

ENERGIA
ENERGIA
ENERGIA



Release 3T20

LUCRO LÍQUIDO	DÍVIDA LÍQUIDA	EBITDA
R\$ 300 MM	R\$ 5.801 MM	R\$ 699 MM



**VALOR DE
MERCADO**

R\$ 10,6 bi



**AÇÕES EM
TESOURARIA**

4.312.246



**TOTAL DE
AÇÕES**

606.850.394



FREE FLOAT

48,1%*

*desconsidera ações em
tesouraria e ILP

CONTROLADOR

51,2%

ISEB3



IBRX100 B3

**RELAÇÕES COM
INVESTIDORES**

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

**WEBINAR DE RESULTADOS
COM WEBCAST**

29 de outubro de 2020

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

Português
12:00 (Brasília)
[Link Webinar
Português](#)

Inglês
11:00 a.m. (Eastern Time)
3:00 p.m. (GMT)
[Link Webinar com tradução
simultânea para inglês](#)

ENERGY

MENSAGEM DO PRESIDENTE

Os nove primeiros meses de 2020 foram marcados pelo esforço contínuo da Companhia para mitigar os impactos causados pela pandemia que assola o Brasil e o mundo. Desde o princípio de março a EDP vem atuando de forma tempestiva seguindo uma estratégia que contemplou três fases: durante os primeiros meses a fase de "Reação" (React) – em que foram tomadas todas as medidas necessárias para proteger as pessoas, a Empresa e apoiar a luta contra a pandemia -, ao que se seguiu a fase de "Recuperação" (Recover) e finalmente a fase de "Reformulação" (Reshape).

Superada a fase de "Reação" à pandemia do coronavírus, logo no segundo trimestre a Companhia deu início a um "Plano de Recuperação de Resultados" composto por mais de 50 iniciativas destinadas a recuperar totalmente o impacto da pandemia no seu desempenho econômico-financeiro do ano e, assim, tem conseguido manter a resiliência de seus resultados e eficiência operacional, um trabalho que, pelo segundo trimestre consecutivo, gerou resultados positivos. Sinal disso é que o EBITDA ajustado pelos efeitos não recorrentes e não caixa foi de R\$ 590,1 milhões, um aumento de 19,4% frente ao mesmo período do ano passado, e de R\$ 1,7 bilhão no acumulado do ano, o que representa um crescimento consolidado de 3,7%. O lucro ajustado foi de R\$ 207,2 milhões no trimestre, aumento de 22,3% e de R\$ 639,3 milhões no acumulado, representando um aumento de 4,3%.

Com o avanço da fase de "Recuperação", a EDP colocou em marcha medidas de "Reformulação", com vistas a encontrar novas oportunidades de negócios neste ano de pandemia. Para isso, foram definidas sete áreas de atuação: "Growth", "Client", "Digital", "Innovation", "Green Recovery", "Diversity & Inclusion" e "Workplace Redesign".

Apesar do cenário de crise, nossa área de Soluções deu importantes passos, com a entrega de importantes projetos de energia solar. Em junho, a Companhia já havia anunciado a conclusão de um conjunto de quatro usinas solares para a Claro, empresa da área de telecomunicações. Em setembro, a EDP entregou à Johnson & Johnson a sua primeira usina fotovoltaica na América do Sul. Não por acaso, a EDP recebeu no terceiro trimestre dois dos mais importantes distinções de inovação do País. A Companhia foi eleita a mais inovadora do setor elétrico na pesquisa Valor Inovação Brasil, do jornal Valor Econômico em parceria com a consultoria Strategy&, e foi considerada a empresa mais engajada e comprometida com o ecossistema de inovação aberta do setor no ranking Ranking 100 Open Corps.

Nos demais campos de nossa operação, os sinais da recuperação gradual da economia já se fazem sentir. Na Distribuição, o volume de energia distribuída apresentou redução de 3,5% 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. Ainda assim, ao fazer a comparação com os trimestres anteriores, já é possível verificar uma tendência de retomada do consumo, decorrente da reabertura progressiva do comércio e recuperação da indústria. Ainda neste segmento, merece destaque o processo de reajuste tarifário da EDP Espírito Santo, que resultou no aumento de 8,02% na tarifa média para o consumidor. Na EDP São Paulo, por sua vez, o reajuste tarifário aprovado em 20 de outubro resultou numa elevação de 4,82% na tarifa média para o consumidor.

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, mitigando os atrasos e mantendo nossos cronogramas de antecipação.

Nos segmentos de Comercialização e Geração, a integração da gestão energética de ambas as unidades continua trazendo resultados consistentes, com a cobertura do risco hidrológico do período. Considerando o cenário atual, nosso hedge para o ano foi alocado significativamente no início do segundo semestre, período em que se esperava um déficit maior de geração hídrica.

Como resultado do esforço para cortar custos, uma das principais frentes do Plano de Recuperação, houve redução de 7,3% do PMSO recorrente no trimestre e de 4,0% no acumulado. Além disso, desde o início da pandemia, a Companhia reforçou o seu Plano de Captações num valor superior a R\$ 1,7 bilhão, para contar com maior liquidez ao longo do ano. Mantivemos a otimização da estrutura de capital, cuja alavancagem consolidada alcançou 2,0 x Dívida Líquida/ EBITDA no final do trimestre.

Merece destaque especial, a decisão da Companhia já comunicada com a divulgação dos resultados do trimestre anterior, de ajustar a Política de Dividendos e Estrutura de Capital, 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 com a manutenção da alavancagem mínima de 2 x Dívida Líquida/EBITDA e target entre 2,5 e 3,0 x. A Companhia no mesmo período abriu um programa de recompra de ações que já vem sendo executado, tendo em vista até o momento adquirido mais de 3 milhões de ações.

Cabe destacar também, que a Companhia aderiu ao Termo de Aceitação da Resolução Normativa 885/2020, referente à Conta-COVID, requerendo o montante de R\$ 574 milhões, 92% do total estabelecido para a EDP.

No âmbito da agenda ESG - ambiental, social e de governança corporativa destaca-se o compromisso empresarial para a Biodiversidade assumido pela EDP Brasil. A iniciativa endossa o compromisso com a prevenção, mitigação, compensação, geração e compartilhamento de informações sobre biodiversidade até 2030. O compromisso é uma ação do Conselho Empresarial Brasileiro para o Desenvolvimento Sustentável (CEBDS).

Ainda na dimensão ambiental destacam-se os compromissos que a Companhia já havia assumido no dia Internacional do Meio Ambiente com as Nações Unidas – "1,5°C Business Ambition" e "Recover Better", que alinham os nossos objetivos com a busca pela redução da emissão de gases que provocam o efeito estufa e que visa conter os efeitos do aquecimento global. Na dimensão social, damos destaque ao Programa de Diversidade e Inclusão, que a Companhia tem vindo a desenvolver ao longo dos últimos trimestres e que visa o desenvolvimento de uma organização mais justa, diversa e inclusiva.

É com a segurança de estarmos preparados para atravessar este momento tão desafiador para o Brasil, que permanecemos firmemente focados em nossa agenda de criação de valor para todos os stakeholders. Lamentamos profundamente todas as vidas perdidas nesta pandemia e continuaremos a fazer tudo o que estiver ao nosso alcance para ajudar a sociedade brasileira a lidar com essa difícil situação. No que à EDP diz respeito, o nosso foco será de a fortalecer continuamente para sairmos mais competitivos desta crise.

Miguel Setas

Destaques do Período (R\$ mil)	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Margem Bruta	1.022.738	1.122.223	-8,9%	2.999.796	3.034.033	-1,1%
PMSO	(257.257)	(275.694)	-6,7%	(809.822)	(809.142)	0,1%
PMSO Recorrente¹	(245.670)	(265.064)	-7,3%	(761.412)	(792.842)	-4,0%
EBITDA	699.408	778.797	-10,2%	1.984.471	2.040.188	-2,7%
EBITDA Ajustado	590.144	494.315	19,4%	1.720.890	1.660.070	3,7%
Lucro Líquido	299.772	353.968	-15,3%	808.045	838.563	-3,6%
Lucro Líquido Ajustado	207.175	169.369	22,3%	639.251	612.654	4,3%
Capex²	477.512	562.174	-15,1%	1.227.729	1.631.564	-22,8%
Dívida Líquida³	5.801.294	5.557.131	4,4%	5.801.294	5.557.131	4,4%

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 30/09/2020 e 31/12/2019. Caixa considera disponibilidade, títulos e valores mobiliários e caução referente ao financiamento de transmissão.

Índice

1. EVENTOS RELEVANTES	5
2. CONSOLIDADO	6
2.1 Resultado Consolidado	6
2.1.1 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	10
2.1.6. Resultado Financeiro	11
2.1.7. Imposto de Renda e Contribuição Social (IR/CS)	11
2.1.8. Lucro Líquido	12
2.2. Endividamento	12
2.2.1. Dívida Bruta	12
2.2.2 Fluxo de Caixa Operacional, Dívida Líquida e Alavancagem	14
2.3. Variação do Imobilizado	14
3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO	16
3.1. Distribuição	16
3.1.2. Resultado	16
3.1.3 Balanço Energético Consolidado	18
3.1.4 Perdas	18
3.1.5. Indicadores de Qualidade	19
3.1.6. PECLD - Perda Estimada em créditos de liquidação Duvidosa e Inadimplência	19
3.1.7. Ativos e Passivos Regulatórios	20
3.2. Geração	21
3.2.1 Capacidade Instalada	21
3.2.2 Gestão Energética Integrada	21
3.2.3 Geração Hídrica	22
3.2.4 Projetos Não Consolidados	24
3.2.4.1 UHE Santo Antônio Do Jari	24
3.2.4.2 UHE Cachoeira Caldeirão	24
3.2.4.3 UHE São Manoel	25
3.2.5 Geração Térmica	25
3.3 Comercialização e Serviços	26
3.4. Transmissão	27
4. DESEMPENHO EM SUSTENTABILIDADE	28
5. MERCADO DE CAPITALIS	29
5.1. Desempenho das Ações	29
5.2. Capital Social	29
6. ANEXOS	30

1. EVENTOS RELEVANTES

Adesão à Conta COVID para as Distribuidoras

Em 3 de julho, a Companhia aderiu ao Termo de Aceitação da Resolução Normativa 885/2020, referente a Conta-COVID. A conta foi instituída pela Medida Provisória nº 950/20, com objetivo de dar liquidez financeira ao setor e aliviar os consumidores de impactos tarifários no período. O valor total requerido pela EDP foi de R\$ 574 milhões, sendo R\$ 354 milhões referente à EDP SP e R\$ 220 milhões à EDP ES, montante que representa 92% do valor total estabelecido para as subsidiárias da Companhia.

Aquisição Adicional de Ações Preferenciais da CELESC

Durante os meses de junho a setembro, a EDP adquiriu 1.753.200 ações preferenciais da Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A (CELESC). Com essa aquisição, a Companhia passou a deter 6.390.720 ações preferenciais, que acrescidas de 5.140.868 ações ordinárias, totalizam, até a presente data, 11.531.588 ações, representando 29,90% do capital social da CELESC.

EDP Espírito Santo tem reajuste tarifário aprovado pela ANEEL

Em 6 de agosto, a ANEEL homologou o Reajuste Tarifário Anual da EDP ES, aplicado a partir de 07 de agosto de 2020. O efeito médio percebido pelo consumidor foi de +8,02%, sendo +10,32% para as unidades consumidoras atendidas em alta e média tensão, e de +7,05% para as de baixa tensão. O reajuste da parcela B foi de 2,55%, atingindo o montante de R\$ 1.004 milhões. O IGP-M apurado para o período tarifário foi de +9,27% e o Fator X de -0,14%. O ajuste dos itens financeiros reconhecido neste processo foi de -R\$ 136,5 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\$ 219,4 milhões como componente financeiro negativo.

EDP Transmissão MA II: Entrada em Operação Comercial

Em 11 de agosto, a Companhia comunicou que, no dia 02 de agosto de 2020 ocorreu a liberação da operação comercial do trecho final da EDP Transmissão MA II S.A. com 12 meses de antecipação frente ao cronograma da ANEEL. Com a conclusão da entrada em operação, a RAP passa a ser de R\$ 32,8 milhões, resultando em uma receita antecipada de aproximadamente R\$ 42,7 milhões.

Nova Política de Dividendos e Programa de Recompra de Ações

Em 28 de agosto, a Companhia aprovou na reunião do Conselho de Administração a Nova Política de Dividendos e o Programa de Recompra de Ações, descrito nos fatos relevantes divulgados naquela data. Até a presente data foram adquiridas 3.034.900 ações de emissão da Companhia.

Repactuação do GSF no Ambiente de Contratação Livre (ACL)

Em 9 de setembro foi publicada a Lei nº 14.052/20 que criou a base legal para a repactuação do GSF no ACL, tema que está sendo regulado pela ANEEL por meio da Consulta Pública nº 56/20 que teve seu prazo de contribuição encerrado em 23 de outubro. Em 16 de outubro, a ANEEL publicou, com base em estimadas apuradas pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), dados fornecidos pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) e pela Empresa de Pesquisa Energética (EPE), as estimativas dos valores financeiros relacionados ao risco não hidrológico do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE) bem como a previsão de extensão dos prazos de concessão. A ANEEL irá avaliar as contribuições apresentadas e emitirá uma resolução esperada para ocorrer até o final do ano.

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%, sendo +6,52% para as unidades consumidoras atendidas em alta e média tensão, e de +3,92% para as de baixa tensão. 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 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.

Liberações e Captações de Recursos Financeiros

Seguindo a estratégia de reforço da liquidez adotada pela Companhia, as empresas do grupo obtiveram os seguintes recursos:

Empresa	Fonte	Data da Liberação	Valor (R\$ Mil)
EDP Comercializadora	MUFG - Rolagem de dívida	jul-20	150.000
EDP Transmissão MA II	BNB	ago-20	41.897
Total			191.897

As informações a seguir referem-se ao terceiro trimestre e ao acumulado 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
	3T20	3T20	3T20	3T20	3T20	3T20	3T20	3T20	3T20
Receita Líquida¹	313.974	362.997	1.876.721	935.426	110.316	1.000	14.881	(608.408)	3.006.907
Receita de Construção	-	-	163.058	-	290.661	-	-	-	453.719
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(7.566)	-	-	-	(7.566)
Gastos Não-Gerenciáveis	(95.580)	(205.066)	(1.378.650)	(901.946)	-	-	(2.493)	607.132	(1.976.603)
Margem Bruta	218.394	157.931	498.071	33.480	102.750	1.000	12.388	(1.276)	1.022.738
Gastos Gerenciáveis	(48.533)	(72.784)	(471.701)	(7.388)	(295.984)	(20.896)	(12.596)	(10.240)	(940.122)
PMSO	(16.207)	(24.197)	(224.664)	(6.797)	(5.105)	(16.621)	(10.534)	1.274	(302.851)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	136	(62)	(20.766)	-	-	214	8	(9)	(20.479)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EBITDA	202.323	133.672	252.641	26.683	97.645	(15.407)	1.862	(11)	699.408
Depreciação e Amortização	(32.462)	(48.525)	(63.213)	(591)	(209)	(4.489)	(2.070)	(11.514)	(163.073)
Resultado das Participações Societárias	(2.764)	-	-	(977)	-	343.148	-	(327.927)	11.480
Resultado Financeiro Líquido	(76.570)	(21.351)	70.995	(608)	(8.519)	(24.037)	(923)	-	(61.013)
IR e Contribuição Social	(35.528)	(10.445)	(84.323)	(8.735)	(30.322)	557	78	3.914	(164.804)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	54.999	53.351	176.100	15.772	58.586	299.772	(1.053)	(335.529)	321.998
Participações de Minoritários	(20.156)	-	-	-	(2.070)	-	-	-	(22.226)
Lucro Líquido do Exercício	34.843	53.351	176.100	15.772	56.516	299.772	(1.053)	(335.529)	299.772

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros ²	Eliminações	Consolidado ³
	3T19	3T19	3T19	3T19	3T19	3T19	3T19	3T19	3T19
Receita Líquida¹	488.175	484.638	2.127.783	1.112.282	48.346	1.980	22.245	(849.685)	3.435.764
Receita de Construção	-	-	150.968	-	326.325	-	-	-	477.293
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	2.915	-	-	-	2.915
Gastos Não-Gerenciáveis	(324.669)	(340.019)	(1.409.591)	(1.089.789)	-	-	(2.073)	849.685	(2.316.456)
Margem Bruta	163.506	144.619	718.192	22.493	51.261	1.980	20.172	-	1.122.223
Gastos Gerenciáveis	(52.780)	(70.580)	(467.202)	(5.181)	(329.600)	(26.219)	(14.079)	(9.120)	(974.761)
PMSO	(20.241)	(24.858)	(234.797)	(4.961)	(3.195)	(21.244)	(13.211)	-	(322.507)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	31	(141)	(20.584)	18	-	(270)	27	-	(20.919)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EBITDA	143.296	119.620	462.811	17.550	48.066	(19.534)	6.988	-	778.797
Depreciação e Amortização	(32.570)	(45.581)	(60.853)	(238)	(80)	(4.705)	(895)	(9.120)	(154.042)
Resultado das Participações Societárias	8.692	-	-	(539)	-	378.028	-	(379.401)	6.780
Resultado Financeiro Líquido	(20.070)	(24.749)	(29.426)	108	(3.460)	264	(1.633)	-	(78.966)
IR e Contribuição Social	(20.468)	(8.726)	(124.166)	(6.038)	(15.438)	(85)	(1.046)	3.933	(172.034)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	78.880	40.564	248.366	10.843	29.088	353.968	3.414	(384.588)	380.535
Participações de Minoritários	(25.395)	-	-	-	(1.172)	-	-	-	(26.567)
Lucro Líquido do Exercício	53.485	40.564	248.366	10.843	27.916	353.968	3.414	(384.588)	353.968

	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	-35,7%	-25,1%	-11,8%	-15,9%	128,2%	-49,5%	-33,1%	-28,4%	-12,5%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	8,0%	n.d.	-10,9%	n.d.	n.d.	n.d.	-4,9%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Gastos Não-Gerenciáveis	-70,6%	-39,7%	-2,2%	-17,2%	n.d.	n.d.	20,3%	-28,5%	-14,7%
Margem Bruta	33,6%	9,2%	-30,6%	48,8%	100,4%	-49,5%	-38,6%	n.d.	-8,9%
Gastos Gerenciáveis	-8,0%	3,1%	1,0%	42,6%	-10,2%	-20,3%	-10,5%	12,3%	-3,6%
PMSO	-19,9%	-2,7%	-4,3%	37,0%	59,8%	-21,8%	-20,3%	n.d.	-6,1%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	338,7%	-56,0%	0,9%	-100,0%	n.d.	n.d.	-70,4%	n.d.	-2,1%
EBITDA	41,2%	11,7%	-45,4%	52,0%	103,1%	-21,1%	-73,4%	n.d.	-10,2%
Depreciação e Amortização	-0,3%	6,5%	3,9%	148,3%	161,3%	-4,6%	131,3%	26,3%	5,9%
Resultado das Participações Societárias	n.d.	n.d.	n.d.	81,3%	n.d.	-9,2%	n.d.	-13,6%	69,3%
Resultado Financeiro Líquido	281,5%	-13,7%	n.d.	n.d.	146,2%	n.d.	-43,5%	n.d.	-22,7%
IR e Contribuição Social	73,6%	19,7%	-32,1%	44,7%	96,4%	n.d.	n.d.	-0,5%	-4,2%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	-30,3%	31,5%	-29,1%	45,5%	101,4%	-15,3%	n.d.	-12,8%	-15,4%
Lucro Líquido do Exercício	-34,9%	31,5%	-29,1%	45,5%	102,5%	-15,3%	n.d.	-12,8%	-15,3%

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
	9M20	9M20	9M20	9M20	9M20	9M20	9M20	9M20	9M20
Receita Líquida¹	905.812	1.107.317	5.273.750	2.759.412	302.062	2.345	38.305	(1.501.436)	8.887.567
Receita de Construção	-	-	506.532	-	660.654	-	-	-	1.167.186
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(12.083)	-	-	-	(12.083)
Gastos Não-Gerenciáveis	(296.228)	(588.393)	(3.784.127)	(2.699.553)	-	-	(6.173)	1.498.786	(5.875.688)
Margem Bruta	609.584	518.924	1.489.623	59.859	289.979	2.345	32.132	(2.650)	2.999.796
Gastos Gerenciáveis	(146.223)	(219.638)	(1.462.826)	(24.882)	(676.308)	(67.425)	(36.262)	(34.141)	(2.667.705)
PMSO	(48.847)	(75.383)	(703.300)	(23.319)	(15.297)	(54.565)	(31.841)	4.808	(947.744)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	136	526	(68.469)	-	-	214	21	(9)	(67.581)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EBITDA	560.873	444.067	717.854	36.540	274.682	(52.006)	312	2.149	1.984.471
Depreciação e Amortização	(97.512)	(144.781)	(184.525)	(1.563)	(348)	(13.074)	(4.442)	(38.949)	(485.194)
Resultado das Participações Societárias	(7.349)	-	-	(1.253)	-	916.376	-	(854.726)	53.048
Resultado Financeiro Líquido	(136.163)	(63.324)	23.912	(149)	(21.944)	(44.900)	(4.429)	-	(246.997)
IR e Contribuição Social	(103.455)	(41.040)	(179.292)	(12.086)	(86.020)	1.649	684	11.010	(408.550)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	216.394	194.922	377.949	21.489	166.361	808.045	(7.875)	(880.507)	896.778
Participações de Minoritários	(82.706)	-	-	-	(6.027)	-	-	-	(88.733)
Lucro Líquido do Exercício	133.688	194.922	377.949	21.489	160.334	808.045	(7.875)	(880.507)	808.045

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros ²	Eliminações	Consolidado ³
	9M19	9M19	9M19	9M19	9M19	9M19	9M19	9M19	9M19
Receita Líquida¹	1.164.850	1.249.718	5.622.935	2.275.124	100.802	3.827	47.296	(1.524.953)	8.939.599
Receita de Construção	-	-	442.373	-	1.071.244	-	-	-	1.513.617
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	35.323	-	-	-	35.323
Gastos Não-Gerenciáveis	(534.200)	(798.021)	(3.901.226)	(2.226.469)	-	-	(5.926)	1.524.953	(5.940.889)
Margem Bruta	630.650	451.697	1.721.709	48.655	136.125	3.827	41.370	-	3.034.033
Gastos Gerenciáveis	(165.390)	(207.925)	(1.388.785)	(16.636)	(1.080.944)	(52.831)	(38.261)	(32.258)	(2.983.030)
PMSO	(59.827)	(66.218)	(710.201)	(15.961)	(9.452)	(38.839)	(35.039)	-	(935.537)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	33	97	(58.213)	18	-	(270)	27	-	(58.308)
EBITDA	570.856	385.576	953.295	32.712	126.673	(35.282)	6.358	-	2.040.188
Depreciação e Amortização	(105.596)	(141.804)	(177.998)	(693)	(248)	(13.722)	(3.249)	(32.258)	(475.568)
Resultado das Participações Societárias	26.020	-	-	(539)	-	882.702	-	(885.396)	22.787
Resultado Financeiro Líquido	(88.164)	(75.644)	(125.303)	962	(11.942)	3.865	(3.655)	-	(299.881)
IR e Contribuição Social	(85.778)	(26.350)	(195.614)	(11.682)	(39.310)	1.000	(1.757)	11.800	(347.691)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	317.338	141.778	454.380	20.760	75.173	838.563	(2.303)	(905.854)	939.835
Participações de Minoritários	(99.004)	-	-	-	(2.268)	-	-	-	(101.272)
Lucro Líquido do Exercício	218.334	141.778	454.380	20.760	72.905	838.563	(2.303)	(905.854)	838.563

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	-22,2%	-11,4%	-6,2%	21,3%	199,7%	-38,7%	-19,0%	-1,5%	-0,6%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	14,5%	n.d.	-38,3%	n.d.	n.d.	n.d.	-22,9%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Gastos Não-Gerenciáveis	-44,5%	-26,3%	-3,0%	21,2%	n.d.	n.d.	4,2%	-1,7%	-1,1%
Margem Bruta	-3,3%	14,9%	-13,5%	23,0%	113,0%	-38,7%	-22,3%	n.d.	-1,1%
Gastos Gerenciáveis	-11,6%	5,6%	5,3%	49,6%	-37,4%	27,6%	-5,2%	5,8%	-10,6%
PMSO	-18,4%	13,8%	-1,0%	46,1%	61,8%	40,5%	-9,1%	n.d.	1,3%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	312,1%	442,3%	17,6%	-100,0%	n.d.	n.d.	-22,2%	n.d.	15,9%
EBITDA	-1,7%	15,2%	-24,7%	11,7%	116,8%	47,4%	-95,1%	n.d.	-2,7%
Depreciação e Amortização	-7,7%	2,1%	3,7%	125,5%	40,3%	-4,7%	36,7%	20,7%	2,0%
Resultado das Participações Societárias	n.d.	n.d.	n.d.	132,5%	n.d.	3,8%	n.d.	-3,5%	132,8%
Resultado Financeiro Líquido	54,4%	-16,3%	n.d.	n.d.	83,8%	n.d.	21,2%	n.d.	-17,6%
IR e Contribuição Social	20,6%	55,7%	-8,3%	3,5%	118,8%	64,9%	n.d.	-6,7%	17,5%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	-31,8%	37,5%	-16,8%	3,5%	121,3%	-3,6%	241,9%	-2,8%	-4,6%
Lucro Líquido do Exercício	-38,8%	37,5%	-16,8%	3,5%	119,9%	-3,6%	241,9%	-2,8%	-3,6%

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

Ítems em R\$ Mil ou %	Consolidado					
	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Receita Operacional Líquida	2.999.341	3.438.679	-12,8%	8.875.484	8.974.922	-1,1%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.976.603)	(2.316.456)	-14,7%	(5.875.688)	(5.940.889)	-1,1%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.665.941)	(1.927.604)	-13,6%	(4.979.777)	(4.810.858)	3,5%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(315.734)	(247.043)	27,8%	(793.018)	(694.336)	14,2%
Outros	5.072	(141.809)	n.d.	(102.893)	(435.695)	-76,4%
Margem Bruta	1.022.738	1.122.223	-8,9%	2.999.796	3.034.033	-1,1%

