

**Demonstrações Financeiras da Controladora
e Consolidadas**

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

31 de dezembro de 2016
com o Relatório do Auditor Independente

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Demonstrações financeiras da controladora e consolidadas

31 de dezembro de 2016

Índice

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras.....	1
Demonstrações financeiras auditadas	
Balancos patrimoniais.....	4
Demonstrações dos resultados.....	5
Demonstrações dos resultados abrangentes	6
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido.....	7
Demonstrações dos fluxos de caixa.....	8
Notas explicativas às demonstrações financeiras	9

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas

Aos Administradores e Acionistas da
Enel Green Power Brasil Participações Ltda.
Niterói - RJ

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Enel Green Power Brasil Participações Ltda. (“Companhia”), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2016 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras individuais e consolidadas acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada, da Enel Green Power Brasil Participações Ltda. em 31 de dezembro de 2016, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa individuais e consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas”. Somos independentes em relação à Companhia e suas controladas, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações financeiras individuais e consolidadas

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras individuais e consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e 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.

Na elaboração das demonstrações financeiras individuais e consolidadas, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia e suas controladas ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia e suas controladas são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras individuais e consolidadas, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras.

Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

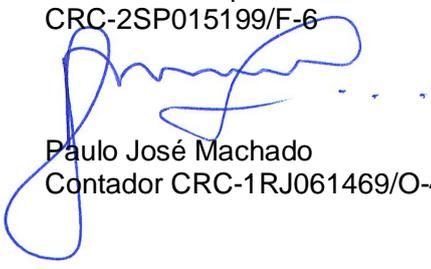
- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia e suas controladas.

- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração. Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia e suas controladas. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia e suas controladas a não mais se manterem em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.
- Obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou atividades de negócio do grupo para expressar uma opinião sobre as demonstrações financeiras consolidadas. Somos responsáveis pela direção, supervisão e desempenho da auditoria do grupo e, conseqüentemente, pela opinião de auditoria.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Rio de Janeiro, 24 de abril de 2017.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S.S.
CRC-2SP015199/F-6



Paulo José Machado
Contador CRC-1RJ061469/O-4

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Balanços patrimoniais
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		2016	2015	2016	2015
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5	1.539	7.401	58.091	227.504
Créditos com partes relacionadas	13	515.338	284.304	19.111	14.227
Contas a receber de clientes	6	-	-	71.868	63.592
Impostos a recuperar	7	3.516	5.083	15.702	18.925
Dividendos a receber		44.118	35.713	-	-
Instrumento financeiro derivativo	27	2.692	-	3.428	2.259
Contas a receber vinculadas à concessão	9	-	-	5.693	-
Indenização de seguros		-	-	8.191	-
Outros créditos		1.045	1.675	32.974	9.850
		568.248	334.176	215.058	336.357
Não circulante					
Depósitos judiciais	17	-	-	15.568	2.257
Bens destinados a alienação		-	-	1.003	1.003
Ativo indenizável (concessão)	8	-	-	113.639	108.379
Contas a receber vinculadas à concessão	9	-	-	159.406	-
Investimentos	12	5.876.344	2.678.637	-	-
Imobilizado	10	13.532	13.260	7.286.845	3.406.581
Intangível	11	109.896	125.661	382.094	265.400
Impostos diferidos ativos	20	-	-	-	62.466
		5.999.772	2.817.558	7.958.555	3.846.086
Total do ativo		6.568.020	3.151.734	8.173.613	4.182.443
Passivo					
Circulante					
Fornecedores	14	7.445	67.268	805.763	626.674
Salários, provisões e encargos sociais		14.857	13.036	19.843	17.013
Impostos, taxas e contribuições a recolher	15	3.810	5.370	60.242	28.179
Taxas regulamentares	16	-	-	10.938	10.344
Débitos com partes relacionadas	13	132.439	63.120	289.659	189.082
Instrumento financeiro derivativo	27	-	-	28.714	8.575
Parcelamento especial		-	-	-	654
Empréstimos e financiamentos	19	143.994	93.615	280.365	160.375
Dividendos a pagar		40.055	-	-	-
Outras contas a pagar		656	231	21.084	10.382
		343.256	242.640	1.516.608	1.051.278
Não circulante					
Fornecedores		-	-	-	-
Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas	17	-	-	1.041	1.320
Provisão para desmantelamento	18	-	-	16.242	9.255
Parcelamento especial		-	-	7.761	7.793
Taxas regulamentares	16	-	-	1.665	3.679
Instrumento financeiro derivativo		102.203	-	102.203	-
Empréstimos e financiamentos	19	1.160.099	634.386	1.565.365	834.294
		1.262.302	634.386	1.694.277	856.341
Patrimônio líquido					
Capital social	21	5.311.725	2.131.725	5.311.725	2.131.725
Reserva de lucros		-	142.167	-	142.167
Outros resultados abrangentes		(102.203)	816	(102.203)	816
Prejuízos acumulados		(247.060)	-	(247.060)	-
		4.962.462	2.274.708	4.962.462	2.274.708
Participação de quotista não controlador		-	-	266	116
Total do patrimônio líquido		4.962.462	2.274.708	4.962.728	2.274.824
Total do passivo e do patrimônio líquido		6.568.020	3.151.734	8.173.613	4.182.443

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Demonstrações do resultado

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2016 e 2015

(Em milhares de reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		2016	2015	2016	2015
Receita operacional líquida	22	-	-	502.447	455.429
Custo de operação	23	-	-	(191.428)	(257.220)
Lucro operacional bruto		-	-	311.019	198.209
Receita (despesas) operacionais					
Despesas gerais e administrativas	24	(103.638)	(75.828)	(92.934)	(115.415)
Resultado de equivalência patrimonial	12	(205.235)	176.204	-	-
Reversão para perda por redução ao valor recuperável		-	-	-	12.279
Outras receitas	25	70.954	40.549	38.401	26.025
Total das receitas (despesas) operacionais		(237.919)	140.925	(54.533)	(77.111)
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro		(237.919)	140.925	256.486	121.098
Resultado financeiro	26				
Receitas financeiras		31.847	10.040	130.491	31.774
Despesas financeiras		(183.155)	(71.083)	(679.179)	(118.332)
Total do resultado financeiro		(151.308)	(61.043)	(548.688)	(86.558)
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social		(389.227)	79.882	(292.201)	34.540
Imposto de renda e contribuição social correntes		-	-	(34.121)	(17.326)
Imposto de renda e contribuição social diferidos		-	-	(62.754)	62.754
Imposto de renda e contribuição social	20	-	-	(96.875)	45.428
Lucro líquido (prejuízo) do exercício		(389.227)	79.882	(389.077)	79.968
Atribuível ao quotista controlador		-	-	(389.227)	79.882
Atribuível ao quotista não controlador		-	-	150	86

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Demonstrações dos resultados abrangentes
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	2016	2015	2016	2015
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	(389.227)	79.882	(389.077)	79.968
Outros resultados abrangentes	(816)	816	(816)	816
Outros resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	(390.043)	80.698	(389.893)	80.784
Atribuído ao quotista controlador			(389.743)	80.698
Atribuído ao quotista não controlador			(150)	86

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

	Capital social	Reserva de lucros Reserva de retenção de lucros	Outros resultados abrangentes	Lucros (prejuízos) acumulados	Total	Participação de quotista não controlador	Total do patrimônio líquido
Saldos em 31 de dezembro de 2014	1.631.725	62.285	-	-	1.694.010	110	1.694.120
Aumento de capital	500.000	-	-	-	500.000	-	500.000
Lucro líquido do exercício	-	-	-	79.882	79.882	-	79.882
Outros resultados abrangentes	-	-	816	-	816	86	902
Variação de participação de acionistas minoritários	-	-	-	-	-	(80)	(80)
Destinação para reserva de lucros	-	79.882	-	(79.882)	-	-	-
Saldos em 31 de dezembro de 2015	2.131.725	142.167	816	-	2.274.708	116	2.274.824
Aumento de capital	3.180.000	-	-	-	3.180.000	-	3.180.000
Prejuízo do exercício	-	-	-	(389.227)	(389.227)	-	(247.060)
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	(102.203)	-	(102.203)	-	(102.203)
Outros resultados abrangentes	-	-	(816)	-	(816)	300	(516)
Variação de participação de acionistas minoritários	-	-	-	-	-	(150)	(150)
Absorção de prejuízos	-	(142.167)	-	142.167	-	-	(142.167)
Saldos em 31 de dezembro de 2016	5.311.725	-	(102.203)	(247.060)	4.962.462	266	4.962.728

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Demonstrações dos fluxos de caixa Exercícios findos em 31 de dezembro de 2016 e 2015 (Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	2016	2015	2016	2015
Fluxos de caixa das atividades operacionais				
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	(389.227)	79.882	(389.077)	79.968
Ajustes por				
Equivalência patrimonial	205.235	(176.204)	-	-
Depreciação e amortização	16.117	14.451	88.825	73.261
Encargos financeiros e variação cambial	112.578	-	233.510	-
Reversão de <i>impairment</i> de ativo imobilizado	-	-	-	(12.279)
Reversão de <i>impairment</i> de ativo intangível	-	-	-	(7.348)
Reversão de <i>impairment</i> de ativo indenizável	-	-	-	(3.507)
Provisão para perda por valor recuperável	-	-	-	600
Provisão (reversão) para riscos tributários, cíveis e trabalhistas	-	-	(279)	(870)
Transferência de ativo imobilizado e intangível para controladoras	-	-	-	-
Valor residual do ativo imobilizado e intangível baixado	-	-	-	-
Impostos diferidos	-	-	62.466	(62.466)
Provisão para desmantelamento	-	-	6.987	9.255
Instrumentos financeiros derivativos	(2.692)	-	284.135	7.132
	(57.989)	(81.871)	286.567	83.746
(Aumento) redução nas contas de ativos				
Contas a receber de clientes	-	-	(8.276)	3.277
Créditos com partes relacionadas	(231.034)	(220.076)	(4.884)	(6.374)
Contas a receber vinculadas à concessão	-	-	(155.101)	-
Impostos a recuperar	1.567	(2.034)	3.223	2.631
Dividendos recebidos	-	(21.628)	-	-
Depósitos judiciais	-	177	(13.311)	1.140
Ativo indenizável	-	-	(5.260)	-
Indenização de seguros	-	-	(8.191)	-
Outros créditos	630	823	(23.124)	3.298
Aumento (redução) nas contas de passivos				
Fornecedores	(59.823)	63.979	179.089	410.936
Impostos, taxas e contribuições a recolher	(1.560)	2.005	32.063	9.130
Salários, provisões e encargos sociais	1.821	6.298	2.830	5.705
Parcelamento especial	-	-	(686)	-
Débitos com partes relacionadas	69.319	8.653	100.577	76.405
Instrumentos financeiros derivativos	102.203	-	(262.141)	-
Outras contas a pagar	424	(21.682)	10.702	21.950
Caixa líquido (consumido) gerado pelas atividades operacionais	(174.441)	(265.356)	134.077	611.844
Fluxos de caixa das atividades de investimento				
Investimentos em controladas	-	(694.104)	-	(80)
Aplicações no intangível e no imobilizado	(15.671)	(118.666)	(4.132.185)	(1.740.655)
Baixas no intangível e no imobilizado	15.478	121.637	41.142	132.530
Dividendos recebidos	139.843	-	-	-
Caixa líquido (consumido) gerado pelas atividades de investimento	139.650	(691.133)	(4.091.043)	(1.608.205)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento				
Aumento de capital	3.180.000	-	3.180.000	-
Aportes de capital	(3.614.58)	500.000	-	500.000
Empréstimos e financiamentos	463.514	53.593	607.553	264.526
Caixa líquido gerado pelas atividades de financiamento	28.929	553.593	3.787.553	764.526
Redução (aumento) líquida (o) no caixa e equivalentes de caixa	(5.862)	(402.896)	(169.413)	(231.835)
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	7.401	410.297	227.504	459.339
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício	1.539	7.401	58.091	227.504
Redução (aumento) líquida (o) no caixa e equivalentes de caixa	(5.862)	(402.896)	(169.413)	(231.835)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

1. Contexto operacional

A Enel Green Power Brasil Participações Ltda. ("Companhia") foi constituída em 14 de junho de 2006, com sede na Praça Leoni Ramos, 01, cidade de Niterói, Estado do Rio de Janeiro, e iniciou suas operações em 6 de outubro de 2006, através de participações em empresas controladas, as quais possuem usinas hidrelétricas (PCH's e UHE's) e parques eólicos, cuja atividade operacional é o desenvolvimento de empreendimentos que explorem atividades relacionadas à geração de energia elétrica proveniente de fontes alternativas, além da participação em outras sociedades, ou consórcios, que intentem esta mesma finalidade.

A Companhia é parte integrante do grupo italiano Enel, tendo como controladora final a empresa italiana Enel S.p.A.

1.1. Empresas controladas pela Companhia

As empresas nas quais a Companhia possui participação são:

Empresa	Tipo de sociedade	Objeto	Usinas/Parques	Potencial de geração	Operacional	Prazo de Concessão	Contrato de Concessão/Leilão
Alvorada Energia S.A. ("Alvorada")	Sociedade anônima de capital fechado	Exploração de potencial hidráulico de geração de energia elétrica	PCH Lajes, PCH Taguantiga, PCH Legado, CGH Ponte Alta, CGH Corujão e CGH Bagagem	7MW	Sim	30 de janeiro de 2020	Nº 004/2006
Enel Green Power Cristal Eólica S.A. ("Cristal Eólica")	Sociedade anônima de capital fechado	Exploração de potencial eólico de geração de energia elétrica	Localização do Parque: Bahia	29,9MW	Não	N/A	Nº 05/2010
Enel Green Power Ituverava Norte Solar S.A. ("Ituverava Norte Solar")	Sociedade anônima de capital fechado	Exploração de potencial solar de geração de energia elétrica	Localizado no município de Tabocas do Brejo, Bahia	56MW	Não	N/A	N/A
Isamu Ikeda Energia S/A ("Isamu Ikeda")	Sociedade anônima de capital fechado	Exploração de potencial hidráulico de geração de energia elétrica	PCH Isamu Ikeda. Localização do Parque: Tocantins	30MW	Sim	30 de janeiro de 2020	Nº 002/2006
Apiacás Energia S.A. ("Apiacás")	Sociedade anônima de capital fechado	Exploração de potencial hidráulico de geração de energia elétrica	PCH - Casca II e UHE - Casca III. Localização do Parque: Mato Grosso	16MW	Sim	10 de dezembro de 2027	Nº 005/2006

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

1. Contexto operacional--Continuação

1.1. Empresas controladas pela Companhia--Continuação

Empresa	Tipo de sociedade	Objeto	Usinas/Parques	Potencial de geração	Operacional	Prazo de Concessão	Concessão/Leilão
Primavera Energia S.A. ("Primavera")	Sociedade anônima de capital fechado	Exploração de potencial hidráulico de geração de energia elétrica	PCH - Primavera, PCH - Braço Norte, PCH - Alto Paraguai, PCH - Alto Araguaí, PCH - Poxoréu, PCH - São Domingos e PCH - Culene. Localização do parque: Mato Grosso	21,29MW	Sim	10 de dezembro de 2027	Nº 007/2006
Quatiara Energia S.A. ("Quatiara")	Sociedade anônima de capital fechado	Exploração de potencial hidráulico de geração de energia elétrica	PCH Quatiara, CGH Laranja Doce e PCH Pari. Localização do parque: São Paulo	5MW	Sim	Produtora independente de energia elétrica	Nº 003/2006
Socibe Energia S.A. ("Socibe")	Sociedade anônima de capital fechado	Exploração de potencial hidráulico de geração de energia elétrica	PCH Agro Trafo. Localização do parque: Tocantins	14,04MW	Sim	12 de julho de 2017	Nº 003/2006
Enelpower do Brasil Ltda ("Enelpower")	Sociedade limitada	Elaboração de estudos de viabilidade, e manutenção dos sistemas de geração, transmissão e distribuição de energia	Sede na cidade de Niterói, Rio de Janeiro	N/A	Sim	N/A	N/A
Enel Green Power Desenvolvimento Ltda ("EGP Desenvolvimento")	Sociedade limitada	Desenvolvimento de empreendimentos relacionados à geração de energia elétrica provenientes de fontes alternativas	Sede na cidade de Salvador, Bahia	N/A	Sim	N/A	N/A
Enel Green Power Primavera Eólica S.A. ("Primavera Eólica")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem eólica	Localizada no município do Morro do chapéu, Bahia	29,9MW	Não	N/A	N/A
Enel Green Power São Judas Eólica S.A. ("São Judas Eólica")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem eólica	Localizada no município do Morro do chapéu, Bahia	29,9MW	Não	N/A	Nº 05/2010
Enel Green Power Emiliana Eólica S.A. ("Emiliana Eólica")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem eólica	Localizada no município de Igaporã, Bahia	28,2MW	Sim	N/A	N/A

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

1. Contexto operacional--Continuação

1.1. Empresas controladas pela Companhia--Continuação

Empresa	Tipo de sociedade	Objeto	Usinas/Parques	Potencial de geração	Operacional	Prazo de Concessão	Concessão/Leilão
Enel Green Power Joana Eólica S.A. ("Joana Eólica")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem eólica	Localizada no município de Igarorá, Bahia	28,2 MW	Sim	N/A	Nº 02/2011
Enel Green Power Pau Ferro Eólica S.A. ("Pau Ferro Eólica")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem eólica	Localizada no município de Tacaratu, Pernambuco	30,55MW	Sim	N/A	Nº 02/2011
Enel Green Power Pedra do Gerônimo Eólica S.A. ("Pedra do Gerônimo")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem eólica	Localizada no município de Tacaratu, Pernambuco	30,55MW	Sim	N/A	Nº 02/2011
Enel Green Power Tacaicó Eólica S.A. ("Tacaicó Eólica")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem eólica	Localizada no município de Tacaratu, Pernambuco	18,8MW	Sim	N/A	Nº 02/2011
Enel Green Power Modelo I Eólica S.A. ("Modelo I Eólica")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem eólica	Localizada no município de João Câmara, Rio Grande do Norte	30,55MW	Sim	N/A	Nº 02/2011
Enel Green Power Modelo II Eólica S.A. ("Modelo II Eólica")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem eólica	Localizada no município de João Câmara, Rio Grande do Norte	25,85MW	Sim	N/A	Nº 02/2011
Enel Green Power Salto Apicás S.A. ("Salto Apicás")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem eólica	Localizada no município de Nova Monte Verde e Alta Floresta, Mato Grosso	45MW	Sim	N/A	Nº 06/2013
Enel Green Power Cabeça de Boi S.A. ("Cabeça de Boi")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem hidráulica	Localizada no município de Alta Floresta, Mato Grosso	30 MW	Sim	N/A	Nº 06/2013
Enel Green Power Fazenda S.A. ("Fazenda")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem hidráulica	Localizada no município de Alta Floresta, Mato Grosso	19,5MW	Sim	N/A	Nº 06/2013
Enel Green Power Dois Riachos S.A. ("Dois Riachos")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem eólica	Localizada no município de Carfanaum, Bahia	30MW	Sim	N/A	Nº 06/2013
Enel Green Power Damascena Eólica S.A. ("Damascena")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem eólica	Localizada no município de Carfanaum, Bahia	30MW	Sim	N/A	Nº 05/2013

