

Release de Resultados 3T22

LUCRO
LÍQUIDO

R\$ 514 MM

DÍVIDA
LÍQUIDA

R\$ 10.608 MM

EBITDA

R\$ 1.314 MM



AÇÕES EM
TESOURARIA

15.195.820



TOTAL DE AÇÕES

581.165.268



FREE
FLOAT

42,4%

considera ações em
tesouraria proporcional ao %
do freefloat



CONTROLADOR

57,6%

considera ações em tesouraria
proporcional ao % do controlador

TELECONFERÊNCIA
DE RESULTADOS
COM WEBCAST

27 de outubro 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,

Os primeiros nove meses de 2022 foram pontuados por entregas e bons resultados, com reflexos diretos na criação de valor e no equilíbrio na gestão de riscos do nosso portfólio. Dessa forma, o EBITDA apresentou crescimento de 24,7%, R\$ 3,7 bilhões, e Lucro Líquido de R\$ 1,4 bilhão, que representa 5,0% de aumento.

No segmento de Distribuição, concluímos a melhor revisão tarifária da EDP ES com um percentual de 0,18% de glosa, fruto de uma gestão de investimentos madura e dedicada à eficiência. Esse comprometimento, refletiu-se também no fechamento das métricas de perdas abaixo da meta regulatória, outro marco importante para a EDP ES. Como sabem esse indicador tem um impacto direto no ganho de margem da companhia e, conseqüentemente, na criação de valor aos nossos acionistas. Esta mesma gestão é aplicada também à EDP SP, e além do atendimento às metas determinadas pelo regulador, continuamos investindo na excelência e na entrega de eficiência dos nossos indicadores.

A operação total de cinco dos seis lotes de transmissão do nosso portfólio já está consolidada nos resultados da EDP Brasil. Mais uma vez, comprovamos a eficiência e o compromisso da Companhia com entregas antes dos prazos estabelecidos pelo regulador.

O campo da geração também foi marcado por entregas relevantes. Em relação ao avanço para a construção de um portfólio de geração mais balanceado, assinamos o compromisso de venda de Mascarenhas, a fim de reduzirmos nossa exposição hídrica. Outro marco importante foi a reestruturação da dívida de Pecém com taxas competitivas de mercado. A nova estrutura de endividamento criou condições prévias que estruturam os compromissos de desconsolidação e descarbonização, conforme estabelecido no plano estratégico, e o reinvestimento em nossas avenidas de crescimento.

Em Solar, obtivemos indicadores que validam o modelo EDP de geração remoto compartilhado. A energia disponibilizada foi vendida em tempo recorde e estes projetos proporcionarão energia limpa e economia a uma série de pequenas e médias empresas. Em paralelo, continuamos evoluindo na expansão dos projetos de *utility scale*.

Para além disto, continuamos focados em nosso compromisso de manter a otimização da estrutura de capital, através de uma alavancagem balanceada que fechou em 2,4 x Dívida Líquida/EBITDA Ajustado, atendendo aos parâmetros estabelecidos em nossa Política de Dividendos.

No que diz respeito aos temas relacionados a ESG, a EDP Brasil tem avançado fortemente para promover uma transição energética justa, através da diversificação de seu portfólio e da expansão dos projetos de solar, ao mesmo tempo em que integra mais pessoas a este processo via criação de oportunidades e equidade. Adicionalmente, acreditamos que a descarbonização e a manutenção de uma matriz energética limpa são pilares fundamentais para a construção do futuro. Em nossa agenda e em nossas ações diárias, através do Instituto EDP, reiteramos nosso compromisso com investimentos em projetos de educação, saúde, cultura e transição justa.

Como resultado do empenho, excelência e dedicação dos nossos times, encerramos o trimestre com entregas significativas que geram valor, e que foram reconhecidas também pelo mercado. A EDP Brasil foi eleita a melhor empresa de energia do anuário Época 360º, um dos mais importantes prêmios do setor econômico do país. Mais um reconhecimento da dedicação das nossas pessoas na construção de um crescimento responsável e sustentável.

Obrigado,

João Marques da Cruz | Presidente/CEO

Destaques do Período (R\$ mil)	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Margem Bruta	1.843.463	1.446.034	27,5%	5.084.872	3.999.504	27,1%
PMSO ¹	(393.932)	(257.114)	53,2%	(1.089.954)	(856.151)	27,3%
PMSO Recorrente ²	(295.348)	(251.923)	17,2%	(874.059)	(797.750)	9,6%
EBITDA	1.313.956	1.124.135	16,9%	3.705.775	2.972.009	24,7%
EBITDA Ajustado ³	1.017.253	753.792	35,0%	3.023.398	2.177.646	38,8%
Lucro Líquido	514.435	510.518	0,8%	1.418.344	1.350.790	5,0%
Capex ⁴	625.523	632.483	-1,1%	1.596.791	1.734.673	-7,9%
Dívida Líquida ⁵	10.607.790	7.880.504	34,6%	10.607.790	7.880.504	34,6%

Nota: 1 PMSO excluindo provisões. 2 PMSO Recorrente exclui Transmissão, EDP Ventures, EDP Smart (GRID + Soluções + Varejista). 3 Ajustado por efeitos não recorrentes e não caixa. 4 Capex considera ativos consolidados. 5 Saldo de dívida líquida referente a 30/09/2022 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	11
2.1.5. Resultado Financeiro	12
2.1.6. Imposto de Renda e Contribuição Social (IR/CS)	12
2.1.7. Lucro Líquido	13
2.2. Endividamento	14
2.2.1. Dívida Bruta	14
2.2.2 Fluxo de Caixa Operacional, Dívida Líquida e Alavancagem	15
2.3. Variação do Imobilizado	16
3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO	17
3.1. Distribuição	17
3.1.2. Resultado	17
3.1.3 Balanço Energético Consolidado (GWh)	20
3.1.4 Perdas	20
3.1.5. Indicadores de Qualidade	20
3.1.6. PECLD - Perda Estimada em créditos de liquidação Duvidosa e Inadimplência	21
3.2. Transmissão	22
3.2.1 EDP Goiás	24
3.3. Geração Convencional	24
3.3.1 Capacidade Instalada	24
3.3.2 Gestão Energética Integrada	25
3.3.3 Geração Hídrica	26
3.3.4 Ativos Não Consolidados	27
3.3.4.1 UHE Santo Antônio Do Jari	28
3.3.4.2 UHE Cachoeira Caldeirão	28
3.3.4.3 UHE São Manoel	29
3.3.5 Geração Térmica	30
3.4 Trading	31
3.5. Clientes	31
4. MERCADO DE CAPITAIS	32
4.1. Desempenho das Ações	32
4.2. Capital Social	33
5. ANEXOS	34

1. EVENTOS RELEVANTES

Entrada em Operação Comercial dos Lotes de Transmissão:

	Lote	Data	Localidade	Extensão
1.	EDP Transmissão Litoral Sul	05/07/2022	SC – RS	142 km
2.	Mata Grande Transmissão de Energia	01/08/2022	MA	113 km

ANEEL aprova 9ª Revisão Tarifária da EDP Espírito Santo

Em 2 de agosto, a Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”) homologou a 9ª Revisão Tarifária da EDP Espírito Santo (“EDP ES”), aplicada a partir de 07 de agosto deste ano. O efeito médio percebido pelo consumidor foi de 11,50% e a Parcela B atingiu R\$ 1,4 bilhão.

EDP assina venda da UHE Mascarenhas

Em 30 de agosto, a Companhia assinou um contrato de compra e venda com a VH GSEO UK Holdings Limited, uma subsidiária da Victory Hill Global Sustainable Energy Opportunities, que está listada na Bolsa de Londres sob o ticker GSEO, para alienação de 100% do capital social da Energest S.A., detentora da Usina UHE Mascarenhas. O valor total da transação estimado é de R\$ 1,2 bilhão, sendo R\$ 800 milhões no closing e o restante a receber conforme condicionantes estabelecidas no processo de renovação de concessão da usina.

Emissão de Notas Comerciais em Pecém

Em 29 de setembro, a Porto do Pecém Geração de Energia S.A. (“Pecém”) realizou a 1ª emissão de notas comerciais escriturais pela ICVM 476 (“Emissão”), no valor de R\$ 1,5 bilhão, a ser paga mensalmente até julho de 2027. O objetivo desta emissão é realizar o pré-pagamento da dívida com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (“BNDES”), no montante aproximado de R\$ 470 milhões e distribuir o restante ao acionista EDP Brasil, para investimentos em projetos que promovam e impulsionem a transição energética. As obrigações advindas desta emissão, sem garantia do acionista, referem-se a: (i) alavancagem máxima de 3,0x Dívida Líquida/EBITDA; (ii) na hipótese de eventual alienação de Pecém: (a) manutenção de participação minoritária de no mínimo 20% do ativo; e (b) manter a Companhia como prestador dos serviços de operação e manutenção do ativo.

ANEEL aprova Reajuste Tarifário da EDP São Paulo

Em 18 de outubro, a ANEEL homologou o Reajuste Tarifário Anual da EDP São Paulo (“EDP SP”), aplicado a partir de 23 de outubro de 2022. O efeito médio percebido pelo consumidor foi de 8,05% e com reajuste da parcela B de 9,00%, atingindo o montante de R\$ 1,7 bilhão.

Liberações e Captações de Recursos Financeiros em 2022 estão disponibilizadas no anexo IX.

As informações a seguir referem-se ao terceiro trimestre de 2022 e acumulado 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
	3T22	3T22	3T22	3T22	3T22	3T22	3T22	3T22	3T22
Receita Líquida¹	369.017	426.717	2.220.738	919.123	502.950	742	182.430	(535.128)	4.086.589
Receita de Construção	-	-	423.097	-	100.909	-	-	-	524.006
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(21.978)	-	-	-	(21.978)
Gastos Não-Gerenciáveis	(95.649)	(235.889)	(1.427.713)	(899.174)	-	-	(97.681)	534.952	(2.221.148)
Margem Bruta	273.368	190.834	793.025	19.949	480.972	742	84.749	(178)	1.843.463
Gastos Gerenciáveis⁴	(66.526)	(80.133)	(826.789)	(6.613)	(131.245)	(48.194)	(74.506)	(12.227)	(1.246.233)
PMSO	(21.631)	(29.077)	(218.151)	(5.063)	(27.359)	(17.118)	(70.545)	(4.990)	(393.932)
Provisões	(338)	-	(71.722)	(58)	(2.247)	(327)	(21)	-	(74.713)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	(34.512)	-	-	(26.350)	-	-	(60.862)
EBITDA	251.399	161.757	468.640	14.828	451.366	(43.051)	14.183	(5.166)	1.313.956
Depreciação e Amortização	(44.557)	(51.056)	(79.307)	(1.492)	(730)	(4.401)	(3.940)	(7.237)	(192.720)
Resultado das Participações Societárias	18.183	-	-	12.856	-	542.415	-	(533.102)	40.352
Resultado Financeiro Líquido	(28.968)	(5.444)	(179.281)	(23.065)	(40.817)	26.579	(4.613)	(72.306)	(327.915)
IR e Contribuição Social	(54.972)	(29.150)	(53.744)	3.311	(136.319)	(7.107)	(5.010)	19.236	(263.755)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	141.085	76.107	156.308	6.438	273.500	514.435	620	(598.575)	569.918
Participações de Minoritários	(48.572)	-	-	-	(6.911)	-	-	-	(55.483)
Lucro Líquido do Exercício	92.513	76.107	156.308	6.438	266.589	514.435	620	(598.575)	514.435

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes ²	Eliminações	Consolidado ³
	3T21	3T21	3T21	3T21	3T21	3T21	3T21	3T21	3T21
Receita Líquida¹	370.779	715.385	3.327.881	921.179	163.839	790	105.099	(427.622)	5.177.330
Receita de Construção	-	-	288.281	-	250.334	-	-	-	538.615
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(22.677)	-	-	-	(22.677)
Gastos Não-Gerenciáveis	(28.388)	(476.733)	(2.649.900)	(904.282)	-	-	(75.558)	426.242	(3.708.619)
Margem Bruta	342.391	238.652	677.981	16.897	141.162	790	29.541	(1.380)	1.446.034
Gastos Gerenciáveis⁴	(51.395)	(77.196)	(592.352)	(6.062)	(236.765)	(39.468)	(17.366)	(10.458)	(1.031.052)
PMSO	(15.231)	(29.728)	(180.121)	(5.392)	13.825	(27.974)	(13.524)	1.029	(257.114)
Provisões	(286)	(222)	(38.956)	(1)	-	(299)	99	-	(39.665)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	(95)	378	(17.749)	-	(368)	(7.286)	-	-	(25.120)
EBITDA	326.779	209.082	441.155	11.504	154.619	(34.769)	16.116	(351)	1.124.135
Depreciação e Amortização	(35.783)	(47.626)	(67.245)	(669)	112	(3.904)	(3.941)	(11.482)	(170.538)
Resultado das Participações Societárias	14.040	-	-	16.397	-	555.259	-	(541.319)	44.377
Resultado Financeiro Líquido	(28.988)	(21.359)	(69.531)	(2.680)	(36.616)	(6.469)	(842)	153	(166.332)
IR e Contribuição Social	(83.718)	(23.526)	(94.787)	(2.915)	(35.644)	401	(4.968)	3.909	(241.248)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	192.330	116.571	209.592	21.637	82.471	510.518	6.365	(549.090)	590.394
Participações de Minoritários	(77.993)	-	-	-	(1.883)	-	-	-	(79.876)
Lucro Líquido do Exercício	114.337	116.571	209.592	21.637	80.588	510.518	6.365	(549.090)	510.518

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	-0,5%	-40,4%	-33,3%	-0,2%	207,0%	-6,1%	73,6%	25,1%	-21,1%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	46,8%	n.d.	-59,7%	n.d.	n.d.	n.d.	-2,7%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-3,1%	n.d.	n.d.	n.d.	-3,1%
Gastos Não-Gerenciáveis	236,9%	-50,5%	-46,1%	-0,6%	n.d.	n.d.	29,3%	25,5%	-40,1%
Margem Bruta	-20,2%	-20,0%	17,0%	18,1%	240,7%	-6,1%	186,9%	-87,2%	27,5%
Gastos Gerenciáveis⁴	29,4%	3,8%	39,8%	9,1%	-44,8%	22,1%	329,0%	17,0%	20,9%
PMSO	42,0%	-2,2%	21,1%	-6,1%	n.d.	-38,8%	421,6%	n.d.	53,2%
Provisões	18,2%	-100,0%	84,1%	5700,0%	n.d.	9,4%	n.d.	n.d.	88,4%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	-100,0%	-100,0%	94,4%	n.d.	-100,0%	261,7%	n.d.	n.d.	142,3%
EBITDA	-23,1%	-22,6%	6,2%	28,9%	191,9%	23,8%	-12,0%	n.d.	16,9%
Depreciação e Amortização	24,5%	7,2%	17,9%	123,0%	n.d.	12,7%	0,0%	-37,0%	13,0%
Resultado das Participações Societárias	29,5%	n.d.	n.d.	-21,6%	n.d.	-2,3%	n.d.	-1,5%	-9,1%
Resultado Financeiro Líquido	-0,1%	-74,5%	157,8%	760,6%	11,5%	n.d.	447,9%	n.d.	97,1%
IR e Contribuição Social	-34,3%	23,9%	-43,3%	n.d.	282,4%	n.d.	0,8%	392,1%	9,3%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	-26,6%	-34,7%	-25,4%	-70,2%	231,8%	0,8%	-90,3%	9,0%	-3,5%
Participações de minoritários	-37,7%	n.d.	n.d.	n.d.	267,0%	n.d.	n.d.	n.d.	-30,5%
Lucro Líquido do Exercício	-19,1%	-34,7%	-25,4%	-70,2%	230,8%	0,8%	-90,3%	9,0%	0,8%

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
	9M22	9M22	9M22	9M22	9M22	9M22	9M22	9M22	9M22
Receita Líquida¹	1.001.534	937.861	6.774.222	2.418.035	905.120	3.104	377.945	(1.006.944)	11.410.877
Receita de Construção	-	-	1.132.090	-	293.715	-	-	-	1.425.805
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(71.815)	-	-	-	(71.815)
Gastos Não-Gerenciáveis	(200.322)	(394.385)	(4.132.769)	(2.293.553)	-	-	(237.852)	1.004.691	(6.254.190)
Margem Bruta	801.212	543.476	2.641.453	124.482	833.305	3.104	140.093	(2.253)	5.084.872
Gastos Gerenciáveis⁴	(375.098)	(57.297)	(2.258.649)	(18.399)	(369.870)	(119.422)	(129.791)	(55.907)	(3.384.427)
PMSO	(54.413)	(96.857)	(648.206)	(15.729)	(73.995)	(78.729)	(117.252)	(6.773)	(1.089.954)
Provisões	(677)	(361)	(177.267)	(66)	(1.178)	(3.165)	(444)	-	(183.158)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	101	(79.736)	-	-	(26.350)	-	-	(105.985)
EBITDA	746.122	448.359	1.736.244	108.687	758.132	(103.140)	22.397	(9.026)	3.705.775
Depreciação e Amortização	(132.718)	(147.470)	(221.350)	(2.598)	(982)	(13.178)	(12.095)	(49.134)	(579.525)
Resultado das Participações Societárias	40.391	-	-	4.822	-	1.525.981	-	(1.402.397)	168.797
Resultado Financeiro Líquido	(140.726)	(29.766)	(410.984)	(59.138)	(300.808)	33.731	(13.804)	(172.399)	(1.093.894)
IR e Contribuição Social	(145.442)	(61.423)	(314.482)	(15.873)	(157.712)	(25.050)	(5.242)	73.109	(652.115)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	367.627	207.700	789.428	35.900	298.630	1.418.344	(8.744)	(1.559.847)	1.549.038
Participações de Minoritários	(124.714)	-	-	-	(5.980)	-	-	-	(130.694)
Lucro Líquido do Exercício	242.913	207.700	789.428	35.900	292.650	1.418.344	(8.744)	(1.559.847)	1.418.344

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes ²	Eliminações	Consolidado ³
	9M21	9M21	9M21	9M21	9M21	9M21	9M21	9M21	9M21
Receita Líquida¹	1.067.781	1.505.120	7.682.641	2.277.651	410.863	2.208	188.823	(1.128.561)	12.006.526
Receita de Construção	-	-	780.064	-	798.097	-	-	-	1.578.161
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	55.802	-	-	-	55.802
Gastos Não-Gerenciáveis	(214.221)	(929.518)	(5.737.976)	(2.175.930)	-	-	(130.244)	1.125.065	(8.062.824)
Margem Bruta	853.560	575.602	1.944.665	101.721	466.665	2.208	58.579	(3.496)	3.999.504
Gastos Gerenciáveis⁴	(348.893)	(51.298)	(1.727.904)	(14.885)	(797.916)	(98.337)	(50.579)	(32.894)	(3.120.704)
PMSO	(50.177)	(99.054)	(571.420)	(16.838)	840	(79.599)	(41.489)	1.586	(856.151)
Provisões	(711)	(238)	(122.637)	4.768	-	(626)	254	-	(119.190)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(76)	552	(49.452)	-	(357)	(2.821)	-	-	(52.154)
EBITDA	802.596	476.862	1.201.156	89.851	487.148	(80.838)	17.344	(1.910)	2.972.009
Depreciação e Amortização	(107.528)	(142.957)	(204.331)	(2.815)	(302)	(13.291)	(9.344)	(34.480)	(515.048)
Resultado das Participações Societárias	5.601	-	-	(5.324)	-	1.469.460	-	(1.304.057)	165.680
Resultado Financeiro Líquido	(173.894)	(57.495)	(177.991)	(3.679)	(70.718)	(24.550)	(4.564)	484	(512.407)
IR e Contribuição Social	(161.757)	(47.311)	(263.534)	(28.397)	(119.865)	9	(4.661)	11.728	(613.788)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	365.018	229.099	555.300	49.436	276.283	1.350.790	(1.225)	(1.328.235)	1.496.446
Participações de Minoritários	(136.721)	-	-	-	(8.935)	-	-	-	(145.656)
Lucro Líquido do Exercício	228.297	229.099	555.300	49.436	267.328	1.350.790	(1.225)	(1.328.235)	1.350.790

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	-6,2%	-37,7%	-11,8%	6,2%	120,3%	40,6%	100,2%	-10,8%	-5,0%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	45,1%	n.d.	-63,2%	n.d.	n.d.	n.d.	-9,7%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Gastos Não-Gerenciáveis	-6,5%	-57,6%	-28,0%	5,4%	n.d.	n.d.	82,6%	-10,7%	-22,4%
Margem Bruta	-6,1%	-5,6%	35,8%	22,4%	78,6%	40,6%	139,2%	-35,6%	27,1%
Gastos Gerenciáveis⁴	7,5%	11,7%	30,7%	23,6%	-53,6%	24,0%	156,6%	70,0%	8,5%
PMSO	8,4%	-2,2%	13,4%	-6,6%	n.d.	-3,6%	182,6%	n.d.	27,3%
Provisões	-4,8%	51,7%	44,5%	n.d.	n.d.	405,6%	n.d.	n.d.	53,7%
Ganhos/Perdas na Desativação/ Alienação de Bens	-100,0%	-81,7%	61,2%	n.d.	-100,0%	834,1%	n.d.	n.d.	103,2%
EBITDA	-7,0%	-6,4%	44,5%	21,2%	62,3%	27,6%	29,1%	n.d.	24,7%
Depreciação e Amortização	23,4%	3,2%	8,3%	-7,7%	225,2%	-0,9%	29,4%	42,5%	12,5%
Resultado das Participações Societárias	621,1%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	3,8%	n.d.	7,5%	1,9%
Resultado Financeiro Líquido	-19,1%	-48,2%	130,9%	1507,4%	325,4%	n.d.	202,5%	n.d.	113,5%
IR e Contribuição Social	-10,1%	29,8%	19,3%	-44,1%	31,6%	n.d.	12,5%	523,4%	6,2%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	0,7%	-9,3%	42,2%	-27,4%	8,1%	5,0%	613,8%	17,4%	3,5%
Participações de minoritários	-8,8%	n.d.	n.d.	n.d.	-33,1%	n.d.	n.d.	n.d.	-10,3%
Lucro Líquido do Exercício	6,4%	-9,3%	42,2%	-27,4%	9,5%	5,0%	613,8%	17,4%	5,0%

2.1.1 MARGEM BRUTA

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado					
	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Receita Operacional Líquida	4.064.611	5.154.653	-21,1%	11.339.062	12.062.328	-6,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(2.221.148)	(3.708.619)	-40,1%	(6.254.190)	(8.062.824)	-22,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.794.640)	(3.133.432)	-42,7%	(5.106.529)	(6.602.899)	-22,7%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(325.283)	(291.020)	11,8%	(935.980)	(937.371)	-0,1%
Outros	(101.225)	(284.167)	-64,4%	(211.681)	(522.554)	-59,5%
Margem Bruta	1.843.463	1.446.034	27,5%	5.084.872	3.999.504	27,1%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

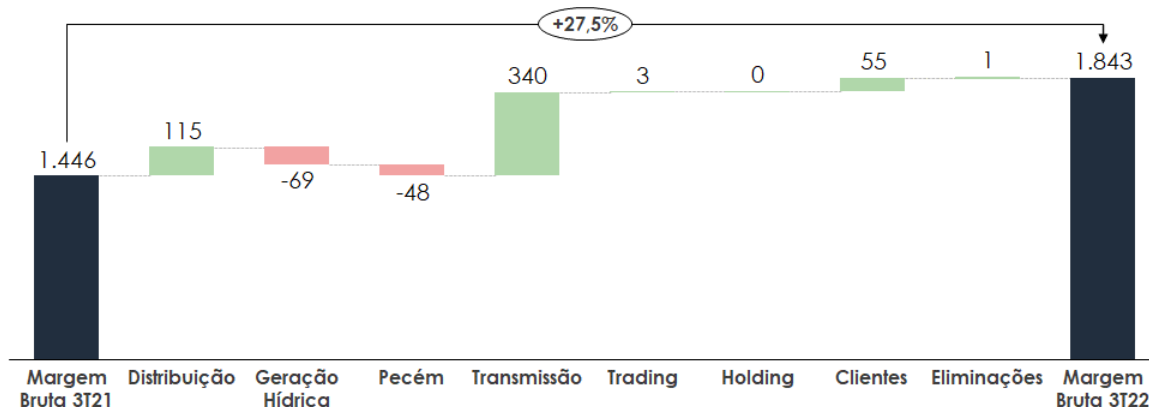
A Margem Bruta aumentou 27,5% no trimestre, decorrente de:

- (i) **Distribuição:** aumento de R\$ 115,0 milhões, decorrente dos reajustes tarifários, da redução das perdas, conforme abordado abaixo, e do crescimento de mercado, que foi minimizado pelo menor reconhecimento do VNR em R\$ 77,6 milhões;
- (ii) **Transmissão:** aumento de R\$ 339,8 milhões, decorrente dos reajustes tarifários, registrados em sua totalidade no momento da homologação, considerando o período total de concessão, além do efeito positivo da incorporação da EDP Goiás, ocorrida em fevereiro;
- (iii) **Hídrica:** redução de R\$ 69,0 milhões, em função do efeito não recorrente ocorrido em 2021, do complemento da repactuação do risco hidrológico no montante de R\$ 141,8 milhões. Esse efeito foi mitigado pelas condições mais favoráveis de hidrologia, que possibilitaram o aumento nos níveis dos reservatórios, impactando na queda dos preços de energia no curto prazo, além dos reajustes anuais dos contratos;
- (iv) **Pecém:** redução de R\$ 47,8 milhões, decorrente do efeito ocorrido em 2021 relacionado ao descasamento do preço do carvão, entre o momento do despacho e a aquisição da matéria prima, que resultaram em um ganho naquele período;
- (v) **Trading:** aumento de R\$ 3,1 milhões, decorrente da melhora do cenário hidrológico, resultando em maiores níveis dos reservatórios, reduzindo o risco de crédito e ampliando a liquidez de mercado; e
- (vi) **Cliente:** aumento de R\$ 55,2 milhões, decorrente da entrada em operação dos projetos de energia fotovoltaica, além das mudanças de modalidade contratual dos projetos (arrendamento operacional para arrendamento financeiro), permitindo a contabilização integral do arrendamento.

