

Eólica  
Hermenegildo III S.A.

**Demonstrações financeiras  
intermediárias em  
31 de março de 2016**

# Conteúdo

<b>Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras intermediárias</b>	<b>3</b>
<b>Balancos patrimoniais</b>	<b>5</b>
<b>Demonstração do resultado</b>	<b>6</b>
<b>Demonstração do resultado abrangente</b>	<b>7</b>
<b>Demonstração das mutações do patrimônio líquido</b>	<b>8</b>
<b>Demonstração dos fluxos de caixa - método indireto</b>	<b>9</b>
<b>Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias</b>	<b>10</b>



KPMG Auditores Independentes  
Av. Prof. Othon Gama D'êça, 677 -  
Salas 603, 604 e 605 - Centro - Ed. The Office  
88015-240 - Florianópolis/SC - Brasil  
Caixa Postal 1420  
88010-970 - Florianópolis/SC - Brasil  
Telefone 55 (48) 3205-5300, Fax 55 (48) 3205-5301  
www.kpmg.com.br

## **Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras intermediárias**

Aos  
Administradores e aos acionistas da  
Eólica Hermenegildo III S.A.  
Florianópolis - SC

### **Introdução**

Revisamos o balanço patrimonial da Eólica Hermenegildo III S.A. ("Companhia") em 31 de março de 2016, e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo o resumo das práticas contábeis significativas e demais notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21(R1) - Demonstração Intermediária. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

### **Alcance da revisão**

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.



### **Conclusão**

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias, acima referidas, não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 (R1) aplicáveis à elaboração de informações contábeis intermediárias.

Florianópolis, 20 de junho de 2016

KPMG Auditores Independentes  
CRC SC-000071/F-8

A handwritten signature in blue ink, which appears to read 'Claudio Henrique Damasceno Reis'.

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

## Eólica Hermenegildo III S.A.

### Balancos patrimoniais em 31 de março de 2016 e 31 de dezembro de 2015

*Em milhares de Reais*

Ativo	Nota	31.03.2016	31.12.2015	Passivo	Nota	31.03.2016	31.12.2015
<b>Circulante</b>				<b>Circulante</b>			
Caixa e equivalente de caixa		88	1	Fornecedores	12	17.329	17.634
Aplicações financeiras	5	2.843	2.264	Tributos a recolher	13	760	736
Contas a receber	6	3.305	1.064	Debêntures		-	91.260
Tributos a recuperar	7	481	437	Empréstimos e financiamentos	14	12.398	39.768
Despesas pagas antecipadamente	8	103	149	Credores diversos	15	27.955	27.380
Outros créditos		194	-	Provisão para contingências	16	501	501
		<u>7.014</u>	<u>3.915</u>			<u>58.943</u>	<u>177.279</u>
<b>Não circulante</b>				<b>Não circulante</b>			
Tributos diferidos	9	31.733	29.581	Empréstimos e financiamentos	14	124.294	-
Imobilizado	10	225.026	224.190	Adiantamento para futuro aumento de capital	17	2.369	145.900
Intangível	11	11.147	11.231			<u>126.663</u>	<u>145.900</u>
		<u>267.906</u>	<u>265.002</u>				
<b>Total do ativo</b>				<b>Patrimônio líquido</b>			
		<u>274.920</u>	<u>268.917</u>	Capital social	18	147.608	10
				Prejuízos acumulados		(58.294)	(54.272)
						<u>89.314</u>	<u>(54.262)</u>
				<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>			
						<u>274.920</u>	<u>268.917</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

