Release de Resultados 4T22/2022

LUCRO LÍQUIDO

R$ 1.021 MM

2022

DÍVIDA LÍQUIDA

R$ 10.065 MM

EBITDA

R$ 5.266 MM

2022

EDP

AÇÕES EM TESOURARIA

15.186.053

TOTAL DE AÇÕES

581.165.268

FREE FLOAT

42,4%

considera ações em tesouraria proporcional ao % do free float

CONTROLADOR

57,6%

considera ações em tesouraria proporcional ao % do controlador

TELECONFERÊNCIA DE RESULTADOS COM WEBCAST

28 de fevereiro de 2023

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

Português
10:00 (Brasília)
+55 (11) 2185-5907
Link Webinar Português

Inglês
8:00 a.m. (Eastern Time)
01:00 p.m. (London Time)
Link Webinar com tradução simultânea para inglês

RELAÇÕES COM INVESTIDORES
www.edp.com.br/ri
ri@edpbr.com.br
+ 55 11 2185-5907

ISEB3

ENBR3 NOVO MERCADO

B3 BRASIL BOLSA BALCÃO

IBRX100 B3

São Paulo, 27 de fevereiro de 2023 - A EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. ("EDP Energias do Brasil", "Companhia" ou "Grupo") listada no Novo Mercado da B3 (código: ENBR3) e na Latibex (código: XENBR) apresenta hoje seus resultados financeiros e operacionais do quarto trimestre de 2022 e do ano de 2022. As informações estão apresentadas em bases consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS), a partir de informações financeiras revisadas. As informações operacionais não foram objeto de revisão por parte dos auditores independentes.

MENSAGEM DO PRESIDENTE

O ano de 2022 foi marcado por conquistas importantes que culminaram na entrega de bons resultados e no excelente desempenho operacional dos negócios, mesmo em um cenário macroeconômico desafiador. O reflexo desse trabalho é a entrega de um EBITDA de R$ 5,3 bilhões em 2022, que representa um aumento de R$ 953 milhões em comparação à 2021, e Lucro Líquido de R$ 1.021 milhões, que corrobora o crescimento sustentável da EDP Brasil nos últimos dois anos, uma vez que o incremento do EBITDA foi de 56% nesse período.

Este desempenho é resultado da construção diária dos negócios e da dedicação de todas as nossas equipes, dos quais tenho a oportunidade de destacar aqui algumas delas.

Segurança

A segurança de todas as nossas pessoas é inegociável. Ao longo dos últimos anos esse tema tem sido uma preocupação de todos, especialmente da gestão da companhia e dos fornecedores. Mas ainda temos que melhorar para que ao final de cada dia todos possam voltar para suas famílias sem acidentes. Cada evento de risco serve de aprendizado profundo para revisão dos processos e lições de como evitar concretamente que estes eventos voltem a acontecer. Para isso reforço sempre e conto com o esforço e engajamento de todos, seja interno seja dos nossos parceiros e fornecedores.

Eficiência operacional em Distribuição e Geração

Assim como em 2021, o ano que se encerra foi marcado pelo aumento dos investimentos no segmento de distribuição. Entre as alocações dos recursos, vale ressaltar o foco no reforço das linhas de distribuição, através de 10 novas subestações inauguradas, apenas em 2022, nas áreas de concessão da EDP SP e da EDP ES. O objetivo, para além do aumento da qualidade do fornecimento de energia, é atingir os valores de referência dos indicadores técnicos estabelecidos pelo regulador, meta esta já atendida para o índice de perdas da EDP ES, uma vez que desde agosto, a distribuidora passou a ficar abaixo do limite determinado para este indicador.

Adicionalmente, a conclusão do processo de revisão tarifária formalizou a posição da EDP ES com a menor glosa histórica de 0,18%, um valor que passou a ser referência para todo o setor, e que corrobora a eficiência e a capacidade técnica da Companhia. Tais resultados demonstram que os investimentos realizados foram determinantes para a melhor operação do ativo, assim como a capacidade da companhia em gerir de forma eficiente e responsável os seus investimentos.

O segmento de geração também foi marcado por entregas relevantes, entre elas o reconhecimento das usinas Enerpeixe e Lajeado, pela Aneel, como as duas melhores geradoras do país em 2022. Referente à meta de construirmos um portfólio de geração mais balanceado, concluímos em dezembro a venda de Mascarenhas, a fim de reduzirmos a exposição hídrica da Companhia.

Outro marco importante foi a produção da primeira molécula de hidrogênio verde da América Latina em Pecém, uma aposta da Companhia para proporcionar e acelerar a transição energética justa. Entretanto, não poderia deixar de mencionar a contabilização de uma imparidade no ativo. Dado que 2022 foi o primeiro ano em que Pecém poderia participar do leilão de reserva de capacidade, e uma vez que ele foi cancelado, a consideração dessas premissas no teste de imparidade resultou em um impacto no valor de R$ 1,2 bilhão. A decisão da Companhia em fazer tal reconhecimento, neste momento, se baseia no fato de que a EDP Brasil sempre preza pela fiabilidade, prudência e transparência em todas as suas atividades.

Excelência na execução em Transmissão

O ano que se encerra foi marcado pela conclusão da aquisição da EDP Goiás em tempo recorde. Um processo de transição claro e coordenado, realizado em menos de 100 dias, permitiu a integração do ativo com os sistemas da Companhia, garantindo sinergias importantes e mais agilidade nos processos.

Uma das marcas registradas da EDP Brasil, concluímos também antecipadamente lotes relevantes do nosso portfólio, tais como, EDP Transmissão Aliança SC e EDP Transmissão SP-MG. A energização dessas linhas representa 90% da RAP total do portfólio, cuja antecipação reflete diretamente na geração de margem e valor aos nossos acionistas. Em relação a novos investimentos, nos sagramos vencedores do lote 2 do último leilão, ativo este que possui sinergia com o lote previamente adquirido em 2021 na região norte do país.

Foco no modelo EDP de Geração Solar Distribuída

Uma de nossas conquistas mais significativas do ano foi a validação do modelo EDP de Geração Solar Distribuída. Lançamos um novo produto, as fazendas solares de energia remota compartilhada, a fim de levar energia limpa e economia para pequenas e médias empresas. Com a rápida e positiva resposta do mercado iremos neste ano expandir as unidades produtoras e regiões atendidas. A meta é de, até 2025, chegarmos a 1 GW de geração solar no Brasil oferecendo soluções que contribuam para o controle das mudanças climáticas e que proporcionem mais eficiência e economia aos nossos clientes. Anunciamos, também, em parceria com a EDP Renováveis, um novo projeto fotovoltaico de larga escala, com capacidade de 255 MWac e previsão de iniciar a operação em 2024. Com essas ações, a EDP Brasil fechou o ano com 450MWac em seu portfólio.

Solidez Financeira

Em um cenário adverso de inflação e taxas de juros elevadas, a solidez financeira e a eficiência tornam-se princípios ainda mais necessários. A EDP Brasil manteve-se sempre focada em manter seus níveis financeiros adequados e de acordo com as políticas da Companhia. Fruto do trabalho e do comprometimento das nossas pessoas, demonstramos mais uma vez a nossa efetividade nessa área, com uma alavancagem equilibrada de 2,4x Dívida Líquida/EBITDA Ajustado.

Liderança em ESG

Por fim, mas não menos importante, o ano de 2022 refletiu, também, no fortalecimento da nossa cultura e do nosso compromisso com a sustentabilidade, algo que aplicamos diariamente em cada uma de nossas atividades e que apuramos através de um sistema interno de métricas.

Pelo segundo ano consecutivo, lideramos o ranking de sustentabilidade do ISE na B3, com notas acima da média setorial em cinco dimensões, além de sermos benchmarking da carteira na dimensão Capital Humano.

Em Inclusão e Diversidade, outra agenda prioritária, avançamos com realizações significativas, como a formação das duas primeiras turmas da Escola de Eletricistas Afirmativa para Pessoas Trans, uma iniciativa pioneira no Brasil, além da adesão ao Movimento Salário Digno, que faz parte do Pacto Global da ONU (Organização das Nações Unidas). Diante de um cenário social desafiador, outra iniciativa que merece destaque é o Iluminando Oportunidades, ação que teve como objetivo dar oportunidades e proporcionar condições de formação e emprego a pessoas em situação de vulnerabilidade.

Com tantos avanços e realizações, quero agradecer a cada uma das quase 12 mil pessoas que formam a EDP Brasil pelo seu comprometimento, dedicação e trabalho diário. Estou confiante de que 2023 será um ano ainda mais importante na história da Companhia e na concretização da nossa estratégia de crescimento, que tem sempre como base a sustentabilidade e a excelência.

Obrigado,

João Marques da Cruz| Presidente/CEO

Destaques do Período (R$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Margem Bruta	1.614.827	1.461.524	10,5%	6.699.699	5.461.028	22,7%
PMSO[1]	(324.393)	(372.598)	-12,9%	(1.414.347)	(1.228.749)	15,1%
PMSO Recorrente[2]	(343.457)	(330.778)	3,8%	(1.249.171)	(1.171.150)	6,7%
EBITDA	1.559.850	1.341.063	16,3%	5.265.625	4.313.072	22,1%
EBITDA Ajustado[3]	1.102.301	751.216	46,7%	4.125.107	2.924.516	41,1%
Lucro Líquido	(396.906)	809.048	n.d.	1.021.438	2.159.838	-52,7%
Capex[4]	670.152	695.044	-3,6%	2.266.943	2.431.926	-6,8%
Dívida Líquida[5]	10.065.173	7.880.504	27,7%	10.065.173	7.880.504	27,7%

Nota: 1 PMSO excluindo provisões. 2 PMSO Recorrente exclui Transmissão, EDP Ventures, EDP Smart Serviços + EDP Smart Energia. 3 Ajustado por efeitos não recorrentes e não caixa. 4 Capex considera ativos consolidados. 5 Saldo de dívida líquida referente a 31/12/2022 e 31/12/2021. Caixa considera disponibilidade, títulos e valores mobiliários e caução referente ao financiamento de transmissão.

Índice

1. EVENTOS RELEVANTES 6
2. CONSOLIDADO 7
2.1 Resultado Consolidado 7
2.1.1 Margem Bruta 8
2.1.2 Gastos Gerenciáveis 10
2.1.3. Resultado das Participações Societárias 11
2.1.4 EBITDA 12
2.1.5. Resultado Financeiro 13
2.1.6. Imposto de Renda e Contribuição Social (IR/CS) 13
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 16
2.3. Variação do Imobilizado 17
3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO 19
3.1. Distribuição 19
3.1.2. Resultado 19
3.1.3 Balanço Energético Consolidado (GWh) 22
3.1.4 Perdas 22
3.1.5. Indicadores de Qualidade 22
3.1.6. PECLD – Perda Estimada em créditos de liquidação Duvidosa e Inadimplência 23
3.2. Transmissão 24
3.2.1 EDP Goiás 26
3.3. Geração Convencional 27
3.3.1 Capacidade Instalada 27
3.3.2 Gestão Energética Integrada 27
3.3.3 Geração Hídrica 28
3.3.4 Ativos Não Consolidados 30
3.3.4.1 UHE Santo Antônio Do Jari 30
3.3.4.2 UHE Cachoeira Caldeirão 31
3.3.4.3 UHE São Manoel 31
3.3.5 Geração Térmica 32
3.4 Trading 33
3.5. Clientes 34
3.6. Outros 36
4. MERCADO DE CAPITAIS 36
4.1. Desempenho das Ações 36
4.2. Capital Social 36
4.3. Dividendos 37
5. ANEXOS 38

1. Eventos Relevantes

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%, com reajuste da parcela B de 9,00%, atingindo R$ 1,7 bilhão.

EDP conclui venda da UHE Mascarenhas

Em 07 de dezembro, a Companhia concluiu a venda de 100% do capital social da Energest S.A., detendora da Usina UHE Mascarenhas para a VH GSEO UK Holdings Limited. A transação foi concluída no valor total de R$ 1,2 bilhão, sendo R$ 800 milhões na data de conclusão da venda, deduzidos dos dividendos antecipados e ajustes de caixa, resultando em um valor líquido de R$ 708 milhões.

EDP vence Lote 2 no Leilão de Transmissão nº 2/2022

Em 16 de dezembro, no Leilão para Concessão do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica nº 2/2022, realizado pela ANEEL, a Companhia foi vencedora do Lote 2, situado no estado de Rondônia. Com 188 km de linhas de transmissão e Receita Anual Permitida ("RAP") de R$ 24,9 milhões.

Mudança de Auditor Independente

Em 27 de dezembro, A Companhia comunicou a mudança dos auditores independentes para a realização de auditoria externa a partir do primeiro trimestre de 2023, ficando a cargo da PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes , em substituição à KPMG Auditores Independentes Essa mudança foi realizada em cumprimento ao Artigo 31-E da Instrução CVM 23/21, que determina o rodízio obrigatório a cada cinco anos.

Distribuição de Dividendos

Em 28 de dezembro, o Conselho de Administração aprovou o pagamento de Juros sobre o Capital Próprio no montante de R$ 651,2 milhões, correspondente a R$ 1,15 por ação, relativos ao exercício de 2022. A Companhia levará para deliberação na Assembléia Geral Ordinária (AGO), no dia 11 de abril de 2023, dividendos totais no valor de R$ 153,2 milhões, equivalente à R$ 0,27 por ação, totalizando R$ 1,42 por ação.

EDP Integra Carteira do ISE 2023

Em 02 de janeiro, a Companhia divulgou que integrará, pelo 17º ano consecutivo, o Índice de Sustentabilidade Empresarial ("ISE") da B3 ocupando a primeira posição do ranking no ISE, com notas acima da média setorial em cinco dimensões – Capital Humano, Governança Corporativa e Alta Gestão, Capital Social, Meio Ambiente e Mudança do Clima.

Redução no valor recuperável em Pecém

Em 26 de janeiro, a Companhia divulgou que, diante do cancelamento do Leilão de Reserva de Capacidade na Modalidade de Potência ("Leilão") que estava previsto para ocorrer ao final de 2022, e considerando que este foi o primeiro ano em que Porto do Pecém Geração de Energia S.A. ("Pecém"), poderia participar dessa modalidade de Leilão, achou-se por bem efetuar os testes previstos no CPC 01 (R1) - Redução ao Valor Recuperável de Ativos. Os testes levaram em consideração para o cálculo do valor recuperável os seguintes cenários após julho de 2027: (i) não recontratação da capacidade de Pecém; e (ii) recontratação em possível leilão. Dessa maneira, chegou-se à estimativa de reconhecimento de redução no valor contábil de ativos ("Impairment"), em aproximadamente R$ 1,2 bilhão.

É importante destacar que o Impairment não terá qualquer impacto: (a) no cumprimento dos contratos e demais obrigações da Companhia e de Pecém, inclusive covenants financeiros em contratos relevantes; (b) na capacidade de geração de fluxo de caixa; (c) no índice de dívida líquida; e (d) na expectativa de pagamentos, para o exercício de 2022.

As informações a seguir referem-se ao quarto trimestre de 2022 e ao ano 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]	Outros[3]	Eliminações	Consolidado[4]
	4T22	4T22	4T22	4T22	4T22	4T22	4T22	4T22	4T22	4T22
Receita Líquida[1]	**337.375**	**452.917**	**2.365.429**	**896.709**	**255.112**	**1.296**	**174.690**	**-**	**(501.132)**	**3.982.396**
Receita de Construção	-	-	409.440	-	152.375	-	-	-	-	561.815
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(21.423)	-	-	-	-	(21.423)
Gastos Não-Gerenciavéis	**(61.175)**	**(252.193)**	**(1.479.475)**	**(871.781)**	**-**	**-**	**(174.159)**	**-**	**492.636**	**(2.346.147)**
Margem Bruta	**276.200**	**200.724**	**885.954**	**24.928**	**233.689**	**1.296**	**531**	**-**	**(8.496)**	**1.614.826**
Gastos Gerenciáveis[5]	**(62.981)**	**(912.925)**	**(787.081)**	**(7.573)**	**(174.953)**	**(61.740)**	**14.107**	**(649)**	**(431.947)**	**(2.425.742)**
PMSO	**(18.328)**	**(30.585)**	**(232.988)**	**(6.616)**	**(26.218)**	**(54.026)**	**25.205**	**(489)**	**19.652**	**(324.393)**
Provisões	(784)	138	(27.909)	(377)	(104)	(292)	35	-	-	(29.293)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	(1.095)	(33.848)	-	-	(3.065)	10.466	-	-	(27.542)
Ganho na Alienação de Investimento	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**326.252**	**-**	**-**	**-**	**326.252**
EBITDA	**257.088**	**169.182**	**591.209**	**17.935**	**207.367**	**270.165**	**36.237**	**(489)**	**11.156**	**1.559.850**
Depreciação e Amortização	(43.869)	(881.383)	(82.896)	(580)	3.744	(4.357)	(21.599)	(160)	(451.599)	(1.482.699)
Resultado das Participações Societárias	18.251	-	-	13.799	-	(683.533)	-	59.063	637.587	45.167
Resultado Financeiro Líquido	(38.840)	(30.992)	(107.907)	(16.111)	(85.735)	(6.619)	(8.559)	(77.944)	-	(372.707)
IR e Contribuição Social	(42.636)	(116.341)	(104.092)	4.811	816	27.437	(8.783)	2.051	150.815	(85.922)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	**149.994**	**(859.534)**	**296.314**	**19.854**	**126.192**	**(396.907)**	**(2.704)**	**(17.479)**	**347.959**	**(336.311)**
Participações de Minoritários	(57.836)	-	-	-	(2.759)	-	-	-	-	(60.595)
Lucro Líquido do Exercício	92.158	(859.534)	296.314	19.854	123.433	(396.907)	(2.704)	(17.479)	347.959	(396.906)

Itens em R$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes[2]	Outros[3]	Eliminações	Consolidado[4]
	4T21	4T21	4T21	4T21	4T21	4T21	4T21	4T21	4T21	4T21
Receita Líquida[1]	**419.335**	**831.778**	**2.926.197**	**677.560**	**231.547**	**773**	**70.716**	**-**	**(491.946)**	**4.665.960**
Receita de Construção	-	-	317.393	-	255.252	-	-	-	-	572.645
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(4.940)	-	-	-	-	(4.940)
Gastos Não-Gerenciavéis	**(111.097)**	**(772.598)**	**(2.100.957)**	**(658.059)**	**-**	**-**	**(47.063)**	**-**	**490.278**	**(3.199.496)**
Margem Bruta	**308.238**	**59.180**	**825.240**	**19.501**	**226.607**	**773**	**23.653**	**-**	**(1.668)**	**1.461.524**
Gastos Gerenciáveis[5]	**(83.536)**	**(73.324)**	**(674.117)**	**(8.227)**	**(283.858)**	**(48.738)**	**(67.977)**	**(2.240)**	**4.909**	**(1.237.108)**
PMSO	**(20.931)**	**(32.942)**	**(222.466)**	**(7.895)**	**(29.020)**	**(40.199)**	**(18.573)**	**(2.240)**	**1.668**	**(372.598)**
Provisões	(295)	97	(47.042)	245	(8)	(242)	(33)	-	-	(47.278)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	95	8	(17.701)	-	479	(4.022)	-	-	-	(21.141)
Ganho na Alienação de Investimento	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**320.556**	**-**	**-**	**-**	**320.556**
EBITDA	**287.107**	**26.343**	**538.031**	**11.851**	**198.058**	**276.866**	**5.047**	**(2.240)**	**-**	**1.341.063**
Depreciação e Amortização	(62.405)	(40.487)	(69.515)	(577)	(57)	(4.275)	(49.371)	-	3.241	(223.446)
Resultado das Participações Societárias	-	-	-	1.075	-	581.638	-	(647)	(505.330)	76.736
Resultado Financeiro Líquido	(34.335)	(19.864)	(94.521)	(8.357)	(88.091)	(39.366)	(5.241)	599	1	(289.175)
IR e Contribuição Social	(32.035)	51.469	(38.210)	6.544	(21.043)	(5.815)	556	549	3.906	(34.079)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	**158.332**	**17.461**	**335.785**	**10.536**	**88.867**	**809.048**	**(49.009)**	**(1.739)**	**(498.182)**	**871.099**
Participações de Minoritários	(62.009)	-	-	-	(42)	-	-	-	-	(62.051)
Lucro Líquido do Exercício	96.323	17.461	335.785	10.536	88.825	809.048	(49.009)	(1.739)	(498.182)	809.048

Itens em R$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes[2]	Outros[3]	Eliminações	Consolidado[4]
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var
Receita Líquida[1]	**-19,5%**	**-45,5%**	**-19,2%**	**32,3%**	**10,2%**	**67,7%**	**147,0%**	**n.d.**	**1,9%**	**-14,7%**
Receita de Construção	n.d.	n.d.	29,0%	n.d.	-40,3%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-1,9%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	333,7%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	333,7%
Gastos Não-Gerenciavéis	**-44,9%**	**-67,4%**	**-29,6%**	**32,5%**	**n.d.**	**n.d.**	**270,1%**	**n.d.**	**0,5%**	**-26,7%**
Margem Bruta	**-10,4%**	**239,2%**	**7,4%**	**27,8%**	**3,1%**	**67,7%**	**-97,8%**	**n.d.**	**409,4%**	**10,5%**
Gastos Gerenciáveis[5]	**-24,6%**	**1145,1%**	**16,8%**	**-7,9%**	**-38,4%**	**26,7%**	**n.d.**	**-71,0%**	**n.d.**	**96,1%**
PMSO	**-12,4%**	**-7,2%**	**4,7%**	**-16,2%**	**-9,7%**	**34,4%**	**n.d.**	**-78,2%**	**1078,2%**	**-12,9%**
Provisões	165,8%	42,3%	-40,7%	n.d.	1200,0%	20,7%	n.d.	n.d.	n.d.	-38,0%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	-100,0%	n.d.	91,2%	n.d.	-100,0%	-23,8%	n.d.	n.d.	n.d.	30,3%
Ganho na Alienação de Investimento	**n.d.**	**n.d.**	**n.d.**	**n.d.**	**n.d.**	**1,8%**	**n.d.**	**n.d.**	**n.d.**	**1,8%**
EBITDA	**-10,5%**	**542,2%**	**9,9%**	**51,3%**	**4,7%**	**-2,4%**	**618,0%**	**-78,2%**	n.d.	**16,3%**
Depreciação e Amortização	-29,7%	2077,0%	19,2%	0,5%	n.d.	1,9%	-56,3%	n.d.	n.d.	563,6%
Resultado das Participações Societárias	n.d.	n.d.	n.d.	1183,6%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-41,1%
Resultado Financeiro Líquido	13,1%	56,0%	14,2%	92,8%	-2,7%	-83,2%	63,3%	n.d.	-100,0%	28,9%
IR e Contribuição Social	33,1%	n.d.	172,4%	-26,5%	n.d.	n.d.	n.d.	273,6%	3761,1%	152,1%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	**-5,3%**	**n.d.**	**-11,8%**	**88,4%**	**42,0%**	**n.d.**	**-94,5%**	**905,1%**	**n.d.**	**n.d.**
Participações de minoritários	-6,7%	n.d.	n.d.	n.d.	6469,0%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-2,3%
Lucro Líquido do Exercício	-4,3%	n.d	-11,8%	88,4%	39,0%	n.d.	-94,5%	905,1%	n.d	n.d.

[1] Não considera receita de construção. [2] Considera EDP Smart Energia e EDP Smart Serviços. [3] Considera PCH Santa Leopoldina e EDP Ventures. [4] Considera eliminações intragrupo. [5] Gastos Gerenciáveis contemplam depreciação e amortização.

Itens em R$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes[2]	Outros[3]	Eliminações	Consolidado[4]
	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022
Receita Líquida[1]	**1.338.909**	**1.390.778**	**9.139.651**	**3.314.744**	**1.160.232**	**4.400**	**552.635**	**-**	**(1.508.076)**	**15.393.273**
Receita de Construção	-	-	1.541.530	-	446.090	-	-	-	-	1.987.620
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(93.238)	-	-	-	-	(93.238)
Gastos Não-Gerenciavéis	**(261.497)**	**(646.578)**	**(5.612.244)**	**(3.165.334)**	-	**-**	**(412.011)**	**-**	**1.497.327**	**(8.600.337)**
Margem Bruta	**1.077.412**	**744.200**	**3.527.407**	**149.410**	**1.066.994**	**4.400**	**140.624**	**-**	**(10.749)**	**6.699.698**
Gastos Gerenciáveis[5]	**(1.335.552)**	**(72.749)**	**(3.045.730)**	**(25.966)**	**(544.823)**	**(181.162)**	**(115.684)**	**(10.101)**	**(478.402)**	**(5.810.169)**
PMSO	**(72.741)**	**(127.442)**	**(881.194)**	**(22.345)**	**(100.213)**	**(130.755)**	**(92.047)**	**(9.515)**	**21.905**	**(1.414.347)**
Provisões	(1.461)	(223)	(205.176)	(443)	(1.282)	(3.457)	(409)	-	-	(212.451)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	(994)	(113.584)	-	-	(29.415)	10.466	-	-	(133.527)
Ganho na Alienação de Investimento	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**326.252**	**-**	**-**	**-**	**326.252**
EBITDA	**1.003.210**	**615.541**	**2.327.453**	**126.622**	**965.499**	**167.025**	**58.634**	**(9.515)**	**11.156**	**5.265.625**
Depreciação e Amortização	(176.587)	(1.028.853)	(304.246)	(3.178)	2.762	(17.535)	(33.694)	(586)	(500.307)	(2.062.224)
Resultado das Participações Societárias	58.642	-	-	18.621	-	842.448	-	135.329	(841.076)	213.964
Resultado Financeiro Líquido	(179.566)	(60.758)	(518.891)	(75.249)	(386.543)	27.112	(22.363)	(250.343)	-	(1.466.601)
IR e Contribuição Social	(188.078)	(177.764)	(418.574)	(11.062)	(156.896)	2.387	(14.025)	63.435	162.540	(738.037)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	**517.621**	**(651.834)**	**1.085.742**	**55.754**	**424.822**	**1.021.437**	**(11.448)**	**(61.680)**	**(1.167.687)**	**1.212.727**
Participações de Minoritários	(182.550)	-	-	-	(8.739)	-	-	-	-	(191.289)
Lucro Líquido do Exercício	**335.071**	**(651.834)**	**1.085.742**	**55.754**	**416.083**	**1.021.437**	**(11.448)**	**(61.680)**	**(1.167.687)**	**1.021.438**

Itens em R$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes [2]	Outros[3]	Eliminações	Consolidado[4]
	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021
Receita Líquida[1]	**1.487.116**	**2.336.898**	**10.608.838**	**2.955.211**	**642.410**	**2.981**	**259.539**	**-**	**(1.620.507)**	**16.672.486**
Receita de Construção	-	-	1.097.457	-	1.053.349	-	-	-	-	2.150.806
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	50.862	-	-	-	-	50.862
Gastos Não-Gerenciavéis	**(325.318)**	**(1.702.116)**	**(7.838.933)**	**(2.833.989)**	-	**-**	**(177.307)**	**-**	**1.615.343**	**(11.262.320)**
Margem Bruta	**1.161.798**	**634.782**	**2.769.905**	**121.222**	**693.272**	**2.981**	**82.232**	**-**	**(5.164)**	**5.461.028**
Gastos Gerenciáveis[5]	**(491.999)**	**(65.050)**	**(2.402.021)**	**(23.112)**	**(1.081.774)**	**(145.075)**	**(118.556)**	**(4.150)**	**(26.075)**	**(4.357.812)**
PMSO	**(71.108)**	**(131.996)**	**(793.886)**	**(24.733)**	**(28.180)**	**(119.798)**	**(60.062)**	**(4.150)**	**5.164**	**(1.228.749)**
Provisões	(1.006)	(141)	(169.679)	5.013	(8)	(868)	221	-	-	(166.468)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	19	560	(67.153)	-	122	(6.843)	-	-	-	(73.295)
Ganho na Alienação de Investimento	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**320.556**	**-**	**-**	**-**	**320.556**
EBITDA	**1.089.703**	**503.205**	**1.739.187**	**101.502**	**665.206**	**196.028**	**22.391**	**(4.150)**	**-**	**4.313.072**
Depreciação e Amortização	(169.933)	(183.444)	(273.846)	(3.392)	(359)	(17.566)	(58.715)	-	(31.239)	(738.494)
Resultado das Participações Societárias	5.601	-	-	(4.249)	-	2.051.098	-	114	(1.810.148)	242.416
Resultado Financeiro Líquido	(208.229)	(77.359)	(272.512)	(12.036)	(158.809)	(63.916)	(9.805)	1.083	1	(801.582)
IR e Contribuição Social	(193.792)	4.158	(301.744)	(21.853)	(140.908)	(5.806)	(4.105)	549	15.634	(647.867)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	**523.350**	**246.560**	**891.085**	**59.972**	**365.130**	**2.159.838**	**(50.234)**	**(2.404)**	**(1.825.752)**	**2.367.545**
Participações de Minoritários	(198.730)	-	-	-	(8.977)	**-**	-	-	-	(207.707)
Lucro Líquido do Exercício	**324.620**	**246.560**	**891.085**	**59.972**	**356.153**	**2.159.838**	**(50.234)**	**(2.404)**	**(1.825.752)**	**2.159.838**

Itens em R$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes [2]	Outros[3]	Eliminações	Consolidado[4]
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var
Receita Líquida[1]	**-10,0%**	**-40,5%**	**-13,8%**	**12,2%**	**80,6%**	**47,6%**	**112,9%**	**n.d.**	**-6,9%**	**-7,7%**
Receita de Construção	n.d.	n.d.	40,5%	n.d.	-57,7%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-7,6%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Gastos Não-Gerenciavéis	**-19,6%**	**-62,0%**	**-28,4%**	**11,7%**	**n.d.**	**n.d.**	**132,4%**	**n.d.**	**-7,3%**	**-23,6%**
Margem Bruta	**-7,3%**	**17,2%**	**27,3%**	**23,3%**	**53,9%**	**47,6%**	**71,0%**	**n.d.**	**108,2%**	**22,7%**
Gastos Gerenciáveis[5]	**171,5%**	**11,8%**	**26,8%**	**12,3%**	**-49,6%**	**24,9%**	**-2,4%**	**143,4%**	**1734,7%**	**33,3%**
PMSO	**2,3%**	**-3,5%**	**11,0%**	**-9,7%**	**255,6%**	**9,1%**	**53,3%**	**129,3%**	**324,2%**	**15,1%**
Provisões	45,2%	58,2%	20,9%	n.d.	15925,0%	298,3%	n.d.	n.d.	n.d.	27,6%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	-100,0%	n.d.	69,1%	n.d.	-100,0%	329,9%	n.d.	n.d.	n.d.	82,2%
Ganho na Alienação de Investimento	**n.d.**	**n.d.**	**n.d.**	**n.d.**	**n.d.**	**1,8%**	**n.d.**	**n.d.**	**n.d.**	**1,8%**
EBITDA	**-7,9%**	**22,3%**	**33,8%**	**24,7%**	**45,1%**	**-14,8%**	**161,9%**	**129,3%**	n.d.	**22,1%**
Depreciação e Amortização	3,9%	460,9%	11,1%	-6,3%	n.d.	-0,2%	-42,6%	n.d.	1501,5%	179,2%
Resultado das Participações Societárias	947,0%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-58,9%	n.d.	118609,6%	-53,5%	-11,7%
Resultado Financeiro Líquido	-13,8%	-21,5%	90,4%	525,2%	143,4%	n.d.	128,1%	n.d.	-100,0%	83,0%
IR e Contribuição Social	-2,9%	n.d.	38,7%	-49,4%	11,3%	n.d.	241,7%	11454,6%	939,7%	13,9%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	**-1,1%**	**n.d.**	**21,8%**	**-7,0%**	**16,3%**	**-52,7%**	**-77,2%**	**2465,7%**	**-36,0%**	**-48,8%**
Participações de minoritários	-8,1%	n.d.	n.d.	n.d.	-2,7%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-7,9%
Lucro Líquido do Exercício	**3,2%**	**n.d.**	**21,8%**	**-7,0%**	**16,8%**	**-52,7%**	**-77,2%**	**2465,7%**	**-36,0%**	**-52,7%**

2.1.1 MARGEM BRUTA

Itens em R$ Mil ou %	Consolidado					
	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	**3.960.973**	**4.661.020**	**-15,0%**	**15.300.035**	**16.723.348**	**-8,5%**
Gastos Não Gerenciáveis	**(2.346.147)**	**(3.199.496)**	**-26,7%**	**(8.600.337)**	**(11.262.320)**	**-23,6%**
Energia Eletrica Comprada para Revenda	(1.809.847)	(2.231.431)	-18,9%	(6.916.376)	(8.834.330)	-21,7%
Encargos de Uso da Rede Eletrica	(354.784)	(301.427)	17,7%	(1.290.764)	(1.238.798)	4,2%
Outros	(181.516)	(666.638)	-72,8%	(393.197)	(1.189.192)	-66,9%
Margem Bruta	**1.614.826**	**1.461.524**	**10,5%**	**6.699.698**	**5.461.028**	**22,7%**

