



Release de Resultados 2T22

LUCRO
LÍQUIDO

R\$ 381 MM

DÍVIDA
LÍQUIDA

R\$ 10.735 MM

EBITDA

R\$ 1.125 MM



AÇÕES EM
TESOURARIA

13.606.506



TOTAL DE AÇÕES

581.165.268



FREE
FLOAT

42,6%

considera ações em
tesouraria proporcional ao %
do freefloat



CONTROLADOR

57,4%

considera ações em tesouraria
proporcional ao % do controlador

TELECONFERÊNCIA
DE RESULTADOS
COM WEBCAST

28 de julho de 2022

A conferência será realizada em português
com tradução simultânea para inglês.

Português

10:00 (Brasília)

+55 (11) 2185-5907

[Link Webinar Português](#)

Inglês

9:00 a.m. (Eastern Time)

02:00 p.m. (London Time)

[Link Webinar com tradução
simultanea](#) para inglês

RELAÇÕES COM
INVESTIDORES

www.edp.com.br/ri

ri@edpbr.com.br

+ 55 11 2185-5907

ISEB3



IBRX100 B3

MENSAGEM DO PRESIDENTE

Olá a todos e a todas,

O primeiro semestre de 2022 caracteriza o foco da EDP Brasil na eficiência e na gestão de diferentes riscos, com reflexos efetivos nos resultados. Dessa forma, o EBITDA apresentou um crescimento de 29,4%, R\$ 2.392 milhões e Lucro Líquido de 904 milhões, que representa 7,6%, de aumento.

No segmento de Distribuição primamos por uma operação de alto desempenho operacional e atendimento amplo às metas determinadas pelo regulador, premissa essa associada à gestão ativa e cuidadosa do cenário energético com reflexos diretos em nossos resultados. Como reconhecimento desse trabalho, a EDP ES e a EDP SP são finalistas do Prêmio ABRADÉE 2022, sendo reconhecidas em 6 de 8 categorias, tais como gestão operacional, responsabilidade socioambiental e melhores distribuidoras do Brasil. Esperamos ótimas notícias para o final dessa semana.

Esse semestre foi marcado por realizações no segmento de Transmissão, com a finalização de três lotes, nomeadamente 18, 21 e Q, conquistados pela EDP Brasil nos leilões da ANEEL e o último no mercado secundário. Em relação à EDP Goiás incorporamos a empresa através de um take-over realizado em menos de 100 dias.

A partir desse mês a operação das empresas de distribuição, geração e transmissão da EDP Brasil é totalmente controlada pelo nosso Centro de Operações Integradas (COI), na cidade de São José dos Campos. O espaço abriga tecnologias inovadoras e uma estrutura moderna e sustentável, que visa elevar a excelência em nossa prestação de serviços. São mais de 29 linhas e 7 geradoras com monitoramento em tempo real de nosso sistema elétrico.

Em Solar, conforme havíamos nos comprometido, anunciamos mais um parque, Novo Oriente, em parceria com a EDP Renováveis para clientes de larga escala. Evoluímos também com os contratos e projetos de geração distribuída. Estes movimentos demonstram nosso foco nas avenidas de crescimento determinadas pela estratégia da Companhia alinhadas à capacidade de unir sinergias e ganhos de escala, em um segmento com crescimento exponencial no país e essencial para a transição energética.

Cabe destacar que todo esse crescimento é acompanhado pelo compromisso de otimização da estrutura de capital, através de uma alavancagem balanceada de 2,6x Dívida Líquida/EBITDA, a qual atende os parâmetros ideais conforme determinado pela nossa Política de Dividendos. Em tempo, completamos 89,7% do valor do investimento para o Segundo Programa de Recompra de Ações.

Sem perder de vista os temas ESG em meio à execução da estratégia, temos colhido os resultados da prática diária de nossas ações em prol desta agenda. Buscamos sempre ser uma empresa cada vez mais sustentável, inclusiva e diversa, mantendo nossos altos níveis de governança e transparência, a fim de impactarmos positivamente a Sociedade na qual estamos inseridos.

Por fim, encerro esta mensagem com mais uma conquista da nossa empresa: o reconhecimento, pelo terceiro ano consecutivo, de que somos a empresa mais inovadora do setor elétrico segundo o Valor Inovação.

Todas estas realizações são, mais uma vez, resultado da dedicação, do empenho e da excelência dos nossos times que se concentram todos os dias na transformação do hoje, implementando as mudanças necessárias para a construção da EDP Brasil do amanhã.

Obrigado,

João Marques da Cruz | Presidente/CEO

Destaques do Período (R\$ mil)	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Margem Bruta	1.584.334	1.167.906	35,7%	3.241.409	2.553.470	26,9%
PMSO¹	(386.165)	(311.439)	24,0%	(696.022)	(599.037)	16,2%
PMSO Recorrente²	(307.239)	(279.741)	9,8%	(582.011)	(545.826)	6,6%
EBITDA	1.124.865	799.223	40,7%	2.391.819	1.847.874	29,4%
EBITDA Ajustado	943.693	617.885	52,7%	2.006.401	1.423.854	40,9%
Lucro Líquido	381.111	344.491	10,6%	903.909	840.272	7,6%
Capex³	527.705	578.545	-8,8%	971.268	1.102.190	-11,9%
Dívida Líquida⁴	10.735.449	7.880.504	36,2%	10.735.449	7.880.504	36,2%

Nota: 1 PMSO excluindo provisões 2 PMSO Recorrente exclui Transmissão, EDP Ventures, EDP Smart (GRID + Soluções+ Varejista). 3 Capex considera ativos consolidados. 4 Saldo de dívida líquida referente a 30/06/2022 e 31/12/2021. Caixa considera disponibilidade, títulos e valores mobiliários e caução referente ao financiamento de transmissão.

Índice

1. EVENTOS RELEVANTES	5
2. CONSOLIDADO	6
2.1 Resultado Consolidado	6
2.1.1 Margem Bruta	7
2.1.2 Gastos Gerenciáveis	9
2.1.3. Resultado das Participações Societárias	10
2.1.4 EBITDA	10
2.1.5. Resultado Financeiro	11
2.1.6. Imposto de Renda e Contribuição Social (IR/CS)	12
2.1.7. Lucro Líquido	12
2.2. Endividamento	13
2.2.1. Dívida Bruta	13
2.2.2 Fluxo de Caixa Operacional, Dívida Líquida e Alavancagem	14
2.3. Variação do Imobilizado	15
3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO	16
3.1. Distribuição	16
3.1.2. Resultado	16
3.1.3 Balanço Energético Consolidado (GWh)	18
3.1.4 Perdas	19
3.1.5. Indicadores de Qualidade	19
3.1.6. PECLD - Perda Estimada em créditos de liquidação Duvidosa e Inadimplência	19
3.1.7. Ativos e Passivos Regulatórios	20
3.2. Transmissão	21
3.3. Geração Convencional	21
3.3.1 Capacidade Instalada	21
3.3.2 Gestão Energética Integrada	22
3.3.3 Geração Hídrica	23
3.3.4 Ativos Não Consolidados	24
3.3.4.1 UHE Santo Antônio Do Jari	24
3.3.4.2 UHE Cachoeira Caldeirão	25
3.3.4.3 UHE São Manoel	25
3.3.5 Geração Térmica	26
3.4 Trading	27
3.5. Clientes	28
4. MERCADO DE CAPITAIS	28
4.1. Desempenho das Ações	28
4.2. Capital Social	29
5. ANEXOS	30

1. EVENTOS RELEVANTES

Distribuição de Dividendos

Em 05 de abril, em Assembléia Geral Ordinária (“AGO”), foi deliberado a distribuição de dividendos relativos ao exercício de 2021, no valor de R\$ 803,2 milhões, equivalente a R\$ 1,40 por ação. Em 29 de dezembro, o Conselho de Administração já tinha aprovado o pagamento de Juros sobre o Capital Próprio (“JCP”), no montante de R\$ 454,8 milhões, correspondente a R\$ 0,79 por ação. Com esse montante, os dividendos e JCP somam R\$ 1.258 milhões, correspondente a R\$ 2,19 por ação pagos em 27 de maio.

Desenvolvimento de Projeto de Energia Solar

Em 20 de abril, a Companhia informou o desenvolvimento da usina fotovoltaica Novo Oriente Solar, com capacidade instalada de 254 MWac, em conjunto com a EDP Renováveis S.A., em um co-investimento em partes iguais.

Adesão à Conta de Escassez Hídrica para as Distribuidoras

Em 26 de abril, em reunião de diretoria da ANEEL, foi aprovado o Contrato de Operação de Crédito, elaborado pela CCEE, referente ao Termo de Aceitação da Resolução Normativa 1.008/2022, destinada a cobrir, total ou parcialmente, os custos adicionais decorrentes da situação de escassez hídrica para as distribuidoras. A conta foi instituída pela Medida Provisória nº 1.078/2021, com objetivo de dar liquidez financeira ao setor e aliviar os consumidores dos impactos tarifários no período. O valor total requerido pela EDP foi de R\$ 109,1 milhões, sendo R\$ 59,2 milhões referente à EDP São Paulo (“EDP SP”) e R\$ 49,9 milhões à EDP Espírito Santo (“EDP ES”).

Entrada em Operação Comercial da EDP Transmissão SP-MG (lote18)

Em 16 de maio, o Operador Nacional do Sistema Elétrico (“ONS”) autorizou a operação comercial das instalações do trecho final da EDP Transmissão SP-MG S.A que possui 740 km de linha. Com a conclusão da entrada em operação, a Companhia passa a receber a Receita Anual Permitida (“RAP”) de R\$ 248 milhões¹.

Entrada em Operação Comercial Total da EDP Transmissão Litoral Sul (lote Q)

Em 05 de julho, o ONS autorizou a operação comercial das instalações da EDP Transmissão Litoral Sul, que possui 142 km de linhas de transmissão. Com a conclusão da entrada em operação, a Companhia passa a receber RAP de R\$ 51,4 milhões¹.

Programa de Recompra de Ações

O segundo Programa de Recompra de Ações já realizou 15.287.400 ações até o momento.

Liberações e Captações de Recursos Financeiros

Ao longo do semestre foram desembolsados os seguintes recursos:

Empresa	Fonte	Data da Liberação	Valor (R\$ Mil)
EDP Goiás	Debêntures - 1ª Emissão	jan-22	700.000
EDP Goiás	4131 Scotiabank - SWAP	jan-22	849.870
EDP Goiás	4131 ITAU - SWAP	fev-22	350.000
Subtotal EDP Goiás			1.899.870
EDP Trading	4131 MUFU	mar-22	50.000
Cachoeira Caldeirão	BNDES - Sub C	mar-22	2.600
Total até 31 de Março			1.952.470
EDP Smart Serviços	4131 ITAU - SWAP	abr-22	120.000
Lajeado	Debêntures - 6ª Emissão	mai-22	200.000
EDP São Paulo	Debêntures - 14ª Emissão	mai-22	450.000
EDP Espírito Santo	Debêntures - 12ª Emissão	mai-22	270.000
Total até 30 de Junho			2.992.470

Nota: Na aquisição da EDP Goiás foi utilizada a sub-holding PCH SL como veículo de aquisição

¹ RAP Ciclo 2021/2022

As informações a seguir referem-se ao segundo trimestre de 2022 e primeiro semestre de 2022, em comparação ao período homólogo de 2021.

2. CONSOLIDADO

2.1 RESULTADO CONSOLIDADO

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes ²	Eliminações	Consolidado ³
	2T22	2T22	2T22	2T22	2T22	2T22	2T22	2T22	2T22
Receita Líquida¹	312.017	285.828	2.213.927	708.313	217.692	799	104.231	(225.371)	3.617.436
Receita de Construção	-	-	351.235	-	130.876	-	-	-	482.111
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(34.408)	-	-	-	(34.408)
Gastos Não-Gerenciáveis	(52.863)	(120.420)	(1.330.449)	(647.748)	-	-	(71.682)	224.468	(1.998.694)
Margem Bruta	259.154	165.408	883.478	60.565	183.284	799	32.549	(903)	1.584.334
Gastos Gerenciáveis⁴	(61.709)	(89.882)	(719.086)	(6.001)	(165.220)	(44.551)	(33.163)	(38.812)	(1.158.224)
PMSO	(17.133)	(40.345)	(220.786)	(5.614)	(34.875)	(37.165)	(28.896)	(1.351)	(386.165)
Provisões	(375)	(312)	(51.848)	147	665	(2.838)	(108)	-	(54.669)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	7	(18.232)	-	-	-	-	-	(18.225)
EBITDA	241.646	124.758	592.612	55.098	149.074	(39.614)	3.545	(2.254)	1.124.865
Depreciação e Amortização	(44.201)	(49.232)	(76.985)	(534)	(134)	(4.548)	(4.159)	(37.261)	(217.054)
Resultado das Participações Societárias	22.208	-	-	(11.308)	-	438.134	-	(360.526)	88.508
Resultado Financeiro Líquido	(51.496)	(12.499)	(117.876)	(20.358)	(137.447)	(8.780)	(5.826)	(63.313)	(417.595)
IR e Contribuição Social	(44.527)	(14.493)	(114.094)	(11.590)	(9.661)	(4.081)	219	38.512	(159.715)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	123.630	48.534	283.657	11.308	1.832	381.111	(6.221)	(424.842)	419.009
Participações de Minoritários	(38.538)	-	-	-	639	-	-	1	(37.898)
Lucro Líquido do Exercício	85.092	48.534	283.657	11.308	2.471	381.111	(6.221)	(424.841)	381.111

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes ²	Eliminações	Consolidado ³
	2T21	2T21	2T21	2T21	2T21	2T21	2T21	2T21	2T21
Receita Líquida¹	306.923	400.466	2.246.505	479.659	144.958	683	43.089	(237.180)	3.385.103
Receita de Construção	-	-	267.261	-	271.514	-	-	-	538.775
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	17.124	-	-	-	17.124
Gastos Não-Gerenciáveis	(75.493)	(225.804)	(1.682.905)	(458.714)	-	-	(27.392)	235.987	(2.234.321)
Margem Bruta	231.430	174.662	563.600	20.945	162.082	683	15.697	(1.193)	1.167.906
Gastos Gerenciáveis⁴	(54.373)	(88.489)	(598.643)	(7.461)	(278.290)	(28.193)	(16.409)	(11.453)	(1.083.311)
PMSO	(17.931)	(40.530)	(199.918)	(5.605)	(6.571)	(27.350)	(13.576)	42	(311.439)
Provisões	51	(16)	(39.989)	(225)	-	(57)	142	-	(40.094)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	19	36	(21.681)	-	11	4.465	-	-	(17.150)
EBITDA	213.569	134.152	302.012	15.115	155.522	(22.259)	2.263	(1.151)	799.223
Depreciação e Amortização	(36.512)	(47.979)	(69.794)	(1.631)	(216)	(5.251)	(2.975)	(11.495)	(175.853)
Resultado das Participações Societárias	(8.439)	-	-	(4.851)	-	372.649	-	(306.406)	52.953
Resultado Financeiro Líquido	(46.054)	(12.056)	(54.746)	(901)	(20.143)	304	(2.731)	234	(136.093)
IR e Contribuição Social	(41.252)	(11.513)	(58.725)	(4.287)	(47.017)	(953)	359	3.908	(159.480)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	81.312	62.604	118.747	3.445	88.146	344.490	(3.084)	(314.910)	380.750
Participações de Minoritários	(31.667)	-	-	-	(4.592)	-	-	-	(36.259)
Lucro Líquido do Exercício	49.645	62.604	118.747	3.445	83.554	344.490	(3.084)	(314.910)	344.491

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes ²	Eliminações	Consolidado ³
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var
Receita Líquida¹	1,7%	-28,6%	-1,5%	47,7%	50,2%	17,0%	141,9%	-5,0%	6,9%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	31,4%	n.d.	-51,8%	n.d.	n.d.	n.d.	-10,5%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Gastos Não-Gerenciáveis	-30,0%	-46,7%	-20,9%	41,2%	n.d.	n.d.	161,7%	-4,9%	-10,5%
Margem Bruta	12,0%	-5,3%	56,8%	189,2%	13,1%	17,0%	107,4%	-24,3%	35,7%
Gastos Gerenciáveis⁴	13,5%	1,6%	20,1%	-19,6%	-40,6%	58,0%	102,1%	237,1%	6,9%
PMSO	-4,5%	-0,5%	10,4%	0,2%	430,7%	35,9%	112,8%	n.d.	24,0%
Provisões	n.d.	1850,0%	29,7%	n.d.	n.d.	4878,9%	n.d.	n.d.	36,4%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	-100,0%	-80,6%	-15,9%	n.d.	-100,0%	-100,0%	n.d.	n.d.	6,3%
EBITDA	13,1%	-7,0%	96,2%	264,5%	-4,1%	78,0%	56,7%	n.d.	40,7%
Depreciação e Amortização	21,1%	2,6%	10,3%	-67,3%	-38,0%	-13,4%	39,8%	224,1%	23,4%
Resultado das Participações Societárias	n.d.	n.d.	n.d.	133,1%	n.d.	17,6%	n.d.	17,7%	67,1%
Resultado Financeiro Líquido	11,8%	3,7%	115,3%	2159,5%	582,4%	n.d.	113,3%	n.d.	206,8%
IR e Contribuição Social	7,9%	25,9%	94,3%	170,4%	-79,5%	328,2%	-39,0%	885,5%	0,1%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	52,0%	-22,5%	138,9%	228,2%	-97,9%	10,6%	101,7%	34,9%	10,0%
Participações de minoritários	21,7%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	4,5%
Lucro Líquido do Exercício	71,4%	-22,5%	138,9%	228,2%	-97,0%	10,6%	101,7%	34,9%	10,8%

¹ Não considera receita de construção. ² Considera consolidado Grid e EDP Varejista. ³ Considera eliminações intragrupo. ⁴ Gastos gerenciáveis contemplam depreciação e amortização.

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes ²	Eliminações	Consolidado ³
	6M22	6M22	6M22	6M22	6M22	6M22	6M22	6M22	6M22
Receita Líquida¹	632.517	511.144	4.553.484	1.498.912	402.170	2.362	195.515	(471.816)	7.324.288
Receita de Construção	-	-	708.993	-	192.806	-	-	-	901.799
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(49.837)	-	-	-	(49.837)
Gastos Não-Gerenciáveis	(104.673)	(158.502)	(2.705.056)	(1.394.379)	-	-	(140.171)	469.739	(4.033.042)
Margem Bruta	527.844	352.642	1.848.428	104.533	352.333	2.362	55.344	(2.077)	3.241.409
Gastos Gerenciáveis⁴	(247.884)	(37.852)	(1.431.860)	(11.780)	(238.625)	(71.228)	(55.285)	(43.680)	(2.138.194)
PMSO	(32.782)	(67.780)	(430.055)	(10.666)	(46.636)	(59.613)	(46.707)	(1.783)	(696.022)
Provisões	(339)	(361)	(105.545)	(8)	1.069	(2.838)	(423)	-	(108.445)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	101	(45.224)	-	-	-	-	-	(45.123)
EBITDA	494.723	284.802	1.267.804	93.859	306.766	(60.089)	8.214	(9.860)	2.391.819
Depreciação e Amortização	(88.161)	(96.414)	(142.043)	(1.106)	(252)	(8.777)	(8.155)	(41.897)	(386.805)
Resultado das Participações Societárias	22.208	-	-	(8.034)	-	983.566	-	(869.295)	128.445
Resultado Financeiro Líquido	(111.758)	(24.322)	(231.703)	(36.073)	(259.991)	7.152	(9.191)	(100.093)	(765.979)
IR e Contribuição Social	(90.470)	(32.273)	(260.738)	(19.184)	(21.393)	(17.943)	(232)	53.873	(388.360)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	226.542	131.593	633.120	29.462	25.130	903.909	(9.364)	(961.272)	979.120
Participações de Minoritários	(76.142)	-	-	-	931	-	-	-	(75.211)
Lucro Líquido do Exercício	150.400	131.593	633.120	29.462	26.061	903.909	(9.364)	(961.272)	903.909

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes ²	Eliminações	Consolidado ³
	6M21	6M21	6M21	6M21	6M21	6M21	6M21	6M21	6M21
Receita Líquida¹	697.002	789.735	4.354.780	1.356.472	247.024	1.418	83.724	(700.939)	6.829.196
Receita de Construção	-	-	491.783	-	547.763	-	-	-	1.039.546
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	78.479	-	-	-	78.479
Gastos Não-Gerenciáveis	(185.833)	(452.785)	(3.088.076)	(1.271.648)	-	-	(54.686)	698.823	(4.354.205)
Margem Bruta	511.169	336.950	1.266.684	84.824	325.503	1.418	29.038	(2.116)	2.553.470
Gastos Gerenciáveis⁴	(239.409)	(32.189)	(1.135.552)	(8.823)	(561.151)	(56.874)	(33.213)	(22.441)	(2.089.652)
PMSO	(34.946)	(69.328)	(391.299)	(11.446)	(12.985)	(51.625)	(27.965)	557	(599.037)
Provisões	(425)	(16)	(63.681)	4.769	-	(327)	155	-	(79.525)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	19	174	(31.703)	-	11	4.465	-	-	(27.034)
EBITDA	475.817	267.780	760.001	78.147	312.529	(46.069)	1.228	(1.559)	1.847.874
Depreciação e Amortização	(71.745)	(95.331)	(137.086)	(2.146)	(414)	(9.387)	(5.403)	(22.998)	(344.510)
Resultado das Participações Societárias	(8.439)	-	-	(21.721)	-	914.201	-	(762.738)	121.303
Resultado Financeiro Líquido	(144.906)	(36.136)	(108.460)	(999)	(34.102)	(18.081)	(3.722)	331	(346.075)
IR e Contribuição Social	(78.039)	(23.785)	(168.747)	(25.482)	(84.221)	(392)	307	7.819	(372.540)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	172.688	112.528	345.708	27.799	193.792	840.272	(7.590)	(779.145)	906.052
Participações de Minoritários	(58.728)	-	-	-	(7.052)	-	-	-	(65.780)
Lucro Líquido do Exercício	113.960	112.528	345.708	27.799	186.740	840.272	(7.590)	(779.145)	840.272

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes ²	Eliminações	Consolidado ³
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var
Receita Líquida¹	-9,3%	-35,3%	4,6%	10,5%	62,8%	66,6%	133,5%	-32,7%	7,2%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	44,2%	n.d.	-64,8%	n.d.	n.d.	n.d.	-13,3%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Gastos Não-Gerenciáveis	-43,7%	-65,0%	-12,4%	9,7%	n.d.	n.d.	156,3%	-32,8%	-7,4%
Margem Bruta	3,3%	4,7%	45,9%	23,2%	8,2%	66,6%	90,6%	-1,8%	26,9%
Gastos Gerenciáveis⁴	3,5%	17,6%	26,1%	33,5%	-57,5%	25,2%	66,5%	94,6%	2,3%
PMSO	-6,2%	-2,2%	9,9%	-6,8%	259,2%	15,5%	67,0%	n.d.	16,2%
Provisões	-20,2%	2156,3%	26,1%	n.d.	n.d.	767,9%	n.d.	n.d.	36,4%
Ganhos/Perdas na Desativação/ Alienação de Bens	-100,0%	-42,0%	42,6%	n.d.	-100,0%	-100,0%	n.d.	n.d.	66,9%
EBITDA	4,0%	6,3%	66,8%	20,1%	-1,8%	30,4%	568,9%	n.d.	29,4%
Depreciação e Amortização	22,9%	1,1%	3,6%	-48,5%	-39,1%	-6,5%	50,9%	82,2%	12,3%
Resultado das Participações Societárias	n.d.	n.d.	n.d.	-63,0%	n.d.	7,6%	n.d.	14,0%	5,9%
Resultado Financeiro Líquido	-22,9%	-32,7%	113,6%	3510,9%	662,4%	n.d.	146,9%	n.d.	121,3%
IR e Contribuição Social	15,9%	35,7%	54,5%	-24,7%	-74,6%	4477,3%	n.d.	589,0%	4,2%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	31,2%	16,9%	83,1%	6,0%	-87,0%	7,6%	23,4%	23,4%	8,1%
Participações de minoritários	29,7%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	14,3%
Lucro Líquido do Exercício	32,0%	16,9%	83,1%	6,0%	-86,0%	7,6%	23,4%	23,4%	7,8%

2.1.1 MARGEM BRUTA

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado					
	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Receita Operacional Líquida	3.583.028	3.402.227	5,3%	7.274.451	6.907.675	5,3%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.998.694)	(2.234.321)	-10,5%	(4.033.042)	(4.354.205)	-7,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.592.270)	(1.806.074)	-11,8%	(3.311.889)	(3.469.467)	-4,5%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(303.821)	(323.334)	-6,0%	(610.697)	(646.351)	-5,5%
Outros	(102.603)	(104.913)	-2,2%	(110.456)	(238.387)	-53,7%
Margem Bruta	1.584.334	1.167.906	35,7%	3.241.409	2.553.470	26,9%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

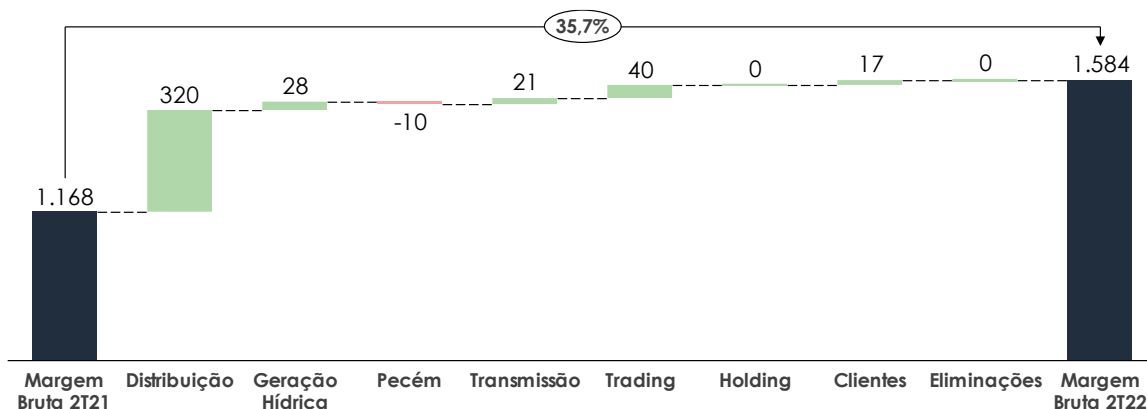
A Margem Bruta aumentou 35,7% no trimestre, decorrente de:

- (i) **Distribuição:** aumento de R\$ 319,9 milhões, decorrente principalmente de: (i) reajustes tarifa decorrente dos reajustes tarifários ocorridos em 2021 na EDP SP e na EDP ES; (ii) maior reconhecimento do valor novo de reposição (“VNR”), resultando em +R\$ 79,7 milhões; (iii) crescimento do mercado de energia distribuída em 3,0%; e (iv) outras receitas;
- (ii) **Hídrica:** aumento de R\$ 27,7 milhões, reflexo dos reajustes anuais dos contratos, além do menor custo com compra de energia, decorrente das condições mais favoráveis de hidrologia, com aumento dos níveis dos reservatórios. Além disso, a estratégia de sazonalização da Companhia contribuiu para o resultado do período, com maior alocação de energia no segundo semestre;
- (iii) **Pecém:** redução de R\$ 9,3 milhões, em função da contabilização da venda de carvão, a fim de mitigar o risco de consumo do estoque futuro;
- (iv) **Transmissão:** aumento de R\$ 21,2 milhões, decorrente dos efeitos de atualização dos ativos de concessão e do impacto positivo da incorporação da EDP Goiás, ocorrida em fevereiro;
- (v) **Trading:** aumento de R\$ 39,6 milhões, decorrente da melhora do cenário hidrológico, gerando antecipação das flutuações de preços e refletindo no aumento do volume de venda; e
- (vi) **Cliente:** aumento de R\$ 16,9 milhões, decorrente da entrada em operação dos projetos de energia fotovoltaica, além do aumento dos contratos na Varejista.

