

Release de Resultados 4T20/2020



LUCRO
LÍQUIDO

R\$ 1.508 MM

*2020

DÍVIDA
LÍQUIDA

R\$ 6.136 MM

EBITDA

R\$ 3.382 MM

*2020



VALOR DE
MERCADO

R\$ 11,9 bi



AÇÕES EM
TESOURARIA

8.139.746



TOTAL DE
AÇÕES

606.850.394



FREE
FLOAT

46,0%



CONTROLADOR

52,64%

*desconsidera ações em
tesouraria e ILP

TELECONFERÊNCIA DE RESULTADOS COM WEBCAST

22 de fevereiro de 2021

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

Português

10h00 (Brasília)
+55 (11) 2185-5907

[Link Webinar Português](#)

Inglês

8:00 a.m. (Eastern Time)
1:00 p.m. (GMT)

[Link Webinar.com
tradução simultânea](#)

RELAÇÕES COM INVESTIDORES

www.edp.com.br/ri

ri@edpbr.com.br

+ 55 11 2185-5907

ISEB3



IBRX100 B3

MENSAGEM DO PRESIDENTE

O ano de 2020 foi um ano incontestavelmente marcado pela pandemia do novo coronavírus. Diante de todos impactos, tivemos que agir rapidamente para proteger nossas pessoas e parceiros, assegurar o fornecimento de energia para nossos clientes e minimizar os impactos nos resultados operacionais e financeiros da Companhia. Desde o princípio de março, a EDP atuou de forma tempestiva seguindo uma estratégia dividida em três fases chamada de 3Rs (Reação; Recuperação e Reformulação), um trabalho que possibilitou recuperar o impacto da pandemia no seu desempenho econômico-financeiro e concluir o ano com um EBITDA de R\$ 3,4 bilhões, 16% acima do ano anterior, e Lucro Líquido de R\$ 1,5 bilhão, 12,7% acima, marcas históricas para a Companhia.

Em Distribuição, apesar dos sinais da recuperação gradual da economia sentidos ao longo do segundo semestre, o volume de energia distribuída apresentou redução de 4,6% no ano em consequência das medidas de prevenção e de distanciamento social adotadas no País, que resultaram na contração da produção industrial, redução da atividade comercial e aumento do desemprego. Entretanto, no último trimestre do ano o volume de energia distribuída aumentou 1,9% frente ao mesmo período do ano anterior. Ainda neste segmento, a EDP investiu ao longo do ano R\$ 752 milhões para melhoria e expansão da rede e combate às perdas, uma elevação de 16,2% em comparação ao investimento realizado em 2019.

Em Transmissão, apesar da paralisação temporária das obras, conseguimos retomar os trabalhos no início de junho e registrar avanços importantes, tais como a conclusão do último trecho do Lote 11, no estado do Maranhão, no início de agosto, com 12 meses de antecipação frente ao prazo regulatório, bem como evoluir nas obras nos demais lotes.

No segmento de Geração tivemos avanços importantes em relação ao Generation Scaling Factor (GSF). Com a conclusão da Lei 14.052/20 e da Resolução 895/20 foi permitida a repactuação do risco hidrológico, possibilitando a contabilização de R\$ 388 milhões no resultado do ano, com a extensão das nossas concessões em pelo menos um ano, na média.

No segmento de Soluções e Geração Solar Distribuída demos passos importantes. Foram 9 projetos entregues ao longo do ano, reforçando nosso compromisso de ampliar os investimentos nesse mercado em alinhamento com a visão mundial do Grupo EDP e posicionando-nos como uma empresa líder na transição energética do setor elétrico brasileiro. A EDP encerrou 2020 com 65,4 MWp em projetos de energia solar – 34,5 MWp já instalados para clientes como Banco do Brasil, TIM, Claro, Globo e Johnson & Johnson e 30,8 MWp em desenvolvimento. Em dezembro, assinamos um acordo de investimento na Blue Sol Participações S.A., com o objetivo de adquirir participação de até 40% na empresa, que opera no segmento de geração solar fotovoltaica B2C.

Uma das principais frentes do Plano de Recuperação foi a manutenção do controle de custos. Desde o princípio da pandemia, revisitamos nossas despesas a fim de controlar e postergar gastos não essenciais. Nesse sentido, concluímos o ano com redução de 3,6% no PMSO recorrente.

Gostaria de registrar, como destaque, o ajuste da Política de Dividendos e na Estrutura de Capital realizados em agosto, a fim de tornar mais clara a geração de valor para o acionista com a proposta de pagamento mínimo de R\$ 1,00 por ação e a manutenção da alavancagem mínima em 2,0 vezes Dívida Líquida/EBITDA e target entre 2,5 e 3,0 vezes. A Companhia encerrou o ano com alavancagem consolidada, excluindo os efeitos não caixa, em 2,4 vezes Dívida Líquida/EBITDA e propôs o pagamento de R\$ 599 milhões em Dividendos e JCP.

No âmbito da agenda ESG - ambiental, social e de governança corporativa criamos agora uma Vice-presidência que estará focada em reforçar a integração dos temas aos negócios, além de aumentar ainda mais a sua integração nos processos de tomada de decisão. Dessa forma também reiteramos o nosso compromisso com a Agenda 2030, os Objetivos de Desenvolvimento Sustentável bem como os Princípios do Pacto Global, iniciativas ligadas à Organização das Nações Unidas (ONU).

2020 foi também o segundo ano mais quente registrado na história, necessitando com que a emergência climática estivesse mais evidente na agenda empresarial. Em junho, a EDP assumiu o compromisso de redução de emissões, aderindo ao Business Ambition for 1,5°C – Our Only Future, ONU. A Companhia também aderiu ao Recover Better, iniciativa global que propõe a Governos e empresas de todo o mundo que alinhem seus esforços de recuperação e ajuda econômica relacionados à crise da Covid-19, com base nos mais recentes estudos climáticos. Ainda na questão climática, merece destaque a iniciativa Science Based Target. Neste âmbito a EDP foi a primeira companhia do setor de energia na América Latina e de grande porte no Brasil a ter sua meta de redução de emissões de CO2 aprovada pela ciência climática.

Esses novos compromissos públicos reiteram a internalização da estratégia de Sustentabilidade na atuação da EDP, fatores centrais para o bom desempenho da Companhia, e vão ao encontro da nossa visão de liderar a transição energética, eletrificando o consumo e descarbonizando a produção.

Na dimensão social, ao longo do ano criamos um Programa de Diversidade e Inclusão, visando ao desenvolvimento de uma organização mais justa, diversa e inclusiva.

Desde o início da pandemia, destinamos mais de R\$ 10 milhões à compra de respiradores e EPIs para a rede pública de saúde, à realização de obras elétricas de hospitais de campanha e à doação de 350 toneladas de alimentos e kits de higiene pessoal a comunidades vulneráveis e povos indígenas. Ao todo, essas iniciativas beneficiaram mais de 400 mil pessoas em todo o Brasil.

Registramos com satisfação que pelo 15º ano consecutivo estamos presentes no Índice de Sustentabilidade Empresarial (ISE) da B3 sendo Benchmark em 5 das 7 dimensões (Geral, Social, Ambiental, Econômica e Natureza do Produto) e obtivemos a nossa melhor performance da história.

Iniciamos hoje um novo ciclo na vida da EDP Brasil, na sequência da Assembleia Geral de Acionistas que aprovou alterações relevantes na composição dos nossos Órgãos Sociais da Companhia.

Quero começar por desejar a João Marques da Cruz, que hoje foi nomeado CEO da EDP Brasil, muito sucesso no desempenho da sua nova missão, que será inevitavelmente marcada por importantes desafios. Encontrará uma equipe executiva de altíssima competência, à qual agradeço os anos de colaboração leal, e a que se junta agora Fernanda Pires, a quem desejo também muitas felicidades como Vice-Presidente, com a importante missão de aprofundar a agenda ESG.

Sinto-me muito honrado por assumir a Presidência do Conselho, e tudo farei para dar sequência ao legado da Presidência de cerca de 15 anos do Dr. António Mexia, a quem dirijo uma palavra de grande estima e consideração. A sua contribuição para a trajetória de sucesso da nossa Empresa foi inestimável.

Estendo este agradecimento a todo o Conselho de Administração, especialmente aos nossos Conselheiros Independentes, que sempre souberam encontrar o equilíbrio certo entre manter a estabilidade da Empresa e criar as condições adequadas para a sua transformação e crescimento.

Quero também registrar a entrada para o Conselho da EDP Brasil de Rui Teixeira, Vera Pinto Pereira e Ana Paula Marques. Tenho a certeza que a sua participação neste Conselho será de grande valia para os novos desafios da Companhia. Passamos agora a ter 33% de representação feminina, quando a média nas empresas cotadas brasileiras é apenas de 11%, o que nos orgulha muito, porque vai no sentido da maior equidade de género que advogamos no nosso Programa de Diversidade e Inclusão.

Ao longo dos últimos 7 anos, como CEO, tive o privilégio de poder participar no desenvolvimento da EDP Brasil. Expandimo-nos para novos mercados, como foi a transmissão e a geração distribuída. Alargamos a nossa presença geográfica, como foi a entrada em Santa Catarina com a CELESC, no Mato Grosso, no Pará, no Amapá, no Maranhão, em Minas Gerais e no Rio Grande do Sul, com a construção de três usinas hidrelétricas (Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manuel) e de seis lotes de transmissão. Foram 7 anos muito intensos e gratificantes.

Agradeço, por isso, a todos os investidores, clientes, parceiros de negócio, e aos mais de 3.000 colaboradores da EDP a confiança depositada na Companhia e na sua liderança ao longo de todos estes anos. Reafirmo o nosso firme compromisso de continuarmos criando valor compartilhado para todas as partes interessadas e para o Brasil.

Miguel Setas | Diretor-Presidente

Destaques do Período (R\$ mil)	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Margem Bruta	1.829.713	1.124.951	62,6%	4.829.508	4.158.984	16,1%
PMSO	(352.568)	(185.063)	90,5%	(1.162.390)	(994.205)	16,9%
PMSO Recorrente ¹	(307.251)	(316.168)	-2,8%	(1.068.644)	(1.109.008)	-3,6%
EBITDA	1.397.390	873.967	59,9%	3.381.861	2.914.155	16,0%
EBITDA Ajustado	817.619	602.052	35,8%	2.538.509	2.262.122	12,2%
Lucro Líquido	699.972	499.293	40,2%	1.508.017	1.337.856	12,7%
Lucro Líquido Ajustado	367.181	326.878	12,3%	1.020.578	939.583	8,6%
Capex ²	666.040	1.186.649	-43,9%	1.893.770	2.818.212	-32,8%
Dívida Líquida ³	6.135.717	5.557.131	10,4%	6.135.717	5.557.131	10,4%

Nota: 1 PMSO Recorrente exclui B2C, Solar, Transmissão, EDP Varejista, EDP Ventures, EDP GRID e Soluções. 2 Capex considera ativos consolidados 3 Saldo de dívida líquida referente a 31/12/2020 e 31/12/2019. Caixa considera disponibilidade, ffulos e valores mobiliários e caução referente ao financiamento de transmissão.

Índice

1. EVENTOS RELEVANTES	5
2. CONSOLIDADO	6
2.1.1 Eventos Não Recorrentes	8
2.1.2 Margem Bruta	8
2.1.3 Gastos Gerenciáveis	9
2.1.4. Resultado das Participações Societárias	10
2.1.5 EBITDA	11
2.1.6. Resultado Financeiro	12
2.1.7. Imposto de Renda e Contribuição Social (IR/CS)	12
2.1.8. Lucro Líquido	13
2.2. Endividamento	13
2.2.1. Dívida Bruta	13
2.2.2 Fluxo de Caixa Operacional, Dívida Líquida e Alavancagem	15
2.3. Variação do Imobilizado	16
3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO	17
3.1. Distribuição	17
3.1.2. Resultado	17
3.1.3 Balanço Energético Consolidado	20
3.1.4 Perdas	20
3.1.5. Indicadores de Qualidade	20
3.1.6. PECLD - Perda Estimada em créditos de liquidação Duvidosa e Inadimplência	21
3.1.7. Ativos e Passivos Regulatórios	22
3.2. Geração	23
3.2.1 Capacidade Instalada	23
3.2.2 Gestão Energética Integrada	23
3.2.3 Geração Hídrica	24
3.2.4 Projetos Não Consolidados	26
3.2.4.1 UHE Santo Antônio Do Jari	26
3.2.4.2 UHE Cachoeira Caldeirão	26
3.2.4.3 UHE São Manoel	27
3.2.5 Geração Térmica	27
3.3 Comercialização e Serviços	28
3.4. Transmissão	30
4. DESEMPENHO ESG EM SUSTENTABILIDADE	31
4.1. Indicadores ESG	31
4.2. Destaques em Relação aos Compromisso ESG	31
5. MERCADO DE CAPITAIS	32
5.1. Desempenho das Ações	32
5.2. Capital Social	33
5.3. Dividendos	33
6. ANEXOS	34

1. EVENTOS RELEVANTES

EDP São Paulo tem reajuste tarifário aprovado pela ANEEL

Em 20 de outubro, a ANEEL homologou o Reajuste Tarifário Anual da EDP SP, aplicado a partir de 23 de outubro de 2020. O efeito médio percebido pelo consumidor foi de +4,82%. O reajuste da parcela B foi de 21%, atingindo o montante de R\$ 1.198 milhões. O IGP-M apurado para o período tarifário foi de +17,94% e o Fator X foi de +0,55%. O ajuste dos itens financeiros reconhecido neste processo foi de -R\$ 111,4 milhões, referente à diferença entre os custos não gerenciáveis homologados (energia, transporte e encargos) e os efetivamente incorridos no período tarifário de 2019 a 2020, e a reversão de R\$ 355,8 milhões como componente financeiro negativo.

EDP Integra a Carteira do ISE pela 15ª vez consecutiva

Em 01 de dezembro, a B3 divulgou a nova carteira do Índice de Sustentabilidade Empresarial ("ISE"), com vigência de 04/01/2021 a 30/12/2020, reunindo 46 ações de 39 companhias listadas, que juntas somam R\$ 1,8 trilhão em valor de mercado. A EDP pelo 15º ano consecutivo integra o ISE.

Adesão a Repactuação do Risco Hidrológico no Ambiente de Contratação Livre ("ACL")

Em 22 de dezembro, a Companhia aprovou a adesão à repactuação no Ambiente de Contratação Livre ("ACL"), através da Resolução ANEEL nº 895/2020. Esta resolução regulamenta as novas condições para a repactuação do risco hidrológico de geração de energia elétrica, visando o reconhecimento as usinas geradoras do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE) dos riscos não hidrológicos vinculados ao GSF. A solução envolve o cálculo dos valores devidos a cada uma das usinas e a respectiva compensação desses valores por meio da extensão da concessão.

Aquisição de Participação na Blue Sol Participações S.A.

Em 23 de dezembro, a Companhia, através de sua controlada EDP VENTURES BRASIL S.A., assinou um acordo de Investimento na Blue Sol Participações S.A., companhia que atua no segmento de geração distribuída solar, com o objetivo de adquirir participação minoritária de até 40% de seu capital social votante, com a opção de adquirir o controle após 3 anos e meio da conclusão da operação.

Distribuição de Dividendos

Em 28 de dezembro, o Conselho de Administração da Companhia aprovou o pagamento de Juros sobre o Capital Próprio no montante de R\$ 162,4 milhões, que deduzidos de IR corresponde a R\$ 138,0 milhões, que somado aos dividendos complementares obrigatórios, contabilizam o valor de R\$ 382,5 milhões, correspondente a R\$ 0,63, por ação. Adicionalmente, conforme a Nova Política de Dividendos anunciada em 2020, que prevê pagamento mínimo de R\$ 1,0 por ação, a Companhia propôs complemento de R\$ 240,4 milhões, que será deliberado na Assembléia Geral Ordinária, a ser realizada no dia 09 de abril de 2021. Com esse montante, os dividendos estimados distribuídos no exercício de 2020 serão de R\$ 599 milhões, correspondente a R\$ 1,00 por ação.

EDP Integra, pela primeira vez, a Carteira do ICO2

Em 04 de janeiro de 2021, a B3 divulgou a nova carteira do Índice Carbono Eficiente ("ICO2"), com vigência de 04/01/2021 a 30/04/2021, que será rebalanceada a cada quatro meses, seguindo as atualizações do IBrX 100. O índice reúne 62 ações de 58 companhias listadas na B3, que juntas representam R\$ 3,3 trilhões em valor de mercado. Até 2019 eram convidadas para participar do processo as companhias integrantes do IBrX 50. A partir de 2020, em um processo de revisão da metodologia, a B3 passou a convidar as companhias do IBrX 100 para composição das carteiras a partir de 2021.

Aquisição de Linha de Transmissão no Maranhão

Em 11 de fevereiro de 2021, a EDP comunicou a assinatura de contrato de compra e venda com o consórcio formado pela I.G. Distribuição e Transmissão de Energia S.A e ESS Energias Renováveis LTDA para aquisição de 100% das quotas da Mata Grande Transmissora de Energia LTDA ("MGTE"). A MGTE é composta por uma linha de transmissão de 230 kV com 113 km de extensão no estado do Maranhão. O projeto já possui licença de instalação e deverá entrar em operação com antecipação frente ao cronograma da ANEEL, de setembro de 2022. O investimento total estimado é de R\$ 88,5 milhões e a Receita Anual Permitida ("RAP") é de R\$ 8,4 milhões¹ caracterizando um rácio de 9,4% RAP/CAPEX.

Alteração no Conselho de Administração Executivo da EDP Portugal

Em 19 de janeiro de 2021, a Companhia comunicou que sua controladora, EDP Portugal, em Assembléia Geral de Acionistas ("AGA"), elegeu os membros que irão compor o seu Conselho de Administração Executivo ("CAE") para o mandato 2021-2023, sendo: Eng. Miguel Stilwell de Andrade, como Presidente do CAE, Eng. Miguel Nuno Simões Nunes Ferreira Setas, Eng. Rui Manuel Rodrigues Lopes Teixeira, Dra. Vera Pinto Pereira e Dra. Ana Paula Garrido Pina Marques.

Alteração na Diretoria e Conselho de Administração da Companhia

Em 19 de fevereiro de 2021, em Assembléia Geral Extraordinária, foi aprovada a alteração do Conselho de Administração, nomeando Miguel Nuno Simões Nunes Ferreira Setas para o cargo de Presidente do Conselho de Administração, João Manuel Veríssimo Marques da Cruz, como Vice-Presidente do Conselho de Administração, Sr. Rui Manuel Rodrigues Lopes Teixeira, Vera Pinto Pereira e Ana Paula Garrido Pina Marques para o Conselho de Administração.

Adicionalmente, na mesma Assembléia, João Manuel Veríssimo Marques da Cruz foi eleito para o cargo de CEO da EDP Brasil em substituição de Miguel Nuno Simões Nunes Ferreira Setas, bem como a eleição de Fernanda Nascimento Pires para o cargo de Vice Presidente de Pessoas e ESG, sendo reconduzidos Henrique Manuel Marques Faria Lima Freire para o cargo de Vice Presidente de Finanças e Relações com Investidores, Luiz Otávio Henriques para o cargo de Vice Presidente de Geração Transmissão e Trading,

¹ Ciclo de 2020-2021

Carlos Emanuel Andrade para o cargo de Vice Presidente de Clientes e João Brito Martins para o cargo de Vice Presidente de Distribuição. O currículo completo dos Executivos está disponível no site de RI.

Liberações e Captações de Recursos Financeiros

Ao longo do trimestre foram desembolsados os seguintes recursos:

Empresa	Fonte	Data da Liberação	Valor (R\$ Mil)
EDP Transmissão MA II	BNB - 4ª Liberação	nov-20	3.500
EDP Transmissão MA I	BNB - 2ª Liberação	dez-20	6.568
		dez-20	6.432
EDP Transmissão SP-MG	SWAP	dez-20	300.000
EDP Espírito Santo	MUFG	jan-21	300.000
	Debêntures - 10ª Emissão	fev-21	500.000
EDP São Paulo	Debêntures - 11ª Emissão	fev-21	700.000
Total			1.816.500

As informações a seguir referem-se ao quarto trimestre e ao ano de 2020, em comparação ao período homólogo de 2019.

2. CONSOLIDADO

2.1 Resultado Consolidado

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros ²	Eliminações	Consolidado ³
	4T20	4T20	4T20	4T20	4T20	4T20	4T20	4T20	4T20
Receita Líquida¹	331.612	637.719	2.447.723	1.313.886	85.838	481	48.808	(545.950)	4.320.117
Receita de Construção	-	-	245.364	-	360.132	-	-	-	605.496
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	15.517	-	-	-	15.517
Gastos Não-Gerenciáveis	272.096	(466.791)	(1.703.174)	(1.149.544)	-	-	(2.256)	543.748	(2.505.921)
Margem Bruta	603.708	170.928	744.549	164.342	101.355	481	46.552	(2.202)	1.829.713
Gastos Gerenciáveis	(52.943)	(81.947)	(599.989)	(11.363)	(366.313)	(33.102)	(46.209)	(9.309)	(1.201.175)
PMSO	(20.839)	(33.893)	(269.950)	(10.850)	(5.995)	(23.314)	(43.417)	2.204	(406.054)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(78)	147	(20.375)	-	18	(5.918)	(63)	-	(26.269)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EBITDA	582.791	137.182	454.224	153.492	95.378	(28.751)	3.072	2	1.397.390
Depreciação e Amortização	(32.026)	(48.201)	(64.300)	(513)	(204)	(3.870)	(2.729)	(11.513)	(163.356)
Resultado das Participações Societárias	5.285	-	-	(9.320)	-	780.107	-	(749.160)	26.912
Resultado Financeiro Líquido	(78.232)	(17.228)	(49.293)	3.452	(13.763)	(48.081)	(1.118)	-	(204.263)
IR e Contribuição Social	(126.191)	28.263	(62.049)	(54.232)	(27.794)	567	(2.020)	3.915	(239.541)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	351.627	100.016	278.582	92.879	53.617	699.972	(2.795)	(756.756)	817.142
Participações de Minoritários	(115.061)	-	-	-	(2.109)	-	-	-	(117.170)
Lucro Líquido do Exercício	236.566	100.016	278.582	92.879	51.508	699.972	(2.795)	(756.756)	699.972

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros ²	Eliminações	Consolidado ³
	4T19	4T19	4T19	4T19	4T19	4T19	4T19	4T19	4T19
Receita Líquida¹	511.203	734.201	1.968.594	1.620.819	63.154	807	18.552	(1.300.093)	3.617.237
Receita de Construção	-	-	204.561	-	871.669	-	-	-	1.076.230
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	46.330	-	-	-	46.330
Gastos Não-Gerenciáveis	(282.450)	(566.501)	(1.436.641)	(1.550.757)	-	-	(2.064)	1.299.797	(2.538.616)
Margem Bruta	228.753	167.700	531.953	70.062	109.484	807	16.488	(296)	1.124.951
Gastos Gerenciáveis	(47.415)	(86.551)	(395.319)	(6.070)	(875.427)	(33.703)	(13.641)	(15.363)	(1.473.489)
PMSO	(19.635)	(36.505)	(110.535)	(5.316)	(3.786)	(27.916)	(12.447)	296	(215.844)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	(1.776)	(1.320)	(23.828)	(26)	-	(2.147)	-	(6.043)	(35.140)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EBITDA	207.342	129.875	397.590	64.720	105.698	(29.256)	4.041	(6.043)	873.967
Depreciação e Amortização	(26.004)	(48.726)	(56.395)	(728)	30	(3.640)	(1.194)	(9.618)	(146.275)
Resultado das Participações Societárias	19.640	-	-	(6.198)	-	564.295	-	(532.376)	45.361
Resultado Financeiro Líquido	(43.385)	(19.844)	(35.173)	2.274	(5.139)	(29.988)	(2.044)	-	(133.299)
IR e Contribuição Social	(8.952)	(16.345)	(22.040)	(19.262)	(33.634)	(2.118)	(773)	5.990	(97.134)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	148.641	44.960	283.982	40.806	66.953	499.293	30	(542.045)	542.620
Participações de Minoritários	(42.804)	-	-	-	(523)	-	-	-	(43.327)
Lucro Líquido do Exercício	105.837	44.960	283.982	40.806	66.430	499.293	30	(542.045)	499.293

	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros ²	Eliminações	Consolidado ³
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var
Receita Líquida¹	-35,1%	-13,1%	24,3%	-18,9%	35,9%	-40,4%	163,1%	-58,0%	19,4%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	20,1%	n.d.	-58,7%	n.d.	n.d.	n.d.	-43,7%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-66,5%	n.d.	n.d.	n.d.	-66,5%
Gastos Não-Gerenciáveis	n.d.	-17,6%	18,6%	-25,9%	n.d.	n.d.	9,3%	-58,2%	-1,3%
Margem Bruta	163,9%	1,9%	39,9%	134,6%	-7,4%	-40,4%	182,3%	554,1%	62,6%
Gastos Gerenciáveis	11,7%	-5,3%	51,8%	87,2%	-58,2%	-1,8%	238,8%	-39,4%	-18,5%
PMSO	6,1%	-7,2%	144,0%	104,1%	58,4%	-16,5%	248,8%	555,1%	88,1%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	-95,6%	n.d.	-14,5%	-100,0%	n.d.	175,6%	n.d.	-100,0%	-25,2%
EBITDA	181,1%	5,6%	14,2%	137,2%	-9,8%	-1,7%	-24,0%	-100,0%	59,9%
Depreciação e Amortização	23,2%	-1,1%	14,0%	-29,5%	n.d.	6,3%	128,6%	19,7%	11,7%
Resultado das Participações Societárias	-73,1%	n.d.	n.d.	50,4%	n.d.	38,2%	n.d.	40,7%	-40,7%
Resultado Financeiro Líquido	80,3%	-13,2%	40,1%	51,8%	167,8%	60,3%	-45,3%	n.d.	53,2%
IR e Contribuição Social	1309,6%	n.d.	181,5%	181,5%	-17,4%	n.d.	161,3%	-34,6%	146,6%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	136,6%	122,5%	-1,9%	127,6%	-19,9%	40,2%	n.d.	39,6%	50,6%
Lucro Líquido do Exercício	123,5%	122,5%	-1,9%	127,6%	-22,5%	40,2%	n.d.	39,6%	40,2%

¹ Não considera receita de construção. ² Considera Serviços e Ventures. ³ Considera eliminação intragrupo.

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros ²	Eliminações	Consolidado ³
	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020
Receita Líquida¹	1.237.424	1.745.036	7.721.473	4.073.298	387.900	2.826	87.113	(2.047.386)	13.207.684
Receita de Construção	-	-	751.896	-	1.020.786	-	-	-	1.772.682
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	3.434	-	-	-	3.434
Gastos Não-Gerenciáveis	(24.132)	(1.055.184)	(5.487.301)	(3.849.097)	-	-	(8.429)	2.042.534	(8.381.609)
Margem Bruta	1.213.292	689.852	2.234.172	224.201	391.334	2.826	78.684	(4.852)	4.829.509
Gastos Gerenciáveis	(199.166)	(301.585)	(2.062.815)	(36.245)	(1.042.621)	(100.527)	(82.471)	(43.450)	(3.868.880)
PMSO	(69.686)	(109.276)	(973.250)	(34.169)	(21.292)	(77.879)	(75.258)	7.012	(1.353.798)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	58	673	(88.844)	-	-	(5.704)	(42)	9	(93.850)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EBITDA	1.143.664	581.249	1.172.078	190.032	370.042	(80.757)	3.384	2.169	3.381.861
Depreciação e Amortização	(129.538)	(192.982)	(248.825)	(2.076)	(552)	(16.944)	(7.171)	(50.462)	(648.550)
Resultado das Participações Societárias	(2.064)	-	-	(10.573)	-	1.696.483	-	(1.603.886)	79.960
Resultado Financeiro Líquido	(214.395)	(80.552)	(25.381)	3.303	(35.707)	(92.981)	(5.547)	-	(451.260)
IR e Contribuição Social	(229.646)	(12.777)	(241.341)	(66.318)	(113.814)	2.216	(1.336)	14.925	(648.091)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	568.021	294.938	656.531	114.368	219.978	1.508.017	(10.670)	(1.637.263)	1.713.920
Participações de Minoritários	(197.767)	-	-	-	(8.136)	-	-	-	(205.903)
Lucro Líquido do Exercício	370.254	294.938	656.531	114.368	211.842	1.508.017	(10.670)	(1.637.263)	1.508.017

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros ²	Eliminações	Consolidado ³
	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019
Receita Líquida¹	1.676.053	1.983.919	7.591.529	3.895.943	163.956	4.634	65.848	(2.825.046)	12.556.836
Receita de Construção	-	-	646.934	-	1.942.913	-	-	-	2.589.847
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	81.653	-	-	-	81.653
Gastos Não-Gerenciáveis	(816.650)	(1.364.522)	(5.337.867)	(3.777.226)	-	-	(7.990)	2.824.750	(8.479.505)
Margem Bruta	859.403	619.397	2.253.662	118.717	245.609	4.634	57.858	(296)	4.158.984
Gastos Gerenciáveis	(212.805)	(294.476)	(1.784.104)	(22.706)	(1.956.371)	(86.534)	(51.902)	(47.621)	(4.456.519)
PMSO	(79.462)	(102.723)	(820.736)	(21.277)	(13.238)	(66.755)	(47.486)	296	(1.151.381)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	(1.743)	(1.223)	(82.041)	(8)	-	(2.417)	27	(6.043)	(93.448)
EBITDA	778.198	515.451	1.350.885	97.432	232.371	(64.538)	10.399	(6.043)	2.914.155
Depreciação e Amortização	(131.600)	(190.530)	(234.393)	(1.421)	(218)	(17.362)	(4.443)	(41.876)	(621.843)
Resultado das Participações Societárias	45.660	-	-	(6.737)	-	1.446.997	-	(1.417.772)	68.148
Resultado Financeiro Líquido	(131.549)	(95.488)	(160.476)	3.236	(17.081)	(26.123)	(5.699)	-	(433.180)
IR e Contribuição Social	(94.730)	(42.695)	(217.654)	(30.944)	(72.944)	(1.118)	(2.530)	17.790	(444.825)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	465.979	186.738	738.362	61.566	142.126	1.337.856	(2.273)	(1.447.899)	1.482.455
Participações de Minoritários	(141.808)	-	-	-	(2.791)	-	-	-	(144.599)
Lucro Líquido do Exercício	324.171	186.738	738.362	61.566	139.335	1.337.856	(2.273)	(1.447.899)	1.337.856

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros ²	Eliminações	Consolidado ³
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var
Receita Líquida¹	-26,2%	-12,0%	1,7%	4,6%	136,6%	-39,0%	32,3%	-27,5%	5,2%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	16,3%	n.d.	-47,5%	n.d.	n.d.	n.d.	-31,6%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-95,8%	n.d.	n.d.	n.d.	-95,8%
Gastos Não-Gerenciáveis	-97,0%	-22,7%	2,8%	1,9%	n.d.	n.d.	5,5%	-27,7%	-1,2%
Margem Bruta	41,2%	11,4%	-0,9%	88,9%	59,3%	-39,0%	36,0%	1449,3%	16,1%
Gastos Gerenciáveis	-6,4%	2,4%	15,6%	59,6%	-46,7%	16,2%	58,9%	-8,8%	-13,2%
PMSO	-12,3%	6,4%	18,6%	60,6%	60,8%	16,7%	58,5%	2179,4%	17,6%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	n.d.	n.d.	8,3%	-100,0%	n.d.	136,0%	n.d.	-100,1%	0,4%
EBITDA	47,0%	12,8%	-13,2%	95,0%	59,2%	25,1%	-67,5%	-135,9%	16,0%
Depreciação e Amortização	-1,6%	1,3%	6,2%	46,1%	153,2%	-2,4%	61,4%	20,5%	4,3%
Resultado das Participações Societárias	n.d.	n.d.	n.d.	56,9%	n.d.	17,2%	n.d.	13,1%	17,3%
Resultado Financeiro Líquido	63,0%	-15,6%	-84,2%	2,1%	109,0%	255,9%	-2,7%	n.d.	4,2%
IR e Contribuição Social	142,4%	-70,1%	10,9%	114,3%	56,0%	n.d.	-47,2%	-16,1%	45,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	21,9%	57,9%	-11,1%	85,8%	54,8%	12,7%	369,4%	13,1%	15,6%
Lucro Líquido do Exercício	14,2%	57,9%	-11,1%	85,8%	52,0%	12,7%	369,4%	13,1%	12,7%

¹ Não considera receita de construção. ² Considera Serviços e Ventures. ³ Considera eliminação intragrupo.

