

Release

3T19

LUCRO LÍQUIDO
R\$ 354,0 MM

DÍVIDA LÍQUIDA
R\$ 5.301,0 MM

EBITDA
R\$ 778,8 MM



VALOR DE MERCADO
R\$ 11,9 bi



AÇÕES EM TESOURARIA
2.044.344



TOTAL DE AÇÕES
606.850.394



FREE FLOAT CONTROLADOR
48,4% 51,2%



TELECONFERÊNCIA DE RESULTADOS COM WEBCAST

24 de outubro de 2019

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

Português
11h00 (Brasília)
+55 (11) 3193 1080
+55 (11) 2820 4080

Inglês
10:00 a.m. (Eastern Time)
3:00 p.m. (GMT)
EUA: +1 (646) 828 8246
Outros: +1 (800) 492 3904

ISEB3
2019



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

São Paulo, 23 de outubro de 2019 - A EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. ("EDP Energias do Brasil", "Companhia" ou "Grupo") listada no Novo Mercado da B3 (código: ENBR3) apresenta hoje seus resultados financeiros e operacionais do terceiro trimestre de 2019 e do acumulado de 2019. As informações estão apresentadas em bases consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS), a partir de informações financeiras revisadas. As informações operacionais não foram objeto de revisão por parte dos auditores independentes.

MENSAGEM DO PRESIDENTE

Os nove primeiros meses de 2019 foram marcados pelo esforço contínuo da Companhia em manter sua consistência de resultados e eficiência operacional, um trabalho que tem gerado resultados sólidos recorrentes. Nesse período, o EBITDA cresceu 6,2% e o lucro líquido ficou 12,0% acima do mesmo período de 2018.

O 3º trimestre foi caracterizado por acontecimentos relevantes para as atividades da Companhia: na Distribuição concluímos o processo de revisão tarifária da EDP Espírito Santo que resultou na redução de -4,84% na tarifa média para o consumidor e um aumento de 28,1% na Base de Remuneração Líquida e de 15,7% na Parcela B. Na revisão da EDP São Paulo, concluída em 22 de outubro, também merece destaque a redução de -5,33% na tarifa média para o consumidor e um aumento de 45,3% na Base de Remuneração Líquida e de 24,8% na Parcela B. Esse resultado reforça o compromisso assumido pela Companhia em todas as vertentes estratégicas, com investimentos consistentes e glosas próximas de zero.

Do lado da Transmissão, destaco a conclusão da aquisição do lote Q de Transmissão (leiloado na 1ª etapa do leilão de transmissão 13/2015), localizado entre Santa Catarina e o Rio Grande do Sul, demonstrando o empenho da Companhia em atuar nesse novo negócio com retornos atraentes, acima da média do mercado.

Ainda no segmento de Transmissão, o avanço nas obras dos projetos segue dentro do cronograma estabelecido. Desde o início dos investimentos, já foram desembolsados R\$ 1,4 bilhão, representando 37% do contratado.

Em termos operacionais, o volume de energia distribuída no trimestre, assim como no mercado Brasileiro, não apresentou crescimento significativo, impactados ainda pela desaceleração industrial. Ainda em Distribuição, as perdas continuam sendo um dos principais focos de intervenção da Companhia. No trimestre, os níveis de perdas seguiram a tendência de redução, em especial no Espírito Santo que apresentou redução de 0,43 p.p das perdas na baixa tensão, em relação a setembro de 2018.

Nos segmentos de Comercialização e Geração, continuamos operando com a integração da gestão energética de ambas as unidades. Esta integração tem permitido mitigar o impacto do risco hidrológico na margem consolidada da Companhia. No trimestre o volume de energia das geradoras aumentou 64,8%, o que resultou em aumento no número de contratos bilaterais com a comercializadora, bem como da estratégia de sazonalização, hedge e gestão de caixa adotados pela Companhia. Para o ano, a Companhia mantém cerca de 20% de hedge, período em que se espera um déficit de geração hídrica ainda mais elevado.

O nosso controle de custos prossegue na direção certa, mantendo o crescimento do PMSO abaixo da inflação. Em 2019, demos continuidade ao programa de digitalização dos nossos processos Corporativos, pioneiro no setor elétrico nacional e focado em adotar as melhores práticas internacionais nesta área. O programa está incorporando tecnologias de ponta em automação e digitalização de atividades de suporte, visando maior eficiência, eficácia e sustentabilidade dos nossos custos, e melhorando a experiência dos nossos colaboradores, fornecedores e clientes.

Com foco na otimização da estrutura de capital, a alavancagem consolidada da EDP Brasil alcançou 2,5x Dívida Líquida / EBITDA, desconsiderando os efeitos não recorrentes dos últimos 12 meses. A melhora da avaliação de crédito da EDP Brasil e de suas controladas traz ainda mais certeza dos resultados que estamos construindo.

Alinhada com a visão mundial do Grupo EDP, a EDP Brasil segue atuando na transição energética do setor, posicionando-se como uma das líderes desse movimento e se preparando para o futuro. É neste contexto, que temos feito investimentos significativos nas novas tecnologias que transformam o setor elétrico. Além disso, no resultado da Chamada Pública da ANEEL, anunciado em 11 de setembro, a EDP teve seus três projetos de mobilidade elétrica aprovados que representam um investimento em P&D de R\$ 50 milhões.

Por isso, reiteramos nosso compromisso com todas as partes interessadas: com nossos acionistas, nossas pessoas, nossos clientes, nossos parceiros e com a sociedade em geral. Assumimo-nos definitivamente como um agente de transformação, focado em uma agenda de criação de valor para todos os stakeholders, entregando rentabilidade, eficiência e inovação, sempre alicerçados nos princípios do desenvolvimento sustentável.

Miguel Setas | Diretor-Presidente

Destaques do Período (R\$ mil)	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Margem Bruta	1.122.223	993.640	12,9%	3.034.033	2.906.047	4,4%
OPEX	(322.496)	(319.190)	1,0%	(935.526)	(954.081)	-1,9%
EBITDA	778.808	679.575	14,6%	2.040.199	1.920.668	6,2%
EBITDA Ajustado ¹	508.853	601.826	-15,4%	1.660.081	1.655.700	0,3%
Lucro Líquido	353.979	306.942	15,3%	838.574	748.734	12,0%
Lucro Líquido Ajustado ¹	175.809	255.628	-31,2%	587.696	573.855	2,4%
Capex ²	562.174	398.116	41,2%	1.631.564	743.891	119,3%
Dívida Líquida ³	5.300.970	4.395.500	20,6%	5.300.970	4.395.500	20,6%

1 Excluindo efeitos: Atualização do ativo financeiro indenizável (VNR), Contabilização IFRS da Transmissão, Venda PCHs, Santa Fé e Costa Rica e Ressarcimento do FID em Pecém. 2 Capex considera ativos consolidados 3 Saldo de dívida líquida referente a 30/09/2019 e 31/12/2018. Caixa considera disponibilidade, títulos e valores mobiliários e caução referente ao financiamento de transmissão.

Índice

1. EVENTOS RELEVANTES	4
2. CONSOLIDADO	4
2.1 Resultado Consolidado	4
2.1.1 Eventos Não recorrentes	6
2.1.2 Receita e Margem Bruta	6
2.1.3 Gastos Gerenciáveis	7
2.1.4. Resultado das Participações Societárias	8
2.1.5 EBITDA	8
2.1.6. Resultado Financeiro	9
2.1.7. Imposto de Renda e Contribuição Social (IR/CS)	10
2.2. Endividamento	11
2.2.1. Dívida Bruta	11
2.2.2 Fluxo de Caixa Operacional, Dívida Líquida e Alavancagem	12
2.3. Variação do Imobilizado	12
3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO	14
3.1. Distribuição	14
3.1.1. Revisões Tarifárias Periódicas	14
3.1.2. Resultado	15
3.1.3 Balanço Energético Consolidado	17
3.1.4 Perdas	17
3.1.5. Indicadores de Qualidade	18
3.1.6. PECLD - Perda Estimada em créditos de liquidação Duvidosa e Inadimplência	18
3.1.7. Ativos e Passivos Regulatórios	19
3.2. Geração	20
3.2.1 Capacidade Instalada	20
3.2.2 Gestão Energética Integrada	20
3.2.3 Geração Hídrica	21
3.2.4 Projetos Não Consolidados	22
3.2.4.1 UHE Santo Antônio Do Jari	22
3.2.4.2 UHE Cachoeira Caldeirão	22
3.2.4.3 UHE São Manoel	23
3.2.5 Geração Térmica	23
3.3 Comercialização e Serviços	24
3.4. Transmissão	26
4. DESEMPENHO EM SUSTENTABILIDADE	26
4.1. Desempenho em relação aos compromissos com o Desenvolvimento Sustentável	26
5. MERCADO DE CAPITAIS	28
5.1. Desempenho das Ações	28
5.2. Capital Social	28
6. ANEXOS	29

1. EVENTOS RELEVANTES

Conclusão do Programa de Recompra de Ações

Em 15 de julho, a EDP finalizou o programa de recompra de ações, realizado para permitir a outorga de ações no âmbito do plano de incentivo de longo prazo baseado em ações. Por meio do programa, a Companhia recomprou um milhão e quinhentas mil ações ordinárias, entre os dias 24 de junho e 05 de julho, equivalentes a 0,51% das ações em circulação.

EDP Transmissão SP-MG (Lote 18) – 2ª Emissão de Debêntures

Em 15 de julho, a EDP concluiu a oferta pública de distribuição de 800.000 debêntures simples, emitidas pela EDP Transmissão SP-MG S.A, nos termos da instrução da CVM nº476/2009, perfazendo o montante de R\$ 800.000.000,00, e com vencimento em 2039. A emissão viabilizou uma alavancagem mínima de aproximadamente 54% do CAPEX, ao custo de IPCA + 4,45% a.a., resultado em custo pós-tax de IPCA + 2,81% a.a. para o acionista, com possibilidade de emissão adicional de até R\$ 525 milhões prevista na escritura, o que totalizaria 90% do CAPEX financiado.

ANEEL aprova a 8ª Revisão Tarifária Periódica da EDP Espírito Santo

Em 06 de agosto, foi homologado pela Agência Nacional de Energias Elétrica ("ANEEL"), a 8ª Revisão Periódica da EDP Espírito Santo, aplicada a partir de 07 de agosto de 2019. O efeito médio percebido pelos consumidores foi de -4,84% sendo -3,22 % para alta e média tensão e -5,56 % para baixa tensão. A Base de Remuneração Bruta foi definida em R\$ 4,198 bilhões, a Base de Remuneração Líquida em R\$ 2,581 bilhões e a Parcela B em R\$ 1,035 bilhão.

Conclusão da aquisição da Litoral Sul Transmissora de Energia (Lote Q)

Em 09 de agosto, a EDP concluiu a aquisição de 100% das quotas da Litoral Sul Transmissora LTDA da CEE Power e da BRAFER, ampliando o investimento contratado no segmento de Transmissão para um total de 1.441 km de extensão de linha e 6 subestações.

Obtenção da Licença de Instalação da Linha de Transmissão da EDP Transmissão SP-MG (Lote 18)

Em 15 de outubro a EDP Transmissão SP-MG S.A. recebeu do Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis (IBAMA), a Licença de Instalação ("LI") para a linha de transmissão LT 500 KV SE Cachoeira Paulista – SE Estreito, entre os estados de São Paulo e Minas Gerais. A obtenção da LI estava prevista para fevereiro de 2020, o que reflete uma antecipação adicional de 4 meses para o início da obra.

ANEEL aprova a 5ª Revisão Tarifária Periódica da EDP São Paulo

Em 22 de outubro, foi homologado pela ANEEL, a 5ª Revisão Periódica da EDP São Paulo, aplicada a partir de 23 de outubro de 2019. O efeito médio percebido pelos consumidores foi de -5,33% sendo -3,53 % para alta e média tensão e -6,34 % para baixa tensão. A Base de Remuneração Bruta foi definida em R\$ 4,280 bilhões, a Base de Remuneração Líquida em R\$ 2,423 bilhões e a Parcela B em R\$ 987 milhões.

Obtenção da licença de instalação da linha de transmissão da EDP Transmissão Aliança SC (Lote 21)

Em 23 de outubro a EDP Transmissão Aliança, uma parceria entre EDP e Celesc na proporção de 90% e 10%, respectivamente, recebeu a LI do Instituto do Meio Ambiente (IMA), referente às linhas de transmissão LT 525 KV Siderópolis 2 – Abdon Batista; LT 525 KV Abdon Batista – Campos Novos, LT 230 KV Siderópolis 2 - Siderópolis e LT 230 KV Siderópolis 2- Forquilha. A obtenção da LI estava prevista para até fevereiro de 2020, o que reflete uma antecipação de 4 meses do início da obra frente a esse cronograma.

As informações a seguir referem-se ao terceiro trimestre e ao acumulado do ano de 2019, em comparação ao período homólogo de 2018.

2. CONSOLIDADO

2.1 RESULTADO CONSOLIDADO

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros	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	(52.769)	(70.580)	(467.202)	(5.181)	(329.600)	(26.219)	(14.079)	(9.120)	(974.750)
PMSO	(20.230)	(24.858)	(234.797)	(4.961)	(3.195)	(21.244)	(13.211)	-	(322.496)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	31	(141)	(20.584)	18	-	(270)	27	-	(20.919)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EBITDA	143.307	119.620	462.811	17.550	48.066	(19.534)	6.988	-	778.808
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	78.891	40.564	248.366	10.843	29.088	353.968	3.414	(384.588)	380.546
Participações de Minoritários	(25.395)	-	-	-	(1.172)	-	-	-	(26.567)
Lucro Líquido do Exercício	53.496	40.564	248.366	10.843	27.916	353.968	3.414	(384.588)	353.979

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros	Eliminações	Consolidado ³
	3T18	3T18	3T18	3T18	3T18	3T18	3T18	3T18	3T18
Receita Líquida¹	352.266	485.983	2.002.599	1.278.589	7.601	1.183	38.046	(362.510)	3.803.757
Receita de Construção	-	-	192.030	-	157.233	-	-	-	349.263
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(704)	-	-	-	(704)
Gastos Não-Gerenciáveis	(144.589)	(274.463)	(1.541.317)	(1.209.156)	-	-	(2.382)	362.494	(2.809.413)
Margem Bruta	207.677	211.520	461.282	69.433	6.897	1.183	35.664	(16)	993.640
Gastos Gerenciáveis	(65.665)	(68.730)	(479.886)	(4.502)	(158.659)	(33.099)	(26.917)	(11.443)	(848.901)
PMSO	(23.570)	(27.768)	(206.896)	(4.323)	(1.426)	(29.605)	(25.617)	15	(319.190)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	69	212	(29.227)	-	-	-	2	1	(28.943)
EBITDA	184.176	183.964	225.159	65.110	5.471	(28.422)	10.049	34.068	679.575
Depreciação e Amortização	(42.164)	(41.174)	(51.733)	(179)	-	(3.494)	(1.302)	(11.459)	(151.505)
Resultado das Participações Societárias	(12.313)	-	-	-	-	314.306	-	(297.231)	4.762
Resultado Financeiro Líquido	13.491	(35.862)	(38.988)	2.489	(114)	(10.056)	(2.370)	-	(71.410)
IR e Contribuição Social	(39.316)	(20.266)	(44.014)	(22.916)	(1.898)	540	(2.048)	3.941	(125.977)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	103.874	86.662	90.424	44.504	3.459	306.942	4.329	(304.749)	335.445
Participações de Minoritários	(28.407)	-	-	-	(96)	-	-	-	(28.503)
Lucro Líquido do Exercício	75.467	86.662	90.424	44.504	3.363	306.942	4.329	(304.749)	306.942

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros	Eliminações	Consolidado ³
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var
Receita Líquida¹	38,6%	-0,3%	6,3%	-13,0%	536,0%	67,4%	-41,5%	134,4%	-9,7%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	-21,4%	n.d.	107,5%	n.d.	n.d.	n.d.	36,7%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Gastos Não-Gerenciáveis	124,5%	23,9%	-8,5%	-9,9%	n.d.	n.d.	-13,0%	134,4%	-17,5%
Margem Bruta	-21,3%	-31,6%	55,7%	-67,6%	643,2%	67,4%	-43,4%	-100,0%	12,9%
Gastos Gerenciáveis	-19,6%	2,7%	-2,6%	15,1%	107,7%	-20,8%	-47,7%	-20,3%	14,8%
PMSO	-14,2%	-10,5%	13,5%	14,8%	124,1%	-28,2%	-48,4%	-100,0%	1,0%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	-55,1%	n.d.	-29,6%	n.d.	n.d.	n.d.	1250,0%	-100,0%	-27,7%
EBITDA	-22,2%	-35,0%	105,5%	-73,0%	778,6%	-31,3%	-30,5%	-100,0%	14,6%
Depreciação e Amortização	-22,8%	10,7%	17,6%	33,0%	n.d.	34,7%	-31,3%	-20,4%	1,7%
Resultado das Participações Societárias	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	20,3%	n.d.	27,6%	42,4%
Resultado Financeiro Líquido	n.d.	-31,0%	-24,5%	-95,7%	2935,1%	n.d.	-31,1%	n.d.	10,6%
IR e Contribuição Social	-47,9%	-56,9%	182,1%	-73,7%	713,4%	n.d.	-48,9%	-0,2%	36,6%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	-24,1%	-53,2%	174,7%	-75,6%	740,9%	15,3%	-21,1%	26,2%	13,4%
Lucro Líquido do Exercício	-29,1%	-53,2%	174,7%	-75,6%	730,1%	15,3%	-21,1%	26,2%	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	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	(165.379)	(207.925)	(1.388.785)	(16.636)	(1.080.944)	(52.831)	(38.261)	(32.258)	(2.983.019)
PMSO	(59.816)	(66.218)	(710.201)	(15.961)	(9.452)	(38.839)	(35.039)	-	(935.526)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	33	97	(58.213)	18	-	(270)	27	-	(58.308)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EBITDA	570.867	385.576	953.295	32.712	126.673	(35.282)	6.358	-	2.040.199
Depreciação e Amortização	(105.596)	(141.804)	(177.998)	(693)	1	(13.722)	(3.249)	(32.507)	(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	(349.691)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	317.349	141.778	454.380	20.760	75.173	838.563	(2.303)	(905.854)	939.846
Participações de Minoritários	(99.004)	-	-	-	(2.268)	-	-	-	(101.272)
Lucro Líquido do Exercício	218.345	141.778	454.380	20.760	72.905	838.563	(2.303)	(905.854)	838.574

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica ²	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros	Eliminações	Consolidado ³
	9M18	9M18	9M18	9M18	9M18	9M18	9M18	9M18	9M18
Receita Líquida¹	988.363	1.408.836	5.356.971	2.983.577	12.575	3.929	65.346	(925.265)	9.894.332
Receita de Construção	-	-	443.673	-	222.736	-	-	-	666.409
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(1.163)	-	-	-	(1.163)
Gastos Não-Gerenciáveis	(261.858)	(839.900)	(3.982.140)	(2.820.033)	-	-	(6.941)	923.750	(6.987.122)
Margem Bruta	726.505	568.936	1.374.831	163.544	11.412	3.929	58.405	(1.515)	2.906.047
Gastos Gerenciáveis	(187.413)	(203.608)	(1.318.684)	(12.466)	(227.678)	(105.478)	(56.971)	(31.950)	(2.144.248)
PMSO	(67.847)	(81.796)	(657.787)	(11.924)	(4.942)	(78.678)	(53.403)	2.296	(954.081)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	(69)	212	(65.856)	-	-	-	-	347	(65.366)
EBITDA	658.589	487.352	651.188	151.620	6.470	(74.749)	5.002	35.196	1.920.668
Depreciação e Amortização	(119.497)	(122.024)	(151.368)	(542)	-	(26.800)	(3.914)	(34.247)	(458.392)
Resultado das Participações Societárias	(16.668)	-	-	-	-	792.771	-	(778.351)	(2.248)
Resultado Financeiro Líquido	(97.766)	(100.335)	(95.542)	7.534	(49)	43.652	(4.760)	158	(247.108)
IR e Contribuição Social	(114.495)	(56.194)	(132.307)	(53.838)	(2.316)	(20.208)	(566)	10.573	(369.351)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	310.163	208.799	271.971	104.774	4.105	748.734	(3.892)	(801.085)	843.569
Participações de Minoritários	(94.734)	-	-	-	(101)	-	-	-	(94.835)
Lucro Líquido do Exercício	215.429	208.799	271.971	104.774	4.004	748.734	(3.892)	(801.085)	748.734

Ítems em R\$ mil ou %	Geração Hídrica ²	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros	Eliminações	Consolidado ³
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var
Receita Líquida¹	17,9%	-11,3%	5,0%	-23,7%	n.d.	-2,6%	-27,6%	64,8%	-9,6%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	-0,3%	n.d.	380,9%	n.d.	n.d.	n.d.	127,1%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Gastos Não-Gerenciáveis	104,0%	-5,0%	-2,0%	-21,0%	n.d.	n.d.	-14,6%	65,1%	-15,0%
Margem Bruta	-13,2%	-20,6%	25,2%	-70,2%	n.d.	-2,6%	-29,2%	-100,0%	4,4%
Gastos Gerenciáveis	-11,8%	2,1%	5,3%	33,5%	374,8%	-49,9%	-32,8%	1,0%	39,1%
PMSO	-11,8%	-19,0%	8,0%	33,9%	91,3%	-50,6%	-34,4%	-100,0%	-1,9%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	n.d.	-54,2%	-11,6%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-100,0%	-10,8%
EBITDA	-13,3%	-20,9%	46,4%	-78,4%	1857,9%	-52,8%	27,1%	n.d.	6,2%
Depreciação e Amortização	-11,6%	16,2%	17,6%	27,9%	n.d.	-48,8%	-17,0%	-5,1%	3,7%
Resultado das Participações Societárias	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	11,3%	n.d.	13,8%	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	-9,8%	-24,6%	31,1%	-87,2%	24271,4%	-91,1%	-23,2%	-100,0%	21,4%
IR e Contribuição Social	-25,1%	-53,1%	47,8%	-78,3%	1597,3%	n.d.	210,4%	11,6%	-5,9%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	2,3%	-32,1%	67,1%	-80,2%	1731,3%	12,0%	-40,8%	13,1%	11,4%
Participações de minoritários	4,5%	n.d.	n.d.	n.d.	2145,5%	n.d.	n.d.	n.d.	6,8%
Lucro Líquido do Exercício	1,4%	-32,1%	67,1%	-80,2%	1720,8%	12,0%	-40,8%	13,1%	12,0%

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 RECEITA E MARGEM BRUTA

Ítems em R\$ Mil ou %	Consolidado					
	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Receita Operacional Líquida	3.438.679	3.803.053	-9,6%	8.974.922	9.893.169	-9,3%
Gastos Não Gerenciáveis	(2.316.456)	(2.809.413)	-17,5%	(5.940.889)	(6.987.122)	-15,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.927.604)	(2.406.796)	-19,9%	(4.810.858)	(5.642.375)	-14,7%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(247.043)	(213.701)	15,6%	(694.336)	(741.395)	-6,3%
Outros	(141.809)	(188.916)	-24,9%	(435.695)	(603.352)	-27,8%
Margem Bruta	1.122.223	993.640	12,9%	3.034.033	2.906.047	4,4%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

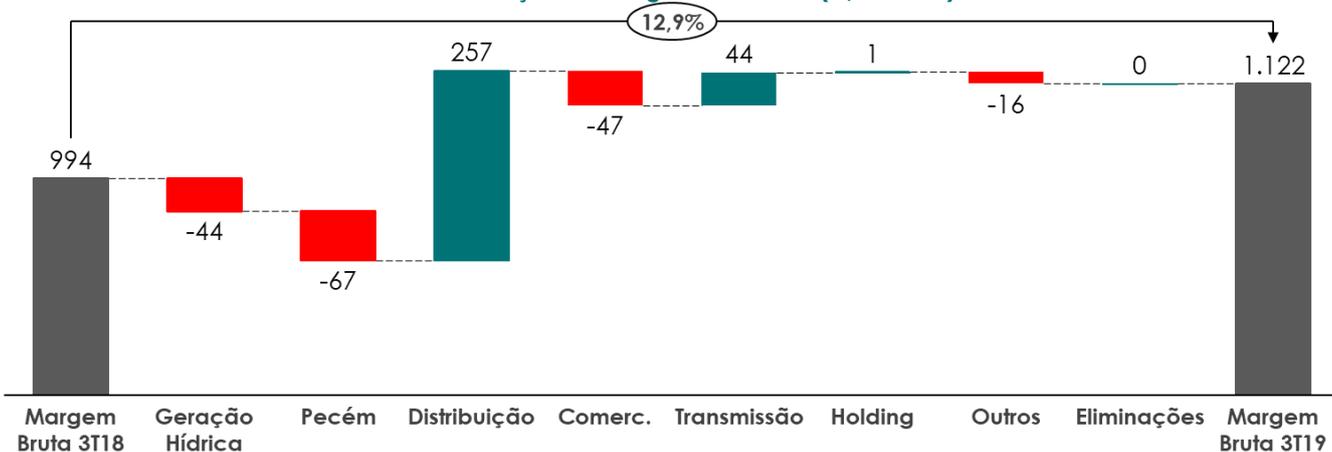
A Receita Líquida Consolidada reduziu 9,6% no trimestre e 9,3% no acumulado do ano, decorrente de:

- Hídrica:** efeito positivo resultante do aumento de volume (64,8%) para gestão integrada do portfólio da geração e da comercialização, que resultou em aumento no número de contratos bilaterais com a comercializadora a fim de melhorar o hedge e gestão de caixa da Companhia;
- Pecém:** estável em relação ao ano passado devido aos despachos recorrentes. Entretanto, em 2018 houve efeito não-recorrente positivo de R\$ 17,5 milhões resultante da contabilização do ADOMP. Excluindo esse efeito a Receita Líquida teria aumentado 5,7%;
- Distribuição:** maior reconhecimento do valor novo de reposição ("VNR") resultante dos laudos de avaliação patrimonial ocorrido nas Revisões Tarifárias das Distribuidoras; e
- Comercialização:** redução do volume de energia vendida e da menor liquidez do mercado.