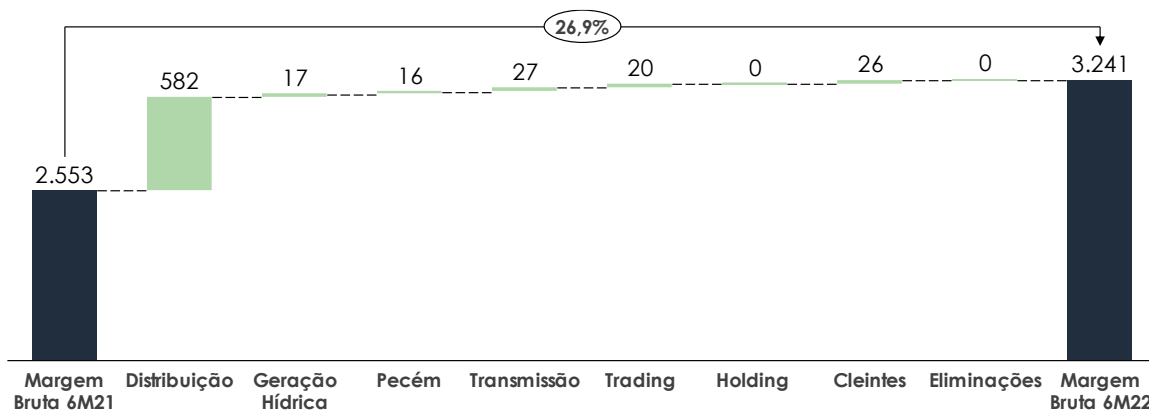
A Margem Bruta aumentou 26,9% no semestre, decorrente de:

- (vii) **Distribuição:** aumento de R\$ 581,7 milhões, decorrente principalmente de: (i) efeito tarifa, conforme já mencionado; (ii) maior reconhecimento do VNR, resultando em +R\$ 126,1 milhões; (iii) crescimento do mercado de energia distribuída em 2,4%; e (iv) outras receitas;
- (viii) **Hídrica:** aumento de R\$ 16,7 milhões, reflexo dos efeitos já mencionados, minimizado pela contabilização ocorrida em 2021 do complemento da repactuação do risco hidrológico no Ambiente de Contratação Livre (“ACL”), que possibilitou o incremento de R\$ 23,3 milhões;
- (ix) **Pecém:** aumento de R\$ 15,7 milhões, decorrente do reajuste anual dos contratos, ocorrido em novembro, além dos efeitos mencionados no trimestre;
- (x) **Transmissão:** aumento de R\$ 26,8 milhões, decorrente dos efeitos já mencionados;
- (xi) **Trading:** aumento de R\$ 19,7 milhões, decorrente dos efeitos já mencionados; e
- (xii) **Cliente:** aumento de R\$ 26,3 milhões, decorrente dos efeitos já mencionados.

Formação da Margem Bruta 2T22 (R\$ milhões)



Formação da Margem Bruta 6M22 (R\$ milhões)



Nota: A Margem Bruta da Transmissão refere-se a Receita com a Remuneração do Ativo de Concessão.

2.1.2 GASTOS GERENCIÁVEIS

No segundo trimestre, a Companhia manteve sua trajetória de eficiência e gerenciamento de gastos, refletindo no aumento do PMSO recorrente em 9,9% e de 6,7%, no trimestre e no semestre, respectivamente, abaixo da inflação (IPCA: 11,9% e IGP-M: 10,7%) dos últimos 12 meses.

	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
PMSO	(386.165)	(311.439)	24,0%	(696.022)	(599.037)	16,2%
Contabilização do IFRS 16 (aluguéis)	(7.312)	(6.953)	5,2%	(13.481)	(14.844)	-9,2%
Novos Negócios ¹	51.976	18.919	174,7%	80.203	36.010	122,7%
Custos com Receita Associada	14.407	3.131	360,2%	18.912	7.896	139,5%
Manutenção Preventiva Pecém	21.709	18.207	19,2%	31.437	26.818	17,2%
Crédito de PIS/COFINS Pecém	(1.855)	(1.606)	15,5%	(3.060)	(2.669)	14,6%
PMSO recorrente	(307.239)	(279.741)	9,8%	(582.011)	(545.826)	6,6%

¹ Transmissão, EDP Varejista, EDP Ventures, EDP GRID e Soluções.

Itens em R\$ mil ou %	EDP Goiás	
	2T22	6M22
Pessoal	(21.590)	(24.597)
Material	(369)	(533)
Serviços de Terceiros	(4.770)	(6.328)
Outros	(480)	(1.590)
Total PMSO	(27.209)	(33.048)

O PMSO da EDP Goiás foi de 27,2 milhões e de 33,0 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente. No trimestre e no semestre, destaca-se o efeito não recorrente de rescisões e do plano de demissão voluntário no valor de R\$ 13,4 milhões. Se excluirmos esse efeito, o valor recorrente de PMSO é de R\$ 13,8 milhões e de R\$ 19,6 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente.

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado					
	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Pessoal	(178.557)	(138.867)	28,6%	(329.243)	(269.458)	22,2%
Material	(32.735)	(19.074)	71,6%	(48.832)	(34.543)	41,4%
Serviços de Terceiros	(148.252)	(126.924)	16,8%	(262.854)	(242.826)	8,2%
Provisões	(54.669)	(40.094)	36,4%	(108.445)	(79.525)	36,4%
Outros	(26.621)	(26.574)	0,2%	(55.093)	(52.210)	5,5%
Total PMSO com Provisões	(440.834)	(351.533)	25,4%	(804.467)	(678.562)	18,6%
Total PMSO (excluindo Provisões)	(386.165)	(311.439)	24,0%	(696.022)	(599.037)	16,2%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(18.225)	(17.150)	6,3%	(45.123)	(27.034)	66,9%
Custo com Construção da Infraestrutura	(482.111)	(538.775)	-10,5%	(901.799)	(1.039.546)	-13,3%
Depreciação e Amortização	(217.054)	(175.853)	23,4%	(386.805)	(344.510)	12,3%
Gastos Gerenciáveis	(1.158.224)	(1.083.311)	6,9%	(2.138.194)	(2.089.652)	2,3%

Os principais itens que influenciaram no aumento de PMSO, no trimestre e semestre foram:

- (i) **Pessoal** – aumento R\$ 39,7 milhões no trimestre e de R\$ 59,8 milhões no semestre, decorrente da incorporação da EDP Goiás e do reajuste anual de remuneração, conforme acordo coletivo realizado em novembro de 2021. Além disso, a rubrica foi impactada pelo maior número de horas extras;
- (ii) **Material** – aumento de R\$ 13,7 milhões no trimestre e de R\$ 14,3 milhões no semestre, decorrente do aumento de gastos no projeto de desenvolvimento do Hidrogênio Verde, além do aumento de gastos com combustíveis. Adicionalmente, no semestre houve impacto em EPIs;
- (iii) **Serviços de Terceiros** – aumento de R\$ 21,3 milhões no trimestre e de R\$ 20,0 milhões no semestre, reflexo das ações de combate às perdas nas distribuidoras e da manutenção programada em Pecém, além dos maiores gastos com Consultoria e Publicidade realizados no semestre;
- (iv) **Outros** – aumento de R\$ 0,2 milhão no trimestre e de R\$ 3,0 milhões no semestre, decorrente do aumento em aluguéis.

A conta de **Provisões** aumentou 36,4% e 36,4%, no trimestre e no semestre, respectivamente, principalmente na rubrica de PECLD, detalhado no capítulo de distribuição.

A conta de **Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens**, aumentou R\$ 1,1 milhão e R\$ 18,1 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente da intensificação do plano de investimentos nas distribuidoras.

A conta de **Depreciação e Amortização** aumentou 23,4% e 12,2%, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente da extensão do aumento do prazo de concessão das geradoras, conforme repactuação do GSF no ACL.

2.1.3. RESULTADO DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

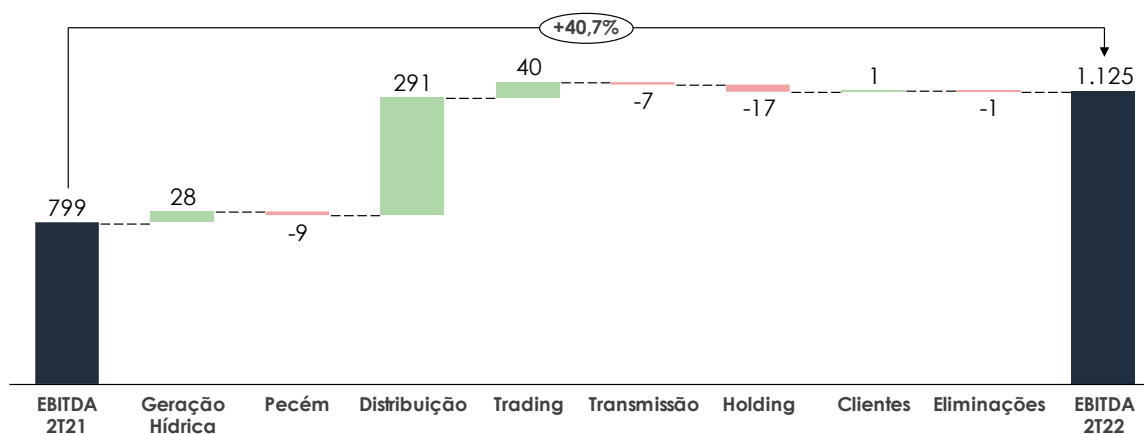
Itens em R\$ Mil ou %	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Santo Antônio do Jari (50%) ¹	17.070	2.845	500,0%	33.052	9.938	232,6%
Cachoeira Caldeirão (50%) ¹	(1.064)	(5.250)	n.d.	(936)	(8.898)	-89,5%
São Manoel (33,33%) ¹	(5.449)	(4.480)	21,6%	(9.908)	(9.478)	4,5%
Celesc (29,90%) ¹	77.614	59.540	30,4%	103.966	129.391	-19,6%
Outros ²	337	298	n.d.	2.271	350	549,0%
Resultado das Participações Societárias	88.508	52.953	67,1%	128.445	121.303	5,9%

¹ Considera participação dos ativos e no caso da Celesc, a equivalência patrimonial utiliza as demonstrações financeiras com defasagem de um trimestre em relação à data apresentada das demonstrações financeiras da Companhia; ² Considera equivalência de Pecém TM, Pecém OM e Mabe.

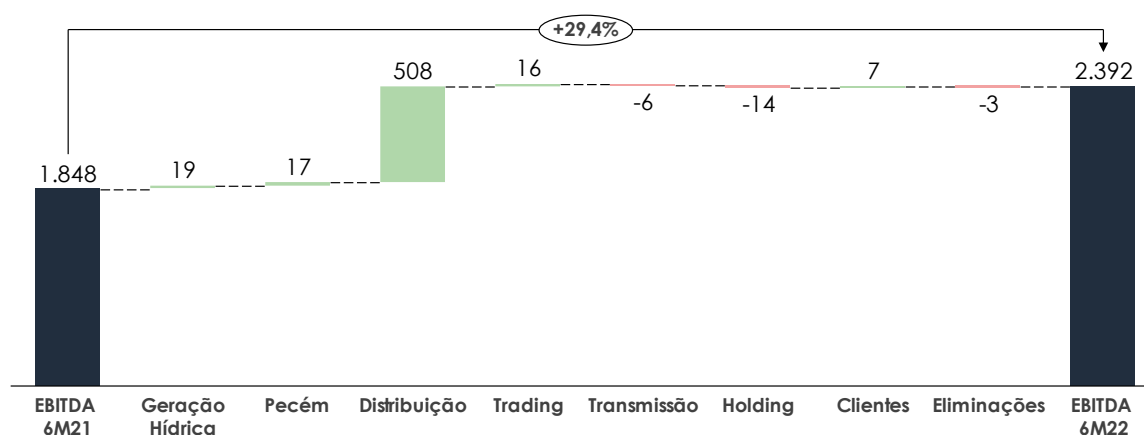
O aumento do Resultado das Participações Societárias, tanto no trimestre quanto no semestre, reflete o maior resultado em Jari, Celesc e Cachoeira Caldeirão. Na Celesc, o aumento do resultado no trimestre reflete a melhora operacional gerada pela expansão do número de clientes e redução das perdas, além da revisão tarifária ocorrida em 2021. No semestre, o resultado da Celesc reduziu decorrente do efeito positivo contabilizado no 4T20, conforme comentado no trimestre anterior. Os resultados das participações societárias de Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel serão detalhados no capítulo de Ativos Não Consolidados.

2.1.4 EBITDA

Formação do EBITDA 2T22 (R\$ milhões)



Formação do EBITDA 6M22 (R\$ milhões)



Nota: A contabilização do resultado do segmento de Transmissão está de acordo com o ICPC 01,IFRIC12

O EBITDA foi de R\$ 1,1 bilhão e de R\$ 2,4 bilhões, aumento de 40,7% e de 29,4%, no trimestre e no semestre, respectivamente, conforme efeitos mencionados anteriormente.

Itens em R\$ Mil ou %	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
EBITDA	1.124.865	799.223	40,7%	2.391.819	1.847.874	29,4%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(128.220)	(48.463)	164,6%	(247.602)	(121.476)	103,8%
EBITDA Societário Transmissão (IFRS)	(149.074)	(155.522)	-4,1%	(306.766)	(312.529)	-1,8%
EBITDA Regulatório Transmissão	96.122	22.647	324,4%	168.950	33.281	407,7%
Prêmio de risco GSF - Extensão da concessão	-	-	n.d.	-	(23.296)	n.d.
EBITDA Ajustado	943.693	617.885	52,7%	2.006.401	1.423.854	40,9%
Resultado das Participações Societárias	88.508	52.953	67,1%	128.445	121.303	5,9%
EBITDA conforme "Instrução CVM 527"	1.213.373	852.176	42,4%	2.520.264	1.969.177	28,0%

Nota: O Ebitda Regulatório pode sofrer alteração decorrente de ajustes de PIS/COFINS

O EBITDA ajustado, pelos efeitos não recorrentes e não caixa, foi de R\$ 943,7 milhões e de R\$ 2,0 bilhões, aumento de 52,7% e de 40,9%, no trimestre e no semestre, respectivamente. Conforme instrução CVM 527, o EBITDA foi de R\$ 1,2 bilhão e de R\$ 2,5 bilhões, no trimestre e no semestre, respectivamente.

2.1.5. RESULTADO FINANCEIRO

Resultado Financeiro (R\$ mil)	Consolidado					
	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Receita Financeira	239.946	80.009	199,9%	396.719	163.413	142,8%
Juros e variações monetárias	156.500	71.157	119,9%	306.630	149.798	104,7%
Operações de swap e hedge	24.090	(38.441)	n.d.	30.539	-	n.d.
Variações em moeda estrangeira	70.492	24.786	n.d.	81.536	24.786	n.d.
Ajustes a Valor Presente	156	31	403,2%	395	279	41,6%
(-) Juros capitalizados	(169)	26.488	n.d.	(256)	(4.774)	-94,6%
(-) Tributos sobre Receitas Financeiras	(13.659)	(4.715)	189,7%	(26.943)	(8.757)	207,7%
Outras Receitas Financeiras	2.536	703	260,7%	4.818	2.081	131,5%
Despesa Financeira	(657.541)	(216.102)	204,3%	(1.162.698)	(509.488)	128,2%
Encargos de Dívidas	(556.207)	(129.891)	328,2%	(945.318)	(254.347)	271,7%
Juros e variações monetárias	(92.193)	(72.348)	27,4%	(199.526)	(222.144)	-10,2%
Variações em moeda estrangeira	(369)	5.353	n.d.	(369)	(5.670)	-93,5%
Operações de swap e hedge	597	(11.420)	n.d.	-	(11.420)	n.d.
Ajustes a Valor Presente	(469)	36	n.d.	(1.243)	(384)	223,7%
(-) Juros capitalizados	-	202	-100,0%	-	986	n.d.
Outras Despesas Financeiras	(8.900)	(8.034)	10,8%	(16.242)	(16.509)	-1,6%
Total	(417.595)	(136.093)	206,8%	(765.979)	(346.075)	121,3%

A Receita Financeira aumentou 199,9% no trimestre e 142,8% no semestre, em decorrência de:

- Aumento de juros e variações monetárias, resultante de: (i) Maior renda de aplicações financeiras, em função do aumento do CDI; (ii) Aumento Juros e Multa sobre tributos, referente a atualização monetária do saldo de ICMS na base de cálculo do PIS/COFINS; e (iii) Redução em Ativos e Passivos Setoriais reflexo do aumento da taxa Selic; e
- Aumento na rubrica de Operações de Swap e Hedge e Variação em Moeda Estrangeira decorrente principalmente das dívidas em moeda estrangeira captadas no semestre, do impacto da variação dos swaps, decorrente da mudança de indexador (IPCA para CDI), das debêntures da EDP SP e EDP ES e do reflexo do aumento das taxas de juros.

A Despesa Financeira aumentou 204,3% e 128,2%, no trimestre e no semestre, em decorrência de:

- Aumento dos encargos de dívidas, reflexo do aumento dos indexadores atreladas às dívidas, principalmente na rubrica de debêntures (CDI, IPCA e TJLP) nos segmentos de distribuição e transmissão, além do aumento de saldo de dívida, decorrente de novas captações.

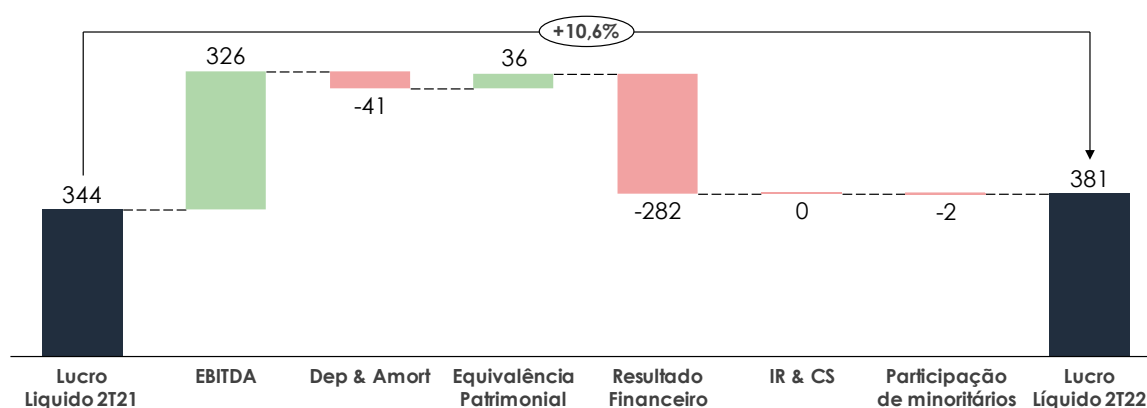
2.1.6. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL (IR/CS)

	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	578.724	540.230	7,1%	1.367.480	1.278.592	7,0%
Alíquota	34%	34%		34%	34%	
IR/CS	(196.766)	(183.678)	7,1%	(464.943)	(434.721)	7,0%
Adições/Exclusões						
Doações	(1.325)	(1.298)	2,1%	(1.449)	(1.615)	-10,3%
Impostos Diferidos N.Reconhecidos / (Adição)/reversão de diferenças perm.	910	(12.894)	-107,1%	2.025	(30.358)	-106,7%
Ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores	4.172	-	n.d	4.849	28.895	-83,2%
Ajuste de Lucro Presumido	(6.835)	(1.750)	290,6%	(8.565)	(20.845)	-58,9%
Resultados de Equivalência Patrimonial	30.091	18.004	67,1%	43.671	41.243	5,9%
Juros sobre capital próprio	(4.259)	-	n.d	(7.754)	-	n.d
Incentivos Fiscais (SUDAM / SUDENE/Outros)	15.117	23.676	-36,2%	45.923	47.119	-2,5%
Outras	(820)	(1.540)	-46,8%	(2.117)	(2.258)	-6,2%
Total	(159.715)	(159.480)	0,1%	(388.360)	(372.540)	4,2%
Alíquota Efetiva	27,6%	29,5%	-1,9%	28,4%	29,1%	-0,7%

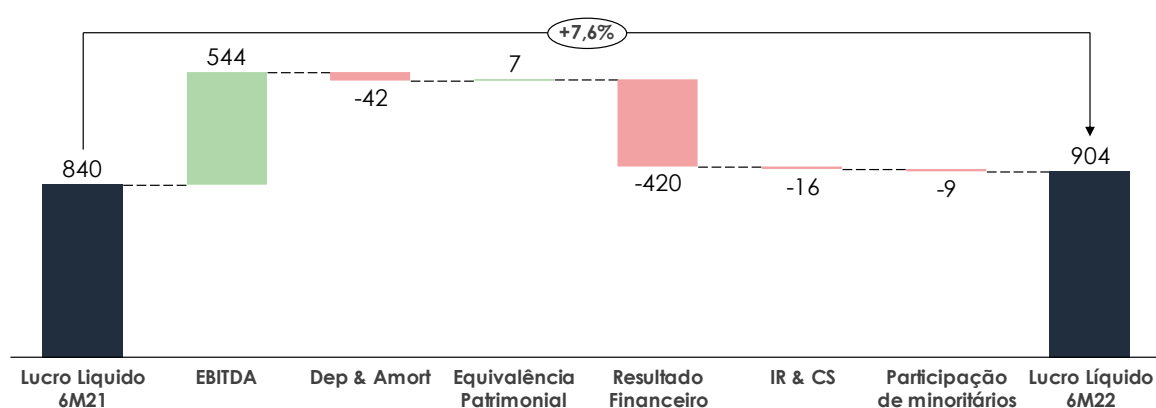
O IR/CS foi de R\$ 159,7 milhões no trimestre, em linha com o período homólogo. No semestre, o IR/CS foi de R\$ 388,4 milhões, aumento de 4,2%, decorrente do aumento do resultado entre os períodos, além das adições e exclusões à base de cálculo, conforme efeitos: (i) impostos diferidos não constituídos referente a prejuízos fiscais na Holding; e (ii) ajustes de lucro presumido, refletindo alterações dos regimes tributários das transmissoras, contabilizados no 1T21, minimizado pelos ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores.

2.1.7. LUCRO LÍQUIDO

Formação do Lucro Líquido 2T22 (R\$ milhões)



Formação do Lucro Líquido 6M22 (R\$ milhões)



O Lucro Líquido foi de R\$ 381,1 milhões e de R\$ 903,9 milhões, aumento de 10,6% e de 7,6%, no trimestre e no semestre, respectivamente. O Lucro Líquido ajustado foi de R\$ 369,9 milhões e de R\$ 755,9 milhões, aumento de 60,5% e de 37,1%, no trimestre e no semestre, respectivamente

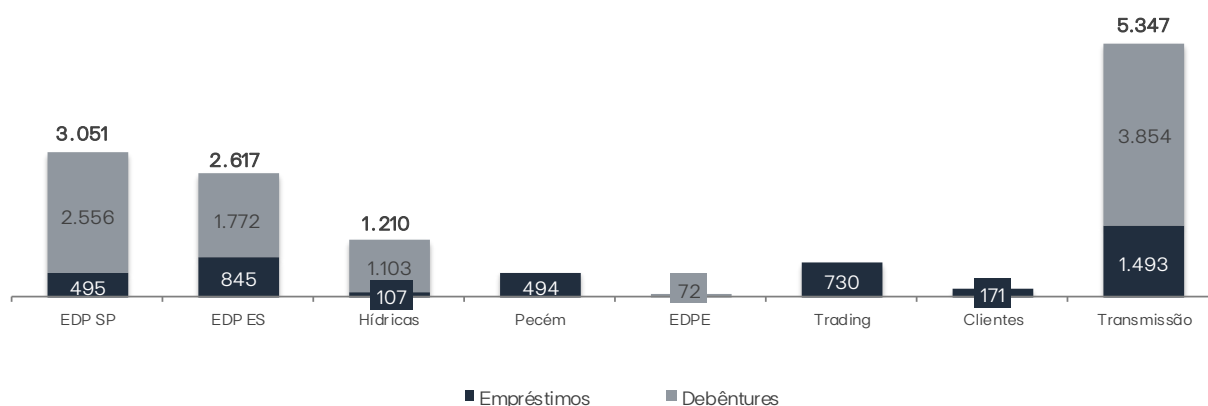
Itens em R\$ Mil ou %	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Lucro	381.111	344.491	10,6%	903.909	840.272	7,6%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(84.625)	(31.986)	164,6%	(163.417)	(80.175)	103,8%
Lucro Transmissão (IFRS)	(2.471)	(84.449)	-97,1%	(26.061)	(187.635)	-86,1%
Lucro Regulatório Transmissão	39.307	2.417	1526,1%	4.950	(5.884)	-184,1%
Prêmio de risco GSF - Extensão da concessão	-	-	n.d.	-	(15.375)	-100,0%
Lucro Líquido Ajustado	333.322	230.473	44,6%	719.381	551.203	30,5%

2.2. ENDIVIDAMENTO

2.2.1. DÍVIDA BRUTA

A Companhia finalizou o trimestre com Dívida Bruta de R\$ 13,3 bilhões, desconsiderando as dívidas dos ativos não consolidados, que representaram R\$ 1,3 bilhão. A fim de minimizar a volatilidade proveniente de ano eleitoral, a Companhia optou por antecipar a maioria das necessidades de capital. As principais captações feitas no período estão disponíveis no anexo IX.

Dívida Bruta por empresa (R\$ milhões)

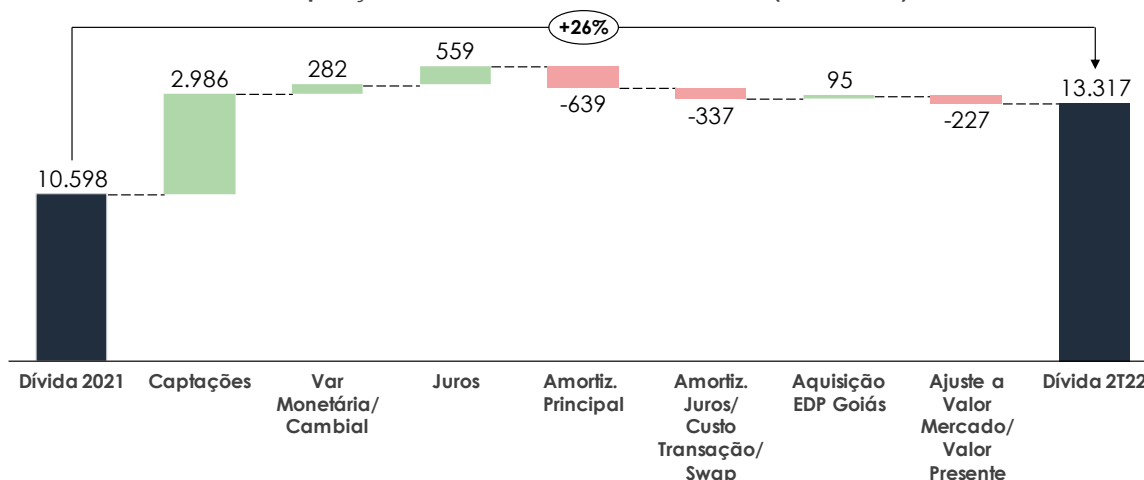


Nota: Não considera eliminações intragrupo de R\$ 375 milhões (considera os contratos de mútuo intragrupo e as ações preferenciais da Investco classificadas como dívida).

