

***edp*** renováveis

# Reporte de Resultados

Primeiro Trimestre 2019



8 de Maio, 2019

# Conteúdo

## Índice

---

Resultados 1T19	3
Base de Activos & Investimentos	4
Desempenho Operacional	5
Desempenho Financeiro	6
Fluxo de Caixa	7
Dívida Líquida e Passivo com Investidores Institucionais	8
Plataformas de Actividade	9
Europa	10
América do Norte (USD)	11
Brasil (BRL)	12
Balanço & Demonstrações Financeiras	13
EDPR: Balanco	14
EDPR: Demonstração de Resultados por Região	15
EDPR Europa: Demonstração de Resultados por País	16
Anexo	17
Enquadramentos Regulatórios	18
Desempenho de Desenvolvimento Sustentável	19
Evolução da Cotação da Accão e Estrutura Accionista	20

## Detalhes de Conferência Telefónica & Webcast

---

**Data:** Quarta-feira, 8 de Maio, 2019, 15:00 CET | 14:00 UK/Lisboa

**Webcast:** [www.edpr.com](http://www.edpr.com)

**Número de Telefone:** +44 (0) 20 7192 8000 | +1 631 5107 495

**Número de Telefone de Repetição:** +44 (0) 333 300 9785 (até 15 de Maio, 2019)

**Código de Acesso:** 8570678

## Relação com Investidores

---

Rui Antunes, Director  
Maria Fontes  
Pia Domecq  
Duarte Andrada

**Email:** [ir@edpr.com](mailto:ir@edpr.com)

**Site:** [www.edpr.com](http://www.edpr.com)

**Telefone:** +34 902 830 700 | +34 914 238 429

EDP Renováveis, S.A.  
Sede: Plaza de la Gesta, 2  
33007 Oviedo, Espanha

LEI: 529900MUFAH07Q1TAX06  
C.I.F. n.º A-74219304

## Informação Importante

---

Em 1 de janeiro de 2019, a EDPR adoptou a IFRS 16, que substitui a IAS 17 no que diz respeito à regulação de leases operacionais. A nova norma exige o reconhecimento de compromissos de leases pela duração total dos contractos nos passivos do balanço, bem como o reconhecimento de um novo activo "Activos sob Direito de Uso", como contrapartida. No 1T19, esta nova norma levou a um aumento do passivo (€ 541M), do activo (€ 536M), das depreciações (€ 8M) e dos resultados financeiros (€ 7M), e a um decréscimo nos custos operacionais (€ 11M).

# Resultados 1T19

## Resultados Operacionais

A EDPR tinha, a Mar-19, um portfólio de activos operacionais de 11,7 GW, com 8 anos de vida média, espalhados por 11 países, dos quais 11,3 GW totalmente consolidados e 371 MW consolidados por *equity* (participações minoritárias em Espanha e EUA). Nos últimos 12 meses o portfólio da EDPR aumentou em 703 MW, nomeadamente 318 MW na América do Norte, 249 MW na Europa e 137 MW no Brasil. No 1T19 a EDPR construiu 62 MW, todos na Europa, mais concretamente 47 MW em Portugal e 15 MW em França, e iniciou o desmantelamento e re-potenciação de um parque eólico de 24 MW no norte de Espanha, resultando em +38 MW vs 1T18. A Mar-19, a EDPR tinha 684 MW de nova capacidade em construção, 354 MW dos quais de eólico *onshore* e 330 MW de participações em projectos de *offshore* e flutuantes.

No 1T19 a EDPR produziu 8,4 TWh de energia limpa (-4% vs 1T18), evitando 5,9 mt de emissões de CO2. A evolução anual foi afectada por um recurso eólico abaixo da média (34% vs 38% no 1T18; 1T19 a 93% da média de LP vs 105% no 1T18) parcialmente compensado pela capacidade adicionada dos últimos 12 meses (+663 EBITDA MW vs período homólogo). O preço médio de venda aumentou 3% vs 1T18 beneficiando da recuperação de preços na Europa de Leste, a realização de preços mais altos nos EUA e *fx*.

## De Receitas ao Resultado Líquido

Como resultado do menor recurso eólicos (-4pp; -€64M vs 1T18), maior capacidade (+6% MW médio; +€38M vs 1T18), maior preço médio de venda (+3%; +€15M vs 1T18), impacto positivo de *fx* (+€14M vs 1T18) e o esperado termo dos PTCs de 10 anos de certas estruturas de *tax equity* (-€11M vs 1T18), as Receitas totalizaram €521M (-1% vs 1T18).

Outros ganhos operacionais totalizaram €25M (+€13M vs 1T18), com a comparação anual a refletir sobretudo os ganhos adicionais da venda de uma participação de 80% em Dez-18, de um portfólio de 499 MW na AdN e materializado no 1T19. Custos Operacionais (*Opex*) foram de €161M (+1% vs 1T18) e exclui €11M da implementação de IFRS 16. Em termos comparáveis, ajustado por IFRS 16, por custos de *offshore* (maioritariamente imputados aos SVPs dos projectos) e *fx*, *Core opex* por MW médio aumentou em 1% vs 1T18.

Como consequência, o EBITDA somou €385M (+1% vs 1T18) e o EBIT diminuiu para €233M (vs €252M no 1T18), com o IFRS 16 a aumentar as depreciações em €8M no período. Os Resultados Financeiros aumentaram para €96M (vs €53M no 1T18) com a comparação anual impactada pelos €15M de ganhos contabilizados no 1T18 oriundos da venda de uma participação num projecto *offshore* no RU e pelos €7M derivados da implementação de IFRS16, juntamente com dívida média e taxas de juro mais elevadas dado diferente mix cambial. No final, o Resultado Líquido foi de €61M (vs €94M no 1T18). Os interesses não controláveis no período foram de €40M, diminuindo em €23M face ao 1T18 como resultado do desempenho operacional de tais parques eólicos.

## Fluxo de Caixa e Dívida Líquida

A Mar-19, a dívida líquida totalizava €3.615M (+€556M vs Dez-18) refletindo por um lado a caixa gerada por activos, e por outro lado os investimentos realizados no período e *fx*. Passivos com Investidores Institucionais somaram €1.267M (inalterado desde Dez-18), com os benefícios capturados pelos projectos e parceiros de *tax equity* a serem compensados por *fx* (-\$30M em moeda local vs Dez-18).

edp renováveis

Resultados Operacionais	1T19	1T18	Δ 19/18
EBITDA MW	11.339	10.676	+663
Outros consolidados por equity	371	331	+40
<b>EBITDA MW + Consolidados por Equity</b>	<b>11.710</b>	<b>11.007</b>	<b>+703</b>
<b>Métricas de EBITDA MW</b>			
Factor de utilização (%)	34%	38%	(4pp)
Produção (GWh)	8.412	8.763	(4%)
Preço médio venda electricidade (€/MWh)	56,0	54,2	+3%

Resultados Financeiros (€M)	1T19	1T18	Δ 19/18
Receitas	521	528	(1%)
EBITDA	385	381	+1%
EBITDA/Receitas	74%	72%	+2pp
EBIT	233	252	(8%)
Custos Financeiros Líquidos (€M)	(96)	(53)	+80%
Ganhos/(perdas) em associadas	2	1	+282%
Interesses não controláveis	40	63	(36%)
<b>Resultado Líquido (Accionistas EDPR)</b>	<b>61</b>	<b>94</b>	<b>(35%)</b>

Fluxo de Caixa e Dívida Líquida (€M)	1T19	1T18	Δ 19/18
<b>FFO (Funds From Operations)</b>	<b>328</b>	<b>319</b>	<b>9</b>
<b>Fluxo de Caixa Operacional</b>	<b>303</b>	<b>295</b>	<b>8</b>
Capex & Investimentos Financeiros	(318)	(265)	(52)
Variações de fundo de maneo (PP&E)	(383)	(48)	(335)
Government grants	0	0	0
<b>Fluxo de Caixa Operacional líquido</b>	<b>(398)</b>	<b>(19)</b>	<b>(379)</b>
Receitas de Sell-down	0	43	(43)
Receitas de parcerias institucionais	(0)	(0)	0
Pagamentos a parcerias institucionais	(16)	(46)	30
Custos de juros líq. (pós-capitalização)	(35)	(28)	(7)
Dividendos líq. & outras distribuições	(13)	(9)	(4)
Diferenças cambiais e outros	(93)	(109)	15
			-
<b>Aumento/ (Decréscimo) da Dívida Líquida</b>	<b>(556)</b>	<b>(167)</b>	<b>(389)</b>