2.1.1 EVENTOS NÃO RECORRENTES

Os eventos não recorrentes que impactaram a análise dos resultados da Companhia estão destacados no EBITDA. Adicionalmente, as alterações contábeis realizadas no período estão descritas no anexo X.

2.1.2 MARGEM BRUTA

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado					
	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Receita Operacional Líquida	4.335.634	3.663.567	18,3%	13.211.118	12.638.489	4,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(2.505.921)	(2.538.616)	-1,3%	(8.381.609)	(8.479.505)	-1,2%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(2.224.774)	(2.115.561)	5,2%	(7.204.551)	(6.926.419)	4,0%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(327.991)	(263.003)	24,7%	(1.121.009)	(957.339)	17,1%
Outros	46.844	(160.052)	n.d.	(56.049)	(595.747)	-90,6%
Margem Bruta	1.829.713	1.124.951	62,6%	4.829.509	4.158.984	16,1%

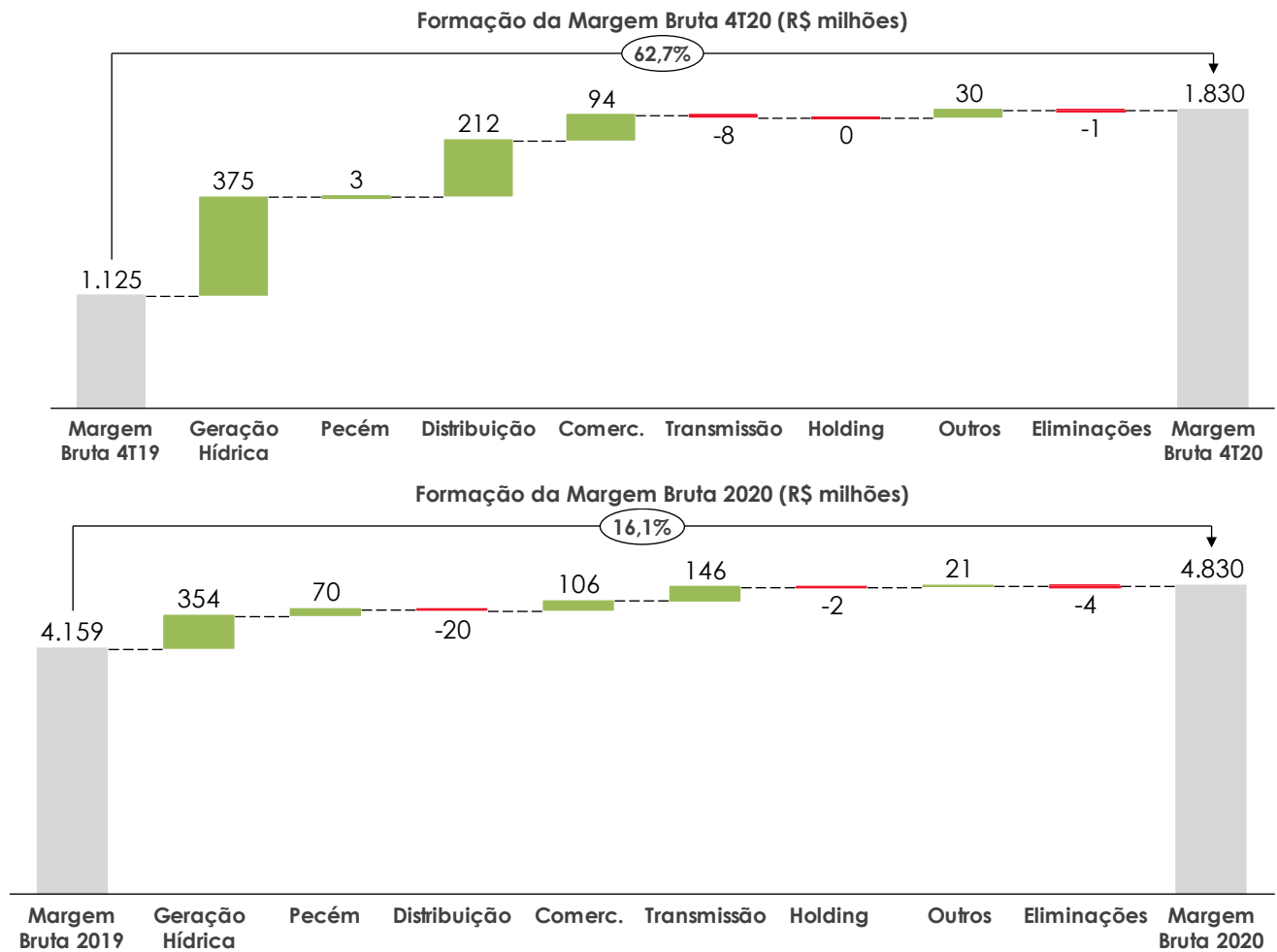
Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Margem Bruta aumentou 62,6% no trimestre, decorrente de:

- Hídrica:** aumento de R\$ 375,0 milhões, decorrente da adesão da Resolução ANEEL nº 895/2020 da repactuação do risco hidrológico no ACL, que possibilitou a contabilização de R\$ 388,9 milhões. Excluindo esse efeito, a margem bruta reduziria 6,1% em função de uma menor alocação de energia no trimestre, além da redução da receita atrelada aos contratos bilaterais decorrente da pandemia do coronavírus. Além disso, a queda do GSF refletiu em aumento dos contratos de compra de energia para lastro, atrelado ao aumento do PLD, quando comparado ao mesmo trimestre do ano anterior;
- Comercializadora:** aumento de R\$ 94,3 milhões, decorrente de operações de longo prazo contabilizadas através da marcação a mercado que considera um horizonte de 4 anos e tem como referência os preços de energia de acordo com o Decid.
- Distribuição:** aumento de R\$ 212,6 milhões, decorrente principalmente de: (i) maior reconhecimento do valor novo de reposição (VNR), resultante do reajuste anual pelo indexador IPCA (+R\$ 75,4 milhões, sendo R\$ 26,4 milhões na EDP SP e R\$ 49,0 milhões na EDP ES); (ii) efeito tarifa, principalmente na EDP SP, devido ao reajuste tarifário ocorrido em outubro; (iii) efeito positivo da sobrecontratação, decorrente do aumento do PLD; e (iv) crescimento de mercado de energia distribuída; e
- Transmissão:** redução de R\$ 8,1 milhões, decorrente dos efeitos de atualização dos ativos de concessão, refletindo as normas estabelecidas pelo IFRS.

A Margem Bruta aumentou 16,1% no ano, decorrente de:

- Hídrica:** aumento de R\$ 353,9 milhões, reflexo da adesão da repactuação do risco hidrológico no ACL, conforme mencionado no trimestre. Excluindo esse efeito, a margem bruta reduziria 4,1%, decorrente dos efeitos: (i) menor PLD no ano, refletindo a redução de demanda, devido as medidas de isolamento recomendadas pela pandemia e o desaquecimento da economia; e (ii) redução dos contratos bilaterais, conforme já mencionado, além da menor energia secundária no primeiro trimestre do ano;
- Transmissão:** aumento de R\$ 145,7 milhões, decorrente dos efeitos de atualização dos ativos de concessão, refletindo as normas estabelecidas pelo IFRS;
- Comercializadora:** aumento de R\$ 105,5 milhões, decorrente da contabilização da marcação a mercado, conforme já mencionado;
- Pecém:** aumento de R\$ 70,5 milhões, decorrente da caducidade do saldo de adomp, maior eficiência em relação à estratégia de compra de carvão e do reajuste da receita fixa anual, ocorrido em novembro, que foram mitigados pela maior receita com serviços ancilares contabilizada em 2019; e
- Distribuição:** redução de R\$ 19,5 milhões, resultante do efeito positivo ocorrido no terceiro trimestre de 2019 quando foi contabilizado o VNR decorrente da revisão tarifária de ambas as distribuidoras (R\$ 156,3 milhões). Excluindo esse efeito, a margem bruta cresceria 7,0%, em função dos reajustes tarifários em ambas distribuidoras (efeito tarifa), além da contabilização de outras receitas adicionais, como compartilhamento de rede.



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

2.1.3 GASTOS GERENCIÁVEIS

Em continuidade ao programa de Orçamento Base Zero ("OBZ"), iniciado em 2015, a Companhia tem demonstrado uma trajetória eficiente de controle e gerenciamento dos gastos, mesmo em períodos de pandemia com o novo coronavírus, reiterando seu compromisso de crescimento abaixo da inflação.

O PMSO recorrente do trimestre foi de R\$ 307,3 milhões e de R\$ 1.068,6 milhões no ano, redução de 2,8% e de 3,6%, respectivamente, mantendo suas despesas abaixo da inflação em ambos os períodos, uma vez que o IPCA e o IGP-M aumentaram 4,52% e 23,14%, respectivamente, em 2020.

O ano foi marcado pelos efeitos da pandemia do novo coronavírus, e, apesar dos consequentes desafios, a Companhia conseguiu manter as medidas de eficiência e melhorias em diversos processos, tais como: (i) otimização dos gastos com manutenção na térmica; (ii) redução e postergação de despesas nas usinas; (iii) redução de despesas com aluguel; (iii) redução de gastos com viagens; (iv) avanço da digitalização de processos, em particular dos canais de atendimento, refletindo em aumento expressivo das ferramentas de atendimento digital; (v) redução de horas extras, além de outras medidas; e (vi) priorização dos gastos de publicidade e propaganda. A Companhia manteve o compromisso, assumido durante a pandemia, de não realizar desligamentos ou reduções salariais e implementou iniciativas através do programa de recuperação de resultados, visando a saúde financeira da EDP.

	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
PMSO	(352.568)	(185.063)	90,5%	(1.162.390)	(994.205)	16,9%
Laudo atuarial - benefício pós emprego	-	(134.434)	-100,0%	-	(134.434)	-100,0%
Contabilização do IFRS 16 (aluguéis)	(8.285)	(5.248)	57,9%	(26.709)	(22.484)	18,8%
Nov os Negócios ¹	20.321	13.124	54,8%	61.684	46.620	32,3%
Crédito de PIS/COFINS	77	(8.595)	-100,9%	(10.694)	(21.842)	-51,0%
Manutenções Pecém	-	-	n.d.	9.039	-	n.d.
Materiais Equipamentos Segurança COVID-19	2.996	-	n.d.	21.879	-	n.d.
Custos com Receita Associada	30.208	4.048	646,3%	38.547	17.337	122,3%
PMSO recorrente	(307.251)	(316.168)	-2,8%	(1.068.644)	(1.109.008)	-3,6%

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

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado					
	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Pessoal	(150.354)	(1.597)	9314,8%	(523.230)	(376.929)	38,8%
Material	(46.299)	(24.596)	88,2%	(86.038)	(63.696)	35,1%
Serviços de Terceiros	(142.305)	(136.169)	4,5%	(469.707)	(472.376)	-0,6%
Provisões	(53.486)	(30.781)	73,8%	(191.408)	(157.176)	21,8%
Outros	(13.610)	(22.701)	-40,0%	(83.415)	(81.204)	2,7%
Total PMSO com Provisões	(406.054)	(215.844)	88,1%	(1.353.798)	(1.151.381)	17,6%
Total PMSO (excluindo Provisões)	(352.568)	(185.063)	90,5%	(1.162.390)	(994.205)	16,9%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(26.269)	(35.140)	-25,2%	(93.850)	(93.448)	0,4%
Custo com Construção da Infraestrutura	(605.496)	(1.076.230)	-43,7%	(1.772.682)	(2.589.847)	-31,6%
Depreciação e Amortização	(163.356)	(146.275)	11,7%	(648.550)	(621.843)	4,3%
Gastos Gerenciáveis	(1.201.175)	(1.473.489)	-18,5%	(3.868.880)	(4.456.519)	-13,2%

Os principais itens que influenciaram na redução de PMSO no trimestre foram:

- (i) Pessoal – aumento de R\$ 148,8 milhões, reflexo do efeito ocorrido em 2019 quando houve reconhecimento de R\$ 137,2 milhões no resultado daquele ano, decorrente do ajuste do laudo atuarial na EDP ES e na Energest, em função da troca do operador do plano de saúde de assistência médica (conforme nota explicativa 27 da DF de 2019). Excluindo esse efeito, o aumento na rubrica seria de 7,9% (+R\$ 11,0 milhões), resultante do reajuste salarial anual ocorrido em novembro e das provisões relacionadas ao programa de aposentadoria incentivada (R\$ 5,3 milhões), além do aumento das despesas de *headcount* relacionada com os segmentos de novos negócios, energia solar e eficiência energética (R\$ 3,2 milhões). Em termos recorrentes, houve um acréscimo de 2,2%;
- (ii) Material – aumento de R\$ 21,7 milhões, decorrente da entrega de dois projetos de eficiência energética da EDP Soluções (despesa incorrida no momento do faturamento e entrega dos projetos). Excluindo esse efeito, a rubrica de Material reduziria 17,7%, advindo de reduções com materiais para manutenções e reparos nos sistemas elétricos nas distribuidoras e em Pecém, assim como para manutenções prediais;
- (iii) Serviços de Terceiros – aumento de 4,5% (-R\$ 6,1 milhões), reflexo do efeito ocorrido em 2019 quando houve contabilização dos créditos de PIS/COFINS em Pecém no valor de R\$ 14,9 milhões. Excluindo esse efeito, a rubrica reduziria 5,8% (+R\$ 8,8 milhões), decorrente da menor despesa atrelada às manutenções de Pecém e das distribuidoras em função da restrição de acesso atrelada à pandemia; e
- (iv) Outros – redução de 40,0% (+R\$ 9,1 milhões), reflexo da recuperação de despesas, da priorização e otimização dos gastos com propaganda e publicidade e dos menores gastos com hospedagens, decorrentes das restrições de viagens, além dos menores gastos com seguro de Pecém.

Os principais itens que impactaram o PMSO no ano, além dos já mencionados, foram:

- (i) Pessoal – aumento de 38,8% (-R\$ 146,3 milhões), reflexo do efeito ocorrido em 2019 conforme já mencionado. Excluindo esse efeito, a rubrica aumentaria 1,7% (-R\$ 8,6 milhões), decorrente do reajuste salarial anual conforme já mencionado;
- (ii) Material – aumento de 35,1% (-R\$ 22,3 milhões), conforme explicado no trimestre. Excluindo esse efeito, a rubrica reduziria 5,5%, advindo da redução de compra de materiais para manutenções e reparos nos sistemas elétricos das distribuidoras e em Pecém, assim como para manutenções prediais;
- (v) Serviços de Terceiros – redução de 0,6% (+R\$ 2,7 milhões), refletindo os efeitos mencionados no trimestre, além da renegociação dos contratos de consultoria e de terceiros; e
- (vi) Outros – aumento de 2,7% (-R\$ 2,2 milhões), reflexo do efeito ocorrido em 2019 quando houve a contabilização do crédito resultante do ajuste do contrato de venda da EDP PCH (aumento da garantia física), além das doações efetuadas para o combate à pandemia. Mitigando esse efeito, o ressarcimento de seguro e as reduções de despesas com viagens devido a pandemia.

A conta de **Provisões** aumentou 73,8% e 21,8%, no trimestre e no ano, respectivamente, especificamente na rubrica de PECLD, que será detalhado no capítulo de distribuição.

A conta de **Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens**, apresentou redução de 25,2% no trimestre e aumento de 0,4% no ano. A redução no trimestre é decorrente do maior saldo contabilizado no 4T19, refletindo maior substituição de medidores e relógios na EDP ES, naquele período, além da baixa de ativos referente à mais valia de Pecém.

A conta de **Depreciação e Amortização** aumentou 11,7% e 4,3%, no trimestre e no ano, respectivamente.

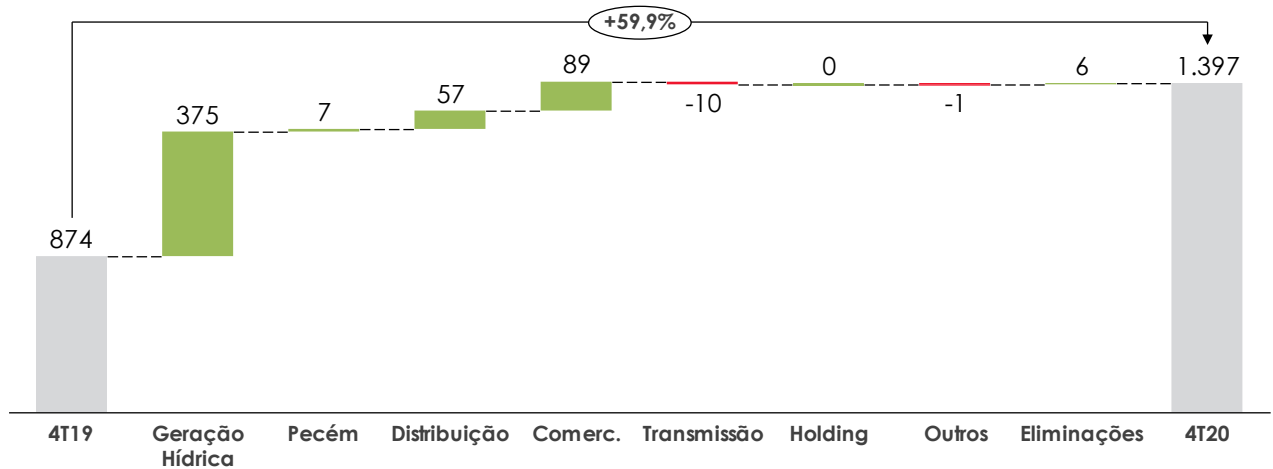
2.1.4. RESULTADO DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

Itens em R\$ Mil ou %	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Santo Antônio do Jari (50%) ¹	20.058	6.235	221,7%	38.369	39.966	-4,0%
Cachoeira Caldeirão (50%) ¹	(7.494)	(4.497)	66,6%	(13.607)	(11.938)	14,0%
São Manoel (33,33%) ¹	(7.278)	19.921	-136,5%	(26.825)	(4.406)	508,8%
Celesc (29,90%) ¹	23.919	22.443	6,6%	92.382	46.500	98,7%
Outros ²	(2.292)	1.257	-282,3%	(10.358)	(1.974)	424,7%
Resultado das Participações Societárias	26.912	45.361	-40,7%	79.960	68.148	17,3%

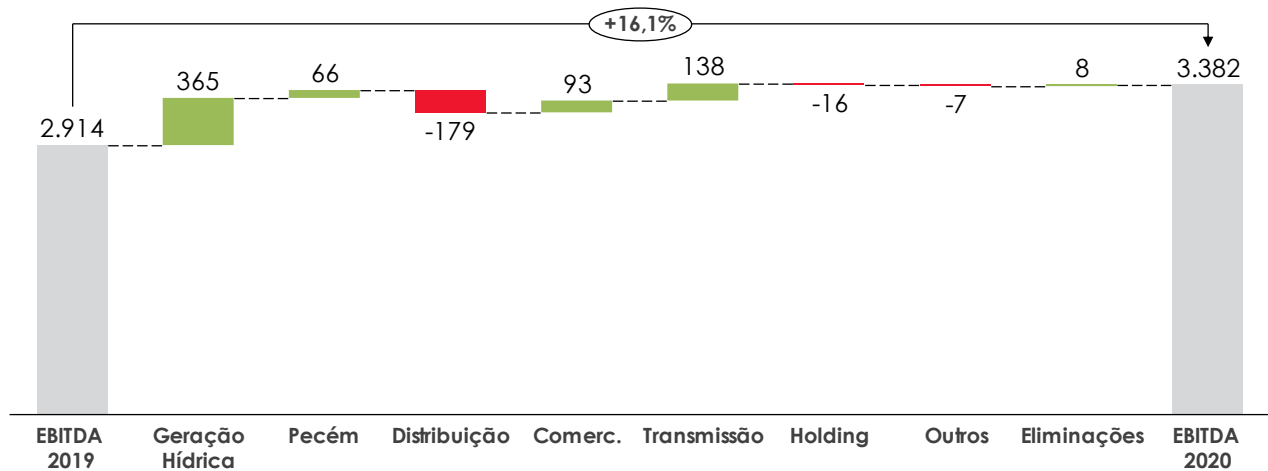
¹ Considera participação dos ativos e no caso Celesc a equivalência patrimonial utiliza as demonstrações financeiras com defasagem de um trimestre em relação à data apresentada das demonstrações financeiras da Companhia que antecede ao calendário de divulgação da coligada; ² Considera equivalência de Pecém TM, Pecém OM e Mabe. Considerando a data de divulgação destas demonstrações, a participação da EDP na Celesc é de 29,90%.

2.1.5 EBITDA

Formação do EBITDA 4T20 (R\$ milhões)



Formação do EBITDA 2020 (R\$ milhões)



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

O EBITDA foi de R\$ 1,4 bilhão no trimestre e de R\$ 3,4 bilhões no ano, conforme efeitos mencionados nas unidades de negócio acima.

Itens em R\$ Mil ou %	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
EBITDA	1.397.390	873.967	59,9%	3.381.861	2.914.155	16,0%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(111.501)	(36.056)	209,2%	(136.352)	(292.655)	-53,4%
EBITDA Transmissão (IFRS)	(95.378)	(105.696)	-9,8%	(370.051)	(232.369)	59,3%
RAP Transmissão- em operação	15.967	7.010	127,8%	51.910	24.691	110,2%
Mais v alia Costa Rica	-	-	n.d.	-	(14.527)	n.d.
Prêmio de risco - GSF	(388.859)	-	n.d.	(388.859)	-	n.d.
Laudo Atuarial	-	(137.173)	-100,0%	-	(137.173)	n.d.
EBITDA Ajustado	817.619	602.052	35,8%	2.538.509	2.262.122	12,2%
Resultado das Participações Societárias	26.912	45.361	-40,7%	79.960	68.148	17,3%
EBITDA conforme "Instrução CVM 527"	1.424.302	919.328	54,9%	3.461.821	2.982.303	16,1%

O EBITDA ajustado, pelos efeitos não recorrentes e não caixa, foi de R\$ 817,6 milhões no trimestre e de R\$ 2,5 bilhões no ano, aumento de 35,8% e de 12,2%, respectivamente. Conforme instrução CVM 527, o EBITDA ajustado pelo resultado das participações societárias foi de R\$ 1,4 bilhão e de R\$ 3,5 bilhões, aumento de 54,9% e de 16,1%, no trimestre e no ano, respectivamente.

2.1.6. RESULTADO FINANCEIRO

Resultado Financeiro (R\$ mil)	Consolidado					
	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Receita Financeira	64.306	278.530	-76,9%	396.572	758.417	-47,7%
Juros e variações monetárias	91.316	319.523	-71,4%	449.661	850.480	-47,1%
Uso do Bem Público	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Operações de swap e hedge	7.887	3.496	125,6%	7.887	16.579	n.d.
Ganho com aquisição de investimento	-	7.834	n.d.	-	7.757	n.d.
Variações em moeda estrangeira	4.829	479	908,1%	4.829	617	682,7%
Ajustes a Valor Presente	712	(206)	n.d.	2.474	2.679	-7,7%
(-) Juros capitalizados	(9.549)	(14.444)	-33,9%	(24.944)	(63.723)	-60,9%
(-) Tributos sobre Receitas Financeiras	(35.932)	(39.778)	-9,7%	(49.109)	(60.989)	-19,5%
Outras Receitas Financeiras	5.043	1.626	210,1%	5.774	5.017	15,1%
Despesa Financeira	(268.569)	(411.829)	-34,8%	(847.832)	(1.191.596)	-28,8%
Encargos de Dívidas	(110.757)	(117.966)	-6,1%	(400.426)	(530.407)	-24,5%
Juros e variações monetárias	(136.414)	(278.661)	-51,0%	(375.734)	(623.659)	-39,8%
Variações em moeda estrangeira	(10.594)	(6.768)	n.d.	(22.742)	(6.768)	n.d.
Operações de <i>swap</i> e <i>hedge</i>	(2.472)	-	n.d.	(2.472)	-	n.d.
Ajustes a Valor Presente	(905)	(7)	12828,6%	(905)	(732)	23,6%
(-) Juros capitalizados	-	233	-100,0%	74	689	n.d.
Outras Despesas Financeiras	(7.427)	(8.660)	-14,2%	(45.627)	(30.719)	48,5%
Total	(204.263)	(133.299)	53,2%	(451.260)	(433.179)	4,2%

A Receita Financeira apresentou redução de 76,9% no trimestre e de 47,7% no ano, em decorrência de:

- Redução na rubrica de juros e variações monetárias, resultante de: (i) saldo contabilizado no 4T19 na rubrica de Juros e Multa sobre tributos, advindo da não inclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS na EDP SP, sem efeito no resultado, uma vez que há contrapartida na despesa financeira; e (ii) redução de renda de aplicação financeira, decorrente da queda de CDI. Minimizando esses efeitos, no ano foram contabilizados R\$ 163,5 milhões referentes a juros e multa por atraso do pagamento de contas das distribuidoras; e
- Redução de juros capitalizados, reflexo da capitalização da renda de aplicações financeiras obtidas com o *funding* das linhas de transmissão e da queda na taxa do CDI.

A Despesa Financeira apresentou redução de 34,8% e de 28,8%, no trimestre e no ano, respectivamente, em decorrência de:

- Aumento dos juros capitalizados, reflexo da capitalização da renda de aplicações financeiras obtidas com o *funding* das linhas de transmissão, minimizado pelo aumento no trimestre na rubrica de encargos de dívidas, em função do aumento do saldo de dívida. No ano, a rubrica encargos de dívidas atrelada a empréstimos e debêntures reduziu 3,7%, reflexo da queda dos indexadores atreladas às dívidas (CDI e TJLP); e
- Redução de juros e variações monetárias no trimestre, principalmente na rubrica de ativos/passivos financeiros setoriais, decorrente do reconhecimento da não inclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS, contabilizado no 4T19 na EDP SP, conforme já explicado na receita financeira, mitigados pelo reajuste do UBP e do GSF, indexados a IGP-M. No ano, além dos efeitos já comentados no trimestre, a variação no saldo deve-se também a contabilização do reconhecimento da não inclusão do ICMS na base de cálculo de PIS e COFINS da EDP ES, no 2T19.

