

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
---------------------------	---

Balanço Patrimonial Passivo	3
-----------------------------	---

Demonstração do Resultado	5
---------------------------	---

Demonstração do Resultado Abrangente	7
--------------------------------------	---

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	8
--	---

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022	9
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021	10
--------------------------------	----

Demonstração de Valor Adicionado	11
----------------------------------	----

Comentário do Desempenho	12
--------------------------	----

Notas Explicativas	16
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	43
--	----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	44
---	----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	45
--	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidade)	Trimestre Atual 30/09/2022
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	1.125.427
Preferenciais	0
Total	1.125.427
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	15.632.118	15.479.987
1.01	Ativo Circulante	2.896.609	3.450.376
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	577.679	322.437
1.01.02	Aplicações Financeiras	515	3.568
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	515	3.568
1.01.02.01.03	Títulos e valores mobiliários	515	3.568
1.01.03	Contas a Receber	1.158.962	1.403.690
1.01.03.01	Clientes	1.158.962	1.403.690
1.01.04	Estoques	26.674	18.507
1.01.06	Tributos a Recuperar	727.617	591.542
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	727.617	591.542
1.01.06.01.01	Imposto de renda e contribuição social a compensar	28.117	14.001
1.01.06.01.02	Outros tributos a compensar	155.766	99.337
1.01.06.01.03	PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	543.734	478.204
1.01.07	Despesas Antecipadas	28.066	29.326
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	377.096	1.081.306
1.01.08.03	Outros	377.096	1.081.306
1.01.08.03.01	Ativo financeiro Setorial	16.104	595.997
1.01.08.03.02	Outros Créditos	314.507	381.696
1.01.08.03.03	Derivativos	46.485	103.613
1.02	Ativo Não Circulante	12.735.509	12.029.611
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	10.546.740	9.689.019
1.02.01.04	Contas a Receber	61.665	79.690
1.02.01.04.01	Clientes	61.665	79.690
1.02.01.07	Tributos Diferidos	0	539
1.02.01.07.01	Créditos Fiscais Diferidos	0	539
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	10.485.075	9.608.790
1.02.01.10.03	Depósitos Judiciais	105.910	106.144
1.02.01.10.04	Outros tributos a compensar	155.448	114.026
1.02.01.10.05	Ativo financeiro Setorial	55.734	253.379
1.02.01.10.06	Ativo financeiro da concessão	6.860.461	5.904.078
1.02.01.10.07	Outros Créditos	20.920	4.566
1.02.01.10.08	Imposto de renda e contribuição social a compensar	2.751	2.751
1.02.01.10.09	Derivativos	158.635	289.343
1.02.01.10.10	PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	2.013.023	2.283.726
1.02.01.10.11	Ativo contratual	1.112.193	650.777
1.02.04	Intangível	2.188.769	2.340.592
1.02.04.01	Intangíveis	2.188.769	2.340.592
1.02.04.01.02	Intangíveis	2.188.769	2.340.592

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	15.632.118	15.479.987
2.01	Passivo Circulante	2.881.162	2.608.874
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	48.101	34.070
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	48.101	34.070
2.01.01.02.01	Obrigações estimadas com pessoal	48.101	34.070
2.01.02	Fornecedores	809.244	1.090.239
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	809.244	1.090.239
2.01.03	Obrigações Fiscais	52.979	177.796
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	52.979	61.990
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	0	17.875
2.01.03.01.02	Programa de integração social - PIS	6.744	5.293
2.01.03.01.03	Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	31.507	24.862
2.01.03.01.05	Outras obrigações fiscais	14.728	13.960
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	0	115.806
2.01.03.02.01	Imposto sobre circulação de mercadorias - ICMS	0	115.806
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	987.602	595.374
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	470.059	435.612
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	143.342	112.258
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	326.717	323.354
2.01.04.02	Debêntures	517.543	159.762
2.01.04.02.01	Debêntures	517.543	159.762
2.01.05	Outras Obrigações	983.236	711.395
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	73.903	126.750
2.01.05.01.03	Débitos com Controladores	73.903	126.750
2.01.05.02	Outros	909.333	584.645
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	65.038	0
2.01.05.02.04	Taxas regulamentares	9.292	142.599
2.01.05.02.05	Passivo financeiro setorial	258.908	0
2.01.05.02.06	Outros contas a pagar	440.828	442.046
2.01.05.02.07	Entidade de Previdência Privada	52	0
2.01.05.02.08	PIS/COFINS devolução consumidores	135.215	0
2.02	Passivo Não Circulante	8.886.519	9.175.490
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	5.570.430	5.659.218
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	3.157.748	3.283.120
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	2.080.007	1.774.718
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	1.077.741	1.508.402
2.02.01.02	Debêntures	2.412.682	2.376.098
2.02.01.02.01	Debêntures	2.412.682	2.376.098
2.02.02	Outras Obrigações	2.904.915	3.301.076
2.02.02.02	Outros	2.904.915	3.301.076
2.02.02.02.03	Entidade de previdência privada	169.406	160.542
2.02.02.02.04	Passivo Financeiro Setorial	101.006	0
2.02.02.02.06	Imposto de Renda e Contribuição Social a recolher	9.061	8.802
2.02.02.02.07	Outras contas a pagar	154.090	117.810
2.02.02.02.08	Fornecedor	239.990	221.283

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2.02.02.02.09	Derivativos	98.613	24.133
2.02.02.02.10	PIS/COFINS devolução consumidores	2.132.749	2.768.506
2.02.03	Tributos Diferidos	185.491	0
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	185.491	0
2.02.04	Provisões	225.683	215.196
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	208.345	198.918
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	20.263	19.058
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	83.112	75.682
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	104.970	104.178
2.02.04.02	Outras Provisões	17.338	16.278
2.02.04.02.04	Provisões Regulatórias	16.969	15.909
2.02.04.02.05	Outros	369	369
2.03	Patrimônio Líquido	3.864.437	3.695.623
2.03.01	Capital Social Realizado	2.842.391	2.831.534
2.03.02	Reservas de Capital	163.105	173.963
2.03.02.02	Reserva Especial de Ágio na Incorporação	163.105	173.963
2.03.04	Reservas de Lucros	234.784	826.634
2.03.04.01	Reserva Legal	234.784	234.784
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	0	591.850
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	762.858	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-138.701	-136.508

DFs Individuais / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	2.526.934	7.542.172	3.074.286	7.734.300
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-1.954.500	-5.421.987	-2.391.010	-5.993.410
3.02.01	Custo com Energia Elétrica	-1.188.904	-3.496.976	-1.880.327	-4.575.439
3.02.02	Custo de Operação - Amortização	-101.323	-279.110	-81.477	-238.328
3.02.03	Custo de Operação - Outros	-131.740	-376.631	-108.265	-312.497
3.02.04	Custo com Serviços Prestados a Terceiros	-532.533	-1.269.270	-320.941	-867.146
3.03	Resultado Bruto	572.434	2.120.185	683.276	1.740.890
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-186.787	-547.531	-185.531	-537.378
3.04.01	Despesas com Vendas	-64.372	-198.254	-79.292	-215.782
3.04.01.01	Amortização	-1.512	-4.356	-1.364	-4.144
3.04.01.02	Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-21.370	-70.606	-38.052	-94.029
3.04.01.03	Outras despesas com vendas	-41.490	-123.292	-39.876	-117.609
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-86.929	-252.917	-71.215	-205.543
3.04.02.01	Amortização	-8.793	-26.020	-8.343	-24.945
3.04.02.02	Outras despesas gerais e administrativas	-78.136	-226.897	-62.872	-180.598
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-35.486	-96.360	-35.024	-116.053
3.04.05.01	Amortização do intangível da concessão	-13.025	-39.075	-13.025	-39.075
3.04.05.02	Outras despesas operacionais	-22.461	-57.285	-21.999	-76.978
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	385.647	1.572.654	497.745	1.203.512
3.06	Resultado Financeiro	-102.417	-396.969	-86.720	-147.062
3.06.01	Receitas Financeiras	128.387	377.240	40.684	190.233
3.06.02	Despesas Financeiras	-230.804	-774.209	-127.404	-337.295
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	283.230	1.175.685	411.025	1.056.450
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-99.946	-412.827	-132.995	-358.154
3.08.01	Corrente	-74.659	-225.667	-53.211	-278.738
3.08.02	Diferido	-25.287	-187.160	-79.784	-79.416
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	183.284	762.858	278.030	698.296
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	183.284	762.858	278.030	698.296

DFs Individuais / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação	162,86	677,84	247,04	620,47
3.99.01.01	ON				

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
4.01	Lucro Líquido do Período	183.284	762.858	278.030	698.296
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-632	-2.193	-2.787	-16.229
4.02.01	Ganhos (perdas) atuariais líquidos dos efeitos tributários	0	0	-985	-2.701
4.02.02	Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros líquidos dos efeitos tributários	-632	-2.193	-1.802	-13.528
4.03	Resultado Abrangente do Período	182.652	760.665	275.243	682.067

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	1.927.246	302.749
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.884.914	1.467.271
6.01.01.01	Lucro Líquido Antes da CSLL e IRPJ	1.175.685	1.056.450
6.01.01.02	Amortização	348.561	306.492
6.01.01.03	Provisão para riscos fiscais, cíveis e trabalhista	60.201	40.831
6.01.01.05	Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa	70.606	94.029
6.01.01.07	Encargos de dividas e atualização monetárias e cambiais	161.835	-115.756
6.01.01.08	Despesa (receita) com entidade de previdência privada	12.071	9.672
6.01.01.10	Perda (ganho) na baixa de não circulante	55.955	75.553
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	539.353	-751.398
6.01.02.01	Consumidores, Concessionárias e Permissionárias	99.992	-144.144
6.01.02.02	Tributos a compensar	257.789	74.907
6.01.02.04	Depósitos Judiciais	5.218	15.104
6.01.02.05	Ativo Fiancero Setorial	216.102	-557.614
6.01.02.06	Contas a Receber CDE	-2.830	-1.270
6.01.02.07	Outros Ativos Operacionais	159.092	-121.843
6.01.02.09	Fornecedores	-262.288	180.677
6.01.02.10	Outras obrigações com entidade de previdência privada	-3.156	-2.674
6.01.02.11	Passivo Financeiro Setorial	355.239	-245.965
6.01.02.12	Outros tributos e contribuições sociais	-109.574	-22.211
6.01.02.14	Taxas Regulamentares	-133.307	78.727
6.01.02.16	Processos fiscais, cíveis, trabalhistas pagos	-70.844	-88.615
6.01.02.17	Contas a pagar CDE	1.269	-8.990
6.01.02.20	Outros Passivos Operacionais	26.651	92.513
6.01.03	Outros	-497.021	-413.124
6.01.03.01	Encargos de Dívida e Debêntures pagos	-253.044	-128.227
6.01.03.02	Imposto de renda e contribuição social pagos	-243.977	-284.897
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-1.336.529	-148.794
6.02.01	Titulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - aplicações	-138.814	0
6.02.02	Titulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - resgates	124.756	760.449
6.02.04	Adições de ativo contratual	-1.322.471	-909.243
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-335.476	147.598
6.03.01	Amortização de principal de empréstimo e debêntures	-498.686	-1.893.249
6.03.02	Liquidação de operações com derivativos	-40.617	543.184
6.03.03	Captação de empréstimos e debêntures	790.139	1.660.970
6.03.04	Amortização de mútuo com controladas e coligadas	-59.500	0
6.03.05	Dividendo e juros sobre o capital próprio pagos	-526.812	-163.307
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	255.241	301.553
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	322.437	392.601
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	577.678	694.154

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	2.831.534	173.962	826.635	0	-136.508	3.695.623
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.831.534	173.962	826.635	0	-136.508	3.695.623
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	-591.850	0	0	-591.850
5.04.06	Dividendos	0	0	-591.850	0	0	-591.850
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	762.858	-2.193	760.665
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	762.858	0	762.858
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-2.193	-2.193
5.05.02.06	Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	0	0	0	0	-2.193	-2.193
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	10.857	-10.857	0	0	0	0
5.06.04	Aumentos de Capital	10.857	-10.857	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	2.842.391	163.105	234.785	762.858	-138.701	3.864.438

