 milhões. Essa redução no pagamento dos encargos da dívida acabou minimizando os efeitos negativos dos aumentos registrados na atualização monetária líquida de R\$ 4 milhões, e em outras despesas financeiras de R\$ 1,2 milhões.



Informe aos Investidores 1T16

Ceal

A Ceal apresentou no 1T16 um prejuízo de R\$ 56,6 milhões, piora significativa em relação ao que foi apurado no 1T15, quando foi registrado um lucro de R\$ 10,9 milhões. Tal piora no resultado da Companhia é devido principalmente aos fatores abaixo descritos.

Receita Operacional

Na distribuição:

A receita operacional líquida apresentou um aumento de R\$ 29,4 milhões, passando de R\$ 377,9 milhões no 1T15 para R\$ 407,3 milhões no 1T16. O aumento da ROL entretanto poderia ser bem mais satisfatório se não fosse pela variação negativa de R\$ 63,3 milhões da conta de CVA.

Despesa Operacional

As despesas operacionais tiveram um incremento de R\$ 113,7 milhões, ou 36,6%, passando de R\$ 310,7 milhões no 1T15 para R\$ 424,3 milhões no 1T16, devido, principalmente, a: (i) aumento de R\$ 67 milhões da conta de energia comprada para revenda, que passou de R\$ 201,3 milhões no 1T15 para R\$ 268,2 milhões no 1T16; (ii) a reversão negativa nas provisões operacionais, saindo de um valor positivo de R\$ 7,6 milhões para um valor negativo de R\$ 5,3 milhões, piora de R\$ 12,5 milhões, devido ao aumento nas provisões trabalhistas e cíveis, decorrente da classificação de alguns processos trabalhistas e cíveis passando de possível para provável de perdas. Destaca-se também a inadimplência da classe serviço público e (iii) o crescimento de 67,3% nas outras despesas operacionais, representando um aumento de R\$ 13,2 milhões, influenciado pelo aumento nas despesas com pessoal, serviços de terceiros e perdas com contas incobráveis.

Resultado Financeiro

O Resultado Financeiro apresentou uma piora de R\$ 24,9 milhões, passando de R\$ 14,7 milhões negativos no 1T15 para R\$ 39,6 milhões negativos no 1T16, devido, principalmente, a atualização monetária que apresentou uma piora de R\$ 22,2 milhões.

Compensou parcialmente essa piora no Resultado Financeiro a queda das outras despesas financeiras, R\$ 7 milhões, e o aumento positivo sobre o acrescimo da energia vendida de R\$ 8,6 milhões.



Informe aos Investidores 1T16

Cepisa

A Cepisa apresentou no 1T16 um prejuízo superior ao apurado no mesmo trimestre do exercício anterior, passando de um prejuízo de R\$ 17,7 milhões no 1T15 para um prejuízo de R\$ 147,5 milhões no 1T16, devido principalmente aos fatores abaixo descritos.

Receita Operacional

Na distribuição:

A receita operacional líquida apresentou uma redução de R\$ 37,3 milhões, passando de R\$ 340,1 milhões no 1T15 para R\$ 302,8 milhões no 1T16. Essa variação é explicada pela redução de R\$ 29,4 milhões referentes às receitas da "Parcela A" e os aumentos nas deduções à Receita Operacional devido, principalmente, a contabilização de R\$ 19,1 milhões das bandeiras tarifárias que iniciaram a contabilização somente a partir de 2015 e o aumento da quota de CDE em R\$ 23,1 milhões.

Cabe informar que o reajuste tarifário concedido em setembro de 2015, reposicionou as tarifas da concessionária em 10,85% (com efeito médio para o consumidor cativo final de 5,53%), sendo 9,81% referente a parcela A.

Despesa Operacional

As despesas operacionais apresentaram um acréscimo de R\$ 91,3 milhões, ou 30,7%, passando de R\$ 297,4 milhões no 1T15 para R\$ 388,7 milhões no 1T16. Esse aumento decorre, principalmente, (i) o acréscimo de R\$ 42,4 milhões relativo a variação nos contratos de compra de energia devido, principalmente, pelo início do suprimento de três novos leilões com tarifas médias de compra elevadas e o reajuste nas tarifas praticadas nos contratos de compra de energia em 10,78% (variação do IPCA) a partir de agosto de 2015, refletindo, portanto, no primeiro trimestre de 2016; (ii) ao aumento das despesas com PMS em 29,6%, R\$ 15,6 milhões, dos quais 55% desse aumento refere-se a somente com gastos com serviço de terceiros, em razão, principalmente, do crescimento dos serviços de leitura, faturamento e entrega de contas, manutenção e conservação das redes de distribuição, vigilância e tarifas de arrecadação.

Resultado Financeiro

O resultado financeiro apresentou uma pequena piora, passando de R\$ 60,5 milhões negativos no 1T15 para R\$ 61,7 milhões no 1T16, sendo que três fatores foram responsáveis por manter esse quase mesmo nível de resultado financeiro, quais sejam: (i) reduções no pagamento dos encargos da dívida, despesas financeiras e o acréscimo moratório sobre a energia vendida que somados chegam a R\$ 14 milhões, e (ii) aumento nas despesas de atualização monetária líquida de R\$ 16,1 milhões.



Informe aos Investidores 1T16

Ceron

A Ceron apresentou no 1T16 um prejuízo de R\$ 25 milhões, resultado melhor que o apurado no 1T15 quando registrou o prejuízo de R\$ 45,3 milhões, sendo que esta melhora é ainda mais representativa se compararmos com o resultado do exercício de 2015, quando apresentou prejuízo de R\$ 561 milhões. Esse resultado foi devido principalmente aos fatores abaixo descritos.

Receita Operacional

A receita operacional líquida apresentou um incremento de R\$ 119,8 milhões, passando de R\$ 287,3 milhões no 1T15 para R\$ 407,1 milhões no 1T16. O aumento de R\$ 102,2 milhões no fornecimento de energia elétrica, em virtude da cobrança das bandeiras tarifárias aliado a variação positiva de R\$ 109,4 milhões da conta de CVA foram os grandes responsáveis pelo crescimento de 41,7% na ROL da Companhia. O reajuste tarifário concedido no final de novembro de 2015 reposicionou as tarifas da concessionária em 48,08% (com efeito médio para o consumidor cativo final de 13,41%), sendo 45,50% referente a parcela A.

O item deduções à receita operacional sofreu aumento de R\$ 92,1 milhões, ou 81,9%, devido a aumento de impostos e repasse de bandeira tarifária.

Despesa Operacional

As despesas operacionais aumentaram R\$ 67,5 milhões em relação ao 1T15, ou 22,7%, passando de R\$ 297,4 milhões no 1T15 para R\$ 364,9 milhões no 1T16. Esse aumento decorre, principalmente, (i) do acréscimo das despesas com energia comprada, R\$ 28,1 milhões em razão principalmente do aumento do ACR médio, que passou de R\$192,61/MWh em 2015 para R\$295,10/MWh, pois o repasse para a tarifa do consumidor é limitado a este valor para os contratos oriundos do sistema isolado, sendo estes contratos aproximadamente 70% dos contratos de compra de energia da Companhia; (ii) variação negativa de R\$ 13,7 milhões na conta de outras despesas operacionais em especial devido ao aumento de R\$ 5,6 milhões nas perdas no recebimento de créditos; e (iii) aumento nas provisões operacionais de R\$ 16 milhões.

Minimizou parcialmente esse aumento das despesas operacionais, o baixo crescimento das despesas com PMS, R\$ 4 milhões, sendo os gastos com Pessoal responsáveis por 52% desse aumento, em razão do acordo coletivo de trabalho celebrado após o 1T15.

Resultado Financeiro

O resultado financeiro apresentou uma piora de R\$ 32 milhões, passando de R\$ 35,2 milhões negativos no 1T15 para R\$ 67,2 milhões negativos no 1T16, devido, principalmente, ao aumento de R\$ 139,2 milhões das outras despesas financeiras, relacionado à atualização do débito de suprimento de energia com a Eletronorte / Termonorte II, observando as definições do ofício emitido pela ANEEL em novembro de 2015. Esse aumento da despesa financeira foi em grande parte compensado pelo aumento de R\$



Informe aos Investidores 1T16

110,7 milhões das outras receitas financeiras, referentes à atualização até 31 de dezembro de 2015 dos créditos junto a CCC não repassados à CERON até novembro de 2014.



Informe aos Investidores 1T16

Boa Vista Energia

A Boa Vista apresentou no 1T16 um resultado líquido 87,4% inferior ao apurado no mesmo período do ano passado, passando de um prejuízo de R\$ 35,3 milhões no 1T15 para R\$ 66,2 milhões no 1T16, esse aumento no prejuízo é devido principalmente aos fatores abaixo descritos.

Receita Operacional

A receita operacional líquida apresentou um aumento de 10,3%, ou R\$ 6,1 milhões, passando de R\$ 59,4 milhões no 1T15 para R\$ 65 milhões no 1T16, devido principalmente à variação no volume de energia vendida que aumentou 14,1%. Importante destacar que foi concedido no final de outubro de 2015 um reajuste tarifário que acabou reposicionando as tarifas da concessionária em 38,83% (com efeito médio de 41,52% para o consumidor cativo final), sendo 36,62% referente a parcela A. Entretanto, esse reajuste não impactou o resultado do trimestre pois estava suspenso por liminar concedida pela 4ª Vara da Seção Judiciária do estado de Roraima. Cabendo destacar que em abril de 2016, a referida liminar perdeu efeito, de forma que a empresa já está aplicando o reajuste concedido, estando em avaliação a forma que irá receber o valor que tem direito retroagindo a data da liminar.

Despesa Operacional

As despesas operacionais apresentaram um aumento de R\$ 12,3 milhões em comparação ao 1T15, ou 12,4%, passando de R\$ 99,2 milhões no 1T15 para R\$ 111,5 milhões no 1T16. O déficit operacional da Boa Vista no 1T16 foi de R\$ 50 milhões. Tal piora se deve, principalmente, (i) energia elétrica comprada para revenda, que sofreu uma variação a maior decorrente dos efeitos do aumento do valor do custo médio da energia e potência comercializada pelos agentes de distribuição no Ambiente de Contratação Regulada - ACR em 53,21% a partir de janeiro de 2016; e (ii) ao aumento das despesas com a compra de combustível para produção de energia de R\$ 10,4 milhões, ou 48%, principalmente pela redução da parte subvencionada, que passou de 82,1% no 1T15 para 62% no 1T16, por causa de limitação do subsídio em função de alteração do fator de corte (perdas eficientes) e impedimento ao recebimento dos recursos, por estar com certidão negativa junto a ANEEL. A piora no déficit operacional foi parcialmente compensada por conta da queda nos valores contabilizados nas provisões operacionais, de R\$ 30,1 milhões no 1T15 para R\$ 14,7 milhões, redução de 50%.

Resultado Financeiro

O Resultado Financeiro líquido apresentou um decréscimo de R\$ 24,7 milhões, passando de uma receita de R\$ 4,5 milhões no 1T16 para uma despesa de R\$ 20,2 milhões no 1T16. Tal significativa redução foi devido ao aumento dos encargos moratórios sobre energia comprada de R\$ 18,4 milhões, referente, principalmente, aos contratos de energia elétrica comprada para revenda junto a Eletronorte e o aumento registrado na variação monetária líquida de R\$ 12,1 milhões, em especial devido ao termo de confissão de dívida celebrado junto à Petrobrás.



Informe aos Investidores 1T16

Celg D

A CELG D deixou de ser analisada, a partir do 1T16, em razão da sua desconsolidação nas Demonstrações Financeiras da Eletrobras, em razão da decisão de venda da totalidade da participação societária da Eletrobras na referida distribuidora.



Informe aos Investidores 1T16

V. Dados de Mercado das Empresas Eletrobras

V.1 Capacidade Instalada – MW

Empresa	Responsabilidade Integral (a)	Responsabilidade de Integral sob Regime de O&M (b)	SPE (c)	SPE sob Regime de O&M (d)	Agregação Física 2016	Total (a+b+c+d)
Eletrobras Holding (1)	-	-	13	-	-	13
Eletronorte	9.281	78	121	-	-	9.480
Chesf	1.401	9.215	1.087	-	185	11.702
Furnas	4.212	4.617	1.906	403	-	11.139
Eletronuclear	1.990	-	-	-	-	1.990
Eletrosul	472	-	1.201	-	93	1.673
CGTEE	670	-	-	-	-	670
Itaipu Binacional	7.000	-	-	-	-	7.000
Amazonas G&T	1.299	-	-	-	- 264	1.299
Empresas Distribuidoras	440	-	-	-	-	440
Total	26.765	13.910	4.328	403	14	45.405

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

V.2 Linhas de Transmissão – Km

Empresa	Responsabilidade Integral (a)	Responsabilidade Integral sob Regime de O&M (b)	SPEs (c)	Agregação física 2016	Total (a+b+c)
Eletronorte	754	10.023	2.072	0	12.848
Chesf	1.281	18.768	1.668	323	21.717
Furnas	1.328	18.759	1.368	180	21.454
Eletrosul	1.383	9.426	1.087	89	11.896
Amazonas G&T	439	-	-	0	439
Empresas Distribuidoras	388	-	-	66	388
Total	5.573	56.976	6.194	658	68.742