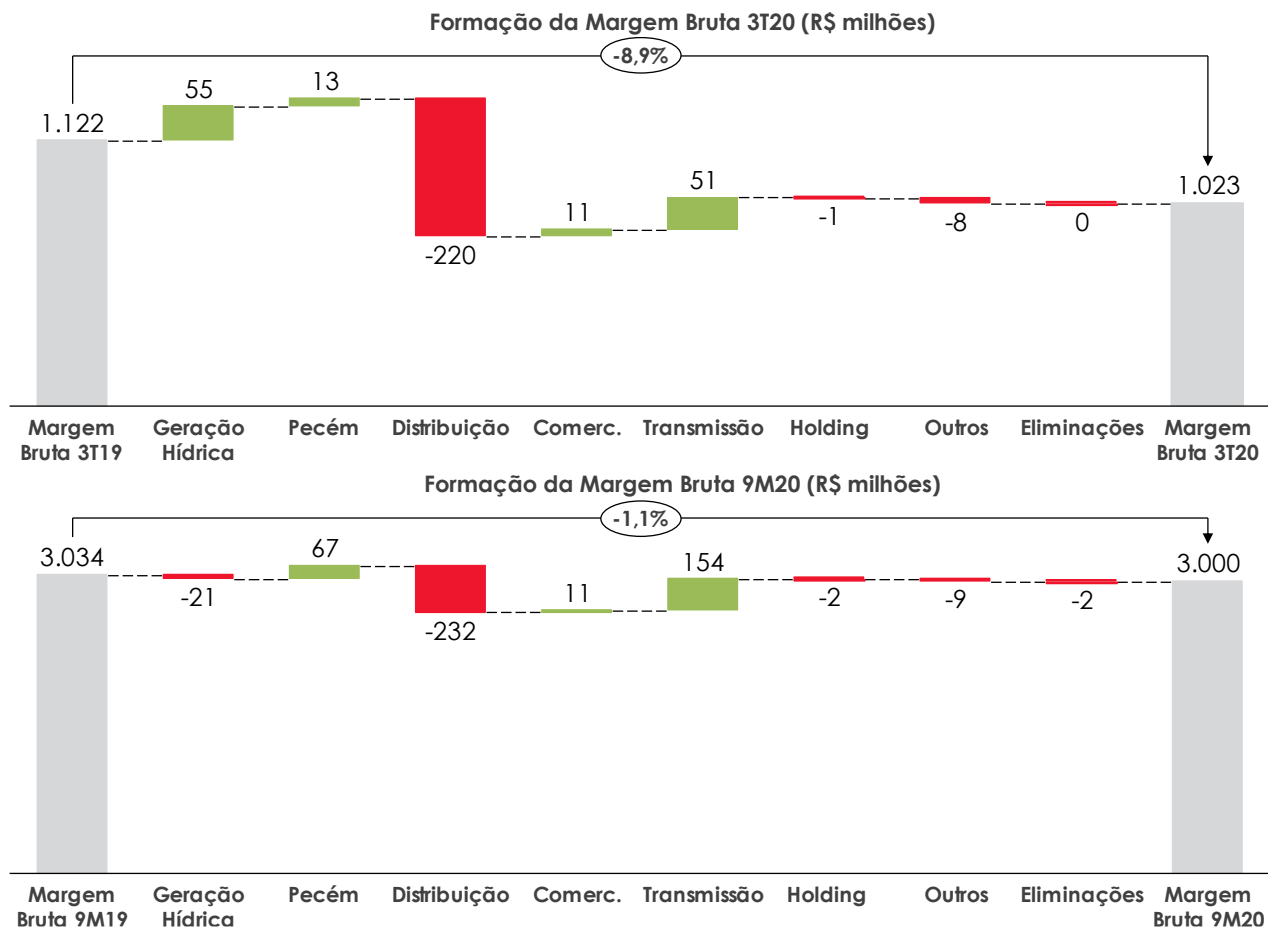
Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Margem Bruta reduziu 8,9% no trimestre, decorrente de:

- (i) **Transmissão:** aumento de R\$ 51,5 milhões, decorrente dos efeitos de atualização dos ativos de concessão, decorrente das normas estabelecidas pelo IFRS;
- (ii) **Pecém:** aumento de R\$ 13,3 milhões, devido ao reajuste anual da receita fixa ocorrida em novembro de 2019;
- (iii) **Distribuição:** redução de R\$ 220,1 milhões, decorrente do reconhecimento do valor novo de reposição (VNR), resultante dos laudos de avaliação patrimonial ocorrido nas revisões tarifárias das distribuidoras no 3T19; e
- (iv) **Hídrica:** aumento de R\$ 54,9 milhões, decorrente da liquidação de energia descontratada no mercado de curto prazo e do efeito positivo da repactuação das usinas. Cabe destacar que na estratégia de sazonalização da Companhia, houve maior alocação de energia no segundo semestre.

A Margem Bruta reduziu 1,1% no acumulado, decorrente de:

- (i) **Transmissão:** aumento de R\$ 153,9 milhões, conforme explicado no trimestre;
- (ii) **Pecém:** aumento de R\$ 67,2 milhões, devido a 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, mitigado pela menor receita relacionada a serviços ancilares quando comparada com o mesmo período do ano anterior;
- (iii) **Distribuição:** redução de R\$ 232,1 milhões, resultante dos efeitos mencionados anteriormente e dos efeitos decorrentes da pandemia, refletindo em redução da energia distribuída, aumento de sobrecontratação e aumento de perdas; e
- (iv) **Hídrica:** redução de R\$ 21,1 milhões, além dos impactos mencionados no trimestre, a redução do PLD em 2020, impactou negativamente as operações de hedge.



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\$ 245,7 milhões e de R\$ 761,4 milhões no acumulado, redução de 7,3% e de 4,0%, respectivamente, mantendo suas despesas abaixo da inflação em ambos os períodos, uma vez que o IPCA e o IGP-M aumentaram 3,13% e 17,94%, respectivamente, nos últimos 12 meses.

O trimestre foi marcado pela continuidade 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; (ii) 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; e (v) redução de horas extras, além de outras medidas. A Companhia manteve o compromisso, assumido durante a pandemia, de não realizar desligamentos ou reduções salariais.

	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
PMSO	(257.257)	(275.694)	-6,7%	(809.822)	(809.142)	0,1%
Contabilização do IFRS 16 (aluguéis)	(6.375)	(6.429)	-0,8%	(18.424)	(17.236)	6,9%
Novos Negócios ¹	13.455	10.772	24,9%	41.345	33.494	23,4%
Crédito de PIS/COFINS	(3.200)	-	n.d.	(10.771)	(13.247)	-18,7%
Manutenções Pecém	-	-	n.d.	9.039	-	n.d.
Materiais Equipamentos Segurança COVID-19	4.248	-	n.d.	18.882	-	n.d.
Custos com Receita Associada	3.459	6.287	-45,0%	8.339	13.289	-37,2%
PMSO recorrente	(245.670)	(265.064)	-7,3%	(761.412)	(792.842)	-4,0%

¹ B2C, Solar, Transmissão, EDP Varejista, EDP Ventures, EDP GRID e Soluções.

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado					
	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Pessoal	(122.594)	(122.805)	-0,2%	(372.876)	(375.332)	-0,7%
Material	(14.623)	(14.339)	2,0%	(39.739)	(39.100)	1,6%
Serviços de Terceiros	(100.592)	(114.754)	-12,3%	(327.402)	(336.207)	-2,6%
Provisões	(45.594)	(46.813)	-2,6%	(137.922)	(126.395)	9,1%
Outros	(19.448)	(23.796)	-18,3%	(69.805)	(58.503)	19,3%
Total PMSO com Provisões	(302.851)	(322.507)	-6,1%	(947.744)	(935.537)	1,3%
Total PMSO (excluindo Provisões)	(257.257)	(275.694)	-6,7%	(809.822)	(809.142)	0,1%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(20.479)	(20.919)	-2,1%	(67.581)	(58.308)	15,9%
Custo com Construção da Infraestrutura	(453.719)	(477.293)	-4,9%	(1.167.186)	(1.513.617)	-22,9%
Depreciação e Amortização	(163.073)	(154.042)	5,9%	(485.194)	(475.568)	2,0%
Gastos Gerenciáveis	(940.122)	(974.761)	-3,6%	(2.667.705)	(2.983.030)	-10,6%

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

- (i) Pessoal – estável refletindo as menores despesas com rescisões e admissões devido ao congelamento de movimentações de colaboradores e redução nos custos com utilização dos planos de saúde;
- (ii) Material – aumento de 2,0%, resultante de maiores gastos com materiais de proteção relacionados à pandemia (máscaras, álcool gel, e produtos de limpeza), parcialmente compensados pela redução dos gastos com manutenções de veículos;
- (iii) Serviços de Terceiros – redução de 12,3% (-R\$ 14,2 milhões), refletindo as postergações e reduções das manutenções nas unidades de negócios, postergações de consultorias, cancelamentos de viagens e reduções dos gastos com cortes e religa, entre outros efeitos; e
- (iv) Outros – redução de 18,3% (-R\$ 4,4 milhões), decorrente da priorização e otimização dos gastos com propaganda e publicidade, menores gastos com hospedagens, decorrentes das restrições as viagens, já mencionados em Serviços de Terceiros e renegociações de contratos.

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

- (i) Pessoal – redução de 0,7% (-R\$ 2,5 milhões), conforme explicado no trimestre;
- (ii) Material – aumento de 1,6% (+R\$ 0,6 milhão), conforme explicado no trimestre;
- (v) Serviços de Terceiros – redução de 2,6% (-R\$ 8,8 milhões), refletindo os efeitos mencionados no trimestre, mitigados pelos maiores gastos com a manutenção programada de Pecém e das manutenções nas distribuidoras no início do ano, bem como dos gastos adicionais atrelados à pandemia; e
- (vi) Outros – aumento de 19,3% (+R\$ 11,3 milhões), decorrente das doações efetuadas para o combate à pandemia, mitigadas pelas reduções mencionadas no trimestre.

A conta de **Provisões** apresentou redução de 2,6% e aumento de 9,1%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, na rubrica de PECLD, conforme mencionado no capítulo de distribuição.

A conta de **Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens**, apresentou redução de 2,1% no trimestre. No acumulado, o aumento de 15,9% decorre da maior substituição de ativos nas distribuidoras.

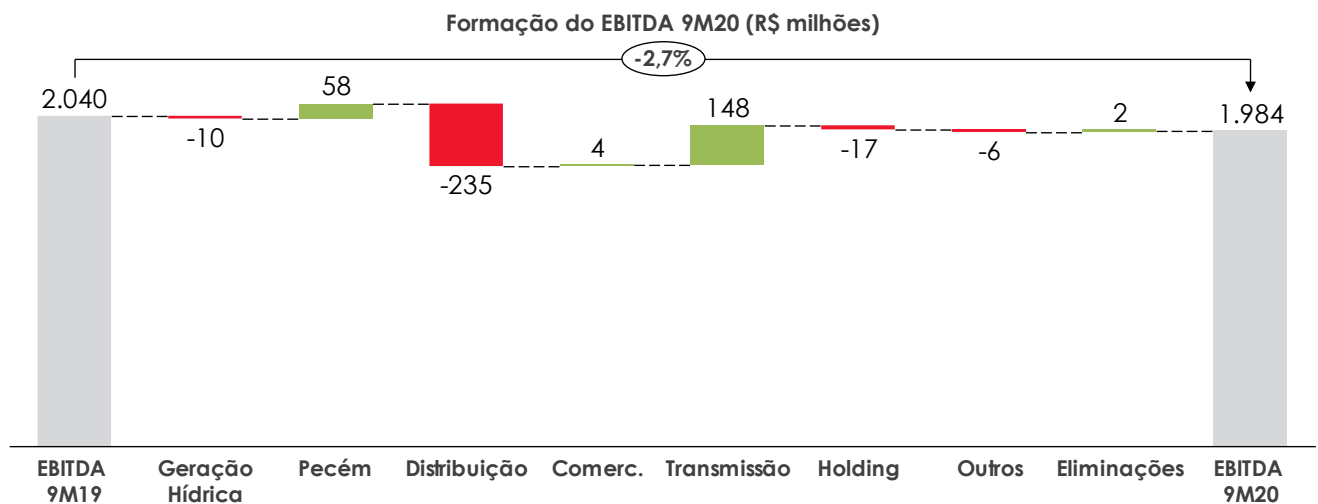
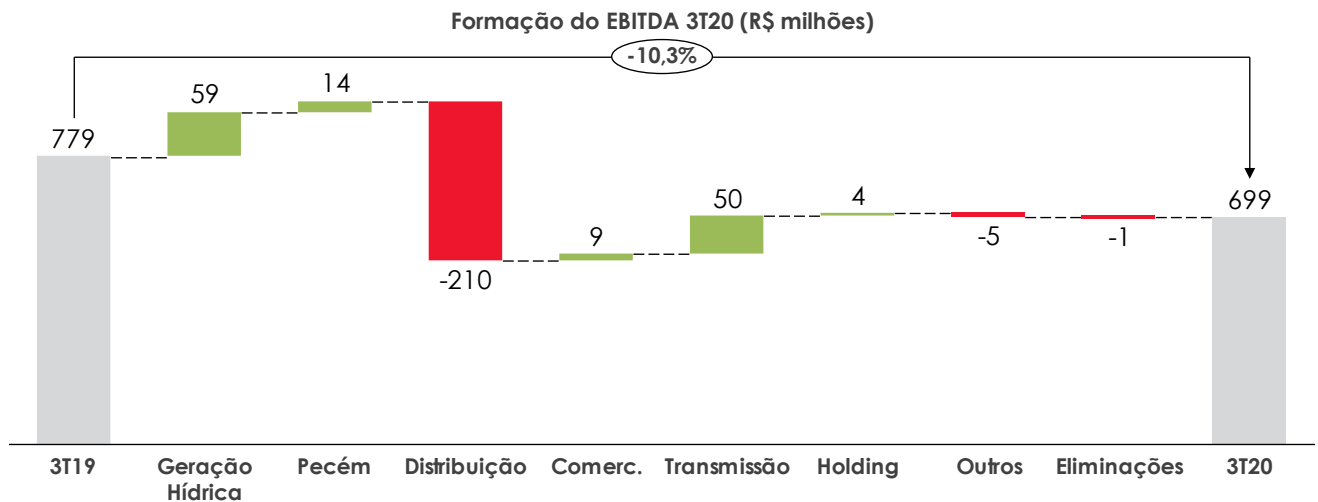
A conta de **Depreciação e Amortização** aumentou 5,9% e 2,0%, no trimestre e no acumulado, respectivamente.

2.1.4. RESULTADO DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

Itens em R\$ Mil ou %	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Santo Antônio do Jari (50%) ¹	5.348	11.542	-53,7%	18.311	33.731	-45,7%
Cachoeira Caldeirão (50%) ¹	(2.086)	(3.586)	-41,8%	(6.113)	(7.443)	-17,9%
São Manoel (33,33%) ¹	(6.027)	(10.214)	-41,0%	(19.547)	(24.327)	-19,6%
Celesc (29,90%) ¹	15.385	10.948	40,5%	68.463	24.057	184,6%
Outros ²	(1.140)	(1.910)	-40,3%	(8.066)	(3.231)	149,6%
Resultado das Participações Societárias	11.480	6.780	69,3%	53.048	22.787	132,8%

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



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

Itens em R\$ Mil ou %	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
EBITDA	699.408	778.797	-10,2%	1.984.471	2.040.188	-2,7%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(24.823)	(227.885)	-89,1%	(24.851)	(256.599)	-90,3%
EBITDA Transmissão (IFRS)	(97.636)	(48.066)	103,1%	(274.673)	(126.673)	116,8%
RAP Transmissão- em operação	13.195	5.996	120,1%	35.943	17.681	103,3%
Mais valla Costa Rica	-	(14.527)	-100,0%	-	(14.527)	-100,0%
EBITDA Ajustado	590.144	494.315	19,4%	1.720.890	1.660.070	3,7%
Resultado das Participações Societárias	11.480	6.780	69,3%	53.048	22.787	132,8%
EBITDA conforme "Instrução CVM 527"	710.888	785.577	-9,5%	2.037.519	2.062.975	-1,2%

O EBITDA ajustado, pelos efeitos não recorrentes e não caixa, foi de R\$ 590,1 milhões, aumento de 19,4% no trimestre e de R\$ 1,7 bilhão, aumento de 3,7% no acumulado. Conforme instrução CVM 527, o EBITDA ajustado pelo resultado das participações societárias foi de R\$ 710,9 milhões e de R\$ 2,0 bilhões, redução de 9,5% e de 1,2%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente do maior

resultado da Celesc (equivalência patrimonial com defasagem de um trimestre, conforme já comentado no item 2.1.4 resultado das participações societárias).

2.1.6. RESULTADO FINANCEIRO

Resultado Financeiro (R\$ mil)	Consolidado					
	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Receita Financeira	164.519	115.441	42,5%	332.266	479.887	-30,8%
Juros e variações monetárias	171.128	124.590	37,4%	358.345	530.957	-32,5%
Uso do Bem Público	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Operações de swap e hedge	-	13.083	-100,0%	-	13.083	n.d.
Ganho com aquisição de investimento	-	(77)	n.d.	-	(77)	n.d.
Variações em moeda estrangeira	-	(1.029)	-100,0%	-	138	-100,0%
Ajustes a Valor Presente	(296)	1.651	n.d.	1.762	2.885	-38,9%
(-) Juros capitalizados	(2.629)	(17.151)	-84,7%	(15.395)	(49.279)	-68,8%
(-) Tributos sobre Receitas Financeiras	(3.813)	(7.500)	-49,2%	(13.177)	(21.211)	-37,9%
Outras Receitas Financeiras	129	1.874	-93,1%	731	3.391	-78,4%
Despesa Financeira	(225.532)	(194.407)	16,0%	(579.263)	(779.767)	-25,7%
Encargos de Dívidas	(98.095)	(138.305)	-29,1%	(289.669)	(412.441)	-29,8%
Juros e variações monetárias	(104.718)	(48.612)	115,4%	(239.320)	(344.998)	-30,6%
Variações em moeda estrangeira	3.157	-	n.d.	(12.148)	-	n.d.
Operações de <i>swap</i> e <i>hedge</i>	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Ajustes a Valor Presente	-	(412)	-100,0%	-	(725)	-100,0%
(-) Juros capitalizados	74	423	-82,5%	74	456	n.d.
Outras Despesas Financeiras	(25.950)	(7.501)	246,0%	(38.200)	(22.059)	73,2%
Total	(61.013)	(78.966)	-22,7%	(246.997)	(299.880)	-17,6%

A Receita Financeira apresentou aumento de 42,5% no trimestre e redução de 30,8% no acumulado, em decorrência de:

- Aumento na rubrica de juros e variações monetárias, resultante da atualização do saldo passivo de energia livre (mudança do indexador Selic para IGP-M), mitigados pela redução de renda de aplicação financeira, decorrente da queda do CDI; e
- Redução de juros capitalizados, reflexo da capitalização da renda de aplicações financeiras obtidas com o *funding* das linhas de transmissão, em especial o Lote 21, e a queda na taxa do CDI.

A Despesa Financeira apresentou aumento de 16,0% no trimestre e redução de 25,7% no acumulado, em decorrência de:

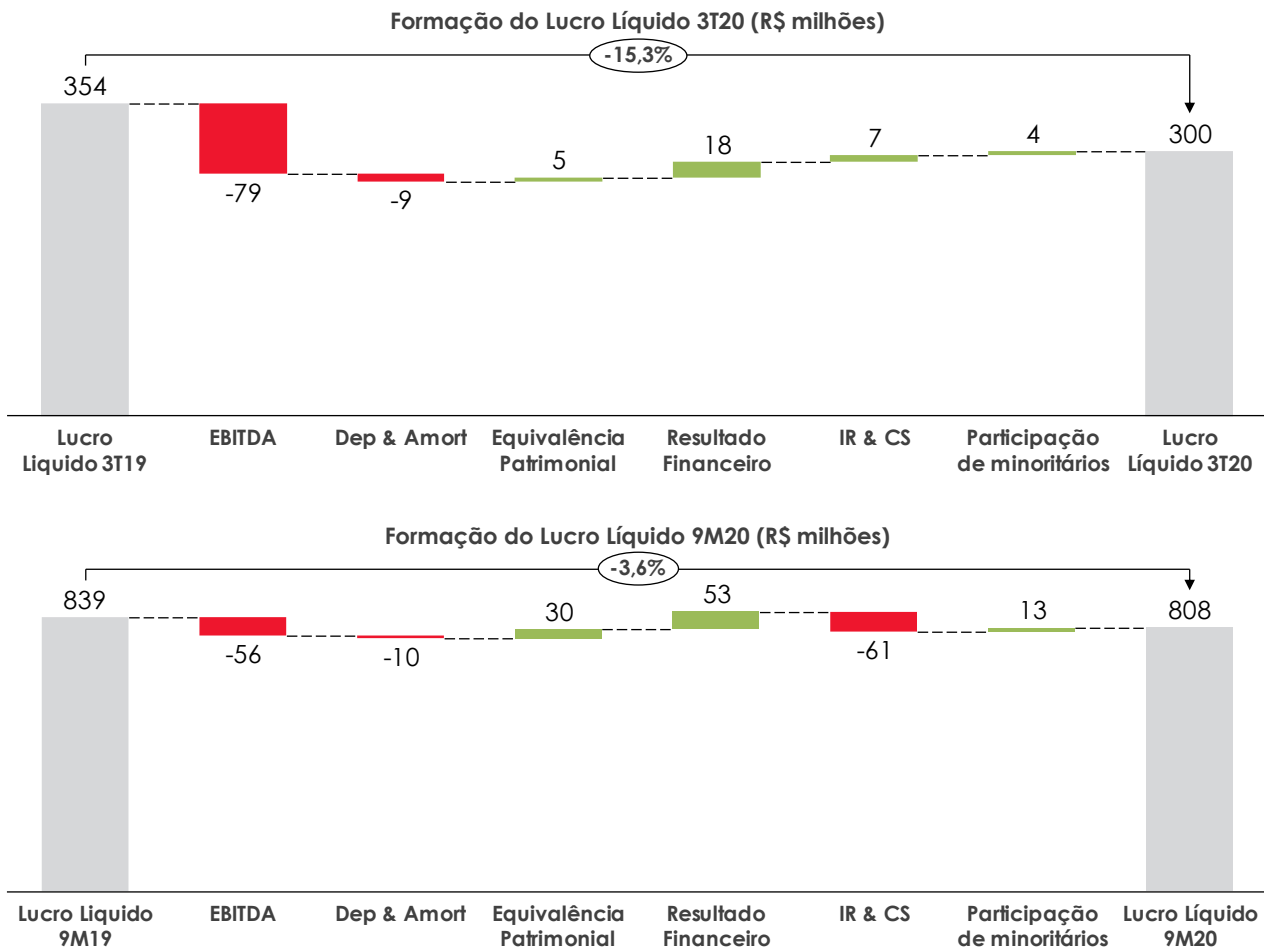
- Redução das rubricas empréstimos e financiamentos e debêntures, em função da queda das taxas atreladas às dívidas (CDI, TJLP e IPCA); e
- Aumento na rubrica de juros e variações monetárias, no trimestre, resultante da atualização do saldo de UBS e de GSF, indexados a IGP-M. No acumulado, redução na rubrica, resultante do reconhecimento da não inclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS, na rubrica de ativos e passivos setoriais, contabilizado no ano anterior.

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

	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	486.802	552.569	-11,9%	1.305.328	1.287.526	1,4%
Alíquota	34%	34%		34%	34%	
IR/CS	(165.513)	(187.873)	-11,9%	(443.812)	(437.759)	1,4%
Adições/Exclusões						
Doações	(803)	(832)	-3,5%	(4.563)	(2.025)	125,3%
Impostos Diferidos Não Reconhecidos / (Adição)/reversão de diferenças permanentes	(16.095)	(8.653)	86,0%	(42.367)	(19.081)	122,0%
Ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores	-	7.257	n.d.	2.757	37.947	-92,7%
Ajuste de Lucro Presumido	(191)	421	-145,4%	(1.984)	(1.936)	2,5%
Resultados de Equivalência Patrimonial	3.902	2.306	69,2%	18.036	7.748	132,8%
Incentivos Fiscais (SUDAM / SUDENE/Outros)	15.232	14.537	4,8%	63.041	66.293	-4,9%
Outras	(1.336)	803	-266,3%	342	1.122	-69,6%
Total	(164.804)	(172.034)	-4,2%	(408.550)	(347.691)	17,5%
Alíquota Efetiva	33,9%	31,1%	2,7%	31,3%	27,0%	4,3%

O IR/CS foi de R\$ 164,8 milhões e de R\$ 408,6 milhões, redução de 4,2% e aumento de 17,5%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente do resultado dos períodos analisados. Além disso, no acumulado, o aumento do IR/CS deve-se ao reconhecimento de ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores na base de cálculo no ano anterior.

2.1.8. LUCRO LÍQUIDO



O Lucro Líquido foi de R\$ 299,8 milhões e de R\$ 808,0 milhões, redução de 15,3% e de 3,6%, no trimestre e no acumulado, respectivamente.

Item em R\$ Mil ou %	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Lucro	299.772	353.968	-15,3%	808.045	838.563	-3,6%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(16.383)	(150.404)	-89,1%	(16.402)	(169.355)	-90,3%
EBITDA Transmissão (IFRS)	(64.440)	(31.724)	103,1%	(181.284)	(83.604)	116,8%
RAP Transmissão - em operação	8.709	3.957	120,1%	23.722	11.669	n.d.
Mais valia Costa Rica	-	(9.588)	n.d.	-	(9.588)	n.d.
Energia Livre	(61.172)	-	n.d.	(61.172)	-	n.d.
GSE/UBP	40.689	3.159	1187,9%	66.342	24.969	n.d.
Lucro Líquido Ajustado	207.175	169.369	22,3%	639.251	612.654	4,3%

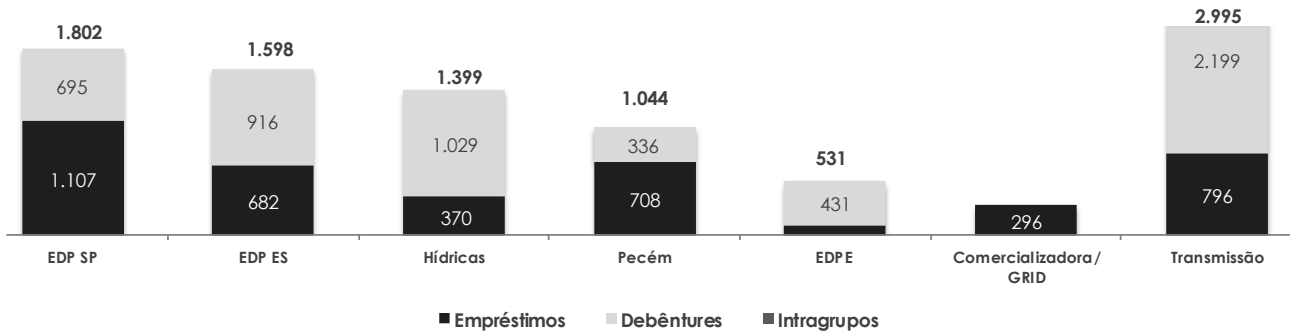
O Lucro Líquido, ajustado pelos efeitos citados no EBITDA, foi de R\$ 207,2 milhões e de R\$ 639,3 milhões, aumento de 22,3% e de 4,3%, no trimestre e no acumulado, respectivamente.