No semestre as duas principais captações realizadas foram para a aquisição da EDP Goiás. No trimestre, foram realizadas captações para reforço de caixa das distribuidoras.

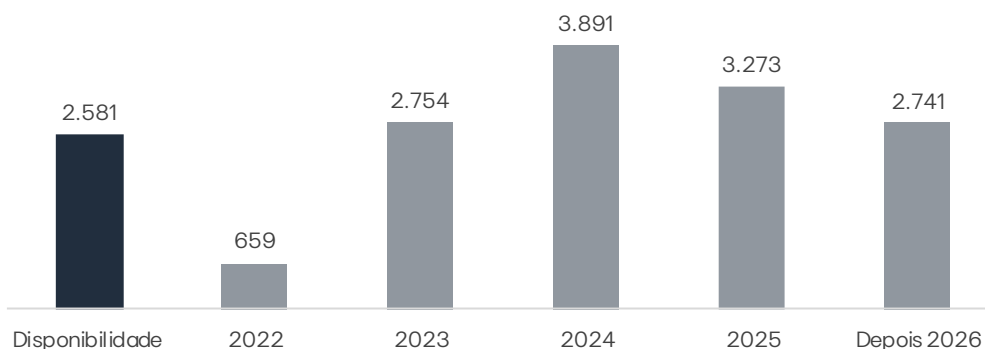
As amortizações de Principal e Juros referem-se a: (i) BNDES nas distribuidoras e Pecém; (ii) 5ª, 7ª, 8ª, 10ª e 11ª Emissões de Debêntures da EDP Espírito Santo; (iii) 7ª, 9ª, 10ª, 11ª, 12ª e 13ª Emissões de Debêntures da EDP SP; (iv) 4ª e 5ª Emissões de Debêntures na Holding; (v) Cédula de Crédito Bancário na EDP Grid; (vi) 2ª, 3ª e 4ª Emissões de Debêntures da Enerpeixe; (vii) Cédula de Crédito Bancário na Trading; (viii) 1ª Emissão de Debêntures da EDP Transmissão Aliança SC; (ix) 3ª Emissão de Debêntures da EDP Transmissão SP-MG; (x) 2ª, 3ª e 5ª Emissões de Debêntures da Lajeado Energia (xi) 1ª Emissão de Notas Promissórias da Energest.

Composição da Dívida Bruta Consolidada 2T22 (R\$ milhões)



Nota: Captações consideram os custos de transação com a emissão de debêntures.

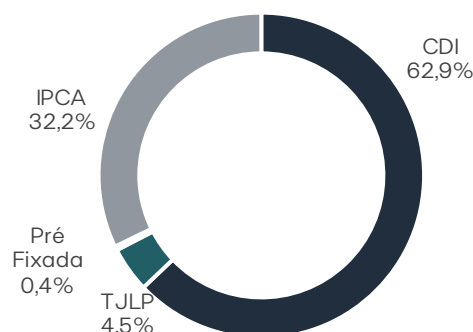
Cronograma de Vencimento da Dívida¹ (R\$ milhões)



Nota: ¹Valores consideram principal + encargos + resultados de operações de hedge

O custo médio da dívida encerrou o trimestre em 12,0% a.a., em comparação aos 9,3% a.a. no final de 2021, levando em consideração os juros capitalizados das dívidas e os encargos incorridos. A variação do custo médio é reflexo do aumento do IPCA² e do CDI³. O prazo médio da dívida atingiu 3,1 anos. Considerando as dívidas das empresas que a Companhia detém participação, o prazo médio seria de 3,5 anos e o custo médio seria de 11,8% a.a..

Dívida Bruta por Indexador em 30/06/2022



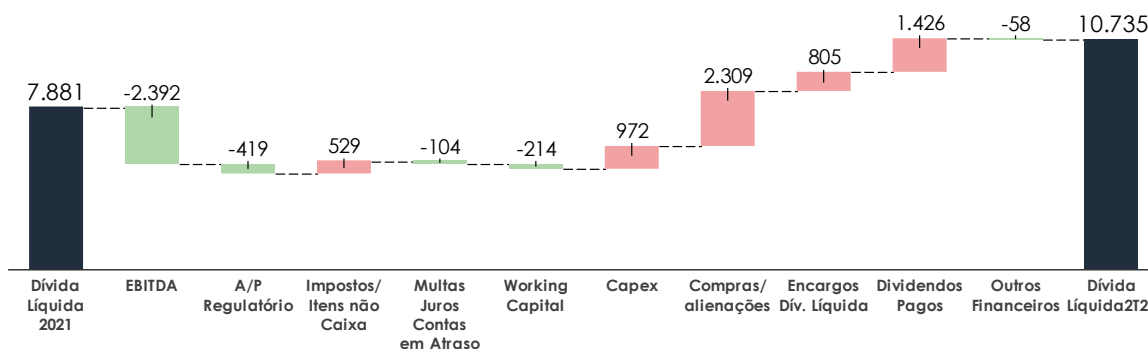
Nota: Inseridos no CDI estão consideradas as captações em dólar com swap para CDI.

2.2.2 FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL, DÍVIDA LÍQUIDA E ALAVANCAGEM

A Dívida Líquida, considerando a geração operacional e os dispêndios de caixa no período, foi de R\$ 10,7 bilhões, aumento de 36,5% em relação ao saldo de 2021.

No semestre, a Companhia captou R\$ 3,0 bilhões, referentes às operações já mencionadas no capítulo Eventos Relevantes.

Evolução da Dívida Líquida (R\$ milhões)

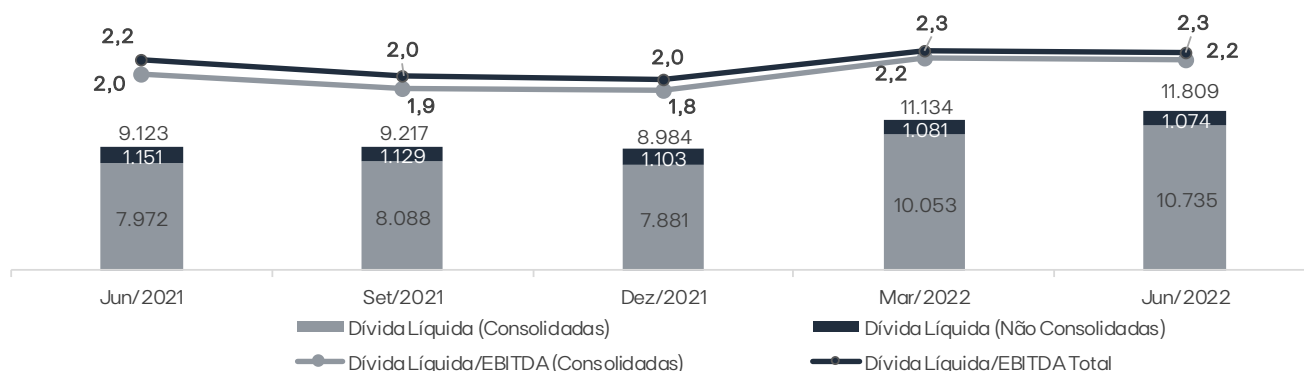


A relação Dívida Líquida/EBITDA dos ativos consolidados foi de 2,2 vezes e de 2,3 vezes considerando a participação em Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel. Excluindo os efeitos não caixa dos últimos 12 meses, a relação Dívida Líquida/EBITDA ajustado seria de 2,6 vezes.

² IPCA acumulado nos últimos 12 meses até junho de 2022 foi de 11,89% versus 10,06% em dezembro de 2021.

³ CDI acumulado nos últimos 12 meses até junho de 2022 foi de 8,69% versus 4,42% em dezembro de 2021.

Evolução da Dívida Líquida/EBITDA (R\$ milhões)



Nota: Considera proporção da participação detida pela EDP nos projetos não consolidados. O caixa considera disponibilidade e títulos e valores mobiliários.

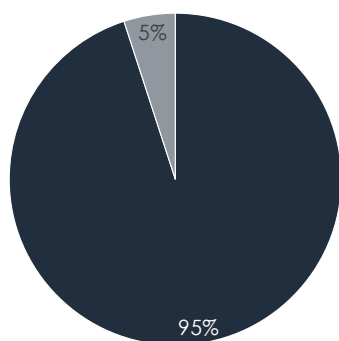
2.3. VARIAÇÃO DO IMOBILIZADO

Variação do Imobilizado (R\$ mil)	Total					
	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Distribuição	351.235	267.261	31,4%	708.993	491.783	44,2%
EDP São Paulo	179.407	123.122	45,7%	378.289	220.222	71,8%
EDP Espírito Santo	171.828	144.139	19,2%	330.704	271.561	21,8%
Geração	20.070	9.336	115,0%	31.138	20.028	55,5%
Enerpeixe	229	270	-15,2%	983	408	140,9%
Energest	346	1.330	-74,0%	493	1.703	-71,0%
Lajeado / Investco	137	533	-74,3%	333	631	-47,2%
Pecém	19.358	7.203	168,7%	29.329	17.287	69,7%
Transmissão	130.876	271.514	-51,8%	192.806	547.763	-64,8%
Solar	21.241	8.258	157,2%	27.800	18.166	53,0%
Outros	4.283	22.176	-80,7%	10.531	24.450	-56,9%
Total	527.705	578.545	-8,8%	971.268	1.102.190	-11,9%
Geração não consolidado	1.204	(514)	n.d.	2.204	437	404,4%
Total	528.909	578.032	-8,5%	973.472	1.102.627	-11,7%

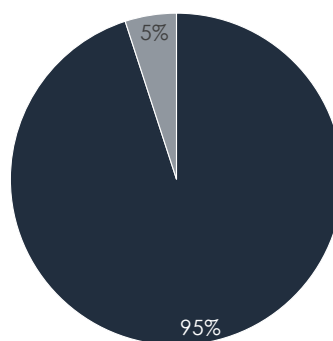
Os investimentos totalizaram R\$ 527,7 milhões e R\$ 971,3 milhões, redução de 8,8% e de 11,9%, no trimestre e no semestre, respectivamente, resultante da entrada em operação dos lotes de Transmissão.

Na Distribuição, os investimentos totalizaram R\$ 351,2 milhões e 709,0 milhões, aumento de 31,4% e de 44,2%, no trimestre e no semestre, respectivamente, em função do reforço dos investimentos para as obras de expansão, melhoria da rede, projetos relacionados ao combate as perdas e telecomunicações. Os principais investimentos foram direcionados à expansão do sistema elétrico, melhoria da rede e indicadores de continuidade de fornecimento, projetos de combate as perdas e investimentos em telecomunicações.

EDP SP 6M22



EDP ES 6M22



■ CAPEX Elétrico (BRR) ■ CAPEX Não Elétrico

Na Geração, os investimentos apresentaram aumento de R\$ 10,7 milhões e R\$ 11,1 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente do cronograma de execução de projetos, com destaque para o projeto de hidrogênio verde, renovação da licença de operação e demais manutenções programadas ocorridas em Pecém.

Na Transmissão, os investimentos reduziram 51,8% e 64,8%, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente da conclusão das obras de transmissão entre os períodos. No semestre, foram concluídas as obras da EDP Transmissão Aliança SC, da EDP Transmissão SP-MG e da EDP Transmissão Litoral Sul.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)						
Linhas de Transmissão (Lote)	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
EDP Transmissão + EDP Transmissão MA I + EDP Transmissão MA II	-	6.974	-100,0%	-	30.342	-100,0%
Mata Grande Transmissão de Energia	14.767	19.180	-23,0%	27.202	19.180	41,8%
EDP Transmissão Aliança SC	2.291	86.149	-97,3%	11.861	207.983	-94,3%
EDP Transmissão SP-MG	59.830	118.674	-49,6%	63.358	225.670	-71,9%
EDP Transmissão Norte	4.173	-	n.d.	6.518	-	n.d.
EDP Transmissão Goiás	22.109	-	n.d.	24.095	-	n.d.
EDP Transmissão Litoral Sul	27.706	40.537	-31,7%	59.772	64.588	-7,5%
Total	130.876	271.514	-51,8%	192.806	547.763	-64,8%

Nota: Em 28 de dezembro de 2021, a Companhia concluiu a alienação de 100% do capital social dos ativos EDP Transmissão S.A. ("Lote 24"), EDP Maranhão I S.A. ("Lote 7") e EDP Maranhão II S.A. ("Lote 11"), conforme Plano Estratégico da Companhia no período de 2021-2025

No segmento Solar, os investimentos aumentaram R\$ 13,0 milhões e R\$ 9,6 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente do cronograma de execução dos projetos.

A rubrica de investimentos também foi impactada pela construção da nova sede, concluída em 2021, além de novos projetos de eficiência energética, tecnologia e desenvolvimento de novos negócios.

3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO

3.1. DISTRIBUIÇÃO

3.1.2. RESULTADO

Itens em R\$ mil ou %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidado		
	2T22	2T21	Var	2T22	2T21	Var	2T22	2T21	Var
Receita Operacional Líquida	1.197.817	1.262.818	-5,1%	1.016.110	983.687	3,3%	2.213.927	2.246.505	-1,5%
Gastos não gerenciáveis	(736.410)	(988.220)	-23,9%	(594.039)	(714.685)	-16,9%	(1.330.449)	(1.682.905)	-20,9%
Energia elétrica comprada para revenda	(594.903)	(812.719)	-26,8%	(472.363)	(586.467)	-19,5%	(1.067.266)	(1.399.186)	-23,7%
Encargos de uso da rede elétrica	(141.215)	(155.235)	-9,0%	(121.437)	(128.018)	-5,1%	(262.652)	(283.253)	-7,3%
Outros	(292)	(266)	9,8%	(239)	(200)	19,5%	(531)	(466)	13,9%
Margem Bruta	461.407	294.598	56,6%	422.071	269.002	56,9%	883.478	563.600	56,8%
Total do PMSO	(110.208)	(103.025)	7,0%	(110.578)	(96.893)	14,1%	(220.786)	(199.918)	10,4%
Pessoal	(52.047)	(44.884)	16,0%	(45.153)	(39.580)	14,1%	(97.200)	(84.464)	15,1%
Material	(7.384)	(4.332)	70,5%	(6.743)	(3.874)	74,1%	(14.127)	(8.206)	72,2%
Serviços de terceiros	(45.266)	(40.882)	10,7%	(52.440)	(46.589)	12,6%	(97.706)	(87.471)	11,7%
Outros	(5.511)	(12.927)	-57,4%	(6.242)	(6.850)	-8,9%	(11.753)	(19.777)	-40,6%
Provisões	(31.807)	(23.233)	36,9%	(20.041)	(16.756)	19,6%	(51.848)	(39.989)	29,7%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(8.200)	(10.300)	-20,4%	(10.032)	(11.381)	-11,9%	(18.232)	(21.681)	-15,9%
EBITDA	311.192	158.040	96,9%	281.420	143.972	95,5%	592.612	302.012	96,2%
Margem EBITDA	26,0%	12,5%	13,5%	27,7%	14,8%	13,1%	26,8%	13,4%	13,3%

Itens em R\$ mil ou %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidado		
	6M22	6M21	Var	6M22	6M21	Var	6M22	6M21	Var
Receita Operacional Líquida	2.381.669	2.406.934	-1,0%	2.171.815	1.947.828	11,5%	4.553.484	4.354.760	4,6%
Gastos não gerenciáveis	(1.438.911)	(1.748.565)	-17,7%	(1.266.145)	(1.339.511)	-5,5%	(2.705.056)	(3.088.076)	-12,4%
Energia elétrica comprada para revenda	(1.155.817)	(1.438.203)	-19,6%	(1.022.491)	(1.083.139)	-5,6%	(2.178.308)	(2.521.342)	-13,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(282.520)	(309.829)	-8,8%	(243.188)	(255.972)	-5,0%	(525.708)	(565.801)	-7,1%
Outros	(574)	(533)	7,7%	(466)	(400)	16,5%	(1.040)	(933)	11,5%
Margem Bruta	942.758	658.369	43,2%	905.670	608.315	48,9%	1.848.428	1.266.884	45,9%
Total do PMSO	(217.243)	(202.124)	7,5%	(212.812)	(189.175)	12,5%	(430.055)	(391.299)	9,9%
Pessoal	(103.281)	(89.339)	15,6%	(87.539)	(76.926)	13,8%	(190.820)	(166.265)	14,8%
Material	(12.741)	(7.586)	68,0%	(12.100)	(7.210)	67,8%	(24.841)	(14.796)	67,9%
Serviços de terceiros	(81.935)	(79.442)	3,1%	(100.025)	(93.455)	7,0%	(181.960)	(172.897)	5,2%
Outros	(19.286)	(25.757)	-25,1%	(13.148)	(11.584)	13,5%	(32.434)	(37.341)	-13,1%
Provisões	(55.974)	(45.984)	21,7%	(49.571)	(37.697)	31,5%	(105.545)	(83.681)	26,1%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(18.692)	(13.361)	39,9%	(26.532)	(18.342)	44,7%	(45.224)	(31.703)	42,6%
EBITDA	650.849	396.900	64,0%	616.755	363.101	69,9%	1.267.604	760.001	66,8%
Margem EBITDA	27,3%	16,5%	10,8%	28,4%	18,6%	9,8%	27,8%	17,5%	10,4%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Receita Líquida atingiu R\$ 2,2 bilhões e R\$ 4,5 bilhões, redução de 1,5% e aumento de 4,6%, no trimestre e no semestre, respectivamente. No trimestre, a redução da Receita Líquida reflete a queda dos ativos regulatórios. Os impactos positivos, tanto no trimestre, quanto no semestre foram::

(i) maior reconhecimento de VNR, resultante do aumento do IPCA; (ii) reajustes tarifários das distribuidoras, com 46,08% de incremento na parcela B da EDP ES e de 32,59% na EDP SP; e (iii) aumento no volume de energia distribuída, resultante do aumento da atividade comercial da EDP SP e do desempenho positivo das classes de consumo na EDP ES, conforme [Relatório de Mercado](#).

A tarifa média, decorrente do mix de mercado, aumentou 18,7% na EDP SP e 14,9% na EDP ES, respectivamente, refletindo os reajustes tarifários ocorridos em 2021, bem como a bandeira tarifária, que permaneceu no patamar “escassez hídrica” até o mês de abril.

Tarifa Média (R\$/MWh)						
	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo		
	2T22	2T21	Var	2T22	2T21	Var
Residencial	642,11	553,76	16,0%	622,01	560,79	10,9%
Industrial	622,48	505,12	23,2%	522,12	451,81	15,6%
Comercial	675,40	565,29	19,5%	632,74	549,20	15,2%
Rural	598,03	470,23	27,2%	522,98	433,44	20,7%
Outros	516,96	405,98	27,3%	493,33	399,00	23,6%
Total	633,54	533,84	18,7%	562,08	489,31	14,9%

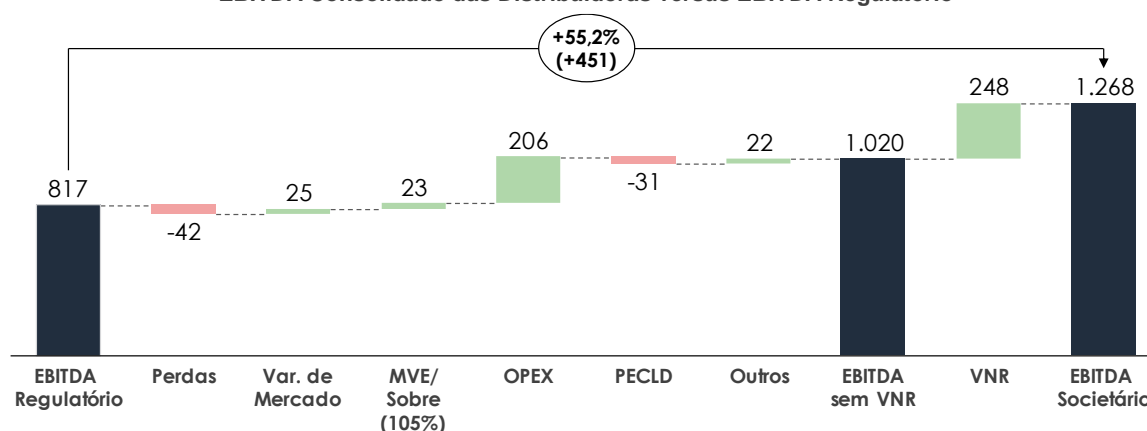
Os Gastos não Gerenciáveis foram de R\$ 1,3 bilhão e de R\$ 2,7 bilhões, redução de 20,9% e 12,4%, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente da redução do preço de compra de energia (EDP SP: de R\$ 248,90/MWh para R\$ 206,30/MWh, EDP ES: de R\$ 237,90/MWh para R\$ 213,00/MWh). Além disso, houve redução de 7,3% nos encargos de uso da rede elétrica, relacionados com a expansão de rede e com a conexão de novos clientes livres.

A Margem Bruta foi de R\$ 883,5 milhões e de R\$ 1,8 bilhão, no trimestre e no semestre, respectivamente, resultante dos efeitos mencionados acima, além de:

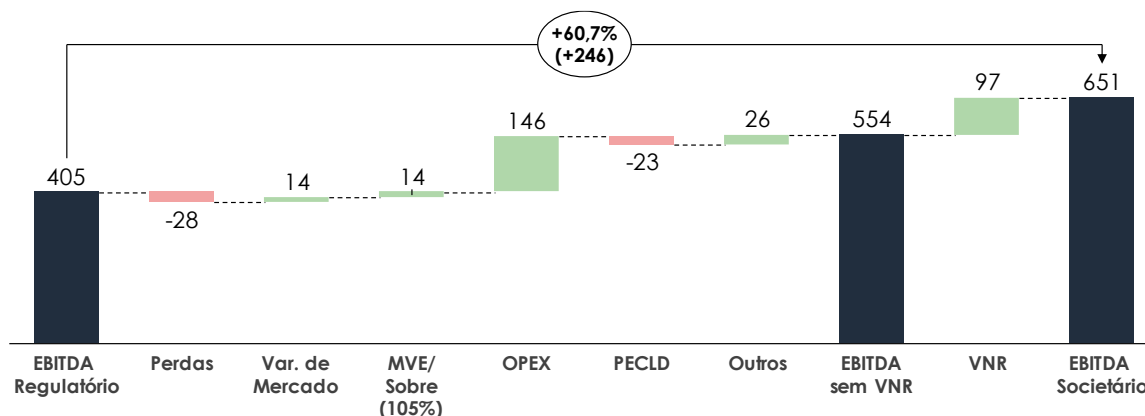
R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	2T22	2T21	Var	2T22	2T21	Var	2T22	2T21	Var
VNR	52,7	24,1	28,6	75,5	24,4	51,1	128,2	48,5	79,8
Perdas	(17,1)	(10,4)	(6,7)	(5,3)	(13,0)	7,7	(22,4)	(23,4)	1,0
MVE/Sobrecontratação	3,6	(8,6)	12,2	2,1	-	2,1	5,7	(8,6)	14,4
Mercado	10,2	-	10,2	6,8	-	6,8	17,0	-	17,0
Efeito Tarifa	103,3	-	103,3	112,1	-	112,1	215,4	-	215,4
Outras Receitas	32,0	19,9	12,1	12,4	11,2	1,2	44,4	31,1	13,3

R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	6M22	6M21	Var	6M22	6M21	Var	6M22	6M21	Var
VNR	97,0	54,9	42,1	150,6	66,6	84,0	247,6	121,5	126,1
Perdas	(28,4)	(21,8)	(6,6)	(13,2)	(17,1)	3,9	(41,6)	(38,9)	(2,8)
MVE/Sobrecontratação	14,4	(11,1)	25,5	8,5	-	8,5	22,9	(11,1)	34,0
Mercado	14,0	-	14,0	11,1	-	11,1	25,1	-	25,1
Efeito Tarifa	186,9	-	186,9	222,9	-	222,9	409,8	-	409,8
Outras Receitas	56,9	44,1	12,8	27,9	29,0	(1,1)	84,8	73,1	11,7

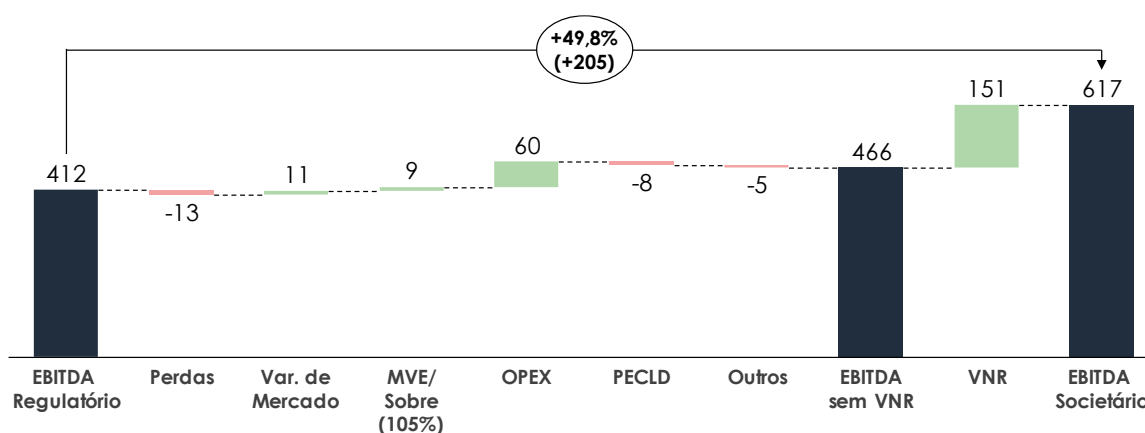
EBITDA Consolidado das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório



EBITDA das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório – EDP SP



EBITDA das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório – EDP ES



O EBITDA Societário, desconsiderando o VNR, foi de R\$ 1.020 milhões, 24,8% acima do EBITDA regulatório, demonstrando o compromisso da Companhia em manter ações de eficiência operacionais e de custos, além dos ganhos relacionados com a gestão da sobrecontratação de energia.

3.1.3 BALANÇO ENERGÉTICO CONSOLIDADO (GWh)

Do total da Energia Requerida, 60,9% referem-se à EDP SP e 39,1% à EDP ES.

