



Centrais Elétricas de Carazinho S.A. - Eletrocar

CNPJ 88.446.034/0001-55 - I.E.025/0053039

Relatório da Administração

Senhores Acionistas:

A administração da CENTRAIS ELÉTRICAS DE CARAZINHO S/A - ELETROCAR apresenta a Vossas Senhorias as Demonstrações Contábeis acompanhadas das Notas Explicativas e Demonstrativos adicionais, dos pareceres dos Auditores Independentes e do Conselho Fiscal e da Manifestação do Conselho de Administração, bem como um resumo das principais atividades desenvolvidas pela empresa contidos no Relatório da Administração, relativos ao exercício social de 2022.

Área de concessão e atuação

A Eletrocar atende os municípios de Carazinho, Chapada, Coqueiros do Sul, Santo Antônio do Planalto e Almirante Tamandaré do Sul nas áreas urbanas e rurais e nos municípios de Colorado e Selbach, somente a área urbana. Sua sede está localizada no município de Carazinho, região norte do estado do Rio Grande do Sul, distante 290 km da capital, Porto Alegre, pela BR 386.

A Eletrocar é uma empresa concessionária dos serviços públicos de energia elétrica, tendo sua concessão de distribuição estabelecida com a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, até 07/07/2045 conforme 4º aditivo ao contrato de nº 084/2000 de 18/10/00.

Mercado

A ELETROCAR atende em sua área de concessão um total de 39.469 consumidores, apresentando um crescimento de 1,02% em relação a 2021 com incremento de 397 novos consumidores, já o consumo em MWh teve um aumento de 2,12% no mesmo período.

Mercado/Classes	MWh			Nº Consumidores		
	2022	2021	Var. %	2022	2021	Var. %
Residencial	69.469	66.807	3,98	31.205	30.819	1,25
Industrial	57.124	58.291	(2,04)	156	164	(4,88)
Comercial	43.569	41.514	4,95	3.919	3.888	0,80
Rural	23.768	23.976	(0,87)	3.687	3.728	(1,10)
Outros*	16.177	15.160	6,71	497	473	5,07
Total	210.107	205.748	2,12	39.469	39.072	1,02

Investimentos

Imobilizações/R\$ do ano	2022	2021	2020
Redes de Distribuição	4.034.261	3.973.100	2.130.463
Linhas de Transmissão	-	-	-
Subestações	14.663	2.934	2.576
Terrenos/Edificações	-	8.379	1.804
Medidores/Telemetriação	1.215.600	1.107.204	545.030
Veículos	2.047.856	772.661	-
Equipamentos	407.669	891.667	64.798
Total das Imobilizações	7.720.049	6.755.945	2.744.671

Balanco Patrimonial em 31 de Dezembro - Valores em milhares de Reais

Ativo	Legislação Societária		Passivo	Legislação Societária	
	NE	2022		NE	2022
Circulante	37.497	39.340	Circulante	41.455	31.154
Caixa e Equivalentes de Caixa	7.1	5.175	Fornecedores	7.13.1	7.805
Consumidores	7.2	12.592	Empréstimos e Financiamentos	7.13.6	2.980
Serviços em Curso	7.3	95	Obrigações Sociais e Trabalhistas	7.13.3	1.870
Tributos a Compensar	7.4	657	Tributos	7.13.2	4.582
Depósitos Judiciais e Cauções	7.5	-	Dividendos Declarados	-	2.712
Ativos Financeiros Setoriais	7.6	8.813	Encargos Setoriais	7.13.4	577
Investimentos temporários	7.7	106	Passivos Financeiros Setoriais	7.6	15.139
Créditos a Receber	7.8	5.204	Outras Obrigações	7.13.5	5.153
Estoques	7.9	4.717	Provisões Passivas	7.13.7	637
Despesas Antecipadas	7.10	138	Não Circulante	33.209	51.448
Não Circulante	100.226	109.123	Empréstimos e Financiamentos	7.13.6	3.327
Consumidores	7.2	3.444	Tributos	7.13.2	2.977
Investimentos temporários	7.7	33	Passivo Financeiros Setoriais	-	1.179
Tributos a Compensar	7.4	22.088	Outras Obrigações	7.13.7	16.224
Depósitos Judiciais e Cauções	7.5	66	Provisões Passivas	7.13.7	9.502
Ativos Financeiros da Concessão	7.12	2.988	Patrimônio Líquido	63.059	65.861
Outros Créditos	7.11	210	Capital Realizado Atualizado	7.14.1	35.000
		28.829	Reservas de Capital	7.14.2	102
Intangíveis - em Serviço	7.12	70.273	Ajuste de Avaliação Patrimonial	7.14.3	22.340
Intangíveis - em Curso	7.12	1.124	Reservas de Lucros	7.14.4	5.618
		71.397	Total do Passivo	137.723	148.463
Total do Ativo	137.723	148.463			

