



MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

14.1 – COMPROVAÇÃO DA QUALIFICAÇÃO JURÍDICA:



+55 81 3035.9388

Av. República do Líbano, 251.

Empresarial RioMar Trade Center – Torre II - Sala 2603.
Recife/PE CEP: 51110-160

www.kromaenergia.com.br

V/189

REPÚBLICA FEDERATIVA DO BRASIL
MINISTÉRIO DA JUSTIÇA
DEPARTAMENTO NACIONAL DE IDENTIFICAÇÃO
DEPARTAMENTO NACIONAL DE HABILITAÇÃO

NOME
RODRIGO FERNANDO P DE ALBUQUERQUE E MELLO

DOC. IDENTIDADE / ÓRG. EMISSOR / UF
3023119 SSP PE

CPF
683.930.324-15

DATA NASCIMENTO
10/07/1968

FILIAÇÃO
FERNANDO DE ALBUQUERQUE
E E MELLO
ROSA MARIA PEREIRA DE
ALBUQUERQUE E MELLO

PERMISSÃO
ACC

CAT. HAB.
B

Nº REGISTRO
02906918659

VALIDADE
15/05/2023

1ª HABILITAÇÃO
04/08/1986

OBSERVAÇÕES

LOCAL
RECIFE, PE

DATA EMISSÃO
21/05/2018

ASSINATURA DO PORTADOR

ASSINATURA DO EMISSOR
Charles Andrews Sousa Ribeiro
Diretor Presidente

PERNAMBUCO

VÁLIDA EM TODO O TERRITÓRIO NACIONAL
1676370475

PROIBIDO PLASTIFICAR
1676370475

CARTÓRIO
Andrade Lima

Tabelião Público Filipe Andrade Lima Sá de Melo
Av. República do Líbano, 251, Empresarial RioMar Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
Pina, Recife/PE, CEP 51.110-160 Telefones: (81) 3131.7000 | Whatsapp: (81) 98216.0035
contato@cartorioandradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br

Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 23/04/2020.

Emol.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04,
FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51

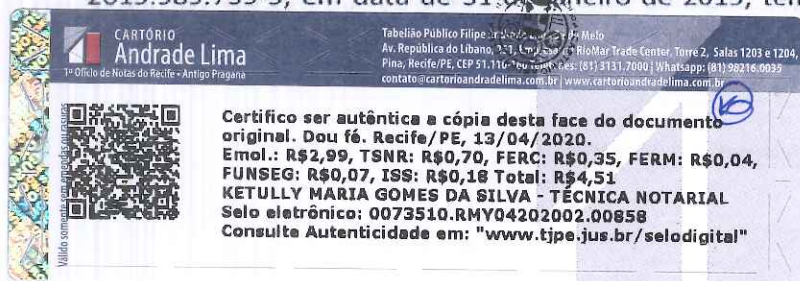
KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL
Selo eletrônico: 0073510.NQLO4202002.01444
Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"

INSTRUMENTO PARTICULAR DA 13ª (DÉCIMA TERCEIRA) ALTERAÇÃO DO CONTRATO SOCIAL DA SOCIEDADE EMPRESÁRIA LIMITADA "KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA"

CNPJ (MF) 10.202.852/0001-15

NIRE 2620.168.972-5

RODRIGO FERNANDO PEREIRA DE ALBUQUERQUE E MELLO, brasileiro, casado sob o regime de separação de bens, engenheiro eletricitista, residente e domiciliado Avenida Boa Viagem, nº 5354, apto. 1101, Boa Viagem, CEP 51.030-000, Recife, Estado de Pernambuco, inscrito no CPF (MF) sob o nº 683.930.324-15 e portador da Cédula de Identidade CREA PE nº 20.543D; **VALÉRIO VELOSO BORGES BEZERRA DE CARVALHO**, brasileiro, administrador de empresas, casado sob o regime de comunhão parcial de bens, residente e domiciliado na Rua Arthur Muniz, nº 147, apto 1901, Boa Viagem, CEP 51.111-190, Recife, Estado de Pernambuco, inscrito no CPF (MF) sob o nº 932.024.744-72 e portador da Cédula de Identidade RG nº 4.418.088-SDS/PE; **DIRCEU FERNANDES DA COSTA PEREIRA NETO** brasileiro, empresário, solteiro, residente e domiciliado na Avenida Boa Viagem, nº 342, apto 201, Boa Viagem, CEP 51.011-000, Recife, Estado de Pernambuco, inscrito no CPF (MF) sob o nº 069.365.764-27 e portador da Cédula de Identidade RG nº 7.664.034-SDS/PE; **DIOGO FAUSTINO PINTO**, brasileiro, estudante universitário, casado sob o regime de comunhão parcial de bens, residente e domiciliado na Rua Almira Camelo de Andrade Almeida, 209 – CS2, Pau Amarelo, CEP 53.433-180, Paulista, Estado de Pernambuco, inscrito no CPF (MF) sob o nº 060.834.664-07 e portador da Cédula de Identidade RG nº 6.373.265-SDS/PE; e **LYZ RODRIGUES PAULO LEITE**, brasileira, solteira nascida em 09/02/1991, engenheira elétrica, residente e domiciliada na Rua Ministro Nelson Hungria, nº 696, apto 1204, Boa Viagem, CEP 51020-100, Recife, Estado de Pernambuco, inscrita no CPF (MF) sob o nº 074.419.864-00 e portadora da Cédula de Identidade RG nº 437044312-SSP/SP, únicos e atuais sócios da sociedade empresária limitada **KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA**, com sede na Avenida República do Líbano, nº 251, sala 2603 e 2604, Pina, CEP 51.110-160, Recife, Estado de Pernambuco, inscrita no CNPJ sob o nº 10.202.852/0001-15, e com os atos constitutivos arquivados na Junta Comercial do Estado de Pernambuco, sob o NIRE 2620.168.972-5, e alterações contratuais também arquivadas na mesma Junta Comercial do Estado de Pernambuco (JUCEPE), sendo a 12ª (décima segunda) e última alteração sob o nº 2019.989.739-5, em data de 31 de janeiro de 2019, tem justo e acordado proceder a esta



Página 1 de 6 da 13ª (décima terceira) Alteração Contratual de Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

10/10/2019



Certifico o Registro em 10/10/2019

Arquivamento 20198339070 de 10/10/2019 Protocolo 198339070 de 08/10/2019 NIRE 26201689725

Nome da empresa KROMA COMERCIALIZADORA ENERGIA LTDA

Este documento pode ser verificado em <http://redesim.jucepe.pe.gov.br/autenticacaodocumentos/autenticacao.aspx>

Chancela 117748273471661

3/189

13ª (décima terceira) alteração do referido contrato social, tudo de conformidade com as cláusulas que, a seguir, recíproca e irrevogavelmente, outorgam e aceitam, por si e seus sucessores:

PRIMEIRA – Os sócios deliberam em alterar o objeto social da sociedade que passa a abranger as seguintes atividades econômicas: a) a comercialização de energia elétrica, compreendendo a compra e venda, a importação de energia elétrica para outros comercializadores, distribuidores ou consumidores, bem como a atuação no mercado atacadista e varejista de energia; b) a prestação de serviços energéticos para consumidores de energia elétrica, particularmente a concepção, projeto e implantação de sistemas de economia de energia em consumidores industriais e comerciais; c) atividade de consultoria em gestão empresarial, exceto consultoria técnica específica; d) a sociedade tem, ainda, por objeto a participação em outras sociedades civis ou comerciais, nacionais ou estrangeiras, na qualidade de sócia, acionista, bem como a gestão e comercialização de bens próprios.

SEGUNDA – Em decorrência da alteração acima, a Cláusula Quarta do Contrato Social passa a vigorar com a seguinte redação:

CLAUSULA QUARTA – A sociedade tem por objeto: a) a comercialização de energia elétrica, compreendendo a compra e venda, a importação de energia elétrica para outros comercializadores, distribuidores ou consumidores, bem como a atuação no mercado atacadista e varejista de energia; b) a prestação de serviços energéticos para consumidores de energia elétrica, particularmente a concepção, projeto e implantação de sistemas de economia de energia em consumidores industriais e comerciais; c) atividade de consultoria em gestão empresarial, exceto consultoria técnica específica; d) a sociedade tem, ainda, por objeto a participação em outras sociedades civis ou comerciais, nacionais ou estrangeiras, na qualidade de sócia, acionista, bem como a gestão e comercialização de bens próprios.

TERCEIRA – Em decorrência da deliberação acima, que gerou a necessidade de adaptação da Cláusula Quarta do contrato social, os sócios decidem consolidar as alterações havidas em um só contrato social, o que fazem consolidando o contrato social da seguinte forma:



CARTÓRIO
Andrade Lima
1º Ofício de Notas do Recife - Antigo Praga

Cartório de Notas de Jipe Andrade Lima S/A de Melo
Avenida da Liberdade, 251, Empresarial BioMar Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
Praça da Liberdade, CEP 51.110-160 Telefones: (81) 3131.7000 | Whatsapp: (81) 98216.0035
contato@cartorioandradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br



Valido somente para consulta

Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 13/04/2020.

Emol.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04,
FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51

KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL

Selo eletrônico: 0073510.TER04202002.00865

Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"

[Handwritten signatures and initials in blue ink]

Página 2 de 6 da 13ª (décima terceira) Alteração Contratual de Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

10/10/2019

JUCEPE
Certifico o Registro em 10/10/2019
Arquivamento 20198339070 de 10/10/2019 Protocolo 198339070 de 08/10/2019 NIRE 26201689725
Nome da empresa KROMA COMERCIALIZADORA ENERGIA LTDA
Este documento pode ser verificado em <http://redesim.jucepe.pe.gov.br/autenticacaodocumentos/autenticacao.aspx>
Chancela 117748273471661

4/189

**KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA.
CONTRATO SOCIAL CONSOLIDADO**

CLÁUSULA PRIMEIRA - A sociedade girará sob o nome empresarial "KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA", e terá sua sede à Avenida República do Líbano, nº 251, salas 2603 e 2604, Pina, CEP 51.110-160, Recife, Estado de Pernambuco.

CLÁUSULA SEGUNDA - A sociedade possui uma filial localizada à Avenida Djalma Batista, nº 1719, Torre Business, sala 110, 1º andar, Bairro Chapada, CEP 69.050-010, Manaus, Estado do Amazonas, inscrito no CNPJ sob o nº 10.202.852/0003-87, com seus atos constitutivos arquivados perante a Junta Comercial do Estado do Amazonas sob o NIRE 1390.024.218-4.

CLÁUSULA TERCEIRA - O capital social da sociedade é de R\$ 16.750.000,00 (dezesesseis milhões e setecentos e cinquenta mil reais), representado por 16.750.000 (dezesesseis milhões e setecentas e cinquenta mil) quotas do valor nominal de R\$ 1,00 (hum real) cada uma, totalmente subscrito e integralizado e distribuído entre os sócios como segue: a) o sócio Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello é titular de 13.810.375 (treze milhões, oitocentos e dez mil, trezentas e setenta e cinco) quotas, perfazendo o valor de R\$ 13.810.375,00 (treze milhões e oitocentos e dez mil e trezentos e setenta e cinco reais) representando 82,45% do capital social; b) o sócio Valério Veloso Borges Bezerra de Carvalho é titular de 2.437.125 (dois milhões, quatrocentas e trinta e sete mil, cento e vinte e cinco) quotas, perfazendo o valor de R\$ 2.437.125,00 (dois milhões e quatrocentos e trinta e sete mil e cento e vinte e cinco reais) representando 14,55% do capital social; c) o sócio Dirceu Fernandes da Costa Pereira Neto é titular de 167.500 (cento e sessenta e sete mil, quinhentas) quotas, perfazendo o valor total de R\$ 167.500,00 (cento e sessenta e sete mil e quinhentos reais), representando 1,00% do capital social; d) o sócio Diogo Faustino Pinto é titular de 167.500 (cento e sessenta e sete mil, quinhentas) quotas, perfazendo o valor total de R\$ 167.500,00 (cento e sessenta e sete mil e quinhentos reais), representando 1,00% do capital social; e e) a sócia Lyz Rodrigues Paulo Leite é titular de 167.500 (cento e sessenta e sete mil, quinhentas) quotas, perfazendo o valor total de R\$ 167.500,00 (cento e sessenta e sete mil e quinhentos reais), representando 1,00% do capital social.

CLAUSULA QUARTA - A sociedade tem por objeto: a) a comercialização de energia elétrica, compreendendo a compra e venda, a importação de energia elétrica para outros comercializadores, distribuidores e consumidores, bem como a atuação no mercado



**CARTÓRIO
Andrade Lima**
1º Ofício de Notas do Recife - Antigo Pragaia

Tabelação Pública Físico e Digital - 1º Ofício de Notas do Recife
Av. República do Líbano, nº 251, Sala 2603 e 2604, Pina, Recife/PE, CEP 51.110-160 | Telefone: (81) 3131.7000 | Whatsapp: (81) 98216.0035
contato@cartorioandradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br



Valido somente com o aplicativo JUCEPE

Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 13/04/2020.
Emol.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04,
FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51
KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL
Selo eletrônico: 0073510.RRG04202002.02166
Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"

[Handwritten signatures and initials in blue ink]

10/10/2019



5/189

atacadista e varejista de energia; b) a prestação de serviços energéticos para consumidores de energia elétrica, particularmente a concepção, projeto e implantação de sistemas de economia de energia em consumidores industriais e comerciais; c) atividade de consultoria em gestão empresarial, exceto consultoria técnica específica; d) a sociedade tem, ainda, por objeto a participação em outras sociedades civis ou comerciais, nacionais ou estrangeiras, na qualidade de sócia, acionista, bem como a gestão e comercialização de bens próprios.

CLÁUSULA QUINTA – A sociedade iniciou suas atividades em 14 de julho de 2008, data de arquivamento do contrato de constituição na Junta Comercial do Estado de Pernambuco – JUCEPE, e seu prazo de duração é indeterminado.

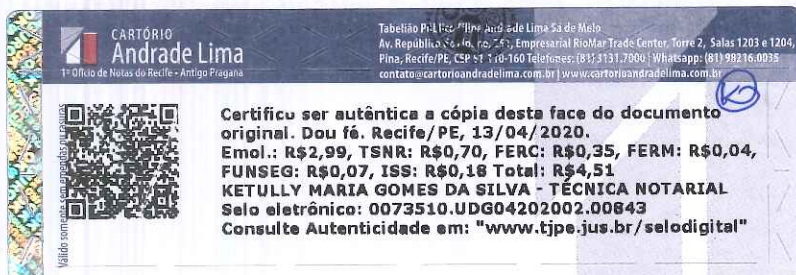
CLÁUSULA SEXTA – As quotas sociais são indivisíveis e não poderão ser cedidas ou transferidas a terceiros sem o consentimento do outro sócio, a quem fica assegurado, em igualdade de condições e preço, o direito de preferência para a sua aquisição, se postas à venda, formalizando, se realizada a cessão dela, a alteração contratual pertinente.

CLÁUSULA SÉTIMA – A responsabilidade de cada sócio é restrita ao valor de suas quotas, mas todos respondem solidariamente pela integralização do capital social.

CLÁUSULA OITAVA – A administração da sociedade cabe ao sócio **RODRIGO FERNANDO PEREIRA DE ALBUQUERQUE E MELLO**, que se incumbirá de todas as operações e representará a sociedade, ativa e passivamente, judicial e extrajudicialmente, em todas as repartições públicas, federal, estadual e municipal, bancos públicos e privados, assinado isoladamente, vedado, no entanto, em atividades estranhas ao interesse social ou assumir obrigações em favor de qualquer sócio ou de terceiros, bem como onerar e alienar bens imóveis da sociedade, sem autorização do outro sócio.

CLÁUSULA NONA – Ao término de cada exercício social, em 31 de dezembro, o administrador prestará contas justificadas de sua administração, procedendo à elaboração do inventário, do balanço patrimonial e do balanço de resultado econômico, cabendo aos sócios, na proporção de suas quotas, os lucros ou perdas apurados.

Parágrafo Primeiro – Os sócios serão obrigados à reposição dos lucros e das quantias retiradas, a qualquer título, ainda que autorizadas pelo contrato social, quando tais lucros ou quantias venham a configurar prejuízo do capital da sociedade ou de seu objeto social.



[Handwritten signatures and initials in blue ink]

10/10/2019

6/189

Parágrafo Segundo – Os sócios concordam da dispensa da reunião ou a assembleia conforme parágrafo 3º do artigo 1072 do Código Civil.

Parágrafo Terceiro – Os lucros líquidos terão a destinação que lhes for determinada por todos os sócios que representem a maioria do capital social, ficando desde já autorizada a distribuição desproporcional à participação no capital social.

CLÁUSULA DÉCIMA – Nos quatro meses seguintes ao término do exercício social, os sócios deliberarão sobre as contas e designarão os administradores, quando for o caso.

CLÁUSULA DÉCIMA PRIMEIRA – A sociedade poderá, a qualquer tempo, abrir filiais ou outra dependência, mediante alteração contratual assinada por todos os sócios.

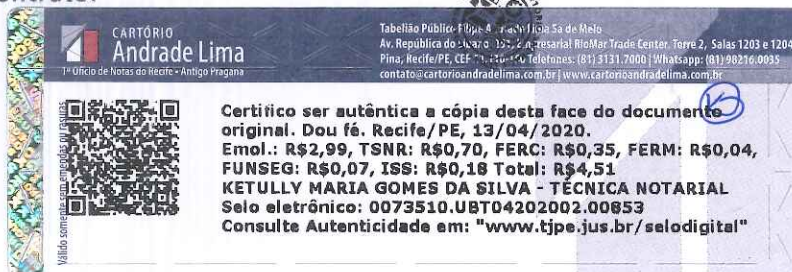
CLÁUSULA DÉCIMA SEGUNDA – Os sócios, de comum acordo, poderão fixar uma retirada mensal, a título de pró-labore, observadas as disposições regulamentares pertinentes.

CLÁUSULA DÉCIMA TERCEIRA – Falecendo ou interditado qualquer sócio, a sociedade continuará suas atividades com os herdeiros ou sucessores e o incapaz. Não sendo possível ou inexistindo interesse deste ou dos sócios remanescente, o valor de seus haveres será apurado e liquidado com base na situação patrimonial da sociedade, à data da resolução, verificada em balanço especial levantado.

Parágrafo Único – O mesmo procedimento será adotado em outros casos em que a sociedade se resolva em relação a seu sócio.

CLÁUSULA DÉCIMA QUARTA – O Administrador declara, sob as penas da lei, de que não está impedido de exercer administração de uma sociedade, por lei especial, ou em virtude de condenação criminal, ou por se encontrar sob os efeitos dela, a pena que vede, ainda que temporariamente, o acesso a cargos públicos; ou por crime falimentar, de prevaricação, peita ou suborno, concussão, peculato ou contra a economia popular, contra o sistema financeiro nacional, contra normas de defesa da concorrência contra as relações de consumo, fé pública ou a propriedade.

CLÁUSULA DÉCIMA QUINTA – Fica eleito o foro da comarca de Recife, Capital do Estado de Pernambuco como o único competente para dirimir as dúvidas suscitadas pelo presente contrato.



Handwritten signatures and initials in blue ink.

Página 5 de 6 da 13ª (décima terceira) Alteração Contratual de Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

10/10/2019



Certifico o Registro em 10/10/2019
Arquivamento 20198339070 de 10/10/2019 Protocolo 198339070 de 08/10/2019 NIRE 26201689725
Nome da empresa KROMA COMERCIALIZADORA ENERGIA LTDA
Este documento pode ser verificado em <http://redesim.jucepe.pe.gov.br/autenticacaodocumentos/autenticacao.aspx>
Chancela 117748273471661

Handwritten number 7/189

E por estarem assim, justos e contratados, firmam o presente instrumento em via única para que surtam os seus jurídicos e legais efeitos.

Recife, 05 de setembro de 2019



Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello
Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello

Valério Veloso Borges Bezerra de Carvalho
Valério Veloso Borges Bezerra de Carvalho

Dirceu Fernandes da Costa Pereira Neto
Dirceu Fernandes da Costa Pereira Neto

Diogo Faustino Pinto
Diogo Faustino Pinto

Lyz Rodrigues Paulo Leite
Lyz Rodrigues Paulo Leite



Página 6 de 6 da 13ª (décima terceira) Alteração Contratual de Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

10/10/2019



Certifico o Registro em 10/10/2019

Arquivamento 20198339070 de 10/10/2019 Protocolo 198339070 de 08/10/2019 NIRE 26201689725

Nome da empresa KROMA COMERCIALIZADORA ENERGIA LTDA

Este documento pode ser verificado em <http://redesim.jucepe.pe.gov.br/autenticacaodocumentos/autenticacao.aspx>

Chancela 117748273471661

8/189

CARTÓRIO
Andrade Lima
1ª Ofício de Notas do Recife - Antigo Pragaço

Tabuleiro Público Filipe Andrade Lima S.A. de M.O.
Av. República do Líbano, 251, Empresarial Block Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
Pina, Recife/PE, CEP 51.110-160 Telefones: (81) 3131-7000 | WhatsApp: (81) 97216-0038
e-mail: cartorio@andradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br

[0139764] -- RODRIGO FERNANDO FERREIRA DE ALBUQUERQUE [0139776] -- VALÉRIO VILAS BOAS BORGES REZENDE DE OLIVEIRA
Dou 18 Recife/PE, 01/10/2019, Empl.: R\$0,00, FERC: R\$0,00, FERM: R\$0,00, FUNSEG: R\$0,00, ISS: R\$0,00, Total: R\$4,91
CARLOS VICTOR HANUOS ACIOLY HANUOS TÉCNICO NOTARIAL

Selo eletrônico: 0073510.OC109201904.00330 e
0073510.TRE09201904.00331
Consulte Autenticidade em: www.tjpe.jus.br/selodigital

CARTÓRIO
Andrade Lima
1ª Ofício de Notas do Recife - Antigo Pragaço

Tabuleiro Público Filipe Andrade Lima S.A. de M.O.
Av. República do Líbano, 251, Empresarial Block Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
Pina, Recife/PE, CEP 51.110-160 Telefones: (81) 3131-7000 | WhatsApp: (81) 97216-0038
e-mail: cartorio@andradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br

[0140078] -- DIMEU FERNANDES DA COSTA FERREIRA NETO [0141379] -- DIOGO
Dou 18 Recife/PE, 01/10/2019, Empl.: R\$0,00, FERC: R\$0,00, FERM: R\$0,00, FUNSEG: R\$0,00, ISS: R\$0,00, Total: R\$4,91
CARLOS VICTOR HANUOS ACIOLY HANUOS TÉCNICO NOTARIAL

Selo eletrônico: 0073510.UVA09201904.00332 e
0073510.DRE09201904.00333
Consulte Autenticidade em: www.tjpe.jus.br/selodigital

CARTÓRIO
Andrade Lima
1ª Ofício de Notas do Recife - Antigo Pragaço

Tabuleiro Público Filipe Andrade Lima S.A. de M.O.
Av. República do Líbano, 251, Empresarial Block Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
Pina, Recife/PE, CEP 51.110-160 Telefones: (81) 3131-7000 | WhatsApp: (81) 97216-0038
e-mail: cartorio@andradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br

[0141378] -- LUIZ RODRIGUES PAULINO [0141379] -- DIOGO
Dou 18 Recife/PE, 01/10/2019, Empl.: R\$0,00, FERC: R\$0,00, FERM: R\$0,00, FUNSEG: R\$0,00, ISS: R\$0,00, Total: R\$4,91
CARLOS VICTOR HANUOS ACIOLY HANUOS TÉCNICO NOTARIAL

Selo eletrônico: 0073510.SW209201904.00333
Consulte Autenticidade em: www.tjpe.jus.br/selodigital

CARTÓRIO
Andrade Lima
1ª Ofício de Notas do Recife - Antigo Pragaço

Valido somente em original ou em cópia autenticada

Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fe. Recife/PE, 13/04/2020.
Empl.: R\$2,99, TSMR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04, FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51
KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL

Selo eletrônico: 0073510.UR04202002.00859
Consulte Autenticidade em: www.tjpe.jus.br/selodigital

Tabuleiro Público Filipe Andrade Lima S.A. de M.O.
Av. República do Líbano, 251, Empresarial Block Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
Pina, Recife/PE, CEP 51.110-160 Telefones: (81) 3131-7000 | WhatsApp: (81) 97216-0038
e-mail: cartorio@andradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br

Certifico o Registro em 10/10/2019

10/10/2019

JUCEPE

Arquivamento 20198339070 de 10/10/2019 Protocolo 198339070 de 08/10/2019 NIRE 26201689725

Nome da empresa KROMA COMERCIALIZADORA ENERGIA LTDA

Este documento pode ser verificado em <http://redesim.jucepe.pe.gov.br/autenticacaodocumentos/autenticacao.aspx>

Chancela 117748273471661

9/189



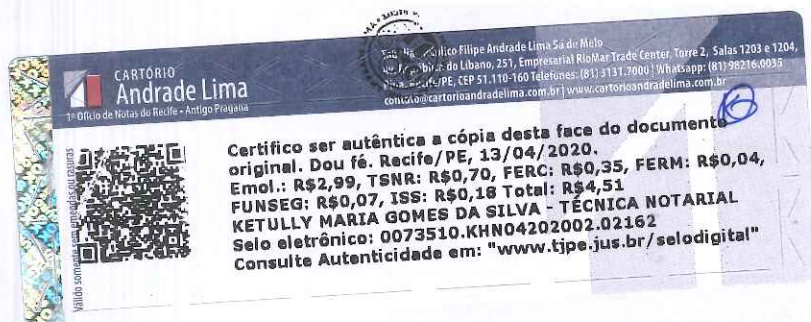
198339070

TERMO DE AUTENTICAÇÃO

NOME DA EMPRESA	KROMA COMERCIALIZADORA ENERGIA LTDA
PROTOCOLO	198339070 - 08/10/2019
ATO	002 - ALTERAÇÃO
EVENTO	021 - ALTERAÇÃO DE DADOS (EXCETO NOME EMPRESARIAL)

MATRIZ

NIRE 26201689725
CNPJ 10.202.852/0001-15
CERTIFICADO O REGISTRO EM 10/10/2019
SOB N: 20198339070

TITULO_OUTROS_EVENTOS?

Assinado eletronicamente por
ILAYNE LARISSA LEANDRO MARQUES
SECRETÁRIA - GERAL

1

10/10/2019

10/189



MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

14.3 – COMPROVAÇÃO DA QUALIFICAÇÃO JURÍDICA:



+55 81 3035.9388

Av. República do Líbano, 251.

Empresarial RioMar Trade Center – Torre II – Sala 2603.

Recife/PE CEP: 51110-160

www.kromaenergia.com.br

11/189



CERTIDÃO SIMPLIFICADA VIA INTERNET

Código de Autenticação 04EA.A082.E900.2A17
Certidão gerada em 23/04/2020 às 16:43:23
PROTOCOLO SIARCO 20/942013-8

Página: 001 / 002

Certificamos que as informações abaixo constam dos documentos arquivados nesta Junta Comercial e são vigentes na data de sua expedição.

Nome Empresarial
KROMA COMERCIALIZADORA ENERGIA LTDA
Natureza Jurídica: **SOCIEDADE EMPRESÁRIA LIMITADA**

Número de Identificação do Registro de Empresas - NIRE (Sede)	CNPJ	Data de Arquivamento do Ato Constitutivo	Data de Início de Atividade
26.2.0168972-5	10.202.852/0001-15	14/07/2008	14/07/2008

Endereço Completo (Logradouro, Nº e Complemento, Bairro, Cidade, UF, CEP)
AVENIDA REPUBLICA DO LIBANO, 251, SALA 2603 E 2604, PINA, RECIFE, PE, 51.110-160

Objeto Social

A SOCIEDADE TEM POR OBJETO: A) A COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA, COMPREENDENDO A COMPRA E VENDA, A IMPORTAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA PARA OUTROS COMERCIALIZADORES, DISTRIBUIDORES OU CONSUMIDORES, BEM COMO A ATUAÇÃO NO MERCADO ATACADISTA E VAREJISTA DE ENERGIA; B) A PRESTAÇÃO DE SERVIÇOS ENERGÉTICOS PARA CONSUMIDORES DE ENERGIA ELÉTRICA, PARTICULARMENTE A CONCEPÇÃO, PROJETO E IMPLANTAÇÃO DE SISTEMAS DE ECONOMIA DE ENERGIA EM CONSUMIDORES INDUSTRIAIS E COMERCIAIS; C) ATIVIDADE DE CONSULTORIA EM GESTÃO EMPRESARIAL, EXCETO CONSULTORIA TÉCNICA ESPECÍFICA; D) A SOCIEDADE TEM, AINDA, POR OBJETO A PARTICIPAÇÃO EM OUTRAS SOCIEDADES CÍVIS OU COMERCIAIS, NACIONAIS OU ESTRANGEIRAS, NA QUALIDADE DE SÓCIA, ACIONISTA, BEM COMO A GESTÃO E COMERCIALIZAÇÃO DE BENS PRÓPRIOS.

Capital: R\$ 16.750.000,00 DEZESSEIS MILHOES , SETECENTOS E CINQUENTA MIL REAIS	Microempresa ou Empresa de Pequeno Porte (Lei nº 123/2006) Não	Prazo de duração Indeterminado
--	---	-----------------------------------

Sócios/Participação no Capital, Espécie de Sócio/Administrador/Término do Mandato	Término do Mandato
Nome/CPF ou CNPJ	Participação no Capital
DIOGO FAUSTINO PINTO 060.834.664-07	167.500,00 SOCIO
DIRCEU FERNANDES DA COSTA PEREIRA NETO 069.365.764-27	167.500,00 SOCIO
LYZ RODRIGUES PAULO LEITE 074.419.864-00	167.500,00 SOCIO
RODRIGO FERNANDO PEREIRA DE ALBUQUERQUE E MELLO 683.930.324-15	13.810.375,00 ADMINISTRADOR
VALERIO VELOSO BORGES BEZERRA DE CARVALHO 932.024.744-72	2.437.125,00 SOCIO

Recife, 24 de abril de 2020

Ilayne Larissa Leandro Marques
Secretária Geral





Continuação

CERTIDÃO SIMPLIFICADA VIA INTERNET

Código de Autenticação 04EA.A082.E900.2A17

Certidão gerada em 23/04/2020 às 16:43:23

PROTOCOLO SIARCO 20/942013-8

Página: 002 / 002

Certificamos que as informações abaixo constam dos documentos arquivados nesta Junta Comercial e são vigentes na data de sua expedição.

Nome Empresarial
KROMA COMERCIALIZADORA ENERGIA LTDA
Natureza Jurídica: **SOCIEDADE EMPRESÁRIA LIMITADA**

Número de Identificação do Registro de
Empresas - NIRE (Sede)

26.2.0168972-5

CNPJ

10.202.852/0001-15

Último Arquivamento

Data: 10/10/2019

Número: 20198339070

Ato: ALTERAÇÃO

Evento(s):

ALTERAÇÃO DE DADOS (EXCETO NOME EMPRESARIAL)

Situação:

REGISTRO ATIVO

Status

SEM STATUS

Filial(is) nesta Unidade da Federação ou fora dela

1 - NIRE: 13.9.0024218-4

CNPJ: 10.202.852/0003-87

AVENIDA DJALMA BATISTA, 1719 - TERREOTORRE BUSINESS SALA 110, CHAPADA - MANAUS (AM) CEP 69050010

Observações:

Recife, 24 de abril de 2020


Ilayne Larissa Leandro Marques
Secretária Geral

13/189



Documento disponibilizado a DC CONTADORES E CONSULTORES LTDA - EPP

Em 24/4/2020 10:39:09

Código de Autenticação 04EA.A082.E900.2A17

Junta Comercial de Pernambuco

Acesse <http://www.jucepe.pe.gov.br/> para verificar a autenticidade

Documento Assinado por meio digital, conforme MP 2200-2 de 24/08/2011, que institui a Infra-Estrutura de Chaves Públicas Brasileira - ICP Brasil, em vigor conforme E.C nº32 de 11/09/2001 - Art.2º

INSTRUMENTO PARTICULAR DA 13ª (DÉCIMA TERCEIRA) ALTERAÇÃO DO CONTRATO SOCIAL DA SOCIEDADE EMPRESÁRIA LIMITADA "KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA"

CNPJ (MF) 10.202.852/0001-15

NIRE 2620.168.972-5

RODRIGO FERNANDO PEREIRA DE ALBUQUERQUE E MELLO, brasileiro, casado sob o regime de separação de bens, engenheiro eletricitista, residente e domiciliado Avenida Boa Viagem, nº 5354, apto. 1101, Boa Viagem, CEP 51.030-000, Recife, Estado de Pernambuco, inscrito no CPF (MF) sob o nº 683.930.324-15 e portador da Cédula de Identidade CREA PE nº 20.543D; **VALÉRIO VELOSO BORGES BEZERRA DE CARVALHO**, brasileiro, administrador de empresas, casado sob o regime de comunhão parcial de bens, residente e domiciliado na Rua Arthur Muniz, nº 147, apto 1901, Boa Viagem, CEP 51.111-190, Recife, Estado de Pernambuco, inscrito no CPF (MF) sob o nº 932.024.744-72 e portador da Cédula de Identidade RG nº 4.418.088-SDS/PE; **DIRCEU FERNANDES DA COSTA PEREIRA NETO** brasileiro, empresário, solteiro, residente e domiciliado na Avenida Boa Viagem, nº 342, apto 201, Boa Viagem, CEP 51.011-000, Recife, Estado de Pernambuco, inscrito no CPF (MF) sob o nº 069.365.764-27 e portador da Cédula de Identidade RG nº 7.664.034-SDS/PE; **DIOGO FAUSTINO PINTO**, brasileiro, estudante universitário, casado sob o regime de comunhão parcial de bens, residente e domiciliado na Rua Almira Camelo de Andrade Almeida, 209 – CS2, Pau Amarelo, CEP 53.433-180, Paulista, Estado de Pernambuco, inscrito no CPF (MF) sob o nº 060.834.664-07 e portador da Cédula de Identidade RG nº 6.373.265-SDS/PE; e **LYZ RODRIGUES PAULO LEITE**, brasileira, solteira nascida em 09/02/1991, engenheira elétrica, residente e domiciliada na Rua Ministro Nelson Hungria, nº 696, apto 1204, Boa Viagem, CEP 51020-100, Recife, Estado de Pernambuco, inscrita no CPF (MF) sob o nº 074.419.864-00 e portadora da Cédula de Identidade RG nº 437044312-SSP/SP, únicos e atuais sócios da sociedade empresária limitada **KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA**, com sede na Avenida República do Líbano, nº 251, sala 2603 e 2604, Pina, CEP 51.110-160, Recife, Estado de Pernambuco, inscrita no CNPJ sob o nº 10.202.852/0001-15, e com os atos constitutivos arquivados na Junta Comercial do Estado de Pernambuco, sob o NIRE 2620.168.972-5, e alterações contratuais também arquivadas na mesma Junta Comercial do Estado de Pernambuco (JUCEPE), sendo a 12ª (décima segunda) e última alteração sob o nº 2019.989.739-5, em data de 31 de janeiro de 2019, tem justo e acordado proceder a esta

Página 1 de 6 da 13ª (décima terceira) Alteração Contratual de Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

10/10/2019



Certifico o Registro em 10/10/2019

Arquivamento 20198339070 de 10/10/2019 Protocolo 198339070 de 08/10/2019 NIRE 26201689725

Nome da empresa KROMA COMERCIALIZADORA ENERGIA LTDA

Este documento pode ser verificado em <http://redesim.jucepe.pe.gov.br/autenticacaodocumentos/autenticacao.aspx>

Chancela 117748273471661

14/189

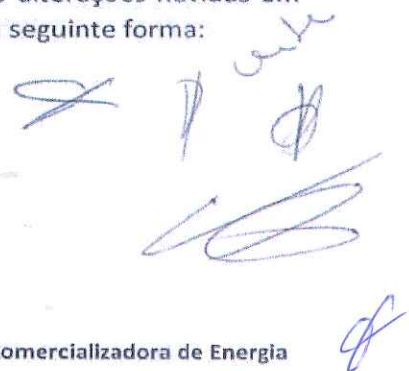
13ª (décima terceira) alteração do referido contrato social, tudo de conformidade com as cláusulas que, a seguir, recíproca e irrevogavelmente, outorgam e aceitam, por si e seus sucessores:

PRIMEIRA – Os sócios deliberam em alterar o objeto social da sociedade que passa a abranger as seguintes atividades econômicas: a) a comercialização de energia elétrica, compreendendo a compra e venda, a importação de energia elétrica para outros comercializadores, distribuidores ou consumidores, bem como a atuação no mercado atacadista e varejista de energia; b) a prestação de serviços energéticos para consumidores de energia elétrica, particularmente a concepção, projeto e implantação de sistemas de economia de energia em consumidores industriais e comerciais; c) atividade de consultoria em gestão empresarial, exceto consultoria técnica específica; d) a sociedade tem, ainda, por objeto a participação em outras sociedades civis ou comerciais, nacionais ou estrangeiras, na qualidade de sócia, acionista, bem como a gestão e comercialização de bens próprios.