Informe aos Investidores 1T16

VI. Dados de Geração

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) 1T16
Eletronorte	Complexo de Tucuruí	PA	nov/84	jul/24	8.535,00	4.140,00	8.805.785,48
	UHE Samuel	RO	jul/89	set/29	216,75	92,70	91.832,13
	UHE Curuá-Una	PA	jul/77	jul/28	30,30	24,00	30.945,77
	UTE Rio Madeira (1)	RO	abr/68	set/18	119,35	-	-
	UTE Santana	AP	jan/93	mai/19	177,74	-	4.297,35
	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	(4)	18,75	-	751,03
		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	0,01
	Sobradinho	BA	abr/79	fev/52	1.050,30	531,00	370.501,43
	Camaçari (5)	BA	fev/79	ago/27	346,80	45,80	11.924,42
Furnas	Mascarenhas de Moraes	MG	abr/73	out/23	476,00	295,00	139.809,28
	Itumbiara	GO/MG	fev/80	fev/20	2.082,00	1.015,00	586.925,51
	Simplício (8)	RJ	jun/13	ago/41	305,70	175,40	277.837,41
	Batalha	MG	mai/14	ago/41	52,50	48,80	23.342,12
	Serra da Mesa (48,46%) (6)	GO	abr/98	nov/39	1.275,00	671,00	722.992,60
	Manso (70%) (6)	MT	out/00	fev/35	212,00	92,00	217.603,71
	Santa Cruz (7)	RJ	mar/67	jul/15	500,00	401,20	704.804,13
Roberto Silveira (Campos)	RJ	abr/77	jul/27	30,00	21,00	16.340,84	
Eletronuclear	Angra I	RJ	jan/85	dez/24	640,00	509,80	1.405.740,06
	Angra II	RJ	set/00	ago/40	1.350,00	1.204,70	2.952.960,82
Eletrosul	UHE Mauá (9)	PR	nov/12	jul/42	177,93	96,90	380.794,00
	UHE Passo São João	RS	mar/12	ago/41	77,00	41,10	125.326,00
	UHE São Domingos	MS	jun/13	dez/37	48,00	36,40	93.120,30
	PCH Barra do Rio Chapéu	SC	fev/13	mai/34	15,15	8,61	24.285,10
	PCH João Borges	SC	jul/13	dez/35	19,00	10,14	24.807,90
	Eólica Cerro Chato I	RS	jan/12	ago/45	30,00	11,33	19.829,07
	Eólica Cerro Chato II	RS	ago/11	ago/45	30,00	11,33	20.163,80
	Eólica Cerro Chato III	RS	jun/11	ago/45	30,00	11,33	20.132,42
	UEE Coxilha Seca	RS	dez/15	mai/49	30,00	11,69	22.393,40
	UEE Capão do Inglês	RS	dez/15	mai/49	10,00	3,90	7.279,90
	UEE Galpões	RS	dez/15	mai/49	8,00	3,12	5.822,70
CGTEE	Megawatt Solar	SC	set/14	-	0,93	NA	38,00
	P. Médici (Candiota)	RS	jan/74	jul/15	320,00	183,40	183.512,40
	Candiota III – Fase C	RS	jan/11	jul/41	350,00	262,40	470.856,22
	S. Jerônimo (Candiota)	RS	abr/53	jul/15	-	-	-
Itaipu Binacional	Nutepa (Candiota)	RS	fev/68	jul/15	-	-	-
	Itaipu Binacional	PR	mar/85	-	14.000,00	8.577,00	25.631.062,00
Amazonas GT	UHE Balbina	AM	jan/89	mar/27	249,75	132,30	115.560,06
	UTE Aparecida	AM	fev/84	jul/20	282,48	186,00	269.990,11
	UTE Mauá	AM	abr/73	jul/20	502,16	179,80	234.991,64
	UT AS São José	AM	fev/08	ago/16	73,40	50,00	50.127,36
	UT FO Flores	AM	fev/08	ago/16	124,70	80,00	31.512,81
	UTE Iranduba	AM	nov/10	ago/16	66,60	25,00	38.514,74

(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) Portaria MME nº 454 de 23/12/2013, dispõe que o prazo será até que entre em operação a solução estruturante para suprimento às cargas do Tramo Oeste, constante no Estudo EPE-DEE-DEA-RE-005/2013, da Empresa de Pesquisa Energética-EPE.



Informe aos Investidores 1T16

(5) A capacidade informada corresponde a 5 máquinas que totalizam 346,803 MW. A usina é bi-combustível (óleo e gás natural). Foi solicitado o cancelamento da concessão da usina térmica Camaçari, cujo processo encontra-se no MME para deliberação. Em razão do Despacho da Aneel DSP nº 4.792, de 15 de dezembro de 2014, bem como, Despacho ANEEL nº 247, de 03 de fevereiro de 2015, a usina está operando apenas com a unidade geradora nº 3 com 69,12 MW de potência. A capacidade instalada será ajustada quando do cancelamento em definitivo pela Aneel.

(6) UHE's compartilhadas, porém FURNAS adquire a fração do parceiro através de contratos de compra de energia - considerada geração total de cada UHE.
 (7) 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.

(8) 175,40 MW Médios correspondem à garantia física de Simplício apenas. O complexo Simplício-Anta terá 191,30 MW de garantia física quando Anta estiver em operação comercial.

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

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) 1T16
Eletronorte	UHE Coaracy Nunes	AP	out/75	dez/42	78,00	62,60	137.835,11
	Funil	BA	mar/62	dez/42	30,00	10,91	2.604,23
	Pedra	BA	abr/78	dez/42	20,00	3,74	13.366,99
	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	1.844.585,64
	Luiz Gonzaga (Itaparica)	PE	fev/88	dez/42	1.479,60	959,00	813.768,06
	Boa Esperança (Castelo Branco)	PI	jan/70	dez/42	237,30	143,00	271.241,36
	Xingó	SE	abr/94	dez/42	3.162,00	2.139,00	2.129.035,28
Furnas	Furnas	MG	mar/63	dez/42	1.216,00	598,00	209.317,51
	Luis Carlos Barreto (Estreito)	SP/MG	jan/69	dez/42	1.050,00	495,00	317.249,37
	Porto Colômbia	MG/SP	mar/73	dez/42	320,00	185,00	363.708,13
	Marimbondo	SP/MG	abr/75	dez/42	1.440,00	726,00	1.856.133,86
	Funil	RJ	abr/69	dez/42	216,00	121,00	257.836,21
	Corumbá I	GO	abr/97	dez/42	375,00	209,00	389.752,01
Eletronuclear	-	-	-	-	-	-	-
Eletrosul	-	-	-	-	-	-	-
CGTEE	-	-	-	-	-	-	-
Itaipu Binacional	-	-	-	-	-	-	-
Amazonas GT	-	-	-	-	-	-	-



Informe aos Investidores 1T16

VI.1.3. Energia Vendida

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

Empresa Eletrobras	Comprador	1T16	
		R\$ Milhões	MWh
Eletronorte	Sistema Eletrobras	131,73	653.014
	Outros	803,38	5.328.220
Chesf	Sistema Eletrobras	-	-
	Outros	224,80	1.828.519
Furnas	Sistema Eletrobras	85,32	378.756
	Outros	802,39	3.729.292
Eletronuclear	Sistema Eletrobras	32,20	154.453
	Outros	683,32	3.277.694
Eletrosul	Sistema Eletrobras	-	-
	Outros	99,74	531.171
CGTEE	Sistema Eletrobras	139,12	712.679
	Outros	-	-
Itaipu Binacional	Sistema Eletrobras	725,08	22.388.370
	Outros	97,67	3.060.479
Amazonas GT	Sistema Eletrobras	114,70	733.046,90
	Outros	-	-

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

Empresa Eletrobras	Comprador	1T16	
		R\$ Milhões	MWh
Eletronorte	Sistema Eletrobras	0,26	10.187
	Outros	3,20	126.937
Chesf	Sistema Eletrobras	26,59	919.624
	Outros	293,58	10.791.102
Furnas	Sistema Eletrobras	15,66	402.650
	Outros	183,74	4.724.802
Eletronuclear	Sistema Eletrobras	-	-
	Outros	-	-
Eletrosul	Sistema Eletrobras	-	-
	Outros	-	-
CGTEE	Sistema Eletrobras	-	-
	Outros	-	-
Itaipu Binacional	Sistema Eletrobras	-	-
	Outros	-	-
Amazonas GT	Sistema Eletrobras	-	-
	Outros	-	-

VI.1.3.3 Liquidação CCEE (Spot e MRE)

Empresa Eletrobras	Líquido	
	R\$ Milhões	MWh
	1T16	1T16
Eletronorte	89,42	2.347.820
Chesf	-22,42	-63.935
Furnas	-163,53	0
Eletronuclear	n/a	n/a
Eletrosul	4,39	287.757
CGTEE	0,00	96.001
Itaipu Binacional	n/a	n/a
Amazonas GT	52,49	40.446



Informe aos Investidores 1T16

VI.1.4 Energia Comprada para Revenda

Empresa Eletrobras	Comprador	1T16	
		R\$ Milhões	MWh
Eletronorte	Sistema Eletrobras	-	-
	Outros	44,82	271.202
Chesf	Sistema Eletrobras	-	-
	Outros	70,48	444.857
Furnas	Sistema Eletrobras	-	-
	Outros	136,46	832.254
Eletronuclear	Sistema Eletrobras	n/a	n/a
	Outros	n/a	n/a
Eletrosul	Sistema Eletrobras	71,19	354.860
	Outros	-	-
CGTEE	Sistema Eletrobras	51,48	294.975
	Outros	-	-
Itaipu Binacional	Sistema Eletrobras	n/a	n/a
	Outros	n/a	n/a
Amazonas GT	Sistema Eletrobras	-	-
	Outros	-	-

VI.1.5 Tarifa média – R\$/MWh

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

Empresa Eletrobras	1T16
Eletronorte	156,34
Chesf	128,32
Furnas	216,09
Eletronuclear	208,48
Eletrosul	187,78
CGTEE	195,21
Itaipu Binacional (1)	22,60
Amazonas GT	169,25

(1) Valores em US\$/KW.

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

Empresa Eletrobras	1T16
Eletronorte	25,17
Chesf	28,00
Furnas	38,89
Eletronuclear	n/a
Eletrosul	n/a
CGTEE	n/a
Itaipu	n/a
Amazonas GT	n/a



Informe aos Investidores 1T16

VI.1.6 Combustível usado para produção de energia elétrica

Empresa Eletrobras	Tipo	Unidade Métrica	1T16	
			Quant.	R\$ Milhões
Eletronorte	Óleo Diesel Especial	Litro	1.107.000	3,51
Chesf	Óleo Diesel	Litro	-	-
	Gás	m3	4.141.057	7,80
Furnas	Óleo Diesel Especial	Litro	-	-
	Óleo Combustível B1	Tonelada	-	-
	Óleo Diesel Comum	Litro	-	-
	Gás	m3	354.282.168	141,62
Eletronuclear	Urânio	kg	103.561	96,90
Eletrosul	n/a	n/a	n/a	n/a
CGTEE	Carvão	Tonelada	746.831	34,46
	Óleo Combustível	kg	3.185.880	5,63
Itaipu Binacional	Óleo Diesel	Litro	16.600	0,04
	n/a	n/a	n/a	n/a
Amazonas GT	Óleo Diesel	Litro	35.905.308	129,40



Informe aos Investidores 1T16

VII. Dados de Transmissão – Ativos sob Responsabilidade Integral

VII.1 Extensão das Linhas de Transmissão

VII.1.1 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	-	-	-	-	-	-	754	-	-	754
Chesf	-	-	-	-	-	-	1.281	-	-	1.281
Furnas	-	-	-	844	-	161	-	323	-	1.328
Eletrosul	-	-	1.047	-	-	-	295	28	13	1.383
Amazonas GT	-	-	-	-	-	-	439	-	-	439
ED Amazonas	-	-	-	-	-	-	-	-	388	388
Total	-	-	1.047	844	-	161	2.769	351	401	5.573

VII.1.2 Extensão das Linhas de Transmissão – Empreendimentos 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	203	10.023
Chesf	-	-	-	5.372	-	-	12.623	463	311	18.768
Furnas	2.698	1.612	-	4.005	-	6.145	1.929	2.205	165	18.759
Eletrosul	-	-	2.722	-	-	-	4.800	1.848	56	9.426
Amazonas GT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ED Amazonas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	2.698	1.612	2.722	12.620	-	6.145	24.969	5.475	735	56.976

VII.2 Perdas na transmissão - %

Empresa Eletrobras	1T16
Eletronorte	1,28
Chesf	2,58
Furnas	2,14
Eletronuclear	n/a
Eletrosul	1,55

VII.3 Subestações

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

Empresa Eletrobras	SE	Capacidade de Transformação (MVA)	Localização (Estado)	Entrada em Operação	Término da Concessão
Eletronorte	Altamira	120,3	PA	jun/98	dez/42
	Cametá	23,6	PA	ago/98	dez/42
	Carajás	0,3	PA	nov/06	dez/42
	Guamá	454,0	PA	dez/81	dez/42
	Marabá	1.063,8	PA	out/81	dez/42
	Rurópolis	300,6	PA	dez/98	dez/42
	Santa Maria	500,2	PA	set/95	dez/42
	Tucuruí	969,0	PA	out/81	dez/42
	Transamazônica	60,3	PA	dez/98	dez/42
	Tucuruí-Vila	58,4	PA	jun/99	dez/42
	Utinga	602,0	PA	dez/81	dez/42
	Vila do Conde	3.817,4	PA	dez/81	dez/42
	Integradora	-	PA	jul/13	dez/42
	São Luis I	401,7	MA	dez/82	dez/42
	São Luis II	2.829,0	MA	dez/82	dez/42
	Miranda II	500,6	MA	jun/98	dez/42