Dívida Líquida & tax Equity (€M)	Mar-19	Dec-18	Δ YTD
Dívida Líquida	3.615	3.060	+18%
Passivos com invest. Institucionais	1.267	1.269	(0,2%)

## Base de Activos & Investimentos

Capacidade Instalada (MW)	Mar-19	△ YTD	vs Mar-18			Em Construç.
			Constr.	Vendido	△ YoY	

### EBITDA MW

Espanha <sup>(1)</sup>	2.288	-24	+44	-	+44	53
Portugal	1.355	+47	+102	-	+102	-
França	436	+15	+26	-	+26	4
Bélgica	71	-	-	-	-	10
Polónia	418	-	-	-	-	38
Roménia	521	-	-	-	-	-
Itália	221	-	+77	-	+77	50
<b>Europa</b>	<b>5.310</b>	<b>+38</b>	<b>+249</b>	-	<b>+249</b>	<b>155</b>
EUA	5.332	-	+478	(200)	+278	199
Canadá	30	-	-	-	-	-
México	200	-	-	-	-	-
<b>América do Norte</b>	<b>5.562</b>	-	<b>+478</b>	<b>(200)</b>	<b>+278</b>	<b>199</b>
<b>Brasil</b>	<b>467</b>	-	<b>+137</b>	-	<b>+137</b>	-
<b>Total EBITDA MW</b>	<b>11.339</b>	<b>+38</b>	<b>+863</b>	<b>(200)</b>	<b>+663</b>	<b>354</b>

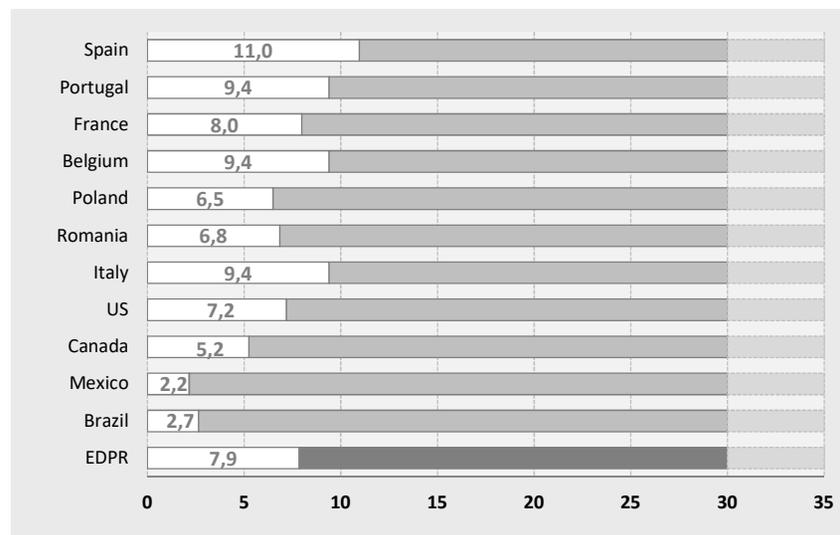
### Consolidado por Equity (MW)

Espanha	152	-	-	-	-	-
EUA	219	-	-	+40	+40	-
<b>Eólico Onshore</b>	<b>371</b>	-	-	<b>+40</b>	<b>+40</b>	-
<b>Eólico Offshore</b>	-	-	-	-	-	<b>330</b>
<b>Total Consol. por Equity (MW)</b>	<b>371</b>	-	-	<b>+40</b>	<b>+40</b>	<b>330</b>
<b>Total MW EBITDA + Equity</b>	<b>11.710</b>	<b>+38</b>	<b>+863</b>	<b>(160)</b>	<b>+703</b>	<b>684</b>

Investimentos (€M)	1T19	1T18	Δ %	Δ €
Europa	58,1	84,5	(31%)	(26)
América do Norte	52,8	135,9	(61%)	(83)
Brasil	3,4	44,7	(92%)	(41)
Outros	36,4	0,2	-	+36
<b>Total</b>	<b>150,8</b>	<b>265,2</b>	<b>(43%)</b>	<b>(114)</b>
Investimentos financeiros	166,8	-	-	+167
Government grant	-	-	-	-
Estratégia de Sell-down & desinvestimentos	-	-	-	-
<b>Investimento líquido</b>	<b>317,6</b>	<b>265,2</b>	<b>+20%</b>	<b>+52</b>

### Vida Média e Residual dos Activos por País

EBITDA MW



Activos fixos tangíveis (€M)	1T19	1T18	Δ €
<b>Activos fixos tangíveis (líquidos)</b>	<b>13.583</b>	<b>13.105</b>	<b>+479</b>
(-) Activos fixos tangíveis em fase de construção	1.008	1.165	(157)
<b>(=) Activos fixos tangíveis existentes (líquidos)</b>	<b>12.576</b>	<b>11.940</b>	<b>+636</b>
(+) Amortizações acumuladas	5.381	5.093	+288
(-) Subsídios ao investimento	527	495	+32
<b>(=) Capital investido em activos existentes</b>	<b>17.430</b>	<b>16.537</b>	<b>+892</b>

(1) Em Espanha, a capacidade construída vs Mar-18 é líquida de 24 MW relativos à re-potenciação de um parque no norte do país.

# Desempenho Operacional

Factor Utilização	1T19	1T18	Δ 19/18
Europa	32%	36%	(4pp)
América do Norte	37%	41%	(4pp)
Brasil	25%	24%	+1pp
<b>Total</b>	<b>34%</b>	<b>38%</b>	<b>(4pp)</b>

Produção de Eletricidade (GWh)	1T19	1T18	Δ 19/18
Europa	3.630	3.910	(7%)
América do Norte	4.467	4.694	(5%)
Brasil	314	159	+98%
<b>Total</b>	<b>8.412</b>	<b>8.763</b>	<b>(4%)</b>

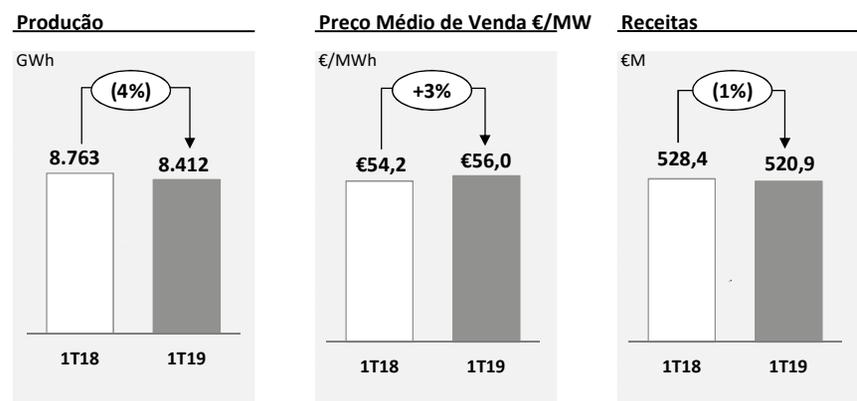
Vendas de Electricidade e Outros (€M)	1T19	1T18	Δ 19/18
Europa	288,9	304,1	(5%)
América do Norte	172,7	165,3	+4%
Brasil	14,3	8,0	+80%
<b>Total</b>	<b>474,4</b>	<b>476,3</b>	<b>(0,4%)</b>

Proveitos com Parcerias Institucionais (€M)	1T19	1T18	Δ 19/18
<b>Total</b>	<b>46,5</b>	<b>52,1</b>	<b>(11%)</b>