SEGUNDA – Em decorrência da alteração acima, a Cláusula Quarta do Contrato Social passa a vigorar com a seguinte redação:

***CLAUSULA QUARTA** – A sociedade tem por objeto: a) a comercialização de energia elétrica, compreendendo a compra e venda, a importação de energia elétrica para outros comercializadores, distribuidores ou consumidores, bem como a atuação no mercado atacadista e varejista de energia; b) a prestação de serviços energéticos para consumidores de energia elétrica, particularmente a concepção, projeto e implantação de sistemas de economia de energia em consumidores industriais e comerciais; c) atividade de consultoria em gestão empresarial, exceto consultoria técnica específica; d) a sociedade tem, ainda, por objeto a participação em outras sociedades civis ou comerciais, nacionais ou estrangeiras, na qualidade de sócia, acionista, bem como a gestão e comercialização de bens próprios.*

TERCEIRA – Em decorrência da deliberação acima, que gerou a necessidade de adaptação da Cláusula Quarta do contrato social, os sócios decidem consolidar as alterações havidas em um só contrato social, o que fazem consolidando o contrato social da seguinte forma:



Página 2 de 6 da 13ª (décima terceira) Alteração Contratual de Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

10/10/2019



Certifico o Registro em 10/10/2019

Arquivamento 20198339070 de 10/10/2019 Protocolo 198339070 de 08/10/2019 NIRE 26201689725

Nome da empresa KROMA COMERCIALIZADORA ENERGIA LTDA

Este documento pode ser verificado em <http://redesim.jucepe.pe.gov.br/autenticacaodocumentos/autenticacao.aspx>

Chancela 117748273471661

15/189

**KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA.
CONTRATO SOCIAL CONSOLIDADO**

CLÁUSULA PRIMEIRA - A sociedade girará sob o nome empresarial "KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA", e terá sua sede à Avenida República do Líbano, nº 251, salas 2603 e 2604, Pina, CEP 51.110-160, Recife, Estado de Pernambuco.

CLÁUSULA SEGUNDA - A sociedade possui uma filial localizada à Avenida Djalma Batista, nº 1719, Torre Business, sala 110, 1º andar, Bairro Chapada, CEP 69.050-010, Manaus, Estado do Amazonas, inscrito no CNPJ sob o nº 10.202.852/0003-87, com seus atos constitutivos arquivados perante a Junta Comercial do Estado do Amazonas sob o NIRE 1390.024.218-4.

CLÁUSULA TERCEIRA - O capital social da sociedade é de R\$ 16.750.000,00 (dezesesseis milhões e setecentos e cinquenta mil reais), representado por 16.750.000 (dezesesseis milhões e setecentos e cinquenta mil) quotas do valor nominal de R\$ 1,00 (hum real) cada uma, totalmente subscrito e integralizado e distribuído entre os sócios como segue: a) o sócio Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello é titular de 13.810.375 (treze milhões, oitocentos e dez mil, trezentas e setenta e cinco) quotas, perfazendo o valor de R\$ 13.810.375,00 (treze milhões e oitocentos e dez mil e trezentos e setenta e cinco reais) representando 82,45% do capital social; b) o sócio Valério Veloso Borges Bezerra de Carvalho é titular de 2.437.125 (dois milhões, quatrocentas e trinta e sete mil, cento e vinte e cinco) quotas, perfazendo o valor de R\$ 2.437.125,00 (dois milhões e quatrocentos e trinta e sete mil e cento e vinte e cinco reais) representando 14,55% do capital social; c) o sócio Dirceu Fernandes da Costa Pereira Neto é titular de 167.500 (cento e sessenta e sete mil, quinhentas) quotas, perfazendo o valor total de R\$ 167.500,00 (cento e sessenta e sete mil e quinhentos reais), representando 1,00% do capital social; d) o sócio Diogo Faustino Pinto é titular de 167.500 (cento e sessenta e sete mil, quinhentas) quotas, perfazendo o valor total de R\$ 167.500,00 (cento e sessenta e sete mil e quinhentos reais), representando 1,00% do capital social; e e) a sócia Lyz Rodrigues Paulo Leite é titular de 167.500 (cento e sessenta e sete mil, quinhentas) quotas, perfazendo o valor total de R\$ 167.500,00 (cento e sessenta e sete mil e quinhentos reais), representando 1,00% do capital social.

CLAUSULA QUARTA - A sociedade tem por objeto: a) a comercialização de energia elétrica, compreendendo a compra e venda, a importação de energia elétrica para outros comercializadores, distribuidores ou consumidores, bem como a atuação no mercado

Página 3 de 6 da 13ª (décima terceira) Alteração Contratual de Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

10/10/2019



Certifico o Registro em 10/10/2019

Arquivamento 20198339070 de 10/10/2019 Protocolo 198339070 de 08/10/2019 NIRE 26201689725

Nome da empresa KROMA COMERCIALIZADORA ENERGIA LTDA

Este documento pode ser verificado em <http://redesim.jucepe.pe.gov.br/autenticacaodocumentos/autenticacao.aspx>

Chancela 117748273471661

96/189

atacadista e varejista de energia; b) a prestação de serviços energéticos para consumidores de energia elétrica, particularmente a concepção, projeto e implantação de sistemas de economia de energia em consumidores industriais e comerciais; c) atividade de consultoria em gestão empresarial, exceto consultoria técnica específica; d) a sociedade tem, ainda, por objeto a participação em outras sociedades civis ou comerciais, nacionais ou estrangeiras, na qualidade de sócia, acionista, bem como a gestão e comercialização de bens próprios.

CLÁUSULA QUINTA – A sociedade iniciou suas atividades em 14 de julho de 2008, data de arquivamento do contrato de constituição na Junta Comercial do Estado de Pernambuco – JUCEPE, e seu prazo de duração é indeterminado.

CLÁUSULA SEXTA – As quotas sociais são indivisíveis e não poderão ser cedidas ou transferidas a terceiros sem o consentimento do outro sócio, a quem fica assegurado, em igualdade de condições e preço, o direito de preferência para a sua aquisição, se postas à venda, formalizando, se realizada a cessão dela, a alteração contratual pertinente.

CLÁUSULA SÉTIMA – A responsabilidade de cada sócio é restrita ao valor de suas quotas, mas todos respondem solidariamente pela integralização do capital social.

CLÁUSULA OITAVA – A administração da sociedade cabe ao sócio **RODRIGO FERNANDO PEREIRA DE ALBUQUERQUE E MELLO**, que se incumbirá de todas as operações e representará a sociedade, ativa e passivamente, judicial e extrajudicialmente, em todas as repartições públicas, federal, estadual e municipal, bancos públicos e privados, assinado isoladamente, vedado, no entanto, em atividades estranhas ao interesse social ou assumir obrigações em favor de qualquer sócio ou de terceiros, bem como onerar e alienar bens imóveis da sociedade, sem autorização do outro sócio.

CLÁUSULA NONA – Ao término de cada exercício social, em 31 de dezembro, o administrador prestará contas justificadas de sua administração, procedendo à elaboração do inventário, do balanço patrimonial e do balanço de resultado econômico, cabendo aos sócios, na proporção de suas quotas, os lucros ou perdas apurados.

Parágrafo Primeiro – Os sócios serão obrigados à reposição dos lucros e das quantias retiradas, a qualquer título, ainda que autorizadas pelo contrato social, quando tais lucros ou quantias venham a configurar prejuízo do capital da sociedade ou de seu objeto social.

Página 4 de 6 da 13ª (décima terceira) Alteração Contratual de Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

10/10/2019

17/189

Parágrafo Segundo – Os sócios concordam da dispensa da reunião ou a assembleia conforme parágrafo 3º do artigo 1072 do Código Civil.

Parágrafo Terceiro – Os lucros líquidos terão a destinação que lhes for determinada por todos os sócios que representem a maioria do capital social, ficando desde já autorizada a distribuição desproporcional à participação no capital social.

CLÁUSULA DÉCIMA – Nos quatro meses seguintes ao término do exercício social, os sócios deliberarão sobre as contas e designarão os administradores, quando for o caso.

CLÁUSULA DÉCIMA PRIMEIRA – A sociedade poderá, a qualquer tempo, abrir filiais ou outra dependência, mediante alteração contratual assinada por todos os sócios.

CLÁUSULA DÉCIMA SEGUNDA – Os sócios, de comum acordo, poderão fixar uma retirada mensal, a título de pró-labore, observadas as disposições regulamentares pertinentes.

CLÁUSULA DÉCIMA TERCEIRA – Falecendo ou interditado qualquer sócio, a sociedade continuará suas atividades com os herdeiros ou sucessores e o incapaz. Não sendo possível ou inexistindo interesse deste ou dos sócios remanescente, o valor de seus haveres será apurado e liquidado com base na situação patrimonial da sociedade, à data da resolução, verificada em balanço especial levantado.

Parágrafo Único – O mesmo procedimento será adotado em outros casos em que a sociedade se resolva em relação a seu sócio.

CLÁUSULA DÉCIMA QUARTA – O Administrador declara, sob as penas da lei, de que não está impedido de exercer administração de uma sociedade, por lei especial, ou em virtude de condenação criminal, ou por se encontrar sob os efeitos dela, a pena que vede, ainda que temporariamente, o acesso a cargos públicos; ou por crime falimentar, de prevaricação, peita ou suborno, concussão, peculato ou contra a economia popular, contra o sistema financeiro nacional, contra normas de defesa da concorrência contra as relações de consumo, fé pública ou a propriedade.

CLÁUSULA DÉCIMA QUINTA – Fica eleito o foro da comarca de Recife, Capital do Estado de Pernambuco como o único competente para dirimir as dúvidas suscitadas pelo presente contrato.

Página 5 de 6 da 13ª (décima terceira) Alteração Contratual de Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

10/10/2019



Certifico o Registro em 10/10/2019

Arquivamento 20198339070 de 10/10/2019 Protocolo 198339070 de 08/10/2019 NIRE 26201689725

Nome da empresa KROMA COMERCIALIZADORA ENERGIA LTDA

Este documento pode ser verificado em <http://redesim.jucepe.pe.gov.br/autenticacaodocumentos/autenticacao.aspx>

Chancela 117748273471661

18/189

E por estarem assim, justos e contratados, firmam o presente instrumento em via única para que surtam os seus jurídicos e legais efeitos.

Recife, 05 de setembro de 2019

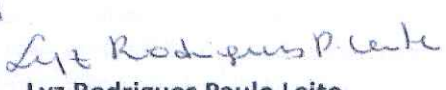



Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello


Valério Veloso Borges Bezerra de Carvalho


Dirceu Fernandes da Costa Pereira Neto


Diogo Faustino Pinto


Lyz Rodrigues Paulo Leite

Página 6 de 6 da 13ª (décima terceira) Alteração Contratual de Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

10/10/2019



Certifico o Registro em 10/10/2019

Arquivamento 20198339070 de 10/10/2019 Protocolo 198339070 de 08/10/2019 NIRE 26201689725

Nome da empresa KROMA COMERCIALIZADORA ENERGIA LTDA

Este documento pode ser verificado em <http://redesim.jucepe.pe.gov.br/autenticacaodocumentos/autenticacao.aspx>

Chancela 117748273471661

19/489



JUCEPE

20/189



198339070

TERMO DE AUTENTICAÇÃO

NOME DA EMPRESA	KROMA COMERCIALIZADORA ENERGIA LTDA
PROTOCOLO	198339070 - 08/10/2019
ATO	002 - ALTERAÇÃO
EVENTO	021 - ALTERAÇÃO DE DADOS (EXCETO NOME EMPRESARIAL)

MATRIZ

NIRE 26201689725
CNPJ 10.202.852/0001-15
CERTIFICO O REGISTRO EM 10/10/2019
SOB N: 20198339070

TITULO_OUTROS_EVENTOS?

Assinado eletronicamente por
ILAYNE LARISSA LEANDRO MARQUES
SECRETÁRIA - GERAL

1

10/10/2019

21/189

MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

14.4.1 – COMPROVAÇÃO DA QUALIFICAÇÃO JURÍDICA:



+55 81 3035.9388

Av. República do Líbano, 251.

Empresarial RioMar Trade Center - Torre II - Sala 2603.
Recife/PE CEP: 51110-160

www.kromaenergia.com.br



COMPANHIA DE SANEAMENTO DO PARÁ
COMISSÃO DE LICITAÇÃO
MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA
EDITAL



ANEXO II

DECLARAÇÃO SOBRE TRABALHO DE MENORES

À
Companhia de Saneamento do Pará - COSANPA
MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

A empresa Kroma Comercializadora de Energia Ltda, CNPJ nº 10.202.852/0001-15, sediada na Avenida República do Líbano, nº 251, Empresarial Riomar Torre B, Pina, CEP: 51.110-160, Recife/PE, através de seu Diretor ou Representante Legal, Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello, inscrito no CPF: 683.930.324-15 e RG: 3023119 SSP-PE, declara que não emprega menor de 18 (dezoito) anos em trabalho noturno, perigoso ou insalubre e não emprega menor de 16 (dezesesseis) anos.

Ressalva: emprega menor, a partir de quatorze anos, na condição de aprendiz, () sim (X) não.

Por ser expressão de verdade, firmamos o presente

Recife, em 23 de Abril de 2020.

Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello
Diretor Presidente

Kroma Comercializadora de Energia Ltda
CNPJ: 10.202.852/0001-15



23/189

MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

14.4.2 – COMPROVAÇÃO DA QUALIFICAÇÃO JURÍDICA:



+55 81 3035.9388
Av. República do Líbano, 251.
Empresarial RioMar Trade Center - Torre II - Sala 2603.
Recife/PE CEP: 51110-160
www.kromaenergia.com.br



COMPANHIA DE SANEAMENTO DO PARÁ
COMISSÃO DE LICITAÇÃO
MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA
EDITAL



Item 14.4.2 do EDITAL

DECLARAÇÃO SOBRE INEXISTÊNCIA DE FATOS SUPERVENIENTES

À
Companhia de Saneamento do Pará - COSANPA
MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

A empresa Kroma Comercializadora de Energia Ltda, CNPJ nº 10.202.852/0001-15, sediada na Avenida República do Líbano, nº 251, Empresarial Riomar Torre B, Pina, CEP: 51.110-160, Recife/PE, através de seu Diretor ou Representante Legal, Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello, inscrito no CPF: 683.930.324-15 e RG: 3023119 SSP-PE, declara a inexistência de fatos supervenientes e impeditivos da habilitação no referido processo licitatório.

Por ser expressão de verdade, firmamos o presente.

Recife, em 23 de Abril de 2020


Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello
Diretor Presidente

Kroma Comercializadora de Energia Ltda
CNPJ: 10.202.852/0001-15



25/180



MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

14.4.3 – COMPROVAÇÃO DA QUALIFICAÇÃO JURÍDICA:



+55 81 3035.9388

Av. República do Líbano, 251.

Empresarial RioMar Trade Center - Torre II - Sala 2603.

Recife/PE CEP: 51110-160

www.kromaenergia.com.br



COMPANHIA DE SANEAMENTO DO PARÁ
COMISSÃO DE LICITAÇÃO



MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA
EDITAL

ANEXO III

DECLARAÇÃO DE INEXISTÊNCIA DE PARENTESCO NA COSANPA

À

Companhia de Saneamento do Pará - COSANPA
MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

A empresa Kroma Comercializadora de Energia Ltda, CNPJ nº 10.202.852/0001-15, sediada na Avenida República do Líbano, nº 251, Empresarial Riomar Torre B, Pina, CEP: 51.110-160, Recife/PE, através de seu Diretor ou Representante Legal, Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello, inscrito no CPF: 683.930.324-15 e RG: 3023119 SSP-PE, declara que **inexiste** vínculo familiar ou grau de parentesco até o terceiro grau, entre seu Dirigente, Diretor, Sócio ou Controlador, Responsável Técnico ou Subcontrolador com funcionários da COSANPA e, ainda, que nenhum dos mesmos é funcionário da COSANPA.

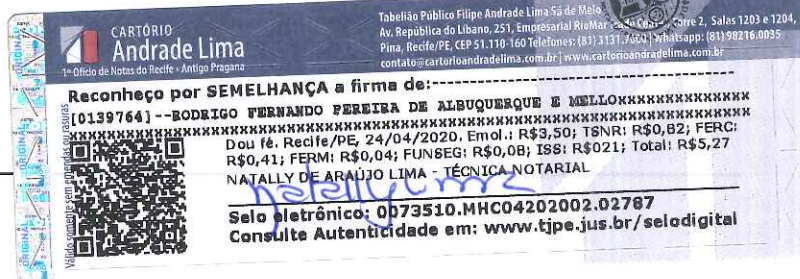
Declara, ainda, estar ciente das sanções que poderão lhe ser imposta bem como do conteúdo do Art. 299 do Código Penal, na hipótese de falsidade da presente declaração.

Por ser expressão de verdade, firmamos o presente.

Recife, em 23 de Abril de 2020.

Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello
Diretor Presidente

Kroma Comercializadora de Energia Ltda
CNPJ: 10.202.852/0001-15





MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

14.4.5 – COMPROVAÇÃO DA QUALIFICAÇÃO JURÍDICA:



+55 81 3035.9388

Av. República do Líbano, 251,

Empresarial RioMar Trade Center – Torre II – Sala 2603,

Recife/PE CEP: 51110-160

www.kromaenergia.com.br

28/189



COMPANHIA DE SANEAMENTO DO PARÁ
COMISSÃO DE LICITAÇÃO
MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA
EDITAL



Item 14.4.5 do EDITAL

DECLARAÇÃO SOBRE TRABALHO FORÇADO

À
Companhia de Saneamento do Pará - COSANPA
MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

A empresa Kroma Comercializadora de Energia Ltda, CNPJ nº 10.202.852/0001-15, sediada na Avenida República do Líbano, nº 251, Empresarial Riomar Torre B, Pina, CEP: 51.110-160, Recife/PE, através de seu Diretor ou Representante Legal, Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello, inscrito no CPF: 683.930.324-15 e RG: 3023119 SSP-PE, declara que não possui, em sua cadeia produtiva, empregados executando trabalho degradante ou forçado, em conformidade com o disposto nos incisos III e IV do art. 1º e no inciso III do art. 5º da Constituição Federal.

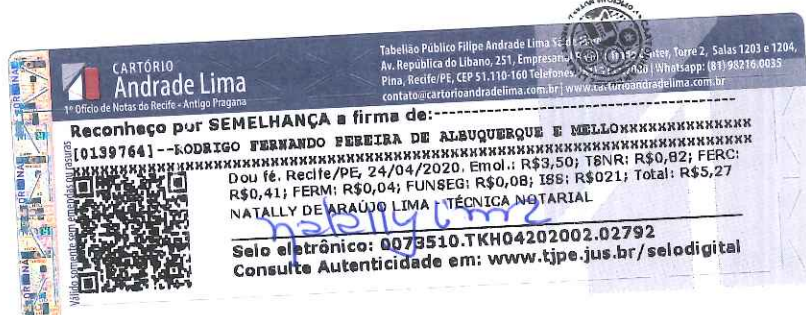
Por ser expressão de verdade, firmamos o presente.

Recife, em 23 de Abril de 2020.

Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello
Diretor Presidente

Kroma Comercializadora de Energia Ltda
CNPJ: 10.202.852/0001-15

29/189



MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

14.4.6.1 – COMPROVAÇÃO DA QUALIFICAÇÃO JURÍDICA:



+55 81 3035.9388
Av. República do Líbano, 251,
Empresarial RioMar Trade Center - Torre II - Sala 2603,
Recife/PE CEP: 51110-160
www.kromaenergia.com.br

30/189



CARTÓRIO
André Lima
 1º Ofício de Notas do Recife - Antigo Pragaia

Tabela Pública Filipe Andrade Lima Sã de Melo
 Av. República do Líbano, 231, Empresarial RioMar Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204
 Pina, Recife/PE, CEP 51.110-160 Telefones: (81) 3131.7000 | Whatsapp: (81) 98216.0035
 contato: cartorioandrelima.com.br / www.cartorioandrelima.com.br

Reconheço por SEMELHANÇA a firma de:

[0139764] -- BODEJO FERNANDO PEREIRA DE ALBUQUERQUE E MELLOXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
 XX
 Dou fé. Recife/PE, 24/04/2020. Emol.: R\$3,50; TSNR: R\$0,82; FERC:
 R\$0,41; FERM: R\$0,04; FUNSEG: R\$0,08; ISS: R\$021; Total: R\$5,27
Nataly De ARAUJO LIMA - Técnica Notarial

Selo eletrônico: 0073510.ELI04202002.02794
 Consulte Autenticidade em: www.tjpe.jus.br/selodigital



MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

14.4.7 – COMPROVAÇÃO DA QUALIFICAÇÃO JURÍDICA:



+55 81 3035.9388
Av. República do Líbano, 251.
Empresarial RioMar Trade Center - Torre II - Sala 2603.
Recife/PE CEP: 51110-160

www.kromaenergia.com.br

32/189



CERTIDÃO DE REGULARIDADE FISCAL

Número da Certidão: 2020.000002241351-14

Data de Emissão: 06/04/2020

DADOS DO CONTRIBUINTE

Razão Social: KROMA COMERCIALIZADORA ENERGIA LTDA

Endereço: AVENIDA REPUBLICA DO LIBANO N. 251, SALA 2603 E 2604, PINA, RECIFE - PE, CEP: 51110160

CNPJ: 10.202.852/0001-15

Certificamos, observadas as disposições da legislação vigente e de acordo com os registros existentes neste órgão, que o contribuinte acima identificado está em situação **REGULAR** perante a Fazenda Pública Estadual.

A presente certidão não compreende débitos cuja exigibilidade esteja suspensa nem exclui o direito da Fazenda Pública Estadual, a qualquer tempo, cobrar valores a ela porventura devidos pelo referido requerente.

Esta certidão é válida até **04/07/2020** devendo ser confirmada sua autenticidade através do serviço "ARE VIRTUAL" na página www.sefaz.pe.gov.br.

33/189

CARTÓRIO
Andrade Lima
1º Ofício de Notas do Recife - Antigo Pragana

Tabelliao Público: S. Upe - Cartório André Lima Sá de Melo
Av. República do Líbano, 251 - Empresarial BioMar Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
Pina, Recife/PE - CEP 51.110-160 Telefones: (81) 3131.7000 | Whatsapp: (81) 98216.0095
contato@cartorioandrelima.com.br | www.cartorioandrelima.com.br

Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 13/04/2020.
Emol.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04,
FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51
KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL
Selo eletrônico: 0073510.PMR04202002.00849
Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"



PODER JUDICIÁRIO
JUSTIÇA DO TRABALHO

CERTIDÃO NEGATIVA DE DÉBITOS TRABALHISTAS

Nome: KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA

(MATRIZ E FILIAIS) CNPJ: 10.202.852/0001-15

Certidão nº: 5981931/2020

Expedição: 06/03/2020, às 09:39:14

Validade: 01/09/2020 - 180 (cento e oitenta) dias, contados da data de sua expedição.

Certifica-se que **KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA (MATRIZ E FILIAIS)**, inscrito(a) no CNPJ sob o nº **10.202.852/0001-15**, **NÃO CONSTA** do Banco Nacional de Devedores Trabalhistas.

Certidão emitida com base no art. 642-A da Consolidação das Leis do Trabalho, acrescentado pela Lei nº 12.440, de 7 de julho de 2011, e na Resolução Administrativa nº 1470/2011 do Tribunal Superior do Trabalho, de 24 de agosto de 2011.

Os dados constantes desta Certidão são de responsabilidade dos Tribunais do Trabalho e estão atualizados até 2 (dois) dias anteriores à data da sua expedição.

No caso de pessoa jurídica, a Certidão atesta a empresa em relação a todos os seus estabelecimentos, agências ou filiais.

A aceitação desta certidão condiciona-se à verificação de sua autenticidade no portal do Tribunal Superior do Trabalho na Internet (<http://www.tst.jus.br>).

Certidão emitida gratuitamente.

INFORMAÇÃO IMPORTANTE

Do Banco Nacional de Devedores Trabalhistas constam os dados necessários à identificação das pessoas naturais e jurídicas inadimplentes perante a Justiça do Trabalho quanto às obrigações estabelecidas em sentença condenatória transitada em julgado ou em acordos judiciais trabalhistas, inclusive no concernente aos recolhimentos previdenciários, a honorários, a custas, a emolumentos ou a recolhimentos determinados em lei; ou decorrentes de execução de acordos firmados perante o Ministério Público do Trabalho ou Comissão de Conciliação Prévia.



CARTÓRIO
Andrade Lima
1º Ofício de Notas do Recife - Antigo Pragata

Tabellião Público Filipe Andrade Lima
Av. República do Líbano, 251, 11º andar - Fair Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
Pina, Recife/PE, CEP 51.110-100. Fone: (81) 3131.7000 | WhatsApp: (81) 99216.0035
contato@cartorioandradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br



Valido sem ônus para o usuário

Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 13/04/2020.

Emo.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04, FUISEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51

KI TULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL

Selo eletrônico: 0073510.NJW04202002.02176

consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"

34/189



MINISTÉRIO DA FAZENDA
Secretaria da Receita Federal do Brasil
Procuradoria-Geral da Fazenda Nacional

**CERTIDÃO POSITIVA COM EFEITOS DE NEGATIVA DE DÉBITOS RELATIVOS AOS TRIBUTOS
 FEDERAIS E À DÍVIDA ATIVA DA UNIÃO**

Nome: KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA
CNPJ: 10.202.852/0001-15

Ressalvado o direito de a Fazenda Nacional cobrar e inscrever quaisquer dívidas de responsabilidade do sujeito passivo acima identificado que vierem a ser apuradas, é certificado que:

1. constam débitos administrados pela Secretaria da Receita Federal do Brasil (RFB) com exigibilidade suspensa nos termos do art. 151 da Lei nº 5.172, de 25 de outubro de 1966 - Código Tributário Nacional (CTN), ou objeto de decisão judicial que determina sua desconsideração para fins de certificação da regularidade fiscal, ou ainda não vencidos; e
2. não constam inscrições em Dívida Ativa da União (DAU) na Procuradoria-Geral da Fazenda Nacional (PGFN).

Conforme disposto nos arts. 205 e 206 do CTN, este documento tem os mesmos efeitos da certidão negativa.

Esta certidão é válida para o estabelecimento matriz e suas filiais e, no caso de ente federativo, para todos os órgãos e fundos públicos da administração direta a ele vinculados. Refere-se à situação do sujeito passivo no âmbito da RFB e da PGFN e abrange inclusive as contribuições sociais previstas nas alíneas 'a' a 'd' do parágrafo único do art. 11 da Lei nº 8.212, de 24 de julho de 1991.

A aceitação desta certidão está condicionada à verificação de sua autenticidade na Internet, nos endereços <<http://rfb.gov.br>> ou <<http://www.pgfn.gov.br>>.

Certidão emitida gratuitamente com base na Portaria Conjunta RFB/PGFN nº 1.751, de 2/10/2014.

Emitida às 09:12:03 do dia 10/01/2020 <hora e data de Brasília>.

Válida até 08/07/2020.

Código de controle da certidão: **0FA2.30CE.8176.0A6A**

Qualquer rasura ou emenda invalidará este documento.

[Assinatura manuscrita]

35/189

CARTÓRIO
Andrade Lima
1º Ofício de Notas do Recife - Antigo Pragana

Tabelação Pública Filipe Sena e Lora Sa de Melo
 Av. República do Líbano, 251, Empresarial BioMar Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
 Pina, Recife/PE, CEP 51.110-160 Telefones: (03) 3731.7006 / Whatsapp: (011) 98216.0035
 contato@cartorioandradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br

Valido somente para uso em sistema de controle

Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 13/04/2020.
 Emol.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04,
 FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51
KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL
 Selo eletrônico: 0073510.MDH04202002.02160
 Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"



MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

14.4.8 – COMPROVAÇÃO DA QUALIFICAÇÃO JURÍDICA:



+55 81 3035.9388

Av. República do Líbano, 251.

Empresarial RioMar Trade Center – Torre II – Sala 2603.

Recife/PE CEP: 51110-160

www.kromaenergia.com.br

36/189



REPÚBLICA FEDERATIVA DO BRASIL
CADASTRO NACIONAL DA PESSOA JURÍDICA

NÚMERO DE INSCRIÇÃO 10.202.852/0001-15 MATRIZ	COMPROVANTE DE INSCRIÇÃO E DE SITUAÇÃO CADASTRAL	DATA DE ABERTURA 14/07/2008
NOME EMPRESARIAL KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA		
TÍTULO DO ESTABELECIMENTO (NOME DE FANTASIA) KROMA ENERGIA		PORTE DEMAIS
CÓDIGO E DESCRIÇÃO DA ATIVIDADE ECONÔMICA PRINCIPAL 35.13-1-00 - Comércio atacadista de energia elétrica		
CÓDIGO E DESCRIÇÃO DAS ATIVIDADES ECONÔMICAS SECUNDÁRIAS 64.63-8-00 - Outras sociedades de participação, exceto holdings 70.20-4-00 - Atividades de consultoria em gestão empresarial, exceto consultoria técnica específica 71.12-0-00 - Serviços de engenharia		
CÓDIGO E DESCRIÇÃO DA NATUREZA JURÍDICA 206-2 - Sociedade Empresária Limitada		
LOGRADOURO AV REPUBLICA DO LIBANO	NÚMERO 251	COMPLEMENTO SALA 2603 E 2604
CEP 51.110-160	BAIRRO/DISTRITO PINA	MUNICÍPIO RECIFE
UF PE		
ENDEREÇO ELETRÔNICO FATURAMENTO@KROMAENERGIA.COM.BR		TELEFONE (81) 3035-9388
ENTE FEDERATIVO RESPONSÁVEL (EFR) *****		
SITUAÇÃO CADASTRAL ATIVA		DATA DA SITUAÇÃO CADASTRAL 14/07/2008
MOTIVO DE SITUAÇÃO CADASTRAL		
SITUAÇÃO ESPECIAL *****		DATA DA SITUAÇÃO ESPECIAL *****

Aprovado pela Instrução Normativa RFB nº 1.863, de 27 de dezembro de 2018.

Emitido no dia **06/04/2020** às **11:43:13** (data e hora de Brasília).

Página: 1/1

CARTÓRIO
Andrade Lima
1º Ofício de Notas do Recife - Antiga Praga

Tabellão Público Fil., nº 36, 11/3, 5a do Meio.
Av. República do Libano, 75 - Empresarial RioMar Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
Pina, Recife/PE, CEP 51.110-160 Telefones: (81) 3131.7000 | Whatsapp: (81) 98216.0035
contato@cartorioandradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br

Valido somente para consulta

Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 13/04/2020.
Emol.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04, FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51
KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL
Selo eletrônico: 0073510.MKM04202002.02159
Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"

37/189



MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

14.4.9 – COMPROVAÇÃO DA QUALIFICAÇÃO JURÍDICA:



+55 81 3035.9388
Av. República do Líbano, 251,
Empresarial RioMar Trade Center - Torre II - Sala 2603,
Recife/PE CEP: 51110-160

www.kromaenergia.com.br

38/189



CERTIDÃO DE CADASTRO

Número da Certidão: 2020.000002467077-57

Data de Emissão: 24/04/2020

Certificamos que a empresa abaixo referenciada integra o CACEPE - Cadastro de Contribuintes do Estado de Pernambuco, com os seguintes dados pertinentes:

Nome/Razão Social: KROMA COMERCIALIZADORA ENERGIA LTDA

Data do Cadastramento: 28/07/2008

Inscrição Estadual: 0368254-41

CPF/CNPJ: 10.202.852/0001-15

Regime: NORMAL

Situação: Ativo

ENDEREÇO

CEP: 51.110-160

Logradouro: AVENIDA REPUBLICA DO LIBANO, 251, SALA 2603 E 2604

Bairro: PINA

Município: RECIFE

UF: PE

Atividade Econômica Principal:

053513100 - COMERCIO ATACADISTA DE ENERGIA ELETRICA

Atividades Econômicas Secundárias:

056463800 - OUTRAS SOCIEDADES DE PARTICIPACAO, EXCETO HOLDINGS

057020400 - ATIVIDADES DE CONSULTORIA EM GESTAO EMPRESARIAL, EXCETO CONSULTORIA TECNICA ESPECIFICA

057112000 - SERVICOS DE ENGENHARIA

De acordo com a legislação tributária em vigor, a Inscrição Estadual é de caráter permanente. O contribuinte não deve exercer sua atividade econômica nas hipóteses de BLOQUEIO, E/OU CONCESSÃO DE BAIXA.

A Secretaria da Fazenda de Pernambuco se responsabiliza pelas informações constantes nesta certidão até a data de emissão. A confirmação da sua autenticidade deve ser feita através do serviço "ARE VIRTUAL" na página www.sefaz.pe.gov.br.

39 / 189



MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

14.4.10 – COMPROVAÇÃO DA QUALIFICAÇÃO JURÍDICA:



+55 81 3035.9388
Av. República do Líbano, 251.
Empresarial RioMar Trade Center – Torre II – Sala 2603.
Recife/PE CEP: 51110-160
www.kromaenergia.com.br

40 / 189



MINISTÉRIO DA FAZENDA
Secretaria da Receita Federal do Brasil
Procuradoria-Geral da Fazenda Nacional

**CERTIDÃO POSITIVA COM EFEITOS DE NEGATIVA DE DÉBITOS RELATIVOS AOS TRIBUTOS
 FEDERAIS E À DÍVIDA ATIVA DA UNIÃO**

Nome: KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA
CNPJ: 10.202.852/0001-15

Reservado o direito de a Fazenda Nacional cobrar e inscrever quaisquer dívidas de responsabilidade do sujeito passivo acima identificado que vierem a ser apuradas, é certificado que:

1. constam débitos administrados pela Secretaria da Receita Federal do Brasil (RFB) com exigibilidade suspensa nos termos do art. 151 da Lei nº 5.172, de 25 de outubro de 1966 - Código Tributário Nacional (CTN), ou objeto de decisão judicial que determina sua desconsideração para fins de certificação da regularidade fiscal, ou ainda não vencidos; e
2. não constam inscrições em Dívida Ativa da União (DAU) na Procuradoria-Geral da Fazenda Nacional (PGFN).

Conforme disposto nos arts. 205 e 206 do CTN, este documento tem os mesmos efeitos da certidão negativa.

Esta certidão é válida para o estabelecimento matriz e suas filiais e, no caso de ente federativo, para todos os órgãos e fundos públicos da administração direta a ele vinculados. Refere-se à situação do sujeito passivo no âmbito da RFB e da PGFN e abrange inclusive as contribuições sociais previstas nas alíneas 'a' a 'd' do parágrafo único do art. 11 da Lei nº 8.212, de 24 de julho de 1991.

A aceitação desta certidão está condicionada à verificação de sua autenticidade na Internet, nos endereços <<http://rfb.gov.br>> ou <<http://www.pgfn.gov.br>>.

Certidão emitida gratuitamente com base na Portaria Conjunta RFB/PGFN nº 1.751, de 2/10/2014.
 Emitida às 09:12:03 do dia 10/01/2020 <hora e data de Brasília>.
 Válida até 08/07/2020.