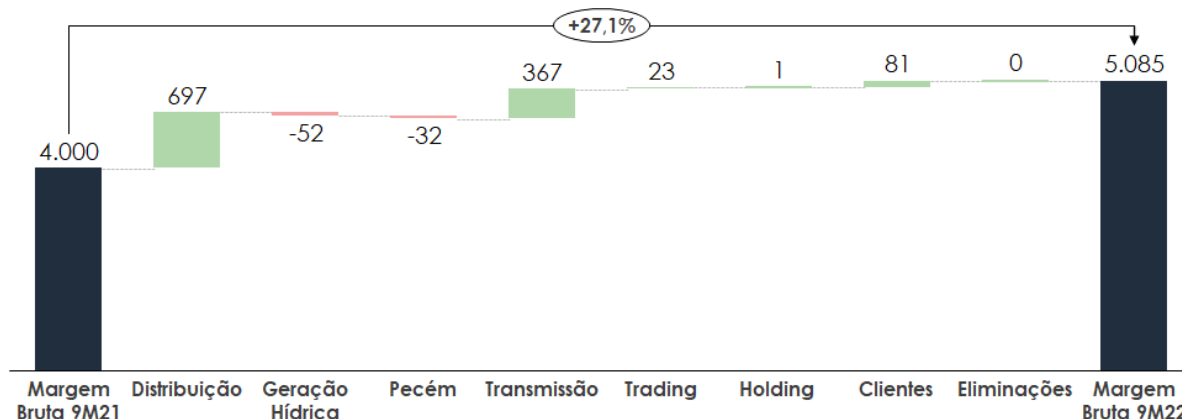
A Margem Bruta aumentou 27,1% no acumulado, decorrente de:

- (i) **Distribuição:** aumento de R\$ 696,8 milhões, decorrente dos reajustes tarifários, conforme já mencionado, crescimento do mercado e maior reconhecimento do VNR em +R\$ 48,5 milhões;
- (ii) **Transmissão:** aumento de R\$ 366,6 milhões, decorrente dos efeitos já mencionados;
- (iii) **Hídrica:** redução de R\$ 52,3 milhões, reflexo dos efeitos já mencionados;
- (iv) **Pecém:** redução de R\$ 32,1 milhões, decorrente dos efeitos mencionados no trimestre, além do efeito de contabilização da venda de carvão, ocorrido no segundo e terceiro trimestre, a fim de mitigar o risco de consumo do estoque futuro;
- (v) **Trading:** aumento de R\$ 22,8 milhões, decorrente dos efeitos mencionados; e
- (vi) **Cliente:** aumento de R\$ 81,5 milhões, decorrente dos efeitos mencionados, além do aumento dos contratos na Varejista.

Formação da Margem Bruta 3T22 (R\$ milhões)



Formação da Margem Bruta 9M22 (R\$ milhões)

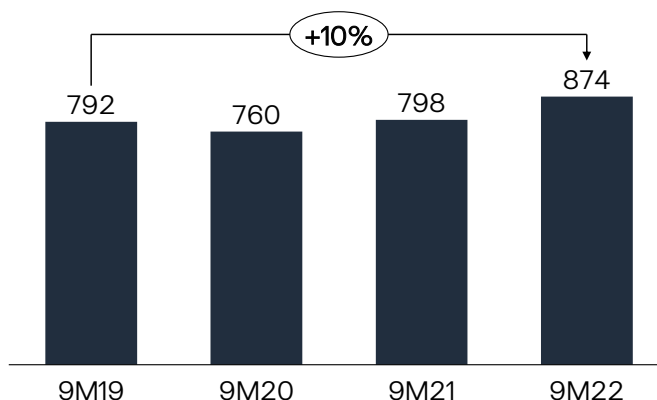


Nota: A Margem Bruta da Transmissão refere-se a Receita com a Remuneração do Ativo de Concessão e dos Efeitos contábeis causados pela homologação do reajuste da RAP.

2.1.2 GASTOS GERENCIÁVEIS

A Companhia manteve sua trajetória de eficiência e gerenciamento de gastos, através de iniciativas de automatização e digitalização dos processos apesar de ter apresentado aumento no PMSO de 17,2% e de 9,6%, no trimestre e no acumulado, respectivamente. Esse aumento é resultado dos reajustes contratuais de fornecedores que ocorreram ao longo dos últimos meses e do reajuste anual coletivo dos colaboradores, ocorrido em novembro de 2021, em função do aumento de inflação verificado em 2021. Cabe destacar que as despesas com PMSO cresceram somente 10% face ao período pré-pandemia da COVID, através de uma gestão assertiva de custos controlados e abaixo da inflação acumulada dos últimos 36 meses (IPCA: 21,9% e IGP-M: 59,4%).

Evolução do PMSO Recorrente (R\$ milhões)



	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
PMSO	(393.932)	(257.114)	53,2%	(1.089.954)	(856.151)	27,3%
Contabilização do IFRS 16 (aluguéis)	(7.022)	(5.705)	23,1%	(20.503)	(20.549)	-0,2%
Novos Negócios ¹	47.170	18.886	149,8%	127.373	54.896	132,0%
Custos com Receita Associada	49.459	4.126	1098,6%	68.371	12.022	468,7%
Manutenção Preventiva Pecém	10.028	10.764	-6,8%	41.465	37.581	10,3%
Crédito de PIS/COFINS Pecém	(1.051)	(1.118)	-6,0%	(4.111)	(3.788)	8,5%
Bonificação do vale alimentação atrelada ao dissídio	-	-	0,0%	3.300	-	0,0%
Outros: Revisão Tarifária - Lote Q	-	(21.761)	-100,0%	-	(21.761)	-100,0%
PMSO recorrente	(295.348)	(251.923)	17,2%	(874.059)	(797.750)	9,6%

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

Adicionalmente, as despesas de PMSO possuem um cronograma de realização que está sujeito a alterações decorrente da necessidade, sazonalidade e contratação de fornecedores, conforme demonstrado na tabela abaixo:

	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22
PMSO	(287.598)	(311.439)	(257.114)	(372.598)	(309.857)	(386.165)	(393.932)
Contabilização do IFRS 16 (aluguéis)	(7.891)	(6.953)	(5.705)	(4.687)	(6.169)	(7.312)	(7.022)
Novos Negócios ¹	17.091	18.919	18.886	25.084	28.228	51.976	47.170
Custos com Receita Associada	4.765	3.131	4.126	(2.039)	4.505	14.407	49.459
Manutenção Preventiva Pecém	8.610	18.207	10.764	5.261	9.727	21.709	10.028
Crédito de PIS/COFINS Pecém	(1.064)	(1.606)	(1.118)	11.711	(1.206)	(1.855)	(1.051)
Bonificação do vale alimentação atrelada ao dissídio	-	-	-	-	3.300	-	-
Outros: Revisão Tarifária - Lote Q	-	-	(21.761)	20.281	-	-	-
PMSO recorrente	(266.086)	(279.741)	(251.923)	(316.988)	(271.472)	(307.239)	(295.348)

Cabe destacar que no 3T21 houve reversões relacionadas à rubrica de Pessoal, decorrente de ajustes entre trimestres de provisões de 13º salário e férias.

Itens em R\$ mil ou %	EDP Goiás	
	3T22	9M22
Pessoal	(12.407)	(37.004)
Material	(813)	(1.346)
Serviços de Terceiros	(4.687)	(11.015)
Outros	(1.366)	(2.956)
Total PMSO	(19.273)	(52.321)

O PMSO da EDP Goiás foi de R\$ 19,3 milhões e de R\$ 52,3 milhões, no trimestre e no acumulado, respectivamente. No acumulado, destaca-se o efeito não recorrente de rescisões e do plano de demissão voluntário no valor de R\$ 13,4 milhões ocorrido no segundo trimestre. Se excluirmos esse efeito, o PMSO seria de R\$ 38,9 milhões.

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado					
	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Pessoal	(157.312)	(118.427)	32,8%	(486.555)	(387.885)	25,4%
Material	(54.590)	(16.058)	240,0%	(103.422)	(50.601)	104,4%
Serviços de Terceiros	(149.248)	(123.650)	20,7%	(412.102)	(366.476)	12,4%
Provisões	(74.713)	(39.665)	88,4%	(183.158)	(119.190)	53,7%
Outros	(32.782)	1.021	n.d.	(87.875)	(51.189)	71,7%
Total PMSO com Provisões	(468.645)	(296.779)	57,9%	(1.273.112)	(975.341)	30,5%
Total PMSO (excluindo Provisões)	(393.932)	(257.114)	53,2%	(1.089.954)	(856.151)	27,3%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(60.862)	(25.120)	142,3%	(105.985)	(52.154)	103,2%
Custo com Construção da Infraestrutura	(524.006)	(538.615)	-2,7%	(1.425.805)	(1.578.161)	-9,7%
Depreciação e Amortização	(192.720)	(170.538)	13,0%	(579.525)	(515.048)	12,5%
Gastos Gerenciáveis	(1.246.233)	(1.031.052)	20,9%	(3.384.427)	(3.120.704)	8,5%

Os principais itens que influenciaram no aumento de PMSO foram:

- (i) **Pessoal** – aumento de 32,8% (+R\$ 38,9 milhões) no trimestre e de 25,4% (+R\$ 98,7 milhões) no acumulado, decorrente da incorporação da EDP Goiás e do reajuste anual de remuneração, conforme acordo coletivo realizado em novembro de 2021. Além disso, no acumulado, a rubrica foi impactada pelo maior número de horas extras e pelo aumento das despesas com assistência médica;
- (ii) **Material** – aumento de R\$ 38,5 milhões no trimestre e de R\$ 52,8 milhões no acumulado, decorrente da mudança de contabilização de 2 projetos da EDP Smart que passaram a ser contabilizados na modalidade de arrendamento financeiro devido a extensão do contrato. A rubrica também foi impactada pelo aumento de custos para a execução do projeto de Hidrogênio Verde, decorrente da evolução da obra;
- (iii) **Serviços de Terceiros** – aumento de 20,7% (+R\$ 25,6 milhões) no trimestre e de 12,4% (+R\$ 45,6 milhões) no acumulado, reflexo do aumento de gastos com 2 projetos da EDP Smart, conforme já mencionado na rubrica de Material, da evolução do projeto de Hidrogênio Verde, além das ações de combate às perdas nas distribuidoras e dos gastos com consultoria e publicidade;
- (iv) **Outros** – aumento de R\$ 33,8 milhões no trimestre decorrente da contabilização em 2021 do ganho da Revisão Tarifária da EDP Transmissão Litoral Sul no valor de R\$ 21,8 milhões. No acumulado, aumento de R\$ 36,6 milhões refere-se também a maiores gastos com alugueis, IPTU e despesas com seguros.

A conta de **Provisões** aumentou 88,4% e 53,7%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente principalmente do auto de infração emitido para a EDP SP, detalhado no capítulo de Distribuição.

A conta de **Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens**, aumentou 142,3% e 103,2%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente da maior ocorrência de atividades de recomposição de redes nas distribuidoras e dos custos de projetos de aquisição (leilões).

A conta de **Depreciação e Amortização** aumentou 13,0% e 12,5%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente principalmente do efeito da extensão do prazo de concessão nas geradoras, ocorrido em 2021, além da unitização nas distribuidoras e de novos projetos.

2.1.3. RESULTADO DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

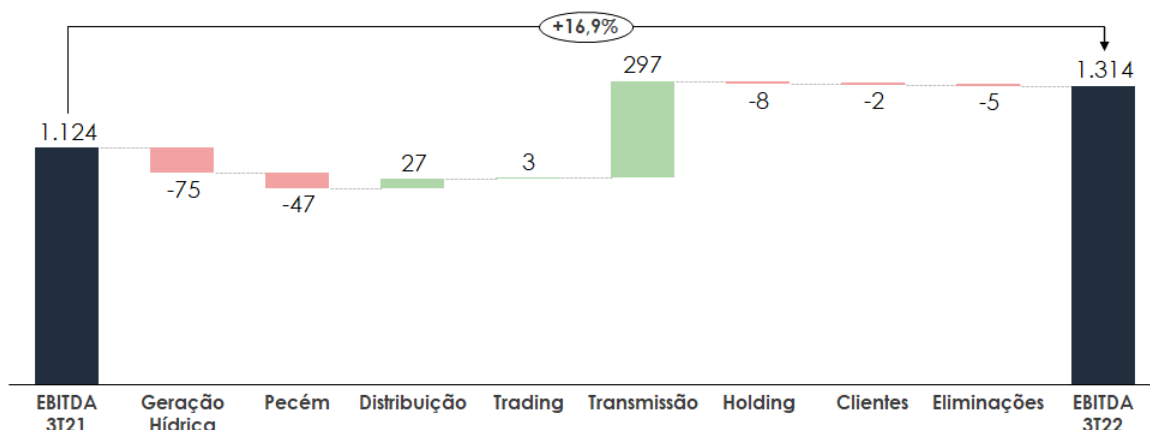
Itens em R\$ Mil ou %	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Santo Antônio do Jari (50%) ¹	12.407	23.724	-47,7%	45.459	33.662	35,0%
Cachoeira Caldeirão (50%) ¹	410	1.378	n.d.	(526)	(7.520)	-93,0%
São Manoel (33,33%) ¹	(847)	(11.063)	-92,3%	(10.755)	(20.541)	-47,6%
Celesc (29,90%) ¹	30.196	29.942	0,8%	134.162	159.333	-15,8%
Outros ²	(1.814)	398	n.d.	457	748	-38,9%
Resultado das Participações Societárias	40.352	44.377	-9,1%	168.797	165.680	1,9%

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, Mabe e BlueSol.

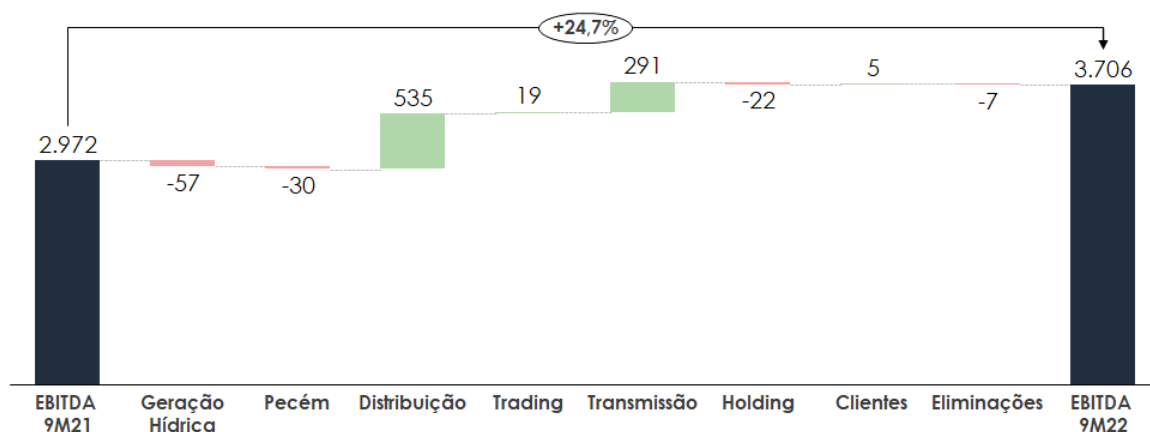
A redução do Resultado das Participações Societárias no trimestre reflete o menor resultado em Jari, minimizado pela melhora do resultado de São Manoel. No acumulado, o aumento decorre do maior resultado em Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel, minimizado pelo resultado da Celesc, que apresentou redução de 15,8%, decorrente do efeito positivo ocorrido no 1T21 referente a contabilização retroativa do reajuste tarifário conforme queda de liminar naquele.

2.1.4 EBITDA

Formação do EBITDA 3T22 (R\$ milhões)



Formação do EBITDA 9M22 (R\$ milhões)



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

O EBITDA foi de R\$ 1,3 bilhão e de R\$ 3,7 bilhões, aumento de 16,9% e de 24,7%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, conforme efeitos mencionados anteriormente.

Itens em R\$ Mil ou %	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
EBITDA	1.313.956	1.124.135	16,9%	3.705.775	2.972.009	24,7%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(36.047)	(113.675)	-68,3%	(283.649)	(235.151)	20,6%
EBITDA Societário Transmissão (IFRS)	(451.366)	(154.619)	191,9%	(758.132)	(467.148)	62,3%
EBITDA Regulatório Transmissão	190.710	39.740	379,9%	359.404	73.021	392,2%
Prêmio de risco GSF - Extensão da concessão	-	(141.789)	n.d.	-	(165.085)	n.d.
EBITDA Ajustado	1.017.253	753.792	35,0%	3.023.398	2.177.646	38,8%
Resultado das Participações Societárias	40.352	44.377	-9,1%	168.797	165.680	1,9%
EBITDA conforme "Instrução CVM 527"	1.354.308	1.168.512	15,9%	3.874.572	3.137.689	23,5%

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\$ 1,0 bilhão e de R\$ 3,0 bilhões, aumento de 35,0% e de 38,8%, no trimestre e no acumulado, respectivamente. Conforme instrução CVM 527, o EBITDA foi de R\$ 1,4 bilhão e de R\$ 3,9 bilhões, no trimestre e no acumulado, respectivamente.

2.1.5. RESULTADO FINANCEIRO

Resultado Financeiro (R\$ mil)	Consolidado					
	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Receita Financeira	83.066	85.550	-2,9%	479.785	248.963	92,7%
Juros e variações monetárias	159.560	110.996	43,8%	466.190	260.794	78,8%
Operações de swap e hedge	(27.060)	11.474	n.d.	3.479	11.474	-69,7%
Variações em moeda estrangeira	(38.794)	(24.786)	n.d.	42.742	-	n.d.
Ajustes a Valor Presente	459	216	112,5%	854	495	72,5%
(-) Juros capitalizados	(3)	(13.085)	-100,0%	(259)	(17.859)	-98,5%
(-) Tributos sobre Receitas Financeiras	(14.085)	(4.118)	242,0%	(41.028)	(12.875)	218,7%
Outras Receitas Financeiras	2.989	4.853	-38,4%	7.807	6.934	12,6%
Despesa Financeira	(410.981)	(251.882)	63,2%	(1.573.679)	(761.370)	106,7%
Encargos de Dívidas	(322.743)	(158.744)	103,3%	(1.268.061)	(413.091)	207,0%
Juros e variações monetárias	(67.108)	(93.295)	-28,1%	(266.634)	(315.439)	-15,5%
Variações em moeda estrangeira	882	(4.716)	n.d.	513	(10.386)	n.d.
Operações de swap e hedge	(4.138)	11.420	n.d.	(4.138)	-	n.d.
Ajustes a Valor Presente	(2.963)	(898)	230,0%	(4.206)	(1.282)	228,1%
(-) Juros capitalizados	-	504	-100,0%	-	1.490	n.d.
Outras Despesas Financeiras	(14.911)	(6.153)	142,3%	(31.153)	(22.662)	37,5%
Total	(327.915)	(166.332)	97,1%	(1.093.894)	(512.407)	113,5%

- (i) A Receita Financeira reduziu 2,9% no trimestre e aumentou 92,7% no acumulado, em decorrência do aumento de juros e variações monetárias resultante da maior renda de aplicações financeiras, em função do aumento do CDI.
- (ii) A Despesa Financeira aumentou 63,2% e 106,7%, no trimestre e no acumulado, em decorrência do aumento dos encargos de dívidas, reflexo do aumento dos indexadores atreladas às dívidas, principalmente na rubrica de empréstimos e debentures (CDI, IPCA e TJLP) nos segmentos de distribuição e transmissão, além do aumento de saldo de dívida, decorrente de novas captações.

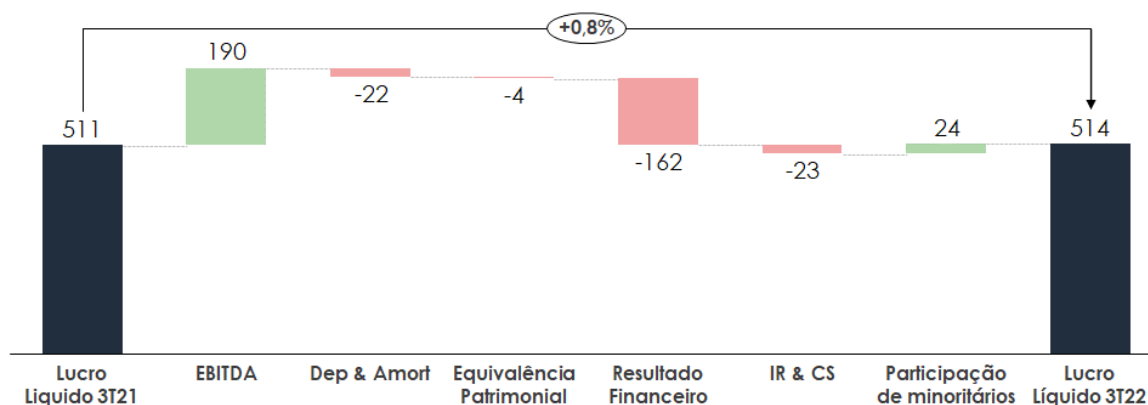
2.1.6. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL (IR/CS)

	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	833.673	831.642	0,2%	2.201.153	2.110.234	4,3%
Alíquota	34%	34%		34%	34%	
IR/CS	(283.449)	(282.758)	0,2%	(748.392)	(717.480)	4,3%
Adições/Exclusões						
Doações	(467)	(1.083)	-56,9%	(1.916)	(2.698)	-29,0%
Impostos Diferidos N.Reconhecidos / (Adição)/reversão de diferenças perm.	20.345	(17.238)	-218,0%	22.370	(47.596)	-147,0%
Ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores	(68)	7.161	n.d.	4.781	36.056	-86,7%
Ajuste de Lucro Presumido	108	3.511	-96,9%	(8.457)	(17.334)	-51,2%
Resultados de Equivalência Patrimonial	(13.211)	15.088	-187,6%	30.460	56.331	-45,9%
Juros sobre capital próprio	(4.253)	-	n.d.	(12.007)	-	n.d.
Incentivos Fiscais (SUDAM / SUDENE/Outros)	18.046	34.808	-48,2%	63.969	81.927	-21,9%
Outras	(806)	(737)	9,4%	(2.923)	(2.994)	-2,4%
Total	(263.755)	(241.248)	9,3%	(652.115)	(613.788)	6,2%
Alíquota Efetiva	31,6%	29,0%	2,6%	29,6%	29,1%	0,5%

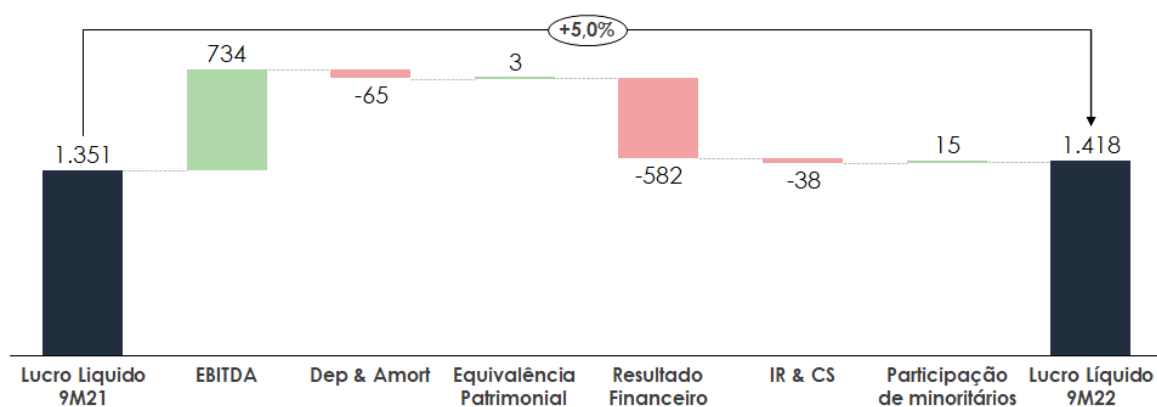
O IR/CS foi de R\$ 263,8 milhões e de R\$ 652,1 milhões, aumento de 9,3% e de 6,2%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente do aumento do resultado entre os períodos, além das adições e exclusões à base de cálculo, devido aos impostos diferidos não constituídos referente a prejuízos fiscais na Holding, minimizado pelos ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores e incentivos fiscais.

2.1.7. LUCRO LÍQUIDO

Formação do Lucro Líquido 3T22 (R\$ milhões)



Formação do Lucro Líquido 9M22 (R\$ milhões)



O Lucro Líquido foi de R\$ 514,4 milhões e de R\$ 1,4 bilhão, aumento de 0,8% e de 5,0%, no trimestre e no acumulado, respectivamente. O Lucro Líquido ajustado foi de R\$ 261,4 milhões e de R\$ 980,8 milhões, aumento de 0,1% e de 20,7%, no trimestre e no acumulado, respectivamente.

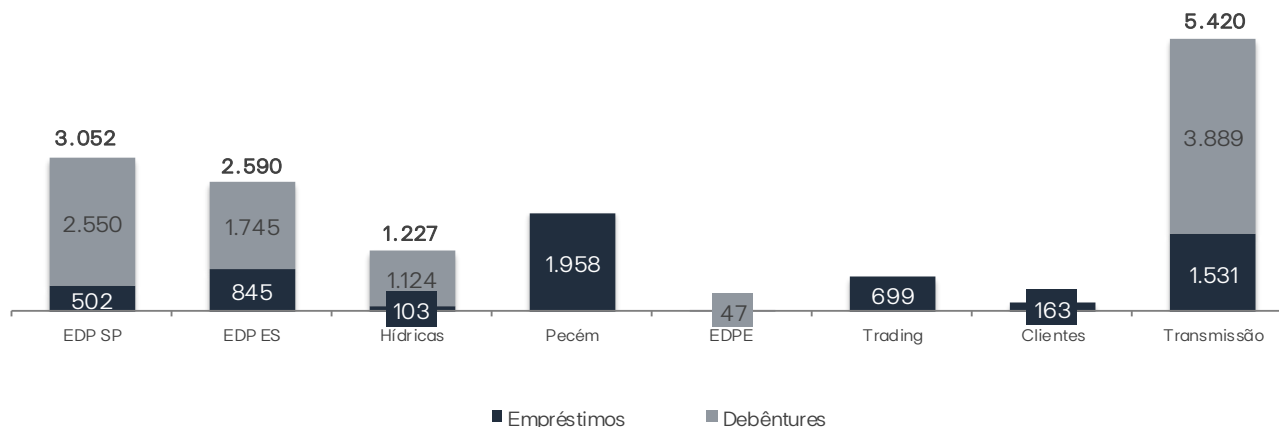
Itens em R\$ Mil ou %	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Lucro	514.435	510.518	0,8%	1.418.344	1.350.790	5,0%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(23.792)	(75.025)	-68,3%	(187.209)	(155.200)	20,6%
Lucro Transmissão (IFRS)	(266.598)	(79.706)	234,5%	(292.659)	(267.341)	9,5%
Lucro Regulatório Transmissão	37.328	(1.003)	-3823,0%	42.278	(6.887)	-713,9%
Prêmio de risco GSF - Extensão da concessão	-	(93.581)	-100,0%	-	(108.956)	-100,0%
Lucro Líquido Ajustado	261.374	261.204	0,1%	980.754	812.406	20,7%

2.2. ENDIVIDAMENTO

2.2.1. DÍVIDA BRUTA

A Companhia finalizou o trimestre com Dívida Bruta de R\$ 14,8 bilhões, desconsiderando as dívidas dos ativos não consolidados, que representaram R\$ 1,3 bilhão. As principais captações feitas no período estão disponíveis no anexo IX.