Receitas	1T19	1T18	Δ 19/18
Receitas (€M)	520,9	528,4	(1%)
Receitas/MW médios em operação (€m)	46,1	49,7	(7%)

Índice de Renováveis (vs Média de Longo Prazo)	1T19	1T18	Δ 19/18
Europa	97%	110%	(13pp)
América do Norte	92%	102%	(11pp)
Brasil	91%	89%	+3pp
<b>EDPR</b>	<b>93%</b>	<b>105%</b>	<b>(12pp)</b>

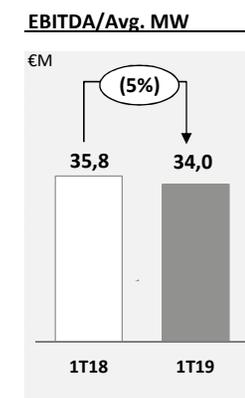
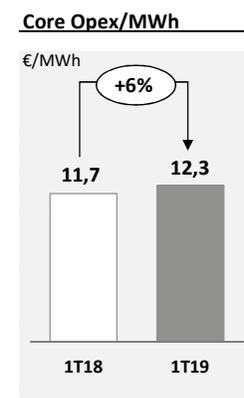
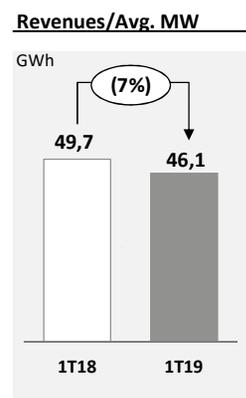
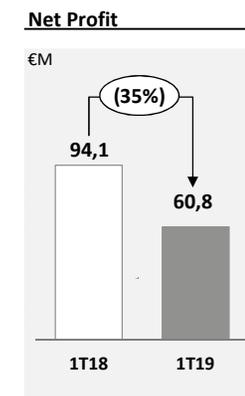
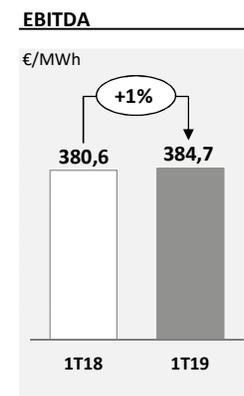
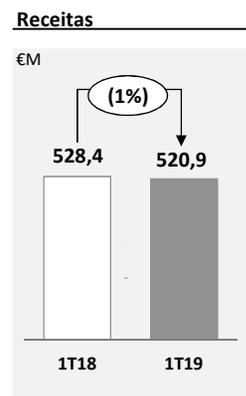
Preços de Venda Por MWh	1T19	1T18	Δ 19/18
Europa	€79,4	€77,8	+2%
América do Norte	\$45,1	\$44,5	+1%
Brasil	R\$219,3	R\$233,0	(6%)
<b>Preço de Venda Médio</b>	<b>€56,0</b>	<b>€54,2</b>	<b>+3%</b>



Nota: O Desempenho Operacional considera apenas a capacidade consolidada ao nível de EBITDA

# Desempenho Financeiro

<b>Das Receitas ao EBITDA (€M)</b>	<b>1T19</b>	<b>1T18</b>	<b>Δ %</b>
Vendas de electricidade e outros	474,4	476,3	(0,4%)
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	46,5	52,1	(11%)
<b>Receitas</b>	<b>520,9</b>	<b>528,4</b>	<b>(1%)</b>
Outros proveitos operacionais	25,1	12,2	+105%
Custos Operacionais	(161,3)	(160,0)	+1%
Fornecimentos e serviços externos (FSE) <sup>(1)</sup>	(71,4)	(74,0)	(4%)
Custos com pessoal (CP)	(32,1)	(28,2)	+14%
Outros custos operacionais	(57,8)	(57,8)	+0,1%
<b>EBITDA</b>	<b>384,7</b>	<b>380,6</b>	<b>+1%</b>
Provisões	(0,1)	(0,1)	-
Amortizações	(156,3)	(132,1)	+18%
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	4,5	3,9	+16%
<b>EBIT</b>	<b>232,9</b>	<b>252,3</b>	<b>(8%)</b>
<b>Resultados Financeiros</b>	<b>(95,7)</b>	<b>(53,3)</b>	<b>+80%</b>
Juros financeiros líquidos	(38,7)	(32,9)	+17%
Custos com parcerias com investidores institucionais	(21,6)	(20,5)	+6%
Custos financeiros capitalizados	3,6	4,6	(23%)
Diferenças cambiais	(1,9)	1,8	(209%)
Outros	(37,0)	(6,3)	+488%
<b>Ganhos/(perdas) em associadas</b>	<b>2,3</b>	<b>0,6</b>	<b>+282%</b>
<b>Resultados Antes de Impostos</b>	<b>139,5</b>	<b>199,7</b>	<b>(30%)</b>
IRC e impostos diferidos	(38,3)	(42,9)	(11%)
<b>Resultado Líquido do Exercício</b>	<b>101,2</b>	<b>156,8</b>	<b>(35%)</b>
Interesses não controláveis	40,4	62,7	(36%)
<b>Resultado Líquido (Accionistas EDPR)</b>	<b>60,8</b>	<b>94,1</b>	<b>(35%)</b>
<b>Rátiros de Eficiência e Rentabilidade</b>	<b>1T19</b>	<b>1T18</b>	<b>Δ %</b>
Receitas/MW médios em operação (€m)	46,1	49,7	(7%)
Core Opex (FSE + CP) /MW médios em operação (€m) <sup>(1)</sup>	9,2	9,6	(5%)
Core Opex (FSE + CP) /MWh (€) <sup>(1)</sup>	12,3	11,7	+6%
Margem EBITDA	74%	72%	+2pp
EBITDA/ MW Médio em Operação (€m)	34,0	35,8	(5%)

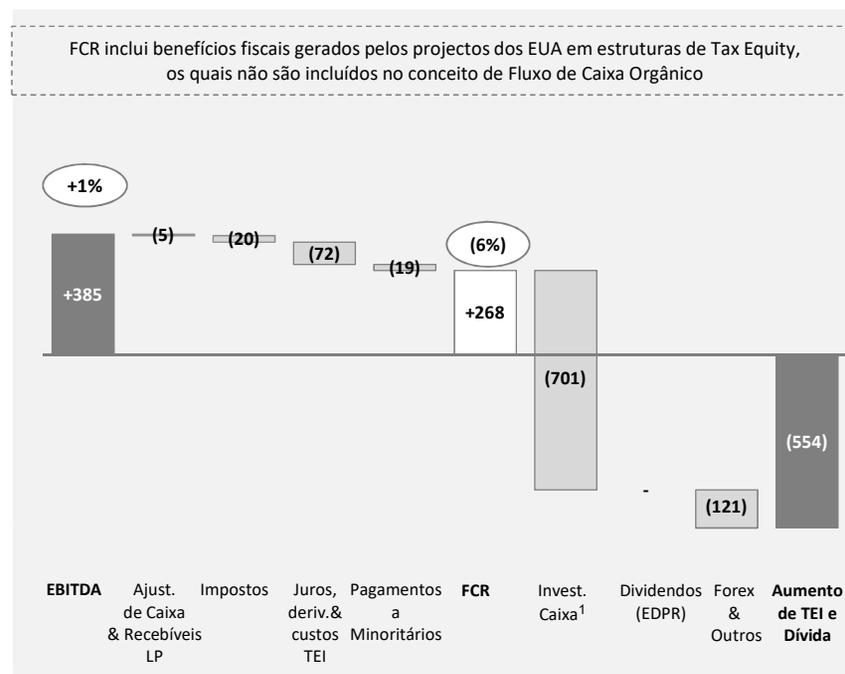


Nota: Em Jan-19 entrou em vigor a norma IFRS 16 (arrendamento) com um impacto, em versus período homólogo de €11M (no 1T19), na rubrica de Fornecimentos e Serviços Externos. Excluindo o impacto da aplicação da norma de IFRS, vs 1T18, o Core Opex por MW médio e por MWh aumentou em 6% e 17% respectivamente.