Código de controle da certidão: **0FA2.30CE.8176.0A6A**
 Qualquer rasura ou emenda invalidará este documento.

[Assinatura manuscrita]



CARTÓRIO
Andrade Lima
1º Ofício de Notas do Recife - Antigo Pragaça

Tabelião Público Filipe Andrade Lima Sá de Melo
 Av. República de Libano, 251, Empresarial RioMar Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
 Pina, Recife/PE CEP 51.110-160 Telefones: (81) 3131.7000 | Whatsapp: (81) 98216.0033
 contato@cartorioandradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br



Válido somente para autenticação

Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 13/04/2020.

Emol.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04, FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51

KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL

Selo eletrônico: 0073510.NSY04202002.00655

Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"

41/189

GOVERNO DO ESTADO
Pernambuco

CERTIDÃO DE REGULARIDADE FISCAL

Número da Certidão: 2020.000002248999-20

Data de Emissão: 06/04/2020

DADOS DO CONTRIBUINTE

Razão Social: KROMA COMERCIALIZADORA ENERGIA LTDA

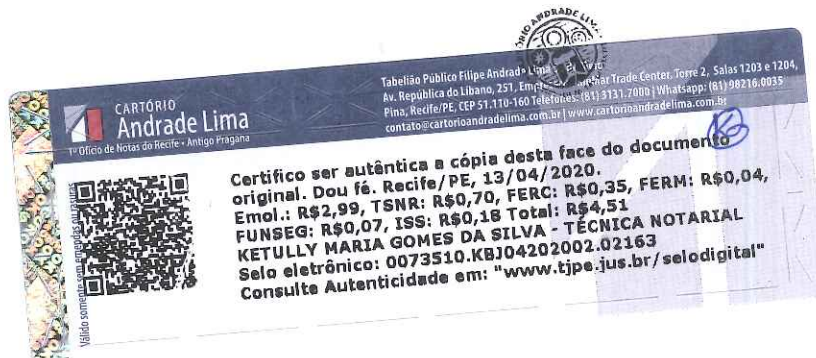
Endereço: AVENIDA REPUBLICA DO LIBANO N. 251, SALA 2603 E 2604, PINA, RECIFE - PE, CEP: 51110160

CNPJ: 10.202.852/0001-15

Certificamos, observadas as disposições da legislação vigente e de acordo com os registros existentes neste órgão, que o contribuinte acima identificado está em situação **REGULAR** perante a Fazenda Pública Estadual.

A presente certidão não compreende débitos cuja exigibilidade esteja suspensa nem exclui o direito da Fazenda Pública Estadual, a qualquer tempo, cobrar valores a ela porventura devidos pelo referido requerente.

Esta certidão é válida até **04/07/2020** devendo ser confirmada sua autenticidade através do serviço "ARE VIRTUAL" na página www.sefaz.pe.gov.br.



42/189



Certidão Positiva com Efeito de Negativa **Débitos Fiscais**

1. Denominação Social/Nome

KROMA COMERCIALIZADORA ENERGIA LTDA

2. CMC

577.462-4

3. Endereço

AV REPUBLICA DO LIBANO, 251 SALA 2604 TORRE B
BAIRRO PINA, CEP 51110-160, RECIFE-PE

4. CNPJ/CPF

10.202.852/0001-15

5. Atividade Econômica

7020-40-0 ATIVIDADES DE CONSULTORIA EM GESTÃO EMPRESARIAL, EXC CONSULT TÉCNICA ESPECÍFICA
6463-80-0 OUTRAS SOCIEDADES DE PARTICIPAÇÃO, EXCETO HOLDINGS
3513-10-0 COMÉRCIO ATACADISTA DE ENERGIA ELÉTRICA
7112-00-0 SERVIÇOS DE ENGENHARIA

6. Descrição

Certifico, com fundamento no artigo 206 do Código Tributário Nacional e na legislação municipal em vigor, que o contribuinte de que trata a presente certidão encontra-se regular perante o erário municipal, existindo créditos tributários lançados porém não vencidos ou com a exigibilidade suspensa nos termos do artigo 151 do C. T. N.

7. Ressalva

* * * * *

8. Validade/Autenticidade

Esta certidão é válida por 60 (sessenta) dias a contar da data de sua expedição e sua autenticidade deverá ser confirmada na página **portalfinancas.recife.pe.gov.br/certidoes**

Certidão equivalente ao Certificado de Regularidade Fiscal, nos termos da Lei 8.666/93 e abrange as esferas administrativa e judicial (dívida ativa)

A Prefeitura do Recife poderá cobrar e inscrever quaisquer dívidas de responsabilidade do sujeito passivo acima identificado, que vierem a ser apuradas.

9. Código de Autenticidade

896.2897.4337

10. Expedida em

Recife, 29 de ABRIL de 2020

11. Certidão emitida com base nos pagamentos registrados até

24 de ABRIL de 2020



MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

14.4.11 – COMPROVAÇÃO DA QUALIFICAÇÃO JURÍDICA:



+55 81 3035.9388

Av. República do Líbano, 251,

Empresarial RioMar Trade Center – Torre II - Sala 2603,

Recife/PE CEP: 51110-160

www.kromaenergia.com.br

44/189

Voltar

Imprimir

**Certificado de Regularidade
do FGTS - CRF****Inscrição:** 10.202.852/0001-15**Razão Social:** KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA**Endereço:** AV REPUBLICA DO LIBANO 251 SL 2603 E 2604 / PINA / RECIFE / PE / 51110-160

A Caixa Econômica Federal, no uso da atribuição que lhe confere o Art. 7, da Lei 8.036, de 11 de maio de 1990, certifica que, nesta data, a empresa acima identificada encontra-se em situação regular perante o Fundo de Garantia do Tempo de Serviço - FGTS.

O presente Certificado não servirá de prova contra cobrança de quaisquer débitos referentes a contribuições e/ou encargos devidos, decorrentes das obrigações com o FGTS.

Validade: 15/03/2020 a 12/07/2020**Certificação Número:** 2020031502473952408821

Informação obtida em 06/04/2020 11:57:49

A utilização deste Certificado para os fins previstos em Lei esta condicionada a verificação de autenticidade no site da Caixa:
www.caixa.gov.br

**CARTÓRIO
Andrade Lima**
1º Ofício de Notas do Recife - Antigo Fragana

Tabelião Público Filipe Augusto de Melo
Av. República do Líbano, 251, Lina Industrial RioMar Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
Pina, Recife/PE, CEP 51.110-160 Telefones: (81) 3131.7000 | WhatsApp: (81) 98216.0033
contato@cartorioandradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br

Valida somente com o aplicativo Selodigital

Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 13/04/2020.
Emol.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04, FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51
KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL
Selo eletrônico: 0073510.NKJ04202002.02174
Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"

45/189



MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

14.4.12 – COMPROVAÇÃO DA QUALIFICAÇÃO JURÍDICA:



+55 81 3035.9388

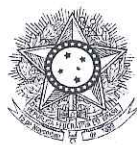
Av. República do Líbano, 251,

Empresarial RioMar Trade Center - Torre II - Sala 2603,

Recife/PE CEP: 51110-160

www.kromaenergia.com.br

46/189



PODER JUDICIÁRIO
JUSTIÇA DO TRABALHO

CERTIDÃO NEGATIVA DE DÉBITOS TRABALHISTAS

Nome: KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA

(MATRIZ E FILIAIS) CNPJ: 10.202.852/0001-15

Certidão n°: 5981931/2020

Expedição: 06/03/2020, às 09:39:14

Validade: 01/09/2020 - 180 (cento e oitenta) dias, contados da data de sua expedição.

Certifica-se que KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA (MATRIZ E FILIAIS), inscrito(a) no CNPJ sob o n° 10.202.852/0001-15, NÃO CONSTA do Banco Nacional de Devedores Trabalhistas.

Certidão emitida com base no art. 642-A da Consolidação das Leis do Trabalho, acrescentado pela Lei n° 12.440, de 7 de julho de 2011, e na Resolução Administrativa n° 1470/2011 do Tribunal Superior do Trabalho, de 24 de agosto de 2011.

Os dados constantes desta Certidão são de responsabilidade dos Tribunais do Trabalho e estão atualizados até 2 (dois) dias anteriores à data da sua expedição.

No caso de pessoa jurídica, a Certidão atesta a empresa em relação a todos os seus estabelecimentos, agências ou filiais.

A aceitação desta certidão condiciona-se à verificação de sua autenticidade no portal do Tribunal Superior do Trabalho na Internet (<http://www.tst.jus.br>).

Certidão emitida gratuitamente.

INFORMAÇÃO IMPORTANTE

Do Banco Nacional de Devedores Trabalhistas constam os dados necessários à identificação das pessoas naturais e jurídicas inadimplentes perante a Justiça do Trabalho quanto às obrigações estabelecidas em sentença condenatória transitada em julgado ou em acordos judiciais trabalhistas, inclusive no concernente aos recolhimentos previdenciários, a honorários, a custas, a emolumentos ou a recolhimentos determinados em lei; ou decorrentes de execução de acordos firmados perante o Ministério Público do Trabalho ou Comissão de Conciliação Prévia.

[Assinatura]

CARTÓRIO
Andrade Lima
1º Ofício de Notas do Recife - Antigo Pragana

Tabelião Público Filipe Andrade Lima Sá de Melo
Av. República do Libano, 251, Empresarial RioMar Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
Pina, Recife/PE, CEP 51.110-160 Telefones: (81) 3131.7000 | Whatsapp: (81) 98216.0035
contato@cartorioandradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br

Valido somente para consulta no site do TST

Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 13/04/2020.
Emol.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04, FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,16 Total: R\$4,51
KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL
Selo eletrônico: 0073510.MKK04202002.00861
Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"

47/189



MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

15.1 – QUALIFICAÇÃO TÉCNICA PROFISSIONAL E OPERACIONAL



+55 81 3035.9388
Av. República do Líbano, 251.
Empresarial RioMar Trade Center – Torre II – Sala 2603.
Recife/PE CEP: 51110-160
www.kromaenergia.com.br

48/189



MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

15.1.a / 15.1.b – QUALIFICAÇÃO TÉCNICA PROFISSIONAL E OPERACIONAL



+55 81 3035.9388
Av. República do Líbano, 251,
Empresarial RioMar Trade Center - Torre II - Sala 2603,
Recife/PE CEP: 51110-160
www.kromaenergia.com.br

49/189

INSTRUMENTO PARTICULAR DA 10ª (NONA) ALTERAÇÃO DO CONTRATO SOCIAL DA SOCIEDADE EMPRESÁRIA LIMITADA "KROMA GESTÃO E SERVIÇOS EM ENERGIA ELÉTRICA LTDA. PARA FINS DE CESSÃO DE QUOTAS E CONSOLIDAÇÃO.

**CNPJ (MF) 03.621.576/0001-64
NIRE 2620.121.112-4**

RODRIGO FERNANDO PEREIRA DE ALBUQUERQUE E MELLO, brasileiro, casado sob o regime de separação de bens, engenheiro eletricitista, residente e domiciliado Avenida Boa Viagem, nº 5354, apto. 1101, Boa Viagem, CEP 51.030-000, Recife, Estado de Pernambuco, inscrito no CPF (MF) sob o nº 683.930.324-15 e portador da Cédula de Identidade CREA PE nº 20.543D e **DIRCEU FERNANDES DA COSTA PEREIRA NETO**, brasileiro, empresário, solteiro nascido em 06 de setembro de 1993, residente e domiciliado na Avenida Boa Viagem, nº 342, Apto 201, Pina, CEP 51.011-000, Recife, Estado de Pernambuco, portador da Cédula de Identidade RG nº 7.664.034-SDS/PE e inscrito no CPF (MF) sob o nº 069.365.764-27, únicos e atuais sócios da sociedade empresária limitada **KROMA GESTÃO E SERVIÇOS EM ENERGIA ELÉTRICA LTDA.**, com sede na Avenida Governador Carlos de Lima Cavalcante, nº 3995, Loja 27, Caixa Postal 1172, Casa Caiada, CEP 53.040-000, Olinda, Estado de Pernambuco, inscrita no CNPJ sob o nº 03.621.576/0001-64, e com os atos constitutivos arquivados na Junta Comercial do Estado de Pernambuco, sob o NIRE 2620.121.112-4, e alterações contratuais também arquivadas na mesma Junta Comercial do Estado de Pernambuco – JUCEPE, a 9ª (nona) e última alteração sob o nº 2018.854.525.5, em data de 28 de agosto de 2018, tem justo e acordado proceder a esta 10ª (décima) alteração do referido contrato social, tudo de conformidade com as cláusulas que, a seguir, recíproca e irrevogavelmente, outorgam e aceitam, por si e seus sucessores:

I – O capital social é de R\$ 10.510.000,00 (dez milhões e quinhentos e dez mil reais), dividido em 10.510.000 (dez milhões e quinhentas e dez mil) quotas no valor nominal de R\$ 1,00 (hum real) cada uma, totalmente subscritas e integralizadas em dinheiro, moeda corrente e legal do País, e distribuídas entre os sócios como segue: a) o sócio Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello é titular de 10.509.500 (dez milhões e quinhentas e nove mil e quinhentas) quotas, perfazendo o valor total de R\$ 10.509.500,00 (dez milhões e quinhentos e nove mil e quinhentos reais); e b) o sócio Dirceu Fernandes da Costa Pereira Neto é titular de 500 (quinhentas) quotas perfazendo o valor total de R\$ 500,00.

II – Pelo presente instrumento e na melhor forma de direito o sócio Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello, titular de 10.509.500 (dez milhões, quinhentas e nove MIL e quinhentas) quotas de capital, cede, como de fato cedidas tem, com o consentimento expresso de seu sócio, 500 (quinhentas) quotas, remanescendo em sua titularidade 10.509.000 (dez milhões, quinhentas e nove mil) quotas, para Ecliton de Vasconcelos Pessoa Ramos, brasileiro, engenheiro eletricitista, casado sob o regime de comunhão parcial de bens, residente e domiciliado na Avenida Cais de Santa Rita, nº 875, Apto 1801, São José, CEP 50020-455, inscrito no CPF (MF) sob o nº 765.759.504-34 e portador da Cédula de Identidade RG nº 3.036.448-SSP/PE, o qual é aceito na sociedade, pelo preço certo e ajustado de R\$ 500,00 (quinhentos reais) que recebe, neste ato e nesta data, em dinheiro, moeda corrente

Página 1 de 4 do Instrumento Particular da 10ª (décima) Alteração Contratual da Sociedade
Empresária "Kroma Gestão e Serviços em Energia Elétrica Ltda."

02/01/2020



Certifico o Registro em 02/01/2020

Arquivamento 20197991491 de 02/01/2020 Protocolo 197991491 de 17/12/2019 NIRE 26201211124

Nome da empresa KROMA GESTAO E SERVICOS EM ENERGIA ELETRICA LTDA

Este documento pode ser verificado em <http://redesim.jucepe.pe.gov.br/autenticacaodocumentos/autenticacao.aspx>

Chancela 51644130057528

50/189

e legal do país, e do qual dá plena e geral quitação de pago e satisfeito todo o preço de venda ajustado, para nada mais reclamar a este título, a qualquer tempo, em juízo ou fora dele, por si e seus sucessores a qualquer título.

III – Pelo presente instrumento e na melhor forma de direito o sócio Dirceu Fernandes da Costa Pereira Neto renuncia expressamente ao seu direito de preferência na aquisição das quotas objeto de cessão aprovado pelo presente instrumento.

IV – Em decorrência da deliberação conforme acima especificada, o “caput” da Cláusula Terceira do contrato social passa a vigorar com a seguinte redação:

“Cláusula Terceira – O capital social é de R\$ 10.510.000,00 (dez milhões e quinhentos e dez mil reais), dividido em 10.510.000 (dez milhões e quinhentas e dez mil) quotas no valor nominal de R\$ 1,00 (hum real) cada uma, totalmente subscritas e integralizadas em dinheiro, moeda corrente e legal do País, e distribuídas entre os sócios como segue: a) o sócio Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello é titular de 10.509.000 (dez milhões e quinhentas e nove mil) quotas, perfazendo o valor total de R\$ 10.509.000,00 (dez milhões e quinhentos e nove mil reais); b) o sócio Dirceu Fernandes da Costa Pereira Neto é titular de 500 (quinhentas) quotas perfazendo o valor total de R\$ 500,00 e c) o sócio Ecliton de Vasconcelos Pessoa Ramos é titular de 500 (quinhentas) quotas perfazendo o valor total de R\$ 500,00 (quinhentos reais)”.

V – Em decorrência da deliberação acima, que gerou a necessidade de adaptação da cláusula terceira do contrato social, deliberam os mesmos sócios consolidarem a alteração havida em um só contrato social, o que fazem consolidando o contrato social da seguinte forma:

**KROMA GESTÃO E SERVIÇOS EM ENERGIA ELETRICA LTDA
CONTRATO SOCIAL CONSOLIDADO**

CLÁUSULA PRIMEIRA – A sociedade gira sob a denominação de KROMA GESTÃO E SERVIÇOS EM ENERGIA ELÉTRICA LTDA. e com o nome de fantasia de KROMA GESTÃO.

CLÁUSULA SEGUNDA – A sociedade tem sede e foro na Avenida Governador Carlos de Lima Cavalcanti, nº 3995, loja 27, Caixa Postal 1172, Casa Caiada, CEP 53.040-000, Olinda, Estado de Pernambuco.

CLÁUSULA TERCEIRA – O capital social é de R\$ 10.510.000,00 (dez milhões e quinhentos e dez mil reais), dividido em 10.510.000 (dez milhões e quinhentas e dez mil) quotas no valor nominal de R\$ 1,00 (hum real) cada uma, totalmente subscritas e integralizadas em dinheiro, moeda corrente e legal do País, e distribuídas entre os sócios como segue: a) o sócio Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello é titular de 10.509.000 (dez milhões e quinhentas e nove mil) quotas, perfazendo o valor total de R\$ 10.509.000,00 (dez milhões e quinhentos e nove mil reais); b) o sócio Dirceu Fernandes da Costa Pereira Neto é titular de 500 (quinhentas) quotas perfazendo o valor total de R\$ 500,00 e c) o sócio Ecliton de Vasconcelos

Página 2 de 4 do Instrumento Particular da 10ª (décima) Alteração Contratual da Sociedade
Empresária “Kroma Gestão e Serviços em Energia Elétrica Ltda.”

02/01/2020



Certifico o Registro em 02/01/2020

Arquivamento 20197991491 de 02/01/2020 Protocolo 197991491 de 17/12/2019 NIRE 26201211124

Nome da empresa KROMA GESTAO E SERVICOS EM ENERGIA ELETRICA LTDA

Este documento pode ser verificado em <http://redesim.jucepe.pe.gov.br/autenticacaodocumentos/autenticacao.aspx>

Chancela 51644130057528

51/183

Pessoa Ramos é titular de 500 (quinhentas) quotas perfazendo o valor total de R\$ 500,00 (quinhentos reais).

Parágrafo Único – A responsabilidade de cada sócio é restrita ao valor de suas quotas, mas todos respondem solidariamente pela integralização do capital social.

CLÁUSULA QUARTA – A administração da sociedade cabe ao sócio Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello, que se incumbirá de todas as operações e representará a sociedade ativa e passiva, judicial e extrajudicialmente, em todas as repartições públicas, federal, estadual e municipal, bancos públicos e privados, assinando isoladamente, vedado, no entanto, em atividades estranhas ao interesse social ou assumir obrigações seja em favor de qualquer dos quotistas ou de terceiros, bem como onerar e alienar bens imóveis, sem autorização dos demais sócios, segundo o texto legal, artigos 997, VI, 1.013, 1.015 e 1.064 do Código Civil Brasileiro.

CLÁUSULA QUINTA – O administrador declara sob as penas da lei, de que não está impedido de exercer a administração da sociedade, por lei especial, ou em virtude de condenação criminal ou por se encontrar sob os efeitos dela, a pena que vede, ainda que temporariamente, o acesso a cargos públicos, ou por crime falimentar, de prevaricação, peita ou suborno, concussão, peculato ou contra a economia popular, contra o sistema financeiro nacional, contra normas de defesa da concorrência, contra as relações de consumo, fé pública ou propriedade.

CLÁUSULA SEXTA – O prazo de duração da sociedade é por tempo indeterminado, iniciando-se na data de arquivamento de seus atos constitutivos na Junta Comercial do Estado de Pernambuco – JUCEPE.

CLAUSULA SÉTIMA – A sociedade tem por objeto social a prestação de serviços de consultoria, gestão e desenvolvimento de projetos na área de geração de energia a partir de fontes renováveis, aluguel de equipamentos elétricos e eletrônicos de sistemas fotovoltaicos; recuperação, reparo e manutenção de equipamentos elétricos e eletrônicos.

CLÁUSULA OITAVA – Os sócios poderão, de comum acordo, fixar uma retirada mensal, a título de pró-labore, observadas as disposições regulamentares pertinentes.

CLÁUSULA NONA – O exercício social se encerrará em 31 de dezembro de cada ano e o administrador deverá prestar contas justificadas de sua administração procedendo a elaboração do inventário, do balanço patrimonial e do balanço de resultado econômico, cabendo aos ócios na proporção de suas quotas, os lucros ou perdas apurados.

Parágrafo único – Nos quatro meses seguintes ao término do exercício social, os sócios deliberarão sobre as contas e designarão o administrador, se for o caso.

Página 3 de 4 do Instrumento Particular da 10ª (décima) Alteração Contratual da Sociedade Empresária "Kroma Gestão e Serviços em Energia Elétrica Ltda."

02/01/2020



Certifico o Registro em 02/01/2020

Arquivamento 20197991491 de 02/01/2020 Protocolo 197991491 de 17/12/2019 NIRE 26201211124

Nome da empresa KROMA GESTAO E SERVICOS EM ENERGIA ELETRICA LTDA

Este documento pode ser verificado em <http://redesim.jucepe.pe.gov.br/autenticacaodocumentos/autenticacao.aspx>

Chancela 51644130057528

52/183

CLÁUSULA DÉCIMA – A sociedade poderá, a qualquer tempo, abrir ou fechar filial ou outra dependência, no estado ou fora dele, mediante alteração contratual assinada por todos os sócios.

CLAUSULA DÉCIMA PRIMEIRA – Falecendo ou interditado qualquer sócio, a sociedade continuará suas atividades com os herdeiros, sucessores e o incapaz. Não sendo possível ou inexistindo interesse destes ou do sócio remanescente, o valor dos seus haveres será apurado e liquidado com base na situação patrimonial da sociedade, à data da resolução, verificada em balanço especialmente levantado.

Parágrafo único – O mesmo procedimento será adotado em outros casos em que a sociedade se resolver em relação a seu sócio.

CLÁUSULA DÉCIMA SEGUNDA – Este instrumento só poderá ser reformado ou dissolvida a sociedade mediante aprovação unânime dos sócios.

CLÁUSULA DÉCIMA TERCEIRA – Os sócios já qualificados no preâmbulo declaram que para os efeitos do disposto na Lei em vigor, não estão incurso em nenhum dos crimes previstos em Lei ou nas restrições legais que os impeçam de exercer atividades mercantis.

CLÁUSULA DÉCIMA QUARTA – Fica eleito o foro da Comarca de Olinda, Estado de Pernambuco, para o exercício e o cumprimento dos direitos e obrigações resultantes deste contrato.

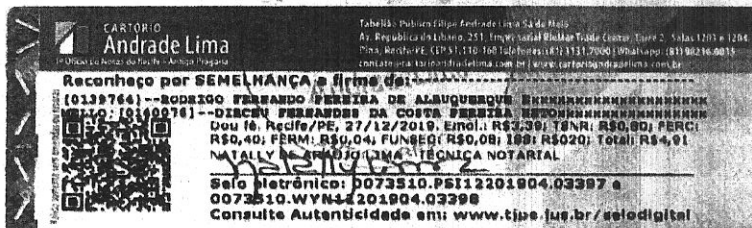
E por estarem assim, justos e contratados, assinam as partes o presente instrumento em via única para que surtam os seus jurídicos e legais efeitos.

Olinda, 20 de novembro de 2019

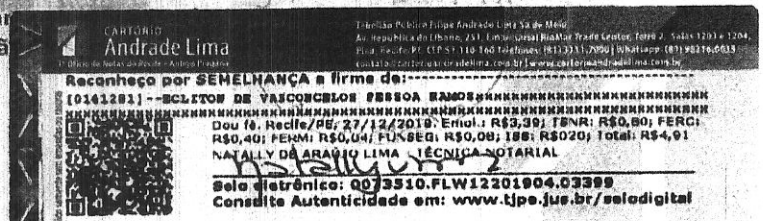
RODRIGO FERNANDO PEREIRA DE ALBUQUERQUE E MELLO

DIRCEU FERNANDES DA COSTA PEREIRA NETO

ECLITON DE VASCONCELOS PESSOA RAMOS



Página 4 de 4 do Instrumento Particular
Empresária "Kroma Gestã



02/01/2020



Certifico o Registro em 02/01/2020

Arquivamento 20197991491 de 02/01/2020 Protocolo 197991491 de 17/12/2019 NIRE 26201211124

Nome da empresa KROMA GESTAO E SERVICOS EM ENERGIA ELETRICA LTDA

Este documento pode ser verificado em <http://redesim.jucepe.pe.gov.br/autenticacaodocumentos/autenticacao.aspx>

Chancela 51644130057528

53/189

**TERMO DE AUTENTICAÇÃO**

NOME DA EMPRESA	KROMA GESTAO E SERVICOS EM ENERGIA ELETRICA LTDA
PROTOCOLO	197991491 - 17/12/2019
ATO	002 - ALTERAÇÃO
EVENTO	021 - ALTERACAO DE DADOS (EXCETO NOME EMPRESARIAL)

MATRIZ

NIRE 26201211124
CNPJ 03.621.576/0001-64
CERTIFICO O REGISTRO EM 02/01/2020
SOB N: 20197991491

EVENTOS

051 - CONSOLIDACAO DE CONTRATO/ESTATUTO ARQUIVAMENTO: 20197991491

Assinado eletronicamente por
ILAYNE LARISSA LEANDRO MARQUES
SECRETÁRIA - GERAL

1

02/01/2020

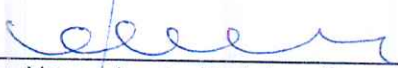
54/183

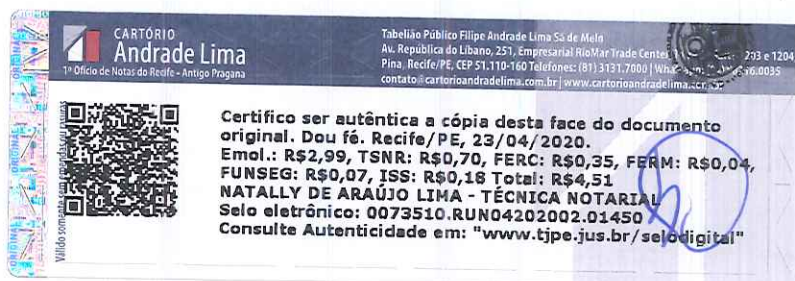
DECLARAÇÃO DE QUALIFICAÇÃO TÉCNICA

PLASTEX INDÚSTRIA E COMÉRCIO DE MATERIAIS PLÁSTICOS LTDA, inscrita no CNPJ 05.889.784/0001-74, com sede na Rua Doutor Walter Bellian, Nº 2784, Bairro das Indústrias, CEP 58.082-005, Cidade João Pessoa - Paraíba, Telefone (83) 3233-1633, por intermédio de seu representante legal ocupante do Cargo de Diretor Administrativo, Sr. Álvaro Alexandre de Medeiros Gaudêncio, portador da Carteira de Identidade de nº 963368 e CPF nº 451.241.404-53, DECLARA que possui com a empresa **KROMA GESTÃO E SERVIÇOS EM ENERGIA ELETRICA LTDA ("KROMA")**, inscrita no CNPJ de número 03.621.576/0001-64, Contrato de Prestação de Serviços, cujo objeto principal é a Gestão e Representação das Unidades Consumidoras da Declarante na CCEE, com vigência iniciada em Indeterminado findando em Indeterminado, por meio do qual a KROMA, através do seu Responsável Técnico, Sr. Rodrigo Mello, portador da Carteira de Identidade de nº 3.023.119 e CPF nº 683.930.324-15:

- a) assessora e conduz os processos técnicos, comerciais, administrativos e legais para mudança dos contratos no âmbito do Ambiente de Contratação Regulado (ACR) pelos novos contratos no âmbito do Ambiente de Contratação Livre (ACL);
- b) realiza a gestão e representação na CCEE de 1 Unidade Consumidora da Declarante, monitorando o consumo de energia elétrica de cada Unidade Consumidora, realizando a gestão dos dados no Sistema de Contabilização e Liquidação da CCEE (CliqCCEE) e auditando as faturas de energia dos Contratos pela Declarante.

João Pessoa, 23 de abril de 2020.


Álvaro Alexandre de Medeiros Gaudêncio
Diretor Administrativo



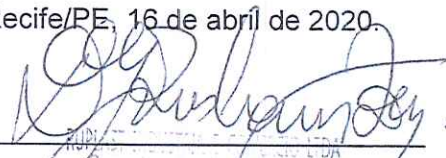
55/189

DECLARAÇÃO DE QUALIFICAÇÃO TÉCNICA

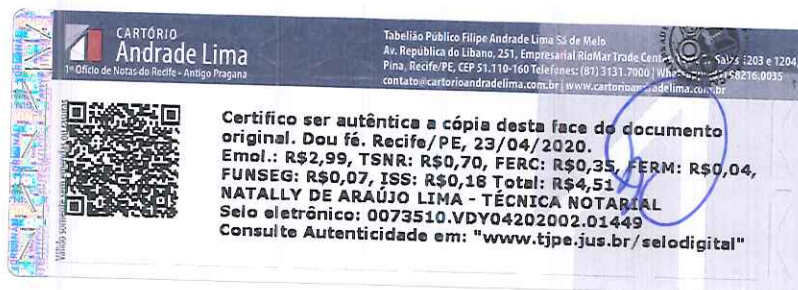
RUPLAST INDÚSTRIA E COMERCIA LTDA., inscrita no CNPJ de número 05.559.838/0001-33, com sede na Rodovia BR 101 SUL, KM 83,81 Galpões 02,03,04 e 05, Bairro de Prazeres, CEP 54.335-000, Cidade de Jaboatão dos Guararapes Estado de Pernambuco, Telefone 3092-6222, por intermédio de seu representante legal ocupante do Cargo de Diretor Financeiro, Sr.(a) Deivy Jaroslavsky Rushansky, portador da Carteira de Identidade de nº 3.164.777 e CPF nº 521.154.704-78, DECLARA que possui com a empresa **KROMA GESTÃO E SERVIÇOS EM ENERGIA ELÉTRICA LTDA ("KROMA")**, inscrita no CNPJ de número 03.621.576/0001-64, Contrato de Prestação de Serviços, cujo objeto principal é a Gestão e Representação das Unidades Consumidoras da Declarante na CCEE, com vigência iniciada em 13/11/2017 findando em 13/11/2021, por meio do qual a KROMA, através do seu Responsável Técnico, Sr. Rodrigo Mello, portador da Carteira de Identidade de nº 3.023.119 e CPF nº 683.930.324-15:

- a) assessora e conduz os processos técnicos, comerciais, administrativos e legais para mudança dos contratos no âmbito do Ambiente de Contratação Regulado (ACR) pelos novos contratos no âmbito do Ambiente de Contratação Livre (ACL);
- b) realiza a gestão e representação na CCEE de 2 Unidades Consumidoras da Declarante, monitorando o consumo de energia elétrica de cada Unidade Consumidora, realizando a gestão dos dados no Sistema de Contabilização e Liquidação da CCEE (CliqCCEE) e auditando as faturas de energia dos Contratos pela Declarante.

Recife/PE, 16 de abril de 2020.



RUPLAST INDÚSTRIA E COMERCIA LTDA
CPF: 521.154.704-78

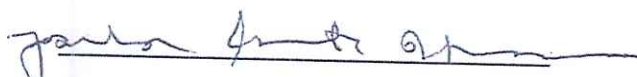


DECLARAÇÃO DE QUALIFICAÇÃO TÉCNICA

CONDOMÍNIO EMPRESARIAL HOTELEIRO LTDA. - EPP., inscrita no CNPJ de número 21.407.569/0001-46, com sede na R PROFESSOR ALOÍSIO PESSOA DE ARA, Nº 75, Bairro de Boa Viagem, CEP 51.021-410, Cidade de Recife Estado de Pernambuco, Telefone (81) 3424-7443, por intermédio de seu representante legal ocupante do Cargo de Hoteleira, Sr.(a) Joselma Cavalcanti de Albuquerque, portadora da Carteira de Identidade de nº 2.206.920 e CPF nº 311.426.644-49 DECLARA que possui com a empresa **KROMA GESTÃO E SERVIÇOS EM ENERGIA ELETRICA LTDA ("KROMA")**, inscrita no CNPJ de número 03.621.576/0001-64, Contrato de Prestação de Serviços, cujo objeto principal é a Gestão e Representação das Unidades Consumidoras da Declarante na CCEE, com vigência iniciada em 01/02/2020 findando em 31/01/2022, por meio do qual a KROMA, através do seu Responsável Técnico, Sr. Rodrigo Mello, portador da Carteira de Identidade de nº 3.023.119 e CPF nº 683.930.324-15:

- a) assessora e conduz os processos técnicos, comerciais, administrativos e legais para mudança dos contratos no âmbito do Ambiente de Contratação Regulado (ACR) pelos novos contratos no âmbito do Ambiente de Contratação Livre (ACL);
- b) realiza a gestão e representação na CCEE de 2 Unidade Consumidora da Declarante, monitorando o consumo de energia elétrica de cada Unidade Consumidora, realizando a gestão dos dados no Sistema de Contabilização e Liquidação da CCEE (CliqCCEE) e auditando as faturas de energia dos Contratos pela Declarante.

Recife/PE, 16 de abril de 2020.


CONDOMÍNIO EMPRESARIAL HOTELEIRO LTDA. - EPP



CARTÓRIO
Andrade Lima
1º Ofício de Notas do Recife - Antigo Pragana

Cartório Público Filipe Andrade Lima Sá de Melo
Av. República do Líbano, 251, Empresarial RioMar Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
Pina, Recife/PE, CEP 51.110-160 Telefones: (81) 3131.7000 | Whatsapp: (81) 98216.0035
contato@cartorioandradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br



Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 23/04/2020.
Emol.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04,
FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,16 Total: R\$4,51
KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL
Selo eletrônico: 0073510. QTA04202002.01446
Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"

57/189

DECLARAÇÃO DE QUALIFICAÇÃO TÉCNICA

HOSPITAIS ASSOCIADOS DE PERNAMBUCO LTDA. - HOSPITAL SANTA JOANA RECIFE, inscrita no CNPJ de número nº 10.839.561/0001-32, com sede na Rua Joaquim Nabuco, 200, Bairro das Graças, CEP 52.011-906, Cidade de Recife, Estado de Pernambuco, Telefone (81) 3216-6666, por intermédio de seu representante legal, Sr. **EVERTON FELIPE CORBINIANO DOS SANTOS**, portador da Carteira de Identidade de nº 7.124.418 SDS/PE e CPF nº 073.226.144-96, DECLARA que possui com a empresa **KROMA GESTÃO E SERVIÇOS EM ENERGIA ELETRICA LTDA ("KROMA")**, inscrita no CNPJ de número 03.621.576/0001-64, Contrato de Prestação de Serviços, cujo objeto principal é a Gestão e Representação das Unidades Consumidoras da Declarante na CCEE, com vigência iniciada em 01/09/2016 findando em 01/09/2020, por meio do qual a KROMA, através do seu Responsável Técnico, Sr. Rodrigo Mello, portador da Carteira de Identidade de nº 3.023.119 e CPF nº 683.930.324-15:

- a) Assessora e conduz os processos técnicos, comerciais, administrativos e legais para mudança dos contratos no âmbito do Ambiente de Contratação Regulado (ACR) pelos novos contratos no âmbito do Ambiente de Contratação Livre (ACL);
- b) Realiza a gestão e representação na CCEE de 1 Unidade Consumidora da Declarante, monitorando o consumo de energia elétrica de cada Unidade Consumidora, realizando a gestão dos dados no Sistema de Contabilização e Liquidação da CCEE (CliqCCEE) e auditando as faturas de energia dos Contratos pela Declarante.