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Margem Bruta aumentou 10,5% no trimestre, decorrente de:

(i) **Distribuição:** aumento de R$ 60,7 milhões, decorrente do reajuste tarifário na EDP SP e do crescimento de mercado em ambas as distribuidoras. Entretanto, na EDP Espírito Santo (EDP ES) a queda de 2,2% na Margem reflete o efeito da Revisão Tarifária que impactou na Parcela B;

(ii) **Transmissão**: aumento de R$ 7,1 milhões, decorrente da incorporação da EDP Goiás ocorrida em fevereiro de 2022. Entretanto, esse aumento foi mitigado pelo efeito ocorrido no 4T21 quando foi contabilizado a totalidade dos reajustes tarifários dos lotes 7,11 e 24, que foram vendidos naquele período e tiveram seu closing realizado em dezembro de 2021. Alem disso, também no 4T21, ocorreu a contabilização da totalidade da revisão tarifária da EDP Transmissão Litoral Sul, considerando seu período de concessão, conforme Interpretação do Ofício CVM nº 004/2020;

(iii) **Hídrica:** redução de R$ 32,0 milhões, em função do vencimento de contratos e de recontratação parcial a preços mais baixos na Enerpeixe e na Energest. Além disso, a melhora do cenário hidrológico e do nível dos reservatórios ocasionou redução dos preços no mercado *spot*;

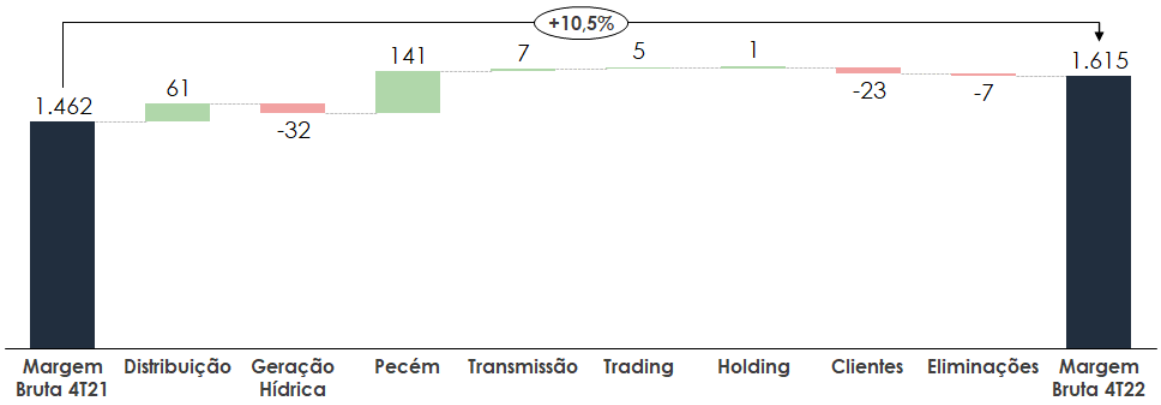
(iv) **Pecém:** aumento de R$ 141,5 milhões, decorrente do reajuste anual dos contratos de venda por IPCA. Além disso, no 4T21 houve uma redução do valor recuperável relativo a marcação a mercado do estoque de carvão ocorrido naquele momento. Sem este efeito, a Margem Bruta ficaria estável;

(v) **Trading:** aumento de R$ 5,4 milhões, decorrente do aumento da volatilidade do mercado de compra e venda de energia, em função da melhora do cenário hidrológico, combinado com a redução do risco de crédito e da ampliação do volume transacionado; e

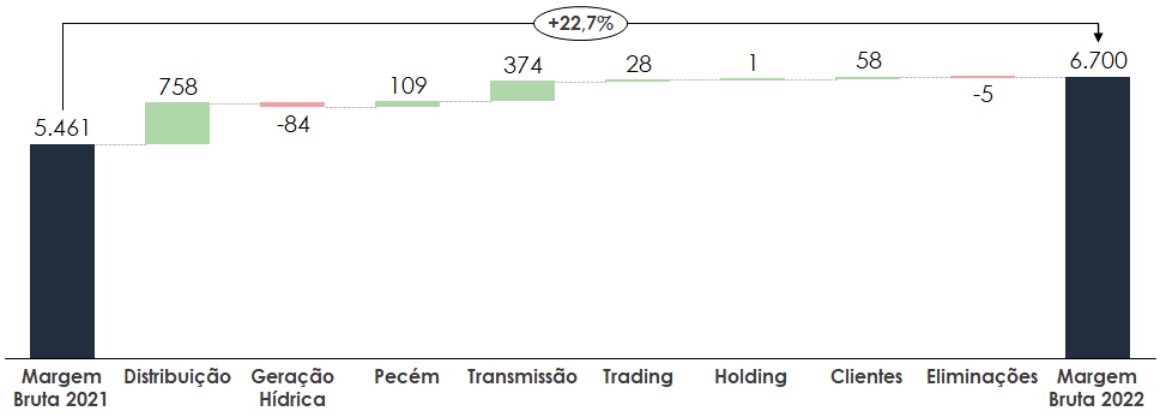
(vi) **Clientes:** redução de R$ 23,1 milhões, decorrente do menor número de contratos entre períodos, além do atraso das conexões no sistema das distribuidoras dos projetos em construção. Considerando as condições atuais do mercado de energia solar, a Companhia realizou mudança em sua estratégia de negócio, prevendo maior atuação no segmento de geração solar compartilhada, ao invés da geração distribuída remota,alterando o reconhecimento contábil de marcação a mercado no período.

A Margem Bruta aumentou 22,7% no ano, decorrente dos mesmos efeitos já mencionados acima. No caso dos Clientes, o aumento de R$ 58,4 milhões, decorre da entrada em operação dos projetos de energia fotovoltáica, além do aumento dos contratos estabelecidos da Varejista.

Formação da Margem Bruta 4T22 (R$ milhões)



Formação da Margem Bruta 2022 (R$ milhões)



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

2.1.2 Gastos Gerenciáveis

Em 2022, a Companhia manteve sua trajetória de eficiência e de gerenciamento de gastos, através de iniciativas de automatização e digitalização dos processos, iniciada desde a implementação da Orçamento Base Zero, ocorrida em 2015.

O ano foi marcado pelo retorno do crescimento econômico, refletindo na revisão dos contratos, na retomada dos projetos estruturantes e no aumento do quadro de funcionários, em função do crescimento das atividades operacionais da Companhia. Os Gastos Gerenciáveis foram impactados, principalmente, pelo aumento na remuneração dos colaboradores, resultante dos reajustes salariais[1] referentes aos acordos coletivos ocorridos em novembro de 2021 e de 2022, pelas ações de combate ao consumo irregular e pelos maiores gastos relacionados a manutenções e aluguéis. Nesse sentindo, através de uma gestão assertiva de custos, o PMSO recorrente aumentou 3,8% e 6,7%, no trimestre e no ano, respectivamente, abaixo da inflação do período (IPCA: 7,9%)[2].

Em relação aos gastos não recorrentes, os principais fatores que impactaram os Gastos Gerenciáveis referem-se ao aumento de posições de headcount e serviços para investimentos em novos negócios, fomentando a estratégia da Companhia em manter crescimento e investimentos em ativos de transmissão, a incorporação da EDP Goiás em fevereiro de 2022, além da participação em leilões de transmissão para aquisição de novos ativos. Além disso, os gastos não recorrentes aumentaram em função da intensificação em projetos de energia solar, reforçando o compromisso da EDP de ampliar sua participação nesse segmento.

A Companhia tem como objetivo se consolidar como uma empresa 100% digital e em função disso, possui como estratégia investir em projetos estruturantes alavancados em plataformas digitais, modernização de aplicações, estratégia de Cloud e em cibersegurança, que irão incorrer despesas e investimentos futuros. Esses investimentos permitem o uso eficaz e eficiente das novas tecnologias, simplificando e automatizando os processos de negócio, aumentando a produtividade.

Quadro contábil conforme DFs:

Itens em R$ Mil ou %	Consolidado					
	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Pessoal	(164.227)	(152.152)	7,9%	(650.782)	(540.037)	20,5%
Material	32.891	(21.122)	n.d.	(70.531)	(71.723)	-1,7%
Serviços de Terceiros	(171.583)	(155.384)	10,4%	(583.685)	(521.860)	11,8%
Provisões	(29.293)	(47.278)	-38,0%	(212.451)	(166.468)	27,6%
Outros	(21.474)	(43.940)	-51,1%	(109.349)	(95.129)	14,9%
Total PMSO com Provisões	**(353.686)**	**(419.876)**	**-15,8%**	**(1.626.798)**	**(1.395.217)**	**16,6%**
Total PMSO (excluindo Provisões)	**(324.393)**	**(372.598)**	**-12,9%**	**(1.414.347)**	**(1.228.749)**	**15,1%**
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(27.542)	(21.141)	30,3%	(133.527)	(73.295)	82,2%
Custo com Construção da Infraestrutura	(561.815)	(572.645)	-1,9%	(1.987.620)	(2.150.806)	-7,6%
Depreciação e Amortização	(1.482.699)	(223.446)	563,6%	(2.062.224)	(738.494)	179,2%
Gastos Gerenciáveis	**(2.425.742)**	**(1.237.108)**	**96,1%**	**(5.810.169)**	**(4.357.812)**	**33,3%**

	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
PMSO	**(324.393)**	**(372.598)**	**-12,9%**	**(1.414.347)**	**(1.228.749)**	**15,1%**
Contabilização do IFRS 16 (aluguéis)	(8.776)	(4.687)	87,2%	(29.279)	(25.237)	16,0%
Novos Negócios	42.061	20.965	100,6%	168.890	67.033	152,0%
Custos com Receita Associada	(50.768)	5.261	-1065,0%	17.603	17.284	1,8%
Outros: Revisão Tarifária - Lote Q	-	20.281	-100,0%		(1.480)	-100,0%
Estudos de Leilões e M&A	(1.581)	-	n.d	7.962	-	n.a
PMSO Recorrente	**(343.456)**	**(330.778)**	**3,8%**	**(1.249.171)**	**(1.171.150)**	**6,7%**

Nota: Novos negócios contempla Transmissão, EDP Smart Energia, EDP Ventures, EDP Smart Serviços e EDP Smart Soluções

Itens em R$ Mil ou %	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Pessoal	(140.480)	(140.696)	-0,2%	(544.691)	(499.366)	9,1%
Material	(14.573)	(18.740)	-22,2%	(68.138)	(62.619)	8,8%
Serviços de Terceiros	(161.322)	(146.598)	10,0%	(525.548)	(496.816)	5,8%
Outros	(27.081)	(24.745)	9,4%	(110.795)	(112.349)	-1,4%
Total PMSO Recorrente	**(343.456)**	**(330.778)**	**3,8%**	**(1.249.171)**	**(1.171.150)**	**6,7%**

O quadro abaixo reflete o PMSO, excluindo os efeitos não recorrentes. O custo com receita associada refere-se a projetos de energia Solar (EDP Smart) na modalidade de arrendamento. Para este segmento, cabe ressaltar que a Companhia alterou sua estratégia de negócio, prevendo maior

1 Reajuste salarial média de 2021 de 10,5% e de 2022 de 7,0%

2 Média de 2021 e 2022

atuação no segmento de geração solar compartilhada, enquadrada na modalidade de arrendamento operacional, ao invés da geração distribuída remota, enquadrada na modalidade de arrendamento financeiro.

Os principais itens que influenciaram o aumento do PMSO no trimestre foram:

(i) Pessoal – redução de 0,2% (-R$ 0,2 milhão) em linha com o mesmo período do ano anterior;

(ii) Material – redução de 22,2% (-R$ 4,2 milhões) reflexo de menores gastos com materiais de conservação e reparo, além da redução dos gastos com veículos e infraestrutura e manutenção;

(iii) Serviços de Terceiros – aumento de 10,0% (+R$ 14,7 milhões) decorrente de maiores gastos com ações de combate à inadimplência e inspeções de combate à fraude nas distribuidoras. Além disso, houve aumento dos gastos relacionados a viagens e com serviçoes de consultoria, publicidade e propaganda; e

(iv) Outros – aumento de 9,4% (+R$ 2,3 milhões) decorrente de maiores despesas relacionadas ao Instituto EDP e gastos com aluguéis e seguros.

Os principais itens que influenciaram no aumento de PMSO no ano foram:

(v) Pessoal – aumento de 9,1% (+R$ 45,3 milhões) decorrente do reajuste anual de remuneração, conforme acordo coletivo realizado em novembro de 2021 e 2022, além do maior número de horas extras e aumento das despesas com assistência médica;

(vi) Material – aumento de 8,8% (+R$ 5,5 milhões), decorrente de maiores gastos com veículos nas distribuidoras, além de aquisições de EPI´s e materiais de manutenção e reparo;

(vii) Serviços de Terceiros – aumento de 5,8% (+R$ 28,7 milhões) conforme efeitos já mencionados no trimestre, além de maiores gastos com mão de obra contratada e serviços de manutenção nas distribuidoras e nas hídricas; e

(viii) Outros – redução de 1,4% (-R$ 1,6 milhão) reflexo da redução dos gastos de logística.

Na conta de **Provisões,** a rubrica de provisões cíveis, fiscais e trabalhistas, a redução de R$ 6,1 milhões no trimestre refere-se a reversão parcial da multa relacionada ao auto de infração na EDP SP, contabilizada em sua totalidade no terceiro trimestre, impactando para o aumento de 68,1% no ano. A rubrica de PECLD apresentou redução de 26,7% no trimestre e aumento de 18,2% no ano, conforme detalhado no capítulo de distribuição.

A conta de **Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens**, aumentou R$ 6,4 milhões e de R$ 60,2 milhões no trimestre e no ano, respectivamente, é reflexo da maior ocorrência de substituição de redes nas distribuidoras e do aumento da ativação de bens.

A conta de **Depreciação e Amortização** aumentou R$ 1,3 milhão, tanto no trimestre quanto no ano, respectivamente, decorrente principalmente da contabilização do impairment de Pecém, no montante de R$ 1,2 bilhão, conforme mencionado nos Eventos Relevantes.

2.1.3. Resultado das Participações Societárias

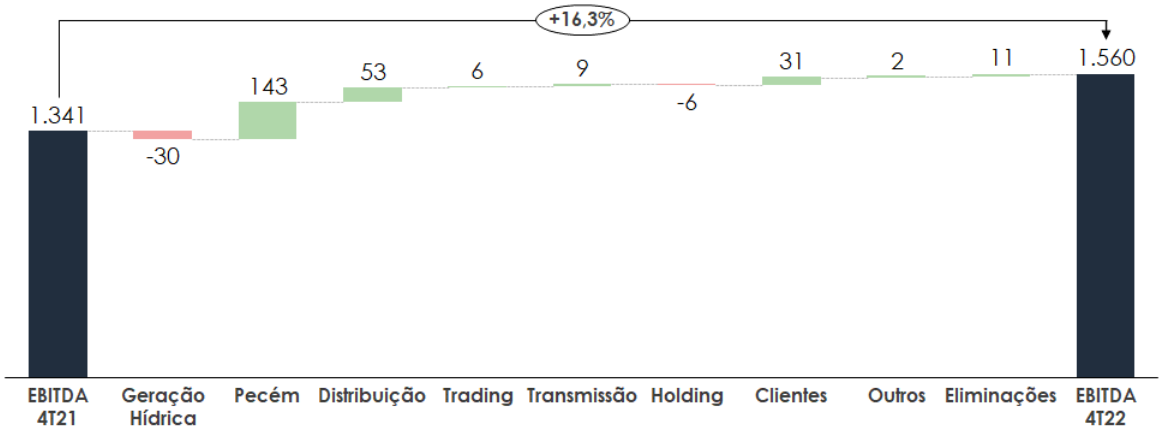
Itens em R$ Mil ou %	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Santo Antônio do Jari (50%)[1]	31.681	29.342	8,0%	77.140	63.004	22,4%
Cachoeira Caldeirão (50%)[1]	(3.402)	1.897	n.d.	(3.928)	(5.623)	-30,1%
São Manoel (33,33%)[1]	(3.815)	(6.063)	-37,1%	(14.570)	(26.604)	-45,2%
Celesc (29,90%)[1]	22.704	52.283	-56,6%	156.866	211.616	-25,9%
Outros[2]	(2.001)	(725)	n.d.	(1.544)	23	-6813,0%
Resultado das Participações Societárias	**45.167**	**76.734**	**-41,1%**	**213.964**	**242.416**	**-11,7%**

[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 Blue Sol.

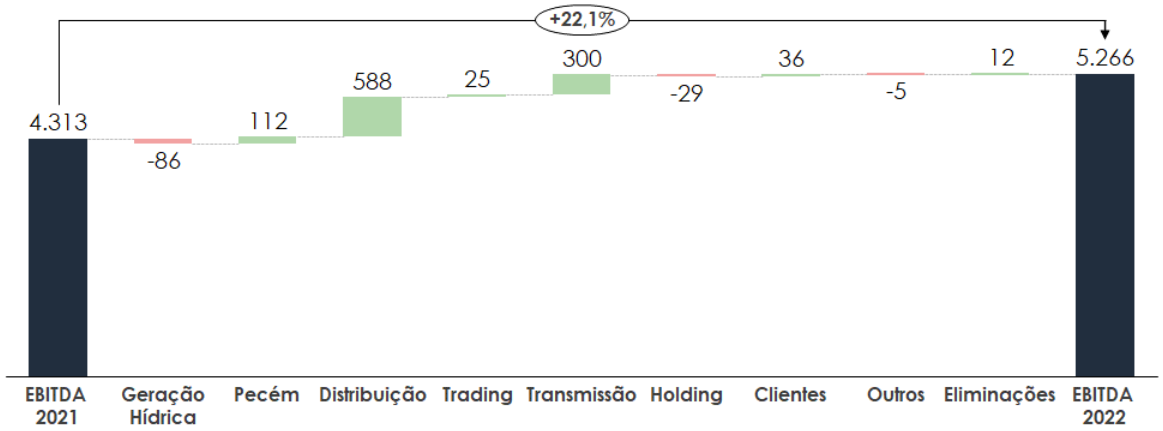
A redução do Resultado das Participações Societárias, no trimestre e no ano, reflete o menor resultado em São Manoel, Cachoeira Caldeirão e Celesc, minimizado pela melhora do resultado de Jari. Na Celesc, esta redução reflete o aumento do passivo atuarial, decorrente do aumento da taxa de juros, além de redução da Parcela B, refletindo alteração de mix de mercado.

2.1.4 EBITDA

Formação do EBITDA 4T22 (R$ milhões)



Formação do EBITDA 2022 (R$ milhões)



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

O EBITDA foi de R$ 1,6 bilhão e de R$ 5,3 bilhões, aumento de 16,3% e de 22,1%, no trimestre e no ano, respectivamente, conforme efeitos mencionados anteriormente.

Itens em R$ Mil ou %	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
EBITDA	**1.559.850**	**1.341.063**	**16,3%**	**5.265.625**	**4.313.072**	**22,1%**
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(100.587)	(116.015)	-13,3%	(384.236)	(351.166)	9,4%
EBITDA Societário Transmissão (IFRS)	(207.367)	(198.058)	4,7%	(965.499)	(665.206)	45,1%
EBITDA Regulatório Transmissão	176.657	44.782	294,5%	535.469	113.456	372,0%
Prêmio de risco GSF - Extensão da concessão	-	-	n.d.	-	(165.084)	n.d.
Mais valia - Desinvestimento[1]	(326.252)	(320.556)	1,8%	(326.252)	(320.556)	1,8%
EBITDA Ajustado Recorrente	**1.102.301**	**751.216**	**46,7%**	**4.125.107**	**2.924.516**	**41,1%**
Transmissão: Correção mais valia rotação de ativos	-	283.394	n.d.	-	283.394	n.d.
EBITDA Ajustado para fins de dividendos	**1.428.553**	**1.355.166**	**5,4%**	**4.451.359**	**3.528.466**	**26,2%**
Resultado das Participações Societárias	45.167	76.736	-41,1%	213.964	242.416	-11,7%
EBITDA conforme "Instrução CVM 527"	**1.605.017**	**1.417.799**	**13,2%**	**5.479.589**	**4.555.488**	**20,3%**

[1] No 4T22, realização do closing de Energest (Marcarenhas) e no 4T21 closing relacionado a venda dos lotes 7, 11 e 14. Nota: O EBITDA Regulatório da Transmissão pode sofrer alterações decorrente de ajustes de PIS/COFINS

O EBITDA Ajustado pelos efeitos não recorrentes e não caixa foi de R$ 1,1 bilhão e de R$ 4,1 bilhões, aumento de 46,7% e de 41,1%, no trimestre e no ano, respectivamente. Adicionalmente, o EBITDA ajustado para fins de dividendos, conforme política de dividendos, apresentou aumento de 5,4% e de 26,2%, no trimestre e no ano, respectivamente. Em 2021, com a rotação dos ativos transacionados de Transmissão, o EBITDA Ajustado para fins de dividendos, considerou o efeito da diferença da mais valia entre a contabilização efetuada no regulatório e no societário.

Conforme instrução CVM 527, o EBITDA foi de R$ 1,6 bilhão e de R$ 5,5 bilhões, no trimestre e no ano, respectivamente.

2.1.5. Resultado Financeiro

Resultado Financeiro (R$ mil)	Consolidado					
	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Financeira	**186.438**	**57.390**	**224,9%**	**666.223**	**306.353**	**117,5%**
Juros e variações monetárias	172.688	96.452	79,0%	638.878	357.246	78,8%
Outros	13.750	(39.062)	-135,2%	27.345	(50.893)	-153,7%
Despesa Financeira	**(559.145)**	**(346.565)**	**61,3%**	**(2.132.824)**	**(1.107.935)**	**92,5%**
Encargos de Dívidas	(516.127)	(250.988)	105,6%	(1.782.521)	(664.079)	168,4%
Outros	(43.018)	(95.577)	-78,7%	(350.303)	(443.856)	-11,2%
Total	**(372.707)**	**(289.175)**	**28,9%**	**(1.466.601)**	**(801.582)**	**83,0%**

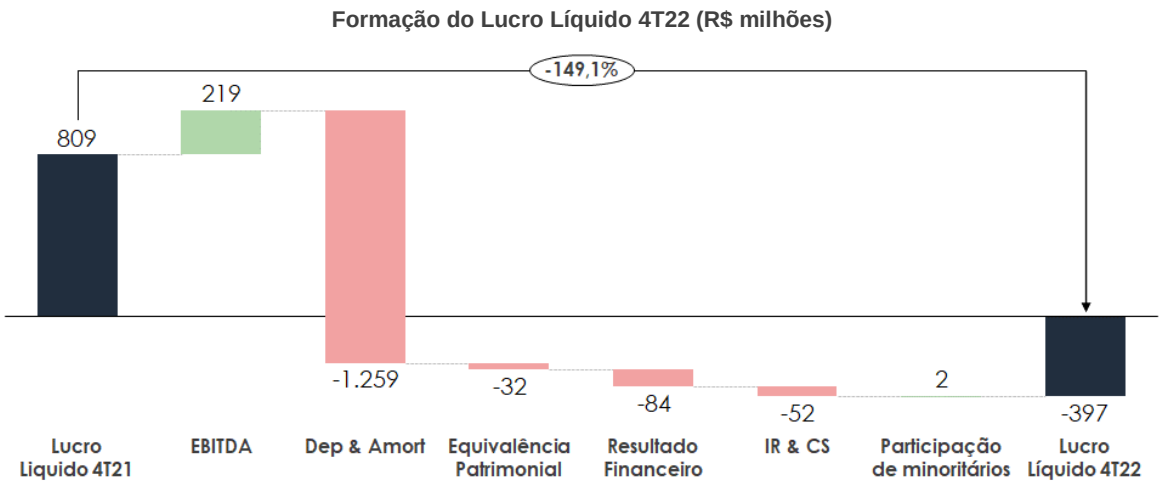
O Resultado Financeiro aumentou 28,9% e 83,0%, no trimestre e no ano, decorrente dos efeitos do aumento da taxa de juros, que impactaram positivamente na receita, influenciados também pelo maior saldo de caixa. Na despesa, o efeito da taxa de juros mencionada corroborou para o aumento dos encargos, além do aumento do saldo de dívida através das captações realizadas.

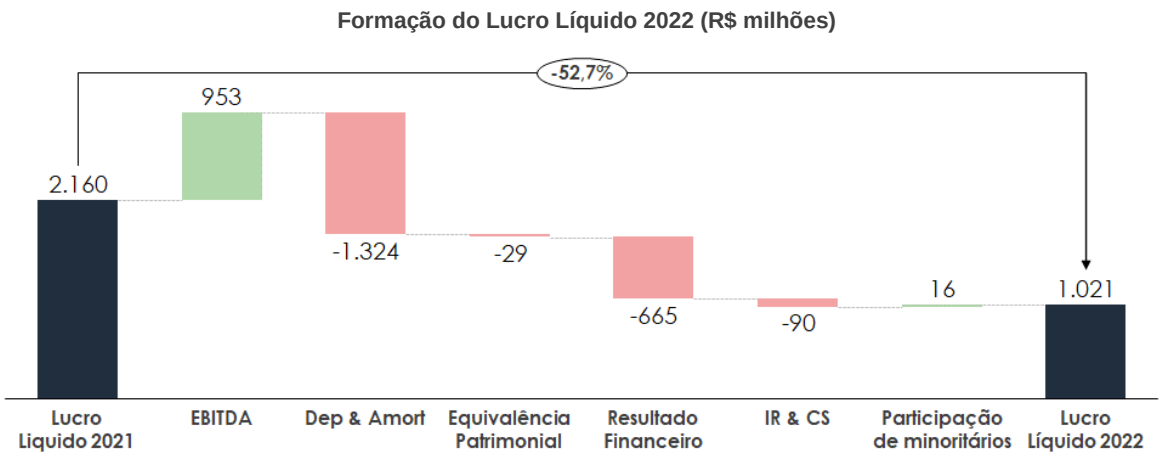
2.1.6. Imposto de Renda e Contribuição Social (IR/CS)

	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	**(250.389)**	**905.178**	**-127,7%**	**1.950.764**	**3.015.412**	**-35,3%**
Alíquota	34%	34%		34%	34%	
IR/CS	85.132	(307.761)	-127,7%	(663.260)	(1.025.240)	-35,3%
Adições/Exclusões						
Doações	(2.055)	407	-604,9%	(3.971)	(2.291)	73,3%
Impostos Diferidos N.Reconhecidos / (Adição)/reversão de diferenças perm.	13.809	44.596	-69,0%	36.179	(3.000)	-1306,0%
Ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores	4.327	66.358	-93,5%	9.108	102.414	-91,1%
Ajuste de Lucro Presumido	(4.787)	7.780	-161,5%	(13.244)	(9.554)	38,6%
Resultados de Equivalência Patrimonial	(87.247)	26.091	-434,4%	(56.787)	82.422	-168,9%
Juros sobre capital próprio	243.783	140.823	73,1%	231.776	140.823	64,6%
Incentivos Fiscais (SUDAM / SUDENE/Outros)	(14.593)	1.618	-1001,9%	49.376	83.545	-40,9%
Perdas indedutíveis	(283.389)	(4.286)	6512,0%	(283.417)	(4.295)	6498,8%
Juros sobre as ações preferenciais	(3.034)	-	n.d.	(3.698)	(855)	332,5%
Outras	(37.868)	(9.705)	290,2%	(40.099)	(11.836)	238,8%
Total	**(85.922)**	**(34.079)**	**152,1%**	**(738.037)**	**(647.867)**	**13,9%**
Alíquota Efetiva	**34,3%**	**-3,8%**	**38,1%**	**-37,8%**	**-21,5%**	**-16,3%**
Alíquota Efetiva sem efeito das Perdas indedutíveis Pecém	**33,9%**			**-16,3%**		

O IR/CS foi de R$ 85,9 milhões e de R$ 738,0 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente. Esse resultado deve-se principalmente a indedutibilidade do impairment contabilizado em Pecém e que não teve imposto diferido ativo constituído, decorrente da redução da expectativa de lucro tributável futuro, afetando a alíquota efetiva em R$ 283,4 milhões. Além disso, esta contabilização também impacta o benefício fiscal de Pecém, uma vez que para a utilização do mesmo exige-se a necessidade de lucro contábil. Cabe ressaltar que além desse efeito, a maior distribuição de juros sobre capital próprio contribuíram positivamente para a redução da base tributária.

2.1.7. Lucro Líquido





O Lucro Líquido no trimestre foi negativo em R$ 396,9 milhões, decorrente da contabilização da redução do valor recuperável de Pecém, conforme já mencionado anteriomente. No ano, o Lucro Líquido foi de R$ 1,0 bilhão. O Lucro Líquido ajustado foi de R$ 353,7 milhões e de R$ 1,3 bilhão, redução de 0,1% e aumento de 14,2%, no trimestre e no ano, respectivamente.

Itens em R$ Mil ou %	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Lucro	**(396.906)**	**809.048**	**-149,1%**	**1.021.438**	**2.159.838**	**-52,7%**
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(66.387)	(76.570)	-13,3%	(253.596)	(231.770)	9,4%
EBITDA Societário Transmissão (IFRS)	(123.430)	(88.811)	39,0%	(416.090)	(356.153)	16,8%
EBITDA Regulatório Transmissão	45.687	(10.099)	-552,4%	85.931	(16.986)	-605,9%
Mais valia- desinvestimento	(326.252)	(320.556)	1,8%	(326.252)	(320.556)	1,8%
Prêmio de risco GSF - Extensão da concessão	-	-	n.d.	-	(108.956)	-100,0%
Imparidade	1.221.000	41.000	2878,0%	1.221.000	41.000	2878,0%
Lucro Líquido Ajustado Recorrente	**353.712**	**354.011**	**-0,1%**	**1.332.432**	**1.166.417**	**14,2%**

O Lucro Líquido ajustado para fins de dividendos foi de R$ 1,6 bilhão, conforme tabela abaixo:

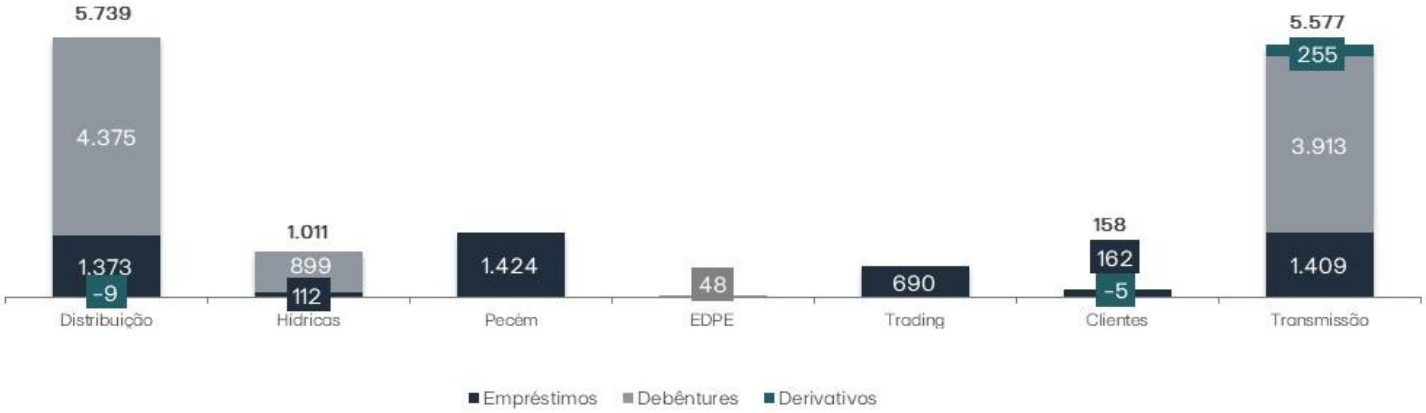
Dividendos (R$ milhões)	2022
Lucro	**1.021**
Reserva Legal	51
Lucro após Reserva Legal	**970**
VNR	(254)
Transmissão IFRS	(416)
Transmissão Regulatório	86
Imparidade	1.221
Lucro Líquido para fins de dividendos	**1.607**

2.2. Endividamento

2.2.1. Dívida Bruta

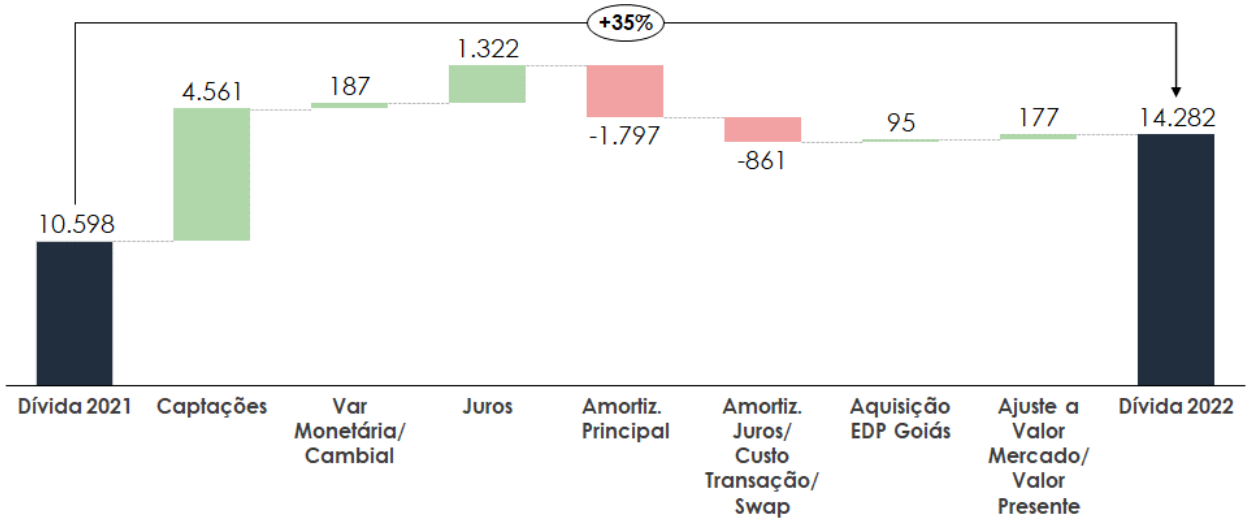
A Companhia finalizou o ano com Dívida Bruta de R$ 14,3 bilhões, desconsiderando as dívidas dos ativos não consolidados, que representaram R$ 1,3 bilhão. As principais captações e amortizações realizadas no ano estão disponíveis no anexo XI.