2.2. ENDIVIDAMENTO

2.2.1. DÍVIDA BRUTA

A Companhia finalizou o trimestre com Dívida Bruta de R\$ 9,1 bilhões, desconsiderando as dívidas dos ativos não consolidados, que representaram R\$ 1,2 bilhão. As principais captações feitas no período estão disponíveis no anexo IX.

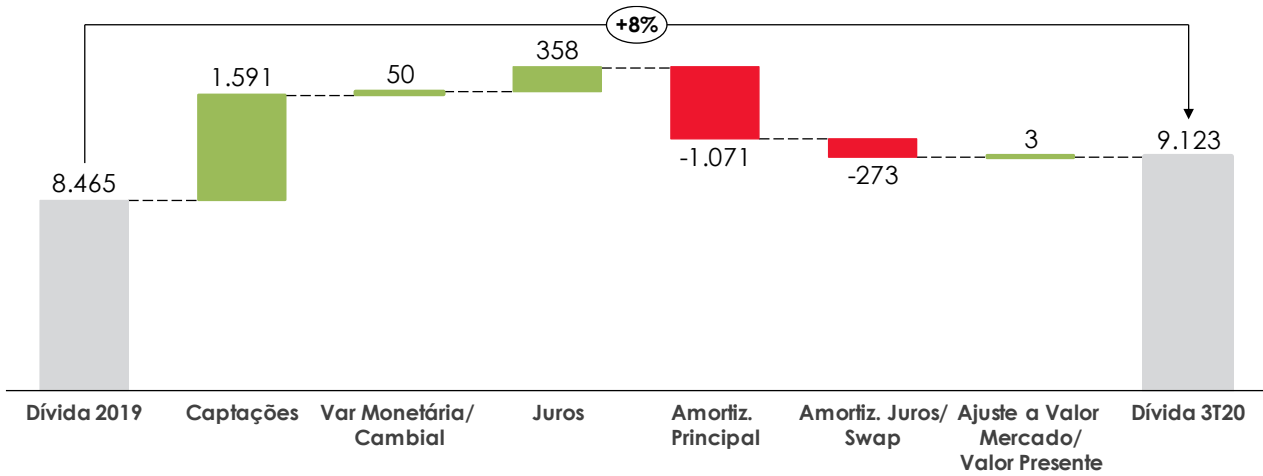
Dívida Bruta por empresa (R\$ milhões)



Nota: Não considera eliminações intragrupo de R\$ 542,8 milhões (ações preferenciais da Investco classificadas como dívida e mútuos intragrupo).

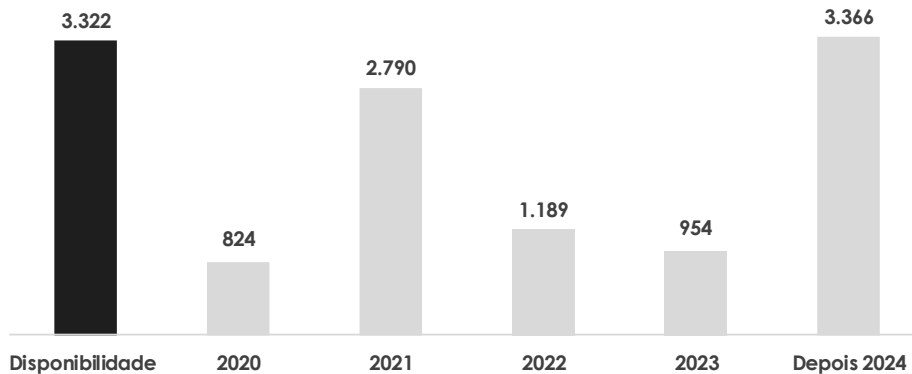
As amortizações de Principal e Juros verificadas no gráfico, referem-se a: (i) BNDES nas distribuidoras e Pecém; (ii) 7ª, 8ª, 9ª e 10ª Emissões de Debêntures na EDP SP; (iii) 3ª, 5ª, 6ª, 7ª e 8ª Emissões de Debêntures na EDP ES; (iv) 4ª e 5ª Emissões de Debêntures na Holding; (v) Cédula de Crédito Bancário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

Composição da Dívida Bruta Consolidada 3T20 (R\$ milhões)



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

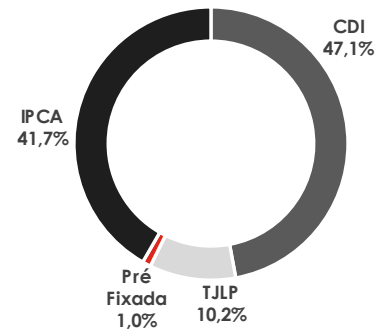
Cronograma de Vencimento da Dívida¹ (R\$ milhões)



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

O custo médio da dívida encerrou o trimestre em 6,1% 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, da TJLP e do IPCA 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 6,2% a.a..

Dívida Bruta por Indexador em 30/09/2020

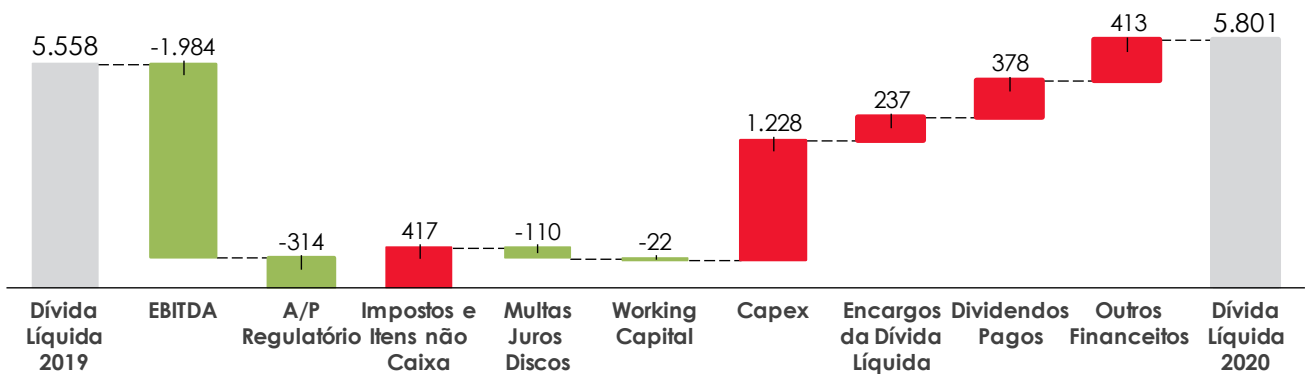


2.2.2 FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL, DÍVIDA LÍQUIDA E ALAVANCAGEM

A Dívida Líquida, considerando a geração operacional e os dispêndios de caixa no período, alcançou R\$ 5,8 bilhões, aumento de 4,4% 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\$ 191,9 milhões, referente a rolagem da dívida da EDP Comercializadora e um novo desembolso do BNB para a EDP Transmissão MA II. No acumulado, o total de captações foi de R\$ 1,8 bilhão.

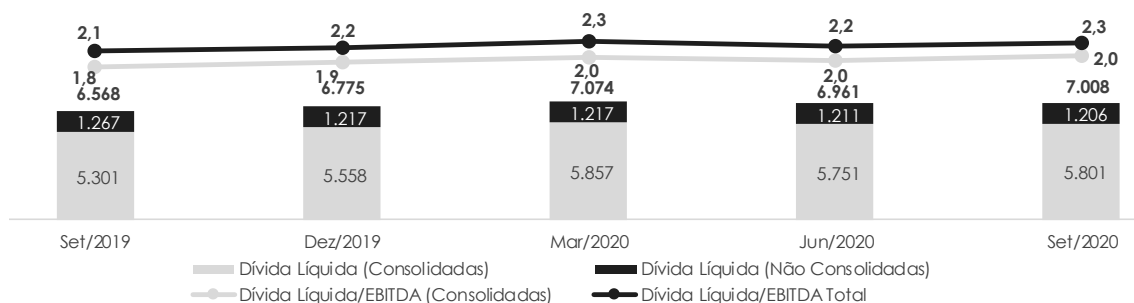
Evolução da Dívida Líquida (R\$ milhões)



A relação Dívida Líquida/EBITDA dos ativos consolidados foi de 2,0 vezes e de 2,3 vezes considerando a participação em Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel.

Excluindo os efeitos não caixa dos últimos 12 meses, a relação Dívida Líquida/EBITDA ajustado seria de 2,5 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

Visando a preservação de caixa durante a pandemia, desde março a Companhia reduziu o montante de investimento que vem sendo executado ao longo do ano.

O Investimento realizado foi de R\$ 477,5 milhões e de R\$ 1,2 bilhão, redução de 15,1% e de 24,8%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, em decorrência da suspensão das obras de transmissão durante a intensificação da pandemia e retorno gradual à partir de junho, além de postergações dos investimentos em geração ao longo do ano.

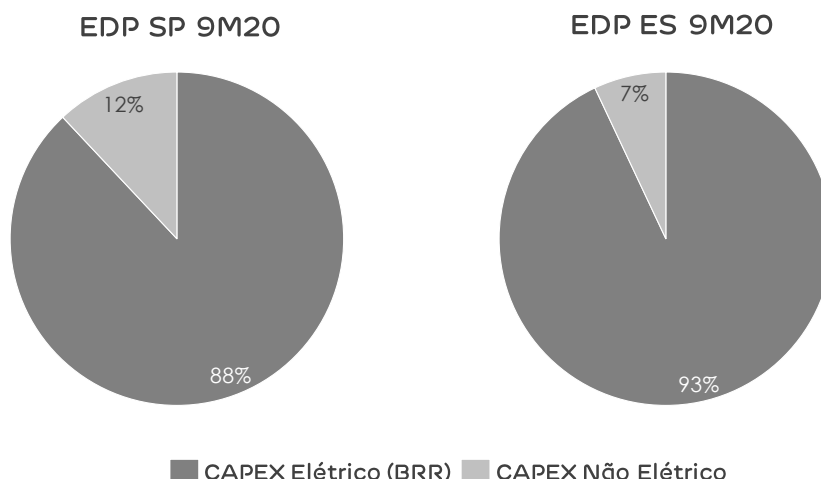
Total						
Variação do Imobilizado (R\$ mil)	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Distribuição	163.058	150.968	8,0%	506.532	442.373	14,5%
EDP São Paulo	81.907	86.435	-5,2%	266.367	223.069	19,4%
EDP Espírito Santo	81.151	64.533	25,8%	240.165	219.304	9,5%
Geração	11.920	8.838	34,9%	23.510	33.912	-30,7%
Enerpeixe	551	729	-24,4%	1.270	2.289	-44,5%
Energest	3.327	418	696,0%	3.727	1.146	225,2%
Lajeado / Investco	1.223	2.689	-54,5%	2.046	4.012	-49,0%
Pecém	6.818	5.002	36,3%	16.466	26.465	-37,8%
Transmissão	290.660	326.325	-10,9%	660.653	1.071.244	-38,3%
Outros	11.875	76.043	-84,4%	37.035	84.035	-55,9%
Total	477.512	562.174	-15,1%	1.227.729	1.631.564	-24,8%

Na Distribuição, os investimentos totalizaram R\$ 163,1 milhões¹ no trimestre, aumento de 8,0%, em função de investimentos realizados no melhoramento de rede (substituição de equipamentos) e na execução das obras de expansão (subestações e redes de distribuição para ligações de novos clientes). No acumulado, os investimentos foram de R\$ 506,5 milhões, aumento de 14,5%, devido aos efeitos acima mencionados.

EDP São Paulo						
Variação do Imobilizado - Distribuição (R\$ mil)	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	80.460	90.125	-10,7%	266.385	238.000	11,9%
(+) Juros Capitalizados	1.447	1.151	25,7%	2.665	2.495	6,8%
Valor Bruto	81.907	91.276	-10,3%	269.050	240.495	11,9%
(-) Obrigações Especiais	-	(4.841)	-100,0%	(2.683)	(17.427)	-84,6%
Valor Líquido de Obrig. Especiais	81.907	86.435	-5,2%	266.367	223.069	19,4%

EDP Espírito Santo						
Variação do Imobilizado - Distribuição (R\$ mil)	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	80.356	71.392	12,6%	247.060	240.789	2,6%
(+) Juros Capitalizados	795	1.083	-26,6%	2.327	2.412	-3,5%
Valor Bruto	81.151	72.475	12,0%	249.387	243.201	2,5%
(-) Obrigações Especiais	-	(7.942)	-100,0%	(9.223)	(23.897)	-61,4%
Valor Líquido de Obrig. Especiais	81.151	64.533	25,8%	240.165	219.304	9,5%
Distribuição	163.058	150.968	8,0%	506.532	442.373	14,5%

Os investimentos nas distribuidoras foram destinados:



Na Geração, o aumento de 34,9% no trimestre resulta do maior investimento realizado em Energest, decorrente da instalação do sistema de alerta de barragem, da manutenção da UG04 e de atualização de licenças de software. No acumulado, a redução de 30,7% decorre da postergação dos investimentos durante o período da pandemia.

Na Transmissão, os investimentos reduziram 10,9% e 38,3%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente de maiores investimentos concentrados em 2019, com todos os lotes em construção. Além disso, a paralisação das obras durante a intensificação

¹ Líquido de obrigações especiais e receitas de ultrapassagem.

da pandemia, conforme mencionado, resultou em menores investimentos, em especial nos lotes 18 e 21. 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\$ 11,9 milhões no trimestre e R\$ 37,0 milhões no acumulado, 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\$ 478,4 milhões no trimestre e de R\$ 1,2 bilhão no acumulado.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Distribuição	163.058	150.968	8,0%	506.532	442.373	14,5%
Geração	12.780	9.834	30,0%	26.415	38.106	-30,7%
Geração outros	11.920	8.838	34,9%	23.510	33.912	-30,7%
UHE Santo Antonio do Jari ¹	284	26	992,9%	409	134	204,5%
UHE Cachoeira Caldeirão ¹	170	267	-36,5%	517	748	-30,9%
UHE São Manoel ²	407	703	-42,1%	1.979	3.311	-40,2%
Transmissão	290.660	326.325	-10,9%	660.653	1.071.244	-38,3%
Outros	11.875	76.043	-84,4%	37.035	84.035	-55,9%
Total	478.373	563.170	-15,1%	1.230.634	1.635.758	-24,8%

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		
	3T20	3T19	Var	3T20	3T19	Var	3T20	3T19	Var
Receita Operacional Líquida	1.053.556	1.151.065	-8,5%	823.165	976.718	-15,7%	1.876.721	2.127.783	-11,8%
Gastos não gerenciáveis	(782.360)	(788.258)	-0,7%	(596.290)	(621.333)	-4,0%	(1.378.650)	(1.409.591)	-2,2%
Energia elétrica comprada para revenda	(635.565)	(664.097)	-4,3%	(467.194)	(538.290)	-13,2%	(1.102.759)	(1.202.387)	-8,3%
Encargos de uso da rede elétrica	(146.531)	(123.918)	18,2%	(128.888)	(82.851)	55,6%	(275.419)	(206.769)	33,2%
Outros	(264)	(243)	8,6%	(208)	(192)	8,3%	(472)	(435)	8,5%
Margem Bruta	271.196	362.807	-25,3%	226.875	355.385	-36,2%	498.071	718.192	-30,6%
Gastos gerenciáveis	(231.300)	(252.450)	-8,4%	(240.401)	(214.752)	11,9%	(471.701)	(467.202)	1,0%
Total do PMSO	(108.186)	(125.736)	-14,0%	(116.478)	(109.061)	6,8%	(224.664)	(234.797)	-4,3%
Pessoal	(42.394)	(43.660)	-2,9%	(39.540)	(38.165)	3,6%	(81.934)	(81.825)	0,1%
Material	(3.718)	(3.835)	-3,1%	(4.429)	(3.919)	13,0%	(8.147)	(7.754)	5,1%
Serviços de terceiros	(35.956)	(42.564)	-15,5%	(40.640)	(43.226)	-6,0%	(76.596)	(85.790)	-10,7%
Provisões	(18.515)	(27.115)	-31,7%	(26.455)	(18.544)	42,7%	(44.970)	(45.659)	-1,5%
Outros	(7.603)	(8.562)	-11,2%	(5.414)	(5.207)	4,0%	(13.017)	(13.769)	-5,5%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(9.801)	(10.113)	-3,1%	(10.965)	(10.471)	4,7%	(20.766)	(20.584)	0,9%
EBITDA	153.209	226.958	-32,5%	99.432	235.853	-57,8%	252.641	462.811	-45,4%
Margem EBITDA	14,5%	19,7%	-5,2%	12,1%	24,1%	-12,1%	13,5%	21,8%	-8,3%

Itens em R\$ mil ou %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidado		
	9M20	9M19	Var	9M20	9M19	Var	9M20	9M19	Var
Receita Operacional Líquida	2.927.639	3.009.479	-2,7%	2.346.111	2.613.456	-10,2%	5.273.750	5.622.935	-6,2%
Gastos não gerenciáveis	(2.160.697)	(2.144.755)	0,7%	(1.623.430)	(1.756.471)	-7,6%	(3.784.127)	(3.901.226)	-3,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(1.794.839)	(1.797.123)	-0,1%	(1.308.422)	(1.523.424)	-14,1%	(3.103.261)	(3.320.547)	-6,5%
Encargos de uso da rede elétrica	(365.067)	(346.902)	5,2%	(314.374)	(232.474)	35,2%	(679.441)	(579.376)	17,3%
Outros	(791)	(730)	8,4%	(634)	(573)	10,6%	(1.425)	(1.303)	9,4%
Margem Bruta	766.942	864.724	-11,3%	722.681	856.985	-15,7%	1.489.623	1.721.709	-13,5%
Gastos gerenciáveis	(750.677)	(715.073)	5,0%	(712.149)	(673.712)	5,7%	(1.462.826)	(1.388.785)	5,3%
Total do PMSO	(362.213)	(375.663)	-3,6%	(341.087)	(334.538)	2,0%	(703.300)	(710.201)	-1,0%
Pessoal	(132.209)	(137.660)	-4,0%	(118.730)	(116.206)	2,2%	(250.939)	(253.866)	-1,2%
Material	(12.253)	(13.442)	-8,8%	(12.262)	(11.117)	10,3%	(24.515)	(24.559)	-0,2%
Serviços de terceiros	(114.027)	(125.564)	-9,2%	(127.858)	(133.992)	-4,6%	(241.885)	(259.556)	-6,8%
Provisões	(70.799)	(66.142)	7,0%	(63.833)	(55.398)	15,2%	(134.632)	(121.540)	10,8%
Outros	(32.925)	(32.855)	0,2%	(18.404)	(17.825)	3,2%	(51.329)	(50.680)	1,3%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(31.794)	(28.985)	9,7%	(36.675)	(29.228)	25,5%	(68.469)	(58.213)	17,6%
EBITDA	372.935	460.076	-18,9%	344.919	493.219	-30,1%	717.854	953.295	-24,7%
Margem EBITDA	12,7%	15,3%	-2,5%	14,7%	18,9%	-4,2%	13,6%	17,0%	-3,3%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Receita Líquida atingiu R\$ 1,9 bilhão no trimestre e R\$ 5,3 bilhões no acumulado, redução de 11,8% e de 6,2%, respectivamente, decorrente do reconhecimento no 3T19 de R\$ 220,1 milhões do valor novo de reposição (VNR), em ambas as distribuidoras, resultante dos laudos de avaliação patrimonial ocorrido nas revisões tarifárias. Excluindo este efeito, a redução seria de 1,6% no trimestre e de 2,4% no acumulado, em função da redução de energia distribuída, devido à retração da economia e dos consequentes efeitos causados pela pandemia. Conforme [Relatório de Mercado](#), o volume de energia distribuída reduziu 3,5% no trimestre e 6,8% no acumulado.

A tarifa média reduziu 12,1% na EDP SP, reflexo da revisão tarifária ocorrida em 2019, com efeito médio percebido pelo consumidor de -5,33%. Na EDP ES, a tarifa média reduziu 5,3%, reflexo da revisão tarifária ocorrida em 2019, parcialmente compensado pelo reajuste tarifário ocorrido em 2020.

Durante o trimestre, a bandeira tarifária manteve-se na cor verde, já no período comparado de 2019, a bandeira variou entre amarela e vermelha, impactando o aumento da tarifa média naquele período.

	Tarifa Média (R\$/MWh)					
	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo		
	3T20	3T19	Var	3T20	3T19	Var
Residencial	514,46	580,15	-11,3%	518,07	552,70	-6,3%
Industrial	467,94	559,46	-16,4%	522,32	562,51	-7,1%
Comercial	517,61	586,84	-11,8%	555,36	579,09	-4,1%
Rural	401,15	432,38	-7,2%	390,25	384,57	1,5%
Outros	374,57	443,11	-15,5%	406,26	443,09	-8,3%
Total	493,54	561,53	-12,1%	488,30	515,46	-5,3%

Os gastos não gerenciáveis atingiram R\$ 1,4 bilhão no trimestre e R\$ 3,8 bilhões no acumulado, redução de 2,2% e de 3,0%, respectivamente, reflexo da menor energia comprada para revenda, minimizados pelo aumento dos encargos de uso da rede elétrica, devido à expansão de rede e conexão de novos clientes livres, em especial na EDP ES.

A Margem Bruta foi de R\$ 498,1 milhões no trimestre e R\$ 1,5 bilhão no acumulado, resultantes dos efeitos mencionados, além de:

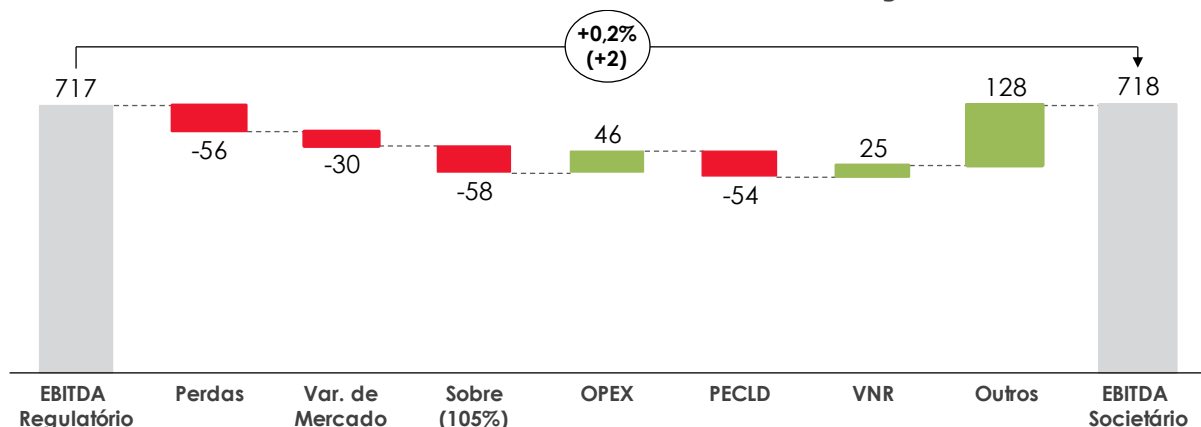
R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	3T20	3T19	Var	3T20	3T19	Var	3T20	3T19	Var
VNR	10,9	102,8	(91,9)	13,9	125,1	(111,2)	24,8	227,9	(203,1)
Perdas	(12,2)	(4,2)	(8,0)	(12,2)	(2,9)	(9,3)	(24,4)	(7,1)	(17,3)
Sobrecontratação	(5,4)	0,2	(5,7)	(5,9)	0,6	(6,5)	(11,4)	0,8	(12,2)
Mercado	2,8	-	2,8	1,0	-	1,0	3,8	-	3,8
Efeito Tarifa	1,8	-	1,8	10,8	-	10,8	12,7	-	12,7
Outras Receitas	19,9	17,2	2,6	10,9	9,2	1,7	30,7	26,5	4,3
Outros Efeitos	6,7	-	6,7	(14,9)	-	(14,9)	(8,2)	-	(8,2)
Total	24,4	116,1	(91,6)	3,6	132,0	(128,4)	28,0	248,1	(220,1)

R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	9M20	9M19	Var	9M20	9M19	Var	9M20	9M19	Var
VNR	10,0	115,8	(105,8)	14,9	140,8	(126,0)	24,9	256,6	(231,7)
Perdas	(29,0)	(13,2)	(15,8)	(27,1)	(16,4)	(10,7)	(56,1)	(29,6)	(26,5)
Sobrecontratação	(30,6)	(1,4)	(29,2)	(27,0)	(0,3)	(26,7)	(57,6)	(1,7)	(55,9)
Mercado	(10,4)	-	(10,4)	(19,2)	-	(19,2)	(29,6)	-	(29,6)
Efeito Tarifa	6,4	-	6,4	37,2	-	37,2	43,6	-	43,6
Outras Receitas	57,1	50,3	6,8	31,5	26,2	5,3	88,6	76,5	12,1
Outros Efeitos	50,2	-	50,2	5,9	-	5,9	56,1	-	56,1
Total	53,8	151,5	(97,8)	16,0	150,2	(134,2)	69,8	301,8	(232,0)

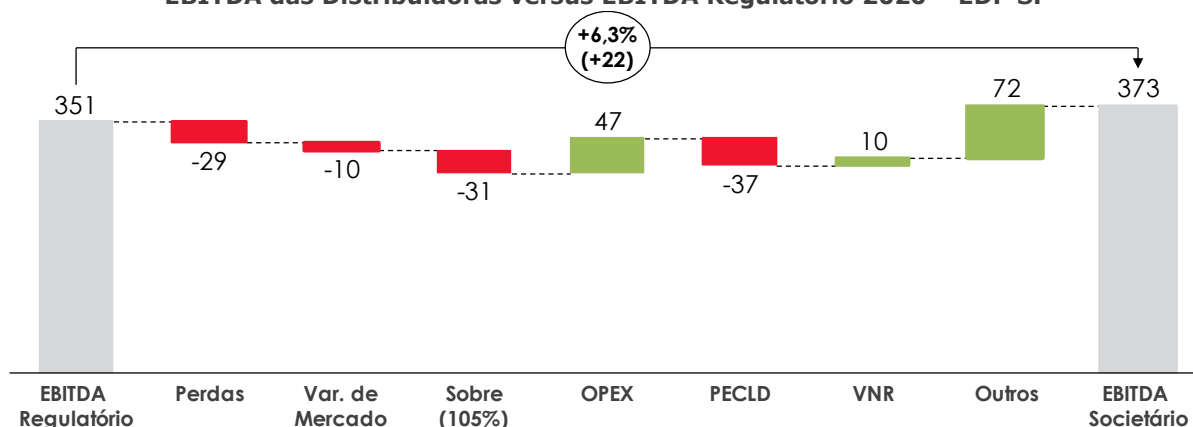
O decreto nº 10.350 da Aneel, referente a Conta COVID-19, considera a sobrecontratação relativa a pandemia como involuntária. A Companhia estima que os impactos da sobrecontratação resultantes da queda de carga verificada nesse período poderão estar entre R\$ 29,3 milhões e R\$ 60,1 milhões na EDP ES e entre R\$ 23,7 milhões e R\$ 60,5 milhões na EDP SP, sendo parte deste valor já contabilizado no período.