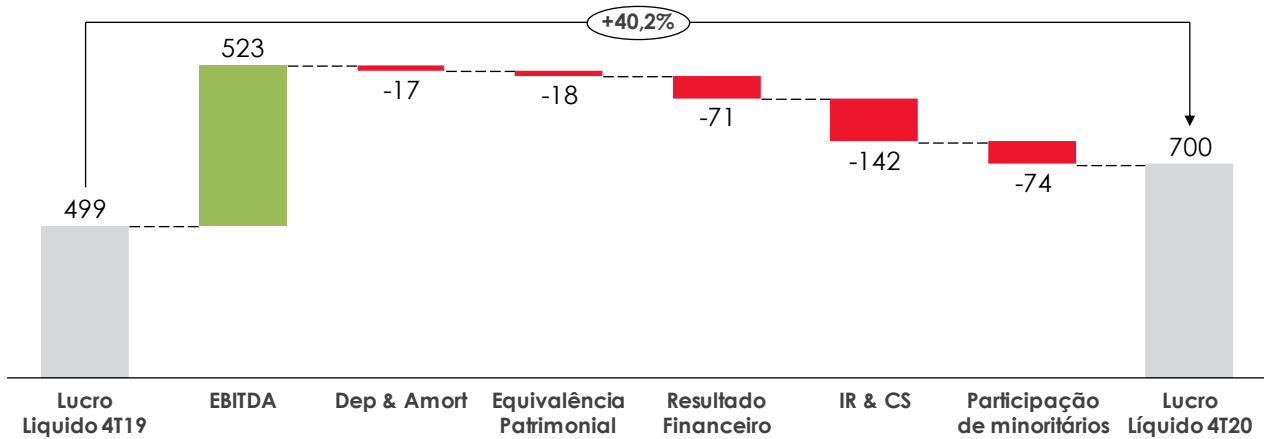
2.1.7. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL (IR/CS)

	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	1.056.683	639.754	65,2%	2.362.011	1.927.280	22,6%
Alíquota	34%	34%		34%	34%	
IR/CS	(359.272)	(217.516)	65,2%	(803.084)	(655.275)	22,6%
Adições/Exclusões						
Doações	(1.958)	(799)	145,1%	(6.521)	(2.824)	130,9%
Impostos Diferidos Não Reconhecidos / (Adição)/reversão de diferenças permanentes	25.438	10.163	150,3%	(16.929)	(8.918)	89,8%
Ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores	15.572	8.624	n.d.	18.329	46.571	-60,6%
Ajuste de Lucro Presumido	(3.141)	(528)	494,9%	(5.125)	(2.464)	108,0%
Resultados de Equivalência Patrimonial	9.150	15.422	-40,7%	27.186	23.170	17,3%
Juros sobre capital próprio	52.340	85.646	-38,9%	52.340	85.646	-38,9%
Incentivos Fiscais (SUDAM / SUDENE/Outros)	25.534	3.809	570,4%	88.575	70.102	26,4%
Outras	(3.204)	(1.955)	63,9%	(2.862)	(833)	243,7%
Total	(239.541)	(97.134)	146,6%	(648.091)	(444.825)	45,7%
Alíquota Efetiva	22,7%	15,2%	7,5%	27,4%	23,1%	4,4%

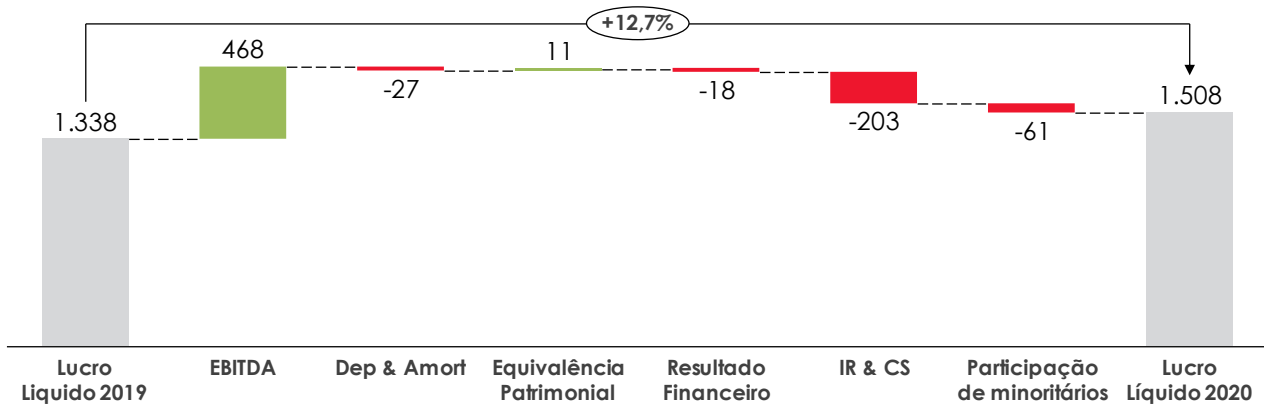
O IR/CS foi de R\$ 239,5 milhões no trimestre e de R\$ 648,1 milhões no ano, respectivamente, decorrente do aumento do resultado entre os períodos analisados, além da adição a base de cálculo dos Juros sobre capital próprio e dos incentivos fiscais de Sudam/Sudene.

2.1.8. LUCRO LÍQUIDO

Formação do Lucro Líquido 4T20 (R\$ milhões)



Formação do Lucro Líquido 2020 (R\$ milhões)



O Lucro Líquido foi de R\$ 700,0 milhões e de R\$ 1,5 bilhão, aumento de 40,2% e de 12,7%, no trimestre e no ano, respectivamente.

Itens em R\$ Mil ou %	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Lucro	699.972	499.293	40,2%	1.508.017	1.337.856	12,7%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(73.591)	(23.797)	209,2%	(89.992)	(193.152)	-53,4%
EBITDA Transmissão (IFRS)	(62.949)	(69.759)	-9,8%	(244.234)	(153.364)	59,3%
RAP Transmissão - em operação	10.538	4.626	127,8%	34.261	16.296	110,2%
Mais valia Costa Rica	-	-	n.d.	-	(9.588)	n.d.
Prêmio de risco - GSF	(256.647)	-	n.d.	(256.647)	-	n.d.
Laudo atuarial	-	(90.534)	n.d.	-	(90.534)	n.d.
Energia Livre	1.628	-	n.d.	(59.545)	-	n.d.
GSF/UBP	48.230	12.219	294,7%	114.572	37.188	208,1%
Ajuste de Aquisições Adicionais- Celesc	-	(5.170)	n.d.	14.146	(5.120)	n.d.
Lucro Líquido Ajustado	367.181	326.878	12,3%	1.020.578	939.583	8,6%

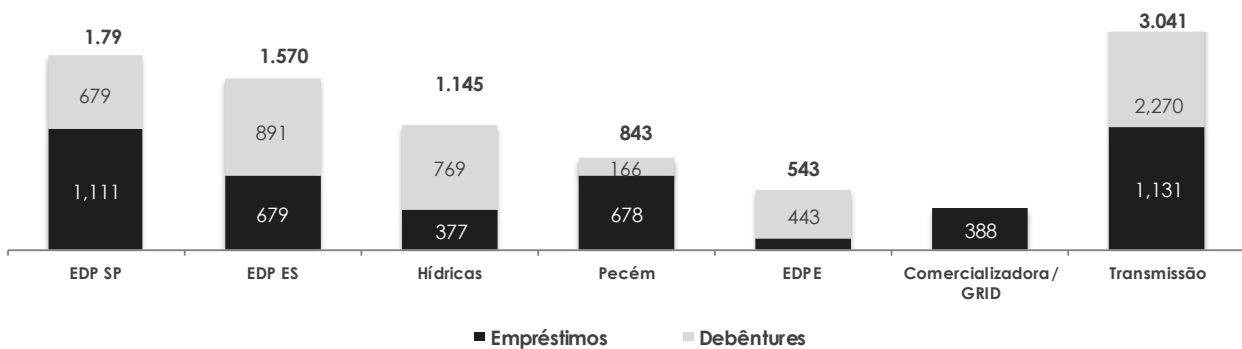
O Lucro Líquido, ajustado pelos efeitos citados no EBITDA e por outros efeitos não recorrentes contabilizados no resultado financeiro, foi de R\$ 367,2 milhões e de R\$ 1,0 bilhão, aumento de 12,3% e de 8,6%, no trimestre e no ano, respectivamente.

2.2. ENDIVIDAMENTO

2.2.1. DÍVIDA BRUTA

A Companhia finalizou o ano com Dívida Bruta de R\$ 9,0 bilhões, desconsiderando as dívidas dos ativos não consolidados, que representaram R\$ 1,3 bilhão. As principais captações feitas no período estão disponíveis no anexo IX.

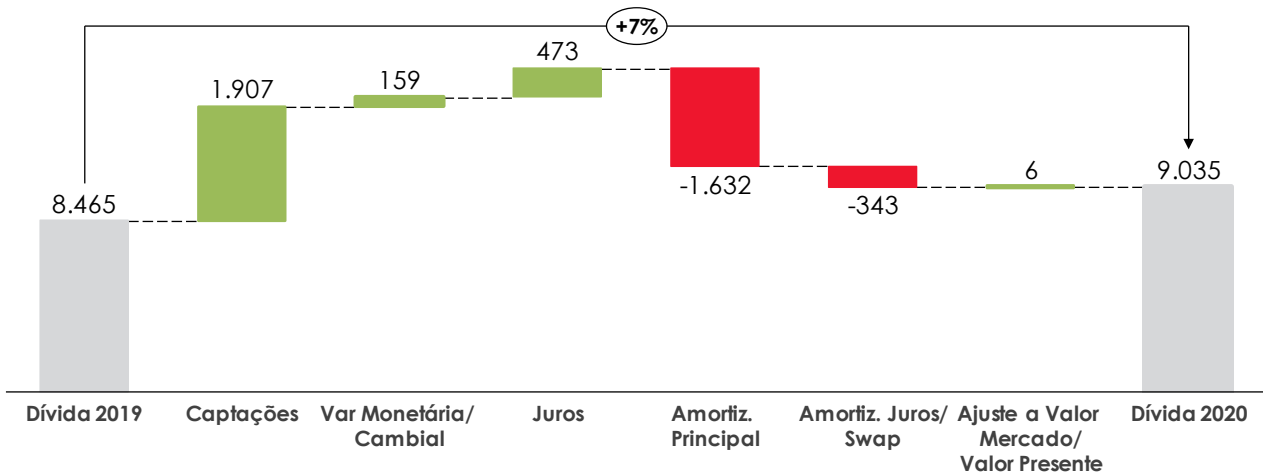
Dívida Bruta por empresa (R\$ milhões)



Nota: Não considera eliminações intragrupo de R\$ 645,8 milhões (ações preferenciais da Investco classificadas como dívida e mútuos intragrupo).

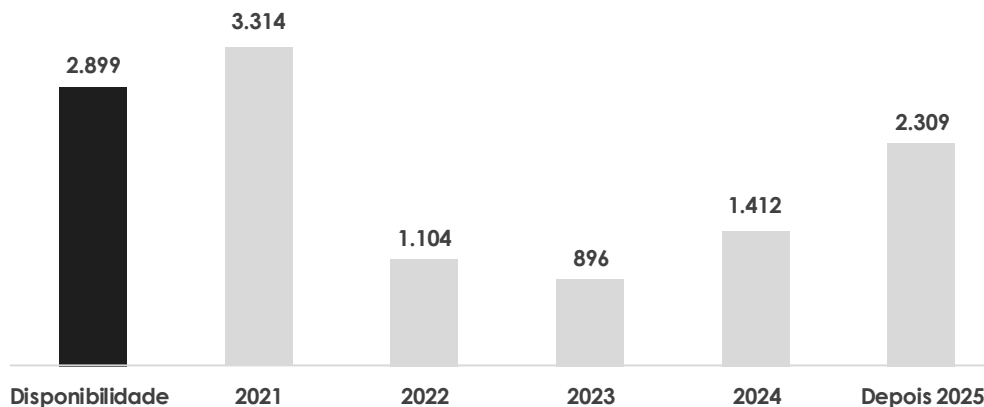
As amortizações de Principal e Juros verificadas no gráfico, referem-se a: (i) BNDES nas distribuidoras e Pecém; (ii) 7ª, 8ª, 9ª e 10ª Emissões de Debêntures na EDP SP; (iii) 3ª, 5ª, 6ª, 7ª e 8ª Emissões de Debêntures na EDP ES; (iv) 4ª e 5ª Emissões de Debêntures na Holding; (v) Cédula de Crédito Bancário na EDP Grid; (vi) Cédula de Crédito Bancário na EDP Comercializadora; (vii) 1ª Emissão de Debêntures na EDP Transmissão SP-MG; (viii) 2ª e 3ª Emissão de Debêntures da Enerpeixe; (ix) Contas Garantidas na EDP Transmissão MA I e MA II; e (x) 1ª Emissão de Debêntures de Pecém.

Composição da Dívida Bruta Consolidada 2020 (R\$ milhões)



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

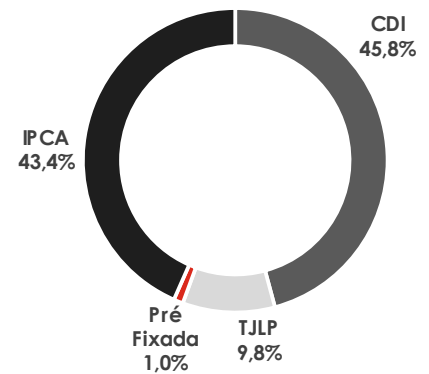
Cronograma de Vencimento da Dívida¹ (R\$ milhões)



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

O custo médio da dívida encerrou o ano em 6,9% a.a., em comparação aos 8,4% a.a. ao final de 2019, levando em consideração os juros capitalizados das dívidas e encargos incorridos. A variação do custo médio é reflexo da redução do CDI e da TJLP no período. O prazo médio da dívida atingiu 3,8 anos. Considerando as dívidas das empresas em que a Companhia detém participação, o prazo médio seria de 4,5 anos e o custo médio seria de 6,9% a.a..

Dívida Bruta por Indexador em 31/12/2020

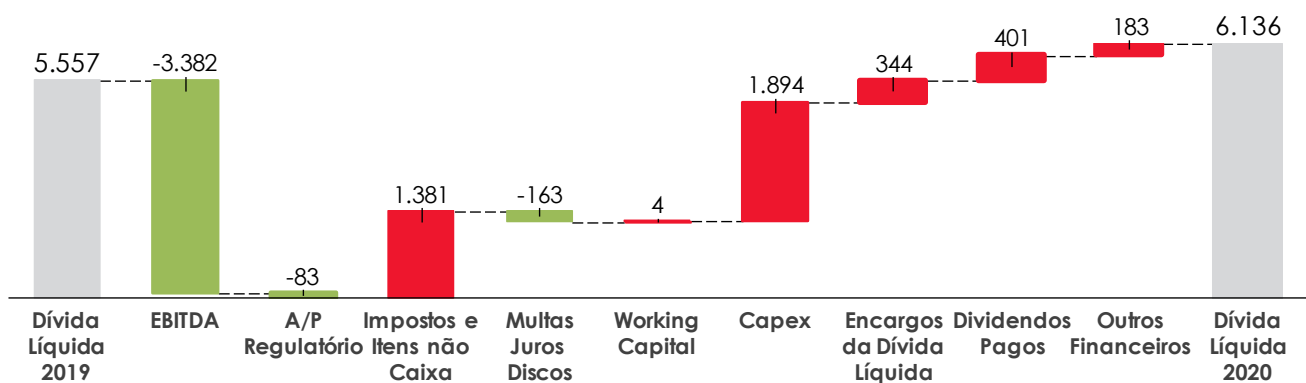


2.2.2 FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL, DÍVIDA LÍQUIDA E ALAVANCAGEM

A Dívida Líquida, considerando a geração operacional e os dispêndios de caixa no período, alcançou R\$ 6,1 bilhões, aumento de 10,4% em relação ao saldo de 2019.

Em março, quando a pandemia estava em processo de aceleração no Brasil, a Companhia se antecipou às iniciativas de preservação de liquidez, realizando captações de recursos via emissões de dívidas para reforço de caixa. No trimestre, a Companhia captou R\$ 316,5 milhões, referente a operação 4131 para EDP Transmissão SP-MG, além de dois desembolsos do BNB para a EDP Transmissão MA I e para a EDP Transmissão MA II. No ano, o total de captações foi de R\$ 1,9 bilhão.

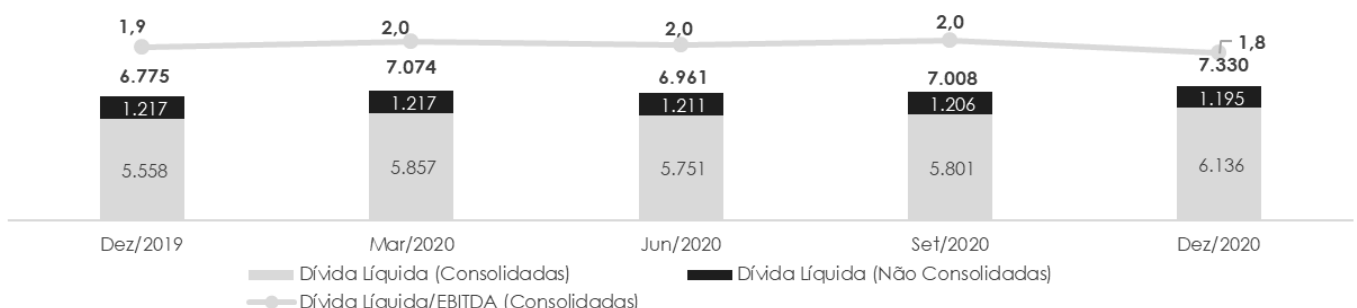
Evolução da Dívida Líquida (R\$ milhões)



A relação Dívida Líquida/EBITDA dos ativos consolidados foi de 1,8 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.

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



Nota: Considera proporção da participação detida pela EDP nos projetos não consolidados. O caixa considera disponibilidade, títulos e valores mobiliários e caução referente ao financiamento da Linha de Transmissão de Santa Catarina.

2.3. VARIAÇÃO DO IMOBILIZADO

Total						
Variação do Imobilizado (R\$ mil)	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Distribuição	245.364	204.561	19,9%	751.896	646.933	16,2%
EDP São Paulo	100.954	105.904	-4,7%	367.321	328.973	11,7%
EDP Espírito Santo	144.410	98.657	46,4%	384.575	317.960	21,0%
Geração	35.013	45.799	-23,6%	58.523	79.711	-26,6%
Enerpeixe	5.791	2.363	145,1%	7.061	4.652	51,8%
Energest	8.562	3.966	115,9%	12.289	5.112	140,4%
Lajeado / Investco	5.182	16.857	-69,3%	7.228	20.869	-65,4%
Pecém	15.479	22.613	-31,5%	31.945	49.078	-34,9%
Transmissão	360.133	871.669	-58,7%	1.020.786	1.942.913	-47,5%
Outros	25.529	64.620	-60,5%	62.564	148.655	-57,9%
Total	666.040	1.186.649	-43,9%	1.893.770	2.818.212	-32,8%

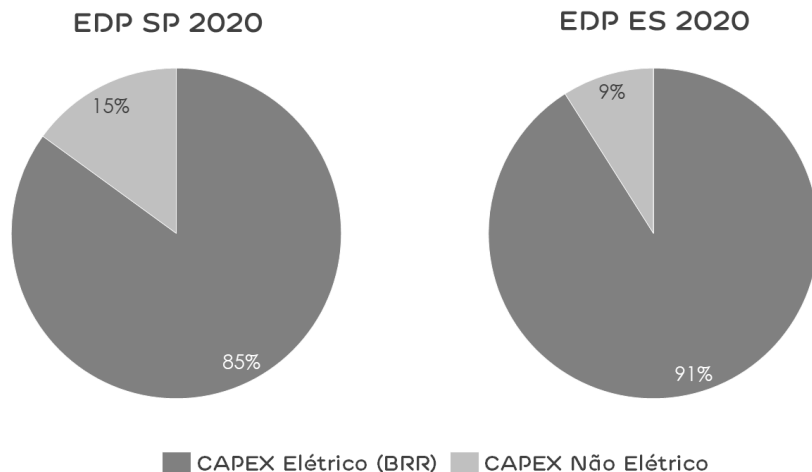
A Companhia, ao longo do ano, priorizou os investimentos em distribuição apesar de, no início da pandemia, ter postergado alguns investimentos para preservação de caixa, em 2020 aumentou em 16,2% neste segmento.

Na Distribuição, os investimentos totalizaram R\$ 245,4 milhões² no trimestre, aumento de 19,9%, em função dos investimentos em melhoria de rede (substituição de equipamentos), obras de expansão (subestações e redes de distribuição para ligações de novos clientes), telecomunicações e informática e em projetos relacionados a combate às perdas. No ano, os investimentos foram de R\$ 751,9 milhões, aumento de 16,2%, devido aos efeitos acima mencionados.

EDP São Paulo						
Variação do Imobilizado - Distribuição (R\$ mil)	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	103.459	107.581	-3,8%	369.844	345.581	7,0%
(+) Juros Capitalizados	575	671	-14,3%	3.240	3.166	2,3%
Valor Bruto	104.034	108.252	-3,9%	373.084	348.747	7,0%
(-) Obrigações Especiais	(3.080)	(2.348)	31,2%	(5.763)	(19.775)	-70,9%
Valor Líquido de Obrig. Especiais	100.954	105.904	-4,7%	367.321	328.973	11,7%

EDP Espírito Santo						
Variação do Imobilizado - Distribuição (R\$ mil)	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	143.645	103.512	38,8%	390.705	344.301	13,5%
(+) Juros Capitalizados	766	734	4,4%	3.093	3.146	-1,7%
Valor Bruto	144.411	104.246	38,5%	393.798	347.447	13,3%
(-) Obrigações Especiais	-	(5.589)	-100,0%	(9.223)	(29.486)	-68,7%
Valor Líquido de Obrig. Especiais	144.411	98.657	46,4%	384.575	317.961	21,0%
Distribuição	245.365	204.561	19,9%	751.896	646.934	16,2%

Os investimentos nas distribuidoras foram destinados:



² Líquido de obrigações especiais e receitas de ultrapassagem.

Na Geração, a redução de 23,6% e de 26,6%, no trimestre e no ano, respectivamente, resultam de menores investimentos realizados em Pecém e Lajeado, decorrente da maior alocação de recursos para melhorias nas usinas. Adicionalmente, em Lajeado houve a renovação da licença de operação no 4T19. Em contrapartida, o aumento do investimento em Enerpeixe e Energest decorre da execução de projetos de melhorias em andamento.

Na Transmissão, os investimentos reduziram 58,7% e 47,5%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente do cronograma de execução das obras concentrado em 2019. Além disso, a paralisação das obras, por dois meses, ocasionada pela pandemia, resultou em postergação de alguns investimentos para 2021. Cabe destacar que, mesmo com as paralisações, os cronogramas frente à ANEEL não foram afetados.

Nos outros segmentos (Holding, Serviços e Grid), foram investidos R\$ 25,5 milhões no trimestre e R\$ 62,6 milhões no ano, destacando-se os investimentos em novos projetos de eficiência energética, tecnologia e desenvolvimento de novos negócios.

Considerando os ativos não consolidados, os investimentos foram de R\$ 673,8 milhões no trimestre e de R\$ 1,9 bilhão no ano.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Distribuição	245.364	204.561	19,9%	751.896	646.933	16,2%
Geração	42.736	44.541	-4,1%	74.035	89.521	-17,3%
Geração consolidado	35.013	45.799	-23,6%	58.523	79.711	-26,6%
UHE Santo Antonio do Jari ¹	1.882	855	120,1%	2.699	1.123	140,4%
UHE Cachoeira Caldeirão ¹	2.939	962	205,5%	3.973	2.459	61,6%
UHE São Manoel ²	2.903	(3.075)	n.d.	8.840	6.228	41,9%
Transmissão	360.133	871.669	-58,7%	1.020.786	1.942.913	-47,5%
Outros	25.529	64.620	-60,5%	62.564	148.655	-57,9%
Total	673.763	1.185.391	-43,2%	1.909.281	2.828.022	-32,5%

¹Considera participação da EDP 50%; ² Considera participação da EDP 33,3%

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		
	4T20	4T19	Var	4T20	4T19	Var	4T20	4T19	Var
Receita Operacional Líquida	1.373.677	1.065.068	29,0%	1.074.046	903.526	18,9%	2.447.723	1.968.594	24,3%
Gastos não gerenciáveis	(982.149)	(787.723)	24,7%	(721.025)	(648.918)	11,1%	(1.703.174)	(1.436.641)	18,6%
Energia elétrica comprada para revenda	(823.253)	(660.798)	24,6%	(591.540)	(539.907)	9,6%	(1.414.793)	(1.200.705)	17,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(158.658)	(126.680)	25,2%	(129.303)	(108.813)	18,8%	(287.961)	(235.493)	22,3%
Outros	(238)	(245)	-2,9%	(182)	(198)	-8,1%	(420)	(443)	-5,2%
Margem Bruta	391.528	277.345	41,2%	353.021	254.608	38,7%	744.549	531.953	40,0%
Gastos gerenciáveis	(272.831)	(262.142)	4,1%	(327.158)	(133.177)	145,7%	(599.989)	(395.319)	51,8%
Total do PMSO	(130.903)	(117.005)	11,9%	(139.047)	6.470	n.d.	(269.950)	(110.535)	144,2%
Pessoal	(49.396)	(44.478)	11,1%	(52.269)	83.681	n.d.	(101.665)	39.203	n.d.
Material	(4.569)	(3.856)	18,5%	(5.102)	(3.967)	28,6%	(9.671)	(7.823)	23,6%
Serviços de terceiros	(46.267)	(44.832)	3,2%	(50.782)	(50.050)	1,5%	(97.049)	(94.882)	2,3%
Provisões	(24.899)	(14.182)	75,6%	(27.513)	(16.643)	65,3%	(52.412)	(30.825)	70,0%
Outros	(5.772)	(9.657)	-40,2%	(3.381)	(6.551)	-48,4%	(9.153)	(16.208)	-43,5%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(9.339)	(9.863)	-5,3%	(11.036)	(13.965)	-21,0%	(20.375)	(23.828)	-14,5%
EBITDA	251.286	150.477	67,0%	202.938	247.113	-17,9%	454.224	397.590	14,2%
Margem EBITDA	18,3%	14,1%	4,2%	18,9%	27,3%	-8,5%	18,6%	20,2%	-1,6%

Itens em R\$ mil ou %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidado		
	2020	2019	Var	2020	2019	Var	2020	2019	Var
Receita Operacional Líquida	4.301.316	4.074.547	5,6%	3.420.157	3.516.982	-2,8%	7.721.473	7.591.529	1,7%
Gastos não gerenciáveis	(3.142.846)	(2.932.478)	7,2%	(2.344.455)	(2.405.389)	-2,5%	(5.487.301)	(5.337.867)	2,8%
Energia elétrica comprada para revenda	(2.618.092)	(2.457.921)	6,5%	(1.899.962)	(2.063.331)	-7,9%	(4.518.054)	(4.521.252)	-0,1%
Encargos de uso da rede elétrica	(523.725)	(473.582)	10,6%	(443.677)	(341.287)	30,0%	(967.402)	(814.869)	18,7%
Outros	(1.029)	(975)	5,5%	(816)	(771)	5,8%	(1.845)	(1.746)	5,7%
Margem Bruta	1.158.470	1.142.069	1,4%	1.075.702	1.111.593	-3,2%	2.234.172	2.253.662	-0,9%
Gastos gerenciáveis	(1.023.508)	(977.215)	4,7%	(1.039.307)	(806.889)	28,8%	(2.062.815)	(1.784.104)	15,6%
Total do PMSO	(493.116)	(492.668)	0,1%	(480.134)	(328.068)	46,4%	(973.250)	(820.736)	18,6%
Pessoal	(181.605)	(182.138)	-0,3%	(170.999)	(32.525)	425,7%	(352.604)	(214.663)	64,3%
Material	(16.822)	(17.298)	-2,8%	(17.364)	(15.084)	15,1%	(34.186)	(32.382)	5,6%
Serviços de terceiros	(160.294)	(170.396)	-5,9%	(178.640)	(184.042)	-2,9%	(338.934)	(354.438)	-4,4%
Provisões	(95.698)	(80.324)	19,1%	(91.346)	(72.041)	26,8%	(187.044)	(152.365)	22,8%
Outros	(38.697)	(42.512)	-9,0%	(21.785)	(24.376)	-10,6%	(60.482)	(66.888)	-9,6%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(41.133)	(38.848)	5,9%	(47.711)	(43.193)	10,5%	(88.844)	(82.041)	8,3%
EBITDA	624.221	610.553	2,2%	547.857	740.332	-26,0%	1.172.078	1.350.885	-13,2%
Margem EBITDA	14,5%	15,0%	-0,5%	16,0%	21,1%	-5,0%	15,2%	17,8%	-2,6%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Receita Líquida atingiu R\$ 2,4 bilhões no trimestre, aumento de 24,3%, decorrente de: (i) maior reconhecimento do valor novo de reposição (VNR), em ambas as distribuidoras (+R\$ 75,4 milhões), resultante do reajuste mensal pelo IPCA; (ii) reajustes tarifários das distribuidoras, com efeito médio percebido pelo consumidor de 4,82% na EDP SP e de 8,02% na EDP ES; (iii) aumento de 1,9% na energia distribuída, refletindo a recuperação da atividade econômica, através da retomada gradativa do comércio e da indústria, conforme [Relatório de Mercado](#); (iv) efeito positivo da sobrecontratação devido a aumento do PLD; e (v) outras receitas e efeitos.

No ano, a Receita Líquida atingiu R\$ 7,7 bilhões, aumento de 1,7%, decorrente de: (i) reajustes tarifários anuais conforme já mencionado; (ii) manutenção dos contratos de demanda, apesar dos efeitos causados pela pandemia; e (iii) aumento do PLD nos últimos meses do ano, reduzindo o impacto da sobrecontratação. Esse resultado foi minimizando pelo efeito positivo ocorrido no terceiro trimestre de 2019 quando foi contabilizado o VNR decorrente da revisão tarifária de ambas as distribuidoras (R\$ 156,3 milhões).

A tarifa média reduziu 2,6% na EDP SP, decorrente das variações na cor da bandeira tarifária entre os meses comparados, apesar do aumento do reajuste tarifário ocorrido em outubro de 4,82%. Já na EDP ES, a tarifa aumentou 2,8%, reflexo do efeito médio percebido pelo consumidor de 8,02% ocorrido em agosto no reajuste tarifário.

Tarifa Média (R\$/MWh)						
	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo		
	4T20	4T19	Var	4T20	4T19	Var
Residencial	533,81	557,80	-4,3%	542,56	536,52	1,1%
Industrial	508,41	509,77	-0,3%	553,38	546,43	1,3%
Comercial	538,22	548,30	-1,8%	577,67	557,44	3,6%
Rural	442,33	427,02	3,6%	425,92	387,91	9,8%
Outros	398,72	414,31	-3,8%	433,90	428,42	1,3%
Total	516,83	530,87	-2,6%	517,71	503,49	2,8%

Os gastos não gerenciáveis atingiram R\$ 1,7 bilhão no trimestre e R\$ 5,5 bilhões no ano, aumento de 18,6% e de 2,8%, respectivamente, decorrente do aumento do preço de compra de energia, além do aumento dos encargos de uso da rede elétrica, devido à expansão de rede e conexão de novos clientes livres.