Dívida Bruta (R$ milhões)



Nota: Não considera eliminações intragrupo de R$ 365 milhões (considera os contratos de mútuo intragrupo e as ações preferenciais da Investco classificadas como dívida).

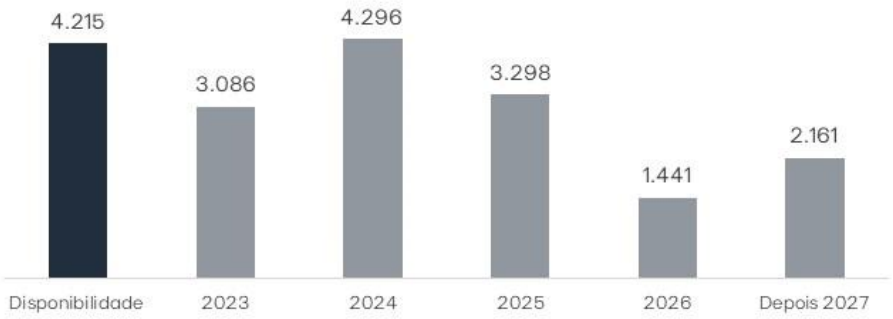
Composição da Dívida Bruta Consolidada 2022 (R$ milhões)



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

Cronograma de Vencimento da Dívida[1] (R$ milhões)

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

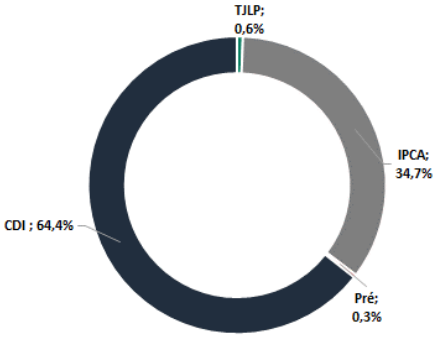


O custo médio da dívida encerrou o ano em 12,8% a.a., em comparação aos 9,3% a.a. de 2021, levando em consideração os juros capitalizados das dívidas e os encargos. A variação do custo médio reflete o aumento do CDI[3]. O prazo médio da dívida atingiu 2,7 anos. Considerando as dívidas das participações em Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel, o prazo médio seria de 3,1 anos e o custo médio seria de 12,5% a.a..

2.2.2 Fluxo de Caixa Operacional, Dívida Líquida e Alavancagem

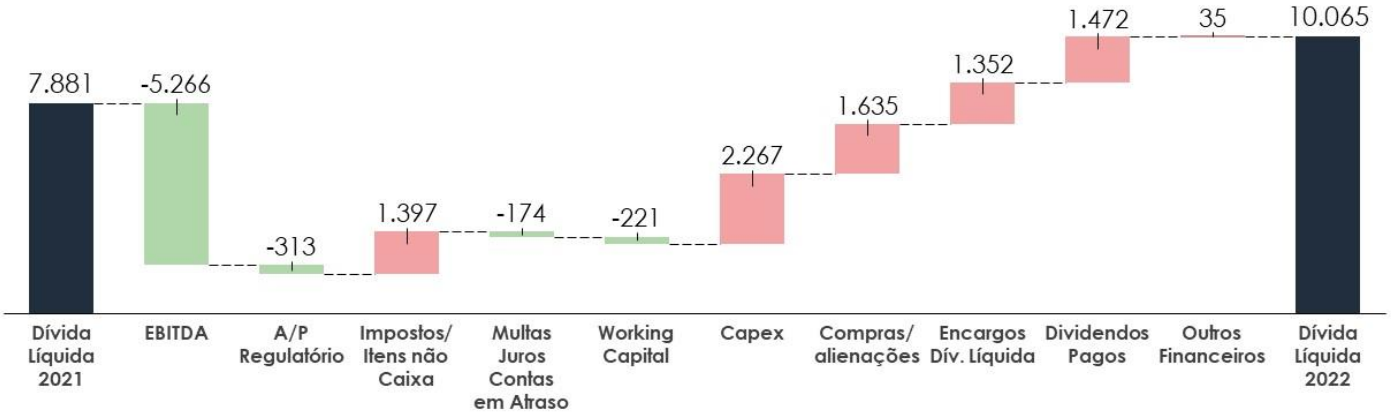
A Dívida Líquida, considerando a geração operacional e os dispêndios de caixa no período, foi de R$ 10,1 bilhões, aumento de 27,7% em relação a 2021, decorrente do aumento da dívida bruta.

Dívida Bruta por Indexador em 31/12/2022

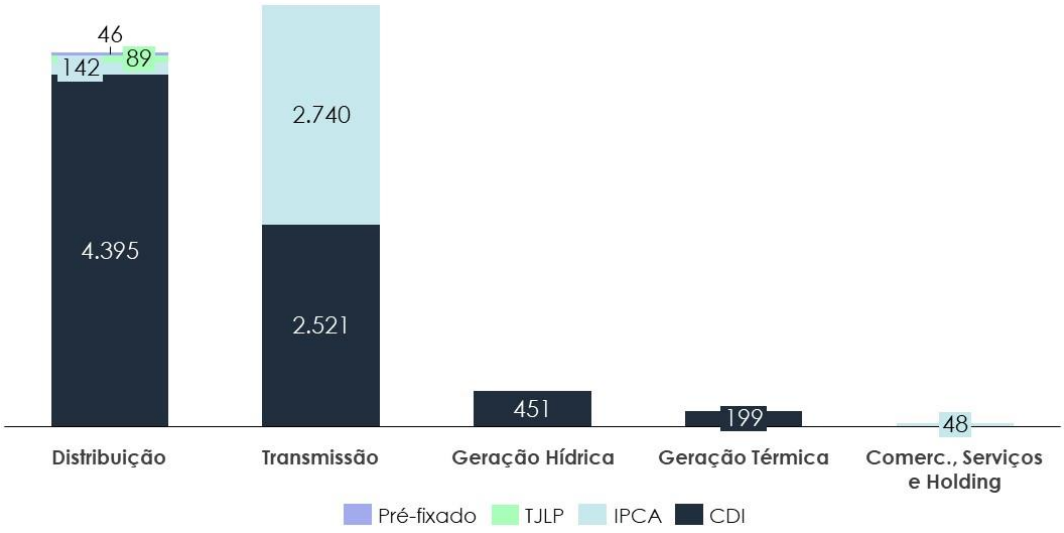


Nota: Inseridos no CDI estão consideradas as captações em dólar com swap para CDI.

Evolução da Dívida Líquida (R$ milhões)



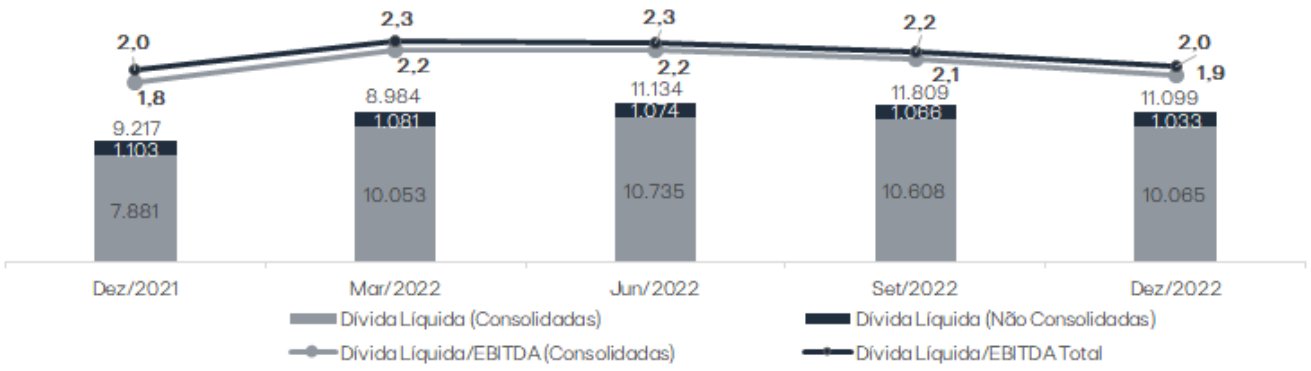
Dívida Líquida por Segmento (R$ milhões)



A relação Dívida Líquida/EBITDA dos ativos consolidados foi de 1,9 vez e de 2,0 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.

3 CDI em 2022 foi de 12,39% versus 4,42% em 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

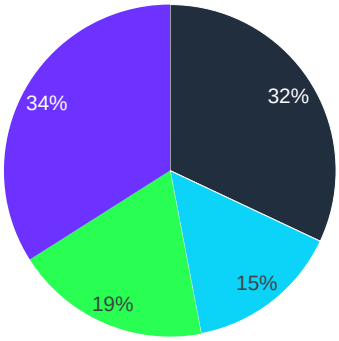
Variação do Imobilizado (R$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Distribuição	**409.440**	**317.393**	**29,0%**	**1.541.530**	**1.097.457**	**40,5%**
EDP São Paulo	249.166	148.574	67,7%	858.872	517.987	65,8%
EDP Espírito Santo	160.274	168.819	-5,1%	682.658	579.470	17,8%
Geração	**48.526**	**29.078**	**66,9%**	**91.471**	**56.683**	**61,4%**
Enerpeixe	4.719	1.613	192,6%	6.225	3.846	61,9%
Energest	240	978	-75,5%	1.142	3.085	-63,0%
Lajeado / Investco	6.335	2.967	113,5%	7.166	3.992	79,5%
Pecém	37.232	23.520	58,3%	76.938	45.760	68,1%
Transmissão	**150.441**	**255.252**	**-41,1%**	**449.506**	**1.053.349**	**-57,3%**
Solar	**45.647**	**72.510**	**-37,0%**	**156.092**	**162.998**	**-4,2%**
Outros	**16.098**	**20.811**	**-22,6%**	**28.344**	**61.439**	**-53,9%**
Total	670.152	695.044	-3,6%	2.266.943	2.431.926	-6,8%
Geração não consolidado	**13.885**	**6.678**	**107,9%**	**21.834**	**13.161**	**65,9%**
Total	684.037	701.722	-2,5%	2.288.777	2.445.087	-6,4%

Nota: Os investimentos realizados nos segmentos Solar e Outros referem-se a visão caixa.

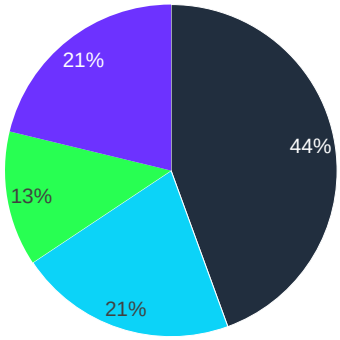
Os investimentos totalizaram R$ 670,2 milhões e R$ 2,3 bilhões, redução de 3,6% e de 6,8%, no trimestre e no ano, respectivamente, resultante da entrada em operação integral dos lotes de Transmissão, com exceção da EDP Transmissão Norte, que está em fase inicial de construção, e do lote 2, adquirido no último leilão.

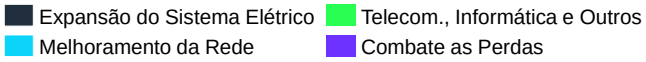
Na Distribuição, os investimentos totalizaram R$ 409,4 milhões e R$ 1,5 bilhão, aumento de 29,0% e de 40,5%, no trimestre e no ano, respectivamente, em função do reforço dos investimentos para as obras de expansão, melhoria da rede e dos indicadores de continuidade, além dos projetos de combate às perdas e dos investimentos em telecomunicações, informática e infraestrutura.

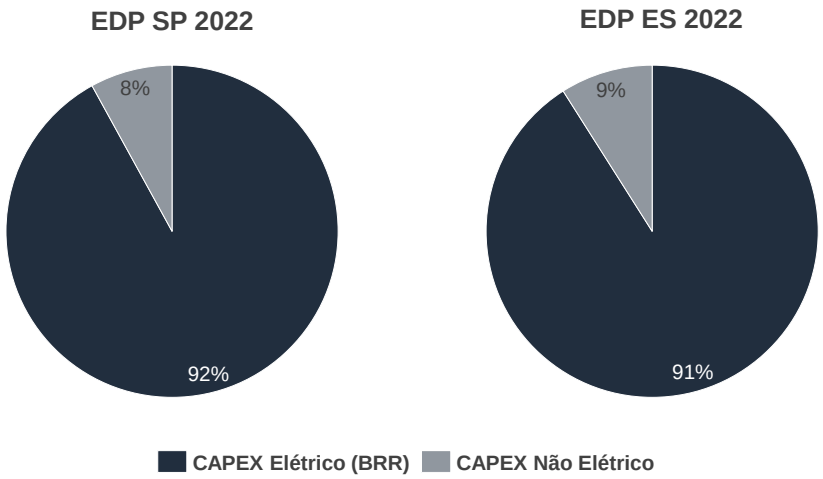
EDP SP 2022



EDP ES 2022







Na Transmissão, os investimentos apresentaram redução de 41,1% e de 57,3%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente da conclusão das obras de transmissão entre os períodos analisados. No ano, 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)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
EDP Transmissão + EDP Transmissão MA I + EDP Transmissão MA II	-	10.253	-100,0%	-	28.123	-100,0%
Mata Grande Transmissão de Energia	4.795	17.673	-72,9%	28.077	59.473	-52,8%
EDP Transmissão Aliança SC	3.343	96.865	-96,5%	28.117	396.380	-92,9%
EDP Transmissão SP-MG	8.127	83.438	-90,3%	75.386	410.322	-81,6%
EDP Transmissão Norte	81.319	8.049	910,3%	130.570	8.049	1522,2%
EDP Transmissão Goiás	47.602	-	n.d.	101.787	-	n.d.
EDP Transmissão Litoral Sul	5.255	38.974	-86,5%	85.569	151.002	-43,3%
Total	**150.441**	**255.252**	**-41,1%**	**449.506**	**1.053.349**	**-57,3%**

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 referente ao período de 2021-2025

Na Geração, os investimentos foram de R$ 48,5 milhões e de R$ 91,5 milhões, aumento de 66,9% e de 61,4%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente dos investimentos com manutenção e operação das usinas hídricas, além do projeto de hidrogênio verde, situado em Pecém.

No segmento Solar, os investimentos reduziram R$ 26,9 milhões e R$ 6,9 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente da mudança de estratégia no segmento que passou a focar na geração compartilhada para pequenas e médias empresas como vetor de crescimento, reduzindo a concentração em usinas remotas dedicadas a grande clientes, com desenvolvimento de novos projetos, levando à postergação de investimentos para 2023.

Em Outros, a rubrica foi impactada pelos investimentos realizados em 2021, decorrente da construção da nova sede da Companhia, além de projetos de eficiência energética, tecnologia e desenvolvimento de novos negócios.

3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO

3.1. DISTRIBUIÇÃO

3.1.2. RESULTADO

Itens em R$ mil ou %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidado		
	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var
Receita Operacional Líquida	**1.281.498**	**1.609.256**	**-20,4%**	**1.083.931**	**1.316.941**	**-17,7%**	**2.365.429**	**2.926.197**	**-19,2%**
Gastos não gerenciáveis	**(825.818)**	**(1.223.766)**	**-32,5%**	**(653.657)**	**(877.191)**	**-25,5%**	**(1.479.475)**	**(2.100.957)**	**-29,6%**
Energia elétrica comprada para revenda	(629.129)	(1.086.089)	-42,1%	(527.691)	(754.497)	-30,1%	(1.156.820)	(1.840.586)	-37,1%
Encargos de uso da rede elétrica	(196.456)	(137.407)	43,0%	(125.786)	(122.494)	2,7%	(322.242)	(259.901)	24,0%
Outros	(233)	(270)	-13,7%	(180)	(200)	-10,0%	(413)	(470)	-12,1%
Margem Bruta	**455.680**	**385.490**	**18,2%**	**430.274**	**439.750**	**-2,2%**	**885.954**	**825.240**	**7,4%**
Total do PMSO	**(114.575)**	**(106.593)**	**7,5%**	**(118.413)**	**(115.873)**	**2,2%**	**(232.988)**	**(222.466)**	**4,7%**
Pessoal	(49.939)	(50.346)	-0,8%	(43.719)	(41.121)	6,3%	(93.658)	(91.467)	2,4%
Material	(6.357)	(6.133)	3,7%	(6.627)	(7.626)	-13,1%	(12.984)	(13.759)	-5,6%
Serviços de terceiros	(50.495)	(44.792)	12,7%	(63.389)	(61.702)	2,7%	(113.884)	(106.494)	6,9%
Outros	(7.784)	(5.322)	46,3%	(4.678)	(5.424)	-13,8%	(12.462)	(10.746)	16,0%
Provisões	**(16.010)**	**(24.054)**	**-33,4%**	**(11.899)**	**(22.988)**	**-48,2%**	**(27.909)**	**(47.042)**	**-40,7%**
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	**(15.683)**	**(7.354)**	**113,3%**	**(18.165)**	**(10.347)**	**75,6%**	**(33.848)**	**(17.701)**	**91,2%**
EBITDA	**309.412**	**247.489**	**25,0%**	**281.797**	**290.542**	**-3,0%**	**591.209**	**538.031**	**9,9%**
Margem EBITDA	**24,1%**	**15,4%**	**8,8%**	**26,0%**	**22,1%**	**3,9%**	**25,0%**	**18,4%**	**6,6%**

Itens em R$ mil ou %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidado		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	**4.832.728**	**5.942.424**	**-18,7%**	**4.306.923**	**4.666.414**	**-7,7%**	**9.139.651**	**10.608.838**	**-13,8%**
Gastos não gerenciáveis	**(3.055.545)**	**(4.555.881)**	**-32,9%**	**(2.556.699)**	**(3.283.052)**	**-22,1%**	**(5.612.244)**	**(7.838.933)**	**-28,4%**
Energia elétrica comprada para revenda	(2.408.539)	(3.972.236)	-39,4%	(2.061.984)	(2.789.859)	-26,1%	(4.470.523)	(6.762.095)	-33,9%
Encargos de uso da rede elétrica	(645.918)	(582.581)	10,9%	(493.855)	(492.397)	0,3%	(1.139.773)	(1.074.978)	6,0%
Outros	(1.088)	(1.064)	2,3%	(860)	(796)	8,0%	(1.948)	(1.860)	4,7%
Margem Bruta	**1.777.183**	**1.386.543**	**28,2%**	**1.750.224**	**1.383.362**	**26,5%**	**3.527.407**	**2.769.905**	**27,3%**
Total do PMSO	**(444.303)**	**(395.022)**	**12,5%**	**(436.891)**	**(398.864)**	**9,5%**	**(881.194)**	**(793.886)**	**11,0%**
Pessoal	(201.780)	(175.479)	15,0%	(171.395)	(153.114)	11,9%	(373.175)	(328.593)	13,6%
Material	(25.160)	(18.518)	35,9%	(24.890)	(19.395)	28,3%	(50.050)	(37.913)	32,0%
Serviços de terceiros	(176.551)	(163.580)	7,9%	(215.774)	(203.370)	6,1%	(392.325)	(366.950)	6,9%
Outros	(40.812)	(37.445)	9,0%	(24.832)	(22.985)	8,0%	(65.644)	(60.430)	8,6%
Provisões	**(123.636)**	**(93.710)**	**31,9%**	**(81.540)**	**(75.969)**	**7,3%**	**(205.176)**	**(169.679)**	**20,9%**
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	**(47.747)**	**(29.601)**	**61,3%**	**(65.837)**	**(37.552)**	**75,3%**	**(113.584)**	**(67.153)**	**69,1%**
EBITDA	**1.161.497**	**868.210**	**33,8%**	**1.165.956**	**870.977**	**33,9%**	**2.327.453**	**1.739.187**	**33,8%**
Margem EBITDA	**24,0%**	**14,6%**	**9,4%**	**27,1%**	**18,7%**	**8,4%**	**25,5%**	**16,4%**	**9,1%**

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Receita Líquida atingiu R$ 2,4 bilhões e R$ 9,1 bilhões, redução de 19,2% e de 13,8%, no trimestre e no ano, respectivamente. Esta redução é resultante de: (i) redução da tarifa média, decorrente do mix de mercado (14,4% na EDP SP e 9,6% na EDP ES), refletindo os ajustes da bandeira tarifária, que permanece na categoria "cor verde" desde maio de 2022; (ii) da redução da alíquota de ICMS; e (iii) do menor reconhecimento de VNR no trimestre, decorrente da redução do IPCA. Entretanto, esse efeito foi mitigado pelos seguintes eventos positivos: (i) aumento no volume de energia distribuída em especial nas classes comercial e residencial, conforme Release de Mercado; das (ii) ações de recuperação de receita; e (iii) do complemento do valor do laudo de reavaliação dos ativos na EDP ES, no valor de R$ 29,9 milhões.

Tarifa Média (R$/MWh)						
	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo		
	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var
Residencial	586,35	696,26	-15,8%	613,64	705,43	-13,0%
Industrial	605,13	671,36	-9,9%	658,35	730,62	-9,9%
Comercial	579,48	700,63	-17,3%	671,93	765,90	-12,3%
Rural	516,89	636,17	-18,7%	695,11	620,85	12,0%
Outros	495,72	530,37	-6,5%	539,87	613,60	-12,0%
Total	**577,77**	**674,87**	**-14,4%**	**628,04**	**694,57**	**-9,6%**

Os Gastos não Gerenciáveis foram de R$ 1,5 bilhão e de R$ 5,6 bilhões, redução de 29,6% e 28,4%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente da redução do preço de compra de energia (EDP SP: de R$ 260,0/MWh para R$ 204,8/MWh, EDP ES: de R$ 242,0/MWh para R$ 212,1/MWh). Os encargos de uso da rede elétrica se mantiveram em linha na EDP ES, decorrente da redução na contratação de demanda, enquanto na EDP SP houve aumento de contratação.

A Margem Bruta foi de R$ 886,0 milhões e de R$ 3,5 bilhões, no trimestre e no ano, respectivamente, resultante dos efeitos mencionados acima, além de:

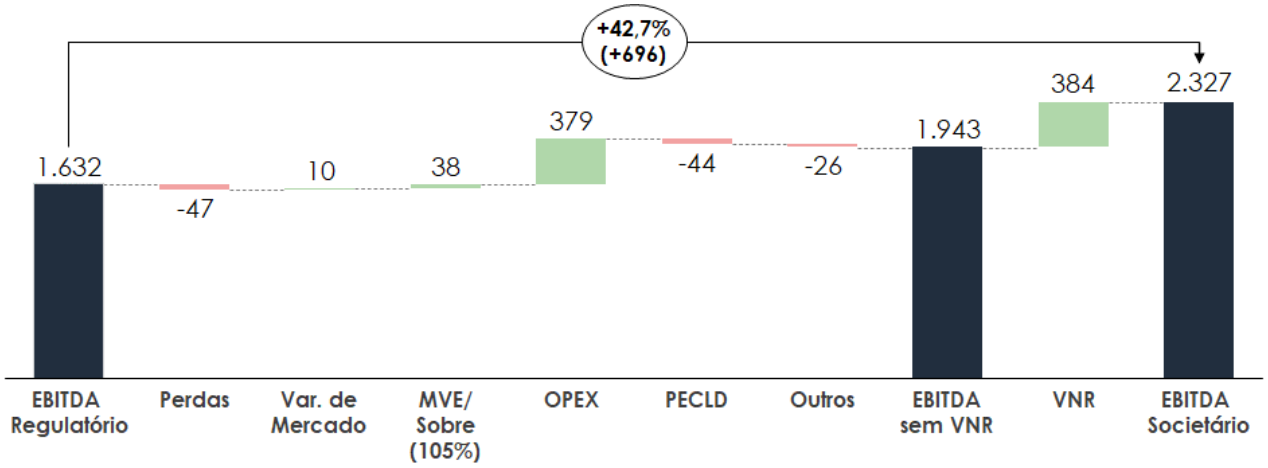
R$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var
VNR	19,3	48,4	(29,1)	81,2	67,6	13,7	100,6	116,0	(15,4)
Perdas	(2,3)	(18,7)	16,4	0,1	14,8	(14,7)	(2,1)	(3,9)	1,7
MVE/Sobrecontratação	(1,3)	(6,9)	5,6	(14,1)	(4,7)	(9,5)	(15,4)	(11,6)	(3,8)
Mercado	51,8	-	51,8	11,6	-	11,6	63,3	-	63,3
Efeito Tarifa	46,2	-	46,2	(7,7)	-	(7,7)	38,5	-	38,5
Outras Receitas	31,7	22,8	8,9	10,0	14,1	(4,1)	41,7	36,9	4,8
Outros Efeitos	(30,3)	-	(30,3)	0,7	-	0,7	(29,6)	-	(29,6)
Total	**115,1**	**45,7**	**69,4**	**81,9**	**91,8**	**(10,0)**	**196,9**	**137,5**	**59,4**

Cabe ressaltar que, no ano de 2021, na EDP ES, houve recontabilização de perdas, gerando um impacto positivo no trimestre de R$ 14,8 milhões.

R$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var	2022	2021	Var
VNR	98,7	150,9	(52,2)	285,5	200,2	85,3	384,2	351,2	33,1
Perdas	(39,5)	(56,6)	17,1	(7,0)	(15,9)	8,9	(46,5)	(72,5)	26,0
MVE/Sobrecontratação	30,8	(23,3)	54,2	7,6	(5,9)	13,5	38,4	(29,3)	67,6
Mercado	(15,2)	-	(15,2)	25,0	-	25,0	9,8	-	9,8
Efeito Tarifa	305,6	-	305,6	271,3	-	271,3	576,9	-	576,9
Outras Receitas	118,9	89,7	29,2	43,5	51,6	(8,1)	162,4	141,3	21,1
Outros Efeitos	50,9	-	50,9	(29,7)	-	(29,7)	21,2	-	21,2
Total	**550,2**	**160,6**	**389,6**	**596,3**	**230,1**	**366,2**	**1.146,5**	**390,7**	**755,8**

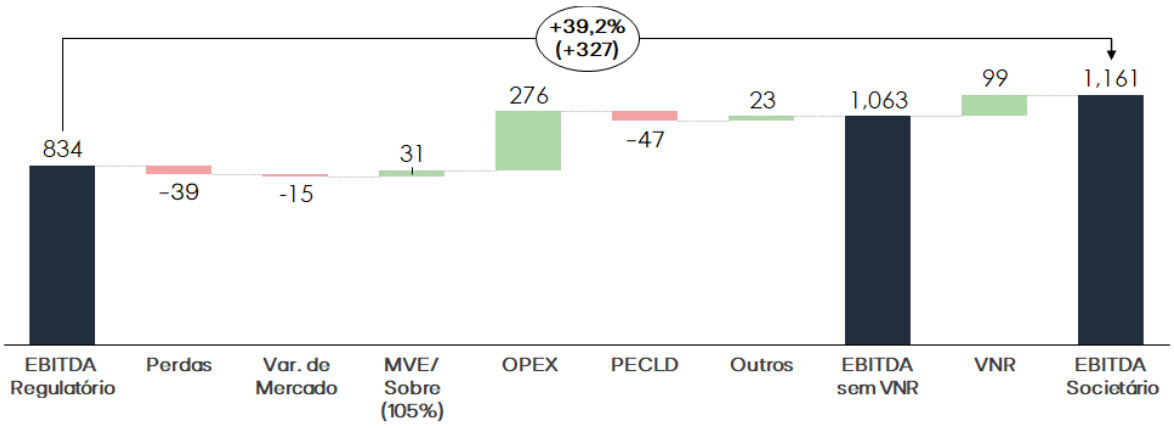
O PMSO foi de R$ 233,0 milhões no trimestre, aumento de 4,7%, decorrente das seguintes rubricas: (i) Pessoal, reflexo de remunerações e horas extras; e (ii) Serviços de Terceiros, refletindo o aumento no número de serviços de corte e religa, além de inspeções de combate à fraudes. No ano, o PMSO foi de R$ 881,2 milhões, aumento de 11,0%, decorrente das rubricas (i) Pessoal, devido ao aumento dos gastos com remuneração, reflexo dos dissídios coletivos ocorridos em 2021 (EDP SP +10,67 e EDP ES +10,25%) e 2022 (EDPSP +6,47% e EDP ES +7,50); do quadro de colaboradores e *turn over*; (ii) Materiais, decorrente da alta dos combustíveis; e (iii) Serviços de Terceiros, refletindo maiores gastos com combate a fraudes e leitura e serviços de corte e religa.

EBITDA Consolidado das Distribuidoras 2022 versus EBITDA Regulatório

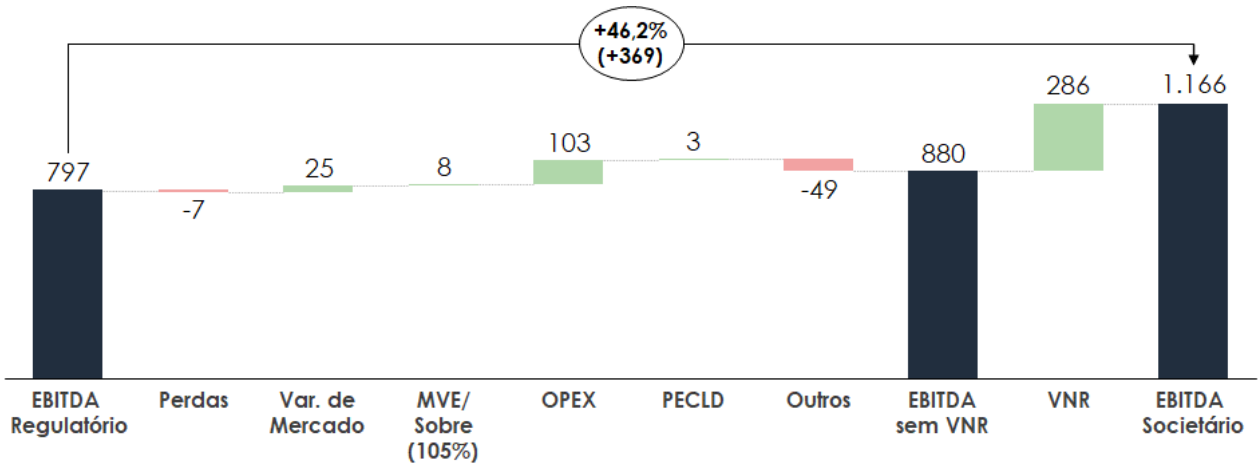


Nota: mercado contempla impacto da contratação do MUST

EBITDA das Distribuidoras 2022 versus EBITDA Regulatório – EDP SP



EBITDA das Distribuidoras 2022 versus EBITDA Regulatório – EDP ES



O EBITDA Societário, desconsiderando o VNR, foi de R$ 1,9 bilhão, 19,1% acima do EBITDA regulatório, demonstrando o compromisso da Companhia em manter ações de eficiência operacionais e de custos, além dos ganhos relacionados com a gestão da sobrecontratação de energia.

3.1.3 Balanço Energético Consolidado (GWh)

Do total da Energia Requerida no ano, 61,3% refere-se à EDP SP e 38,7% à EDP ES.