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

1. Contexto operacional--Continuação

1.1. Empresas controladas pela Companhia--Continuação

Empresa	Tipo de sociedade	Objeto	Usinas/Parques	Potencial de geração	Operacional	Prazo de Concessão	Concessão/Leilão
Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A. ("Maniçoba")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem eólica	Localizada no município de Carfanaum, Bahia	30MW	Sim	N/A	Nº 05/2013
Enel Green Power Esperança Eólica S.A. ("Esperança")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem eólica	Localizada no município de Bonito, Estado da Bahia	29,9MW	Sim	N/A	Nº 05/2013
Enel Soluções Energéticas Ltda.	Sociedade limitada	Desenvolvimento de empreendimentos relacionados à geração de energia elétrica provenientes de fontes alternativas	Sedena cidade de Niterói, Rio de Janeiro, e filial no município de Tacaratu, Pernambuco	11MW	Sim	N/A	N/A
Enel Green Power Delfina A Eólica S.A. ("Delfina A")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem eólica	Localizada no município de Campo Formoso, Bahia	84MW	Sim	N/A	Nº 08/2014
Enel Green Power Delfina B Eólica S.A. ("Delfina B")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem eólica	Localizada no município de Campo Formoso, Bahia	28MW	Não	N/A	Nº 08/2014
Enel Green Power Delfina C Eólica S.A. ("Delfina C")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem eólica	Localizada no município de Campo Formoso, Bahia	8MW	Não	N/A	Nº 08/2014
Enel Green Power Delfina D Eólica S.A. ("Delfina D")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem eólica	Localizada no município de Campo Formoso, Bahia	30MW	Não	N/A	Nº 08/2014
Enel Green Power Delfina E Eólica S.A. ("Delfina E")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem eólica	Localizada no município de Campo Formoso, Bahia	30MW	Não	N/A	Nº 08/2014
Enel Green Power Ituverava Solar S.A. ("Ituverava Solar")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem solar	Localizada no município de Tabocas do Brejo Velho, Bahia	56MW	Não	N/A	Nº 08/2014
Enel Green Power Ituverava Sul Solar S.A. ("Ituverava Sul Solar")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem solar	Localizada no município de Tabocas do Brejo, Bahia	28MW	Não	N/A	Nº 08/2014
Enel Green Power Morro do chapéu I S.A. ("Morro do Chapéu I")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem eólica	Localizada no Morro do Chapéu, Bahia	58MW	Não	N/A	Nº 06/2014
Enel Green Power Morro do chapéu II S.A. ("Morro do Chapéu II")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem eólica	Localizada no Morro do Chapéu, Bahia	56MW	Não	N/A	Nº 06/2014

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

1. Contexto operacional--Continuação

1.1. Empresas controladas pela Companhia--Continuação

Empresa	Tipo de sociedade	Objeto	Usinas/Parques	Potencial de geração	Operacional	Prazo de Concessão	Concessão/Leilão
Enel Green Power São Abraão S.A. ("São Abraão")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem eólica	Localizada no Morro do Chapéu, Bahia	28MW	Não	N/A	Comercialização do mercado livre de energia
Enel Green Power Boa Vista S.A. ("Boa Vista")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem eólica	Localizada no Morro do Chapéu, Bahia	30MW	Não	N/A	Comercialização do mercado livre de energia
Enel Green Power Cristalândia I S.A. ("Cristalândia I")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem eólica	Localizada no município de Brumado, Bahia	30MW	Não	N/A	Nº 02/2015
Enel Green Power Cristalândia II Eólica S.A. ("Cristalândia II")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem eólica	Localizada no município de Brumado, Bahia	60 MW	Não	N/A	Nº 02/2015
Enel Green Power Bom Jesus da Lapa Solar S.A. ("Bom Jesus da Lapa")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem solar	Localizada em Bom Jesus da Lapa, Bahia	60 MW	Não	N/A	Nº 08/2015
Enel Green Power Nova Lapa Solar S.A. ("Nova Lapa")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem solar	Localizada em Bom Jesus da Lapa, Bahia	60 MW	Não	N/A	Nº 08/2015
Enel Green Power Horizonte MP Solar S.A. ("Horizonte MP")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem solar	Localizada no município de Tabocas do Brejo Velho, Bahia	77,4MW	Não	N/A	Nº 08/2015
Enel Green Power Nova Olinda B Solar S.A. ("Nova Olinda B")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem solar	Localizada em Ribeira do Piauí, Bahia	60 MW	Não	N/A	Nº 08/2015
Enel Green Power Nova Olinda C Solar S.A. ("Nova Olinda C")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem solar	Localizada em Ribeira do Piauí, Bahia	60MW	Não	N/A	Nº 08/2015
Enel Green Power Nova Olinda Sul Solar S.A. ("Nova Olinda Sul")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem solar	Localizada em Ribeira do Piauí, Bahia	30MW	Não	N/A	Nº 08/2015
Enel Green Power Nova Olinda Norte Solar S.A. ("Nova Olinda Norte")	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem solar	Localizada em Ribeira do Piauí, Bahia	60MW	Não	N/A	Nº 08/2015
Enel Green Power Paranapanema S.A.	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem hidráulica	Localizada em Piraju, São Paulo	31,5MW	Sim	N/A	Nº 05/2016
Enel Green Power Mourão S.A.	Sociedade anônima de capital fechado	Geração de energia elétrica de origem hidráulica	UHE Mourão I. Localizado em Campo Mourão, Paraná	8,2MW	Sim	N/A	Nº 04/2016

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

2. Base de preparação das demonstrações financeiras

2.1. Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras individuais e consolidadas foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem os Pronunciamentos, Orientações e Interpretações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC"), conjugadas, quando aplicável, às normas específicas emanadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, segundo o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE.

Adicionalmente, a Companhia considerou as orientações emanadas da Orientação Técnica OCPC 07 - Evidenciação na Divulgação dos Relatórios Contábil-Financeiros de Propósito Geral na preparação das suas demonstrações financeiras. Desta forma, as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

As demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Companhia foram autorizadas para divulgação pela Administração em 24 de abril de 2017.

2.2. Base de mensuração

As demonstrações financeiras individuais e consolidadas foram preparadas utilizando o custo histórico como base de valor, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos quando requerido nas normas.

2.3. Conversão de moeda estrangeira

As demonstrações financeiras individuais e consolidadas são apresentadas em reais (R\$), que é a moeda funcional da Companhia e de suas controladas. As transações em moeda estrangeira são inicialmente registradas à taxa de câmbio da moeda funcional em vigor na data da transação. Os ativos e passivos monetários denominados em moeda estrangeira são reconvertidos à taxa de câmbio da moeda funcional em vigor na data do balanço. Todas as diferenças são registradas na demonstração do resultado.

2.4. Base de consolidação

As demonstrações financeiras consolidadas são compostas pelas demonstrações financeiras da Companhia e suas controladas.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

2. Base de preparação das demonstrações financeiras--Continuação

2.4. Base de consolidação--Continuação

As controladas são integralmente consolidadas a partir da data de aquisição ou constituição, sendo esta a data na qual a Companhia obtém o controle, e continuam a ser consolidadas até a data em que esse controle deixe de existir. As demonstrações financeiras das controladas são elaboradas para o mesmo período de divulgação que o da controladora, utilizando políticas contábeis consistentes. Todos os saldos intragrupo, receitas e despesas e ganhos e perdas não realizados, oriundos de transações intragrupo, são eliminados por completo.

3. Políticas contábeis

3.1. Reconhecimento da receita

A receita é reconhecida na extensão em que for provável que benefícios econômicos serão gerados pelas controladas da Companhia e quando possa ser mensurada de forma confiável. A receita é mensurada com base no valor justo da contraprestação recebida, excluindo descontos, abatimentos e impostos ou encargos sobre vendas.

Receita de juros

As receitas e despesas de juros são reconhecidas pelo método da taxa efetiva de juros, sendo contabilizadas na rubrica de receitas/despesas financeiras.

3.2. Instrumentos financeiros - reconhecimento inicial e mensuração subsequente

a) Ativos financeiros

Reconhecimento inicial e mensuração

Ativos financeiros são classificados como ativos financeiros a valor justo por meio do resultado, empréstimos e recebíveis, investimentos mantidos até o vencimento, ativos financeiros disponíveis para venda, ou derivativos classificados como instrumentos de *hedge* eficazes, conforme a situação.

A Companhia determina a classificação dos seus ativos financeiros no momento do seu reconhecimento inicial, quando ele se torna parte das disposições contratuais do instrumento.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

3. Políticas contábeis--Continuação

3.2. Instrumentos financeiros - reconhecimento inicial e mensuração subsequente --Continuação

a) Ativos financeiros--Continuação

Reconhecimento inicial e mensuração--Continuação

Ativos financeiros são reconhecidos inicialmente ao valor justo, acrescidos, no caso de investimentos não designados a valor justo por meio do resultado, dos custos de transação que sejam diretamente atribuíveis à aquisição do ativo financeiro.

Os principais ativos financeiros da Companhia incluem caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes, créditos com partes relacionadas, outros créditos e ativo indenizável.

Mensuração subsequente

A mensuração subsequente de ativos financeiros depende da sua classificação, que pode ser da seguinte forma:

Ativos financeiros a valor justo por meio do resultado

Ativos financeiros a valor justo por meio do resultado incluem ativos financeiros mantidos para negociação e ativos financeiros designados no reconhecimento inicial a valor justo por meio do resultado. Ativos financeiros são classificados como mantidos para negociação se forem adquiridos com o objetivo de venda no curto prazo.

A Companhia não designou nenhum ativo financeiro a valor justo por meio do resultado no reconhecimento inicial.

Ativos financeiros a valor justo por meio do resultado são apresentados no balanço patrimonial a valor justo, com os correspondentes ganhos ou perdas reconhecidas na demonstração do resultado.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

3. Políticas contábeis--Continuação

3.2. Instrumentos financeiros - reconhecimento inicial e mensuração subsequente --Continuação

a) Ativos financeiros--Continuação

Reconhecimento inicial e mensuração--Continuação

Empréstimos e recebíveis

Empréstimos e recebíveis são ativos financeiros não derivativos, com pagamentos fixos ou determináveis, não cotados em um mercado ativo. Após a mensuração inicial, esses ativos financeiros são contabilizados ao custo amortizado, utilizando o método de juros efetivos (taxa de juros efetiva), menos perda por redução ao valor recuperável. O custo amortizado é calculado levando em consideração qualquer desconto ou "prêmio" na aquisição e taxas ou custos incorridos. A amortização do método de juros efetivos é incluída na linha de receita financeira na demonstração de resultado. As perdas por redução ao valor recuperável são reconhecidas como despesa financeira no resultado.

Investimentos mantidos até o vencimento

Ativos financeiros não derivativos com pagamentos fixos ou determináveis e vencimentos fixos são classificados como mantidos até o vencimento quando a Companhia tiver manifestado intenção e capacidade financeira para mantê-los até o vencimento.

Após a avaliação inicial, os investimentos mantidos até o vencimento são avaliados ao custo amortizado utilizando o método da taxa de juros efetiva, menos perdas por redução ao valor recuperável. O custo amortizado é calculado levando em consideração qualquer desconto ou prêmio sobre a aquisição e taxas ou custos incorridos. A amortização dos juros efetivos é incluída na rubrica receitas financeiras, na demonstração do resultado. As perdas originadas da redução ao valor recuperável são reconhecidas como despesa financeira no resultado.

A Companhia não registrou investimentos mantidos até o vencimento durante os exercícios findos em 31 de dezembro de 2016 e 2015.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

3. Políticas contábeis--Continuação

3.2. Instrumentos financeiros - reconhecimento inicial e mensuração subsequente --Continuação

a) Ativos financeiros--Continuação

Reconhecimento inicial e mensuração--Continuação

Ativos financeiros disponíveis para venda

Os ativos financeiros disponíveis para venda são aqueles ativos financeiros não derivativos que não são classificados como: (a) empréstimos e recebíveis, (b) investimentos mantidos até o vencimento ou (c) ativos financeiros pelo valor justo por meio do resultado.

Após mensuração inicial, ativos financeiros disponíveis para venda são mensurados a valor justo, com ganhos e perdas não realizados reconhecidos diretamente na reserva de disponíveis para venda dentro dos outros resultados abrangentes até a baixa do investimento, com exceção das perdas por redução ao valor recuperável, dos juros calculados utilizando o método de juros efetivos e dos ganhos ou perdas com variação cambial sobre ativos monetários que são reconhecidos diretamente no resultado do período.

Quando o investimento é desreconhecido ou quando for determinada perda por redução ao valor recuperável, os ganhos ou as perdas cumulativos anteriormente reconhecidos em outros resultados abrangentes devem ser reconhecidos no resultado.

Desreconhecimento (baixa)

Um ativo financeiro (ou, quando for o caso, uma parte de um ativo financeiro ou parte de um grupo de ativos financeiros semelhantes) é baixado quando:

- Os direitos de receber fluxos de caixa do ativo expirarem.
- A Companhia transferiu os seus direitos de receber fluxos de caixa do ativo ou assumiu uma obrigação de pagar integralmente os fluxos de caixa recebidos, sem demora significativa, a um terceiro por força de um acordo de "repasse"; e (i) a Companhia transferiu substancialmente todos os riscos e benefícios do ativo, ou (ii) a Companhia não transferiu nem reteve substancialmente todos os riscos e benefícios relativos ao ativo, mas transferiu o controle sobre o ativo.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

3. Políticas contábeis--Continuação

3.2. Instrumentos financeiros - reconhecimento inicial e mensuração subsequente --Continuação

a) Ativos financeiros--Continuação

Reconhecimento inicial e mensuração--Continuação

Desreconhecimento (baixa)--Continuação

Quando a Companhia tiver transferido seus direitos de receber fluxos de caixa de um ativo ou tiver executado um acordo de repasse, e não tiver transferido ou retido substancialmente todos os riscos e benefícios relativos ao ativo, um ativo é reconhecido na extensão do envolvimento contínuo da Companhia com o ativo. Nesse caso, a Companhia também reconhece um passivo associado. O ativo transferido e o passivo associado são mensurados com base nos direitos e obrigações que a Companhia manteve.

O envolvimento contínuo na forma de uma garantia sobre o ativo transferido é mensurado pelo valor contábil original do ativo ou pela máxima contraprestação que puder ser exigida da Companhia, dos dois o menor.

Redução do valor recuperável de ativos financeiros

A Companhia avalia nas datas do balanço se há alguma evidência objetiva que determine se o ativo financeiro, ou grupo de ativos financeiros, não é recuperável. Um ativo financeiro, ou grupo de ativos financeiros, é considerado como não recuperável se, e somente se, houver evidência objetiva de ausência de recuperabilidade como resultado de um ou mais eventos que tenham acontecido depois do reconhecimento inicial do ativo ("um evento de perda" incorrido) e este evento de perda tenha impacto no fluxo de caixa futuro estimado do ativo financeiro, ou do grupo de ativos financeiros, que possa ser razoavelmente estimado.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

3. Políticas contábeis--Continuação

3.2. Instrumentos financeiros - reconhecimento inicial e mensuração subsequente --Continuação

b) Passivos financeiros

Reconhecimento inicial e mensuração

Passivos financeiros são classificados como passivos financeiros a valor justo por meio do resultado, empréstimos e financiamentos, ou como derivativos classificados como instrumentos de *hedge*, conforme o caso. A Companhia determina a classificação dos seus passivos financeiros no momento do seu reconhecimento inicial.

Passivos financeiros são inicialmente reconhecidos a valor justo e, no caso de empréstimos e financiamentos, são acrescidos do custo da transação diretamente relacionado.

Os principais passivos financeiros da Companhia incluem contas a pagar a fornecedores, outras contas a pagar e débitos com partes relacionadas.

Mensuração subsequente

A mensuração dos passivos financeiros depende da sua classificação, que pode ser da seguinte forma:

Passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado

Passivos financeiros a valor justo por meio do resultado incluem passivos financeiros para negociação e passivos financeiros designados no reconhecimento inicial a valor justo por meio do resultado. Passivos financeiros são classificados como mantidos para negociação quando forem adquiridos com o objetivo de venda no curto prazo. Ganhos e perdas de passivos para negociação são reconhecidos na demonstração do resultado. A Companhia não apresentou nenhum passivo financeiro a valor justo por meio do resultado durante os exercícios findos em 31 de dezembro de 2016 e 2015.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

3. Políticas contábeis--Continuação

3.2. Instrumentos financeiros - reconhecimento inicial e mensuração subsequente --Continuação

b) Passivos financeiros--Continuação

Reconhecimento inicial e mensuração--Continuação

Empréstimos e financiamentos

Após reconhecimento inicial, empréstimos e financiamentos sujeitos a juros são mensurados subsequentemente pelo custo amortizado, utilizando o método da taxa de juros efetivos. Ganhos e perdas são reconhecidos na demonstração do resultado no momento da baixa dos passivos, bem como durante o processo de amortização pelo método da taxa de juros efetivos. No decorrer do exercício de 2014, a Companhia contraiu empréstimos com o Banco Itaú Unibanco S.A. e International Finance Corporation (IFC). No exercício de 2015, a Companhia contraiu empréstimos com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES), Banco Santander S.A. e Banco BNP Baripás.