# Eólica Hermenegildo III S.A.

## Demonstração do resultado

Períodos findos em 31 de março de 2016 e 2015

*Em milhares de Reais*

	Nota	31.03.2016	31.03.2015
<b>Receita operacional líquida</b>	19	<u>4.674</u>	<u>-</u>
<b>Despesas operacionais</b>			
Custos de operação	20	(801)	-
Energia elétrica comprada para revenda		(351)	-
Taxa de fiscalização		(17)	-
Material		(2)	(3)
Serviço de terceiros	21	(216)	(165)
Depreciação		(969)	(1)
Gerais e administrativas		(62)	(18)
Honorários dos administradores		<u>(89)</u>	<u>(57)</u>
<b>Resultado operacional antes do resultado financeiro</b>		<u>2.167</u>	<u>(244)</u>
Receitas financeiras	22	20	535
Despesas financeiras	22	<u>(8.361)</u>	<u>(43)</u>
<b>Resultado operacional antes dos impostos</b>		<u>(6.174)</u>	<u>248</u>
<b>Impostos diferidos</b>			
Imposto de renda		1.582	128
Contribuição social		<u>570</u>	<u>46</u>
<b>Resultado do período</b>		<u><u>(4.022)</u></u>	<u><u>422</u></u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## **Eólica Hermenegildo III S.A.**

### **Demonstração do resultado abrangente**

**Períodos findos em 31 de março de 2016 e 2015**

*Em milhares de Reais*

	<b>31.03.2016</b>	<b>31.03.2015</b>
Resultado do período	(4.022)	422
Resultados abrangentes	<u>-</u>	<u>-</u>
<b>Resultado abrangente do período</b>	<b><u>(4.022)</u></b>	<b><u>422</u></b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## Eólica Hermenegildo III S.A.

### Demonstração das mutações do patrimônio líquido

Períodos findos em 31 de março de 2016 e 2015

*Em milhares de Reais*

	Reservas de Lucros			Lucros a disposição da assembleia	Prejuízo Acumulado	Total
	Capital social	Reserva Legal	Reserva Especial			
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2014</b>	10	2	62	187	-	261
Resultado do período	-	-	-	-	422	422
<b>Saldos em 31 de março de 2015</b>	10	2	62	187	422	683
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2015</b>	10	-	-	-	(54.272)	(54.262)
Integralização de capital social 14 de janeiro de 2016	147.598	-	-	-	-	147.598
Resultado do período	-	-	-	-	(4.022)	(4.022)
<b>Saldos em 31 de março de 2016</b>	147.608	-	-	-	(58.294)	89.314

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.



## Eólica Hermenegildo III S.A.

### Demonstração dos fluxos de caixa - método indireto

Períodos findos em 31 de março de 2016 e 2015

*Em milhares de Reais*

	31.03.2016	31.03.2015
<b>Fluxo de caixa proveniente das atividades operacionais</b>		
Resultado do período antes dos Impostos	<u>(6.174)</u>	<u>422</u>
Ajustes para reconciliar o resultado do período com recursos provenientes de atividades operacionais:		
Depreciação	969	1
Amortização	84	-
Encargos financeiros	<u>3.558</u>	<u>(174)</u>
Resultado ajustado	<u>(1.563)</u>	<u>249</u>
Redução (aumento) nos ativos:		
Contas a receber	(2.241)	-
Tributos a compensar	(44)	(486)
Outros créditos	<u>(194)</u>	<u>80</u>
	(2.479)	(406)
Aumento (redução) nos passivos:		
Contas a pagar a fornecedores	(305)	-
Obrigações fiscais	24	769
Outros passivos	<u>575</u>	<u>-</u>
	294	769
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>	<u>(3.748)</u>	<u>612</u>
Pagamento de encargos financeiros	(5.294)	-
<b>Fluxo de caixa líquido das atividades operacionais</b>	<u>(9.042)</u>	<u>612</u>
<b>Fluxo de caixa utilizado nas atividades de investimento</b>		
Aplicações financeiras	(579)	34.758
Adições ao ativo imobilizado	<u>(1.805)</u>	<u>(42.120)</u>
<b>Fluxo de caixa líquido das atividades de investimento</b>	<u>(2.384)</u>	<u>(7.362)</u>
<b>Fluxo de caixa proveniente das atividades de financiamento</b>		
Integralização de capital	1.698	-
Adiantamento para futuro aumento de capital	2.369	6.750
Empréstimos e financiamentos obtidos	134.070	-
Pagamento de empréstimos e financiamentos	(38.325)	-
Pagamento de debêntures	<u>(88.300)</u>	<u>-</u>
<b>Fluxo de caixa líquido das atividades de financiamento</b>	<u>11.512</u>	<u>6.750</u>
Aumento (redução) no caixa e equivalentes	86	-
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	2	2
<b>Caixa e equivalentes de caixa no final do período</b>	<u>88</u>	<u>2</u>

As transações que não envolveram o caixa estão demonstrados na nota explicativa nº 25.

