

ENERGIA
ENERGIA
ENERGIA



ENERGY

edp

Release

4T19/2019

LUCRO LÍQUIDO	DÍVIDA LÍQUIDA	EBITDA
R\$ 1.338 MM	R\$ 5.558 MM	R\$ 2.914 MM



VALOR DE
MERCADO

R\$ 13,4 bi



AÇÕES EM
TESOURARIA

2.044.344



TOTAL DE
AÇÕES

606.850.394



FREE FLOAT

48,4%

CONTROLADOR

51,2%

ISEB3



TELECONFERÊNCIA DE RESULTADOS COM WEBCAST

19 de fevereiro de 2020

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

Português

10h30 (Brasília)
+55 (11) 3193 1080
+55 (11) 2820 4080

Inglês

8:30 a.m. (Eastern Time)
1:30 p.m. (GMT)
EUA: +1 (646) 828 8246
Outros: +1 (800) 492 3904

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

São Paulo, 18 de fevereiro de 2020 - 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 quarto trimestre de 2019 e 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 DA ADMINISTRAÇÃO

O ano de 2019 marcou o culminar de uma trajetória de consolidação dos resultados da EDP em todos os segmentos de negócio. Ao longo da última década, a EDP Brasil transformou-se em uma empresa verdadeiramente integrada, com desempenho de referência em todos os segmentos da cadeia de valor do setor elétrico. No momento em que a visão do Grupo EDP aponta para "liderar a transição energética para criar valor superior", no ano de 2019 reforçamos o nosso posicionamento estratégico em todos os domínios fundamentais para esta transição. Os resultados deste ano são um corolário dessa estratégia bem-sucedida. O EBITDA atingiu R\$ 2,914 bilhões e o Lucro Líquido de R\$ 1,338 bilhão, representando resultados recorde da história de mais de 20 anos da EDP no Brasil.

Este desempenho foi alicerçado, em especial: (1) na melhoria operacional da Distribuição, com destaque para ambas as revisões tarifárias; (2) no reforço da estratégia de investimento na Transmissão, com excelência na execução; (3) na mitigação eficaz do risco energético, através da gestão integrada das geradoras com a comercializadora; (4) no alargamento da presença na área de serviços de energia, com destaque para a energia solar distribuída; (5) na liderança e compromisso em inovação e sustentabilidade.

Melhoria do desempenho da Distribuição, com destaque para ambas as revisões tarifárias

Em Distribuição, o ano foi marcado pelas revisões tarifárias em ambas as Distribuidoras – EDP SP e EDP ES. Fruto dos investimentos realizados no ciclo tarifário, na ordem de aproximadamente 2 vezes a quota de reintegração, foi possível registrar um aumento médio de 36% na Base de Remuneração Líquida das Distribuidoras, com uma glosa menor que 0,5% (valor de referência no setor) e um EBITDA regulatório superior em 30%. Este investimento, realizado em ambas as áreas de concessão, traduziu-se numa redução consistente das perdas não-técnicas para níveis alinhados com as perdas regulatórias, bem como em uma melhoria generalizada nos indicadores de serviço técnico e comercial.

Reforço da estratégia de investimento na Transmissão, com excelência na execução

Em Transmissão reforçamos nossa estratégia com a aquisição do Lote Q, localizado entre Santa Catarina e o Rio Grande do Sul, demonstrando o empenho da Companhia em atuar nesse novo segmento com escala e retornos acima da média do mercado. Ao todo são 6 lotes com 1.441 km de linha, dos quais 187 km já estão em operação com antecipação de 20 meses. Essa antecipação refere-se ao lote 24, localizado no Espírito Santo, e da entrada parcial do lote 11, localizado no Maranhão. Os demais lotes também seguem com o cronograma antecipado. O CAPEX realizado em 2019 neste segmento ascendeu a R\$ 1,9 bilhão, representando, em termos acumulados, mais do que 50% de implantação dos 6 projetos em curso.

Mitigação eficaz do risco energético, através da gestão integrada das Geradoras e Comercializadora

O cenário hidrológico persistiu abaixo dos registros históricos médios, impactando diretamente as usinas, que ficaram expostas a um *Generation Scaling Factor* (GSF)¹ de 80,9%. O baixo percentual fez com que a Companhia se posicionasse de forma a proteger o portfólio de energia. As Geradoras da EDP Brasil, em conjunto com a Comercializadora, mantiveram ao longo do ano cerca de 20% da energia descontratada para "hedging", o que permitiu mitigar plenamente o risco energético no ano. Adicionalmente, a Comercializadora registrou novamente resultados diferenciados, com EBITDA de R\$ 97 milhões, demonstrando o compromisso de entrega de resultados recorrentes neste segmento.

Alargamento da presença na área de Serviços de Energia, com destaque para a energia solar distribuída

Alinhada com a visão mundial do Grupo EDP, a EDP Brasil segue dando passos relevantes na transição energética do setor elétrico brasileiro, posicionando-se como um dos líderes desse movimento. É neste contexto que lançamos este ano a EDP Smart, a nossa oferta que reúne todo o portfólio de serviços para clientes empresariais e residenciais, trazendo soluções integradas nas áreas de Comercialização no Mercado Livre, Comercialização Varejista, Eficiência Energética, Energia Solar, Mobilidade Elétrica e Serviços para o Consumidor Final. Assume destaque primordial a nossa atuação no dinâmico mercado de energia solar distribuída e auto-geração. A EDP fechou o ano 2019 com 24 MWp instalados e um portfólio de outros 22 MWp já contratados.

Liderança e compromisso em inovação e sustentabilidade

Para nós, a inovação e sustentabilidade, que costumamos designar por "inovabilidade", são pilares fundamentais da nossa estratégia. Com plena consciência do processo de transição energética em curso, colocamos grande ênfase no investimento que fazemos em inovação. Quer seja investindo no ecossistema de inovação, através da nossa aceleradora - EDP Starter - ou do nosso corporate venture capital - EDP Ventures -, quer seja no programa de digitalização e robotização de processos ou nos projetos de pesquisa e desenvolvimento. Nesse âmbito, destacamos o resultado da Chamada Pública da ANEEL para Mobilidade Elétrica, no qual a EDP conseguiu aprovar os seus três projetos, com um investimento de R\$ 50 milhões, que representa mais de 10% do total aprovado para todo o setor.

No que toca à sustentabilidade, registramos com satisfação que pelo 14º ano consecutivo estamos presentes no Índice de Sustentabilidade Empresarial (ISE) da B3 e também fomos apontados como a Melhor Empresa do Brasil em Transparência e Combate à Corrupção", pelo Guia EXAME de Sustentabilidade. Estes são apenas dois dos inúmeros destaques que obtivemos no campo da sustentabilidade, reforçando a nossa liderança nesta área e reforçando nosso compromisso com os Princípios do Pacto Global.

No último ciclo, atualizamos nossos compromissos de sustentabilidade com a proposição global de novas metas para o período 2019-2022, alinhadas aos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS) da Organização das Nações Unidas (ONU). E assumimos, também, no nível do Grupo EDP, o compromisso da ONU de reduzir emissões para garantir que o aquecimento global não exceda 1,5º C, por meio da subscrição do *Business Ambition for 1.5 °C – Our Only Future*.

Terminamos 2019 em boa forma. Entregando o crescimento compromissado, melhorando a qualidade de nossas operações, gerindo os riscos de forma rigorosa e investindo, com liderança, nos diferenciais para o futuro. Tudo o que realizamos nesse ano só foi possível por três motivos fundamentais dos quais nos orgulhamos e que nos dão solidez, competitividade e ambição: (1) cultura forte; (2) balanço saudável e (3) relações de confiança.

¹ Fator que afere a razão entre a energia produzida pelo conjunto dos geradores do MRE (Mecanismo de Realocação de Energia) e a soma de suas garantias físicas

Cultura forte

Os últimos anos têm sido intensos no trabalho de fortalecimento da nossa cultura, que se tem refletido em níveis crescentes de engajamento dos nossos colaboradores. Fizemo-lo através do projeto Cultura EDP, envolvendo os mais de 3.000 colaboradores EDP e os nossos parceiros de negócio. Fizemo-lo porque sentimos a necessidade de vivenciarmos um tronco comum de valores e princípios orientadores em toda a nossa Organização, espalhada pelo Brasil afora. Como símbolo da Cultura EDP, destacamos o nosso primeiro princípio orientador - a segurança, que invocamos dizendo "a vida sempre em primeiro lugar". No ano 2019, consolidamos a nossa atuação neste domínio, trabalhando para o objetivo de "zero acidente", tanto com colaboradores quanto com prestadores de serviço. Registramos com satisfação que não tivemos acidentes fatais com colaboradores EDP. No entanto, lamentamos profundamente a ocorrência de uma fatalidade com um parceiro de negócio na Distribuição. Essa fatalidade reafirma a necessidade de mantermos o foco no primeiro princípio da Cultura EDP, e de continuar investindo no aprimoramento dos nossos programas de prevenção de acidentes.

Balanço saudável

Ao longo de 2019, foram captados mais de R\$ 2,3 bilhões de reais, com destaque para a estruturação de financiamento dos lotes de transmissão. No lote 18 realizamos uma emissão a mercado de R\$ 800 milhões, com prazo de 20 anos, a um custo de IPCA+4,45%, e nos lotes do Maranhão concluímos a contratação junto do BNB (Banco do Nordeste do Brasil). A nossa estratégia inovadora de financiamento da transmissão junto do mercado de capitais foi reconhecida em 2019, através do Prêmio *Internacional Latin Finance* na Categoria *Local Currency Financing*, premiando a emissão do lote 21 no final de 2018. Terminamos o ano com um endividamento sobre o resultado operacional inferior a 2 vezes, o que é um sinal claro da nossa saúde financeira. Como resultado desta solidez financeira teremos condições para distribuir um dividendo de R\$ 1,00 por ação, que representa um aumento de 27% face a 2018, com uma Dividend Yield de 4,5% e um payout ratio de 67%.

Relações de confiança

O relacionamento de confiança com todos os nossos stakeholders constitui um ativo inestimável da EDP Brasil. Aos nossos mais de 3 mil colaboradores devemos a energia e a dedicação incansáveis, 24h sobre 24h, 7 dias por semana, 365 dias por ano. Eles fazem a EDP acontecer com excelência e qualidade. Os nossos parceiros de negócio também nos acompanham neste desígnio. Com profissionalismo e com entrega total. Aos nossos clientes devemos a fidelidade e a relação duradoura. Aos nossos acionistas, que continuaram a depositar confiança em nós, devemos o tempo e recursos que investem na EDP. A todos estes e aos outros stakeholders deixamos aqui o nosso sincero e mais profundo agradecimento.

Confiança no futuro

2019 foi um ano importante para a consolidação dos resultados apresentados e pelos avanços estratégicos que conseguimos nas várias áreas da nossa atividade. Terminamos o ano mais fortes, mais competitivos, mais inovadores e sustentáveis. Terminamos novamente este ano com confiança no futuro.

Em 2020, iniciamos uma nova era para a EDP no Brasil, com novos desafios e com novas ambições. Continuaremos a "usar a nossa energia para cuidar sempre melhor" e para seguir sendo merecedores da vossa confiança.

Antônio Mexia e Miguel Setas

Destaques do Período (R\$ mil)	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Margem Bruta	1.124.951	915.447	22,9%	4.158.984	3.821.494	8,8%
PMSO	(215.844)	(379.861)	-43,2%	(1.151.381)	(1.333.942)	-13,7%
EBITDA	873.967	847.346	3,1%	2.914.155	2.768.014	5,3%
EBITDA Ajustado ¹	603.935	449.852	34,3%	2.264.138	2.096.834	8,0%
Lucro Líquido	499.293	524.099	-4,7%	1.337.856	1.272.833	5,1%
Lucro Líquido Ajustado ¹	315.952	251.730	25,5%	903.725	777.793	16,2%
Capex ²	1.186.649	388.345	205,6%	2.818.213	1.132.236	148,9%
Dívida Líquida ³	5.557.937	4.395.500	26,4%	5.557.937	4.395.500	26,4%

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

Índice

1. EVENTOS RELEVANTES	5
2. CONSOLIDADO	6
2.1 Resultado Consolidado	6
2.1.1 Eventos Não recorrentes	7
2.1.2 Margem Bruta	7
2.1.3 Gastos Gerenciáveis	8
2.1.4. Resultado das Participações Societárias	10
2.1.5 EBITDA	10
2.1.6. Resultado Financeiro	11
2.1.7. Imposto de Renda e Contribuição Social (IR/CS)	11
2.2. Endividamento	12
2.2.1. Dívida Bruta	12
2.2.2 Fluxo de Caixa Operacional, Dívida Líquida e Alavancagem	14
2.3. Variação do Imobilizado	14
3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO	16
3.1. Distribuição	16
3.1.2. Resultado	16
3.1.3 Balanço Energético Consolidado	18
3.1.4 Perdas	19
3.1.5. Indicadores de Qualidade	19
3.1.6. PECLD - Perda Estimada em créditos de liquidação Duvidosa e Inadimplência	20
3.1.7. Ativos e Passivos Regulatórios	20
3.2. Geração	21
3.2.1 Capacidade Instalada	21
3.2.2 Gestão Energética Integrada	21
3.2.3 Geração Hídrica	22
3.2.4 Projetos Não Consolidados	23
3.2.4.1 UHE Santo Antônio Do Jari	24
3.2.4.2 UHE Cachoeira Caldeirão	24
3.2.4.3 UHE São Manoel	25
3.2.5 Geração Térmica	25
3.3 Comercialização e Serviços	26
3.4. Transmissão	27
4. DESEMPENHO EM SUSTENTABILIDADE	28
4.1. Desempenho em relação aos compromissos com o Desenvolvimento Sustentável	28
5. MERCADO DE CAPITALIS	29
5.1. Desempenho das Ações	29
5.2. Capital Social	30
5.3. Dividendos	30
6. ANEXOS	31

1. EVENTOS RELEVANTES

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.

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

Em 22 de outubro, a 5ª Revisão Tarifária Periódica da EDP São Paulo foi homologada pela ANEEL, passando a ser aplicada a partir de 23 de outubro. 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 ao terceiro e último trecho do projeto que engloba as 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, finalizando assim sua fase de licenciamento. O primeiro trecho (SE Siderópolis 2) teve a sua LI emitida em 21 de dezembro de 2018 e o segundo trecho (LT SE Siderópolis 2 – SE Biguaçu) teve sua LI emitida em 22 de fevereiro de 2019.

Agência de Rating Fitch atribui Rating AAA(bra) para EDP Energias do Brasil

Em 29 de outubro, a agência de classificação de risco Fitch Ratings iniciou sua cobertura atribuindo à Companhia o Rating Nacional de Longo Prazo "AAA(bra)", com perspectiva estável. De acordo com a Fitch, "a classificação reflete a expectativa de significativo fortalecimento de geração operacional de caixa da Companhia, dadas as revisões tarifárias de suas distribuidoras e a entrada em operação antecipada de um projeto de transmissão".

Aquisição Adicional de Ações Preferenciais da Celesc

Em 02 de dezembro, a EDP adquiriu 691.700 ações preferenciais adicionais da Celesc ao preço médio de R\$ 41,15, totalizando R\$ 28,5 milhões transacionado. A Companhia passou a deter 4.637.520 ações preferenciais, acrescidas a 5.140.868 ações ordinárias, que representam 25,35% do capital social da Celesc.

Revisão da Garantia Física de São Manoel

Em 06 de dezembro, foi publicado no Diário Oficial da União a revisão da Garantia Física de São Manoel, que passou de 424,5 MWmédios para 430,4 MWmédios, em sequência da revisão da Potência Instalada da usina, que passou de 700 MW para 735,8 MW em setembro de 2019. Adicionalmente, em dezembro, foi realizado teste de recuperabilidade dos ativos, identificando que o valor recuperável poderia estar subavaliado. Após realizadas as análises, a Companhia procedeu com o registro da reversão parcial no valor de R\$111,2 milhões, decorrente de alterações na garantia física, além da melhora dos indicadores econômicos do país.

Exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS - EDP São Paulo

Em 10 de dezembro, a EDP São Paulo obteve o trânsito em julgado, pelo Tribunal Regional Federal da 3ª Região, com decisão favorável em processo judicial, no qual foi reconhecido o direito à não inclusão dos valores do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS, bem como de reaver valores recolhidos anteriormente. O valor a recuperar é de R\$ 1.018,6 milhões, referente ao período de março de 2012 a novembro de 2019. O montante foi contabilizado na rubrica de imposto de renda, contribuição social e outros tributos e, em contrapartida, a Companhia reconheceu passivos financeiros setoriais. A EDP São Paulo aguarda habilitação dos créditos pela Receita Federal para posteriormente compensá-los com tributos correntes, bem como a definição do órgão regulador acerca do modelo de repasse aos consumidores.

Distribuição de Dividendos

Em 23 de dezembro, o Conselho de Administração da Companhia aprovou o pagamento de Juros sobre o Capital Próprio no montante de R\$ 236,0 milhões, correspondente a R\$ 0,39 por ação, que, somado aos dividendos adicionais que serão levados à Assembleia Geral Ordinária (AGO), contabilizam dividendos totais no valor de R\$ 605 milhões, equivalente a R\$ 1,00 por ação. O payout corresponde à 67% do lucro líquido ajustado, mantendo nossa política de distribuição de dividendos acima dos 50% e dividend yield de 4,5%.

Recondução da Diretoria

Em 30 de dezembro, a Reunião do Conselho de Administração aprovou a recondução da atual diretoria para os próximos três anos. Adicionalmente, a Companhia informou que o Sr. Michel Nunes Itkes permanecerá na posição de Diretor Vice-Presidente de Redes até março de 2020, quando o cargo passará a ser exercido pelo Sr. João Manuel Brito Martins.

Laudo Atuarial do Benefício Pós Emprego

Em 31 de dezembro, a Companhia reconheceu em suas demonstrações financeiras, com base no CPC 33 (R1) – Benefícios a Empregados, o custo do serviço passado resultante da alteração do plano de assistência médica, decorrente do processo de alteração do Plano de Benefício Definido, ocorrida ao longo do ano, com a troca do operador do plano, alterando o tipo de modalidade de operação (conforme nota explicativa 27). Esta alteração resultou em avaliação atuarial, sendo reconhecido no resultado o valor positivo de R\$ 137,2 milhões (R\$ 134,4 milhões na EDP ES e R\$ 2,8 milhões na Energset).

Entrada em Operação Comercial Parcial da EDP Transmissão MA II S.A. (Lote 11)

Em 04 de janeiro de 2020, a EDP solicitou ao Operador Nacional do Sistema Elétrico ("ONS") o termo de liberação do início de operação comercial de um dos dois trechos da linha de transmissão e da subestação Chapadinha II da EDP Transmissão MA II. A entrada em operação parcial foi antecipada em 19 meses frente ao calendário da ANEEL e em 14 meses frente à premissa adotada pela Companhia no leilão, representando uma Receita Anual Permitida (RAP) Parcial de R\$ 17,0 milhões, 51% da RAP total.

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

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros	Eliminações	Consolidado ³
	4T18	4T18	4T18	4T18	4T18	4T18	4T18	4T18	4T18
Receita Líquida¹	316.156	351.266	1.569.400	1.016.597	7.796	1.219	17.524	(327.436)	2.952.522
Receita de Construção	-	-	210.856	-	93.365	-	-	-	304.221
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	17.899	-	-	-	17.899
Gastos Não- Gerenciáveis	(83.905)	(194.785)	(1.111.163)	(990.317)	-	-	(2.194)	327.390	(2.054.974)
Margem Bruta	232.251	156.481	458.237	26.280	25.695	1.219	15.330	(46)	915.447
Gastos Gerenciáveis	(80.692)	(89.410)	(530.106)	(5.601)	(95.314)	(37.466)	(14.900)	(8.738)	(862.227)
PMSO	(36.193)	(44.414)	(243.974)	(5.442)	(1.949)	(33.997)	(13.938)	46	(379.861)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	(2.469)	(3.917)	(22.440)	-	-	-	-	(1)	(28.827)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	340.587	-	-	340.587
EBITDA	193.589	108.150	191.823	20.838	23.746	307.809	1.392	(1)	847.346
Margem EBITDA	61,2%	30,8%	12,2%	2,0%	304,6%	25250,9%	7,9%	0,0%	28,7%
Depreciação e Amortização	(42.030)	(41.079)	(52.836)	(159)	-	(3.469)	(962)	(8.783)	(149.318)
Resultado das Participações Societárias	(6.712)	-	-	-	-	234.196	-	(222.262)	5.222
Resultado Financeiro Líquido	(21.512)	(37.319)	(48.991)	1.062	(797)	(9.817)	(1.845)	2	(119.217)
IR e Contribuição Social	(4.123)	(13.695)	22.020	(6.139)	(7.874)	(4.620)	(2.360)	3.939	(12.852)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	119.212	16.057	112.016	15.602	15.075	524.099	(3.775)	(227.105)	571.181
Participações de Minoritários	(46.886)	-	-	-	(196)	-	-	-	(47.082)
Lucro Líquido do Exercício	72.326	16.057	112.016	15.602	14.879	524.099	(3.775)	(227.105)	524.099

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
Receita Líquida¹	61,7%	109,0%	25,4%	59,4%	710,1%	-33,8%	5,9%	297,1%	22,5%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	-3,0%	n.d.	833,6%	n.d.	n.d.	n.d.	253,8%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	158,8%	n.d.	n.d.	n.d.	158,8%
Gastos Não- Gerenciáveis	236,6%	190,8%	29,3%	56,6%	n.d.	n.d.	-5,9%	297,0%	23,5%
Margem Bruta	-1,5%	7,2%	16,1%	166,6%	326,1%	-33,8%	7,6%	543,5%	22,9%
Gastos Gerenciáveis	-41,2%	-3,2%	-25,4%	8,4%	818,5%	-10,0%	-8,4%	75,8%	70,9%
PMSO	-45,7%	-17,8%	-54,7%	-2,3%	94,3%	-17,9%	-10,7%	543,5%	-43,2%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	-28,1%	-66,3%	6,2%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	604200,0%	21,9%
EBITDA	7,1%	20,1%	107,3%	210,6%	345,1%	n.d.	190,3%	n.d.	3,1%
Depreciação e Amortização	-38,1%	18,6%	6,7%	357,9%	n.d.	4,9%	24,1%	9,5%	-2,0%
Resultado das Participações Societárias	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	140,9%	n.d.	139,5%	768,7%
Resultado Financeiro Líquido	101,7%	-46,8%	-28,2%	114,1%	544,8%	205,5%	10,8%	-100,0%	11,8%
IR e Contribuição Social	117,1%	19,4%	n.d.	213,8%	327,2%	-54,2%	-67,2%	52,1%	655,8%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	24,7%	180,0%	153,5%	161,5%	344,1%	-4,7%	n.d.	138,7%	-5,0%
Participações de minoritários	-8,7%	n.d.	n.d.	n.d.	166,8%	n.d.	n.d.	n.d.	-8,0%
Lucro Líquido do Exercício	46,3%	180,0%	153,5%	161,5%	346,5%	-4,7%	n.d.	138,7%	-4,7%

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
	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019
Receita Líquida ¹	1.676.053	1.983.919	7.591.529	3.895.943	163.956	4.634	65.848	(2.825.046)	12.556.836
Receita de Construção	-	-	646.934	-	1.942.913	-	-	-	2.589.847
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	81.653	-	-	-	81.653
Gastos Não-Gerenciáveis	(816.650)	(1.364.522)	(5.337.867)	(3.777.226)	-	-	(7.990)	2.824.750	(8.479.505)
Margem Bruta	859.403	619.397	2.253.662	118.717	245.609	4.634	57.858	(296)	4.158.984
Gastos Gerenciáveis	(212.805)	(294.476)	(1.784.104)	(22.706)	(1.956.371)	(86.534)	(51.902)	(47.621)	(4.456.519)
PMSO	(79.462)	(102.723)	(820.736)	(21.277)	(13.238)	(66.755)	(47.486)	296	(1.151.381)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(1.743)	(1.223)	(82.041)	(8)	-	(2.417)	27	(6.043)	(93.448)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EBITDA	778.198	515.451	1.350.885	97.432	232.371	(64.538)	10.399	(6.043)	2.914.155
Depreciação e Amortização	(131.600)	(190.530)	(234.393)	(1.421)	1	(17.362)	(4.443)	(42.095)	(621.843)
Resultado das Participações Societárias	45.660	-	-	(6.737)	-	1.446.997	-	(1.417.772)	68.148
Resultado Financeiro Líquido	(131.549)	(95.488)	(160.476)	3.236	(17.081)	(26.123)	(5.699)	-	(433.180)
IR e Contribuição Social	(94.730)	(42.695)	(217.654)	(30.944)	(72.944)	(1.118)	(2.530)	17.790	(444.825)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	465.979	186.738	738.362	61.566	142.126	1.337.856	(2.273)	(1.447.899)	1.482.455
Participações de Minoritários	(141.808)	-	-	-	(2.791)	-	-	-	(144.599)
Lucro Líquido do Exercício	324.171	186.738	738.362	61.566	139.335	1.337.856	(2.273)	(1.447.899)	1.337.856

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica ²	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros	Eliminações	Consolidado ³
	2018	2018	2018	2018	2018	2018	2018	2018	2018
Receita Líquida ¹	1.304.519	1.760.102	6.926.371	4.000.174	20.371	5.148	82.870	(1.252.701)	12.846.854
Receita de Construção	-	-	654.529	-	316.101	-	-	-	970.630
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	16.736	-	-	-	16.736
Gastos Não-Gerenciáveis	(345.763)	(1.034.685)	(5.093.303)	(3.810.350)	-	-	(9.135)	1.251.140	(9.042.096)
Margem Bruta	958.756	725.417	1.833.068	189.824	37.107	5.148	73.735	(1.561)	3.821.494
Gastos Gerenciáveis	(268.105)	(293.018)	(1.848.790)	(18.067)	(322.992)	(142.944)	(71.871)	(40.688)	(3.006.475)
PMSO	(104.040)	(126.210)	(901.761)	(17.366)	(6.891)	(112.675)	(67.341)	2.342	(1.333.942)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	(2.538)	(3.705)	(88.296)	-	-	-	-	346	(94.193)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	374.655	-	-	374.655
EBITDA	852.178	595.502	843.011	172.458	30.216	267.128	6.394	1.127	2.768.014
Margem EBITDA	65,3%	33,8%	12,2%	4,3%	148,3%	5189,0%	7,7%	-0,1%	21,5%
Depreciação e Amortização	(161.527)	(163.103)	(204.204)	(701)	-	(30.269)	(4.876)	(43.030)	(607.710)
Resultado das Participações Societárias	(23.380)	-	-	-	-	1.026.967	-	(1.000.613)	2.974
Resultado Financeiro Líquido	(119.278)	(137.654)	(144.533)	8.596	(846)	33.835	(6.605)	160	(366.325)
IR e Contribuição Social	(118.618)	(69.889)	(110.287)	(59.977)	(10.190)	(24.828)	(2.926)	14.512	(382.203)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	429.375	224.856	383.987	120.376	19.180	1.272.833	(7.667)	(1.028.190)	1.414.750
Participações de Minoritários	(141.620)	-	-	-	(297)	-	-	-	(141.917)
Lucro Líquido do Exercício	287.755	224.856	383.987	120.376	18.883	1.272.833	(7.667)	(1.028.190)	1.272.833

Itens 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 Líquida ¹	28,5%	12,7%	9,6%	-2,6%	n.d.	-10,0%	-20,5%	125,5%	-2,3%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	-1,2%	n.d.	514,6%	n.d.	n.d.	n.d.	166,8%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	387,9%	n.d.	n.d.	n.d.	387,9%
Gastos Não-Gerenciáveis	136,2%	31,9%	4,8%	-0,9%	n.d.	n.d.	-12,5%	125,8%	-6,2%
Margem Bruta	-10,4%	-14,6%	22,9%	-37,5%	n.d.	-10,0%	-21,5%	-81,0%	8,8%
Gastos Gerenciáveis	-20,6%	0,5%	-3,5%	25,7%	505,7%	-39,5%	-27,8%	17,0%	48,2%
PMSO	-23,6%	-18,6%	-9,0%	22,5%	92,1%	-40,8%	-29,5%	n.d.	-13,7%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	-31,3%	-67,0%	-7,1%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-0,8%
EBITDA	-8,7%	-13,4%	60,2%	-43,5%	669,0%	n.d.	62,6%	n.d.	5,3%
Depreciação e Amortização	-18,5%	16,8%	14,8%	102,7%	n.d.	-42,6%	-8,9%	-2,2%	2,3%
Resultado das Participações Societárias	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	40,9%	n.d.	41,7%	2191,5%
Resultado Financeiro Líquido	10,3%	-30,6%	11,0%	-62,4%	1919,0%	n.d.	-13,7%	-100,0%	18,3%
IR e Contribuição Social	-20,1%	-38,9%	97,4%	-48,4%	615,8%	-95,5%	-13,5%	22,6%	16,4%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	8,5%	-17,0%	92,3%	-48,9%	641,0%	5,1%	-70,4%	40,8%	4,8%
Participações de minoritários	0,1%	n.d.	n.d.	n.d.	839,7%	n.d.	n.d.	n.d.	1,9%
Lucro Líquido do Exercício	12,7%	-17,0%	92,3%	-48,9%	637,9%	5,1%	-70,4%	40,8%	5,1%

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

2.1.1 EVENTOS NÃO RECORRENTES

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

2.1.2 MARGEM BRUTA

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado					
	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Receita Operacional Líquida	3.663.567	2.970.421	23,3%	12.638.489	12.863.590	-1,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(2.538.616)	(2.054.974)	23,5%	(8.479.505)	(9.042.096)	-6,2%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(2.115.561)	(1.750.434)	20,9%	(6.926.419)	(7.392.809)	-6,3%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(263.003)	(226.157)	16,3%	(957.339)	(967.552)	-1,1%
Outros	(160.052)	(78.383)	104,2%	(595.747)	(681.735)	-12,6%
Margem Bruta	1.124.951	915.447	22,9%	4.158.984	3.821.494	8,8%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

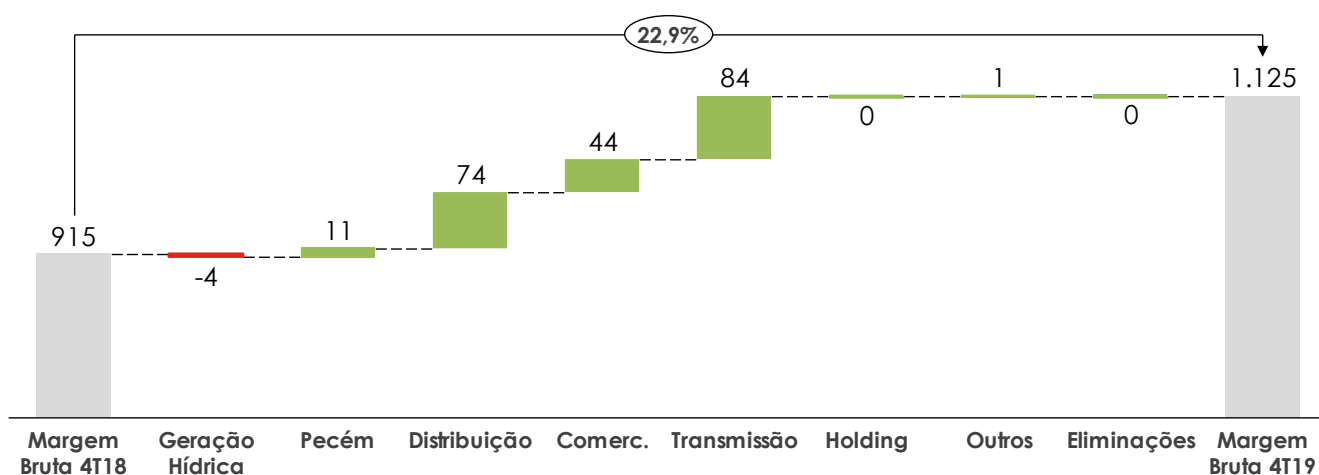
A Margem Bruta aumentou 22,9% no trimestre, decorrente de:

- (i) **Distribuição:** aumento de 16,1% decorrente do efeito tarifário decorrente das revisões tarifárias corridas no 2º semestre, bem como da venda de energia no Mecanismo de Venda de Excedente (MVE);
- (ii) **Transmissão:** aumento de R\$ 83,8 milhões decorrente do andamento das obras no período;
- (iii) **Pecém:** aumento de 7,2% devido ao reajuste da receita fixa anual, ocorrido em novembro, além da incidência do crédito de PIS/COFINS referente a exercícios anteriores;
- (iv) **Comercialização:** aumento de R\$ 43,8 milhões, em função de contratos estruturados de venda de lastro de energia com PLD mais elevado e da gestão integrada do risco energético com a geração; e
- (v) **Hídrica:** redução de 1,5% decorrente da venda da EDP PCH, Santa Fé e Costa Rica em 2018. Se desconsiderarmos a Margem Bruta dessas empresas em 2018, esta rubrica cresceria 11,6% no trimestre, em função do aumento da energia vendida resultante da maior sazonalização dos contratos de venda e da garantia física para o 2º semestre.

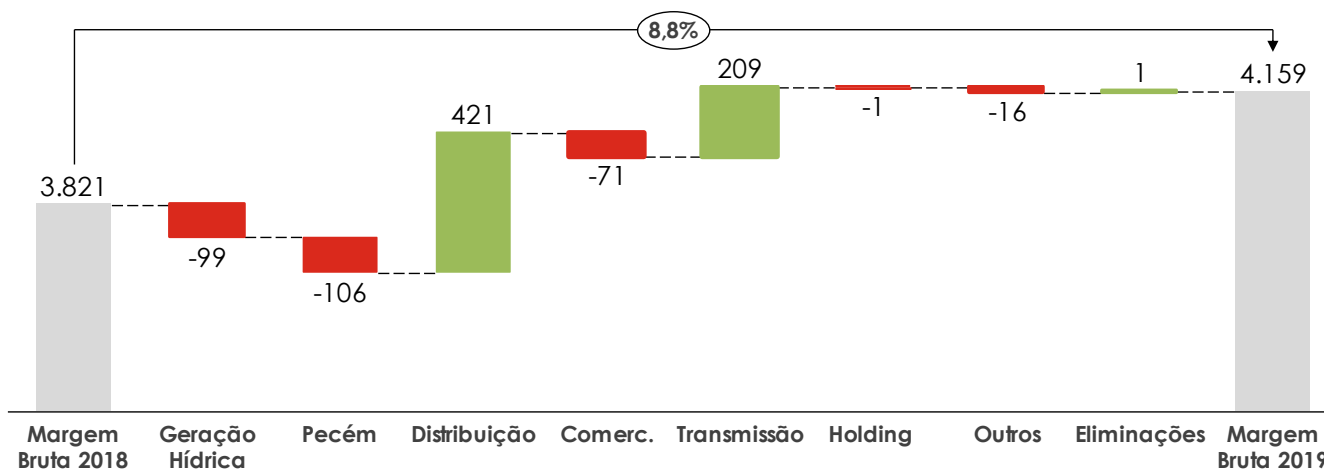
No ano, a Margem Bruta aumentou 8,8%, resultante dos efeitos já mencionados, além de:

- (i) **Distribuição:** aumento de 22,9% decorrente do reconhecimento do valor novo de reposição ("VNR") resultante dos laudos de avaliação patrimonial ocorrido nas Revisões Tarifárias das Distribuidoras, além do aumento do volume de energia no período;
- (ii) **Pecém:** redução de 14,6% em função da contabilização em 2018, decorrente do recálculo do FID que mudou de 90,14% para 83,75%;
- (iii) **Comercialização:** redução de 37,5% resultante do menor volume de energia comercializada.

Formação da Margem Bruta 4T19 (R\$ milhões)



Formação da Margem Bruta 2019 (R\$ milhões)



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

2.1.3 GASTOS GERENCIÁVEIS

Desde 2015, a Companhia trabalha com o programa de Orçamento Base Zero ("OBZ"), cujo foco estratégico proporciona uma trajetória eficiente de controle e gerenciamento dos gastos, que já resultaram em ganhos acima de R\$ 300 milhões, direcionados em negociação de contratos, otimização da execução de processos, consolidação do Centro de Serviços Partilhados e processo de estruturação orçamentária.

O PMSO recorrente do trimestre foi de R\$ 310,3 milhões, e de 1.104,3 milhões no ano, representando aumento de 2,5 e de 2,3%, no trimestre e no ano, abaixo da inflação do período (IPCA: 4,31%).

	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
PMSO	(185.063)	(352.347)	-47,5%	(994.205)	(1.201.588)	-17,3%
Pessoal - Laudo Atuarial	(137.173)			(137.173)		
Contabilização do IFRS 16 (aluguéis)	(5.248)		n.d.	(22.484)	-	n.d.
Novos Negócios ¹	16.897	16.015	5,5%	62.532	75.190	-16,8%
Efeito da Venda PCHs	-	23.166	-100,0%	(14.443)	23.166	n.d.
PMSO Venda PCHs	-	9.657	-100,0%	-	22.040	n.d.
Custos com Receita Associada	276	873	-68,4%	1.424	1.289	10,5%
PMSO recorrente	(310.311)	(302.636)	2,5%	(1.104.349)	(1.079.903)	2,3%

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

Em 2019, a Companhia iniciou o processo de alteração do Plano de Benefício Definido, com a troca do operador do plano de assistência médica, alterando o tipo de modalidade de operação (conforme nota explicativa 27). Esta alteração resultou em uma avaliação atuarial, ocorrida em 31 de dezembro. Conforme o CPC 33 (R1) – Benefícios a Empregados, o custo do serviço passado é resultante da alteração do plano, sendo reconhecido o valor de R\$ 137,2 milhões (R\$ 134,4 milhões na EDP ES e R\$ 2,8 milhões na Energest).

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado					
	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Pessoal	(1.597)	(136.606)	-98,8%	(376.929)	(489.139)	-22,9%
Material	(24.596)	(18.080)	36,0%	(63.696)	(76.290)	-16,5%
Serviços de Terceiros	(136.169)	(142.365)	-4,4%	(472.376)	(491.839)	-4,0%
Provisões	(30.781)	(27.514)	11,9%	(157.176)	(132.354)	18,8%
Outros	(22.701)	(55.296)	-58,9%	(81.204)	(144.320)	-43,7%
Total PMSO com Provisões	(215.844)	(379.861)	-43,2%	(1.151.381)	(1.333.942)	-13,7%
Total PMSO (excluindo Provisões)	(185.063)	(352.347)	-47,5%	(994.205)	(1.201.588)	-17,3%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(35.140)	(28.827)	21,9%	(93.448)	(94.193)	-0,8%
Custo com Construção da Infraestrutura	(1.076.230)	(304.221)	253,8%	(2.589.847)	(970.630)	166,8%
Depreciação e Amortização	(146.275)	(149.318)	-2,0%	(621.843)	(607.710)	2,3%
Gastos Gerenciáveis	(1.473.489)	(862.227)	70,9%	(4.456.519)	(3.006.475)	48,2%

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

- (i) Pessoal – redução de R\$ 135,0 milhões, reflexo do ajuste do laudo atuarial na EDP ES e na Energest, conforme já mencionado. Excluindo este efeito, o aumento na rubrica seria de 1,6% (+R\$ 2,2 milhões), resultante do reajuste salarial anual, ocorrido em novembro e reflexo do aumento de headcount devido à primarização de funcionários nas distribuidoras, iniciada no 2T19;
- (ii) Material – aumento de 36,0% (+R\$ 6,5 milhões), advindo de manutenções e reparos nos sistemas elétricos nas distribuidoras e em Pecém;
- (iii) Serviços de Terceiros – redução de 4,4% (-R\$ 6,2 milhões), reflexo de créditos de PIS/COFINS referente a anos anteriores em Pecém, além da primarização de funcionários nas distribuidoras; e
- (iv) Outros – redução de 58,9% (-R\$ 32,6 milhões), resultante da baixa de estudos e projetos descontinuados contabilizada em 2018 relacionados a EDP PCH.

No ano, os principais itens que contribuíram com a redução de -17,3%, além dos efeitos já mencionados foram:

- (i) Pessoal – redução de 22,9% (-R\$ 112,2 milhões), reflexo do ajuste do laudo atuarial, conforme já mencionado. Excluindo este efeito, o aumento seria de 5,1% (+R\$ 25,0 milhões), resultante dos efeitos mencionados no trimestre, como a primarização das equipes, além dos gastos com horas extras, devido ao aumento das temperaturas médias no 1º semestre;
- (ii) Material – redução de 16,5% (-R\$ 12,6 milhões), reflete menores gastos com projetos na EDP Solar e com materiais de conservação e manutenção em Pecém;
- (iii) Serviços de Terceiros – redução de 4,0% (-R\$ 19,5 milhões), reflexo da redução dos equipes terceirizadas, devido a primarização dos funcionários iniciada em 2T19, além do reflexo da contabilização de crédito de PIS/COFINS em Pecém; e
- (iv) Outros – redução de 43,7% (-R\$ 63,1 milhões), reflexo do efeito mencionado acima, além do crédito resultante do ajuste do contrato de venda da EDP PCH decorrente do aumento da garantia física. Além disso, a redução no período reflete a nova regra contábil de capitalização de aluguéis.

A conta de **Provisões** apresentou aumento de 11,9%, resultante do aumento de R\$ 7,5 milhões na rubrica de PECLD mitigado pela redução de R\$ 4,2 milhões em Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas. No ano, a conta aumentou 18,8%, refletindo o aumento de PECLD de R\$ 27,9 milhões, que será explicado na seção de distribuição.

Na conta de **Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens**, o aumento de 21,9% (+R\$ 6,3 milhões) no trimestre decorre da maior substituição de medidores e religadores na EDP ES, além de baixa de ativos referente a mais valia de Pecém.

A conta de **Depreciação e Amortização** reduziu 2,0% no trimestre e aumentou 2,3% no ano, impactada pelo efeito da contabilização do IFRS 16.

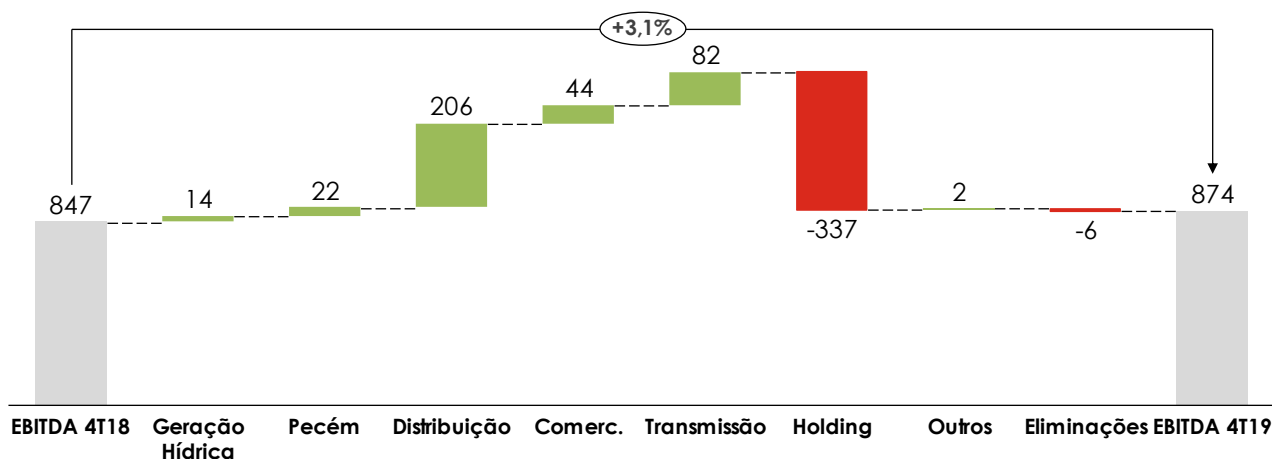
2.1.4. RESULTADO DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

Itens em R\$ Mil ou %	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Santo Antônio do Jari (50%) ¹	6.235	2.577	141,9%	39.966	14.118	183,1%
Cachoeira Caldeirão (50%) ¹	(4.495)	981	-558,2%	(11.938)	(5.337)	123,7%
São Manoel (33,33%) ¹	19.921	(10.269)	-294,0%	(4.406)	(32.161)	-86,3%
Celesc (25,35%) ¹	22.443	11.881	88,9%	46.500	28.776	61,6%
Outros ²	1.257	52	2317,3%	(1.974)	(2.422)	-18,5%
Resultado das Participações Societárias	45.361	5.222	n.d.	68.148	2.974	n.d.

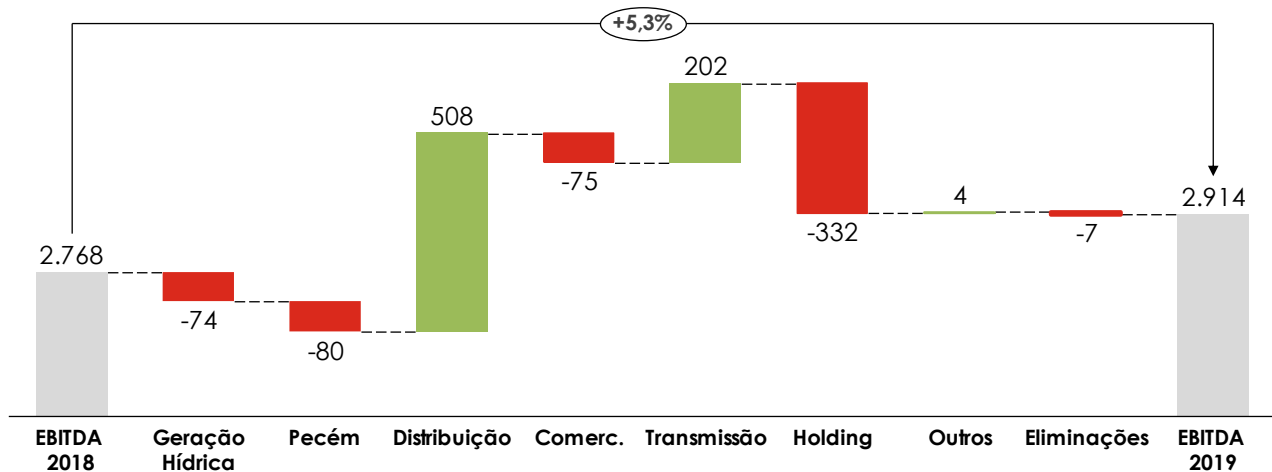
¹ Considera participação dos ativos; ² Considera equivalência de Pecém TM, Pecém OM e Mabe.

2.1.5 EBITDA

Formação do EBITDA 4T19 (R\$ milhões)



Formação do EBITDA 2019 (R\$ milhões)



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

Itens em R\$ Mil ou %	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
EBITDA	873.967	847.346	3,1%	2.914.155	2.768.014	5,3%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(36.056)	(13.369)	169,7%	(292.655)	(58.434)	400,8%
EBITDA Transmissão (IFRS)	(105.698)	(23.746)	345,1%	(232.371)	(30.216)	669,0%
RAP Transmissão (IFRS)	8.895	8.718	n.d.	26.709	-	n.d.
Mais Valia Costa Rica+PCH's+Santa Fé	-	(340.587)	n.d.	(14.527)	(374.655)	n.d.
EBITDA Venda Costa Rica+ PCH's+Santa Fé	-	(17.111)	n.d.	-	(101.329)	n.d.
Ressarcimento FID	-	(11.399)	n.d.	-	(106.546)	n.d.
Laudo Atuarial	(137.173)	-	n.d.	(137.173)	-	n.d.
EBITDA Ajustado	603.935	449.852	34,3%	2.264.138	2.096.834	8,0%
Resultado das Participações Societárias	45.361	5.222	n.d.	68.148	2.974	n.d.
EBITDA conforme "Instrução CVM 527"	919.328	852.568	7,8%	2.982.303	2.770.988	7,6%

O EBITDA ajustado, pelos efeitos não recorrentes e não caixa, foi de R\$ 603,9 milhões no trimestre, aumento de 34,3% e de R\$ 2,3 bilhões no ano, aumento de 8,0%. Conforme instrução CVM 527, o EBITDA ajustado pelo resultado das participações societárias foi de R\$ 919,3 milhões no trimestre e de R\$ 3,0 bilhões no ano.

2.1.6. RESULTADO FINANCEIRO

Resultado Financeiro (R\$ mil)	Consolidado					
	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Receita Financeira	278.530	49.656	460,9%	758.416	459.870	64,9%
Juros e variações monetárias	319.525	83.894	280,9%	850.481	391.134	117,4%
Uso do Bem Público	-	(1.977)	-100,0%	-	1.896	-100,0%
Operações de swap e hedge	3.496	(9.482)	n.d.	16.579	30.573	n.d.
Ganho com aquisição de investimento	7.834	15.186	n.d.	7.757	78.880	n.d.
Variações em moeda estrangeira	479	-	n.d.	617	-	n.d.
Ajustes a Valor Presente	(206)	(1.841)	-88,8%	2.679	5.457	-50,9%
(-) Juros capitalizados	(14.444)	(13.456)	7,3%	(63.723)	(14.691)	333,8%
(-) Tributos sobre Receitas Financeiras	(39.778)	(27.213)	46,2%	(60.989)	(45.782)	33,2%
Outras Receitas Financeiras	1.624	4.545	-64,3%	5.015	12.403	-59,6%
Despesa Financeira	(411.829)	(168.873)	143,9%	(1.191.596)	(826.195)	44,2%
Encargos de Dívidas	(117.966)	(120.641)	-2,2%	(530.407)	(567.725)	-6,6%
Juros e variações monetárias	(278.661)	(37.946)	634,4%	(623.659)	(213.510)	192,1%
Variações em moeda estrangeira	(6.768)	717	n.d.	(6.768)	(1.462)	n.d.
Operações de swap e hedge	-	-	n.d.	-	(313)	n.d.
Ajustes a Valor Presente	(7)	(752)	-99,1%	(732)	(4.451)	-83,6%
(-) Juros capitalizados	330	180	83,3%	786	180	n.d.
Outras Despesas Financeiras	(8.757)	(10.431)	-16,0%	(30.816)	(38.914)	-20,8%
Total	(133.299)	(119.217)	11,8%	(433.180)	(366.325)	18,3%

A Receita Financeira apresentou aumento de 460,9% no trimestre e 64,9% no ano, ambos em decorrência de:

- (i) Aumento na rubrica de juros e variações monetárias, decorrente do aumento de juros e multas sobre tributos, advindo da não inclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS nas distribuidoras, além do aumento na rubrica de renda de aplicações financeiras, decorrente do aumento do saldo de caixa ao longo do ano de 2019;
- (ii) Redução de juros capitalizados, reflexo da capitalização da renda de aplicações financeiras obtidas com o *funding* das linhas de transmissão; e
- (iii) Redução na linha de ganho de aquisição com investimento, em decorrência da compra vantajosa da participação adicional na Celesc, contabilizada em 2018.

A Despesa Financeira apresentou aumento de 143,9% no trimestre e de 44,2% no ano, ambos em decorrência de:

- (i) Aumento na rubrica de juros e variações monetárias, 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
- (ii) Aumento na linha de GSF, refletindo a atualização monetária sobre o saldo do passivo. A variação entre os períodos reflete a mudança de cálculo ocorrida em 2018, uma vez que naquele momento, o montante de GSF contemplava a aplicação de juros de 1% a.m. acrescido de atualização monetária calculada pelo IGP-M. A partir de julho de 2018, a Companhia, por meio de parecer jurídico, concluiu pela não incidência de juros de 1%, revertendo o montante de juros calculado até àquela data e, por consequência, não mais provisionando os referidos juros no exercício de 2019.

Excluindo o impacto do juros e multas sobre tributos, advindo da não inclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS nas distribuidoras, a receita financeira reduziria 2,3% enquanto a despesa financeira aumentaria 7,7% no trimestre. No ano, o mesmo efeito resultaria em redução de 24,9% na receita financeira e de 5,8% na despesa financeira.

No capítulo de endividamento, estão disponíveis detalhes das captações ocorridas ao longo do ano, custo de dívida, prazo de amortização e outros impactos que também afetam o resultado financeiro.

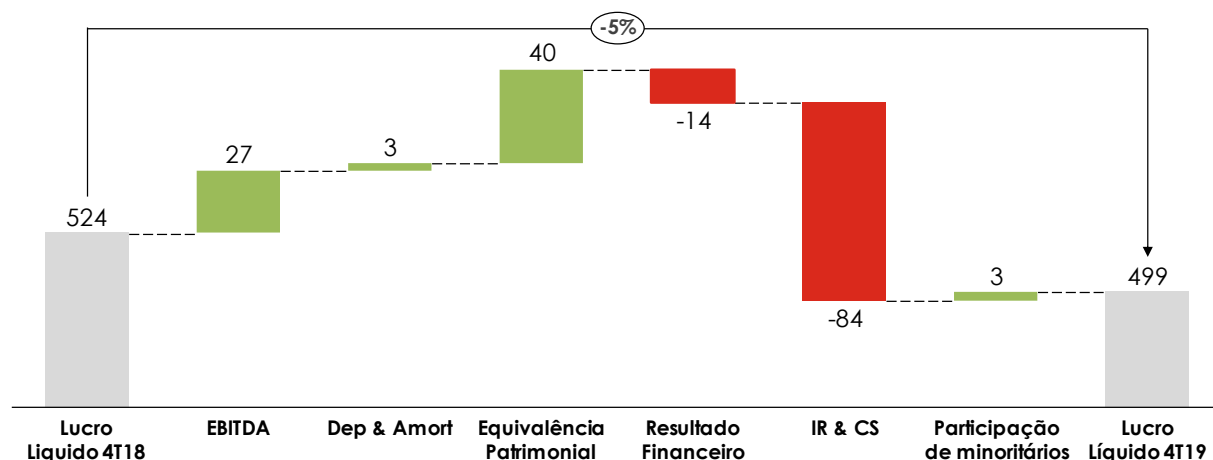
2.1.7. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL (IR/CS)

	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	639.754	584.033	9,5%	1.927.280	1.796.953	7,3%
Alíquota	34%	34%		34%	34%	
IR/CS	(217.516)	(198.571)	9,5%	(655.275)	(610.964)	7,3%
Adições/Exclusões						
Doações	(799)	(516)	54,8%	(2.824)	(2.805)	0,7%
Impostos Diferidos Não Reconhecidos	10.163	12.084	-15,9%	(8.918)	(22.605)	-60,5%
Ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores	8.384	2.838	195,4%	46.571	4.669	897,5%
Ajuste de Lucro Presumido	(528)	618	-185,4%	(2.464)	6.116	-140,3%
Resultados de Equivalência Patrimonial	15.605	1.701	817,4%	23.170	937	2372,8%
Incentivos Fiscais (SUDAM / SUDENE/Outros)	4.860	4.266	13,9%	74.718	80.513	-7,2%
Juros Sobre Capital Próprio (JCP)	85.646	166.276	0,0%	85.646	166.276	-48,5%
Outras	(2.949)	(1.548)	90,5%	(5.449)	(4.340)	25,5%
Total	(97.134)	(12.852)	655,8%	(444.825)	(382.203)	16,4%
Alíquota Efetiva	15,2%	2,2%	13,0%	23,1%	21,3%	1,8%

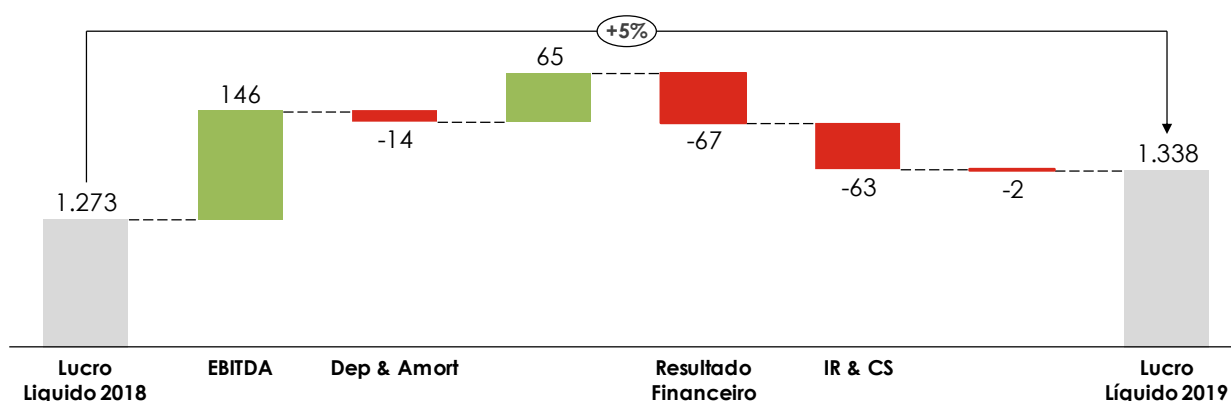
O IR/CS foi de R\$ 97,1 milhões no trimestre e de R\$ 444,8 milhões no ano, resultante das adições e exclusões que reduziram a base de cálculo, reflexo da adição de Juros sobre Capital Próprio, de R\$ 85,6 milhões, valor menor em relação ao ano anterior, devido à menor otimização do benefício fiscal no período nesta rubrica.

2.1.8. Lucro Líquido

Formação do Lucro Líquido 4T19 (R\$ milhões)



Formação do Lucro Líquido 2019 (R\$ milhões)



O Lucro Líquido foi de R\$ 499,3 milhões no trimestre, redução de 4,7%, e de R\$ 1.337,9 milhões no ano, aumento de 5,1%.