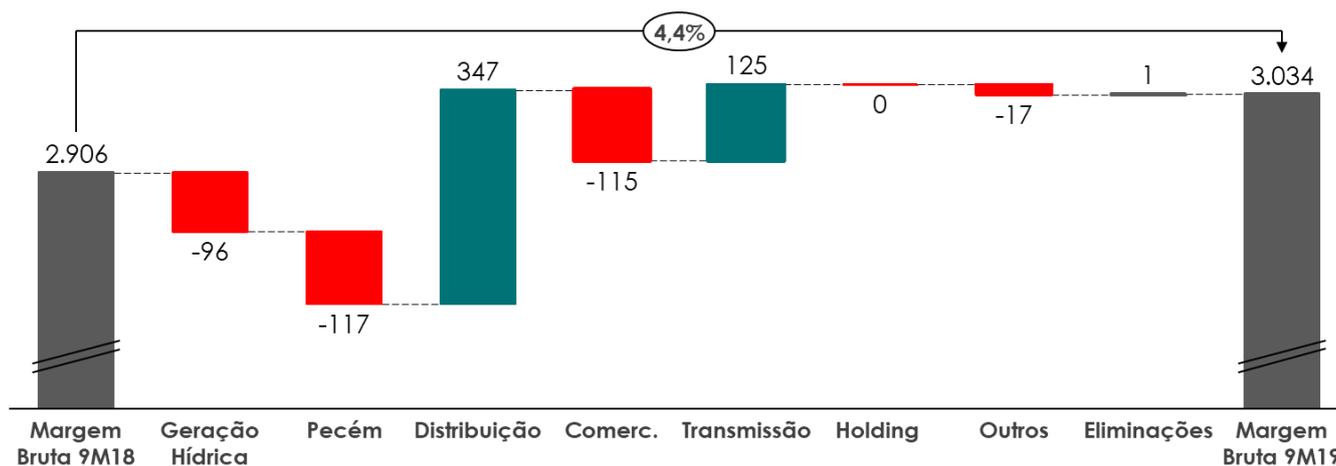
Os gastos não gerenciáveis reduziram 17,5% no trimestre e 15,0% no acumulado do ano, decorrente de:

- Hídrica:** aumento decorrente da estratégia de sazonalização da Companhia e da manutenção do hedge, com maior energia alocada no trimestre, visando uma gestão integrada do portfólio da geração e da comercialização;
- Pecém:** aumento de gasto com compra de energia para recomposição de lastro;
- Distribuição:** redução do custo de energia comprada para revenda em função da melhora do cenário energético que resultaram na redução dos preços, além da redução dos encargos de uso da rede; e
- Comercialização:** menor volume de energia comprada e menor liquidez do mercado de curto prazo.

Formação da Margem Bruta 3T19 (R\$ milhões)



Formação da Margem Bruta 9M19 (R\$ milhões)



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

A Margem Bruta foi de R\$ 1,1 bilhão no trimestre e R\$ 3,0 bilhões no acumulado do ano, reflexo dos efeitos mencionados.

2.1.3 GASTOS GERENCIÁVEIS

A Companhia tem demonstrado trajetória eficiente de controle e gerenciamento dos gastos, assegurado pela continuidade do programa de Orçamento Base Zero ("OBZ"), iniciado em 2015, cujo foco estratégico ao longo do ano tem sido no investimento em segurança, combate à inadimplência, intensificação do combate à perda e melhoria de processos. Sendo assim, as principais alavancas de redução têm sido na negociação de contratos em parceria com a área de compras, na otimização da execução de processos, na consolidação do Centro de Serviços Partilhados e no processo de estruturação orçamentária, com reuniões de desafios que visam a maior eficácia dos valores orçados pela Companhia.

O PMSO recorrente do trimestre foi de R\$ 264,8 milhões, aumento de 3,0%. No acumulado, o PMSO recorrente foi de R\$ 794,0 milhões, aumento de 2,1%, reiterando seu compromisso de crescimento abaixo da inflação.

	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
PMSO	(275.683)	(288.267)	-4,4%	(809.131)	(849.241)	-4,7%
Contabilização do IFRS 16 (aluguéis)	(6.429)	-	n.d.	(17.236)	-	n.d.
Novos Negócios ¹	16.884	27.327	-38,2%	45.635	59.078	-22,8%
Efeito da Venda PCHs	(55)	-	n.d.	(14.443)	-	n.d.
PMSO Venda PCHs	-	3.680	-100,0%	-	12.383	n.d.
Custos com Receita Associada	540	165	227,3%	1.148	416	176,0%
PMSO recorrente	(264.743)	(257.095)	3,0%	(794.027)	(777.364)	2,1%

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

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado					
	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Pessoal	(122.805)	(114.541)	7,2%	(375.332)	(352.533)	6,5%
Material	(14.339)	(31.466)	-54,4%	(39.100)	(58.210)	-32,8%
Serviços de Terceiros	(114.754)	(118.472)	-3,1%	(336.207)	(349.474)	-3,8%
Provisões	(46.813)	(30.923)	51,4%	(126.395)	(104.840)	20,6%
Outros	(23.785)	(23.788)	0,0%	(58.492)	(89.024)	-34,3%
Total PMSO com Provisões	(322.496)	(319.190)	1,0%	(935.526)	(954.081)	-1,9%
Total PMSO (excluindo Provisões)	(275.683)	(288.267)	-4,4%	(809.131)	(849.241)	-4,7%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(20.919)	(28.943)	-27,7%	(58.308)	(65.366)	-10,8%
Custo com Construção da Infraestrutura	(477.293)	(349.263)	36,7%	(1.513.617)	(666.409)	127,1%
Depreciação e Amortização	(154.042)	(151.505)	1,7%	(475.568)	(458.392)	3,7%
Gastos Gerenciáveis	(974.750)	(848.901)	14,8%	(2.983.019)	(2.144.248)	39,1%

Os principais itens que influenciaram a redução do PMSO no trimestre foram:

- (i) Pessoal – aumento de 7,2% (+R\$ 8,3 milhões), resultante do reajuste salarial anual, da primarização de funcionários nas distribuidoras, iniciada no 2T19, além dos gastos com horas extras;
- (ii) Material – redução de 54,4% (-R\$ 17,1 milhões), advindo da evolução de projetos estratégicos de solar distribuída ao longo do trimestre;
- (iii) Serviços de Terceiros – redução de 3,1% (-R\$ 3,7 milhões), reflexo da desmobilização de terceiros contratados na distribuição devido à primarização de funcionários, conforme já mencionado.

No acumulado, os principais itens que colaboraram com a redução de -4,7%, além dos efeitos já mencionados foram:

- (i) Pessoal – aumento de 6,5% (+R\$ 22,8 milhões), reflexo aumento dos gastos com plano de saúde e aumento das horas extras, principalmente nas distribuidoras, devido ao aumento das temperaturas médias no 1º semestre do ano;
- (ii) Material – redução de 32,8% (-R\$ 19,1 milhões), reflete a contabilização do crédito de PIS/COFINS em Pecém ocorrido no primeiro trimestre;
- (iii) Serviços de Terceiros – redução de 3,8% (-R\$ 13,3 milhões), reflexo da contabilização de crédito de PIS/COFINS em Pecém; e

(iv) Outros – redução de 34,3% (-R\$ 30,5 milhões), resultante da diminuição dos gastos em decorrência da nova regra contábil de capitalização de alugueis e arrendamentos.

A conta de **Provisões** apresentou crescimento de 51,4% resultante dos aumentos de R\$ 9,4 milhões na rubrica de PECLD e de R\$ 6,5 milhões em Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas. No acumulado, a conta apresentou aumento de R\$ 21,6 milhões, refletindo o aumento de PECLD, que será explicado na seção de distribuição.

Na conta de **Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens**, a queda de R\$ 8,0 milhões no trimestre e de R\$ 7,1 milhões no acumulado, decorre da menor substituição de medidores e religadores na EDP ES.

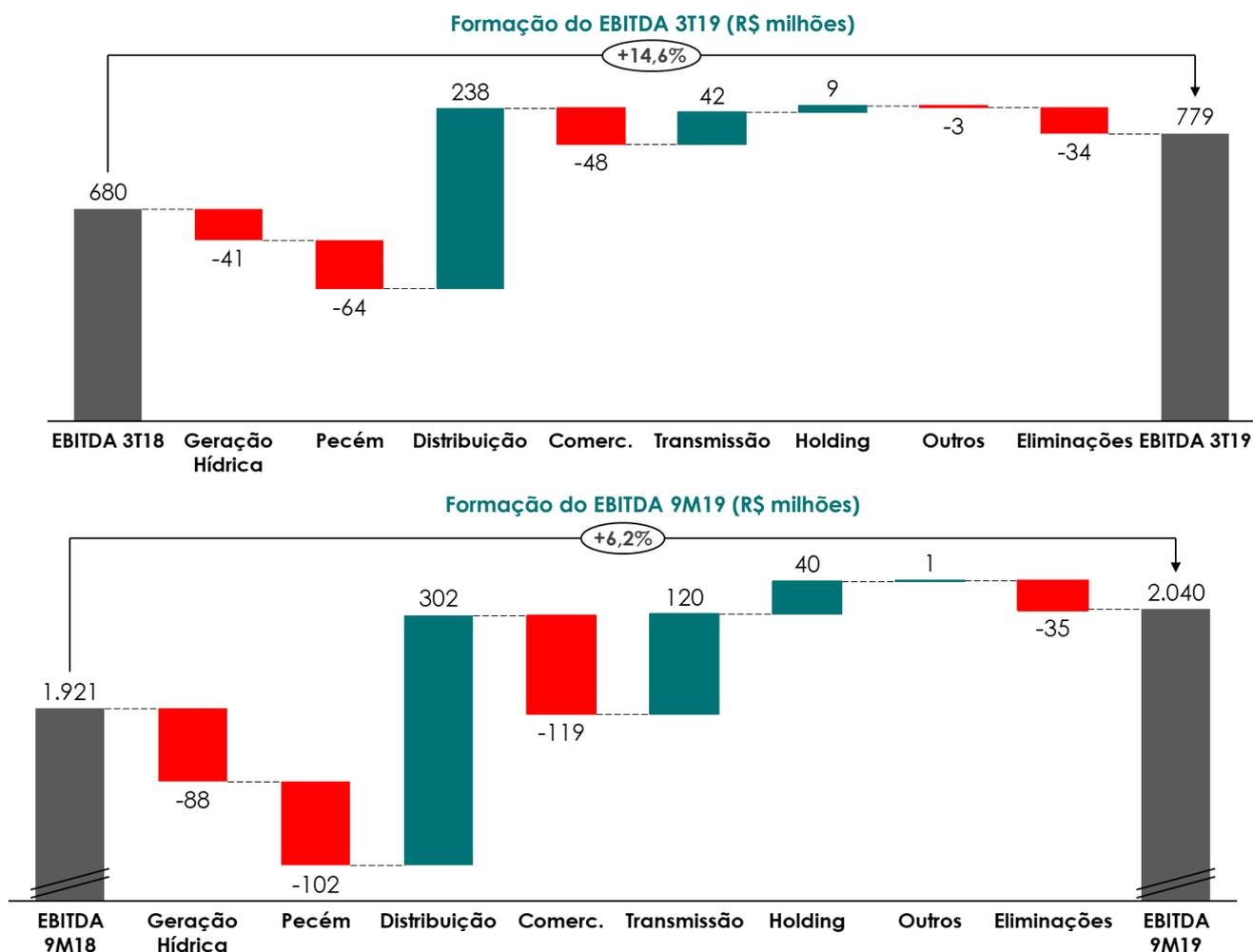
A conta de **Depreciação e Amortização** aumentou R\$ 2,5 milhões no trimestre e R\$ 17,2 milhões no acumulado, devido ao efeito do IFRS 16.

2.1.4. RESULTADO DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

Itens em R\$ Mil ou %	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Santo Antônio do Jari (50%) ¹	11.542	2.325	396,4%	33.731	11.541	192,3%
Cachoeira Caldeirão (50%) ¹	(3.586)	(2.822)	27,1%	(7.443)	(6.318)	17,8%
São Manoel (33,33%) ¹	(10.214)	(11.817)	-13,6%	(24.327)	(21.892)	11,1%
Celesc (23,56%) ¹	10.948	-	n.d.	24.057	-	n.d.
Outros ²	(1.910)	17.073	-111,2%	(3.231)	14.421	-122,4%
Resultado das Participações Societárias	6.780	4.762	n.d.	22.787	(2.248)	n.d.

¹ Considera participação dos ativos; ² Considera equivalência de Pecém TM, Pecém OM e Mabe.

2.1.5 EBITDA



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

Ítem em R\$ Mil ou %	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
EBITDA	778.808	679.575	14,6%	2.040.199	1.920.668	6,2%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(227.885)	(402)	56587,8%	(256.599)	(45.065)	469,4%
EBITDA Transmissão (IFRS)	(48.066)	(5.471)	778,6%	(126.673)	(6.470)	1857,9%
RAP Transmissão (IFRS)	5.996	-	n.d.	17.681	-	n.d.
Mais Valia Costa Rica	-	(34.068)	n.d.	(14.527)	(34.068)	n.d.
EBITDA Venda Costa Rica+ PCH's+Santa Fé	-	(20.273)	n.d.	-	(84.218)	n.d.
Ressarcimento FD	-	(17.535)	n.d.	-	(95.147)	n.d.
EBITDA Ajustado	508.853	601.826	-15,4%	1.660.081	1.655.700	0,3%
Resultado das Participações Societárias	6.780	4.762	n.d.	22.787	(2.248)	n.d.
EBITDA conforme "Instrução CVM 527"	785.588	684.337	14,8%	2.062.986	1.918.420	7,5%

O EBITDA ajustado, pelos efeitos não recorrentes e não caixa, foi de R\$ 508,8 milhões no trimestre, queda de 15,4% e de R\$ 1,7 bilhão no acumulado do ano, aumento de 0,3%.

Conforme instrução CVM 527, o EBITDA ajustado pelo resultado das participações societárias foi de R\$ 785,6 milhões no trimestre e de R\$ 2,1 bilhões no acumulado do ano.

2.1.6. RESULTADO FINANCEIRO

Resultado Financeiro (R\$ mil)	Consolidado					
	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Receita Financeira	115.441	101.188	14,1%	479.886	410.214	17,0%
Juros e variações monetárias	124.590	95.772	30,1%	530.956	307.240	72,8%
Uso do Bem Público	-	3.873	-100,0%	-	3.873	-100,0%
Operações de swap e hedge	13.083	9.473	38,1%	13.083	40.055	n.d.
Ganho com aquisição de investimento	(77)	-	n.d.	(77)	63.694	n.d.
Variações em moeda estrangeira	(1.029)	(589)	74,7%	138	-	n.d.
Ajustes a Valor Presente	1.651	(2.349)	n.d.	2.885	7.298	-60,5%
(-) Juros capitalizados	(17.151)	(852)	1913,0%	(49.279)	(1.235)	3890,2%
(-) Tributos sobre Receitas Financeiras	(7.500)	(6.132)	22,3%	(21.211)	(18.569)	14,2%
Outras Receitas Financeiras	1.874	1.992	-5,9%	3.391	7.858	-56,8%
Despesa Financeira	(194.407)	(172.598)	12,6%	(779.767)	(657.322)	18,6%
Encargos de Dívidas	(138.305)	(144.065)	-4,0%	(412.441)	(447.084)	-7,7%
Juros e variações monetárias	(48.612)	(15.957)	204,6%	(344.998)	(175.564)	96,5%
Variações em moeda estrangeira	-	(489)	n.d.	-	(2.179)	n.d.
Operações de <i>swap</i> e <i>hedge</i>	-	-	n.d.	-	(313)	n.d.
Ajustes a Valor Presente	(412)	(356)	15,7%	(725)	(3.699)	-80,4%
(-) Juros capitalizados	423	-	n.d.	456	-	n.d.
Outras Despesas Financeiras	(7.501)	(11.731)	-36,1%	(22.059)	(28.483)	-22,6%
Total	(78.966)	(71.410)	10,6%	(299.881)	(247.108)	21,4%

A Receita Financeira apresentou aumento de 14,1% no trimestre e de 17,0% no acumulado, em decorrência de:

- Aumento na rubrica de juros e variações monetárias, reflexo do aumento da renda de aplicações financeiras, decorrente do aumento do saldo de caixa. No acumulado, o efeito é decorrente do aumento de juros e multas sobre tributos, advindo da não inclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS; e
- Redução de juros capitalizados, advindo da capitalização da renda de aplicações financeiras obtidas com o *fundings* das linhas de transmissão.

A Despesa Financeira apresentou aumento de 12,6% no trimestre e de 18,6% no acumulado, em decorrência de:

- Aumento na rubrica de encargos da dívida advindos das captações realizadas para *fundings* das linhas de transmissão, parcialmente compensado pelos juros capitalizados;
- Aumento na rubrica de juros e variações monetárias, principalmente no acumulado, em função da linha de ativos/passivos financeiros setoriais, decorrente do reconhecimento da não inclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS; e
- Aumento na linha de GSF, devido a efeito positivo ocorrido no trimestre do ano anterior, reflexo da reversão da provisão relacionada à aplicação de juros de IGP-M+ 1% a.m. sobre o saldo passivo em discussão judicial.

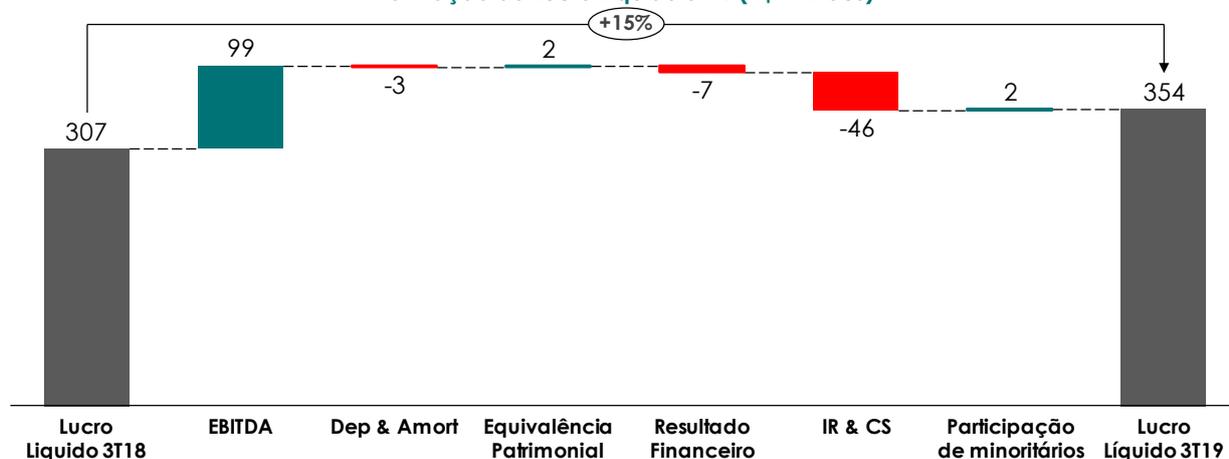
2.1.7. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL (IR/CS)

	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	552.580	461.422	19,8%	1.287.537	1.212.920	6,2%
Alíquota	34%	34%		34%	34%	
IR/CS	(187.877)	(156.883)	19,8%	(437.763)	(412.393)	6,2%
Adições/Exclusões						
Doações	(832)	(796)	4,5%	(2.025)	(2.289)	-11,5%
Impostos Diferidos Não Reconhecidos	(8.639)	(3.945)	119,0%	(19.081)	(34.689)	-45,0%
Ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores	7.257	(149)	-4970,5%	37.947	1.831	1972,5%
Ajuste de Lucro Presumido	421	1.573	-73,2%	(1.936)	5.498	-135,2%
Resultados de Equivalência Patrimonial	2.306	1.619	42,4%	7.748	(764)	-1114,1%
Incentivos Fiscais (SUDAM / SUDENE/Outros)	15.629	33.086	-52,8%	69.858	76.247	-8,4%
Outras	(299)	(482)	-37,9%	(2.439)	(2.792)	-12,6%
Total	(172.034)	(125.977)	36,6%	(347.691)	(369.351)	-5,9%
Alíquota Efetiva	31,1%	27,3%	3,8%	27,0%	30,5%	-3,4%

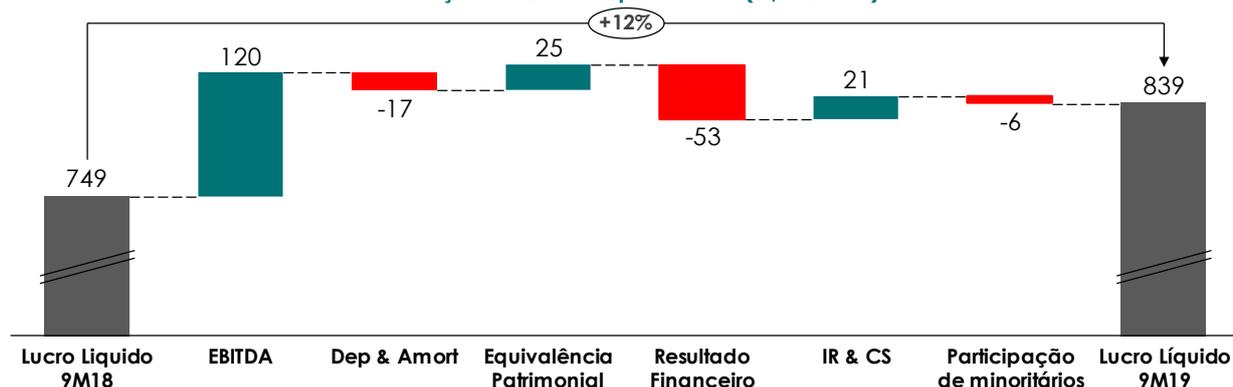
O IR/CS foi de R\$ 172,0 milhões, no trimestre e de R\$ 347,7 milhões, no acumulado, resultante das adições e exclusões que reduziram a base de cálculo. Essa redução é resultante de ajustes decorrentes de exercícios anteriores e incentivos fiscais SUDAM e SUDENE.

2.1.8. Lucro Líquido

Formação do Lucro Líquido 3T19 (R\$ milhões)



Formação do Lucro Líquido 9M19 (R\$ milhões)



O Lucro Líquido foi de R\$ 354,0 milhões no trimestre, aumento de 15,3%, e de R\$ 838,6 milhões no acumulado, aumento de 12,0%.

Ítem em R\$ Mil ou %	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Lucro	353.979	306.942	15,3%	838.574	748.734	12,0%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(150.404)	(265)	56587,8%	(169.355)	(29.743)	469,4%
EBITDA Transmissão (IFRS)	(31.724)	(3.611)	n.d.	(83.604)	(4.270)	n.d.
RAP Transmissão (em operação)	3.957	-	n.d.	11.669	-	n.d.
Mais Valia Costa Rica	-	(22.485)	n.d.	(9.588)	(22.485)	n.d.
EBITDA Venda Costa Rica+ PCH's+Santa Fé	-	(13.380)	n.d.	-	(55.584)	n.d.
Ressarcimento FID	-	(11.573)	n.d.	-	(62.797)	n.d.
Lucro Líquido Ajustado	175.809	255.628	-31,2%	587.696	573.855	2,4%

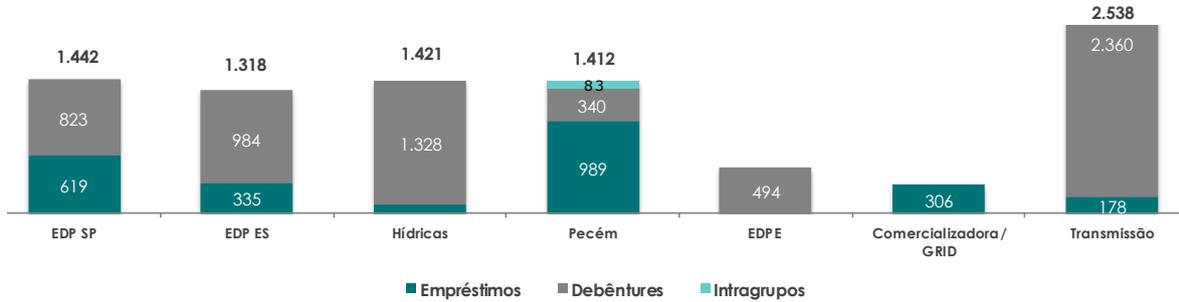
O Lucro Líquido, ajustado pelos efeitos citados no EBITDA, foi de R\$ 175,8 milhões no trimestre, redução de 31,2% e de R\$ 587,7 milhões no acumulado, aumento de 2,4%.

2.2. ENDIVIDAMENTO

2.2.1. DÍVIDA BRUTA

A Companhia finalizou o período com Dívida Bruta de R\$ 8,7 bilhões, desconsiderando as dívidas dos ativos não consolidados, que representaram R\$ 1,3 bilhão. As principais captações feitas no período estão disponíveis no anexo IX.

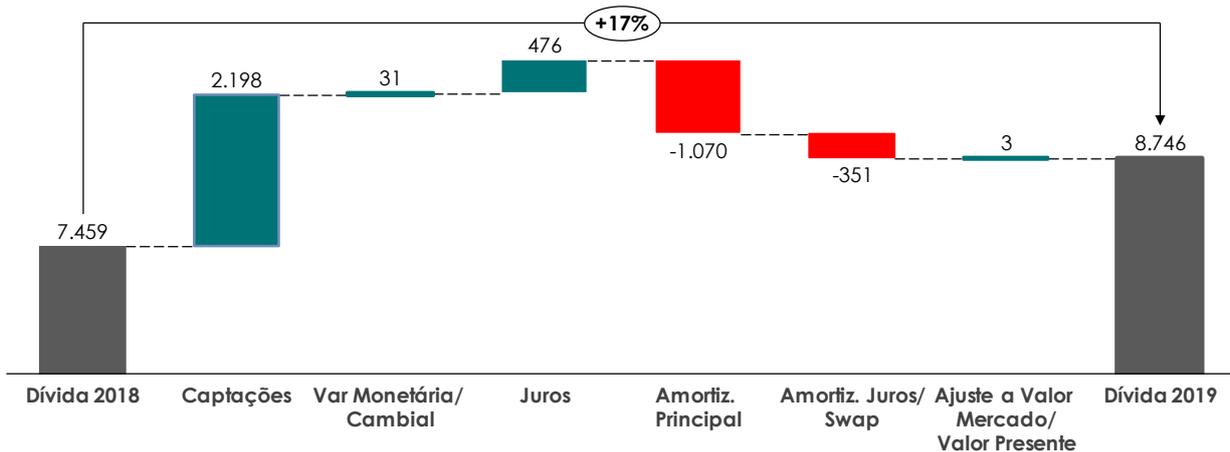
Dívida Bruta por empresa (R\$ milhões)



Nota: Não considera eliminações intragrupo de R\$ 184,7 milhões (ações preferenciais da Investco classificadas como dívida e mútuos intragrupo).