Dívida Bruta por empresa (R\$ milhões)

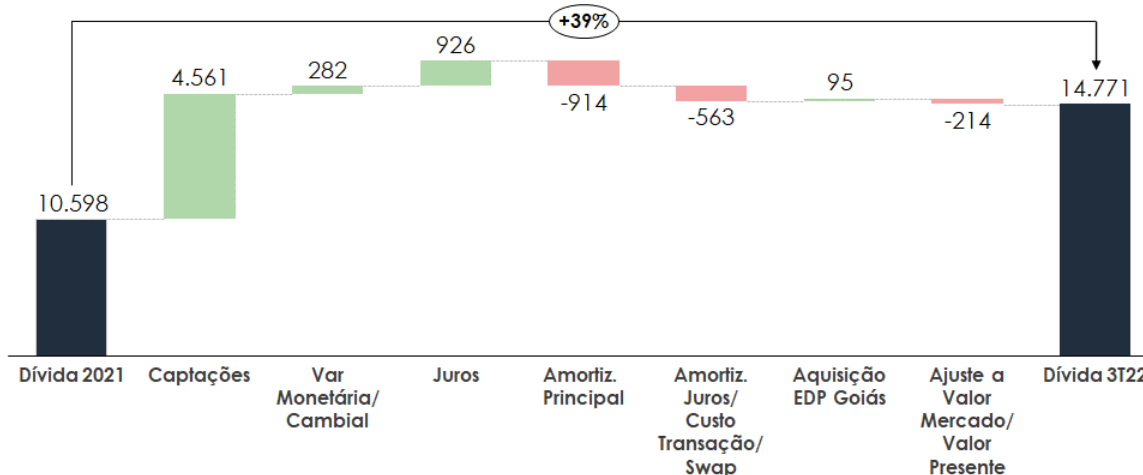


Nota: Não considera eliminações intragrupo de R\$ 385 milhões (considera os contratos de mútuo intragrupo e as ações preferenciais da Investco classificadas como dívida).

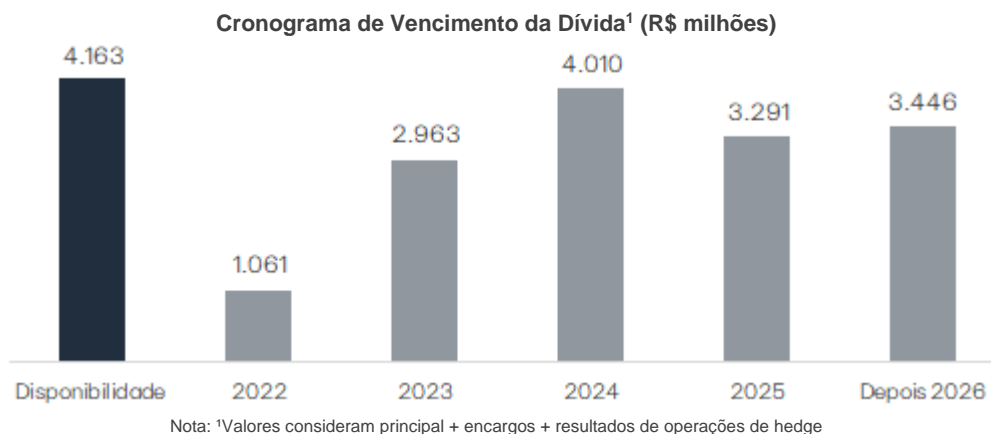
No acumulado as principais captações realizadas referem-se a emissão da nota de crédito em Pecém, realizado no trimestre, além das captações para a aquisição da EDP Goiás, que foram realizadas no primeiro trimestre.

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 ES; (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; e (xii) Cédula de Crédito Bancário na Mata Grande.

Composição da Dívida Bruta Consolidada 3T22 (R\$ milhões)

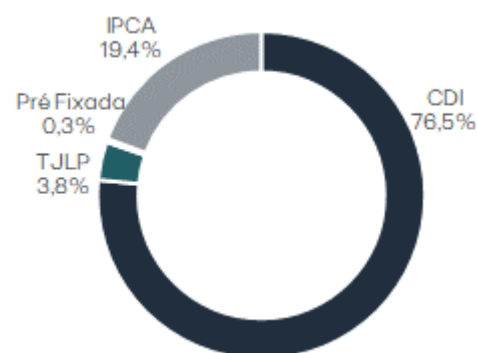


Nota: Captações consideram os custos de transação com a emissão de debêntures.



O custo médio da dívida encerrou setembro em 12,4% 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 CDI¹. O prazo médio da dívida atingiu 2,8 anos. Considerando as dívidas das empresas que a Companhia detém participação, o prazo médio seria de 3,2 anos e o custo médio seria de 12,2% a.a..

Dívida Bruta por Indexador em 30/09/2022

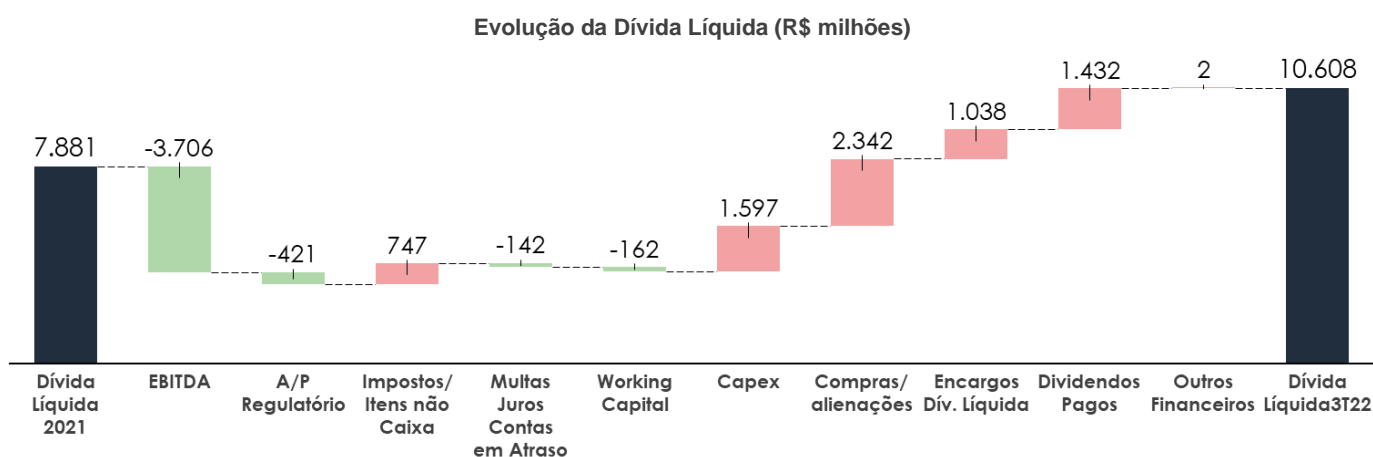


Nota: Inseridos no CDI estão consideradas as captações em dólar com swap para CDI.

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\$ 10,6 bilhões, aumento de 34,6% em relação ao saldo de 2021.

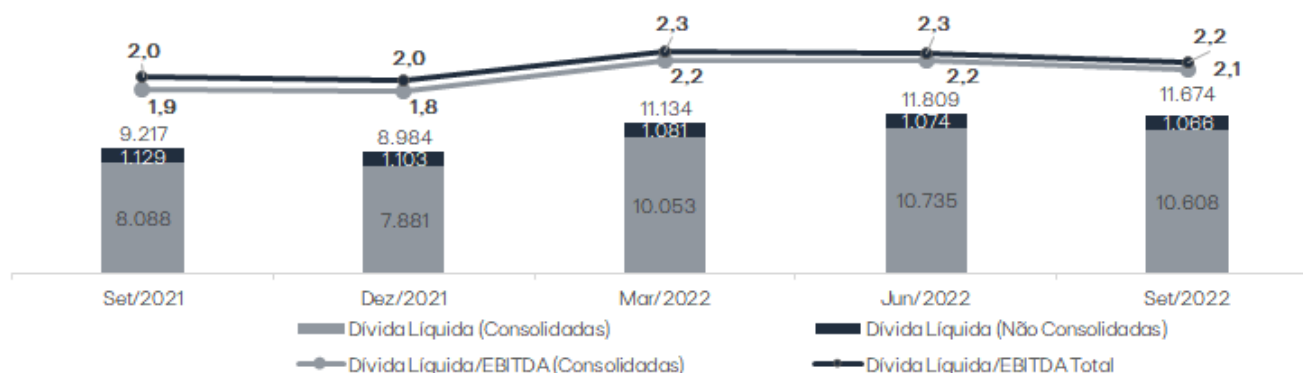
No acumulado, a Companhia captou R\$ 1,6 bilhão, referente principalmente à operação de reestruturação da dívida em Pecém, já mencionada no capítulo de Eventos Relevantes.



A relação Dívida Líquida/EBITDA dos ativos consolidados foi de 2,1 vezes e de 2,2 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 2,4 vezes.

¹ CDI acumulado nos últimos 12 meses até setembro de 2022 foi de 10,93% versus 4,42% em dezembro de 2021.

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



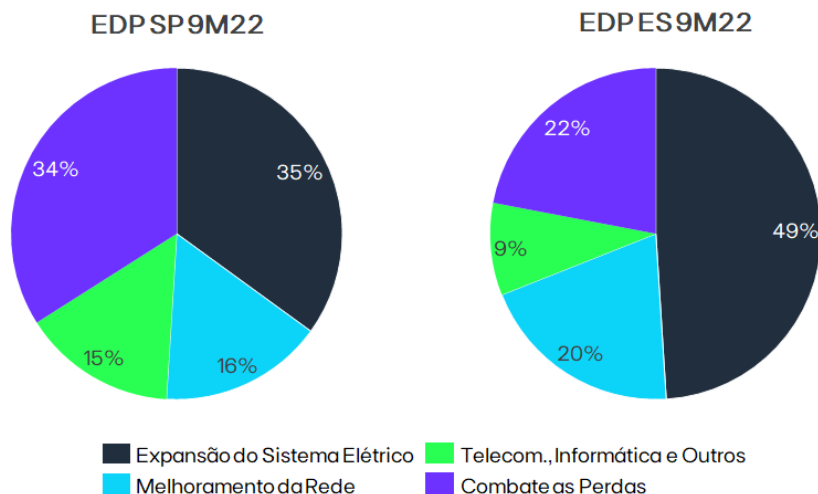
Nota: Considera proporção da participação detida pela EDP nos projetos não consolidados. O caixa considera disponibilidade e títulos e valores mobiliários.

2.3. VARIAÇÃO DO IMOBILIZADO

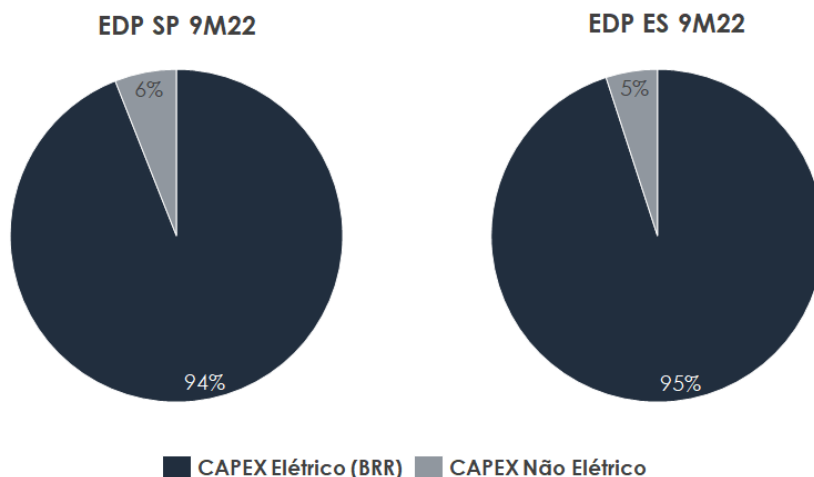
Variação do Imobilizado (R\$ mil)	Total					
	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Distribuição	423.097	288.281	46,8%	1.132.090	780.064	45,1%
EDP São Paulo	231.417	149.191	55,1%	609.706	369.413	65,0%
EDP Espírito Santo	191.680	139.090	37,8%	522.384	410.651	27,2%
Geração	11.807	7.579	55,8%	42.945	27.606	55,6%
Enerpeixe	523	1.826	-71,4%	1.506	2.234	-32,6%
Energest	409	404	1,2%	902	2.107	-57,2%
Lajeado / Investco	498	395	25,9%	831	1.026	-19,0%
Pecém	10.377	4.953	109,5%	39.706	22.240	78,5%
Transmissão	106.259	250.334	-57,6%	299.065	798.097	-62,5%
Solar	82.645	72.323	14,3%	110.445	90.488	22,1%
Outros	1.715	13.967	-87,7%	12.246	38.418	-68,1%
Total	625.523	632.483	-1,1%	1.596.791	1.734.673	-7,9%
Geração não consolidado	5.733	6.050	-5,2%	7.925	6.430	23,3%
Total	631.256	638.533	-1,1%	1.604.716	1.741.103	-7,8%

Os investimentos totalizaram R\$ 625,5 milhões e R\$ 1,6 bilhão, redução de 1,1% e de 7,9%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, resultante da entrada em operação integral dos lotes de Transmissão, com exceção da EDP Transmissão Norte que está em construção e com data prevista de entrada em operação em 2024.

Na Distribuição, os investimentos totalizaram R\$ 423,1 milhões e R\$ 1,1 bilhão, aumento de 46,8% e de 45,1%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, em função do reforço dos investimentos para as obras de expansão, melhoria da rede e dos indicadores de continuidade de fornecimento, projetos de combate as perdas e investimentos em telecomunicações, informática e infraestrutura.



■ Expansão do Sistema Elétrico ■ Telecom., Informática e Outros
■ Melhoramento da Rede ■ Combate as Perdas



Na Transmissão, os investimentos reduziram 57,6% e 62,5%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente da conclusão das obras de transmissão entre os períodos analisados. No acumulado, foram concluídas as obras da EDP Transmissão Aliança SC, da EDP Transmissão SP-MG, da EDP Transmissão Litoral Sul e da Mata Grande Transmissão de Energia.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)						
Linhas de Transmissão (Lote)	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
EDP Transmissão + EDP Transmissão MA I + EDP Transmissão MA II	-	(12.472)	-100,0%	-	17.870	-100,0%
Mata Grande Transmissão de Energia	(3.920)	22.620	n.d.	23.282	41.800	-44,3%
EDP Transmissão Aliança SC	12.913	91.532	-85,9%	24.774	299.515	-91,7%
EDP Transmissão SP-MG	3.901	101.214	-96,1%	67.259	326.884	-79,4%
EDP Transmissão Norte	42.733	-	n.d.	49.251	-	n.d.
EDP Transmissão Goiás	30.090	-	n.d.	54.185	-	n.d.
EDP Transmissão Litoral Sul	20.542	47.440	-56,7%	80.314	112.028	-28,3%
Total	106.259	250.334	-57,6%	299.065	798.097	-62,5%

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

Na Geração, os investimentos apresentaram aumento de R\$ 4,2 milhões e R\$ 15,3 milhões, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente de manutenção e operação das usinas, além dos investimentos no projeto de hidrogênio verde em Pecém no montante de R\$ 17,1 milhões.

No segmento Solar, os investimentos aumentaram R\$ 10,3 milhões e R\$ 20,0 milhões, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente do cronograma de execução dos projetos, com destaque para os projetos de desenvolvimento de produtos e geração distribuída.

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		
	3T22	3T21	Var	3T22	3T21	Var	3T22	3T21	Var
Receita Operacional Líquida	1.169.561	1.926.234	-39,3%	1.051.177	1.401.647	-25,0%	2.220.738	3.327.881	-33,3%
Gastos não gerenciáveis	(790.816)	(1.583.550)	-50,1%	(636.897)	(1.066.350)	-40,3%	(1.427.713)	(2.649.900)	-46,1%
Energia elétrica comprada para revenda	(623.593)	(1.447.944)	-56,9%	(511.802)	(952.223)	-46,3%	(1.135.395)	(2.400.167)	-52,7%
Encargos de uso da rede elétrica	(166.942)	(135.345)	23,3%	(124.881)	(113.931)	9,6%	(291.823)	(249.276)	17,1%
Outros	(281)	(261)	7,7%	(214)	(196)	9,2%	(495)	(457)	8,3%
Margem Bruta	378.745	342.684	10,5%	414.280	335.297	23,6%	793.025	677.981	17,0%
Total do PMSO	(112.485)	(86.305)	30,3%	(105.666)	(93.816)	12,6%	(218.151)	(180.121)	21,1%
Pessoal	(48.560)	(35.794)	35,7%	(40.137)	(35.067)	14,5%	(88.697)	(70.861)	25,2%
Material	(6.062)	(4.799)	26,3%	(6.163)	(4.559)	35,2%	(12.225)	(9.358)	30,6%
Serviços de terceiros	(44.121)	(39.346)	12,1%	(52.360)	(48.213)	8,6%	(96.481)	(87.559)	10,2%
Outros	(13.742)	(6.366)	115,9%	(7.006)	(5.977)	17,2%	(20.748)	(12.343)	68,1%
Provisões	(51.652)	(23.672)	118,2%	(20.070)	(15.284)	31,3%	(71.722)	(38.956)	84,1%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(13.372)	(8.886)	50,5%	(21.140)	(8.863)	138,5%	(34.512)	(17.749)	94,4%
EBITDA	201.236	223.821	-10,1%	267.404	217.334	23,0%	468.640	441.155	6,2%
Margem EBITDA	17,2%	11,6%	5,6%	25,4%	15,5%	9,9%	21,1%	13,3%	7,8%

Itens em R\$ mil ou %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidado		
	9M22	9M21	Var	9M22	9M21	Var	9M22	9M21	Var
Receita Operacional Líquida	3.551.230	4.333.168	-18,0%	3.222.992	3.349.473	-3,8%	6.774.222	7.682.641	-11,8%
Gastos não gerenciáveis	(2.229.727)	(3.332.115)	-33,1%	(1.903.042)	(2.405.861)	-20,9%	(4.132.769)	(5.737.976)	-28,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(1.779.410)	(2.886.147)	-38,3%	(1.534.293)	(2.035.362)	-24,6%	(3.313.703)	(4.921.509)	-32,7%
Encargos de uso da rede elétrica	(449.462)	(445.174)	1,0%	(368.069)	(369.903)	-0,5%	(817.531)	(815.077)	0,3%
Outros	(855)	(794)	7,7%	(680)	(596)	14,1%	(1.535)	(1.390)	10,4%
Margem Bruta	1.321.503	1.001.053	32,0%	1.319.950	943.612	39,9%	2.641.453	1.944.665	35,8%
Total do PMSO	(329.728)	(288.429)	14,3%	(318.478)	(282.991)	12,5%	(648.206)	(571.420)	13,4%
Pessoal	(151.841)	(125.133)	21,3%	(127.676)	(111.993)	14,0%	(279.517)	(237.126)	17,9%
Material	(18.803)	(12.385)	51,8%	(18.263)	(11.769)	55,2%	(37.066)	(24.154)	53,5%
Serviços de terceiros	(126.056)	(118.788)	6,1%	(152.385)	(141.668)	7,6%	(278.441)	(260.456)	6,9%
Outros	(33.028)	(32.123)	2,8%	(20.154)	(17.561)	14,8%	(53.182)	(49.684)	7,0%
Provisões	(107.626)	(69.656)	54,5%	(69.641)	(52.981)	31,4%	(177.267)	(122.637)	44,5%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(32.064)	(22.247)	44,1%	(47.672)	(27.205)	75,2%	(79.736)	(49.452)	61,2%
EBITDA	852.085	620.721	37,3%	884.159	580.435	52,3%	1.736.244	1.201.156	44,5%
Margem EBITDA	24,0%	14,3%	9,7%	27,4%	17,3%	10,1%	25,6%	15,6%	10,0%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Receita Líquida atingiu R\$ 2,2 bilhões e R\$ 6,8 bilhões, redução de 33,3% e 11,8%, no trimestre e no acumulado, respectivamente. Essa redução reflete: (i) a queda dos ativos regulatórios; (ii) menor reconhecimento de VNR, decorrente da redução do IPCA, minimizado pelo reconhecimento do laudo de reavaliação da EDP ES no valor de R\$ 82,0 milhões; e (iii) redução da tarifa média, decorrente do mix de mercado, de 1,9% na EDP SP e 6,2% na EDP ES, refletindo os ajustes da bandeira tarifária, que está verde desde maio deste ano e, a redução da alíquota de ICMS. Os impactos positivos, tanto no trimestre, quanto no acumulado, foram: (i) reajuste tarifário da EDP SP com aumento de 32,59% na parcela B; (ii) aumento no volume de energia distribuída, resultante do aumento da atividade comercial em SP e ES, e aumento do consumo residencial no ES devido ao aumento da temperatura média no estado, conforme [Relatório de Mercado](#); e (iv) ações de recuperação de receita realizadas em ambos os estados.

	Tarifa Média (R\$/MWh)					
	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo		
	3T22	3T21	Var	3T22	3T21	Var
Residencial	605,09	616,39	-1,8%	587,02	645,65	-9,1%
Industrial	559,06	572,19	-2,3%	630,37	645,28	-2,3%
Comercial	607,87	618,69	-1,7%	637,57	690,18	-7,6%
Rural	534,49	527,27	1,4%	514,19	510,00	0,8%
Outros	453,75	473,33	-4,1%	487,57	516,77	-5,7%
Total	584,42	595,76	-1,9%	572,44	610,07	-6,2%

Os Gastos não Gerenciáveis foram de R\$ 1,4 bilhão e de R\$ 4,1 bilhões, redução de 46,1% e 28,0%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente da redução do preço de compra de energia (EDP SP: de R\$ 315,30/MWh para R\$ 210,70/MWh, EDP ES: de R\$ 280,30/MWh para R\$ 218,70/MWh). Além disso, houve aumento de 17,1% nos encargos de uso da rede elétrica, relacionado ao reajuste da Receita Anual Permitida das transmissoras.

A Margem Bruta foi de R\$ 793,0 milhões e de R\$ 2,6 bilhões, no trimestre e no acumulado, respectivamente, resultante dos efeitos mencionados acima, além de:

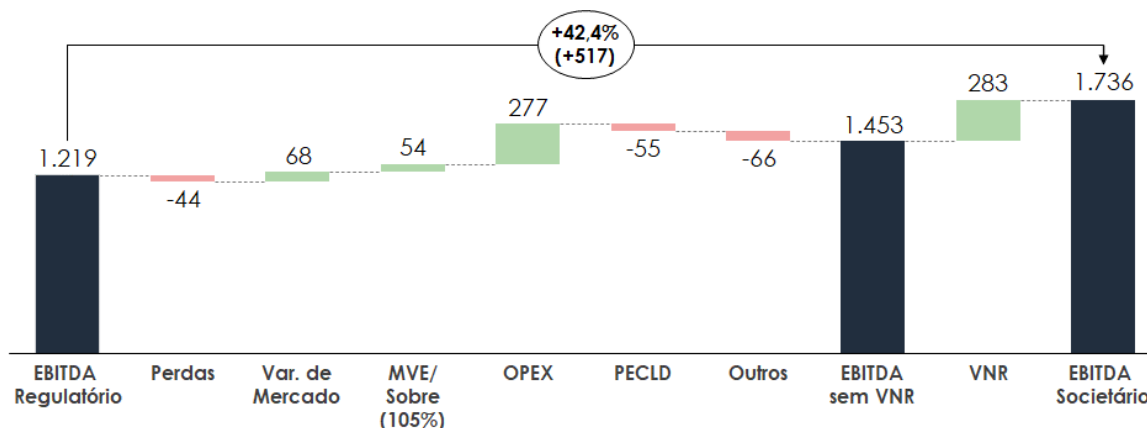
R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	3T22	3T21	Var	3T22	3T21	Var	3T22	3T21	Var
VNR	(17,6)	47,6	(65,2)	53,7	66,1	(12,4)	36,0	113,7	(77,6)
Perdas	(9,7)	(16,2)	6,5	4,0	(13,6)	17,6	(5,7)	(29,8)	24,1
MVE/Sobrecontratação	4,4	(5,3)	9,7	(2,0)	(4,7)	2,7	2,4	(10,0)	12,4
Mercado	10,0	-	10,0	5,9	-	5,9	15,9	-	15,9
Efeito Tarifa	89,1	-	89,1	41,2	-	41,2	130,3	-	130,3
Outras Receitas	30,3	22,7	7,6	10,9	8,5	2,4	41,2	31,2	10,0
Outros Efeitos	(21,6)	-	(21,6)	21,9	-	21,9	0,3	-	0,3
Total	84,9	48,9	36,0	135,6	56,3	79,3	220,5	105,1	115,4

R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	9M22	9M21	Var	9M22	9M21	Var	9M22	9M21	Var
VNR	79,3	102,5	(23,1)	204,3	132,7	71,6	283,6	235,2	48,5
Perdas	(37,2)	(38,0)	0,7	(7,1)	(30,7)	23,6	(44,3)	(68,7)	24,3
MVE/Sobrecontratação	32,1	(16,4)	48,5	21,7	14,6	7,1	53,8	(1,8)	55,6
Mercado	25,2	-	25,2	43,0	-	43,0	68,2	-	68,2
Efeito Tarifa	259,4	-	259,4	279,0	-	279,0	538,4	-	538,4
Outras Receitas	87,2	66,8	20,4	33,5	37,5	(4,0)	120,7	104,3	16,3
Outros Efeitos	(11,0)	-	(11,0)	(44,1)	-	(44,1)	(55,0)	-	(55,0)
Total	435,1	114,9	320,2	530,3	154,1	376,2	965,4	269,0	696,4

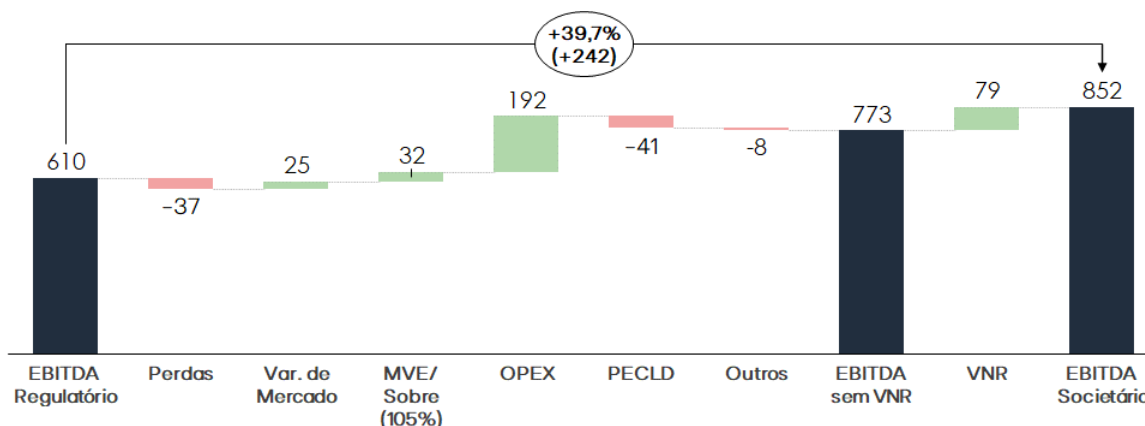
O PMSO foi de R\$ 218,1 milhões no trimestre e R\$ 648,2 milhões no acumulado, aumento de R\$ 38,0 milhões e R\$ 76,8 milhões, respectivamente, decorrente das seguintes rubricas: (i) Pessoal, aumento de R\$ 13,0 milhões no trimestre, reflexo do reajuste anual e das maiores despesas relacionadas ao *turn over*; (ii) Serviços de Terceiros, aumento de R\$ 8,2 milhões no trimestre, decorrente da contratação de serviços de combate à fraude e inadimplência; e (iii) Outros, aumento de R\$ 7,0 milhões, em aluguéis e maiores com gastos com água e energia.