Informe aos Investidores 1T16

Peritoró	300,1	MA	dez/82	dez/42
Presidente Dutra	721,0	MA	dez/82	dez/42
Coelho Neto	130,0	MA	jan/00	dez/42
Imperatriz	1.842,2	MA	dez/82	dez/42
Porto Franco	366,5	MA	fev/94	dez/42
Colinas	1,5	TO	mar/99	dez/42
Miracema	362,5	TO	mar/99	dez/42
Barra do peixe	150,6	MT	nov/93	dez/42
Couto Magalhães	15,1	MT	out/81	dez/42
Coxipó	571,2	MT	jul/87	dez/42
Jauru	600,5	MT	jun/03	dez/42
Nova Mutum	60,6	MT	set/96	dez/42
Rondonópolis	400,9	MT	jul/83	dez/42
Sinop	356,0	MT	set/96	dez/42
Sorriso	60,6	MT	set/96	dez/42
Epitaciolândia	22,1	AC	mar/08	dez/42
Sena Madureira	18,8	AC	out/08	dez/42
Rio Branco	423,0	AC	nov/12	dez/42
Ariquemes	120,3	RO	ago/94	dez/42
Ji-Paraná	380,6	RO	set/94	dez/42
Porto Velho	525,6	RO	jul/89	dez/42
Abunã	110,6	RO	mai/02	dez/42
Samuel	0,3	RO	jul/89	dez/42
Pimenta Bueno	110,6	RO	jun/08	dez/42
Vilhena	120,6	RO	out/08	dez/42
Jaru	30,2	RO	set/97	dez/42
Coaracy Nunes	40,1	AP	nov/75	dez/42
Portuária	20,0	AP	abr/96	dez/42
Amapá	10,1	AP	dez/01	dez/42
Tartarugalzinho	40,2	AP	jun/00	dez/42
Calçoene	10,1	AP	mai/02	dez/42
Santana	120,5	AP	out/75	dez/42
Santa Rita	80,0	AP	dez/07	dez/42
Equatorial	80,0	AP	ago/00	dez/42
Macapá II	53,4	AP	nov/96	dez/42
Boa Vista	301,7	RR	jul/01	dez/42
SE Elev. Usina Apolonio Sales	480,0	AL	fev/77	dez/42
SE Elev. Usina Luiz Gonzaga	1.665,0	PE	mai/88	dez/42
SE Elev. Usina Paulo Afonso I	202,5	BA	jan/55	dez/42
SE Elev. Usina Paulo Afonso II	495,0	BA	jan/62	dez/42
SE Elev. Usina Paulo Afonso III	960,0	BA	jan/71	dez/42
SE Elev. Usina Paulo Afonso IV	2.700,0	BA	nov/79	dez/42
SE Elev. Usina Piloto	3,0	BA	jan/53	dez/42
SE Elev. Usina Xingó	3.330,0	SE	nov/94	dez/42
SE Elev. Usina de Araras	5,0	CE	fev/60	dez/42
SE Elev. Usina B. Esperança	280,0	PI	mar/70	dez/42
SE Elev. Usina de Funil	43,2	BA	jan/59	dez/42
SE Elev. Usina de Pedra	27,0	BA	nov/78	dez/42
SE Pau Ferro	301,0	PE	ago/02	dez/42
SE Paraíso	200,0	RN	fev/04	dez/42
SE Bom Nome	388,0	PE	out/63	dez/42
SE Irecê	229,0	BA	set/81	dez/42
SE Milagres	1.520,0	CE	jan/64	dez/42
SE Mirueira	401,0	PE	ago/78	dez/42
SE Moxotó	20,0	BA	jan/72	dez/42
SE Mulungú	10,0	BA	mai/75	dez/42
SE Pilões II	-	PB	out/12	dez/42
SE Coteminas	-	PB	dez/09	dez/42
SE Brotas de Macaúbas	-	BA	jul/12	dez/42
SE Tacaratu (1)	-	PE	dez/14	dez/42
SE Quixerê (1)	-	CE	nov/14	dez/42
SE Campo Formoso	-	BA	dez/15	dez/42

Chesf



Informe aos Investidores 1T16

SE Jaguarari	-	BA	jan/80	dez/42
SE Sapeaçu	-	BA	mai/03	dez/42
SE Sobradinho	900,0	BA	out/79	dez/42
SE Sobral II	400,0	CE	nov/73	dez/42
SE Tacaimbó	301,0	PE	jun/85	dez/42
SE Cícero Dantas	101,0	BA	mai/56	dez/42
SE Açu II	378,0	RN	nov/89	dez/42
SE Angelim	310,0	PE	jan/56	dez/42
SE Angelim II	-	PE	jan/80	dez/42
SE Bongí	530,0	PE	mai/56	dez/42
SE Campina Grande II	410,0	PB	mai/64	dez/42
SE Itapebi	-	BA	jan/03	dez/42
SE Funil	550,0	BA	jan/56	dez/42
SE Senhor Do Bonfim II	433,3	BA	mai/81	dez/42
SE Eunápolis	400,0	BA	set/98	dez/42
SE Picos	173,0	PI	jul/92	dez/42
SE Modelo Reduzido	12,5	BA	jan/67	dez/42
SE Mossoró II	300,0	RN	jan/77	dez/42
SE Barreiras	401,0	BA	jun/96	dez/42
SE Sto. Antonio de Jesus	301,0	BA	mar/97	dez/42
SE Icó	200,0	CE	mai/97	dez/42
SE Mussurú II	401,0	PB	mar/79	dez/42
SE Paulo Afonso	-	AL	mar/74	dez/42
SE Penedo	302,0	AL	mai/97	dez/42
SE Cauípe	201,0	CE	mar/01	dez/42
SE Pici II	400,0	CE	mai/05	dez/42
SE Piripiri	330,0	PI	ago/73	dez/42
SE Pituáçu	402,0	BA	mar/83	dez/42
SE Santa Cruz II	100,0	RN	mar/63	dez/42
SE Banabuiú	121,0	CE	jan/64	dez/42
SE Currais Novos II	92,0	RN	nov/75	dez/42
SE Santana dos Matos II	50,0	RN	nov/75	dez/42
SE Coremas	300,0	PB	dez/90	dez/42
SE Fortaleza	405,0	CE	jan/64	dez/42
SE Joairam	451,0	PE	jul/06	dez/42
SE Juazeiro da Bahia II	402,0	BA	abr/81	dez/42
SE Matatu	380,0	BA	jan/65	dez/42
SE Natal II	401,0	RN	jan/79	dez/42
SE Itabaianinha	173,0	SE	fev/96	dez/42
SE Pirapama II	400,0	PE	fev/72	dez/42
SE Russas II	300,0	CE	nov/82	dez/42
SE Elizeu Martins	101,0	PI	jan/06	dez/42
SE Boa Esperança 230 Kv	127,0	PI	mar/70	dez/42
SE Boa Esperança 500 Kv	300,0	PI	nov/80	dez/42
SE Xingó 500 Kv	-	SE	nov/94	dez/42
SE Paulo Afonso IV	1.200,0	AL	jan/79	dez/42
SE Recife II	2.410,0	PE	jan/79	dez/42
SE S. João do Piauí	418,0	PI	nov/80	dez/42
SE Zebu	38,0	AL	nov/76	dez/42
SE Abaixadora	110,0	BA	out/67	dez/42
SE Bom Jesus da Lapa	162,0	BA	set/81	dez/42
SE Gov. Mangabeira	200,0	BA	mar/60	dez/42
SE Quixadá	-	CE	jul/03	dez/42
SE Jacaracanga	301,0	BA	jan/82	dez/42
SE Ribeirão	300,0	PE	out/94	dez/42
SE Rio Largo II	301,0	AL	dez/62	dez/42
SE Messias	1.201,0	AL	nov/94	dez/42
SE Camaçari II	2.605,0	BA	jan/79	dez/42
SE Catu	300,0	BA	mai/56	dez/42
SE Cotegipe	302,0	BA	jan/56	dez/42
SE Teresina	590,0	PI	abr/70	dez/42
SE Fortaleza II	1.800,0	CE	mai/00	dez/42
SE Goianinha	300,0	PE	jan/61	dez/42
SE Teresina II	900,0	PI	mai/00	dez/42
SE Delmiro Gouveia	401,0	CE	jun/89	dez/42
SE Maceió	400,0	AL	set/02	dez/42
SE Itabaiana	223,0	SE	mai/57	dez/42
SE Itaparica	10,0	PE	jan/83	dez/42



Informe aos Investidores 1T16

	SE Jardim	1.601,0	SE	ago/79	dez/42
	SE Sobral III	1.200,0	CE	abr/00	dez/42
	SE Xingó 69 Kv	12,5	SE	jan/87	dez/42
	SE Olindina	40,0	BA	abr/80	dez/42
	SE Luiz Gonzaga 500kv	-	PE	mai/88	dez/42
	SE Floresta II (1)	-	PE	out/14	-
	Adrianópolis	3.290,0	RJ	nov/70	dez/42
	Angra	967,1	RJ	abr/71	dez/42
	Araraquara	-	SP	abr/76	dez/42
	Bandeirantes	1.433,3	GO	out/72	dez/42
	Barro Alto	149,7	GO	mar/82	dez/42
	Brasília Geral	300,0	DF	fev/60	dez/42
	Brasília Sul	2.094,2	DF	mar/73	dez/42
	Cachoeira Paulista	583,3	SP	out/76	dez/42
	Campinas	1.970,0	SP	set/72	dez/42
	Campos	1.283,3	RJ	fev/73	dez/42
	Foz do Iguaçu	15.968,0	PR	dez/82	dez/42
	Grajaú	2.800,0	RJ	dez/79	dez/42
	Guarulhos	-	SP	set/63	dez/42
	Gurupi	-	TO	mar/99	dez/42
	Ibiúna	11.600,4	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
Furnas (2)	Ivaiporã	11.006,0	PR	out/82	dez/42
	Jacarepaguá	1.350,0	RJ	dez/67	dez/42
	Macaé	-	RJ	nov/01	dez/42
	Mogi das Cruzes	1.166,7	SP	mar/64	dez/42
	Niquelândia	-	GO	out/99	dez/42
	Pirineus	-	GO	nov/06	dez/42
	Poços de Caldas	1.846,7	MG	set/63	dez/42
	Resende	-	RJ	abr/09	dez/42
	Rio Verde	333,3	GO	dez/75	dez/42
	Rocha Leão	-	RJ	dez/72	dez/42
	Samambaia	4.250,0	DF	mar/98	dez/42
	São José	2.600,0	RJ	ago/91	dez/42
	Tijuco Preto	17.014,7	SP	set/82	dez/42
	Viana	750,0	ES	dez/05	dez/42
	Vitória	1.044,2	ES	nov/78	dez/42
	Corumbá	556,0	GO	mar/97	dez/42
	Funil	300,0	RJ	dez/69	dez/42
	Furnas	1.399,2	MG	set/63	dez/42
	Luiz C. Barreto	1.333,3	SP	mar/69	dez/42
	Marimbondo	2.393,3	MG	ago/75	dez/42
	Porto Colômbia	425,0	MG	jul/73	dez/42
	Alegrete	83,0	RS	mai/71	dez/42
	Anastácio	150,0	MS	ago/94	dez/42
	Areia	672,0	PR	ago/80	dez/42
	Assis (3)	336,0	SP	mar/79	dez/42
	Atlântida 2	249,0	RS	mai/07	dez/42
	Biguaçu	300,0	SC	abr/08	dez/42
	Blumenau	1.962,0	SC	abr/79	dez/42
	Campos Novos	2.466,0	SC	set/82	dez/42
	Canoinhas	375,0	SC	fev/88	dez/42
	Caxias	2.016,0	RS	dez/01	dez/42
Eletrosul	Caxias 5 (3)	215,0	RS	jun/05	dez/42
	Charqueadas	88,0	RS	jan/72	dez/42
	Curitiba	1.344,0	PR	out/80	dez/42
	Desterro	150,0	SC	jan/00	dez/42
	Dourados	300,0	MS	nov/87	dez/42
	Farroupilha	88,0	RS	jun/73	dez/42
	Florianópolis	75,0	SC	dez/74	dez/42
	Gravataí	2.016,0	RS	set/82	dez/42
	Gravataí 3	165,0	RS	nov/07	dez/42
	Ilhota	100,0	SC	dez/76	dez/42
	Itajaí	450,0	SC	jan/02	dez/42
	Joinville	691,0	SC	nov/74	dez/42



Informe aos Investidores 1T16

Joinville Norte	300,0	SC	jun/09	dez/42
Jorge Lacerda "A"	399,8	SC	jun/73	dez/42
Londrina	1.344,0	PR	abr/88	dez/42
Nova Santa Rita	2.016,0	RS	ago/09	dez/42
Palhoça	384,0	SC	jan/84	dez/42
Passo Fundo	168,0	RS	nov/92	dez/42
Salto Osório	33,3	PR	out/75	dez/42
Salto Santiago	15,0	PR	nov/80	dez/42
Santo Ângelo	1.344,0	RS	dez/99	dez/42
Siderópolis	352,0	SC	abr/75	dez/42
Tapera 2	166,0	RS	mar/05	dez/42
Xanxerê	600,0	SC	jun/83	dez/42

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

(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

Empresa Eletrobras	SE	Capacidade de Transformação (MVA)	Localização (Estado)	Entrada em Operação	Término da Concessão
Eletronorte	Ribeiro Gonçalves	350,0	MA	dez/11	jan/39
	Balsas	100,0	MA	dez/11	jan/39
	São Luis III	300,3	MA	mai/10	mar/38
	Miranda II (ATR1)	450,0	MA	nov/10	jan/39
	Lucas do Rio Verde	75,0	MT	abr/13	jun/41
	Nobres	200,0	MT	set/13	dez/41
	Tucuruí	300,0	PA	dez/14	dez/41
	Lechuga	450,0	AM	mar/15	mai/42
	Coletora Porto Velho	5438,4	RO	mar/13	fev/39
Chesf	SE Elev. Usina de Curemas	5,0	PB	jan/68	nov/24
	SE Elev. Usina Term. Camaçari	400,0	BA	set/78	ago/27
	SE Elev. Usina de Sobradinho	1200,0	BA	out/79	fev/22
	SE Tauá II	202,0	CE	dez/07	mar/35
	SE Ibicoara	410,0	BA	jan/11	jun/37
	SE Santa Rita II	450,0	PB	jul/12	ago/39
	SE Suape III	300,0	PE	jul/12	jan/39
	SE Natal III	300,0	RN	ago/12	ago/39
	SE Zebu II	200,0	AL	jul/12	ago/39
	SE Brumado	-	BA	ago/10	jun/37
	SE Camaçari IV	2400,0	BA	nov/12	jul/40
	SE Suape II	1200,0	PE	dez/12	jan/39
	SE Arapiraca III	100,0	AL	jun/13	out/40
	SE Extremoz II	150,0	RN	fev/14	nov/40
	SE João Câmara	360,0	RN	fev/14	nov/40
	SE Acaraú	200,0	CE	abr/14	nov/40
	SE Igaporã	300,0	BA	jun/14	nov/40
	SE Aquiraz II (1)	-	CE	dez/13	-
	SE Pecém II (1)	-	CE	out/13	-
	SE Ceará Mirim II (1)	-	RN	set/14	-
	SE Bom Jesus da Lapa II	-	BA	dez/15	nov/40
	SE Igaporã III	750,0	BA	dez/15	jun/42
	SE Pindaí II	300,0	BA	dez/15	jun/42
SE Campina Grande III (1)	-	PB	dez/15	out/41	
SE Garanhuns II (1)	-	PE	dez/15	dez/41	
SE Lagoa Nova II	300,0	RN	dez/15	out/41	
Furnas (2)	Zona Oeste	900,0	RJ	dez/14	mai/42
	Batalha	90,0	MG	ago/06	ago/41
	Campos	185,0	RJ	dez/68	jul/27
	Itumbiara	5075,0	MG	mar/73	fev/20
	Manso	312,5	MT	nov/00	fev/35



Informe aos Investidores 1T16

	Mascarenhas de Moraes	1821,0	MG	dez/56	out/23
	Santa Cruz (3)	1544,0	RJ	jun/67	jul/15
	São Gonçalo	42,5	RJ	jul/77	(4)
	Serra da Mesa	2693,1	GO	mar/98	nov/39
	Simplicio	497,5	RJ	ago/06	ago/41
	Foz do Chapecó	150,0	RS	dez/12	jun/41
	Missões	150,0	RS	nov/10	jan/39
	Biguaçu	1344,0	SC	abr/08	mar/35
	Caxias 6	330,0	RS	ago/12	out/40
	Ijuí 2	166,0	RS	abr/13	out/40
	Lageado Grande	75,0	RS	nov/12	out/40
	Nova Petrópolis 2	83,0	RS	nov/12	out/40
Eletrosul	Conver. frequência de Uruquiana	109,7	RS	set/94	jul/21
	Ivinhema	300,0	MS	jan/16	jan/44
	Biguaçu -ampliação	150,0	SC	out/12	dez/42
	Itajaí - ampliação	150,0	RS	dez/13	dez/42
	Joinville Norte - ampliação	150,0	SC	set/13	dez/42
	Nova Santa Rita - ampliação	672,0	RS	dez/13	dez/42
	Tapera 2 - ampliação	83,0	RS	nov/12	dez/42

(1) Subestações pertencentes a SPES em que a Chesf possui equipamentos próprios instalados de pelo menos uma entrada de linha.