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	2.820.677	184.820	675.872	0	-140.739	3.540.630
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.820.677	184.820	675.872	0	-140.739	3.540.630
5.04	Transações de Capital com os Sócios	10.857	-10.857	0	0	0	0
5.04.01	Aumentos de Capital	10.857	-10.857	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	698.296	-16.229	682.067
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	698.296	0	698.296
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-16.229	-16.229
5.05.02.06	Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros líquidos dos efeitos tributários	0	0	0	0	-13.528	-13.528
5.05.02.07	Ganhos (perdas) atuariais líquidos dos efeitos tributários	0	0	0	0	-2.701	-2.701
5.07	Saldos Finais	2.831.534	173.963	675.872	698.296	-156.968	4.222.697

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
7.01	Receitas	11.035.708	11.757.402
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	9.837.719	10.984.829
7.01.02	Outras Receitas	1.268.595	866.603
7.01.02.01	Receita relativa à construção da infraestrutura de concessão	1.268.595	866.603
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-70.606	-94.030
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-5.632.387	-6.352.719
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-3.895.144	-5.064.133
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-1.518.004	-1.071.969
7.02.04	Outros	-219.239	-216.617
7.03	Valor Adicionado Bruto	5.403.321	5.404.683
7.04	Retenções	-349.618	-307.819
7.04.02	Outras	-349.618	-307.819
7.04.02.01	Amortização	-310.543	-268.744
7.04.02.02	Amortização do Intangível de concessão	-39.075	-39.075
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	5.053.703	5.096.864
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	395.906	200.143
7.06.02	Receitas Financeiras	395.906	200.143
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	5.449.609	5.297.007
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	5.449.609	5.297.007
7.08.01	Pessoal	290.769	251.744
7.08.01.01	Remuneração Direta	168.854	145.517
7.08.01.02	Benefícios	110.830	96.648
7.08.01.03	F.G.T.S.	11.085	9.579
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	3.587.754	3.974.987
7.08.02.01	Federais	1.971.432	1.670.869
7.08.02.02	Estaduais	1.615.243	2.303.155
7.08.02.03	Municipais	1.079	963
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	808.228	371.980
7.08.03.01	Juros	787.750	345.482
7.08.03.02	Aluguéis	20.478	26.498
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	762.858	698.296
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	762.858	698.296

Comentário do Desempenho

Análise de Resultados – RGE Sul Distribuidora de Energia S.A.

Este comentário de desempenho está expresso em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma.

	3º trimestre			9 meses		
	2022	2021	%	2022	2021	%
Receita operacional bruta	3.402.357	4.535.711	-25,0%	11.106.314	11.851.432	-6,3%
Fornecimento de energia elétrica (*)	1.973.964	2.693.093	-26,7%	7.612.963	7.712.700	-1,3%
Suprimento de energia elétrica	79.727	281.000	-71,6%	224.257	557.396	-59,8%
Receita de construção de infraestrutura da concessão	532.308	320.768	65,9%	1.268.595	866.603	46,4%
Outras receitas operacionais	570.181	662.639	-14,0%	2.013.876	1.911.155	5,4%
Ativo e passivo financeiro setorial	246.178	578.211	-57,4%	(13.377)	803.579	-101,7%
Deduções da receita operacional	(875.423)	(1.461.425)	-40,1%	(3.564.142)	(4.117.131)	-13,4%
Receita operacional líquida	2.526.934	3.074.286	-17,8%	7.542.172	7.734.300	-2,5%
Custo com energia elétrica	(1.188.904)	(1.880.327)	-36,8%	(3.496.976)	(4.575.439)	-23,6%
Energia comprada para revenda	(814.376)	(1.562.191)	-47,9%	(2.359.643)	(3.570.833)	-33,9%
Encargo de uso do sist transm distrib	(374.528)	(318.136)	17,7%	(1.137.332)	(1.004.607)	13,2%
Custos e despesas operacionais	(952.385)	(696.214)	36,8%	(2.472.544)	(1.955.350)	26,5%
Pessoal	(96.311)	(84.326)	14,2%	(282.156)	(247.882)	13,8%
Entidade de previdência privada	(4.024)	(3.224)	24,8%	(12.071)	(9.672)	24,8%
Material	(32.222)	(22.539)	43,0%	(88.611)	(61.197)	44,8%
Serviço de terceiros	(79.041)	(68.690)	15,1%	(223.385)	(195.409)	14,3%
Amortização	(124.652)	(104.209)	19,6%	(348.562)	(306.491)	13,7%
Custo de construção de infraestrutura da concessão	(532.308)	(320.768)	65,9%	(1.268.595)	(866.603)	46,4%
Outros	(83.827)	(92.458)	-9,3%	(249.164)	(268.096)	-7,1%
Resultado do serviço	385.645	497.745	-22,5%	1.572.652	1.203.511	30,7%
Resultado financeiro	(102.417)	(86.720)	18,1%	(396.968)	(147.061)	169,9%
Receitas financeiras	128.387	40.684	215,6%	377.240	190.233	98,3%
Despesas financeiras	(230.804)	(127.404)	81,2%	(774.209)	(337.295)	129,5%
Resultado antes dos tributos	283.230	411.025	-31,1%	1.175.685	1.056.450	11,3%
Contribuição social	(26.784)	(34.973)	-23,4%	(110.262)	(95.602)	15,3%
Imposto de renda	(73.162)	(98.023)	-25,4%	(302.565)	(262.552)	15,2%
Resultado Líquido do Período	183.284	278.030	-34,1%	762.858	698.296	9,2%
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	183.284	278.030	-34,1%	762.858	698.296	9,2%
EBITDA	510.299	601.954	-15,2%	1.921.215	1.510.002	27,2%

(*) Para efeito de apresentação do comentário de desempenho, não foi realizada a reclassificação de receita de disponibilidade de rede ao consumidor cativo - TUSD (nota 20)

Receita operacional bruta

A receita operacional bruta do 3º trimestre de 2022 foi de R\$ 3.402.357 apresentando uma redução de 25,0% (R\$ 1.133.354) quando comparado com o mesmo trimestre do ano anterior.

Desconsiderando a receita de construção da infraestrutura da concessão (que não afeta o resultado devido ao custo correspondente no mesmo valor), a receita operacional bruta seria de R\$ 2.870.049, apresentando redução de 31,9% (R\$ 1.344.894) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior.

Os principais fatores que contribuíram para esta variação foram:

Fornecimento de energia elétrica: redução de 26,7% (R\$ 719.129), explicado pela: (i) redução de 24,2% (R\$ 650.600) na tarifa média decorrente: i.1) redução da alíquota de ICMS, limitando em 17% para o Rio Grande do Sul conforme Lei complementar 194; i.2) pela redução de 7,8% na aplicação da bandeira tarifária (verde no 3º trimestre de 2022 comparada com vermelha patamar 2 escassez hídrica no 3º trimestre de 2021); e (ii) redução 3,4% (R\$ 68.529) no volume de energia vendida (considerando a quantidade de energia da receita não faturada).

Suprimento de energia elétrica: redução de 71,6% (R\$ 201.273) basicamente pelas reduções: (i) energia elétrica comercializada no curto prazo (operações realizadas na CCEE) em (R\$ 155.548), em decorrência da redução na tarifa média em função da redução do preço de liquidações e diferenças (PLD), e (ii) redução em concessionárias e permissionárias em (R\$ 45.726).

Outras receitas operacionais: redução de 14,0% (R\$ 92.458), basicamente pelas reduções em: (i) atualização do ativo financeiro da concessão em (R\$ 144.086), principalmente pela redução da variação do indexador (IPCA); (ii) outras receitas e rendas (R\$ 710); associado ao (iii) aumento das compensações pagas por descumprimento dos limites de continuidade (R\$

Comentário do Desempenho

2.939); compensado: (iv) receita de disponibilidade da rede elétrica (TUSD) (R\$ 38.128), em função da isenção de ICMS sobre a TUSD conforme lei complementar nº 194; (v) arrendamentos e aluguéis (R\$ 13.036); (vi) subvenções baixa renda, descontos tarifários com recursos da Conta de Desenvolvimento Energético "CDE" e subvenção da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias "CCRBT" (R\$ 3.157) e (vii) serviços taxados (R\$ 835).

Ativo e passivo financeiro setorial: redução na receita de 57,4% (R\$ 332.033) basicamente pela redução nos valores de ativo: (i) diferimentos em custo de energia, ESS/EER, repasse de Itaipu, rede básica e outros componentes financeiros (R\$ 435.044); compensado: (ii) amortização dos ativos e passivos homologados em custo de energia, ESS/EER, repasse de Itaipu, rede básica e outros componentes financeiros (R\$ 88.776) e (iii) sobreontratação (R\$ 14.236).

Quantidade de Energia Vendida

No 3º trimestre de 2022, a quantidade de energia faturada dos consumidores cativos no período, incluindo permissionárias, registrou queda de 9,4% quando comparada com o mesmo trimestre do ano anterior.

O consumo da classe residencial representa 50,6% do total do mercado cativo fornecido pela distribuidora e apontou queda de 1,4% no 3º trimestre de 2022 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho reflete o efeito da maior inserção de geração distribuída e o registro de temperaturas menores quando comparados com o mesmo período do ano de 2021.

A classe comercial, representada por 15,1% do total do mercado cativo fornecido pela distribuidora, declinou 5,3% no 3º trimestre de 2022 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho reflete o registro de temperaturas menores e o aumento da quantidade de unidades consumidoras com geração distribuída quando comparados com o mesmo período do ano anterior.

A classe industrial representa 12,2% do total do mercado cativo fornecido pela distribuidora. De forma semelhante à classe comercial, a indústria declinou 5,3% no 3º trimestre de 2022 em relação ao mesmo período do ano anterior, devido à maior inserção de unidades consumidoras para o mercado livre.

As demais classes de consumo (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e permissionárias) participam com 22,0% do total do mercado cativo fornecido pela distribuidora. Estas classes declinaram 26,8% no 3º trimestre de 2022, principalmente em função do resultado negativo da classe permissionária (queda de 78,8%), indicando, portanto, a migração de importantes clientes para o mercado livre.

No que tange à quantidade de energia vendida e transportada na área de concessão, relacionada tanto ao fornecimento faturado (mercado cativo) quanto à cobrança da TUSD (mercado livre), houve queda de 4,3% no 3º trimestre de 2022 quando comparada com o mesmo período do ano anterior. Por classe, a variação foi de -1,4% no residencial, +0,1% no comercial, +2,6% no industrial e -24,8% nas demais classes de consumo.

Deduções da receita operacional

As deduções da receita operacional no 3º trimestre de 2022 foram de R\$ 875.423, apresentando uma redução de 40,1% (R\$ 586.002) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, principalmente pela redução em: (i) ICMS (R\$ 604.348), principalmente em função da redução da alíquota de ICMS, limitando a 17% para o Estado do Rio Grande do Sul e isenção de ICMS sobre TUSD conforme a lei complementar nº 194; (ii) PIS e COFINS (R\$ 55.059), em função da redução na base de cálculo; (iii) bandeiras tarifárias (R\$ 55.042), pela mudança no registro da bandeira tarifária que conforme novo MCSE está sendo registrado em ativos e passivos financeiros setoriais e não mais em encargos; (iv) Programa de Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética (R\$ 6.118); compensado: (v) CDE (R\$ 126.360), principalmente pelo aumento da cota CDE em 2022; (vi) PROINFA (R\$ 7.786) e (vii) taxa de fiscalização (R\$ 420).

Comentário do Desempenho

Custo com energia elétrica

O custo com energia elétrica no 3º trimestre de 2022 foi de R\$ 1.188.904, redução de 36,8% (R\$ 691.423) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior. Esta redução deve-se basicamente a:

Energia comprada para revenda: redução de 47,9% (R\$ 747.815) basicamente: (i) pela redução no preço médio de compra em 46,3% (R\$ 796.818), justificado principalmente pela redução na compra de energia adquirida através de leilão no ambiente regulado, contratos bilaterais, energia de curto prazo, decorrente da redução do PLD no 3º trimestre de 2022; (ii) pela redução de 3,3% (R\$ 30.037) no volume de energia comprada principalmente de curto prazo; compensado: (iii) redução ressarcimento geradoras (R\$ 6.203) e (iv) redução nos créditos de PIS e COFINS (R\$ 72.837).