## Fluxo de Caixa

Fluxo de Caixa (€M)	1T19	1T18	Δ %
<b>EBITDA</b>	<b>385</b>	<b>381</b>	<b>+1%</b>
Imposto corrente	(20)	(29)	(29%)
Juros financeiros líquidos	(39)	(33)	+17%
Ganhos em associadas	2	1	-
<b>FFO (Funds from operations)</b>	<b>328</b>	<b>319</b>	<b>+3%</b>
Juros financeiros líquidos	39	33	+17%
Ganhos em associadas	(2)	(1)	-
Proveitos com parcerias institucionais	(44)	(50)	(11%)
Outros ajustamentos e variações não financeiras	8	2	-
Variações de fundo de maneo	(25)	(9)	-
<b>Fluxo de Caixa Operacional</b>	<b>303</b>	<b>295</b>	<b>+3%</b>
Investimentos operacionais	(151)	(265)	(43%)
Investimentos financeiros	(167)	-	-
Varição de fundo de maneo de fornecedores de imobilizado	(383)	(48)	-
Government grants	-	-	-
<b>Fluxo de Caixa Operacional líquido</b>	<b>(398)</b>	<b>(19)</b>	<b>-</b>
Venda de interesses não controláveis e empréstimos accionistas	0	43	(100%)
Recebimentos com parcerias com invest. instit.	(0)	(0)	(88%)
Pagamentos com parcerias com invest. instit.	(16)	(46)	(65%)
Juros financeiros líquidos (após capitalizações)	(35)	(28)	+24%
Dividendos líquidos e outras distribuições de capitais	(13)	(9)	+51%
Diferenças cambiais e outros	(93)	(109)	(14%)
<b>Redução / (Aumento) de dívida líquida</b>	<b>(556)</b>	<b>(167)</b>	<b>+232%</b>

## Do EBITDA ao Fluxo de Caixa Retido (FCR) à Redução da Dívida e TEI (€M)



(1) Investimento Caixa inclui Capex (líquido dos projectos alienados), Investimento financeiro líquido e variações de fundo de maneo relacionadas com provedores de PPE e Government Grants

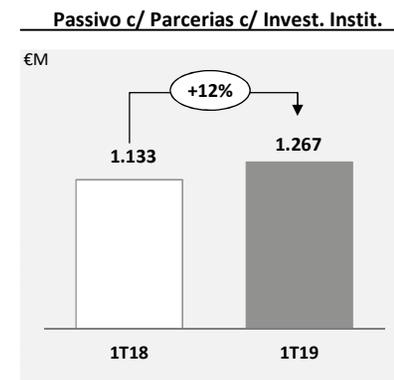
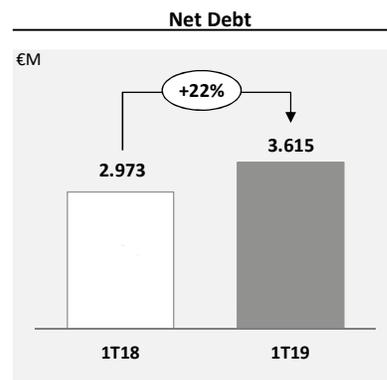
## Dívida Líquida e Passivo com Investidores Institucionais

Dívida Líquida (€M)	1T19	1T18	Δ €
Dívida Financeira Nominal + Juros a liquidar	3.932	3.454	+478
Depósitos colaterais associados com dívida	(36)	(40)	+4
<b>Dívida Financeira Total</b>	<b>3.895</b>	<b>3.414</b>	<b>+481</b>
Caixa e equivalentes de caixa	280	441	(161)
Empréstimos a empresas associadas e cash pooling	0,02	0,02	+0,00
<b>Caixa e Equivalentes</b>	<b>280</b>	<b>441</b>	<b>(161)</b>
<b>Dívida Líquida</b>	<b>3.615</b>	<b>2.973</b>	<b>+642</b>

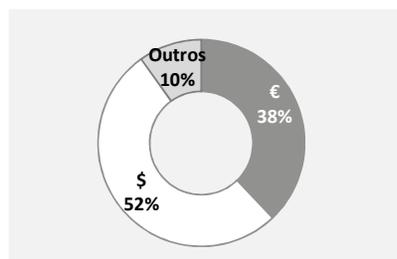
Dívida Média (€M)	1T19	1T18	Δ %
Dívida financeira média	3.788	3.357	+13%
Dívida líquida média	3.355	2.896	+16%

Parcerias com Investidores Institucionais (€M) <sup>(1)</sup>	1T19	1T18	Δ €
Passivo c/ Parcerias c/ Invest. Instit.	1.267	1.133	+134

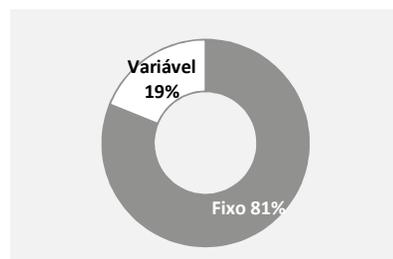
(1) Líquido de benefícios fiscais já atribuídos aos investidores e a serem reconhecidos na DR no futuro



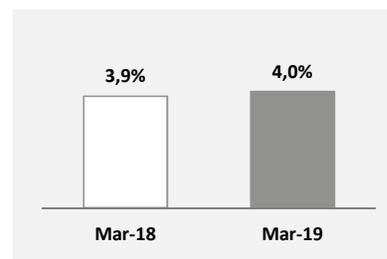
**Dívida Financeira por divisa**



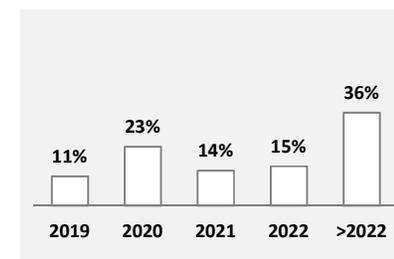
**Dívida Financeira por tipo**



**Custo médio da dívida**



**Dívida Financeira por maturidade**



*edp* renováveis

Plataformas de Actividade

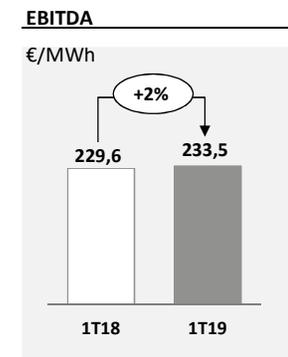
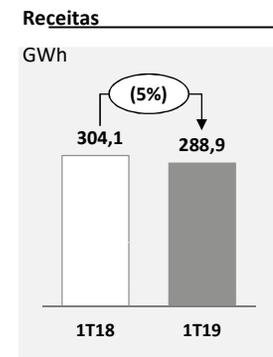
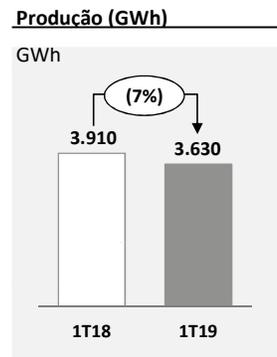
# Europa

## Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Factor Utilização			Produção (GWh)			Preço Médio de Venda €/MWh			Vendas de Eletricidade (€M) <sup>(1)</sup>		
	1T19	1T18	Δ 19/18	1T19	1T18	Δ 19/18	1T19	1T18	Δ 19/18	1T19	1T18	Δ 19/18	1T19	1T18	Δ 19/18
Espanha	2.288	2.244	+44	32%	37%	(4pp)	1.621	1.766	(8%)	73,8	71,9	+3%	119,5	127,0	(6%)
Portugal	1.355	1.253	+102	29%	39%	(10pp)	834	1.066	(22%)	91,2	93,9	(3%)	76,1	100,1	(24%)
França	436	410	+26	25%	37%	(12pp)	225	324	(30%)	89,9	90,6	(1%)	20,3	29,3	(31%)
Bélgica	71	71	-	30%	33%	(3pp)	46	50	(7%)	106,9	104,3	+2%	4,9	5,2	(5%)
Itália	221	144	+77	41%	34%	+6pp	186	107	+73%	98,2	116,3	(16%)	18,2	12,5	+47%
Polónia	418	418	-	40%	29%	+11pp	362	258	+40%	68,2	48,9	+39%	20,2	11,3	+80%
Roménia	521	521	-	32%	30%	+1pp	356	340	+5%	68,3	51,3	+33%	16,7	13,1	+28%
<b>Europa</b>	<b>5.310</b>	<b>5.061</b>	<b>+249</b>	<b>32%</b>	<b>36%</b>	<b>(4pp)</b>	<b>3.630</b>	<b>3.910</b>	<b>(7%)</b>	<b>79,4</b>	<b>77,8</b>	<b>+2%</b>	<b>288,9</b>	<b>304,1</b>	<b>(5%)</b>

Interesses não controláveis (MW líq.)	1T19	1T18	Δ 19/18
Espanha	230	230	-
Portugal	623	621	+3
Resto da Europa (RdE)	557	557	-
<b>Europa</b>	<b>1.411</b>	<b>1.408</b>	<b>+3</b>

Demonstração de Resultados (€M)	1T19	1T18	Δ 19/18
<b>Receitas</b>	<b>288,9</b>	<b>304,1</b>	<b>(5%)</b>
Outros proveitos operacionais	8,2	5,3	+54%
Custos Operacionais	(63,6)	(79,8)	(20%)
Fornecimentos e serviços externos (FSE) <sup>(2)</sup>	(38,7)	(39,2)	(1%)
Custos com pessoal (CP)	(8,2)	(9,0)	(8%)
Outros custos operacionais	(16,7)	(31,7)	(47%)
<b>EBITDA</b>	<b>233,5</b>	<b>229,6</b>	<b>+2%</b>
EBITDA/Receitas	81%	75%	+5pp
Provisões	(0,1)	(0,1)	+0%
Amortizações	(68,6)	(61,0)	+12%
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	0,5	0,2	+184%
<b>EBIT</b>	<b>165,3</b>	<b>168,7</b>	<b>(2%)</b>



Rátios eficiência	1T19	1T18	Δ 19/18
Core Opex (FSE + CP)/MW méd. em oper. (€m) <sup>(2)</sup>	8,9	9,6	(7%)
Core Opex (FSE + CP)/MWh (€) <sup>(2)</sup>	12,9	12,3	+5%

(1) Por motivos de análise os resultados das actividades de cobertura estão alocados na vendas de eletricidade de cada um dos países, mas excluídos do somatório. Em Espanha para o período 2T-4T19, a EDPR tinha coberto 1,8 TWh a €46/MWh.

(2) Em Jan-19 entrou em vigor a norma IFRS 16 (arrendamento) com um impacto, em versus período homólogo de €5M (no 1T19), na rubrica de Fornecimentos e Serviços Externos. Na Europa, excluindo o impacto da aplicação da norma de IFRS, vs 1T18, o Core Opex por MW médio e por MWh aumentou em 2% e 15% respectivamente.

# América do Norte (USD)

## Indicadores Operacionais

	EBITDA MW		
	1T19	1T18	Δ 19/18
EUA	5.332	5.284	+48
Canadá	30	30	-
México	200	200	-
<b>América do Norte</b>	<b>5.562</b>	<b>5.514</b>	<b>+48</b>

Factor Utilização		
1T19	1T18	Δ 19/18
37%	41%	(5pp)
36%	35%	+1pp
49%	43%	+6pp
<b>37%</b>	<b>41%</b>	<b>(4pp)</b>

Produção (GWh)		
1T19	1T18	Δ 19/18
4.235	4.486	(6%)
23	22	+3%
210	185	+13%
<b>4.467</b>	<b>4.694</b>	<b>(5%)</b>

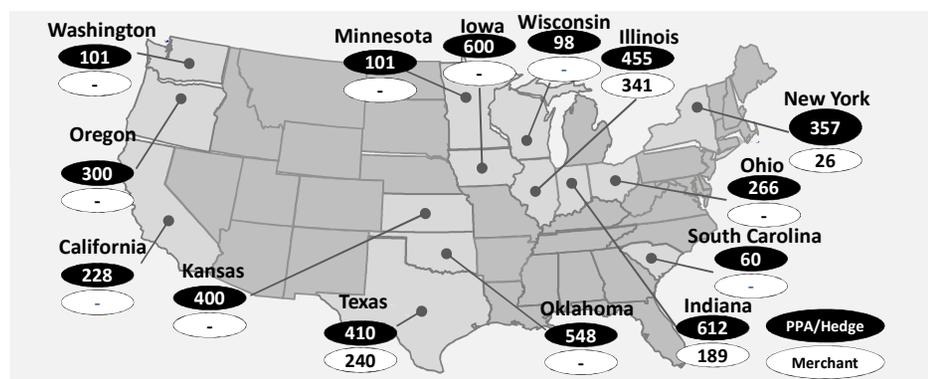
Preço Médio Final \$/MW		
1T19	1T18	Δ 19/18
43,8	43,4	+1%
110,4	115,6	(4%)
64,4	63,0	+2%
<b>45,1</b>	<b>44,5</b>	<b>+1%</b>

Interesses não controláveis (MW líq.)			
	1T19	1T18	Δ 19/18
EUA	1.098	1.103	(5)
Canadá	15	15	-
México	98	98	-
<b>América do Norte</b>	<b>1.210</b>	<b>1.215</b>	<b>(5)</b>

Demonstração de Resultados (US\$m)			
	1T19	1T18	Δ 19/18
Vendas de electricidade e outros	196,2	203,2	(3%)
Proveitos com parcerias com inv. Institucionais	52,8	64,0	(17%)
<b>Receitas</b>	<b>249,1</b>	<b>267,1</b>	<b>(7%)</b>
Outros proveitos operacionais	15,2	4,0	+280%
Custos Operacionais	(98,1)	(92,0)	+7%
Fornecimentos e serviços externos (FSE) <sup>(1)</sup>	(34,4)	(42,4)	(19%)
Custos com pessoal (CP)	(17,9)	(16,3)	+10%
Outros custos operacionais	(45,8)	(33,3)	+37%
<b>EBITDA</b>	<b>166,2</b>	<b>179,1</b>	<b>(7%)</b>
EBITDA/Receitas	67%	67%	(0pp)
Provisões	-	-	-
Amortizações	(92,6)	(82,8)	+12%
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	4,6	4,6	-
<b>EBIT</b>	<b>78,1</b>	<b>100,9</b>	<b>(23%)</b>

Rácios eficiência			
	1T19	1T18	Δ 19/18
Core Opex (FSE + CP)/MW méd. em oper. (\$m) <sup>(1)</sup>	9,4	11,1	(15%)
Core Opex (FSE + CP)/MWh (\$) <sup>(1)</sup>	11,7	12,5	(6%)

## EDPR EUA: EBITDA MW por Mercado



MW por Incentivo		1T19
MW com PTCs		1.964
MW com ITCs		590
MW com Cash Grant e Self Shelter		1.014

FX (€/€)			
	1T19	1T18	Δ 19/18
Final do Período	1,12	1,23	(9%)
Média	1,14	1,23	(8%)

(1) Em Jan-19 entrou em vigor a norma IFRS 16 (arrendamento) com um impacto, em versus período homólogo de \$6M (no 1T19), na rubrica de Fornecimentos e Serviços Externos. F Na América do Norte, excluindo o impacto da aplicação da norma de IFRS 16, vs 1T18, o Core Opex por MW médio diminuiu em 6% e o Core Opex por MWh aumentou em 4%.

