

# Relatório da Administração - 2019

Enel Green Power Volta Grande S.A.

20 de fevereiro de 2020

## Relações com Investidores

**Raffaele Enrico Grandi**  
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

**Isabel Regina Alcantara**  
Responsável por Relações com Investidores

<https://www.enel.com.br/investidores.html> | [brasil.investorrelations@enel.com](mailto:brasil.investorrelations@enel.com)

## RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO 2019

### Senhores Acionistas,

Atendendo às disposições legais e estatutárias, a administração da Enel Green Power Volta Grande S.A. (ou “Volta Grande”) submete à apreciação dos senhores o Relatório da Administração do exercício findo em 31 de dezembro de 2019.

## 1 PERFIL

A Enel Green Power Volta Grande é uma geradora hidrelétrica situada entre os estados de São Paulo e Minas Gerais, na região Sudeste do país. Desde 11 de novembro de 2017 é gerida pelo grupo Enel, cujo direito de operação por 30 anos foi adquirido em leilão realizado no mesmo ano, por um valor total de R\$ 1.420 milhões.

Com uma capacidade total instalada de 380 MW, subdivididos em 4 unidades geradoras de 95MW cada, possui 231 MWm de energia assegurada. Em 2019, Volta Grande teve uma geração líquida de 1.588 GWh (1.148 GWh em 2018). A usina conta, ainda, com 13,8 km de linhas áreas de transmissão, sendo 6,8km de linhas de alta tensão e 7km de linhas de média tensão.

O grupo Enel, por meio da Enel Brasil S.A., detém 100% do seu capital.

## 2 PRINCIPAIS INDICADORES

### Indicadores Operacionais

	2019	2018	Variação	Var. %
Capacidade instalada (MW)	380	380	-	0,0%
Energia assegurada (Garantia Física) (MWmedia)	231	231	-	0,2%
Geração de energia elétrica - Total (GWh/ano)	1.588	1.148	440	38,3%
Venda de energia elétrica - Total (GWh/ano)	2.370	1.376	994	72,2%
Investimento Total (R\$ Mil)	10.146	2.179	7.967	365,7%

### Indicadores Patrimoniais

	2019	2018	Variação	Var. %
Ativo total (R\$ Mil)	1.565.058	1.764.043	(198.985)	-11,3%
Patrimônio líquido (R\$ Mil)	665.766	651.211	14.555	2,2%
Valor patrimonial por ação (R\$)	1,18	1,15	0,03	2,2%

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

### 3 DESEMPENHO OPERACIONAL

O índice de disponibilidade acumulado em 2019 foi de 89,3% (96,7% em 2018), devido a paradas de manutenção (incluindo programadas). A geração, em 2019, foi de 1.588 GWh, representando um aumento de 38,3% em comparação a 2018 (1.148 GWh).

Do total de sua geração, 70% é comercializada através do regime de cotas com uma receita mensal fixa. Os outros 30% da geração são comercializados no mercado livre.

### 4 DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

Valores em R\$ Mil

	2019	2018	Variação	Var. %
Receita Operacional Bruta	469.581	330.643	138.938	42,0%
Deduções da Receita Bruta	(53.163)	(31.698)	(21.465)	67,7%
Receita Operacional Líquida	416.418	298.945	117.473	39,3%
Custo do Serviço e despesas operacionais	(180.428)	(48.440)	(131.988)	>100,0%
EBITDA (1)	236.088	250.509	(14.421)	-5,8%
<b>Margem EBITDA</b>	56,69%	83,80%	-	-27,11 p.p
EBIT (2)	235.990	250.505	(14.515)	-5,8%
<b>Margem EBIT</b>	56,67%	83,80%	-	-27,13 p.p
Resultado Financeiro	(54.554)	(54.871)	317	-0,6%
Imposto de Renda e Contribuição Social	(59.814)	(68.342)	8.528	-12,5%
Lucro Líquido	121.622	127.292	(5.670)	-4,5%
<b>Margem Líquida</b>	29,21%	42,58%	-	-13,37 p.p
Lucro Líquido por ação (R\$)	0,21	0,22	(0,01)	-4,5%

(1) EBITDA: Lucro operacional antes do resultado financeiro e impostos sobre o lucro + Depreciação e Amortização

(2) EBIT: Lucro operacional antes do resultado financeiro e impostos sobre o lucro

A receita operacional bruta de 2019 foi superior em R\$ 138,9 milhões em relação ao ano de 2018, decorrente de (i) maior receita de suprimento de energia, incluindo geração de terceiros, (R\$ 213,7 milhões), um aumento de R\$ 167,5 milhões em relação a 2018; e (ii) incremento de R\$ 13,0 milhões na receita anual de geração, devido à atualização do IPCA no período analisado; parcialmente compensados por (iii) aumento no recolhimento de PIS/Cofins em R\$ 22 milhões, atrelado a maior receita; e (iv) menor receita de comercialização o curto prazo, com redução de R\$ 42,8 milhões.

Os custos do serviço e as despesas operacionais apresentaram um aumento de R\$ 132 milhões em relação a 2018, explicado principalmente pelo maior custo com energia elétrica comprada (incluindo parte relacionada), equivalente a R\$ 142,7 milhões, um aumento de R\$ 29,9 milhões em comparação a 2018, em função da compra de energia no MVE.

Estas variações resultaram em uma diminuição de R\$ 14,4 milhões do EBITDA, que alcançou o montante de R\$ 236 milhões em 2019 (R\$ 250,5 milhões em 2018).

O resultado financeiro apresentou uma despesa de R\$ 54,6 milhões, em linha com o exercício anterior. As principais variações referem-se à (i) ganho líquidos em instrumentos derivativos, no valor de R\$ 6,9 milhões, devido ao aumento do dólar que ocorreu no ano de 2019, gerando resultados positivos até a liquidação do instrumento em 08 de novembro de 2019; parcialmente

compensado por (ii) maiores encargos da dívida, R\$ 6,7 milhões, em função da 1ª emissão de debênture realizada em 2019, com respectiva quitação de 'crédito-ponte'.

Em decorrência dos efeitos acima, o lucro líquido encerrou o exercício em R\$ 121,6 milhões, uma redução de R\$ 5,7 milhões em relação ao mesmo período do ano anterior (R\$ 127,3 milhões).

## 5 INVESTIMENTOS

Os investimentos em 2019 somaram R\$ 10,1 milhões, alocados, principalmente, na aquisição de mecanismos de comportas (R\$ 2,2 milhões), equipamentos e implementação de sistemas.

## 6 ENDIVIDAMENTO

A aquisição da concessão foi financiada com 60% de dívida com terceiros e 40% com capital próprio. Inicialmente, foi considerado um crédito ponte por um período de dois anos (2018-2019).

Em novembro de 2019, a Companhia estruturou um financiamento de longo prazo para o ativo, por meio da sua 1ª emissão de debêntures. Foram captados R\$ 800 milhões, em 2 séries, com prazo de 10 anos e um custo de IPCA + 3,70% a.a.

Este financiamento está condicionado a manutenção do nível de alavancagem, medido pela relação Dívida Líquida Financeira / EBITDA, inferior a 4.0x. Em 2019, o nível de alavancagem registrado foi de 3,23x.

## 7 RESPONSABILIDADE SOCIOAMBIENTAL

A Enel Green Power Volta Grande adota uma relação próxima com a comunidade do entorno, dentro da abordagem de Criação de Valor Compartilhado, buscando assim o desenvolvimento sustentável da companhia e da sociedade. A sustentabilidade faz parte não só da natureza do nosso negócio, mas também da nossa estratégia corporativa. Objetivos, metas e indicadores são estabelecidos e monitorados de forma global, por meio dos planos industriais e de sustentabilidade, que também completam as metas assumidas pela empresa para auxiliar no alcance dos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS). A Enel tem metas diretas para seis ODS: Educação de Qualidade (ODS 4), Energia Limpa e Acessível (ODS 7), Trabalho Decente e Crescimento Econômico (ODS 8), Indústria, Inovação e Infraestrutura (ODS 9), Cidades e Comunidades Sustentáveis (ODS 11) e Ação Contra a Mudança Global do Clima (ODS 13), buscando assim a geração de valor compartilhado entre a empresa e seus stakeholders.

## 7 RECONHECIMENTOS E PREMIACÕES

### Sustentabilidade e Inovação

**Guia EXAME de Sustentabilidade 2019** – Eleita em 2018 como a empresa mais sustentável do Brasil. Em 2019, pelo 5º ano consecutivo, a Enel foi uma das melhores empresas de Energia em Sustentabilidade pelo Guia EXAME de Sustentabilidade, e a mais sustentável do Brasil em Direitos Humanos.

**Prêmio ODS Pacto Global** - A Enel Brasil foi reconhecida com o Prêmio ODS Pacto Global, na categoria Prosperidade, pelo programa Enel Compartilha Empreendedorismo. O case foi um dos 13

vencedores dentre os 800 projetos inscritos. O Prêmio reconhece práticas empresariais e de ensino que contribuam para o alcance dos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS).