EDP DISTRIBUIÇÃO	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribuição
Itaipu + Proinfa	2.203.199	1.714.882	3.918.081
Leilão	9.207.151	6.576.331	15.783.482
Outros[1]	12.035	155.227	167.262
Energia em Trânsito	8.487.194	4.216.259	12.703.453
Total Energia Recebida	**19.909.579**	**12.662.700**	**32.572.278**
Perdas Transmissão (+)	193.220	123.973	317.193
Perdas de Itaipu (+)	115.668	89.879	205.548
Vendas C.Prazo (-)	-954.491	-693.036	-1.647.526
Ajustes C.Prazo (-)	75.906	230.185	306.091
Total Perdas	**1.187.473**	**676.703**	**1.864.177**
Cessões MCSD Energia Nova (+)	102.592	373.780	476.371
Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE)	-1.323.732	-985.094	-2.308.826
Total Vendas	**-1.221.140**	**-611.315**	**-1.832.455**
Energia Requerida	**19.943.245**	**12.597.311**	**32.540.557**
Suprimento	44.570	0	44.570
Fornecimento	7.587.012	6.122.408	13.709.420
Perdas e Diferenças	1.383.390	1.440.849	2.824.239
Energia em Trânsito	8.487.194	4.216.259	12.703.453
Total Energia Distribuida	**17.502.166**	**11.779.516**	**29.281.682**

[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					
	Dez-21	Mar-22	Jun-22	Set-22	Dez-22	ANEEL	Dez-21	Mar-22	Jun-22	Set-22	Dez-22	ANEEL
Entrada de Energia na Rede	17.239	17.258	17.348	17.371	17.503		11.659	11.717	11.832	11.814	11.780	
Total de Perdas	1.431	1.420	1.423	1.370	1.384		1.451	1.422	1.429	1.421	1.407	
Total	8,30%	8,23%	8,20%	7,89%	7,91%	6,76%	12,45%	12,13%	12,08%	12,03%	11,95%	12,19%

Ambas as distribuidoras reduziram perdas totais, concluindo o ano com 7,91% na EDP SP, redução de 0,39 p.p., e 11,95% na EDP ES, redução de 0,50 p.p., em relação ao ano anterior. Em ambas as distribuidoras, a redução das perdas técnicas reflete a energização de novas subestações, colocando a EDP ES 0,24 p.p. abaixo da meta ANEEL.

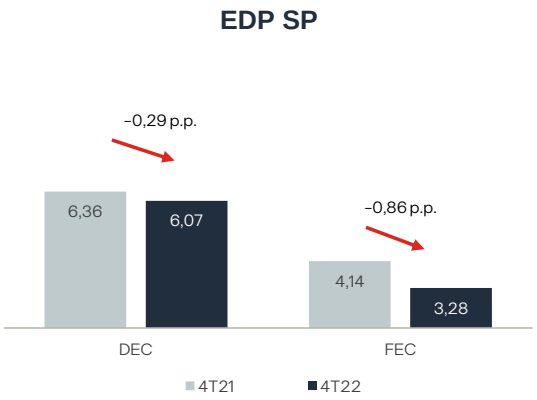
A trajetória de redução registrada nesses indicadores é resultado de uma estratégia de melhoria contínua, somada a intensificação das ações de combate a perdas, principalmente, em relação a tecnologias de blindagem de rede. No ano, a Companhia investiu R$ 442,7 milhões em projetos de combate às perdas, sendo os recursos destinados a substituições de medidores, inspeções de campo, blindagem da rede de distribuição através da tecnologia BTZero, blindagem de medição de edifícios populares, instalação e manutenção dos aparelhos de telemedição.

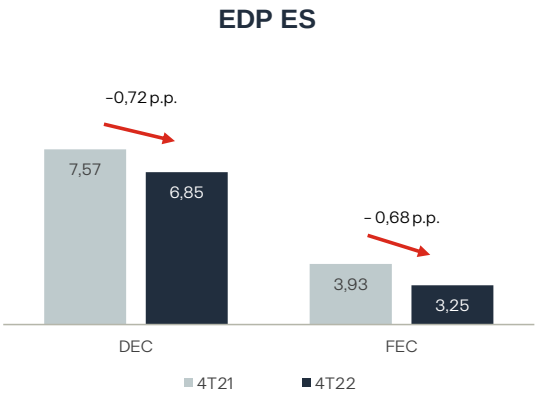
3.1.5. Indicadores de Qualidade

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

Na EDP SP, a redução é resultado da manutenção e troca de equipamentos religadores e chaves de fusíveis automáticas da base de clientes de média tensão.

Na EDP ES, a redução é resultado de: (i) entrada em operação de novas subestações; (ii) novos alimentadores nas subestações já existentes, permitindo maior flexibilidade para as redes operadas pela Companhia; e (iii) planos de manutenção executados ao longo do ano.



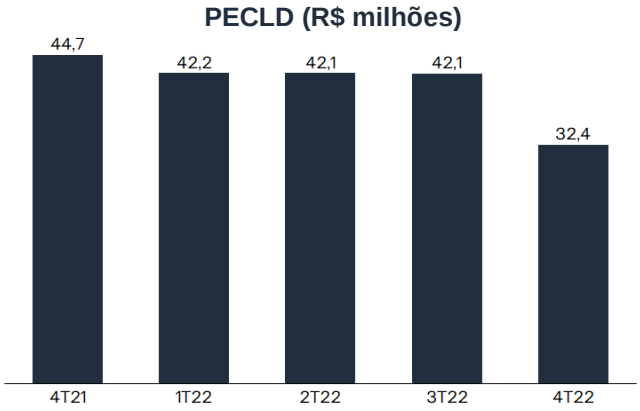


Meta Anual Regulatória ANEEL para 2022
EDP SP: DEC 7,05 / FEC: 5,22
EDP ES: DEC: 9,05 / FEC: 6,41

Em relações ao Auto de Infração 0015/2022-SFE, mencionado no Release de Resultados do 3T22, que autuou a EDP SP no valor de R$ 18, 1 milhões, no contexto do processo de fiscalização de qualidade do fornecimento de energia elétrica relativo ao ano anterior. Após recurso interposto pela EDP SP, por meio do Despacho 3.602/2022, a Superintendência de Fiscalização dos Serviços de Eletricidade - SFE/ANEEL reduziu a multa para R$ 13,4 milhões, representando 25,8% de redução do valor total.

3.1.6. PECLD – Perda Estimada em Créditos de Liquidação Duvidosa e Inadimplência

A PECLD consolidada das distribuidoras foi de R$ 32,4 milhões no trimestre e R$ 158,8 milhões no ano, totalizando uma redução de R$ 12,2 milhões e um aumento de R$ 18,3 milhões, respectivamente. É importante ressaltar que, apesar do aumento no valor total da PECLD do ano, é possível notar que, com a melhora da conjuntura econômico-social do país, há uma tendência de melhora nesse indicador, conforme gráfico abaixo:



A relação PECLD/Receita Bruta consolidada das distribuidoras foi de 1,0% no trimestre, mantendo-se estável, e 1,1% no ano, com aumento de 0,2 p.p..

Na EDP SP houve aumento de R$ 15,9 milhões e na EDP ES de R$ 2,3 milhões no ano. Na EDP SP, o aumento é mais relevante decorrente da dos dados socioeconômicos do estado. Na região de concessão da EDP SP, a taxa de ocupação aumentou[4], no entanto, o rendimento real das famílias reduziu, fazendo com que 77%[5] das famílias ficassem inadimplentes. Além disso, ao comparar as taxas de desemprego e inadimplência dos estados, os indicadores de São Paulo são piores.

Vale destacar que a Companhia mantém medidas de controle e gestão da arrecadação, como (i) feirões de negociação de dívida, que ocorrerão nos meses de novembro e dezembro para a EDP SP e EDP ES; (ii) aumento dos cortes em áreas específicas; (iii) núcleos de negociação foram implementados no mês de setembro em ambas as Companhias; e (iv) envio de SMS para consumidores com contas em atraso.

[4] Fonte: IBGE

[5] Fonte: Dados Serasa Dez 2022

PECLD Esperada								
Consumidores	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					
	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Total	**386.064**	**481.859**	**-19,9%**	**1.513.084**	**1.746.621**	**-13,4%**
Receita de Construção	152.375	255.252	-40,3%	446.090	1.053.349	-57,7%
Margem Construção	(21.423)	(4.940)	333,7%	(93.238)	50.862	n.d.
Outras Receitas	255.112	231.547	10,2%	1.160.232	642.410	80,6%
Gastos Não Gerenciáveis	**-**	**-**	**n.d.**	**-**	**-**	**n.d.**
Margem Bruta	**233.689**	**226.607**	**3,1%**	**1.066.994**	**693.272**	**53,9%**
Total do PMSO	**(26.218)**	**(29.020)**	**-9,7%**	**(100.213)**	**(28.180)**	**255,6%**
Pessoal	(13.999)	(3.562)	293,0%	(62.856)	(12.452)	404,8%
Material	(690)	(233)	196,1%	(2.594)	(573)	352,7%
Serviços de Terceiros	(8.633)	(3.985)	116,6%	(27.082)	(13.717)	97,4%
Outros	(2.896)	(21.240)	-86,4%	(7.681)	(1.438)	434,1%
Provisões	**(104)**	**(8)**	**1200,0%**	**(1.282)**	**(8)**	**15925,0%**
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	**-**	**479**	**-100,0%**	**-**	**122**	**-100,0%**
Custo com Construção	**(152.375)**	**(255.252)**	**-40,3%**	**(446.090)**	**(1.053.349)**	**-57,7%**
EBITDA	**207.367**	**198.058**	**4,7%**	**965.499**	**665.206**	**45,1%**
Margem EBITDA	**88,7%**	**87,4%**	**1,5%**	**90,5%**	**96,0%**	**-5,7%**

Receita Líquida Transmissão - 4T22							
	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	4.801	84.732	2.921	8.069	3.586	61.562	165.671
Atualização dos Ativos da concessão	1.493	1.623	63.055	72.355	11.871	46.109	196.506
Receita de Operação e Manutenção (O&M)	1.076	-	15.543	16.286	5.562	32.889	71.356
Outras receitas operacionais	-	-	-	-	(5.042)	(4.813)	(9.855)
PIS/COFINS	(239)	(3.152)	(7.764)	(9.320)	(783)	(13.461)	(34.719)
ISS	-	-	(9)	-	-	(5)	(14)
P&D	(25)	-	(572)	(673)	(141)	(712)	(2.123)
Parcela Variável – IPCA	-	-	-	-	7.507	-	7.507
Outros encargos	-	-	(316)	(281)	(19)	(7.658)	(8.274)
Total	**7.106**	**83.203**	**72.867**	**86.436**	**22.541**	**113.911**	**386.064**

Receita Líquida Transmissão - 2022							
	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	29.718	136.057	31.792	119.506	57.024	120.751	494.848
Atualização dos Ativos da concessão	5.348	2.345	246.068	274.058	43.192	159.555	730.566
Receita de Operação e Manutenção (O&M)	1.632	-	49.433	50.544	14.450	99.513	215.572
Outras receitas operacionais	-	-	75	-	-	(4.164)	(4.089)
PIS/COFINS	(1.325)	(5.052)	(36.155)	(52.329)	(4.485)	(42.650)	(141.996)
ISS	-	-	(9)	-	-	(19)	(28)
P&D	(39)	-	(1.935)	(2.015)	(324)	(2.128)	(6.441)
Parcela Variável – IPCA	1.940	-	55.494	112.562	7.507	75.789	253.292
Outros encargos	-	-	(632)	(561)	(38)	(27.409)	(28.640)
Total	**37.274**	**133.350**	**344.131**	**501.765**	**117.326**	**379.238**	**1.513.084**

O portfólio de Transmissão contempla 7 lotes, sendo 5 lotes em operação comercial, que apresentaram no trimestre RAP Líquida de R$ 206,4 milhões e EBITDA regulatório de R$ 176,6 milhões. No ano, a RAP Líquida foi de R$ 635,4 milhões e o EBITDA Regulatório de R$ 536,1 milhões. A evolução da RAP ao longo do ano é decorrente da entrada em operação escalonada dos lotes de transmissão, além do reajuste tarifário anual ocorrido em junho para o ciclo de 2022-2023.

Transmissão Consolidada				
Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	1T22	2T22	3T22	4T22
RAP Bruta	98.045	151.295	254.055	233.006
PIS/COFINS	(9.433)	(13.738)	(21.695)	(21.032)
Encargos	(4.652)	(7.652)	(12.380)	(10.396)
RAP Líquida	**83.960**	**129.906**	**219.980**	**201.578**
Gastos Gerenciáveis	**(11.313)**	**(33.858)**	**(29.270)**	**(24.921)**
Pessoal	(6.411)	(25.632)	(16.570)	(13.818)
Materias e Serviços	(3.666)	(8.131)	(8.078)	(9.172)
Outros	(1.235)	(95)	(4.622)	(1.931)
EBITDA Regulatório	**72.647**	**96.047**	**190.710**	**176.657**

Cabe destacar que no 3T22 houve a contabilização retroativa de RAP no valor de R$ 17,0 milhões, em função da entrada em operação do segundo trecho da EDP Transmissão SP-MG, ocorrida em maio.

Em relação aos lotes em construção, a EDP Transmissão Norte, adquirida no leilão nº 01/2021, tem entrada de operação prevista para 2024 e o avanço físico dessa obra está em torno de 22%, com capex realizado de R$ 113,7 milhões. O lote 2, adquirido no leilão 02/2022, está em fase de licenciamento.

Nome Societário	Nº Leilão	Entrada em Operação	RAP Líquida 4T22 (R$ milhões)	RAP Líquida 2022 (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	14,0	32,5	57,5	3,3	60,8
EDP Transmissão Aliança SC S.A.	nº 05/2016	fev/22	57,2	193,5	232,4	6,7	239,1
EDP Transmissão SP- MG S.A.	nº 05/2016	mai/22	67,3	201,5	277,6	-	277,6
Mata Grande Transmissão de Energia (MGTE)	nº 002/2018	ago/22	2,5	3,9	10,1	-	10,1
EDP Transmissão Norte	nº 01/2021	-	-	-	-	45,1	45,1
EDP Transmissão Goiás	nº 02/2021	Em operação	65,4	207,6	254,7	34,3	289,0
Total			**206,4**	**639,0**	**832,3**	**89,4**	**921,7**

*Refere-se RAP homologada para projetos de reforço e melhoria, com receita já homologada para o ciclo 2022-2023 e RAP dos projetos em construção.

Dentre os investimentos realizados, parte está direcionado para reforços e melhorias, visando atender as necessidades do sistema, além da melhora da operação. Na EDP Transmissão Aliança SC, ocorreu a energização do 3° banco de transformadores na Subestação ("SE") Sideróp olis II, referente a Resolução Autorizativa ANEEL - Nº 8160/2019, com RAP adicional de R$ 6,7 milhões à partir de fevereiro de 2023 e na EDP Transmissão Goiás, ao longo do ano foi realizado o projeto de ampliação da capacidade de transformação da SE Itapaci, energizado em dezembro de 2022 e em janeiro de 2023 foi emitido o Termo de Liberação, referente a Resolução Autorizativa ANEEL - Nº 8614/2020, que resulta em RAP adicional de R$ 12,2 milhões, à partir de fevereiro de 2023.

Os Gastos Gerenciáveis totalizaram R$ 26,2 milhões e R$ 100,2 milhões, no trimestre e ano, respectivamente, decorrente de: (i) Pessoal, os lotes de transmissão possuem 166 colaboradores e os principais gastos estão relacionados com remunerações e benefícios; (ii) Perviços de Terceiros, os gastos referem-se a inspeções e manutenções de Linhas e SE`s; (iii) em Outros, as despesas decorrem de limpeza de faixa e servidão, serviços de vigilância e aquisição de equipamentos de segurança e insumos gerais de manutenção.

As captações no segmento de transmissão voltadas para construção totalizaram até o momento R$ 3,1 bilhões, com alavancagem em torno de 85%.

Dívidas Transmissoras				
Lote	Tipo	Valor (R$ milhões)	Custo	Prazo
EDP Transmissão SP-MG S.A	Debênture de Infraestrutura	800	IPCA +4,45% a.a	20 anos
EDP Transmissão SP-MG S.A	Empréstimo Ponte	525	CDI +1,10% a.a	nov/23
EDP Transmissão Aliança SC S.A	Debênture de Infraestrutura	1.200	IPCA +6,72% a.a	10 anos
Demais Lotes	Empréstimo Ponte	250	CDI +1,24% a.a	mar/24
Demais Lotes	Empréstimo Ponte	250	CDI +1,16% a.a	nov/23
Demais Lotes	Empréstimo Ponte	50	CDI +0,99% a.a	mar/23

Para a aquisição da EDP Goiás foram realizadas três captações, com custo médio ponderado de CDI + 1,17% a.a., prazo de 2 anos, sendo duas via Lei 4131 (de R$ 850 milhões e de R$ 350 milhões) e uma emissão de debêntures no valor de R$ 700 milhões. Adicionalmente, a EDP Goiás já possuía algumas CCBs com o Banco do Brasil, no valor de R$ 86 milhões, com vencimentos em 2030 e 2031 e custo entre IPCA + 4,225% a.a. e IPCA + 5,163% a.a., totalizando em torno de R$ 2,0 bilhões.

Para viabilizar os investimentos realizados na EDP Transmissão Litoral Sul e os investimentos a realizar na EDP Transmissão Norte, foram realizadas captações na modalidade de empréstimos-ponte na EDP Trading, sendo que atualmente a Companhia possui três dívidas: (i) captação de R$ 250 milhões, com vencimento em março de 2024 e custo CDI + 1,24%; (ii) captação de R$ 250 milhões, com vencimento em novembro de 2023 e custo de CDI + 1,16% a.a.; e (iii) captação de R$ 50 milhões, com vencimento em março de 2023 e custo CDI + 0,99% a.a..

3.2.1 EDP Goiás

Itens em R$ mil ou %	EDP Goiás	
	4T22	2022
Receita Total	**113.911**	**379.238**
Receita de Construção	51.688	101.383
Margem Construção	(3.587)	(23.282)
Outras Receitas	65.810	301.137
Gastos Não Gerenciáveis	-	-
Margem Bruta	**62.223**	**277.855**
Total do PMSO	**(15.830)**	**(68.151)**
Pessoal	(10.704)	(47.708)
Material	(555)	(1.901)
Serviços de Terceiros	(3.082)	(14.097)
Outros	(1.489)	(4.445)
Provisões	**(96)**	**(1.411)**
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-
Custo com Construção	**(51.688)**	**(101.383)**
EBITDA	**46.297**	**208.293**
Margem EBITDA	**74,4%**	**75,0%**

A composição da RAP da EDP Goiás para o ciclo 2022-2023 está disposta abaixo:

RAP EDP Goiás - Ciclo 2022-2023	
Componente	**RAP**
CC 003/2015	2.779
CC 004/2016	28.182
RAP PRT 120/2016 (RBSE)	**86.811**
RBSE Financeiro	34.117
RBSE Econômico	52.694
RAP O&M	**67.993**
RAP Reforço e Melhoria (Ativa)	68.894
RAP Reforço e Melhoria (Prevista)	34.346
TOTAL	**289.005**

A EDP Goiás tem realizado investimentos em reforços e melhoria, conforme o plano de negócios estruturado, desde a conclusão de sua aquisição em fevereiro. 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. Os projetos em execução estão descritos abaixo:

EDP Transmissão Goiás				
Projetos em Execução	**Capex Estimado (R$ milhões)**	**RAP (R$ milhões)**	**COD Previsto**	**REA***
SE Pirineus	39	8	4T2023	11.277/2022
SE Anhanguera	28	5	3T2023	10.137/2021
SE Xavantes	72	18,6	3T2023	11.645/2022
SE Planalto	8	1,7	2T2023	-
SE Xavantes	7	0,9	1T2023	-
Transformador Xavantes	28	4	3T2023	18/2023
Total	**182**	**38,2**		

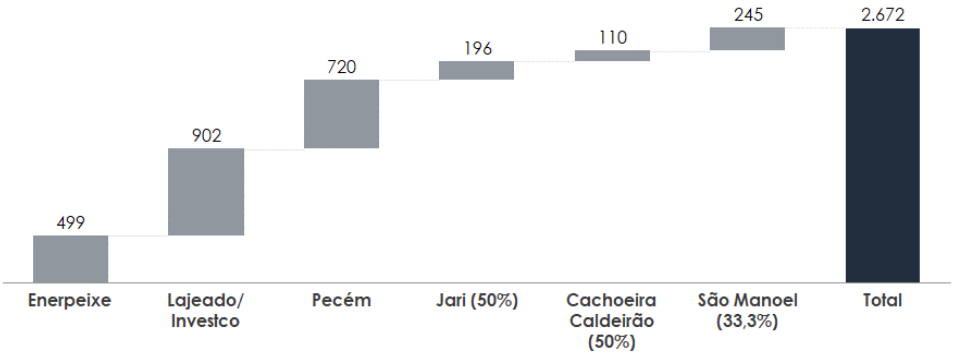
*Resolução Autorizativa da ANEEL

3.3. Geração Convencional

3.3.1 Capacidade Instalada

A Companhia possui 2,7 GW de capacidade instalada e 1,8 GW médios de garantia física.

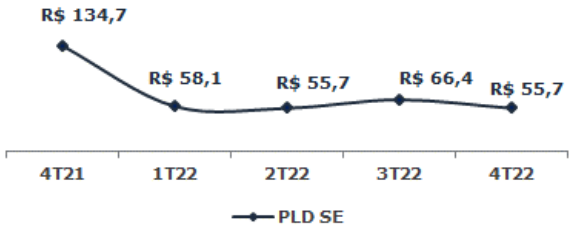
Capacidade Instalada em MW – Pro forma



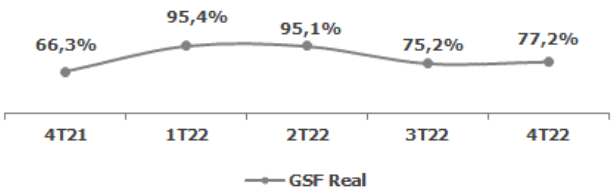
3.3.2 Gestão Energética Integrada

A Companhia realiza a gestão do portfólio energético, em operação conjunta com a Geração Hídrica e a Trading, atuando nas transações de compra e venda de energia para mitigação do risco hidrológico. Este ano foi marcado pela melhora do cenário hidrológico, refletindo no aumento do nível dos reservatórios. O baixo crescimento da demanda de energia e a expansão das fontes renováveis, como as fontes solar e eólica, além do aumento da micro e minigeração distribuída, contribuíram para a redução da necessidade do despacho de fonte hídrica, impactando diretamente no GSF, que se manteve em níveis abaixo do esperado, além do PLD, que se manteve em patamares próximos ao valor piso. Para reduzir os efeitos deste cenário, a Companhia adotou como estratégia a alocação de energia, *hedge* de 17,6% no trimestre e de 23,8% no ano, que protegeram o portfólio dos efeitos do GSF médio, de 77,2% no trimestre e de 85,4% no ano. Embora as condições hidrológicas favoráveis tenham impactado positivamente o balanço financeiro das usinas, a manutenção do PLD baixo e, consequentemente, da redução dos preços praticados no mercado podem refletir na receita das usinas hídricas no longo prazo.

Evolução do PLD (MWh)

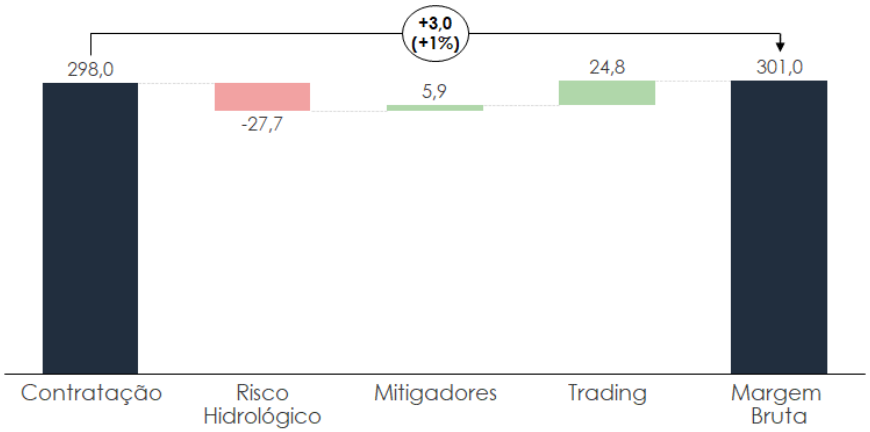


Evolução do GSF[6] (%)



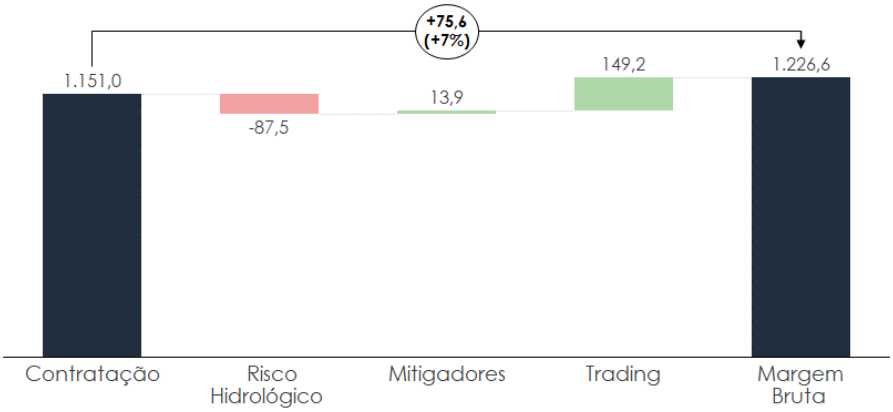
[6] Cálculo de média ponderada

Impacto Energético na Geração e na Trading – 4T22 (R$ milhões)



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

Impacto Energético na Geração e na Trading – 2022 (R$ milhões)



Nota: Risco Hidrológico contempla MRE, PLD e GSF. Mitigadores considera hedge, energia livre, repactuação e compras de energia para mitigação.

3.3.3 Geração Hídrica

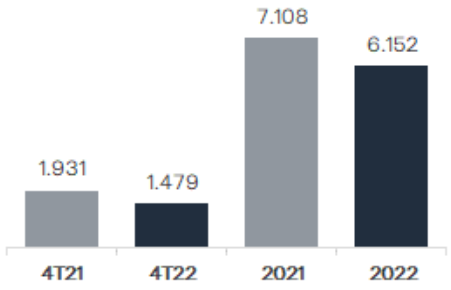
Itens em R$ mil ou %	Geração Hídrica					
	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	**337.375**	**419.335**	**-19,5%**	**1.338.909**	**1.487.116**	**-10,0%**
Gastos Não Gerenciáveis	**(61.175)**	**(111.097)**	**-44,9%**	**(261.497)**	**(325.318)**	**-19,6%**
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(34.424)	(84.145)	-59,1%	(149.933)	(388.607)	-61,4%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(29.870)	(26.784)	11,5%	(114.232)	(101.114)	13,0%
Outros	3.119	(168)	n.d.	2.668	164.403	-98,4%
Margem Bruta	**276.200**	**308.238**	**-10,4%**	**1.077.412**	**1.161.798**	**-7,3%**
Total do PMSO	**(18.328)**	**(20.931)**	**-12,4%**	**(74.202)**	**(72.114)**	**2,9%**
Pessoal	(7.864)	(9.855)	-20,2%	(36.024)	(34.876)	3,3%
Material	(555)	(693)	-19,9%	(3.022)	(3.316)	-8,9%
Serviços de Terceiros	(7.760)	(6.198)	25,2%	(28.218)	(25.680)	9,9%
Outros	(2.149)	(4.185)	-48,6%	(5.477)	(7.236)	-24,3%
Provisões	**(784)**	**(295)**	**165,8%**	(1.461)	(1.006)	45,2%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	**95**	**-100,0%**	-	19	-100,0%
EBITDA	**257.088**	**287.107**	**-10,5%**	**1.003.210**	**1.089.703**	**-7,9%**
Margem EBITDA	**76%**	**68%**	**11,3%**	**75%**	**73%**	**2,3%**

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa média (R$/MWh)		
	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var
Lajeado	749.975	921.015	-18,6%	288,0	221,9	29,8%
Investco	9.103	9.025	0,9%	321,1	282,7	13,6%
Enerpeixe	562.477	747.781	-24,8%	165,3	246,9	-33,0%
Energest	156.985	253.071	-38,0%	289,9	240,2	20,7%
Total Hídricas	**1.478.540**	**1.930.893**	**-23,4%**	**241,8**	**234,2**	**3,2%**

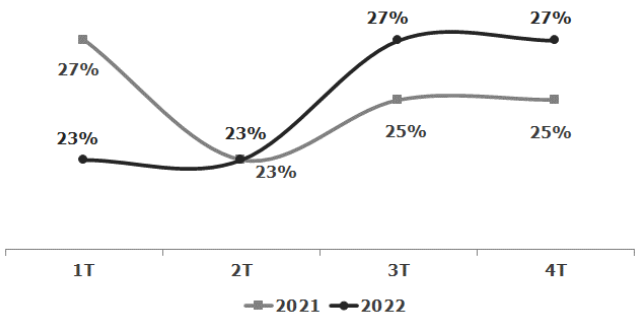
Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de venda (R$/MWh)		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Lajeado	3.110.008	3.470.532	-10,4%	258,8	222,3	16,4%
Investco	34.828	34.784	0,1%	309,6	260,4	18,9%
Enerpeixe	2.147.782	2.382.408	-9,8%	165,4	199,9	-17,3%
Energest	859.266	1.220.773	-29,6%	271,8	256,0	6,2%
Total Hídricas	**6.151.884**	**7.108.496**	**-13,5%**	**228,3**	**220,8**	**3,4%**

A Receita Líquida foi de R$ 337,4 milhões e de R$ 1,3 bilhão, redução de 19,5% e de 10,0%, no trimestre e no ano, respectivamente, reflexo do vencimento dos contratos e da recontratação parcial a preços mais baixos na Enerpeixe e Energest, além da melhora do cenário hidrológico e do nível dos reservatórios, ocasionando redução de preços no mercado *spot*. Além disso, cabe ressaltar que a venda da Energest foi concluída em novembro.

Venda Consolidada da Geração Hídrica (GWh)



Sazonalização dos Contratos de Venda (GWh)



Os Gastos não Gerenciáveis reduziram 44,9% no trimestre e 19,6% no ano, reflexo do menor volume de energia comprada, além da redução do PLD. A Margem Bruta apresentou redução de 10,4% e de 7,3%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente dos efeitos mencionados acima, além da contabilização no ano do complemento da repactuação do risco hidrológico no ACL. O PMSO reduziu 12,4% no trimestre, sendo os principais efeitos nas rubricas: (i) Pessoal, decorrente do closing relacionado com a venda da Energest, ocorrida em novembro; (ii) Materiais, menores gastos com manutenções e serviços de reparo; e (iii) Outros, menores gastos com tributos e doações. No ano, houve aumento de 2,9% no PMSO, decorrente de maiores gastos com remuneração e horas extras, além dos gastos relacionados com consultorias e serviços. Excluindo o efeito do complemento da repactuação do risco hidrológico no ano, a Margem Bruta apresentaria aumento de 8,0%.

3.3.4 Ativos Não Consolidados

Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	Jari			Cachoeira Caldeirão			São Manoel		
	4T22	4T21	Var.	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var
Margem Bruta	34.385	40.653	-15,4%	13.603	20.553	-33,8%	19.815	20.499	-3,3%
EBITDA	31.749	40.433	-21,5%	8.399	19.358	-56,6%	16.667	16.598	0,4%
Resultado financeiro líquido	293	(1.531)	n.d.	(7.740)	(9.571)	-19,1%	(14.683)	(15.294)	-4,0%
Lucro líquido	**33.361**	**29.901**	**11,6%**	**(3.389)**	**1.902**	**n.d.**	**(3.815)**	**(6.063)**	**-37,1%**
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		
	2022	2021	Var.	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Margem Bruta	134.991	130.418	3,5%	60.101	59.184	1,6%	85.866	75.515	13,7%
EBITDA	123.898	123.563	0,3%	50.328	53.354	-5,7%	75.186	65.208	15,3%
Resultado financeiro líquido	(11.399)	(20.925)	-45,5%	(33.496)	(37.665)	-11,1%	(59.048)	(62.055)	-4,8%
Lucro líquido	**84.983**	**68.606**	**23,9%**	**(3.866)**	**(5.578)**	**-30,7%**	**(14.570)**	**(26.604)**	**-45,2%**
Dívida Líquida	148.995	209.526	-28,9%	348.296	361.930	-3,8%	576.310	579.175	-0,5%

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

3.3.4.1 UHE Santo Antônio do Jari

Jari						
Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	**4T22**	**4T21**	**Var.**	**2022**	**2021**	**Var**
Receita operacional líquida	**42.009**	**47.081**	**-10,8%**	**157.598**	**158.922**	**-0,8%**
Gastos não gerenciáveis	(7.624)	(6.428)	18,6%	(22.607)	(28.504)	-20,7%
Margem Bruta	**34.385**	**40.653**	**-15,4%**	**134.991**	**130.418**	**3,5%**
Total do PMSO	**(4.257)**	**(216)**	**1875,4%**	**(12.600)**	**(6.694)**	**88,2%**
Pessoal	(588)	(901)	-34,7%	(3.220)	(3.068)	4,9%
Material	(340)	22	n.d.	(797)	(593)	34,4%
Serviços de terceiros	(3.108)	1.325	n.d.	(7.644)	(1.772)	331,5%
Outros	(222)	(661)	-66,4%	(940)	(1.262)	-25,5%
Provisões	**495**	**(5)**	**n.d.**	381	(161)	**n.d.**
EBITDA	**31.749**	**40.433**	**-21,5%**	**123.898**	**123.563**	**0,3%**
Margem EBITDA	**75,6%**	**85,9%**	**-10,3 p.p.**	**78,6%**	**77,8%**	**0,9 p.p.**
Resultado financeiro líquido	293	(1.531)	n.d.	(11.399)	(20.925)	-45,5%
Lucro líquido	**33.361**	**29.901**	**11,6%**	**84.983**	**68.606**	**23,9%**

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R$/MWh)		
	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var
Jari (50%)	238.603	266.810	-10,6%	201,8	187,1	7,9%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R$/MWh)		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Jari (50%)	923.742	978.942	-5,6%	194,8	180,3	8,1%

A Receita Líquida reduziu 10,8% no trimestre, reflexo do menor volume de energia vendida no curto prazo. Os Gastos não Gerenciáveis aumentaram R$ 1,2 milhão, decorrente de maior necessidade de compra de energia para revenda, além do aumento de encargos de uso da rede elétrica. A Margem Bruta apresentou redução de 15,4%, conforme efeitos mencionados. O PMSO aumentou R$ 4,0 milhões, em Serviços de Terceiros, decorrente do aumento de manutenções operacionais e em Outros, reflexo de gastos com seguros. O EBITDA foi de R$ 31,7 milhões, redução de 21,5%. O Resultado Financeiro foi positivo em R$ 0,3 milhão, aumento de R$ 1,8 milhão, decorrente de maior renda de aplicações financeiras.

