



**COMPANHIA HIDROELÉTRICA SÃO PATRÍCIO - CHESP**  
**S/A CAPITAL FECHADO**  
**CNPJ Nº 01.377.555/0001-10**

**DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS - 2022**  
**RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO DO EXERCÍCIO 2022**  
**RELATÓRIO DA DIRETORIA**  
**SENHORAS E SENHORAS ACIONISTAS,**

Em cumprimento às disposições legais e estatutárias, muito nos honra submeter à apreciação de Vossas Senhorias, as Demonstrações Contábeis relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, assim como destacar os fatos que marcaram e que tiveram efeito na Companhia neste período.

2022 foi um ano de recuperação com resultados extraordinários!

**Desempenho Operacional - Qualidade do Fornecedor:**

O Índice de Duração Equivalente por Consumidor - DEC foi de 6,61 horas e o Índice de Frequência Equivalente por Consumidor - FEC foi 5,93. Cabe destacar que os esforços e iniciativas da Companhia voltadas para a melhoria constante dos indicadores de qualidade correspondem em 2022 ao menor nível registrado para ambos os indicadores em toda a sua história.

O índice de perdas em 2022 foi de 6,88%, também o melhor índice em sua história. Em 2022, a Chesp manteve seu plano de combate as perdas de energia com ações de prevenção e recuperação da receita, com foco na identificação de ligações clandestinas, fiscalização e manutenção de equipamentos de medição.

**Desempenho Operacional - Mercado Consumidor:**

A Companhia encerrou 2022 com um aumento de 1,20% no número de consumidores efetivos faturados em relação ao registrado em 2021, crescimento orgânico.

Consumidores	2021	2022	Var.%
Residencial	30.181	30.683	1,6
Comercial	3.362	3.407	1,3
Industrial	64	58	-9,4
Rural	4.672	4.599	-1,6
Poderes Públicos	469	467	-0,4
Iluminação Pública*	10	10	-
Serviço Público	66	66	-
Consumo próprio	11	11	-
<b>Total</b>	<b>38.835</b>	<b>39.301</b>	<b>1,20</b>

coleta de dados e apuração dos padrões de atendimento comercial e de aferição de medidores e avaliação técnica dos equipamentos de medição continuaram certificados conforme a norma da ABNT ISO 9001, versão 2015. Em 2022, a Companhia certificou, conforme a NBR ISO 9001:2015, o processo de medição, coleta de dados, apuração dos indicadores e das compensações relacionadas à tensão em regime permanente, em atendimento à REN N.º 1.000 da ANEEL.

**Desempenho Financeiro - Investimentos:**

Em 2022, os investimentos foram na ordem de R\$ 5,22 milhões em expansão do sistema elétrico, melhoramento de redes e outros, que contribuíram para os excelentes resultados de DEC e FEC.

**Desempenho Financeiro - Resultado Líquido:**

Em 2022, o lucro líquido foi de R\$ 6,01 milhões, o melhor resultado em sua história.

**Desempenho Sociambiental:**

Em 2022, a Chesp manteve as iniciativas de sustentabilidade e prevenção de impactos ao meio ambiente por meio da gestão de resíduos sólidos, com a destinação de todos os resíduos sólidos recicláveis, não recicláveis e perigosos, oriundos da prestação do serviço, tais como resíduos de obras, sucatas metálicas, plásticos, porcelanas, vidros, etc. para empresa especializada na destinação ambientalmente correta.

A Chesp apoiou, por meio da Lei Estadual de Incentivo à Cultura - "Lei Goyazes" (Lei nº 13.613/2000), os projetos: "SHOWS - 43ª Nacional, 28ª Estadual Festa da Melancia" da proponente Prefeitura Municipal de Uruana e "Il Dodance Mostra de Dança" do proponente Gerlan Andrade Veiga de Rialma, e, por meio da Lei que instituiu o Programa Nacional de Apoio à Cultura (Pronac), os Projetos: "Invenções Dramatúrgicas II - Núcleo de Dramaturgia Novo Ato", projeto de pesquisa e criação dramaturgica de um livro com dois monólogos, uma minissérie, um roteiro de cinema dividido em três partes e uma peça de teatro; e "Dodance - Mostra Cultural de Dança", de Rialma/GO, projeto com o objetivo de produzir trabalhos de arte utilizando a dança como sua fonte de referência.

**Agradecimentos:**

Aos nossos acionistas, consumidores, fornecedores, agradecemos mais uma vez a confiança. Aos nossos colaboradores, agradecemos por se dedicarem imensamente a uma atividade essencial para todos - a distribuição de energia elétrica.

Em 2023, continuaremos focados na geração de valor para todos os acionistas, sempre atuando de forma sustentável, agregando valor para todos os fornecedores, comunidades onde atuamos e principalmente todos consumidores e colaboradores.

Ceres, 31 de dezembro de 2022.

Ricardo de Pina Martin  
Diretor Presidente

Forneçimento - MWh	2021	2022	Var.%
Residencial	53.059	54.779	3,2
Comercial	23.656	25.055	5,9
Industrial	9.984	9.719	-2,7
Rural	22.934	22.065	-3,8
Poderes públicos	4.677	5.790	23,8
Iluminação pública	5.007	5.124	2,3
Serviço público	4.589	4.685	2,1
Consumo próprio	183	180	-1,6
<b>Total - mercado cativo</b>	<b>124.089</b>	<b>127.397</b>	<b>2,6</b>
<b>Clientes livres</b>	<b>7.656</b>	<b>7.840</b>	<b>2,4</b>
<b>Balanco Energético - Energia requerida - MWh</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>Var.%</b>
<b>Venda de energia</b>	<b>124.089</b>	<b>127.397</b>	<b>2,66</b>
Forneçimento	124.089	127.397	2,66
Total de energia injetada	143.588	143.483	-0,08
Perdas Rede de Distribuição (kWh) E. Consumida	13.458	9.889	-26,67
Perdas rede de distribuição %	9,37	6,88	-26,58

A Companhia continuou com a realização de ações para reduzir os níveis de inadimplência em 2022, tais como ações de comunicação junto aos consumidores (pré-aviso de corte), envio de SMSs e disponibilização de canais digitais de pagamento.

Os processos de coleta de dados e apuração dos indicadores de continuidade individuais e coletivos da distribuição de energia elétrica, de tratamento de reclamações de consumidores de energia elétrica, de

**BALANÇO SOCIAL:**

**1 - BASE DE CÁLCULO**

	2022	2021
1.1 - Receita Líquida (RL)	73.600	76.044
1.2 - Resultado Operacional (RO)	8.010	1.592
1.3 - Folha de Pagamento Bruta (FPB)	7.072	6.185

**2 - INDICADORES SOCIAIS INTERNOS**

	2022			2021		
	Valor	F P B	RL	Valor	F P B	RL
2.1 - Alimentação	1.158	16,37%	1,57%	1.060	17,14%	1,39%
2.2 - Saúde	219	3,10%	0,30%	385	6,22%	0,51%
2.3 - Educação	36	0,51%	0,05%	36	0,58%	0,05%

**4 - CORPO FUNCIONAL**

4.1 - Nº Empregados ao Final do exercício	122	117
4.2 - Escolaridade dos empregados:		
Superior com extensão universitária	37	33
Ensino Médio	75	76
Ensino Fundamental	6	5
Outros	4	3
4.3 - Faixa etária dos empregados:		
Abaixo de 30 anos	27	22
de 30 até 45 anos	55	56
acima de 45 anos	40	39
4.4 - Nº Admissões durante o exercício	17	8
4.5 - Nº de mulheres que trabalham na empresa	25	24
% Cargos gerenciais ocupados por mulheres (total mulheres)	8,0	8,0
% Cargos gerenciais ocupados por mulheres (total gerentes)	12,5	12,5
4.6 - Nº de negros que trabalham na empresa	3,0	3,0
4.7 - Aposentadoria	3	1
4.8 - Portadores de deficiência física	3	3
4.9 - Dependentes (ir) dos empregados	126	140
4.10- Estagiários	2	2
4.11- Relação entre a maior e menor remuneração	12,1	11,08
4.12- Acidente de Trabalho sem afastamento	10	0
4.13- Acidente de Trabalho com afastamento	2	1

	Valor	F P B	RL	Valor	F P B	RL
2.4 - Participação dos Trabalhadores nos Lucros e Resultados	317	4,48%	0,43%	73	1,18%	0,10%
2.5 - Gratificação de Férias	209	2,96%	0,28%	158	2,55%	0,21%
2.6 - Outros Benefícios	219	3,10%	0,30%	111	1,79%	0,15%
	<b>2.158</b>	<b>30,51%</b>	<b>2,93%</b>	<b>1.823</b>	<b>29,47%</b>	<b>2,40%</b>

**3 - INDICADORES SOCIAIS EXTERNOS**

	% sobre RO		RL		% sobre RO		RL	
3.1 - Tributos	28.080	350,56%	38,15%	34.035	2137,88%	44,76%		
	<b>28.080</b>	<b>350,56%</b>	<b>38,15%</b>	<b>34.035</b>	<b>2137,88%</b>	<b>44,76%</b>		

Os padrões de segurança e salubridade no ambiente de trabalho foram definidos por:	( ) direção e gerências	( ) todos (as) empregados (as)	(X) todos + CIPA	( ) direção e gerências	( ) todos (as) empregados (as)	(X) todos + CIPA
Quanto à liberdade sindical, ao direito de negociação coletiva a representação interna dos(as) trabalhadores(as), a empresa:	( ) não se envolve	(X) segue as normas da OIT	( ) incentiva e segue a OIT	( ) não se envolve	(X) segue as normas da OIT	( ) incentiva e segue a OIT
A participação nos lucros ou resultados contempla:	(X) direção	(X) direção e gerências	(X) todos(as) empregados(as)	(X) direção	(X) direção e gerências	(X) todos(as) empregados(as)
Valor adicionado total a distribuir (em reais mil):	<b>62.054</b>			<b>64.366</b>		
Distribuição do Valor Adicionado (DVA):	73,37% governo	14,99% colaboradores	6,84% acionistas	83,34% governo	12,79% colaboradores	3,26% acionistas
	1,43% terceiros		3,56% retidos	1,71% terceiros		-1,11% retidos