Recife/PE, 16 de abril de 2020.

HOSPITAIS ASSOCIADOS DE PERNAMBUCO LTDA.
Everton Felipe Corbiniano dos Santos
Gerente de Operações

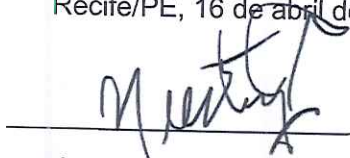
58/189

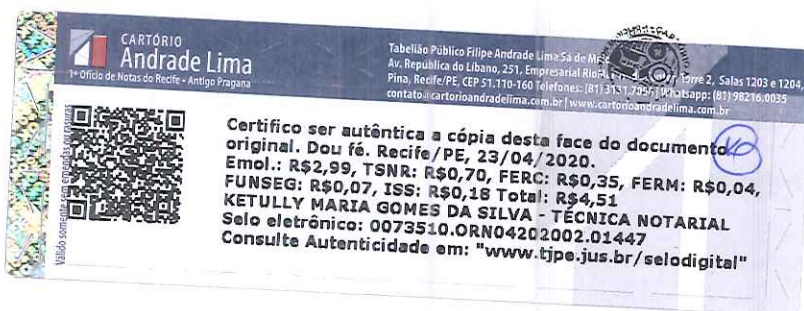
DECLARAÇÃO DE QUALIFICAÇÃO TÉCNICA

CONDOMÍNIO DO SHOPPING CENTER GUARARAPES, inscrita no CNPJ de número 41.090.689/0001-70, com sede na AV BARRETO DE MENEZES, nº 800, Bairro de Piedade, CEP 54.410-100, Cidade de Jaboatão dos Guararapes Estado de Pernambuco, Telefone 2122-2258, por intermédio de seu representante legal ocupante do cargo de Superintendente, Sr.(a) Newton de Souza e Silva Filho, portador da Carteira de Identidade de nº 094079 SSP/AL e CPF nº 052.178.574-04, DECLARA que possui com a empresa **KROMA GESTÃO E SERVIÇOS EM ENERGIA ELETRICA LTDA ("KROMA")**, inscrita no CNPJ de número 03.621.576/0001-64, Contrato de Prestação de Serviços, cujo objeto principal é a Gestão e Representação das Unidades Consumidoras da Declarante na CCEE, com vigência iniciada em **01/02/2018** findando em **31/12/2020**, por meio do qual a KROMA, através do seu Responsável Técnico, Sr. Rodrigo Mello, portador da Carteira de Identidade de nº 3.023.119 e CPF nº 683.930.324-15:

- a) assessora e conduz os processos técnicos, comerciais, administrativos e legais para mudança dos contratos no âmbito do Ambiente de Contratação Regulado (ACR) pelos novos contratos no âmbito do Ambiente de Contratação Livre (ACL);
- b) realiza a gestão e representação na CCEE de 1 Unidade Consumidoras da Declarante, monitorando o consumo de energia elétrica de cada Unidade Consumidora, realizando a gestão dos dados no Sistema de Contabilização e Liquidação da CCEE (CliqCCEE) e auditando as faturas de energia dos Contratos pela Declarante.

Recife/PE, 16 de abril de 2020.


CONDOMÍNIO DO SHOPPING CENTER GUARARAPES



DECLARAÇÃO DE QUALIFICAÇÃO TÉCNICA

SELF IT ACADEMIAS HOLDING S/A, inscrita no CNPJ de número 22.902.694/0001-95, com sede na Avenida Antônio de Góes, nº 275, Bairro Pina, CEP 51.110-000, Recife, Pernambuco, Telefone (81) 3036-5757, por intermédio de seu representante legal ocupante do Cargo de Diretor Financeiro, Sr. Vinícius Vilaça Bezerra Mendonça, portador da Carteira de Identidade de nº 6.367.756 e CPF nº 012.424.954-01, DECLARA que possui com a empresa **KROMA GESTÃO E SERVIÇOS EM ENERGIA ELETRICA LTDA ("KROMA")**, inscrita no CNPJ de número 03.621.576/0001-64, Contrato de Prestação de Serviços, cujo objeto principal é a Gestão e Representação das Unidades Consumidoras da Declarante na CCEE, com vigência indeterminada, iniciada em 06 de agosto de 2019, por meio do qual a KROMA, através do seu Responsável Técnico, Sr. Rodrigo Mello, portador da Carteira de Identidade de nº 3.023.119 e CPF nº 683.930.324-15:

- a) assessora e conduz os processos técnicos, comerciais, administrativos e legais para mudança dos contratos no âmbito do Ambiente de Contratação Regulado (ACR) pelos novos contratos no âmbito do Ambiente de Contratação Livre (ACL);
- b) realiza a gestão e representação na CCEE de 19 Unidades Consumidoras da Declarante, monitorando o consumo de energia elétrica de cada Unidade Consumidora, realizando a gestão dos dados no Sistema de Contabilização e Liquidação da CCEE (CliqCCEE) e auditando as faturas de energia dos Contratos pela Declarante.

Recife/PE, 17 de abril de 2020.



SELF IT ACADEMIAS HOLDING S/A

**CARTÓRIO**
Andrade Lima
1º Ofício de Notas do Recife - Antigo Prigana

Tabelião Público Filipe Andrade Lima Sá de Melo
Av. República do Líbano, 251, Empresarial RioMar Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
Pina, Recife/PE, CEP 51.110-160 Telefones: (81) 3131-7000 | Whatsapp: (81) 98216-0035
contato@cartorioandradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br


Valido somente para autenticação digital

Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 29/04/2020.
Emol.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04,
FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51
NATALLY DE ARAÚJO LIMA - TÉCNICA NOTARIAL
Selo eletrônico: 0073510.AZQ04202003.00567
Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"

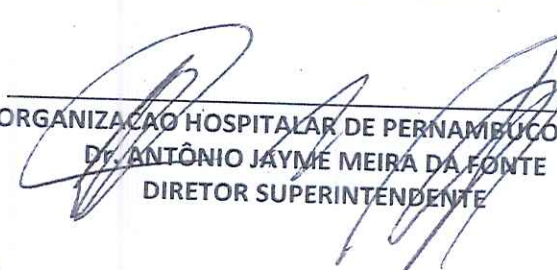


DECLARAÇÃO DE QUALIFICAÇÃO TÉCNICA

ORGANIZACAO HOSPITALAR DE PERNAMBUCO LTDA., empresa inscrita no CNPJ (MF) sob o nº 11.452.240/0001-43, com sede na Rua das Pernambucanas, nº 103, no bairro das Graças, CEP 52.011-010, na Cidade de Recife, Capital do Estado de Pernambuco, Telefone (81) 3416-0000, por intermédio de seu representante legal ocupante do Cargo de Diretor Superintendente, Dr.(a) **Antônio Jayme Meira da Fonte**, portador da Carteira de Identidade de nº 712.454 e CPF (MF) de nº 070.385.264-72, **DECLARA** que possui com a empresa **KROMA GESTÃO E SERVIÇOS EM ENERGIA ELETRICA LTDA. ("KROMA")**, inscrita no CNPJ (MF) sob o nº 03.621.576/0001-64, um **Contrato de Prestação de Serviços**, cujo objeto principal é a **Gestão e Representação das Unidades Consumidoras da Declarante junto a CCEE**, cuja vigência foi iniciada em 10/10/2018, e o termo final previsto para o dia 10/10/2021, por meio do qual a **KROMA**, através do seu Responsável Técnico, Sr. Rodrigo Mello, portador da Carteira de Identidade de nº 3.023.119 e CPF (MF) sob o nº 683.930.324-15, realiza:

- a) Assessoramento e condução do(s) processo(s) técnico(s), comerciais, administrativo(s) e legais para mudança do(s) contrato(s) no âmbito do Ambiente de Contratação Regulado (ACR) pelo(s) novo(s) contrato(s) no âmbito do Ambiente de Contratação Livre (ACL);
- b) A gestão e representação junto a CCEE de 01(uma) Unidade Consumidora da Declarante, monitorando o consumo de energia elétrica dessa Unidade Consumidora, realizando a gestão dos dados no Sistema de Contabilização e Liquidação da CCEE (CliqCCEE) e auditando as faturas de energia provenientes do(s) Contrato(s) assinado e vigente da empresa ora Declarante.

Recife/PE, 16 de abril de 2020.


ORGANIZACAO HOSPITALAR DE PERNAMBUCO LTDA.
DR. ANTÔNIO JAYME MEIRA DA FONTE
DIRETOR SUPERINTENDENTE



 **CARTÓRIO**
Andrade Lima
1º Ofício de Notas do Recife - Antigo Pragaça

Tabellão Público Filipe Andrade Lima Sá de Melo
Av. República do Líbano, 251, Empresarial RioMar Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
Pina, Recife/PE, CEP 51.110-160 Telefones: (81) 3131.7000 | Whatsapp: (81) 98216.0035
contato@cartorioandradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br


Valido somente para uso em documentos eletrônicos

Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 29/04/2020.
Emol.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, PERM: R\$0,04, FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51
NATALLY DE ARAÚJO LIMA - TÉCNICA NOTARIAL
Selo eletrônico: 0073510.FB004202003.00568
Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"





MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

15.1.c – QUALIFICAÇÃO TÉCNICA PROFISSIONAL E OPERACIONAL



+55 81 3035.9388
Av. República do Líbano, 251.
Empresarial RioMar Trade Center – Torre II - Sala 2603.
Recife/PE CEP: 51110-160

www.kromaenergia.com.br

62/189

MODO DE DISPUTA FECHADO N° 002/2020-COSANPA-PA
EDITAL

DECLARAÇÃO SOBRE VOLUME COMERCIALIZADO ANUAL

À

Companhia de Saneamento do Pará - COSANPA

MODO DE DISPUTA FECHADO N° 002/2020-COSANPA-PA

A empresa Kroma Comercializadora de Energia Ltda, CNPJ nº 10.202.852/0001-15, sediada na Avenida República do Líbano, nº 251, *Empresarial Riomar Torre B, Pina, CEP: 51.110-160, Recife/PE*, através de seu Diretor ou Representante Legal, Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello, inscrito no CPF: 683.930.324-15 e RG: 3023119 SSP-PE, declara que comercializou mais de 3.200.000,00 MWh no ano de 2019, conforme requisito do item 15.1.c referido Edital, comprovado pelos relatórios mensais “SUM001 – Sumário” da CCEE anexos e tabela-resumo a seguir.

Mês	Quantidade de Energia Comercializada (MWh)
Janeiro	147.356,36
Fevereiro	183.118,75
Março	322.362,43
Abril	324.957,06
Maiο	301.718,87
Junho	370.049,68
Julho	529.956,51
Agosto	668.269,52
Setembro	713.270,11
Outubro	663.368,63
Novembro	734.006,11
Dezembro	786.262,14
TOTAL (2019)	5.744.696,17



Por ser expressão de verdade, firmamos o presente.

_____, em 23 de Abril de 2020.

Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello
Diretor Presidente

Kroma Comercializadora de Energia Ltda
CNPJ: 10.202.852/0001-15

63/189

Ano/Mês: 2019/12
 Evento: 2019_12 - CONTABILIZAÇÃO
 Agente: KROMA

- Este Painel possui 4 quadros, a ausência de qualquer um deles sinaliza a não existência de dados para os filtros selecionados.
- Filtros sinalizados com * são obrigatórios.
- Filtros em branco (nenhum) retornam todos os itens do filtro.

Legenda:

AJU_INAD_DSS a,m = Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão
 AJU_RECON a,m = Ajuste Decorrente da Recontabilizações
 AJUSTES a,m = Valor do Ajuste para o Perfil de Agente
 COMPENSAÇÃO_MRE a,m = Compensação do MRE
 CQ e,j = Contratos de Venda Total ou Contratos de Compra Total
 E_DESC a,m = Efeito Total dos Custos Devido ao Descolamento entre PLD e CMO
 EC_IT a,m = Efeito da Contratação de Itaipu
 ECCEN a,m = Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear
 ECCGF a,m = Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física
 ECD a,m = Efeito da Contratação por Disponibilidade
 ECQA a,m = Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas
 ENCARGOS a,m = Total de Encargos Consolidados
 ERRHa,m = Efeito de Repasse do Risco Hidrológico
 F_AF m = Fator de Ajuste Financeiro
 MCSD_XP a,m = Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post
 MRE a,s,r,w = Consolidação do Resultado do MRE
 PCL a,s,r,w = Contratação Líquida
 RES_EXCD_ER a,m = Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva
 RES_PRE a,m = Resultado Preliminar
 RESULTADO a,m = Resultado Final
 TAJ_AR a,m = Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo
 TAJ_EF a,m = Total de Ajustes de Exposições Financeiras
 TGFIS a,w,r = Garantia Física Total
 TGG a,s,r,w = Geração Total
 TGGC a,s,r,w = Consumo da Geração
 TM_MCP a,m = Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo
 TRC a,s,r,w = Consumo Total
 V_TOT_LIQUI a,m = Valor Total a ser Liquidado
 Quadro 1 - SUM001

Agente: KROMA
 CNPJ do Agente: 10202852000115
 Evento: 2019_12 - CONTABILIZAÇÃO

Perfil do Agente	
KROMA	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh) Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh) Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh) Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh) Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh) Contratação Líquida - PCL a,s,r,w - (MWh) Contratos de Venda Total - CQe,j - (MWh) -22.461,298 Contratos de Compra Total - CQe,j - (MWh) 381.900,420 Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$) 404.361,718 Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$) Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$) 791.945,51 Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$) Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$) 0,00 Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m - (R\$) 0,00 Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$) 0,00 Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$) Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECQAa,m - (R\$) 0,00 Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$) 0,00 Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$) 0,00 Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$) 7,91 Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m - (R\$) 0,00 Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$) Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m - (R\$) 0,00 Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$) 791.953,42 Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$) 791.953,42 Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m - (R\$) -645,51
KROMA APE 15	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh) Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh) Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh) Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh) Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh) Contratação Líquida - PCL a,s,r,w - (MWh) Contratos de Venda Total - CQe,j - (MWh) 0,000 Contratos de Compra Total - CQe,j - (MWh) Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)

	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-1,57
KROMA CIE 11	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - CQe,j - (MWh)	0,000
	Contratos de Compra Total - CQe,j - (MWh)	
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-0,43
KROMA CIE 15	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	7,003
	Contratos de Venda Total - CQe,j - (MWh)	47,050,826
	Contratos de Compra Total - CQe,j - (MWh)	47,043,822
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	-6.413,12
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,08
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	-6.413,06
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-6.413,06
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-111,29
KROMA CQ5	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - CQe,j - (MWh)	0,000
	Contratos de Compra Total - CQe,j - (MWh)	
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00

	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA 10	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	4.590,480
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	13.518,480
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	8.928,000
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	-1.043,403,34
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSO Ex-Post - MCSO_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-1.043.403,34
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-1.043.403,34
KROMA 11	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	0,000
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSO Ex-Post - MCSO_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-1,67
KROMA 15	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	-5,413
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	9.782,349
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	9.787,762
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	1.285,56
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	1,53
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSO Ex-Post - MCSO_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	1.287,09
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	1.287,09
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-54,49
KROMA 18	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	0,000
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00

Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
Efeito do Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESO a,m (R\$)	0,00
Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	
Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-1,39

Usuário Logado: jully0408

Ano/Mês: 2019/11
 Evento: 2019_11 - CONTABILIZAÇÃO
 Agente: KROMA

- Este Painel possui 4 quadros, a ausência de qualquer um deles sinaliza a não existência de dados para os filtros selecionados.
- Filtros sinalizados com * são obrigatórios.
- Filtros em branco (nenhum) retornam todos os itens do filtro.

Legenda:

AJU_INAD_DSS a,m = Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso
 AJU_RECON a,m = Ajuste Decorrente de Recontabilizações
 AJUSTES a,m = Valor do Ajuste para o Perfil de Agente
 COMPENSAÇÃO_MRE a,m = Compensação do MRE
 CQ e,j = Contratos de Venda Total ou Contratos de Compra Total
 E_DESC a,m = Efeito Total dos Custos Devido ao Descolamento entre PLD e CMO
 EC_IT a,m = Efeito da Contratação de Itaipu
 ECCEN a,m = Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear
 ECCGF a,m = Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física
 ECD a,m = Efeito da Contratação por Disponibilidade
 ECQA a,m = Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas
 ENCARGOS a,m = Total de Encargos Consolidados
 ERRHa,m = Efeito de Repasse do Risco Hidrológico
 F_AF m = Fator de Ajuste Financeiro
 MCS_D_XP a,m = Ajuste Decorrente do MCS_D Ex-Post
 MRE a,s,r,w = Consolidação do Resultado do MRE
 PCL a,s,r,w = Contratação Líquida
 RES_EXCD_ER a,m = Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva
 RES_PRE a,m = Resultado Preliminar
 RESULTADO a,m = Resultado Final
 TAJ_AR a,m = Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo
 TAJ_EF a,m = Total de Ajustes de Exposições Financeiras
 TGFIS a,w,r = Garantia Física Total
 TGG a,s,r,w = Geração Total
 TGGC a,s,r,w = Consumo da Geração
 TM_MCP a,m = Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo
 TRC a,s,r,w = Consumo Total
 V_TOT_LIQUI a,m = Valor Total a ser Liquidado
 Quadro 1 - SUM001

Agente: KROMA
 CNPJ do Agente: 10202952000115
 Evento: 2019_11 - CONTABILIZAÇÃO

Perfil de Agente	
KROMA	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)
	Contratação Líquida - PCL a,s,r,w - (MWh)
	Contratos de Venda Total - CQe,j - (MWh)
	Contratos de Compra Total - CQe,j - (MWh)
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGF a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m - (R\$)
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECQA a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m - (R\$)
	Ajuste Decorrente do MCS_D Ex-Post - MCS_D_XP a,m - (R\$)
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m - (R\$)
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m - (R\$)
KROMA APE IS	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)
	Contratação Líquida - PCL a,s,r,w - (MWh)
	Contratos de Venda Total - CQe,j - (MWh)
	Contratos de Compra Total - CQe,j - (MWh)
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)

8

	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m - (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA CIE 11	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	0,000
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	153,410
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	153,410
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	0,00
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA CIE 15	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	0,001
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	48.972,478
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	48.972,477
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	26.497,12
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	-41,91
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	26.455,21
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	26.455,21
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA COS	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	0,000
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00

69/189

	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA 10	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - COE_v - (MWh)	2.628,508
	Contratos de Compra Total - COE_c - (MWh)	11.268,508
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	8.640,000
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	-833.985,12
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSO Ex-Post - MCSO_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-833.985,12
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-833.985,12
		0,00
KROMA 11	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - COE_v - (MWh)	0,000
	Contratos de Compra Total - COE_c - (MWh)	153,410
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	0,00
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSO Ex-Post - MCSO_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
		0,00
KROMA 15	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - COE_v - (MWh)	53,940
	Contratos de Compra Total - COE_c - (MWh)	10.127,372
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	10.073,433
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	-17.300,98
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	-49,79
	Ajuste Decorrente do MCSO Ex-Post - MCSO_XP a,m - (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-17.350,77
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-17.350,77
		0,00
KROMA 18	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - COE_v - (MWh)	
	Contratos de Compra Total - COE_c - (MWh)	0,000
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)	0,00

Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
Efeito do Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00

Usuário Logado: jully0408

Ano/Mês: 2019/10
 Evento: 2019_10 - CONTABILIZAÇÃO
 Agente: KROMA

- Este Painel possui 4 quadros, a ausência de qualquer um deles sinaliza a não existência de dados para os filtros selecionados.
- Filtros sinalizados com * são obrigatórios.
- Filtros em branco (nenhum) retornam todos os itens do filtro.

Legenda:

AJU_INAD_DSS a,m = Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão
 AJU_RECON a,m = Ajuste Decorrente de Recontabilizações
 AJUSTES a,m = Valor do Ajuste para o Perfil de Agente
 COMPENSAÇÃO_MRE a,m = Compensação do MRE
 CO_ej = Contratos de Venda Total ou Contratos de Compra Total
 E_DESC a,m = Efeito Total dos Custos Devido ao Descolamento entre PLD e CMO
 EC_IT a,m = Efeito da Contratação de Itaipu
 ECCEN a,m = Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear
 ECCGF a,m = Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física
 ECD a,m = Efeito da Contratação por Disponibilidade
 ECOA a,m = Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas
 ENCARGOS a,m = Total de Encargos Consolidados
 ERRHa,m = Efeito de Repasse do Risco Hidrológico
 F_AF m = Fator de Ajuste Financeiro
 MCSD_XP a,m = Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post
 MRE a,s,r,w = Consolidação do Resultado do MRE
 PCL a,s,r,w = Contratação Líquida
 RES_EXCD_ER a,m = Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva
 RES_PRE a,m = Resultado Preliminar
 RESULTADO a,m = Resultado Final
 TAJ_AR a,m = Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo
 TAJ_EF a,m = Total de Ajustes de Exposições Financeiras
 TGFIS a,w,r = Garantia Física Total
 TGG a,s,r,w = Geração Total
 TGGC a,s,r,w = Consumo da Geração
 TM_MCP a,m = Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo
 TRC a,s,r,w = Consumo Total
 V_TOT_LIQUI a,m = Valor Total a ser Liquidado
 Quadro 1 - SUM001

Agente: KROMA
 CNPJ do Agente: 10202852000115
 Evento: 2019_10 - CONTABILIZAÇÃO

Perfil de Agente	
KROMA	
Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	7.207,038
Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	335.287,832
Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	328.080,794
Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	-1.587.146,10
Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGF a,m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m - (R\$)	0,00
Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOA a,m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	-5,12
Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m - (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m - (R\$)	0,00
Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	-1.587.151,22
Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-1.587.151,22
Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m - (R\$)	0,00
KROMA APE 15	
Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	0,000
Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	

[Handwritten signature]

72/189

	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m - (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA CIE 11	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	0,000
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	237,990
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	237,990
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	0,05
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,05
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,05
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA CIE 15	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	0,000
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	52.244,024
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	52.244,024
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	-4.960,64
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,05
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	-4.960,59
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-4.960,59
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA CO5	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	0,000
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	

	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA 10	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - CQeJ - (MWh)	-6.435,600
	Contratos de Compra Total - CQeJ - (MWh)	2.492,400
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	8.928,000
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	1.762.638,18
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	1.762.638,18
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	1.762.638,18
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA 11	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	0,000
	Contratos de Venda Total - CQeJ - (MWh)	237,990
	Contratos de Compra Total - CQeJ - (MWh)	237,990
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	0,00
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	-0,01
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	-0,01
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-0,01
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA 15	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	0,001
	Contratos de Venda Total - CQeJ - (MWh)	13.021,361
	Contratos de Compra Total - CQeJ - (MWh)	13.021,360
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	-347,99
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,43
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	-347,56
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-347,56
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA 18	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - CQeJ - (MWh)	0,000
	Contratos de Compra Total - CQeJ - (MWh)	
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	

Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a.m - (R\$)	
Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a.m - (R\$)	
Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFA.m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a.m (R\$)	0,00
Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a.m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a.m - (R\$)	
Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa.m (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a.m - (R\$)	0,00
Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a.m - (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a.m - (R\$)	0,00
Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a.m (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a.m - (R\$)	
Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a.m (R\$)	0,00
Resultado Preliminar - RES_PRE a.m - (R\$)	0,00
Resultado Final - RESULTADO a.m - (R\$)	0,00
Valor do Ajuste do Roteio da Inadimplência dos Agentes Designados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a.m (R\$)	0,00

f

Usuário Logado: jully0408

Ano/Mês: 2019/09
 Evento: 2019_09 - CONTABILIZAÇÃO
 Agente: KROMA

- Este Painel possui 4 quadros, a ausência de qualquer um deles sinaliza a não existência de dados para os filtros selecionados.
- Filtros sinalizados com * são obrigatórios.
- Filtros em branco (nenhum) retornam todos os itens do filtro.

Legenda:

AJU_INAD_DSS a,m = Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso
 AJU_RECON a,m = Ajuste Decorrente de Recontabilizações
 AJUSTES a,m = Valor do Ajuste para o Perfil de Agente
 COMPENSAÇÃO_MRE a,m = Compensação do MRE
 CQ e,j = Contratos de Venda Total ou Contratos de Compra Total
 E_DESC a,m = Efeito Total dos Custos Devido ao Descolamento entre PLD e CMO
 EC_IT a,m = Efeito da Contratação de Itaipu
 ECCEN a,m = Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear
 ECCGF a,m = Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física
 ECD a,m = Efeito da Contratação por Disponibilidade
 ECQA a,m = Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas
 ENCARGOS a,m = Total de Encargos Consolidados
 ERRHa,m = Efeito de Repasse do Risco Hidrológico
 F_AF m = Fator de Ajuste Financeiro
 MCSD_XP a,m = Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post
 MRE a,s,r,w = Consolidação do Resultado do MRE
 PCL a,s,r,w = Contratação Líquida
 RES_EXCD_ER a,m = Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva
 RES_PRE a,m = Resultado Preliminar
 RESULTADO a,m = Resultado Final
 TAJ_AR a,m = Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo
 TAJ_EF a,m = Total de Ajustes de Exposições Financeiras
 TGFIS a,w,r = Garantia Física Total
 TGG a,s,r,w = Geração Total
 TGGC a,s,r,w = Consumo da Geração
 TM_MCP a,m = Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo
 TRC a,s,r,w = Consumo Total
 V_TOT_LIQUI a,m = Valor Total a ser Liquidado
 Quadro 1 - SUM001

Agente: KROMA
 CNPJ do Agente: 10202852000115
 Evento: 2019_09 - CONTABILIZAÇÃO

Perfil de Agente	
KROMA	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)
	Contratação Líquida - PCL a,s,r,w - (MWh)
	Contratos de Venda Total - CQe,j - (MWh)
	Contratos de Compra Total - CQe,j - (MWh)
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m - (R\$)
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECQAa,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m - (R\$)
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m - (R\$)
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m - (R\$)
KROMA APE IS	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)
	Contratação Líquida - PCL a,s,r,w - (MWh)
	Contratos de Venda Total - CQe,j - (MWh)
	Contratos de Compra Total - CQe,j - (MWh)

76/189

Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a.m - (R\$)	
Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a.m - (R\$)	
Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a.m - (R\$)	
Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a.m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa.m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a.m (R\$)	0,00
Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a.m - (R\$)	
Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a.m - (R\$)	0,00
Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa.m (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a.m - (R\$)	0,00
Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a.m - (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a.m - (R\$)	0,00
Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a.m (R\$)	
Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a.m - (R\$)	0,00
Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a.m (R\$)	0,00
Resultado Preliminar - RES_PRE a.m - (R\$)	0,00
Resultado Final - RESULTADO a.m - (R\$)	-24,60
Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a.m (R\$)	

KROMA CIE I1

Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	0,000
Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	153,460
Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	153,460
Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	
Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a.m - (R\$)	0,00
Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a.m - (R\$)	
Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a.m - (R\$)	
Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a.m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa.m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a.m (R\$)	0,00
Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a.m - (R\$)	
Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a.m - (R\$)	0,00
Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa.m (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a.m - (R\$)	0,00
Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a.m - (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a.m - (R\$)	0,00
Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a.m (R\$)	
Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a.m - (R\$)	0,00
Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a.m (R\$)	0,00
Resultado Preliminar - RES_PRE a.m - (R\$)	0,00
Resultado Final - RESULTADO a.m - (R\$)	-6,41
Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a.m (R\$)	

KROMA CIE I5

Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	-0,002
Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	45.367,023
Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	45.367,025
Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	
Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a.m - (R\$)	16.544,68
Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a.m - (R\$)	
Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a.m - (R\$)	
Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a.m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa.m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a.m (R\$)	0,00
Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a.m - (R\$)	
Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a.m - (R\$)	0,00
Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa.m (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a.m - (R\$)	0,00
Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a.m - (R\$)	-9,61
Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a.m - (R\$)	0,00
Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a.m (R\$)	
Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a.m - (R\$)	0,00
Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a.m (R\$)	16.535,07
Resultado Preliminar - RES_PRE a.m - (R\$)	16.535,07
Resultado Final - RESULTADO a.m - (R\$)	-1.454,39
Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a.m (R\$)	

KROMA COS

Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	0,000
Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	
Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	
Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a.m - (R\$)	
Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a.m - (R\$)	
Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a.m - (R\$)	
Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a.m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa.m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a.m (R\$)	0,00
Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a.m - (R\$)	
Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a.m - (R\$)	0,00
Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa.m (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a.m - (R\$)	0,00
Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a.m - (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a.m - (R\$)	0,00
Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a.m (R\$)	
Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a.m - (R\$)	0,00

[Handwritten signature]

77/189

KROMA 10	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
KROMA 11	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	1.602,001
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	11.692,001
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	10.080,000
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	-351.757,98
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	-351.757,98
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-351.757,98
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-171,33
	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	0,000
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	144,000
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	144,000
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	-152,49
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,02
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	-152,47
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-152,47
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-28,44
KROMA 15	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	339,931
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	9.376,408
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	9.036,477
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	-81.119,20
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
KROMA 18	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	-7,53
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	-81.126,73
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-81.126,73
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-759,67
	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	0,000
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	494,352
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	494,352
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	0,00

78/189

Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECGFa,m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)	0,00
Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	
Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	
Valor do Ajuste do Roteiro da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-21,44

Usuário Logado: july0408

Ano/Mês: 2019/08
 Evento: 2019_08 - CONTABILIZAÇÃO
 Agente: KROMA

- Este Painel possui 4 quadros, a ausência de qualquer um deles sinaliza a não existência de dados para os filtros selecionados.
- Filtros sinalizados com * são obrigatórios.
- Filtros em branco (nenhum) retornam todos os itens do filtro.

Legenda:

AJU_INAD_DSS a,m = Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso
 AJU_RECON a,m = Ajuste Decorrente de Recontabilizações
 AJUSTES a,m = Valor do Ajuste para o Perfil de Agente
 COMPENSAÇÃO_MRE a,m = Compensação do MRE
 CO e,j = Contratos de Venda Total ou Contratos de Compra Total
 E_DESC a,m = Efeito Total dos Custos Devido ao Descolamento entre PLD e CMO
 EC_IT a,m = Efeito da Contratação de Itaipu
 ECCEN a,m = Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear
 ECCGF a,m = Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física
 ECD a,m = Efeito da Contratação por Disponibilidade
 ECQA a,m = Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas
 ENCARGOS a,m = Total de Encargos Consolidados
 ERRHa,m = Efeito de Repasse do Risco Hidrológico
 F_AF m = Fator de Ajuste Financeiro
 MCSD_XP a,m = Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post
 MRE a,s,r,w = Consolidação do Resultado do MRE
 PCL a,s,r,w = Contratação Líquida
 RES_EXCD_ER a,m = Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva
 RES_PRE a,m = Resultado Preliminar
 RESULTADO a,m = Resultado Final
 TAJ_AR a,m = Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo
 TAJ_EF a,m = Total de Ajustes de Exposições Financeiras
 TGFIS a,w,r = Garantia Física Total
 TGG a,s,r,w = Geração Total
 TGGC a,s,r,w = Consumo da Geração
 TM_MCP a,m = Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo
 TRC a,s,r,w = Consumo Total
 V_TOT_LIQUI a,m = Valor Total a ser Liquidado
 Quadro 1 - SUM001

Agente: KROMA
 CNPJ do Agente: 10202852000115
 Evento: 2019_08 - CONTABILIZAÇÃO

Perfil do Agente	
KROMA	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)
	Contratação Líquida - PCL a,s,r,w - (MWh)
	Contratos de Venda Total - COe,j - (MWh)
	Contratos de Compra Total - COe,j - (MWh)
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGF a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m - (R\$)
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECQA a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m - (R\$)
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m - (R\$)
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m - (R\$)
KROMA APE 15	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)
	Contratação Líquida - PCL a,s,r,w - (MWh)
	Contratos de Venda Total - COe,j - (MWh)
	Contratos de Compra Total - COe,j - (MWh)

80/189

KROMA CIE I1	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	50,29
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	50,29
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	50,29
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	-0,001
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	206,620
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	206,621
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	0,32
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,32
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,32
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA CIE I5	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	1,553,199
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	43,868,157
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	42,314,958
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	92,452,19
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	-0,23
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	92,451,96
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	92,451,96
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA COS	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	0,000
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	

81/189

	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)		0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)		0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)		0,00
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)		0,00
KROMA 10	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)		
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)		
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)		
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)		
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)		
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)		
	Contratos de Venda Total - CQeJ - (MWh)		-9.374,400
	Contratos de Compra Total - CQeJ - (MWh)		1.041,600
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)		10.416,000
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)		
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)		2.224.444,82
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)		
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)		
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)		0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)		0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)		0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)		
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)		0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)		0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)		0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)		0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)		0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)		0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)		0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)		2.224.444,82
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)		2.224.444,82
			0,00
KROMA 11	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)		
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)		
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)		
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)		
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)		
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)		
	Contratos de Venda Total - CQeJ - (MWh)		0,000
	Contratos de Compra Total - CQeJ - (MWh)		120,000
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)		120,000
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)		
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)		0,00
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)		
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)		
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)		0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)		0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)		0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)		
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)		0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)		0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)		0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)		0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)		0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)		0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)		0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)		0,00
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)		0,00
			0,00
KROMA 15	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)		
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)		
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)		
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)		
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)		
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)		
	Contratos de Venda Total - CQeJ - (MWh)		-1.545,790
	Contratos de Compra Total - CQeJ - (MWh)		9.691,545
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)		11.237,335
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)		
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)		183.963,89
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)		
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)		
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)		0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)		0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)		0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)		
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)		0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)		0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)		0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)		-0,55
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)		0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)		0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)		0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)		183.963,34
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)		183.963,34
			0,00
KROMA 18	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)		
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)		
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)		
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)		
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)		
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)		
	Contratos de Venda Total - CQeJ - (MWh)		
	Contratos de Compra Total - CQeJ - (MWh)		0,000
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)		
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)		

82/189

Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	
Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
Resultado Relativo ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	0,00
Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Designados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00

Usuário Logado: july0408

Ano/Mês: 2019/07
Evento: 2019_07 - CONTABILIZAÇÃO
Agente: KROMA

- Este Painel possui 4 quadros, a ausência de qualquer um deles sinaliza a não existência de dados para os filtros selecionados.
- Filtros sinalizados com * são obrigatórios.
- Filtros em branco (nenhum) retornam todos os itens do filtro.