A Margem Bruta foi de R\$ 744,5 milhões no trimestre e R\$ 2,2 bilhões no ano, resultantes dos efeitos mencionados, além de:

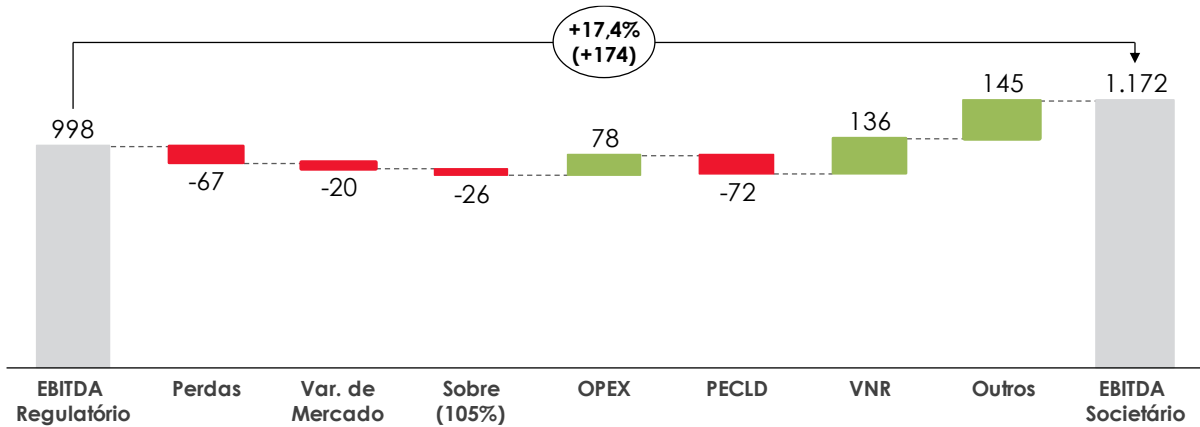
R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	4T20	4T19	Var	4T20	4T19	Var	4T20	4T19	Var
VNR	46,5	20,0	26,4	65,1	16,0	49,0	111,5	36,1	75,4
Perdas	(10,6)	(5,7)	(4,9)	3,1	(1,6)	4,7	(7,5)	(7,3)	(0,2)
Sobrecontratação	16,3	1,6	14,8	15,2	2,0	13,3	31,6	3,5	28,0
Mercado	8,1	-	8,1	1,7	-	1,7	9,8	-	9,8
Efeito Tarifa	42,6	-	42,6	10,9	-	10,9	53,5	-	53,5
Outras Receitas	19,0	19,1	(0,0)	11,7	10,3	1,4	30,7	29,4	1,3
Outros Efeitos	26,8	-	26,8	17,7	-	17,7	44,6	-	44,6
Total	148,8	34,9	113,9	125,3	26,7	98,6	274,1	61,7	212,5

R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	2020	2019	Var	2020	2019	Var	2020	2019	Var
VNR	56,4	135,8	(79,4)	79,9	156,8	(76,9)	136,4	292,7	(156,3)
Perdas	(39,6)	(18,9)	(20,7)	(27,5)	(18,0)	(9,5)	(67,1)	(36,9)	(30,2)
Sobrecontratação	(14,2)	0,2	(14,4)	(11,8)	1,7	(13,4)	(26,0)	1,8	(27,9)
Mercado	(2,3)	-	(2,3)	(17,6)	-	(17,6)	(19,8)	-	(19,8)
Efeito Tarifa	49,0	-	49,0	48,1	-	48,1	97,1	-	97,1
Outras Receitas	76,1	69,4	6,8	43,2	36,5	6,7	119,3	105,9	13,4
Outros Efeitos	77,1	-	77,1	27,0	-	27,0	104,1	-	104,1
Total	202,6	186,5	16,1	141,3	176,9	(35,6)	343,9	363,4	(19,5)

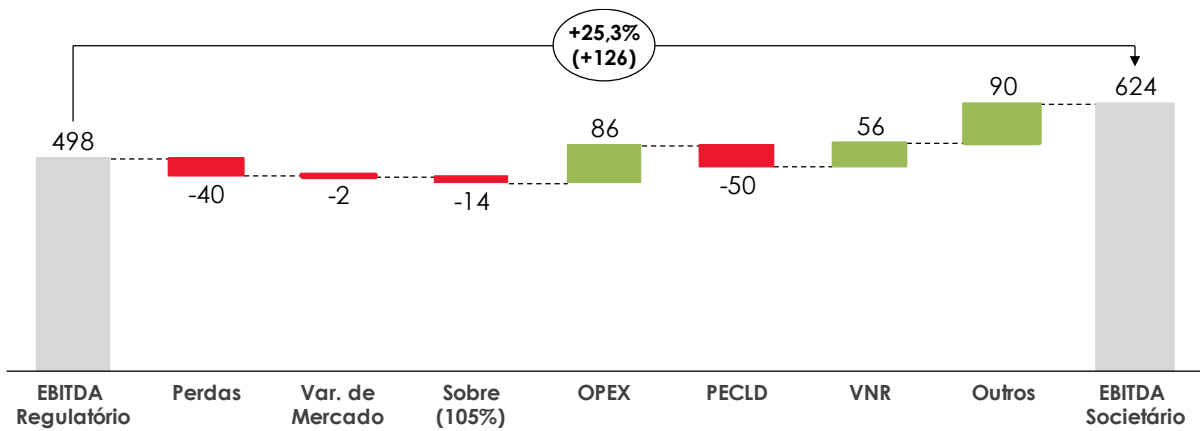
O decreto nº 10.350/20 da ANEEL, referente a Conta COVID-19, considera a sobrecontratação relativa a pandemia como involuntária. Nesse sentido, a Companhia registrou R\$ 27,6 milhões (R\$ 9,0 milhões na EDP SP e de R\$ 18,6 milhões na EDP ES), referente à sobrecontratação atrelada a pandemia.

No ano, a sobrecontratação de energia afetou negativamente o resultado da EDP São Paulo em R\$ 14,2 milhões e a EDP Espírito Santo em R\$ 11,8 milhões, líquidos dos valores acima mencionados.

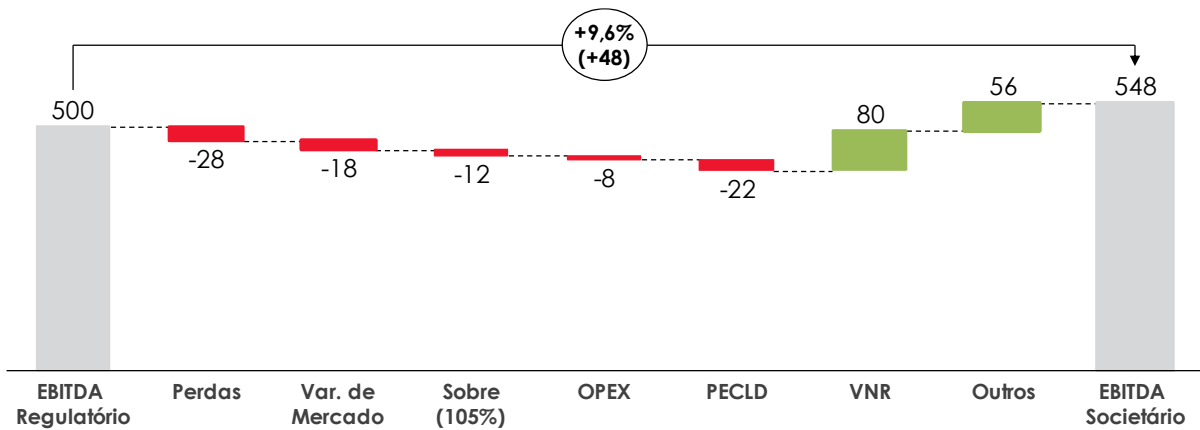
EBITDA Consolidado das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 2020



EBITDA das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 2020 – EDP SP



EBITDA das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 2020 – EDP ES



3.1.3 BALANÇO ENERGÉTICO CONSOLIDADO

Do total da Energia Requerida, 62,2% foram para a EDP SP e 37,8% para a EDP ES.

EDP DISTRIBUIÇÃO	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribuição
Itaipu + Proinfa	617.988	413.229	1.031.217
Leilão	2.360.296	1.670.224	4.030.521
Outros ¹	2.978	39.126	42.103
Energia em Trânsito	2.042.586	1.266.318	3.308.904
Total Energia Recebida	5.023.847	3.388.897	8.412.744
Perdas Transmissão (+)	55.107	23.950	79.058
Perdas de Itaipu (+)	34.910	23.001	57.911
Vendas C.Prazo (-)	-166.777	-213.031	-379.809
Ajustes C.Prazo (-)	-17.931	11.227	-6.704
Total Perdas	274.726	248.755	523.481
Cessões MCSD Energia Nova (+)	-121.362	33.165	-88.197
Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE)	-231.840	0	-231.840
Total Vendas	-353.202	33.165	-320.037
Energia Requerida	5.102.323	3.106.977	8.209.300
Suprimento	12.333	0	12.333
Fornecimento	2.011.793	1.541.212	3.553.005
Perdas e Diferenças	329.694	380.926	710.620
Energia em Trânsito	2.042.586	1.266.318	3.308.904
Total Energia Distribuída	4.396.405	3.188.456	7.584.862

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-19	Mar-20	Jun-20	Set-20	Dez-20	ANEEL	Dez-19	Mar-20	Jun-20	Set-20	Dez-20	ANEEL
Entrada de Energia na Rede (A)	16.797	16.773	16.221	16.242	16.405		11.836	11.435	10.983	10.950	11.051	
Técnica (B)	948	945	890	892	909		930	909	904	908	910	
Não-técnica (C)	414	402	461	508	497		544	527	504	518	570	
Total (B+C)	1.362	1.347	1.352	1.400	1.406		1.474	1.436	1.408	1.425	1.480	
Técnica (B/A)	5,64%	5,64%	5,49%	5,49%	5,54%	4,06%	7,86%	7,94%	8,23%	8,29%	8,24%	7,06%
Não-técnica (C/A)	2,47%	2,40%	2,84%	3,13%	3,03%	2,97%	4,59%	4,61%	4,59%	4,73%	5,15%	4,50%
Total (B+C/A)	8,11%	8,03%	8,33%	8,62%	8,57%	7,02%	12,45%	12,56%	12,82%	13,02%	13,39%	11,56%
Perdas Acumuladas Baixa Tensão em 12 meses (GWh ou %)	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	Dez-19	Mar-20	Jun-20	Set-20	Dez-20	ANEEL	Dez-19	Mar-20	Jun-20	Set-20	Dez-20	ANEEL
Mercado Baixa Tensão (D)	5.734	5.712	5.663	5.684	5.734		4.980	4.855	4.769	4.790	4.782	
Não-Técnicas em Baixa Tensão (C/D)	7,22%	7,04%	8,14%	8,93%	8,67%	8,30%	10,92%	10,86%	10,57%	10,81%	11,91%	10,12%
Total (C/D)	7,22%	7,04%	8,14%	8,93%	8,67%	8,30%	10,92%	10,86%	10,57%	10,81%	11,91%	10,12%

Na EDP SP, as perdas totais aumentaram 0,46 p.p. em relação a 2019, influenciadas pelo aumento nas perdas não técnicas em baixa tensão, decorrente da restrição na execução do Plano de Combate às Perdas, reflexo dos efeitos da pandemia. As perdas técnicas reduziram 0,10 p.p., devido a redução de carga no sistema, além das obras de expansão que ocorreram ao longo do ano de 2020. As perdas não técnicas em baixa tensão aumentaram 1,45 p.p., conforme já mencionado.

Em relação ao 3T20, as perdas totais mantiveram-se estáveis em função do plano de ação direcionado a redução de perdas, como medidas de retomada das inspeções de irregularidades, intensificação do faturamento de TOI's e avanço dos projetos de combate às perdas.

Na EDP ES, as perdas totais aumentaram 0,94 p.p. em relação a 2019, influenciadas pelo aumento das perdas técnicas e das perdas não técnicas. O aumento das perdas técnicas é decorrente da redução do volume da Vale e da exclusão da concessionária Santa Maria (na revisão tarifária de agosto de 2019) do cálculo de perdas. Em relação ao aumento das perdas não técnicas, o aumento no indicador deve-se aos seguintes efeitos: (i) desdobramentos causados pela pandemia, acarretando em redução da renda das famílias e aumento dos furtos; (ii) redução do tempo do faturamento de iluminação pública, conforme Resolução 854/2019; (iii) cancelamento dos cortes de energia pelo período de 4 meses, conforme determinação da ANEEL; e (iv) reduções das inspeções de irregularidade ao longo do ano, devido as paralisações das atividades em campo em função da pandemia.

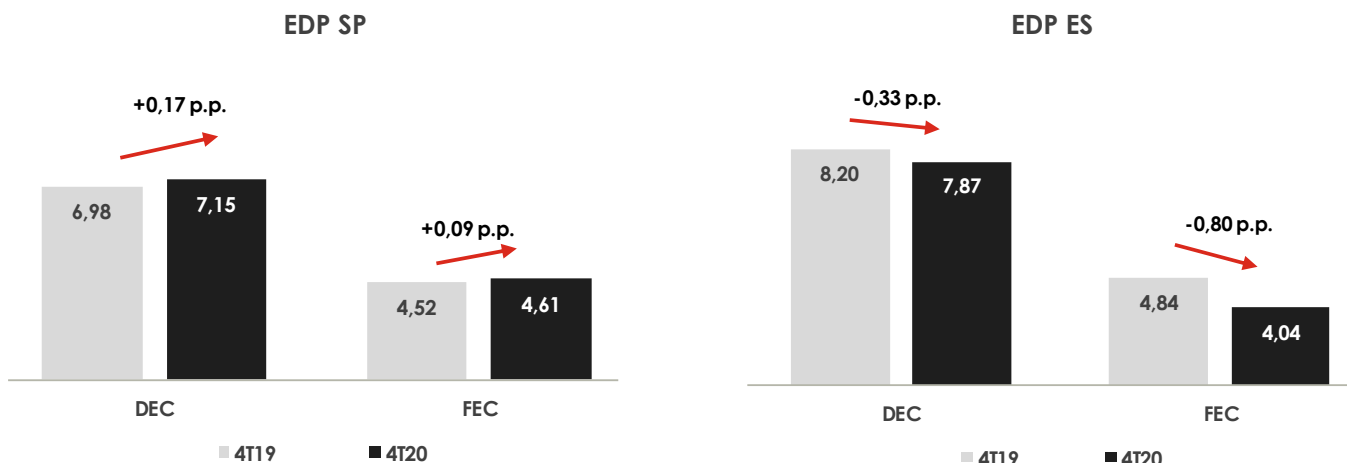
Em relação ao 3T20, as perdas totais aumentaram 0,37 p.p., decorrente do aumento de 0,42 p.p. das perdas não técnicas, influenciados pelos efeitos já mencionados, além da deterioração da renda e do aumento do desemprego.

3.1.5. INDICADORES DE QUALIDADE

Em ambas as distribuidoras, os indicadores de qualidade de prestação de serviços estão abaixo das metas regulatórias estabelecidas.

Na EDP SP e na EDP ES, houve redução em ambos os indicadores, refletindo as ações de melhorias que envolvem manutenções preventivas, "Projeto DEC Down" (tratamentos de desligamentos de reincidentes, melhoria de processos internos e aquisição de novas

tecnologias) e utilização de plataformas digitais para as equipes de campo (rapidez no fluxo de informações, bem como agilidade e eficiência dos atendimentos).



Meta Anual Regulatória ANEEL para o ano de 2020

EDP São Paulo: DEC 7,71 / FEC: 6,03

EDP Espírito Santo: DEC: 9,45 / FEC: 6,86

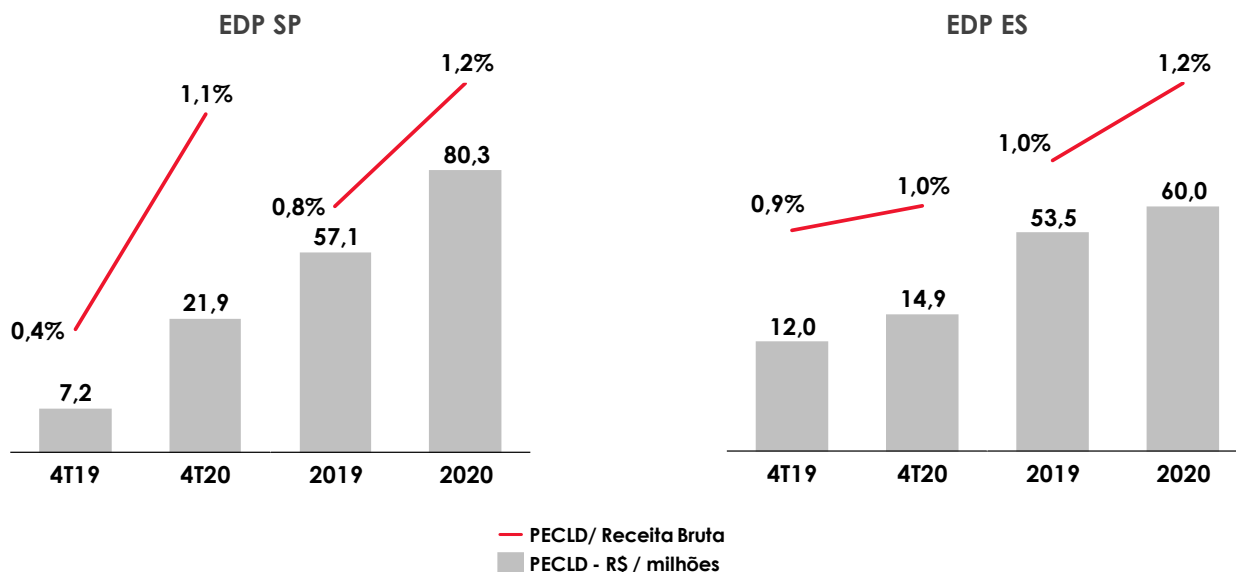
3.1.6. PECLD - PERDA ESTIMADA EM CRÉDITOS DE LIQUIDAÇÃO DUVIDOSA E INADIMPLÊNCIA

A PECLD foi de R\$ 36,8 milhões e de R\$ 140,3 milhões, aumento de R\$ 17,6 milhões e de R\$ 29,6 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente. Esse aumento de PECLD deve-se aos efeitos: (i) aumento do risco de crédito devido aos impactos causados pela pandemia, afetando a renda dos consumidores, refletindo em inadimplência; e (ii) mudanças nas premissas decorrentes da metodologia de PECLD, definida pelo IFRS 9, como o alongamento da curva histórica de 48 meses para 60 meses.

Com o cenário de pandemia do novo coronavírus, a PECLD/Receita Bruta, em ambas as distribuidoras, foi de 1,2% no ano, aumento de 0,33 p.p. o risco de crédito em relação ao faturamento.

A Companhia ao longo do ano implementou medidas de controle e acompanhamento para garantir a arrecadação, monitorando os indicadores através de uma gestão estratégica, de maneira que a perda estimada se mantenha em níveis estáveis.

Consumidores	PECLD Esperada							
	EDP São Paulo				EDP Espírito Santo			
	Consumo Irregular		Consumo Regular		Consumo Irregular		Consumo Regular	
	Baixa Tensão	Alta Tensão	Baixa Tensão	Alta Tensão	Baixa Tensão	Alta Tensão	Baixa Tensão	Alta Tensão
Residencial	40,50%	n/a	1,09%	n/a	33,41%	n/a	1,69%	n/a
Industrial	21,73%	25,93%	1,86%	0,66%	24,92%	17,28%	1,77%	n/a
Comercio, Serviços e Outras Atividades	15,25%	n/a	0,84%	0,46%	21,84%	n/a	1,02%	0,46%
Rural	41,59%	n/a	0,35%	0,03%	23,56%	n/a	1,84%	0,01%
Poder Público	n/a	n/a	n/a	n/a	28,12%	n/a	0,16%	n/a
Iluminação Pública	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Serviço Público	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	0,08%	0,18%



3.1.7. ATIVOS E PASSIVOS REGULATÓRIOS

No ano, o saldo de passivos regulatórios era de R\$ 1,9 bilhão, resultante de:

- (i) **Compra de energia:** o cenário energético mais favorável, resultou em custos hidrológicos e custos do despacho termoelétrico menores neste período, com relação ao cenário previsto para o ano tarifário da Companhia. Destaca-se também, a redução no custo marginal de operação do sistema elétrico, devido a redução da demanda decorrente da crise do coronavírus;
- (ii) **Custo da Energia de Itaipu:** variação na cotação do dólar entre os períodos, refletindo em custos mais elevados do que os considerados na cobertura tarifária de 2019;
- (iii) **Encargos (ESS/EER):** custos se mostraram em linha com os montantes previstos de cobertura tarifária, em decorrência dos valores verificados de PLD;
- (iv) **Conta de Desenvolvimento Energético (CDE):** encargo setorial definido anualmente e custeado pelos consumidores finais de energia elétrica. A variação da CDE no período refere-se, principalmente, ao aumento de 24% que passou a vigorar à partir de janeiro de 2020, homologado por meio da Resolução Homologatória ANEEL nº 2.446/2018 e nº 2.521/2019;
- (v) **Sobrecontratação:** a sobrecontratação de energia foi influenciada pela mudança de cenário previsto para 2020, impactada pela pandemia. A queda de carga, aliado à um cenário hidrológico favorável, reduziu significativamente o PLD, intensificando o resultado negativo relativo a liquidação da energia no mercado de curto prazo. No último trimestre, com o aumento do PLD, o efeito da liquidação da sobrecontratação foi parcialmente mitigado;
- (vi) **PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais:** variação resultante do reconhecimento do valor a ser devolvido ao consumidor referente ao PIS e COFINS incidente sobre ICMS;
- (vii) **Recebimento Conta-ACR:** aprovação da regulamentação da Conta- Covid, conforme Resolução Normativa ANEEL nº 885/2020, instituída pelo Decreto 10.350/2020. A Conta-COVID constitui fundo setorial destinado a obter recursos para o enfrentamento do setor elétrico à crise ocasionada pela pandemia do Covid-19. A dinâmica do fundo setorial está baseada em antecipar Ativos Regulatórios constituídos pelas empresas de distribuição de energia elétrica e que já seriam repassados às tarifas dos consumidores em processos ordinários; e
- (viii) **Outros:** variação decorrente do reconhecimento mensal dos saldos celebrados em Acordos Bilaterais estabelecidos pela REN 508/2012 e aprimoradas pela REN 711/2016 e ao reconhecimento dos saldos associados ao Risco Hidrológico (GSF).

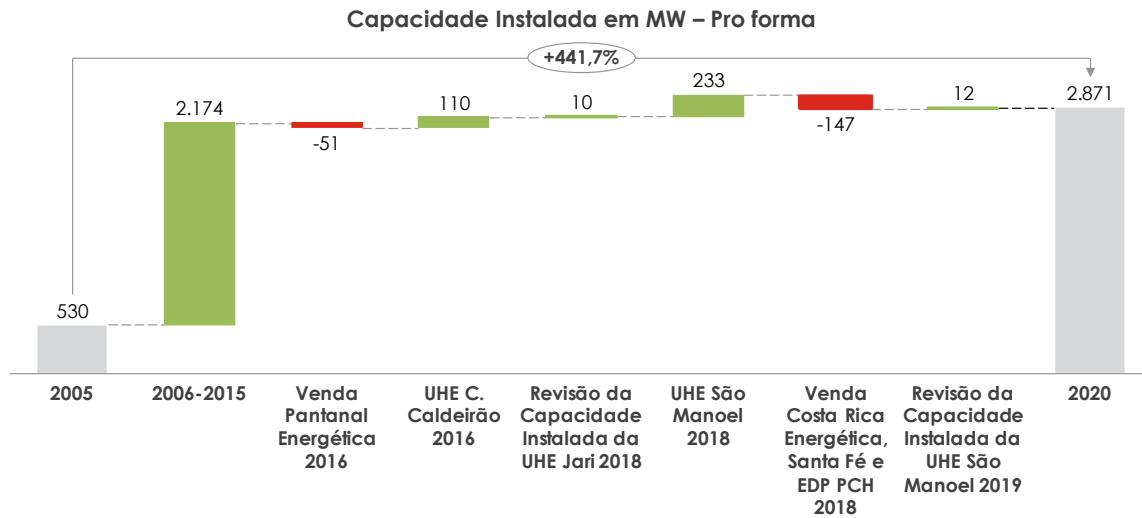
	EDP Consolidado							
	dez-19	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	dez-20	Varição Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	418.233	422.246	(372.676)	12.927	(522.939)	273.697	231.488	(186.745)
Encargos	(91.942)	201.131	34.175	1.138	41.930	(1.080)	185.352	277.294
Sobrecontratação (100% a 105%)	(33.725)	64.248	42.828	(2.552)	(65.293)	-	5.506	39.231
PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais ¹	(1.756.597)	-	65.213	(38.665)	-	-	(1.730.049)	26.548
Outros	(275.563)	(324.900)	358.500	(2.224)	(27.410)	(272.617)	(544.214)	(268.651)
Total	(1.739.594)	362.725	128.040	(29.376)	(573.712)	-	(1.851.917)	(112.323)
	EDP São Paulo							
	dez-19	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	dez-20	Varição Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	196.474	312.969	(193.990)	5.693	(326.341)	136.545	131.350	(65.124)
Encargos	(74.473)	108.404	6.384	52	64.756	2.744	107.867	182.340
Sobrecontratação (100% a 105%)	870	31.133	19.188	(3.076)	(65.293)	-	(17.178)	(18.048)
PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais ¹	(1.018.635)	-	-	(23.181)	-	-	(1.041.816)	(23.181)
Outros	(202.233)	(260.168)	196.534	(4.039)	(27.410)	(139.289)	(436.605)	(234.372)
Total	(1.097.997)	192.338	28.116	(24.551)	(354.288)	-	(1.256.382)	(158.385)
	EDP Espírito Santo							
	dez-19	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	dez-20	Varição Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	221.759	109.277	(178.686)	7.234	(196.598)	137.152	100.138	(121.621)
Encargos	(17.469)	92.727	27.791	1.086	(22.826)	(3.824)	77.485	94.954
Sobrecontratação (100% a 105%)	(34.595)	33.115	23.640	524	-	-	22.684	57.279
PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais ¹	(737.962)	-	65.213	(15.484)	-	-	(688.233)	49.729
Outros	(73.330)	(64.732)	161.966	1.815	-	(133.328)	(107.609)	(34.279)
Total	(641.597)	170.387	99.924	(4.825)	(219.424)	-	(595.535)	46.062

¹ Saldo ajustado de R\$ 1.730,0 milhões, referente a PIS/Cofins sobre ativos financeiros.

3.2. GERAÇÃO

3.2.1 CAPACIDADE INSTALADA

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



Nota: Considera a participação proporcional de Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel.
A capacidade instalada não utiliza os valores percentuais de participação nas UHes Lajeado e Enerpeixe conforme critério de consolidação.

3.2.2 GESTÃO ENERGÉTICA INTEGRADA

A Comercialização tem operado como instrumento de gestão do portfólio energético, atuando em conjunto com as geradoras nas transações de compra e venda de energia. A estratégia de alocação de energia leva em consideração a sazonalização anual tanto dos contratos de venda, quanto da garantia física. Durante o ano de 2020, com o impacto da pandemia e as medidas de isolamento recomendadas para prevenção da disseminação do vírus, os contratos de compra e venda de energia bilaterais reduziram, acompanhando a menor liquidez e a queda de demanda.

A Companhia adota o modelo de sazonalização dos contratos de energia, a fim de mitigar o risco de um cenário hidrológico adverso (mais seco), alocando mais energia no segundo semestre do ano, período historicamente mais seco.

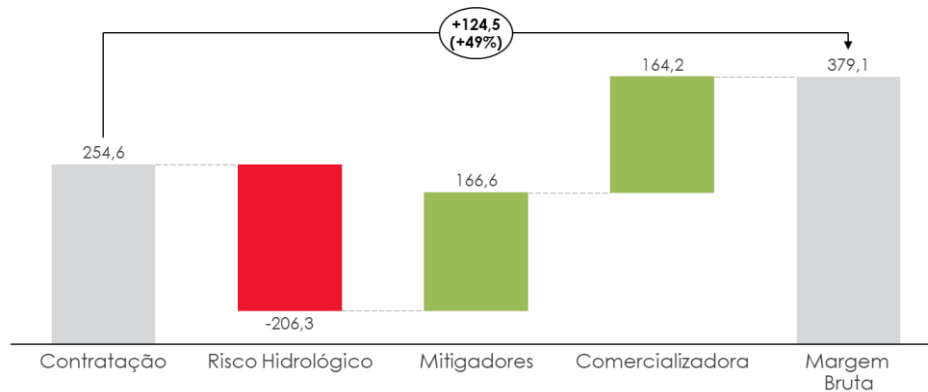
Conforme mencionado nos eventos relevantes, em 22 de dezembro, a Companhia aprovou a adesão à repactuação no ACL, através da Resolução ANEEL nº 895/2020, que reconhece as usinas geradoras do MRE o ressarcimento dos riscos não hidrológicos vinculados ao GSF. A solução envolve o cálculo dos valores devidos a cada uma das usinas e a respectiva compensação desses valores por meio da extensão da concessão. Dessa maneira, a Companhia contabilizou no trimestre os montantes abaixo e possui uma estimativa de extensão do prazo de concessão das usinas:

Empresas	Prêmio de risco - GSF	Extensão da Concessão
Enerpeixe	203.579	66 meses
Energest	91.418	18 meses
Lajeado Consolidado	93.862	13 meses
Total Consolidadas	388.859	
Jari	5.525	3 meses
São Manoel	10.402	5 meses
Total não Consolidadas	15.927	

O trimestre foi impactado pelo aumento do risco hidrológico, decorrente do cenário hidrológico seco e da postergação do período de chuvas, refletindo no despacho das usinas térmicas por ordem de mérito e, como consequência, no aumento do PLD e na redução do GSF. Através da estratégia de proteção do portfólio da Companhia, de alocação de maior energia no segundo semestre do ano, juntamente com a repactuação do GSF e as estratégias de hedge, a mitigação do risco hidrológico foi parcialmente compensada.

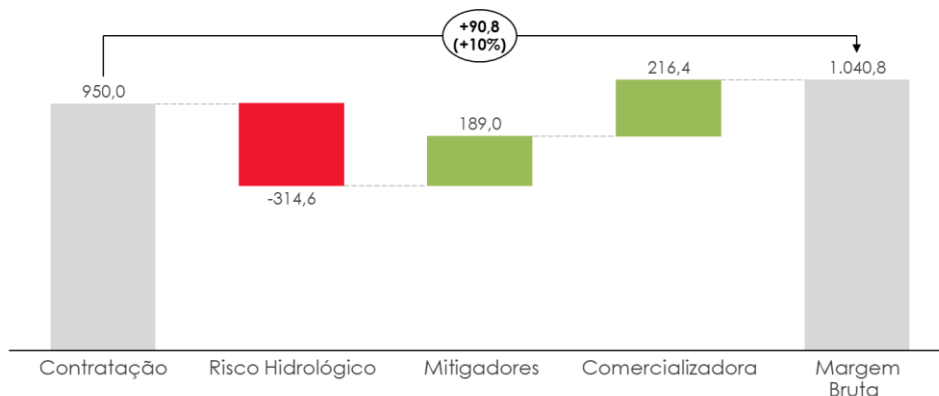
O ano foi marcado pelos efeitos da pandemia que atingiram todos os setores, provocando um desaquecimento da economia, e como consequência impactaram as operações de compra e venda da Companhia, reduzindo o número de contratos bilaterais entre os agentes, decorrente da redução da demanda, além da menor incidência de energia secundária no primeiro trimestre do ano.

