



edp renováveis

2019 ☺

Apresentação de Resultados

20 de Fevereiro, 2020

15:00 CET | 14:00 UK / Lisboa

www.edpr.com

DISCLAIMER



Esta apresentação foi preparada pela EDP Renováveis, S.A. (a “Sociedade”; LEI 529900MUF AH07Q1TAX06) apenas para ser utilizada na apresentação do dia 20 de Fevereiro 2020. Ao comparecer à reunião onde será feita esta apresentação, ou ao ler os slides desta apresentação, reconhece e aceita que está sujeito às limitações e restrições impostas. Assim, esta apresentação não pode ser divulgada à imprensa ou a qualquer outra fonte de informação, e não poderá ser reproduzida sob qualquer forma, no seu todo ou em parte sem o consentimento escrito da Sociedade.

A informação contida nesta apresentação não foi verificada de forma independente por nenhum dos conselheiros da Sociedade. Nenhuma representação, garantia ou compromisso, expresso ou implícito, é feito, e nenhuma outra interpretação deverá pôr em causa, a imparcialidade, coerência, preenchimento e correção da informação ou opiniões contidas no documento. Nem a Sociedade nem as suas afiliadas, conselheiros ou representantes deverão ter qualquer responsabilidade (seja por negligência ou de outro tipo) por qualquer perda que advenha do uso desta apresentação ou de qualquer dos seus conteúdos ou que advenha de qualquer ligação a esta apresentação.

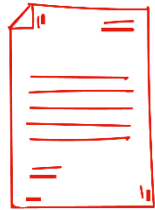
Esta apresentação não constitui ou forma parte e não deverá ser considerada como uma oferta para vender ou comprar ou a solicitação de uma oferta para compra ou venda de ações da Sociedade ou de qualquer uma das suas subsidiárias em qualquer jurisdição ou um aliciamento ao investimento em qualquer jurisdição. Nem esta apresentação nem nenhuma parte dela especificamente, ou o simples facto de distribuí-la, poderá constituir qualquer tipo de contrato, compromisso ou decisão de investimento de qualquer natureza.

Nem esta apresentação nem qualquer reprodução da mesma, nem a informação nela contida, no seu todo ou em parte, deverá ser transmitida, ou distribuída, direta ou indiretamente para os Estados Unidos da América. Qualquer incumprimento a esta restrição poderá constituir uma violação à lei dos valores mobiliários dos Estados Unidos da América. Esta apresentação não constitui e não deverá ser entendida como uma oferta para vender ou a solicitação de uma oferta para comprar ações nos Estados Unidos da América. Nenhuma ação da Sociedade foram registadas ao abrigo da lei de valores mobiliários dos Estados Unidos da América, e caso assim suceda não poderá ser oferecida ou vendida, exceto se precedida de uma isenção ou numa transação não sujeita aos requisitos exigidos pela lei de valores mobiliários aplicada nos Estados Unidos da América assim como a lei de valores mobiliários estadual que seja aplicada ao caso.

Assuntos discutidos nesta apresentação poderão constituir declarações futuras. Declarações futuras são declarações que não dizem respeito apenas a factos históricos. As palavras “acreditar”, “esperar”, “antecipar”, “tenciona”, “estima”, “irá”, “poderá”, “continuar”, “deverá”, e outras expressões semelhantes identificam declarações futuras. Declarações futuras incluem declarações sobre: objetivos, metas, estratégias, perspectivas de crescimento; planos futuros, eventos ou performance e potencial de crescimento para o futuro; liquidez, recursos de capital e recursos despendidos; perspectivas macroeconómicas e tendências do sector; desenvolvimento do mercado da empresa; impacto das iniciativas refutatórias e o crescimento das empresas concorrentes. As declarações futuras nesta apresentação são baseadas em diversos pressupostos, muitos dos quais baseados noutras variáveis incluindo sem limitação, análise histórica das tendências operacionais, informação contida nos ficheiros da empresa e outras informações disponíveis através de terceiros. Embora a empresa acredite que estes pressupostos são razoáveis, estão sujeitos a riscos significantes, conhecidos ou não conhecidos, incertezas, contingências e outros fatores importantes que são difíceis ou impossíveis de prever e que estão fora do controlo dos próprios. Estes riscos, incertezas, contingências e outros importantes fatores podem dar origem aos resultados atuais, performance ou metas da empresa ou resultados, que diferem materialmente dos resultados expressos ou implícitos nesta apresentação por estas declarações futuras.

A informação, opiniões e declarações futuras contidas nesta apresentação apenas se referem à data desta apresentação e estão sujeitas a sofrer alterações sem aviso prévio a menos que a lei assim o requeira. A Sociedade e os seus respetivos agentes, empregados ou conselheiros não tencionam e expressamente afastam qualquer dever, compromisso ou obrigação para fazer ou comunicar qualquer suplemento, adenda, atualização ou revisão de qualquer informação, opiniões ou declarações futuras contidas nesta apresentação de forma a refletir qualquer alteração em eventos, condições ou circunstâncias.

ÍNDICE



- A** DESTAQUES DO PERÍODO
- B** RESULTADOS 2019
- C** EXECUÇÃO DO PLANO DE NEGÓCIOS

DESTAQUES DO PERÍODO

Performance operacional *on track* para realizar crescimento sólido, juntamente com a execução da estratégia de *Sell-down*

Ativos de Qualidade

32% fator de utilização (vs 30% em 2018)

97% da média LP com 4T19 a 98%
Disponibilidade a 97% (vs 97% em 2018)

Receitas de €1.824M (+7% vs 2018; +€127M)

MWs (+€10M)⁽¹⁾, Preço (+€47M), FCL (+€50M),
PTCs (-€33M) e fx (+€39M)

Core Opex ajustado/MW estável vs 2018⁽²⁾

dado o controlo de custos no contexto
de uma estratégia de crescimento

95% das Receitas fixas para 2020⁽⁴⁾

€55/MWh preço médio (+2% vs 2018)

Crescimento Seletivo e Rentável

+888 MW construídos em 2019

1.156 MW vendidos
994 MW em fase de construção

Assegurado 76% do objetivo de ~7,0 GW de *build-out* cumulativo para 2019-22

€1.648M EBITDA (+27% vs 2018)

incluindo €313M em mais-valias em 2019
(+23% vs 2018 ex-IFRS16)

Resultado Líquido €475M (vs €313M em 2018)

em desempenho operacional e execução de *Sell-down*

Estratégia de Auto-Financiamento

Sell-down de €1,0MM em 2019

da Europa (491 MW líquidos; €0,8MM) e
proveitos de *tax equity* de *Sell-down* nos EUA