<b>BALANÇO PATRIMONIAL EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021</b> (Valores em milhares de reais)				<b>BALANÇO PATRIMONIAL EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021</b> (Valores em milhares de reais)			
<b>ATIVO</b>				<b>PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>			
	Legislação	Societária			Legislação	Societária	
	Nota	2022	2021		Nota	2022	2021
<b>CIRCULANTE</b>				<b>PASSIVO CIRCULANTE</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	4	3.347	9.918	Fornecedores	17	5.894	6.721
Consumidores	5	9.832	12.740	Obrigações sociais e trabalhistas	18	1.207	582
Concessionárias e permissionárias	6	109	78	Encargos de dívidas		62	9
Depósitos judiciais e cauções	7	862	1.277	Tributos	19	1.502	2.496
Subvenção CDE	8	711	414	Provisão litígio trabalhista		0	0
Ativos financeiros setoriais	8	2.363	11.098	Dividendos e juros sobre o capital próprio		719	484
Tributos compensáveis	9	1.439	1.352	Empréstimos e financiamentos	20	2.531	1.635
Parcelamentos com órgãos públicos	10	199	292	Obrigações estimadas com pessoal	18	686	597
Parcelamento com consumidores	11	436	344	Encargos setoriais	21	2.853	11.929
Serviços em curso	12	2.132	2.538	Passivos regulatórios	22/23	5.302	7.985
Outros ativos circulantes	13	1.791	1.689	Outros passivos circulantes		1.323	681
Almoxarifado operacional		671	667				
Despesas pagas antecipadamente	14	12	121	<b>Total do Passivo Circulante</b>		<b>22.078</b>	<b>33.118</b>
<b>Total do Ativo Circulante</b>		<b>23.903</b>	<b>42.529</b>				
<b>NÃO CIRCULANTE</b>				<b>PASSIVO NÃO CIRCULANTE</b>			
Tributos compensáveis	9	1.277	898	Empréstimos e financiamentos	20	7.772	10.154
Cauções e depósitos vinculados		5.701	5.303	Provisão para litígios	23	9.902	9.902
Parcelamento com órgãos públicos	10	372	574	Passivos financeiros setoriais		1.720	608
Parcelamento com consumidores	11	167	258	Incentivos fiscais	24	118	118
Adiantamento incentivos fiscais		12	12	Outros passivos não circulantes		4	5
Outros ativos não circulantes	15	1.668	1.668	<b>Total do Passivo Não Circulante</b>		<b>19.516</b>	<b>20.787</b>
Bens e direitos para uso futuro		1	1				
Ativo financeiro da concessão	16	18.879	12.109	<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>			
Intangível	16	34.462	31.345	Capital social	25	23.381	23.381
		<b>53.341</b>	<b>43.455</b>	Reservas de capital	25	7.416	7.062
<b>Total do Ativo Não Circulante</b>		<b>62.537</b>	<b>52.168</b>	Reservas de lucros	25	14.048	10.349
<b>TOTAL DO ATIVO</b>		<b>86.439</b>	<b>94.697</b>	<b>Total do Patrimônio Líquido</b>		<b>44.845</b>	<b>40.792</b>
As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras				As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras			
<b>DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO</b> <b>EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021</b> (Valores em milhares de reais)				<b>DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA</b> <b>EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021</b> (Valores em milhares de reais)			
	Legislação	Societária			2022	2021	
	Nota	2022	2021				
<b>RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>				<b>Atividades Operacionais</b>			
Fornecimento de energia elétrica	30	103.113	120.052	Recebimentos de consumidores	107.564	111.627	
Encargos de conexão		394	329	Recebimento uso mútuo postes	1.675	649	
Outras receitas	30	9.834	6.401	Recebimento CCEE/repasses CDE	7.866	4.967	
		<b>113.341</b>	<b>126.782</b>	Respasse Conta COVID	-	(183)	
<b>(-) Deduções da Receita Operacional Bruta</b>				Outros ingressos	3.337	908	
ICMS		(20.015)	(28.584)	Pagamentos a fornecedores	(6.528)	(6.951)	
PIS		(1.429)	(966)	Pagamentos a pessoal	(11.511)	(11.023)	
COFINS		(6.573)	(4.448)	Pagamentos energia elétrica comprada	(40.057)	(49.097)	
ISS		(63)	(36)	Pagamentos outras despesas	(1.085)	(1.024)	
Bandeira tarifária		-	(8.652)	<b>Caixa gerado pelas operações</b>	<b>61.261</b>	<b>49.872</b>	
Taxa de fiscalização		(110)	(108)	Juros pagos	(358)	(436)	
Conta de desenvolvimento energético - CDE		(10.881)	(7.245)	Tributos	(31.667)	(33.619)	
Pesquisa desenvolvimento e eficiência energética		(671)	(698)	Taxas regulamentares	(13.301)	(9.099)	
		<b>(39.742)</b>	<b>(50.738)</b>	Recolhimento contribuições do consumidor-CIP	(3.838)	(3.773)	
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>30</b>	<b>73.600</b>	<b>76.044</b>	<b>Fluxo de caixa antes item extraordinário</b>	<b>(49.164)</b>	<b>(46.927)</b>	
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>				<b>Caixa líquido gerado nas atividades operacionais</b>	<b>12.098</b>	<b>2.945</b>	
<b>Custo com Energia Elétrica</b>				<b>Fluxo de Caixa das Atividades de Investimentos</b>			
Energia elétrica comprada para revenda	32	(33.713)	(39.526)	Compra do ativo imobilizado	(10.997)	(10.230)	
Encargos de conexão, transmissão e distribuição		(8.471)	(14.341)	Juros recebidos	-	512	
Custo de Operação				<b>Caixa Líquido consumido nas atividades de investimentos</b>	<b>(10.997)</b>	<b>(9.719)</b>	
Pessoal e administradores		(10.946)	(9.923)	Fluxo de Caixa das Atividades Financeiras			
Materiais		(1.668)	(1.347)	Recebido por empréstimos e financiamentos	-	10.000	
Serviço de terceiros		(6.234)	(5.730)	Aplicação financeira de longo prazo	(398)	(5.303)	
Provisão para crédito de liquidação duvidosa		(106)	-	Amortização de empréstimos e financiamentos	(3.900)	(827)	
Depreciação e amortização		(3.572)	(2.612)	Dividendos/juros sobre o capital próprio	(3.374)	(1.970)	
Outras despesas	33	(880)	(973)	<b>Caixa líquido consumido nas atividades financeiras</b>	<b>(7.672)</b>	<b>1.900</b>	
		<b>(23.406)</b>	<b>(20.586)</b>	<b>Aumento (diminuição) Líquido na Conta Caixa</b>	<b>(6.571)</b>	<b>(4.873)</b>	
<b>LUCRO OPERACIONAL BRUTO</b>		<b>8.010</b>	<b>1.592</b>	- Saldo da conta caixa no início do exercício	9.918	14.791	
Receita de construção da infraestrutura da concessão	35	5.222	4.690	- Saldo da conta caixa no fim do exercício	3.347	9.918	
Despesa de construção da infraestrutura da concessão	35	(5.222)	(4.690)	<b>Aumento (diminuição) Líquido na Conta Caixa</b>	<b>(6.571)</b>	<b>(4.873)</b>	
<b>Outras Receitas e Despesas Operacionais Líquidas</b>		<b>(149)</b>	<b>65</b>	As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras			
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>		<b>7.861</b>	<b>1.657</b>				
RECEITA (DESPESA) FINANCEIRA	36						
Receita financeira		3.473	2.097				
Despesa financeira		(858)	(1.074)				
		<b>2.615</b>	<b>1.023</b>				
<b>RESULTADO OPERACIONAL</b>		<b>10.476</b>	<b>2.679</b>				
<b>LUCRO ANTES DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL E DO IMPOSTO DE RENDA</b>		<b>10.476</b>	<b>2.679</b>				
CONTRIBUIÇÃO SOCIAL		(1.104)	(329)				
<b>LUCRO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA</b>		<b>9.372</b>	<b>2.351</b>				
IMPOSTO DE RENDA		(3.043)	(890)				
<b>LUCRO LÍQUIDO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES</b>		<b>6.329</b>	<b>1.461</b>				
DEDUÇÕES AO LUCRO DO EXERCÍCIO:							
Participações	29	(317)	(73)				
<b>LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>		<b>6.012</b>	<b>1.388</b>				
LUCRO POR AÇÃO DO CAPITAL SOCIAL - R\$		1.8437	0,4256				

**DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO  
EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021  
(Valores em milhares de reais)  
Legislação Societária**

EVENTOS	CAPITAL SOCIAL	REMUNERAÇÃO CAPITAL PRÓPRIO	ÁGIO NA SUBSCRIÇÃO DE AÇÕES	OUTRAS RESERVAS DE CAPITAL	RESERVA LEGAL	RESERVAS PARA INVESTIMENTOS	LUCROS ACUMULADOS	TOTAL
<b>EM 31 DE DEZEMBRO 2020</b>	<b>23.381</b>	<b>949</b>	<b>1.787</b>	<b>4.220</b>	<b>1.044</b>	<b>10.231</b>	<b>0</b>	<b>41.612</b>
Ajuste VOC/VNR -	-	-	-	-	-	(213)	-	(213)
Remuneração sobre o capital próprio	-	106	-	-	-	-	-	106
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	-	1.388	1.388
Destinação do lucro:								
Dividendos propostos -	-	-	-	-	-	-	(2.101)	(2.101)
Reserva legal -	-	-	-	-	69	-	(69)	-
Reserva para investimentos	-	-	-	-	-	(783)	783	-
<b>EM 31 DE DEZEMBRO 2021</b>	<b>23.381</b>	<b>1.054</b>	<b>1.787</b>	<b>4.220</b>	<b>1.114</b>	<b>9.235</b>	<b>0</b>	<b>40.792</b>
Ajuste VOC/VNR -	-	-	-	-	-	1.295	-	1.295
Remuneração sobre o capital próprio	-	354	-	-	-	-	-	354
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	-	6.012	6.012
Destinação do lucro:								
Dividendos propostos -	-	-	-	-	-	-	(3.609)	(3.609)
Reserva legal -	-	-	-	-	301	-	(301)	-
Reserva para investimentos	-	-	-	-	-	2.103	(2.103)	-
<b>EM 31 DE DEZEMBRO 2022</b>	<b>23.381</b>	<b>1.409</b>	<b>1.787</b>	<b>4.220</b>	<b>1.414</b>	<b>12.633</b>	<b>0</b>	<b>44.844</b>

**DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO  
EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021  
(Valores em milhares de reais)**

