

1. Local, Hora, Data e Convocação:

1.1. Por teleconferência, nas dependências da Copel e nas dependências da Eletrosul, às 11 horas do dia 29 de agosto de 2018.

2. Presenças:

2.1. Conselheiros Titulares: Eomar Antonio Concato (Presidente), Marialba dos Santos Coelho e Josiane Rodrigues Moraes.

3. Ordem do Dia:

3.1. Apreciação dos relatórios Gerenciais 1º trimestre e 2º trimestre 2018, previstos no Plano de Atividades 2018 do Conselho Fiscal;

4. Apreciações e deliberações:

4.1. Aberta a reunião foi aprovada a lavratura da presente ata sob a forma de sumário das deliberações tomadas.

4.2. Dando início à ordem do dia e passando desde logo a apreciação do item 3.1, o Sr. Presidente colocou em apreciação os relatórios apresentados e informações complementares da direção da Costa Oeste, que reportou que já adotam diversos procedimentos de Governança, Risco e Compliance da Copel, bem como adotará todas as orientações que se fizerem necessárias da Governança, Risco e Compliance da Copel Holding. Informaram que já adotaram o Código de Conduta, Canal de Denúncia da Copel, divulgação das receitas e custos, divulgação de documentos Atas, Quadro Diretivo, Remuneração dos Administradores, etc. (site das SPÉs), fizeram a adequação dos estatutos em termos de unificação de mandato e recondução, conforme AGE's enviadas. Adotaram o Manual de Práticas Contábeis.

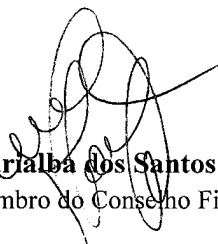
4.2.1 O colegiado tomou conhecimento dos relatórios e das informações da diretoria e por unanimidade, entende que os relatórios e as informações disponibilizadas atentem ao previsto no Plano de Atividades 2018 do Conselho Fiscal, devendo ser remetidos as acionistas anexo a presente Ata.

5. Encerramento:

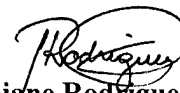
5.1. Nada mais havendo a ser tratado e em vista da deliberação tomada, suspendeu-se a Reunião para a lavratura da presente Ata que, uma vez lida e achada conforme, é assinada em três vias iguais. 29 de agosto de 2018.



Eomar Antonio Concato
Presidente do Conselho Fiscal



Marialba dos Santos Coelho
Membro do Conselho Fiscal



Josiane Rodrigues Moraes
Membro do Conselho Fiscal

Costa Oeste Transmissora de Energia

Relatório Gerencial

Período de referência: 1º trimestre de 2018

Análise das Demonstrações Financeiras
Transações subsequentes às demonstrações financeiras

Relato de transações não usuais

Relato das transações relevantes com partes relacionadas no período

Relato de eventuais irregularidades, erros, fraudes etc.

Relatório de Análise das Demonstrações Financeiras Balancos Patrimoniais

Levantados em 31 de março de 2018 e 31 de dezembro de 2017

Em milhares de reais

ATIVO	31/03/2018	Análise Vertical	31/12/2017	Análise Vertical	Variação	Análise Horizontal	Observações da Análise Horizontal P/ variações superiores a 5% e R\$ 5
CIRCULANTE							
Caixa e equivalentes de caixa	3.457	3,45%	2.685	2,71%	772	28,75%	Geração líquida de caixa positiva e rendimentos de aplicações Financeiras em 2018
Clientes	1.259	1,25%	1.230	1,24%	28	2,30%	
Tributos a recuperar	8	0,01%	5	0,01%	3	58,10%	Refere-se a imposto de renda provisionado das aplicações financeiras.
Despesas do exercício seguinte	2	0,00%	7	0,01%	(5)	-65,72%	Baixa pelo lançamento da despesa no resultado (pela competência)
Ativo financeiro - concessões	3.924	3,91%	3.864	3,90%	60	1,54%	
	8.650	8,62%	7.791	7,87%	858	11,02%	
NÃO CIRCULANTE							
Realizável a Longo Prazo							
Tributos compensáveis	37	0,04%	32	0,03%	5	15,98%	Refere-se ao IRRF a compensar acumulado da aplicação financeira da conta garantida.
Depósitos vinculados	1.673	1,67%	1.651	1,67%	22	1,34%	
Ativo financeiro - concessões	89.924	89,64%	89.522	90,40%	402	0,45%	
	91.634	91,35%	91.205	92,10%	429	0,47%	
Imobilizado							
Intangível	14	0,01%	15	0,01%	(1)	-4,18%	
	17	0,02%	17	0,02%	-	0,00%	
	91.665	91,38%	91.237	92,13%	428	0,47%	
TOTAL DO ATIVO	100.315	100,00%	99.028	100,00%	1.287	1,30%	