Impacto Energético na Geração e Comercialização – 4T20 (R\$ milhões)



Nota: ¹ Considerando impactos do MRE, PLD e GSF. Desconsidera a repactuação do GSF no ACL.

Impacto Energético na Geração e Comercialização – 2020 (R\$ milhões)



Nota: ¹ Considerando impactos do MRE, PLD e GSF. Desconsidera a repactuação do GSF no ACL.

3.2.3 GERAÇÃO HÍDRICA

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica					
	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Receita Operacional Líquida	331.612	511.203	-35,1%	1.237.424	1.676.053	-26,2%
Gastos Não Gerenciáveis	272.096	(282.450)	n.d.	(24.132)	(816.650)	-97,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(92.844)	(259.314)	-64,2%	(319.370)	(727.570)	-56,1%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(23.738)	(22.429)	5,8%	(92.709)	(87.861)	5,5%
Outros	388.678	(707)	n.d.	387.947	(1.219)	n.d.
Margem Bruta	603.708	228.753	163,9%	1.213.292	859.403	41,2%
Gastos Gerenciáveis	(52.943)	(47.415)	11,7%	(199.166)	(212.805)	-6,4%
Total do PMSO	(20.839)	(19.635)	6,1%	(69.686)	(79.462)	-12,3%
Pessoal	(9.129)	(7.980)	14,4%	(35.308)	(40.010)	-11,8%
Material	(957)	(1.117)	-14,3%	(2.705)	(3.135)	-13,7%
Serviços de Terceiros	(10.133)	(8.599)	17,8%	(26.681)	(29.580)	-9,8%
Provisões	(390)	(623)	-37,4%	(649)	(1.417)	-54,2%
Outros	(230)	(1.316)	-82,5%	(4.343)	(5.320)	-18,4%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(78)	(1.776)	-95,6%	58	(1.743)	n.d.
EBITDA	582.791	207.342	181,1%	1.143.664	778.198	47,0%
Margem EBITDA	176%	41%	333,3%	92%	46%	99,1%

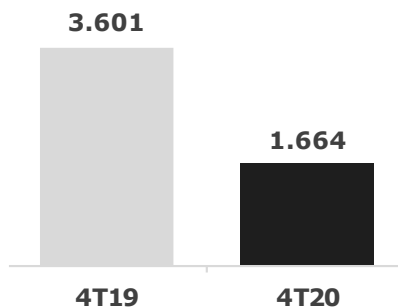
Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de venda (R\$/MWh)		
	4T20	4T19	Var	4T20	4T19	Var
Lajeado	839.195	1.366.151	-38,6%	206,7	171,5	20,5%
Investco	8.757	9.100	-3,8%	219,8	207,9	5,7%
Enerpeixe	488.510	1.152.830	-57,6%	154,1	134,3	14,7%
Energest	327.305	1.072.650	-69,5%	179,2	141,1	27,0%
Total Hídricas	1.663.768	3.600.731	-53,8%	185,9	150,6	23,4%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de venda (R\$/MWh)		
	2020	2019	Var	2020	2019	Var
Lajeado	3.363.539	4.914.928	-31,6%	205,1	182,0	12,7%
Investco	39.346	35.517	10,8%	226,8	199,4	13,8%
Enerpeixe	1.906.128	2.842.627	-32,9%	156,7	144,3	8,6%
Energest	1.293.147	2.774.796	-53,4%	213,6	174,3	22,5%
Total Hídricas	6.602.160	10.567.869	-37,5%	192,9	169,9	13,5%

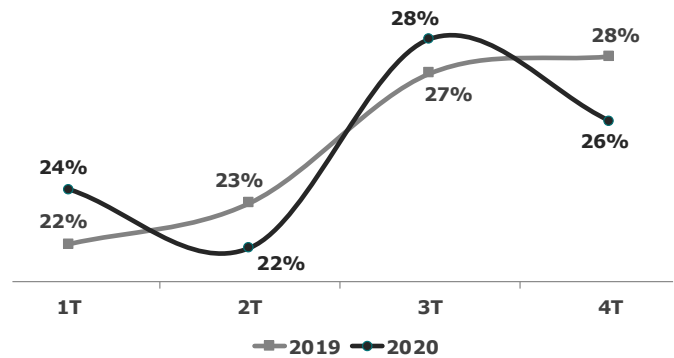
Nota: Tarifa Total das Hídricas não considera eliminações intragrupo e refere-se a tarifa média

A Receita Líquida no trimestre foi de R\$ 331,6 milhões, redução de 35,1%, decorrente da redução dos contratos bilaterais estabelecidos ao longo do ano pela Companhia, além da estratégia de sazonalização, que alocou menor energia no último trimestre, em relação ao mesmo período do ano anterior, conforme gráfico abaixo de sazonalização dos contratos de venda. As principais reduções de volume estão relacionadas aos contratos de venda de energia na Lajeado, Enerpeixe e na Energest, conforme explicado no [Relatório de Mercado](#). No ano, a Receita Líquida foi de R\$ 1,2 bilhão, redução de 26,2%, decorrente dos efeitos já mencionados no trimestre, além da menor energia secundária em 2020, acarretando em menor liquidação de energia no mercado de curto prazo.

Venda Consolidada da Geração Hídrica 4T20 (GWh)



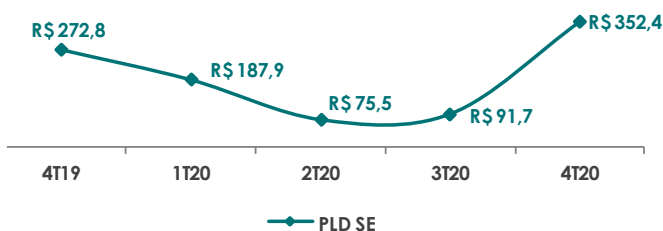
Sazonalização dos Contratos de Venda (GWh)



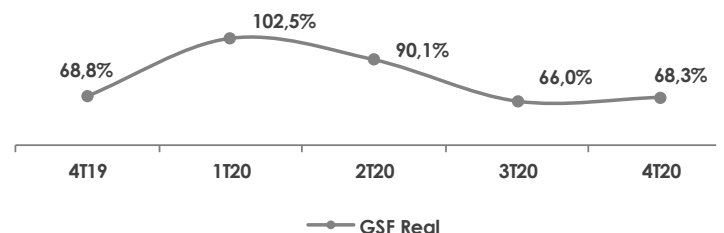
Os gastos não gerenciáveis, no trimestre e no ano, refletem o efeito da contabilização de R\$ 388,8 milhões referente a repactuação das usinas hídricas do GSF no ACL, conforme mencionado anteriormente. Excluindo esse efeito, a variação dos gastos não gerenciáveis entre os períodos seria de 58,7% e 49,5%, no trimestre e ano, respectivamente. Esse resultado, é decorrente da estratégia de sazonalização, com maior alocação de energia no segundo semestre, refletindo em menores compras de energia para lastro, assim como no menor número de contratos de energia estabelecidos ao longo do ano.

A Margem Bruta aumentou R\$ 375,0 milhões no trimestre e R\$ 353,9 milhões no ano, devido aos efeitos mencionados. Se excluirmos o efeito da repactuação das usinas no GSF, conforme mencionado, a Margem Bruta reduziria 4,0% e 6,0%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente dos efeitos já mencionados.

Evolução do PLD (MWh)



Evolução do GSF³ (%)



A EDP mantém uma estratégia de proteção de seu portfólio através da descontração e/ou compra de energia para mitigação de riscos relativos ao GSF e para a oscilação do PLD através de "hedge", além da sazonalização da Companhia de maior alocação de energia para o segundo semestre.

³ Cálculo de média ponderada

3.2.4 PROJETOS NÃO CONSOLIDADOS

3.2.4.1 UHE SANTO ANTÔNIO DO JARI

Jari						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T20	4T19	Var.	2020	2019	Var
Receita operacional líquida	37.393	36.610	2,1%	137.651	134.281	2,5%
Gastos não gerenciáveis	(8.860)	(14.563)	-39,2%	(33.161)	(30.374)	9,2%
Margem Bruta	28.533	22.047	29,4%	104.490	103.907	0,6%
Gastos gerenciáveis	(9.046)	(9.683)	-6,6%	(33.917)	(29.157)	16,3%
EBITDA	26.384	18.797	40,4%	97.089	96.262	0,9%
Margem EBITDA	70,6%	51,3%	19,2 p.p.	70,5%	71,7%	-1,2 p.p.
Resultado financeiro líquido	(7.692)	(7.444)	3,3%	(26.269)	(25.197)	4,3%
Lucro líquido	21.739	7.917	174,6%	45.092	46.689	-3,4%

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	4T20	4T19	Var	4T20	4T19	Var
Jari (50%)	238.941	246.206	-3,0%	171,4	170,5	0,5%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2020	2019	Var	2020	2019	Var
Jari (50%)	926.273	930.327	-0,4%	169,6	164,8	2,9%

A Receita Líquida aumentou 2,1% no trimestre, reflexo do reajuste tarifário anual, além de operações de compra e venda de energia para mitigação de risco e da repactuação do GSF. Os gastos não gerenciáveis reduziram 39,2%, refletindo menor preço de compra de energia. A Margem Bruta cresceu 29,4%, conforme efeitos mencionados. Os gastos gerenciáveis reduziram 6,6%, em decorrência de menores gastos com manutenção e menor contratação de serviços de terceiros.

O EBITDA totalizou R\$ 26,4 milhões, aumento de 40,4%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 7,7 milhões, aumento de 3,3%, decorrente do efeito de atualização de UBP, reajustado pelo IGP-M, minimizado pela amortização do saldo da dívida e pela redução do CDI e da TJLP.

No ano, a Receita Líquida aumentou 2,5%, reflexo do reajuste tarifário anual. Os gastos não gerenciáveis aumentaram 9,2%, reflexo do maior volume de energia comprada no curto prazo, decorrente da redução de energia secundária em relação ao ano anterior. A Margem Bruta aumentou 0,6%. Os gastos gerenciáveis aumentaram 16,3%, refletindo principalmente a rubrica de Depreciação e Amortização, decorrente da reversão do saldo de licenças ambientais. O EBITDA totalizou R\$ 97,1 milhões, aumento de 0,9% e o Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 26,3 milhões, aumento de 4,3%, decorrente dos efeitos já mencionados.

3.2.4.2 UHE CACHOEIRA CALDEIRÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T20	4T19	Var.	2020	2019	Var
Receita operacional líquida	19.693	18.491	6,5%	71.268	69.617	2,4%
Gastos não gerenciáveis	(9.459)	(9.932)	-4,8%	(25.957)	(22.658)	14,6%
Margem Bruta	10.234	8.559	19,6%	45.312	46.959	-3,5%
Gastos gerenciáveis	(10.151)	(6.755)	50,3%	(31.509)	(30.076)	4,8%
EBITDA	6.092	7.512	-18,9%	36.968	39.300	-5,9%
Margem EBITDA	30,9%	40,6%	-9,7 p.p.	51,9%	56,5%	-4,6 p.p.
Resultado financeiro líquido	(11.416)	(8.582)	33,0%	(34.305)	(34.853)	-1,6%
Lucro líquido	(7.482)	(4.484)	66,9%	(13.554)	(11.886)	14,0%

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	4T20	4T19	Var	4T20	4T19	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	147.723	149.953	-1,5%	141,1	140,3	0,5%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2020	2019	Var	2020	2019	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	569.642	572.471	-0,5%	141,0	137,0	2,9%

A Receita Líquida aumentou 6,5% no trimestre, em decorrência do reajuste anual dos contratos, além de operações de compra e venda de energia para mitigação de risco. Os gastos não gerenciáveis tiveram redução de 4,8%, decorrente do menor volume de compra e venda de energia. A Margem Bruta foi de R\$ 10,2 milhões. Os gastos gerenciáveis aumentaram 50,3%, reflexo do aumento de manutenção que impactaram na rubrica de Serviços de Terceiros.

O EBITDA totalizou R\$ 6,1 milhões, redução de 18,9%. O Resultado Financeiro foi negativo de R\$ 11,4 milhões, aumento de 33,0%, decorrente do incremento do IPCA, e do efeito da atualização de UBP pelo IGP-M.

No ano, o Receita Líquida aumentou 2,4%, em decorrência do reajuste anual dos contratos. Os gastos não gerenciáveis aumentaram 14,6%, reflexo da menor energia secundária do primeiro trimestre, além do efeito de redução de operações no mercado de curto prazo. A Margem Bruta foi de R\$ 45,3 milhões, conforme efeitos já mencionados. Os gastos gerenciáveis aumentaram 4,8%, reflexo do efeito não recorrente ocorrido nos mesmos períodos do ano anterior, quando houve o ressarcimento do seguro de dois sinistros que ocorreram no segundo semestre de 2018 e no primeiro semestre de 2019. O EBITDA totalizou R\$ 37,0 milhões, redução de 5,9% e o Resultado Financeiro reduziu 1,6%, decorrente da diminuição da despesa financeira devido a amortização do saldo de dívida, bem como da redução do CDI e TJLP, em relação ao mesmo período do ano anterior.

3.2.4.3 UHE SÃO MANOEL

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T20	4T19	Var.	2020	2019	Var
Receita operacional líquida	30.829	29.878	3,2%	120.219	127.500	-5,7%
Gastos não gerenciáveis	(9.623)	(9.564)	0,6%	(47.582)	(57.014)	-16,5%
Margem Bruta	21.206	20.314	4,4%	72.637	70.486	3,1%
Gastos gerenciáveis	(14.702)	22.605	n.d.	(55.194)	(18.799)	193,6%
EBITDA	17.836	53.692	-66,8%	62.443	95.056	-34,3%
Margem EBITDA	57,9%	179,7%	-67,8%	51,9%	74,6%	-30,3%
Resultado financeiro líquido	(17.505)	(12.729)	37,5%	(58.070)	(58.344)	-0,5%
Lucro líquido	(7.278)	19.922	n.d.	(26.825)	(4.405)	508,9%

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	4T20	4T19	Var	4T20	4T19	Var
São Manoel (33,33%)	285.978	290.570	-1,6%	121,6	117,6	3,4%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2020	2019	Var	2020	2019	Var
São Manoel (33,33%)	1.114.896	1.152.667	-3,3%	121,6	119,4	1,9%

A Receita Líquida foi de R\$ 30,9 milhões, aumento de 3,2% no trimestre, em decorrência do ajuste anual dos contratos. Os gastos não gerenciáveis aumentaram 0,6%, em função dos maiores gastos com compra de energia. A Margem Bruta totalizou R\$ 21,2 milhões, aumento de 4,4%. Os gastos gerenciáveis foram impactados pela reversão de impairment no valor de R\$ 111,2 milhões (considerando 100% do ativo) em 2019, efeito esse contabilizado em 2016, através do teste de recuperabilidade de ativos.

O EBITDA totalizou R\$ 17,8 milhões, redução de 66,8%, devido aos efeitos mencionados. Se excluirmos o efeito da reversão do impairment, ocorrida em 2019, o EBITDA crescerá 7,3%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 17,5 milhões, aumento de 37,5%, devido ao maior efeito de atualização monetária de saldo de UBP pelo IGP-M e do aumento do IPCA.

No ano, a Receita Líquida foi de R\$ 120,2 milhões, redução de 5,7%, reflexo do menor volume de contratos de energia no mercado de curto prazo. Os gastos não gerenciáveis reduziram 16,5%, em função dos menores gastos com compra de energia de curto prazo e contratos bilaterais, em relação ao ano anterior. A Margem Bruta totalizou R\$ 72,6 milhões, aumento de 3,1% e os gastos gerenciáveis aumentou 193,6%, conforme efeitos mencionados. O EBITDA totalizou R\$ 62,4 milhões, redução de 34,3%, devido a reversão do impairment, ocorrida em 2019, se excluirmos esse efeito, o EBITDA crescerá 7,7%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 58,1 milhões, redução de 0,5%, decorrente a redução do CDI e TJLP, em relação ao mesmo período do ano anterior.

3.2.5 GERAÇÃO TÉRMICA

Itens em R\$ mil ou %	Geração Térmica					
	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Receita Operacional Líquida	637.719	734.201	-13,1%	1.745.036	1.983.919	-12,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(466.791)	(566.501)	-17,6%	(1.055.184)	(1.364.522)	-22,7%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(270.021)	(400.130)	-32,5%	(726.367)	(711.543)	2,1%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(20.511)	(9.244)	121,9%	(76.865)	(66.841)	15,0%
Outros	(176.259)	(157.127)	12,2%	(251.952)	(586.138)	-57,0%
Margem Bruta	170.928	167.700	1,9%	689.852	619.397	11,4%
Gastos Gerenciáveis	(81.947)	(86.551)	-5,3%	(301.585)	(294.476)	2,4%
Total do PMSO	(33.893)	(36.505)	-7,2%	(109.276)	(102.723)	6,4%
Pessoal	(14.316)	(12.325)	16,2%	(50.557)	(46.004)	9,9%
Material	(6.817)	(13.496)	-49,5%	(14.759)	(21.148)	-30,2%
Serviços de Terceiros	(11.526)	(7.864)	46,6%	(36.381)	(24.715)	47,2%
Provisões	52	(94)	n.d.	(107)	(778)	-86,2%
Outros	(1.286)	(2.726)	-52,8%	(7.472)	(10.078)	-25,9%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	147	(1.320)	n.d.	673	(1.223)	n.d.
EBITDA	137.182	129.875	5,6%	581.249	515.451	12,8%
Margem EBITDA	22%	18%	21,6%	33%	26%	28,2%

Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	4T20	4T19	Var	4T20	4T19	Var
Pecém	1.357.920	1.357.920	0,0%	176,0	142,4	23,6%

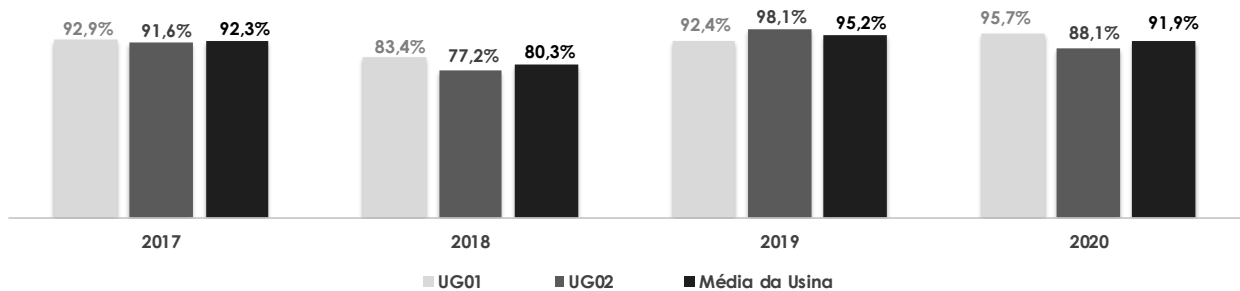
Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	2020	2019	Var	2020	2019	Var
Pecém	5.388.015	5.388.015	0,0%	147,8	149,0	-0,8%

A Receita Líquida foi de R\$ 637,7 milhões no trimestre, redução de 13,1%, resultante da redução de demanda causada pela pandemia, apesar do retorno do despacho em meados de outubro. Além disso, em 2019 houve um efeito não recorrente decorrente de operações de contratos bilaterais com a EDP Comercializadora. A redução de 17,6% dos gastos não gerenciáveis é reflexo da redução do carvão, em decorrência da redução de demanda frente ao mesmo período do ano anterior. O PMSO reduziu 7,2%, impactado pela rubrica de materiais em função das menores manutenções e menores gastos com seguros. O EBITDA foi de R\$ 137,2 milhões, aumento de 5,6%, decorrente do ajuste anual da receita fixa ocorrido em novembro. Cabe ressaltar que a receita fixa de Pecém é de R\$ 72,9 milhões por mês, sendo reajustada pelo IPCA dos últimos doze meses, em novembro.

No ano, a Receita Líquida atingiu R\$ 1,7 bilhão, redução de 12,0%, resultante do efeito da contabilização de serviços ancilares no ano anterior, baseado na Resolução Normativa nº 822, que possibilita o despacho por reserva de potência, limitando a remuneração por MWh até 130% do CVU, mitigado pelo aumento da receita fixa, devido ao reajuste anual ocorrido em novembro e pela regularização do saldo de adomp. Os gastos não gerenciáveis reduziram 22,7%, em decorrência da redução do consumo do carvão, em consequência da redução de demanda causado pela pandemia do coronavírus. O PMSO foi de 109,3 milhões, decorrente das manutenções preventivas ocorridas no início do ano. O EBITDA foi de R\$ 581,2 milhões, aumento de 12,8%, decorrente do reajuste anual da receita fixa, além do efeito positivo da regularização do saldo do adomp.

Disponibilidade

A disponibilidade média da Usina no ano foi de 91,9%, em função da manutenção programada ocorrida na UG02 entre os meses de janeiro e fevereiro. A Usina voltou a ser despachada por ordem de mérito em meados de outubro, reflexo da recuperação da economia e do aumento da demanda.



3.3 COMERCIALIZAÇÃO E SERVIÇOS

Itens em R\$ mil ou %	DRE Comercialização (Consolidada) ¹			DRE Serviços (Consolidado) ²			Total (Comerc. + Serviços)		
	4T20	4T19	Var	4T20	4T19	Var	4T20	4T19	Var
Receita Operacional Líquida	1.313.886	1.620.819	-18,9%	48.808	18.552	163,1%	1.362.694	1.639.371	-16,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.149.544)	(1.550.757)	-25,9%	(2.256)	(2.064)	9,3%	(1.151.800)	(1.552.821)	-25,8%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(979.386)	(1.546.434)	-36,7%	-	-	n.d.	(979.386)	(1.546.434)	-36,7%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(4.066)	(3.924)	3,6%	-	-	n.d.	(4.066)	(3.924)	3,6%
Outros	(166.092)	(399)	41527,1%	(2.256)	(2.064)	9,3%	(168.348)	(2.463)	6735,1%
Margem Bruta	164.342	70.062	134,6%	46.552	16.488	182,3%	210.894	86.550	143,7%
Gastos Gerenciáveis	(11.363)	(6.070)	87,2%	(46.209)	(13.641)	238,8%	(57.572)	(19.711)	192,1%
Total do PMSO	(10.850)	(5.316)	104,1%	(43.417)	(12.447)	248,8%	(54.267)	(17.763)	205,5%
Pessoal	(5.621)	(3.846)	46,2%	(6.551)	(5.041)	30,0%	(12.172)	(8.887)	37,0%
Material	(37)	(36)	2,8%	(28.638)	(2.041)	1303,1%	(28.675)	(2.077)	1280,6%
Serviços de Terceiros	(1.770)	(1.559)	13,5%	(8.625)	(4.670)	84,7%	(10.395)	(6.229)	66,9%
Provisões	(3.426)	162	n.d.	(176)	(568)	-69,0%	(3.602)	(406)	787,2%
Outros	4	(37)	n.d.	573	(109)	n.d.	577	(146)	n.d.
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	(26)	-100,0%	(63)	-	n.d.	(63)	(26)	142,3%
EBITDA	153.492	64.720	137,2%	3.072	4.041	-24,0%	156.564	68.761	127,7%
Margem EBITDA	11,7%	4,0%	192,6%	6,3%	21,8%	-71,1%	11,5%	4,2%	173,9%

Itens em R\$ mil ou %	DRE Comercialização (Consolidada) ¹			DRE Serviços (Consolidado) ²			Total (Comerc. + Serviços)		
	2020	2019	Var	2020	2019	Var	2020	2019	Var
Receita Operacional Líquida	4.073.298	3.895.943	4,6%	87.113	65.848	32,3%	4.160.411	3.961.791	5,0%
Gastos Não gerenciáveis	(3.849.097)	(3.777.226)	1,9%	(8.429)	(7.990)	5,5%	(3.857.526)	(3.785.216)	1,9%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(3.468.538)	(3.760.265)	-7,8%	-	-	n.d.	(3.468.538)	(3.760.265)	-7,8%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(16.064)	(15.292)	5,0%	-	-	n.d.	(16.064)	(15.292)	5,0%
Outros	(364.495)	(1.669)	21739,1%	(8.429)	(7.990)	5,5%	(372.924)	(9.659)	3760,9%
Margem Bruta	224.201	118.717	88,9%	78.684	57.858	36,0%	302.885	176.575	71,5%
Gastos Gerenciáveis	(36.245)	(22.706)	59,6%	(82.471)	(51.902)	58,9%	(118.716)	(74.608)	59,1%
Total do PMSO	(34.169)	(21.277)	60,6%	(75.258)	(47.486)	58,5%	(109.427)	(68.763)	59,1%
Pessoal	(20.134)	(14.139)	42,4%	(20.844)	(20.106)	3,7%	(40.978)	(34.245)	19,7%
Material	(259)	(148)	75,0%	(33.186)	(6.488)	411,5%	(33.445)	(6.636)	404,0%
Serviços de Terceiros	(8.009)	(5.773)	38,7%	(18.827)	(16.697)	12,8%	(26.836)	(22.470)	19,4%
Provisões	(4.925)	(359)	1271,9%	(1.428)	(2.698)	-47,1%	(6.353)	(3.057)	107,8%
Outros	(842)	(858)	-1,9%	(973)	(1.497)	-35,0%	(1.815)	(2.355)	-22,9%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	(8)	-100,0%	(42)	27	n.d.	(42)	19	n.d.
EBITDA	190.032	97.432	95,0%	3.384	10.399	-67,5%	193.416	107.831	79,4%
Margem EBITDA	4,7%	2,5%	86,5%	3,9%	15,8%	-75,4%	4,6%	2,7%	70,8%

Nota: ¹Comercialização (Consolidada) contempla EDP Comercializadora e Varejista. ²Serviços (Consolidado) contempla EDP GRID, EDP Soluções e Ventures.

	Volume (MWh)			Volume (MWh)		
	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Partes Relacionadas	975.487	208.814	367,2%	3.056.121	963.870	217,1%
Vendas fora do grupo	3.878.825	10.799.423	-64,1%	22.497.611	23.072.551	-2,5%
Total Comercialização	4.854.312	11.008.236	-55,9%	25.553.732	24.036.421	6,3%
Tarifa Média (R\$/MWh)	216,1	194,4	11,2%	164,5	196,1	-16,1%

EDP COMERCIALIZAÇÃO:

A Receita Líquida foi de R\$ 1,3 bilhão no trimestre, redução de 18,9%, decorrente da redução da demanda do mercado de energia livre, apesar da recente recuperação de alguns setores específicos, como o industrial e comercial.

Os gastos não gerenciáveis reduziram 25,9%, refletindo a redução dos contratos bilaterais estabelecidos entre os agentes.

Tanto receita e custos tiveram seus impactos minimizados pelo reconhecimento, de forma integral, da marcação a mercado dos contratos de compra e venda de energia dos próximos 4 anos, conforme melhores práticas vigentes, gerando uma margem líquida de R\$ 158,4 milhões.

Os gastos gerenciáveis aumentaram 87,2%, em decorrência do aumento nas rubricas de Pessoal, Serviços de Terceiros e Provisões, em função da mudança de estrutura do centro de operações e do reajustes salarial anual, dos maiores gastos com equipamentos de segurança e do aumento de provisões para devedores duvidosos, respectivamente. O EBITDA foi de R\$ 153,5 milhões.

No ano, a Receita Líquida foi de R\$ 4,1 bilhões, aumento de 4,6% e os gastos não gerenciáveis foram de R\$ 3,8 bilhões, aumento de 1,9%, em decorrência da contabilização da marcação a mercado, conforme já mencionado, gerando uma margem líquida de R\$ 206,4 milhões. Outros efeitos que afetaram a margem foram: (i) exercício da flexibilidade dos contratos dos consumidores finais, atrelado ao menor PLD durante os meses de abril a setembro; (ii) gestão integrada do risco energético junto com a geração; (iii) aumento das operações estruturadas de lastro de energia; e (iv) redução da demanda de energia, devido a medidas de isolamento recomendadas pela pandemia, atingindo diversos setores e reduzindo a liquidez de mercado. O EBITDA foi de R\$ 190,0 milhões.

Caso a marcação a mercado tivesse sido adotada em 2019, o EBITDA resultante daquele ano seria acrescido em R\$ 80,0 milhões, advindo do reconhecimento das operações futuras e, em 2020, o resultado seria de R\$ 110 milhões, resultante das operações realizadas ao longo do ano.

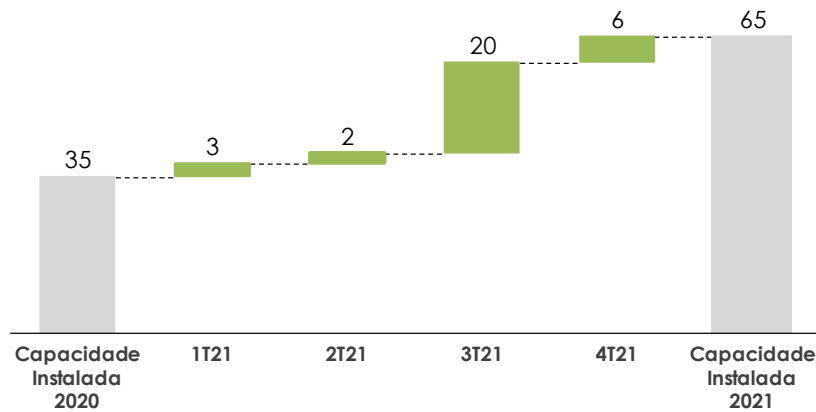
SERVIÇOS:

A Receita Líquida aumentou R\$ 30,2 milhões e R\$ 21,3 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente. Desde 2019, a EDP vem contratando um número cada vez maior de projetos de eficiência energética e aumentando o investimento significativamente ao longo dos últimos meses. No ano, especificamente, com os desdobramentos da pandemia, houveram paralisações em relação aos projetos contratados durante os meses de março a setembro. No entanto, no último trimestre, com a recuperação gradual do comércio e da indústria e da reabertura das atividades econômicas, foram entregues 3 projetos de eficiência energética, além de 3 projetos solares.

Os gastos gerenciáveis aumentaram R\$ 32,6 milhões e R\$ 30,6 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente, reflexo do aumento na rubrica de Materiais, decorrente dos custos com materiais contabilizados na entrega dos projetos já mencionados. O EBITDA foi de R\$ 3,1 milhões no trimestre e R\$ 3,4 milhões no ano.