Desreconhecimento (baixa)

Um passivo financeiro é baixado quando a obrigação for revogada, cancelada ou expirar. Quando um passivo financeiro existente for substituído por outro do mesmo mutuante com termos substancialmente diferentes, ou os termos de um passivo existente forem significativamente alterados, essa substituição ou alteração é tratada como baixa do passivo original e reconhecimento de um novo passivo, sendo a diferença nos correspondentes valores contábeis reconhecida na demonstração do resultado.

c) Instrumentos financeiros - apresentação líquida

Ativos e passivos financeiros são apresentados líquidos no balanço patrimonial se, e somente se, houver um direito legal corrente e executável de compensar os montantes reconhecidos e se houver a intenção de compensação, ou de realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

3. Políticas contábeis--Continuação

3.2. Instrumentos financeiros - reconhecimento inicial e mensuração subsequente --Continuação

d) Valor justo de instrumentos financeiros

O valor justo de instrumentos financeiros ativamente negociados em mercados financeiros organizados é determinado com base nos preços de compra cotados no mercado no fechamento dos negócios na data do balanço, sem dedução dos custos de transação.

O valor justo de instrumentos financeiros para os quais não haja mercado ativo é determinado utilizando técnicas de avaliação. Essas técnicas podem incluir o uso de transações recentes de mercado (com isenção de interesses); referência ao valor justo corrente de outro instrumento similar; análise de fluxo de caixa descontado ou outros modelos de avaliação.

e) Hedge a valor justo

A mudança no valor justo de um derivativo de *hedging* é reconhecida na demonstração do resultado como custos financeiros. A mudança no valor justo do item objeto de *hedge* relacionada ao risco objeto de *hedge* é registrada como ajuste do valor contábil do item objeto de *hedge*, sendo também reconhecida na demonstração do resultado como custos financeiros.

Para *hedges* a valor justo relacionados com itens contabilizados a custo amortizado, eventuais ajustes a valor contábil são amortizados por meio do resultado ao longo do prazo restante do *hedge* utilizando o método da taxa de juros efetiva. A amortização da taxa de juros efetiva pode ter início tão logo se faça um ajuste e durará, no máximo, até a data em que o item objeto de *hedge* deixa de ser ajustado para refletir mudanças no valor justo atribuível ao risco que está sendo objeto de *hedge*.

f) Hedge de fluxo de caixa

Fornece proteção contra a variação nos fluxos de caixa que seja atribuível a um risco particular associado a um ativo ou passivo reconhecido ou a uma transação prevista altamente provável e que possa afetar o resultado.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

3. Políticas contábeis--Continuação

3.2. Instrumentos financeiros - Reconhecimento inicial e mensuração subsequente --Continuação

f) Hedge de fluxo de caixa--Continuação

No reconhecimento inicial de uma relação de hedge, a Companhia classifica formalmente e documenta a relação de *hedge* à qual a Companhia deseja aplicar contabilidade de *hedge*, bem como o objetivo e a estratégia de gestão de risco da administração para levar a efeito o *hedge*. A documentação inclui a identificação do instrumento de *hedge*, o item ou transação objeto de *hedge*, a natureza do risco objeto de *hedge*, a natureza dos riscos excluídos da relação de *hedge*, a demonstração prospectiva da eficácia da relação de *hedge* e a forma como a Companhia irá avaliar a eficácia do instrumento de *hedge* para fins de compensar a exposição a mudanças no valor justo do item objeto de *hedge* ou fluxos de caixa relacionados ao risco objeto de *hedge*. Quanto ao *hedge* de fluxos de caixa, a demonstração do caráter altamente provável da transação prevista objeto do *hedge*, assim como os períodos previstos de transferência dos ganhos ou perdas decorrentes dos instrumentos de *hedge* do patrimônio líquido para o resultado, são também incluídos na documentação da relação de *hedge*. Espera-se que esses *hedges* sejam altamente eficazes para compensar mudanças no valor justo ou fluxos de caixa, sendo permanentemente avaliados para verificar se foram, de forma efetiva, altamente eficaz ao longo de todos os períodos-base para os quais foram destinados.

Se o instrumento de *hedge* expirar ou for vendido, encerrado ou exercido sem substituição ou rolagem (como parte da estratégia de hedging), ou se a sua classificação como *hedge* for revogada, ou quando a cobertura deixar de cumprir os critérios de contabilização de *hedge*, os ganhos ou perdas anteriormente reconhecidos em outros resultados abrangentes permanecem separadamente no patrimônio líquido até que a transação prevista ocorra ou o compromisso firme seja cumprido.

A Companhia possui instrumentos financeiros derivativos designados em operações de *hedge* representados por contratos de *swap*, visando proteção contra a exposição da taxa de juros do risco de variação das taxas de câmbio de seus empréstimo em moeda estrangeira. Quaisquer ganhos ou perdas resultantes de mudanças no valor justo de derivativos durante o exercício são lançados diretamente na demonstração de resultado, com exceção da parcela eficaz dos *hedges* de fluxo de caixa, que é reconhecida diretamente no patrimônio líquido em outros resultados abrangentes e posteriormente reclassificada para o resultado quando o item de *hedge* afetar o resultado.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

3. Políticas contábeis--Continuação

3.3. Caixa e equivalentes de caixa

Os equivalentes de caixa se referem aos recursos mantidos em caixa e em conta corrente com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo, e não para investimento ou outros fins.

A Companhia considera equivalentes de caixa uma aplicação financeira de conversibilidade imediata em um montante conhecido de caixa e estando sujeita a um insignificante risco de mudança de valor. Por conseguinte, um investimento, normalmente, se qualifica como equivalente de caixa quando tem vencimento de curto prazo, por exemplo, três meses ou menos, a contar da data da contratação.

3.4. Contas a receber de clientes

O saldo registrado pelas controladas engloba as contas a receber com fornecimento de energia faturado, registrado pelo valor de custo incluindo os respectivos impostos de responsabilidade tributária das controladas da Companhia e deduzidos de provisão para ajuste ao valor de recuperável, quando aplicável. Em 31 de dezembro de 2016 e 2015, nenhuma provisão para risco de crédito foi contabilizada, uma vez que a Administração não espera nenhuma perda relevante na realização dos créditos.

3.5. Ativo indenizável (concessão)

Certas controladas da Companhia registraram um ativo financeiro a receber do Poder Concedente devido ao direito incondicional de receber caixa ao final da concessão, conforme previsto em contrato a título de indenização pelos serviços de construção de infraestrutura efetuados e não recebidos por meio da prestação de serviços relacionados à concessão. Este ativo financeiro se encontra classificado como “empréstimos e recebíveis” e registrado pelo valor presente do direito, sendo calculado com base no valor dos ativos em serviços pertencentes à concessão, os quais serão reversíveis ao final da concessão.

3.6. Ativo financeiro - contas a receber vinculados à concessão

Refere-se ao valor pago pela Bonificação de Outorga - BO, fixado pela Resolução nº 2 do Conselho Nacional de Política Energética - CNPE, de 18/09/2015 e Edital do Leilão Aneel nº 12/2015, conforme dispõe a Lei nº 12.783/2013.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

3. Políticas contábeis--Continuação

3.7. Ativo intangível

São decorrentes de combinações de negócios, licenças de software, direito de uso da infraestrutura operada pelas controladas e aquisição de novos projetos. Esses ativos são reconhecidos pelo custo. O custo de um ativo intangível adquirido em uma combinação de negócios é o seu valor justo na data de aquisição. Ativos intangíveis com vida útil definida são amortizados durante sua vida útil econômica estimada.

O ativo intangível que corresponde ao direito de exploração de concessões pode ter duas origens distintas, fundamentadas pelos argumentos a seguir:

- (i) Adquiridos através de combinações de negócios: A parcela oriunda de combinações de negócios que corresponde ao direito de exploração da concessão está sendo apresentado como ativo intangível e amortizado com base no prazo da concessão, em proporções mensais à sua rentabilidade projetada até ao final do prazo de concessão.
- (ii) Investimentos na infraestrutura, conforme aplicação do ICPC 01 e IFRIC 12 - Contratos de Concessão: Em função dos contratos de concessão de geração de energia elétrica firmados pelas controladas, o ativo intangível registrado corresponde ao direito que os concessionários possuem de cobrar os usuários pelo uso da infraestrutura da concessão. Uma vez que o prazo para exploração é definido contratualmente, este ativo intangível de vida útil definida é amortizado pelo prazo de concessão.

3.8. Perda por redução ao valor recuperável de ativos não financeiros

A Administração da Companhia revisa anualmente o valor contábil líquido dos seus ativos com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Sendo tais evidências identificadas e o valor contábil líquido exceder o valor recuperável, é constituída provisão para desvalorização ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável. O valor recuperável de um ativo ou de determinada unidade geradora de caixa é definido como sendo o maior entre o valor em uso e o valor líquido de venda.

Na estimativa do valor em uso do ativo, os fluxos de caixa futuros estimados são descontados ao seu valor presente, utilizando uma taxa de desconto antes dos impostos que reflita o custo médio ponderado de capital para a indústria em que opera a unidade geradora de caixa. O valor líquido de venda é determinado, sempre que possível, com base em contrato de venda firme em uma transação em bases cumulativas, entre partes conhecedoras e interessadas, ajustado por despesas atribuíveis à venda do ativo, ou, quando não há contrato de venda firme, com base no preço de mercado de um mercado ativo, ou no preço da transação mais recente com ativos semelhantes.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

3. Políticas contábeis--Continuação

3.9. Provisões

Geral

Provisões são reconhecidas quando a Companhia e suas controladas possuem uma obrigação presente (legal ou não formalizada) em consequência de um evento passado, e seja provável que benefícios econômicos sejam requeridos para liquidar a obrigação e uma estimativa confiável do valor da obrigação possa ser feita. A despesa relativa a qualquer provisão é apresentada na demonstração do resultado, líquida de qualquer reembolso.

Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas

A Companhia e suas controladas são parte de diversos processos judiciais e administrativos. Provisões são constituídas para todas as contingências referentes a processos judiciais para os quais é provável que uma saída de recursos seja feita para liquidar a contingência/obrigação e uma estimativa razoável possa ser feita. A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados externos.

As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

3.10. Impostos

Imposto de renda e contribuição social

O imposto de renda e a contribuição social da Controladora e das suas controladas: Enelpower do Brasil Ltda., EGP Emiliana, EGP Joana, EGP Modelo I, EGP Modelo II, EGP Pau Ferro, EGP Pedra do Gerônimo e EGP Tacaicó. são apurados com base no lucro real, de acordo com a legislação vigente, cujas alíquotas aplicáveis são de 15% sobre o lucro tributável, acrescido do adicional de 10% e 9% para contribuição social, enquanto que as demais controladas apuram o imposto de renda e a contribuição social com base no lucro presumido, de acordo com a legislação vigente, cujas alíquotas aplicáveis sobre a receita bruta, para apuração da base de cálculo são: 8% para imposto de renda e 12% para contribuição social.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

3. Políticas contábeis--Continuação

3.11. Desmantelamento de áreas

Representam os gastos futuros estimados referentes à obrigação legal de recuperar o meio ambiente e desmobilizar e desativar as unidades produtivas, em função da exaustão da área explorada ou da suspensão permanente das atividades na área por razões econômicas, descontados a valor presente.

Desde que exista obrigação legal e seu valor possa ser estimado em bases confiáveis, os gastos com desmantelamento de áreas são reconhecidos como parte do ativo imobilizado que lhes deu origem pelo seu valor presente, obtido por meio de uma taxa de desconto ajustada ao risco, tendo como contrapartida o registro de uma provisão no passivo da Companhia.

As estimativas de desmantelamento de área são revisadas anualmente e amortizadas nas mesmas bases dos ativos principais. Os juros incorridos pela atualização da provisão são classificados como despesas financeiras.

3.12. Distribuição de dividendos

A política de reconhecimento contábil de dividendos está em consonância com as normas previstas no Pronunciamento Técnico CPC 25 - Provisões, passivos contingentes e ativos contingentes ("CPC 25") e na Interpretação Técnica ICPC 08 - Contabilização da proposta de pagamento de dividendos ("ICPC 08"), as quais determinam que os dividendos propostos a serem pagos e que estejam fundamentados em obrigações estatutárias, devem ser registrados no passivo circulante.

O contrato social da Companhia determina que não haverá distribuição de lucros obrigatórios, nem qualquer limite de retenção, devendo a conveniência e o momento de distribuição de lucros serem livremente determinados pelos sócios quotistas detentores de mais de 50% do capital social.

Desse modo, no encerramento do exercício social e após as devidas destinações legais, a Companhia registra a provisão equivalente ao dividendo mínimo obrigatório ainda não distribuído no curso do exercício, ao passo que registra os dividendos propostos excedentes ao mínimo obrigatório como "dividendo adicional proposto" no patrimônio líquido.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

3. Políticas contábeis--Continuação

3.13. Demonstrações dos fluxos de caixa

As demonstrações dos fluxos de caixa foram preparadas e estão apresentadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 03 (R2) - Demonstração dos Fluxos de Caixa ("CPC 03").

3.14. Pronunciamentos novos ou revisados aplicados pela primeira vez em 2016

Alguns pronunciamentos técnicos e interpretações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC") foram revisados e tiveram a sua adoção obrigatória a partir de 1º de janeiro de 2016. Dada à natureza das modificações que foram realizadas e as operações da Companhia, a adoção desses pronunciamentos e interpretações mencionados abaixo não produziram efeitos relevantes nas demonstrações financeiras da Companhia.

Alterações à IAS 16 e à IAS 38: Esclarecimento sobre os métodos aceitáveis de depreciação e amortização

O propósito destas alterações é esclarecer o princípio na IAS 16 Ativo imobilizado e na IAS 38 Ativos intangíveis em que a receita reflete um modelo de benefícios econômicos gerados com base na operação de um negócio (do qual o ativo faz parte), em vez dos benefícios econômicos consumidos por meio do uso do ativo. Como resultado, um método baseado em receita não pode ser utilizado para fins de depreciação de ativo imobilizado, podendo ser utilizado somente em circunstâncias muito limitadas para amortizar os ativos intangíveis. As alterações são aplicadas de forma prospectiva e não têm impacto sobre a Companhia, uma vez que não foi utilizado o método baseado em receitas para amortização dos ativos não circulantes.

Períodos anuais iniciados em 1º de janeiro de 2016.

Melhorias anuais (Ciclo 2012-2014)

Conjunto de melhorias necessárias, porém não urgentes, e que alteraram as seguintes normas: IFRS 5, IFRS 7, IFRS 10, IFRS 12, IAS 1, IAS 19, IAS 28 e IAS 34.

Períodos anuais iniciados em 1º de janeiro de 2016.

3.15. Pronunciamentos emitidos, mas que não estavam em vigor em 31 de dezembro de 2016

Uma série de novas normas ou alterações de normas e interpretações serão efetivas para exercícios iniciados após 31 de dezembro de 2016. A Companhia não adotou essas alterações na preparação destas demonstrações financeiras. A Companhia pretende adotar essas normas, se aplicável, quando entrarem em vigência.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

3. Políticas contábeis--Continuação

3.15. Pronunciamentos emitidos, mas que não estavam em vigor em 31 de dezembro de 2016--Continuação

Iniciativa de Divulgação: Alterações ao CPC 26/IAS 7

As alterações requerem divulgações adicionais que permitam aos usuários das demonstrações financeiras entender e avaliar as mudanças nos passivos decorrentes de atividades de financiamento, tanto mudanças decorrentes de fluxos de caixa quanto outras mudanças.

Períodos anuais iniciados em 1º de janeiro de 2017.

IFRS 15: Receita de contratos com clientes

Esta nova norma é aplicável a todos os contratos com clientes exceto leases, instrumentos financeiros e contratos de seguro. O objetivo é tornar a informação financeira mais comparável e prover um novo modelo para o reconhecimento de receitas e requerimentos mais detalhados para contratos com múltiplas obrigações. Também requer uma informação mais detalhada. Essa norma substitui as normas IAS 11 e IAS 18 assim como suas interpretações (IFRIC 13, IFRIC 15, IFRIC 18 e SIC 31)

Períodos anuais iniciados em 1º de janeiro de 2018.

IFRS 9: Instrumentos Financeiros

Em julho de 2014, o IASB emitiu a versão final da IFRS 9 - Instrumentos Financeiros e que completa o projeto do IASB para substituir o IAS 39 - "Instrumentos Financeiros: Reconhecimento e Mensuração". Esse projeto foi dividido em 3 fases:

As principais mudanças previstas são: (i) todos os ativos financeiros devem ser, inicialmente, reconhecidos pelo seu valor justo; (ii) segregação dos ativos financeiros em: custo amortizado e valor justo; (iii) extinção do conceito de derivativos embutidos.

Períodos anuais iniciados em 1º de janeiro de 2018.

Essa versão final do IFRS 9 substitui a versão anterior da norma.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

4. Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas

Julgamentos

A preparação das demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Companhia requer que a Administração faça julgamentos e estimativas e adote premissas que afetam os valores apresentados de receitas, despesas, ativos e passivos, bem como as divulgações de passivos contingentes, na data-base das demonstrações financeiras. Contudo, a incerteza relativa a essas premissas e estimativas poderia levar a resultados que requeiram um ajuste significativo ao valor contábil do ativo ou passivo afetado em períodos futuros.

Estimativas e premissas

As principais premissas relativas a fontes de incerteza nas estimativas futuras e outras importantes fontes de incerteza em estimativas na data do balanço, envolvendo risco significativo de causar um ajuste significativo no valor contábil dos ativos e passivos no próximo período financeiro, são: (i) perda por redução ao valor recuperável de ativos não financeiros; (ii) impostos; (iii) valor justo de instrumentos financeiros; e (iv) provisões.