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## **Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias**

*(Em milhares Reais)*

### **1 Contexto operacional**

A Companhia Eólica Hermenegildo III S.A., Geradora de Energia Elétrica é uma sociedade anônima fechada, constituída em 02 de janeiro de 2014 e que tem por objeto social o desenvolvimento, a implantação, a exploração, a operação e a manutenção de empreendimento de produção, transmissão, transformação e geração de energia elétrica proveniente de fonte Eólica, dos Parques Eólicos denominados Verace 34, Verace 35 e Verace 36, localizados no Estado do Rio Grande Do Sul; a comercialização de energia elétrica gerada em seus empreendimentos; e a realização de estudos, projetos, comissionamento, testes, operação, manutenção, gerenciamento, supervisão, aquisição de equipamentos e materiais e a contratação de terceiros para tanto, sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, vinculada ao Ministério de Minas e Energia.

O Parque Eólico Hermenegildo III possuirá 48,33 MWmédios de potência nominal instalada, quando finalizada a sua implantação.

Os recursos necessários para a construção dos parques eólicos da Hermenegildo III foram obtidos através de uma estrutura de "Project Finance", envolvendo aporte de capital e captação nos mercados financeiros. Em 31 de março de 2016, a Companhia apresenta capital circulante líquido negativo no valor de R\$ 51.929 (R\$ 173.364 em 31 de dezembro de 2015), principalmente devido ao registro no passivo circulante dos valores a liquidar resultantes da conclusão da construção do parque eólico.

Para cobrir os gastos de curto prazo, a Companhia recebe o apoio financeiro dos seus acionistas por meio de adiantamentos para futuro aumento de capital, quando necessário.

### **2 Autorizações**

O Ministério de Estado de Minas e Energia, autorizou a Companhia, a estabelecer-se como Produtor Independente de Energia Elétrica, conforme demonstrado abaixo:

<b>Controlada</b>	<b>Portaria</b>	<b>Data publicação</b>	<b>Capacidade instalada</b>	<b>Prazo de duração</b>
EOL Verace 34	Nº 280	12/06/2014	16 MWmédio	35 anos
EOL Verace 35	Nº 239	30/05/2014	14 MWmédio	35 anos
EOL Verace 36	Nº 239	24/06/2014	24 MWmédio	35 anos

Posteriormente, o Ministério de Estado de Minas e Energia autorizou a ANEEL a promover alterações nas Portarias acima citadas. O compartilhamento do sistema de conexão da Companhia foi promulgado por Despachos da ANEEL e as alterações das características técnicas dos aerogeradores foram homologadas por Resoluções Autorizativas da ANEEL, ambos relacionados no quadro abaixo, destacando também a nova capacidade instalada de cada central.

Parque	Portaria Outorga	Compartilhamento do Sistema de Conexão		Característica Técnica Aerogerador		
		N.º Despacho ANEEL	Data	Resolução ANEEL	Data	Capac. Instalada (MW)
Verace 34	280	3.018	04/09/2015	5.473	22/09/2015	14,32
Verace 35	239	3.019	04/09/2015	5.474	22/09/2015	12,53
Verace 36	290	3.020	04/09/2015	5.475	22/09/2015	21,48

### **3 Base de preparação**

As demonstrações financeiras intermediárias foram preparadas de acordo com as práticas contábeis brasileiras.

A emissão das demonstrações financeiras intermediárias foram autorizadas pela diretoria executiva em 20 de junho de 2016

#### **a. Base de mensuração**

As demonstrações financeiras intermediárias foram preparadas com base no custo histórico.