Os projetos de energia solar distribuída estão programados para serem entregues, conforme abaixo:

Capacidade Instalada Contratada em MWp



Nota: Capacidade Instalada 2021 refere-se aos projetos contratados

3.4. TRANSMISSÃO

Itens em R\$ mil ou %	Transmissão Consolidado					
	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Receita Total	461.487	981.153	-53,0%	1.412.120	2.188.522	n.d.
Receita de Construção	360.131	871.669	-58,7%	1.020.785	1.942.913	n.d.
Margem Construção	15.518	46.330	-66,5%	3.435	81.653	-95,8%
Outras Receitas	85.838	63.154	35,9%	387.900	163.956	136,6%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	101.356	109.484	-7,4%	391.335	245.609	n.d.
Gastos Gerenciáveis	(366.313)	(875.427)	-58,2%	(1.042.621)	(1.956.371)	n.d.
Total do PMSO	(5.996)	(3.786)	58,4%	(21.293)	(13.238)	60,8%
Pessoal	(2.875)	(1.271)	126,2%	(9.208)	(5.319)	73,1%
Material	(290)	(22)	1218,2%	(539)	(100)	439,0%
Serviços de Terceiros	(2.115)	(2.666)	-20,7%	(9.565)	(7.624)	25,5%
Provisões	(589)	1.263	n.d.	(549)	1.378	n.d.
Outros	(127)	(1.090)	-88,3%	(1.432)	(1.573)	-9,0%
Custo com Construção	(360.131)	(871.669)	-58,7%	(1.020.785)	(1.942.913)	n.d.
EBITDA	95.378	105.696	-9,8%	370.051	232.369	n.d.
Margem EBITDA	94,1%	96,5%	-2,5%	94,6%	94,6%	-0,1%

Receita Líquida Transmissão - 4T20							
	Transmissão	Transmissão MAI	Transmissão MAII	Transmissão Aliança SC	Transmissão SP - MG	Litoral Sul Transmissora	Total
Receita de construção	2.553	79.205	(2.109)	138.967	145.107	59.092	422.815
Atualização dos Ativos da concessão	6.081	14.855	9.897	24.727	24.026	2.810	82.396
Receita de Operação e Manutenção (O&M)	(285)	-	3.923	-	-	-	3.638
Outras receitas operacionais	-	-	-	-	-	-	-
PIS/COFINS	(784)	(8.700)	(1.470)	(15.141)	(15.645)	(5.725)	(47.465)
P&D	(59)	-	155	-	-	-	96
Outros encargos	(23)	-	30	-	-	-	7
Total	7.483	85.360	10.426	148.553	153.488	56.177	461.487

O lote 24 (entrada em operação em dezembro de 2018) e o lote 11 (entrada em operação parcial em janeiro de 2020 e total em agosto de 2020) apresentaram RAP de R\$ 16,0 milhões no trimestre e de R\$ 51,9 milhões no ano. Os demais lotes estão em fase de construção, com cronogramas antecipados frente ao calendário do leilão.

Abaixo, os avanços físicos das obras:

Avanço Físico das Obras (%)	
Linhas de Transmissão (Lote)	2020
Transmissão MAI	94%
Transmissão Aliança SC	88%
Transmissão SP-MG	73%
Litoral Sul Transmissora de Energia	35%

Os gastos gerenciáveis são concentrados na rubrica "Custo com Construção da Infraestrutura", refletindo o avanço dos projetos em andamento. Excluindo esse efeito, as principais rubricas que apresentaram aumentos foram Pessoal e Serviços de Terceiros, decorrente das entradas em operação e das manutenções e reparações dos sistemas elétricos.

Até o momento foram investidos R\$ 3,3 bilhões nos projetos de Transmissão, representando 80% de execução do CAPEX total.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)						
Linhas de Transmissão (Lote)	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Transmissão	(9)	493	n.d.	116	10.367	-98,9%
Transmissão MA I	67.505	135.373	-50,1%	210.094	199.780	5,2%
Transmissão MA II	233	31.108	-99,3%	40.501	148.788	-72,8%
Transmissão Aliança SC	112.747	289.134	-61,0%	371.794	706.082	-47,3%
Transmissão SP-MG	109.385	382.772	-71,4%	307.250	844.162	-63,6%
Litoral Sul Transmissora de Energia	70.271	32.789	114,3%	91.031	33.734	169,8%
Total	360.132	871.669	-58,7%	1.020.786	1.942.913	-47,5%

4. DESEMPENHO ESG EM SUSTENTABILIDADE

O compromisso da EDP Brasil com o Desenvolvimento Ético e Sustentável é a essência da sua atuação e, por isso, a Companhia integra há quinze anos, o Índice de Sustentabilidade Empresarial (ISE) e, mais recentemente, o Índice Carbono Eficiente (ICO2), ambos ligados à B3. Na carteira ISE 2020/2021, a EDP Brasil registrou o melhor desempenho da sua história, obtendo uma pontuação acima da média da carteira em todas as dimensões avaliadas e sendo benchmark em cinco das sete dimensões: Geral, Social, Ambiental, Econômica e Natureza do Produto.

Para além de seus compromissos internos, como a Ambição 2030 e Metas 2022, a EDP Brasil mantém o seu compromisso em contribuir para 9 dos 17 Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS) da Organização das Nações Unidas (ONU).



4.1. INDICADORES ESG

A Companhia, como parte do seu compromisso com a transparência, disponibiliza trimestralmente os principais indicadores socioambientais acompanhados e que se relacionam aos temas principais do [Relatório Anual de Sustentabilidade](#).

Indicadores ¹	Und	2019	2020
Consumo de água	m³	9.523.683	4.439.346
Energia economizada no cliente	MWh	18.286	39.229
Resíduos valorizados ²	Ton/%	76.820,24/84%	43.258,83/70%
Emissões diretas de CO2 (escopo 1)	Ton CO2e	4.383.915	1.957.991
Emissões indiretas de CO2 (escopo 2)	Ton CO2e	241.181	188.300
Emissões de NOX	Ton	3.987	1.503
Emissões de SO2	Ton	12.885	5.954
Emissões de material particulado	Ton	1.482	809
Taxa de frequência – Próprios	Taxa	0,14	0,14
Taxa de frequência – Terceiros	Taxa	0,76	1,37
Taxa de gravidade – Próprios	Taxa	1,14	635
Taxa de gravidade – Terceiros	Taxa	321	462
Índice de Desempenho dos Fornecedores (IDF)	Índice	89	90
Investimento social	R\$ mil	13.411,04	23.269,25

¹ Os indicadores anuais consideram os ativos controlados pela EDP Brasil, bem como os ativos em *joint ventures*, de forma proporcional à sua participação.

² Indicador de consolidação das cinzas da UTE Pecém enviadas para coprocessamento na indústria cimenteira.

Os indicadores de água, resíduos valorizados (cinzas), emissões de CO2 (escopo 1) e poluentes apresentaram redução devido ao menor despacho da UTE Pecém em comparação com o mesmo período em 2019.

4.2. DESTAQUES EM RELAÇÃO AOS COMPROMISSOS ESG

• Environmental (ambiental)

Após o compromisso público com o “Business Ambition for 1.5°C”, que ocorreu ainda no 1º semestre de 2020, a EDP Brasil conseguiu aprovar sua meta de redução de emissões de gases de efeito estufa baseada na ciência (“Science Based Targets”), sendo a 1ª empresa de energia da América Latina e a 1ª brasileira de grande porte a conseguir tal feito. A Companhia assumiu publicamente o compromisso de, até 2032, reduzir em 85% a intensidade de suas emissões face a 2017.

Essas ações reforçam o posicionamento da EDP Brasil no combate às alterações climáticas e a relevância do desempenho da Companhia em índices de avaliação do tema em 2020. Pela primeira vez, a EDP Brasil atingiu o nível de liderança no CDP, com a

nota A-, e aumentou o desempenho na dimensão climática do ISE em 17 pontos em relação a 2018, apresentando a sua melhor performance nessa dimensão desde que a Companhia passou a se candidatar ao índice.

- **Social (social)**

No ano marcado pela pandemia, a EDP Brasil precisou lidar com muitos desafios, incluindo a preservação da saúde de seus colaboradores, a manutenção de suas operações, essenciais para o enfrentamento da pandemia, a garantia da sua sustentabilidade financeira e o apoio às comunidades vulneráveis no enfrentamento da crise. Em 2020, a Companhia reforçou a centralidade de atuar de maneira alinhada a seu propósito: Nossa energia para cuidar sempre melhor.

A atuação da Companhia frente à pandemia foi definida em seu Comitê de Crise, que começou a se reunir ainda em fevereiro, com o apoio de infectologistas contratados, para entender o cenário e os riscos de contágio de seus colaboradores. Na 1ª quinzena de março, mesmo antes da publicação dos decretos estaduais que estabeleceram a quarentena, os colaboradores administrativos entraram em regime de trabalho remoto. Conscientes de que a geração, transmissão e distribuição de energia elétrica são serviços essenciais à população, importantes, inclusive, para a manutenção dos serviços de saúde, foi feita uma adaptação para manter as operações em funcionamento, com equipe reduzida, excluindo os colaboradores de grupos de risco e respeitando os protocolos específicos de segurança.

Além do cuidado com o público interno, a EDP Brasil destinou mais de R\$ 10,1 milhões para o combate à pandemia em comunidades vulneráveis, com mais de R\$ 8,3 milhões em doações de apoio à saúde (como apoio na construção de hospitais de campanha, compra de respiradores para UTIs e doação de máscaras e equipamentos de proteção para profissionais de saúde) e R\$1,7 milhão em doações para o combate à fome, em contextos de vulnerabilidade social em 9 estados brasileiros.

Mais detalhes sobre as ações de combate à COVID-19 nas comunidades estão disponíveis em: <https://brasil.edp.com/pt-br/edp-coronavirus>

Ainda em 2020, por meio do Programa de Inclusão e Diversidade EDP, foram firmados novos compromissos para o tema. Os objetivos contemplam a segurança psicológica dos colaboradores pertencentes aos grupos de afinidade, bem como o aumento de inclusão e diversidade em relação à atração, seleção e desenvolvimento de colaboradores:

- **Metas de Diversidade 2020 – 2022:**

- ❖ 50% de contratações de grupos sub-representados no quadro geral de colaboradores, com valorização das interseccionalidades;
- ❖ 20% de mulheres na liderança;
- ❖ 30% de mulheres no quadro geral de colaboradores;
- ❖ R\$1 milhão de investimentos em programa de desenvolvimento para grupos de diversidade;
- ❖ R\$ 600 mil de investimentos em programa de capacitação no tema.

No período, nosso Programa de Estágio também passou a contar com uma Meta de Equidade Racial, com reserva de 50% das vagas para estudantes negros.

- **Governance (governança)**

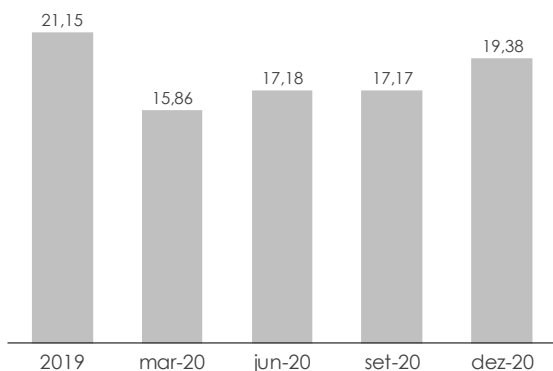
Em 19 de fevereiro de 2021, em Assembléia Geral Extraordinária, foi aprovada a alteração do Conselho de Administração, nomeando o Sr. Miguel Nuno Simões Nunes Ferreira Setas para o cargo de Presidente do Conselho de Administração, do Sr. João Manuel Veríssimo Marques da Cruz, como Vice-Presidente do Conselho de Administração, do Sr. Rui Manuel Rodrigues Lopes Teixeira, Sra. Vera Pinto Pereira e Sra. Ana Paula Garrido Pina Marque. Essa alteração no Conselho traz uma representatividade de 33% de mulheres no quadro de Conselheiros.

Na mesma Assembléia, João Manuel Veríssimo Marques da Cruz foi eleito para o cargo de CEO da EDP Brasil em substituição de Miguel Nuno Simões Nunes Ferreira Setas, bem como a eleição de Fernanda Nascimento Pires para o cargo de Vice Presidente de Pessoas, e ESG, sendo reconduzidos Henrique Manuel Marques Faria Lima Freire para o cargo de Vice Presidente de Finanças e Relações com Investidores, Luiz Otávio Henriques para o cargo de Vice Presidente de Geração Transmissão e Trading, Carlos Emanuel Andrade para o cargo de Vice Presidente de Clientes e João Brito Martins para o cargo de Vice Presidente de Distribuição. Essa alteração da Diretoria reitera o compromisso que a EDP Brasil está trilhando nos últimos 15 anos em relação aos temas de Sustentabilidade e reforça a integração dos temas ESG aos negócios, além de aumentar ainda mais a sua representação nos processos de tomada de decisão da Companhia.

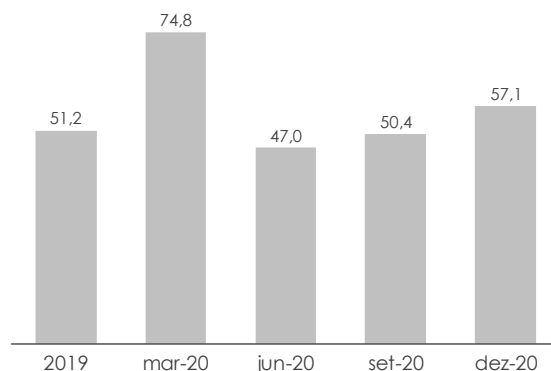
5. MERCADO DE CAPITAIS

5.1. DESEMPENHO DAS AÇÕES

Em 30 de dezembro, o valor de mercado da Companhia era de R\$ 11,9 bilhões com as ações (ENBR3) cotadas a R\$ 19,65, valorização de 12,87% no trimestre, desempenho este inferior ao Ibovespa (25,81%) e ao IEE (20,82%). No ano, as ações da Companhia desvalorizaram -8,39%, enquanto o Ibovespa e o IEE acumularam valorizações de 2,92% e 8,12%, respectivamente. As ações da EDP foram negociadas em todos os pregões, totalizando 187,9 milhões de ações no trimestre e 774,6 milhões de ações no ano, sendo a média diária de 3,1 milhões de ações no ano. O volume financeiro no ano totalizou R\$ 14,3 bilhões, com volume médio diário de R\$ 57 milhões.

Evolução da Cotação¹ (R\$)

Volume Médio Diário (R\$ milhões)



¹ Considera ajustes por proventos até 04/01/2021

5.2. CAPITAL SOCIAL

Em 30 de dezembro, o capital social da Companhia era representado, na sua totalidade, por 606.850.394 ações ordinárias nominativas. Do total de ações, 279.173.241 encontravam-se em circulação, em conformidade com o Regulamento de Listagem do Novo Mercado da B3, e 8.139.746 ações encontram-se em tesouraria. Desde o início do programa de recompra de ações ocorrido em 28 de agosto, a Companhia realizou a recompra de 12,3 milhões de ações até 04 de fevereiro de 2021.

5.3. DIVIDENDOS

Em 28 de dezembro, o Conselho de Administração da Companhia aprovou o pagamento de Juros sobre o Capital Próprio no montante de R\$ 162,4 milhões, correspondente a R\$ 0,27 por ação. Adicionalmente, a Companhia levará para deliberação na Assembléia Geral Ordinária (AGO), no dia 09 de abril de 2021, dividendos totais no valor de R\$ 599 milhões, equivalente à R\$ 1,00 por ação.

6. ANEXOS

ANEXO I

PERFIL CORPORATIVO

A EDP Energias do Brasil, controlada pela EDP Portugal, uma das principais operadoras europeias no setor energético, é uma holding que detém investimentos nos segmentos de Geração, Distribuição, Comercialização, Transmissão e Serviços de Energia Elétrica. No segmento de Geração, controla as operações de empreendimentos de fonte convencional (Usinas Hidroelétricas e Usina Termelétrica) em 6 estados do país (Espírito Santo, Mato Grosso, Tocantins, Ceará, Pará e Amapá) e detém 2,9 GW de capacidade instalada. No segmento de Distribuição, atua com duas distribuidoras nos estados de São Paulo e Espírito Santo, além de possuir participação de 29,90% no capital social da Celesc, em Santa Catarina. No segmento de Comercialização, negocia contratos de compra e venda de energia com clientes distribuídos em todo território nacional. No segmento de Transmissão, a Companhia iniciou sua atuação em 2016 e possui seis projetos, totalizando 1.441 km de extensão e seis subestações – sendo 316 km em operação e 1.125 km em construção. No segmento de Serviços, atua por meio da EDP Smart, marca lançada em 2019 que reúne todo o portfólio de serviços oferecidos para clientes empresariais e residenciais, com soluções integradas nas áreas de comercialização no mercado livre, comercialização varejista, eficiência energética, energia solar, mobilidade elétrica e serviços para o consumidor final.

ESTRUTURA DE CONSOLIDAÇÃO

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

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

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

As demais empresas são 100% consolidadas.

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

Ativo (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019
Circulante	1.427.839	1.490.615	7.469.079	7.324.975
Caixa e equivalentes de caixa	907.204	648.479	2.735.859	2.638.610
Títulos a receber	1.435	523	-	-
Contas a receber	-	-	2.958.032	2.625.935
Impostos e contribuições sociais	25.389	25.322	206.929	123.282
Outros tributos compensáveis	45.354	40.028	633.670	670.383
Empréstimos a receber	-	116.191	-	-
Dividendos a receber	430.004	398.228	35.686	22.521
Estoques	-	-	183.080	168.719
Cauções e depósitos vinculados	222	222	4.876	130.910
Prêmio de risco - GSF	-	-	3.290	2.749
Ativos não circulantes mantidos para venda	-	244.536	-	341.781
Títulos e valores mobiliários	-	-	153.990	135.263
Rendas a receber	-	-	3.429	4.475
Ativos financeiros setoriais	-	-	226.899	227.979
Ativos da concessão	-	-	33.855	17.405
Compromissos futuros	-	-	76.621	-
Outros créditos	18.231	17.086	205.162	214.963
Não Circulante				
Realizável a Longo Prazo	723.238	382.407	11.847.115	9.423.329
Títulos a receber	26.122	25.292	-	-
Ativo financeiro indenizável	-	-	3.486.960	3.000.631
Contas a receber	-	-	82.987	100.545
Títulos e valores mobiliários	-	-	1.750	1.750
Impostos e contribuições sociais	34.320	31.296	95.909	93.761
Outros tributos compensáveis	61.043	71.090	1.479.728	1.663.011
Tributos diferidos	-	-	710.558	741.695
Empréstimos a receber	502.074	109.597	4.518	26.186
Adiantamento para futuro aumento de capital	70.100	109.020	-	-
Cauções e depósitos vinculados	9.218	11.433	433.037	402.367
Prêmio de risco - GSF	-	-	21.104	22.682
Ativos financeiros setoriais	-	-	318.585	131.430
Ativos da concessão	-	-	4.844.304	3.200.239
Compromissos futuros	-	-	349.330	-
Outros créditos	20.361	24.679	18.345	39.032
Permanente	9.272.824	8.582.565	10.975.066	10.740.765
Investimentos	9.207.716	8.514.980	2.032.260	2.097.673
Propriedades para investimentos	9.484	9.484	11.393	11.552
Imobilizado	19.317	27.460	6.271.823	6.306.057
Intangível	36.307	30.641	2.659.590	2.325.483
Total do Ativo	11.423.901	10.455.587	30.291.260	27.489.069

ANEXO III
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

BALANÇO PATRIMONIAL – PASSIVO

Passivo e Patrimônio Líquido (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019
Circulante	758.096	530.298	8.059.083	5.733.527
Fornecedores	24.792	13.970	2.251.446	2.104.901
Impostos e contribuições sociais	-	-	100.260	43.760
Outros tributos a recolher	68.110	71.276	531.516	493.977
Tributos diferidos	-	-	11.550	1.501
Dividendos	360.362	324.790	514.171	399.596
Partes Relacionadas	-	-	-	-
Debêntures	238.423	63.400	1.260.750	1.371.206
Empréstimos e financiamentos	-	-	2.053.615	617.472
Benefícios pós-emprego	47	26	45.538	46.631
Passivos não circulantes mantidos para venda	-	-	-	76.427
Obrigações Sociais e Trabalhistas	16.152	13.199	109.273	101.201
Encargos Setoriais	-	-	111.251	98.155
Uso do bem público	-	-	35.609	29.326
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	5.307	62.622
Provisões	-	-	102.915	81.470
Reserva para reversão e amortização	-	-	1.945	1.944
Compromissos futuros	-	-	57.060	-
Outras contas a pagar	50.210	43.637	240.076	203.338
Não Circulante				
Exigível a Longo Prazo	544.725	696.242	10.975.903	11.423.945
Impostos e contribuições sociais	-	-	-	-
Outros tributos a recolher	21.883	21.859	326.422	355.648
Tributos diferidos	206.366	208.597	1.109.341	730.780
Debêntures	204.107	431.137	3.955.451	4.816.515
Empréstimos e financiamentos	100.934	-	1.765.076	1.659.645
Benefícios pós-emprego	-	-	850.931	868.652
Encargos setoriais	-	-	-	8.803
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	10.000
Uso do bem público	-	-	407.226	294.765
Provisões	8.186	11.611	552.212	482.377
Provisão para passivo a descoberto	-	11.046	-	11.046
Reserva para reversão e amortização	-	-	9.718	11.661
Passivos financeiros setoriais	-	-	1.770.600	2.099.003
Compromissos futuros	-	-	141.445	-
Outras contas a pagar	3.249	11.992	87.481	75.050
Patrimônio Líquido	10.121.080	9.229.047	10.121.080	9.229.047
Capital social	5.502.716	4.682.716	5.502.716	4.682.716
Reservas de capital	141.069	139.578	141.069	139.578
Reservas de lucros	5.365.110	5.059.602	5.365.110	5.059.602
Outros resultados abrangentes	(741.827)	(620.694)	(741.827)	(620.694)
Ações em tesouraria	(145.988)	(32.155)	(145.988)	(32.155)
Lucros acumulados	-	-	-	-
Participações não controladores	-	-	1.135.194	1.102.550
Total Passivo	11.423.901	10.455.587	30.291.260	27.489.069

ANEXO IV
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	4T20	4T19	Var	4T20	4T19	Var
Receita Operacional Líquida	481	807	-40,4%	4.320.117	3.617.237	19,4%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	605.762	1.076.230	-43,7%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	15.251	46.330	-67,1%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(2.505.921)	(2.538.616)	-1,3%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(2.044.669)	(2.115.561)	-3,4%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(327.991)	(263.003)	24,7%
Outros	-	-	n.d.	(133.261)	(160.052)	-16,7%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(177.752)	(158.341)	12,3%
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	388.859	-	n.d.
Compromissos futuros	-	-	n.d.	(360.250)	-	n.d.
Outras	-	-	n.d.	15.882	(1.711)	n.d.
Margem Bruta	481	807	-40,4%	1.829.447	1.124.951	62,6%
Gastos Gerenciáveis	(33.102)	(33.703)	-1,8%	(1.201.175)	(1.473.489)	-18,5%
Total do PMSO	(23.314)	(27.916)	-16,5%	(405.788)	(215.844)	88,0%
Pessoal	(10.197)	(10.337)	-1,4%	(150.354)	(1.597)	9314,8%
Material	111	(61)	n.d.	(46.299)	(24.596)	88,2%
Serviços de terceiros	(12.854)	(16.225)	-20,8%	(142.305)	(136.169)	4,5%
Provisões	3.455	(96)	n.d.	(53.486)	(30.781)	73,8%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(40.111)	(19.510)	105,6%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	3.455	(96)	n.d.	(13.375)	(11.271)	18,7%
Outros	(3.829)	(1.197)	219,9%	(13.344)	(22.701)	-41,2%
Arrendamentos e Aluguéis	(372)	(79)	370,9%	639	(2.876)	n.d.
Outras	(3.457)	(1.118)	209,2%	(13.983)	(19.825)	-29,5%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(5.918)	(2.147)	175,6%	(26.269)	(35.140)	-25,2%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(605.762)	(1.076.230)	-43,7%
Ganho na alienação de investimento	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	(28.751)	(29.256)	-1,7%	1.397.390	873.967	59,9%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	32,3%	24,2%	8,2 p.p.
Depreciação e Amortização	(3.870)	(3.640)	6,3%	(163.356)	(146.275)	11,7%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(665)	(1.111)	-40,1%	(32.735)	(79.129)	-58,6%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(364)	222	n.d.	(57.331)	(5.747)	897,6%
Amortização	(2.841)	(2.751)	3,3%	(73.290)	(61.399)	19,4%
Resultado do Serviço (EBIT)	(32.621)	(32.896)	-0,8%	1.234.034	727.692	69,6%
Resultado das Participações Societárias	780.107	564.295	38,2%	26.912	45.361	-40,7%
Resultado Financeiro Líquido	(48.081)	(29.988)	60,3%	(204.263)	(133.299)	53,2%
Receitas financeiras	(18.486)	(9.205)	100,8%	64.306	278.530	-76,9%
Despesas financeiras	(29.595)	(20.783)	42,4%	(268.569)	(411.829)	-34,8%
LAIR	699.405	501.411	39,5%	1.056.683	639.754	65,2%
IR e Contribuição Social	567	(2.118)	n.d.	(239.541)	(97.134)	146,6%
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	(44.633)	(34.465)	29,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	567	(2.118)	n.d.	(194.908)	(62.669)	211,0%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	699.972	499.293	40,2%	817.142	542.620	50,6%
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(117.170)	(43.327)	170,4%
Lucro Líquido	699.972	499.293	40,2%	699.972	499.293	40,2%

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS ACUMULADOS

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	2020	2019	Var	2020	2019	Var
Receita Operacional Líquida	2.826	4.634	-39,0%	13.207.684	12.556.836	5,2%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	1.772.948	2.589.847	-31,5%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	3.168	81.653	-96,1%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(8.381.609)	(8.479.505)	-1,2%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(7.024.446)	(6.926.419)	1,4%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(1.121.009)	(957.339)	17,1%
Outros	-	-	n.d.	(236.154)	(595.747)	-60,4%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(256.814)	(590.560)	-56,5%
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	388.859	-	n.d.
Compromissos futuros	-	-	n.d.	(360.250)	-	n.d.
Outras	-	-	n.d.	(7.949)	(5.187)	53,2%
Margem Bruta	2.826	4.634	-39,0%	4.829.243	4.158.984	16,1%
Gastos Gerenciáveis	(100.527)	(86.534)	16,2%	(3.868.880)	(4.456.519)	-13,2%
Total do PMSO	(77.879)	(66.755)	16,7%	(1.353.532)	(1.151.381)	17,6%
Pessoal	(34.575)	(36.688)	-5,8%	(523.230)	(376.929)	38,8%
Material	(404)	(295)	36,9%	(86.038)	(63.696)	35,1%
Serviços de terceiros	(35.727)	(33.845)	5,6%	(469.707)	(472.376)	-0,6%
Provisões	3.294	(937)	n.d.	(191.408)	(157.176)	21,8%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(146.155)	(113.000)	29,3%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	3.294	(937)	n.d.	(45.253)	(44.176)	2,4%
Outros	(10.467)	5.010	n.d.	(83.149)	(81.204)	2,4%
Arendamentos e Aluguéis	(500)	(636)	-21,4%	(5.084)	(8.145)	-37,6%
Outras	(9.967)	5.646	n.d.	(78.065)	(73.059)	6,9%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(5.704)	(2.417)	136,0%	(93.850)	(93.448)	0,4%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(1.772.948)	(2.589.847)	-31,5%
Ganho na alienação de investimento	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	(80.757)	(64.538)	25,1%	3.381.861	2.914.155	16,0%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	25,6%	23,2%	2,4 p.p.
Depreciação e amortização	(16.944)	(17.362)	-2,4%	(648.550)	(621.843)	4,3%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(4.661)	(4.445)	4,9%	(284.306)	(327.895)	-13,3%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.881)	(1.956)	-3,8%	(78.049)	(26.009)	200,1%
Amortização	(10.402)	(10.961)	-5,1%	(286.195)	(267.939)	6,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	(97.701)	(81.900)	19,3%	2.733.311	2.292.312	19,2%
Resultado das Participações Societárias	1.696.483	1.446.997	17,2%	79.960	68.148	-17,3%
Resultado Financeiro Líquido	(92.981)	(26.123)	255,9%	(451.260)	(433.180)	4,2%
Receitas financeiras	6.491	47.071	-86,2%	396.572	758.416	-47,7%
Despesas financeiras	(99.472)	(73.194)	35,9%	(847.832)	(1.191.596)	-28,8%
LAIR	1.505.801	1.338.974	12,5%	2.362.011	1.927.280	22,6%
IR e Contribuição Social	2.216	(1.118)	n.d.	(648.091)	(444.825)	45,7%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(24)	-	n.d.	(406.153)	(287.901)	41,1%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	2.240	(1.118)	n.d.	(241.938)	(156.924)	54,2%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	1.508.017	1.337.856	12,7%	1.713.920	1.482.455	15,6%
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(205.903)	(144.599)	42,4%
Lucro Líquido	1.508.017	1.337.856	12,7%	1.508.017	1.337.856	12,7%