**Prêmio Cases de Sucesso Água e Saneamento (ODS6)** – Reconhecido no evento The CEO Water Mandate, voltado à gestão corporativa da água, juntamente com outros 12 projetos nacionais por meio da publicação “Cases de Sucesso em ODS 6”, realizada pela Rede Brasil do Pacto Global. Vencedor na categoria WASH (Água, Saneamento e Higiene) e Direitos Humanos, com o case Enel Green Power – Enel Compartilha Infraestrutura Cisternas e Bioágua Familiar.

**Empresa Pró-Ética 2018/2019** – A Enel conquistou, pela 3ª vez consecutiva, o reconhecimento Empresa Pró-Ética do Governo Federal, uma iniciativa realizada pela Controladoria-Geral da União (CGU), que avalia empresas em relação à prevenção de atos de corrupção e outros crimes no âmbito das suas atividades de negócio.

**Prêmio Nacional de Inovação** – Principal reconhecimento no Brasil para promoção da Inovação no setor empresarial. O prêmio se divide em cinco modalidades de acordo com o faturamento das participantes e nas categorias: Gestão da Inovação, Inovação de Produto, Inovação em Processo, Inovação Organizacional e Inovação em Marketing. Nesta edição, a Enel no Brasil venceu a categoria ‘Inovação em Marketing’.

**Prêmio Valor Inovação** – A Enel Brasil ficou em 1º lugar na Categoria Energia Elétrica. A pesquisa elegeu 150 empresas baseada em cinco pilares: Intenção (estratégia, visão, cultura e valores), Esforço (recursos, processos, estruturas), Resultado, Citações (reconhecimento do mercado) e Patente (registro de conhecimento).

**Prêmio Whow! 2019** – Festival de inovação para negócios realizado no Brasil pela 100 Open Startups, busca cocriar soluções para os verdadeiros desafios da sociedade, reunindo startups, executivos e investidores. A Enel ficou na 2º posição no setor de Energia e Utilities e 29º no Ranking Geral, com destaque para o engajamento e relacionamento com startups.

**Empresa Amiga da Criança** – A Enel Brasil recebeu pelo 4º ano consecutivo o selo concedido pela Fundação Abrinq em reconhecimento ao engajamento no combate ao trabalho infantil em toda a cadeia produtiva e às políticas internas, que incentivam o ingresso de jovens no mercado de trabalho de forma protegida e respeitando a Lei da Aprendizagem.

## Pessoas

**Prêmio WEPs Brasil 2019** – Companhia reconhecimento no nível Prata entre as Empresas de Grande Porte. A premiação – Empresas Empoderando Mulheres - tem o propósito de incentivar e reconhecer os esforços das empresas que promovem a cultura da equidade de gênero e o empoderamento da mulher no País, sendo reconhecida pela Organização das Nações Unidas (ONU).

**Prêmio Nacional de Qualidade de Vida** – A Enel foi uma das vencedoras da premiação que promove o reconhecimento de empresas que possuem práticas de excelência e obtêm êxito na melhoria da saúde, bem-estar e qualidade de vida de seus colaboradores.

**Prêmio Top Employer** – Pesquisa independente, avaliando e reconhecendo a Enel Brasil em critérios como condições de trabalho, promoção e desenvolvimento de talento em todos os níveis da empresa, e melhoria contínua e desenvolvimento das práticas de RH.

## 8 COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA

	2019		2018	
Acionistas	Ações	%	Ações	%
Enel Brasil S.A.	565.756.528	100,00%	565.756.528	100,00%
<b>Total</b>	<b>565.756.528</b>	<b>100,00%</b>	<b>565.756.528</b>	<b>100,00%</b>

**9 AGRADECIMENTOS**

A Administração expressa seus agradecimentos aos acionistas, conselheiros, parceiros, fornecedores e clientes e, em especial, a todos os colaboradores, sejam próprios ou de empresas parceiras. Reconhece ainda que os resultados alcançados em 2018 se tornaram efetivos pelo especial comprometimento, dedicação e competência demonstrados.

A Administração.

**10 INFORMAÇÕES CORPORATIVAS**

<b>Diretoria Executiva</b>	<b>Descrição do Cargo</b>
Fabio Destefani Campos	Diretor de Operação e Manutenção e Diretor Presidente (Interino)
Margot Frota Cohn Pires	Diretora de Compras

  

<b><u>Relações com Investidores</u></b> Isabel Regina Barroso de Alcântara	<b><u>Contador Responsável</u></b> Willian Teles de Souza CRC 1SP266003/O-0
---	---

# **Demonstrações Financeiras**

## **Enel Green Power Volta Grande S.A.**

31 de dezembro de 2019  
com Relatório do Auditor Independente sobre as  
Demonstrações Financeiras

**Enel Green Power Volta Grande S.A.**

Demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019

Índice

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras .....	1
Demonstrações financeiras auditadas	
Balanco patrimonial.....	4
Demonstração do resultado .....	6
Demonstração do resultado abrangente .....	7
Demonstração das mutações do patrimônio líquido .....	8
Demonstração do fluxo de caixa.....	9
Notas explicativas às demonstrações financeiras.....	10

## **Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras**

Aos Administradores e Acionistas da  
**Enel Green Power Volta Grande S.A.**  
Niterói - RJ

### **Opinião**

Examinamos as demonstrações financeiras da Enel Green Power Volta Grande S.A. (“Companhia”), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2019 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 acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Enel Green Power Volta Grande S.A. em 31 de dezembro de 2019, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa 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”. Somos independentes em relação à Companhia, 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.

### **Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras e o relatório do auditor**

A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações financeiras não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações financeiras, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações financeiras ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

## **Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações financeiras**

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras 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, 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 ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

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

## **Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras**

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, 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 detecta 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, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtivemos 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.
- Obtivemos 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.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.



Building a better  
working world

- 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. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras 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 a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance e da época dos trabalhos de auditoria planejados e das constatações significativas de auditoria, inclusive as deficiências significativas nos controles internos que eventualmente tenham sido identificadas durante nossos trabalhos.

Rio de Janeiro, 20 de fevereiro de 2020.

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

Marcelo Felipe L. de Sá  
Contador CRC-1RJ094644/O-0

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Balancos patrimoniais  
Em 31 de dezembro de 2019 e 2018  
(Em milhares de reais)

	<u>Nota</u>	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Ativo			
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	4	24.237	80.707
Títulos e valores mobiliários	5	5.578	25.928
Contas a receber de clientes	6	56.173	55.421
Tributos a recuperar	7	32.348	958
Instrumentos financeiros derivativos	23	-	171.683
Ativo financeiro - contas a receber vinculadas à concessão	8	51.044	49.049
Outros créditos		4.996	1.814
Total do ativo circulante		<u>174.376</u>	<u>385.560</u>
Não circulante			
Ativo financeiro - contas a receber vinculadas à concessão	8	1.378.174	1.373.358
Impostos diferidos ativos	22	-	2.901
Imobilizado	9	10.551	1.532
Intangível		1.957	692
Total do ativo não circulante		<u>1.390.682</u>	<u>1.378.483</u>
Total do ativo		<u>1.565.058</u>	<u>1.764.043</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Balancos patrimoniais  
Em 31 de dezembro de 2019 e 2018  
(Em milhares de reais)

	<u>Nota</u>	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Passivo			
Circulante			
Fornecedores	10	28.861	12.358
Salários, provisões e encargos sociais		625	-
Impostos, taxas e contribuições a recolher	11	6.788	8.125
Instrumentos financeiros derivativos	23	-	23.058
Taxas regulamentares	12	4.528	3.182
Dividendos a pagar	17	28.885	30.232
Empréstimos e financiamentos	13	-	1.035.741
Obrigações por arrendamentos		47	-
Debêntures	14	83.324	-
Outros passivos circulantes		-	136
Total do passivo circulante		<u>153.058</u>	<u>1.112.832</u>
Passivo			
Não circulante			
Provisão para contingências	16	103	-
Impostos diferidos passivos	22	35.617	-
Obrigações por arrendamentos		130	-
Debêntures	14	710.384	-
Total do passivo não circulante		<u>746.234</u>	<u>-</u>
Patrimônio líquido	17		
Capital social		565.756	565.756
Reserva de lucros		100.010	97.968
Outros resultados abrangentes		-	(12.513)
Total do patrimônio líquido		<u>665.766</u>	<u>651.211</u>
Total do passivo e do patrimônio líquido		<u>1.565.058</u>	<u>1.764.043</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Demonstração do resultado  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2019 e 2018  
(Em milhares de reais, exceto resultado por ação)

	<u>Nota</u>	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Receita líquida	18	416.418	298.945
Custo de operação	19	<u>(173.192)</u>	<u>(44.447)</u>
Lucro bruto		<u>243.226</u>	<u>254.498</u>
Despesas operacionais			
Despesas gerais e administrativas	19	<u>(7.236)</u>	<u>(3.993)</u>
Total das despesas operacionais		<u>(7.236)</u>	<u>(3.993)</u>
Lucro antes do resultado financeiro		<u>235.990</u>	<u>250.505</u>
Resultado financeiro	20		
Receitas financeiras		43.288	67.929
Despesas financeiras		<u>(97.842)</u>	<u>(122.800)</u>
Total do resultado financeiro		<u>(54.554)</u>	<u>(54.871)</u>
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		<u>181.436</u>	<u>195.634</u>
Imposto de renda e contribuição social correntes e diferido	21	<u>(59.814)</u>	<u>(68.342)</u>
Lucro líquido do exercício		<u>121.622</u>	<u>127.292</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Demonstração do resultado abrangente  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2019 e 2018  
(Em milhares de reais)