No ano, a Receita Líquida reduziu 0,8%, reflexo do menor volume de vendas por contratos bilaterais e de curto prazo. Os Gastos não Gerenciáveis reduziram R$ 11,8 milhões, reflexo da menor necessidade de compra de energia, decorrente da melhora no cenário hidrológico. A Margem Bruta aumentou 3,5%, impactada positivamente pelos resultados dos trimestres anteriores. O PMSO aumentou R$ 5,9 milhões, decorrente dos efeitos já mencionados. O EBITDA foi de R$123,9 milhões, em linha com 2021. O Resultado Financeiro foi negativo em R$ 11,4 milhões, redução de R$ 9,5 milhões.

3.3.4.2 UHE Cachoeira Caldeirão

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	**4T22**	**4T21**	**Var.**	**2022**	**2021**	**Var**
Receita operacional líquida	**20.689**	**23.856**	**-13,3%**	**81.873**	**82.443**	**-0,7%**
Gastos não gerenciáveis	(7.086)	(3.303)	114,5%	(21.772)	(23.259)	-6,4%
Margem Bruta	**13.603**	**20.553**	**-33,8%**	**60.101**	**59.184**	**1,6%**
Total do PMSO	**(5.204)**	**(1.137)**	**357,7%**	**(9.780)**	**(5.890)**	66,1%
Pessoal	(980)	(682)	43,7%	(2.923)	(2.514)	16,3%
Material	(319)	(21)	1416,7%	(603)	(671)	-10,2%
Serviços de Terceiros	(3.605)	(51)	6968,6%	(5.097)	(1.423)	258,2%
Outros	(301)	(383)	-21,5%	(1.159)	(1.282)	-9,6%
Provisões	-	**(59)**	**-100,0%**	**7**	**(15)**	**n.d.**
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	**n.d.**	-	**75**	**-100,0%**
EBITDA	**8.399**	**19.358**	**-56,6%**	**50.328**	**53.354**	**-5,7%**
Margem EBITDA	**40,6%**	**81,1%**	**-40,5 p.p.**	**61,5%**	**64,7%**	**-3,2 p.p.**
Resultado financeiro líquido	(7.740)	(9.571)	-19,1%	(33.496)	(37.665)	-11,1%
Lucro líquido	**(3.389)**	**1.902**	**n.d.**	**(3.866)**	**(5.578)**	**-30,7%**

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R$/MWh)		
	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	145.482	161.264	-9,8%	162,3	154,3	5,2%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R$/MWh)		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	568.086	596.790	-4,8%	162,3	151,1	7,4%

A Receita Líquida reduziu 13,3% no trimestre, reflexo do menor volume de venda dos contratos bilaterais e de curto prazo. Os Gastos não Gerenciáveis aumentaram R$ 3,8 milhões decorrente da maior necessidade de compra de energia para revenda. A Margem Bruta apresentou redução de 33,8%, conforme efeitos mencionados. O PMSO aumentou R$ 4,0 milhões, em Pessoal, decorrente do aumento de gastos com remuneração, horas extras, benefícios e rescisões e em Serviços de Terceiros, com aumento das manutenções operacionais e dos gastos jurídicos. O EBITDA reduziu 56,6%. O Resultado Financeiro foi negativo em R$ 7,7 milhões, redução de R$ 1,8 milhão, decorrente de maior renda de aplicações financeiras.

No ano, a Receita Líquida reduziu 0,7%, reflexo do menor volume de vendas por contratos bilaterais e de curto prazo. Os Gastos não Gerenciáveis reduziram R$ 1,5 milhão, reflexo da menor necessidade de compra de energia, em função da melhora do cenário hidrológico. A Margem Bruta aumentou 1,5% impactado positivamente pelos resultados dos trimestres anteriores. O PMSO aumentou R$ 3,9 milhões, reflexo dos efeitos já mencionados no trimestre. O EBITDA reduziu 5,7%. O Resultado Financeiro foi negativo em R$ 33,5 milhões, redução de R$ 4,1 milhões, decorrente dos efeitos já mencionados no trimestre.

3.3.4.3 UHE São Manoel

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	**4T22**	**4T21**	**Var.**	**2022**	**2021**	**Var**
Receita operacional líquida	**36.655**	**32.049**	**14,4%**	**139.388**	**125.017**	**11,5%**
Gastos não gerenciáveis	(16.841)	(11.549)	45,8%	(53.522)	(49.502)	8,1%
Margem Bruta	**19.815**	**20.499**	**-3,3%**	**85.866**	**75.515**	**13,7%**
Total do PMSO	**(3.092)**	**(3.921)**	**-21,1%**	**(15.869)**	**(16.046)**	**-1,1%**
Pessoal	(690)	(882)	-21,8%	(4.753)	(4.867)	-2,3%
Material	(341)	(104)	229,3%	(1.103)	(717)	53,9%
Serviços de terceiros	(1.581)	(2.333)	-32,2%	(6.967)	(7.241)	-3,8%
Outros	(480)	(602)	-20,3%	(3.046)	(3.222)	-5,5%
Provisões	**(56)**	-	**n.d.**	**(152)**	**450**	**n.d.**
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	**20**	**-100,0%**	-	**135**	**-100,0%**
EBITDA	**16.667**	**16.598**	**0,4%**	**75.186**	**65.208**	**15,3%**
Margem EBITDA	**45,5%**	**51,8%**	**-12,2%**	**53,9%**	**52,2%**	**3,4%**
Resultado financeiro líquido	(14.683)	(15.294)	-4,0%	(59.049)	(62.055)	-4,8%
Lucro líquido	**(3.816)**	**(6.063)**	**-37,1%**	**(14.570)**	**(26.604)**	**-45,2%**

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R$/MWh)		
	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var
São Manoel (33,3%)	289.776	281.924	2,8%	142,5	128,0	11,3%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R$/MWh)		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var
São Manoel (33,3%)	1.107.032	1.107.032	0,0%	140,7	127,5	10,3%

No trimestre, a Receita Líquida aumentou 14,4%, reflexo do reajuste anual dos contratos. Os Gastos não Gerenciáveis aumentaram R$ 4,9 milhões, reflexo de maior necessidade de compra de energia para revenda, além de aumento de encargos de uso da rede elétrica. A Margem Bruta apresentou redução de 3,3%. O PMSO reduziu 21,2%, em Serviços de Terceiros, em função de menores gastos com serviços de supervisão de obras e manutenções. O EBITDA totalizou R$ 16,7 milhões, em linha com o mesmo período do ano anterior. O Resultado Financeiro foi negativo em R$ 14,7 milhões, redução de R$ 0,6 milhão, decorrente da maior renda com aplicações financeiras.

No ano, a Receita Líquida aumentou 11,5%, decorrente do reajuste anual dos contratos. Os Gastos não Gerenciáveis aumentaram R$ 4,0 milhões, reflexo do aumento de encargos de uso de rede elétrica. A Margem Bruta apresentou aumento de 13,7%, impactado positivamente pelos resultados dos trimestres anteriores. O PMSO reduziu 1,1%, decorrente dos efeitos já mencionados no trimestre. O EBITDA totalizou R$ 75,1 milhões, aumento de 15,3%. O Resultado Financeiro foi negativo em R$ 177,1 milhões, redução de R$ 3,0 milhões, refletindo os efeitos já mencionados no trimestre.

3.3.5 Geração Térmica

Itens em R$ mil ou %	Geração Térmica					
	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	**452.917**	**831.778**	**-45,5%**	**1.390.778**	**2.336.898**	**-40,5%**
Gastos Não Gerenciáveis	**(252.193)**	**(772.598)**	**-67,4%**	**(646.578)**	**(1.702.116)**	**-62,0%**
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(137.109)	(90.425)	51,6%	(293.542)	(288.364)	1,8%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(12.209)	(21.281)	-42,6%	(66.415)	(82.955)	-19,9%
Outros	(102.875)	(660.892)	-84,4%	(286.621)	(1.330.797)	-78,5%
Margem Bruta	**200.724**	**59.180**	**239,2%**	**744.200**	**634.782**	**17,2%**
Total do PMSO	**(30.585)**	**(32.942)**	**-7,2%**	**(127.665)**	**(132.137)**	**-3,4%**
Pessoal	(14.100)	(14.550)	-3,1%	(54.252)	(54.750)	-0,9%
Material	(2.452)	(4.066)	-39,7%	(16.752)	(20.640)	-18,8%
Serviços de Terceiros	(11.056)	(12.459)	-11,3%	(52.295)	(48.465)	7,9%
Outros	(2.977)	(1.867)	59,5%	(4.143)	(8.141)	-49,1%
Provisões	**138**	**97**	**42,3%**	**(223)**	**(141)**	**58,2%**
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	**(1.095)**	**8**	**n.d.**	**(994)**	**560**	**n.d.**
EBITDA	**169.182**	**26.343**	**542,2%**	**615.541**	**503.205**	**22,3%**
Margem EBITDA	**37%**	**3%**	**1079,4%**	**44%**	**22%**	**105,5%**

Ativo	Volume (MWh)			CVU (R$/MWh)		
	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var
Pecém	1.357.920	1.357.920	0,0%	805,9	599,2	34,5%

Ativo	Volume (MWh)			CVU (R$/MWh)		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Pecém	5.387.400	5.387.400	0,0%	830,3	359,2	131,2%

A Receita Líquida foi de R$ 452,9 milhões e de R$ 1,4 bilhão, redução de 45,5% e de 40,5%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente do não despacho da usina pelo ONS, consequência da melhora do cenário hidrológico e dos níveis dos reservatórios, minimizado pelo aumento das operações de contratos bilaterais e do reajuste da receita fixa, ocorrido anualmente em novembro.

Os Gastos não Gerenciáveis apresentaram redução de 67,4% e de 62,0%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente do não despacho da usina, conforme mencionado. O aumento do CVU é reflexo da volatilidade do preço do carvão, decorrente principalmente da guerra entre Ucrânia e Rússia. Adicionalmente, em 2021, além do aumento dos custos da matéria prima consumida, houve a contabilização do reconhecimento da redução do valor recuperável relativo à marcação a mercado do estoque do carvão, no valor de R$ 141,5 milhões, em função da redução da expectativa de valor realizável do estoque futuro, baseado na curva do insumo e de despacho do ONS. Em 2022, houve a realização do valor recuperável do estoque, contabilizado em 2021.

A Margem Bruta apresentou aumento de R$ 141,5 milhões e de R$ 109,4 milhões, no trimestre e no ano, 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$ 1,5 milhão e no ano negativamente em R$ 4,1 milhões. Excluindo estes efeitos, do reconhecimento da redução do valor recuperável da marcação a mercado do estoque do carvão e do impacto na margem com a venda do carvão, a Margem Bruta seria estável no trimestre e apresentaria aumento de 6,7% no ano.

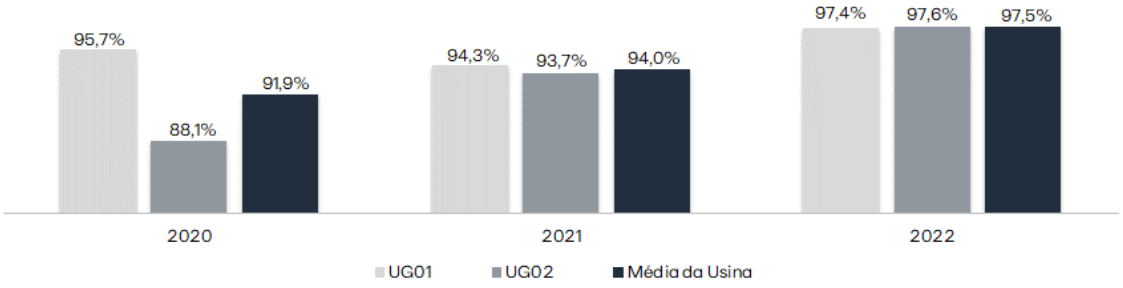
O PMSO reduziu 7,2% e 3,4%, no trimestre e no ano, respectivamente. No trimestre, a redução foi impactada pelas rubricas Material e Serviços de Terceiros, reflexo de manutenções e do contrato de uso compartilhado de ativos, minimizado pela rubrica Outros, decorrente de cobranças tributárias de valores retroativos. No ano, a redução foi impactada pelas rubricas Material e Outros, reflexo da compra de materiais atrelada ao cronograma de manutenções e do contrato de uso compartilhado de ativos, minimizado pela rubrica Serviços de Terceiros, refletindo da redução das manutenções nas unidades geradoras, decorrente do não despacho da usina.

O EBITDA foi de R$ 169,2 milhões e de R$ 615,5 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente, refletindo os efeitos já mencionados. O Resultado Financeiro no trimestre foi negativo em R$ 31,0 milhões, aumento de 56,0%, decorrente do aumento do endividamento, com a captação da Nota Comercial de R$ 1,5 bilhão, ocorrida em setembro. No ano, o Resultado Financeiro foi negativo em R$ 60,8 milhões, redução de 21,5%, decorrente principalmente do aumento de Renda de Aplicações Financeiras, reflexo do aumento do CDI entre os períodos, minimizado pelo aumento dos encargos de dívidas e do saldo de dívida.

Disponibilidade

A disponibilidade média da Usina foi de 97,6%, decorrente da parada programada para manutenção das unidades geradoras em maio. Desde dezembro de 2021, não houve despacho, devido a melhora do cenário hidrológico.

Em dezembro, a EDP produziu a primeira molécula de hidrogênio verde no Complexo Termelétrico de Pecém. A planta é um projeto piloto de P&D que faz parte dos compromissos do Grupo com a transição energética. O investimento no projeto foi de R$ 42 milhões e contempla uma usina solar com capacidade de 3 GWh.



3.4 Trading

Itens em R$ mil ou %	EDP Trading					
	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	**896.709**	**677.560**	**32,3%**	**3.314.744**	**2.955.211**	**12,2%**
Gastos Não Gerenciáveis	**(871.781)**	**(658.059)**	**32,5%**	**(3.165.334)**	**(2.833.989)**	**11,7%**
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(871.300)	(657.644)	32,5%	(3.163.350)	(2.828.954)	11,8%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	-	-	n.d.	-	(2.729)	-100,0%
Outros	(481)	(415)	15,9%	(1.984)	(2.306)	-14,0%
Margem Bruta	**24.928**	**19.501**	**27,8%**	**149.410**	**121.222**	**23,3%**
Total do PMSO	**(6.616)**	**(7.895)**	**-16,2%**	**(22.345)**	**(24.733)**	**-9,7%**
Pessoal	(3.351)	(4.625)	-27,5%	(13.701)	(16.577)	-17,3%
Material	(22)	(48)	-54,2%	(108)	(111)	-2,7%
Serviços de Terceiros	(2.080)	(2.237)	-7,0%	(6.639)	(6.519)	1,8%
Outros	(1.163)	(985)	18,1%	(1.897)	(1.526)	24,3%
Provisões	**(377)**	**245**	**n.d.**	**(443)**	**5.013**	**n.d.**
EBITDA	**17.935**	**11.851**	**51,3%**	**126.622**	**101.502**	**24,7%**
Margem EBITDA	**2,0%**	**1,7%**	**14,4%**	**3,8%**	**3,4%**	**11,2%**

	Volume (MWh)			Volume (MWh)		
	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Partes Relacionadas	753.691	905.062	-16,7%	2.550.405	2.347.232	8,7%
Vendas fora do grupo	4.036.446	2.853.489	41,5%	15.285.490	12.342.322	23,8%
Total Trading	**4.790.137**	**3.758.551**	**27,4%**	**17.835.895**	**14.689.555**	**21,4%**
Tarifa Média (R$/MWh)	**218,6**	**196,7**	**11,1%**	**210,2**	**215,4**	**-2,4%**

A Receita Líquida foi de R$ 896,7 milhões e de R$ 3,3 bilhões, aumento de 32,3% e de 12,2%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente das oportunidades de compra e venda no mercado, permitindo captura de margem, ampliação da carteira de clientes e geração de valor para o portfólio integrado, conforme explicado no Release de Mercado. Além disso, contribuiu positivamente o PLD em patamares baixos, decorrente da melhora do cenário hidrológico e os altos níveis dos reservatórios.

Os Gastos não Gerenciáveis foram de R$ 871,8 milhões e de R$ 3,2 bilhões, aumento de 32,5% e de 11,7%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente da redução do risco de crédito e do aumento do volume transacionado em 27,4% no trimestre e 21,4% no ano.

O valor contabilizado de marcação a mercado no trimestre foi negativo em R$ 19,7 milhões e no trimestre homólogo foi positivo em R$ 23,0 milhões. No ano, esse valor foi positivo em R$ 19,2 milhões, enquanto que no ano de 2021 foi de R$ 146,0 milhões.

A Margem Bruta foi de R$ 24,9 milhões e de R$ 149,4 milhões, aumento de R$ 5,4 milhões e de R$ 28,2 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente, conforme efeitos já mencionados.O PMSO foi de R$ R$ 6,6 milhões e de R$ 22,3 milhões, redução de 16,2% e de 9,7%, no trimestre e no ano, respectivamente, reflexo do aumento na rubrica de Pessoal, decorrente da redução d quadro de funcionários. O EBITDA foi de R$ 17,9 milhões e de R$ 126,6 milhões, aumento de 51,3% e de 24,7%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente do aumento dos contratos estabelecidos e da ampliação da carteira de clientes.

3.5. CLIENTES

Itens em R$ mil ou %	EDP Smart Serviços			EDP Smart Energia			Clientes (EDP Smart)		
	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var
Receita Operacional Líquida	**67.264**	**21.315**	**215,6%**	**107.426**	**49.401**	**117,5%**	**174.690**	**70.716**	**147,0%**
Gastos Não Gerenciáveis	**(80.845)**	**(5.667)**	**1326,6%**	**(93.314)**	**(41.396)**	**125,4%**	**(174.159)**	**(47.063)**	**270,1%**
Energia Elétrica Comprada para Revenda	-	-	n.d.	(93.293)	(41.385)	125,4%	(93.293)	(41.385)	125,4%
Outros	(80.845)	(5.667)	1326,6%	(21)	(11)	90,9%	(80.866)	(5.678)	1324,2%
Margem Bruta	**(13.581)**	**15.648**	**n.d.**	**14.112**	**8.005**	**76,3%**	**531**	**23.653**	**-97,8%**
Total do PMSO	**27.386**	**(17.141)**	**n.d.**	**(2.181)**	**(1.432)**	**52,3%**	**25.205**	**(18.573)**	**n.d.**
Pessoal	(7.491)	(7.484)	0,1%	(1.762)	(998)	76,6%	(9.253)	(8.482)	9,1%
Material	33.630	(2.199)	n.d.	(8)	(2)	300,0%	33.622	(2.201)	n.d.
Serviços de Terceiros	(971)	(5.288)	-81,6%	(408)	(243)	67,9%	(1.379)	(5.531)	-75,1%
Outros	2.218	(2.170)	n.d.	(3)	(189)	-98,4%	2.215	(2.359)	n.d.
Provisões	**35**	**(24)**	**n.d.**	**-**	**(9)**	**-100,0%**	**35**	**(33)**	**n.d.**
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	**10.466**	**-**	**n.d.**	**-**	**-**	**n.d.**	**10.466**	**-**	**n.d.**
EBITDA	**24.306**	**(1.517)**	**n.d.**	**11.931**	**6.564**	**81,8%**	**36.237**	**5.047**	**618,0%**
Margem EBITDA	**36,1%**	**-7,1%**	**n.d.**	**11,1%**	**13,3%**	**n.d.**	**20,7%**	**7,1%**	**190,6%**

Itens em R$ mil ou %	EDP Smart Serviços			EDP Smart Energia			Clientes (EDP Smart)		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	**203.968**	**78.305**	**160,5%**	**348.667**	**181.234**	**92,4%**	**552.635**	**259.539**	**112,9%**
Gastos Não gerenciáveis	**(105.179)**	**(21.715)**	**384,4%**	**(306.832)**	**(155.592)**	**97,2%**	**(412.011)**	**(177.307)**	**132,4%**
Energia Eletrica Comprada para Revenda	-	-	n.d.	(306.699)	(155.528)	97,2%	(306.699)	(155.528)	97,2%
Outros	(105.179)	(21.715)	384,4%	(133)	(64)	107,8%	(105.312)	(21.779)	383,5%
Margem Bruta	**98.789**	**56.590**	**74,6%**	**41.835**	**25.642**	**63,2%**	**140.624**	**82.232**	**71,0%**
Total do PMSO	**(84.020)**	**(54.635)**	**53,8%**	**(8.027)**	**(5.427)**	**47,9%**	**(92.047)**	**(60.062)**	**53,3%**
Pessoal	(34.505)	(26.263)	31,4%	(6.593)	(3.992)	65,2%	(41.098)	(30.255)	35,8%
Material	(13.403)	(8.237)	62,7%	(18)	(4)	350,0%	(13.421)	(8.241)	62,9%
Serviços de Terceiros	(28.355)	(15.604)	81,7%	(1.200)	(1.006)	19,3%	(29.555)	(16.610)	77,9%
Outros	(7.757)	(4.531)	71,2%	(216)	(425)	-49,2%	(7.973)	(4.956)	60,9%
Provisões	**(381)**	**230**	**n.d.**	**(28)**	**(9)**	**211,1%**	**(409)**	**221**	**n.d.**
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	**10.466**	**-**	**n.d.**	**-**	**-**	**n.d.**	**10.466**	**-**	**n.d.**
EBITDA	**24.854**	**2.185**	**1037,5%**	**33.780**	**20.206**	**67,2%**	**58.634**	**22.391**	**161,9%**
Margem EBITDA	**12,2%**	**2,8%**	**336,7%**	**9,7%**	**11,1%**	**n.d.**	**10,6%**	**8,6%**	**23,0%**

DRE Gerencial: Considera a reclassificação dos Gastos Gerenciáveis com a receita associada a EDP Smart Serviços

Itens em R$ mil ou %	EDP Smart Serviços			EDP Smart Energia			Clientes (EDP Smart)		
	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var
Receita Operacional Líquida	**100.679**	**21.314**	**372,4%**	**107.426**	**49.401**	**117,5%**	**208.105**	**70.715**	**194,3%**
Gastos Não Gerenciáveis	**(76.404)**	**(10.849)**	**604,2%**	**(93.314)**	**(41.396)**	**125,4%**	**(169.718)**	**(52.245)**	**224,9%**
Energia Elétrica Comprada para Revenda	-	-	n.d.	(93.293)	(41.385)	125,4%	(93.293)	(41.385)	125,4%
Outros	(76.404)	(10.849)	604,2%	(21)	(11)	90,9%	(76.425)	(10.860)	603,7%
Margem Bruta	**24.275**	**10.465**	**132,0%**	**14.112**	**8.005**	**76,3%**	**38.387**	**18.470**	**107,8%**
Total do PMSO	**(10.435)**	**(11.958)**	**-12,7%**	**(2.181)**	**(1.432)**	**52,3%**	**(12.616)**	**(13.390)**	**-5,8%**
Pessoal	(7.490)	(7.484)	0,1%	(1.762)	(998)	76,6%	(9.252)	(8.482)	9,1%
Material	663	(11)	n.d.	(8)	(2)	300,0%	655	(13)	n.d.
Serviços de Terceiros	(5.170)	(3.096)	67,0%	(408)	(243)	67,9%	(5.578)	(3.339)	67,1%
Outros	1.562	(1.367)	n.d.	(3)	(189)	-98,4%	1.559	(1.556)	n.d.
Provisões	**-**	**(24)**	**-100,0%**	**-**	**(9)**	**-100,0%**	**-**	**(33)**	**-100,0%**
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	**10.466**	**-**	**n.d.**	**-**	**-**	**n.d.**	**10.466**	**-**	**n.d.**
EBITDA	**24.306**	**(1.517)**	**n.d.**	**11.931**	**6.564**	**81,8%**	**36.237**	**5.047**	**618,0%**
Margem EBITDA	**24,1%**	**-7,1%**	**n.d.**	**11,1%**	**13,3%**	**n.d.**	**17,4%**	**7,1%**	**144,0%**

Itens em R$ mil ou %	EDP Smart Serviços			EDP Smart Energia			Clientes (EDP Smart)		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	**237.384**	**78.305**	**203,2%**	**348.667**	**181.234**	**92,4%**	**586.051**	**259.539**	**125,8%**
Gastos Não gerenciáveis	**(168.222)**	**(38.579)**	**336,0%**	**(306.832)**	**(155.592)**	**97,2%**	**(475.054)**	**(194.171)**	**144,7%**
Energia Eletrica Comprada para Revenda	-	-	n.d.	(306.699)	(155.528)	97,2%	(306.699)	(155.528)	97,2%
Outros	(168.222)	(38.579)	336,0%	(133)	(64)	107,8%	(168.355)	(38.643)	335,7%
Margem Bruta	**69.162**	**39.726**	**74,1%**	**41.835**	**25.642**	**63,2%**	**110.997**	**65.368**	**69,8%**
Total do PMSO	**(51.255)**	**(37.771)**	**35,7%**	**(8.027)**	**(5.427)**	**47,9%**	**(59.282)**	**(43.198)**	**37,2%**
Pessoal	(34.505)	(26.263)	31,4%	(6.593)	(3.992)	65,2%	(41.098)	(30.255)	35,8%
Material	108	(423)	n.d.	(18)	(4)	350,0%	90	(427)	n.d.
Serviços de Terceiros	(13.771)	(8.090)	70,2%	(1.200)	(1.006)	19,3%	(14.971)	(9.096)	64,6%
Outros	(3.087)	(2.995)	3,1%	(216)	(425)	-49,2%	(3.303)	(3.420)	-3,4%
Provisões	**-**	**230**	**-100,0%**	**(28)**	**(9)**	**211,1%**	**(28)**	**221**	**n.d.**
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	**6.947**	**-**	**n.d.**	**-**	**-**	**n.d.**	**6.947**	**-**	**n.d.**
EBITDA	**24.854**	**2.185**	**1037,5%**	**33.780**	**20.206**	**67,2%**	**58.634**	**22.391**	**161,9%**
Margem EBITDA	**10,5%**	**2,8%**	**275,2%**	**9,7%**	**11,1%**	**n.d.**	**10,0%**	**8,6%**	**16,0%**

EDP Smart Serviços: Consolidado das empresas Solares e Eficiência energética

A Receita Líquida da EDP Smart Serviços aumentou R$ 46,0 milhões e R$ 125,7 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente, reflexo da entrada em operação de novos projetos, além da alteração da forma de contabilização de 2 projetos, que passaram a ser contabilizados na modalidade de arrendamento financeiro, uma vez que houve prorrogação dos contratos de geração distribuída dedicada a grandes clientes para 20 anos.

No ano, seguindo a estratégia de investimentos significativos em geração fotovoltaica, foram contratados 215 MWac de projetos solares, reforçando o compromisso da Companhia em ampliar os investimentos nesse mercado, que totalizaram 67 MWac já instalados, em mais de 45 projetos e 148 MWac estão em desenvolvimento. Além disso, considerando a participação da EDP Brasil, a Companhia possui 234 MWac em contratos *Utility Scale*, em parceria com a EDP Renováveis.

O PMSO apresentou redução de R$ 44,5 milhões no trimestre, decorrente da reclassificação de custos que estavam contabilizados como despesas. No ano, o PMSO apresentou aumento de R$ 29,4 milhões, influenciado pelo aumento das rubricas de Pessoal e Serviços de Terceiros. Em Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação dos Bens houve o ajuste do preço da aquisição de um projeto de solar. O EBITDA foi de R$ 24,3 milhões e de R$ 24,9 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente. O Resultado Financeiro foi negativo em R$ 9,1 milhões e em R$ 23,4 milhões, aumento de R$ 3,8 milhões e de R$ 13,4 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente do aumento do CDI.

EDP Smart Energia: Comercializadora de energia no mercado varejista e atacadista

A Atacadista e a Varejista compram energia da Trading e realizam o atendimento ao cliente final para o varejo e atacado, conforme demanda de mercado e volatilidade do cenário energético.

A Receita Líquida da EDP Smart Energia aumentou R$ 58,0 milhões e R$ 167,4 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente dos contratos estabelecidos, que passaram a vigorar à partir de julho de 2021 com a segregação dos segmentos de comercialização e trading. A Margem Bruta aumentou R$ 6,1 milhões e R$ 16,2 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente do aumento de volume de energia comercializada e da redução dos encargos de uso de sistema.

O valor contabilizado de marcação a mercado no trimestre foi de R$ 10,5 milhões, redução de R$ 3,8 milhões e no ano foi de R$ 35,0 milhões, aumento de R$ 6,0 milhões.

O PMSO aumentou R$ 0,7 milhão e R$ 2,6 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente, reflexo da rubrica de Pessoal, em função do aumento do quadro de funcionários. O EBITDA foi de R$ 11,9 milhões e de R$ 33,8 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente. O Resultado Financeiro foi positivo em R$ 0,5 milhão e em R$ 1,1 milhão, aumento de R$ 0,4 milhão e de R$ 0,8 milhão, no trimestre e no ano, respectivamente, em função da maior renda com aplicações financeiras e do aumento do CDI.

3.6. Outros

Itens em R$ mil ou %	DRE Outros					
	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Total do PMSO	(489)	(2.240)	-78,2%	(9.515)	(4.150)	129,3%
Pessoal	(497)	(509)	-2,4%	(2.138)	(1.710)	25,0%
Material	-	-	n.d.	(323)	-	n.d.
Serviços de Terceiros	(109)	(1.705)	-93,6%	(1.202)	(2.404)	-50,0%
Outros	117	(26)	n.d.	(5.852)	(36)	16155,6%
Provisões	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	(489)	(2.240)	-78,2%	(9.515)	(4.150)	129,3%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.

*Considera GHSL e Ventures

O segmento Outros refere-se as empresas PCH SL (sub-holding e veículo de aquisição da EDP Goiás) que faz a gestão das captações realizadas para aquisição da EDP Goiás. Além disso, este segmento consolida a EDP Ventures e possui como principal foco investimentos em participações em negócios e empreendimentos de empresas “startups” ou outras sociedades.

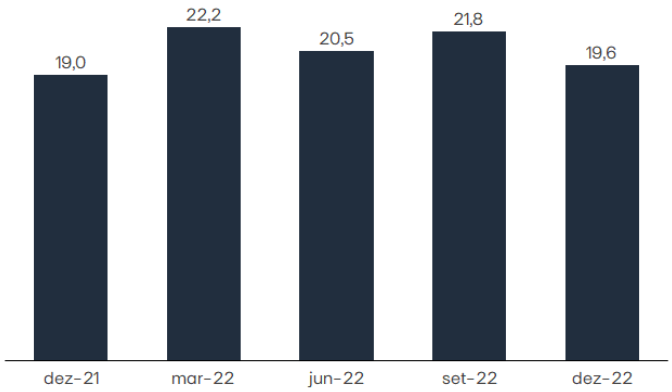
O PMSO apresentou redução de R$ 1,8 milhão no trimestre, decorrente da rubrica Serviços de Terceiros, impactada pelos serviços de consultoria, relacionada com estudos para aquisição da EDP Goiás. No ano, o PMSO apresentou aumento de R$ 5,4 milhões, reflexo das rubricas de Pessoal e Outros, decorrente da incorporação da EDP Goiás, ocorrido em fevereiro. O EBITDA foi negativo em R$ 0,5 milhão e em R$ 9,5 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente. O Resultado Financeiro foi negativo em R$ 77,9 milhões e R$ 250,3 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente da aquisição da EDP Goiás.