Itens em R\$ Mil ou %	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Lucro	499.293	524.099	-4,7%	1.337.856	1.272.833	5,1%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(23.797)	(8.824)	169,7%	(193.152)	(38.566)	400,8%
EBITDA Transmissão (IFRS)	(69.761)	(15.672)	345,1%	(153.365)	(19.943)	669,0%
RAP Transmissão (em operação)	5.871	5.754	2,0%	17.628	-	n.d.
Mais Valia Costa Rica+PCH's+Santa Fé	-	(224.787)	n.d.	(9.588)	(247.272)	-96,1%
EBITDA Venda Costa Rica+ PCH's+Santa Fé	-	(11.293)	n.d.	-	(66.877)	n.d.
Ressarcimento FID	-	(7.523)	n.d.	-	(70.320)	n.d.
Laudo Atuarial	(90.534)	-	n.d.	(90.534)	-	n.d.
Ganho de aquisição Celesc	(5.120)	(10.023)	-48,9%	(5.120)	(52.061)	-90,2%
Lucro Líquido Ajustado	315.952	251.730	25,5%	903.725	777.793	16,2%

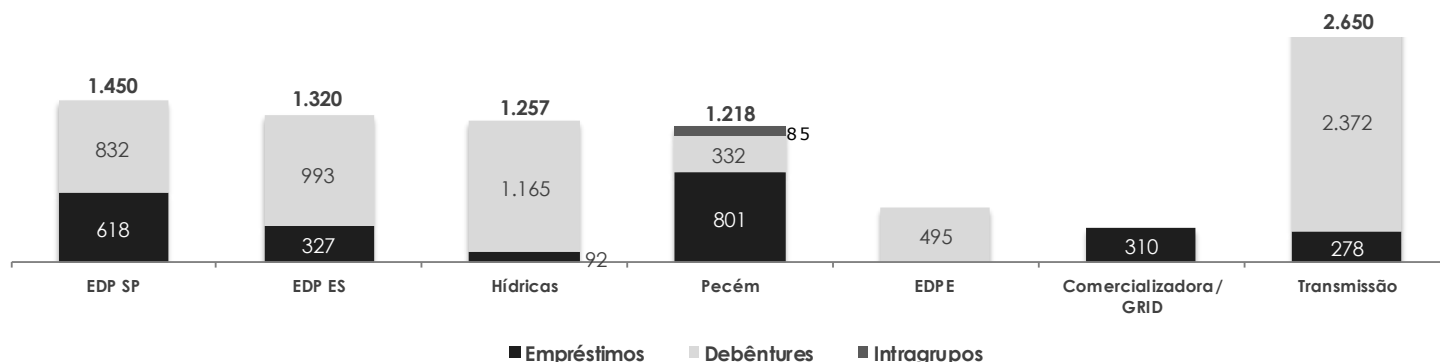
O Lucro Líquido, ajustado pelos efeitos citados no EBITDA, foi de R\$ 316,0 milhões no trimestre, aumento de 25,5% e de R\$ 903,7 milhões no ano, aumento de 16,2%.

2.2. ENDIVIDAMENTO

2.2.1. DÍVIDA BRUTA

A Companhia finalizou o ano com Dívida Bruta de R\$ 8,5 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.

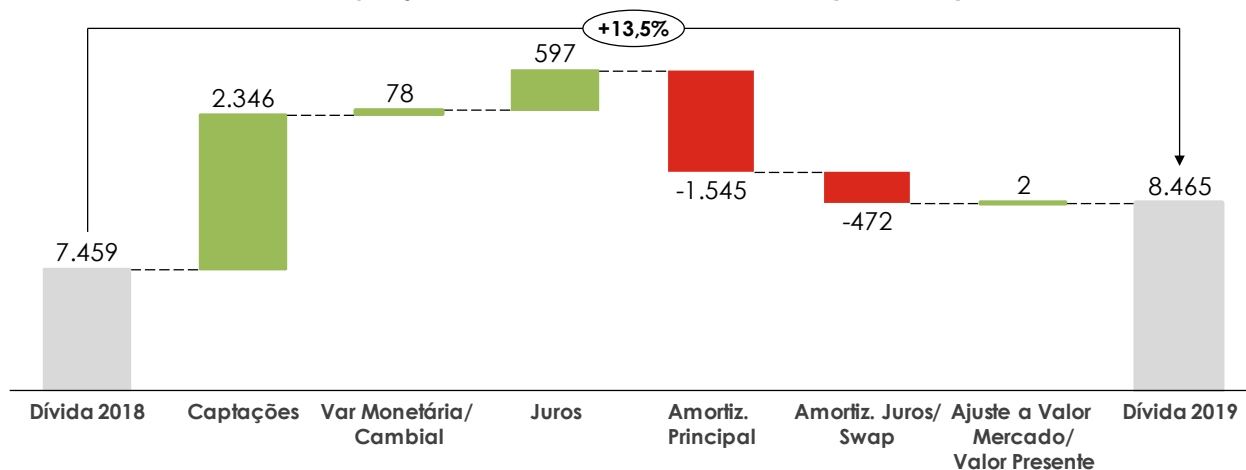
Dívida Bruta por empresa (R\$ milhões)



Nota: Não considera eliminações intragrupo de R\$ 234,5 milhões (ações preferenciais da Investco classificadas como dívida e mútuos intragrupo).

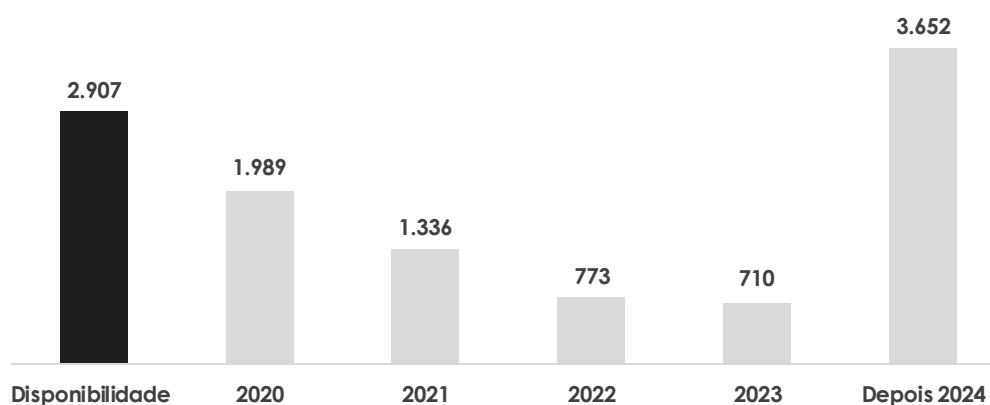
As amortizações de Principal e Juros verificadas no gráfico, referem-se a: (i) BNDES nas distribuidoras e Pecém; (ii) Empréstimo Ponte na EDP Aliança; (iii) 7ª e 8ª Emissões de Debêntures na EDP SP; (iv) 5ª e 6ª Emissões de Debêntures na EDP ES; (v) 1ª Emissão de Debêntures da Lajeado; (vi) 2ª Emissão de Debêntures da Enerpeixe; (vii) 1ª Emissão de Debêntures da Enerpeixe; (viii) Cédula de Câmbio nas distribuidoras e em Pecém; (ix) Nota Promissória EDP SP; e (x) 4ª Emissão de Debêntures EDP Energias do Brasil.

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



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

Cronograma de Vencimento da Dívida¹ (R\$ milhões)

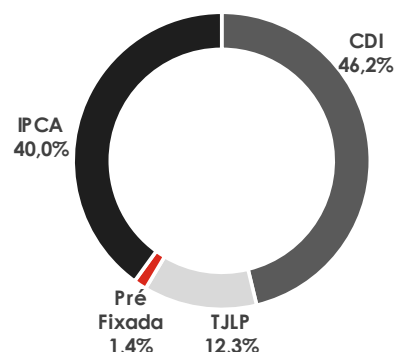


Nota: ¹Valores consideram principal + encargos + resultados de operações de hedge

Do Total de Disponibilidade, 32% é considerado caixa restrito, uma vez que os recursos já estão destinados para outras finalidades, sendo desse montante, R\$ 866,0 milhões destinados para o CAPEX de construção das transmissoras.

O custo médio da dívida no ano foi de 8,4% a.a., em comparação aos 8,6% a.a. o final de 2018, levando em consideração os juros capitalizados das dívidas e encargos incorridos. A variação do custo médio é reflexo da redução do CDI e da TJLP, minimizado pelo aumento do IPCA. 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 4,6 anos e o custo médio de 8,4% a.a..

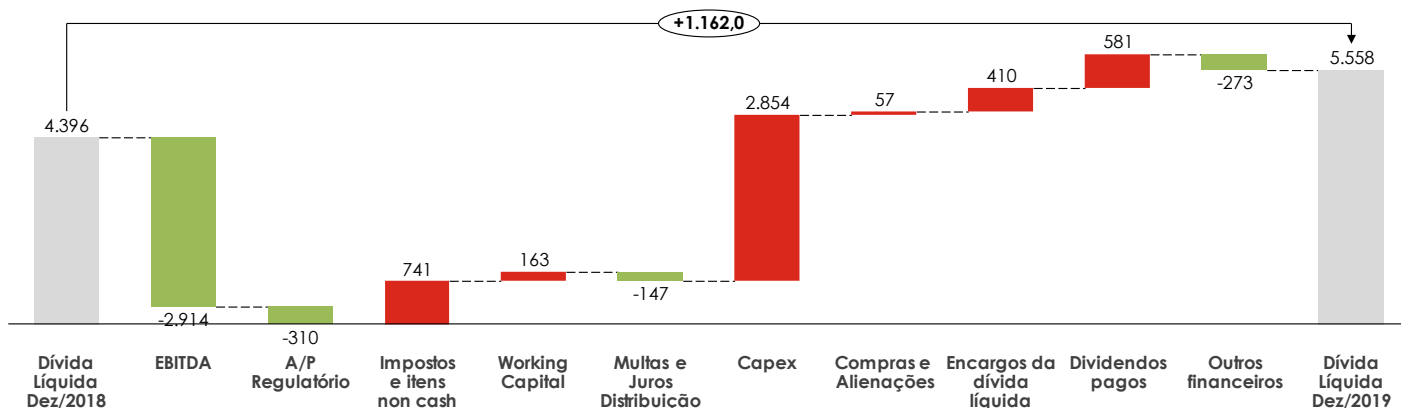
Dívida Bruta por Indexador em 31/12/2019



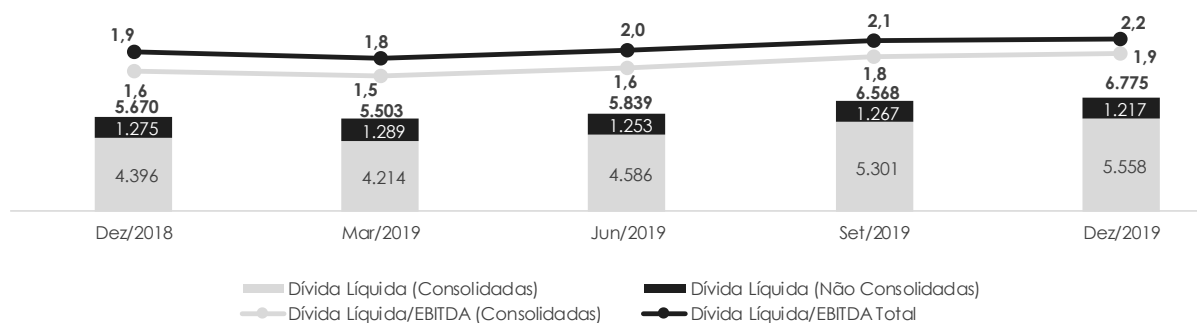
2.2.2 FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL, DÍVIDA LÍQUIDA E ALAVANCAGEM

A Dívida Líquida, considerando a geração operacional e os dispêndios de caixa no período, além do depósito caução referente a dívida da Transmissão, alcançou R\$ 5,6 bilhões, aumento de 26,4% em relação ao saldo de 2018.

Evolução da Dívida Líquida (R\$ milhões)



A relação Dívida Líquida/EBITDA dos ativos consolidados foi de 1,9 vez e de 2,2 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 caução referente ao financiamento da Linha de Transmissão de Santa Catarina.

2.3. VARIAÇÃO DO IMOBILIZADO

O Investimento realizado foi de R\$ 1,2 bilhão e de R\$ 2,8 bilhões, no trimestre e no ano, respectivamente, em decorrência do avanço das obras de Transmissão.

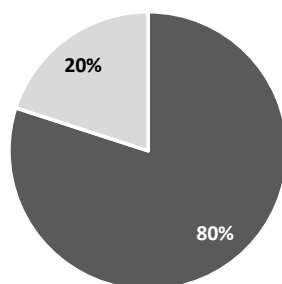
Total						
Varição do Imobilizado (R\$ mil)	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Distribuição	204.561	210.856	-3,0%	646.934	654.529	-1,2%
EDP São Paulo	105.904	108.247	-2,2%	328.973	318.683	3,2%
EDP Espírito Santo	98.657	102.609	-3,9%	317.961	335.846	-5,3%
Geração	45.799	52.016	-12,0%	79.711	124.030	-35,7%
Enepeixe	2.363	4.125	-42,7%	4.652	7.226	-35,6%
Energest	3.966	1.239	220,1%	5.112	1.971	159,4%
EDP PCH	-	1.905	-100,0%	-	7.742	-100,0%
Lajeado / Investco	16.857	3.403	395,4%	20.869	7.925	163,3%
Pecém	22.613	41.257	-45,2%	49.078	98.715	-50,3%
Costa Rica	-	-	n.d.	-	44	-100,0%
Pantanal	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Transmissão	871.669	93.365	833,6%	1.942.913	316.101	514,6%
Outros	64.620	32.108	101,3%	148.655	37.576	295,6%
Total	1.186.649	388.345	205,6%	2.818.213	1.132.236	148,9%

Na Distribuição, os investimentos no trimestre totalizaram R\$ 204,6 milhões², redução de 3,0%, em função do ajuste no cronograma de execução das obras de expansão e melhoramento da rede, com foco na melhoria dos indicadores operacionais. No ano, o investimento foi de R\$ 646,9 milhões, redução de 1,2%, em função da programação de investimentos entre ciclos tarifários. Os investimentos nas distribuidoras foram destinados:

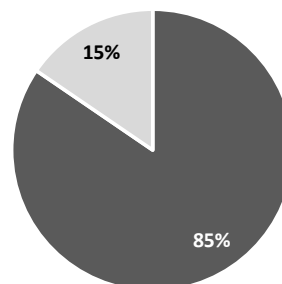
EDP São Paulo						
Varição do Imobilizado - Distribuição (R\$ mil)	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	107.581	107.796	-0,2%	345.581	327.980	5,4%
(+) Juros Capitalizados	671	1.598	-58,0%	3.166	3.398	-6,8%
Valor Bruto	108.252	109.394	-1,0%	348.747	331.378	5,2%
(-) Obrigações Especiais	(2.348)	(1.146)	104,8%	(19.775)	(12.695)	55,8%
Valor Líquido de Obrig. Especiais	105.904	108.247	-2,2%	328.973	318.683	3,2%

EDP Espírito Santo						
Varição do Imobilizado - Distribuição (R\$ mil)	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	103.512	117.513	-11,9%	344.301	362.228	-4,9%
(+) Juros Capitalizados	734	1.821	-59,7%	3.146	4.573	-31,2%
Valor Bruto	104.246	119.334	-12,6%	347.447	366.801	-5,3%
(-) Obrigações Especiais	(5.589)	(16.725)	-66,6%	(29.486)	(30.955)	-4,7%
Valor Líquido de Obrig. Especiais	98.656	102.609	-3,9%	317.961	335.846	-5,3%
Distribuição	204.561	210.855	-3,0%	646.933	654.529	-1,2%

EDP SP



EDP ES



■ CAPEX Elétrico (BRR) ■ CAPEX Não Elétrico

Na Geração, as reduções de 12,0% e de 35,7%, no trimestre e ano, respectivamente, são decorrentes das manutenções ocorridas em 2018 em Pecém, quando ocorreram as *major overhauls*.

Na Transmissão, os investimentos de R\$ 871,7 milhões no trimestre e de R\$ 1,9 bilhão no ano demonstram o avanço das obras, conforme cronogramas de antecipações. O aumento do investimento no trimestre reflete o avanço das obras dos lotes 18 e 21, decorrente da emissão da licença de instalação. Nos outros segmentos (Holding, Serviços e Grid), destacam-se os investimentos em novos projetos de eficiência energética, tecnologia e desenvolvimento de novos negócios.

Considerando os ativos não consolidados, os investimentos foram de R\$ 1,2 bilhão no trimestre e de R\$ 2,8 bilhões no ano.

² Líquido de obrigações especiais e receitas de ultrapassagem.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Distribuição	204.561	210.856	-3,0%	646.934	654.529	-1,2%
Geração	43.910	62.637	-29,9%	89.521	200.677	-55,4%
Geração outros	45.799	52.016	-12,0%	79.711	124.030	-35,7%
UHE Santo Antonio do Jari ¹	855	769	11,2%	1.123	1.089	3,1%
UHE Cachoeira Caldeirão ¹	962	1.612	-40,3%	2.459	2.761	-11,0%
UHE São Manoel ²	(3.705)	8.240	n.d.	6.228	72.797	-91,4%
Transmissão	871.669	93.365	833,6%	1.942.913	316.101	514,6%
Outros	64.620	32.108	101,3%	148.655	37.576	295,6%
Total	1.184.760	398.966	197,0%	2.828.023	1.208.883	133,9%

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

3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO

3.1. DISTRIBUIÇÃO

3.1.2. RESULTADO

Itens em R\$ mil ou %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidado		
	4T19	4T18	Var	4T19	4T18	Var	4T19	4T18	Var
Receita Operacional Líquida	1.065.068	876.575	21,5%	903.526	692.825	30,4%	1.968.594	1.569.400	25,4%
Gastos não gerenciáveis	(787.723)	(635.345)	24,0%	(648.918)	(475.818)	36,4%	(1.436.641)	(1.111.163)	29,3%
Energia elétrica comprada para revenda	(660.798)	(523.576)	26,2%	(539.907)	(399.813)	35,0%	(1.200.705)	(923.389)	30,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(126.680)	(111.637)	13,5%	(108.813)	(75.904)	43,4%	(235.493)	(187.541)	25,6%
Outros	(245)	(132)	85,6%	(198)	(101)	96,0%	(443)	(233)	90,1%
Margem Bruta	277.345	241.230	15,0%	254.608	217.007	17,3%	531.953	458.237	16,1%
Gastos gerenciáveis	(262.142)	(264.588)	-0,9%	(133.177)	(265.518)	-49,8%	(395.319)	(530.106)	-25,4%
Total do PMSO	(117.005)	(120.254)	-2,7%	6.470	(123.720)	n.d.	(110.535)	(243.974)	-54,7%
Pessoal	(44.478)	(44.126)	0,8%	83.681	(39.393)	n.d.	39.203	(83.519)	n.d.
Material	(3.856)	(4.475)	-13,8%	(3.967)	(3.318)	19,6%	(7.823)	(7.793)	0,4%
Serviços de terceiros	(44.832)	(55.835)	-19,7%	(50.050)	(55.867)	-10,4%	(94.882)	(111.702)	-15,1%
Provisões	(14.182)	(6.473)	119,1%	(16.643)	(17.352)	-4,1%	(30.825)	(23.825)	29,4%
Outros	(9.657)	(9.345)	3,3%	(6.551)	(7.790)	-15,9%	(16.208)	(17.135)	-5,4%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(9.863)	(10.587)	-6,8%	(13.965)	(11.853)	17,8%	(23.828)	(22.440)	6,2%
EBITDA	150.477	110.389	36,3%	247.113	81.434	203,5%	397.590	191.823	107,3%
Margem EBITDA	14,1%	12,6%	1,5%	27,3%	11,8%	15,6%	20,2%	12,2%	8,0%

Itens em R\$ mil ou %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidado		
	2019	2018	Var	2019	2018	Var	2019	2018	Var
Receita Operacional Líquida	4.074.547	3.870.403	5,3%	3.516.982	3.055.968	15,1%	7.591.529	6.926.371	9,6%
Gastos não gerenciáveis	(2.932.478)	(2.931.600)	0,0%	(2.405.389)	(2.161.703)	11,3%	(5.337.867)	(5.093.303)	4,8%
Energia elétrica comprada para revenda	(2.457.921)	(2.431.537)	1,1%	(2.063.331)	(1.846.929)	11,7%	(4.521.252)	(4.278.466)	5,7%
Encargos de uso da rede elétrica	(473.582)	(499.111)	-5,1%	(341.287)	(313.990)	8,7%	(814.869)	(813.101)	0,2%
Outros	(975)	(952)	2,4%	(771)	(784)	-1,7%	(1.746)	(1.736)	0,6%
Margem Bruta	1.142.069	938.803	21,7%	1.111.593	894.265	24,3%	2.253.662	1.833.068	22,9%
Gastos gerenciáveis	(977.215)	(917.438)	6,5%	(806.889)	(931.352)	-13,4%	(1.784.104)	(1.848.790)	-3,5%
Total do PMSO	(492.668)	(459.321)	7,3%	(328.068)	(442.440)	-25,9%	(820.736)	(901.761)	-9,0%
Pessoal	(182.138)	(168.445)	8,1%	(32.525)	(141.623)	-77,0%	(214.663)	(310.068)	-30,8%
Material	(17.298)	(16.679)	3,7%	(15.084)	(13.399)	12,6%	(32.382)	(30.078)	7,7%
Serviços de terceiros	(170.396)	(177.202)	-3,8%	(184.042)	(186.946)	-1,6%	(354.438)	(364.148)	-2,7%
Provisões	(80.324)	(55.043)	45,9%	(72.041)	(73.854)	-2,5%	(152.365)	(128.897)	18,2%
Outros	(42.512)	(41.952)	1,3%	(24.376)	(26.618)	-8,4%	(66.888)	(68.570)	-2,5%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(38.848)	(39.308)	-1,2%	(43.193)	(48.988)	-11,8%	(82.041)	(88.296)	-7,1%
EBITDA	610.553	440.174	38,7%	740.332	402.837	83,8%	1.350.885	843.011	60,2%
Margem EBITDA	15,0%	11,4%	3,6%	21,1%	13,2%	7,9%	17,8%	12,2%	5,6%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Receita Líquida no trimestre atingiu R\$ 2,0 bilhões, aumento de 25,4%, decorrente do MVE com a liquidação de parte da energia sobrecontratada. Além disso, as variações de ativos e passivos regulatórios, como a CVA energia e a extinção dos encargos CDE Energia e CDE Conta ACR, relativas aos empréstimos realizados às distribuidoras para cobertura dos custos de 2013 e 2014, impactaram a Receita, porém sem efeito na Margem Bruta.

No ano, a Receita Líquida atingiu R\$ 7,6 bilhões, avanço de 9,6% (+R\$ 204,1 milhões na EDP SP e +R\$ 461,0 milhões na EDP ES), refletindo os efeitos já mencionados no trimestre, além do impacto de reposicionamento tarifário, especialmente do ano de 2018, que refletiu em parte do ano de 2019. Estes índices foram de 16,6% na EDP ES e de 19,8% na EDP SP em 2018.

O volume de energia distribuída avançou 1,7% no trimestre e 2,3% no ano, conforme [Relatório de Mercado](#) disponibilizado.

A tarifa média manteve-se estável na EDP SP (+0,2%), influenciada pela redução média de 5,3% percebida pelos consumidores a partir de novembro. Já na EDP ES, houve redução de 5,6%, refletindo a revisão tarifária ocorrida em agosto, cujo efeito médio percebido pelo consumidor foi de -4,84%.

Tarifa Média (R\$/MWh)						
	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo		
	4T19	4T18	Var	4T19	4T18	Var
Residencial	557,80	553,54	0,8%	536,52	575,23	-6,7%
Industrial	509,77	520,78	-2,1%	546,43	567,03	-3,6%
Comercial	548,30	542,82	1,0%	557,44	588,63	-5,3%
Rural	427,02	415,80	2,7%	387,91	391,61	-0,9%
Outros	414,31	423,49	-2,2%	428,42	449,70	-4,7%
Total	530,87	529,98	0,2%	503,49	533,62	-5,6%

Os gastos não gerenciáveis atingiram R\$ 1,4 bilhão no trimestre, aumento de 29,3%, reflexo do maior custo de energia elétrica comprada para revenda, decorrente do aumento do pmix médio de 8,7% em ambas as distribuidoras devido ao aumento do despacho de usinas térmicas. Além disso, houve aumento nos encargos de uso da rede elétrica devido à expansão de rede e conexão de novos clientes livres. No ano, os gastos foram de R\$ 5,3 bilhões, aumento de 4,8%, em decorrência de maiores gastos com energia elétrica comprada para revenda, refletindo o maior despacho de termoeletricas, conforme já mencionado.

R\$ milhões	EDP São Paulo					EDP Espírito Santo					Total
	1T19	2T19	3T19	4T19	2019	1T19	2T19	3T19	4T19	2019	
VNR	9,8	3,2	102,8	20,0	135,8	7,1	8,6	125,1	16,0	156,8	292,7
Perdas	(0,7)	(0,6)	(4,2)	(5,7)	(11,2)	(9,1)	(4,5)	(2,9)	(1,6)	(18,0)	(29,2)
Sobrecontratação	0,6	(2,2)	0,2	1,6	0,2	-	(0,9)	0,6	2,0	1,7	1,8
Mercado	12,3	(4,6)	3,8	(11,3)	0,1	28,4	15,9	7,5	(12,5)	39,2	39,4
Efeito Tarifa	35,1	24,4	22,2	9,3	91,1	17,6	6,0	9,9	11,9	45,3	136,4
Outras Receitas	15,9	17,1	17,2	19,1	69,4	8,0	8,9	9,2	10,3	36,5	105,9
Outros Efeitos	(33,5)	(5,3)	19,8	21,7	2,7	(2,3)	15,0	(22,0)	12,0	2,7	5,4
Total	39,5	32,1	161,9	54,6	288,1	49,7	50,8	127,4	38,1	266,0	552,3

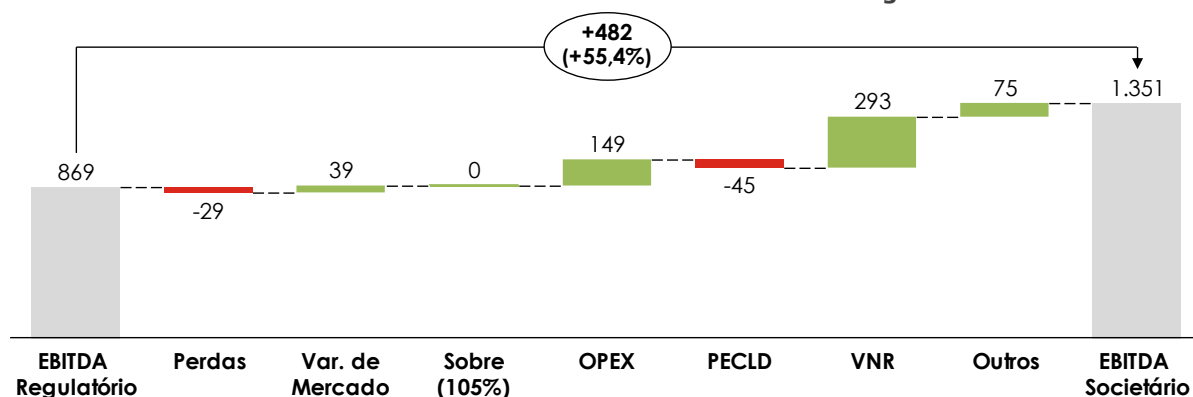
R\$ milhões	EDP São Paulo					EDP Espírito Santo					Total
	1T18	2T18	3T18	4T18	2018	1T18	2T18	3T18	4T18	2018	
VNR	2,6	14,0	1,7	10,1	28,3	6,2	22,0	(1,3)	3,3	30,1	58,4
Perdas	(4,0)	(4,9)	(7,9)	(2,4)	(19,1)	(5,8)	(5,0)	(8,0)	(3,1)	(21,8)	(41,0)
Sobrecontratação	0,0	1,3	5,9	(0,6)	6,6	0,4	4,9	12,1	(0,6)	16,7	23,3
Mercado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efeito Tarifa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras Receitas	16,2	15,2	15,5	16,3	63,2	8,0	8,4	8,3	9,5	34,2	97,4
Outros Efeitos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	14,8	25,6	15,2	23,3	79,0	8,8	30,3	11,1	9,0	59,2	138,2

R\$ milhões	EDP São Paulo					EDP Espírito Santo					Total
	Var.	Var.	Var.	Var.	Var.	Var.	Var.	Var.	Var.	Var.	
VNR	7,2	(10,8)	101,1	9,9	107,5	0,9	(13,3)	126,4	12,8	126,7	234,2
Perdas	3,3	4,3	3,7	(3,3)	8,0	(3,4)	0,5	5,1	1,5	3,8	11,7
Sobrecontratação	0,6	(3,5)	(5,7)	2,2	(6,4)	(0,4)	(5,8)	(11,5)	2,6	(15,1)	(21,5)
Mercado	12,3	(4,6)	3,8	(11,3)	0,1	28,4	15,9	7,5	(12,5)	39,2	39,4
Efeito Tarifa	35,1	24,4	22,2	9,3	91,1	17,6	6,0	9,9	11,9	45,3	136,4
Outras Receitas	(0,3)	1,9	1,7	2,8	6,2	0,0	0,5	0,9	0,8	36,5	42,6
Outros Efeitos	(33,5)	(5,3)	19,8	21,7	2,7	(2,3)	15,0	(22,0)	12,0	2,7	5,4
Total	24,7	6,5	146,6	31,3	209,1	40,9	20,6	116,3	29,0	206,8	414,1

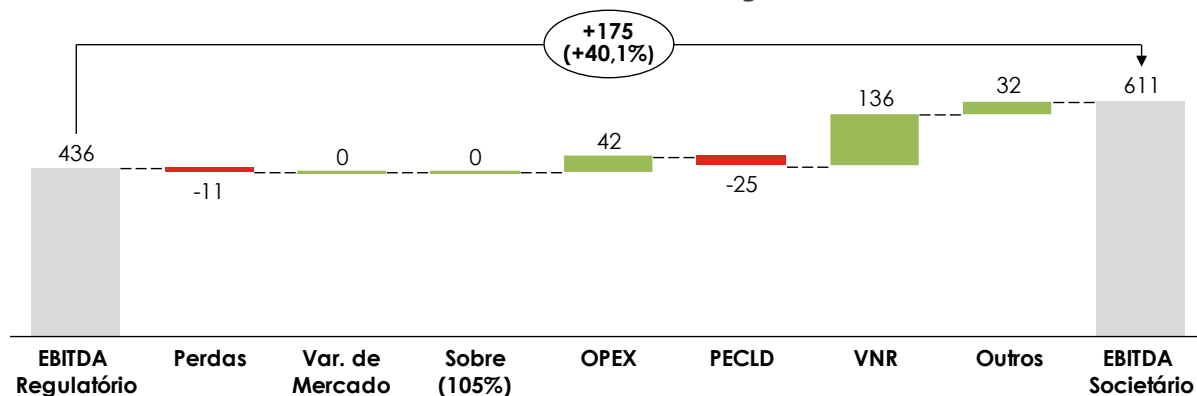
Os gastos gerenciáveis reduziram 25,4% no trimestre, impactado pelo efeito do laudo atuarial na EDP ES, conforme já abordado no capítulo de Gastos Gerenciáveis. Excluindo este efeito, os gastos gerenciáveis manteriam-se estáveis no período.

No ano, excluindo o efeito do laudo atuarial, os gastos gerenciáveis aumentariam 1,1%, resultante de reajuste salarial anual, primarização de funcionários e do aumento das horas extras.

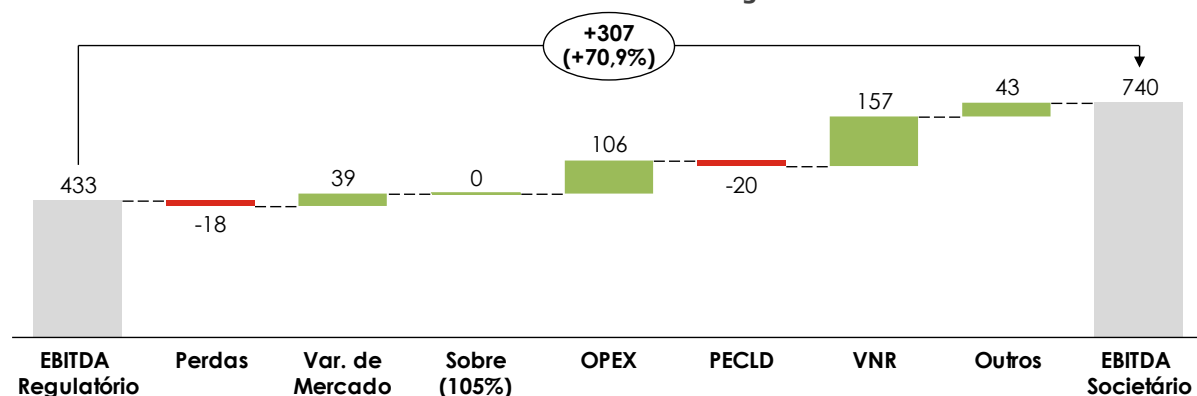
EBITDA Consolidado das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 2019



EBITDA das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 2019 – EDP SP



EBITDA das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 2019 – EDP ES



3.1.3 BALANÇO ENERGÉTICO CONSOLIDADO

Do total da Energia Requerida no trimestre, 57,2% foram para a EDP SP e 42,8% para a EDP ES.

EDP DISTRIBUIÇÃO	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribuição
Itaipu + Proinfa	620.195	396.022	1.016.217
Leilão	2.298.868	1.781.580	4.080.448
Outros ¹	2.645	71.313	73.958
Energia em Trânsito	1.858.123	1.274.518	3.132.641
Total Energia Recebida	4.779.832	3.523.433	8.303.264
Perdas Transmissão (+)	52.280	26.699	78.978
Perdas de Itaipu (+)	32.842	20.694	53.536
Vendas C.Prazo (-)	-86.059	-273.153	-359.211
Ajustes C.Prazo (-)	115	-64.535	-64.420
Total Perdas	171.065	385.081	556.145
Cessões MCSD Energia Nova (+)	38.605	-128.617	-90.013
Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE)	336.776	103.957	440.733
Total Vendas	375.381	-24.660	350.720
Energia Requerida	4.233.386	3.163.013	7.396.399
Suprimento	12.610	0	12.610
Fornecimento	2.038.661	1.562.234	3.600.895
Perdas e Diferenças	323.992	326.261	650.252
Energia em Trânsito	1.858.123	1.274.518	3.132.641
Total Energia Distribuída	4.233.386	3.163.013	7.396.399

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

No ano, do total da Energia Requerida, 57,8% foram para a EDP SP e 42,2% para a EDP ES.

EDP DISTRIBUIÇÃO	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribuição
Itaipu + Proinfa	2.448.737	1.561.830	4.010.567
Leilão	8.947.509	6.879.989	15.827.499
Outros ¹	27.533	568.534	596.068
Energia em Trânsito	7.404.971	4.599.184	12.004.156
Total Energia Recebida	18.828.751	13.609.538	32.438.289
Perdas Transmissão (+)	190.349	142.508	332.857
Perdas de Itaipu (+)	130.762	82.397	213.159
Vendas C.Prazo (-)	-625.706	-760.672	-1.386.378
Ajustes C.Prazo (-)	-50.182	-241.586	-291.768
Total Perdas	996.999	1.227.163	2.224.162
Cessões MCS D Energia Nova (+)	153.178	-314.809	-161.631
Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE)	881.875	453.012	1.334.886
Total Vendas	1.035.053	138.203	1.173.256
Energia Requerida	16.796.699	12.244.172	29.040.871
Suprimento	48.340	0	48.340
Fornecimento	7.985.895	6.170.942	14.156.837
Perdas e Diferenças	1.357.493	1.474.046	2.831.539
Energia em Trânsito	7.404.971	4.599.184	12.004.156
Total Energia Distribuída	16.796.699	12.244.172	29.040.871

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

3.1.4 PERDAS

Perdas Acumuladas em 12 meses (GWh ou %)	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	Dez-18	Mar-19	Jun-19	Set-19	Dez-19	ANEEL	Dez-18	Mar-19	Jun-19	Set-19	Dez-19	ANEEL
Entrada de Energia na Rede (A)	16.595	16.680	16.704	16.717	16.797		11.655	11.886	12.116	12.015	11.836	
Técnica (B)	928	936	938	939	948		878	899	925	928	930	
Não-técnica (C)	472	438	454	411	414		513	557	571	557	544	
Total (B+C)	1.400	1.374	1.392	1.350	1.362		1.391	1.455	1.496	1.484	1.474	
Técnica (B/A)	5,59%	5,61%	5,61%	5,62%	5,64%	4,06%	7,53%	7,56%	7,63%	7,72%	7,86%	7,06%
Não-técnica (C/A)	2,84%	2,63%	2,72%	2,46%	2,47%	2,98%	4,40%	4,68%	4,83%	4,63%	4,59%	4,54%
Total (B+C/A)	8,43%	8,24%	8,33%	8,08%	8,11%	7,03%	11,94%	12,24%	12,46%	12,36%	12,45%	11,61%
Perdas Acumuladas Baixa Tensão em 12 meses (GWh ou %)	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	Dez-18	Mar-19	Jun-19	Set-19	Dez-19	ANEEL	Dez-18	Mar-19	Jun-19	Set-19	Dez-19	ANEEL
Mercado Baixa Tensão (D)	5.577	5.634	5.644	5.685	5.734		4.604	4.723	4.847	4.878	4.980	
Não-Técnicas em Baixa Tensão (C/D)	8,46%	7,78%	8,05%	7,22%	7,22%	8,57%	11,15%	11,78%	12,07%	11,41%	10,92%	10,74%
Total (C/D)	8,46%	7,78%	8,05%	7,22%	7,22%	8,57%	11,15%	11,78%	12,07%	11,41%	10,92%	10,74%

As perdas totais na EDP SP reduziram 0,33 p.p. no ano, influenciadas pela redução nas perdas não técnicas refletindo as ações de modernização e blindagem da rede em baixa tensão, bem como uso de telemedição e inspeções. Em perdas técnicas, houve variação de +0,05 p.p., reflexo, apesar do aumento de 1,2% na carga do sistema, dos investimentos em obras de expansão e modernização das redes, bem como modernização dos cabos, além da energização de novas subestações (Bela Vista - Guarulhos, Mantiqueira - Taubaté, Parateí - Guararema e Altos de Vila Paiva - São José dos Campos). O investimento total no programa de perdas foi de R\$ 57,7 milhões, com mais de 76 mil inspeções, que resultaram em R\$ 30,0 milhões de receita recuperada.

Na EDP ES, as perdas totais aumentaram 0,52 p.p. no ano, influenciadas pelo aumento das perdas técnicas em 30,5 GWh, reflexo do aumento de 1,6% na carga do sistema devido a menor geração de energia dentro do estado, resultando em aumento do recebimento de energia nos pontos de fronteira com as redes de transmissão. As perdas não-técnicas aumentaram 0,19p.p., reflexo da mudança de resolução que alterou a forma de faturamento da Iluminação Pública, que ocasionou em uma redução no faturamento destas, entretanto não houve redução de consumo. Além disso, houve exclusão da energia injetada para a Concessionária Santa Maria da contabilização de perdas, que sem esse efeito, o valor das perdas totais seria de 12,27%. O investimento total no programa de perdas foi de R\$ 60,1 milhões, com mais de 69 mil inspeções, que resultaram em R\$ 82,8 milhões de receita recuperada.

3.1.5. INDICADORES DE QUALIDADE

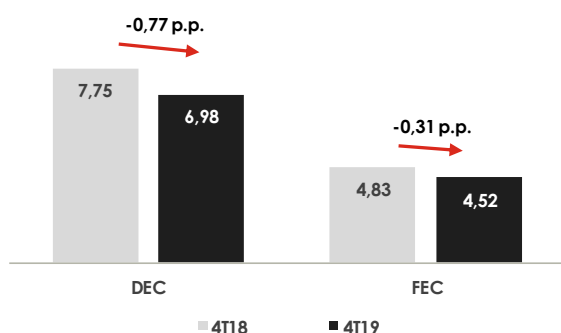
Em ambas as distribuidoras, os indicadores de qualidade de prestação de serviços permaneceram dentro dos padrões regulatórios estabelecidos.

Na EDP SP, houve redução em ambos os indicadores refletindo as ações de melhorias que vem sendo aplicadas que envolvem manutenções preventivas, "Projeto DEC Down" (desligamentos reincidentes, melhoria de processos internos e aquisição de novas tecnologias) e utilização de plataformas digitais.

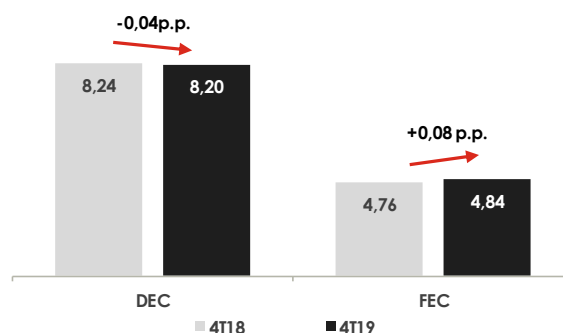
Na EDP ES, o desempenho dos indicadores se deve ao plano de investimento e de manutenção da rede, apesar de um desligamento automático de uma linha de transmissão, ocorrido em novembro, no qual houve interrupção do fornecimento de energia à região norte do estado. Desconsiderando este efeito, o DEC teria reduzido 0,16 p.p. e o FEC 0,17 p.p..

Para 2020, o nível de investimento será mantido, incluindo ações de expansão da rede e intensificação do plano de manutenção, visando manter resultados sustentáveis.

EDP SP



EDP ES



Meta Anual Regulatória ANEEL para o ano de 2019

EDP São Paulo: DEC 7,68 / FEC: 6,04

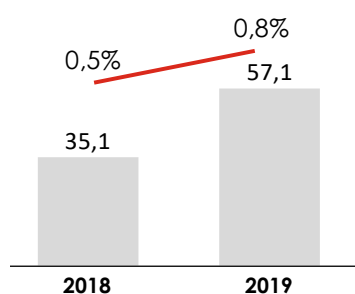
EDP Espírito Santo: DEC: 9,55 / FEC: 6,85

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

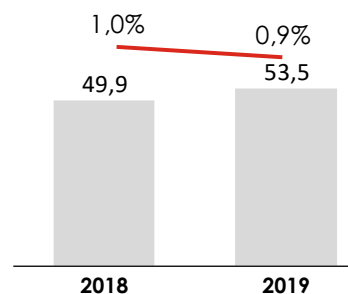
A PECLD foi de R\$ 19,2 milhões no trimestre e R\$ 110,6 milhões no ano, aumento de R\$ 7,6 milhões e R\$ 25,6 milhões, respectivamente, conforme metodologia de PECLD, definida pelo IFRS 9. O aumento verificado no período é decorrente da adoção da nova metodologia de perdas esperadas para o Consumo Irregular, com percentuais de provisão superiores aos percentuais aplicados sobre as faturas de Consumo Regular. Sendo assim, o uso de uma tabela própria de provisionamento passou a ser adotado em 2019, enquanto em 2018 os faturamentos para Consumo Irregular eram provisionados pela tabela geral de perdas esperadas. Adicionalmente, houve uma modificação da metodologia em dezembro que alterou de 36 para 48 meses o período estipulado para que o consumidor regular se torne perda definitiva.

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	26,69%	n/a	0,83%	n/a	25,90%	n/a	1,15%	0,34%
Industrial	29,15%	37,39%	1,30%	0,43%	34,53%	30,85%	0,07%	0,01%
Comercio, Serviços e Outras Atividades	17,92%	n/a	0,61%	0,40%	31,41%	n/a	n/a	0,05%
Rural	20,67%	n/a	0,28%	0,02%	16,23%	1,22%	0,14%	n/a
Poder Público	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Iluminação Pública	n/a	n/a	n/a	n/a	26,65%	n/a	n/a	n/a
Serviço Público	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a

EDP SP



EDP ES



3.1.7. ATIVOS E PASSIVOS REGULATÓRIOS

Em 31 de dezembro, o saldo de passivos regulatórios era de R\$ 1,7 bilhão, resultante de:

- Compra de energia: redução do valor referente ao custeio do risco hidrológico, decorrente da redução do despacho térmico por ordem de mérito devido ao cenário hidrológico mais favorável, impactando em PLD menores em relação ao ano anterior (PLD médio 2019 de R\$ 227,1/MWh versus 2018 de R\$ 287,8/MWh no Submercado SE/CO);
- Custo da Energia de Itaipu: variação na cotação do dólar entre os períodos;
- Encargos (ESS/ERR): 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 contemplado nos reajustes tarifários de 2018 e o restante considerado nas revisões tarifárias de 2019;
- Conta de Desenvolvimento Energético (CDE): encargo setorial definido anualmente e custeado pelos consumidores finais de energia elétrica. A variação da CDE no período refere-se, principalmente, à 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

(vi) PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais: variação é resultante do reconhecimento do valor a ser devolvido ao consumidor referente ao PIS e COFINS incidente sobre ICMS.

	EDP Consolidado						
	dez-18	Apropriação	Amortização	Atualização	Outros	dez-19	Variação Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	911.732	105.648	(645.930)	46.783	-	418.233	(493.499)
Encargos	(179.049)	(57.215)	154.426	(10.104)	-	(91.942)	87.107
Sobrecontratação (100% a 105%)	(105.179)	17.649	60.042	(6.237)	-	(33.725)	71.454
PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais	-	(1.343.679)	-	(412.918)	-	(1.756.597)	(1.756.597)
Outros ¹	(311.923)	(70.061)	125.658	(19.237)	-	(275.563)	36.360
Total	315.581	(1.347.658)	(305.804)	(401.713)	-	(1.739.594)	(2.055.175)

	EDP São Paulo						
	dez-18	Apropriação	Amortização	Atualização	Outros	dez-19	Variação Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	513.127	18.902	(361.832)	26.277	-	196.474	(316.653)
Encargos	(86.523)	(50.149)	67.388	(5.189)	-	(74.473)	12.050
Sobrecontratação (100% a 105%)	3.973	4.232	(7.386)	51	-	870	(3.103)
PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais	-	(788.673)	-	(229.962)	-	(1.018.635)	(1.018.635)
Outros	(228.736)	(28.628)	69.949	(14.818)	-	(202.233)	26.503
Total	201.841	(844.316)	(231.881)	(223.641)	-	(1.097.997)	(1.299.838)

	EDP Espírito Santo						
	dez-18	Apropriação	Amortização	Atualização	Outros	dez-19	Variação Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	398.605	86.746	(284.098)	20.506	-	221.759	(176.846)
Encargos	(92.526)	(7.066)	87.038	(4.915)	-	(17.469)	75.057
Sobrecontratação (100% a 105%)	(109.152)	13.417	67.428	(6.288)	-	(34.595)	74.557
PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais	-	(555.006)	-	(182.956)	-	(737.962)	(737.962)
Outros ¹	(83.187)	(41.433)	55.709	(4.419)	-	(73.330)	9.857
Total	113.740	(503.342)	(73.923)	(178.072)	-	(641.597)	(755.337)

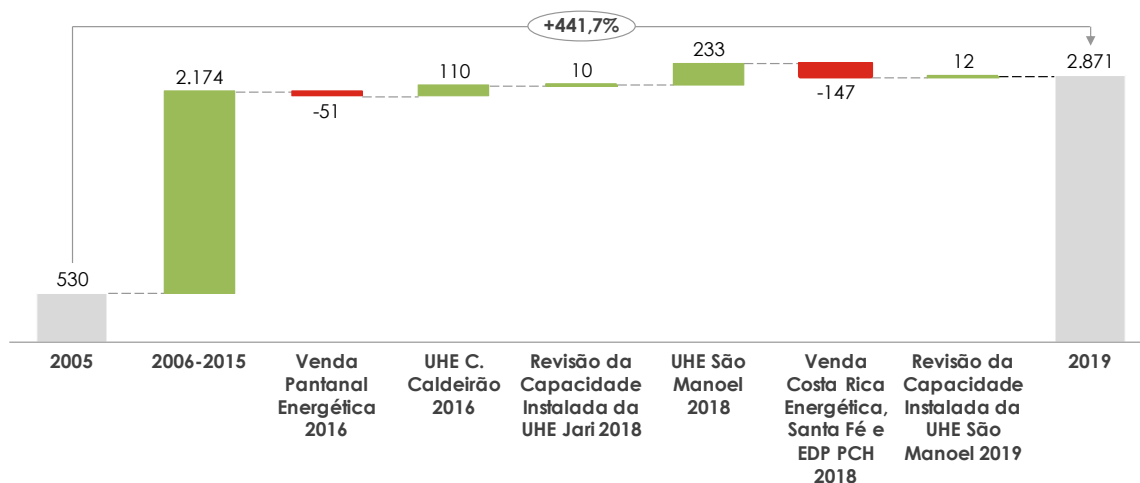
¹Saldo ajustado R\$ 1.756,6 milhões em passivos financeiros setoriais, referente à exclusão do ICMS da base de PIS e COFINS (sendo R\$ 1.343,7 milhões de principal e R\$ 412,9 milhões de atualização monetária)

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



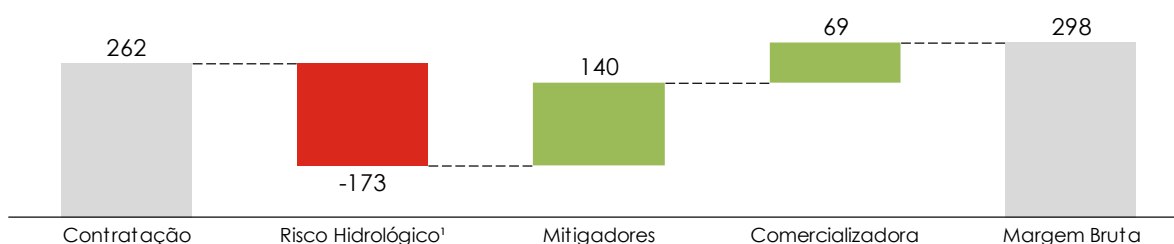
Nota: Considera a participação proporcional de Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel.

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

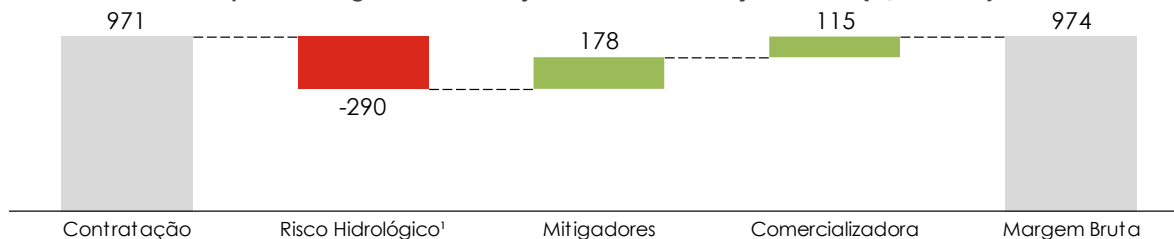
3.2.2 GESTÃO ENERGÉTICA INTEGRADA

Desde 2017, 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. Essa 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 da Companhia de manter maior alocação de energia no segundo semestre, devido à perspectiva de um cenário hidrológico mais seco, refletindo em PLD mais elevado e menor GSF.

Impacto Energético na Geração e Comercialização – 4T19 (R\$ milhões)



Impacto Energético na Geração e Comercialização – 2019 (R\$ milhões)



Nota: ¹ Considerando impactos do MRE, PLD e GSF

3.2.3 GERAÇÃO HÍDRICA

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica					
	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Receita Operacional Líquida	511.203	316.156	61,7%	1.676.053	1.304.519	28,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(282.450)	(83.905)	236,6%	(816.650)	(345.763)	136,2%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(259.314)	(61.980)	318,4%	(727.570)	(257.072)	183,0%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(22.429)	(21.835)	2,7%	(87.861)	(88.067)	-0,2%
Outros	(707)	(90)	685,6%	(1.219)	(624)	95,4%
Margem Bruta	228.753	232.251	-1,5%	859.403	958.756	-10,4%
Gastos Gerenciáveis	(47.414)	(80.692)	-41,2%	(212.804)	(268.105)	-20,6%
Total do PMSO	(19.634)	(36.193)	-45,8%	(79.461)	(104.040)	-23,6%
Pessoal	(7.980)	(12.648)	-36,9%	(40.010)	(44.548)	-10,2%
Material	(1.117)	(1.312)	-14,9%	(3.135)	(4.770)	-34,3%
Serviços de Terceiros	(8.599)	(12.431)	-30,8%	(29.580)	(38.542)	-23,3%
Provisões	(623)	(1.166)	-46,6%	(1.417)	110	n.d.
Outros	(1.315)	(8.636)	-84,8%	(5.319)	(16.290)	-67,3%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(1.776)	(2.469)	-28,1%	(1.743)	(2.538)	-31,3%
EBITDA	207.343	193.589	7,1%	778.199	852.178	-8,7%
Margem EBITDA	41%	61%	-33,8%	46%	65%	-28,9%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	4T19	4T18	Var	4T19	4T18	Var
Lajeado	1.366.151	1.044.728	30,8%	171,5	166,6	3,0%
Investco	9.100	8.875	2,5%	207,9	188,3	10,4%
Enerpeixe	1.152.830	535.372	115,3%	134,3	169,3	-20,7%
Energest	1.072.650	456.118	135,2%	141,1	215,7	-34,6%
PCHs	-	118.733	n.d.	-	256,1	n.d.
Santa Fé	-	36.183	n.d.	-	242,9	n.d.
Costa Rica	-	-	n.d.	-	251,4	n.d.
Total Hídricas	3.600.731	2.200.009	63,7%	150,6	183,6	-18,0%

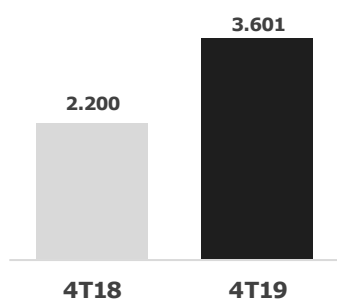
Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2019	2018	Var	2019	2018	Var
Lajeado	4.914.928	3.396.820	44,7%	182,0	176,7	3,0%
Investco	35.517	34.793	2,1%	199,4	184,6	8,0%
Enerpeixe	2.842.627	2.001.883	42,0%	144,3	173,2	-16,7%
Energest	2.774.796	1.317.466	110,6%	174,3	201,7	-13,6%
PCHs	-	441.109	n.d.	-	251,2	n.d.
Santa Fé	-	140.160	n.d.	-	238,6	n.d.
Costa Rica	-	70.888	n.d.	-	198,7	n.d.
Total Hídricas	10.567.869	7.403.119	42,7%	169,9	186,0	-8,7%

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

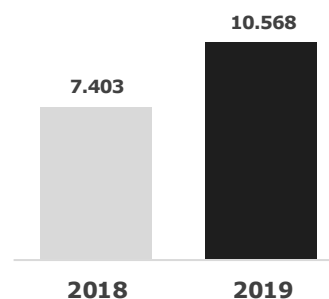
A Receita Líquida no trimestre foi de R\$ 511,2 milhões, aumento de 61,7%, decorrente da estratégia de sazonalização adotados pela Companhia, com maior alocação de energia para o segundo semestre, que juntamente com o aumento do volume de energia vendida nos contratos bilaterais (vide [Relatório de Mercado](#)) e o aumento do PLD, puderam contribuir para esse resultado.

No ano, a Receita Líquida totalizou R\$ 1.676,1 milhões, impulsionada também 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 4T19 (GWh)



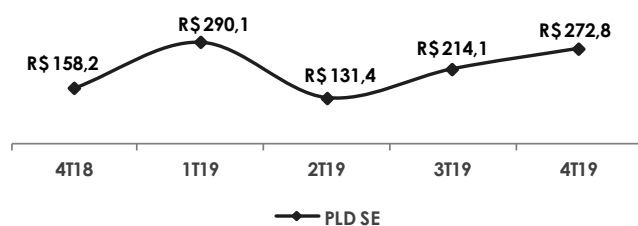
Venda Consolidada da Geração Hídrica 2019 (GWh)



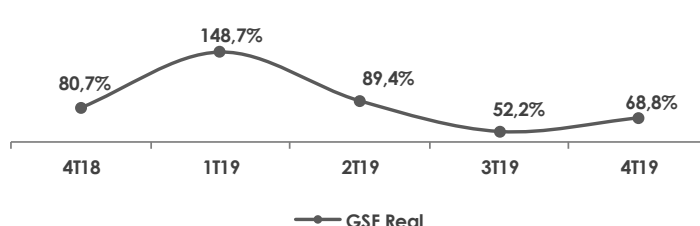
Os gastos não gerenciáveis aumentaram 236,6% no trimestre e 136,2% no ano, decorrente da estratégia de sazonalização da Companhia, do aumento no número de contratos bilaterais e da manutenção do hedge, com maior energia alocada no trimestre, visando a gestão integrada do portfólio da geração e da comercialização.

A Margem Bruta apresentou queda de 1,5% no trimestre e de 10,4% no ano. Se desconsiderarmos a venda da EDP PCH, Santa Fé e Costa Rica ocorrida em 2018, a Margem Bruta aumentaria 11,6% no trimestre e 2,9% no ano.