	Legislação Societária	
	2022	2021
<b>GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>		
Receitas de vendas de energia e serviços	113.341	126.782
Provisão para crédito de liquidação duvidosa	(106)	0
Outras receitas (despesas) operacionais	(149)	65
	<b>113.086</b>	<b>126.847</b>
<b>(-) INSUMOS</b>		
Custo da energia comprada	(42.184)	(53.867)
Materiais e serviço de terceiros	(7.901)	(7.077)
Outros gastos operacionais	(849)	(1.022)
<b>(-) Insumos adquiridos de terceiros</b>	<b>(50.934)</b>	<b>(61.967)</b>
<b>(=) Valor Adicionado Bruto</b>	<b>62.152</b>	<b>64.880</b>
<b>(-) Depreciação e amortização</b>	<b>(3.572)</b>	<b>(2.612)</b>
<b>(=) Valor Adicionado Líquido Gerado</b>	<b>58.580</b>	<b>62.268</b>
<b>Receitas financeiras</b>	<b>3.473</b>	<b>2.097</b>
<b>(=) VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR</b>	<b>62.054</b>	<b>64.366</b>
<b>DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO Empregados e Administração:</b>		
Remunerações	6.543	5.766
Encargos sociais (exceto INSS)	507	464
Auxílio alimentação	1.158	1.060
Convênio assistencial e outros benefícios	788	874
Participação nos resultados	308	70
	<b>9.304</b>	<b>8.235</b>
<b>GOVERNOS</b>		
Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS	20.015	28.584
PIS/COFINS	8.002	5.414
INSS (sobre folha de pagamento)	1.642	1.688
Imposto de renda e contribuição social	4.147	1.219
Encargos do consumidor	11.662	16.703
Outros impostos, taxas e contribuições	63	36
	<b>45.530</b>	<b>53.644</b>
Juros e variações monetárias	858	1.074
Aluguéis	32	25
<b>Financiadores</b>	<b>890</b>	<b>1.100</b>
Dividendos e participações	4.243	2.101
Lucros retidos	2.086	(713)
<b>Acionistas</b>	<b>6.329</b>	<b>1.388</b>
<b>DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>	<b>62.054</b>	<b>64.366</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras

**COMPANHIA HIDROELÉTRICA SÃO PATRÍCIO - CHESP  
CNPJ Nº 01.377.555/0001-10**

**NOTAS EXPLICATIVAS DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS SOCIETÁRIAS  
EXERCÍCIOS FINDOS EM 31.12.2022 e 31.12.2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado)**

**NOTA 1 - CONTEXTO OPERACIONAL**

A Companhia Hidroelétrica São Patrício - CHESP é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social a prestação de serviço público de distribuição de energia elétrica. Atividade esta, regulamentada pela Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL"), vinculada ao Ministério de Minas e Energia. A sede social da Companhia está localizada na Av. Presidente Vargas, nº 618, na Cidade de Ceres, Estado de Goiás - CEP 76.300-000. Conforme determinado no Despacho do Ministro de Estado de Minas e Energia, de 9 de novembro de 2015, a Companhia assinou em 9 de dezembro de 2015 o Quarto Termo Aditivo ao Contrato de Concessão nº 44/1999-ANEEL, vencido em 7 de julho de 2015. A Companhia teve prorrogado o prazo para exploração de sua atividade por mais 30 anos, com vencimento para 7 de julho de 2045. O aditivo foi formalizado de acordo com a Lei nº 12.783 de 11 de janeiro de 2013, do Decreto nº 7.805 de 14 de setembro de 2012 e do Decreto nº 8.461 de 2 de junho de 2015 que estabeleceu as condições para a prorrogação referente aos critérios operacionais e econômico-financeiros. O novo aditivo exigiu da Companhia o atendimento aos seguintes critérios: (i) eficiência com relação à qualidade do serviço prestado; (ii) eficiência com relação à gestão econômico-financeira; (iii) racionalidade operacional e econômica; e (iv) modicidade tarifária. O alcance dos referidos indicadores será monitorado pela Agência Reguladora - ANEEL, podendo haver a abertura de processo administrativo na eventualidade de não atingimento das metas. Para o ano de 2021, foi publicado o Despacho nº 3.478 de 06/12/22 informando o cumprimento do critério de eficiência com relação à gestão econômica e financeira por parte da Companhia. A área de concessão da Companhia contempla os municípios de: Carmo do Rio Verde, Ceres, Ipiranga de Goiás, Jaraguá (parte, conforme Resolução ANEEL Nº049/1999), Nova Glória, Rialma, Rianópolis, Santa Isabel, São Patrício e Uruana, todos pertencentes a micro região denominada Vale do São Patrício, no Médio Norte Goiano, e que conta com uma população de cerca de 80 mil habitantes.

**NOTA 2 - APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**

Essas demonstrações financeiras são apresentadas em milhares de Reais, que é a moeda funcional da Companhia, exceto quando indicado de outra forma e foram elaboradas de acordo com as práticas emanadas da Legislação Societária Brasileira, os Pronunciamentos, as Orientações e as Interpretações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC, conjugadas com a Legislação específica aplicável as Concessionárias do Serviço Público de Energia Elétrica estabelecidas pelo Poder Concedente, representado pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, consoante as principais práticas contábeis descritas na nota 3. Algumas informações adicionais estão sendo apresentadas em notas explicativas e em quadros suplementares em atendimento às instruções contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. Adicionalmente, a Companhia apresenta os demonstrativos contábeis com acréscimos de

informações e notas explicativas que permitem uma melhor análise, corroborando, assim, com o intuito das Normas Setoriais, no que se refere à transparência e clareza das informações.

As demonstrações contábeis regulatórias e societárias auditadas estarão disponíveis no site [www.chesp.com.br](http://www.chesp.com.br) a partir de 25 de abril de 2023.

A autorização para a conclusão destas demonstrações financeiras foi dada pela administração em 20/03/2023.

**NOTA 3 - PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS**

**a) Caixa e equivalentes de caixa**

Estão representadas pelo saldo de caixa, depósitos em banco e aplicações financeiras de curto prazo. O saldo de aplicações financeiras está demonstrado pelo valor de aquisição, acrescido dos rendimentos auferidos até a data do balanço.

**b) Consumidores**

As contas a receber de clientes são registradas pelo valor faturado e não faturado até a data do balanço, líquidas da provisão para créditos de liquidação duvidosa - PCLD, contabilizadas com base no regime de competência e incluem os impostos diretos de responsabilidade da Companhia.

**c) Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa (PCLD)**

Constituída em montante considerado suficiente pela administração da Companhia para cobrir as possíveis perdas que possam ocorrer na realização das contas a receber (Nota 5).

**d) Almoxxarifado Operacional**

Representam os materiais e os equipamentos em estoque (almoxxarifado de manutenção e administrativo) classificados no ativo circulante, registrados ao custo médio de aquisição, não excedendo os custos de reposição ou valores de realização.

**e) Receitas de Fornecimento de Energia Elétrica**

Receita de venda de energia: reconhecida pelo faturamento mensal de acordo com o calendário de leitura.

Receita não faturada: correspondente a receita de fornecimento de energia elétrica, entregue e não faturada ao consumidor, é estimada e reconhecida como receita do mês em que a energia é consumida.

**f) Despesas pagas antecipadamente**

Estão representadas por valores relativos a prêmio de seguros.

**g) Ativo Imobilizado e Depreciação**

Os ativos imobilizados são registrados ao custo de aquisição, construção ou formação, corrigidos monetariamente até 31/12/1995, e estão deduzidos da depreciação acumulada.

A Depreciação é calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados nas UC - Unidades de Cadastro e Unidade de Adição e Retirada - UAR, por Ordem de Imobilização - ODI, conforme determina a Resolução Normativa ANEEL Nº 674/2015. As taxas anuais estão estabelecidas em tabela anexa a esta Resolução.

**h) Redução ao Valor Recuperável**

Os ativos imobilizados intangíveis de vida útil definida e diferidos têm o seu valor recuperável testado, no mínimo, anualmente, caso haja indicadores de perda de valor.

**i) Empréstimos e Financiamentos**

As obrigações desta natureza estão em moeda nacional, representadas pelo valor principal da dívida, acrescidas de juros e encargos financeiros incorridos até a data de encerramento do balanço.

**j) Apuração do Resultado**

As receitas e despesas são reconhecidas pelo regime de competência, na extensão em que for provável que benefícios econômicos serão gerados para a Companhia e quando possa ser mensurada de forma confiável. A receita de distribuição de energia elétrica é reconhecida no momento em que a energia é faturada. A receita não faturada, relativa ao ciclo de faturamento mensal, é provisionada considerando-se como base a média proporcional do consumo do último período de medição. Historicamente, a diferença entre a receita não faturada estimada e o consumo real, a qual é reconhecida no mês subsequente, não tem sido relevante. Não existe consumidor que isoladamente represente 10% ou mais do total do faturamento.

**k) Estimativas Contábeis**

A preparação de demonstrações financeiras requer o uso de estimativas contábeis. Dentre elas principalmente o registro de fornecimento de energia elétrica não faturada e respectivas contas a receber e provisão para crédito de liquidação duvidosa. As estimativas contábeis são continuamente avaliadas e baseiam-se na experiência histórica e em outros fatores, incluindo expectativas de eventos futuros, consideradas razoáveis pelas circunstâncias.

**l) Outros Direitos e Obrigações**

Demais ativos e passivos circulantes e não circulantes estão atualizados até a data do balanço, quando legal ou contratualmente exigidos.

**NOTA 4 - CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA**

O Caixa e Equivalentes de Caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de curto prazo. A Companhia considera equivalentes de caixa uma aplicação financeira de conversibilidade imediata em um montante conhecido de caixa.

Componente	2022	2021
Aplicações no mercado aberto	2.479	7.587
Contas bancárias à vista	375	1.670
Numerário em trânsito e caixa	493	661
<b>Total</b>	<b>3.347</b>	<b>9.918</b>

**Contas Bancárias à Vista, Numerário em Trânsito e Caixa:** as disponibilidades são avaliadas pelo custo. Compreendem dinheiro em caixa, depósitos bancários e outros investimentos de curto prazo de alta liquidez.

**Aplicações no Mercado Aberto:** estão apresentadas basicamente por saldos mantidos em aplicações financeiras com disponibilidade imediata, estando essa última acrescida dos rendimentos auferidos até a data do balanço.