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido em 31 de Dezembro - Valores em milhares de Reais

Saldos em 31.12.20 (R\$)	Capital Realizado	Reserva de Capital	Ajuste de Avaliação Patrimonial	Reserva de Lucros	Lucros/Prejuízos Acumulados	Total
	Atualizado	de Capital	Patrimonial	de Lucros		
16.300	82	25.558	13.641	-	-	55.581
Aumento Capital Social	4.270	(45)	-	(4.225)	-	-
Realização/Ajustes de reservas	-	33	(504)	(1.572)	(119)	(2.162)
Lucro do exercício	-	-	-	-	12.451	12.451
Destinações propostas a AGO:						
Reserva Legal	-	-	-	623	(623)	-
Reserva Especial de Dividendos a Distribuir	-	-	-	2.575	(2.575)	-
Reserva Especial - Juros s/Capital Próprio	-	-	-	1.401	(1.410)	(9)
Reserva de Lucros	-	-	-	7.724	(7.724)	-
Saldos em 31.12.21 (R\$)	20.570	70	25.054	20.167	-	65.861
Aumento Capital Social	14.430	-	-	(14.430)	-	-
Realização/Ajustes de Reservas	-	32	(2.715)	3.540	(3.323)	(2.466)
Lucro do exercício	-	-	-	-	3.639	3.639
Destinações Propostas a AGO:						
Reserva Legal	-	-	-	316	(316)	-
Reserva Especial de Dividendos a Distribuir	-	-	-	(2.575)	(2.575)	-
Reserva Especial - Juros s/Capital Próprio	-	-	-	(1.401)	(1.401)	-
Reserva de Lucros	-	-	-	-	-	-
Saldos em 31.12.22 (R\$)	35.000	102	22.340	5.617	-	63.059

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis

Notas Explicativas das Demonstrações Contábeis em 31 de Dezembro de 2022 e 2021

1. Contexto operacional: A Centrais Elétricas de Carazinho S.A. - ELETROCAR, sociedade de economia mista de capital fechado, controlada pelo município de Carazinho no estado do Rio Grande do Sul. É uma concessionária de energia elétrica tendo como finalidade projetar, construir e explorar sistemas de geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica e serviços correlatos que lhe venham a ser concedidos ou autorizados, podendo também participar de consórcios com empresas privadas com objetivo de desenvolver atividades na área de geração de energia. Atualmente a empresa desenvolve as atividades de distribuição de energia elétrica, sendo atendidos sete municípios da área de concessão, com 37.998 consumidores. A sua sede administrativa está localizada na cidade de Carazinho, na região norte do estado do Rio Grande do Sul. A maior parte da receita é oriunda do fornecimento de energia elétrica e de suas atividades inerentes e acessórias. Tem suas atividades regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, vinculada ao Ministério de Minas e Energia, conforme contrato de concessão de Distribuição de Energia Elétrica que tem por objetivo a exploração do serviço público de energia elétrica. Atualmente a Companhia atua somente no segmento de distribuição de energia elétrica. **2. Concessão:** Contratos de Concessão assinados com o órgão do poder concedente ANEEL - Agência Nacional de Energia Elétrica:

Data	Adi-	Tipo
Assinatura	Contrato nº	tivo
18/10/2000	084/2000	4º 09/12/15 Distribuição
		07/07/2045

Através do Decreto 8.461 de 02/06/15 foi regulamentada a renovação das concessões cujos contratos de distribuição venceram 07/07/15. Através do Despacho do MME de 09/11/15 foi autorizado a Eletrocar proceder a renovação da concessão. Assim sendo em 09/12/15 foi assinado o quarto termo aditivo ao contrato de distribuição nº 084/2000 junto à ANEEL - Agência Nacional de Energia Elétrica, órgão regulador, cuja renovação tem prazo de trinta anos, vencendo em 07/07/2045. A concessão poderá ser extinta pelo término do contrato, encampação do serviço, caducidade, rescisão, irregularidades ou falência da concessionária. Não poderá ocorrer transferência de controle acionário majoritário da concessionária sem anuência prévia do poder concedente. O novo aditivo ao contrato traz cláusulas específicas que garantem o direito à indenização