Evolução do PLD (MWh)



Evolução do GSF³ (%)



A EDP mantém estratégia para proteção de seu portfólio através da descontratação e/ou compra de energia para mitigação de riscos relativos ao GSF e para a oscilação do PLD através de "hedge". No trimestre, a Companhia manteve cerca de 29% de energia descontratada/ hedge 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\$ 272,8 no trimestre versus R\$ 149,1 no mesmo período do ano anterior. O valor do PLD médio no ano foi de R\$ 146,6 e de R\$ 234,1 no ano anterior.

³ Cálculo de média ponderada

3.2.4.1 UHE SANTO ANTÔNIO DO JARI

Jari Consolidado						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T19	4T18	Var.	2019	2018	Var
Receita operacional líquida	36.610	35.721	2,5%	134.281	128.819	4,2%
Gastos não gerenciáveis	(14.563)	(20.401)	-28,6%	(30.374)	(38.795)	-21,7%
Margem Bruta	22.047	15.320	43,9%	103.907	90.024	15,4%
Gastos gerenciáveis	(9.683)	(8.342)	16,1%	(29.157)	(33.201)	-12,2%
EBITDA	18.797	13.159	42,8%	96.262	82.797	16,3%
Margem EBITDA	51,3%	36,8%	14,5 p.p.	71,7%	64,3%	7,4 p.p.
Resultado financeiro líquido	(7.444)	(8.202)	-9,2%	(25.197)	(33.139)	-24,0%
Lucro líquido	7.917	4.258	85,9%	46.689	20.841	124,0%

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	4T19	4T18	Var	4T19	4T18	Var
Jari (50%)	246.206	263.404	-6,5%	170,5	150,5	13,3%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2019	2018	Var	2019	2018	Var
Jari (50%)	930.327	947.178	-1,8%	164,8	153,3	7,5%

A Receita Líquida aumentou 2,5% e 4,2%, no trimestre e no ano, respectivamente, reflexo do reajuste tarifário anual, além de operações de compra e venda de energia para mitigação de risco. Os gastos não gerenciáveis reduziram 28,6% no trimestre e 21,7% no ano, refletindo menor volume de compra de energia em relação ao ano anterior, efeito de menores contratos bilaterais. A Margem Bruta cresceu 43,9% e 15,4%, no trimestre e no ano, respectivamente.

O EBITDA totalizou R\$ 18,8 milhões no trimestre e R\$ 96,2 milhões no ano, aumento de 42,8% e de 16,3%, respectivamente, e o Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 7,4 milhões e em R\$ 25,2 milhões, redução de 9,2% e de 24,9%, no trimestre e ano, respectivamente, decorrente da amortização do saldo da dívida e redução do CDI.

3.2.4.2 UHE CACHOEIRA CALDEIRÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T19	4T18	Var.	2019	2018	Var
Receita operacional líquida	18.491	29.400	-37,1%	69.617	77.423	-10,1%
Gastos não gerenciáveis	(9.932)	(15.165)	-34,5%	(22.658)	(28.612)	-20,8%
Margem Bruta	8.559	14.235	-39,9%	46.959	48.811	-3,8%
Gastos gerenciáveis	(6.755)	(3.946)	71,2%	(30.076)	(22.373)	34,4%
EBITDA	7.512	14.921	-49,7%	39.300	49.223	-20,2%
Margem EBITDA	40,6%	50,8%	-10,1 p.p.	56,5%	63,6%	-7,1 p.p.
Resultado financeiro líquido	(8.582)	(8.769)	-2,1%	(34.853)	(36.655)	-4,9%
Lucro líquido	(4.484)	995	n.d.	(11.886)	(6.751)	76,1%

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	4T19	4T18	Var	4T19	4T18	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	149.953	186.617	-19,6%	140,3	161,2	-12,9%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2019	2018	Var	2019	2018	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	572.471	609.006	-6,0%	137,0	139,6	-1,8%

A Receita Líquida reduziu 37,1% no trimestre e 10,1% no ano, em decorrência de contratos bilaterais estabelecidos em 2018, que não se repetiram em 2019. Os gastos não gerenciáveis tiveram redução de 34,5% no trimestre e de 20,8% no ano, decorrente da redução de operações no mercado de curto prazo.

A Margem Bruta foi de R\$ 8,6 milhões e R\$ 46,9 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente. Os gastos gerenciáveis aumentaram R\$ 2,9 milhões, reflexo do efeito não recorrente ocorrido nos mesmos períodos do ano anterior, quando houve revisão da provisão referente ao incidente ocorrido na obra em 2015 e ressarcido pelo seguro no segundo semestre de 2018. O EBITDA totalizou R\$ 7,5 milhões no trimestre, redução de 49,7% e de R\$ 39,3 milhões no ano, redução de 20,2%. O Resultado Financeiro apresentou redução de 2,1% e de 4,9%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente da redução da despesa financeira devido a amortização do saldo de dívida relacionadas ao BNDES e debêntures, bem como variação monetária sobre a dívida, decorrente da redução do IPCA e TJLP em relação ao período anterior.

3.2.4.3 UHE SÃO MANOEL

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T19	4T18	Var.	2019	2018	Var
Receita operacional líquida	29.878	28.899	3,4%	127.500	105.097	21,3%
Gastos não gerenciáveis	(9.564)	(14.030)	-31,8%	(57.014)	(43.914)	29,8%
Margem Bruta	20.314	14.868	36,6%	70.486	61.184	15,2%
Gastos gerenciáveis	22.605	(14.452)	n.d.	(18.799)	(52.628)	-64,3%
EBITDA	53.692	11.749	357,0%	95.056	50.509	88,2%
Margem EBITDA	179,7%	40,7%	342,0%	74,6%	48,1%	55,1%
Resultado financeiro líquido	(12.729)	(15.971)	-20,3%	(58.344)	(57.265)	1,9%
Lucro líquido	19.922	(10.268)	n.d.	(4.405)	(32.160)	-86,3%

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)		
	4T19	4T18	Var	4T19	4T18	Var
São Manoel (33,33%)	290.570	289.314	0,4%	118,8	115,0	3,3%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2019	2018	Var	2019	2018	Var
São Manoel (33,33%)	1.152.667	1.022.127	12,8%	120,6	117,6	2,5%

A Receita Líquida aumentou 3,4% e 21,3%, no trimestre e no ano, respectivamente, reflexo do aumento na tarifa média de venda em decorrência do ajuste anual dos contratos, além da entrada em operação parcial ao longo do primeiro semestre de 2018. Os gastos não gerenciáveis reduziram 31,8%, em função dos menores gastos com compra de energia, no entanto, em relação ao ano, observa-se um crescimento de 29,8%, dada a entrada operacional em São Manoel, conforme mencionado.

A Margem Bruta atingiu R\$ 20,3 milhões, aumento de 36,6%.

Os gastos gerenciáveis foram impactados pela reversão de impairment no valor de R\$ 111,2 milhões (considerando 100% do ativo) contabilizado em 2016, identificada através do teste de recuperabilidade de ativos.

O EBITDA foi de R\$ 53,7 milhões no trimestre e de R\$ 95,1 milhões no ano. O resultado financeiro no trimestre foi negativo em R\$ 12,7 milhões, redução de 20,3%, devido a menor efeito de atualização monetária de saldo de UBP e estável entre os anos.

3.2.5 GERAÇÃO TÉRMICA

Itens em R\$ mil ou %	Geração Térmica					
	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Receita Operacional Líquida	734.201	351.266	109,0%	1.983.919	1.760.102	12,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(566.501)	(194.785)	190,8%	(1.364.522)	(1.034.685)	31,9%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(400.130)	(98.892)	304,6%	(711.543)	(290.535)	144,9%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(9.244)	(18.694)	-50,6%	(66.841)	(74.406)	-10,2%
Outros	(157.127)	(77.199)	103,5%	(586.138)	(669.744)	-12,5%
Margem Bruta	167.700	156.481	7,2%	619.397	725.417	-14,6%
Gastos Gerenciáveis	(86.551)	(89.410)	-3,2%	(294.476)	(293.018)	0,5%
Total do PMSO	(36.505)	(44.414)	-17,8%	(102.723)	(126.210)	-18,6%
Pessoal	(12.325)	(20.662)	-40,3%	(46.004)	(51.002)	-9,8%
Material	(13.496)	(6.262)	115,5%	(21.148)	(17.051)	24,0%
Serviços de Terceiros	(7.864)	(16.094)	-51,1%	(24.715)	(43.142)	-42,7%
Provisões	(94)	(694)	-86,5%	(778)	(674)	15,4%
Outros	(2.726)	(702)	288,3%	(10.078)	(14.341)	-29,7%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(1.320)	(3.917)	-66,3%	(1.223)	(3.705)	-67,0%
EBITDA	129.875	108.150	20,1%	515.451	595.502	-13,4%
Margem EBITDA	18%	31%	-42,5%	26%	34%	-23,2%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	4T19	4T18	Var	4T19	4T18	Var
Pecém	1.357.920	1.357.305	0,0%	142,4	216,2	-34,1%

Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	2019	2018	Var	2019	2018	Var
Pecém	5.388.015	5.387.400	0,0%	149,0	195,4	-23,7%

A Receita Líquida foi de R\$ 734,2 milhões no trimestre, aumento de R\$ 382,9 milhões, decorrente dos efeitos: (i) aumento das operações de contratos bilaterais com a EDP Comercializadora para swap de submercado; (ii) aumento da receita variável, refletindo o aumento do despacho por ordem de mérito; e (iii) aumento da receita fixa, devido ao reajuste anual ocorrido em novembro.

Os gastos não gerenciáveis aumentaram R\$ 371,7 milhões, decorrentes do aumento do despacho no período, além da energia comprada das operações intercompany. Os gastos gerenciáveis reduziram 3,2%, reflexo da redução na rubrica de Pessoal, decorrente dos ajustes intercompanies efetuados no último trimestre de 2018 e na rubrica de Serviços de Terceiros, reflexo da contabilização de

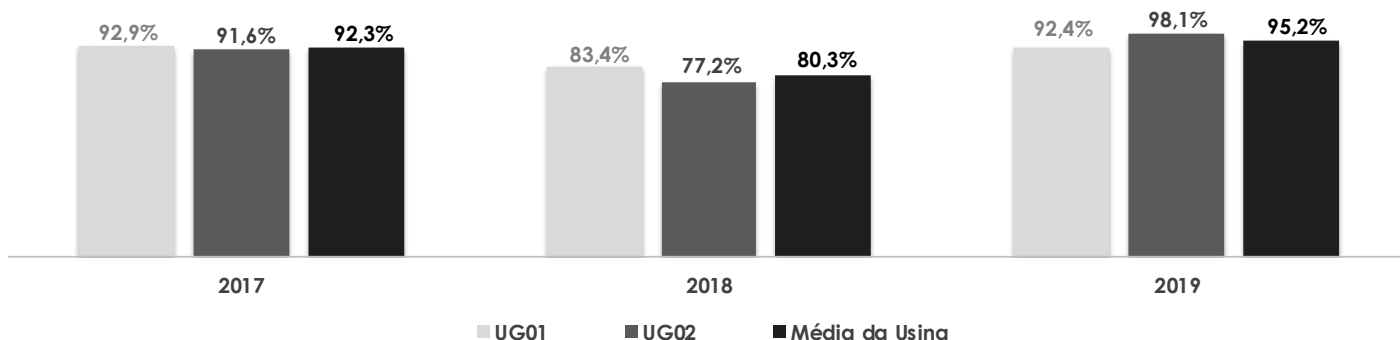
créditos de PIS/COFINS referente a exercícios anteriores. O EBITDA foi de R\$ 129,9 milhões, aumento de 20,1%, decorrente dos efeitos mencionados.

No ano, a Receita Líquida atingiu R\$ 2,0 bilhões, aumento de R\$ 223,8 milhões, decorrente do aumento das operações de contratos bilaterais e venda de energia de curto prazo, conforme já mencionado no trimestre, e aumento da receita com serviços ancilares no 1º semestre. Esses efeitos foram mitigados pela redução da receita variável devido ao menor despacho por ordem de mérito, ao longo de todo o ano, além do efeito positivo ocorrido em 2018 quando houve a contabilização de R\$ 106,5 milhões, em função da revisão do FID⁴.

Os gastos não gerenciáveis aumentaram R\$ 329,8 milhões, em decorrência do maior volume de operações bilaterais conforme já mencionado. O EBITDA foi de R\$ 515,5 milhões, redução de 13,4%. Excluindo o efeito positivo contabilizado em 2018 do processo de revisão do FID, o aumento no EBITDA seria de 5,4%.

DISPONIBILIDADE

A disponibilidade de Pecém foi de 95,2%, superior à referência de 83,75%. Em 2019, o FID⁵ ficou 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)		
	4T19	4T18	Var	4T19	4T18	Var	4T19	4T18	Var
Receita Operacional Líquida	1.620.819	1.016.597	59,4%	18.552	17.524	5,9%	1.639.371	1.034.121	58,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.550.757)	(990.317)	56,6%	(2.064)	(2.194)	-5,9%	(1.552.821)	(992.511)	56,5%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.546.434)	(987.068)	56,7%	-	-	n.d.	(1.546.434)	(987.068)	56,7%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(3.924)	(3.696)	6,2%	-	-	n.d.	(3.924)	(3.696)	6,2%
Outros	(399)	447	n.d.	(2.064)	(2.194)	-5,9%	(2.463)	(1.747)	41,0%
Margem Bruta	70.062	26.280	166,6%	16.488	15.330	7,6%	86.550	41.610	108,0%
Gastos Gerenciáveis	(6.070)	(5.601)	8,4%	(13.641)	(14.900)	-8,4%	(19.711)	(20.501)	-3,9%
Total do PMSO	(5.316)	(5.442)	-2,3%	(12.447)	(13.938)	-10,7%	(17.763)	(19.380)	-8,3%
Pessoal	(3.846)	(2.638)	45,8%	(5.041)	(6.083)	-17,1%	(8.887)	(8.721)	1,9%
Material	(36)	(85)	-57,6%	(2.041)	(2.600)	-21,5%	(2.077)	(2.685)	-22,6%
Serviços de Terceiros	(1.559)	(2.187)	-28,7%	(4.670)	(4.391)	6,4%	(6.229)	(6.578)	-5,3%
Provisões	162	90	80,0%	(568)	(596)	-4,7%	(406)	(506)	-19,8%
Outros	(37)	(622)	-94,1%	(127)	(268)	-52,6%	(164)	(890)	-81,6%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(26)	-	n.d.	-	-	n.d.	(26)	-	n.d.
EBITDA	64.720	20.838	210,6%	4.041	1.392	190,3%	68.761	22.230	209,3%
Margem EBITDA	4,0%	2,0%	94,8%	21,8%	7,9%	174,2%	4,2%	2,1%	95,1%

Itens em R\$ mil ou %	DRE Comercialização (Consolidada) ¹			DRE Serviços (Consolidado) ²			Total (Comerc. + Serviços)		
	2019	2018	Var	2019	2018	Var	2019	2018	Var
Receita Operacional Líquida	3.895.943	4.000.174	-2,6%	65.848	82.870	-20,5%	3.961.791	4.083.044	-3,0%
Gastos Não gerenciáveis	(3.777.226)	(3.810.350)	-0,9%	(7.990)	(9.135)	-12,5%	(3.785.216)	(3.819.485)	-0,9%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(3.760.265)	(3.791.886)	-0,8%	-	-	n.d.	(3.760.265)	(3.791.886)	-0,8%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(15.292)	(14.695)	4,1%	-	-	n.d.	(15.292)	(14.695)	4,1%
Outros	(1.669)	(3.769)	-55,7%	(7.990)	(9.135)	-12,5%	(9.659)	(12.904)	-25,1%
Margem Bruta	118.717	189.824	-37,5%	57.858	73.735	-21,5%	176.575	263.559	-33,0%
Gastos Gerenciáveis	(22.706)	(18.067)	25,7%	(51.902)	(71.871)	-27,8%	(74.608)	(89.938)	-17,0%
Total do PMSO	(21.277)	(17.366)	22,5%	(47.486)	(67.341)	-29,5%	(68.763)	(84.707)	-18,8%
Pessoal	(14.139)	(10.803)	30,9%	(20.106)	(17.690)	13,7%	(34.245)	(28.493)	20,2%
Material	(148)	(157)	-5,7%	(6.488)	(24.006)	-73,0%	(6.636)	(24.163)	-72,5%
Serviços de Terceiros	(5.773)	(5.214)	10,7%	(16.697)	(16.654)	0,3%	(22.470)	(21.868)	2,8%
Provisões	(359)	481	n.d.	(2.698)	(917)	194,2%	(3.057)	(436)	601,1%
Outros	(858)	(1.673)	-48,7%	(1.497)	(8.074)	-81,5%	(2.355)	(9.747)	-75,8%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(8)	-	n.d.	27	346	-92,2%	19	346	-94,5%
EBITDA	97.432	172.458	-43,5%	10.399	6.740	54,3%	107.831	179.198	-39,8%
Margem EBITDA	2,5%	4,3%	-42,0%	15,8%	8,1%	94,2%	2,7%	4,4%	-38,0%

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

⁴ Conforme Ofício ANEEL nº 252/2016 – SRG/ANEEL

⁵ Média móvel dos últimos 60 meses de disponibilidade calculado anualmente em julho para o ano civil seguinte

	Volume (MWh)			Volume (MWh)		
	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Partes Relacionadas	208.814	391.551	-46,7%	963.870	1.631.168	-40,9%
Vendas fora do grupo	4.081.428	4.142.124	-1,5%	13.136.211	16.470.797	-20,2%
Total Comercialização	4.290.242	4.533.674	-5,4%	14.100.081	18.101.964	-22,1%
Tarifa Média (R\$/MWh)	419,6	253,4	65,6%	310,6	248,6	25,0%

EDP COMERCIALIZAÇÃO:

A Receita Líquida da EDP Comercialização foi de R\$ 1,6 bilhão no trimestre, crescimento de 59,4%, em função da gestão integrada do risco energético junto com a geração, além do comportamento atípico dos efeitos climáticos que postergaram o período úmido. No ano, a Receita Líquida foi de R\$ 3,9 bilhões, redução de 2,6%, devido ao menor número de operações entre os agentes, resultantes dos eventos de default que marcaram o mercado ao longo do ano, juntamente com a maior volatilidade de preços.

Os gastos não gerenciáveis aumentaram 56,6% no trimestre, refletindo a gestão integrada do hedge e o aumento das operações estruturadas. No ano, a rubrica reduziu 0,9%, decorrente do menor volume de energia comprada para revenda, devido a menor volatilidade do mercado de curto prazo. O EBITDA foi de R\$ 64,7 milhões no trimestre e de R\$ 97,4 milhões no ano.

SERVIÇOS:

A Receita Líquida aumentou 5,9% no trimestre e reduziu 20,5% no ano. Ao longo do ano de 2019 foram contratados maior número de projetos para fins de locação, no entanto a receita referente só é contabilizada a partir da sua conclusão.

O EBITDA foi de R\$ 4,0 milhões no trimestre e de R\$ 10,4 milhões no ano. O aumento de R\$ 3,7 milhões no ano reflete o maior número de projetos contratados e instalados ao longo de 2019, no segmento solar B2B (5 projetos na modalidade de venda e 4 na modalidade de locação) e no segmento de eficiência energética (3 projetos), além do resultado do novo segmento solar B2C. O aumento de R\$ 2,7 milhões no trimestre, decorre da entrega de projetos, além do impacto de crédito fiscal retroativo no valor de R\$ 3,6 milhões referente ao projeto Village Mall.

3.4. TRANSMISSÃO

Itens em R\$ mil ou %	Transmissão Consolidado					
	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Receita Total	981.153	119.060	724,1%	2.188.522	353.208	n.d.
Receita de Construção	871.669	93.365	833,6%	1.942.913	316.101	n.d.
Margem Construção	46.330	17.899	158,8%	81.653	16.736	387,9%
Outras Receitas	63.154	7.796	710,1%	163.956	20.371	704,9%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	109.484	25.695	n.d.	245.609	37.107	n.d.
Gastos Gerenciáveis	(875.427)	(95.314)	n.d.	(1.956.371)	(322.992)	n.d.
Total do PMSO	(3.786)	(1.949)	94,3%	(13.238)	(6.891)	92,1%
Pessoal	(1.271)	(1.526)	-16,7%	(5.319)	(5.339)	-0,4%
Material	(22)	(17)	29,4%	(100)	(36)	177,8%
Serviços de Terceiros	(2.666)	(310)	760,0%	(7.624)	(1.164)	555,0%
Provisões	1.263	-	n.d.	1.378	-	n.d.
Outros	(1.090)	(96)	1035,4%	(1.573)	(352)	346,9%
Custo com Construção	(871.669)	(93.365)	n.d.	(1.942.913)	(316.101)	n.d.
EBITDA	105.696	23.746	n.d.	232.369	30.216	n.d.
Margem EBITDA	96,5%	92,4%	4,5%	94,6%	81,4%	16,2%

Receita Líquida Transmissão - 4T19							
	Transmissão	Transmissão MAI	Transmissão MAII	Transmissão Aliança SC	Transmissão SP-MG	Litoral Sul Transmissora	Total
Receita de construção	18.866	163.984	27.442	310.786	473.074	23.876	1.018.028
Atualização dos Ativos da concessão	8.895	4.402	3.208	18.826	24.530	669	60.530
Receita de Operação e Manutenção (O&M)	2.544	-	-	-	-	-	2.544
Outras receitas operacionais	-	-	-	-	-	139	-
PIS/COFINS	(2.817)	(15.576)	(2.835)	(30.489)	(46.029)	(2.283)	(100.029)
P&D	(63)	-	-	-	-	-	(63)
Outros encargos	4	-	-	-	-	-	4
Total	27.429	152.810	27.815	299.123	451.575	22.401	981.014

Receita Líquida Transmissão - 2019							
	Transmissão	Transmissão MAI	Transmissão MAII	Transmissão Aliança SC	Transmissão SP-MG	Litoral Sul Transmissora	Total
Receita de construção	59.931	235.363	163.956	771.338	992.134	25.022	2.222.722
Atualização dos Ativos da concessão	26.709	9.803	10.598	59.730	48.746	669	155.586
Receita de Operação e Manutenção (O&M)	7.851	-	-	-	-	-	7.851
Outras receitas operacionais	-	-	-	-	-	139	-
PIS/COFINS	(8.786)	(22.678)	(16.146)	(76.874)	(96.282)	(2.412)	(220.766)
P&D	(221)	-	-	-	-	-	(221)
Outros encargos	(68)	-	-	-	-	-	(68)
Total	85.416	222.488	158.408	754.194	944.598	23.418	2.188.522

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\$ 9,0 milhões e de R\$ 26,7 milhões no ano. Conforme já mencionado nos eventos relevantes, o lote 11 entrou em operação parcial em janeiro de 2020. Os demais lotes, com exceção do lote Q, adquirido no mercado secundário em maio de 2019, estão em fase de construção, com cronogramas antecipados face ao edital do leilão.

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

No ano, foram investidos R\$ 1,9 bilhão em estudos territoriais, projetos de engenharia e construção. Até o momento foram investidos R\$ 2,3 bilhões nos projetos de Transmissão.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)								
Linhas de Transmissão (Lote)	4T19	4T18	Var	Var	2019	2018	Var	Var
Transmissão	493	31.199	-98,4%	(30.706)	10.367	93.295	-88,9%	(82.928)
Transmissão MA I	135.373	1.277	10500,9%	134.096	199.780	11.428	1648,2%	188.352
Transmissão MA II	31.108	2.976	945,3%	28.132	148.788	12.027	1137,1%	136.761
Transmissão Aliança SC	289.134	47.968	502,8%	241.166	706.082	170.550	314,0%	535.532
Transmissão SP-MG	382.772	9.945	3748,9%	372.827	844.162	28.801	2831,0%	815.361
Litoral Sul Transmissora de Energia	32.789	-	n.d.	32.789	33.734	-	n.d.	33.734
Total	871.669	93.365	833,6%	778.304	1.942.913	316.101	514,6%	1.626.812

4. DESEMPENHO EM SUSTENTABILIDADE

A Companhia integra, há 14 anos, o Índice de Sustentabilidade Empresarial (ISE) da B3, demonstrando a solidez da sua estratégia de Sustentabilidade. Ainda, com o propósito de contribuir para o desenvolvimento sustentável, a Companhia mantém, desde 2015, compromisso com os Objetivos de Desenvolvimento Sustentável da Organização das Nações Unidas (ONU), priorizando nove dos dezesseis objetivos, para os quais definiu metas até os horizontes de 2020 e 2022.

Em 2019, o Grupo EDP assumiu globalmente o compromisso das Nações Unidas de reduzir emissões para garantir que o aquecimento global não exceda 1,5°C, por meio da subscrição do *Business Ambition for 1.5 °C – Our Only Future*.

4.1. DESEMPENHO EM RELAÇÃO AOS COMPROMISSOS COM O DESENVOLVIMENTO SUSTENTÁVEL

O desempenho da Companhia em relação aos [compromissos com a Sustentabilidade](#), alinhado com a visão para 2020, está apresentado de forma detalhada no Relatório Anual 2019. Abaixo, seguem os principais destaques:

4.1.1. Meio Ambiente

Entre os destaques do período, está um projeto de P&D em biodiversidade, cujo principal objetivo é o desenvolvimento de uma metodologia integrada para mensurar e valorar os impactos e dependências dos serviços ecossistêmicos relacionados às atividades da EDP. Foram realizadas visitas em diversas unidades de distribuição e geração, com o objetivo de identificar os principais stakeholders em cada uma das unidades e a dinâmica de utilização dos serviços ecossistêmicos nestas.

Além de buscar a diminuição do consumo de materiais, a Companhia segrega, armazena, trata e descarta seus resíduos de forma ambientalmente adequada. Na UTE Pecém, foi realizado o reaproveitamento de aproximadamente 83% das cinzas produzidas na geração de energia no ano, enviadas para processamento na indústria cimenteira.

Neste sentido, Pecém recebeu o Prêmio FIEC 2019, da Federação das Indústrias do Estado do Ceará, na categoria grande porte, na modalidade Produção Mais Limpa - Projetos de Reciclagem, pelo projeto Estradas Pavimentadas com Cinzas de Carvão Mineral. A iniciativa visa substituir o solo e materiais rochosos, que são utilizados na construção da base e sub-base de estradas pavimentadas convencionais, por cinzas de carvão mineral geradas nas atividades industriais da usina.

4.1.2. Pessoas

Valorizar a diversidade e promover a inclusão são imperativos éticos que reafirmam a dimensão humana da Companhia e representam, na prática, a Cultura EDP. Neste contexto, um dos principais destaques do ano foi o lançamento oficial do Programa de Inclusão & Diversidade, com criação de estrutura de governança constituída por um comitê executivo, um comitê nacional e seis grupos de afinidade: Equidade de Gênero, Pessoas com Deficiência, Raça, Gerações, LGBTI+ e Culturas & Espiritualidades.

Ao longo do ano, os grupos, formados voluntariamente pelos próprios colaboradores, construíram planos de ação para endereçar alguns dos principais desafios de diversidade e inclusão na Companhia, resultando na aprovação de um roadmap que norteará as ações dos grupos para os próximos anos.

O ano também foi marcado pela realização da 1ª Semana da Diversidade, evento que reuniu palestrantes e profissionais do mercado para debater diferentes questões relacionadas ao tema. Entre os destaques está o painel "Diversidade como Diferencial Competitivo para o Negócio", que contou com as participações de CEOs de grandes empresas multinacionais junto ao Miguel Setas. Além disso, vale ressaltar a apresentação da Orquestra de Câmara da ECA/USP (OCAM), patrocinada pela EDP, ao lado da Orquestra Mundana Refugi, formada por músicos refugiados de diversos países.

O encerramento da Semana da Diversidade foi marcado pelo anúncio da adesão da EDP ao Programa Empresa Cidadã (Lei nº 11.770/2008), com extensão da licença-maternidade de 120 para 180 dias e licença-paternidade de 5 para 30 dias – 10 dias a mais do que o previsto pela lei. A adesão reafirmou o compromisso da Companhia com os Princípios de Empoderamento das Mulheres, estabelecidos pela ONU Mulheres.



4.1.3. Comunidade

No ano, apoiado nos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável – incluindo os objetivos 4. Educação de Qualidade e 9. Indústria, Inovação e Infraestrutura, que vão além do negócio da Companhia –, foram investidos mais de R\$ 13 milhões em ações culturais e socioambientais, beneficiando mais de 80 mil pessoas diretamente e cerca de 241 mil indiretamente nos estados do Amapá, Bahia, Ceará, Espírito Santo, Rio Grande do Norte, Rio Grande do Sul, São Paulo, Santa Catarina e Tocantins. O Índice de satisfação dos beneficiários dos projetos sociais foi de 95%.

Além disso, o Instituto EDP lançou uma nova campanha de voluntariado: Atrevo-me a Mudar o Mundo. Foram engajados 806 voluntários, representando cerca de 25% do quadro de funcionários da Companhia, com 2.941 horas dedicadas a ações de bem-estar social, segurança da população, meio ambiente, diversidade, entre outras.



4.1.4. Conhecimento

Um dos principais destaques do ano foi a aprovação, por meio de Chamada Estratégica da ANEEL, de três projetos de mobilidade elétrica da Companhia, que representam um investimento em P&D de R\$ 50 milhões via Fundo de Pesquisa e Desenvolvimento da agência reguladora, recursos próprios e de parceiros.

O principal projeto, em parceria com o Grupo Volkswagen e outras empresas fornecedoras de tecnologias, constitui na primeira rede com 30 novas estações de recarga ultrarrápida de veículos elétricos do Brasil, com um investimento previsto de R\$ 32,9 milhões. O empreendimento conectará um total de 64 pontos de carregamento que interligam São Paulo, Rio de Janeiro, Vitória, Curitiba e Florianópolis, formando um corredor de abastecimento de automóveis elétricos com mais de 2.500 quilômetros de extensão.

O segundo projeto envolve a criação de um e-Lounge com vários postos de recarga para veículos elétricos próximos a um aeroporto, e será focado em oferecer comodidade, serviços e abastecimento elétrico a taxistas e motoristas de aplicativos. O terceiro projeto consiste na substituição de ônibus a diesel por ônibus elétricos no Espírito Santo.

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](#):

Indicador ¹	Und	2019	2018
Consumo de água	m³	9.523.682,57	9.355.983
Energia economizada no cliente	MWh	18.285,69	84.748
Resíduos perigosos	Ton	2.355,91	1.690
Resíduos não perigosos	Ton	114.165,20	131.074
Emissões diretas de CO2 (escopo 1)	Ton CO2e	4.383.914,95	4.008.652,63
Emissões indiretas de CO2 (escopo 2)	Ton CO2e	241.180,91	229.960,57
Emissões de NOX	Ton	3.987,03	3.906
Emissões de SO2	Ton	12.884,65	11.446
Emissões de material particulado	Ton	1.482,18	1.721
Taxa de frequência – Próprios	Taxa	0,14	0,73
Taxa de frequência – Terceiros	Taxa	0,76	1,40
Taxa de gravidade – Próprios	Taxa	1,14	55,29
Taxa de gravidade – Terceiros	Taxa	320,75	911,18
Índice de Desempenho dos Fornecedores (IDF)	Índice	89	87
Investimento social privado	R\$ mil	13.411,04	13.638,45

¹ Os indicadores contemplam também os ativos não consolidados, proporcionalmente à participação da EDP Brasil.

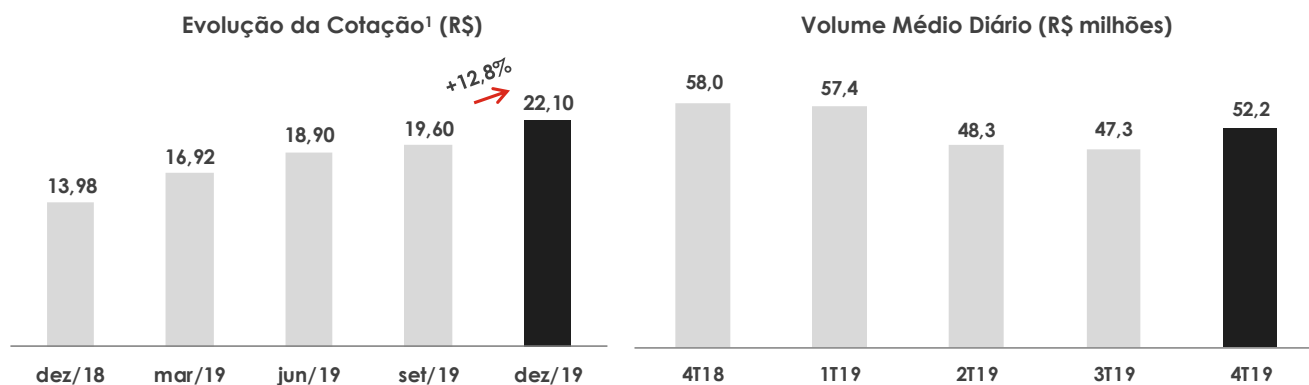
O aumento das emissões de NOx, SO2 e CO2e (escopo 1), bem como do consumo de água, estão associados ao maior despacho de Pecém em comparação com 2018.

A melhora nos indicadores de Segurança Ocupacional deve-se a diminuição de acidentes com e sem afastamento, bem como das fatalidades, tanto com colaboradores próprios quanto com terceiros, quando comparados ao ano anterior.

5. MERCADO DE CAPITAIS

5.1. DESEMPENHO DAS AÇÕES

Em 31 de dezembro, o valor de mercado da Companhia era de R\$ 13,4 bilhões, com as ações (ENBR3) cotadas a R\$ 22,10 valorização de 58,1%, enquanto o Ibovespa e IEE acumularam valorizações de 31,6% e 55,5%, respectivamente. As ações da EDP foram negociadas em todos os pregões, totalizando 163,0 milhões de ações no trimestre e 687,4 milhões de ações no ano. A média diária alcançou 2,7 milhões e 2,8 milhões de ações no trimestre e no ano, respectivamente. O volume financeiro totalizou R\$ 12,7 bilhões no ano, com volume médio diário de R\$ 51,2 milhões.



¹ Considera ajustes por proventos até 31/12/2019

5.2. CAPITAL SOCIAL

Em 31 de dezembro, 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.

5.3. DIVIDENDOS

Em 23 de dezembro, o Conselho de Administração da Companhia aprovou o pagamento de Juros sobre o Capital Próprio no montante de R\$ 236,0 milhões, correspondente a R\$ 0,39 por ação. Adicionalmente, a Companhia levará para aprovação na Assembleia Geral Ordinária (AGO), no dia 31 de março de 2020, dividendos adicionais de R\$ 368,8 milhões, correspondente a R\$ 0,61 por ação.

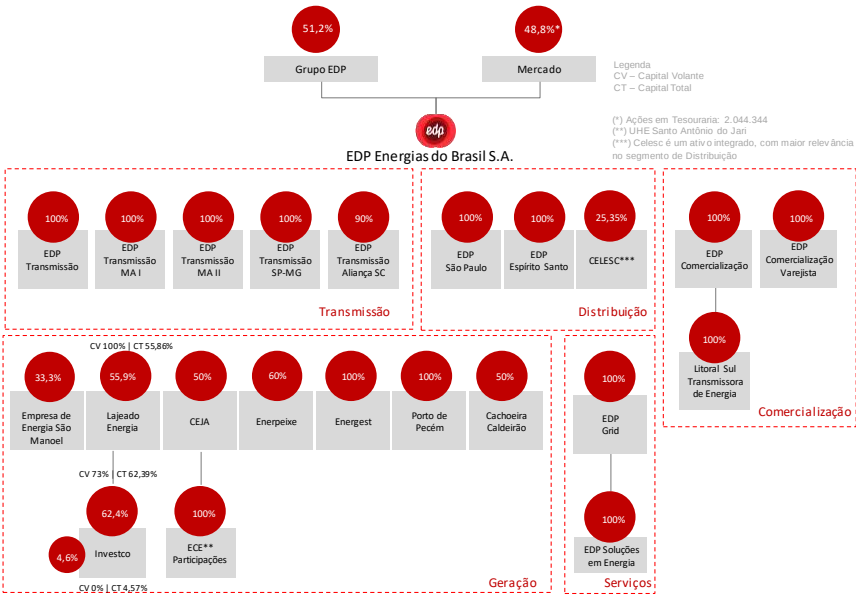
6. ANEXOS

ANEXO I
PERFIL CORPORATIVO

A EDP Energias do Brasil, controlada pela EDP Portugal, uma das principais operadoras europeias no setor energético, é uma holding que detém investimentos nos segmentos de Geração, Distribuição, Comercialização, Transmissão e Serviços de Energia Elétrica. No segmento de Geração, controla as operações de empreendimentos de fonte convencional (Usinas Hidroelétricas e Usina Termelétrica) em 6 estados do país (Espírito Santo, Mato Grosso, Tocantins, Ceará, Pará e Amapá) e detém 2,9 GW de capacidade instalada. No segmento de Distribuição, atua com duas distribuidoras nos estados de São Paulo e Espírito Santo, além de possuir participação de 25,35% no capital social da Celesc, em Santa Catarina. No segmento de Comercialização, negocia contratos de compra e venda de energia com clientes distribuídos em todo território nacional. No segmento de Transmissão, a Companhia iniciou sua atuação em 2016 e possui seis projetos, totalizando 1.441 km de extensão e seis subestações – sendo 187 km em operação e 1.254 km em construção. No segmento de Serviços, atua por meio da EDP Smart, marca lançada em 2019 que reúne todo o portfólio de serviços oferecidos para clientes empresariais e residenciais, com soluções integradas nas áreas de comercialização no mercado livre, comercialização varejista, eficiência energética, energia solar, mobilidade elétrica e serviços para o consumidor final.

ESTRUTURA DE CONSOLIDAÇÃO

Conforme estrutura de consolidação, a Companhia possui três ativos hídricos (Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel) e um ativo Integrado (Celesc), que são contabilizados via “equivalência patrimonial”, proporcional à sua participação societária. A Companhia possui 2 ativos hídricos, com parceria de minoritários, que são consolidados integralmente (Enerpeixe e Lajeado), excluindo as participações na linha de “participação de minoritários”. A Lajeado Energia é um Holding detentora de 73% da energia gerada pela Usina Luis Eduardo Magalhães (Investco). Os demais 27% da energia são divididas entre outros sócios, não transitando pelo resultado da Companhia, uma vez que os PPAs são separados dentro do Consórcio. Adicionalmente, a Lajeado Energia possui o arrendamento da Investco proporcional à sua participação. A Lajeado Energia possui como sócios a EDP e a Eletrobrás. As demais empresas são 100% consolidadas.



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

Ativo (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Circulante	1.490.615	1.282.485	7.324.975	7.017.730
Caixa e equivalentes de caixa	648.479	907.984	2.638.610	2.203.392
Títulos a receber	523	1.562	-	-
Contas a receber	-	-	2.625.935	2.486.112
Impostos e contribuições sociais	25.322	99.536	123.282	350.533
Outros tributos compensáveis	40.028	74.917	670.383	282.349
Dividendos a receber	398.229	180.421	22.521	5.717
Estoques	-	-	168.719	266.965
Cauções e depósitos vinculados	222	222	130.910	687.232
Prêmio de risco - GSF	-	-	2.749	3.291
Ativos não circulantes mantidos para venda	244.536	-	341.781	-
Títulos e valores mobiliários	-	-	135.263	174.463
Rendas a receber	-	-	4.475	3.424
Ativos financeiros setoriais	-	-	227.979	366.149
Outros créditos	17.085	17.843	214.963	188.103
Não Circulante				
Realizável a Longo Prazo	382.407	368.650	9.423.329	4.729.324
Títulos a receber	25.292	24.529	-	-
Ativo financeiro indenizável	-	-	3.000.631	2.308.855
Contas a receber	-	-	100.545	92.246
Títulos e valores mobiliários	-	-	1.750	-
Outros tributos compensáveis	71.090	-	1.663.011	238.768
Tributos diferidos	-	-	741.695	741.134
Empréstimos a receber	109.597	225.556	26.186	22.809
Adiantamento para futuro aumento de capital	109.020	95.170	-	36.000
Cauções e depósitos vinculados	11.433	8.840	402.367	282.458
Prêmio de risco - GSF	-	-	22.682	27.685
Ativos financeiros setoriais	-	-	131.430	122.438
Ativos da concessão	-	-	3.200.239	818.662
Outros créditos	24.679	14.555	39.032	38.269
Permanente	8.582.565	8.218.706	10.740.764	11.025.017
Investimentos	8.514.980	8.147.406	2.097.673	2.024.618
Propriedades para investimentos	9.484	9.901	11.552	12.163
Imobilizado	27.460	31.734	6.306.057	6.661.984
Intangível	30.641	29.665	2.325.482	2.326.252
Total do Ativo	10.455.587	9.869.841	27.489.068	22.772.071

ANEXO III
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

BALANÇO PATRIMONIAL – PASSIVO

Passivo e Patrimônio Líquido (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Circulante	530.298	615.529	5.733.526	4.567.831
Fornecedores	13.970	18.542	2.104.901	1.610.976
Impostos e contribuições sociais	-	-	43.760	58.994
Outros tributos a recolher	71.276	94.022	493.977	509.449
Tributos diferidos	-	-	1.501	1.214
Dividendos	324.790	378.795	399.596	429.957
Debêntures	63.400	80.256	1.371.206	586.067
Empréstimos e financiamentos	-	-	617.472	805.169
Benefícios pós-emprego	26	13	46.631	49.442
Passivos não circulantes mantidos para venda	-	-	76.427	-
Obrigações Sociais e Trabalhistas	13.199	12.423	101.201	83.041
Encargos Setoriais	-	-	98.155	154.262
Uso do bem público	-	-	29.326	28.405
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	62.622	64.534
Provisões	-	-	81.470	29.871
Reserva para reversão e amortização	-	-	1.944	1.944
Passivos financeiros setoriais	-	-	-	1.122
Outras contas a pagar	43.637	31.478	203.337	153.384
Não Circulante				
Exigível a Longo Prazo	696.242	730.605	11.423.945	8.529.659
Impostos e contribuições sociais	-	-	-	-
Outros tributos a recolher	21.859	26.471	355.648	389.341
Tributos diferidos	208.597	207.372	730.780	436.207
Debêntures	431.137	468.622	4.816.515	4.317.478
Empréstimos e financiamentos	-	-	1.659.645	1.750.083
Benefícios pós-emprego	-	-	868.652	723.788
Encargos setoriais	-	-	8.803	14.617
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	10.000	1.350
Uso do bem público	-	-	294.765	285.707
Provisões	11.611	13.729	483.399	387.092
Provisão para passivo a descoberto	11.046	7.923	11.046	7.857
Reserva para reversão e amortização	-	-	11.661	13.605
Passivos financeiros setoriais	-	-	2.099.003	171.884
Outras contas a pagar	11.992	6.488	74.028	30.650
Patrimônio Líquido	9.229.047	8.523.707	9.229.047	8.523.707
Capital social	4.682.716	4.682.716	4.682.716	4.682.716
Reservas de capital	139.578	136.733	139.578	136.733
Reservas de lucros	5.059.602	4.110.950	5.059.602	4.110.950
Outros resultados abrangentes	(620.694)	(401.954)	(620.694)	(401.954)
Ações em tesouraria	(32.155)	(4.738)	(32.155)	(4.738)
Lucros acumulados	-	-	-	-
Participações não controladores	-	-	1.102.550	1.150.874
Total Passivo	10.455.587	9.869.841	27.489.068	22.772.071

ANEXO IV
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	4T19	4T18	Var	4T19	4T18	Var
Receita Operacional Líquida	807	1.219	-33,8%	3.617.237	2.952.522	22,5%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	1.076.230	304.221	253,8%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	46.330	17.899	158,8%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(2.538.616)	(2.054.974)	23,5%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(2.115.561)	(1.750.434)	20,9%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(263.003)	(226.157)	16,3%
Outros	-	-	n.d.	(160.052)	(78.383)	104,2%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(158.341)	(78.030)	102,9%
Outras	-	-	n.d.	(1.711)	(353)	384,7%
Margem Bruta	807	1.219	-33,8%	1.124.951	915.447	22,9%
Gastos Gerenciáveis	(33.703)	(37.466)	-10,0%	(1.473.489)	(862.227)	70,9%
Total do PMSO	(27.916)	(33.997)	-17,9%	(215.844)	(379.861)	-43,2%
Pessoal	(10.337)	(9.530)	8,5%	(1.597)	(136.606)	-98,8%
Material	(61)	(11)	454,5%	(24.596)	(18.080)	36,0%
Serviços de terceiros	(16.225)	4.704	n.d.	(136.169)	(142.365)	-4,4%
Provisões	(96)	(1.323)	-92,7%	(30.781)	(27.514)	11,9%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(19.510)	(12.051)	61,9%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(96)	(1.323)	-92,7%	(11.271)	(15.463)	-27,1%
Outros	(1.197)	(27.837)	-95,7%	(22.701)	(55.296)	-58,9%
Arrendamentos e Aluguéis	(79)	(1.156)	-93,2%	(2.876)	(5.006)	-42,5%
Outras	(1.118)	(26.681)	-95,8%	(19.825)	(50.290)	-60,6%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(2.147)	-	n.d.	(35.140)	(28.827)	21,9%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(1.076.230)	(304.221)	253,8%
Ganho na alienação de investimento	-	340.587	-100,0%	-	340.587	-100,0%
EBITDA	(29.256)	307.809	n.d.	873.967	847.346	3,1%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	24,2%	28,7%	-4,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(3.640)	(3.469)	4,9%	(146.275)	(149.318)	-2,0%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1.111)	(926)	20,0%	(79.129)	(82.340)	-3,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	222	-	n.d.	(5.747)	-	n.d.
Amortização	(2.751)	(2.543)	8,2%	(61.399)	(66.978)	-8,3%
Resultado do Serviço (EBIT)	(32.896)	304.340	n.d.	727.692	698.028	4,2%
Resultado das Participações Societárias	564.295	234.196	140,9%	45.361	5.222	768,7%
Resultado Financeiro Líquido	(29.988)	(9.817)	205,5%	(133.299)	(119.217)	11,8%
Receitas financeiras	(9.205)	6.403	n.d.	278.530	49.656	460,9%
Despesas financeiras	(20.783)	(16.220)	28,1%	(411.829)	(168.873)	143,9%
LAIR	501.411	528.719	-5,2%	639.754	584.033	9,5%
IR e Contribuição Social	(2.118)	(4.620)	-54,2%	(97.134)	(12.852)	655,8%
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	(34.465)	(8.717)	295,4%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(2.118)	(4.620)	-54,2%	(62.669)	(4.135)	1415,6%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	499.293	524.099	-4,7%	542.620	571.181	-5,0%
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(43.327)	(47.082)	-8,0%
Lucro Líquido	499.293	524.099	-4,7%	499.293	524.099	-4,7%

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS ACUMULADOS

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	2019	2018	Var	2019	2018	Var
Receita Operacional Líquida	4.634	5.148	-10,0%	12.556.836	12.846.854	-2,3%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	2.589.847	970.630	166,8%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	81.653	16.736	387,9%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(8.479.505)	(9.042.096)	-6,2%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(6.926.419)	(7.392.809)	-6,3%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(957.339)	(967.552)	-1,1%
Outros	-	-	n.d.	(595.747)	(681.735)	-12,6%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(590.560)	(675.129)	-12,5%
Outras	-	-	n.d.	(5.187)	(6.606)	-21,5%
Margem Bruta	4.634	5.148	-10,0%	4.158.984	3.821.494	8,8%
Gastos Gerenciáveis	(86.534)	(142.944)	-39,5%	(4.456.519)	(3.006.475)	48,2%
Total do PMSO	(66.755)	(112.675)	-40,8%	(1.151.381)	(1.333.942)	-13,7%
Pessoal	(36.688)	(49.689)	-26,2%	(376.929)	(489.139)	-22,9%
Material	(295)	(192)	53,6%	(63.696)	(76.290)	-16,5%
Serviços de terceiros	(33.845)	(23.161)	46,1%	(472.376)	(491.839)	-4,0%
Provisões	(937)	(2.457)	-61,9%	(157.176)	(132.354)	18,8%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(113.000)	(85.142)	32,7%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(937)	(2.457)	-61,9%	(44.176)	(47.212)	-6,4%
Outros	5.010	(37.176)	n.d.	(81.204)	(144.320)	-43,7%
Arrendamentos e Aluguéis	(636)	(4.134)	-84,6%	(8.145)	(27.248)	-70,1%
Outras	5.646	(33.042)	n.d.	(73.059)	(117.072)	-37,6%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(2.417)	-	n.d.	(93.448)	(94.193)	-0,8%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(2.589.847)	(970.630)	166,8%
Ganho na alienação de investimento	-	374.655	-100,0%	-	374.655	-100,0%
EBITDA	(64.538)	267.128	n.d.	2.914.155	2.768.014	5,3%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	23,2%	21,5%	1,7 p.p.
Depreciação e amortização	(17.362)	(30.269)	-42,6%	(621.843)	(607.710)	2,3%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(4.445)	(3.691)	20,4%	(327.895)	(332.415)	-1,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.956)	-	n.d.	(26.009)	-	n.d.
Amortização	(10.961)	(26.578)	-58,8%	(267.939)	(275.295)	-2,7%
Resultado do Serviço (EBIT)	(81.900)	236.859	n.d.	2.292.312	2.160.304	6,1%
Resultado das Participações Societárias	1.446.997	1.026.967	40,9%	68.148	2.974	-2191,5%
Resultado Financeiro Líquido	(26.123)	33.835	n.d.	(433.180)	(366.325)	18,3%
Receitas financeiras	47.071	130.056	-63,8%	758.416	459.870	64,9%
Despesas financeiras	(73.194)	(96.221)	-23,9%	(1.191.596)	(826.195)	44,2%
LAIR	1.338.974	1.297.661	3,2%	1.927.280	1.796.953	7,3%
IR e Contribuição Social	(1.118)	(24.828)	-95,5%	(444.825)	(382.203)	16,4%
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	(287.901)	(297.714)	-3,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.118)	(24.828)	-95,5%	(156.924)	(84.489)	85,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	1.337.856	1.272.833	5,1%	1.482.455	1.414.750	4,8%
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(144.599)	(141.917)	1,9%
Lucro Líquido	1.337.856	1.272.833	5,1%	1.337.856	1.272.833	5,1%

ANEXO V
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

GERAÇÃO

Geração Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Receita Operacional Líquida	1.245.404	667.422	86,6%	3.659.972	3.064.621	19,4%
Gastos Não Gerenciáveis	(848.951)	(278.690)	204,6%	(2.181.172)	(1.380.448)	58,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(659.444)	(160.872)	309,9%	(1.439.113)	(547.607)	162,8%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(31.673)	(40.529)	-21,9%	(154.702)	(162.473)	-4,8%
Outros	(157.834)	(77.289)	104,2%	(587.357)	(670.368)	-12,4%
Custo da matéria prima consumida	(156.965)	(76.722)	104,6%	(585.585)	(669.267)	-12,5%
Outras	(869)	(567)	53,3%	(1.772)	(1.101)	60,9%
Margem Bruta	396.453	388.732	2,0%	1.478.800	1.684.173	-12,2%
Gastos Gerenciáveis	(133.966)	(170.102)	-21,2%	(507.281)	(561.123)	-9,6%
Total do PMSO	(56.140)	(80.607)	-30,4%	(182.185)	(230.250)	-20,9%
Pessoal	(20.305)	(33.310)	-39,0%	(86.014)	(95.550)	-10,0%
Material	(14.613)	(7.574)	92,9%	(24.283)	(21.821)	11,3%
Serviços de terceiros	(16.463)	(28.525)	-42,3%	(54.295)	(81.684)	-33,5%
Provisões	(717)	(1.860)	-61,5%	(2.195)	(564)	289,2%
Outros	(4.042)	(9.338)	-56,7%	(15.398)	(30.631)	-49,7%
Arrendamentos e Aluguéis	(1.163)	897	n.d.	(1.248)	(5.801)	-78,5%
Outras	(2.879)	(10.235)	-71,9%	(14.150)	(24.830)	-43,0%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(3.096)	(6.386)	-51,5%	(2.966)	(6.243)	-52,5%
EBITDA	337.217	301.739	11,8%	1.293.649	1.447.680	-10,6%
Margem EBITDA	27,1%	45,2%	-18,1 p.p.	35,3%	47,2%	-11,9 p.p.
Depreciação e Amortização	(74.730)	(83.109)	-10,1%	(322.130)	(324.630)	-0,8%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(66.466)	(71.487)	-7,0%	(274.441)	(280.078)	-2,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.090)	-	n.d.	(6.595)	-	n.d.
Amortização	(7.174)	(11.622)	-38,3%	(41.094)	(44.552)	-7,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	262.487	218.630	20,1%	971.519	1.123.050	-13,5%
Resultado das Participações Societárias	19.640	(6.712)	n.d.	45.660	(23.380)	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(63.229)	(58.831)	7,5%	(227.037)	(256.932)	-11,6%
Receitas financeiras	19.298	3.068	529,0%	102.371	102.668	-0,3%
Despesas financeiras	(82.527)	(61.899)	33,3%	(329.408)	(359.600)	-8,4%
LAIR	218.898	153.087	43,0%	790.142	842.738	-6,2%
IR e Contribuição Social	(25.297)	(17.818)	42,0%	(137.425)	(188.507)	-27,1%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(9.448)	(4.411)	114,2%	(107.641)	(134.989)	-20,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(15.849)	(13.407)	18,2%	(29.784)	(53.518)	-44,3%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	193.601	135.269	43,1%	652.717	654.231	-0,2%
Participações de minoritários	(42.804)	(46.886)	-8,7%	(141.808)	(141.620)	0,1%
Lucro Líquido	150.797	88.383	70,6%	510.909	512.611	-0,3%

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Enerpeixe*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Receita Operacional Líquida	137.384	82.140	67,3%	407.564	327.484	24,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(73.969)	(24.805)	198,2%	(140.571)	(101.448)	38,6%
Energia elétrica comprada para revenda	(65.056)	(16.440)	295,7%	(105.292)	(67.826)	55,2%
Encargos de uso da rede elétrica	(8.858)	(8.339)	6,2%	(35.072)	(33.452)	4,8%
Outros	(55)	(26)	111,5%	(207)	(170)	21,8%
Margem Bruta	63.415	57.335	10,6%	266.993	226.036	18,1%
Gastos Gerenciáveis	(17.538)	(22.723)	-22,8%	(75.086)	(78.560)	-4,4%
Total do PMSO	(4.387)	(7.489)	-41,4%	(22.390)	(24.031)	-6,8%
Pessoal	(2.073)	(2.222)	-6,7%	(9.190)	(9.933)	-7,5%
Material	(165)	(325)	-49,2%	(772)	(1.643)	-53,0%
Serviços de terceiros	(1.715)	(4.168)	-58,9%	(9.546)	(10.258)	-6,9%
Outros	(319)	(233)	36,9%	(1.305)	(1.656)	-21,2%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(40)	-	n.d.	32	(74)	n.d.
EBITDA	58.988	49.846	18,3%	244.635	201.931	21,1%
Margem EBITDA	42,9%	60,7%	-17,7 p.p.	60,0%	61,7%	-1,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(13.111)	(15.234)	-13,9%	(52.728)	(54.455)	-3,2%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(11.232)	(13.329)	-15,7%	(44.843)	(46.834)	-4,3%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(62)	-	n.d.	(339)	-	n.d.
Amortização	(1.817)	(1.905)	-4,6%	(7.546)	(7.621)	-1,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	45.877	34.612	32,5%	191.907	147.476	30,1%
Resultado Financeiro Líquido	(22.134)	(3.806)	481,6%	(74.665)	(45.359)	64,6%
Receitas financeiras	6.707	4.832	38,8%	34.258	43.960	-22,1%
Despesas financeiras	(28.841)	(8.638)	233,9%	(108.923)	(89.319)	21,9%
LAIR	23.743	30.806	-22,9%	117.242	102.117	14,8%
IR e Contribuição Social	7.520	8.410	-10,6%	3.017	(2.441)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	4.616	8.983	-48,6%	(3.354)	(6.810)	-50,7%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	2.904	(573)	n.d.	6.371	4.369	45,8%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	31.263	39.216	-20,3%	120.259	99.676	20,6%
Lucro Líquido	31.263	39.216	-20,3%	120.259	99.676	20,6%

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

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Enerpeixe	
	31/12/2019	31/12/2018
Ativo	2.031.331	2.126.044
Circulante	423.615	500.506
Caixa e Equivalentes de Caixa	287.831	307.780
Outros	135.784	192.726
Não Circulante	189.993	154.532
Ativo Permanente	1.417.723	1.471.006
Passivo	1.395.650	1.474.546
Circulante	614.447	590.719
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	195.808	176.508
Outros	418.639	414.211
Não Circulante	781.203	883.827
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	467.505	573.087
Outros	313.698	310.740
Patrimônio Líquido	635.681	651.498
Passivo + Patrimônio Líquido	2.031.331	2.126.044