Encargos do uso do sistema de transmissão e distribuição: aumento de 17,7% (R\$ 56.392), impactado principalmente pelo aumento em: (i) encargos de rede básica (R\$ 93.134), em função dos ajustes das tarifas cfe. Resolução ANEEL 3.066/22 aliado ao aumento em 2022 do nível de contratação dos MUSTs; (ii) encargo de energia de reserva (R\$ 47.431), basicamente, pela redução do valor de PLD, que reflete em maior necessidade de aporte de recursos à CONER por parte dos agentes de perfil consumo, cumpre destacar, também, que novos custos foram adicionados ao EER decorrentes da entrada em operação de parte das usinas contratadas nos termos do 1º Procedimento Competitivo Simplificado – PCS/MME/ANEEL; (iii) encargos de transporte Itaipu (R\$ 7.804), em função dos ajustes das tarifas cfe. Resolução ANEEL 3.066/22; compensado: (iv) encargos de serviço do sistema líquido do repasse da CONER (R\$ 84.177), a redução do custo se deve, principalmente, à minimização dos despachos termelétricos fora da ordem de mérito de preço e importação de energia; (v) encargos de conexão (R\$ 2.099) e (vi) créditos de PIS/COFINS (R\$ 5.748).

Custo e despesa operacional

Os custos e despesas operacionais foram de R\$ 952.385 no 3º trimestre de 2022, apresentando um aumento 36,8% (R\$ 256.171) quando comparado com o mesmo trimestre do ano anterior.

Desconsiderando o custo de construção da infraestrutura da concessão (que não afeta o resultado), os custos e despesas operacionais seriam de R\$ 420.077, apresentado um aumento de 11,9% (R\$ 44.631), justificado basicamente pelos seguintes itens:

• Despesas operacionais gerenciáveis

São representadas pelos custos com pessoal, entidade de previdência privada, material, serviços de terceiros e outros, que no 3º trimestre de 2022 foram de R\$ 295.425, um aumento de 8,9% (R\$ 24.188) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, verificado principalmente nos seguintes itens:

- **Pessoal:** aumento de 14,2% (R\$ 11.985), principalmente: (i) efeitos do acordo coletivo; (ii) PLR (R\$ 1.576); compensado: (iii) desligamentos (R\$ 583);
- **Entidade de previdência privada:** aumento de 24,8% (R\$ 800), basicamente pelos registros dos impactos do laudo atuarial;
- **Material:** aumento de 43,0% (R\$ 9.683), basicamente pelo aumento em: (i) reposição-manutenção de linhas e redes (R\$ 6.060); (ii) manutenção da frota (R\$ 2.857); (iii) uniformes e equipamentos (R\$ 541); (iv) ferramentas e equipamentos (R\$ 125) e (v) suprimentos de escritório (R\$ 118).;
- **Serviço de terceiros:** aumento de 15,1% (R\$ 10.351), basicamente pelo aumento em: (i) manutenção de linhas, redes e subestações (R\$ 5.429); (ii) manutenção de hardware/software (R\$ 3.423); (iii) poda de árvores (R\$ 1.358); (iv) entrega de fatura/cobrança de fatura (R\$ 828); (v) transportes (R\$ 787); (vi) viagens (R\$ 491); compensado: (vii) reaviso, corte e religação (R\$ 2.034).
- **Outros:** redução de 9,3% (R\$ 8.631), principalmente por: (i) provisão para crédito de liquidação duvidosa (R\$ 16.683); (ii) arrendamentos e aluguéis (R\$ 3.417);

Comentário do Desempenho

compensado:(iii) legais, judiciais e indenizações (R\$ 9.003) e (iv) redução de recuperação de despesas (R\$ 2.461).

- **Amortização**

A amortização do 3º trimestre de 2022 foi de R\$ 124.652, aumento de 19,6% (R\$ 20.443) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, basicamente pelo acréscimo de ativos na base de remuneração regulatória (BRR), ocorridas no período.

Resultado Financeiro

O resultado financeiro no 3º trimestre de 2022 apresentou uma despesa financeira líquida de R\$ 102.417, variação de 18,1% (R\$ 15.697) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, que é explicada basicamente:

- Receitas financeiras:** aumento de 215,6% (R\$ 87.703), principalmente pelo aumento em: (i) atualizações monetárias e cambiais (R\$ 26.542); (ii) atualização de créditos fiscais (R\$ 24.108), principalmente pela atualização da exclusão do ICMS s/base cálculo Pis e Cofins; (iii) atualização do ativo financeiro setorial (R\$ 24.087); (iv) renda de aplicações financeiras (R\$ 18.034); compensado por:(v) aumento em PIS e Cofins sobre outras receitas financeiras (R\$ 2.780) e (vi) acréscimos e multas moratórias (R\$ 2.102).
- Despesas financeiras:** aumento de 81,2% (R\$ 103.400), principalmente pelos aumentos em: (i) encargos de dívida, atualização monetária e cambial da dívida, ajuste a valor justo e derivativos (R\$ 83.373); e (ii) atualização devolução ao consumidor créditos Pis e Cofins s/exclusão ICMS (R\$ 19.976).

Contribuição Social e Imposto de Renda

A tributação sobre o lucro relativo à contribuição social e imposto de renda apurado no 3º trimestre de 2022 foi de R\$ 99.946, apresentando uma redução de 24,9% (R\$ 33.050) quando comparado com o mesmo trimestre do ano anterior, refletindo a base tributável do período.

Resultado líquido do período e EBITDA

Com base nos fatores expostos, a Companhia apresentou no 3º trimestre de 2022 um lucro líquido de R\$ 183.284, uma redução de 34,1% (R\$ 94.746), em relação ao lucro apurado no mesmo trimestre do ano anterior.

O EBITDA (resultado líquido do período, excluindo os efeitos da amortização, resultado financeiro, contribuição social e imposto de renda) no 3º trimestre de 2022 foi de R\$ 510,299, apresentando uma redução de 15,2% (R\$ 91.655) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior.

Notas Explicativas

RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.
Balancos patrimoniais em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021
 (Em milhares de Reais)

ATIVO	Nota explicativa	30/09/2022	31/12/2021
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa		577.679	322.437
Títulos e valores mobiliários		515	3.568
Consumidores, concessionárias e permissionárias	5	1.158.962	1.403.690
Imposto de renda e contribuição social a compensar		28.117	14.001
Outros tributos a compensar		155.766	99.338
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	6	543.734	478.204
Derivativos	25	46.485	103.613
Ativo financeiro setorial	7	16.104	595.997
Estoques		26.674	18.507
Outros ativos	10	342.573	411.022
Total do circulante		2.896.609	3.450.376
Não circulante			
Consumidores, concessionárias e permissionárias	5	61.665	79.690
Depósitos judiciais		105.910	106.144
Imposto de renda e contribuição social a compensar		2.751	2.751
Outros tributos a compensar		155.448	114.026
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	6	2.013.023	2.283.726
Ativo financeiro setorial	7	55.734	253.379
Derivativos	25	158.636	289.343
Créditos fiscais diferidos	8	-	539
Ativo financeiro da concessão	9	6.860.461	5.904.078
Outros ativos	10	20.920	4.566
Ativo contratual	11	1.112.193	650.777
Intangível	12	2.188.769	2.340.592
Total do não circulante		12.735.509	12.029.611
Total do ativo		15.632.118	15.479.987

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.
Balancos patrimoniais em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021
 (Em milhares de Reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota explicativa	30/09/2022	31/12/2021
Circulante			
Fornecedores	13	809.244	1.090.239
Empréstimos e financiamentos	14	470.059	435.612
Debêntures	15	517.543	159.762
Entidade de previdência privada		52	-
Taxas regulamentares	16	9.292	142.599
Imposto de renda e contribuição social a recolher	17	-	17.875
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	17	52.979	159.921
Mútuos com coligadas, controladas e controladora	24	73.903	126.750
Dividendo e juros sobre capital próprio	18	65.038	-
Obrigações estimadas com pessoal		48.101	34.070
Passivo financeiro setorial	7	258.908	-
PIS/COFINS devolução consumidores	6	135.215	-
Outras contas a pagar		440.827	442.046
Total do circulante		2.881.162	2.608.874
Não circulante			
Fornecedores	13	239.990	221.283
Empréstimos e financiamentos	14	3.157.748	3.283.120
Debêntures	15	2.412.682	2.376.098
Entidade de previdência privada		169.406	160.542
Imposto de renda e contribuição social a recolher	17	9.061	8.802
Débitos fiscais diferidos	8	185.491	-
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas		225.683	215.196
Derivativos	25	98.613	24.133
Passivo financeiro setorial	7	101.006	-
PIS/COFINS devolução consumidores	6	2.132.749	2.768.506
Outras contas a pagar		154.088	117.810
Total do não circulante		8.886.518	9.175.490
Patrimônio líquido			
	18		
Capital social		2.842.391	2.831.534
Reserva de capital		163.105	173.962
Reserva legal		234.784	234.784
Dividendo		-	591.850
Resultado abrangente acumulado		(138.701)	(136.508)
Lucros acumulados		762.858	-
Total do patrimônio líquido		3.864.437	3.695.623
Total do passivo e do patrimônio líquido		15.632.118	15.479.987

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.
Demonstrações dos resultados para os períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021
 (Em milhares de Reais, exceto lucro por ação)

	Nota explicativa	2022		2021	
		3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Receita operacional líquida	20	2.526.934	7.542.172	3.074.286	7.734.300
Custo do serviço					
Custo com energia elétrica	21	(1.188.904)	(3.496.976)	(1.880.327)	(4.575.439)
Custo com operação		(233.063)	(655.741)	(189.742)	(550.825)
Amortização		(101.323)	(279.110)	(81.477)	(238.328)
Outros custos com operação	22	(131.740)	(376.632)	(108.265)	(312.497)
Custo do serviço prestado a terceiros	22	(532.534)	(1.269.271)	(320.941)	(867.146)
Lucro operacional bruto		572.434	2.120.185	683.276	1.740.890
Despesas operacionais					
Despesas com vendas		(64.372)	(198.254)	(79.291)	(215.783)
Amortização		(1.512)	(4.356)	(1.364)	(4.144)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa		(21.370)	(70.606)	(38.052)	(94.029)
Outras despesas com vendas	22	(41.491)	(123.292)	(39.874)	(117.610)
Despesas gerais e administrativas		(86.929)	(252.918)	(71.215)	(205.543)
Amortização		(8.793)	(26.020)	(8.343)	(24.945)
Outras despesas gerais e administrativas	22	(78.137)	(226.897)	(62.872)	(180.598)
Outras despesas operacionais		(35.486)	(96.360)	(35.024)	(116.053)
Amortização do intangível da concessão		(13.025)	(39.075)	(13.025)	(39.075)
Outras despesas operacionais	22	(22.461)	(57.285)	(21.999)	(76.978)
Resultado do serviço		385.647	1.572.654	497.745	1.203.512
Resultado financeiro	23				
Receitas financeiras		128.387	377.240	40.684	190.233
Despesas financeiras		(230.804)	(774.209)	(127.404)	(337.295)
		(102.417)	(396.968)	(86.720)	(147.061)
Lucro antes dos tributos		283.230	1.175.685	411.025	1.056.450
Contribuição social		(26.784)	(110.262)	(34.973)	(95.602)
Imposto de renda		(73.162)	(302.565)	(98.023)	(262.552)
		(99.946)	(412.827)	(132.995)	(358.154)
Lucro líquido do período		183.284	762.858	278.030	698.296
Lucro líquido básico e diluído por ação ordinária - R\$	19	162,86	677,84	247,04	620,47

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.
Demonstrações dos resultados abrangentes para os períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021
 (Em milhares de Reais)

	2022		2021	
	3° Trimestre	9 meses	3° Trimestre	9 meses
Lucro líquido do período	183.284	762.858	278.030	698.296
Outros resultados abrangentes	(632)	(2.193)	(2.787)	(16.229)
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:				
Ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	-	-	(985)	(2.701)
Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, líquidos dos efeitos tributários	(632)	(2.193)	(1.802)	(13.528)
Resultado abrangente do período	182.652	760.665	275.243	682.067

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido para os períodos findos em 30 de setembro de 2022
(Em milhares de Reais)