A sobrecontratação de energia relativa ao acumulado afetou negativamente o resultado da EDP São Paulo em R\$ 30,6 milhões e a EDP Espírito Santo em R\$ 27,0 milhões, já incluindo os efeitos da COVID-19.

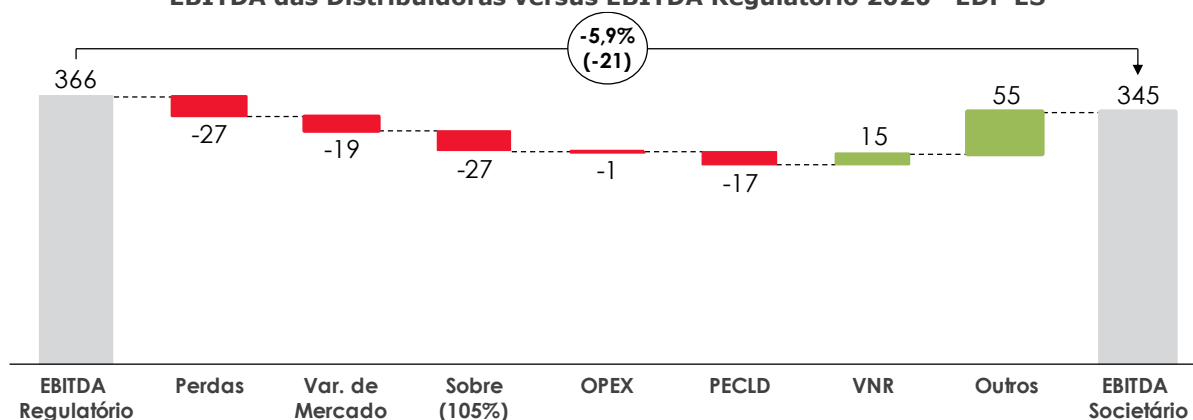
EBITDA Consolidado das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 2020



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, 64,4% foram para a EDP SP e 35,6% para a EDP ES.

EDP DISTRIBUIÇÃO	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribuição
Itaipu + Proinfa	615.169	410.876	1.026.045
Leilão	2.351.056	1.580.330	3.931.386
Outros ¹	3.474	39.126	42.600
Energia em Trânsito	1.903.419	1.116.537	3.019.955
Total Energia Recebida	4.873.118	3.146.869	8.019.987
Perdas Transmissão (+)	50.957	25.262	76.219
Perdas de Itaipu (+)	35.082	23.115	58.196
Vendas C.Prazo (-)	-313.972	-398.466	-712.438
Ajustes C.Prazo (-)	-9.407	2.779	-6.628
Total Perdas	409.417	444.064	853.482
Cessões MCSD Energia Nova (+)	-79.938	63.980	-15.958
Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE)	-231.840	0	-231.840
Total Vendas	-311.778	63.980	-247.798
Energia Requerida	4.775.479	2.638.824	7.414.303
Suprimento	10.999	0	10.999
Fornecimento	1.861.383	1.364.062	3.225.445
Perdas e Diferenças	376.592	353.862	730.454
Energia em Trânsito	1.903.419	1.116.537	3.019.955
Total Energia Distribuída	4.152.392	2.834.461	6.986.854

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

3.1.4 PERDAS

Perdas Acumuladas em 12 meses (GWh ou %)	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	Set-19	Dez-19	Mar-20	Jun-20	Set-20	ANEEL	Set-19	Dez-19	Mar-20	Jun-20	Set-20	ANEEL
Entrada de Energia na Rede (A)	16.717	16.797	16.773	16.221	16.242		12.015	11.836	11.435	10.983	10.950	
Técnica (B)	939	948	945	890	892		928	930	909	904	908	
Não-técnica (C)	411	414	402	461	508		557	544	527	504	518	
Total (B+C)	1.350	1.362	1.347	1.352	1.400		1.484	1.474	1.436	1.408	1.425	
Técnica (B / A)	5,62%	5,64%	5,64%	5,49%	5,49%	4,06%	7,72%	7,86%	7,94%	8,23%	8,29%	7,06%
Não-técnica (C/A)	2,46%	2,47%	2,40%	2,84%	3,13%	2,98%	4,63%	4,59%	4,61%	4,59%	4,73%	4,50%
Total (B+C/A)	8,08%	8,11%	8,03%	8,33%	8,62%	7,03%	12,36%	12,45%	12,56%	12,82%	13,02%	11,56%

Perdas Acumuladas Baixa Tensão em 12 meses (GWh ou %)	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	Set-19	Dez-19	Mar-20	Jun-20	Set-20	ANEEL	Set-19	Dez-19	Mar-20	Jun-20	Set-20	ANEEL
Mercado Baixa Tensão (D)	5.685	5.734	5.712	5.663	5.684		4.878	4.980	4.855	4.769	4.790	
Não-Técnicas em Baixa Tensão (C/D)	7,22%	7,22%	7,04%	8,14%	8,93%	8,57%	11,41%	10,92%	10,86%	10,57%	10,81%	10,12%
Total (C/D)	7,22%	7,22%	7,04%	8,14%	8,93%	8,57%	11,41%	10,92%	10,86%	10,57%	10,81%	10,12%

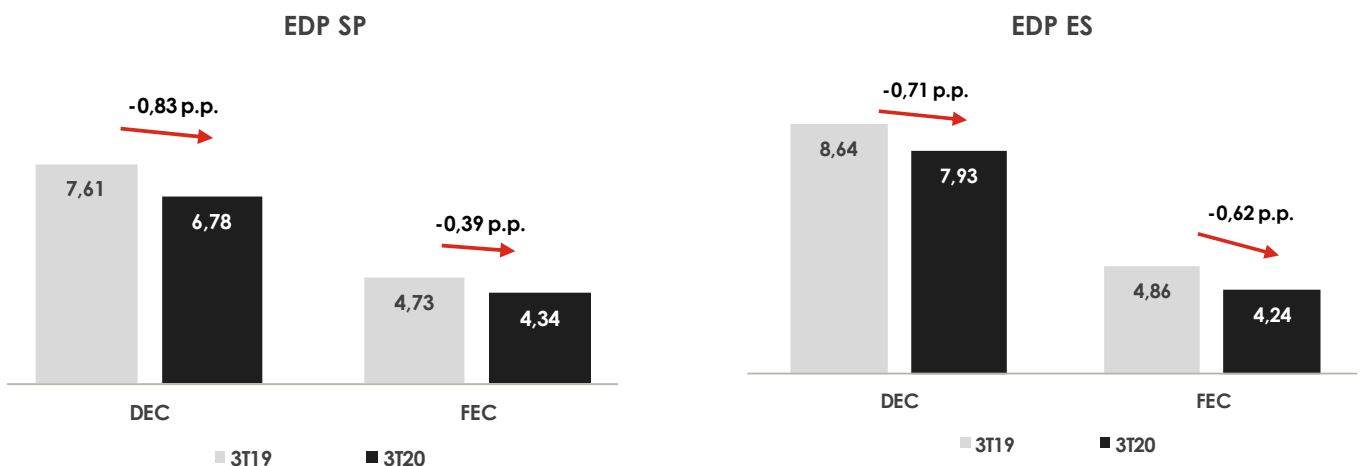
Na EDP SP, as perdas totais aumentaram 0,54 p.p. em comparação com o mesmo período do ano anterior, influenciadas pelo aumento nas perdas não técnicas e não técnicas em baixa tensão, reflexo da restrição na execução do Plano de Combate às Perdas, devido a pandemia. As perdas técnicas reduziram 0,13 p.p., devido a redução de carga no sistema, além das obras de expansão que ocorreu no ano anterior. As perdas não técnicas em baixa tensão aumentaram 1,71 p.p., conforme já mencionadas acima.

Em relação ao 2T20, as perdas totais aumentaram 0,29 p.p. decorrentes do aumento das perdas não técnicas, reflexo da mudança de estratégia de recuperação de energia ocasionadas pela pandemia, a fim de mitigar o risco de contágio dos colaboradores e clientes, inviabilizando o faturamento de TOI's (Termo de Ocorrência e Inspeção) no período. Cabe ressaltar que, apesar dos efeitos da pandemia, existe um 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 0,66 p.p. em relação ao mesmo período do ano anterior, influenciadas pelo aumento das perdas técnicas, em função da redução do volume de um grande cliente e da exclusão da concessionária Santa Maria (na revisão tarifária de julho de 2019) do cálculo de perdas. As perdas não-técnicas em baixa tensão reduziram 0,61 p.p., resultante das ações relacionadas com o plano de combate à perdas, tais como: (i) blindagem por telemedição; (ii) blindagem da rede de baixa tensão; (iii) maior abrangência da medição concentrada em áreas de elevada complexidade social; e (iv) substituição de medidores obsoletos ou com alto índices de falhas de medição. Em relação ao 2T20, as perdas totais aumentaram 0,20 p.p., devido ao aumento de 0,06 p.p. das perdas técnicas, influenciados pela redução do volume da Vale, e do aumento de 0,14 p.p. das perdas não técnicas, em função do efeito da energia acumulada em medidores, provocado pelo efeito do calendário de leitura e da temperatura nos últimos dias de setembro.

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

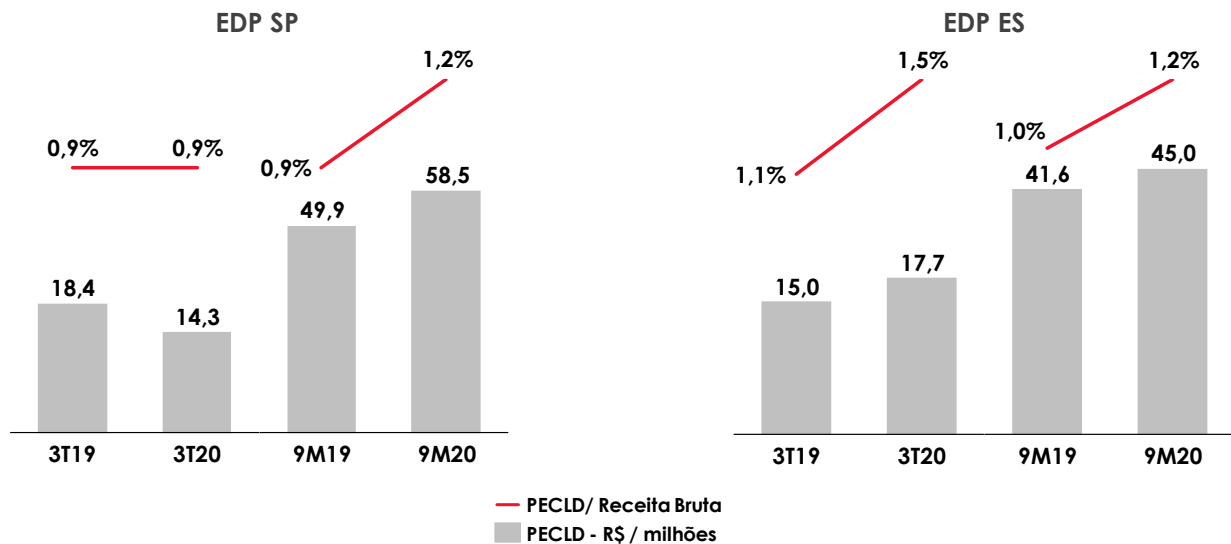
3.1.6. PECLD - PERDA ESTIMADA EM CRÉDITOS DE LIQUIDAÇÃO DUVIDOSA E INADIMPLÊNCIA

A PECLD foi de R\$ 32,2 milhões e de R\$ 106,0 milhões, aumento de R\$ 1,5 milhão e R\$ 12,6 milhões, no trimestre e no acumulado, respectivamente. Este aumento de PECLD deve-se aos efeitos: (i) adição do risco de crédito devido aos impactos causados pela pandemia, afetando a renda dos consumidores; 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 acumulado, refletindo o aumento do risco de crédito em relação ao faturamento.

A Companhia tem implementado medidas de controle e acompanhamento para garantir a arrecadação em níveis estáveis, monitorando diariamente os indicadores através de uma gestão estratégica.

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

Em setembro, o saldo de passivos regulatórios era de R\$ 2,1 bilhões, resultante de:

- Compra de energia:** o cenário energético mais favorável, resultou em custos hidrológicos e custos do despacho termoeletrico 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;
- 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;
- Encargos (ESS/EER):** custos se mostraram em linha com os montantes previstos de cobertura tarifária, em decorrência dos valores verificados de PLD;
- 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;
- 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;
- 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;
- 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
- 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	set-20	Variação Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	418.233	205.798	(377.994)	10.846	(522.940)	273.697	7.640	(410.593)
Encargos	(91.942)	108.459	47.156	617	41.930	(1.080)	105.140	197.082
Sobrecontratação (100% a 105%)	(33.725)	112.536	25.933	(2.854)	(65.293)	-	36.597	70.322
PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais ¹	(1.756.597)	-	23.474	(32.797)	-	-	(1.765.920)	(9.323)
Outros	(275.563)	(156.791)	271.428	(5.213)	(27.410)	(272.617)	(466.166)	(190.603)
Total	(1.739.594)	270.002	(10.003)	(29.401)	(573.713)	-	(2.082.709)	(343.115)

	EDP São Paulo							
	dez-19	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	set-20	Varição Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	196.474	151.388	(189.484)	5.191	(326.342)	136.545	(26.228)	(222.702)
Encargos	(74.473)	52.976	14.921	(124)	64.756	2.744	60.800	135.273
Sobrecontratação (100% a 105%)	870	50.990	6.419	134	(65.293)	-	(6.880)	(7.750)
PIS/COFINS sobre ativ os financeiros setoriais ¹	(1.018.635)	-	-	(19.476)	-	-	(1.038.111)	(19.476)
Outros	(202.233)	(128.045)	124.648	(5.535)	(27.410)	(139.289)	(377.864)	(175.631)
Total	(1.097.997)	127.309	(43.496)	(19.810)	(354.289)	-	(1.388.283)	(290.286)

	EDP Espírito Santo							
	dez-19	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	set-20	Varição Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	221.759	54.410	(188.510)	5.655	(196.598)	137.152	33.868	(187.891)
Encargos	(17.469)	55.483	32.235	741	(22.826)	(3.824)	44.340	61.809
Sobrecontratação (100% a 105%)	(34.595)	61.546	19.514	(2.988)	-	-	43.477	78.072
PIS/COFINS sobre ativ os financeiros setoriais ¹	(737.962)	-	23.474	(13.321)	-	-	(727.809)	10.153
Outros	(73.330)	(28.746)	146.780	322	-	(133.328)	(88.302)	(14.972)
Total	(641.597)	142.693	33.493	(9.591)	(219.424)	-	(694.426)	(52.829)

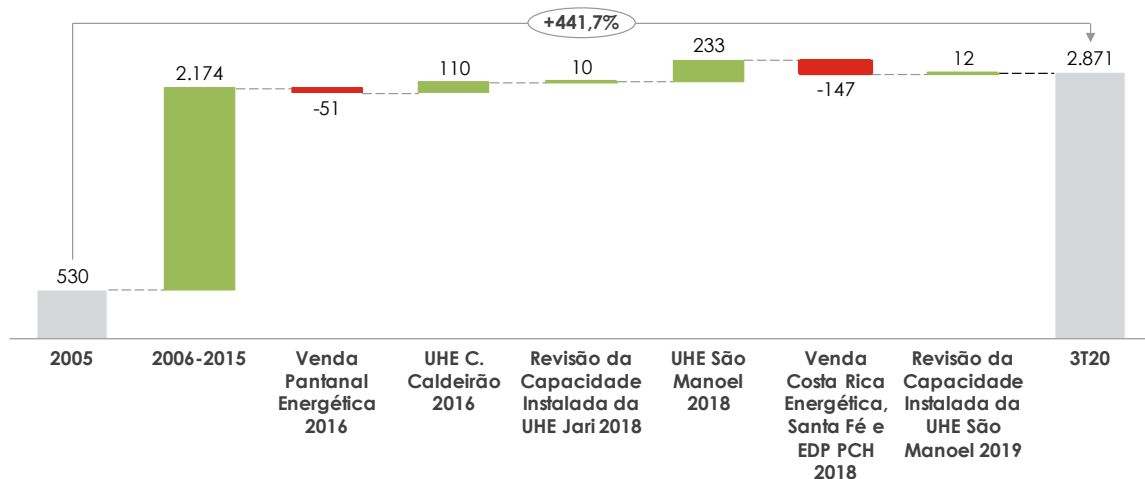
¹ Saldo ajustado de R\$ 1.765,9 milhões, referente a PIS/Cofins sobre ativos financeiros.

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.

Capacidade Instalada em MW – Pro forma



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.

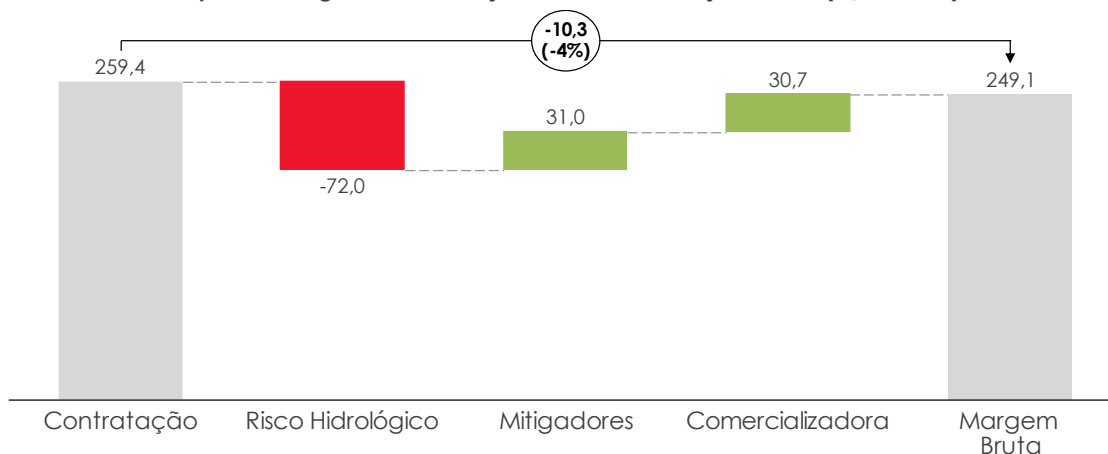
3.2.2 GESTÃO ENERGÉTICA INTEGRADA

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.

O terceiro trimestre é historicamente o período mais seco do ano e também o período em que há um maior consumo de energia. Por conta disso, este trimestre apresentou valores mais baixos de GSF, quando comparado ao restante do ano. A Companhia adota o modelo de sazonalização dos contratos de energia, a fim de mitigar o risco de um cenário hidrológico adverso (mais seco).

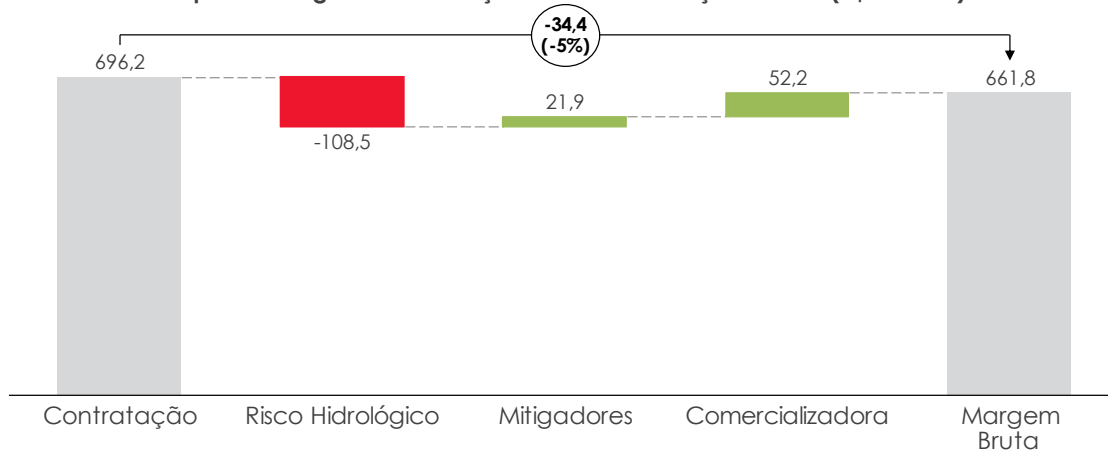
Este trimestre foi impactado positivamente pela liquidação de energia descontratada no mercado de curto prazo. Além disso, a repactuação das usinas, também resultou em efeito positivo, devido o cenário do GSF mais baixo. A Comercializadora também foi impactada positivamente, devido uma mudança contábil nos contratos de longo prazo.

Impacto Energético na Geração e Comercialização – 3T20 (R\$ milhões)



Nota: 1 Considerando impactos do MRE, PLD e GSF

Impacto Energético na Geração e Comercialização – 9M20 (R\$ milhões)



Nota: 1 Considerando impactos do MRE, PLD e GSF

3.2.3 GERAÇÃO HÍDRICA

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica					
	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Receita Operacional Líquida	313.974	488.175	-35,7%	905.812	1.164.850	-22,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(95.580)	(324.669)	-70,6%	(296.228)	(534.200)	-44,5%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(71.708)	(301.550)	-76,2%	(226.526)	(468.256)	-51,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(23.634)	(22.940)	3,0%	(68.971)	(65.432)	5,4%
Outros	(238)	(179)	33,0%	(731)	(512)	42,8%
Margem Bruta	218.394	163.506	33,6%	609.584	630.650	-3,3%
Gastos Gerenciáveis	(48.533)	(52.780)	-8,0%	(146.223)	(165.390)	-11,6%
Total do PMSO	(16.208)	(20.241)	-19,9%	(48.848)	(59.827)	-18,4%
Pessoal	(8.867)	(10.077)	-12,0%	(26.179)	(32.030)	-18,3%
Material	(564)	(842)	-33,0%	(1.748)	(2.018)	-13,4%
Serviços de Terceiros	(5.201)	(7.731)	-32,7%	(16.548)	(20.981)	-21,1%
Provisões	(120)	(160)	-25,0%	(259)	(794)	-67,4%
Outros	(1.456)	(1.431)	1,7%	(4.114)	(4.004)	2,7%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	136	31	338,7%	136	33	312,1%
EBITDA	202.322	143.296	41,2%	560.872	570.856	-1,7%
Margem EBITDA	64%	29%	119,5%	62%	49%	26,3%

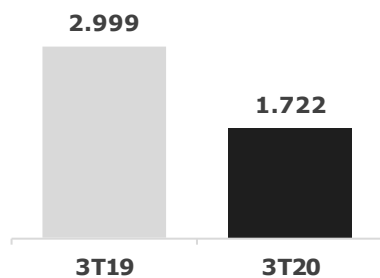
Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de venda (R\$/MWh)		
	3T20	3T19	Var	3T20	3T19	Var
Lajeado	933.568	1.477.718	-36,8%	205,6	189,6	8,4%
Investco	9.661	9.471	2,0%	210,6	199,7	5,5%
Enerpeixe	527.050	529.850	-0,5%	154,1	175,2	-12,0%
Energest	251.365	981.832	-74,4%	211,7	193,7	9,2%
Total Hídricas	1.721.644	2.998.872	-42,6%	190,8	188,5	1,2%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de venda (R\$/MWh)		
	9M20	9M19	Var	9M20	9M19	Var
Lajeado	2.524.344	3.548.778	-28,9%	204,6	186,1	10,0%
Investco	30.589	26.417	15,8%	228,8	196,5	16,5%
Enerpeixe	1.417.618	1.689.797	-16,1%	157,5	151,1	4,3%
Energest	965.842	1.702.146	-43,3%	225,3	195,3	15,4%
Total Hídricas	4.938.392	6.967.139	-29,1%	195,3	179,9	8,6%

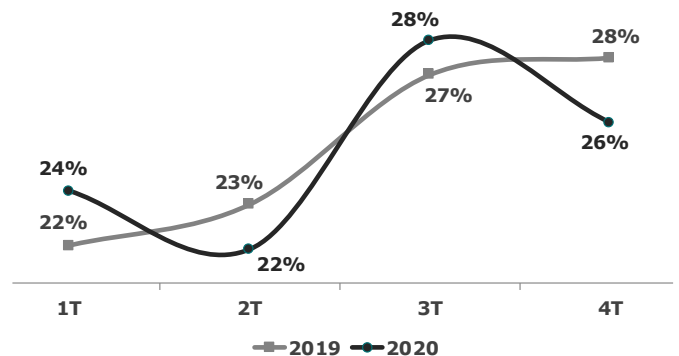
Nota: Tarifa Total das Hídricas não considera eliminações intragrupo e refere-se a tarifa média

A Receita Líquida no trimestre foi de R\$ 314,0 milhões, redução de 35,7%, decorrente da estratégia de sazonalização adotada pela Companhia, com maior alocação de energia no segundo semestre e menor volume de contratos bilaterais, comparado ao mesmo período do ano anterior. As principais reduções de volume estão relacionadas aos contratos de venda de energia na Lajeado e na Energest, (vide [Relatório de Mercado](#)). No acumulado, a receita foi de R\$ 905,8 milhões, redução de 22,2%, decorrente do menor volume de contratos bilaterais, conforme mencionado anteriormente.