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Energest*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Receita Operacional Líquida	148.067	86.922	70,3%	467.052	277.197	68,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(104.259)	(48.480)	115,1%	(316.701)	(90.600)	249,6%
Energia elétrica comprada para revenda	(102.551)	(47.248)	117,0%	(311.026)	(84.939)	266,2%
Encargos de uso da rede elétrica	(1.654)	(1.216)	36,0%	(5.519)	(5.555)	-0,6%
Outros	(54)	(16)	237,5%	(156)	(106)	47,2%
Margem Bruta	43.808	38.442	14,0%	150.351	186.597	-19,4%
Gastos Gerenciáveis	(7.132)	(10.677)	-33,2%	(34.120)	(34.849)	-2,1%
Total do PMSO	(5.175)	(8.673)	-40,3%	(24.901)	(26.898)	-7,4%
Pessoal	(1.798)	(3.532)	-49,1%	(13.735)	(13.649)	0,6%
Material	(608)	(231)	163,2%	(1.321)	(852)	55,0%
Serviços de terceiros	(2.430)	(2.121)	14,6%	(7.527)	(6.581)	14,4%
Provisões	(111)	(215)	-48,4%	(446)	(876)	-49,1%
Outros	(228)	(2.574)	-91,1%	(1.872)	(4.940)	-62,1%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(6)	-	n.d.	2	7	-71,4%
EBITDA	38.627	29.769	29,8%	125.452	159.706	-21,4%
Margem EBITDA	26,1%	34,2%	-8,2 p.p.	26,9%	57,6%	-30,8 p.p.
Depreciação e Amortização	(1.951)	(2.004)	-2,6%	(9.221)	(7.958)	15,9%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2.059)	(1.988)	3,6%	(8.157)	(7.915)	3,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	288	-	n.d.	(752)	-	n.d.
Amortização	(180)	(16)	1025,0%	(312)	(43)	625,6%
Resultado do Serviço (EBIT)	36.676	27.765	32,1%	116.231	151.748	-23,4%
Resultado Financeiro Líquido	37	(860)	n.d.	1.802	(4.760)	n.d.
Receitas financeiras	686	1.198	-42,7%	5.383	3.997	34,7%
Despesas financeiras	(649)	(2.058)	-68,5%	(3.581)	(8.757)	-59,1%
LAIR	36.713	26.905	36,5%	118.033	146.988	-19,7%
IR e Contribuição Social	(2.043)	(1.227)	66,5%	(6.847)	(19.525)	-64,9%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(1.119)	(1.676)	-33,2%	(5.537)	(20.536)	-73,0%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(924)	449	n.d.	(1.310)	1.011	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	34.670	25.678	35,0%	111.186	127.463	-12,8%
Lucro Líquido	34.670	25.678	35,0%	111.186	127.463	-12,8%

* Energest: UHE Mascarenhas (Serviço Público)

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Energest	
	31/12/2019	31/12/2018
Ativo	337.333	314.727
Circulante	107.903	74.290
Caixa e Equivalentes de Caixa	34.393	19.065
Outros	73.510	55.225
Não Circulante	25.737	33.968
Ativo Permanente	203.693	206.469
Passivo	97.205	122.382
Circulante	66.962	71.285
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	-	22.047
Outros	66.962	49.238
Não Circulante	30.243	51.097
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	10.786
Outros	30.243	40.311
Patrimônio Líquido	240.128	192.345
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	337.333	314.727

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Receita Operacional Líquida	233.163	176.033	32,5%	894.367	617.302	44,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(111.633)	(68.233)	63,6%	(452.308)	(195.047)	131,9%
Energia elétrica comprada para revenda	(99.118)	(56.711)	74,8%	(404.182)	(149.088)	171,1%
Encargos de uso da rede elétrica	(11.917)	(11.483)	3,8%	(47.270)	(45.677)	3,5%
Outros	(598)	(39)	1433,3%	(856)	(282)	203,5%
Margem Bruta	121.530	107.800	12,7%	442.059	422.255	4,7%
Gastos Gerenciáveis	(22.741)	(31.406)	-27,6%	(103.584)	(115.003)	-9,9%
Total do PMSO	(10.069)	(9.029)	11,5%	(32.156)	(31.140)	3,3%
Pessoal	(4.109)	(5.977)	-31,3%	(17.085)	(16.742)	2,0%
Material	(344)	(293)	17,4%	(1.042)	(943)	10,5%
Serviços de terceiros	(4.454)	(1.835)	142,7%	(12.507)	(11.475)	9,0%
Provisões	(397)	(417)	-4,8%	606	1.388	-56,3%
Outros	(765)	(507)	50,9%	(2.128)	(3.368)	-36,8%
Arrendamentos e Aluguéis	(43)	(127)	-66,1%	(83)	(466)	-82,2%
Outras	(722)	(380)	90,0%	(2.045)	(2.902)	-29,5%
EBITDA	109.731	96.868	13,3%	408.126	389.227	4,9%
Margem EBITDA	47,1%	55,0%	-8,0 p.p.	45,6%	63,1%	-17,4 p.p.
Depreciação e Amortização	(10.942)	(20.474)	-46,6%	(69.651)	(81.975)	-15,0%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(7.321)	(12.575)	-41,8%	(41.734)	(50.373)	-17,2%
Depreciação - Ativos de direito de uso	88	-	n.d.	(533)	-	n.d.
Amortização	(3.709)	(7.899)	-53,0%	(27.384)	(31.602)	-13,3%
Resultado do Serviço (EBIT)	98.789	76.394	29,3%	338.475	307.252	10,2%
Resultado Financeiro Líquido	(21.288)	(14.551)	46,3%	(58.686)	(59.436)	-1,3%
Receitas financeiras	(631)	697	n.d.	7.503	6.112	22,8%
Despesas financeiras	(20.657)	(15.248)	35,5%	(66.189)	(65.548)	1,0%
LAIR	77.501	61.843	25,3%	279.789	247.816	12,9%
IR e Contribuição Social	(14.429)	(9.383)	53,8%	(90.900)	(79.282)	14,7%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(11.704)	(8.470)	38,2%	(86.343)	(76.114)	13,4%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(2.725)	(913)	198,5%	(4.557)	(3.168)	43,8%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	63.072	52.460	20,2%	188.889	168.534	12,1%
Participações de minoritários	(6.994)	(9.084)	-23,0%	(19.460)	(26.068)	-25,3%
Lucro Líquido	56.078	43.376	29,3%	169.429	142.466	18,9%

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

Balanço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Consolidado	
	31/12/2019	31/12/2018
Ativo	1.736.221	1.792.708
Circulante	212.760	206.320
Caixa e Equivalentes de Caixa	102.404	105.777
Outros	110.356	100.543
Não Circulante	82.692	90.864
Ativo Permanente	1.440.769	1.495.524
Passivo	868.761	887.913
Circulante	383.105	310.800
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	204.018	157.914
Outros	179.087	152.886
Não Circulante	485.656	577.113
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	382.264	479.494
Outros	103.392	97.619
Patrimônio Líquido	619.156	662.908
Participações Não Controladores	248.304	241.887
Passivo + Patrimônio Líquido	1.736.221	1.792.708

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Energia						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Receita Operacional Líquida	219.037	165.077	32,7%	838.100	573.234	46,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(111.606)	(67.768)	64,7%	(450.794)	(193.608)	132,8%
Energia elétrica comprada para revenda	(99.254)	(56.655)	75,2%	(404.131)	(149.286)	170,7%
Encargos de uso da rede elétrica	(11.755)	(11.074)	6,1%	(45.811)	(44.044)	4,0%
Outros	(597)	(39)	1430,8%	(852)	(278)	206,5%
Margem Bruta	107.431	97.309	10,4%	387.306	379.626	2,0%
Gastos Gerenciáveis	(41.692)	(34.195)	21,9%	(165.227)	(133.336)	23,9%
Total do PMSO	(34.456)	(27.013)	27,6%	(136.369)	(104.609)	30,4%
Pessoal	(548)	(1.225)	-55,3%	(2.245)	(2.430)	-7,6%
Material	(5)	-	n.d.	(14)	(12)	n.d.
Serviços de terceiros	(747)	(511)	46,2%	(1.942)	(1.132)	71,6%
Outros	(33.156)	(25.277)	31,2%	(132.154)	(101.035)	30,8%
EBITDA	72.993	70.296	3,8%	250.937	275.017	-8,8%
Margem EBITDA	33,3%	42,6%	-9,3 p.p.	29,9%	48,0%	-18,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(7.254)	(7.182)	1,0%	(28.858)	(28.727)	0,5%
Depreciação - Imobilizado em serviço	-	(1)	-100,0%	(3)	(4)	-25,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(73)	-	n.d.	(132)	-	n.d.
Amortização	(7.181)	(7.181)	0,0%	(28.723)	(28.723)	0,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	65.739	63.114	4,2%	222.079	246.290	-9,8%
Resultado das Participações Societárias	18.912	11.529	64,0%	52.615	27.680	90,1%
Resultado Financeiro Líquido	(9.124)	(10.546)	-13,5%	(33.984)	(40.291)	-15,7%
Receitas financeiras	(937)	419	n.d.	5.812	5.312	9,4%
Despesas financeiras	(8.187)	(10.965)	-25,3%	(39.796)	(45.603)	-12,7%
LAIR	75.527	64.097	17,8%	240.710	233.679	3,0%
IR e Contribuição Social	(19.449)	(15.901)	n.d.	(71.281)	(75.383)	-5,4%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(17.993)	(14.313)	25,7%	(65.452)	(69.013)	-5,2%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.456)	(1.588)	-8,3%	(5.829)	(6.370)	-8,5%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	56.078	48.196	16,4%	169.429	158.296	7,0%
Lucro Líquido	56.078	48.196	16,4%	169.429	158.296	7,0%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Energia	
	31/12/2019	31/12/2018
Ativo	1.288.695	1.346.202
Circulante	155.445	193.336
Caixa e Equivalentes de Caixa	64.542	104.016
Outros	90.903	89.320
Não Circulante	88.312	96.741
Ativo Permanente	1.044.938	1.056.125
Passivo	669.538	683.294
Circulante	368.001	281.294
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	202.308	152.793
Outros	165.693	128.501
Não Circulante	301.537	402.000
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	299.102	398.842
Outros	2.435	3.158
Patrimônio Líquido	619.157	662.908
Passivo + Patrimônio Líquido	1.288.695	1.346.202

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Investco						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Receita Operacional Líquida	47.073	36.160	30,2%	188.053	144.888	29,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(27)	(465)	-94,2%	(1.514)	(1.439)	5,2%
Energia elétrica comprada para revenda	136	(56)	n.d.	(51)	198	n.d.
Encargos de uso da rede elétrica	(162)	(409)	-60,4%	(1.459)	(1.633)	-10,7%
Outros	(1)	-	n.d.	(4)	(4)	0,0%
Margem Bruta	47.046	35.695	31,8%	186.539	143.449	30,0%
Gastos Gerenciáveis	(13.996)	(22.415)	-37,6%	(70.143)	(82.487)	-15,0%
Total do PMSO	(8.560)	(7.220)	18,6%	(27.573)	(27.351)	0,8%
Pessoal	(3.561)	(4.752)	-25,1%	(14.840)	(14.312)	3,7%
Material	(339)	(293)	15,7%	(1.028)	(931)	10,4%
Serviços de terceiros	(3.707)	(1.324)	180,0%	(10.565)	(10.343)	2,1%
Provisões	(397)	(417)	-4,8%	620	1.388	-55,3%
Outros	(556)	(434)	28,1%	(1.760)	(3.153)	-44,2%
Arrendamentos e Aluguéis	(26)	(107)	-75,7%	(67,0)	(398)	-83,2%
Outras	(530)	(327)	62,1%	(1.693)	(2.755)	-38,5%
EBITDA	36.738	26.572	38,3%	157.189	114.210	37,6%
Margem EBITDA	78,0%	73,5%	4,6 p.p.	83,6%	78,8%	4,8 p.p.
Depreciação e Amortização	(3.688)	(13.292)	-72,3%	(40.793)	(53.248)	-23,4%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(7.321)	(12.574)	-41,8%	(41.731)	(50.369)	-17,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	161	-	n.d.	(401)	-	n.d.
Amortização	3.472	(718)	n.d.	1.339	(2.879)	n.d.
Resultado do Serviço (EBIT)	33.050	13.280	148,9%	116.396	60.962	90,9%
Resultado Financeiro Líquido	(12.164)	(4.005)	203,7%	(24.702)	(19.145)	29,0%
Receitas financeiras	804	523	53,7%	2.798	1.616	73,1%
Despesas financeiras	(12.968)	(4.528)	186,4%	(27.500)	(20.761)	32,5%
LAIR	20.886	9.275	125,2%	91.694	41.817	119,3%
IR e Contribuição Social	5.020	6.518	-23,0%	(19.619)	(3.899)	403,2%
Imposto de renda e contribuição social correntes	6.289	5.843	7,6%	(20.891)	(7.101)	194,2%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.269)	675	n.d.	1.272	3.202	-60,3%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	25.906	15.793	64,0%	72.075	37.918	90,1%
Lucro Líquido	25.906	15.793	64,0%	72.075	37.918	90,1%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Investco	
	31/12/2019	31/12/2018
Ativo	1.142.690	1.131.991
Circulante	73.787	37.348
Caixa e Equivalentes de Caixa	37.862	1.761
Outros	35.925	35.587
Não Circulante	1.731	1.253
Ativo Permanente	1.067.172	1.093.390
Passivo	223.046	236.113
Circulante	31.576	53.870
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	1.807	5.529
Outros	29.769	48.341
Não Circulante	191.470	182.243
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	90.513	87.782
Outros	100.957	94.461
Patrimônio Líquido	919.644	895.878
Passivo + Patrimônio Líquido	1.142.690	1.131.991

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Pecém					
	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Receita Operacional Líquida	734.201	351.266	109,0%	1.983.919	1.760.102	12,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(566.501)	(194.785)	190,8%	(1.364.522)	(1.034.685)	31,9%
Energia elétrica comprada para revenda	(400.130)	(98.892)	304,6%	(711.543)	(290.535)	144,9%
Encargos de uso da rede elétrica	(9.244)	(18.694)	-50,6%	(66.841)	(74.406)	-10,2%
Outros	(157.127)	(77.199)	103,5%	(586.138)	(669.744)	-12,5%
Custo da matéria prima consumida	(156.965)	(76.722)	104,6%	(585.585)	(669.267)	-12,5%
Margem Bruta	167.700	156.481	7,2%	619.397	725.417	-14,6%
Gastos Gerenciáveis	(86.551)	(89.410)	-3,2%	(294.476)	(293.018)	0,5%
Total do PMSO	(36.505)	(44.414)	-17,8%	(102.723)	(126.210)	-18,6%
Pessoal	(12.325)	(20.662)	-40,3%	(46.004)	(51.002)	-9,8%
Material	(13.496)	(6.262)	115,5%	(21.148)	(17.051)	24,0%
Serviços de terceiros	(7.864)	(16.094)	-51,1%	(24.715)	(43.142)	-42,7%
Provisões	(94)	(694)	-86,5%	(778)	(674)	n.d.
Outros	(2.726)	(702)	288,3%	(10.078)	(14.341)	-29,7%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(1.320)	(3.917)	-66,3%	(1.223)	(3.705)	-67,0%
EBITDA	129.875	108.150	20,1%	515.451	595.502	-13,4%
Margem EBITDA	17,7%	30,8%	-0,4 p.p.	26,0%	33,8%	-0,2 p.p.
Depreciação e Amortização	(48.726)	(41.079)	18,6%	(190.530)	(163.103)	16,8%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(45.854)	(39.696)	15,5%	(179.707)	(159.431)	12,7%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.404)	-	n.d.	(4.971)	-	n.d.
Amortização	(1.468)	(1.383)	6,1%	(5.852)	(3.672)	59,4%
Resultado do Serviço (EBIT)	81.149	67.071	21,0%	324.921	432.399	-24,9%
Resultado Financeiro Líquido	(19.844)	(37.319)	-46,8%	(95.488)	(137.654)	-30,6%
Receitas financeiras	12.536	(5.062)	n.d.	55.227	44.106	25,2%
Despesas financeiras	(32.380)	(32.257)	0,4%	(150.715)	(181.760)	-17,1%
LAIR	61.305	29.752	106,1%	229.433	294.745	-22,2%
IR e Contribuição Social	(16.345)	(13.695)	19,4%	(42.695)	(69.889)	-38,9%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(1.241)	(978)	26,9%	(12.407)	(13.209)	-6,1%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(15.104)	(12.717)	18,8%	(30.288)	(56.680)	-46,6%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	44.960	16.057	180,0%	186.738	224.856	-17,0%
Lucro Líquido	44.960	16.057	180,0%	186.738	224.856	-17,0%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Pecém	
	31/12/2019	31/12/2018
Ativo	4.184.773	4.246.323
Circulante	770.030	712.968
Caixa e Equivalentes de Caixa	1.662	29.075
Outros	768.368	683.893
Não Circulante	442.429	428.771
Ativo Permanente	2.972.314	3.104.584
Passivo	1.709.072	1.847.360
Circulante	745.351	503.618
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	299.562	282.486
Outros	445.789	221.132
Não Circulante	963.721	1.343.742
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	917.994	1.319.859
Outros	45.727	23.883
Patrimônio Líquido	2.475.701	2.398.963
Passivo + Patrimônio Líquido	4.184.773	4.246.323

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Jari Consolidado						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Receita Operacional Líquida	73.219	71.442	2,5%	268.562	257.638	4,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(29.126)	(40.802)	-28,6%	(60.748)	(77.590)	-21,7%
Energia elétrica comprada para revenda	(23.389)	(35.443)	-34,0%	(38.472)	(54.834)	-29,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(5.663)	(5.337)	6,1%	(22.074)	(22.606)	-2,4%
Outros	(74)	(22)	236,4%	(202)	(150)	34,7%
Margem Bruta	44.093	30.640	43,9%	207.814	180.048	15,4%
Gastos Gerenciáveis	(19.365)	(16.684)	16,1%	(58.314)	(66.402)	-12,2%
Total do PMSO	(6.499)	(4.346)	49,5%	(15.291)	(14.479)	5,6%
Pessoal	(1.389)	(1.427)	-2,7%	(5.212)	(4.821)	8,1%
Material	(579)	(407)	42,3%	(1.220)	(731)	66,9%
Serviços de terceiros	(3.403)	(2.105)	61,7%	(6.558)	(6.733)	-2,6%
Provisões	(296)	(8)	3600,0%	(42)	(193)	-78,2%
Outros	(832)	(399)	108,5%	(2.259)	(2.001)	12,9%
Arrendamentos e Aluguéis	8	20	-60,0%	(26)	(25)	4,0%
Outras	(840)	(419)	100,5%	(2.233)	(1.976)	13,0%
EBITDA	37.594	26.318	42,8%	192.523	165.593	16,3%
Margem EBITDA	51,3%	36,8%	14,5 p.p.	71,7%	64,3%	7,4 p.p.
Depreciação e Amortização	(12.866)	(12.362)	4,1%	(43.023)	(51.947)	-17,2%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2.285)	(2.331)	-2,0%	(29.409)	(29.611)	-0,7%
Amortização	(10.581)	(10.031)	5,5%	(13.614)	(22.336)	-39,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	24.728	13.956	77,2%	149.500	113.646	31,5%
Resultado Financeiro Líquido	(14.887)	(16.403)	-9,2%	(50.394)	(66.277)	-24,0%
Receitas financeiras	480	832	-42,3%	7.370	5.043	46,1%
Despesas financeiras	(15.367)	(17.235)	-10,8%	(57.764)	(71.320)	-19,0%
LAIR	9.841	(2.447)	n.d.	99.106	47.369	109,2%
IR e Contribuição Social	5.992	10.962	-45,3%	(5.729)	(5.687)	0,7%
Imposto de renda e contribuição social correntes	2.133	14.066	-84,8%	(9.211)	(9.895)	-6,9%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	3.859	(3.104)	n.d.	3.482	4.208	-17,3%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	15.833	8.515	85,9%	93.377	41.682	124,0%
Lucro Líquido	15.833	8.515	85,9%	93.377	41.682	124,0%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Jari Consolidado	
	31/12/2019	31/12/2018
Ativo	1.778.367	1.827.919
Circulante	151.848	97.198
Caixa e Equivalentes de Caixa	58.684	34.223
Outros	93.164	62.975
Não Circulante	52.216	111.496
Ativo Permanente	1.574.303	1.619.225
Passivo	853.784	1.001.441
Circulante	167.178	139.064
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	58.748	54.695
Outros	108.430	84.369
Não Circulante	686.606	862.377
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	541.072	595.889
Outros	145.534	266.488
Patrimônio Líquido	924.583	826.478
Passivo + Patrimônio Líquido	1.778.367	1.827.919

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T19	4T18	Var.	2019	2018	Var
Receita Operacional Líquida	36.981	58.800	-37,1%	139.233	154.846	-10,1%
Gastos Não Gerenciáveis	(19.863)	(30.330)	-34,5%	(45.315)	(57.224)	-20,8%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(16.259)	(26.570)	-38,8%	(30.508)	(41.490)	-26,5%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(3.577)	(3.746)	-4,5%	(14.696)	(15.643)	-6,1%
Outros	(27)	(14)	92,9%	(111)	(91)	22,0%
Margem Bruta	17.118	28.470	-39,9%	93.918	97.622	-3,8%
Gastos Gerenciáveis	(13.510)	(7.892)	71,2%	(60.151)	(44.746)	34,4%
Total do PMSO	(2.095)	1.371	n.d.	(15.318)	815	n.d.
Pessoal	(1.276)	(1.332)	-4,2%	(4.754)	(3.970)	19,7%
Material	(393)	(161)	144,1%	(1.799)	(506)	255,5%
Serviços de Terceiros	(1.743)	(1.598)	9,1%	(7.925)	(5.418)	46,3%
Provisões	(313)	5.230	n.d.	(693)	5.032	n.d.
Outros	1.630	(768)	n.d.	(147)	5.677	n.d.
Arrendamentos e Aluguéis	34	(17)	n.d.	(118)	(143)	-17,5%
Outras	1.596	(751)	n.d.	(29)	5.820	n.d.
EBITDA	15.023	29.841	-49,7%	78.600	98.445	-20,2%
Margem EBITDA	40,6%	50,8%	-10,1 p.p.	56,5%	63,6%	-7,1 p.p.
Depreciação e Amortização	(11.415)	(9.263)	23,2%	(44.833)	(45.569)	-1,6%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(10.953)	(11.061)	-1,0%	(42.987)	(43.731)	-1,7%
Amortização	(462)	1.798	n.d.	(1.846)	(1.838)	0,4%
Resultado do Serviço (EBIT)	3.608	20.578	-82,5%	33.767	52.876	-36,1%
Resultado Financeiro Líquido	(17.163)	(17.538)	-2,1%	(69.706)	(73.309)	-4,9%
Receitas Financeiras	1.077	1.728	-37,7%	5.618	6.834	-17,8%
Despesas Financeiras	(18.240)	(19.266)	-5,3%	(75.324)	(80.143)	-6,0%
LAIR	(13.555)	3.040	n.d.	(35.939)	(20.433)	75,9%
IR e Contribuição Social	4.588	(1.051)	n.d.	12.167	6.931	75,5%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(8.967)	1.989	n.d.	(23.772)	(13.502)	76,1%
Lucro Líquido	(8.967)	1.989	n.d.	(23.772)	(13.502)	76,1%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Cachoeira Caldeirão	
	31/12/2019	31/12/2018
Ativo	1.441.599	1.503.475
Circulante	115.821	124.358
Caixa e Equivalentes de Caixa	62.488	59.387
Outros	53.333	64.971
Não Circulante	105.795	110.054
Ativo Permanente	1.219.983	1.269.063
Passivo	835.901	874.005
Circulante	84.757	88.015
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	57.470	47.610
Outros	27.287	40.405
Não Circulante	751.144	785.990
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	726.160	753.999
Outros	24.984	31.991
Patrimônio Líquido	605.698	629.470
Passivo + Patrimônio Líquido	1.441.599	1.503.475

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T19	4T18	Var.	2019	2018	Var
Receita operacional líquida	89.633	86.696	n.d.	382.499	315.292	n.d.
Gastos não gerenciáveis	(28.691)	(42.091)	n.d.	(171.041)	(131.741)	n.d.
Energia elétrica comprada para revenda	(10.120)	(24.642)	-58,9%	(98.384)	(70.380)	39,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(18.493)	(17.421)	n.d.	(72.355)	(61.273)	n.d.
Outros	(78)	(28)	178,6%	(302)	(88)	243,2%
Margem Bruta	60.942	44.605	n.d.	211.458	183.551	15,2%
Gastos gerenciáveis	67.814	(43.356)	-256,4%	(56.397)	(157.884)	-64,3%
Total do PMSO	(11.056)	(9.362)	18,1%	(37.368)	(32.027)	16,7%
Pessoal	(3.198)	(3.364)	-4,9%	(8.963)	(10.184)	-12,0%
Material	(108)	(575)	-81,2%	(568)	(854)	-33,5%
Serviços de terceiros	(5.725)	(2.694)	112,5%	(18.771)	(9.955)	88,6%
Provisões	(286)	(1)	28500,0%	(943)	(1)	94200,0%
Outros	(1.739)	(2.728)	n.d.	(8.123)	(11.033)	n.d.
Arrendamentos e Aluguéis	4	(43)	n.d.	(181)	(187)	-3,2%
Outras	(1.743)	(2.685)	-35,1%	(7.942)	(10.846)	-26,8%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	4	-100,0%	(113)	4	n.d.
Provisão para perda no valor recuperável dos ativos	111.191	-	n.d.	111.191	-	n.d.
EBITDA	161.077	35.247	n.d.	285.168	151.528	88,2%
Margem EBITDA	179,7%	40,7%	139,1 p.p.	74,6%	48,1%	26,5 p.p.
Depreciação e amortização	(32.321)	(33.998)	-4,9%	(130.107)	(125.861)	n.d.
Depreciação - Imobilizado em serviço	(27.624)	(28.937)	-4,5%	(110.268)	(105.612)	n.d.
Depreciação - Ativos de direito de uso	(31)	(20.249)	-99,8%	(123)	(20.249)	n.d.
Amortização	(4.666)	15.188	n.d.	(19.716)	-	n.d.
Resultado do serviço (EBIT)	128.756	1.249	10208,7%	155.061	25.667	504,1%
Resultado financeiro líquido	(38.187)	(47.913)	n.d.	(175.031)	(171.796)	1,9%
Receitas financeiras	4.002	1.701	n.d.	12.124	8.599	n.d.
Despesas Financeiras	(42.189)	(49.614)	n.d.	(187.155)	(180.395)	n.d.
LAIR	90.569	(46.664)	n.d.	(19.970)	(146.129)	n.d.
IR e Contribuição social	(30.803)	15.859	n.d.	6.754	49.650	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(30.803)	15.859	n.d.	6.754	49.650	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	59.766	(30.805)	-294,0%	(13.216)	(96.479)	n.d.
Lucro líquido	59.766	(30.805)	-294,0%	(13.216)	(96.479)	n.d.

Balanço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	São Manoel	
	31/12/2019	31/12/2018
Ativo	3.961.018	3.967.520
Circulante	224.723	133.240
Caixa e Equivalentes de Caixa	112.935	45.143
Outros	111.788	88.097
Não Circulante	370.104	464.150
Ativo Permanente	3.366.191	3.370.130
Passivo	1.989.681	2.040.967
Circulante	163.712	174.940
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	116.689	105.693
Outros	47.023	69.247
Não Circulante	1.825.969	1.866.027
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.752.728	1.790.508
Outros	73.241	75.519
Patrimônio Líquido	1.971.337	1.926.553
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	3.961.018	3.967.520

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

EDP São Paulo						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Receita Operacional Líquida	1.065.068	876.575	21,5%	4.074.547	3.870.403	5,3%
Receita com Construção da Infraestrutura	105.904	108.247	-2,2%	328.973	318.683	3,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(787.723)	(635.345)	24,0%	(2.932.478)	(2.931.600)	0,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(660.798)	(523.576)	26,2%	(2.457.921)	(2.431.537)	1,1%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(126.680)	(111.637)	13,5%	(473.582)	(499.111)	-5,1%
Outros	(245)	(132)	85,6%	(975)	(952)	2,4%
Margem Bruta	277.345	241.230	15,0%	1.142.069	938.803	21,7%
Gastos Gerenciáveis	(262.142)	(264.588)	-0,9%	(977.215)	(917.438)	6,5%
Total do PMSO	(117.005)	(120.254)	-2,7%	(492.668)	(459.321)	7,3%
Pessoal	(44.478)	(44.126)	0,8%	(182.138)	(168.445)	8,1%
Material	(3.856)	(4.475)	-13,8%	(17.298)	(16.679)	3,7%
Serviços de Terceiros	(44.832)	(55.835)	-19,7%	(170.396)	(177.202)	-3,8%
Provisões	(14.182)	(6.473)	119,1%	(80.324)	(55.043)	45,9%
PECLD / perdas líquidas	(7.206)	1.738	n.d.	(57.114)	(35.089)	62,8%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(6.976)	(8.211)	-15,0%	(23.210)	(19.954)	16,3%
Outros	(9.657)	(9.345)	3,3%	(42.512)	(41.952)	1,3%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(9.863)	(10.587)	-6,8%	(38.848)	(39.308)	-1,2%
Custo com Construção da Infraestrutura	(105.904)	(108.247)	-2,2%	(328.973)	(318.683)	3,2%
EBITDA	150.477	110.389	36,3%	610.553	440.174	38,7%
Margem EBITDA	14,1%	12,6%	1,5 p.p.	15,0%	11,4%	3,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(29.370)	(25.500)	15,2%	(116.726)	(100.126)	16,6%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(212)	(81)	161,7%	(693)	(336)	106,3%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(2.040)	-	n.d.	(9.169)	-	n.d.
Amortização	(27.118)	(25.419)	6,7%	(106.864)	(99.790)	7,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	121.107	84.889	42,7%	493.827	340.048	45,2%
Resultado Financeiro Líquido	(19.534)	(17.646)	10,7%	(62.407)	(51.898)	20,2%
Receitas Financeiras	251.836	24.446	930,2%	336.613	128.990	161,0%
Despesas Financeiras	(271.370)	(42.092)	544,7%	(399.020)	(180.888)	120,6%
LAIR	101.573	67.243	51,1%	431.420	288.150	49,7%
IR e Contribuição Social	10.303	(146)	n.d.	(88.317)	(74.657)	18,3%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(5.212)	(15.035)	-65,3%	(93.769)	(75.836)	23,6%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	15.515	14.889	4,2%	5.452	1.179	362,4%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	111.876	67.097	66,7%	343.103	213.493	60,7%
Lucro Líquido	111.876	67.097	66,7%	343.103	213.493	60,7%

Nota: Receita Líquida exclui receita de construção

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP São Paulo	
	31/12/2019	31/12/2018
Ativo	5.513.653	4.038.785
Circulante	2.001.416	1.601.961
Caixa e Equivalentes de Caixa	422.018	151.754
Outros	1.579.398	1.450.207
Não Circulante	2.634.785	1.589.989
Ativo Permanente	877.452	846.835
Passivo	4.270.165	2.841.376
Circulante	1.266.128	1.370.644
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	261.152	454.808
Outros	1.004.976	915.836
Não Circulante	3.004.037	1.470.732
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.188.676	902.445
Outros	1.815.361	568.287
Patrimônio Líquido	1.243.488	1.197.409
Passivo + Patrimônio Líquido	5.513.653	4.038.785

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS - EDP ESPÍRITO SANTO

EDP Espírito Santo						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Receita Operacional Líquida	903.526	692.825	30,4%	3.516.982	3.055.968	15,1%
Receita com Construção da Infraestrutura	98.657	102.609	-3,9%	317.961	335.846	-5,3%
Gastos Não Gerenciáveis	(648.918)	(475.818)	36,4%	(2.405.389)	(2.161.703)	11,3%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(539.907)	(399.813)	35,0%	(2.063.331)	(1.846.929)	11,7%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(108.813)	(75.904)	43,4%	(341.287)	(313.990)	8,7%
Outros	(198)	(101)	96,0%	(771)	(784)	-1,7%
Outras	(198)	(101)	96,0%	(771)	(784)	-1,7%
Margem Bruta	254.608	217.007	17,3%	1.111.593	894.265	24,3%
Gastos Gerenciáveis	(133.177)	(265.518)	-49,8%	(806.889)	(931.352)	-13,4%
Total do PMSO	6.470	(123.720)	n.d.	(328.068)	(442.440)	-25,9%
Pessoal	83.681	(39.393)	n.d.	(32.525)	(141.623)	-77,0%
Material	(3.967)	(3.318)	19,6%	(15.084)	(13.399)	12,6%
Serviços de Terceiros	(50.050)	(55.867)	-10,4%	(184.042)	(186.946)	-1,6%
Provisões	(16.643)	(17.352)	-4,1%	(72.041)	(73.854)	-2,5%
PECLD / perdas líquidas	(11.958)	(13.288)	-10,0%	(53.509)	(49.912)	7,2%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(4.685)	(4.064)	15,3%	(18.532)	(23.942)	-22,6%
Outros	(6.551)	(7.790)	-15,9%	(24.376)	(26.618)	-8,4%
Arrendamentos e Aluguéis	(1.044)	(2.042)	-48,9%	(2.978)	(6.868)	-56,6%
Outras	(5.507)	(5.748)	-4,2%	(21.398)	(19.750)	8,3%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(13.965)	(11.853)	17,8%	(43.193)	(48.988)	-11,8%
Custo com Construção da Infraestrutura	(98.657)	(102.609)	-3,9%	(317.961)	(335.846)	-5,3%
EBITDA	247.113	81.434	203,5%	740.332	402.837	83,8%
Margem EBITDA	27,3%	11,8%	15,6 p.p.	21,1%	13,2%	7,9 p.p.
Depreciação e Amortização	(27.025)	(27.336)	-1,1%	(117.667)	(104.078)	13,1%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(280)	(99)	182,8%	(2.328)	(396)	487,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(2.646)	-	n.d.	(7.058)	-	n.d.
Amortização	(24.099)	(27.237)	-11,5%	(108.281)	(103.682)	4,4%
Resultado do Serviço (EBIT)	220.088	54.098	306,8%	622.665	298.759	108,4%
Resultado Financeiro Líquido	(15.639)	(31.345)	-50,1%	(98.069)	(92.635)	5,9%
Receitas Financeiras	16.147	18.383	-12,2%	274.096	109.782	149,7%
Despesas Financeiras	(31.786)	(49.728)	-36,1%	(372.165)	(202.417)	83,9%
LAIR	204.449	22.753	798,6%	524.596	206.124	154,5%
IR e Contribuição Social	(32.343)	22.166	n.d.	(129.337)	(35.630)	263,0%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(1)	17.353	-100,0%	(51.936)	(26.131)	98,8%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(32.342)	4.813	n.d.	(77.401)	(9.499)	714,8%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	172.106	44.919	283,1%	395.259	170.494	131,8%
Lucro Líquido	172.106	44.919	283,1%	395.259	170.494	131,8%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Espírito Santo	
	31/12/2019	31/12/2018
Ativo	5.098.201	3.814.099
Circulante	1.427.127	1.113.702
Caixa e Equivalentes de Caixa	222.272	69.206
Outros	1.204.855	1.044.496
Não Circulante	3.014.971	2.026.745
Ativo Permanente	656.103	673.652
Passivo	4.044.012	2.889.066
Circulante	1.259.461	969.787
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	366.983	198.889
Outros	892.478	770.898
Não Circulante	2.784.551	1.919.279
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	953.075	979.924
Outros	1.831.476	939.355
Patrimônio Líquido	1.054.189	925.033
Passivo + Patrimônio Líquido	5.098.201	3.814.099

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – DISTRIBUIÇÃO CONSOLIDADO

Distribuição (EDP São Paulo + EDP Espírito Santo)						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Receita Operacional Líquida	1.968.594	1.569.400	25,4%	7.591.529	6.926.371	9,6%
Receita com Construção da Infraestrutura	204.561	210.856	-3,0%	646.934	654.529	-1,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.436.641)	(1.111.163)	29,3%	(5.337.867)	(5.093.303)	4,8%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.200.705)	(923.389)	30,0%	(4.521.252)	(4.278.466)	5,7%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(235.493)	(187.541)	25,6%	(814.869)	(813.101)	0,2%
Outros	(443)	(233)	90,1%	(1.746)	(1.736)	0,6%
Outras	(443)	(233)	90,1%	(1.746)	(1.736)	0,6%
Margem Bruta	531.953	458.237	16,1%	2.253.662	1.833.068	22,9%
Gastos Gerenciáveis	(395.319)	(530.106)	-25,4%	(1.784.104)	(1.848.790)	-3,5%
Total do PMSO	(110.535)	(243.974)	-54,7%	(820.736)	(901.761)	-9,0%
Pessoal	39.203	(83.519)	n.d.	(214.663)	(310.068)	-30,8%
Material	(7.823)	(7.793)	0,4%	(32.382)	(30.078)	7,7%
Serviços de Terceiros	(94.882)	(111.702)	-15,1%	(354.438)	(364.148)	-2,7%
Provisões	(30.825)	(23.825)	29,4%	(152.365)	(128.897)	18,2%
PECLD / perdas líquidas	(19.164)	(11.550)	65,9%	(110.623)	(85.001)	30,1%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(11.661)	(12.275)	-5,0%	(41.742)	(43.896)	-4,9%
Outros	(16.208)	(17.135)	-5,4%	(66.888)	(68.570)	-2,5%
Aluguéis e arrendamentos	(1.463)	(4.371)	-66,5%	(5.710)	(15.403)	-62,9%
Outras	(14.745)	(12.764)	15,5%	(61.178)	(53.167)	15,1%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(23.828)	(22.440)	6,2%	(82.041)	(88.296)	-7,1%
Custo com Construção da Infraestrutura	(204.561)	(210.856)	-3,0%	(646.934)	(654.529)	-1,2%
EBITDA	397.590	191.823	107,3%	1.350.885	843.011	60,2%
Margem EBITDA	20,2%	12,2%	65,2 p.p.	17,8%	12,2%	46,2 p.p.
Depreciação e Amortização	(56.395)	(52.836)	6,7%	(234.393)	(204.204)	14,8%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(492)	(180)	173,3%	(3.021)	(732)	312,7%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(4.686)	-	n.d.	(16.227)	-	n.d.
Amortização	(51.217)	(52.656)	-2,7%	(215.145)	(203.472)	5,7%
Resultado do Serviço (EBIT)	341.195	138.987	145,5%	1.116.492	638.807	74,8%
Resultado Financeiro Líquido	(35.173)	(48.991)	-28,2%	(160.476)	(144.533)	11,0%
Receitas Financeiras	267.983	42.829	525,7%	610.709	238.772	155,8%
Despesas Financeiras	(303.156)	(91.820)	230,2%	(771.185)	(383.305)	101,2%
LAIR	306.022	89.996	240,0%	956.016	494.274	93,4%
IR e Contribuição Social	(22.040)	22.020	-200,1%	(217.654)	(110.287)	97,4%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(5.213)	2.318	n.d.	(145.705)	(101.967)	42,9%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(16.827)	19.702	n.d.	(71.949)	(8.320)	764,8%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	283.982	112.016	153,5%	738.362	383.987	92,3%
Lucro Líquido	283.982	112.016	153,5%	738.362	383.987	92,3%

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

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Comercialização (Consolidado)*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Receita Operacional Líquida	1.620.819	1.016.597	59,4%	3.895.943	4.000.174	-2,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.550.757)	(990.317)	56,6%	(3.777.226)	(3.810.350)	-0,9%
Energia elétrica comprada para revenda	(1.546.434)	(987.068)	56,7%	(3.760.265)	(3.791.886)	-0,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(3.924)	(3.696)	6,2%	(15.292)	(14.695)	4,1%
Outros	(399)	447	n.d.	(1.669)	(3.769)	-55,7%
Outras	(399)	447	n.d.	(1.669)	(3.769)	-55,7%
Margem Bruta	70.062	26.280	166,6%	118.717	189.824	-37,5%
Gastos Gerenciáveis	(6.070)	(5.601)	8,4%	(22.706)	(18.067)	25,7%
Total do PMSO	(5.316)	(5.442)	-2,3%	(21.277)	(17.366)	22,5%
Pessoal	(3.846)	(2.638)	45,8%	(14.139)	(10.803)	30,9%
Material	(36)	(85)	-57,6%	(148)	(157)	-5,7%
Serviços de terceiros	(1.559)	(2.187)	-28,7%	(5.773)	(5.214)	10,7%
Provisões	162	90	80,0%	(359)	481	n.d.
PECLD / perdas líquidas	196	90	117,8%	250	608	-58,9%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(34)	-	n.d.	(609)	(127)	379,5%
Outros	(37)	(622)	-94,1%	(858)	(1.673)	-48,7%
Arrendamentos e Aluguéis	(21)	(174)	-87,9%	(133)	(652)	-79,6%
Outras	(16)	(448)	-96,4%	(725)	(1.021)	-29,0%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(26)	-	n.d.	(8)	-	n.d.
EBITDA	64.720	20.838	210,6%	97.432	172.458	-43,5%
Margem EBITDA	4,0%	2,0%	1,9 p.p.	2,5%	4,3%	-1,8 p.p.
Depreciação e Amortização	(728)	(159)	357,9%	(1.421)	(701)	102,7%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(709)	(11)	6345,5%	(746)	(45)	1557,8%
Depreciação - Ativos de direito de uso	137	-	n.d.	(98)	-	n.d.
Amortização	(156)	(148)	5,4%	(577)	(656)	-12,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	63.992	20.679	209,5%	96.011	171.757	-44,1%
Resultado das participações societárias	(6.198)	-	n.d.	(6.737)	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	2.274	1.062	114,1%	3.236	8.596	-62,4%
Receitas financeiras	4.559	2.052	122,2%	9.418	10.421	-9,6%
Despesas financeiras	(2.285)	(990)	130,8%	(6.182)	(1.825)	238,7%
LAIR	60.068	21.741	176,3%	92.510	180.353	-48,7%
IR e Contribuição Social	(19.262)	(6.139)	213,8%	(30.944)	(59.977)	-48,4%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(19.271)	(6.061)	218,0%	(31.099)	(58.822)	-47,1%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9	(78)	n.d.	155	(1.155)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	40.806	15.602	161,5%	61.566	120.376	-48,9%
Reversão dos juros sobre capital próprio	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Participações de minoritários	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Partes Beneficiárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Lucro Líquido	40.806	15.602	161,5%	61.566	120.376	-48,9%

* Considera EDP Comercialização e EDP Comercialização Varejista

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - GRID

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Serviços (Consolidado)*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Receita Operacional Líquida	18.552	17.524	5,9%	65.848	82.870	-20,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(2.064)	(2.194)	-5,9%	(7.990)	(9.135)	-12,5%
Outros	(2.064)	(2.194)	-5,9%	(7.990)	(9.135)	-12,5%
Custo da Matéria Prima Consumida	(2.064)	(2.194)	-5,9%	(7.990)	(9.135)	-12,5%
Margem Bruta	16.488	15.330	7,6%	57.858	73.735	-21,5%
Gastos Gerenciáveis	(13.641)	(14.900)	-8,4%	(51.902)	(71.871)	-27,8%
Total do PMSO	(12.447)	(13.938)	-10,7%	(47.486)	(67.341)	-29,5%
Pessoal	(5.041)	(6.083)	-17,1%	(20.106)	(17.690)	13,7%
Material	(2.041)	(2.600)	-21,5%	(6.488)	(24.006)	-73,0%
Serviços de Terceiros	(4.670)	(4.391)	6,4%	(16.697)	(16.654)	0,3%
Provisões	(568)	(596)	-4,7%	(2.698)	(917)	n.d.
Outros	(127)	(268)	-52,6%	(1.497)	(8.074)	-81,5%
Arrendamentos e Aluguéis	(140)	(151)	-7,3%	(357)	(1.045)	-65,8%
Outras	13	(117)	n.d.	(1.140)	(7.029)	-83,8%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	27	346	-92,2%
EBITDA	4.041	1.392	190,3%	10.399	6.740	54,3%
Margem EBITDA	21,8%	7,9%	13,8 p.p.	15,8%	8,1%	7,7 p.p.
Depreciação e Amortização	(1.194)	(962)	24,1%	(4.443)	(4.876)	-8,9%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(732)	(953)	-23,2%	(3.365)	(4.839)	-30,5%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(361)	-	n.d.	(916)	-	n.d.
Amortização	(101)	(9)	1022,2%	(162)	(37)	337,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	2.847	430	562,1%	5.956	1.864	219,5%
Resultado Financeiro Líquido	(2.044)	(1.845)	10,8%	(5.699)	(6.605)	-13,7%
Receitas Financeiras	267	264	1,1%	3.511	1.810	94,0%
Despesas Financeiras	(2.311)	(2.109)	9,6%	(9.210)	(8.415)	9,4%
LAIR	803	(1.415)	n.d.	257	(4.741)	n.d.
IR e Contribuição Social	(773)	(2.360)	-67,2%	(2.530)	(2.926)	-13,5%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(533)	(563)	-5,3%	(3.456)	(1.936)	78,5%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(240)	(1.797)	-86,6%	926	(990)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	30	(3.775)	-100,8%	(2.273)	(7.667)	n.d.
Lucro Líquido	30	(3.775)	-100,8%	(2.273)	(7.667)	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)	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Receita Operacional Líquida	1.639.371	1.034.121	58,5%	3.961.791	4.083.044	-3,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.552.821)	(992.511)	56,5%	(3.785.216)	(3.819.485)	-0,9%
Energia elétrica comprada para revenda	(1.546.434)	(987.068)	56,7%	(3.760.265)	(3.791.886)	-0,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(3.924)	(3.696)	6,2%	(15.292)	(14.695)	4,1%
Outros	(2.463)	(1.747)	41,0%	(9.659)	(12.904)	-25,1%
Custo da Matéria Prima Consumida	(2.064)	(2.194)	-5,9%	(7.990)	(9.135)	-12,5%
Outras	(399)	447	n.d.	(1.669)	(3.769)	-55,7%
Margem Bruta	86.550	41.610	108,0%	176.575	263.559	-33,0%
Gastos Gerenciáveis	(19.711)	(20.501)	-3,9%	(74.608)	(89.938)	-17,0%
Total do PMSO	(17.763)	(19.380)	-8,3%	(68.763)	(84.707)	-18,8%
Pessoal	(8.887)	(8.721)	1,9%	(34.245)	(28.493)	20,2%
Material	(2.077)	(2.685)	n.d.	(6.636)	(24.163)	n.d.
Serviços de Terceiros	(6.229)	(6.578)	-5,3%	(22.470)	(21.868)	2,8%
Provisões	(406)	(506)	-19,8%	(3.057)	(436)	601,1%
Outros	(164)	(890)	-81,6%	(2.355)	(9.747)	-75,8%
Arrendamentos e Aluguéis	(161)	(325)	-50,5%	(490)	(1.697)	-71,1%
Outras	(3)	(565)	-99,5%	(1.865)	(8.050)	-76,8%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(26)	-	n.d.	19	346	n.d.
EBITDA	68.761	22.230	209,3%	107.831	179.198	-39,8%
Margem EBITDA	4,2%	2,1%	2,0 p.p.	2,7%	4,4%	-1,7 p.p.
Depreciação e Amortização	(1.922)	(1.121)	71,5%	(5.864)	(5.577)	5,1%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1.441)	(964)	49,5%	(4.111)	(4.884)	-15,8%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(224)	-	n.d.	(1.014)	-	n.d.
Amortização	(257)	(157)	63,7%	(739)	(693)	6,6%
Resultado do serviço (EBIT)	66.839	21.109	216,6%	101.967	173.621	-41,3%
Resultado Financeiro Líquido	230	(783)	n.d.	(2.463)	1.991	n.d.
Receitas Financeiras	4.826	2.316	108,4%	12.929	12.231	5,7%
Despesas Financeiras	(4.596)	(3.099)	48,3%	(15.392)	(10.240)	50,3%
LAIR	60.871	20.326	199,5%	92.767	175.612	-47,2%
IR e Contribuição Social	(20.035)	(8.499)	135,7%	(33.474)	(62.903)	-46,8%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(19.804)	(6.624)	199,0%	(34.555)	(60.758)	-43,1%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(231)	(1.875)	-87,7%	1.081	(2.145)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	40.836	11.827	245,3%	59.293	112.709	-47,4%
Lucro Líquido	40.836	11.827	245,3%	59.293	112.709	-47,4%

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

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Transmissão Consolidada						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Receita Operacional Líquida ¹	63.154	7.796	710,1%	163.956	20.371	704,9%
Receita de Construção	871.669	93.365	833,6%	1.942.913	316.101	514,6%
Margem Construção	46.330	17.899	158,8%	81.653	16.736	387,9%
Receita Líquida Total	981.153	119.060	724,1%	2.188.522	353.208	519,6%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	109.484	25.695	n.d.	245.609	37.107	n.d.
Gastos Gerenciáveis	(875.427)	(95.314)	n.d.	(1.956.371)	(322.992)	505,7%
Total do PMSO	(3.786)	(1.949)	94,3%	(13.238)	(6.891)	92,1%
Pessoal	(1.271)	(1.526)	-16,7%	(5.319)	(5.339)	-0,4%
Material	(22)	(17)	29,4%	(100)	(36)	177,8%
Serviços de Terceiros	(2.666)	(310)	760,0%	(7.624)	(1.164)	555,0%
Provisões	1.263	-	n.d.	1.378	-	n.d.
Outros	(1.090)	(96)	1035,4%	(1.573)	(352)	346,9%
Arrendamentos e Aluguéis	(10)	(51)	-80,4%	(61)	(213)	-71,4%
Outras	(1.080)	(45)	2300,0%	(1.512)	(139)	987,8%
Custo com Construção da Infraestrutura	(871.669)	(93.365)	833,6%	(1.942.913)	(316.101)	514,6%
EBITDA	105.696	23.746	345,1%	232.369	30.216	669,0%
Margem EBITDA	167,4%	304,6%	-0,5 p.p.	141,7%	148,3%	0,0 p.p.
Depreciação e Amortização	30	-	n.d.	(218)	-	n.d.
Depreciação - Ativos de direito de uso	31	-	n.d.	(217)	-	n.d.
Resultado do Serviço (EBIT)	105.726	23.746	345,2%	232.151	30.216	668,3%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(5.139)	(797)	544,8%	(17.081)	(846)	1919,0%
Receitas financeiras	89	(4)	-2325,0%	1.770	388	356,2%
Despesas financeiras	(5.228)	(793)	n.d.	(18.851)	(1.234)	n.d.
LAIR	100.587	22.949	338,3%	215.070	29.370	632,3%
IR e Contribuição social	(33.634)	(7.874)	n.d.	(72.944)	(10.190)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(33.634)	(7.874)	n.d.	(72.944)	(10.190)	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	66.953	15.075	n.d.	142.126	19.180	641,0%
Participações de minoritários	(523)	(196)	n.d.	(2.791)	(297)	839,7%
Lucro Líquido	66.430	14.879	346,5%	139.335	18.883	637,9%

¹ Líquido de PIS/COFINS

Balanço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Transmissão	
	31/12/2019	31/12/2018
Ativo	3.877.930	1.695.867
Circulante	1.034.855	1.254.543
Caixa e Equivalentes de Caixa	879.391	567.053
Outros	155.464	687.490
Não Circulante	2.842.840	441.315
Ativo Permanente	235	9
Passivo	3.625.890	1.639.431
Circulante	1.022.355	60.460
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	547.256	15.745
Outros	475.099	44.715
Não Circulante	2.603.535	1.578.971
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	2.102.630	1.473.423
Outros	500.905	105.548
Patrimônio Líquido	252.040	56.436
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	3.877.930	1.695.867

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Transmissão - Lote 24						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T19	4T18	Var	2019	2018	Var
Receita Operacional Líquida ¹	11.380	2.025	462,0%	34.271	8.021	327,3%
Receita de Construção	493	31.199	-98,4%	10.367	93.295	-88,9%
Margem Construção	15.556	17.852	-12,9%	40.778	17.298	135,7%
Receita Líquida Total	27.429	51.076	-46,3%	85.416	118.614	-28,0%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	26.936	19.877	35,5%	75.049	25.319	196,4%
Gastos Gerenciáveis	(1.463)	(31.395)	-95,3%	(14.502)	(94.219)	-84,6%
Total do PMSO	(1.035)	(196)	428,1%	(4.095)	(924)	343,2%
Pessoal	(38)	(88)	-56,8%	(192)	(522)	-63,2%
Material	(16)	(8)	100,0%	(36)	(22)	63,6%
Serviços de Terceiros	(940)	(63)	1392,1%	(3.598)	(268)	1242,5%
Provisões	143	-	n.d.	152	-	n.d.
Outros	(184)	(37)	397,3%	(421)	(112)	275,9%
Arrendamentos e Aluguéis	(4)	(9)	-55,6%	(23)	(54)	-57,4%
Outras	(180)	(28)	542,9%	(398)	(58)	586,2%
Custo com Construção da Infraestrutura	(493)	(31.199)	-98,4%	(10.367)	(93.295)	-88,9%
EBITDA	25.901	19.681	31,6%	70.954	24.395	190,9%
Margem EBITDA	227,6%	971,9%	-0,8 p.p.	207,0%	304,1%	-0,3 p.p.
Depreciação e Amortização	65	-	n.d.	(40)	-	n.d.
Resultado do Serviço (EBIT)	25.966	19.681	31,9%	70.914	24.395	190,7%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(3.286)	(187)	1657,2%	(13.682)	(473)	2792,6%
Receitas financeiras	195	77	n.d.	735	230	n.d.
Despesas financeiras	(3.481)	(264)	n.d.	(14.417)	(703)	n.d.
LAIR	22.680	19.494	16,3%	57.232	23.922	139,2%
IR e Contribuição social	(7.711)	(6.632)	n.d.	(19.442)	(8.159)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(7.711)	(6.632)	n.d.	(19.442)	(8.159)	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	14.969	12.862	16,4%	37.790	15.763	139,7%
Lucro Líquido	14.969	12.862	16,4%	37.790	15.763	139,7%

¹ Líquido de PIS/COFINS

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lote 24	
	31/12/2019	31/12/2018
Ativo	241.030	171.267
Circulante	36.339	18.393
Caixa e Equivalentes de Caixa	13.731	17.886
Outros	22.608	507
Não Circulante	204.638	152.865
Ativo Permanente	53	9
Passivo	203.256	155.116
Circulante	21.783	13.992
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	-	-
Outros	21.783	13.992
Não Circulante	181.473	141.124
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	129.133	115.404
Outros	52.340	25.720
Patrimônio Líquido	37.774	16.151
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	241.030	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
EDP Transmissão MA I	Cédula de Crédito Bancário	jan-19	45
		fev-19	700
		mar-19	7.150
		abr-19	20.950
		mai-19	3.198
		jun-19	950
		jul-19	4.000
		ago-19	501
		set-19	2.100
		out-19	5.400
		nov-19	1.300
		dez-19	20.500
EDP Transmissão MA II	Cédula de Crédito Bancário	jan-19	3.500
		fev-19	2.600
		mar-19	1.400
		abr-19	5.600
		mai-19	12.900
		jun-19	2.800
		jul-19	22.500
		ago-19	15.000
EDP São Paulo	Banco do Nordeste do Brasil S.A	nov-19	21.634
	Debênture - 10ª Emissão	abr-19	200.000
	Nota Promissória	mai-21	300.000
EDP Espírito Santo	Debêntures - 8ª Emissão	abr-19	300.000
EDP GRID	Célula de Câmbio	abr-19	70.000
EDP Comercialização	Célula de Câmbio	jul-19	150.000
Lajeado	Debêntures - 4ª Emissão	nov-19	100.000

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.

ENERGIA
ENERGIA
ENERGIA



ENERGY

edp

4Q19/2019 Release

**NET
INCOME**

R\$ 1,338 MM

**NET
DEBT**

R\$ 5,558 MM

EBITDA

R\$ 2,914 MM



**MARKET
CAP**

R\$ 13.4 Bi



**TREASURY
STOCK**

2,044,344



**TOTAL
SHARES**

606,850,394



FREE FLOAT

48.4%

**CONTROLLING
SHAREHOLDER**

51.2%

ISEB3



EARNINGS CONFERENCE CALL AND WEBCAST

February 19, 2020

The Conference will be held in Portuguese
with simultaneous translation into English.

Portuguese

10:30 a.m. (Brasília)
+55 (11) 3193 1080
+55 (11) 2820 4080

English

8:30 a.m. (Eastern Time)
1:30 p.m. (GMT)
USA: +1 (646) 828 8246
Other: +1 (800) 492 3904

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

São Paulo, February 18, 2020 - EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. ("EDP Energias do Brasil", "Company" or "Group"), a listed company of B3's Novo Mercado (ticker: ENBR3) announces today its financial and operational results for the fourth quarter of 2019 and fiscal year 2019. The information is shown in consolidated form, pursuant to the accounting practices adopted in Brazil and the International Financial Reporting Standards (IFRS), based on reviewed financial information. The independent auditors did not review the operational information.

A MESSAGE FROM THE ADMINISTRATION

The year 2019 marked the culmination of a trajectory of consolidation of EDP's results in all segments of the business. Over the past decade, EDP Brasil has been transformed into a truly integrated company, with its performance a bellwether in all segments of the electricity sector value chain. At a time in which the EDP Group's vision is focused on "leading the energy transition to create superior value", during the year, we underscored our strategic position in all the key elements necessary for this transition. The results this year are the corollary of this successful strategy. EBITDA of R\$ 2.914 billion and Net Income of R\$ 1.338 billion, were records in a history of more than 20 years of EDP in Brazil.

This performance is built especially on: (1) the operational improvements of the Distribution segment, particularly notable being both tariff revisions; (2) the boosting of the strategy of investments in Transmission, with excellence in execution; (3) the efficacious mitigation of the energy risk, through the integrated management of the generators with the commercialization company; (4) the expansion of a presence in the energy services area, notably in the distributed energy field; (5) the leadership and commitment in innovation and sustainability.