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Lucro líquido do exercício	121.622	127.292
Ganho (perda) em instrumentos financeiros derivativos	18.958	(24.095)
Impostos diferidos sobre ganho (perda) em instrumentos financeiros derivativos	(6.445)	8.191
Resultado abrangente do exercício	<u>134.135</u>	<u>111.388</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Demonstração das mutações do patrimônio líquido  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2019 e 2018  
(Em milhares de reais)

	Reservas de lucros					Total
	Capital Social	Reserva Legal	Reserva de reforço de capital de giro	Lucros acumulados	Outros resultados abrangentes	
<b>Saldo em 01 de janeiro de 2018</b>	<b>565.756</b>	<b>908</b>	<b>12.946</b>	-	<b>3.391</b>	<b>583.001</b>
Lucro líquido do exercício	-	-	-	127.292	-	127.292
Destinação do lucro líquido						
Reserva legal	-	6.365	-	(6.365)	-	-
Dividendos mínimos obrigatórios	-	-	-	(30.232)	-	(30.232)
Reserva de reforço de capital de giro	-	-	77.749	(90.695)	-	(12.946)
Perda em instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	(24.095)	(24.095)
Impostos diferidos sobre perda em instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	8.191	8.191
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2018</b>	<b>565.756</b>	<b>7.273</b>	<b>90.695</b>	-	<b>(12.513)</b>	<b>651.211</b>
Lucro líquido do exercício	-	-	-	121.622	-	121.622
Proposta de distribuição de dividendo adicional	-	-	(90.695)	-	-	(90.695)
Destinação do lucro líquido						
Reserva legal	-	6.081	-	(6.081)	-	-
Dividendos mínimos obrigatórios	-	-	-	(28.885)	-	(28.885)
Reserva de reforço de capital de giro	-	-	86.656	(86.656)	-	-
Ganho em instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	18.958	18.958
Impostos diferidos sobre ganho em instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	(6.445)	(6.445)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>565.756</b>	<b>13.354</b>	<b>86.656</b>	-	-	<b>665.766</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

# Enel Green Power Volta Grande S.A.

## Demonstração dos fluxos de caixa Exercícios findos em 31 de dezembro de 2019 e 2018 (Em milhares de reais)

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>		
Lucro líquido do exercício	121.622	127.292
Ajustes para reconciliar o lucro líquido com o caixa gerado pelas atividades operacionais:		
Encargos financeiros e variação cambial	37.886	31.092
Provisão para contingência	174	-
Atualização do bônus de concessão	(57.106)	(53.868)
Depreciação e amortização	86	4
Programa de desenvolvimento e pesquisa	1.126	1.253
Instrumentos financeiros derivativos	21.377	28.319
Tributos e contribuição social correntes	43.785	64.797
Tributos e contribuição social diferidos	16.029	3.545
	<u>184.979</u>	<u>202.434</u>
(Aumento) redução nos ativos operacionais:		
Contas a receber de clientes	(752)	(19.972)
Contas a receber vinculadas à concessão	50.295	48.365
Tributos a recuperar	(15.346)	(240)
Outros créditos	(3.182)	(601)
(Aumento) redução nos passivos operacionais:		
Fornecedores	16.503	7.751
Salários, provisões e encargos sociais	625	-
Impostos, taxas e contribuições a recolher	526	776
Taxas regulamentares	220	1.655
Outros passivos	(128)	136
	<u>233.740</u>	<u>240.304</u>
Pagamento de processos judiciais	(77)	-
Pagamento de juros de empréstimos	(33.397)	(30.196)
Pagamento de encargos de instrumentos financeiros derivativos	(24.746)	-
Imposto de renda e contribuição social pagos	<u>(45.648)</u>	<u>(61.527)</u>
<b>Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais</b>	<u>129.872</u>	<u>148.581</u>
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimento</b>		
Títulos e valores mobiliários	20.350	(25.928)
Aplicações no ativo imobilizado e intangível	(10.132)	(2.178)
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento		
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de investimento	<u>10.218</u>	<u>(28.106)</u>
<b>Fluxo de caixa nas atividades de financiamento</b>		
Pagamento de arrendamento mercantil	(84)	-
Pagamento de dividendos	(120.927)	(17.261)
Custo de transação com captação de debêntures	(15.549)	-
Captação de debêntures	800.000	-
Instrumentos financeiros derivativos	197.661	(29.903)
Pagamento de empréstimos - principal	(1.092.661)	-
Captação de empréstimos e financiamentos	35.000	-
<b>Caixa líquido consumido pelas atividades de financiamento</b>	<u>(196.560)</u>	<u>(47.164)</u>
Aumento (redução) líquido(a) do saldo de caixa e equivalentes de caixa	<u>(56.470)</u>	<u>73.311</u>
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	80.707	7.396
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	24.237	80.707
Aumento (redução) líquido(a) do saldo de caixa e equivalentes de caixa	<u>(56.470)</u>	<u>73.311</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

# Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

## 1. Informações gerais

A Enel Green Power Volta Grande S.A. (“Companhia” ou “EGP Volta Grande”), sociedade por ações de capital fechado, com sede na Praça Leoni Ramos, 1, Niterói, Rio de Janeiro, controlada pela Enel Brasil S.A, e tem por objeto social a geração de energia elétrica de origem hídrica.

Em 27 de setembro de 2017, a Enel Brasil S.A. adquiriu um contrato de 30 anos de concessão da usina de Volta Grande, já em operação, localizada no sudeste do país, com uma capacidade total instalada de 380 MW, de acordo com o “Leilão de Concessões não prorrogadas” organizado pelo Governo Federal por meio da Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel).

A Companhia firmou o contrato de concessão em 10 de novembro de 2017, com início da prestação de serviço em 01 de dezembro de 2017, sendo em regime de alocação de cotas de sua garantia física de energia e de potência, nos termos da Lei nº 12.783/2013 alterada pela Lei nº 13.203/2015, mediante pagamento da Bonificação pela Outorga - BO, fixados pela Resolução nº 12 do Conselho Nacional de Política Energética - CNPE, de 12 de maio de 2017 e no Edital do Leilão Aneel nº 01/2017.

A usina hidrelétrica Volta Grande está localizada no Rio Grande, nos estados de Minas Gerais e São Paulo. A planta entrou em operação em 1974 e tem uma produção anual média de 2,02 TWh.

A autorização para emissão destas demonstrações financeiras ocorreu em reunião da Diretoria realizada em 20 de fevereiro de 2020.

## 2. Base de preparação das demonstrações financeiras

### 2.1. Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem os pronunciamentos, interpretações e orientações do Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”).

As demonstrações financeiras foram preparadas com base no custo histórico, exceto quando o contrário estiver disposto em nota explicativa.

A preparação de demonstrações financeiras requer o uso de certas estimativas contábeis e também o exercício de julgamento por parte da Administração. Áreas consideradas significativas e que requerem maior nível de julgamento e estão sujeitas a estimativas incluem: imposto de renda e contribuição social diferidos, perda por redução ao valor recuperável de ativos financeiros, instrumento financeiro derivativo - *hedge* e provisões para riscos cíveis.

Conforme Orientação Técnica OCPC 07, a Administração afirma que todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras estão sendo evidenciadas e correspondem às utilizado pela Administração na sua gestão.

Todos os valores apresentados nestas demonstrações contábeis estão expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outro modo. Devido ao uso de arredondamentos, os números apresentados ao longo dessas demonstrações contábeis podem não perfazer precisamente os totais apresentados.

# Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

## 2.2. Conversão de saldos e transações em moeda estrangeira

As demonstrações financeiras são apresentadas em Reais (R\$), que é a moeda funcional da Companhia.

As transações em moeda estrangeira, ou seja, qualquer moeda diferente da moeda funcional, são inicialmente registradas à taxa de câmbio da moeda funcional em vigor na data da transação. No final de cada período de relatório, os itens monetários em moeda estrangeira são reconvertidos pelas taxas vigentes no fim do exercício. Os ganhos e perdas resultantes da atualização desses ativos e passivos são reconhecidos como receitas ou despesas financeiras no resultado, as exceções são as transações cujos ganhos e perdas são reconhecidas em outros resultados abrangentes.

## 3. Políticas contábeis

### 3.1. Reconhecimento da receita

As receitas são reconhecidas pela Companhia de acordo com o CPC 47 - Receita de Contrato com Cliente (“CPC 47”), a aplicação inicial da norma ocorreu em 1º de janeiro de 2018. A norma estabeleceu um novo modelo para reconhecimento de receitas originadas de contratos com clientes, este modelo é composto por cinco passos, cujos valores devem refletir a contraprestação à qual a entidade espera ter direito em troca da transferência de bens ou serviços.