Redução de €239M da Dívida Líquida & TEI

devido ao crescimento e investimentos,
mantendo um balanço sólido

Otimização do Custo da Dívida e de TEI

Dívida: 4,0% Dez-19 (-0,1pp vs 2018);
TEI médio: 6,7% (estável vs 2018)

Fluxo de Caixa Retidos de €953M (+23 vs 2018)

FCR com mais-valias de *Sell-down* €1.266M (+30% vs 2018)

(1) Inclui desconsolidação de portfolio Europeu

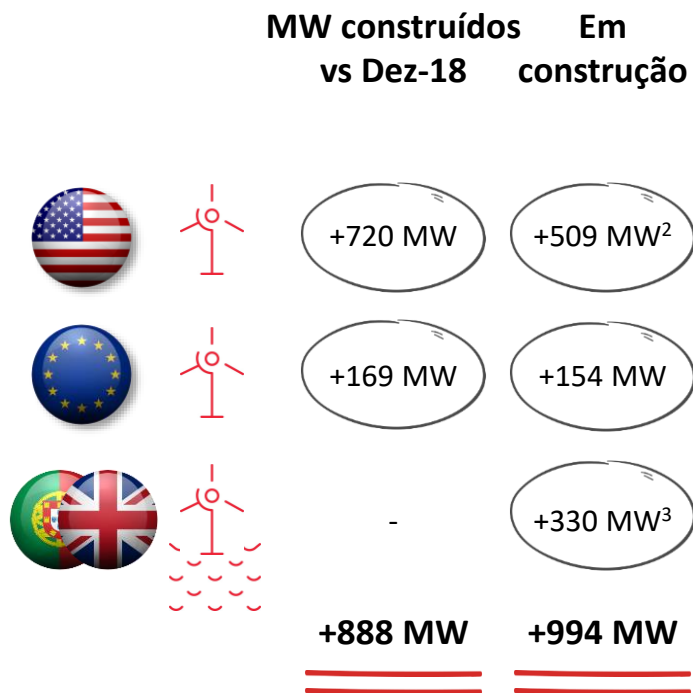
(2) Core Opex/MW médio ajustado por IFRS16, custos de *offshore* (maioritariamente refaturados nos SPVs dos projetos), *one-offs* e fx;

(3) Relacionado com *Sell-down* de 997 MW na Europa e 137 MW no Brasil

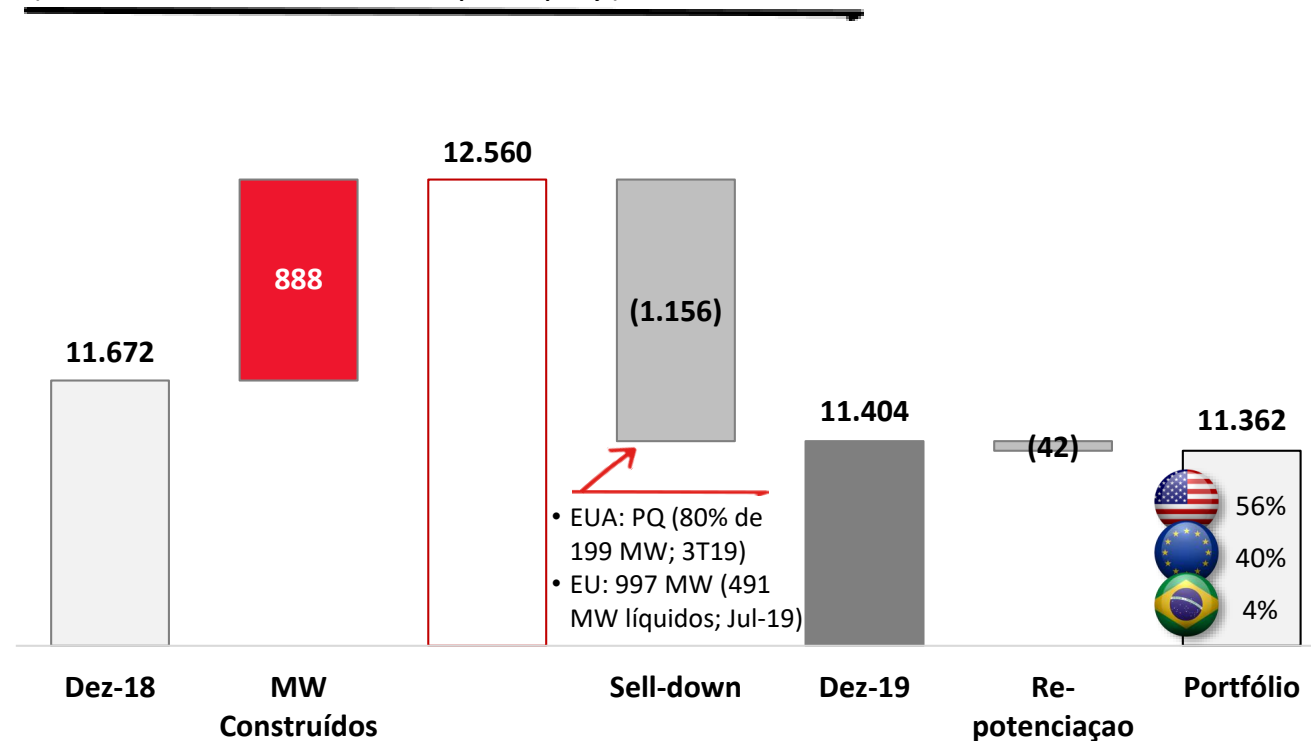
(4) em Dez-2019

RESULTADOS 2019

A EDPR construiu +888 MW em 2019, atingindo 11,4 GW depois de contabilizadas as transações de *Sell-down* anunciadas



Evolução da Capacidade Instalada⁽¹⁾ (EBITDA MW + Consolidado por equity)



A EDPR construiu 888 MW em 2019, vendeu 1.156 MW e 994 MW estavam em construção (incluindo participação em projeto eólico offshore no Reino Unido)





(1) Inclui 137 MW relacionados com transação de Sell-Down completada em Fev-2020 e ao MWs consolidados por equivalência patrimonial: 152 MW em Espanha e 398 MW nos EUA.