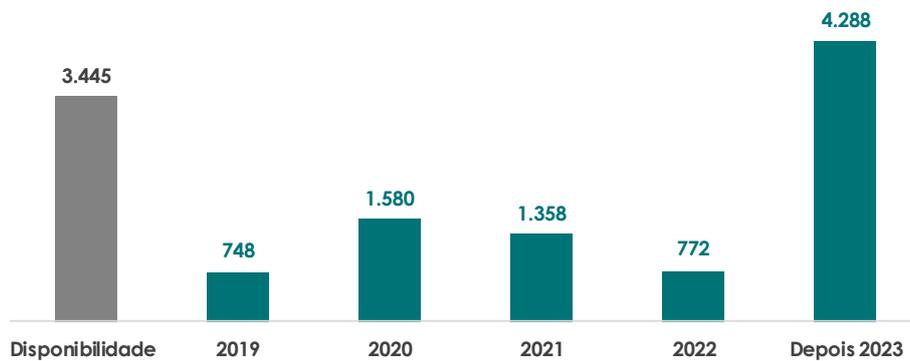
As amortizações de Principal e Juros verificadas no gráfico abaixo, referem-se a: (i) BNDES, na modalidade FINEM, na EDP SP, na EDP ES e em Pecém; (ii) Empréstimo Ponte na EDP Aliança; (iii) 5ª, 7ª, 8ª, 9ª e 10ª Emissões de Debêntures na EDP SP; (iv) 3ª, 5ª, 6ª, 7ª e 8ª Emissões de Debêntures na EDP ES (v) Cédula de Câmbio na EDP SP e (vi) Cédula de Câmbio na EDP ES (vii) Nota Promissória EDP SP e (viii) 4ª Emissão 2ª Série EDP Energias do Brasil.

Composição da Dívida Bruta Consolidada (2019 em R\$ milhões)



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

Cronograma de Vencimento da Dívida¹ (R\$ milhões)

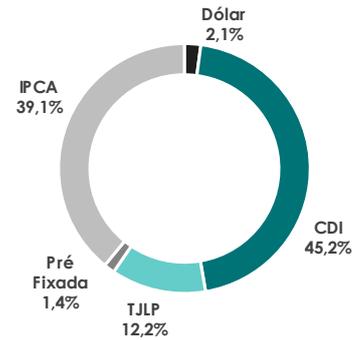


Nota: ¹Valores consideram principal + encargos + resultados de operações de hedge

Do Total de Disponibilidade, 60% é considerado caixa restrito, uma vez que os recursos já estão destinados para outras finalidades, sendo desse montante, R\$ 1,4 bilhão destinado para o CAPEX de construção das transmissoras.

O custo médio da dívida no período foi de 8,5% a.a., em comparação aos 8,6% a.a. no final de 2018, levando em consideração os juros capitalizados das dívidas e encargos incorridos. A variação do custo médio é reflexo da diminuição do IPCA (de 3,7% a.a. em dez/2018 para 2,9% a.a. em set/2019), onde o CDI e TJLP permaneceram estáveis (de 6,4% a.a. e 6,7% a.a. em dez/2018 para 6,3% a.a. e 6,0% a.a. em set/19, respectivamente). O prazo médio da dívida atingiu 4,1 anos. Considerando as dívidas das empresas em que a Companhia detém participação o prazo médio seria de 4,7 anos e o custo médio de 8,54% a.a..

Dívida Bruta por Indexador em 30/09/2019

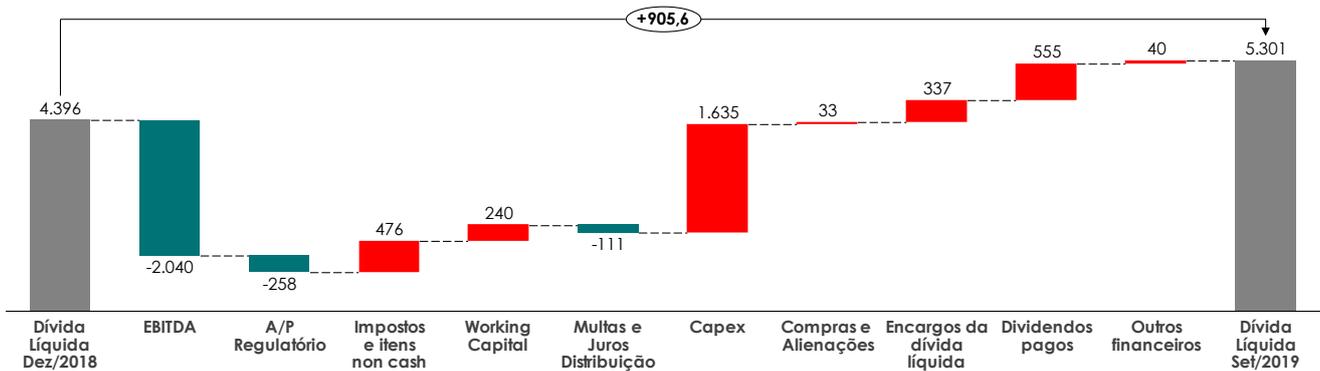


Nota: Os financiamentos em moeda estrangeira estão protegidos do risco cambial (USD). Dessa forma o CDI seria 47,3% sem alteração nos demais indexadores.

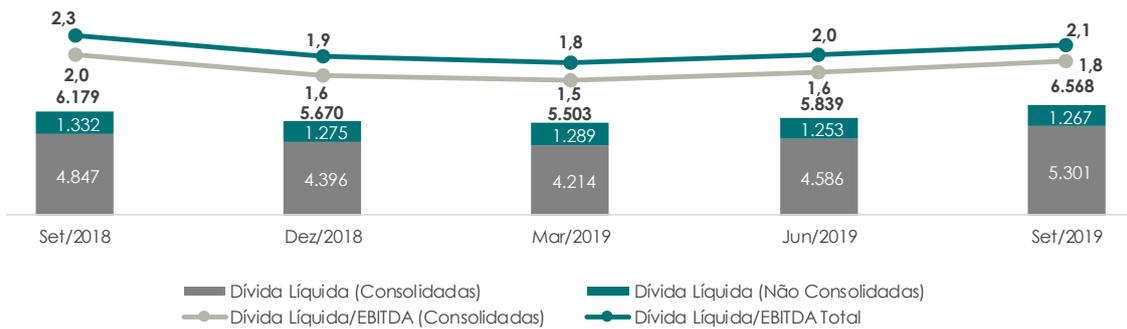
2.2.2 FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL, DÍVIDA LÍQUIDA E ALAVANCAGEM

A Dívida Líquida, considerando a geração operacional e os dispêndios de caixa no período, além do depósito cauçõ referente a dívida da Transmissão, alcançou R\$ 5,3 bilhões, aumento de 20,6% em relação ao saldo de 2018.

Evolução da Dívida Líquida (R\$ milhões)



A relação Dívida Líquida/EBITDA dos ativos consolidados foi de 1,8 vez e de 2,1 vezes considerando a participação em Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel. Excluindo os efeitos não recorrentes dos últimos 12 meses, a relação Dívida Líquida/EBITDA seria de 2,5 vezes.



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

2.3. VARIAÇÃO DO IMOBILIZADO

O imobilizado aumentou R\$ 562,2 milhões e R\$ 1,6 bilhão, no trimestre e no acumulado, respectivamente, em decorrência do avanço das obras de Transmissão.

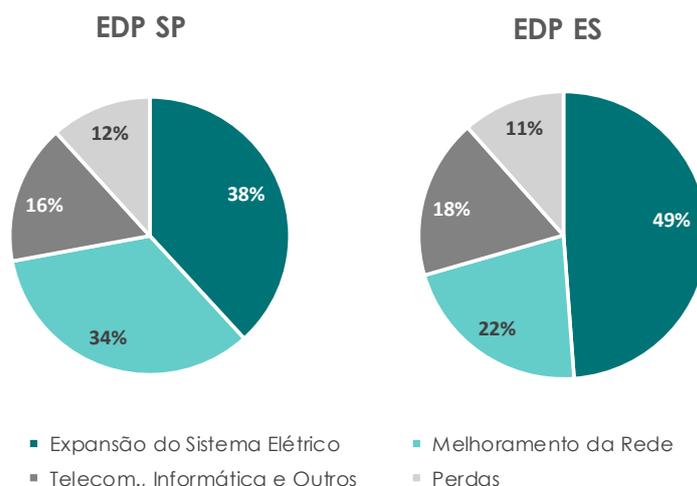
Total						
Variação do Imobilizado (R\$ mil)	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Distribuição	150.968	192.030	-21,4%	442.373	443.673	-0,3%
EDP São Paulo	86.435	88.981	-2,9%	223.069	210.436	6,0%
EDP Espírito Santo	64.533	103.049	-37,4%	219.304	233.237	-6,0%
Geração	8.838	45.535	-80,6%	33.912	72.014	-52,9%
Enepeixe	729	832	-12,4%	2.289	3.101	-26,2%
Energest	418	193	116,6%	1.146	732	56,6%
EDP PCH	-	1.493	-100,0%	-	5.837	-100,0%
Lajeado / Investco	2.689	2.101	28,0%	4.012	4.522	-11,3%
Pecém	5.002	40.777	-87,7%	26.465	57.458	-53,9%
Costa Rica	-	-	n.d.	-	44	-100,0%
Pantanal	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Transmissão	326.325	157.232	107,5%	1.071.244	222.736	380,9%
Outros	76.043	3.319	2191,1%	84.035	5.468	1436,9%
Total	562.174	398.116	41,2%	1.631.564	743.891	119,3%

No segmento de Distribuição, os investimentos totalizaram R\$ 151,0 milhões¹ no trimestre, registrando queda de 21,4%, em função da redução da programação de investimentos entre ciclos tarifários.

EDP São Paulo						
Variação do Imobilizado - Distribuição	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	90.125	94.012	-4,1%	238.000	220.184	8,1%
(+) Juros Capitalizados	1.151	929	23,9%	2.495	1.800	38,6%
Valor Bruto	91.276	94.941	-3,9%	240.495	221.984	8,3%
(-) Obrigações Especiais	(4.842)	(5.961)	-18,8%	(17.427)	(11.548)	50,9%
Valor Líquido de Obrig. Especiais	86.434	88.980	-2,9%	223.069	210.436	6,0%

EDP Espírito Santo						
Variação do Imobilizado - Distribuição	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	71.392	104.091	-31,4%	240.789	244.715	-1,6%
(+) Juros Capitalizados	1.083	1.260	-14,0%	2.412	2.752	-12,4%
Valor Bruto	72.475	105.351	-31,2%	243.201	247.467	-1,7%
(-) Obrigações Especiais	(7.941)	(2.301)	245,1%	(23.897)	(14.230)	67,9%
Valor Líquido de Obrig. Especiais	64.534	103.049	-37,4%	219.304	233.237	-6,0%
Distribuição	150.969	192.028	-21,4%	442.373	443.673	-0,3%

Os investimentos das distribuidoras no acumulado foram destinados:



Na Geração, a principal variação é resultante das manutenções (major overhaul) ocorridas em 2018 em Pecém. Na Transmissão, a variação reflete o avanço das obras, em especial lote 11 e lote 18. Nos outros segmentos (Holding, Serviços e Grid), destacam-se os investimentos em novos projetos de eficiência energética, investimentos em TI e investimentos referente a direitos de concessão no Lote Q.

Considerando os ativos não consolidados, os investimentos da Companhia foram de R\$ 569,0 milhões, aumento de 35,7%. No acumulado, os investimentos foram de R\$ 1,6 bilhão, aumento 104,4%.

¹ Líquido de obrigações especiais e receitas de ultrapassagem.

Varição do Imobilizado (R\$ mil)	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Distribuição	150.968	192.030	-21,4%	442.373	443.673	-0,3%
Geração	15.693	66.887	-76,5%	42.915	130.845	-67,2%
Geração outros	8.838	45.535	-80,6%	33.912	72.014	-52,9%
UHE Santo Antonio do Jari ¹	78	45	72,3%	217	294	-26,1%
UHE Cachoeira Caldeirão ¹	564	371	52,0%	963	864	11,4%
UHE São Manoel ²	6.214	20.936	-70,3%	7.824	57.673	-86,4%
Transmissão	326.325	157.232	107,5%	1.071.244	222.736	380,9%
Outros	76.043	3.319	2191,1%	84.035	5.468	1436,9%
Total	569.029	419.468	35,7%	1.640.567	802.722	104,4%

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

3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO

3.1. DISTRIBUIÇÃO

3.1.1. REVISÕES TARIFÁRIAS PERIÓDICAS

As Distribuidoras da EDP passaram recentemente pelo processo de Revisão Tarifária Periódica, sendo a EDP Espírito Santo em 07 de agosto e a EDP São Paulo em 23 de outubro, conforme já abordado na seção de eventos relevantes. O processo de Revisão, que ocorre a cada quatro anos para a EDP SP e a cada três anos para a EDP ES, é o momento em que a ANEEL revisa todos os componentes tarifários a fim de equilibrar a eficiência da Companhia junto ao consumidor.

As revisões ocorridas este ano foram um processo muito importante para a EDP, em que foi possível demonstrar a possibilidade de gerar ganhos para o consumidor final através da redução das tarifas e, paralelamente, remunerar a Concessionária pelas melhorias e investimentos realizados no período.

Em relação à Remuneração Regulatória, destacam-se os avanços significativos ocorridos na Base de Remuneração Bruta e Líquida, em função do reconhecimento dos investimentos realizados no período, que tiveram glosas abaixo de 0,5% e que possibilitaram uma relação entre o valor contábil investido e o valor novo de reposição (VNR) em torno de 17,5% (EDP SP 19,3% e EDP ES 15,7%). Ao longo do ciclo, a Companhia realizou investimentos que totalizaram R\$ 1,8 bilhão, que representam cerca de 2x a Quota de Reintegração Regulatória, nível acima do observado no ciclo anterior. Esse resultado possibilitou registrar um ganho no ativo financeiro indenizável de R\$ 222,8 milhões (EDP SP R\$ 100,7 milhões e EDP ES R\$ 122,1 milhões).

Para que estes resultados pudessem ser concretizados, as distribuidoras iniciaram o planejamento de suas atividades no início do ciclo focadas em 3 processos: (i) contratação de consultoria especializada para avaliação patrimonial dos ativos com larga experiência em fiscalização; (ii) contratação de parceiro de negócio para simulação do processo de elaboração da Base de Remuneração, bem como treinamento para as equipes do negócio; e (iv) adoção de KPI's para auferir resultados em cada uma das áreas envolvidas no processo.

Os resultados obtidos proporcionaram incremento do EBITDA Regulatório em 30,7% (EDP SP 35,7% e EDP ES 26,2%) e de 20,1% na Parcela B (EDP SP 24,8% e EDP ES 15,7%), o que possibilitarão crescimento dos resultados das distribuidoras no ciclo que se inicia (2019-2023).

	Revisão Tarifária	
	EDP SP	EDP ES
Perdas Técnicas	4,06%	7,06%
Perdas NT-BT	8,57%	10,74%
Parcela B (R\$ milhões)	987	979
EBITDA Regulatório (R\$ milhões)	475	492
BRR Bruta (R\$ milhões)	4.280	4.198
BRR Líquida (R\$ milhões)	2.423	2.581
Efeito médio Percebido pelo Consumidor	-5,33%	-4,84%

3.1.2. RESULTADO

Itens em R\$ mil ou %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidado		
	3T19	3T18	Var	3T19	3T18	Var	3T19	3T18	Var
Receita Operacional Líquida	1.151.065	1.124.468	2,4%	976.718	878.131	11,2%	2.127.783	2.002.599	6,3%
Gastos não gerenciáveis	(788.258)	(906.678)	-13,1%	(621.333)	(634.639)	-2,1%	(1.409.591)	(1.541.317)	-8,5%
Energia elétrica comprada para revenda	(664.097)	(802.561)	-17,3%	(538.290)	(563.911)	-4,5%	(1.202.387)	(1.366.472)	-12,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(123.918)	(103.868)	19,3%	(82.851)	(70.539)	17,5%	(206.769)	(174.407)	18,6%
Outros	(243)	(249)	-2,4%	(192)	(189)	1,6%	(435)	(438)	-0,7%
Margem Bruta	362.807	217.790	66,6%	355.385	243.492	46,0%	718.192	461.282	55,7%
Gastos gerenciáveis	(252.450)	(235.447)	7,2%	(214.752)	(244.439)	-12,1%	(467.202)	(479.886)	-2,6%
Total do PMSO	(125.736)	(108.666)	15,7%	(109.061)	(98.230)	11,0%	(234.797)	(206.896)	13,5%
Pessoal	(43.660)	(39.168)	11,5%	(38.165)	(33.319)	14,5%	(81.825)	(72.487)	12,9%
Material	(3.835)	(4.414)	-13,1%	(3.919)	(3.773)	3,9%	(7.754)	(8.187)	-5,3%
Serviços de terceiros	(42.564)	(41.675)	2,1%	(43.226)	(44.785)	-3,5%	(85.790)	(86.460)	-0,8%
Provisões	(27.115)	(16.798)	61,4%	(18.544)	(13.399)	38,4%	(45.659)	(30.197)	51,2%
Outros	(8.562)	(6.611)	29,5%	(5.207)	(2.954)	76,3%	(13.769)	(9.565)	44,0%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(10.113)	(12.583)	-19,6%	(10.471)	(16.644)	-37,1%	(20.584)	(29.227)	-29,6%
EBITDA	226.958	96.541	135,1%	235.853	128.618	83,4%	462.811	225.159	105,5%
Margem EBITDA	19,7%	8,6%	11,1%	24,1%	14,6%	9,5%	21,8%	11,2%	10,5%

Itens em R\$ mil ou %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidado		
	9M19	9M18	Var	9M19	9M18	Var	9M19	9M18	Var
Receita Operacional Líquida	3.009.479	2.993.828	0,5%	2.613.456	2.363.143	10,6%	5.622.935	5.356.971	5,0%
Gastos não gerenciáveis	(2.144.755)	(2.296.255)	-6,6%	(1.756.471)	(1.685.885)	4,2%	(3.901.226)	(3.982.140)	-2,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(1.797.123)	(1.907.961)	-5,8%	(1.523.424)	(1.447.116)	5,3%	(3.320.547)	(3.355.077)	-1,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(346.902)	(387.474)	-10,5%	(232.474)	(238.086)	-2,4%	(579.376)	(625.560)	-7,4%
Outros	(730)	(820)	-11,0%	(573)	(683)	-16,1%	(1.303)	(1.503)	-13,3%
Margem Bruta	864.724	697.573	24,0%	856.985	677.258	26,5%	1.721.709	1.374.831	25,2%
Gastos gerenciáveis	(715.073)	(652.850)	9,5%	(673.712)	(665.834)	1,2%	(1.388.785)	(1.318.684)	5,3%
Total do PMSO	(375.663)	(339.067)	10,8%	(334.538)	(318.720)	5,0%	(710.201)	(657.787)	8,0%
Pessoal	(137.660)	(124.319)	10,7%	(116.206)	(102.230)	13,7%	(253.866)	(226.549)	12,1%
Material	(13.442)	(12.204)	10,1%	(11.117)	(10.081)	10,3%	(24.559)	(22.285)	10,2%
Serviços de terceiros	(125.564)	(121.367)	3,5%	(133.992)	(131.079)	2,2%	(259.556)	(252.446)	2,8%
Provisões	(66.142)	(48.570)	36,2%	(55.398)	(56.502)	-2,0%	(121.540)	(105.072)	15,7%
Outros	(32.855)	(32.607)	0,8%	(17.825)	(18.828)	-5,3%	(50.680)	(51.435)	-1,5%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(28.985)	(28.721)	0,9%	(29.228)	(37.135)	-21,3%	(58.213)	(65.856)	-11,6%
EBITDA	460.076	329.785	39,5%	493.219	321.403	53,5%	953.295	651.188	46,4%
Margem EBITDA	15,3%	11,0%	4,3%	18,9%	13,6%	5,3%	17,0%	12,2%	4,8%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Receita Líquida no trimestre, excluindo a Receita de Construção, atingiu R\$ 2,1 bilhões, aumento de 6,3%, devido ao reconhecimento do VNR em ambas as distribuidoras em decorrência da Revisão Tarifária, quando houve reavaliação do laudo patrimonial. Na EDP SP a receita também foi impactada pelo aumento da tarifa média ocorrida no reajuste tarifário anual ocorrido em outubro de 2018. No acumulado, a Receita Líquida atingiu R\$ 5,6 bilhões (+5,0%), reflexo do aumento de volume nas distribuidoras no primeiro semestre, além dos efeitos já mencionados acima.

O volume de energia distribuída ficou estável no trimestre e cresceu 2,6% no acumulado do ano, conforme [Relatório de Mercado](#) disponibilizado. A tarifa média aumentou 8,9% na EDP SP devido ao reajuste tarifário anual de 2018, conforme já mencionado, e reduziu 0,3% na EDP ES reflexo a 8ª Revisão Tarifária Periódica da EDP Espírito Santo ocorrida em agosto de 2019.

	Tarifa Média (R\$/MWh)					
	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo		
	3T19	3T18	Var	3T19	3T18	Var
Residencial	580,15	530,69	9,3%	552,70	555,92	-0,6%
Industrial	559,46	507,37	10,3%	562,51	561,59	0,2%
Comercial	586,84	529,45	10,8%	579,09	580,66	-0,3%
Rural	432,38	490,59	-11,9%	384,57	378,46	1,6%
Outros	443,11	407,64	8,7%	443,09	442,51	0,1%
Total	561,53	511,4	9,8%	515,5	516,9	-0,3%

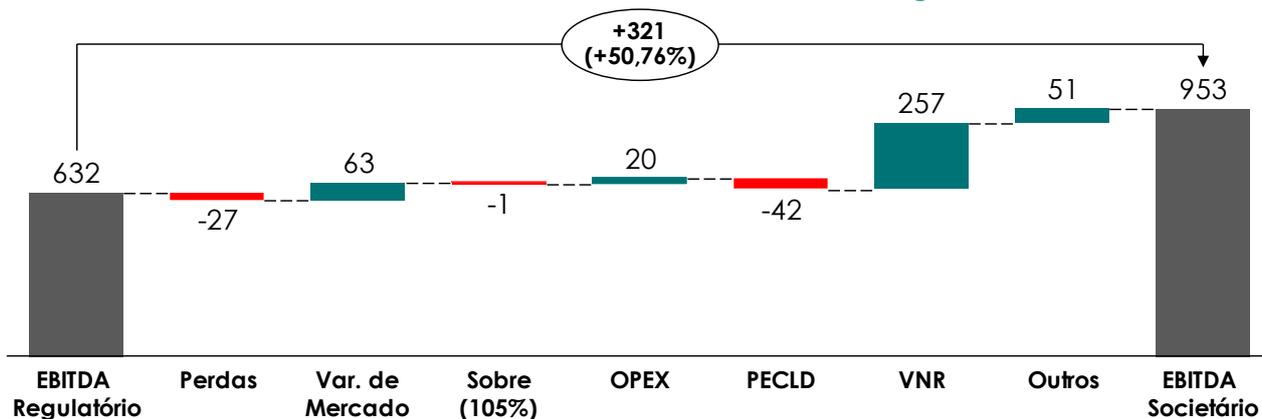
Os gastos não gerenciáveis atingiram R\$ 1,4 bilhão, redução de 8,5% em decorrência da queda do custo de energia comprada para revenda, em função da melhora do cenário energético e da redução do despacho das termoeletricas, bem como da redução dos encargos de uso da rede elétrica. No acumulado, os gastos foram de R\$ 3,9 bilhões, redução de 2,0%, em decorrência da redução dos custos decorrentes da queda do PLD nos últimos dois trimestres. A Margem Bruta foi de R\$ 718,2 milhões no trimestre e R\$ 1,7 bilhão no acumulado, resultante dos efeitos já mencionados, além de:

R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	3T19	3T18	Var	3T19	3T18	Var	3T19	3T18	Var
VNR	102,8	1,7	101,1	125,1	(1,3)	126,4	227,9	0,4	227,5
Perdas	(5,7)	(7,9)	2,2	(0,6)	(8,0)	7,3	(6,3)	(15,9)	9,5
Sobrecontratação	0,2	5,9	(5,7)	-	21,1	(21,1)	0,2	27,1	(26,8)
Mercado	3,8	-	3,8	7,5	-	7,5	11,3	-	11,3
Efeito Tarifa	22,2	-	22,2	9,9	-	9,9	32,1	-	32,1
Outras Receitas	17,2	15,5	1,7	9,2	8,3	0,9	26,5	23,8	2,6
Outros Efeitos	19,8	-	19,8	(22,1)	-	(22,1)	(2,3)	-	(2,3)
Total	160,4	15,2	145,1	128,9	20,2	108,7	289,3	35,4	253,8

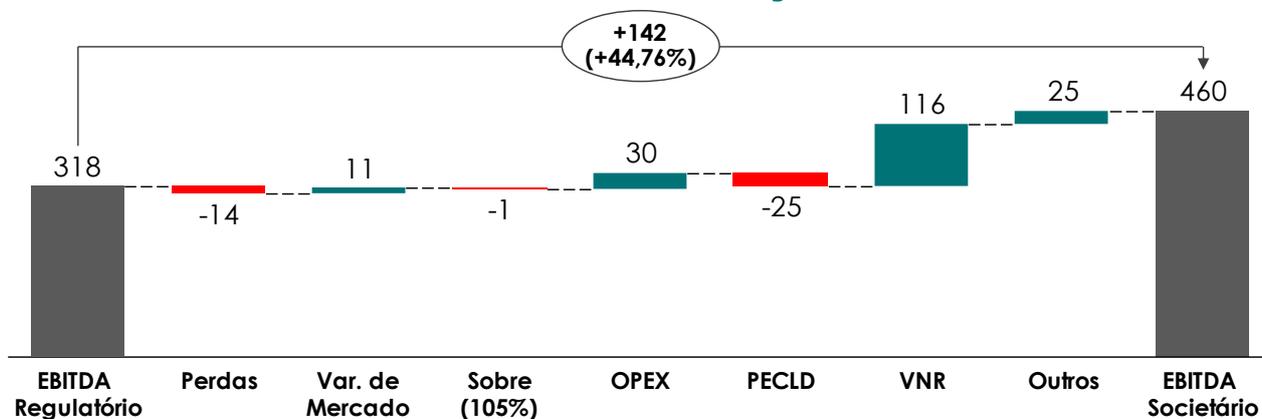
R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	9M19	9M18	Var	9M19	9M18	Var	9M19	9M18	Var
VNR	115,8	18,2	97,6	140,8	26,8	114,0	256,6	45,1	211,5
Perdas	(13,9)	(16,7)	2,9	(12,8)	(18,7)	5,9	(26,7)	(35,4)	8,8
Sobrecontratação	(1,4)	7,2	(8,6)	-	22,5	(22,5)	(1,4)	29,7	(31,0)
Mercado	11,4	-	11,4	51,7	-	51,7	63,1	-	63,1
Efeito Tarifa	81,7	-	81,7	43,7	-	43,7	125,4	-	125,4
Outras Receitas	50,3	46,9	3,4	26,2	21,3	4,9	76,5	68,2	8,2
Outros Efeitos	(21,2)	-	(21,2)	(18,0)	-	(18,0)	(39,2)	-	(39,2)
Total	222,8	55,6	167,2	231,6	51,9	179,7	454,4	107,5	346,9

Os gastos gerenciáveis foram de R\$ 467,2 milhões no trimestre, redução de 2,6%, em função da redução do custo de construção. O PMSO subiu 13,5%, puxado pelo aumento na linha de pessoal, advindo da primarização do quadro de colaboradores e reajustes salariais, e na linha de provisões, devido ao aumento da PECLD no período, que será explicado mais a frente. No acumulado, os gastos cresceram 5,3%, advindo do crescimento dos gastos com pessoal e provisões, em decorrência dos mesmos fatores já explicados.