Perda por redução ao valor recuperável de ativos não financeiros

Uma perda por redução ao valor recuperável existe quando o valor contábil de um ativo ou unidade geradora de caixa excede o seu valor recuperável, o qual é o maior entre o valor justo menos custos de venda e o valor em uso. O cálculo do valor justo menos custos de vendas é baseado em informações disponíveis de transações de venda de ativos similares ou preços de mercado menos custos adicionais para descartar o ativo. O cálculo do valor em uso é baseado no modelo de fluxo de caixa descontado. Os fluxos de caixa derivam do orçamento para os próximos três anos e não incluem atividades de reorganização com as quais a Companhia e suas controladas ainda não tenham se comprometido ou investimentos futuros significativos que melhorarão a base de ativos da unidade geradora de caixa objeto de teste. O valor recuperável é sensível à taxa de desconto utilizada no método de fluxo de caixa descontado, bem como aos recebimentos de caixa futuros esperados e à taxa de crescimento utilizada para fins de extrapolação.

5. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	2016	2015	2016	2015
Caixa e saldos bancários	531	3.081	55.377	24.477
Aplicações financeiras	1.008	4.320	2.714	203.027
Total caixa e equivalentes de caixa	1.539	7.401	58.091	227.504

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

5. Caixa e equivalentes de caixa--Continuação

As aplicações financeiras referem-se a investimentos em Certificados de Depósitos Bancários ("CDBs"), com conversibilidade imediata e liquidez diária, sendo remunerados a taxas que variam entre 75% e 100% do Certificado de Depósito Interbancário ("CDI"), portanto, já reconhecidas pelo seu valor justo, em contrapartida do resultado do exercício. Essas aplicações estão mantidas em bancos de primeira linha, podendo ser resgatada a qualquer tempo.

6. Contas a receber de clientes (Consolidado)

	31/12/2016	31/12/2015
Mercado regulado		
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE	10.529	17.547
Cia. de Energia Elétrica do Estado de Tocantins - CELTINS	10.474	7.622
Centrais Elétricas Matogrosenses S.A. - CEMAT	9.637	7.505
AES Sul Distribuidora Gaúcha de de Energia S.A.	4.695	-
Cia. Energética de Minas Gerais S.A. - CEMIG	2.182	380
Centrais Elétricas do Pará - CELPA	1.402	158
Outros	5.589	1.349
Subtotal	44.508	34.561
Comercializadora de Energia Elétrica Ltda. - COMERC	1.522	8.926
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE	18.269	18.995
BTG Pactual Comercializadora de Energia Ltda.	1.467	747
EDP - Comercialização e Serviços de Energia Ltda.	942	-
Regime de cota de garantia física	4.344	-
Outros	816	363
Total de contas a receber de clientes	71.868	63.592

7. Impostos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	2016	2015	2016	2015
Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF	2.971	4.984	4.216	6.410
Imposto de Renda - IR	519	63	8.160	2.365
Cotribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	1	12	241	191
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	4	4	1.432	6.107
Programa de Integração Social - PIS	1	1	367	1.455
Imposto sobre Serviço - ISS	4	3	103	83
Outros impostos a recuperar	16	16	1.183	2.314
Total de impostos a recuperar	3.516	5.083	15.702	18.925

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

8. Ativo indenizável (concessão)

Com base nas características estabelecidas nos contratos de concessão de geração de energia elétrica das controladas: Apiacás Energia S.A., Primavera Energia S.A., Isamu Ikeda Energia S.A., Alvorada Energia S.A. e Socibe Energia S.A., a Administração da Companhia entende que estão atendidas as condições para a aplicação da ICPC 01(R1) - Contratos de concessão ("ICPC 01") e da OCPC 05 - Contratos de concessão ("OCPC 05"), os quais fornecem orientações sobre a contabilização de concessões de serviços públicos a operadores privados, de forma a refletir o negócio de geração, abrangendo:

- (i) Parcela estimada dos investimentos realizados e não amortizados ou depreciados até o final da concessão classificada como um ativo financeiro por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do poder concedente.
- (ii) Parcela remanescente à determinação do ativo financeiro (valor residual) classificada como um ativo intangível em virtude de a sua recuperação estar condicionada à utilização do serviço público.

A infraestrutura construída da atividade de geração das controladas, que estava originalmente representada pelo ativo imobilizado e intangível é recuperada através de dois fluxos de caixa, a saber: (i) parte através da venda de energia durante o prazo da concessão; e (ii) parte como indenização dos bens reversíveis no final do prazo da concessão, esta a ser recebida diretamente do Poder Concedente ou para quem ele delegar essa tarefa.

A Administração estima que a indenização do ativo financeiro da concessão será efetuada com base nas parcelas dos investimentos vinculados à infraestrutura da concessão reversível, apurado com base no custo de aquisição/construção ainda não amortizado, que tenham sido realizados com o objetivo de garantir a continuidade e atualidade do serviço concedido.

A movimentação dos saldos referentes ao ativo indenizável está assim apresentada:

	<u>Consolidado</u>
Saldo em 31 de dezembro 2014	<u>75.413</u>
Transferências	29.459
Reversão do <i>impairment</i>	<u>3.507</u>
Saldo em 31 de dezembro 2015	<u>108.379</u>
Transferências	<u>5.260</u>
Saldo em 31 de dezembro 2016	<u>113.639</u>

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

9. Ativo financeiro - contas a receber vinculadas à concessão

A Enel Green Power Paranapanema e Enel Green Power Mourao firmaram em 05/01/2016, por 30 anos, contrato de concessão em regime de alocação de cotas de suas garantias físicas de energia e de potência, nos termos da Lei nº 12.783/2013, com pagamento da Bonificação pela Outorga - BO, no montante de R\$164.473 e R\$28.609, respectivamente, fixados pela Resolução nº 2 do Conselho Nacional de Política Energética - CNPE, de 18.09.2015 e no Edital do Leilão Aneel nº 12/2015.

O Poder Concedente realizou o leilão para outorga da concessão mediante a contratação de serviço de geração de energia elétrica, pelo menor valor do somatório do custo de Gestão dos Ativos de Geração - GAG e do Retorno da Bonificação pela Outorga - RBO, os quais compõem a remuneração da Companhia, denominada de Receita Anual de Geração - RAG.

A movimentação dos ativos financeiros é como segue:

Saldo em 31 de dezembro de 2015	-
Reconhecimento da bonificação de outorga	160.688
Amortização	(5.587)
Atualização da bonificação pela outorga	9.998
	<hr/>
Saldo em 31 de dezembro de 2016	165.099
	<hr/>
Circulante	5.693
Não circulante	159.406

Em virtude de ser um crédito a receber relacionado ao contrato de concessão composto pelo Retorno da Bonificação pela Outorga, garantido pelo Poder Concedente durante o prazo da concessão e sem risco de demanda, a Enel Green Power Paranapanema classificou o montante a receber da Bonificação pela Outorga como ativo financeiro em função do direito incondicional da Companhia de receber o valor pago com atualização pelo IPCA e juros remuneratórios durante o período de vigência da concessão. A amortização corresponde aos valores recebidos mensalmente. Esse ativo não possui um mercado ativo, apresenta fluxo de caixa fixo determinável, e, portanto, foi classificado como “empréstimos e recebíveis”, inicialmente estimado com base no respectivo valor justo posteriormente mensurado pelo custo amortizado, calculado pelo método da taxa de juros efetiva.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

10. Imobilizado

O saldo de ativo imobilizado está dividido conforme quadro abaixo:

	Controladora				
	Vida útil (anos)	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	2015 Valor líquido
Imobilizado em serviço					
Edificações, obras civis e benfeitorias	25	11.136	(749)	10.387	8.879
Máquinas e equipamentos	10	337	(273)	64	88
Equipamentos de informática e telefonia	5	5.767	(4.121)	1.646	1.821
Veículos	5	1.713	(692)	1.021	886
Móveis e utensílios	10	894	(480)	414	486
Total do imobilizado em serviço		19.847	(6.315)	13.532	12.160
Imobilizado em curso		-	-	-	1.100
Total do imobilizado		19.847	(6.315)	13.532	13.260

	Consolidado			
	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	2015 Valor líquido
Terrenos	11.075	-	11.075	10.409
Edificações, obras civis e benfeitorias	843.913	(19.730)	824.183	298.432
Máquinas e equipamentos	1.251.029	(90.637)	1.160.392	1.674
Reservatórios, barragens e adutoras	238.437	(8.964)	229.473	12.031
Equipamentos de informática, telefonia e sistema de segurança	6.244	(4.227)	2.017	971.729
Linhas de transmissão	96.354	(3.656)	92.698	40.743
Instalações técnicas/mecânicas - solar	12.465	(1.018)	11.447	11.889
Veículos	2.776	(946)	1.830	1.135
Móveis e utensílios	1179	(588)	591	643
Total do imobilizado em serviço	2.463.583	(129.878)	2.333.705	1.348.685
Imobilizado em curso	4.965.419	-	4.965.419	2.080.812
Provisão para perda por redução ao valor recuperável - Quatiara	(12.279)	-	(12.279)	(12.279)
Provisão para baixa de ativo - Modelo II	-	-	-	(10.637)
Total do imobilizado	7.416.723	(129.878)	7.286.845	3.406.581

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

10. Imobilizado--Continuação

A movimentação do imobilizado está descrita conforme quadro abaixo:

	Controladora					2016
	2015	Adições	Transferências	Baixas	Depreciação	
Imobilizado em serviço	17.242	-	2.655	(50)	-	19.847
Depreciação acumulada	(5.082)	-	-	-	(1.233)	(6.315)
Imobilizado em curso	1.100	15.671	(16.771)	-	-	-
Total	13.260	15.671	(14.116)	(50)	(1.233)	13.532

	Controladora					2015
	2014	Adições	Transferências	Baixas(*)	Depreciação	
Imobilizado em serviço	8.963	2.198	6.081	-	-	17.242
Depreciação acumulada	(4.232)	-	-	-	(850)	(5.082)
Imobilizado em curso	12.538	91.452	(6.265)	(96.625)	-	1.100
Total	17.269	93.650	(184)	(96.625)	(850)	13.260

(*) Esta baixa refere-se a transferência de ativos da Enel Green Power Brasil Participações Ltda, para as suas controladoras, referente aos custos e despesas relacionadas as utilidades comuns rateadas com base no acordo intra-grupo.

	Consolidado					2016
	2015	Adições	Transferências	Baixas	Depreciação	
Imobilizado em serviço	1.416.335	6.959	1.040.290	-	-	2.463.584
Depreciação acumulada	(67.649)	-	-	-	(62.229)	(129.878)
Imobilizado em curso	2.080.812	4.000.728	(1.080.962)	(35.159)	-	4.965.419
Provisão para perda por redução ao valor recuperável	(12.280)	-	-	-	-	(12.280)
Provisão para baixa	(10.637)	-	-	10.637	-	-
Total	3.406.581	4.007.687	(40.672)	(24.522)	(62.229)	7.286.845

	Consolidado						
	2014	Adições	Transferências	Baixas	Reversão do impairment	Depreciação	2015
Imobilizado em serviço	49.908	285.631	1.080.796	-	-	-	1.416.335
Depreciação acumulada	(20.558)	-	-	-	-	(47.091)	(67.649)
Imobilizado em curso	1.862.782	1.395.220	(1.080.565)	(96.625)	-	-	2.080.812
Provisão para perda por redução ao valor recuperável	(24.559)	-	-	-	12.279	-	(12.280)
Provisão para baixa	-	-	-	(10.637)	-	-	(10.637)
Total	1.867.573	1.680.851	231	(107.262)	12.279	(47.091)	3.406.581

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

11. Intangível

O intangível, por natureza, está constituído da seguinte forma:

	Vida útil (anos)	Controladora			
		2016	2015	2015	
		Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Em serviço					
Software	5	11.013	(4.633)	6.380	5.650
Aquisição de novos projetos	10	5.907	(416)	5.491	21.137
Ágio	-	199.278	(128.053)	71.225	83.652
Total		216.198	(133.102)	83.096	110.439
Intangível em curso		26.800	-	26.800	15.222
Total		242.998	(133.102)	109.896	125.661

	Consolidado			
	2016	2015	2015	2015
	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Em serviço				
Direito de Uso	145.192	(88.587)	56.605	67.967
Intangíveis - CHESF	25.172	(863)	24.309	
UBP	7.887	(2.771)	5.116	
Software	11.030	(4.641)	6.389	5.649
Aquisição de novos projetos	72.643	(268)	72.375	97.208
Ágio	199.278	(128.053)	71.225	83.652
	461.202	(225.183)	236.019	254.476
Intangível em curso	151.935	-	151.935	40.983
Bifurcação indenizável	(5.260)	-	(5.260)	(29.459)
Provisão para perda por redução ao valor recuperável	(600)	-	(600)	(600)
Total	146.075	-	146.075	10.924
Total	607.277	(225.183)	382.094	265.400

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

11. Intangível--Continuação

A movimentação do intangível está disposta abaixo:

	Controladora					2016
	2015	Adições	Transferências	Reclassificação	Baixas	
Intangível em serviço	228.658	-	2.969	-	(15.428)	216.199
Amortização acumulada	(118.219)	-	-	-	-	(133.103)
Intangível em curso	15.222	-	11.147	431	-	26.800
	125.661	-	14.116	431	(15.428)	109.896

	Controladora					2015
	2014	Adições	Transferências	Baixas	Amortização	
Intangível em serviço	221.495	431	6.732	-	-	228.658
Amortização acumulada	(104.618)	-	-	-	(13.601)	(118.219)
Intangível em curso	22.197	24.585	(6.548)	(25.012)	-	15.222
	139.074	25.016	184	(25.012)	(13.601)	125.661

	Consolidado						
	2015	Adições	Transferências	Baixas	Bifurcação indenizável	Amortização	2016
Intangível em serviço	440.419	-	44.531	(18.488)	(5.260)	-	461.202
Amortização acumulada	(185.943)	-	-	-	-	(39.239)	(225.182)
Intangível em curso	40.983	109.550	(3.859)	-	-	-	146.674
Provisão para perda por redução ao valor recuperável	(600)	-	-	-	-	-	(600)
	265.400	109.550	40.672	(18.488)	(5.262)	(39.237)	382.094

	Consolidado								
	2014	Adições	Transferências	Baixas	Bifurcação indenizável	Provisão impairment	Reversão impairment	Amortização	2015
Intangível em serviço	409.106	6.483	50.098	(25.268)	-	-	-	-	440.419
Amortização acumulada	(159.773)	-	-	-	-	-	-	(26.170)	(185.943)
Intangível em curso	37.991	53.321	(50.329)	-	-	-	-	-	40.983
Provisão para perda por redução ao valor recuperável	(7.348)	-	-	-	-	(600)	7.348	-	(600)
Transferência para ativo indenizável	-	-	-	-	(29.459)	-	-	-	(29.459)
	279.976	59.804	(231)	(25.268)	(29.459)	(600)	7.348	(26.170)	265.400

O ágio registrado no balanço patrimonial individual e consolidado da Companhia tem como fundamento econômico a perspectiva de resultados durante o prazo de exploração da concessão das controladas, conforme demonstrado no quadro abaixo. A amortização do saldo está sendo feita com base no prazo da concessão das referidas controladas, em proporções mensais à sua rentabilidade projetada até a data de vencimento das respectivas concessões. A amortização referente a esses saldos se encontra registrada na rubrica de outras receitas (despesas).

Empresas	Vencimento da concessão	Ágio na aquisição	Amortização acumulada	Valor líquido
Alvorada Energia S.A.	30/01/2020	7.487	(5.604)	1.883
Apiacás Energia S.A.	10/12/2027	51.947	(28.580)	23.367
Isamu Ikeda Energia S.A.	30/01/2020	29.125	(22.585)	6.540
Primavera Energia S.A.	10/12/2027	68.942	(32.356)	36.586
Quatiara Energia S.A.	07/07/2015	3.956	(4.090)	(134)
Socibe Energia S.A.	12/07/2017	37.821	(34.839)	2.982
		199.278	(128.054)	71.224