(2) Reloj de Sol (209 MW), Broadlands (200 MW), e Nation Rise (100 MW) dos quais uma participação de 80% foi vendida em Dez-18 (mantendo a responsabilidade de construir o projeto)

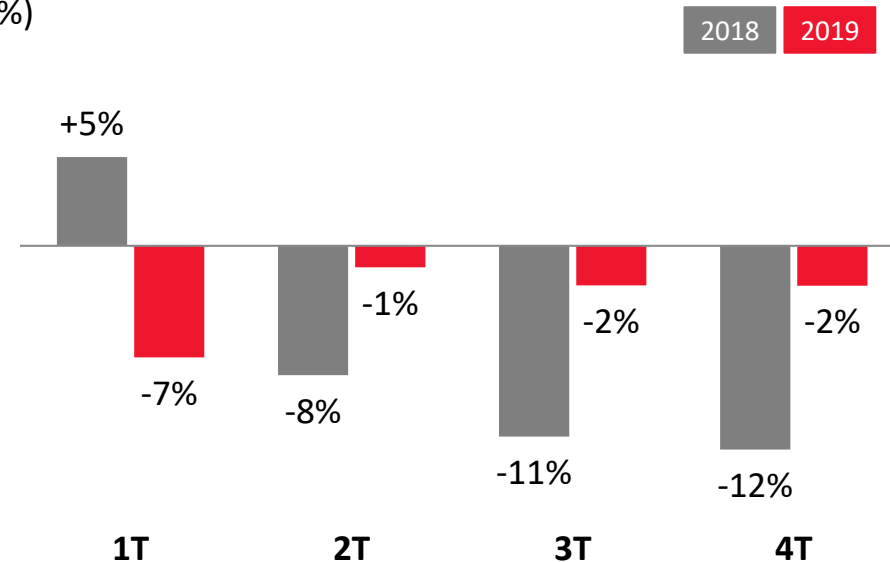
(3) Inclui 316 MW de participação da EDPR no proj. UK Moray e 14 MW no proj. flutuante Windplus em Portugal - 7 -

Em 2019, a EDPR atingiu um fator de utilização de 32% (vs 30% em 2018), refletindo 97% da média a longo prazo...

Fator de Utilização e Disponibilidade Técnica⁽¹⁾

	2019	Δ vs 2018	2019 vs Média LP
	28%	+2pp	102%
	34%	-	93%
	43%	+2 pp	94%
	32%	+2 pp	97%
Disponibilidade da EDPR ¹	96,8%	-0,3 pp	

Fator de Utilização Trimestral da EDPR vs Média longo prazo (%)






...enquanto no 4T19, o fator de utilização da EDPR foi de 35% (vs 31% no 4T18), beneficiando de um maior recurso eólico (média de LP de 98% vs 88% no 4T18)

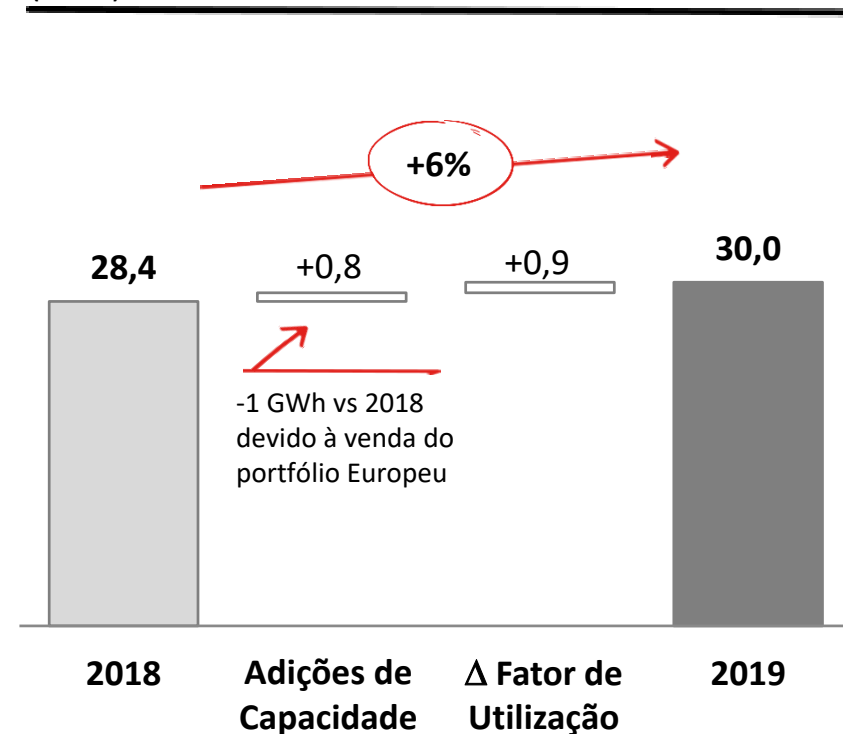
(1)) Disponibilidade Técnica de Energia

Produção de eletricidade aumentou em 6% vs 2018, com a capacidade adicionada no período e fator de utilização a mitigar o impacto da desconsolidação de ativos na EU

TWh
 $\Delta\%$ vs 2018




	+3%	Devido à capacidade adicional e maior recurso eólico (apesar da desconsolidação de 977 MW em Jul-19 relacionados com o portfólio de <i>Sell-down</i> da Europa)
	+5%	Devido à capacidade adicional, e um recurso eólico estável
	+42%	Devido a um maior recurso eólico

Produção de Eletricidade
 (TWh)

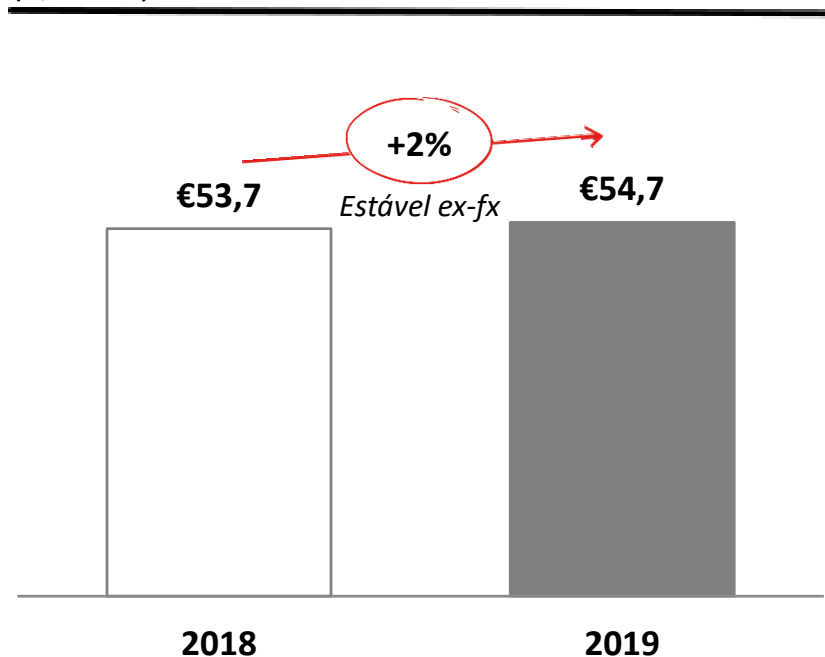


A EDPR produziu 30 TWh de energia limpa (+6% vs 2018), evitando 19 mt de emissões de CO₂
Distribuição geográfica de produção: 55% na América do Norte, 39% na Europa e 6% no Brasil