4. Mercado de Capitais

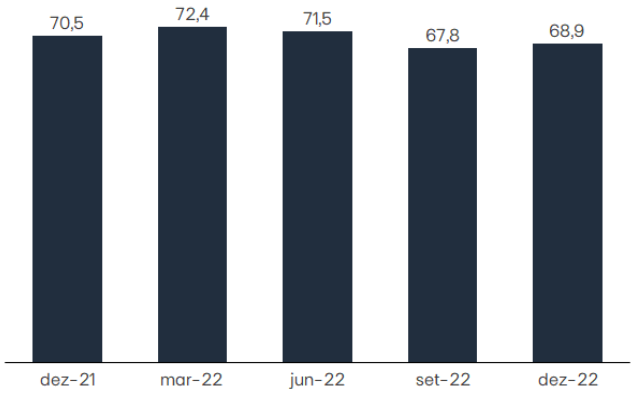
4.1. Desempenho das Ações

Em 31 de dezembro, o valor de mercado da Companhia era de R$ 11,4 bilhões, com as ações cotadas a R$ 19,62, redução de 4,8% no trimestre, desempenho este inferior ao Ibovespa (-0,3%) e ao IEE (0,2%). No ano, as ações da Companhia valorizaram 9,6%, enquanto o Ibovespa apresentou valorização de 4,7% e o IEE apresentou valorização de 3,1%. As ações da Companhia foram negociadas em todos os pregões, totalizando 194,1 milhões de ações no trimestre e 809,7 milhões de ações no ano. A média diária alcançou 3,24 milhões de ações. No ano, o volume financeiro totalizou R$ 17,5 bilhões, com volume médio diário de R$ 70,1 milhões.

Evolução da Cotação[1] (R$)



Volume Médio Diário (R$ milhões)



[1] Considera ajustes por proventos até 02/01/2023

4.2. Capital Social

Em 29 de dezembro, o capital social da Companhia era representado, na sua totalidade, por 581.165.268 ações ordinárias nominativas. Do total de ações, 239.991.267 encontravam-se em circulação, em conformidade com o Regulamento de Listagem do Novo Mercado da B3, 15.186.053 ações em tesouraria e 261.954 foram destinadas ao programa de Incentivo de Longo Prazo dos executivos.

4.3. Dividendos

Em 28 de dezembro, o Conselho de Administração da Companhia aprovou o pagamento de Juros Sobre Capital Próprio no montante de R$ 651,2 milhões, correspondente a R$ 1,15 por ação. Adicionalmente, a Companhia levará para deliberação na Assembleia Geral Ordinária (AGO), no dia 11 de abril de 2023, dividendos totais no valor de R$ 153,2 milhões, equivalente à R$ 0,27 por ação, totalizando R$ 1,42 por ação.

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, Trading, Transmissão, Clientes e Outros. No segmento de Geração, controla as operações de empreendimentos de fonte convencional (Usinas Hidroelétricas e Usina Termelétrica) em 5 estados do país (Mato Grosso, Tocantins, Ceará, Pará e Amapá) e detém 2,7 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 Trading, 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 sete projetos, totalizando 2.714 km de extensão e nove subestações – sendo 2.199 km em operação e 515 km em fase de construção ou de licenciamento. No segmento de Clientes, atua por meio da EDP Smart, marca lançada em 2019 que reúne produtos e serviços disponibilizados a clientes empresariais com foco em comercialização de energia a clientes finais no mercado livre, geração distribuída solar, geração solar centralizada e mobilidade elétrica.

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 “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 acionistas a EDP Brasil, a Eletrobrás e o Governo de Tocantins.

As demais empresas são 100% consolidadas.

ANEXO II
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

BALANÇO PATRIMONIAL – ATIVO

Ativo (R$ mil)	Controladora		Consolidado	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Circulante	**1.691.355**	**2.887.990**	**10.304.027**	**9.871.303**
Caixa e equivalentes de caixa	971.534	932.703	4.197.196	2.699.490
Títulos a receber	3.329	1.121	–	–
Ativo financeiro indenizável	–	–	–	–
Contas a receber	–	–	2.445.137	2.856.290
Impostos e contribuições sociais	99.731	56.760	238.560	280.791
Outros tributos compensáveis	61.416	63.140	456.679	552.974
Tributos diferidos	–	–	139.427	56.661
Empréstimos a receber	–	216.606	–	–
Derivativos	8.918	–	13.463	–
Dividendos a receber	516.028	360.465	71.004	50.015
Estoques	–	–	275.722	460.408
Cauções e depósitos vinculados	350	350	19.782	10.001
Prêmio de risco - GSF	–	–	2.750	2.749
Ativos não circulantes mantidos para venda	–	1.228.954	–	1.328.481
Títulos e valores mobiliários	–	–	1.952	11.722
Rendas a receber	–	–	5.217	2.927
Ressarcimento de custos - GSF	–	–	–	–
Ativos financeiros setoriais	–	–	80.687	643.174
Ativos da concessão	–	–	700.042	55.184
Compromissos futuros	–	–	1.347.737	440.678
Outros créditos	30.049	27.891	308.672	419.758
Não Circulante				
Realizável a Longo Prazo	**627.006**	**543.625**	**16.014.014**	**13.505.015**
Títulos a receber	28.004	27.024	–	–
Ativo financeiro indenizável	–	–	5.706.847	4.362.393
Contas a receber	–	–	227.962	103.977
Títulos e valores mobiliários	4.197	–	6.697	2.500
Impostos e contribuições sociais	–	55.421	99.234	139.812
Outros tributos compensáveis	–	1.909	433.092	930.969
Tributos diferidos	–	–	645.648	601.422
Empréstimos a receber	316.408	94.132	14.689	12.713
Instrumentos Financeiros Derivativos	–	–	66.824	–
Adiantamento para futuro aumento de capital	241.980	346.285	–	–
Cauções e depósitos vinculados	16.503	4.892	471.746	419.776
Prêmio de risco - GSF	–	–	14.435	17.184
Ativos financeiros setoriais	–	–	72.641	786.263
Ativos da concessão	–	–	7.483.925	5.685.037
Compromissos futuros	–	–	754.187	427.583
Outros créditos	19.914	13.962	16.087	15.386
Permanente	**9.576.468**	**9.070.300**	**10.683.151**	**10.002.421**
Investimentos	9.450.419	8.954.824	2.409.755	1.311.885
Propriedades para investimentos	9.484	9.484	63.858	11.381
Imobilizado	60.510	67.567	4.656.890	6.068.213
Intangível	56.055	38.425	3.552.648	2.610.942
Total do Ativo	**11.894.829**	**12.501.915**	**37.001.192**	**33.378.739**

ANEXO III
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

BALANÇO PATRIMONIAL – PASSIVO

Passivo e Patrimônio Líquido (R$ mil)	Controladora		Consolidado	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Circulante	**878.935**	**1.074.089**	**9.152.085**	**6.989.584**
Fornecedores	42.471	50.834	1.486.113	1.944.092
Impostos e contribuições sociais	-	3.899	211.838	136.043
Outros tributos a recolher	148.346	122.691	433.864	634.891
Tributos diferidos	-	-	162.533	67.558
Dividendos	558.012	515.900	731.665	680.874
Partes Relacionadas	-	-	-	-
Debêntures	22.308	201.893	1.412.755	779.421
Empréstimos e financiamentos	-	105.305	1.678.112	801.082
Derivativos	8.918	-	164.823	-
Benefícios pós-emprego	-	-	79.566	51.615
Passivos não circulantes mantidos para venda	-	-	-	178.000
Obrigações Sociais e Trabalhistas	22.093	17.905	120.219	116.987
Encargos Setoriais	-	-	110.439	132.454
Uso do bem público	-	-	46.082	43.269
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	500	2.945
Provisões	-	-	87.946	65.503
Reserva para reversão e amortização	-	-	1.945	1.944
Passivos financeiros setoriais	-	-	1.039.653	627.003
Compromissos futuros	-	-	1.120.243	379.905
Outras contas a pagar	76.787	55.662	263.789	345.998
Não Circulante		**-**		**-**
Exigível a Longo Prazo	**289.983**	**276.429**	**15.953.348**	**14.095.143**
Fornecedores			-	-
Impostos e contribuições sociais	-	-	-	-
Outros tributos a recolher	6.055	11.409	272.352	291.986
Tributos diferidos	203.856	206.202	1.912.520	1.227.836
Debêntures	25.985	34.736	7.822.488	6.944.962
Empréstimos e financiamentos	-	-	3.127.081	2.072.049
Derivativos	-	-	157.815	-
Benefícios pós-emprego	-	-	699.450	798.634
Partes relacionadas	-	-	-	-
Encargos setoriais	-	-	2.098	109
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	20	15.000
Uso do bem público	-	-	484.370	462.865
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	-	-
Provisões	27.941	8.099	669.067	587.029
Provisão para passivo a descoberto	38	1.065	4.070	2.329
Reserva para reversão e amortização	-	-	5.831	7.774
Passivos financeiros setoriais	-	-	117.094	1.496.347
Compromissos futuros	-	-	524.899	85.737
Outras contas a pagar	26.108	14.918	154.193	102.486
Patrimônio Líquido	**10.725.911**	**11.151.397**	**10.725.911**	**11.151.397**
Capital social	5.502.716	5.502.716	5.502.716	5.502.716
Reservas de capital	127.375	132.834	127.375	132.834
Reservas de lucros	5.953.946	6.260.565	5.953.946	6.260.565
Outros resultados abrangentes	(546.220)	(654.184)	(546.220)	(654.184)
Ações em tesouraria	(311.906)	(90.534)	(311.906)	(90.534)
Lucros acumulados	-	-	-	-
Participações não controladores	**-**	**-**	**1.169.848**	**1.142.615**
Total Passivo	**11.894.829**	**12.501.915**	**37.001.192**	**33.378.739**

ANEXO IV
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	Controladora			Consolidado		
	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var
Receita Operacional Líquida	**1.296**	**773**	**67,7%**	**3.982.397**	**4.665.960**	**-14,6%**
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	561.815	572.645	-1,9%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	(21.423)	(4.940)	333,7%
Gastos Não Gerenciáveis	**-**	**-**	**n.d.**	**(2.346.147)**	**(3.199.496)**	**-26,7%**
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(1.809.847)	(2.231.431)	-18,9%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(354.784)	(301.427)	17,7%
Outros	-	-	n.d.	(181.516)	(666.638)	-72,8%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(111.123)	(665.426)	-83,3%
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	3.269	(1)	n.d.
Outras	-	-	n.d.	(73.662)	(1.211)	5982,7%
Margem Bruta	**1.296**	**773**	**67,7%**	**1.614.827**	**1.461.524**	**10,5%**
Gastos Gerenciáveis	**(61.740)**	**(48.738)**	**26,7%**	**(2.425.743)**	**(1.237.108)**	**96,1%**
Total do PMSO	**(83.733)**	**(40.441)**	**107,0%**	**(383.102)**	**(419.876)**	**-8,8%**
Pessoal	(21.505)	(19.102)	12,6%	(164.227)	(152.152)	7,9%
Material	(226)	(122)	85,2%	32.890	(21.122)	n.d.
Serviços de terceiros	(28.936)	(18.240)	58,6%	(171.583)	(155.384)	10,4%
Provisões	(292)	(242)	20,7%	(29.293)	(47.278)	-38,0%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(32.584)	(44.437)	-26,7%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(292)	(242)	20,7%	3.291	(2.841)	n.d.
Outros	(32.774)	(2.735)	1098,3%	(50.889)	(43.940)	15,8%
Arrendamentos e Aluguéis	284	(179)	n.d.	1.008	(2.400)	n.d.
Outras	(33.058)	(2.556)	1193,3%	(51.897)	(41.540)	24,9%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	26.350	(4.022)	n.d.	1.873	(21.141)	n.d.
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(561.815)	(572.645)	-1,9%
Ganho na alienação de investimento	326.252	320.556	1,8%	326.252	320.556	1,8%
EBITDA	**270.165**	**276.866**	**-2,4%**	**1.559.850**	**1.341.063**	**16,3%**
Margem EBITDA	**n.d.**	**n.d.**	**n.d.**	**39,2%**	**28,7%**	**10,4 p.p.**
Depreciação e Amortização	**(4.357)**	**(4.275)**	**1,9%**	**(1.482.699)**	**(223.446)**	**563,6%**
Depreciação - Imobilizado em serviço	(974)	(1.202)	-19,0%	(906.953)	(52.160)	1638,8%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(666)	(234)	184,6%	(470.232)	(43.211)	988,2%
Amortização	(2.717)	(2.839)	-4,3%	(105.514)	(128.075)	-17,6%
Resultado do Serviço (EBIT)	**265.808**	**272.591**	**-2,5%**	**77.151**	**1.117.617**	**-93,1%**
Resultado das Participações Societárias	**(683.533)**	**581.638**	**n.d.**	**45.167**	**76.736**	**-41,1%**
Resultado Financeiro Líquido	**(6.619)**	**(39.366)**	**-83,2%**	**(372.707)**	**(289.175)**	**28,9%**
Receitas financeiras	4.791	(21.186)	n.d.	186.438	57.390	224,9%
Despesas financeiras	(11.410)	(18.180)	-37,2%	(559.145)	(346.565)	61,3%
LAIR	**(424.344)**	**814.863**	**n.d.**	**(250.389)**	**905.178**	**n.d.**
IR e Contribuição Social	**27.437**	**(5.815)**	**n.d.**	**(85.922)**	**(34.079)**	**152,1%**
Imposto de renda e contribuição social correntes	26.952	(5.979)	n.d.	(97.477)	(28.040)	247,6%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	485	164	195,7%	11.555	(6.039)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	**(396.907)**	**809.048**	**n.d.**	**(336.311)**	**871.099**	**n.d.**
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(60.595)	(62.051)	-2,3%
Lucro Líquido	**(396.907)**	**809.048**	**n.d.**	**(396.906)**	**809.048**	**n.d.**

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS ACUMULADOS

Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	Controladora			Consolidado		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	**4.400**	**2.981**	**47,6%**	**15.393.274**	**16.672.486**	**-7,7%**
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	1.987.620	2.150.806	-7,6%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	(93.238)	50.862	n.d.
Gastos Não Gerenciáveis	**-**	**-**	**n.d.**	**(8.600.337)**	**(11.262.320)**	**-23,6%**
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(6.916.376)	(8.834.330)	-21,7%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(1.290.764)	(1.238.798)	4,2%
Outros	-	-	n.d.	(393.197)	(1.189.192)	-66,9%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(318.786)	(1.348.680)	-76,4%
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	3.269	165.084	-98,0%
Outras	-	-	n.d.	(77.680)	(5.596)	1288,1%
Margem Bruta	**4.400**	**2.981**	**47,6%**	**6.699.699**	**5.461.028**	**22,7%**
Gastos Gerenciáveis	**(181.162)**	**(145.075)**	**24,9%**	**(5.810.170)**	**(4.357.812)**	**33,3%**
Total do PMSO	**(163.627)**	**(120.666)**	**35,6%**	**(1.656.214)**	**(1.395.217)**	**18,7%**
Pessoal	(67.538)	(60.824)	11,0%	(650.782)	(540.037)	20,5%
Material	(459)	(929)	-50,6%	(70.532)	(71.723)	-1,7%
Serviços de terceiros	(50.876)	(46.389)	9,7%	(583.685)	(521.860)	11,8%
Provisões	(3.457)	(868)	298,3%	(212.451)	(166.468)	27,6%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(159.814)	(135.158)	18,2%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(3.457)	(868)	298,3%	(52.637)	(31.310)	68,1%
Outros	(41.297)	(11.656)	254,3%	(138.764)	(95.129)	45,9%
Arrendamentos e Aluguéis	943	(1.730)	n.d.	(5.129)	(4.772)	7,5%
Outras	(42.240)	(9.926)	325,5%	(133.635)	(90.357)	47,9%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	(6.843)	-100,0%	(104.112)	(73.295)	42,0%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(1.987.620)	(2.150.806)	-7,6%
Ganho na alienação de investimento	326.252	320.556	1,8%	326.252	320.556	1,8%
EBITDA	**167.025**	**196.028**	**-14,8%**	**5.265.625**	**4.313.072**	**22,09%**
Margem EBITDA	**n.d.**	**n.d.**	**n.d.**	**34,2%**	**25,9%**	**8,3 p.p.**
Depreciação e amortização	**(17.535)**	**(17.566)**	**-0,2%**	**(2.062.224)**	**(738.494)**	**179,2%**
Depreciação - Imobilizado em serviço	(3.997)	(3.182)	25,6%	(1.148.580)	(303.916)	277,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(2.580)	(1.856)	39,0%	(479.718)	(57.463)	734,8%
Amortização	(10.958)	(12.528)	-12,5%	(433.926)	(377.115)	15,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	**149.490**	**178.462**	**-16,2%**	**3.203.401**	**3.574.578**	**-10,4%**
Resultado das Participações Societárias	**842.448**	**2.051.098**	**-58,9%**	**213.964**	**242.416**	**-11,7%**
Resultado Financeiro Líquido	**27.112**	**(63.916)**	**n.d.**	**(1.466.601)**	**(801.582)**	**83,0%**
Receitas financeiras	60.520	5.842	935,9%	666.223	306.353	117,5%
Despesas financeiras	(33.408)	(69.758)	-52,1%	(2.132.824)	(1.107.935)	92,5%
LAIR	**1.019.050**	**2.165.644**	**-52,9%**	**1.950.764**	**3.015.412**	**-35,3%**
IR e Contribuição Social	**2.387**	**(5.806)**	**n.d.**	**(738.037)**	**(647.867)**	**13,9%**
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	(5.979)	-100,0%	(569.626)	(382.373)	49,0%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	2.387	173	1279,8%	(168.411)	(265.494)	-36,6%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	**1.021.437**	**2.159.838**	**-52,7%**	**1.212.727**	**2.367.545**	**-48,8%**
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(191.289)	(207.707)	-7,9%
Lucro Líquido	**1.021.437**	**2.159.838**	**-52,7%**	**1.021.438**	**2.159.838**	**-52,7%**

ANEXO V
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

GERAÇÃO

Geração Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	**4T22**	**4T21**	**Var**	**2022**	**2021**	**Var**
Receita Operacional Líquida	**790.292**	**1.251.113**	**-36,8%**	**2.729.687**	**3.824.014**	**-28,6%**
Gastos Não Gerenciáveis	**(313.368)**	**(883.695)**	**-64,5%**	**(908.075)**	**(2.027.434)**	**-55,2%**
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(171.533)	(174.570)	-1,7%	(443.475)	(676.971)	-34,5%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(42.079)	(48.065)	-12,5%	(180.647)	(184.069)	-1,9%
Outros	(99.756)	(661.060)	-84,9%	(283.953)	(1.166.394)	-75,7%
Margem Bruta	**476.924**	**367.418**	**29,8%**	**1.821.612**	**1.796.580**	**1,4%**
Gastos Gerenciáveis	**(975.906)**	**(156.860)**	**522,2%**	**(1.408.301)**	**(557.049)**	**152,8%**
Total do PMSO	**(49.559)**	**(54.071)**	**-8,3%**	**(201.867)**	**(204.251)**	**-1,2%**
Pessoal	(21.964)	(24.405)	-10,0%	(90.276)	(89.626)	0,7%
Material	(3.007)	(4.759)	-36,8%	(19.774)	(23.956)	-17,5%
Serviços de terceiros	(18.816)	(18.657)	0,9%	(80.513)	(74.145)	8,6%
Provisões	(646)	(198)	226,3%	(1.684)	(1.147)	46,8%
Outros	(5.126)	(6.052)	-15,3%	(9.620)	(15.377)	-37,4%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(1.095)	103	n.d.	(994)	579	n.d.
EBITDA	**426.270**	**313.450**	**36,0%**	**1.618.751**	**1.592.908**	**1,6%**
Margem EBITDA	**53,9%**	**25,1%**	**28,9 p.p.**	**59,3%**	**41,7%**	**17,6 p.p.**
Depreciação e Amortização	**(925.252)**	**(102.892)**	**799,2%**	**(1.205.440)**	**(353.377)**	**241,1%**
Resultado do Serviço (EBIT)	**(498.982)**	**210.558**	**n.d.**	**413.311**	**1.239.531**	**-66,7%**
Resultado das Participações Societárias	**18.251**	**-**	**n.d.**	**58.642**	**5.601**	**947,0%**
Resultado Financeiro Líquido	**(69.832)**	**(54.199)**	**28,8%**	**(240.324)**	**(285.588)**	**-15,8%**
Receitas financeiras	50.912	15.334	232,0%	122.315	42.712	186,4%
Despesas financeiras	(120.744)	(69.533)	73,6%	(362.639)	(328.300)	10,5%
LAIR	**(550.563)**	**156.359**	**n.d.**	**231.629**	**959.544**	**-75,9%**
IR e Contribuição Social	**(158.977)**	**19.434**	**n.d.**	**(365.842)**	**(189.634)**	**92,9%**
Imposto de renda e contribuição social correntes	(67.941)	(21.712)	212,9%	(242.629)	(185.108)	31,1%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(91.036)	41.146	n.d.	(123.213)	(4.526)	2622,3%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	**(709.540)**	**175.793**	**n.d.**	**(134.213)**	**769.910**	**n.d.**
Participações de minoritários	(57.836)	(62.009)	-6,7%	(182.550)	(198.730)	-8,1%
Lucro Líquido	**(767.376)**	**113.784**	**n.d.**	**(316.763)**	**571.180**	**n.d.**

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Enerpeixe*						
Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	**82.274**	**164.891**	**-50,1%**	**315.141**	**421.390**	**-25,2%**
Gastos Não Gerenciáveis	**(25.109)**	**(70.131)**	**-64,2%**	**(114.213)**	**(195.963)**	**-41,7%**
Energia elétrica comprada para revenda	(13.284)	(59.721)	-77,8%	(69.578)	(169.574)	-59,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(11.778)	(10.360)	13,7%	(44.424)	(39.456)	12,6%
Outros	(47)	(50)	-6,0%	(211)	13.067	n.d.
Margem Bruta	**57.165**	**94.760**	**-39,7%**	**200.928**	**225.427**	**-10,9%**
Gastos Gerenciáveis	**(22.696)**	**(27.476)**	**-17,4%**	**(87.214)**	**(87.418)**	**-0,2%**
Total do PMSO	**(6.324)**	**(5.679)**	**11,4%**	**(21.408)**	**(22.414)**	**-4,5%**
Pessoal	(2.503)	(2.422)	3,3%	(10.439)	(9.179)	13,7%
Material	(123)	(355)	-65,4%	(967)	(1.223)	-20,9%
Serviços de terceiros	(3.526)	(2.565)	37,5%	(8.911)	(10.404)	-14,4%
Provisões	-	22	-100,0%	41	(359)	n.d.
Outros	(172)	(359)	-52,1%	(1.132)	(1.249)	-9,4%
EBITDA	**50.841**	**89.081**	**-42,9%**	**179.520**	**203.013**	**-11,6%**
Margem EBITDA	**61,8%**	**54,0%**	**7,8 p.p.**	**57,0%**	**48,2%**	**8,8 p.p.**
Depreciação e Amortização	**(16.372)**	**(21.797)**	**-24,9%**	**(65.806)**	**(65.004)**	**1,2%**
Depreciação - Imobilizado em serviço	(11.259)	(11.208)	0,5%	(45.328)	(44.955)	0,8%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(34)	(29)	17,2%	(141)	(201)	-29,9%
Amortização	(5.079)	(10.560)	-51,9%	(20.337)	(19.848)	2,5%
Resultado do Serviço (EBIT)	**34.469**	**67.284**	**-48,8%**	**113.714**	**138.009**	**-17,6%**
Resultado das Participações Societárias	**-**	**-**	**n.d.**	**-**	**-**	**n.d.**
Resultado Financeiro Líquido	**(21.232)**	**(24.483)**	**-13,3%**	**(126.272)**	**(168.664)**	**-25,1%**
Receitas financeiras	3.613	3.205	12,7%	15.666	13.791	13,6%
Despesas financeiras	(24.845)	(27.688)	-10,3%	(141.938)	(182.455)	-22,2%
LAIR	**13.237**	**42.801**	**-69,1%**	**(12.558)**	**(30.655)**	**-59,0%**
IR e Contribuição Social	**(7.488)**	**2.963**	**n.d.**	**1.277**	**27.838**	**-95,4%**
Imposto de renda e contribuição social correntes	(7.533)	7.810	n.d.	(10.956)	7.810	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	45	(4.847)	n.d.	12.233	20.028	-38,9%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	**5.749**	**45.764**	**-87,4%**	**(11.281)**	**(2.817)**	**300,5%**
Lucro Líquido	**5.749**	**45.764**	**-87,4%**	**(11.281)**	**(2.817)**	**300,5%**

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

Balanço Patrimonial Resumido (R$ mil)	Enerpeixe	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	**1.745.146**	**1.866.974**
Circulante	**72.631**	**136.118**
Caixa e Equivalentes de Caixa	15.579	31.419
Outros	57.052	104.699
Não Circulante	**151.563**	**148.207**
Ativo Permanente	**1.520.952**	**1.582.649**
Passivo	**1.090.654**	**1.201.201**
Circulante	**344.377**	**210.085**
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	270.176	116.566
Outros	74.201	93.519
Não Circulante	**746.277**	**991.116**
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	274.349	528.916
Outros	471.928	462.200
Patrimônio Líquido	**654.492**	**665.773**
Passivo + Patrimônio Líquido	**1.745.146**	**1.866.974**

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Energest*						
Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	**39.545**	**53.223**	**-25,7%**	**206.443**	**308.364**	**-33,1%**
Gastos Não Gerenciáveis	**(3.514)**	**(5.584)**	**-37,1%**	**(15.352)**	**(109.892)**	**-86,0%**
Energia elétrica comprada para revenda	(1.181)	(2.947)	-59,9%	(4.892)	(116.983)	-95,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(2.320)	(2.597)	-10,7%	(10.368)	(9.085)	14,1%
Outros	(13)	(40)	-67,5%	(92)	16.176	n.d.
Margem Bruta	**36.031**	**47.639**	**-24,4%**	**191.091**	**198.472**	**-3,7%**
Gastos Gerenciáveis	**(8.010)**	**(20.394)**	**-60,7%**	**(40.737)**	**(40.127)**	**1,5%**
Total do PMSO	**(3.504)**	**(4.526)**	**-22,6%**	**(15.887)**	**(13.693)**	**16,0%**
Pessoal	77	(2.070)	n.d.	(4.397)	(5.331)	-17,5%
Material	(230)	(17)	1252,9%	(1.025)	(874)	17,3%
Serviços de terceiros	(1.087)	(638)	70,4%	(6.530)	(4.473)	46,0%
Provisões	(804)	(28)	2771,4%	(1.469)	(175)	739,4%
Outros	(1.460)	(1.773)	-17,7%	(2.466)	(2.840)	-13,2%
EBITDA	**32.527**	**43.113**	**-24,6%**	**175.204**	**184.779**	**-5,2%**
Margem EBITDA	82,3%	81,0%	1,2 p.p.	84,9%	59,9%	24,9 p.p.
Depreciação e Amortização	**(4.506)**	**(15.868)**	**-71,6%**	**(24.850)**	**(26.434)**	**-6,0%**
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1.372)	(2.028)	-32,3%	(7.595)	(8.149)	-6,8%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(15)	(31)	-51,6%	(128)	(245)	-47,8%
Amortização	(3.119)	(13.809)	-77,4%	(17.127)	(18.040)	-5,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	**28.021**	**27.245**	**2,8%**	**150.354**	**158.345**	**-5,0%**
Resultado das Participações Societárias	**-**	**-**	**n.d.**	**-**	**-**	**n.d.**
Resultado Financeiro Líquido	**1.295**	**(339)**	**n.d.**	**3.093**	**(750)**	**n.d.**
Receitas financeiras	1.607	3.265	-50,8%	10.257	9.671	6,1%
Despesas financeiras	(312)	(3.604)	-91,3%	(7.164)	(10.421)	-31,3%
LAIR	**29.316**	**26.906**	**9,0%**	**153.447**	**157.595**	**-2,6%**
IR e Contribuição Social	**(4.840)**	**(770)**	**528,6%**	**(23.792)**	**(21.535)**	**10,5%**
Imposto de renda e contribuição social correntes	(6.069)	(5.610)	8,2%	(29.478)	(22.017)	33,9%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.229	4.840	-74,6%	5.686	482	1079,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	**24.476**	**26.136**	**-6,4%**	**129.655**	**136.060**	**-4,7%**
Lucro Líquido	24.476	26.136	-6,4%	129.655	136.060	-4,7%

* Energest: UHE Mascarenhas (Serviço Público)

Balanço Patrimonial Resumido (R$ mil)	Energest	
	30/11/2022	31/12/2021
Ativo	**392.589**	**477.610**
Circulante	**125.307**	**182.586**
Caixa e Equivalentes de Caixa	86.388	35.871
Outros	38.919	146.715
Não Circulante	**3.409**	**3.909**
Ativo Permanente	**263.873**	**291.115**
Passivo	**68.251**	**204.835**
Circulante	**32.437**	**162.737**
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	-	110.183
Outros	32.437	52.554
Não Circulante	**35.814**	**42.098**
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	-
Outros	35.814	42.098
Patrimônio Líquido	**324.338**	**272.775**
Participações Não Controladores	**-**	**-**
Passivo + Patrimônio Líquido	**392.589**	**477.610**

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	**215.556**	**201.221**	**7,1%**	**817.325**	**757.362**	**7,9%**
Gastos Não Gerenciáveis	**(32.552)**	**(35.382)**	**-8,0%**	**(131.932)**	**(19.463)**	**577,9%**
Energia elétrica comprada para revenda	(19.959)	(21.477)	-7,1%	(75.463)	(102.050)	-26,1%
Encargos de uso da rede elétrica	(15.772)	(13.827)	14,1%	(59.440)	(52.573)	13,1%
Outros	3.179	(78)	n.d.	2.971	135.160	-97,8%
Margem Bruta	**183.004**	**165.839**	**10,4%**	**685.393**	**737.899**	**-7,1%**
Gastos Gerenciáveis	**(32.271)**	**(35.662)**	**-9,5%**	**(122.821)**	**(114.467)**	**7,3%**
Total do PMSO	**(9.280)**	**(11.017)**	**-15,8%**	**(36.890)**	**(35.991)**	**2,5%**
Pessoal	(5.438)	(5.363)	1,4%	(21.188)	(20.366)	4,0%
Material	(202)	(321)	-37,1%	(1.030)	(1.219)	-15,5%
Serviços de terceiros	(3.147)	(2.995)	5,1%	(12.777)	(10.803)	18,3%
Provisões	20	(289)	n.d.	(33)	(472)	-93,0%
Outros	(513)	(2.049)	-75,0%	(1.862)	(3.131)	-40,5%
Arrendamentos e Aluguéis	120	(574)	n.d.	(236)	(637)	-63,0%
Outras	(633)	(1.475)	-57,1%	(1.626)	(2.494)	-34,8%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	95	-100,0%	-	19	-100,0%
EBITDA	**173.724**	**154.917**	**12,1%**	**648.503**	**701.927**	**-7,6%**
Margem EBITDA	**80,6%**	**77,0%**	**3,6 p.p.**	**79,3%**	**92,7%**	**-13,3 p.p.**
Depreciação e Amortização	**(22.991)**	**(24.740)**	**-7,1%**	**(85.931)**	**(78.495)**	**9,5%**
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.813)	(8.814)	0,0%	(35.285)	(35.407)	-0,3%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(58)	(71)	-18,3%	(258)	(480)	-46,3%
Amortização	(14.120)	(15.855)	-10,9%	(50.388)	(42.608)	18,3%
Resultado do Serviço (EBIT)	**150.733**	**130.177**	**15,8%**	**562.572**	**623.432**	**-9,8%**
Resultado das Participações Societárias	**-**	**-**	**n.d.**	**-**	**-**	**n.d.**
Resultado Financeiro Líquido	**(18.903)**	**(9.513)**	**98,7%**	**(56.387)**	**(38.815)**	**45,3%**
Receitas financeiras	8.964	5.046	77,6%	33.003	11.382	190,0%
Despesas financeiras	(27.867)	(14.559)	91,4%	(89.390)	(50.197)	78,1%
LAIR	**131.830**	**120.664**	**9,3%**	**506.185**	**584.617**	**-13,4%**
IR e Contribuição Social	**(30.308)**	**(34.228)**	**-11,5%**	**(165.563)**	**(200.095)**	**-17,3%**
Imposto de renda e contribuição social correntes	(28.974)	(37.052)	-21,8%	(167.903)	(158.878)	5,7%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.334)	2.824	n.d.	2.340	(41.217)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	**101.522**	**86.436**	**17,5%**	**340.622**	**384.522**	**-11,4%**
Participações de minoritários	(10.699)	(3.574)	199,4%	(29.796)	(7.445)	300,2%
Lucro Líquido	**90.823**	**82.862**	**9,6%**	**310.826**	**377.077**	**-17,6%**

* 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.