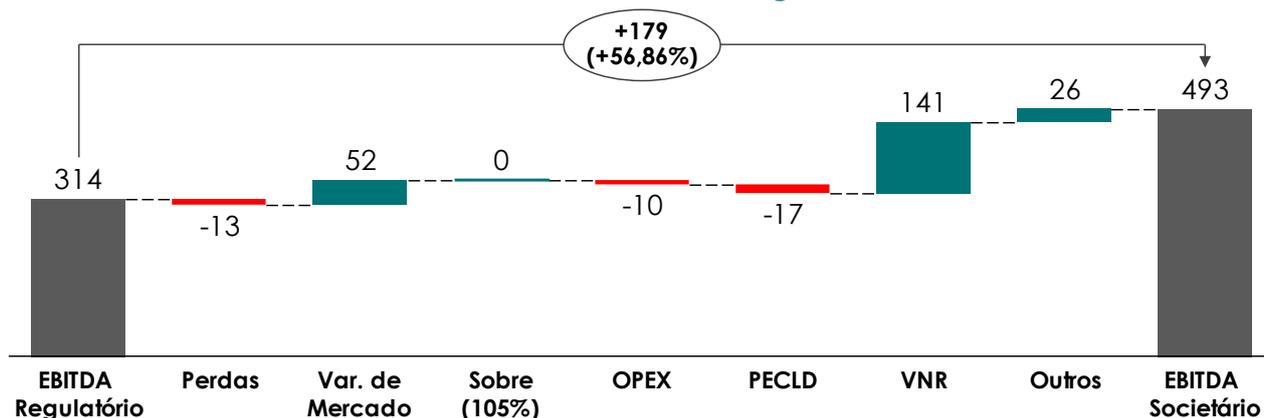
EBITDA Consolidado das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 9M19



EBITDA das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 9M19 – EDP SP



EBITDA das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 9M19 – EDP ES



3.1.3 BALANÇO ENERGÉTICO CONSOLIDADO

Do total da Energia Requerida no trimestre, 59,6% foram para a EDP SP e 40,4% para a EDP ES.

EDP DISTRIBUIÇÃO	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribuição
Itaipu + Proinfa	618.484	394.690	1.013.174
Leilão	2.283.992	1.757.316	4.041.308
Outros ¹	3.242	82.611	85.853
Energia em Trânsito	1.863.063	1.095.852	2.958.915
Total Energia Recebida	4.768.781	3.330.469	8.099.250
Perdas Transmissão (+)	34.842	29.083	63.925
Perdas de Itaipu (+)	30.657	19.318	49.974
Vendas C.Prazo (-)	-354.881	-428.648	-783.529
Ajustes C.Prazo (-)	-15.636	-72.510	-88.146
Total Perdas	436.016	549.559	985.574
Cessões MCSD Energia Nova (+)	38.605	-128.617	-90.012
Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE)	162.344	103.957	266.301
Total Vendas	200.949	-24.660	176.288
Energia Requerida	4.131.816	2.805.571	6.937.387
Suprimento	12.010	0	12.010
Fornecimento	1.928.783	1.373.373	3.302.157
Perdas e Diferenças	327.960	336.346	664.306
Energia em Trânsito	1.863.063	1.095.852	2.958.915
Total Energia Distribuída	4.131.816	2.805.571	6.937.387

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-18	Dez-18	Mar-19	Jun-19	Set-19	ANEEL	Set-18	Dez-18	Mar-19	Jun-19	Set-19	ANEEL
Entrada de Energia na Rede (A)	16.585	16.595	16.680	16.704	16.717		11.519	11.655	11.886	12.116	12.015	
Técnica (B)	927	928	936	938	939		885	878	899	925	928	
Não-técnica (C)	472	472	438	449	406		537	513	557	585	557	
Total (B+C)	1.399	1.400	1.374	1.388	1.346		1.422	1.391	1.455	1.510	1.484	
Técnica (B/A)	5,59%	5,59%	5,61%	5,61%	5,62%	4,59%	7,69%	7,53%	7,56%	7,63%	7,72%	7,06%
Não-técnica (C/A)	2,85%	2,84%	2,63%	2,69%	2,43%	3,02%	4,66%	4,40%	4,68%	4,83%	4,63%	4,54%
Total (B+C/A)	8,43%	8,43%	8,24%	8,30%	8,05%	7,61%	12,35%	11,94%	12,24%	12,46%	12,36%	11,60%

Perdas Acumuladas Baixa Tensão em 12 meses (GWh ou %)	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	Set-18	Dez-18	Mar-19	Jun-19	Set-19	ANEEL	Set-18	Dez-18	Mar-19	Jun-19	Set-19	ANEEL
Mercado Baixa Tensão (D)	5.551	5.577	5.634	5.644	5.685		4.535	4.604	4.723	4.847	4.878	
Comercial Baixa Tensão (C/D)	8,51%	8,46%	7,78%	7,97%	7,15%	8,87%	11,84%	11,15%	11,78%	12,07%	11,41%	10,74%
Total (C/D)	8,51%	8,46%	7,78%	7,97%	7,15%	8,87%	11,84%	11,15%	11,78%	12,07%	11,41%	10,74%

Na EDP SP, as perdas totais caíram 0,38 p.p. na comparação com o mesmo período do ano anterior. Já as perdas técnicas se mantiveram praticamente estáveis, apesar do aumento da carga do sistema, o que é resultado das obras de expansão realizadas ao longo do último ano, que contribuiram para a estabilização das perdas e garantiram o atendimento da demanda, resultando também na melhora dos indicadores de qualidade.

As perdas não-técnicas em baixa tensão caíram 1,36 p.p., resultante das melhorias constantes e inovações que vêm sendo estruturadas na Companhia, envolvendo desde os processos internos das distribuidoras, como automatização das operações, bem como uso de tecnologia, para o programa de combate a perda, modernização dos medidores e telemedidores, e inspeções de baixa

e média tensão. No acumulado do ano, foram investidos R\$ 39,1 milhões e realizadas mais de 60 mil inspeções, que resultaram na recuperação de R\$ 13,7 milhões de receita.

Na EDP ES, as perdas totais técnicas se mantiveram estáveis, apesar do aumento de carga injetada no sistema devido às altas temperaturas registradas no período. Já as perdas não-técnicas em baixa tensão apresentaram redução de 0,43 p.p., em função das iniciativas de inovação, uso de tecnologia, e programa de combate a perdas já mencionadas anteriormente. Os investimentos no programa somaram R\$ 36,5 milhões no acumulado, tendo sido realizadas mais de 50 mil inspeções, que resultaram na recuperação de R\$ 31,2 milhões de receita.

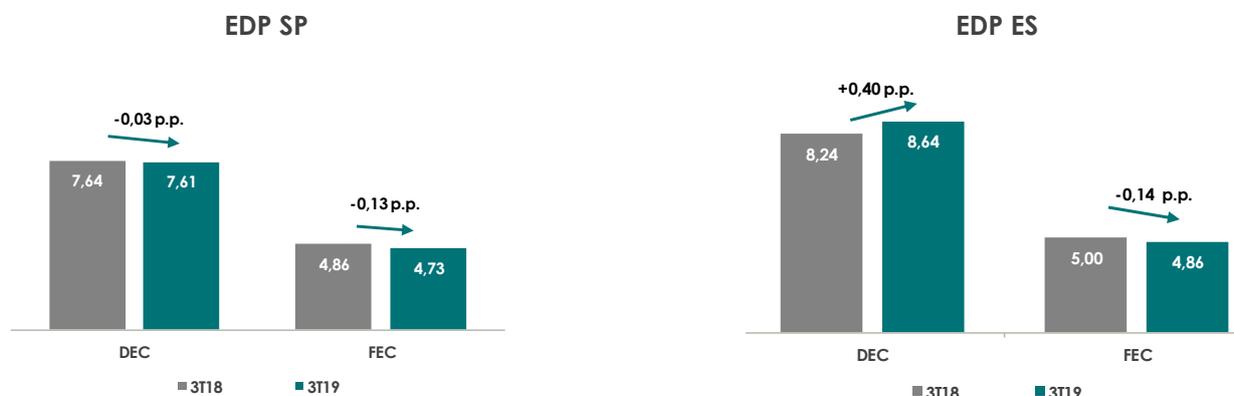
3.1.5. INDICADORES DE QUALIDADE

Em ambas as distribuidoras, mesmo com o impacto dos fatores climáticos registrados ao longo do ano de 2019, a EDP vem seguindo uma tendência de melhoria nos indicadores de qualidade, em conformidade com os limites regulatórios.

No trimestre, a EDP SP apresentou redução em ambos os indicadores, permanecendo abaixo dos limites regulatórios. Na EDP ES, os indicadores permaneceram dentro dos padrões estabelecidos pela ANEEL, apesar do aumento registrado no DEC, devido aos fortes ventos registrados no estado no mês de setembro.

As principais iniciativas de melhoria dos indicadores de qualidade foram:

- Estruturação do "Projeto DEC Down" que levou, ao longo do trimestre, a 90 novas ações com o objetivo de garantir a boa evolução dos indicadores de continuidade de atendimento;
- Aplicação de investimentos em obras estruturantes e voltadas a manutenções preditivas e preventivas, onde os recursos são estrategicamente direcionados com base no mercado e desempenho do sistema; e
- Contratação de novas equipes e obtenção de novos veículos para atendimento e manutenção.



Meta Anual Regulatória ANEEL para o ano de 2019

EDP São Paulo: DEC 7,68 / FEC: 6,04

EDP Espírito Santo: DEC: 9,55 / FEC: 6,85

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

A PECLD foi de R\$ 33,3 milhões no trimestre e R\$ 91,5 milhões no acumulado, aumento de R\$ 9,3 milhões e R\$ 18,0 milhões, respectivamente, conforme metodologia de Perda Estimada em Créditos de Liquidação Duvidosa e Inadimplência (PECLD) definido pelo IFRS 9.

O aumento verificado é decorrente da criação de uma nova tabela de perdas esperadas para Consumo Irregular, com percentuais de provisão superiores aos percentuais aplicados sobre as faturas de Consumo Regular (vide Nota Explicativa 7.6). Sendo assim, no ano de 2019 passou-se a utilizar tabela própria de provisionamento, enquanto em 2018 os faturamentos para Consumo Irregular eram provisionados pela tabela geral de perdas esperadas.

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	29,86%	n/a	0,92%	0,00%	26,55%	n/a	1,16%	0,00%
Industrial	23,18%	79,62%	1,39%	0,49%	32,82%	1,50%	1,23%	0,19%
Comercio, Serviços e Outras Atividades	11,27%	n/a	0,66%	0,46%	7,65%	n/a	0,63%	0,45%
Rural	26,80%	n/a	0,38%	0,00%	10,51%	n/a	1,47%	0,34%
Poder Público	n/a	n/a	0,04%	0,04%	n/a	n/a	0,00%	0,00%
Iluminação Pública	n/a	n/a	0,00%	0,00%	n/a	n/a	0,08%	0,03%
Serviço Público	n/a	n/a	0,01%	0,02%	n/a	n/a	0,15%	0,03%



3.1.7. ATIVOS E PASSIVOS REGULATÓRIOS

Em 30 de setembro, o saldo de passivos regulatórios era de R\$ 679,8 milhões resultante de:

- Compra de energia: redução decorrente da realização dos custos de energia do CCEARs menores do que o custo de energia reconhecido no reajuste tarifário, principalmente na modalidade de disponibilidade, impactada pelo baixo acionamento do despacho termoeletrônico. Adicionalmente, os contratos de compra de energia possuem custo menor que a tarifa de cobertura homologada, acarretando diminuição sobre a composição do ativo setorial;
- Custo da Energia de Itaipu: diferença de cotação do dólar entre os períodos;
- Encargos (ESS/EER): constituição de passivo regulatório decorrente do menor custo do ESS/ERR em relação ao previsto relativo às respectivas coberturas tarifárias para o exercício em análise, sendo parte do passivo já contemplado nos reajustes tarifários de 2018 e o restante será considerado nas revisões tarifárias de 2019;
- Conta de Desenvolvimento Energético (CDE): encargo setorial definido anualmente e custeado para todos os consumidores finais de energia elétrica. A variação da CDE no período refere-se, principalmente, pela revisão orçamentária do fundo setorial, homologado por meio da Resolução Homologatória nº 2.446/2018 e nº 2.521/2019;
- Sobrecontratação: alteração decorrente da participação das distribuidoras no MVE, mecanismo no qual foi realizada a descontratação de energia para o período de fevereiro a dezembro de 2019; e
- Outros: a variação é composta pelos saldos de Ultrapassagem de Demanda e Neutralidade dos Encargos Setoriais. Adicionalmente, houveram impactos relevantes pós análises sobre a Revisão tarifária de 2019, do qual contemplaram a celebração de acordos bilaterais estabelecidos pela REN 508/2012 e aprimoradas pela REN 711/2016. Na EDP ES o maior impacto é devido ao reconhecimento dos valores a devolver ao consumidor de PIS e COFINS incidente sobre ICMS.

	EDP Consolidado						Variação Acumulado
	dez-18	Apropriação	Amortização	Atualização	Outros	set-19	
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	911.732	55.461	(541.954)	41.909	-	467.148	(444.584)
Encargos	(179.049)	(45.008)	129.920	(8.338)	-	(102.475)	76.574
Sobrecontratação (100% a 105%)	(105.179)	36.012	51.957	(4.954)	-	(22.164)	83.015
Outros ¹	(311.923)	(623.588)	114.688	(201.510)	-	(1.022.333)	(710.410)
Total	315.581	(577.123)	(245.389)	(172.893)	-	(679.824)	(995.405)

	EDP São Paulo						Variação Acumulado
	dez-18	Apropriação	Amortização	Atualização	Outros	set-19	
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	513.127	13.122	(306.872)	24.520	-	243.897	(269.230)
Encargos	(86.523)	(32.085)	57.830	(3.878)	-	(64.656)	21.867
Sobrecontratação (100% a 105%)	3.973	9.277	(8.369)	(30)	-	4.851	878
Outros	(228.736)	(19.689)	62.406	(10.242)	-	(196.261)	32.475
Total	201.841	(29.375)	(195.005)	10.370	-	(12.169)	(214.010)

	EDP Espírito Santo						Variação Acumulado
	dez-18	Apropriação	Amortização	Atualização	Outros	set-19	
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	398.605	42.339	(235.082)	17.389	-	223.251	(175.354)
Encargos	(92.526)	(12.923)	72.090	(4.460)	-	(37.819)	54.707
Sobrecontratação (100% a 105%)	(109.152)	26.735	60.326	(4.924)	-	(27.015)	82.137
Outros ¹	(83.187)	(603.899)	52.282	(191.268)	-	(826.072)	(742.885)
Total	113.740	(547.748)	(50.384)	(183.263)	-	(667.655)	(781.395)

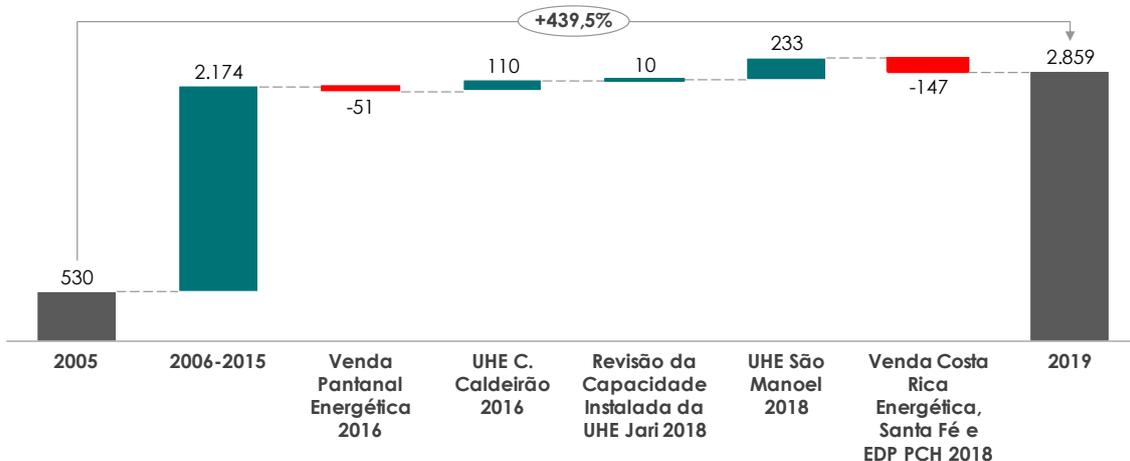
¹Saldo ajustado R\$ 751,8 milhões em passivos financeiros setoriais, referente à exclusão do ICMS da base de PIS e COFINS (sendo R\$ 564,7 milhões de principal e R\$ 187,1 milhões de atualização monetária)

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



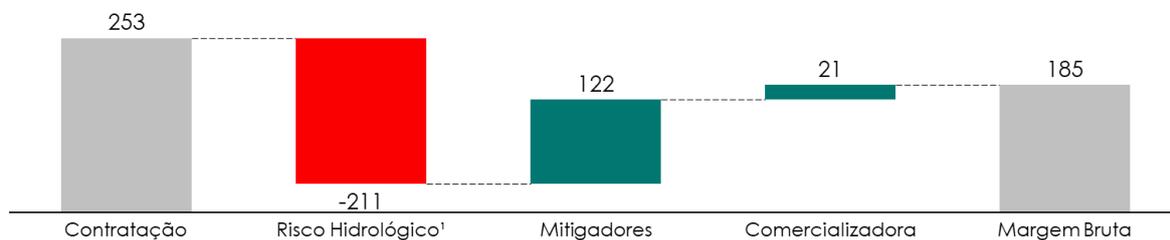
Nota: Considera a participação proporcional de Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel.

A capacidade instalada não utiliza os valores percentuais de participação nas UHEs Lajeado e Enerpeixe conforme critério de consolidação.

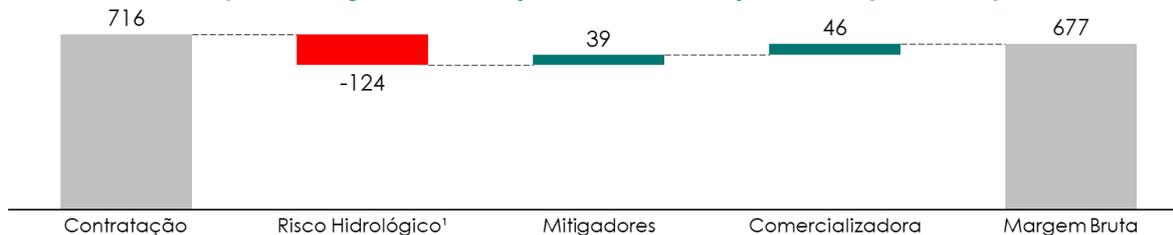
3.2.2 GESTÃO ENERGÉTICA INTEGRADA

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. No trimestre, a sazonalização da garantia física foi superior aos contratos de venda, conforme estratégia de manter maior alocação no segundo semestre.

Impacto Energético na Geração e Comercialização – 3T19 (R\$ milhões)



Impacto Energético na Geração e Comercialização – 9M19 (R\$ milhões)



Nota: ¹ Considerando impactos do MRE, PLD e GSF

3.2.3 GERAÇÃO HÍDRICA

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica					
	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Receita Operacional Líquida	488.175	352.266	38,6%	1.164.850	988.363	17,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(324.669)	(144.589)	124,5%	(534.200)	(261.858)	104,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(301.550)	(121.970)	147,2%	(468.256)	(195.092)	140,0%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(22.940)	(22.349)	2,6%	(65.432)	(66.232)	-1,2%
Outros	(179)	(270)	-33,7%	(512)	(534)	-4,1%
Margem Bruta	163.506	207.677	-21,3%	630.650	726.505	-13,2%
Gastos Gerenciáveis	(52.769)	(65.665)	-19,6%	(165.379)	(187.413)	-11,8%
Total do PMSO	(20.230)	(23.570)	-14,2%	(59.816)	(67.847)	-11,8%
Pessoal	(10.077)	(10.147)	-0,7%	(32.030)	(31.900)	0,4%
Material	(842)	(1.124)	-25,1%	(2.018)	(3.458)	-41,6%
Serviços de Terceiros	(7.731)	(10.304)	-25,0%	(20.981)	(26.111)	-19,6%
Provisões	(160)	(42)	281,0%	(794)	1.276	n.d.
Outros	(1.420)	(1.953)	-27,3%	(3.993)	(7.654)	-47,8%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	31	69	-55,1%	33	(69)	n.d.
EBITDA	143.307	184.176	-22,2%	570.867	658.589	-13,3%
Margem EBITDA	29%	52%	-43,9%	49%	67%	-26,5%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	3T19	3T18	Var	3T19	3T18	Var
Lajeado	1.477.718	905.264	63,2%	189,6	184,9	2,5%
Investco	9.471	9.223	2,7%	199,7	183,4	8,8%
Enerpeixe	529.850	532.410	-0,5%	175,2	169,4	3,4%
Energest	981.832	212.615	361,8%	193,7	203,9	-5,0%
PCHs	-	110.953	n.d.	-	252,2	n.d.
Santa Fé	-	32.681	n.d.	-	239,8	n.d.
Costa Rica	-	16.294	n.d.	-	251,4	n.d.
Total Hídricas	2.998.872	1.819.440	64,8%	188,5	188,3	0,1%

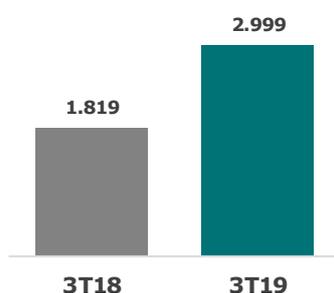
Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	9M19	9M18	Var	9M19	9M18	Var
Lajeado	3.548.778	2.352.091	50,9%	186,1	181,1	2,7%
Investco	26.417	25.918	1,9%	196,5	183,4	7,1%
Enerpeixe	1.689.797	1.466.512	15,2%	151,1	174,6	-13,5%
Energest	1.702.146	861.348	97,6%	195,3	194,3	0,5%
PCHs	-	322.376	n.d.	-	249,4	n.d.
Santa Fé	-	103.977	n.d.	-	237,1	n.d.
Costa Rica	-	70.888	n.d.	-	198,7	n.d.
Total Hídricas	6.967.139	5.203.110	33,9%	179,9	187,1	-3,8%

Nota: Tarifa Total das Hídricas não considera eliminações intragrupo e refere-se à tarifa média do trimestre e do acumulado.

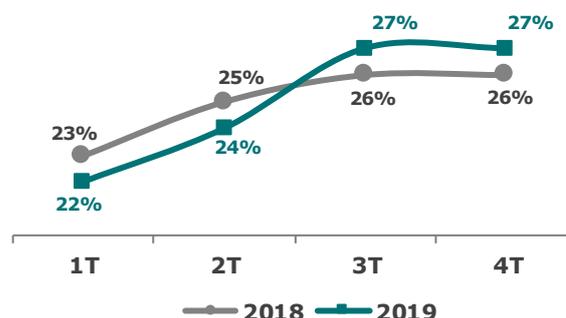
A Receita Líquida no trimestre foi de R\$ 488,2 milhões, decorrente da estratégia de sazonalização adotados pela Companhia, com maior alocação de energia para o segundo semestre quando comparado com o ano anterior, além do aumento do volume de energia vendida nos contratos bilaterais, conforme explicado no [Relatório de Mercado](#). O volume de energia vendida teve aumento de 64,8% no trimestre, devido ao maior volume de energia vendida em Energest (+769,2 GWh) e Lajeado (+572,5 GWh).

No acumulado, a Receita Líquida totalizou R\$ 1.164,9 milhões, impulsionada pelo resultado do 1T19 quando, além do aumento do volume de energia vendida, houve energia secundária advinda de GSF médio ponderado de 148,5% e PLD médio de R\$ 290,1/MWh.

Venda Consolidada da Geração Hídrica (GWh)



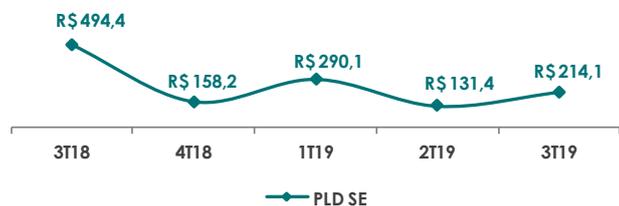
Sazonalização dos Contratos de Venda das Hídricas (%)



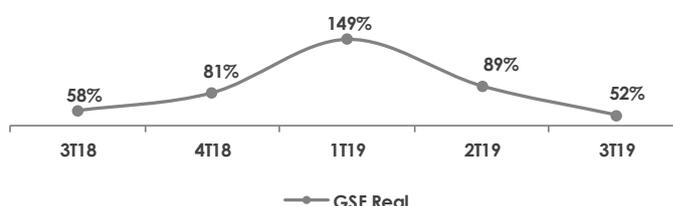
Os gastos não gerenciáveis aumentaram 124,5% no trimestre e 104,0% no acumulado, decorrente da estratégia de sazonalização da Companhia e da manutenção do hedge, com maior energia alocada no trimestre, visando uma gestão integrada do portfólio da geração e da comercialização;

A Margem Bruta apresentou queda de 21,3% no trimestre e de 13,2% no acumulado.

Evolução do PLD (MWh)



Evolução do GSF² (%)



A EDP mantém uma estratégia para proteção de seu portfólio através da descontração e/ou compra de energia para mitigação de riscos relativos ao GSF e à oscilação do PLD através de "hedge". No trimestre, a Companhia manteve cerca de 40% de energia descontraada e no ano 20%.

3.2.4 PROJETOS NÃO CONSOLIDADOS

As Usinas Jari e Cachoeira Caldeirão estão situadas no submercado Norte, no qual o PLD médio foi de R\$ 202,4 no trimestre versus R\$ 494,6 no 3T18. O valor do PLD médio foi de R\$ 104,5 no acumulado e R\$ 262,4 no acumulado do ano anterior.