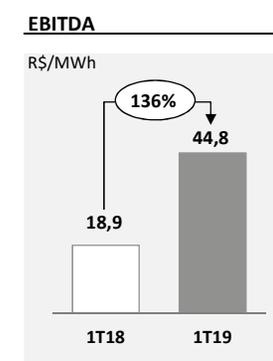
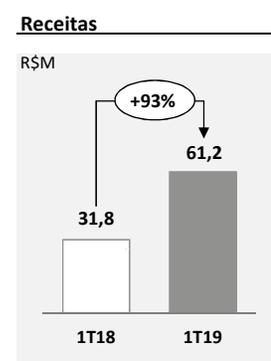
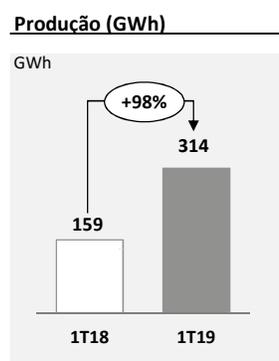
# Brasil (BRL)

## Indicadores Operacionais

	EBITDA MW			Factor Utilização			Produção (GWh)			Preço Médio de Venda R\$/MW		
	1T19	1T18	Δ 19/18	1T19	1T18	Δ 19/18	1T19	1T18	Δ 19/18	1T19	1T18	Δ 19/18
Brasil	467	331	+137	25%	24%	+1pp	314	159	+98%	219,3	233,0	(6%)

Interesses não controláveis (MW líq.)	1T19	1T18	Δ 19/18
Brasil	162,0	162,0	-

Demonstração de Resultados (R\$M)	1T19	1T18	Δ 19/18
<b>Receitas</b>	<b>61,2</b>	<b>31,8</b>	<b>+93%</b>
Outros proveitos operacionais	5,1	-	-
Custos Operacionais	(21,6)	(12,8)	+68%
Fornecimentos e serviços externos (FSE) <sup>(1)</sup>	(17,1)	(9,9)	+73%
Custos com pessoal (CP)	(2,5)	(2,1)	+21%
Outros custos operacionais	(1,9)	(0,9)	+121%
<b>EBITDA</b>	<b>44,8</b>	<b>18,9</b>	<b>136%</b>
EBITDA/Receitas	73%	60%	+13pp
Provisões	-	-	-
Amortizações	(21,1)	(12,2)	+73%
Amortização do proveito dif. (subs. Gov.)	0,1	0,1	+111%
<b>EBIT</b>	<b>23,7</b>	<b>6,8</b>	<b>+248%</b>



Rácios eficiência	1T19	1T18	Δ 19/18
Core Opex (FSE + CP)/MW méd. em oper. (R\$m) <sup>(1)</sup>	42,1	39,6	+6%
Core Opex (FSE + CP)/MWh (R\$) <sup>(1)</sup>	62,7	75,5	(17%)

FX (\$R/€)	1T19	1T18	Δ 19/18
Final do Período	4,39	4,09	+7%
Média	4,28	3,99	+7%

(1) Em Jan-19 entrou em vigor a norma IFRS 16 (arrendamento) com um impacto, em versus período homólogo de R\$1M (no 1T19), na rubrica de Fornecimentos e Serviços Externos. No Brasil, excluindo o impacto da aplicação da norma de IFRS, vs 1T18, o Core Opex por MW médio aumentou em 16% e o Core Opex por MWh diminuiu 17%.

*edp* renováveis

**Balanço & Demonstrações Financeiras**

## EDPR: Balanço

<b>Activos (€M)</b>	<b>Mar-19</b>	<b>Dez-18</b>	<b>Δ</b>
Activos fixos tangíveis (líquido)	13.048	13.922	(874)
Activos sob direito de uso	536	-	+536
Activos intangíveis & goodwill (líquido)	1.453	1.577	(124)
Investimentos financeiros (líquido)	426	357	+69
Impostos diferidos activos	154	174	(20)
Inventários	37	36	+2
Clientes (líquido)	306	334	(28)
Outros devedores (líquido)	547	540	+7
Activos detidos para venda	1.382	8	+1.375
Depósitos colaterais	36	39	(3)
Caixa e equivalentes	280	552	(271)
<b>Total Activo</b>	<b>18.206</b>	<b>17.539</b>	<b>+667</b>
<b>Capital Próprio (€M)</b>	<b>Mar-19</b>	<b>Dez-18</b>	<b>Δ</b>
Capital + prémios de emissão	4.914	4.914	+0
Resultados e outros reservas	1.618	1.282	+336
Resultado líquido atribuível aos accionistas EDPR	61	313	(253)
Interesses não controláveis	1.636	1.613	+23
<b>Total do Capital Próprio</b>	<b>8.228</b>	<b>8.122</b>	<b>+106</b>
<b>Passivo (€M)</b>	<b>Mar-19</b>	<b>Dez-18</b>	<b>Δ</b>
Dívida financeira	3.932	3.650	+282
Passivo com investidores institucionais	1.267	1.269	(2)
Provisões para riscos e encargos	280	295	(15)
Impostos diferidos passivos	414	463	(49)
Proveitos diferidos de investidores institucionais	967	962	+5
Credores e outros passivos (líquido)	3.118	2.777	+341
<b>Total do Passivo</b>	<b>9.978</b>	<b>9.416</b>	<b>+561</b>
<b>Total do Capital Próprio e Passivo</b>	<b>18.206</b>	<b>17.539</b>	<b>+667</b>

## EDPR: Demonstração de Resultados por Região

1T19 (€M)	Europa	América do Norte	Brasil	Outros/Ajus. <sup>(1)</sup>	Consolidado
Vendas de electricidade e outros	288,9	172,7	14,3	(1,6)	474,4
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	-	46,5	-	-	46,5
<b>Receitas</b>	<b>288,9</b>	<b>219,3</b>	<b>14,3</b>	<b>(1,6)</b>	<b>520,9</b>
<b>Outros proveitos operacionais</b>	<b>8,2</b>	<b>13,4</b>	<b>1,2</b>	<b>2,4</b>	<b>25,1</b>
<b>Custos Operacionais</b>	<b>(63,6)</b>	<b>(86,5)</b>	<b>(5,0)</b>	<b>(6,2)</b>	<b>(161,3)</b>
Fornecimentos e serviços externos	(38,7)	(30,4)	(4,0)	1,7	(71,4)
Custos com pessoal	(8,2)	(15,8)	(0,6)	(7,5)	(32,1)
Outros custos operacionais	(16,7)	(40,3)	(0,4)	(0,4)	(57,8)
<b>EBITDA</b>	<b>233,5</b>	<b>146,2</b>	<b>10,5</b>	<b>(5,4)</b>	<b>384,7</b>
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>81%</i>	<i>67%</i>	<i>73%</i>	<i>n.a.</i>	<i>74%</i>
Provisões	(0,1)	-	-	-	(0,1)
Amortizações	(68,6)	(81,5)	(4,9)	(1,2)	(156,3)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	0,5	4,0	0,0	(0,0)	4,5
<b>EBIT</b>	<b>165,3</b>	<b>68,7</b>	<b>5,5</b>	<b>(6,6)</b>	<b>232,9</b>

1T18 (€M)	Europa	América do Norte	Brasil	Outros/Ajus. <sup>(1)</sup>	Consolidado
Vendas de electricidade e outros	304,1	165,3	8,0	(1,2)	476,3
Proveitos com parcerias com investidores institucionais	-	52,1	-	-	52,1
<b>Receitas</b>	<b>304,1</b>	<b>217,4</b>	<b>8,0</b>	<b>(1,2)</b>	<b>528,4</b>
<b>Outros proveitos operacionais</b>	<b>5,3</b>	<b>3,3</b>	<b>-</b>	<b>3,7</b>	<b>12,2</b>
<b>Custos Operacionais</b>	<b>(79,8)</b>	<b>(74,9)</b>	<b>(3,2)</b>	<b>(2,0)</b>	<b>(160,0)</b>
Fornecimentos e serviços externos	(39,2)	(34,5)	(2,5)	2,2	(74,0)
Custos com pessoal	(9,0)	(13,3)	(0,5)	(5,4)	(28,2)
Outros custos operacionais	(31,7)	(27,1)	(0,2)	1,2	(57,8)
<b>EBITDA</b>	<b>229,6</b>	<b>145,8</b>	<b>4,7</b>	<b>0,5</b>	<b>380,6</b>
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>75%</i>	<i>67%</i>	<i>60%</i>	<i>n.a.</i>	<i>72%</i>
Provisões	(0,1)	-	-	-	(0,1)
Amortizações	(61,0)	(67,4)	(3,1)	(0,7)	(132,1)
Amortização dos proveitos diferidos (subsídios governamentais)	0,2	3,7	0,0	(0,0)	3,9
<b>EBIT</b>	<b>168,7</b>	<b>82,1</b>	<b>1,7</b>	<b>(0,2)</b>	<b>252,3</b>