#### **b. Moeda funcional e de apresentação**

Essas demonstrações financeiras intermediárias são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações financeiras apresentadas em Real foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

#### **c. Uso de estimativas e julgamentos**

A preparação das demonstrações financeiras intermediárias de acordo com as normas CPC exige que a Administração faça julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

### **4 Principais políticas contábeis**

O conteúdo e valores de determinadas notas explicativas apresentadas nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31.12.2015 que não necessitaram de atualizações significativas, não foram repetidos nas notas selecionadas para as demonstrações financeiras intermediárias de 31.03.2016. Essas demonstrações contábeis, portanto, devem ser lidas em conjunto.

As práticas contábeis e os métodos de cálculo adotados na elaboração das demonstrações contábeis intermediárias de 31.03.2016, bem como os principais julgamentos e incertezas nas estimativas utilizadas na aplicação das práticas contábeis, são os mesmos praticados na preparação das demonstrações contábeis do exercício findo em 31.12.2015.

### **5 Aplicações financeiras**

As aplicações financeiras referem-se a certificados de depósito bancário (CDB) junto ao Banco Banrisul S.A., cujos rendimentos são 100% do CDI.

### **6 Contas a receber**

O saldo de contas a receber de março de 2016 é proveniente do saldo remanescente da liquidação de venda de energia elétrica no mercado de curto prazo, pela antecipação da geração de energia na forma de PLD (Preço de Liquidação de Diferenças) ocorrida em 2015, bem como, do faturamento decorrente dos contratos bilaterais de compra e venda de energia elétrica.

O período de suprimento destes contratos teve início em 1º de janeiro de 2016 com término em 31 de dezembro de 2035, conforme contratos firmados junto à CCEE no Ambiente de Contratação Regulado.

## 7 Tributos a recuperar

	31.03.2016	31.12.2015
Imposto de renda retido na fonte	363	362
Pis a recuperar	10	10
Cofins a recuperar	48	48
CSLL Estimativa	17	17
COSIRF pago indevidamente	19	-
IRRF a compensar s/ faturamento	5	-
CSLL a compensar s/ faturamento	4	-
Pis a compensar s/ faturamento	3	-
COFINS a compensar s/ faturamento	12	-
	481	437

## 8 Despesas pagas antecipadamente

Refere-se a valores de Seguro Garantia Fiel Cumprimento, Seguro de Risco de Engenharia e Seguro Responsabilidade Civil a serem apropriados mensalmente como despesa durante o exercício corrente.

## 9 Tributos diferidos

	Base	IRPJ	CSLL	31.03.2016	31.12.2015
Despesas pré-operacionais	2.996	749	269	1.018	1.018
Diferenças temporárias	75.598	18.900	6.804	25.704	25.704
Prejuízo fiscal	14.742	3.685	1.326	5.011	2.859
	93.336	23.334	8.399	31.733	29.581

A Companhia constituiu créditos fiscais devido reconhecimento de IRPJ e CSLL diferidos sobre o prejuízo fiscal.

Os impostos diferidos ativos foram reconhecidos na extensão em que seja provável que o lucro futuro tributável esteja disponível para ser utilizado na compensação dos prejuízos fiscais acumulados.

## 10 Imobilizado

<b>Em curso</b>	<b>Saldos em</b>				<b>Saldos em</b>
<b>Geração</b>	<b>31.12.2015</b>	<b>Aquisições</b>	<b>Transferência</b>	<b>Depreciação</b>	<b>31.03.2016</b>
Terrenos	55	-	(55)	-	-
Edificações e Benfeitorias	35.305	498	(35.803)	-	-
Maquinas e Equipamentos	174.527	379	(174.906)	-	-
A ratear	24.550	877	(25.150)	-	277
Estudos e projetos	2.734	-	(2.734)	-	-
Tributos	1.114	47	(1.161)	-	-
Adiantamento a fornecedores	61.457	3	(61.460)	-	-
<b>Em serviço</b>					
<b>Geração</b>					
Servidões	-	-	244	-	244
Terrenos	-	-	55	-	55
Edificações e Benfeitorias	-	-	3.843	-	3.843
Máquinas e Equipamentos	-	-	297.127	-	297.127
(-)Impairment	(75.598)	-	-	-	(75.598)
(-)Depreciação	-	-	-	(968)	(968)
<b>Administração</b>					
Móveis e Utensílios	53	-	-	-	53
(-) Depreciação	(7)	-	-	(1)	(8)
	<u>224.190</u>	<u>1.804</u>	<u>-</u>	<u>(969)</u>	<u>225.026</u>