**NOTA 5 - CONSUMIDORES**

**5.1 - Desempenho operacional**

Em 31 de dezembro 2022 foram totalizadas 39.301 unidades consumidoras faturadas, número 1,20% superior ao de 2021 conforme demonstrado a seguir:

Classe de consumo	Var.%	2022	2021
Residencial	1,6	30.683	30.181
Industrial	-9,4	58	64
Comercial	1,3	3.407	3.362
Rural	-1,6	4.599	4.672
Demais classes	-0,3	554	556
<b>Total</b>	<b>1,2</b>	<b>39.301</b>	<b>38.835</b>

A CHESP registrou um aumento da ordem de 2,66% em seu mercado consumidor, fornecendo 127.397 MWh de energia elétrica em 2022 (124.089 MWh em 2021).

A seguir são apresentados resultados sobre o consumo e sua variação:

Classe de consumo	Var.%	2022	2021
Residencial	3,2	54.779	53.059
Industrial	-2,6	9.719	9.984
Comercio e serviços	5,9	25.055	23.656
Rural	-3,8	22.065	22.934
Poder Público	23,8	5.790	4.677
Iluminação Pública	2,3	5.124	5.007
Serviço Público	2,1	4.685	4.589
Consumo próprio	-1,6	180	183
<b>Total - mercado cativo</b>	<b>2,6</b>	<b>127.397</b>	<b>124.089</b>
<b>Cientes livres</b>	<b>2,4</b>	<b>7.840</b>	<b>7.656</b>

**Consumidores - circulante**

Fornecimento	2022	2021
Faturado	5.187	7.237
Não faturado	3.566	4.049
Parcelamentos a receber	842	1.023
Compensação financeira DIC/FIC/DMIC	(18)	(53)
Serviços cobráveis	21	25
Juros e multas s/faturas a receber	125	160
Outros créditos/débitos	109	299
<b>Total</b>	<b>9.832</b>	<b>12.740</b>

**Consumidores - Contas a receber**

Classe de consumo	Valores Correntes			Renegociados		Total	
	Vincendos	Vencidos	PCLD	A receber	PCLD	2022	2021
Residencial	307	1.749	(95)	6	(7)	1.960	3.073
Residencial baixa renda	20	154	-	-	-	174	176
Industrial	442	392	-	55	-	889	1.180
Comércio e serviços	389	587	(22)	25	(8)	971	1.435
Rural	213	606	(4)	6	-	821	956
Poder público	307	134	(1)	343	-	784	493
Iluminação pública	170	22	-	-	-	192	412
Serviço público	247	-	-	-	-	247	358
<b>Subtotal</b>	<b>2.095</b>	<b>3.644</b>	<b>(122)</b>	<b>435</b>	<b>(15)</b>	<b>6.037</b>	<b>8.082</b>
Fornecimento não faturado	3.566	-	-	-	-	3.566	4.049
Serviço taxado/ diversos	202	45	-	-	-	247	662
Compensação financeira DIC/FIC/DMIC	(5)	(13)	-	-	-	(18)	(53)
<b>Total</b>	<b>5.858</b>	<b>3.676</b>	<b>(122)</b>	<b>435</b>	<b>(15)</b>	<b>9.832</b>	<b>12.740</b>

Os valores correntes de fornecimento faturado possuem a seguinte abertura:

Consumidor classe	A vencer Até 60 dias (Faturado)	Vencidas Até 90 dias	Vencidas de 91 a 180 dias	Vencidas de 181 a 360 dias	Vencidas acima de 360 dias	Renegociados	PCLD	Total	
								2022	2021
Residencial	307	1.572	27	37	113	6	(102)	1.960	3.072
Residencial Baixa Renda	20	147	1	1	5	-	-	174	175
Industrial	442	53	-	-	339	55	-	889	1.180
Comércio e serviços	389	420	5	26	136	25	(30)	971	1.435
Rural	213	522	2	4	78	6	(4)	821	956
Poder Público	307	73	-	2	60	343	(1)	784	493
Iluminação Pública	170	22	-	-	-	-	-	192	412
Serviço Público	247	-	-	-	-	-	-	247	358
Serviço Taxado/ Diversos	202	37	4	3	-	-	-	246	660
Compensação DIC/FIC/DMIC	(5)	(11)	-	-	(2)	-	-	(18)	(50)
<b>Total</b>	<b>2.292</b>	<b>2.835</b>	<b>39</b>	<b>73</b>	<b>729</b>	<b>435</b>	<b>(137)</b>	<b>6.266</b>	<b>8.691</b>

**(a) Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa**

A provisão para créditos de liquidação duvidosa (PCLD) foi constituída de acordo com critérios constantes do Manual de Contabilidade do Serviço Público de Energia Elétrica, a seguir resumida:

- Consumidores residenciais vencidos há mais de 90 dias;
- Consumidores comerciais vencidos há mais de 180 dias;
- Consumidores industriais, rurais, e outros, vencidos há mais de 360 dias.

A administração entende que a provisão constituída é adequada para fazer frente às prováveis perdas na realização desses créditos.



**NOTA 6 – CONCESSIONÁRIAS E PERMISSONÁRIAS**

Componentes	2022	2021
Encargos de uso da rede elétrica	54	31
Outros créditos - reembolso gastos operacionais	55	47
<b>Total</b>	<b>109</b>	<b>78</b>

**NOTA 7 - DEPÓSITOS JUDICIAIS E CAUÇÕES**

Componentes	2022	2021
Depósitos judiciais cíveis	8	-
Capitalização em custódia contrato NOS - RB	854	1.277
<b>Total</b>	<b>862</b>	<b>1.277</b>

**NOTA 8 – ATIVOS FINANCEIROS SETORIAIS**

A movimentação das contas de Ativos Financeiros Setoriais, bem como a abertura do saldo é a seguinte:

Componentes	Saldo 31/12/21	Adição	Amortização	Saldo 31/12/22	Valores em amortização	Valores em constituição	Circulante
CVA - Ativa	11.098	31.124	(39.859)	2.363	1.723	640	22.363
CVA - Energia	6.247	6.800	(14.418)	(1.371)	(1.341)	(31)	(1.371)
CVA energia comprada	3.233	4.020	(6.931)	322	353	(31)	322
(-) CVA diferida COVID - energia	(3.096)	2.779	(1.377)	(1.694)	(1.694)	-	(1.694)
Compra de energia em amortização	6.110	-	(6.110)	-	-	-	-
CVA - PROINFA	152	1.218	(773)	597	597	-	597
CVA - PROINFA em amortização	393	-	(393)	-	-	-	-
CVA - PROINFA	(241)	1.218	(380)	597	597	-	597
CVA - Transporte energia rede básica	111	4.025	(3.128)	1.007	641	366	1.007
CVA - Energia rede básica	2.075	1.848	(2.417)	1.506	1.506	-	1.506
Rede básica em amortização	(81)	81	-	-	-	-	-
CVA Rede básica 2021/22	143	1.087	(223)	1.007	641	366	1.007
(-) CVA Diferida COVID - rede básica	(2.026)	1.008	(488)	(1.506)	(1.506)	-	(1.506)
CVA - Transporte energia rede Itaipu	76	257	(234)	99	55	44	99
CVA - Energia transporte Itaipu	74	60	(101)	33	33	-	33
Transporte Itaipu em amortização	61	-	(61)	-	-	-	-
CVA Transporte Itaipu 2021/2022/2023	11	122	(34)	99	55	44	99
(-) CVA Diferida COVID - Transp. Itaipu	(70)	75	(38)	(33)	(33)	-	(33)
CVA - Encargos serviço de sistema - ESS	2.541	3.480	(5.644)	377	19	358	377
CVA - Encargos serviço de sistema - ESS	2.541	3.480	(5.644)	377	19	358	377
CVA - CDE	42	5.151	(4.857)	336	142	194	336
CVA - CDE uso	1.402	1.283	(1.522)	1.163	1.163	-	1.163
C D E - em amortização	(104)	104	-	-	-	-	-
CVA CDE COVID 2021/22/23	129	3.371	(3.163)	337	142	194	336
(-) CVA Diferida COVID - CDE	(1.365)	394	(172)	(1.163)	(1.163)	-	(1.163)
Outros - descTusd livre e financeiros	1.929	10.193	(10.805)	1.317	1.610	(293)	1.317
Neutralidade/sobrecontratação/bandeiras	(61)	2.441	(2.392)	(12)	281	(293)	(12)
Descosns livres, financ Pls/Cofins e bandeira escassez hídrica	1.990	7.752	(8.413)	1.329	1.329	-	1.329
Demais Ativos Financeiros Setoriais	414	4.885	(4.588)	711	-	711	711
CDE descontos tarifários	280	3.828	(3.594)	514	-	514	514
Diferença mensal de receita Baixa Renda	134	1.057	(994)	197	-	197	197
<b>Total</b>	<b>11.512</b>	<b>36.009</b>	<b>(44.447)</b>	<b>3.074</b>	<b>1.723</b>	<b>1.351</b>	<b>3.074</b>

Conta-Covid, a Companhia recebeu nos meses de julho a dezembro de 2020 o montante de R\$ 5,58 milhões referente a Conta-Covid, correspondente a antecipação dos componentes financeiros relativos a CVA em constituição e Neutralidade de Encargos Setoriais. O referido montante foi contabilizado nos respectivos componentes tarifários. Os montantes recebidos da Conta-Covid estão sendo atualizados pela taxa Selic.

Na revisão tarifária de 2021 e reajuste tarifário de 2022, foi considerado como componente financeiro negativo a primeira e segunda parcelas como reversão Conta-Covid.