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

(3) Afetada, mas ainda não prorrogada.

(4) Prorrogação negada.



Informe aos Investidores 1T16

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	19.430	243.983	22	15
ED Alagoas	22.538	1.055.571	102	40
ED Amazonas Energia	47.856	915.342	62	24
ED Piauí	88.053	1.180.920	224	84
ED Rondônia	57.672	592.824	52	60
ED Roraima	3.568	109.965	1	3

VIII.2 Energia vendida – MWh

Empresas	1T16
ED Acre	243.983
ED Alagoas	872.817
ED Amazonas Energia	1.503.876
ED Piauí	765.182
ED Rondônia	717.507
ED Roraima	200.319
Total	4.303.683

VIII.2.1 Energia vendida por classe de consumo

Classe	1T16	
	R\$ milhões	MWh
Residencial	75.115,63	1.765.185
Industrial	6.296,45	676.997
Comercial, serviços e outras atividades	35.182,87	956.289
Rural	5.123,84	201.328
Poder Público	15.846,72	342.717
Iluminação Pública	4.990,69	187.478
Serviço Público	4.142,61	162.023
Consumo Próprio	105,68	8.778
Outros	891,27	2.888
Total	147.695,77	4.303.683

VIII.3 Energia comprada para revenda

Empresa Eletrobras	Comprador	1T16	
		R\$ Milhões	MWh
ED Acre	Sistema Eletrobras	145.781,00	243.429
	Outros	-	-
ED Alagoas	Sistema Eletrobras	56,30	262.812
	Outros	231,90	1.051.246
ED Amazonas Energia	Sistema Eletrobras	-	2.062.635
	Outros	133,36	511.184
ED Piauí	Sistema Eletrobras	53,78	380.422
	Outros	188,33	762.631
ED Rondônia	Sistema Eletrobras	34,53	188.340
	Outros	181,65	990.742
ED Roraima	Sistema Eletrobras	58,29	261.740
	Outros	46,97	38.822



Informe aos Investidores 1T16

VIII.4 Expansão da rede – nº de novas ligações

Empresa Eletrobras	1T16
ED Acre	406
ED Alagoas	10.301
ED Amazonas Energia	11.328
ED Piauí	13.166
ED Rondonia	8.394
ED Roraima	909

VIII.5 Combustível usado para produção de energia elétrica

Empresa Eletrobras	Tipo (Unidade métrica)	1T16	
		Quant.	R\$ Milhões
ED Acre	Óleo Diesel (L)	n/a	n/a
	Gás (m3)	n/a	n/a
ED Alagoas	Óleo Diesel (L)	n/a	n/a
	Gás (m3)	n/a	n/a
ED Amazonas Energia	Óleo Diesel (L)	117.843.801	392,20
	Gás (m3)	n/a	n/a
ED Piauí	Óleo Diesel (L)	n/a	n/a
	Gás (m3)	n/a	n/a
ED Rondônia	Óleo Diesel (L)	0	0
	Gás (m3)	0	0
ED Roraima	Óleo Diesel (L)	0	0
	Gás (m3)	0	0

VIII.6 Indicadores de qualidade e desempenho operacional – valores acumulados

Empresa Eletrobras	DEC - Duração das paralisações (h)	FEC – Frequência de paralisações	TMA - Tempo médio de atendimento (min)	Perdas (%)	
				Técnica	Comercial
ED Acre	16,20	10,63	633,38	9,85	14,44
ED Alagoas	7,24	4,87	254,07	10,34	15,35
ED Amazonas	12,05	7,77	274,79	7,77	33,80
ED Piauí	9,14	5,49	445,21	12,17	18,75
ED Rondônia	8,17	5,81	297,30	11,15	16,70
ED Roraima	10,88	7,01	117,00	7,04	5,57

VIII.7 Inadimplência (R\$ milhões)

Classe	ED Acre	ED Alagoas	ED Amazonas Energia	ED Piauí	ED Rondônia	ED Roraima	Total
Serviços de Utilidade Pública	-	41,98	31,67	100,01	12,77	7,33	193,76
Industrial	4,05	19,04	35,80	12,05	12,16	0,57	83,67
Residencial	25,24	95,95	138,24	138,90	67,18	8,38	473,87
Comercial, serviços e outras atividades	8,52	35,25	146,67	42,18	22,01	2,30	256,93
Outros	48,06	44,02	-	35,82	45,82	10,54	184,26
Total	85,86	236,24	352,38	328,97	159,93	29,12	1.192,50



Informe aos Investidores 1T16

IX. Empregados- Quadro efetivo

IX.1 Empregados por lotação

Empresa Eletrobras	Administrativo	Operacional
Eletronorte	999	2.018
Chesf	1.494	3.037
Furnas	1.137	2.552
Eletronuclear	497	1.438
Eletrosul	529	778
CGTEE	110	490
Amazonas GT	99	365
Itaipu Binacional	976	372
ED Acre	157	100
ED Alagoas	316	778
ED Amazonas Energia	480	1.253
ED Piauí	220	1.059
ED Rondônia	176	542
ED Roraima	139	147
Eletropar	4	-
Total	7.6333	14.929

IX.2 Mão de obra contratada/terceirizada

Empresa Eletrobras	1T16
Eletronorte	344
Chesf	n/a
Furnas	1.083
Eletronuclear	n/a
Eletrosul	n/a
CGTEE	463
Amazonas GT	n/a
Itaipu Binacional	n/a
ED Acre	n/a
ED Alagoas	n/a
ED Amazonas Energia	n/a
ED Piauí	1.564
ED Rondônia	947
ED Roraima	192
Eletropar	n/a
Total	4.593



Informe aos Investidores 1T16

X. Investimentos Empresas Eletrobras

X.1 Investimento total – R\$ Milhões

Geração	1T16	Orçado 2016
Eletrobras	-	-
Eletronorte	0,99	41,00
Chesf	2,48	104,50
Furnas	7,15	51,61
Eletronuclear	253,88	4.006,43
Eletrosul	13,43	65,35
CGTEE	1,26	30,58
Amazonas GT	15,07	225,07
Itaipu Binacional	-	-
ED Amazonas Energia	-	7,21

Geração - Manutenção	1T16	Orçado 2016
Eletrobras	-	-
Eletronorte	1,79	21,00
Chesf	8,40	46,60
Furnas	5,21	68,90
Eletronuclear	7,01	213,21
Eletrosul	0,40	11,79
CGTEE	1,13	18,79
Amazonas GT	0,02	26,80
Itaipu Binacional	-	-
ED Amazonas Energia	-	4,50

Geração - Inversões financeiras em parcerias	1T16	Orçado 2016
Eletrobras	255,00	250,64
Eletronorte	364,16	286,81
Chesf	266,18	789,21
Furnas	217,88	306,75
Eletronuclear	-	-
Eletrosul	143,33	238,60
CGTEE	-	-
Amazonas GT	-	-
Itaipu Binacional	-	-
ED Amazonas Energia	-	-

Transmissão	1T16	Orçado 2016
Eletrobras	4,39	12,00
Eletronorte	86,35	588,92
Chesf	178,42	476,96
Furnas	40,83	350,10
Eletrosul	21,15	879,69
Amazonas GT	0,60	22,20
ED Amazonas Energia	-	-
Demais Empresas (*)	0,48	19,78

(1) Inclui as empresas Cepel, Eletropar, Uirapuru, TSBE, RBSE, LVTE.

Transmissão - Manutenção	1T16	Orçado 2016
Eletrobras	-	-
Eletronorte	5,24	55,00
Chesf	29,27	99,16
Furnas	33,58	300,63
Eletrosul	0,80	7,51
Amazonas GT	-	4,22
ED Amazonas Energia	-	-
Demais Empresas (*)	-	-

(1) Inclui as empresas Cepel, Eletropar, Uirapuru, TSBE, RBSE, LVTE.



Informe aos Investidores 1T16

Transmissão - Inversões financeiras em parcerias	1T16	Orçado 2016
Eletrobras	-	-
Eletronorte	18,00	194,46
Chesf	0,74	15,00
Furnas	47,94	498,11
Eletrosul	1,60	103,42
Amazonas GT	-	-
ED Amazonas Energia	-	-
Demais Empresas (*)	-	-

(1) Inclui as empresas Cepel, Eletropar, Uirapuru, TSBE, RBSE, LVTE.

Distribuição	1T16	Orçado 2016
ED Acre	2,50	59,41
ED Alagoas	13,44	169,91
ED Amazonas Energia	19,10	551,82
ED Piauí	12,06	215,93
ED Rondônia	15,79	133,42
ED Roraima	4,84	29,81

Distribuição - Manutenção	1T16	Orçado 2016
ED Acre	2,08	15,07
ED Alagoas	8,35	59,91
ED Amazonas Energia	10,08	79,75
ED Piauí	6,59	56,49
ED Rondônia	8,44	44,19
ED Roraima	0,69	4,74

Outros	1T16	Orçado 2016
Eletrobras	0,06	37,80
Eletronorte	3,39	49,40
Chesf	12,30	105,53
Furnas	14,78	142,12
Eletronuclear	0,35	19,88
Eletrosul	1,41	30,43
CGTEE	0,29	35,97
Amazonas GT	0,04	16,84
Itaipu Binacional	-	-
ED Acre	7,42	28,38
ED Alagoas	9,05	66,28
ED Amazonas Energia	15,48	199,47
ED Piauí	2,43	137,47
ED Rondônia	7,32	86,20
ED Roraima	0,74	6,07
Demais Empresas(*)	0,42	10,18

(1) Inclui as empresas Cepel, Eletropar, Uirapuru, TSBE, RBSE, LVTE.



Informe aos Investidores 1T16

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	800,00	661,42	180	61,4	dez/16 (1)	mai/12	jan/46
	UEE Casa Nova II	BA	102,50	3,66	28	7,1	dez/17	ago/16	mai/49 (2)
	UEE Casa Nova III	BA	93,10	2,80	24	5,5	dez/17	ago/16	mai/49 (2)
Furnas	PCH Anta	RJ/MG	2296,6 (3) Base: dez/08	2479,98	28	15,9	UG1 e UG2: Vide (4)	mar/07	ago/41
Eletronuclear	Angra 3	RJ	20.579 (5)	8.064 (6)	1405	1214,2	jan/21	jul/08	daz/60 (7)
Eletrosul	PCH Santo Cristo (8)	SC	227,47	19,27	19,5	11,04	-	-	jun/42
	PCH Coxilha Rica (9)	SC	-	10,08	18	10,1	-	-	jun/42
ED Amazonas Energia	UTE Mauá 3	AM	1.183,28	12,93	379,1	590,75	-	-	-

(1) Dez/16: início de operação de 36 aerogeradores; Dez/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) As datas previstas para entrada em operação comercial da UG1 e da UG2 da UHE Anta estão em revisão, conforme Correspondência DE.E.056.2015, de 10 de novembro de 2015, enviada à Aneel. Vale mencionar que o contrato com consórcio fornecedor foi rescindido. Sendo assim, um novo processo licitatório será realizado.

(5) Considera custos diretos de R\$ 17.341 MILHÕES aprovado em RDE 11574.012/16 de 26/01/2016, que aprova a nova daa de entrada . Com os custos indiretos, R\$ 20.579 milhões

(6) Considera custos diretos e indiretos estimados.

(7) Ainda não há licença de operação para Angra 3. Considera-se 40 anos a partir de 01/01/2021 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 de construção e operação indefinido em função de parecer negativo do Instituto do Patrimônio Artístico Nacional - Iphan.