Em provisões cíveis, fiscais e trabalhistas, o montante de R\$ 18,1 milhões refere-se ao auto de infração 0015/2022-SFE, decorrente do processo de fiscalização de qualidade do fornecimento de energia elétrica relativo a 2021. Essa multa decorre da ultrapassagem dos limites estabelecidos² em 14 conjuntos de unidades consumidoras no indicador DEC e em 6 conjuntos de unidades consumidoras no indicador FEC.

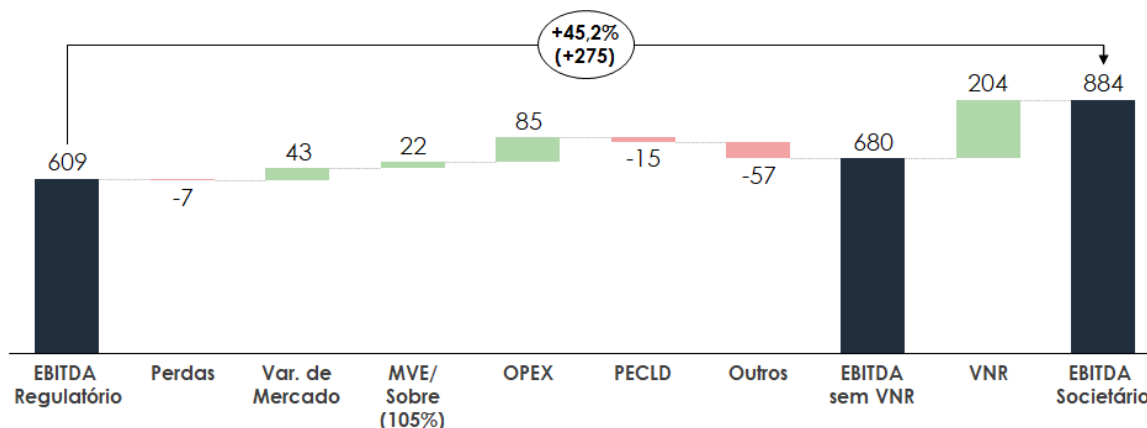
EBITDA Consolidado das Distribuidoras 9M22 versus EBITDA Regulatório



EBITDA das Distribuidoras 9M22 versus EBITDA Regulatório – EDP SP



EBITDA das Distribuidoras 9M22 versus EBITDA Regulatório – EDP ES



² Através de investimentos recorrentes, a Companhia vem reduzindo os conjuntos que ultrapassam os limites estabelecidos. Em 2020, a ultrapassagem era de 20 conjuntos de unidades consumidoras no indicador DEC e de 12 conjuntos de unidades consumidoras no indicador FEC.

O EBITDA Societário, desconsiderando VNR, foi de R\$ 1.019 milhões, 19,1% acima do EBITDA regulatório, 14,1 p.p. acima do societário do 3T21, 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, 61,5% refere-se à EDP SP e 38,5% à EDP ES.

EDP DISTRIBUIÇÃO	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribuição
Itaipu + Proinfa	557.963	434.399	992.362
Leilão	2.280.950	1.604.319	3.885.270
Outros ¹	3.033	39.126	42.159
Energia em Trânsito	2.129.177	1.074.972	3.204.149
Total Energia Recebida	4.971.124	3.152.816	8.123.940
Perdas Transmissão (+)	44.398	29.897	74.296
Perdas de Itaipu (+)	27.989	21.749	49.738
Vendas C.Prazo (-)	-282.043	-226.288	-508.331
Ajustes C.Prazo (-)	13.456	48.339	61.795
Total Perdas	340.975	229.595	570.570
Cessões MCSD Energia Nova (+)	28.726	96.327	125.053
Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE)	-330.658	-264.600	-595.258
Total Vendas	-301.932	-168.273	-470.205
Energia Requerida	4.932.081	3.091.495	8.023.576
Suprimento	11.686	0	11.686
Fornecimento	1.861.980	1.433.682	3.295.662
Perdas e Diferenças	325.695	348.335	674.030
Energia em Trânsito	2.129.177	1.074.972	3.204.149
Total Energia Distribuída	4.328.538	2.856.989	7.185.527

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					
	Set-21	Dez-21	Mar-22	Jun-22	Set-22	ANEEL	Set-21	Dez-21	Mar-22	Jun-22	Set-22	ANEEL
Entrada de Energia na Rede	17.362	17.239	17.258	17.348	17.371		11.666	11.659	11.717	11.832	11.814	
Total de Perdas	1.434	1.431	1.420	1.423	1.370		1.482	1.451	1.422	1.429	1.421	
Total	8,26%	8,30%	8,23%	8,20%	7,89%	7,12%	12,70%	12,45%	12,13%	12,08%	12,03%	12,19%

Ambas as distribuidoras reduziram perdas totais, concluindo o trimestre com 7,89% na EDP SP, redução de 0,37 p.p., e de 12,03% na EDP ES, redução de 0,67 p.p. Em ambas as distribuidoras, a redução das perdas técnicas reflete a energização de novas subestações, colocando a EDP ES 0,16 p.p. abaixo da média regulatória estipulada pela ANEEL.

É importante ressaltar que, na última revisão tarifária da EDP ES houve uma mudança da meta regulatória decorrente do reenquadramento socioeconômico, que ocasionou alteração do *benchmark* comparável, elevando o índice regulatório de perdas para 12,19%, favorecendo, ainda mais, o incremento de margem da Companhia.

No entanto, o volume de perdas não-técnicas em baixa tensão global cresceu como resultado da situação econômico-social do país. Apesar de haver uma redução na taxa de desemprego no país, a renda média da população ainda está muito abaixo dos patamares pré-pandemia, conforme destacado no capítulo 3.1.6.

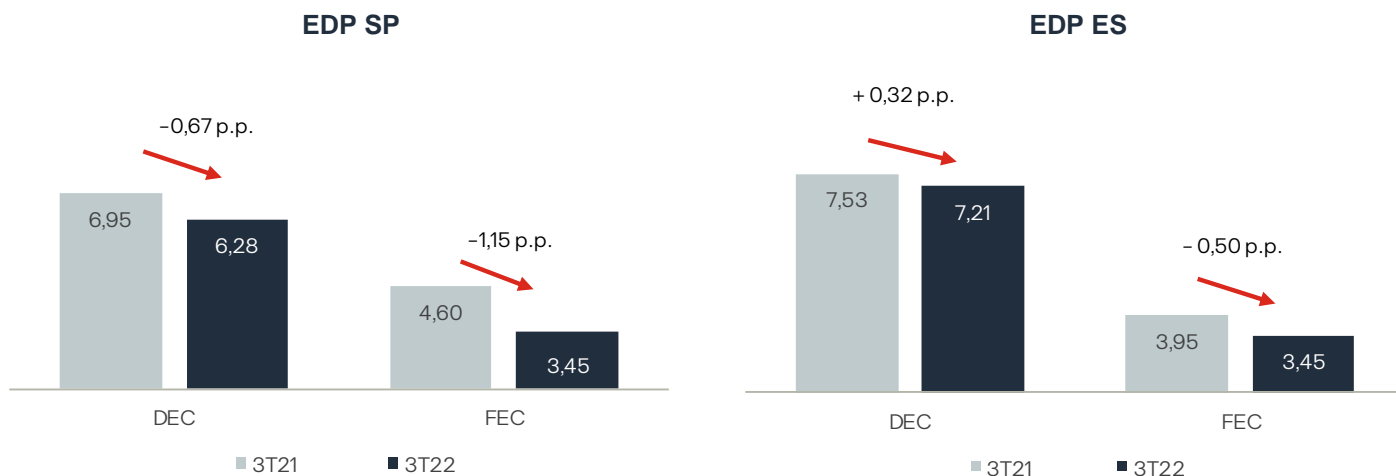
3.1.5. INDICADORES DE QUALIDADE

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.

Na EDP ES essa redução é resultado de: (i) implementação de novas subestações, diminuindo a abrangência das ocorrências e dos impactos causados pela subtransmissão; (ii) investimentos em sistemas de religação automática, em caso de queima de fusíveis, reduzindo DEC e dividindo os circuitos em até 500 clientes, a fim de gerar maior eficiência; (iii) plano de manutenção com foco nos conjuntos críticos identificados ao longo do ano anterior; e (iv) plano de poda, que reduziu em 9% o DEC e em 15% o FEC, causados exclusivamente pela interferência da vegetação na rede.

Na EDP SP essa redução é resultado de: (i) aumento da possibilidade de socorro para circuitos críticos, a partir da implementação de novas subestações de distribuição; (ii) estratégia de maior seccionamento na rede de distribuição, potencializando a flexibilidade de interligações na rede; e (iii) aumento na automatização da rede.

É importante ressaltar que o DEC representa 70% do Componente Q, que compõe o Fator X, utilizado para o cálculo do Reajuste Tarifário Anual (Fator X = Pd+Q+T). Esse é um método utilizado pela ANEEL de incentivo a qualidade do serviço prestado, dessa forma, a redução do DEC traz para a Companhia um incremento substancial na Parcela B.



Meta Anual Regulatória ANEEL para 2022

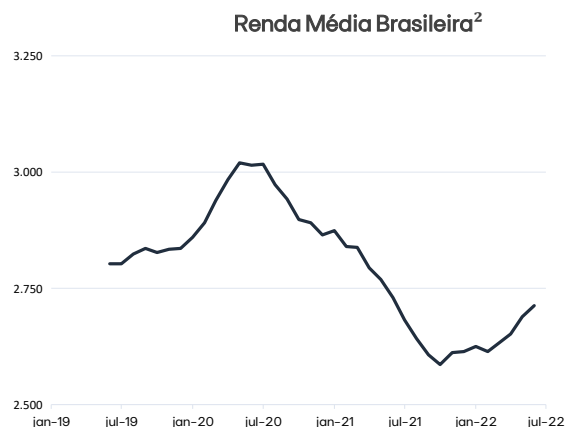
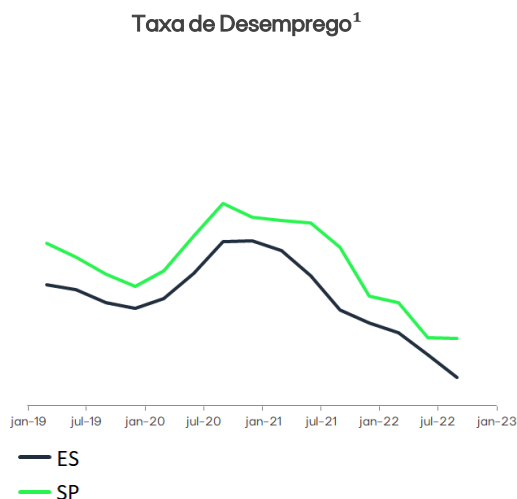
EDP SP: DEC 7,05 / FEC: 5,22

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 no acumulado foi de R\$ 126,4 milhões, aumento de 31,9%, resultante da atual conjuntura econômica do país. De acordo com o Serasa Experian, quase 68 milhões de pessoas encontram-se em situação de inadimplência no país, o que representa 42,0% da população adulta, sendo o estado de São Paulo o 8º no nível de inadimplência do país e o Espírito Santo o 18º. Os principais segmentos inadimplentes são bancos e cartões de crédito (29%), empresas de utilities (22%) e o varejo (12%).

De acordo com uma pesquisa realizada pela LCA Consultoria, apesar da taxa de desemprego ter apresentado queda ao longo dos últimos anos, a renda média da população reduziu em relação ao início da pandemia, principalmente no estado de São Paulo e, como consequência a priorização das despesas domésticas.

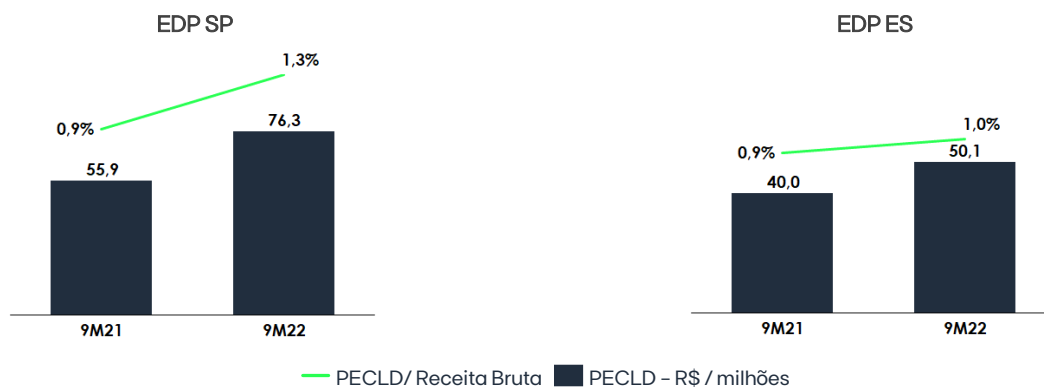


Fonte: ¹ LCA Consultores; ² IBGE

No acumulado, a PECLD/Receita Bruta foi de 1,1%, em ambas as distribuidoras, um aumento de 0,8 p.p. em relação ao mesmo período do ano anterior.

Vale destacar que a Companhia mantém medidas de controle e gestão da arrecadação, como (i) feirões de negociação de dívidas; (ii) aumento dos cortes em áreas específicas; (iii) implementação de núcleos de negociação; (iv) aumento das negativas; e (v) envio de SMS para os consumidores com contas em atraso.

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%



3.2. TRANSMISSÃO

Itens em R\$ mil ou %	Transmissão Consolidado					
	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Receita Total	581.881	391.496	48,6%	1.127.020	1.264.762	-10,9%
Receita de Construção	100.909	250.334	-59,7%	293.715	798.097	-63,2%
Margem Construção	(21.978)	(22.677)	-3,1%	(71.815)	55.802	n.d.
Outras Receitas	502.950	163.839	207,0%	905.120	410.863	120,3%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	480.972	141.162	240,7%	833.305	466.665	78,6%
Total do PMSO	(27.359)	13.825	-297,9%	(73.995)	840	-8908,9%
Pessoal	(16.709)	(4.122)	305,4%	(48.857)	(8.890)	449,6%
Material	(1.043)	(171)	509,9%	(1.904)	(340)	460,0%
Serviços de Terceiros	(7.260)	(2.801)	159,2%	(18.449)	(9.732)	89,6%
Outros	(2.347)	20.919	n.d.	(4.785)	19.802	n.d.
Provisões	(2.247)	-	n.d.	(1.178)	-	n.d.
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	(368)	-100,0%	-	(357)	-100,0%
Custo com Construção	(100.909)	(250.334)	-59,7%	(293.715)	(798.097)	-63,2%
EBITDA	451.366	154.619	191,9%	758.132	467.148	62,3%
Margem EBITDA	93,8%	109,5%	-14,3%	91,0%	100,1%	-9,1%

Receita Líquida Transmissão – 3T22							
	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	(3.892)	44.528	13.746	27.484	22.791	30.490	135.147
Atualização dos Ativos da concessão	1.462	347	62.431	71.405	11.224	46.752	193.621
Receita de Operação e Manutenção (O&M)	556	-	17.237	22.640	344	29.740	70.517
Outras receitas operacionais	-	(1)	-	-	5.042	371	5.412
PIS/COFINS	52	(1.638)	(14.030)	(21.967)	(1.700)	(16.933)	(56.216)
ISS	-	-	-	-	-	(5)	(5)
P&D	(14)	-	(593)	(866)	(113)	(607)	(2.193)
Parcela Variável – IPCA	1.940	-	55.494	112.562	-	75.789	245.785
Outros encargos	-	-	(316)	(280)	(19)	(9.572)	(10.187)
Total	104	43.236	133.969	210.978	37.569	156.025	581.881

Receita Líquida Transmissão – 9M22							
	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	24.917	51.325	28.871	111.437	53.438	59.189	329.177
Atualização dos Ativos da concessão	3.855	722	183.013	201.703	31.321	113.446	534.060
Receita de Operação e Manutenção (O&M)	556	-	33.890	34.258	8.888	66.624	144.216
Outras receitas operacionais	-	-	75	-	5.042	649	5.766
PIS/COFINS	(1.086)	(1.900)	(28.391)	(43.009)	(3.702)	(29.189)	(107.277)
ISS	-	-	-	-	-	(14)	(14)
P&D	(14)	-	(1.363)	(1.342)	(183)	(1.416)	(4.318)
Parcela Variável – IPCA	1.940	-	55.494	112.562	-	75.789	245.785
Outros encargos	-	-	(316)	(280)	(19)	(19.751)	(20.366)
Total	30.168	50.147	271.264	415.329	94.785	265.327	1.127.020

As transmissoras em operação comercial apresentaram no trimestre RAP Líquida de R\$ 219,6 milhões e EBITDA regulatório de R\$ 190,7 milhões. No acumulado, a RAP Líquida foi de R\$ 433,1 milhões e o EBITDA regulatório de R\$ 359,4 milhões. A evolução da RAP entre os trimestres é decorrente da entrada em operação escalonada dos lotes de transmissão. Cabe destacar que no trimestre houve a contabilização de R\$ 17 milhões retroativos em função da entrada em operação do segundo trecho da EDP Transmissão SP-MG, ocorrida em maio.

Transmissão Consolidada			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T22	2T22	3T22
RAP Bruta	98.045	151.295	254.055
PIS/COFINS	(9.433)	(13.738)	(21.695)
Encargos	(4.652)	(7.652)	(12.380)
RAP Líquida	83.960	129.906	219.980
Gastos Gerenciáveis	(11.313)	(33.858)	(29.270)
Pessoal	(6.411)	(25.632)	(16.570)
Materiais e Serviços	(3.666)	(8.131)	(8.078)
Outros	(1.235)	(95)	(4.622)
EBITDA Regulatório	72.647	96.047	190.710

A EDP Transmissão Norte, adquirida no leilão nº 01/2021, está em construção e tem entrada em operação prevista para 2024.

Até o momento foram investidos R\$ 4,7 bilhões nos projetos de transmissão.

Nome Societário	Nº Leilão	Entrada em Operação	RAP Líquida 3T22 (R\$ milhões)	RAP Líquida 9M22 (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\$ 9,8	R\$ 18,4	R\$ 57,5	R\$ 3,3	R\$ 60,8
EDP Transmissão Aliança SC S.A.	nº 05/2016	fev/22	R\$ 59,8	R\$ 136,8	R\$ 232,4	R\$ 6,7	R\$ 239,1
EDP Transmissão SP- MG S.A.	nº 05/2016	mai/22	R\$ 86,4	R\$ 134,0	R\$ 277,6	-	R\$ 277,6
Mata Grande Transmissão de Energia (MGTE)	nº 002/2018	ago/22	R\$ 1,5	R\$ 1,5	R\$ 10,1	-	R\$ 10,1
EDP Transmissão Norte	nº 01/2021	-	-	-	-	R\$ 45,1	R\$ 45,1
EDP Transmissão Goiás	nº 02/2021	Em operação	R\$ 62,1	R\$ 142,4	R\$ 254,7	R\$ 34,3	R\$ 289,0
Total			R\$ 219,6	R\$ 433,1	R\$ 832,3	R\$ 89,4	R\$ 921,7

*Refere-se RAP homologada para projetos de reforço e melhoria com RAP já homologada para o ciclo 22-23 e do projeto em construção.

3.2.1 EDP GOIÁS

EDP Goiás		
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T22	9M22
Receita Operacional Líquida ¹	142.468	235.327
Receita de Construção	25.600	49.695
Margem Construção	(12.043)	(19.695)
Receita Líquida Total	156.025	265.327
Gastos Não Gerenciáveis	-	-
Margem Bruta	130.425	215.632
Gastos Gerenciáveis	(47.610)	(104.143)
Total do PMSO	(21.417)	(53.636)
Pessoal	(12.407)	(37.004)
Material	(813)	(1.346)
Serviços de Terceiros	(4.687)	(11.015)
Provisões	(2.144)	(1.315)
Outros	(1.366)	(2.956)
Arrendamentos e Aluguéis	(258)	(794)
Outras	(1.108)	(2.162)
Custo com Construção da Infraestrutura	(25.600)	(49.695)
EBITDA	109.008	161.996
Margem EBITDA	76,5%	68,8%

A composição da RAP da EDP Goiás para o ciclo 2022-2023 está disposta no quadro a seguir:

RAP EDP Goiás – Ciclo 2022-2023 (R\$mil)	
Componente	RAP
CC 003/2015	2.779
CC 004/2016	28.182
RAP PRT 120/2016 (RBSE)	86.811
<i>RBSE Financeiro</i>	34.117
<i>RBSE Econômico</i>	52.694
RAP O&M	67.993
RAP Reforço e Melhoria (ativa)	68.894
RAP Reforço e Melhoria (prevista)	34.346
RAP TOTAL	289.005

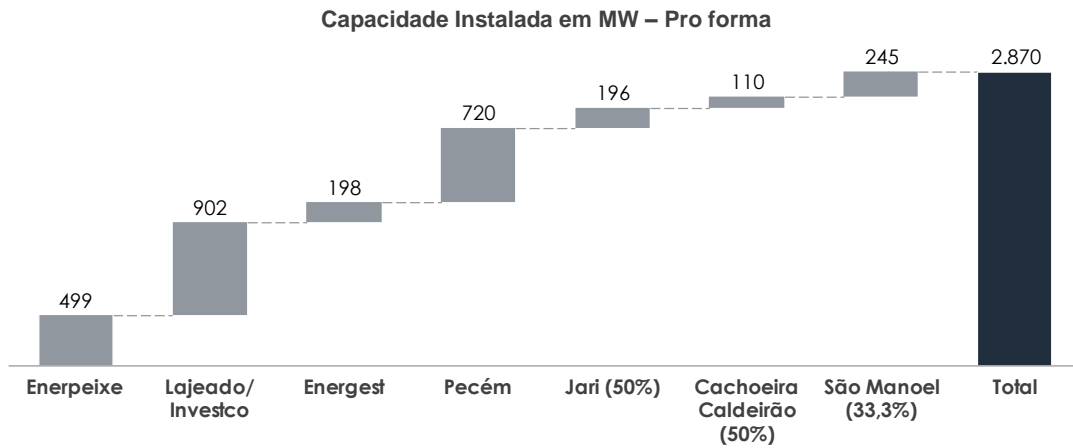
A EDP Goiás apresentou investimentos de reforços e melhoria, conforme o plano de negócios estruturado desde a conclusão de sua aquisição em fevereiro deste ano. Esses investimentos estão relacionados a projetos que envolvem substituição de ativos, com vida útil regulatória totalmente depreciados, além de trocas de transformadores para aumento de potência. A EDP Goiás espera alcançar maior eficiência na operação, refletindo na melhora de seus indicadores operacionais.

Ao longo do ano estão sendo realizadas obras em Itapaci, com investimento total de aproximadamente R\$ 61,7 milhões e expectativa de conclusão em dezembro, resultando em incremento de R\$ 15,0 milhões na RAP. O indicador RAP/CAPEX médio esperado para esse projeto é de 21%.

3.3. GERAÇÃO CONVENCIONAL

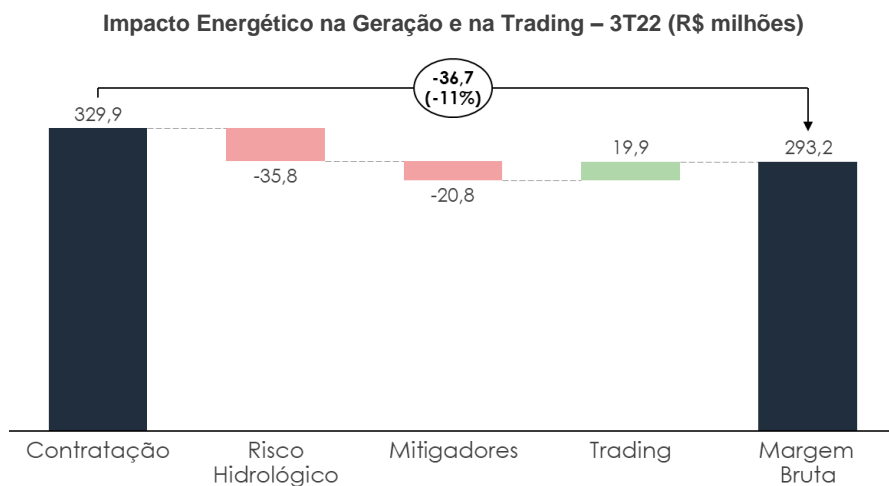
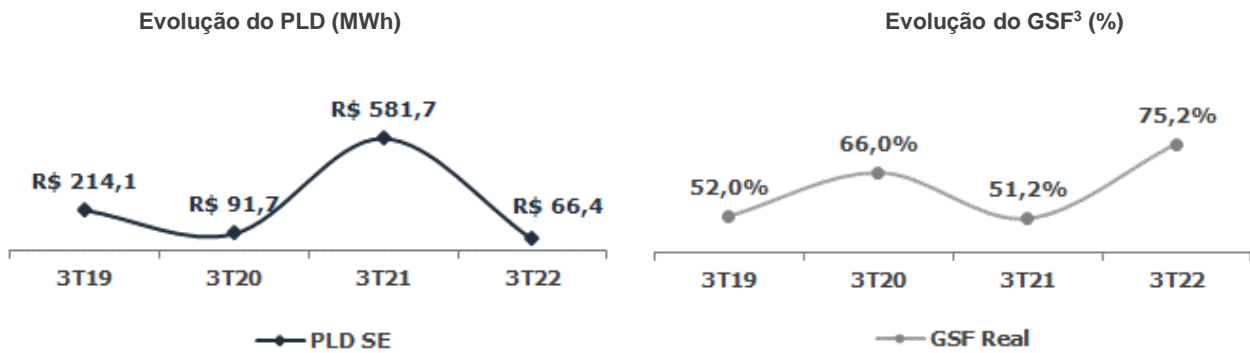
3.3.1 CAPACIDADE INSTALADA

A Companhia possui 2,9 GW de capacidade instalada e 1,9 GW médios de garantia física. Em agosto, foi assinado o contrato de compra e venda da Usina UHE Mascarenhas e após a conclusão do processo do closing, a Companhia passará a ter 2,7 GW de capacidade instalada e 1,8 GW médios de garantia física.



3.3.2 GESTÃO ENERGÉTICA INTEGRADA

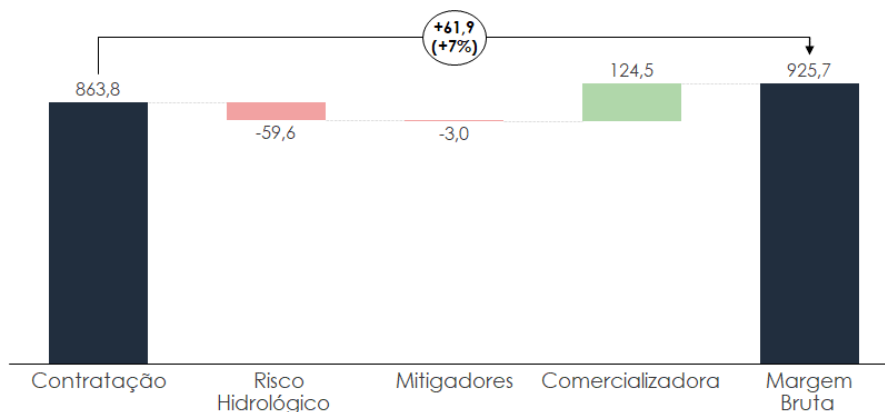
A fim de mitigar o risco hidrológico, a Companhia realiza a gestão do portfólio energético em operação conjunta entre a Geração Hídrica e a Trading, atuando nas transações de compra e venda de energia. Este ano foi marcado por um cenário de PLD abaixo do esperado, comparado com os anos anteriores, decorrente principalmente do cenário hidrológico favorável que se estabeleceu no período. A estratégia de alocação de energia e hedge adotada pela Companhia foi de 23,8% no trimestre.