3.2.4.1 UHE SANTO ANTÔNIO DO JARI

Jari Consolidado						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T19	3T18	Var.	9M19	9M18	Var
Receita operacional líquida	32.825	31.306	4,9%	97.672	93.098	4,9%
Gastos não gerenciáveis	(8.426)	(9.463)	-11,0%	(15.811)	(18.394)	-14,0%
Margem Bruta	24.400	21.843	11,7%	81.861	74.704	9,6%
Gastos gerenciáveis	(4.019)	(7.834)	-48,7%	(19.475)	(24.859)	-21,7%
EBITDA	23.001	20.224	13,7%	77.465	69.638	11,2%
Margem EBITDA	70,1%	64,6%	5,5 p.p.	79,3%	74,8%	4,5 p.p.
Resultado financeiro líquido	(4.851)	(8.008)	-39,4%	(17.754)	(24.937)	-28,8%
Lucro líquido	13.222	4.010	229,7%	38.772	16.584	133,8%

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	3T19	3T18	Var	3T19	3T18	Var
Jari (50%)	228.270	226.342	0,9%	165,7	156,0	6,3%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	9M19	9M18	Var	9M19	9M18	Var
Jari (50%)	684.121	683.774	0,1%	162,8	154,4	5,5%

A Receita Líquida do trimestre aumentou 4,9%, reflexo do aumento de 6,3% na tarifa de venda de energia, decorrente do reajuste anual dos contratos. Os gastos não gerenciáveis reduziram 11,0%, reflexo da compra de energia para revenda. A Margem Bruta cresceu 11,7%, atingindo R\$ 24,4 milhões. Os gastos gerenciáveis reduziram 48,7%, refletindo a redução na linha de Depreciação e Amortização, em decorrência de reversão de saldo de provisão relacionado a licenças ambientais, além da redução de gastos com Serviços de Terceiros, devido a menores gastos com manutenção e conservação dos sistemas elétricos e veículos.

O EBITDA totalizou R\$ 23,0 milhões, aumento de 13,7%, e o Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 4,9 milhões, redução de 39,4%, decorrente da quitação de debêntures em setembro de 2018.

3.2.4.2 UHE CACHOEIRA CALDEIRÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T19	3T18	Var.	9M19	9M18	Var
Receita operacional líquida	16.754	16.062	4,3%	51.126	48.023	6,5%
Gastos não gerenciáveis	(6.780)	(7.093)	-4,4%	(12.726)	(13.447)	-5,4%
Margem Bruta	9.974	8.970	11,2%	38.400	34.576	11,1%
Gastos gerenciáveis	(8.196)	(3.366)	143,5%	(23.321)	(18.427)	26,6%
EBITDA	7.279	11.661	-37,6%	31.789	34.302	-7,3%
Margem EBITDA	43,4%	72,6%	-29,2 p.p.	62,2%	71,4%	-9,3 p.p.
Resultado financeiro líquido	(7.056)	(9.858)	-28,4%	(26.272)	(27.886)	-5,8%
Lucro líquido	(3.573)	(2.809)	27,2%	(7.403)	(7.746)	-4,4%

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

² Cálculo de média ponderada

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	3T19	3T18	Var	3T19	3T18	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	141.090	140.319	0,5%	135,2	130,1	4,0%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	9M19	9M18	Var	9M19	9M18	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	422.518	422.389	0,0%	135,8	130,1	4,4%

A Receita Líquida do trimestre aumentou 4,3%, reflexo do aumento nas tarifas médias de venda em 4,0% em decorrência do ajuste anual dos contratos. Os gastos não gerenciáveis tiveram redução de 4,4%, reflexo da redução do PLD entre os períodos comparados. A Margem Bruta foi de R\$ 10,0 milhões, aumento de 11,2%. Os gastos gerenciáveis aumentaram R\$ 4,8 milhões, reflexo do efeito não recorrente ocorrido no 3T18 quando houve recebimento do seguro relativo ao incidente ocorrido na obra em 2015. O EBITDA totalizou R\$ 7,3 milhões, redução de 37,6%. O Resultado Financeiro apresentou despesa de R\$ 7,1 milhões, redução de 28,4%, decorrente da diminuição da despesa financeira devido a amortização do saldo de dívida, bem como variação monetária sobre a dívida, decorrente da redução do IPCA em relação ao período anterior.

3.2.4.3 UHE SÃO MANOEL

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T19	3T18	Var.	9M19	9M18	Var
Receita operacional líquida	30.084	28.424	5,8%	97.622	76.199	28,1%
Gastos não gerenciáveis	(18.613)	(15.774)	18,0%	(47.450)	(29.883)	58,8%
Margem Bruta	11.471	12.651	-9,3%	50.172	46.315	8,3%
Gastos gerenciáveis	(13.636)	(14.643)	-6,9%	(41.404)	(38.176)	8,5%
EBITDA	8.436	9.140	-7,7%	41.364	38.760	6,7%
Margem EBITDA	28,0%	32,2%	-12,8%	42,4%	50,9%	-16,7%
Resultado financeiro líquido	(13.305)	(15.908)	-16,4%	(45.615)	(41.294)	10,5%
Lucro líquido	(10.213)	(11.817)	-13,6%	(24.327)	(21.891)	11,1%

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)		
	3T19	3T18	Var	3T19	3T18	Var
São Manoel (33,3%)	288.041	284.300	1,3%	119,3	114	4,4%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	9M19	9M18	Var	9M19	9M18	Var
São Manoel (33,3%)	862.097	732.814	17,6%	121,2	118,6	2,2%

A Receita Líquida no trimestre foi de R\$ 30,1 milhões, aumento de 5,8%, reflexo do aumento nas tarifas médias de venda em 4,4% em decorrência do ajuste anual dos contratos. Os gastos não gerenciáveis subiram 18,0%, em função dos maiores gastos com energia elétrica comprada para revenda. A Margem Bruta atingiu R\$ 11,5 milhões, redução de 9,3%. Os gastos gerenciáveis reduziram 6,9%, em função dos maiores gastos com seguros ocorridos no 3T18. O EBITDA foi de R\$ 8,4 milhões, redução de 7,7% no período. O resultado financeiro apresentou despesa de R\$ 13,3 milhões, redução de 16,4%, devido a menor efeito de atualização monetária de saldo de UBP em comparação ao ano anterior.

3.2.5 GERAÇÃO TÉRMICA

Itens em R\$ mil ou %	Geração Térmica					
	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Receita Operacional Líquida	484.638	485.983	-0,3%	1.249.718	1.408.836	-11,3%
Gastos Não Gerenciáveis	(340.019)	(274.463)	23,9%	(798.021)	(839.900)	-5,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(179.110)	(71.430)	150,7%	(311.413)	(191.643)	62,5%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(20.098)	(18.921)	6,2%	(57.597)	(55.712)	3,4%
Outros	(140.811)	(184.112)	-23,5%	(429.011)	(592.545)	-27,6%
Margem Bruta	144.619	211.520	-31,6%	451.697	568.936	-20,6%
Gastos Gerenciáveis	(70.580)	(68.730)	2,7%	(207.925)	(203.608)	2,1%
Total do PMSO	(24.858)	(27.768)	-10,5%	(66.218)	(81.796)	-19,0%
Pessoal	(11.327)	(10.074)	12,4%	(33.679)	(30.340)	11,0%
Material	(2.223)	(4.019)	-44,7%	(7.652)	(10.789)	-29,1%
Serviços de Terceiros	(7.682)	(8.652)	-11,2%	(16.851)	(27.048)	-37,7%
Provisões	150	2	7400,0%	(684)	20	n.d.
Outros	(3.776)	(5.025)	-24,9%	(7.352)	(13.639)	-46,1%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(141)	212	n.d.	97	212	-54,2%
EBITDA	119.620	183.964	-35,0%	385.576	487.352	-20,9%
Margem EBITDA	25%	38%	-34,8%	31%	35%	-10,8%

Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	3T19	3T18	Var	3T19	3T18	Var
Pecém	1.357.920	1.357.920	0,0%	124,6	219,3	-43,2%

Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	9M19	9M18	Var	9M19	9M18	Var
Pecém	4.030.095	4.030.095	0,0%	148,9	188,4	-20,9%

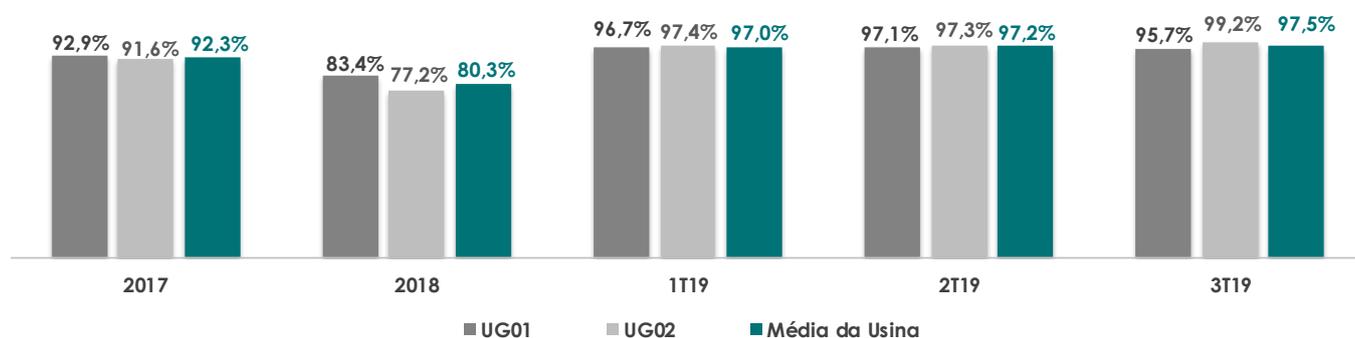
A Receita Líquida foi de R\$ 484,6 milhões no trimestre, mantendo-se estável, mesmo tendo sido contabilizado R\$ 17,5 milhões de efeito não recorrente no 3T18, em decorrência do processo de revisão do FID³. Sem este efeito, a receita teria aumentado 3,4% devido ao reajuste anual e ao aumento de energia vendida no curto prazo. A receita variável caiu 33,8% devido à queda de 43,2% do CVU médio no período, que compensou o aumento de 16,3% de volume de energia despachada por ordem de mérito.

Os gastos não gerenciáveis subiram 23,9% devido ao aumento de energia elétrica comprada para recomposição de lastro. Os gastos gerenciáveis subiram 2,7%, reflexo do aumento do imobilizado em serviço, que impactou em maior depreciação, e do aumento da linha de pessoal em decorrência do reajuste salarial. O EBITDA foi de R\$ 119,6 milhões, redução de 35,0%, decorrente dos efeitos mencionados.

No acumulado, a Receita Líquida atingiu R\$ 1,2 bilhão, redução de 11,3%, devido à revisão do FID, que gerou um resultado não recorrente de R\$ 95,1 milhões em 2018, além da redução na linha de receita variável, em decorrência da queda de volume de energia gerada em janeiro e em junho quando a usina permaneceu desligada durante todo o mês. Esses efeitos mitigaram o impacto positivo da receita de R\$ 116,6 milhões de serviços ancilares no 2T19. Os gastos não gerenciáveis reduziram 5,0%, em decorrência da redução do gasto com aquisição matéria-prima. O EBITDA foi de R\$ 385,6 milhões, redução de 20,9%.

DISPONIBILIDADE

A disponibilidade de Pecém foi de 97,5%, superior a referência de 83,75%. Em 2019, o FID⁴ está acima de 100%, não acarretando em déficit para o próximo ano.



3.3 COMERCIALIZAÇÃO E SERVIÇOS

Itens em R\$ mil ou %	DRE Comercialização (Consolidada) ¹			DRE Serviços (Consolidado) ²			Total (Comerc. + Serviços)		
	3T19	3T18	Var	3T19	3T18	Var	3T19	3T18	Var
Receita Operacional Líquida	1.112.282	1.278.589	-13,0%	22.245	38.046	-41,5%	1.134.527	1.316.635	-13,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.089.789)	(1.209.156)	-9,9%	(2.073)	(2.382)	-13,0%	(1.091.862)	(1.211.538)	-9,9%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.086.516)	(1.202.471)	-9,6%	-	-	n.d.	(1.086.516)	(1.202.471)	-9,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(3.954)	(3.739)	5,8%	-	-	n.d.	(3.954)	(3.739)	5,8%
Outros	681	(2.946)	n.d.	(2.073)	(2.382)	-13,0%	(1.392)	(5.328)	-73,9%
Margem Bruta	22.493	69.433	-67,6%	20.172	35.664	-43,4%	42.665	105.097	-59,4%
Gastos Gerenciáveis	(5.181)	(4.502)	15,1%	(14.079)	(26.917)	-47,7%	(19.260)	(31.419)	-38,7%
Total do PMSO	(4.961)	(4.323)	14,8%	(13.211)	(25.617)	-48,4%	(18.172)	(29.940)	-39,3%
Pessoal	(3.367)	(2.710)	24,2%	(5.195)	(4.101)	26,7%	(8.562)	(6.811)	25,7%
Material	(23)	(36)	-36,1%	(3.380)	(18.272)	-81,5%	(3.403)	(18.308)	-81,4%
Serviços de Terceiros	(1.416)	(1.167)	21,3%	(3.682)	(1.824)	101,9%	(5.098)	(2.991)	70,4%
Provisões	(1)	(156)	-99,4%	(368)	(320)	15,0%	(369)	(476)	-22,5%
Outros	(154)	(254)	-39,4%	(586)	(1.100)	-46,7%	(740)	(1.354)	-45,3%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	18	-	n.d.	27	2	1250,0%	45	2	2150,0%
EBITDA	17.550	65.110	-73,0%	6.988	10.049	-30,5%	24.538	75.159	-67,4%
Margem EBITDA	1,6%	5,1%	-69,0%	31,4%	26,4%	18,9%	2,2%	5,7%	-62,1%

³ Conforme Ofício ANEEL nº 252/2016 – SRG/ANEEL

⁴ média móvel dos últimos 60 meses de disponibilidade calculado anualmente em julho para o ano civil seguinte

Itens em R\$ mil ou %	DRE Comercialização (Consolidada) ¹			DRE Serviços (Consolidado) ²			Total (Comerc. + Serviços)		
	9M19	9M18	Var	9M19	9M18	Var	9M19	9M18	Var
Receita Operacional Líquida	2.275.124	2.983.577	-23,7%	47.296	65.346	-27,6%	2.322.420	3.048.923	-23,8%
Gastos Não gerenciáveis	(2.226.469)	(2.820.033)	-21,0%	(5.926)	(6.941)	-14,6%	(2.232.395)	(2.826.974)	-21,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(2.213.831)	(2.804.818)	-21,1%	-	-	n.d.	(2.213.831)	(2.804.818)	-21,1%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(11.368)	(10.999)	3,4%	-	-	n.d.	(11.368)	(10.999)	3,4%
Outros	(1.270)	(4.216)	-69,9%	(5.926)	(6.941)	-14,6%	(7.196)	(11.157)	-35,5%
Margem Bruta	48.655	163.544	-70,2%	41.370	58.405	-29,2%	90.025	221.949	-59,4%
Gastos Gerenciáveis	(16.636)	(12.466)	33,5%	(38.261)	(56.971)	-32,8%	(54.897)	(69.437)	-20,9%
Total do PMSO	(15.961)	(11.924)	33,9%	(35.039)	(53.403)	-34,4%	(51.000)	(65.327)	-21,9%
Pessoal	(10.293)	(8.165)	26,1%	(15.065)	(11.607)	29,8%	(25.358)	(19.772)	28,3%
Material	(112)	(72)	55,6%	(4.447)	(21.406)	-79,2%	(4.559)	(21.478)	-78,8%
Serviços de Terceiros	(4.214)	(3.027)	39,2%	(12.027)	(12.263)	-1,9%	(16.241)	(15.290)	6,2%
Provisões	(521)	391	n.d.	(2.130)	(321)	563,6%	(2.651)	70	n.d.
Outros	(821)	(1.051)	-21,9%	(1.370)	(7.806)	-82,4%	(2.191)	(8.857)	-75,3%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	18	-	n.d.	27	346	-92,2%	45	346	-87,0%
EBITDA	32.712	151.620	-78,4%	6.358	5.348	18,9%	39.070	156.968	-75,1%
Margem EBITDA	1,4%	5,1%	-71,7%	13,4%	8,2%	64,3%	1,7%	5,1%	-67,3%

Nota: EDP Comercializadora contempla EDP Comercializadora e Varejista. EDP GRID contempla EDP GRID e EDP Soluções.

	Volume (MWh)			Volume (MWh)		
	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Partes Relacionadas	293.748	579.466	-49,3%	755.056	1.239.617	-39,1%
Vendas fora do grupo	3.613.941	4.506.380	-19,8%	9.054.783	12.328.673	-26,6%
Total Comercialização	3.907.689	5.085.846	-23,2%	9.809.839	13.568.290	-27,7%
Tarifa Média (R\$/MWh)	319,4	281,5	13,5%	262,9	247,0	6,5%

EDP COMERCIALIZAÇÃO:

A Receita Líquida da EDP Comercialização foi de R\$ 1,1 bilhão no trimestre e R\$ 2,3 bilhões no acumulado do ano, apresentando redução de 13,0% e 23,7%, respectivamente, em decorrência do menor volume de energia comercializada, conforme [Relatório de Mercado](#).

Os gastos não gerenciáveis reduziram 9,9% e 21,0%, no trimestre e acumulado, respectivamente, resultante da diminuição do volume de energia comprada para revenda, reflexo da menor volatilidade do mercado de curto prazo. A Margem Bruta apresentou redução de 67,6% no trimestre e 70,2% no acumulado.

Os gastos gerenciáveis aumentaram R\$ 679 mil no trimestre, na linha de pessoal, em decorrência de reajuste salarial, e na linha de serviços de terceiros, em função de serviços de consultoria. O EBITDA foi de R\$ 17,6 milhões no trimestre e de R\$ 32,7 milhões no acumulado.

SERVIÇOS:

A Receita Líquida foi de R\$ 22,2 milhões no trimestre e R\$ 47,3 milhões no acumulado, apresentando redução de 41,5% e 27,6%, respectivamente, refletindo a mudança de escopo dos projetos contratados, decorrente do maior número de projetos de venda de complexos solares. Os projetos atualmente em construção referem-se a complexos solares para fins de locação (aluguel e serviços) e, diferentemente dos projetos do período anterior, a receita será contabilizada a partir de sua conclusão. A Margem Bruta reduziu 43,4% e 29,2% no trimestre e acumulado, respectivamente, influenciada pela menor receita no período.

A redução de 47,7% nos gastos gerenciáveis no trimestre refletem os mesmos impactos mencionados na receita. Os projetos atualmente em construção, por se tratarem de ativos para fins de locação, estão sendo capitalizados e não impactam os gastos do período. O EBITDA foi de R\$ 7,0 milhões no trimestre e de R\$ 6,4 milhões no acumulado.

3.4. TRANSMISSÃO

Itens em R\$ mil ou %	Transmissão Consolidado					
	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Receita Total	377.586	164.130	130,1%	1.207.369	234.148	n.d.
Receita de Construção	326.325	157.233	107,5%	1.071.244	222.736	n.d.
Margem Construção	2.915	(704)	n.d.	35.323	(1.163)	n.d.
Outras Receitas	48.346	7.601	536,0%	100.802	12.575	701,6%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	51.261	6.897	n.d.	136.125	11.412	n.d.
Gastos Gerenciáveis	(329.600)	(158.659)	n.d.	(1.080.944)	(227.678)	n.d.
Total do PMSO	(3.195)	(1.426)	124,1%	(9.452)	(4.942)	91,3%
Pessoal	(1.328)	(969)	37,0%	(4.048)	(3.813)	6,2%
Material	(27)	(10)	170,0%	(78)	(19)	310,5%
Serviços de Terceiros	(1.677)	(357)	369,7%	(4.958)	(854)	480,6%
Provisões	97	-	n.d.	115	-	n.d.
Outros	(260)	(90)	188,9%	(483)	(256)	88,7%
Custo com Construção	(326.325)	(157.233)	n.d.	(1.071.244)	(222.736)	n.d.
EBITDA	48.066	5.471	n.d.	126.673	6.470	n.d.
Margem EBITDA	93,8%	79,3%	18,2%	93,1%	56,7%	64,1%

Receita Líquida Transmissão - 3T19							
	Transmissão	Transmissão MAI	Transmissão MAII	Transmissão Aliança SC	Transmissão SP-MG	Litoral Sul Transmissora	Total
Receita de construção	3.252	29.557	73.700	91.223	168.898	1.146	367.776
Atualização dos Ativos da concessão	6.219	2.565	3.123	20.274	14.464	-	46.645
Receita de Operação e Manutenção (O&M)	1.788	-	-	-	-	-	1.788
PIS/COFINS	(1.055)	(2.971)	(7.106)	(10.314)	(16.961)	(129)	(38.536)
P&D	(53)	-	-	-	-	-	(53)
Outros encargos	(34)	-	-	-	-	-	(34)
Total	10.117	29.151	69.717	101.183	166.401	1.017	377.586

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, entrou em operação em dezembro de 2018 e apresentou RAP no trimestre de R\$ 6,0 milhões e no acumulado de R\$ 17,7 milhões.

Os demais lotes, com exceção do lote Q, adquirido no mercado secundário em maio de 2019, estão em fase de construção, com cronogramas antecipados frente a entrada em operação definida no edital do leilão.

Os gastos gerenciáveis são concentrados na rubrica "Custo com Construção da Infraestrutura", refletindo o avanço dos projetos em andamento. No acumulado do ano, foram investidos R\$ 1,1 bilhão, em estudos territoriais, projetos de engenharia e construção. Até o momento foram investidos R\$ 1,4 bilhão nos projetos de Transmissão.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)								
Linhas de Transmissão (Lote)	3T19	3T18	Var	Var	9M19	9M18	Var	Var
Transmissão	2.459	30.975	-92,1%	(28.516)	9.874	62.096	-84,1%	(52.222)
Transmissão MAI	26.670	7.749	244,2%	18.921	64.407	10.151	534,5%	54.256
Transmissão MAII	63.532	4.565	1291,7%	58.967	117.680	9.051	1200,2%	108.629
Transmissão Aliança SC	82.587	106.318	-22,3%	(23.731)	416.948	122.582	240,1%	294.366
Transmissão SP-MG	150.132	7.626	1868,7%	142.506	461.390	18.856	2346,9%	442.534
Litoral Sul Transmissora de Energia	945	-	n.d.	945	945	-	n.d.	945
Total	326.325	157.233	107,5%	169.092	1.071.244	222.736	380,9%	848.508

4. DESEMPENHO EM SUSTENTABILIDADE

O compromisso da EDP com o Desenvolvimento Sustentável é demonstrado através da comunicação transparente com todos os envolvidos, bem como a internalização das melhores práticas de gestão ambiental, social e econômica. A Companhia integra, há treze anos, o Índice de Sustentabilidade Empresarial (ISE) da B3, demonstrando a solidez da sua estratégia de Sustentabilidade e o alinhamento com os Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS) das Nações Unidas. A Companhia também visa alinhar seus compromissos às diretrizes do IIRC, estendendo o Propósito EDP – Nossa Energia Para Cuidar Sempre Melhor – a todos os stakeholders.

4.1. DESEMPENHO EM RELAÇÃO AOS COMPROMISSOS COM O DESENVOLVIMENTO SUSTENTÁVEL

Os compromissos com a Sustentabilidade são parte da estratégia não apenas da EDP Brasil, mas em nível Global. A confirmação desse compromisso é o resultado alcançado no Dow Jones Sustainability Index pelo Grupo EDP, com 90 pontos e melhor desempenho desde sua primeira participação, há 12 anos.

Foram avaliadas as dimensões ambiental, econômica e social, com pontuação máxima em gestão de riscos hídricos, alterações climáticas e reporte ambiental. Além disso, foi alcançada pontuação máxima também em critérios sociais, como direitos humanos, desenvolvimento da comunidade e envolvimento com stakeholders.

O desempenho da Companhia em relação aos [compromissos com a Sustentabilidade](#) e alinhado com a visão para 2020:



4.1.1. Meio Ambiente

Assim como ocorre em nível Global, as boas práticas ambientais e a gestão eficiente de recursos naturais são presentes nas operações da EDP. Considerando o objetivo EDP 2020 de internalizar o conceito de economia circular, Pecém conseguiu uma nova melhoria em seu processo produtivo, elevando de 23% para 40% o índice de reutilização de efluentes, resultando na diminuição do consumo de água em mais de 38 mil m³ de água por mês.



4.1.2. Pessoas

Valorizar a diversidade e promover a inclusão são compromissos dos Objetivos EDP que se refletem, na prática, na agenda liderada pelo Programa de Inclusão e Diversidade EDP. Lançado oficialmente em 2019, o programa aprovou, no último trimestre, o roadmap de atuação dos Grupos de Afinidade (Equidade de Gênero, Pessoas com Deficiência, Raça, Gerações, LGBTI+ e Culturas & Espiritualidades). Trata-se de um plano de ações 2019-2021 para endereçar os desafios de recrutamento e seleção, desenvolvimento, sensibilização, engajamento da liderança, mudança cultural, políticas e benefícios, acessibilidade, entre outros.



4.1.3. Sociedade

Sendo um dos Objetivos EDP 2020 a promoção de negócios sociais e o investimento em estilos de vida sustentáveis, a EDP tem apoiado diversas feiras literárias como forma de impulsionamento da cultura e educação e ferramenta de formação cidadã e compreensão da sociedade.

Após o bem-sucedido apoio à FLIP (Festa Literária Internacional de Paraty), a Companhia apoiou a FLIT (Feira de Literatura Infantil de Taubaté) e a FLIM (Festa Literomusical do Parque Vicentina Aranha, em São José dos Campos), ambas com atrações musicais, oficinas artísticas e mesas literárias, que engajaram mais de 70 mil pessoas.



4.1.4. Conhecimento

O apoio à inovação e produção de conhecimento não se restringe apenas ao investimento em P&D, associado a um dos Objetivos EDP 2020, mas é refletido nas práticas internas da Companhia. E, novamente, a EDP aliou a inovação à sustentabilidade no momento de direcionar seu apoio financeiro.

A EDP Ventures, veículo de investimento de capital de risco do Grupo EDP, anunciou um coinvestimento de R\$4,5 milhões em uma empresa catarinense que desenvolve soluções destinadas a previsão de eventos hidrológicos e sistemas inteligentes capazes de auxiliar no gerenciamento de barragens, promovendo a automatização de processos e aumentando o nível de segurança das usinas hidrelétricas no país.