<sup>(1)</sup> Nota em Offshore: Offshore reportado em "Outros/Ajus"

## EDPR Europa: Demonstração de Resultados por País

1T19 (€M)	Espanha	Portugal	RdE	Outros/Ajus. <sup>(1)</sup>	Total Europa
<b>Receitas</b>	<b>127,9</b>	<b>76,2</b>	<b>95,0</b>	<b>(10,1)</b>	<b>288,9</b>
Custos Operacionais e Outros proveitos operacionais	(24,0)	(11,7)	(18,0)	(1,7)	(55,4)
<b>EBITDA</b>	<b>103,9</b>	<b>64,4</b>	<b>77,0</b>	<b>(11,8)</b>	<b>233,5</b>
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>81%</i>	<i>85%</i>	<i>81%</i>	<i>n.a.</i>	<i>81%</i>
Amortizações e Provisões	(30,3)	(15,0)	(21,5)	(1,4)	(68,2)
<b>EBIT</b>	<b>73,6</b>	<b>49,4</b>	<b>55,5</b>	<b>(13,2)</b>	<b>165,3</b>

1T18 (€M)	Espanha	Portugal	RdE	Outros/Ajus. <sup>(1)</sup>	Total Europa
<b>Receitas</b>	<b>132,4</b>	<b>100,1</b>	<b>77,2</b>	<b>(5,5)</b>	<b>304,1</b>
Custos Operacionais e Outros proveitos operacionais	(38,8)	(12,6)	(21,1)	(2,0)	(74,5)
<b>EBITDA</b>	<b>93,6</b>	<b>87,5</b>	<b>56,1</b>	<b>(7,5)</b>	<b>229,6</b>
<i>EBITDA/Receitas</i>	<i>71%</i>	<i>87%</i>	<i>73%</i>	<i>n.a.</i>	<i>75%</i>
Amortizações e Provisões	(26,4)	(13,6)	(19,8)	(1,1)	(60,9)
<b>EBIT</b>	<b>67,1</b>	<b>73,9</b>	<b>36,3</b>	<b>(8,7)</b>	<b>168,7</b>

<sup>(4)</sup> **Nota importante (Espanha e Outros):** No seguimento das alterações do enquadramento regulatório em Espanha, a EDPR faz activamente cobertura do preço de mercado em Espanha, contabilizado na plataforma Europa (Outros/Aj.). Na página 10, os ganhos de cobertura foram incluídos na plataforma Espanha apenas para efeitos de análise.

*edp* renováveis

Anexo

# Enquadramentos Regulatórios

País	Descrição Sumário	País	Descrição Sumário
 <b>EUA</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Vendas podem ser através de CAEs (até 20 anos), Coberturas ou Preços de mercado</li> <li>Certificados verdes (Créditos de Energia Verde, REC) sujeitos à regulação de cada estado</li> <li>Incentivo fiscal:               <ul style="list-style-type: none"> <li>PTC ao longo de 10 anos desde o COD (\$25/MWh em 2019)</li> <li>Parques eólicos com construção em 2009/10 podem optar por 30% cash grant em detrimento do PTC</li> </ul> </li> </ul>	 <b>França</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Tarifa Feed-in por 15 anos:               <ul style="list-style-type: none"> <li>0-10 anos: €82/MWh; Anos 11-15: dependendo do factor de utilização €82/MWh @2.400 horas até €28/MWh @3.600 horas; indexado</li> </ul> </li> <li>Parques eólicos sob o esquema RC 2016 recebem um CfD a 15 anos cujo valor a preço de venda é semelhante à existente "Fit fee" acrescido de um prémio de gestão</li> </ul>
 <b>Canadá</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Esquema tarifário feed-in (Ontário). Duração: 20 anos</li> <li>Renewable Energy Support Agreement (Alberta)</li> </ul>	 <b>Bélgica</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Preço de mercado e sistema de certificados verdes (CVs)</li> <li>Preços diferentes de CVs com máximos e mínimos para Wallonia (€65/MWh-€100/MWh)</li> <li>Opção de negociar CAEs de longo-prazo</li> </ul>
 <b>México</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Leilões tecnologicamente neutros em que os licitadores oferecem um pacote de preços globais para 3 diferentes produtos (capacidade, produção de eletricidade e CVs)</li> <li>Projecto EDPR: contracto bilateral de fornecimento de eletricidade em regime de autoabastecimento por um período de 25 anos</li> </ul>	 <b>Polónia</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>O preço da eletricidade pode ser estabelecido por contratos bilaterais</li> <li>Energia eólica recebe 1 CV/MWh transaccionável em mercado. As distribuidoras têm penalização (substitution fee) por incumprimento da obrigação de CV. Desde Set-17, a substitution fee é calculada como 125% do preço médio de mercado do CV do ano anterior e com limite superior de 300 PLN</li> </ul>
 <b>Brasil</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Antiga capacidade instalada sob tarifa "feed-in" (PROINFA)</li> <li>Desde 2008, leilões competitivos com atribuição de CAEs a 20 anos</li> </ul>	 <b>Roménia</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Activos eólicos (instalados até 2013) recebem 2 CV/MWh até 2017 e 1 CV/MWh depois de 2017 e até completar 15 anos. Dos 2 CV, até Mar-2017, apenas 1 CV poderá ser vendido após Jan-2018 e até Dez-2025. Activos de energia solar recebem 6 CV/MWh durante 15 anos. Dos 6 CV, até Dez-2020, 2 CV podem ser vendidos apenas após Jan-2025 e até Dez-2030. Valor dos CV com limite superior e inferior (€35 / €29,4)</li> <li>Activos eólicos (instalados em 2013) recebem 1,5 CV/MWh até 2017 e 0,75 CV/MWh depois de 2017 e até completar 15 anos</li> <li>Os CVs emitidos após Abr-2017 e os CVs adiados de Jul-2013 permanecem válidos e poderem ser negociados até Mar-2032</li> </ul>
 <b>Espanha</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Energia eólica recebe preço da pool e um prémio por MW, se necessário para atingir o retorno pre-definido como obrigações do governo Espanhol a 10 anos + 300pbs</li> <li>Prémio calculado tendo por base activos padrão (factor de utilização standard, produção e custos)</li> <li>Desde 2016, toda a nova capacidade renovável é alocada por leilões competitivos</li> </ul>	 <b>Itália</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Projectos em operação antes de 2013 recebem (durante 15 anos) preço de mercado + CV. GSE tem a obrigação de comprar CV de acordo com 0,78 x (€180/MWh - "P-1" (preço médio de mercado ano anterior))</li> <li>Activos online desde 2013 adjudicados com um contracto de 20 anos através de leilões competitivos. De acordo com este esquema, a energia produzida será vendida ao mercado, e se o preço realizado for inferior ao preço adjudicado, a diferença será paga pela Gestore dei Servizi Energetici ("GSE")</li> </ul>
 <b>Portugal</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>MWs regime anterior: Tarifa Feed-in negativamente correlacionada com o factor de utilização ao longo do ano. Tarifa actualizada mensalmente pela inflação, até o mais tarde de: 15 anos em operação ou 2020, + 7 anos (extensão com limite superior e inferior €74/MWh - €98/MWh)</li> <li>ENEOP: preço definido em concurso competitivo internacional, duração de 33 GWh de produção (por MW) até um limite de 15 anos + 7 anos (extensão com limite superior e inferior €74/MWh - €98/MWh). Tarifa inicial de c.€74/MWh e CPI ajustados mensalmente nos anos seguintes</li> <li>VENTINVEST: preço definido num leilão internacional e competitivo para 20 anos (ou os primeiros 44 GWh por MW)</li> </ul>	 <b>Offshore RU</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>CfDs a 15 anos indexados a CPI, alocados por leilões, a £57,5/MWh (tarifa baseada em 2012)</li> </ul>