EDP DISTRIBUIÇÃO	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribuição
Itaipu + Proinfa	547.254	425.973	973.227
Leilão	2.292.327	1.599.987	3.892.314
Outros ¹	3.000	38.700	41.701
Energia em Trânsito	2.093.607	1.093.286	3.186.893
Total Energia Recebida	4.936.188	3.157.947	8.094.135
Perdas Transmissão (+)	63.422	41.660	105.081
Perdas de Itaipu (+)	32.273	25.077	57.350
Vendas C.Prazo (-)	-262.237	-125.449	-387.686
Ajustes C.Prazo (-)	7.071	39.694	46.766
Total Perdas	350.860	152.492	503.352
Cessões MCSD Energia Nova (+)	29.467	96.051	125.518
Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE)	-331.251	-225.325	-556.575
Total Vendas	-301.783	-129.274	-431.057
Energia Requerida	4.887.111	3.134.729	8.021.840
Suprimento	9.179	0	9.179
Fornecimento	1.875.352	1.542.380	3.417.732
Perdas e Diferenças	305.693	341.447	647.139
Energia em Trânsito	2.093.607	1.093.286	3.186.893
Total Energia Distribuída	4.283.830	2.977.112	7.260.943

¹ Bilaterais e Compras no Curto Prazo. Nota: Balanço energia considera energia medida.

3.1.4 PERDAS

Perdas Acumuladas em 12 meses (GWh ou %)	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	Jun-21	Set-21	Dez-21	Mar-22	Jun-22	ANEEL	Jun-21	Set-21	Dez-21	Mar-22	Jun-22	ANEEL
Entrada de Energia na Rede	17.221	17.362	17.239	17.258	17.348		11.548	11.666	11.659	11.717	11.832	
Total de Perdas	1.435	1.434	1.431	1.420	1.423		1.484	1.482	1.451	1.422	1.429	
Total	8,33%	8,26%	8,30%	8,23%	8,20%	7,12%	12,85%	12,70%	12,45%	12,13%	12,08%	11,30%

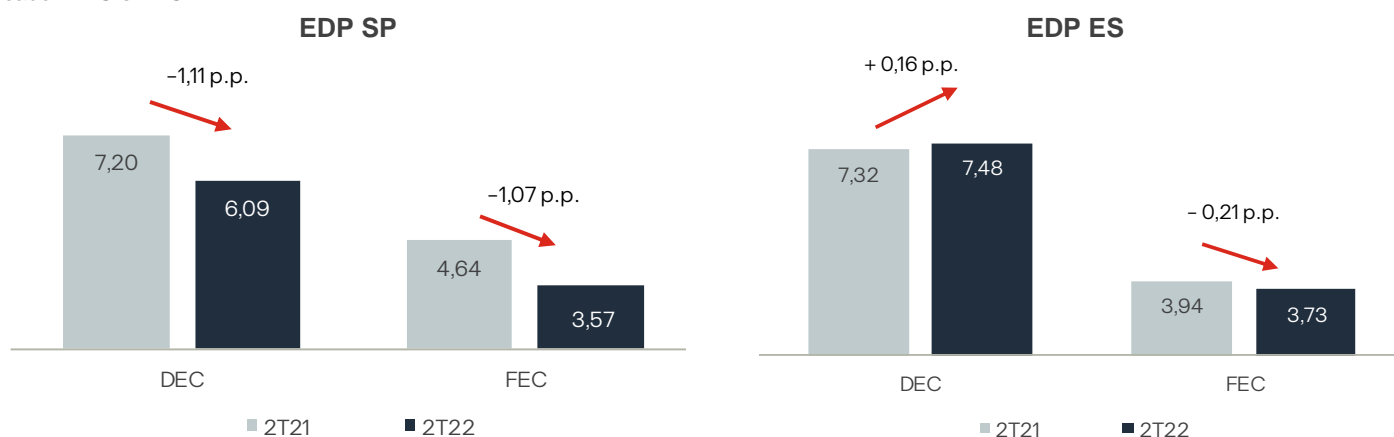
Ambas as distribuidoras reduziram perdas totais, concluindo o trimestre com 8,20% na EDP SP, redução de 0,13 p.p. e de 12,08% na EDP ES, redução de 0,77 p.p., em relação ao mesmo período do ano anterior, em função de reduções nas perdas técnicas e não técnicas. Em ambas as distribuidoras, a redução das perdas técnicas reflete a energização de novas subestações, além dos reforços de melhorias realizados na rede de média tensão. Além disso, a intensificação das ações de combate às perdas refletiram na redução das perdas não técnicas, com destaque para as iniciativas: (i) substituições de medidores; (ii) inspeções de campo; (iii) blindagem da rede de distribuição através da tecnologia BT Zero; (iv) blindagem de medição de edifícios populares; (v) instalação de medidores remotos; e (vi) manutenções dos ativos de telemedição.

3.1.5. INDICADORES DE QUALIDADE

Os indicadores de qualidade nas distribuidoras permaneceram abaixo das metas regulatórias estabelecidas pela Aneel, devido às ações de melhoria que envolvem as manutenções preventivas e a utilização de plataformas digitais para as equipes de campo.

A iniciativa "De Olho no DEC" baseada na multidisciplinaridade das equipes de campo, nas inovações no Centro de Operação Integrado (COI) e na ampliação do número de religadores de rede, refletiu na centralização dos despachos das equipes de manutenção e religamento, aumentando a eficiência e o tempo de resposta nas ações.

A quantidade de clientes interrompidos continua reduzindo, mesmo com o aumento no número de clientes na EDP SP e na EDP ES, refletindo no indicador DEC e FEC.



Meta Anual Regulatória ANEEL para 2022

EDP SP: DEC 7,05 / FEC: 5,22

EDP ES: DEC: 9,05 / FEC: 6,41

3.1.6. PECLD - PERDA ESTIMADA EM CRÉDITOS DE LIQUIDAÇÃO DUVIDOSA E INADIMPLÊNCIA

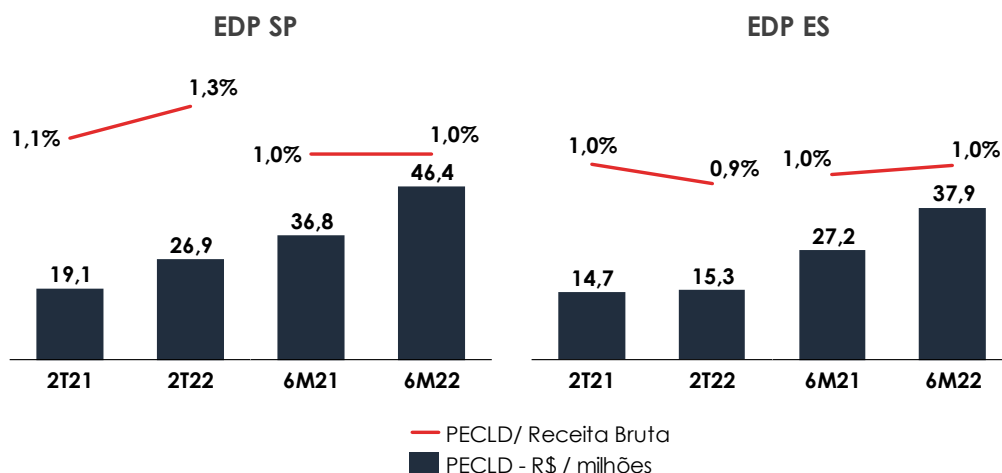
A PECLD consolidada das distribuidoras foi de R\$ 42,2 milhões e de R\$ 84,3 milhões, aumento de R\$ 8,4 milhões e de R\$ 20,3 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente, resultante da piora da conjuntura econômica do país. De acordo com o Serasa Experian, mais de dois milhões de pessoas se tornaram inadimplentes desde o início de 2022, sendo este o maior número registrado desde o início da série histórica do índice.

No semestre, a PECLD/Receita Bruta foi de 1,0%, em ambas as distribuidoras, em linha com o semestre do ano anterior.

Além disso, a curva histórica da PECLD sobre o faturamento foi alterada, de acordo com a realização da perda esperada por classe de consumo, conforme tabela abaixo:

Consumidores	PECLD Esperada							
	EDP São Paulo				EDP Espírito Santo			
	Consumo Irregular		Consumo Regular		Consumo Irregular		Consumo Regular	
	Baixa Tensão	Alta Tensão	Baixa Tensão	Alta Tensão	Baixa Tensão	Alta Tensão	Baixa Tensão	Alta Tensão
Residencial	22,56%	n/a	1,19%	n/a	21,42%	n/a	1,79%	n/a
Industrial	21,01%	8,51%	1,64%	0,23%	14,86%	7,37%	2,10%	0,82%
Comercio, Serviços e Outras Atividades	10,93%	1,84%	0,75%	0,86%	13,31%	n/a	1,07%	0,72%
Rural	14,62%	n/a	0,47%	n/a	7,50%	n/a	1,08%	0,11%
Poder Público	n/a	n/a	0,01%	n/a	n/a	n/a	0,01%	n/a
Iluminação Pública	4,51%	n/a	0,04%	n/a	4,55%	n/a	0,13%	0,04%
Serviço Público	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	0,18%

Vale destacar que a Companhia mantém medidas de controle e gestão da arrecadação, a fim de garantir e monitorar os indicadores de maneira que a perda estimada se mantenha controlada.



3.1.7. ATIVOS E PASSIVOS REGULATÓRIOS

No final do semestre, o saldo de passivos regulatórios era de R\$ 1,1 bilhão, reflexo da contabilização do ICMS na base de cálculo do PIS/COFINS, a ser devolvido ao consumidor. Excluindo esse efeito, o saldo de ativos regulatórios é de R\$ 210,7 milhões, conforme:

- Compra de energia:** a variação da apropriação referente aos valores de Compra de Energia deve-se a conjuntura de sazonalidade, associada ao cenário energético. Adicionalmente, cabe destacar que no primeiro semestre de 2022, em razão das afluências registradas no período, houve redução do despacho das usinas termoeletricas. Além disso, até abril vigorou a Bandeira Tarifária “escassez hídrica”, que contribuiu para atenuar o déficit registrado no final de 2021;
- Encargos (ESS/EER):** Conta de Desenvolvimento Energético – CDE: a variação positiva acumulada no período analisado é devido ao aumento do valor das quotas, quando comparadas ao período de 2021;
- Sobrecontratação/MVE:** o aumento nos valores do período ocorreu em função da participação no Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE) da EDP SP que negociou 158 MWh, ao preço de R\$ 286,93/MWh, e da EDP ES que negociou 110 MWh, ao preço de R\$ 281,30/MWh;
- PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais:** redução no saldo de PIS e Cofins, decorrente da redução do saldo de ativos e passivos setoriais da EDP ES. O saldo de tributos acompanhou a redução das demais contas; e
- Outros:** o principal impacto nessa rubrica refere-se a bandeiras tarifárias, uma vez que em dezembro de 2021 vigorava a bandeira de “escassez hídrica” com término em abril de 2022.

	EDP Consolidado							
	dez-21	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	jun-22	Variação Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	825.641	(985.489)	(350.601)	9.449	-	-	(501.000)	(1.326.641)
Encargos	563.496	644.353	(91.932)	46.733	-	-	1.162.650	599.154
Sobrecontratação (100% a 105%)	(79.908)	103.172	10.466	2.177	-	-	35.907	115.815
PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais	(1.425.643)	-	153.199	(57.141)	-	-	(1.329.585)	96.058
Outros	(577.499)	(190.560)	287.898	(6.719)	-	-	(486.880)	90.619
Total	(693.913)	(428.524)	9.030	(5.501)	-	-	(1.118.908)	(424.995)

	EDP São Paulo							
	dez-21	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	jun-22	Variação Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	539.275	(638.665)	(251.534)	3.202	-	-	(347.722)	(886.997)
Encargos	350.229	363.371	(75.697)	26.790	-	-	664.693	314.464
Sobrecontratação (100% a 105%)	(87.352)	49.750	27.368	1.006	-	-	(9.228)	78.124
PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais	(873.778)	-	69.052	(33.442)	-	-	(838.168)	35.610
Outros	(387.383)	(44.471)	191.746	(426)	-	-	(240.534)	146.849
Total	(459.009)	(270.015)	(39.065)	(2.870)	-	-	(770.959)	(311.950)

	EDP Espírito Santo							
	dez-21	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	jun-22	Variação Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	286.366	(346.824)	(99.067)	6.247	-	-	(153.278)	(439.644)
Encargos	213.267	290.982	(16.235)	19.943	-	-	497.957	284.690
Sobrecontratação (100% a 105%)	7.444	53.422	(16.902)	1.171	-	-	45.135	37.691
PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais	(551.865)	-	84.147	(23.699)	-	-	(491.417)	60.448
Outros	(190.116)	(146.089)	96.152	(6.293)	-	-	(246.346)	(56.230)
Total	(234.904)	(158.509)	48.095	(2.631)	-	-	(347.949)	(113.045)

3.2. TRANSMISSÃO

Itens em R\$ mil ou %	Transmissão Consolidado					
	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Receita Total	314.160	433.596	-27,5%	545.139	873.266	-37,6%
Receita de Construção	130.876	271.514	-51,8%	192.806	547.763	-64,8%
Margem Construção	(34.408)	17.124	n.d.	(49.837)	78.479	n.d.
Outras Receitas	217.692	144.958	50,2%	402.170	247.024	62,8%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	183.284	162.082	13,1%	352.333	325.503	8,2%
Total do PMSO	(34.875)	(6.571)	430,7%	(46.636)	(12.985)	259,2%
Pessoal	(25.735)	(2.409)	968,3%	(32.148)	(4.768)	574,2%
Material	(573)	(296)	93,6%	(861)	(169)	409,5%
Serviços de Terceiros	(7.763)	(3.212)	141,7%	(11.189)	(6.931)	61,4%
Outros	(804)	(654)	22,9%	(2.438)	(1.117)	118,3%
Provisões	665	-	n.d.	1.069	-	n.d.
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	11	-100,0%	-	11	-100,0%
Custo com Construção	(130.876)	(271.514)	-51,8%	(192.806)	(547.763)	-64,8%
EBITDA	149.074	155.522	-4,1%	306.766	312.529	-1,8%
Margem EBITDA	81,3%	96,0%	-15,2%	87,1%	96,0%	-9,3%

Receita Líquida Transmissão - 2T22							
	Mata Grande Transmissão de Energia	EDP Transmissão Norte	EDP Transmissão Aliança SC	EDP Transmissão SP-MG	EDP Transmissão Litoral Sul	EDP Transmissão Goiás	Total
Receita de construção	15.639	4.348	2.556	72.805	5.217	26.331	126.896
Atualização dos Ativos da concessão	1.304	223	61.000	66.439	10.617	40.089	179.672
Receita de Operação e Manutenção (O&M)	-	-	9.018	5.558	4.024	26.803	45.403
Outras receitas operacionais	-	1	-	-	-	278	279
PIS/COFINS	(618)	(167)	(6.912)	(13.543)	(545)	(8.643)	(30.428)
ISS	-	-	-	-	-	(9)	(9)
P&D	-	-	(453)	(264)	(25)	2.125	1.383
Outros encargos	-	-	-	-	-	(9.036)	(9.036)
Total	16.325	4.405	65.209	130.995	19.288	77.938	314.160

Receita Líquida Transmissão - 6M22							
	Mata Grande Transmissão de Energia	EDP Transmissão Norte	EDP Transmissão Aliança SC	EDP Transmissão SP-MG	EDP Transmissão Litoral Sul	EDP Transmissão Goiás	Total
Receita de construção	28.809	6.797	15.125	83.953	30.647	28.699	194.030
Atualização dos Ativos da concessão	2.393	375	120.582	130.298	20.097	66.694	340.439
Receita de Operação e Manutenção (O&M)	-	-	16.653	11.618	8.544	36.884	73.699
Outras receitas operacionais	-	1	75	-	-	278	354
PIS/COFINS	(1.138)	(262)	(14.361)	(21.042)	(2.002)	(12.256)	(51.061)
ISS	-	-	-	-	-	(9)	(9)
P&D	-	-	(770)	(476)	(70)	(809)	(2.125)
Outros encargos	-	-	-	-	-	(10.179)	(10.179)
Total	30.064	6.911	137.295	204.351	57.216	109.302	545.139

As transmissoras em operação comercial total (conforme quadro abaixo), apresentaram no trimestre RAP Líquida de R\$ 129,3 milhões e EBITDA regulatório de R\$ 96,1 milhões. Todos os lotes estão em operação comercial total, com exceção da Mata Grande Transmissão de Energia e da EDP Transmissão Norte, adquirida no leilão nº 01/2021, com previsão de entrada em operação em 2024. No semestre, a RAP Líquida foi de R\$ 213,2 milhões e o EBITDA regulatório de R\$ 168,9 milhões.

Até o momento foram investidos R\$ 4,6 bilhões nos projetos de Transmissão.

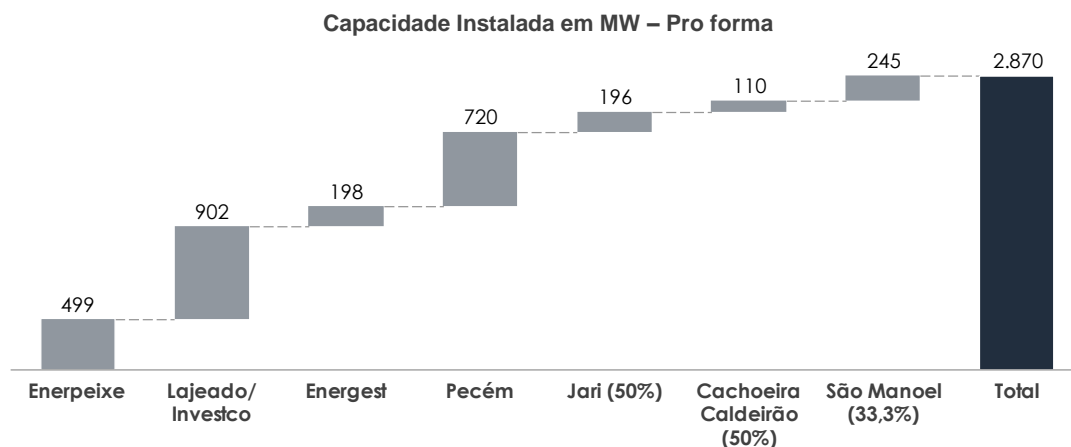
Nome Societário	Nº Leilão	Entrada em Operação	RAP Líquida 2T22 (R\$ milhões)	RAP Líquida 6M22 (R\$ milhões)	RAP Homologada - Ciclo 2022/2023 (em operação)	RAP Homologada - Ciclo 2022/2023 (prevista*)	TOTAL RAP Homologada Ciclo 2022/2023
EDP Transmissão Litoral Sul S.A.	nº 013/2015	jul/22	R\$ 4,1	R\$ 8,6	R\$ 57,5	R\$ 3,3	R\$ 60,8
EDP Transmissão Aliança SC S.A.	nº 05/2016	fev/22	R\$ 46,5	R\$ 76,9	R\$ 232,4	R\$ 6,7	R\$ 239,1
EDP Transmissão SP- MG S.A.	nº 05/2016	mai/22	R\$ 26,2	R\$ 47,4	R\$ 277,6	-	R\$ 277,6
Mata Grande Transmissão de Energia (MGTE)	nº 002/2018	-	-	-	-	R\$ 10,1	R\$ 10,1
Transmissão Norte	nº 01/2021	-	-	-	-	R\$ 45,1	R\$ 45,1
EDP Transmissão Goiás	nº 02/2021	Em operação	R\$ 52,5	R\$ 80,3	R\$ 254,7	R\$ 34,3	R\$ 289,0
Total			R\$ 129,3	R\$ 213,2	R\$ 822,2	R\$ 99,6	R\$ 921,8

*Refere-se a projetos em construção, reforços e melhorias com RAP já homologada para o ciclo 22-23

3.3. GERAÇÃO CONVENCIONAL

3.3.1 CAPACIDADE INSTALADA

A Companhia possui 2,9 GW de capacidade instalada e 1,9 GW médios de garantia física.

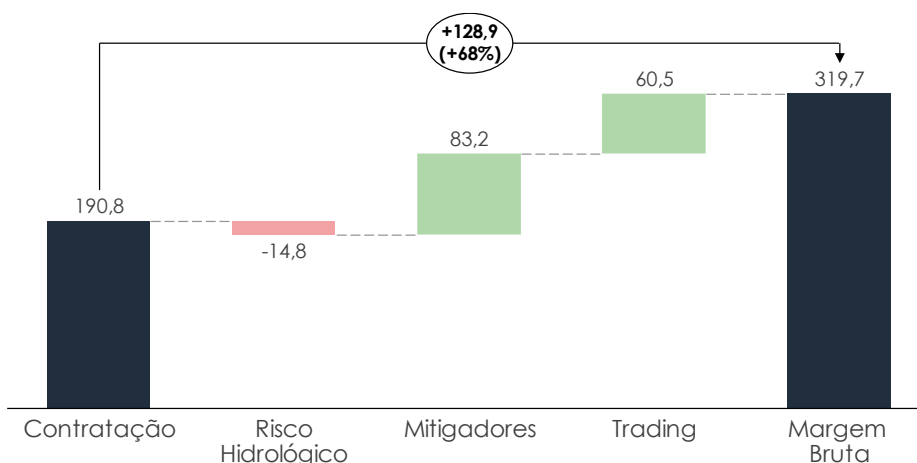


3.3.2 GESTÃO ENERGÉTICA INTEGRADA

Através da operação conjunta entre a Trading e a Geração Hídrica, a Companhia realiza a gestão do portfólio energético, atuando em conjunto nas transações de compra e venda de energia, possibilitando a mitigação do risco hidrológico.

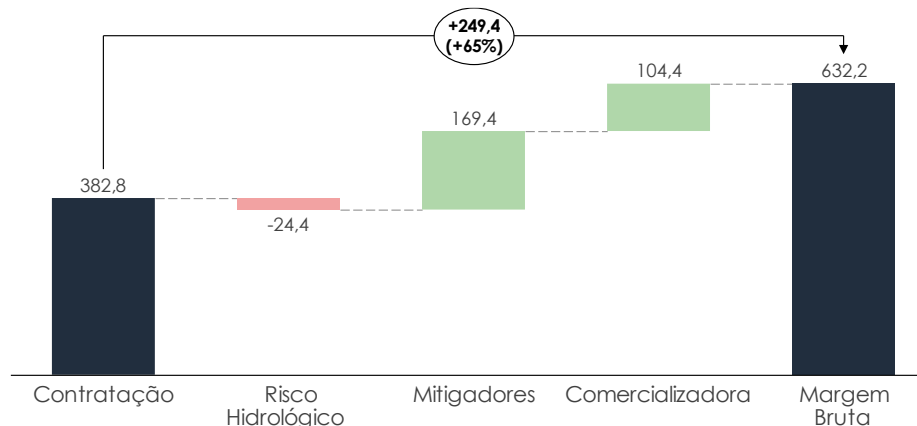
No trimestre, a Companhia manteve sua estratégia de proteção do portfólio, através da descontração e/ou compra de energia para mitigação de riscos relativos ao GSF e da oscilação do PLD, com posição “*hedge*” de 24,9% no trimestre e 47,2% no semestre. Os mitigadores adotados protegeram o portfólio dos efeitos do GSF médio de 95,1% e de 95,4%, respectivamente, além da volatilidade do PLD (R\$ 55,70/MWh, no trimestre e de R\$ 56,90/MWh, no semestre (Submercado SE/CO).

Impacto Energético na Geração e na Trading – 2T22 (R\$ milhões)



Nota: Considerando impactos do MRE, PLD e GSF. Desconsidera a repactuação do GSF no ACL.

Impacto Energético na Geração e na Trading – 6M22 (R\$ milhões)



3.3.3 GERAÇÃO HÍDRICA

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica					
	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Receita Operacional Líquida	312.017	306.923	1,7%	632.517	697.002	-9,3%
Gastos Não Gerenciáveis	(52.863)	(75.493)	-30,0%	(104.673)	(185.833)	-43,7%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(25.798)	(51.562)	-50,0%	(50.374)	(161.201)	-68,8%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(26.906)	(23.755)	13,3%	(53.978)	(47.580)	13,4%
Outros	(159)	(176)	-9,7%	(321)	22.948	n.d.
Margem Bruta	259.154	231.430	12,0%	527.844	511.169	3,3%
Total do PMSO	(17.133)	(17.931)	-4,5%	(33.121)	(35.371)	-6,4%
Pessoal	(9.734)	(9.095)	7,0%	(18.273)	(18.118)	0,9%
Material	(864)	(1.129)	-23,5%	(1.335)	(1.823)	-26,8%
Serviços de Terceiros	(5.961)	(6.852)	-13,0%	(10.815)	(12.925)	-16,3%
Outros	(574)	(855)	-32,9%	(2.359)	(2.080)	13,4%
Provisões	(375)	51	n.d.	(339)	(425)	-20,2%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	19	-100,0%	-	19	-100,0%
EBITDA	241.646	213.569	13,1%	494.723	475.817	4,0%
Margem EBITDA	77%	70%	11,3%	78%	68%	14,6%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa média (R\$/MWh)		
	2T22	2T21	Var	2T22	2T21	Var
Lajeado	718.022	761.493	-5,7%	255,7	225,2	13,5%
Investco	8.260	8.250	0,1%	312,5	265,5	17,7%
Enerpeixe	501.576	449.863	11,5%	170,7	160,5	6,4%
Energest	257.020	272.644	-5,7%	239,4	229,0	4,6%
Total Hídricas	1.484.877	1.492.250	-0,5%	224,5	206,6	8,6%

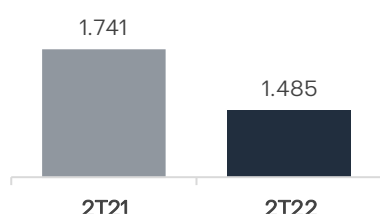
Nota: No 2T21 o valor transacionado era 1.741 GWh, no entanto na Energest desconsideramos 249,4 GWh, referente a transações de contratos de curto prazo, não sendo considerados no cálculo da tarifa média.

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de venda (R\$/MWh)		
	6M22	6M21	Var	6M22	6M21	Var
Lajeado	1.506.330	1.514.671	-0,6%	244,5	237,0	3,1%
Investco	16.455	16.788	-2,0%	300,3	244,9	22,6%
Enerpeixe	1.058.256	970.681	9,0%	159,4	162,2	-1,7%
Energest	467.941	502.704	-6,9%	257,2	391,4	-34,3%
Total Hídricas	3.048.981	3.004.844	1,5%	217,2	238,7	-9,0%

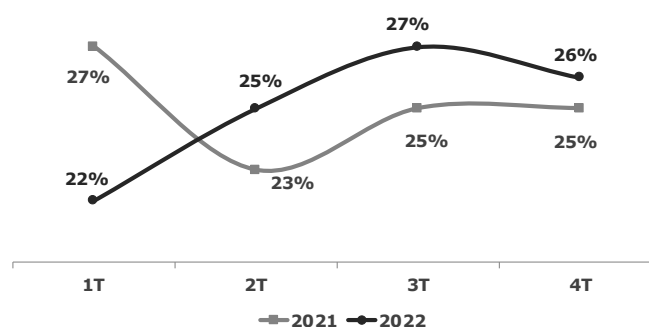
Nota: No 6M21 o valor transacionado era 3.254 GWh, no entanto na Energest desconsideramos 249,4 GWh, referente a transações de contratos de curto prazo, não sendo considerados no cálculo da tarifa média. Tarifa Total das Hídricas não considera eliminações intragrupo e refere-se a tarifa média.

