

Contour Global do Brasil Participações S.A.

Relatório da Administração: Senhores Acionistas, Atendendo às disposições legais e estatutárias, a Administração da Contour Global do Brasil Participações S.A. ("Participações") apresenta, a seguir, o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras consolidadas da Companhia que abrangem a Participações e suas controladas (conjuntamente referidas como "Grupo", preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Grupo para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021, exceto quando especificado de outra forma. **1. Mensagem da Administração:** A Companhia performou bem no segundo ano da pandemia e, apesar de enfrentar desafios pontuais em suas cadeias de suprimento e na disponibilidade de mão de obra para execução dos trabalhos de manutenção em suas operações e resultados financeiros não foram impactados pela evolução da COVID-19 em 2021. Implementamos medidas de proteção para manter nossas usinas livres da doença, incluindo a realização de testagem de nossos funcionários, expansão do benefício de testagem gratuita a familiares e contratos e incentivos nossa força de trabalho a ser vacinada. O Grupo seguiu bastante ativo neste ano, promovendo melhorias em suas operações e gestão, buscando adotar as melhores práticas do setor. O Centro de Inteligência, responsável pela operação remota dos ativos e suporte de engenharia, teve seus processos revisados e foram implantadas as áreas de PCM (Planejamento e Controle da Manutenção) e de pós-operação, o que contribuiu com a melhoria dos resultados operacionais da Companhia. Apesar da disponibilidade temporal anual das PCHs (Pequenas Centrais Hidrelétricas) em 2021 ter sido maior quando comparada com 2020, saindo de 94,0% para 97,9% o que mostra uma melhoria em nossa performance operacional, a produção de energia elétrica em 2021 foi 11,1% menor que a produção de 2020 em decorrência de uma hidrológico menos favorável. Nossa produção de energia nas usinas hidrelétricas em 2021 totalizou 693 GWh contra 784 GWh em 2020. A produção de energia elétrica em nossas plantas térmicas de cogeração em 2021 foi de 367 GWh contra 389 GWh em 2020. As usinas apresentaram disponibilidade temporal anual de 94,2% em 2021, valor este que foi menor que o resultado de 2020, de 95,6%, devido a uma falha no gerador da planta de Balsa Nova no final de novembro. Também contribuiu para o volume inferior de produção de energia o fato da planta de Capuava ter composto a maior parte somente até metade do ano de 2020, quando terminou a vigência de seu contrato com a Braskem e o ativo foi [vendido] para o cliente. Quando comparamos o valor total de energia elétrica gerada apenas pelas plantas de Mogi Guaçu, Bráhima Rio e Balsa Nova, constatamos um leve aumento na produção de energia em 2021, saindo de 364,4 GWh em 2020 para 367 GWh, apesar do menor tempo de disponibilidade. Este aumento deu-se em grande parte pelo investimento feito no upgrade dos sistemas de controle da planta de Bráhima Rio. O Grupo também realizou o bom fechamento operacional e financeiro em 2021, com o balanço consolidado Brasileiro em 2021 e refinanciou a 1ª e 2ª emissão de debêntures tomadas pela Gaiheiros, Goiás Sul, Rio PCH, Bahia PCH e Afliuente, que já estavam bastante amortizadas, através da emissão de debêntures o que alongou o perfil e reduziu o custo de sua dívida. Os recursos advindos do refinanciamento possibilitaram a liquidação dos saldos abertos na CCEE referente a adesão a Repactuação do Risco Hidrológico - Generation Scaling Factor (GSF), reafirmando a posição de caixa da Companhia e o restante foi distribuído aos seus acionistas. Os Resultados Operacionais Consolidados do Grupo em 2021 refletiram a melhoria na receita líquida vendas de energia de 10,4% devido, principalmente, ao reajuste das preços de venda e redução nos custos operacionais de 43,2% impactado pelo reconhecimento do ativo intangível relacionado à extensão da outorga das pequenas centrais hidrelétricas (Repactuação do GSF) que gerou um efeito positivo de R\$ 71.737 mil, conforme detalhamento no item de Análise Regulatória. A geração de energia operacional do Grupo, medida pelo EBITDA, atingiu R\$ 303.904 mil em 2021 que representa um aumento de 35,1% se comparado a 2020 (R\$ 223.214 mil). Em 20 de janeiro de 2022, a Companhia assinou um contrato de compra e venda de ações com uma subsidiária controlada pelo Patria Investments, por meio do qual a Kani Lux se obrigou a vender as ações representativas da totalidade do capital social da Companhia. A conclusão da Operação está sujeita à verificação ou renúncia de condições precedentes usuais para transações de natureza, incluindo a obtenção de todas as aprovações regulatórias necessárias perante o Conselho Administrativo de Defesa Econômica - CADE e a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, e a implementação de uma reorganização societária da Companhia para a segregação de determinados ativos e passivos relacionados à operação de geração de energia térmica, que não fazem parte do contrato firmado com o Patria. A Companhia manterá o mercado e seus acionistas informados sobre quaisquer atualizações relevantes relativas à transação. A administração da Companhia reitera seu compromisso com seu acionista, clientes, parceiros, comunidades onde atua e demais stakeholders e segue confiante na estabilidade e resiliência de seus negócios e comprometida com a aplicação das melhores práticas de governança e dos valores e princípios do grupo ContourGlobal. **2. Ambiente Macroeconômico:** A economia do Brasil apresentou recuperação em 2021 mesmo frente ao cenário global adverso da pandemia da COVID-19 e rupturas das cadeias de suprimento, e cresceu 4,6%. O Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA) é a métrica de inflação que mais afetou os negócios do Grupo e em 2021 registrou uma alta significativa, 10,0% contra 4,5% em 2020, e como outros índices de inflação, se espera que continue pressionado em 2022. Diante do cenário inflacionário, o Comitê de Política Monetária elevou a taxa de juros básica diversas vezes durante 2021 com a Meta Selic atingindo 9,25% a.a. em dezembro. Em 2021 também vivemos o aquecimento do mercado de trabalho, com a taxa de desemprego fechando 2021 em 11,1%. O que representa uma queda de 2,1 p.p. comparado com 2020. **3. Ambiente Regulatório:** O ano de 2021 foi bastante desafiador para o setor elétrico que sofreu os efeitos da pandemia da COVID-19 e a regulamentação do consumo de energia decorrente da retração da atividade econômica, e enfrentou uma das piores crises hídricas de sua história, demandando o acionamento da totalidade das usinas térmelétricas disponíveis e o aumento da importação de energia visando evitar um novo racionamento de energia como aquele vivenciado no início dos anos 2000. O acionamento das térmelétricas impacta em custos elevados para o setor elétrico e para o consumidor final de energia e também leva a uma redução de consumo. No entanto, como a produção de energia do Grupo está centrada na geração de energia térmica, a utilização de energia de longo prazo e com preços indexados pela inflação ou variação cambial e a Companhia mantém uma política defensiva na gestão de exposição ao mercado de curto prazo, comprando antecipadamente eventuais exposições em seu balanço energético, tal momento adverso vivido pelo mercado produziu um impacto limitado no resultado da Companhia.

