

# Apresentação de Resultados

## REN 9M22

10 de Novembro de 2022

# AGENDA

- 1.** Visão geral do período
- 2.** Desempenho de atividades
- 3.** Construindo um futuro sustentável
- 4.** Notas finais

# 1. Visão geral do período



# MENSAGENS CHAVE



## 9M22



**EBITDA melhorou 5,1% YoY para €360,9M**, maioritariamente devido ao **EBITDA no negócio doméstico** (+€12,5M) em resultado do crescimento de **ativos e da remuneração de Opex** (+€16,4M), ligeiramente atenuado pelo aumento do opex *core* (+€4,2M), devido ao incremento em custos de eletricidade no Terminal de GNL (+€7,9M).

Sólida contribuição por parte do negócio internacional, com um impacto de **+€5,0M em EBITDA**, com a Electrogas a representar +€3,5M.



**Resultado líquido aumentou para €81,4M** (uma melhoria de 19,1% vs 9M21), sobretudo devido ao **aumento do EBIT** (+€11,5M) e a **melhores Resultados Financeiros** (+€5,3M), em parte deduzidos pelo incremento em impostos (+€2,8M) e uma CESE mais pesada (+1,0M€), face ao crescimento de RAB.



**Capex** decresceu €15,7M para €126,0M, em comparação com €141,7M em 9M21. **Transferências para RAB** cresceram em €2,8M para €83,2M vs 9M21, igualando o aumento no negócio de distribuição do gás (+€2,8M), enquanto que a evolução positiva na eletricidade (+€2,7M) foi totalmente eliminada pelo negócio da transmissão de gás natural.



**Energia proveniente de fontes renováveis** atingiu **44,4%** da oferta total, uma redução de cerca de 16,6pp face ao 9M21, atribuído à escassez de energia renovável. O **consumo de eletricidade aumentou** 2,9%, enquanto que o consumo de **gás natural caiu** 1,2%.



**A qualidade de serviço permanece no topo das nossas prioridades**, isto é comprovado pelos progressos atingidos a **nível de perdas de energia elétrica associadas ao transporte**, a excepcional **taxa combinada disponível na eletricidade e no gás**, e o melhor **tempo de resposta em situações de emergência** na distribuição de gás natural.

# VISÃO GERAL DO SETOR

## Compromisso com a infraestrutura do hidrogénio e a transição energética

**Conselho Regulatório  
(UE) 2022/1854**

+

**Resolução do  
Conselho de Ministros  
n.º 82/2022**

+

**Decreto de lei  
n.º 72/2022**



### Medidas para reduzir preços de energia e consumo de eletricidade

- Redução da procura em 10% para o Mercado grossista e 5% para horas de ponta entre 1-Nov-22 e 31-Mar-23
- Limite de preço em 180 €/MWh nas receitas de mercado para geradores inframarginais<sup>1</sup>
- Imposto de solidariedade sobre o sector de combustíveis fósseis

### Medidas de prevenção que visam assegurar o abastecimento

- Iniciar reservas estratégicas de água nas barragens associada às centrais hidroelétricas
- Garantir o reforço de armazenamento de gás subterrâneo com, pelo menos, duas cavidades adicionais
- Instalação da infraestrutura necessária para o Transbordo de Gás Natural e autorização para investir no terminal de GNL o montante de €4.5M para o propósito mencionado.

### Medidas para acelerar os projetos de renováveis

- Publicação do Decreto-Lei n.º 72/2022 em seguimento do Decreto-Lei n.º 30-A/2022 que aprova novas medidas excecionais que visam assegurar a simplificação dos procedimentos para produzir energia a partir de fontes renováveis em Portugal. Por exemplo, estabelece uma compensação para os municípios (13,5k/MVA), usando o Fundo Ambiental, para facilitar a promoção de renováveis e desenvolvimento local. Para além disso, assegura condições apropriadas para o desenvolvimento dos projetos de leilão referentes a 2019, 2020 e 2021 ao prolongar o período experimental e atualizar as tarifas para a inflação a partir da data do leilão até à data de entrada em operação das centrais fotovoltaicas

**PDIRD 2022  
Plano de  
Desenvolvimento do  
gás 2023-2027**



- A ERSE analisou o **PDIRD 2022** e recomenda a revisão do plano de cinco anos que envolve uma redução substancial do montante dos investimentos propostos – 70% no montante proposto corresponde a Desenvolvimento de Negócios e 50% em descarbonização. Os DSOs irão ter que refletir nas recomendações feitas pela ERSE, DGEG, o TSO e o público, e submeter uma proposta final. Em última instância, a aprovação irá cair sobre o Ministério do Ambiente e Transição Energética.

**Transição energética  
e gases renováveis**



- A Agenda “**H<sub>2</sub> Green Valley**”, submetida ao PRR<sup>2</sup>, foi selecionada para a fase de negociação IAPMEI<sup>3</sup>.
- A REN vai desenvolver um gasoduto H<sub>2</sub> com capacidade para receber a produção de 2 GW de electrolizadores em Sines. O acordo de financiamento deverá ser assinado em Dezembro de 2022.
- A REN tem estado a desenvolver um projeto detalhado e está a rever uma avaliação de mercados para maximizar as ligações de utilizadores até ao fim de 2025.

<sup>1</sup> Inclui intermediários, que usam os chamados as tecnologias inframarginais para produzir eletricidade, como renováveis, nuclear e lignite | <sup>2</sup> Plano de Recuperação e Resiliência Português | <sup>3</sup> Agência para Competitividade e Inovação

## 2. Desempenho das atividades



# DESTAQUES DA ATIVIDADE



## Progresso consistente na redução de perdas de transmissão e taxas combinadas disponíveis extraordinárias



### Eletricidade

#### Consumo

**37,7TWh** ↑ 1,1 TWh (2,9%)

9M21: **36,7TWh**

#### Peso das renováveis na oferta de consumo

**44,4%** ↓ 16,6pp

9M21: **61,0%**

#### Perdas no transporte de Energia

**1,76%** ↓ 0,26pp

9M21: **2,02%**

#### Tempo de interrupção médio

**0,07min** ↑ 0,02min

9M21: **0,05min**

#### Comprimento de linhas

**9.404km** ↑ 367km (4,1%)

9M21: **9.037km**

#### Taxa combinada disponível

**98,8%** ↑ 0,1pp

9M21: **98,7%**



### Transmissão de gás

#### Consumo

**47,3TWh** ↓ 0,6TWh (1,2%)

9M21: **47,9TWh**

#### Taxa combinada de disponibilidade

**100,0%** ↑ 0,1pp

9M21: **99,9%**

#### Comprimento de linhas

**1.375km** = 0km (0,0%)

9M21: **1.375km**



### Distribuição de gás

#### Gás distribuído

**4,6TWh** ↓ 1,1TWh (19,3%)

9M21: **5,7TWh**

#### Situações de emergência com tempo de resposta até 60min

**98,7%** ↑ 0,6pp

9M21: **98,1%**

#### Comprimento de linhas

**6.263km** ↑ 239km (4,0%)

9M21: **6.024km**

# DESTAQUES FINANCEIROS



## Resultado Líquido aumentou 19.1% devido ao progresso em EBITDA

### EBITDA

**€360,9M**

↑ 17,5  
(5,1%)

