TRACTEBEL ENERGIAS COMPLEMENTARES PARTICIPAÇÕES LTDA.

Demonstrações Contábeis dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2015 e de 2014

CNPJ Nº 09.212.990/0001-04
NIRE Nº 42 2 0402489-1

Endereço: Rua Paschoal Apóstolo Pítsica, 5064 - Agronômica - Florianópolis - SC - CEP 88025-255.

TRACTEBEL ENERGIAS COMPLEMENTARES PARTICIPAÇÕES LTDA.
CNPJ nº 09.212.990/0001-04 | NIRE nº 42 2 0402489-1

BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014
(Em milhares de reais)

ATIVO

		Controladora		Consolidado	
	Nota	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2014
ATIVO CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	4	53.655	4.579	260.251	138.447
Contas a receber de clientes	5	-	-	41.262	31.711
Dividendos a receber de controladas	21	93.873	45.971	-	-
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		-	177	3.217	3.024
Outros créditos fiscais a recuperar	6	-	-	3.871	9.039
Depósitos vinculados	8	6.056	48.475	6.056	48.475
Ganhos não realizados em operações de hedge	20	-	-	126.718	-
Outros ativos circulantes		1.748	2.142	22.706	9.775
		155.332	**101.344**	**464.081**	**240.471**
ATIVO NÃO CIRCULANTE					
Realizável a Longo Prazo					
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		420	230	7.385	7.600
Outros créditos fiscais a recuperar	6	-	-	12.103	12.654
Mútuo com partes relacionadas	7	-	-	16.252	15.972
Depósitos vinculados	8	-	-	88.571	59.629
Ganhos não realizados em operações de hedge	20	-	-	-	8.113
Outros ativos não circulantes		-	-	2.344	1.657
		420	**230**	**126.655**	**105.625**
Investimentos	9	**1.552.717**	**1.135.095**	**-**	**-**
Imobilizado	10	**-**	**-**	**1.652.831**	**1.409.422**
Intangível	11	**18.782**	**-**	**177.851**	**131.707**
		1.571.919	**1.135.325**	**1.957.337**	**1.646.754**
TOTAL		**1.727.251**	**1.236.669**	**2.421.418**	**1.887.225**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

TRACTEBEL ENERGIAS COMPLEMENTARES PARTICIPAÇÕES LTDA.
CNPJ nº 09.212.990/0001-04 | NIRE nº 42 2 0402489-1

BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014
(Em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO

		Controladora		Consolidado	
	Nota	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2014
PASSIVO CIRCULANTE					
Fornecedores	12	12.353	3	45.251	14.626
Financiamentos	13	-	-	60.028	58.170
Dividendos		-	-	1.550	429
Adiantamentos de clientes		-	-	7.543	11.074
Obrigações vinculadas à aquisição de investimentos	14	33.800	73.164	33.800	73.164
Outros passivos circulantes		14	-	5.853	7.503
		46.167	**73.167**	**154.025**	**164.966**
PASSIVO NÃO CIRCULANTE					
Financiamentos	13	-	-	539.377	551.461
Provisões fiscais e cíveis		-	-	1.211	634
Obrigações vinculadas à aquisição de investimentos	14	13.716	11.379	13.716	11.379
Imposto de renda e contribuição social diferidos	20	-	-	42.893	2.758
Outros passivos não circulantes		3.341	-	3.905	-
		17.057	**11.379**	**601.102**	**566.232**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	15				
Capital social		1.353.271	1.024.535	1.353.271	1.024.535
Reservas de lucros		227.493	122.233	227.493	122.233
Outros resultados abrangentes		83.263	5.355	83.263	5.355
		1.664.027	**1.152.123**	**1.664.027**	**1.152.123**
Participação de acionista não controlador		**-**	**-**	**2.264**	**3.904**
		1.664.027	**1.152.123**	**1.666.291**	**1.156.027**
TOTAL		**1.727.251**	**1.236.669**	**2.421.418**	**1.887.225**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

TRACTEBEL ENERGIAS COMPLEMENTARES PARTICIPAÇÕES LTDA.

CNPJ nº 09.212.990/0001-04 | NIRE nº 42 2 0402489-1

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014

(Em milhares de reais)

		Controladora		Consolidado	
	Nota	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2014
RECEITA LÍQUIDA DE VENDAS	16	**-**	**-**	**266.943**	**235.392**
CUSTOS DA VENDA DE ENERGIA	17	**-**	**-**	**(124.788)**	**(112.508)**
LUCRO BRUTO		**-**	**-**	**142.155**	**122.884**
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas gerais e administrativas	17	(150)	246	(2.909)	(3.567)
Outras		-	-	160	(27)
		(150)	**246**	**(2.749)**	**(3.594)**
Resultado de participações societárias					
Equivalência patrimonial	9	125.252	99.672	-	-
Amortização de ágio	9	(17.536)	(16.975)	-	-
		107.716	**82.697**	**-**	**-**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		**107.566**	**82.943**	**139.406**	**119.290**
Resultado financeiro					
Receitas financeiras	18	2.430	3.849	36.038	21.355
Despesas financeiras	18	(4.736)	(5.124)	(55.216)	(50.491)
		(2.306)	**(1.275)**	**(19.178)**	**(29.136)**
LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO		**105.260**	**81.668**	**120.228**	**90.154**
Imposto de renda	19	-	-	(9.885)	(5.399)
Contribuição social	19	-	-	(4.172)	(2.350)
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		**105.260**	**81.668**	**106.171**	**82.405**
LUCRO ATRIBUÍDO AO(S):					
Acionista da empresa controladora		**105.260**	**81.668**	**105.260**	**81.668**
Acionista não controlador		**-**	**-**	**911**	**737**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

TRACTEBEL ENERGIAS COMPLEMENTARES PARTICIPAÇÕES LTDA.

CNPJ nº 09.212.990/0001-04 | NIRE nº 42 2 0402489-1

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014

(Em milhares de reais)

		Controladora		Consolidado	
	Nota	**31.12.2015**	**31.12.2014**	**31.12.2015**	**31.12.2014**
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		**105.260**	**81.668**	**106.171**	**82.405**
Outros resultados abrangentes que:					
- Serão reclassificados para o resultado no futuro					
Hedge de fluxo de caixa					
Ganhos não realizados originados no exercício		-	-	118.043	8.113
Imposto de renda e contribuição social diferidos		-	-	(40.135)	(2.758)
Equivalência patrimonial dos efeitos acima		77.908	5.355	-	-
	20	**77.908**	**5.355**	**77.908**	**5.355**
RESULTADO ABRANGENTE DO EXERCÍCIO		**183.168**	**87.023**	**184.079**	**87.760**
RESULTADO ATRIBUÍDO AO(S):					
Acionista da empresa controladora		183.168	87.023	183.168	87.023
Acionista não controlador		-	-	911	737
		183.168	**87.023**	**184.079**	**87.760**

TRACTEBEL ENERGIAS COMPLEMENTARES PARTICIPAÇÕES LTDA.