Preço médio de €55/MWh (+2% vs 2018) devido principalmente à recuperação do preço na Europa de Leste, juntamente com fx favorável

	2019	Δ% vs 2018 ⁽¹⁾	
	€77,3	0%	ES menor preço realizado -2%; RdE +6% (principalmente devido a recuperação da RO e PO); PT -1% (devido a novas adições)
	\$45,3	0%	EUA (-0,1%): principalmente devido a novos MWs em operação CAN (-2%): +1% em moeda local MX: (+1%) de CAE a @\$66
	R\$205	+5%	Diferente mix de um novo parque eólico em operação vs 2018 e inflação

Evolução de Preço da EDPR
(€/MWh)



Preço médio de venda de €55/MWh (+2% vs 2018)

(1) Calculado na moeda local

Receitas aumentaram 7% vs 2018 dado um maior recurso eólico (+3%), o preço médio (+3%), maior capacidade (+1% MW médio) e fx favorável, apesar do termo dos PTCs

Principais fatores de desempenho das Receitas

Maior produção: +6%; +€60M (FCL: +€50M; MW: +€10M)

devido ao fator de utilização (+2pp vs 2018) e maior MW médio (+1% vs 2018; inc. Sell-Down de 997 MW na EU)

Maior preço médio de venda: +2% vs 2018; +€47M

beneficiando principalmente pelo favorável forex

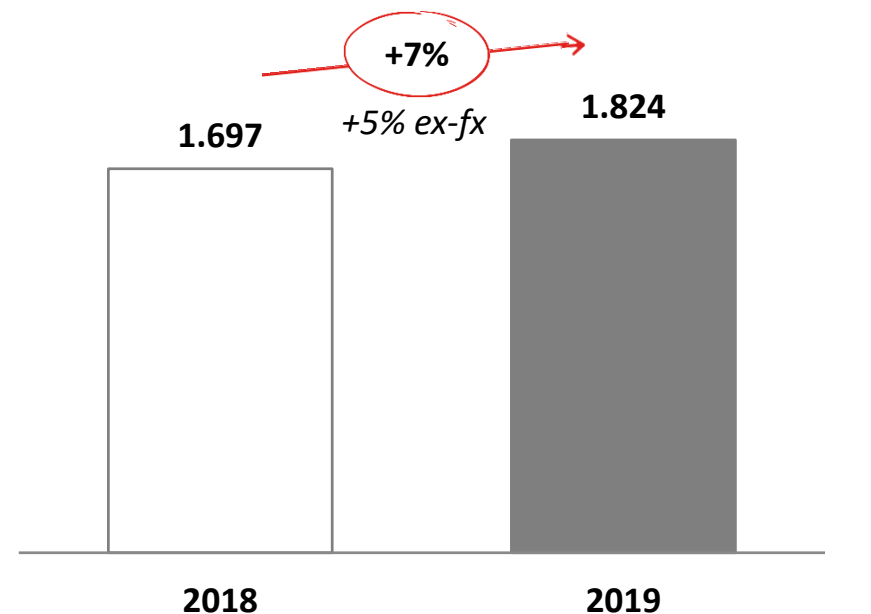
Impacto de fx e do termo esperado dos PTCs (10 anos)

termo esperado de PTCs (10 anos): -€33M

Impacto de fx: +€39M

Receitas

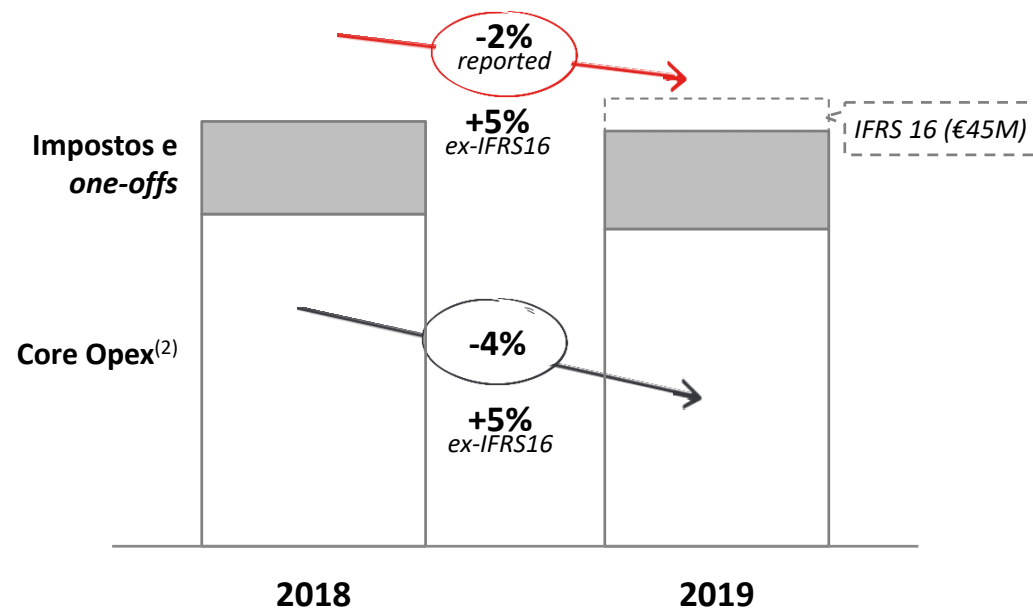
(€ Milhões)



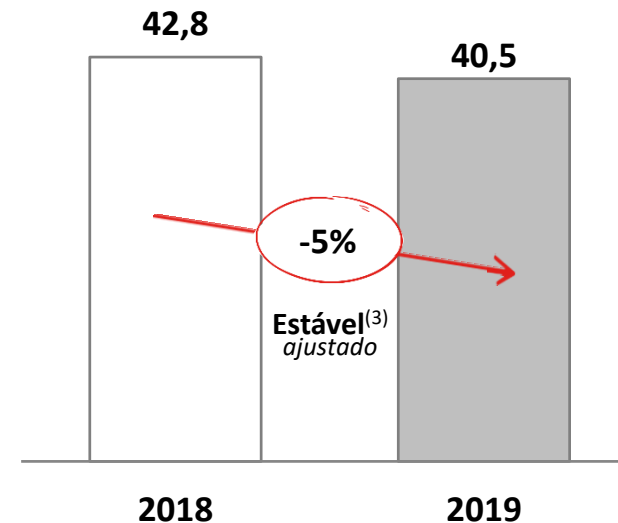
As Receitas aumentaram €123M devido à um maior recurso eólico (+€50M), aumento de preço (+€47M), favorável fx (+€39M) e capacidade em operação (+€10M; incluindo o impacto da desconsolidação de ativos na EU), apesar do impacto do termo esperado dos PTCs (-€33M)