A Companhia reconhece suas receitas quando uma obrigação de performance é satisfeita, sendo considerado o valor que se espera receber em troca da transferência de bens ou serviços. As receitas são reconhecidas à medida que for provável o recebimento da contraprestação financeira em troca bens ou serviços ora transferidos, considerando também, a capacidade e intenção de seus clientes em cumprir com os pagamentos determinados em contrato.

#### a) Receita de venda de energia

As receitas de venda de energia elétrica são reconhecidas no resultado de acordo com as regras estabelecidas através do mercado de energia elétrica, as quais estabelecem a transferência dos riscos e benefícios sobre a quantidade definida em contrato com os clientes. A apuração do volume de energia comercializado ocorre em bases mensais ou conforme estabelecido em cláusulas contratuais. As receitas de venda de energia elétrica incluem também as transações no mercado de curto prazo.

As vendas de energia na Câmara de Comercialização de Energia (“CCEE”) são reconhecidas pelo valor justo da contraprestação a receber no momento em que haja um excedente de geração, após a alocação de energia no MRE, denominada (“energia secundária”), liquidada no mercado spot (“mercado de curto prazo”) ao valor do PLD e comercializado no âmbito da CCEE, nos termos da Convenção de Comercialização de Energia Elétrica.

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### b) Receita de atualização da Bonificação de Outorga

Por tratar-se de um contrato de concessão entende-se, também, que a receita de juros efetivos vinculada à correção da parcela do ativo financeiro deverá ser classificada como “receita operacional”. Para a usina de Volta Grande existe uma Taxa Interna de Retorno - TIR específica, em consequência do valor estabelecido pelo poder concedente para o valor pago de bonificação de outorga e para o valor recebido pelo Retorno da Bonificação de Outorga (“RBO”). A atualização monetária é corrigida pelo IPCA, conforme estabelecido no contrato de concessão.

### c) Receita de juros

A receita de juros é reconhecida com base no tempo e na taxa de juros efetiva sobre o montante do principal em aberto, sendo a taxa de juros efetiva aquela que desconta exatamente os recebimentos de caixa futuros estimados durante a vida estimada do ativo financeiro em relação ao valor contábil líquido inicial deste ativo.

## 3.2. Instrumentos financeiros

A Companhia classifica os instrumentos financeiros de acordo com a finalidade para qual foram adquiridos, e determina a classificação no reconhecimento inicial.

### a) Classificação de ativos financeiros e passivos financeiros

O CPC 48, substitui o CPC 38 para períodos anuais com início a partir de 1º de janeiro de 2018, reunindo todos os três aspectos da contabilização de instrumentos financeiros: classificação e mensuração; redução ao valor recuperável; e contabilidade de hedge.

A Companhia adotou o CPC 48 com aplicação inicial a partir de 1 de janeiro de 2018, o pronunciamento prevê três principais categorias de classificação para ativos financeiros: mensurados ao custo amortizado, ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes (“VJORA”) e ao valor justo por meio do resultado (“VJR”). A norma elimina as categorias existentes no CPC 38 de mantidos até o vencimento, empréstimos e recebíveis e disponíveis para venda.

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### Desreconhecimento (baixa) dos ativos financeiros

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 “repasso”; 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.

### Desreconhecimento (baixa) dos passivos financeiros

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.

### Redução do valor recuperável de ativos financeiros

O CPC 48 substituiu o modelo de “perdas incorridas” do CPC 38 por um modelo prospectivo de “perdas de crédito esperadas”. O novo modelo de perdas esperadas se aplicará aos ativos financeiros mensurados ao custo amortizado ou ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes (VJORA), com exceção de investimentos em instrumentos patrimoniais e ativos contratuais. As provisões para perdas esperadas foram mensuradas com base nas perdas de crédito esperadas para a vida inteira, ou seja, perdas de crédito que resultam de todos os possíveis eventos de inadimplência ao longo da vida esperada de um instrumento financeiro, com base nas análises realizadas.

#### **b) Hedge de fluxo de caixa**

A parcela efetiva do ganho ou perda do instrumento de hedge designado e qualificado como hedge de fluxo de caixa é reconhecida no patrimônio líquido, na conta “Ajustes de avaliação patrimonial”, enquanto a parcela não efetiva é imediatamente reconhecida na demonstração do resultado como “Outros ganhos (perdas), líquidos”.

Os ganhos ou perdas relacionadas à parcela efetiva dos *swaps* de taxa de juros que protegem os empréstimos a taxas variáveis são reconhecidos na Demonstração do resultado como despesas financeiras ao mesmo tempo que as despesas de juros sobre os empréstimos protegidos.

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Se a contabilização do hedge de fluxo de caixa for descontinuada, o montante que foi acumulado em outros resultados abrangentes deverá permanecer em outros resultados abrangentes acumulados se ainda houver a expectativa de que os fluxos de caixa futuros protegidos por hedge ocorram. Caso contrário, o valor será imediatamente reclassificado para o resultado como ajuste de reclassificação. Após descontinuada a contabilização, uma vez ocorrido o fluxo de caixa objeto do hedge, qualquer montante remanescente em outros resultados abrangentes acumulados deverá ser contabilizado, dependendo da natureza da transação subjacente, conforme descrito acima.

A Nota 23 inclui informações mais detalhadas sobre o instrumento financeiro derivativo contratado pela Companhia.

### 3.3 Perda por redução ao valor recuperável de ativos não financeiros

A Administração revisa anualmente o valor contábil líquido dos ativos não financeiros 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 tendo o valor contábil líquido excedido o valor recuperável, é constituída provisão para desvalorização ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável. Nesse caso, 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 tributos que reflita o custo médio ponderado de capital para a indústria em que opera a unidade geradora de caixa. O valor justo líquido das despesas de venda é determinado, sempre que possível, com base em transações recentes de mercado entre partes conhecedoras e interessadas com ativos semelhantes. Na ausência de transações observáveis neste sentido, uma metodologia de avaliação apropriada é utilizada. Os cálculos dispostos neste modelo são corroborados por indicadores disponíveis de valor justo, como preços cotados para entidades listadas, entre outros indicadores disponíveis.

A Companhia baseia sua avaliação de redução ao valor recuperável com base nas previsões e nestes orçamentos financeiros detalhados, os quais são elaborados separadamente pela administração para cada unidade geradora de caixa às quais os ativos estejam alocados. As projeções baseadas nestas previsões e orçamentos geralmente abrangem o período de cinco anos. Uma taxa média de crescimento de longo prazo é calculada e aplicada aos fluxos de caixa futuros após o quinto ano.

Em 31 de dezembro de 2019, não foram observados indicativos de que os ativos relevantes da Companhia estivessem registrados por valor superior ao seu valor recuperável líquido.

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 3.4 Imobilizado

O ativo imobilizado em serviço é demonstrado ao custo, líquido de depreciação acumulada e perdas acumuladas por perda por redução ao valor recuperável, se houver. Esse custo inclui o custo de reposição do ativo imobilizado e custos de financiamentos para projetos de construção de longo prazo se os critérios de reconhecimento forem atendidos.

Quando partes significativas do ativo imobilizado são substituídas, a Companhia reconhece essas partes como ativo individual com vida útil e depreciação específica. Da mesma forma, quando uma manutenção relevante for feita, o seu custo é reconhecido no valor contábil do imobilizado, se os critérios de reconhecimento forem satisfeitos. Todos demais custos de reparos e manutenção são reconhecidos na demonstração de resultado, quando incorridos.

Um item do ativo imobilizado é baixado quando vendido ou quando nenhum benefício econômico futuro for esperado do seu uso ou venda. Eventual ganho ou perda resultante da baixa do ativo é incluído na demonstração do resultado no exercício em que o ativo for baixado. O resultado na alienação ou na retirada de um item do ativo imobilizado é determinado pela diferença entre o valor da venda e o saldo contábil do ativo e é reconhecido no resultado do exercício. O valor residual e vida útil dos ativos e os métodos de depreciação são revistos no encerramento de cada exercício, e ajustados de forma prospectiva, quando for o caso.

A depreciação é calculada para amortizar o custo de itens do ativo imobilizado, menos seus valores residuais estimados, utilizando o método linear baseado na vida útil estimada dos itens, as quais se encontram alinhadas com os critérios previstos na Resolução Normativa ANEEL nº 674, de 11 de agosto de 2015 (vigente a partir de 01 de janeiro de 2016), limitada ao prazo da outorga.

### 3.5 Imposto de renda e contribuição social

O imposto de renda e a contribuição social sobre o lucro líquido corrente são calculados com base nas leis tributárias promulgadas na data do balanço. A administração avalia, periodicamente, as posições assumidas pela Companhia nas declarações de impostos de renda com relação às situações em que a regulamentação fiscal aplicável dá margem a interpretações e estabelece provisões, quando apropriado, com base nos valores estimados de pagamento às autoridades fiscais.