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

12. Investimentos (Controladora)

	Quantidade de ações		% de participação direta	Controladora				
	Total	Possuídas pela Companhia		2016				
				Patrimônio líquido	Resultado	Investimento	Equivalência patrimonial	Dividendos a receber
Enel Power	1.242	1.242	100,00%	(2.436)	6.521	14.251	6.521	-
Alvorada Energia	17.117	17.117	100,00%	19.387	2.469	252.356	2.469	587
Isamu Ikeda energia	45.474	46.474	100,00%	59.305	9.123	64.138	9.123	2.167
Socibe Energia	12.969	12.969	100,00%	21.608	22.926	37.163	22.926	5.732
Quatiara Energia	16.766	16.766	100,00%	17.957	891	25.447	891	17
Apiacás Energia	14.217	14.217	100,00%	26.761	12.935	34.239	12.935	3.234
Primavera Energia	36.965	36.965	100,00%	58.666	29.308	76.623	29.308	7.327
Enel Green Power Primavera Eólica	143.675	142.392	99,10%	157.028	17.342	170.307	17.185	4.119
Enel Green Power Cristal Eólica	143.675	142.478	99,05%	139.468	15.330	150.564	15.185	3.641
Enel Green Power São Judas Eólica	143.675	142.459	99,03%	139.293	16.531	150.219	16.370	3.926
Enel Green Power Tacaicó Eólica	121.017	119.962	99,13%	102.865	(2.017)	102.363	(1.999)	-
Enel Green Power Pedra do Gerônimo Eólica	224.029	222.120	99,14%	211.631	2.317	209.814	2.297	-
Enel Green Power Emília Eólica	174.538	172.858	99,04%	154.354	(3.596)	152.866	(3.561)	-
Enel Green Power Pau Ferro Eólica	165.000	163.350	99,00%	149.123	511	147.620	506	-
Enel Green Power Joana Eólica	164.038	162.470	99,04%	149.775	(3.009)	148.343	(2.980)	-
Enel Green Power Modelo I Eólica	168.000	167.950	99,96%	144.239	(3.374)	144.176	(3.373)	-
Enel Green Power Modelo II Eólica	148.000	147.950	99,96%	121.914	(3.323)	122.564	(3.322)	-
Enel Green Power Desenvolvimento	23.500	28.974	100,00%	10.078	1.120	12.555	297	-
Enel Green Power Cabeça de Boi Eólica	76.197	76.197	100,00%	75.656	863	206.760	863	-
Enel Green Power Fazenda Eólica	64.339	64.339	100,00%	61.121	937	205.126	937	-
Enel Green Power Dois Riachos Eólica	135.022	135.022	100,00%	137.185	2.706	150.227	2.706	641
Enel Green Power Salto Apiacás Eólica	137.701	137.701	100,00%	139.212	2.820	214.186	2.820	-
Enel Soluções Energéticas	5.000	5.000	99,99%	5.003	(292)	38.559	(292)	-
Enel Green Power Maniçoba Eólica	78.023	77.242	99,00%	84.398	8.293	96.805	8.210	1.970
Enel Green Power Esperança Eólica	135.026	134.924	99,92%	146.761	15.201	157.766	15.190	3.610
Enel Green Power Damascena Eólica	70.023	69.323	99,00%	71.688	2.034	74.312	2.014	483
Enel Green Power Delfina A Eólica	70.379	70.309	99,90%	65.277	(4.802)	396.523	(4.797)	-
Enel Green Power Delfina B Eólica	23.055	23.032	95,57%	21.079	(1.744)	108.784	(1.667)	-
Enel Green Power Delfina C Eólica	7.298	7.291	99,90%	6.758	(469)	33.552	(469)	-
Enel Green Power Delfina D Eólica	24.624	24.600	99,90%	22.503	(1.873)	122.629	(1.871)	-
Enel Green Power Delfina E Eólica	24.623	24.599	99,90%	23.258	(1.116)	100.089	(1.115)	-
Enel Green Power Ituverava Solar	1.639	1.638	99,90%	(44.824)	(25.123)	272.716	(25.098)	-
Enel Green Power Ituverava Norte Solar	1.639	1.638	99,90%	(39.416)	(11.574)	273.887	(11.562)	-
Enel Green Power Ituverava Sul Solar	8.513	8.505	99,90%	(68.393)	(56.420)	411.891	(56.364)	-
Enel Green Power Boa Vista Eólica	2.645	2.645	99,99%	979	(1.665)	75.332	(1.665)	-
Enel Green Power São Abraão Eólica	1.000	999	99,90%	(599)	(1.599)	43.354	(1.597)	-
Enel Green Power Morro do Chapéu II Eólica	1.000	999	99,90%	(2.140)	(3.140)	109.464	(3.137)	-
Enel Green Power Morro do Chapéu I Eólica	1.000	999	99,90%	(2.029)	(3.029)	111.675	(3.026)	-
Enel Green Power Cristalândia I Eólica	1.000	999	99,90%	(2.273)	(3.273)	127.380	(3.270)	-
Enel Green Power Cristalândia II Eólica	1.000	999	99,90%	(5.187)	(6.187)	180.719	(6.181)	-
Enel Green Power Parapanema	1	1	100,00%	(6.738)	16.538	17.452	13.325	3.331
Enel Green Power Mourão	1	1	100,00%	(158)	5.461	2.184	4.784	1.196
Enel Green Power Bom Jesus	1.650	1.650	100,00%	(49.881)	(27.142)	194.689	(27.143)	-
Enel Green Power Horizonte	1.650	1.650	99,99%	(13.570)	(37.404)	62.645	(37.400)	-
Enel Green Power Nova Lapa	1.650	1.650	99,99%	(4.411)	(38.599)	65.368	(38.595)	-
Enel Green Power Nova Olinda B	1.650	1.650	99,99%	54.564	(56.172)	28.553	(56.166)	-
Enel Green Power Nova Olinda C	1.650	1.650	99,99%	43.472	(45.253)	(10.170)	(45.248)	-
Enel Green Power Nova Olinda Norte	1.650	1.650	99,99%	17.856	(23.565)	(7.765)	(23.563)	-
Enel Green Power Nova Olinda Sul	1.650	1.650	99,99%	26.627	(26.638)	(3.956)	(26.636)	-
						5.876.344	(205.235)	41.981

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

12. Investimentos (Controladora)--Continuação

	Controladora							
	Quantidade de ações		% de participação direta	2015				Dividendos a receber
	Total	Possuídas pela Companhia		Patrimônio líquido (*)	Resultado	Investimento	Equivalência patrimonial	
Enel Power	1.242	1.242	100,00%	(4.287)	(522)	(4.287)	(522)	-
Alvorada Energia	17.117	17.117	100,00%	26.934	12.360	26.934	12.360	1.843
Isamu Ikeda energia	61.474	61.474	100,00%	72.183	10.664	72.183	10.664	-
Socibe Energia	12.969	12.969	100,00%	18.659	11.195	19.969	11.195	-
Quatiara Energia	16.766	16.766	100,00%	24.574	16.826	24.574	16.826	2.432
Apiacás Energia	14.217	14.217	100,00%	24.538	9.971	24.538	9.971	1.493
Primavera Energia	36.965	36.965	100,00%	54.642	20.080	54.642	20.080	-
Enel Green Power Primavera Eólica	130.142	128.859	99,01%	146.926	20.890	145.478	20.684	9.915
Enel Green Power Cristal Eólica	119.955	118.758	99,00%	134.146	17.656	132.807	17.479	6.914
Enel Green Power São Judas Eólica	121.394	120.778	99,00%	135.519	17.465	134.161	17.290	10.899
Enel Green Power Tacaicó Eólica	125.000	123.944	99,16%	108.803	9.160	107.884	9.082	-
Enel Green Power Pedra do Gerônimo Eólica	223.356	221.447	99,15%	210.285	17.794	208.488	17.642	-
Enel Green Power Emiliana Eólica	177.500	175.820	99,05%	161.322	66.524	159.796	6.463	-
Enel Green Power Pau Ferro Eólica	177.500	175.850	99,07%	161.112	12.959	159.614	12.839	-
Enel Green Power Joana Eólica	165.000	163.432	99,05%	153.746	879	152.286	871	-
Enel Green Power Modelo I Eólica	175.000	174.930	99,96%	157.356	5.319	157.293	5.317	-
Enel Green Power Modelo II Eólica	150.000	149.940	99,96%	131.462	(6.223)	131.409	(6.221)	-
Enel Green Power Desenvolvimento	28.974	28.974	100,00%	17.293	(224)	17.293	(224)	-
Enel Green Power Cabeça de Boi Eólica	76.000	76.000	100,00%	105.964	(1.756)	105.964	(1.756)	-
Enel Green Power Fazenda Eólica	62.000	62.000	100,00%	119.830	(3.956)	119.830	(3.956)	-
Enel Green Power Dois Riachos Eólica	117.792	117.792	100,00%	119.332	2.189	119.332	2.189	480
Enel Green Power Salto Apiacás Eólica	90.000	90.000	100,00%	104.682	(1.272)	104.682	(1.272)	-
Enel Soluções Energéticas	5.000	4.999	99,99%	48.489	1.112	48.484	1.112	264
Enel Green Power Maniçoba Eólica	70.000	69.999	100,00%	82.661	1.174	82.660	1.174	247
Enel Green Power Esperança Eólica	101.909	101.807	99,90%	104.115	3.016	104.010	3.014	687
Enel Green Power Damascena Eólica	70.000	69.930	99,90%	87.564	2.406	87.477	2.404	539
Enel Green Power Delfina A Eólica	70.379	70.309	99,90%	75.330	(299)	75.254	(299)	-
Enel Green Power Delfina B Eólica	23.005	22.982	99,90%	22.773	(232)	22.750	(232)	-
Enel Green Power Delfina C Eólica	6.498	6.492	99,90%	6.427	(71)	6.421	(71)	-
Enel Green Power Delfina D Eólica	24.624	24.600	99,90%	24.425	(249)	24.401	(249)	-
Enel Green Power Delfina E Eólica	24.623	24.600	99,90%	24.476	(250)	24.452	(250)	-
Enel Green Power Ituverava Solar	1.639	1.639	99,99%	3.218	(2.385)	3.218	(2.385)	-
Enel Green Power Ituverava Norte Solar	1.639	1.639	99,99%	1.443	(4.223)	1.443	(4.223)	-
Enel Green Power Ituverava Sul Solar	8.513	8.512	99,99%	17.941	(798)	17.941	(798)	-
Enel Green Power Boa Vista Eólica	100	100	100,00%	102	2	102	2	-
Enel Green Power São Abraão Eólica	100	100	99,90%	102	2	102	2	-
Enel Green Power Morro do Chapéu II Eólica	150	150	99,90%	151	1	150	1	-
Enel Green Power Morro do Chapéu I Eólica	150	150	99,90%	151	1	150	1	-
Enel Green Power Cristalândia I Eólica	100	100	99,90%	100	-	100	-	-
Enel Green Power Cristalândia II Eólica	100	100	99,90%	100	-	100	-	-
Enel Green Power Paranapanema	100	100	100,00%	1	-	1	-	-
Enel Green Power Mourão	1	100	100,00%	1	-	1	-	-
Enel Green Power Bom Jesus	1	100	99,99%	650	-	650	-	-
Enel Green Power Horizonte	100	100	99,99%	650	-	650	-	-
Enel Green Power Nova Lapa	100	100	99,99%	650	-	650	-	-
Enel Green Power Nova Olinda B	100	100	99,99%	650	-	650	-	-
Enel Green Power Nova Olinda C	100	100	99,99%	650	-	650	-	-
Enel Green Power Nova Olinda Norte	100	100	99,99%	650	-	650	-	-
Enel Green Power Nova Olinda Sul	100	100	99,99%	650	-	650	-	-
						2.678.637	176.204	35.713

(*) Inclui adiantamento para futuro aumento de capital.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

12. Investimentos (Controladora)--Continuação

A movimentação do investimento das Controladas está disposta abaixo:

Descrição	2015	Adiantamento para futuro aumento de capital	Equivalência patrimonial	Dividendos a receber	Aumento (redução) de capital (*)	Outros resultados abrangentes	2016
Enel Power	(4.287)	5.400	6.521	-	(3.758)	-	3.876
Alvorada Energia	26.934	1.000	2.469	(587)	-	-	29.816
Isamu Ikeda energia	72.183	-	9.123	(2.167)	(15.000)	-	64.139
Socibe Energia	19.969	-	22.926	(5.732)	-	-	37.163
Quatiara Energia	24.574	-	891	(17)	(1)	-	25.447
Apiacás Energia	24.538	-	12.935	(3.234)	-	-	34.239
Primavera Energia	54.642	-	29.308	(7.327)	-	-	76.623
Enel Green Power Primavera Eólica	145.478	-	17.185	(4.119)	11.763	-	170.307
Enel Green Power Cristal Eólica	132.807	-	15.185	(3.641)	6.213	-	150.564
Enel Green Power São Judas Eólica	134.161	-	16.370	(3.926)	3.613	-	150.218
Enel Green Power Tacaicó Eólica	107.883	400	(1.999)	-	(3.983)	-	102.301
Enel Green Power Pedra do Gerônimo Eólica	208.488	-	2.297	-	(972)	-	209.813
Enel Green Power Emiliana Eólica	159.796	-	(3.561)	-	(2.962)	-	153.273
Enel Green Power Pau Ferro Eólica	159.614	-	506	-	(12.500)	-	147.620
Enel Green Power Joana Eólica	152.286	-	(2.980)	-	(962)	-	148.344
Enel Green Power Modelo I Eólica	157.293	-	(3.373)	-	(7.000)	-	146.920
Enel Green Power Modelo II Eólica	131.409	700	(3.322)	-	(2.000)	-	126.787
Enel Green Power Desenvolvimento	17.293	3.300	297	-	-	-	20.890
Enel Green Power Cabeça de Boi Eólica	105.964	131.104	863	-	197	-	238.128
Enel Green Power Fazenda Eólica	119.830	144.005	937	-	2.339	-	267.111
Enel Green Power Dois Riachos Eólica	119.332	11.600	2.706	(641)	17.230	-	150.227
Enel Green Power Salto Apiacás Eólica	104.682	74.974	2.820	-	47.701	-	230.177
Enel Soluções Energéticas	48.484	43.000	(292)	-	3.758	-	94.950
Enel Green Power Maniçoba Eólica	82.660	11.750	8.210	(1.970)	8.023	-	108.673
Enel Green Power Esperança Eólica	104.010	9.059	15.190	(3.610)	33.117	-	157.766
Enel Green Power Damascena Eólica	87.477	1.100	2.014	(483)	23	-	90.131
Enel Green Power Delfina A Eólica	75253	331.310	(4.797)	-	-	-	401.766
Enel Green Power Delfina B Eólica	22750	87.650	(1.667)	-	50	-	108.783
Enel Green Power Delfina C Eólica	6421	26.800	(469)	-	800	-	33.552
Enel Green Power Delfina D Eólica	24401	100.150	(1.871)	-	-	-	122.680
Enel Green Power Delfina E Eólica	24452	76.855	(1.115)	-	-	-	100.192
Enel Green Power Ituverava Solar	3218	317.401	(25.098)	-	-	(18.955)	276.566
Enel Green Power Ituverava Norte Solar	1443	317.337	(11.562)	-	-	(29.481)	277.737
Enel Green Power Ituverava Sul Solar	17941	479.702	(56.364)	-	-	(19.688)	421.591
Enel Green Power Boa Vista Eólica	102	74.350	(1.665)	-	2.545	-	75.332
Enel Green Power São Abraão Eólica	102	43.950	(1.597)	-	900	-	43.355
Enel Green Power Morro do Chapéu II Eólica	151	111.600	(3.137)	-	850	-	109.464
Enel Green Power Morro do Chapéu I Eólica	151	113.700	(3.026)	-	850	-	111.675
Enel Green Power Cristalândia I Eólica	100	129.650	(3.270)	-	900	-	127.380
Enel Green Power Cristalândia II Eólica	100	185.900	(6.181)	-	900	-	180.719
Enel Green Power Paranapanema	1	26.599	13.325	(3.331)	-	(19.142)	17.452
Enel Green Power Mourão	1	2.849	4.784	(1.196)	-	(4.254)	2.184
Enel Green Power Bom Jesus	650	256.000	(27.143)	-	1.000	(35.819)	194.688
Enel Green Power Horizonte	650	142.140	(37.400)	-	1.000	(42.694)	63.696
Enel Green Power Nova Lapa	650	125.200	(38.595)	-	1.000	(22.887)	65.368
Enel Green Power Nova Olinda B	650	91.600	(56.166)	-	1.000	(8.531)	28.553
Enel Green Power Nova Olinda C	650	52.900	(45.248)	-	1.000	(19.471)	(10.169)
Enel Green Power Nova Olinda Norte	650	56.850	(23.563)	-	1.000	(42.702)	(7.765)
Enel Green Power Nova Olinda Sul	650	26.700	(26.636)	-	1.000	(5.671)	(3.957)
	2.678.637	3.614.585	(205.235)	(41.981)	99.634	(269.295)	5.876.345

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

12. Investimentos (Controladora)--Continuação

Descrição	2014	Adição (baixa)	Equivalência patrimonial	Dividendos a receber	Aumento (redução) de capital (*)	Incorporação	Outros resultados abrangentes	2015
Enel Power	(7.235)	-	(522)	-	3.470	-	-	(4.287)
Alvorada Energia	17.267	-	12.360	(1.843)	(850)	-	-	26.934
Isamu Ikeda energia	74.485	-	10.664	-	(12.966)	-	-	72.183
Socibe Energia	25.046	-	11.195	-	(16.272)	-	-	19.969
Quatiara Energia	10.180	-	16.826	(2.432)	-	-	-	24.574
Apiacás Energia	22.127	-	9.971	(1.493)	(6.067)	-	-	24.538
Primavera Energia	52.518	-	20.080	-	(17.956)	-	-	54.642
Enel Green Power Primavera Eólica	139.785	-	20.684	(9.915)	(5.076)	-	-	145.478
Enel Green Power Cristal Eólica	129.639	-	17.479	(6.914)	(7.397)	-	-	132.807
Enel Green Power São Judas Eólica	132.178	-	17.290	(10.899)	(4.408)	-	-	134.161
Enel Green Power Tacaicó Eólica	87.324	-	9.082	-	11.477	-	-	107.883
Enel Green Power Pedra do Gerônimo Eólica	170.470	-	17.642	-	20.376	-	-	208.488
Enel Green Power Emiliana Eólica	144.192	-	6.463	-	9.141	-	-	159.796
Enel Green Power Pau Ferro Eólica	134.002	-	12.839	-	12.773	-	-	159.614
Enel Green Power Joana Eólica	143.814	-	871	-	7.601	-	-	152.286
Enel Green Power Modelo I Eólica	145.279	-	5.317	-	6.697	-	-	157.293
Enel Green Power Modelo II Eólica	128.234	-	(6.221)	-	9.396	-	-	131.409
Enel Green Power Desenvolvimento	12.253	-	(224)	-	4.651	613	-	17.293
Parque Eólico Curva dos Ventos	122	-	-	-	82	(204)	-	-
Parque Eólico Outoventos	45	-	-	-	(16)	(29)	-	-
Parque Eólico Serra Azul	521	-	-	-	(29)	(492)	-	-
Parque Eólico Fontes dos Ventos	170	-	-	-	350	(520)	-	-
Parque Eólico Ventania	(323)	-	-	-	(294)	617	-	-
Enel Green Power Cabeça de Boi Eólica	33.620	-	(1.756)	-	74.100	-	-	105.964
Enel Green Power Fazenda Eólica	42.386	-	(3.956)	-	81.400	-	-	119.830
Enel Green Power Dois Riachos Eólica	28.323	-	2.189	(480)	89.300	-	-	119.332
Enel Green Power Salto Apiacás Eólica	29.154	-	(1.272)	-	76.800	-	-	104.682
Parque Eólico Engenho Geradora de Energia	(4)	-	-	-	(11)	15	-	-
Enel Soluções Energéticas	5.239	-	1.112	(264)	42.397	-	-	48.484
Enel Green Power Maniçoba Eólica	28.756	-	1.174	(247)	52.977	-	-	82.660
Enel Green Power Esperança Eólica	30.775	-	3.014	(687)	70.908	-	-	104.010
Enel Green Power Damascena Eólica	47.171	-	2.404	(539)	38.441	-	-	87.477
Enel Green Power Delfina A Eólica	-	-	(299)	-	75.552	-	-	75.253
Enel Green Power Delfina B Eólica	-	-	(232)	-	22.982	-	-	22.750
Enel Green Power Delfina C Eólica	-	-	(71)	-	6.492	-	-	6.421
Enel Green Power Delfina D Eólica	-	-	(249)	-	24.650	-	-	24.401
Enel Green Power Delfina E Eólica	-	-	(250)	-	24.702	-	-	24.452
Enel Green Power Ituverava Solar	-	-	(2.385)	-	5.490	-	113	3.218
Enel Green Power Ituverava Norte Solar	-	-	(4.223)	-	5.489	-	177	1.443
Enel Green Power Ituverava Sul Solar	-	-	(798)	-	18.213	-	526	17.941
Enel Green Power Boa Vista Eólica	-	-	2	-	100	-	-	102
Enel Green Power São Abraão Eólica	-	-	2	-	100	-	-	102
Enel Green Power Morro do Chapéu II Eólica	-	-	1	-	150	-	-	151
Enel Green Power Morro do Chapéu I Eólica	-	-	1	-	150	-	-	151
Enel Green Power Cristalândia I Eólica	-	-	-	-	100	-	-	100
Enel Green Power Cristalândia II Eólica	-	-	-	-	100	-	-	100
Enel Green Power Paranapanema	-	-	-	-	1	-	-	1
Enel Green Power Mourão	-	-	-	-	1	-	-	1
Enel Green Power Bom Jesus	-	-	-	-	650	-	-	650
Enel Green Power Horizonte	-	-	-	-	650	-	-	650
Enel Green Power Nova Lapa	-	-	-	-	650	-	-	650
Enel Green Power Nova Olinda B	-	-	-	-	650	-	-	650
Enel Green Power Nova Olinda C	-	-	-	-	650	-	-	650
Enel Green Power Nova Olinda Norte	-	-	-	-	650	-	-	650
Enel Green Power Nova Olinda Sul	-	-	-	-	650	-	-	650
	1.807.513	-	176.204	(35.713)	729.817	-	816	2.678.637