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

³ Cálculo de média ponderada

Impacto Energético na Geração e na Trading – 9M22 (R\$ milhões)



3.3.3 GERAÇÃO HÍDRICA

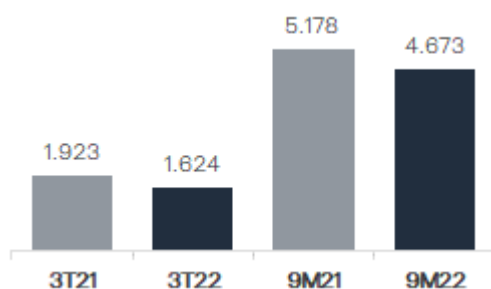
Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica					
	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Receita Operacional Líquida	369.017	370.779	-0,5%	1.001.534	1.067.781	-6,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(95.649)	(28.388)	236,9%	(200.322)	(214.221)	-6,5%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(65.135)	(143.261)	-54,5%	(115.509)	(304.462)	-62,1%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(30.384)	(26.750)	13,6%	(84.362)	(74.330)	13,5%
Outros	(130)	141.623	n.d.	(451)	164.571	n.d.
Margem Bruta	273.368	342.391	-20,2%	801.212	853.560	-6,1%
Total do PMSO	(21.631)	(15.231)	42,0%	(55.090)	(50.888)	8,3%
Pessoal	(9.887)	(6.903)	43,2%	(28.160)	(25.021)	12,5%
Material	(1.132)	(800)	41,5%	(2.467)	(2.623)	-5,9%
Serviços de Terceiros	(9.643)	(6.557)	47,1%	(20.458)	(19.482)	5,0%
Outros	(969)	(971)	-0,2%	(3.328)	(3.051)	9,1%
Provisões	(338)	(286)	18,2%	(677)	(711)	-4,8%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	(95)	-100,0%	-	(76)	-100,0%
EBITDA	251.399	326.779	-23,1%	746.122	802.596	-7,0%
Margem EBITDA	68%	88%	-22,7%	74%	75%	-0,9%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa média (R\$/MWh)		
	3T22	3T21	Var	3T22	3T21	Var
Lajeado	853.704	1.034.845	-17,5%	258,3	201,2	28,4%
Investco	9.269	8.971	3,3%	315,0	266,9	18,0%
Enerpeixe	527.050	663.946	-20,6%	177,3	202,1	-12,3%
Energest	234.340	215.606	8,7%	288,8	254,7	13,4%
Total Hídricas	1.624.363	1.923.367	-15,5%	236,7	207,8	13,9%

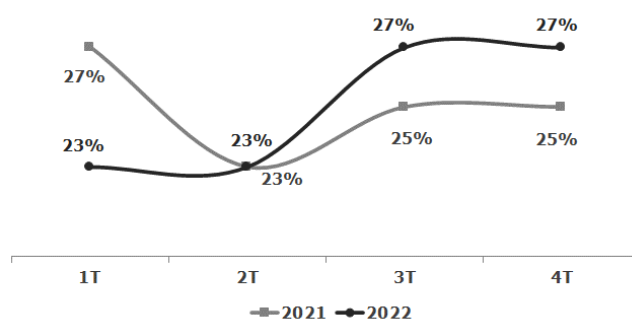
Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de venda (R\$/MWh)		
	9M22	9M21	Var	9M22	9M21	Var
Lajeado	2.360.033	2.549.516	-7,4%	249,5	222,5	12,1%
Investco	25.725	25.759	-0,1%	305,8	252,6	21,0%
Enerpeixe	1.585.305	1.634.627	-3,0%	165,4	178,4	-7,3%
Energest	702.281	967.702	-27,4%	267,7	260,1	2,9%
Total Hídricas	4.673.344	5.177.604	-9,7%	224,0	215,7	3,8%

A Receita Líquida foi de R\$ 369,0 milhões e de R\$ 1,0 bilhão, redução de 0,5% e de 6,2%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, reflexo da redução de contratos bilaterais estabelecidos no período, devido ao cenário hidrológico mais favorável, impactando os preços de energia no curto prazo, minimizado pelo aumento das tarifas, decorrente do reajuste anual.

Venda Consolidada da Geração Hídrica (GWh)



Sazonização dos Contratos de Venda (GWh)

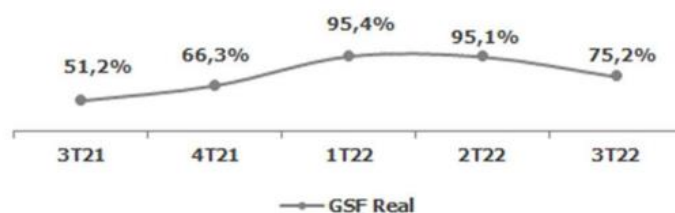


Os Gastos não Gerenciáveis aumentaram R\$ 67,3 milhões no trimestre, decorrente do efeito contábil positivo no 3T21 devido a repactuação da parcela da energia do ACR no valor de R\$ 141,6 milhões, que estendeu o prazo de concessão das usinas hidrelétricas do MRE. No acumulado, houve redução de 6,5%, decorrente, principalmente, devido a menor necessidade de compra de energia, decorrente da melhora no cenário hidrológico. O PMSO aumentou 42,0% e 8,3% no trimestre e acumulado, respectivamente, reflexo do aumento de gastos com manutenções principalmente na Energest. A Margem Bruta apresentou redução de 20,2% e de 6,1%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente dos efeitos mencionados acima. Excluindo esses efeitos, a Margem Bruta apresentaria aumento de 36,2% no trimestre e 16,4% no acumulado.

Evolução do PLD (MWh)



Evolução do GSF⁴ (%)



3.3.4 ATIVOS NÃO CONSOLIDADOS

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Jari			Cachoeira Caldeirão			São Manoel		
	3T22	3T21	Var.	3T22	3T21	Var.	3T22	3T21	Var.
Margem Bruta	34.330	44.513	-22,9%	14.064	18.767	-25,1%	23.251	11.911	95,2%
EBITDA	31.608	41.489	-23,8%	12.387	17.806	-29,8%	20.736	10.008	107,2%
Resultado financeiro líquido	(2.845)	(4.669)	-39,1%	(6.117)	(9.761)	-37,3%	(11.733)	(15.955)	-26,5%
Lucro líquido	18.570	25.406	-26,9%	459	1.392	-67,0%	(847)	(11.063)	-92,3%
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		
	9M22	9M21	Var.	9M22	9M21	Var.	9M22	9M21	Var.
Margem Bruta	100.607	89.765	12,1%	46.499	38.631	20,4%	66.051	55.016	20,1%
EBITDA	92.150	83.130	10,8%	41.929	33.997	23,3%	58.519	48.610	20,4%
Resultado financeiro líquido	(11.692)	(19.395)	-39,7%	(25.757)	(28.094)	-8,3%	(44.366)	(46.761)	-5,1%
Lucro líquido	51.622	38.705	33,4%	(477)	(7.480)	-93,6%	(10.755)	(20.540)	-47,6%
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.

⁴ Cálculo de média ponderada

3.3.4.1 UHE SANTO ANTÔNIO DO JARI

Jari						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T22	3T21	Var.	9M22	9M21	Var
Receita operacional líquida	39.373	40.894	-3,7%	115.589	111.841	3,4%
Gastos não gerenciáveis	(5.043)	3.619	n.d.	(14.983)	(22.076)	-32,1%
Margem Bruta	34.330	44.513	-22,9%	100.607	89.765	12,1%
Total do PMSO	(2.569)	(2.869)	-10,5%	(8.343)	(6.479)	28,8%
Pessoal	(830)	(569)	45,9%	(2.632)	(2.167)	21,4%
Material	(208)	(246)	-15,3%	(458)	(615)	-25,5%
Serviços de terceiros	(1.236)	(1.879)	-34,2%	(4.536)	(3.097)	46,5%
Outros	(296)	(177)	67,4%	(718)	(601)	19,5%
Provisões	(154)	(155)	-0,6%	(115)	(157)	-26,8%
EBITDA	31.608	41.489	-23,8%	92.150	83.130	10,8%
Margem EBITDA	80,3%	101,5%	-21,2 p.p.	79,7%	74,3%	5,4 p.p.
Resultado financeiro líquido	(2.845)	(4.669)	-39,1%	(11.692)	(19.395)	-39,7%
Lucro líquido	18.570	25.408	-26,9%	51.622	38.705	33,4%

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	3T22	3T21	Var	3T22	3T21	Var
Jari (50%)	224.735	251.481	-10,8%	198,8	184,4	7,9%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	9M22	9M21	Var	9M22	9M21	Var
Jari (50%)	685.139	712.132	-3,8%	192,4	177,7	8,3%

A Receita Líquida reduziu 3,7% no trimestre e aumentou 3,4% no acumulado, reflexo do reajuste anual dos contratos, minimizado pela redução dos volumes de energia vendida entre os períodos. Os Gastos não Gerenciáveis aumentaram R\$ 8,7 milhões e R\$ 15,7 milhões, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente do efeito de reconhecimento dos valores de Direito de Concessão no ACR em 2021. O PMSO apresentou redução de 10,5% no trimestre e aumento de 28,8% no acumulado, decorrente da diferença de cronograma das manutenções operacionais. A Margem Bruta apresentou redução de 22,9% no trimestre e aumento de 12,1% no acumulado, conforme efeitos mencionados acima. O EBITDA totalizou R\$ 31,6 milhões no trimestre, redução de 23,8% e R\$ 92,1 milhões no acumulado, aumento de 10,9%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 2,8 milhões e em R\$ 11,7 milhões, redução de 39,1% e de 39,7%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente de maior renda de aplicações financeiras.

3.3.4.2 UHE CACHOEIRA CALDEIRÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T22	3T21	Var.	9M22	9M21	Var
Receita operacional líquida	19.904	20.973	-5,1%	61.185	58.587	4,4%
Gastos não gerenciáveis	(5.840)	(2.206)	164,8%	(14.686)	(19.956)	-26,4%
Margem Bruta	14.064	18.767	-25,1%	46.499	38.631	20,4%
Total do PMSO	(1.684)	(1.199)	40,4%	(4.576)	(4.753)	-3,7%
Pessoal	(585)	(353)	65,7%	(1.943)	(1.832)	6,1%
Material	(217)	(303)	-28,3%	(284)	(650)	-56,3%
Serviços de Terceiros	(637)	(269)	137,1%	(1.492)	(1.372)	8,7%
Outros	(245)	(275)	-10,9%	(858)	(899)	-4,6%
Provisões	7	38	-82,7%	7	44	-85,1%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	-	75	-100,0%
EBITDA	12.387	17.606	-29,6%	41.929	33.997	23,3%
Margem EBITDA	62,2%	83,9%	-21,7 p.p.	68,5%	58,0%	10,5 p.p.
Resultado financeiro líquido	(6.117)	(9.761)	-37,3%	(25.757)	(28.094)	-8,3%
Lucro líquido	459	1.392	-67,0%	(477)	(7.480)	-93,6%

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	3T22	3T21	Var	3T22	3T21	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	140.177	153.714	-8,8%	162,3	154,6	5,0%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	9M22	9M21	Var	9M22	9M21	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	422.604	435.526	-3,0%	162,3	149,9	8,2%

A Receita Líquida reduziu 5,1% no trimestre e aumentou 4,4% no acumulado, reflexo do reajuste anual dos contratos, minimizado pelo menor volume de energia vendida nos períodos. Os Gastos não Gerenciáveis apresentaram aumento de R\$ 3,6 milhões no trimestre, decorrente do efeito de reconhecimento dos valores de Direito de Concessão no ACR em 2021 e redução de R\$ 5,3 milhões no acumulado, reflexo do menor preço e da menor necessidade de compra de energia. A Margem Bruta foi de R\$ 14,1 milhões e de R\$ 46,5 milhões, no trimestre e acumulado, respectivamente. O PMSO aumentou 40,4% no trimestre, reflexo do aumento de gastos jurídicos e no acumulado houve redução de 3,7%, decorrente dos menores gastos relacionados com manutenções. O EBITDA totalizou R\$ 12,4 milhões no trimestre, redução de 29,6% e R\$ 41,9 milhões no acumulado, aumento de 23,3%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 6,1 milhões e em R\$ 25,6 milhões, redução de 37,3% e 8,3%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, reflexo da maior renda sobre aplicações financeiras.

3.3.4.3 UHE SÃO MANOEL

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T22	3T21	Var.	9M22	9M21	Var
Receita operacional líquida	36.242	32.639	11,0%	102.733	92.969	10,5%
Gastos não gerenciáveis	(12.991)	(20.728)	-37,3%	(36.682)	(37.953)	-3,3%
Margem Bruta	23.251	11.911	95,2%	66.051	55.016	20,1%
Total do PMSO	(2.470)	(2.070)	19,3%	(11.231)	(10.165)	10,5%
Pessoal	(790)	(696)	13,5%	(3.719)	(3.544)	4,9%
Material	(137)	(151)	-9,1%	(591)	(561)	5,3%
Serviços de terceiros	(1.188)	(707)	68,1%	(4.596)	(3.741)	22,9%
Outros	(355)	(516)	-31,2%	(2.326)	(2.319)	0,3%
Provisões	(45)	163	n.d.	(68)	450	n.d.
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	4	-100,0%	-	106	-100,0%
EBITDA	20.736	10.008	107,2%	58.519	48.610	20,4%
Margem EBITDA	57,2%	30,7%	86,6%	57,0%	52,3%	8,9%
Resultado financeiro líquido	(11.733)	(15.955)	-26,5%	(44.368)	(46.761)	-5,1%
Lucro líquido	(847)	(11.063)	-92,3%	(10.755)	(20.540)	-47,6%

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	3T22	3T21	Var	3T22	3T21	Var
São Manoel (33,3%)	285.289	285.155	0,0%	143,0	129,2	10,7%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	9M22	9M21	Var	9M22	9M21	Var
São Manoel (33,3%)	817.256	825.109	-1,0%	140,0	127,3	10,0%

A Receita Líquida aumentou 11,0% e 10,5%, no trimestre e acumulado, respectivamente, reflexo do reajuste anual dos contratos, minimizado pela redução do volume de energia no acumulado. Os Gastos não Gerenciáveis reduziram 37,3% e 3,3%, no trimestre e acumulado, respectivamente, decorrente do menor volume de compra de energia, em função da melhora do cenário hidrológico e dos menores preços no mercado de curto prazo. A Margem Bruta foi de R\$ 23,3 milhões e de R\$ 66,0 milhões, aumento de 95,2% e de 20,1%, no trimestre e no acumulado, respectivamente. O PMSO aumentou 19,3% e 10,5%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente de maiores gastos com manutenção e infraestrutura. O EBITDA totalizou R\$ 20,7 milhões e R\$ 58,5 milhões, no trimestre e acumulado, respectivamente. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 11,7 milhões e em R\$ 44,3 milhões, redução de 26,5% de 5,1%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, reflexo de maior renda sobre aplicações financeiras.

3.3.5 GERAÇÃO TÉRMICA

Itens em R\$ mil ou %	Geração Térmica					
	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Receita Operacional Líquida	426.717	715.385	-40,4%	937.861	1.505.120	-37,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(235.883)	(476.733)	-50,5%	(394.385)	(929.518)	-57,6%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(135.890)	(37.381)	263,5%	(156.433)	(197.939)	-21,0%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(12.178)	(20.448)	-40,4%	(54.206)	(61.674)	-12,1%
Outros	(87.815)	(418.904)	-79,0%	(183.746)	(669.905)	-72,6%
Margem Bruta	190.834	238.652	-20,0%	543.476	575.602	-5,6%
Total do PMSO	(29.077)	(29.726)	-2,2%	(97.218)	(99.292)	-2,1%
Pessoal	(13.925)	(11.249)	23,8%	(40.152)	(40.200)	-0,1%
Material	(4.805)	(4.297)	11,8%	(14.300)	(16.574)	-13,7%
Serviços de Terceiros	(10.368)	(12.405)	-16,4%	(41.239)	(36.006)	14,5%
Outros	21	(1.775)	n.d.	(1.166)	(6.274)	-81,4%
Provisões	-	(222)	-100,0%	(361)	(238)	51,7%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	378	-100,0%	101	552	-81,7%
EBITDA	161.757	209.082	-22,6%	446.359	476.862	-6,4%
Margem EBITDA	38%	29%	29,7%	48%	32%	50,2%

Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	3T22	3T21	Var	3T22	3T21	Var
Pecém	1.357.920	1.357.920	0,0%	1.101,3	387,4	184,3%

Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	9M22	9M21	Var	9M22	9M21	Var
Pecém	4.029.480	4.029.480	0,0%	838,5	279,2	200,4%

A Receita Líquida foi de R\$ 426,7 milhões e de R\$ 937,9 milhões, redução de 40,4% e de 37,7%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente do não despacho da usina, consequência da melhora do cenário hidrológico e dos níveis dos reservatórios, além do descasamento do preço do carvão, entre o momento do despacho e a aquisição da matéria prima, que resultaram em um ganho naquele período do carvão ocorrido em 2021.

Os Gastos não Gerenciáveis apresentaram redução de 50,5% e de 57,6%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente do não despacho da Usina, conforme mencionado. O aumento do CVU reflete o preço do carvão, decorrente da guerra estabelecida entre Ucrânia e Rússia.

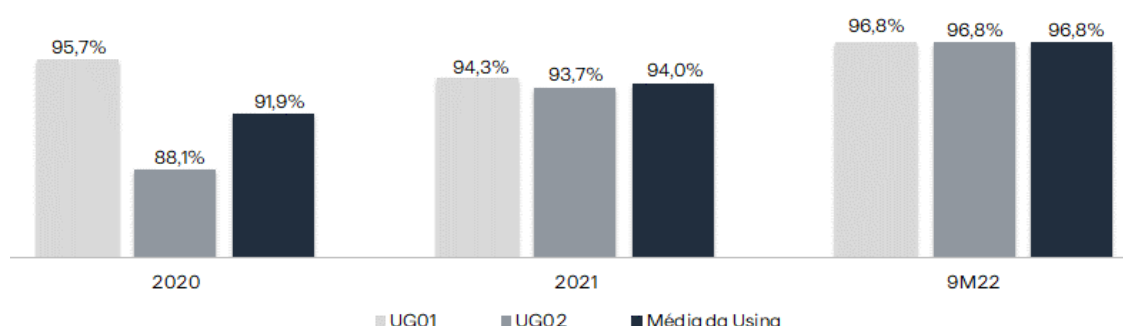
A Margem Bruta apresentou redução de 20,0% e 5,6%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, conforme efeitos mencionados, além do impacto da venda de carvão, a fim de mitigar o risco financeiro do consumo do estoque futuro, afetando a margem positivamente no trimestre em R\$ 10,0 milhões e negativamente o acumulado em R\$ 7,0 milhões.

O PMSO reduziu 2,2% e 2,1%, no trimestre e no acumulado, respectivamente. No trimestre, a redução foi impactada pelas rubricas Serviço de Terceiros e Outros, reflexo de manutenções e do contrato de uso compartilhado de ativos, minimizado pela rubrica Pessoal, decorrente da redução de headcount. No acumulado, a redução foi impactada pelas rubricas Outros e Material, reflexo do contrato de uso compartilhado de ativos e de manutenções, minimizado pela rubrica de Serviços de Terceiros, refletindo as manutenções programadas nas unidades geradoras.

O EBITDA foi de R\$ 161,8 milhões e de R\$ 446,4 milhões, no trimestre e no acumulado, respectivamente, refletindo os efeitos já mencionados. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 5,4 milhões e em R\$ 29,8 milhões, redução de 74,5% e de 48,2%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente do aumento de renda de aplicações financeiras e do maior saldo de caixa entre os períodos.

Disponibilidade

A disponibilidade média da Usina foi de 96,8%, decorrente da parada programada para manutenção das unidades geradoras em maio. Desde dezembro de 2021 não houve despacho.



3.4 TRADING

Itens em R\$ mil ou %	EDP Trading					
	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Receita Operacional Líquida	919.123	921.179	-0,2%	2.418.035	2.277.651	6,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(899.174)	(904.282)	-0,6%	(2.293.553)	(2.175.930)	5,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(898.536)	(903.844)	-0,6%	(2.292.050)	(2.171.310)	5,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	-	-	n.d.	-	(2.729)	-100,0%
Outros	(638)	(438)	45,7%	(1.503)	(1.891)	-20,5%
Margem Bruta	19.949	16.897	18,1%	124.482	101.721	22,4%
Total do PMSO	(5.063)	(5.392)	-6,1%	(15.729)	(16.838)	-6,6%
Pessoal	(3.012)	(3.785)	-20,4%	(10.350)	(11.952)	-13,4%
Material	(15)	(13)	15,4%	(86)	(63)	36,5%
Serviços de Terceiros	(1.719)	(1.432)	20,0%	(4.559)	(4.282)	6,5%
Outros	(317)	(162)	95,7%	(734)	(541)	35,7%
Provisões	(58)	(1)	5700,0%	(66)	4.768	n.d.
EBITDA	14.828	11.504	28,9%	108.687	89.651	21,2%
Margem EBITDA	1,6%	1,2%	29,2%	4,5%	3,9%	14,2%

	Volume (MWh)			Volume (MWh)		
	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Partes Relacionadas	806.145	563.231	43,1%	1.701.125	1.442.171	18,0%
Vendas fora do grupo	4.406.212	3.215.488	37,0%	11.344.633	9.488.833	19,6%
Total Trading	5.212.357	3.778.718	37,9%	13.045.758	10.931.004	19,3%
Tarifa Média (R\$/MWh)	205,6	253,8	-19,0%	207,1	205,0	1,0%

A Receita Líquida foi de R\$ 919,1 milhões, em linha com o trimestre do ano anterior, e de R\$ 2,4 bilhões no acumulado, aumento de 6,2%. Esse resultado é decorrente da redução de 88,8% do PLD no trimestre, decorrente da melhora do cenário hidrológico resultando em maiores níveis dos reservatórios apensar do aumento de energia comercializada, conforme explicado no [Release de Mercado](#).

Os Gastos não Gerenciáveis foram de R\$ 899,2 milhões, em linha com o trimestre anterior, e de R\$ 2,3 bilhões no acumulado, aumento de 5,4%, decorrente do aumento dos contratos bilaterais estabelecidos entre os agentes.

A Margem Bruta foi de R\$ 19,9 milhões e de R\$ 124,5 milhões, aumento de R\$ 3,1 milhões e de R\$ 22,8 milhões, no trimestre e no acumulado, respectivamente, conforme efeitos já mencionados.

O PMSO foi de R\$ R\$ 5,1 milhões e de R\$ 15,7 milhões, redução de 6,1% e de 6,6%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, reflexo da redução na rubrica de Pessoal, decorrente de redução de quadro de funcionários. O EBITDA foi de R\$ 14,8 milhões e de R\$ 108,7 milhões, aumento de 28,9% e de 21,2%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente do aumento dos contratos estabelecidos e da ampliação da carteira de clientes.

3.5. CLIENTES

Itens em R\$ mil ou %	Consolidado GRID			EDP Varejista			Clientes (Total GRID + Varejista)		
	3T22	3T21	Var	3T22	3T21	Var	3T22	3T21	Var
Receita Operacional Líquida	85.327	20.113	324,2%	97.103	84.988	14,3%	182.430	105.099	73,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(10.629)	(6.532)	62,7%	(87.052)	(69.026)	26,1%	(97.681)	(75.558)	29,3%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	-	-	n.d.	(86.970)	(69.016)	26,0%	(86.970)	(69.016)	26,0%
Outros	(10.629)	(6.532)	62,7%	(82)	(10)	720,0%	(10.711)	(6.542)	63,7%
Margem Bruta	74.698	13.581	450,0%	10.051	15.960	-37,0%	84.749	29.541	186,9%
Total do PMSO	(68.700)	(12.219)	462,2%	(1.845)	(1.305)	41,4%	(70.545)	(13.524)	421,6%
Pessoal	(9.162)	(5.607)	63,4%	(1.522)	(972)	56,6%	(10.684)	(6.579)	62,4%
Material	(35.288)	(1.275)	2667,7%	-	-	n.d.	(35.288)	(1.275)	2667,7%
Serviços de Terceiros	(17.652)	(3.873)	355,8%	(285)	(243)	17,3%	(17.937)	(4.116)	335,8%
Outros	(6.598)	(1.464)	350,7%	(38)	(90)	-57,8%	(6.636)	(1.554)	327,0%
Provisões	5	100	-95,0%	(26)	(1)	2500,0%	(21)	99	n.d.
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	6.003	1.462	310,6%	8.180	14.654	-44,2%	14.183	16.116	-12,0%
Margem EBITDA	7,0%	7,3%	-3,2%	8,4%	17,2%	n.d.	7,8%	15,3%	-49,3%

Itens em R\$ mil ou %	Consolidado GRID			EDP Varejista			Clientes (Total GRID + Varejista)		
	9M22	9M21	Var	9M22	9M21	Var	9M22	9M21	Var
Receita Operacional Líquida	136.704	56.990	139,9%	241.241	131.833	83,0%	377.945	188.823	100,2%
Gastos Não gerenciáveis	(24.334)	(16.048)	51,6%	(213.518)	(114.196)	87,0%	(237.852)	(130.244)	82,6%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	-	-	n.d.	(213.406)	(114.143)	87,0%	(213.406)	(114.143)	87,0%
Outros	(24.334)	(16.048)	51,6%	(112)	(53)	111,3%	(24.446)	(16.101)	51,8%
Margem Bruta	112.370	40.942	174,5%	27.723	17.637	57,2%	140.093	58.579	139,2%
Total do PMSO	(111.406)	(37.494)	197,1%	(5.846)	(3.995)	46,3%	(117.252)	(41.489)	182,6%
Pessoal	(27.014)	(18.779)	43,9%	(4.831)	(2.994)	61,4%	(31.845)	(21.773)	46,3%
Material	(47.033)	(6.038)	678,9%	(10)	(2)	400,0%	(47.043)	(6.040)	678,9%
Serviços de Terceiros	(27.384)	(10.316)	165,5%	(792)	(763)	3,8%	(28.176)	(11.079)	154,3%
Outros	(9.975)	(2.361)	322,5%	(213)	(236)	-9,7%	(10.188)	(2.597)	292,3%
Provisões	(416)	254	n.d.	(28)	-	n.d.	(444)	254	n.d.
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	548	3.702	-85,2%	21.849	13.642	60,2%	22.397	17.344	29,1%
Margem EBITDA	0,4%	6,5%	-93,8%	9,1%	10,3%	n.d.	5,9%	9,2%	-35,5%

A Receita Líquida da GRID aumentou R\$ 65,2 milhões e R\$ 79,7 milhões, no trimestre e no acumulado, respectivamente, reflexo da mudança de contabilização de 2 projetos da EDP Smart que passaram a ser contabilizados na modalidade de arrendamento financeiro devido a extensão do contrato, no qual a receita é reconhecida. A Companhia reforça o compromisso anunciado no plano estratégico de manter investimentos significativos em geração fotovoltaica e até o trimestre já foram contratados 250,0 MWp de projetos solares, ampliando a participação no segmento Solar. Desse total, foram instalados 81,5 MWp em mais de 40 projetos e 168,5 MWp estão em desenvolvimento, sendo 137,2 MWp de contratos *Utility Scale*, em parceria com a EDP Renováveis.