Relatório de Análise das Demonstrações Financeiras Balancos Patrimoniais

Levantados em 31 de março de 2018 e 31 de dezembro de 2017

Em milhares de reais

	31/03/2018	Análise Vertical	31/12/2017	Análise Vertical	Variação	Análise Horizontal	Observações da Análise Horizontal P/ variações superiores a 5% e R\$ 5
PASSIVO							
CIRCULANTE							
Fornecedores	90	0,09%	10	0,01%	79	761,26%	Os fornecedores passaram a ser contabilizados por competência a partir de mar/2018
Financiamentos	3.126	3,12%	3.124	3,15%	2	0,07%	
Obrigações sociais e trabalhistas	18	0,02%	17	0,02%	1	6,66%	
Obrigações fiscais	131	0,13%	140	0,14%	(9)	-6,38%	Provisionado de IR e CS é proporcionalmente menor à receita operacional regulatória
Encargos setoriais	334	0,33%	374	0,38%	(40)	-10,62%	Refere-se a baixa pelo pagamento dos valores provisionados em 2017.
Outros passivos circulantes	45	0,04%	151	0,15%	(106)	-70,35%	Quitação de valores provisionados em 2017 p/ o contrato de compartilhamento
	3.744	3,73%	3.816	3,85%	(72)	-1,89%	
NÃO CIRCULANTE							
Financiamentos	24.056	23,98%	24.751	24,99%	(694)	-2,81%	
Impostos diferidos	2.958	2,95%	2.933	2,96%	25	0,86%	
Provisões p/ passivos contingentes	1.555	1,55%	1.555	1,57%	(0)	-0,02%	
	28.569	28,48%	29.239	29,53%	(670)	-2,29%	
PATRIMÔNIO LÍQUIDO							
Capital social	46.850	46,70%	46.850	47,31%	-	0,00%	
Reserva legal	1.785	1,78%	1.785	1,80%	-	0,00%	
Reserva de retenção de lucros	17.338	17,28%	17.338	17,51%	-	0,00%	
Lucros do exercício a disposição da assembleia	2.029	2,02%	-	0,00%	2.029	3,08%	Refere-se ao resultado acumulado no período.
	68.002	67,79%	65.973	66,62%	2.029		
TOTAL DO PASSIVO	100.315	100,00%	99.028	100,00%	1.287	1,30%	

Relatório de Análise das Demonstrações Financeiras Demonstrações de Resultados

Para os períodos findos em 31 de março de 2018 e 31 de março de 2017
Em milhares de reais

	01.Jan.18 à 31.Mar.18	Análise Vertical	01.Jan.17 à 31.Mar.17	Análise Vertical	Varição	Análise Horizontal	Observações da Análise Horizontal P/ variações superiores a 5% e R\$ 5
DRE TRIMESTRAL							
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	3.230	100,00%	3.186	100,00%	44	1,39%	
Custos Operacionais	-	0,00%	(20)	-0,62%	20	-100,00%	Não houve pagamento de passivos contingentes e/ou custos operacionais
LUCRO OPERACIONAL BRUTO	3.230	100,00%	3.166	99,38%	64	2,02%	
Outras Receitas (Despesas) Operacionais							
Material	(2)	-0,05%	(1)	-0,02%	(1)	226,40%	
Serviço de terceiros	(413)	-12,80%	(286)	-8,99%	(127)	44,32%	
Depreciação	(1)	-0,02%	(1)	-0,03%	0	-42,96%	Os fornecedores passaram a ser contabilizados por competência em mar/2018
Gerais e Administrativas	(26)	-0,81%	(35)	-1,09%	8	-24,19%	
Honorários dos administradores	(180)	-5,56%	(162)	-5,09%	(17)	10,76%	
	(622)	-19,24%	(485)		(137)	28,19%	
RES. ANTES DO RESULTADO FINANC. E DOS TRIB.	2.608	80,76%	2.681	84,16%	(73)	-2,72%	
Resultado Financeiro							
Receitas Financeiras	69	2,14%	187	5,86%	(117)	-62,92%	Menor volume do valor aplicado e taxa de juros menor, em relação à 2017
Despesas Financeiras	(526)	-16,30%	(612)	-19,20%	85	-13,92%	Menor taxa de juros em relação à 2017 e menor montante dos financiamentos.
	(457)	-14,16%	(425)	-13,34%	(32)	7,60%	
RESULTADO OPERACIONAL	2.151	66,60%	2.256	70,82%	(105)	-4,66%	
Imposto de Renda e Contribuição Social							
IR e CS efetivos	(97)	-2,99%	(104)	-3,26%	7	-7,00%	Devido queda na receita operacional regulatória e no resgate de aplicações.
IR e CS diferidos	(25)	-0,78%	(32)	-1,00%	7	-21,35%	Queda por redução na taxa de juros sobre o Ativo Financeiro
	(122)	-3,77%	(136)	-4,27%	14	-10,38%	
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	2.029	62,82%	2.120	66,55%	(91)	-4,30%	