		Controladora		Consolidado	
		Reapresentado Nota 2.2.1 (a)		Reapresentado Nota 2.2.1 (a)	
Ativo	Nota	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	7	26.754	5.992	60.106	33.774
Contas a receber	8	14.324	11.282	44.119	40.265
Estoques	9			638	509
Partes relacionadas a recuperar	22	4.947	3.935	5.929	5.929
Partes relacionadas	22	66.434	43.138	1.045	3.552
Despesas antecipadas	11	128		422	320
Outras contas a receber	12	555	635	1.971	1.985
Total do ativo circulante		113.142	65.010	115.003	85.845
Não circulante					
Realizável a longo prazo					
Partes relacionadas	22	102.032	246.320	224.255	
Tributos a recuperar	10	352	1.640	362	1.640
Depósitos vinculados a debêntures	13		38.390	8.432	48.369
Depósitos judiciais	13	20	2.425	131	
Despesas antecipadas	11		2.572	2.848	
Outros financeiros	14		18.054	16.325	
Outras contas a receber	12	44	82	7.622	828
Investimentos	15	553.711	328.566	36.980	300.869
Ativo de direito de uso	16	281			
Imobilizado	17	72.034	76.790	762.970	791.597
Intangível	18	121.962	83.245	1.431	555
Total do ativo não circulante		733.734	707.028	932.723	1.160.021
Total do ativo		846.876	772.038	1.047.726	1.245.866