Balanço Patrimonial Resumido (R$ mil)	Lajeado Consolidado	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	**1.940.098**	**1.823.407**
Circulante	**452.027**	**268.740**
Caixa e Equivalentes de Caixa	349.654	167.889
Outros	102.373	100.851
Não Circulante	**16.773**	**18.953**
Ativo Permanente	**1.471.298**	**1.535.714**
Passivo	**987.593**	**877.253**
Circulante	**410.787**	**506.079**
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	16.107	155.791
Outros	394.680	350.288
Não Circulante	**576.806**	**371.174**
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	441.288	238.363
Outros	135.518	132.811
Patrimônio Líquido	**691.049**	**699.732**
Participações Não Controladores	**261.456**	**246.422**
Passivo + Patrimônio Líquido	**1.940.098**	**1.823.407**

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Energia						
Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	**4T22**	**4T21**	**Var**	**2022**	**2021**	**Var**
Receita Operacional Líquida	**198.563**	**190.316**	**4,3%**	**749.958**	**716.237**	**4,7%**
Gastos Não Gerenciáveis	**(35.561)**	**(35.269)**	**0,8%**	**(134.322)**	**(19.380)**	**593,1%**
Energia elétrica comprada para revenda	(19.915)	(21.554)	-7,6%	(75.399)	(102.689)	-26,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(15.557)	(13.638)	14,1%	(58.629)	(51.855)	13,1%
Outros	(89)	(77)	15,6%	(294)	135.164	n.d.
Margem Bruta	**163.002**	**155.047**	**5,1%**	**615.636**	**696.857**	**-11,7%**
Gastos Gerenciáveis	**(50.850)**	**(38.549)**	**31,9%**	**(202.560)**	**(130.711)**	**55,0%**
Total do PMSO	**(39.665)**	**(23.566)**	**68,3%**	**(157.825)**	**(91.513)**	**72,5%**
Pessoal	(807)	(606)	33,2%	(2.873)	(2.474)	16,1%
Material	(4)	(36)	-88,9%	(13)	(39)	n.d.
Serviços de terceiros	(429)	(463)	-7,3%	(1.198)	(1.569)	-23,6%
Provisões	-	-	n.d.	(3)	(321)	-99,1%
Outros	(38.425)	(22.461)	71,1%	(153.738)	(87.110)	76,5%
EBITDA	**123.337**	**131.481**	**-6,2%**	**457.811**	**605.344**	**-24,4%**
Margem EBITDA	**62,1%**	**69,1%**	**-7,0 p.p.**	**61,0%**	**84,5%**	**-23,5 p.p.**
Depreciação e Amortização	**(11.185)**	**(14.983)**	**-25,3%**	**(44.735)**	**(39.198)**	**14,1%**
Depreciação - Imobilizado em serviço	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Depreciação - Ativos de direito de uso	(19)	(20)	-5,0%	(74)	(181)	-59,1%
Amortização	(11.166)	(14.963)	-25,4%	(44.661)	(39.017)	14,5%
Resultado do Serviço (EBIT)	**112.152**	**116.498**	**-3,7%**	**413.076**	**566.146**	**-27,0%**
Resultado das Participações Societárias	**28.928**	**9.666**	**199,3%**	**80.560**	**20.131**	**300,2%**
Resultado Financeiro Líquido	**(13.766)**	**(5.184)**	**165,5%**	**(48.374)**	**(13.802)**	**250,5%**
Receitas financeiras	2.261	3.035	-25,5%	11.613	7.218	60,9%
Despesas financeiras	(16.027)	(8.219)	95,0%	(59.987)	(21.020)	185,4%
LAIR	**127.314**	**120.980**	**5,2%**	**445.262**	**572.475**	**-22,2%**
IR e Contribuição Social	**(36.491)**	**(38.118)**	**n.d.**	**(134.436)**	**(195.398)**	**-31,2%**
Imposto de renda e contribuição social correntes	(36.425)	(39.304)	-7,3%	(134.653)	(147.060)	-8,4%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(66)	1.186	n.d.	217	(48.338)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	**90.823**	**82.862**	**9,6%**	**310.826**	**377.077**	**-17,6%**
Lucro Líquido	90.823	82.862	9,6%	310.826	377.077	-17,6%

Balanço Patrimonial Resumido (R$ mil)	Lajeado Energia	
	31/12/2022	**31/12/2021**
Ativo	**1.429.438**	**1.357.556**
Circulante	**208.787**	**130.472**
Caixa e Equivalentes de Caixa	93.910	37.459
Outros	114.877	93.013
Não Circulante	**22.583**	**25.004**
Ativo Permanente	**1.198.068**	**1.202.080**
Passivo	**738.389**	**657.824**
Circulante	**358.877**	**477.464**
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	5.228	152.086
Outros	353.649	325.378
Não Circulante	**379.512**	**180.360**
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	349.210	149.507
Outros	30.302	30.853
Patrimônio Líquido	**691.049**	**699.732**
Passivo + Patrimônio Líquido	**1.429.438**	**1.357.556**

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

	Investco					
Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	**55.434**	**31.972**	**73,4%**	**220.982**	**126.818**	**74,3%**
Gastos Não Gerenciáveis	**3.009**	**(113)**	**n.d.**	**2.390**	**(83)**	**n.d.**
Energia elétrica comprada para revenda	(44)	77	n.d.	(64)	639	n.d.
Encargos de uso da rede elétrica	(215)	(189)	13,8%	(811)	(718)	13,0%
Outros	3.268	(1)	n.d.	3.265	(4)	n.d.
Margem Bruta	**58.443**	**31.859**	**83,4%**	**223.372**	**126.735**	**76,3%**
Gastos Gerenciáveis	**(19.862)**	**(18.180)**	**9,3%**	**(73.876)**	**(69.449)**	**6,4%**
Total do PMSO	**(8.056)**	**(8.518)**	**-5,4%**	**(32.680)**	**(30.171)**	**8,3%**
Pessoal	(4.631)	(4.757)	-2,6%	(18.315)	(17.892)	2,4%
Material	(198)	(285)	-30,5%	(1.017)	(1.180)	-13,8%
Serviços de terceiros	(2.718)	(2.532)	7,3%	(11.579)	(9.234)	25,4%
Provisões	20	(289)	n.d.	(30)	(151)	-80,1%
Outros	(529)	(655)	-19,2%	(1.739)	(1.714)	1,5%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	95	-100,0%	-	19	-100,0%
EBITDA	**50.387**	**23.436**	**115,0%**	**190.692**	**96.583**	**97,4%**
Margem EBITDA	**90,9%**	**73,3%**	**17,6 p.p.**	86,3%	76,2%	10,1 p.p.
Depreciação e Amortização	**(11.806)**	**(9.757)**	**21,0%**	**(41.196)**	**(39.297)**	**4,8%**
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.813)	(8.814)	0,0%	(35.285)	(35.407)	-0,3%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(39)	(51)	-23,5%	(184)	(299)	-38,5%
Amortização	(2.954)	(892)	231,2%	(5.727)	(3.591)	59,5%
Resultado do Serviço (EBIT)	**38.581**	**13.679**	**182,0%**	**149.496**	**57.286**	**161,0%**
Resultado das Participações Societárias	**-**	**-**	**n.d.**	**-**	**-**	**n.d.**
Resultado Financeiro Líquido	**(5.137)**	**(4.329)**	**18,7%**	**(8.013)**	**(25.013)**	**-68,0%**
Receitas financeiras	7.355	2.175	238,2%	22.647	4.946	357,9%
Despesas financeiras	(12.492)	(6.504)	92,1%	(30.660)	(29.959)	2,3%
LAIR	**33.444**	**9.350**	**257,7%**	**141.483**	**32.273**	**338,4%**
IR e Contribuição Social	**6.183**	**3.890**	**58,9%**	**(31.127)**	**(4.697)**	**562,7%**
Imposto de renda e contribuição social correntes	7.451	2.252	230,9%	(33.250)	(11.818)	181,4%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.268)	1.638	n.d.	2.123	7.121	-70,2%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	**39.627**	**13.240**	**199,3%**	**110.356**	**27.576**	**300,2%**
Lucro Líquido	39.627	13.240	199,3%	110.356	27.576	300,2%

Balanço Patrimonial Resumido (R$ mil)	Investco	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	**1.269.669**	**1.158.301**
Circulante	**287.210**	**156.609**
Caixa e Equivalentes de Caixa	255.744	130.430
Outros	31.466	26.179
Não Circulante	**2.330**	**1.804**
Ativo Permanente	**980.129**	**999.888**
Passivo	**301.314**	**245.624**
Circulante	**95.880**	**46.956**
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	11.615	4.031
Outros	84.265	42.925
Não Circulante	**205.434**	**198.668**
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	100.218	96.710
Outros	105.216	101.958
Patrimônio Líquido	**968.355**	**912.677**
Passivo + Patrimônio Líquido	**1.269.669**	**1.158.301**

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Pecém						
Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	**452.917**	**831.778**	**-45,5%**	**1.390.778**	**2.336.898**	**-40,5%**
Gastos Não Gerenciáveis	**(252.193)**	**(772.598)**	**-67,4%**	**(646.578)**	**(1.702.116)**	**-62,0%**
Energia elétrica comprada para revenda	(137.109)	(90.425)	51,6%	(293.542)	(288.364)	1,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(12.209)	(21.281)	-42,6%	(66.415)	(82.955)	-19,9%
Outros	(102.875)	(660.892)	-84,4%	(286.621)	(1.330.797)	-78,5%
Margem Bruta	**200.724**	**59.180**	**239,2%**	**744.200**	**634.782**	**17,2%**
Gastos Gerenciáveis	**(912.925)**	**(73.324)**	**1145,1%**	**(1.157.512)**	**(315.021)**	**267,4%**
Total do PMSO	**(30.447)**	**(32.845)**	**-7,3%**	**(127.665)**	**(132.137)**	**-3,4%**
Pessoal	(14.100)	(14.550)	-3,1%	(54.252)	(54.750)	-0,9%
Material	(2.452)	(4.066)	-39,7%	(16.752)	(20.640)	-18,8%
Serviços de terceiros	(11.056)	(12.459)	-11,3%	(52.295)	(48.465)	7,9%
Provisões	138	97	42,3%	(223)	(141)	n.d.
Outros	(2.977)	(1.867)	59,5%	(4.143)	(8.141)	-49,1%
Arrendamentos e Aluguéis	454	(45)	n.d.	1.985	380	422,4%
Outras	(3.431)	(1.822)	88,3%	(6.128)	(8.521)	-28,1%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(1.095)	8	n.d.	(994)	560	n.d.
EBITDA	**169.182**	**26.343**	**542,2%**	**615.541**	**503.205**	**22,3%**
Margem EBITDA	**37,4%**	**3,2%**	**10,8 p.p.**	**44,3%**	**21,5%**	**1,1 p.p.**
Depreciação e Amortização	**(881.383)**	**(40.487)**	**2077,0%**	**(1.028.853)**	**(183.444)**	**460,9%**
Depreciação - Imobilizado em serviço	(879.974)	(46.003)	1812,9%	(1.023.494)	(184.385)	455,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(493)	(214)	130,4%	(1.582)	(1.147)	37,9%
Amortização	(916)	5.730	n.d.	(3.777)	2.088	n.d.
Resultado do Serviço (EBIT)	**(712.201)**	**(14.144)**	**4935,4%**	**(413.312)**	**319.761**	**n.d.**
Resultado das Participações Societárias	**-**	-	**n.d.**	**-**	-	**n.d.**
Resultado Financeiro Líquido	**(30.992)**	**(19.864)**	**56,0%**	**(60.758)**	**(77.359)**	**-21,5%**
Receitas financeiras	36.728	3.818	862,0%	63.389	7.868	705,7%
Despesas financeiras	(67.720)	(23.682)	186,0%	(124.147)	(85.227)	45,7%
LAIR	**(743.193)**	**(34.008)**	**2085,3%**	**(474.070)**	**242.402**	**n.d.**
IR e Contribuição Social	**(116.341)**	**51.469**	**n.d.**	**(177.764)**	**4.158**	**n.d.**
Imposto de renda e contribuição social correntes	(25.365)	13.140	n.d.	(34.292)	(12.023)	185,2%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(90.976)	38.329	n.d.	(143.472)	16.181	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	**(859.534)**	**17.461**	**n.d.**	**(651.834)**	**246.560**	**n.d.**
Lucro Líquido	**(859.534)**	**17.461**	**n.d.**	**(651.834)**	**246.560**	**n.d.**

Balanço Patrimonial Resumido (R$ mil)	Pecém	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	**3.713.602**	**3.939.611**
Circulante	**1.749.425**	**865.195**
Caixa e Equivalentes de Caixa	1.233.100	18.372
Outros	516.325	846.823
Não Circulante	**272.874**	**431.187**
Ativo Permanente	**1.691.303**	**2.643.229**
Passivo	**1.703.837**	**1.204.777**
Circulante	**558.295**	**743.191**
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	318.289	124.573
Outros	240.006	618.618
Não Circulante	**1.145.542**	**461.586**
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.105.936	430.244
Outros	39.606	31.342
Patrimônio Líquido	**2.009.765**	**2.734.834**
Passivo + Patrimônio Líquido	**3.713.602**	**3.939.611**

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Jari						
Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	4T22	4T21	Var.	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	**84.017**	**94.162**	**-10,8%**	**315.195**	**317.843**	**-0,8%**
Gastos Não Gerenciáveis	**(15.248)**	**(12.856)**	**18,6%**	**(45.213)**	**(57.007)**	**-20,7%**
Energia elétrica Comprada para Revenda	(7.709)	(6.238)	23,6%	(16.797)	(41.859)	-59,9%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(7.503)	(6.577)	14,1%	(28.251)	(24.985)	13,1%
Outros	(36)	(41)	-12,2%	(165)	9.837	n.d.
Margem Bruta	**68.769**	**81.306**	**-15,4%**	**269.982**	**260.836**	**3,5%**
Gastos gerenciáveis	**(15.452)**	**(13.754)**	**12,3%**	**(72.749)**	**(65.050)**	**11,8%**
Total do PMSO	**(7.524)**	**(440)**	**1610,0%**	**(24.438)**	**(13.710)**	**78,2%**
Pessoal	(1.176)	(1.802)	-34,7%	(6.439)	(6.136)	4,9%
Material	(679)	43	n.d.	(1.594)	(1.186)	34,4%
Serviços de terceiros	(6.215)	2.650	n.d.	(15.287)	(3.543)	331,5%
Provisões	990	(9)	n.d.	761	(322)	n.d.
Outros	(444)	(1.322)	-66,4%	(1.879)	(2.523)	-25,5%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	2.252	-	n.d.	2.252	-	n.d.
EBITDA	**63.497**	**80.866**	**-21,5%**	**247.796**	**247.126**	**0,3%**
Margem EBITDA	**75,6%**	**85,9%**	**-10,3 p.p.**	**78,6%**	**77,8%**	**0,9 p.p.**
Depreciação e amortização	**(10.180)**	**(13.314)**	**-23,5%**	**(50.563)**	**(51.340)**	**-1,5%**
Depreciação - Imobilizado em serviço	(4.588)	(7.603)	-39,7%	(28.194)	(29.658)	-4,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	-	-	n.d.	-	(2)	-100,0%
Amortização	(5.592)	(5.711)	-2,1%	(22.369)	(21.680)	3,2%
Resultado do serviço (EBIT)	**53.317**	**67.552**	**-21,1%**	**197.233**	**195.786**	**0,7%**
Resultado das participações societárias	**-**	**-**	**n.d.**	**-**	**-**	**n.d.**
Resultado financeiro líquido	**585**	**(3.061)**	**n.d.**	**(22.798)**	**(41.850)**	**-45,5%**
Receitas financeiras	7.718	7.349	5,0%	27.458	12.405	121,3%
Despesas Financeiras	(7.133)	(10.410)	-31,5%	(50.256)	(54.255)	-7,4%
LAIR	**53.902**	**64.491**	**-16,4%**	**174.435**	**153.936**	**13,3%**
IR e Contribuição social	**12.820**	**(4.689)**	**n.d.**	**(4.469)**	**(16.725)**	**-73,3%**
Imposto de renda e contribuição social correntes	2.166	(3.566)	n.d.	(8.618)	(10.126)	-14,9%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	10.654	(1.123)	n.d.	4.149	(6.599)	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	**66.722**	**59.802**	**11,6%**	**169.966**	**137.211**	**23,9%**
Lucro líquido	**66.722**	**59.802**	**11,6%**	**169.966**	**137.211**	**23,9%**

Balanço Patrimonial Resumido (R$ mil)	Jari	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	**1.826.467**	**1.802.672**
Circulante	**320.688**	**269.340**
Caixa e Equivalentes de Caixa	249.812	188.364
Outros	70.876	80.976
Não Circulante	**38.369**	**39.538**
Ativo Permanente	**1.467.410**	**1.493.794**
Passivo	**788.168**	**801.531**
Circulante	**244.853**	**205.016**
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	54.098	53.755
Outros	190.755	151.261
Não Circulante	**543.315**	**596.515**
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	390.266	440.036
Outros	153.049	156.479
Patrimônio Líquido	**1.038.299**	**1.001.141**
Passivo + Patrimônio Líquido	**1.826.467**	**1.802.672**

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	**4T22**	**4T21**	**Var.**	**2022**	**2021**	**Var**
Receita Operacional Líquida	**41.377**	**47.712**	**-13,3%**	**163.746**	**164.885**	**-0,7%**
Gastos Não Gerenciáveis	**(14.172)**	**(6.606)**	**114,5%**	**(43.544)**	**(46.518)**	**-6,4%**
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(9.415)	(2.430)	287,4%	(25.611)	(32.510)	-21,2%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(4.736)	(4.150)	14,1%	(17.832)	(15.779)	13,0%
Encargos capitalizados (-)	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Outros	(21)	(26)	-19,2%	(101)	1.771	n.d.
Margem Bruta	**27.205**	**41.106**	**-33,8%**	**120.202**	**118.367**	**1,6%**
Gastos Gerenciáveis	**(20.337)**	**(13.930)**	**46,0%**	**(63.222)**	**(57.597)**	**9,8%**
Total do PMSO	**(10.408)**	**(2.391)**	**335,3%**	**(19.547)**	**(11.809)**	**65,5%**
Pessoal	(1.960)	(1.364)	43,7%	(5.845)	(5.027)	16,3%
Material	(637)	(42)	1416,7%	(1.205)	(1.342)	-10,2%
Serviços de Terceiros	(7.210)	(102)	6968,6%	(10.193)	(2.846)	258,2%
Provisões	-	(117)	-100,0%	13	(30)	n.d.
Outros	(601)	(766)	-21,5%	(2.317)	(2.564)	-9,6%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	-	150	-100,0%
EBITDA	**16.797**	**38.715**	**-56,6%**	**100.655**	**106.708**	**-5,7%**
Margem EBITDA	**40,6%**	**81,1%**	**-40,5 p.p.**	**61,5%**	**64,7%**	**-3,2 p.p.**
Depreciação e Amortização	**(9.929)**	**(11.539)**	**-14,0%**	**(43.675)**	**(45.938)**	**-4,9%**
Depreciação - Imobilizado em serviço	(9.703)	(11.029)	-12,0%	(42.773)	(43.990)	-2,8%
Depreciação - Ativos de direito de uso	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Amortização	(226)	(510)	-55,7%	(902)	(1.948)	-53,7%
Resultado do Serviço (EBIT)	**6.868**	**27.176**	**-74,7%**	**56.980**	**60.770**	**-6,2%**
Resultado das participações societárias	**-**	**-**	**n.d.**	**-**	**-**	**n.d.**
Resultado Financeiro Líquido	**(15.479)**	**(19.142)**	**-19,1%**	**(66.992)**	**(75.330)**	**-11,1%**
Receitas Financeiras	4.743	3.954	20,0%	18.294	6.586	177,8%
Despesas Financeiras	(20.222)	(23.096)	-12,4%	(85.286)	(81.916)	4,1%
LAIR	**(8.611)**	**8.034**	**n.d.**	**(10.012)**	**(14.560)**	**-31,2%**
IR e Contribuição Social	**1.834**	**(4.230)**	**n.d.**	**2.281**	**3.404**	**-33,0%**
Imposto de renda e contribuição social correntes	790	(1.401)	n.d.	(137)	(1.401)	-90,2%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.044	(2.829)	n.d.	2.418	4.805	-49,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	**(6.777)**	**3.804**	**n.d.**	**(7.731)**	**(11.156)**	**-30,7%**
Lucro líquido	**(6.777)**	**3.804**	**n.d.**	**(7.731)**	**(11.156)**	**-30,7%**

Balanço Patrimonial Resumido (R$ mil)	**Cachoeira Caldeirão**	
	31/12/2022	**31/12/2021**
Ativo	**1.397.133**	**1.395.979**
Circulante	**165.889**	**118.675**
Caixa e Equivalentes de Caixa	104.832	62.653
Outros	61.057	56.022
Não Circulante	**129.512**	**135.937**
Ativo Permanente	**1.101.732**	**1.141.367**
Passivo	**837.430**	**828.545**
Circulante	**91.148**	**73.995**
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	73.944	55.364
Outros	17.204	18.631
Não Circulante	**746.282**	**754.550**
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	707.121	722.266
Outros	39.161	32.284
Patrimônio Líquido	**559.703**	**567.434**
Passivo + Patrimônio Líquido	**1.397.133**	**1.395.979**

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	4T22	4T21	Var.	2022	2021	Var
Receita operacional líquida	**109.966**	**96.146**	**14,4%**	**418.165**	**375.052**	**11,5%**
Gastos não gerenciáveis	**(50.522)**	**(34.648)**	**45,8%**	**(160.567)**	**(148.507)**	**8,1%**
Energia elétrica comprada para revenda	(25.628)	(12.743)	101,1%	(66.611)	(70.934)	-6,1%
Encargos de uso da rede elétrica	(24.456)	(21.456)	14,0%	(92.171)	(81.590)	13,0%
Outros	(438)	(449)	-2,4%	(1.785)	4.017	n.d.
Margem Bruta	**59.444**	**61.498**	**-3,3%**	**257.598**	**226.545**	**13,7%**
Gastos gerenciáveis	**(32.714)**	**(43.058)**	**-24,0%**	**(146.601)**	**(161.175)**	**-9,0%**
Total do PMSO	**(9.443)**	**(11.763)**	**-19,7%**	**(32.040)**	**(31.192)**	**2,7%**
Pessoal	(2.069)	(2.646)	-21,8%	(9.506)	(9.734)	-2,3%
Material	(1.024)	(311)	229,3%	(2.205)	(1.433)	53,9%
Serviços de terceiros	(4.742)	(6.999)	-32,2%	(13.934)	(14.481)	-3,8%
Provisões	(167)	-	n.d.	(303)	900	n.d.
Outros	(1.441)	(1.807)	-20,3%	(6.092)	(6.444)	-5,5%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	59	-100,0%	-	270	-100,0%
EBITDA	**50.001**	**49.794**	**0,4%**	**225.558**	**195.623**	**15,3%**
Margem EBITDA	**45,5%**	**51,8%**	**-6,3 p.p.**	**53,9%**	**52,2%**	**1,8 p.p.**
Depreciação e amortização	**(23.271)**	**(31.354)**	**-25,8%**	**(114.561)**	**(130.253)**	**-12,0%**
Depreciação - Imobilizado em serviço	(21.740)	(29.653)	-26,7%	(108.422)	(115.854)	-6,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(5)	4	n.d.	(20)	(22)	-9,1%
Amortização	(1.526)	(1.705)	-10,5%	(6.119)	(14.377)	-57,4%
Resultado do serviço (EBIT)	**26.730**	**18.440**	**45,0%**	**110.997**	**65.370**	**69,8%**
Resultado das participações societárias	**-**	**-**	**n.d.**	**-**	**-**	**n.d.**
Resultado financeiro líquido	**(44.048)**	**(45.882)**	**-4,0%**	**(177.145)**	**(186.164)**	**-4,8%**
Receitas financeiras	7.349	6.297	16,7%	28.808	11.800	144,1%
Despesas Financeiras	(51.397)	(52.179)	-1,5%	(205.953)	(197.964)	4,0%
LAIR	**(17.318)**	**(27.442)**	**-36,9%**	**(66.148)**	**(120.794)**	**-45,2%**
IR e Contribuição social	**5.872**	**9.252**	**-36,5%**	**22.438**	**40.983**	**-45,3%**
Imposto de renda e contribuição social diferidos	5.872	9.252	-36,5%	22.438	40.983	-45,3%
Lucro líquido antes de minoritários	**(11.446)**	**(18.190)**	**-37,1%**	**(43.710)**	**(79.811)**	**-45,2%**
Lucro líquido	**(11.446)**	**(18.190)**	**-37,1%**	**(43.710)**	**(79.811)**	**-45,2%**

Balanço Patrimonial Resumido (R$ mil)	São Manoel	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	**3.812.428**	**3.818.594**
Circulante	**286.434**	**217.457**
Caixa e Equivalentes de Caixa	119.396	93.791
Outros	167.038	123.666
Não Circulante	**451.226**	**434.653**
Ativo Permanente	**3.074.768**	**3.166.484**
Passivo	**2.045.086**	**2.007.542**
Circulante	**158.587**	**146.522**
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	98.582	86.743
Outros	60.005	59.779
Não Circulante	**1.886.499**	**1.861.020**
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.813.902	1.784.163
Outros	72.597	76.857
Patrimônio Líquido	**1.767.342**	**1.811.052**
Participações Não Controladores	**-**	**-**
Passivo + Patrimônio Líquido	**3.812.428**	**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)	**4T22**	**4T21**	**Var**	**2022**	**2021**	**Var**
Receita Operacional Líquida	**1.281.498**	**1.609.256**	**-20,4%**	**4.832.728**	**5.942.424**	**-18,7%**
Receita com Construção da Infraestrutura	249.166	148.574	67,7%	858.872	517.987	65,8%
Gastos Não Gerenciáveis	**(825.818)**	**(1.223.766)**	**-32,5%**	**(3.055.545)**	**(4.555.881)**	**-32,9%**
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(629.129)	(1.086.089)	-42,1%	(2.408.539)	(3.972.236)	-39,4%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(196.456)	(137.407)	43,0%	(645.918)	(582.581)	10,9%
Outros	(233)	(270)	-13,7%	(1.088)	(1.064)	2,3%
Margem Bruta	**455.680**	**385.490**	**18,2%**	**1.777.183**	**1.386.543**	**28,2%**
Gastos Gerenciáveis	**(435.725)**	**(320.831)**	**35,8%**	**(1.625.781)**	**(1.171.251)**	**38,8%**
Total do PMSO	**(130.585)**	**(130.647)**	**0,0%**	**(567.939)**	**(488.732)**	**16,2%**
Pessoal	(49.939)	(50.346)	-0,8%	(201.780)	(175.479)	15,0%
Material	(6.357)	(6.133)	3,7%	(25.160)	(18.518)	35,9%
Serviços de Terceiros	(50.495)	(44.792)	12,7%	(176.551)	(163.580)	7,9%
Provisões	(16.010)	(24.054)	-33,4%	(123.636)	(93.710)	31,9%
PECLD / perdas líquidas	(19.241)	(23.717)	-18,9%	(95.559)	(79.646)	20,0%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	3.231	(337)	n.d.	(28.077)	(14.064)	99,6%
Outros	(7.784)	(5.322)	46,3%	(40.812)	(37.445)	9,0%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(15.683)	(7.354)	113,3%	(47.747)	(29.601)	61,3%
Custo com Construção da Infraestrutura	(249.166)	(148.574)	67,7%	(858.872)	(517.987)	65,8%
EBITDA	**309.412**	**247.489**	**25,0%**	**1.161.497**	**868.210**	**33,8%**
Margem EBITDA	**24,1%**	**15,4%**	**8,8 p.p.**	**24,0%**	**14,6%**	**9,4 p.p.**
Depreciação e Amortização	**(40.291)**	**(34.256)**	**17,6%**	**(151.223)**	**(134.931)**	**12,1%**
Depreciação - Imobilizado em serviço	(601)	(600)	0,2%	(2.399)	(2.714)	-11,6%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(386)	(1.339)	-71,2%	(2.223)	(6.568)	-66,2%
Amortização	(39.304)	(32.317)	21,6%	(146.601)	(125.649)	16,7%
Resultado do Serviço (EBIT)	**269.121**	**213.233**	**26,2%**	**1.010.274**	**733.279**	**37,8%**
Resultado das Participações Societárias	**-**	**-**	**n.d.**	**-**	**-**	**n.d.**
Resultado Financeiro Líquido	**(61.087)**	**(43.282)**	**41,1%**	**(269.640)**	**(133.688)**	**101,7%**
Receitas Financeiras	42.407	28.650	48,0%	199.795	134.376	48,7%
Despesas Financeiras	(103.494)	(71.932)	43,9%	(469.435)	(268.064)	75,1%
LAIR	**208.034**	**169.951**	**22,4%**	**740.634**	**599.591**	**23,5%**
IR e Contribuição Social	**(57.561)**	**(6.540)**	**780,1%**	**(215.385)**	**(152.914)**	**40,9%**
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(47.404)	8.149	n.d.	(190.781)	(104.286)	82,9%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(10.157)	(14.689)	-30,9%	(24.604)	(48.628)	-49,4%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	**150.473**	**163.411**	**-7,9%**	**525.249**	**446.677**	**17,6%**
Lucro Líquido	**150.473**	**163.411**	**-7,9%**	**525.249**	**446.677**	**17,6%**

Nota: Receita Liquida exclui receita de construção

Balanço Patrimonial Resumido (R$ mil)	EDP São Paulo	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	**6.554.339**	**7.214.987**
Circulante	**2.039.494**	**2.755.689**
Caixa e Equivalentes de Caixa	629.265	687.156
Outros	1.410.229	2.068.533
Não Circulante	**3.577.769**	**3.569.409**
Ativo Permanente	**937.076**	**889.889**
Passivo	**5.571.742**	**5.924.469**
Circulante	**2.103.485**	**1.849.268**
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	339.312	175.717
Outros	1.764.173	1.673.551
Não Circulante	**3.468.257**	**4.075.201**
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	2.745.257	2.471.590
Outros	723.000	1.603.611
Patrimônio Líquido	**982.597**	**1.290.518**
Passivo + Patrimônio Líquido	**6.554.339**	**7.214.987**

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – EDP ESPÍRITO SANTO

EDP Espírito Santo						
Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	**4T22**	**4T21**	**Var**	**2022**	**2021**	**Var**
Receita Operacional Líquida	**1.083.931**	**1.316.941**	**-17,7%**	**4.306.923**	**4.666.414**	**-7,7%**
Receita com Construção da Infraestrutura	160.274	168.819	-5,1%	682.658	579.470	17,8%
Gastos Não Gerenciáveis	**(653.657)**	**(877.191)**	**-25,5%**	**(2.556.699)**	**(3.283.052)**	**-22,1%**
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(527.691)	(754.497)	-30,1%	(2.061.984)	(2.789.859)	-26,1%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(125.786)	(122.494)	2,7%	(493.855)	(492.397)	0,3%
Outros	(180)	(200)	-10,0%	(860)	(796)	8,0%
Margem Bruta	**430.274**	**439.750**	**-2,2%**	**1.750.224**	**1.383.362**	**26,5%**
Gastos Gerenciáveis	**(351.356)**	**(353.286)**	**-0,5%**	**(1.419.949)**	**(1.230.770)**	**15,4%**
Total do PMSO	**(130.312)**	**(138.861)**	**-6,2%**	**(518.431)**	**(474.833)**	**9,2%**
Pessoal	(43.719)	(41.121)	6,3%	(171.395)	(153.114)	11,9%
Material	(6.627)	(7.626)	-13,1%	(24.890)	(19.395)	28,3%
Serviços de Terceiros	(63.389)	(61.702)	2,7%	(215.774)	(203.370)	6,1%
Provisões	(11.899)	(22.988)	-48,2%	(81.540)	(75.969)	7,3%
PECLD / perdas líquidas	(13.162)	(20.933)	-37,1%	(63.277)	(60.891)	3,9%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	1.263	(2.055)	n.d.	(18.263)	(15.078)	21,1%
Outros	(4.678)	(5.424)	-13,8%	(24.832)	(22.985)	8,0%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(18.165)	(10.347)	75,6%	(65.837)	(37.552)	75,3%
Custo com Construção da Infraestrutura	(160.274)	(168.819)	-5,1%	(682.658)	(579.470)	17,8%
EBITDA	**281.797**	**290.542**	**-3,0%**	**1.165.956**	**870.977**	**33,9%**
Margem EBITDA	**26,0%**	**22,1%**	**3,9 p.p.**	**27,1%**	**18,7%**	**8,4 p.p.**
Depreciação e Amortização	**(42.605)**	**(35.259)**	**20,8%**	**(153.023)**	**(138.915)**	**10,2%**
Resultado do Serviço (EBIT)	**239.192**	**255.283**	**-6,3%**	**1.012.933**	**732.062**	**38,4%**
Resultado das Participações Societárias	**-**	**-**	**n.d.**	**-**	**-**	**n.d.**
Resultado Financeiro Líquido	**(46.820)**	**(51.239)**	**-8,6%**	**(249.251)**	**(138.824)**	**79,5%**
Receitas Financeiras	41.262	36.981	11,6%	169.399	126.283	34,1%
Despesas Financeiras	(88.082)	(88.220)	-0,2%	(418.650)	(265.107)	57,9%
LAIR	**192.372**	**204.044**	**-5,7%**	**763.682**	**593.238**	**28,7%**
IR e Contribuição Social	**(46.531)**	**(31.670)**	**46,9%**	**(203.189)**	**(148.830)**	**36,5%**
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(15.642)	(8.256)	n.d.	(115.181)	(82.463)	39,7%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(30.889)	(23.414)	31,9%	(88.008)	(66.367)	32,6%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	**145.841**	**172.374**	**-15,4%**	**560.493**	**444.408**	**26,1%**
Lucro Líquido	**145.841**	**172.374**	**-15,4%**	**560.493**	**444.408**	**26,1%**