# Desempenho de Desenvolvimento Sustentável

<b>Energias renováveis e acessíveis</b>	<b>1T19</b>	<b>1T18</b>	<b>Δ YoY</b>
Nova capacidade renovável construída	38	-	+38
<b>Alterações climáticas</b>	<b>1T19</b>	<b>1T18</b>	<b>Δ YoY</b>
CO2 evitado (kt) <sup>(1)</sup>	5.905	7.046	(16%)
<b>Trabalho digno, Igualdade de género e Inovação</b>	<b>1T19</b>	<b>1T18</b>	<b>Δ YoY</b>
<b>Saúde e Segurança</b> <sup>(2)</sup>			
Número de acidentes fatais	0	0	-
Número de acidentes com baixa	0	6	(100%)
Taxa de ferimentos <sup>(3)</sup>	0	2,8	(100%)
Taxa de dias de trabalho perdidos por acidentes <sup>(4)</sup>	0	101	(100%)
MW Certificados OHSAS 18001 (%) <sup>(5)</sup>	98%	92%	+7pp
<b>Capital Humano</b>			
Colaboradores	1.424	1.276	+12%
Rotatividade (%)	4%	5%	(1pp)
% mulheres na força de trabalho	31%	31%	+0,2pp
% recebeu formação	60%	49%	+21%
<b>Proteger a vida terrestre</b>	<b>1T19</b>	<b>1T18</b>	<b>Δ YoY</b>
Número de derrames significativos	0	0	-
<b>Produção e consumo sustentáveis</b>	<b>1T19</b>	<b>1T18</b>	<b>Δ YoY</b>
Resíduos totais (kg/GWh)	30	30	(0,4%)
Resíduos perigosos totais (kg/GWh)	14	12	+20%
% de resíduos perigosos recuperados	94%	96%	(2pp)
MW Certificados ISO 14001 (%) <sup>(5)</sup>	99%	92%	+8pp
<b>Cidades e comunidades sustentáveis</b>	<b>1T19</b>	<b>1T18</b>	<b>Δ YoY</b>
Investimento social (€m)	220	471	(53%)
% participou em voluntariado	3%	4%	(26%)

(1) CO<sub>2</sub> evitado calculado como energia produzida \* factores de emissão de CO<sub>2</sub> equivalente de cada país e estado dos EUA;

(2) Inclui dados de trabalhadores e contratistas;

(3) Taxa de ferimentos calculada como [Número de acidentes/Horas trabalhadas \* 1.000.000] ;

(4) Taxa de dias de trabalho perdidos por acidente calculada como [Número de dias de trabalho perdidos/Horas trabalhadas \* 1.000.000];

(5) Calculado com base na capacidade instalada em 2017.

edp renováveis

## Objectivos de Desenvolvimento Sustentável da ONU

### Negócio principal



A EDP fornece energia acessível e limpa, mitigando as alterações climáticas...

### Impacto directo



...criando um impacto positivo nas comunidades e promovendo inovação e uma economia circular...

...assegurando boas condições de trabalho, igualdade de género e a preservação do ambiente

## Reconhecimentos em sustentabilidade

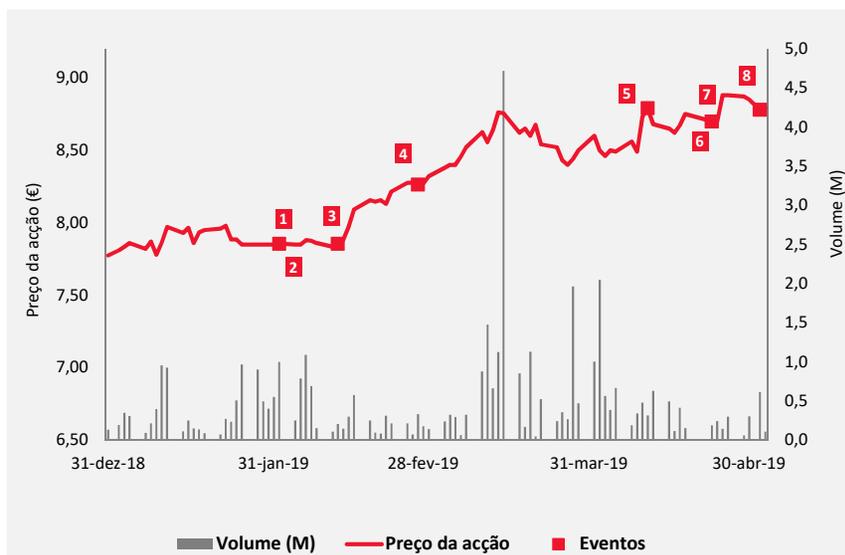


Através da EDP

Através da EDP

# Evolução da Cotação da Acção e Estrutura Accionista

## Desempenho da acção



## Principais Eventos em 1T19

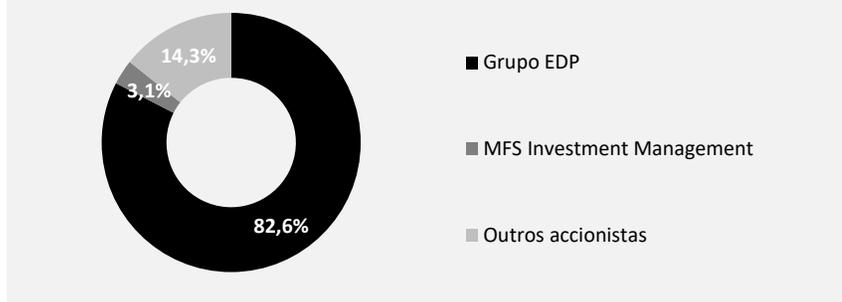
#	Data	Description	Share Price
1	01-Fev	EDPR assina um acordo de <i>Build &amp; Transfer</i> para 102 MW nos EUA	€7,86
2	01-Fev	João Costeira entregou a sua demissão como membro do CdA da EDPR	€7,86
3	12-Fev	EDPR assegura CAE para novo parque eólico de 104 MW nos EUA	€7,86
4	27-Fev	EDPR anuncia alterações no Conselho de Administração	€8,27
5	11-Abr	Assembleia Geral de Accionistas da EDPR	€8,79
6	23-Abr	EDPR anuncia Asset Rotation de €0,8MM em parques eólicos na UE	€8,70
7	23-Abr	EDPR anuncia os dados operacionais do 1T19	€8,70
8	01-Mai	CMVM finaliza os processos admn. da OPA da CTG sobre EDP/EDPR	€8,78

## Indicadores de Mercado

	2019 <sup>(1)</sup>	1T19	2018
Preço de Abertura	€ 7,78	€ 7,78	€ 6,97
Preço Mínimo	€ 7,78	€ 7,78	€ 6,78
Preço Máximo	€ 8,88	€ 8,76	€ 9,17
Preço Médio	€ 8,29	€ 8,15	€ 8,00
Preço de Fecho	€ 8,79	€ 8,50	€ 7,78
Desempenho da acção	+13%	+9%	+12%
Dividendo por acção	€ 0,00	€ 0,00	€ 0,06
Retorno Total Accionista	+13%	+9%	+12%
Volume (M) <sup>(2)</sup>	349,4	265,0	209,6
Média Diária (M)	0,5	0,5	0,8
Cap. Bolsista (€M)	7.668	7.415	6.782

(1) De 01-Jan-2019 até 3-Mai-2019; (2) Dados Bloomberg incluem outras bolsas e OTC; (3) Dados a Dez-2018.

## Estrutura Accionista



*edp* renováveis