	Reserva de lucros				Total	
	Capital social	Reserva de capital	Reserva legal	Dividendo		Resultado abrangente acumulado
Saldos em 31 de dezembro de 2021	2.831.534	173.962	234.764	591.850	(136.508)	3.695.623
Resultado abrangente total						
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	762.858
Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, líquidos dos efeitos tributários	-	-	-	-	(2.193)	(2.193)
Mutações internas do patrimônio líquido						
Aumento de capital	10.857	(10.857)	-	-	-	-
Transações de capital com os acionistas						
Dividendo adicional proposto	-	-	-	(591.850)	-	(591.850)
Saldos em 30 de setembro de 2022	2.842.391	163.105	234.764	-	(138.701)	762.858

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido para o período findo em 30 de Setembro de 2021
(Em milhares de Reais)

	Reserva de lucros				Total	
	Capital social	Reserva de capital	Reserva legal	Reserva de capital de giro		Resultado abrangente acumulado
Saldos em 31 de dezembro de 2020	2.820.677	184.819	185.950	489.922	(140.739)	3.540.630
Resultado abrangente total						
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	698.296
Outros resultados abrangentes:						
Ganhos (perdas) atuais líquidos dos efeitos tributários	-	-	-	-	(2.701)	(2.701)
Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros líquidos dos efeitos tributários	-	-	-	-	(13.528)	(13.528)
Mutações internas do patrimônio líquido						
Aumento de Capital	10.857	(10.857)	-	-	-	-
Saldos em 30 de setembro de 2021	2.831.534	173.962	185.950	489.922	(156.968)	698.296

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.
Demonstrações dos fluxos de caixa para os períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021
 (Em milhares de Reais)

	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u>
Lucro antes dos tributos	1.175.685	1.056.450
Ajustes para conciliar o lucro ao caixa oriundo das atividades operacionais		
Amortização	348.561	306.492
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	60.201	40.831
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	70.606	94.029
Encargos de dívidas e atualizações monetárias e cambiais	161.835	(115.766)
Despesa (receita) com entidade de previdência privada	12.071	9.672
Perda (ganho) na baixa de não circulante	55.955	75.553
	1.884.914	1.467.261
Redução (aumento) nos ativos operacionais		
Consumidores, concessionárias e permissionárias	99.992	(144.144)
Tributos a compensar	257.789	74.907
Depósitos judiciais	5.218	15.104
Ativo financeiro setorial	216.102	(557.614)
Contas a receber - CDE	(2.830)	(1.270)
Outros ativos operacionais	159.092	(121.843)
Aumento (redução) nos passivos operacionais		
Fornecedores	(262.288)	180.677
Outros tributos e contribuições sociais	(109.574)	(22.211)
Outras obrigações com entidade de previdência privada	(3.156)	(2.674)
Taxas regulamentares	(133.307)	78.727
Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos	(70.844)	(88.615)
Passivo financeiro setorial	355.239	(245.965)
Contas a pagar - CDE	1.269	(8.990)
Outros passivos operacionais	26.651	92.513
Caixa líquido gerado (consumido) pelas operações	2.424.267	715.863
Encargos de dívidas e debêntures pagos	(253.044)	(128.227)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(243.977)	(284.897)
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades operacionais	1.927.246	302.739
Atividades de investimento		
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - aplicações	(138.814)	(3.193)
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - resgates	124.756	763.654
Adições de ativo contratual	(1.322.471)	(909.243)
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de investimento	(1.336.529)	(148.782)
Atividades de financiamento		
Captação de empréstimos e debêntures	790.139	1.660.970
Amortização de principal de empréstimos e debêntures	(498.686)	(1.893.249)
Liquidação de operações com derivativos	(40.617)	543.184
Dividendo e juros sobre o capital próprio pagos	(526.812)	(163.307)
Amortizações de mútuos com controladas e coligadas	(59.500)	-
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de financiamento	(335.476)	147.598
Aumento (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa	255.241	301.553
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	322.437	392.601
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	577.679	694.154

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas**RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.****Demonstrações do valor adicionado para os períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021**

(Em milhares de Reais)

	9 meses de 2022	9 meses de 2021
1 - Receita	11.035.708	11.757.402
1.1 Receita de venda de energia e serviços	9.837.719	10.984.829
1.2 Receita relativa à construção da infraestrutura de concessão	1.268.595	866.603
1.3 Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(70.606)	(94.029)
2 - (-) Insumos adquiridos de terceiros	(5.632.388)	(6.352.719)
2.1 Custo com energia elétrica	(3.895.144)	(5.064.133)
2.2 Material	(803.807)	(501.779)
2.3 Serviços de terceiros	(714.198)	(570.190)
2.4 Outros	(219.241)	(216.617)
3 - Valor adicionado bruto (1+2)	5.403.320	5.404.683
4 - Retenções	(349.618)	(307.820)
4.1 Amortização	(310.543)	(268.744)
4.2 Amortização do intangível de concessão	(39.075)	(39.075)
5 - Valor adicionado líquido gerado (3+4)	5.053.703	5.096.864
6 - Valor adicionado recebido em transferência	395.906	200.144
6.1 Receitas financeiras	395.906	200.144
7 - Valor adicionado líquido a distribuir (5+6)	5.449.609	5.297.007
8 - Distribuição do valor adicionado		
8.1 Pessoal e encargos	290.769	251.744
8.1.1 Remuneração direta	168.854	145.517
8.1.2 Benefícios	110.830	96.648
8.1.3 F.G.T.S	11.085	9.579
8.2 Impostos, taxas e contribuições	3.587.754	3.974.987
8.2.1 Federais	1.971.432	1.670.869
8.2.2 Estaduais	1.615.243	2.303.155
8.2.3 Municipais	1.078	962
8.3 Remuneração de capital de terceiros	808.228	371.980
8.3.1 Juros	787.750	345.482
8.3.2 Aluguéis	20.478	26.498
8.4 Remuneração de capital próprio	762.858	698.296
8.4.1 Lucros retidos	762.858	698.296
	5.449.609	5.297.007

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022

(Valores expressos em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

(1) CONTEXTO OPERACIONAL

A RGE Sul Distribuidora de Energia S.A. (“RGE Sul” ou “Companhia”), é uma sociedade por ações de capital aberto, que tem por objeto social a prestação de serviços públicos de distribuição de energia elétrica, em qualquer de suas formas, sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), vinculada ao Ministério de Minas e Energia. Adicionalmente, a Companhia está autorizada a participar de programas que visem outras formas de energia, de tecnologias e de serviços, inclusive exploração de atividades derivadas, direta ou indiretamente, da utilização dos bens, direitos e tecnologias de que é detentora.

A sede administrativa da Companhia está localizada na Av. São Borja, 2.801, CEP 93032-525 - Bairro Fazenda São Borja, Cidade de São Leopoldo, Estado do Rio Grande do Sul, Brasil.

A Companhia detém a concessão para exploração de suas atividades pelo prazo de 30 anos, até 06 de novembro de 2027, podendo este ser prorrogado por no máximo igual período.

A área de concessão da Companhia contempla 381 municípios do Estado do Rio Grande do Sul. Entre os principais municípios estão Canoas, São Leopoldo, Novo Hamburgo, Santa Maria, Caxias do Sul, Gravataí, Passo Fundo e Bento Gonçalves, atendendo aproximadamente 3,1 milhões de consumidores.

1.1 Impactos do COVID-19

Considerando todas as análises realizadas sobre os aspectos relacionados aos impactos do COVID-19 em seus negócios, assim como as atualizações regulatórias efetuadas no período, para o trimestre findo em 30 de setembro de 2022, a Companhia concluiu que não houve efeitos relevantes relacionados à pandemia em suas informações contábeis intermediárias.

O efeito financeiro e econômico para a Companhia ao longo dos próximos meses dependerá do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como dos impactos relacionados as medidas de restrição. A Companhia continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas informações contábeis intermediárias.

Mais informações sobre a Conta COVID e como afetam os negócios da Companhia estão divulgados na nota explicativa 1.1 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

(2) APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

2.1 Base de preparação

As informações contábeis intermediárias foram elaboradas e estão sendo apresentadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com base nas normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - (CVM), aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária. A Companhia também se utiliza das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas definidas pela ANEEL, quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Notas Explicativas

A Administração afirma que todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias, e somente elas, estão divulgadas e correspondem ao que é utilizado na gestão da Companhia.

A autorização para a emissão destas informações contábeis intermediárias foi dada pela Administração em 07 de novembro de 2022.

2.2 Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias foram preparadas tendo como base o custo histórico, exceto para os seguintes itens materiais que são mensurados a cada data de reporte e registrados nos balanços patrimoniais: i) instrumentos financeiros derivativos mensurados ao valor justo e ii) instrumentos financeiros não derivativos mensurados ao valor justo por meio do resultado.

2.3 Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das informações contábeis intermediárias exige que a Administração da Companhia faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas.

As principais contas contábeis que requerem a adoção de premissas e estimativas, que estão sujeitas a um maior grau de incertezas e que possuam um risco de resultar em um ajuste material, caso essas premissas e estimativas sofram mudanças significativas em períodos subsequentes, são:

- Nota 7 – Ativo e passivo financeiro setorial;
- Nota 12 – Intangível;
- Nota 14 – Empréstimos e financiamentos;
- Nota 15 – Debêntures;
- Entidade de previdência privada;
- Nota 17 - Impostos, taxas e contribuições a recolher;
- Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas e depósitos judiciais; e
- Nota 25 – Instrumentos Financeiros – derivativos.

2.4 Moeda funcional e moeda de apresentação

A moeda funcional da Companhia é o Real e as informações contábeis intermediárias 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.

2.5 Segmento operacional

A Companhia atua somente no segmento de distribuição de energia elétrica, na prestação de serviços de distribuição e disponibilidade de energia elétrica, e sua demonstração de resultado reflete essa atividade. Consequentemente, a Companhia concluiu que a sua demonstração de resultados e as demais informações constantes nestas notas explicativas, apresentam as informações requeridas sobre seu único segmento operacional.

(3) SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS

As informações contábeis intermediárias da Companhia foram preparadas com base nas mesmas políticas contábeis descritas na nota 3 – Sumário das principais políticas contábeis, divulgadas nas demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021, que objetivam atualizar os usuários sobre os eventos e transações relevantes ocorridas no período e devem ser analisadas em conjunto com

Notas Explicativas

as demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

(4) DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO

A determinação do valor justo das informações contábeis intermediárias foram determinados conforme descrito na nota explicativa 4 – Determinação do valor justo, divulgada nas demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021, e devem ser analisadas em conjunto.

(5) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS

Circulante	Saldos vincendos	Vencidos		Total	
		até 90 dias	> 90 dias	30/09/2022	31/12/2021
Classes de consumidores					
Residencial	264.819	142.251	27.248	434.318	643.063
Industrial	22.374	15.594	20.851	58.818	48.711
Comercial	56.178	20.179	26.716	103.073	148.207
Rural	48.501	14.819	14.272	77.592	95.366
Poder público	17.078	1.866	3.569	22.513	33.103
Iluminação pública	19.806	691	1.009	21.506	32.008
Serviço público	13.980	599	54	14.633	17.216
Faturado	442.736	195.997	93.720	732.453	1.017.675
Não faturado	397.416	-	-	397.416	380.271
Parcelamento de débito de consumidores	48.377	22.038	15.755	86.170	109.018
Operações realizadas na CCEE	27.587	-	-	27.587	78.421
Concessionárias e permissionárias	18.365	-	-	18.365	22.653
Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica	(2.790)	-	-	(2.790)	(96.476)
Outros	2.095	-	-	2.095	2.508
	933.787	218.036	109.474	1.261.297	1.514.069
Provisão para créditos de liquidação duvidosa				(102.336)	(110.379)
Total				1.158.962	1.403.690
Não circulante					
Precatórios	31.148	-	-	31.148	36.263
Parcelamento de débito de consumidores	30.518	-	-	30.518	43.427
Total	61.665	-	-	61.665	79.690

Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica: consumidores que reduziram o consumo de energia elétrica entre setembro e dezembro de 2021 comparado ao de setembro a dezembro de 2020 receberam bônus. O reembolso à Companhia ocorreu em março de 2022, e o desconto aos consumidores vem sendo concedido em fatura.