O imposto de renda e contribuição social sobre o lucro diferido são reconhecidos com relação às diferenças temporárias entre os valores contábeis de ativos e passivos para fins contábeis e os correspondentes valores usados para fins de tributação. O imposto de renda e contribuição social diferido são determinados, usando alíquotas de imposto (e leis fiscais) promulgadas na data do balanço, e que devem ser aplicadas quando o respectivo imposto diferido ativo for realizado ou quando o imposto diferido passivo for liquidado.

O imposto de renda e contribuição social diferido ativo é reconhecido somente na proporção da probabilidade de que lucro tributável futuro esteja disponível e contra o qual as diferenças temporárias possam ser usadas.

O imposto diferido ativo e passivo são compensados somente se atenderem os critérios estabelecidos na norma contábil.

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 3.6 Pronunciamentos novos ou revisados aplicados pela primeira vez em 2019

A Companhia aplicou pela primeira vez determinadas alterações às normas em vigor para períodos anuais iniciados em 1º de janeiro de 2019. A Companhia decidiu não adotar antecipadamente nenhuma outra norma, interpretação ou alteração que tenham sido emitidas, mas ainda não vigentes.

A natureza e o impacto de cada uma das novas normas e alterações são descritos a seguir:

#### CPC 06 (R2) - Arrendamentos

Este pronunciamento contábil requer que contratos de arrendamentos, quando da contabilidade por parte dos arrendatários passem a reconhecer o passivo dos pagamentos futuros e o direito de uso do ativo arrendado para substancialmente todos os contratos de arrendamentos, exceto àqueles contratos que por definição atendem ao expediente prático da norma. Os critérios de reconhecimento e mensuração dos arrendamentos nas demonstrações financeiras dos arrendadores ficam substancialmente mantidos.

A Companhia adotou o CPC 06 (R2) com o efeito cumulativo a partir de 1º de janeiro de 2019, utilizando os expedientes práticos para os contratos de arrendamento cujo (i) prazo de duração inferior ou igual a 12 meses a partir da data de adoção inicial (curto prazo), e (ii) arrendamento para o qual o ativo subjacente é de baixo valor, como celulares, impressoras e equipamentos de autoatendimento. A adoção do CPC 06 (R2) gerou um aumento do ativo pelo reconhecimento do direito de uso dos ativos arrendados (ativo imobilizado arrendado) e o respectivo aumento do passivo, conforme demonstrado a seguir:

	<b>01.01.2019</b>
<i>Adoção Inicial</i>	
Ativo	238
Passivo	(238)
<b>Circulante</b>	<b>(96)</b>
<b>Não circulante</b>	<b>(142)</b>

#### Impacto sobre a demonstração do resultado – aumento (redução) das despesas:

	<b>31.12.2019</b>
Despesa com depreciação e amortização	(77)
Despesa de arrendamento operacional incluída em serviços de terceiros e outras receitas e despesas operacionais	84
<b>Resultado do serviço (Lucro bruto)</b>	<b>7</b>
Despesas financeiras	(15)
Impacto de tributos e contribuições sociais diferidos	3
<b>Total - impacto na despesa líquida</b>	<b>(5)</b>

Com relação ao fluxo de caixa, o impacto foi um aumento líquido no caixa gerado pelas atividades operacionais de R\$ 8, líquido na rubrica de “outras obrigações”, e uma redução nas atividades de financiamento de R\$ 84 que as amortizações das parcelas relacionadas ao principal dos passivos de obrigações por arrendamentos são classificadas como atividades de financiamento.

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### **Interpretação ICPC 22 - Incerteza sobre Tratamentos de Tributos sobre o Lucro**

A Interpretação trata da contabilização dos tributos sobre o rendimento nos casos em que os tratamentos tributários envolvem incerteza que afeta a aplicação do CPC 32 e não se aplica a tributos fora do âmbito do CPC 32 nem inclui especificamente os requisitos referentes a juros e multas associados a tratamentos tributários incertos. A Interpretação aborda especificamente o seguinte:

- ▶ Se a entidade considera tratamentos tributários incertos separadamente;
- ▶ As suposições que a entidade faz em relação ao exame dos tratamentos tributários pelas autoridades fiscais;
- ▶ Como a entidade determina o lucro real (prejuízo fiscal), bases de cálculo, prejuízos fiscais não utilizados, créditos tributários extemporâneos e alíquotas de imposto; e
- ▶ Como a entidade considera as mudanças de fatos e circunstâncias.

A Companhia determinou, com base em seu estudo de conformidade tributária, que é provável que seus tratamentos fiscais serão aceitos pelas autoridades fiscais. A Interpretação não teve impacto nas demonstrações financeiras da Companhia.

As demais normas emitidas e/ou alteradas iniciadas em 1º de janeiro de 2019 ou após esta data não trouxeram impactos às demonstrações financeiras da Companhia.

### **3.7 Normas emitidas, mas ainda não vigentes**

As normas e interpretações novas e/ou alteradas já emitidas, mas não ainda em vigor até a data de emissão das demonstrações financeiras não são aplicáveis as atividades operacionais do Grupo e por conta disso o Grupo não possui a expectativa de que produza qualquer impacto sobre as demonstrações financeiras.

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 4. Caixa e equivalentes de caixa

<u>Descrição</u>	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Caixa e contas correntes bancárias	1.001	99
Total de caixa e contas correntes bancárias	<u>1.001</u>	<u>99</u>
Aplicações financeiras		
Aplicações diretas		
CDB - Certificado de Depósito Bancário	19.307	60.105
Total das aplicações diretas	<u>19.307</u>	<u>60.105</u>
Fundo exclusivos		
Operações compromissadas	3.929	20.503
Total de fundos exclusivos	<u>3.929</u>	<u>20.503</u>
Total das aplicações financeiras	<u>23.236</u>	<u>80.608</u>
Total de caixa e equivalentes de caixa	<u><u>24.237</u></u>	<u><u>80.707</u></u>

### 5. Títulos e Valores mobiliários

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Fundos de investimentos exclusivos		
Títulos públicos	3.300	25.928
LF - Letra Financeira	2.278	-
Total de títulos e valores mobiliários	<u><u>5.578</u></u>	<u><u>25.928</u></u>

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 6. Contas a receber de clientes

	A vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Total	
				31/12/2019	31/12/2018
Regime de Cotas	14.278	-	-	14.278	41.161
Mercado Curto Prazo	5.642	1.207	29.762	36.611	-
Partes relacionadas (vide nota 14)	5.284	-	-	5.284	14.260
Subtotal	25.204	1.207	29.762	56.173	55.421
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	-	-	-
Total circulante	25.204	1.207	29.762	56.173	55.421

O prazo médio de recebimento dos valores relativos às faturas de venda de energia é de aproximadamente 30 dias, contados a partir do primeiro dia do mês subsequente à venda.

As transações de energia no mercado de curto prazo (MRE e SPOT) são liquidadas de acordo com as regras de mercado e com as Resoluções da ANEEL. A energia de curto prazo normalmente é liquidada em até 60 dias após o mês de sua ocorrência.

Em 31 de dezembro de 2019, a Companhia possui saldos pendentes de recebimentos, principalmente devido à inadimplência do setor causada por liminares que impedem a liquidação financeira de valores impactados pelo risco hidrológico. Com base em uma avaliação das garantias e histórico de recebimentos, a Companhia realizou uma análise destas contas a receber e concluiu que há evidências razoáveis de que os créditos serão recebidos e, dessa forma, nenhuma perda estimada em crédito de liquidação duvidosa foi registrada pela Companhia.

Atualmente encontra-se no Senado para aprovação final, o Projeto de Lei 3.975/19, já aprovado na Câmara dos Deputados, que permitirá a extensão das concessões hidrelétricas, em troca do abandono de ações judiciais iniciadas pelas gerações hidrelétricas (e pagamento de recursos financeiros retidos). A expectativa é que o projeto de lei seja aprovado em 2020.

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 7. Tributos a recuperar

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Imposto de renda e contribuição social	31.918	600
PIS e COFINS	430	358
Total	<u>32.348</u>	<u>958</u>

O saldo de imposto de renda e contribuição social foi elevado em 31 de dezembro de 2019, devido ao imposto de renda retido na fonte sobre pelo ganho de liquidação do swap, no montante de R\$ 28.857 em decorrência da amortização de empréstimos e financiamentos (nota 13) realizada no mês de novembro de 2019.

### 8. Ativo financeiro - contas a receber vinculadas à concessão

Conforme edital do leilão, a Companhia efetuou um pagamento de R\$ 1.419.784 a título de bonificação pela outorga a ser ressarcido ao longo do contrato de concessão. 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 Companhia 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 durante o período de vigência da concessão. A amortização corresponde aos valores recebidos mensalmente.