RELATÓRIO GERENCIAL TRIMESTRAL
Data base 1º trimestre de 2018

1 - Transações subsequentes às demonstrações financeiras

1.1 - A SPE Costa Oeste Transmissora de Energia S.A., está em processo de reestruturação Societária entre as Acionista Copel GeT e Eletrosul, mediante troca de Ativos, onde a Acionista Copel GeT ficara com 100% das ações da respectiva SPE;

2 - Relato de transações não usuais

2.1 - No primeiro trimestre de 2018, através de negociação desta Diretoria, foi assinado o termo de transação e quitação do Contrato CO 001/2012, firmado com o Consórcio Sul Brasil, no valor de R\$ 769.894,47.

3 - Relato das transações relevantes com partes relacionadas no período.

3.1 - A SPE Costa Oeste Transmissora de Energia S.A., firmou com a Copel, Contrato de Compartilhamento de Recursos Humanos e Infraestruturas Associadas, relativamente a prestação de serviços de Contabilidade, Financeiro, Administrativo, Jurídico, suprimentos, etc., bem como Contrato de O&M os quais se encontram em plena vigência.

4 - Relato de eventuais irregularidades, erros, fraudes etc.

4.1 - Não existem Fraudes, erros ou quaisquer irregularidades, no âmbito da SPE Costa Oeste Transmissora de Energia S.A.

Curitiba, 27 de agosto de 2018

DIRETORIA EXECUTIVA

ALFONSO
SCHMITT:14742411900

Assinado de forma digital por
ALFONSO SCHMITT:14742411900
Dados: 2018.08.28 12:34:13
-03'00'

Alfonso Schmitt
Diretor Presidente

VALDENIR JOSE
BERTAGLIA:1709280999
1

Assinado de forma digital por
VALDENIR JOSE
BERTAGLIA:17092809991
Dados: 2018.08.28 12:36:04 -03'00'

Valdenir José Bertaglia
Diretor Administrativo-Financeiro

LUIZ FERNANDO CAPELOTO
MACOHIN:00748799958

Assinado de forma digital por LUIZ
FERNANDO CAPELOTO
MACOHIN:00748799958
Dados: 2018.08.28 12:37:53 -03'00'

Luiz Fernando Capeloto Macohin
Contador - CRC PR-060139-O-8
COPEL Geração e Transmissão

Costa Oeste Transmissora de Energia

Relatório Gerencial

Período de referência: 2º trimestre de 2018

Análise das Demonstrações Financeiras

Transações subsequentes às demonstrações financeiras

Relato de transações não usuais

Relato das transações relevantes com partes relacionadas no período

Relato de eventuais irregularidades, erros, fraudes etc.