Improvement in the performance of Distribution, particularly in the results for both tariff revisions

In the Distribution segment, the year was marked by tariff revisions at both Distributors – EDP SP and EDP ES. Thanks to investments made during the tariff cycle of approximately twice the reintegration quota, the average increase in the Distributors' Net Remuneration Base has been lifted by an average of 36% with non-recognized investments of less than 0.5% (the reference amount for the sector) and a regulatory EBITDA superior to 31%. This investment made in both concession areas translated into a consistent reduction of non-technical losses to levels aligned with regulatory losses, as well as an across the board improvement in technical and service indicators.

Reinforced strategy of investment in Transmission, with excellence in execution

In Transmission, we reinforced our strategy for the segment with the acquisition of Lot Q, located along Santa Catarina/Rio Grande do Sul state divide, indicative of the Company's performance in operating this new segment with a scale and returns above the market average. Overall, there are 6 lots with 1,441 km of power line, of which 187 km are in operation 20 months ahead of schedule, namely lot 24 located in the state of Espírito Santo together with the partial operation of lot 11 in the state of Maranhão. The remaining lots also have work in progress ahead of schedule. CAPEX in 2019 in this segment has grown to R\$ 1.9 billion, representing on an accumulated basis more than 50% of the installation cost for the 6 projects under construction.

Efficacious mitigation of the energy risk through the management integration of the Generation and Commercialization segments

The hydrological scenario persisted below the historical average, having a direct impact on the plants and exposing them to a Generation Scaling Factor (GSF)¹ of 80.9%. This low percentage has led the Company to position itself in such a manner as to protect its energy portfolio. The Group's generation companies, together with the Commercialization Company, have kept around 20% of their energy decontracted for hedging purposes, fully mitigating the energy risk in the year. In addition, the Commercialization has once again posted exceptional results recording R\$ 97 million in EBITDA and reinforcing its commitment to recurring results in this segment.

An increased presence in the Energy Services area, particularly in distributed solar energy

In line with the EDP Group's global vision, EDP Brasil continues to make significant strides in the direction of the Brazilian electricity sector's energy transition and is among the leaders in the vanguard of this movement. It is in this context that this year we launched EDP Smart combining an entire portfolio of services offered to business and residential customers, providing integrated solutions in the areas of the Free Market, Retail Trading, Energy Efficiency, Solar Power, Electric Mobility, and End-Consumer Services. Our operations in the dynamic distributed solar energy and self-generation market have taken on a particularly important role. EDP ended the year with 24 MWp installed and a portfolio of a further 22 MWp under contract.

Leadership and commitment in innovation and sustainability

For us, innovation and sustainability which we like to call "innovability", are fundamental pillars of our strategy. With our full awareness of the current energy transition process, we place much emphasis on the investments we make in innovation. And this whether investing in the innovation ecosystem through our accelerator – EDP Starter – or our corporate venture capital – EDP Ventures -, or whether investing in the digitization and robotization of processes program or in research and development projects. In this environment, we would highlight the result of ANEEL's Public Call for Electric Mobility projects in which EDP was successful in approving its three projects at an investment of R\$ 50 million, which represents more than 10% of the total approved for the entire sector.

With respect to sustainability, we can report with satisfaction that for the 14th consecutive year, we are a component in B3's Corporate Sustainability Stock Index (ISE) also being elected the "Best Company in Brazil for Transparency and Combating Corruption" by the Guia EXAME de Sustentabilidade. These are just a few of our countless achievements on the sustainability front, reinforcing our lead in this area and our responsibility under the Global Compact Principles.

In the latest sector cycle, we renewed our commitment to sustainability by proposing new global targets for the 2019-2022 period, in line with the United Nations Organization's Sustainable Development Goals (SDG). We also embraced the UN commitment to reducing emissions to maintain global warming at no more than 1.5 C, by subscribing the *Business Ambition for 1.5 °C – Our Only Future*.

We ended 2019 on a high note. We delivered growth to which we had committed, improving the quality of our operations, managing the risks rigorously and investing with leadership in elements which will be key in the future. All that we have realized this year has only been possible for three fundamental motives of which we are proud, and which lend soundness, competitiveness and ambition to the business: (1) a strong culture; (2) a healthy balance sheet and (3) relationships of trust.

¹ A factor that ascertains the ratio of energy produced by all MRE (Energy Reallocation Mechanism) generation assets to the sum of their physical guarantees

Strong culture

The last few years have been intense in the work of strengthening our culture and reflected in growing levels of employee engagement. We have done this through the EDP Culture project, involving more than 3,000 EDP employees and our business partners. We have done this because we feel the need to experience a common trunk of values and principles in our entire organization, located nationwide. As a symbol of the EDP Culture, first and foremost comes our first guiding principle – safety which we invoke with the adage “life always in first place”. In 2019, we consolidated our activities in this sphere, working with the zero-accident objective, both with direct employees and service providers. We can record with satisfaction that we suffered no fatal accidents involving EDP’s employees. However, it is with much regret that we have to report one fatality with a business partner in Distribution. The fatality reaffirms the need to maintain the focus on EDP Culture’s first principle and to continue investing in the improvement of the accident prevention programs.

Healthy Balance Sheet

During 2019, more than R\$ 2.3 billion was raised, notably in the structuring of finance for the transmission lots. For lot 18, we launched an issue in the market of R\$ 800 million with a duration of 20 years and a cost of IPCA+4.45%, and for the Maranhão lots, we concluded finance from BNB (Banco do Nordeste do Brasil). Our innovative strategy of financing the transmission segment in the capital markets was recognized in 2019, with the International Latin Finance award, Local Currency Financing category, recognizing the lot 21 issue at the end of 2018. We ended the year with a ratio of debt to operating result less than 2 times, which clearly signals our financial health. In the light of this financial soundness, we shall be in a position to distribute a dividend of R\$ 1.00 per share, representing a year-on-year increase of 27% with a Dividend Yield of 4.5% and a payout ratio of 67%.

Relations of trust

The relationship of trust with all our stakeholders continues an invaluable asset at EDP Brasil. To our more than 3 thousand employees, we owe their tireless dedication and energy, round the clock, 7 days a week, 365 days a year. They make EDP happen with excellence and quality. Our business partners also accompany us in this respect. With professionalism and with total delivery. To our clients, we owe loyalty and a long-lasting relationship. To our shareholders that have continued to place their trust in us, we owe the time and resources invested in EDP. To all these and to the other stakeholders, we register here our sincere and profound thanks

Confidence in the future

2019 was an important year for the consolidation of the results reported and the strategic advances that we achieved in various areas of our activity. We ended the year stronger, more competitive, more innovative and sustainable. We again end the year with confidence in the future.

In 2020, we begin a new era for EDP in Brazil, with new challenges and with new ambitions. We will continue “to use our energy to always care better” and to continue to merit your trust.

Antônio Mexia and Miguel Setas

Period Highlights (R\$ thousands)	4Q19	4Q18	Chg	2019	2018	Chg
Gross Margin	1,124,951	915,447	22.9%	4,158,984	3,821,494	8.8%
OPEX	(215,844)	(379,861)	-43.2%	(1,151,381)	(1,333,942)	-13.7%
EBITDA	873,967	847,346	3.1%	2,914,155	2,768,014	5.3%
Adjusted EBITDA ¹	603,935	449,852	34.3%	2,264,138	2,096,834	8.0%
Net Income	499,293	524,099	-4.7%	1,337,856	1,272,833	5.1%
Adjusted Net Income ¹	315,952	251,730	25.5%	903,725	777,793	16.2%
Capex ²	1,186,649	388,345	205.6%	2,818,213	1,132,236	148.9%
Net Debt ³	5,557,937	4,395,500	26.4%	5,557,937	4,395,500	26.4%

¹ Ex the effects of restatement of the Indemnifiable Financial Asset (VNR), IFRS accounting of Transmission, Transmission RAP, Sale of SHPs, Santa Fé and Costa Rica, FID reimbursement for Pecém, and actuarial report ² Capex considers consolidated assets ³ Net debt balance as of 12/31/2019 and 12/31/2018. Cash contemplates cash, securities and transmission financing security deposits.

Summary

1. SIGNIFICANT EVENTS	5
2. CONSOLIDATED	6
2.1 Consolidated result	6
2.1.1 Non-recurring events	7
2.1.2 Gross Margin	7
2.1.3 Manageable expenditures	8
2.1.4. Results from Minority Stakes	9
2.1.5 EBITDA	10
2.1.6. Financial Result	11
2.1.7. Income Tax and Social Contribution (IR/CS)	11
2.2. Debt	12
2.2.1. GROSS Debt	12
2.2.2 Operational Cash Flow, Net Debt and Leverage	14
2.3. Variation in Fixed Assets	14
3. PERFORMANCE BY BUSINESS SEGMENT	16
3.1. Distribution	16
3.1.2. Results	16
3.1.3 Consolidated Energy Balance	18
3.1.4 Losses	19
3.1.5. Quality Indicators	19
3.1.6. PECLD – Estimated Losses from Delinquency and Default	20
3.1.7. Regulatory Assets and Liabilities	20
3.2. Generation	21
3.2.1 Installed Capacity	21
3.2.2 Integrated Energy Management	21
3.2.3 Hydroelectric Generation	22
3.2.4 Unconsolidated Projects	23
3.2.4.1 Santo Antônio Do Jari HPP	23
3.2.4.2 Cachoeira Caldeirão HPP	24
3.2.4.3 São Manoel HPP	24
3.2.5 Thermal Generation	25
3.3 Commercialization and Services	26
3.4. Transmission	27
4. SUSTAINABILITY PERFORMANCE	28
4.1. Performance Relative to Sustainable Development Commitments	28
5. CAPITAL MARKETS	29
5.1. Share Performance	29
5.2. Capital Stock	29
5.3. Dividends	29
6. ANNEXES	30

1. SIGNIFICANT EVENTS

Installation License granted to EDP Transmissão SP-MG (Lot 18) transmission line

On October 15, the Brazilian Institute of the Environment and Renewable Natural Resources (IBAMA) granted EDP Transmissão SP-MG S.A. an installation license ("LI") for the 500 KV SE Cachoeira Paulista – SE Estreito transmission line – TL, between the states of São Paulo and Minas Gerais.

ANEEL approves the 5th Periodic Tariffs Revision of EDP São Paulo

On October 22, ANEEL certified the 5th Periodic Revision of EDP São Paulo, applicable from October 23, 2019. The average effect perceived by consumers was -5.33%, or -3.53 % for medium and high voltage and -6.34 % for low voltage. Gross Remuneration Base was set at R\$ 4,280 billion, Net Remuneration Base at R\$ 2,423 billion, and Component B at R\$ 987 million.

Installation License granted to EDP Transmissão Aliança SC (Lot 21) transmission line

On October 23, IBAMA granted EDP Transmissão Aliança, a partnership where EDP and Celesc hold 90% and 10% stakes, respectively, an LI for the third and last stretch of the project, which includes 525 KV Siderópolis 2 – Abdon Batista TL; 525 KV Abdon Batista – Campos Novos TL, 230 KV Siderópolis 2 - Siderópolis TL, and 230 KV Siderópolis 2- Forquilha TL, thus ending its licensing phase. The first stretch (SE2) had its LI issued on December 21, 2018 and the second stretch (LT SE Siderópolis 2 - SE Biguaçu) had its LI issued on February 22, 2019.

Fitch Ratings assign a AAA(bra) Rating to EDP Energias do Brasil

On October 29, risk-ratings agency Fitch Ratings began its coverage by assigning to the Company a Domestic Long-Term rating of "AAA(bra)", stable outlook. According to Fitch, "the rating reflects the expected significant strengthening of the Company's operational cash generation, given its distribution companies tariff revisions and a transmission project's entry into operation ahead of schedule."

Acquisition of Additional Celesc Preferred Shares

On December 02, EDP acquired 691,700 additional preferred shares of Celesc at the average unit price of R\$ 41.15, at a total purchase price of R\$ 28.5 million. The Company now holds 4,637,520 preferred shares, in addition to 5,140,868 common shares, amounting to 25.35% of Celesc's equity capital.

Physical Guarantee Review of São Manoel

On December 6, the review of the São Manoel Physical Guarantee was published in the Union Official Journal, which went from 424.5 average MW to 430.4 average MW, following the review of the plant's Installed Capacity, which went from 700 MW to 735.8 MW in September 2019. Additionally, in December, an asset impairment test was performed, identifying that the recoverable amount could be underestimated. After carrying out the analyzes, the Company proceeded to record the partial reversal of R\$ 111.2 million, due to changes in the physical guarantee, in addition to the improvement in the country's economic indicators.

Exclusion of the ICMS from the PIS/COFINS taxable base – EDP São Paulo

On December 10, EDP São Paulo obtained a final ruling from the Regional Federal Court of Appeals of the 3rd Region. The favorable ruling recognized the right to exclude ICMS sales tax from the PIS and COFINS taxable base, as well as to recover amounts paid prior to this date. The amount to be recovered is R\$ 1,018.6 million from March 2012 to November 2019. The amount has been booked to the income tax, social contribution and other taxes line, and the company has recognized offsetting sectoral financial liabilities. EDP São Paulo awaits the Federal Internal Revenue's certification of the credits to subsequently offset them against current taxes. It also awaits the regulator's decision on how the benefit will be passed on to consumers.

Dividend Distribution

On December 23, the Company's Board of Directors approved the payment of Interest on Equity in the amount of R\$ 236.0 million, corresponding to R\$ 0.39 per share, which, added to the additional dividends that will be brought to the Annual General Meeting, reaches an amount of R\$ 605 million, equivalent to R\$ 1.00 per share. The payout corresponds to 67% of adjusted net income, maintaining our dividend distribution policy above 50% and dividend yield at 4.5%.

Renewal of the Executive Board's term of office

On December 30, the Board of Directors met to approve the renewal of the current Executive Board's term of office for the next three-year period. In addition, the Company announced that Mr. Michel Nunes Itkes will remain as Vice-President of Networks until March 2020, when Mr. João Manuel Brito Martins will take over the position.

Actuarial Report of Post-Employment Benefit

On December 31, the Company recognized in its financial statements, based on CPC 33 (R1) - Benefits to Employees, the cost of past service resulting from the alteration of the health care plan, reflecting the process of changing its Defined Benefits Plan, which occurred throughout the year, with the alteration of the plan operator, switching the health-care plan provider and changing the operation modality type (as per Note 27). This change resulted in an actuarial report, being recognized in the result the positive amount of R\$ 137.2 million (R\$ 134.4 million for EDP ES and R\$ 2.8 million for Energest).

Partial Entry into Commercial Operation of EDP Transmissão MA II S.A. (Lot 11)

On January 04, 2020, EDP applied to the National Electric Energy System Operator ("ONS") for entry into commercial operation of one out of two stretches of the transmission line and Chapadinha II Substation of EDP Transmissão MA II. Partial entry into operation was 19 months ahead of ANEEL's schedule and 14 months ahead of the Company's tentative schedule at the time of the Auction, representing Partial Permitted Annual Revenues (RAP) of R\$ 17.0 million, or 51% of total RAP.

The information next concern the fourth quarter and the fiscal year of 2019, compared with the similar periods of 2018.

2. CONSOLIDATED

2.1 CONSOLIDATED RESULT

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation	Thermal Generation	Distribution	Consolidated Commerc.	Transmission	Holding	Others	Eliminations	Consolidated ²
	4Q19	4Q19	4Q19	4Q19	4Q19	4Q19	3Q19	4Q19	4Q19
Net Revenue¹	511,203	734,201	1,968,594	1,620,819	63,154	807	18,552	(1,300,093)	3,617,237
Infrastructure Construction Revenue	-	-	204,561	-	871,669	-	-	-	1,076,230
Transmission Construction Margin	-	-	-	-	46,330	-	-	-	46,330
Non-Manageable Expenditures	(282,450)	(566,501)	(1,436,641)	(1,550,757)	-	-	(2,064)	1,299,797	(2,538,616)
Gross Margin	228,753	167,700	531,953	70,062	109,484	807	16,488	(296)	1,124,951
Manageable Expenditures	(47,415)	(86,551)	(395,319)	(6,070)	(875,427)	(33,703)	(13,641)	(15,363)	(1,473,489)
PMTO	(19,635)	(36,505)	(110,535)	(5,316)	(3,786)	(27,916)	(12,447)	296	(215,844)
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(1,776)	(1,320)	(23,828)	(26)	-	(2,147)	-	(6,043)	(35,140)
Gain and Losses on Alienation of Property	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EBITDA	207,342	129,875	397,590	64,720	105,698	(29,256)	4,041	(6,043)	873,967
Depreciation and Amortization	(26,004)	(48,726)	(56,395)	(728)	30	(3,640)	(1,194)	(9,618)	(146,275)
Result of Statutory Participation	19,640	-	-	(6,198)	-	564,295	-	(532,376)	45,361
Net Financial Result	(43,385)	(19,844)	(35,173)	2,274	(5,139)	(29,988)	(2,044)	-	(133,299)
Income Tax and Social Contribution	(8,952)	(16,345)	(22,040)	(19,262)	(33,634)	(2,118)	(773)	5,990	(97,134)
Net Income Before Minority Interests	148,641	44,960	283,982	40,806	66,953	499,293	30	(542,045)	542,620
Minority Interests	(42,804)	-	-	-	(523)	-	-	-	(43,327)
Net Income	105,837	44,960	283,982	40,806	66,430	499,293	30	(542,045)	499,293

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation	Thermal Generation	Distribution	Consolidated Commerc.	Transmission	Holding	Others	Eliminations	Consolidated ²
	4Q18	4Q18	4Q18	4Q18	4Q18	4Q18	3Q18	4Q18	4Q18
Net Revenue¹	316,156	351,266	1,569,400	1,016,597	7,796	1,219	17,524	(327,436)	2,952,522
Infrastructure Construction Revenue	-	-	210,856	-	93,365	-	-	-	304,221
Transmission Construction Margin	-	-	-	-	17,899	-	-	-	17,899
Non-Manageable Expenditures	(83,905)	(194,785)	(1,111,163)	(990,317)	-	-	(2,194)	327,390	(2,054,974)
Gross Margin	232,251	156,481	458,237	26,280	25,695	1,219	15,330	(46)	915,447
Manageable Expenditures	(80,692)	(89,410)	(530,106)	(5,601)	(95,314)	(37,466)	(14,900)	(8,738)	(862,227)
PMTO	(36,193)	(44,414)	(243,974)	(5,442)	(1,949)	(33,997)	(13,938)	46	(379,861)
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(2,469)	(3,917)	(22,440)	-	-	-	-	(1)	(28,827)
Gain and Losses on Alienation of Property	-	-	-	-	-	340,587	-	-	340,587
EBITDA	193,589	108,150	191,823	20,838	23,746	307,809	1,392	(1)	847,346
Depreciation and Amortization	(42,030)	(41,079)	(52,836)	(159)	-	(3,469)	(962)	(8,783)	(149,318)
Result of Statutory Participation	(6,712)	-	-	-	-	234,196	-	(222,262)	5,222
Net Financial Result	(21,512)	(37,319)	(48,991)	1,062	(797)	(9,817)	(1,845)	2	(119,217)
Income Tax and Social Contribution	(4,123)	(13,695)	22,020	(6,139)	(7,874)	(4,620)	(2,360)	3,939	(12,852)
Net Income Before Minority Interests	119,212	16,057	112,016	15,602	15,075	524,099	(3,775)	(227,105)	571,181
Minority Interests	(46,886)	-	-	-	(196)	-	-	-	(47,082)
Net Income	72,326	16,057	112,016	15,602	14,879	524,099	(3,775)	(227,105)	524,099

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation	Thermal Generation	Distribution	Consolidated Commerc.	Transmission	Holding	Others	Eliminations	Consolidated ²
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var.	Var	Var
Net Revenue¹	61.7%	109.0%	25.4%	59.4%	710.1%	-33.8%	5.9%	297.1%	22.5%
Infrastructure Construction Revenue	n.a.	n.a.	-3.0%	n.a.	833.6%	n.a.	n.a.	n.a.	253.8%
Transmission Construction Margin	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	158.8%	n.a.	n.a.	n.a.	158.8%
Non-manageable Expenditures	236.6%	190.8%	29.3%	56.6%	n.a.	n.a.	-5.9%	297.0%	23.5%
Gross Margin	-1.5%	7.2%	16.1%	166.6%	326.1%	-33.8%	7.6%	543.5%	22.9%
Manageable Expenditures	-41.2%	-3.2%	-25.4%	8.4%	818.5%	-10.0%	-8.4%	75.8%	70.9%
PMTO	-45.7%	-17.8%	-54.7%	-2.3%	94.3%	-17.9%	-10.7%	543.5%	-43.2%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	-28.1%	-66.3%	6.2%	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	21.9%
EBITDA	7.1%	20.1%	107.3%	210.6%	345.1%	n.a.	190.3%	n.a.	3.1%
Depreciation and Amortization	-38.1%	18.6%	6.7%	357.9%	n.a.	4.9%	24.1%	9.5%	-2.0%
Result of Statutory Participation	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	140.9%	n.a.	139.5%	768.7%
Net Financial Result	101.7%	-46.8%	-28.2%	114.1%	544.8%	205.5%	10.8%	-100.0%	11.8%
Income Tax and Social Contribution	117.1%	19.4%	n.a.	213.8%	327.2%	-54.2%	-67.2%	52.1%	655.8%
Net Income Before Minority Interests	24.7%	180.0%	153.5%	161.5%	344.1%	-4.7%	n.a.	138.7%	-5.0%
Net Income	46.3%	180.0%	153.5%	161.5%	346.5%	-4.7%	n.a.	138.7%	-4.7%

¹ Excludes construction revenues. ² Considering Services and Venture. ³ Considering group intercompany elimination.

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation ²	Thermal Generation	Distribution	Consolidated Commc.	Transmission	Holding	Others	Eliminations	Consolidated ²
	2019	2019	2019	2019	2019	2019	9M19	2019	2019
Net Revenue¹	1,676,053	1,983,919	7,591,529	3,895,943	163,956	4,634	65,848	(2,825,046)	12,556,836
Infrastructure Construction Revenue	-	-	646,934	-	1,942,913	-	-	-	2,589,847
Transmission Construction Margin	-	-	-	-	81,653	-	-	-	81,653
Non-Manageable Expenditures	(816,650)	(1,364,522)	(5,337,867)	(3,777,226)	-	-	(7,990)	2,824,750	(8,479,505)
Gross Margin	859,403	619,397	2,253,662	118,717	245,609	4,634	57,858	(296)	4,158,984
Manageable Expenditures	(212,805)	(294,476)	(1,784,104)	(22,706)	(1,956,371)	(86,534)	(51,902)	(47,621)	(4,456,519)
PMTO	(79,462)	(102,723)	(820,736)	(21,277)	(13,238)	(66,755)	(47,486)	296	(1,151,381)
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(1,743)	(1,223)	(82,041)	(8)	-	(2,417)	27	(6,043)	(93,448)
Gain and Losses on Alienation of Property	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EBITDA	778,198	515,451	1,350,885	97,432	232,371	(64,538)	10,399	(6,043)	2,914,155
Depreciation and Amortization	(131,600)	(190,530)	(234,393)	(1,421)	1	(17,362)	(4,443)	(42,095)	(621,843)
Result of Statutory Participation	45,660	-	-	(6,737)	-	1,446,997	-	(1,417,772)	68,148
Net Financial Result	(131,549)	(95,488)	(160,476)	3,236	(17,081)	(26,123)	(5,699)	-	(433,180)
Income Tax and Social Contribution	(94,730)	(42,695)	(217,654)	(30,944)	(72,944)	(1,118)	(2,530)	17,790	(444,825)
Net Income Before Minority Interests	465,979	186,738	738,362	61,566	142,126	1,337,856	(2,273)	(1,447,899)	1,482,455
Minority Interests	(141,808)	-	-	-	(2,791)	-	-	-	(144,599)
Net Income	324,171	186,738	738,362	61,566	139,335	1,337,856	(2,273)	(1,447,899)	1,337,856

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation ²	Thermal Generation	Distribution	Consolidated Commc.	Transmission	Holding	Others	Eliminations	Consolidated ²
	2018	2018	2018	2018	2018	2018	9M19	2018	2018
Net Revenue¹	1,304,519	1,760,102	6,926,371	4,000,174	20,371	5,148	82,870	(1,252,701)	12,846,854
Infrastructure Construction Revenue	-	-	654,529	-	316,101	-	-	-	970,630
Transmission Construction Margin	-	-	-	-	16,736	-	-	-	16,736
Non-Manageable Expenditures	(345,763)	(1,034,685)	(5,093,303)	(3,810,350)	-	-	(9,135)	1,251,140	(9,042,096)
Gross Margin	958,756	725,417	1,833,068	189,824	37,107	5,148	73,735	(1,561)	3,821,494
Manageable Expenditures	(268,105)	(293,018)	(1,848,790)	(18,067)	(322,992)	(142,944)	(71,871)	(40,688)	(3,006,475)
PMTO	(104,040)	(126,210)	(901,761)	(17,366)	(6,891)	(112,675)	(67,341)	2,342	(1,333,942)
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(2,538)	(3,705)	(88,296)	-	-	-	-	346	(94,193)
Gain and Losses on Alienation of Property	-	-	-	-	-	374,655	-	-	374,655
EBITDA	852,178	595,502	843,011	172,458	30,216	267,128	6,394	1,127	2,768,014
Depreciation and Amortization	(161,527)	(163,103)	(204,204)	(701)	-	(30,269)	(4,876)	(43,030)	(607,710)
Result of Statutory Participation	(23,380)	-	-	-	-	1,026,967	-	(1,000,613)	2,974
Net Financial Result	(119,278)	(137,654)	(144,533)	8,596	(846)	33,835	(6,605)	160	(366,325)
Income Tax and Social Contribution	(118,618)	(69,889)	(110,287)	(59,977)	(10,190)	(24,828)	(2,926)	14,512	(382,203)
Net Income Before Minority Interests	429,375	224,856	383,987	120,376	19,180	1,272,833	(7,667)	(1,028,190)	1,414,750
Minority Interests	(141,620)	-	-	-	(297)	-	-	-	(141,917)
Net Income	287,755	224,856	383,987	120,376	18,883	1,272,833	(7,667)	(1,028,190)	1,272,833

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation ²	Thermal Generation	Distribution	Consolidated Commc.	Transmission	Holding	Others	Eliminations	Consolidated ²
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	9M19	Var	Var
Net Revenue¹	28.5%	12.7%	9.6%	-2.6%	n.a.	-10.0%	-20.5%	125.5%	-2.3%
Infrastructure Construction Revenue	n.a.	n.a.	-1.2%	n.a.	514.6%	n.a.	n.a.	n.a.	166.8%
Transmission Construction Margin	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	387.9%	n.a.	n.a.	n.a.	387.9%
Non-manageable Expenditures	136.2%	31.9%	4.8%	-0.9%	n.a.	n.a.	-12.5%	125.8%	-6.2%
Gross Margin	-10.4%	-14.6%	22.9%	-37.5%	n.a.	-10.0%	-21.5%	-81.0%	8.8%
Manageable Expenditures	-20.6%	0.5%	-3.5%	25.7%	505.7%	-39.5%	-27.8%	17.0%	48.2%
PMTO	-23.6%	-18.6%	-9.0%	22.5%	92.1%	-40.8%	-29.5%	-87.4%	-13.7%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	-31.3%	-67.0%	-7.1%	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	-0.8%
EBITDA	-8.7%	-13.4%	60.2%	-43.5%	669.0%	n.a.	62.6%	n.a.	5.3%
Depreciation and Amortization	-18.5%	16.8%	14.8%	102.7%	n.a.	-42.6%	-8.9%	-2.2%	2.3%
Result of Statutory Participation	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	40.9%	n.a.	41.7%	2191.5%
Net Financial Result	10.3%	-30.6%	11.0%	-62.4%	1919.0%	n.a.	-13.7%	-100.0%	18.3%
Income Tax and Social Contribution	-20.1%	-38.9%	97.4%	-48.4%	615.8%	-95.5%	-13.5%	22.6%	16.4%
Net Income Before Minority Interests	8.5%	-17.0%	92.3%	-48.9%	641.0%	5.1%	-70.4%	40.8%	4.8%
Minority interests	0.1%	n.a.	n.a.	n.a.	839.7%	n.a.	n.a.	n.a.	1.9%
Net Income	12.7%	-17.0%	92.3%	-48.9%	637.9%	5.1%	-70.4%	40.8%	5.1%

¹ Excludes construction revenues. ² Considering Services and Venture. ³ Considering group intercompany elimination.

2.1.1 NON-RECURRING EVENTS

Non-recurring events which impact analysis of the Company's results are discussed under EBITDA. Accounting changes made in the period are discussed in Annex X.

2.1.2 GROSS MARGIN

Items in R\$ Thousand or %	Consolidated				
	4Q19	4Q18	Var	2019	2018
Net Operating Revenue	3,663,567	2,970,421	23.3%	12,638,489	12,863,590
Non-Manageable Expenditures	(2,538,616)	(2,054,974)	23.5%	(8,479,505)	(9,042,096)
Energy Purchased to Resell	(2,115,561)	(1,750,434)	20.9%	(6,926,419)	(7,392,809)
Charges for Usage of Basic Network	(263,003)	(226,157)	16.3%	(957,339)	(967,552)
Others	(160,052)	(78,383)	104.2%	(595,747)	(681,735)
Gross Margin	1,124,951	915,447	22.9%	4,158,984	3,821,494

Note: Gross Margin excludes Construction Revenues.

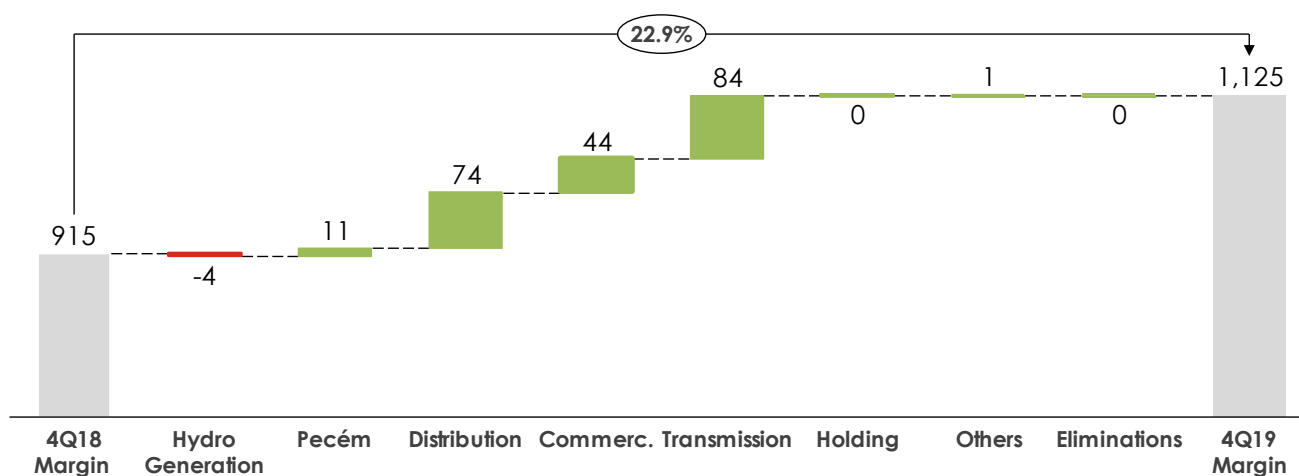
Gross Margin was up 22.9% in the quarter, due to:

- (i) **Distribution:** up 16.1% due to the effects of the tariff revisions in the 2H19 as well as to the sale of energy under the Surplus Sales Mechanism (MVE);
- (ii) **Transmission:** up R\$ 83.8 million due to the progress of construction works in the period;
- (iii) **Pecém:** up 7.2% due to the annual fixed revenue adjustment in November, and booking of the PIS/COFINS credit from earlier periods;
- (iv) **Commercialization:** up R\$ 43.8 million due to the liquidation of structured ballast sales contract with higher PLDs, together with the integrated energy risk management with generation; and
- (v) **Hydro:** down 1.5% due to the sale of EDP PCH, Santa Fé and Costa Rica in 2018. Excluding the Gross Margin from these companies, this line would have been up 11.6% in the quarter because of the increase in energy sold as a function of the seasonal weighting of sales contracts and physical guarantee for the 2H19.

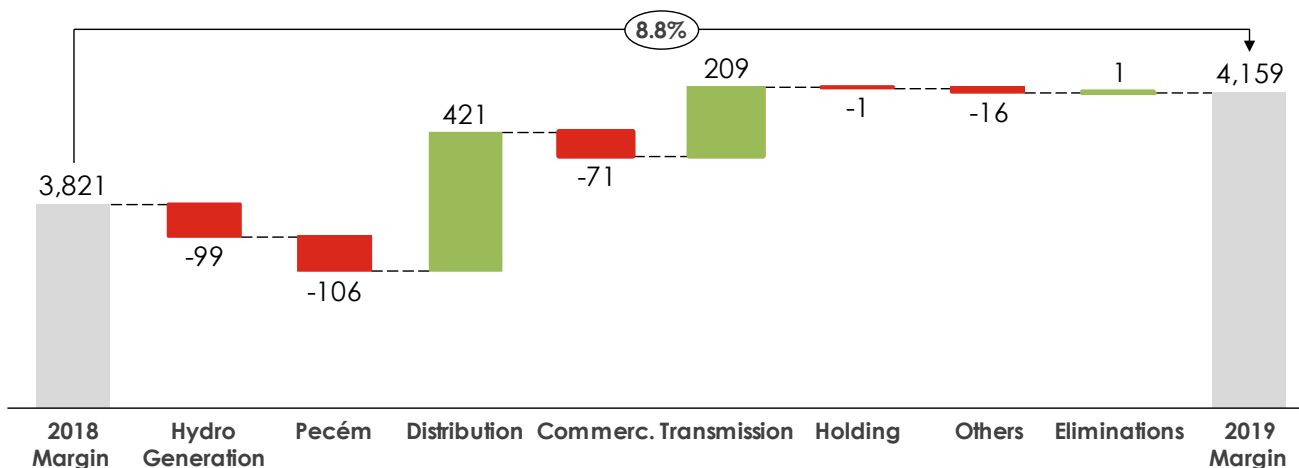
In the year, Gross Margin was up 8.8%, due to the effects mentioned earlier and:

- (i) **Distribution:** up 22.9% due to the restatement of the Indemnifiable Financial Asset ("VNR") following the equity valuation reports for the distribution companies' tariff revisions and to increased energy volume in the period;
- (ii) **Pecém:** down 14.6% due to the 2018 recognition of the recalculated FID which fell from 90.14% to 83.75%;
- (iii) **Commercialization:** down 37.5% due to the lower energy volume traded.

Gross Margin Breakdown 4Q19 (R\$ million)



Gross Margin Breakdown, 2019 (R\$ million)



Note: Gross Margin for the Transmission segment relates to Revenue from the Indemnifiable Concession Asset.

2.1.3 MANAGEABLE EXPENDITURES

The Company has since 2015 been working under the Zero-Base Budget ("ZBB") program, the strategic focus of which has made for efficient control and management of expenditures, already producing gains in excess of R\$ 300 million and stemming from negotiation of contracts, optimized process execution, consolidation of the Shared Services Center, and a budget structuring process. Recurring PMTO was R\$ 310.3 million in the quarter and R\$ 1,104.3 in the year, up 2.5% and 2.3%, in the quarter and the year, and below inflation for the period (IPCA: 4.31%).

	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
PMTO	(185,063)	(352,347)	-47.5%	(994,205)	(1,201,588)	-17.3%
Personnel - Actuarial Valuation	(137,173)	-	n.a.	(137,173)	-	n.a.
IFRS 16 Aaccountability (Rental)	(5,248)	-	n.a.	(22,484)	-	n.a.
New Businesses ¹	16,897	16,015	5.5%	62,532	75,190	-16.8%
Adjustment due to the sale of SHPPs	-	23,166	-100.0%	(14,443)	23,166	n.a.
PMTO from SHPPs Sale	-	9,657	-100.0%	-	22,040	-100.0%
Costs With Associated Revenue	276	873	-68.4%	1,424	1,289	10.5%
Recurrent PMTO	(310,311)	(302,636)	2.5%	(1,104,349)	(1,079,903)	2.3%

¹ B2C, Solar, Transmission, EDP Varejista, EDP Ventures, EDP GRID and EDP Soluções

In 2019, the Company began the process of changing its Defined Benefits Plan, switching the health-care plan provider and changing the operation modality type (as per Note 27). This led to an actuarial report in December 31. According to CPC 33 (R1) – Employee Benefits, the cost of past service is due to the plan change, recognizing an amount of R\$ 137.2 million (R\$ 134.4 million at EDP ES and R\$ 2.8 million at Energest).

Items in R\$ Thousand or %	Consolidated (Excluding Provisions)					
	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Personnel	(1,597)	(136,606)	-98.8%	(376,929)	(489,139)	-22.9%
Material	(24,596)	(18,080)	36.0%	(63,696)	(76,290)	-16.5%
Third-Party Services	(136,169)	(142,365)	-4.4%	(472,376)	(491,839)	-4.0%
Provision	(30,781)	(27,514)	11.9%	(157,176)	(132,354)	18.8%
Other	(22,701)	(55,296)	-58.9%	(81,204)	(144,320)	-43.7%
PMTO	(215,844)	(379,861)	-43.2%	(1,151,381)	(1,333,942)	-13.7%
PMTO (Excluding Provisions)	(185,063)	(352,347)	-47.5%	(994,205)	(1,201,588)	-17.3%
Gain/Loss on the Deactivation/Asset Sale	(35,140)	(28,827)	21.9%	(93,448)	(94,193)	-0.8%
Infrastructure Construction Costs	(1,076,230)	(304,221)	253.8%	(2,589,847)	(970,630)	166.8%
Depreciation and Amortization	(146,275)	(149,318)	-2.0%	(621,843)	(607,710)	2.3%
Manageable Expenditures	(1,473,489)	(862,227)	70.9%	(4,456,519)	(3,006,475)	48.2%

The main items impacting PMTO in the quarter were:

- (i) Personnel– down R\$ 135.0 million, reflecting the actuarial report of EDP ES and Energest, as mentioned before. This effect excluded, the line would have been up 1.6% (+R\$ 2.2 million), due to the annual salary adjustment in November and reflecting the higher headcount arising from the insourcing of distribution companies' staff, which began in 2Q19;
- (ii) Materials – up 36.0% (+R\$ 6.5 million), due to maintenance and repairs of electric energy systems at the distribution companies and Pecém;
- (iii) Third-Party Services – down 4.4% (-R\$ 6.2 million), reflecting Pecém PIS/COFINS credits from previous years, in addition to the insourcing of distribution companies' staff; and
- (iv) Other– down 58.9% (-R\$ 32.6 million), due to the write-off of discontinued studies and projects recognized in 2018 for EDP PCH.

In the year, the main items impacting the -17.3%, reduction in addition to the effects mentioned earlier included:

- (i) Personnel – down 22.9% (-R\$ 112.2 million), reflecting the actuarial report, as mentioned before. This effect excluded, the line would have been up 5.1% (+R\$ 25.0 million), due to the effects mentioned for the quarter, as the insourcing of distribution companies' staff, plus overtime expenditures because of higher average temperatures in the 1st half;
- (ii) Materials – down 16.5% (-R\$ 12.6 million), reflecting lower expenditures on solar projects and on conservation and maintenance materials for Pecém;
- (iii) Third-Party Services – down 4.0% (-R\$ 19.5 million), reflecting the reduction of outsourced teams because of the insourcing of staff that began in 2Q19 and the recognition of the Pecém PIS/COFINS credit; and
- (iv) Other – down 43.7% (-R\$ 63.1 million), reflecting the effects mentioned earlier, in addition to the credit arising from the adjustment of the sale of EDP PCH because of the increased physical guarantee. In addition, the period's reduction also reflects the new accounting rule for capitalization of leases.

The **Provisions** account was up 11.9% due to the R\$ 7.5 million increase in the PECLD line, mitigated by the R\$ 4.2 million decrease in civil, tax and labor liabilities provisions. In the year, the account was up 18.8%, reflecting the R\$ 27.9 million PECLD increase, which will be explained in the Distribution section.

In the **Gains/Losses on the Deactivation/Asset Sale** account, the 21.9% (+R\$ 6.3 million) increase in the quarter is due to greater activity involving the replacement of meters and reconnectors at EDP ES, in addition to the write-off of assets associated with the added value surplus at Pecém.

The **Depreciation and Amortization** account was down 2.0% in the quarter and up 2.3% in the year, under impact from the effects of IFRS 16 accounting.

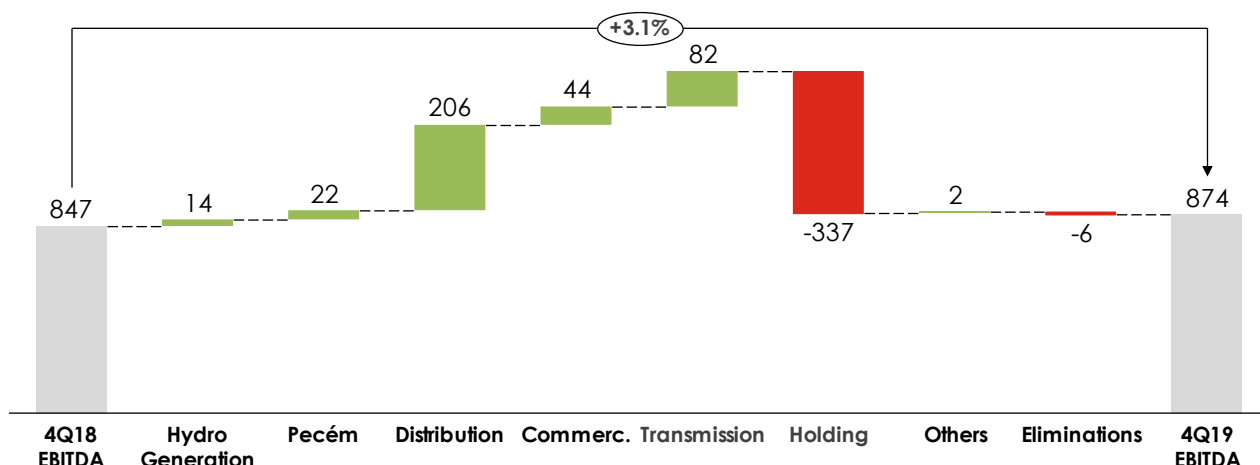
2.1.4. RESULTS FROM MINORITY STAKES

Items in R\$ Thousand or %	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Santo Antônio do Jari (50.0%) ¹	6,235	2,577	141.9%	39,966	14,118	183.1%
Cachoeira Caldeirão (50.0%) ¹	(4,495)	981	n.a.	(11,938)	(5,337)	123.7%
São Manoel (33.3%) ¹	19,921	(10,269)	n.a.	(4,406)	(32,161)	-86.3%
Celesc (25.35%) ¹	22,443	11,881	88.9%	46,500	28,776	61.6%
Others ²	1,257	52	n.a.	(1,974)	(2,422)	-18.5%
Minority Interests Result	45,361	5,222	768.7%	68,148	2,974	n.a.

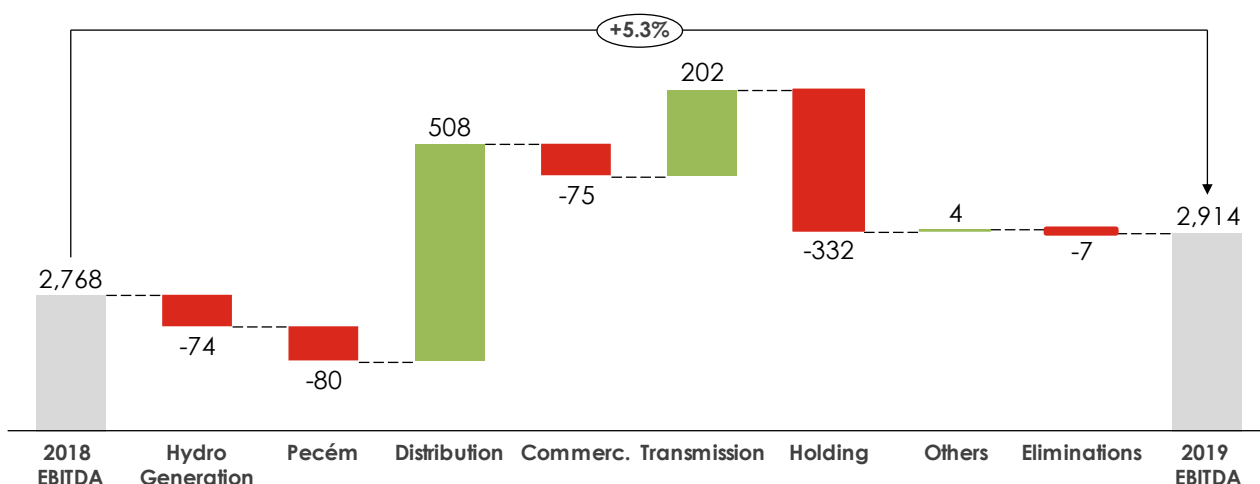
¹ Considers stakes in assets; ² Considers equity income from Pecém TM, Pecém OM and Mabe.

2.1.5 EBITDA

4Q19 EBITDA Breakdown (R\$ million)



2019 EBITDA Breakdown (R\$ million)



Note: Booking of the Transmission segment's results is in line with ICPC 01, IFRIC12

Items in R\$ Thousand or %	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
EBITDA	873,967	847,346	3.1%	2,914,155	2,768,014	5.3%
Update of Indemnifiable Financial Assets (VNR)	(36,056)	(13,369)	169.7%	(292,655)	(58,434)	400.8%
Transmission EBITDA (IFRS)	(105,698)	(23,746)	345.1%	(232,371)	(30,216)	669.0%
Transmission RAP (IFRS)	8,895	8,718	2.0%	26,709	-	n.a.
Costa Rica+PCHs+Santa Fé Added Value	-	(340,587)	n.a.	(14,527)	(374,655)	n.a.
EBITDA Sale of PCH+Santa Fé+Costa Rica	-	(17,111)	n.a.	-	(101,329)	n.a.
Reimbursement due to the revision of FID ¹	-	(11,399)	n.a.	-	(106,546)	n.a.
Actuarial Valuation	(137,173)	-	n.a.	(137,173)	-	n.a.
Adjusted EBITDA	603,935	449,852	34.3%	2,264,138	2,096,834	8.0%
Minority Interests Result	45,361	5,222	n.a.	68,148	2,974	n.a.
EBITDA in Accordance with CVM 527 Instruction	919,328	852,568	7.8%	2,982,303	2,770,988	7.6%

¹ Generation Uptime Factor

Adjusted EBITDA – non-recurring and non-cash effects – was R\$ 603.9 million in the quarter, up 34.3% and R\$ 2.3 billion in the year, up 8.0%. Pursuant to CVM Instruction 527, EBITDA adjusted for minority stakes' equity income was R\$ 919.3 million in the quarter and R\$ 3.0 billion in the year.

2.1.6. FINANCIAL RESULT

Financial Results (R\$ Thousand)	Consolidated					
	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Financial Revenue	278,530	49,656	460.9%	758,416	459,870	64.9%
Interest and Monetary Variation	319,523	83,894	280.9%	850,479	391,134	117.4%
Usage of Public Good	-	(1,977)	-100.0%	-	1,896	-100.0%
Hedge and Swap Operations	3,496	(9,482)	n.a.	16,579	30,573	-45.8%
Gain with Investment Acquisition	-	63,694	n.a.	-	63,694	n.a.
Variações em moeda estrangeira	479	-	n.a.	617	-	n.a.
Adjustments to Present Value	(206)	(1,841)	-88.8%	2,679	5,457	-50.9%
(-) Capitalized Interests	(14,444)	(13,456)	7.3%	(63,723)	(14,691)	333.8%
(-) Taxes on Financial Income	(39,778)	(27,213)	46.2%	(60,989)	(45,782)	33.2%
Other Financial Revenues	1,626	4,545	-64.2%	5,017	12,403	-59.6%
Financial Expenditures	(411,829)	(168,873)	143.9%	(1,191,596)	(826,195)	44.2%
Debt Charges	(117,966)	(120,641)	-2.2%	(530,407)	(567,725)	-6.6%
Interest and Monetary Variations	(278,661)	(37,946)	634.4%	(623,659)	(213,510)	192.1%
Variations in Foreign Currency	-	(1,281)	n.a.	-	(1,690)	n.a.
Swap and Hedge Operations	-	(290)	n.a.	-	(313)	n.a.
Adjustments to Present Value	(7)	(752)	-99.1%	(732)	(4,451)	-83.6%
(-) Capitalized Interests	233	180	29.4%	689	180	282.8%
Other Financial Expenditures	(8,660)	(10,431)	-17.0%	(30,719)	(38,914)	-21.1%
Total	(133,299)	(119,217)	11.8%	(433,180)	(366,325)	18.3%

Financial Revenue was up 460.9% in the quarter and 64.9% in the year, in both cases due to:

- (i) An increase in the interest and monetary variation line, due to higher interest and penalties on taxes arising from the exclusion of ICMS from the distribution companies' PIS and COFINS tax calculation base, in addition to an increase in the return on financial investments line due to the higher cash/cash equivalent balances over the course of 2019;
- (ii) A reduction in capitalized interest due to the capitalization of return on financial investments from the funding of transmission lines; and
- (iii) A reduction in the Gain with Investment Acquisition line because of the beneficial purchase of an additional stake in Celesc, which was booked in 2018.

Financial Expense was up 143.9% in the quarter and 44.2 % in the year, in both cases due to:

- (i) An increase in the interest and monetary variations line because of the sectoral financial assets/liabilities line, arising from the booking of the exclusion of ICMS from the PIS and COFINS tax calculation base; and
- (ii) An increase in the GSF line, reflecting the inflation restatement of the balance of the liabilities. The period-on-period change reflects a calculation change that took place in 2018. At that time, the GSF amount assumed 1% p.m. interest plus inflation restatement at the IGP-M. Beginning in July 2018, based on an Expert Legal Opinion, the Company found that the 1% interest was not applicable, reverting the amount in interest calculated until then and, consequently, ceasing to provision said interest in fiscal year 2019.

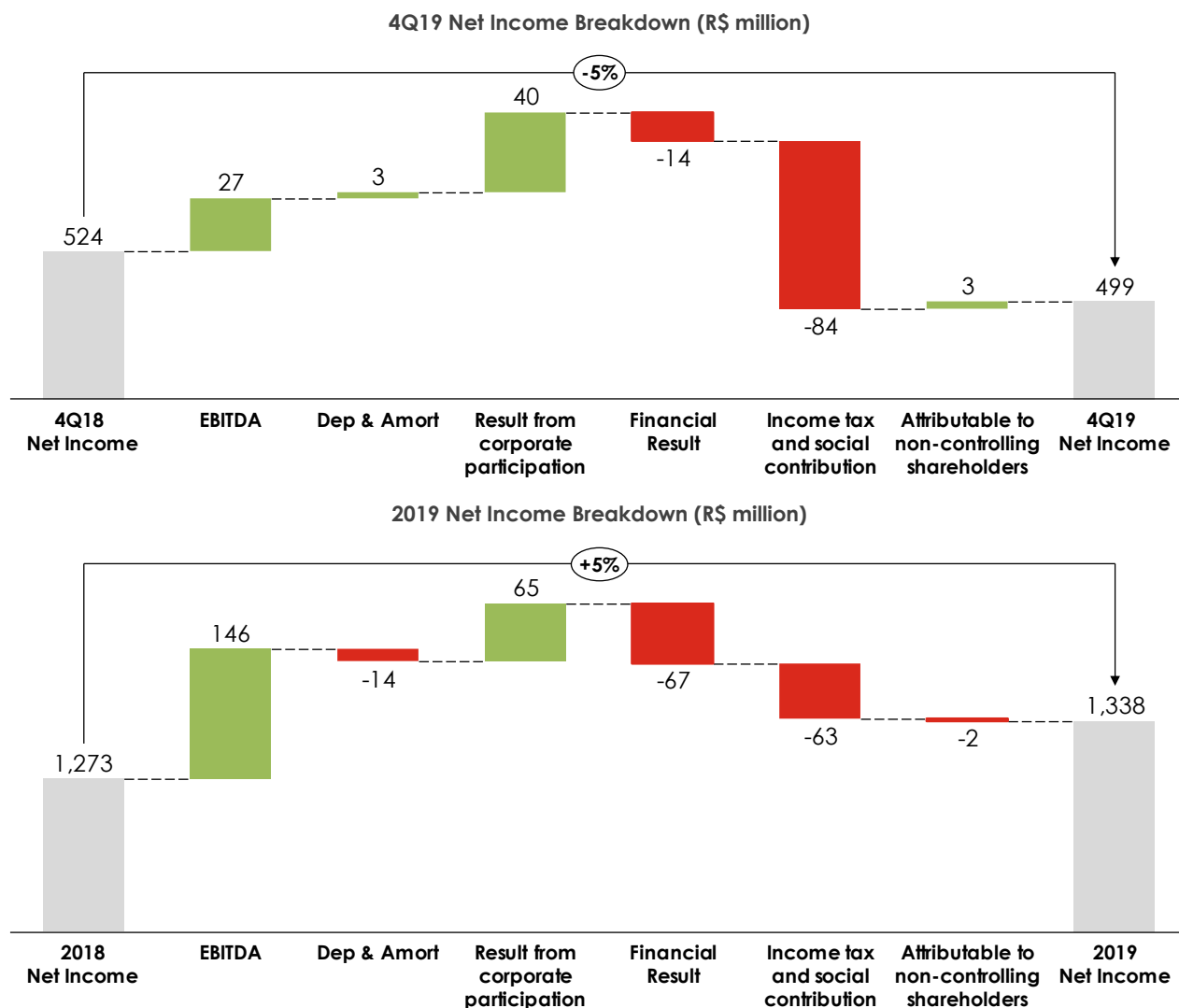
With the exclusion of the impact on interest and penalties on taxes arising from the exclusion of the ICMS in the distribution companies' PIS and COFINS tax calculation base, financial revenue would have been down 2.3% and financial expense would have been up 7.7% in the quarter. In the year, the same effect would reduce financial revenue by 24.9% and financial expense by 5.8%.

2.1.7. INCOME TAX AND SOCIAL CONTRIBUTION (IR/CS)

	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Income Before Taxes on Profit	639,754	584,033	9.5%	1,927,280	1,796,953	7.3%
Tax Rate	34%	34%		34%	34%	
IR/CS	(217,516)	(198,571)	9.5%	(655,275)	(610,964)	7.3%
Additions/Eliminations						
Donations	(799)	(516)	54.8%	(2,824)	(2,805)	0.7%
Unrecognized Deferred Taxes	10,163	12,084	-15.9%	(8,918)	(22,605)	-60.5%
Adjustment to Prior Years	8,384	2,838	195.4%	46,571	4,669	897.5%
Adjustment Presumed Income	(528)	618	-185.4%	(2,464)	6,116	-140.3%
Results from Corporate Participation	15,605	1,701	817.4%	23,170	937	2372.8%
SUDAM/SUDENE (Tax Benefits)	4,860	4,266	13.9%	74,718	80,513	-7.2%
Interest on net equity	85,646	166,276	0.0%	85,646	166,276	-48.5%
Others	(2,949)	(1,548)	90.5%	(5,449)	(4,340)	25.5%
Total	(97,134)	(12,852)	655.8%	(444,825)	(382,203)	16.4%
Effective Tax Rate	15.2%	2.2%	13.0%	23.1%	21.3%	1.8%

IR/CS was R\$ 97.1 million in the quarter and R\$ 444.8 million in the year, due to additions and eliminations that reduced the taxable base. This was the product of the inclusion of Interest on Shareholders' Equity at R\$ 85.6 million, down from the previous year because of the period's reduced tax-benefit optimization for this line.

2.1.8. Net Income



Net Income was R\$ 499.3 million in the quarter, down 4.7%, and R\$ 1,337.9 million in the year, up 5.1%.

Items in R\$ Thousand or %	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Income	499,293	524,099	-4.7%	1,337,856	1,272,833	5.1%
Update of Indemnable Financial Assets (VNR)	(23,797)	(8,824)	169.7%	(193,152)	(38,566)	400.8%
Transmission EBITDA (IFRS)	(69,761)	(15,672)	345.1%	(153,365)	(19,943)	669.0%
Transmission RAP (In Operation)	5,871	5,754	2.0%	17,628	-	n.a.
Costa Rica+PCHs+Santa Fé Added Value	-	(224,787)	n.a.	(9,588)	(247,272)	-96.1%
EBITDA Sale of PCH+Santa Fé+Costa Rica	-	(11,293)	n.a.	-	(66,877)	n.a.
Reimbursement due to the revision of FID	-	(7,523)	n.a.	-	(70,320)	n.a.
Actuarial Valuation	(90,534)	-	n.a.	(90,534)	-	n.a.
Celeesc Acquisition Gain	(5,120)	(10,023)	-48.9%	(5,120)	(52,061)	-90.2%
Adjusted Net Income	315,952	251,730	25.5%	903,725	777,793	16.2%

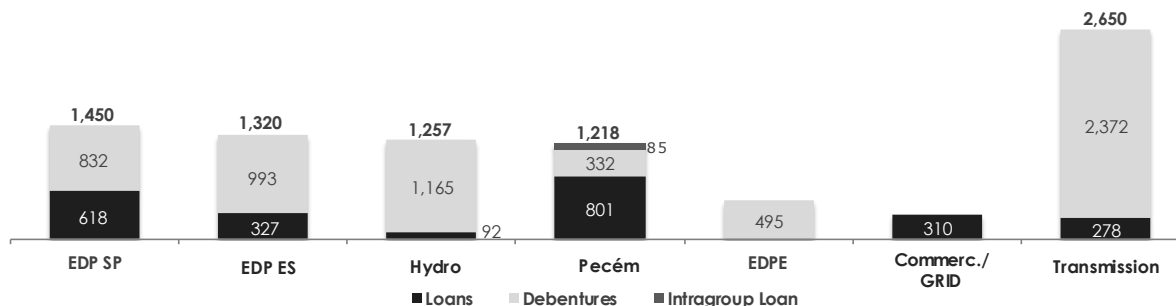
Net Income adjusted for the effects mentioned in the EBITDA section, was R\$ 316.0 million in the quarter, up 25.5% and R\$ 903.7 million in the year, up 16.2%.

