

COSTA OESTE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.
C.N.P.J/MF 14.507.191/0001-97
CURITIBA-PR

Costa Oeste Transmissora de Energia S.A.

Relatório sobre a aplicação de Procedimentos Previamente Acordados para Atendimento ao Despacho ANEEL N° 1.023/13 relativo ao Manual de Orientação dos Trabalhos de Auditoria das Demonstrações Contábeis Regulatórias – DCR - determinado pela Resolução ANEEL n° 396/10

Data-base 31 de dezembro de 2016

Costa Oeste Transmissora de Energia S.A.

COSTA OESTE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.
C.N.P.J/MF 14.507.191/0001-97
CURITIBA-PR

Relatório de procedimentos previamente acordados – Referente às Demonstrações Contábeis Regulatórias – DCR

Data-base 31 de dezembro de 2016

Conteúdo

Relatório de procedimentos previamente acordados
Anexo I – Demonstrações contábeis regulatórias
Anexo II – Cópia do termo de responsabilidade
Anexo III – Cópia da carta de responsabilidade
Anexo IV – Programa de trabalho detalhado revisado

Relatório sobre a aplicação de procedimentos previamente acordados referente às Demonstrações Contábeis Regulatórias - DCR

Aos Conselheiros e Diretores da

COSTA OESTE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.
C.N.P.J/MF 14.507.191/0001-97
CURITIBA-PR

Costa Oeste Transmissora de Energia S.A.

Curitiba – PR.

Prezados Senhores

1. Aplicamos os procedimentos determinados no Manual de Orientação dos Trabalhos de Auditoria das Demonstrações Contábeis Regulatórias – DCR,

COSTA OESTE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.
C.N.P.J/MF 14.507.191/0001-97
CURITIBA-PR

I – DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS

COSTA OESTE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.
C.N.P.J/MF 14.507.191/0001-97
CURITIBA-PR

Costa Oeste Transmissora de Energia S.A.

Demonstrações financeiras regulatórias em 31 de dezembro de 2016

Conteúdo

Balço patrimonial	12
Demonstração do resultado	14
Demonstração das mutações do patrimônio líquido	15
Notas explicativas às demonstrações financeiras regulatórias	16 a 23

COSTA OESTE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.
C.N.P.J/MF 14.507.191/0001-97
CURITIBA-PR

BALANÇO PATRIMONIAL ENCERRADO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2016 E 31 DE DEZEMBRO DE 2015 DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS E DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

(Valores expressos em milhares de reais)

	Nota de Ajustes	2016			2015		
		Regulatório	Ajustes CPCs	Societário	Regulatório	Ajustes CPCs	Societário
Ativo							
Circulante		5.715	(4.178)	9.892	7.359	(3.730)	11.088
Caixa e equivalentes de caixa	4	4.423	-	4.423	6.015	-	6.015
Clientes	5	1.246	-	1.246	1.273	-	1.273
Tributos a recuperar		44	-	44	70	-	70
Despesas do exercício seguinte		-	-	-	1	-	1
Ativo financeiro - concessões		-	(4.178)	4.178	-	(3.730)	3.730
Outros créditos		2	-	2	-	-	-
Não circulante		76.544	(100.961)	102.709	78.747	(93.861)	95.397
Depósitos vinculados	4	1.660	-	1.660	1.480	-	1.480
Despesas do exercício seguinte		-	-	-	13	-	13
Ativo financeiro - concessões		-	(100.961)	100.961	-	(93.861)	93.861
Investimentos							
Imobilizado		74.884	74.796	88	77.253	77.211	42
Em serviço		68.731	68.702	30	69.997	69.942	55
(-) Reintegração Acumulada		(5.158)	(5.141)	(17)	(3.037)	(3.024)	(13)
Em curso		3.078	3.078	-	2.107	2.107	-
Intangíveis		8.233	8.158	76	8.186	8.186	-
Em serviço		68.731	68.568	164	69.997	69.955	42
Em curso		3.078	3.078	-	2.107	2.107	-
Total do Ativo		82.259	30.342	112.601	86.106	20.379	106.485