Relatório de Análise das Demonstrações Financeiras Balancos Patrimoniais

Levantados em 30 de junho de 2018 e 31 de dezembro de 2017

Em milhares de reais

ATIVO	30.06.2018	Análise Vertical	31.12.2017	Análise Vertical	Variação	Análise Horizontal	Observações da Análise Horizontal P/ variações superiores a 5% e R\$ 5
CIRCULANTE							
Caixa e equivalentes de caixa	3.606	3,56%	2.685	2,71%	922	34,33%	Geração líquida de caixa positiva e rendimentos de aplicações Financeiras em 2018
Clientes	1.275	1,26%	1.230	1,24%	44	3,58%	
Tributos a recuperar	12	0,01%	5	0,01%	7	135,31%	
Despesas do exercício seguinte	30	0,03%	7	0,01%	23	326,63%	Refere-se a imposto de renda provisionado das aplicações financeiras.
Ativo financeiro - concessões	3.996	3,95%	3.864	3,90%	131	3,40%	Pagamento da renovação do seguro contratado para as instalações
	8.919	8,81%	7.791	7,87%	1.127	14,47%	
NÃO CIRCULANTE							
Realizável a Longo Prazo							
Tributos compensáveis	41	0,04%	32	0,03%	9	29,40%	Refere-se ao IRRF a compensar acumulado da aplicação financeira da conta garantida.
Depósitos vinculados	1.695	1,67%	1.651	1,67%	44	2,67%	
Ativo financeiro - concessões	90.569	89,45%	89.522	90,40%	1.047	1,17%	
	92.305	91,16%	91.205	92,10%	1.100	1,21%	
Imobilizado							
Intangível	14	0,01%	15	0,01%	(1)	-6,99%	Refere-se a depreciação acumulada no período
	17	0,02%	17	0,02%	-	0,00%	
	92.336	91,19%	91.237	92,13%	1.099	1,20%	
TOTAL DO ATIVO	101.255	100,00%	99.028	100,00%	2.226	2,25%	

Relatório de Análise das Demonstrações Financeiras
Balanços Patrimoniais
Levantados em 30 de junho de 2018 e 31 de dezembro de 2017
Em milhares de reais

	30.06.2018	Análise Vertical	31.12.2017	Análise Vertical	Variação	Análise Horizontal	Observações da Análise Horizontal P/ variações superiores a 5% e R\$ 5
PASSIVO							
CIRCULANTE							
Fornecedores	100	0,10%	10	0,01%	89	856,81%	Os fornecedores passaram a ser contabilizados por competência a partir de mar/2018
Financiamentos	3.129	3,09%	3.124	3,15%	5	0,17%	
Obrigações sociais e trabalhistas	28	0,03%	17	0,02%	11	64,01%	Ref. Trib. retidos sobre quitação do reequilíbrio econômico com o Consórcio Sul Brasil
Obrigações fiscais	130	0,13%	140	0,14%	(10)	-6,97%	Provisionado de IR e CS é proporcionalmente menor à receita operacional regulatória
Encargos setoriais	294	0,29%	374	0,38%	(80)	-21,27%	Refere-se a baixa pelo pagamento dos valores provisionados em 2017.
Outros passivos circulantes	40	0,04%	151	0,15%	(111)	-73,75%	Quitação de valores provisionados em 2017 p/ o contrato de compartilhamento
	3.721	3,68%	3.816	3,85%	(95)	-2,48%	
NÃO CIRCULANTE							
Financiamentos	23.346	23,06%	24.751	24,99%	(1.405)	-5,68%	Refere-se a baixas pela amortização do principal do financiamento.
Impostos diferidos	2.993	2,96%	2.933	2,96%	60	2,05%	
Provisões p/ passivos contingentes	869	0,86%	1.555	1,57%	(687)	-44,15%	Refere-se a quitação do reequilíbrio econômico com o Consórcio Sul Brasil
	27.208	26,87%	29.239	29,53%	(2.031)	-6,95%	
PATRIMÔNIO LÍQUIDO							
Capital social	46.850	46,27%	46.850	47,31%	-	0,00%	
Reserva legal	1.785	1,76%	1.785	1,80%	-	0,00%	
Reserva de retenção de lucros	17.338	17,12%	17.338	17,51%	-	0,00%	
Lucros acumulados	4.353	4,30%	-	0,00%	4.353		Refere-se ao resultado acumulado no período.
	70.326	69,45%	65.973	66,62%	4.353	6,60%	
TOTAL DO PASSIVO	101.255	100,00%	99.028	100,00%	2.227	2,25%	

Relatório de Análise das Demonstrações Financeiras Demonstrações de Resultados

Para os períodos findos em 30 de junho de 2018 e 30 de junho de 2017
Em milhares de reais