ANEXO V
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

GERAÇÃO

Geração Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Receita Operacional Líquida	969.331	1.245.404	-22,2%	2.982.460	3.659.972	-18,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(194.695)	(848.951)	-77,1%	(1.079.316)	(2.181.172)	-50,5%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(362.865)	(659.444)	-45,0%	(1.045.737)	(1.439.113)	-27,3%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(44.249)	(31.673)	39,7%	(169.574)	(154.702)	9,6%
Outros	212.419	(157.834)	n.d.	135.995	(587.357)	n.d.
Custo da matéria prima consumida	(176.042)	(156.965)	12,2%	(251.005)	(585.585)	-57,1%
Prêmio de risco - GSF	388.859	-	n.d.	388.859	-	n.d.
Outras	(398)	(869)	-54,2%	(1.859)	(1.772)	4,9%
Margem Bruta	774.636	396.453	95,4%	1.903.144	1.478.800	28,7%
Gastos Gerenciáveis	(134.890)	(133.966)	0,7%	(500.751)	(507.281)	-1,3%
Total do PMSO	(54.732)	(56.140)	-2,5%	(178.962)	(182.185)	-1,8%
Pessoal	(23.445)	(20.305)	15,5%	(85.865)	(86.014)	-0,2%
Material	(7.774)	(14.613)	-46,8%	(17.464)	(24.283)	-28,1%
Serviços de terceiros	(21.659)	(16.463)	31,6%	(63.062)	(54.295)	16,1%
Provisões	(338)	(717)	-52,9%	(756)	(2.195)	-65,6%
Outros	(1.516)	(4.042)	-62,5%	(11.815)	(15.398)	-23,3%
Arrendamentos e Aluguéis	(251)	(1.163)	-78,4%	(2.235)	(1.248)	79,1%
Outras	(1.265)	(2.879)	-56,1%	(9.580)	(14.150)	-32,3%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	69	(3.096)	n.d.	731	(2.966)	n.d.
EBITDA	719.973	337.217	113,5%	1.724.913	1.293.649	33,3%
Margem EBITDA	74,3%	27,1%	47,2 p.p.	57,8%	35,3%	22,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(80.227)	(74.730)	7,4%	(322.520)	(322.130)	0,1%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(67.568)	(66.466)	1,7%	(270.336)	(274.441)	-1,5%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.862)	(1.090)	70,8%	(6.970)	(6.595)	5,7%
Amortização	(10.797)	(7.174)	50,5%	(45.214)	(41.094)	10,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	639.746	262.487	143,7%	1.402.393	971.519	44,4%
Resultado das Participações Societárias	5.285	19.640	-73,1%	(2.064)	45.660	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(95.460)	(63.229)	51,0%	(294.947)	(227.037)	29,9%
Receitas financeiras	13.728	19.298	-28,9%	49.603	102.371	-51,5%
Despesas financeiras	(109.188)	(82.527)	32,3%	(344.550)	(329.408)	4,6%
LAIR	549.571	218.898	151,1%	1.105.382	790.142	39,9%
IR e Contribuição Social	(97.928)	(25.297)	287,1%	(242.423)	(137.425)	76,4%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(3.243)	(9.448)	-65,7%	(139.080)	(107.641)	29,2%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(94.685)	(15.849)	497,4%	(103.343)	(29.784)	247,0%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	451.643	193.601	133,3%	862.959	652.717	32,2%
Participações de minoritários	(115.061)	(42.804)	168,8%	(197.767)	(141.808)	39,5%
Lucro Líquido	336.582	150.797	123,2%	665.192	510.909	30,2%

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Enerpeixe*					
	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Receita Operacional Líquida	103.823	137.384	-24,4%	303.132	407.564	-25,6%
Gastos Não Gerenciáveis	147.446	(73.969)	n.d.	97.709	(140.571)	n.d.
Energia elétrica comprada para revenda	(46.792)	(65.056)	-28,1%	(68.903)	(105.292)	-34,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(9.288)	(8.858)	4,9%	(36.724)	(35.072)	4,7%
Outros	203.526	(55)	n.d.	203.336	(207)	n.d.
Margem Bruta	251.269	63.415	296,2%	400.841	266.993	50,1%
Gastos Gerenciáveis	(18.984)	(17.538)	8,2%	(72.854)	(75.086)	-3,0%
Total do PMSO	(5.893)	(4.387)	34,3%	(20.402)	(22.390)	-8,9%
Pessoal	(2.619)	(2.073)	26,3%	(9.962)	(9.190)	8,4%
Material	(138)	(165)	-16,4%	(801)	(772)	3,8%
Serviços de terceiros	(3.136)	(1.715)	82,9%	(8.373)	(9.546)	-12,3%
Outros	2	(319)	n.d.	(1.157)	(1.305)	-11,3%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	(40)	-100,0%	-	32	-100,0%
EBITDA	245.376	58.988	316,0%	380.439	244.635	55,5%
Margem EBITDA	236,3%	42,9%	193,4 p.p.	125,5%	60,0%	65,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(13.091)	(13.111)	-0,2%	(52.452)	(52.728)	-0,5%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(11.222)	(11.232)	-0,1%	(44.893)	(44.843)	0,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(75)	(62)	21,0%	(362)	(339)	6,8%
Amortização	(1.794)	(1.817)	-1,3%	(7.197)	(7.546)	-4,6%
Resultado do Serviço (EBIT)	232.285	45.877	406,3%	327.987	191.907	70,9%
Resultado Financeiro Líquido	(65.802)	(22.134)	197,3%	(166.326)	(74.665)	122,8%
Receitas financeiras	9.510	6.707	41,8%	27.467	34.258	-19,8%
Despesas financeiras	(75.312)	(28.841)	161,1%	(193.793)	(108.923)	77,9%
LAIR	166.483	23.743	601,2%	161.661	117.242	37,9%
IR e Contribuição Social	(46.788)	7.520	n.d.	(45.129)	3.017	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	11.376	4.616	146,4%	37	(3.354)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(58.164)	2.904	n.d.	(45.166)	6.371	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	119.695	31.263	282,9%	116.532	120.259	-3,1%
Lucro Líquido	119.695	31.263	282,9%	116.532	120.259	-3,1%

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

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Enerpeixe	
	31/12/2020	31/12/2019
Ativo	2.235.392	2.031.331
Circulante	476.575	423.615
Caixa e Equivalentes de Caixa	297.446	287.831
Outros	179.129	135.784
Não Circulante	126.955	189.993
Ativo Permanente	1.631.862	1.417.723
Passivo	1.571.115	1.395.650
Circulante	793.861	614.447
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	283.295	195.808
Outros	510.566	418.639
Não Circulante	777.254	781.203
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	361.324	467.505
Outros	415.930	313.698
Patrimônio Líquido	664.277	635.681
Passivo + Patrimônio Líquido	2.235.392	2.031.331

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Energest*					
	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Receita Operacional Líquida	58.377	148.067	-60,6%	269.977	467.052	-42,2%
Gastos Não Gerenciáveis	70.952	(104.259)	n.d.	(31.033)	(316.701)	-90,2%
Energia elétrica comprada para revenda	(18.319)	(102.551)	-82,1%	(114.997)	(311.026)	-63,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(2.100)	(1.654)	27,0%	(7.197)	(5.519)	30,4%
Outros	91.371	(54)	n.d.	91.161	(156)	n.d.
Margem Bruta	129.329	43.808	195,2%	238.944	150.351	58,9%
Gastos Gerenciáveis	(5.413)	(7.132)	-24,1%	(22.207)	(34.120)	-34,9%
Total do PMSO	(3.285)	(5.175)	-36,5%	(13.103)	(24.901)	-47,4%
Pessoal	(721)	(1.798)	-59,9%	(4.900)	(13.735)	-64,3%
Material	(349)	(608)	-42,6%	(779)	(1.321)	-41,0%
Serviços de terceiros	(2.044)	(2.430)	-15,9%	(5.885)	(7.527)	-21,8%
Provisões	(179)	(111)	61,3%	(167)	(446)	-62,6%
Outros	8	(228)	n.d.	(1.372)	(1.872)	-26,7%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(149)	(6)	2383,3%	-	2	-100,0%
EBITDA	125.895	38.627	225,9%	225.841	125.452	80,0%
Margem EBITDA	215,7%	26,1%	189,6 p.p.	83,7%	26,9%	56,8 p.p.
Depreciação e Amortização	(1.979)	(1.951)	1,4%	(9.104)	(9.221)	-1,3%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2.046)	(2.059)	-0,6%	(8.190)	(8.157)	0,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(161)	288	n.d.	(820)	(752)	9,0%
Amortização	228	(180)	n.d.	(94)	(312)	-69,9%
Resultado do Serviço (EBIT)	123.916	36.676	237,9%	216.737	116.231	86,5%
Resultado Financeiro Líquido	1.836	37	4862,2%	1.415	1.802	-21,5%
Receitas financeiras	3.763	686	448,5%	7.105	5.383	32,0%
Despesas financeiras	(1.927)	(649)	196,9%	(5.690)	(3.581)	58,9%
LAIR	125.752	36.713	242,5%	218.152	118.033	84,8%
IR e Contribuição Social	(27.701)	(2.043)	1255,9%	(41.728)	(6.847)	509,4%
Imposto de renda e contribuição social correntes	3.142	(1.119)	n.d.	(11.335)	(5.537)	104,7%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(30.843)	(924)	3238,0%	(30.393)	(1.310)	2220,1%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	98.051	34.670	182,8%	176.424	111.186	58,7%
Lucro Líquido	98.051	34.670	182,8%	176.424	111.186	58,7%

* Energest: UHE Mascarenhas (Serviço Público)

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Energest	
	31/12/2020	31/12/2019
Ativo	540.841	337.333
Circulante	135.048	107.903
Caixa e Equivalentes de Caixa	34.290	34.393
Outros	100.758	73.510
Não Circulante	107.704	25.737
Ativo Permanente	298.089	203.693
Passivo	221.686	97.205
Circulante	76.022	66.962
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	-	-
Outros	76.022	66.962
Não Circulante	145.664	30.243
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	101.842	-
Outros	43.822	30.243
Patrimônio Líquido	319.155	240.128
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	540.841	337.333

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Receita Operacional Líquida	175.701	233.163	-24,6%	696.979	894.367	-22,1%
Gastos Não Gerenciáveis	47.409	(111.633)	n.d.	(123.472)	(452.308)	-72,7%
Energia elétrica comprada para revenda	(34.022)	(99.118)	-65,7%	(168.134)	(404.182)	-58,4%
Encargos de uso da rede elétrica	(12.350)	(11.917)	3,6%	(48.788)	(47.270)	3,2%
Outros	93.781	(598)	n.d.	93.450	(856)	n.d.
Margem Bruta	223.110	121.530	83,6%	573.507	442.059	29,7%
Gastos Gerenciáveis	(28.542)	(22.741)	25,5%	(104.090)	(103.584)	0,5%
Total do PMSO	(11.657)	(10.069)	15,8%	(36.166)	(32.156)	12,5%
Pessoal	(5.789)	(4.109)	40,9%	(20.446)	(17.085)	19,7%
Material	(470)	(344)	36,6%	(1.125)	(1.042)	8,0%
Serviços de terceiros	(4.953)	(4.454)	11,2%	(12.423)	(12.507)	-0,7%
Provisões	(209)	(397)	-47,4%	(373)	606	n.d.
Outros	(236)	(765)	-69,2%	(1.799)	(2.128)	-15,5%
Arendamentos e Aluguéis	132	(43)	n.d.	3	(83)	n.d.
Outras	(368)	(722)	-49,0%	(1.802)	(2.045)	-11,9%
EBITDA	211.524	109.731	92,8%	537.399	408.126	31,7%
Margem EBITDA	120,4%	47,1%	73,3 p.p.	77,1%	45,6%	31,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(16.956)	(10.942)	55,0%	(67.982)	(69.651)	-2,4%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.759)	(7.321)	19,6%	(35.074)	(41.734)	-16,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(141)	88	n.d.	(565)	(533)	6,0%
Amortização	(8.056)	(3.709)	117,2%	(32.343)	(27.384)	18,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	194.568	98.789	97,0%	469.417	338.475	38,7%
Resultado Financeiro Líquido	(14.266)	(21.288)	-33,0%	(49.484)	(58.686)	-15,7%
Receitas financeiras	(583)	(631)	-7,6%	3.927	7.503	-47,7%
Despesas financeiras	(13.683)	(20.657)	-33,8%	(53.411)	(66.189)	-19,3%
LAIR	180.302	77.501	132,6%	419.933	279.789	50,1%
IR e Contribuição Social	(51.702)	(14.429)	258,3%	(142.789)	(90.900)	57,1%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(20.900)	(11.704)	78,6%	(112.856)	(86.343)	30,7%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(30.802)	(2.725)	1030,3%	(29.933)	(4.557)	556,9%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	128.600	63.072	103,9%	277.144	188.889	46,7%
Participações de minoritários	(3.783)	(6.994)	-45,9%	(9.300)	(19.460)	-52,2%
Lucro Líquido	124.817	56.078	122,6%	267.844	169.429	58,1%

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

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Consolidado	
	31/12/2020	31/12/2019
Ativo	1.734.009	1.736.221
Circulante	219.084	212.760
Caixa e Equivalentes de Caixa	121.502	102.404
Outros	97.582	110.356
Não Circulante	41.995	82.692
Ativo Permanente	1.472.930	1.440.769
Passivo	811.666	868.761
Circulante	470.556	383.105
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	155.153	204.018
Outros	315.403	179.087
Não Circulante	341.110	485.656
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	235.771	382.264
Outros	105.339	103.392
Patrimônio Líquido	676.832	619.156
Participações Não Controladores	245.511	248.304
Passivo + Patrimônio Líquido	1.734.009	1.736.221

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Energia						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Receita Operacional Líquida	164.475	219.037	-24,9%	651.036	838.100	-22,3%
Gastos Não Gerenciáveis	47.223	(111.606)	n.d.	(121.653)	(450.794)	-73,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(34.378)	(99.254)	-65,4%	(166.986)	(404.131)	-58,7%
Encargos de uso da rede elétrica	(12.181)	(11.755)	3,6%	(48.122)	(45.811)	5,0%
Outros	93.782	(597)	n.d.	93.455	(852)	n.d.
Margem Bruta	211.698	107.431	97,1%	529.383	387.306	36,7%
Gastos Gerenciáveis	(33.743)	(41.692)	-19,1%	(135.254)	(165.227)	-18,1%
Total do PMSO	(26.513)	(34.456)	-23,1%	(106.342)	(136.369)	-22,0%
Pessoal	(938)	(548)	71,2%	(3.163)	(2.245)	40,9%
Material	(7)	(5)	40,0%	(57)	(14)	n.d.
Serviços de terceiros	(311)	(747)	-58,4%	(1.981)	(1.942)	2,0%
Outros	(25.257)	(33.156)	-23,8%	(101.141)	(132.154)	-23,5%
EBITDA	185.186	72.993	153,7%	423.041	250.937	68,6%
Margem EBITDA	112,6%	33,3%	79,3 p.p.	65,0%	29,9%	35,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(7.231)	(7.254)	-0,3%	(28.912)	(28.858)	0,2%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1)	-	n.d.	(3)	(3)	0,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(50)	(73)	-31,5%	(186)	(132)	40,9%
Amortização	(7.180)	(7.181)	0,0%	(28.723)	(28.723)	0,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	177.955	65.739	170,7%	394.129	222.079	77,5%
Resultado das Participações Societárias	10.227	18.912	-45,9%	25.142	52.615	-52,2%
Resultado Financeiro Líquido	(4.012)	(9.124)	-56,0%	(15.050)	(33.984)	-55,7%
Receitas financeiras	(770)	(937)	-17,8%	2.721	5.812	-53,2%
Despesas financeiras	(3.242)	(8.187)	-60,4%	(17.771)	(39.796)	-55,3%
LAIR	184.170	75.527	143,8%	404.221	240.710	67,9%
IR e Contribuição Social	(59.353)	(19.449)	n.d.	(136.377)	(71.281)	91,3%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(25.976)	(17.993)	44,4%	(98.538)	(65.452)	50,6%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(33.377)	(1.456)	2192,4%	(37.839)	(5.829)	549,2%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	124.817	56.078	122,6%	267.844	169.429	58,1%
Lucro Líquido	124.817	56.078	122,6%	267.844	169.429	58,1%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Energia	
	31/12/2020	31/12/2019
Ativo	1.270.771	1.288.695
Circulante	120.547	155.445
Caixa e Equivalentes de Caixa	32.950	64.542
Outros	87.597	90.903
Não Circulante	47.788	88.312
Ativo Permanente	1.102.436	1.044.938
Passivo	593.939	669.538
Circulante	442.760	368.001
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	150.429	202.308
Outros	292.331	165.693
Não Circulante	151.179	301.537
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	149.881	299.102
Outros	1.298	2.435
Patrimônio Líquido	676.832	619.157
Passivo + Patrimônio Líquido	1.270.771	1.288.695

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Investco					
	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Receita Operacional Líquida	36.461	47.073	-22,5%	146.886	188.053	-21,9%
Gastos Não Gerenciáveis	186	(27)	n.d.	(1.819)	(1.514)	20,1%
Energia elétrica comprada para revenda	356	136	161,8%	(1.148)	(51)	2151,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(169)	(162)	4,3%	(666)	(1.459)	-54,4%
Outros	(1)	(1)	0,0%	(5)	(4)	25,0%
Margem Bruta	36.647	47.046	-22,1%	145.067	186.539	-22,2%
Gastos Gerenciáveis	(20.034)	(13.996)	43,1%	(69.779)	(70.143)	-0,5%
Total do PMSO	(10.379)	(8.560)	21,3%	(30.767)	(27.573)	11,6%
Pessoal	(4.851)	(3.561)	36,2%	(17.283)	(14.840)	16,5%
Material	(463)	(339)	36,6%	(1.068)	(1.028)	3,9%
Serviços de terceiros	(4.642)	(3.707)	25,2%	(10.442)	(10.565)	-1,2%
Provisões	(209)	(397)	-47,4%	(373)	620	n.d.
Outros	(214)	(556)	-61,5%	(1.601)	(1.760)	-9,0%
Arrendamentos e Aluguéis	112	(26)	n.d.	5,0	(67)	n.d.
Outras	(326)	(530)	-38,5%	(1.606)	(1.693)	-5,1%
EBITDA	26.338	36.738	-28,3%	114.358	157.189	-27,2%
Margem EBITDA	72,2%	78,0%	-5,8 p.p.	77,9%	83,6%	-5,7 p.p.
Depreciação e Amortização	(9.725)	(3.688)	163,7%	(39.070)	(40.793)	-4,2%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.758)	(7.321)	19,6%	(35.071)	(41.731)	-16,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(91)	161	n.d.	(379)	(401)	-5,5%
Amortização	(876)	3.472	n.d.	(3.620)	1.339	n.d.
Resultado do Serviço (EBIT)	16.613	33.050	-49,7%	75.288	116.396	-35,3%
Resultado Financeiro Líquido	(10.254)	(12.164)	-15,7%	(34.434)	(24.702)	39,4%
Receitas financeiras	413	804	-48,6%	2.278	2.798	-18,6%
Despesas financeiras	(10.667)	(12.968)	-17,7%	(36.712)	(27.500)	33,5%
LAIR	6.359	20.886	-69,6%	40.854	91.694	-55,4%
IR e Contribuição Social	7.651	5.020	52,4%	(6.412)	(19.619)	-67,3%
Imposto de renda e contribuição social correntes	5.076	6.289	-19,3%	(14.318)	(20.891)	-31,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	2.575	(1.269)	n.d.	7.906	1.272	521,5%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	14.010	25.906	-45,9%	34.442	72.075	-52,2%
Lucro Líquido	14.010	25.906	-45,9%	34.442	72.075	-52,2%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Investco	
	31/12/2020	31/12/2019
Ativo	1.157.932	1.142.690
Circulante	121.848	73.787
Caixa e Equivalentes de Caixa	88.552	37.862
Outros	33.296	35.925
Não Circulante	1.800	1.731
Ativo Permanente	1.034.284	1.067.172
Passivo	248.631	223.046
Circulante	51.107	31.576
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	5.108	1.807
Outros	45.999	29.769
Não Circulante	197.524	191.470
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	93.483	90.513
Outros	104.041	100.957
Patrimônio Líquido	909.301	919.644
Passivo + Patrimônio Líquido	1.157.932	1.142.690

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Pecém					
	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Receita Operacional Líquida	637.719	734.201	-13,1%	1.745.036	1.983.919	-12,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(466.791)	(566.501)	-17,6%	(1.055.184)	(1.364.522)	-22,7%
Energia elétrica comprada para revenda	(270.021)	(400.130)	-32,5%	(726.367)	(711.543)	2,1%
Encargos de uso da rede elétrica	(20.511)	(9.244)	121,9%	(76.865)	(66.841)	15,0%
Outros	(176.259)	(157.127)	12,2%	(251.952)	(586.138)	-57,0%
Custo da matéria prima consumida	(176.042)	(156.965)	12,2%	(251.005)	(585.585)	-57,1%
Margem Bruta	170.928	167.700	1,9%	689.852	619.397	11,4%
Gastos Gerenciáveis	(81.947)	(86.551)	-5,3%	(301.585)	(294.476)	2,4%
Total do PMSO	(33.893)	(36.505)	-7,2%	(109.276)	(102.723)	6,4%
Pessoal	(14.316)	(12.325)	16,2%	(50.557)	(46.004)	9,9%
Material	(6.817)	(13.496)	-49,5%	(14.759)	(21.148)	-30,2%
Serviços de terceiros	(11.526)	(7.864)	46,6%	(36.381)	(24.715)	47,2%
Provisões	52	(94)	n.d.	(107)	(778)	n.d.
Outros	(1.286)	(2.726)	-52,8%	(7.472)	(10.078)	-25,9%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	147	(1.320)	n.d.	673	(1.223)	n.d.
EBITDA	137.182	129.875	5,6%	581.249	515.451	12,8%
Margem EBITDA	21,5%	17,7%	0,2 p.p.	33,3%	26,0%	0,3 p.p.
Depreciação e Amortização	(48.201)	(48.726)	-1,1%	(192.982)	(190.530)	1,3%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(45.541)	(45.854)	-0,7%	(182.179)	(179.707)	1,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.485)	(1.404)	5,8%	(5.223)	(4.971)	5,1%
Amortização	(1.175)	(1.468)	-20,0%	(5.580)	(5.852)	-4,6%
Resultado do Serviço (EBIT)	88.981	81.149	9,7%	388.267	324.921	19,5%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(17.228)	(19.844)	-13,2%	(80.552)	(95.488)	-15,6%
Receitas financeiras	1.038	12.536	-91,7%	11.104	55.227	-79,9%
Despesas financeiras	(18.266)	(32.380)	-43,6%	(91.656)	(150.715)	-39,2%
LAIR	71.753	61.305	17,0%	307.715	229.433	34,1%
IR e Contribuição Social	28.263	(16.345)	n.d.	(12.777)	(42.695)	-70,1%
Imposto de renda e contribuição social correntes	3.139	(1.241)	n.d.	(14.926)	(12.407)	20,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	25.124	(15.104)	n.d.	2.149	(30.288)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	100.016	44.960	122,5%	294.938	186.738	57,9%
Lucro Líquido	100.016	44.960	122,5%	294.938	186.738	57,9%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Pecém	
	31/12/2020	31/12/2019
Ativo	3.967.706	4.184.773
Circulante	758.520	770.030
Caixa e Equivalentes de Caixa	2.093	1.662
Outros	756.427	768.368
Não Circulante	411.603	442.429
Ativo Permanente	2.797.583	2.972.314
Passivo	1.354.015	1.709.072
Circulante	764.686	745.351
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	290.341	299.562
Outros	474.345	445.789
Não Circulante	589.329	963.721
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	552.902	917.994
Outros	36.427	45.727
Patrimônio Líquido	2.613.691	2.475.701
Passivo + Patrimônio Líquido	3.967.706	4.184.773

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Jari Consolidado					
	4T20	4T19	Var.	2020	2019	Var
Receita Operacional Líquida	74.786	73.219	2,1%	275.301	268.562	2,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(17.720)	(29.126)	-39,2%	(66.322)	(60.748)	9,2%
Energia elétrica Comprada para Revenda	(17.324)	(23.389)	-25,9%	(48.431)	(38.472)	25,9%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(5.864)	(5.663)	3,5%	(23.176)	(22.074)	5,0%
Outros	5.468	(74)	n.d.	5.285	(202)	n.d.
Margem Bruta	57.066	44.093	29,4%	208.979	207.814	0,6%
Gastos gerenciáveis	(18.091)	(19.365)	-6,6%	(67.833)	(58.314)	16,3%
Total do PMSO	(4.298)	(6.499)	-33,9%	(14.801)	(15.291)	-3,2%
Pessoal	(1.454)	(1.389)	4,7%	(5.467)	(5.212)	4,9%
Material	(14)	(579)	-97,6%	(770)	(1.220)	-36,9%
Serviços de terceiros	(2.248)	(3.403)	-33,9%	(6.670)	(6.558)	1,7%
Provisões	(146)	(296)	-50,7%	(286)	(42)	581,0%
Outros	(436)	(832)	-47,6%	(1.608)	(2.259)	-28,8%
Arrendamentos e Aluguéis	7	8	-12,5%	7	(26)	n.d.
Outras	(443)	(840)	-47,3%	(1.615)	(2.233)	-27,7%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	52.768	37.594	40,4%	194.178	192.523	0,9%
Margem EBITDA	70,6%	51,3%	19,2 p.p.	70,5%	71,7%	-1,2 p.p.
Depreciação e amortização	(13.793)	(12.866)	7,2%	(53.032)	(43.023)	23,3%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.355)	(2.285)	265,6%	(31.314)	(29.409)	6,5%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(11)	-	n.d.	(11)	-	n.d.
Amortização	(5.427)	(10.581)	-48,7%	(21.707)	(13.614)	59,4%
Resultado do serviço (EBIT)	38.975	24.728	57,6%	141.146	149.500	-5,6%
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado financeiro líquido	(15.383)	(14.887)	3,3%	(52.537)	(50.394)	4,3%
Receitas financeiras	2.916	480	507,5%	7.904	7.370	7,2%
Despesas Financeiras	(18.299)	(15.367)	19,1%	(60.441)	(57.764)	4,6%
LAIR	23.592	9.841	139,7%	88.609	99.106	-10,6%
IR e Contribuição social	19.886	5.992	231,9%	1.574	(5.729)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	13.516	2.133	533,7%	(4.476)	(9.211)	-51,4%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	6.370	3.859	65,1%	6.050	3.482	73,8%
Lucro líquido antes de minoritários	43.478	15.833	174,6%	90.183	93.377	-3,4%
Lucro líquido	43.478	15.833	174,6%	90.183	93.377	-3,4%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Jari	
	31/12/2020	31/12/2019
Ativo	1.735.290	1.778.367
Circulante	161.842	151.848
Caixa e Equivalentes de Caixa	77.073	58.684
Outros	84.769	93.164
Não Circulante	41.131	52.216
Ativo Permanente	1.532.317	1.574.303
Passivo	821.276	853.784
Circulante	183.193	167.178
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	54.029	58.748
Outros	129.164	108.430
Não Circulante	638.083	686.606
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	492.270	541.072
Outros	145.813	145.534
Patrimônio Líquido	914.014	924.583
Passivo + Patrimônio Líquido	1.735.290	1.778.367

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T20	4T19	Var.	2020	2019	Var
Receita Operacional Líquida	39.385	36.981	6,5%	142.536	139.233	2,4%
Gastos Não Gerenciáveis	(18.918)	(19.863)	-4,8%	(51.913)	(45.315)	14,6%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(15.187)	(16.259)	-6,6%	(37.166)	(30.508)	21,8%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(3.707)	(3.577)	3,6%	(14.644)	(14.696)	-0,4%
Outros	(24)	(27)	-11,1%	(103)	(111)	-7,2%
Margem Bruta	20.467	17.118	19,6%	90.623	93.918	-3,5%
Gastos Gerenciáveis	(20.301)	(13.510)	50,3%	(63.018)	(60.151)	4,8%
Total do PMSO	(8.284)	(2.095)	295,4%	(16.688)	(15.318)	8,9%
Pessoal	(1.262)	(1.276)	-1,1%	(4.694)	(4.754)	-1,3%
Material	(305)	(393)	-22,4%	(646)	(1.799)	-64,1%
Serviços de Terceiros	(4.292)	(1.743)	146,2%	(6.614)	(7.925)	-16,5%
Provisões	(1.743)	(313)	456,9%	(2.150)	(693)	210,2%
Outros	(682)	1.630	n.d.	(2.584)	(147)	1657,8%
Arrendamentos e Aluguéis	-	34	-100,0%	-	(118)	-100,0%
Outras	(682)	1.596	n.d.	(2.584)	(29)	8810,3%
EBITDA	12.183	15.023	-18,9%	73.935	78.600	-5,9%
Margem EBITDA	30,9%	40,6%	-9,7 p.p.	51,9%	56,5%	-4,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(12.017)	(11.415)	5,3%	(46.330)	(44.833)	3,3%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(11.573)	(10.953)	5,7%	(44.503)	(42.987)	3,5%
Amortização	(444)	(462)	-3,9%	(1.827)	(1.846)	-1,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	166	3.608	-95,4%	27.605	33.767	-18,2%
Resultado Financeiro Líquido	(22.831)	(17.163)	33,0%	(68.609)	(69.706)	-1,6%
Receitas Financeiras	1.638	1.077	52,1%	4.493	5.618	-20,0%
Despesas Financeiras	(24.469)	(18.240)	34,2%	(73.102)	(75.324)	-2,9%
LAIR	(22.665)	(13.555)	67,2%	(41.004)	(35.939)	14,1%
IR e Contribuição Social	7.701	4.588	67,9%	13.896	12.167	14,2%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(14.964)	(8.967)	66,9%	(27.108)	(23.772)	14,0%
Lucro líquido	(14.964)	(8.967)	66,9%	(27.108)	(23.772)	14,0%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Cachoeira Caldeirão	
	31/12/2020	31/12/2019
Ativo	1.420.297	1.441.599
Circulante	115.892	115.821
Caixa e Equivalentes de Caixa	75.672	62.488
Outros	40.220	53.333
Não Circulante	122.994	105.795
Ativo Permanente	1.181.411	1.219.983
Passivo	841.707	835.901
Circulante	116.711	84.757
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	91.755	57.470
Outros	24.956	27.287
Não Circulante	724.996	751.144
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	696.731	726.160
Outros	28.265	24.984
Patrimônio Líquido	578.590	605.698
Passivo + Patrimônio Líquido	1.420.297	1.441.599

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T20	4T19	Var.	2020	2019	Var
Receita operacional líquida	92.487	89.633	n.d.	360.656	382.499	n.d.
Gastos não gerenciáveis	(28.870)	(28.691)	n.d.	(142.745)	(171.041)	n.d.
Energia elétrica comprada para revenda	(20.039)	(10.120)	98,0%	(77.088)	(98.384)	-21,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(19.163)	(18.493)	n.d.	(75.752)	(72.355)	n.d.
Outros	10.332	(78)	n.d.	10.095	(302)	n.d.
Margem Bruta	63.617	60.942	n.d.	217.911	211.458	3,1%
Gastos gerenciáveis	(44.107)	67.814	-165,0%	(165.583)	(56.397)	193,6%
Total do PMSO	(10.108)	(11.056)	-8,6%	(30.581)	(37.368)	-18,2%
Pessoal	(2.664)	(3.198)	-16,7%	(9.656)	(8.963)	7,7%
Material	(413)	(108)	282,4%	(1.138)	(568)	100,4%
Serviços de terceiros	(5.697)	(5.725)	-0,5%	(13.788)	(18.771)	-26,5%
Provisões	(99)	(286)	-65,4%	252	(943)	n.d.
Outros	(1.235)	(1.739)	n.d.	(6.251)	(8.123)	n.d.
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.	-	(113)	-100,0%
Provisão para perda no valor recuperável dos ativos	-	111.191	-100,0%	-	111.191	-100,0%
EBITDA	53.509	161.077	n.d.	187.330	285.168	-34,3%
Margem EBITDA	57,9%	179,7%	-121,9 p.p.	51,9%	74,6%	-22,6 p.p.
Depreciação e amortização	(33.999)	(32.321)	5,2%	(135.002)	(130.107)	n.d.
Depreciação - Imobilizado em serviço	(29.480)	(27.624)	6,7%	(116.393)	(110.268)	n.d.
Depreciação - Ativos de direito de uso	(24)	(31)	-22,6%	(123)	(123)	n.d.
Amortização	(4.495)	(4.666)	-3,7%	(18.486)	(19.716)	n.d.
Resultado do serviço (EBIT)	19.510	128.756	-84,8%	52.328	155.061	-66,3%
Resultado financeiro líquido	(52.514)	(38.187)	n.d.	(174.211)	(175.031)	-0,5%
Receitas financeiras	1.784	4.002	n.d.	6.450	12.124	n.d.
Despesas Financeiras	(54.298)	(42.189)	n.d.	(180.661)	(187.155)	n.d.
LAIR	(33.004)	90.569	n.d.	(121.883)	(19.970)	n.d.
IR e Contribuição social	11.171	(30.803)	n.d.	41.409	6.754	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	11.171	(30.803)	n.d.	41.409	6.754	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	(21.833)	59.766	n.d.	(80.474)	(13.216)	n.d.
Lucro líquido	(21.833)	59.766	n.d.	(80.474)	(13.216)	n.d.