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias

COSTA OESTE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.
C.N.P.J/MF 14.507.191/0001-97
CURITIBA-PR

BALANÇO PATRIMONIAL ENCERRADO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2016 E 31 DE DEZEMBRO DE 2015
DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS E DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
(Valores expressos em milhares de reais)

	Nota de Ajustes	2016			2015		
		Regulatório	Ajustes CPCs	Societário	Regulatório	Ajustes CPCs	Societário
Passivo							
Circulante		5.794	2.209	8.003	6.531	2.467	8.998
Fornecedores	7	913	-	913	1.811	-	1.811
Financiamentos	9	3.110	-	3.110	3.067	-	3.067
Obrigações sociais e fiscais	8	101	-	101	225	-	225
Dividendos	10	1.223	2.209	3.433	1.029	2.467	3.496
Encargos setoriais		447	-	447	399	-	399
Não circulante		27.465	4.128	31.593	30.035	3.468	33.504
Financiamentos	9	27.425	-	27.425	29.989	-	29.989
Impostos diferidos		39	4.128	4.168	45	3.468	3.513
Partes relacionadas		1	-	1	1	-	1
Patrimônio Líquido	10	49.000	24.005	73.005	49.540	14.444	63.984
Capital social		46.850	-	46.850	46.850	-	46.850
Reserva legal		475	1.310	1.785	217	845	1.062
Reserva de lucros a realizar		-	14.072	14.072	-	5.585	5.585
Lucro do Exerc. à Disposição da Assembléia		1.676	8.623	10.298	2.473	8.014	10.487
Total do Passivo		82.259	30.342	112.601	86.106	20.379	106.485

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias

COSTA OESTE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.
C.N.P.J/MF 14.507.191/0001-97
CURITIBA-PR

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2016 E 2015
DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS E DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS SOCIETÁRIAS
(Valores expressos em milhares de reais)

	Nota	2016			2015		
		Regulatório	Ajustes CPCs	Societário	Regulatório	Ajustes CPCs	Societário
Transmissão							
Receita de operação e manutenção		-	(2.488)	2.488	-	(3.856)	3.856
Receita com Ativo Financeiro		-	(18.931)	18.931	-	-	-
Receita de construção		-	-	-	-	-	17.722
Receita com Operações com Transmissão		12.404	12.404	-	14.022	14.022	-
Receitas Operacionais		12.404	(9.014)	21.418	14.022	(7.556)	21.578
Deduções							
(-) Encargos setoriais		(532)	-	(532)	(469)	-	(469)
(-) PASEP e COFINS		(453)	-	(453)	(475)	-	(475)
Receita operacional líquida		11.419	(9.014)	20.433	13.078	(7.556)	20.634
Custo de construção		-	1.186	(1.186)	-	997	(997)
Lucro bruto		11.419	(7.828)	19.248	13.078	(6.559)	19.637
Despesas operacionais							
Material		(4)	-	(4)	(3)	-	(3)
Serviço de terceiros		(1.232)	-	(1.232)	(1.195)	-	(1.195)
Gerais e administrativas		(228)	-	(228)	(40)	-	(40)
Honorários dos administradores		(673)	-	(673)	(594)	-	(594)
Depreciação e Amortização		(2.153)	(2.135)	(19)	(2.177)	(2.151)	(26)
Lucro antes do resultado financeiro e impostos		7.130	(9.963)	17.093	9.069	(8.710)	17.779
Resultado financeiro							
Receitas financeiras		1.406	-	1.406	610	63	547
Despesas financeiras		(23)	-	(23)	(14)	-	(14)
Encargos de dívida	9	(2.596)	-	(2.596)	(2.445)	-	(2.445)
Lucro antes do imposto de renda e contribuição		5.917	(9.963)	15.880	7.219	(8.647)	15.867
Imposto de renda e contribuição social Corrente		(772)	-	(772)	(453)	-	(453)
Imposto de renda e contribuição social Diferido		6	660	(654)	(73)	623	(696)
		(766)	660	(1.426)	(526)	623	(1.149)
Lucro do Exercício		5.151	(9.303)	14.454	6.693	(8.024)	14.718
Lucro por Ação		0,11		0,31	0,14		0,31