O PMSO apresentou aumento de R\$ 56,5 milhões e de R\$ 73,9 milhões, no trimestre e no acumulado, respectivamente, reflexo da entrada em operação de contratos na modalidade leasing financeiro, conforme já mencionado. O EBITDA foi de R\$ 6,0 milhões e de R\$ 0,5 milhão, no trimestre e no acumulado, respectivamente.

A Receita Líquida da EDP Varejista aumentou R\$ 12,1 milhões e R\$ 109,4 milhões, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente do aumento dos contratos estabelecidos, que passaram a vigorar a partir de julho de 2021. A Margem Bruta reduziu R\$ 5,9 milhões no trimestre e aumentou R\$ 10,1 milhões no acumulado, decorrente da volatilidade dos preços das operações de energia.

O PMSO aumentou R\$ 0,5 milhão e R\$ 1,8 milhão, no trimestre e no acumulado, respectivamente, reflexo do aumento na rubrica de Pessoal, decorrente do aumento do quadro de funcionários. O EBITDA foi de R\$ 8,2 milhões e de R\$ 21,8 milhões, no trimestre e no acumulado, respectivamente.

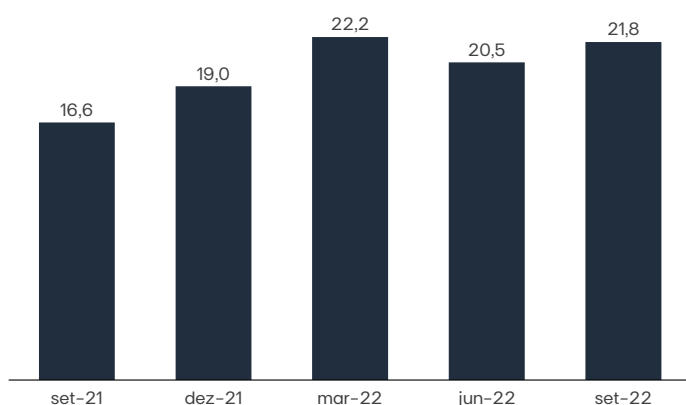
No trimestre realizamos esforços importantes no nosso compromisso de investir no segmento de energia solar com o lançamento das primeiras fazendas solares da Companhia no modelo de GD compartilhado para clientes localizados na região sudeste com toda a energia já vendida para uma série de pequenas e médias empresas.

4. MERCADO DE CAPITAIS

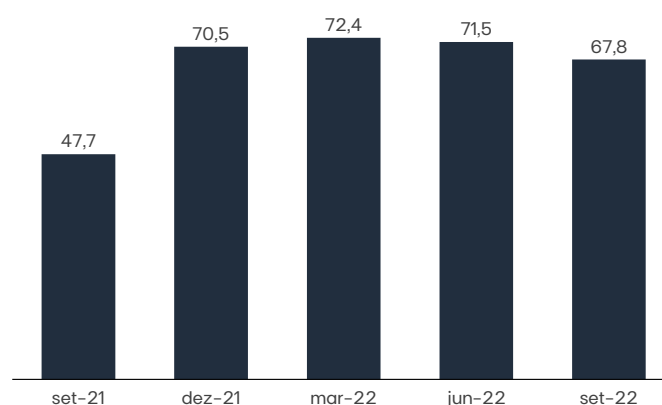
4.1. DESEMPENHO DAS AÇÕES

Em 30 de setembro, o valor de mercado da Companhia era de R\$ 12,7 bilhões, com as ações cotadas a R\$ 21,83, valorização de 6,4% no trimestre, desempenho este inferior ao Ibovespa (+11,7%) e superior ao IEE (-0,4%). No acumulado, as ações da Companhia valorizaram 15,1%, superior ao Ibovespa (+5,0%) e o IEE (+2,9%). As ações foram negociadas em todos os pregões, totalizando 198,9 milhões de ações no trimestre e 615,6 milhões de ações no acumulado. A média diária alcançou 3,1 milhões e 3,3 milhões de ações, no trimestre e no acumulado, respectivamente. O volume financeiro no acumulado totalizou R\$ 13,3 bilhões, com volume médio diário de R\$ 70,5 milhões.

Evolução da Cotação¹ (R\$)



Volume Médio Diário (R\$ milhões)



¹ Considera ajustes por proventos até 06/04/2022

4.2. CAPITAL SOCIAL

Em 30 de setembro, o capital social da Companhia era representado por 581.165.268 ações ordinárias nominativas. Do total de ações, 239.981.500 encontravam-se em circulação, em conformidade com o Regulamento de Listagem do Novo Mercado da B3, 15.195.820 ações em tesouraria e 261.954 foram destinadas 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 2.526 km de extensão e nove subestações – sendo 2.199 km em operação e 327 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	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Circulante	1.219.563	2.887.990	10.315.098	9.871.303
Caixa e equivalentes de caixa	176.637	932.703	3.835.467	2.699.490
Títulos a receber	989	1.121	(1)	-
Contas a receber	-	-	2.434.263	2.856.290
Impostos e contribuições sociais	77.209	56.760	245.720	280.791
Outros tributos compensáveis	17.275	63.140	427.652	552.974
Tributos diferidos	-	-	107.597	56.661
Empréstimos a receber	236.727	216.606	(1)	-
Derivativos	3.479	-	15.298	-
Dividendos a receber	341.774	360.465	48.871	50.015
Estoques	-	-	370.812	460.408
Cauções e depósitos vinculados	350	350	19.632	10.001
Prêmio de risco – GSF	-	-	2.749	2.749
Ativos não circulantes mantidos para venda	334.931	1.228.954	401.578	1.328.481
Títulos e valores mobiliários	-	-	310.973	11.722
Rendas a receber	-	-	5.217	2.927
Ativos financeiros setoriais	-	-	130.989	643.174
Ativos da concessão	-	-	683.897	55.184
Compromissos futuros	-	-	889.710	440.678
Outros créditos	30.192	27.891	384.675	419.758
Não Circulante				
Realizável a Longo Prazo	317.590	543.625	14.942.117	13.505.015
Títulos a receber	27.751	27.024	(1)	-
Ativo financeiro indenizável	-	-	5.365.456	4.362.393
Contas a receber	-	-	177.275	103.977
Títulos e valores mobiliários	-	-	2.500	2.500
Impostos e contribuições sociais	-	55.421	85.211	139.812
Outros tributos compensáveis	1.909	1.909	499.195	930.969
Tributos diferidos	-	-	552.533	601.422
Empréstimos a receber	102.477	94.132	14.646	12.713
Adiantamento para futuro aumento de capital	158.805	346.285	-	-
Cauções e depósitos vinculados	12.190	4.892	429.473	419.776
Prêmio de risco – GSF	-	-	15.122	17.184
Ativos financeiros setoriais	-	-	68.511	786.263
Ativos da concessão	-	-	7.205.720	5.685.037
Compromissos futuros	-	-	502.795	427.583
Outros créditos	14.458	13.962	23.681	15.386
Permanente	10.675.451	9.070.300	11.980.260	10.002.421
Investimentos	10.561.513	8.954.824	2.411.440	1.311.885
Propriedades para investimentos	9.484	9.484	63.862	11.381
Imobilizado	59.772	67.567	5.879.683	6.068.213
Intangível	44.682	38.425	3.625.275	2.610.942
Total do Ativo	12.212.604	12.501.915	37.237.475	33.378.739

ANEXO III
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.
BALANÇO PATRIMONIAL – PASSIVO

Passivo e Patrimônio Líquido (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Circulante	148.463	1.074.089	6.985.656	6.989.584
Fornecedores	16.765	50.834	1.474.992	1.944.092
Impostos e contribuições sociais	2.044	3.899	176.334	136.043
Outros tributos a recolher	26.218	122.691	263.712	634.891
Tributos diferidos	-	-	128.585	67.558
Dividendos	4.489	515.900	69.140	680.874
Debêntures	20.881	201.893	798.491	779.421
Empréstimos e financiamentos	-	105.305	1.567.860	801.082
Derivativos	3.479	-	97.042	-
Benefícios pós-emprego	-	-	51.506	51.615
Passivos não circulantes mantidos para venda	-	-	66.647	178.000
Obrigações Sociais e Trabalhistas	16.737	17.905	118.331	116.987
Encargos Setoriais	-	-	117.999	132.454
Uso do bem público	-	-	45.738	43.269
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	1.101	2.945
Provisões	-	-	91.221	65.503
Reserva para reversão e amortização	-	-	1.946	1.944
Passivos financeiros setoriais	-	-	1.000.066	627.003
Compromissos futuros	-	-	685.004	379.905
Outras contas a pagar	57.850	55.662	229.941	345.998
Não Circulante				
Exigível a Longo Prazo	283.113	276.429	17.210.277	14.095.143
Fornecedores			49	-
Outros tributos a recolher	7.724	11.409	280.251	291.986
Tributos diferidos	204.329	206.202	1.820.505	1.227.836
Debêntures	26.001	34.736	8.557.324	6.944.962
Empréstimos e financiamentos	-	-	3.847.284	2.072.049
Derivativos	-	-	126.885	-
Benefícios pós-emprego	-	-	718.290	798.634
Encargos setoriais	-	-	3.460	109
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	15.000
Uso do bem público	-	-	482.479	462.865
Provisões	20.838	8.099	681.098	587.029
Provisão para passivo a descoberto	-	1.065	3.381	2.329
Reserva para reversão e amortização	-	-	6.316	7.774
Passivos financeiros setoriais	-	-	325.244	1.496.347
Compromissos futuros	-	-	241.563	85.737
Outras contas a pagar	24.221	14.918	116.148	102.486
Patrimônio Líquido	11.781.028	11.151.397	11.781.025	11.151.397
Capital social	5.502.716	5.502.716	5.502.716	5.502.716
Reservas de capital	128.079	132.834	128.079	132.834
Reservas de lucros	5.583.748	6.260.565	5.583.748	6.260.565
Outros resultados abrangentes	(539.752)	(654.184)	(539.752)	(654.184)
Ações em tesouraria	(312.107)	(90.534)	(312.107)	(90.534)
Lucros acumulados	1.418.344	-	1.418.341	-
Participações não controladores			1.260.517	1.142.615
Total Passivo	12.212.604	12.501.915	37.237.475	33.378.739

ANEXO IV
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	3T22	3T21	Var	3T22	3T21	Var
Receita Operacional Líquida	742	790	-6,1%	4.086.589	5.177.330	-21,1%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	524.006	538.615	-2,7%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	(21.978)	(22.677)	-3,1%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(2.221.148)	(3.708.619)	-40,1%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(1.794.640)	(3.133.432)	-42,7%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(325.283)	(291.020)	11,8%
Outros	-	-	n.d.	(101.225)	(284.167)	-64,4%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(99.749)	(424.717)	-76,5%
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	-	141.789	-100,0%
Outras	-	-	n.d.	(1.476)	(1.239)	19,1%
Margem Bruta	742	790	-6,1%	1.843.463	1.446.034	27,5%
Gastos Gerenciáveis	(48.194)	(39.463)	22,1%	(1.246.233)	(1.031.052)	20,9%
Total do PMSO	(17.443)	(28.273)	-38,3%	(468.645)	(296.779)	57,9%
Pessoal	(13.806)	(14.594)	-5,4%	(157.312)	(118.427)	32,8%
Material	(74)	(144)	-48,6%	(54.590)	(16.058)	240,0%
Serviços de terceiros	(5.858)	(10.060)	-41,8%	(149.248)	(123.650)	20,7%
Provisões	(327)	(299)	9,4%	(74.713)	(39.665)	88,4%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(42.393)	(31.740)	33,6%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(327)	(299)	9,4%	(32.320)	(7.925)	307,8%
Outros	2.622	(3.176)	n.d.	(32.782)	1.021	n.d.
Arrendamentos e Aluguéis	322	(680)	n.d.	(3.474)	(1.863)	86,5%
Outras	2.300	(2.496)	n.d.	(29.308)	2.884	n.d.
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(26.350)	(7.286)	261,7%	(60.862)	(25.120)	142,3%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(524.006)	(538.615)	-2,7%
EBITDA	(43.051)	(34.769)	23,8%	1.313.956	1.124.135	16,9%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	32,2%	21,7%	10,4 p.p.
Depreciação e Amortização	(4.401)	(3.904)	12,7%	(192.720)	(170.538)	13,0%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1.009)	(414)	143,7%	(83.532)	(83.869)	-0,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(661)	(405)	63,2%	(2.997)	(2.463)	21,7%
Amortização	(2.731)	(3.085)	-11,5%	(106.191)	(84.206)	26,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	(47.452)	(38.673)	22,7%	1.121.236	953.597	17,6%
Resultado das Participações Societárias	542.415	555.259	-2,3%	40.352	44.377	-9,1%
Resultado Financeiro Líquido	26.579	(6.469)	n.d.	(327.915)	(166.332)	97,1%
Receitas financeiras	23.030	8.943	157,5%	83.066	85.550	-2,9%
Despesas financeiras	3.549	(15.412)	n.d.	(410.981)	(251.882)	63,2%
LAIR	521.542	510.117	2,2%	833.673	831.642	0,2%
IR e Contribuição Social	(7.107)	401	n.d.	(263.755)	(241.248)	9,3%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(9.137)	-	n.d.	(136.607)	(100.597)	35,8%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	2.030	401	406,2%	(127.148)	(140.651)	-9,6%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	514.435	510.518	0,8%	569.918	590.394	-3,5%
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(55.483)	(79.876)	-30,5%
Lucro Líquido	514.435	510.518	0,8%	514.435	510.518	0,8%

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS ACUMULADOS

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	9M22	9M21	Var	9M22	9M21	Var
Receita Operacional Líquida	3.104	2.208	40,6%	11.410.877	12.006.526	-5,0%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	1.425.805	1.578.161	-9,7%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	(71.815)	55.802	n.d.
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(6.254.190)	(8.062.824)	-22,4%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(5.106.529)	(6.602.899)	-22,7%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(935.980)	(937.371)	-0,1%
Outros	-	-	n.d.	(211.681)	(522.554)	-59,5%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(207.663)	(683.254)	-69,6%
Prêmio de risco – GSF	-	-	n.d.	-	165.085	-100,0%
Outras	-	-	n.d.	(4.018)	(4.385)	-8,4%
Margem Bruta	3.104	2.208	40,6%	5.084.872	3.999.504	27,1%
Gastos Gerenciáveis	(119.422)	(96.337)	24,0%	(3.384.427)	(3.120.704)	8,5%
Total do PMSO	(79.894)	(80.225)	-0,4%	(1.273.112)	(975.341)	30,5%
Pessoal	(46.033)	(41.722)	10,3%	(486.555)	(387.885)	25,4%
Material	(233)	(807)	-71,1%	(103.422)	(50.601)	104,4%
Serviços de terceiros	(21.940)	(28.149)	-22,1%	(412.102)	(366.476)	12,4%
Provisões	(3.165)	(626)	405,6%	(183.158)	(119.190)	53,7%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(127.230)	(90.721)	40,2%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(3.165)	(626)	405,6%	(55.928)	(28.469)	96,5%
Outros	(8.523)	(8.921)	-4,5%	(87.875)	(51.189)	71,7%
Arrendamentos e Aluguéis	659	(1.551)	n.d.	(6.137)	(2.372)	158,7%
Outras	(9.182)	(7.370)	24,6%	(81.738)	(48.817)	67,4%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(26.350)	(2.821)	834,1%	(105.985)	(52.154)	103,2%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(1.425.805)	(1.578.161)	-9,7%
EBITDA	(103.140)	(80.838)	27,6%	3.705.775	2.972.009	24,69%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	32,5%	24,8%	7,7 p.p.
Depreciação e amortização	(13.178)	(13.291)	-0,9%	(579.525)	(515.048)	12,5%
Depreciação – Imobilizado em serviço	(3.023)	(1.980)	52,7%	(241.627)	(251.756)	-4,0%
Depreciação – Ativos de direito de uso	(1.914)	(1.622)	18,0%	(9.486)	(14.252)	-33,4%
Amortização	(8.241)	(9.689)	-14,9%	(328.412)	(249.040)	31,9%
Resultado do Serviço (EBIT)	(116.318)	(94.129)	23,6%	3.126.250	2.456.961	27,2%
Resultado das Participações Societárias	1.525.981	1.469.460	3,8%	168.797	165.680	1,9%
Resultado Financeiro Líquido	33.731	(24.550)	n.d.	(1.093.894)	(512.407)	113,5%
Receitas financeiras	55.729	27.028	106,2%	479.785	248.963	92,7%
Despesas financeiras	(21.998)	(51.578)	-57,4%	(1.573.679)	(761.370)	106,7%
LAIR	1.443.394	1.350.781	6,9%	2.201.153	2.110.234	4,3%
IR e Contribuição Social	(25.050)	9	n.d.	(652.115)	(613.788)	6,2%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(26.952)	-	n.d.	(472.149)	(354.333)	33,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.902	9	21033,3%	(179.966)	(259.455)	-30,6%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	1.418.344	1.350.790	5,0%	1.549.038	1.496.448	3,5%
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(130.694)	(145.656)	-10,3%
Lucro Líquido	1.418.344	1.350.790	5,0%	1.418.344	1.350.790	5,0%

ANEXO V
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

GERAÇÃO

Geração Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Receita Operacional Líquida	795.734	1.086.164	-26,7%	1.939.395	2.572.901	-24,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(331.532)	(505.121)	-34,4%	(594.707)	(1.143.739)	-48,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(201.025)	(180.642)	11,3%	(271.942)	(502.401)	-45,9%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(42.562)	(47.198)	-9,8%	(138.568)	(136.004)	1,9%
Outros	(87.945)	(277.281)	-68,3%	(184.197)	(505.334)	-63,5%
Custo da matéria prima consumida	(87.684)	(418.736)	-79,1%	(183.329)	(669.368)	-72,6%
Prêmio de risco - GSF	-	141.789	-100,0%	-	165.085	-100,0%
Outras	(261)	(334)	-21,9%	(868)	(1.051)	-17,4%
Margem Bruta	464.202	581.043	-20,1%	1.344.688	1.429.162	-5,9%
Gastos Gerenciáveis	(146.659)	(128.591)	14,1%	(432.395)	(400.189)	8,0%
Total do PMSO	(51.046)	(45.465)	12,3%	(152.308)	(150.180)	1,4%
Pessoal	(23.812)	(18.152)	31,2%	(68.312)	(65.221)	4,7%
Material	(5.937)	(5.097)	16,5%	(16.767)	(19.197)	-12,7%
Serviços de terceiros	(20.011)	(18.962)	5,5%	(61.697)	(55.488)	11,2%
Provisões	(338)	(508)	-33,5%	(1.038)	(949)	9,4%
Outros	(948)	(2.746)	-65,5%	(4.494)	(9.325)	-51,8%
Arrendamentos e Aluguéis	150	306	-51,0%	1.074	159	575,5%
Outras	(1.098)	(3.052)	-64,0%	(5.568)	(9.484)	-41,3%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	283	-100,0%	101	476	-78,8%
EBITDA	413.156	535.861	-22,9%	1.192.481	1.279.458	-6,8%
Margem EBITDA	51,9%	49,3%	2,6 p.p.	61,5%	49,7%	11,8 p.p.
Depreciação e Amortização	(95.613)	(83.409)	14,6%	(280.188)	(250.485)	11,9%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(72.348)	(68.246)	6,0%	(210.284)	(204.843)	2,7%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(482)	(401)	20,2%	(1.509)	(1.728)	-12,7%
Amortização	(22.783)	(14.762)	54,3%	(68.395)	(43.914)	55,7%
Resultado do Serviço (EBIT)	317.543	452.452	-29,8%	912.293	1.028.973	-11,3%
Resultado das Participações Societárias	18.183	14.040	29,5%	40.391	5.601	621,1%
Resultado Financeiro Líquido	(34.412)	(50.347)	-31,7%	(170.492)	(231.389)	-26,3%
Receitas financeiras	33.918	7.595	346,6%	71.403	27.378	160,8%
Despesas financeiras	(68.330)	(57.942)	17,9%	(241.895)	(258.767)	-6,5%
LAIR	301.314	416.145	-27,6%	782.192	803.185	-2,6%
IR e Contribuição Social	(84.122)	(107.244)	-21,6%	(206.865)	(209.068)	-1,1%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(57.447)	(60.397)	-4,9%	(174.688)	(163.396)	6,9%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(26.675)	(46.847)	-43,1%	(32.177)	(45.672)	-29,5%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	217.192	308.901	-29,7%	575.327	594.117	-3,2%
Participações de minoritários	(48.572)	(77.993)	-37,7%	(124.714)	(136.721)	-8,8%
Lucro Líquido	168.620	230.908	-27,0%	450.613	457.396	-1,5%

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Enerpeixe*					
	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Receita Operacional Líquida	83.732	119.509	-29,9%	232.867	256.499	-9,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(48.327)	(116.258)	-58,4%	(89.104)	(125.832)	-29,2%
Energia elétrica comprada para revenda	(36.555)	(105.768)	-65,4%	(56.294)	(109.853)	-48,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(11.716)	(10.443)	12,2%	(32.646)	(29.096)	12,2%
Outros	(56)	(47)	19,1%	(164)	13.117	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	-	13.262	-100,0%
Outras	(56)	(47)	19,1%	(164)	(145)	13,1%
Margem Bruta	35.405	3.251	989,0%	143.763	130.667	10,0%
Gastos Gerenciáveis	(21.674)	(19.236)	12,7%	(64.518)	(59.942)	7,6%
Total do PMSO	(4.959)	(4.888)	1,5%	(15.084)	(16.735)	-9,9%
Pessoal	(2.498)	(1.863)	34,1%	(7.936)	(6.757)	17,4%
Material	(345)	(218)	58,3%	(844)	(868)	-2,8%
Serviços de terceiros	(1.802)	(2.124)	-15,2%	(5.385)	(7.839)	-31,3%
Provisões	-	(381)	-100,0%	41	(381)	n.d.
Outros	(314)	(302)	4,0%	(960)	(890)	7,9%
Arrendamentos e Aluguéis	(9)	(31)	-71,0%	(62)	(52)	19,2%
Outras	(305)	(271)	12,5%	(898)	(838)	7,2%
EBITDA	30.446	(1.637)	n.d.	128.679	113.932	12,9%
Margem EBITDA	36,4%	-1,4%	37,7 p.p.	55,3%	44,4%	10,8 p.p.
Depreciação e Amortização	(16.715)	(14.348)	16,5%	(49.434)	(43.207)	14,4%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(11.601)	(11.218)	3,4%	(34.069)	(33.747)	1,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(34)	(36)	-5,6%	(107)	(172)	-37,8%
Amortização	(5.080)	(3.094)	64,2%	(15.258)	(9.288)	64,3%
Resultado do Serviço (EBIT)	13.731	(15.985)	n.d.	79.245	70.725	12,0%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(20.968)	(20.088)	4,4%	(105.040)	(144.181)	-27,1%
Receitas financeiras	4.305	994	333,1%	12.053	10.586	13,9%
Despesas financeiras	(25.273)	(21.082)	19,9%	(117.093)	(154.767)	-24,3%
LAIR	(7.237)	(36.073)	-79,9%	(25.795)	(73.456)	-64,9%
IR e Contribuição Social	2.466	12.181	-79,8%	8.765	24.875	-64,8%
Imposto de renda e contribuição social correntes	3.719	1.844	101,7%	(3.423)	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.253)	10.337	n.d.	12.188	24.875	-51,0%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(4.771)	(23.892)	-80,0%	(17.030)	(48.581)	-64,9%
Lucro Líquido	(4.771)	(23.892)	-80,0%	(17.030)	(48.581)	-64,9%

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

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Enerpeixe	
	30/09/2022	31/12/2021
Ativo	1.808.371	1.866.974
Circulante	125.344	136.118
Caixa e Equivalentes de Caixa	42.791	31.419
Outros	82.553	104.699
Não Circulante	149.873	148.207
Ativo Permanente	1.533.154	1.582.649
Passivo	1.159.628	1.201.201
Circulante	150.715	210.085
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	70.388	116.566
Outros	80.327	93.519
Não Circulante	1.008.913	991.116
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	529.171	528.916
Outros	479.742	462.200
Patrimônio Líquido	648.743	665.773
Passivo + Patrimônio Líquido	1.808.371	1.866.974

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Energest*					
	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Receita Operacional Líquida	60.650	47.920	26,6%	166.898	255.141	-34,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(6.163)	3.994	n.d.	(11.838)	(104.308)	-88,7%
Energia elétrica comprada para revenda	(3.168)	(4.465)	-29,0%	(3.711)	(114.036)	-96,7%
Encargos de uso da rede elétrica	(2.973)	(2.366)	25,7%	(8.048)	(6.488)	24,0%
Outros	(22)	10.825	n.d.	(79)	16.216	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	10.867	-100,0%	-	16.347	-100,0%
Outras	(22)	(42)	-47,6%	(79)	(131)	-39,7%
Margem Bruta	54.487	51.914	5,0%	155.060	150.833	2,8%
Gastos Gerenciáveis	(13.514)	(5.857)	130,7%	(32.727)	(19.733)	65,8%
Total do PMSO	(6.634)	(2.506)	164,7%	(12.383)	(9.167)	35,1%
Pessoal	(2.389)	(638)	274,5%	(4.474)	(3.261)	37,2%
Material	(499)	(242)	106,2%	(795)	(857)	-7,2%
Serviços de terceiros	(3.236)	(1.262)	156,4%	(5.443)	(3.835)	41,9%
Provisões	(311)	(49)	534,7%	(665)	(147)	352,4%
Outros	(199)	(315)	-36,8%	(1.006)	(1.067)	-5,7%
Arrendamentos e Aluguéis	(18)	(6)	200,0%	(39)	(151)	-74,2%
Outras	(181)	(309)	-41,4%	(967)	(916)	5,6%
EBITDA	47.853	49.408	-3,1%	142.677	141.666	0,7%
Margem EBITDA	78,9%	103,1%	-24,2 p.p.	85,5%	55,5%	30,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(6.880)	(3.351)	105,3%	(20.344)	(10.566)	92,5%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2.168)	(2.030)	6,8%	(6.223)	(6.121)	1,7%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(34)	(54)	-37,0%	(113)	(214)	-47,2%
Amortização	(4.678)	(1.267)	269,2%	(14.008)	(4.231)	231,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	40.973	46.057	-11,0%	122.333	131.100	-6,7%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	2.019	(1.072)	n.d.	1.798	(411)	n.d.
Receitas financeiras	1.863	1.698	9,7%	8.650	6.406	35,0%
Despesas financeiras	156	(2.770)	n.d.	(6.852)	(6.817)	0,5%
LAIR	42.992	44.985	-4,4%	124.131	130.689	-5,0%
IR e Contribuição Social	(6.651)	(7.513)	-11,5%	(18.952)	(20.765)	-8,7%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(7.680)	(4.325)	77,6%	(23.409)	(16.407)	42,7%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.029	(3.188)	n.d.	4.457	(4.358)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	36.341	37.472	-3,0%	105.179	109.924	-4,3%
Lucro Líquido	36.341	37.472	-3,0%	105.179	109.924	-4,3%