4.2 Indicadores de Sustentabilidade

A Companhia, como parte do seu compromisso de transparência, disponibiliza os principais indicadores socioambientais que se relacionam aos temas principais do [Relatório Anual de Sustentabilidade](#) (link):

Indicador ¹	Und	9M18	9M19
Consumo de água	m ³	8.355.885	6.506.996
Energia economizada no cliente	MWh	64.741,38	28.018,52
Resíduos perigosos	Ton	1.080,97	1.317,48
Resíduos não perigosos	Ton	111.914,62	79.953,36
Emissões diretas de CO2 (escopo 1)	Ton CO2e	3.672.543	3.054.576
Emissões indiretas de CO2 (escopo 2)	Ton CO2e	182.254	174.963
Emissões de NOX	Ton	3.318	2.676
Emissões de SO2	Ton	9.826	8.684
Emissões de material particulado	Ton	1.393	960
Taxa de frequência – Próprios	Taxa	0,78	0,19
Taxa de frequência – Terceiros	Taxa	1,26	0,72
Taxa de gravidade – Próprios	Taxa	72	2
Taxa de gravidade – Terceiros	Taxa	491	20
Índice de Desempenho dos Fornecedores (IDF)	Índice	86	89 ²
Investimento social privado	R\$ mil	4.538,14	6.567,79

¹ Estes indicadores não consideram as UHE São Antonio do Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel em sua quantificação trimestral. ² Valor referente ao último Relatório de avaliação de Fornecedores (6M 2019). Os resultados para o 9M19 serão concluídos no final do mês de outubro.

Considerando o período de janeiro a setembro/2019, foi possível enviar 78% das cinzas produzidas em Pecém para o processo de reaproveitamento industrial, o maior índice de valorização de cinzas desde o início das ações envolvendo esse tipo de resíduo. Devido ao menor despacho da termelétrica, os indicadores de emissões, CO2 equivalente e poluentes, e de consumo de água continuam a

apresentar reduções. A diminuição na geração de resíduos não perigosos também está associada a Pecém que, no mesmo período em 2018, gerou mais cinzas e teve maior geração pontual de resíduos.

Como pode ser observado nos indicadores de desempenho em Segurança, as taxas de frequência e gravidade diminuíram em comparação com o exercício anterior, resultado, sobretudo, das iniciativas do Programa VIVA, responsável pelo fortalecimento de uma cultura de segurança. Em decorrência das ações, que envolvem revisão de procedimentos, práticas, normas e treinamentos não ocorreu nenhum acidente fatal, considerando próprios e terceiros, entre os meses de janeiro e setembro de 2019.

5. MERCADO DE CAPITAIS

5.1. DESEMPENHO DAS AÇÕES

Em 30 de setembro, o valor de mercado da Companhia era de R\$ 11,9 bilhões com as ações (ENBR3) cotadas a R\$ 19,60, representando valorização de 3,7% no trimestre, desempenho equivalente ao Ibovespa (+3,7%) e inferior ao IEE (+6,7%). No acumulado, as ações da Companhia valorizaram 40,2%, enquanto o Ibovespa e IEE acumularam valorizações de 19,2% e 38,3%, respectivamente. As ações da EDP foram negociadas em todos os pregões, totalizando 157,0 milhões de ações no trimestre e 524,4 milhões de ações no acumulado. A média diária alcançou 2,4 milhões e 2,8 milhões de ações no trimestre e no acumulado, respectivamente. O volume financeiro totalizou R\$ 9,5 bilhões no acumulado de 2019, com volume médio diário de R\$ 50,9 milhões.



¹ Considera Ajustes por proventos até 30/09/2019

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, 293.946.117 encontravam-se em circulação, em conformidade com o Regulamento de Listagem do Novo Mercado da B3, e 2.044.344 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 Remuneração 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 23,56% 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, cinco em fase de licenciamento e construção e um em operação, totalizando 1.441 km de extensão. No segmento de Serviços, através da EDP Grid e EDP Soluções, presta serviços técnicos e comerciais, incluindo sistemas de transmissão, distribuição e manutenção para clientes corporativos, projetos de eficiência energética e geração distribuída fotovoltaica.

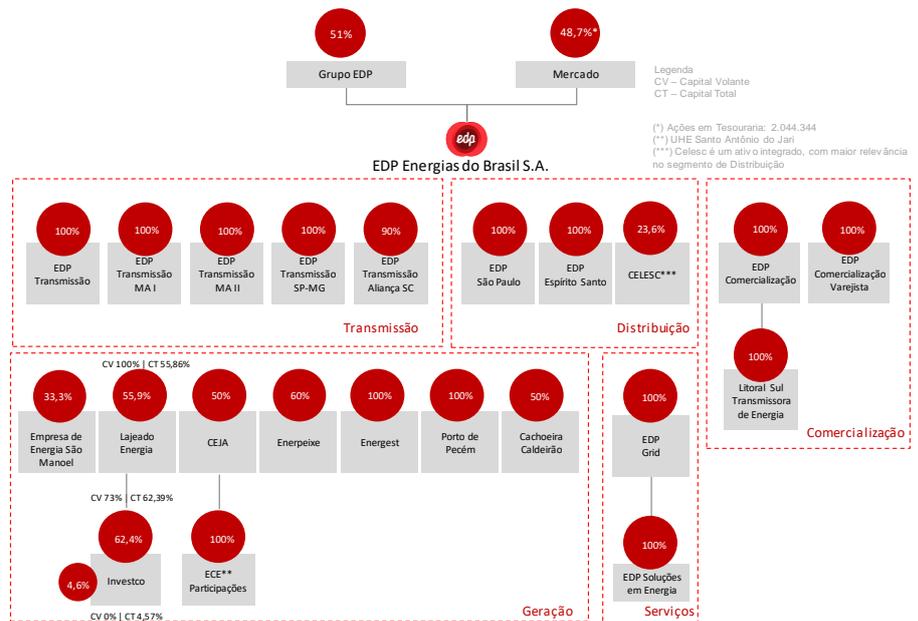
Conforme estrutura de consolidação, a Companhia possui três ativos hídricos (Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel) e um ativo Integrado (Celesc), que são contabilizados via "equivalência patrimonial", proporcional à sua participação societária.

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 Consorcio. 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.

ESTRUTURA DE CONSOLIDAÇÃO



EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

BALANÇO PATRIMONIAL – ATIVO

Ativo (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019	31/12/2018
Circulante	1.231.328	1.282.485	7.773.242	7.017.730
Caixa e equivalentes de caixa	612.989	907.984	2.510.634	2.203.392
Títulos a receber	989	1.562	-	-
Contas a receber	-	-	2.862.585	2.486.112
Impostos e contribuições sociais	56.289	99.536	142.899	350.533
Outros tributos compensáveis	57.210	74.917	275.417	282.349
Dividendos a receber	225.388	180.421	5.454	5.717
Estoques	-	-	197.241	266.965
Cauções e depósitos vinculados	222	222	689.755	687.232
Prêmio de risco - GSF	-	-	2.750	3.291
Ativos não circulantes mantidos para venda	232.019	-	427.301	-
Títulos e valores mobiliários	-	-	244.808	174.463
Rendas a receber	-	-	4.475	3.424
Ativos financeiros setoriais	-	-	195.217	366.149
Outros créditos	46.222	17.843	214.706	188.103
Não Circulante				
Realizável a Longo Prazo	319.239	368.650	7.201.267	4.729.324
Títulos a receber	25.095	24.529	-	-
Ativo financeiro indenizável	-	-	2.878.301	2.308.855
Contas a receber	-	-	93.960	92.246
Títulos e valores mobiliários	-	-	1.250	-
Outros tributos compensáveis	-	-	1.011.888	238.768
Tributos diferidos	-	-	662.252	741.134
Empréstimos a receber	175.218	225.556	27.636	22.809
Adiantamento para futuro aumento de capital	92.000	95.170	-	36.000
Cauções e depósitos vinculados	11.284	8.840	390.803	282.458
Prêmio de risco - GSF	-	-	23.369	27.685
Ativos financeiros setoriais	-	-	-	122.438
Ativos da concessão	-	-	2.069.564	818.662
Outros créditos	15.642	14.555	42.244	38.269
Permanente	8.564.315	8.218.706	10.706.376	11.025.017
Investimentos	8.487.673	8.147.406	2.024.976	2.024.618
Propriedades para investimentos	9.484	9.901	11.601	12.163
Imobilizado	36.302	31.734	6.331.970	6.661.984
Intangível	30.856	29.665	2.337.829	2.326.252
Total do Ativo	10.114.882	9.869.841	25.680.885	22.772.071

ANEXO III
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

BALANÇO PATRIMONIAL – PASSIVO

Passivo e Patrimônio Líquido (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019	31/12/2018
Circulante	165.703	615.529	5.043.484	4.567.831
Fornecedores	10.905	18.542	1.902.758	1.610.976
Impostos e contribuições sociais	-	-	80.996	58.994
Outros tributos a recolher	13.001	94.022	370.439	509.449
Tributos diferidos	-	-	1.464	1.214
Dividendos	1.838	378.795	39.819	429.957
Debêntures	82.851	80.256	1.167.700	586.067
Empréstimos e financiamentos	-	-	726.549	805.169
Benefícios pós-emprego	16	13	48.896	49.442
Passivos não circulantes mantidos para venda	-	-	165.997	-
Obrigações Sociais e Trabalhistas	12.777	12.423	94.383	83.041
Encargos Setoriais	-	-	90.684	154.262
Uso do bem público	-	-	28.790	28.405
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	63.818	64.534
Provisões	-	-	47.315	29.871
Reserva para reversão e amortização	-	-	1.944	1.944
Passivos financeiros setoriais	-	-	3.280	1.122
Outras contas a pagar	44.315	31.478	208.652	153.384
Não Circulante				
Exigível a Longo Prazo	668.387	730.605	10.224.291	8.529.659
Impostos e contribuições sociais	-	-	-	-
Outros tributos a recolher	23.062	26.471	364.105	389.341
Tributos diferidos	206.475	207.372	590.993	436.207
Debêntures	410.870	468.622	5.160.182	4.317.478
Empréstimos e financiamentos	-	-	1.691.736	1.750.083
Benefícios pós-emprego	-	-	701.535	723.788
Encargos setoriais	-	-	12.835	14.617
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	10.000	1.350
Uso do bem público	-	-	288.540	285.707
Provisões	11.830	13.729	415.872	387.092
Provisão para passivo a descoberto	11.206	7.923	11.206	7.857
Reserva para reversão e amortização	-	-	12.147	13.605
Passivos financeiros setoriais	-	-	871.761	171.884
Outras contas a pagar	4.944	6.488	93.379	30.650
Patrimônio Líquido	9.280.792	8.523.707	9.280.792	8.523.707
Capital social	4.682.716	4.682.716	4.682.716	4.682.716
Reservas de capital	138.596	136.733	138.596	136.733
Reservas de lucros	4.073.763	4.110.950	4.073.763	4.110.950
Outros resultados abrangentes	(422.165)	(401.954)	(422.165)	(401.954)
Ações em tesouraria	(32.155)	(4.738)	(32.155)	(4.738)
Lucros acumulados	840.037	-	840.037	-
Participações não controladores	-	-	1.132.318	1.150.874
Total Passivo	10.114.882	9.869.841	25.680.885	22.772.071

ANEXO IV
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	3T19	3T18	Var	3T19	3T18	Var
Receita Operacional Líquida	1.980	1.183	67,4%	3.435.764	3.803.757	-9,7%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	477.293	349.263	36,7%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	2.915	(704)	n.d.
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(2.316.456)	(2.809.413)	-17,5%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(1.927.604)	(2.406.796)	-19,9%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(247.043)	(213.701)	15,6%
Outros	-	-	n.d.	(141.809)	(188.916)	-24,9%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(141.737)	(185.262)	-23,5%
Outras	-	-	n.d.	(72)	(3.654)	-98,0%
Margem Bruta	1.980	1.183	67,4%	1.122.223	993.640	12,9%
Gastos Gerenciáveis	(26.219)	(33.099)	-20,8%	(974.761)	(848.901)	14,8%
Total do PMSO	(21.244)	(29.605)	-28,2%	(322.507)	(319.190)	1,0%
Pessoal	(9.686)	(14.053)	-31,1%	(122.805)	(114.541)	7,2%
Material	(90)	182	n.d.	(14.339)	(31.466)	-54,4%
Serviços de terceiros	(6.776)	(9.724)	-30,3%	(114.754)	(118.472)	-3,1%
Provisões	(872)	(210)	315,2%	(46.813)	(30.923)	51,4%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(33.721)	(24.346)	38,5%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(872)	(210)	315,2%	(13.092)	(6.577)	99,1%
Outros	(3.820)	(5.800)	-34,1%	(23.796)	(23.788)	0,0%
Arrendamentos e Aluguéis	(432)	(3.705)	-88,3%	(2.028)	(6.992)	-71,0%
Outras	(3.388)	(2.095)	61,7%	(21.768)	(16.796)	29,6%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(270)	-	n.d.	(20.919)	(28.943)	-27,7%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(477.293)	(349.263)	36,7%
Ganho na alienação de investimento	-	34.068	-100,0%	-	34.068	-100,0%
EBITDA	(19.534)	5.646	n.d.	778.797	679.575	14,6%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	22,7%	17,9%	4,8 p.p.
Depreciação e Amortização	(4.705)	(3.494)	34,7%	(154.042)	(151.505)	1,7%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1.218)	(918)	32,7%	(79.118)	(86.194)	-8,2%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(741)	-	n.d.	(5.086)	-	n.d.
Amortização	(2.746)	(2.576)	6,6%	(69.838)	(65.311)	6,9%
Resultado do Serviço (EBIT)	(24.239)	2.152	n.d.	624.755	528.070	18,3%
Resultado das Participações Societárias	378.028	314.306	20,3%	6.780	4.762	42,4%
Resultado Financeiro Líquido	264	(10.056)	n.d.	(78.966)	(71.410)	10,6%
Receitas financeiras	15.787	18.877	-16,4%	115.441	101.188	14,1%
Despesas financeiras	(15.523)	(28.933)	-46,3%	(194.407)	(172.598)	12,6%
LAIR	354.053	306.402	15,6%	552.569	461.422	19,8%
IR e Contribuição Social	(85)	540	n.d.	(172.034)	(125.977)	36,6%
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	(86.293)	(100.905)	-14,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(85)	540	n.d.	(85.741)	(25.072)	242,0%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	353.968	306.942	15,3%	380.535	335.445	13,4%
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(26.567)	(28.503)	-6,8%
Lucro Líquido	353.968	306.942	15,3%	353.968	306.942	15,3%

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS ACUMULADOS

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	9M19	9M18	Var	9M19	9M18	Var
Receita Operacional Líquida	3.827	3.929	-2,6%	8.939.599	9.894.332	-9,6%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	1.513.617	666.409	127,1%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	35.323	(1.163)	n.d.
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(5.940.889)	(6.987.122)	-15,0%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(4.810.858)	(5.642.375)	-14,7%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(694.336)	(741.395)	-6,3%
Outros	-	-	n.d.	(435.695)	(603.352)	-27,8%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(432.219)	(597.099)	-27,6%
Outras	-	-	n.d.	(3.476)	(6.253)	-44,4%
Margem Bruta	3.827	3.929	-2,6%	3.034.033	2.906.047	4,4%
Gastos Gerenciáveis	(52.831)	(105.478)	-49,9%	(2.983.030)	(2.144.248)	39,1%
Total do PMSO	(38.839)	(78.678)	-50,6%	(935.537)	(954.081)	-1,9%
Pessoal	(26.351)	(40.159)	-34,4%	(375.332)	(352.533)	6,5%
Material	(234)	(181)	29,3%	(39.100)	(58.210)	-32,8%
Serviços de terceiros	(17.620)	(27.865)	-36,8%	(336.207)	(349.474)	-3,8%
Provisões	(841)	(1.134)	-25,8%	(126.395)	(104.840)	20,6%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(93.490)	(73.091)	27,9%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(841)	(1.134)	-25,8%	(32.905)	(31.749)	3,6%
Outros	6.207	(9.339)	n.d.	(58.503)	(89.024)	-34,3%
Arendamentos e Aluguéis	(557)	(2.978)	-81,3%	(5.269)	(22.242)	-76,3%
Outras	6.764	(6.361)	n.d.	(53.234)	(66.782)	-20,3%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(270)	-	n.d.	(58.308)	(65.366)	-10,8%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(1.513.617)	(666.409)	127,1%
Ganho na alienação de investimento	-	34.068	-100,0%	-	34.068	-100,0%
EBITDA	(35.282)	(40.681)	-13,3%	2.040.188	1.920.668	6,2%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	22,8%	19,4%	3,4 p.p.
Depreciação e amortização	(13.722)	(26.800)	-48,8%	(475.568)	(458.392)	3,7%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(3.334)	(2.765)	20,6%	(248.766)	(250.075)	-0,5%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(2.178)	-	n.d.	(20.262)	-	n.d.
Amortização	(8.210)	(24.035)	-65,8%	(206.540)	(208.317)	-0,9%
Resultado do Serviço (EBIT)	(49.004)	(67.481)	-27,4%	1.564.620	1.462.276	7,0%
Resultado das Participações Societárias	882.702	792.771	11,3%	22.787	(2.248)	1113,7%
Resultado Financeiro Líquido	3.865	43.652	-91,1%	(299.881)	(247.108)	21,4%
Receitas financeiras	56.276	123.653	-54,5%	479.886	410.214	17,0%
Despesas financeiras	(52.411)	(80.001)	-34,5%	(779.767)	(657.322)	18,6%
LAIR	837.563	768.942	8,9%	1.287.526	1.212.920	6,2%
IR e Contribuição Social	1.000	(20.208)	n.d.	(347.691)	(369.351)	-5,9%
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	(253.436)	(288.997)	-12,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.000	(20.208)	n.d.	(94.255)	(80.354)	17,3%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	838.563	748.734	12,0%	939.835	843.569	11,4%
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(101.272)	(94.835)	6,8%
Lucro Líquido	838.563	748.734	12,0%	838.563	748.734	12,0%

ANEXO V
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

GERAÇÃO

Geração Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Receita Operacional Líquida	972.813	838.249	16,1%	2.414.568	2.397.199	0,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(664.688)	(419.052)	58,6%	(1.332.221)	(1.101.758)	20,9%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(480.660)	(193.400)	148,5%	(779.669)	(386.735)	101,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(43.038)	(41.270)	4,3%	(123.029)	(121.944)	0,9%
Outros	(140.990)	(184.382)	-23,5%	(429.523)	(593.079)	-27,6%
Custo da matéria prima consumida	(140.672)	(184.112)	-23,6%	(428.620)	(592.545)	-27,7%
Outras	(318)	(270)	17,8%	(903)	(534)	69,1%
Margem Bruta	308.125	419.197	-26,5%	1.082.347	1.295.441	-16,4%
Gastos Gerenciáveis	(123.360)	(134.395)	-8,2%	(373.315)	(391.021)	-4,5%
Total do PMSO	(45.099)	(51.338)	-12,2%	(126.045)	(149.643)	-15,8%
Pessoal	(21.404)	(20.221)	5,9%	(65.709)	(62.240)	5,6%
Material	(3.065)	(5.143)	-40,4%	(9.670)	(14.247)	-32,1%
Serviços de terceiros	(15.413)	(18.956)	-18,7%	(37.832)	(53.159)	-28,8%
Provisões	(10)	(40)	-75,0%	(1.478)	1.296	n.d.
Outros	(5.207)	(6.978)	-25,4%	(11.356)	(21.293)	-46,7%
Arrendamentos e Aluguéis	(567)	(2.171)	-73,9%	(85)	(6.698)	-98,7%
Outras	(4.640)	(4.807)	-3,5%	(11.271)	(14.595)	-22,8%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(110)	281	n.d.	130	143	-9,1%
EBITDA	262.916	368.140	-28,6%	956.432	1.145.941	-16,5%
Margem EBITDA	27,0%	43,9%	-16,9 p.p.	39,6%	47,8%	-8,2 p.p.
Depreciação e Amortização	(78.151)	(83.338)	-6,2%	(247.400)	(241.521)	2,4%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(67.530)	(72.332)	-6,6%	(207.975)	(208.591)	-0,3%
Depreciação - Ativos de direito de uso	703	-	n.d.	(5.505)	-	n.d.
Amortização	(11.324)	(11.006)	2,9%	(33.920)	(32.930)	3,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	184.765	284.802	-35,1%	709.032	904.420	-21,6%
Resultado das Participações Societárias	8.692	(12.313)	n.d.	26.020	(16.668)	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(44.819)	(22.371)	100,3%	(163.808)	(198.101)	-17,3%
Receitas financeiras	31.660	27.978	13,2%	83.073	99.600	-16,6%
Despesas financeiras	(76.479)	(50.349)	51,9%	(246.881)	(297.701)	-17,1%
LAIR	148.638	250.118	-40,6%	571.244	689.651	-17,2%
IR e Contribuição Social	(29.194)	(59.582)	-51,0%	(112.128)	(170.689)	-34,3%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(22.394)	(47.694)	-53,0%	(98.193)	(130.578)	-24,8%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(6.800)	(11.888)	-42,8%	(13.935)	(40.111)	-65,3%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	119.444	190.536	-37,3%	459.116	518.962	-11,5%
Participações de minoritários	(25.395)	(28.407)	-10,6%	(99.004)	(94.734)	4,5%
Lucro Líquido	94.049	162.129	-42,0%	360.112	424.228	-15,1%

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Enerpeixe*					
	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Receita Operacional Líquida	81.505	79.301	2,8%	270.180	245.344	10,1%
Gastos Não Gerenciáveis	(36.922)	(56.708)	-34,9%	(66.602)	(76.643)	-13,1%
Energia elétrica comprada para revenda	(27.659)	(48.031)	-42,4%	(40.236)	(51.386)	-21,7%
Encargos de uso da rede elétrica	(9.211)	(8.533)	7,9%	(26.214)	(25.113)	4,4%
Outros	(52)	(144)	-63,9%	(152)	(144)	5,6%
Margem Bruta	44.583	22.593	97,3%	203.578	168.701	20,7%
Gastos Gerenciáveis	(18.855)	(18.395)	2,5%	(57.548)	(55.837)	3,1%
Total do PMSO	(5.729)	(5.351)	7,1%	(18.003)	(16.542)	8,8%
Pessoal	(2.336)	(2.376)	-1,7%	(7.117)	(7.711)	-7,7%
Material	(420)	(264)	59,1%	(607)	(1.318)	-53,9%
Serviços de terceiros	(2.654)	(2.381)	11,5%	(7.831)	(6.090)	28,6%
Outros	(317)	(330)	-3,9%	(986)	(1.423)	-30,7%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	72	-	n.d.	72	(74)	n.d.
EBITDA	38.926	17.242	125,8%	185.647	152.085	22,1%
Margem EBITDA	47,8%	21,7%	26,0 p.p.	68,7%	62,0%	6,7 p.p.
Depreciação e Amortização	(13.198)	(13.044)	1,2%	(39.617)	(39.221)	1,0%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(11.206)	(11.140)	0,6%	(33.611)	(33.505)	0,3%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(73)	-	n.d.	(277)	-	n.d.
Amortização	(1.919)	(1.904)	0,8%	(5.729)	(5.716)	0,2%
Resultado do Serviço (EBIT)	25.728	4.198	512,9%	146.030	112.864	29,4%
Resultado Financeiro Líquido	(11.856)	31.250	n.d.	(52.531)	(41.553)	26,4%
Receitas financeiras	7.325	12.968	-43,5%	27.551	39.128	-29,6%
Despesas financeiras	(19.181)	18.282	n.d.	(80.082)	(80.681)	-0,7%
LAIR	13.872	35.448	-60,9%	93.499	71.311	31,1%
IR e Contribuição Social	(2.119)	(5.397)	-60,7%	(4.503)	(10.851)	-58,5%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(1.897)	(7.904)	-76,0%	(7.970)	(15.793)	-49,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(222)	2.507	n.d.	3.467	4.942	-29,8%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	11.753	30.051	-60,9%	88.996	60.460	47,2%
Lucro Líquido	11.753	30.051	-60,9%	88.996	60.460	47,2%

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

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Enerpeixe	
	30/09/2019	31/12/2018
Ativo	2.162.298	2.126.044
Circulante	570.881	500.506
Caixa e Equivalentes de Caixa	399.921	307.780
Outros	170.960	192.726
Não Circulante	162.405	154.532
Ativo Permanente	1.429.012	1.471.006
Passivo	1.521.892	1.474.546
Circulante	690.156	590.719
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	244.573	176.508
Outros	445.583	414.211
Não Circulante	831.736	883.827
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	520.731	573.087
Outros	311.005	310.740
Patrimônio Líquido	640.406	651.498
Passivo + Patrimônio Líquido	2.162.298	2.126.044

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Energest*					
	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Receita Operacional Líquida	168.915	64.829	160,6%	318.985	190.275	67,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(146.928)	(12.119)	1112,4%	(212.442)	(42.120)	404,4%
Energia elétrica comprada para revenda	(145.449)	(10.777)	1249,6%	(208.475)	(37.691)	453,1%
Encargos de uso da rede elétrica	(1.443)	(1.312)	10,0%	(3.865)	(4.339)	-10,9%
Outros	(36)	(30)	20,0%	(102)	(90)	13,3%
Margem Bruta	21.987	52.710	-58,3%	106.543	148.155	-28,1%
Gastos Gerenciáveis	(8.712)	(8.426)	3,4%	(26.988)	(24.172)	11,6%
Total do PMSO	(6.268)	(6.407)	-2,2%	(19.726)	(18.225)	8,2%
Pessoal	(3.573)	(3.461)	3,2%	(11.937)	(10.117)	18,0%
Material	(145)	(282)	-48,6%	(713)	(621)	14,8%
Serviços de terceiros	(1.795)	(1.699)	5,7%	(5.097)	(4.460)	14,3%
Provisões	(240)	(200)	20,0%	(335)	(661)	-49,3%
Outros	(515)	(765)	-32,7%	(1.644)	(2.366)	-30,5%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	6	7	-14,3%	8	7	14,3%
EBITDA	15.725	46.310	-66,0%	86.825	129.937	-33,2%
Margem EBITDA	9,3%	71,4%	-62,1 p.p.	27,2%	68,3%	-41,1 p.p.
Depreciação e Amortização	(2.450)	(2.026)	20,9%	(7.270)	(5.954)	22,1%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2.058)	(2.019)	1,9%	(6.098)	(5.927)	2,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(336)	-	n.d.	(1.040)	-	n.d.
Amortização	(56)	(7)	700,0%	(132)	(27)	388,9%
Resultado do Serviço (EBIT)	13.275	44.284	-70,0%	79.555	123.983	-35,8%
Resultado Financeiro Líquido	2.416	(1.238)	n.d.	1.765	(3.900)	n.d.
Receitas financeiras	2.876	680	322,9%	4.697	2.799	67,8%
Despesas financeiras	(460)	(1.918)	-76,0%	(2.932)	(6.699)	-56,2%
LAIR	15.691	43.046	-63,5%	81.320	120.083	-32,3%
IR e Contribuição Social	4.833	(6.564)	n.d.	(4.804)	(18.298)	-73,7%
Imposto de renda e contribuição social correntes	4.718	(6.891)	n.d.	(4.418)	(18.860)	-76,6%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	115	327	-64,8%	(386)	562	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	20.524	36.482	-43,7%	76.516	101.785	-24,8%
Lucro Líquido	20.524	36.482	-43,7%	76.516	101.785	-24,8%

* Energest inclui UHE Mascarenhas (Serviço Público).