do valor residual dos bens vinculados ao serviço ao final da concessão, bem como metas a serem cumpridas para a continuidade da concessão. **3. Reajuste tarifário anual e revisão periódica:** No reajuste anual, que ocorre entre as revisões tarifárias, as empresas distribuidoras de energia elaboram seus pleitos, com base em fórmulas definidas nos contratos de concessão, onde consideram-se custos não gerenciáveis (parcela A), as variações incorridas no período entre reajustes e, os custos gerenciáveis (parcela B), a variação do IGP-M, ajustados pelo Fator X. A revisão tarifária periódica ocorre a cada cinco anos e tem por objetivo restabelecer o equilíbrio econômico-financeiro da concessão. A próxima data-base de revisão tarifária é julho de 2027. Neste processo, a ANEEL procede ao recálculo das tarifas, considerando as alterações na estrutura de custos e mercado da concessionária, estimulando a eficiência e a modernidade das tarifas. Os reajustes e as revisões são mecanismos de atualização tarifária, ambos previstos no contrato de concessão. **4. Apresentação:** As Demonstrações Contábeis foram elaboradas de acordo com os princípios contábeis previstos na legislação societária, Lei das Sociedades por Ações e procedimentos contábeis emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC e em particular os padronizados pelo "Manual de Contabilidade do Serviço Público de Energia Elétrica - MCSE" e resoluções da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL. As demonstrações contábeis regulatórias foram preparadas de acordo com as normas, procedimentos e diretrizes contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, versão 2022, aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL através da Resolução Homologatória 933 de 18 de maio de 2021 e do Despacho 2.904 de 17 de setembro de 2021. As demonstrações contábeis regulatórias são separadas das demonstrações contábeis societárias. Há diferenças entre as práticas contábeis adotadas no Brasil e a base de preparação das informações previstas nas demonstrações para fins regulatórios, uma vez que as instruções contábeis para fins regulatórios especificam um tratamento ou divulgação diferentes em certos aspectos. No entanto, a base para apuração fiscal corrente e dos dividendos é o lucro apurado com base nas práticas contábeis societárias e divulgado nas demonstrações financeiras societárias. As demonstrações contábeis regulatórias e societárias auditadas estarão disponíveis no site www.eletrocar.com.br a partir de 30 de abril de 2023.

Valores Adicionados por atividade	2022	2021	2020
Distribuição	7.321.332	6.208.304	2.686.687
Administração	398.717	547.641	57.984
Total das Imobilizações	7.720.049	6.755.945	2.744.671

Desempenho Econômico-Financeiro

Receita operacional:

A receita operacional bruta da Companhia totalizou R\$160.426 mil em 2022 ante R\$172.161 em 2021, um recuo de 6,82%.

A receita de fornecimento de energia elétrica faturada foi de R\$128.267 mil em 2022 ante R\$144.595 mil em 2021 tendo uma redução de 11,29%.

Despesas operacionais e deduções a receita:

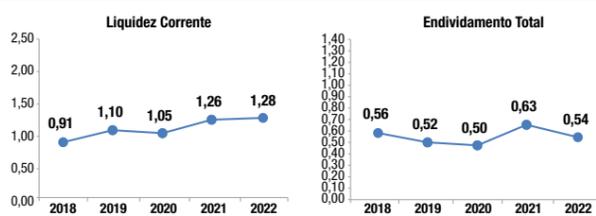
As despesas operacionais totalizaram R\$96.521 mil em 2022 ante R\$92.160 mil em 2021, com um aumento de 4,73%. Esse aumento se reflete principalmente nas provisões para contingências com 274,05%. As deduções da receita de encargos do consumidor tiveram um aumento de 42,25%, enquanto que os impostos sobre a receita tiveram um recuo de 12,29% em função da redução de alíquotas e base de cálculo do ICMS.

Endividamento:

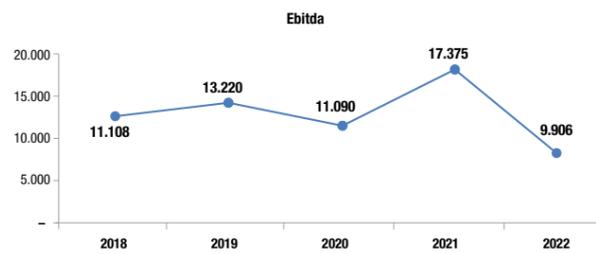
Neste exercício, o endividamento líquido passou de R\$10.302 mil em 2021, para R\$7.710 mil em 2022, tendo uma redução de R\$2.592 mil, representando 25,16%, tendo seu reflexo no pagamento de dívidas de curto prazo.