(*) Inclui adiantamento para futuro aumento de capital.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

13. Transações com partes relacionadas

A Companhia mantém operações em condições específicas com partes relacionadas. Conseqüentemente, o resultado de suas operações poderia ser diferente daquele obtido se tais transações fossem realizadas com partes não relacionadas. Em 31 de dezembro de 2016 e 2015, os saldos e as transações com partes relacionadas podem ser assim resumidos:

	Controladora			
	2016		2015	
	Ativo circulante	Passivo circulante	Ativo circulante	Passivo circulante
Enel Green Power Cristalânida Eólica II S.A.	80.514	-	56.539	-
Enel Green Power Cristalânida Eólica I S.A.	45.948	-	36.466	-
Enel Green Power São Judas Eólica S.A.	16.682	13	16.252	-
Enel Green Power Cristal Eólica S.A.	18.392	12	16.142	-
Enel Green Power Morro do Chapéu I Eólica S.A.	21.933	-	16.026	-
Enel Green Power Primavera Eólica S.A.	17.546	13	16.012	-
Enel Green Power Morro do Chapéu II Eólica S.A.	18.921	-	14.938	-
Enel Green Power Cabeça de Boi	10.583	-	11.844	-
Enel Green Power Desenvolvimento Ltda.	8.055	1.615	8.450	1.015
Enel Green Power Delfina A Eólica S.A.	34.486	1	7.539	-
Enel Green Power Salto Apicás	8.620	-	7.442	134
Enel Green Power Maniçoba	1.231	-	6.932	-
Enel Green Power Delfina B Eólica S.A.	13.883	-	5.743	-
Enel Green Power Delfina E Eólica S.A.	14.417	-	5.730	-
Enel Green Power Delfina C Eólica S.A.	8.549	-	5.728	-
Enel Green Power Fazenda	14.880	-	5.612	-
Enel Green Power Delfina D Eólica S.A.	14.270	-	5.461	-
Enel Green Power Soluções	4.965	157	4.196	-
Enel Green Power Boa Vista Eólica S.A.	5.613	-	3.387	-
Enel Green Power São Abraão Eólica S.A.	5.264	-	3.163	-
Enel Green Power Dois Riachos	5.250	-	3.133	-
Enel Green Power Damascena	4.295	-	2.757	-
Alvorada Energia S.A.	3.074	-	2.571	-
Enel Green Power Modelo I Eólica S.A.	2.810	3	2.528	-
Estrellada S.A.	42	-	2.241	-
Enel Green Power Ituverava Sul Solar S.A.	18.485	12	2.223	-
Enel Costa Rica	2.449	-	1.967	-
Enel Green Power Modelo II Eólica S.A.	267	-	1.611	-
Enel Green Power Uruguaí	812	-	1.328	-
Enel Green Power Horizonte MP Solar S.A.	15.030	-	1.139	-
Enel Green Power Bom Jesus S.A.	15.264	1	1.115	-
Enel Green Power Nova Lapa S.A.	16.715	1	812	-
Enel Green Power Pedra do Gerônimo Eólica S.A.	630	-	796	-
Enel Green Power Nova Olinda B S.A.	23.810	-	576	-
Enel Green Power Nova Olinda C S.A.	4.740	-	575	-
Enel Green Power Nova Olinda Norte S.A.	6.539	-	575	-
Enel Green Power Nova Olinda Sul S.A.	2.678	-	575	-
Enel Green Power Pau Ferro Eólica S.A.	704	295	574	-
Enel Green Power Joana Eólica S.A.	581	23	537	-
Enel Green Power Esperança	626	-	481	-
Enel Green Power Mourão S.A.	971	-	384	-
Enel Green Power Ituverava Norte Solar S.A.	9.054	3	374	-
Enel Green Power Ituverava Solar S.A.	10.238	6	368	-
Enel Green Power Emiliana Eólica S.A.	592	2	264	-
Enel Green Power Ituverava Sul Solar S.A.	3	-	-	-
Enel Green Power S.p.A.	198	112.549	173	45.914
Enel Green Power North America	322	-	127	-
Primavera Energia S.A.	118	1.354	123	1.222
Endesa Brasil S.A.	107	-	107	-
CIEN - Companhia de Interconexão Energética	100	-	100	-
Socibe Energia S.A.	53	1.800	98	703

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

13. Transações com partes relacionadas--Continuação

	Controladora			
	2016		2015	
	Ativo circulante	Passivo circulante	Ativo circulante	Passivo circulante
Apiacás Energia S.A.	726	366	93	271
Isamu Ikeda Energia S.A.	291	1.904	91	2.414
Enel Green Power Peru	630	-	84	-
Enel Green Power Tacaicó Eólica S.A.	392	-	80	-
Enel S.p.A.	59	-	59	-
Enel Green Power Paranapanema S.A.	1.910	-	47	-
Quatiara Energia S.A.	18	1.347	12	346
Enelpower do BrasilLtda	-	224	1	179
Ampla Energia e Serviços	3	-	3	-
Enel Green Power Espanha	-	548	-	315
EGP Latin America	-	3.318	-	4.037
Enel Servizi S.R.L.	-	6.598	-	6.448
Enel Trade	-	157	-	122
EN Brasil - Prátil	-	117	-	-
Total de transações com partes relacionadas	515.338	132.439	284.304	63.120

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

13. Transações com partes relacionadas--Continuação

	Controladora	
	Receita	
	2016	2015
Contrato de fruição de utilidades comuns		
Primavera Energia S.A.	986	7.678
Socibe Energia S.A.	633	4.538
Isamu Ikeda Energia S.A.	1.310	6.836
Apiacás Energia S.A.	718	4.976
Alvorada Energia S.A.	319	1.871
Quatiara Energia S.A.	210	1.459
Enel Green Power Emiliana S.A.	1.271	1.614
Enel Green Power Joana S.A.	1.271	1.614
Enel Green Power Modelo I S.A.	1.377	2.461
Enel Green Power Modelo II S.A.	1.165	1.480
Enel Green Power Tacaicó S.A.	847	1.076
Enel Green Power Pedra Gerônimo S.A.	1.377	1.749
Enel Green Power Pau Ferro S.A.	1.377	1.749
Enel Soluções	496	406
Enel Green Power Primavera Eólica S.A.	1.348	-
Enel Green Power Cristal Eólica S.A.	1.348	-
Enel Green Power São Judas Eólica S.A.	1.348	-
Enel Green Power Cabeça de Boi S.A.	1.352	-
Enel Green Power Fazenda S.A.	1.217	-
Enel Green Power Dois Riachos Eólica S.A.	1.352	-
Enel Green Power Salto Apíacas S.A.	2.028	-
Enel Green Power Manicoba S.A.	1.352	-
Enel Green Power Esperança S.A.	1.262	-
Enel Green Power Damascena Eolica S.A.	1.352	-
Enel Green Power Delfina A S.A.	3.786	-
Enel Green Power Delfina B S.A.	1.262	-
Enel Green Power Delfina C S.A.	361	-
Enel Green Power Delfina D S.A.	1.352	-
Enel Green Power Delfina E S.A.	1.352	-
Enel Green Power Ituverava Solar S.A.	3.272	-
Enel Green Power Ituverava Norte S.A.	3.272	-
Enel Green Power Ituverava Sul S.A.	4.908	-
Enel Green Power Boa Vista S.A.	1.352	-
Enel Green Power São Abraão S.A.	1.262	-
Enel Green Power Morro Do Chapéu II Eólica S.A.	2.524	-
Enel Green Power Morro Do Chapéu I Eólica S.A.	2.614	-
Enel Green Power Nova Olinda Norte Solar S.A.	1.191	-
Enel Green Power Nova Olinda B Solar S.A.	1.191	-
Enel Green Power Nova Olinda C Solar S.A.	1.191	-
Enel Green Power Nova Olinda Sul Solar S.A.	595	-
Enel Green Power Nova Lapa Solar S.A.	1.191	-
Enel Green Power Bom Jesus Da Lapa Solar S.A.	1.191	-
Enel Green Power Horizonte MP Solar S.A.	775	-
Enel Green Power Cristalândia Eolica I S.A.	1.352	-
Enel Green Power Cristalândia Eolica II S.A.	2.704	-
Enel Green Power Paranapanema S.A.	1.442	-
Enel Green Power Mourao S.A.	361	-
Total de receita com fruição	67.817	39.507

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

13. Transações com partes relacionadas--Continuação

Os saldos a receber registrados pela Companhia se referem, substancialmente, aos contratos de fruição de utilidades comuns (serviços terceirizados, aluguel telefone, passagem e hospedagem, etc.), que inclui a remuneração de pessoal e administradores e repasse de mão de obra capitalizada referente aos funcionários da controladora que exercem atividades vinculadas a construção dos parques, repasse de despesas, bem como repasse de custos com terceiros na construção. Estes montantes estão registrados como despesas operacionais na demonstração do resultado da Companhia.

Os saldos a pagar registrados com Enel Green Power São Judas Eólica S.A., Enel Green Power Cristal Eólica S.A., Enel Green Power Primavera Eólica S.A., Enel Green Power Desenvolvimento Ltda., Enel Green Power Delfina A Eólica S.A., Enel Green Power Soluções, Enel Green Power Modelo I Eólica S.A., Enel Green Power Ituverava Sul Solar S.A., Enel Gren Power Bom Jesus S.A., Enel Green Power Nova Lapa S.A., Enel Green Power Pau Ferro Eólica S.A., Enel Green Power Joana Eólica S.A., Enel Green Power Ituverava Norte Solar S.A., Enel Green Power Ituverava Solar S.A., Enel Green Power Emiliana Eólica S.A., Primavera Energia S.A., Apiacás Energia S.A., Isamu Ikeda Energia S.A. e Enelpower do Brasil Ltda. referem-se ao repasse de mão de obra capitalizada referente aos funcionários da controladora que exercem atividades vinculadas a construção nas controladas, bem como a transferência de custos de operação e construção.

O saldo de contas a pagar com a Quatiara Energia S.A. refere-se a pagamentos feitos a maior ao longo de 2015 referentes ao contrato de fruição de utilidades comuns e um mútuo realizado em dezembro de 2016.

O saldo a pagar da Socibe Energia S.A. é composto por pagamentos feitos a maior ao longo de 2015 e 2016 referentes ao contrato de fruição de utilidade comuns firmado entre as partes e um mútuo realizado em dezembro de 2016.

Os saldos a pagar com as demais partes relacionadas se referem, substancialmente, às transações mencionadas abaixo:

- Enel Green Power S.p.A. - Suporte estratégico (assessoria legal, financeira e administrativa).
- EGP Latin America - Assessoria legal, recursos humanos, administração e finanças.
- Enel Servizi - Serviços técnicos de informática.
- Enel Trade – custos de registros junto a órgão internacional para comércio de créditos de carbono.
- Enel Green Power España - Suporte estratégico.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

13. Transações com partes relacionadas--Continuação

Não há a cobrança de juros remuneratórios nos contratos firmados com partes relacionadas.

Em relação ao saldo com a parte relacionada Enel Green Power S.p.A., quotista indireto da Companhia, o mesmo se refere ao serviço prestado de suporte estratégico na construção das subsidiárias eólicas, não havendo em 31 de dezembro de 2016 nenhuma previsão de pagamento do saldo em aberto, uma vez que essas subsidiárias se encontram em fase pré-operacional.

	Consolidado			
	2016		2015	
	Ativo circulante	Passivo circulante	Ativo circulante	Passivo circulante
Central Geradora Termoelétrica Fortaleza - CGTF	2.568	-	6.182	-
Estrellada S.A.	42	-	2.500	-
Enel Costa Rica	2.449	-	1.967	-
EN Brasil - Prátil	1.597	117	1.597	-
Enel Uruguai	812	-	1.328	-
Enel Green Power S.p.A.	198	277.176	173	177.911
Enel Green Power North America	322	-	127	-
Enel Brasil S.A.	107	-	107	-
CIEN - Companhia de Interconexão Energética	100	35	100	33
Enel Green Power Peru	631	-	84	-
Enel S.p.A.	59	-	59	-
Ampla Energia e Serviços	3	-	3	-
EGP Latin America	-	3.317	-	4.037
Enel Servizi	-	6.597	-	6.558
Finerge Portugal	-	-	-	-
Enel trade	-	296	-	228
Enel Green Power España	-	548	-	315
EGP Intern. BV	-	-	-	-
Centrais Elétricas Cachoeira Dourada S.A. - CDSA	10.223	1.486	-	-
Enel Produzione S.P.A.	-	87	-	-
Total de transações com partes relacionadas	19.111	289.659	14.227	189.082

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

13. Transações com partes relacionadas--Continuação

	Consolidado	
	Receita (despesa)	
	2016	2015
Central Geradora Termoeletrica Fortaleza - CGTF	22.023	71.007
Companhia Energética do Ceará - COELCE	939	872
Enel Costa Rica	482	423
Enel Green Power North America	195	127
Enel Green Power Peru	547	84
Enel Green Power S.p.A.	(34.591)	(21.206)
EGP Intern.BV	-	(2.775)
Finerge	-	(1.526)
Enel Servizi	(1.893)	(707)
Companhia de Interconexão Energética - CIEN	-	(339)
Enel Green Power Espanha	(349)	(301)
Enel trade	-	(95)
Centrais Elétricas Cachoeira Dourada S.A. - CDSA	73.802	-
	61.155	45.564

14. Fornecedores

	Controladora	
	2016	2015
Vestas do Brasil Energia Eolica	-	60.150
Casa dos Ventos Energias	3.007	-
Flytour Business Travel Viagens	-	800
Indra Brasil Sol e Serviços Técnicos S.A.	88	614
Alubar Metais e Cabos	-	272
Swot Planejamento e Consultoria	-	268
Organização Levin do Brasil Ltda.	156	246
Linkedin Ireland	-	203
Veirano e Advogados Associados	-	187
Care Plus Medicina Ass Ltda.	-	166
Costa Bastos Serviços	246	145
EN-Brasil Comércio e Serviços S.A. - Prátil	-	144
Sulamerica Seguros de Vida e Previdência	162	141
Edelman do Brasil Consultoria	-	116
Shift Gestao de Serviços Ltda.	569	10
Mobtec Representação Serviços	250	-
Dell Computadores do Brasil Ltda.	164	25
Materiais e serviços	2.553	3.585
Outros	250	196
Total de fornecedores	7.445	67.268

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

14. Fornecedores--Continuação

	Consolidado	
	2016	2015
Vestas do Brasil Energia Eolica	144.153	263.606
Jinko Solar Co., LTD	238.723	-
Quebec Apiacás Engenharia S.A.	31.896	126.428
Enerray Usinas Fotovoltaicas SPE	10.891	67.344
Gamesa Eolica Brasil Ltda	2.817	66.798
Sae Towers Brasil Torres	6.663	18.030
Sowitec do Brasil	4.301	11.058
SOLTEC energías renovables, S.L.	55.789	-
Shanghai JA Solar Technology	51.209	-
PRODIEL SIMM Energias Renovaveis	50.779	-
Materiais e serviços	190.040	60.651
Outros	18.502	12.759
805.	805.763	626.674

15. Impostos, taxas e contribuições a recolher

	Controladora		Consolidado	
	2016	2015	2016	2015
Imposto de renda - IR	-	857	13.604	6.162
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	11	-	6.795	2.501
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	691	828	5.812	1.891
Programa de Integração Social - PIS	145	44	1.161	446
Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF	1.196	225	2.480	908
Imposto sobre Serviço - ISS retido	166	1.011	18.115	7.956
Intituto Nacional Seguridade Social - INSS	140	180	4.803	3.273
PIS, COFINS e CSLL retidos	569	1.336	1.541	3.246
Outros	892	889	5.931	1.796
Total de impostos, taxas e contribuições a recolher	3.810	5.370	60.242	28.179

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

16. Taxas regulamentares (Consolidado)

Em 31 de dezembro de 2016 e 2015, as obrigações a recolher derivadas de encargos estabelecidos pela legislação do setor elétrico, são as seguintes:

	Consolidado	
	2016	2015
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	6.971	5.995
Quota de Reserva Global de Reversão - RGR	-	284
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT	65	-
Ministério de Minas e Energia - MME	32	-
Taxa de fiscalização	203	110
TUSD	785	1.319
CCT	593	634
UBP - Uso de Bem Público	3.493	5.560
Compensação financeira - CFURH	461	121
Total taxas regulamentares circulante	12.603	14.023
Circulante	10.938	10.344
Não circulante	1.665	3.679

17. Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas

A Companhia e suas controladas são parte em ações judiciais e processos administrativos perante vários tribunais e órgãos governamentais, decorrentes do curso normal das operações, envolvendo questões tributárias, trabalhistas, aspectos cíveis e outros assuntos.