Core Opex por MW médio estável vs 2018 dada a estratégia de O&M e controlo de custos compensando os requisitos necessários para cobrir o crescimento do Plano de Negócios

Opex (exclui Outros proveitos operacionais)⁽¹⁾
(€ Milhões)



Core Opex/MW médio (€m)
(Fornecimentos e Serviços externos e Custos com pessoal)



Core Opex aumentou vs 2018 devido ao aumento de capacidade instalada e Core Opex ajustado/MW médio foi estável vs 2018

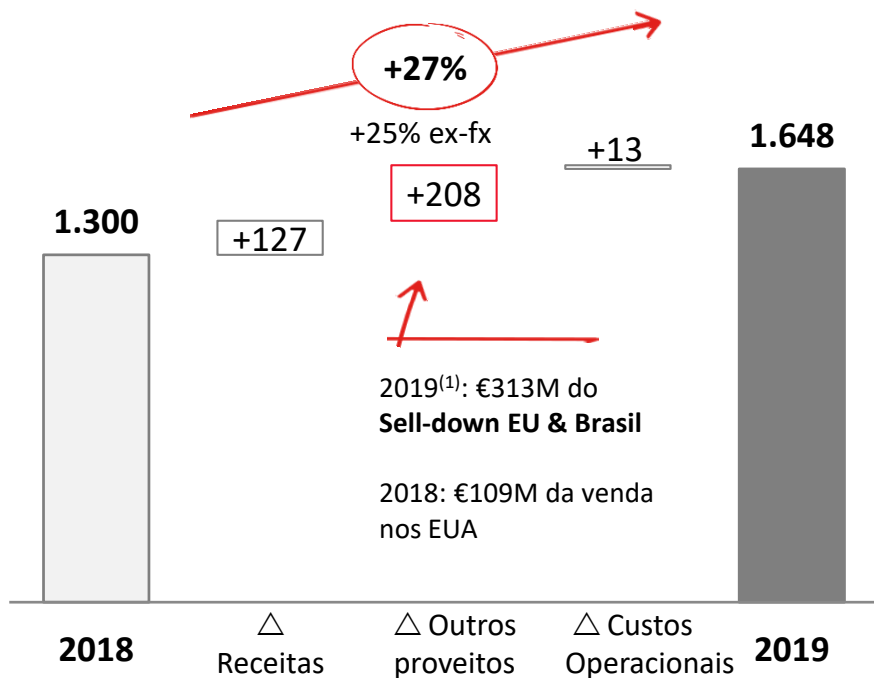
(1) Valores reportados; para comparação anual, foi incluído o impacto (€45M) do IFRS16 em 2019;

(2) Inclui Fornecimentos e Serviços externos e Custos com pessoal;

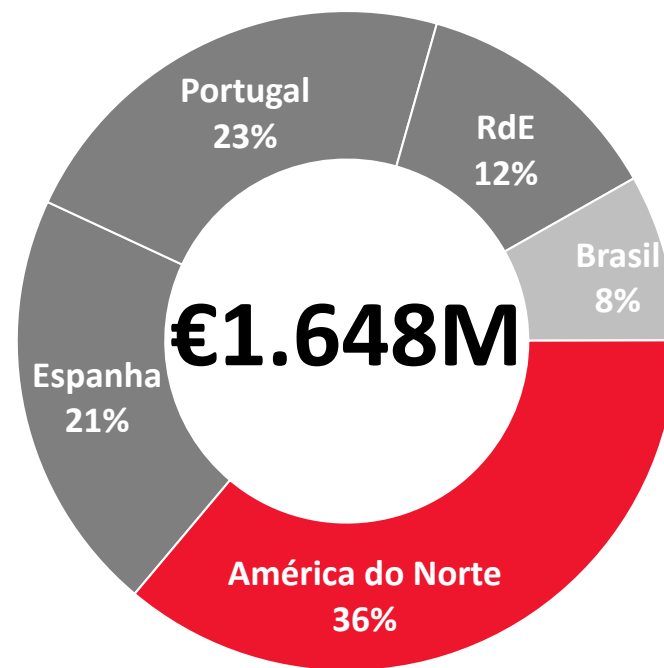
(3) Core Opex/MW médio ajustados por IFRS16, custos *offshore* (refaturados nos SPVs dos projetos), *one-offs* e fx - 12 -

EBITDA de €1.648M (+27% vs 2018) devido à execução da estratégia de *Sell-down*, desempenho operacional e efeito de IFRS16

EBITDA
(€ Milhões)



EBITDA por Região⁽¹⁾
(%)



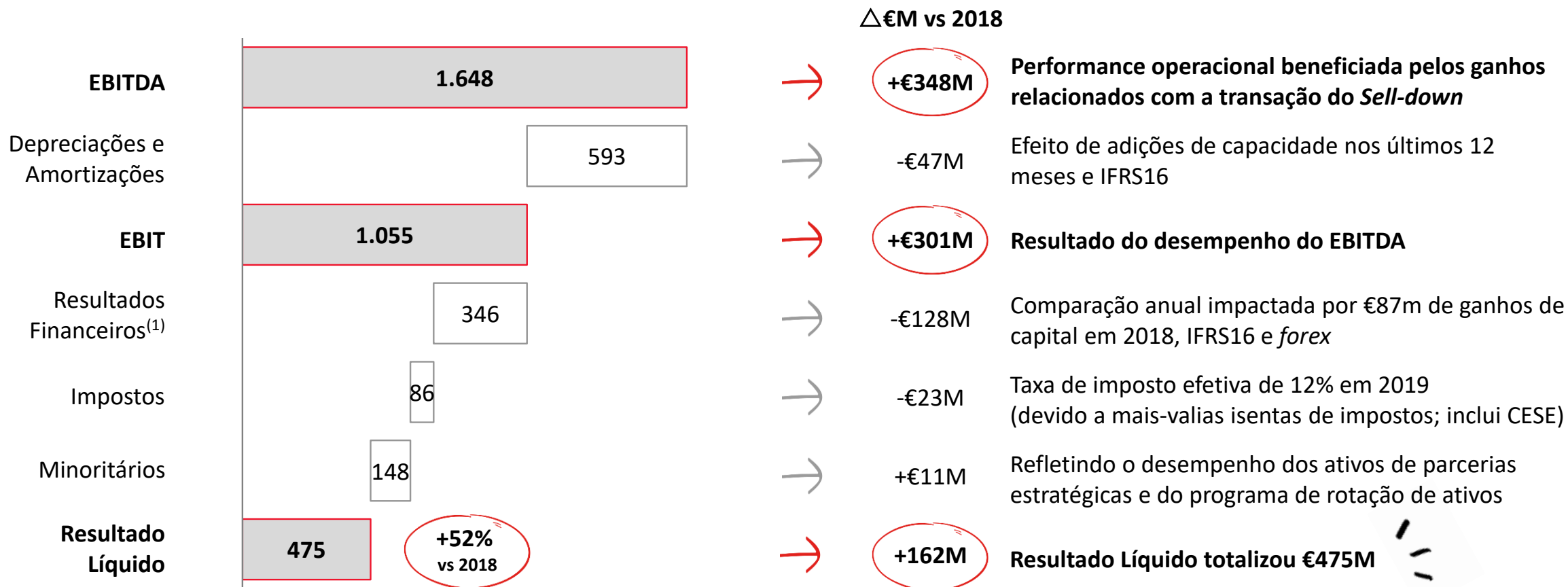
EBITDA totalizou €1.648M (+27% vs 2018), sendo +23% vs 2018 se excluído o impacto de IFRS16, dada a performance operacional