Informe aos Investidores 1T16

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	11233,1	4.571,00	abr/16	ago/11	ago/45	Base final de obra: 33.785,44 Base abril/10: 25.885,00	28.870,95	84,89	Eletrobras Holding (15,00%) Chesf (15,00%) Eletronorte (19,98%) Privados (50,02%) Chesf (24,5%) Eletronorte (24,5%) EDFNT (51,00%) Suez Energy (40%) Mizha Energia (20%) Eletrosul (20%)
Cia. Energética Sinop S.A.	UHE Sinop	Eletronorte (24,5%) Chesf (24,5%)	MT	400	239,8	jan/18	dez/13	dez/47	1.804,80	885,32	62,5	
ESBR Participações S.A. (1)	UHE Jirau	Chesf (20%) Eletrosul (20%)	RO	3750	2.205,10	set/13	dez/09	ago/43	19.385,00	18.828,53	97,00	
Caititú 2 Energia S.A.	UEE Caititú 2	Chesf (99,96%)	BA	14	5,1	mai/17	mai/15	abr/49	57,20	44,50	64,4	Sequóia (0,04%)
Caititú 3 Energia S.A.	UEE Caititú 3	Chesf (99,96%)	BA	14	4,7	mai/17	mai/15	abr/49	57,75	44,00	64,8	Sequóia (0,04%)
Teiú 2 Energia S.A.	UEE Teiú 2	Chesf (99,95%)	BA	14	4,2	fev/17	mai/15	abr/49	48,41	35,19	63,2	Sequoia (0,05%)
Arapapá Energia S.A.	UEE Arapapá	Chesf (99,9%)	BA	10	2,2	jan/17	mai/15	abr/49	28,58	18,77	53	Sequóia (0,1%)
Carcará Energia S.A.	UEE Carcará	Chesf (99,96%)	BA	10	4,6	mar/17	mai/15	abr/49	60,64	50,33	74,6	Sequóia (0,04%)
Corrupião 3 Energia S.A.	UEE Corrupião 3	Chesf (99,96%)	BA	14	4,2	abr/17	mai/15	abr/49	58,39	48,37	68,9	Sequóia (0,04%)
Acauã Energia S.A.	UEE Acauã	Chesf (99,93%)	BA	12	3,1	out/16	mai/15	abr/49	37,40	33,18	79,7	Sequóia (0,00668%)
Angical 2 Energia S.A.	UEE Angical 2	Chesf (99,96%)	BA	14	5,1	dez/16	mai/15	abr/49	55,87	48,68	77,4	Sequóia (0,04%)
Coqueirinho 2 Energia S.A.	UEE Coqueirinho 2	Chesf (99,98%)	BA	20	8,5	out/16	mai/15	jun/49	100,15	92,10	80,4	Sequóia (0,0238%)
Papagaio Energia S.A.	UEE Papagaio	Chesf (99,96%)	BA	18	4,9	nov/16	mai/15	jun/49	62,64	50,90	66,6	Sequóia (0,04%)
Tamanduá Mirim 2 Energia S.A.	UEE Tamanduá Mirim 2	Chesf (83,01%)	BA	24	8	nov/16	mai/15	jun/49	103,59	84,70	71,8	Sequóia (16,99%)
Teles Pires	UHE Teles	Furnas	MT/PA	1.091,88	363,3	nov/15	ago/11	jun/46	4507,20	434,31	100	Eletrosul(24,72%)



Informe aos Investidores 1T16

Participações S.A. (2)	Pires	(24,5%) 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%) EDP – Energias do Brasil S.A.(33,33%) CWEI (33,33%)
Madeira Energia S.A. (2)	UHE Santo Antônio	Furnas (39%)	RO	856,3	206,2	mar/12	ago/08	jun/43	20743,00	4027,40	99,74		
Empresa de Energia São Manoel S.A.	UHE São Manoel	Furnas (33,33%)	MT/PA	700	421,7	A partir de jan/18	ago/14	abr/49	3178,00	245,00	49,23		
Central Geradora Eólica Famosa I S.A.	Famosa I	Furnas (49%)	RN	22,5	11,1	mai/18 (3)	ago/16 (3)	mai/47	78,68	7,58			PF Participações (51,00%)
Central Geradora Eólica Pau Brasil S.A.	Pau Brasil	Furnas (49%)	CE	15	7,7	mai/18 (3)	ago/16 (3)	mar/47	78,68	5,05			PF Participações (51,00%)
Central Geradora Eólica Rosada S.A.	Rosada	Furnas (49%)	RN	30	13,4	mai/18 (3)	ago/16 (3)	mai/48	78,68	9,57			PF Participações (51,00%)
Central Geradora Eólica São Paulo S.A.	São Paulo	Furnas (49%)	CE	17,5	8,1	mai/18 (3)	ago/16 (3)	mar/47	78,68	5,59			PF Participações (51,00%)
Energia dos Ventos V S.A.	São Januário	Furnas (99,99%)	CE	19,2	9	jul/19 (3)	jan/17 (3)	jul/47	109,06	10,69			Alupar(0%) Central Eólica Goiabeira (0,01%)
Energia dos Ventos VI S.A.	Nossa Senhora de Fátima	Furnas (99,99%)	CE	28,8	12,8	jul/19 (3)	jan/17 (3)	ago/47	109,06	10,69			Alupar(0%) Central Eólica Goiabeira (0,01%)
Energia dos Ventos VII S.A.	Jandaia	Furnas (99,99%)	CE	28,8	14,1	jul/19 (3)	jan/17 (3)	ago/47	109,06	10,69			Alupar(0%) Central Eólica Goiabeira (0,01%)
Energia dos Ventos VIII S.A.	São Clemente	Furnas (99,99%)	CE	19,2	9,3	jul/19 (3)	jan/17 (3)	jul/47	109,06	10,69			Alupar(0%) Central Eólica Goiabeira (0,01%)
Energia dos	Jandaia I	Furnas	CE	19,2	9,9	jul/19 (3)	jan/17 (3)	jul/47	109,06	10,69			Alupar(0%)



Informe aos Investidores 1T16

Ventos IX S.A.		(99,99%)										Central Eólica Goiabeira (0,01%) Fundo de Investimento em Participações Caixa Milão (50,99%) Central Eólica Bom Jesus Ltda. (0,01%) Fundo de Investimento em Participações Caixa Milão (50,99%) Central Eólica Bom Jesus Ltda. (0,01%) Fundo de Investimento em Participações Caixa Milão (50,99%) Central Eólica Bom Jesus Ltda. (0,01%)
Bom Jesus Eólica S.A.	Bom Jesus	Furnas (49%)	CE	18	8,1	mai/18 (3)	ago/16 (3)	abr/49	136,16	8,10		
Cachoeira Eólica S.A.	Cachoeira	Furnas (49%)	CE	12	5	mai/18 (3)	ago/16 (3)	abr/49	136,16	8,10		
Pitimbu Eólica S.A.	Pitimbu	Furnas (49%)	CE	18	7,2	mai/18 (3)	ago/16 (3)	mar/49	136,16	8,10		
São Caetano Eólica S.A.	São Caetano	Furnas (49%)	CE	25,2	11	mai/18 (3)	ago/16 (3)	abr/49	136,16	8,10		
São Caetano I Eólica S.A.	São Caetano I	Furnas (49%)	CE	18	7,7	mai/18 (3)	ago/16 (3)	abr/49	136,16	8,10		
São Galvão Eólica S.A.	São Galvão	Furnas (49%)	CE	22	9,5	mai/18 (3)	ago/16 (3)	mar/49	136,16	8,10		



Informe aos Investidores 1T16

Carnaúba I Eólica S.A.	Carnaúba I	Furnas (49%)	RN	22	9,4	mai/18 (3)	ago/16 (3)	jul/49	142,02	7,83	(50,99%) Central Eólica Bom Jesus Ltda. (0,01%) Fundo de Investimento em Participações Caixa Milão (50,99%) Central Eólica Bom Jesus Ltda. (0,01%)
Carnaúba II Eólica S.A.	Carnaúba II	Furnas (49%)	RN	18	7,3	mai/18 (3)	ago/16 (3)	jul/49	142,02	7,83	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	7,5	mai/18 (3)	ago/16 (3)	jul/49	142,02	7,83	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	10,1	mai/18 (3)	ago/16 (3)	jul/49	142,02	7,83	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	7,1	mai/18 (3)	ago/16 (3)	jul/49	142,02	7,83	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	5,6	mai/18 (3)	ago/16 (3)	jul/49	142,02	7,83	Fundo de Investimento em Participações



Informe aos Investidores 1T16

Punaú I Eólica S.A.	Punaú I	Furnas (49%)	RN	24	11	mai/18 (3)	ago/16 (3)	jul/49	142,02	7,83	Caixa Milão (50,99%) Central Eólica Bom Jesus Ltda. (0,01%) Fundo de Investimento em Participações Caixa Milão (50,99%) Central Eólica Bom Jesus Ltda. (0,01%) Eólica Tecnologia Ltda (7,00%) Ventos Tecnologia Elétrica Ltda (2,99%)
Geradora Eólica Arara Azul S.A.	Arara Azul	Furnas (90%)	RN	27,5	10,7	out/18 (3)	jan/17 (3)	nov/49	88,58	Não há valor realizado.	Central Eólica Arara Azul Ltda (0,01%) Eólica Tecnologia Ltda (7,00%) Ventos Tecnologia Elétrica Ltda (2,99%)
Geradora Eólica Bentevi S.A.	Bentevi	Furnas (90%)	RN	15	5,7	out/18 (3)	jan/17 (3)	nov/49	88,58	Não há valor realizado.	Central Eólica Bentevi Ltda (0,01%) Eólica Tecnologia Ltda (7,00%) Ventos Tecnologia Elétrica Ltda (2,99%)
Geradora Eólica Ouro Verde I S.A.	Ouro Verde I	Furnas (90%)	RN	27,5	10,7	out/18 (3)	jan/17 (3)	nov/49	88,58	Não há valor realizado.	Central Eólica Ouro Verde I Ltda (0,01%) Eólica Tecnologia Ltda (7,00%) Ventos Tecnologia Elétrica Ltda (2,99%)
Geradora Eólica Ouro Verde II S.A.	Ouro Verde II	Furnas (90%)	RN	30	11,2	out/18 (3)	jan/17 (3)	nov/49	88,58	Não há valor realizado.	Central Eólica Ouro Verde II Ltda (0,01%) Eólica Tecnologia Ltda (7,00%) Ventos Tecnologia Elétrica Ltda (2,99%)
Geradora Eólica Ouro Verde III	Ouro Verde III	Furnas (90%)	RN	25	9,4	out/18 (3)	jan/17 (3)	nov/49	88,58	Não há valor	Eólica Tecnologia Ltda (7,00%)



Informe aos Investidores 1T16

S.A.										realizado.	Ventos Tecnologia Elétrica Ltda (2,99%) Central Eólica Ouro Verde III (0,01%)
Geradora Eólica Ventos de Santa Rosa S.A.	Santa Rosa	Furnas (90%)	CE	20	8,4	out/18 (3)	jan/17 (3)	out/49	91,20	Não há valor realizado.	Eólica Tecnologia Ltda (7,00%) Ventos Tecnologia Elétrica Ltda (2,99%) Central Eólica Santa Rosa Ltda (0,01%)
Geradora Eólica Ventos de Uirapuru S.A.	Uirapuru	Furnas (90%)	CE	28	12,6	out/18 (3)	jan/17 (3)	out/49	91,20	Não há valor realizado.	Eólica Tecnologia Ltda (7,00%) Ventos Tecnologia Elétrica Ltda (2,99%) Central Eólica Uirapuru Ltda (0,01%)
Geradora Eólica Ventos do Angelim S.A.	Ventos de Angelim	Furnas (90%)	CE	24	10,3	out/18 (3)	jan/17 (3)	nov/49	91,20	Não há valor realizado.	Eólica Tecnologia Ltda (7,00%) Ventos Tecnologia Elétrica Ltda (2,99%) Central Eólica Angelim Ltda (0,01%)
Consórcio Serra do Mel	Serra do Mel I	Furnas (90%)	RN	28	13	out/18 (3)	jan/17 (3)	out/49	135,29	Não há valor realizado.	Eólica Tecnologia Ltda (9,99%) Gestamp Eólica Brasil Ltda (0,01%)
Consórcio Serra do Mel	Serra do Mel II	Furnas (90%)	RN	28	12,8	out/18 (3)	jan/17 (3)	out/49	135,29	Não há valor realizado.	Eólica Tecnologia Ltda (9,99%) Gestamp Eólica Brasil Ltda (0,01%)
Consórcio Serra do Mel	Serra do Mel III	Furnas (90%)	RN	28	12,5	out/18 (3)	jan/17 (3)	nov/49	135,29	Não há valor realizado.	Eólica Tecnologia Ltda (9,99%) Gestamp Eólica Brasil Ltda (0,01%)
Geradora Eólica Itaguaçu da Bahia	Itaguaçu da Bahia	Furnas (49%)	BA	28	14	fev/19 (3)	jan/17 (3)	set/49	144,93	6,96	Salus Fundo de Investimento em



Informe aos Investidores 1T16

Bahia SPE S.A.												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%)
Geradora Eólica Ventos de Santa Luiza SPE S.A.	Ventos de Santa Luiza	Furnas (49%)	BA	28	14,2	fev/19 (3)	jan/17 (3)	set/49	144,93	6,96		Salus Fundo de Investimento em Participações (49,00%) Casa dos Ventos Energias Renováveis S.A. (2,00%)
Geradora Eólica Ventos de Santa Madalena SPE S.A.	Ventos de Santa Madalena	Furnas (49%)	BA	28	14,7	fev/19 (3)	jan/17 (3)	set/49	144,93	6,96		Salus Fundo de Investimento em Participações (49,00%) Casa dos Ventos Energias Renováveis S.A. (2,00%)
Geradora Eólica Ventos de Santa Marcella SPE S.A.	Ventos de Santa Marcella	Furnas (49%)	BA	28	13,6	fev/19 (3)	jan/17 (3)	set/49	144,93	6,96		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	15,2	fev/19 (3)	jan/17 (3)	set/49	144,93	6,96		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	16,1	fev/19 (3)	jan/17 (3)	set/49	144,93	6,96		Salus Fundo de Investimento em Participações (49,00%) Casa dos Ventos Energias Renováveis S.A. (2,00%)
Geradora Eólica	Ventos de São	Furnas	BA	28	14,4	fev/19 (3)	jan/17 (3)	set/49	144,93	6,96		Salus Fundo de



Informe aos Investidores 1T16

Ventos de São Bento SPE S.A.	Bento	(49%)											Investimento em Participações (49,00%) Casa dos Ventos Energias Renováveis S.A. (2,00%) Salus Fundo de Investimento em Participações (49,00%)
Geradora Eólica Ventos de São Cirilo SPE S.A.	Ventos de São Cirilo	Furnas (49%)	BA	28	14,7	fev/19 (3)	jan/17 (3)	set/49	144,93	6,96			Casa dos Ventos Energias Renováveis S.A. (2,00%) Salus Fundo de Investimento em Participações (49,00%)
Geradora Eólica Ventos de São João SPE S.A.	Ventos de São João	Furnas (49%)	BA	28	15	fev/19 (3)	jan/17 (3)	set/49	144,93	6,96			Casa dos Ventos Energias Renováveis S.A. (2,00%) Salus Fundo de Investimento em Participações (49,00%)
Geradora Eólica Ventos de São Rafael SPE S.A.	Ventos de São Rafael	Furnas (49%)	BA	28	13,8	fev/19 (3)	jan/17 (3)	set/49	144,93	6,96			Casa dos Ventos Energias Renováveis S.A. (2,00%) Salus Fundo de Investimento em Participações (49,00%)
Hermenegildo III (4)	Parques eólicos Verace 34 a 36	Eletrosul (99,99%)	RS	48,33	21	dez/15	ago/14	jun/49	288,55	282,70	99,98		Renobrax – 0,01%

(1) Operando com 3.150 MW.