CNPJ nº 09.212.990/0001-04 | NIRE nº 42 2 0402489-1

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014

(Em milhares de reais)

	Capital social	Reservas de lucros	Outros resultados abrangentes	Lucros (Prejuízos) acumulados	Patrimônio líquido da controladora	Participação de acionista não controlador	Patrimônio líquido consolidado
SALDOS EM 31.12.2013	**778.780**	**40.565**	**-**	**-**	**819.345**	**3.238**	**822.583**
Aumento de capital	245.755	-	-	-	**245.755**	-	**245.755**
Lucro líquido do exercício	-	-	-	81.668	**81.668**	737	**82.405**
Hedge de fluxo de caixa de controladas	-	-	5.355	-	**5.355**	-	**5.355**
Destinação do resultado:							
Reserva de retenção de lucros	-	81.668	-	(81.668)	**-**	-	**-**
Dividendos propostos	-	-	-	-	**-**	(71)	**(71)**
SALDOS EM 31.12.2014	**1.024.535**	**122.233**	**5.355**	**-**	**1.152.123**	**3.904**	**1.156.027**
Aumento de capital	328.736	-	-	-	**328.736**	-	**328.736**
Lucro líquido do exercício	-	-	-	105.260	**105.260**	911	**106.171**
Hedge de fluxo de caixa de controladas	-	-	77.908	-	**77.908**	-	**77.908**
Destinação do resultado:							
Dividendos propostos	-	-	-	-	**-**	(2.551)	**(2.551)**
Reserva de retenção de lucros	-	105.260	-	(105.260)	**-**	-	**-**
SALDOS EM 31.12.2015	**1.353.271**	**227.493**	**83.263**	**-**	**1.664.027**	**2.264**	**1.666.291**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

TRACTEBEL ENERGIAS COMPLEMENTARES PARTICIPAÇÕES LTDA.
CNPJ nº 09.212.990/0001-04 | NIRE nº 42 2 0402489-1
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2015	**31.12.2014**	**31.12.2015**	**31.12.2014**
Fluxo de caixa das atividades operacionais				
Lucro antes dos tributos	105.260	81.668	120.228	90.154
Ajustes para conciliar o lucro antes dos tributos ao caixa gerado pelas operações:				
Resultado de participações societárias	(107.716)	(82.697)	-	-
Depreciação e amortização	-	-	77.661	72.780
Juros e variações monetárias	2.473	5.063	(8.282)	(158)
Juros e variações monetárias sobre financiamentos	-	-	48.545	45.395
Constituição (reversão) de provisões operacionais	-	-	463	(11)
Outros	-	-	51	5
Lucro ajustado	**17**	**4.034**	**238.666**	**208.165**
Redução (aumento) nos ativos				
Contas a receber de clientes	-	-	(9.551)	(2.282)
Impostos e contribuições sociais a recuperar	(10)	(177)	(892)	2.081
Outros ativos	394	(1.380)	(14.827)	(2.824)
Aumento (redução) nos passivos				
Fornecedores	122	-	(157)	(1.479)
Adiantamentos de cliente	-	-	(3.531)	10.158
Outros passivos	14	(37)	(851)	(2.419)
	520	**(1.594)**	**(29.809)**	**3.235**
Caixa gerado pelas operações	**537**	**2.440**	**208.857**	**211.400**
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-	-	(7.090)	(6.578)
Pagamento de juros sobre financiamentos	-	-	(47.272)	(46.189)
	-	**-**	**(54.362)**	**(52.767)**
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	**537**	**2.440**	**154.495**	**158.633**
Atividades de investimento				
Aumento de capital em controladas	(306.521)	(47.583)	-	-
Disponibilidades de controlada incorporada	36	-	-	-
Aquisição de investimentos e projetos	(27.190)	(244.459)	(27.190)	(235.294)
Dividendos recebidos de controladas	53.478	44.406	-	-
Aplicação no imobilizado	-	-	(302.090)	(108.367)
Aplicação no intangível	-	-	(1.111)	(830)
Caixa líquido utilizado nas atividades de investimento	**(280.197)**	**(247.636)**	**(330.391)**	**(344.491)**

Continua na próxima página

Continuação

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2015	**31.12.2014**	**31.12.2015**	**31.12.2014**
Atividades de financiamento				
Financiamentos obtidos	-	-	43.633	851
Financiamentos pagos	-	-	(56.118)	(54.619)
Mútuo com partes relacionadas	-	-	1.397	1.324
Depósitos vinculados ao serviço da dívida	-	-	(19.948)	(26.308)
Aumento de capital	328.736	245.755	328.736	245.755
Caixa líquido gerado pelas atividades de financiamento	**328.736**	**245.755**	**297.700**	**167.003**
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa	**49.076**	**559**	**121.804**	**(18.855)**
Conciliação do caixa e equivalentes de caixa				
Saldo inicial	4.579	4.020	138.447	157.302
Saldo final	53.655	4.579	260.251	138.447
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa	**49.076**	**559**	**121.804**	**(18.855)**
Transações que não envolveram o caixa e equivalentes de caixa				
Compensação de imposto de renda e contribuição social	-	-	6.537	4.633
Fornecedores de ativos imobilizado e intangível	15.569	-	41.498	7.375
Provisão para desembolsos futuros para aplicação no imobilizado	-	-	1.785	2.939
Juros capitalizados sobre financiamentos	-	-	986	1.030
Valores a pagar vinculados à aquisição de investimentos	41.460	36.068	41.460	36.068

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

TRACTEBEL ENERGIAS COMPLEMENTARES PARTICIPAÇÕES LTDA.
CNPJ nº 09.212.990/0001-04 | NIRE nº 42 2 0402489-1
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS
DE 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

1 - CONTEXTO OPERACIONAL

A Tractebel Energias Complementares Participações Ltda. ("TBLP" ou "Sociedade"), com sede no município de Florianópolis, no Estado de Santa Catarina, foi constituída em 21.11.2007, com prazo de duração indeterminado, tendo como objeto social a participação no capital de outras sociedades, quer como acionista ou sócia, bem como em consórcios.

A TBLP, através de suas empresas controladas, possui um parque gerador em operação em 31.12.2015 composto por onze usinas - três Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCH), seis eólicas e duas termelétricas movidas a biomassa -, totalizando 332,5 MW[1] de capacidade instalada e 162,7 MW médios de capacidade comercial.

A energia gerada pelas Usinas está vendida em contratos de venda de energia de médio e longo prazo.

A TBLP e suas controladas não possuem quadro de empregados sendo sua administração conduzida pela controladora Tractebel Energia que é remunerada através de contrato de prestação de serviços, bem como de reembolso das despesas com pessoal diretamente alocado nas usinas.

Os principais eventos relacionados com a atividade da Sociedade, ocorridos no ano de 2015, estão sumarizados a seguir:

a) Obtenção de autorização das usinas do Complexo Eólico Santa Mônica

Em janeiro de 2015, a Agência Nacional de Energia Elétrica ("Aneel") emitiu as resoluções autorizativas de implantação e exploração da Central Eólica Estrela S.A., da Central Eólica Cacimbas S.A., da Usina Geradora Eólica Santa Mônica SPE S.A. e da Central Eólica Ouro Verde SPE S.A., as quais constituem o Complexo Eólico Santa Mônica. O prazo das autorizações é de 30 anos a contar da data de publicação das mesmas.

b) Início da operação comercial do turbogerador 5 da UTE Ferrari

Em maio de 2015, a Aneel autorizou o início da operação comercial do turbogerador 5 da Usina Termelétrica Ferrari ("UTE Ferrari"), o que representa um acréscimo de 15,0 MW à capacidade instalada da Sociedade. A UTE Ferrari passou a dispor de 80,5 MW de capacidade instalada e de 35,6 MW médios de capacidade comercial.

[1] As informações não financeiras contidas nessas demonstrações contábeis como MW, MW médio, potência instalada, entre outros, não são auditadas pelos auditores independentes.

c) Aquisição dos direitos de desenvolvimento do Complexo Eólico Santo Agostinho

Em junho e outubro de 2015, a Sociedade adquiriu os direitos de desenvolvimento das fases II e III-A, respectivamente, do Complexo Eólico Santo Agostinho, as quais são compostas por 11 Sociedades de Propósito Específico (SPE). Os parques estão localizados nos munícipios de Lajes e Pedro Avelino, no estado do Rio Grande do Norte.

d) Comercialização de energia eólica em leilão da Aneel

A Sociedade comercializou, em agosto de 2015, por meio do Complexo Eólico Santa Mônica, 46,0 MW médios no Leilão de Geração promovido pela Aneel, a um Índice de Custo Benefício (ICB) médio de R$ 181,49/MWh e Custo Econômico de Curto Prazo (CEC) médio de R$ 6,96/MWh, resultando em um preço médio de venda de R$ 188,45/MWh, pelo prazo de 20 anos. A energia negociada no leilão terá início de suprimento em 01.01.2018.

Em novembro de 2015, a Sociedade comercializou, através do Complexo Solar Fotovoltaico Assú, 9,2 MW médios no 2º Leilão de Energia de Reserva promovido pela Aneel, ao valor de R$ 302,99/MWh, pelo prazo de 20 anos, sendo o início do suprimento em 01.11.2018.