**NOTA 9 – TRIBUTOS COMPENSÁVEIS**

Tributos	2022		2021	
	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
ICMS s/Compras para ativo fixo a recuperar em até 48 parcelas	762	1.277	671	898
ICMS s/Demanda e Baixa renda a recuperar	449	-	449	-
Imposto de renda e contribuição social	228	-	232	-
<b>Total</b>	<b>1.439</b>	<b>1.277</b>	<b>1.352</b>	<b>898</b>

**NOTA 10 – PARCELAMENTOS COM ORGÃOS PÚBLICOS**

Orgão	Amortização	2022		2021	
		Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Prefeitura Municipal de Nova Glória - Reparcamento 2020	02/20 a 05/22	-	-	89	-
Parcelamentos Prefeitura de Carmo do Rio Verde					
Processo 53591751620218090028	11/21 a 10/25	199	372	203	574
<b>Total</b>		<b>199</b>	<b>372</b>	<b>918</b>	<b>272</b>

**Prefeitura de Nova Glória**

- Reparcamento autorizado pela Lei municipal nº 812 de 18 de fevereiro de 2020, correspondente a débitos de fornecimento de energia elétrica para prédios públicos, iluminação pública e Secretária municipal de saúde vencidas no período de agosto a outubro de 2016;

**Prefeitura de Carmo Rio Verde - Parcelamento 2021**

- Termo de acordo firmado entre CHESP e Prefeitura, homologado através do Processo 5359175-16.2021.8.09.0028, correspondente a débitos de fornecimento de energia elétrica vencidos no período de 2017, 2018 e saldo devedor de parcelamento de 2016;

**NOTA 11-PARCELAMENTO COM CONSUMIDORES**

	2022			2021	
	Amortização	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Parcelamento processo 201502005918	07/18 a 10/23	436	166	344	258

Termo de acordo de parcelamento firmado entre CHESP e consumidor em liquidação judicial referente a faturas de energia elétrica vencidas nos meses de abril e maio de 2015, Processo 201502005918 Juízo da Primeira Vara Civil de Goiânia

**NOTA 12 – SERVIÇOS EM CURSO**

Componentes	2022	2021
- Serviço Próprio	2.128	2.535
ODS Serviço Próprio	252	709
ODS Aplicação de Recursos Plano		
Eficiência Energética e Pesquisa e Desenvolvimento	1.876	1.826
ODS - Serviço Terceiros	4	3
<b>- Total</b>	<b>2.132</b>	<b>2.538</b>

Estão representados pelos seus custos apropriados em ordens de serviços próprias ou de terceiros, cujos valores serão transferidos para o ativo imobilizado ou para custos dos serviços prestados a terceiros por ocasião do encerramento das respectivas Ordens de Serviços.

**NOTA 13 – OUTROS ATIVOS CIRCULANTES**

Componentes	2022	2021
Adiantamento a empregados/fornecedores	86	80
Fornecedores Proinfra/adiantamento	123	149
Prefeituras Municipais	24	24
Fatura aluguel de postes	1.180	947
Alienação/Desativação em curso	22	(43)
Ativos e passivos regulatórios	56	234
Créditos vendas de veículos	257	273
Outros	43	25
<b>Total</b>	<b>1.791</b>	<b>1.689</b>

**NOTA 14 – DESPESAS PAGAS ANTECIPADAMENTE**

Despesas	2022		2021	
	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Prêmios e Seguros	11	-	120	-
Fornecedores	1	-	1	-
<b>Total</b>	<b>12</b>	<b>-</b>	<b>121</b>	<b>-</b>

**NOTA 15 – OUTROS ATIVOS NÃO CIRCULANTES**

Valores a receber de acionistas pela transferência do estudo e projeto do aproveitamento de geração do rio do Peixe, denominado Columbí.

**NOTA 16 - ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO E ATIVO INTANGÍVEL DOS CONTRATOS DE CONCESSÃO**

**Ativos Financeiros da concessão**

Os ativos financeiros indenizáveis referem-se à parcela não amortizada, até o final de concessão, dos investimentos realizados em infraestrutura e em bens essenciais para a prestação do serviço público que estejam vinculados ao contrato de concessão. Esses investimentos, não amortizados, serão revertidos ao poder concedente ao término do prazo de concessão mediante o pagamento de indenização. Ao longo do contrato de concessão, o ativo indenizável é remunerado pelo custo médio ponderado de capital.

Componente	2022	2021
Ativo Financeiro	18.879	12.109
Ativo Intangível	34.462	31.346
<b>Total</b>	<b>53.341</b>	<b>43.455</b>

**Ativos Intangíveis**

Compreende o direito de uso da infraestrutura, construída ou adquirida pelo operador ou fornecida para ser utilizada pela outorgante como parte do contrato de concessão do serviço público de energia elétrica e consequente direito de cobrar dos usuários do serviço público por ela prestado ao longo do prazo de concessão. De consonância com o CPC 04 (Ativos Intangíveis), ICPC 01 (Contratos de Concessão) e OCPC 05 (Contratos de Concessão), os Contratos de concessão tem vida útil finita e o ativo deverá ser completamente amortizado ao término da concessão.

Direito de concessão (infraestrutura)	2022		2021	
	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Em serviço	94.766	(60.304)	34.462	31.345
Em curso	18.879	-	18.879	12.109
<b>Total do intangível</b>	<b>113.645</b>	<b>(60.304)</b>	<b>53.341</b>	<b>43.455</b>

**Obrigações Especiais vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica (não remuneradas)**

Representam as contribuições da União, do Estado, dos Municípios e dos Consumidores, bem como as doações não condicionadas a qualquer retorno em favor do doador e as subvenções destinadas a investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica na atividade de distribuição. As obrigações especiais estão sendo amortizadas às mesmas taxas de amortização dos bens que compõem a infraestrutura, usando-se uma taxa média, a partir do segundo ciclo de revisão tarifária periódica anulando os efeitos no resultado contábil, conforme determina o Despacho nº 3.073/2006 e Resolução Normativa ANEEL nº 234 de 31 de dezembro de 2006. O prazo de vencimento dessas obrigações é estabelecido pelo Órgão Regulador para concessões de Geração, Transmissão e Distribuição, e sua quitação ocorrerá ao final da concessão. Estes valores estão apresentados em conta redutora do saldo do ativo imobilizado na distribuição.

**NOTA 20 – EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS**

CREDORES	Operação	Moeda Nacional	Juros% aa/am	Encargos de dividas	2022		2021		
					Principal		Encargos de dividas	Principal	
					Circulante	Não circulante		Circulante	Não circulante
	ITAU CAPITAL GIRO GPÓS - Contr.30064		4,799aa	55	1.928	7.042	-	1.030	8.970
	BBD/FINAME TRAF0 25MVA Contr: 6026904		4,5aa	1,3	167	98	3	167	265
	BBD/FINAME ReligadorAutomatContr: 6039826		4,42aa	0,4	52	22	1	52	74
	BBD/FINANC TRAF0 FORÇA 10 MVA Contr. 6060995		6,15aa	0,8	66	83	2	66	149
	BBD/CCB RELIGADOR AUT TRIF: Contr.6070707		5,15aa	0,6	34	84	1	34	118
	CCB-BBD Financ.CamVW 17230-Contr:2909477187		11,17aa	0,3	55	87	-	55	143
	BBD/FINAME REGULADOR TENSÃO Contr: 6055798		11,42aa	0,9	30	32	1	30	61
	Eletróbrás-Contr.ECF0321/2011		5,0aa	-	24	-	-	24	23
	CCB-BBD Financ.Fiat TORO-Contr:3631543120		18,57aa	0,9	64	32	-	-	-
	CCB-BBD Financ.Fiat TORO-Contr:3608667560		12,55aa	0,2	4	-	-	46	4
	BBD - Contr.6094498-Religador Automático Trifásico		8,97aa	0,9	50	172	1	50	223
	BBD - Contr.6094501-Regulador Tensão Aut Monof		8,97aa	0,5	28	96	-	28	124
	BcoVWDCD-273690 - Saveiro ROBUST		18,72aa	0,2	29	24	-	-	-
	<b>Total</b>			62	2.531	7.772	9	1.635	10.154

Em 31 de dezembro de 2022, os saldos das parcelas relativas ao principal dos empréstimos e financiamentos registrados no passivo não circulante da Companhia tinham os seguintes vencimentos:

Obrigações especiais	2022	2021
Participação da União	102	102
Participação do Estado	712	712
Participação dos Municípios	257	257
Participação do Consumidor	9.876	9.663
Universalização do Serviço Público de Energia Elétrica	3.438	3.438
Outras ajuste contabilidade Soc/Reg	511	511
(-) Participações e Doações - Reintegração Acumulada	(7.701)	7.150
<b>TOTAL</b>	<b>7.195</b>	<b>7.533</b>

A Resolução ANEEL nº 223 de 29 de abril de 2003, que estabelece as condições gerais para elaboração do Plano de Universalização de Energia Elétrica, visando ao atendimento de novas unidades consumidoras ou aumento de carga, e regulamentando o disposto nos artigos 14 e 15 da Lei nº 10.438 de 26 de junho de 2002, atribui estas responsabilidades às concessionárias e permissionárias do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica. Tal fato já tem diminuído consideravelmente o valor da participação financeira dos consumidores acima citados.

**NOTA 17 – FORNECEDORES**

Fornecedores	2022		2021	
	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Fornecedor de energia elétrica	3.936	-	5.237	-
Encargos de uso da rede elétrica	759	-	657	-
Materiais e serviços	1.199	-	827	-
<b>Total</b>	<b>5.894</b>	<b>-</b>	<b>6.721</b>	<b>-</b>

**NOTA 18 – OBRIGAÇÕES SOCIAIS E TRABALHISTAS**

Componentes	2022	2021
Folha de pagamento líquida	338	297
Tributos retidos na fonte	230	135
Participações nos lucros e resultados	634	146
Outras	4	3
<b>Total</b>	<b>1.206</b>	<b>581</b>

**Obrigações estimadas com pessoal**

Componentes	2022	2021
Provisão de férias e encargos sociais	686	597
<b>- Total</b>	<b>686</b>	<b>597</b>

**NOTA 19 – TRIBUTOS**

Impostos e Contribuições	2022		2021	
	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
ICMS	353	-	1.519	-
Imposto de Renda e Contribuição Social	431	-	241	-
INSS	156	-	177	-
PIS/COFINS	444	-	457	-
Outros	118	-	102	-
<b>Total</b>	<b>1.502</b>	<b>-</b>	<b>2.496</b>	<b>-</b>

Componente	2024	2025	2026	2027	2028	Após 2028	Total
VValor da amortização anual	2.202	1.778	1.572	1.384	836	-	7.772
<b>INDEXADOR</b>			<b>TJLP</b>		<b>RGR</b>	<b>Outros</b>	<b>TOTAL</b>
%			94,1		0,2	5,7	100
<b>Operação</b>			<b>Aplicação</b>	<b>Encargos</b>	<b>Atualização</b>	<b>Período Amortização</b>	<b>R\$ Mil</b>
ITAU CAPITAL GIRO GPÓS - Contr.30064			Linhas e Redes - Subestação	4,79%aa	TJLP	07/2022 a 07/2028	8.970
BBD/FINAME-Contr:6026904 Trafo 25MVA			Linhas e Redes - Subestação	4,5%aa	TJLP	02//2019 a 07/2024	265
Bradesco-Contr. 6094498			Religador automático	8,97%aa	TJLP	12/2021 a 05/2027	223
Bradesco-Contr. 6094501			Regulador de tensão	8,97%aa	TJP	12/2021 a 05/2027	124
Bradesco-Contr. 6070707			Transformador de Força 10 MVA	6,15%aa	TJLP	11/2020 a 04/2025	118
Bradesco-Contr. 2909477187			Caminhão VW 17230	11,27aa	Outros	08/2020 a 07/2025	143
Bradesco-Contr. 6060995			Trafo de Força de 10MVA/SE	5,15%aa	TJLP	02/2021 a 07/2026	149