9M21: €343,4M

### Resultados Financeiros

**-€25,8M**

↑ 5,3  
(17,1%)

9M21: -€31,1M

### Resultado Líquido

**€81,4M**

↑ 13,1  
(19,1%)

9M21: €68,4M

### CAPEX

**€126,0M**

↓ 15,7  
(11,1%)

9M21: €141,7M

### RAB Médio<sup>1</sup>

**€3.603,3M**

↑ 84,8  
(2,4%)

9M21: €3.518,5M

### Dívida Líquida<sup>2</sup>

**€2.450,7M**

↓ 77,1  
(3,0%)

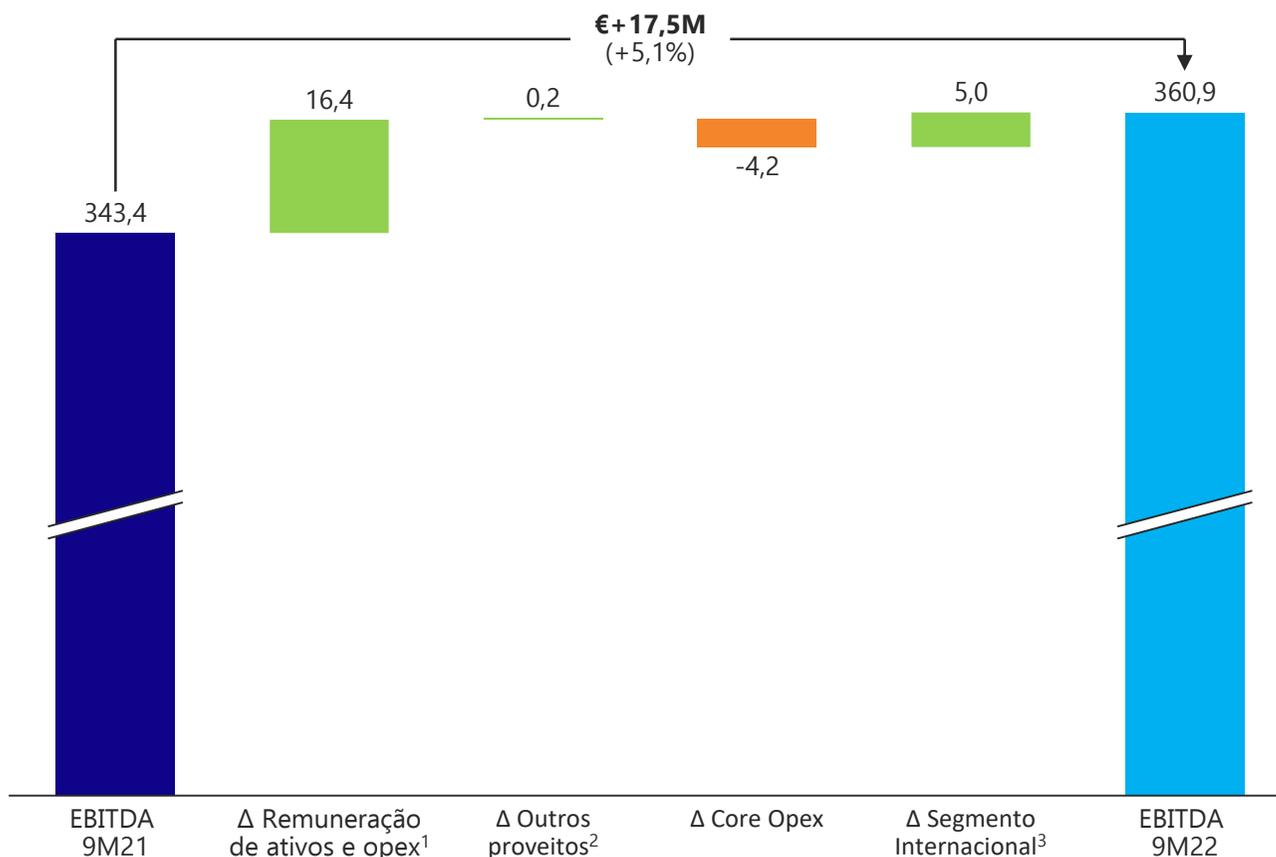
9M21: €2.527,8M

# VISÃO CONSOLIDADA



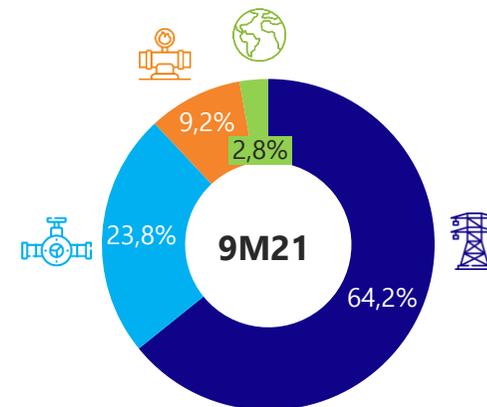
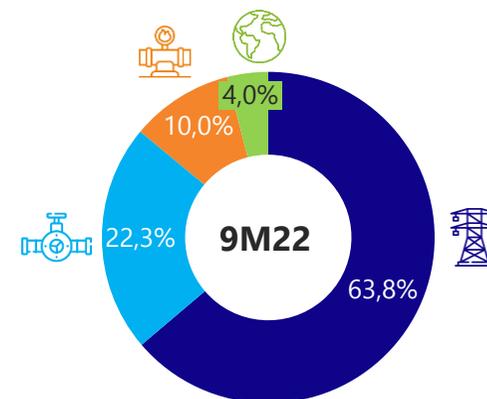
## Aumento em EBITDA atribuído à remuneração de ativos do negócio doméstico e ao desempenho do negócio internacional

### Evolução do EBITDA €M



### Contribuição do EBITDA por segmento de negócio<sup>4</sup> %

- Eletricidade
- Distribuição de Gás<sup>5</sup>
- Transmissão de Gás
- Internacional