2 - APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

As demonstrações contábeis foram preparadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BRGAAP). A moeda funcional da Sociedade é o real. Na elaboração das demonstrações contábeis foi utilizado o custo histórico como base de valor.

A Administração também se baseou em estimativas para registro de certas transações que afetam seus ativos, passivos, receitas e despesas, bem como a divulgação em notas explicativas.

As demonstrações contábeis ora apresentadas foram aprovadas pela Diretoria Executiva em 20.05.2016.

Base de consolidação

As demonstrações contábeis consolidadas contemplam informações da Tractebel Energias Complementares Participações Ltda. e de suas controladas, cujas práticas contábeis estão consistentes com as adotadas pela TBLP.

A consolidação das contas patrimoniais e de resultado ocorre pela soma dos saldos dos ativos, passivos, receitas e despesas, de acordo com as suas naturezas, ajustados pelas eliminações das transações realizadas entre as empresas consolidadas.

A participação de acionista não controlador no patrimônio líquido e no lucro líquido está apresentada de forma segregada no balanço patrimonial e na demonstração de resultado consolidado, respectivamente, nas linhas denominadas “Participação de acionista não controlador” e “Lucro atribuído ao acionista não controlador”.

3 - SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

As principais práticas contábeis adotadas pela Sociedade foram aplicadas de forma consistente entre os exercícios sociais apresentados, nas demonstrações contábeis da controladora e do consolidado.

a) Ativos financeiros

a.1) Caixa e equivalentes de caixa

São mantidos com a finalidade de atender aos compromissos de caixa de curto prazo e compõem-se pelo caixa, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras de curto prazo com liquidez imediata e sem risco significativo de mudança de valor de mercado.

a.2) Contas a receber de clientes

São registradas inicialmente pelo valor da venda e posteriormente pelo custo amortizado, deduzidas das provisões para crédito de liquidação duvidosa, se aplicável.

a.3) Depósitos vinculados

São mantidos para atendimento às exigências legais e contratuais. Inicialmente são contabilizados pelo valor depositado e são mensurados ao valor justo na data das demonstrações contábeis. As variações do valor justo são reconhecidas no resultado quando auferidas.

b) Investimentos

A Sociedade detém investimentos em sociedades controladas e operações controladas em conjunto.

b.1) Investimentos em empresas controladas direta ou indiretamente

Os investimentos são avaliados pelo método da equivalência patrimonial nas demonstrações contábeis da controladora e consolidados integralmente na TBLP para fins de apresentação das demonstrações contábeis consolidadas.

b.2) "Ágio" (direitos adquiridos) na aquisição de investimentos

Na controladora, a diferença entre o valor pago e o valor de livros do patrimônio líquido da sociedade adquirida é reconhecida no investimento como "ágio", cujo fundamento econômico está relacionado aos direitos pelo uso do bem público das empresas e projetos adquiridos.

No consolidado, os ativos líquidos ("patrimônio liquido") das sociedades cujos controles foram adquiridos foram reconhecidos pelos seus respectivos valores justos na data da aquisição, não havendo "Ágio" - custo de aquisição superior ao valor justo dos ativos líquidos - pelos conceitos estabelecidos nas regras do CPC.

Quanto aos direitos dos projetos adquiridos, no consolidado, a diferença entre o valor pago e o valor de livros do patrimônio líquido é apresentada no intangível e a amortização é iniciada após a entrada em operação comercial dos parques de forma linear, nos prazos das autorizações de uso dos ativos.

b.3) Operações controladas em conjunto

A Sociedade possui operações controladas em conjunto através de consórcios. Os ativos, passivos, receitas e despesas relativas a estas operações são reconhecidas diretamente nas demonstrações contábeis da Sociedade, não se fazendo necessário, portanto, nenhum procedimento de consolidação dessas operações.

c) Imobilizado

Os ativos que compõem o imobilizado estão registrados ao custo de aquisição ou construção. Os juros e demais encargos financeiros e efeitos inflacionários decorrentes dos financiamentos obtidos de terceiro, efetivamente aplicados nas imobilizações em curso, foram computados como custo do respectivo imobilizado.

A depreciação é calculada pelo método linear, com base nas taxas anuais estabelecidas pela Aneel, as quais são praticadas pelas empresas do setor elétrico brasileiro e representam a vida útil estimada dos bens, limitadas ao prazo de autorização das usinas, quando aplicável, tomando-se por base os saldos contábeis registrados nas Unidades de Cadastro que compõem esses empreendimentos.

d) Intangível

É registrado ao custo de aquisição ou pelo valor justo dos intangíveis adquiridos em uma combinação de negócio, reduzidos da amortização acumulada apurada pelo método linear. Os intangíveis da Sociedade possuem vidas úteis definidas com base no prazo das autorizações do órgão regulador.

e) Avaliação do valor de recuperação do imobilizado e intangível - *Impairment*

A Sociedade avalia periodicamente eventos que possam indicar que os valores contábeis do ativo imobilizado e intangível possam não ser recuperáveis. Em 31.12.2015, não há qualquer indicativo de que estes ativos não serão recuperados através de suas operações futuras.

f) Passivos financeiros - Financiamentos

São reconhecidos inicialmente pelo valor justo, líquido dos custos incorridos nas captações, e posteriormente mensurados pelo custo amortizado utilizando-se o método de taxa de juros efetiva.

g) Demais ativos e passivos circulantes e não circulantes

Os demais ativos são registrados ao custo de aquisição, reduzidos de provisão para ajuste ao valor recuperável, quando aplicável. As demais obrigações são registradas pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos e variações monetárias incorridas.

h) Transações entre partes relacionadas

O contrato de mútuo é atualizado pelos encargos contratados e as prestações de serviços são realizadas em condições e prazos firmados entre as partes e registradas de acordo com os termos contratados.

i) Reconhecimento da receita de venda de energia

A receita é mensurada pelo valor justo da contrapartida recebida ou a receber, deduzida dos impostos e dos eventuais descontos incidentes sobre a mesma.

j) Contratos de arrendamento - *leasing*

São avaliados como operacionais, onde os valores contratados são reconhecidos no resultado durante a vigência do contrato.

k) Hedge de fluxo de caixa

A parte efetiva das mudanças no valor justo dos derivativos que for designada e qualificada como *hedge* de fluxo de caixa é reconhecida na rubrica de "Outros resultados abrangentes". Os ganhos ou as perdas relacionadas à parte inefetiva, quando identificadas, são reconhecidas imediatamente no resultado.

l) Imposto de renda e contribuição social

O imposto de renda e a contribuição social correntes são calculados de acordo com as bases tributárias e as alíquotas vigentes na data da apresentação das demonstrações contábeis.

Em função da expectativa futura de mudança de regime tributário, as controladas da Sociedade não constituem imposto de renda e contribuição social diferidos sobre diferenças temporárias.

m) Aplicação de julgamentos e práticas contábeis críticas

Na preparação das demonstrações contábeis, a Sociedade adotou determinadas premissas e julgamentos decorrentes de experiência histórica e outros fatores que considera como razoáveis e relevantes. Os resultados reais podem ser distintos dos estimados em função de variáveis, premissas ou condições diferentes.

4 - CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2015	**31.12.2014**	**31.12.2015**	**31.12.2014**
Caixa e depósitos bancários à vista	**102**	**28**	**7.274**	**6.977**
Aplicações financeiras:				
Fundo de Investimento Exclusivo - Citibank				
Operações compromissadas lastreadas em títulos públicos federais	53.553	4.551	252.977	131.470
	53.553	**4.551**	**252.977**	**131.470**
	53.655	**4.579**	**260.251**	**138.447**

A Sociedade é participante do Fundo de Investimento Exclusivo de Renda Fixa de sua controladora, Tractebel Energia, concentrando suas aplicações financeiras neste fundo, o qual pode ter suas cotas resgatadas a qualquer momento sem prejuízo dos rendimentos.

5 - CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

	Consolidado	
	31.12.2015	**31.12.2014**
Centrais Elétricas do Brasil S.A. (Eletrobras)	20.421	19.466
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE)	12.191	3.342
Tractebel Energia Comercializadora Ltda. (TBLC)	8.545	8.030
Outros	105	873
	41.262	**31.711**

Os valores faturados mensalmente à Eletrobras e CCEE são recebidos em parcelas iguais em 20, 30 e 40 dias após o mês de competência do faturamento, enquanto que os valores faturados mensalmente à TBLC são recebidos em uma única parcela em 10 dias após o mês de competência do faturamento.