O ativo imobilizado da Companhia está integralmente localizado no Brasil e é empregado exclusivamente nas suas operações. Em 31 de março de 2016 foi realizada a transferência do Ativo Imobilizado em Curso para o Ativo Imobilizado em Serviço conforme Resolução 674/2015 ANEEL.

### Impairment (CPC 01 (R1))

A Companhia realizou em 31 de dezembro de 2015, avaliação da sua unidade geradora de caixa (UGC) quanto aos aspectos do impairment. A Companhia classificou os três parques eólicos como uma única UGC. O valor recuperável da UGC é determinado com base em cálculos do valor em uso, através de fluxos de caixas projetados, após o imposto de renda e a contribuição social, baseados nos orçamentos financeiros aprovados pela Administração.

Principais premissas adotadas:

	<b>2015</b>
Taxa de desconto para o fluxo de caixa	7,5% pós-tax
Preço da receita	De acordo com os contratos de CCEAR e PPAs vigentes a partir de 2016.
PIS e Cofins	9,25% sobre a receita bruta (SPes são optantes pelo lucro real a partir de 2016)
Depreciação	Durante o prazo de concessão e/ou autorizações
Pessoal, materiais, serviços e outros	Orçamento financeiro dos parques
Prazos do Fluxo de Caixa	Prazos das autorizações

Como resultado, em 2015 foi constituída uma provisão para perdas com o Ativo Imobilizado no valor de R\$ 75.598.

## 11 Intangível

	<b>31.03.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
Cessão de direitos	11.275	11.275
Outros	4	4
(-) Amortização Cessão de direitos	<u>(132)</u>	<u>(48)</u>
	<u><u>11.147</u></u>	<u><u>11.231</u></u>

### **Cessão de direitos**

Refere-se aos direitos relativos aos projetos de exploração dos parques Verace 34, Verace 35 e Verace 36 adquiridos da Renobrax Energias Renováveis Ltda.

Os projetos adquiridos possuem as seguintes características:

<b>Controlada</b>	<b>Capacidade instalada (MWs)</b>	<b>Saldos em 31.12.2015</b>	<b>Saldos em 31.03.2016-</b>
Eólica Verace 34	16	3.340	3.340
Eólica Verace 35	14	2.924	2.924
Eólica Verace 36	24	<u>5.011</u>	<u>5.011</u>
		<u><u>11.275</u></u>	<u><u>11.275</u></u>

A amortização dos direitos de exploração, iniciará a partir do momento da entrada em operação, com base no prazo remanescente dos contratos de autorização.

Em 31 de março de 2016, a Companhia possui em credores diversos o saldo de R\$ 11.618, referente ao saldo remanescente a pagar a Renobrax Energias Renováveis, em função da compra dos projetos de exploração eólica. Os valores devidos são atualizados pelo IPCA acrescidos de juros de mora e demais penalidades previstas no contrato até a sua efetiva liquidação (vide nota explicativa nº 15).

## 12 Fornecedores

	<b>31.03.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão	124	127
General Electric Energy do Brasil	46	1.546
Stk Sistemas do Brasil Ltda	1.620	1.068
Iccila Ind., Com. e Construções Ltda	2.911	2.932
Suolo Empreendimentos Ltda	196	196
Eolica Hermenegildo I S.A.	30	107
Coqueiro Transporte Ltda	362	362
Pavsolo Construtora Ltda	138	69
Borges e Pires Materiais de Construção Ltda	209	209
Messtechnik Comércio e Ind. Ltda	65	65
Transportes Trisch Ltda	32	32
RST Engenharia e Soluções Ltda	89	89
Suolo Energia Ltda	157	157
MAC Engenharia Ltda	33	33
GE Water e Process Technologies do Brasil Ltda	10.707	10.515
Outros epecistas	510	110
Arrendamentos	100	17
	<u>17.329</u>	<u>17.634</u>