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Energest	
	30/09/2019	31/12/2018
Ativo	424.824	314.727
Circulante	196.564	74.290
Caixa e Equivalentes de Caixa	21.404	19.065
Outros	175.160	55.225
Não Circulante	25.126	33.968
Ativo Permanente	203.134	206.469
Passivo	195.255	122.382
Circulante	162.205	71.285
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	-	22.047
Outros	162.205	49.238
Não Circulante	33.050	51.097
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	10.786
Outros	33.050	40.311
Patrimônio Líquido	229.569	192.345
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	424.824	314.727

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Receita Operacional Líquida	275.373	169.965	62,0%	661.204	441.269	49,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(178.437)	(61.086)	192,1%	(340.675)	(126.814)	168,6%
Energia elétrica comprada para revenda	(166.060)	(49.399)	236,2%	(305.064)	(92.377)	230,2%
Encargos de uso da rede elétrica	(12.286)	(11.612)	5,8%	(35.353)	(34.194)	3,4%
Outros	(91)	(75)	21,3%	(258)	(243)	6,2%
Margem Bruta	96.936	108.879	-11,0%	320.529	314.455	1,9%
Gastos Gerenciáveis	(25.209)	(31.273)	-19,4%	(80.843)	(83.597)	-3,3%
Total do PMSO	(8.240)	(8.540)	-3,5%	(22.087)	(22.111)	-0,1%
Pessoal	(4.168)	(3.370)	23,7%	(12.976)	(10.765)	20,5%
Material	(277)	(207)	33,8%	(698)	(650)	7,4%
Serviços de terceiros	(3.282)	(4.368)	-24,9%	(8.053)	(9.640)	-16,5%
Provisões	82	-	n.d.	1.003	1.805	-44,4%
Outros	(595)	(595)	0,0%	(1.363)	(2.861)	-52,4%
Arrendamentos e Aluguéis	(35)	(101)	-65,3%	(40)	(339)	-88,2%
Outras	(560)	(494)	13,4%	(1.323)	(2.522)	-47,5%
EBITDA	88.649	100.354	-11,7%	298.395	292.359	2,1%
Margem EBITDA	32,2%	59,0%	-26,9 p.p.	45,1%	66,3%	-21,1 p.p.
Depreciação e Amortização	(16.922)	(22.748)	-25,6%	(58.709)	(61.501)	-4,5%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.836)	(14.840)	-40,5%	(34.413)	(37.798)	-9,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(206)	-	n.d.	(621)	-	n.d.
Amortização	(7.880)	(7.908)	-0,4%	(23.675)	(23.703)	-0,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	71.727	77.606	-7,6%	239.686	230.858	3,8%
Resultado Financeiro Líquido	(10.630)	(14.318)	-25,8%	(37.398)	(44.885)	-16,7%
Receitas financeiras	3.534	1.749	102,1%	8.134	5.415	50,2%
Despesas financeiras	(14.164)	(16.067)	-11,8%	(45.532)	(50.300)	-9,5%
LAIR	61.097	63.288	-3,5%	202.288	185.973	8,8%
IR e Contribuição Social	(23.182)	(23.912)	-3,1%	(76.471)	(69.899)	9,4%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(22.368)	(23.467)	-4,7%	(74.639)	(67.644)	10,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(814)	(445)	82,9%	(1.832)	(2.255)	-18,8%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	37.915	39.376	-3,7%	125.817	116.074	8,4%
Participações de minoritários	(4.895)	(5.156)	-5,1%	(12.466)	(16.984)	-26,6%
Lucro Líquido	33.020	34.220	-3,5%	113.351	99.090	14,4%

* 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	
	30/09/2019	31/12/2018
Ativo	1.851.348	1.792.708
Circulante	325.443	206.320
Caixa e Equivalentes de Caixa	133.942	105.777
Outros	191.501	100.543
Não Circulante	84.039	90.864
Ativo Permanente	1.441.866	1.495.524
Passivo	969.848	887.913
Circulante	389.965	310.800
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	166.359	157.914
Outros	223.606	152.886
Não Circulante	579.883	577.113
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	481.661	479.494
Outros	98.222	97.619
Patrimônio Líquido	629.696	662.908
Participações Não Controladores	251.804	241.887
Passivo + Patrimônio Líquido	1.851.348	1.792.708

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Energia						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Receita Operacional Líquida	261.347	159.007	64,4%	619.063	408.157	51,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(177.896)	(60.543)	193,8%	(339.188)	(125.840)	169,5%
Energia elétrica comprada para revenda	(165.959)	(49.269)	236,8%	(304.877)	(92.631)	229,1%
Encargos de uso da rede elétrica	(11.847)	(11.201)	5,8%	(34.056)	(32.970)	3,3%
Outros	(90)	(73)	23,3%	(255)	(239)	6,7%
Margem Bruta	83.451	98.464	-15,2%	279.875	282.317	-0,9%
Gastos Gerenciáveis	(41.232)	(32.844)	25,5%	(123.535)	(99.141)	24,6%
Total do PMSO	(34.013)	(25.661)	32,5%	(101.913)	(77.596)	31,3%
Pessoal	(571)	(387)	47,5%	(1.697)	(1.205)	40,8%
Material	(2)	(5)	-60,0%	(9)	(12)	n.d.
Serviços de terceiros	(417)	(9)	4533,3%	(1.195)	(621)	92,4%
Outros	(33.023)	(25.260)	30,7%	(98.998)	(75.758)	30,7%
EBITDA	49.420	72.803	-32,1%	177.944	204.721	-13,1%
Margem EBITDA	18,9%	45,8%	-26,9 p.p.	28,7%	50,2%	-21,4 p.p.
Depreciação e Amortização	(7.201)	(7.183)	0,3%	(21.604)	(21.545)	0,3%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1)	(1)	0,0%	(3)	(3)	0,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(20)	-	n.d.	(59)	-	n.d.
Amortização	(7.180)	(7.182)	0,0%	(21.542)	(21.542)	0,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	42.219	65.620	-35,7%	156.340	183.176	-14,7%
Resultado das Participações Societárias	13.234	3.661	261,5%	33.703	16.151	108,7%
Resultado Financeiro Líquido	(8.538)	(9.871)	-13,5%	(24.860)	(29.745)	-16,4%
Receitas financeiras	2.828	1.619	74,7%	6.749	4.893	37,9%
Despesas financeiras	(11.366)	(11.490)	-1,1%	(31.609)	(34.638)	-8,7%
LAIR	46.915	59.410	-21,0%	165.183	169.582	-2,6%
IR e Contribuição Social	(13.895)	(21.388)	n.d.	(51.832)	(59.482)	-12,9%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(12.432)	(19.809)	-37,2%	(47.459)	(54.700)	-13,2%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.463)	(1.579)	-7,3%	(4.373)	(4.782)	-8,6%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	33.020	38.022	-13,2%	113.351	110.100	3,0%
Lucro Líquido	33.020	38.022	-13,2%	113.351	110.100	3,0%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Energia	
	30/09/2019	31/12/2018
Ativo	1.396.890	1.346.202
Circulante	245.225	193.336
Caixa e Equivalentes de Caixa	77.184	104.016
Outros	168.041	89.320
Não Circulante	90.148	96.741
Ativo Permanente	1.061.517	1.056.125
Passivo	767.194	683.294
Circulante	361.674	281.294
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	163.107	152.793
Outros	198.567	128.501
Não Circulante	405.520	402.000
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	399.146	398.842
Outros	6.374	3.158
Patrimônio Líquido	629.696	662.908
Passivo + Patrimônio Líquido	1.396.890	1.346.202

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Investco					
	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Receita Operacional Líquida	46.972	36.164	29,9%	140.980	108.728	29,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(541)	(543)	-0,4%	(1.487)	(974)	52,7%
Energia elétrica comprada para revenda	(101)	(130)	-22,3%	(187)	254	n.d.
Encargos de uso da rede elétrica	(439)	(411)	6,8%	(1.297)	(1.224)	6,0%
Outros	(1)	(2)	-50,0%	(3)	(4)	-25,0%
Margem Bruta	46.431	35.621	30,3%	139.493	107.754	29,5%
Gastos Gerenciáveis	(16.923)	(23.635)	-28,4%	(56.147)	(60.072)	-6,5%
Total do PMSO	(7.173)	(8.085)	-11,3%	(19.013)	(20.131)	-5,6%
Pessoal	(3.597)	(2.983)	20,6%	(11.279)	(9.560)	18,0%
Material	(275)	(202)	36,1%	(689)	(638)	8,0%
Serviços de terceiros	(2.865)	(4.359)	-34,3%	(6.858)	(9.019)	-24,0%
Provisões	82	-	n.d.	1.017	1.805	-43,7%
Outros	(518)	(541)	-4,3%	(1.204)	(2.719)	-55,7%
Arrendamentos e Aluguéis	(30)	(90)	-66,7%	(41,0)	(291)	-85,9%
Outras	(488)	(451)	8,2%	(1.163)	(2.428)	-52,1%
EBITDA	39.229	27.551	42,4%	120.451	87.638	37,4%
Margem EBITDA	83,5%	76,2%	7,3 p.p.	85,4%	80,6%	4,8 p.p.
Depreciação e Amortização	(9.721)	(15.565)	-37,5%	(37.105)	(39.956)	-7,1%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.835)	(14.839)	-40,5%	(34.410)	(37.795)	-9,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(186)	-	n.d.	(562)	-	n.d.
Amortização	(700)	(726)	-3,6%	(2.133)	(2.161)	-1,3%
Resultado do Serviço (EBIT)	29.508	11.986	146,2%	83.346	47.682	74,8%
Resultado Financeiro Líquido	(2.092)	(4.447)	-53,0%	(12.538)	(15.140)	-17,2%
Receitas financeiras	858	277	209,7%	1.994	1.093	82,4%
Despesas financeiras	(2.950)	(4.724)	-37,6%	(14.532)	(16.233)	-10,5%
LAIR	27.416	7.539	263,7%	70.808	32.542	117,6%
IR e Contribuição Social	(9.287)	(2.524)	267,9%	(24.639)	(10.417)	136,5%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(9.936)	(3.658)	171,6%	(27.180)	(12.944)	110,0%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	649	1.134	-42,8%	2.541	2.527	0,6%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	18.129	5.015	261,5%	46.169	22.125	108,7%
Lucro Líquido	18.129	5.015	261,5%	46.169	22.125	108,7%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Investco	
	30/09/2019	31/12/2018
Ativo	1.154.949	1.131.991
Circulante	92.608	37.348
Caixa e Equivalentes de Caixa	56.758	1.761
Outros	35.850	35.587
Não Circulante	1.185	1.253
Ativo Permanente	1.061.156	1.093.390
Passivo	222.338	236.113
Circulante	40.681	53.870
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	4.033	5.529
Outros	36.648	48.341
Não Circulante	181.657	182.243
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	89.119	87.782
Outros	92.538	94.461
Patrimônio Líquido	932.611	895.878
Passivo + Patrimônio Líquido	1.154.949	1.131.991

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Pecém					
	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Receita Operacional Líquida	484.638	485.983	-0,3%	1.249.718	1.408.836	-11,3%
Gastos Não Gerenciáveis	(340.019)	(274.463)	23,9%	(798.021)	(839.900)	-5,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(179.110)	(71.430)	150,7%	(311.413)	(191.643)	62,5%
Encargos de uso da rede elétrica	(20.098)	(18.921)	6,2%	(57.597)	(55.712)	3,4%
Outros	(140.811)	(184.112)	-23,5%	(429.011)	(592.545)	-27,6%
Custo da matéria prima consumida	(140.672)	(184.112)	-23,6%	(428.620)	(592.545)	-27,7%
Margem Bruta	144.619	211.520	-31,6%	451.697	568.936	-20,6%
Gastos Gerenciáveis	(70.580)	(68.730)	2,7%	(207.925)	(203.608)	2,1%
Total do PMSO	(24.858)	(27.768)	-10,5%	(66.218)	(81.796)	-19,0%
Pessoal	(11.327)	(10.074)	12,4%	(33.679)	(30.340)	11,0%
Material	(2.223)	(4.019)	-44,7%	(7.652)	(10.789)	-29,1%
Serviços de terceiros	(7.682)	(8.652)	-11,2%	(16.851)	(27.048)	-37,7%
Provisões	150	2	7400,0%	(684)	20	-3520,0%
Outros	(3.776)	(5.025)	-24,9%	(7.352)	(13.639)	-46,1%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(141)	212	n.d.	97	212	-54,2%
EBITDA	119.620	183.964	-35,0%	385.576	487.352	-20,9%
Margem EBITDA	24,7%	37,9%	-0,3 p.p.	30,9%	34,6%	-0,1 p.p.
Depreciação e Amortização	(45.581)	(41.174)	10,7%	(141.804)	(122.024)	16,2%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(45.430)	(40.404)	12,4%	(133.853)	(119.735)	11,8%
Depreciação - Ativos de direito de uso	1.318	-	n.d.	(3.567)	-	n.d.
Amortização	(1.469)	(770)	90,8%	(4.384)	(2.289)	91,5%
Resultado do Serviço (EBIT)	74.039	142.790	-48,1%	243.772	365.328	-33,3%
Resultado Financeiro Líquido	(24.749)	(35.862)	-31,0%	(75.644)	(100.335)	-24,6%
Receitas financeiras	17.925	11.757	52,5%	42.691	49.168	-13,2%
Despesas financeiras	(42.674)	(47.619)	-10,4%	(118.335)	(149.503)	-20,8%
LAIR	49.290	106.928	-53,9%	168.128	264.993	-36,6%
IR e Contribuição Social	(8.726)	(20.266)	-56,9%	(26.350)	(56.194)	-53,1%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(2.847)	(5.796)	-50,9%	(11.166)	(12.231)	-8,7%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(5.879)	(14.470)	-59,4%	(15.184)	(43.963)	-65,5%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	40.564	86.662	-53,2%	141.778	208.799	-32,1%
Lucro Líquido	40.564	86.662	-53,2%	141.778	208.799	-32,1%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Pecém	
	30/09/2019	31/12/2018
Ativo	4.259.706	4.246.323
Circulante	842.220	712.968
Caixa e Equivalentes de Caixa	1.115	29.075
Outros	841.105	683.893
Não Circulante	419.175	428.771
Ativo Permanente	2.998.311	3.104.584
Passivo	1.718.965	1.847.360
Circulante	555.966	503.618
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	292.882	282.486
Outros	263.084	221.132
Não Circulante	1.162.999	1.343.742
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.118.704	1.319.859
Outros	44.295	23.883
Patrimônio Líquido	2.540.741	2.398.963
Passivo + Patrimônio Líquido	4.259.706	4.246.323

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Jari Consolidado						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Receita Operacional Líquida	65.650	62.611	4,9%	195.343	186.196	4,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(16.851)	(18.925)	-11,0%	(31.622)	(36.788)	-14,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(11.101)	(13.488)	-17,7%	(15.083)	(19.391)	-22,2%
Encargos de uso da rede elétrica	(5.708)	(5.397)	5,8%	(16.411)	(17.269)	-5,0%
Outros	(42)	(40)	5,0%	(128)	(128)	0,0%
Margem Bruta	48.799	43.686	11,7%	163.721	149.408	9,6%
Gastos Gerenciáveis	(8.037)	(15.667)	-48,7%	(38.949)	(49.718)	-21,7%
Total do PMSO	(2.797)	(3.238)	-13,6%	(8.792)	(10.133)	-13,2%
Pessoal	(1.378)	(1.205)	14,4%	(3.823)	(3.394)	12,6%
Material	(251)	(87)	188,5%	(641)	(324)	97,8%
Serviços de terceiros	(787)	(1.439)	-45,3%	(3.155)	(4.628)	-31,8%
Provisões	72	(67)	n.d.	254	(185)	n.d.
Outros	(453)	(440)	3,0%	(1.427)	(1.602)	-10,9%
Arrendamentos e Aluguéis	(12)	15	n.d.	(34)	(45)	-24,4%
Outras	(441)	(455)	-3,1%	(1.393)	(1.557)	-10,5%
EBITDA	46.002	40.448	13,7%	154.929	139.275	11,2%
Margem EBITDA	70,1%	64,6%	5,5 p.p.	79,3%	74,8%	4,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(5.240)	(12.429)	-57,8%	(30.157)	(39.585)	-23,8%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(9.132)	(9.079)	0,6%	(27.124)	(27.280)	-0,6%
Amortização	3.892	(3.350)	n.d.	(3.033)	(12.305)	-75,4%
Resultado do Serviço (EBIT)	40.762	28.019	45,5%	124.772	99.690	25,2%
Resultado Financeiro Líquido	(9.702)	(16.016)	-39,4%	(35.507)	(49.874)	-28,8%
Receitas financeiras	2.828	1.765	60,2%	6.890	4.211	63,6%
Despesas financeiras	(12.530)	(17.781)	-29,5%	(42.397)	(54.085)	-21,6%
LAIR	31.060	12.003	158,8%	89.265	49.816	79,2%
IR e Contribuição Social	(4.616)	(3.983)	15,9%	(11.721)	(16.649)	-29,6%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(2.493)	(6.350)	-60,7%	(11.344)	(23.961)	-52,7%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(2.123)	2.367	n.d.	(377)	7.312	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	26.444	8.020	n.d.	77.544	33.167	133,8%
Lucro Líquido	26.444	8.020	n.d.	77.544	33.167	133,8%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Jari Consolidado	
	30/09/2019	31/12/2018
Ativo	1.816.813	1.827.919
Circulante	131.692	97.198
Caixa e Equivalentes de Caixa	36.794	34.223
Outros	94.898	62.975
Não Circulante	99.661	111.496
Ativo Permanente	1.585.460	1.619.225
Passivo	882.690	1.001.441
Circulante	129.744	139.064
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	54.745	54.695
Outros	74.999	84.369
Não Circulante	752.946	862.377
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	558.025	595.889
Outros	194.921	266.488
Patrimônio Líquido	934.123	826.478
Passivo + Patrimônio Líquido	1.816.813	1.827.919

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T19	3T18	Var.	9M19	9M18	Var
Receita Operacional Líquida	33.508	32.124	4,3%	102.252	96.046	6,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(13.560)	(14.185)	-4,4%	(25.452)	(26.894)	-5,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(9.927)	(10.371)	-4,3%	(14.249)	(14.920)	-4,5%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(3.605)	(3.790)	-4,9%	(11.119)	(11.897)	-6,5%
Outros	(28)	(24)	16,7%	(84)	(77)	9,1%
Margem Bruta	19.948	17.939	11,2%	76.800	69.152	11,1%
Gastos Gerenciáveis	(16.392)	(6.732)	143,5%	(46.641)	(36.854)	26,6%
Total do PMSO	(5.390)	5.374	n.d.	(13.223)	(556)	2278,2%
Pessoal	(1.056)	(883)	19,6%	(3.478)	(2.638)	31,8%
Material	(336)	(162)	107,4%	(1.406)	(345)	307,5%
Serviços de Terceiros	(2.908)	(1.512)	92,3%	(6.182)	(3.820)	61,8%
Provisões	(408)	117	n.d.	(380)	(198)	91,9%
Outros	(682)	7.814	n.d.	(1.777)	6.445	n.d.
Arrendamentos e Aluguéis	(51)	(55)	-7,3%	(152)	(126)	20,6%
Outras	(631)	7.869	n.d.	(1.625)	6.571	n.d.
EBITDA	14.558	23.321	-37,6%	63.577	68.604	-7,3%
Margem EBITDA	43,4%	72,6%	-29,2 p.p.	62,2%	71,4%	-9,3 p.p.
Depreciação e Amortização	(11.002)	(12.114)	-9,2%	(33.418)	(36.306)	-8,0%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(10.536)	(10.901)	-3,3%	(32.034)	(32.670)	-1,9%
Amortização	(466)	(1.213)	-61,6%	(1.384)	(3.636)	-61,9%
Resultado do Serviço (EBIT)	3.556	11.207	-68,3%	30.159	32.298	-6,6%
Resultado Financeiro Líquido	(14.111)	(19.715)	-28,4%	(52.543)	(55.771)	-5,8%
Receitas Financeiras	1.731	1.808	-4,3%	4.541	5.106	-11,1%
Despesas Financeiras	(15.842)	(21.523)	-26,4%	(57.084)	(60.877)	-6,2%
LAIR	(10.555)	(8.508)	24,1%	(22.384)	(23.473)	-4,6%
IR e Contribuição Social	3.410	2.890	18,0%	7.579	7.982	-5,0%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(7.145)	(5.618)	27,2%	(14.805)	(15.491)	-4,4%
Lucro líquido	(7.145)	(5.618)	27,2%	(14.805)	(15.491)	-4,4%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Cachoeira Caldeirão	
	30/09/2019	31/12/2018
Ativo	1.462.369	1.503.475
Circulante	116.679	124.358
Caixa e Equivalentes de Caixa	71.530	59.387
Outros	45.149	64.971
Não Circulante	116.200	110.054
Ativo Permanente	1.229.490	1.269.063
Passivo	847.704	874.005
Circulante	78.894	88.015
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	54.302	47.610
Outros	24.592	40.405
Não Circulante	768.810	785.990
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	743.060	753.999
Outros	25.750	31.991
Patrimônio Líquido	614.665	629.470
Passivo + Patrimônio Líquido	1.462.369	1.503.475

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T19	3T18	Var.	9M19	9M18	Var
Receita operacional líquida	90.252	85.273	n.d.	292.866	228.596	n.d.
Gastos não gerenciáveis	(55.840)	(47.321)	n.d.	(142.350)	(89.650)	n.d.
Energia elétrica comprada para revenda	(36.844)	(29.663)	24,2%	(88.264)	(45.738)	93,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(18.918)	(17.622)	n.d.	(53.862)	(43.852)	n.d.
Outros	(78)	(36)	116,7%	(224)	(60)	273,3%
Margem Bruta	34.412	37.952	n.d.	150.516	138.946	8,3%
Gastos gerenciáveis	(40.908)	(43.928)	n.d.	(124.211)	(114.528)	8,5%
Total do PMSO	(9.104)	(10.533)	-13,6%	(26.312)	(22.665)	16,1%
Pessoal	(2.386)	(2.450)	-2,6%	(5.765)	(6.820)	-15,5%
Material	(57)	(114)	-50,0%	(460)	(279)	64,9%
Serviços de terceiros	(4.921)	(4.966)	-0,9%	(13.046)	(7.261)	79,7%
Provisões	15	-	n.d.	(657)	-	n.d.
Outros	(1.755)	(3.003)	n.d.	(6.384)	(8.305)	n.d.
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.	(113)	-	n.d.
EBITDA	25.308	27.419	n.d.	124.091	116.281	6,7%
Margem EBITDA	28,0%	32,2%	-4,1 p.p.	42,4%	50,9%	-8,5 p.p.
Depreciação e amortização	(31.804)	(33.395)	-4,8%	(97.786)	(91.863)	n.d.
Depreciação - Imobilizado em serviço	(26.846)	(28.334)	-5,3%	(82.644)	(76.675)	n.d.
Depreciação - Ativos de direito de uso	(30)	-	n.d.	(92)	-	n.d.
Amortização	(4.928)	(5.061)	-2,6%	(15.050)	(15.188)	n.d.
Resultado do serviço (EBIT)	(6.496)	(5.976)	8,7%	26.305	24.418	7,7%
Resultado financeiro líquido	(39.916)	(47.725)	n.d.	(136.844)	(123.883)	10,5%
Receitas financeiras	2.156	1.806	n.d.	8.122	6.898	n.d.
Despesas financeiras	(42.072)	(49.531)	n.d.	(144.966)	(130.781)	n.d.
LAIR	(46.412)	(53.701)	n.d.	(110.539)	(99.465)	n.d.
IR e Contribuição social	15.773	18.251	n.d.	37.557	33.791	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	15.773	18.251	n.d.	37.557	33.791	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	(30.639)	(35.450)	n.d.	(72.982)	(65.674)	n.d.
Lucro líquido	(30.639)	(35.450)	n.d.	(72.982)	(65.674)	n.d.