		Controladora		Consolidado	
		Reapresentado Nota 2.2.1 (a)		Reapresentado Nota 2.2.1 (a)	
Recursos	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	
Recursos bruta	99.770	81.377	387.147	350.355	
Outras receitas	1.025	80.652	386.122	345.912	
Insumos adquiridos de terceiros	(19.239)	(11.702)	(24.604)	(76.915)	
Energia comprada	(3.110)	(1.378)	17.500	(43.783)	
Materiais e serviços de terceiros	(4.022)	(5.584)	(15.164)	(11.378)	
Manutenções	(4.75)	(9.046)	(3.402)	(11.378)	
Encargos de transmissão de energia	(4.389)	(2.569)	(10.239)	(8.099)	
Outros custos operacionais	(5.236)	(1.814)	(13.269)	(10.608)	
Valor adicionado bruto	80.531	69.675	362.543	273.440	
Depreciação e amortização	(22.579)	(33.174)	(53.147)	(62.579)	
Valor adicionado líquido produzido pela entidade	57.952	36.501	309.396	210.861	
Valor adicionado recebido em transferência	136.329	94.134	10.194	19.143	
Resultado de equivalência patrimonial	128.168	74.799	13.522		
Recursos financeiros	11.490	17.897	17.712		
Variações cambiais, liquidas	(3.429)	(3.429)	(3.429)		
Valor adicionado total à distribuir	196.081	139.307	319.563	238.184	
Distribuição do valor adicionado					
Pessoal e encargos:	10.005	8.955	24.329	21.390	
Remuneração direta:	7.650	7.100	20.101	17.171	
Benefícios:	1.578	1.895	4.324	3.490	
FGTS	939	438	1.024	829	
Impostos, taxas e contribuições	26.169	22.970	50.415	45.851	
Federais	20.235	17.874	44.479	38.365	
Estaduais	5.934	5.096	5.937	5.937	
Municipais	33	30	79	34	
Remuneração de capital de terceiros	36.755	21.795	110.725	79.124	
Juros	23.244	16.924	67.404	47.747	
Outras despesas financeiras	13.505	4.871	43.291	31.373	
Aluguéis	8				
Remuneração de capitais próprios	123.152	85.587	134.094	91.819	
Constituição de reserva legal	6.158	4.279	6.158	4.279	
Dividendos distribuídos	105.000	72.638	112.705	75.296	
Dividendos adicionais propostos	11.994	8.670	11.994	8.670	
Participação dos não-controladores nos lucros reítidos			3.237	3.574	
Valor adicionado distribuído	196.081	139.307	319.563	238.184	

Notas explicativas:

1 Informações gerais: Contexto operacional: A Contour Global do Brasil Participações S.A. ("Companhia" ou "Controladora"), com sede na cidade de São Paulo, estado de São Paulo, foi constituída em 6 de dezembro de 2005 e tem como objeto social a participação no capital de outras sociedades, nacionais ou estrangeiras, ou a participação em associações, fundações ou consórcios, notadamente, cujo objeto seja direcionado para promover, construir, instalar e explorar projetos de geração de distribuição, transmissão, comercialização de energia e serviços correlatos; a promoção de serviços em negócios de energia, bem como serviços de apoio técnico, operacional, administrativo e financeiro, especialmente a subsidiárias e afiliadas; promoção de empreendimentos no setor de geração, distribuição, transmissão e comercialização de energia e atividades correlatas. A Companhia é controlada pela Kani Lux Holding S.A.R.L., sediada em Luxemburgo, uma empresa do grupo ContourGlobal. Atualmente, a Controladora possui 3 centrais de cogeração qualificada de energia elétrica, todas autorizadas pela ANEEL a atuar como Produtores Independentes de Energia PLE, a saber: Central de Cogeração Bráhima Rio - UTE Bráhima (130,8 MW); a UTE Bráhima é composta por três grupos turbogeradores, acionados por turbinas a gás, acoplados a três caldeiras de recuperação, que aproveitam o calor do gás formado pela própria Ambev S.A. sem custo e produzem energia elétrica e vapor regenerado pela fábrica de Bráhima, localizada no bairro de Capuava, Município de Rio de Janeiro, no Estado de São Paulo. Em 5 de agosto de 1999, foi firmado com a AMBEV S.A. (antiga Empresa Cervejaria Bráhima) contrato de fornecimento de energia elétrica e vapor para a fábrica denominada "Bráhima", que foi ativada e passou a ter vigência até 25 de agosto de 2021 - e, posteriormente, mediante nova prorrogação, até 25 de agosto de 2025. Central de Cogeração Com Products Mogi Guaçu - UTE Mogi (30,775 MW): a UTE Mogi é composta por três grupos turbogeradores, sendo dois acionados por turbinas a gás, o qual é fornecido pela própria Ingredion Brasil Ingredients Industriais Ltda. sem custo e produz energia elétrica e vapor regenerado pela fábrica de Mogi Guaçu, localizada no bairro de Capuava, Município de Mogi Guaçu, no Estado de São Paulo. A UTE Mogi é composta por um grupo turbogerador acionado por turbina a gás, o qual é fornecido pela própria Ingredion Brasil Ingredients Industriais Ltda. sem custo e uma caldeira de recuperação, que aproveita o calor dos gases exaustos da turbina, produzindo vapor em alta pressão, esse vapor é enviado para um turbogerador a vapor e, posteriormente, esse vapor é enviado diretamente ao processo da fábrica da Ingredion Brasil Ingredients Industriais Ltda., que também consome a energia produzida na cogeração. O contrato de industrialização por encomenda de energia elétrica e vapor para a fábrica de Mogi Guaçu SP, que teve a operação comercial iniciada em 01 de abril de 2003, tem vigência até 31 de março de 2023. Central de Cogeração Capuava Energia Ltda. - UTE Balsa (6,119 MW): a UTE Balsa é composta por um grupo turbogerador acionado por turbina a gás, o qual é fornecido pela própria Ingredion Brasil Ingredients Industriais Ltda. sem custo e uma caldeira de recuperação, que aproveita o calor dos gases exaustos da turbina, produzindo vapor em baixa pressão que é enviado diretamente ao processo da fábrica de Balsa NovaPda da Ingredion Brasil Ingredients Industriais Ltda., que também consome a energia produzida na cogeração. Em 24 de janeiro de 2001, foi firmado com a Com Products Bráhima Ingredients Industriais Ltda. (atual Ingredion Brasil Ingredients Industriais Ltda.) contrato de industrialização por encomenda de energia elétrica e vapor para a fábrica de Balsa Nova - PR que tem vigência até 30 de novembro de 2020. A Companhia controla as seguintes empresas, que detêm ativos de geração de energia hidrelétrica também autorizadas pela ANEEL a atuar como Produtores Independentes de Energia - PIE, à exceção de Afliuente Geração de Energia Elétrica S.A., cuja outorga foi obtida junto à Agência reguladora por meio de concessão, sendo assim uma Concessionária de Geração de Energia Elétrica, a saber:

		Participação		Tipo de geração	
		2021	2020		
Empresa		100%	95,65%	Hidrelétrica	
Gaiheiros Geração de Energia Elétrica S.A.		100%	100%	Hidrelétrica	
Santa Cruz Power Corporation Usinas Hidroelétricas S.A.		100%	100%	Hidrelétrica	
Afliuente Geração de Energia Elétrica S.A.		100%	100%	Hidrelétrica	
Goiás Sul Geração de Energia S.A.		100%	100%	Hidrelétrica	
PCH PCH I S.A.		70%	70%	Hidrelétrica	
Bahia PCH I S.A.		100%	100%	Hidrelétrica	

As demonstrações financeiras do exercício consolidadas abrangem a Controladora e suas controladas (conjuntamente referidas como "Grupo"). A emissão das demonstrações financeiras do exercício foi autorizada pelo Conselho de Administração em 25 de março de 2022. **1.1 Principais eventos ocorridos no exercício findo em 31 de dezembro de 2021:** (a) **Recebimento de dividendo de suas controladas:** Em 2021, a controladora recebeu dividendos de suas controladas conforme segue abaixo:

		Participação		Tipo de geração	
		2021	2020		
Empresa		100%	95,65%	Hidrelétrica	
Gaiheiros Geração de Energia Elétrica S.A.		100%	100%	Hidrelétrica	
Santa Cruz Power Corporation Usinas Hidroelétricas S.A.		100%	100%	Hidrelétrica	
Afliuente Geração de Energia Elétrica S.A.		100%	100%	Hidrelétrica	
Goiás Sul Geração de Energia S.A.		100%	100%	Hidrelétrica	
PCH PCH I S.A.		70%	70%	Hidrelétrica	
Bahia PCH I S.A.		100%	100%	Hidrelétrica	

(b) **Redução de capital:** Em assembleia geral extraordinária, realizada em 18 de novembro de 2021, foi aprovada a redução de capital social da Companhia no montante de R\$ 121.598, sendo R\$ 112.596 de forma a ajustar as importâncias efetivamente integralizadas mediante o cancelamento de 112.596,137 (cento e doze milhões, quinhentos e noventa e seis mil e cento e trinta e sete) ações ordinárias e nominativas, sem valor nominal, observada a proporção de participação de cada acionista no capital social, sem qualquer restituição aos acionistas e R\$ 99.000 correspondente a restituição de valor ao acionista da Companhia nos termos previstos nos artigos 173 e 174 da Lei das Sociedades por Ações, mediante o cancelamento de 144.153.501 (cento e quarenta e quatro milhões, cento e quarenta e três mil e quinhentas e uma) ações ordinárias e nominativas, sem valor nominal. (c) **Emissão de debêntures:** Em 05 de outubro de 2021, a Companhia firmou contrato de 3ª emissão de debêntures no montante total de R\$ 625.000 com vencimento final em 15 de abril de 2029, a serem pagas em 16 parcelas semestrais e consecutivas, em todo 15 (quinze) dos meses de abril e outubro de cada ano, ocorrendo o primeiro pagamento em 15 de abril de 2022, corrigidas pela variação do DI + juros de 2% a.a. Os recursos líquidos captados na emissão das debêntures foram utilizados pelo Grupo para a liquidação antecipada da 1ª e 2ª emissão de debêntures no montante de R\$ 573.518, para a liquidação dos saldos abertos na CCEE referente a adesão à Repactuação do Risco Hidrológico - Generation Scaling Factor (GSF) e para possibilitar a distribuição aos acionistas via dividendos e redução de capital. (f) **Liquidação de mútuos:** Em 2021 o Grupo efetuou as seguintes liquidações de transações de mútuo com partes relacionadas:

		Mútua		Tipo de geração	
		2021	2020		
Contour Global do Brasil Participações S.A.		74.829	74.829	Hidrelétrica	
Contour Global do Brasil Participações S.A.		16.125	16.125	Hidrelétrica	
Kani Lux Holdings S.A.R.L.		237.159	237.159	Hidrelétrica	
Empresa		100%	95,65%	Hidrelétrica	
Gaiheiros Geração de Energia Elétrica S.A.		100%	100%	Hidrelétrica	
Santa Cruz Power Corporation Usinas Hidroelétricas S.A.		100%	100%	Hidrelétrica	
Afliuente Geração de Energia Elétrica S.A.		100%	100%	Hidrelétrica	
Goiás Sul Geração de Energia S.A.		100%	100%	Hidrelétrica	
PCH PCH I S.A.		70%	70%	Hidrelétrica	
Bahia PCH I S.A.		100%	100%	Hidrelétrica	

(g) **Redução de capital:** Em assembleia geral extraordinária, realizada em 18 de novembro de 2021, foi aprovada a redução de capital social da Companhia no montante de R\$ 121.598, sendo R\$ 112.596 de forma a ajustar as importâncias efetivamente integralizadas mediante o cancelamento de 112.596,137 (cento e doze milhões, quinhentos e noventa e seis mil e cento e trinta e sete) ações ordinárias e nominativas, sem valor nominal, observada a proporção de participação de cada acionista no capital social, sem qualquer restituição aos acionistas e R\$ 99.000 correspondente a restituição de valor ao acionista da Companhia nos termos previstos nos artigos 173 e 174 da Lei das Sociedades por Ações, mediante o cancelamento de 144.153.501 (cento e quarenta e quatro milhões, cento e quarenta e três mil e quinhentas e uma) ações ordinárias e nominativas, sem valor nominal. (h) **Emissão de debêntures:** Em 05 de outubro de 2021, a Companhia firmou contrato de 3ª emissão de debêntures no montante total de R\$ 625.000 com vencimento final em 15 de abril de 2029, a serem pagas em 16 parcelas semestrais e consecutivas, em todo 15 (quinze) dos meses de abril e outubro de cada ano, ocorrendo o primeiro pagamento em 15 de abril de 2022, corrigidas pela variação do DI + juros de 2% a.a. Os recursos líquidos captados na emissão das debêntures foram utilizados pelo Grupo para a liquidação antecipada da 1ª e 2ª emissão de debêntures no montante de R\$ 573.518, para a liquidação dos saldos abertos na CCEE referente a adesão à Repactuação do Risco Hidrológico - Generation Scaling Factor (GSF) e para possibilitar a distribuição aos acionistas via dividendos e redução de capital. (i) **Liquidação de mútuos:** Em 2021 o Grupo efetuou as seguintes liquidações de transações de mútuo com partes relacionadas:

		Mútua		Tipo de geração	
		2021	2020		
Contour Global do Brasil Participações S.A.		74.829	74.829	Hidrelétrica	
Contour Global do Brasil Participações S.A.		16.125	16.125	Hidrelétrica	
Kani Lux Holdings S.A.R.L.		237.159	237.159	Hidrelétrica	
Empresa		100%	95,65%	Hidrelétrica	
Gaiheiros Geração de Energia Elétrica S.A.		100%	100%	Hidrelétrica	
Santa Cruz Power Corporation Usinas Hidroelétricas S.A.		100%	100%	Hidrelétrica	
Afliuente Geração de Energia Elétrica S.A.		100%	100%	Hidrelétrica	
Goiás Sul Geração de Energia S.A.		100%	100%	Hidrelétrica	
PCH PCH I S.A.		70%	70%	Hidrelétrica	
Bahia PCH I S.A.		100%	100%	Hidrelétrica	

(j) **Redução de capital:** Em assembleia geral extraordinária, realizada em 18 de novembro de 2021, foi aprovada a redução de capital social da Companhia no montante de R\$ 121.598, sendo R\$ 112.596 de forma a ajustar as importâncias efetivamente integralizadas mediante o cancelamento de 112.596,137 (cento e doze milhões, quinhentos e noventa e seis mil e cento e trinta e sete) ações ordinárias e nominativas, sem valor nominal, observada a proporção de participação de cada acionista no capital social, sem qualquer restituição aos acionistas e R\$ 99.000 correspondente a restituição de valor ao acionista da Companhia nos termos previstos nos artigos 173 e 174 da Lei das Sociedades por Ações, mediante o cancelamento de 144.153.501 (cento e quarenta e quatro milhões, cento e quarenta e três mil e quinhentas e uma) ações ordinárias e nominativas, sem valor nominal. (k) **Emissão de debêntures:** Em 05 de outubro de 2021, a Companhia firmou contrato de 3ª emissão de debêntures no montante total de R\$ 625.000 com vencimento final em 15 de abril de 2029, a serem pagas em 16 parcelas semestrais e consecutivas, em todo 15 (quinze) dos meses de abril e outubro de cada ano, ocorrendo o primeiro pagamento em 15 de abril de 2022, corrigidas pela variação do DI + juros de 2% a.a. Os recursos líquidos captados na emissão das debêntures foram utilizados pelo Grupo para a liquidação antecipada da 1ª e 2ª emissão de debêntures no montante de R\$ 573.518, para a liquidação dos saldos abertos na CCEE referente a adesão à Repactuação do Risco Hidrológico - Generation Scaling Factor (GSF) e para possibilitar a distribuição aos acionistas via dividendos e redução de capital. (l) **Liquidação de mútuos:** Em 2021 o Grupo efetuou as seguintes liquidações de transações de mútuo com partes relacionadas:

		Mútua		Tipo de geração	
		2021	2020		
Contour Global do Brasil Participações S.A.		74.829	74.829	Hidrelétrica	
Contour Global do Brasil Participações S.A.		16.125	16.125	Hidrelétrica	
Kani Lux Holdings S.A.R.L.		237.159	237.159	Hidrelétrica	
Empresa		100%	95,65%	Hidrelétrica	
Gaiheiros Geração de Energia Elétrica S.A.		100%	100%	Hidrelétrica	