Provisão para créditos de liquidação duvidosa (“PCLD”): a provisão para créditos de liquidação duvidosa é constituída com base na perda esperada utilizando a abordagem simplificada de reconhecimento, baseada em histórico e probabilidade futura de inadimplência.

A movimentação da provisão para créditos de liquidação duvidosa está demonstrada a seguir:

Notas Explicativas

	Consumidores, concessionárias e permissionárias	Outros ativos (nota 10)	Total
Saldo em 31/12/2021	(110.379)	(17.099)	(127.478)
Provisão revertida (constituída) líquida	(120.369)	55	(120.315)
Recuperação de receita	49.709	-	49.709
Baixa de contas a receber provisionadas	78.704	-	78.704
Saldo em 30/09/2022	(102.336)	(17.045)	(119.380)

(6) EXCLUSÃO DO ICMS DA BASE DE CÁLCULO DO PIS E COFINS

Ativo	30/09/2022	31/12/2021
<u>Circulante</u>		
PIS sobre ICMS	95.389	84.190
COFINS sobre ICMS	448.345	394.014
Total circulante	543.734	478.204
<u>Não circulante</u>		
PIS sobre ICMS	360.681	411.080
COFINS sobre ICMS	1.652.342	1.872.647
Total não circulante	2.013.023	2.283.726
Passivo	30/09/2022	31/12/2021
<u>Circulante</u>		
PIS/COFINS devolução consumidores	135.215	-
Total circulante	135.215	-
<u>Não circulante</u>		
PIS/COFINS devolução consumidores	2.132.749	2.768.506
Total não circulante	2.132.749	2.768.506

Em 2021, a Companhia obteve o trânsito em julgado em sua ação judicial, tendo sido reconhecido o seu direito à não inclusão dos valores do ICMS faturado na base de cálculo do PIS e da COFINS, bem como, de reaver valores recolhidos anteriormente (a partir de junho de 2002).

Para a RGE Sul os registros contábeis de ativos de tributos a compensar foram reconhecidos nas demonstrações financeiras, que atualizado até 30 de setembro de 2022 é de R\$ 1.754.782 (R\$ 2.006.079 em 31 de dezembro de 2021). Sendo que, entre janeiro e setembro de 2022 já foram compensados R\$ 368.100 (totalizando R\$ 604.655 de compensações realizadas).

Em relação, ao saldo do passivo com consumidores atualizado em 30 de setembro de 2022 é de R\$ 1.465.989, saldo este já considerando o reajuste tarifário de junho de 2021 (R\$ 228.000) e de junho 2022 (R\$ 657.746) a antecipação da reversão dos valores oriundos de créditos decorrentes da referida ação judicial, como componente financeiro negativo extraordinário no total de R\$ 886.546.

Ainda em 2021, tendo em vista (i) a decisão de maio de 2021 do Supremo Tribunal Federal que rejeitou os embargos de declaração opostos pela Fazenda Nacional nos autos do RE nº 574.706 a qual não modulou os efeitos de sua decisão para os contribuintes que já tivessem ações judiciais apresentadas anteriormente a 15 de março de 2017, e (ii) nos termos do CPC 25 item 33 que discorre sobre o conceito de classificação de ativo considerado "praticamente certo", no 2º trimestre 2021 a Companhia registrou ativo de tributos a compensar e passivo com consumidores no montante de R\$ 739.273 (R\$ 755.750 em 31 de dezembro de 2021), relacionado a RGE (empresa incorporada em dezembro de 2018), embora a

Notas Explicativas

ação desta empresa ainda não ter recebido a certificação do trânsito em julgado. O saldo atualizado até setembro de 2022 é de R\$ 801.975.

Considerando as duas ações judiciais (RGE Sul e RGE), o montante total até setembro de 2022 de ativos de tributos a compensar é de R\$ 2.556.757 e do passivo com consumidores é de R\$ 2.267.964.

Importante salientar que, baseada na opinião de seus assessores legais, a Companhia entende que a necessidade de reembolso aos consumidores dos montantes recebidos após o trânsito em julgado de ação judicial está limitada ao prazo prescricional dos últimos 10 anos. Tal posicionamento foi inclusive externado pela Companhia através de contribuição apresentada no processo da Consulta Pública da ANEEL n° 05/2021, ainda sem conclusão por aquele Órgão.

Em 28 de junho de 2022 foi publicada a Lei n. 14.385, a qual determina que a ANEEL promova, nos processos tarifários, a destinação integral do crédito em questão em proveito dos consumidores afetados pela cobrança de tributo a maior. A Companhia entende que tal dispositivo legal não lhe retira o direito de ter vertido em seu favor os créditos abarcados pela prescrição (acima de 10 anos), bem como continuará acompanhando os desdobramentos deste tema, de forma a adotar as medidas que sejam necessárias para resguardar seu direito.

Logo, a decisão contábil da Companhia de, neste momento, não registrar qualquer crédito tributário em seu favor não significa qualquer renúncia de direito.

(7) ATIVO E PASSIVO FINANCEIRO SETORIAL

A composição dos saldos e a movimentação do período do ativo e passivo financeiro setorial são como segue:

	Saldo em 31/12/2021			Resultado financeiro (nota 22)			Devolução do crédito de PIS/COFINS	Recebimento			Saldo em 30/09/2022		
	Diferido	Homologado	Total	Constituição	Realização	Atualização monetária		Conta de comercialização de Itaipu	Conta de escassez hídrica	CDE Eletrobrás	Diferido	Homologado	Total
Parcela "A"	700.474	163.226	863.702	(230.551)	(228.355)	75.212	-	(5.172)	(167.791)	-	66.027	301.019	367.046
CVA (*)	(42.531)	15.666	(26.865)	210.622	(60.728)	10.690	-	-	-	17.330	116.389	133.719	
Custos energia elétrica	(41.058)	(83.365)	(124.443)	(751.636)	251.469	(34.295)	-	-	(29.951)	(221.996)	(466.939)	(688.935)	
ESS e EER (**)	395.388	43.636	439.024	(122.269)	(115.408)	29.488	-	-	(77.840)	(60.728)	232.632	151.904	
Proinfra	-	6.798	6.798	40.492	(19.099)	3.251	-	-	-	143	31.298	31.441	
Rede básica	61.972	38.303	100.275	75.421	(60.317)	10.437	-	-	-	73.702	62.114	125.817	
Repasse de Itaipu	467.677	134.170	601.847	205.216	(264.235)	59.227	-	(5.172)	-	129.285	468.598	596.903	
Transporte de Itaipu	(939)	7.089	6.160	1.826	(6.288)	107	-	-	-	3.610	(1.764)	1.844	
Neutralidade dos encargos setoriais	6.546	(8.353)	(1.807)	1.693	11.542	(1.032)	-	-	-	19.258	(8.862)	10.396	
Sobrecotação	(146.581)	9.406	(137.175)	108.084	34.669	(1.751)	-	-	-	126.403	(122.556)	3.847	
Bandeira Tarifária Futurada	-	-	-	(10)	-	-	-	-	-	(10)	-	(10)	
Outros componentes financeiros	101.841	(116.167)	(14.326)	(21.239)	466.767	16.423	(657.746)	(66.561)	(180.114)	(198.326)	(89.092)	(566.031)	(655.122)
Total	802.315	47.061	849.376	(251.790)	238.413	91.636	(657.746)	(71.733)	(287.905)	(198.326)	(23.065)	(265.011)	(288.076)
Ativo circulante	-	-	595.997	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16.104
Ativo não circulante	-	-	253.379	-	-	-	-	-	-	-	-	-	55.734
Passivo circulante	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(238.909)
Passivo não circulante	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(101.006)

(*) Conta de compensação da variação dos valores de itens da parcela "A"

(**) Conta de desenvolvimento energético

(***) Encargo do senão do sistema ("ESS") e Encargo de energia de reserva ("EER")

Devolução do crédito de PIS/COFINS: Em 21 de junho de 2022, no RTA da Companhia foi considerado o reconhecimento do passivo regulatório, decorrente da antecipação de créditos de PIS/COFINS, relativo a exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS, no valor de R\$ 657.746, que será atualizado pela SELIC. Este valor estava registrado em PIS/COFINS devolução consumidores e neste trimestre foi transferido para o grupo dos ativos e passivos financeiros setoriais.

Recebimento da conta de Comercialização de Itaipu: conforme disposto no Decreto n° 10.665/21, em função do saldo positivo da Conta de Comercialização de ITAIPU em 2020, a Companhia recebeu aporte adicional no primeiro semestre de 2022, no valor de R\$ 5.172, devido à mitigação do reajuste tarifário de junho de 2021. Ademais, conforme disposto no Decreto n° 11.027/22 e na Resolução Homologatória n° 3.093 /22, em função do saldo positivo dessa conta em 2021, foi estabelecido novo repasse em setembro de 2022, no montante de R\$ 66.561, de forma a mitigar o reajuste tarifário de junho de 2022. Os repasses serão cobrados posteriormente de todos os consumidores para devolução à Conta de Comercialização de ITAIPU, quando então será oferecido como bônus aos consumidores residenciais e rurais, nos termos do art. 21 da Lei n° 10.438/02.

Notas Explicativas

Recebimento - Conta de escassez hídrica:

O Decreto nº 10.939/2022 regulamentou as medidas destinadas ao enfrentamento dos impactos financeiros no setor elétrico decorrentes da situação de escassez hídrica. Ficou autorizada a criação da Conta de Escassez Hídrica, posteriormente regulamentada pela ANEEL por meio da Consulta Pública nº 02/2022 resultando na publicação da Resolução Normativa nº 1.008/2022.

A Companhia manifestou necessidade de aporte por meio de termo de aceitação, e teve o recurso homologado através do Despacho nº 1.177/2022, com recebimento de R\$ 287.905 no segundo trimestre de 2022, para cobrir os custos com: i) “Importação de Energia” com repasse de R\$ 29.951; ii) “Custo do Bônus de Redução Incentivada” com repasse de R\$ 77.840 e iii) Diferimento do processo tarifário de 2021” com repasse de R\$ 180.114.

Recebimento – CDE Eletrobrás:

Conforme disposto na Resolução CNPE nº 15/2021, parte dos recursos decorrentes da Privatização da Eletrobrás serão destinados à modicidade tarifária por meio de aportes ao fundo setorial CDE, com início em 2022 e término em 2047. Nesse período, os recursos anuais aportados ao Fundo Setorial da CDE serão repassados às distribuidoras para reversão nos processos tarifários subsequentes em benefício dos consumidores. O repasse de 2022 ocorreu em julho de 2022, cujo valor de R\$ 198.326 foi homologado por meio do Despacho nº 1.959.

Alterações em função da versão 2022 do Manual de contabilidade do setor elétrico – MCSE:

A ANEEL, através do Despacho nº 2.904 de 17 de setembro de 2021, aprovou a versão 2022 do MCSE, com vigência a partir de 1º de janeiro de 2022, cujas principais mudanças envolvendo os ativos e passivos financeiros setoriais foram: (i) alteração da contabilização da Bandeira tarifária faturada ainda não homologada pela Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias (“CCRBT”) para ativo ou passivo financeiro setorial, antes era registrada em taxas regulamentares (nota 16), e (ii) alteração na contabilização dos ativos e passivos financeiros setoriais por ciclo tarifário (homologado e diferido).

Os detalhes sobre a natureza de cada ativo e passivo financeiro setorial estão descritos na nota 9 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021.

(8) CRÉDITOS E DÉBITOS FISCAIS DIFERIDOS

Composição dos créditos e débitos fiscais:

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
<u>Crédito (Débito) de contribuição social</u>		
Bases negativas	26.747	52.952
Benefício fiscal do intangível incorporado	37.925	39.513
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	<u>(118.586)</u>	<u>(97.561)</u>
Subtotal	(53.914)	(5.096)
<u>Crédito (Débito) de imposto de renda</u>		
Prejuízos fiscais	76.986	149.240
Benefício fiscal do intangível incorporado	120.842	127.397
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	<u>(329.405)</u>	<u>(271.002)</u>
Subtotal	(131.578)	5.635
Total	<u>(185.491)</u>	<u>539</u>

Notas Explicativas**(9) ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO**

A movimentação abaixo referem-se ao ativo financeiro da concessão durante o período de constituição.