A Receita Líquida foi de R\$ 312,0 milhões no trimestre, aumento de 1,7%, reflexo dos reajustes anuais dos contratos de energia. Já no semestre, a Receita Líquida foi de R\$ 632,5 milhões, redução de 9,3%, reflexo do menor número de contratos bilaterais estabelecidos no período, além do efeito de sazonalização dos contratos de venda, com maior alocação de energia no segundo semestre.

Venda Consolidada da Geração Hídrica (GWh)



Sazonalização dos Contratos de Venda (GWh)



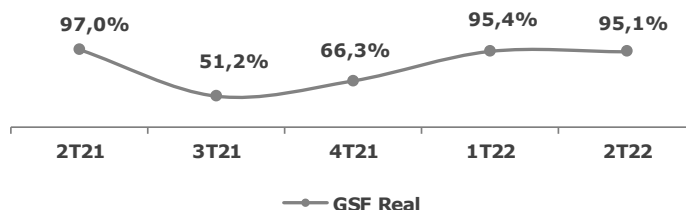
Os Gastos não Gerenciáveis reduziram 30,0% e 43,7% no trimestre e semestre, respectivamente, reflexo da menor compra de energia e da redução do PLD. No semestre, o efeito positivo da contabilização do complemento da repactuação do GSF das usinas hídricas no Ambiente de Contratação Livre ("ACL"), ocorrido em 2021, minimizou o efeito da redução. Excluindo esse efeito, a redução seria de 49,9%. O PMSO reduziu 4,5% e 6,4% no trimestre e semestre, respectivamente, reflexo de redução de gastos com manutenções. A Margem Bruta apresentou aumento de 12,0% e de 3,3%.

no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente dos efeitos mencionados acima. Excluindo o efeito da contabilização da repactuação do risco hidrológico no semestre, o aumento da Margem Bruta seria de 8,1%.

Evolução do PLD (MWh)



Evolução do GSF⁴ (%)



3.3.4 ATIVOS NÃO CONSOLIDADOS

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Jari			Cachoeira Caldeirão			São Manoel		
	2T22	2T21	Var.	2T22	2T21	Var.	2T22	2T21	Var.
Margem Bruta	32.853	19.909	65,0%	15.354	8.119	89,1%	20.839	20.605	1,1%
EBITDA	30.349	18.122	67,5%	13.977	6.254	123,5%	18.452	18.350	0,6%
Resultado financeiro líquido	(3.824)	(7.354)	-48,0%	(9.930)	(8.388)	18,4%	(16.573)	(14.123)	17,3%
Lucro líquido	17.070	4.525	277,3%	(1.084)	(5.238)	-79,7%	(5.449)	(4.480)	21,8%
Dívida Líquida	148.995	209.526	-28,9%	348.296	361.930	-3,8%	576.310	579.175	-0,5%

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Jari			Cachoeira Caldeirão			São Manoel		
	6M22	6M21	Var.	6M22	6M21	Var.	6M22	6M21	Var.
Margem Bruta	66.277	45.252	46,5%	32.435	19.864	63,3%	42.800	43.105	-0,7%
EBITDA	60.542	41.641	45,4%	29.542	16.391	80,2%	37.783	38.601	-2,1%
Resultado financeiro líquido	(8.847)	(14.726)	-39,9%	(19.640)	(18.333)	7,1%	(32.633)	(30.806)	5,9%
Lucro líquido	33.052	13.299	148,5%	(936)	(8.872)	-89,5%	(9.908)	(9.478)	4,5%
Dívida Líquida	148.995	209.526	-28,9%	348.296	361.930	-3,8%	576.310	579.175	-0,5%

Nota: Valores correspondem a 50% de Jari, 50% de Cachoeira Caldeirão e 33,3% de São Manoel, referente à participação da EDP Brasil. Saldo de dívida líquida referente a 12 meses.

3.3.4.1 UHE SANTO ANTÔNIO DO JARI

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Jari			6M22	6M21	Var.
	2T22	2T21	Var.			
Receita operacional líquida	37.910	34.946	8,5%	76.217	70.947	7,4%
Gastos não gerenciáveis	(5.057)	(15.038)	-66,4%	(9.940)	(25.695)	-61,3%
Margem Bruta	32.853	19.909	65,0%	66.277	45.252	46,5%
Total do PMSO	(2.520)	(1.785)	41,1%	(5.774)	(3.610)	60,0%
Pessoal	(842)	(887)	-5,0%	(1.802)	(1.599)	12,7%
Material	(162)	(101)	59,9%	(250)	(369)	-32,4%
Serviços de terceiros	(1.328)	(599)	121,7%	(3.301)	(1.218)	171,0%
Outros	(188)	(199)	-5,3%	(422)	(424)	-0,5%
Provisões	15	(2)	n.d.	40	(2)	n.d.
EBITDA	30.349	18.122	67,5%	60.542	41.641	45,4%
Margem EBITDA	80,1%	51,9%	28,2 p.p.	79,4%	58,7%	20,7 p.p.
Resultado financeiro líquido	(3.824)	(7.354)	-48,0%	(8.847)	(14.726)	-39,9%
Lucro líquido	17.070	4.525	277,3%	33.052	13.299	148,5%

Nota: Valores correspondem a 50% de Jari, referente à participação da EDP Brasil.

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2T22	2T21	Var.	2T22	2T21	Var.
Jari (50%)	225.755	222.877	1,3%	192,8	175,9	9,6%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	6M22	6M21	Var.	6M22	6M21	Var.
Jari (50%)	460.404	460.651	-0,1%	189,2	174,1	8,7%

A Receita Líquida aumentou 8,5% e 7,4%, no trimestre e no semestre, respectivamente, em decorrência do reajuste anual dos contratos indexados ao IPCA. Os Gastos não Gerenciáveis reduziram 66,4% e 61,3%, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente da redução do preço de energia e do menor volume de energia comprada, refletindo a melhora do cenário hidrológico. A Margem Bruta aumentou 65,0% e 46,5%, no trimestre e no semestre, respectivamente. O PMSO aumentou 41,1% e 60,0%, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente das manutenções realizadas na usina. O EBITDA totalizou R\$ 30,3 milhões e R\$ 60,5 milhões, aumento de 67,5% e de 45,4%, no trimestre e no semestre, respectivamente.

⁴ Cálculo de média ponderada

semestre, respectivamente. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 3,8 milhões e em R\$ 8,8 milhões, redução de 48,0% e de 39,9%, no trimestre e no semestre, respectivamente, reflexo da maior renda de aplicações financeiras e da redução do saldo de dívida.

3.3.4.2 UHE CACHOEIRA CALDEIRÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T22	2T21	Var.	6M22	6M21	Var
Receita operacional líquida	20.273	18.372	10,4%	41.281	37.614	9,7%
Gastos não gerenciáveis	(4.920)	(10.253)	-52,0%	(8.846)	(17.751)	-50,2%
Margem Bruta	15.354	8.119	89,1%	32.435	19.864	63,3%
Total do PMSO	(1.377)	(1.945)	-29,2%	(2.893)	(3.554)	-18,6%
Pessoal	(654)	(808)	-19,1%	(1.358)	(1.479)	-8,2%
Material	(65)	(104)	-37,5%	(67)	(348)	-80,7%
Serviços de Terceiros	(395)	(722)	-45,3%	(855)	(1.104)	-22,5%
Outros	(263)	(311)	-15,4%	(613)	(624)	-1,8%
Provisões	-	5	-100,0%	-	6	-100,0%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	75	-100,0%	-	75	-100,0%
EBITDA	13.977	6.254	123,5%	29.542	16.391	80,2%
Margem EBITDA	68,9%	34,0%	34,9 p.p.	71,6%	43,6%	28,0 p.p.
Resultado financeiro líquido	(9.930)	(8.388)	18,4%	(19.640)	(18.333)	7,1%
Lucro Líquido	(1.064)	(5.236)	-79,7%	(936)	(8.872)	-89,5%

Nota: Valores correspondem a 50% de Cachoeira Caldeirão, referente à participação da EDP Brasil.

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2T22	2T21	Var	2T22	2T21	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	138.240	137.411	0,6%	162,3	147,4	10,1%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	6M22	6M21	Var	6M22	6M21	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	282.427	281.812	0,2%	162,3	147,4	10,1%

A Receita Líquida aumentou 10,4% e 9,7%, no trimestre e no semestre, respectivamente, em decorrência do reajuste anual dos contratos indexados ao IPCA. Os Gastos não Gerenciáveis apresentaram redução de 52,0% e de 50,2%, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente da redução do preço de energia e do menor volume de energia comprada, refletindo a melhora do cenário hidrológico. A Margem Bruta foi de R\$ 15,4 milhões e de R\$ 32,4 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente. O PMSO reduziu 29,2% e 18,6%, no trimestre e no semestre, respectivamente, reflexo da redução nos gastos com serviços jurídicos, nos gastos atrelados às remunerações e rescisões, além dos gastos com manutenções. O EBITDA totalizou R\$ 14,0 milhões e R\$ 29,5 milhões, aumento de 123,5% e de 80,2%, no trimestre e no semestre, respectivamente. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 9,9 milhões e em R\$ 19,6 milhões, aumento de 18,4% e de 7,1%, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente do aumento dos encargos sobre dívidas indexadas a TJLP e IPCA.

3.3.4.3 UHE SÃO MANOEL

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T22	2T21	Var.	6M22	6M21	Var
Receita operacional líquida	33.253	28.202	17,9%	66.491	60.330	10,2%
Gastos não gerenciáveis	(12.413)	(7.598)	63,4%	(23.690)	(17.225)	37,5%
Margem Bruta	20.839	20.605	1,1%	42.800	43.105	-0,7%
Total do PMSO	(2.387)	(2.391)	-0,2%	(7.526)	(7.060)	6,6%
Pessoal	(872)	(801)	8,8%	(2.534)	(2.500)	1,4%
Material	(131)	(118)	11,0%	(385)	(335)	14,9%
Serviços de terceiros	(738)	(930)	-20,7%	(2.814)	(2.681)	5,0%
Outros	(647)	(542)	19,3%	(1.794)	(1.545)	16,1%
Provisões	-	137	-100,0%	-	205	-100,0%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	(0)	-100,0%	-	100	-100,0%
EBITDA	18.452	18.350	0,6%	37.783	38.601	-2,1%
Margem EBITDA	55,5%	65,1%	-14,7%	56,8%	64,0%	-11,2%
Resultado financeiro líquido	(16.573)	(14.123)	17,3%	(32.633)	(30.806)	5,9%
Lucro Líquido	(5.449)	(4.480)	21,6%	(9.908)	(9.478)	4,5%

Nota: Valores correspondem a 33,3% de São Manoel, referente à participação da EDP Brasil.

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2T22	2T21	Var	2T22	2T21	Var
São Manoel (33,3%)	263.279	260.319	1,1%	139,9	126,8	10,3%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	6M22	6M21	Var	6M22	6M21	Var
São Manoel (33,3%)	531.967	539.953	-1,5%	138,4	126,4	9,5%

A Receita Líquida aumentou 17,9% e 10,2%, no trimestre e no semestre, respectivamente, em decorrência do reajuste dos contratos indexados ao IPCA. Os Gastos não Gerenciáveis aumentaram 63,4% e 37,5% no trimestre e semestre, respectivamente, decorrente do maior volume de compra de energia e dos contratos de hedge estabelecidos no período. A Margem Bruta foi de R\$ 20,8 milhões no trimestre, aumento de 1,1% e de R\$ 42,8 milhões no semestre, redução de 0,7%. O EBITDA totalizou R\$ 18,4 milhões e R\$ 37,8 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 16,6 milhões e em R\$ 32,6 milhões, aumento de 17,3% e de 5,9%, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente do aumento dos encargos de dívida, mitigado parcialmente pela melhora na renda de aplicações financeiras.

3.3.5 GERAÇÃO TÉRMICA

Itens em R\$ mil ou %	Geração Térmica					
	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Receita Operacional Líquida	285.828	400.466	-28,6%	511.144	789.735	-35,3%
Gastos Não Gerenciáveis	(120.420)	(225.804)	-46,7%	(158.502)	(452.785)	-65,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(4.051)	(91.865)	-95,6%	(20.543)	(160.558)	-87,2%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(20.975)	(20.547)	2,1%	(42.028)	(41.226)	1,9%
Outros	(95.394)	(113.392)	-15,9%	(95.931)	(251.001)	-61,8%
Margem Bruta	165.408	174.662	-5,3%	352.642	336.950	4,7%
Total do PMSO	(40.345)	(40.530)	-0,5%	(68.141)	(69.344)	-1,7%
Pessoal	(13.667)	(16.009)	-14,6%	(26.227)	(28.951)	-9,4%
Material	(6.355)	(8.016)	-20,7%	(9.495)	(12.277)	-22,7%
Serviços de Terceiros	(20.035)	(14.224)	40,9%	(30.871)	(23.601)	30,8%
Outros	(288)	(2.281)	-87,4%	(1.187)	(4.499)	-73,6%
Provisões	(312)	(16)	1850,0%	(361)	(16)	2156,3%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	7	36	-80,6%	101	174	-42,0%
EBITDA	124.758	134.152	-7,0%	284.602	267.780	6,3%
Margem EBITDA	44%	33%	30,3%	56%	34%	64,2%

Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	2T22	2T21	Var	2T22	2T21	Var
Pecém	1.343.160	1.343.160	0,0%	887,7	242,3	266,4%

Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	6M22	6M21	Var	6M22	6M21	Var
Pecém	2.671.560	2.671.560	0,0%	707,0	225,0	214,2%

A Receita Líquida foi de R\$ 285,8 milhões e de R\$ 511,1 milhões, redução de 28,6% e de 35,3%, no trimestre e no semestre, respectivamente, em decorrência do não despacho da usina pelo ONS, decorrente da melhora do cenário hidrológico e dos níveis dos reservatórios. A receita fixa mensal é de R\$ 80,5 milhões, aumento de 10,7%, decorrente do reajuste anual, ocorrido em novembro.

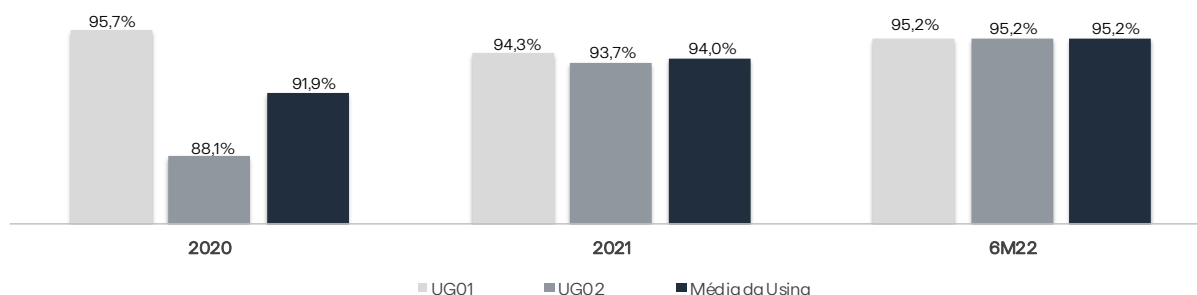
Os Gastos não Gerenciáveis apresentaram redução de 46,7% e de 65,0%, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente do não despacho da Usina, conforme mencionado. Além disso, o resultado foi impactado pela venda de carvão a fim de mitigar o risco financeiro do consumo do estoque futuro.

O aumento do CVU é reflexo da volatilidade do preço do carvão, decorrente principalmente da guerra entre Ucrânia e Rússia. A Margem Bruta apresentou redução de 5,3% no trimestre e aumento de 4,7% no semestre, conforme efeitos mencionados.

O PMSO reduziu 0,5% e 1,7%, no trimestre e no semestre, respectivamente, impactado pelas rubricas Pessoal, Material e Outros, reflexo de headcount, manutenções e do contrato de uso compartilhado de ativos, respectivamente, minimizado pela rubrica de Serviços de Terceiros, que refletiu as manutenções programadas ocorridas nas unidades geradoras. O EBITDA foi de R\$ 124,8 milhões e de R\$ 284,6 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente, refletindo os efeitos mencionados anteriormente. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 12,5 milhões e em R\$ 24,3 milhões, aumento de 3,7% e redução de 32,7%, no trimestre e no semestre, respectivamente. No semestre a redução decorre do aumento de renda de aplicações financeiras e do menor saldo de dívida entre os períodos.

Disponibilidade

A disponibilidade média da Usina no semestre foi de 95,2%, em função da manutenção programada ocorrida nas duas unidades geradoras no trimestre.



3.4 TRADING

Itens em R\$ mil ou %	EDP Trading					
	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Receita Operacional Líquida	708.313	479.659	47,7%	1.498.912	1.356.472	10,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(647.748)	(458.714)	41,2%	(1.394.379)	(1.271.648)	9,7%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(647.351)	(521.280)	24,2%	(1.393.514)	(1.267.466)	9,9%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	-	(1)	-100,0%	-	(2.729)	-100,0%
Outros	(397)	62.567	n.d.	(865)	(1.453)	-40,5%
Margem Bruta	60.565	20.945	189,2%	104.533	84.824	23,2%
Total do PMSO	(5.614)	(5.605)	0,2%	(10.666)	(11.446)	-6,8%
Pessoal	(3.963)	(4.244)	-6,6%	(7.338)	(8.167)	-10,2%
Material	(34)	(24)	41,7%	(71)	(50)	42,0%
Serviços de Terceiros	(1.563)	(1.147)	36,3%	(2.840)	(2.850)	-0,4%
Outros	(54)	(190)	-71,6%	(417)	(379)	10,0%
Provisões	147	(225)	n.d.	(8)	4.769	n.d.
EBITDA	55.098	15.115	264,5%	93.859	78.147	20,1%
Margem EBITDA	7,8%	3,2%	146,9%	6,3%	5,8%	8,7%

	Volume (MWh)			Volume (MWh)		
	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Partes Relacionadas	292.416	199.764	46,4%	782.569	878.940	-11,0%
Vendas fora do grupo	3.686.698	3.060.511	20,5%	7.050.833	6.273.345	12,4%
Total Trading	3.979.114	3.260.275	22,0%	7.833.401	7.152.285	9,5%
Tarifa Média (R\$/MWh)	191,0	187,6	1,8%	208,1	205,0	1,5%

A Receita Líquida foi de R\$ 708,3 milhões e de R\$ 1,5 bilhão, aumento de 47,7% e de 10,5%, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente do aumento de energia comercializada, conforme explicado no [Release de Mercado](#). Além disso, o PLD apresentou redução de 72,0% e de 67,6%, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente da melhora do cenário hidrológico no Sistema Interligado Nacional ("SIN"), resultando em maiores níveis dos reservatórios. No trimestre, o valor contabilizado de marcação a mercado foi de R\$ 40,3 milhões, aumento de R\$ 38,7 milhões e no semestre foi de R\$ 52,1 milhões, redução de R\$ 0,8 milhão.

Os Gastos não Gerenciáveis foram de R\$ 647,7 milhões e de R\$ 1,4 bilhão, aumento de 41,2% e de 9,7%, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente do aumento de volume e dos contratos bilaterais estabelecidos entre os agentes.

A Margem Bruta foi de R\$ 60,6 milhões e de R\$ 104,5 milhões, aumento de R\$ 36,6 milhões e de R\$ 19,7 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente, conforme efeitos já mencionados.

O PMSO foi de R\$ 5,6 milhões e de R\$ 10,7 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente, em linha com o mesmo período comparado. A rubrica de provisões apresentou redução de R\$ 4,8 milhões no semestre, decorrente do estorno de PECLD em 2021, devido a renegociações estabelecidas com clientes. O EBITDA foi de R\$ 55,1 milhões e de R\$ 93,9 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente.

3.5. CLIENTES

Itens em R\$ mil ou %	Consolidado GRID			EDP Varejista			Clientes (Total GRID + Varejista)		
	2T22	2T21	Var	2T22	2T21	Var	2T22	2T21	Var
Receita Operacional Líquida	30.947	18.408	68,1%	73.284	24.681	196,9%	104.231	43.089	141,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(7.543)	(4.531)	66,5%	(64.139)	(22.861)	180,6%	(71.682)	(27.392)	161,7%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	-	-	n.d.	(64.124)	(22.853)	180,6%	(64.124)	(22.853)	180,6%
Outros	(7.543)	(4.531)	66,5%	(15)	(8)	87,5%	(7.558)	(4.539)	66,5%
Margem Bruta	23.404	13.877	68,7%	9.145	1.820	402,5%	32.549	15.697	107,4%
Total do PMSO	(27.219)	(12.151)	124,0%	(1.677)	(1.425)	17,7%	(28.896)	(13.576)	112,8%
Pessoal	(9.992)	(7.139)	40,0%	(1.394)	(1.113)	25,2%	(11.386)	(8.252)	38,0%
Material	(10.666)	(1.298)	721,7%	(5)	(1)	400,0%	(10.671)	(1.299)	721,5%
Serviços de Terceiros	(5.382)	(3.345)	60,9%	(326)	(233)	39,9%	(5.708)	(3.578)	59,5%
Outros	(1.179)	(369)	219,5%	48	(78)	n.d.	(1.131)	(447)	153,0%
Provisões	(107)	141	n.d.	(1)	1	-200,0%	(108)	142	n.d.
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	(3.922)	1.867	n.d.	7.467	396	1785,6%	3.545	2.263	56,7%
Margem EBITDA	-12,7%	10,1%	n.d.	10,2%	1,6%	n.d.	3,4%	5,3%	-35,2%

Itens em R\$ mil ou %	Consolidado GRID			EDP Varejista			Clientes (Total GRID + Varejista)		
	6M22	6M21	Var	6M22	6M21	Var	6M22	6M21	Var
Receita Operacional Líquida	51.377	36.877	39,3%	144.138	46.847	207,7%	195.515	83.724	133,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(13.705)	(9.516)	44,0%	(126.466)	(45.170)	180,0%	(140.171)	(54.686)	156,3%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	-	-	n.d.	(126.436)	(45.127)	180,2%	(126.436)	(45.127)	180,2%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	-	-	n.d.	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Outros	(13.705)	(9.516)	44,0%	(30)	(43)	-30,2%	(13.735)	(9.559)	43,7%
Margem Bruta	37.672	27.361	37,7%	17.672	1.677	953,8%	55.344	29.038	90,6%
Total do PMSO	(42.706)	(25.275)	69,0%	(4.001)	(2.690)	48,7%	(46.707)	(27.965)	67,0%
Pessoal	(17.852)	(13.172)	35,5%	(3.309)	(2.022)	63,6%	(21.161)	(15.194)	39,3%
Material	(11.745)	(4.763)	146,6%	(10)	(2)	400,0%	(11.755)	(4.765)	146,7%
Serviços de Terceiros	(9.732)	(6.443)	51,0%	(507)	(520)	-2,5%	(10.239)	(6.963)	47,0%
Outros	(3.377)	(897)	276,5%	(175)	(146)	19,9%	(3.552)	(1.043)	240,6%
Provisões	(421)	154	n.d.	(2)	1	-300,0%	(423)	155	n.d.
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	(5.455)	2.240	n.d.	13.669	(1.012)	n.d.	8.214	1.228	568,9%
Margem EBITDA	-10,6%	6,1%	n.d.	9,5%	-2,2%	n.d.	4,2%	1,5%	186,4%

A Receita Líquida do Consolidado GRID aumentou R\$ 12,5 milhões e R\$ 14,5 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente. Dentre os principais impactos positivos, destacam-se os investimentos significativos em geração fotovoltaica. Foram contratados 247,6 MWp de projetos solares até o trimestre, reforçando o compromisso da Companhia em ampliar os investimentos no mercado de Solar. Desse total foram instalados 75,3 MWp em mais de 40 projetos e 172,3 MWp estão em desenvolvimento, sendo 137,2 MWp de contratos *Utility Scale*, em parceria com a EDP Renováveis.

O PMSO aumentou 124,0% e 69,0%, no trimestre e no semestre, respectivamente, reflexo do aumento no quadro de funcionários e de maiores manutenções. O EBITDA foi negativo em R\$ 4,0 milhões e R\$ 5,5 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente.

A Receita Líquida da EDP Varejista aumentou R\$ 48,6 milhões e R\$ 97,3 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente, reflexo da contabilização dos contratos de médio e longo prazo, que passaram a vigorar à partir de julho de 2021, resultando em aumento da Margem Bruta de R\$ 7,3 milhões e de R\$ 16,0 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente.

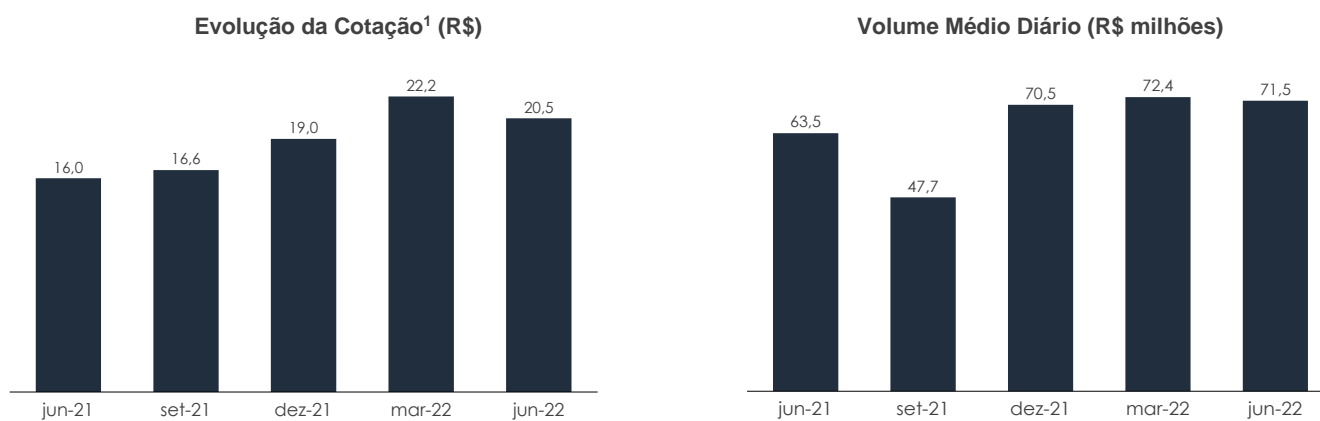
O PMSO aumentou 17,7% e 48,7%, no trimestre e no semestre, respectivamente, reflexo do aumento na rubrica de Pessoal, decorrente do aumento no quadro de funcionários. O EBITDA foi de R\$ 7,5 milhões e de R\$ 13,7 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente.

A Companhia apresentou aumento de 316,9 GWh e de 339,4 GWh no volume de energia comercializada, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente da intensificação das vendas dos contratos da atacadista.