A Administração, com base em informações de seus assessores jurídicos, constituiu provisão em montante considerado suficiente para cobrir as perdas estimadas com as ações em curso, referente ao montante em risco das causas com probabilidade de perda avaliada como provável, conforme tabela a seguir:

Natureza da ação	Consolidado			
	2016		2015	
	Provisão para contingências	Depósitos judiciais	Provisão para contingências	Depósitos judiciais
Trabalhistas (a)	1.033	453	1.320	1.726
Fiscais (b)	-	14.420	-	531
Cíveis (c)	8	695	-	-
	1.041	15.568	1.320	2.257

- (a) As causas com natureza trabalhistas, englobam reclamações de ex funcionários próprios e empregados de empresas terceirizadas que pleiteiam vínculo empregatício com a Companhia e posterior equiparação em direitos aos empregados desta ou eventuais verbas inadimplidas por suas empresas.
- (b) As causas com natureza fiscais, englobam execuções fiscais visando cobrança de créditos tributários de imposto de renda retido na fonte e pis e cofins decorrentes de erros de preenchimentos e DCTFs.
- (c) A causa com natureza cível é referente a custo de honorários periciais de reintegração de posse.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

17. Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas--Continuação

Abaixo, a movimentação de contingências no período analisado:

Descrição	31/12/2015	Adição	Atualização monetária	Pagamentos	31/12/2016
Trabalhistas	1.320	-	1	(280)	1.033
Cíveis	-	8	-	-	8
Total	1.320	8	1	(280)	1.041

Contingências passivas com risco possível

Adicionalmente, a Companhia e suas controladas são parte em processos administrativos e ações judiciais de natureza ambiental, cível e trabalhista para as quais a Administração da Companhia, amparada na avaliação de seus consultores jurídicos, entende ser possível a probabilidade de perda, as quais não se encontram provisionados nas demonstrações financeiras das controladas e tampouco nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Companhia, as contingências estão apresentadas abaixo:

Natureza da ação		Consolidado Companhia	2016	2015
Fundiário	Alvorada Energia S.A. (a)	-	-	23.695
Arbitragem	Projeto Cristal (b)	-	-	20.303
Fundiário	Alvorada Energia S.A. (c)	-	-	11.013
Ambiental	Primavera Energia (d)	-	-	5.000
Processo administrativo	Primavera Energia S.A.	-	-	2.353
Trabalhista	Primavera Energia S.A.	486	486	1.666
Trabalhista	Enel Green Power Emiliana Eólica S.A.	1.560	1.560	1.301
Trabalhista	Enel Green Power Brasil Participações S.A.	1.480	1.480	824
Judicial	EnelPower	22	22	710
Trabalhista	Enel Green Power Pau Ferro Eólica S.A.	1.136	1.136	307
Trabalhista	Enel Green Power Salto Apiacás S.A.	3.166	3.166	95
Trabalhista	Enel Green Power Desenvolvimento Ltda.	65	65	64
Trabalhista	EnelPower do Brasil Ltda.	-	-	64
Trabalhista	Enel Green Power Tacaicó Eólica S.A.	38	38	-
Trabalhista	Enel Green Power Ituverava Solar S.A.	41	41	-
Processo administrativo	Quatiara Energia S.A.	-	-	60
Trabalhista	Isamu Ikeda Energia S.A.	-	-	53
Reintegração de posse	Enel Green Power Emiliana Eólica S.A.	-	-	51
Trabalhista	Enel Green Power Damascena Eólica S.A.	46	46	44
Trabalhista	Enel Green Power São Judas S.A.	-	-	35
Cível	EnelPower do Brasil Ltda.	-	-	20
Cível	Enel Green Power Brasil Participações	-	-	19
Reintegração de posse	Enel Green Power Primavera Eólica S.A.	-	-	12
Trabalhista	Apiacás Energia S.A.	5	5	4
			8.045	67.693

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

17. Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas--Continuação

Contingências passivas com risco possível--Continuação

Os processos relevantes das controladas da Companhia são majoritariamente de natureza trabalhista decorrente de cobrança de verbas rescisórias e trabalhistas, como horas extras, férias, adicional de periculosidade, horas in itinere e adicional de insalubridade.

18. Provisão para desmantelamento

Considerada a entrada em operação dos parques eólicos e solares, foram adicionadas provisões de despesas que serão incorridas pelas Companhias pelo desmantelamento dos equipamentos e pela restauração e recuperação do sitio. Também foi efetuada uma atualização para os valores de desmantelamento estimados em 2015. A estimativa foi efetuada considerando um valor médio de despesas por cada MW de capacidade instalada.

Segue abaixo quadro demonstrando a movimentação das provisões para desmantelamento no exercício findo em 31 de dezembro de 2016:

Descrição	Consolidado			31/12/2016
	31/12/2015	Adições	Atualização	
Provisão para desmantelamento	9.255	6.198	789	16.242
Total	9.255	6.198	789	16.242

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

19. Empréstimos e financiamentos

Os empréstimos bancários possuem como garantias todas as suas ações atuais e futuramente detidas pela Enel Green Power Brasil Participações, seus ativos imobilizados e recebíveis.

	Controladora		Consolidado	
	2016	2015	2016	2015
Passivo circulante				
Empréstimos bancários	98.930	93.400	233.630	156.775
Juros	45.064	215	46.847	3.600
Custo de transação	-	-	(112)	-
Total do passivo circulante	143.994	93.615	280.365	160.375
Passivo não circulante				
Empréstimos bancários	1.175.961	618.100	1.587.477	820.212
Custo de transação	(15.862)	(15.371)	(30.494)	(17.856)
Juros	-	31.657	8.382	31.938
Total do passivo não circulante	1.160.099	634.386	1.565.365	834.294
	1.304.093	728.001	1.845.730	994.669

	Controladora 2016					
	Vencimento	Principal	Custo de transação	Amortização	Juros e atualização	Total
Instituições						
Banco Itaú Unibanco S.A. International Finance Corporation IFC	15/09/2024	260.959	(1.834)	(30.532)	8.886	237.479
Banco Mizuho do Brasil S.A.	15/09/2024	439.040	(9.360)	(51.326)	16.432	394.786
Banco Santander S.A.		606.750	(4.668)	-	19.403	621.485
		50.000	-	-	343	50.343
		1.356.749	(15.862)	(81.858)	45.064	1.304.093

	Consolidado 2016					
	Vencimento	Principal	Custo de transação	Amortização	Juros e atualização	Total
Instituições						
Banco Itaú Unibanco S.A. International Finance Corporation IFC	15/09/2024	260.960	(1.834)	(30.532)	8.8865	237.479
Banco Mizuho do Brasil S.A.	15/09/2024	439.040	(9.360)	(51.326)	16.432	394.786
Banco Santander S.A.	Xx/xx/2019	606.750	(4.668)	-	19.403	621.485
BNDÉS	28/12/2017	168.987	(112)	-	1.529	170.404
	15/06/2037	428.036	(14.632)	(1.499)	9.671	421.576
		1.903.773	(30.606)	(83.357)	55.920	1.845.730

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

19. Empréstimos e financiamentos--Continuação

		Controladora 2015					
		Vencimento	Principal	Custo de transação	Amortização	Juros e atualização	Total
Instituições							
	Banco Itaú Unibanco S.A.	15/09/2024	260.960	(2.676)	(14.353)	9.852	253.783
	BNP Paribas	15/06/2016	50.000	-	-	215	50.215
	International Finance Corporation IFC	15/09/2024	439.040	(12.695)	(24.147)	21.805	424.003
			<u>750.000</u>	<u>(15.371)</u>	<u>(38.500)</u>	<u>31.872</u>	<u>728.001</u>
		Consolidado 2015					
		Vencimento	Principal	Custo de transação	Amortização	Juros e atualização	Total
Instituições							
	Banco Itaú Unibanco S.A.	15/09/2024	260.960	(2.676)	(14.353)	9.852	253.783
	BNP Paribas	15/06/2016	50.000	-	-	215	50.215
	International Finance Corporation IFC	15/09/2024	439.040	(12.695)	(24.147)	21.805	424.003
	Banco Santander	16/02/2016	258.987	-	(77.500)	3.666	185.153
	BNDES	15/09/2024	84.000	(2.485)	-	-	81.515
			<u>1.092.987</u>	<u>(17.856)</u>	<u>(116.000)</u>	<u>35.538</u>	<u>994.669</u>

Cronograma de amortização da dívida

	Controladora Principal	Consolidado Principal
2017	98.930	233.630
2018	358.535	381.574
2019	365.535	388.574
De 2020 até 2032	451.891	817.329
	<u>1.274.891</u>	<u>1.821.107</u>

Cláusulas restritivas (*covenants*)

As linhas de empréstimos contratadas estão sujeitas às seguintes cláusulas de *covenants* financeiros:

Banco	Obrigações especiais financeiras	Índice	Periodicidade
BNDES	Dívida financeira/patrimônio líquido tangível	0,50	Anual
Itaú Unibanco/IFC	Dívida financeira/lucro operacional	4,25	A todo tempo com início em 01/01/2017 até 31/12/2018
Itaú Unibanco/IFC	Dívida financeira/lucro operacional	3,75	A todo tempo, com início em 01/01/2019
Itaú Unibanco/IFC	Dívida financeira/EBITDA	5,00	A todo tempo com início em 01/01/2017 até 31/12/2018
Itaú Unibanco/IFC	Dívida financeira/EBITDA	4,50	A todo tempo, com início em 01/01/2019
Itaú Unibanco/IFC	Dívida financeira/patrimônio líquido tangível	1,20	Anual

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

19. Empréstimos e financiamentos--Continuação

Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES

Até a liquidação de todas as obrigações do contrato, o saldo correspondente ao valor necessário para perfazer no mínimo o montante equivalente a:

- (i) 3 (três) vezes o valor da última prestação vencida do serviço da dívida, caso seja apurado Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD) igual ou superior a 1,20 (um inteiro e vinte centésimos), conforme metodologia e demais observações constantes constante no contrato.
- (ii) 6 (seis) vezes o valor da última prestação vencida do serviço da dívida, caso seja apurado Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD) inferior a 1,20 (um inteiro e vinte centésimos), conforme metodologia e demais observações constantes constante no contrato.

Em 31 de dezembro de 2016, referida cláusula restritiva se encontrava devidamente atingida pela Companhia.

BNP Paribas

O empréstimo tomado com o banco BNP Paribas possui características de linha de crédito, e portanto, não possui cláusulas restritivas.

Banco Santander

O empréstimo tomado com o banco Santander não possui cláusulas restritivas.

20. Imposto de renda e contribuição social

Controladora

A legislação fiscal de imposto de renda e contribuição social determina que os prejuízos fiscais e a base negativa de contribuição social são compensáveis, em qualquer ano, no limite de 30% do lucro do exercício antes dos impostos, determinado de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, ajustado conforme a legislação fiscal.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

20. Imposto de renda e contribuição social--Continuação

Consolidado

O imposto de renda e a contribuição social das controladas: Enelpower do Brasil Ltda., EGP Emiliana, EGP Joana, EGP Modelo I, EGP Modelo II, EGP Pau Ferro, EGP Pedra do Gerônimo e EGP Tacaicó. são apurados com base no lucro real, de acordo com a legislação vigente, cujas alíquotas aplicáveis são de 15% sobre o lucro tributável, acrescido do adicional de 10% e 9% para contribuição social, enquanto que as demais controladas apuram o imposto de renda e a contribuição social com base no lucro presumido, de acordo com a legislação vigente, cujas alíquotas aplicáveis sobre a receita bruta, para apuração da base de cálculo são: 8% para imposto de renda e 12% para contribuição social.

O imposto de lucro presumido está assim representado:

	Consolidado	
	2016	2015
Receita de suprimento de energia elétrica	354.687	211.521
Base de cálculo presumida do imposto de renda (8%)	28.375	16.922
Rendimento de aplicações financeiras	8.287	6.410
Outras receitas	8.415	21.600
Total base de cálculo	45.077	44.932
Alíquota do imposto de renda (15%)	6.762	6.740
Alíquota do imposto de renda (10%), deduzido do limite do adicional	4.484	3.072
Total do imposto de renda	11.245	9.812
Base de cálculo presumida da contribuição social (12%)	42.562	5.392
Rendimento de aplicações financeiras	8.287	6.410
Outras receitas	8.415	21.600
Total base de cálculo	59.264	33.402
Alíquota da contribuição social (9%)	5.334	3.006
Total da contribuição social	5.334	3.006
Total imposto de renda e contribuição social debitados no resultado	16.579	12.818

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

20. Imposto de renda e contribuição social--Continuação

O imposto de lucro real está assim representado:

	Consolidado	
	2016	2015
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e contribuição social	(292.202)	(11.450)
Adições permanentes	38.052	1.619
Adições temporais	5.791	7.161
Exclusões	(35.021)	(3.062)
Resultado antes da compensação do prejuízo fiscal	(283.380)	(5.732)
Compensação de prejuízo fiscal - 30%	(15.380)	(5.741)
Lucro (prejuízo) real	(298.760)	(11.473)
Provisão para imposto de renda		
Alíquota 15%	7.810	2.007
Adicional de impostos de renda (acima de R\$240.000)	5.039	1.295
Imposto de renda devido	12.849	3.302
		29%
Provisão para contribuição social		
Alíquota 9%	4.693	1.206
Total da contribuição social	4.693	1.206
		11%
Total imposto de renda e contribuição social debitados no resultado	17.542	4.508
	2016	2015
Imposto de renda e contribuição social - lucro presumido	16.579	12.818
Imposto de renda e contribuição social - lucro real	17.542	4.508
	34.121	17.326

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

20. Imposto de renda e contribuição social--Continuação

A seguir, composição dos tributos diferidos:

	Consolidado	
	2016	2015
Provisão de transmissão	-	976
Provisão de aluguéis	-	58
Provisão de assessorias diversas	-	300
Provisão para serviços de terceiros	-	275
Provisão de manutenção de equipamentos	-	93
Provisão de taxas	-	283
Seguros	-	39
Demais provisões	-	(269)
Variação cambial não realizada	-	1.545
Ajustes temporários	-	(175)
Outras provisões	-	(273)
Prejuízo fiscal a compensar com lucros tributáveis futuros	-	59.614
Despesas de impostos de renda e contribuições social diferidos	-	62.466

Ativo (passivo) fiscal diferidos, líquido:

Refletido no balanço patrimonial:

	2016	2015
Ativo fiscal diferido	-	63.903
Passivo fiscal diferido	-	(1.437)
Total do imposto diferido ativo em 31/12/2015	-	62.466

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

21. Patrimônio líquido

21.1. Capital social

Em 2016 houve o aumento da capital social da Companhia em R\$3.180.000.

Em 31 de dezembro de 2016, o capital social da Companhia é de R\$5.311.725 (R\$2.131.725 em 2015), dividido em 5.311.725 mil quotas (2.920.170 mil em 2015), sem valor nominal, com preço de R\$1,00 cada uma, distribuída da seguinte forma:

	2016		2015	
	Quantidade de quotas	(%)	Quantidade de quotas	(%)
Enel Green Power S.p.A.	5.311.624.677	99,99	-	-
Enel Green Power International B.V.	-	-	2.920.170.789	99,99
Enel Green Power Latin America Limitada.	1	0,01	1	0,01
	5.311.624.678		2.920.170.790	100

21.2. Reserva de retenção de lucros

O saldo da reserva de retenção de lucros é destinado à aplicação em investimentos previstos em orçamento de capital aprovado pela Administração da Companhia.

21.3. Distribuição de lucros

O contrato social da Companhia determina que não haverá distribuição de lucros obrigatórios, nem qualquer limite de retenção, devendo a conveniência e o momento de distribuição de lucros serem livremente determinados pelos sócios quotistas detentores de mais de 50% do capital social.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

22. Receita operacional líquida

	Consolidado	
	2016	2015
Suprimento de energia elétrica	520.564	444.297
Receita de construção	7.554	39.783
Atualização bônus de concessão	9.998	-
	538.116	484.080
(-) Deduções da receita		
COFINS	(24.500)	(24.402)
PIS	(5.364)	(5.151)
RGR	286	902
P&D	(126)	-
FNDCT	(253)	-
Ministério de Minas e Energia - MME	(126)	-
Amortização bônus de concessão	(5.586)	-
	(35.669)	(28.651)
Receita operacional líquida	502.447	455.429

23. Custo de operação

	Consolidado	
	2016	2015
Energia elétrica comprada para revenda	57.793	115.063
Depreciação e amortização	61.176	48.146
Custo de construção	7.555	39.783
Encargos de uso da rede elétrica	22.759	17.859
Serviços prestados	13.926	10.714
Pessoal e administradores	12.564	8.122
Impostos, taxas e contribuições	3.788	6.342
Aluguéis e arrendamentos	4.966	4.801
Seguros	3.548	3.698
Materiais	2.073	2.406
Outras	1.280	286
	191.428	257.220

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

24. Despesas gerais e administrativas

	Controladora		Consolidado	
	2016	2015	2016	2015
Serviços prestados	33.751	26.856	5.614	39.101
Pessoal e administradores	42.739	25.572	45.594	29.404
Depreciação e amortização	16.169	14.782	23.731	21.544
Aluguéis e arrendamentos	2.052	1.799	2.111	2.177
Material	750	543	1.522	13.577
Impostos, taxas e contribuições	303	175	3.124	2.188
Seguros	48	124	48	125
Outras	7.826	5.977	11.190	7.299
	103.638	75.828	92.934	115.415

25. Outras receitas (despesas)

Em 31 de dezembro de 2016, o saldo de outras receitas (despesas) era composto, basicamente, pelos saldo das despesas de fruição da controladora e penalidades à construtora em virtude do atraso de entrega dos parques eólicos.