Legenda:

AJU_INAD_DSS a,m = Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso
AJU_RECON a,m = Ajuste Decorrente de Recontabilizações
AJUSTES a,m = Valor do Ajuste para o Perfil de Agente
COMPENSAÇÃO_MRE a,m = Compensação do MRE
CQ e,j = Contratos de Venda Total ou Contratos de Compra Total
E_DESC a,m = Efeito Total dos Custos Devido ao Descolamento entre PLD e CMO
EC_IT a,m = Efeito da Contratação de Itaipu
ECCEN a,m = Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear
ECCGF a,m = Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física
ECD a,m = Efeito da Contratação por Disponibilidade
ECQA a,m = Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas
ENCARGOS a,m = Total de Encargos Consolidados
ERRHa,m = Efeito de Repasse do Risco Hidrológico
F_AF m = Fator de Ajuste Financeiro
MCSD_XP a,m = Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post
MRE a,s,r,w = Consolidação do Resultado do MRE
PCL a,s,r,w = Contratação Líquida
RES_EXCD_ER a,m = Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva
RES_PRE a,m = Resultado Preliminar
RESULTADO a,m = Resultado Final
TAJ_AR a,m = Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo
TAJ_EF a,m = Total de Ajustes de Exposições Financeiras
TGFIS a,w,r = Garantia Física Total
TGG a,s,r,w = Geração Total
TGGC a,s,r,w = Consumo da Geração
TM_MCP a,m = Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo
TRC a,s,r,w = Consumo Total
V_TOT_LIQUI a,m = Valor Total a ser Liquidado
Quadro 1 - SUM001

Agente: KROMA
CNPJ do Agente: 10202852000115
Evento: 2019_07 - CONTABILIZAÇÃO

Perfil de Agente	
KROMA	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)
	Contratação Líquida - PCL a,s,r,w - (MWh)
	Contratos de Venda Total - CQe,j - (MWh)
	Contratos de Compra Total - CQe,j - (MWh)
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m - (R\$)
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECQAa,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRHa,m - (R\$)
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m - (R\$)
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m - (R\$)
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m - (R\$)
KROMA APE 15	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)
	Contratação Líquida - PCL a,s,r,w - (MWh)
	Contratos de Venda Total - CQe,j - (MWh)
	Contratos de Compra Total - CQe,j - (MWh)

84/189

KROMA CIE 11	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	-72,42
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	-72,42
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-72,42
	Valor do Ajuste do Roteiro da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-14,87
KROMA CIE 15	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	-0,001
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	293,350
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	293,350
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	0,15
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
KROMA CQ5	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,15
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,15
	Valor do Ajuste do Roteiro da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-2,92
	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	20,740
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	40.807,891
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	40.787,151
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	119.991,82
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	-0,66
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	119.991,16
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	119.991,16
	Valor do Ajuste do Roteiro da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-965,50
KROMA CQ5	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	0,000
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	

	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m (R\$)	0,00
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA 10	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r (MWh)	
	Contratos de Venda Total - COeJ (MWh)	-5.318,737
	Contratos de Compra Total - COeJ (MWh)	5.097,263
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m (R\$)	10.416,000
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m (R\$)	986.712,85
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFA,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m (R\$)	986.712,85
	Resultado Final - RESULTADO a,m (R\$)	986.712,85
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-65,03
KROMA 11	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r (MWh)	
	Contratos de Venda Total - COeJ (MWh)	0,000
	Contratos de Compra Total - COeJ (MWh)	
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFA,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m (R\$)	0,03
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m (R\$)	0,03
	Resultado Final - RESULTADO a,m (R\$)	0,03
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-20,15
KROMA 15	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r (MWh)	
	Contratos de Venda Total - COeJ (MWh)	524,606
	Contratos de Compra Total - COeJ (MWh)	10.366,369
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m (R\$)	9.841,763
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m (R\$)	-134.030,03
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFA,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m (R\$)	-0,89
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m (R\$)	-134.030,92
	Resultado Final - RESULTADO a,m (R\$)	-134.030,92
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-500,16
KROMA 18	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r (MWh)	0,000
	Contratos de Venda Total - COeJ (MWh)	450,120
	Contratos de Compra Total - COeJ (MWh)	450,120
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m (R\$)	0,00

Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECQAa,m (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	-0,02
Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	-0,02
Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-0,02
Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-13,61

87/189

Usuário Logado: july0408

Ano/Mês: 2019/06
 Evento: 2019_06 - CONTABILIZAÇÃO
 Agente: KROMA

- Este Painel possui 4 quadros, a ausência de qualquer um deles sinaliza a não existência de dados para os filtros selecionados.
- Filtros sinalizados com * são obrigatórios.
- Filtros em branco (nenhum) retornam todos os itens do filtro.

Legenda:

AJU_INAD_DSS a,m = Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão
 AJU_RECON a,m = Ajuste Decorrente de Recontabilizações
 AJUSTES a,m = Valor do Ajuste para o Perfil de Agente
 COMPENSAÇÃO_MRE a,m = Compensação do MRE
 CO e,j = Contratos de Venda Total ou Contratos de Compra Total
 E_DESC a,m = Efeito Total dos Custos Devido ao Descolamento entre PLD e CMO
 EC_IT a,m = Efeito da Contratação de Itaipu
 ECCEN a,m = Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear
 ECCGF a,m = Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física
 ECD a,m = Efeito da Contratação por Disponibilidade
 ECQA a,m = Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas
 ENCARGOS a,m = Total de Encargos Consolidados
 ERRHa,m = Efeito de Repasse do Risco Hidrológico
 F_AF m = Fator de Ajuste Financeiro
 MCSD_XP a,m = Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post
 MRE a,s,r,w = Consolidação do Resultado do MRE
 PCL a,s,r,w = Contratação Líquida
 RES_EXCD_ER a,m = Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva
 RES_PRE a,m = Resultado Preliminar
 RESULTADO a,m = Resultado Final
 TAJ_AR a,m = Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo
 TAJ_EF a,m = Total de Ajustes de Exposições Financeiras
 TGFIS a,w,r = Garantia Física Total
 TGG a,s,r,w = Geração Total
 TGGC a,s,r,w = Consumo da Geração
 TM_MCP a,m = Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo
 TRC a,s,r,w = Consumo Total
 V_TOT_LIQUI a,m = Valor Total a ser Liquidado
 Quadro 1 - SUM001

Agente: KROMA
 CNPJ do Agente: 10202852000115
 Evento: 2019_06 - CONTABILIZAÇÃO

Perfil de Agente	
KROMA	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)
	Contratação Líquida - PCL a,s,r,w - (MWh)
	Contratos de Venda Total - COe,j - (MWh)
	Contratos de Compra Total - COe,j - (MWh)
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGF a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m - (R\$)
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECQA a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRHa,m - (R\$)
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m - (R\$)
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m - (R\$)
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m - (R\$)
KROMA APE 15	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)
	Contratação Líquida - PCL a,s,r,w - (MWh)
	Contratos de Venda Total - COe,j - (MWh)
	Contratos de Compra Total - COe,j - (MWh)

88/189

	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	2.621,83
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	0,00
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	2.621,83
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	2.621,83
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-26,08
KROMA CIE 11	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	0,001
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	247,012
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	247,011
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	-0,06
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	-0,06
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	-0,06
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-5,01
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	
KROMA CIE 15	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	0,002
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	27.035,300
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	27.035,298
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	5.225,69
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	2,58
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	5.228,27
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	5.228,27
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-1.851,78
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	
KROMA COS	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	0,000
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	

89/189

KROMA 10	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - CQeJ - (MWh)	-34.560,000
	Contratos de Compra Total - CQeJ - (MWh)	12.240,000
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	46.800,000
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	2.713.635,84
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFA,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
KROMA 11	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	2.713.635,84
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	2.713.635,84
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-79,91
	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - CQeJ - (MWh)	0,000
	Contratos de Compra Total - CQeJ - (MWh)	
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
KROMA 15	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFA,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	-0,03
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	-0,03
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-0,03
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-34,46
	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
KROMA 18	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	9.358,111
	Contratos de Venda Total - CQeJ - (MWh)	11.182,821
	Contratos de Compra Total - CQeJ - (MWh)	1.824,710
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	-730.568,13
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFA,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	1,12
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	-730.567,01
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-730.567,01
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-872,81
KROMA 18	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - CQeJ - (MWh)	
	Contratos de Compra Total - CQeJ - (MWh)	0,000
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	

90/189

Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFA,m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	
Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
Resultado Relativo ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	0,00
Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-23,94
Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	

[Handwritten signature]

Usuário Logado: july0408

Ano/Mês: 2019/05
 Evento: 2019_05 - CONTABILIZAÇÃO
 Agente: KROMA

- Este Painel possui 4 quadros, a ausência de qualquer um deles sinaliza a não existência de dados para os filtros selecionados.
- Filtros sinalizados com * são obrigatórios.
- Filtros em branco (nenhum) retornam todos os itens do filtro.

Legenda:

AJU_INAD_DSS a,m = Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão
 AJU_RECON a,m = Ajuste Decorrente de Recontabilizações
 AJUSTES a,m = Valor do Ajuste para o Perfil de Agente
 COMPENSAÇÃO_MRE a,m = Compensação do MRE
 CQ e,j = Contratos de Venda Total ou Contratos de Compra Total
 E_DESC a,m = Efeito Total dos Custos Devido ao Descolamento entre PLD e CMO
 EC_IT a,m = Efeito da Contratação de Itaipu
 ECCEN a,m = Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear
 ECCGF a,m = Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física
 ECD a,m = Efeito da Contratação por Disponibilidade
 ECQA a,m = Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas
 ENCARGOS a,m = Total de Encargos Consolidados
 ERRHa,m = Efeito de Repasse do Risco Hidrológico
 F_AF m = Fator de Ajuste Financeiro
 MCSD_XP a,m = Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post
 MRE a,s,r,w = Consolidação do Resultado do MRE
 PCL a,s,r,w = Contratação Líquida
 RES_EXCD_ER a,m = Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva
 RES_PRE a,m = Resultado Preliminar
 RESULTADO a,m = Resultado Final
 TAJ_AR a,m = Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo
 TAJ_EF a,m = Total de Ajustes de Exposições Financeiras
 TGFIS a,w,r = Garantia Física Total
 TGG a,s,r,w = Geração Total
 TGGC a,s,r,w = Consumo da Geração
 TM_MCP a,m = Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo
 TRC a,s,r,w = Consumo Total
 V_TOT_LIQUI a,m = Valor Total a ser Liquidado
 Quadro 1 - SUM001

Agente: KROMA
 CNPJ do Agente: 10202852000115
 Evento: 2019_05 - CONTABILIZAÇÃO

Perfil de Agente	
KROMA	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)
	Contratação Líquida - PCL a,s,r,w - (MWh)
	Contratos de Venda Total - CQe,j - (MWh)
	Contratos de Compra Total - CQe,j - (MWh)
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m - (R\$)
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECQAa,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m - (R\$)
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m - (R\$)
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m - (R\$)
KROMA APE 15	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)
	Contratação Líquida - PCL a,s,r,w - (MWh)
	Contratos de Venda Total - CQe,j - (MWh)
	Contratos de Compra Total - CQe,j - (MWh)
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)

92/189

	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	-783,70
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m - (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	-783,70
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-783,70
	Valor do Ajuste do Roteiro da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-0,40
KROMA CIE I1	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - CQeJ - (MWh)	0,000
	Contratos de Compra Total - CQeJ - (MWh)	
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
	Valor do Ajuste do Roteiro da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-0,07
KROMA CIE I5	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	0,000
	Contratos de Venda Total - CQeJ - (MWh)	22.977,767
	Contratos de Compra Total - CQeJ - (MWh)	22.977,767
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	521.632,58
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	1,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	521.633,58
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	521.633,58
	Valor do Ajuste do Roteiro da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-28,90
KROMA CQ5	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - CQeJ - (MWh)	0,000
	Contratos de Compra Total - CQeJ - (MWh)	
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00

4

93/189

KROMA 10	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - COe,j - (MWh)	-36.798,000
	Contratos de Compra Total - COe,j - (MWh)	11.562,000
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	48.360,000
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	4.663.054,12
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - EOCGFa,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	4.663.054,12
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	4.663.054,12
KROMA 11	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	-0,40
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - COe,j - (MWh)	0,000
	Contratos de Compra Total - COe,j - (MWh)	938,092
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	938,092
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	0,00
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - EOCGFa,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-0,49
KROMA 15	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - COe,j - (MWh)	18.493,017
	Contratos de Compra Total - COe,j - (MWh)	26.681,776
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	8.188,759
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	-1.979.487,22
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - EOCGFa,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,17
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	-1.979.487,05
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-1.979.487,05
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-12,68
KROMA 18	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - COe,j - (MWh)	0,000
	Contratos de Compra Total - COe,j - (MWh)	328,848
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	328,848
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	0,00
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - EOCGFa,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)	0,00

94/183

Total de Ajustes referente ao Ativo Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente do Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-0,38

Usuário Logado: july0408

Ano/Mês: 2019/04
 Evento: 2019_04 - CONTABILIZAÇÃO
 Agente: KROMA

- Este Painel possui 4 quadros, a ausência de qualquer um deles sinaliza a não existência de dados para os filtros selecionados.
- Filtros sinalizados com * são obrigatórios.
- Filtros em branco (nenhum) retornam todos os itens do filtro.

Legenda:

AJU_INAD_DSS a,m = Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão
 AJU_RECON a,m = Ajuste Decorrente de Recontabilizações
 AJUSTES a,m = Valor do Ajuste para o Perfil de Agente
 COMPENSAÇÃO_MRE a,m = Compensação do MRE
 CQ e,j = Contratos de Venda Total ou Contratos de Compra Total
 E_DESC a,m = Efeito Total dos Custos Devido ao Descolamento entre PLD e CMO
 EC_IT a,m = Efeito da Contratação de Itaipu
 ECCEN a,m = Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear
 ECCGF a,m = Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física
 ECD a,m = Efeito da Contratação por Disponibilidade
 ECQA a,m = Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas
 ENCARGOS a,m = Total de Encargos Consolidados
 ERRHa,m = Efeito de Repasse do Risco Hidrológico
 F_AF m = Fator de Ajuste Financeiro
 MCSD_XP a,m = Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post
 MRE a,s,r,w = Consolidação do Resultado do MRE
 PCL a,s,r,w = Contratação Líquida
 RES_EXCD_ER a,m = Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva
 RES_PRE a,m = Resultado Preliminar
 RESULTADO a,m = Resultado Final
 TAJ_AR a,m = Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo
 TAJ_EF a,m = Total de Ajustes de Exposições Financeiras
 TGFIS a,w,r = Garantia Física Total
 TGG a,s,r,w = Geração Total
 TGGC a,s,r,w = Consumo da Geração
 TM_MCP a,m = Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo
 TRC a,s,r,w = Consumo Total
 V_TOT_LIQUI a,m = Valor Total a ser Liquidado

Quadro 1 - SUM001

Agente: KROMA
 CNPJ do Agente: 10202852000115
 Evento: 2019_04 - CONTABILIZAÇÃO

Perfil de Agente	
KROMA	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)
	Contratação Líquida - PCL a,s,r,w - (MWh)
	Contratos de Venda Total - CQe,j - (MWh)
	Contratos de Compra Total - CQe,j - (MWh)
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGF a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m - (R\$)
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECQA a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRHa,m - (R\$)
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m - (R\$)
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m - (R\$)
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m - (R\$)
KROMA APE 15	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)
	Contratação Líquida - PCL a,s,r,w - (MWh)
	Contratos de Venda Total - CQe,j - (MWh)
	Contratos de Compra Total - CQe,j - (MWh)
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)

96/189

KROMA CIE 11	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	-0,01
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-0,01
	Valor do Ajuste do Roteio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	-0,01
		0,00
	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - CQeJ - (MWh)	
	Contratos de Compra Total - CQeJ - (MWh)	0,000
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
	Valor do Ajuste do Roteio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA CIE 15	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - CQeJ - (MWh)	0,000
	Contratos de Compra Total - CQeJ - (MWh)	23.055,474
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	23.055,474
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	524.387,47
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	-3,40
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	524.384,07
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	524.384,07
	Valor do Ajuste do Roteio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA CQ5	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - CQeJ - (MWh)	
	Contratos de Compra Total - CQeJ - (MWh)	0,000
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00

	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA 10	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	-27.504,000
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	19.296,000
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	46.800,000
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	4.643.915,50
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCS-D Ex-Post - MCS-D_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	4.643.915,50
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	4.643.915,50
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA 11	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	0,000
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	958,125
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	958,125
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	0,00
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCS-D Ex-Post - MCS-D_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA 15	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	20.368,580
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	26.193,430
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	5.824,850
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	-2.451.334,87
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	-8,39
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCS-D Ex-Post - MCS-D_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	-2.451.343,26
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-2.451.343,27
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA 18	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	0,000
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	
	Efeito do Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	
	Ajuste Decorrente do MCS-D Ex-Post - MCS-D_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	

98/189

Total de Ajustos referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
Valor do Ajuste do Roteio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00

Usuário Logado: july0408

Ano/Mês: 2019/03
Evento: 2019_03 - CONTABILIZAÇÃO
Agente: KROMA

- Este Painel possui 4 quadros, a ausência de qualquer um deles sinaliza a não existência de dados para os filtros selecionados.
- Filtros sinalizados com * são obrigatórios.
- Filtros em branco (nenhum) retornam todos os itens do filtro.

Legenda:

AJU_INAD_DSS a,m = Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso
AJU_RECON a,m = Ajuste Decorrente de Recontabilizações
AJUSTES a,m = Valor do Ajuste para o Perfil de Agente
COMPENSAÇÃO_MRE a,m = Compensação do MRE
CQ e,j = Contratos de Venda Total ou Contratos de Compra Total
E_DESC a,m = Efeito Total dos Custos Devido ao Descolamento entre PLD e CMO
EC_IT a,m = Efeito da Contratação de Itaipu
ECCEN a,m = Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear
ECCGF a,m = Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física
ECD a,m = Efeito da Contratação por Disponibilidade
ECQA a,m = Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas
ENCARGOS a,m = Total de Encargos Consolidados
ERRHa,m = Efeito de Repasse do Risco Hidrológico
F_AF m = Fator de Ajuste Financeiro
MCSD_XP a,m = Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post
MRE a,s,r,w = Consolidação do Resultado do MRE
PCL a,s,r,w = Contratação Líquida
RES_EXCD_ER a,m = Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva
RES_PRE a,m = Resultado Preliminar
RESULTADO a,m = Resultado Final
TAJ_AR a,m = Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo
TAJ_EF a,m = Total de Ajustes de Exposições Financeiras
TGFIS a,w,r = Garantia Física Total
TGG a,s,r,w = Geração Total
TGGC a,s,r,w = Consumo da Geração
TM_MCP a,m = Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo
TRC a,s,r,w = Consumo Total
V_TOT_LIQUI a,m = Valor Total a ser Liquidado
Quadro 1 - SUM001

Agente: KROMA
CNPJ do Agente: 10202852000115
Evento: 2019_03 - CONTABILIZAÇÃO

Perfil de Agente	
KROMA	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)
	Contratos de Venda Total - CQe,j - (MWh)
	Contratos de Compra Total - CQe,j - (MWh)
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECQAa,m (R\$)
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)
KROMA APE 15	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)
	Contratos de Venda Total - CQe,j - (MWh)
	Contratos de Compra Total - CQe,j - (MWh)
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)

	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	195,23
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFA,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	195,23
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	195,23
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA CIE II	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	0,000
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFA,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
KROMA CIE I5	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	0,000
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	32.842,144
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	32.842,144
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	-162.331,24
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFA,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
KROMA COS	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	-14,82
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	-162.346,06
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-162.346,06
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	0,000
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFA,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00

101/189

KROMA 10	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)		0,00
	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)		
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)		
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)		
	Consumo da Geração - TGCG a,s,r,w - (MWh)		
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)		
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)		
	Contratos de Venda Total - CQeJ - (MWh)		-6.077,736
	Contratos de Compra Total - CQeJ - (MWh)		0,000
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)		6.077,736
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)		
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)		1.425.168,09
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)		
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFA,m - (R\$)		
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)		0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)		0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)		0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)		
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)		0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)		0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)		0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)		0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)		0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)		
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)		0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)		1.425.168,09
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)		1.425.168,09
KROMA 11	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)		0,00
	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)		
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)		
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)		
	Consumo da Geração - TGCG a,s,r,w - (MWh)		
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)		
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)		
	Contratos de Venda Total - CQeJ - (MWh)		0,000
	Contratos de Compra Total - CQeJ - (MWh)		972,122
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)		972,122
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)		
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)		0,00
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)		
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFA,m - (R\$)		
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)		0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)		0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)		0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)		
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)		0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)		0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)		0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)		0,02
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)		0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)		
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)		0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)		0,02
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)		0,02
KROMA 15	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)		0,00
	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)		
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)		
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)		
	Consumo da Geração - TGCG a,s,r,w - (MWh)		
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)		
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)		
	Contratos de Venda Total - CQeJ - (MWh)		11.352,014
	Contratos de Compra Total - CQeJ - (MWh)		21.595,805
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)		10.243,790
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)		
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)		-2.500.327,93
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)		
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFA,m - (R\$)		
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)		0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)		0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)		0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)		
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)		0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)		0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)		0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)		-48,95
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)		0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)		
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)		0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)		-2.500.376,88
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)		-2.500.376,88
KROMA 18	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)		0,00
	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)		
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)		
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)		
	Consumo da Geração - TGCG a,s,r,w - (MWh)		
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)		
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)		
	Contratos de Venda Total - CQeJ - (MWh)		0,000
	Contratos de Compra Total - CQeJ - (MWh)		1.013,328
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)		1.013,328
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)		
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)		0,00
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)		
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFA,m - (R\$)		
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)		0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)		0,00

102/189

Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	0,00
Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
Valor do Ajuste do Roteiro da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00

Usuário Logado: jully0408

Ano/Mês: 2019/02
 Evento: 2019_02 - CONTABILIZAÇÃO
 Agente: KROMA

- Este Painel possui 4 quadros, a ausência de qualquer um deles sinaliza a não existência de dados para os filtros selecionados.
- Filtros sinalizados com * são obrigatórios.
- Filtros em branco (nenhum) retornam todos os itens do filtro.

Legenda:

AJU_INAD_DSS a,m = Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso
 AJU_RECON a,m = Ajuste Decorrente da Recontabilizações
 AJUSTES a,m = Valor do Ajuste para o Perfil de Agente
 COMPENSAÇÃO_MRE a,m = Compensação do MRE
 CQ a,j = Contratos de Venda Total ou Contratos de Compra Total
 E_DESC a,m = Efeito Total dos Custos Devido ao Descolamento entre PLD e CMO
 EC_IT a,m = Efeito da Contratação de Itaipu
 ECCEN a,m = Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear
 ECCGF a,m = Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física
 ECD a,m = Efeito da Contratação por Disponibilidade
 ECQA a,m = Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Apías
 ENCARGOS a,m = Total de Encargos Consolidados
 ERRHa,m = Efeito de Repasse do Risco Hidrológico
 F_AF m = Fator de Ajuste Financeiro
 MCSD_XP a,m = Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post
 MRE a,s,r,w = Consolidação do Resultado do MRE
 PCL a,s,r,w = Contratação Líquida
 RES_EXCD_ER a,m = Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva
 RES_PRE a,m = Resultado Preliminar
 RESULTADO a,m = Resultado Final
 TAJ_AR a,m = Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo
 TAJ_EF a,m = Total de Ajustes de Exposições Financeiras
 TGFIS a,w,r = Garantia Física Total
 TGG a,s,r,w = Geração Total
 TGGC a,s,r,w = Consumo da Geração
 TM_MCP a,m = Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo
 TRC a,s,r,w = Consumo Total
 V_TOT_LIQUI a,m = Valor Total a ser Liquidado
 Quadro 1 - SUM001

Agente: KROMA

CNPJ do Agente: 10202852000115

Evento: 2019_02 - CONTABILIZAÇÃO

Perfil de Agente	
KROMA	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)
	Contratos de Venda Total - CQa,j - (MWh)
	Contratos de Compra Total - CQc,j - (MWh)
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m - (R\$)
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Apías - ECQAa,m - (R\$)
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRHa,m - (R\$)
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m - (R\$)
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m - (R\$)
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m - (R\$)
KROMA APE 15	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)
	Contratos de Venda Total - CQa,j - (MWh)
	Contratos de Compra Total - CQc,j - (MWh)
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)

104/183

	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	-2.843,89
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m - (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCS/D Ex-Post - MCS_D_XP a,m - (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	-2.843,89
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-2.843,89
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m - (R\$)	0,00
KROMA CIE 11	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	0,000
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	119,499
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	119,499
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	0,00
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m - (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCS/D Ex-Post - MCS_D_XP a,m - (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m - (R\$)	0,00
KROMA CIE 15	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	0,000
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	33.069,657
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	33.069,657
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	738.205,75
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m - (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	-2,79
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCS/D Ex-Post - MCS_D_XP a,m - (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	738.202,96
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	738.202,96
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m - (R\$)	0,00
KROMA CQS	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	0,000
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m - (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCS/D Ex-Post - MCS_D_XP a,m - (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00

105/189

KROMA IO	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	-4.778,300
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	605,700
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	5.384,000
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	2.119.960,30
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFA,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	2.119.960,30
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	2.119.960,30
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA II	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	0,000
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	950,749
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	950,749
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	0,00
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFA,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA IS	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	5.366,495
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	20.156,777
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	14.790,283
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	-3.079.356,19
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFA,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	-5,47
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	-3.079.361,66
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-3.079.361,66
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA IB	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	0,000
	Contratos de Venda Total - COeJ - (MWh)	841,250
	Contratos de Compra Total - COeJ - (MWh)	841,250
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	0,00
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFA,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear - ECCEN a,m (R\$)	0,00

106/189

Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECQAa,m (R\$)	0,00
Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00

Usuário Logado: jully0408

Ano/Mês:	2019/01
Evento:	2019_01 - CONTABILIZAÇÃO
Agente:	KROMA

- Este Painel possui 4 quadros, a ausência de qualquer um deles sinaliza a não existência de dados para os filtros selecionados.
- Filtros sinalizados com * são obrigatórios.
- Filtros em branco (nenhum) retornam todos os itens do filtro.

Legenda:

AJU_INAD_DSS a,m = Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso

AJU_RECON a,m = Ajuste Decorrente de Recontabilizações

AJUSTES a,m = Valor do Ajuste para o Perfil de Agente

COMPENSAÇÃO_MRE a,m = Compensação do MRE

CQ e,j = Contratos de Venda Total ou Contratos de Compra Total

E_DESC a,m = Efeito Total dos Custos Devido ao Descolamento entre PLD e CMO

EC_IT a,m = Efeito da Contratação de Itaipu

ECCEN a,m = Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear

ECCGF a,m = Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física

ECD a,m = Efeito da Contratação por Disponibilidade

ECQA a,m = Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas

ENCARGOS a,m = Total de Encargos Consolidados

ERRHa,m = Efeito de Repasse do Risco Hidrológico

F_AF m = Fator de Ajuste Financeiro

MCSD_XP a,m = Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post

MRE a,s,r,w = Consolidação do Resultado do MRE

PCL a,s,r,w = Contratação Líquida

RES_EXCD_ER a,m = Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva

RES_PRE a,m = Resultado Preliminar

RESULTADO a,m = Resultado Final

TAJ_AR a,m = Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo

TAJ_EF a,m = Total de Ajustes de Exposições Financeiras

TGFIS a,w,r = Garantia Física Total

TGG a,s,r,w = Geração Total

TGGC a,s,r,w = Consumo da Geração

TM_MCP a,m = Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo

TRC a,s,r,w = Consumo Total

V_TOT_LIQUI a,m = Valor Total a ser Liquidado

Quadro 1 - SUM001

Agente: KROMA
CNPJ do Agente: 10202852000115
Evento: 2019_01 - CONTABILIZAÇÃO

Perfil de Agente		
KROMA	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - CQe,j - (MWh)	4.990,95
	Contratos de Compra Total - CQe,j - (MWh)	76.173,65
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	71.182,70
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	288.179,91
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECGFa,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	0,00
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,33
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	0,00
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	288.180,24
	Valor do Ajuste do Roteiro da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucesso - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	288.180,24
KROMA APE I5	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	1.320.720
		1.559.955

108/189

	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	0,000
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	1.320,721
	Contratos de Venda Total - CQe,j - (MWh)	1.320,721
	Contratos de Compra Total - CQe,j - (MWh)	
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	19.350,97
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	19.350,97
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	19.350,97
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA CIE I1	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - CQe,j - (MWh)	0,000
	Contratos de Compra Total - CQe,j - (MWh)	
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA CIE I5	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	0,000
	Contratos de Venda Total - CQe,j - (MWh)	41.604,889
	Contratos de Compra Total - CQe,j - (MWh)	41.604,889
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	-837.860,69
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	-0,21
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	-837.860,90
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	-837.860,90
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA CQ5	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	
	Contratos de Venda Total - CQe,j - (MWh)	0,000
	Contratos de Compra Total - CQe,j - (MWh)	
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	

	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECQAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA 10	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	-3.720,000
	Contratos de Venda Total - CQe,j - (MWh)	0,000
	Contratos de Compra Total - CQe,j - (MWh)	3.720,000
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	275.972,80
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECQAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	275.972,80
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	275.972,80
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA 11	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	0,000
	Contratos de Venda Total - CQe,j - (MWh)	964,758
	Contratos de Compra Total - CQe,j - (MWh)	964,758
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	0,00
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECQAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m - (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m - (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m - (R\$)	0,00
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
KROMA 15	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r - (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w - (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w - (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w - (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r - (MWh)	4.612,455
	Contratos de Venda Total - CQe,j - (MWh)	26.500,561
	Contratos de Compra Total - CQe,j - (MWh)	21.888,106
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m - (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m - (R\$)	-1.374.923,28
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m - (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m - (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m - (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m - (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECQAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m - (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m - (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m - (R\$)	-0,31

110/189

KROMA IB	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m (R\$)	-1.374.923,59
	Resultado Final - RESULTADO a,m (R\$)	-1.374.923,59
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00
	Garantia Física Total - TGFIS a,w,r (MWh)	
	Geração Total - TGG a,s,r,w (MWh)	
	Consolidação do Resultado do MRE - MRE a,s,r,w (MWh)	
	Consumo da Geração - TGGC a,s,r,w (MWh)	
	Consumo Total - TRC a,s,r,w (MWh)	
	Contratação Líquida - PCL a,s,w,r (MWh)	0,000
	Contratos de Venda Total - CQe,j (MWh)	1.043,832
	Contratos de Compra Total - CQe,j (MWh)	1.043,832
	Compensação do MRE - COMPENSAÇÃO_MRE a,m (R\$)	
	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes de Exposições Financeiras - TAJ_EF a,m (R\$)	
	Total de Encargos Consolidados - ENCARGOS a,m (R\$)	
	Efeito da Contratação de Cotas de Garantia Física - ECCGFa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Comercialização de Energia Nuclear- ECCEN a,m (R\$)	0,00
	Total de Ajustes referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR a,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação por Disponibilidade - ECD a,m (R\$)	
	Efeito do CCEAR Quantidade de Usinas Aptas - ECOAa,m (R\$)	0,00
	Efeito da Contratação de Itaipu - EC_IT a,m (R\$)	0,00
	Efeito de Repasse do Risco Hidrológico - ERRH a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente de Recontabilizações - AJU_RECON a,m (R\$)	0,00
	Resultado Referente ao Excedente Financeiro da Energia de Reserva - RES_EXCD_ER a,m (R\$)	0,00
	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post - MCSD_XP a,m (R\$)	
	Efeito dos Custos devido ao descolamento entre PLD e CMO - E_DESC a,m (R\$)	0,00
	Resultado Preliminar - RES_PRE a,m (R\$)	0,00
	Resultado Final - RESULTADO a,m (R\$)	0,00
	Valor do Ajuste do Rateio da Inadimplência dos Agentes Desligados Sem Sucessão - AJU_INAD_DSS a,m (R\$)	0,00



MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

15.1.d – QUALIFICAÇÃO TÉCNICA PROFISSIONAL E OPERACIONAL



+55 81 3035.9388
Av. República do Líbano, 251,
Empresarial RioMar Trade Center - Torre II - Sala 2603,
Recife/PE CEP: 51110-160
www.kromaenergia.com.br

112/189

TERMO DE ABERTURA

Este livro contém 100 folhas numeradas tipograficamente de nº 01 a 100 servirá para o

REGISTRO DE AÇÕES NOMINATIVAS

Nº 01

Da firma Cipedi Participações S.A.

Estabelecida a Cw. Republica do Ipiranga - 251, Emp. Rio Marumbi, Sala 2603

Na cidade de Recife Bairro Pena

Estado Pernambuco Com registro nº 263002447-1

Nº Arquivado em 09 de maio de 2014.

Inscrição no Cadastro Geral de Contribuintes (M.F) nº 27.695.117/000193

Insc. Estadual nº Insc. Pref. nº

Recife, 09 de maio de 2014

Unbauru

RESPONSÁVEL PELA FIRMA DIRETOR PRESIDENTE ASSINATURA DO CONTABILISTA

RODRIGO PEREIRA DE ALBUQUERQUE E MELLO

Jose Romero Dias Gomes da Silva

DIRETOR

Maria de Fatima Coelho Arruda
CRC Nº Inscrição nº 01827310
CPF 408.608.504 - 63



JUNTA COMERCIAL DO ESTADO DE PERNAMBUCO
Termo de Autenticação 17/007286-0
O presente livro/livros, por mim examinado e conferido, acha-se em conformidade com a legislação em vigor em seus termos de abertura e encerramento.
Blz. Gmbr. de 14/11
PATRICIA COIMBRA DA NOBREGA
AUXILIAR DE REGISTRO DO COMÉRCIO

Junta Comercial de Pernambuco
Certifico a autenticidade solicitada pelo
Protocolo nº 43/836538-6



Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 13/04/2020.
Emol.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04, FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51
KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL
Selo eletrônico: 0073510.YCE0420202.00842
Consulte Autenticidade em: "www.tipe.jus.br/selodigital"



CARTÓRIO
Andrade Lima
1º Ofício de Notas do Recife e Região Paulista

Tabalio Publico Filipe Andrade Lima, Sald. J. de
Av. República do Ipiranga, 251, Emp. Rio Marumbi, Sala 2603 e 2604
Pina, Recife/PE, CEP 51110-100, Telefone: (011) 31117000, Whatsapp: (011) 99916-0039
contato@cartorioandradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br



8º OFÍCIO DE NOTAS DO RECIFE - www.tipe.jus.br/selodigital
Reconheço a(s) firma(s) por semelhança de:
(0013762) - JOSE ROMERO DIAS GOMES DA SILVA
Recife, 24 de Outubro de 2017 - Em test.
PEDRO ROGERIO DE FARIAS - Escrivão
Emol.: R\$ 4,47, TSNR: 0,78, FERC: 0,35, Total: 4,46
Selo eletrônico de fiscalização: 0073783.YV610201712.01818



8º OFÍCIO DE NOTAS DO RECIFE - www.tipe.jus.br/selodigital
Reconheço a(s) firma(s) por semelhança de:
10235281 - RODRIGO PEREIRA DE ALBUQUERQUE E MELLO
Recife, 24 de Outubro de 2017 - Em test.
PEDRO ROGERIO DE FARIAS - Escrivão
Emol.: R\$ 4,47, TSNR: 0,78, FERC: 0,35, Total: 4,46
Selo eletrônico de fiscalização: 0073783.PN140201712.01818

113/189

NOME Roberto Fernando Pereira de Albuquerque e Melo
RESIDENCIA Av Boia Viagem, Nº 5354 - Aptº 1101 - B. Viagem, Recife (PE)

Ações de \$

PROCURADOR

20

[illegible]

Tabefeio Público Filipe Andrade Lima - São do Meio
Av. República do Uruguai, 251, Empresarial RIOMar Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
Fluna, Recife/PE, CEP 51.110-160 Telefones: (81) 3131.7000 | Whatsapp: (81) 98216.0035
E-mail: contato_sartorioandrade@lima.com.br | contato_sartorioandrade@lima.com.br | www.sartorioandrade@lima.com.br

CARTÓRIO
Andrade Lima



Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 13/04/2020.

Emol.: R\$2,99. TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04, FUNUNESJ: R\$0,07, TSS: R\$0,18 Total: R\$4,51

KUTELLU RARIO GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL

Selo eletrônico: 0073510.YE004202002.02157

Consulte Autenticidade em: "www.tne.rio.pe/seloelectronal"

Consulte Autenticidade em: "www.tipo.ius.br/solodigital"

Reconheço a(s) firma(s) por semelhança de:

[0129528]-RODRIGO FERNANDO PEREIRA DE

ALBUQUERQUE E MELLO.

Recife, 24 de Outubro de 2017 - Em test. da verdade.

PEDRO ROGÉRIO DE FARIAS - Escrevente

Emol.: R\$ 4,47; TSNR: 0,78; FERC: 0,39; Total: 4,86

Selo eletrônico de fiscalização: 0073783.ZCF10201712.01620

Consulte Autenticidade em: www.tjpe.jus.br/selodigital

Reconheço a(s) firma(s) por semelhança de:

[0013762]-JOSE ROMERO DIAS GOMES DA SILVA.

Recife, 24 de Outubro de 2017 - Em test. da verdade.