4. MERCADO DE CAPITAIS

4.1. DESEMPENHO DAS AÇÕES

Em 30 de junho, o valor de mercado da Companhia era de R\$ 11,9 bilhões, com as ações cotadas a R\$ 20,5, desvalorização de 7,4% no trimestre, desempenho este superior ao Ibovespa (-17,9%) e igual ao IEE (-7,4%). No semestre, as ações da Companhia valorizaram 8,1%, enquanto o Ibovespa apresentou desvalorização de 6,0% e o IEE valorização de 3,3%. As ações da Companhia foram negociadas em todos os pregões, totalizando 205,2 milhões de ações no trimestre e 416,8 milhões de ações no semestre. A média diária alcançou 3,3 milhões e 3,4 milhões de ações, no trimestre e no semestre, respectivamente. O volume financeiro no semestre totalizou R\$ 8,9 bilhões, com volume médio diário de R\$ 71,9 milhões.



¹ Considera ajustes por proventos até 06/04/2022

4.2. CAPITAL SOCIAL

Em 30 de junho, o capital social da Companhia era representado, na sua totalidade, por 581.165.268 ações ordinárias nominativas. Do total de ações, 241.570.814 encontravam-se em circulação, em conformidade com o Regulamento de Listagem do Novo Mercado da B3, 13.606.506 ações em tesouraria e 261.954 foram destinados ao programa de Incentivo de Longo Prazo dos executivos.

5. ANEXOS

ANEXO I PERFIL CORPORATIVO

A EDP Energias do Brasil, controlada pela EDP Portugal, uma das principais operadoras europeias no setor energético, é uma holding que detém investimentos nos segmentos de Geração, Distribuição, Comercialização, Transmissão e Serviços de Energia Elétrica. No segmento de Geração, controla as operações de empreendimentos de fonte convencional (Usinas Hidroelétricas e Usina Termelétrica) em 6 estados do país (Espírito Santo, Mato Grosso, Tocantins, Ceará, Pará e Amapá) e detém 2,9 GW de capacidade instalada. No segmento de Distribuição, atua com duas distribuidoras nos estados de São Paulo e Espírito Santo, além de possuir participação de 29,90% no capital social da Celesc, em Santa Catarina. No segmento de Comercialização, negocia contratos de compra e venda de energia com clientes distribuídos em todo território nacional. No segmento de Transmissão, a Companhia iniciou sua atuação em 2016 e possui seis projetos, totalizando 2.516 km de extensão e nove subestações – sendo 2.087 km em operação e 439 km em fase de construção ou de licenciamento. No segmento de Serviços, atua por meio da EDP Smart, marca lançada em 2019 que reúne todo o portfólio de serviços oferecidos para clientes empresariais e residenciais, com soluções integradas nas áreas de comercialização no mercado livre, comercialização varejista, eficiência energética, energia solar, mobilidade elétrica e serviços para o consumidor final.

ESTRUTURA DE CONSOLIDAÇÃO

Conforme estrutura de consolidação, a Companhia possui três ativos hídricos (Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel) e um ativo Integrado (Celesc), que são contabilizados via “equivalência patrimonial”, proporcional à sua participação societária.

A Companhia possui 2 ativos hídricos, com parceria de minoritários, que são consolidados integralmente (Enerpeixe e Lajeado), excluindo as participações na linha de “participação de minoritários”.

A Lajeado Energia é um Holding detentora de 73% da energia gerada pela Usina Luis Eduardo Magalhães (Investco). Os demais 27% da energia são divididas entre outros sócios, não transitando pelo resultado da Companhia, uma vez que os PPAs são separados dentro do Consórcio. Adicionalmente, a Lajeado Energia possui o arrendamento da Investco proporcional à sua participação. A Lajeado Energia possui como sócios a EDP Brasil e a Eletrobrás.

As demais empresas são 100% consolidadas.

ANEXO II
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.
BALANÇO PATRIMONIAL – ATIVO

Ativo (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Circulante	2.270.788	2.887.990	9.648.993	9.871.303
Caixa e equivalentes de caixa	362.384	932.703	2.203.804	2.699.490
Títulos a receber	2.349	1.121	-	-
Contas a receber	-	-	2.477.448	2.856.290
Impostos e contribuições sociais	21.306	56.760	228.575	280.791
Outros tributos compensáveis	70.335	63.140	595.615	552.974
Tributos diferidos	-	-	113.050	56.661
Empréstimos a receber	228.945	216.606	-	-
Derivativos	9.156	-	10.969	-
Dividendos a receber	314.890	360.465	38.239	50.015
Estoques	-	-	436.432	460.408
Cauções e depósitos vinculados	350	350	22.800	10.001
Prêmio de risco – GSF	-	-	2.749	2.749
Ativos não circulantes mantidos para venda	1.231.241	1.228.954	1.311.194	1.328.481
Títulos e valores mobiliários	-	-	357.965	11.722
Rendas a receber	-	-	5.217	2.927
Ativos financeiros setoriais	-	-	344.157	643.174
Ativos da concessão	-	-	420.663	55.184
Compromissos futuros	-	-	743.572	440.678
Outros créditos	29.832	27.891	336.544	419.758
Não Circulante				
Realizável a Longo Prazo	855.258	543.625	14.240.951	13.505.015
Títulos a receber	27.504	27.024	-	-
Ativo financeiro indenizável	-	-	5.082.839	4.362.393
Contas a receber	-	-	115.448	103.977
Títulos e valores mobiliários	-	-	2.500	2.500
Impostos e contribuições sociais	-	55.421	61.139	139.812
Outros tributos compensáveis	1.909	1.909	577.137	930.969
Tributos diferidos	-	-	554.631	601.422
Empréstimos a receber	99.238	94.132	14.469	12.713
Adiantamento para futuro aumento de capital	683.660	346.285	-	-
Cauções e depósitos vinculados	12.006	4.892	414.250	419.776
Prêmio de risco – GSF	-	-	15.809	17.184
Ativos financeiros setoriais	-	-	61.879	786.263
Ativos da concessão	-	-	6.936.872	5.685.037
Compromissos futuros	-	-	388.373	427.583
Outros créditos	30.941	13.962	15.605	15.386
Permanente	8.673.056	9.070.300	11.674.094	10.002.421
Investimentos	8.545.624	8.954.824	1.443.943	1.311.885
Propriedades para investimentos	9.484	9.484	58.183	11.381
Imobilizado	78.006	67.567	5.940.731	6.068.213
Intangível	39.942	38.425	4.231.237	2.610.942
Total do Ativo	11.799.102	12.501.915	35.564.038	33.378.739

ANEXO III
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

BALANÇO PATRIMONIAL – PASSIVO

Passivo e Patrimônio Líquido (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Circulante	189.679	1.074.089	5.802.030	6.989.584
Fornecedores	23.739	50.834	1.400.671	1.944.092
Impostos e contribuições sociais	1.153	3.899	154.054	136.043
Outros tributos a recolher	30.116	122.691	379.683	634.891
Tributos diferidos	-	-	130.601	67.558
Dividendos	4.489	515.900	66.590	680.874
Debêntures	30.433	201.893	505.110	779.421
Empréstimos e financiamentos	-	105.305	947.745	801.082
Derivativos	9.156	-	64.455	-
Benefícios pós-emprego	-	-	45.860	51.615
Passivos não circulantes mantidos para venda	-	-	58.858	178.000
Obrigações Sociais e Trabalhistas	12.988	17.905	100.201	116.987
Encargos Setoriais	-	-	119.707	132.454
Uso do bem público	-	-	45.234	43.269
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	1.915	2.945
Provisões	-	-	72.916	65.503
Reserva para reversão e amortização	-	-	1.944	1.944
Passivos financeiros setoriais	-	-	744.798	627.003
Compromissos futuros	-	-	575.468	379.905
Outras contas a pagar	77.605	55.662	386.220	345.998
Não Circulante				
Exigível a Longo Prazo	360.729	276.429	17.317.897	14.095.143
Fornecedores			87	-
Outros tributos a recolher	8.957	11.409	283.828	291.986
Tributos diferidos	206.348	206.202	2.168.914	1.227.836
Debêntures	41.896	34.736	8.851.312	6.944.962
Empréstimos e financiamentos	-	-	3.012.690	2.072.049
Derivativos	-	-	136.290	-
Benefícios pós-emprego	-	-	714.026	798.634
Encargos setoriais	-	-	2.767	109
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	17.600	15.000
Uso do bem público	-	-	493.494	462.865
Provisões	20.154	8.099	655.229	587.029
Provisão para passivo a descoberto	53.923	1.065	1.325	2.329
Reserva para reversão e amortização	-	-	6.802	7.774
Passivos financeiros setoriais	-	-	780.146	1.496.347
Compromissos futuros	-	-	82.301	85.737
Outras contas a pagar	29.451	14.918	111.086	102.486
Patrimônio Líquido	11.248.694	11.151.397	11.248.694	11.151.397
Capital social	5.502.716	5.502.716	5.502.716	5.502.716
Reservas de capital	128.634	132.834	128.634	132.834
Reservas de lucros	5.583.748	6.260.565	5.583.748	6.260.565
Outros resultados abrangentes	(590.939)	(654.184)	(590.939)	(654.184)
Ações em tesouraria	(279.374)	(90.534)	(279.374)	(90.534)
Lucros acumulados	903.909	-	903.909	-
Participações não controladores			1.195.417	1.142.615
Total Passivo	11.799.102	12.501.915	35.564.038	33.378.739

ANEXO IV
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	2T22	2T21	Var	2T22	2T21	Var
Receita Operacional Líquida	799	683	17,0%	3.617.436	3.385.103	6,9%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	482.111	538.775	-10,5%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	(34.408)	17.124	n.d.
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(1.998.694)	(2.234.321)	-10,5%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(1.592.270)	(1.806.074)	-11,8%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(303.821)	(323.334)	-6,0%
Outros	-	-	n.d.	(102.603)	(104.913)	-2,2%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(101.361)	(116.975)	-13,3%
Compromissos futuros	-	-	n.d.	-	13.426	-100,0%
Outras	-	-	n.d.	(1.242)	(1.364)	-8,9%
Margem Bruta	799	683	17,0%	1.584.334	1.167.906	35,7%
Gastos Gerenciáveis	(44.551)	(28.193)	58,0%	(1.158.224)	(1.083.311)	6,9%
Total do PMSO	(40.003)	(27.407)	46,0%	(440.834)	(351.533)	25,4%
Pessoal	(16.289)	(13.926)	17,0%	(178.557)	(138.867)	28,6%
Material	(110)	(104)	5,8%	(32.735)	(19.074)	71,6%
Serviços de terceiros	(10.147)	(10.953)	-7,4%	(148.252)	(126.924)	16,8%
Provisões	(2.838)	(57)	4878,9%	(54.669)	(40.094)	36,4%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(42.348)	(34.050)	24,4%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(2.838)	(57)	4878,9%	(12.321)	(6.044)	103,9%
Outros	(10.619)	(2.367)	348,6%	(26.621)	(26.574)	0,2%
Arrendamentos e Aluguéis	(914)	(302)	202,6%	(771)	(824)	-6,4%
Outras	(9.705)	(2.065)	370,0%	(25.850)	(25.750)	0,4%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	4.465	-100,0%	(18.225)	(17.150)	6,3%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(482.111)	(538.775)	-10,5%
Ganho na alienação de investimento	(410)	-	n.d.	(410)	-	n.d.
EBITDA	(39.614)	(22.259)	78,0%	1.124.865	799.223	40,7%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	31,1%	23,6%	7,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(4.548)	(5.251)	-13,4%	(217.054)	(175.853)	23,4%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1.011)	(897)	12,7%	(80.162)	(84.513)	-5,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(630)	(730)	-13,7%	(3.258)	(6.357)	-48,7%
Amortização	(2.907)	(3.624)	-19,8%	(133.634)	(84.983)	57,2%
Resultado do Serviço (EBIT)	(44.162)	(27.510)	60,5%	907.811	623.370	45,6%
Resultado das Participações Societárias	438.134	372.649	17,6%	88.508	52.953	67,1%
Resultado Financeiro Líquido	(8.780)	304	n.d.	(417.595)	(136.093)	206,8%
Receitas financeiras	4.763	10.967	-56,6%	239.946	80.009	199,9%
Despesas financeiras	(13.543)	(10.663)	27,0%	(657.541)	(216.102)	204,3%
LAIR	385.192	345.443	11,5%	578.724	540.230	7,1%
IR e Contribuição Social	(4.081)	(953)	328,2%	(159.715)	(159.480)	0,1%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(3.993)	-	n.d.	(137.945)	(113.493)	21,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(88)	(953)	-90,8%	(21.770)	(45.987)	-52,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	381.111	344.490	10,6%	419.009	380.750	10,0%
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(37.898)	(36.259)	4,5%
Lucro Líquido	381.111	344.490	10,6%	381.111	344.491	10,6%

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS ACUMULADOS

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	6M22	6M21	Var	6M22	6M21	Var
Receita Operacional Líquida	2.362	1.418	66,6%	7.324.288	6.829.196	7,2%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	901.799	1.039.546	-13,3%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	(49.837)	78.479	n.d.
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(4.033.042)	(4.354.205)	-7,4%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(3.311.889)	(3.469.467)	-4,5%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(610.697)	(646.351)	-5,5%
Outros	-	-	n.d.	(110.456)	(238.387)	-53,7%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(107.914)	(258.537)	-58,3%
Prêmio de risco – GSF	-	-	n.d.	-	23.296	-100,0%
Outras	-	-	n.d.	(2.542)	(3.146)	-19,2%
Margem Bruta	2.362	1.418	66,6%	3.241.409	2.553.470	26,9%
Gastos Gerenciáveis	(71.228)	(56.874)	25,2%	(2.138.194)	(2.089.652)	2,3%
Total do PMSO	(62.451)	(51.952)	20,2%	(804.467)	(678.562)	18,6%
Pessoal	(32.227)	(27.128)	18,8%	(329.243)	(269.458)	22,2%
Material	(159)	(663)	-76,0%	(48.832)	(34.543)	41,4%
Serviços de terceiros	(16.082)	(18.089)	-11,1%	(262.854)	(242.826)	8,2%
Provisões	(2.838)	(327)	767,9%	(108.445)	(79.525)	36,4%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(84.837)	(58.981)	43,8%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(2.838)	(327)	767,9%	(23.608)	(20.544)	14,9%
Outros	(11.145)	(5.745)	94,0%	(55.093)	(52.210)	5,5%
Arrendamentos e Aluguéis	337	(871)	n.d.	(2.663)	(509)	423,2%
Outras	(11.482)	(4.874)	135,6%	(52.430)	(51.701)	1,4%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	4.465	-100,0%	(45.123)	(27.034)	66,9%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(901.799)	(1.039.546)	-13,3%
EBITDA	(60.089)	(46.069)	30,4%	2.391.819	1.847.874	29,44%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	32,7%	27,1%	5,6 p.p.
Depreciação e amortização	(8.777)	(9.387)	-6,5%	(386.805)	(344.510)	12,3%
Depreciação – Imobilizado em serviço	(2.014)	(1.566)	28,6%	(158.095)	(167.887)	-5,8%
Depreciação – Ativos de direito de uso	(1.253)	(1.217)	3,0%	(6.489)	(11.789)	-45,0%
Amortização	(5.510)	(6.604)	-16,6%	(222.221)	(164.834)	34,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	(68.866)	(55.456)	24,2%	2.005.014	1.503.364	33,4%
Resultado das Participações Societárias	983.566	914.201	7,6%	128.445	121.303	5,9%
Resultado Financeiro Líquido	7.152	(18.081)	n.d.	(765.979)	(346.075)	121,3%
Receitas financeiras	32.699	18.085	80,8%	396.719	163.413	142,8%
Despesas financeiras	(25.547)	(36.166)	-29,4%	(1.162.698)	(509.488)	128,2%
LAIR	921.852	840.664	9,7%	1.367.480	1.278.592	7,0%
IR e Contribuição Social	(17.943)	(392)	4477,3%	(388.360)	(372.540)	4,2%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(17.815)	-	n.d.	(335.542)	(253.736)	32,2%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(128)	(392)	-67,3%	(52.818)	(118.804)	-55,5%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	903.909	840.272	7,6%	979.120	906.052	8,1%
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(75.211)	(65.780)	14,3%
Lucro Líquido	903.909	840.272	7,6%	903.909	840.272	7,6%

ANEXO V
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

GERAÇÃO

Geração Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Receita Operacional Líquida	597.845	707.389	-15,5%	1.143.661	1.486.737	-23,1%
Gastos Não Gerenciáveis	(173.283)	(301.297)	-42,5%	(263.175)	(638.618)	-58,8%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(29.849)	(143.427)	-79,2%	(70.917)	(321.759)	-78,0%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(47.881)	(44.302)	8,1%	(96.006)	(88.806)	8,1%
Outros	(95.553)	(113.568)	-15,9%	(96.252)	(228.053)	-57,8%
Custo da matéria prima consumida	(95.254)	(113.215)	-15,9%	(95.645)	(250.632)	-61,8%
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	-	23.296	-100,0%
Outras	(299)	(353)	-15,3%	(607)	(717)	-15,3%
Margem Bruta	424.562	406.092	4,5%	880.486	848.119	3,8%
Gastos Gerenciáveis	(151.591)	(142.862)	6,1%	(285.736)	(271.598)	5,2%
Total do PMSO	(58.165)	(58.426)	-0,4%	(101.262)	(104.715)	-3,3%
Pessoal	(23.401)	(25.104)	-6,8%	(44.500)	(47.069)	-5,5%
Material	(7.219)	(9.145)	-21,1%	(10.830)	(14.100)	-23,2%
Serviços de terceiros	(25.996)	(21.076)	23,3%	(41.686)	(36.526)	14,1%
Provisões	(687)	35	n.d.	(700)	(441)	58,7%
Outros	(862)	(3.136)	-72,5%	(3.546)	(6.579)	-46,1%
Arrendamentos e Aluguéis	725	18	3927,8%	924	(147)	n.d.
Outras	(1.587)	(3.154)	-49,7%	(4.470)	(6.432)	-30,5%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	7	55	-87,3%	101	193	-47,7%
EBITDA	366.404	347.721	5,4%	779.325	743.597	4,8%
Margem EBITDA	61,3%	49,2%	12,1 p.p.	68,1%	50,0%	18,1 p.p.
Depreciação e Amortização	(93.433)	(84.491)	10,6%	(184.575)	(167.076)	10,5%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(69.938)	(68.610)	1,9%	(137.936)	(136.597)	1,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(503)	(716)	-29,7%	(1.027)	(1.327)	-22,6%
Amortização	(22.992)	(15.165)	51,6%	(45.612)	(29.152)	56,5%
Resultado do Serviço (EBIT)	272.971	263.230	3,7%	594.750	576.521	3,2%
Resultado das Participações Societárias	22.208	(8.439)	n.d.	22.208	(8.439)	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(63.995)	(58.110)	10,1%	(136.080)	(181.042)	-24,8%
Receitas financeiras	20.995	9.446	122,3%	37.485	19.783	89,5%
Despesas financeiras	(84.990)	(67.556)	25,8%	(173.565)	(200.825)	-13,6%
LAIR	231.184	196.681	17,5%	480.878	387.040	24,2%
IR e Contribuição Social	(59.020)	(52.765)	11,9%	(122.743)	(101.824)	20,5%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(52.633)	(55.327)	-4,9%	(117.241)	(102.999)	13,8%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(6.387)	2.562	n.d.	(5.502)	1.175	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	172.164	143.916	19,6%	358.135	285.216	25,6%
Participações de minoritários	(38.538)	(31.667)	21,7%	(76.142)	(58.728)	29,7%
Lucro Líquido	133.626	112.249	19,0%	281.993	226.488	24,5%

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Enerpeixe*					
	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Receita Operacional Líquida	74.488	60.723	22,7%	149.135	136.990	8,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(27.415)	(12.648)	116,8%	(40.777)	(9.574)	325,9%
Energia elétrica comprada para revenda	(16.932)	(3.292)	414,3%	(19.739)	(4.085)	383,2%
Encargos de uso da rede elétrica	(10.428)	(9.307)	12,0%	(20.930)	(18.653)	12,2%
Outros	(55)	(49)	12,2%	(108)	13.164	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	-	13.262	-100,0%
Outras	(55)	(49)	12,2%	(108)	(98)	10,2%
Margem Bruta	47.073	48.075	-2,1%	108.358	127.416	-15,0%
Gastos Gerenciáveis	(22.027)	(21.590)	2,0%	(42.844)	(40.706)	5,3%
Total do PMSO	(5.619)	(7.112)	-21,0%	(10.125)	(11.847)	-14,5%
Pessoal	(3.054)	(2.615)	16,8%	(5.438)	(4.894)	11,1%
Material	(263)	(488)	-46,1%	(499)	(650)	-23,2%
Serviços de terceiros	(2.111)	(3.741)	-43,6%	(3.583)	(5.715)	-37,3%
Provisões	-	-	n.d.	41	-	n.d.
Outros	(191)	(268)	-28,7%	(646)	(588)	9,9%
Arrendamentos e Aluguéis	27	(26)	n.d.	(53)	(21)	152,4%
Outras	(218)	(242)	-9,9%	(593)	(567)	4,6%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	41.454	40.963	1,2%	98.233	115.569	-15,0%
Margem EBITDA	55,7%	67,5%	-11,8 p.p.	65,9%	84,4%	-18,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(16.408)	(14.478)	13,3%	(32.719)	(28.859)	13,4%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(11.264)	(11.277)	-0,1%	(22.468)	(22.529)	-0,3%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(35)	(67)	-47,8%	(73)	(136)	-46,3%
Amortização	(5.109)	(3.134)	63,0%	(10.178)	(6.194)	64,3%
Resultado do Serviço (EBIT)	25.046	26.485	-5,4%	65.514	86.710	-24,4%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(38.586)	(36.206)	6,6%	(84.072)	(124.093)	-32,3%
Receitas financeiras	4.448	3.490	27,4%	7.748	9.592	-19,2%
Despesas financeiras	(43.034)	(39.696)	8,4%	(91.820)	(133.685)	-31,3%
LAIR	(13.540)	(9.721)	39,3%	(18.558)	(37.383)	-50,4%
IR e Contribuição Social	4.607	3.329	38,4%	6.299	12.694	-50,4%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(654)	(1.844)	-64,5%	(7.142)	(1.844)	287,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	5.261	5.173	1,7%	13.441	14.538	-7,5%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(8.933)	(6.392)	39,8%	(12.259)	(24.689)	-50,3%
Lucro Líquido	(8.933)	(6.392)	39,8%	(12.259)	(24.689)	-50,3%

* Consolida 100% do empreendimento. A EDP Energias do Brasil detém 60% da Enerpeixe.

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Enerpeixe	
	30/06/2022	31/12/2021
Ativo	1.812.631	1.866.974
Circulante	109.737	136.118
Caixa e Equivalentes de Caixa	36.984	31.419
Outros	72.753	104.699
Não Circulante	152.964	148.207
Ativo Permanente	1.549.930	1.582.649
Passivo	1.159.117	1.201.201
Circulante	140.835	210.085
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	67.731	116.566
Outros	73.104	93.519
Não Circulante	1.018.282	991.116
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	529.085	528.916
Outros	489.197	462.200
Patrimônio Líquido	653.514	665.773
Passivo + Patrimônio Líquido	1.812.631	1.866.974

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Energest*					
	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Receita Operacional Líquida	52.462	82.101	-36,1%	106.248	207.221	-48,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(2.894)	(40.876)	-92,9%	(5.675)	(108.302)	-94,8%
Energia elétrica comprada para revenda	(310)	(38.756)	-99,2%	(543)	(109.571)	-99,5%
Encargos de uso da rede elétrica	(2.558)	(2.073)	23,4%	(5.075)	(4.122)	23,1%
Outros	(26)	(47)	-44,7%	(57)	5.391	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	-	5.480	-100,0%
Outras	(26)	(47)	-44,7%	(57)	(89)	-36,0%
Margem Bruta	49.568	41.225	20,2%	100.573	98.919	1,7%
Gastos Gerenciáveis	(9.760)	(6.857)	42,3%	(19.213)	(13.876)	38,5%
Total do PMSO	(3.023)	(2.798)	8,0%	(5.749)	(6.661)	-13,7%
Pessoal	(834)	(1.024)	-18,6%	(2.085)	(2.623)	-20,5%
Material	(311)	(359)	-13,4%	(296)	(615)	-51,9%
Serviços de terceiros	(1.375)	(1.251)	9,9%	(2.207)	(2.573)	-14,2%
Provisões	(354)	51	n.d.	(354)	(98)	261,2%
Outros	(149)	(215)	-30,7%	(807)	(752)	7,3%
Arrendamentos e Aluguéis	(3)	(78)	-96,2%	(21)	(145)	-85,5%
Outras	(146)	(137)	6,6%	(786)	(607)	29,5%
EBITDA	46.545	38.427	21,1%	94.824	92.258	2,8%
Margem EBITDA	88,7%	46,8%	41,9 p.p.	89,2%	44,5%	44,7 p.p.
Depreciação e Amortização	(6.737)	(4.059)	66,0%	(13.464)	(7.215)	86,6%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2.028)	(2.046)	-0,9%	(4.055)	(4.091)	-0,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(42)	(84)	-50,0%	(79)	(160)	-50,6%
Amortização	(4.667)	(1.929)	141,9%	(9.330)	(2.964)	214,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	39.808	34.368	15,8%	81.360	85.043	-4,3%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	188	292	-35,6%	(221)	661	n.d.
Receitas financeiras	2.949	2.470	19,4%	6.787	4.708	44,2%
Despesas financeiras	(2.761)	(2.178)	26,8%	(7.008)	(4.047)	73,2%
LAIR	39.996	34.660	15,4%	81.139	85.704	-5,3%
IR e Contribuição Social	(6.063)	(5.130)	18,2%	(12.301)	(13.252)	-7,2%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(7.781)	(5.597)	39,0%	(15.729)	(12.082)	30,2%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.718	467	267,9%	3.428	(1.170)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	33.933	29.530	14,9%	68.838	72.452	-5,0%
Lucro Líquido	33.933	29.530	14,9%	68.838	72.452	-5,0%

* Energest: UHE Mascarenhas (Serviço Público)

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Energest	
	30/06/2022	31/12/2021
Ativo	343.415	477.610
Circulante	61.633	182.586
Caixa e Equivalentes de Caixa	23.929	35.871
Outros	37.704	146.715
Não Circulante	3.355	3.909
Ativo Permanente	278.427	291.115
Passivo	79.950	204.835
Circulante	40.800	162.737
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	-	110.183
Outros	40.800	52.554
Não Circulante	39.150	42.098
Outros	39.150	42.098
Patrimônio Líquido	263.465	272.775
Passivo + Patrimônio Líquido	343.415	477.610

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Receita Operacional Líquida	185.067	164.099	12,8%	377.134	352.791	6,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(22.554)	(21.969)	2,7%	(58.221)	(67.957)	-14,3%
Energia elétrica comprada para revenda	(8.556)	(9.514)	-10,1%	(30.092)	(47.545)	-36,7%
Encargos de uso da rede elétrica	(13.920)	(12.375)	12,5%	(27.973)	(24.805)	12,8%
Outros	(78)	(80)	-2,5%	(156)	4.393	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	-	4.554	-100,0%
Outras	(78)	(80)	-2,5%	(156)	(161)	-3,1%
Margem Bruta	162.513	142.130	14,3%	318.913	284.834	12,0%
Gastos Gerenciáveis	(29.918)	(25.922)	15,4%	(59.217)	(52.507)	12,8%
Total do PMSO	(8.862)	(7.966)	11,2%	(17.239)	(16.855)	2,3%
Pessoal	(5.846)	(5.456)	7,1%	(10.750)	(10.601)	1,4%
Material	(290)	(282)	2,8%	(540)	(558)	-3,2%
Serviços de terceiros	(2.475)	(1.860)	33,1%	(5.025)	(4.637)	8,4%
Provisões	(21)	-	n.d.	(26)	(327)	-92,0%
Outros	(230)	(368)	-37,5%	(898)	(732)	22,7%
Arrendamentos e Aluguéis	(85)	(38)	123,7%	(203)	(42)	383,3%
Outras	(145)	(330)	-56,1%	(695)	(690)	0,7%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	19	-100,0%	-	19	-100,0%
EBITDA	153.651	134.183	14,5%	301.674	267.998	12,6%
Margem EBITDA	83,0%	81,8%	1,3 p.p.	80,0%	76,0%	4,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(21.056)	(17.975)	17,1%	(41.978)	(35.671)	17,7%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.854)	(8.967)	-1,3%	(17.656)	(17.726)	-0,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(65)	(167)	-61,1%	(140)	(302)	-53,6%
Amortização	(12.137)	(8.841)	37,3%	(24.182)	(17.643)	37,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	132.595	116.208	14,1%	259.696	232.327	11,8%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(13.098)	(10.140)	29,2%	(27.465)	(21.474)	27,9%
Receitas financeiras	7.650	2.403	218,4%	12.720	3.315	283,7%
Despesas financeiras	(20.748)	(12.543)	65,4%	(40.185)	(24.789)	62,1%
LAIR	119.497	106.068	12,7%	232.231	210.853	10,1%
IR e Contribuição Social	(43.071)	(39.451)	9,2%	(84.468)	(77.481)	9,0%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(44.605)	(40.216)	10,9%	(87.873)	(78.170)	12,4%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.534	765	100,5%	3.405	689	394,2%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	76.426	66.617	14,7%	147.763	133.372	10,8%
Participações de minoritários	(6.437)	(777)	728,4%	(11.911)	(1.778)	569,9%
Lucro Líquido	69.989	65.840	6,3%	135.852	131.594	3,2%

* Considera 100% da Lajeado Energia e 100% da Investco com as respectivas eliminações intra-grupo, as participações dos minoritários na Investco e partes beneficiárias na Lajeado Energia.