**Mutações de Empréstimos e Financiamentos**

	Circulante	Não circulante
<b>Saldo em 31/12/2020</b>	<b>561</b>	<b>1.303</b>
Ingressos/Capitalizações	138	10.415
Amortização	(631)	-
Transferências	1.567	(1.564)
<b>Saldo em 31/12/2021</b>	<b>1.635</b>	<b>10.154</b>
Ingressos/Capitalizações	847	92
Amortização	(2.425)	-
Transferências	2.474	(2.474)
<b>Saldo em 31/12/2022</b>	<b>2.531</b>	<b>7.772</b>

Ingressos/Capitalizações: referem-se a financiamento de veículos adquiridos em 2022 e capital de giro

**NOTA 21 – ENCARGOS SETORIAIS**

Encargos	2022	2021
<b>Taxa de Fiscalização</b>	<b>9</b>	<b>9</b>
<b>Pesquisa e Desenvolvimento</b>	<b>370</b>	<b>244</b>
FNDCT	25	24
MME	12	12
Recursos a recolher/aplicar	333	208
<b>Programa de Eficiência Energética</b>	<b>2.409</b>	<b>2.192</b>
PROCEL	102	124
Recursos a aplicar Recursos a aplicar	2.293	2.067
<b>Bandeira Tarifária</b>	<b>65</b>	<b>9.484</b>
<b>Total</b>	<b>2.853</b>	<b>11.929</b>

PEE e P&D: A Companhia reconheceu passivos relacionados a valores já faturados em tarifas (1% da Receita Operacional Líquida), mas ainda não aplicados nos Programas de Eficiência Energética - PEE e Pesquisa e Desenvolvimento - P&D, atualizados mensalmente, a partir do 2º mês subsequente ao seu reconhecimento até o momento de sua efetiva realização, com base na taxa Selic, conforme as Resoluções Aneel nº. 300/2008 e 316/2008. Está registrado em 31/12/22 como serviço em curso o valor de R\$ 1.876 mil referente a aplicação de recursos de PEE e P&D cujas ordens em curso ainda não foram encerradas.

**NOTA 22 – PASSIVOS FINANCEIROS REGULATÓRIOS**

A movimentação das contas de Passivos Financeiros Setoriais, bem como a abertura do saldo é a seguinte:

Componentes	Saldo 31/12/21	Adição	Amortização	Saldo 31/12/22	Valores em amortização	Valores em constituição	Circulante
<b>CVA - Passiva</b>	<b>(151)</b>	<b>1.916</b>	<b>(1.783)</b>	<b>(18)</b>	-	(18)	(18)
<b>CVA energia</b>	<b>1.292</b>	-	<b>(1.292)</b>	-	-	-	-
CVA energia 2021/22	1.292	-	(1.292)	-	-	-	-
<b>CVA - PROINFA</b>	<b>(258)</b>	<b>263</b>	<b>(23)</b>	<b>(18)</b>	-	(18)	-
CVA - Proinfa constituição	4	228	(11)	221	239	(18)	221
(-) CVA Diferida COVID - PROINFA	(262)	35	(12)	(239)	(239)	-	(239)
<b>Encargos Serviços de Sistema - ESS</b>	<b>(1.259)</b>	<b>1.401</b>	<b>(142)</b>	<b>661</b>	-	-	661
ESS/FEER	1.284	255	(878)	661	-	-	661
ESS EER em amortização	(1.317)	-	1.317	-	-	-	-
(-) CVA Diferida COVID - ESS / EER	(1.226)	1.146	(581)	(661)	(661)	-	(661)
CVA - CDE	74	252	(326)	-	-	-	-
CDE Uso 2021/2022	74	252	(326)	-	-	-	-
<b>Demais Passivos Financeiros Setoriais</b>	<b>8.136</b>	<b>4.160</b>	<b>(6.793)</b>	<b>5.503</b>	<b>5.503</b>	-	<b>5.503</b>
Bandeira tarifária	1.504	366	(1.870)	-	-	-	-
Neutralidade encargos setoriais 2021/22	82	-	(82)	-	-	-	-
Tributos compensado 2020/21	6.547	723	(3.818)	3.452	3.452	-	3.452
Outros Financeiros RTA/2019	3	-	(3)	-	-	-	-
Escassez hídrica/CDE modic. elerrobrrás	-	3.071	(1.020)	2.051	2.051	-	2.051
<b>Total</b>	<b>7.985</b>	<b>6.076</b>	<b>(8.576)</b>	<b>5.485</b>	<b>5.503</b>	<b>(18)</b>	<b>5.485</b>

**NOTA 23 - PROVISÃO PARA LITÍGIOS FISCAIS**

Fiscais: PIS/COFINS - Refere-se à retenção com base em decisão liminar com mandado de segurança em Ação Judicial junto a Vara da Justiça Federal em Anápolis-GO, Processo: 1000013-59.2015.4.01.3502, cujo objeto é afastar a cobrança do PIS/COFINS sobre ICMS faturado nas contas de energia. Créditos de processo judicial transitado em julgado, já homologado pelo Despacho Decisório nº 7/2020-SAORT/DRF-ANAPOLIS/GO, Crédito Habilitado nos termos do Despacho Decisório acima mencionado; do valor homologado pela Receita Federal de R\$ 6,744 milhões, foi considerado como componente negativo nos financeiros da revisão tarifária de 2021 o valor de R\$ 4,165 milhões, contribuindo assim para um reajuste menor de -5,94%, e no reajuste tarifário de 2022, foi considerada a integralidade dos saldos dos valores já compensados pela concessionária no valor de R\$ -3,452 milhões, contribuindo também para um reajuste menor de -4,77%;

**NOTA 24 - INCENTIVOS FISCAIS**

São incentivos oferecidos pelo Governo de Goiás por meio da Lei nº 13.591 de 18 de janeiro de 2000, regulamentada pelo Decreto nº 5.265 de 31 de julho de 2000. Com o objetivo específico de contribuir para a expansão da atividade de geração de energia elétrica na PCH São Patrício. O saldo desse incentivo está assim constituído:

Componentes	2022	2021
Incentivos apurados no período de Out/11 a Set/12	98	98
Incentivos apurados no período de Out/12 a Dez/12	20	20
<b>Saldo de Incentivos Fiscais em 31 de dezembro</b>	<b>118</b>	<b>118</b>

A companhia recolheu, a título de antecipação do Projeto Produzir, 10% sobre o saldo financiado pelo Governo estadual. De acordo com a Lei 11.638 de 28 de dezembro de 2007, os valores realizados por ocasião desse tipo de incentivo, devem ser reconhecidos diretamente no resultado do exercício da Companhia.

**NOTA 25 – PATRIMÔNIO LÍQUIDO**

Capital Social	2022			2021		
	Quantidade de ações	Valor da Ação R\$	Capital Social	Quantidade de ações	Valor da Ação R\$	Capital Social
Ações ordinárias	3.260.982	7,17	23.381	3.260.982	7,17	23.381
<b>Total</b>	<b>3.260.982</b>	<b>-</b>	<b>23.381</b>	<b>3.260.982</b>	<b>-</b>	<b>23.381</b>

Em 31 de dezembro de 2022 o valor patrimonial de cada ação (PL/Quantidade de Ações) é de R\$ 13,75 (2021 - R\$ 13,12).

Reservas de Capital	2022	2021
Ágio na subscrição de ações	1.787	1.787
Remunerações sobre o capital próprio	1.409	1.054
Reserva de Incentivos Fiscais	4.220	4.220
<b>Total</b>	<b>7.416</b>	<b>7.062</b>

Reservas de Lucros	2022	2021
Reserva legal	1.415	1.114
Reserva para investimentos	12.633	10.530
Outros resultados abrangentes	-	(1.295)
<b>Total</b>	<b>14.048</b>	<b>10.349</b>

A Reserva Legal foi constituída com base em 5% do lucro líquido do exercício, observado o limite de 20% do capital social. A Administração da Companhia encaminhará proposta para transferência de R\$ mil 2.103 da conta de Lucros Acumulados para a conta de Reserva para Investimentos para fazer frente às necessidades de investimentos com recursos próprios.

**NOTA 26 – PARTES RELACIONADAS**

Serviços	2022		2021	
	Passivo	Faturado	Passivo	Faturado
Serviços de manutenção e conservação no sistema elétrico resultado	75	1.941	112	1.603
Serviços prestados em Ordens de Imobilizações – ODI's - investimentos	161	955	62	1.034
Serviços prestados em Ordens de Desativações – ODD's - baixas	19	110	1	133
Serviços prestados em Ordens de Serviço – ODS's - resultado	7	114	3	159
<b>TOTAL</b>	<b>262</b>	<b>3.120</b>	<b>178</b>	<b>2.929</b>

As transações com partes relacionadas compreendem valores pagos e a pagar à empresa Engenharia São Patrício Ltda - ENGESP, pelos serviços contratados pela Companhia e referem-se a serviços em recuperação de redes de distribuição e subestações rurais, serviços em linha viva em redes de



distribuição urbanas, serviços em construções de redes de distribuição urbanas e rurais, serviços em redes de sub transmissão alta tensão - AT em 69kV, serviços de limpeza de faixa de redes rurais e poda de arvores urbanas, leitura de medidores em unidades consumidoras rurais, serviços gerais de limpeza e conservação em prédios e operação remota de subestações de distribuição, com preços e condições semelhantes ou menores do que os praticados usualmente pelo mercado, contrato anuído pela ANEEL por meio do Despacho nº 831 de 25 de março de 2021, assim registrados:

Passivo: refere-se a valores a pagar à ENGESE em 31 de dezembro de 2022.  
Faturado: refere-se a faturamento bruto contabilizado em contas de resultado, investimentos e baixas

**NOTA 27 – DIVIDENDOS/JUROS SOBRE CAPITAL PRÓPRIO**

O estatuto social da Companhia estabelece que, no mínimo, 25% do lucro líquido anual seja distribuído à título de dividendos

Componentes	2022	2021
Lucro líquido do exercício	6.012	1.388
(-) Constituição de reserva legal	(301)	(69)
Lucro líquido ajustado	5.711	1.319
Dividendos propostos	(1.428)	(329)
(-) Dividendos intermediários	(3.609)	(2.101)

**NOTA 28 - IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL**

A Companhia optou pela tributação pelo Lucro Real no ano de 2022, calculando a provisão para o Imposto de Renda à alíquota de 15% sobre o Lucro Tributável, acrescido do adicional específico de 10% sobre o valor que excedeu a R\$ 240 mil. A provisão para Contribuição Social foi constituída a alíquota de 9% do Lucro Líquido ajustado antes do Imposto de Renda, conforme legislação específica da Receita Federal.