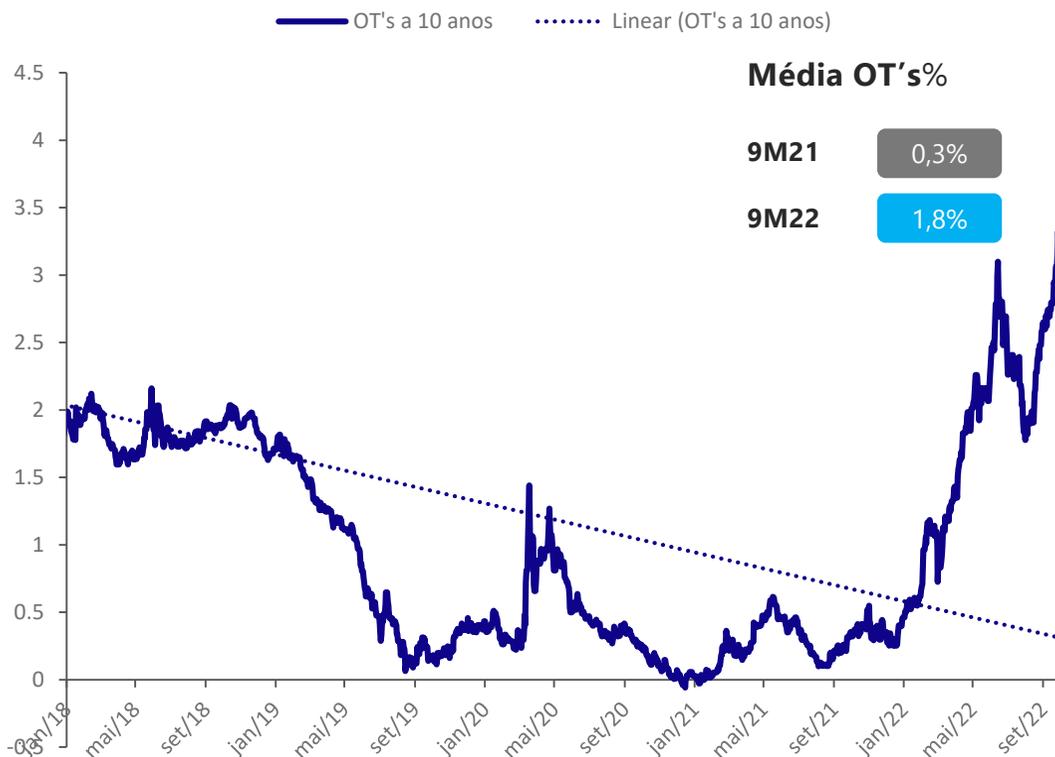
1. Inclui incentivos da regulação da eletricidade (9M21: €20,2M de incentivo à racionalização económica dos custos com os Investimentos (IREI); 9M22: €5,6M do Incentivo à melhoria de performance técnica do TSO), não inclui a remuneração de Opex relacionada com custos pass through | 2. Inclui incentivos da REN Trading, vendas e prestações de serviços de telecomunicações, juros de desvios tarifários, proveitos de consultoria e outros serviços prestados, resultados OMIP e Nester | 3. Inclui custos de Apolo SpA e Aereo Chile SpA | 4 Exclui a rubrica "Outros", que inclui REN SGPS, REN Serviços, REN Telecom, REN Trading, REN PRO e REN Finance B.V | 5. Portgás

# ATIVIDADE DOMÉSTICA

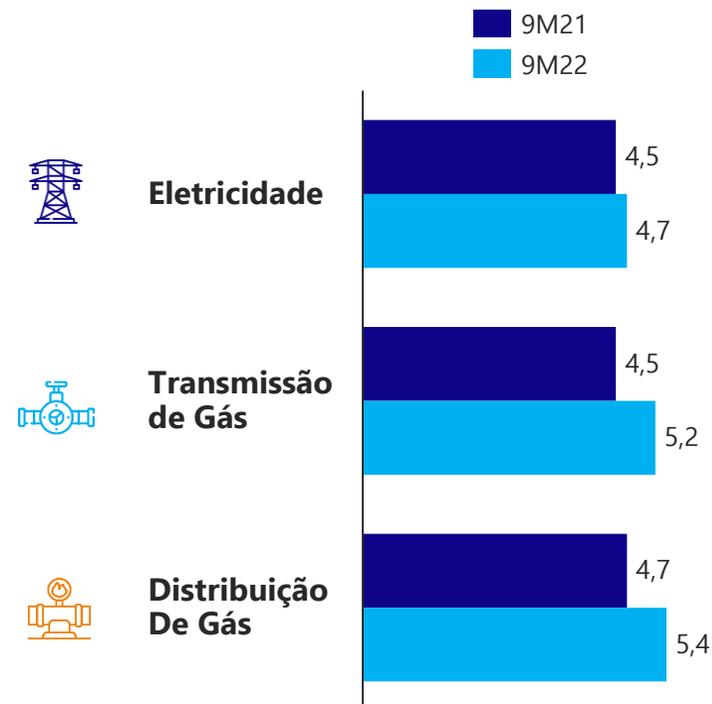
As OT's escalaram em 2022 o que levou a um aumento de RoR



## Obrigações de Tesouro portuguesas (OT's) a 10 anos%



## Taxa de remuneração base do RAB (RoR)\* %



Fonte: Bloomberg; REN

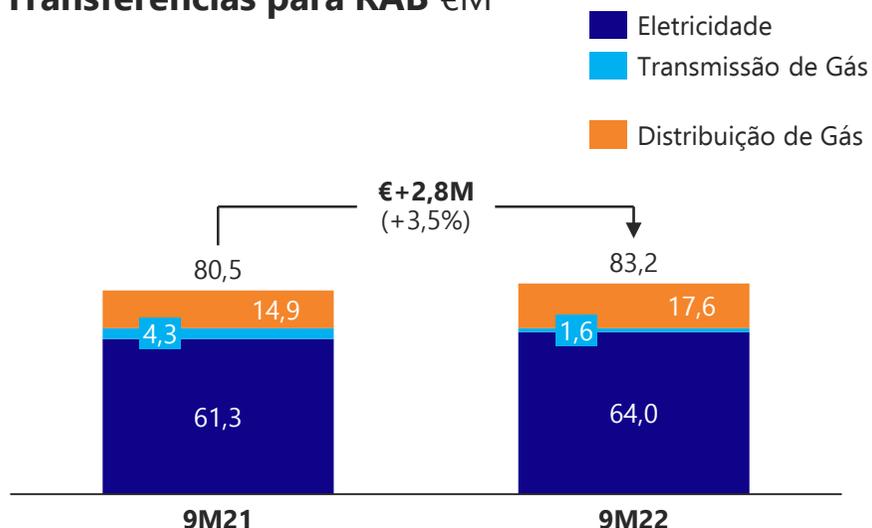
\* Eletricidade: dados observados entre Out-21 a Set-22; Gás: dados observados entre Jan-22 a Dez-22;

# ATIVIDADE DOMÉSTICA

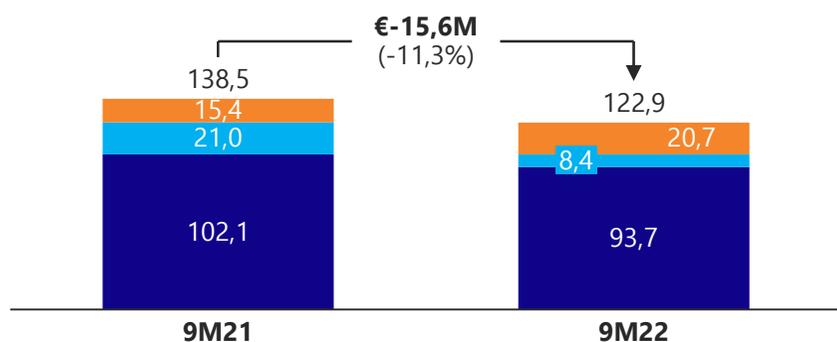
## Transferência para RAB e Capex relativamente em linha com 2022