Venda Consolidada da Geração Hídrica 3T20 (GWh)



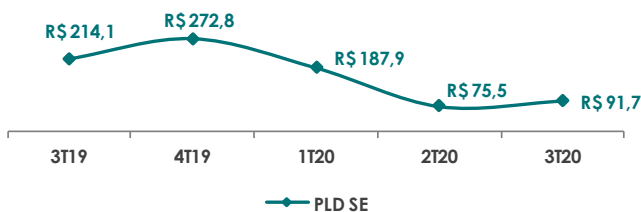
Sazonalização dos Contratos de Venda (GWh)



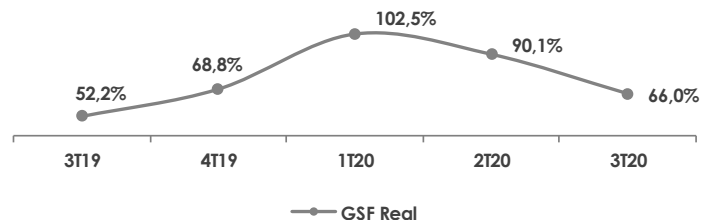
Os gastos não gerenciáveis reduziram 70,6% e 44,5%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente da estratégia de sazonalização da Companhia, refletindo em menor compra de energia, assim como na redução do PLD.

A Margem Bruta no trimestre apresentou aumento de 33,6% e no acumulado apresentou redução de 3,3%.

Evolução do PLD (MWh)



Evolução do GSF² (%)



Cabe destacar que a EDP mantém a estratégia para proteção de seu portfólio através da descontratação 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 de 2020.

²Cálculo de média ponderada

3.2.4 PROJETOS NÃO CONSOLIDADOS

3.2.4.1 UHE SANTO ANTÔNIO DO JARI

Jari						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T20	3T19	Var.	9M20	9M19	Var
Receita operacional líquida	33.217	32.825	1,2%	100.258	97.672	2,6%
Gastos não gerenciáveis	(7.179)	(8.426)	-14,8%	(24.301)	(15.811)	53,7%
Margem Bruta	26.038	24.400	6,7%	75.957	81.861	-7,2%
Gastos gerenciáveis	(8.747)	(4.019)	117,7%	(24.871)	(19.475)	27,7%
EBITDA	23.940	23.001	4,1%	70.705	77.465	-8,7%
Margem EBITDA	72,1%	70,1%	2,0 p.p.	70,5%	79,3%	-8,8 p.p.
Resultado financeiro líquido	(7.467)	(4.851)	53,9%	(18.577)	(17.754)	4,6%
Lucro líquido	7.028	13.222	-46,8%	23.353	38.772	-39,8%

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	3T20	3T19	Var	3T20	3T19	Var
Jari (50%)	225.946	228.270	-1,0%	170,6	165,7	2,9%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	9M20	9M19	Var	9M20	9M19	Var
Jari (50%)	687.332	684.121	0,5%	169,0	162,8	3,8%

A Receita Líquida aumentou 1,2% no trimestre, reflexo do reajuste tarifário anual, além do melhor cenário hidrológico em relação ao mesmo período ano anterior. Os gastos não gerenciáveis reduziram 14,8%, refletindo menor preço de compra de energia. A Margem Bruta cresceu 6,7%, conforme efeitos mencionados. Os gastos gerenciáveis aumentou 117,7%, devido ao aumento de gastos com Serviços de Terceiros, em decorrência a maiores gastos com manutenção e conservação dos sistemas elétricos e seguros, além do aumento na linha de Depreciação e Amortização, devido a reversão de saldo de provisão relacionado a licenças ambientais.

O EBITDA totalizou R\$ 23,9 milhões, aumento de 4,1%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 7,5 milhões, aumento de 53,9%, decorrente do efeito de atualização de UBP ao índice IGPM, além da amortização do saldo da dívida e redução do CDI.

No acumulado, a Receita Líquida aumentou 2,6%, reflexo do melhor cenário hidrológico no segundo semestre e do reajuste tarifário anual. Os gastos não gerenciáveis apresentou aumento de 53,7%, reflexo do maior volume de energia comprada em relação ao ano anterior, efeito da menor energia secundária. A Margem Bruta reduziu 7,2%, e os gastos gerenciáveis aumentou 27,7%, conforme efeitos mencionados. O EBITDA totalizou R\$ 70,7 milhões, redução de 8,7% e o Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 18,6 milhões, aumento de 4,6%.

3.2.4.2 UHE CACHOEIRA CALDEIRÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T20	3T19	Var.	9M20	9M19	Var
Receita operacional líquida	17.056	16.754	1,8%	51.576	51.126	0,9%
Gastos não gerenciáveis	(4.687)	(6.780)	-30,9%	(16.498)	(12.726)	29,6%
Margem Bruta	12.369	9.974	24,0%	35.078	38.400	-8,7%
Gastos gerenciáveis	(7.177)	(8.196)	-12,4%	(21.359)	(23.321)	-8,4%
EBITDA	10.903	7.279	49,8%	30.876	31.789	-2,9%
Margem EBITDA	63,9%	43,4%	20,5 p.p.	59,9%	62,2%	-2,3 p.p.
Resultado financeiro líquido	(8.326)	(7.056)	18,0%	(22.889)	(26.272)	-12,9%
Lucro líquido	(2.072)	(3.573)	-42,0%	(6.072)	(7.403)	-18,0%

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	3T20	3T19	Var	3T20	3T19	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	139.674	141.090	-1,0%	141,0	135,2	4,3%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	9M20	9M19	Var	9M20	9M19	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	421.919	422.518	-0,1%	141,0	135,8	3,8%

A Receita Líquida aumentou 1,8% no trimestre, em decorrência do reajuste anual dos contratos e da melhora no cenário hidrológico. Os gastos não gerenciáveis tiveram redução de 30,9%, decorrente da redução de operações no mercado de curto prazo. A Margem Bruta foi de R\$ 12,4 milhões. Os gastos gerenciáveis reduziram 12,4%, reflexo da redução na rubrica de Serviços de Terceiros (postergação de serviços para o próximo trimestre).

O EBITDA totalizou R\$ 10,9 milhões, aumento de 49,8%. O Resultado Financeiro apresentou um aumento de 18,0%, decorrente do efeito de atualização de UBP ao índice IGPM e do aumento do IPCA.

No acumulado, o Receita Líquida aumentou 0,9%, os gastos não gerenciáveis aumentaram 29,6%, reflexo da menor energia secundária do primeiro trimestre. A Margem Bruta foi de R\$ 35,1 milhões, e os gastos gerenciáveis reduziram 8,4%. O EBITDA totalizou R\$

30,9 milhões, redução de 2,9% e o Resultado Financeiro reduziu 12,9%, 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)	3T20	3T19	Var.	9M20	9M19	Var
Receita operacional líquida	31.402	30.084	4,4%	89.390	97.622	-8,4%
Gastos não gerenciáveis	(12.499)	(18.613)	-32,8%	(37.958)	(47.450)	-20,0%
Margem Bruta	18.903	11.471	64,8%	51.431	50.172	2,5%
Gastos gerenciáveis	(13.554)	(13.636)	-0,6%	(40.492)	(41.404)	-2,2%
EBITDA	16.543	8.436	96,1%	44.607	41.364	7,8%
Margem EBITDA	52,7%	28,0%	87,9%	49,9%	42,4%	17,8%
Resultado financeiro líquido	(14.480)	(13.305)	8,8%	(40.566)	(45.615)	-11,1%
Lucro líquido	(6.027)	(10.213)	-41,0%	(19.547)	(24.327)	-19,7%

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)		
	3T20	3T19	Var	3T20	3T19	Var
São Manoel (33,33%)	288.582	288.041	0,2%	122,8	118,2	3,9%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	9M20	9M19	Var	9M20	9M19	Var
São Manoel (33,33%)	828.918	862.097	-3,8%	121,7	120,0	1,4%

A Receita Líquida foi de R\$ 31,4 milhões, aumentou 4,4% no trimestre, devido ao aumento na tarifa média de venda em decorrência do ajuste anual dos contratos, além do melhor cenário hidrológico. Os gastos não gerenciáveis reduziram 32,8%, em função dos menores gastos com compra de energia. A Margem Bruta totalizou R\$ 18,9 milhões, aumento de 64,8%. Os gastos gerenciáveis reduziram 0,6%, reflexo da redução na rubrica de Serviços de Terceiros e Provisões, devido ao estorno nas linhas de provisões cíveis, fiscais e trabalhistas, além da redução das atividades em função da pandemia e o isolamento da usina.

O EBITDA totalizou R\$ 16,5 milhões, aumento de 96,1%, e o Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 14,5 milhões, aumento de 8,8%, devido ao maior efeito de atualização monetária de saldo de UBP ao índice IGP-M e do aumento do IPCA em comparação ao mesmo período do ano anterior.

No acumulado, a Receita Líquida foi de R\$ 89,4 milhões, redução de 8,4%, reflexo do menor volume de contratos de energia no mercado de curto prazo, em relação ao mesmo período do ano anterior. Os gastos não gerenciáveis reduziram 20,0%, em função dos menores gastos com compra de energia. A Margem Bruta totalizou R\$ 51,4 milhões, aumento de 2,5% e os gastos gerenciáveis reduziram 2,2%. O EBITDA totalizou R\$ 44,6 milhões, aumento de 7,8% e o Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 40,6 milhões, redução de 11,1%, 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					
	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Receita Operacional Líquida	362.997	484.638	-25,1%	1.107.317	1.249.718	-11,4%
Gastos Não Gerenciáveis	(205.066)	(340.019)	-39,7%	(588.393)	(798.021)	-26,3%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(170.844)	(179.110)	-4,6%	(456.346)	(311.413)	46,5%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(20.661)	(20.098)	2,8%	(56.354)	(57.597)	-2,2%
Outros	(13.561)	(140.811)	-90,4%	(75.693)	(429.011)	-82,4%
Margem Bruta	157.931	144.619	9,2%	518.924	451.697	14,9%
Gastos Gerenciáveis	(72.784)	(70.580)	3,1%	(219.638)	(207.925)	5,6%
Total do PMSO	(24.197)	(24.858)	-2,7%	(75.383)	(66.218)	13,8%
Pessoal	(12.125)	(11.327)	7,0%	(36.241)	(33.679)	7,6%
Material	(3.376)	(2.223)	51,9%	(7.942)	(7.652)	3,8%
Serviços de Terceiros	(6.910)	(7.682)	-10,0%	(24.855)	(16.851)	47,5%
Provisões	(75)	150	n.d.	(159)	(684)	-76,8%
Outros	(1.711)	(3.776)	-54,7%	(6.186)	(7.352)	-15,9%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(62)	(141)	-56,0%	526	97	442,3%
EBITDA	133.672	119.620	11,7%	444.067	385.576	15,2%
Margem EBITDA	37%	25%	49,2%	40%	31%	30,0%

Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	3T20	3T19	Var	3T20	3T19	Var
Pecém	1.357.920	1.357.920	0,0%	152,0	124,6	22,0%

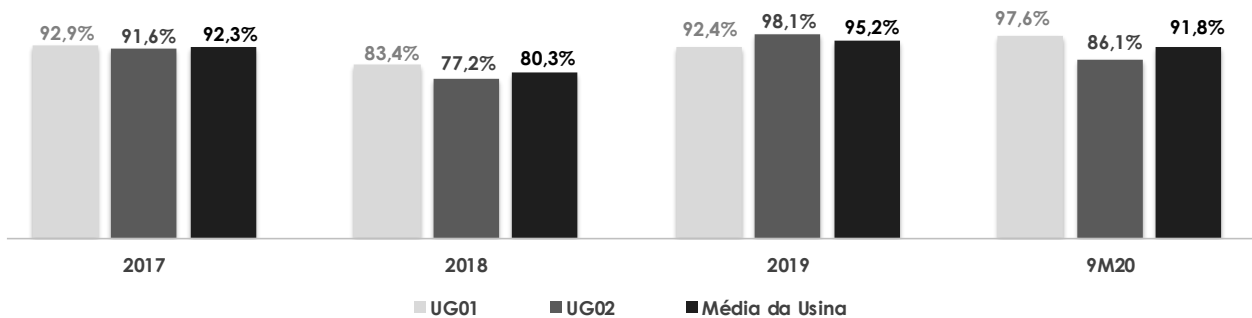
Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	9M20	9M19	Var	9M20	9M19	Var
Pecém	4.030.095	4.030.095	0,0%	138,3	151,2	-8,5%

A Receita Líquida foi de R\$ 363,0 milhões no trimestre, queda de 25,1%, resultante da redução de demanda devido as medidas de isolamento causadas pela pandemia. A redução de 39,7% dos gastos não gerenciáveis é reflexo da redução do consumo do carvão, em decorrência do não despacho da Usina pela ONS. O total de PMSO reduziu 2,7%, impactado pelas rubricas de Serviços de Terceiros e Outros, decorrentes de reduções nas manutenções, além de menores gastos com seguros, respectivamente. O EBITDA foi de R\$ 133,7 milhões, aumento de 11,7%. Cabe ressaltar que a receita fixa de Pecém é de R\$ 70,1 milhões por mês, sendo reajustada pelo IPCA dos últimos doze meses, em novembro.

No acumulado, a Receita Líquida atingiu R\$ 1,1 bilhão, redução de 11,4%, 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 26,3%, em decorrência da redução do consumo do carvão, em consequência da redução de demanda. O total de PMSO foi de 75,4 milhões, decorrentes das manutenções preventivas ocorridas no início do ano. O EBITDA foi de R\$ 444,1 milhões, aumento de 15,2%, decorrente dos efeitos mencionados.

Disponibilidade

A disponibilidade média da Usina no ano foi de 91,8%, em função da manutenção corretiva que ocorreu na UG02 entre os meses de janeiro e fevereiro. No trimestre, a Usina foi despachada apenas 3 dias, devido ao cenário de queda de demanda, atrelada ao desaquecimento da economia, refletindo as medidas de prevenção adotadas para conter a expansão do vírus.



3.3 COMERCIALIZAÇÃO E SERVIÇOS

Itens em R\$ mil ou %	DRE Comercialização (Consolidada) ¹			DRE Serviços (Consolidado) ²			Total (Comerc. + Serviços)		
	3T20	3T19	Var	3T20	3T19	Var	3T20	3T19	Var
Receita Operacional Líquida	935.426	1.112.282	-15,9%	14.881	22.245	-33,1%	950.307	1.134.527	-16,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(901.946)	(1.089.789)	-17,2%	(2.493)	(2.073)	20,3%	(904.439)	(1.091.862)	-17,2%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(741.767)	(1.086.516)	-31,7%	-	-	n.d.	(741.767)	(1.086.516)	-31,7%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(4.096)	(3.954)	3,6%	-	-	n.d.	(4.096)	(3.954)	3,6%
Outros	(156.083)	681	n.d.	(2.493)	(2.073)	20,3%	(158.576)	(1.392)	11292,0%
Margem Bruta	33.480	22.493	48,8%	12.388	20.172	-38,6%	45.868	42.665	7,5%
Gastos Gerenciáveis	(7.388)	(5.181)	42,6%	(12.596)	(14.079)	-10,5%	(19.984)	(19.260)	3,8%
Total do PMSO	(6.797)	(4.961)	37,0%	(10.534)	(13.211)	-20,3%	(17.331)	(18.172)	-4,6%
Pessoal	(4.536)	(3.367)	34,7%	(4.513)	(5.195)	-13,1%	(9.049)	(8.562)	5,7%
Material	(33)	(23)	43,5%	(2.289)	(3.380)	-32,3%	(2.322)	(3.403)	-31,8%
Serviços de Terceiros	(1.813)	(1.416)	28,0%	(3.281)	(3.682)	-10,9%	(5.094)	(5.098)	-0,1%
Provisões	(111)	(1)	11000,0%	(93)	(368)	-74,7%	(204)	(369)	-44,7%
Outros	(304)	(154)	97,4%	(358)	(580)	-38,3%	(662)	(734)	-9,8%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	18	-100,0%	8	27	-70,4%	8	45	-82,2%
EBITDA	26.683	17.550	52,0%	1.862	6.988	-73,4%	28.545	24.538	16,3%
Margem EBITDA	2,9%	1,6%	80,8%	12,5%	31,4%	-60,2%	3,0%	2,2%	38,9%

Itens em R\$ mil ou %	DRE Comercialização (Consolidada) ¹			DRE Serviços (Consolidado) ²			Total (Comerc. + Serviços)		
	9M20	9M19	Var	9M20	9M19	Var	9M20	9M19	Var
Receita Operacional Líquida	2.759.412	2.275.124	21,3%	38.305	47.296	-19,0%	2.797.717	2.322.420	20,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(2.699.553)	(2.226.469)	21,2%	(6.173)	(5.926)	4,2%	(2.705.726)	(2.232.395)	21,2%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(2.489.152)	(2.213.831)	12,4%	-	-	n.d.	(2.489.152)	(2.213.831)	12,4%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(11.998)	(11.368)	5,5%	-	-	n.d.	(11.998)	(11.368)	5,5%
Outros	(198.403)	(1.270)	15522,3%	(6.173)	(5.926)	4,2%	(204.576)	(7.196)	2742,9%
Margem Bruta	59.859	48.655	23,0%	32.132	41.370	-22,3%	91.991	90.025	2,2%
Gastos Gerenciáveis	(24.882)	(16.636)	49,6%	(36.262)	(38.261)	-5,2%	(61.144)	(54.897)	11,4%
Total do PMSO	(23.319)	(15.961)	46,1%	(31.841)	(35.039)	-9,1%	(55.160)	(51.000)	8,2%
Pessoal	(14.513)	(10.293)	41,0%	(14.293)	(15.065)	-5,1%	(28.806)	(25.358)	13,6%
Material	(222)	(112)	98,2%	(4.548)	(4.447)	2,3%	(4.770)	(4.559)	4,6%
Serviços de Terceiros	(6.239)	(4.214)	48,1%	(10.202)	(12.027)	-15,2%	(16.441)	(16.241)	1,2%
Provisões	(1.499)	(521)	187,7%	(1.252)	(2.130)	-41,2%	(2.751)	(2.651)	3,8%
Outros	(846)	(821)	3,0%	(1.546)	(1.370)	12,8%	(2.392)	(2.191)	9,2%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	18	-100,0%	21	27	-22,2%	21	45	-53,3%
EBITDA	36.540	32.712	11,7%	312	6.358	-95,1%	36.852	39.070	-5,7%
Margem EBITDA	1,3%	1,4%	-7,9%	0,8%	13,4%	-93,9%	1,3%	1,7%	-21,7%

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

	Volume (MWh)			Volume (MWh)		
	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Partes Relacionadas	1.793.928	293.748	510,7%	2.055.147	755.056	172,2%
Vendas fora do grupo	4.614.235	5.760.192	-19,9%	18.647.543	12.273.129	51,9%
Total Comercialização	6.408.163	6.053.940	5,9%	20.702.690	13.028.185	58,9%
Tarifa Média (R\$/MWh)	131,0	206,0	-36,4%	134,3	198,0	-32,2%

EDP COMERCIALIZAÇÃO:

A Receita Líquida foi de R\$ 935,4 milhões no trimestre, redução de 15,9%, decorrente da redução da demanda do mercado de energia livre, devido às restrições impostas pela pandemia que atingiram principalmente os setores industrial e comercial, ocasionando redução do preço de venda e da liquidez do mercado. Este efeito foi minimizado pela contabilização da marcação a mercado dos contratos de compra e venda de energia, gerando uma margem líquida de R\$ 31,7 milhões.

Os gastos gerenciáveis reduziram 17,2%, praticamente na mesma proporção das receitas, refletindo o cenário já mencionado. Os gastos gerenciáveis aumentaram 42,6%, em decorrência do aumento nas rubricas de Pessoal e Serviços de Terceiros, devido à mudança de estrutura do centro de operações e maiores gastos com equipamentos de segurança, respectivamente. O EBITDA foi de R\$ 26,7 milhões.

No acumulado, a Receita Líquida foi de R\$ 2,8 bilhões, aumento de 21,3%, em decorrência da: (i) contabilização de marcação a mercado, conforme já mencionado, gerando uma margem líquida de R\$ 48,0 milhões; (ii) gestão integrada do risco energético junto com a geração; e (iii) aumento das operações estruturadas de lastro de energia. Os gastos não gerenciáveis aumentaram na mesma proporção que a receita. Os gastos gerenciáveis foram de R\$ 24,9 milhões, aumento de 49,6%, conforme efeitos já mencionados anteriormente. O EBITDA foi de R\$ 36,5 milhões.

SERVIÇOS:

A Receita Líquida reduziu 33,1% e 19,0%, no trimestre e no acumulado, respectivamente. Desde 2019, a EDP vem contratando um número cada vez maior de projetos de eficiência energética, no entanto, como reflexo da pandemia houveram algumas paralisações em relação aos projetos. O EBITDA foi de R\$ 1,9 milhão no trimestre e R\$ 0,3 milhão no acumulado do ano.

3.4. TRANSMISSÃO

Itens em R\$ mil ou %	Transmissão Consolidado					
	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Receita Total	393.411	377.586	4,2%	950.633	1.207.369	n.d.
Receita de Construção	290.661	326.325	-10,9%	660.654	1.071.244	n.d.
Margem Construção	(7.566)	2.915	n.d.	(12.083)	35.323	n.d.
Outras Receitas	110.316	48.346	128,2%	302.062	100.802	199,7%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	102.750	51.261	100,4%	289.979	136.125	n.d.
Gastos Gerenciáveis	(295.984)	(329.600)	-10,2%	(676.308)	(1.080.944)	n.d.
Total do PMSO	(5.105)	(3.195)	59,8%	(15.297)	(9.452)	61,8%
Pessoal	(2.127)	(1.328)	60,2%	(6.333)	(4.048)	56,4%
Material	(63)	(27)	133,3%	(249)	(78)	219,2%
Serviços de Terceiros	(2.368)	(1.677)	41,2%	(7.450)	(4.958)	50,3%
Provisões	32	97	-67,0%	40	115	-65,2%
Outros	(579)	(260)	122,7%	(1.305)	(483)	170,2%
Custo com Construção	(290.661)	(326.325)	-10,9%	(660.654)	(1.071.244)	n.d.
EBITDA	97.636	48.066	103,1%	274.673	126.673	n.d.
Margem EBITDA	95,0%	93,8%	1,3%	94,7%	93,1%	1,8%

Receita Líquida Transmissão - 3T20							
	Transmissão	Transmissão MAI	Transmissão MAII	Transmissão Aliança SC	Transmissão SP - MG	Litoral Sul Transmissora	Total
Receita de construção	7	94.020	813	113.790	104.726	9.779	323.135
Atualização dos Ativos da concessão	6.956	12.114	7.459	37.205	40.403	1.831	105.968
Receita de Operação e Manutenção (O&M)	1.921	-	2.377	-	-	-	4.298
Outras receitas operacionais	-	-	-	190	30	-	220
PIS/COFINS	(836)	(9.818)	(900)	(13.985)	(13.427)	(1.074)	(40.040)
P&D	(53)	-	(65)	-	-	-	(118)
Outros encargos	(22)	-	(30)	-	-	-	(52)
Total	7.973	96.316	9.654	137.200	131.732	10.536	393.411

Para fins de registro contábil, o resultado ocorre através do reconhecimento do custo e receita de construção, com base no avanço da construção, destacando que a receita possui margem sobre os valores investidos (custo), e da remuneração sobre o investimento calculado com base no WACC do investimento. Durante a fase de construção, as despesas são capitalizadas, com exceção das corporativas.

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\$ 6,5 milhões no trimestre e de R\$ 27,1 milhões no acumulado. Os demais lotes estão em fase de construção, com cronogramas antecipados frente ao calendário do leilão.

Os gastos gerenciáveis são concentrados na rubrica "Custo com Construção da Infraestrutura", refletindo o avanço dos projetos em andamento. Excluindo este efeito, a principal rubrica que apresentou aumento foi referente a Serviços de Terceiros, decorrente das entradas em operação e das manutenções e reparações dos sistemas elétricos.

Até o momento foram investidos R\$ 3,0 bilhões nos projetos de Transmissão, representando 79% de execução do CAPEX total.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)						
Linhas de Transmissão (Lote)	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Transmissão	5	2.459	-99,8%	125	9.874	-98,7%
Transmissão MA I	80.338	26.670	201,2%	142.589	64.407	121,4%
Transmissão MA II	4.396	63.532	-93,1%	40.268	117.680	-65,8%
Transmissão Aliança SC	103.802	82.587	25,7%	259.047	416.948	-37,9%
Transmissão SP-MG	90.505	150.132	-39,7%	197.865	461.390	-57,1%
Litoral Sul Transmissora de Energia	11.615	945	1129,1%	20.760	945	2096,8%
Total	290.661	326.325	-10,9%	660.654	1.071.244	-38,3%

4. DESEMPENHO EM SUSTENTABILIDADE

O compromisso da EDP com o Desenvolvimento Sustentável é demonstrado por meio da comunicação transparente com todos as partes interessadas, bem como da internalização das melhores práticas de gestão ambiental, social e econômica. A Companhia integra, há quatorze anos, o Índice de Sustentabilidade Empresarial (ISE) da B3, indicando a solidez da sua estratégia de sustentabilidade.

A visão do Grupo EDP, o qual a EDP Brasil faz parte, de ser uma empresa global de energia, líder na transição energética com vista à criação de valor superior, traduz a intrínseca relação entre os negócios e a sustentabilidade. Esta visão foi recentemente reforçada no Plano Estratégico 2019-22, que além de objetivos e metas para 2022, de forma a dar continuidade às Metas 2020, estabelece uma ambição clara para 2030, focada na descarbonização e no posicionamento da Companhia na liderança da transição energética acelerada. A EDP mantém, ainda, 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 de transparência, disponibiliza trimestralmente os principais indicadores socioambientais acompanhados e que se relacionam aos temas principais do [Relatório Anual de Sustentabilidade](#).