A movimentação dos ativos financeiros é como segue:

Saldo em 31 de dezembro de 2018	1.422.407
Atualização financeira do bônus de concessão	57.106
Amortização do bônus de concessão	(50.295)
Saldo em 31 de dezembro de 2019	<u>1.429.218</u>
Circulante	51.044
Não circulante	1.378.174

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 9. Imobilizado

Os bens e as instalações da Companhia seguem demonstrados abaixo, com suas respectivas depreciações, a saber:

Descrição	Vida útil (anos)	31/12/2019			31/12/2018		
		Custo	Depreciação Acumulada	Saldo Liquido	Custo	Depreciação Acumulada	Saldo Liquido
Máquinas, aparelhos e equipamentos	5	160	(13)	147	18	(4)	14
Total do imobilizado em serviço		160	(13)	147	18	(4)	14
Imobilizado em andamento		10.243	-	10.243	1.518	-	1.518
Total do imobilizado em curso		10.243	-	10.243	1.518	-	1.518
Ativo de direito de uso		238	(77)	161	-	-	-
Total do ativo de direito de uso		238	(77)	161	-	-	-
Total do Imobilizado		10.641	(90)	10.551	1.536	(4)	1.532

A movimentação do imobilizado é como segue:

	31/12/2018	Adoção Inicial	Adições	Depreciação	Reclassificação	31/12/2019
Máquinas e equipamentos	14	-	-	(9)	142	147
Imobilizado em andamento	1.518	-	8.867	-	(142)	10.243
Ativo de direito de uso	-	238	-	(77)	-	161
	1.532	238	8.867	(86)	-	10.551

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 10. Fornecedores

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Encargos de uso da rede elétrica	6.768	6.183
Materiais e Serviços	8.439	4.826
Partes relacionadas (vide nota 15)	13.654	1.349
Total	<u>28.861</u>	<u>12.358</u>

### 11. Impostos, taxas e contribuições a recolher

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Imposto de renda - IRPJ e contribuição social - CSLL (a)	4.065	5.928
Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social - COFINS	2.184	1.723
Imposto sobre mercadoria - ICMS	6	-
Imposto sobre serviços - ISS	-	65
Programa de Integração Social - PIS	473	372
INSS s/ terceiros	29	20
Outros impostos retidos - terceiros	31	17
Total	<u>6.788</u>	<u>8.125</u>

a) O saldo em 31 de dezembro de 2019 é composto por provisões para imposto de renda (R\$32.188) e contribuição social (R\$11.597) a pagar, líquidas das antecipações efetuadas no montante total de R\$ 39.720 (sendo R\$29.200 de imposto de renda e R\$10.520 de contribuição social).

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 12. Taxas regulamentares

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
P&D e Eficiência Energética	2.660	1.412
Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica (“TFSEE”)	64	90
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos (“CFURH”)	1.804	1.680
Total	<u>4.528</u>	<u>3.182</u>

### 13. Empréstimos e financiamentos

Em 08 de novembro de 2017, a Enel Green Power Volta Grande firmou um contrato de empréstimo com o Banco BNP Paribas no montante de R\$ 860.000, o qual foi totalmente amortizado em novembro de 2019 com juros de 3,19% a.a.

Em 07 de novembro de 2019, a Companhia firmou um contrato de empréstimo com o CCB Alfa no montante de R\$ 35.000, na modalidade de capital de giro destinados ao apoio financeiro e utilizados para cobrir custos operacionais, o qual foi totalmente liquidado em dezembro de 2019.

	<u>Moeda nacional</u>	<u>Moeda estrangeira</u>	<u>Total</u>
Saldos em 31 de dezembro de 2018	-	1.035.741	1.035.741
Captações	35.000	-	35.000
Variação cambial	-	26.709	26.709
Encargos provisionados	149	28.459	28.608
Amortizações	(35.000)	(1.057.661)	(1.092.661)
Encargos pagos	(149)	(33.248)	(33.397)
Saldos em 31 de dezembro de 2019	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 14. Debêntures

Em 15 de outubro de 2019, se realizou a 1ª emissão de debêntures simples não conversíveis em ações em 2 (duas) séries com recursos captados em R\$ 800.000 tendo como data de liquidação 15 de outubro de 2029. Os recursos captados tem como objetivo ser utilizado para reembolso de gastos, despesas e dívidas relacionadas ao pagamento de bonificação pela outorga de concessão da usina hidrelétrica Volta Grande, cadastrada com o Código Único de Empreendimento de Geração - CEG - UHE.PH.SP.003045-7.01, de titularidade da Emissora, nos termos do disposto no art. 2º, §3º, do Decreto 8.874 (“Projeto”).

	31/12/2019	31/12/2018	Emissão	Vencimento		Remuneração	Tipo de amortização	Quantidade de títulos
				Inicial	Final			
1ª série - 1ª emissão	525.005	-	15/10/2019	05/11/2019	15/10/2029	100% IPCA + 3,70%	Anual	519.000
2ª série - 1ª emissão	284.252	-	15/10/2019	05/11/2019	15/10/2029	100% IPCA + 3,70%	Anual	281.000
(-) Custo de transação	(15.549)	-						
<b>Total de debêntures</b>	<b>793.708</b>	<b>-</b>						
Circulante	83.324	-						
Não circulante	710.384	-						
	<b>793.708</b>	<b>-</b>						

	31/12/2019			
	Encargos		Principal	
	Circulante	Circulante	Não Circulante	Total
1ª série - 1ª emissão	2.868	52.214	469.923	525.005
2ª série - 1ª emissão	1.553	28.270	254.429	284.252
(-) Custo de transação	-	(1.581)	(13.968)	(15.549)
<b>Total de debêntures</b>	<b>4.421</b>	<b>78.903</b>	<b>710.384</b>	<b>793.708</b>

### Movimentação das debêntures

	Circulante	Não circulante	Total
Em 31 de dezembro de 2018	-	-	-
Captações	80.000	720.000	800.000
Transferências	219	(219)	-
Juros provisionados	4.421	-	4.421
Atualização monetária	-	4.835	4.835
Constituição - custo de transação	(1.580)	(14.232)	(15.812)
Apropriação - custo de transação	264	-	264
<b>Em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>83.324</b>	<b>710.384</b>	<b>793.708</b>

# Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

## Período de amortização das debêntures

	2021	2022	2023	2024	2025	Após 2025	Total
1ª série - 1ª emissão	52.241	52.249	52.249	52.249	52.249	208.686	469.923
2ª série - 1ª emissão	28.285	28.289	28.289	28.289	28.289	112.988	254.429
(-) Custo de transação	(1.581)	(1.581)	(1.581)	(1.581)	(1.581)	(6.063)	(13.968)
<b>Total a amortizar</b>	<b>78.945</b>	<b>78.957</b>	<b>78.957</b>	<b>78.957</b>	<b>78.957</b>	<b>315.611</b>	<b>710.384</b>

### 1ª emissão

Obrigações especiais financeiras	Limite
Dívida financeira líquida / LAJIDA (máximo)	4,00

## 15. Partes Relacionadas

Natureza da transação	Parte relacionada	Vigência	31/12/2019		31/12/2018		Receita (despesa)	
			Ativo circulante(*)	Passivo circulante(*)	Ativo circulante(*)	Passivo circulante(*)	31/12/2019	31/12/2018
Venda de Energia	ENEL Distribuição Rio- AMPLA		633	-	612	-	7.379	7.925
	ENEL Distribuição CE- Coelce		629	-	578	-	7.328	7.503
	ENEL Distribuição Goiás- CELG D	Até 23/02/2047	738	-	687	-	8.596	8.898
	ENEL Distribuição São Paulo- ELETROPAULO		2.108	-	1.935	-	25.037	13.745
	ENL Geração Fortaleza- CGTF	Até 31/01/2020	-	-	7.609	-	-	26.633
	ENEL Green Power Salto Apiaçás S.A.	Até Dezembro de 2019	512	-	-	-	3.066	-
	ENEL Green Power Paranapanema S.A.		665	-	-	-	1.392	-
Compra de Energia	ENEL Green Power Cachoeira Dourada S.A	Até 31/12/2020	-	-	2.839	-	201.621	46.256
	ENEL Distribuição CE- Coelce	Até Dezembro de 2019	-	9.689	-	-	(104.406)	-
Encargo de uso do sistema de transmissão	ENEL CIEN S.A.	Até o final da concessão	-	47	-	49	(580)	(580)
Comissão de Fiança	ENEL Brasil S.A.	08/11/2019	-	-	-	-	(721)	-
Compartilhamento de Recursos Humanos e Infraestrutura entre as partes relacionadas, conforme DESPACHO N° 338, de 06 de fevereiro de 2019.	ENEL Brasil S.A.		-	186	-	734	-	-
	ENEL Distribuição CE- Coelce		-	147	-	178	-	-
	ENEL Distribuição Goiás- CELG D		-	270	-	89	-	-
	ENEL Distribuição Rio- AMPLA		-	504	-	-	-	-
	ENEL Green Power Cachoeira Dourada S.A	Fevereiro de 2024	-	738	-	-	-	-
	ENL Geração Fortaleza- CGTF		-	511	-	-	-	-
	ENEL CIEN S.A.		-	29	-	-	-	-
	ENEL Green Power Brasil Participações LTDA		-	74	-	-	-	-
	ENEL Distribuição São Paulo- ELETROPAULO		-	89	-	-	-	-
	ENEL Distribuição São Paulo- ELETROPAULO		-	70	-	-	-	-
Compartilhamento das despesas de infraestrutura condominial e de informática e telecomunicações, pelo critério regulatório de rateio, nos termos do artigo 12 da Resolução ANEEL n° 699/2016.	ENEL Distribuição CE- Coelce		-	-	5	-	-	-
	ENEL Distribuição Rio- AMPLA	Fevereiro de 2024	-	-	3	-	-	-
	ENEL Distribuição Goiás- CELG D		-	-	-	60	-	-
	ENEL Brasil S.A.		-	743	-	239	-	(210)
Manutenção de licenças dos sistemas Nostrum, Oracle, SAP e também serviços associados ao projeto de telemando LATAM	ENEL Itália	Até o final da concessão	-	557	-	-	-	-
			5.285	13.654	14.268	1.349	148.712	110.170

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 16. Provisão para contingências

A Companhia, com base nas opiniões da Administração e de seus assessores legais, registrou provisões para riscos cíveis, cuja probabilidade de perda foi classificada como provável.