Saldo em 31/12/2021	5.904.078
Transferência - ativo contratual	675.813
Transferência - intangível em serviço	(5.908)
Ajuste ao valor justo	315.023
Baixas	(28.545)
Saldo em 30/09/2022	6.860.461

No período de nove meses de 2022, o valor das baixas de R\$ 28.545 (R\$ 30.079 no período de nove meses de 2021) refere-se à baixa da atualização relacionada ao ativo de R\$ 12.842 (R\$ 8.170 no período de nove meses de 2021) e à baixa do ativo de R\$ 15.703 (R\$ 21.909 no período de nove meses de 2021).

(10) OUTROS ATIVOS

	Circulante		Não circulante	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Adiantamentos - fornecedores	4.912	9.876	-	-
Cauções, fundos e depósitos vinculados	29.506	11.613	-	-
Ordens em curso	164.772	153.090	-	-
Serviços prestados a terceiros	10.614	10.368	-	-
Despesas antecipadas	28.065	29.326	3.120	4.566
Contas a receber - CDE	65.747	62.917	-	-
Adiantamentos a funcionários	11.725	6.483	-	-
Arrendamentos e alugueis	19.756	17.278	-	-
Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica a receber (nota 5)	4.378	96.478	-	-
Outros	20.140	30.691	17.800	-
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa (nota 5)	(17.045)	(17.099)	-	-
Total	342.573	411.022	20.920	4.566

(11) ATIVO CONTRATUAL

A movimentação abaixo referem-se aos ativos de infraestrutura da concessão durante o período de construção:

Saldo em 31/12/2021	650.777
Adições	1.338.453
Transferência - Intangível em serviço	(201.223)
Transferência - Ativo financeiro	(675.813)
Saldo em 30/09/2022	1.112.193

Notas Explicativas**(12) INTANGÍVEL**

A movimentação abaixo refere-se ao Intangível de Direito de concessão, infraestrutura de distribuição em serviço e outros ativos intangíveis:

	Direito de concessão		Outros ativos intangíveis	Total
	Adquirido em combinações de negócio	Infraestrutura de distribuição - em serviço		
Saldo em 31/12/2021	305.882	2.030.802	3.907	2.340.592
Custo histórico	1.923.048	5.322.726	41.191	7.286.965
Amortização acumulada	(1.617.166)	(3.291.924)	(37.284)	(4.946.373)
Amortização	(39.075)	(301.702)	(869)	(341.646)
Transferência - ativo contratual	-	201.190	33	201.223
Transferência - ativo financeiro	-	5.908	-	5.908
Baixa e transferência - outros ativos	-	(17.308)	-	(17.308)
Saldo em 30/09/2022	266.808	1.918.890	3.071	2.188.769
Custo histórico	1.923.048	5.413.156	41.224	7.377.428
Amortização acumulada	(1.656.240)	(3.494.266)	(38.153)	(5.188.659)

(13) FORNECEDORES

	30/09/2022	31/12/2021
Circulante		
Encargos de serviço do sistema	562	275.751
Suprimento de energia elétrica	431.539	528.074
Encargos de uso da rede elétrica	148.527	108.695
Materiais e serviços	228.617	177.718
Total	809.244	1.090.239
Não circulante		
Suprimento de energia elétrica	173.574	157.525
Encargos de uso da rede elétrica	66.416	60.275
Materiais e serviços	-	3.483
Total	239.990	221.283

Notas Explicativas

(14) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

A movimentação dos empréstimos e financiamentos está demonstrada a seguir:

Modalidade	Saldo em 31/12/2021	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Atualização cambial	Encargos pagos	Saldo em 30/09/2022
Mensuradas ao custo							
Moeda nacional							
Pós Fixado							
TJLP	427	-	(426)	6	-	(7)	-
IPCA	1.903.727	297.139	(85.732)	194.275	-	(71.266)	2.238.144
Total ao custo	1.904.154	297.139	(86.158)	194.282	-	(71.273)	2.238.144
Gastos com captação	(17.179)	-	-	2.384	-	-	(14.795)
Mensuradas ao valor justo							
Moeda estrangeira							
Dólar	1.692.701	-	(119.198)	22.661	(67.285)	(24.442)	1.504.437
Euro	187.339	-	(168.330)	193	(18.865)	(337)	-
Marcação a mercado	(48.284)	-	-	(51.695)	-	-	(99.980)
Total ao valor justo	1.831.756	-	(287.528)	(28.841)	(86.150)	(24.779)	1.404.458
Total	3.718.732	297.139	(373.686)	167.825	(86.150)	(96.053)	3.627.807
Circulante	435.612						470.059
Não circulante	3.283.120						3.157.748

Gastos com captação: conforme CPC 48, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis a emissão das respectivas dívidas, mensuradas ao custo.

Adições no período:

Modalidade	Total aprovado	Montantes liberados em 2022	Pagamento de juros	Amortização do principal	Destinação do recurso	Encargo financeiro anual	Taxa efetiva anual
Moeda nacional							
Empréstimo bancário (IPCA - BNDES)	353.019	70.607	Trimestral até 07/2023	Mensal após 07/2023	Investimento	IPCA + 4,27%	IPCA + 4,34%
Empréstimo bancário (IPCA - BNDES)	1.132.601	226.532	Trimestral	Parcela única em junho de 2027	Investimento	IPCA + 4,27%	IPCA + 4,34%
	<u>1.485.620</u>	<u>297.139</u>					

Condições restritivas:

Os empréstimos e financiamentos obtidos pela Companhia exigem o cumprimento de algumas cláusulas restritivas financeiras, sob pena de limitação à distribuição de dividendos, e/ou antecipação de vencimento das dívidas vinculadas. Algumas cláusulas contratuais estão vinculadas à índices financeiros da controladora CPFL Energia S.A. Ainda o não cumprimento das obrigações ou restrições mencionadas pode ocasionar a inadimplência em relação a outras obrigações contratuais (*cross default*), dependendo de cada contrato de empréstimo e financiamento. As apurações são feitas anualmente ou semestralmente, conforme o caso.

Os empréstimos e financiamentos contratados ou com liberações de recursos ocorridas em 2022, alguns têm cláusulas restritivas relacionadas a indicadores financeiros, como segue:

Índices exigidos nas informações contábeis intermediárias da controladora CPFL Energia S.A.

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA menor ou igual a 3,75.

Índices exigidos nas informações contábeis intermediárias da Companhia

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 4,0;

Notas Explicativas

Para os demais empréstimos e financiamentos, os detalhes das condições restritivas estão apresentados na nota 16 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021, tendo em vista que as condições continuam válidas.

A Administração da Companhia monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 30 de setembro de 2022, a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

(15) DEBÊNTURES

A movimentação das debêntures está demonstrada a seguir:

Modalidade	Saldo em 31/12/2021	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Encargos pagos	Saldo em 30/09/2022
Mensuradas ao custo						
Pós fixado						
CDI	1.489.897	-	(125.000)	130.524	(116.457)	1.378.964
IPCA	168.163	-	-	14.494	(8.932)	173.725
Total ao custo	1.658.060	-	(125.000)	145.018	(125.389)	1.552.689
Gastos com captação	(26.836)	-	-	22.905	-	(3.932)
Mensuradas ao valor justo						
Pós fixado						
IPCA	1.001.805	493.000	-	90.828	(31.602)	1.554.031
Marcação a mercado	(97.169)	-	-	(75.394)	-	(172.563)
Total ao valor justo	904.637	493.000	-	15.434	(31.602)	1.381.469
Total	2.535.860	493.000	(125.000)	183.357	(156.992)	2.930.225
Circulante	159.762					517.543
Não circulante	2.376.098					2.412.682

Gastos com captação: conforme CPC 48, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis a emissão das respectivas dívidas, mensuradas ao custo.

Adições no período

Modalidade	Quantidade emitida	Montante liberado em 2022	Pagamento de juros	Destinação do recurso	Encargo financeiro anual	Taxa efetiva anual	Taxa efetiva com derivativos
Moeda nacional - IPCA							
13ª Emissão	493.000	493.000	Semestral	(a)	IPCA + 5,9853%	IPCA + 5,9853%	CDI + 0,60%
	<u>493.000</u>	<u>493.000</u>					

(a) Plano de investimentos, refinanciamento de dívidas e reforço de capital de giro da Companhia.

Condições restritivas

As debêntures emitidas pela Companhia estão sujeitas a certas condições restritivas que contemplam cláusulas que requerem parâmetros pré-estabelecidos da sua controladora CPFL Energia. As apurações são feitas anualmente ou semestralmente, conforme o caso.

Notas Explicativas

As debêntures captadas em 2022 tem cláusulas restritivas relacionadas a indicadores financeiros, como seguem:

Índices exigidos nas informações contábeis intermediárias da controladora CPFL Energia

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA menor ou igual a 3,75
- EBITDA dividido pelo resultado financeiro maior ou igual a 2,25.

Para demais detalhes das condições restritivas consultar na nota 17 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021, tendo em vista que não houve alterações.

A Administração da Companhia monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 30 de setembro de 2022, a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

(16) TAXAS REGULAMENTARES

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Taxa de fiscalização da ANEEL - TFSEE	1.355	1.114
Conta de desenvolvimento energético - CDE	7.937	7.937
Bandeiras tarifárias e outros	1	133.549
Total	<u>9.292</u>	<u>142.599</u>

Bandeiras tarifárias e outros – O saldo de 31 de dezembro de 2021 refere-se, basicamente, à bandeira tarifária (vermelha - escassez hídrica) faturada em dezembro de 2021.

(17) TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
<u>Circulante</u>		
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	-	10.170
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	-	7.704
Imposto de renda e contribuição social a recolher	-	17.875
Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS	-	115.806
Programa de integração social - PIS	6.744	5.293
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	31.507	24.862
Outros	14.728	13.960
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	<u>52.979</u>	<u>159.921</u>
Total Circulante	<u>52.979</u>	<u>177.796</u>
<u>Não circulante</u>		
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	7.078	6.906
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	1.983	1.896
Imposto de renda e contribuição social a recolher	<u>9.061</u>	<u>8.802</u>
Total Não circulante	<u>9.061</u>	<u>8.802</u>

Imposto sobre a circulação de mercadorias e serviços – ICMS – a redução deve-se principalmente às alterações trazidas pela Lei Complementar 194/2022 que reduziu a alíquota de ICMS sobre energia elétrica e não incidência do ICMS sobre serviços de transmissão, distribuição e encargos setoriais vinculados às operações com energia elétrica.

Notas Explicativas

(18) PATRIMÔNIO LÍQUIDO

A participação dos acionistas no patrimônio líquido da Companhia em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021 está assim distribuída:

Acionistas	Quantidade de ações	
	Ordinárias	%
CPFL Energia S/A	1.001.751	89,01
CPFL Comercialização Brasil S/A	123.676	10,99
Total	1.125.427	100,00

Distribuição de Dividendo

Na AGO/E de 28 de abril de 2022, foi aprovada a destinação do lucro do exercício de 2021, através de (i) dividendo adicional proposto, no montante de R\$ 591.850, atribuindo-se para cada ação ordinária o valor de R\$ 525,889679126.

No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022, a Companhia efetuou pagamento no montante de R\$ 526.812 referente a dividendos.