Indicadores ¹	Und	9M19	9M20
Consumo de água	m³	6.506.996	1.496.203
Energia economizada no cliente	MWh	28.019	38.569
Resíduos valorizados ²	Ton/%	47.380,01/78%	31.173,83/92%
Emissões diretas de CO2 (escopo 1)	Ton CO2e	3.054.576	566.788
Emissões indiretas de CO2 (escopo 2)	Ton CO2e	174.963	165.614
Emissões de NOX	Ton	2.676	534
Emissões de SO2	Ton	8.684	2.125
Emissões de material particulado	Ton	960	579
Taxa de frequência – Próprios	Taxa	0,19	0,19
Taxa de frequência - Terceiros	Taxa	0,72	1,15
Taxa de gravidade – Próprios	Taxa	2	847
Taxa de gravidade - Terceiros	Taxa	20	644
Índice de Desempenho dos Fornecedores (IDF) ³	Índice	89	88
Investimento social privado	R\$ mil	6.567,79	11.388,54

¹Estes indicadores não consideram as UHE São Antonio do Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel em sua quantificação trimestral. Os dados históricos estão passíveis de ajustes devido ao processo de assecuração anual.

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

³ Valor referente ao último Relatório de avaliação de Fornecedores (2T20). Os resultados para o 3T20 serão concluídos no final do mês de outubro/20.

Os indicadores de água, resíduos valorizados (cinzas), emissões de CO2e (escopo 1) e poluentes apresentaram redução devido ao menor despacho da UTE Pecém em comparação com o mesmo período em 2019.

4.2. Destaques do Período

Compromisso com a Biodiversidade:

A EDP Brasil, comprometida com a preservação ambiental e valorização da biodiversidade promoveu a campanha “Uma árvore conta”, em setembro, quando foi comemorado o “Dia da Árvore”, buscando mitigar os danos causados pelas queimadas ocorridas no Pantanal.

A campanha será adquirida a cada cliente que aderir à fatura de energia digital, nas distribuidoras (EDP SP e EDP ES), uma muda de árvore de espécie nativa do Pantanal será plantada no bioma, com meta de 2.500 novos cadastros de conta por e-mail.

Atualmente, a EDP tem mais de 783 mil clientes cadastrados para receber a fatura de energia elétrica de forma virtual, cerca de 22% do total de consumidores – um dos melhores índices do setor elétrico brasileiro. Graças a isso, cerca de 649 árvores serão poupadas de corte a cada ano, contribuindo para a absorção de aproximadamente 105,8 tCO₂ da atmosfera em seus primeiros anos de vida.

Inclusão e Diversidade:

A EDP Brasil, comprometida com a inclusão e diversidade, anunciou, durante a sua 2ª Semana de Inclusão & Diversidade, ocorrida em setembro, a assinatura dos compromissos do Fórum de Gerações e Futuro do Trabalho, realizado pela consultoria Mais Diversidade, o Fórum conta com o patrocínio de grandes companhias e pretende dialogar sobre as sinergias entre as várias gerações presentes no mercado de trabalho e refletir sobre como a diversidade geracional pode ser um diferencial competitivo para as corporações.

Para a EDP, o tema da Diversidade não deve ser trabalhado apenas internamente, mas considerando todos os seus stakeholders, sendo assim, a EDP em São Paulo lançou para os clientes de Guarulhos, Alto Tietê, Vale do Paraíba e Litoral Norte uma campanha contra a violência doméstica nas contas de energia. A iniciativa, que será estendida para a EDP no Espírito Santo, destaca informações relevantes sobre o tema e orienta sobre a denúncia na Central de Atendimento à Mulher em Situação de Violência, no telefone 180.

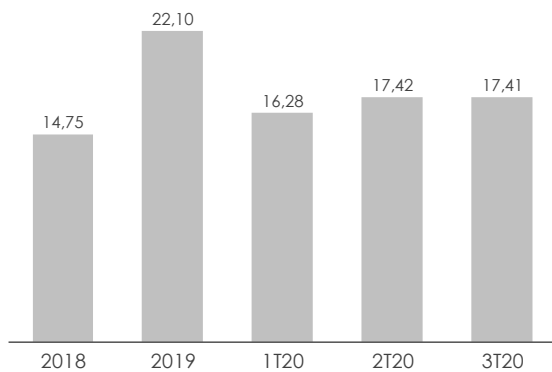
As ações da EDP Brasil são desdobramentos do seu Programa de Inclusão e Diversidade. Por meio dos grupos de afinidade de Gerações e Equidade de Gênero, dois dos seis que compõem os pilares do Programa, a Empresa tem realizado uma série de discussões sobre os temas, como a palestra sobre violência doméstica com o Instituto Maria da Penha e rodas de conversa sobre os desafios e experiências da convivência familiar durante o período de isolamento.

5. MERCADO DE CAPITALIS

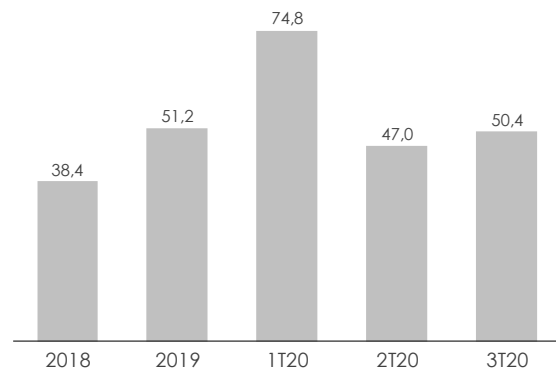
5.1. DESEMPENHO DAS AÇÕES

Em 30 de setembro, o valor de mercado da Companhia era de R\$ 10,6 bilhões com as ações (ENBR3) cotadas a R\$ 17,41, representando desvalorização de -0,06% no trimestre, desempenho este superior ao Ibovespa (-0,48%) e ao IEE (-2,27%). No acumulado, as ações da Companhia desvalorizaram -21,2%, enquanto o Ibovespa e IEE acumularam desvalorizações de -18,2% e -10,52%, respectivamente. As ações da EDP foram negociadas em todos os pregões, totalizando 181,1 milhões de ações no trimestre e 586,7 milhões de ações no acumulado sendo a média diária de 2,8 milhões e 3,1 milhões de ações no trimestre e no acumulado, respectivamente. O volume financeiro acumulado totalizou R\$ 10,8 bilhões, com volume médio diário de R\$ 57 milhões.

Evolução da Cotação¹ (R\$)



Volume Médio Diário (R\$ milhões)



Não considera ajustes por proventos

5.2. CAPITAL SOCIAL

Em 30 de setembro, o capital social da Companhia era representado, na sua totalidade, por 606.850.394 ações ordinárias nominativas. Do total de ações, 291.675.641 encontravam-se em circulação, em conformidade com o Regulamento de Listagem do Novo Mercado da B3, e 4.312.246 ações encontram-se em tesouraria, refletindo o processo de recompra de ações para fazer frente à outorga de ações no âmbito da atual Política de Recompra baseada em ações de emissão da Companhia.

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	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Circulante	1.172.098	1.490.615	7.269.795	7.324.975
Caixa e equivalentes de caixa	170.685	648.479	2.981.027	2.638.610
Títulos a receber	989	523	-	-
Contas a receber	-	-	2.535.231	2.625.935
Impostos e contribuições sociais	26.054	25.322	151.020	123.282
Outros tributos compensáveis	43.503	40.028	673.889	670.383
Empréstimos a receber	194.987	116.191	-	-
Dividendos a receber	717.807	398.228	16.423	22.521
Estoques	-	-	246.945	168.719
Cauções e depósitos vinculados	572	222	5.570	130.910
Prêmio de risco - GSF	-	-	3.290	2.749
Ativos não circulantes mantidos para venda	-	244.536	-	341.781
Títulos e valores mobiliários	-	-	331.218	135.263
Rendas a receber	-	-	3.429	4.475
Ativos financeiros setoriais	-	-	88.983	227.979
Ativos da concessão	-	-	41.246	17.405
Outros créditos	17.501	17.086	189.201	214.963
Não Circulante				
Realizável a Longo Prazo	374.862	382.407	10.681.526	9.423.329
Títulos a receber	25.908	25.292	-	-
Ativo financeiro indenizável	-	-	3.261.487	3.000.631
Contas a receber	-	-	85.201	100.545
Títulos e valores mobiliários	-	-	1.750	1.750
Impostos e contribuições sociais	33.320	31.296	88.613	93.761
Outros tributos compensáveis	11.279	71.090	1.527.808	1.663.011
Tributos diferidos	-	-	782.577	741.695
Empréstimos a receber	230.764	109.597	29.946	26.186
Adiantamento para futuro aumento de capital	48.700	109.020	-	-
Cauções e depósitos vinculados	8.620	11.433	424.860	402.367
Prêmio de risco - GSF	-	-	21.927	22.682
Ativos financeiros setoriais	-	-	120.944	131.430
Ativos da concessão	-	-	4.265.142	3.200.239
Outros créditos	16.271	24.679	71.271	39.032
Permanente	9.221.646	8.582.565	10.628.125	10.740.765
Investimentos	9.159.212	8.514.980	2.040.840	2.097.673
Propriedades para investimentos	9.484	9.484	11.406	11.552
Imobilizado	20.829	27.460	6.332.423	6.306.057
Intangível	32.121	30.641	2.243.456	2.325.483
Total do Ativo	10.768.606	10.455.587	28.579.446	27.489.069

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

Passivo e Patrimônio Líquido (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Circulante	333.572	530.298	6.672.291	5.733.527
Fornecedores	11.074	13.970	1.794.739	2.104.901
Impostos e contribuições sociais	-	-	157.174	43.760
Outros tributos a recolher	17.221	71.276	461.269	493.977
Tributos diferidos	-	-	4.458	1.501
Dividendos	2.218	324.790	58.012	399.596
Debêntures	240.707	63.400	1.320.673	1.371.206
Empréstimos e financiamentos	-	-	1.725.917	617.472
Benefícios pós-emprego	30	26	48.127	46.631
Passivos não circulantes mantidos para venda	-	-	-	76.427
Obrigações Sociais e Trabalhistas	13.494	13.199	101.435	101.201
Encargos Setoriais	-	-	104.272	98.155
Uso do bem público	-	-	32.991	29.326
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	6.362	62.622
Provisões	-	-	99.522	81.470
Reserva para reversão e amortização	-	-	1.944	1.944
Outras contas a pagar	48.828	43.637	210.159	203.338
Não Circulante				
Exigível a Longo Prazo	555.270	696.242	10.868.578	11.423.945
Impostos e contribuições sociais	-	-	-	-
Outros tributos a recolher	21.879	21.859	333.802	355.648
Tributos diferidos	206.932	208.597	928.899	730.780
Debêntures	190.372	431.137	4.285.160	4.816.515
Empréstimos e financiamentos	100.474	-	1.791.423	1.659.645
Benefícios pós-emprego	-	-	838.020	868.652
Encargos setoriais	-	-	-	8.803
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	10.000
Uso do bem público	-	-	326.128	294.765
Provisões	12.265	11.611	510.368	482.377
Provisão para passivo a descoberto	19.575	11.046	19.575	11.046
Reserva para reversão e amortização	-	-	10.204	11.661
Passivos financeiros setoriais	-	-	1.747.399	2.099.003
Outras contas a pagar	3.773	11.992	77.600	75.050
Patrimônio Líquido	9.879.764	9.229.047	9.879.764	9.229.047
Capital social	5.502.716	4.682.716	5.502.716	4.682.716
Reservas de capital	140.435	139.578	140.435	139.578
Reservas de lucros	4.239.602	5.059.602	4.239.602	5.059.602
Outros resultados abrangentes	(736.603)	(620.694)	(736.603)	(620.694)
Ações em tesouraria	(74.431)	(32.155)	(74.431)	(32.155)
Lucros acumulados	808.045	-	808.045	-
Participações não controladores	-	-	1.158.813	1.102.550
Total Passivo	10.768.606	10.455.587	28.579.446	27.489.069

ANEXO IV
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	3T20	3T19	Var	3T20	3T19	Var
Receita Operacional Líquida	1.000	1.980	-49,5%	3.006.907	3.435.764	-12,5%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	453.719	477.293	-4,9%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	(7.566)	2.915	n.d.
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(1.976.603)	(2.316.456)	-14,7%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(1.665.941)	(1.927.604)	-13,6%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(315.734)	(247.043)	27,8%
Outros	-	-	n.d.	5.072	(141.809)	n.d.
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(15.345)	(141.737)	-89,2%
Outras	-	-	n.d.	20.417	(72)	n.d.
Margem Bruta	1.000	1.980	-49,5%	1.022.738	1.122.223	-8,9%
Gastos Gerenciáveis	(20.896)	(26.219)	-20,3%	(940.122)	(974.761)	-3,6%
Total do PMSO	(16.621)	(21.244)	-21,8%	(302.851)	(322.507)	-6,1%
Pessoal	(8.492)	(9.686)	-12,3%	(122.594)	(122.805)	-0,2%
Material	(151)	(90)	67,8%	(14.623)	(14.339)	2,0%
Serviços de terceiros	(5.699)	(6.776)	-15,9%	(100.592)	(114.754)	-12,3%
Provisões	(257)	(872)	-70,5%	(45.594)	(46.813)	-2,6%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(32.240)	(33.721)	-4,4%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(257)	(872)	-70,5%	(13.354)	(13.092)	2,0%
Outros	(2.022)	(3.820)	-47,1%	(19.448)	(23.796)	-18,3%
Arrendamentos e Aluguéis	16	(432)	n.d.	(1.403)	(2.028)	-30,8%
Outras	(2.038)	(3.388)	-39,8%	(18.045)	(21.768)	-17,1%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	214	(270)	n.d.	(20.479)	(20.919)	-2,1%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(453.719)	(477.293)	-4,9%
Ganho na alienação de investimento	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	(15.407)	(19.534)	-21,1%	699.408	778.797	-10,2%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	23,3%	22,7%	0,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(4.489)	(4.705)	-4,6%	(163.073)	(154.042)	5,9%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1.953)	(1.218)	60,3%	(83.783)	(79.118)	5,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(408)	(741)	-44,9%	(7.318)	(5.086)	43,9%
Amortização	(2.128)	(2.746)	-22,5%	(71.972)	(69.838)	3,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	(19.896)	(24.239)	-17,9%	536.335	624.755	-14,2%
Resultado das Participações Societárias	343.148	378.028	-9,2%	11.480	6.780	69,3%
Resultado Financeiro Líquido	(24.037)	264	n.d.	(61.013)	(78.966)	-22,7%
Receitas financeiras	7.540	15.787	-52,2%	164.519	115.441	42,5%
Despesas financeiras	(31.577)	(15.523)	103,4%	(225.532)	(194.407)	16,0%
LAIR	299.215	354.053	-15,5%	486.802	552.569	-11,9%
IR e Contribuição Social	557	(85)	n.d.	(164.804)	(172.034)	-4,2%
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	(173.821)	(86.293)	101,4%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	557	(85)	n.d.	9.017	(85.741)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	299.772	353.968	-15,3%	321.998	380.535	-15,4%
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(22.226)	(26.567)	-16,3%
Lucro Líquido	299.772	353.968	-15,3%	299.772	353.968	-15,3%

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS ACUMULADOS

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	9M20	9M19	Var	9M20	9M19	Var
Receita Operacional Líquida	2.345	3.827	-38,7%	8.887.567	8.939.599	-0,6%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	1.167.186	1.513.617	-22,9%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	(12.083)	35.323	n.d.
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(5.875.688)	(5.940.889)	-1,1%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(4.979.777)	(4.810.858)	3,5%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(793.018)	(694.336)	14,2%
Outros	-	-	n.d.	(102.893)	(435.695)	-76,4%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(79.062)	(432.219)	-81,7%
Outras	-	-	n.d.	(23.831)	(3.476)	585,6%
Margem Bruta	2.345	3.827	-38,7%	2.999.796	3.034.033	-1,1%
Gastos Gerenciáveis	(67.425)	(52.831)	27,6%	(2.667.705)	(2.983.030)	-10,6%
Total do PMSO	(54.565)	(38.839)	40,5%	(947.744)	(935.537)	1,3%
Pessoal	(24.378)	(26.351)	-7,5%	(372.876)	(375.332)	-0,7%
Material	(515)	(234)	120,1%	(39.739)	(39.100)	1,6%
Serviços de terceiros	(22.873)	(17.620)	29,8%	(327.402)	(336.207)	-2,6%
Provisões	(161)	(841)	-80,9%	(137.922)	(126.395)	9,1%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(106.044)	(93.490)	13,4%
Provisões cívicas, fiscais e trabalhistas	(161)	(841)	-80,9%	(31.878)	(32.905)	-3,1%
Outros	(6.638)	6.207	n.d.	(69.805)	(58.503)	19,3%
Arendamentos e Aluguéis	(128)	(557)	-77,0%	(5.723)	(5.269)	8,6%
Outras	(6.510)	6.764	n.d.	(64.082)	(53.234)	20,4%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	214	(270)	n.d.	(67.581)	(58.308)	15,9%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(1.167.186)	(1.513.617)	-22,9%
Ganho na alienação de investimento	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	(52.006)	(35.282)	47,4%	1.984.471	2.040.188	-2,7%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	22,3%	22,8%	-0,5 p.p.
Depreciação e amortização	(13.074)	(13.722)	-4,7%	(485.194)	(475.568)	2,0%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(3.996)	(3.334)	19,9%	(251.571)	(248.766)	1,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.517)	(2.178)	-30,3%	(20.718)	(20.262)	2,3%
Amortização	(7.561)	(8.210)	-7,9%	(212.905)	(206.540)	3,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	(65.080)	(49.004)	32,8%	1.499.277	1.564.620	-4,2%
Resultado das Participações Societárias	916.376	882.702	3,8%	53.048	22.787	-132,8%
Resultado Financeiro Líquido	(44.900)	3.865	n.d.	(246.997)	(299.881)	-17,6%
Receitas financeiras	24.977	56.276	-55,6%	332.266	479.886	-30,8%
Despesas financeiras	(69.877)	(52.411)	33,3%	(579.263)	(779.767)	-25,7%
LAIR	806.396	837.563	-3,7%	1.305.328	1.287.526	1,4%
IR e Contribuição Social	1.649	1.000	64,9%	(408.550)	(347.691)	17,5%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(24)	-	n.d.	(361.520)	(253.436)	42,6%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.673	1.000	67,3%	(47.030)	(94.255)	-50,1%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	808.045	838.563	-3,6%	896.778	939.835	-4,6%
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(88.733)	(101.272)	-12,4%
Lucro Líquido	808.045	838.563	-3,6%	808.045	838.563	-3,6%

ANEXO V
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

GERAÇÃO

Geração Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Receita Operacional Líquida	676.971	972.813	-30,4%	2.013.129	2.414.568	-16,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(300.646)	(664.688)	-54,8%	(884.621)	(1.332.221)	-33,6%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(242.552)	(480.660)	-49,5%	(682.872)	(779.669)	-12,4%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(44.295)	(43.038)	2,9%	(125.325)	(123.029)	1,9%
Outros	(13.799)	(140.990)	-90,2%	(76.424)	(429.523)	-82,2%
Margem Bruta	376.325	308.125	22,1%	1.128.508	1.082.347	4,3%
Gastos Gerenciáveis	(121.317)	(123.360)	-1,7%	(365.861)	(373.315)	-2,0%
Total do PMSO	(40.404)	(45.099)	-10,4%	(124.230)	(126.045)	-1,4%
Pessoal	(20.992)	(21.404)	-1,9%	(62.420)	(65.709)	-5,0%
Material	(3.940)	(3.065)	28,5%	(9.690)	(9.670)	0,2%
Serviços de terceiros	(12.111)	(15.413)	-21,4%	(41.403)	(37.832)	9,4%
Provisões	(195)	(10)	1850,0%	(418)	(1.478)	-71,7%
Outros	(3.166)	(5.207)	-39,2%	(10.299)	(11.356)	-9,3%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	74	(110)	n.d.	662	130	409,2%
EBITDA	335.995	262.916	27,8%	1.004.940	956.432	5,1%
Margem EBITDA	49,6%	27,0%	22,6 p.p.	49,9%	39,6%	10,3 p.p.
Depreciação e Amortização	(80.987)	(78.151)	3,6%	(242.293)	(247.400)	-2,1%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(67.876)	(67.530)	0,5%	(202.768)	(207.975)	-2,5%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.626)	703	n.d.	(5.108)	(5.505)	-7,2%
Amortização	(11.485)	(11.324)	1,4%	(34.417)	(33.920)	1,5%
Resultado do Serviço (EBIT)	255.008	184.765	38,0%	762.647	709.032	7,6%
Resultado das Participações Societárias	(2.764)	8.692	n.d.	(7.349)	26.020	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(97.921)	(44.819)	118,5%	(199.487)	(163.808)	21,8%
Receitas financeiras	9.951	31.660	-68,6%	35.875	83.073	-56,8%
Despesas financeiras	(107.872)	(76.479)	41,0%	(235.362)	(246.881)	-4,7%
LAIR	154.323	148.638	3,8%	555.811	571.244	-2,7%
IR e Contribuição Social	(45.973)	(29.194)	57,5%	(144.495)	(112.128)	28,9%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(52.823)	(22.394)	135,9%	(135.837)	(98.193)	38,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	6.850	(6.800)	n.d.	(8.658)	(13.935)	-37,9%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	108.350	119.444	-9,3%	411.316	459.116	-10,4%
Participações de minoritários	(20.156)	(25.395)	-20,6%	(82.706)	(99.004)	-16,5%
Lucro Líquido	88.194	94.049	-6,2%	328.610	360.112	-8,7%

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Enerpeixe*					
	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Receita Operacional Líquida	71.601	81.505	-12,2%	199.309	270.180	-26,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(16.207)	(36.922)	-56,1%	(49.737)	(66.602)	-25,3%
Energia elétrica comprada para revenda	(6.793)	(27.659)	-75,4%	(22.111)	(40.236)	-45,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(9.353)	(9.211)	1,5%	(27.436)	(26.214)	4,7%
Outros	(61)	(52)	17,3%	(190)	(152)	25,0%
Margem Bruta	55.394	44.583	24,2%	149.572	203.578	-26,5%
Gastos Gerenciáveis	(18.297)	(18.855)	-3,0%	(53.870)	(57.548)	-6,4%
Total do PMSO	(5.183)	(5.729)	-9,5%	(14.509)	(18.003)	-19,4%
Pessoal	(2.573)	(2.336)	10,1%	(7.343)	(7.117)	3,2%
Material	(222)	(420)	-47,1%	(663)	(607)	9,2%
Serviços de terceiros	(1.925)	(2.654)	-27,5%	(5.237)	(7.831)	-33,1%
Outros	(444)	(317)	40,1%	(1.159)	(986)	17,5%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	72	-100,0%	-	72	-100,0%
EBITDA	50.211	38.926	29,0%	135.063	185.647	-27,2%
Margem EBITDA	70,1%	47,8%	22,4 p.p.	67,8%	68,7%	-0,9 p.p.
Depreciação e Amortização	(13.114)	(13.198)	-0,6%	(39.361)	(39.617)	-0,6%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(11.228)	(11.206)	0,2%	(33.671)	(33.611)	0,2%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(84)	(73)	15,1%	(287)	(277)	3,6%
Amortização	(1.802)	(1.919)	-6,1%	(5.403)	(5.729)	-5,7%
Resultado do Serviço (EBIT)	37.097	25.728	44,2%	95.702	146.030	-34,5%
Resultado Financeiro Líquido	(58.502)	(11.856)	393,4%	(100.524)	(52.531)	91,4%
Receitas financeiras	6.193	7.325	-15,5%	17.957	27.551	-34,8%
Despesas financeiras	(64.695)	(19.181)	237,3%	(118.481)	(80.082)	47,9%
LAIR	(21.405)	13.872	n.d.	(4.822)	93.499	n.d.
IR e Contribuição Social	4.210	(2.119)	n.d.	1.659	(4.503)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	(4.938)	(1.897)	160,3%	(11.339)	(7.970)	42,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9.148	(222)	n.d.	12.998	3.467	274,9%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(17.195)	11.753	n.d.	(3.163)	88.996	n.d.
Lucro Líquido	(17.195)	11.753	n.d.	(3.163)	88.996	n.d.