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	São Manoel	
	31/12/2020	31/12/2019
Ativo	3.916.985	3.961.018
Circulante	193.508	224.723
Caixa e Equivalentes de Caixa	88.431	112.935
Outros	105.077	111.788
Não Circulante	455.912	370.104
Ativo Permanente	3.267.565	3.366.191
Passivo	2.026.122	1.989.681
Circulante	219.170	163.712
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	154.139	116.689
Outros	65.031	47.023
Não Circulante	1.806.952	1.825.969
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.745.499	1.752.728
Outros	61.453	73.241
Patrimônio Líquido	1.890.863	1.971.337
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	3.916.985	3.961.018

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

EDP São Paulo						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Receita Operacional Líquida	1.373.677	1.065.068	29,0%	4.301.316	4.074.547	5,6%
Receita com Construção da Infraestrutura	100.954	105.904	-4,7%	367.321	328.973	11,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(982.149)	(787.723)	24,7%	(3.142.846)	(2.932.478)	7,2%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(823.253)	(660.798)	24,6%	(2.618.092)	(2.457.921)	6,5%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(158.658)	(126.680)	25,2%	(523.725)	(473.582)	10,6%
Outros	(238)	(245)	-2,9%	(1.029)	(975)	5,5%
Margem Bruta	391.528	277.345	41,2%	1.158.470	1.142.069	1,4%
Gastos Gerenciáveis	(272.831)	(262.142)	4,1%	(1.023.508)	(977.215)	4,7%
Total do PMSO	(130.903)	(117.005)	11,9%	(493.116)	(492.668)	0,1%
Pessoal	(49.396)	(44.478)	11,1%	(181.605)	(182.138)	-0,3%
Material	(4.569)	(3.856)	18,5%	(16.822)	(17.298)	-2,8%
Serviços de Terceiros	(46.267)	(44.832)	3,2%	(160.294)	(170.396)	-5,9%
Provisões	(24.899)	(14.182)	75,6%	(95.698)	(80.324)	19,1%
PECLD / perdas líquidas	(21.851)	(7.206)	203,2%	(80.301)	(57.114)	40,6%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(3.048)	(6.976)	-56,3%	(15.397)	(23.210)	-33,7%
Outros	(5.772)	(9.657)	-40,2%	(38.697)	(42.512)	-9,0%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(9.339)	(9.863)	-5,3%	(41.133)	(38.848)	5,9%
Custo com Construção da Infraestrutura	(100.954)	(105.904)	-4,7%	(367.321)	(328.973)	11,7%
EBITDA	251.286	150.477	67,0%	624.221	610.553	2,2%
Margem EBITDA	18,3%	14,1%	4,2 p.p.	14,5%	15,0%	-0,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(31.635)	(29.370)	7,7%	(121.938)	(116.726)	4,5%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(767)	(212)	261,8%	(1.686)	(693)	143,3%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(2.246)	(2.040)	10,1%	(9.279)	(9.169)	1,2%
Amortização	(28.622)	(27.118)	5,5%	(110.973)	(106.864)	3,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	219.651	121.107	81,4%	502.283	493.827	1,7%
Resultado Financeiro Líquido	(11.169)	(19.534)	-42,8%	25.425	(62.407)	n.d.
Receitas Financeiras	41.082	251.836	-83,7%	201.140	336.613	-40,2%
Despesas Financeiras	(52.251)	(271.370)	-80,7%	(175.715)	(399.020)	-56,0%
LAIR	208.482	101.573	105,3%	527.708	431.420	22,3%
IR e Contribuição Social	(44.761)	10.303	n.d.	(153.434)	(88.317)	73,7%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(31.216)	(5.212)	498,9%	(160.598)	(93.769)	71,3%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(13.545)	15.515	n.d.	7.164	5.452	31,4%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	163.721	111.876	46,3%	374.274	343.103	9,1%
Lucro Líquido	163.721	111.876	46,3%	374.274	343.103	9,1%

Nota: Receita Líquida exclui receita de construção

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP São Paulo	
	31/12/2020	31/12/2019
Ativo	6.097.354	5.513.653
Circulante	2.128.711	2.001.416
Caixa e Equivalentes de Caixa	469.267	422.018
Outros	1.659.444	1.579.398
Não Circulante	3.079.462	2.634.785
Ativo Permanente	889.181	877.452
Passivo	5.109.391	4.270.165
Circulante	2.323.588	1.266.128
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	781.886	261.152
Outros	1.541.702	1.004.976
Não Circulante	2.785.803	3.004.037
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.007.698	1.188.676
Outros	1.778.105	1.815.361
Patrimônio Líquido	987.963	1.243.488
Passivo + Patrimônio Líquido	6.097.354	5.513.653

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS - EDP ESPÍRITO SANTO

EDP Espírito Santo						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Receita Operacional Líquida	1.074.046	903.526	18,9%	3.420.157	3.516.982	-2,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(721.025)	(648.918)	11,1%	(2.344.455)	(2.405.389)	-2,5%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(591.540)	(539.907)	9,6%	(1.899.962)	(2.063.331)	-7,9%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(129.303)	(108.813)	18,8%	(443.677)	(341.287)	30,0%
Outros	(182)	(198)	-8,1%	(816)	(771)	5,8%
Margem Bruta	353.021	254.608	38,7%	1.075.702	1.111.593	-3,2%
Gastos Gerenciáveis	(327.158)	(133.177)	145,7%	(1.039.307)	(806.889)	28,8%
Total do PMSO	(139.047)	6.470	n.d.	(480.134)	(328.068)	46,4%
Pessoal	(52.269)	83.681	n.d.	(170.999)	(32.525)	425,7%
Material	(5.102)	(3.967)	28,6%	(17.364)	(15.084)	15,1%
Serviços de Terceiros	(50.782)	(50.050)	1,5%	(178.640)	(184.042)	-2,9%
Provisões	(27.513)	(16.643)	65,3%	(91.346)	(72.041)	26,8%
PECLD / perdas líquidas	(14.921)	(11.958)	24,8%	(59.968)	(53.509)	12,1%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(12.592)	(4.685)	168,8%	(31.378)	(18.532)	69,3%
Outros	(3.381)	(6.551)	-48,4%	(21.785)	(24.376)	-10,6%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(11.036)	(13.965)	-21,0%	(47.711)	(43.193)	10,5%
Custo com Construção da Infraestrutura	(144.410)	(98.657)	46,4%	(384.575)	(317.961)	21,0%
EBITDA	202.938	247.113	-17,9%	547.857	740.332	-26,0%
Margem EBITDA	18,9%	27,3%	-8,5 p.p.	16,0%	21,1%	-5,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(32.665)	(27.025)	20,9%	(126.887)	(117.667)	7,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	170.273	220.088	-22,6%	420.970	622.665	-32,4%
Resultado Financeiro Líquido	(38.124)	(15.639)	143,8%	(50.806)	(98.069)	-48,2%
Receitas Financeiras	26.218	16.147	62,4%	141.378	274.096	-48,4%
Despesas Financeiras	(64.342)	(31.786)	102,4%	(192.184)	(372.165)	-48,4%
LAIR	132.149	204.449	-35,4%	370.164	524.596	-29,4%
IR e Contribuição Social	(17.288)	(32.343)	-46,5%	(87.907)	(129.337)	-32,0%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(7.493)	(1)	n.d.	(99.874)	(51.936)	92,3%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(9.795)	(32.342)	-69,7%	11.967	(77.401)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	114.861	172.106	-33,3%	282.257	395.259	-28,6%
Lucro Líquido	114.861	172.106	-33,3%	282.257	395.259	-28,6%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Espírito Santo	
	31/12/2020	31/12/2019
Ativo	5.313.967	5.098.201
Circulante	1.454.217	1.427.127
Caixa e Equivalentes de Caixa	176.793	222.272
Outros	1.277.424	1.204.855
Não Circulante	3.276.180	3.014.971
Ativo Permanente	583.570	656.103
Passivo	4.231.006	4.044.012
Circulante	1.946.749	1.259.461
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	838.044	366.983
Outros	1.108.705	892.478
Não Circulante	2.284.257	2.784.551
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	731.717	953.075
Outros	1.552.540	1.831.476
Patrimônio Líquido	1.082.961	1.054.189
Passivo + Patrimônio Líquido	5.313.967	5.098.201

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – DISTRIBUIÇÃO CONSOLIDADO

Distribuição (EDP São Paulo + EDP Espírito Santo)						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Receita Operacional Líquida	2.447.723	1.968.594	24,3%	7.721.473	7.591.529	1,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.703.174)	(1.436.641)	18,6%	(5.487.301)	(5.337.867)	2,8%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.414.793)	(1.200.705)	17,8%	(4.518.054)	(4.521.252)	-0,1%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(287.961)	(235.493)	22,3%	(967.402)	(814.869)	18,7%
Outros	(420)	(443)	-5,2%	(1.845)	(1.746)	5,7%
Margem Bruta	744.549	531.953	40,0%	2.234.172	2.253.662	-0,9%
Gastos Gerenciáveis	(599.989)	(395.319)	51,8%	(2.062.815)	(1.784.104)	15,6%
Total do PMSO	(269.950)	(110.535)	144,2%	(973.250)	(820.736)	18,6%
Pessoal	(101.665)	39.203	n.d.	(352.604)	(214.663)	64,3%
Material	(9.671)	(7.823)	23,6%	(34.186)	(32.382)	5,6%
Serviços de Terceiros	(97.049)	(94.882)	2,3%	(338.934)	(354.438)	-4,4%
Provisões	(52.412)	(30.825)	70,0%	(187.044)	(152.365)	22,8%
Outros	(9.153)	(16.208)	-43,5%	(60.482)	(66.888)	-9,6%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(20.375)	(23.828)	-14,5%	(88.844)	(82.041)	8,3%
Custo com Construção da Infraestrutura	(245.364)	(204.561)	19,9%	(751.896)	(646.934)	16,2%
EBITDA	454.224	397.590	14,2%	1.172.078	1.350.885	-13,2%
Margem EBITDA	18,6%	20,2%	-8,1 p.p.	15,2%	17,8%	-14,7 p.p.
Depreciação e Amortização	(64.300)	(56.395)	14,0%	(248.825)	(234.393)	6,2%
Resultado do Serviço (EBIT)	389.924	341.195	14,3%	923.253	1.116.492	-17,3%
Resultado Financeiro Líquido	(49.293)	(35.173)	40,1%	(25.381)	(160.476)	-84,2%
Receitas Financeiras	67.300	267.983	-74,9%	342.518	610.709	-43,9%
Despesas Financeiras	(116.593)	(303.156)	-61,5%	(367.899)	(771.185)	-52,3%
LAIR	340.631	306.022	11,3%	897.872	956.016	-6,1%
IR e Contribuição Social	(62.049)	(22.040)	n.d.	(241.341)	(217.654)	10,9%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(38.709)	(5.213)	642,5%	(260.472)	(145.705)	78,8%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(23.340)	(16.827)	38,7%	19.131	(71.949)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	278.582	283.982	-1,9%	656.531	738.362	-11,1%
Lucro Líquido	278.582	283.982	-1,9%	656.531	738.362	-11,1%

ANEXO VII
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - COMERCIALIZAÇÃO
DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Comercialização (Consolidado)*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Receita Operacional Líquida	1.313.886	1.620.819	-18,9%	4.073.298	3.895.943	4,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.149.544)	(1.550.757)	-25,9%	(3.849.097)	(3.777.226)	1,9%
Energia elétrica comprada para revenda	(979.386)	(1.546.434)	-36,7%	(3.468.538)	(3.760.265)	-7,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(4.066)	(3.924)	3,6%	(16.064)	(15.292)	5,0%
Outros	(166.092)	(399)	41527,1%	(364.495)	(1.669)	21739,1%
Custo da Matéria Prima Consumida	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Compromissos futuros	(360.250)	-	n.d.	(360.250)	-	n.d.
Outras	194.158	(399)	n.d.	(4.245)	(1.669)	154,3%
Margem Bruta	164.342	70.062	134,6%	224.201	118.717	88,9%
Gastos Gerenciáveis	(11.363)	(6.070)	87,2%	(36.245)	(22.706)	59,6%
Total do PMSO	(10.850)	(5.316)	104,1%	(34.169)	(21.277)	60,6%
Pessoal	(5.621)	(3.846)	46,2%	(20.134)	(14.139)	42,4%
Material	(37)	(36)	2,8%	(259)	(148)	75,0%
Serviços de terceiros	(1.770)	(1.559)	13,5%	(8.009)	(5.773)	38,7%
Provisões	(3.426)	162	n.d.	(4.925)	(359)	1271,9%
PECLD / perdas líquidas	(3.325)	196	n.d.	(4.728)	250	n.d.
Provisões civis, fiscais e trabalhistas	(101)	(34)	197,1%	(197)	(609)	-67,7%
Outros	4	(37)	n.d.	(842)	(858)	-1,9%
Arrendamentos e Aluguéis	77	(21)	n.d.	(64)	(133)	-51,9%
Outras	(73)	(16)	356,3%	(778)	(725)	7,3%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	(26)	-100,0%	-	(8)	-100,0%
EBITDA	153.492	64.720	137,2%	190.032	97.432	95,0%
Margem EBITDA	11,7%	4,0%	7,7 p.p.	4,7%	2,5%	2,2 p.p.
Depreciação e Amortização	(513)	(728)	-29,5%	(2.076)	(1.421)	46,1%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(163)	(709)	-77,0%	(658)	(746)	-11,8%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(135)	137	n.d.	(565)	(98)	476,5%
Amortização	(215)	(156)	37,8%	(853)	(577)	47,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	152.979	63.992	139,1%	187.956	96.011	95,8%
Resultado das participações societárias	(9.320)	(6.198)	50,4%	(10.573)	(6.737)	56,9%
Resultado Financeiro Líquido	3.452	2.274	51,8%	3.303	3.236	2,1%
Receitas financeiras	5.248	4.559	15,1%	10.405	9.418	10,5%
Despesas financeiras	(1.796)	(2.285)	-21,4%	(7.102)	(6.182)	14,9%
LAIR	147.111	60.068	144,9%	180.686	92.510	95,3%
IR e Contribuição Social	(54.232)	(19.262)	181,5%	(66.318)	(30.944)	114,3%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(770)	(19.271)	-96,0%	(2.649)	(31.099)	-91,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(53.462)	9	n.d.	(63.669)	155	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	92.879	40.806	127,6%	114.368	61.566	85,8%
Lucro Líquido	92.879	40.806	127,6%	114.368	61.566	85,8%

* Considera EDP Comercialização e EDP Comercialização Varejista

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - GRID

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Serviços (Consolidado)*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Receita Operacional Líquida	48.808	18.552	163,1%	87.113	65.848	32,3%
Gastos Não Gerenciáveis	(2.256)	(2.064)	9,3%	(8.429)	(7.990)	5,5%
Outros	(2.256)	(2.064)	9,3%	(8.429)	(7.990)	5,5%
Custo da Matéria Prima Consumida	(2.256)	(2.064)	9,3%	(8.429)	(7.990)	5,5%
Margem Bruta	46.552	16.488	182,3%	78.684	57.858	36,0%
Gastos Gerenciáveis	(46.209)	(13.641)	238,8%	(82.471)	(51.902)	58,9%
Total do PMSO	(43.417)	(12.447)	248,8%	(75.258)	(47.486)	58,5%
Pessoal	(6.551)	(5.041)	30,0%	(20.844)	(20.106)	3,7%
Material	(28.638)	(2.041)	1303,1%	(33.186)	(6.488)	411,5%
Serviços de Terceiros	(8.625)	(4.670)	84,7%	(18.827)	(16.697)	12,8%
Provisões	(176)	(568)	-69,0%	(1.428)	(2.698)	n.d.
Outros	573	(127)	n.d.	(973)	(1.497)	-35,0%
Arrendamentos e Aluguéis	192	(140)	n.d.	(293)	(357)	-17,9%
Outras	381	13	2830,8%	(680)	(1.140)	-40,4%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(63)	-	n.d.	(42)	27	n.d.
EBITDA	3.072	4.041	-24,0%	3.384	10.399	-67,5%
Margem EBITDA	6,3%	21,8%	-15,5 p.p.	3,9%	15,8%	-11,9 p.p.
Depreciação e Amortização	(2.729)	(1.194)	128,6%	(7.171)	(4.443)	61,4%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2.252)	(732)	207,7%	(5.510)	(3.365)	63,7%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(257)	(361)	-28,8%	(1.079)	(916)	17,8%
Amortização	(220)	(101)	117,8%	(582)	(162)	259,3%
Resultado do Serviço (EBIT)	343	2.847	-88,0%	(3.787)	5.956	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(1.118)	(2.044)	-45,3%	(5.547)	(5.699)	-2,7%
Receitas Financeiras	23	267	-91,4%	382	3.511	-89,1%
Despesas Financeiras	(1.141)	(2.311)	-50,6%	(5.929)	(9.210)	-35,6%
LAIR	(775)	803	n.d.	(9.334)	257	n.d.
IR e Contribuição Social	(2.020)	(773)	161,3%	(1.336)	(2.530)	-47,2%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(835)	(533)	56,7%	(2.392)	(3.456)	-30,8%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(1.185)	(240)	393,8%	1.056	926	14,0%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(2.795)	30	-9416,7%	(10.670)	(2.273)	n.d.
Lucro Líquido	(2.795)	30	-9416,7%	(10.670)	(2.273)	n.d.

* Considera consolidado da EDP GRID e EDP Ventures

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – EDP COMERCIALIZAÇÃO + GRID

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Comercialização e Serviços						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Receita Operacional Líquida	1.362.694	1.639.371	-16,9%	4.160.411	3.961.791	5,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.151.800)	(1.552.821)	-25,8%	(3.857.526)	(3.785.216)	1,9%
Energia elétrica comprada para revenda	(979.386)	(1.546.434)	-36,7%	(3.468.538)	(3.760.265)	-7,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(4.066)	(3.924)	3,6%	(16.064)	(15.292)	5,0%
Outros	(168.348)	(2.463)	6735,1%	(372.924)	(9.659)	3760,9%
Margem Bruta	210.894	86.550	143,7%	302.885	176.575	71,5%
Gastos Gerenciáveis	(57.572)	(19.711)	192,1%	(118.716)	(74.608)	59,1%
Total do PMSO	(54.267)	(17.763)	205,5%	(109.427)	(68.763)	59,1%
Pessoal	(12.172)	(8.887)	37,0%	(40.978)	(34.245)	19,7%
Material	(28.675)	(2.077)	n.d.	(33.445)	(6.636)	n.d.
Serviços de Terceiros	(10.395)	(6.229)	66,9%	(26.836)	(22.470)	19,4%
Provisões	(3.602)	(406)	787,2%	(6.353)	(3.057)	107,8%
Outros	577	(164)	n.d.	(1.815)	(2.355)	-22,9%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(63)	(26)	n.d.	(42)	19	-321,1%
EBITDA	156.564	68.761	127,7%	193.416	107.831	79,4%
Margem EBITDA	11,5%	4,2%	7,3 p.p.	4,6%	2,7%	1,9 p.p.
Depreciação e Amortização	(3.242)	(1.922)	68,7%	(9.247)	(5.864)	57,7%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2.415)	(1.441)	67,6%	(6.168)	(4.111)	50,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(392)	(224)	75,0%	(1.644)	(1.014)	62,1%
Amortização	(435)	(257)	69,3%	(1.435)	(739)	94,2%
Resultado do serviço (EBIT)	153.322	66.839	129,4%	184.169	101.967	80,6%
Resultado das participações societárias	(9.320)	(6.198)	50,4%	(10.573)	(6.737)	56,9%
Resultado Financeiro Líquido	2.334	230	914,8%	(2.244)	(2.463)	-8,9%
Receitas Financeiras	5.271	4.826	9,2%	10.787	12.929	-16,6%
Despesas Financeiras	(2.937)	(4.596)	-36,1%	(13.031)	(15.392)	-15,3%
LAIR	146.336	60.871	140,4%	171.352	92.767	84,7%
IR e Contribuição Social	(56.252)	(20.035)	180,8%	(67.654)	(33.474)	102,1%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(1.605)	(19.804)	-91,9%	(5.041)	(34.555)	-85,4%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(54.647)	(231)	23556,7%	(62.613)	1.081	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	90.084	40.836	120,6%	103.698	59.293	74,9%
Lucro Líquido	90.084	40.836	120,6%	103.698	59.293	74,9%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Comercialização + Grid	
	31/12/2020	31/12/2019
Ativo	1.589.841	839.234
Circulante	783.082	625.162
Caixa e Equivalentes de Caixa	109.117	55.052
Outros	673.965	570.110
Não Circulante	670.702	129.921
Ativo Permanente	136.057	84.151
Passivo	1.284.559	618.444
Circulante	765.168	606.748
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	152.545	153.823
Outros	612.623	452.925
Não Circulante	519.391	11.696
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	90.224	-
Outros	429.167	11.696
Patrimônio Líquido	305.282	220.790
Passivo + Patrimônio Líquido	1.589.841	839.234

ANEXO VIII
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - TRANSMISSÃO
DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Transmissão Consolidada						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Receita Operacional Líquida ¹	85.838	63.154	35,9%	387.900	163.956	136,6%
Receita de Construção	360.131	871.669	-58,7%	1.020.785	1.942.913	-47,5%
Margem Construção	15.518	46.330	-66,5%	3.435	81.653	-95,8%
Receita Líquida Total	461.487	981.153	-53,0%	1.412.120	2.188.522	-35,5%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Custo da Matéria Prima Consumida	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Prêmio de Risco - GSF	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Outras	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	101.356	109.484	n.d.	391.335	245.609	n.d.
Gastos Gerenciáveis	(366.313)	(875.427)	n.d.	(1.042.621)	(1.956.371)	-46,7%
Total do PMSO	(5.996)	(3.786)	58,4%	(21.293)	(13.238)	60,8%
Pessoal	(2.875)	(1.271)	126,2%	(9.208)	(5.319)	73,1%
Material	(290)	(22)	1218,2%	(539)	(100)	439,0%
Serviços de Terceiros	(2.115)	(2.666)	-20,7%	(9.565)	(7.624)	25,5%
Provisões	(589)	1.263	n.d.	(549)	1.378	n.d.
Outros	(127)	(1.090)	-88,3%	(1.432)	(1.573)	-9,0%
Arendamentos e Aluguéis	160	(10)	n.d.	43	(61)	n.d.
Outras	(287)	(1.080)	-73,4%	(1.475)	(1.512)	-2,4%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	18	(2)	n.d.	9	(2)	n.d.
Custo com Construção da Infraestrutura	(360.131)	(871.669)	-58,7%	(1.020.785)	(1.942.913)	-47,5%
EBITDA	95.378	105.696	-9,8%	370.051	232.369	59,3%
Margem EBITDA	111,1%	167,4%	-0,3 p.p.	95,4%	141,7%	-0,3 p.p.
Depreciação e Amortização	(204)	30	n.d.	(552)	(218)	153,2%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(203)	31	n.d.	(551)	(217)	153,9%
Resultado do Serviço (EBIT)	95.174	105.726	-10,0%	369.499	232.151	59,2%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(13.763)	(5.139)	167,8%	(35.707)	(17.081)	109,0%
Receitas financeiras	489	89	n.d.	2.444	1.770	38,1%
Despesas financeiras	(14.252)	(5.228)	n.d.	(38.151)	(18.851)	n.d.
LAIR	81.411	100.587	-19,1%	333.792	215.070	55,2%
IR e Contribuição social	(27.794)	(33.634)	n.d.	(113.814)	(72.944)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	(1.076)	-	n.d.	(1.536)	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(26.718)	(33.634)	n.d.	(112.278)	(72.944)	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	53.617	66.953	n.d.	219.978	142.126	54,8%
Participações de minoritários	(2.109)	(523)	n.d.	(8.136)	(2.791)	191,5%
Lucro Líquido	51.508	66.430	-22,5%	211.842	139.335	52,0%

¹ Líquido de PIS/COFINS

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Transmissão Consolidado	
	31/12/2020	31/12/2019
Ativo	5.054.332	3.928.645
Circulante	658.444	1.037.923
Caixa e Equivalentes de Caixa	609.454	881.942
Outros	48.990	155.981
Não Circulante	4.395.158	2.890.485
Ativo Permanente	730	237
Passivo	4.331.861	3.671.564
Circulante	714.125	1.034.466
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	477.247	547.256
Outros	236.878	487.210
Não Circulante	3.617.736	2.637.098
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	2.923.588	2.102.630
Outros	694.148	534.468
Patrimônio Líquido	722.471	257.081
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	5.054.332	3.928.645

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Transmissão - Lote 24						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T20	4T19	Var	2020	2019	Var
Receita Operacional Líquida ¹	5.714	11.380	-49,8%	31.517	34.271	-8,0%
Receita de Construção	(9)	493	n.d.	116	10.367	-98,9%
Margem Construção	1.778	15.556	-88,6%	(857)	40.778	n.d.
Receita Líquida Total	7.483	27.429	-72,7%	30.776	85.416	-64,0%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	7.492	26.936	-72,2%	30.660	75.049	-59,1%
Gastos Gerenciáveis	(1.104)	(1.463)	-24,5%	(3.776)	(14.502)	-74,0%
Total do PMSO	(1.104)	(1.035)	6,7%	(3.623)	(4.095)	-11,5%
Pessoal	(167)	(38)	339,5%	(392)	(192)	104,2%
Material	(37)	(16)	131,3%	(26)	(36)	-27,8%
Serviços de Terceiros	(794)	(940)	-15,5%	(2.969)	(3.598)	-17,5%
Provisões	(1)	143	n.d.	-	152	-100,0%
Outros	(105)	(184)	-42,9%	(236)	(421)	-43,9%
Arrendamentos e Aluguéis	(18)	(4)	350,0%	(19)	(23)	-17,4%
Outras	(87)	(180)	-51,7%	(217)	(398)	-45,5%
Custo com Construção da Infraestrutura	9	(493)	n.d.	(116)	(10.367)	-98,9%
EBITDA	6.388	25.901	-75,3%	27.037	70.954	-61,9%
Margem EBITDA	111,8%	227,6%	-0,6 p.p.	85,8%	207,0%	-0,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(9)	65	n.d.	(37)	(40)	-7,5%
Resultado do Serviço (EBIT)	6.379	25.966	-75,4%	27.000	70.914	-61,9%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(7.748)	(3.286)	135,8%	(17.492)	(13.682)	27,8%
Receitas financeiras	128	195	n.d.	673	735	n.d.
Despesas financeiras	(7.876)	(3.481)	n.d.	(18.165)	(14.417)	n.d.
LAIR	(1.369)	22.680	n.d.	9.508	57.232	-83,4%
IR e Contribuição social	465	(7.711)	-106,0%	(3.232)	(19.442)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	465	(7.711)	-106,0%	(3.232)	(19.442)	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	(904)	14.969	n.d.	6.276	37.790	-83,4%
Lucro Líquido	(904)	14.969	n.d.	6.276	37.790	-83,4%

¹ Líquido de PIS/COFINS

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lote 24	
	31/12/2020	31/12/2019
Ativo	268.994	241.030
Circulante	53.843	36.339
Caixa e Equivalentes de Caixa	33.802	13.731
Outros	20.041	22.608
Não Circulante	215.115	204.638
Ativo Permanente	36	53
Passivo	215.805	203.256
Circulante	61.295	21.783
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	49.683	-
Outros	11.612	21.783
Não Circulante	154.510	181.473
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	96.661	129.133
Outros	57.849	52.340
Patrimônio Líquido	53.189	37.774
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	268.994	241.030

ANEXO IX
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

TABELA DE ENDIVIDAMENTO

Empresa	Fonte	Data da Liberação	Valor (R\$ Mil)
EDP São Paulo	Notas Promissórias - 6ª Emissão	abr-20	350.000
	Notas Promissórias - 7ª Emissão	abr-20	120.000
	Debêntures - 11ª Emissão	fev-21	700.000
EDP Espírito Santo	Cédula de Câmbio - MUFG	fev-20	200.000
	Debêntures - 9ª Emissão	abr-20	150.000
	Notas Promissórias - 1ª Emissão	abr-20	150.000
	MUFG	jan-21	300.000
	Debêntures - 10ª Emissão	fev-21	500.000
Enerpeixe	Notas Promissórias - 1ª Emissão	abr-20	170.000
Energest	Notas Promissórias - 1ª Emissão	mai-20	100.000
EDP Transmissão MA I	BNB	jun-20	82.975
		jun-20	81.818
	BNB - 2ª Liberação	dez-20	6.568
		dez-20	6.432
EDP Transmissão SP-MG	MUFG - Cédula de Câmbio	jun-20	100.000
	SWAP	dez-20	300.000
EDP Comercializadora	MUFG - Rolagem de dívida	jul-20	150.000
EDP Transmissão MA II	BNB	jan-20	55.812
		ago-20	41.897
	BNB - 4ª Liberação	nov-20	3.500
Total			3.569.002

ANEXO X
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

NOVAS NORMAS CONTÁBEIS

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

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