### Transferências para RAB €M



### Capex €M



### Principais projetos de investimento



#### Eletricidade

- Ligação de 150 kV entre as subestações de Fernão Ferro e Trafaria (cabo subterrâneo e linha aérea)
- Remodelação das linhas 400kV Palmela-Sines 2 e Palmela Sines 3, assim como remodelação da linha de 400kV Alcochete-Fanhões
- Substituição de um transformador de 400/220 kV, 450MVA na Subestação de Fanhões
- Instalação de um segundo transformador 400/60 kV, 170 MVA na Subestação de Estremoz
- Painéis de linha de 400 kV nas subestações de Lagoaça e Estremoz para ligação a centrais fotovoltaicas



#### Distribuição de Gás

- Investimentos em expansão e densificação da rede, maioritariamente em B2C, celebrando 400k clientes em Setembro de 2022
- Novas perspetivas de investimentos B2B monitorizadas de modo a fornecer ao cliente conforto relativamente aos custos de rede
- Plano de descarbonização e digitalização em curso
- **Novo plano de investimento 23-27 foi entregue a DGEG e ERSE** (Abril de 2022) em discussão
- Expansão para novas zonas industriais em preparação

\* Os painéis fotovoltaicos são subsidiados a 100% pelos promotores que submeteram o pedido de ligação das centrais fotovoltaicas

# ATIVIDADE DOMÉSTICA

Remuneração do RAB aumentou em todos os negócios maioritariamente devido ao aumento do RoR

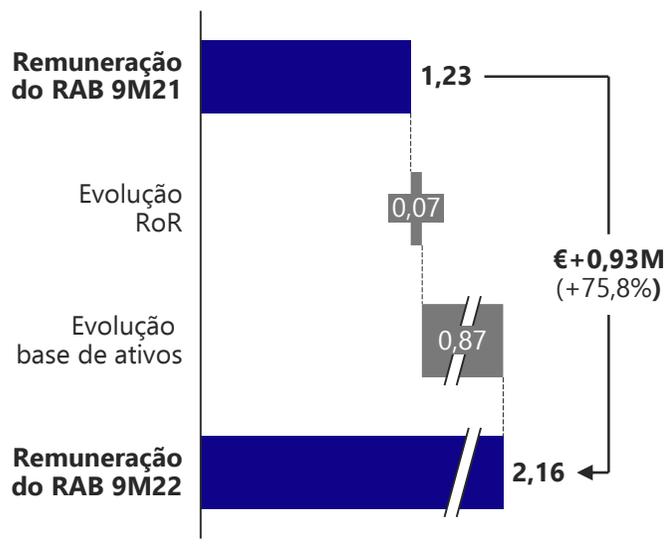
REN



## Evolução da remuneração do RAB €M



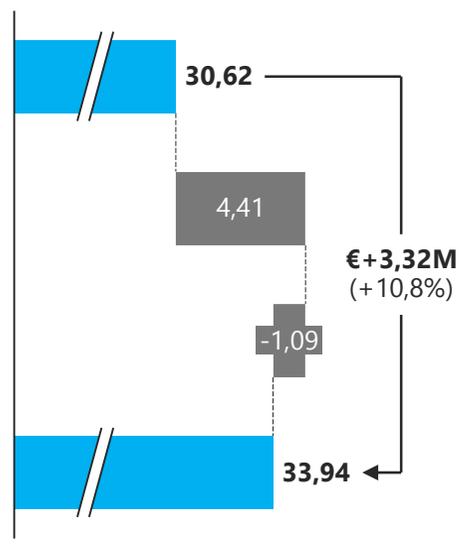
### Eletricidade (GGs<sup>1</sup>)



Remuneração do RAB aumentou devido a uma **base de ativos superior** (+€24,6M to 60,8M)<sup>2</sup>



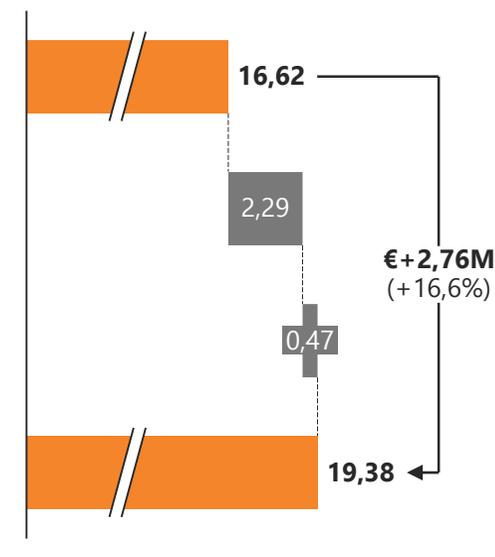
### Transmissão de Gás



Aumento da Remuneração do RAB justificado pela **subida do RoR** (5,16% vs 4,51%), apesar da **redução da base de ativos** (-€28,3M para um total de €876,9M)



### Distribuição de Gás



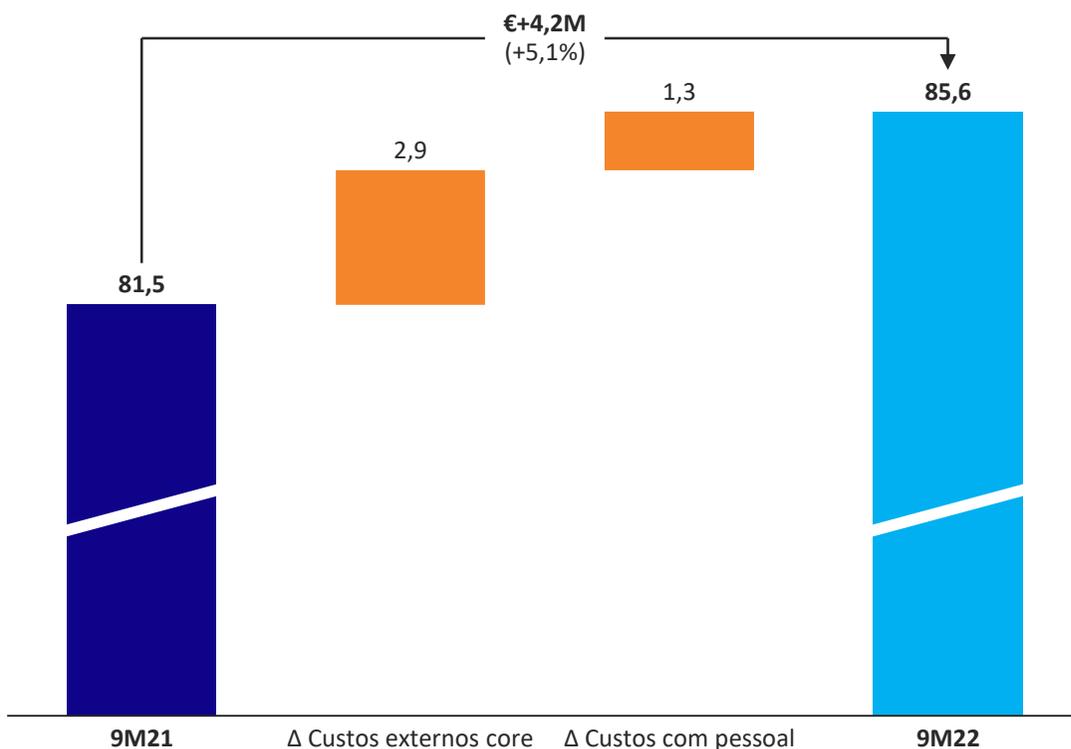
Remuneração de RAB mais elevada com o **aumento da taxa de remuneração** (de 4,71% para 5,36%) e da **base de ativos** (+€11,6M para um total de €482,1M)