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

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Enerpeixe	
	30/09/2020	31/12/2019
Ativo	2.109.338	2.031.331
Circulante	539.039	423.615
Caixa e Equivalentes de Caixa	414.832	287.831
Outros	124.207	135.784
Não Circulante	192.074	189.993
Ativo Permanente	1.378.225	1.417.723
Passivo	1.531.243	1.395.650
Circulante	779.179	614.447
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	283.953	195.808
Outros	495.226	418.639
Não Circulante	752.064	781.203
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	414.546	467.505
Outros	337.518	313.698
Patrimônio Líquido	578.095	635.681
Passivo + Patrimônio Líquido	2.109.338	2.031.331

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Energest*					
	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Receita Operacional Líquida	55.567	168.915	-67,1%	211.600	318.985	-33,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(25.429)	(146.928)	-82,7%	(101.985)	(212.442)	-52,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(23.516)	(145.449)	-83,8%	(96.678)	(208.475)	-53,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(1.843)	(1.443)	27,7%	(5.097)	(3.865)	31,9%
Outros	(70)	(36)	94,4%	(210)	(102)	105,9%
Margem Bruta	30.138	21.987	37,1%	109.615	106.543	2,9%
Gastos Gerenciáveis	(5.031)	(8.712)	-42,3%	(16.794)	(26.988)	-37,8%
Total do PMSO	(2.854)	(6.268)	-54,5%	(9.818)	(19.726)	-50,2%
Pessoal	(1.455)	(3.573)	-59,3%	(4.179)	(11.937)	-65,0%
Material	(164)	(145)	13,1%	(430)	(713)	-39,7%
Serviços de terceiros	(778)	(1.795)	-56,7%	(3.841)	(5.097)	-24,6%
Provisões	8	(240)	n.d.	12	(335)	n.d.
Outros	(465)	(515)	-9,7%	(1.380)	(1.644)	-16,1%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	149	6	2383,3%	149	8	1762,5%
EBITDA	27.433	15.725	74,5%	99.946	86.825	15,1%
Margem EBITDA	49,4%	9,3%	40,1 p.p.	47,2%	27,2%	20,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(2.326)	(2.450)	-5,1%	(7.125)	(7.270)	-2,0%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2.049)	(2.058)	-0,4%	(6.144)	(6.098)	0,8%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(163)	(336)	-51,5%	(659)	(1.040)	-36,6%
Amortização	(114)	(56)	103,6%	(322)	(132)	143,9%
Resultado do Serviço (EBIT)	25.107	13.275	89,1%	92.821	79.555	16,7%
Resultado Financeiro Líquido	(451)	2.416	n.d.	(421)	1.765	n.d.
Receitas financeiras	1.384	2.876	-51,9%	3.342	4.697	-28,8%
Despesas financeiras	(1.835)	(460)	298,9%	(3.763)	(2.932)	28,3%
LAIR	24.656	15.691	57,1%	92.400	81.320	13,6%
IR e Contribuição Social	(4.321)	4.833	n.d.	(14.027)	(4.804)	192,0%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(4.609)	4.718	n.d.	(14.477)	(4.418)	227,7%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	288	115	150,4%	450	(386)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	20.335	20.524	-0,9%	78.373	76.516	2,4%
Lucro Líquido	20.335	20.524	-0,9%	78.373	76.516	2,4%

* Energest: UHE Mascarenhas (Serviço Público)

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Energest	
	30/09/2020	31/12/2019
Ativo	420.432	337.333
Circulante	102.402	107.903
Caixa e Equivalentes de Caixa	22.910	34.393
Outros	79.492	73.510
Não Circulante	117.490	25.737
Ativo Permanente	200.540	203.693
Passivo	162.072	97.205
Circulante	37.131	66.962
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	-	-
Outros	37.131	66.962
Não Circulante	124.941	30.243
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	100.448	-
Outros	24.493	30.243
Patrimônio Líquido	258.360	240.128
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	420.432	337.333

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Receita Operacional Líquida	193.096	275.373	-29,9%	521.278	661.204	-21,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(60.234)	(178.437)	-66,2%	(170.881)	(340.675)	-49,8%
Energia elétrica comprada para revenda	(47.689)	(166.060)	-71,3%	(134.112)	(305.064)	-56,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(12.438)	(12.286)	1,2%	(36.438)	(35.353)	3,1%
Outros	(107)	(91)	17,6%	(331)	(258)	28,3%
Margem Bruta	132.862	96.936	37,1%	350.397	320.529	9,3%
Gastos Gerenciáveis	(25.201)	(25.209)	0,0%	(75.548)	(80.843)	-6,5%
Total do PMSO	(8.166)	(8.240)	-0,9%	(24.509)	(22.087)	11,0%
Pessoal	(4.839)	(4.168)	16,1%	(14.657)	(12.976)	13,0%
Material	(178)	(277)	-35,7%	(655)	(698)	-6,2%
Serviços de terceiros	(2.498)	(3.282)	-23,9%	(7.470)	(8.053)	-7,2%
Provisões	(109)	82	n.d.	(164)	1.003	n.d.
Outros	(542)	(595)	-8,9%	(1.563)	(1.363)	14,7%
Arrendamentos e Aluguéis	(29)	(35)	-17,1%	(129)	(40)	222,5%
Outras	(513)	(560)	-8,4%	(1.434)	(1.323)	8,4%
EBITDA	124.683	88.649	40,6%	325.875	298.395	9,2%
Margem EBITDA	64,6%	32,2%	32,4 p.p.	62,5%	45,1%	17,4 p.p.
Depreciação e Amortização	(17.022)	(16.922)	0,6%	(51.026)	(58.709)	-13,1%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.781)	(8.836)	-0,6%	(26.315)	(34.413)	-23,5%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(144)	(206)	-30,1%	(424)	(621)	-31,7%
Amortização	(8.097)	(7.880)	2,8%	(24.287)	(23.675)	2,6%
Resultado do Serviço (EBIT)	107.661	71.727	50,1%	274.849	239.686	14,7%
Resultado Financeiro Líquido	(17.617)	(10.630)	65,7%	(35.218)	(37.398)	-5,8%
Receitas financeiras	1.452	3.534	-58,9%	4.510	8.134	-44,6%
Despesas financeiras	(19.069)	(14.164)	34,6%	(39.728)	(45.532)	-12,7%
LAIR	90.044	61.097	47,4%	239.631	202.288	18,5%
IR e Contribuição Social	(35.417)	(23.182)	52,8%	(91.087)	(76.471)	19,1%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(36.806)	(22.368)	64,5%	(91.956)	(74.639)	23,2%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.389	(814)	n.d.	869	(1.832)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	54.627	37.915	44,1%	148.544	125.817	18,1%
Participações de minoritários	(72)	(4.895)	-98,5%	(5.517)	(12.466)	-55,7%
Lucro Líquido	54.555	33.020	65,2%	143.027	113.351	26,2%

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

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019
Ativo	1.839.309	1.736.221
Circulante	371.541	212.760
Caixa e Equivalentes de Caixa	271.726	102.404
Outros	99.815	110.356
Não Circulante	76.059	82.692
Ativo Permanente	1.391.709	1.440.769
Passivo	875.334	868.761
Circulante	389.115	383.105
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	207.482	204.018
Outros	181.633	179.087
Não Circulante	486.219	485.656
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	384.747	382.264
Outros	101.472	103.392
Patrimônio Líquido	716.296	619.156
Participações Não Controladores	247.679	248.304
Passivo + Patrimônio Líquido	1.839.309	1.736.221

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Energia						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Receita Operacional Líquida	181.793	261.347	-30,4%	486.561	619.063	-21,4%
Gastos Não Gerenciáveis	(60.013)	(177.896)	-66,3%	(168.876)	(339.188)	-50,2%
Energia elétrica comprada para revenda	(47.639)	(165.959)	-71,3%	(132.608)	(304.877)	-56,5%
Encargos de uso da rede elétrica	(12.269)	(11.847)	3,6%	(35.941)	(34.056)	5,5%
Outros	(105)	(90)	16,7%	(327)	(255)	28,2%
Margem Bruta	121.780	83.451	45,9%	317.685	279.875	13,5%
Gastos Gerenciáveis	(34.101)	(41.232)	-17,3%	(101.511)	(123.535)	-17,8%
Total do PMSO	(26.867)	(34.013)	-21,0%	(79.829)	(101.913)	-21,7%
Pessoal	(746)	(571)	30,6%	(2.225)	(1.697)	31,1%
Material	(5)	(2)	150,0%	(50)	(9)	n.d.
Serviços de terceiros	(825)	(417)	97,8%	(1.670)	(1.195)	39,7%
Outros	(25.292)	(33.023)	-23,4%	(75.884)	(98.998)	-23,3%
EBITDA	94.912	49.420	92,1%	237.855	177.944	33,7%
Margem EBITDA	52,2%	18,9%	33,3 p.p.	48,9%	28,7%	20,1 p.p.
Depreciação e Amortização	(7.233)	(7.201)	0,4%	(21.681)	(21.604)	0,4%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1)	(1)	0,0%	(2)	(3)	-33,3%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(51)	(20)	155,0%	(136)	(59)	130,5%
Amortização	(7.181)	(7.180)	0,0%	(21.543)	(21.542)	0,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	87.679	42.219	107,7%	216.174	156.340	38,3%
Resultado das Participações Societárias	196	13.234	-98,5%	14.915	33.703	-55,7%
Resultado Financeiro Líquido	(1.617)	(8.538)	-81,1%	(11.038)	(24.860)	-55,6%
Receitas financeiras	1.532	2.828	-45,8%	3.491	6.749	-48,3%
Despesas financeiras	(3.149)	(11.366)	-72,3%	(14.529)	(31.609)	-54,0%
LAIR	86.258	46.915	83,9%	220.051	165.183	33,2%
IR e Contribuição Social	(31.703)	(13.895)	n.d.	(77.024)	(51.832)	48,6%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(30.277)	(12.432)	143,5%	(72.562)	(47.459)	52,9%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.426)	(1.463)	-2,5%	(4.462)	(4.373)	2,0%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	54.555	33.020	65,2%	143.027	113.351	26,2%
Lucro Líquido	54.555	33.020	65,2%	143.027	113.351	26,2%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Energia	
	30/09/2020	31/12/2019
Ativo	1.378.596	1.288.695
Circulante	275.146	155.445
Caixa e Equivalentes de Caixa	197.195	64.542
Outros	77.951	90.903
Não Circulante	81.778	88.312
Ativo Permanente	1.021.672	1.044.938
Passivo	662.300	669.538
Circulante	361.685	368.001
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	204.210	202.308
Outros	157.475	165.693
Não Circulante	300.615	301.537
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	299.561	299.102
Outros	1.054	2.435
Patrimônio Líquido	716.296	619.157
Passivo + Patrimônio Líquido	1.378.596	1.288.695

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Investco					
	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Receita Operacional Líquida	36.539	46.972	-22,2%	110.425	140.980	-21,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(221)	(541)	-59,1%	(2.005)	(1.487)	34,8%
Energia elétrica comprada para revenda	(50)	(101)	-50,5%	(1.504)	(187)	704,3%
Encargos de uso da rede elétrica	(169)	(439)	-61,5%	(497)	(1.297)	-61,7%
Outros	(2)	(1)	100,0%	(4)	(3)	33,3%
Margem Bruta	36.318	46.431	-21,8%	108.420	139.493	-22,3%
Gastos Gerenciáveis	(16.336)	(16.923)	-3,5%	(49.745)	(56.147)	-11,4%
Total do PMSO	(6.535)	(7.173)	-8,9%	(20.388)	(19.013)	7,2%
Pessoal	(4.093)	(3.597)	13,8%	(12.432)	(11.279)	10,2%
Material	(173)	(275)	-37,1%	(605)	(689)	-12,2%
Serviços de terceiros	(1.673)	(2.865)	-41,6%	(5.800)	(6.858)	-15,4%
Provisões	(110)	82	n.d.	(164)	1.017	n.d.
Outros	(486)	(518)	-6,2%	(1.387)	(1.204)	15,2%
Arrendamentos e Aluguéis	(27)	(30)	-10,0%	(107,0)	(41)	161,0%
Outras	(459)	(488)	-5,9%	(1.280)	(1.163)	10,1%
EBITDA	29.771	39.229	-24,1%	88.020	120.451	-26,9%
Margem EBITDA	81,5%	83,5%	-2,0 p.p.	79,7%	85,4%	-5,7 p.p.
Depreciação e Amortização	(9.789)	(9.721)	0,7%	(29.345)	(37.105)	-20,9%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.780)	(8.835)	-0,6%	(26.313)	(34.410)	-23,5%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(93)	(186)	-50,0%	(288)	(562)	-48,8%
Amortização	(916)	(700)	30,9%	(2.744)	(2.133)	28,6%
Resultado do Serviço (EBIT)	19.982	29.508	-32,3%	58.675	83.346	-29,6%
Resultado Financeiro Líquido	(16.000)	(2.092)	664,8%	(24.180)	(12.538)	92,9%
Receitas financeiras	456	858	-46,9%	1.865	1.994	-6,5%
Despesas financeiras	(16.456)	(2.950)	457,8%	(26.045)	(14.532)	79,2%
LAIR	3.982	27.416	-85,5%	34.495	70.808	-51,3%
IR e Contribuição Social	(3.714)	(9.287)	-60,0%	(14.063)	(24.639)	-42,9%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(6.529)	(9.936)	-34,3%	(19.394)	(27.180)	-28,6%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	2.815	649	333,7%	5.331	2.541	109,8%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	268	18.129	-98,5%	20.432	46.169	-55,7%
Lucro Líquido	268	18.129	-98,5%	20.432	46.169	-55,7%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Investco	
	30/09/2020	31/12/2019
Ativo	1.147.456	1.142.690
Circulante	105.951	73.787
Caixa e Equivalentes de Caixa	74.531	37.862
Outros	31.420	35.925
Não Circulante	1.812	1.731
Ativo Permanente	1.039.693	1.067.172
Passivo	230.121	223.046
Circulante	36.986	31.576
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	3.559	1.807
Outros	33.427	29.769
Não Circulante	193.135	191.470
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	92.717	90.513
Outros	100.418	100.957
Patrimônio Líquido	917.335	919.644
Passivo + Patrimônio Líquido	1.147.456	1.142.690

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Pecém					
	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Receita Operacional Líquida	362.997	484.638	-25,1%	1.107.317	1.249.718	-11,4%
Gastos Não Gerenciáveis	(205.066)	(340.019)	-39,7%	(588.393)	(798.021)	-26,3%
Energia elétrica comprada para revenda	(170.844)	(179.110)	-4,6%	(456.346)	(311.413)	46,5%
Encargos de uso da rede elétrica	(20.661)	(20.098)	2,8%	(56.354)	(57.597)	-2,2%
Outros	(13.561)	(140.811)	-90,4%	(75.693)	(429.011)	-82,4%
Custo da matéria prima consumida	(13.313)	(140.672)	-90,5%	(74.963)	(428.620)	-82,5%
Margem Bruta	157.931	144.619	9,2%	518.924	451.697	14,9%
Gastos Gerenciáveis	(72.784)	(70.580)	3,1%	(219.638)	(207.925)	5,6%
Total do PMSO	(24.197)	(24.858)	-2,7%	(75.383)	(66.218)	13,8%
Pessoal	(12.125)	(11.327)	7,0%	(36.241)	(33.679)	7,6%
Material	(3.376)	(2.223)	51,9%	(7.942)	(7.652)	3,8%
Serviços de terceiros	(6.910)	(7.682)	-10,0%	(24.855)	(16.851)	47,5%
Provisões	(75)	150	n.d.	(159)	(684)	n.d.
Outros	(1.711)	(3.776)	-54,7%	(6.186)	(7.352)	-15,9%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(62)	(141)	-56,0%	526	97	442,3%
EBITDA	133.672	119.620	11,7%	444.067	385.576	15,2%
Margem EBITDA	36,8%	24,7%	0,5 p.p.	40,1%	30,9%	0,3 p.p.
Depreciação e Amortização	(48.525)	(45.581)	6,5%	(144.781)	(141.804)	2,1%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(45.818)	(45.430)	0,9%	(136.638)	(133.853)	2,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.235)	1.318	n.d.	(3.738)	(3.567)	4,8%
Amortização	(1.472)	(1.469)	0,2%	(4.405)	(4.384)	0,5%
Resultado do Serviço (EBIT)	85.147	74.039	15,0%	299.286	243.772	22,8%
Resultado Financeiro Líquido	(21.351)	(24.749)	-13,7%	(63.324)	(75.644)	-16,3%
Receitas financeiras	922	17.925	-94,9%	10.066	42.691	-76,4%
Despesas financeiras	(22.273)	(42.674)	-47,8%	(73.390)	(118.335)	-38,0%
LAIR	63.796	49.290	29,4%	235.962	168.128	40,3%
IR e Contribuição Social	(10.445)	(8.726)	19,7%	(41.040)	(26.350)	55,7%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(6.470)	(2.847)	127,3%	(18.065)	(11.166)	61,8%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(3.975)	(5.879)	-32,4%	(22.975)	(15.184)	51,3%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	53.351	40.564	31,5%	194.922	141.778	37,5%
Lucro Líquido	53.351	40.564	31,5%	194.922	141.778	37,5%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Pecém	
	30/09/2020	31/12/2019
Ativo	3.976.829	4.184.773
Circulante	741.347	770.030
Caixa e Equivalentes de Caixa	2.017	1.662
Outros	739.330	768.368
Não Circulante	397.113	442.429
Ativo Permanente	2.838.369	2.972.314
Passivo	1.308.249	1.709.072
Circulante	523.366	745.351
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	295.825	299.562
Outros	227.541	445.789
Não Circulante	784.883	963.721
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	748.498	917.994
Outros	36.385	45.727
Patrimônio Líquido	2.668.580	2.475.701
Passivo + Patrimônio Líquido	3.976.829	4.184.773

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Jari Consolidado					
	3T20	3T19	Var.	9M20	9M19	Var
Receita Operacional Líquida	66.433	65.650	1,2%	200.515	195.343	2,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(14.357)	(16.851)	-14,8%	(48.602)	(31.622)	53,7%
Energia elétrica Comprada para Revenda	(8.388)	(11.101)	-24,4%	(31.107)	(15.083)	106,2%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(5.908)	(5.708)	3,5%	(17.312)	(16.411)	5,5%
Outros	(61)	(42)	45,2%	(183)	(128)	43,0%
Margem Bruta	52.076	48.799	6,7%	151.913	163.721	-7,2%
Gastos gerenciáveis	(17.494)	(8.037)	117,7%	(49.742)	(38.949)	27,7%
Total do PMSO	(4.197)	(2.797)	50,1%	(10.503)	(8.792)	19,5%
Pessoal	(1.392)	(1.378)	1,0%	(4.013)	(3.823)	5,0%
Material	(271)	(251)	8,0%	(756)	(641)	17,9%
Serviços de terceiros	(2.270)	(787)	188,4%	(4.422)	(3.155)	40,2%
Provisões	18	72	-75,0%	(140)	254	n.d.
Outros	(282)	(453)	-37,7%	(1.172)	(1.427)	-17,9%
Arrendamentos e Aluguéis	-	(12)	-100,0%	-	(34)	-100,0%
Outras	(282)	(441)	-36,1%	(1.172)	(1.393)	-15,9%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	47.879	46.002	4,1%	141.410	154.929	-8,7%
Margem EBITDA	72,1%	70,1%	2,0 p.p.	70,5%	79,3%	-8,8 p.p.
Depreciação e amortização	(13.297)	(5.240)	153,8%	(39.239)	(30.157)	30,1%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(7.870)	(9.132)	-13,8%	(22.959)	(27.124)	-15,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Amortização	(5.427)	3.892	n.d.	(16.280)	(3.033)	436,8%
Resultado do serviço (EBIT)	34.582	40.762	-15,2%	102.171	124.772	-18,1%
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado financeiro líquido	(14.933)	(9.702)	53,9%	(37.154)	(35.507)	4,6%
Receitas financeiras	1.935	2.828	-31,6%	4.988	6.890	-27,6%
Despesas Financeiras	(16.868)	(12.530)	34,6%	(42.142)	(42.397)	-0,6%
LAIR	19.649	31.060	-36,7%	65.017	89.265	-27,2%
IR e Contribuição social	(5.593)	(4.616)	21,2%	(18.312)	(11.721)	56,2%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(5.799)	(2.493)	132,6%	(17.992)	(11.344)	58,6%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	206	(2.123)	n.d.	(320)	(377)	-15,1%
Lucro líquido antes de minoritários	14.056	26.444	n.d.	46.705	77.544	-39,8%
Lucro líquido	14.056	26.444	n.d.	46.705	77.544	-39,8%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Jari	
	30/09/2020	31/12/2019
Ativo	1.714.034	1.778.367
Circulante	136.807	151.848
Caixa e Equivalentes de Caixa	56.287	58.684
Outros	80.520	93.164
Não Circulante	40.523	52.216
Ativo Permanente	1.536.704	1.574.303
Passivo	805.764	853.784
Circulante	151.457	167.178
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	54.224	58.748
Outros	97.233	108.430
Não Circulante	654.307	686.606
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	505.327	541.072
Outros	148.980	145.534
Patrimônio Líquido	908.270	924.583
Passivo + Patrimônio Líquido	1.714.034	1.778.367

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T20	3T19	Var.	9M20	9M19	Var
Receita Operacional Líquida	34.111	33.508	1,8%	103.151	102.252	0,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(9.373)	(13.560)	-30,9%	(32.995)	(25.452)	29,6%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(5.613)	(9.927)	-43,5%	(21.979)	(14.249)	54,2%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(3.734)	(3.605)	3,6%	(10.937)	(11.119)	-1,6%
Outros	(26)	(28)	-7,1%	(79)	(84)	-6,0%
Margem Bruta	24.738	19.948	24,0%	70.156	76.800	-8,7%
Gastos Gerenciáveis	(14.354)	(16.392)	-12,4%	(42.717)	(46.641)	-8,4%
Total do PMSO	(2.933)	(5.390)	-45,6%	(8.404)	(13.223)	-36,4%
Pessoal	(1.201)	(1.056)	13,7%	(3.432)	(3.478)	-1,3%
Material	(255)	(336)	-24,1%	(341)	(1.406)	-75,7%
Serviços de Terceiros	(745)	(2.908)	-74,4%	(2.322)	(6.182)	-62,4%
Provisões	(235)	(408)	-42,4%	(407)	(380)	7,1%
Outros	(497)	(682)	-27,1%	(1.902)	(1.777)	7,0%
Arrendamentos e Aluguéis	-	(51)	-100,0%	-	(152)	-100,0%
Outras	(497)	(631)	-21,2%	(1.902)	(1.625)	17,0%
EBITDA	21.805	14.558	49,8%	61.752	63.577	-2,9%
Margem EBITDA	63,9%	43,4%	20,5 p.p.	59,9%	62,2%	-2,3 p.p.
Depreciação e Amortização	(11.421)	(11.002)	3,8%	(34.313)	(33.418)	2,7%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(10.961)	(10.536)	4,0%	(32.930)	(32.034)	2,8%
Amortização	(460)	(466)	-1,3%	(1.383)	(1.384)	-0,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	10.384	3.556	192,0%	27.439	30.159	-9,0%
Resultado Financeiro Líquido	(16.651)	(14.111)	18,0%	(45.778)	(52.543)	-12,9%
Receitas Financeiras	504	1.731	-70,9%	2.855	4.541	-37,1%
Despesas Financeiras	(17.155)	(15.842)	8,3%	(48.633)	(57.084)	-14,8%
LAIR	(6.267)	(10.555)	-40,6%	(18.339)	(22.384)	-18,1%
IR e Contribuição Social	2.124	3.410	-37,7%	6.195	7.579	-18,3%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(4.143)	(7.145)	-42,0%	(12.144)	(14.805)	-18,0%
Lucro líquido	(4.143)	(7.145)	-42,0%	(12.144)	(14.805)	-18,0%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Cachoeira Caldeirão	
	30/09/2020	31/12/2019
Ativo	1.430.233	1.441.599
Circulante	115.707	115.821
Caixa e Equivalentes de Caixa	76.802	62.488
Outros	38.905	53.333
Não Circulante	126.874	105.795
Ativo Permanente	1.187.652	1.219.983
Passivo	836.679	835.901
Circulante	91.468	84.757
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	68.759	57.470
Outros	22.709	27.287
Não Circulante	745.211	751.144
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	720.712	726.160
Outros	24.499	24.984
Patrimônio Líquido	593.554	605.698
Passivo + Patrimônio Líquido	1.430.233	1.441.599

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T20	3T19	Var.	9M20	9M19	Var
Receita operacional líquida	94.206	90.252	n.d.	268.169	292.866	n.d.
Gastos não gerenciáveis	(37.498)	(55.840)	n.d.	(113.875)	(142.350)	n.d.
Energia elétrica comprada para revenda	(18.118)	(36.844)	-50,8%	(57.049)	(88.264)	-35,4%
Encargos de uso da rede elétrica	(19.304)	(18.918)	n.d.	(56.589)	(53.862)	n.d.
Outros	(76)	(78)	-2,6%	(237)	(224)	5,8%
Margem Bruta	56.708	34.412	n.d.	154.294	150.516	2,5%
Gastos gerenciáveis	(40.661)	(40.908)	n.d.	(121.476)	(124.211)	-2,2%
Total do PMSO	(7.080)	(9.104)	-22,2%	(20.473)	(26.312)	-22,2%
Pessoal	(2.345)	(2.386)	-1,7%	(6.992)	(5.765)	21,3%
Material	(231)	(57)	305,3%	(725)	(460)	57,6%
Serviços de terceiros	(3.057)	(4.921)	-37,9%	(8.091)	(13.046)	-38,0%
Provisões	(60)	15	n.d.	351	(657)	n.d.
Outros	(1.387)	(1.755)	n.d.	(5.016)	(6.384)	n.d.
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.	-	(113)	-100,0%
EBITDA	49.628	25.308	n.d.	133.821	124.091	7,8%
Margem EBITDA	52,7%	28,0%	24,6 p.p.	49,9%	42,4%	7,5 p.p.
Depreciação e amortização	(33.581)	(31.804)	5,6%	(101.003)	(97.786)	n.d.
Depreciação - Imobilizado em serviço	(28.884)	(26.846)	7,6%	(86.913)	(82.644)	n.d.
Depreciação - Ativos de direito de uso	(33)	(30)	10,0%	(99)	(92)	n.d.
Amortização	(4.664)	(4.928)	-5,4%	(13.991)	(15.050)	n.d.
Resultado do serviço (EBIT)	16.047	(6.496)	n.d.	32.818	26.305	24,8%
Resultado financeiro líquido	(43.441)	(39.916)	n.d.	(121.697)	(136.844)	-11,1%
Receitas financeiras	1.263	2.156	n.d.	4.666	8.122	n.d.
Despesas Financeiras	(44.704)	(42.072)	n.d.	(126.363)	(144.966)	n.d.
LAIR	(27.394)	(46.412)	n.d.	(88.879)	(110.539)	n.d.
IR e Contribuição social	9.314	15.773	n.d.	30.238	37.557	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9.314	15.773	n.d.	30.238	37.557	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	(18.080)	(30.639)	n.d.	(58.641)	(72.982)	n.d.
Lucro líquido	(18.080)	(30.639)	n.d.	(58.641)	(72.982)	n.d.