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias

COSTA OESTE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.
C.N.P.J/MF 14.507.191/0001-97
CURITIBA-PR

DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO
DOS PERÍODOS ENCERRADOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2016
DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS E DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
SOCIETÁRIAS

(Valores em milhares de reais)

Discriminação	Reserva de Lucros				Patrimônio Líquido Total
	Capital Social	Reserva Legal	Lucros a Disposição da AGO	Lucros / Prejuízos Acumulados	
Saldos em 31 de dezembro de 2014	38.661	-	-	(1.336)	37.325
Capital subscrito	8.189	-	-	-	8.189
Compensação do prejuízo exerc. Ant.	-	-	-	(1.638)	(1.638)
Resultado Líquido do Exercício	-	-	-	6.693	6.693
Destinação Reserva Legal	-	217	-	(217)	-
Dividendos Propostos	-	-	-	(1.029)	(1.029)
Lucro líquido a disposição da AGO	-	-	2.473	(2.473)	-
Saldos em 31 de dezembro de 2015	46.850	217	2.473	-	49.540
Compensação Dividendos Societário x Regulatório	-	-	(4.467)	-	(4.467)
Resultado Líquido do Exercício	-	-	-	5.151	5.151
Destinação Reserva Legal	-	258	-	(258)	-
Dividendos Propostos	-	-	-	(1.223)	(1.223)
Lucro líquido a disposição da AGO	-	-	3.670	(3.670)	-
Saldos em 31 de dezembro de 2016	46.850	475	1.676	-	49.000

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias

Notas Explicativas das Demonstrações Contábeis Regulatórias

1 - Contexto operacional

A Costa Oeste Transmissora de Energia S.A. é uma companhia de capital fechado e está registrada no CNPJ – Cadastro Nacional de Pessoa Jurídica sob nº 14.507.191/0001-97, e NIRE – Número de Identificação do Registro de Empresas sob nº 41 3 0008323 1 com sede e foro para todos os efeitos legais, na Rua Comendador Araújo nº 143 – 19º andar, bairro Centro, CEP 80420-000, na cidade de Curitiba, estado do Paraná.

Suas atividades estão sob concessão e reguladas pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, vinculada ao Ministério de Minas e Energia, através do Contrato de Concessão nº 001/2012 – ANEEL, que regula a concessão do Serviço Público de Transmissão outorgada pelo Decreto s/nº, de 26 de dezembro de 2011, publicado no Diário Oficial de 27 de dezembro de 2011, pelo prazo de 30 (trinta) anos, contado a partir de sua data de celebração, para construção, operação e manutenção das Instalações de Transmissão caracterizadas no Anexo 6E do Edital do Leilão nº 04/2011 – ANEEL – “Características e requisitos Básicos das Instalações de Transmissão”. Com extensão aproximada de 151,5 km, com origem na Subestação Cascavel Oeste e término na Subestação Umuarama; pela Subestação Umuarama Sul com transformação 230/138 kV – 300 MVA; respectivas conexões de unidades transformadoras, entradas de linha, interligação de barras, barramentos, instalações vinculadas e demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio, localizadas no Estado do Paraná.

A sociedade tem por objeto a implantação, operação comercial e exploração do negócio de energia elétrica, mediante concessão de serviço público de transmissão de energia elétrica para construção, operação e manutenção de instalações de rede básica do Sistema Interligado Nacional especificamente das instalações constituídas pela Linha de Transmissão Cascavel Oeste – Umuarama, circuito simples, em 230 kV, e pela Subestação Umuarama Sul em 230/138 kV.

A Companhia encontra-se em fase operacional, Subestação energizada em 27 de julho de 2014 e as Linhas de Transmissão, trecho Cascavel Norte – Umuarama Sul em 30 de agosto de 2014 e o trecho Cascavel Norte – Cascavel Oeste em 31 de agosto de 2014. Finalizou a fase de conclusão de seu plano de investimentos.