6 - OUTROS CRÉDITOS FISCAIS A RECUPERAR

	Consolidado	
	31.12.2015	**31.12.2014**
Circulante		
Cofins[2]	3.177	7.427
Pis[3]	693	1.606
Outros	1	6
	3.871	**9.039**
Não Circulante		
Cofins	9.934	10.391
Pis	2.162	2.263
Outros	7	-
	12.103	**12.654**

Os saldos de Pis e Cofins a compensar referem-se a créditos decorrentes das aquisições de máquinas e equipamentos e de gastos com a construção de edificações para a implantação de empreendimentos de geração de energia. A Sociedade estima que a compensação dos créditos não circulantes ocorrerá até o final de 2018.

7 - MÚTUO COM PARTES RELACIONADAS

Refere-se ao contrato firmado entre a controlada Ibitiúva e a Andrade Açúcar e Álcool, para que esta pudesse investir na aquisição de equipamentos, máquinas e instalações, bem como a execução das obras e serviços necessários à melhoria da eficiência do processo produtivo da usina de açúcar e álcool, com o objetivo específico de garantir o suprimento à UTE Ibitiúva Bioenergética da quantidade de insumos exigida nos termos do Contrato do Consórcio Andrade.

[2] Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social.
[3] Programa de Integração Social.

O valor está sendo quitado em parcelas mensais e consecutivas, durante a vigência do Contrato de Energia de Reserva (CER), de junho de 2010 a maio de 2025, no valor equivalente a 3,85% do total das receitas provenientes da venda da energia elétrica gerada pelo Empreendimento, calculado com base no preço original de venda da energia. O contrato prevê a atualização anual do saldo credor pela variação do IPCA, medido pelo IBGE.

Movimentação:

	Consolidado
Saldo em 31.12.2013	**16.253**
Variação monetária	1.043
Recebimento	(1.324)
Saldo em 31.12.2014	**15.972**
Variação monetária	1.677
Recebimento	(1.397)
Saldo em 31.12.2015	**16.252**

8 - DEPÓSITOS VINCULADOS

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2014
Circulante				
Garantias de compromissos contratuais	6.056	48.475	6.056	48.475
	6.056	**48.475**	**6.056**	**48.475**
Não Circulante				
Garantias de financiamentos	-	-	88.571	59.629
	-	**-**	**88.571**	**59.629**

No exercício de 2014 foram reconhecidos, no ativo circulante da Sociedade, os depósitos efetuados para garantir o cumprimento de determinados compromissos contratuais assumidos pelos vendedores da Ferrari Termoelétrica. Em 2015, ocorreu a redução destes depósitos haja vista o cumprimento de parte destes compromissos.

9 - INVESTIMENTOS

a) Composição

	Controladora	
	31.12.2015	31.12.2014
Participações societárias permanentes:		
Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial		
Equivalência Patrimonial	1.126.726	720.724
Ágio/direitos adquiridos	425.991	414.371
	1.552.717	**1.135.095**

b) Mutação dos investimentos avaliados pelo método de equivalência patrimonial

Empresas	Saldos em 31.12.2014	Aumento de capital	Dividendos	Resultado da Equivalência Patrimonial	Outros resultados abrangentes	Transferência	Incorporação	Saldos em 31.12.2015
Tupan	80.379	-	(15.625)	15.625	-	-	-	80.379
Hidropower	44.894	-	(4.840)	10.715	-	-	-	50.769
Areia Branca	80.460	-	-	3.342	-	-	-	83.802
Ibitiúva	74.182	-	(48.457)	17.298	-	-	-	43.023
Ferrari	77.263	36.590	(2.622)	27.597	-	-	-	138.828
Beberibe	66.754	-	(12.660)	11.806	-	-	-	65.900
Pedra do Sal	39.125	-	(9.901)	8.590	-	-	-	37.814
EEN	207.587	530	(7.275)	30.630	-	-	-	231.472
EEC	30.624	183.706	-	(669)	-	-	-	213.661
CECL[4]	19.456	85.545	-	458	78.279	61.830	(64.129)	181.439
Outros	-	150	-	(140)	(371)	-	-	(361)
	720.724	**306.521**	**(101.380)**	**125.252**	**77.908**	**61.830**	**(64.129)**	**1.126.726**

Empresas	Saldos em 31.12.2013	Aumento de capital	Dividendos	Resultado da Equivalência Patrimonial	Outros resultados abrangentes	Transferência	Aquisição de investimento	Saldos em 31.12.2014
Tupan	80.379	-	(12.390)	12.390	-	-	-	80.379
Hidropower	56.096	-	(22.286)	11.084	-	-	-	44.894
Areia Branca	81.575	-	-	(1.115)	-	-	-	80.460
Ibitiúva	61.516	-	(1.330)	13.996	-	-	-	74.182
Ferrari	-	18.550	(1.815)	19.913	-	-	40.615	77.263
Beberibe	59.862	-	(2.032)	8.924	-	-	-	66.754
Pedra do Sal	37.957	-	(6.111)	7.279	-	-	-	39.125
EEN	180.194	6.000	(6.664)	28.057	-	-	-	207.587
EEC	-	30.650	-	(31)	-	-	5	30.624
CECL	2.142	6.160	-	(670)	5.355	-	6.469	19.456
Cacimbas	36	-	-	(59)	-	23	-	-
Estrela	-	-	-	(78)	-	78	-	-
Santa Mônica	1.185	-	-	(22)	-	(1.163)	-	-
Ouro Verde	619	-	-	4	-	(623)	-	-
	561.561	**61.360**	**(52.628)**	**99.672**	**5.355**	**(1.685)**	**47.089**	**720.724**

[4] Complexo Eólico Campo Largo.

b.1) Informações sobre as controladas diretas relativas ao exercício findo em 31.12.2015

	31.12.2015							
	Capital social	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido	Receita líquida de vendas	Lucro líquido (prejuízo)	Outros resultados abrangentes	Participação no capital (%)
Tupan	80.379	109.993	29.614	80.379	20.161	15.625	-	99,99
Hidropower	33.393	78.216	27.447	50.769	16.115	10.715	-	99,99
Areia Branca	84.160	129.096	45.294	83.802	14.807	3.342	-	99,99
Ibitiúva	36.576	115.915	70.628	45.287	28.024	18.209	-	95,00
Ferrari	87.640	225.222	86.394	138.828	44.309	27.597	-	99,99
Beberibe	60.230	140.919	75.019	65.900	28.015	11.806	-	99,99
Pedra do Sal	33.133	88.321	50.507	37.814	20.862	8.590	-	99,99
EEN	185.043	566.802	335.330	231.472	94.650	30.630	-	99,99
EEC	214.445	235.602	21.941	213.661	-	(669)	-	99,99
CECL	98.393	224.668	43.229	181.439	-	114	83.633	99,99
Outros	170	10	371	(361)	-	(140)	(371)	99,99

A participação do acionista não controlador da Ibitiúva no patrimônio líquido e lucro líquido acima apresentado é de R$ 2.264 e R$ 911, respectivamente.

c) Ágio/Direito de uso do ativo – Controladora

Empresas	Saldos em 31.12.2013	Amortização	Ingressos	Transferência	Saldos em 31.12.2014	Amortização	Ingressos	Saldos em 31.12.2015
Tupan	71.807	(3.797)	-	-	68.010	(3.795)	-	64.215
Hidropower	65.427	(3.460)	-	-	61.967	(3.458)	-	58.509
Areia Branca	6.044	(369)	-	-	5.675	(370)	-	5.305
Ferrari	-	(6.185)	135.524	-	129.339	(6.749)	-	122.590
Beberibe	40.586	(2.072)	-	-	38.514	(2.072)	-	36.442
Pedra do Sal	19.378	(1.092)	-	-	18.286	(1.092)	-	17.194
CECL	21.670	-	49.984	-	71.654	-	4.210	75.864
Santo Agostinho	-	-	20.926	-	20.926	-	24.946	45.872
Cacimbas	849	-	-	(849)	-	-	-	-
Santa Mônica	2.276	-	-	(2.276)	-	-	-	-
Santa Mônica II	3.439	-	-	(3.439)	-	-	-	-
	231.476	**(16.975)**	**206.434**	**(6.564)**	**414.371**	**(17.536)**	**29.156**	**425.991**

Os valores relativos aos "Ágios" (Direitos de uso) pagos nas aquisições das controladas têm como fundamento econômico os direitos pelo uso do bem público das empresas e projetos adquiridos. Os mesmos foram definidos com base no valor presente das projeções de fluxo de caixa, obtidas através de avaliações econômico-financeiras.