**NOTA 29 - PARTICIPAÇÃO NOS RESULTADOS**

A Companhia reconheceu no resultado do exercício R\$ 317 mil para empregados a título de Participação nos Lucros - PL e R\$ 317 mil para diretores (PL-2021 - R\$ 73 mil e R\$ 73 mil respectivamente).

**NOTA 30 - FORNECIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA**

**FORNECIMENTO FATURADO**

CLASSE	Nº de Consumidores em 31.12		MWh		Receita	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Residencial	30.683	30.181	54.779	53.059	47.535	50.992
Industrial	58	64	9.719	9.984	9.002	9.551
Comércio e serviços	3.407	3.362	25.055	23.656	22.157	22.350
Rural	4.599	4.672	22.065	22.934	14.363	14.657
Poder Público	467	469	5.790	4.677	4.969	4.367
Iluminação Pública	10	10	5.124	5.007	2.699	2.910
Serviço Público	66	66	4.685	4.589	3.430	3.517
Consumo Próprio	11	11	180	183	-	-
(=) Fornecimento faturado	39.301	38.835	127.397	124.089	104.155	108.344
Fornecimento Não Faturado					(483)	1.066
<b>Fornecimento de energia elétrica</b>	<b>39.301</b>	<b>38.835</b>	<b>127.397</b>	<b>124.089</b>	<b>103.672</b>	<b>109.410</b>

Descontos tarifários e equilíbrio da redução tarifária - aportes CDE

Modicidade Eletrobrás - aporte CDE					3.828	3.824
Subsídio baixa renda					2.067	-
Encargos de conexão de agentes de geração					1.056	708
Renda da prestação de serviço					394	329
Serviço taxado					512	270
Compartilhamento de infraestrutura					179	180
CVA ativa/passiva e demais passivos regulatórios					2.000	1.130
Fornecimento diferimento ou devoluções					(1.827)	10.294
Outras receitas					1.267	(353)
Outras receitas operacionais					193	990
Total da receita operacional bruta					9.669	17.372
Deduções da receita operacional					113.341	126.782
ICMS					(20.015)	(28.584)
PIS					(1.429)	(966)
COFINS					(6.573)	(4.448)
ISS					(63)	(36)
Conta de desenvolvimento energético - CDE					(10.881)	(7.245)
Programa de P&D e eficiência energética					(671)	(698)
Bandeira tarifária					-	(8.652)
Taxa de fiscalização					(110)	(108)
<b>Total deduções da receita operacional</b>					<b>(39.742)</b>	<b>(50.738)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>					<b>73.600</b>	<b>76.044</b>

\*crescimento de mercado de 2,6% no ano

**Aportes CDE** - As subvenções recebidas via aporte CDE, referem-se à compensação de descontos concedidos e despesas já incorridas com a finalidade de oferecer suporte financeiro imediato às distribuidoras.

**NOTA 31 – ENCARGOS SETORIAIS**

Componentes	2022	2021
Conta de desenvolvimento energético - CDE	10.881	7.245
Taxa de fiscalização - ANEEL	110	108
Pesquisa e desenvolvimento tecnológico	671	703
Proinfa	1.792	1.164
Bandeira tarifária	-	8.652
<b>Total</b>	<b>13.454</b>	<b>17.872</b>

**NOTA 32 – ENERGIA ELÉTRICA COMPRADA PARA REVENDA**

A partir de 01/08/2017 a CHESP deixou de ser suprida pela Companhia Energética de Goiás - CELG-D e passou a comprar energia da COPEL Geração e Transmissão S/A. Como consequência de estar operando diretamente no mercado, passou a receber de forma direta a energia compulsória das seguintes fontes: Itaipu, Eletronuclear, Cotas de Garantias Físicas. Por questões contratuais a COPEL fornece a energia complementar para propiciar o atendimento a totalidade do mercado da CHESP.

Componentes	MWh		Reais mil	
	2022	2021	2022	2021 Recl
COPEL Geração e Transmissão S/A	70.982	70.632	13.008	11.761
Cotas de Garantias Físicas / Recontabilização	36.370	35.084	6.466	13.962
Eletrobrás - Cotas demanda Itaipu	24.850	26.109	7.234	9.111
Eletronuclear - Cotas de energia nuclear - Angra	4.644	4.976	1.588	1.145
Programa Incentivo às Fontes Alternativas Energia Elétrica - PROINFA CCEAR-C	2.915	3.026	1.792	1.164
(-) Créditos de Tributos recuperáveis	276	239	57	35
Encargos de conexão, transmissão e distribuição	-	-	(2.466)	(2.888)
(-) Créditos de Tributos recuperáveis	-	-	8.471	14.341
Energia microgeração	-	-	(725)	(373)
<b>Total</b>	<b>140.037</b>	<b>140.066</b>	<b>42.184</b>	<b>50.606</b>

**NOTA 33 – OUTRAS DESPESAS**

Componentes	2022	2021
Arrendamento e alugueis	32	25
Seguros	137	110
Tributos	207	305
(-) Recuperação de despesa	(218)	(236)
Taxa arrecadação	330	282
Taxas bancárias	20	33
Tarifas CCEE	12	13
Transgressões DIC/FIC/DMIC	97	143
Mensalidades associativas	17	16
Custelo conselho de consumidores	47	21
Consumo próprio energia elétrica	166	183
Indenizações por perdas e danos	1	44
Outras	32	34
<b>Total</b>	<b>880</b>	<b>973</b>

**NOTA 34 – OUTRAS DESPESAS OPERACIONAIS LIQUIDAS**

Componentes	2022	2021
Ganhos na alienação de bens e direitos	49	284
Perdas na desativação de bens e direitos	(198)	(219)
<b>Total</b>	<b>(149)</b>	<b>65</b>

**NOTA 35 – RECEITA/DESPESA DE CONSTRUÇÃO DA INFRAESTRUTURA DA CONCESSÃO**

Componentes	2022	2021
Receita de construção da infraestrutura da concessão	5.222	4.690
Despesa de construção da infraestrutura da concessão	(5.222)	(4.690)
Refere-se a receitas e custos com construção da infraestrutura adicionada ao ativo imobilizado em serviço em 2022 e 2021.		





**NOTA 36 - RECEITAS/DESPESAS FINANCEIRAS**

Receitas Financeiras	2022	2021
Var Monet e Acréscimo moratório energia vendida	1.350	1.286
Renda de aplicação financeira	1.586	510
Juros de parcelamentos	76	70
Atualização de ativos regulatórios	626	179
Varição monetária energia Itaipu	-	141
Outras receitas financeiras	4	13
(-) Tributos sobre receitas financeiras	(169)	(102)
<b>Total</b>	<b>3.473</b>	<b>2.097</b>
Despesas Financeiras	2022	2021
Varição monetária energia Itaipu	-	268
Encargos carta de fiança	110	61
Encargos das dívidas de curto prazo - juros/ioc/iof	59	223
Encargos das dívidas de curto prazo - empréstimos e financiamentos	422	477
Multas sobre impostos e contribuições sociais	19	5
Varição monetária de passivos regulatórios	225	26
Outras despesas financeiras	23	14
<b>Total</b>	<b>858</b>	<b>1.074</b>
<b>RESULTADO</b>	<b>2.615</b>	<b>1.023</b>

Os encargos financeiros, distribuídos por macroatividades, estão apropriados no resultado e parcialmente no imobilizado em curso em conformidade com a Instrução Contábil 6.3.19 do Manual de Contabilidade do Serviço Público de Energia Elétrica e a Instrução CVM nº 193, de 11 de julho de 1996. Para efeitos de apresentação das demonstrações financeiras, os custos dos empréstimos estão sendo apresentados como ativos imobilizados, conforme orientação do Despacho ANEEL nº 4.097 de 30 de dezembro de 2010, que não recepcionou a aplicação do ICPC 01.

**NOTA 37 - SEGUROS**

A Companhia mantém cobertura de 01 Transformador de Força de 07/10 MVA, 03 Transformadores e 03 religadores automáticos;

Seguradora	Risco	Vigência	Importância Segurada	Prêmio
Bradesco seguros	Proposta: (29680133/30671936/31109127)	28/02/22 a 13/10/23	1.126	26

**NOTA 38 – ASPECTOS REGULATÓRIOS**

**I) Reajuste Tarifário Anual - RTA - 2022**

No reajuste anual, que ocorre entre as revisões tarifárias, as empresas distribuidoras de energia elaboraram seus pleitos, com base em fórmulas definidas nos contratos de concessão, onde consideram-se custos não gerenciáveis (parcela A), custos gerenciáveis (parcela B), a variação do IGP-M, ajustado pelo fator X.

Por meio Resolução Homologatória nº 3.137, de 16 de novembro de 2022, a ANEEL aprovou o reajuste tarifário anual da CHESP em 8,18% (oito virgula dezoito por cento), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora, para o período de 22 de novembro de 2022 a 21 de novembro de 2023, assim composto:

Encargos setoriais	5,67%
Custos de transmissão	1,06%
Custos de aquisição de energia	2,63%
Varição da parcela "B"	1,97%
Receitas irre recuperáveis	-0,02%
Efeitos financeiros processo atual	3,70%
Efeito retirada financeiros processo anterior	-0,90%
<b>Efeito médio a ser percebido pelos consumidores sem aplicação da Lei nº 14.299</b>	<b>14,10%</b>
Efeito subvenção Lei nº 14.299	-5,92%
<b>Efeito médio a ser percebido pelos consumidores após aplicação da Lei nº 14.299</b>	<b>8,18%</b>

Reajuste Tarifário	Encargos Setoriais	Custos de Transmissão	Custos de aquisição de energia	Parcela "B"	Efeitos financeiros processo atual	Efeito retirada financeiros processo anterior	Efeito médio percebido pelos consumidores
de 2022	5,67%	1,06%	2,63%	1,97%	3,70%	-0,90%	8,18%

Do efeito médio deste processo tarifário, a variação dos custos de Parcela A contribuiu com 9,33%, enquanto a variação de custos da Parcela B foi responsável por 1,97%, conforme mostrado na tabela acima.