26. Resultado financeiro

	Controladora		Consolidado	
	2016	2015	2016	2015
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	2.027	7.207	11.247	17.870
Juros capitalizados	-	-	14.646	-
Variação cambial	27.039	2.801	99.169	11.228
Instrumentos financeiros derivativos	2.692	-	3.428	-
Outras receitas	89	32	2.001	2.676
	31.847	10.040	130.491	31.774
Despesas financeiras				
Juros	(114.395)	(56.729)	(186.326)	(72.865)
Variação cambial	(17.373)	(5.208)	(61.386)	(33.014)
Imposto sobre operações financeiras - IOF	(14.408)	(2.118)	(15.910)	(2.128)
Instrumentos financeiros derivativos	-	(7.028)	(287.563)	(8.069)
Comissão garantias	(36.921)	-	(119.025)	-
Outras despesas financeiras	(58)	-	(8.969)	(2.256)
	(183.155)	(71.083)	(679.179)	(118.332)
	(151.308)	(61.043)	548.688	(86.558)

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

27. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro

A Companhia efetua avaliação de seus ativos e passivos financeiros em relação aos valores de mercado, por meio de informações disponíveis e metodologias de avaliação apropriadas. Entretanto, a interpretação dos dados de mercado e a seleção de métodos de avaliação requerem considerável julgamento e estimativas para se calcular o valor de realização mais adequado. Como consequência, as estimativas apresentadas não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado corrente. O uso de diferentes hipóteses de mercado e/ou metodologias pode ter um efeito relevante nos valores de realização estimados.

Mensuração do valor justo

O valor justo dos ativos e passivos financeiros é incluído no valor pelo qual o instrumento poderia ser trocado em uma transação corrente entre partes dispostas a negociar, e não em uma venda ou liquidação forçada.

O valor justo do caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes, créditos/débitos com partes relacionadas, contas a pagar a fornecedores e outras obrigações de curto prazo se aproximam de seu respectivo valor contábil em grande parte devido ao vencimento no curto prazo desses instrumentos.

Valor justo hierárquico

Existem três tipos de níveis para classificação do valor justo referente a instrumentos financeiros, a hierarquia fornece prioridade para preços cotados não ajustados em mercado ativo referente a ativo ou passivo financeiro. A classificação dos níveis hierárquicos pode ser apresentada conforme exposto abaixo:

Nível 1 - Dados provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) de forma que seja possível acessar diariamente inclusive na data da mensuração do valor justo.

Nível 2 - Dados diferentes dos provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) incluídos no Nível 1, extraído de modelo de precificação baseado em dados observáveis de mercado.

Nível 3 - Dados extraídos de modelo de precificação baseado em dados não observáveis de mercado.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

27. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro--Continuação

Instrumento financeiro derivativo

Os valores da curva e de mercado do instrumentos financeiros de 31 de dezembro de 2016 estão dispostos abaixo:

Swap

Derivativo	Valor da curva	Valor de mercado	Diferença	Valor de referência (Notional)
Swap Santander	(25.628)	(23.397)	2.231	118.987
Swap Mizuho	(131.142)	(102.203)	28.939	606.750

A estimativa de valor de mercado das operações de swap foi elaborada baseando-se no modelo de fluxos futuros a valor presente, descontados a taxas de mercado apresentadas pela BM&F na posição de 31 de dezembro de 2016.

Contraparte	Data dos contratos	Data de vencimento	Posição	Valores de referência	
				Moeda local	
				31/12/2016	31/12/2015
Contratos de swaps					
Santander (Brasil) S.A.	28/12/2015	28/12/2017	Euribor 3M + 2,59% CDI + 104,45	(23.397)	-
Banco Mizuho do Brasil S.A.	14/01/2016	10/01/2020	Libor 3M + 1,49% CDI + 97,87	(102.203)	-

NDF

	31/12/2016			
	Categoria	Nível	Contábil	Valor justo
<i>Passivo</i>				
Instrumentos financeiros derivativos	NDF	2	(5.217)	(5.217)
Total			(5.217)	(5.217)

Contraparte	Posição U\$D/BRL	Moeda		Valor justo	Efeito acumulado até 31/12/2016	
		estrangeira U\$D	Moeda local		Valor a receber/recebido	Valor a pagar/pago
Citibank						
Descrição						
Contrato de Hedge						
(+) Ativo		31	101	101	101	-
(-) Passivo		(163)	(529)	(529)	-	(529)
(=) Ajuste		-	-	-	-	-
Santander						
(+) Ativo		-	-	-	-	-
(-) Passivo		(1.471)	(4.789)	(4.789)	-	(4.789)
(=) Ajuste		-	-	-	-	-
Total		(1.603)	(5.271)	(5.217)	101	(5.318)

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

27. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro--Continuação

Instrumento financeiro derivativo--Continuação

NDF--Continuação

Os vencimentos dos NDFs ocorrerão conforme descrito abaixo:

	Menos de um mês	De um a três meses	Total
NDF BRL x USD	(3.531)	(1.686)	(5.217)

Os NDFs foram contratados junto ao Banco Citibank e Santander protegendo os pagamentos de outubro a dezembro de 2016, referente aos montantes estabelecidos como pagamentos nos contratos de aquisição de painéis para construção dos parques solares.

O valor justo hierárquico, contábil e de mercado dos principais instrumentos financeiros da Companhia em 31 de dezembro de 2016 e 2015 são como segue:

		Controladora				
		2016		2015		
Categoria	Nível	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado	
Caixa e equivalentes de caixa	Valor justo por meio de resultado	2	1.539	1.539	7.401	7.401
Créditos com partes relacionadas	Empréstimos e recebíveis	2	515.338	515.338	284.304	284.304
Instrumento financeiro derivativo	Empréstimos e recebíveis	2	2.692	2.692	-	-
Outros créditos	Outros ativos financeiros	2	1.045	1.045	1.675	1.675
Fornecedores	Outros passivos financeiros	2	7.445	7.445	67.268	67.268
Débitos com partes relacionadas	Outros passivos financeiros	2	132.439	132.439	63.120	63.120
Empréstimos e financiamentos	Outros passivos financeiros	2	1.304.093	1.304.094	728.001	728.001
Instrumento financeiro derivativo	Outros passivos financeiros	2	102.203	102.203	-	-
Outras contas a pagar	Outros passivos financeiros	2	656	387	231	231
		Consolidado				
		2016		2015		
Categoria	Nível	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado	
Caixa e equivalentes de caixa	Valor justo por meio de resultado	2	58.091	58.085	227.504	227.504
Contas a receber de clientes	Empréstimos e recebíveis	2	71.868	71.868	63.592	63.592
Créditos com partes relacionadas	Empréstimos e recebíveis	2	-	-	14.227	14.227
Contas a receber vinculadas à concessão	Empréstimos e recebíveis	2	165.099	168.988	-	-
Instrumento financeiro derivativo	Empréstimos e recebíveis	2	3.428	3.428	2.259	2.259
Ativo indenizável	Outros ativos financeiros	2	113.639	113.640	108.379	108.379
Outros créditos	Outros ativos financeiros	2	32.974	26.972	9.850	9.850
Fornecedores	Outros passivos financeiros	2	805.763	805.766	626.674	626.674
Débitos com partes relacionadas	Outros passivos financeiros	2	-	-	189.082	189.082
Empréstimos e financiamentos	Outros passivos financeiros	2	1.845.730	1.845.732	994.669	994.669
Instrumento financeiro derivativo	Outros passivos financeiros	2	130.917	130.917	8.575	8.575
Outras contas a pagar	Outros passivos financeiros	2	21084	20.264	10.382	10.382

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

27. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro--Continuação

Instrumento financeiro derivativo--Continuação

NDF--Continuação

Em seguida, apresenta-se a análise de sensibilidade estabelecida com o uso de cenários e projeções em relação a eventos futuros relativos ao comportamento do swap da Companhia:

<u>Contrato</u>	<u>Provável</u>	<u>Cenário + 25%</u>	<u>Cenário + 50%</u>
Swap Santander 4131	(23.397)	(65.555)	(145.355)
Swap Mizuho	(102.203)	(336.544)	(750.545)
NDEL USD/BRL	(5.217)	(20.882)	(36.538)

Valor justo hierárquico

A Companhia se encontra exposta a risco de mercado, risco de crédito e risco de liquidez, os quais são tempestivamente monitorados pela Administração. Estes riscos significativos de mercado que afetam os negócios da Companhia e podem ser assim resumidos:

Risco de mercado

O risco de mercado é o risco de que o valor justo dos fluxos de caixa futuros de um instrumento financeiro flutue devido a variações nos preços de mercado. Os preços de mercado englobam dois tipos de risco principais: (i) risco de taxa de juros; e (ii) risco cambial (que não afeta a Companhia neste momento, dado as suas operações atuais).

Risco de câmbio

Este risco é proveniente da possibilidade de flutuações na taxa de câmbio, que possam acarretar em perdas para Companhia, como por exemplo, a valorização do dólar frente ao real, que aumentaria as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos indexados a dólar as despesas financeiras relativas a aquisição de máquinas e equipamentos para a construção do parque solar. De forma a evitar este risco, todas as dívidas indexadas a dólar da companhia possuem contratos de swap (Euribor para CDI) e para minimizar o risco cambial sobre os direitos e obrigações denominadas em moedas diferentes de sua moeda funcional, a Companhia contratou operações com instrumentos derivativos, *Non-Deliverable Forward* (NDF).

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

27. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro--Continuação

Risco de mercado--Continuação

Risco de taxa de juros

O risco de taxa de juros é o risco de que o valor justo dos fluxos de caixa futuros de um instrumento financeiro flutue devido a variações nas taxas de juros de mercado.

Os resultados da Companhia estão suscetíveis a variações das taxas de juros incidentes sobre as aplicações financeiras em CDBs, que estão atreladas ao CDI. A exposição do Grupo ao risco de mudanças nas taxas de juros de mercado refere-se, principalmente, às obrigações de longo prazo do Grupo sujeitas a taxas de juros variáveis (CDI e TJLP), além das variações das taxas de juros incidentes sobre as aplicações financeiras em CDBs, as quais estão atreladas ao CDI. A Administração entende que o risco de grandes variações nas taxas de juros mencionadas é baixo, levando em conta a natureza do investimento e o histórico de variação do indexador, além das perspectivas atuais de mercado.

Risco de crédito

O risco de crédito é o risco da contraparte de um negócio não cumprir uma obrigação prevista em um instrumento financeiro ou contrato com o cliente, o que levaria ao prejuízo financeiro. A Companhia está exposta ao risco de crédito em suas atividades operacionais (principalmente com relação ao contas a receber), incluindo depósitos em bancos e instituições financeiras mantidos pela Companhia.

Contas a receber

A Administração da Companhia entende que o risco de crédito se encontra mitigado de forma substancial, em função da reputação destas empresas, mercado onde atuam e do histórico de ausência de perda na realização das contas a receber, resultando na avaliação do risco de crédito como baixo.

Depósitos em bancos e instituições financeiras

Todas as operações da Companhia são realizadas com bancos de reconhecida liquidez, o que minimiza seus riscos.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

27. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro--Continuação

Risco de liquidez

O risco de liquidez consiste na possibilidade da Companhia não ter recurso suficiente para cumprir com seus compromissos em função das diferentes moedas e prazos de liquidação de seus direitos e obrigações.

A abordagem da Companhia na administração de liquidez é de garantir, o máximo possível, que sempre tenha liquidez suficiente para cumprir com suas obrigações ao vencerem, sob condições normais e de estresse, sem causar perdas inaceitáveis ou com risco de prejudicar a sua reputação.

Gestão de capital

A política da Companhia é manter uma sólida base de capital para manter a confiança dos investidores, credores e mercado e com isso manter o desenvolvimento futuro do negócio.

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

28. Cobertura de seguros

A Companhia adota a política de contratar seguros em montantes considerados suficientes pela sua Administração para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade e os riscos envolvidos em suas operações.

As especificações por modalidade de risco estão demonstradas a seguir:

Companhia	Risco de Engenharia		Valor segurado
	De	Até	
Enel Green Power Delfina A S.A.	04/01/2016	04/01/2016	436.527
Enel Green Power Delfina B S.A.	04/01/2016	04/01/2016	145.509
Enel Green Power Delfina C S.A.	04/01/2016	04/01/2016	41.574
Enel Green Power Delfina D S.A.	04/01/2016	04/01/2016	155.903
Enel Green Power Delfina E S.A.	04/01/2016	04/01/2016	155.903
Enel Green Power Ituverava Norte S.A.	11/01/2016	11/01/2016	262.373
Enel Green Power Ituverava Solar S.A.	11/01/2016	11/01/2016	262.373
Enel Green Power Ituverava Sul S.A.	11/01/2016	11/01/2016	438.200
Enel Green Power Cristalândia Eólica I S.A.	01/03/2016	01/03/2016	152.171
Enel Green Power Cristalândia Eólica II S.A.	01/03/2016	01/03/2016	350.594
Enel Green Power Nova Lapa Solar S.A.	01/03/2016	01/03/2016	295.099
Enel Green Power Bom Jesus da Lapa Solar S.A.	01/03/2016	01/03/2016	292.431
Enel Green Power Nova Olinda Norte Solar S.A.	15/06/2016	15/06/2016	293.873
Enel Green Power Nova Olinda Sul Solar S.A.	15/06/2016	15/06/2016	146.936
Enel Green Power Nova Olinda B Solar S.A.	15/06/2016	15/06/2016	361.256
Enel Green Power Nova Olinda C Solar S.A.	15/06/2016	15/06/2016	293.873
Enel Green Power Horizonte MP Solar S.A.	01/08/2016	01/08/2016	399.002
Enel Green Power Morro do Chapéu I Eólica S.A.	01/08/2016	01/08/2016	353.591
Enel Green Power Morro do Chapéu II Eólica S.A.	01/08/2016	01/08/2016	418.388
Enel Green Power São Abraão S.A.	01/08/2016	01/08/2016	172.798
Enel Green Power Boa Vista S.A.	01/08/2016	01/08/2016	190.240
Enel Green Power Cristal Eólica S.A.	31/03/2016	28/02/2017	117.484
Enel Green Power São Judas Eólica S.A.	31/03/2016	28/02/2017	117.484
Enel Green Power Primavera Eólica S.A.	31/03/2016	28/02/2017	117.484
Enel Green Power Manicoba S.A.	31/12/2015	28/02/2017	149.785
Enel Green Power Esperança S.A.	31/12/2015	28/02/2017	139.800
			6.260.651

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

28. Cobertura de seguros--Continuação

Companhia	Risco operacional		Valor segurado
	Vigência		
	De	Até	
Quatiara Energia S.A.	01/11/2016	31/10/2017	51.272
Primavera Energia S.A.	01/11/2016	31/10/2017	223.410
Alvorada Energia S.A.	01/11/2016	31/10/2017	89.475
Apiacás Energia S.A.	01/11/2016	31/10/2017	148.314
Socibe Energia S.A.	01/11/2016	31/10/2017	69.911
Isamu Ikeda Energia S.A.	01/11/2016	31/10/2017	281.123
Enel Green Power Emiliana Eólica S.A.	01/11/2016	31/10/2017	248.683
Enel Green Power Joana Eólica S.A.	01/11/2016	31/10/2017	222.666
Enel Green Power Pedra do Geronimo S.A.	01/11/2016	31/10/2017	275.505
Enel Green Power Pau Ferro Eólica S.A.	01/11/2016	31/10/2017	224.624
Enel Green Power Tacaico Eólica S.A.	01/11/2016	31/10/2017	159.537
Enel Green Power Modelo I S.A.	01/11/2016	31/10/2017	236.487
Enel Green Power Modelo II S.A.	01/11/2016	31/10/2017	196.811
Enel Green Power Fazenda S.A.	01/11/2016	31/10/2017	176.916
Enel Soluções Energéticas Ltda	01/11/2016	31/10/2017	85.953
Enel Green Power Cabeça de Boi S.A.	01/11/2016	31/10/2017	177.290
Enel Green Power Damascena Eolica S.A.	01/11/2016	31/10/2017	238.058
Enel Green Power Mourao S.A.	01/11/2016	31/10/2017	78.408
Enel Green Power Paranapanema S.A.	01/11/2016	31/10/2017	204.057
Enel Green Power Salto Apiacas S.A.	01/11/2016	31/10/2017	168.067
Enel Green Power Dois Riachos Eólica S.A.	01/11/2016	31/10/2017	249.689
Socibe Energia S.A.			-
			3.806.256

Enel Green Power Brasil Participações Ltda.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

28. Cobertura de seguros--Continuação

Seguro de frota			
Companhia	Vigência		Valor segurado
	De	Até	
Enel Green Power Brasil Participações Ltda.	29/05/2016	29/05/2017	100% tabela FIPE
Apiacás Energia S.A.	29/05/2016	29/05/2017	100% tabela FIPE
Isamu Ikeda Energia S.A.	29/05/2016	29/05/2017	100% tabela FIPE
Primavera Energia S.A.	29/05/2016	29/05/2017	100% tabela FIPE
Quatiara Energia S.A.	29/05/2016	29/05/2017	100% tabela FIPE
Alvorada Energia S.A.	29/05/2016	29/05/2017	100% tabela FIPE
Enel Green Power Modelo I Eólica S.A.	29/05/2016	29/05/2017	100% tabela FIPE
Enel Green Power Emiliana Eólica S.A.	29/05/2016	29/05/2017	100% tabela FIPE
Enel Green Power Pau Ferro Eólica S.A.	29/05/2016	29/05/2017	100% tabela FIPE
Enel Green Power Paranapanema S.A.	29/05/2016	29/05/2017	100% tabela FIPE
Enel Power do Brasil Ltda.	29/05/2016	29/05/2017	100% tabela FIPE
Enel Green Power Salto Apíacas S.A.	01/09/2016	29/05/2017	100% tabela FIPE
Enel Green Power Cabeça de Boi S.A.	01/09/2016	29/05/2017	100% tabela FIPE
Enel Green Power Dois Riachos Eólica S.A.	16/12/2016	29/05/2017	100% tabela FIPE
Enel Solucoes Energeticas Ltda.	29/11/2016	29/05/2017	100% tabela FIPE

Seguro de garantia judicial			
Companhia	Vigência		Valor segurado
	De	Até	
Enel Green Power Salto Apíacas S,A,	27/10/2016	27/10/2021	6.659
Enel Green Power Fazenda S.A.	27/10/2016	27/10/2021	9.282
Enel Green Power Cabeça de Boi S,A,	27/10/2016	27/10/2021	8.158
			234.099

Para os riscos de responsabilidade o seguro é contratado pela Companhia em conjunto para todos as suas controladas, nos montantes de R\$31.811 para o risco de responsabilidade civil geral, R\$47.898 para o risco de responsabilidade civil de administradores e R\$34.820 para o risco de responsabilidade civil ambiental.