Os ativos são amortizados de forma linear pelo prazo da autorização das usinas, visto que os benefícios econômicos decorrentes das aquisições desses investimentos ocorrerão ao longo desse prazo.

d) Incorporação CLWP Brasil III

Em 31.10.2015, por meio de Instrumento Particular de alteração do contrato social da Sociedade, foi aprovada a operação de incorporação, pela TBLP, da CLWP Brasil III, da qual era controladora, nos termos do "Protocolo de Incorporação e Instrumento de justificação". A incorporação teve como principal objetivo a simplificação e a racionalização da estrutura administrativa e financeira da Sociedade.

O acervo líquido incorporado, avaliado a valor justo, foi o seguinte:

	Valor de livros	Valor justo
Ativo circulante	39	39
Ativo não circulante		
Investimentos	61.830	61.830
Imobilizado	2.260	2.260
Acervo líquido	**64.129**	**64.129**

Os investimentos incorporados passaram a ser controlados integralmente pela Sociedade.

10 - IMOBILIZADO

a) Composição

	Consolidado				
		31.12.2015			31.12.2014
	Taxa média de depreciação %	Custo corrigido	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Em serviço					
Reservatórios, barragens e adutoras	4,3	141.215	(43.680)	97.535	103.655
Edificações e benfeitorias	4,3	205.728	(52.774)	152.954	151.142
Máquinas e equipamentos	4,5	1.387.499	(284.919)	1.102.580	1.086.789
Veículos		20	(19)	1	4
Móveis e utensílios	6,3	326	(117)	209	196
		1.734.788	**(381.509)**	**1.353.279**	**1.341.786**
Em curso					
Reservatórios, barragens e adutoras		700	-	700	700
Edificações e benfeitorias		16.968	-	16.968	7.946
Máquinas e equipamentos		11.549	-	11.549	15.399
Adiantamento a fornecedores		258.445	-	258.445	35.619
Outros a ratear		11.890	-	11.890	7.972
		299.552	**-**	**299.552**	**67.636**
		2.034.340	**(381.509)**	**1.652.831**	**1.409.422**

b) Mutação do ativo imobilizado

	Consolidado					
	Reservatórios, barragens e adutoras	**Edificações e benfeitorias**	**Máquinas e equipamentos**	**Outros**	**Imobilizado em curso**	**Total**
Saldos em 31.12.2013	**109.499**	**129.552**	**821.156**	**176**	**114.953**	**1.175.336**
Ingressos	-	-	-	-	88.398	88.398
Aquisição Ferrari	96	7.463	60.422	41	13.251	81.273
Mais valia de ativos adquiridos	-	15.198	120.326	-	-	135.524
Juros capitalizados	-	-	-	-	1.030	1.030
Transferências	100	7.193	142.695	8	(149.996)	-
Baixas	-	-	(5)	-	-	(5)
Depreciação	(6.040)	(8.264)	(57.805)	(25)	-	(72.134)
Saldos em 31.12.2014	**103.655**	**151.142**	**1.086.789**	**200**	**67.636**	**1.409.422**
Ingressos	-	-	-	-	319.490	319.490
Juros capitalizados	-	-	-	-	986	986
Transferências	(99)	10.582	78.043	34	(88.560)	-
Baixas	-	-	(51)	-	-	(51)
Depreciação	(6.021)	(8.770)	(62.201)	(24)	-	(77.016)
Saldos em 31.12.2015	**97.535**	**152.954**	**1.102.580**	**210**	**299.552**	**1.652.831**

c) Depreciação dos ativos que integram o Projeto Original das Usinas

c.1) Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCH): A Sociedade, com base exclusivamente na interpretação da Lei nº 8.987/95 e do Decreto nº 2.003/96, considera que não há garantia de indenização pelo Poder Concedente, ao final do prazo da autorização das PCHs, do valor residual dos bens que integram o Projeto Original. Dessa forma a Sociedade deprecia esses ativos de acordo com as taxas determinadas pela Aneel, limitando-as ao prazo de autorização, embora a legislação e os contratos prevejam a possibilidade da renovação das mesmas.

c.2) Eólicas: As usinas eólicas estão sendo depreciadas pelas taxas determinadas pela Aneel, visto que não há previsão de reversão dos ativos à União ao final do prazo de suas autorizações.

c.3) Biomassa: As usinas termelétricas movidas a biomassa estão sendo depreciadas pelas taxas da Aneel, limitadas ao prazo de funcionamento dos Consórcios, uma vez que, ao fim do prazo do Consórcio, os bens serão devolvidos à outra parte.

d) Autorizações do Órgão Regulador

A Sociedade e suas controladas possuem as seguintes autorizações do órgão regulador:

Autorizações	Detentor (a) da autorização	Capacidade instalada (MW)	Data do ato	Vencimento
Usinas termelétricas (UTE)				
UTE Ibitiúva Bioenergética	Consórcio Andrade [5]	33	05.04.2000	05.04.2030
UTE Ferrari	Ferrari	80	27.07.2007	26.07.2042
Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCH)				
PCH Areia Branca	Areia Branca	20	02.05.2000	02.05.2030
PCH Rondonópolis	Tupan	27	18.12.2002	18.12.2032
PCH Engenheiro José Gelazio da Rocha	Hidropower	24	18.12.2002	18.12.2032
Usinas eólicas (EOL)				
EOL Pedra do Sal	Pedra do Sal	18	01.10.2002	01.10.2032
EOL Beberibe	Beberibe	26	31.07.2003	03.08.2033
EOL Trairí	Trairí	25	20.09.2011	28.09.2041
EOL Guajiru	Guajiru	30	20.09.2011	28.09.2041
EOL Fleixeiras I	Fleixeiras I	30	20.09.2011	26.09.2041
EOL Mundaú	Mundaú	30	20.09.2011	26.09.2041
Usinas eólicas (EOL) – Projeto				
EOL Santa Mônica	Santa Mônica SPE	19	20.01.2015	25.01.2045
EOL Ouro Verde	Santa Mônica SPE II	30	20.01.2015	22.01.2045
EOL Estrela	Trairí II	30	27.01.2015	04.02.2045
EOL Cacimbas I	Cacimbas	19	27.01.2015	04.02.2045
EOL Campo Largo III, IV, VI e VII	CLWP Eólicas	116	02.07.2015	02.07.2050
EOL Campo Largo V e XXI	CLWP Eólicas	59	03.08.2015	03.08.2050

A Sociedade possui 22,9 MW da capacidade instalada da Usina Ibitiúva Bioenergética, que corresponde as suas participações acionária e no consórcio.

11 - INTANGÍVEL

a) Composição

	Controladora	Consolidado			
	31.12.2015	31.12.2015			31.12.2014
	Custo corrigido	Custo corrigido	Amortização acumulada	Total	Total
Direitos do Projeto Trairí	-	12.668	(1.144)	11.524	12.109
Direitos do Projeto Campo Largo	-	81.392	-	81.392	77.182
Direitos do Projeto Santo Agostinho	-	45.872	-	45.872	20.926
Direitos do Projeto Santa Mônica	-	6.565	-	6.565	6.565
Direitos do Projeto Assú	16.522	16.522	-	16.522	-
Direito de uso de ativos	2.260	16.648	(672)	15.976	14.925
	18.782	**179.667**	**(1.816)**	**177.851**	**131.707**

[5] As consorciadas são a controlada indireta Ibitiúva Bioenergética S.A. (72,90%) e Andrade Açúcar e Álcool (27,10%).

b) Mutação

	Consolidado
Saldo em 31.12.2013	**48.337**
Valor justo dos direitos adquiridos	76.438
Ingresso	7.578
Amortização	(646)
Saldo em 31.12.2014	**131.707**
Valor justo dos direitos adquiridos	45.678
Ingresso	1.111
Amortização	(645)
Saldo em 31.12.2015	**177.851**

Os direitos de projetos correspondem à alocação do valor justo dos investimentos adquiridos em uma combinação de negócios, tendo como fundamento os projetos básicos ambientais, a certificação de geração de energia, as medições de ventos, as licenças ambientais prévias e os contratos de arrendamentos. A amortização desses direitos ocorrerá a partir do início da operação comercial dos parques e será limitada ao prazo de autorização das respectivas usinas.