COSTA OESTE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.
C.N.P.J/MF 14.507.191/0001-97
CURITIBA-PR

2 - Apresentação das demonstrações financeiras

As demonstrações financeiras regulatórias da Companhia foram elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem aquelas incluídas na legislação regulatória brasileira, as orientações, as interpretações e os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC, aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade – CFC e ANEEL – AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA.

As demonstrações financeiras regulatórias 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.

A preparação das demonstrações financeiras de acordo com as normas contábeis brasileiras 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 das estimativas.

Estimativas e premissas são revistas de uma maneira contínua. Revisões com relação a estimativas contábeis são reconhecidas no período em que as estimativas são revisadas e em quaisquer períodos futuros afetados.

3 - Principais práticas contábeis

Na elaboração das demonstrações contábeis foram observadas as seguintes práticas contábeis:

a) Caixa e equivalentes de caixa

Caixa e equivalentes de caixa incluem depósitos bancários e investimentos temporários de curto prazo de liquidez imediata. Os investimentos temporários de curto prazo estão registrados por seus valores justos na data do balanço de 31 de dezembro de 2016.

b) Receita de aplicação financeira

COSTA OESTE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.
C.N.P.J/MF 14.507.191/0001-97
CURITIBA-PR

A receita de aplicação financeira é reconhecida em base *pro rata dia* com base no método da taxa de juros efetiva ou, quando aplicável, pelas variações de mercado dos instrumentos financeiros.

c) Apuração de resultado

As receitas e despesas são reconhecidas pelo regime de competência, ou seja, quando os produtos são entregues e os serviços efetivamente prestados, independentemente de recebimento ou pagamento.

d) Forma de tributação

A forma de tributação optada foi pelo lucro presumido, tributando na fase do desenvolvimento do projeto, sendo tributa somente a receita financeira sobre os valores resgatados.

e) Provisões

Uma provisão é reconhecida, em função de um evento passado, se há uma obrigação legal ou construtiva que possa ser estimada de maneira confiável, e é provável que um recurso econômico seja exigido para liquidar a obrigação.

f) AFAC

Os Aportes de capital foram efetuados na modalidade de Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital – AFAC.

4 - Caixa e equivalentes de caixa

	<u>31.dez</u> <u>2016</u>	<u>31.dez</u> <u>2015</u>
Banco conta movimento e Fundo Rotativo de caixa	26	31
Aplicações financeiras de liquidez imediata	<u>4.397</u>	<u>5.984</u>
	<u>4.423</u>	<u>6.015</u>
	<hr/>	
Conta garantia - financiamento	<u>1.660</u>	<u>1.480</u>

As aplicações financeiras de liquidez imediata são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa. Essas aplicações financeiras referem-se a Certificados de Depósitos Bancários - CDB, que se caracterizam pela venda de título com o compromisso, por parte do vendedor (Banco) de recomprá-lo, e do comprador de revendê-lo no futuro. As aplicações foram remuneradas à taxa de 100,5% da variação do Certificado de Depósito Interbancário - CDI em

COSTA OESTE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.
C.N.P.J/MF 14.507.191/0001-97
CURITIBA-PR

31.12.2016.

5 - Clientes

Em agosto de 2014 a Companhia iniciou sua entrada em operação comercial. O Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS, emite, a partir do mês de entrada em operação, avisos de créditos relativos à apuração mensal dos serviços e encargos - AVC, mensalmente, provenientes do contrato CPST n. 014/2012. Deste AVC emitido pelo ONS, incidem os encargos setoriais, tais como: Programas de Pesquisa e Desenvolvimento – P&D (1% da Receita Operacional), onde subdividem-se em: P&D (40%), Ministério de Minas e Energia – MME (20%) e Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT (40%); Reserva Global de Reversão – RGR (2,6% da Receita Operacional); e Taxa de Fiscalização ANEEL (0,4% da Receita Operacional).