Balanço Patrimonial Resumido (R$ mil)	EDP Espírito Santo	
	31/12/2022	**31/12/2021**
Ativo	**6.158.185**	**6.588.861**
Circulante	**1.501.399**	**2.211.540**
Caixa e Equivalentes de Caixa	450.478	513.773
Outros	1.050.921	1.697.767
Não Circulante	**4.180.346**	**3.851.763**
Ativo Permanente	**476.440**	**525.558**
Passivo	**4.788.966**	**5.205.953**
Circulante	**2.177.284**	**1.562.909**
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	938.912	187.432
Outros	1.238.372	1.375.477
Não Circulante	**2.611.682**	**3.643.044**
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.713.297	2.211.108
Outros	898.385	1.431.936
Patrimônio Líquido	**1.369.219**	**1.382.908**
Passivo + Patrimônio Líquido	**6.158.185**	**6.588.861**

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – DISTRIBUIÇÃO CONSOLIDADO

Distribuição (EDP São Paulo + EDP Espírito Santo)						
Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	**4T22**	**4T21**	**Var**	**2022**	**2021**	**Var**
Receita Operacional Líquida	**2.365.429**	**2.926.197**	**-19,2%**	**9.139.651**	**10.608.838**	**-13,8%**
Receita com Construção da Infraestrutura	409.440	317.393	29,0%	1.541.530	1.097.457	40,5%
Gastos Não Gerenciáveis	**(1.479.475)**	**(2.100.957)**	**-29,6%**	**(5.612.244)**	**(7.838.933)**	**-28,4%**
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.156.820)	(1.840.586)	-37,1%	(4.470.523)	(6.762.095)	-33,9%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(322.242)	(259.901)	24,0%	(1.139.773)	(1.074.978)	6,0%
Outros	(413)	(470)	-12,1%	(1.948)	(1.860)	4,7%
Margem Bruta	**885.954**	**825.240**	**7,4%**	**3.527.407**	**2.769.905**	**27,3%**
Gastos Gerenciáveis	**(787.081)**	**(674.117)**	**16,8%**	**(3.045.730)**	**(2.402.021)**	**26,8%**
Total do PMSO	**(260.897)**	**(269.508)**	**-3,2%**	**(1.086.370)**	**(963.565)**	**12,7%**
Pessoal	(93.658)	(91.467)	2,4%	(373.175)	(328.593)	13,6%
Material	(12.984)	(13.759)	-5,6%	(50.050)	(37.913)	32,0%
Serviços de Terceiros	(113.884)	(106.494)	6,9%	(392.325)	(366.950)	6,9%
Provisões	(27.909)	(47.042)	-40,7%	(205.176)	(169.679)	20,9%
PECLD / perdas líquidas	(32.403)	(44.650)	-27,4%	(158.836)	(140.537)	13,0%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	4.494	(2.392)	n.d.	(46.340)	(29.142)	59,0%
Outros	(12.462)	(10.746)	16,0%	(65.644)	(60.430)	8,6%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(33.848)	(17.701)	91,2%	(113.584)	(67.153)	69,1%
Custo com Construção da Infraestrutura	(409.440)	(317.393)	29,0%	(1.541.530)	(1.097.457)	40,5%
EBITDA	**591.209**	**538.031**	**9,9%**	**2.327.453**	**1.739.187**	**33,8%**
Margem EBITDA	**25,0%**	**18,4%**	**35,9 p.p.**	**25,5%**	**16,4%**	**55,3 p.p.**
Depreciação e Amortização	**(82.896)**	**(69.515)**	**19,2%**	**(304.246)**	**(273.846)**	**11,1%**
Depreciação - Imobilizado em serviço	(996)	(966)	3,1%	(3.949)	(4.139)	-4,6%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(769)	(1.862)	-58,7%	(4.181)	(10.486)	-60,1%
Amortização	(81.131)	(66.687)	21,7%	(296.116)	(259.221)	14,2%
Resultado do Serviço (EBIT)	**508.313**	**468.516**	**8,5%**	**2.023.207**	**1.465.341**	**38,1%**
Resultado das Participações Societárias	-	-	**n.d.**	-	-	**n.d.**
Resultado Financeiro Líquido	**(107.907)**	**(94.521)**	**14,2%**	**(518.891)**	**(272.512)**	**90,4%**
Receitas Financeiras	83.669	65.631	27,5%	369.194	260.659	41,6%
Despesas Financeiras	(191.576)	(160.152)	19,6%	(888.085)	(533.171)	66,6%
LAIR	**400.406**	**373.995**	**7,1%**	**1.504.316**	**1.192.829**	**26,1%**
IR e Contribuição Social	**(104.092)**	**(38.210)**	**n.d.**	**(418.574)**	**(301.744)**	**38,7%**
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(63.046)	(107)	58821,5%	(305.962)	(186.749)	63,8%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(41.046)	(38.103)	7,7%	(112.612)	(114.995)	-2,1%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	**296.314**	**335.785**	**-11,8%**	**1.085.742**	**891.085**	**21,8%**
Lucro Líquido	**296.314**	**335.785**	**-11,8%**	**1.085.742**	**891.085**	**21,8%**

ANEXO VII
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – TRANSMISSÃO

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Transmissão Consolidada						
Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	**4T22**	**4T21**	**Var**	**2022**	**2021**	**Var**
Receita Operacional Líquida[1]	255.112	231.547	10,2%	1.160.232	642.410	80,6%
Receita de Construção	152.375	255.252	-40,3%	446.090	1.053.349	-57,7%
Margem Construção	(21.423)	(4.940)	333,7%	(93.238)	50.862	n.d.
Receita Líquida Total	**386.064**	**481.859**	**-19,9%**	**1.513.084**	**1.746.621**	**-13,4%**
Gastos Não Gerenciáveis	**-**	**-**	**n.d.**	**-**	**-**	**n.d.**
Margem Bruta	**233.689**	**226.607**	**3,1%**	**1.066.994**	**693.272**	**53,9%**
Gastos Gerenciáveis	**(174.953)**	**(283.858)**	**-38,4%**	**(544.823)**	**(1.081.774)**	**-49,6%**
Total do PMSO	**(26.322)**	**(29.028)**	**-9,3%**	**(101.495)**	**(28.188)**	**260,1%**
Pessoal	(13.999)	(3.562)	293,0%	(62.856)	(12.452)	404,8%
Material	(690)	(233)	196,1%	(2.594)	(573)	352,7%
Serviços de Terceiros	(8.633)	(3.985)	116,6%	(27.082)	(13.717)	97,4%
Provisões	(104)	(8)	1200,0%	(1.282)	(8)	15925,0%
Outros	(2.896)	(21.240)	-86,4%	(7.681)	(1.438)	434,1%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	479	-100,0%	-	122	-100,0%
Custo com Construção da Infraestrutura	(152.375)	(255.252)	-40,3%	(446.090)	(1.053.349)	-57,7%
EBITDA	**207.367**	**198.058**	**4,7%**	**965.499**	**665.206**	**45,1%**
Margem EBITDA	**81,3%**	**85,5%**	**-4,3 p.p.**	**83,2%**	**103,5%**	**-20,3 p.p.**
Depreciação e Amortização	**3.744**	**(57)**	**n.d.**	**2.762**	**(359)**	**n.d.**
Resultado do Serviço (EBIT)	**211.111**	**198.001**	**6,6%**	**968.261**	**664.847**	**45,6%**
Resultado Financeiro Líquido	**(85.735)**	**(88.091)**	**-2,7%**	**(386.543)**	**(158.809)**	**143,4%**
Receitas financeiras	15.221	4.994	n.d.	58.385	11.623	n.d.
Despesas financeiras	(100.956)	(93.085)	8,5%	(444.928)	(170.432)	161,1%
LAIR	**125.376**	**109.910**	**14,1%**	**581.718**	**506.038**	**15,0%**
IR e Contribuição social	**816**	**(21.043)**	**n.d.**	**(156.896)**	**(140.908)**	**11,3%**
Imposto de renda e contribuição social correntes	8.841	(1.049)	-942,8%	(12.440)	(2.941)	323,0%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(8.025)	(19.994)	-59,9%	(144.456)	(137.967)	4,7%
Lucro líquido antes de minoritários	**126.192**	**88.867**	**42,0%**	**424.822**	**365.130**	**16,3%**
Participações de minoritários	(2.759)	(42)	6469,0%	(8.739)	(8.977)	-2,7%
Lucro Líquido	**123.433**	**88.825**	**39,0%**	**416.083**	**356.153**	**16,8%**

[1] Líquido de PIS/COFINS

Balanço Patrimonial Resumido (R$ mil)	Transmissão Consolidado	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	**7.609.797**	**5.229.389**
Circulante	**1.186.587**	**332.806**
Caixa e Equivalentes de Caixa	345.127	251.483
Outros	841.460	81.323
Não Circulante	**6.356.497**	**4.895.709**
Ativo Permanente	**66.713**	**874**
Passivo	**5.142.652**	**4.478.712**
Circulante	**1.015.176**	**622.299**
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	746.852	442.752
Outros	268.324	179.547
Não Circulante	**4.127.476**	**3.856.413**
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	2.677.955	2.813.390
Outros	1.449.521	1.043.023
Patrimônio Líquido	**2.467.145**	**750.677**
Participações Não Controladores	**-**	**-**
Passivo + Patrimônio Líquido	**7.609.797**	**5.229.389**

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – EDP GOIÁS

EDP Goiás						
Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	**4T22**	**4T21**	**Var**	**2022**	**2021**	**Var**
Receita Operacional Líquida[1]	65.810	-	n.d.	301.137	-	n.d.
Receita de Construção	51.688	-	n.d.	101.383	-	n.d.
Margem Construção	(3.587)	-	n.d.	(23.282)	-	n.d.
Receita Líquida Total	**113.911**	**-**	**n.d.**	**379.238**	**-**	**n.d.**
Gastos Não Gerenciáveis	**-**	**-**	**n.d.**	**-**	**-**	**n.d.**
Margem Bruta	**62.223**	**-**	**n.d.**	**277.855**	**-**	**n.d.**
Gastos Gerenciáveis	**(63.794)**	**-**	**n.d.**	**(167.937)**	**-**	**n.d.**
Total do PMSO	**(15.926)**	**-**	**n.d.**	**(69.562)**	**-**	**n.d.**
Pessoal	(10.704)	-	n.d.	(47.708)	-	n.d.
Material	(555)	-	n.d.	(1.901)	-	n.d.
Serviços de Terceiros	(3.082)	-	n.d.	(14.097)	-	n.d.
Provisões	(96)	-	n.d.	(1.411)	-	n.d.
Outros	(1.489)	-	n.d.	(4.445)	-	n.d.
Custo com Construção da Infraestrutura	(51.688)	-	n.d.	(101.383)	-	n.d.
EBITDA	**46.297**	**-**	**n.d.**	**208.293**	**-**	**n.d.**
Margem EBITDA	**70,3%**	**0,0%**	**70,3 p.p.**	**69,2%**	**0,0%**	**69,2 p.p.**
Depreciação e Amortização	**3.820**	**-**	**n.d.**	**3.008**	**-**	**n.d.**
Resultado do Serviço (EBIT)	**50.117**	**-**	**n.d.**	**211.301**	**-**	**n.d.**
Resultado Financeiro Líquido	**4.448**	**-**	**n.d.**	**11.991**	**-**	**n.d.**
Receitas financeiras	6.298	-	n.d.	22.623	-	n.d.
Despesas financeiras	(1.850)	-	n.d.	(10.632)	-	n.d.
LAIR	**54.565**	**-**	**n.d.**	**223.292**	**-**	**n.d.**
IR e Contribuição social	**5.858**	**-**	n.d.	**(51.645)**	**-**	**n.d.**
Imposto de renda e contribuição social correntes	9.511	-	n.d.	(10.599)	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(3.653)	-	n.d.	(41.046)	-	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	**60.423**	**-**	**n.d.**	**171.647**	**-**	**n.d.**
Lucro Líquido	60.423	-	n.d.	171.647	-	n.d.

[1] Líquido de PIS/COFINS

Nota: resultado referente ao período de fev/22 a dez/22

Balanço Patrimonial Resumido (R$ mil)	EDP Goiás	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	**1.828.396**	**-**
Circulante	**479.230**	**-**
Caixa e Equivalentes de Caixa	215.892	-
Outros	263.338	-
Não Circulante	**1.286.931**	**-**
Ativo Permanente	**62.235**	**-**
Passivo	**656.486**	**-**
Circulante	**140.181**	**-**
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	11.522	-
Outros	128.659	-
Não Circulante	**516.305**	**-**
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	74.303	-
Outros	442.002	-
Patrimônio Líquido	**1.171.910**	**-**
Participações Não Controladores	**-**	**-**
Passivo + Patrimônio Líquido	**1.828.396**	**-**

ANEXO VIII
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – EDP TRADING

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Trading						
Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	**896.709**	**677.560**	**32,3%**	**3.314.744**	**2.955.211**	**12,2%**
Gastos Não Gerenciáveis	**(871.781)**	**(658.059)**	**32,5%**	**(3.165.334)**	**(2.833.989)**	**11,7%**
Energia elétrica comprada para revenda	(871.300)	(657.644)	32,5%	(3.163.350)	(2.828.954)	11,8%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	-	(2.729)	-100,0%
Outros	(481)	(415)	15,9%	(1.984)	(2.306)	-14,0%
Margem Bruta	**24.928**	**19.501**	**27,8%**	**149.410**	**121.222**	**23,3%**
Gastos Gerenciáveis	**(7.573)**	**(8.227)**	**-7,9%**	**(25.966)**	**(23.112)**	**12,3%**
Total do PMSO	**(6.993)**	**(7.650)**	**-8,6%**	**(22.788)**	**(19.720)**	**15,6%**
Pessoal	(3.351)	(4.625)	-27,5%	(13.701)	(16.577)	-17,3%
Material	(22)	(48)	-54,2%	(108)	(111)	-2,7%
Serviços de terceiros	(2.080)	(2.237)	-7,0%	(6.639)	(6.519)	1,8%
Provisões	(377)	245	n.d.	(443)	5.013	n.d.
PECLD / perdas líquidas	(56)	231	n.d.	(162)	5.047	n.d.
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(321)	14	n.d.	(281)	(34)	726,5%
Outros	(1.163)	(985)	18,1%	(1.897)	(1.526)	24,3%
Arrendamentos e Aluguéis	(141)	(244)	-42,2%	(472)	(375)	25,9%
Outras	(1.022)	(741)	37,9%	(1.425)	(1.151)	23,8%
EBITDA	**17.935**	**11.851**	**51,3%**	**126.622**	**101.502**	**24,7%**
Margem EBITDA	**2,0%**	**1,7%**	**0,3 p.p.**	**3,8%**	**3,4%**	**0,4 p.p.**
Depreciação e Amortização	**(580)**	**(577)**	**0,5%**	**(3.178)**	**(3.392)**	**-6,3%**
Depreciação - Imobilizado em serviço	(85)	(166)	-48,8%	(754)	(668)	12,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(35)	(44)	-20,5%	(167)	(419)	-60,1%
Amortização	(460)	(367)	25,3%	(2.257)	(2.305)	-2,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	**17.355**	**11.274**	**53,9%**	**123.444**	**98.110**	**25,8%**
Resultado das participações societárias	**13.799**	**1.075**	**1183,6%**	**18.621**	**(4.249)**	**n.d.**
Resultado Financeiro Líquido	**(16.111)**	**(8.357)**	**n.d.**	**(75.249)**	**(12.036)**	**525,2%**
Receitas financeiras	7.669	2.715	182,5%	14.714	10.864	35,4%
Despesas financeiras	(23.780)	(11.072)	114,8%	(89.963)	(22.900)	292,9%
LAIR	**15.043**	**3.992**	**276,8%**	**66.816**	**81.825**	**-18,3%**
IR e Contribuição Social	**4.811**	**6.544**	**-26,5%**	**(11.062)**	**(21.853)**	**-49,4%**
Imposto de renda e contribuição social correntes	(850)	1.687	n.d.	(3.450)	1.687	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	5.661	4.857	16,6%	(7.612)	(23.540)	-67,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	**19.854**	**10.536**	**88,4%**	**55.754**	**59.972**	**-7,0%**
Lucro Líquido	19.854	10.536	88,4%	55.754	59.972	-7,0%

Balanço Patrimonial Resumido (R$ mil)	EDP Trading	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	**3.579.882**	**2.292.065**
Circulante	**2.026.299**	**1.248.495**
Caixa e Equivalentes de Caixa	104.415	66.301
Outros	1.921.884	1.182.194
Não Circulante	**1.144.782**	**842.302**
Ativo Permanente	**408.801**	**201.268**
Passivo	**3.190.864**	**1.943.248**
Circulante	**1.995.662**	**1.144.295**
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	333.939	264.169
Outros	1.661.723	880.126
Não Circulante	**1.195.202**	**798.953**
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	355.711	394.132
Outros	839.491	404.821
Patrimônio Líquido	**389.018**	**348.817**
Passivo + Patrimônio Líquido	**3.579.882**	**2.292.065**

ANEXO IX
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – CLIENTES

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Clientes (EDP Smart)*						
Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	**174.691**	**70.716**	**147,0%**	**552.636**	**259.539**	**112,9%**
Gastos Não Gerenciáveis	**(174.159)**	**(47.063)**	**270,1%**	**(412.011)**	**(177.307)**	**132,4%**
Energia elétrica comprada para revenda	**(93.293)**	**(41.385)**	125,4%	**(306.699)**	**(155.528)**	97,2%
Outros	(80.866)	(5.678)	1324,2%	(105.312)	(21.779)	383,5%
Custo da Matéria Prima Consumida	(8.365)	(5.667)	47,6%	(32.699)	(21.715)	50,6%
Outras	(72.501)	(11)	n.d.	(72.613)	(64)	n.d.
Margem Bruta	**532**	**23.653**	**-97,8%**	**140.625**	**82.232**	**71,0%**
Gastos Gerenciáveis	**14.106**	**(67.977)**	**n.d.**	**(115.685)**	**(118.556)**	**-2,4%**
Total do PMSO	**25.239**	**(18.606)**	**n.d.**	**(92.457)**	**(59.841)**	**54,5%**
Pessoal	(9.253)	(8.482)	9,1%	(41.098)	(30.255)	35,8%
Material	33.621	(2.201)	n.d.	(13.422)	(8.241)	62,9%
Serviços de Terceiros	(1.379)	(5.531)	-75,1%	(29.555)	(16.610)	77,9%
Provisões	35	(33)	n.d.	(409)	221	-285,1%
PECLD / Perdas Líquidas	(125)	(18)	594,4%	(531)	332	n.d.
Provisões Cíveis, Fiscais e Trabalhistas	160	(15)	n.d.	122	(111)	n.d.
Outros	2.215	(2.359)	n.d.	(7.973)	(4.956)	60,9%
Arrendamentos e Aluguéis	1.914	(570)	n.d.	579	(838)	n.d.
Outras	301	(1.789)	n.d.	(8.552)	(4.118)	107,7%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	10.466	-	n.d.	10.466	-	n.d.
EBITDA	**36.237**	**5.047**	**618,0%**	**58.634**	**22.391**	**161,9%**
Margem EBITDA	**20,7%**	**7,1%**	**13,6 p.p.**	**10,6%**	**8,6%**	**2,0 p.p.**
Depreciação e Amortização	**(21.599)**	**(49.371)**	**-56,3%**	**(33.694)**	**(58.715)**	**-42,6%**
Depreciação - Imobilizado em serviço	(18.237)	(16.253)	12,2%	(27.419)	(23.031)	19,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.576)	(469)	236,0%	(3.509)	(2.070)	69,5%
Amortização	(1.786)	(32.649)	-94,5%	(2.766)	(33.614)	-91,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	**14.638**	**(44.324)**	**n.d.**	**24.940**	**(36.324)**	**n.d.**
Resultado das participações societárias	**-**	**-**	**n.d.**	**-**	**-**	**n.d.**
Resultado Financeiro Líquido	**(8.559)**	**(5.241)**	**63,3%**	**(22.363)**	**(9.805)**	**128,1%**
Receitas Financeiras	2.742	337	713,6%	7.058	1.856	280,3%
Despesas Financeiras	(11.301)	(5.578)	102,6%	(29.421)	(11.661)	152,3%
LAIR	**6.079**	**(49.565)**	**n.d.**	**2.577**	**(46.129)**	**n.d.**
IR e Contribuição Social	**(8.783)**	**556**	**n.d.**	**(14.025)**	**(4.105)**	**241,7%**
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(1.433)	(880)	62,8%	(5.145)	(3.283)	56,7%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(7.350)	1.436	n.d.	(8.880)	(822)	980,3%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	**(2.704)**	**(49.009)**	**-94,5%**	**(11.448)**	**(50.234)**	**-77,2%**
Lucro Líquido	**(2.704)**	**(49.009)**	**-94,5%**	**(11.448)**	**(50.234)**	**-77,2%**

*Considera EDP Smart Serviços Consolidado e EDP Smart Energia

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – EDP SMART SERVIÇOS

EDP Smart Serviços						
Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	**4T22**	**4T21**	**Var**	**2022**	**2021**	**Var**
Receita Operacional Líquida	**67.265**	**21.315**	**215,6%**	**203.969**	**78.305**	**160,5%**
Gastos Não Gerenciáveis	**(80.845)**	**(5.667)**	**1326,6%**	**(105.179)**	**(21.715)**	**384,4%**
Outros	(80.845)	(5.667)	1326,6%	(105.179)	(21.715)	384,4%
Custo da Matéria Prima Consumida	(8.365)	(5.667)	47,6%	(32.699)	(21.715)	50,6%
Outras	(72.480)	-	n.d.	(72.480)	-	n.d.
Margem Bruta	**(13.580)**	**15.648**	**n.d.**	**98.790**	**56.590**	**74,6%**
Gastos Gerenciáveis	**16.344**	**(66.527)**	**n.d.**	**(107.465)**	**(113.084)**	**-5,0%**
Total do PMSO	**27.420**	**(17.165)**	**n.d.**	**(84.402)**	**(54.405)**	**55,1%**
Pessoal	(7.491)	(7.484)	0,1%	(34.505)	(26.263)	31,4%
Material	33.629	(2.199)	n.d.	(13.404)	(8.237)	62,7%
Serviços de Terceiros	(971)	(5.288)	-81,6%	(28.355)	(15.604)	81,7%
Provisões	35	(24)	n.d.	(381)	230	-265,7%
PECLD / Perdas Líquidas	(125)	(18)	594,4%	(503)	332	n.d.
Provisões Cíveis, Fiscais e Trabalhistas	160	(6)	n.d.	122	(102)	n.d.
Outros	2.218	(2.170)	n.d.	(7.757)	(4.531)	71,2%
Arrendamentos e Aluguéis	1.850	(557)	n.d.	471	(759)	n.d.
Outras	368	(1.613)	n.d.	(8.228)	(3.772)	118,1%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	10.466	-	n.d.	10.466	-	n.d.
EBITDA	**24.306**	**(1.517)**	**n.d.**	**24.854**	**2.185**	**1037,5%**
Margem EBITDA	**36,1%**	**-7,1%**	**43,3 p.p.**	**12,2%**	**2,8%**	**9,4 p.p.**
Depreciação e Amortização	**(21.542)**	**(49.362)**	**-56,4%**	**(33.529)**	**(58.679)**	**-42,9%**
Depreciação - Imobilizado em serviço	(18.237)	(16.253)	12,2%	(27.419)	(23.031)	19,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.519)	(460)	230,2%	(3.344)	(2.034)	64,4%
Amortização	(1.786)	(32.649)	-94,5%	(2.766)	(33.614)	-91,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	**2.764**	**(50.879)**	**n.d.**	**(8.675)**	**(56.494)**	**-84,6%**
Resultado Financeiro Líquido	**(9.063)**	**(5.295)**	**71,2%**	**(23.418)**	**(10.019)**	**133,7%**
Receitas Financeiras	2.168	266	715,0%	5.726	1.583	261,7%
Despesas Financeiras	(11.231)	(5.561)	102,0%	(29.144)	(11.602)	151,2%
LAIR	**(6.299)**	**(56.174)**	**n.d.**	**(32.093)**	**(66.513)**	**-51,7%**
IR e Contribuição Social	**(5.051)**	**2.840**	**n.d.**	**(2.689)**	**2.869**	**n.d.**
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(1.097)	(998)	9,9%	(4.751)	(3.277)	45,0%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(3.954)	3.838	n.d.	2.062	6.146	-66,4%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	**(11.350)**	**(53.334)**	**n.d.**	**(34.782)**	**(63.644)**	**n.d.**
Lucro Líquido	(11.350)	(53.334)	n.d.	(34.782)	(63.644)	n.d.

Balanço Patrimonial Resumido (R$ mil)	EDP Smart Serviços	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	**822.285**	**586.024**
Circulante	**161.749**	**88.063**
Caixa e Equivalentes de Caixa	53.548	16.474
Outros	108.201	71.589
Não Circulante	**200.986**	**103.469**
Ativo Permanente	**459.550**	**394.492**
Passivo	**517.074**	**461.932**
Circulante	**260.140**	**218.991**
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	162.230	129.337
Outros	97.910	89.654
Não Circulante	**256.934**	**242.941**
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	23.429
Outros	256.934	219.512
Patrimônio Líquido	**305.211**	**124.092**
Passivo + Patrimônio Líquido	**822.285**	**586.024**

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – EDP SMART ENERGIA

EDP Smart Energia						
Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	**107.426**	**49.401**	**117,5%**	**348.667**	**181.234**	**92,4%**
Gastos Não Gerenciáveis	**(93.314)**	**(41.396)**	**125,4%**	**(306.832)**	**(155.592)**	**97,2%**
Energia elétrica comprada para revenda	(93.293)	(41.385)	125,4%	(306.699)	(155.528)	97,2%
Outros	(21)	(11)	90,9%	(133)	(64)	107,8%
Margem Bruta	**14.112**	**8.005**	**76,3%**	**41.835**	**25.642**	**63,2%**
Gastos Gerenciáveis	**(2.238)**	**(1.450)**	**54,3%**	**(8.220)**	**(5.472)**	**50,2%**
Total do PMSO	**(2.181)**	**(1.441)**	**51,4%**	**(8.055)**	**(5.436)**	**48,2%**
Pessoal	(1.762)	(998)	76,6%	(6.593)	(3.992)	65,2%
Material	(8)	(2)	300,0%	(18)	(4)	350,0%
Serviços de Terceiros	(408)	(243)	67,9%	(1.200)	(1.006)	19,3%
Provisões	-	(9)	-100,0%	(28)	(9)	211,1%
Outros	(3)	(189)	-98,4%	(216)	(425)	-49,2%
EBITDA	**11.931**	**6.564**	**81,8%**	**33.780**	**20.206**	**67,2%**
Margem EBITDA	**11,1%**	**13,3%**	**-2,2 p.p.**	**9,7%**	**11,1%**	**-1,5 p.p.**
Depreciação e Amortização	**(57)**	**(9)**	**533,3%**	**(165)**	**(36)**	**358,3%**
Depreciação - Imobilizado em serviço	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Depreciação - Ativos de direito de uso	(57)	(9)	533,3%	(165)	(36)	358,3%
Amortização	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado do Serviço (EBIT)	**11.874**	**6.555**	**81,1%**	**33.615**	**20.170**	**66,7%**
Resultado das participações societárias	**-**	**-**	**n.d.**	**-**	**-**	**n.d.**
Resultado Financeiro Líquido	**504**	**54**	**833,3%**	**1.055**	**214**	**393,0%**
Receitas Financeiras	574	71	708,5%	1.332	273	387,9%
Despesas Financeiras	(70)	(17)	311,8%	(277)	(59)	369,5%
LAIR	**12.378**	**6.609**	**n.d.**	**34.670**	**20.384**	**70,1%**
IR e Contribuição Social	**(3.732)**	**(2.284)**	**63,4%**	**(11.336)**	**(6.974)**	**62,5%**
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(336)	118	n.d.	(394)	(6)	6466,7%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(3.396)	(2.402)	41,4%	(10.942)	(6.968)	57,0%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	**8.646**	**4.325**	**n.d.**	**23.334**	**13.410**	**n.d.**
Lucro Líquido	**8.646**	**4.325**	**n.d.**	**23.334**	**13.410**	**n.d.**

Balanço Patrimonial Resumido (R$ mil)	EDP Smart Energia	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	**728.456**	**122.251**
Circulante	**376.672**	**78.442**
Caixa e Equivalentes de Caixa	15.132	4.978
Outros	361.540	73.464
Não Circulante	**349.345**	**43.362**
Ativo Permanente	**2.439**	**447**
Passivo	**670.196**	**101.972**
Circulante	**338.167**	**66.097**
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	-	-
Outros	338.167	66.097
Não Circulante	**332.029**	**35.875**
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	-
Outros	332.029	35.875
Patrimônio Líquido	**58.260**	**20.279**
Passivo + Patrimônio Líquido	**728.456**	**122.251**

ANEXO X
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – OUTROS

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

DRE Outros*						
Demonstrativo de Resultados (R$ mil)	**4T22**	**4T21**	**Var**	**2022**	**2021**	**Var**
Receita Operacional Líquida	**-**	**-**	**n.d.**	**-**	**-**	**n.d.**
Gastos Não Gerenciáveis	**-**	**-**	**n.d.**	**-**	**-**	**n.d.**
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Outros	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	**-**	**-**	**n.d.**	**-**	**-**	**n.d.**
Gastos Gerenciáveis	**(649)**	**(2.240)**	**-71,0%**	**(10.101)**	**(4.150)**	**143,4%**
Total do PMSO	**(489)**	**(2.240)**	**-78,2%**	**(9.515)**	**(4.150)**	**129,3%**
Pessoal	(497)	(509)	-2,4%	(2.138)	(1.710)	25,0%
Material	-	-	n.d.	(323)	-	n.d.
Serviços de terceiros	(109)	(1.705)	-93,6%	(1.202)	(2.404)	-50,0%
Provisões	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Outros	117	(26)	n.d.	(5.852)	(36)	16155,6%
EBITDA	**(489)**	**(2.240)**	**-78,2%**	**(9.515)**	**(4.150)**	**129,3%**
Margem EBITDA	**n.d.**	**n.d.**	**n.d.**	**n.d.**	**n.d.**	**n.d.**
Depreciação e Amortização	**(160)**	**-**	**n.d.**	**(586)**	**-**	**n.d.**
Depreciação - Imobilizado em serviço	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Depreciação - Ativos de direito de uso	(160)	-	n.d.	(586)	-	n.d.
Amortização	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado do Serviço (EBIT)	**(649)**	**(2.240)**	**-71,0%**	**(10.101)**	**(4.150)**	**143,4%**
Resultado das participações societárias	**59.063**	**(647)**	**n.d.**	**135.329**	**114**	**118609,6%**
Resultado Financeiro Líquido	**(77.944)**	**599**	**n.d.**	**(250.343)**	**1.083**	**n.d.**
Receitas financeiras	34.858	613	5586,5%	82.104	1.128	7178,7%
Despesas financeiras	(112.802)	(14)	805628,6%	(332.447)	(45)	738671,1%
LAIR	**(19.530)**	**(2.288)**	**753,6%**	**(125.115)**	**(2.953)**	**4136,9%**
IR e Contribuição Social	**2.051**	**549**	**273,6%**	**63.435**	**549**	**11454,6%**
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	2.051	549	273,6%	63.435	549	11454,6%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	**(17.479)**	**(1.739)**	**905,1%**	**(61.680)**	**(2.404)**	**2465,7%**
Lucro Líquido	(17.479)	(1.739)	905,1%	(61.680)	(2.404)	2465,7%

*Considera GHSL e EDP Ventures.

ANEXO XI
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

TABELA DE ENDIVIDAMENTO

No 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 31 de Dezembro			**4.580.731**

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