(1) EU *Sell-down* (997 MW; 491 net MW) +€226M; *Sell-down* brasileiro (137 MW) + €87M
 (2) Inclui *hedges* em Espanha, Resto da Europa e EUA

Resultado Líquido de €475M (+52%), com comparação anual a beneficiar do desempenho operacional e da transação do *Sell-down*

2019: EBITDA ao Resultado Líquido

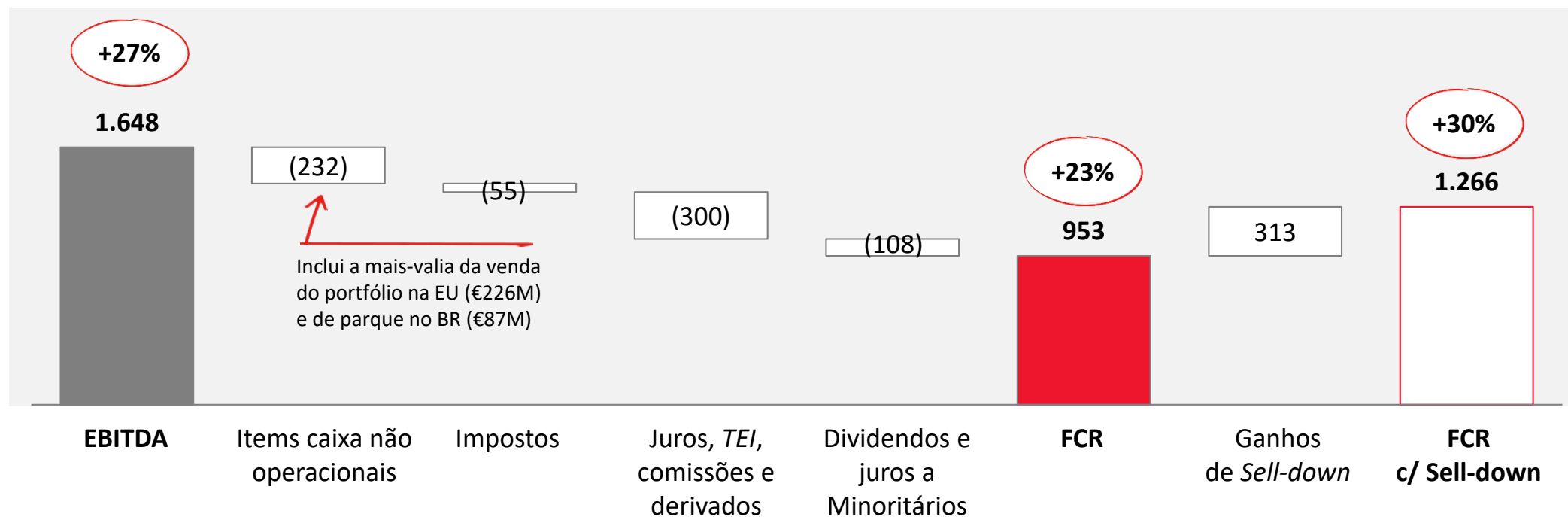
(€ Milhões)



(1) Inclui Ganhos/(perdas) em associadas

Geração de Caixa com FCR de €953M, +23% vs 2018

2019: Fluxo de Caixa Retido (FCR) ¹ (€ Milhões)

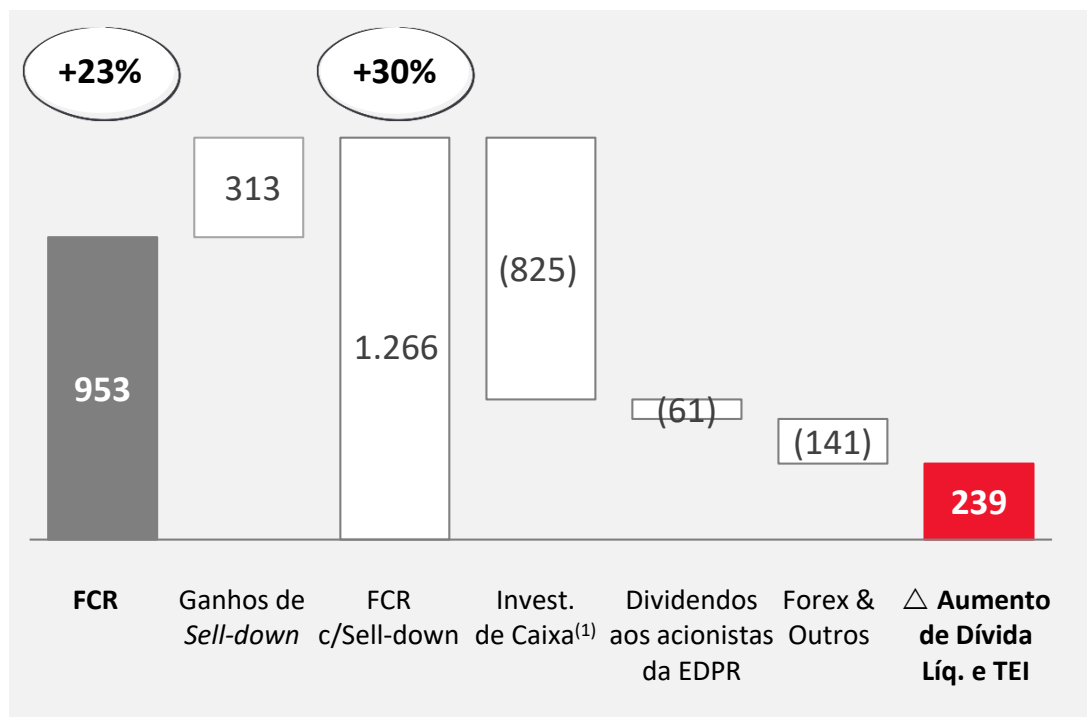


FCR⁽¹⁾ de €953M (vs €775M em 2018) com comparação anual impactada pelo desempenho operacional, pelo termo de PTCs de 10 anos e pela variação dos juros no seguimento da maior dívida