* Energest: UHE Mascarenhas (Serviço Público)

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Energest	
	30/09/2022	31/12/2021
Ativo	366.508	477.610
Circulante	91.142	182.586
Caixa e Equivalentes de Caixa	55.048	35.871
Outros	36.094	146.715
Não Circulante	3.447	3.909
Ativo Permanente	271.919	291.115
Passivo	66.647	204.835
Circulante	29.451	162.737
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	-	110.183
Outros	29.451	52.554
Não Circulante	37.196	42.098
Outros	37.196	42.098
Patrimônio Líquido	299.861	272.775
Passivo + Patrimônio Líquido	366.508	477.610

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Receita Operacional Líquida	224.635	203.350	10,5%	601.769	556.141	8,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(41.159)	83.876	n.d.	(99.380)	15.919	n.d.
Energia elétrica comprada para revenda	(25.412)	(33.028)	-23,1%	(55.504)	(80.573)	-31,1%
Encargos de uso da rede elétrica	(15.695)	(13.941)	12,6%	(43.668)	(38.746)	12,7%
Outros	(52)	130.845	n.d.	(208)	135.238	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	130.922	-100,0%	-	135.476	-100,0%
Outras	(52)	(77)	-32,5%	(208)	(238)	-12,6%
Margem Bruta	183.476	287.226	-36,1%	502.389	572.060	-12,2%
Gastos Gerenciáveis	(31.333)	(26.298)	19,1%	(90.550)	(78.805)	14,9%
Total do PMSO	(10.371)	(8.119)	27,7%	(27.610)	(24.974)	10,6%
Pessoal	(5.000)	(4.402)	13,6%	(15.750)	(15.003)	5,0%
Material	(288)	(340)	-15,3%	(828)	(898)	-7,8%
Serviços de terceiros	(4.605)	(3.171)	45,2%	(9.630)	(7.808)	23,3%
Provisões	(27)	144	n.d.	(53)	(183)	-71,0%
Outros	(451)	(350)	28,9%	(1.349)	(1.082)	24,7%
Arrendamentos e Aluguéis	(153)	(21)	628,6%	(356)	(63)	465,1%
Outras	(298)	(329)	-9,4%	(993)	(1.019)	-2,6%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	(95)	-100,0%	-	(76)	-100,0%
EBITDA	173.105	279.012	-38,0%	474.779	547.010	-13,2%
Margem EBITDA	77,1%	137,2%	-60,1 p.p.	78,9%	98,4%	-19,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(20.962)	(18.084)	15,9%	(62.940)	(53.755)	17,1%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.816)	(8.867)	-0,6%	(26.472)	(26.593)	-0,5%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(60)	(107)	-43,9%	(200)	(409)	-51,1%
Amortização	(12.086)	(9.110)	32,7%	(36.268)	(26.753)	35,6%
Resultado do Serviço (EBIT)	152.143	260.928	-41,7%	411.839	493.255	-16,5%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(10.019)	(7.828)	28,0%	(37.484)	(29.302)	27,9%
Receitas financeiras	11.319	3.021	274,7%	24.039	6.336	279,4%
Despesas financeiras	(21.338)	(10.849)	96,7%	(61.523)	(35.638)	72,6%
LAIR	142.124	253.100	-43,8%	374.355	463.953	-19,3%
IR e Contribuição Social	(50.787)	(88.386)	-42,5%	(135.255)	(165.867)	-18,5%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(51.056)	(43.656)	17,0%	(138.929)	(121.826)	14,0%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	269	(44.730)	n.d.	3.674	(44.041)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	91.337	164.714	-44,5%	239.100	298.086	-19,8%
Participações de minoritários	(7.186)	(2.093)	243,3%	(19.097)	(3.871)	393,3%
Lucro Líquido	84.151	162.621	-48,3%	220.003	294.215	-25,2%

* 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	
	30/09/2022	31/12/2021
Ativo	2.008.738	1.823.407
Circulante	518.647	268.740
Caixa e Equivalentes de Caixa	421.189	167.889
Outros	97.458	100.851
Não Circulante	17.059	18.953
Ativo Permanente	1.473.032	1.535.714
Passivo	959.569	877.253
Circulante	392.045	506.079
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	178.861	155.791
Outros	213.184	350.288
Não Circulante	567.524	371.174
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	440.277	238.363
Outros	127.247	132.811
Patrimônio Líquido	785.786	699.732
Participações Não Controladores	263.383	246.422
Passivo + Patrimônio Líquido	2.008.738	1.823.407

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Energia						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Receita Operacional Líquida	207.541	193.069	7,5%	551.395	525.921	4,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(40.943)	83.919	n.d.	(98.761)	15.889	n.d.
Energia elétrica comprada para revenda	(25.412)	(33.177)	-23,4%	(55.484)	(81.135)	-31,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(15.480)	(13.750)	12,6%	(43.072)	(38.217)	12,7%
Outros	(51)	130.846	n.d.	(205)	135.241	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	130.922	-100,0%	-	135.476	-100,0%
Outras	(51)	(76)	-32,9%	(205)	(235)	-12,8%
Margem Bruta	166.598	276.988	-39,9%	452.634	541.810	-16,5%
Gastos Gerenciáveis	(50.602)	(30.635)	65,2%	(151.710)	(92.162)	64,6%
Total do PMSO	(39.419)	(22.385)	76,1%	(118.160)	(67.947)	73,9%
Pessoal	(746)	(586)	27,3%	(2.066)	(1.868)	10,6%
Material	(1)	(1)	0,0%	(9)	(3)	n.d.
Serviços de terceiros	(242)	(240)	0,8%	(769)	(1.106)	-30,5%
Outros	(38.430)	(21.554)	78,3%	(115.313)	(64.649)	78,4%
Arrendamentos e Aluguéis	(38.417)	(21.538)	78,4%	(115.249)	(64.609)	78,4%
Outras	(13)	(16)	-18,8%	(64)	(40)	60,0%
EBITDA	127.179	254.603	-50,0%	334.474	473.863	-29,4%
Margem EBITDA	61,3%	131,9%	-70,6 p.p.	60,7%	90,1%	-29,4 p.p.
Depreciação e Amortização	(11.183)	(8.250)	35,6%	(33.550)	(24.215)	38,6%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(18)	(38)	-52,6%	(55)	(161)	-65,8%
Amortização	(11.165)	(8.212)	36,0%	(33.495)	(24.054)	39,2%
Resultado do Serviço (EBIT)	115.996	246.353	-52,9%	300.924	449.648	-33,1%
Resultado das Participações Societárias	19.428	5.658	243,4%	51.632	10.465	393,4%
Resultado Financeiro Líquido	(14.127)	(4.831)	192,4%	(34.608)	(8.618)	301,6%
Receitas financeiras	4.856	1.852	162,2%	9.352	4.183	123,6%
Despesas financeiras	(18.983)	(6.683)	184,0%	(43.960)	(12.801)	243,4%
LAIR	121.297	247.180	-50,9%	317.948	451.495	-29,6%
IR e Contribuição Social	(37.146)	(84.559)	n.d.	(97.945)	(157.280)	-37,7%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(37.349)	(38.919)	-4,0%	(98.228)	(107.756)	-8,8%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	203	(45.640)	n.d.	283	(49.524)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	84.151	162.621	-48,3%	220.003	294.215	-25,2%
Lucro Líquido	84.151	162.621	-48,3%	220.003	294.215	-25,2%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Energia	
	30/09/2022	31/12/2021
Ativo	1.519.062	1.357.556
Circulante	281.436	130.472
Caixa e Equivalentes de Caixa	199.570	37.459
Outros	81.866	93.013
Não Circulante	23.186	25.004
Ativo Permanente	1.214.440	1.202.080
Passivo	733.276	657.824
Circulante	354.117	477.464
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	175.589	152.086
Outros	178.528	325.378
Não Circulante	379.159	180.360
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	349.029	149.507
Outros	30.130	30.853
Patrimônio Líquido	785.786	699.732
Passivo + Patrimônio Líquido	1.519.062	1.357.556

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Investco					
	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Receita Operacional Líquida	55.460	31.823	74,3%	165.548	94.846	74,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(216)	(43)	402,3%	(619)	30	n.d.
Energia elétrica comprada para revenda	-	149	-100,0%	(20)	562	n.d.
Encargos de uso da rede elétrica	(215)	(191)	12,6%	(596)	(529)	12,7%
Outros	(1)	(1)	0,0%	(3)	(3)	0,0%
Outras	(1)	(1)	0,0%	(3)	(3)	0,0%
Margem Bruta	55.244	31.780	73,8%	164.929	94.876	73,8%
Gastos Gerenciáveis	(19.097)	(17.205)	11,0%	(54.014)	(51.269)	5,4%
Total do PMSO	(9.318)	(7.276)	28,1%	(24.624)	(21.653)	13,7%
Pessoal	(4.254)	(3.816)	11,5%	(13.684)	(13.135)	4,2%
Material	(287)	(339)	-15,3%	(819)	(895)	-8,5%
Serviços de terceiros	(4.363)	(2.931)	48,9%	(8.861)	(6.702)	32,2%
Provisões	(27)	148	n.d.	(50)	138	n.d.
Outros	(387)	(338)	14,5%	(1.210)	(1.059)	14,3%
Arrendamentos e Aluguéis	(102)	(25)	308,0%	(281,0)	(80)	251,3%
Outras	(285)	(313)	-8,9%	(929)	(979)	-5,1%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	(95)	-100,0%	-	(76)	-100,0%
EBITDA	45.926	24.409	88,2%	140.305	73.147	91,8%
Margem EBITDA	82,8%	76,7%	6,1 p.p.	84,8%	77,1%	7,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(9.779)	(9.834)	-0,6%	(29.390)	(29.540)	-0,5%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.816)	(8.867)	-0,6%	(26.472)	(26.593)	-0,5%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(42)	(69)	-39,1%	(145)	(248)	-41,5%
Amortização	(921)	(898)	2,6%	(2.773)	(2.699)	2,7%
Resultado do Serviço (EBIT)	36.147	14.575	148,0%	110.915	43.607	154,4%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	4.108	(2.997)	n.d.	(2.876)	(20.684)	-86,1%
Receitas financeiras	6.631	1.331	398,2%	15.292	2.771	451,9%
Despesas financeiras	(2.523)	(4.328)	-41,7%	(18.168)	(23.455)	-22,5%
LAIR	40.255	11.578	247,7%	108.039	22.923	371,3%
IR e Contribuição Social	(13.641)	(3.827)	256,4%	(37.310)	(8.587)	334,5%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(13.707)	(4.737)	189,4%	(40.701)	(14.070)	189,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	66	910	-92,7%	3.391	5.483	-38,2%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	26.614	7.751	243,4%	70.729	14.336	393,4%
Lucro Líquido	26.614	7.751	243,4%	70.729	14.336	393,4%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Investco	
	30/09/2022	31/12/2021
Ativo	1.224.244	1.158.301
Circulante	251.604	156.609
Caixa e Equivalentes de Caixa	221.619	130.430
Outros	29.985	26.179
Não Circulante	1.939	1.804
Ativo Permanente	970.701	999.888
Passivo	248.752	245.624
Circulante	52.321	46.956
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	3.559	4.031
Outros	48.762	42.925
Não Circulante	196.431	198.668
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	99.314	96.710
Outros	97.117	101.958
Patrimônio Líquido	975.492	912.677
Passivo + Patrimônio Líquido	1.224.244	1.158.301

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Pecém					
	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Receita Operacional Líquida	426.717	715.385	-40,4%	937.861	1.505.120	-37,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(235.883)	(476.733)	-50,5%	(394.385)	(929.518)	-57,6%
Energia elétrica comprada para revenda	(135.890)	(37.381)	263,5%	(156.433)	(197.939)	-21,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(12.178)	(20.448)	-40,4%	(54.206)	(61.674)	-12,1%
Outros	(87.815)	(418.904)	-79,0%	(183.746)	(669.905)	-72,6%
Custo da matéria prima consumida	(87.684)	(418.736)	-79,1%	(183.329)	(669.368)	-72,6%
Outras	(131)	(168)	-22,0%	(417)	(537)	-22,3%
Margem Bruta	190.834	238.652	-20,0%	543.476	575.602	-5,6%
Gastos Gerenciáveis	(80.133)	(77.196)	3,8%	(244.587)	(241.697)	1,2%
Total do PMSO	(29.077)	(29.948)	-2,9%	(97.218)	(99.292)	-2,1%
Pessoal	(13.925)	(11.249)	23,8%	(40.152)	(40.200)	-0,1%
Material	(4.805)	(4.297)	11,8%	(14.300)	(16.574)	-13,7%
Serviços de terceiros	(10.368)	(12.405)	-16,4%	(41.239)	(36.006)	14,5%
Provisões	-	(222)	-100,0%	(361)	(238)	n.d.
Outros	21	(1.775)	n.d.	(1.166)	(6.274)	-81,4%
Arrendamentos e Aluguéis	330	364	-9,3%	1.531	425	260,2%
Outras	(309)	(2.139)	-85,6%	(2.697)	(6.699)	-59,7%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	378	-100,0%	101	552	-81,7%
EBITDA	161.757	209.082	-22,6%	446.359	476.862	-6,4%
Margem EBITDA	37,9%	29,2%	0,3 p.p.	47,6%	31,7%	0,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(51.056)	(47.626)	7,2%	(147.470)	(142.957)	3,2%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(49.763)	(46.131)	7,9%	(143.520)	(138.382)	3,7%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(354)	(204)	73,5%	(1.089)	(933)	16,7%
Amortização	(939)	(1.291)	-27,3%	(2.861)	(3.642)	-21,4%
Resultado do Serviço (EBIT)	110.701	161.456	-31,4%	298.889	333.905	-10,5%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(5.444)	(21.359)	-74,5%	(29.766)	(57.495)	-48,2%
Receitas financeiras	16.431	1.882	773,1%	26.661	4.050	558,3%
Despesas financeiras	(21.875)	(23.241)	-5,9%	(56.427)	(61.545)	-8,3%
LAIR	105.257	140.097	-24,9%	269.123	276.410	-2,6%
IR e Contribuição Social	(29.150)	(23.526)	23,9%	(61.423)	(47.311)	29,8%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(2.430)	(14.260)	-83,0%	(8.927)	(25.163)	-64,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(26.720)	(9.266)	188,4%	(52.496)	(22.148)	137,0%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	76.107	116.571	-34,7%	207.700	229.099	-9,3%
Lucro Líquido	76.107	116.571	-34,7%	207.700	229.099	-9,3%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Pecém	
	30/09/2022	31/12/2021
Ativo	5.351.151	3.939.611
Circulante	2.457.597	865.195
Caixa e Equivalentes de Caixa	1.518.707	18.372
Outros	938.890	846.823
Não Circulante	368.407	431.187
Ativo Permanente	2.525.147	2.643.229
Passivo	2.408.617	1.204.777
Circulante	1.194.681	743.191
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	775.316	124.573
Outros	419.365	618.618
Não Circulante	1.213.936	461.586
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.183.102	430.244
Outros	30.834	31.342
Patrimônio Líquido	2.942.534	2.734.834
Passivo + Patrimônio Líquido	5.351.151	3.939.611

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Jari Consolidado					
	3T22	3T21	Var.	9M22	9M21	Var
Receita Operacional Líquida	78.745	81.788	-3,7%	231.178	223.681	3,4%
Gastos Não Gerenciáveis	(10.085)	7.238	n.d.	(29.965)	(44.151)	-32,1%
Energia elétrica Comprada para Revenda	(2.580)	4.090	n.d.	(9.088)	(35.621)	-74,5%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(20.748)	(6.625)	213,2%	(20.748)	(18.408)	12,7%
Outros	13.243	9.773	35,5%	(129)	9.878	n.d.
Custo da matéria prima consumida	13.286	-	n.d.	-	-	n.d.
Prêmio de risco – GSF	-	9.817	-100,0%	-	10.005	-100,0%
Outras	(43)	(44)	-2,3%	(129)	(127)	1,6%
Margem Bruta	68.660	89.026	-22,9%	201.213	179.530	12,1%
Gastos gerenciáveis	(19.445)	(19.107)	1,8%	(57.297)	(51.296)	11,7%
Total do PMSO	(5.445)	(6.048)	-10,0%	(16.914)	(13.270)	27,5%
Pessoal	(1.659)	(1.137)	45,9%	(5.263)	(4.334)	21,4%
Material	(416)	(491)	-15,3%	(915)	(1.229)	-25,5%
Serviços de terceiros	(2.471)	(3.757)	-34,2%	(9.072)	(6.193)	46,5%
Provisões	(308)	(310)	-0,6%	(229)	(313)	-26,8%
Outros	(591)	(353)	67,4%	(1.435)	(1.201)	19,5%
Arrendamentos e Aluguéis	-	-	n.d.	-	(1)	-100,0%
Outras	(591)	(353)	67,4%	(1.435)	(1.200)	19,6%
EBITDA	63.215	82.978	-23,8%	184.299	166.260	10,8%
Margem EBITDA	80,3%	101,5%	-21,2 p.p.	79,7%	74,3%	5,4 p.p.
Depreciação e amortização	(14.000)	(13.059)	7,2%	(40.383)	(38.026)	6,2%
Depreciação – Imobilizado em serviço	(8.408)	(7.593)	10,7%	(23.606)	(22.055)	7,0%
Depreciação – Ativos de direito de uso	-	-	n.d.	-	(2)	-100,0%
Amortização	(5.592)	(5.466)	2,3%	(16.777)	(15.969)	5,1%
Resultado do serviço (EBIT)	49.215	69.919	-29,6%	143.916	128.234	12,2%
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado financeiro líquido	(5.690)	(9.338)	-39,1%	(23.383)	(38.789)	-39,7%
Receitas financeiras	6.819	1.815	275,7%	19.740	5.056	290,4%
Despesas Financeiras	(12.509)	(11.153)	12,2%	(43.123)	(43.845)	-1,6%
LAIR	43.525	60.581	-28,2%	120.533	89.445	34,8%
IR e Contribuição social	(6.385)	(9.769)	-34,6%	(17.289)	(12.036)	43,6%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(3.733)	(2.934)	27,2%	(10.784)	(6.560)	64,4%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(2.652)	(6.835)	-61,2%	(6.505)	(5.476)	18,8%
Lucro líquido antes de minoritários	37.140	50.812	-26,9%	103.244	77.409	33,4%
Lucro líquido	37.140	50.812	-26,9%	103.244	77.409	33,4%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Jari	
	30/09/2022	31/12/2021
Ativo	1.774.664	1.802.672
Circulante	274.374	269.340
Caixa e Equivalentes de Caixa	210.440	188.364
Outros	63.934	80.976
Não Circulante	38.567	39.538
Ativo Permanente	1.461.723	1.493.794
Passivo	738.238	801.531
Circulante	170.461	205.016
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	53.899	53.755
Outros	116.562	151.261
Não Circulante	567.777	596.515
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	402.327	440.036
Outros	165.450	156.479
Patrimônio líquido	1.036.426	1.001.141
Passivo + Patrimônio líquido	1.774.664	1.802.672

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T22	3T21	Var.	9M22	9M21	Var
Receita Operacional Líquida	39.808	41.945	-5,1%	122.369	117.173	4,4%
Gastos Não Gerenciáveis	(11.680)	(4.411)	164,8%	(29.372)	(39.912)	-26,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(6.942)	(2.077)	234,2%	(16.196)	(30.080)	-46,2%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(4.710)	(4.183)	12,6%	(13.096)	(11.629)	12,6%
Outros	(28)	1.849	n.d.	(80)	1.797	n.d.
Margem Bruta	28.128	37.534	-25,1%	92.997	77.261	20,4%
Gastos Gerenciáveis	(14.539)	(13.783)	5,5%	(42.885)	(43.667)	-1,8%
Total do PMSO	(3.354)	(2.323)	44,4%	(9.139)	(9.418)	-3,0%
Pessoal	(1.170)	(706)	65,7%	(3.885)	(3.663)	6,1%
Material	(434)	(605)	-28,3%	(568)	(1.300)	-56,3%
Serviços de Terceiros	(1.273)	(537)	137,1%	(2.983)	(2.744)	8,7%
Provisões	13	75	-82,7%	13	87	-85,1%
Outros	(490)	(550)	-10,9%	(1.716)	(1.798)	-4,6%
Outras	(490)	(550)	-10,9%	(1.716)	(1.798)	-4,6%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	-	150	-100,0%
EBITDA	24.774	35.211	-29,6%	83.858	67.993	23,3%
Margem EBITDA	62,2%	83,9%	-21,7 p.p.	68,5%	58,0%	10,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(11.185)	(11.460)	-2,4%	(33.746)	(34.399)	-1,9%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(10.960)	(11.007)	-0,4%	(33.070)	(32.961)	0,3%
Amortização	(225)	(453)	-50,3%	(676)	(1.438)	-53,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	13.589	23.751	-42,8%	50.112	33.594	49,2%
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(12.233)	(19.522)	-37,3%	(51.513)	(56.188)	-8,3%
Receitas Financeiras	5.872	1.186	395,1%	13.551	2.632	414,9%
Despesas Financeiras	(18.105)	(20.708)	-12,6%	(65.064)	(58.820)	10,6%
LAIR	1.356	4.229	-67,9%	(1.401)	(22.594)	-93,8%
IR e Contribuição Social	(439)	(1.446)	-69,6%	447	7.634	-94,1%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(927)	-	n.d.	(927)	-	n.d.
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	488	(1.446)	n.d.	1.374	7.634	-82,0%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	917	2.783	-67,0%	(954)	(14.960)	-93,6%
Lucro Líquido	917	2.783	-67,0%	(954)	(14.960)	-93,6%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Cachoeira Caldeirão	
	30/09/2022	31/12/2021
Ativo	1.420.047	1.395.979
Circulante	175.729	118.675
Caixa e Equivalentes de Caixa	109.683	62.653
Outros	66.046	56.022
Não Circulante	134.062	135.937
Ativo Permanente	1.110.256	1.141.367
Passivo	853.567	828.545
Circulante	79.322	73.995
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	65.417	55.364
Outros	13.905	18.631
Não Circulante	774.245	754.550
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	736.390	722.266
Outros	37.855	32.284
Patrimônio Líquido	566.480	567.434
Passivo + Patrimônio Líquido	1.420.047	1.395.979

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T22	3T21	Var.	9M22	9M21	Var
Receita operacional líquida	108.727	97.917	11,0%	308.199	278.906	10,5%
Gastos não gerenciáveis	(38.974)	(62.185)	-37,3%	(110.045)	(113.859)	-3,3%
Energia elétrica comprada para revenda	(13.423)	(44.851)	-70,1%	(40.983)	(58.191)	-29,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(24.352)	(21.621)	12,6%	(67.715)	(60.134)	12,6%
Outros	(1.199)	4.287	n.d.	(1.347)	4.466	n.d.
Prêmio de risco – GSF	-	4.737	-100,0%	-	5.819	-100,0%
Outras	(1.199)	(450)	166,4%	(1.347)	(1.353)	-0,4%
Margem Bruta	69.753	35.732	95,2%	198.154	165.047	20,1%
Gastos gerenciáveis	(38.367)	(38.146)	0,6%	(113.887)	(118.117)	-3,6%
Total do PMSO	(7.546)	(5.719)	31,9%	(22.597)	(19.429)	16,3%
Pessoal	(2.369)	(2.088)	13,5%	(7.437)	(7.088)	4,9%
Material	(412)	(453)	-9,1%	(1.181)	(1.122)	5,3%
Serviços de terceiros	(3.565)	(2.121)	68,1%	(9.192)	(7.482)	22,9%
Provisões	(136)	490	n.d.	(136)	900	n.d.
Outros	(1.064)	(1.547)	-31,2%	(4.651)	(4.637)	0,3%
Arrendamentos e Aluguéis	(1)	9	n.d.	(4)	16	n.d.
Outras	(1.063)	(1.556)	-31,7%	(4.647)	(4.653)	-0,1%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	12	-100,0%	-	211	-100,0%
EBITDA	62.207	30.025	107,2%	175.557	145.829	20,4%
Margem EBITDA	57,2%	30,7%	26,6 p.p.	57,0%	52,3%	4,7 p.p.
Depreciação e amortização	(30.821)	(32.439)	-5,0%	(91.290)	(98.899)	-7,7%
Depreciação – Imobilizado em serviço	(29.285)	(28.966)	1,1%	(86.682)	(86.201)	0,6%
Depreciação – Ativos de direito de uso	(5)	37	n.d.	(15)	(26)	-42,3%
Amortização	(1.531)	(3.510)	-56,4%	(4.593)	(12.672)	-63,8%
Resultado do serviço (EBIT)	31.386	(2.414)	n.d.	84.267	46.930	79,6%
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado financeiro líquido	(35.198)	(47.864)	-26,5%	(133.097)	(140.282)	-5,1%
Receitas financeiras	8.873	2.518	252,4%	21.459	5.503	290,0%
Despesas Financeiras	(44.071)	(50.382)	-12,5%	(154.556)	(145.785)	6,0%
LAIR	(3.812)	(50.278)	-92,4%	(48.830)	(93.352)	-47,7%
IR e Contribuição social	1.272	17.090	-92,6%	16.566	31.731	-47,8%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.272	17.090	-92,6%	16.566	31.731	-47,8%
Lucro líquido antes de minoritários	(2.540)	(33.188)	-92,3%	(32.264)	(61.621)	-47,6%
Lucro líquido	(2.540)	(33.188)	-92,3%	(32.264)	(61.621)	-47,6%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	São Manoel	
	30/09/2022	31/12/2021
Ativo	3.842.567	3.818.594
Circulante	311.959	217.457
Caixa e Equivalentes de Caixa	135.371	93.791
Outros	176.588	123.666
Não Circulante	448.152	434.653
Ativo Permanente	3.082.456	3.166.484
Passivo	2.063.779	2.007.542
Circulante	175.118	146.522
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	111.629	86.743
Outros	63.489	59.779
Não Circulante	1.888.661	1.861.020
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.814.004	1.784.163
Outros	74.657	76.857
Patrimônio Líquido	1.778.788	1.811.052
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	3.842.567	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)	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Receita Operacional Líquida	1.169.561	1.926.234	-39,3%	3.551.230	4.333.168	-18,0%
Receita com Construção da Infraestrutura	231.417	149.191	55,1%	609.706	369.413	65,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(790.816)	(1.583.550)	-50,1%	(2.229.727)	(3.332.115)	-33,1%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(623.593)	(1.447.944)	-56,9%	(1.779.410)	(2.886.147)	-38,3%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(166.942)	(135.345)	23,3%	(449.462)	(445.174)	1,0%
Outros	(281)	(261)	7,7%	(855)	(794)	7,7%
Outras	(281)	(261)	7,7%	(855)	(794)	7,7%
Margem Bruta	378.745	342.684	10,5%	1.321.503	1.001.053	32,0%
Gastos Gerenciáveis	(447.451)	(301.224)	48,5%	(1.190.056)	(850.420)	39,9%
Total do PMSO	(164.137)	(109.977)	49,2%	(437.354)	(358.085)	22,1%
Pessoal	(48.560)	(35.794)	35,7%	(151.841)	(125.133)	21,3%
Material	(6.062)	(4.799)	26,3%	(18.803)	(12.385)	51,8%
Serviços de Terceiros	(44.121)	(39.346)	12,1%	(126.056)	(118.788)	6,1%
Provisões	(51.652)	(23.672)	118,2%	(107.626)	(69.656)	54,5%
PECLD / perdas líquidas	(29.894)	(19.176)	55,9%	(76.318)	(55.929)	36,5%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(21.758)	(4.496)	383,9%	(31.308)	(13.727)	128,1%
Outros	(13.742)	(6.366)	115,9%	(33.028)	(32.123)	2,8%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(13.372)	(8.886)	50,5%	(32.064)	(22.247)	44,1%
Custo com Construção da Infraestrutura	(231.417)	(149.191)	55,1%	(609.706)	(369.413)	65,0%
EBITDA	201.236	223.821	-10,1%	852.085	620.721	37,3%
Margem EBITDA	17,2%	11,6%	5,6 p.p.	24,0%	14,3%	9,7 p.p.
Depreciação e Amortização	(38.525)	(33.170)	16,1%	(110.932)	(100.675)	10,2%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(598)	(600)	-0,3%	(1.798)	(2.114)	-14,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(504)	(736)	-31,5%	(1.837)	(5.229)	-64,9%
Amortização	(37.423)	(31.834)	17,6%	(107.297)	(93.332)	15,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	162.711	190.651	-14,7%	741.153	520.046	42,5%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(92.825)	(33.333)	178,5%	(208.553)	(90.406)	130,7%
Receitas Financeiras	46.976	56.628	-17,0%	157.388	105.726	48,9%
Despesas Financeiras	(139.801)	(89.961)	55,4%	(365.941)	(196.132)	86,6%
LAIR	69.886	157.318	-55,6%	532.600	429.640	24,0%
IR e Contribuição Social	(17.151)	(53.856)	-68,2%	(157.824)	(146.374)	7,8%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(32.724)	(32.236)	1,5%	(143.377)	(112.435)	27,5%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	15.573	(21.620)	n.d.	(14.447)	(33.939)	-57,4%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	52.735	103.462	-49,0%	374.776	283.266	32,3%
Lucro Líquido	52.735	103.462	-49,0%	374.776	283.266	32,3%