2.2. DEBT

2.2.1. GROSS DEBT

The Company reached year-end with R\$ 8.5 billion in Gross Debt, excluding debt of unconsolidated assets amounting to R\$ 1.3 billion. The period's main funding operations can be seen in Annex IX.

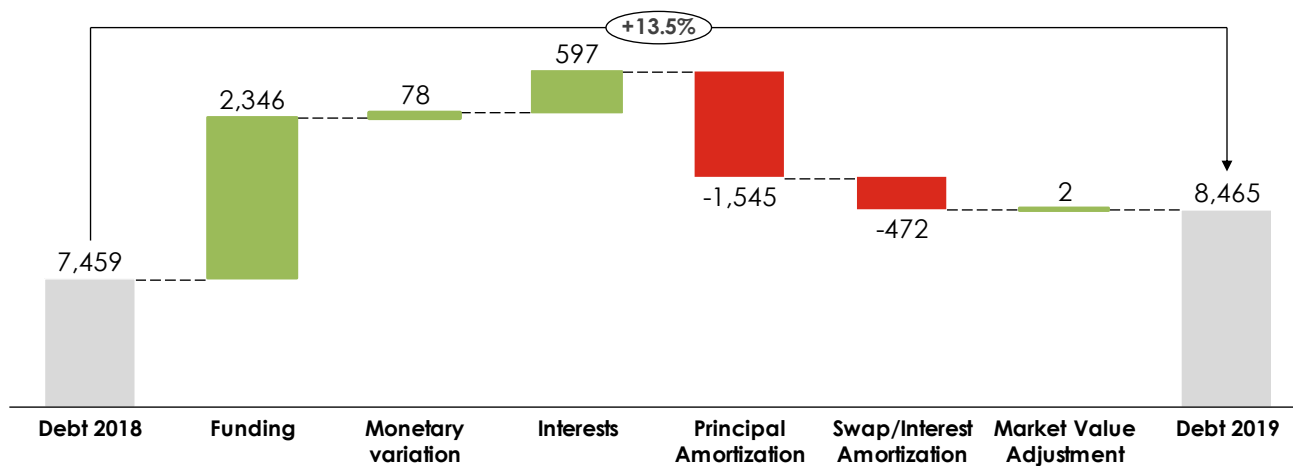
Gross Debt by Company (R\$ million)



Note: does not include intra-group intercompany eliminations in the amount of R\$ 234.5 million (Investco preferred shares categorized as debt and group intercompany loans).

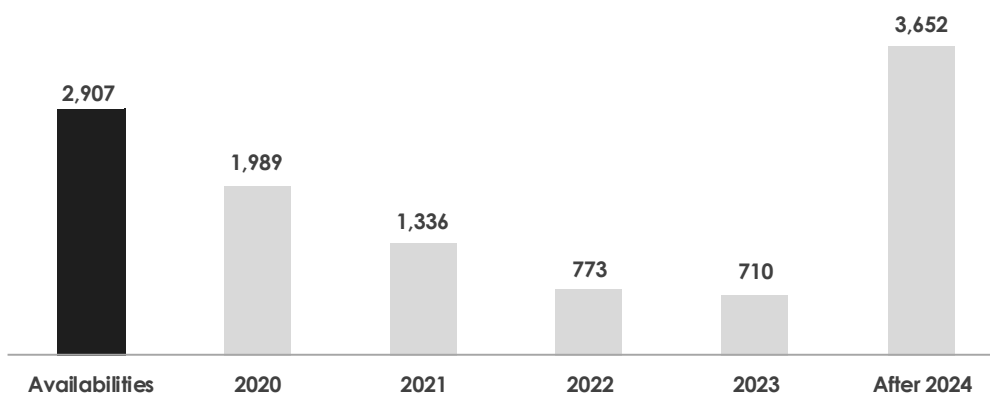
Principal and interest amortization as shown in the chart below relate to: (i) BNDES, FINEM line, for the distribution companies and Pecém; (ii) Bridge Loan for EDP Aliança; (iii) 7th and 8th Debenture Issues of EDP SP; (iv) 5th and 6th Debentures Issues of EDP ES; (v) 1st Debentures Issue of Lajeado; (vi) 2nd Debentures Issue of Energest; (vii) 1st Debentures Issue of Enerpeixe; (viii) Bill of Exchange for the distribution companies and Pecém; (ix) EDP SP Promissory Note; and (x) 4th Debentures Issue of EDP Energias do Brasil.

2019 Consolidated Gross Debt Breakdown (R\$ million)



Note: Funding includes transaction costs incurred with debenture issues

Debt Maturity Profile¹ (R\$ million)

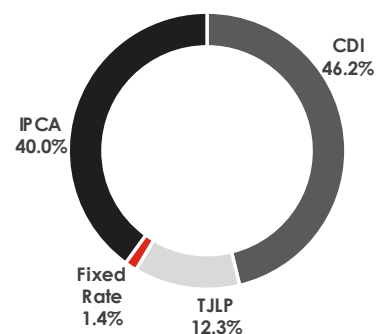


Note: Amounts take into account principal + charges + results from hedge operations

Of the Total Cash/Cash equivalents, 32% are regarded as restricted cash because the funds are already earmarked for other purposes. Of this amount, R\$ 866.0 million are earmarked for construction CAPEX of transmission companies.

The average cost of debt in the year was 8.4% p.a., down from 8.6% p.a. at year-end 2018, considering the capitalized interest and charges incurred on the debt. The change in average cost reflects the decrease in CDI and TJLP, mitigated by an increase in the IPCA. Average debt maturity was 4.1 years. Considering the debt of the entities where the Company has a stake, average maturity would be 4.6 years and average cost would be 8.4% p.a.

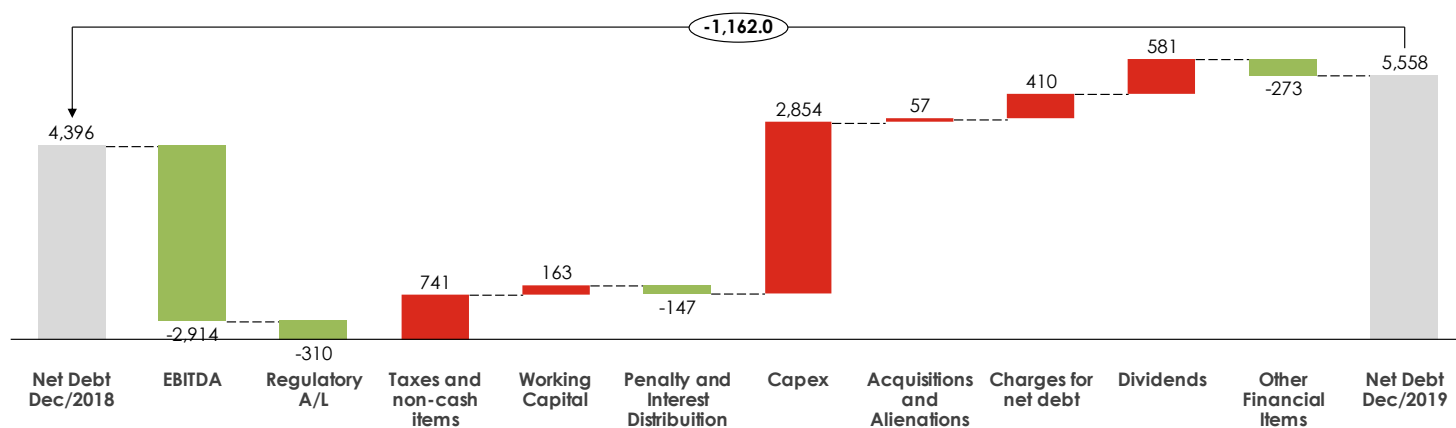
Gross Debt by Index as of 12/31/2019



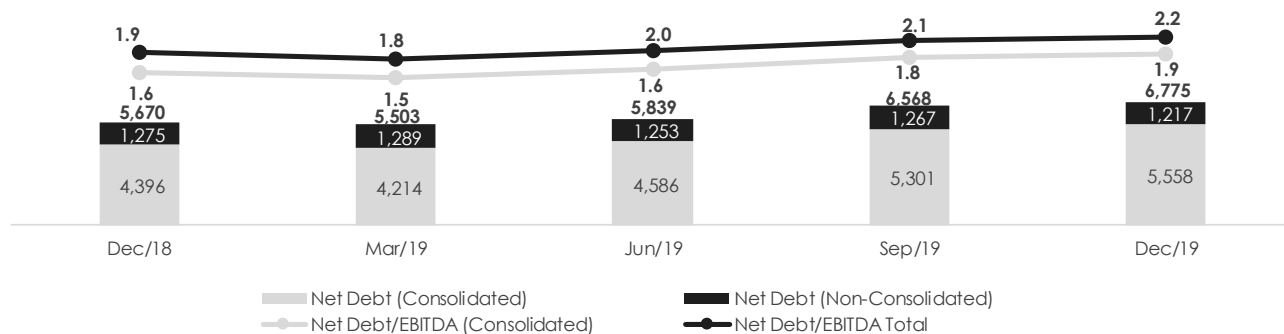
2.2.2 OPERATIONAL CASH FLOW, NET DEBT AND LEVERAGE

Net Debt, considering the period's operational cash generation and outlays, in addition to the pledge associated with the Transmission debt, reached R\$ 5.6 billion, up 26.4% from the balance as of year-end 2018.

Net Debt Evolution (R\$ million)



Net Debt-to-EBITDA of the consolidated assets was 1.9x and 2.2x considering the stakes in Jari, Cachoeira Caldeirão and São Manoel. Ex non-recurring effects of the past 12 months, the Net Debt-to-EBITDA ratio would be 2.5x.



Note: Considers EDP's proportional stake in unconsolidated projects. Cash considers cash, securities and the security deposit associated with funding for the Santa Catarina Transmission Line.

2.3. VARIATION IN FIXED ASSETS

Fixed Assets were R\$ 1.2 billion and R\$ 2.8 billion, in the quarter and in the year, respectively, due advancing construction work at the Transmission segment.

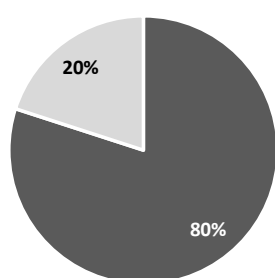
Total						
Capex (R\$ Thousand)	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Distribution	204,561	210,856	-3.0%	646,934	654,529	-1.2%
EDP São Paulo	105,904	108,247	-2.2%	328,973	318,683	3.2%
EDP Espírito Santo	98,657	102,609	-3.9%	317,961	335,846	-5.3%
Generation	45,799	52,016	-12.0%	79,711	124,030	-35.7%
Enerpeixe	2,363	4,125	-42.7%	4,652	7,226	-35.6%
Energest	3,966	1,239	220.1%	5,112	1,971	159.4%
EDP PCH	-	1,905	-100.0%	-	7,742	-100.0%
Lajeado / Investco	16,857	3,403	395.4%	20,869	7,925	163.3%
Pecém	22,613	41,257	-45.2%	49,078	98,715	-50.3%
Costa Rica	-	-	n.a.	-	44	-100.0%
Transmission	871,669	93,365	833.6%	1,942,913	316,101	514.6%
Others	64,620	32,108	101.3%	148,655	37,576	295.6%
Total	1,186,649	388,345	205.6%	2,818,213	1,132,236	148.9%

In the Distribution segment, investments in the quarter were R\$ 204.6 million², down 3.0%, due to the adjusted schedule of grid expansion and upgrading work focused on improved operating indicators. In the year, investment was R\$ 646.9 million, down 1.2% because of investment scheduling between tariff cycles. Investments in distribution companies were allocated to:

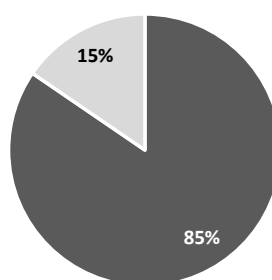
EDP São Paulo						
Capex - Distribution (R\$ Thousand)	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Total Capex Net of Special Obligations	107,581	107,796	-0.2%	345,581	327,980	5.4%
(+) Special Obligations	671	1,598	-58.0%	3,166	3,398	-6.8%
Gross Value	108,252	109,394	-1.0%	348,747	331,378	5.2%
(-) Interest Capitalization	(2,348)	(1,146)	104.8%	(19,775)	(12,695)	55.8%
Value net of Interest Cap.	105,904	108,247	-2.2%	328,973	318,683	3.2%

EDP Espírito Santo						
Capex - Distribution (R\$ Thousand)	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Total Capex Net of Special Obligations	103,512	117,513	-11.9%	344,301	362,228	-4.9%
(+) Special Obligations	734	1,821	-59.7%	3,146	4,573	-31.2%
Gross Value	104,246	119,334	-12.6%	347,447	366,801	-5.3%
(-) Interest Capitalization	(5,589)	(16,725)	-66.6%	(29,486)	(30,955)	-4.7%
Value net of Interest Cap.	98,656	102,609	-3.9%	317,961	335,846	-5.3%
Distribution	204,561	210,855	-3.0%	646,933	654,529	-1.2%

EDP SP



EDP ES



■ Electric CAPEX (RAB)

■ Non-electric CAPEX

In the Generation segment, the 12.0% and 35.7% reductions in the quarter and year, respectively, are the result of maintenance work at Pecém in 2018 involving a *major overhaul*.

In the Transmission segment, investments of R\$ 871.7 million in the quarter and R\$ 1.9 billion in the year are indicative of advancing construction work ahead of schedule. The increase in investment in the quarter reflects the progress of construction works on lots 18 and 21, due to the issuance of the installation licenses. In other segments (Holding, Services and Grid), investments in new energy efficiency projects, technology, and new business development are noteworthy.

Investments including unconsolidated assets were R\$ 1.2 billion in the quarter and R\$ 2.8 billion in the year.

² Net of special obligations and excess demand revenues.

Capex (R\$ Thousand)	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Distribution	204,561	210,856	-3.0%	646,934	654,529	-1.2%
Generation	43,910	62,637	-29.9%	89,521	200,677	-55.4%
Generation Others	45,799	52,016	-12.0%	79,711	124,030	-35.7%
Santo Antonio do Jari HPP ¹	855	769	11.2%	1,123	1,089	3.1%
Cachoeira Caldeirão HPP ¹	962	1,612	-40.3%	2,459	2,761	-11.0%
São Manoel HPP ¹	(3,705)	8,240	n.a.	6,228	72,797	-91.4%
Transmission	871,669	93,365	833.6%	1,942,913	316,101	514.6%
Others	64,620	32,108	101.3%	148,655	37,576	295.6%
Total	1,184,760	398,966	197.0%	2,828,023	1,208,883	133.9%

¹Considering EDP's 50% stake; ² Considering EDP's 33.3% stake.

3. PERFORMANCE BY BUSINESS SEGMENT

3.1. DISTRIBUTION

3.1.2. RESULTS

Items in R\$ Thousand or %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidated		
	4Q19	4Q18	Var	4Q19	4Q18	Var	4Q19	4Q18	Var
Net Operating Revenue	1,065,068	876,575	21.5%	903,526	692,825	30.4%	1,968,594	1,569,400	25.4%
Non-Manageable Expenditures	(787,723)	(635,345)	24.0%	(648,918)	(475,818)	36.4%	(1,436,641)	(1,111,163)	29.3%
Energy Purchased to Resell	(660,798)	(523,576)	26.2%	(539,907)	(399,813)	35.0%	(1,200,705)	(923,389)	30.0%
Charges for Usage of Basic Network	(126,680)	(111,637)	13.5%	(108,813)	(75,904)	43.4%	(235,493)	(187,541)	25.6%
Other	(245)	(132)	85.6%	(198)	(101)	96.0%	(443)	(233)	90.1%
Gross Margin	277,345	241,230	15.0%	254,608	217,007	17.3%	531,953	458,237	16.1%
Manageable Expenditures	(262,142)	(264,588)	-0.9%	(133,177)	(265,518)	-49.8%	(395,319)	(530,106)	-25.4%
PMTO	(117,005)	(120,254)	-2.7%	6,470	(123,720)	n.a.	(110,535)	(243,974)	-54.7%
Personnel	(44,478)	(44,126)	0.8%	83,681	(39,393)	n.a.	39,203	(83,519)	n.a.
Material	(3,856)	(4,475)	-13.8%	(3,967)	(3,318)	19.6%	(7,823)	(7,793)	0.4%
Third-Party Services	(44,832)	(55,835)	-19.7%	(50,050)	(55,867)	-10.4%	(94,882)	(111,702)	-15.1%
Provision	(14,182)	(6,473)	119.1%	(16,643)	(17,352)	-4.1%	(30,825)	(23,825)	29.4%
Other	(9,657)	(9,345)	3.3%	(6,551)	(7,790)	-15.9%	(16,208)	(17,135)	-5.4%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(9,863)	(10,587)	-6.8%	(13,965)	(11,853)	17.8%	(23,828)	(22,440)	6.2%
EBITDA	150,477	110,389	36.3%	247,113	81,434	203.5%	397,590	191,823	107.3%
EBITDA Margin	14.1%	12.6%	1.5%	27.3%	11.8%	15.6%	20.2%	12.2%	8.0%

Items in R\$ Thousand or %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidated		
	2019	2018	Var	2019	2018	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue	4,074,547	3,870,403	5.3%	3,516,982	3,055,968	15.1%	7,591,529	6,926,371	9.6%
Non-Manageable Expenditures	(2,932,478)	(2,931,600)	0.0%	(2,405,389)	(2,161,703)	11.3%	(5,337,867)	(5,093,303)	4.8%
Energy Purchased to Resell	(2,457,921)	(2,431,537)	1.1%	(2,063,331)	(1,846,929)	11.7%	(4,521,252)	(4,278,466)	5.7%
Charges for Usage of Basic Network	(473,582)	(499,111)	-5.1%	(341,287)	(313,990)	8.7%	(814,869)	(813,101)	0.2%
Other	(975)	(952)	2.4%	(771)	(784)	-1.7%	(1,746)	(1,736)	0.6%
Gross Margin	1,142,069	938,803	21.7%	1,111,593	894,265	24.3%	2,253,662	1,833,068	22.9%
Manageable Expenditures	(977,215)	(917,438)	6.5%	(806,889)	(931,352)	-13.4%	(1,784,104)	(1,848,790)	-3.5%
PMTO	(492,668)	(459,321)	7.3%	(328,068)	(442,440)	-25.9%	(820,736)	(901,761)	-9.0%
Personnel	(182,138)	(168,445)	8.1%	(32,525)	(141,623)	-77.0%	(214,663)	(310,068)	-30.8%
Material	(17,298)	(16,679)	3.7%	(15,084)	(13,399)	12.6%	(32,382)	(30,078)	7.7%
Third-Party Services	(170,396)	(177,202)	-3.8%	(184,042)	(186,946)	-1.6%	(354,438)	(364,148)	-2.7%
Provision	(80,324)	(55,043)	45.9%	(72,041)	(73,854)	-2.5%	(152,365)	(128,897)	18.2%
Other	(42,512)	(41,952)	1.3%	(24,376)	(26,618)	-8.4%	(66,888)	(68,570)	-2.5%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(38,848)	(39,308)	-1.2%	(43,193)	(48,988)	-11.8%	(82,041)	(88,296)	-7.1%
EBITDA	610,553	440,174	38.7%	740,332	402,837	83.8%	1,350,885	843,011	60.2%
EBITDA Margin	15.0%	11.4%	3.6%	21.1%	13.2%	7.9%	17.8%	12.2%	5.6%

Note: Gross Margin excludes Construction Revenues.

Net Revenue in the quarter reached R\$ 2.0 billion, up 25.4%, due to the MVE, because of the liquidation of a portion of the overcontracted energy. In addition, the variation of regulatory assets and liabilities, such as CVA *Energia*, and the extinction of the CDE *Energia* and CDE Conta ACR charges on loans granted to distribution companies to cover the costs of 2013 and 2014 impacted Revenue with no effect, however, on Gross Margin.

In the Year, Net Revenue was R\$ 7.6 billion, up 9.6% (+R\$ 204.1 million at EDP SP and +R\$ 461.0 million at EDP ES), reflecting the effects mentioned earlier, in addition to the impact of the tariff shift, particularly in 2018, which partly reflected in 2019. The corresponding figures for 2018 were 16.6% at EDP ES and 19.8% at EDP SP.

The energy volumes distributed increased by 1.7% in the quarter and 2.3% in the year, according to the [Market Report](#) provided.

Average tariff was steady at EDP SP (+0.2%), influenced by the average 5.3% reduction in consumer billing starting November. At EDP ES, it was down 5.6%, reflecting the August tariff revision, where the average effect on consumer billing was -4.84%.

Average Tariff (R\$/MWh)						
	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo		
	4Q19	4Q18	Var	4Q19	4Q18	Var
Residential	557.80	553.54	0.8%	536.52	575.23	-6.7%
Industrial	509.77	520.78	-2.1%	546.43	567.03	-3.6%
Commercial	548.30	542.82	1.0%	557.44	588.63	-5.3%
Rural	427.02	415.80	2.7%	387.91	391.61	-0.9%
Others	414.31	423.49	-2.2%	428.42	449.70	-4.7%
Total	530.87	529.98	0.2%	503.49	533.62	-5.6%

Non-manageable expenditures were R\$ 1.4 billion in the quarter, up 29.3%, reflecting the higher cost of energy purchased for resale with a 8.7% increase in average pmix for both distribution companies – a result of the increased dispatch of the thermal power plant. In addition, grid usage charges increased because of expansion and the connection of new free customers. In the year, expenditures were R\$ 5.3 billion, up 4.8%, because of increased spending with electric energy purchased for resale, reflecting increased thermal plant dispatching, as already mentioned.

R\$ million	EDP São Paulo					EDP Espírito Santo					Total
	1Q19	2Q19	3Q19	4Q19	2019	1Q19	2Q19	3Q19	4Q19	2019	2019
Non-Indemnified Financial Asset	9.8	3.2	102.8	20.0	135.8	7.1	8.6	125.1	16.0	156.8	292.7
Losses	(0.7)	(0.6)	(4.2)	(5.7)	(11.2)	(9.1)	(4.5)	(2.9)	(1.6)	(18.0)	(29.2)
Overcontracting	0.6	(2.2)	0.2	1.6	0.2	-	(0.9)	0.6	2.0	1.7	1.8
Market	12.3	(4.6)	3.8	(11.3)	0.1	28.4	15.9	7.5	(12.5)	39.2	39.4
Tariff Effect	35.1	24.4	22.2	9.3	91.1	17.6	6.0	9.9	11.9	45.3	136.4
Other Revenues	15.9	17.1	17.2	19.1	69.4	8.0	8.9	9.2	10.3	36.5	105.9
Other Effects	(33.5)	(5.3)	19.8	21.7	2.7	(2.3)	15.0	(22.0)	12.0	2.7	5.4
Total	39.5	32.1	161.9	54.6	288.1	49.7	50.8	127.4	38.1	266.0	552.3

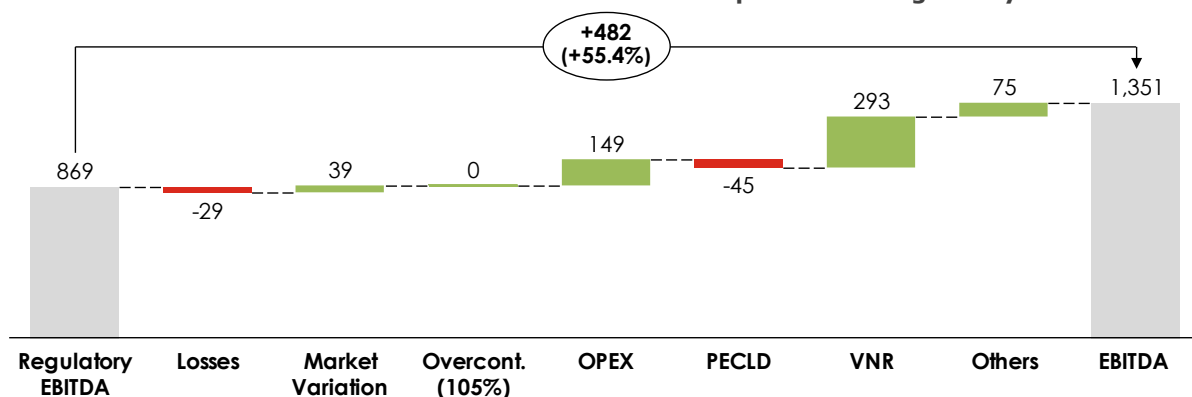
R\$ million	EDP São Paulo					EDP Espírito Santo					Total
	1Q18	2Q18	3Q18	4Q18	2018	1Q18	2Q18	3Q18	4Q18	2018	2018
Non-Indemnified Financial Asset	2.6	14.0	1.7	10.1	28.3	6.2	22.0	(1.3)	3.3	30.1	58.4
Losses	(4.0)	(4.9)	(7.9)	(2.4)	(19.1)	(5.8)	(5.0)	(8.0)	(3.1)	(21.8)	(41.0)
Overcontracting	0.0	1.3	5.9	(0.6)	6.6	0.4	4.9	12.1	(0.6)	16.7	23.3
Market	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tariff Effect	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Other Revenues	16.2	15.2	15.5	16.3	63.2	8.0	8.4	8.3	9.5	34.2	97.4
Other Effects	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	14.8	25.6	15.2	23.3	79.0	8.8	30.3	11.1	9.0	59.2	138.2

R\$ million	EDP São Paulo					EDP Espírito Santo					Total
	Var.	Var.	Var.	Var.	Var.	Var.	Var.	Var.	Var.	Var.	Var.
Non-Indemnified Financial Asset	7.2	(10.8)	101.1	9.9	107.5	0.9	(13.3)	126.4	12.8	126.7	234.2
Losses	3.3	4.3	3.7	(3.3)	8.0	(3.4)	0.5	5.1	1.5	3.8	11.7
Overcontracting	0.6	(3.5)	(5.7)	2.2	(6.4)	(0.4)	(5.8)	(11.5)	2.6	(15.1)	(21.5)
Market	12.3	(4.6)	3.8	(11.3)	0.1	28.4	15.9	7.5	(12.5)	39.2	39.4
Tariff Effect	35.1	24.4	22.2	9.3	91.1	17.6	6.0	9.9	11.9	45.3	136.4
Other Revenues	(0.3)	1.9	1.7	2.8	6.2	0.0	0.5	0.9	0.8	2.3	8.5
Other Effects	(33.5)	(5.3)	19.8	21.7	2.7	(2.3)	15.0	(22.0)	12.0	2.7	5.4
Total	24.7	6.5	146.6	31.3	209.1	40.9	20.6	116.3	29.0	206.8	414.1

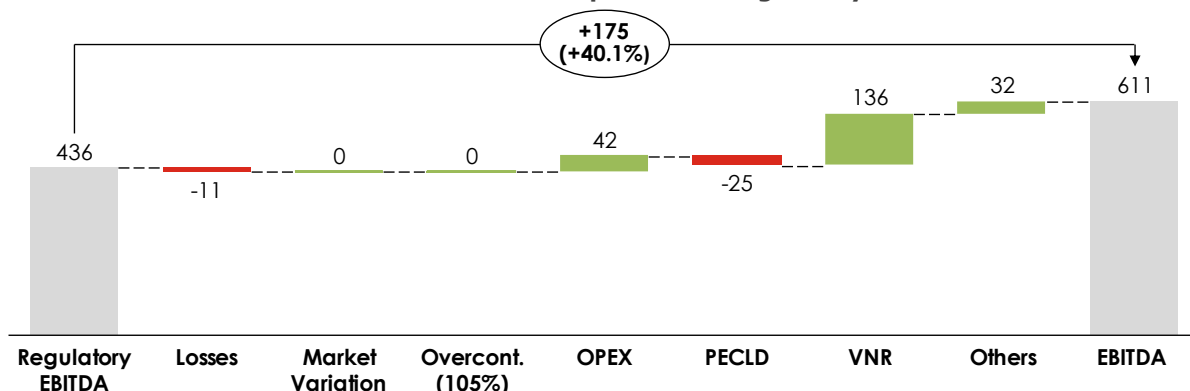
Manageable expenses were down 25.4% in the quarter, due to the effect of the actuarial report on EDP ES, as addressed under the Manageable Expenditures. This effect excluded, manageable expenditures would have remained steady in the period.

In the year, excluding the effects of the actuarial report, manageable expenses would have been up 1.1%, due to annual salary adjustments, the insourcing of staff, and increased overtime.

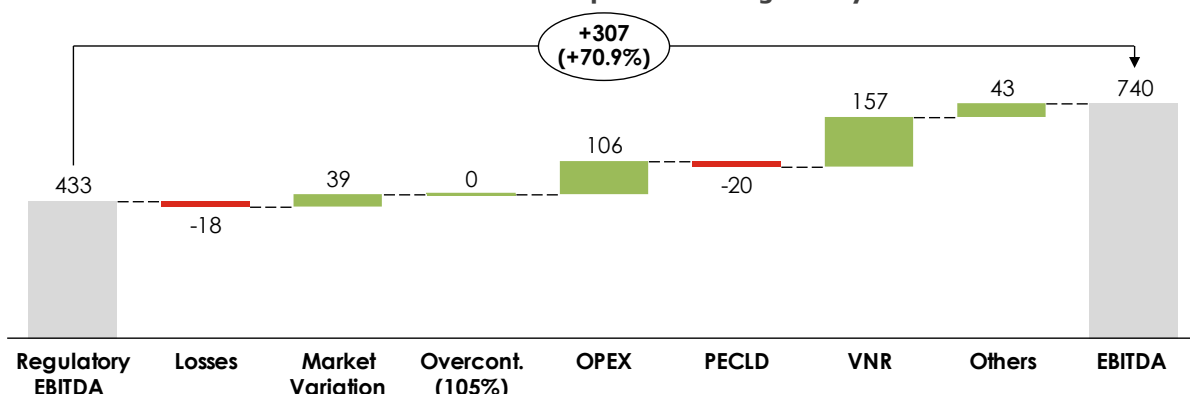
2019 Consolidated EBITDA of the Distribution Companies' vs. Regulatory EBITDA



2019 EBITDA of the Distribution Companies vs. Regulatory EBITDA – EDP SP



2019 EBITDA of the Distribution Companies vs. Regulatory EBITDA – EDP ES



3.1.3 CONSOLIDATED ENERGY BALANCE

Out of the total Required Energy for the quarter, 57.2% were allocated to EDP SP and 42.8% to EDP ES.

	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribution
Itaipu + Proinfa	620,195	396,022	1,016,217
Auction	2,298,868	1,781,580	4,080,448
Others ¹	2,645	71,313	73,958
Energy in Transit	1,858,123	1,274,518	3,132,641
Total Required Energy	4,779,832	3,523,433	8,303,264
Transmission Losses (+)	52,280	26,699	78,978
Losses from Itaipu (+)	32,842	20,694	53,536
Short Term Sales (-)	-86,059	-273,153	-359,211
Short Term Adjustments (-)	115	-64,535	-64,420
Total Losses	171,065	385,081	556,145
MCSD New Energy Assignment (+)	38,605	-128,617	-90,013
MVE (Surplus Commercialization Mechanism)	336,776	103,957	440,733
Total Sales	375,381	-24,660	350,720
Required Energy	4,233,386	3,163,013	7,396,399
Wholesale Supply	12,610	0	12,610
Retail Supply	2,038,661	1,562,234	3,600,895
Losses and Differences	323,992	326,261	650,252
Energy in Transit	1,858,123	1,274,518	3,132,641
Total Energy Distributed	4,233,386	3,163,013	7,396,399

¹ Bilateral agreements and short-term purchases. Note: the energy balance considers metered energy.

In the year, out of the total Required Energy, 57.8% were allocated to EDP SP and 42.2% to EDP ES.

	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribution
Itaipu + Proinfa	2,448,737	1,561,830	4,010,567
Auction	8,947,509	6,879,989	15,827,499
Others ¹	27,533	568,534	596,068
Energy in Transit	7,404,971	4,599,184	12,004,156
Total Required Energy	18,828,751	13,609,538	32,438,289
Transmission Losses (+)	190,349	142,508	332,857
Losses from Itaipu (+)	130,762	82,397	213,159
Short Term Sales (-)	-625,706	-760,672	-1,386,378
Short Term Adjustments (-)	-50,182	-241,586	-291,768
Total Losses	996,999	1,227,163	2,224,162
MCSD New Energy Assignment (+)	153,178	-314,809	-161,631
MVE (Surplus Commercialization Mechanism)	881,875	453,012	1,334,886
Total Sales	1,035,053	138,203	1,173,256
Required Energy	16,796,699	12,244,172	29,040,871
Wholesale Supply	48,340	0	48,340
Retail Supply	7,985,895	6,170,942	14,156,837
Losses and Differences	1,357,493	1,474,046	2,831,539
Energy in Transit	7,404,971	4,599,184	12,004,156
Total Energy Distributed	16,796,699	12,244,172	29,040,871

¹ Bilateral agreements and short-term purchases. Note: the energy balance considers metered energy.

3.1.4 LOSSES

Accumulated Losses in the Last 12 Months (GWh or %)	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	Dec-18	Mar-19	Jun-19	Sep-19	Dec-19	ANEEL	Dec-18	Mar-19	Jun-19	Sep-19	Dec-19	ANEEL
Input of Energy in Grid (A)	16,595	16,680	16,704	16,717	16,797		11,655	11,886	12,116	12,015	11,836	
Technical (B)	928	936	938	939	948		878	899	925	928	930	
Non-technical (C)	472	438	454	411	414		513	557	571	557	544	
Total (B+C)	1,400	1,374	1,392	1,350	1,362		1,391	1,455	1,496	1,484	1,474	
Technical (B/A)	5.59%	5.61%	5.61%	5.62%	5.64%	4.06%	7.53%	7.56%	7.63%	7.72%	7.86%	7.06%
Non-technical (C/A)	2.84%	2.63%	2.72%	2.46%	2.47%	2.98%	4.40%	4.68%	4.83%	4.63%	4.59%	4.54%
Total (B+C/A)	8.43%	8.24%	8.33%	8.08%	8.11%	7.03%	11.94%	12.24%	12.46%	12.36%	12.45%	11.61%

Low Tension Accumulated Losses in the Last 12 Months (GWh or %)	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	Dec-18	Mar-19	Jun-19	Sep-19	Dec-19	ANEEL	Dec-18	Mar-19	Jun-19	Sep-19	Dec-19	ANEEL
Low Tension Demand (D)	5,577	5,634	5,644	5,685	5,734		4,604	4,723	4,847	4,878	4,980	
Low Tension Non-technical Losses (C/D)	8.46%	7.78%	8.05%	7.22%	7.22%	8.57%	11.15%	11.78%	12.07%	11.41%	10.92%	10.74%
Total (C/D)	8.46%	7.78%	8.05%	7.22%	7.22%	8.57%	11.15%	11.78%	12.07%	11.41%	10.92%	10.74%

Total losses at EDP SP were down 0.33 p.p. in the year, influenced by reduced non-technical losses following modernization and shielding work on the low-voltage network as well as the use of remote metering and inspections. Technical losses varied +0.05 p.p., reflecting – despite the 1.2% increase in system load – investments made in network expansion and modernization, as well as cable upgrading and the energizing of new substations (Bela Vista – Guarulhos, Mantiqueira – Taubaté, Parateí – Guararema and Altos de Vila Paiva – São José dos Campos). Total investment in the losses program was R\$ 57.7 million, with more than 76 thousand inspections conducted, leading to the recovery of R\$ 30.0 million in revenues.

At EDP ES, total losses were up 0.52 p.p. in the year, influenced by a 30.5 GWh increase in technical losses, reflecting the 1.6% increase in system load due to lower energy generation within the state. This led to increased energy received at peripheral points to the transmission grids. Non-technical losses were up 0.19 p.p., reflecting the change in the billing method for Public Lighting, which caused reduced sales from this source, despite there being no reduction in consumption. In addition, the energy injected into the Santa Maria Concession Holder was excluded from the losses. Excluding this effect, total losses would have been 12.27%. Total investment in the losses program was R\$ 60.1 million, with more than 69 thousand inspections leading to the recovery of R\$ 82.8 million in revenues.

3.1.5. QUALITY INDICATORS

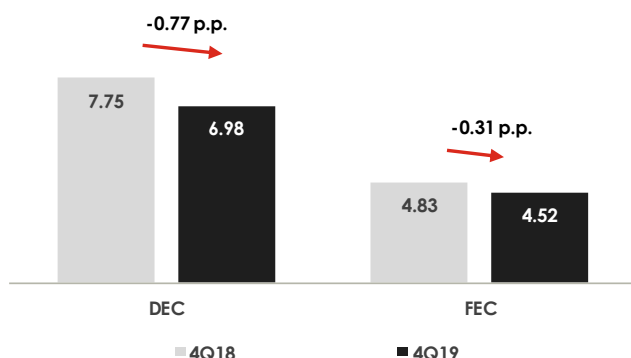
At both distribution companies, service quality indicators remained consistent with the applicable regulatory standards.

Both indicators were down at EDP SP, reflecting efforts that have been in place involving preventive maintenance, "Project DEC Down" (recurring disconnections, improved internal processes and acquisition of new technologies), and the use of digital platforms.

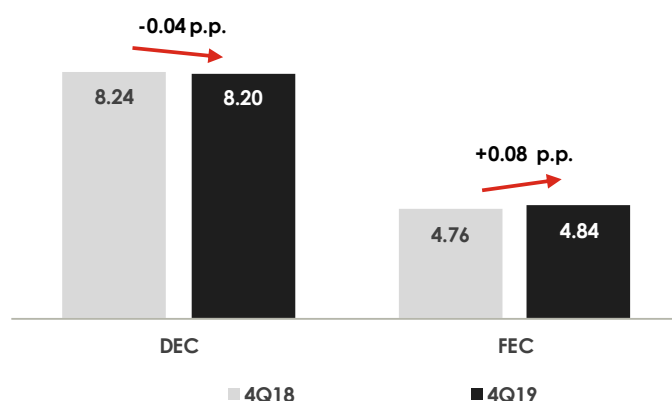
At EDP ES, indicator performance is due to the grid investment and maintenance plan, despite the automatic outage of a transmission line in November, during which energy supply to the North of the State was interrupted. Excluding this effect, DEC would have been down 0.16 p.p. and FEC, 0.17 p.p.

The investment level will be maintained in 2020, including grid expansion measures and intensification of the maintenance plan in order to sustain results.

EDP SP



EDP ES



ANEEL Annual Regulatory Target for 2019

EDP São Paulo: DEC 7.68 / FEC: 6.04

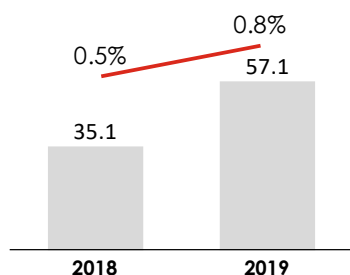
EDP Espírito Santo: DEC: 9.55 / FEC: 6.85

3.1.6. PECLD – ESTIMATED LOSSES FROM DELINQUENCY AND DEFAULT

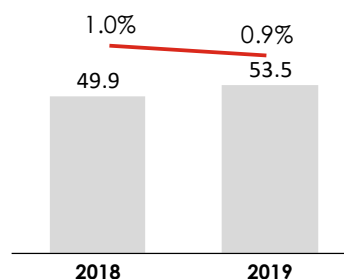
PECLD was R\$ 19.2 million in the quarter and R\$ 110.6 million in the year, up R\$ 7.6 million and R\$ 25.6 million, respectively, according to the PECLD methodology as defined by IFRS 9. The increase in the period is due to the adoption of the new expected losses methodology for Irregular Consumption, with provisioning rates in excess of those applicable to Regular Consumption bills. As a result, the use of a specific provisioning schedule was adopted in 2019, whereas in 2018 Irregular Consumption bills were provisioned according to the general expected losses schedule. Furthermore, there was a change in methodology in December for the grace period for regular consumers to be moved to the non-recoverable loss class from 36 to 48 months.

Estimated PECLD								
Consumers	EDP São Paulo				EDP Espírito Santo			
	Irregular Consumption		Regular Consumption		Irregular Consumption		Regular Consumption	
	Low Voltage	High Voltage	Low Voltage	High Voltage	Low Voltage	High Voltage	Low Voltage	High Voltage
Residential	26.69%	n/a	0.83%	n/a	25.90%	n/a	1.15%	0.34%
Industrial	29.15%	37.39%	1.30%	0.43%	34.53%	30.85%	0.07%	0.01%
Commercial, Services and Others	17.92%	n/a	0.61%	0.40%	31.41%	n/a	n/a	0.05%
Rural	20.67%	n/a	0.28%	0.02%	16.23%	1.22%	0.14%	n/a
Public Authority	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Public Illumination	n/a	n/a	n/a	n/a	26.65%	n/a	n/a	n/a
Public Service	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a

EDP SP



EDP ES



3.1.7. REGULATORY ASSETS AND LIABILITIES

As of December 31, the balance of regulatory liabilities was R\$ 1.7 billion, due to:

- Energy purchase: reduction of the hydrological risk sharing amount, due to reduced dispatching from thermal plants by order of merit, because of the more favorable hydrological scenario. This led to lower PLDs than in the previous year (average 2019 PLD R\$ 227.1/MWh versus 2018's R\$ 287.8/MWh in the SE/CO Sub-Market);
- Cost of energy from Itaipu: difference in US Dollar exchange rate between periods;
- Charges (ESS/EER): constitution of regulatory liability, as the cost of ESS/ERR was below projections in relation with the respective tariff covers for the period under analysis. A portion of the liability is already covered by the October 2018 tariffs revision, and the remainder is covered in the 2019 tariff revisions;
- Electric Energy Development Account (CDE): a sectoral charge defined annually and costed to all end-consumers of electric energy. The CDE variation in the period is due mainly to the sectoral fund's budget revision, certified by Certifying Resolutions 2,446/2018 and 2,521/2019;
- Overcontracting: the change is due to the distribution companies' participation in the MVE, a mechanism under which energy was decontracted for the Feb-Dec 2019 period; and

(vi) Other: the change is the product of the recognition of the amount to be returned to consumers in connection with the inclusion of ICMS in the PIS/COFINS tax calculation base.

	EDP Consolidated						
	Dec-18	Appropriation	Amortization	Update	Others	Dec-19	Accumulated Variation
Energy Acquisition/Cost of Energy Itaipu	911,732	105,648	(645,930)	46,783	-	418,233	(493,499)
Charges	(179,049)	(57,215)	154,426	(10,104)	-	(91,942)	87,107
Overcontracting (100% to 105%)	(105,179)	17,649	60,042	(6,237)	-	(33,725)	71,454
PIS/COFINS on sector financial assets	-	(1,343,679)	-	(412,918)	-	(1,756,597)	(1,756,597)
Others	(311,923)	(70,061)	125,658	(19,237)	-	(275,563)	36,360
Total	315,581	(1,347,658)	(305,804)	(401,713)	-	(1,739,594)	(2,055,175)

	EDP São Paulo						
	Dec-18	Appropriation	Amortization	Update	Others	Dec-19	Accumulated Variation
Energy Acquisition/Cost of Energy Itaipu	513,127	18,902	(361,832)	26,277	-	196,474	(316,653)
Charges	(86,523)	(50,149)	67,388	(5,189)	-	(74,473)	12,050
Overcontracting (100% to 105%)	3,973	4,232	(7,386)	51	-	870	(3,103)
PIS/COFINS on sector financial assets	-	(788,673)	-	(229,962)	-	(1,018,635)	(1,018,635)
Others	(228,736)	(28,628)	69,949	(14,818)	-	(202,233)	26,503
Total	201,841	(844,316)	(231,881)	(223,641)	-	(1,097,997)	(1,299,838)

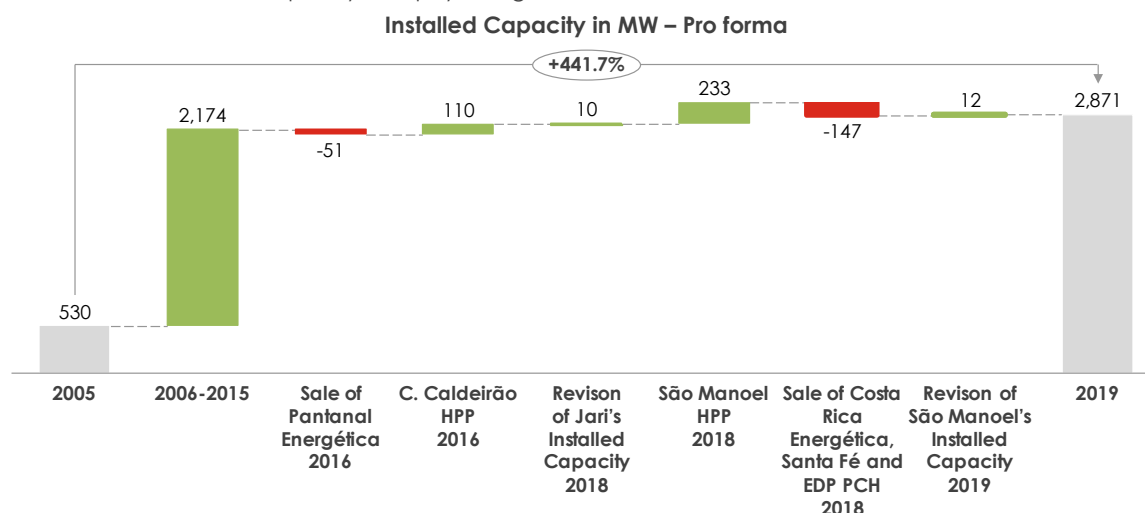
	EDP Espírito Santo						
	Dec-18	Appropriation	Amortization	Update	Others	Dec-19	Accumulated Variation
Energy Acquisition/Cost of Energy Itaipu	398,605	86,746	(284,098)	20,506	-	221,759	(176,846)
Charges	(92,526)	(7,066)	87,038	(4,915)	-	(17,469)	75,057
Overcontracting (100% to 105%)	(109,152)	13,417	67,428	(6,288)	-	(34,595)	74,557
PIS/COFINS on sector financial assets	-	(555,006)	-	(182,956)	-	(737,962)	(737,962)
Others	(83,187)	(41,433)	55,709	(4,419)	-	(73,330)	9,857
Total	113,740	(503,342)	(73,923)	(178,072)	-	(641,597)	(755,337)

¹Adjusted balance of R\$ 1,756.6 million in sectoral financial liabilities, associated with the exclusion of ICMS from the PIS and COFINS tax calculation base (with R\$ 1,343.7 million in principal and R\$ 412.9 million in inflation restatement)

3.2. GENERATION

3.2.1 INSTALLED CAPACITY

The company has 2.9 GW in installed capacity and physical guarantee of 1.9 aGW.

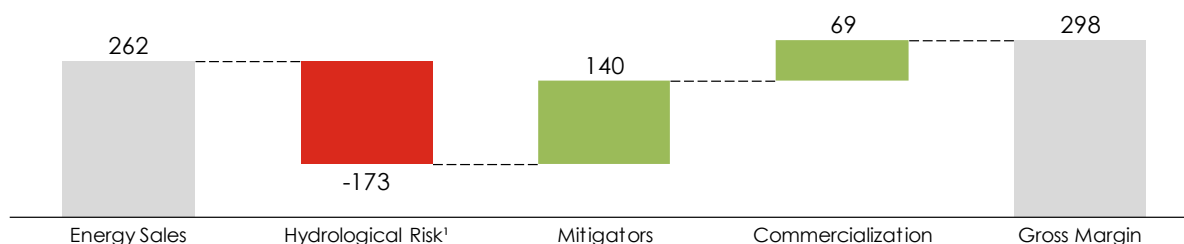


Note: Considers the proportional share of Jari, Cachoeira Caldeirão and São Manoel.
Installed capacity does not use the percentage stakes in the Lajeado and Enerpeixe HPPs according to the consolidation criteria.

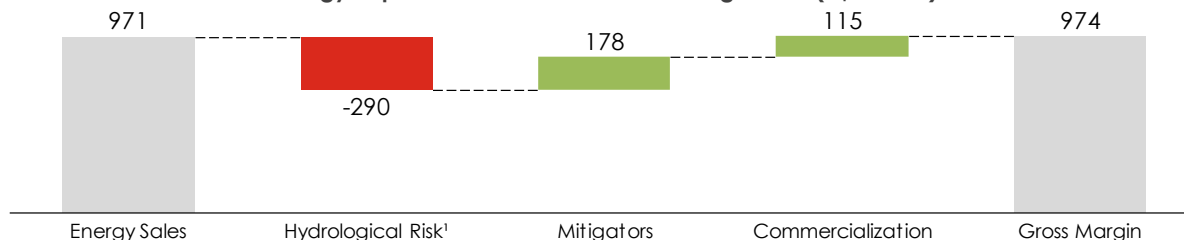
3.2.2 INTEGRATED ENERGY MANAGEMENT

The Commercialization Company has been operating as an energy portfolio management tool for the Company since 2017. It works in concert with the generation companies in energy purchase and sale transactions. The energy allocation strategy considers the annual seasonal weighting of both of sales agreements and physical guarantee. In the quarter, the seasonal weighting of the physical guarantee was above sales agreements, in line with the strategy of maintaining higher allocation to the second half of the year because of the prospect of a drier hydrological scenario, leading to a higher PLD and lower GSF.

Energy Impact on Generation and Trading – 4Q19 (R\$ million)



Energy Impact on Generation and Trading – 2019 (R\$ million)



¹ Considers the impacts of MRE, PLD and GSF

3.2.3 HYDROELECTRIC GENERATION

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation					
	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue	511,203	316,156	61.7%	1,676,053	1,304,519	28.5%
Non-Manageable Expenditures	(282,450)	(83,905)	236.6%	(816,650)	(345,763)	136.2%
Energy Purchased to Resell	(259,314)	(61,980)	318.4%	(727,570)	(257,072)	183.0%
Charges for Usage of Basic Network	(22,429)	(21,835)	2.7%	(87,861)	(88,067)	-0.2%
Other	(707)	(90)	685.6%	(1,219)	(624)	95.4%
Gross Margin	228,753	232,251	-1.5%	859,403	958,756	-10.4%
Manageable Expenditures	(47,415)	(80,692)	-41.2%	(212,805)	(268,105)	-20.6%
PMTO	(19,635)	(36,193)	-45.7%	(79,462)	(104,040)	-23.6%
Personnel	(7,980)	(12,648)	-36.9%	(40,010)	(44,548)	-10.2%
Material	(1,117)	(1,312)	-14.9%	(3,135)	(4,770)	-34.3%
Third-Party Services	(8,599)	(12,431)	-30.8%	(29,580)	(38,542)	-23.3%
Provision	(623)	(1,166)	-46.6%	(1,417)	110	n.a.
Other	(1,316)	(8,636)	-84.8%	(5,320)	(16,290)	-67.3%
Gains and Losses on Disposal of Property	(1,776)	(2,469)	-28.1%	(1,743)	(2,538)	-31.3%
EBITDA	207,342	193,589	7.1%	778,198	852,178	-8.7%
EBITDA Margin	41%	61%	-33.8%	46%	65%	-28.9%

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	4Q19	4Q18	Var	4Q19	4Q18	Var
Lajeado	1,366,151	1,044,728	30.8%	171.5	166.6	3.0%
Investco	9,100	8,875	2.5%	207.9	188.3	10.4%
Enerpeixe	1,152,830	535,372	115.3%	134.3	169.3	-20.7%
Energest	1,072,650	456,118	135.2%	141.1	215.7	-34.6%
PCH	-	118,733	n.a.	-	256.1	n.a.
Santa Fé	-	36,183	n.a.	-	242.9	n.a.
Costa Rica	-	-	n.a.	-	251.4	n.a.
Total HPPs	3,600,731	2,200,009	63.7%	150.6	183.6	-18.0%

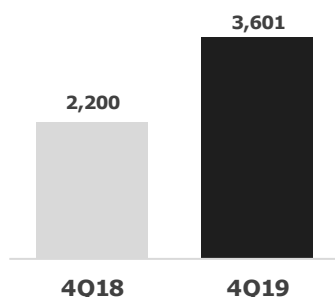
Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	2019	2018	Var	2019	2018	Var
Lajeado	4,914,928	3,396,820	44.7%	182.0	176.7	3.0%
Investco	35,517	34,793	2.1%	199.4	184.6	8.0%
Enerpeixe	2,842,627	2,001,883	42.0%	144.3	173.2	-16.7%
Energest	2,774,796	1,317,466	110.6%	174.3	201.7	-13.6%
PCH	-	441,109	n.a.	-	251.2	n.a.
Santa Fé	-	140,160	n.a.	-	238.6	n.a.
Costa Rica	-	70,888	n.a.	-	198.7	n.a.
Total HPPs	10,567,869	7,403,119	42.7%	169.9	186.0	-8.7%

Total Tariff of the hydro plants does not consider intragroup exclusions and concerns the average tariff for the quarter and year.

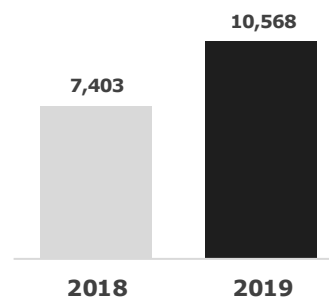
Net Revenue in the quarter was R\$ 511.2 million, up 61.7%, due to the Company's seasonal weighting strategy, with increased energy allocated to the second half. This, together with the increased volume of energy sold under bilateral agreements (see [Market Report](#)) and a higher PLD, produced the result attained.

In the year, Net Revenue was R\$ 1,676.1 million, boosted as well by 1Q19, when, in addition to the higher volume of energy sold, secondary energy came from the weighted average GSF of 148.5% and average PLD of R\$ 290.1/MWh.

4Q19 Consolidated Sales of Hydroelectric Generation (GWh)



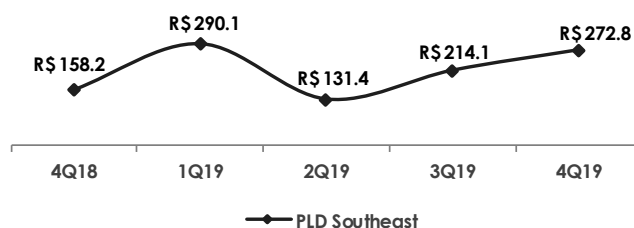
2019 Consolidated Sales of Hydroelectric Generation (GWh)



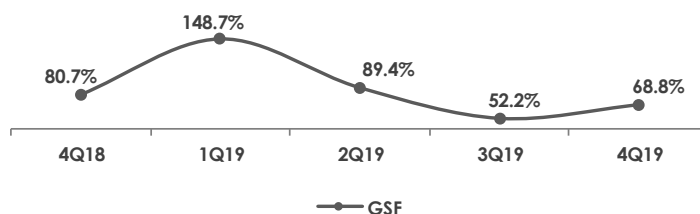
Non-manageable expenditures were up 236.6% in the quarter and 136.2% in the year, due to the Company's seasonal weighting strategy, the increased number of bilateral agreements and the continued hedge, with additional energy allocated to the quarter, for the purposes of integrated management of the generation and commercialization portfolio.

Gross Margin was down 1.5% in the quarter and 10.4% in the year. Excluding the 2018 sale of EDP PCH, Santa Fé and Costa Rica, Gross Margin would have been up 11.6% in the quarter and 2.9% in the year.

PLD Evolution (MWh)



GSF³ Evolution (%)



EDP has in place a portfolio-protection hedge strategy based on the de-contracting and/or purchase of energy to mitigate GSF risks and the oscillation of PLD. In the quarter, the Company kept around 29% energy decontracted and 20% in the year.

3.2.4 UNCONSOLIDATED PROJECTS

The Jari and Cachoeira Caldeirão Plants lie in the North sub-market, where the average PLD was R\$ 272.8 in the quarter, versus R\$ 149.1 in the same period the year before. Average PLD in the year was R\$ 146.6 versus R\$ 234.1 in the previous year.

3.2.4.1 SANTO ANTÔNIO DO JARI HPP

Consolidated Jari						
Income Statement (R\$ Thousand)	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue	36,610	35,721	2.5%	134,281	128,819	4.2%
Non-Manageable Expenditures	(14,563)	(20,401)	-28.6%	(30,374)	(38,795)	-21.7%
Gross Margin	22,047	15,320	43.9%	103,907	90,024	15.4%
Manageable Expenditures	(9,683)	(8,342)	16.1%	(29,157)	(33,201)	-12.2%
EBITDA	18,797	13,159	42.8%	96,262	82,797	16.3%
EBITDA Margin	51.3%	36.8%	14.5 p.p.	71.7%	64.3%	7.4 p.p.
Net Financial Result	(7,444)	(8,202)	-9.2%	(25,197)	(33,139)	-24.0%
Net Income	7,917	4,258	85.9%	46,689	20,841	124.0%

Note: Amounts correspond to EDP Energias do Brasil's 50% stake in Jari.