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	São Manoel	
	30/09/2019	31/12/2018
Ativo	3.891.342	3.967.520
Circulante	121.408	133.240
Caixa e Equivalentes de Caixa	37.001	45.143
Outros	84.407	88.097
Não Circulante	486.119	464.150
Ativo Permanente	3.283.815	3.370.130
Passivo	2.028.771	2.040.967
Circulante	175.601	174.940
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	113.037	105.693
Outros	62.564	69.247
Não Circulante	1.853.170	1.866.027
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.776.853	1.790.508
Outros	76.317	75.519
Patrimônio Líquido	1.862.571	1.926.553
Participações Não Controladoras	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	3.891.342	3.967.520

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

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	EDP São Paulo					
	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Receita Operacional Líquida	1.151.065	1.124.468	2,4%	3.009.479	2.993.828	0,5%
Receita com Construção da Infraestrutura	86.435	88.981	-2,9%	223.069	210.436	6,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(788.258)	(906.678)	-13,1%	(2.144.755)	(2.296.255)	-6,6%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(664.097)	(802.561)	-17,3%	(1.797.123)	(1.907.961)	-5,8%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(123.918)	(103.868)	19,3%	(346.902)	(387.474)	-10,5%
Outros	(243)	(249)	-2,4%	(730)	(820)	-11,0%
Margem Bruta	362.807	217.790	66,6%	864.724	697.573	24,0%
Gastos Gerenciáveis	(252.450)	(235.447)	7,2%	(715.073)	(652.850)	9,5%
Total do PMSO	(125.736)	(108.666)	15,7%	(375.663)	(339.067)	10,8%
Pessoal	(43.660)	(39.168)	11,5%	(137.660)	(124.319)	10,7%
Material	(3.835)	(4.414)	-13,1%	(13.442)	(12.204)	10,1%
Serviços de Terceiros	(42.564)	(41.675)	2,1%	(125.564)	(121.367)	3,5%
Provisões	(27.115)	(16.798)	61,4%	(66.142)	(48.570)	36,2%
PECLD / perdas líquidas	(18.350)	(12.636)	45,2%	(49.908)	(36.827)	35,5%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(8.765)	(4.162)	110,6%	(16.234)	(11.743)	38,2%
Outros	(8.562)	(6.611)	29,5%	(32.855)	(32.607)	0,8%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(10.113)	(12.583)	-19,6%	(28.985)	(28.721)	0,9%
Custo com Construção da Infraestrutura	(86.435)	(88.981)	-2,9%	(223.069)	(210.436)	6,0%
EBITDA	226.958	96.541	135,1%	460.076	329.785	39,5%
Margem EBITDA	19,7%	8,6%	11,1 p.p.	15,3%	11,0%	4,3 p.p.
Depreciação e Amortização	(30.166)	(25.217)	19,6%	(87.356)	(74.626)	17,1%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(206)	(80)	157,5%	(481)	(255)	88,6%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(2.863)	-	n.d.	(7.129)	-	n.d.
Amortização	(27.097)	(25.137)	7,8%	(79.746)	(74.371)	7,2%
Resultado do Serviço (EBIT)	196.792	71.324	175,9%	372.720	255.159	46,1%
Resultado Financeiro Líquido	(6.853)	(15.018)	-54,4%	(42.873)	(34.252)	25,2%
Receitas Financeiras	33.705	32.518	3,7%	84.777	104.544	-18,9%
Despesas Financeiras	(40.558)	(47.536)	-14,7%	(127.650)	(138.796)	-8,0%
LAIR	189.939	56.306	237,3%	329.847	220.907	49,3%
IR e Contribuição Social	(63.675)	(19.146)	232,6%	(98.620)	(74.511)	32,4%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(38.474)	(10.289)	273,9%	(88.557)	(60.801)	45,7%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(25.201)	(8.857)	184,5%	(10.063)	(13.710)	-26,6%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	126.264	37.160	239,8%	231.227	146.396	57,9%
Lucro Líquido	126.264	37.160	239,8%	231.227	146.396	57,9%

Nota: Receita Líquida exclui receita de construção

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP São Paulo	
	30/09/2019	31/12/2018
Ativo	4.334.798	4.038.785
Circulante	1.707.561	1.601.961
Caixa e Equivalentes de Caixa	394.117	151.754
Outros	1.313.444	1.450.207
Não Circulante	1.726.202	1.589.989
Ativo Permanente	901.035	846.835
Passivo	3.026.335	2.841.376
Circulante	1.250.397	1.370.644
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	219.704	454.808
Outros	1.030.693	915.836
Não Circulante	1.775.938	1.470.732
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.222.785	902.445
Outros	553.153	568.287
Patrimônio Líquido	1.308.463	1.197.409
Passivo + Patrimônio Líquido	4.334.798	4.038.785

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS - EDP ESPÍRITO SANTO

EDP Espírito Santo						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T19	3T18	Var	9M19	2018	Var
Receita Operacional Líquida	976.718	878.131	11,2%	2.613.456	2.363.143	10,6%
Receita com Construção da Infraestrutura	64.533	103.049	-37,4%	219.304	233.237	-6,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(621.333)	(634.639)	-2,1%	(1.756.471)	(1.685.885)	4,2%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(538.290)	(563.911)	-4,5%	(1.523.424)	(1.447.116)	5,3%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(82.851)	(70.539)	17,5%	(232.474)	(238.086)	-2,4%
Outros	(192)	(189)	1,6%	(573)	(683)	-16,1%
Outras	(192)	(189)	1,6%	(573)	(683)	-16,1%
Margem Bruta	355.385	243.492	46,0%	856.985	677.258	26,5%
Gastos Gerenciáveis	(214.752)	(244.439)	-12,1%	(673.712)	(665.834)	1,2%
Total do PMSO	(109.061)	(98.230)	11,0%	(334.538)	(318.720)	5,0%
Pessoal	(38.165)	(33.319)	14,5%	(116.206)	(102.230)	13,7%
Material	(3.919)	(3.773)	3,9%	(11.117)	(10.081)	10,3%
Serviços de Terceiros	(43.226)	(44.785)	-3,5%	(133.992)	(131.079)	2,2%
Provisões	(18.544)	(13.399)	38,4%	(55.398)	(56.502)	-2,0%
PECLD / perdas líquidas	(14.998)	(11.397)	31,6%	(41.551)	(36.624)	13,5%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(3.546)	(2.002)	77,1%	(13.847)	(19.878)	-30,3%
Outros	(5.207)	(2.954)	76,3%	(17.825)	(18.828)	-5,3%
Arrendamentos e Aluguéis	(141)	1.166	n.d.	(1.934)	(4.826)	-59,9%
Outras	(5.066)	(4.120)	23,0%	(15.891)	(14.002)	13,5%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(10.471)	(16.644)	-37,1%	(29.228)	(37.135)	-21,3%
Custo com Construção da Infraestrutura	(64.533)	(103.049)	-37,4%	(219.304)	(233.237)	-6,0%
EBITDA	235.853	128.618	83,4%	493.219	321.403	53,5%
Margem EBITDA	24,1%	14,6%	9,5 p.p.	18,9%	13,6%	5,3 p.p.
Depreciação e Amortização	(30.687)	(26.516)	15,7%	(90.642)	(76.742)	18,1%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(314)	(100)	214,0%	(2.048)	(297)	589,6%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.899)	-	n.d.	(4.412)	-	n.d.
Amortização	(28.474)	(26.416)	7,8%	(84.182)	(76.445)	10,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	205.166	102.102	100,9%	402.577	244.661	64,5%
Resultado Financeiro Líquido	(22.573)	(23.970)	-5,8%	(82.430)	(61.290)	34,5%
Receitas Financeiras	32.886	25.618	28,4%	257.949	91.399	182,2%
Despesas Financeiras	(55.459)	(49.588)	11,8%	(340.379)	(152.689)	122,9%
LAIR	182.593	78.132	133,7%	320.147	183.371	74,6%
IR e Contribuição Social	(60.491)	(24.868)	143,2%	(96.994)	(57.796)	67,8%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(18.941)	(19.653)	n.d.	(51.935)	(43.484)	19,4%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(41.550)	(5.215)	696,7%	(45.059)	(14.312)	214,8%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	122.102	53.264	129,2%	223.153	125.575	77,7%
Lucro Líquido	122.102	53.264	129,2%	223.153	125.575	77,7%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Espírito Santo	
	30/09/2019	31/12/2018
Ativo	4.829.409	3.814.099
Circulante	1.144.282	1.113.702
Caixa e Equivalentes de Caixa	164.993	69.206
Outros	979.289	1.044.496
Não Circulante	3.015.420	2.026.745
Ativo Permanente	669.707	673.652
Passivo	3.764.358	2.889.066
Circulante	1.062.448	969.787
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	316.063	198.889
Outros	746.385	770.898
Não Circulante	2.701.910	1.919.279
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.002.370	979.924
Outros	1.699.540	939.355
Patrimônio Líquido	1.065.051	925.033
Passivo + Patrimônio Líquido	4.829.409	3.814.099

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – DISTRIBUIÇÃO CONSOLIDADO

Distribuição (EDP São Paulo + EDP Espírito Santo)						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Receita Operacional Líquida	2.127.783	2.002.599	6,3%	5.622.935	5.356.971	5,0%
Receita com Construção da Infraestrutura	150.968	192.030	-21,4%	442.373	443.673	-0,3%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.409.591)	(1.541.317)	-8,5%	(3.901.226)	(3.982.140)	-2,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.202.387)	(1.366.472)	-12,0%	(3.320.547)	(3.355.077)	-1,0%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(206.769)	(174.407)	18,6%	(579.376)	(625.560)	-7,4%
Outros	(435)	(438)	-0,7%	(1.303)	(1.503)	-13,3%
Outras	(435)	(438)	-0,7%	(1.303)	(1.503)	-13,3%
Margem Bruta	718.192	461.282	55,7%	1.721.709	1.374.831	25,2%
Gastos Gerenciáveis	(467.202)	(479.886)	-2,6%	(1.388.785)	(1.318.684)	5,3%
Total do PMSO	(234.797)	(206.896)	13,5%	(710.201)	(657.787)	8,0%
Pessoal	(81.825)	(72.487)	12,9%	(253.866)	(226.549)	12,1%
Material	(7.754)	(8.187)	-5,3%	(24.559)	(22.285)	10,2%
Serviços de Terceiros	(85.790)	(86.460)	-0,8%	(259.556)	(252.446)	2,8%
Provisões	(45.659)	(30.197)	51,2%	(121.540)	(105.072)	15,7%
PECLD / perdas líquidas	(33.348)	(24.033)	38,8%	(91.459)	(73.451)	24,5%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(12.311)	(6.164)	99,7%	(30.081)	(31.621)	-4,9%
Outros	(13.769)	(9.565)	44,0%	(50.680)	(51.435)	-1,5%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(20.584)	(29.227)	-29,6%	(58.213)	(65.856)	-11,6%
Custo com Construção da Infraestrutura	(150.968)	(192.030)	-21,4%	(442.373)	(443.673)	-0,3%
EBITDA	462.811	225.159	105,5%	953.295	651.188	46,4%
Margem EBITDA	21,8%	11,2%	93,5 p.p.	17,0%	12,2%	39,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(60.853)	(51.733)	17,6%	(177.998)	(151.368)	17,6%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(520)	(180)	188,9%	(2.529)	(552)	358,2%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(4.762)	-	n.d.	(11.541)	-	n.d.
Amortização	(55.571)	(51.553)	7,8%	(163.928)	(150.816)	8,7%
Resultado do Serviço (EBIT)	401.958	173.426	131,8%	775.297	499.820	55,1%
Resultado Financeiro Líquido	(29.426)	(38.988)	-24,5%	(125.303)	(95.542)	31,1%
Receitas Financeiras	66.591	58.136	14,5%	342.726	195.943	74,9%
Despesas Financeiras	(96.017)	(97.124)	-1,1%	(468.029)	(291.485)	60,6%
LAIR	372.532	134.438	177,1%	649.994	404.278	60,8%
IR e Contribuição Social	(124.166)	(44.014)	n.d.	(195.614)	(132.307)	47,8%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(57.415)	(29.942)	91,8%	(140.492)	(104.285)	34,7%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(66.751)	(14.072)	374,4%	(55.122)	(28.022)	96,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	248.366	90.424	174,7%	454.380	271.971	67,1%
Lucro Líquido	248.366	90.424	174,7%	454.380	271.971	67,1%

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

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Comercialização (Consolidado)*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Receita Operacional Líquida	1.112.282	1.278.589	-13,0%	2.275.124	2.983.577	-23,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.089.789)	(1.209.156)	-9,9%	(2.226.469)	(2.820.033)	-21,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(1.086.516)	(1.202.471)	-9,6%	(2.213.831)	(2.804.818)	-21,1%
Encargos de uso da rede elétrica	(3.954)	(3.739)	5,8%	(11.368)	(10.999)	3,4%
Outros	681	(2.946)	n.d.	(1.270)	(4.216)	-69,9%
Outras	681	(2.946)	n.d.	(1.270)	(4.216)	-69,9%
Margem Bruta	22.493	69.433	-67,6%	48.655	163.544	-70,2%
Gastos Gerenciáveis	(5.181)	(4.502)	15,1%	(16.636)	(12.466)	33,5%
Total do PMSO	(4.961)	(4.323)	14,8%	(15.961)	(11.924)	33,9%
Pessoal	(3.367)	(2.710)	24,2%	(10.293)	(8.165)	26,1%
Material	(23)	(36)	-36,1%	(112)	(72)	55,6%
Serviços de terceiros	(1.416)	(1.167)	21,3%	(4.214)	(3.027)	39,2%
Provisões	(1)	(156)	-99,4%	(521)	391	n.d.
PECLD / perdas líquidas	26	(156)	n.d.	54	518	-89,6%
Provisões cívicas, fiscais e trabalhistas	(27)	-	n.d.	(575)	(127)	352,8%
Outros	(154)	(254)	-39,4%	(821)	(1.051)	-21,9%
Arrendamentos e Aluguéis	(40)	(99)	-59,6%	(112)	(478)	-76,6%
Outras	(114)	(155)	-26,5%	(709)	(573)	23,7%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	18	-	n.d.	18	-	n.d.
EBITDA	17.550	65.110	-73,0%	32.712	151.620	-78,4%
Margem EBITDA	1,6%	5,1%	-3,5 p.p.	1,4%	5,1%	-3,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(238)	(179)	33,0%	(693)	(542)	27,9%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(15)	(11)	36,4%	(37)	(34)	8,8%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(54)	-	n.d.	(235)	-	n.d.
Amortização	(169)	(168)	0,6%	(421)	(508)	-17,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	17.312	64.931	-73,3%	32.019	151.078	-78,8%
Resultado das participações societárias	(539)	-	n.d.	(539)	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	108	2.489	-95,7%	962	7.534	-87,2%
Receitas financeiras	1.934	2.686	-28,0%	4.859	8.369	-41,9%
Despesas financeiras	(1.826)	(197)	826,9%	(3.897)	(835)	366,7%
LAIR	16.881	67.420	-75,0%	32.442	158.612	-79,5%
IR e Contribuição Social	(6.038)	(22.916)	-73,7%	(11.682)	(53.838)	-78,3%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(5.956)	(22.922)	-74,0%	(11.828)	(52.761)	-77,6%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(82)	6	n.d.	146	(1.077)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	10.843	44.504	-75,6%	20.760	104.774	-80,2%
Lucro Líquido	10.843	44.504	-75,6%	20.760	104.774	-80,2%

* Considera EDP Comercialização e EDP Comercialização Varejista

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - GRID

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Serviços (Consolidado)*					
	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Receita Operacional Líquida	22.245	38.046	-41,5%	47.296	65.346	-27,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(2.073)	(2.382)	-13,0%	(5.926)	(6.941)	-14,6%
Outros	(2.073)	(2.382)	-13,0%	(5.926)	(6.941)	-14,6%
Custo da Matéria Prima Consumida	(2.073)	(2.382)	-13,0%	(5.926)	(6.941)	-14,6%
Margem Bruta	20.172	35.664	-43,4%	41.370	58.405	-29,2%
Gastos Gerenciáveis	(14.079)	(26.917)	-47,7%	(38.261)	(56.971)	-32,8%
Total do PMSO	(13.211)	(25.617)	-48,4%	(35.039)	(53.403)	-34,4%
Pessoal	(5.195)	(4.101)	26,7%	(15.065)	(11.607)	29,8%
Material	(3.380)	(18.272)	-81,5%	(4.447)	(21.406)	-79,2%
Serviços de Terceiros	(3.682)	(1.824)	101,9%	(12.027)	(12.263)	-1,9%
Provisões	(368)	(320)	15,0%	(2.130)	(321)	n.d.
Outros	(586)	(1.100)	-46,7%	(1.370)	(7.806)	-82,4%
Arrendamentos e Aluguéis	(170)	(164)	3,7%	(217)	(894)	-75,7%
Outras	(416)	(936)	-55,6%	(1.153)	(6.912)	-83,3%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	27	2	1250,0%	27	346	-92,2%
EBITDA	6.988	10.049	-30,5%	6.358	5.348	18,9%
Margem EBITDA	31,4%	26,4%	5,0 p.p.	13,4%	8,2%	5,3 p.p.
Depreciação e Amortização	(895)	(1.302)	-31,3%	(3.249)	(3.914)	-17,0%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(715)	(1.294)	-44,7%	(2.633)	(3.886)	-32,2%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(152)	-	n.d.	(555)	-	n.d.
Amortização	(28)	(8)	250,0%	(61)	(28)	117,9%
Resultado do Serviço (EBIT)	6.093	8.747	-30,3%	3.109	1.434	116,8%
Resultado Financeiro Líquido	(1.633)	(2.370)	-31,1%	(3.655)	(4.760)	-23,2%
Receitas Financeiras	859	139	518,0%	3.244	1.546	109,8%
Despesas Financeiras	(2.492)	(2.509)	-0,7%	(6.899)	(6.306)	9,4%
LAIR	4.460	6.377	n.d.	(546)	(3.326)	-83,6%
IR e Contribuição Social	(1.046)	(2.048)	-48,9%	(1.757)	(566)	210,4%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(528)	(347)	52,2%	(2.923)	(1.373)	112,9%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(518)	(1.701)	-69,5%	1.166	807	44,5%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	3.414	4.329	n.d.	(2.303)	(3.892)	n.d.
Lucro Líquido	3.414	4.329	n.d.	(2.303)	(3.892)	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)	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Receita Operacional Líquida	1.134.527	1.316.635	-13,8%	2.322.420	3.048.923	-23,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.091.862)	(1.211.538)	-9,9%	(2.232.395)	(2.826.974)	-21,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(1.086.516)	(1.202.471)	-9,6%	(2.213.831)	(2.804.818)	-21,1%
Encargos de uso da rede elétrica	(3.954)	(3.739)	5,8%	(11.368)	(10.999)	3,4%
Outros	(1.392)	(5.328)	-73,9%	(7.196)	(11.157)	-35,5%
Custo da Matéria Prima Consumida	(2.073)	(2.382)	-13,0%	(5.926)	(6.941)	-14,6%
Outras	681	(2.946)	n.d.	(1.270)	(4.216)	-69,9%
Margem Bruta	42.665	105.097	-59,4%	90.025	221.949	-59,4%
Gastos Gerenciáveis	(19.260)	(31.419)	-38,7%	(54.897)	(69.437)	-20,9%
Total do PMSO	(18.172)	(29.940)	-39,3%	(51.000)	(65.327)	-21,9%
Pessoal	(8.562)	(6.811)	25,7%	(25.358)	(19.772)	28,3%
Material	(3.403)	(18.308)	n.d.	(4.559)	(21.478)	n.d.
Serviços de Terceiros	(5.098)	(2.991)	70,4%	(16.241)	(15.290)	6,2%
Provisões	(369)	(476)	-22,5%	(2.651)	70	n.d.
Outros	(740)	(1.354)	-45,3%	(2.191)	(8.857)	-75,3%
Arrendamentos e Aluguéis	(210)	(263)	-20,2%	(329)	(1.372)	-76,0%
Outras	(530)	(1.091)	-51,4%	(1.862)	(7.485)	-75,1%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	45	2	n.d.	45	346	n.d.
EBITDA	24.538	75.159	-67,4%	39.070	156.968	-75,1%
Margem EBITDA	2,2%	5,7%	-3,5 p.p.	1,7%	5,1%	-3,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(1.133)	(1.481)	-23,5%	(3.942)	(4.456)	-11,5%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(730)	(1.305)	-44,1%	(2.670)	(3.920)	-31,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(206)	-	n.d.	(790)	-	n.d.
Amortização	(197)	(176)	11,9%	(482)	(536)	-10,1%
Resultado do serviço (EBIT)	23.405	73.678	-68,2%	35.128	152.512	-77,0%
Resultado Financeiro Líquido	(1.525)	119	n.d.	(2.693)	2.774	n.d.
Receitas Financeiras	2.793	2.825	-1,1%	8.103	9.915	-18,3%
Despesas Financeiras	(4.318)	(2.706)	59,6%	(10.796)	(7.141)	51,2%
LAIR	21.341	73.797	-71,1%	31.896	155.286	-79,5%
IR e Contribuição Social	(7.084)	(24.964)	-71,6%	(13.439)	(54.404)	-75,3%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(6.484)	(23.269)	-72,1%	(14.751)	(54.134)	-72,8%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(600)	(1.695)	-64,6%	1.312	(270)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	14.257	48.833	-70,8%	18.457	100.882	-81,7%
Lucro Líquido	14.257	48.833	-70,8%	18.457	100.882	-81,7%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Comercialização + Grid	
	30/09/2019	31/12/2018
Ativo	1.182.780	725.573
Circulante	907.507	555.635
Caixa e Equivalentes de Caixa	83.295	40.576
Outros	824.212	515.059
Não Circulante	115.694	96.668
Ativo Permanente	159.579	73.270
Passivo	916.192	505.428
Circulante	745.969	366.060
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	164.027	4.145
Outros	581.942	361.915
Não Circulante	170.223	139.368
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	142.279	87.197
Outros	27.944	52.171
Patrimônio Líquido	266.588	220.145
Passivo + Patrimônio Líquido	1.182.780	725.573

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

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Transmissão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T19	3T18	Var	9M19	9M18	Var
Receita Operacional Líquida ¹	48.346	7.601	536,0%	100.802	12.575	701,6%
Receita de Construção	326.325	157.233	107,5%	1.071.244	222.736	380,9%
Margem Construção	2.915	(704)	n.d.	35.323	(1.163)	n.d.
Receita Líquida Total	377.586	164.130	130,1%	1.207.369	234.148	415,6%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	51.261	6.897	n.d.	136.125	11.412	n.d.
Gastos Gerenciáveis	(329.600)	(158.659)	n.d.	(1.080.944)	(227.678)	374,8%
Total do PMSO	(3.195)	(1.426)	124,1%	(9.452)	(4.942)	91,3%
Pessoal	(1.328)	(969)	37,0%	(4.048)	(3.813)	6,2%
Material	(27)	(10)	170,0%	(78)	(19)	310,5%
Serviços de Terceiros	(1.677)	(357)	369,7%	(4.958)	(854)	480,6%
Provisões	97	-	n.d.	115	-	n.d.
Outros	(260)	(90)	188,9%	(483)	(256)	88,7%
Arrendamentos e Aluguéis	(21)	(49)	-57,1%	(51)	(162)	-68,5%
Outras	(239)	(41)	482,9%	(432)	(94)	359,6%
Custo com Construção da Infraestrutura	(326.325)	(157.233)	107,5%	(1.071.244)	(222.736)	380,9%
EBITDA	48.066	5.471	778,6%	126.673	6.470	1857,9%
Margem EBITDA	99,4%	72,0%	0,4 p.p.	125,7%	51,5%	1,4 p.p.
Depreciação e Amortização	(80)	-	n.d.	(248)	-	n.d.
Depreciação - Ativos de direito de uso	(80)	-	n.d.	(248)	-	n.d.
Resultado do Serviço (EBIT)	47.986	5.471	777,1%	126.425	6.470	1854,0%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(3.460)	(114)	2935,1%	(11.942)	(49)	24271,4%
Receitas financeiras	1.151	129	n.d.	1.681	392	328,8%
Despesas financeiras	(4.611)	(243)	n.d.	(13.623)	(441)	n.d.
LAIR	44.526	5.357	731,2%	114.483	6.421	1682,9%
IR e Contribuição social	(15.438)	(1.898)	n.d.	(39.310)	(2.316)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(15.438)	(1.898)	n.d.	(39.310)	(2.316)	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	29.088	3.459	n.d.	75.173	4.105	1731,3%
Participações de minoritários	(1.172)	(96)	n.d.	(2.268)	(101)	2145,5%
Lucro Líquido	27.916	3.363	730,1%	72.905	4.004	1720,8%

¹ Líquido de PIS/COFINS

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Transmissão	
	30/09/2019	31/12/2018
Ativo	3.211.505	1.695.867
Circulante	1.415.851	1.254.543
Caixa e Equivalentes de Caixa	714.354	567.053
Outros	701.497	687.490
Não Circulante	1.795.175	441.315
Ativo Permanente	479	9
Passivo	3.020.246	1.639.431
Circulante	561.426	60.460
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	408.779	15.745
Outros	152.647	44.715
Não Circulante	2.458.820	1.578.971
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	2.128.652	1.473.423
Outros	330.168	105.548
Patrimônio Líquido	191.259	56.436
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	3.211.505	1.695.867

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Transmissão - Lote 24						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T19	3T18	Var	0	9M18	Var
Receita Operacional Líquida ¹	10.726	11.222	-4,4%	25.088	36.654	-31,6%
Receita de Construção	2.459	30.975	-92,1%	9.874	62.096	-84,1%
Margem Construção	(3.068)	(8.099)	-62,1%	23.025	(31.212)	n.d.
Receita Líquida Total	10.117	34.098	-70,3%	57.987	67.538	-14,1%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	7.658	3.123	145,2%	48.113	5.442	784,1%
Gastos Gerenciáveis	(3.472)	(31.112)	-88,8%	(13.039)	(62.824)	-79,2%
Total do PMSO	(978)	(137)	613,9%	(3.060)	(728)	320,3%
Pessoal	(69)	(70)	-1,4%	(154)	(434)	-64,5%
Material	(3)	(5)	-40,0%	(20)	(14)	42,9%
Serviços de Terceiros	(811)	(47)	1625,5%	(2.658)	(205)	1196,6%
Provisões	8	-	n.d.	9	-	n.d.
Outros	(103)	(15)	586,7%	(237)	(75)	216,0%
Arendamentos e Aluguéis	(8)	(6)	33,3%	(19)	(45)	-57,8%
Outras	(95)	(9)	955,6%	(218)	(30)	626,7%
Custo com Construção da Infraestrutura	(2.459)	(30.975)	-92,1%	(9.874)	(62.096)	-84,1%
EBITDA	6.680	2.986	123,7%	45.053	4.714	855,7%
Margem EBITDA	62,3%	26,6%	1,3 p.p.	179,6%	12,9%	13,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(35)	-	n.d.	(105)	-	n.d.
Resultado do Serviço (EBIT)	6.645	2.986	122,5%	44.948	4.714	853,5%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(2.897)	(174)	1564,9%	(10.396)	(286)	3535,0%
Receitas financeiras	203	67	n.d.	540	153	n.d.
Despesas financeiras	(3.100)	(241)	n.d.	(10.936)	(439)	n.d.
LAIR	3.748	2.812	33,3%	34.552	4.428	680,3%
IR e Contribuição social	(1.275)	(961)	n.d.	(11.731)	(1.527)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.275)	(961)	n.d.	(11.731)	(1.527)	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	2.473	1.851	33,6%	22.821	2.901	686,7%
Lucro Líquido	2.473	1.851	33,6%	22.821	2.901	686,7%

¹ Líquido de PIS/COFINS

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lote 24	
	30/09/2019	31/12/2018
Ativo	215.133	171.267
Circulante	15.834	18.393
Caixa e Equivalentes de Caixa	12.050	17.886
Outros	3.784	507
Não Circulante	199.053	152.865
Ativo Permanente	246	9
Passivo	183.189	155.116
Circulante	14.972	13.992
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	-	-
Outros	14.972	13.992
Não Circulante	168.217	141.124
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	125.865	115.404
Outros	42.352	25.720
Patrimônio Líquido	31.944	16.151
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	215.133	171.267

ANEXO IX
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

TABELA DE ENDIVIDAMENTO

Empresa	Fonte	Data da Liberação	Valor (Mil)
EDP Transmissão SP-MG	Debêntures - 1ª Emissão	jan-19	250.000
	Debêntures - 2ª Emissão	ago-19	800.000
		jan-19	45
		fev-19	700
		mar-19	7.150
		abr-19	20.950
		mai-19	3.198
EDP Transmissão MA I	Cédula de Crédito Bancário	jun-19	950
		jul-19	4.000
		ago-19	500
		set-19	2.100
		jan-19	3.500
EDP Transmissão MA II	Cédula de Crédito Bancário	fev-19	2.600
		mar-19	1.400
		abr-19	5.600
		mai-19	12.900
		jun-19	2.600
EDP São Paulo	Debênture - 10ª Emissão	jul-19	22.500
		ago-19	15.000
		abr-19	200.000
EDP Espírito Santo	Nota Promissória	mai-21	300.000
		abr-19	300.000
EDP GRID	Célula de Câmbio	abr-19	70.000
EDP Comercialização	Célula de Câmbio	jul-19	150.000

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.