Faturamentos Em R\$/ Mil	31.dez 2016	31.dez 2015
a Vencer	1.178	1.256
de 1 a 30 dias	30	5
de 31 a 60 dias	2	0
de 61 a 90 dias	2	1
acima de 90 dias	34	10
	<u>1.246</u>	<u>1.273</u>

O faturamento dispõe um convenio de ICMS, emitido pelo Conselho Nacional de Política Fazendária – CONFAZ, de número 117/04 e suas alterações, que atribui ao agente transmissor de energia elétrica, a dispensa da emissão de Nota Fiscal para os valores ou encargos pelo uso do sistema de transmissão.

6 - Ativo imobilizado

Em 31 de dezembro de 2016 a Companhia obteve os seguintes valores contabilizados como resumo da movimentação do imobilizado da concessionária:

COSTA OESTE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.
C.N.P.J/MF 14.507.191/0001-97
CURITIBA-PR

Composição do Imobilizado	2016 Dezembro	2015 Dezembro
Transmissão		
<i>Ativo imobilizado em curso</i>	3.078	2.107
Terreno	-	-
Máquinas e Equipamentos	1	-
Serviços de Terceiros	69	44
Servidões, Indenizações e Depósitos Judiciais	2.896	1.951
Materiais em almoxarifado	112	112
<i>Ativo imobilizado em serviço</i>	63.560	66.946
Edificações	4.926	4.926
Máquinas e Equipamentos	63.785	65.036
Móveis e utensílios	8	8
(-) Depreciação acumulada	(5.158)	(3.024)
<i>Intangível</i>	8.233	8.186
Administração		
Ativo Imobilizado em serviço	30	27
(-) Depreciação acumulada	(17)	(13)
Ativo imobilizado total	74.884	77.253

Dessa forma, podemos resumir o valor líquido de R\$ 74,9 milhões no Imobilizado.

7 - Fornecedores

Compreende as contas a pagar de fornecedores de materiais e serviços, vinculados à atividade da Companhia.

	<u>31.dez 2016</u>	<u>31.dez 2015</u>
Fornecedores de materiais	-	1.116
Fornecedores de serviços	34	695
Pagamento ações judiciais	879	-
	<u>913</u>	<u>1.811</u>

Além de materiais e serviço, a Companhia registrou provisões, as quais envolvem considerável julgamento por parte da administração, para contingências fundiárias, aonde serão provável que uma saída de recursos envolvendo ações judiciais, relativas as servidões de passagem das propriedades atingidas pela Linha de Transmissão, seja necessário para liquidar as obrigações e uma estimativa razoável possa ser feita do montante dessa obrigação. A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as decisões mais

COSTA OESTE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.
C.N.P.J/MF 14.507.191/0001-97
CURITIBA-PR

recentes nos tribunais e sua relevância, bem como a avaliação dos advogados externos. A Companhia revisou suas estimativas e consideraram as provisões existentes suficientes para cobrir eventuais perdas relacionadas a estes processos.

8 - Obrigações sociais e trabalhistas

	<u>31.dez 2016</u>	<u>31.dez 2015</u>
Impostos e contribuições sociais	93	210
Folha de pagamento, líquida	8	15
	<u>101</u>	<u>225</u>

9 - Financiamentos

	<u>31.dez 2016</u>	<u>31.dez 2015</u>	<u>Valor Contratado</u>	<u>Valor Liberado</u>	<u>Encargos Juros</u>	<u>Parcelas Qtd.</u>
BNDES Sub-crédito A - TJLP	25.148	26.873	27.634	27.634	1,95% a.a. + TJLP	168
BNDES Sub-crédito B	5.386	6.184	9.086	6.868	3,5% a.a.	106
	<u>30.534</u>	<u>33.056</u>	<u>36.720</u>	<u>34.502</u>		
Curto prazo	3.110	3.067				
Longo prazo	27.425	29.989				
Taxa média mês	0,69%	0,65%				

O financiamento do BNDES de número Decisão de Diretoria de 1222/2013, de 03 de dezembro de 2013, para abertura de crédito no valor de R\$ 36.720, (trinta e seis milhões, setecentos e vinte mil e quatrocentos reais), dividido em 2 (dois) Subcréditos nos seguintes valores e prazos:

I. Subcrédito “A”: R\$ 27.634, (vinte e sete milhões, seiscentos e trinta e quatro mil e quatrocentos reais) em 168 (Cento e Sessenta e Oito) meses, sendo as prestações mensais e sucessivas.