12 - FORNECEDORES

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2015	**31.12.2014**	**31.12.2015**	**31.12.2014**
Fornecedores de imobilizado e intangível	12.228	-	38.157	7.375
Materiais e serviços	125	3	6.052	5.389
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	770	665
Energia elétrica comprada	-	-	272	1.197
	12.353	**3**	**45.251**	**14.626**

13 - FINANCIAMENTOS

a) Composição

	Consolidado					
	31.12.2015			31.12.2014		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
BNDES	52.221	527.766	579.987	50.399	534.074	584.473
Repasse BNDES (Bancos)	1.846	8.306	10.152	1.839	10.116	11.955
Banco do Brasil	3.966	3.305	7.271	3.966	7.271	11.237
Encargos	1.995	-	1.995	1.966	-	1.966
	60.028	**539.377**	**599.405**	**58.170**	**551.461**	**609.631**

b) Mutação

	Consolidado		
	Circulante	Não circulante	Total
Saldos em 31.12.2013	**51.206**	**567.451**	**618.657**
Aquisição Ferrari	6.152	38.354	44.506
Ingressos	17	834	851
Transferências	55.178	(55.178)	-
Juros no resultado	45.395	-	45.395
Juros capitalizados	1.030	-	1.030
Amortização de principal	(54.619)	-	(54.619)
Pagamento de juros	(46.189)	-	(46.189)
Saldos em 31.12.2014	**58.170**	**551.461**	**609.631**
Ingressos	1.195	42.438	43.633
Transferências	56.297	(56.297)	-
Juros no resultado	46.588	-	46.588
Variações monetárias	182	1.775	1.957
Juros capitalizados	986	-	986
Amortização de principal	(56.118)	-	(56.118)
Pagamento de juros	(47.272)	-	(47.272)
Saldos em 31.12.2015	**60.028**	**539.377**	**599.405**

c) Principais condições dos financiamentos contratados

	Condições de pagamento			
	Encargos	Vencimento	Principal e encargos	Saldo
Beberibe - BNDES	TJLP + 3,5% a.a. [a]	12.2023	Mensais	74.223
Pedra do Sal - BNDES	TJLP + 1,92% a.a. [a]	12.2023	Mensais	49.762
Areia Branca - BNDES	TJLP + 2,5% a.a. [a]	06.2024	Mensais	40.536
Ibitiúva - BNDES				
- Subcrédito A e C	TJLP + 2,05% a.a. [a]	01.2021	Mensais	18.269
- Subcrédito B	4,5% a.a.	01.2020	Mensais	17.259
Hidropower - Banco do Brasil	8,08% a.a.	10.2017	Mensais	7.271
Projeto Trairí – BNDES [b]	TJLP + 2,51% a.a. [a]	07.2029	Mensais	314.882
Ferrari				
- BNDES	TJLP + 1,91% a.a. [a]	06.2021	Mensais	23.356
- BNDES Ampliação	TJLP + 1,76% a.a. [a]	07.2032	Principal: Mensais após 08.2016 Juros: Trimestrais até 07.2016 e posteriormente mensais	43.654
- Repasse BNDES (Bancos)	TJLP + 3,40% a.a. [a]	07.2029	Mensais	10.193
				599.405

[a] O montante correspondente à parcela da TJLP que exceder 6% a.a. é incorporado ao principal.

[b] Financiamento do Projeto Trairí, composto pelas seguintes empresas: Trairí, Mundaú, Guajiru e Fleixeiras I.

d) Vencimentos dos financiamentos apresentados no passivo não circulante

Ano	Consolidado
2017	59.884
2018	57.737
2019	58.946
2020	56.415
2021	51.165
2022 a 2026	180.345
2027 a 2029	74.885
	539.377

e) Garantias

- BNDES e Bancos Repassadores – Financiamento de Projetos de PCH, Biomassa e Eólicos: (a) alienação fiduciária de bens e equipamentos; (b) totalidade das ações representativas do capital social das controladas; (c) recebíveis e conta reserva; e (d) fiança corporativa da Tractebel Energia.

- Banco do Brasil – Financiamento de Projeto de PCH: (a) totalidade das ações representativas do capital social; (b) recebíveis e conta reserva; e (c) fiança corporativa da Tractebel Energia.

f) Compromissos contratuais (*Covenants*)

A Sociedade possui os seguintes *covenants* estabelecidos em seus contratos de financiamentos:

Dívida	*Covenants*
BNDES - Beberibe e Pedra do Sal	Índice de cobertura do serviço da dívida[6] ≥ 1,3
BNDES - Areia Branca	Índice de cobertura do serviço da dívida ≥ 1,2
BNDES - Ibitiúva	(i) Índice de endividamento geral ≤ 0,80 (ii) Índice de cobertura do serviço da dívida ≥ 1,3
BNDES – Projeto Trairí	Índice de cobertura do serviço da dívida ≥ 1,3
BNDES – Ampliação Ferrari	Dívida líquida / EBITDA ≤ 3,5

Os compromissos financeiros estabelecidos nos contratos de financiamentos estão sendo cumpridos pela Sociedade.

[6] Índice de cobertura do serviço da dívida: Geração de caixa da atividade / Serviço da dívida.

14 - OBRIGAÇÕES VINCULADAS À AQUISIÇÃO DE INVESTIMENTOS

	Controladora e Consolidado	
	31.12.2015	**31.12.2014**
Projeto Santo Agostinho	30.460	15.266
Ferrari Termoelétrica	17.056	59.475
Projeto Campo Largo	-	9.458
Projeto Santa Mônica	-	344
	47.516	**84.543**
Classificação no balanço patrimonial		
Passivo circulante	33.800	73.164
Passivo não circulante	13.716	11.379
	47.516	**84.543**

Nesta rubrica estão classificadas as obrigações relacionadas à aquisição de investimentos cuja liquidação está condicionada ao cumprimento de algumas condições precedentes.

15 - PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) Capital social

O capital social subscrito e integralizado da Sociedade, em 31.12.2015, é de R$ 1.353.271 (R$ 1.024.535 em 31.12.2014), representado por 1.353.270.614 quotas, no valor nominal de R$ 1,00 cada, das quais 1.353.270.613 pertencem à Tractebel Energia.

b) Outros resultados abrangentes

A conta registra as variações dos valores justos, líquidos do imposto de renda e contribuição social diferidos dos hedges de fluxo de caixa sobre compromissos futuros em moeda estrangeira firmados por controladas da Sociedade.

c) Participação de acionista não controlador

Refere-se à participação de 5% do acionista não controlador da controlada Ibitiúva Bioenergética, no valor de R$ 2.264, em 31.12.2015 (R$ 3.904 em 31.12.2014).