## 13 Tributos a recolher

	<b>31.03.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
Imposto de renda retido a pagar	1	-
ICMS a recolher - Rio Grande do Sul	191	24
Retenções IN RFB 1.234/2012	246	580
INSS retido PJ	6	35
ISS a recolher	6	29
PIS s/ faturamento	35	12
COFINS s/ faturamento	275	56
	<u>760</u>	<u>736</u>

## 14 Empréstimos e financiamentos

	<b>31.03.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
Empréstimo - BNDES	93.367	38.325
Encargos da dívida	1.756	1.443
Empréstimo - BRDE	40.703	-
Encargos da dívida	866	-
	<u>136.692</u>	<u>39.768</u>
Circulante	12.398	39.768
Não Circulante	124.294	-

Foi firmado, no dia 14 de janeiro de 2016, contrato de financiamento direto junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES, conforme descrito abaixo:

Subcrédito	C1	C2
Valor total do crédito (R\$)	47.617.000,00	45.750.000,00
Sistema de Amortização	192 parcelas	192 parcelas
Taxa de juros final	TJLP + 2,02% a.a.	TJLP + 2,02% a.a.
Data da amortização	15 de julho de 2016	
Finalidade	Implantação do Complexo Eólico Hermenegildo	

Os subcréditos C1 e C2 foram recebidos em 18 de janeiro de 2016, no valor bruto de R\$ 47.617 e R\$ 45.750, respectivamente. Sobre o principal da dívida decorrente dos subcréditos C1 e C2, incidirão juros à taxa de 2,02% ao ano mais Taxa de Juros de Longo Prazo - TJLP, divulgada pelo Banco Central do Brasil. Quando a TJLP for superior a 6% ao ano, o montante que vier a exceder será capitalizado, incorporando-se ao principal.

Foi firmado, no dia 7 de janeiro de 2016, contrato de financiamento indireto junto ao Banco Regional de Desenvolvimento do Extremo Sul - BRDE, conforme descrito abaixo:

Crédito	C
Valor total do crédito (R\$)	40.703.000,00
Sistema de Amortização	192 parcelas
Taxa de juros final	TJLP + 3,40% a.a.
Data da amortização	15 de julho de 2016
Finalidade	Implantação do Complexo Eólico Hermenegildo

Sobre o principal da dívida, incidirão juros à taxa de 3,40% ao ano mais Taxa de Juros de Longo Prazo - TJLP, divulgada pelo Banco Central do Brasil. Quando a TJLP for superior a 6% ao ano, o montante que vier a exceder será capitalizado, incorporando-se ao principal.

## 15 Credores diversos

	31.03.2016	31.12.2015
Cessão de direitos a pagar - Renobrax	11.618	11.058
Stk Sistemas do Brasil Ltda	900	900
Iccila - Ind., Com. e Construcoes Ibage Ltda	10.421	10.421
General Electric - provisão EPC	3.096	3.096
Lucros Cessantes Eólicas do Sul	1.596	1.596
Lucros Cessantes Chui IX	120	120
Danos Materiais Eólicas do Sul	97	97
Outras provisões empreiteiros	107	92
	27.955	27.380

### **Cessão de direitos a pagar - Renobrax**

Refere-se aos valores a pagar à Renobrax Energias Renováveis Ltda., pela Cessão e Transferência de Bens e Direitos em caráter irrevogável, irretroatável e incondicional a Eólica Hermenegildo III S.A., a totalidade de três parques eólicos denominados Verace 34, Verace 35, e Verace 36, conforme descrito na nota explicativa nº 11.

### **Provisões empreiteiros - EPC**

Compreendem os valores de provisão dos contratos com a Eletrosul Centrais Elétricas S.A.



referente a engenharia do proprietário e provisão de ajuste cambial do contrato da General Electric do Brasil.