(19) LUCRO POR AÇÃO

	2022		2021	
	3° Trimestre	9 meses	3° Trimestre	9 meses
Numerador				
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas controladores	183.284	762.858	278.030	698.296
Denominador				
Ações em poder dos acionistas - ações ordinárias	1.125.427	1.125.427	1.125.427	1.125.427
Lucro líquido básico e diluído por ação ordinária - R\$	162,86	677,84	247,04	620,47

Notas Explicativas

(20) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	2022		2021	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Receita de operações com energia elétrica				
Classe de consumidores				
Residencial	1.109.225	4.048.821	1.556.995	4.297.412
Industrial	249.986	805.307	311.378	837.860
Comercial	347.363	1.339.753	491.113	1.389.832
Rural	177.325	777.215	200.006	708.512
Poderes públicos	73.666	254.182	85.798	224.099
Iluminação pública	60.886	211.118	85.881	216.312
Serviço público	52.896	188.363	71.650	205.071
Fornecimento faturado	2.071.347	7.624.759	2.802.820	7.879.098
Fornecimento não faturado (líquido)	(97.383)	(11.796)	(109.727)	(166.399)
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo	(1.202.240)	(3.805.948)	(1.332.663)	(3.876.982)
Fornecimento de energia elétrica	771.724	3.807.015	1.360.430	3.835.717
Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas	42.913	167.243	88.639	310.023
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo	(26.626)	(82.447)	(24.333)	(72.413)
Energia elétrica de curto prazo	36.814	57.014	192.362	247.373
Suprimento de energia elétrica	53.101	141.810	256.668	484.983
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor cativo	1.228.866	3.888.395	1.356.996	3.949.395
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor livre	394.607	1.118.058	356.480	1.009.237
(-) Compensação pelo não cumprimento de indicadores técnicos	(10.222)	(54.747)	(7.283)	(33.513)
Receita de construção da infraestrutura de concessão	532.308	1.268.595	320.768	866.603
Ativo e passivo financeiro setorial (nota 7)	246.178	(13.377)	578.211	803.579
Atualização do ativo financeiro da concessão (nota 9)	(25.215)	302.181	118.871	328.101
Aporte CDE - baixa renda, demais subsídios tarifários e descontos tarifários - liminares	168.290	532.728	165.133	522.639
Outras receitas e rendas	42.721	115.656	29.438	84.691
Outras receitas operacionais	2.577.533	7.157.489	2.918.614	7.530.732
Total da receita operacional bruta	3.402.357	11.106.314	4.535.711	11.851.432
Deduções da receita operacional				
ICMS	(220.971)	(1.613.476)	(825.319)	(2.301.702)
PIS	(44.149)	(127.183)	(53.955)	(158.175)
COFINS	(203.268)	(585.726)	(248.521)	(728.564)
ISS	(37)	(118)	(35)	(114)
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(362.182)	(1.102.965)	(235.822)	(748.023)
Programa de P & D e eficiência energética	(20.301)	(60.260)	(26.419)	(65.731)
PROINFA	(20.452)	(48.919)	(12.666)	(33.416)
Bandeiras tarifárias e outros	-	(13.902)	(55.042)	(72.088)
Outros	(4.064)	(11.593)	(3.644)	(9.319)
	(875.423)	(3.564.142)	(1.461.425)	(4.117.131)
Receita operacional líquida	2.526.934	7.542.172	3.074.286	7.734.300

	2022		2021	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Receita de operações com energia elétrica - em GWh				
Classe de consumidores				
Residencial	1.378	4.329	1.398	4.347
Industrial	333	961	351	1.047
Comercial	412	1.363	435	1.384
Rural	243	1.172	256	1.213
Poderes públicos	88	271	81	233
Iluminação pública	137	403	138	414
Serviço público	74	223	73	239
Fornecimento faturado	2.664	8.722	2.732	8.877
Consumo próprio	1	5	1	5
Fornecimento de energia elétrica	2.666	8.727	2.734	8.882
Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas	57	284	350	1.208
Energia elétrica de curto prazo	584	1.026	333	637
Suprimento de energia elétrica	641	1.310	683	1.845

Notas Explicativas

Nº de Consumidores	30/09/2022	30/09/2021
Classe de consumidores		
Residencial	2.606.656	2.549.601
Industrial	17.544	17.959
Comercial	181.126	176.989
Rural	232.430	246.961
Poderes públicos	22.632	22.067
Iluminação pública	556	533
Serviço público	3.885	3.741
Consumo próprio	235	226
Total	3.065.064	3.018.077

20.1 Reajuste Tarifário Anual (“RTA”)

Em 14 de junho de 2022 a ANEEL publicou a Resolução homologatória (“REH”) 3.044 postergando o reajuste tarifário da Companhia. Em 21 de junho de 2022, a ANEEL publicou a Resolução Homologatória (“REH”) N° 3.045, relativo ao reajuste tarifário anual - RTA, que fixou o reajuste médio das tarifas da Companhia em 8,72%, sendo 7,60% referentes ao reajuste tarifário econômico e 1,12% relativos aos componentes financeiros. O efeito médio total a ser percebido pelos consumidores é de 10,98%.

Em 15 de junho de 2021, a ANEEL publicou a Resolução Homologatória (“REH”) N° 2.880, relativo ao reajuste tarifário anual - RTA, que fixou o reajuste médio das tarifas da Companhia em 15,23%, sendo 16,68% referentes ao reajuste tarifário econômico e -1,45% relativos aos componentes financeiros. O efeito médio total a ser percebido pelos consumidores é de 9,95%.

20.2 Redução das alíquotas de ICMS nas tarifas de energia elétrica:

Em 23 de junho de 2022 foi publicada a Lei Complementar nº 194, que determinou a redução das alíquotas do ICMS sobre energia elétrica pelos Estados, bem como reduziu a base de cálculo do tributo. Nesse contexto, a Companhia realizou a análise das normas e legislações estaduais sobre o tema de forma a refletir o melhor entendimento da nova determinação em seus sistemas de faturamento.

(21) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA

	2022		2021	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Energia comprada para revenda				
Energia de Itaipu Binacional	249.701	703.030	304.852	871.858
PROINFRA	37.964	127.595	24.876	79.680
Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado e contratos bilaterais e energia de curto prazo	605.714	1.757.358	1.384.301	2.968.772
Crédito de PIS e COFINS	(79.002)	(228.339)	(151.839)	(349.476)
Subtotal	814.376	2.359.643	1.562.191	3.570.833
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição				
Encargos da rede básica	288.455	719.906	195.321	622.350
Encargos de transporte de itaipu	24.904	65.591	17.101	70.811
Encargos de conexão	45.982	141.898	48.081	109.708
Encargos de uso do sistema de distribuição	1.188	3.785	1.141	6.098
Encargos de serviço do sistema - ESS líquido do repasse da CONER (*)	2.534	179.886	86.711	255.874
Encargos de energia de reserva - EER	49.639	142.191	2.207	42.161
Crédito de PIS e COFINS	(38.174)	(115.924)	(32.426)	(102.396)
Subtotal	374.528	1.137.332	318.136	1.004.607
Total	1.188.904	3.496.976	1.880.327	4.575.439

(*) Conta de energia de reserva

Notas Explicativas

	2022		2021	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
<u>Energia comprada para revenda - GWh</u>				
Energia de Itaipu Binacional	815	2.398	838	2.479
PROINFA	74	203	83	229
Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado e contratos bilaterais e energia de curto prazo	2.797	9.003	2.889	9.376
Total	3.686	11.603	3.810	12.084

Notas Explicativas

(22) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

		3º Trimestre											
		Outras despesas operacionais											
Outros custos com operação		Custo do serviço prestado a terceiros		Vendas		Gerais e administrativas		Outros		Total			
		2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021				
Pessoal		55.034	46.581	-	-	23.444	20.606	17.833	17.139	-	96.311	84.326	
Entidade de previdência privada		4.024	3.224	-	-	-	-	-	-	-	4.024	3.224	
Material		28.758	19.309	128	70	2.448	2.352	888	808	-	32.222	22.539	
Serviços de terceiros		38.682	33.231	99	104	9.488	9.971	30.772	25.384	-	79.041	68.690	
Custos com construção da infraestrutura		-	-	532.308	320.768	-	-	-	-	-	532.308	320.768	
Outros		5.243	5.919	(1)	(1)	6.111	6.946	28.644	19.542	22.461	62.458	54.405	
	Taxa de arrecadação	-	-	-	-	6.297	7.022	-	-	-	6.297	7.022	
	Arrendamentos e aluguéis	4.917	5.230	-	-	-	-	(918)	1.985	-	3.999	7.214	
	Publicidade e propaganda	-	-	-	-	-	-	1.912	971	-	1.912	971	
	Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	-	-	25.805	17.293	-	25.805	17.293	
	Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	-	-	22.026	22.026	21.536	
Outros		326	690	(1)	(1)	(186)	(76)	1.845	(706)	434	2.129	147	
Total		131.740	108.265	532.534	320.941	41.491	39.874	78.137	62.872	22.461	21.999	806.363	553.951

		9 meses											
		Outras despesas operacionais											
Outros custos com operação		Custo do serviço prestado a terceiros		Vendas		Gerais e administrativas		Outros		Total			
		2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021				
Pessoal		161.116	138.755	-	-	67.995	60.448	53.045	48.679	-	282.156	247.882	
Entidade de previdência privada		12.071	9.672	-	-	-	-	-	-	-	12.071	9.672	
Material		77.431	51.858	344	223	7.828	6.547	3.008	2.569	-	88.611	61.197	
Serviços de terceiros		108.280	93.985	335	323	28.149	29.243	86.622	71.857	-	223.385	195.409	
Custos com construção da infraestrutura		-	-	1.268.595	866.603	-	-	-	-	-	1.268.595	866.603	
Outros		17.733	18.226	(3)	(2)	19.320	21.371	84.222	57.492	57.285	178.557	174.065	
	Taxa de arrecadação	-	-	-	-	19.569	21.496	-	-	-	19.569	21.496	
	Arrendamentos e aluguéis	16.759	16.629	-	-	-	-	1.804	8.237	-	18.563	24.865	
	Publicidade e propaganda	-	-	-	-	-	-	4.674	3.014	-	4.674	3.014	
	Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	-	-	71.266	48.305	-	71.266	48.305	
	Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	-	-	55.955	75.553	55.955	
Outros		974	1.597	(3)	(2)	(248)	(125)	6.478	(2.064)	1.330	1.426	7.665	
Total		376.632	312.497	1.269.271	867.146	123.292	117.610	226.897	180.598	57.285	76.978	2.053.377	1.554.829

Notas Explicativas

(23) RESULTADO FINANCEIRO

	2022		2021	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Receitas				
Rendas de aplicações financeiras	23.122	48.653	5.088	14.304
Acréscimos e multas moratórias	21.568	76.275	23.670	72.548
Atualização de créditos fiscais	43.325	118.104	19.216	30.500
Atualização de depósitos judiciais	1.890	4.993	770	1.685
Atualizações monetárias e cambiais	4.810	19.964	(21.732)	46.308
Deságio na aquisição de crédito de ICMS	1.289	4.022	1.135	3.393
Atualizações de ativo financeiro setorial (nota 7)	33.748	108.299	9.661	12.455
PIS e COFINS - sobre outras receitas financeiras	(6.456)	(18.666)	(3.676)	(9.910)
Outros	5.092	15.597	6.552	18.950
Total	128.387	377.240	40.684	190.233
Despesas				
Encargos de dívidas	(107.274)	(319.006)	(54.013)	(146.970)
Atualizações monetárias e cambiais	(71.595)	(305.452)	(46.212)	(139.664)
(-) Juros capitalizados	6.346	14.925	3.510	9.448
Atualizações de passivo financeiro setorial (nota 7)	(8.994)	(16.663)	-	-
Atualização da exclusão do ICMS da base de PIS/COFINS (nota 6)	(37.001)	(111.080)	-	-
Outros	(12.287)	(36.933)	(30.691)	(60.107)
Total	(230.804)	(774.209)	(127.404)	(337.295)
Resultado financeiro	(102.417)	(396.968)	(86.720)	(147.061)

(24) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A remuneração total do pessoal-chave da administração no período de nove meses findos em setembro de 2022, conforme requerido pela Deliberação CVM nº 642/2010 e CPC 05(R1) - Partes Relacionadas foi de R\$ 4.296 (R\$ 3.101 no período de nove meses findos em 30 de setembro de 2021). Este valor é composto por R\$ 4.228 (R\$ 3.028 no período de nove meses findos em 30 de setembro de 2021) referente a benefícios de curto prazo e R\$ 68 (R\$ 73 no período de nove meses findos em 30 de setembro de 2021) de outros benefícios pós-emprego de longo prazo, e refere-se ao valor registrado pelo regime de competência.