# ATIVIDADE DOMÉSTICA

OPEX permaneceu inalterado YoY, enquanto o **core OPEX** aumentou 5,1%



## Evolução *core* OPEX<sup>1</sup> €M



OPEX €M

108,0

€0,0M  
(0,0%)

108,0

## Destaques

### Custos externos *core*

- Custos de eletricidade no terminal de LNG (+€7,9M)
- Custos com limpeza de florestas (-€4.0)

### Custos *Non-core*

- Custos *pass-through* (custos aceites na tarifa) **diminuíram €4,2M**, dos quais -€2,3M correspondem a **custos transfronteiriços e de serviços de sistema**, -€2,9M a custos com a ERSE

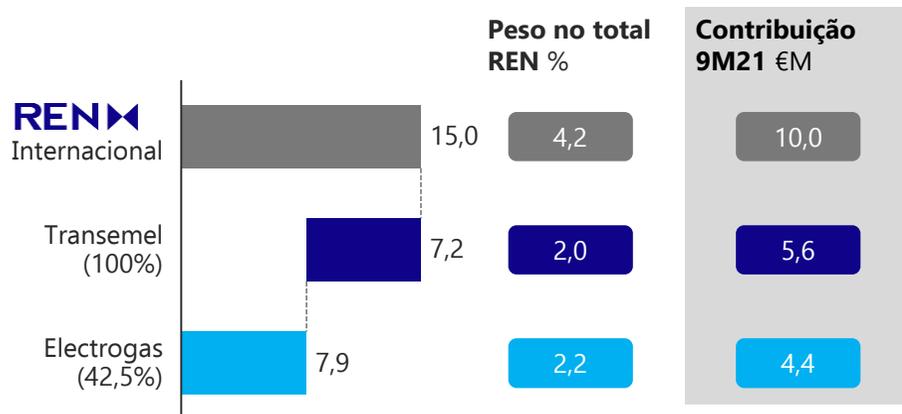
<sup>1</sup> Cálculo: OPEX menos custos *pass-through* (ex: Mecanismo de Compensação entre Operadores da Rede de Transporte, custos de transporte de GN, custos com a ERSE e taxas de ocupação do subsolo)

# ATIVIDADE INTERNACIONAL

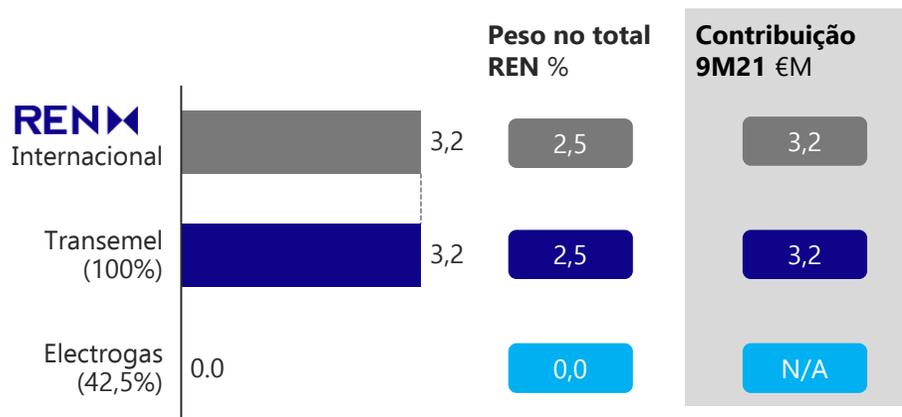
## Sólido desempenho por parte dos negócios do Chile



### Contribuição para EBITDA 9M22 €M



### Contribuição para Capex 9M22 €M



### Destaques

#### Transemel, Chile

- **Receitas cresceram YoY** maioritariamente devido ao aumento das receitas

#### Receitas

**€10,0M** ↑ €1,8M (21,8%)

9M21: €8,3M

#### EBITDA

**€7,2M** ↑ €1,5M (27,4%)

9M21: €5,6M

#### Electrogas, Chile

- **EBITDA subiu YoY**, sustentado pelo aumento das receitas (maiores tarifas e volumes transportados)

#### Receitas

**€32,5M** ↑ €11,7M (56,3%)

9M21: €20,8M

#### EBITDA

**€29,6M** ↑ €11,4M (62,1%)

9M21: €18,3M

# VISÃO CONSOLIDADA



## Evolução positiva dos Resultados Financeiros, em parte atribuída ao aumento de dividendos reconhecidos

### Depreciações & Amortizações

**€186,5M**  €6,0M  
(3,3%)

9M21: **€180,5M**

- Aumento de D&A em €6,0M *versus* 9M21, sobretudo devido à evolução positiva da base de ativos.

### Resultados financeiros

**-€25,8M**  €5,3M  
(17,1%)

9M21: **-€31,1M**

- **A melhoria em resultados financeiros** (+€5,3M) reflete o decréscimo da **Dívida Líquida** e do **aumento dos dividendos reconhecidos da HCB (um incremento de +€1,3M YoY)**, apesar do aumento no custo médio da dívida em 0,09pp de 1,60% para 1,69%.