PEDRO ROGÉRIO DE FARIAS - Escrevente

Emol.: R\$ 4,47; TSNR: 0,78; FERC: 0,39; Total: 4,86

Selo eletrônico de fiscalização: 0073783.TT210201712.01621

Consulte Autenticidade em: www.tjpe.jus.br/selodigital

CARTÓRIO
Andrade Lima
1º Ofício de Notas do Recife - Antigo Pragana



Tabelião Público Filipe Andrade Lima Sá do Meio
Av. República do Libano, 251, Empresarial RioMar Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
Pina, Recife/PE, CEP 51.110-160 Telefones: (81) 3131.7000 | WhatsApp: (81) 98216.0035
contato@cartorioandradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br

Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 13/04/2020.
Emol.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04
FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51
KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL
Selo eletrônico: 0073510.ZQG04202002.02164
Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"

TERMO DE ENCERRAMENTO

Este livro contém 100 folhas numeradas tipograficamente

de nº 01 a 100 serviu para o

REGISTRO DE AÇÕES NOMINATIVAS

Nº 01

Da firma Cipodi Participações S.A.

Estabelecida a Rua República do Libano, nº 251, Conj. Rio Mar Torre B, sala 2603.

Na cidade de Recife Bairro Pina

Estado Pernambuco com registro nº 26300 2447-1

Nº Arquivado em 09 de maio de 2017

Inscrição no Cadastro Geral de Contribuintes (M.F) nº 27.695.117/001-93

Insc. Estadual nº Insc. Pref. nº

Recife, 09 de maio de 2017.

RESPONSÁVEL PELA FIRMA
DIRETOR PRESIDENTE

ASSINATURA DO CONTABILISTA

Órgão do Registro do
Comércio nº

Maria de Fátima Coelho Arruda
Contadora - CRC - PE 0162/00

CRC 148.690-04 - 03



JUNTA COMERCIAL DO ESTADO DE PERNAMBUCO
Termo de Autenticação 17/007286-0

O presente livro, lida, por mim examinado e conferido, acha-se em conformidade com a legislação em vigor em seus termos de abertura e encerramento

RECIFE

25/10/17

Patricia Coimbra da Nobrega
AUXILIAR DE REGISTRO DO COMÉRCIO

Junta Comercial de Pernambuco
Certifico a autenticação solicitada pelo
Protocolo nº 471836538-6

100

115/189

JOSE ROMERO DIAS GOMES DA SILVA
DIRETOR

RODRIGO FERNANDO PEREIRA DE ALBUQUERQUE E MELLO
CRC nº

Este livro contém 100 folhas numeradas tipograficamente de nº 01 a 100 serviu para o registro de ações nominativas da Cipodi Participações S.A. estabelecida na Rua República do Libano, nº 251, Conj. Rio Mar Torre B, sala 2603, na cidade de Recife, bairro Pina, Estado de Pernambuco, com registro nº 26300 2447-1, inscrita no Cadastro Geral de Contribuintes (M.F) nº 27.695.117/001-93, inscrita no Estado de Pernambuco.



AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA

OFÍCIO Nº 539/2019-SFG/ANEEL

Brasília, 12 de novembro de 2019.

Ao Senhor

Felipe Godoy Souza

Representante Legal da

APODI I Energia SPE S.A., APODI II Energia SPE S.A., APODI III Energia SPE S.A. e APODI IV Energia SPE S.A.
 Av. República do Líbano nº 251, Empresarial RioMar TC, Torre B, Sl. 2603, Pina
 Recife - PE - CEP 51110-160

Assunto: Declaração de operação comercial das UFVs Apodi I, Apodi II, Apodi III e Apodi IV.

Processos: 48500.000334/2017-25, 48500.000333/2017-81, 48500.000332/2017-36 e 48500.000331/2017-91.

Senhor Representante Legal,

1. Acusamos o recebimento da correspondência s/nº, de 10 de outubro de 2019¹, na qual solicita desta SFG declaração de que as usinas UFVs Apodi I, Apodi II, Apodi III e Apodi IV, com 33 MW de capacidade instalada cada, estão em operação comercial.
2. Desta forma, declaramos para os devidos fins que as UFVs Apodi I, Apodi II, Apodi III e Apodi IV encontram-se em operação comercial desde 28 de novembro de 2018, conforme os Despachos nº 2.751, 2.752, 2.753, 2.754, de 27 de novembro de 2018, respetivamente.
3. Destaco que as informações acima indicadas estão públicas no Diário Oficial da União – DOU.

Atenciosamente,

(Assinado digitalmente)

GENTIL NOGUEIRA DE SÁ JÚNIOR

Superintendente de Fiscalização dos Serviços de Geração

¹ Número Único de Protocolo - NUP: 48513.031597/2019-00

SIGAN - Quadra 605 / Módulo "Y" e "J"
 CEP: 70630-110 - Brasília - DF - Brasil
 Tel: 55 (61) 2192-8600
www.aneel.gov.br

SFG/LBS

116/189

ASSINADO DIGITALMENTE POR GENTIL NOGUEIRA DE SÁ JÚNIOR

CÓDIGO DE VERIFICAÇÃO: 085971E800509E61 CONSULTE EM <http://sicnet2.aneel.gov.br/sicnetweb/v.aspx>

Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 13/04/2020.
 Emol.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERN: R\$0,04, FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51
 KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL
 Selo eletrônico: 0073510.CDH04202002.00846
 Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"



Demonstrações Contábeis

Apodi Participações S.A.

31 de dezembro de 2019
com Relatório do Auditor Independente

**CARTÓRIO**
Andrade Lima
1º Ofício de Notas do Recife - Antigo Pragaia


Tabelião Público Filipe Andrade Lima Sá de Melo
Av. República do Líbano, 251, Empresarial RioMar Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
Pina, Recife/PE, CEP 51.110-160 Telefones: (81) 3131.7000 | Whatsapp: (81) 98216.0035
contato@cartorioandradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br


Valido somente para
certificação de cópia

Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 13/04/2020.

Emol.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04,
FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51

KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL

Selo eletrônico: 0073510.ZQY04202002.00844

Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"

[Handwritten signature]

Apodi Participações S.A.

Demonstrações contábeis

31 de dezembro de 2019

Índice

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis	1
Demonstrações contábeis	
Balanço patrimonial	3
Demonstração do resultado	4
Demonstração das mutações do patrimônio líquido	5
Demonstração dos fluxos de caixa	6
Notas explicativas às demonstrações contábeis	7

CARTÓRIO
Andrade Lima
1º Ofício de Notas do Recife - Antiga Praga

Tabelião Público Filipe Andrade Lima - Sá de Melo
Av. República do Líbano, 251, Empresarial RioMar Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
Pina, Recife/PE, CEP 51.110-160 Telefones: (81) 37371.7000 / Whatsapp: (81) 98216.0035
contato@cartorioandradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br

Validado com o aplicativo

Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 13/04/2020.
Emol.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04,
FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51
KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL
Selo eletrônico: 0073510.ZSU04202002.00648
Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"

CARTÓRIO 3ª NÚMERO DE LIMPA

[Assinatura]

118/189



Building a better
working world

Centro Empresarial Queiroz Galvão - Torre Cleber Dias
Rue Padre Carapuceiro, 858
8º andar, Boa Viagem
51020-280 - Recife - PE - Brasil

Tel: +55 81 3201-4300
Fax: +55 81 3201-4319
ey.com.br

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis

Aos Administradores e Acionistas da
Apodi Participações S.A.
Recife - PE

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis da Apodi Participações S.A. ("Companhia"), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2019, e as respectivas demonstrações do resultado, 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 contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia 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 aplicáveis às pequenas e médias empresas (NBC TG 1000 (R1)).

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 contábeis". 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.

Outros assuntos

Auditoria dos valores correspondentes

As demonstrações contábeis da Companhia para o exercício findo em 31 de dezembro de 2018, apresentadas para fins de comparação, não foram auditadas por nós ou por outro auditor independente.

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis às pequenas e médias empresas (NBC TG 1000 (R1)), e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Cartório
Andrade Lima
1º Ofício de Notas do Recife - Antigo Piagana

Tabulação Pública Filipe Andrade Lima Sa de Melo
Av. República do Líbano, 251, Empresarial RioMar Trade Center, 4.º andar, Salas 1203 e 1204,
Pina, Recife/PE, CEP 51.110-160 Telefones: (81) 3131.7000 | Whatsapp: (81) 99216.0035
contato@cartorioandradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br

Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 13/04/2020.
Emol.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04,
FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51
KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL
Selo eletrônico: 0073510.YPC04202002.00856
Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"

119/189

Na elaboração das demonstrações contábeis, 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 contábeis, 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 contábeis.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis, 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 contábeis.

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 contábeis, 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.



CARTÓRIO
Andrade Lima
1º Ofício de Notas do Recife - Antigo Piraguna

Tabelião Público Filipe Andrade Lima Sá de Melo
Av. República do Líbano, 251, Empresarial RioMar Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
Pina, Recife/PE, CEP 51.110-160 Telefones: (81) 3131.7000 | Whatsapp: (81) 98216.0035
contato@cartorioandradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br

Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 13/04/2020.
Embr.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04,
FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51
KLEULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL
Selo eletrônico: 0073510.JTN04202002.00847
Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"





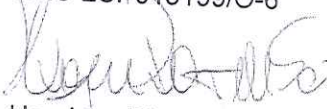
Building a better
working world

- 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 contábeis 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.

Recife, 02 de abril de 2020

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


Henrique Piareck de Sá
Contador CRC PE023398/O-3


Rodrigo Fernando Pereira
de Albuquerque e Melo

**CARTÓRIO**
Andrade Lima
1º Ofício de Notas do Recife - Antigo Prigana

Tabellão Público Filipe Andrade Lima Sá de Melo
Av. República do Líbano, 251, Empresarial RioMar Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
Pina, Recife/PE, CEP 51.110-160 Telefones: (81) 3131.7000 | Whatsapp: (81) 98216.0035
contato@cartorioandradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br


Válido somente para consulta

Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 13/04/2020.

Emol.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04, FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51

KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL

Seio eletrônico: 0073510.HMF04202002.02161

Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"



Apodi Participações S.A.

Balço patrimonial
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

	Notas	2019	2018 (n3o auditado)
Ativo			
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	3	79	219
Outros cr3ditos		1	-
Total do ativo circulante		80	219
N3o circulante			
Realiz3vel a longo prazo			
Partes relacionadas		223	223
Investimentos	4	28.632	28.325
Total do ativo n3o circulante		28.855	28.548
Total do ativo		28.935	28.767
Passivo			
Circulante			
Fornecedores		6	27
Dividendos a pagar	5	18	-
Total do passivo circulante		24	27
Patrim3nio l3quido	5		
Capital social		18.915	18.915
Reservas de lucros		9.996	9.825
		28.911	28.740
Total do passivo e patrim3nio l3quido		28.935	28.767

As notas explicativas s3o parte integrante das demonstra33es cont3beis.

[Assinatura]

Valido somente com o aplicativo ou leitor

CART3RIO
Andrade Lima

Cart3rio ser aut3ntica a c3pia desta face do documento

Original. Dou fe. Recife/PE, 13/04/2020.

Emol.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04, FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51

KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - T3CNICA NOTARIAL

Selo eletr3nico: 0073510.GWU04202002.00650

Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/seiodigital"

T3tulo de Filipe Andrade Lima S3o do Arde

Av. Republica do Libano, 251 Empedrado Bloco Trade Center, Torre 2, Sala 1203 e 1204, Fina, Recife/PE, CEP 51.110-160 Telef3nes: (81) 3131.7000 WhatsApp: (81) 98116.0035 Contato: cartorioandrade@andradelima.com.br | www.andradelima.com.br

Tab3lio P3blico Filipe Andrade Lima S3o do Arde

Av. Republica do Libano, 251 Empedrado Bloco Trade Center, Torre 2, Sala 1203 e 1204, Fina, Recife/PE, CEP 51.110-160 Telef3nes: (81) 3131.7000 WhatsApp: (81) 98116.0035 Contato: cartorioandrade@andradelima.com.br | www.andradelima.com.br

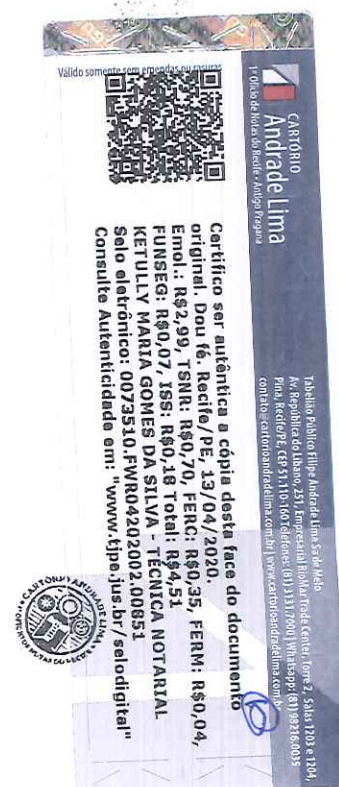
Apodi Participações S.A.

Demonstração do resultado
Exercício findo em 31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

	Notas	2019	2018 (não auditado)
Despesas operacionais:			
Despesas gerais e administrativas	6	(117)	(145)
Resultado da equivalência patrimonial	4	307	274
Outras despesas operacionais, líquidas	6	-	(658)
		<u>190</u>	<u>(529)</u>
Lucro (prejuízo) operacional antes do resultado financeiro		190	(529)
Despesas financeiras		(1)	(1)
Resultado financeiro		<u>(1)</u>	<u>(1)</u>
Lucro líquido (prejuízo) do exercício		<u>189</u>	<u>(530)</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

[Handwritten signature]



123/189

Apodi Participações S.A.

Demonstração das mutações do patrimônio líquido
Exercício findo em 31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

Notas	Capital social	Reserva de lucros		Lucros acumulados	Total
		Reserva legal	Retenção de lucros		
Saldo em 31 de dezembro de 2017 (não auditado)	18.915	-	-	10.355	29.270
Prejuízo do exercício	-	-	-	(530)	(530)
Saldo em 31 de dezembro de 2018 (não auditado)	18.915	-	-	9.825	28.740
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-
Reserva legal	5(a)	-	-	189	189
Dividendos proposto	5(c)	9	-	(9)	8.532
Dividendos adicionais propostos	5(b)	-	-	(18)	18
			9.987	(9.987)	-
Saldo em 31 de dezembro de 2019	18.915	9	9.987	-	28.911

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

[Assinatura]

CARTÓRIO
Andrade Lima

Valido somente para uso em documentos eletrônicos

Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 13/04/2020.
Emitido: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04, FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51
KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL
Selo eletrônico: 0073510.1WV04202002.02170
Consulte Autenticidade em: "www.tjpe-jus.br/selodigital"

Tabuleiro Público Filipe Andrade Lima 54 de Maio
Av. República do Brasil, 251, Imponenda Floresta Verde, Torre 2, Salas 1201 e 1204,
Fina, Recife/PE, CEP: 51.110-160 Telefones: (81) 3131-7000 | WhatsApp: (81) 982160035
contato@cartorioandradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br

124/189

Apodi Participações S.A.

Demonstração dos fluxos de caixa
Exercício findo em 31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

	2019	2018 (não auditado)
Atividades operacionais		
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social	189	(530)
Resultado da equivalência patrimonial	(307)	(274)
Perda por recuperabilidade de ativo	-	658
(Acréscimo) decréscimo de ativos	(118)	(146)
Partes relacionadas	-	257
Acréscimo (decréscimo) de passivos	(22)	27
Fornecedores	(22)	27
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais	(140)	138
Acréscimo (decréscimo) no caixa e equivalentes de caixa	(140)	138
Caixa e equivalentes de caixa		
No início do exercício	219	81
No final do exercício	79	219
Acréscimo (decréscimo) no caixa e equivalentes de caixa	(140)	138

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

[Assinatura]

Valido somente para consulta eletrônica

CARTÓRIO
Andrade Lima
T. Office de Notário do Estado - Arapongas

Cartório Público Filipe Andrade Lima S.S de Meirô
Av. República do Líbano, 251, Empressa Roda Gigante, Torre 2, Sala 1203 e 1204,
Pina, Recife/PE CEP 51115-600 Telefone: (011) 3313-7200 WhatsApp: (011) 98216-0035
contato@cartorioandradelima.com.br www.cartorioandradelima.com

certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 13/04/2020.
Emitido: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04,
FUNSEGI: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51
KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL
Selo eletrônico: 0073510.EUE04202002.02165
Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"

125/189

Apodi Participações S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis

31 de dezembro de 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

1. Informações sobre a Companhia

A Apodi Participações S.A. ("Companhia") é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 08 de fevereiro de 2017, com prazo de duração indeterminado, com sede em Recife, estado de Pernambuco. A Companhia por objeto social a participação em outras sociedades não financeiras.

As demonstrações contábeis da Companhia para o exercício findo em 31 de dezembro de 2019 foram autorizadas para emissão de acordo com a resolução da Administração na data de 02 de abril de 2020.

2. Apresentação das demonstrações contábeis e sumário das práticas contábeis

As demonstrações contábeis foram preparadas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis às pequenas e médias empresas (NBC TG 1000 (R1)), e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela administração na sua gestão.

O exercício social da Companhia compreende o período de 1º de janeiro a 31 de dezembro.

2.1. Tributação

Imposto de renda e contribuição social

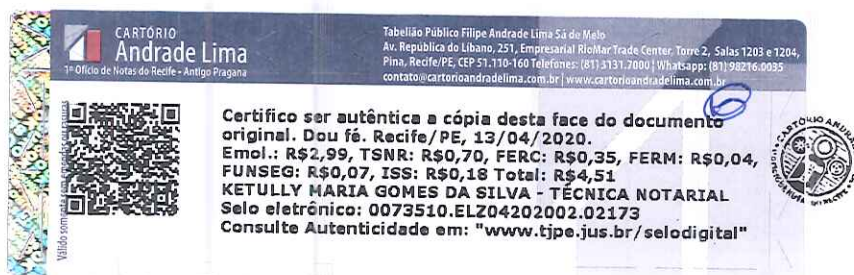
A tributação sobre o lucro compreende o imposto de renda e a contribuição social, os quais são registrados com base no princípio do regime de caixa e calculados conforme legislação fiscal em vigor, tendo por base o "Lucro Presumido".

2.2. Caixa e equivalentes de caixa

Os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo e não para investimento ou outros fins.

2.3. Investimentos em coligadas

Coligada é uma entidade sobre a qual a Companhia exerce influência significativa. Influência significativa é o poder de participar das decisões sobre políticas financeiras e operacionais de uma investida, mas sem que haja o controle individual ou conjunto destas políticas.



Apodi Participações S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

2. Apresentação das demonstrações contábeis e sumário das práticas contábeis--Continuação

2.3. Investimentos em coligadas--Continuação

As contraprestações efetuadas na apuração de influência significativa são semelhantes às necessárias para determinar controle em relação às subsidiárias.

Os investimentos da Companhia em sua coligada são contabilizados com base no método da equivalência patrimonial.

Com base no método da equivalência patrimonial, o investimento em uma coligada é reconhecido inicialmente ao custo. O valor contábil do investimento é ajustado para fins de reconhecimento das variações na participação da Companhia no patrimônio líquido da coligada a partir da data de aquisição.

A demonstração do resultado reflete a participação da Companhia nos resultados operacionais da coligada. Eventual variação em outros resultados abrangentes destas investidas é apresentada como parte de outros resultados abrangentes da Companhia. Adicionalmente, quando houver variação reconhecida diretamente no patrimônio da coligada, a Companhia reconhecerá sua participação em quaisquer variações, quando aplicável, na demonstração das mutações do patrimônio líquido.

Ganhos e perdas não realizados em decorrência de transações entre a Companhia e a coligada são eliminados em proporção à participação na coligada.

A soma da participação da Companhia nos resultados de uma coligada é apresentada na demonstração do resultado, representando o resultado após os tributos e as participações de não controladores nas controladas da coligada.

As demonstrações financeiras da coligada são elaboradas para o mesmo período de divulgação que as da Companhia. Quando necessário, são feitos ajustes para que as políticas contábeis fiquem alinhadas com as da Companhia.

[Assinatura]



Apodi Participações S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

2. Apresentação das demonstrações contábeis e sumário das práticas contábeis--Continuação

2.3. Investimentos em coligadas--Continuação

Após a aplicação do método da equivalência patrimonial, a Companhia determina se é necessário reconhecer perda adicional sobre o valor recuperável do investimento da Companhia em sua coligada. A Companhia determina, em cada data de reporte, se há evidência objetiva de que o investimento na coligada sofreu perda por redução ao valor recuperável. Se assim for, a Companhia calcula o montante da perda por redução ao valor recuperável como a diferença entre o valor recuperável da coligada e o valor contábil, e reconhece a perda em "Participação em lucros de coligada", na demonstração do resultado.

Ao perder influência significativa sobre a a Companhia mensura e reconhece qualquer investimento retido ao valor justo. Eventual diferença entre o valor contábil da coligada, no momento da perda de influência significativa, e o valor justo do investimento retido e dos resultados da alienação são reconhecidos no resultado.

Em 31 de dezembro de 2019 e 2018, a Companhia possui as seguintes participações nas suas coligadas:

	Participação %	
	2019	2018
Apodi I Energia SPE S.A.	12.5%	12.5%
Apodi II Energia SPE S.A.	12.5%	12.5%
Apodi III Energia SPE S.A.	12.5%	12.5%
Apodi IV Energia SPE S.A.	12.5%	12.5%

2.4. Instrumentos financeiros

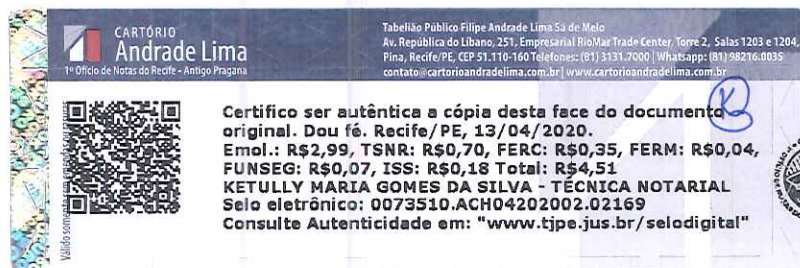
Os instrumentos financeiros somente são reconhecidos a partir da data em que a Companhia se torna parte das disposições contratuais de um instrumento financeiro.

O principal ativo financeiro reconhecido pela Companhia é caixa e equivalentes de caixa.

2.5. Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativos

As demonstrações contábeis foram elaboradas com base em diversas bases de avaliação utilizadas nas estimativas contábeis. As estimativas contábeis envolvidas na preparação das demonstrações contábeis foram baseadas em fatores objetivos e subjetivos, com base no julgamento da Administração para determinação do valor adequado a ser registrado nas demonstrações contábeis.

[Assinatura]



Apodi Participações S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

2. Apresentação das demonstrações contábeis e sumário das práticas contábeis--Continuação

2.5. Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativos--Continuação

A liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores significativamente divergentes dos registrados nas demonstrações contábeis devido ao tratamento probabilístico inerente ao processo de estimativa. A Companhia revisa suas estimativas e premissas pelo menos anualmente.

2.6 Ajustes contábeis dos valores correspondentes

A administração da Companhia está ajustando as informações contábeis do exercício findo em 31 de dezembro de 2018, em função da correção de erros identificados durante o exercício de 2019. Esses ajustes estão sendo apresentados retroativamente em conformidade com o CPC 23 - Políticas Contábeis, Mudanças de Estimativas e Retificação de Erro e CPC 26 (R1) - Apresentação das Demonstrações Contábeis e produziram os seguintes impactos nas demonstrações contábeis da Companhia em relação aos valores anteriormente apresentados:

	2018	
	Resultado	Patrimônio líquido
Saldos originalmente apresentados		
(i) Resultado da equivalência patrimonial	(146)	18.573
(ii) Baixa de saldos com partes relacionadas	274	10.825
	(658)	(658)
Saldos ajustados	(384)	10.167
	(530)	28.740

Balanco patrimonial

	2018		
	Original	Ajustes	Ajustado
Ativo			
Circulante			
Total do ativo circulante	219	-	219
Não circulante			
Partes relacionadas			
Investimentos	881	(658)	223
Total do ativo não circulante	17.500	10.825	28.325
	18.381	10.167	28.548
Total do ativo	18.600	10.167	28.767

CARTÓRIO
Andrade Lima
1º Ofício de Notas do Recife - Antigo Prigana

Tabelião Público Filipe Andrade Lima Sa de Melo
Av. República do Líbano, 251, Empresarial RioMar Trade Center Torre 2, Salas 1203 e 1204,
Pina, Recife/PE, CEP 51.110-160 Telefones: (81) 3131.7000 | Whatsapp: (81) 98216.0035
contato@cartorioandradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br

Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 13/04/2020.
Emol.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04,
FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51
KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL
Selo eletrônico: 0073510.AGQ04202002.02171
Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"

11

129/183

Apodi Participações S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

2. Apresentação das demonstrações contábeis e sumário das práticas contábeis--Continuação

2.6 Ajustes contábeis dos valores correspondentes--Continuação

Balanço patrimonial--Continuação

	2018	
	Original	Ajustes
Passivo		
Passivo circulante		
Total do passivo circulante	27	-
Patrimônio líquido		
Capital social	18.915	-
Reservas de lucros	(342)	10.167
	18.573	10.167
Total do passivo e patrimônio líquido	18.600	10.167
		28.767

Demonstração do resultado

	2018	
	Original	Ajustes
Despesas operacionais:		
Resultado da equivalência patrimonial	-	274
Despesas gerais, administrativas e outras despesas operacionais, líquidas	(145)	(658)
	(145)	(384)
Prejuízo operacional antes do resultado financeiro	(145)	(384)
Resultado financeiro	(1)	-
Prejuízo do exercício	(146)	(384)
		(530)

Exceto pela alteração do prejuízo do exercício, a demonstração dos fluxos de caixa do exercício findo em 31 de dezembro de 2018 originalmente apresentada não sofreu alterações em função dos ajustes realizados, nem nos totais das atividades operacionais, nem de investimento e nem de financiamento.

3. Caixa e equivalentes de caixa

Contas correntes bancárias

2019	2018
	(não auditado)
79	219
79	219

CARTÓRIO
Andrade Lima
1ª Ofício de Notas do Recife - Antigo Pragaia

Tabelião Público Filipe Andrade Lima S.A. de Melo
Av. República do Líbano, 251, Empresarial RioMar Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
Pina, Recife/PE, CEP 51.110-100 Telefones: (81) 3131.7000 / Whatsapp: (81) 98216.0035
contato@cartorioandradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br

Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 13/04/2020.
Emol.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04,
FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51
KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL
Selo eletrônico: 0073510.AHZ04202002.00857
Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"

12

130/189

Apodi Participações S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação

31 de dezembro de 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

4. Investimentos

a) Movimentação dos investimentos

	2019	2018 (não auditado)
Saldo inicial	28.325	28.051
Resultado da equivalência patrimonial	307	274
Saldo final	28.632	28.325

b) Informação sobre as investidas

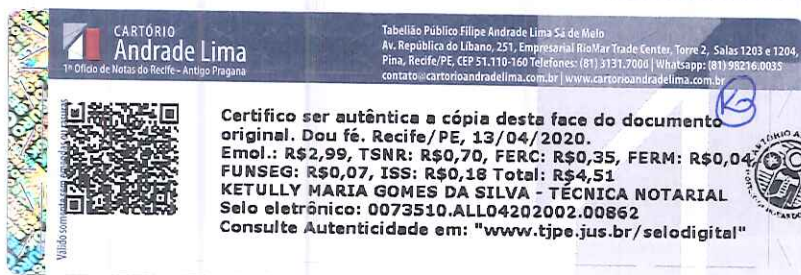
	Apodi I	Apodi II	Apodi III	Apodi IV
31 de dezembro de 2019				
Capital social	35.000	35.000	35.000	35.000
Patrimônio líquido	36.055	36.244	36.590	36.158
Lucro líquido do exercício	484	403	944	625
Quantidade de ações possuídas	4.375.000	4.375.000	4.375.000	4.375.000
% de participação	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%
Resultado de equivalência patrimonial	61	50	118	78
Saldo do investimento	7.123	7.157	7.203	7.149
31 de dezembro de 2018 (não auditado)				
Resultado de equivalência patrimonial	48	99	71	56
Saldo de investimento	7.063	7.106	7.085	7.071

5. Patrimônio líquido

a) Capital social

O capital social em 31 de dezembro de 2019 e 2018 é de R\$ 18.915 e está representado por 18.915.000 ações ordinárias, todas nominativas e sem valor nominal, totalmente subscritas e integralizadas pelos acionistas abaixo:

	2019	2018 (não auditado)
Kroma Comercializadora de Energia Ltda.	-	6.549.020
Pacto Solar Participações S.A.	-	3.853.750
Z2 Energias Renováveis S.A.	-	8.512.230
Rodrigo Fernando Pereira de A e Melo	6.549.020	-
Jose Roberto Dias Gomes da Silva	4.256.115	-
José Romero Dias Gomes da Silva	4.256.115	-
Fernanda de Freitas Sales Pedroso	3.853.750	-
	18.915.000	18.915.000



Apodi Participações S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

5. Patrimônio líquido--Continuação

a) Capital social--Continuação

Em 24 de dezembro de 2019, a Pacto Solar Participações S.A. vendeu à Fernanda de Freitas Sales Pedrosa 3.853.750 ações ordinárias nominativas e sem valor nominal de emissão da Companhia.

Em 26 de dezembro de 2019, a Kroma Comercializadora de Energia Ltda. vendeu à Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello 6.549.020 ações ordinárias nominativas e sem valor nominal de emissão da Companhia.

Em 27 de dezembro de 2019, a Z2 Energias Renováveis S.A. vendeu à José Roberto Dias Gomes da Silva 4.256.115 ações ordinárias nominativas e sem valor nominal de emissão da Companhia.

Em 27 de dezembro de 2019, a Z2 Energias Renováveis S.A. vendeu à José Romero Dias Gomes da Silva 4.256.115 ações ordinárias nominativas e sem valor nominal de emissão da Companhia.

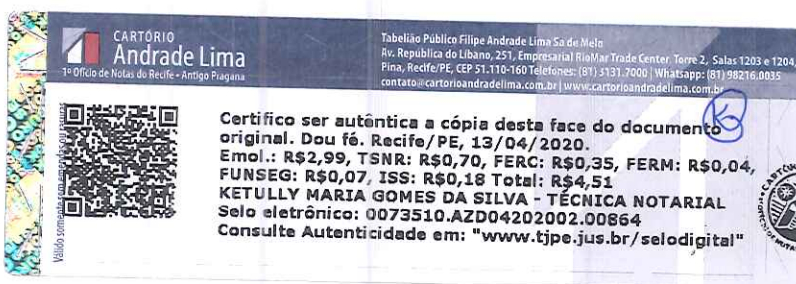
b) Reservas de lucros

(i) Reserva legal

A reserva legal é constituída com base em 5% do lucro líquido conforme previsto no Estatuto Social, limitada a 20% do capital social.

(ii) Dividendos adicionais propostos

A Administração da Companhia irá propor à deliberação da Assembleia Geral Ordinária, o pagamento de dividendos adicionais ao mínimo obrigatório, no valor de R\$ 9.960 relativos à distribuição da parcela de lucros de exercícios anteriores.



Apodi Participações S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

5. Patrimônio líquido--Continuação

c) Dividendos mínimos

Conforme determinado no Estatuto social, após a apuração do resultado do exercício social, havendo lucros, este deve estar destinado a:

- (i) 5% para constituição da reserva legal;
- (ii) Importância à constituição da reserva para manutenção do capital de giro próprio; e
- (iii) Importância necessária para distribuição de um dividendo mínimo obrigatório de 10% aos acionistas, na forma do artigo 202 da lei 6.404/76.

O cálculo dos dividendos propostos está demonstrado a seguir:

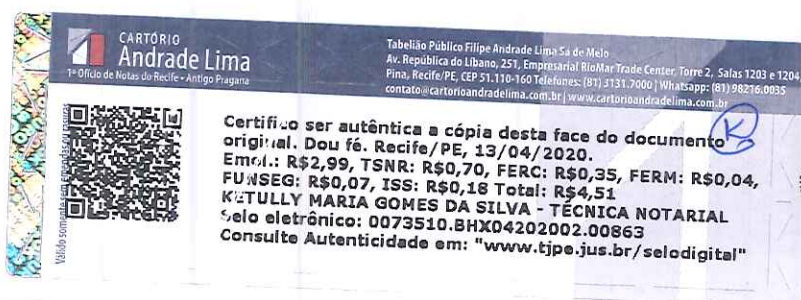
	2019
Lucro líquido período	189
(-) Reserva legal	(9)
Base de cálculo	180
% Dividendos propostos	10%
Dividendos mínimos obrigatórios	18

A movimentação de dividendos é a seguinte:

	2019
Saldo inicial	-
Dividendos mínimos obrigatórios	18
Saldo final	18

6. Despesas gerais e administrativas

	2019	2018 (não auditado)
Despesas gerais e administrativas	(117)	(145)
Outras despesas operacionais, líquidas	-	(658)
	(117)	(803)
Despesas com viagens	(17)	(37)
Serviços com pessoa jurídica	(95)	(95)
Perda por recuperabilidade de ativo	-	(658)
Outras despesas	(5)	(13)
	(117)	(803)



Apodi Participações S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

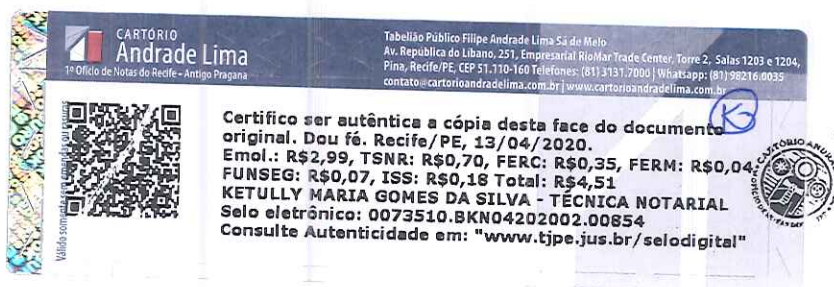
7. Instrumentos financeiros

O principal instrumento financeiro da Companhia é caixa e equivalentes de caixa.

O valor justo dos ativos e passivos financeiros é incluído no valor pelo qual o instrumento poderia ser trocado em uma transação corrente entre partes dispostas a negociar, e não em uma venda ou liquidação forçada. Em 31 de dezembro de 2019, não havia diferença significativa entre os valores contábeis e os de mercado para os instrumentos financeiros da Companhia.

A Companhia não realiza operações de *hedge*, *swap* ou quaisquer outras operações que envolvam instrumentos financeiros derivativos.

* * *





MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

15.2 – QUALIFICAÇÃO TÉCNICA PROFISSIONAL E OPERACIONAL



+55 81 3035.9388
Av. República do Líbano, 251,
Empresarial RioMar Trade Center - Torre II - Sala 2603,
Recife/PE CEP: 51110-160
www.kromaenergia.com.br

135/189



Companhia de Saneamento do Pará

ATESTADO DE VISITA TÉCNICA

Ref. MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020 – COSANPA-PA

Atestamos para os devidos fins de habilitação que a empresa **KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA**, CNPJ 10.202.852/0001-15 representada pelo Senhor **Gilvani Luiz Leão dos Santos**, RG. 1.650.584-SSP/PA, realizou Visita Técnica ao local de execução dos serviços de fornecimento de energia elétrica e execução de obras e serviços de engenharia para adequações do sistema de medição para faturamento (SMF), localizado na Rodovia PA-150, km 07 em frente folha 05, nova marabá, município de Marabá, Estado do Pará. objeto do MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 009/2020 - COSANPA - PA.