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	4Q19	4Q18	Var	4Q19	4Q18	Var
Jari (50%)	246,206	263,404	-6.5%	170.5	150.5	13.3%

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	2019	2018	Var	2019	2018	Var
Jari (50%)	930,327	947,178	-1.8%	164.8	153.3	7.5%

Net Revenue was up 2.5% and 4.2% in the quarter and in the year, respectively, reflecting the annual tariff adjustment, in addition to risk-mitigating energy purchase and sale operations. Non-manageable expenditures were down 28.6% in the quarter and 21.7% in the year.

³ Weighted average calculations

year, reflecting a lower volume of energy purchased compared with the previous year, due to reduced bilateral agreements. Gross Margin was up 43.9% and 15.4%, in the quarter and the year, respectively. EBITDA was R\$ 18.8 million in the quarter and R\$ 96.2 million in the year, up 42.8% and 16.3%, respectively, and Financial Result was a negative R\$ 7.4 million and R\$ 25.2 million, down 9.2% and 24.9%, in the quarter and the year, respectively, due to the amortization of the balance of the debt and CDI reduction.

3.2.4.2 CACHOEIRA CALDEIRÃO HPP

Cachoeira Caldeirão						
Income Statement (R\$ Thousand)	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue	18,491	29,400	-37.1%	69,617	77,423	-10.1%
Non-Manageable Expenditures	(9,932)	(15,165)	-34.5%	(22,658)	(28,612)	-20.8%
Gross Margin	8,559	14,235	-39.9%	46,959	48,811	-3.8%
Manageable Expenditures	(6,755)	(3,946)	71.2%	(30,076)	(22,373)	34.4%
EBITDA	7,512	14,921	-49.7%	39,300	49,223	-20.2%
EBITDA Margin	40.6%	50.8%	-10.1 p.p.	56.5%	63.6%	-7.1 p.p.
Net Financial Result	(8,582)	(8,769)	-2.1%	(34,853)	(36,655)	-4.9%
Net Income	(4,484)	995	n.a.	(11,886)	(6,751)	76.1%

Note: Amounts correspond to EDP Energias do Brasil's 50% stake in Cachoeira Caldeirão.

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	4Q19	4Q18	Var	4Q19	4Q18	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	149,953	186,617	-19.6%	140.3	161.2	-12.9%

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	2019	2018	Var	2019	2018	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	572,471	609,006	-6.0%	137.0	139.6	-1.8%

Net Revenues were down 37.1% in the quarter and 10.1% in the year due to bilateral agreements entered into in 2018 that did not repeat in 2019. Non-manageable expenditures were down 34.5% in the quarter and 20.8% in the year, due to reduced operations in the short-term market.

Gross Margin was R\$ 8.6 million and R\$ 46.9 million in the quarter and in the year, respectively. Manageable expenses were up R\$ 2.9 million, reflecting the non-recurring effect occurring in the same periods last year, when there was a revision of the provisions in connection with an incident that occurred during construction works in 2015 and covered by an insurance claim in the second half of 2018. EBITDA was R\$ 7.5 million in the quarter, down 49.7% and R\$ 39.3 million in the year, down 20.2%. Financial Result was down 2.1% and 4.9% in the quarter and in the year, respectively, due to lower financial expenses because of the amortization of the balance of BNDES and debenture-related debts, as well as monetary restatement of the debt because of the lower IPCA and TJLP compared with the previous period.

3.2.4.3 SÃO MANOEL HPP

São Manoel						
Income Statement (R\$ Thousand)	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue	29,878	28,899	3.4%	127,500	105,097	21.3%
Non-Manageable Expenditures	(9,564)	(14,030)	-31.8%	(57,014)	(43,914)	29.8%
Gross Margin	20,314	14,868	36.6%	70,486	61,184	15.2%
Manageable Expenditures	22,605	(14,452)	n.a.	(18,799)	(52,628)	-64.3%
EBITDA	53,692	11,749	357.0%	95,056	50,509	88.2%
EBITDA Margin	179.7%	40.7%	342.0%	74.6%	48.1%	55.1%
Net Financial Result	(12,729)	(15,971)	-20.3%	(58,344)	(57,265)	1.9%
Net Income	19,922	(10,268)	n.a.	(4,405)	(32,160)	-86.3%

Note: Amounts correspond to EDP Energias do Brasil's 33.3% stake in São Manoel

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	4Q19	4Q18	Var	4Q19	4Q18	Var
São Manoel (33.3%)	290,570	289,314	0.4%	118.8	115.0	3.3%

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	2019	2018	Var	2019	2018	Var
São Manoel (33.3%)	1,152,667	1,022,127	12.8%	120.6	117.6	2.5%

Net Revenue was up 3.4% and 21.3% in the quarter and in the year, respectively, reflecting the increased average selling tariff because of the annual adjustment under the agreements, in addition to the entry into partial operations over the course of the first half of 2018. Non-manageable expenses were down 31.8% because of lower energy purchase expenses; the year, however, shows a 29.8% increase because of the entry into operation of São Manoel, as mentioned before.

Gross Margin was R\$ 20.3 million, up 36.6%.

Manageable Expenses were impacted by the impairment reversal in the amount of R\$ 111.2 million (considering 100% of the asset) recorded in 2016, identified through an asset recoverability test.

EBITDA was R\$ 53.7 million in the quarter and R\$ 95.1 million in the year. Financial result in the quarter was a negative R\$ 12.7 million, down 20.3%, due to the lower monetary restatement albeit stable year-on-year.

3.2.5 THERMAL GENERATION

Items in R\$ Thousand or %	Thermal Generation					
	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue	734,201	351,266	109.0%	1,983,919	1,760,102	12.7%
Non-Manageable Expenditures	(566,501)	(194,785)	190.8%	(1,364,522)	(1,034,685)	31.9%
Energy Purchased to Resell	(400,130)	(98,892)	304.6%	(711,543)	(290,535)	144.9%
Charges for Usage of Basic Network	(9,244)	(18,694)	-50.6%	(66,841)	(74,406)	-10.2%
Other	(157,127)	(77,199)	103.5%	(586,138)	(669,744)	-12.5%
Gross Margin	167,700	156,481	7.2%	619,397	725,417	-14.6%
Manageable Expenditures	(86,551)	(89,410)	-3.2%	(294,476)	(293,018)	0.5%
PMTO	(36,505)	(44,414)	-17.8%	(102,723)	(126,210)	-18.6%
Personnel	(12,325)	(20,662)	-40.3%	(46,004)	(51,002)	-9.8%
Material	(13,496)	(6,262)	115.5%	(21,148)	(17,051)	24.0%
Third-Party Services	(7,864)	(16,094)	-51.1%	(24,715)	(43,142)	-42.7%
Provision	(94)	(694)	-86.5%	(778)	(674)	15.4%
Other	(2,726)	(702)	288.3%	(10,078)	(14,341)	-29.7%
Gains and Losses on Disposal of Property	(1,320)	(3,917)	-66.3%	(1,223)	(3,705)	-67.0%
EBITDA	129,875	108,150	20.1%	515,451	595,502	-13.4%
EBITDA Margin	18%	31%	-42.5%	26%	34%	-23.2%

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	4Q19	4Q18	Var	4Q19	4Q18	Var
Pecém	1,357,920	1,357,305	0.0%	142.4	216.2	-34.1%

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	2019	2018	Var	2019	2018	Var
Pecém	5,388,015	5,387,400	0.0%	149.0	195.4	-23.7%

Net Revenue was R\$ 734.2 million in the quarter, up R\$ 382.9 million, due to the following: (i) increased bilateral agreement operations with EDP Comercialização for sub-market swap purposes; (ii) higher variable revenue, reflecting increased merit-based dispatching; and (iii) increased fixed revenue because of the annual adjustment in November.

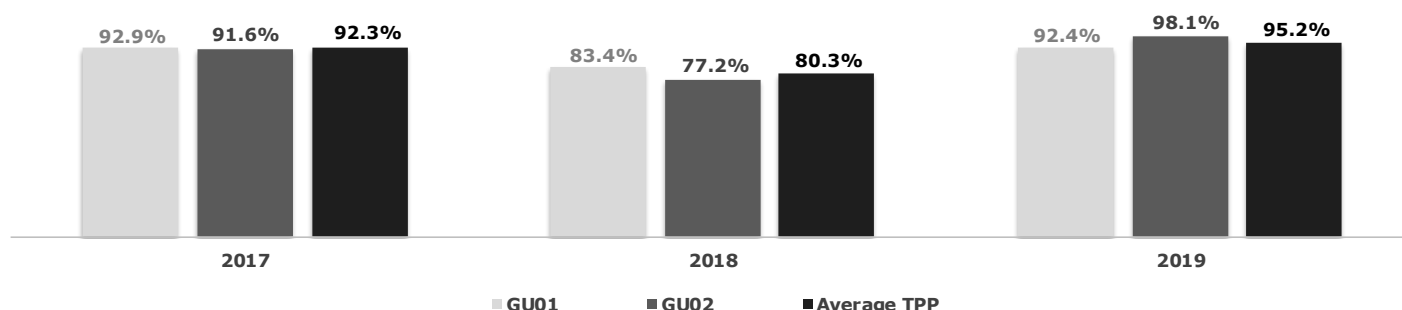
Non-manageable expenses were up R\$ 371.7 million, due to increased dispatching in the period and to energy purchased in intercompany operations. Manageable expenditures were down 3.2%, reflecting the reduction in the Personnel line because of intercompany adjustments made in the last quarter of 2018, and in the Third-Party Services line, reflecting the recognition of PIS/COFINS credits from previous fiscal years. EBITDA was R\$ 129.9 million, up 20.1%, due to the foregoing effects.

In the year, Net Revenue was R\$ 2.0 billion, up R\$ 223.8 million, due to increased bilateral agreement operations and short-term energy sales, as mentioned before in the quarter, and increased revenues from ancillary services in the 1st half. These effects were mitigated by the reduction in variable revenue due to lower merit-based dispatching over the course of the year, in addition to the positive effect felt in 2018, when R\$ 106.5 million were recognized because of the FID⁴ revision.

Non-manageable expenditures were up R\$ 329.8 million due to increased volume from bilateral operations, as mentioned above. EBITDA was R\$ 515.5 million, down 13.4%. Ex the positive effect booked in 2018 of the FID revision process, EBITDA would have been up 5.4%.

UPTIME

Pecém's uptime was 95.2%, higher than the 83.75% benchmark. In 2019, FID⁵ was above 100%, not resulting in a deficit in the coming year.



⁴ Pursuant to ANEEL Official Communication 252/2016 – SRG/ANEEL

⁵ Moving average of the past 60 months' uptime, calculated annually in July for the subsequent calendar year

3.3 COMMERCIALIZATION AND SERVICES

Items in R\$ Thousand or %	Commercialization (Consolidated) ¹			Services (Consolidated) ²			Total (Commerc. + Services)		
	4Q19	4Q18	Var	4Q19	4Q18	Var	4Q19	4Q18	Var
Net Operating Revenue	1,620,819	1,016,597	59.4%	18,552	17,524	5.9%	1,639,371	1,034,121	58.5%
Non-Manageable Expenditures	(1,550,757)	(990,317)	56.6%	(2,064)	(2,194)	-5.9%	(1,552,821)	(992,511)	56.5%
Energy Purchased to Resell	(1,546,434)	(987,068)	56.7%	-	-	n.a.	(1,546,434)	(987,068)	56.7%
Charges for Usage of Basic Network	(3,924)	(3,696)	6.2%	-	-	n.a.	(3,924)	(3,696)	6.2%
Others	(399)	447	n.a.	(2,064)	(2,194)	-5.9%	(2,463)	(1,747)	41.0%
Gross Margin	70,062	26,280	166.6%	16,488	15,330	7.6%	86,550	41,610	108.0%
Manageable Expenditures	(6,070)	(5,601)	8.4%	(13,641)	(14,900)	-8.4%	(19,711)	(20,501)	-3.9%
PMTO	(5,316)	(5,442)	-2.3%	(12,447)	(13,938)	-10.7%	(17,763)	(19,380)	-8.3%
Personnel	(3,846)	(2,638)	45.8%	(5,041)	(6,083)	-17.1%	(8,887)	(8,721)	1.9%
Material	(36)	(85)	-57.6%	(2,041)	(2,600)	-21.5%	(2,077)	(2,685)	-22.6%
Third-Party Services	(1,559)	(2,187)	-28.7%	(4,670)	(4,391)	6.4%	(6,229)	(6,578)	-5.3%
Provision	162	90	80.0%	(568)	(596)	-4.7%	(406)	(506)	-19.8%
Others	(37)	(622)	-94.1%	(127)	(268)	-52.6%	(164)	(890)	-81.6%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(26)	-	n.a.	-	-	n.a.	(26)	-	n.a.
EBITDA	64,720	20,838	210.6%	4,041	1,392	190.3%	68,761	22,230	209.3%
EBITDA Margin	4.0%	2.0%	94.8%	21.8%	7.9%	174.2%	4.2%	2.1%	95.1%

Items in R\$ Thousand or %	Commercialization (Consolidated) ¹			Services (Consolidated) ²			Total (Commerc. + Services)		
	2019	2018	Var	2019	2018	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue	3,895,943	4,000,174	-2.6%	65,848	82,870	-20.5%	3,961,791	4,083,044	-3.0%
Non-Manageable Expenditures	(3,777,226)	(3,810,350)	-0.9%	(7,990)	(9,135)	-12.5%	(3,785,216)	(3,819,485)	-0.9%
Energy Purchased to Resell	(3,760,265)	(3,791,886)	-0.8%	-	-	n.a.	(3,760,265)	(3,791,886)	-0.8%
Charges for Usage of Basic Network	(15,292)	(14,695)	4.1%	-	-	n.a.	(15,292)	(14,695)	4.1%
Others	(1,669)	(3,769)	-55.7%	(7,990)	(9,135)	-12.5%	(9,659)	(12,904)	-25.1%
Gross Margin	118,717	189,824	-37.5%	57,858	73,735	-21.5%	176,575	263,559	-33.0%
Manageable Expenditures	(22,706)	(18,067)	25.7%	(51,902)	(71,871)	-27.8%	(74,608)	(89,938)	-17.0%
PMTO	(21,277)	(17,366)	22.5%	(47,486)	(67,341)	-29.5%	(68,763)	(84,707)	-18.8%
Personnel	(14,139)	(10,803)	30.9%	(20,106)	(17,690)	13.7%	(34,245)	(28,493)	20.2%
Material	(148)	(157)	-5.7%	(6,488)	(24,006)	-73.0%	(6,636)	(24,163)	-72.5%
Third-Party Services	(5,773)	(5,214)	10.7%	(16,697)	(16,654)	0.3%	(22,470)	(21,868)	2.8%
Provision	(359)	481	n.a.	(2,698)	(917)	194.2%	(3,057)	(436)	601.1%
Others	(858)	(1,673)	-48.7%	(1,497)	(8,074)	-81.5%	(2,355)	(9,747)	-75.8%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(8)	-	n.a.	27	346	-92.2%	19	346	-94.5%
EBITDA	97,432	172,458	-43.5%	10,399	6,740	54.3%	107,831	179,198	-39.8%
EBITDA Margin	2.5%	4.3%	-42.0%	15.8%	8.1%	94.2%	2.7%	4.4%	-38.0%

¹ Commercialization considers EDP Comercialização and EDP Comercialização Varejista. ² Services includes EDP GRID and EDP Soluções

	Volume (MWh)			Volume (MWh)		
	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Related Parties	208,814	391,551	-46.7%	963,870	1,631,168	-40.9%
Others	4,081,428	4,142,124	-1.5%	13,136,211	16,470,797	-20.2%
Total Commercialization	4,290,242	4,533,674	-5.4%	14,100,081	18,101,964	-22.1%
Average Tariff (R\$/MWh)	419.6	253.4	65.6%	310.6	248.6	25.0%

COMMERCIALIZATION:

EDP Comercialização's Net Revenue was R\$ 1.6 billion in the quarter, up 59.4%, due to the integrated management of energy risk with the generation business, and to atypical weather delaying the onset of the rainy season.

In the year, Net Revenue was R\$ 3.9 billion, down 2.6%, due to the lower number of operations between agents because of default events affecting the market during the year, together with higher price volatility.

Non-manageable expenditures were up 56.6% in the quarter, reflecting integrated hedge management and increased structured operations. In the year, this item was down 0.9%, due to the lower volume of energy purchased for resale in the light of lower short-term market volatility. EBITDA was R\$ 64.7 million in the quarter and R\$ 97.4 million in the year.

SERVICES:

Net Revenue was up 5.9% in the quarter and down 20.5% in the year. Over the course of 2019, the Company entered into additional for-lease project agreements, but the respective revenues will only be booked upon completion.

EBITDA was R\$ 4.0 million in the quarter and R\$ 10.4 million in the year. The year's R\$ 3.7 million increase reflects the higher number of projects contacted and installed in 2019 in the solar B2B segment (5 projects in the sale mode and 4 in the lease mode) and in the energy efficiency segment (3 projects), in addition to results from the new Solar B2C segment. The R\$ 2.7 million increase in the quarter is due to project deliveries, in addition to the impact of a retroactive tax credit in the amount of R\$ 3.6 million associated with the Village Mall project.

3.4. TRANSMISSION

Items in R\$ thousand or %	Consolidated Transmission					
	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Total Revenue	981,153	119,060	724.1%	2,188,522	353,208	n.a.
Construction Revenue	871,669	93,365	833.6%	1,942,913	316,101	n.a.
Construction Margin	46,330	17,899	158.8%	81,653	16,736	387.9%
Net Operating Revenue	63,154	7,796	710.1%	163,956	20,371	704.9%
Non-Manageable Expenditures	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Gross Margin	109,484	25,695	n.a.	245,609	37,107	n.a.
Manageable Expenditures	(875,427)	(95,314)	n.a.	(1,956,371)	(322,992)	n.a.
PMTO	(3,786)	(1,949)	94.3%	(13,238)	(6,891)	92.1%
Personnel	(1,271)	(1,526)	-16.7%	(5,319)	(5,339)	-0.4%
Material	(22)	(17)	29.4%	(100)	(36)	177.8%
Third-Party Services	(2,666)	(310)	760.0%	(7,624)	(1,164)	555.0%
Provision	1,263	-	n.a.	1,378	-	n.a.
Other	(1,090)	(96)	1035.4%	(1,573)	(352)	346.9%
Construction Cost	(871,669)	(93,365)	n.a.	(1,942,913)	(316,101)	n.a.
EBITDA	105,696	23,746	n.a.	232,369	30,216	n.a.
EBITDA Margin	96.5%	92.4%	4.5%	94.6%	81.4%	16.2%

Transmission Net Revenue - 4Q19							
	Transmissão	Transmissão MAI	Transmissão MAII	Transmissão Aliança SC	Transmissão SP-MG	Litoral Sul Transmissora	Total
Construction Revenue	18,866	163,984	27,442	310,786	473,074	23,876	1,018,028
Update of Concession Assets	8,895	4,402	3,208	18,826	24,530	669	60,530
Operation and Maintenance Revenue (O&M)	2,544	-	-	-	-	-	2,544
Other operational revenues	-	-	-	-	-	139	139
PIS/CORFINS	(2,817)	(15,576)	(2,835)	(30,489)	(46,029)	(2,283)	(100,029)
R&D	(63)	-	-	-	-	-	(63)
Other Charges	4	-	-	-	-	-	4
Total	27,429	152,810	27,815	299,123	451,575	22,401	981,153

Transmission Net Revenue - 2019							
	Transmissão	Transmissão MAI	Transmissão MAII	Transmissão Aliança SC	Transmissão SP-MG	Litoral Sul Transmissora	Total
Construction Revenue	59,931	235,363	163,956	771,338	992,134	25,022	1,018,028
Update of Concession Assets	26,709	9,803	10,598	59,730	48,746	669	156,255
Operation and Maintenance Revenue (O&M)	7,851	-	-	-	-	-	7,851
Other operational revenues	-	-	-	-	-	139	139
PIS/CORFINS	(8,786)	(22,678)	(16,146)	(76,874)	(96,282)	(2,412)	(223,178)
R&D	(221)	-	-	-	-	-	(221)
Other Charges	(68)	-	-	-	-	-	(68)
Total	85,416	222,488	158,408	754,194	944,598	23,418	2,188,522

For accounting purposes, the results are the product of the booking of construction costs and revenues based on the progress of construction works – It is worth emphasizing that revenue has a margin over the amounts invested (costs) – and yield on the investment calculated based on its WACC. During the construction phase, expenses are capitalized, except for corporate expenditures.

Lot 24 became operational in December 2018. Its RAP was R\$ 9.0 million in the quarter and R\$ 26.7 million in the year.

As mentioned under Significant Events, Lot 11 became partly operational in January 2020. The other lots, except for lot Q, acquired in the secondary market in May 2019, are in their construction phases, and ahead of schedule relative to entry into operation under the bidding documents.

Manageable expenditures are concentrated in the "Infrastructure Construction Cost" line, reflecting the progress of projects underway. Excluding this effect, the main item showing an increase was Third-Party Services, due to electrical system maintenance and repairs.

In the year, the company invested R\$ 1.9 billion in land surveys, engineering projects and construction works. So far, R\$ 2.3 billion have been invested in Transmission projects.

Capex (R\$ Thousand)								
Transmission Lines (Lot)	4Q19	4Q18	Var	Var	2019	2018	Var	Var
Transmissão	493	31,199	-98.4%	(30,706)	10,367	93,295	-88.9%	(82,928)
Transmissão MAI	135,373	1,277	10500.9%	134,096	199,780	11,428	1648.2%	188,352
Transmissão MAII	31,108	2,976	945.3%	28,132	148,788	12,027	1137.1%	136,761
Transmissão Aliança SC	289,134	47,968	502.8%	241,166	706,082	170,550	314.0%	535,532
Transmissão SP-MG	382,772	9,945	3748.9%	372,827	844,162	28,801	2831.0%	815,361
Litoral Sul Transmissora de Energia	32,789	-	n.a.	32,789	33,734	-	n.a.	33,734
Total	871,669	93,365	833.6%	778,304	1,942,913	316,101	514.6%	1,626,812

4. SUSTAINABILITY PERFORMANCE

The Company has for 14 years been listed in B3's Corporate Sustainability Index (ISE), substantiating the robustness of the Group's sustainability strategy. In addition, to contribute to sustainable development, the Company has since 2015 been committed to the United Nations Organization's Sustainable Development Goals, prioritizing 9 of the 17 goals, for which it has set targets up until the 2020 and 2022 horizons.

In 2019, the EDP Group globally embraced the United Nations commitment to reduce emissions to make sure that global warming will not exceed 1.5° C, by subscribing the Business Ambition for 1.5 °C – Our Only Future.

4.1. PERFORMANCE RELATIVE TO SUSTAINABLE DEVELOPMENT COMMITMENTS

In line with the Company's 2020 vision, its performance relative to [commitments to Sustainability](#) is presented in detail in the 2019 Annual Report. Its main highlights are as follows:



4.1.1. THE ENVIRONMENT

The period's highlights include a biodiversity R&D project whose main purpose is to develop an integrated methodology to measure and evaluate the impacts of, and dependence on, ecosystem-related services associated with EDP's activities. There were visits to several distribution and generation units to identify the main stakeholders in each one and the dynamics of the use of eco-systemic services.

In addition to pursuing reduced materials consumption, the Company sorts, stores, treats and disposes of its waste in an environmentally appropriate manner. At the Pecém TPP, approximately 83% of the ash produced to generate energy in the year was sent for processing in the cement industry.

This earned Pecém the FIEC 2019 Award from the Ceará State Industrial Federation, Large Company category, Cleaner Production – Recycling Projects modality, for its project Coal Ash-Paved Roads. The initiative aims to replace soil and rocky materials used to build the base and sub-base of conventional paved highways with coal ash generated by the plant's industrial activities.



4.1.2. People

Valuing diversity and fostering inclusiveness are ethical imperatives that reaffirm the Company's human dimension and represent the EDP Culture in practice. In this context, one of the year's main highlights was the official launch of the Inclusion & Diversity program, creating a governance structure made up of an executive committee, a national committee and six affinity groups: Gender Equality, Special Needs Persons, Race, Generations, LGBTI+, and Cultures & Spirituality.

Over the year, the groups, made up of volunteer employees, developed action plans to address some of the Company's main diversity- and inclusion-related challenges, leading to the approval of a roadmap that will drive the groups' actions in the coming years.

The year was also marked by the 1st Diversity Week, an event featuring lecturers and market professionals to discuss different aspects of the topic. The highlights include the panel "Diversity as a Competitive Business Distinction," which featured the CEOs of major multinationals alongside Miguel Setas. In addition, it is worth emphasizing the performance of the ECA/USP Chamber Orchestra (OCAM), which EDP sponsors, together with the Orquestra Mundana Refugi, made up of refugee musicians from several countries.

Diversity Week closed with the announcement of EDP's adhesion to the Citizen Company Program ("Programa Empresa Cidadã" - Law 11.770/2008), extending maternity leave from 120 to 180 days and paternity leave from 6 to 30 days – 10 more than the legislation. The Company's adhesion reaffirmed its commitment to the Women's Empowerment Principles established by UN Women.



4.1.3. Community

In the year, based on the Sustainable Development Goals – including goal 4, Quality Education, and goal 9, Industry, Innovation and Infrastructure, which go beyond the confines of the Company's business –, more than R\$ 13 million were invested in cultural and socio-environmental actions, with more 80 thousand direct and around 241 thousand indirect beneficiaries in the states of Amapá, Bahia, Ceará, Espírito Santo, Rio Grande do Norte, Rio Grande do Sul, São Paulo, Santa Catarina and Tocantins. The social projects beneficiaries' satisfaction index exceeded 95%.

In addition, the EDP Institute launched a new volunteering campaign: I Dare to Change the World. The campaign engaged 806 volunteers, representing close to 25% of the Company's workforce, with 2,941 hours dedicated to actions in the areas of social welfare, population safety, the environment, diversity and more.



4.1.4. Knowledge

One of the year's main highlights through an ANEEL public call was the approval of three of the Company's electric mobility projects, representing R\$ 50 million invested in R&D through the regulator's Research and Development Fund, and own and third-party funds.

The main project, a partnership with the Volkswagen Group and other technology vendors, constitutes Brazil's first ultrafast electric vehicle recharging network, with 30 new stations and a predicted R\$ 32.9 million in investments. The project will connect a total 64 charging points interconnecting the cities of São Paulo, Rio de Janeiro, Vitória, Curitiba and Florianópolis, forming an electric vehicle charging corridor more than 2,500 kilometers long.

The second project involves the creation of an e-Lounge with several electric vehicle charging points close to an airport, and will focus on providing convenience, services and electric charging to taxi- and app-drivers. The third project consists in the replacement of diesel for electric buses in the state of Espírito Santo.

4.2 Sustainability Indicators

As part of its commitment to transparency, the Company discloses the main socio-environmental indicators relating to the principal themes in its [Annual Sustainability Report](#):

Indicator ¹	Unit	2019	2018
Water consumption	m ³	9,523,682.57	9,355,983
Energy savings at clients	MWh	18,285.69	84,748
Hazardous waste	Ton	2,355.91	1,690
Non-hazardous waste	Ton	114,165.20	131,074
Direct CO2 emissions (scope 1)	Ton CO2e	4,383,914.95	4,008,652.63
Indirect CO2 emissions (scope 2)	Ton CO2e	241,180.91	229,960.57
NOX emission	Ton	3,987.03	3,906
SO2 emissions	Ton	12,884.65	11,446
Particulate materials emissions	Ton	1,482.18	1,721
Frequency rate – Own employees	Rate	0.14	0.73
Frequency rate – Third-party employees	Rate	0.76	1.40
Severity rate – Own employees	Rate	1.14	55.29
Severity rate – Third-party employees	Rate	320.75	911.18
Supplier Performance Index (IDF)	Index	89	87
Private Social Investment	R\$ thousand	13,411.04	13,638.45

¹ Indicators also consider unconsolidated assets proportionally with EDP's equity stake.

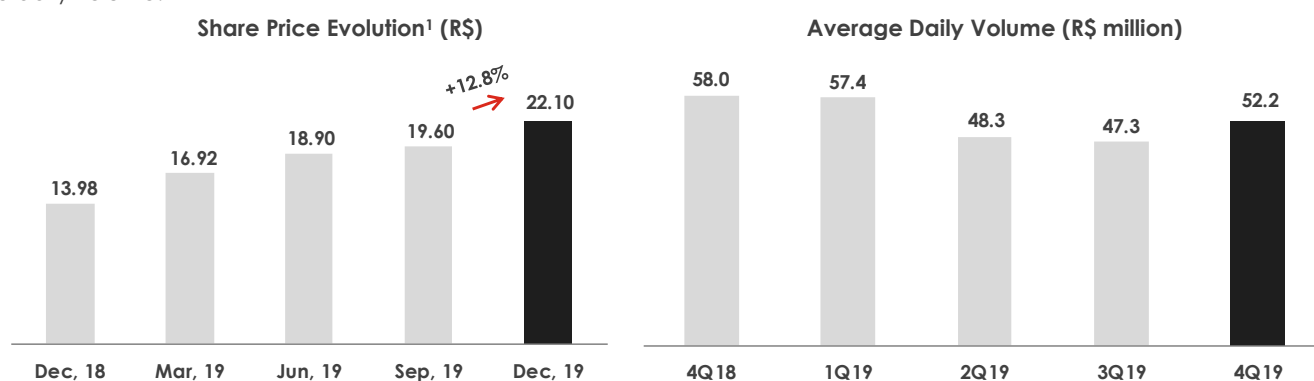
The increase in NOx, SO2 and CO2e (scope 1) emissions, as well as water consumption are associated with increased dispatching from Pecém compared with 2018.

The improved performance on Occupational Safety indicators is due to reduced accidents with and without leave, as well as reduced fatalities involving both own and third-party employees compared with the previous year.

5. CAPITAL MARKETS

5.1. SHARE PERFORMANCE

On December 31, the Company's market capitalization was R\$ 13.4 billion, with its shares (ENBR3) trading at R\$ 22.10 up 58.1%, whereas the Ibovespa and IEE gained 31.6% and 55.5%, respectively. EDP's shares were traded on all days the stock market was open for business, totaling 163.0 million shares in the quarter and 687.4 million shares in the year. The daily average reached 2.7 million and 2.8 million shares in the quarter and in the year, respectively. Financial volume was R\$ 12.7 billion in the year, with R\$ 51.2 million in average daily volume.



¹ Considering adjustments for proceeds up to 12/31/2019

5.2. CAPITAL STOCK

On December 31, the Company's capital stock was fully represented by 606,850,394 common nominative shares. Of the total, 293,946,117 shares made up the free float pursuant to the Listing Regulation of B3's Novo Mercado, and 2,044,344 shares were held as treasury shares.

5.3. DIVIDENDS

On December 23, the Company's Board of Directors approved payment of Interest on shareholders' equity in the amount of R\$ 236.0 million, corresponding to R\$ 0.39 per share. Furthermore, the Company will submit for approval by the Annual General Meeting to be held on March 31, 2020, an additional payout of dividends in the amount of R\$ 368.8 million, corresponding to R\$ 0.61 per share.

6. ANNEXES

ANNEX I CORPORATE PROFILE

Controlled by EDP in Portugal, one of the leading European operators in the energy sector, EDP Energias do Brasil is a holding company with investments in the segments of Electric Energy Generation, Distribution, Trading, Transmission and Services. In the Generation segment, it controls operations involving plants using conventional sources (hydroelectric plants and a thermoelectric plant) in 6 Brazilian states (Espírito Santo, Mato Grosso, Tocantins, Ceará, Pará and Amapá) with 2.9 GW in installed capacity. In the Distribution segment, the Company operates with two distributors in the states of São Paulo and Espírito Santo, in addition to holding a 23.56% stake in the equity of Celesc, in the state of Santa Catarina. In the Commercialization segment, it negotiates energy purchase and sale agreements with clients located throughout Brazil. In Transmission, the Company has six projects totaling 1,441 km in transmission lines and six substations – 187 km already operational and 1,254 km under construction. In the Services segment, EDP operates through EDP Smart, a brand launched in 2019 encompassing the entire portfolio of services offered to corporate and residential customers, with integrated solutions in the areas of trading in the free market, retail trading, energy efficiency, solar energy, electric mobility and services for the end consumer.

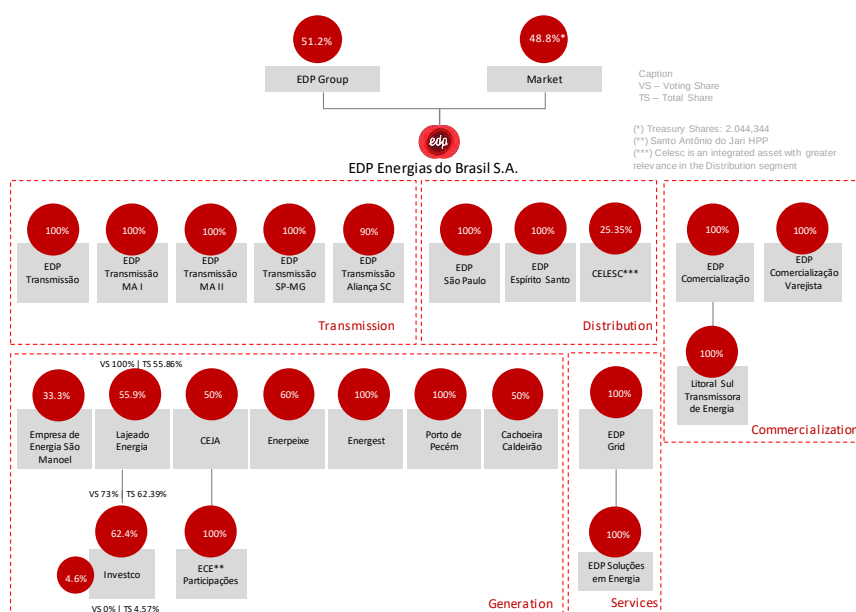
CONSOLIDATION STRUCTURE

According to the consolidation structure, the Company holds three hydro assets (Jari, Cachoeira Caldeirão and São Manoel) and one integrated asset (Celesc), all of which are booked via "equity income", proportionally with the stake held.

The Company has 2 hydroelectric assets with minority partners which are fully consolidated (Enerpeixe and Lajeado) and excluding the participations in the "minority interests" line.

Lajeado Energia is a holding company owning 73% of the energy generated by the Luis Eduardo Magalhães Plant (Investco). The remaining 27% of the energy is divided among the other partners but is not included in the result of the Company, since the PPAs are separate in the Consortium. Additionally, Lajeado Energia has a leasing agreement with Investco proportional to its participation. Lajeado Energia has EDP and Eletrobras as its partners.

The remaining companies are 100% consolidated.



ANNEX II
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

BALANCE SHEET – ASSET

Assets (R\$ thousand)	Controlling Company		Consolidated	
	12/31/2019	12/31/2018	12/31/2019	12/31/2018
Current Assets	1,490,615	1,282,485	7,324,975	7,017,730
Cash and cash equivalents	648,479	907,984	2,638,610	2,203,392
Investments receivable	523	1,562	-	-
Accounts receivable	-	-	2,625,935	2,486,112
Income and social contribution taxes	25,322	99,536	123,282	350,533
Others compensable taxes	40,028	74,917	670,383	282,349
Deferred taxes	-	-	-	-
Loans receivable	116,191	-	-	-
Dividends receivable	398,229	180,421	22,521	5,717
Inventories	-	-	168,719	266,965
Collaterals and committed deposits	222	222	130,910	687,232
Risk Premium - GSF	-	-	2,749	3,291
Non-current assets held for sale	244,536	-	341,781	-
Marketable securities	-	-	135,263	174,463
Income receivable	-	-	4,475	3,424
Sectorial Financial Assets	-	-	227,979	366,149
Other credits	17,085	17,843	214,963	188,103
Non-Current Assets				
Long Term Assets	382,407	368,650	9,423,329	4,729,324
Investments receivable	25,292	24,529	-	-
Financial asset to be indemnified	-	-	3,000,631	2,308,855
Accounts receivable	-	-	100,545	92,246
Income and social contribution taxes	31,296	-	93,761	-
Others compensable taxes	71,090	-	1,663,011	238,768
Deferred taxes	-	-	741,695	741,134
Loans receivable	109,597	225,556	26,186	22,809
Advances for future capital increase	109,020	95,170	-	36,000
Collaterals and committed deposits	11,433	8,840	402,367	282,458
Risk Premium - GSF	-	-	22,682	27,685
Sectorial Financial Assets	-	-	131,430	122,438
Concession Assets	-	-	3,200,239	818,662
Other credits	24,679	14,555	39,032	38,269
Permanent Assets	8,582,565	8,218,706	10,740,764	11,025,017
Investments	8,514,980	8,147,406	2,097,673	2,024,618
Properties for investment	9,484	9,901	11,552	12,163
Fixed assets	27,460	31,734	6,306,057	6,661,984
Intangible assets	30,641	29,665	2,325,482	2,326,252
Total Assets	10,455,587	9,869,841	27,489,068	22,772,071

ANNEX III
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

BALANCE SHEET – LIABILITIES

Liabilities and Shareholders' Equity (R\$ Thousand)	Controlling Company		Consolidated	
	12/31/2019	12/31/2018	12/31/2019	12/31/2018
Current Liabilities	530,298	615,529	5,733,526	4,567,831
Suppliers	13,970	18,542	2,104,901	1,610,976
Income and social contribution taxes	-	-	43,760	58,994
Other taxes	71,276	94,022	493,977	509,449
Deferred taxes	-	-	1,501	1,214
Dividends	324,790	378,795	399,596	429,957
Debentures	63,400	80,256	1,371,206	586,067
Loans, financings and charges	-	-	617,472	805,169
Post-employment benefits	26	13	46,631	49,442
Non-current liabilities held for sale	-	-	76,427	-
Estimated obligations with staff	13,199	12,423	101,201	83,041
Regulations and sectorial charges	-	-	98,155	154,262
Charge for use of public good	-	-	29,326	28,405
Reimbursement for downtime	-	-	62,622	64,534
Provisions	-	-	81,470	29,871
Reserv e for rev ersion and amortization	-	-	1,944	1,944
Sector financial liabilities	-	-	-	1,122
Other accounts payable	43,637	31,478	203,337	153,384
Non-Current Liabilities				
Long-Term Liabilities	696,242	730,605	11,423,945	8,529,659
Income and social contribution taxes	-	-	-	-
Other taxes	21,859	26,471	355,648	389,341
Deferred taxes	208,597	207,372	730,780	436,207
Debentures	431,137	468,622	4,816,515	4,317,478
Loans, financings and charges	-	-	1,659,645	1,750,083
Post-employment benefits	-	-	868,652	723,788
Regulatory and sector charges	-	-	8,803	14,617
Adv ances for future capital increase	-	-	10,000	1,350
Charge for use of public good	-	-	294,765	285,707
Provisions	11,611	13,729	483,399	387,092
Provisions for unsecured liabilities	11,046	7,923	11,046	7,857
Rev ersal and amortization reserv e	-	-	11,661	13,605
Sectoral financial liabilities	-	-	2,099,003	171,884
Other accounts payable	11,992	6,488	74,028	30,650
Net worth	9,229,047	8,523,707	9,229,047	8,523,707
Social Capital	4,682,716	4,682,716	4,682,716	4,682,716
Capital reserv es	139,578	136,733	139,578	136,733
Profit reserv es	5,059,602	4,110,950	5,059,602	4,110,950
Other comprehensiv e income	(620,694)	(401,954)	(620,694)	(401,954)
Treasury shares	(32,155)	(4,738)	(32,155)	(4,738)
Retained earnings	-	-	-	-
Attributable to non-controlling shareholders	-	-	1,102,550	1,150,874
Total Liabilities	10,455,587	9,869,841	27,489,068	22,772,071

ANNEX IV
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.
QUARTERLY INCOME STATEMENT

Income Statement (R\$ thousand)	Controlling Company			Consolidated		
	4Q19	4Q18	Var	4Q19	4Q18	Var
Net Operating Revenue	807	1,219	-33.8%	3,617,237	2,952,522	22.5%
Revenues from Infrastructure Construction	-	-	n.a.	1,076,230	304,221	253.8%
Transmission Construction Margin	-	-	n.a.	46,330	17,899	158.8%
Non-Manageable Expenditures	-	-	n.a.	(2,538,616)	(2,054,974)	23.5%
Energy Purchased to Resell	-	-	n.a.	(2,115,561)	(1,750,434)	20.9%
Charges for Usage of Basic Network	-	-	n.a.	(263,003)	(226,157)	16.3%
Other	-	-	n.a.	(160,052)	(78,383)	104.2%
Cost of Raw Material Consumed	-	-	n.a.	(158,341)	(78,030)	102.9%
Other	-	-	n.a.	(1,711)	(353)	384.7%
Gross Margin	807	1,219	-33.8%	1,124,951	915,447	22.9%
Manageable Expenditures	(33,703)	(37,466)	-10.0%	(1,473,489)	(862,227)	70.9%
PMTO	(27,916)	(33,997)	-17.9%	(215,844)	(379,861)	-43.2%
Personnel	(10,337)	(9,530)	8.5%	(1,597)	(136,606)	-98.8%
Material	(61)	(11)	454.5%	(24,596)	(18,080)	36.0%
Third-party Services	(16,225)	4,704	n.a.	(136,169)	(142,365)	-4.4%
Provision	(96)	(1,323)	-92.7%	(30,781)	(27,514)	11.9%
Provision for Doubtful Accounts (PECLD)	-	-	n.a.	(19,510)	(12,051)	61.9%
Provision for Contingencies	(96)	(1,323)	-92.7%	(11,271)	(15,463)	-27.1%
Other	(1,197)	(27,837)	-95.7%	(22,701)	(55,296)	-58.9%
Rent	(79)	(1,156)	-93.2%	(2,876)	(5,006)	-42.5%
Other	(1,118)	(26,681)	-95.8%	(19,825)	(50,290)	-60.6%
Gain/Loss on the Deactivation/Asset Sale	(2,147)	-	n.a.	(35,140)	(28,827)	21.9%
Infrastructure Construction Costs	-	-	n.a.	(1,076,230)	(304,221)	253.8%
EBITDA	(29,256)	307,809	n.a.	873,967	847,346	3.1%
EBITDA Margin	n.a.	n.a.	n.a.	24.2%	28.7%	-4.5 p.p.
Depreciation and Amortization	(3,640)	(3,469)	4.9%	(146,275)	(149,318)	-2.0%
Depreciation - Construction in Service	(1,111)	(926)	20.0%	(79,129)	(82,340)	-3.9%
Depreciation - Right-of-Use Asset	222	-	n.a.	(5,747)	-	n.a.
Amortization	(2,751)	(2,543)	8.2%	(61,399)	(66,978)	-8.3%
EBIT	(32,896)	304,340	n.a.	727,692	698,028	4.2%
Result from Corporate Participation	564,295	234,196	140.9%	45,361	5,222	768.7%
Net Financial Result	(29,988)	(9,817)	205.5%	(133,299)	(119,217)	11.8%
Financial Revenue	(9,205)	6,403	n.a.	278,530	49,656	460.9%
Financial Expense	(20,783)	(16,220)	28.1%	(411,829)	(168,873)	143.9%
Income Before Income Tax and Social Contribution	501,411	528,719	-5.2%	639,754	584,033	9.5%
Income Tax and Social Contribution	(2,118)	(4,620)	-54.2%	(97,134)	(12,852)	655.8%
Current Income Tax and Social Contribution	-	-	n.a.	(34,465)	(8,717)	295.4%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(2,118)	(4,620)	-54.2%	(62,669)	(4,135)	1415.6%
Net Income Before Minority Interests	499,293	524,099	-4.7%	542,620	571,181	-5.0%
Attributable to Non-Controlling Shareholders	-	-	n.a.	(43,327)	(47,082)	-8.0%
Net Income	499,293	524,099	-4.7%	499,293	524,099	-4.7%

YEARLY INCOME STATEMENT

Income Statement (R\$ thousand)	Controlling Company			Consolidated		
	2019	2018	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue	4,634	5,148	-10.0%	12,556,836	12,846,854	-2.3%
Revenues from Infrastructure Construction	-	-	n.a.	2,589,847	970,630	166.8%
Transmission Construction Margin	-	-	n.a.	81,653	16,736	387.9%
Non-Manageable Expenditures	-	-	n.a.	(8,479,505)	(9,042,096)	-6.2%
Energy Purchased to Resell	-	-	n.a.	(6,926,419)	(7,392,809)	-6.3%
Charges for Usage of Basic Network	-	-	n.a.	(957,339)	(967,552)	-1.1%
Other	-	-	n.a.	(595,747)	(681,735)	-12.6%
Cost of Raw Material Consumed	-	-	n.a.	(590,560)	(675,129)	-12.5%
Other	-	-	n.a.	(5,187)	(6,606)	-21.5%
Gross Margin	4,634	5,148	-10.0%	4,158,984	3,821,494	8.8%
Manageable Expenditures	(86,534)	(142,944)	-39.5%	(4,456,519)	(3,006,475)	48.2%
PMTO	(66,755)	(112,675)	-40.8%	(1,151,381)	(1,333,942)	-13.7%
Personnel	(36,688)	(49,689)	-26.2%	(376,929)	(489,139)	-22.9%
Material	(295)	(192)	53.6%	(63,696)	(76,290)	-16.5%
Third-party Services	(33,845)	(23,161)	46.1%	(472,376)	(491,839)	-4.0%
Provision	(937)	(2,457)	-61.9%	(157,176)	(132,354)	18.8%
Provision for Doubtful Accounts (PECLD)	-	-	n.a.	(113,000)	(85,142)	32.7%
Provision for Contingencies	(937)	(2,457)	-61.9%	(44,176)	(47,212)	-6.4%
Other	5,010	(37,176)	n.a.	(81,204)	(144,320)	-43.7%
Rent	(636)	(4,134)	-84.6%	(8,145)	(27,248)	-70.1%
Other	5,646	(33,042)	n.a.	(73,059)	(117,072)	-37.6%
Gain/Loss on the Deactivation/Asset Sale	(2,417)	-	n.a.	(93,448)	(94,193)	-0.8%
Infrastructure Construction Costs	-	-	n.a.	(2,589,847)	(970,630)	166.8%
Gain on Asset Sale	-	374,655	-100.0%	-	374,655	-100.0%
EBITDA	(64,538)	267,128	n.a.	2,914,155	2,768,014	5.3%
EBITDA Margin	n.a.	n.a.	n.a.	23.2%	21.5%	1.7 p.p.
Depreciation and Amortization	(17,362)	(30,269)	-42.6%	(621,843)	(607,710)	2.3%
Depreciation - Construction in Service	(4,445)	(3,691)	20.4%	(327,895)	(332,415)	-1.4%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(1,956)	-	n.a.	(26,009)	-	n.a.
Amortization	(10,961)	(26,578)	-58.8%	(267,939)	(275,295)	-2.7%
EBIT	(81,900)	236,859	n.a.	2,292,312	2,160,304	6.1%
Result from Corporate Participation	1,446,997	1,026,967	40.9%	68,148	2,974	2191.5%
Net Financial Result	(26,123)	33,835	n.a.	(433,180)	(366,325)	18.3%
Financial Revenue	47,071	130,056	-63.8%	758,416	459,870	64.9%
Financial Expense	(73,194)	(96,221)	-23.9%	(1,191,596)	(826,195)	44.2%
Income Before Income Tax and Social Contribution	1,338,974	1,297,661	3.2%	1,927,280	1,796,953	7.3%
Income Tax and Social Contribution	(1,118)	(24,828)	-95.5%	(444,825)	(382,203)	16.4%
Current Income Tax and Social Contribution	-	-	n.a.	(287,901)	(297,714)	-3.3%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(1,118)	(24,828)	-95.5%	(156,924)	(84,489)	85.7%
Net Income Before Minority Interests	1,337,856	1,272,833	5.1%	1,482,455	1,414,750	4.8%
Attributable to Non-Controlling Shareholders	-	-	n.a.	(144,599)	(141,917)	1.9%
Net Income	1,337,856	1,272,833	5.1%	1,337,856	1,272,833	5.1%

ANNEX V
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

GENERATION

Consolidated Generation*						
Income Statement (R\$ Thousand)	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue	1,245,404	667,422	86.6%	3,659,972	3,064,621	19.4%
Non-Manageable Expenditures	(848,951)	(278,690)	204.6%	(2,181,172)	(1,380,448)	58.0%
Energy Purchased to Resell	(659,444)	(160,872)	309.9%	(1,439,113)	(547,607)	162.8%
Charges for Usage of Basic Network	(31,673)	(40,529)	-21.9%	(154,702)	(162,473)	-4.8%
Other	(157,834)	(77,289)	104.2%	(587,357)	(670,368)	-12.4%
Cost of Raw Material Consumed	(156,965)	(76,722)	104.6%	(585,585)	(669,267)	-12.5%
Other	(869)	(567)	53.3%	(1,772)	(1,101)	60.9%
Gross Margin	396,453	388,732	2.0%	1,478,800	1,684,173	-12.2%
Manageable Expenditures	(133,966)	(170,102)	-21.2%	(507,281)	(561,123)	-9.6%
PMTO	(56,140)	(80,607)	-30.4%	(182,185)	(230,250)	-20.9%
Personnel	(20,305)	(33,310)	-39.0%	(86,014)	(95,550)	-10.0%
Material	(14,613)	(7,574)	92.9%	(24,283)	(21,821)	11.3%
Third-Party Services	(16,463)	(28,525)	-42.3%	(54,295)	(81,684)	-33.5%
Provision	(717)	(1,860)	-61.5%	(2,195)	(564)	289.2%
Other	(4,042)	(9,338)	-56.7%	(15,398)	(30,631)	-49.7%
Rent	(1,163)	897	n.a.	(1,248)	(5,801)	-78.5%
Others	(2,879)	(10,235)	-71.9%	(14,150)	(24,830)	-43.0%
Gains and Losses on Deactivation/Asset Sale	(3,096)	(6,386)	-51.5%	(2,966)	(6,243)	-52.5%
EBITDA	337,217	301,739	11.8%	1,293,649	1,447,680	-10.6%
EBITDA Margin	27.1%	45.2%	-18.1 p.p.	35.3%	47.2%	-11.9 p.p.
Depreciation and Amortization	(74,730)	(83,109)	-10.1%	(322,130)	(324,630)	-0.8%
Depreciation - Construction in Service	(66,466)	(71,487)	-7.0%	(274,441)	(280,078)	-2.0%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(1,090)	-	n.a.	(6,595)	-	n.a.
Amortization	(7,174)	(11,622)	-38.3%	(41,094)	(44,552)	-7.8%
EBIT	262,487	218,630	20.1%	971,519	1,123,050	-13.5%
Result from Corporate Participation	19,640	(6,712)	n.a.	45,660	(23,380)	n.a.
Net Financial Result	(63,229)	(58,831)	7.5%	(227,037)	(256,932)	-11.6%
Financial Revenue	19,298	3,068	529.0%	102,371	102,668	-0.3%
Financial Expense	(82,527)	(61,899)	33.3%	(329,408)	(359,600)	-8.4%
Income Before Income Tax and Social Contribution	218,898	153,087	43.0%	790,142	842,738	-6.2%
Income Tax and Social Contribution	(25,297)	(17,818)	42.0%	(137,425)	(188,507)	-27.1%
Current Income Tax and Social Contribution	(9,448)	(4,411)	114.2%	(107,641)	(134,989)	-20.3%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(15,849)	(13,407)	18.2%	(29,784)	(53,518)	-44.3%
Net Income Before Minority Interests	193,601	135,269	43.1%	652,717	654,231	-0.2%
Minority Interests	(42,804)	(46,886)	-8.7%	(141,808)	(141,620)	0.1%
Net Income	150,797	88,383	70.6%	510,909	512,611	-0.3%

* Includes Jari and Cachoeira Caldeirão HPPs using the equity income method

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Enerpeixe*						
Income Statement (R\$ Thousand)	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue	137,384	82,140	67.3%	407,564	327,484	24.5%
Non-Manageable Expenditures	(73,969)	(24,805)	198.2%	(140,571)	(101,448)	38.6%
Energy Purchased to Resell	(65,056)	(16,440)	295.7%	(105,292)	(67,826)	55.2%
Charges for Usage of Basic Network	(8,858)	(8,339)	6.2%	(35,072)	(33,452)	4.8%
Other	(55)	(26)	11153.8%	(207)	(170)	21.8%
Gross Margin	63,415	57,335	10.6%	266,993	226,036	18.1%
Manageable Expenditures	(17,538)	(22,723)	-22.8%	(75,086)	(78,560)	-4.4%
PMTO	(4,387)	(7,489)	-41.4%	(22,390)	(24,031)	-6.8%
Personnel	(2,073)	(2,222)	-6.7%	(9,190)	(9,933)	-7.5%
Material	(165)	(325)	-49.2%	(772)	(1,643)	-53.0%
Third-Party Services	(1,715)	(4,168)	-58.9%	(9,546)	(10,258)	-6.9%
Other	(319)	(233)	36.9%	(1,305)	(1,656)	-21.2%
Gain and Losses on Alienation of Property	(40)	-	n.a.	32	(74)	n.a.
EBITDA	58,988	49,846	18.3%	244,635	201,931	21.1%
EBITDA Margin	42.9%	60.7%	-17.7 p.p.	60.0%	61.7%	-1.6 p.p.
Depreciation and Amortization	(13,111)	(15,234)	-13.9%	(52,728)	(54,455)	-3.2%
Depreciation - Construction in Service	(11,232)	(13,329)	-15.7%	(44,843)	(46,834)	-4.3%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(62)	-	n.a.	(339)	-	n.a.
Amortization	(1,817)	(1,905)	-4.6%	(7,546)	(7,621)	-1.0%
EBIT	45,877	34,612	32.5%	191,907	147,476	30.1%
Net Financial Result	(22,134)	(3,806)	481.6%	(74,665)	(45,359)	64.6%
Financial Revenue	6,707	4,832	38.8%	34,258	43,960	-22.1%
Financial Expense	(28,841)	(8,638)	233.9%	(108,923)	(89,319)	21.9%
Income Before Income Tax and Social Contribution	23,743	30,806	-22.9%	117,242	102,117	14.8%
Income Tax and Social Contribution	7,520	8,410	-10.6%	3,017	(2,441)	n.a.
Current Income Tax and Social Contribution	4,616	8,983	-48.6%	(3,354)	(6,810)	-50.7%
Deferred Income Tax and Social Contribution	2,904	(573)	n.a.	6,371	4,369	45.8%
Net Income Before Minority Interests	31,263	39,216	-20.3%	120,259	99,676	20.6%
Net Income	31,263	39,216	-20.3%	120,259	99,676	20.6%

* Consolidates 100% of the plant. EDP Energias holds 60% of Enerpeixe

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Enerpeixe	
	12/31/2019	12/31/2018
Asset	2,031,331	2,126,044
Current	423,615	500,506
Cash and Cash Equivalents	287,831	307,780
Others	135,784	192,726
Non-Current	189,993	154,532
Permanent Assets	1,417,723	1,471,006
Liabilities	1,395,650	1,474,546
Current	614,447	590,719
Short Term Loans and Financings	195,808	176,508
Others	418,639	414,211
Non-Current	781,203	883,827
Long Term Loans and Financings	467,505	573,087
Others	313,698	310,740
Shareholders' Equity	635,681	651,498
Liabilities + Shareholders' Equity	2,031,331	2,126,044

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Income Statement (R\$ Thousand)	Energest*					
	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue	148,067	86,922	70.3%	467,052	277,197	68.5%
Non-Manageable Expenditures	(104,259)	(48,480)	115.1%	(316,701)	(90,600)	249.6%
Energy Purchased to Resell	(102,551)	(47,248)	117.0%	(311,026)	(84,939)	266.2%
Charges for Usage of Basic Network	(1,654)	(1,216)	36.0%	(5,519)	(5,555)	-0.6%
Other	(54)	(16)	237.5%	(156)	(106)	47.2%
Gross Margin	43,808	38,442	14.0%	150,351	186,597	-19.4%
Manageable Expenditures	(7,132)	(10,677)	-33.2%	(34,120)	(34,849)	-2.1%
PMTO	(5,175)	(8,673)	-40.3%	(24,901)	(26,898)	-7.4%
Personnel	(1,798)	(3,532)	-49.1%	(13,735)	(13,649)	0.6%
Material	(608)	(231)	163.2%	(1,321)	(852)	55.0%
Third-Party Services	(2,430)	(2,121)	14.6%	(7,527)	(6,581)	14.4%
Provision	(111)	(215)	-48.4%	(446)	(876)	-49.1%
Other	(228)	(2,574)	-91.1%	(1,872)	(4,940)	-62.1%
Gain and Losses on Alienation of Property	(6)	-	n.a.	2	7	-71.4%
EBITDA	38,627	29,769	29.8%	125,452	159,706	-21.4%
EBITDA Margin	26.1%	34.2%	-8.2 p.p.	26.9%	57.6%	-30.8 p.p.
Depreciation and Amortization	(1,951)	(2,004)	-2.6%	(9,221)	(7,958)	15.9%
Depreciation - Construction in Service	(2,059)	(1,988)	3.6%	(8,157)	(7,915)	3.1%
Depreciation - Right-of-Use Asset	288	-	n.a.	(752)	-	n.a.
Amortization	(180)	(16)	1025.0%	(312)	(43)	625.6%
EBIT	36,676	27,765	32.1%	116,231	151,748	-23.4%
Net Financial Result	37	(860)	n.a.	1,802	(4,760)	n.a.
Financial Revenue	686	1,198	-42.7%	5,383	3,997	34.7%
Financial Expense	(649)	(2,058)	-68.5%	(3,581)	(8,757)	-59.1%
Income Before Income Tax and Social Contribution	36,713	26,905	36.5%	118,033	146,988	-19.7%
Income Tax and Social Contribution	(2,043)	(1,227)	66.5%	(6,847)	(19,525)	-64.9%
Current Income Tax and Social Contribution	(1,119)	(1,676)	-33.2%	(5,537)	(20,536)	-73.0%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(924)	449	n.a.	(1,310)	1,011	n.a.
Net Income Before Minority Interests	34,670	25,678	35.0%	111,186	127,463	-12.8%
Net Income	34,670	25,678	35.0%	111,186	127,463	-12.8%

* Energest: HPP Mascarenhas (Public Service)

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Energest	
	12/31/2019	12/31/2018
Asset	337,333	314,727
Current	107,903	74,290
Cash and Cash Equivalents	34,393	19,065
Others	73,510	55,225
Non-Current	25,737	33,968
Permanent Assets	203,693	206,469
Liabilities	97,205	122,382
Current	66,962	71,285
Short Term Loans and Financings	-	22,047
Others	66,962	49,238
Non-Current	30,243	51,097
Long Term Loans and Financings	-	10,786
Others	30,243	40,311
Shareholders' Equity	240,128	192,345
Total Shareholders' Equity and Minority Equity	-	-
Liabilities + Shareholders' Equity	337,333	314,727

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Consolidated Lajeado*						
Income Statement (R\$ Thousand)	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue	233,163	176,033	32.5%	894,367	617,302	44.9%
Non-Manageable Expenditures	(111,633)	(68,233)	63.6%	(452,308)	(195,047)	131.9%
Energy Purchased to Resell	(99,118)	(56,711)	74.8%	(404,182)	(149,088)	171.1%
Charges for Usage of Basic Network	(11,917)	(11,483)	3.8%	(47,270)	(45,677)	3.5%
Other	(598)	(39)	1433.3%	(856)	(282)	203.5%
Gross Margin	121,530	107,800	12.7%	442,059	422,255	4.7%
Manageable Expenditures	(22,741)	(31,406)	-27.6%	(103,584)	(115,003)	-9.9%
PMTO	(10,069)	(9,029)	11.5%	(32,156)	(31,140)	3.3%
Personnel	(4,109)	(5,977)	-31.3%	(17,085)	(16,742)	2.0%
Material	(344)	(293)	17.4%	(1,042)	(943)	10.5%
Third-Party Services	(4,454)	(1,835)	142.7%	(12,507)	(11,475)	9.0%
Provision	(397)	(417)	-4.8%	606	1,388	-56.3%
Other	(765)	(507)	50.9%	(2,128)	(3,368)	-36.8%
Rental and Leasing	(43)	(127)	-66.1%	(83)	(466)	-82.2%
Others	(722)	(380)	90.0%	(2,045)	(2,902)	-29.5%
EBITDA	109,731	96,868	13.3%	408,126	389,227	4.9%
EBITDA Margin	47.1%	55.0%	-8.0 p.p.	45.6%	63.1%	-17.4 p.p.
Depreciation and Amortization	(10,942)	(20,474)	-46.6%	(69,651)	(81,975)	-15.0%
Depreciation - Construction in Service	(7,321)	(12,575)	-41.8%	(41,734)	(50,373)	-17.2%
Depreciation - Right-of-Use Asset	88	-	n.a.	(533)	-	n.a.
Amortization	(3,709)	(7,899)	-53.0%	(27,384)	(31,602)	-13.3%
EBIT	98,789	76,394	29.3%	338,475	307,252	10.2%
Net Financial Result	(21,288)	(14,551)	46.3%	(58,686)	(59,436)	-1.3%
Financial Revenue	(631)	697	n.a.	7,503	6,112	22.8%
Financial Expense	(20,657)	(15,248)	35.5%	(66,189)	(65,548)	1.0%
Income Before Income Tax and Social Contribution	77,501	61,843	25.3%	279,789	247,816	12.9%
Income Tax and Social Contribution	(14,429)	(9,383)	53.8%	(90,900)	(79,282)	14.7%
Current Income Tax and Social Contribution	(11,704)	(8,470)	38.2%	(86,343)	(76,114)	13.4%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(2,725)	(913)	198.5%	(4,557)	(3,168)	43.8%
Net Income Before Minority Interests	63,072	52,460	20.2%	188,889	168,534	12.1%
Minority Interests	(6,994)	(9,084)	-23.0%	(19,460)	(26,068)	-25.3%
Net Income	56,078	43,376	29.3%	169,429	142,466	18.9%

* Financial statement above represents 100% of Lajeado Energia and 100% of Investco with respective intra-Group eliminations, minority, interest in Investco.