**Componentes dos financeiros do processo atual**

Componentes Financeiros	Valor (R\$)	Participação
CVA em processamento - Energia	(1.431.466,76)	-1,98%
CVA em processamento - Transporte	744.302,94	1,03%
CVA em processamento - Encargos Setoriais	4.180.461,42	5,78%
Saldo a Compensar CVA-Ano Anterior + Ajustes	350.540,45	0,48%
Neutralidade de Parcela A- Energia	34.020,26	0,05%
Neutralidade de Parcela A - Transporte	(78.640,35)	-0,11%
Neutralidade de Parcela A - Encargos Setoriais	257.771,06	0,36%
Neutralidade de Parcela A - Receita Irrecuperável	(3.749,32)	-0,01%
Sobrecontratação/exposição de energia	95.897,55	0,13%
Previsão do Risco Hidrológico	2.889.998,59	4,00%
Reversão do Risco Hidrológico	(2.753.486,98)	-3,81%
Neutralidade Crédito de PIS/COFINS	(24.089,39)	-0,03%
Custo Distribuidora - Spread Conta Covid - Art. 4º, REN 952/2021	(77.225,04)	-0,11%
Empréstimo Conta Escassez Hídrica	(904.136,74)	-1,25%
Reversão Financeiro de bandeira escassez hídrica	2.843.280,05	3,93%
Crédito de PIS/COFINS	(3.451.717,11)	-4,77%
<b>Total</b>	<b>2.671.760,64</b>	<b>3,70%</b>

**II) Eventos Significativos**

Contribuíram para um reajuste menor no reajuste tarifário de 2022, os componentes financeiros negativos abaixo:

- a) Diferimento associado à recuperação de PIS/COFINS - (4,77%)
- b) Aplicação da Lei 14299/22 – subvenção econômica - (5,92%)

**III) Revisão Tarifária Periódica - RTP**

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 da companhia é novembro de 2026. 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 modicidade das tarifas. Os reajustes e as revisões são mecanismos de atualização tarifária, ambos previstos no contrato de concessão.

**NOTA 39- BAIXA RENDA**

A Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, estabeleceu novos critérios para classificação de unidades consumidoras na subclasse residencial baixa renda, conforme Resoluções ANEEL nº 246 de 30 de abril de 2002 e nº 485 de 29 de agosto de 2002. Com a aplicação dos novos critérios, a Companhia apurou a Diferença Mensal de Receita homologada pela ANEEL, conforme demonstrado a seguir:

Diferença mensal de receita												2022	2021	
Mês	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	Total	Total
Reais	72	74	76	89	94	88	90	88	92	96	101	96	1.056	708

Esses valores foram contabilizados pelo regime de competência. O saldo a receber em 31 de dezembro de 2022 se apresenta no valor de R\$ 197 (2021 - R\$ 134).

**NOTA 40 - OUTROS ASPECTOS REGULATÓRIOS**

**I) Universalização**

A CHESP está totalmente universalizada em sua área urbana e rural e fornece energia a 39.301 unidades consumidoras, sendo 30.683 da classe residencial, 4.599 da classe rural, 3.407 da classe comercial e 612 das demais classes.

**II) Programa PROINFA**

A Lei 10.438/2002, por meio de seu Artigo 3º, instituiu o Programa de Incentivos às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - PROINFA, com o objetivo de aumentar a participação da energia elétrica produzida por empreendimentos de produtores independentes autônomos, concebidos com base em fontes eólicas, pequenas centrais hidrelétricas e biomassa, no Sistema Elétrico Interligado Nacional. Os custos concernentes à aquisição de energia gerada pelo PROINFA, incorridos pela Eletrobrás, inclusive administrativos, financeiros e tributários, serão rateados por todas as classes de consumidores, exceto os de baixa renda, cujo consumo seja igual ou inferior a 80kWh/mês. Cabe aos agentes do SIN que comercializam energia para o consumidor final e/ou recolham tarifas de uso do sistema de transmissão - TUST ou distribuição - TUSD, relativos a consumidores livres, o recolhimento à Eletrobrás, para crédito do PROINFA, do valor da cota anual em duodécimos fixados pela ANEEL. Os procedimentos para rateio dos custos desse programa constam no Decreto 5.125/04.

**III) Bandeiras Tarifárias**

Foi criada pelo Decreto nº 8.401/2015 e tem como finalidade administrar os recursos decorrentes da aplicação das bandeiras tarifárias instituídas pela ANEEL. Os recursos provenientes da aplicação das bandeiras tarifárias pelas distribuidoras são revertidos à Conta Bandeiras e os recursos disponíveis na Conta são repassados aos agentes de distribuição, considerados os valores realizados dos custos de geração por fonte termelétrica e de exposição aos preços de liquidação no mercado de curto prazo, e a cobertura tarifária vigente.

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE é responsável pela criação e manutenção da Conta Bandeiras, cuja regulamentação foi realizada pela ANEEL por meio do Submódulo 6.8 dos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET. Em 31 de agosto de 2021, o Governo Federal determinou a ANEEL, por meio da Resolução CREG nº 3/21, a implantação da Bandeira Escassez Hídrica a ser aplicada aos clientes cativos exceto os clientes Baixa Renda. A Bandeira Escassez Hídrica possui vigência de setembro de 2021 a abril de 2022, e durante este período, a tarifa será acrescida de R\$ 14,20 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos;

No exercício de 2022 a Companhia faturou aos seus consumidores o montante de R\$ 5,243 milhões (bandeira escassez) de Bandeira Tarifária. Deste montante, após homologação pela ANEEL, R\$ 827 mil foram repassados pela CHESP para a CCEE, R\$ 275 mil foram repassados pela CCEE para a CHESP e, R\$ 4,691 milhões foram considerados no reajuste tarifário de 2022 como Conta de compensação de variação de custos da parcela "A" - CVAenergia, (nota 21);

**Ceres-GO, 31 de dezembro de 2022**

**COMPANHIA HIDROELÉTRICASÃO PATRÍCIO - CHESP**

**CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO**

<b>Maria Cristina de Pina Martin</b> Presidente	<b>Patrícia de Pina Martin</b> Conselheira
<b>Rauflin Gonçalves de Souza</b> Conselheiro	<b>Rodolfo de Podestá Martin</b> Conselheiro
<b>Antonio Luiz de Pina Neto</b> Conselheiro	

**DIRETORIA**

<b>Ricardo de Pina Martin</b> Diretor Presidente	<b>Carolina de Podestá Martin Santana</b> Diretora Administrativo-Financeira
---	---

**Rauflin Gonçalves de Souza**  
Diretor Técnico-Comercial

**Vanderlei da Costa**  
Contabilista CRC/GO Nº007250/O-2  
CPF 167.147.171-72

## RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

**Aos acionistas da Companhia Hidroelétrica São Patrício - CHESP  
Ceres - GO  
Opinião**

Examinamos as demonstrações contábeis da Companhia Hidroelétrica São Patrício - CHESP que compreendem ao balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido para o exercício findo nessa data e demonstração dos fluxos de caixa, 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, individual, da Companhia Hidroelétrica São Patrício - CHESP em 31 de dezembro de 2022, o desempenho de suas operações e os seus respectivos 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 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

#### Demonstração do Valor Adicionado (DVA)

Examinamos, também, a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, cuja apresentação é requerida pela legislação societária brasileira para as companhias abertas, e como informação suplementar pelas IFRS que não requerem a apresentação do DVA. Esta demonstração foi submetida aos mesmos procedimentos de auditoria descritos anteriormente e, em nossa opinião, está adequadamente apresentada, em todos os seus aspectos relevantes, em relação às demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

#### Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis individuais e o relatório do auditor

A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações contábeis individuais não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações contábeis, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações contábeis ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

#### 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 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 detectam 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 individuais e consolidadas, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos 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.

" Obtemos 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.

" 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 individuais e consolidadas 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 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 de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Porto Alegre/RS, 21 de março de 2023.



**Antônio César da Silva**  
Contador - Mestre em Controladoria  
CRC-RS 043890-O-9  
CVM AD 17.595 - Registro 12840  
[www.acscontab.com.br](http://www.acscontab.com.br)

Protocolo 370065

**JOAQUIM PARREIRA FARIA**, CPF Nº. 236.356.491-04, torna público que requereu junto a Secretaria de Agricultura, Meio Ambiente, Recursos Hídricos e Pesca de Pontalina a Renovação da Licença Ambiental de Funcionamento de 01 (um) pivô central com área total irrigada de 85,70 ha, localizado na Fazenda Três Lagoas, zona rural no município de Pontalina/GO.

Protocolo 370086

**JOAQUIM PARREIRA FARIA**, CPF Nº. 236.356.491-04, torna público que requereu junto a Secretaria de Agricultura, Meio Ambiente, Recursos Hídricos e Pesca de Pontalina a Renovação da Licença Ambiental de Funcionamento para uma barragem de terra com de área inundada de 28.628,90 m<sup>2</sup> e volume acumulado de 47.131,87 m<sup>3</sup>, localizado na Fazenda Três Lagoas, zona rural no município de Pontalina/GO.

Protocolo 370090

### MULTICANAL ATACADO LTDA - CNPJ 29.460.170/0001-30

Torna público que requereu à Secretaria Municipal de Meio Ambiente de Aparecida de Goiânia a renovação da LICENÇA AMBIENTAL DE OPERAÇÃO (LO), para atividade de Comércio atacadista de mercadorias em geral, sem predominância de alimentos ou de insumos agropecuários, localizada na Rua 1-B, S/N, Quadra 1B, lote 1, Anexo módulo 2, Polo Empresarial Goiás - Etapa XIII, Aparecida de Goiânia GO. O empreendimento não se enquadra na Resolução CONAMA 001/86.

Protocolo 370111

**UniRV - Universidade de Rio Verde**  
**Extrato de Contrato n. 106/2023**

Objeto: Prestação, de forma contínua, de serviços de vigilância patrimonial, em regime de empreitada global, nas dependências da UniRV - Universidade de Rio Verde, Campus Luziânia. Processo Licitatório nº 032/2023, Pregão Eletrônico nº 005/2023. **Contrato n. 106/2023**. Contratada: **GOIASFORTE VIGILÂNCIA E SEGURANÇA LTDA**; CNPJ nº 00.283.018/0001-48. Valor: R\$ 258.439,56 (duzentos e cinquenta e oito mil, quatrocentos e trinta e nove reais e cinquenta e seis centavos). **Vigência:** 24/03/2023 a 24/03/2024. Dotação Orçamentária: 05.0525.1.2.364.6025.2129.3.3.90.39. Maiores informações: Contrato publicado na íntegra no site da UniRV.

Protocolo 370181