(2) Potência instalada é a que ainda está em implantação. Garantia física é o valor adicional correspondente à potência instalada ainda em implantação.

(3) Segundo Relatório de Acompanhamento das Centrais Geradoras Eólicas em 09/2015, disponível em: http://www.aneel.gov.br/arquivos/pdf/EOL_Cronograma_Eventos_setembro_2015.pdf. No entanto, alguns empreendimentos poderão sofrer postergação na data de início da construção devido a problemas ocorridos com o fornecedor dos aerogeradores.

(4) Em operação comercial: 46,54 MW



Informe aos Investidores 1T16

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	27,06	30	230	fev/14	jul/40
	Jorge Teixeira – Lechuga (AM) SE Lechuga (leilão 02/12)	47,62	30	230	mar/15 (1)	mai/42
Chesf	Eunápolis-Teixeira Freitas II C1	30,09	145	230	fev/17	out/38
	Funil-Itapebi C3	41,07	223	230	mar/17	abr/37
	Eunápolis-Teixeira Freitas II C2	44,15	152	230	fev/17	ago/39
	Pau Ferro-Santa Rita II	34,00	85	230	mai/17	ago/39
	Paraíso-Açu II	59,48	123	230	jan/17	nov/40
	Açu II-Mossoró II		69	230	jan/17	nov/40
	Morro do Chapéu II-Irecê	22,13	65	230	set/16	out/41
	Paraíso-Lagoa Nova II	33,11	65	230	mai/16	out/41
	Teresina II-Teresina III	13,76	26	230	jul/16	dez/41
	Recife II-Suape II C2	61,12	44	230	out/17	dez/41
	Camaçari IV-Sapeaçu		105	230	out/17	dez/41
	Sapeaçu-Sto.Antonio de Jesus C3	84,29	31	230	jun/17	dez/41
	Jardim-N Sra do Socorro		1,3	230	ago/16	mai/42
	Messias-Maceió II	13,6	20	230	ago/16	mai/42
	Camaçari IV-Pirajá	47,07	45	230	jun/17	mai/42
	Pituaçu-Pirajá		5	230	jun/17	mai/42
	Mossoró II-Mossoró IV		40	230	ago/16	jun/42
	Ceará Mirim II-Touros II	81,74	56,17	230	jun/16	jun/42
	Russas II-Banabuiu C2		110	230	mar/17	jun/42
Furnas	LT Mascarenhas – Linhares e SE Linhares	67,2 (Base: Dez/08)	99	230	jan/17	jul/40
	LT Xavantes – Pirineus (2)	31,18 (Base: Set/11)	50	230	ago/17	dez/41
Eletrosul	Secc. Jorge Lacerda A - Palhoça, na SE Garopaba	9,89	5,4	138	(3)	dez/42
	Secc. LT Porto Primavera - Ivinhema, na SE Nova Andradina (Enersul)	9,08	11	138	mai/16	dez/42
	Sec. Blumenau - Palhoça, na SE Gaspar 2	8,43	2	230	set/16	dez/42
	Capivari do Sul - Viamão 3	53,11	71,8	230	mar/18	mar/45
	Capivari do Sul - Guaíba 3	223,42	170	525	mar/18	mar/45
	Capivari do Sul - Gravataí	94,15	73,7	525	mar/18	mar/45



Informe aos Investidores 1T16

Guaíba 3 - Povo Novo C2	234,16	235,6	525	mar/18	mar/45
Marmeleiro 2-Povo Novo C2	163,77	152	525	mar/18	mar/45
Marmeleiro 2 - Santa Vitória do Palmar 2- C2	54,77	48,3	525	mar/18	mar/45
Guaíba 3 -Nova Santa Rita C2	58,84	37	525	mar/18	mar/45
Gravataí - Guaíba 3 C1	169,65	68,7	525	mar/18	mar/45
Guaíba 2-Guaíba 3 C1	15,73	19,1	230	mar/18	mar/45
Guaíba 2-Guaíba 3 C2	15,73	19,1	230	mar/18	mar/45
Secc. Nova Santa Rita - Povo Novo, na SE Guaíba 3	0,93	10,8	525	mar/18	mar/45
Candiota 2 - Guaíba 3 C2	426,80	271	525	mar/18	mar/45
Secc. Bagé 2 - Presidente Médici, na SE Candiota 2	8,32	6,4	230	mar/18	mar/45
Porto Alegre 1 - Porto Alegre 8 - Subterrânea	22,99	4	230	mar/18	mar/45
Porto Alegre 1 - Porto Alegre 12 - Subterrânea	23,10	3,5	230	mar/18	mar/45
Gravataí 3 - Salto Osório 3	50,75	67,5	230	mar/18	mar/45
Sec. Lagoa dos Barros-Osório 2	2,31	1,6	230	mar/18	mar/45
Secc. Nova Prata 2 - Passo Fundo (C1) na SE Vila Maria	1,69	0,8	230	mar/18	mar/45
Secc. Nova Prata 2 - Passo Fundo (C2) na SE Vila Maria	1,69	0,8	230	mar/18	mar/45
Livramento 3 - Alegrete 2	63,84	122,1	230	mar/18	mar/45
Livramento 3 - Santa Maria 3	125,71	224	230	mar/18	mar/45
Livramento 3-Cerro Chato	7,98	6	230	mar/18	mar/45
Livramento 3 - Maçambará 3	102,20	186,4	230	mar/18	mar/45
Secc. Maçambará - Santo ângelo (C1) na SE Maçambará 3	0,36	1,2	230	mar/18	mar/45
Secc. Maçambará - Santo ângelo (C2) na SE Maçambará 3	0,36	0,6	230	mar/18	mar/45

(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) A linha de transmissão foi energizada em 25/03/2016, de forma geminada ao Circuito 1 (Celg), e ainda depende da conclusão das entradas de linha nas subestações associadas ao empreendimento.

(3) A definição do início de operação depende de implantação de subestação pela distribuidora Celesc.



Informe aos Investidores 1T16

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
Chesf	SE 230/69 kv Polo	17,18	100	BA	abr/16	out/40
	SE 230/69 kv Morro do Chapéu II	24,33	150	BA	set/16	out/41
	SE 230/69 kv Ibiapina	51,22	200	CE	jun/16	out/41
	SE 230/69 kv Teresina III	29,21	400	PI	jul/16	dez/41
	SE 230/69 kv N.S. Socorro	94,43	300	SE	ago/16	mai/42
	SE 230/69 kv Maceió II	94,43	400	AL	ago/16	mai/42
	SE 230/138 kv Poções II	94,43	200	BA	ago/16	mai/42
	SE 230/69 kv Pirajá	30,57	360	BA	nov/16	mai/42
	SE 230/69 kv Mirueira II	68,77	300	PE	abr/16	jun/42
	SE 230/69 kv Jaboação II	68,77	300	PE	ago/16	jun/42
	SE 230/69 kv Touros II	46,18	150	RN	jun/16	jun/42
	SE 230/69 kv Mossoró IV	46,18	100	RN	ago/16	dez/42
	SE 230/138 kv Teixeira de Freitas II	17,91	100	BA	fev/17	out/38
Eletrosul	Garopaba - Implantação de dois módulos de EL	7,48	-	SC	(1)	dez/42
	Gaspar - Implantação de dois módulos de EL	6,80	-	SC	set/16	dez/42
	Biguaçu - Ampliação "G" - 230/138/13,8 KV	14,17	150	SC	abr/16	dez/42
	Biguaçu - Ampliação "J"	37,58	672	SC	set/16	mar/35
	Biguaçu - Ampliação - Banco de Reatores de Barra 525 kV - 200 MVAr	34,11	-	SC	jun/17	mar/35
	Canoinhas - Ampliação "G"	5,31	50	SC	set/16	dez/42
	Desterro - Ampliação "A"	11,27	150	SC	set/16	dez/42
	Joinville Norte - Ampliação "E"	11,78	150	SC	set/16	dez/42
	Lageado Grande II - Imp. 2º Autotransf. 230/138 kV e conexões	10,60	75	SC	nov/16	out/40
	Nova Andradina (Enersul) - Implantação de dois módulos de EL 138 Kv	4,84	-	MS	mai/16	dez/42
	Canoinhas - Ampliação "F"	7,92	150	SC	jan/18	dez/42
	Santo Ângelo - Ampliação "G"	49,02	672	RS	fev/16	dez/42
	Tapera - Ampliação "C" - 50 MVAr	8,15	-	RS	jan/18	dez/42



Informe aos Investidores 1T16

Capivari do Sul 525/230/138 kV	165,90	1544	RS	mar/18	mar/45
Viamão 3 (ampliação) 230 kV	7,20	-	RS	mar/18	mar/45
Gravataí 3 (ampliação) 525 kV	21,48	-	RS	mar/18	mar/45
Guaíba 3 525/230 kV	210,72	1344	RS	mar/18	mar/45
Guaíba 2 (ampliação) 230 kV	11,66	-	RS	mar/18	mar/45
Sta Vitória do Palmar (ampliação) 525 kV	16,03	-	RS	mar/18	mar/45
Marmeleiro (ampliação) 525 kV	46,23	-	RS	mar/18	mar/45
Povo Novo (ampliação) 525 kV	43,51	-	RS	mar/18	mar/45
Nova Santa Rita (ampliação) 525 kV	8,49	-	RS	mar/18	mar/45
Candiota 2 525/230 kV	99,57	1344	RS	mar/18	mar/45
Livramento 3 - compensador síncrono 230 kV	109,33	-	RS	mar/18	mar/45
Maçambará 3 230 kV	39,34	-	RS	mar/18	mar/45
Alegrete 2 (ampliação) 230 kV	7,49	-	RS	mar/18	mar/45
Santa Maria 3 (ampliação) 230 kV	9,18	-	RS	mar/18	mar/45
Cerro Chato (ampliação) 230 kV	4,30	-	RS	mar/18	mar/45
Porto Alegre 1 (ampliação, GIS) 230/69 kV	56,38	249	RS	mar/18	mar/45
Porto Alegre 8 (ampliação) 230 kV	7,99	-	RS	mar/18	mar/45
Porto Alegre 12 (ampliação, GIS) 230 kV	7,99	-	RS	mar/18	mar/45
Osório 3 230 kV	22,82	-	RS	mar/18	mar/45
Gravataí 3 (ampliação) 230 kV	7,44	-	RS	mar/18	mar/45
Vila Maria 230/138 kV	43,80	300	RS	mar/18	mar/45

(1) A definição do início de operação depende de implantação de subestação pela distribuidora Celesc.



Informe aos Investidores 1T16

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 (100%)	923,11	865,89	985,74	230	mar/16	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%)	1226,21	266,31	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%) Furnas (24,5%)	5578,00	1284,00	2092	±800	fev/18	jun/44
TDG Transmissora Delmiro Gouveia S.A.	LT São Luiz II/ São Luiz III	Chesf (49%)	425,00	381,00	156	230	dez/16	jul/40
Transenergia Goiás S.A.	Serra da Mesa – Niquelândia; Niquelândia - Barro Alto	Furnas (99%)	130,00	6,89	100; 88	230	mai/16	nov/39
Triângulo Mineiro Transmissora S.A.	Marimbondo II - Assis	Furnas (49%)	324,84	155,93	296,5	500	out/16	ago/43
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	Barreiras II - Rio das Éguas; Rio das Éguas - Luziânia; Luziânia - Pirapora II	Furnas (24,5%)	1061,00	477,45	244; 373; 350	500	jun/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	mai/17	mai/44
Vale do São Bartolomeu Transmissora de Energia S.A.	Luziânia - Brasília Leste; Samambaia - Brasília Sul; Brasília Sul - Brasília Geral	Furnas (39%)	293,30	64,71	67; 14; 13,5	500 345 230	set/16	out/43
Belo Monte Transmissora de Energia S.A.	Xingu – Estreito	Furnas (24,5%)	4.501,00 (2)	96,04	2092	800	fev/18	jun/44
Fronteira Oeste Transmissora de Energia S.A.	Santo Ângelo/Maçambará Pinhalzinho/Foz do Chapecó,	Eletrosul (51%)	112,56	17,38	199 72	230 230	Ago/17 Fev/17	jan/44



Informe aos Investidores 1T16

	circuito simples, C1 e C2 Seccionamento Alegrete 1 - Santa Maria 1				1,95		138	Mai/16	
Paraíso Transmissora de Energia S.A.	Paraíso 2-Chapadão; Campo Grande 2-Paraíso 2; Seccionamento LT Chapadão - Campo Grande 2 - C1 na SE Paraíso 2	Eletrosul (24,5%)	133,97	4,81	65 217 1		230	Set/17 Mar/18 Set/17	mar/45

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

(2) Inclui as subestações, e refe-se a Março/14.



Informe aos Investidores 1T16

X.2.2.2.2 Subestações

SPE	SE	Empresas Eletrobras (%)	Total do Investimento (R\$ Milhões)	Capacidade de Transformação (MVA)	Localização (Estado)	Início da Operação	Término da Concessão
Mata de Santa Genebra Transmissora S.A.	SE Santa Bárbara D'Oeste 440 kV, Compensador Estático (-300,+300) Mvar;	Furnas (49,9%)	1843,8	-	SP	nov/16	mai/44
	SE Itatiba 500 kV, Compensador Estático; (-300,+300) Mvar.			1200	SP	nov/16	
	SE 500/440 kV Fernão Dias 1.200 MVA - 1º Banco de Autotrafos			2400	SP	fev/18	
Vale do São Bartolomeu Transmissora de Energia S.A.	SE Brasília Leste	Furnas (39%)	269,65	1080	DF	set/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;	Furnas (24,5%)	2162	4000	Xingu (PA); Estreito (MG)	fev/18	jun/44
Estação Conversora CA/CC, ±800 kV, 3.850 MW, junto a SE 500 kV Estreito	3850						
Triângulo Mineiro Transmissora S.A.	SE Marimbondo II	Furnas (49%)	0	(1)	MG	mar/16	ago/43
	SE Assis			(2)	SP	mar/16	ago/43
Fronteira Oeste Transmissora de Energia S.A. (3)	Pinhalzinho, em 230/138 kV (ATF1);	Eletrosul (51%)	82,44	450	RS	fev/17	jan/44
	Pinhalzinho, em 230/138 kV (ATF 2 e ATF3);			166		mai/16	
Transmissora Sul Litorânea de Energia - TSLE	Ampliação SE Povo Novo 525/230 kV	Eletrosul (51%)	42,64	672	RS	fev/17	ago/42
Paraíso Transmissora de Energia S.A.	Campo Grande 2 EL 230 PAR2; Chapadão EL PAR2; Paraíso 2, 230/138 kV.	Eletrosul (24,5%)	72,23	300	MS	mar/18 set/17 set/17	mar/45

(1) 4 reatores monofásicos de 45,3 cada.