	30.06.2018	Análise Vertical	30.06.2017	Análise Vertical	Variação	Análise Horizontal	Observações da Análise Horizontal P/ variações superiores a 5% e R\$ 5
DRE ACUMULADA							
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	6.738	100,00%	6.033	100,00%	705	11,69%	Correção do ativo financeiro, conforme Resolução Homologatória ANEEL 2.408
Custos Operacionais	(83)	-1,23%	(20)	-0,33%	(63)	321,94%	Pagamento de litígios fundiários
LUCRO OPERACIONAL BRUTO	6.655	98,77%	6.013	99,67%	642	10,68%	
Outras Receitas (Despesas) Operacionais							
Material	(2)	-0,03%	(2)	-0,04%	0	-17,35%	
Serviço de terceiros	(741)	-10,99%	(567)	-9,39%	(174)	30,72%	Os fornecedores passaram a ser contabilizados por competência em mar/2018
Depreciação	(1)	-0,02%	(1)	-0,02%	(0)	28,73%	
Gerais e Administrativas	(69)	-1,02%	(64)	-1,06%	(5)	7,57%	Trata-se do complemento do reequilíbrio econômico com o Consórcio Sul Brasil
Honorários dos administradores	(337)	-5,01%	(324)	-5,38%	(13)	4,01%	Reajuste anual no pró-labore da administração
	(1.150)	-17,07%	(958)	-15,88%	(192)	20,02%	
RES. ANTES DO RESULTADO FINANC. E DOS TRIB.	5.505	81,70%	5.055	83,79%	450	8,91%	
Resultado Financeiro							
Receitas Financeiras	147	2,18%	365	6,06%	(219)	-59,88%	Menor volume do valor aplicado e taxa de juros menor, em relação à 2017
Despesas Financeiras	(1.045)	-15,50%	(1.210)	-20,06%	166	-13,71%	Menor taxa de juros em relação à 2017 e menor montante dos financiamentos.
	(898)	-13,33%	(845)	-14,01%	(53)	6,26%	
RESULTADO OPERACIONAL	4.607	68,37%	4.210	69,78%	397	9,44%	
Imposto de Renda e Contribuição Social							
IR e CS efetivos	(194)	-2,89%	(297)	-4,93%	103	-34,59%	Devido queda na receita operacional regulatória e resgate de aplicações.
IR e CS diferidos	(60)	-0,89%	(40)	-0,66%	(20)	49,89%	Correção do ativo financeiro, conforme Resolução Homologatória ANEEL 2.408
	(254)	-3,78%	(337)	-5,59%	83	-24,57%	
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	4.353	64,60%	3.873	64,19%	480	12,40%	

Relatório de Análise das Demonstrações Financeiras Demonstrações de Resultados

Para os períodos findos em 30 de junho de 2018 e 30 de junho de 2017
Em milhares de reais

	01.04.18 à 30.06.18	Análise Vertical	01.04.17 à 30.06.17	Análise Vertical	Varição	Análise Horizontal	Observações da Análise Horizontal P/ variações superiores a 5% e R\$ 5
DRE TRIMESTRAL							
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	3.508	100,00%	2.847	100,00%	661	23,22%	Correção do ativo financeiro, conforme Resolução Homologatória ANEEL 2.408
Custos Operacionais	(83)	-2,37%	-	0,00%	(83)	20,31%	Pagamento de litígios fundiários
LUCRO OPERACIONAL BRUTO	3.425	97,63%	2.847	100,00%	578		
Outras Receitas (Despesas) Operacionais							
Material	(0)	0,00%	(2)	-0,06%	2	-90,31%	
Serviço de terceiros	(327)	-9,32%	(280)	-9,84%	(47)	16,80%	Os fornecedores passaram a ser contabilizados por competência em mar/2018
Depreciação	(1)	-0,02%	-	0,00%	(1)		
Gerais e Administrativas	(43)	-1,22%	(29)	-1,03%	(13)	45,01%	Trata-se do complemento do reequilíbrio econômico com o Consorcio Sul Brasil
Honorários dos administradores	(157)	-4,49%	(162)	-5,70%	5	-2,92%	Reajuste anual no pró-labore da administração
	(528)	-15,05%	(473)		(55)	11,53%	
RES. ANTES DO RESULTADO FINANC. E DOS TRIB.	2.897	82,59%	2.374	83,37%	524	22,06%	
Resultado Financeiro							
Receitas Financeiras	77	2,21%	179	6,28%	(101)	-56,70%	Menor volume do valor aplicado e taxa de juros menor, em relação à 2017
Despesas Financeiras	(518)	-14,77%	(599)	-21,04%	81	-13,52%	Menor taxa de juros em relação à 2017 e menor montante dos financiamentos.
	(441)	-12,56%	(420)	-14,76%	(20)	4,85%	
RESULTADO OPERACIONAL	2.456	70,02%	1.954	68,61%	503	25,75%	
Imposto de Renda e Contribuição Social							
IR e CS efetivos	(98)	-2,79%	(297)	-10,44%	200	-67,11%	Devido queda na receita operacional regulatória e resgate de aplicações.
IR e CS diferidos	(34)	-0,98%	96	3,39%	(131)	-135,67%	Correção do ativo financeiro, conforme Resolução Homologatória ANEEL 2.408
	(132)	-3,77%	(201)	-7,05%	69	-34,18%	
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	2.324	66,25%	1.753	61,56%	572	32,61%	