### Impostos

**€67,1M**  €3,8M  
(5,9%)

9M21: **€63,4M**

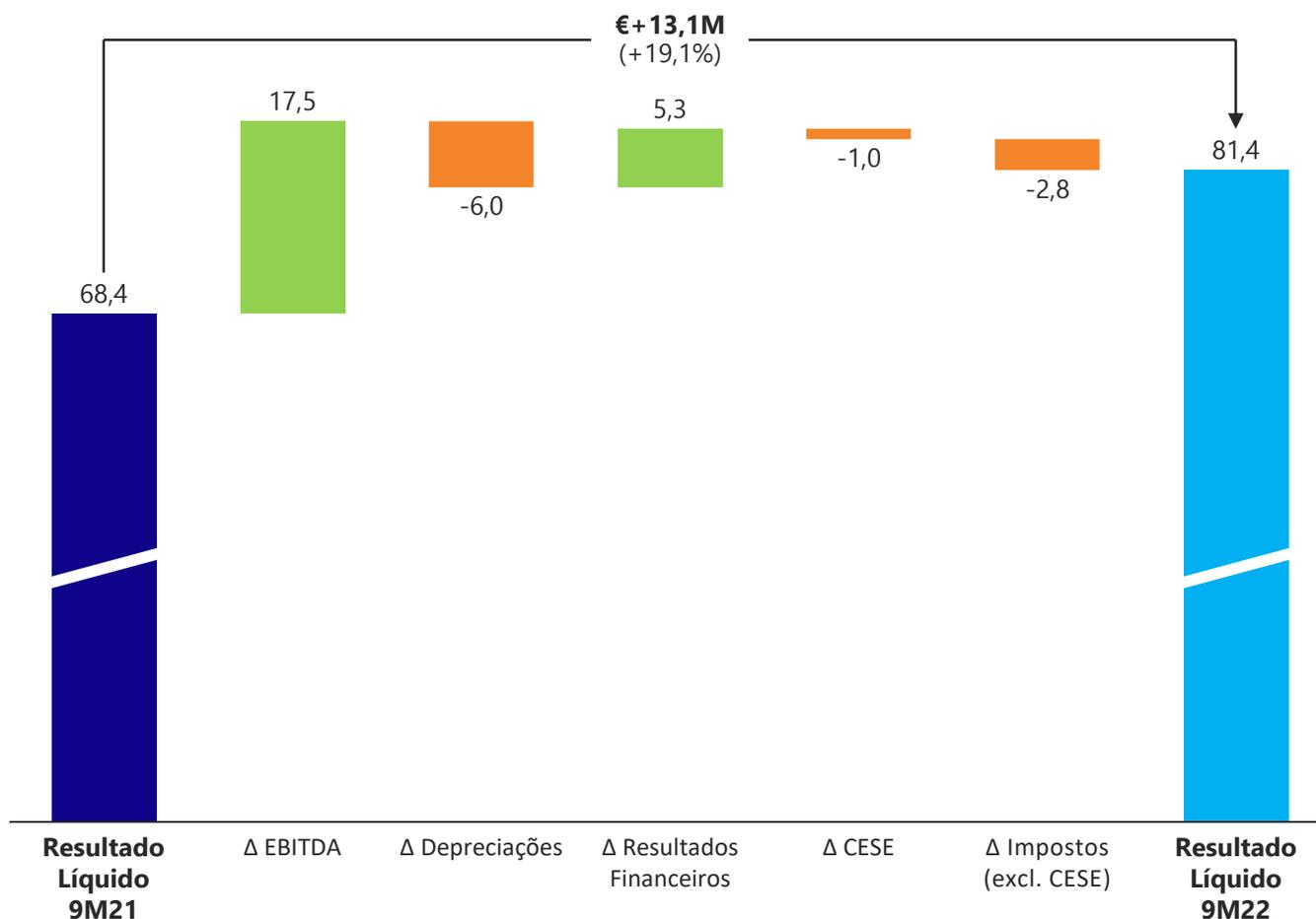
- Impostos totais incluem a **CESE de €28,0M** (€27,1M no 9M21) e **imposto sobre o rendimento**, que aumentou €2,8M para €39,1M.
- **Taxa efetiva de imposto foi 40,5%**, menos 2,5 p.p. face ao 9M21 (incluindo a CESE).
- **Este aumento vs 9M21** reflete o crescimento do EBT (+€16,8M).
- Impostos (9M22 e 9M21) beneficiaram da recuperação de impostos de anos anteriores.

# VISÃO CONSOLIDADA



Resultado líquido aumentou em resultado do EBITDA e dos Resultados Financeiros, apesar do aumento das depreciações, dos impostos e da CESE

## Evolução do Resultado Líquido €M



## Destaques

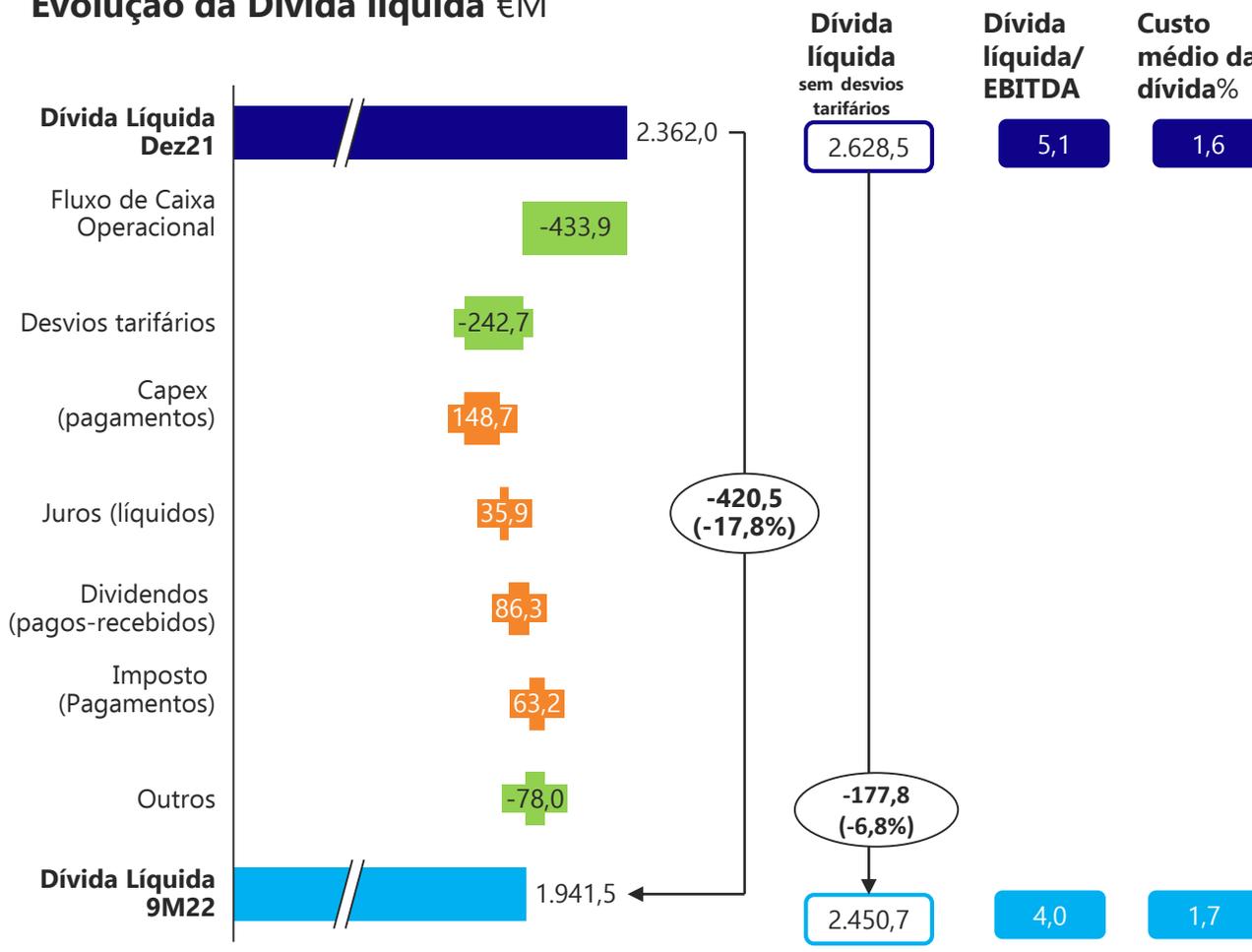
- O **aumento do EBITDA** reflete a contribuição positiva da atividade doméstica (+€12,5M) e internacional (+€5,0M)
- O **efeito positivo** de €5,3M dos **Resultados Financeiros**, como consequência de melhores condições financeiras, menor Dívida Líquida e aumento de dividendos de associadas
- O **incremento da CESE** (Δ€1,0M), devido à evolução da base de ativos