(2) 7 reatores monofásicos de 45,3 cada.

(3) As ampliações das SEs Maçambará e Santo Ângelo estão previstas para Dez/16.

(4) Concluído em nov/2015, aguardando conclusão do ramal de seccionamento previsto para mai/2016.



Informe aos Investidores 1T16

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 1T15	Início da Operação	Término da Concessão
EAPSA - Energia Águas Da Pedra S.A.	UHE Dardanelos	Eletronorte (24,5%) Chesf (24,5%)	MT	261,0	154,9	319.240	ago/11	jul/42
Amapari Energia S.A. (1)	UTE Serra do Navio	Eletronorte (49%)	AP	23,3	21,0	-	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	26	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	29	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	29	mai/14 (1)	dez/45
ESBR Participações S.A.	UHE Jirau (2)	Chesf (20%) Eletrosul (20%)	RO	3.750,0	2.205,1	3.523.761	set/13	ago/43
Pedra Branca S.A.	Pedra Branca	Chesf (49%)	BA	30,0	12,2	26.718	mar/13	fev/46
São Pedro do Lago S.A.	São Pedro do Lago	Chesf (49%)	BA	30,0	13,5	28.908	mar/13	fev/46
Sete Gameleiras S.A.	Sete Gameleiras	Chesf (49%)	BA	30,0	12,6	27.375	mar/13	fev/46
Baraúnas I Energética S.A.	UEE Baraúnas I	Chesf (49%)	BA	32,9	12,4	17.312	out/15	abr/49
Mussambê Energética S.A.	UEE Mussambê	Chesf (49%)	BA	32,9	12,0	16.942	out/15	abr/49
Morro Branco I Energética S.A.	UEE Morro Branco I	Chesf (49%)	BA	32,9	12,9	16.388	out/15	abr/49
Banda de Couro Energética S.A.	UEE Banda de Couro	Chesf (49%)	PI	29,7	12,9	5.360	ago/15	ago/35
Baraúnas II Energética S.A.	UEE Baraunas II	Chesf (49%)	PI	21,6	7,8	4.540	jul/15	ago/35
V. de Santa Joana IX Energia Renováveis S.A. (3)	Santa Joana IX	Chesf (49%)	PI	29,6	14,8	15.004	ago/15	ago/35
V. de Santa Joana X Energia Renováveis S.A. (3)	Santa Joana X	Chesf (49%)	PI	29,6	15,5	16.105	jul/15	ago/35
V. de Santa Joana XI Energia Renováveis S.A. (3)	Santa Joana XI	Chesf (49%)	PI	29,6	16,0	16.632	jul/15	ago/35
V. de Santa Joana XII Energia Renováveis S.A. (3)	Santa Joana XII	Chesf (49%)	PI	28,9	17,4	22.752	jul/15	ago/35
V. de Santa Joana XIII Energia Renováveis S.A. (3)	Santa Joana XIII	Chesf (49%)	PI	29,6	16,2	17.242	jul/15	ago/35
V. de Santa Joana XV Energia Renováveis S.A. (3)	Santa Joana XV	Chesf (49%)	PI	28,9	17,3	21.221	jul/15	ago/35
V. de Santa Joana XVI Energia Renováveis S.A. (3)	Santa Joana XVI	Chesf (49%)	PI	28,9	17,8	20.567	jul/15	ago/35
V. de Santa Joana I Energia Renováveis S.A. (6)	UEE Santa Joana I	Chesf (49%)	PI	28,9	14,7	20.320	jan/16	dez/35
V. de Santa Joana III Energia	UEE Santa Joana III	Chesf (49%)	PI	29,6	14,3	25.084	mar/16	dez/35



Informe aos Investidores 1T16

Renováveis S.A. (6)									
V. de Santa Joana IV Energia Renováveis S.A. (6)	UEE Santa Joana IV	Chesf (49%)	PI	28,9	14,2	17.474	jan/16	dez/35	
V. de Santa Joana V Energia Renováveis S.A. (6)	UEE Santa Joana V	Chesf (49%)	PI	28,9	14,1	18.897	jan/16	dez/35	
V. de Santa Joana VII Energia Renováveis S.A. (6)	UEE Santa Joana VII	Chesf (49%)	PI	27,2	14,8	22.109	jan/16	dez/35	
V. de Santo Augusto IV Energia Renováveis S.A. (6)	UEE Santo Augusto IV	Chesf (49%)	PI	28,9	15,7	22.832	fev/16	dez/35	
U.E.E. Caiçara I S.A. (4)	UEE Caiçara I	Chesf (49%)	RN	27,0	14,6	21.689	nov/15	jun/47	
U.E.E. Caiçara II S.A. (4)	UEE Caiçara II	Chesf (49%)	RN	18,0	9,6	14.534	nov/15	jul/47	
U.E.E. Junco I S.A. (4)	UEE Junco I	Chesf (49%)	RN	24,0	13,1	18.211	nov/15	jul/47	
U.E.E. Junco II S.A. (4)	UEE Junco II	Chesf (49%)	RN	24,0	13,3	18.409	nov/15	jul/47	
Eólica Serra das Vacas I S.A. (5)	Serra das Vacas I	Chesf (49%)	PE	23,9	12,2	22.908	dez/15	jun/49	
Eólica Serra das Vacas II S.A. (5)	Serra das Vacas II	Chesf (49%)	PE	22,3	9,9	17.359	dez/15	jun/49	
Eólica Serra das Vacas III S.A. (5)	Serra das Vacas III	Chesf (49%)	PE	22,2	11,0	20.989	dez/15	jun/49	
Eólica Serra das Vacas IV S.A. (5)	Serra das Vacas IV	Chesf (49%)	PE	22,3	10,5	20.290	dez/15	jun/49	
Enerpeixe S.A.	UHE Peixe Angical	Furnas (40%)	TO	498,8	280,5	-	jun/06	nov/36	
Baguari Geração de Energia S.A.	UHE Baguari	Furnas (15%)	MG	140,0	80,0	-	set/09	ago/41	
Retiro Baixo Energética S.A.	UHE Retiro Baixo	Furnas (49%)	MG	82,0	38,5	83.611	mar/10	ago/41	
Foz de Chapecó Energia S.A.	UHE Foz de Chapecó	Furnas (40%)	RS/SC	855,0	432,0	-	out/10	nov/36	
Serra do Fação Energia S.A.	UHE Serra do Fação	Furnas (49,47%)	GO	212,6	182,4	-	jul/10	nov/36	
Madeira Energia S.A.	UHE Santo Antônio (7)	Furnas (39%)	RO	2.711,7	2.218,0	3.468.985	mar/12	jun/43	
Tijoa Participações e Investimentos S.A.	UHE Três Irmãos (8)	Furnas (49,9%)	SP	807,5	217,5	-	out/14	set/44	
Teles Pires Participações S.A.	UHE Teles Pires (9)	Furnas (24,5%) Eletrosul (24,72%)	PA/MT	727,9	567,4	-	nov/15	jun/46	
Eólica Livramento S.A. (10)	Parques eólicos de Cerro Chato IV, V, VI, Ibirapuitã e Trindade	Eletrosul (59%)	RS	79,2	30,1	16.219	nov/13	mar/47	
Santa Vitória do Palmar S.A.	Parques eólicos Geribatu I a X	Eletrosul (49%)	RS	258,0	109,2	175.256	fev/15	abr/47	
Eólica –Chuí Holding S.A.	Parques eólicos Chuí I a V, e Minuano I e II	Eletrosul (49%)	RS	144,0	59,9	93.512	mai/15	abr/47	
Hermenegildo I S.A.	Parques eólicos Verace 24 a 27	Eletrosul (99,99%)	RS	57,3	24,9	45.226	nov/15	jun/49	
Hermenegildo II S.A.	Parques eólicos Verace 28 a 31	Eletrosul (99,99%)	RS	57,3	25,3	40.525	dez/15	jun/49	
Hermenegildo III S.A. (11)	Parques eólicos Verace 34 a 36	Eletrosul (99,99%)	RS	48,3	21,0	27.811	dez/15	jun/49	
Chuí IX S.A.	Parque eólico Chuí 09	Eletrosul (99,99%)	RS	17,9	7,4	12.793	out/15	mai/49	

(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 primeiro trimestre de 2016 a empresa totalizou 42 máquinas em operação, resultando numa capacidade instalada em operação de 3.150 MW. Aumento da garantia física da UHE Jirau devido a revisão da perda hidráulica, conforme Portaria MME nº 337, de 10/11/2015.

(3) 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.

(4) 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.

(5) As participações das SPEs foram incorporadas pela empresa Serra das Vacas Holding S.A.

(6) As participações das SPEs V. de Santa Joana I, III, IV, V, VII e Santo Augusto IV Energia Renováveis S.A. foram incorporadas pela empresa Chapada do Piauí II Holding S.A.

(7) 38 unidades (de um total de 50) em operação até o 1T16, totalizando 2.711,7 MW, de uma potência total de 3.568 MW. Garantia física corresponde às UGs em operação.



Informe aos Investidores 1T16

(8) 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.

(9) 2 unidades (de um total de 5) em operação até o 1T16, totalizando 727,92 MW, de uma potência total de 1.819,8 MW. Garantia física corresponde às UGs em operação.

(10) Em operação comercial 25,2 MW, correspondendo ao parque Ibirapuitã. O Despacho Aneel 3.373, de 02 de outubro de 2015, suspendeu temporariamente a operação comercial dos demais parques.

(11) Em operação comercial: 46,54 MW

XI.1.1.2 Energia vendida

SPE	Empresas Eletrobras (%)	Comprador	Tipo de Venda	1T16	
				R\$ milhões	MWh
EAPSA - Energia Águas Da Pedra S.A.	Eletronorte (24,5%) Chesf (24,5%)	Sistema Eletrobras	A	-	-
			B	-	-
		Outros	A	-	-
			B	62,00	332.274
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	6,60	43.401,00
			B	-	-
		Outros	A	-	-
			B	-	-
Brasventos Eolo Geradora de Energia S.A.	Eletronorte (24,5%) Furnas (24,5%)	Sistema Eletrobras	A	6,30	28,92
			B	-	-
		Outros	A	-	-
			B	-	-
Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A.	Eletronorte (24,5%) Furnas (24,5%)	Sistema Eletrobras	A	5,96	38.908,00
			B	-	-
		Outros	A	-	-
			B	-	-
ESBR Participações S.A.	Chesf (20%) Eletror sul (20%)	Sistema Eletrobras	A	70,57	597.062,80
			B	103,13	479.800,69
		Outros	A	354,19	2.957.788,06
			B	169,69	789.471,66
Pedra Branca S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	2,76	15.078,18
			B	-	-
		Outros	A	2,13	11.639,81
			B	-	-
São Pedro do Lago S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	2,98	16.314,09
			B	-	-



Informe aos Investidores 1T16

		Outros	A	2,30	12.594,23
			B	-	-
Sete Gameleiras S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	2,82	15.448,95
			B	-	-
		Outros	A	2,18	11.926,05
			B	-	-
Baraúnas I Energética S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	3,16	23.396,00
			B	-	-
		Outros	A	-	-
			B	-	-
Mussambê Energética S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	3,13	23.150,09
			B	-	-
		Outros	A	-	-
			B	-	-
Morro Branco I Energética S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	3,24	23.992,40
			B	-	-
		Outros	A	-	-
			B	-	-
Banda de Couro Energética S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	0,09	576,25
			B	-	-
		Outros	A	0,70	4.784,18
			B	-	-
Baraúnas II Energética S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	0,07	488,10
			B	-	-
		Outros	A	0,59	4.052,38
			B	-	-
V. de Santa Joana IX Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	3,35	28.525,20
			B	-	-
		Outros	A	-	-
			B	-	-
V. de Santa Joana X Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	3,45	29.389,60
			B	-	-
		Outros	A	-	-
			B	-	-
V. de Santa Joana XI Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	3,58	30.470,10
			B	-	-
		Outros	A	-	-
			B	-	-
V. de Santa Joana XII Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	3,88	33.063,30
			B	-	-
		Outros	A	-	-
			B	-	-



Informe aos Investidores 1T16

V. de Santa Joana XIII Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	3,40	28.957,40
			B	-	-
		Outros	A	-	-
			B	-	-
V. de Santa Joana XV Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	3,81	32.415,00
			B	-	-
		Outros	A	-	-
			B	-	-
V. de Santa Joana XVI Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	3,88	33.063,30
			B	-	-
		Outros	A	-	-
			B	-	-
V. de Santa Joana I Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	4,27	31.766,70
			B	-	-
		Outros	A	-	-
			B	-	-
V. de Santa Joana III Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	3,89	28.957,40
			B	-	-
		Outros	A	-	-
			B	-	-
V. de Santa Joana IV Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	4,12	30.686,20
			B	-	-
		Outros	A	-	-
			B	-	-
V. de Santa Joana V Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	4,09	30.470,10
			B	-	-
		Outros	A	-	-
			B	-	-
V. de Santa Joana VII Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	4,30	31.982,80
			B	-	-
		Outros	A	-	-
			B	-	-
V. de Santo Augusto IV Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	4,47	33.279,40
			B	-	-
		Outros	A	-	-
			B	-	-
U.E.E. Caiçara I S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	-	-
			B	-	-
		Outros	A	4,31	29.497,50
			B	0,53	2.238,23
U.E.E. Caiçara II S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	-	-
			B	-	-