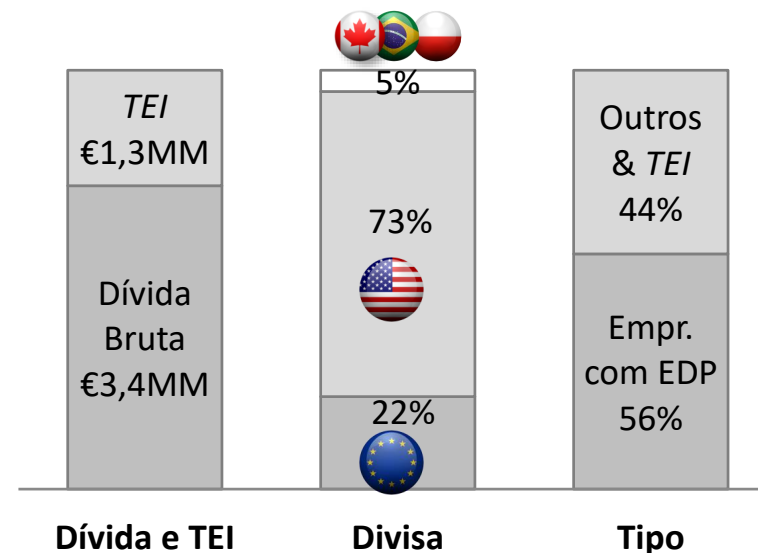
(1) FCR inclui benefícios fiscais gerados pelos projetos nos EUA com as estruturas de TE, que não estão incluídas no conceito de fluxo de caixa livre orgânico

Balanço sólido com Dívida Líquida e *Tax Equity* a diminuir €239M...

2019 de FCR até à variação de Dívida Líq. & TEI
(€ Milhões)



2019 Breakdown da Dívida & TEI (%)



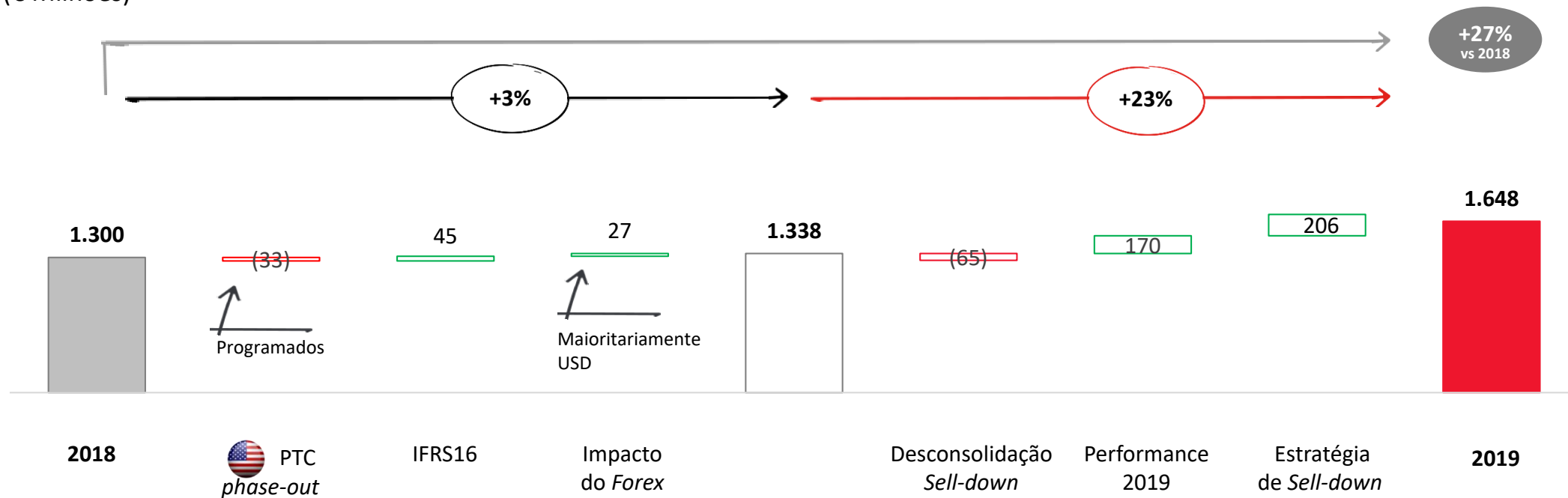
...para €2,8MM de Dívida Líquida e €1,3MM de Tax Equity

(1) Inclui investimentos/desinvestimentos financeiros (líq. de projetos vendidos), Variação de fundo de maneo de fornecedores de imobilizado e *Government Grants*

EXECUÇÃO DO PLANO DE NEGÓCIOS

Performance do EBITDA beneficiada pela solida evolução operational e pela execução da estratégia de *Sell-down*

EBITDA variação anual por fator
(€ Milhões)

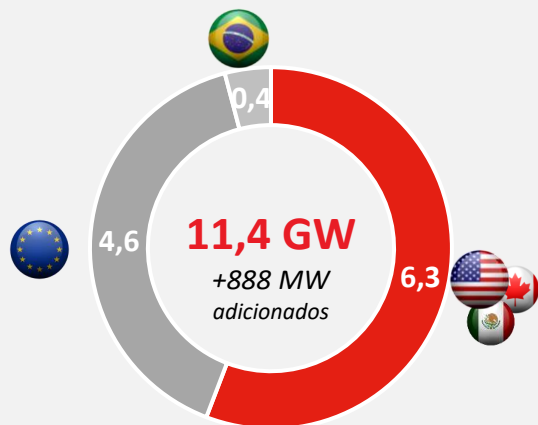


2019 foi um ano de desempenho recorde

Desempenho sólido de 2019 apoiado pelos principais pilares da EDPR

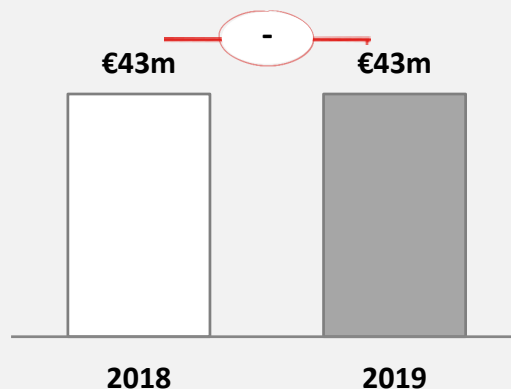
edp renováveis

A EDPR **construiu +888 MW**, alcançando **11,4 GW⁽¹⁾** após transações de Sell-down...