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	São Manoel	
	30/09/2020	31/12/2019
Ativo	3.915.728	3.961.018
Circulante	205.706	224.723
Caixa e Equivalentes de Caixa	91.469	112.935
Outros	114.237	111.788
Não Circulante	427.197	370.104
Ativo Permanente	3.282.825	3.366.191
Passivo	2.003.032	1.989.681
Circulante	170.889	163.712
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	117.104	116.689
Outros	53.785	47.023
Não Circulante	1.832.143	1.825.969
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.769.463	1.752.728
Outros	62.680	73.241
Patrimônio Líquido	1.912.696	1.971.337
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	3.915.728	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)	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Receita Operacional Líquida	1.053.556	1.151.065	-8,5%	2.927.639	3.009.479	-2,7%
Receita com Construção da Infraestrutura	81.907	86.435	-5,2%	266.367	223.069	19,4%
Gastos Não Gerenciáveis	(782.360)	(788.258)	-0,7%	(2.160.697)	(2.144.755)	0,7%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(635.565)	(664.097)	-4,3%	(1.794.839)	(1.797.123)	-0,1%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(146.531)	(123.918)	18,2%	(365.067)	(346.902)	5,2%
Outros	(264)	(243)	8,6%	(791)	(730)	8,4%
Margem Bruta	271.196	362.807	-25,3%	766.942	864.724	-11,3%
Gastos Gerenciáveis	(231.300)	(252.450)	-8,4%	(750.677)	(715.073)	5,0%
Total do PMSO	(108.186)	(125.736)	-14,0%	(362.213)	(375.663)	-3,6%
Pessoal	(42.394)	(43.660)	-2,9%	(132.209)	(137.660)	-4,0%
Material	(3.718)	(3.835)	-3,1%	(12.253)	(13.442)	-8,8%
Serviços de Terceiros	(35.956)	(42.564)	-15,5%	(114.027)	(125.564)	-9,2%
Provisões	(18.515)	(27.115)	-31,7%	(70.799)	(66.142)	7,0%
Outros	(7.603)	(8.562)	-11,2%	(32.925)	(32.855)	0,2%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(9.801)	(10.113)	-3,1%	(31.794)	(28.985)	9,7%
Custo com Construção da Infraestrutura	(81.907)	(86.435)	-5,2%	(266.367)	(223.069)	19,4%
EBITDA	153.209	226.958	-32,5%	372.935	460.076	-18,9%
Margem EBITDA	14,5%	19,7%	-5,2 p.p.	12,7%	15,3%	-2,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(31.406)	(30.166)	4,1%	(90.303)	(87.356)	3,4%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(465)	(206)	125,7%	(919)	(481)	91,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(2.805)	(2.863)	-2,0%	(7.033)	(7.129)	-1,3%
Amortização	(28.136)	(27.097)	3,8%	(82.351)	(79.746)	3,3%
Resultado do Serviço (EBIT)	121.803	196.792	-38,1%	282.632	372.720	-24,2%
Resultado Financeiro Líquido	46.488	(6.853)	n.d.	36.594	(42.873)	n.d.
Receitas Financeiras	86.887	33.705	157,8%	160.058	84.777	88,8%
Despesas Financeiras	(40.399)	(40.558)	-0,4%	(123.464)	(127.650)	-3,3%
LAIR	168.291	189.939	-11,4%	319.226	329.847	-3,2%
IR e Contribuição Social	(56.120)	(63.675)	-11,9%	(108.673)	(98.620)	10,2%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(72.131)	(38.474)	87,5%	(129.382)	(88.557)	46,1%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	16.011	(25.201)	n.d.	20.709	(10.063)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	112.171	126.264	-11,2%	210.553	231.227	-8,9%
Lucro Líquido	112.171	126.264	-11,2%	210.553	231.227	-8,9%

Nota: Receita Líquida exclui receita de construção

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP São Paulo	
	30/09/2020	31/12/2019
Ativo	6.149.474	5.513.653
Circulante	2.474.343	2.001.416
Caixa e Equivalentes de Caixa	975.049	422.018
Outros	1.499.294	1.579.398
Não Circulante	2.772.139	2.634.785
Ativo Permanente	902.992	877.452
Passivo	4.925.594	4.270.165
Circulante	2.239.237	1.266.128
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	765.755	261.152
Outros	1.473.482	1.004.976
Não Circulante	2.686.357	3.004.037
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.035.766	1.188.676
Outros	1.650.591	1.815.361
Patrimônio Líquido	1.223.880	1.243.488
Passivo + Patrimônio Líquido	6.149.474	5.513.653

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS - EDP ESPÍRITO SANTO

EDP Espírito Santo						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T20	3T19	Var	9M20	2019	Var
Receita Operacional Líquida	823.165	976.718	-15,7%	2.346.111	2.613.456	-10,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(596.290)	(621.333)	-4,0%	(1.623.430)	(1.756.471)	-7,6%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(467.194)	(538.290)	-13,2%	(1.308.422)	(1.523.424)	-14,1%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(128.888)	(82.851)	55,6%	(314.374)	(232.474)	35,2%
Outros	(208)	(192)	8,3%	(634)	(573)	10,6%
Margem Bruta	226.875	355.385	-36,2%	722.681	856.985	-15,7%
Gastos Gerenciáveis	(240.401)	(214.752)	11,9%	(712.149)	(673.712)	5,7%
Total do PMSO	(116.478)	(109.061)	6,8%	(341.087)	(334.538)	2,0%
Pessoal	(39.540)	(38.165)	3,6%	(118.730)	(116.206)	2,2%
Material	(4.429)	(3.919)	13,0%	(12.262)	(11.117)	10,3%
Serviços de Terceiros	(40.640)	(43.226)	-6,0%	(127.858)	(133.992)	-4,6%
Provisões	(26.455)	(18.544)	42,7%	(63.833)	(55.398)	15,2%
PECLD / perdas líquidas	(17.709)	(14.998)	18,1%	(45.047)	(41.551)	8,4%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(8.746)	(3.546)	146,6%	(18.786)	(13.847)	35,7%
Outros	(5.414)	(5.207)	4,0%	(18.404)	(17.825)	3,2%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(10.965)	(10.471)	4,7%	(36.675)	(29.228)	25,5%
Custo com Construção da Infraestrutura	(81.151)	(64.533)	25,8%	(240.165)	(219.304)	9,5%
EBITDA	99.432	235.853	-57,8%	344.919	493.219	-30,1%
Margem EBITDA	12,1%	24,1%	-12,1 p.p.	14,7%	18,9%	-4,2 p.p.
Depreciação e Amortização	(31.807)	(30.687)	3,6%	(94.222)	(90.642)	3,9%
Resultado do Serviço (EBIT)	67.625	205.166	-67,0%	250.697	402.577	-37,7%
Resultado Financeiro Líquido	24.507	(22.573)	n.d.	(12.682)	(82.430)	-84,6%
Receitas Financeiras	63.885	32.886	94,3%	115.160	257.949	-55,4%
Despesas Financeiras	(39.378)	(55.459)	-29,0%	(127.842)	(340.379)	-62,4%
LAIR	92.132	182.593	-49,5%	238.015	320.147	-25,7%
IR e Contribuição Social	(28.203)	(60.491)	-53,4%	(70.619)	(96.994)	-27,2%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(47.828)	(18.941)	n.d.	(92.381)	(51.935)	77,9%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	19.625	(41.550)	n.d.	21.762	(45.059)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	63.929	122.102	-47,6%	167.396	223.153	-25,0%
Lucro Líquido	63.929	122.102	-47,6%	167.396	223.153	-25,0%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Espírito Santo	
	30/09/2020	31/12/2019
Ativo	5.478.595	5.098.201
Circulante	1.701.558	1.427.127
Caixa e Equivalentes de Caixa	561.300	222.272
Outros	1.140.258	1.204.855
Não Circulante	3.176.620	3.014.971
Ativo Permanente	600.417	656.103
Passivo	4.488.943	4.044.012
Circulante	2.131.552	1.259.461
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	824.939	366.983
Outros	1.306.613	892.478
Não Circulante	2.357.391	2.784.551
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	773.085	953.075
Outros	1.584.306	1.831.476
Patrimônio Líquido	989.652	1.054.189
Passivo + Patrimônio Líquido	5.478.595	5.098.201

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – DISTRIBUIÇÃO CONSOLIDADO

Distribuição (EDP São Paulo + EDP Espírito Santo)						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Receita Operacional Líquida	1.876.721	2.127.783	-11,8%	5.273.750	5.622.935	-6,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.378.650)	(1.409.591)	-2,2%	(3.784.127)	(3.901.226)	-3,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.102.759)	(1.202.387)	-8,3%	(3.103.261)	(3.320.547)	-6,5%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(275.419)	(206.769)	33,2%	(679.441)	(579.376)	17,3%
Outros	(472)	(435)	8,5%	(1.425)	(1.303)	9,4%
Margem Bruta	498.071	718.192	-30,6%	1.489.623	1.721.709	-13,5%
Gastos Gerenciáveis	(471.701)	(467.202)	1,0%	(1.462.826)	(1.388.785)	5,3%
Total do PMSO	(224.664)	(234.797)	-4,3%	(703.300)	(710.201)	-1,0%
Pessoal	(81.934)	(81.825)	0,1%	(250.939)	(253.866)	-1,2%
Material	(8.147)	(7.754)	5,1%	(24.515)	(24.559)	-0,2%
Serviços de Terceiros	(76.596)	(85.790)	-10,7%	(241.885)	(259.556)	-6,8%
Provisões	(44.970)	(45.659)	-1,5%	(134.632)	(121.540)	10,8%
PECLD / perdas líquidas	(32.035)	(33.348)	-3,9%	(103.497)	(91.459)	13,2%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(12.935)	(12.311)	5,1%	(31.135)	(30.081)	3,5%
Outros	(13.017)	(13.769)	-5,5%	(51.329)	(50.680)	1,3%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(20.766)	(20.584)	0,9%	(68.469)	(58.213)	17,6%
Custo com Construção da Infraestrutura	(163.058)	(150.968)	8,0%	(506.532)	(442.373)	14,5%
EBITDA	252.641	462.811	-45,4%	717.854	953.295	-24,7%
Margem EBITDA	13,5%	21,8%	-38,1 p.p.	13,6%	17,0%	-19,7 p.p.
Depreciação e Amortização	(63.213)	(60.853)	3,9%	(184.525)	(177.998)	3,7%
Resultado do Serviço (EBIT)	189.428	401.958	-52,9%	533.329	775.297	-31,2%
Resultado Financeiro Líquido	70.995	(29.426)	n.d.	23.912	(125.303)	n.d.
Receitas Financeiras	150.772	66.591	126,4%	275.218	342.726	-19,7%
Despesas Financeiras	(79.777)	(96.017)	-16,9%	(251.306)	(468.029)	-46,3%
LAIR	260.423	372.532	-30,1%	557.241	649.994	-14,3%
IR e Contribuição Social	(84.323)	(124.166)	n.d.	(179.292)	(195.614)	-8,3%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(119.959)	(57.415)	108,9%	(221.763)	(140.492)	57,8%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	35.636	(66.751)	n.d.	42.471	(55.122)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	176.100	248.366	-29,1%	377.949	454.380	-16,8%
Reversão dos juros sobre capital próprio	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Participações de Minoritários	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Partes Beneficiárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Lucro Líquido	176.100	248.366	-29,1%	377.949	454.380	-16,8%

ANEXO VII
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - COMERCIALIZAÇÃO

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Comercialização (Consolidado)*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Receita Operacional Líquida	935.426	1.112.282	-15,9%	2.759.412	2.275.124	21,3%
Gastos Não Gerenciáveis	(901.946)	(1.089.789)	-17,2%	(2.699.553)	(2.226.469)	21,2%
Energia elétrica comprada para revenda	(741.767)	(1.086.516)	-31,7%	(2.489.152)	(2.213.831)	12,4%
Encargos de uso da rede elétrica	(4.096)	(3.954)	3,6%	(11.998)	(11.368)	5,5%
Outros	(156.083)	681	n.d.	(198.403)	(1.270)	15522,3%
Outras	(156.083)	681	n.d.	(198.403)	(1.270)	15522,3%
Margem Bruta	33.480	22.493	48,8%	59.859	48.655	23,0%
Gastos Gerenciáveis	(7.388)	(5.181)	42,6%	(24.882)	(16.636)	49,6%
Total do PMSO	(6.797)	(4.961)	37,0%	(23.319)	(15.961)	46,1%
Pessoal	(4.536)	(3.367)	34,7%	(14.513)	(10.293)	41,0%
Material	(33)	(23)	43,5%	(222)	(112)	98,2%
Serviços de terceiros	(1.813)	(1.416)	28,0%	(6.239)	(4.214)	48,1%
Provisões	(111)	(1)	11000,0%	(1.499)	(521)	187,7%
PECLD / perdas líquidas	(116)	26	n.d.	(1.403)	54	n.d.
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	5	(27)	n.d.	(96)	(575)	-83,3%
Outros	(304)	(154)	97,4%	(846)	(821)	3,0%
Arrendamentos e Aluguéis	(42)	(40)	5,0%	(141)	(112)	25,9%
Outras	(262)	(114)	129,8%	(705)	(709)	-0,6%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	18	-100,0%	-	18	-100,0%
EBITDA	26.683	17.550	52,0%	36.540	32.712	11,7%
Margem EBITDA	2,9%	1,6%	1,3 p.p.	1,3%	1,4%	-0,1 p.p.
Depreciação e Amortização	(591)	(238)	148,3%	(1.563)	(693)	125,5%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(166)	(15)	1006,7%	(495)	(37)	1237,8%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(137)	(54)	153,7%	(430)	(235)	83,0%
Amortização	(288)	(169)	70,4%	(638)	(421)	51,5%
Resultado do Serviço (EBIT)	26.092	17.312	50,7%	34.977	32.019	9,2%
Resultado das participações societárias	(977)	(539)	81,3%	(1.253)	(539)	132,5%
Resultado Financeiro Líquido	(608)	108	n.d.	(149)	962	n.d.
Receitas financeiras	1.160	1.934	-40,0%	5.157	4.859	6,1%
Despesas financeiras	(1.768)	(1.826)	-3,2%	(5.306)	(3.897)	36,2%
LAIR	24.507	16.881	45,2%	33.575	32.442	3,5%
IR e Contribuição Social	(8.735)	(6.038)	44,7%	(12.086)	(11.682)	3,5%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(723)	(5.956)	-87,9%	(1.879)	(11.828)	-84,1%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(8.012)	(82)	9670,7%	(10.207)	146	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	15.772	10.843	45,5%	21.489	20.760	3,5%
Lucro Líquido	15.772	10.843	45,5%	21.489	20.760	3,5%

* Considera EDP Comercialização e EDP Comercialização Varejista

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - GRID

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Serviços (Consolidado)*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Receita Operacional Líquida	14.881	22.245	-33,1%	38.305	47.296	-19,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(2.493)	(2.073)	20,3%	(6.173)	(5.926)	4,2%
Outros	(2.493)	(2.073)	20,3%	(6.173)	(5.926)	4,2%
Custo da Matéria Prima Consumida	(2.493)	(2.073)	20,3%	(6.173)	(5.926)	4,2%
Margem Bruta	12.388	20.172	-38,6%	32.132	41.370	-22,3%
Gastos Gerenciáveis	(12.596)	(14.079)	-10,5%	(36.262)	(38.261)	-5,2%
Total do PMSO	(10.534)	(13.211)	-20,3%	(31.841)	(35.039)	-9,1%
Pessoal	(4.513)	(5.195)	-13,1%	(14.293)	(15.065)	-5,1%
Material	(2.289)	(3.380)	-32,3%	(4.548)	(4.447)	2,3%
Serviços de Terceiros	(3.281)	(3.682)	-10,9%	(10.202)	(12.027)	-15,2%
Provisões	(93)	(368)	-74,7%	(1.252)	(2.130)	n.d.
Outros	(358)	(586)	-38,9%	(1.546)	(1.370)	12,8%
Arrendamentos e Aluguéis	(176)	(170)	3,5%	(485)	(217)	123,5%
Outras	(182)	(416)	-56,3%	(1.061)	(1.153)	-8,0%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	8	27	-70,4%	21	27	-22,2%
EBITDA	1.862	6.988	-73,4%	312	6.358	-95,1%
Margem EBITDA	12,5%	31,4%	-18,9 p.p.	0,8%	13,4%	-12,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(2.070)	(895)	131,3%	(4.442)	(3.249)	36,7%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1.555)	(715)	117,5%	(3.258)	(2.633)	23,7%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(296)	(152)	94,7%	(822)	(555)	48,1%
Amortização	(219)	(28)	682,1%	(362)	(61)	493,4%
Resultado do Serviço (EBIT)	(208)	6.093	n.d.	(4.130)	3.109	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(923)	(1.633)	-43,5%	(4.429)	(3.655)	21,2%
Receitas Financeiras	58	859	-93,2%	359	3.244	-88,9%
Despesas Financeiras	(981)	(2.492)	-60,6%	(4.788)	(6.899)	-30,6%
LAIR	(1.131)	4.460	n.d.	(8.559)	(546)	1467,6%
IR e Contribuição Social	78	(1.046)	n.d.	684	(1.757)	n.d.
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(464)	(528)	-12,1%	(1.557)	(2.923)	-46,7%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	542	(518)	n.d.	2.241	1.166	92,2%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(1.053)	3.414	-130,8%	(7.875)	(2.303)	n.d.
Lucro Líquido	(1.053)	3.414	-130,8%	(7.875)	(2.303)	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)	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Receita Operacional Líquida	950.307	1.134.527	-16,2%	2.797.717	2.322.420	20,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(904.439)	(1.091.862)	-17,2%	(2.705.726)	(2.232.395)	21,2%
Energia elétrica comprada para revenda	(741.767)	(1.086.516)	-31,7%	(2.489.152)	(2.213.831)	12,4%
Encargos de uso da rede elétrica	(4.096)	(3.954)	3,6%	(11.998)	(11.368)	5,5%
Outros	(158.576)	(1.392)	11292,0%	(204.576)	(7.196)	2742,9%
Custo da Matéria Prima Consumida	(2.493)	(2.073)	20,3%	(6.173)	(5.926)	4,2%
Outras	(156.083)	681	n.d.	(198.403)	(1.270)	15522,3%
Margem Bruta	45.868	42.665	7,5%	91.991	90.025	2,2%
Gastos Gerenciáveis	(19.984)	(19.260)	3,8%	(61.144)	(54.897)	11,4%
Total do PMSO	(17.331)	(18.172)	-4,6%	(55.160)	(51.000)	8,2%
Pessoal	(9.049)	(8.562)	5,7%	(28.806)	(25.358)	13,6%
Material	(2.322)	(3.403)	n.d.	(4.770)	(4.559)	n.d.
Serviços de Terceiros	(5.094)	(5.098)	-0,1%	(16.441)	(16.241)	1,2%
Provisões	(204)	(369)	-44,7%	(2.751)	(2.651)	3,8%
Outros	(662)	(740)	-10,5%	(2.392)	(2.191)	9,2%
Arrendamentos e Aluguéis	(218)	(210)	3,8%	(626)	(329)	90,3%
Outras	(444)	(530)	-16,2%	(1.766)	(1.862)	-5,2%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	8	45	n.d.	21	45	-53,3%
EBITDA	28.545	24.538	16,3%	36.852	39.070	-5,7%
Margem EBITDA	3,0%	2,2%	0,8 p.p.	1,3%	1,7%	-0,4 p.p.
Depreciação e Amortização	(2.661)	(1.133)	134,9%	(6.005)	(3.942)	52,3%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1.721)	(730)	135,8%	(3.753)	(2.670)	40,6%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(433)	(206)	110,2%	(1.252)	(790)	58,5%
Amortização	(507)	(197)	157,4%	(1.000)	(482)	107,5%
Resultado do serviço (EBIT)	25.884	23.405	10,6%	30.847	35.128	-12,2%
Resultado das participações societárias	(977)	(539)	81,3%	(1.253)	(539)	132,5%
Resultado Financeiro Líquido	(1.531)	(1.525)	0,4%	(4.578)	(2.693)	70,0%
Receitas Financeiras	1.218	2.793	-56,4%	5.516	8.103	-31,9%
Despesas Financeiras	(2.749)	(4.318)	-36,3%	(10.094)	(10.796)	-6,5%
LAIR	23.376	21.341	9,5%	25.016	31.896	-21,6%
IR e Contribuição Social	(8.657)	(7.084)	22,2%	(11.402)	(13.439)	-15,2%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(1.187)	(6.484)	-81,7%	(3.436)	(14.751)	-76,7%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(7.470)	(600)	1145,0%	(7.966)	1.312	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	14.719	14.257	3,2%	13.614	18.457	-26,2%
Lucro Líquido	14.719	14.257	3,2%	13.614	18.457	-26,2%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Comercialização + Grid	
	30/09/2020	31/12/2019
Ativo	849.059	732.484
Circulante	497.757	609.239
Caixa e Equivalentes de Caixa	44.817	55.052
Outros	452.940	554.187
Não Circulante	319.864	118.371
Ativo Permanente	31.438	4.874
Passivo	704.434	590.971
Circulante	514.594	590.825
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	134.580	137.900
Outros	380.014	452.925
Não Circulante	189.840	146
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	-
Outros	189.840	146
Patrimônio Líquido	144.625	141.513
Passivo + Patrimônio Líquido	849.059	732.484

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

Transmissão Consolidada						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Receita Operacional Líquida ¹	110.316	48.346	128,2%	302.062	100.802	199,7%
Receita de Construção	290.661	326.325	-10,9%	660.654	1.071.244	-38,3%
Margem Construção	(7.566)	2.915	n.d.	(12.083)	35.323	n.d.
Receita Líquida Total	393.411	377.586	4,2%	950.633	1.207.369	-21,3%
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	102.750	51.261	n.d.	289.979	136.125	n.d.
Gastos Gerenciáveis	(295.984)	(329.600)	n.d.	(676.308)	(1.080.944)	-37,4%
Total do PMSO	(5.105)	(3.195)	59,8%	(15.297)	(9.452)	61,8%
Pessoal	(2.127)	(1.328)	60,2%	(6.333)	(4.048)	56,4%
Material	(63)	(27)	133,3%	(249)	(78)	219,2%
Serviços de Terceiros	(2.368)	(1.677)	41,2%	(7.450)	(4.958)	50,3%
Provisões	32	97	-67,0%	40	115	-65,2%
Outros	(579)	(260)	122,7%	(1.305)	(483)	170,2%
Arrendamentos e Aluguéis	(42)	(21)	100,0%	(117)	(51)	129,4%
Outras	(537)	(239)	124,7%	(1.188)	(432)	175,0%
Custo com Construção da Infraestrutura	(290.661)	(326.325)	-10,9%	(660.654)	(1.071.244)	-38,3%
EBITDA	97.636	48.066	103,1%	274.673	126.673	116,8%
Margem EBITDA	88,5%	99,4%	-0,1 p.p.	90,9%	125,7%	-0,3 p.p.
Depreciação e Amortização	(209)	(80)	161,3%	(348)	(248)	40,3%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(209)	(80)	161,3%	(348)	(248)	40,3%
Resultado do Serviço (EBIT)	97.427	47.986	103,0%	274.325	126.425	117,0%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(8.519)	(3.460)	146,2%	(21.944)	(11.942)	83,8%
Receitas financeiras	492	1.151	n.d.	1.955	1.681	16,3%
Despesas financeiras	(9.011)	(4.611)	n.d.	(23.899)	(13.623)	n.d.
LAIR	88.908	44.526	99,7%	252.381	114.483	120,5%
IR e Contribuição social	(30.322)	(15.438)	n.d.	(86.020)	(39.310)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	148	-	n.d.	(460)	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(30.470)	(15.438)	n.d.	(85.560)	(39.310)	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	58.586	29.088	n.d.	166.361	75.173	121,3%
Participações de minoritários	(2.070)	(1.172)	n.d.	(6.027)	(2.268)	165,7%
Lucro Líquido	56.516	27.916	102,5%	160.334	72.905	119,9%

¹ Líquido de PIS/COFINS

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Transmissão Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019
Ativo	4.452.510	3.928.645
Circulante	562.802	1.037.923
Caixa e Equivalentes de Caixa	505.985	881.942
Outros	56.817	155.981
Não Circulante	3.888.787	2.890.485
Ativo Permanente	921	237
Passivo	3.812.547	3.671.564
Circulante	591.309	1.034.466
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	374.686	547.256
Outros	216.623	487.210
Não Circulante	3.221.238	2.637.098
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	2.620.765	2.102.630
Outros	600.473	534.468
Patrimônio Líquido	639.963	257.081
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	4.452.510	3.928.645

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Transmissão - Lote 24						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T20	3T19	Var	9M20	9M19	Var
Receita Operacional Líquida ¹	8.802	7.920	11,1%	25.803	22.891	12,7%
Receita de Construção	5	2.459	-99,8%	125	9.874	-98,7%
Margem Construção	(834)	(262)	218,3%	(2.635)	25.222	n.d.
Receita Líquida Total	7.973	10.117	-21,2%	23.293	57.987	-59,8%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	7.968	7.658	4,0%	23.168	48.113	-51,8%
Gastos Gerenciáveis	(742)	(3.472)	-78,6%	(2.672)	(13.039)	-79,5%
Total do PMSO	(727)	(978)	-25,7%	(2.519)	(3.060)	-17,7%
Pessoal	(131)	(69)	89,9%	(225)	(154)	46,1%
Material	20	(3)	n.d.	11	(20)	n.d.
Serviços de Terceiros	(628)	(811)	-22,6%	(2.175)	(2.658)	-18,2%
Provisões	51	8	537,5%	1	9	-88,9%
Outros	(39)	(103)	-62,1%	(131)	(237)	-44,7%
Arrendamentos e Aluguéis	-	(8)	-100,0%	(1)	(19)	-94,7%
Outras	(39)	(95)	-58,9%	(130)	(218)	-40,4%
Custo com Construção da Infraestrutura	(5)	(2.459)	-99,8%	(125)	(9.874)	-98,7%
EBITDA	7.241	6.680	8,4%	20.649	45.053	-54,2%
Margem EBITDA	82,3%	84,3%	0,0 p.p.	80,0%	196,8%	-0,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(10)	(35)	-71,4%	(28)	(105)	-73,3%
Resultado do Serviço (EBIT)	7.231	6.645	8,8%	20.621	44.948	-54,1%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(3.622)	(2.897)	25,0%	(9.744)	(10.396)	-6,3%
Receitas financeiras	149	203	n.d.	545	540	n.d.
Despesas financeiras	(3.771)	(3.100)	n.d.	(10.289)	(10.936)	n.d.
LAIR	3.609	3.748	-3,7%	10.877	34.552	-68,5%
IR e Contribuição social	(1.227)	(1.275)	n.d.	(3.697)	(11.731)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.227)	(1.275)	n.d.	(3.697)	(11.731)	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	2.382	2.473	-3,7%	7.180	22.821	-68,5%
Lucro Líquido	2.382	2.473	-3,7%	7.180	22.821	-68,5%

¹ Líquido de PIS/COFINS

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lote 24	
	30/09/2020	31/12/2019
Ativo	263.594	241.030
Circulante	52.279	36.339
Caixa e Equivalentes de Caixa	29.704	13.731
Outros	22.575	22.608
Não Circulante	211.270	204.638
Ativo Permanente	45	53
Passivo	209.500	203.256
Circulante	48.501	21.783
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	35.080	-
Outros	13.421	21.783
Não Circulante	160.999	181.473
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	103.671	129.133
Outros	57.328	52.340
Patrimônio Líquido	54.094	37.774
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	263.594	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
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
Enerpeixe	Notas Promissórias - 1ª Emissão	abr-20	170.000
Energest	Notas Promissórias - 1ª Emissão	mai-20	100.000
		jun-20	82.975
EDP Transmissão MA I	BNB	jun-20	81.818
EDP Transmissão SP-MG	MUFG - Cédula de Câmbio	jun-20	100.000
EDP Comercializadora	MUFG - Rolagem de dívida	jul-20	150.000
		jan-20	55.812
EDP Transmissão MA II	BNB	ago-20	41.897
Total			1.752.502

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.