Informe aos Investidores 1T16

		Outros	A	2,97	20.327,06
			B	0,10	437,96
U.E.E. Junco I S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	-	-
			B	-	-
		Outros	A	3,89	26.442,87
			B	0,32	1.350,96
U.E.E. Junco II S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	-	-
			B	-	-
		Outros	A	3,65	24.911,19
			B	0,62	2.559,45
Eólica Serra das Vacas I S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	-	-
			B	-	-
		Outros	A	3,90	26.657,00
			B	-	-
Eólica Serra das Vacas II S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	-	-
			B	-	-
		Outros	A	3,16	21.631,50
			B	0,05	1.166,00
Eólica Serra das Vacas III S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	-	-
			B	-	-
		Outros	A	3,77	25.764,20
			B	0,02	563,00
Eólica Serra das Vacas IV S.A.	Chesf (49%)	Sistema Eletrobras	A	-	-
			B	-	-
		Outros	A	3,72	25.392,20
			B	0,04	971,00
Enerpeixe S.A.	Furnas (40%)	Sistema Eletrobras	A	-	-
			B	-	-
		Outros	A	-	-
			B	-	-
Baguari Geração de Energia S.A.	Furnas (15%)	Sistema Eletrobras	A	-	-
			B	-	-
		Outros	A	-	-
			B	-	-
Retiro Baixo Energética S.A.	Furnas (49%)	Sistema Eletrobras	A	-	-
			B	-	-
		Outros	A	16,30	83.445,95
			B	0,50	2.185,00
Foz de Chapecó Energia S.A.	Furnas (40%)	Sistema Eletrobras	A	-	-
			B	-	-
		Outros	A	-	-
			B	-	-



Informe aos Investidores 1T16

Serra do Facão Energia S.A.	Furnas (49,47%)	Sistema Eletrobras	A	3,81	18.024,06
			B	-	-
		Outros	A	54,04	259.320,41
			B	27,30	124.827,00
Madeira Energia S.A.	Furnas (39%)	Sistema Eletrobras	A	28,35	75.864,55
			B	-	-
		Outros	A	401,02	3.391.271,38
			B	279,70	1.365.312,40
Tijóá Participações e Investimentos S.A.	Furnas (49,9%)	Sistema Eletrobras	A	n/d	n/d
			B	n/d	n/d
		Outros	A	n/d	n/d
			B	n/d	n/d
Teles Pires Participações S.A.	Furnas (24,5%) Eletrosul (24,72%)	Sistema Eletrobras	A	-	-
			B	-	-
		Outros	A	-	-
			B	-	-
Eólica Livramento S.A.	Eletrosul (59%)	Sistema Eletrobras	A	0,23	1.753,63
			B	-	-
		Outros	A	1,90	14.465,60
			B	-	-
Santa Vitória do Palmar S.A.	Eletrosul (49%)	Sistema Eletrobras	A	2,52	18.948,76
			B	-	-
		Outros	A	20,78	156.307,61
			B	-	-
Eólica -Chuí Holding S.A.	Eletrosul (49%)	Sistema Eletrobras	A	1,41	10.110,49
			B	-	-
		Outros	A	11,59	83.401,02
			B	-	-
Hermenegildo I S.A.	Eletrosul (99,99%)	Sistema Eletrobras	A	-	-
			B	2,32	15.513,50
		Outros	A	6,32	42.389,00
			B	-	-
Hermenegildo II S.A.	Eletrosul (99,99%)	Sistema Eletrobras	A	-	-
			B	2,53	16.824,50
		Outros	A	6,13	41.296,50
			B	-	-
Hermenegildo III S.A.	Eletrosul (99,99%)	Sistema Eletrobras	A	-	-
			B	2,16	14.421,00
		Outros	A	5,06	34.086,00
			B	-	-
Chuí IX S.A.	Eletrosul (99,99%)	Sistema Eletrobras	A	-	-
			B	0,75	5.025,50



Informe aos Investidores 1T16

Outros	A	1,78	12.017,50
	B	-	-

Total		1.677,47	11.399.752,22
--------------	--	-----------------	----------------------

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 (%)	1T16
EAPSA - Energia Águas Da Pedra S.A.	Eletronorte (24,5%) Chesf (24,5%)	186,57
Amapari Energia S.A.	Eletronorte (49%)	0,00
Brasventos Miassaba 3 Geradora de Energia S.A.	Eletronorte (24,5%) Furnas (24,5%)	152,07
Brasventos Eolo Geradora de Energia S.A.	Eletronorte (24,5%) Furnas (24,5%)	152,77
Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A.	Eletronorte (24,5%) Furnas (24,5%)	153,07
ESBR Participações S.A.	Chesf (20%) Eletrosul (20%)	144,60
Pedra Branca S.A.	Chesf (49%)	182,80
São Pedro do Lago S.A.	Chesf (49%)	182,80
Sete Gameleiras S.A.	Chesf (49%)	182,80
Baraúnas I Energética S.A.	Chesf (49%)	135,09
Mussambê Energética S.A.	Chesf (49%)	135,09
Morro Branco I Energética S.A.	Chesf (49%)	135,09
Banda de Couro Energética S.A.	Chesf (49%)	147,92
Baraúnas II Energética S.A.	Chesf (49%)	145,72
V. de Santa Joana IX Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	117,40
V. de Santa Joana X Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	117,40
V. de Santa Joana XI Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	117,40
V. de Santa Joana XII Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	117,40
V. de Santa Joana XIII Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	117,40
V. de Santa Joana XV Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	117,40
V. de Santa Joana XVI Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	117,40
V. de Santa Joana I Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	134,31
V. de Santa Joana III Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	134,31
V. de Santa Joana IV Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	134,31
V. de Santa Joana V Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	134,31
V. de Santa Joana VII Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	134,31
V. de Santo Augusto IV Energia Renováveis S.A.	Chesf (49%)	134,31
U.E.E. Caiçara I S.A.	Chesf (49%)	146,27
U.E.E. Caiçara II S.A.	Chesf (49%)	146,17
U.E.E. Junco I S.A.	Chesf (49%)	147,29



Informe aos Investidores 1T16

U.E.E. Junco II S.A.	Chesf (49%)	146,55
Eólica Serra das Vacas I S.A.	Chesf (49%)	146,24
Eólica Serra das Vacas II S.A.	Chesf (49%)	151,57
Eólica Serra das Vacas III S.A.	Chesf (49%)	149,71
Eólica Serra das Vacas IV S.A.	Chesf (49%)	151,10
Enerpeixe S.A.	Furnas (40%)	0,00
Baguari Geração de Energia S.A.	Furnas (15%)	0,00
Retiro Baixo Energética S.A.	Furnas (49%)	195,28
Foz de Chapecó Energia S.A.	Furnas (40%)	224,49
Serra do Fação Energia S.A.	Furnas (49,47%)	211,74
Madeira Energia S.A.	Furnas (39%)	146,73
Tijóá Participações e Investimentos S.A.	Furnas (49,9%)	n/d
Teles Pires Participações S.A.	Furnas (24,5%) Eletrosul (24,72%)	0,00
Eólica Livramento S.A.	Eletrosul (59%)	131,61
Santa Vitória do Palmar S.A.	Eletrosul (49%)	132,93
Eólica -Chuí Holding S.A.	Eletrosul (49%)	138,97
Hermenegildo I S.A.	Eletrosul (99,99%)	149,16
Hermenegildo II S.A.	Eletrosul (99,99%)	148,98
Hermenegildo III S.A.	Eletrosul (99,99%)	148,75
Chuí IX S.A.	Eletrosul (99,99%)	148,75



Informe aos Investidores 1T16

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%)	2411,9	600	nov/14	fev/39
Sistema de Transmissão do Nordeste S.A.	Teresina II/PI-Sobral III/CE; Teresina II/PI-Fortaleza II/CE; Sobral III/CE-Fortaleza II/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%) Furnas (24,5%)	2375	600	ago/13	fev/39
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	L.Gonzaga/Garanhuns II;	Chesf (49%)	224	500	nov/15	dez/41
	Garanhuns II/Campina Grande III;		190	500	nov/15	
	Garanhuns II/Pau Ferro;		239	500	dez/15	
	Garanhuns II/Angelim I		13	230	mar/16	
Extremoz Transmissora do Nordeste -ETN S.A.	LT Ceará Mirim/João Câmara II	Chesf (100%)	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	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



Informe aos Investidores 1T16

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
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 Renovável S.A.	Jataí – Mineiros	Furnas (49%)	61,4	138	dez/12	jun/25
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 Bionergia I	Furnas (49%)	48,7	138	mai/13	jun/25
Transirapé	Irapé – Araguaí	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
Energia Olímpica S.A.	Barra da Tijuca – SE Olímpica;	Furnas (49,9%)	10,8	138	mai/15	n/a
Energia Olímpica S.A.	Gardênia – SE Olímpica	Furnas (49,9%)	2,9	138	mai/15	n/a
Etau	Campos Novos (SC) – Barra Grande (SC) – Lagoa Vermelha (RS) – Santa Marta (RS)	Eletrosul (27,42%)	188	230	jul/05	dez/32
Uirapuru	Ivaiporã (PR) – Londrina (PR))	Eletrosul (75%)	120	525	jul/06	mar/35
Transmissora Sul Brasileira de Energia – TSBE	Salto Santiago – Itá	Eletrosul (80%)	188	525	fev/14	mai/42
Transmissora Sul Brasileira de Energia – TSBE	Itá – Nova Santa Rita	Eletrosul (80%)	307	525	ago/14	jan/00
Transmissora Sul Brasileira de Energia – TSBE	Nova Santa Rita – Camaquã	Eletrosul (80%)	121	230	dez/14	jan/00
Transmissora Sul Brasileira de Energia – TSBE	Camaquã – Quinta	Eletrosul (80%)	167	230	dez/14	jan/00
Costa Oeste	Cascavel Oeste – Umuarama, CS	Eletrosul (49%)	151,5	230	ago/14	jan/42
Transmissora Sul Litorânea de Energia – TSLE	Povo Novo – Marmeleiro, CS	Eletrosul (51%)	152	525	dez/14	ago/42
Transmissora Sul Litorânea de Energia – TSLE	Nova Santa Rita – Povo Novo, CS	Eletrosul (51%)	268	525	abr/15	jan/00
Transmissora Sul Litorânea de Energia –	Marmeleiro – Santa Vitória do	Eletrosul (51%)	48	525	dez/14	jan/00



Informe aos Investidores 1T16

TSLE	Palmar					
Marumbi Transmissora de Energia S.A.	Curitua / Curitiba Leste (PR)	Eletrosul (20%)	29,04	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	Eletronorte (49,71%)	300	set/09	mar/38
	SE Maggi - 230/138 kV		100		
Manaus Transmissora de Energia S.A.	SE Silves (ex-Itacoatiara)	Eletronorte (30%)	150	mar/13	out/38
	SE Lechuga (ex-Cariri)	Chesf (19,5%)	1800		
INTESA - Integração Transmissora de Energia S.A.	SE Peixe 2	Eletronorte (37%)	n/a	mai/08	abr/36
	SE Serra da Mesa 2	Chesf (12%)			
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;	Chesf (24,5%)	3150	mai/14	fev/39
	Estação Inversora CC/CA de +/- 600 kV para 500 kV.	Furnas (24,5%)	2950		
TDG - Transmissora Delmiro Gouveia S.A.	SE - Pecém II, de 500/230 kV;	Chesf (49%)	3600	out/13	jul/40
	SE - Aquiraz, de 230/69 kV		450		
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	SE - Garanhuns, 500/230 kV	Chesf (49%)	600	nov/15	dez/41
	SE - Pau Ferro, 500/230 kV		1500	dez/15	
Extremoz Transmissora do Nordeste - ETN S.A.	SE - João Câmara II, 500/138 kV	Chesf (100%)	900	out/14	out/41
	SE - Ceará Mirim, 500/230 kV		900	out/14	
	SE - Campina Grande III, 500/230 kV		600	mai/15	
Luziânia Niquelândia Transmissora S.A.	SE Luziânia	Furnas (49%)	225	jun/14	mai/42
Luziânia Niquelândia Transmissora S.A.	SE Niquelândia	Furnas (49%)	30	ago/15	mai/42
Energia Olímpica S.A.	SE Olímpica 138/13,8 kV	Furnas (49,9%)	120	mai/15	n/a
Caldas Novas Transmissão S.A. (1)	Ampliação da SE Corfumbá	Furnas (49%)	150	jul/13	jun/41
Baguari Energia S.A.	SE da Usina de Baguari	Furnas (15%)	155,6	ago/06	ago/41
Chapecoense Geração S.A.	SE da Usina de Foz do Chapecó	Furnas (40%)	978	nov/01	nov/36
Enepeixe S.A.	SE da Usina de Peixe Angical	Furnas (40%)	525	nov/01	nov/36
Goiás Transmissão S.A.	SE Trindade	Furnas (49%)	1200	nov/13	jul/40
Madeira Energia S.A.	SE da Usina de Santo Antônio	Furnas (39%)	3630	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 (49,4737%)	236,4	nov/01	nov/36
Transenergia Renovável S.A	Edéia	Furnas (49%)	150	fev/12	jun/25
Transenergia Renovável S.A	Jataí	Furnas (49%)	225	dez/12	jun/25
Transenergia Renovável S.A	Mineiros	Furnas (49%)	0	dez/12	jun/25



Informe aos Investidores 1T16

Transenergia Renovável S.A	Morro Vermelho	Furnas (49%)	0	dez/12	jun/25
Transenergia Renovável S.A	Quirinópolis	Furnas (49%)	225	abr/11	jun/25
Transenergia São Paulo S.A	Itatiba	Furnas (49%)	800	ago/12	nov/39
Etau (2)	Lagoa Vermelha 2 230/138KV	Eletrosul (27,42%)	150	jul/05	dez/32
	Barra Grande 230/138 KV		-		
Transmissora Sul Brasileira de Energia – TSBE	Ampliação SE 525 KV Salto Santiago;	Eletrosul (80%)	-	fev/14	mai/42
	Ampliação SE 525 kV Itá		-	ago/14	
	Ampliação SE 525/230kV; Nova Santa Rita;		-	ago/14	
	Camaquã 3 230/69Kv ;		166	dez/14	
Costa Oeste (3)	Ampliação SE 230 kV Quinta	Eletrosul (49%)	-	dez/14	jan/42
	Umuarama 230/138 kV		300	jul/14	
Transmissora Sul Litorânea de Energia - TSLE	Povo Novo525/230 kV;	Eletrosul (51 %)	672	dez/14	ago/42
	Santa Vitória do Palmar 525/138 kV;		75	dez/14	
	Marmeleiro 525 kV - Compensador Síncrono		-	dez/14	
	±200 Mvar;		-	abr/15	
Ampliação SE Nova Santa Rita 525kV.	-	nov/15			
Marumbi Transmissora de Energia S.A.	Curitiba Leste - 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).