Nota: Receita Líquida exclui receita de construção

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP São Paulo	
	30/09/2022	31/12/2021
Ativo	6.437.349	7.214.987
Circulante	2.136.878	2.755.689
Caixa e Equivalentes de Caixa	659.665	687.156
Outros	1.477.213	2.068.533
Não Circulante	3.365.037	3.569.409
Ativo Permanente	935.434	889.889
Passivo	5.522.418	5.924.469
Circulante	1.817.785	1.849.268
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	312.968	175.717
Outros	1.504.817	1.673.551
Não Circulante	3.704.633	4.075.201
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	2.738.747	2.471.590
Outros	965.886	1.603.611
Patrimônio Líquido	914.931	1.290.518
Passivo + Patrimônio Líquido	6.437.349	7.214.987

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – EDPESPÍRITO SANTO

EDP Espírito Santo						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T22	3T21	Var	9M22	2021	Var
Receita Operacional Líquida	1.051.177	1.401.647	-25,0%	3.222.992	3.349.473	-3,8%
Receita com Construção da Infraestrutura	191.680	139.090	37,8%	522.384	410.651	27,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(636.897)	(1.066.350)	-40,3%	(1.903.042)	(2.405.861)	-20,9%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(511.802)	(952.223)	-46,3%	(1.534.293)	(2.035.362)	-24,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(124.881)	(113.931)	9,6%	(368.069)	(369.903)	-0,5%
Outros	(214)	(196)	9,2%	(680)	(596)	14,1%
Outras	(214)	(196)	9,2%	(680)	(596)	14,1%
Margem Bruta	414.280	335.297	23,6%	1.319.950	943.612	39,9%
Gastos Gerenciáveis	(379.338)	(291.128)	30,3%	(1.068.593)	(877.484)	21,8%
Total do PMSO	(125.736)	(109.100)	15,2%	(388.119)	(335.972)	15,5%
Pessoal	(40.137)	(35.067)	14,5%	(127.676)	(111.993)	14,0%
Material	(6.163)	(4.559)	35,2%	(18.263)	(11.769)	55,2%
Serviços de Terceiros	(52.360)	(48.213)	8,6%	(152.385)	(141.668)	7,6%
Provisões	(20.070)	(15.284)	31,3%	(69.641)	(52.981)	31,4%
PECLD / perdas líquidas	(12.204)	(12.752)	-4,3%	(50.115)	(39.958)	25,4%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(7.866)	(2.532)	210,7%	(19.526)	(13.023)	49,9%
Outros	(7.006)	(5.977)	17,2%	(20.154)	(17.561)	14,8%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(21.140)	(8.863)	138,5%	(47.672)	(27.205)	75,2%
Custo com Construção da Infraestrutura	(191.680)	(139.090)	37,8%	(522.384)	(410.651)	27,2%
EBITDA	267.404	217.334	23,0%	884.159	580.435	52,3%
Margem EBITDA	25,4%	15,5%	9,9 p.p.	27,4%	17,3%	10,1 p.p.
Depreciação e Amortização	(40.782)	(34.075)	19,7%	(110.418)	(103.656)	6,5%
Resultado do Serviço (EBIT)	226.622	183.259	23,7%	773.741	476.779	62,3%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(86.456)	(36.198)	138,8%	(202.431)	(87.585)	131,1%
Receitas Financeiras	9.583	33.379	-71,3%	128.137	89.302	43,5%
Despesas Financeiras	(96.039)	(69.577)	38,0%	(330.568)	(176.887)	86,9%
LAIR	140.166	147.061	-4,7%	571.310	389.194	46,8%
IR e Contribuição Social	(36.593)	(40.931)	-10,6%	(156.658)	(117.160)	33,7%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(26.410)	(13.161)	n.d.	(99.539)	(74.207)	34,1%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(10.183)	(27.770)	-63,3%	(57.119)	(42.953)	33,0%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	103.573	106.130	-2,4%	414.652	272.034	52,4%
Lucro Líquido	103.573	106.130	-2,4%	414.652	272.034	52,4%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Espírito Santo	
	30/09/2022	31/12/2021
Ativo	6.052.958	6.588.861
Circulante	1.574.133	2.211.540
Caixa e Equivalentes de Caixa	417.024	513.773
Outros	1.157.109	1.697.767
Não Circulante	3.972.206	3.851.763
Ativo Permanente	506.619	525.558
Passivo	4.754.633	5.205.953
Circulante	1.761.996	1.562.909
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	487.374	187.432
Outros	1.274.622	1.375.477
Não Circulante	2.992.637	3.643.044
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	2.103.089	2.211.108
Outros	889.548	1.431.936
Patrimônio Líquido	1.298.325	1.382.908
Passivo + Patrimônio Líquido	6.052.958	6.588.861

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – DISTRIBUIÇÃO CONSOLIDADO

Distribuição (EDP São Paulo + EDP Espírito Santo)						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Receita Operacional Líquida	2.220.738	3.327.881	-33,3%	6.774.222	7.682.641	-11,8%
Receita com Construção da Infraestrutura	423.097	288.281	46,8%	1.132.090	780.064	45,1%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.427.713)	(2.649.900)	-46,1%	(4.132.769)	(5.737.976)	-28,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.135.395)	(2.400.167)	-52,7%	(3.313.703)	(4.921.509)	-32,7%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(291.823)	(249.276)	17,1%	(817.531)	(815.077)	0,3%
Outros	(495)	(457)	8,3%	(1.535)	(1.390)	10,4%
Margem Bruta	793.025	677.981	17,0%	2.641.453	1.944.665	35,8%
Gastos Gerenciáveis	(826.789)	(592.352)	39,6%	(2.258.649)	(1.727.904)	30,7%
Total do PMSO	(289.873)	(219.077)	32,3%	(825.473)	(694.057)	18,9%
Pessoal	(88.697)	(70.861)	25,2%	(279.517)	(237.126)	17,9%
Material	(12.225)	(9.358)	30,6%	(37.066)	(24.154)	53,5%
Serviços de Terceiros	(96.481)	(87.559)	10,2%	(278.441)	(260.456)	6,9%
Provisões	(71.722)	(38.956)	84,1%	(177.267)	(122.637)	44,5%
PECLD / perdas líquidas	(42.098)	(31.928)	31,9%	(126.433)	(95.887)	31,9%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(29.624)	(7.028)	321,5%	(50.834)	(26.750)	90,0%
Outros	(20.748)	(12.343)	68,1%	(53.182)	(49.684)	7,0%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(34.512)	(17.749)	94,4%	(79.736)	(49.452)	61,2%
Custo com Construção da Infraestrutura	(423.097)	(288.281)	46,8%	(1.132.090)	(780.064)	45,1%
EBITDA	468.640	441.155	6,2%	1.736.244	1.201.156	44,5%
Margem EBITDA	21,1%	13,3%	59,2 p.p.	25,6%	15,6%	63,9 p.p.
Depreciação e Amortização	(79.307)	(67.245)	17,9%	(221.350)	(204.331)	8,3%
Resultado do Serviço (EBIT)	389.333	373.910	4,1%	1.514.894	996.825	52,0%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(179.281)	(69.531)	157,8%	(410.984)	(177.991)	130,9%
Receitas Financeiras	56.559	90.007	-37,2%	285.525	195.028	46,4%
Despesas Financeiras	(235.840)	(159.538)	47,8%	(696.509)	(373.019)	86,7%
LAIR	210.052	304.379	-31,0%	1.103.910	818.834	34,8%
IR e Contribuição Social	(53.744)	(94.787)	n.d.	(314.482)	(263.534)	19,3%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(59.134)	(45.397)	30,3%	(242.916)	(186.642)	30,2%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	5.390	(49.390)	n.d.	(71.566)	(76.892)	-6,9%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	156.308	209.592	-25,4%	789.428	555.300	42,2%
Lucro Líquido	156.308	209.592	-25,4%	789.428	555.300	42,2%

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

EDP Trading						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Receita Operacional Líquida	919.123	921.179	-0,2%	2.418.035	2.277.651	6,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(899.174)	(904.282)	-0,6%	(2.293.553)	(2.175.930)	5,4%
Energia elétrica comprada para revenda	(898.536)	(903.844)	-0,6%	(2.292.050)	(2.171.310)	5,6%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	-	(2.729)	-100,0%
Outros	(638)	(438)	45,7%	(1.503)	(1.891)	-20,5%
Outras	(638)	(438)	45,7%	(1.503)	(1.891)	-20,5%
Margem Bruta	19.949	16.897	18,1%	124.482	101.721	22,4%
Gastos Gerenciáveis	(6.613)	(6.062)	9,1%	(18.393)	(14.885)	23,6%
Total do PMSO	(5.121)	(5.393)	-5,0%	(15.795)	(12.070)	30,9%
Pessoal	(3.012)	(3.785)	-20,4%	(10.350)	(11.952)	-13,4%
Material	(15)	(13)	15,4%	(86)	(63)	36,5%
Serviços de terceiros	(1.719)	(1.432)	20,0%	(4.559)	(4.282)	6,5%
Provisões	(58)	(1)	5700,0%	(66)	4.768	n.d.
PECLD / perdas líquidas	(57)	34	n.d.	(106)	4.816	n.d.
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(1)	(35)	-97,1%	40	(48)	n.d.
Outros	(317)	(162)	95,7%	(734)	(541)	35,7%
Arrendamentos e Aluguéis	(160)	(46)	247,8%	(331)	(131)	152,7%
Outras	(157)	(116)	35,3%	(403)	(410)	-1,7%
EBITDA	14.828	11.504	28,9%	108.687	89.651	21,2%
Margem EBITDA	1,6%	1,2%	0,4 p.p.	4,5%	3,9%	0,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(1.492)	(669)	123,0%	(2.598)	(2.815)	-7,7%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(339)	(165)	105,5%	(669)	(502)	33,3%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(31)	(80)	-61,3%	(132)	(375)	-64,8%
Amortização	(1.122)	(424)	164,6%	(1.797)	(1.938)	-7,3%
Resultado do Serviço (EBIT)	13.336	10.835	23,1%	106.089	86.836	22,2%
Resultado das participações societárias	12.856	16.397	-21,6%	4.822	(5.324)	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(23.065)	(2.680)	n.d.	(59.138)	(3.679)	1507,4%
Receitas financeiras	2.830	2.476	14,3%	7.045	8.149	-13,5%
Despesas financeiras	(25.895)	(5.156)	402,2%	(66.183)	(11.828)	459,5%
LAIR	3.127	24.552	-87,3%	51.773	77.833	-33,5%
IR e Contribuição Social	3.311	(2.915)	n.d.	(15.873)	(28.397)	-44,1%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(499)	5.430	n.d.	(2.600)	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	3.810	(8.345)	n.d.	(13.273)	(28.397)	-53,3%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	6.438	21.637	-70,2%	35.900	49.436	-27,4%
Lucro Líquido	6.438	21.637	-70,2%	35.900	49.436	-27,4%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Trading	
	30/09/2022	31/12/2021
Ativo	2.992.173	2.292.065
Circulante	1.852.912	1.248.495
Caixa e Equivalentes de Caixa	70.516	66.301
Outros	1.782.396	1.182.194
Não Circulante	756.075	842.302
Ativo Permanente	383.186	201.268
Passivo	2.607.456	1.943.248
Circulante	1.540.988	1.144.295
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	95.831	264.169
Outros	1.445.157	880.126
Não Circulante	1.066.468	798.953
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	602.477	394.132
Outros	463.991	404.821
Patrimônio Líquido	384.717	348.817
Passivo + Patrimônio Líquido	2.992.173	2.292.065

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – CONSOLIDADO GRID

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Consolidado GRID						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Receita Operacional Líquida	85.327	20.113	324,2%	136.704	56.990	139,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(10.629)	(6.532)	62,7%	(24.334)	(16.048)	51,6%
Outros	(10.629)	(6.532)	62,7%	(24.334)	(16.048)	51,6%
Custo da Matéria Prima Consumida	(10.629)	(6.532)	62,7%	(24.334)	(16.048)	51,6%
Margem Bruta	74.698	13.581	450,0%	112.370	40.942	174,5%
Gastos Gerenciáveis	(72.577)	(16.051)	352,2%	(123.809)	(46.557)	165,9%
Total do PMSO	(68.695)	(12.119)	466,8%	(111.822)	(37.240)	200,3%
Pessoal	(9.162)	(5.607)	63,4%	(27.014)	(18.779)	43,9%
Material	(35.288)	(1.275)	2667,7%	(47.033)	(6.038)	678,9%
Serviços de Terceiros	(17.652)	(3.873)	355,8%	(27.384)	(10.316)	165,5%
Provisões	5	100	-95,0%	(416)	254	-263,8%
Outros	(6.598)	(1.464)	350,7%	(9.975)	(2.361)	322,5%
Arrendamentos e Aluguéis	(640)	(63)	915,9%	(1.379)	(202)	582,7%
Outras	(5.958)	(1.401)	325,3%	(8.596)	(2.159)	298,1%
EBITDA	6.003	1.462	310,6%	548	3.702	-85,2%
Margem EBITDA	7,0%	7,3%	-0,2 p.p.	0,4%	6,5%	-6,1 p.p.
Depreciação e Amortização	(3.882)	(3.932)	-1,3%	(11.987)	(9.317)	28,7%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(3.042)	(2.596)	17,2%	(9.182)	(6.778)	35,5%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(517)	(1.007)	-48,7%	(1.825)	(1.574)	15,9%
Amortização	(323)	(329)	-1,8%	(980)	(965)	1,6%
Resultado do Serviço (EBIT)	2.121	(2.470)	n.d.	(11.439)	(5.615)	103,7%
Resultado Financeiro Líquido	(4.889)	(903)	441,4%	(14.355)	(4.724)	203,9%
Receitas Financeiras	(511)	(8.445)	-93,9%	3.558	1.317	170,2%
Despesas Financeiras	(4.378)	7.542	n.d.	(17.913)	(6.041)	196,5%
LAIR	(2.768)	(3.373)	n.d.	(25.794)	(10.339)	149,5%
IR e Contribuição Social	(2.162)	31	n.d.	2.362	29	8044,8%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(1.202)	709	n.d.	(3.654)	(2.279)	60,3%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(960)	(678)	41,6%	6.016	2.308	160,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(4.930)	(3.342)	n.d.	(23.432)	(10.310)	n.d.
Lucro Líquido	(4.930)	(3.342)	n.d.	(23.432)	(10.310)	n.d.

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Consolidado Grid	
	30/09/2022	31/12/2021
Ativo	715.876	586.024
Circulante	129.106	88.063
Caixa e Equivalentes de Caixa	17.417	16.474
Outros	111.689	71.589
Não Circulante	158.287	103.469
Ativo Permanente	428.483	394.492
Passivo	398.367	461.932
Circulante	245.124	218.991
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	165.108	129.337
Outros	80.016	89.654
Não Circulante	153.243	242.941
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	23.429
Outros	153.243	219.512
Patrimônio Líquido	317.509	124.092
Passivo + Patrimônio Líquido	715.876	586.024

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – CLIENTES

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

	Clientes (Consolidado)*					
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Receita Operacional Líquida	182.430	105.099	73,6%	377.945	188.823	100,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(97.681)	(75.558)	29,3%	(237.852)	(130.244)	82,6%
Energia elétrica comprada para revenda	(86.970)	(69.016)	26,0%	(213.406)	(114.143)	87,0%
Outros	(10.711)	(6.542)	63,7%	(24.446)	(16.101)	51,8%
Custo da Matéria Prima Consumida	(10.629)	(6.532)	62,7%	(24.334)	(16.048)	51,6%
Outras	(82)	(10)	720,0%	(112)	(53)	111,3%
Margem Bruta	84.749	29.541	186,9%	140.093	58.579	139,2%
Gastos Gerenciáveis	(74.506)	(17.366)	329,0%	(129.791)	(50.579)	156,6%
Total do PMSO	(70.566)	(13.425)	425,6%	(117.696)	(41.235)	185,4%
Pessoal	(10.684)	(6.579)	62,4%	(31.845)	(21.773)	46,3%
Material	(35.288)	(1.275)	2667,7%	(47.043)	(6.040)	678,9%
Serviços de Terceiros	(17.937)	(4.116)	335,8%	(28.176)	(11.079)	154,3%
Provisões	(21)	99	n.d.	(444)	254	-274,8%
Outros	(6.636)	(1.554)	327,0%	(10.188)	(2.597)	292,3%
Arrendamentos e Aluguéis	(577)	(73)	690,4%	(1.335)	(268)	398,1%
Outras	(6.059)	(1.481)	309,1%	(8.853)	(2.329)	280,1%
EBITDA	14.183	16.116	-12,0%	22.397	17.344	29,1%
Margem EBITDA	7,8%	15,3%	-7,6 p.p.	5,9%	9,2%	-3,3 p.p.
Depreciação e Amortização	(3.940)	(3.941)	0,0%	(12.095)	(9.344)	29,4%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(3.042)	(2.596)	17,2%	(9.182)	(6.778)	35,5%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(575)	(1.016)	-43,4%	(1.933)	(1.601)	20,7%
Amortização	(323)	(329)	-1,8%	(980)	(965)	1,6%
Resultado do Serviço (EBIT)	10.243	12.175	-15,9%	10.302	8.000	28,8%
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(4.613)	(842)	447,9%	(13.804)	(4.564)	202,5%
Receitas Financeiras	(114)	(8.358)	-98,6%	4.316	1.519	184,1%
Despesas Financeiras	(4.499)	7.516	n.d.	(18.120)	(6.083)	197,9%
LAIR	5.630	11.333	-50,3%	(3.502)	3.436	n.d.
IR e Contribuição Social	(5.010)	(4.968)	0,8%	(5.242)	(4.661)	12,5%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(1.260)	585	n.d.	(3.712)	(2.403)	54,5%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(3.750)	(5.553)	-32,5%	(1.530)	(2.258)	-32,2%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	620	6.365	-90,3%	(8.744)	(1.225)	613,8%
Lucro Líquido	620	6.365	-90,3%	(8.744)	(1.225)	613,8%

* 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)	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Receita Operacional Líquida ¹	502.950	163.839	207,0%	905.120	410.863	120,3%
Receita de Construção	100.909	250.334	-59,7%	293.715	798.097	-63,2%
Margem Construção	(21.978)	(22.677)	-3,1%	(71.815)	55.802	n.d.
Receita Líquida Total	581.881	391.496	48,6%	1.127.020	1.264.762	-10,9%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	480.972	141.162	240,7%	833.305	466.665	78,6%
Gastos Gerenciáveis	(131.245)	(236.765)	-44,6%	(369.870)	(797.916)	-53,6%
Total do PMSO	(29.606)	13.825	n.d.	(75.173)	840	n.d.
Pessoal	(16.709)	(4.122)	305,4%	(48.857)	(8.890)	449,6%
Material	(1.043)	(171)	509,9%	(1.904)	(340)	460,0%
Serviços de Terceiros	(7.260)	(2.801)	159,2%	(18.449)	(9.732)	89,6%
Provisões	(2.247)	-	n.d.	(1.178)	-	n.d.
Outros	(2.347)	20.919	n.d.	(4.785)	19.802	n.d.
Arrendamentos e Aluguéis	(684)	(327)	109,2%	(1.321)	(631)	109,4%
Outras	(1.663)	21.246	n.d.	(3.464)	20.433	n.d.
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	(368)	-100,0%	-	(357)	-100,0%
Custo com Construção da Infraestrutura	(100.909)	(250.334)	-59,7%	(293.715)	(798.097)	-63,2%
EBITDA	451.366	154.619	191,9%	758.132	467.148	62,3%
Margem EBITDA	89,7%	94,4%	-4,6 p.p.	83,8%	113,7%	-29,9 p.p.
Depreciação e Amortização	(730)	112	n.d.	(982)	(302)	225,2%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(522)	2	n.d.	(709)	-	n.d.
Depreciação - Ativos de direito de uso	(111)	110	n.d.	(160)	(302)	-47,0%
Amortização	(97)	-	n.d.	(113)	-	n.d.
Resultado do Serviço (EBIT)	450.636	154.731	191,2%	757.150	466.846	62,2%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(40.817)	(36.616)	11,5%	(300.808)	(70.718)	325,4%
Receitas financeiras	13.725	(7.501)	-283,0%	43.164	6.629	n.d.
Despesas financeiras	(54.542)	(29.115)	87,3%	(343.972)	(77.347)	344,7%
LAIR	409.819	118.115	247,0%	456.342	396.128	15,2%
IR e Contribuição social	(136.319)	(35.644)	282,4%	(157.712)	(119.865)	31,6%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(9.130)	(818)	n.d.	(21.281)	(1.892)	1024,8%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(127.189)	(34.826)	265,2%	(136.431)	(117.973)	15,6%
Lucro Líquido antes de minoritários	273.500	82.471	231,6%	298.630	276.263	8,1%
Participações de minoritários	(6.911)	(1.883)	267,0%	(5.980)	(8.935)	-33,1%
Lucro Líquido	266.589	80.588	230,8%	292.650	267.328	9,5%

¹ Líquido de PIS/COFINS

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Transmissão Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021
Ativo	7.619.198	5.229.389
Circulante	1.284.836	332.806
Caixa e Equivalentes de Caixa	459.598	251.483
Outros	825.238	81.323
Não Circulante	6.258.730	4.895.709
Ativo Permanente	75.632	874
Passivo	5.138.786	4.478.712
Circulante	676.626	622.299
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	483.344	442.752
Outros	193.282	179.547
Não Circulante	4.462.160	3.856.413
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	3.061.068	2.813.390
Outros	1.401.092	1.043.023
Patrimônio Líquido	2.480.412	750.677
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	7.619.198	5.229.389

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	EDP Goiás					
	3T22	3T21	Var	9M22	9M21	Var
Receita Operacional Líquida ¹	142.468	-	n.d.	235.327	-	n.d.
Receita de Construção	25.600	-	n.d.	49.695	-	n.d.
Margem Construção	(12.043)	-	n.d.	(19.695)	-	n.d.
Receita Líquida Total	156.025	-	n.d.	265.327	-	n.d.
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	130.425	-	n.d.	215.632	-	n.d.
Gastos Gerenciáveis	(47.610)	-	n.d.	(104.143)	-	n.d.
Total do PMSO	(21.417)	-	n.d.	(53.636)	-	n.d.
Pessoal	(12.407)	-	n.d.	(37.004)	-	n.d.
Material	(813)	-	n.d.	(1.346)	-	n.d.
Serviços de Terceiros	(4.687)	-	n.d.	(11.015)	-	n.d.
Provisões	(2.144)	-	n.d.	(1.315)	-	n.d.
Outros	(1.366)	-	n.d.	(2.956)	-	n.d.
Arrendamentos e Aluguéis	(258)	-	n.d.	(794)	-	n.d.
Outras	(1.108)	-	n.d.	(2.162)	-	n.d.
Custo com Construção da Infraestrutura	(25.600)	-	n.d.	(49.695)	-	n.d.
EBITDA	109.008	-	n.d.	161.996	-	n.d.
Margem EBITDA	76,5%	-	n.d.	68,8%	-	n.d.
Depreciação e Amortização	(593)	-	n.d.	(812)	-	n.d.
Depreciação - Imobilizado em serviço	(522)	-	n.d.	(709)	-	n.d.
Depreciação - Ativos de direito de uso	(11)	-	n.d.	(27)	-	n.d.
Amortização	(60)	-	n.d.	(76)	-	n.d.
Resultado do Serviço (EBIT)	108.415	-	n.d.	161.184	-	n.d.
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	4.758	-	n.d.	7.543	-	n.d.
Receitas financeiras	6.037	-	n.d.	16.325	-	n.d.
Despesas financeiras	(1.279)	-	n.d.	(8.782)	-	n.d.
LAIR	113.173	-	n.d.	168.727	-	n.d.
IR e Contribuição social	(38.496)	-	n.d.	(57.503)	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	(8.678)	-	n.d.	(20.110)	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(29.818)	-	n.d.	(37.393)	-	n.d.
Lucro Líquido antes de minoritários	74.677	-	n.d.	111.224	-	n.d.
Lucro Líquido	74.677	-	n.d.	111.224	-	n.d.

¹ Líquido de PIS/COFINS

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Goiás	
	30/09/2022	31/12/2021
Ativo	1.770.153	-
Circulante	462.120	-
Caixa e Equivalentes de Caixa	209.667	-
Outros	252.453	-
Não Circulante	1.234.786	-
Ativo Permanente	73.247	-
Passivo	587.942	-
Circulante	73.558	-
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	10.662	-
Outros	62.896	-
Não Circulante	514.384	-
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	77.182	-
Outros	437.202	-
Patrimônio Líquido	1.182.211	-
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	1.770.153	-

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

TABELA DE ENDIVIDAMENTO

Ao longo do ano 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 MUFG	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
São Manoel	BNDES - Sub C	jul-22	3.261
Mata Grande Transmissora de Energia Ltda.	4131 Scotiabank - SWAP	ago-22	85.000
Porto do Pecém	Notas Comerciais - 1ª Emissão	set-22	1.500.000
Total até 30 de Setembro			4.580.731

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

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.