OBS: A VISITA FOI EFETUADA DO SISTEMA DE CAPTAÇÃO E ELEVATÓRIA FOLHA 29

Belém, 06 de abril de 2020

Antonio Carlos S. Pereira
Gestor da Unidade
DRT 03994-2

LEANDRO CHAVES CAVALCANTI

Engenheiro Eletricista 23658D CREA-PA

136/189

CARTÓRIO
Andrade Lima
1º Ofício de Notas do Recife - Antiga Praga

Tabelião Público Filipe Andrade Lima
Av. República do Líbano, 251, Emp. 1000 - Centro, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
Pina, Recife/PE, CEP 51.110-160. Telefone: (81) 3441.7000 | Whatsapp: (81) 98216.0035
contato@cartorioandradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br

QR Code

Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 13/04/2020.
Emul.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04,
FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51
KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL
Celo eletrônico: 0073510.WYX04202002.00852
Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"



Companhia de Saneamento do Pará

ATESTADO DE VISITA TÉCNICA

Ref. MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020 – COSANPA-PA

Atestamos para os devidos fins de habilitação que a empresa KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA, CNPJ 10.202.852/0001-15 representada pelo Senhor Gilvani Luiz Leão dos Santos, IDENTIDADE 1.650.584 SSP/PA, realizou Visita Técnica ao local de execução dos serviços de fornecimento de energia elétrica e execução de obras e serviços de engenharia para adequações do sistema de medição para faturamento (SMF), localizado na **Praça Floriano Peixoto, s/n, esq. José Bonifácio c/ Magalhães Barata, São Braz, município de Belém, Estado do Pará**, objeto do MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 009/2020 - COSANPA - PA.

Belém, 03 de abril de 2020


LEANDRO CHAVES CAVALCANTI
Engenheiro Eletricista 23658D CREA-PA



**CARTÓRIO
Andrade Lima**
1º Ofício de Notas do Recife - Antigo Prigana

Cartório Público Filipe Andrade Lima Sá de Azevedo
Av. República do Líbano, 251, Empresarial RioMar Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
Pina, Recife/PE, CEP 51.110-160 Telefone: (81) 3131.7000 | WhatsApp: (81) 98216.0083
contato@cartorioandradelima.com.br | www.cartorioandradelima.com.br



Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 13/04/2020.
Emol.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04,
FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51
KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL
Selo eletrônico: 0073510.XEQ04202002.02168
Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"

137 / 189



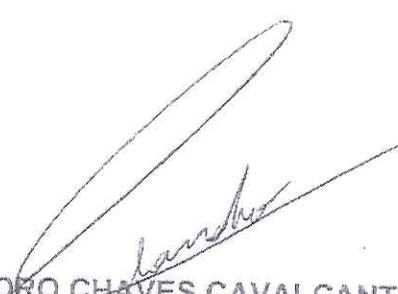
Companhia de Saneamento do Pará

ATESTADO DE VISITA TÉCNICA

Ref. MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020 – COSANPA-PA

Atestamos para os devidos fins de habilitação que a empresa KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA, CNPJ 10.202.852/0001-15 representada pelo Senhor Gilvani Luiz Leão dos Santos, IDENTIDADE 1.650.584 SSP/PA, realizou Visita Técnica ao local de execução dos serviços de fornecimento de energia elétrica e execução de obras e serviços de engenharia para adequações do sistema de medição para faturamento (SMF), localizado na Rua Utinga s/n Subestações de 69kV, 13,4 situadas na área de produção de água do Bolonha, Utinga, Guamá e Belém, município de Belém, Estado do Pará, objeto do MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 009/2020 - COSANPA - PA.

Belém, 03 de abril de 2020


LEANDRO CHAVES CAVALCANTI

Engenheiro Eletricista 23658D CREA-PA





CARTÓRIO
André Lima
1º Ofício de Notas do Recife - Antigo Praga

Recife: Rua Pública Filipe André Lima, S/N de Nela
República do Libano, 251, Empresarial RioMar Trade Center, Torre 2, Salas 1203 e 1204,
Vina, Recife/PE, CEP 51.110-110 Telefones: (81) 3131.7000 | WhatsApp: (81) 98216.0035
contato@cartorioandrelima.com.br | www.cartorioandrelima.com.br



Certifico ser autêntica a cópia desta face do documento original. Dou fé. Recife/PE, 13/04/2020.
Emol.: R\$2,99, TSNR: R\$0,70, FERC: R\$0,35, FERM: R\$0,04,
FUNSEG: R\$0,07, ISS: R\$0,18 Total: R\$4,51
KETULLY MARIA GOMES DA SILVA - TÉCNICA NOTARIAL
Selo eletrônico: 0073510.XQU04202002.00845
Consulte Autenticidade em: "www.tjpe.jus.br/selodigital"

138/189



MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

15.4 – QUALIFICAÇÃO TÉCNICA PROFISSIONAL E OPERACIONAL



+55 81 3035.9388
Av. República do Líbano, 251,
Empresarial RioMar Trade Center - Torre II - Sala 2603,
Recife/PE - CEP: 51110-160
www.kromaenergia.com.br

139/189



COMPANHIA DE SANEAMENTO DO PARÁ
COMISSÃO DE LICITAÇÃO
MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA
EDITAL



ANEXO V

DECLARAÇÃO DE PLENO CONHECIMENTO E CONCORDÂNCIA COM O EDITAL E SEUS ANEXOS

À
Companhia de Saneamento do Pará - COSANPA
MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

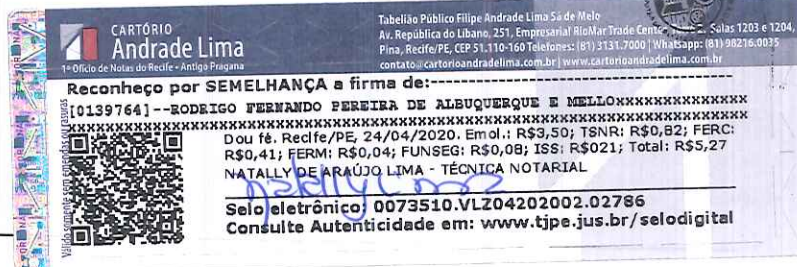
A empresa Kroma Comercializadora de Energia Ltda, CNPJ nº 10.202.852/0001-15, sediada na Avenida República do Líbano, nº 251, Empresarial Riomar Torre B, Pina, CEP: 51.110-160, Recife/PE, através de seu Diretor ou Representante Legal, Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello, inscrito no CPF: 683.930.324-15 e RG: 3023119 SSP-PE, declara, sob as penas da lei, que recebeu todos os documentos e informações necessários à apresentação da proposta comercial, que **está ciente e concorda com as condições contidas no ato convocatório e seus anexos, bem como de que cumpre plenamente os requisitos de habilitação definidos no referido documento**, assume total responsabilidade por esse fato, e que está ciente de todas as condições e dificuldades de onde serão prestados os serviços referentes o objeto da presente licitação e, portanto, não poderá alegar desconhecimento para quaisquer tipos de questionamentos posteriores.

Por ser expressão de verdade, firmamos o presente.

Recife, em 23 de Abri de 2020.


Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello
Diretor Presidente

Kroma Comercializadora de Energia Ltda
CNPJ: 10.202.852/0001-15



940/189



MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

15.5 – QUALIFICAÇÃO TÉCNICA PROFISSIONAL E OPERACIONAL



+55 81 3035.9388

Av. República do Libano, 251.

Empresarial RioMar Trade Center - Torre II - Sala 2603.

Recife/PE CEP: 51110-160

www.kromaenergia.com.br

141/189



COMPANHIA DE SANEAMENTO DO PARÁ
COMISSÃO DE LICITAÇÃO
MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA
EDITAL



Item 15.5 do EDITAL

DECLARAÇÃO SOBRE QUADRO FUNCIONAL PERMANENTE DE PROFISSIONAIS

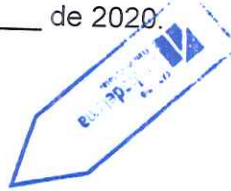
À
Companhia de Saneamento do Pará - COSANPA
MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

A empresa Kroma Comercializadora de Energia Ltda, CNPJ nº 10.202.852/0001-15, sediada na Avenida República do Líbano, nº 251, Empresarial Riomar Torre B, Pina, CEP: 51.110-160, Recife/PE, através de seu Diretor ou Representante Legal, Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello, inscrito no CPF: 683.930.324-15 e RG: 3023119 SSP-PE, declara que o quadro funcional permanente da Kroma Comercializadora de Energia Ltda possui profissionais com formação e experiência compatíveis com o grau de complexidade dos serviços a serem contratados.

Por ser expressão de verdade, firmamos o presente.

Recife, em 23 de Abri de 2020.


Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello
Diretor Presidente



Kroma Comercializadora de Energia Ltda
CNPJ: 10.202.852/0001-15



442/189



MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

15.6 – QUALIFICAÇÃO TÉCNICA PROFISSIONAL E OPERACIONAL



+55 81 3035.9388
Av. República do Líbano, 251,
Empresarial RioMar Trade Center - Torre II - Sala 2603,
Recife/PE CEP: 51110-160
www.kromaenergia.com.br

143/189



DECLARAÇÃO DE EXECUÇÃO DOS SERVICOS

À
Companhia de Saneamento do Pará - COSANPA
MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

A empresa Kroma Comercializadora de Energia Ltda, CNPJ nº 10.202.852/0001-15, sediada na Avenida República do Líbano, nº 251, *Empresarial Riomar Torre B, Pina, CEP: 51.110-160, Recife/PE*, através de seu Diretor ou Representante Legal, Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello, inscrito no CPF: 683.930.324-15 e RG: 3023119 SSP-PE, declara que o profissional Dirceu Fernandes da Costa Pereira Neto, CPF 069.365.764-27 e RG 7664035 SDS-PE, exercerá diretamente suas atividades na execução dos serviços contratados.

Por ser expressão de verdade, firmamos o presente.

Recife, em 23 de Abril de 2020.

Dirceu Fernandes da Costa Pereira Neto

Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello
Diretor Presidente

Kroma Comercializadora de Energia Ltda
CNPJ: 10.202.852/0001-15





MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

16.1 – QUALIFICAÇÃO ECONÔMICO-FINANCEIRA



+55 81 3035.9388
Av. República do Líbano, 251,
Empresarial RioMar Trade Center - Torre II - Sala 2603,
Recife/PE CEP: 51110-160
www.kromaenergia.com.br

145/189



PODER JUDICIÁRIO DO ESTADO DE PERNAMBUCO
TRIBUNAL DE JUSTIÇA

Fórum Des. Rodolfo Aureliano
Av. Desembargador Guerra Barreto, 200 – Térreo – Ala Sul, bairro Joana Bezerra
Fones nº (081) 3181-0400 (FAX) 3181-0476 e 3181-0470
CEP 50.090-700 - RECIFE - PE

**CERTIDÃO NEGATIVA
LICITAÇÃO**

VALIDADE 30 DIAS DA EMISSÃO

Data da Emissão: 24/04/2020 18h38min

Data de Validade: 24/05/2020

Nº da Certidão: 545517/2020

Nº da Autenticidade: JW.NS.FP.LE.HN

Os dados dos documentos constantes nesta certidão foram informados pelo solicitante, sua titularidade e autenticidade deverão ser conferidas pelo interessado, conforme o documento original

Razão Social:

KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA

CNPJ: 10.202.852/0001-15

Endereço Residencial:

AVENIDA REPUBLICA DO LIBANO, 251

Bairro: PINA

Inscrição Estadual: 0368254-41

Compl: SALA 2603 E 2604

Cidade: Recife/PE

Certifico que NADA CONSTA nos registros de distribuição do Sistema Processo Judicial Eletrônico – PJe 1º Grau, implantado nas Unidades Judiciárias, no âmbito do Tribunal de Justiça do Estado de Pernambuco, FALÊNCIA DE EMPRESÁRIOS, SOCIEDADES EMPRESARIAIS, MICROEMPRESAS E EMPRESAS DE PEQUENO PORTE; RESTITUIÇÃO DE COISA OU DINHEIRO NA FALÊNCIA DO DEVEDOR EMPRESÁRIO; RECUPERAÇÃO JUDICIAL E RECUPERAÇÃO EXTRAJUDICIAL protocolada e que esteja em tramitação contra a pessoa acima identificada.

A presente certidão, em consonância com a legislação vigente, atende ao disposto na Instrução Normativa do TJPE nº 07 de 02/06/2014, na Resolução do CNJ nº 185 e na Lei 11.419/2006 e foi expedida gratuitamente através da Internet.

Observações:

A autenticidade desta certidão deverá ser confirmada no sítio eletrônico do Tribunal de Justiça do Estado de Pernambuco, através do link <https://www.tjpe.jus.br/certidaopje/xhtml/main.xhtml>, na opção - Validar Certidão Negativa de Processos Cíveis (PJe) - utilizando o número de autenticidade acima identificado.

Esta certidão não abrange os processos distribuídos antes da implantação do Sistema Processo Judicial Eletrônico – PJe, no âmbito do Tribunal de Justiça de Pernambuco. O referido é verdade e dou fôco.



MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

16.2 – QUALIFICAÇÃO ECONÔMICO-FINANCEIRA



+55 81 3035.9388
Av. República do Líbano, 251,
Empresarial RioMar Trade Center - Torre II - Sala 2603,
Recife/PE CEP: 51110-160
www.kromaenergia.com.br

147/189

Demonstrações Contábeis

Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

31 de dezembro de 2019
com Relatório do Auditor Independente



Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Demonstrações contábeis

31 de dezembro de 2019

Índice

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis	1
Demonstrações contábeis	
Balanco patrimonial	4
Demonstração do resultado	5
Demonstração do resultado abrangente	6
Demonstração das mutações do patrimônio líquido	7
Demonstração dos fluxos de caixa	8
Notas explicativas às demonstrações contábeis	9





Building a better
working world

Centro Empresarial Queiroz Galvão - Torre Cícero Dias
Rua Padre Carapuceiro, 858
8º andar, Boa Viagem
51020-280 - Recife - PE - Brasil

Tel: +55 81 3201-4800
Fax: +55 81 3201-4819
ey.com.br

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis

Aos Administradores e Sócios da
Kroma Comercializadora de Energia Ltda.
Recife – PE

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis da Kroma Comercializadora de Energia Ltda. ("Empresa"), 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 contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Empresa 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 contábeis". Somos independentes em relação à Empresa, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

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

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

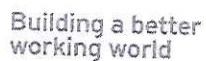
Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis, 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 contábeis.

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 contábeis, 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 Empresa.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluímos 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 Empresa. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis 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 Empresa a não mais se manterem 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 da apresentação adequada.

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

Recife, 31 de março de 2020

ERNST & YOUNG
Audidores Independientes S.S.
CRC-2SP015199/O-6

Henrique Piereck de Sá
Contador CRC PE023398/O-3



Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Balanco patrimonial
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

	Notas	2019	2018
Ativo			
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	3	2.269	15.737
Contas a receber	4	95.232	162.308
Adiantamentos a fornecedores		1.046	3.748
Tributos a recuperar		1.634	1.259
Outros créditos	5	16.020	2.993
Contratos de comercialização de energia	18	334.822	-
Total do ativo circulante		451.023	186.045
Não circulante			
Realizável a longo prazo			
Contratos de comercialização de energia	18	166.917	-
Partes relacionadas		2.555	-
Tributos diferidos		-	1.393
Investimentos	6	712	6.895
Propriedade para investimentos	7	3.915	3.910
Imobilizado		483	499
Direito de uso	8	2.326	-
Intangível		16	18
Total do ativo não circulante		176.925	12.715
Total do ativo		627.947	198.760
Passivo			
Circulante			
Fornecedores	9	78.466	149.668
Contratos de comercialização de energia	18	302.129	-
Empréstimos e financiamentos	10	21.791	9.608
Tributos a recolher		2.069	2.049
Salários, férias e encargos sociais a pagar		165	172
Adiantamentos de clientes		3.000	1.053
Obrigações por arrendamentos	11	434	-
Total do passivo circulante		408.054	162.550
Não circulante			
Contratos de comercialização de energia	18	153.683	-
Empréstimos e financiamentos	10	4.651	847
Adiantamentos de clientes		1.173	1.193
Tributos diferidos	17	7.083	-
Obrigações por arrendamentos	11	2.020	-
Total do passivo não circulante		168.610	2.040
Patrimônio líquido	13		
Capital social		16.750	16.750
Lucros acumulados		34.534	17.420
Total do passivo e patrimônio líquido		627.947	198.760

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Demonstração do resultado
Exercício findo em 31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

	Notas	2019	2018
Receita operacional líquida	14	806.375	1.100.296
Custo de energia e serviços vendidos	15	(821.546)	(1.076.590)
Variação no valor justo dos contratos futuros de comercialização de energia	18	45.927	-
Lucro bruto		<u>30.756</u>	<u>23.706</u>
Despesas operacionais:			
Despesas gerais e administrativas	15	(9.611)	(9.211)
Resultado da equivalência patrimonial	6	(53)	-
Outras receitas operacionais, líquidas	15	5.075	1.260
		<u>(4.589)</u>	<u>(7.951)</u>
Lucro operacional antes do resultado financeiro		26.167	15.755
Receitas financeiras	16	678	750
Despesas financeiras	16	(3.254)	(2.631)
Resultado financeiro		<u>(2.576)</u>	<u>(1.881)</u>
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		23.591	13.874
Imposto de renda e contribuição social	17	-	(1.867)
Corrente		(8.476)	1.960
Diferido		(8.476)	93
Lucro líquido do exercício		<u>15.115</u>	<u>13.967</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Demonstração do resultado abrangente
Exercício findo em 31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

	2019	2018
Lucro líquido do exercício	15.115	13.967
Outros resultados abrangentes	-	-
Total do resultado abrangente do exercício	15.115	13.967

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.



Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Demonstração das mutações do patrimônio líquido
Exercício findo em 31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

	Nota	Capital social	Lucros acumulados	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2017		11.250	11.282	22.532
Ajuste de exercício anterior		-	140	140
Distribuição de lucros		-	(7.969)	(7.969)
Aumento de capital	10 (a)	5.500	-	5.500
Lucro líquido do exercício		-	13.967	13.967
Saldo em 31 de dezembro de 2018		16.750	17.420	34.170
Ajuste de exercício anterior		-	3.142	3.142
Distribuição de lucros		-	(1.143)	(1.143)
Lucro líquido do exercício		-	15.115	15.115
Saldo em 31 de dezembro de 2019		16.750	34.534	51.284

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.



Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Demonstração dos fluxos de caixa
Exercício findo em 31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

	2019	2018
Atividades operacionais	23.591	13.874
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		
Ajustes para conciliar o resultado do exercício ao caixa	605	108
Depreciação e amortização	(45.927)	-
Variação no valor justo dos contratos futuros de comercialização de energia	-	452
Provisão para devedores duvidosos	2.435	1.719
Encargos financeiros, líquidos	53	-
Resultado da equivalência patrimonial	(5.272)	-
Alienação de investimentos	-	140
Ajuste de exercício anterior	(24.515)	16.293
Acréscimo de ativos	67.075	(52.486)
Contas a receber	2.440	(3.565)
Adiantamentos a fornecedores	(375)	(213)
Tributos a recuperar	(2.594)	(5.380)
Partes relacionadas	1.705	(6.209)
Outros créditos	68.251	(67.853)
Acréscimo (decréscimo) de passivos	(71.202)	63.817
Fornecedores	(8)	(21)
Salários, férias e encargos sociais a pagar	(60)	(681)
Tributos a recolher	1.932	(1.473)
Adiantamentos de clientes	(69.338)	61.642
Caixa gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais	(25.605)	10.082
Imposto de renda e contribuição social pagos	-	(1.376)
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais	(25.605)	8.706
Atividades de investimento	(6)	(1.910)
Aquisições de propriedade para investimentos	-	(21)
Aquisições de intangíveis	-	221
Alienação de investimentos	(80)	-
Aquisição de investimentos	(89)	(44)
Adições ao imobilizado	(175)	(1.754)
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento		
Atividades de financiamento	-	5.500
Aumento de capital social	(1.143)	(2.971)
Distribuição de lucros	56.490	11.995
Captação de empréstimos e financiamentos	(42.401)	(10.362)
Pagamento de principal e juros de empréstimos e financiamentos	(637)	-
Pagamento de principal e juros de arrendamentos	12.309	4.162
Caixa líquido gerado pelas atividades de financiamento	(13.468)	11.114
Acréscimo (decréscimo) no caixa e equivalentes de caixa		
Caixa e equivalentes de caixa	15.737	4.623
No início do exercício	2.269	15.737
No final do exercício	(13.468)	11.114
Acréscimo (decréscimo) no caixa e equivalentes de caixa		

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Notas explicativas às demonstrações contábeis
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

1. Informações sobre a Empresa

A Kroma Comercializadora de Energia Ltda ("Empresa") com sede na Avenida República do Líbano nº 251, salas 2603 e 2604, Pina, Recife, Pernambuco CEP 51.110-160, foi constituída em 14 de julho de 2008, sob a forma de sociedade limitada, com o objeto de comércio atacadista e varejista de energia elétrica, nas áreas de comercialização e gestão de energia. Além da consolidada união junto ao Balcão Brasileiro de Comercialização de Energia S.A. ("BBCE"), da qual é sócio fundador, a Empresa faz parte da Associação Brasileira dos Comercializadores de Energia ("ABRACEEL"), e mais recentemente, da Associação Brasileira de Energia Solar Fotovoltaica ("ABSOLAR"). A Empresa é agente de mercado autorizado como comercializadora de energia pela Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL").

A autorização para a conclusão destas demonstrações financeiras foi dada pela administração em 31 de março de 2020.

2. Apresentação das demonstrações contábeis e sumário das práticas contábeis

2.1. Base de preparação e declaração de conformidade

As demonstrações contábeis foram preparadas e estão sendo apresentadas de acordo com as políticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e os pronunciamentos técnicos, as orientações e as interpretações técnicas emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC), aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC), como Normas Brasileiras de Contabilidade (NBC). A administração afirma que todas as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis estão divulgadas e correspondem ao que é utilizado na gestão da Empresa.

2.2. Base de mensuração

As demonstrações contábeis foram elaboradas considerando o custo histórico como base de valor, exceto determinados ativos e passivos financeiros que foram mensurados ao valor justo, conforme demonstrado na Nota 18.



Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

2. Apresentação das demonstrações contábeis e sumário das práticas contábeis--Continuação

2.3. Mensuração dos contratos de comercialização de energia

Os contratos celebrados pela Empresa visam a comercialização de energia elétrica de acordo com os requisitos das Regras de Comercialização, regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, aplicáveis a todos os agentes registrados na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE. Essas transações são mantidas para recebimento ou entrega até a data de liquidação da operação prevista no contrato, de acordo com os requisitos contratuais de compra e venda.

2.4. Reconhecimento de receita

Receita das operações

A receita operacional do curso normal das atividades das controladas é medida pela contraprestação recebida ou a receber. A receita operacional é reconhecida quando representar a transferência (ou promessa) de bens ou serviços a clientes de forma a refletir a consideração de qual montante espera trocar por aqueles bens ou serviços.

O CPC 47 estabelece um modelo para o reconhecimento da receita que considera cinco etapas: (i) identificação do contrato com o cliente; (ii) identificação da obrigação de desempenho definida no contrato; (iii) determinação do preço da transação; (iv) alocação do preço da transação às obrigações de desempenho do contrato e (v) reconhecimento da receita se e quando a empresa cumprir as obrigações de desempenho.

Desta forma, a receita é reconhecida somente quando (ou se) a obrigação de desempenho for cumprida, ou seja, quando o "controle" dos bens ou serviços de uma determinada operação é efetivamente transferido ao cliente.

A receita de comercialização de energia é registrada com base em contratos bilaterais firmados com agentes de mercado e devidamente registrados na CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica.

Receita de juros

Para todos os instrumentos financeiros avaliados ao custo amortizado e ativos financeiros que rendem juros, classificados como disponíveis para venda, a receita ou despesa financeira é reconhecida utilizando-se a taxa de juros efetiva. A receita de juros é apresentada como receita financeira, na demonstração do resultado do exercício.

Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

2. Apresentação das demonstrações contábeis e sumário das práticas contábeis--Continuação

2.5. Tributação

Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido

A tributação sobre o lucro compreende o imposto de renda e a contribuição social, os quais são registrados com base no princípio da competência e calculados conforme legislação fiscal em vigor, tendo por base o "Lucro Real trimestral" no ano de 2019.

As despesas de imposto de renda e contribuição social são calculadas e registradas conforme legislação vigente e incluem os impostos corrente e diferido. Os impostos sobre a renda são reconhecidos na demonstração do resultado, exceto para os casos em que estiverem diretamente relacionados a itens registrados diretamente no patrimônio líquido ou no resultado abrangente, nos quais já são reconhecidos a valores líquidos destes efeitos fiscais, e os decorrentes de contabilização inicial em combinações de negócios.

O imposto corrente é o imposto a pagar ou a receber/compensar esperado sobre o lucro ou prejuízo tributável do exercício que reflete as incertezas relacionadas a sua apuração, se houver. O imposto diferido é reconhecido 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 e para prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social e reflete a incerteza relacionada ao tributo sobre o lucro, se houver.

A Empresa registrou em suas demonstrações financeiras os efeitos dos créditos de imposto de renda e contribuição social diferidos sobre prejuízos fiscais, bases negativas da contribuição social e diferenças temporariamente não dedutíveis, suportados por previsão de geração futura de bases tributáveis de imposto de renda e contribuição social, aprovadas anualmente pelo Conselho de Administração.

Os ativos e passivos fiscais diferidos são compensados caso haja um direito legal de compensar passivos e ativos fiscais correntes, e eles se relacionam a tributos lançados pela mesma autoridade tributária sobre a mesma entidade sujeita à tributação. Ativos de imposto de renda e contribuição social diferidos são revisados a cada data de relatório anual e são reduzidos na medida em que sua realização não seja mais provável.

Imposto sobre vendas

Receitas, despesas e ativos são reconhecidos líquidos dos impostos sobre vendas, exceto: (i) quando os impostos sobre vendas incorridos na compra de bens ou serviços não forem recuperáveis, o imposto sobre vendas é reconhecido como parte do custo de aquisição do ativo ou do item de despesa, conforme o caso; e (ii) valores a receber e a pagar apresentados conjuntamente com o valor dos impostos sobre vendas.

Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

2. Apresentação das demonstrações contábeis e sumário das práticas contábeis--Continuação

2.6. Instrumentos financeiros

(a) Reconhecimento e mensuração

A Empresa reconhece os instrumentos financeiros nas suas demonstrações financeiras quando, e apenas quando, a Empresa se tornar parte das disposições contratuais do instrumento. Os ativos e passivos financeiros são inicialmente mensurados pelo valor justo e, acrescido, para um item não mensurado ao valor justo por meio do resultado - VJR, os custos de transação que são diretamente atribuíveis à sua aquisição ou emissão. Um contrato a receber de clientes sem um componente significativo de financiamento é mensurado inicialmente ao custo da transação.

(b) Classificação

No reconhecimento inicial, um ativo financeiro é classificado como:

- Mensurado ao custo amortizado;
- Mensurado ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes ("VJORA") com reclassificação de ganhos e perdas acumulados (instrumento de dívida);
- Mensurado ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes ("VJORA") sem reclassificação de ganhos e perdas acumulados no momento do seu desreconhecimento (instrumentos patrimoniais);
- Mensurado ao valor justo por meio do resultado ("VJR").

Os ativos e passivos financeiros não são reclassificados subsequentemente ao reconhecimento inicial, a não ser que a Empresa mude o modelo de negócios para a gestão de ativos financeiros, e neste caso todos os ativos financeiros afetados são reclassificados no primeiro dia do período de apresentação posterior à mudança no modelo de negócios.

(d) Compensação

Os ativos ou passivos financeiros são compensados e o valor líquido apresentado no balanço patrimonial quando, e somente quando, a Empresa tenha atualmente um direito legalmente executável de compensar os valores e tenha a intenção de liquidá-los em uma base líquida ou de realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

(e) Avaliação de recuperabilidade de ativos financeiros

Os ativos financeiros são avaliados a cada data do balanço, identificando se são totalmente recuperáveis ou se há perda de "impairment" para esses instrumentos financeiros.

Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

2. Apresentação das demonstrações contábeis e sumário das práticas contábeis--Continuação

2.6. Instrumentos financeiros--Continuação

2.6.1. Instrumentos financeiros derivativos - marcação a mercado

A Empresa realiza transações de compra e venda de energia para atender seu objetivo principal que é comercialização de energia elétrica no Mercado Livre de Energia. Tais operações de compra e venda de energia são transacionadas em mercado ativo e atendem a definição de instrumentos financeiros, devido ao fato de que são liquidadas em energia e prontamente conversíveis em dinheiro. Tais contratos são contabilizados como derivativos segundo o CPC 48 e são reconhecidos no balanço patrimonial da Empresa pelo valor justo, na data em que o derivativo é celebrado, e seu valor justo é reavaliado na data do balanço, sendo as variações do valor justo contabilizadas no resultado do exercício.

O valor justo desses derivativos é estimado com base, em parte, nas cotações de preços publicadas em mercados ativos, na medida em que tais dados observáveis de mercado existam e, em parte, pelo uso de técnicas de avaliação, que considera: (i) preços estabelecidos nas operações de compra e venda, (ii) margem de risco no fornecimento e (iii) preço de mercado projetado no período de disponibilidade. Sempre que o valor justo no reconhecimento inicial para esses contratos difere do preço da transação, um ganho de valor justo ou perda de valor justo é reconhecido.

2.7. Caixa e equivalentes de caixa

Os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo e não para investimento ou outros fins.

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



Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

2. Apresentação das demonstrações contábeis e sumário das práticas contábeis--Continuação

2.8. Imobilizado

São apresentados ao custo, líquido de depreciação acumulada e/ou perdas acumuladas por redução ao valor recuperável, se for o caso. O referido custo inclui o custo de reposição de parte do imobilizado. Quando partes significativas do ativo imobilizado são substituídas, a Empresa reconhece essas partes como ativo individual com vida útil e depreciação específica. Da mesma forma, quando uma inspeção relevante for feita, o seu custo é reconhecido no valor contábil do imobilizado, se os critérios de reconhecimento forem satisfeitos. Todos os demais custos de reparos e manutenção são reconhecidos na demonstração do resultado quando incorridos.

Um item de 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 (calculado como sendo a diferença entre o valor líquido da venda e o valor contábil do ativo) são incluídos na demonstração do resultado no período em que o ativo for baixado.

2.9. Propriedades para investimento

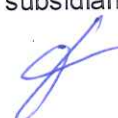
Propriedades para investimento são registradas pelo custo de aquisição, formação ou construção. Os gastos incorridos com reparos e manutenção são contabilizados somente se os benefícios econômicos associados a esses itens forem prováveis e os valores mensurados de forma confiável, enquanto os demais gastos são registrados diretamente no resultado quando incorridos. A recuperação das propriedades para investimento por meio das operações futuras, bem como as vidas úteis e o valor residual dos mesmos são acompanhados periodicamente e ajustados de forma prospectiva, se necessário.

2.10. Investimentos em coligadas e em *joint ventures*

Coligada é uma entidade sobre a qual a Companhia exerce influência significativa. Influência significativa é o poder de participar das decisões sobre políticas financeiras e operacionais de uma investida, mas sem que haja o controle individual ou conjunto destas políticas.

Operação em conjunto (ou *joint venture*) é um negócio em conjunto segundo o qual as partes integrantes que detêm o controle conjunto do negócio têm direitos sobre os ativos e têm obrigações pelos passivos relacionados ao negócio. Estas partes são denominadas de operadores em conjunto. Controle conjunto é o compartilhamento, contratualmente convencionado, do controle de negócio, que existe somente quando decisões sobre as atividades relevantes exigem o consentimento unânime das partes que compartilham o controle.

As contraprestações efetuadas na apuração de influência significativa ou controle conjunto são semelhantes às necessárias para determinar controle em relação às subsidiárias.



Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

2. Apresentação das demonstrações contábeis e sumário das práticas contábeis--Continuação

2.10. Investimentos em coligadas e em joint ventures--Continuação

Os investimentos da Companhia em sua coligada e na joint venture são contabilizados com base no método da equivalência patrimonial.

Com base no método da equivalência patrimonial, o investimento em uma coligada ou joint venture é reconhecido inicialmente ao custo. O valor contábil do investimento é ajustado para fins de reconhecimento das variações na participação da Companhia no patrimônio líquido da coligada ou da joint venture a partir da data de aquisição.

A demonstração do resultado reflete a participação da Companhia nos resultados operacionais da coligada ou joint venture. Eventual variação em outros resultados abrangentes destas investidas é apresentada como parte de outros resultados abrangentes da Companhia. Adicionalmente, quando houver variação reconhecida diretamente no patrimônio da coligada ou na joint venture, a Companhia reconhecerá sua participação em quaisquer variações, quando aplicável, na demonstração das mutações do patrimônio líquido.

Ganhos e perdas não realizados em decorrência de transações entre a Companhia e a coligada ou joint venture são eliminados em proporção à participação na coligada ou joint venture.

A soma da participação da Companhia nos resultados de uma coligada ou joint venture é apresentada na demonstração do resultado, representando o resultado após os tributos e as participações de não controladores nas controladas da coligada ou joint venture.

As demonstrações financeiras da coligada ou joint venture são elaboradas para o mesmo período de divulgação que as da Companhia. Quando necessário, são feitos ajustes para que as políticas contábeis fiquem alinhadas com as da Companhia.

Após a aplicação do método da equivalência patrimonial, a Companhia determina se é necessário reconhecer perda adicional sobre o valor recuperável do investimento da Companhia em sua coligada ou joint venture. A Companhia determina, em cada data de reporte, se há evidência objetiva de que o investimento na coligada ou joint venture sofreu perda por redução ao valor recuperável. Se assim for, a Companhia calcula o montante da perda por redução ao valor recuperável como a diferença entre o valor recuperável da coligada ou joint venture e o valor contábil, e reconhece a perda em "Participação em lucros de coligada e joint venture", na demonstração do resultado.



Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

2. Apresentação das demonstrações contábeis e sumário das práticas contábeis--Continuação

2.10. Investimentos em coligadas e em *joint ventures*--Continuação

Ao perder influência significativa sobre a coligada ou controle conjunto sobre a *joint venture*, a Companhia mensura e reconhece qualquer investimento retido ao valor justo. Eventual diferença entre o valor contábil da coligada ou *joint venture*, no momento da perda de influência significativa, e o valor justo do investimento retido e dos resultados da alienação são reconhecidos no resultado.

Em 31 de dezembro de 2019 e 2018, a Companhia possui as seguintes participações nas suas coligadas ou *joint ventures*:

	Participação %	
	2019	2018
Investidas sem controle/influência		
Balcão Brasileiro de Comercialização de Energia S.A.	0,02%	0,02%
Z2 Power Energias S.A.	0,05%	0,05%
Coligada		
Apodi Participações S.A.	-	34,60%
Joint venture		
São Pedro e Paulo I SPE	49,99%	49,99%

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

A administração revisa anualmente o valor contábil líquido dos ativos com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas, que possam indicar perda de seu valor recuperável. Sendo tais evidências identificadas e o valor contábil líquido exceder o valor recuperável, é reconhecida uma perda pela desvalorização ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável.

2.12. Provisões

Provisões são reconhecidas quando: (i) a empresa tem uma obrigação presente (legal ou não formalizada) em consequência de um evento passado; (ii) é provável que benefícios econômicos sejam requeridos para liquidar a obrigação; e (iii) uma estimativa confiável do valor da obrigação possa ser feita.

A despesa relativa ao reconhecimento de qualquer provisão é apresentada na demonstração do resultado do exercício.



Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

2. Apresentação das demonstrações contábeis e sumário das práticas contábeis--Continuação

2.12. Provisões--Continuação

Provisões para riscos tributários, cíveis, trabalhistas e ambientais

A empresa é parte de processos judiciais e administrativos. Provisões são constituídas para todas as contingências referentes a processos judiciais para os quais é provável que uma saída de recursos seja provável para liquidar a contingência/obrigação e uma estimativa razoável possa ser feita. A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados externos. As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

2.13. Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativos

Julgamentos

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

No processo de aplicação das políticas contábeis da Empresa, a administração fez os seguintes julgamentos que têm efeito mais significativo sobre os valores reconhecidos nas demonstrações contábeis.

Estimativas e premissas

As principais premissas relativas a fontes de incerteza nas estimativas futuras e outras importantes fontes de incerteza em estimativas na data do balanço, envolvem risco significativo, e poderão causar um ajuste significativo no valor contábil dos ativos e passivos no próximo exercício financeiro, apresentadas a seguir:

Perda por redução ao valor recuperável de ativos não financeiros

Uma perda por redução ao valor recuperável existe quando o valor contábil de um ativo ou unidade geradora de caixa excede o seu valor recuperável, o qual é o maior entre o valor justo menos custos de venda e o valor em uso. O cálculo do valor justo menos custos de vendas é baseado em informações disponíveis de transações de venda de ativos similares ou preços de mercado menos custos adicionais para descartar o ativo.



Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

2. Apresentação das demonstrações contábeis e sumário das práticas contábeis--Continuação

2.13. Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativos--Continuação

Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas

Em 31 de dezembro de 2019 e 2018, a Empresa não possui contingências cuja avaliação das expectativas de perdas de seus assessores jurídicos seja provável. Assim, nenhuma provisão para perdas foi constituída.

Valor justo dos instrumentos financeiros derivativos

Os instrumentos financeiros derivativos reconhecidos a valores justos por meio do resultado são valorizados através da cotação em mercado ativo para os respectivos instrumentos, ou quando tais preços não estiverem disponíveis, são valorizados através de modelos de precificação, aplicados individualmente para cada transação, levando em consideração os fluxos futuros de pagamento, com base nas condições contratuais, descontados a valor presente por taxas obtidas através das curvas de juros de mercado, tendo como base, sempre que disponível, informações obtidas por meio do Balcão Brasileiro de Comercialização de Energia S.A. – BBCE, do sistema DCIDE e também contempla a taxa de risco de crédito da parte devedora.

2.14. Demonstrações do fluxo de caixa

A demonstração do fluxo de caixa foi preparada pelo método indireto e está apresentada de acordo com a Norma Brasileira de Contabilidade Técnica NBCT 3.8 – Demonstração do Fluxo de Caixa (equivalente ao CPC 03 (R2)) emitida pelo Conselho Federal de Contabilidade - CFC. A Empresa apresenta os juros pagos sobre empréstimos e financiamentos como parte das atividades de financiamento.

2.15. Novos pronunciamentos contábeis

CPC 06 (R2) – Arrendamentos

O CPC 06 (R2) substituiu as normas de arrendamento existentes, incluindo o CPC 06 (R1) - Operações de Arrendamento Mercantil e a ICPC 03 - Aspectos Complementares das Operações de Arrendamento Mercantil. A administração da Empresa efetuou suas análises a respeito da adoção inicial e concluiu que os contratos de arrendamento das salas comerciais onde está instalada a Empresa atendem ao escopo deste pronunciamento. Os efeitos do registro do ativo de direito de uso dos referidos imóveis e das obrigações por arrendamento estão sendo apresentados nessas demonstrações contábeis. A administração aplicou a abordagem de transição simplificada e não está reapresentando os valores comparativos para o ano anterior à primeira adoção.

Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

2. Apresentação das demonstrações contábeis e sumário das práticas contábeis--Continuação

2.15. Novos pronunciamentos contábeis--Continuação

ICPC 22 - Incerteza sobre Tratamento de Tributos sobre o Lucro

A interpretação ICPC 22 esclarece como aplicar os requisitos de reconhecimento e mensuração do CPC 32 quando há incerteza sobre os tratamentos de tributo sobre o lucro. A administração da Empresa deve reconhecer e mensurar seus tributos corrente ou diferido ativo ou passivo, aplicando os requisitos do CPC 32 com base em lucro tributável, bases fiscais, prejuízos fiscais não utilizados, créditos fiscais não utilizados e alíquotas fiscais determinados, aplicando esta Interpretação. A interpretação foi aprovada em 21 de dezembro de 2018 e entrou em vigência a partir de 1º de janeiro de 2019.

Na avaliação da administração da Empresa, não existiram impactos significativos em decorrência da aplicação dos requisitos dessa interpretação, uma vez que todos os procedimentos adotados para a apuração e recolhimento de tributos sobre o lucro estão amparados na legislação e precedentes de Tribunais Administrativos e Judiciais.

Adicionalmente, após suas análises, a administração não espera que as seguintes novas normas ou modificações possam ter um impacto significativo nas demonstrações contábeis da Empresa:

- CPC 11 - Contratos de seguro;
- Alterações ao CPC 15 (R1): Definição de negócios; e
- Alterações ao CPC 26 (R1): Definição de omissão material.

O Comitê de Pronunciamentos Contábeis ainda não emitiu pronunciamento contábil ou alteração nos pronunciamentos vigentes correspondentes a todas as novas IFRS, portanto, a adoção antecipada dessas IFRS não é permitida para entidades que divulgam as suas demonstrações contábeis de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.



Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

3. Caixa e equivalentes de caixa

	2019	2018
Contas correntes bancárias	243	171
Aplicações financeiras	2.026	15.566
	<u>2.269</u>	<u>15.737</u>

As aplicações financeiras referem-se, substancialmente, a operações compromissadas com remunerações que variam entre 5% e 100% da taxa de CDI. Essas operações são de curto prazo, possuem liquidez imediata, não estão sujeitas a volatilidade do mercado e são destinadas a suprir as necessidades de caixa para operações de curto prazo.

4. Contas a receber

	2019	2018
Clientes nacionais	4.902	39.077
Vendas a faturar	90.782	123.683
	<u>95.684</u>	<u>162.760</u>
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(452)	(452)
	<u>95.232</u>	<u>162.308</u>

A seguir, estão demonstrados os saldos de contas a receber por idade de vencimento:

	2019	2018
A vencer	95.232	162.670
Vencidos há mais de 121 dias	452	452
	<u>95.684</u>	<u>163.122</u>

As movimentações na provisão para créditos de liquidação duvidosa dos montantes a receber estão demonstradas a seguir:

	2019	2018
Saldo Inicial	(452)	-
Constituição de provisão	-	(452)
Reversão de provisão	-	-
Saldo final	<u>(452)</u>	<u>(452)</u>

Ajuste a valor presente

Em 31 de dezembro de 2019 e 2018, a Administração concluiu que não possui nenhuma operação de contas a receber que gerasse efeito significativo de ajuste a valor presente.

Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

5. Outras contas a receber

	2019	2018
Alienação de investimentos		
Outras contas a receber	(a) 15.000	500
	1.020	2.225
	16.020	2.725

- (a) Em 10 de dezembro de 2019, a Empresa vendeu à Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello a sua participação no capital da coligada Apodi Participações S.A. pelo montante de R\$ 15.000, com pagamento em três parcelas de R\$ 5.000, com vencimentos em janeiro, fevereiro e março de 2020. Na ocasião a Empresa apurou ganho de capital no montante de R\$ 5.272, conforme demonstrado na Nota 15.

6. Investimentos

	2019	2018
Avaliados ao custo:		
Balcão Brasileiro de Comercialização de Energia S.A.	(a) 420	420
Z2 Power Energias S.A.	(b) 291	227
	711	647
Avaliados ao método de equivalência patrimonial		
Apodi Participações S.A.	(c) -	6.247
São Pedro e Paulo I SPE	(d) 1	1
	1	6.248
	712	6.895

- (a) O Balcão Brasileiro de Comercialização de Energia S.A. (BBCE) é uma sociedade por ações, de capital fechado, cujo objeto é prestação de serviços de desenvolvimento, administração, disponibilização, exploração e manutenção de portais, plataformas eletrônicas, ambientes eletrônicos para realização de negócios – inclusive no segmento de energia, bem como disponibilização de conteúdo, ferramentas e sistemas eletrônicos, tratamento de dados e outros serviços de informação por meio da rede mundial de computadores ou qualquer outro meio.
- (b) Constituída em 30 de outubro de 2017 pela Empresa e mais duas pessoas físicas, a Z2 Power Energia S.A. tem por objeto o comércio atacadista de energia elétrica e holding de instituições não financeiras.
- (c) A Apodi Participações é uma empresa constituída no intuito de controlar quatro Empresas anônimas de capital fechado (Apodi I, Apodi II, Apodi III e Apodi IV), todas Sociedade de Propósito Específico ("SPE") constituídas para desenvolver o projeto de construção, operação e manutenção do parque de geração de energia fotovoltaica. Cada Apodi possui uma capacidade de produção de 33MW (não auditado) e custaram aproximadamente R\$ 190 milhões (não auditado) cada.

Em 10 de dezembro de 2019 a Empresa vendeu à Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque e Mello, a sua participação societária equivalente a 34,60% (R\$ 9.728), os quais serão liquidados em prestações conforme contrato de venda.

- (d) Em 2014 a Empresa venceu leilão do Governo do Estado de Pernambuco em que seria responsável pela construção de uma usina de energia solar no município de Flores/PE e por isso, em 01 de março de 2014 a Empresa e mais uma pessoa física constituíram a São Pedro e Paulo I SPE. Para a construção da referida usina, a Empresa adquiriu um terreno no município no valor de R\$ 2.000 (Nota 7), o qual está sendo contabilizado pelo método de custo.

170/189

Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

6. Investimentos--Continuação

(i) Mutação dos investimentos

	2019	2018
Saldo inicial	6.895	7.735
Ajuste de exercício anterior em investida	3.178	-
Resultado de equivalência patrimonial	(53)	-
Alienação de investimentos (Nota 5)	(9.728)	(841)
Aquisição de investimentos	80	1
Outros	340	-
Saldo final	712	6.895

(ii) Informações sobre as investidas

	Apodi Participações (*)	SPP I SPE
31 de dezembro de 2019		
Capital social	18.915	611
Patrimônio líquido	28.628	2
Lucro líquido do período	(112)	(29)
% de participação	34,60%	49,99%
Resultado de equivalência patrimonial	(39)	(15)
Saldo do investimento	-	1

(*) Corresponde ao resultado do período de 1º de janeiro a 30 de novembro de 2019.

7. Propriedade para investimentos

		2019	2018
Terrenos	(a)	2.000	2.000
Imóveis	(b)	1.915	1.910
		3.915	3.910

- (a) Refere-se ao terreno adquirido pela Empresa em 2014 para a construção da usina solar da sua investida São Pedro e Paulo, no município de Flores/PE, conforme mencionado na Nota 5.
- (b) Em 18 de dezembro de 2018, a Empresa adquiriu apartamento em um condomínio residencial ao custo de R\$ 1.910, o qual é dado em garantia para captação de recursos financeiros. Em 31 de dezembro de 2019, o valor justo atribuído ao referido apartamento é de aproximadamente R\$ 2.500.

Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

8. Direito de uso

A partir de 1º de janeiro de 2019, a Empresa adotou a NBC TG 06 (R3) – Arrendamentos emitida pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC), que aprovou o CPC06 (R2), que estabelece critérios para registro de contratos de arrendamento, para os novos contratos e demais contratos não abrangidos pela norma anterior, em uma abordagem de transição simplificada, que consiste em não apresentar os saldos comparativos para o ano anterior.

O contrato elegível pela Empresa para adoção do CPC 06 (R2) refere-se ao aluguel do imóvel onde funciona a sede administrativa da Empresa

Para esse contrato de arrendamento, a Empresa reconheceu o ativo de direito de uso pelos passivos de arrendamento, conforme segue:

Composição e movimentação dos saldos

	Taxas médias de amortização (% a.a.)	Saldo em 2018	Adoção inicial	Amortização	Saldo em 2019
Direito de uso de imóveis	20%	-	2.824	-	2.824
(-) Amortização		-	-	(498)	(498)
		-	2.824	(498)	2.326

9. Fornecedores

Refere-se a contas a pagar a fornecedores de energia elétrica no montante de R\$ 78.466 (2018: R\$ 149.668).

Ajuste a valor presente

Em 31 de dezembro de 2019 e 2018, a administração concluiu que não possui nenhuma operação que gerasse efeito significativo de ajuste a valor presente.



Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

10. Empréstimos e financiamentos

Tipo	Juros (%)	2019	2018
Capital de giro	100% a 170% Cetip + 5% a 11% a.a	26.442	5.805
FIDIC	8% a.a.	-	4.650
		26.442	10.455
		(21.791)	(9.608)
Circulante		4.651	847
Não circulante			

Os juros pagos sobre empréstimos e financiamentos foram classificados como atividade de financiamento na demonstração dos fluxos de caixa.

A movimentação dos empréstimos e financiamentos é a seguinte:

	2019	2018
Saldo inicial	10.455	7.103
Captação de recursos	56.490	11.995
Variação cambial	497	520
Juros incorridos	1.401	1.199
Amortização de principal e juros	(42.401)	(10.362)
Saldo final	26.442	10.455

Garantias

Os referidos empréstimos estão garantidos (i) fiança solidária pelos Prestadores de Garantia; (ii) alienação fiduciária da totalidade das ações de emissão da beneficiária; (iii) cessão fiduciária dos direitos emergentes da Autorização da ANEEL e dos direitos creditórios decorrentes dos Contratos de Compra e Venda de Energia Elétrica (CCVEs) e dos Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEARs)

Os vencimentos a longo prazo têm a seguinte composição:

	2019	2018
2020	-	847
2021	4.645	-
2022	6	-
	4.651	847

Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

11. Obrigações por arrendamentos

A partir de 1º de janeiro de 2019, a Empresa adotou a NBC TG 06 (R3) – Arrendamentos emitida pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC) que aprovou o CPC 06 (R2), que estabelece critérios para registro de contratos de arrendamento, para os demais contratos não abrangidos pela norma anterior, em uma abordagem de transição simplificada, que consiste em não apresentar os saldos comparativos para o ano anterior.

O prazo do contrato é de cinco anos, iniciados em 01 de agosto de 2014, renovado por mais cinco anos, expressamente convencionado entre as partes, com pagamentos mensais e fixos sendo atualizados anualmente pelos índices IGP-M, divulgado pela Fundação Getúlio Vargas.

O contrato foi considerado, no julgamento da Empresa, como arrendamento essencialmente se ele transmite o direito de controlar o uso de ativo identificado por um período de tempo em troca de contraprestação. O valor presente do contrato foi calculado por taxas equivalentes à do custo de captação de empréstimos e financiamentos para obtenção de imóveis junto a instituições financeiras

O vencimento dos pagamentos do aluguel mínimo do arrendamento financeiro está descrito a seguir:

	2019
Circulante	
Até um ano	434
Não circulante	434
Entre um e dois anos	2.020
	2.020
Total	2.454

A movimentação das obrigações por arrendamentos está assim representada:

	2019
Saldo inicial	-
Reconhecimento inicial CPC 06 (R2) – Nota 8	2.825
Juros	266
Pagamento de principal e juros	(637)
Saldo final	2.454

Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

12. Provisão para contingências

Em 31 de dezembro de 2019, a Empresa possui um total estimado de R\$ 17.091 (2018: R\$ 18.120) em processos judiciais de natureza administrativa, com expectativa de perda possível.

A principal causa classificada como possível, e por esta razão sem contabilização de perdas, é referente a ação pelo procedimento ordinário, através da qual a contraparte, alega ocorrência de rescisão do contrato de compra e venda de energia elétrica celebrado entre as partes por pretenso inadimplemento contratual da Empresa, requerendo assim o recebimento da multa rescisória estimada pela referida contraparte em R\$ 14.960 (2018: R\$ 14.960).

13. Patrimônio líquido

a) Capital social

O capital social em 31 de dezembro de 2019 e 2018 é de R\$ 16.750 e está representado por 16.750.000 quotas com valor nominal de R\$ 1,00 (um real) cada uma, totalmente subscritas e integralizadas pelos sócios:

	Quotas
Rodrigo Fernando Pereira de Albuquerque Mello	13.811.000
Valério Veloso	2.437.000
Dirceu Fernandes da Costa P Neto	168.000
Lyz Rodrigues Paulo Leite	167.000
Diogo Faustino Pinto	167.000
	<u>16.750.000</u>

b) Distribuição de lucros

Os lucros ou prejuízos apurados após o término de cada exercício social serão repartidos entre os quotistas, proporcionalmente às quotas de cada um no capital social, de acordo com deliberação dos sócios quotistas. Durante o exercício corrente, os quotistas deliberaram pela distribuição de lucros no montante de R\$ 1.143 (2018: R\$ 7.969).

14. Receita operacional líquida

	2019	2018
Receita bruta	814.658	1.102.901
Impostos sobre vendas	(8.283)	(2.605)
	<u>806.375</u>	<u>1.100.296</u>

Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

15. Custos das vendas e despesas operacionais

	2019	2018
Custos da venda de energia	(821.546)	(1.076.590)
Despesas gerais e administrativas	(9.611)	(9.211)
Outras receitas operacionais, líquidas	5.075	1.261
	<u>(826.082)</u>	<u>(1.084.540)</u>
Compra de energia	(821.546)	(1.076.590)
Pessoal	(2.042)	(2.161)
Multas	(173)	(7)
Aluguéis	(121)	(719)
Depreciação e amortização	(605)	(108)
Viagens	(225)	(229)
Serviços de terceiros	(4.951)	(3.936)
Taxas e registros	(468)	(344)
Comissões sobre vendas	-	(1.015)
Sindicato patronal	(88)	(4)
Feiras, congressos e cursos	(109)	(119)
Receita na alienação de participações societárias (Nota 5)	15.000	1.000
Custo de venda de investimentos (Nota 7)	(9.728)	(228)
Prejuízo na alienação de imobilizado	-	(38)
Outras despesas operacionais líquidas	(1.026)	(42)
	<u>(826.082)</u>	<u>(1.084.540)</u>

16. Receitas (despesas) financeiras

	2019	2018
Receitas financeiras:		
Variação cambial ativa	210	-
Rendimento de aplicações financeiras	249	673
Receita com derivativos	157	-
Juros ativos e descontos obtidos	62	77
	<u>678</u>	<u>750</u>
Despesas financeiras:		
Juros sobre empréstimos e financiamentos (Nota 10)	(1.401)	(1.199)
Despesas bancárias	(301)	(158)
Variação cambial passiva	(617)	(471)
Juros sobre arrendamentos	(266)	-
Descontos concedidos	(78)	(393)
Outros	(591)	(410)
	<u>(3.254)</u>	<u>(2.631)</u>
Resultado financeiro	<u>(2.576)</u>	<u>(1.881)</u>

Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

17. Imposto de renda e contribuição social

A composição da despesa com imposto de renda e contribuição social é a seguinte:

	2019	2018
Corrente:		
Imposto de renda	-	(1.367)
Contribuição social	-	(500)
	-	(1.867)
Diferido		
Imposto de renda	(6.232)	1.442
Contribuição social	(2.244)	518
	(8.476)	1.960
	(8.476)	93

A conciliação da despesa de imposto de renda e contribuição social, calculados pela aplicação das alíquotas vigentes, e os valores refletidos no exercício findo em 31 de dezembro de 2019 e 2018, estão demonstradas abaixo.

	2019	2018
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	26.591	13.874
Alíquota vigente	34%	34%
Despesa de IRPJ e CSLL, pelas alíquotas nominais	(8.021)	(4.717)
Provisão de liquidação financeira CCEE	(48)	2.897
Instrumentos financeiros	15.615	-
Outras adições e exclusões líquidas	(237)	(47)
Despesa de imposto de renda e contribuição social / prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social	7.465	(1.867)
Alíquota efetiva	-	13%

Imposto de renda e contribuição social diferidos ativo e passivo

A composição dos impostos de renda e contribuição social diferidos é a seguinte:

	2019	2018
Ativo:		
Diferenças temporárias		
Prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social	8.532	1.393
	8.532	1.393
Passivo:		
Ganhos líquidos com instrumentos financeiros	(15.615)	-
	(15.615)	-
Imposto de renda e contribuição social diferido passivo, líquido	(7.083)	1.393

Os tributos diferidos ativos e passivos são apresentados pelo líquido no balanço quando há o direito legal e a intenção de compensá-los quando da apuração dos tributos correntes, e quando relacionado à mesma autoridade fiscal.

177/189

Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

17. Imposto de renda e contribuição social--Continuação

Imposto de renda e contribuição social diferidos ativo e passivo--Continuação

A expectativa de recuperação da totalidade dos créditos tributários diferidos, indicada pelas projeções de resultado tributável, aprovadas pela administração, incluindo a expectativa de realização das diferenças temporárias, é conforme demonstrada a seguir:

Ano	2019	2018
2019		
2020	-	1.393
2021	2.844	-
2022	2.844	-
	2.844	-
	<u>8.532</u>	<u>-</u>

18. Contratos de comercialização de energia

Em 31 de dezembro de 2019, a Empresa possui compromissos de contratos de compra e venda de energia para suprimento futuro até o ano de 2026, os quais resultaram nos efeitos de marcação a mercado divulgados no item (a) abaixo. Em 31 de dezembro de 2019, estes compromissos totalizam os montantes de R\$ 501.739 e R\$ 455.812, em recebíveis e obrigações, respectivamente. Conforme mencionado na nota 2.6.1, a Empresa opera no Ambiente de Contratação Livre ("ACL") e firmou contratos de compra e venda de energia bilateralmente com suas contrapartes. Estas transações resultaram em ganhos e perdas para a Empresa, que foram reconhecidos pelo seu valor justo no resultado do exercício.

As operações de adiantamentos e os respectivos efeitos das marcações a mercado estão demonstrados a seguir:

Ativos relacionados aos contratos de comercialização de energia	<u>2019</u>
Ganhos na marcação a mercado dos contratos de comercialização de energia (a)	<u>501.739</u>
	<u>501.739</u>
Ativo circulante	334.822
Ativo não circulante	166.917
Passivos relacionados aos contratos de comercialização de energia	
Perdas na marcação a mercado dos contratos de comercialização de energia (a)	<u>455.812</u>
	<u>455.812</u>
Passivo circulante	302.129
Passivo não circulante	153.683

Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

18. Contratos de comercialização de energia--Continuação

a) Marcação a mercado dos contratos de comercialização

O reconhecimento do valor justo, por meio da liquidação física dos contratos de venda e compra de energia, foi efetuado em rubricas conforme apresentado no quadro a seguir:

	2019
Ganho com instrumentos financeiros derivativos – Ativo circulante	334.822
Ganho com instrumentos financeiros derivativos – Ativo não circulante	166.917
Perda com instrumentos financeiros derivativos – Passivo circulante	302.129
Perda com instrumentos financeiros derivativos – Passivo não circulante	153.683
Resultado	
Valor justo de marcação a mercado de instrumentos financeiros	45.927
Imposto de renda e contribuição social – Diferido	(15.615)
Efeito líquido acumulado com instrumentos financeiros derivativos	30.312

O resultado real destas operações pode variar substancialmente uma vez que as marcações desses contratos foram feitas considerando a respectiva data-base de 31 de dezembro de 2019.

19. Instrumentos financeiros, objetivos e políticas para gestão de risco financeiro

A Empresa mantém operações com instrumentos financeiros cuja administração é efetuada por meio de estratégia operacional e controles internos visando assegurar liquidez, segurança e rentabilidade. Os resultados obtidos com essas operações estão de acordo com as práticas adotadas pela administração da Empresa.

Os riscos associados a essas operações são administrados por meio da aplicação de práticas definidas pela administração e inclui o monitoramento dos níveis de exposição de cada risco de mercado e previsão de fluxos de caixa futuros. Essas práticas determinam também que seja feita a atualização das informações em sistemas operacionais, assim como a informação e operacionalização das transações com as contrapartes.

19.1. Valor justo dos instrumentos financeiros

Valor justo é o montante pelo qual um ativo poderia ser trocado, ou um passivo liquidado, entre partes com conhecimento do negócio e interesse em realizá-lo, em uma transação em que não há favorecidos. O conceito de valor justo trata de inúmeras variações sobre métricas utilizadas com o objetivo de mensurar um montante em valor confiável.

Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

19. Instrumentos financeiros, objetivos e políticas para gestão de risco financeiro--Continuação

19.2. Categorias de instrumentos financeiros

A seguir, os quadros demonstram a hierarquia da mensuração do valor justo dos ativos e passivos dos instrumentos financeiros, a avaliação dos instrumentos financeiros classificados no nível 3 ocorreram na data base de 31 de dezembro de 2019.

	2019		Nível
	Valor contábil ao custo amortizado	Valor justo por meio do resultado	
Ativos financeiros			
Caixa e equivalentes de caixa	2.269	-	
Contas a receber	95.232	-	
Partes relacionadas	2.556	-	
Contratos de comercialização de energia	-	501.739	Nível 3
Passivos financeiros			
Fornecedores	78.466	-	
Empréstimos e financiamentos	26.442	-	
Contratos de comercialização de energia	-	455.812	Nível 3
2018			
	Valor contábil ao custo amortizado		
Ativos financeiros			
Caixa e equivalentes de caixa	15.737		
Contas a receber	162.308		
Passivos financeiros			
Empréstimos e financiamentos	10.455		
Fornecedores	149.668		

19.3. Gestão do risco de mercado

O risco de mercado é apresentado como a possibilidade de perdas monetárias em virtude das oscilações de variáveis que tenham impacto em preços e taxas negociados no mercado. Estas flutuações, positivas ou negativas, geram impacto econômico em todos os agentes atuantes no mercado livre de energia e são constantemente monitoradas pela administração da Empresa. A Empresa considera pelo valor já gerado em seu portfólio, e por isto, utiliza de diversos mecanismos de avaliação de risco, sejam eles de mercado ou crédito, para depurar e precificar seus negócios e carteira.



Kroma Comercializadora de Energia Ltda.

Notas explicativas às demonstrações contábeis--Continuação
31 de dezembro de 2019
(Valores expressos em milhares de reais)

19. Instrumentos financeiros, objetivos e políticas para gestão de risco financeiro--Continuação

19.4. Gestão do risco de liquidez

O risco de liquidez evidencia a capacidade de a Empresa liquidar as obrigações assumidas.

A administração da Empresa somente utiliza linhas de crédito que possibilitem sua alavancagem operacional. Porém, não há captação ou saldo de empréstimo a pagar na Empresa.

19.5. Gestão de capital

O objetivo da Empresa ao administrar seu capital é salvaguardar sua capacidade de continuidade para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital ideal para reduzir esse custo.

Para manter ou ajustar a estrutura do capital, a Empresa pode rever a política de distribuição de lucros, devolver capital aos sócios ou, ainda, vender ativos para reduzir, por exemplo, o nível de endividamento.

20. Cobertura de seguros

A Empresa mantém cobertura de seguros para riscos operacionais no montante de R\$ 4.577, e R\$ 1.000 para cobertura de risco civis. O valor dos seguros contratados em 31 de dezembro de 2019 é considerado suficiente pela administração, segundo a opinião de assessores especialistas em seguros, para cobrir eventuais perdas.





CONSELHO REGIONAL DE CONTABILIDADE DO ESTADO DO PERNAMBUCO

CERTIDÃO DE REGULARIDADE PROFISSIONAL

O CONSELHO REGIONAL DE CONTABILIDADE DO ESTADO DO PERNAMBUCO certifica que o(a) profissional identificado(a) no presente documento encontra-se em situação regular.

IDENTIFICAÇÃO DO REGISTRO

NOME..... : HENRIQUE PIERECK DE SA
REGISTRO..... : PE-023398/O-3
CATEGORIA..... : CONTADOR
CPF..... : 033.424.584-29

A presente CERTIDÃO não quita nem invalida quaisquer débitos ou infrações que posteriormente, venham a ser apurados pelo CRCPE contra o referido registro.

A falsificação deste documento constitui-se em crime previsto no Código Penal Brasileiro, sujeitando o autor à respectiva ação penal.

Emissão: PERNAMBUCO, 29/04/2020 as 16:35:27.

Válido até: 28/07/2020.

Código de Controle: 754794.

Para verificar a autenticidade deste documento consulte o site do CRCPE.

Assinatura manuscrita em tinta azul.

782 / 189



MODO DE DISPUTA FECHADO Nº 002/2020-COSANPA-PA

16.3 – QUALIFICAÇÃO ECONÔMICO-FINANCEIRA



+55 81 3035.9368
Av. República do Líbano, 251,
Empresarial RioMar Trade Center - Torre II - Sala 2603,
Recife/PE CEP: 51110-160
www.kromaenergia.com.br

183/189

TERMOS DE ABERTURA E ENCERRAMENTO



Entidade: KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA
Período da Escrituração: 01/01/2019 a 31/12/2019 CNPJ: 10.202.852/0001-15
Número de Ordem do Livro: 13

TERMO DE ABERTURA

Nome Empresarial	KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA
NIRE	26201689725
CNPJ	10.202.852/0001-15
Número de Ordem	13
Natureza do Livro	DIARIO
Município	RECIFE
Data do arquivamento dos atos constitutivos	
Data de arquivamento do ato de conversão de sociedade simples em sociedade empresária	
Data de encerramento do exercício social	31/12/2019
Quantidade total de linhas do arquivo digital	47219

TERMO DE ENCERRAMENTO

Nome Empresarial	KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA
Natureza do Livro	DIARIO
Número de ordem	13
Quantidade total de linhas do arquivo digital	47219
Data de inicio	01/01/2019
Data de término	31/12/2019

Este documento é parte integrante de escrituração cuja autenticação se comprova pelo recibo de número 27.4A.8B.48.66.CA.DA.9B.45.8A.08.14.34.64.1F.EE.E3.A3.FF.8D-7, nos termos do Decreto nº 8.683/2016.

Este relatório foi gerado pelo Sistema Público de Escrituração Digital – Sped

Versão 7.0.2 do Visualizador

Página 1 de 1

784/189

RECIBO DE ENTREGA DE ESCRITURAÇÃO CONTÁBIL DIGITAL

IDENTIFICAÇÃO DO TITULAR DA ESCRITURAÇÃO

NIRE 26201689725	CNPJ 10.202.852/0001-15
NOME EMPRESARIAL KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA	

IDENTIFICAÇÃO DA ESCRITURAÇÃO

FORMA DA ESCRITURAÇÃO CONTÁBIL Livro Diário	PERÍODO DA ESCRITURAÇÃO 01/01/2019 a 31/12/2019
NATUREZA DO LIVRO DIARIO	NÚMERO DO LIVRO 13
IDENTIFICAÇÃO DO ARQUIVO (HASH) 27.4A.8B.48.66.CA.DA.9B.45.8A.08.14.34.64.1F.EE.E3.A3.FF.8D	

ESTE LIVRO FOI ASSINADO COM OS SEGUINTE CERTIFICADOS DIGITAIS:

QUALIFICAÇÃO DO SIGNATARIO	CPF/CNPJ	NOME	Nº SÉRIE DO CERTIFICADO	VALIDADE	RESPONSÁVEL LEGAL
Pessoa Jurídica (e-CNPJ ou e-PJ)	10202852000115	KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA: 10202852000115	742196738353683409 2	06/04/2020 a 16/03/2021	Sim
Contabilista	40860850463	MARIA DE FATIMA COELHO DE ARRUDA: 40860850463	108104927277814615 455999699741090499 266	08/09/2017 a 07/09/2020	Não

NÚMERO DO RECIBO:

27.4A.8B.48.66.CA.DA.9B.45.8A.
08.14.34.64.1F.EE.E3.A3.FF.8D-7

Escrituração recebida via Internet
pelo Agente Receptor SERPRO

em 28/04/2020 às 16:39:38

10.2B.60.9E.D6.81.12.C0
AE.19.50.33.4F.C0.86.64

Considera-se autenticado o livro contábil a que se refere este recibo, dispensando-se a autenticação de que trata o art. 39 da Lei nº 8.934/1994. Este recibo comprova a autenticação.

BASE LEGAL: Decreto nº 1.800/1996, com a alteração do Decreto nº 8.683/2016, e arts. 39, 39-A, 39-B da Lei nº 8.934/1994 com a alteração da Lei Complementar nº 1247/2014.

185/189



CONSELHO REGIONAL DE CONTABILIDADE DO ESTADO DO PERNAMBUCO
CERTIDÃO DE REGULARIDADE PROFISSIONAL

O CONSELHO REGIONAL DE CONTABILIDADE DO ESTADO DO PERNAMBUCO certifica que o(a) profissional identificado(a) no presente documento encontra-se em situação regular.

IDENTIFICAÇÃO DO REGISTRO

NOME.....	: MARIA DE FATIMA COELHO DE ARRUDA
REGISTRO.....	: PE-018270/O-6
CATEGORIA.....	: CONTADOR
CPF.....	: 408.608.504-63

A presente CERTIDÃO não quita nem invalida quaisquer débitos ou infrações que posteriormente, venham a ser apurados pelo CRCPE contra o referido registro.

A falsificação deste documento constitui-se em crime previsto no Código Penal Brasileiro, sujeitando o autor à respectiva ação penal.

Emissão: PERNAMBUCO, 06/04/2020 as 10:01:44.
Válido até: 05/07/2020.
Código de Controle: 353335.

Para verificar a autenticidade deste documento consulte o site do CRCPE.

186/189



Presidência da República
Secretaria-Geral
Subchefia para Assuntos Jurídicos

DECRETO Nº 8.683, DE 25 DE FEVEREIRO DE 2016

Altera o Decreto nº 1.800, de 30 de janeiro de 1996, que regulamenta a Lei nº 8.934, de 18 de novembro de 1994, e dá outras providências.

A PRESIDENTA DA REPÚBLICA, no uso da atribuição que lhe confere o art. 84, **caput**, inciso IV, da Constituição, e tendo em vista o disposto nos arts. 39-A e 39-B da Lei nº 8.934, de 18 de novembro de 1994, e no art. 1.181 da Lei nº 10.406, de 10 de janeiro de 2002,

DECRETA:

Art. 1º O Decreto nº 1.800, de 30 de janeiro de 1996, passa a vigorar com as seguintes alterações:

“ Art. 78-A. A autenticação de livros contábeis das empresas poderá ser feita por meio do Sistema Público de Escrituração Digital - Sped de que trata o Decreto nº 6.022, de 22 de janeiro de 2007, mediante a apresentação de escrituração contábil digital.

§ 1º A autenticação dos livros contábeis digitais será comprovada pelo recibo de entrega emitido pelo Sped.

§ 2º A autenticação prevista neste artigo dispensa a autenticação de que trata o art. 39 da Lei nº 8.934, de 18 de novembro de 1994, nos termos do art. 39-A da referida Lei.” (NR)

Art. 2º Para fins do disposto no art. 78-A do Decreto nº 1.800, de 1996, são considerados autenticados os livros contábeis transmitidos pelas empresas ao Sistema Público de Escrituração Digital - Sped, de que trata o Decreto nº 6.022, de 22 de janeiro de 2007, até a data de publicação deste Decreto, ainda que não analisados pela Junta Comercial, mediante a apresentação da escrituração contábil digital.

Parágrafo único. O disposto no **caput** não se aplica aos livros contábeis digitais das empresas transmitidos ao Sped quando tiver havido indeferimento ou solicitação de providências pelas Juntas Comerciais até a data de publicação deste Decreto.

Art. 3º Este Decreto entra em vigor na data de sua publicação.

Brasília, 25 de fevereiro de 2016; 195º da Independência e 128º da República.

DILMA ROUSSEFF
Dyogo Henrique de Oliveira
Ricardo Berzoini

Este texto não substitui o publicado no DOU de 26.2.2016

KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA
CNPJ: 10.202.852/0001-15

Índices 2019

$$\begin{aligned} \text{ILC} &= \frac{\text{Ativo Circulante}}{\text{Passivo Circulante}} = \frac{451}{408} = 1,11 \\ \text{ILG} &= \frac{\text{Ativo Circulante} + \text{Realizável a Longo Prazo}}{\text{Passivo Circulante} + \text{Exigível a Longo Prazo}} = \frac{620}{577} = 1,08 \\ \text{GE} &= \frac{\text{Passivo Circulante} + \text{Exigível a Longo Prazo}}{\text{Total do Ativo}} = \frac{577}{628} = 0,92 \end{aligned}$$

Recife, 24 de abril de 2020.

Rodrigo Fernando Pereira Albuquerque e Mello
CPF 683.930.324-15

Diretor

RODRIGO FERNANDO PEREIRA DE ALBUQUERQUE E MELLO:68393032415
Assinado de forma digital por RODRIGO FERNANDO PEREIRA DE ALBUQUERQUE E MELLO:68393032415
Dados: 2020.04.28 11:29:21 -03'00'

Maria de Fátima Coelho de Arruda
CPF 408.608.504-63

Contadora CRC - PE 01827/0-O6

MARIA DE FATIMA COELHO DE ARRUDA:40860850463
Assinado de forma digital por MARIA DE FATIMA COELHO DE ARRUDA:40860850463
Dados: 2020.04.24 12:03:40 -03'00'