# VISÃO CONSOLIDADA

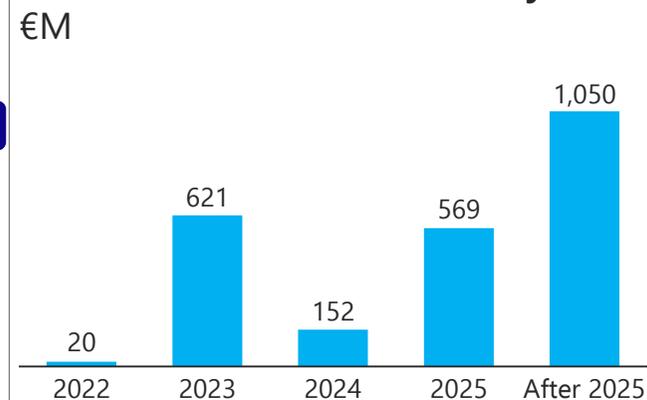


## Melhoria da dívida líquida devido ao sólido fluxo de caixa operacional e desvios tarifários extraordinários

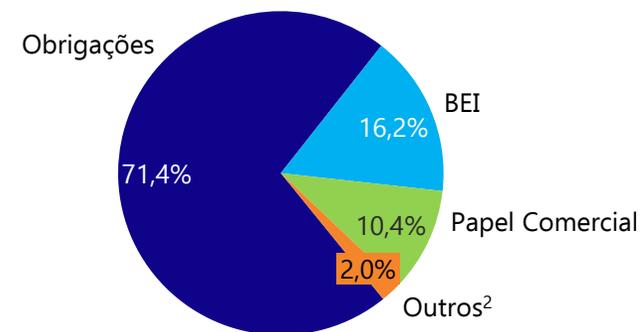
### Evolução da Dívida líquida €M



### Maturidade da dívida bruta ajustada<sup>1</sup> €M



### Fontes da dívida %



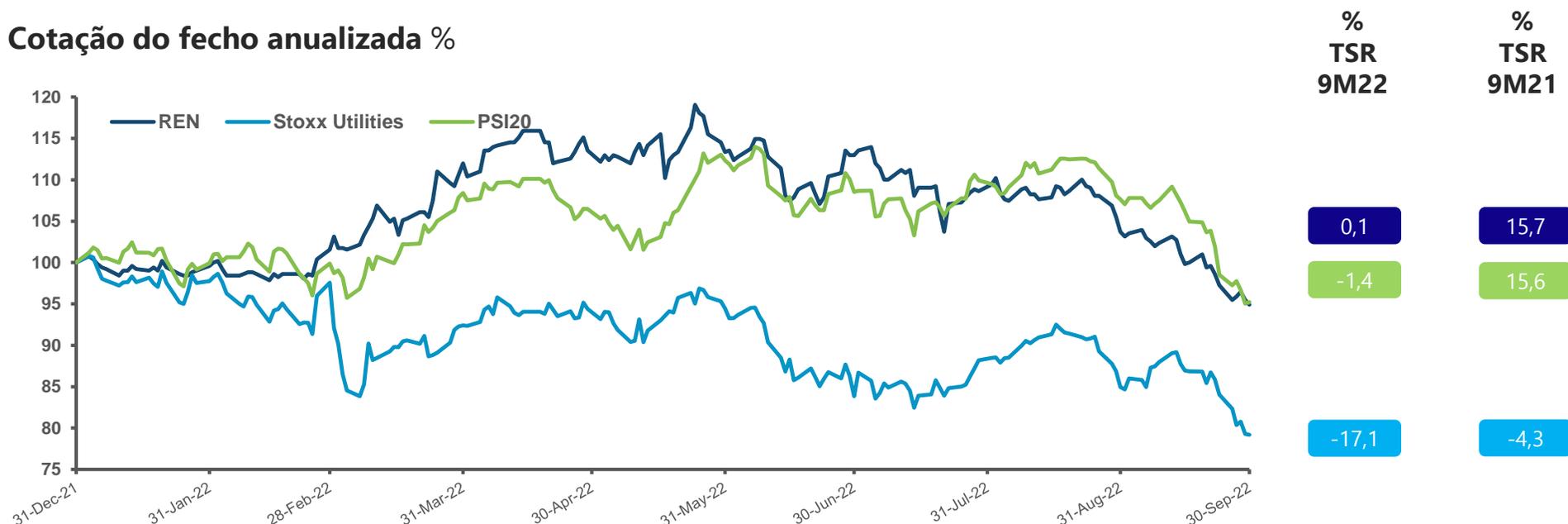
<sup>1</sup> Cálculo: Dívida Líquida mais Caixa, depósitos bancários e instrumentos financeiros derivados (€406M), sem efeitos de cobertura de dívida denominada em lenes, juros a pagar (empréstimos) e descobertos bancários | <sup>2</sup> Inclui empréstimos (1,9%) e leasing (0,2%)

# PREÇO DA AÇÃO E RETORNO ACIONISTA



A ação da REN continua a superar o mercado apesar das adversas condições macroeconómicas

## Cotação do fecho anualizada %



## Recomendações dos analistas<sup>1</sup>

### Preço Alvo (Média)

**€2,76** ↑ €0,18 (7,0%)

9M21: **€2,58**

### Upside/Downside (+/-)

**-1,7%** ↓ 6,7pp

9M21: **8,4%**

### Recomendações "Comprar"

**18,2%** ↓ 21,8pp

9M21: **40,0%**

### Recomendações "Manter"

**45,4%** ↓ 4,6pp

9M21: **50,0%**

### 3. Construindo um futuro sustentável



# Elevado Padrão ESG



## A REN está a tomar passos sustentáveis em direção aos seus objetivos



### AMBIENTE



### SOCIAL



### GOVERNANCE



METAS

**-50% de emissões CO<sub>2</sub> até 2030 vs. 2019**  
**Neutralidade carbónica até 2040**

RESULTADOS

**Clima** | Cálculo de emissões de âmbito 3 concluído e submissão de metas baseadas na ciência até ao final de 2022

**Mobilidade** | A Renewables Grid Initiative (RGI) premiou o Speed-E com a “Melhor prática do ano” na categoria de Inovação Tecnológica e Integração de Sistemas