16 - CONCILIAÇÃO DA RECEITA LÍQUIDA DE VENDAS

Em atendimento às exigências do CPC 30 – Receitas, a tabela a seguir apresenta a conciliação entre a receita operacional bruta e a receita líquida de vendas:

	Consolidado	
	31.12.2015	**31.12.2014**
RECEITA OPERACIONAL BRUTA		
Suprimento de energia elétrica	272.766	244.436
Transações no âmbito da CCEE	12.673	9.009
	285.439	**253.445**
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL		
Pis e Cofins	(18.496)	(18.053)
RECEITA LÍQUIDA DE VENDAS	**266.943**	**235.392**

17 - DETALHAMENTO DOS GASTOS OPERACIONAIS POR NATUREZA

	Consolidado			
	Custos da venda de energia		Despesas gerais e administrativas	
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2014
Depreciação e amortização	77.661	72.777	-	3
Serviços de terceiros	27.299	22.254	1.912	1.870
Encargos de uso da rede elétrica	8.700	7.126	-	-
Aluguéis	3.594	3.246	1.404	852
Pessoal	2.262	1.707	-	-
Seguros	1.906	1.207	5	15
Material	1.616	1.578	-	-
Transações no âmbito da CCEE	325	1.036	-	-
Reversão (Constituição) de provisões	281	108	(485)	(380)
Outros	1.144	1.469	73	1.207
	124.788	**112.508**	**2.909**	**3.567**

18 - RESULTADO FINANCEIRO

	Consolidado	
	31.12.2015	31.12.2014
Receitas financeiras		
Renda de aplicações financeiras e depósitos vinculados	33.712	20.097
Juros sobre valores a receber	1.677	1.043
Variação monetária sobre depósitos judiciais	221	93
Outras	428	122
	36.038	**21.355**
Despesas financeiras		
Juros sobre financiamentos	46.588	45.395
Variação monetária sobre empréstimos	1.957	-
Outras	6.671	5.096
	55.216	**50.491**
Despesas financeiras, líquidas	**19.178**	**29.136**

19 - CONCILIAÇÃO DOS TRIBUTOS, NO RESULTADO

	Consolidado			
	31.12.2015		31.12.2014	
	Imposto de renda	Contribuição social	Imposto de renda	Contribuição social
Resultado antes dos tributos	**120.228**	**120.228**	**90.154**	**90.154**
Alíquota nominal	25%	9%	25%	9%
Despesa às alíquotas nominais	**(30.057)**	**(10.821)**	**(22.539)**	**(8.114)**
Diferenças permanentes:				
Conciliação com a base de cálculo nas controladas tributadas pelo lucro presumido	14.397	4.742	11.489	3.482
Amortização de ágio/direito de uso do ativo	4.530	1.631	4.384	1.578
Outras	1.245	276	1.267	704
	(9.885)	**(4.172)**	**(5.399)**	**(2.350)**
Composição dos tributos no resultado:				
Corrente	**(9.885)**	**(4.172)**	**(5.399)**	**(2.350)**
Alíquota efetiva	**8,2%**	**3,5%**	**6,0%**	**2,6%**

20 - GERENCIAMENTO DE RISCO E INSTRUMENTOS FINANCEIROS

Para conduzir com mais eficiência o processo de avaliação de riscos dos seus negócios, a Sociedade e suas controladas seguem integralmente as regras do Comitê de Gerenciamento de Riscos da Tractebel Energia. Os negócios da Sociedade, as condições financeiras e os resultados das operações podem ser afetados de forma adversa por qualquer um dos fatores de risco a seguir descritos.

a) Risco de mercado

No exercício de 2015 não houve mudança na exposição da Sociedade aos riscos de mercado ou na maneira pela qual administra e mensura esses riscos. Os principais riscos de mercado aos quais a Sociedade está exposta são os seguintes:

- Risco relacionado às dívidas com taxa de juros e índices flutuantes

Esse risco está relacionado com a possibilidade de a Sociedade vir a sofrer perdas por conta de flutuação de taxas de juros aplicadas aos seus passivos. A Sociedade e suas controladas estão expostas à taxa de juros e índices flutuantes relacionados às variações da TJLP. O saldo da dívida vinculado à TJLP em 31.12.2015 é de R$ 574.875 (R$ 576.832 em 31.12.2014).

- Risco relacionado aos passivos denominados em moeda estrangeira

O risco cambial está associado à possibilidade de variação nas taxas de câmbio, o que afeta o resultado financeiro. A política de proteção de risco cambial da Sociedade busca atingir um baixo nível de exposição cambial em seus passivos e compromissos designados em moeda estrangeira, os quais são permanentemente monitorados pelo Comitê Financeiro da Tractebel Energia.

A Sociedade mantém contratado em 31.12.2015 *Non-Deliberable Forward* (NDF), com o objetivo de proteger a totalidade dos pagamentos futuros em moeda estrangeira decorrentes dos compromissos estabelecidos nos contratos de construção dos parques eólicos do Complexo Eólico Campo Largo e da Usina Solar Fotovoltaica Assú V. Os NDF utilizados para proteção dos compromissos assumidos foram contratados pela Tractebel Energia – controladora indireta – e repassados em sua totalidade às controladas.

Os NDF foram contratados com o HSBC e o Santander, nas proporções de 57,4% e 42,6%, respectivamente, e têm seus vencimentos até julho de 2018.

Em 31.12.2015, os ganhos não realizados dos NDF totalizavam uma posição ativa de R$ 126.718 e uma posição passiva de R$ 562, a qual está apresentada em "Outros passivos não circulantes". A contrapartida deste montante está reconhecida diretamente no patrimônio líquido na rubrica "Outros resultados abrangentes", líquido dos efeitos de imposto de renda e contribuição social diferidos, totalizando R$ 83.263.

Os ganhos não realizados, líquidos dos efeitos do imposto de renda e contribuição social diferidos, incorridos no ano de 2015 foram de R$ 77.908 e estão apresentados na "Demonstração dos resultados abrangentes".

- Riscos relacionados às aplicações financeiras

A Sociedade adota uma política conservadora de aplicação dos recursos, observando à alocação de no mínimo 90% dos recursos em Títulos Públicos Federais e no máximo 10% dos recursos em Títulos Privados. Os recursos aplicados serão utilizados no curto prazo, reduzindo substancialmente o risco de quaisquer efeitos significativos nos seus rendimentos em decorrência de uma eventual redução da taxa básica de juros da economia brasileira.

- Análise de sensibilidade para a exposição a riscos de taxas de juros e índices flutuantes

De acordo com a análise de sensibilidade preparada pela Sociedade, para cada 1,75 p.p. de aumento da TJLP, os juros anuais da Sociedade seriam elevados em R$ 9.754.

b) Risco de liquidez

A Sociedade, no intuito de assegurar a capacidade dos pagamentos de suas obrigações, utiliza a política de caixa mínimo, revisado anualmente com base nas projeções de caixa e monitorado mensalmente. A gestão de aplicações financeiras tem foco em instrumentos de curtíssimos prazos, prioritariamente com vencimentos diários, de modo a promover máxima liquidez e fazer frente aos desembolsos.

As aplicações financeiras correspondem substancialmente aos recursos no fundo de investimento exclusivo de Renda Fixa. O valor justo desse instrumento está avaliado pelos preços cotados dos títulos públicos que compõem esse fundo em mercado ativo (Nível I).

c) Categoria de instrumentos financeiros

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2014
Ativos financeiros:				
Recebíveis e empréstimos:				
Caixa e depósitos bancários a vista	102	28	7.274	6.977
Contas a receber de clientes	-	-	41.262	31.711
Dividendos de controladas	93.873	45.971	-	-
Mútuo com partes relacionadas	-	-	16.252	15.972
	93.975	**45.999**	**64.788**	**54.660**
Valor justo por meio do resultado:				
Depósitos vinculados	6.056	48.475	94.627	108.104
Aplicações financeiras	53.553	4.551	252.977	131.470
	59.609	**53.026**	**347.604**	**239.574**
Operações de *hedge*:				
Hedge de fluxo de caixa sobre obrigações	-	-	126.718	8.113
	-	**-**	**126.718**	**8.113**
Passivos financeiros:				
Passivos financeiros avaliados ao custo amortizado:				
Fornecedores	12.353	3	45.251	14.626
Obrigações vinculadas à aquisição de investimentos	47.516	84.543	47.516	84.543
Financiamentos	-	-	599.405	609.631
	59.869	**84.546**	**692.172**	**708.800**

Os ativos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado estão avaliados pelos preços cotados em mercado ativo (Nível 1), exceto as operações de hedge, as quais estão avaliadas por meio de outros dados observáveis (Nível 2).

d) Valor justo dos instrumentos financeiros

Nas operações envolvendo instrumentos financeiros não foram identificadas diferenças entre os valores apresentados no balanço patrimonial e os respectivos valores de mercado. Os valores contábeis dos financiamentos com o BNDES correspondem ao valor justo desses instrumentos para empreendimentos equivalentes.