	31/12/2018	31/12/2019				Saldo
	Saldo	Adições	Atualização monetária	Pagamentos	Reversão	
Cíveis	-	186	6	(77)	(12)	103
<b>Total</b>	-	<b>186</b>	<b>6</b>	<b>(77)</b>	<b>(12)</b>	<b>103</b>

A Administração considera que as provisões constituídas são suficientes para cobrir eventuais perdas com os processos em andamento.

### Principais riscos possíveis

A Administração da Companhia até a data do fechamento do relatório não tem processos judiciais classificados como risco possível.

### 17. Patrimônio líquido

#### a) Capital social

A Companhia possuía a seguinte composição acionária, para 31 de dezembro de 2019:

Acionistas	31/12/2019		31/12/2018	
	Ações ordinárias		Ações ordinárias	
	Quantidade	%	Quantidade	%
Enel Brasil S.A.	565.756.528	100%	565.756.528	100%
<b>Total</b>	<b>565.756.528</b>	<b>100%</b>	<b>565.756.528</b>	<b>100%</b>

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### b) Dividendos

O estatuto social da Companhia determina a distribuição de dividendos mínimos de 25% do lucro líquido do exercício, ajustado na forma do artigo 202 da Lei nº 6.404/76.

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Lucro líquido do exercício	121.622	127.292
Reserva legal	<u>(6.081)</u>	<u>(6.365)</u>
Lucro ajustado	<u>115.541</u>	<u>120.927</u>
Dividendos mínimos obrigatórios	28.885	30.232
Reserva de reforço de capital de giro	<u>86.656</u>	<u>90.695</u>
	<u>115.541</u>	<u>120.927</u>

### c) Reserva legal

O estatuto social da Companhia prevê que do lucro líquido anual serão deduzidos 5% para constituição de reserva legal, a qual não poderá exceder 20% do capital social corrigido anualmente.

### d) Reserva de reforço de capital de giro

É composto pela parcela de lucros não distribuídos aos acionistas. A reserva de reforço de capital de giro é criada somente depois de considerados os requisitos de dividendo mínimo e seu saldo não pode exceder o montante do capital subscrito, conforme os termos do artigo 20 do estatuto social da Companhia.

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 18. Receita líquida

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Receita anual de geração - RAG	185.533	183.316
Receita anual de geração - RAG - partes relacionadas	48.836	38.072
Receita suprimento - Geração terceiros	8.097	-
Receita suprimento de energia - partes relacionadas	205.583	46.255
Receita de comercialização - curto prazo	14.723	30.863
Receita de comercialização - curto prazo - parte relacionadas	-	26.633
Atualização do bônus de concessão	57.106	53.868
Amortização do bônus de concessão	(50.297)	(48.364)
Total da receita operacional bruta	<u>469.581</u>	<u>330.643</u>
(-) Dedução da receita		
COFINS	(39.168)	(21.035)
PIS	(8.504)	(4.567)
Programa de pesquisa e desenvolvimento	(2.815)	(3.133)
TFSEE - Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica	(923)	(631)
CFURH - Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	(1.753)	(2.332)
Total de dedução da receita	<u>(53.163)</u>	<u>(31.698)</u>
Total da receita líquida	<u>416.418</u>	<u>298.945</u>

#### Bonificação de Outorga

Por tratar-se de um contrato de concessão de serviço público, e, portanto, sua contabilização embasada no ICPC 01 (R1) - Contratos de Concessão, a bonificação de outorga paga pela concessão é considerada como um ativo financeiro, uma vez que atende ao conceito de direito incondicional de receber caixa ao longo do período de concessão, além disso, é classificado como “custo amortizado”, inicialmente estimado com base no respectivo valor presente dos fluxos de caixa futuros garantidos, e posteriormente mensurado pelo custo amortizado calculado pelo método da taxa de juros efetiva, não possuindo um mercado ativo, apresentando fluxo de caixa fixo e determinável. Mensalmente o saldo é atualizado monetariamente pelo IPCA, sendo amortizado o ativo financeiro em contrapartida a receita operacional bruta do faturamento por meio da Receita Anual de Geração - RAG.

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### Suprimento de Energia Elétrica

Destina-se à contabilização da receita proveniente do suprimento de energia elétrica ao revendedor, no Ambiente de Contratação Regulada - ACR e comercializado no Ambiente de Contratação Livre - ACL, bem como dos ajustes e adicionais específicos.

### Receita de atualização da Bonificação de Outorga

Por tratar-se de um contrato de concessão entende-se, também, que a receita de juros efetivos vinculada à correção da parcela do ativo financeiro deverá ser classificada como “receita operacional”. Para a usina de Volta Grande existe uma Taxa Interna de Retorno - TIR específica, em consequência do valor estabelecido pelo poder concedente para o valor pago de bonificação de outorga e para o valor recebido pelo Retorno da Bonificação de Outorga (“RBO”). A atualização monetária é corrigida pelo IPCA, conforme estabelecido no contrato de concessão.

## 19. Custo e despesas operacionais

	Custo de serviço	Despesas gerais administrativas	31/12/2019	Custo de serviço	Despesas gerais administrativas	31/12/2018
Pessoal	(1.688)	(3.432)	(5.120)	(4)	(1.001)	(1.005)
Material	(831)	(47)	(878)	(450)	(14)	(464)
Serviços de terceiros	(4.436)	(2.744)	(7.180)	(3.660)	(2.558)	(6.218)
Energia elétrica comprada para revenda	(25.106)	-	(25.106)	(7.672)	-	(7.672)
Energia elétrica comprada para revenda - Parte relacionadas	(104.406)	-	(104.406)	-	-	-
Transporte de potência de energia	(34.003)	-	(34.003)	(31.125)	-	(31.125)
Depreciação e amortização	(90)	(8)	(98)	-	(4)	(4)
Provisão para riscos trabalhistas, cíveis e ambientais	-	(197)	(197)	-	(96)	(96)
Outras despesas operacionais	(2.632)	(808)	(3.440)	(1.536)	(320)	(1.856)
<b>Total</b>	<b>(173.192)</b>	<b>(7.236)</b>	<b>(180.428)</b>	<b>(44.447)</b>	<b>(3.993)</b>	<b>(48.440)</b>

Os créditos fiscais de PIS e COFINS referente aos custos de serviço em 2019, totalizaram R\$ 16.667 (R\$ 3.956 em 2018).

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 20. Resultado financeiro

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Receitas financeiras		
Rendimento de aplicações financeiras	5.413	3.399
Ganho em instrumentos financeiros derivativos	35.138	61.731
Variação cambiais ativas	-	113
Outros	3.135	2.982
Pis e cofins sobre receitas financeiras	(398)	(296)
<b>Total das receitas financeiras</b>	<u>43.288</u>	<u>67.929</u>
Despesas financeiras		
Juros passivos	(461)	(1.411)
Encargos de dívida	(37.864)	(31.207)
Outras despesas financeiras	(3.002)	(132)
<b>Total das despesas financeiras</b>	<u>(97.842)</u>	<u>(122.800)</u>
<b>Total do resultado financeiro</b>	<u>(54.554)</u>	<u>(54.871)</u>

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 21. Imposto de renda e contribuição social

A reconciliação da provisão para o imposto de renda e contribuição social, calculada pelas alíquotas fiscais vigentes, com os valores constantes na demonstração do resultado é apresentada abaixo:

	31/12/2019		31/12/2018	
	Imposto de renda	Contribuição social	Imposto de renda	Contribuição social
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	181.436	181.436	195.634	195.634
Alíquota nominal dos tributos	15%	9%	15%	9%
Alíquota adicional sobre o valor excedente a R\$ 240/ano	10%	-	10%	-
	<b>(45.335)</b>	<b>(16.329)</b>	<b>(48.885)</b>	<b>(17.607)</b>
Efeito das (adições) exclusões no cálculo do tributo				
Permanentes - despesas indedutíveis e multas	1.361	489	(1.361)	(489)
Imposto de renda e contribuição social no resultado	<b>(43.974)</b>	<b>(15.840)</b>	<b>(50.246)</b>	<b>(18.096)</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(32.188)	(11.597)	(47.639)	(17.158)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(11.786)	(4.243)	(2.606)	(938)
Total	<b>(43.974)</b>	<b>(15.840)</b>	<b>(50.245)</b>	<b>(18.096)</b>
Alíquota efetiva	<b>24,24%</b>	<b>8,73%</b>	<b>25,68%</b>	<b>9,25%</b>