Ativos de Qualidade

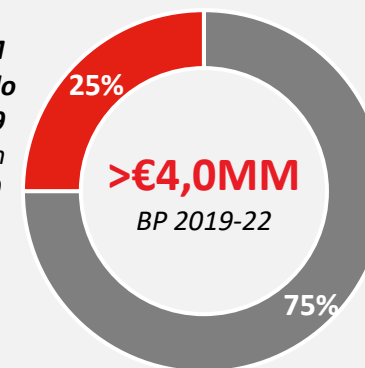
...mantendo **aju. Core Opex⁽²⁾ por MW médio inalterado**, dada a estratégia de O&M e controle de custos...



Excelência Operacional

...enquanto **executa com êxito** a estratégia de autofinanciamento com **Sell-down** portfólio europeu de 997 MW e 137 MW do Brasil

€1,0MM executado em 2019
~30% em 2019/20



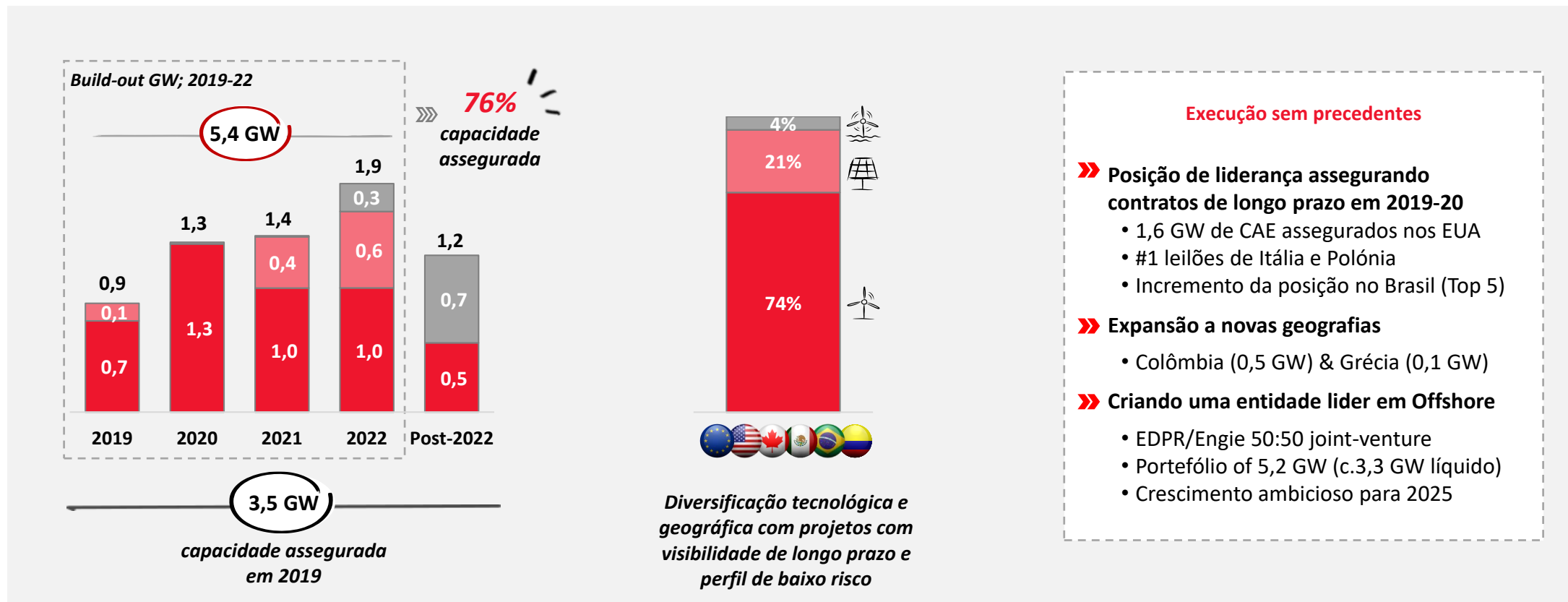
Estratégia de Auto-Financiamento

(1) Inclui desconsolidação portfólio Europe (997 MW; 491 MW líquido)

(2) Core Opex / MW médio ajustado por IFRS16, custos offshore (principalmente cross-charged aos SPVs dos projetos), one offs e FX

Execução sem precedentes; incrementando o portfólio a um ritmo superior, com 76% da capacidade garantida para 2022 e 1,2 GW garantidos para pós-2022

edp renováveis



Conclusões

O desempenho positivo das receitas em 2019 beneficiou de mais capacidade (+1% vs 2018) e recuperação de preços (+2% vs 2018), impulsionado pela recuperação na Europa de Leste e conversão cambial. **Adj. Core Opex /MW médios estável no período**, devido ao controle de custos no contexto da estratégia de crescimento...

...juntamente com a execução da estratégia de *Sell-Down* da EDPR (ganho de €313M), a conduzir a um **EBITDA de €1.648M (+27% vs 2018; +23% ex-IFRS16)** e um Resultado Líquido de €475M (vs. €313M em 2018)...

...adicionalmente, a execução da nova estratégia da EDPR está *on-track*, com **76% dos 7 GW assegurados**, sendo diversificado tecnologicamente e geograficamente, criando uma **offshore JV**, bem como executando €1,0MM de €4,0MM de Sell-down em 2019 e €0,3MM em 2020.

CONTACTS



IR Contacts

Rui Antunes, Head of IR, P&C and Sustainability
Maria Fontes
Pia Domecq

E-mail: ir@edpr.com
Phone: +34 914 238 402
Fax: +34 914 238 429

Serrano Galvache 56, Edificio Olmo, 7th Floor
28033, Madrid - Spain

EDPR Online

Site: www.edpr.com

Link Results & Presentations: www.edpr.com/investors



Credits: DOCK90

edp renováveis

2019 | February 20th 2020

www.edpr.com