Transações envolvendo acionistas controladores, entidades sob o controle comum ou influência significativa e empreendimentos controlados em conjunto pela CPFL Energia:

Empresas	Ativo		Passivo		Receita		Despesa / Custo	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021	9 meses 2022	9 meses 2021	9 meses 2022	9 meses 2021
Alocação de despesas entre empresas								
Entidades sob o controle da CPFL Energia	499	576	5.343	3.663	-	-	36.766	31.331
Arrendamento e aluguel								
Entidades sob o controle da CPFL Energia	-	-	167	-	-	-	168	108
Contrato de Mútuo								
CPFL Energia S.A. (*)	-	-	73.903	126.750	-	-	8.064	8.035
Dividendos/Juros sobre o capital próprio								
Entidades sob o controle da CPFL Energia	-	-	65.038	-	-	-	-	-
Intangível, materiais e prestação de serviço								
Entidades sob o controle comum (controladas da State Grid Corporation of China)	-	-	11.871	7.706	-	-	31.561	13.128
Entidades sob o controle da CPFL Energia	395	281	10.415	7.737	-	-	74.704	41.163
Compra e venda de energia e encargos								
Entidades sob o controle da CPFL Energia	26	15	403	5.338	132	87	211.915	3.624
Empreendimentos controlados em conjunto pela CPFL Energia	-	-	5.424	6.700	-	-	38.244	41.317
Encargos - Rede básica								
Entidades sob o controle comum (controladas da State Grid Corporation of China)	6	6	-	-	-	-	71.786	91.778
Outros								
Entidades sob o controle da CPFL Energia	-	-	-	-	-	-	866	674

Notas Explicativas

O saldo de mútuo passivo, no montante de R\$ 73.903 (R\$ 126.750 em 31 de dezembro de 2021), refere-se ao mútuo com a controladora CPFL Energia, com vencimento até dezembro 2022 e remunerado a 107% do CDI.

(25) INSTRUMENTOS FINANCEIROS

Os principais instrumentos financeiros, marcados a valores justos e/ou cujo valor contábil é diferente do respectivo valor justo, classificados de acordo com as práticas contábeis adotadas pela Companhia são, como segue:

	Nota Explicativa	Categoria Mensuração	Nível(*)	30/09/2022	
				Contábil	Valor Justo
Ativo					
Caixa e equivalentes de caixa		(a)	Nível 2	577.679	577.679
Títulos e valores mobiliários		(a)	Nível 1	515	515
Derivativos	25	(a)	Nível 2	205.121	205.121
Ativo financeiro da concessão	9	(a)	Nível 3	6.860.461	6.860.461
Total				7.643.776	7.643.776
Passivo					
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	14	(b)	Nível 2 (***)	2.223.349	2.223.349
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos (**)	14	(a)	Nível 2	1.404.458	1.404.458
Debêntures - principal e encargos	15	(b)	Nível 2 (***)	1.548.758	1.542.288
Debêntures - principal e encargos (**)	15	(a)	Nível 2	1.381.468	1.381.468
Derivativos	25	(a)	Nível 2	98.613	98.613
Total				6.656.645	6.650.175

(*) Refere-se a hierarquia para determinação do valor justo

(**) Em função da designação inicial deste passivo financeiro, a Companhia apresentou um ganho de R\$ 127.089 nos 9 meses findos em 30 de setembro de 2022 (um ganho de R\$ 75.973 nos 9 meses findos em 30 de setembro de 2021).

(***) Apenas para fins de divulgação de acordo com o CPC 40 (R1)

Legenda

Categoria / Mensuração:

(a) - Valor justo contra o resultado

(b) - Mensurados ao custo amortizado

A classificação dos instrumentos financeiros em custo amortizado ou a valor justo contra resultado baseia-se no modelo de negócios e nas características de fluxo de caixa esperado pela Companhia para cada instrumento.

Os instrumentos financeiros cujos valores contábeis se aproximam dos valores justos, devido à sua natureza, na data destas informações contábeis intermediárias, são:

- Ativos financeiros: (i) consumidores, concessionárias e permissionárias, (ii) contas a receber - CDE, (iii) cauções, fundos e depósitos vinculados, (iv) serviços prestados a terceiros, (v) convênios de arrecadação e (vi) ativo financeiro setorial.
- Passivos financeiros: (i) fornecedores, (ii) taxas regulamentares, (iii) consumidores, concessionárias e permissionárias a pagar, (iv) Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT, (v) Empresa de Pesquisa Energética - EPE, (vi) Programa Nacional de Conservação de Energia Elétrica – PROCEL, (vii) convênios de arrecadação, (viii) descontos tarifários – CDE, (ix) passivo financeiro setorial e (x) mútuo entre coligadas, controladas e controladora.

Adicionalmente, não houve no período de nove meses findos em 30 de setembro de 2022, transferências entre os níveis de hierarquia de valor justo.

a) Instrumentos derivativos

Notas Explicativas

	Atualização monetária e cambial e marcação a mercado			Saldo em 30/09/2022
	Saldo em 31/12/2021		Liquidação	
Derivativos				
Para dívidas designadas a valor justo	469.269	(201.250)	40.617	308.636
Marcação a mercado (*)	(100.446)	(101.683)	-	(202.128)
Total	368.823	(302.932)	40.617	106.508
Ativo circulante	103.613			46.485
Ativo não circulante	289.343			158.636
Passivo não circulante	(24.133)			(98.613)

(*) Os efeitos no resultado e resultado abrangente de 2022 refere-se aos ajustes ao valor justo (MTM) dos derivativos para as dívidas designadas a valor justo

b) Análise de sensibilidade

Variação cambial

Instrumentos	Exposição (a)	Risco	Receita (despesa)		
			Depreciação cambial (b)	Apreciação cambial de 25%(c)	Apreciação cambial de 50%(c)
Instrumentos financeiros passivos	(1.404.458)		(111.177)	267.732	646.641
Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	1.431.497		113.317	(272.886)	(659.090)
Total	27.039	baixa dolar	2.140	(5.154)	(12.449)
Efeitos no resultado do período			2.140	(5.154)	(12.449)

(a) A taxa de cambio considerada em 30.09.2022 foi de R\$ 5,39 para o dólar.

(b) Conforme curvas de câmbio obtidas em informações disponibilizadas pela B3 S.A.- Brasil, Bolsa, Balcão, sendo a taxa de cambio considerada de R\$ 5,82 e a depreciação cambial de 7,92% em 30.09.2022.

(c) Conforme requerimento da Instrução CVM nº 475/2008, os percentuais de elevação dos índices aplicados são referentes às informações disponibilizadas pela B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão.

Variação das taxas de juros

Instrumentos	Exposição (a)	Risco	taxa no período	taxa Cenário provável (a)	Receita (despesa)		
					Cenário provável	Elevação/Redução de índice em 25% (b)	Elevação/Redução de índice em 50% (b)
Instrumentos financeiros ativos	598.523				81.579	101.973	122.368
Instrumentos financeiros passivos	(1.452.867)				(198.026)	(247.532)	(297.039)
Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	(2.832.597)				(386.083)	(482.604)	(579.124)
	(3.686.941)	alta CDI	13,65%	13,63%	(502.530)	(628.163)	(753.795)
Instrumentos financeiros passivos	(3.793.337)				(208.634)	(156.475)	(104.317)
Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	1.507.608				82.918	62.189	41.459
Ativo financeiro da concessão	6.860.461				377.325	282.994	188.663
	4.574.732	baixa IPCA	7,17%	5,50%	251.609	188.708	125.805
Ativos e passivos financeiros setoriais	(288.076)				(39.265)	(29.449)	(19.632)
Instrumentos financeiros ativos	515				70	53	35
	(287.560)	alta SELIC	13,65%	13,63%	(39.195)	(29.396)	(19.597)
Total	600.230				(290.116)	(468.851)	(647.587)
Efeitos no resultado abrangente acumulado					193	53	(86)
Efeitos no resultado do período					(290.309)	(468.904)	(647.501)

(a) Os índices foram obtidos através de informações disponibilizadas pelo mercado.

(b) Conforme requerimento da Instrução CVM nº 475/2008, os percentuais de elevação foram aplicados sobre os índices no cenário provável.

Notas Explicativas

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

LUIS HENRIQUE FERREIRA PINTO

Presidente

YUEHUI PAN

Vice Presidente

MARIO ANTONIO COSTA CALDAS

Conselheiro

DIRETORIA

MARCO ANTONIO VILLELA DE ABREU

Diretor Presidente

YUEHUI PAN

Diretor Financeiro
e de Relações com Investidores

RAFAEL LAZZARETTI

Diretor Comercial

OSVANIL OLIVEIRA PEREIRA

Diretor de Operações

JAIRO EDUARDO DE BARROS ALVARES

Diretor de Assuntos Regulatórios

FLÁVIO HENRIQUE RIBEIRO

Diretor Administrativo

DIRETORIA DE CONTABILIDADE

SÉRGIO LUIS FELICE

Diretor de Contabilidade
CT CRC 1SP192.767/O-6 S-RS

ANA PAULA PERESSIM DE PAULO

Gerente de Contabilidade das Distribuidoras
CT CRC 1SP217200/O-6 S-RS

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022 e relatório sobre a revisão de informações trimestrais
Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas
RGE Sul Distribuidora de Energia S.A.

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da RGE Sul Distribuidora de Energia S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e de nove meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 – Demonstração Intermediária, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 – Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 – Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros assuntos

Demonstração do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentada como informação suplementar para fins do IAS 34. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 – “Demonstração do Valor Adicionado”. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, em todos aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Auditoria e revisão das cifras do ano anterior

As Informações Trimestrais (ITR) mencionadas no primeiro parágrafo incluem informações contábeis correspondentes ao resultado e resultado abrangente dos períodos de três e de nove meses findos em 30 de setembro de 2021, e às mutações do patrimônio líquido, aos fluxos de caixa e ao valor adicionado do período findo em 30 de setembro de 2021, obtidas das Informações Trimestrais (ITR) daquele trimestre, e aos balanços patrimoniais em 31 de dezembro de 2021, obtidas das demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2021, apresentadas para fins de comparação. A revisão das Informações Trimestrais (ITR) do trimestre findo em 30 de setembro de 2021 e o exame das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021 foram conduzidos sob a responsabilidade de outros auditores independentes, que emitiram relatórios de revisão e de auditoria com datas de 12 de novembro de 2021 e 17 de março de 2022, respectivamente, sem ressalvas.

Campinas, 7 de novembro de 2022

PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes Ltda.
CRC 2SP000160/O-5

Adriano Formosinho Correia
Contador CRC 1BA029904/O-5

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, alterada pela Instrução CVM nº 586, de 8 de junho de 2017, o presidente e os diretores da RGE Sul Distribuidora de Energia S.A., sociedade por ações de capital aberto, com sede na Av. São Borja, 2.801, Bairro Fazenda São Borja, Cidade de São Leopoldo, Estado do Rio Grande do Sul, Brasil, CEP 93032-525, inscrita no CNPJ sob nº 02.016.440/0001-62, declaram que:

- a) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes, relativamente às demonstrações contábeis intermediárias (Informações Trimestrais – ITR) da RGE Sul Distribuidora de Energia S.A. do período findo em 30 de setembro de 2022;
- b) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações contábeis intermediárias (Informações Trimestrais – ITR) da RGE Sul Distribuidora de Energia S.A. do período findo em 30 de setembro de 2022.

São Leopoldo, 07 de novembro de 2022

Marco Antonio Villela de Abreu
Diretor Presidente

Yuehui Pan
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Ana Paula Peressim de Paulo
Gerente de Contabilidade das Distribuidoras

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, alterada pela Instrução CVM nº 586, de 8 de junho de 2017, o presidente e os diretores da RGE Sul Distribuidora de Energia S.A., sociedade por ações de capital aberto, com sede na Av. São Borja, 2.801, Bairro Fazenda São Borja, Cidade de São Leopoldo, Estado do Rio Grande do Sul, Brasil, CEP 93032-525, inscrita no CNPJ sob nº 02.016.440/0001-62, declaram que:

- a) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes, relativamente às demonstrações contábeis intermediárias (Informações Trimestrais – ITR) da RGE Sul Distribuidora de Energia S.A. do período findo em 30 de setembro de 2022;
- b) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações contábeis intermediárias (Informações Trimestrais – ITR) da RGE Sul Distribuidora de Energia S.A. do período findo em 30 de setembro de 2022.

São Leopoldo, 07 de novembro de 2022

Marco Antonio Villela de Abreu
Diretor Presidente

Yuehui Pan
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Ana Paula Peressim de Paulo
Gerente de Contabilidade das Distribuidoras