#### Imposto de renda e contribuição social diferidos

O saldo dos impostos diferidos está composto da seguinte forma:

	Balancos Patrimoniais		Demonstrações do Resultado e Resultado Abrangente	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
IR e CS sobre diferenças temporárias	<b>673</b>	175	<b>498</b>	175
Arrendamentos	3	-	3	-
Outras	<b>670</b>	175	<b>495</b>	175
IR e CS diferidos sobre ajustes dos CPCs - Resultado	<b>(36.290)</b>	(3.719)	<b>(16.527)</b>	(3.719)
Atualização RBO	<b>(20.246)</b>	(3.719)	<b>(16.527)</b>	(3.719)
Ajuste de atualização da RBO (a)	<b>(16.044)</b>	-	-	-
Impacto no resultado de exercício	<b>(35.617)</b>	(3.544)	<b>(16.029)</b>	(3.544)
IR e CS diferidos sobre ajustes dos CPCs - Reconhecido no patrimônio líquido	-	6.445	<b>(6.445)</b>	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	6.445	<b>(6.445)</b>	-
Total	<b>(35.617)</b>	2.901	<b>(22.474)</b>	(3.544)

- (a) Ajuste decorrente de adição de amortização da receita de bônus de outorga como despesa temporária dedutível em 2019.

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Os valores dos ativos fiscais diferidos sobre diferenças temporárias, que poderão ser compensados com lucros tributáveis futuros, limitados a 30% do lucro tributável do ano, serão realizados pela Companhia em um prazo não superior a 10 anos, considerando as melhores estimativas da Administração.

Sendo que a recuperação do saldo dos impostos diferidos ativos é revisada a cada encerramento de balanço ou em período inferior, quando ocorrer eventos relevantes que requeiram uma revisão. Quando não for mais provável que lucros tributáveis futuros estarão disponíveis para permitir a recuperação de todo o ativo, ou parte dele, o saldo do ativo é ajustado pelo montante que se espera que seja recuperado, de acordo com o prazo máximo da concessão. A expectativa de geração de lucros tributáveis futuros é determinada por estudo técnico aprovado pelos órgãos da Administração da Companhia.

Segue expectativa de realização:

<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024 a 2026</b>	<b>2027 a 2029</b>	<b>Total</b>
67	67	67	67	202	203	673

## 22. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro

### Considerações gerais

O Companhia possui políticas de mitigação de riscos financeiros e adota estratégias operacionais e financeiras visando manter a liquidez, segurança e rentabilidade de seus ativos. Com essa finalidade, mantém sistemas de controle e acompanhamento das suas transações financeiras e seus respectivos valores, com o objetivo de monitorar os riscos e taxas praticadas pelo mercado.

### Fatores de risco

#### a) 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 de moedas estrangeiras frente ao real, que aumentaria as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos indexados ao dólar. De forma a evitar este risco, todas as dívidas indexadas ao dólar da companhia possuem contratos de swap (Dólar para Real e Libor para CDI)

A Companhia eventualmente se utiliza de instrumentos derivativos com o propósito único de proteção (hedge) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros e inflação, não possuindo, portanto, objetivos especulativos na utilização desses instrumentos. Os instrumentos de proteção utilizados são swaps de moeda (cambio) ou taxas de juros e inflação sem nenhum componente de alavancagem, cláusula de margem, ajustes diários ou ajustes periódicos.

A estratégia de proteção cambial é aplicada de acordo com o grau de previsibilidade da exposição, com a disponibilidade de instrumentos de proteção adequados e o custo-benefício de realizar operações de proteção (em relação ao nível de exposição e seus potenciais impactos):

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

- Proteção total: quanto o montante e o prazo da exposição são conhecidos e indicam impacto potencial relevante;
- Proteção parcial: proteção para a parte cuja exposição é conhecida, caso seu impacto potencial seja relevante, e manter exposição na parcela na qual há incerteza (evitando-se posições especulativas);
- Proteção dinâmica: quando não há certeza sobre a exposição temporal, mas há impacto potencial relevante que possa ser identificado e parcialmente mitigado por posições contrárias equivalentes não especulativas.

O risco de câmbio não é significativo em 31 de dezembro de 2019. Em 31 de dezembro de 2018, havia empréstimo em moeda estrangeira, quitado em novembro de 2019 (Nota 13).

### b) Risco de encargos de dívida

Este risco é oriundo da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros ou outros indexadores de dívida, como por exemplo, indicadores de inflação, que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos, financiamentos e debêntures captados no mercado.

Com finalidade de evitar riscos com variações nos índices de mercado, os empréstimos indexados a taxas variáveis, tiveram suas taxas fixadas através de contrato de swap, para se proteger contra o risco de volatilidade dessas taxas. O ajuste a débito e a crédito dessa operação está registrado na demonstração do resultado.

Em virtude da Companhia ter captado recursos via emissão de debêntures no último trimestre de 2019, a tabela abaixo demonstra a análise de sensibilidade dos impactos que a Companhia espera ter no resultado caso as variações nas taxas de juros de 2020 fossem iguais as esperadas, segundo projeções baseadas na curva futura da B3 (anteriormente denominada BM&FBOVESPA):

Indexador do Contrato	31/12/2019	Cenário + 25%		Cenário + 50%	
		Cenário	Efeito líquido no resultado	Cenário	Efeito líquido no resultado
IPCA	44.882	48.696	3.814	52.494	7.612
FIXO	47	47	-	47	-
<b>Total</b>	<b>44.929</b>	<b>48.743</b>	<b>3.814</b>	<b>52.541</b>	<b>7.612</b>

Segue a movimentação dos derivativos:

	<u>Derivativos</u>
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2018</b>	148.625
Efeito no resultado financeiro	(21.377)
Variação cambial	26.709
Marcação a mercado no patrimônio líquido	18.958
Pagamentos encargos	24.746
Recebimento	(197.661)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2019</b>	<u>-</u>

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### c) Risco de liquidez

A liquidez da Companhia é gerida através do monitoramento dos fluxos de caixa previstos e realizados com o objetivo de se precaver das possíveis necessidades de caixa no curto prazo. Com o intuito de assegurar a capacidade dos pagamentos de suas obrigações de maneira conservadora, a gestão de aplicações financeiras tem foco em instrumentos de curtíssimo prazo, prioritariamente com vencimentos diários, de modo a promover máxima liquidez.

As tabelas abaixo apresentam informações sobre os vencimentos futuros das debêntures e obrigações por arrendamentos da Companhia que estão sendo considerados no fluxo de caixa projetado:

	Menos de um mês	De um a três meses	De três meses a um ano	De um a cinco anos	Mais de cinco anos	Total
31 de dezembro de 2019						
Debêntures	-	-	108.471	414.432	454.532	977.435
Obrigações por arrendamentos	4	8	35	130	-	177
	<u>4</u>	<u>8</u>	<u>108.506</u>	<u>414.562</u>	<u>454.532</u>	<u>977.612</u>

### Valorização dos instrumentos financeiros

Na determinação do valor justo dos empréstimos, financiamentos e debêntures, a Administração da Companhia utilizou fluxos de caixa futuros descontados a taxas consideradas adequadas para realização de novas operações no mercado.

#### 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.

#### Valor justo hierárquico

O valor justo hierárquico, contábil e de mercado dos principais instrumentos financeiros da Companhia em 31 de dezembro de 2019 são como segue:

## Enel Green Power Volta Grande S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Ativos e Passivos (circulante e não circulante)	Categoria	Nível	31/12/2019		31/12/2018	
			Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Caixa e equivalentes de caixa	Custo Amortizado	2	24.237	24.237	80.707	80.707
Títulos e valores mobiliários	Valor justo por meio do resultado	2	5.578	5.578	25.928	25.928
Contas a receber de clientes	Custo Amortizado	2	56.173	56.173	55.421	55.421
Ativo financeiro - contas a receber vinculadas à concessão	Valor justo por meio do resultado	2	1.429.218	1.429.218	1.422.407	1.422.407
Instrumentos financeiros derivativos	Valor Justo por meio de outros resultados abrangentes	2	-	-	171.683	171.683
Fornecedores	Custo Amortizado	2	28.861	28.861	12.358	12.358
Empréstimos e financiamentos	Custo Amortizado	2	-	-	1.035.741	1.178.113
Debêntures	Custo Amortizado	2	793.708	809.257	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	Valor Justo por meio de outros resultados abrangentes	2	-	-	23.058	23.058

### 23. 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.

Em 31 de dezembro de 2019, a Companhia possuía as seguintes apólices de seguro contratada:

Riscos	Data de vigência		Importância segurada	Limite máximo de garantia de garantia sinistro
	De	Até		
Risco operacional	01/11/2019	31/10/2020	R\$ 1.291.607	R\$ 4.441.200
Responsabilidade civil	01/11/2019	31/10/2020	N/A	R\$ 79.642