## 16 Provisão para contingências

Em decorrência da Lei nº 5.456, de 05 de setembro de 2014, em seu Art. 2º que revoga as isenções existentes para a implantação dos Parques Eólicos e as demais disposições em contrário, especialmente a Lei Municipal Nº 4.534/2009 que concede isenção de ISSQN às empresas que prestarem serviços às empresas de Energia eólica no período de instalação no Município de Santa Vitória do Palmar/RS, assim como no período em que as unidades geradoras estiverem produzindo, e tem sua cobrança a partir de janeiro de 2015, a Companhia reconhece os valores de ISSQN produzidos pelas notas fiscais emitidas no período, e mantém tratativa a fim de postergar o recolhimento para sua entrada em operação comercial.

## 17 Adiantamento para futuro aumento de capital

Até 31 de março de 2016 a Companhia recebeu o montante de R\$ 2.369 referente a adiantamento para futuro aumento da capital da sua controladora Eletrosul Centrais Elétricas S.A. Tais valores estão classificados no passivo, pois podem ser capitalizados ou devolvidos ao acionista.

## 18 Patrimônio líquido

### a. Capital Social

O capital social é formado por ações ordinárias que encontram-se totalmente subscrita e integralizadas, como demonstrado a seguir:

	Ações	%	Valor (em Reais)
Eletrosul Centrais Elétricas S.A.	147.593	99,99	147.593
Renobrax Energias Renováveis	15	00,01	15
	<u>147.608</u>	<u>100</u>	<u>147.608</u>

Em 31 de março de 2016, as 147.608 ações ordinárias não possuem valor nominal, e a integralidade das ações pertence a acionistas domiciliados no país.

## 19 Receita operacional líquida

	31.03.2016	31.03.2015
<b>Receita operacional bruta</b>		
Energia elétrica - geração própria	5.123	-
<b>(-) Deduções da receita bruta</b>		
PIS não-cumulativo	(60)	-
Cofins não-cumulativo	(389)	-
	<u>4.674</u>	<u>-</u>

## 20 Custos de operação

	31.03.2016	31.03.2015
<b>Custos de operação</b>		
Instalação e conservação	(5)	-
O&M - GE (aerogeradores)	(193)	-
O&M - Eletrosul (Instalações de transmissão)	(41)	-
Encargos de uso do sistema de transmissão (EUST)	(393)	-
Amortização	(84)	-
Arrendamentos - Direito de Uso de Terras	(85)	-
	<u>(801)</u>	<u>-</u>

## 21 Serviços de terceiros

	31.03.2016	31.03.2015
Serviços administrativos, contábeis, jurídicos e financeiros	(97)	(140)
Auditoria Externa	(5)	-
Apoio à engenharia do proprietário	(103)	-
Outros	(11)	(25)
	<u>(216)</u>	<u>(165)</u>

## 22 Receitas e despesas financeiras

	31.03.2016	31.03.2015
Rendimentos de aplicação financeira	<u>20</u>	<u>535</u>
<b>Receitas financeiras</b>	<u>20</u>	<u>535</u>
Encargos Financeiros	(4.435)	-
Despesas bancárias	(2)	(1)
IOF	(2.516)	(42)
Multa e juros de mora (a)	(1.410)	-
<b>Despesas financeiras</b>	<u>(8.361)</u>	<u>(43)</u>
<b>Resultado financeiro</b>	<u>(8.341)</u>	<u>492</u>

(a) Refere-se a provisão de juros pelo atraso nos pagamentos ao fornecedor Stk Sistemas do Brasil Ltda.

## 23 Contratos de longo prazo

### a. Venda de energia (CCEAR)

A Companhia possui contratos bilaterais de compra e venda de energia elétrica, celebrados entre agente vendedor e agente de distribuição no ambiente de contratação regulada (ACR), resultante do 17º Leilão de Energia Nova que ocorreu em 18/11/2013, a um preço médio de R\$ 148/MWh, com data base de dezembro de 2015.