21 - TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

a) Remuneração dos administradores

Nos exercícios findos em 31.12.2015 e 31.12.2014 os administradores não receberam remuneração nem benefícios, em razão de renúncia a esse direito. Os administradores da Sociedade são remunerados pela controladora direta Tractebel Energia e as despesas com tal remuneração compõem o preço da prestação de serviços administrativos, abaixo descrita.

b) Garantias

A controladora Tractebel Energia é interveniente nos contratos de financiamentos firmados por suas controladas indiretas com o BNDES e o Banco do Brasil. As garantias concedidas nestes contratos foram as cauções da totalidade das ações de emissão das controladas diretas e indiretas Hidropower, Beberibe, Pedra do Sal, Areia Branca, Ibitiúva, Ferrari, Mundaú, Guajiru, Fleixeiras e Trairí.

c) Valores reconhecidos em contas patrimoniais e de resultado

c.1) Valores reconhecidos em contas patrimoniais

	Ativo		
31.12.2015	**Contas a receber**	**Dividendos**	**Mútuo**
Ibitiúva	-	29.458	-
Tupan	-	28.016	-
Hidropower	-	17.850	-
EEN	-	14.114	-
Ferrari	-	4.435	-
TBLC	8.545	-	-
Andrade Açúcar e Álcool	-	-	16.252
Total	**8.545**	**93.873**	**16.252**
31.12.2014	**8.030**	**45.971**	**15.972**

c.2) Valores reconhecidos em contas de resultado

As controladas da Sociedade possuem 63,9 MW médios de energia contratada com a TBLC, empresa controlada pela Tractebel Energia, pelo prazo de 20 anos. O valor reconhecido no resultado em 2015 foi de R$ 102.540 (R$ 94.598 em 2014).

Ademais, as controladas da TBLP possuem também contratos de prestação de serviços administrativos com sua controladora indireta, Tractebel Energia, reajustados anualmente pela variação do Índice Nacional de Preço ao Consumidor (INPC), cujo montante reconhecido no resultado em 2015 foi de R$ 1.353 (R$ 1.064 em 2014).

22 - COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

A Sociedade possui compromissos de longo prazo, dentre os quais se destacam:

a) Contrato de Uso do Sistema de Transmissão (CUST)

Para o uso do sistema de transmissão e da rede básica, as controladas Trairí, Guajiru, Fleixeiras e Mundaú mantêm contratos com o ONS. Os contratos têm vigência até o término das autorizações das usinas.

Em 31.12.2015, o valor das obrigações futuras provenientes destes contratos totaliza R$ 91.632 (R$ 83.097 em 31.12.2014).

b) Contrato de Uso do Sistema de Distribuição (CUSD)

Para as usinas que não estão conectadas diretamente à rede básica, são mantidos contratos de uso do sistema de distribuição com as distribuidoras de energia das regiões onde essas usinas estão instaladas. Os contratos normalmente têm vigência até a data da extinção das autorizações das usinas.

Em 31.12.2015, o valor dos compromissos futuros derivados destes contratos totaliza R$ 125.262 (R$ 86.344 em 31.12.2014).

c) Contratos de arrendamentos

Os contratos de arrendamento foram classificados como operacionais em razão de não haver a possibilidade da transferência da propriedade do ativo para o arrendatário no final do prazo do contrato e nem a opção de compra do ativo, além de não satisfazer as demais condições necessárias para a classificação como arrendamento mercantil financeiro.

Os projetos eólicos da Sociedade possuem contratos de arrendamento de terrenos utilizados na instalação e edificação das torres dos aerogeradores, da subestação e das instalações de transmissão associadas. Os contratos têm parcelas fixas e/ou variáveis e atualização por índices de inflação ou percentuais sobre a receita operacional bruta das empresas. Os prazos dos contratos normalmente são equivalentes aos das autorizações concedidas pela Aneel para a geração de energia. Os pagamentos mínimos futuros estimados com esses compromissos, na data base 31.12.2015, são de R$ 271.629 (R$ 162.607 em 31.12.2014).

d) Contratos para construção em andamento

d.1) Complexo Eólico Santa Mônica

Em junho de 2014, a Sociedade assinou contrato com os fornecedores para a execução do projeto de engenharia, a construção de sapatas, e o fornecimento, o transporte, a montagem, a instalação e o comissionamento de aerogeradores nas seguintes empresas: (i) Estrela; (ii) Cacimbas; (iii) Santa Mônica; e (iv) Ouro Verde.

O compromisso futuro assumido pelas empresas do Complexo como contraprestação aos serviços prestados, na data base 31.12.2015, é de R$ 181.926 (R$ 384.714 em 31.12.2014). O prazo previsto para a entrega da obra é o terceiro trimestre de 2016.

d.2) Complexo Eólico Campo Largo

O Complexo Eólico Campo Largo assinou contratos relacionados à implantação de onze parques eólicos no estado da Bahia, dos quais cinco participaram do leilão acima mencionado, tendo sido comercializados 69,2 MW médios a serem entregues a partir de 1° de janeiro de 2019. Os compromissos futuros relativos aos contratos de construção, na data base de 31.12.2015, são de R$ 1.326.691 (R$ 1.318.391 em 31.12.2014).

d.3) Complexo Solar Fotovoltaico Assú

O Complexo Solar Fotovoltaico Assú firmou contrato relacionado à aquisição de módulos fotovoltaicos para a construção do parque Assú V, após a comercialização de 9,2 MW médios, através de leilão promovido pela Aneel em novembro de 2015, a serem entregues a partir de 1° de novembro de 2018. Os compromissos futuros referentes a esses contratos, na data base de 31.12.2015, são de R$ 73.112.

(Nominata de assinaturas das Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro 2015, da Tractebel Energias Complementares Participações Ltda.)

DIRETORIA EXECUTIVA

Manoel Arlindo Zaroni Torres
Diretor Presidente

José Carlos Cauduro Minuzzo
Diretor de Operação

José Luiz Jansson Laydner
Diretor Técnico

Eduardo Antonio Gori Sattamini
Diretor Administrativo e Financeiro

CONTADOR

Marcelo Cardoso Malta
CRC RJ 072259/O-5 T-SC

RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES

Aos Conselheiros, Diretores e Quotistas da
Tractebel Energias Complementares Participações Ltda.
Florianópolis - SC

Examinamos as demonstrações financeiras da Tractebel Energias Complementares Participações Ltda ("Empresa"), identificadas como Controladora e Consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2015 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, assim como o resumo das principais práticas contábeis e demais notas explicativas.

Responsabilidade da administração sobre as demonstrações financeiras
A administração da Empresa é responsável pela elaboração e adequada apresentação dessas demonstrações financeiras individuais e consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, assim como pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Responsabilidade dos auditores independentes
Nossa responsabilidade é a de expressar uma opinião sobre essas demonstrações financeiras com base em nossa auditoria, conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Essas normas requerem o cumprimento de exigências éticas pelos auditores e que a auditoria seja planejada e executada com o objetivo de obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras estão livres de distorção relevante.

Uma auditoria envolve a execução de procedimentos selecionados para obtenção de evidência a respeito dos valores e divulgações apresentados nas demonstrações financeiras. Os procedimentos selecionados dependem do julgamento do auditor, incluindo a avaliação dos riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro. Nessa avaliação de riscos, o auditor considera os controles internos relevantes para a elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras da Empresa para planejar os procedimentos de auditoria que são apropriados nas circunstâncias, mas não para fins de expressar uma opinião sobre a eficácia desses controles internos da Empresa. Uma auditoria inclui, também, a avaliação da adequação das práticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis feitas pela administração, bem como a avaliação da apresentação das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Opinião
Em nossa opinião, as demonstrações financeiras individuais e consolidadas acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Tractebel Energias Complementares Participações Ltda em 31 de dezembro de 2015, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Florianópolis, 20 de maio de 2016

KPMG Auditores Independentes
CRC SC-000071/F-8



Claudio Henrique Damasceno Reis
Contador CRC SC-024494/O-1