II. Subcrédito “B”: R\$ 9.086, (nove milhões e oitenta e seis mil reais) em 106 (Cento e Seis) meses, sendo as prestações mensais e sucessivas.

Os juros sobre o principal da dívida relativos ao subcrédito “A” incidirão juros de 1,95% ao ano (a título de remuneração), acima da Taxa de Juros de Longo Prazo - TJLP, divulgada pelo Banco Central do Brasil e os juros sobre o principal da dívida relativos ao subcrédito “B” incidirão juros de 3,5%. No período a taxa média mês percebeu em 0,69%.

COSTA OESTE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.
C.N.P.J/MF 14.507.191/0001-97
CURITIBA-PR

Para assegurar o pagamento de quaisquer obrigações decorrentes do financiamento do BNDES, até a final liquidação de todas as obrigações, como o principal da dívida, juros, comissões, pena convencional, multas e despesas, os intervenientes COPEL GeT e ELETROSUL, acionistas da Costa Oeste, dão em garantia em favor do BNDES a totalidade das ações de emissão da Costa Oeste.

Nos termos do contrato de financiamento mediante repasse de recursos do BNDES nº 13.2.1221.1, apresentamos a seguir o Índice de Cobertura de Serviço da Dívida (ICSD), calculado de acordo com as premissas estabelecidas no anexo I ao contrato de financiamento, que tem como finalidade medir a capacidade de pagamento do serviço da dívida com relação ao EBITDA (lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização). O índice apresentado para o período findo em dezembro de 2016 foi de 2,3, sendo assim, atendendo os termos contratuais.

10 - Patrimônio líquido

O Capital Social subscrito e integralizado é de R\$ 46.850.000,00 (Quarenta e seis milhões, oitocentos e cinquenta mil reais), dividido em 46.850.000 (Quarenta e seis milhões, oitocentos e cinquenta mil) ações ordinárias sem valor nominal.

A reserva legal é constituída com base em 5% do lucro líquido do exercício, antes de qualquer destinação, limitada a 20% do capital.

A distribuição de dividendos é com base em seu estatuto social, o qual estabelece pagamento de dividendos mínimos obrigatórios de 25%.

A Concessionária adota para o exercício o regime tributário do Lucro Presumido para fins de reconhecimento do Imposto de Renda Pessoa Jurídica – IRPJ, adicional IRPJ e para a Contribuição Social Sobre o Lucro Líquido - CSLL. A alíquota do IRPJ é de 15% incidente sobre uma base de cálculo arbitrada corresponde a 8% sobre as receitas decorrentes das operações da Empresa, acrescidas das demais receitas, enquanto que o Adicional de IRPJ é de 10% incide sobre essa mesma base que exceder a R\$ 20 mil reais mensais. Já a base de cálculo da CSLL é de 12% incidente sobre uma base de cálculo arbitrada correspondente a 9% sobre as receitas decorrentes das operações da Empresa.

COSTA OESTE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.
C.N.P.J/MF 14.507.191/0001-97
CURITIBA-PR

	31.Dez	31.Dez
	2016	2015
Lucro do período	5.151	5.667
Prejuízo de exercício anteriores	-	(1.335)
Reserva legal	5%	5%
Constituição de reserva legal	<u>(258)</u>	<u>(217)</u>
	4.893	4.115
Dividendos propostos	(1.223)	(1.029)
Lucro a disposição da assembléia	<u>3.670</u>	<u>3.087</u>

Curitiba, 23 de janeiro de 2017.

Diretoria Executiva

Alfonso Schmitt
Diretor Presidente

Valdenir José Bertage
Diretor Administrativo-Financeiro

Contador

William Rodrigo Cardoso
Contador CRC/SC nº 021528/O-8