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021
Ativo	1.870.009	1.823.407
Circulante	358.717	268.740
Caixa e Equivalentes de Caixa	269.507	167.889
Outros	89.210	100.851
Não Circulante	17.725	18.953
Ativo Permanente	1.493.567	1.535.714
Passivo	903.814	877.253
Circulante	332.460	506.079
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	164.663	155.791
Outros	167.797	350.288
Não Circulante	571.354	371.174
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	439.443	238.363
Outros	131.911	132.811
Patrimônio Líquido	710.011	699.732
Participações Não Controladores	256.184	246.422
Passivo + Patrimônio Líquido	1.870.009	1.823.407

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Energia						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Receita Operacional Líquida	168.402	154.082	9,3%	343.854	332.852	3,3%
Gastos Não Gerenciáveis	(22.363)	(22.120)	1,1%	(57.818)	(68.030)	-15,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(8.556)	(9.834)	-13,0%	(30.072)	(47.958)	-37,3%
Encargos de uso da rede elétrica	(13.730)	(12.207)	12,5%	(27.592)	(24.467)	12,8%
Outros	(77)	(79)	-2,5%	(154)	4.395	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	-	4.554	-100,0%
Outras	(77)	(79)	-2,5%	(154)	(159)	-3,1%
Margem Bruta	146.039	131.962	10,7%	286.036	264.822	8,0%
Gastos Gerenciáveis	(50.437)	(30.316)	66,4%	(101.108)	(61.527)	64,3%
Total do PMSO	(39.252)	(22.327)	75,8%	(78.741)	(45.562)	72,8%
Pessoal	(587)	(619)	-5,2%	(1.320)	(1.282)	3,0%
Material	(4)	(1)	300,0%	(8)	(2)	n.d.
Serviços de terceiros	(296)	(157)	88,5%	(527)	(866)	-39,1%
Outros	(38.362)	(21.550)	78,0%	(76.883)	(43.095)	78,4%
Arrendamentos e Aluguéis	(38.375)	(21.539)	78,2%	(76.832)	(43.071)	78,4%
Outras	13	(11)	n.d.	(51)	(24)	112,5%
EBITDA	106.787	109.635	-2,6%	207.295	219.260	-5,5%
Margem EBITDA	63,4%	71,2%	-7,7 p.p.	60,3%	65,9%	-5,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(11.185)	(7.989)	40,0%	(22.367)	(15.965)	40,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(19)	(68)	-72,1%	(37)	(123)	-69,9%
Amortização	(11.166)	(7.921)	41,0%	(22.330)	(15.842)	41,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	95.602	101.646	-5,9%	184.928	203.295	-9,0%
Resultado das Participações Societárias	17.407	2.101	728,5%	32.204	4.807	569,9%
Resultado Financeiro Líquido	(12.226)	(1.361)	798,3%	(20.481)	(3.787)	440,8%
Receitas financeiras	2.340	1.739	34,6%	4.496	2.331	92,9%
Despesas financeiras	(14.566)	(3.100)	369,9%	(24.977)	(6.118)	308,3%
LAIR	100.783	102.386	-1,6%	196.651	204.315	-3,8%
IR e Contribuição Social	(30.794)	(36.547)	n.d.	(60.799)	(72.721)	-16,4%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(30.850)	(35.454)	-13,0%	(60.879)	(68.837)	-11,6%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	56	(1.093)	n.d.	80	(3.884)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	69.989	65.839	6,3%	135.852	131.594	3,2%
Lucro Líquido	69.989	65.839	6,3%	135.852	131.594	3,2%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Energia	
	30/06/2022	31/12/2021
Ativo	1.383.246	1.357.556
Circulante	153.106	130.472
Caixa e Equivalentes de Caixa	64.658	37.459
Outros	88.448	93.013
Não Circulante	23.984	25.004
Ativo Permanente	1.206.156	1.202.080
Passivo	673.235	657.824
Circulante	293.358	477.464
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	156.942	152.086
Outros	136.416	325.378
Não Circulante	379.877	180.360
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	349.009	149.507
Outros	30.868	30.853
Patrimônio Líquido	710.011	699.732
Passivo + Patrimônio Líquido	1.383.246	1.357.556

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Investco					
	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Receita Operacional Líquida	55.069	31.559	74,5%	110.088	63.023	74,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(191)	151	n.d.	(403)	73	n.d.
Energia elétrica comprada para revenda	-	320	-100,0%	(20)	413	n.d.
Encargos de uso da rede elétrica	(190)	(168)	13,1%	(381)	(338)	12,7%
Outros	(1)	(1)	0,0%	(2)	(2)	0,0%
Outras	(1)	(1)	0,0%	(2)	(2)	0,0%
Margem Bruta	54.878	31.710	73,1%	109.685	63.096	73,8%
Gastos Gerenciáveis	(17.885)	(17.148)	4,3%	(34.917)	(34.064)	2,5%
Total do PMSO	(8.014)	(7.181)	11,6%	(15.306)	(14.377)	6,5%
Pessoal	(5.259)	(4.837)	8,7%	(9.430)	(9.319)	1,2%
Material	(286)	(281)	1,8%	(532)	(556)	-4,3%
Serviços de terceiros	(2.179)	(1.703)	28,0%	(4.498)	(3.771)	19,3%
Provisões	(18)	-	n.d.	(23)	(10)	130,0%
Outros	(272)	(360)	-24,4%	(823)	(721)	14,1%
Arrendamentos e Aluguéis	(114)	(41)	178,0%	(179,0)	(55)	225,5%
Outras	(158)	(319)	-50,5%	(644)	(666)	-3,3%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	19	-100,0%	-	19	-100,0%
EBITDA	46.864	24.548	90,9%	94.379	48.738	93,6%
Margem EBITDA	85,1%	77,8%	7,3 p.p.	85,7%	77,3%	8,4 p.p.
Depreciação e Amortização	(9.871)	(9.986)	-1,2%	(19.611)	(19.706)	-0,5%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.854)	(8.967)	-1,3%	(17.656)	(17.726)	-0,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(46)	(99)	-53,5%	(103)	(179)	-42,5%
Amortização	(971)	(920)	5,5%	(1.852)	(1.801)	2,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	36.993	14.562	154,0%	74.768	29.032	157,5%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(872)	(8.779)	-90,1%	(6.984)	(17.687)	-60,5%
Receitas financeiras	5.476	961	469,8%	8.661	1.440	501,5%
Despesas financeiras	(6.348)	(9.740)	-34,8%	(15.645)	(19.127)	-18,2%
LAIR	36.121	5.783	524,6%	67.784	11.345	497,5%
IR e Contribuição Social	(12.277)	(2.904)	322,8%	(23.669)	(4.760)	397,2%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(13.755)	(4.762)	188,8%	(26.994)	(9.333)	189,2%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.478	1.858	-20,5%	3.325	4.573	-27,3%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	23.844	2.879	728,2%	44.115	6.585	569,9%
Lucro Líquido	23.844	2.879	728,2%	44.115	6.585	569,9%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Investco	
	30/06/2022	31/12/2021
Ativo	1.218.046	1.158.301
Circulante	236.256	156.609
Caixa e Equivalentes de Caixa	204.849	130.430
Outros	31.407	26.179
Não Circulante	1.735	1.804
Ativo Permanente	980.055	999.888
Passivo	269.218	245.624
Circulante	69.747	46.956
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	8.344	4.031
Outros	61.403	42.925
Não Circulante	199.471	198.668
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	98.428	96.710
Outros	101.043	101.958
Patrimônio Líquido	948.828	912.677
Passivo + Patrimônio Líquido	1.218.046	1.158.301

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Pecém					
	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Receita Operacional Líquida	285.828	400.466	-28,6%	511.144	789.735	-35,3%
Gastos Não Gerenciáveis	(120.420)	(225.804)	-46,7%	(158.502)	(452.785)	-65,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(4.051)	(91.865)	-95,6%	(20.543)	(160.558)	-87,2%
Encargos de uso da rede elétrica	(20.975)	(20.547)	2,1%	(42.028)	(41.226)	1,9%
Outros	(95.394)	(113.392)	-15,9%	(95.931)	(251.001)	-61,8%
Custo da matéria prima consumida	(95.254)	(113.215)	-15,9%	(95.645)	(250.632)	-61,8%
Outras	(140)	(177)	-20,9%	(286)	(369)	-22,5%
Margem Bruta	165.408	174.662	-5,3%	352.642	336.950	4,7%
Gastos Gerenciáveis	(89.882)	(88.489)	1,6%	(164.454)	(164.501)	0,0%
Total do PMSO	(40.657)	(40.546)	0,3%	(68.141)	(69.344)	-1,7%
Pessoal	(13.667)	(16.009)	-14,6%	(26.227)	(28.951)	-9,4%
Material	(6.355)	(8.016)	-20,7%	(9.495)	(12.277)	-22,7%
Serviços de terceiros	(20.035)	(14.224)	40,9%	(30.871)	(23.601)	30,8%
Provisões	(312)	(16)	1850,0%	(361)	(16)	n.d.
Outros	(288)	(2.281)	-87,4%	(1.187)	(4.499)	-73,6%
Arrendamentos e Aluguéis	786	160	391,3%	1.201	61	1868,9%
Outras	(1.074)	(2.441)	-56,0%	(2.388)	(4.560)	-47,6%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	7	36	-80,6%	101	174	-42,0%
EBITDA	124.758	134.152	-7,0%	284.602	267.780	6,3%
Margem EBITDA	43,6%	33,5%	0,3 p.p.	55,7%	33,9%	0,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(49.232)	(47.979)	2,6%	(96.414)	(95.331)	1,1%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(47.792)	(46.320)	3,2%	(93.757)	(92.251)	1,6%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(361)	(398)	-9,3%	(735)	(729)	0,8%
Amortização	(1.079)	(1.261)	-14,4%	(1.922)	(2.351)	-18,2%
Resultado do Serviço (EBIT)	75.526	86.173	-12,4%	188.188	172.449	9,1%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(12.499)	(12.056)	3,7%	(24.322)	(36.136)	-32,7%
Receitas financeiras	5.948	1.083	449,2%	10.230	2.168	371,9%
Despesas financeiras	(18.447)	(13.139)	40,4%	(34.552)	(38.304)	-9,8%
LAIR	63.027	74.117	-15,0%	163.866	136.313	20,2%
IR e Contribuição Social	(14.493)	(11.513)	25,9%	(32.273)	(23.785)	35,7%
Imposto de renda e contribuição social correntes	407	(7.670)	n.d.	(6.497)	(10.903)	-40,4%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(14.900)	(3.843)	287,7%	(25.776)	(12.882)	100,1%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	48.534	62.604	-22,5%	131.593	112.528	16,9%
Lucro Líquido	48.534	62.604	-22,5%	131.593	112.528	16,9%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Pecém	
	30/06/2022	31/12/2021
Ativo	3.932.736	3.939.611
Circulante	926.352	865.195
Caixa e Equivalentes de Caixa	6.555	18.372
Outros	919.797	846.823
Não Circulante	438.112	431.187
Ativo Permanente	2.568.272	2.643.229
Passivo	1.129.161	1.204.777
Circulante	726.027	743.191
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	124.667	124.573
Outros	601.360	618.618
Não Circulante	403.134	461.586
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	369.563	430.244
Outros	33.571	31.342
Patrimônio Líquido	2.803.575	2.734.834
Passivo + Patrimônio Líquido	3.932.736	3.939.611

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Jari Consolidado						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T22	2T21	Var.	6M22	6M21	Var
Receita Operacional Líquida	75.819	69.892	8,5%	152.433	141.893	7,4%
Gastos Não Gerenciáveis	(10.113)	(30.075)	-66,4%	(19.880)	(51.389)	-61,3%
Energia elétrica Comprada para Revenda	(3.451)	(24.163)	-85,7%	(6.508)	(39.711)	-83,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	6.667	(5.880)	n.d.	-	(11.783)	-100,0%
Outros	(13.329)	(32)	41553,1%	(13.372)	105	n.d.
Custo da matéria prima consumida	(13.286)	-	n.d.	(13.286)	-	n.d.
Prêmio de risco – GSF	-	(2)	-100,0%	-	188	-100,0%
Outras	(43)	(30)	43,3%	(86)	(83)	3,6%
Margem Bruta	65.706	39.817	65,0%	132.553	90.504	46,5%
Gastos gerenciáveis	(18.209)	(15.915)	14,4%	(37.852)	(32.189)	17,6%
Total do PMSO	(5.009)	(3.573)	40,2%	(11.469)	(7.222)	58,8%
Pessoal	(1.684)	(1.773)	-5,0%	(3.604)	(3.197)	12,7%
Material	(323)	(202)	59,9%	(499)	(738)	-32,4%
Serviços de terceiros	(2.656)	(1.198)	121,7%	(6.601)	(2.436)	171,0%
Provisões	30	(3)	n.d.	79	(3)	n.d.
Outros	(376)	(397)	-5,3%	(844)	(848)	-0,5%
Arrendamentos e Aluguéis	-	-	n.d.	-	(1)	-100,0%
Outras	(376)	(397)	-5,3%	(844)	(847)	-0,4%
EBITDA	60.697	36.244	67,5%	121.084	83.282	45,4%
Margem EBITDA	80,1%	51,9%	28,2 p.p.	79,4%	58,7%	20,7 p.p.
Depreciação e amortização	(13.200)	(12.342)	7,0%	(26.383)	(24.967)	5,7%
Depreciação – Imobilizado em serviço	(7.598)	(6.888)	10,3%	(15.198)	(14.462)	5,1%
Depreciação – Ativos de direito de uso	-	-	n.d.	-	(2)	-100,0%
Amortização	(5.602)	(5.454)	2,7%	(11.185)	(10.503)	6,5%
Resultado do serviço (EBIT)	47.497	23.902	98,7%	94.701	58.315	62,4%
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado financeiro líquido	(7.648)	(14.707)	-48,0%	(17.693)	(29.451)	-39,9%
Receitas financeiras	7.168	1.865	284,3%	12.921	3.241	298,7%
Despesas Financeiras	(14.816)	(16.572)	-10,6%	(30.614)	(32.692)	-6,4%
LAIR	39.849	9.195	333,4%	77.008	28.864	166,8%
IR e Contribuição social	(5.709)	(146)	3810,3%	(10.904)	(2.267)	381,0%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(3.539)	(1.358)	160,6%	(7.051)	(3.626)	94,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(2.170)	1.212	n.d.	(3.853)	1.359	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	34.140	9.049	277,3%	66.104	26.597	148,5%
Lucro líquido	34.140	9.049	277,3%	66.104	26.597	148,5%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Jari	
	30/06/2022	31/12/2021
Ativo	1.740.690	1.802.672
Circulante	234.366	269.340
Caixa e Equivalentes de Caixa	170.472	188.364
Outros	63.894	80.976
Não Circulante	38.301	39.538
Ativo Permanente	1.468.023	1.493.794
Passivo	741.403	801.531
Circulante	164.427	205.016
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	53.808	53.755
Outros	110.619	151.261
Não Circulante	576.976	596.515
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	414.654	440.036
Outros	162.322	156.479
Patrimônio Líquido	999.287	1.001.141
Passivo + Patrimônio Líquido	1.740.690	1.802.672

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T22	2T21	Var.	6M22	6M21	Var
Receita Operacional Líquida	40.546	36.743	10,4%	82.561	75.228	9,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(9.839)	(20.506)	-52,0%	(17.692)	(35.501)	-50,2%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(5.636)	(16.765)	-66,4%	(9.254)	(28.003)	-67,0%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(4.178)	(3.715)	12,5%	(8.386)	(7.446)	12,6%
Outros	(25)	(26)	-3,8%	(52)	(52)	0,0%
Margem Bruta	30.707	16.237	89,1%	64.869	39.727	63,3%
Gastos Gerenciáveis	(13.989)	(15.268)	-8,4%	(28.346)	(29.884)	-5,1%
Total do PMSO	(2.753)	(3.879)	-29,0%	(5.785)	(7.095)	-18,5%
Pessoal	(1.307)	(1.615)	-19,1%	(2.715)	(2.957)	-8,2%
Material	(130)	(208)	-37,5%	(134)	(695)	-80,7%
Serviços de Terceiros	(790)	(1.444)	-45,3%	(1.710)	(2.207)	-22,5%
Provisões	-	10	-100,0%	-	12	-100,0%
Outros	(526)	(622)	-15,4%	(1.226)	(1.248)	-1,8%
Outras	(526)	(622)	-15,4%	(1.226)	(1.248)	-1,8%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	150	-100,0%	-	150	-100,0%
EBITDA	27.954	12.508	123,5%	59.084	32.782	80,2%
Margem EBITDA	68,9%	34,0%	34,9 p.p.	71,6%	43,6%	28,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(11.236)	(11.539)	-2,6%	(22.561)	(22.939)	-1,6%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(11.002)	(10.998)	0,0%	(22.110)	(21.954)	0,7%
Amortização	(234)	(541)	-56,7%	(451)	(985)	-54,2%
Resultado do Serviço (EBIT)	16.718	969	1625,3%	36.523	9.843	271,1%
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(19.859)	(16.775)	18,4%	(39.280)	(36.666)	7,1%
Receitas Financeiras	4.539	832	445,6%	7.679	1.446	431,1%
Despesas Financeiras	(24.398)	(17.607)	38,6%	(46.959)	(38.112)	23,2%
LAIR	(3.141)	(15.806)	-80,1%	(2.757)	(26.823)	-89,7%
IR e Contribuição Social	1.014	5.334	-81,0%	886	9.080	-90,2%
Imposto de renda e contribuição social correntes	1.211	-	n.d.	-	-	n.d.
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(197)	5.334	n.d.	886	9.080	-90,2%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(2.127)	(10.472)	-79,7%	(1.871)	(17.743)	-89,5%
Lucro Líquido	(2.127)	(10.472)	-79,7%	(1.871)	(17.743)	-89,5%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Cachoeira Caldeirão	
	30/06/2022	31/12/2021
Ativo	1.415.066	1.395.979
Circulante	171.156	118.675
Caixa e Equivalentes de Caixa	107.250	62.653
Outros	63.906	56.022
Não Circulante	123.843	135.937
Ativo Permanente	1.120.067	1.141.367
Passivo	849.503	828.545
Circulante	69.928	73.995
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	58.930	55.364
Outros	10.998	18.631
Não Circulante	779.575	754.550
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	744.912	722.266
Outros	34.663	32.284
Patrimônio Líquido	565.563	567.434
Passivo + Patrimônio Líquido	1.415.066	1.395.979

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T22	2T21	Var.	6M22	6M21	Var
Receita operacional líquida	99.758	84.607	17,9%	199.472	180.989	10,2%
Gastos não gerenciáveis	(37.240)	(22.793)	63,4%	(71.071)	(51.674)	37,5%
Energia elétrica comprada para revenda	(15.936)	(3.492)	356,4%	(27.560)	(13.340)	106,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(21.605)	(19.224)	12,4%	(43.363)	(38.513)	12,6%
Outros	301	(77)	n.d.	(148)	179	n.d.
Prêmio de risco – GSF	-	-	n.d.	-	1.082	-100,0%
Outras	301	(77)	n.d.	(148)	(903)	-83,6%
Margem Bruta	62.518	61.814	1,1%	128.401	129.315	-0,7%
Gastos gerenciáveis	(37.566)	(39.816)	-5,7%	(75.520)	(79.971)	-5,6%
Total do PMSO	(7.161)	(6.764)	5,9%	(15.051)	(13.710)	9,8%
Pessoal	(2.615)	(2.404)	8,8%	(5.068)	(5.000)	1,4%
Material	(392)	(353)	11,0%	(769)	(669)	14,9%
Serviços de terceiros	(2.214)	(2.791)	-20,7%	(5.627)	(5.361)	5,0%
Provisões	-	410	-100,0%	-	410	-100,0%
Outros	(1.940)	(1.626)	19,3%	(3.587)	(3.090)	16,1%
Arrendamentos e Aluguéis	(2)	(21)	-90,5%	(3)	7	n.d.
Outras	(1.938)	(1.605)	20,7%	(3.584)	(3.097)	15,7%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	(1)	-100,0%	-	199	-100,0%
EBITDA	55.357	55.049	0,6%	113.350	115.804	-2,1%
Margem EBITDA	55,5%	65,1%	-9,6 p.p.	56,8%	64,0%	-7,2 p.p.
Depreciação e amortização	(30.405)	(33.051)	-8,0%	(60.469)	(66.460)	-9,0%
Depreciação – Imobilizado em serviço	(28.847)	(28.465)	1,3%	(57.397)	(57.235)	0,3%
Depreciação – Ativos de direito de uso	(5)	(35)	-85,7%	(10)	(63)	-84,1%
Amortização	(1.553)	(4.551)	-65,9%	(3.062)	(9.162)	-66,6%
Resultado do serviço (EBIT)	24.952	21.998	13,4%	52.881	49.344	7,2%
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado financeiro líquido	(49.719)	(42.369)	17,3%	(97.899)	(92.418)	5,9%
Receitas financeiras	7.651	1.964	289,6%	12.586	2.985	321,6%
Despesas Financeiras	(57.370)	(44.333)	29,4%	(110.485)	(95.403)	15,8%
LAIR	(24.767)	(20.371)	21,6%	(45.018)	(43.074)	4,5%
IR e Contribuição social	8.421	6.930	21,5%	15.294	14.641	4,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	8.421	6.930	21,5%	15.294	14.641	4,5%
Lucro líquido antes de minoritários	(16.346)	(13.441)	21,6%	(29.724)	(28.433)	4,5%
Lucro líquido	(16.346)	(13.441)	21,6%	(29.724)	(28.433)	4,5%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	São Manoel	
	30/06/2022	31/12/2021
Ativo	3.837.665	3.818.594
Circulante	325.379	217.457
Caixa e Equivalentes de Caixa	199.722	93.791
Outros	125.657	123.666
Não Circulante	402.540	434.653
Ativo Permanente	3.109.746	3.166.484
Passivo	2.056.337	2.007.542
Circulante	145.243	146.522
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	91.151	86.743
Outros	54.092	59.779
Não Circulante	1.911.094	1.861.020
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.835.697	1.784.163
Outros	75.397	76.857
Patrimônio Líquido	1.781.328	1.811.052
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	3.837.665	3.818.594

ANEXO VI
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – DISTRIBUIÇÃO
DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – EDP SÃO PAULO

EDP São Paulo						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Receita Operacional Líquida	1.197.817	1.262.818	-5,1%	2.381.669	2.406.934	-1,0%
Receita com Construção da Infraestrutura	179.407	123.122	45,7%	378.289	220.222	71,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(736.410)	(968.220)	-23,9%	(1.438.911)	(1.748.565)	-17,7%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(594.903)	(812.719)	-26,8%	(1.155.817)	(1.438.203)	-19,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(141.215)	(155.235)	-9,0%	(282.520)	(309.829)	-8,8%
Outros	(292)	(266)	9,8%	(574)	(533)	7,7%
Outras	(292)	(266)	9,8%	(574)	(533)	7,7%
Margem Bruta	461.407	294.598	56,6%	942.758	658.369	43,2%
Gastos Gerenciáveis	(366.715)	(294.117)	24,7%	(742.605)	(549.196)	35,2%
Total do PMSO	(142.015)	(126.258)	12,5%	(273.217)	(248.108)	10,1%
Pessoal	(52.047)	(44.884)	16,0%	(103.281)	(89.339)	15,6%
Material	(7.384)	(4.332)	70,5%	(12.741)	(7.586)	68,0%
Serviços de Terceiros	(45.266)	(40.882)	10,7%	(81.935)	(79.442)	3,1%
Provisões	(31.807)	(23.233)	36,9%	(55.974)	(45.984)	21,7%
PECLD / perdas líquidas	(26.890)	(19.121)	40,6%	(46.424)	(36.753)	26,3%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(4.917)	(4.112)	19,6%	(9.550)	(9.231)	3,5%
Outros	(5.511)	(12.927)	-57,4%	(19.286)	(25.757)	-25,1%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(8.200)	(10.300)	-20,4%	(18.692)	(13.361)	39,9%
Custo com Construção da Infraestrutura	(179.407)	(123.122)	45,7%	(378.289)	(220.222)	71,8%
EBITDA	311.192	158.040	96,9%	650.849	396.900	64,0%
Margem EBITDA	26,0%	12,5%	13,5 p.p.	27,3%	16,5%	10,8 p.p.
Depreciação e Amortização	(37.093)	(34.437)	7,7%	(72.407)	(67.505)	7,3%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(600)	(757)	-20,7%	(1.200)	(1.514)	-20,7%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(615)	(2.441)	-74,8%	(1.333)	(4.493)	-70,3%
Amortização	(35.878)	(31.239)	14,9%	(69.874)	(61.498)	13,6%
Resultado do Serviço (EBIT)	274.099	123.603	121,8%	578.442	329.395	75,6%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(68.444)	(30.384)	125,3%	(115.728)	(57.073)	102,8%
Receitas Financeiras	49.843	13.478	269,8%	110.412	49.098	124,9%
Despesas Financeiras	(118.287)	(43.862)	169,7%	(226.140)	(106.171)	113,0%
LAIR	205.655	93.219	120,6%	462.714	272.322	69,9%
IR e Contribuição Social	(61.724)	(32.230)	91,5%	(140.673)	(92.518)	52,0%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(48.875)	(30.479)	60,4%	(110.653)	(80.199)	38,0%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(12.849)	(1.751)	633,8%	(30.020)	(12.319)	143,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	143.931	60.989	136,0%	322.041	179.804	79,1%
Lucro Líquido	143.931	60.989	136,0%	322.041	179.804	79,1%