Resultado Líquido: Em 2022, a Companhia registrou um lucro líquido de R\$6.322 mil, ante um lucro de R\$12.451 mil, em 2021, tendo uma redução de 49,23%

Resumo da Demonstração do Resultado	2022	2021	Variação %
Receita das operações	160.426	172.161	(6,82)
Deduções a receita	(56.790)	(64.675)	(12,19)
Custo com energia elétrica	(69.074)	(69.562)	(0,70)
Demais despesas operacionais	(27.448)	(22.598)	21,46
Resultado Operacional do Serviço Público	7.114	15.326	(53,58)
Resultado financeiro	(245)	1.672	(114,66)
Lucro antes dos impostos	6.869	16.998	(59,59)
I. renda e contribuição social	(3.230)	(5.956)	(44,09)
Reversão juros Capital próprio	2.683	1.410	90,26
Lucro líquido do exercício	6.322	12.451	49,23



EBITDA	2022	2021
Lucro Líquido antes IR/CS	6.322	12.451
Impostos	3.230	5.956
Reversão Juros JCP	(2.683)	(1.410)
Rédito financeiro	245	(1.315)
(+) Depreciação/Amortização	2.791	2.049
EBITDA	9.905	17.731



Demonstração do Resultado em 31 de Dezembro

Valores em milhares de Reais	Legislação Societária	
	NE	2022
Receita Operacional	7.16	160.426
Fornecimento de energia elétrica	7.16.1	128.266
Subsídios tarifários	7.16.1	15.481
Suprimento - CCEE	7.16.1	212
Receitas de compensação tarifária	7.16.1	6.738
Receita construção de infraestrutura concessão	7.16.1	6.481
Outras receitas	7.17	3.248
Deduções da receita operacional	7.18	56.790
Taxas regulamentares	7.18.1	23.118
ICMS	7.18.2	21.250
COFINS/PASEP/ISS	7.18.2	12.422
Receita Operacional Líquida	103.636	107.486
Custos Operacionais	96.521	92.160
Custo com energia elétrica	7.19	69.074
Energia elétrica comprada para revenda	7.19	41.524
Encargos de transmissão, conexão	7.19	18.404
Encargos e demais despesas setoriais	7.19	2.665
Custo de construção de infraestrutura concessão	7.19	6.481
Custos de operação	7.20	27.447
Pessoal	7.20	14.465
Material	7.20	1.090
Serviços de terceiros	7.20	3.390
Depreciação e amortização	7.20	2.791
Provisões	7.20	2.558
Outras despesas	7.20	3.153
Lucro operacional bruto	7.115	15.326
Receita financeira	7.21	6.705
Despesa financeira	7.21	6.950
Resultando financeiro	(245)	1.672
Resultado operacional	6.870	16.998
Reversão juros capital próprio	7.15	2.683
Lucro Antes Impostos	9.553	18.407
Contribuição social	7.15	(883)
Imposto de renda	7.15	(2.348)
Lucro Líquido do Exercício	6.322	12.451
Lucro p/Ação do Capital Social (R\$)	-	3,96

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis

De acordo com a Instrução Contábil 6.314 do Manual de Contabilidade, as Obrigações Especiais vinculadas à Concessão estão sendo apresentadas como redutora do ativo imobilizado. A Concessionária adotou as normas, pronunciamentos, interpretações e orientações técnicas emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC. As políticas, práticas e critérios contábeis foram consistentemente adotados na elaboração dessas demonstrações contábeis em todos os períodos apresentados. Os efeitos da adoção das IFRS estão apresentados em notas explicativas. Algumas informações adicionais estão sendo apresentadas em notas explicativas e quadros suplementares em atendimento às instruções contidas nos Despachos emitidos pela Superintendência de Fiscalização Econômico-Financeira da ANEEL. A preparação das demonstrações contábeis requer o uso de estimativas contábeis, baseadas em fatores objetivos e subjetivos, com base no julgamento da administração para determinação do valor adequado a ser registrado nas demonstrações contábeis. A moeda funcional da empresa é o Real e as demonstrações financeiras estão sendo apresentadas em milhares de reais. O arredondamento é realizado somente após a totalização dos valores. Desta forma, os valores em milhares apresentados quando somados podem não coincidir com os respectivos totais já arredondados. Contratos de Concessão (ICPC 01 e OCPC 05): Essa interpretação prevê que a infraestrutura da concessão não pode ser reconhecida como ativo imobilizado, uma vez que se considera que o concessionário não controla os ativos subjacentes, passando a ser reconhecida de acordo com os modelos contábeis previstos na interpretação, dependendo do tipo de compromisso de remuneração do concessionário assumido junto ao concedente, conforme contrato estabelecido entre as partes, que são os modelos de Ativo Financeiro, do Ativo Intangível e modelo Bifurcado. Na geração e na distribuição de energia elétrica aplica-se o modelo "bifurcado" em virtude das empresas do segmento serem remuneradas: pelo poder concedente, no tocante ao valor residual da infraestrutura ao final do contrato de concessão; e pelos usuários, pela parte que lhes cabe dos serviços de construção e pela prestação do serviço de fornecimento de energia elétrica. **5. Práticas Contábeis Específicas do Setor: 5.1 - Plano de Contas** - A Companhia adota o plano de contas contido no Manual de Contabilidade do Serviço Público de Energia Elétrica (MCSE), o qual é instit