RELATÓRIO GERENCIAL TRIMESTRAL
Data base 2º trimestre de 2018

1 - Transações subsequentes às demonstrações financeiras

1.1 - A SPE Costa Oeste Transmissora de Energia S.A., está em processo de reestruturação Societária entre as Acionista Copel GeT e Eletrosul, mediante troca de Ativos, onde a Acionista Copel GeT ficara com 100% das ações da respectiva SPE;

1.2 - A ANEEL emitiu Resolução Autorizativa nº 7.172 datada de 17.07.18, relativa a ampliação da Subestação Umuarama Sul, mediante a instalação de um Banco de Capacitores de 30 MVar – 138kV, conexões e substituição de disjuntor na interconexão de barra, com investimento previsto R\$ 6.040.743,96, excluído o PIS e a COFINS, os quais serão objeto de solicitação de isenção através do benefício do REIDI, pela Costa Oeste. A RAP anual fixada pela ANEEL para este investimento é de R\$ 815.430,74. O prazo de Execução é de 24 meses e a obra será executada com recursos próprios da SPE;

1.3 - a ANEEL autorizou o Reajuste Tarifário para o ciclo julho/2018 – junho/2019, através da Resolução Homologatória ANEEL nº 2.408/18 datada de 26/06/2018, cuja correção foi de 2,86%, sendo que o valor da RAP para o novo ciclo operacional passou de R\$ 11.654.828,92 para R\$ 11.987.575,79.

2 - Relato de transações não usuais

2.1 - A ANEEL, através da Resolução Homologatória nº 2.408/18 de 26/06/2018, autorizou desconto na RAP previsto para o ciclo 2018-2019 por “Impedimento à Terceiro” (Caiuá Transmissora de Energia S.A.) no valor de 1.889.501,1012. O valor apurado pela ANEEL foi de R\$ 2.346.260,42 a ser descontado em 12 parcelas, entretanto a Diretoria Executiva da SPE constatou que havia cobrança em duplicidade na “rede básica de fronteira” no valor de R\$ 450.759,32, cujo valor foi contestado junto ANEEL, mediante interposição de Recurso Administrativo pela Costa Oeste o qual se encontra em análise pela ANEEL.

3 - Relato das transações relevantes com partes relacionadas no período.

3.1 - A SPE Costa Oeste Transmissora de Energia S.A., firmou com a Copel, Contrato de Compartilhamento de Recursos Humanos e Infraestruturas Associadas, relativamente a prestação de serviços de Contabilidade, Financeiro, Administrativo, Jurídico, suprimentos, etc., bem como Contrato de O&M os quais se encontram em plena vigência.

4 - Relato de eventuais irregularidades, erros, fraudes etc.

4.1 - Não existem Fraudes, erros ou quaisquer irregularidades, no âmbito da SPE Costa Oeste Transmissora de Energia S.A.

Curitiba, 27 de agosto de 2018

DIRETORIA EXECUTIVA

ALFONSO SCHMITT:14742411900
Assinado de forma digital por ALFONSO SCHMITT:14742411900
Dados: 2018.08.28 12:32:54 -03'00'

Alfonso Schmitt

Diretor Presidente

LUIZ FERNANDO CAPELATO MACOHIN:00748799958
Assinado de forma digital por LUIZ FERNANDO CAPELATO MACOHIN:00748799958
Dados: 2018.08.28 12:37:18 -03'00'

Luiz Fernando Capeloto Macohin

Contador - CRC PR-060139-O-8

COPEL Geração e Transmissão

VALDENIR JOSE BERTAGLIA:17092809991
Assinado de forma digital por VALDENIR JOSE BERTAGLIA:17092809991
Dados: 2018.08.28 12:35:27 -03'00'

Valdenir José Bertaglia

Diretor Administrativo-Financeiro