Nota: Receita Líquida exclui receita de construção

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP São Paulo	
	30/06/2022	31/12/2021
Ativo	6.472.427	7.214.987
Circulante	2.309.117	2.755.689
Caixa e Equivalentes de Caixa	587.775	687.156
Outros	1.721.342	2.068.533
Não Circulante	3.239.298	3.569.409
Ativo Permanente	924.012	889.889
Passivo	5.579.471	5.924.469
Circulante	1.542.860	1.849.268
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	136.187	175.717
Outros	1.406.673	1.673.551
Não Circulante	4.036.611	4.075.201
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	2.914.824	2.471.590
Outros	1.121.787	1.603.611
Patrimônio Líquido	892.956	1.290.518
Passivo + Patrimônio Líquido	6.472.427	7.214.987

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – EDP ESPÍRITO SANTO

EDP Espírito Santo						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Receita Operacional Líquida	1.016.110	983.687	3,3%	2.171.815	1.947.826	11,5%
Receita com Construção da Infraestrutura	171.828	144.139	19,2%	330.704	271.561	21,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(594.039)	(714.685)	-16,9%	(1.266.145)	(1.339.511)	-5,5%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(472.363)	(586.467)	-19,5%	(1.022.491)	(1.083.139)	-5,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(121.437)	(128.018)	-5,1%	(243.188)	(255.972)	-5,0%
Outros	(239)	(200)	19,5%	(466)	(400)	16,5%
Outras	(239)	(200)	19,5%	(466)	(400)	16,5%
Margem Bruta	422.071	269.002	56,9%	905.670	608.315	48,9%
Gastos Gerenciáveis	(352.371)	(304.526)	15,7%	(689.255)	(586.356)	17,5%
Total do PMSO	(130.619)	(113.649)	14,9%	(262.383)	(226.872)	15,7%
Pessoal	(45.153)	(39.580)	14,1%	(87.539)	(76.926)	13,8%
Material	(6.743)	(3.874)	74,1%	(12.100)	(7.210)	67,8%
Serviços de Terceiros	(52.440)	(46.589)	12,6%	(100.025)	(93.455)	7,0%
Provisões	(20.041)	(16.756)	19,6%	(49.571)	(37.697)	31,5%
PECLD / perdas líquidas	(15.258)	(14.681)	3,9%	(37.911)	(27.206)	39,3%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(4.783)	(2.075)	130,5%	(11.660)	(10.491)	11,1%
Outros	(6.242)	(6.850)	-8,9%	(13.148)	(11.584)	13,5%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(10.032)	(11.381)	-11,9%	(26.532)	(18.342)	44,7%
Custo com Construção da Infraestrutura	(171.828)	(144.139)	19,2%	(330.704)	(271.561)	21,8%
EBITDA	281.420	143.972	95,5%	616.755	363.101	69,9%
Margem EBITDA	27,7%	14,6%	13,1 p.p.	28,4%	18,6%	9,8 p.p.
Depreciação e Amortização	(39.892)	(35.357)	12,8%	(69.636)	(69.581)	0,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	241.528	108.615	122,4%	547.119	293.520	86,4%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(49.432)	(24.362)	102,9%	(115.975)	(51.387)	125,7%
Receitas Financeiras	78.211	24.677	216,9%	118.554	55.923	112,0%
Despesas Financeiras	(127.643)	(49.039)	160,3%	(234.529)	(107.310)	118,6%
LAIR	192.096	84.253	128,0%	431.144	242.133	78,1%
IR e Contribuição Social	(52.370)	(26.495)	97,7%	(120.065)	(76.229)	57,5%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(26.743)	(22.191)	n.d.	(73.129)	(61.046)	19,8%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(25.627)	(4.304)	495,4%	(46.936)	(15.183)	209,1%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	139.726	57.758	141,9%	311.079	165.904	87,5%
Lucro Líquido	139.726	57.758	141,9%	311.079	165.904	87,5%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Espírito Santo	
	30/06/2022	31/12/2021
Ativo	6.121.202	6.588.861
Circulante	1.859.653	2.211.540
Caixa e Equivalentes de Caixa	419.487	513.773
Outros	1.440.166	1.697.767
Não Circulante	3.725.961	3.851.763
Ativo Permanente	535.588	525.558
Passivo	4.904.552	5.205.953
Circulante	1.566.001	1.562.909
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	436.299	187.432
Outros	1.129.702	1.375.477
Não Circulante	3.338.551	3.643.044
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	2.180.747	2.211.108
Outros	1.157.804	1.431.936
Patrimônio Líquido	1.216.650	1.382.908
Passivo + Patrimônio Líquido	6.121.202	6.588.861

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – DISTRIBUIÇÃO CONSOLIDADO

Distribuição (EDP São Paulo + EDP Espírito Santo)						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Receita Operacional Líquida	2.213.927	2.246.505	-1,5%	4.553.484	4.354.760	4,6%
Receita com Construção da Infraestrutura	351.235	267.261	31,4%	708.993	491.783	44,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.330.449)	(1.682.905)	-20,9%	(2.705.056)	(3.088.076)	-12,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.067.266)	(1.399.186)	-23,7%	(2.178.308)	(2.521.342)	-13,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(262.652)	(283.253)	-7,3%	(525.708)	(565.801)	-7,1%
Outros	(531)	(466)	13,9%	(1.040)	(933)	11,5%
Margem Bruta	883.478	563.600	56,8%	1.848.428	1.266.684	45,9%
Gastos Gerenciáveis	(719.086)	(598.643)	20,1%	(1.431.860)	(1.135.552)	26,1%
Total do PMSO	(272.634)	(239.907)	13,6%	(535.600)	(474.980)	12,8%
Pessoal	(97.200)	(84.464)	15,1%	(190.820)	(166.265)	14,8%
Material	(14.127)	(8.206)	72,2%	(24.841)	(14.796)	67,9%
Serviços de Terceiros	(97.706)	(87.471)	11,7%	(181.960)	(172.897)	5,2%
Provisões	(51.848)	(39.989)	29,7%	(105.545)	(83.681)	26,1%
PECLD / perdas líquidas	(42.148)	(33.802)	24,7%	(84.335)	(63.959)	31,9%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(9.700)	(6.187)	56,8%	(21.210)	(19.722)	7,5%
Outros	(11.753)	(19.777)	-40,6%	(32.434)	(37.341)	-13,1%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(18.232)	(21.681)	-15,9%	(45.224)	(31.703)	42,6%
Custo com Construção da Infraestrutura	(351.235)	(267.261)	31,4%	(708.993)	(491.783)	44,2%
EBITDA	592.612	302.012	96,2%	1.267.604	760.001	66,8%
Margem EBITDA	26,8%	13,4%	99,1 p.p.	27,8%	17,5%	59,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(76.985)	(69.794)	10,3%	(142.043)	(137.086)	3,6%
Resultado do Serviço (EBIT)	515.627	232.218	122,0%	1.125.561	622.915	80,7%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(117.876)	(54.746)	115,3%	(231.703)	(108.460)	113,6%
Receitas Financeiras	128.054	38.155	235,6%	228.966	105.021	118,0%
Despesas Financeiras	(245.930)	(92.901)	164,7%	(460.669)	(213.481)	115,8%
LAIR	397.751	177.472	124,1%	893.858	514.455	73,7%
IR e Contribuição Social	(114.094)	(58.725)	n.d.	(260.738)	(168.747)	54,5%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(75.618)	(52.670)	43,6%	(183.782)	(141.245)	30,1%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(38.476)	(6.055)	535,4%	(76.956)	(27.502)	179,8%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	283.657	118.747	138,9%	633.120	345.708	83,1%
Lucro Líquido	283.657	118.747	138,9%	633.120	345.708	83,1%

ANEXO VII
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – TRADING
DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Trading						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Receita Operacional Líquida	708.313	479.659	47,7%	1.498.912	1.356.472	10,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(647.748)	(458.714)	41,2%	(1.394.379)	(1.271.648)	9,7%
Energia elétrica comprada para revenda	(647.351)	(521.280)	24,2%	(1.393.514)	(1.267.466)	9,9%
Encargos de uso da rede elétrica	-	(1)	-100,0%	-	(2.729)	-100,0%
Outros	(397)	62.567	n.d.	(865)	(1.453)	-40,5%
Compromissos futuros	-	63.104	-100,0%	-	-	n.d.
Outras	(397)	(537)	-26,1%	(865)	(1.453)	-40,5%
Margem Bruta	60.565	20.945	189,2%	104.533	84.824	23,2%
Gastos Gerenciáveis	(6.001)	(7.461)	-19,6%	(11.780)	(8.823)	33,5%
Total do PMSO	(5.467)	(5.830)	-6,2%	(10.674)	(6.677)	59,9%
Pessoal	(3.963)	(4.244)	-6,6%	(7.338)	(8.167)	-10,2%
Material	(34)	(24)	41,7%	(71)	(50)	42,0%
Serviços de terceiros	(1.563)	(1.147)	36,3%	(2.840)	(2.850)	-0,4%
Provisões	147	(225)	n.d.	(8)	4.769	n.d.
PECLD / perdas líquidas	105	(269)	n.d.	(49)	4.782	n.d.
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	42	44	-4,5%	41	(13)	n.d.
Outros	(54)	(190)	-71,6%	(417)	(379)	10,0%
Arrendamentos e Aluguéis	(15)	(41)	-63,4%	(171)	(85)	101,2%
Outras	(39)	(149)	-73,8%	(246)	(294)	-16,3%
EBITDA	55.098	15.115	264,5%	93.859	78.147	20,1%
Margem EBITDA	7,8%	3,2%	4,6 p.p.	6,3%	5,8%	0,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(534)	(1.631)	-67,3%	(1.106)	(2.146)	-48,5%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(164)	(173)	-5,2%	(330)	(337)	-2,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(41)	(160)	-74,4%	(101)	(295)	-65,8%
Amortização	(329)	(1.298)	-74,7%	(675)	(1.514)	-55,4%
Resultado do Serviço (EBIT)	54.564	13.484	304,7%	92.753	76.001	22,0%
Resultado das participações societárias	(11.308)	(4.851)	133,1%	(8.034)	(21.721)	-63,0%
Resultado Financeiro Líquido	(20.358)	(901)	n.d.	(36.073)	(999)	3510,9%
Receitas financeiras	2.056	3.762	-45,3%	4.215	5.673	-25,7%
Despesas financeiras	(22.414)	(4.663)	380,7%	(40.288)	(6.672)	503,8%
LAIR	22.898	7.732	196,1%	48.646	53.281	-8,7%
IR e Contribuição Social	(11.590)	(4.287)	170,4%	(19.184)	(25.482)	-24,7%
Imposto de renda e contribuição social correntes	660	(2.715)	n.d.	(2.101)	(5.430)	-61,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(12.250)	(1.572)	679,3%	(17.083)	(20.052)	-14,8%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	11.308	3.445	228,2%	29.462	27.799	6,0%
Lucro Líquido	11.308	3.445	228,2%	29.462	27.799	6,0%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Trading	
	30/06/2022	31/12/2021
Ativo	2.881.657	2.292.065
Circulante	1.931.272	1.248.495
Caixa e Equivalentes de Caixa	76.312	66.301
Outros	1.854.960	1.182.194
Não Circulante	757.901	842.302
Ativo Permanente	192.484	201.268
Passivo	2.503.378	1.943.248
Circulante	1.591.254	1.144.295
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	130.233	264.169
Outros	1.461.021	880.126
Não Circulante	912.124	798.953
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	599.238	394.132
Outros	312.886	404.821
Patrimônio Líquido	378.279	348.817
Passivo + Patrimônio Líquido	2.881.657	2.292.065

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – CONSOLIDADO GRID

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Consolidado GRID						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Receita Operacional Líquida	30.947	18.408	68,1%	51.377	36.877	39,3%
Gastos Não Gerenciáveis	(7.543)	(4.531)	66,5%	(13.705)	(9.516)	44,0%
Outros	(7.543)	(4.531)	66,5%	(13.705)	(9.516)	44,0%
Custo da Matéria Prima Consumida	(7.543)	(4.531)	66,5%	(13.705)	(9.516)	44,0%
Margem Bruta	23.404	13.877	68,7%	37.672	27.361	37,7%
Gastos Gerenciáveis	(31.444)	(14.974)	110,0%	(51.232)	(30.506)	67,9%
Total do PMSO	(27.326)	(12.010)	127,5%	(43.127)	(25.121)	71,7%
Pessoal	(9.992)	(7.139)	40,0%	(17.852)	(13.172)	35,5%
Material	(10.666)	(1.298)	721,7%	(11.745)	(4.763)	146,6%
Serviços de Terceiros	(5.382)	(3.345)	60,9%	(9.732)	(6.443)	51,0%
Provisões	(107)	141	n.d.	(421)	154	-373,4%
Outros	(1.179)	(369)	219,5%	(3.377)	(897)	276,5%
Arrendamentos e Aluguéis	(462)	(231)	100,0%	(739)	(139)	431,7%
Outras	(717)	(138)	419,6%	(2.638)	(758)	248,0%
EBITDA	(3.922)	1.867	n.d.	(5.455)	2.240	n.d.
Margem EBITDA	-12,7%	10,1%	-22,8 p.p.	-10,6%	6,1%	-16,7 p.p.
Depreciação e Amortização	(4.118)	(2.964)	38,9%	(8.105)	(5.385)	50,5%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(3.069)	(2.212)	38,7%	(6.140)	(4.182)	46,8%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(643)	(337)	90,8%	(1.308)	(567)	130,7%
Amortização	(406)	(415)	-2,2%	(657)	(636)	3,3%
Resultado do Serviço (EBIT)	(8.040)	(1.097)	632,9%	(13.560)	(3.145)	331,2%
Resultado Financeiro Líquido	(6.050)	(2.768)	118,6%	(9.466)	(3.821)	147,7%
Receitas Financeiras	2.482	9.685	-74,4%	4.069	9.762	-58,3%
Despesas Financeiras	(8.532)	(12.453)	-31,5%	(13.535)	(13.583)	-0,4%
LAIR	(14.090)	(3.865)	n.d.	(23.026)	(6.966)	230,5%
IR e Contribuição Social	2.849	510	458,6%	4.524	(2)	n.d.
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	1.194	(2.265)	n.d.	(2.452)	(2.988)	-17,9%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.655	2.775	-40,4%	6.976	2.986	133,6%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(11.241)	(3.355)	n.d.	(18.502)	(6.968)	n.d.
Lucro Líquido	(11.241)	(3.355)	n.d.	(18.502)	(6.968)	n.d.

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Consolidado Grid	
	30/06/2022	31/12/2021
Ativo	(417)	(267.357)
Circulante	-	-
Caixa e Equivalentes de Caixa	-	-
Outros	-	-
Não Circulante	(40)	(67.942)
Ativo Permanente	(377)	(199.415)
Passivo	(40)	(61.995)
Circulante	-	-
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	-	-
Outros	-	-
Não Circulante	(40)	(61.995)
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	(17.662)
Outros	(40)	(44.333)
Patrimônio Líquido	(377)	(205.362)
Passivo + Patrimônio Líquido	(417)	(267.357)

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – CLIENTES

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Clientes (Consolidado)*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Receita Operacional Líquida	104.231	43.089	141,9%	195.515	83.724	133,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(71.682)	(27.392)	161,7%	(140.171)	(54.686)	156,3%
Energia elétrica comprada para revenda	(64.124)	(22.853)	180,6%	(126.436)	(45.127)	180,2%
Outros	(7.558)	(4.539)	66,5%	(13.735)	(9.559)	43,7%
Custo da Matéria Prima Consumida	(7.543)	(4.531)	66,5%	(13.705)	(9.516)	44,0%
Outras	(15)	(8)	87,5%	(30)	(43)	-30,2%
Margem Bruta	32.549	15.697	107,4%	55.344	29.038	90,6%
Gastos Gerenciáveis	(33.163)	(16.409)	102,1%	(55.285)	(33.213)	66,5%
Total do PMSO	(29.004)	(13.434)	115,9%	(47.130)	(27.810)	69,5%
Pessoal	(11.386)	(8.252)	38,0%	(21.161)	(15.194)	39,3%
Material	(10.671)	(1.299)	721,5%	(11.755)	(4.765)	146,7%
Serviços de Terceiros	(5.708)	(3.578)	59,5%	(10.239)	(6.963)	47,0%
Provisões	(108)	142	n.d.	(423)	155	-372,9%
Outros	(1.131)	(447)	153,0%	(3.552)	(1.043)	240,6%
Arrendamentos e Aluguéis	(398)	(262)	51,9%	(758)	(195)	288,7%
Outras	(733)	(185)	296,2%	(2.794)	(848)	229,5%
EBITDA	3.545	2.263	56,7%	8.214	1.228	568,9%
Margem EBITDA	3,4%	5,3%	-1,9 p.p.	4,2%	1,5%	2,7 p.p.
Depreciação e Amortização	(4.159)	(2.975)	39,8%	(8.155)	(5.403)	50,9%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(3.069)	(2.212)	38,7%	(6.140)	(4.182)	46,8%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(684)	(348)	96,6%	(1.358)	(585)	132,1%
Amortização	(406)	(415)	-2,2%	(657)	(636)	3,3%
Resultado do Serviço (EBIT)	(614)	(712)	-13,8%	59	(4.175)	n.d.
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(5.826)	(2.731)	113,3%	(9.191)	(3.722)	146,9%
Receitas Financeiras	2.778	9.738	-71,5%	4.430	9.877	-55,1%
Despesas Financeiras	(8.604)	(12.469)	-31,0%	(13.621)	(13.599)	0,2%
LAIR	(6.440)	(3.443)	87,0%	(9.132)	(7.897)	15,6%
IR e Contribuição Social	219	359	-39,0%	(232)	307	n.d.
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	1.194	(2.265)	n.d.	(2.452)	(2.988)	-17,9%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(975)	2.624	n.d.	2.220	3.295	-32,6%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(6.221)	(3.084)	101,7%	(9.364)	(7.590)	23,4%
Lucro Líquido	(6.221)	(3.084)	101,7%	(9.364)	(7.590)	23,4%

* Considera consolidado da EDP GRID e EDP Varejista

ANEXO VIII
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - TRANSMISSÃO

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Transmissão Consolidada						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Receita Operacional Líquida ¹	217.692	144.958	50,2%	402.170	247.024	62,8%
Receita de Construção	130.876	271.514	-51,8%	192.806	547.763	-64,8%
Margem Construção	(34.408)	17.124	n.d.	(49.837)	78.479	n.d.
Receita Líquida Total	314.160	433.598	-27,5%	545.139	873.266	-37,8%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	183.284	162.082	13,1%	352.333	325.503	8,2%
Gastos Gerenciáveis	(165.220)	(278.290)	-40,6%	(238.625)	(561.151)	-57,5%
Total do PMSO	(34.210)	(6.571)	420,6%	(45.567)	(12.985)	250,9%
Pessoal	(25.735)	(2.409)	968,3%	(32.148)	(4.768)	574,2%
Material	(573)	(296)	93,6%	(861)	(169)	409,5%
Serviços de Terceiros	(7.763)	(3.212)	141,7%	(11.189)	(6.931)	61,4%
Provisões	665	-	n.d.	1.069	-	n.d.
Outros	(804)	(654)	22,9%	(2.438)	(1.117)	118,3%
Arrendamentos e Aluguéis	(206)	(297)	-30,6%	(637)	(304)	109,5%
Outras	(598)	(357)	67,5%	(1.801)	(813)	121,5%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	11	-100,0%	-	11	-100,0%
Custo com Construção da Infraestrutura	(130.876)	(271.514)	-51,8%	(192.806)	(547.763)	-64,8%
EBITDA	149.074	155.522	-4,1%	306.766	312.529	-1,8%
Margem EBITDA	68,5%	107,3%	-38,8 p.p.	76,3%	126,5%	-50,2 p.p.
Depreciação e Amortização	(134)	(216)	-38,0%	(252)	(414)	-39,1%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(113)	(2)	5550,0%	(187)	(2)	9250,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(11)	(214)	-94,9%	(49)	(412)	-88,1%
Amortização	(10)	-	n.d.	(16)	-	n.d.
Resultado do Serviço (EBIT)	148.940	155.306	-4,1%	306.514	312.115	-1,8%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(137.447)	(20.143)	582,4%	(259.991)	(34.102)	662,4%
Receitas financeiras	17.751	13.632	n.d.	29.439	14.130	n.d.
Despesas financeiras	(155.198)	(33.775)	359,5%	(289.430)	(48.232)	500,1%
LAIR	11.493	135.163	-91,5%	46.523	278.013	-83,3%
IR e Contribuição social	(9.661)	(47.017)	-79,5%	(21.393)	(84.221)	-74,6%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(7.555)	(516)	n.d.	(12.151)	(1.074)	1031,4%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(2.106)	(46.501)	-95,5%	(9.242)	(83.147)	-88,9%
Lucro Líquido antes de minoritários	1.832	88.146	-97,9%	25.130	193.792	-87,0%
Participações de minoritários	639	(4.592)	n.d.	931	(7.052)	n.d.
Lucro Líquido	2.471	83.554	-97,0%	26.061	186.740	-86,0%

¹ Líquido de PIS/COFINS

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Transmissão Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021
Ativo	5.509.234	5.229.389
Circulante	491.690	332.806
Caixa e Equivalentes de Caixa	188.262	251.483
Outros	303.428	81.323
Não Circulante	5.015.872	4.895.709
Ativo Permanente	1.672	874
Passivo	4.769.970	4.478.712
Circulante	576.844	622.299
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	413.312	442.752
Outros	163.532	179.547
Não Circulante	4.193.126	3.856.413
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	3.025.012	2.813.390
Outros	1.168.114	1.043.023
Patrimônio Líquido	739.264	750.677
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	5.509.234	5.229.389

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Goiás						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T22	2T21	Var	6M22	6M21	Var
Receita Operacional Líquida ¹	60.250	-	n.d.	92.859	-	n.d.
Receita de Construção	22.109	-	n.d.	24.095	-	n.d.
Margem Construção	(4.421)	-	n.d.	(7.652)	-	n.d.
Receita Líquida Total	77.938	-	n.d.	109.302	-	n.d.
Margem Bruta	55.829	-	n.d.	85.207	-	n.d.
Gastos Gerenciáveis	(49.024)	-	n.d.	(56.533)	-	n.d.
Total do PMSO	(26.786)	-	n.d.	(32.219)	-	n.d.
Pessoal	(21.590)	-	n.d.	(24.597)	-	n.d.
Material	(369)	-	n.d.	(533)	-	n.d.
Serviços de Terceiros	(4.770)	-	n.d.	(6.328)	-	n.d.
Provisões	423	-	n.d.	829	-	n.d.
Outros	(480)	-	n.d.	(1.590)	-	n.d.
Arrendamentos e Aluguéis	(223)	-	n.d.	(536)	-	n.d.
Outras	(257)	-	n.d.	(1.054)	-	n.d.
Custo com Construção da Infraestrutura	(22.109)	-	n.d.	(24.095)	-	n.d.
EBITDA	29.043	-	n.d.	52.988	-	n.d.
Margem EBITDA	48,2%	-	n.d.	57,1%	-	n.d.
Depreciação e Amortização	(129)	-	n.d.	(219)	-	n.d.
Depreciação - Imobilizado em serviço	(113)	-	n.d.	(187)	-	n.d.
Depreciação - Ativos de direito de uso	(6)	-	n.d.	(16)	-	n.d.
Amortização	(10)	-	n.d.	(16)	-	n.d.
Resultado do Serviço (EBIT)	28.914	-	n.d.	52.769	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	1.417	-	n.d.	2.785	-	n.d.
Receitas financeiras	5.448	-	n.d.	10.288	-	n.d.
Despesas financeiras	(4.031)	-	n.d.	(7.503)	-	n.d.
LAIR	30.331	-	n.d.	55.554	-	n.d.
IR e Contribuição social	(10.431)	-	n.d.	(19.007)	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	(7.174)	-	n.d.	(11.432)	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(3.257)	-	n.d.	(7.575)	-	n.d.
Lucro Líquido antes de minoritários	19.900	-	n.d.	36.547	-	n.d.
Lucro Líquido	19.900	-	n.d.	36.547	-	n.d.

¹ Líquido de PIS/COFINS

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Goiás	
	30/06/2022	31/12/2021
Ativo	1.600.352	-
Circulante	417.579	-
Caixa e Equivalentes de Caixa	190.759	-
Outros	226.820	-
Não Circulante	1.114.062	-
Ativo Permanente	68.711	-
Passivo	515.652	-
Circulante	57.083	-
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	11.551	-
Outros	45.532	-
Não Circulante	458.569	-
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	79.836	-
Outros	378.733	-
Patrimônio Líquido	1.084.700	-
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	1.600.352	-

**ANEXO IX
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.**

TABELA DE ENDIVIDAMENTO

Empresa	Fonte	Data da Liberação	Valor (R\$ Mil)
EDP Goiás	Debêntures - 1ª Emissão	jan-22	700.000
EDP Goiás	4131 Scotiabank - SWAP	jan-22	849.870
EDP Goiás	4131 ITAU - SWAP	fev-22	350.000
Subtotal EDP Goiás			1.899.870
EDP Trading	4131 MUFG	mar-22	50.000
Cachoeira Caldeirão	BNDDES - Sub C	mar-22	2.600
Total até 31 de Março			1.952.470
EDP Smart Serviços	4131 ITAU - SWAP	abr-22	120.000
Lajeado	Debêntures - 6ª Emissão	mai-22	200.000
EDP São Paulo	Debêntures - 14ª Emissão	mai-22	450.000
EDP Espírito Santo	Debêntures - 12ª Emissão	mai-22	270.000
Total até 30 de Junho			2.992.470

ANEXO X EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

NOVAS NORMAS CONTÁBEIS

A revisão do CPC 06, em correlação à norma IFRS 16, introduziu novas regras para as operações de arrendamento mercantil. Desta maneira, a regra requer que os arrendatários passem a reconhecer o passivo dos pagamentos futuros e o direito de uso do ativo arrendado para todos os contratos de arrendamento mercantil, incluindo os operacionais, com algumas exceções para arrendamentos de curto prazo e de baixo valor.

Nos casos em que a Companhia ou suas controladas são arrendatárias, as mesmas reconheceram: (i) pelo direito de uso do objeto dos arrendamentos, um ativo; (ii) pelos pagamentos estabelecidos nos contratos, trazidos a valor presente, um passivo; (iii) despesas com depreciação/amortização dos ativos; e (iv) despesas financeiras com os juros sobre obrigações do arrendamento. Em contrapartida, a Companhia e suas controladas deixaram de registrar no resultado os gastos relativos à aluguéis e arrendamentos enquadrados no CPC 06.