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Consolidated Lajeado	
	12/31/2019	12/31/2018
Asset	1,736,221	1,792,708
Current	212,760	206,320
Cash and Cash Equivalents	102,404	105,777
Others	110,356	100,543
Non-Current	82,692	90,864
Permanent Assets	1,440,769	1,495,524
Liabilities	868,761	887,913
Current	383,105	310,800
Short Term Loans and Financings	204,018	157,914
Others	179,087	152,886
Non-Current	485,656	577,113
Long Term Loans and Financings	382,264	479,494
Others	103,392	97,619
Shareholders' Equity	619,156	662,908
Total Shareholders' Equity and Minority Equity	248,304	241,887
Liabilities + Shareholders' Equity	1,736,221	1,792,708

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Lajeado Energia						
Income Statement (R\$ thousand)	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue	219,037	165,077	32.7%	838,100	573,234	46.2%
Non-Manageable Expenditures	(111,606)	(67,768)	64.7%	(450,794)	(193,608)	132.8%
Energy Purchased to Resell	(99,254)	(56,655)	75.2%	(404,131)	(149,286)	170.7%
Charges for Usage of Basic Network	(11,755)	(11,074)	6.1%	(45,811)	(44,044)	4.0%
Other	(597)	(39)	1430.8%	(852)	(278)	n.a.
Gross Margin	107,431	97,309	10.4%	387,306	379,626	2.0%
Manageable Expenditures	(41,692)	(34,195)	21.9%	(165,227)	(133,336)	23.9%
PMTO	(34,456)	(27,013)	27.6%	(136,369)	(104,609)	30.4%
Personnel	(548)	(1,225)	-55.3%	(2,245)	(2,430)	-7.6%
Material	(5)	-	n.a.	(14)	(12)	n.a.
Third-Party Services	(747)	(511)	46.2%	(1,942)	(1,132)	71.6%
Other	(33,156)	(25,277)	31.2%	(132,154)	(101,035)	30.8%
EBITDA	72,993	70,296	3.8%	250,937	275,017	-8.8%
EBITDA Margin	33.3%	42.6%	-9.3 p.p.	29.9%	48.0%	-18.0 p.p.
Depreciation and Amortization	(7,254)	(7,182)	1.0%	(28,858)	(28,727)	0.5%
Depreciation - Construction in Service	-	(1)	-100.0%	(3)	(4)	-25.0%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(73)	-	n.a.	(132)	-	n.a.
Amortization	(7,181)	(7,181)	0.0%	(28,723)	(28,723)	0.0%
EBIT	65,739	63,114	4.2%	222,079	246,290	-9.8%
Result from Corporate Participation	18,912	11,529	64.0%	52,615	27,680	90.1%
Net Financial Result	(9,124)	(10,546)	-13.5%	(33,984)	(40,291)	-15.7%
Financial Revenue	(937)	419	n.a.	5,812	5,312	9.4%
Financial Expense	(8,187)	(10,965)	-25.3%	(39,796)	(45,603)	-12.7%
Income Before Income Tax and Social Contribution	75,527	64,097	17.8%	240,710	233,679	3.0%
Income Tax and Social Contribution	(19,449)	(15,901)	n.a.	(71,281)	(75,383)	-5.4%
Current Income Tax and Social Contribution	(17,993)	(14,313)	25.7%	(65,452)	(69,013)	-5.2%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(1,456)	(1,588)	-8.3%	(5,829)	(6,370)	-8.5%
Net Income Before Minority Interests	56,078	48,196	16.4%	169,429	158,296	7.0%
Net Income	56,078	48,196	16.4%	169,429	158,296	7.0%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Lajeado Energia	
	12/31/2019	12/31/2018
Asset	1,288,695	1,346,202
Current	155,445	193,336
Cash and Cash Equivalents	64,542	104,016
Others	90,903	89,320
Non-Current	88,312	96,741
Permanent Assets	1,044,938	1,056,125
Liabilities	669,538	683,294
Current	368,001	281,294
Short Term Loans and Financings	202,308	152,793
Others	165,693	128,501
Non-Current	301,537	402,000
Long Term Loans and Financings	299,102	398,842
Others	2,435	3,158
Shareholders' Equity	619,157	662,908
Liabilities + Shareholders' Equity	1,288,695	1,346,202

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Investco						
Income Statement (R\$ thousand)	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue	47,073	36,160	30.2%	188,053	144,888	29.8%
Non-Manageable Expenditures	(27)	(465)	-94.2%	(1,514)	(1,439)	5.2%
Energy Purchased to Resell	136	(56)	n.a.	(51)	198	n.a.
Charges for Usage of Basic Network	(162)	(409)	-60.4%	(1,459)	(1,633)	-10.7%
Other	(1)	-	n.a.	(4)	(4)	0.0%
Gross Margin	47,046	35,695	31.8%	186,539	143,449	30.0%
Manageable Expenditures	(13,996)	(22,415)	-37.6%	(70,143)	(82,487)	-15.0%
PMTO	(8,560)	(7,220)	18.6%	(27,573)	(27,351)	0.8%
Personnel	(3,561)	(4,752)	-25.1%	(14,840)	(14,312)	3.7%
Material	(339)	(293)	15.7%	(1,028)	(931)	10.4%
Third-Party Services	(3,707)	(1,324)	180.0%	(10,565)	(10,343)	2.1%
Provision	(397)	(417)	-4.8%	620	1,388	-55.3%
Other	(556)	(434)	28.1%	(1,760)	(3,153)	-44.2%
Rental and Leasing	(26)	(107)	-75.7%	(67)	(398)	-83.2%
Others	(530)	(327)	62.1%	(1,693)	(2,755)	-38.5%
EBITDA	36,738	26,572	38.3%	157,189	114,210	37.6%
EBITDA Margin	78.0%	73.5%	4.6 p.p.	83.6%	78.8%	4.8 p.p.
Depreciation and Amortization	(3,688)	(13,292)	-72.3%	(40,793)	(53,248)	-23.4%
Depreciation - Construction in Service	(7,321)	(12,574)	-41.8%	(41,731)	(50,369)	-17.1%
Depreciation - Right-of-Use Asset	161	-	n.a.	(401)	-	n.a.
Amortization	3,472	(718)	n.a.	1,339	(2,879)	n.a.
EBIT	33,050	13,280	148.9%	116,396	60,962	90.9%
Net Financial Result	(12,164)	(4,005)	203.7%	(24,702)	(19,145)	29.0%
Financial Revenue	804	523	53.7%	2,798	1,616	73.1%
Financial Expense	(12,968)	(4,528)	186.4%	(27,500)	(20,761)	32.5%
Income Before Income Tax and Social Contribution	20,886	9,275	125.2%	91,694	41,817	119.3%
Income Tax and Social Contribution	5,020	6,518	-23.0%	(19,619)	(3,899)	403.2%
Current Income Tax and Social Contribution	6,289	5,843	7.6%	(20,891)	(7,101)	194.2%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(1,269)	675	n.a.	1,272	3,202	-60.3%
Net Income Before Minority Interests	25,906	15,793	64.0%	72,075	37,918	90.1%
Net Income	25,906	15,793	64.0%	72,075	37,918	90.1%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Investco	
	12/31/2019	12/31/2018
Asset	1,142,690	1,131,991
Current	73,787	37,348
Cash and Cash Equivalents	37,862	1,761
Others	35,925	35,587
Non-Current	1,731	1,253
Permanent Assets	1,067,172	1,093,390
Liabilities	223,046	236,113
Current	31,576	53,870
Short Term Loans and Financings	1,807	5,529
Others	29,769	48,341
Non-Current	191,470	182,243
Long Term Loans and Financings	90,513	87,782
Others	100,957	94,461
Shareholders' Equity	919,644	895,878
Liabilities + Shareholders' Equity	1,142,690	1,131,991

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Income Statement (R\$ thousand)	Pecém					
	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue	734,201	351,266	109.0%	1,983,919	1,760,102	12.7%
Non-Manageable Expenditures	(566,501)	(194,785)	190.8%	(1,364,522)	(1,034,685)	31.9%
Energy Purchased to Resell	(400,130)	(98,892)	304.6%	(711,543)	(290,535)	144.9%
Charges for Usage of Basic Network	(9,244)	(18,694)	-50.6%	(66,841)	(74,406)	-10.2%
Other	(157,127)	(77,199)	103.5%	(586,138)	(669,744)	-12.5%
Cost of Raw Material Consumed	(156,965)	(76,722)	104.6%	(585,585)	(669,267)	-12.5%
Gross Margin	167,700	156,481	7.2%	619,397	725,417	-14.6%
Manageable Expenditures	(86,551)	(89,410)	-3.2%	(294,476)	(293,018)	0.5%
PMTO	(36,505)	(44,414)	-17.8%	(102,723)	(126,210)	-18.6%
Personnel	(12,325)	(20,662)	-40.3%	(46,004)	(51,002)	-9.8%
Material	(13,496)	(6,262)	115.5%	(21,148)	(17,051)	24.0%
Third-Party Services	(7,864)	(16,094)	-51.1%	(24,715)	(43,142)	-42.7%
Provision	(94)	(694)	-86.5%	(778)	(674)	n.a.
Other	(2,726)	(702)	288.3%	(10,078)	(14,341)	-29.7%
Gain and Losses on Alienation of Property	(1,320)	(3,917)	-66.3%	(1,223)	(3,705)	-67.0%
EBITDA	129,875	108,150	20.1%	515,451	595,502	-13.4%
EBITDA Margin	17.7%	30.8%	-0.4 p.p.	26.0%	33.8%	-0.2 p.p.
Depreciation and Amortization	(48,726)	(41,079)	18.6%	(190,530)	(163,103)	16.8%
Depreciation - Construction in Service	(45,854)	(39,696)	15.5%	(179,707)	(159,431)	12.7%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(1,404)	-	n.a.	(4,971)	-	n.a.
Amortization	(1,468)	(1,383)	6.1%	(5,852)	(3,672)	59.4%
EBIT	81,149	67,071	21.0%	324,921	432,399	-24.9%
Net Financial Result	(19,844)	(37,319)	-46.8%	(95,488)	(137,654)	-30.6%
Financial Revenue	12,536	(5,062)	n.a.	55,227	44,106	25.2%
Financial Expense	(32,380)	(32,257)	0.4%	(150,715)	(181,760)	-17.1%
Income Before Income Tax and Social Contribution	61,305	29,752	106.1%	229,433	294,745	-22.2%
Income Tax and Social Contribution	(16,345)	(13,695)	19.4%	(42,695)	(69,889)	-38.9%
Current Income Tax and Social Contribution	(1,241)	(978)	26.9%	(12,407)	(13,209)	-6.1%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(15,104)	(12,717)	18.8%	(30,288)	(56,680)	-46.6%
Net Income Before Minority Interests	44,960	16,057	180.0%	186,738	224,856	-17.0%
Net Income	44,960	16,057	180.0%	186,738	224,856	-17.0%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Pecém	
	12/31/2019	12/31/2018
Asset	4,184,773	4,246,323
Current	770,030	712,968
Cash and Cash Equivalents	1,662	29,075
Others	768,368	683,893
Non-Current	442,429	428,771
Permanent Assets	2,972,314	3,104,584
Liabilities	1,709,072	1,847,360
Current	745,351	503,618
Short Term Loans and Financings	299,562	282,486
Others	445,789	221,132
Non-Current	963,721	1,343,742
Long Term Loans and Financings	917,994	1,319,859
Others	45,727	23,883
Shareholders' Equity	2,475,701	2,398,963
Liabilities + Shareholders' Equity	4,184,773	4,246,323

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Consolidated Jari						
Income Statement (R\$ Thousand)	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue	73,219	71,442	2.5%	268,562	257,638	4.2%
Non-Manageable Expenditures	(29,126)	(40,802)	-28.6%	(60,748)	(77,590)	-21.7%
Energy Purchased to Resell	(23,389)	(35,443)	-34.0%	(38,472)	(54,834)	-29.8%
Charges for Usage of Basic Network	(5,663)	(5,337)	6.1%	(22,074)	(22,606)	-2.4%
Other	(74)	(22)	236.4%	(202)	(150)	34.7%
Gross Margin	44,093	30,640	43.9%	207,814	180,048	15.4%
Manageable Expenditures	(19,365)	(16,684)	16.1%	(58,314)	(66,402)	-12.2%
PMTO	(6,499)	(4,346)	49.5%	(15,291)	(14,479)	5.6%
Personnel	(1,389)	(1,427)	-2.7%	(5,212)	(4,821)	8.1%
Material	(579)	(407)	42.3%	(1,220)	(731)	66.9%
Third-Party Services	(3,403)	(2,105)	61.7%	(6,558)	(6,733)	-2.6%
Provision	(296)	(8)	3600.0%	(42)	(193)	-78.2%
Other	(832)	(399)	108.5%	(2,259)	(2,001)	12.9%
Rent	8	20	-60.0%	(26)	(25)	4.0%
Others	(840)	(419)	100.5%	(2,233)	(1,976)	13.0%
EBITDA	37,594	26,318	42.8%	192,523	165,593	16.3%
EBITDA Margin	51.3%	36.8%	14.5 p.p.	71.7%	64.3%	7.4 p.p.
Depreciation and Amorization	(12,866)	(12,362)	4.1%	(43,023)	(51,947)	-17.2%
Depreciation - Construction in Service	(2,285)	(2,331)	-2.0%	(29,409)	(29,611)	-0.7%
Depreciation - Right-of-Use Asset	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Amortization	(10,581)	(10,031)	5.5%	(13,614)	(22,336)	-39.0%
EBIT	24,728	13,956	77.2%	149,500	113,646	31.5%
Result from Corporate Participation	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Net Financial Result	(14,887)	(16,403)	-9.2%	(50,394)	(66,277)	-24.0%
Financial Revenue	480	832	-42.3%	7,370	5,043	46.1%
Financial Expense	(15,367)	(17,235)	-10.8%	(57,764)	(71,320)	-19.0%
Income Before Income Tax and Social Contribution	9,841	(2,447)	n.a.	99,106	47,369	109.2%
Income Tax and Social Contribution	5,992	10,962	-45.3%	(5,729)	(5,687)	0.7%
Current Income Tax and Social Contribution	2,133	14,066	-84.8%	(9,211)	(9,895)	-6.9%
Deferred Income Tax and Social Contribution	3,859	(3,104)	n.a.	3,482	4,208	-17.3%
Net Income Before Minority Interests	15,833	8,515	85.9%	93,377	41,682	124.0%
Net Income	15,833	8,515	85.9%	93,377	41,682	124.0%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Consolidated Jari	
	12/31/2019	12/31/2018
Asset	1,778,367	1,827,919
Current	151,848	97,198
Cash and Cash Equivalents	58,684	34,223
Others	93,164	62,975
Non-Current	52,216	111,496
Permanent Assets	1,574,303	1,619,225
Liabilities	853,784	1,001,441
Current	167,178	139,064
Short Term Loans and Financings	58,748	54,695
Others	108,430	84,369
Non-Current	686,606	862,377
Long Term Loans and Financings	541,072	595,889
Others	145,534	266,488
Shareholders' Equity	924,583	826,478
Liabilities + Shareholders' Equity	1,778,367	1,827,919

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Cachoeira Caldeirão						
Income Statement (R\$ thousand)	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue	36,981	58,800	-37.1%	139,233	154,846	-10.1%
Non-Manageable Expenditures	(19,863)	(30,330)	-34.5%	(45,315)	(57,224)	-20.8%
Energy Purchased to Resell	(16,259)	(26,570)	-38.8%	(30,508)	(41,490)	-26.5%
Charges for Usage of Basic Network	(3,577)	(3,746)	-4.5%	(14,696)	(15,643)	-6.1%
Other	(27)	(14)	92.9%	(111)	(91)	22.0%
Gross Margin	17,118	28,470	-39.9%	93,918	97,622	-3.8%
Manageable Expenditures	(13,510)	(7,892)	71.2%	(60,151)	(44,746)	34.4%
PMTO	(2,095)	1,371	n.a.	(15,318)	815	n.a.
Personnel	(1,276)	(1,332)	-4.2%	(4,754)	(3,970)	19.7%
Material	(393)	(161)	144.1%	(1,799)	(506)	255.5%
Third-Party Services	(1,743)	(1,598)	9.1%	(7,925)	(5,418)	46.3%
Provision	(313)	5,230	n.a.	(693)	5,032	n.a.
Other	1,630	(768)	n.a.	(147)	5,677	n.a.
Rent	34	(17)	n.a.	(118)	(143)	-17.5%
Others	1,596	(751)	n.a.	(29)	5,820	n.a.
EBITDA	15,023	29,841	-49.7%	78,600	98,445	-20.2%
EBITDA Margin	40.6%	50.8%	-10.1 p.p.	56.5%	63.6%	-7.1 p.p.
Depreciation and Amortization	(11,415)	(9,263)	23.2%	(44,833)	(45,569)	-1.6%
Depreciation - Construction in Service	(10,953)	(11,061)	-1.0%	(42,987)	(43,731)	-1.7%
Amortization	(462)	1,798	n.a.	(1,846)	(1,838)	0.4%
EBIT	3,608	20,578	-82.5%	33,767	52,876	-36.1%
Net Financial Result	(17,163)	(17,538)	-2.1%	(69,706)	(73,309)	-4.9%
Financial Revenue	1,077	1,728	-37.7%	5,618	6,834	-17.8%
Financial Expense	(18,240)	(19,266)	-5.3%	(75,324)	(80,143)	-6.0%
Income Before Income Tax and Social Contribution	(13,555)	3,040	n.a.	(35,939)	(20,433)	75.9%
Income Tax and Social Contribution	4,588	(1,051)	n.a.	12,167	6,931	75.5%
Net Income Before Minority Interests	(8,967)	1,989	n.a.	(23,772)	(13,502)	76.1%
Net Income	(8,967)	1,989	n.a.	(23,772)	(13,502)	76.1%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Cachoeira Caldeirão	
	12/31/2019	12/31/2018
Asset	1,441,599	1,503,475
Current	115,821	124,358
Cash and Cash Equivalents	62,488	59,387
Others	53,333	64,971
Non-Current	105,795	110,054
Permanent Assets	1,219,983	1,269,063
Liabilities	835,901	874,005
Current	84,757	88,015
Short Term Loans and Financings	57,470	47,610
Others	27,287	40,405
Non-Current	751,144	785,990
Long Term Loans and Financings	726,160	753,999
Others	24,984	31,991
Shareholders' Equity	605,698	629,470
Liabilities + Shareholders' Equity	1,441,599	1,503,475

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

São Manoel						
Income Statement (R\$ thousand)	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue	89,633	86,696	n.a.	382,499	315,292	21.3%
Non-Manageable Expenditures	(28,691)	(42,091)	n.a.	(171,041)	(131,741)	n.a.
Energy Purchased to Resell	(10,120)	(24,642)	-58.9%	(98,384)	(70,380)	n.a.
Charges for Usage of Basic Network	(18,493)	(17,421)	n.a.	(72,355)	(61,273)	18.1%
Other	(78)	(28)	n.a.	-	(88)	-100.0%
Gross Margin	60,942	44,605	n.a.	211,458	183,551	n.a.
Manageable Expenditures	67,814	(43,356)	-256.4%	(56,397)	(157,884)	-64.3%
PMTO	(11,056)	(9,362)	18.1%	(37,368)	(32,027)	16.7%
Personnel	(3,198)	(3,364)	-4.9%	(8,963)	(10,184)	-12.0%
Material	(108)	(575)	-81.2%	(568)	(854)	-33.5%
Third-Party Services	(5,725)	(2,694)	112.5%	(18,771)	(9,955)	88.6%
Provision	(286)	(1)	28500.0%	(943)	(1)	94200.0%
Other	(1,739)	(2,728)	n.a.	(8,123)	(11,033)	n.a.
Gains and Losses on Disposal of Property	-	4	-100.0%	(113)	4	n.a.
EBITDA	161,077	35,247	n.a.	285,168	151,528	88.2%
EBITDA Margin	179.7%	40.7%	139.1 p.p.	74.6%	48.1%	0.6 p.p.
Depreciation and Amortization	(32,321)	(33,998)	-4.9%	(130,107)	(125,861)	n.a.
Depreciation - Construction in Service	(27,624)	(28,937)	-4.5%	(110,268)	(105,612)	n.a.
Depreciation - Right-of-Use Asset	(31)	(20,249)	-99.8%	-	-	-
Amortization	(4,666)	15,188	n.d.	(19,716)	-	n.a.
EBIT	128,756	1,249	10208.7%	155,061	25,667	504.1%
Net Financial Result	(38,187)	(47,913)	n.a.	(175,031)	(171,796)	1.9%
Financial Revenue	4,002	1,701	n.a.	12,124	8,599	n.a.
Financial Expense	(42,189)	(49,614)	n.a.	(187,155)	(180,395)	n.a.
Income Before Income Tax and Social Contribution	90,569	(46,664)	-294.1%	(19,970)	(146,129)	n.a.
Income Tax and Social Contribution	(30,803)	15,859	-294.2%	6,754	49,650	n.a.
Current Income Tax and Social Contribution	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Deferred Income Tax and Social Contribution	(30,803)	15,859	n.a.	6,754	49,650	n.a.
Net Income Before Minority Interests	59,766	(30,805)	-294.0%	(13,216)	(96,479)	n.a.
Net Income	59,766	(30,805)	-294.0%	(13,216)	(96,479)	n.a.

Balance Sheet (R\$ Thousand)	São Manoel	
	12/31/2019	12/31/2018
Asset	3,961,018	3,967,520
Current	224,723	133,240
Cash and Cash Equivalents	112,935	45,143
Others	111,788	88,097
Non-Current	370,104	464,150
Permanent Assets	3,366,191	3,370,130
Liabilities	1,989,681	2,040,967
Current	163,712	174,940
Short Term Loans and Financings	116,689	105,693
Others	47,023	69,247
Non-Current	1,825,969	1,866,027
Long Term Loans and Financings	1,752,728	1,790,508
Others	73,241	75,519
Shareholders' Equity	1,971,337	1,926,553
Total Shareholders' Equity and Minority Equity	-	-
Liabilities + Shareholders' Equity	3,961,018	3,967,520

ANNEX VI
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – DISTRIBUTION

INCOME STATEMENT - EDP SÃO PAULO

EDP São Paulo						
Income Statement (R\$ thousand)	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue	1,065,068	876,575	21.5%	4,074,547	3,870,403	5.3%
Infrastructure Construction Revenue	105,904	108,247	-2.2%	328,973	318,683	3.2%
Non-Manageable Expenditures	(787,723)	(635,345)	24.0%	(2,932,478)	(2,931,600)	0.0%
Energy Purchased to Resell	(660,798)	(523,576)	26.2%	(2,457,921)	(2,431,537)	1.1%
Charges for Usage of Basic Network	(126,680)	(111,637)	13.5%	(473,582)	(499,111)	-5.1%
Other	(245)	(132)	85.6%	(975)	(952)	2.4%
Gross Margin	277,345	241,230	15.0%	1,142,069	938,803	21.7%
Manageable Expenditures	(262,142)	(264,588)	-0.9%	(977,215)	(917,438)	6.5%
PMTO	(117,005)	(120,254)	-2.7%	(492,668)	(459,321)	7.3%
Personnel	(44,478)	(44,126)	0.8%	(182,138)	(168,445)	8.1%
Material	(3,856)	(4,475)	-13.8%	(17,298)	(16,679)	3.7%
Third-Party Services	(44,832)	(55,835)	-19.7%	(170,396)	(177,202)	-3.8%
Provision	(14,182)	(6,473)	119.1%	(80,324)	(55,043)	45.9%
Provision for Doubtful Accounts (PECLD)	(7,206)	1,738	n.a.	(57,114)	(35,089)	62.8%
Civil, Tax and Labor Provisions	(6,976)	(8,211)	-15.0%	(23,210)	(19,954)	16.3%
Other	(9,657)	(9,345)	3.3%	(42,512)	(41,952)	1.3%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(9,863)	(10,587)	-6.8%	(38,848)	(39,308)	-1.2%
Infrastructure Construction Costs	(105,904)	(108,247)	-2.2%	(328,973)	(318,683)	3.2%
EBITDA	150,477	110,389	36.3%	610,553	440,174	38.7%
EBITDA Margin	14.1%	12.6%	1.5 p.p.	15.0%	11.4%	3.6 p.p.
Depreciation and Amortization	(29,370)	(25,500)	15.2%	(116,726)	(100,126)	16.6%
Depreciation - Construction in Service	(212)	(81)	161.7%	(693)	(336)	106.3%
Depreciation - Asset Right of Usage	(2,040)	-	n.a.	(9,169)	-	n.a.
Amortization	(27,118)	(25,419)	6.7%	(106,864)	(99,790)	7.1%
EBIT	121,107	84,889	42.7%	493,827	340,048	45.2%
Net Financial Result	(19,534)	(17,646)	10.7%	(62,407)	(51,898)	20.2%
Financial Revenue	251,836	24,446	930.2%	336,613	128,990	161.0%
Financial Expense	(271,370)	(42,092)	544.7%	(399,020)	(180,888)	120.6%
Income Before Income Tax and Social Contribution	101,573	67,243	51.1%	431,420	288,150	49.7%
Income Tax and Social Contribution	10,303	(146)	n.a.	(88,317)	(74,657)	18.3%
Current Income Tax and Social Contribution	(5,212)	(15,035)	-65.3%	(93,769)	(75,836)	23.6%
Deferred Income Tax and Social Contribution	15,515	14,889	4.2%	5,452	1,179	362.4%
Net Income Before Minority Interests	111,876	67,097	66.7%	343,103	213,493	60.7%
Net Income	111,876	67,097	66.7%	343,103	213,493	60.7%

Nota: Net Revenue excludes Infrastructure Construction Revenue

Balance Sheet (R\$ Thousand)	EDP São Paulo	
	12/31/2019	12/31/2018
Asset	5,513,653	4,038,785
Current	2,001,416	1,601,961
Cash and Cash Equivalents	422,018	151,754
Others	1,579,398	1,450,207
Non-Current	2,634,785	1,589,989
Permanent Assets	877,452	846,835
Liabilities	4,270,165	2,841,376
Current	1,266,128	1,370,644
Short Term Loans and Financings	261,152	454,808
Others	1,004,976	915,836
Non-Current	3,004,037	1,470,732
Long Term Loans and Financings	1,188,676	902,445
Others	1,815,361	568,287
Shareholders' Equity	1,243,488	1,197,409
Liabilities + Shareholders' Equity	5,513,653	4,038,785

INCOME STATEMENT - EDP ESPÍRITO SANTO

EDP Espírito Santo						
Income Statement (R\$ thousand)	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue	903,526	692,825	30.4%	3,516,982	3,055,968	15.1%
Infrastructure Construction Revenue	98,657	102,609	-3.9%	317,961	335,846	-5.3%
Non-Manageable Expenditures	(648,918)	(475,818)	36.4%	(2,405,389)	(2,161,703)	11.3%
Energy Purchased to Resell	(539,907)	(399,813)	35.0%	(2,063,331)	(1,846,929)	11.7%
Charges for Usage of Basic Network	(108,813)	(75,904)	43.4%	(341,287)	(313,990)	8.7%
Other	(198)	(101)	96.0%	(771)	(784)	-1.7%
Other	(198)	(101)	96.0%	(771)	(784)	-1.7%
Gross Margin	254,608	217,007	17.3%	1,111,593	894,265	24.3%
Manageable Expenditures	(133,177)	(265,518)	-49.8%	(806,889)	(931,352)	-13.4%
PMTO	6,470	(123,720)	n.a.	(328,068)	(442,440)	-25.9%
Personnel	83,681	(39,393)	n.a.	(32,525)	(141,623)	-77.0%
Material	(3,967)	(3,318)	19.6%	(15,084)	(13,399)	12.6%
Third-Party Services	(50,050)	(55,867)	-10.4%	(184,042)	(186,946)	-1.6%
Provision	(16,643)	(17,352)	-4.1%	(72,041)	(73,854)	-2.5%
Provision for Doubtful Accounts (PECLD)	(11,958)	(13,288)	-10.0%	(53,509)	(49,912)	7.2%
Civil, Tax and Labor Provisions	(4,685)	(4,064)	15.3%	(18,532)	(23,942)	-22.6%
Other	(6,551)	(7,790)	-15.9%	(24,376)	(26,618)	-8.4%
Rent	(1,044)	(2,042)	-48.9%	(2,978)	(6,868)	-56.6%
Other	(5,507)	(5,748)	-4.2%	(21,398)	(19,750)	8.3%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(13,965)	(11,853)	17.8%	(43,193)	(48,988)	-11.8%
Infrastructure Construction Costs	(98,657)	(102,609)	-3.9%	(317,961)	(335,846)	-5.3%
EBITDA	247,113	81,434	203.5%	740,332	402,837	83.8%
EBITDA Margin	27.3%	11.8%	15.6 p.p.	21.1%	13.2%	7.9 p.p.
Depreciation and Amortization	(27,025)	(27,336)	-1.1%	(117,667)	(104,078)	13.1%
Depreciation - Construction in Service	(280)	(99)	182.8%	(2,328)	(396)	487.9%
Depreciation - Asset Right of Usage	(2,646)	-	n.a.	(7,058)	-	n.a.
Amortization	(24,099)	(27,237)	-11.5%	(108,281)	(103,682)	4.4%
EBIT	220,088	54,098	306.8%	622,665	298,759	108.4%
Net Financial Result	(15,639)	(31,345)	-50.1%	(98,069)	(92,635)	5.9%
Financial Revenue	16,147	18,383	-12.2%	274,096	109,782	149.7%
Financial Expense	(31,786)	(49,728)	-36.1%	(372,165)	(202,417)	83.9%
Income Before Income Tax and Social Contribution	204,449	22,753	798.6%	524,596	206,124	154.5%
Income Tax and Social Contribution	(32,343)	22,166	n.a.	(129,337)	(35,630)	263.0%
Current Income Tax and Social Contribution	(1)	17,353	-100.0%	(51,936)	(26,131)	98.8%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(32,342)	4,813	n.a.	(77,401)	(9,499)	714.8%
Net Income Before Minority Interests	172,106	44,919	283.1%	395,259	170,494	131.8%
Net Income	172,106	44,919	283.1%	395,259	170,494	131.8%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	EDP Espírito Santo	
	12/31/2019	12/31/2018
Asset	5,098,201	3,814,099
Current	1,427,127	1,113,702
Cash and Cash Equivalents	222,272	69,206
Others	1,204,855	1,044,496
Non-Current	3,014,971	2,026,745
Permanent Assets	656,103	673,652
Liabilities	4,044,012	2,889,066
Current	1,259,461	969,787
Short Term Loans and Financings	366,983	198,889
Others	892,478	770,898
Non-Current	2,784,551	1,919,279
Long Term Loans and Financings	953,075	979,924
Others	1,831,476	939,355
Shareholders' Equity	1,054,189	925,033
Liabilities + Shareholders' Equity	5,098,201	3,814,099

INCOME STATEMENT – CONSOLIDATED DISTRIBUTION

Distribution (EDP São Paulo + EDP Espírito Santo)						
Income Statement (R\$ thousand)	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue	1,968,594	1,569,400	25.4%	7,591,529	6,926,371	9.6%
Infrastructure Construction Revenue	204,561	210,856	-3.0%	646,934	654,529	-1.2%
Non-Manageable Expenditures	(1,436,641)	(1,111,163)	29.3%	(5,337,867)	(5,093,303)	4.8%
Energy Purchased to Resell	(1,200,705)	(923,389)	30.0%	(4,521,252)	(4,278,466)	5.7%
Charges for Usage of Basic Network	(235,493)	(187,541)	25.6%	(814,869)	(813,101)	0.2%
Other	(443)	(233)	90.1%	(1,746)	(1,736)	0.6%
Other	(443)	(233)	90.1%	(1,746)	(1,736)	0.6%
Gross Margin	531,953	458,237	16.1%	2,253,662	1,833,068	22.9%
Manageable Expenditures	(395,319)	(530,106)	-25.4%	(1,784,104)	(1,848,790)	-3.5%
PMTO	(110,535)	(243,974)	-54.7%	(820,736)	(901,761)	-9.0%
Personnel	39,203	(83,519)	n.a.	(214,663)	(310,068)	-30.8%
Material	(7,823)	(7,793)	0.4%	(32,382)	(30,078)	7.7%
Third-Party Services	(94,882)	(111,702)	-15.1%	(354,438)	(364,148)	-2.7%
Provision	(30,825)	(23,825)	29.4%	(152,365)	(128,897)	18.2%
Provision for Doubtful Accounts (PECLD)	(19,164)	(11,550)	65.9%	(110,623)	(85,001)	30.1%
Civil, tax and labor provisions	(11,661)	(12,275)	-5.0%	(41,742)	(43,896)	-4.9%
Other	(16,208)	(17,135)	-5.4%	(66,888)	(68,570)	-2.5%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(23,828)	(22,440)	6.2%	(82,041)	(88,296)	-7.1%
Infrastructure Construction Costs	(204,561)	(210,856)	-3.0%	(646,934)	(654,529)	-1.2%
EBITDA	397,590	191,823	107.3%	1,350,885	843,011	60.2%
EBITDA Margin	20.2%	12.2%	65.2 p.p.	17.8%	12.2%	39.5 p.p.
Depreciation and Amortization	(56,395)	(52,836)	6.7%	(234,393)	(204,204)	14.8%
Depreciation - Construction in Service	(492)	(180)	173.3%	(3,021)	(732)	312.7%
Depreciation - Asset Right of Usage	(4,686)	-	n.a.	(16,227)	-	n.a.
Amortization	(51,217)	(52,656)	-2.7%	(215,145)	(203,472)	5.7%
EBIT	341,195	138,987	145.5%	1,116,492	638,807	74.8%
Net Financial Result	(35,173)	(48,991)	-28.2%	(160,476)	(144,533)	11.0%
Financial Revenue	267,983	42,829	525.7%	610,709	238,772	155.8%
Financial Expense	(303,156)	(91,820)	230.2%	(771,185)	(383,305)	101.2%
Income Before Income Tax and Social Contribution	306,022	89,996	240.0%	956,016	494,274	93.4%
Income Tax and Social Contribution	(22,040)	22,020	-200.1%	(217,654)	(110,287)	97.4%
Current Income Tax and Social Contribution	(5,213)	2,318	n.a.	(145,705)	(101,967)	42.9%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(16,827)	19,702	n.a.	(71,949)	(8,320)	764.8%
Net Income Before Minority Interests	283,982	112,016	153.5%	738,362	383,987	92.3%
Net Income	283,982	112,016	153.5%	738,362	383,987	92.3%

ANNEX VII
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - COMMERCIALIZATION

INCOME STATEMENT

Consolidated Commercialization						
Income Statement (R\$ Thousand)	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue	1,620,819	1,016,597	59.4%	3,895,943	4,000,174	-2.6%
Non-manageable expenditures	(1,550,757)	(990,317)	56.6%	(3,777,226)	(3,810,350)	-0.9%
Energy Purchased to Resell	(1,546,434)	(987,068)	56.7%	(3,760,265)	(3,791,886)	-0.8%
Charges for Usage of Basic Network	(3,924)	(3,696)	6.2%	(15,292)	(14,695)	4.1%
Other	(399)	447	n.a.	(1,669)	(3,769)	-55.7%
Other	(399)	447	n.a.	(1,669)	(3,769)	-55.7%
Gross Margin	70,062	26,280	166.6%	118,717	189,824	-37.5%
Manageable Expenditures	(6,070)	(5,601)	8.4%	(22,706)	(18,067)	25.7%
PMTO	(5,316)	(5,442)	-2.3%	(21,277)	(17,366)	22.5%
Personnel	(3,846)	(2,638)	45.8%	(14,139)	(10,803)	30.9%
Material	(36)	(85)	-57.6%	(148)	(157)	-5.7%
Third-Party Services	(1,559)	(2,187)	-28.7%	(5,773)	(5,214)	10.7%
Provision	162	90	80.0%	(359)	481	n.a.
Provision for Doubtful Accounts (PECLD)	196	90	117.8%	250	608	-58.9%
Civil, tax and labor provisions	(34)	-	n.a.	(609)	(127)	379.5%
Other	(37)	(622)	-94.1%	(858)	(1,673)	-48.7%
Rent	(21)	(174)	-87.9%	(133)	(652)	-79.6%
Other	(16)	(448)	-96.4%	(725)	(1,021)	-29.0%
Gain and loss on the deactivation and asset sale	(26)	-	n.a.	(8)	-	n.a.
EBITDA	64,720	20,838	210.6%	97,432	172,458	-43.5%
EBITDA Margin	4.0%	2.0%	1.9 p.p.	2.5%	4.3%	-1.8 p.p.
Depreciation and Amortization	(728)	(159)	357.9%	(1,421)	(701)	102.7%
Depreciation - Construction in Service	(709)	(11)	6345.5%	(746)	(45)	1557.8%
Depreciation - Rights of Usage	137	-	n.a.	(98)	-	n.a.
Amortization	(156)	(148)	5.4%	(577)	(656)	-12.0%
EBIT	63,992	20,679	209.5%	96,011	171,757	-44.1%
Result from corporate participation	(6,198)	-	n.a.	(6,737)	-	n.a.
Net Financial Result	2,274	1,062	114.1%	3,236	8,596	-62.4%
Financial Revenue	4,559	2,052	122.2%	9,418	10,421	-9.6%
Financial Expense	(2,285)	(990)	130.8%	(6,182)	(1,825)	238.7%
Income Before Income Tax and Social Contribution	60,068	21,741	176.3%	92,510	180,353	-48.7%
Income Tax and Social Contribution	(19,262)	(6,139)	213.8%	(30,944)	(59,977)	-48.4%
Current Income Tax and Social Contribution	(19,271)	(6,061)	218.0%	(31,099)	(58,822)	-47.1%
Deferred Income Tax and Social Contribution	9	(78)	n.a.	155	(1,155)	n.a.
Net Income Before Minority Interests	40,806	15,602	161.5%	61,566	120,376	-48.9%
Net Income	40,806	15,602	161.5%	61,566	120,376	-48.9%

* Considers EDP Comercialização and EDP Comercialização Varejista

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - SERVICES

INCOME STATEMENT

Consolidated Services						
Income Statement (R\$ Thousand)	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue	18,552	17,524	5.9%	65,848	82,870	-20.5%
Non-Manageable Expenditures	(2,064)	(2,194)	-5.9%	(7,990)	(9,135)	-12.5%
Other	(2,064)	(2,194)	-5.9%	(7,990)	(9,135)	-12.5%
Cost of Raw Material Consumed	(2,064)	(2,194)	-5.9%	(7,990)	(9,135)	-12.5%
Gross Margin	16,488	15,330	7.6%	57,858	73,735	-21.5%
Manageable Expenditures	(13,641)	(14,900)	-8.4%	(51,902)	(71,871)	-27.8%
PMTO	(12,447)	(13,938)	-10.7%	(47,486)	(67,341)	-29.5%
Personnel	(5,041)	(6,083)	-17.1%	(20,106)	(17,690)	13.7%
Material	(2,041)	(2,600)	-21.5%	(6,488)	(24,006)	-73.0%
Third-Party Services	(4,670)	(4,391)	6.4%	(16,697)	(16,654)	0.3%
Provision	(568)	(596)	-4.7%	(2,698)	(917)	n.a.
Other	(127)	(268)	-52.6%	(1,497)	(8,074)	-81.5%
Rent	(140)	(151)	-7.3%	(357)	(1,045)	-65.8%
Other	13	(117)	n.a.	(1,140)	(7,029)	-83.8%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	-	-	n.a.	27	346	-92.2%
EBITDA	4,041	1,392	190.3%	10,399	6,740	54.3%
EBITDA Margin	21.8%	7.9%	13.8 p.p.	15.8%	8.1%	7.7 p.p.
Depreciation and Amortization	(1,194)	(962)	24.1%	(4,443)	(4,876)	-8.9%
Depreciation - Construction in Service	(732)	(953)	-23.2%	(3,365)	(4,839)	-30.5%
Depreciation - Rights of Usage	(361)	-	n.a.	(916)	-	n.a.
Amortization	(101)	(9)	1022.2%	(162)	(37)	337.8%
EBIT	2,847	430	562.1%	5,956	1,864	219.5%
Net Financial Result	(2,044)	(1,845)	10.8%	(5,699)	(6,605)	-13.7%
Financial Revenue	267	264	1.1%	3,511	1,810	94.0%
Financial Expense	(2,311)	(2,109)	9.6%	(9,210)	(8,415)	9.4%
Income Before Income Tax and Social Contribution	803	(1,415)	n.a.	257	(4,741)	n.a.
Income Tax and Social Contribution	(773)	(2,360)	-67.2%	(2,530)	(2,926)	-13.5%
Current Income Tax and Social Contribution	(533)	(563)	-5.3%	(3,456)	(1,936)	78.5%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(240)	(1,797)	-86.6%	926	(990)	n.a.
Net Income Before Minority Interests	30	(3,775)	-100.8%	(2,273)	(7,667)	n.a.
Net Income	30	(3,775)	-100.8%	(2,273)	(7,667)	n.a.

* Considers consolidated of EDP GRID and EDP Ventures

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – COMMERCIALIZATION + SERVICES

INCOME STATEMENT

Consolidated Commercialization + Services						
Income Statement (R\$ Thousand)	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue	1,639,371	1,034,121	58.5%	3,961,791	4,083,044	-3.0%
Non-Manageable Expenditures	(1,552,821)	(992,511)	56.5%	(3,785,216)	(3,819,485)	-0.9%
Energy Purchased to Resell	(1,546,434)	(987,068)	56.7%	(3,760,265)	(3,791,886)	-0.8%
Charges for Usage of basic network	(3,924)	(3,696)	6.2%	(15,292)	(14,695)	4.1%
Other	(2,463)	(1,747)	41.0%	(9,659)	(12,904)	-25.1%
Cost of Raw Material Consumed	(2,064)	(2,194)	-5.9%	(7,990)	(9,135)	-12.5%
Other	(399)	447	n.a.	(1,669)	(3,769)	-55.7%
Gross Margin	86,550	41,610	108.0%	176,575	263,559	-33.0%
Manageable Expenditures	(19,711)	(20,501)	-3.9%	(74,608)	(89,938)	-17.0%
PMTO	(17,763)	(19,380)	-8.3%	(68,763)	(84,707)	-18.8%
Personnel	(8,887)	(8,721)	1.9%	(34,245)	(28,493)	20.2%
Material	(2,077)	(2,685)	n.a.	(6,636)	(24,163)	n.a.
Third-Party Services	(6,229)	(6,578)	-5.3%	(22,470)	(21,868)	2.8%
Provision	(406)	(506)	-19.8%	(3,057)	(436)	601.1%
Other	(164)	(890)	-81.6%	(2,355)	(9,747)	-75.8%
Rent	(161)	(325)	-50.5%	(490)	(1,697)	-71.1%
Other	(3)	(565)	-99.5%	(1,865)	(8,050)	-76.8%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(26)	-	n.a.	19	346	n.a.
EBITDA	68,761	22,230	209.3%	107,831	179,198	-39.8%
EBITDA Margin	4.2%	2.1%	2.0 p.p.	2.7%	4.4%	-1.7 p.p.
Depreciation and Amortization	(1,922)	(1,121)	71.5%	(5,864)	(5,577)	5.1%
Depreciation - Construction in Service	(1,441)	(964)	49.5%	(4,111)	(4,884)	-15.8%
Depreciation - Rights of Usage	(224)	-	n.a.	(1,014)	-	n.a.
Amortization	(257)	(157)	63.7%	(739)	(693)	6.6%
EBIT	66,839	21,109	216.6%	101,967	173,621	-41.3%
Net Financial Result	230	(783)	n.a.	(2,463)	1,991	-223.7%
Financial Revenue	4,826	2,316	108.4%	12,929	12,231	5.7%
Financial Expense	(4,596)	(3,099)	48.3%	(15,392)	(10,240)	50.3%
Income Before Income Tax and Social Contribution	60,871	20,326	199.5%	92,767	175,612	-47.2%
Income Tax and Social Contribution	(20,035)	(8,499)	135.7%	(33,474)	(62,903)	-46.8%
Current Income Tax and Social Contribution	(19,804)	(6,624)	199.0%	(34,555)	(60,758)	-43.1%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(231)	(1,875)	-87.7%	1,081	(2,145)	n.a.
Net Income Before Minority Interests	40,836	11,827	245.3%	59,293	112,709	-47.4%
Net Income	40,836	11,827	245.3%	59,293	112,709	-47.4%

ANNEX VIII
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - TRANSMISSION

INCOME STATEMENT

Consolidated Transmission						
Income Statement (R\$ Thousand)	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue ¹	63,154	7,796	710.1%	163,956	20,371	704.9%
Infrastructure Construction Revenue	871,669	93,365	833.6%	1,942,913	316,101	514.6%
Construction Margin	46,330	17,899	158.8%	81,653	16,736	387.9%
Net Operating Revenue Total	981,153	119,060	724.1%	2,188,522	353,208	519.6%
Non-Manageable Expenditures	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Gross Margin	109,484	25,695	n.a.	245,609	37,107	n.a.
Manageable Expenditures	(875,427)	(95,314)	n.a.	(1,956,371)	(322,992)	505.7%
PMTO	(3,786)	(1,949)	94.3%	(13,238)	(6,891)	92.1%
Personnel	(1,271)	(1,526)	-16.7%	(5,319)	(5,339)	-0.4%
Material	(22)	(17)	29.4%	(100)	(36)	177.8%
Third-Party Services	(2,666)	(310)	760.0%	(7,624)	(1,164)	555.0%
Provision	1,263	-	n.a.	1,378	-	n.a.
Other	(1,090)	(96)	1035.4%	(1,573)	(352)	346.9%
Rent	(10)	(51)	-80.4%	(61)	(213)	-71.4%
Other	(1,080)	(45)	2300.0%	(1,512)	(139)	987.8%
Infrastructure Construction Costs	(871,669)	(93,365)	833.6%	(1,942,913)	(316,101)	514.6%
EBITDA	105,696	23,746	345.1%	232,369	30,216	669.0%
EBITDA Margin	167.4%	304.6%	-0.5 p.p.	141.7%	148.3%	0.0 p.p.
Depreciation and Amortization	30	-	n.a.	(218)	-	n.a.
Depreciation - Rights of Usage	31	-	n.a.	(248)	-	n.a.
EBIT	105,726	23,746	345.2%	232,151	30,216	668.3%
Result from corporate participation	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Net Financial Result	(5,139)	(797)	544.8%	(17,081)	(846)	1919.0%
Financial Revenue	89	(4)	-2325.0%	1,770	388	356.2%
Financial Expense	(5,228)	(793)	n.a.	(18,851)	(1,234)	n.a.
Income before income tax and social contribution	100,587	22,949	338.3%	215,070	29,370	632.3%
Income tax and social contribution	(33,634)	(7,874)	n.a.	(72,944)	(10,190)	n.a.
Current income tax and social contribution	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Deferred income tax and social contribution	(33,634)	(7,874)	n.a.	(72,944)	(10,190)	n.a.
Net Income before minority interests	66,953	15,075	n.a.	142,126	19,180	641.0%
Minority interests	(523)	(196)	n.a.	(2,791)	(297)	839.7%
Net Income	66,430	14,879	346.5%	139,335	18,883	637.9%

¹ Líquido de PIS/COFINS

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Transmission	
	12/31/2019	12/31/2018
Asset	3,877,930	1,695,867
Current	1,034,855	1,254,543
Cash and Cash Equivalents	879,391	567,053
Others	155,464	687,490
Non-Current	2,842,840	441,315
Permanent Assets	235	9
Liabilities	3,625,890	1,639,431
Current	1,022,355	60,460
Short Term Loans and Financings	547,256	15,745
Others	475,099	44,715
Non-Current	2,603,535	1,578,971
Long Term Loans and Financings	2,102,630	1,473,423
Others	500,905	105,548
Shareholders' Equity	252,040	56,436
Total Shareholders' Equity and Minority Equity	-	-
Liabilities + Shareholders' Equity	3,877,930	1,695,867

INCOME STATEMENT

EDP Transmissão - Lot 24						
Income Statement (R\$ Thousand)	4Q19	4Q18	Var	2019	2018	Var
Net Operating Revenue ¹	11,380	2,025	462.0%	34,271	8,021	327.3%
Infrastructure Construction Revenue	493	31,199	-98.4%	10,367	93,295	-88.9%
Construction Margin	15,556	17,852	-12.9%	40,778	17,298	135.7%
Net Operating Revenue Total	27,429	51,076	-46.3%	85,416	118,614	-28.0%
Non-Manageable Expenditures	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Gross Margin	26,936	19,877	35.5%	75,049	25,319	196.4%
Manageable Expenditures	(1,463)	(31,395)	-95.3%	(14,502)	(94,219)	-84.6%
PMTO	(1,035)	(196)	428.1%	(4,095)	(924)	343.2%
Personnel	(38)	(88)	-56.8%	(192)	(522)	-63.2%
Material	(16)	(8)	100.0%	(36)	(22)	63.6%
Third-Party Services	(940)	(63)	1392.1%	(3,598)	(268)	1242.5%
Provision	143	-	n.a.	152	-	n.a.
Other	(184)	(37)	397.3%	(421)	(112)	275.9%
Rent	(4)	(9)	-55.6%	(23)	(54)	-57.4%
Other	(180)	(28)	542.9%	(398)	(58)	586.2%
Infrastructure Construction Costs	(493)	(31,199)	-98.4%	(10,367)	(93,295)	-88.9%
EBITDA	25,901	19,681	31.6%	70,954	24,395	190.9%
EBITDA Margin	227.6%	971.9%	-0.8 p.p.	207.0%	304.1%	-0.3 p.p.
Depreciation and Amortization	65	-	n.a.	(40)	-	n.a.
EBIT	25,966	19,681	31.9%	70,914	24,395	190.7%
Result from corporate participation	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Net Financial Result	(3,286)	(187)	1657.2%	(13,682)	(473)	2792.6%
Financial Revenue	195	77	n.a.	735	230	n.a.
Financial Expense	(3,481)	(264)	n.a.	(14,417)	(703)	n.a.
Income before income tax and social contribution	22,680	19,494	16.3%	57,232	23,922	139.2%
Income tax and social contribution	(7,711)	(6,632)	n.a.	(19,442)	(8,159)	n.a.
Current income tax and social contribution	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Deferred income tax and social contribution	(7,711)	(6,632)	n.a.	(19,442)	(8,159)	n.a.
Net Income before minority interests	14,969	12,862	16.4%	37,790	15,763	139.7%
Net Income	14,969	12,862	16.4%	37,790	15,763	139.7%

¹ Líquido de PIS/COFINS

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Lot 24	
	12/31/2019	12/31/2018
Asset	241,030	171,267
Current	36,339	18,393
Cash and Cash Equivalents	13,731	17,886
Others	22,608	507
Non-Current	204,638	152,865
Permanent Assets	53	9
Liabilities	203,256	155,116
Current	21,783	13,992
Short Term Loans and Financings	-	-
Others	21,783	13,992
Non-Current	181,473	141,124
Long Term Loans and Financings	129,133	115,404
Others	52,340	25,720
Shareholders' Equity	37,774	16,151
Total Shareholders' Equity and Minority Equity	-	-
Liabilities + Shareholders' Equity	241,030	171,267

ANNEX IX
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

DEBT TABLE

Company	Source	Release Date	Amount (Thousand)
EDP Transmissão SP-MG	Debentures - 1st issue	Jan-19	250,000
	Debentures - 2nd issue	Aug-19	800,000
EDP Transmissão MA I	Bank Credit Bill	Jan-19	45
		Feb-19	700
		Mar-19	7,150
		Apr-19	20,950
		May-19	3,198
		Jun-19	950
		Jul-19	4,000
		Aug-19	501
		Sep-19	2,100
		Oct-19	5,400
		Nov-19	1,300
		Dec-19	20,500
		Jan-19	3,500
		Feb-19	2,600
EDP Transmissão MA II	Bank Credit Bill	Mar-19	1,400
		Apr-19	5,600
		May-19	12,900
		Jun-19	2,800
		Jul-19	22,500
		Aug-19	15,000
EDP São Paulo	Banco do Nordeste do Brasil S.A	Nov-19	21,634
	Debentures - 10th issue	Apr-19	200,000
EDP Espírito Santo	Promissory Note	May-21	300,000
	Debentures - 8th issue	Apr-19	300,000
EDP GRID	Exchange Certificate	Apr-19	70,000
EDP Comercialização	Exchange Certificate	Jul-19	150,000
Lajeado	Debentures - 4th issue	Nov-19	100,000

ANNEX X
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

NEW ACCOUNTING STANDARDS

The revision of CPC 06, in correlation with IFRS 16, introduced new rules for leasing operations. Accordingly, the rule requires tenants to recognize the liability for future payments and the right to use the leased asset for all leases, including operating leases, with some exceptions for short-term and low-value leases.

In cases where the Company or its subsidiaries are lessees, they have recognized: (i) the right to use the object of the leases, an asset; (ii) by the payments established in the contracts, brought at present value, a liability; (iii) assets depreciation / amortization expenses; and (iv) interest expense on interest on lease obligations. On the other hand, the Company and its subsidiaries no longer recorded in the statement of income the expenses related to rents and leases included in CPC 06