A Companhia possui um total de oitenta e quatro contratos de CCEAR e CCG, sendo vinte e oito para cada Verace 34, 35 e 36 que foram disponibilizados no Portal de Assinaturas da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, e assinados por Certificado Digital e-CPF em 18/08/2014.

**b. Contratos de operação e manutenção**

Para a Operação e Manutenção do Parque Eólico Hermenegildo III, foram firmados contratos, com as empresas abaixo relacionadas, conforme segue:

- General Electric Energy do Brasil - Responsável pelos serviços de operação e manutenção dos aerogeradores pelo período de 10 anos - R\$ 32.265;
- Eletrosul Centrais Elétricas S.A. - Responsável pelos serviços de operação e manutenção das instalações de transmissão - R\$ 666;

## 24 Gerenciamento de risco e instrumentos financeiros

### a. Classificação dos instrumentos financeiros

	31.03.2015		31.12.2015	
	Empréstimos recebíveis	Outros passivos financeiros	Empréstimos recebíveis	Outros passivos financeiros
<b>Ativos financeiros</b>				
Aplicações Financeiras	2.843	-	2.264	-
<b>Passivos financeiros</b>				
Contas a pagar de fornecedores	-	17.329	-	17.634
Debêntures a pagar	-	-	-	91.260
Empréstimos e financiamentos	-	136.692	-	39.768
Credores diversos	-	27.955	-	27.380
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	2.369	-	145.900

### b. Valor de mercado dos instrumentos financeiros - Valor Justo

Os valores contábeis dos instrumentos financeiros ativos e passivos, quando comparados com os valores que poderiam ser obtidos na sua negociação em mercado ativo ou, na ausência deste, com valor presente líquido ajustado com base na taxa vigente de juros no mercado, aproximam-se substancialmente de seus correspondentes valores justos. Em 31 de março de 2016, a Companhia não possui qualquer contrato que envolvesse operações com derivativos.

### c. Análise de sensibilidade para a exposição a riscos de índices flutuantes

A Companhia possui suas aplicações financeiras em certificados de depósito bancário (CDB) junto ao Banco Banrisul S.A., cujos rendimentos são pós fixados em 100% do CDI e saldo a pagar a Renobrax, cujos atualização monetária é pós fixada a IPCA.

A Companhia, para fins de referência, nos termos do CPC 40 (R1), preparou uma análise de sensibilidade sobre suas aplicações financeiras.

O cenário-base provável para 31 de março de 2016 foi definido através de premissas disponíveis no mercado.

	Saldo em 31.03.2016	Exposição	Cenário provável	Cenário possível (25%)	Cenário remoto (50%)
Aplicações financeiras	2.843	CDI 13,67%	3.232	3.636	4.847
Renobrax a pagar	(11.618)	IPCA 5,72%	(12.283)	(13.818)	(18.424)
Empréstimos e financiamentos	(136.692)	CDI 13,67%	(155.378)	(174.800)	(233.067)

## **25 Informações complementares ao fluxo de caixa**

Durante o período findo em 31 de março de 2016 foram realizadas as seguintes transações que não envolveram o caixa e equivalentes de caixa:

	<b>31.03.2016</b>	<b>31.03.2015</b>
Juros capitalizados imobilizado (a)	-	1.950
Renobrax - saldo não liquidado (b)	-	424
Provisão EPCs - imobilizado (c)	-	(431)
Fornecedores não liquidados (c)	-	32.291
Despesas antecipadas apropriadas (d)	46	-
Integralização de capital com AFAC (e)	145.900	-

- (a) Referente a capitalização dos juros de debêntures alocados ao ativo qualificado, líquido dos rendimentos financeiros.
- (b) Refere-se a adição de intangível que não houve liquidação financeira.
- (c) Refere-se a adição de imobilizado que não houve liquidação financeira.
- (d) Refere-se a despesas pagas antecipadas e apropriadas ao resultado de 2016.
- (e) A Companhia utilizou parte do adiantamento para futuro aumento de capital existente em 2015 para integralizar capital em 2016.