**Fornecedores** | Inclusão de requisitos de reporte de emissões de âmbito 3 em novos concursos

REPORTE

Cálculo do alinhamento da REN com a **Taxonomia UE** e adoção progressiva do **relatório integrado**, alinhado com a **nova CSRD<sup>5</sup>** e com **frameworks** de divulgação de sustentabilidade relevantes, tais como GRI<sup>6</sup>, SASB<sup>7</sup> e TCFD<sup>8</sup>

**>1/3 das mulheres em cargos de gestão de 1ª linha até 2030**

**Gestão de capital humano** | Adoção do programa de flexibilidade com base em horários flexíveis, orientações para trabalho remoto e outras iniciativas de balanço da vida profissional

**Responsabilidade Social Corporativa e Sustentabilidade** | A REN foi distinguida pela APEE (Associação de Ética Corporativa Portuguesa) pela sua estratégia de Responsabilidade Social Corporativa e Sustentabilidade

Maior peso ESG nas **métricas de desempenho dos gestores** em 2022

**100% das novas emissões de títulos** serão verdes

**Partes interessadas** | Definição e aprovação da política de relacionamento com as partes interessadas

**Fornecedores** | Atualização do Código de Conduta para Fornecedores para inclusão mais abrangente de tópicos de sustentabilidade

**Anticorrupção** | Atualização do Código de Conduta e Política de Integridade em linha com os requisitos da estratégia nacional de anticorrupção

# ELEVADO PADRÃO ESG



## Desempenho sólido nos índices ESG internacionais mas com ambição de fazer mais

### Classificação ESG da MSCI



- Avaliação da **resiliência aos riscos ESG de longo-prazo**. A REN demonstrou **fortes esforços nas áreas de Biodiversidade e Uso do Solo relativamente aos seus pares**, e está em linha com a média dos seus pares globais nos temas de **Governo Societário**

### Classificação ESG da Sustainalytics

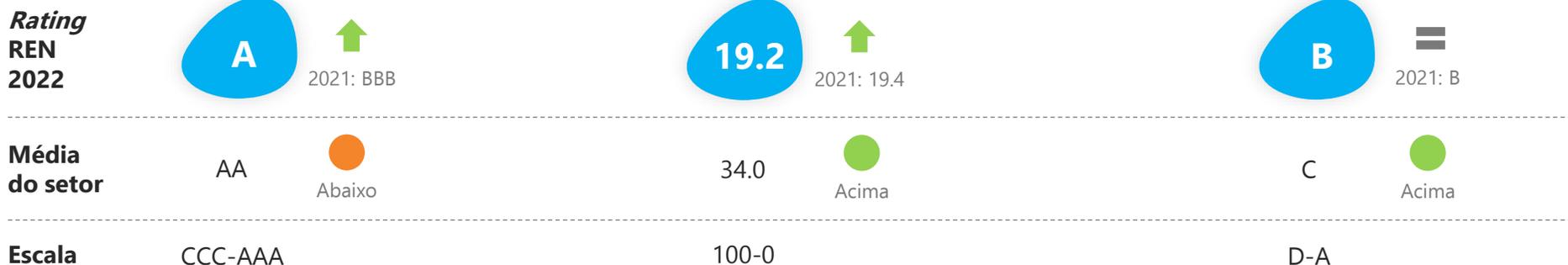


- Medição da exposição de **uma empresa a riscos ESG materiais específicos do setor** e com que eficácia a empresa gere esses riscos
- A REN demonstrou **baixo risco**, o que está alinhado com os *ratings* recebidos pelos pares e acima da média do setor

### Classificação ESG da ISS



- Avaliação do **desempenho de sustentabilidade**, com base em critérios específicos para cada setor. A REN encontra-se com uma **classificação muito elevada** no nível de **transparência**



(Avaliações relativos a Outubro de 2022. As avaliações referentes ao CDP e S&P CSA para 2022 ainda não estão disponíveis )

## 4. Notas finais



# NOTAS FINAIS



## A REN continua totalmente empenhada na apresentação de resultados sólidos e retornos sustentáveis



**EBITDA de €360,9M**, um aumento de €17,5M YoY (+5,1%) refletindo o aumento de desempenho da atividade doméstica e internacional.



**Resultado Líquido cresceu para €81,4M** (+€13,1M), impulsionado pelo desempenho do EBIT (+€11,5M) e dos Resultados Financeiros (+€5,3M), ainda que atenuado pelo incremento da CESE (+€1,0M) e dos impostos (+€2,8M), devido à evolução da base de ativos regulados.



**Dívida Líquida** totalizou **€1.941,5M** (-€436,7M YoY) em resultado de o Fluxo de caixa operacional e desvios tarifários excederem os fluxos de saídas associadas às atividades de investimento e financiamento.



**Transferências para RAB aumentaram** ligeiramente +€2,8M para €83,2M e o **Capex decresceu** uma vez que o ano passado foi influenciado pela recuperação de projetos adiados.



**O retorno acionista da REN manteve-se positivo** enquanto que o sector registou retorno acionista negativo.

# DISCLAIMER

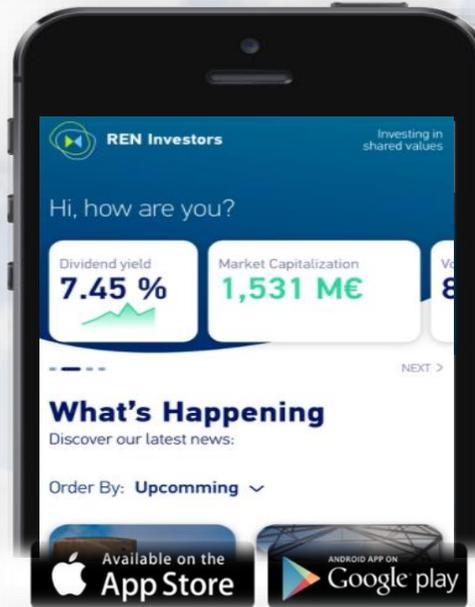
Este documento foi preparado pela REN – Redes Energéticas Nacionais, SGPS, S.A e o seu propósito é meramente informativo. Assim como tal, este documento poderá ser amendado e suplementado com a discricção da REN e deverá ser lido como uma visão geral do temas referenciados ou incluídos no mesmo.

Ao comparecer na reunião onde esta apresentação tem lugar, ou ao ler os diapositivos da apresentação, está a reconhecer e a consentir seguir as seguintes condições e restrições:

1. Esta apresentação e todos os seus materiais, documentos e informação utilizada ou distribuída aos investidores no contexto desta apresentação não poderá constituir, ou formar parte de uma oferta pública, oferta não pública ou algum tipo de solicitação pela REN, ou algum dos acionistas da REN, para vender ou comprar algum instrumento financeiro emitido pela REN.
2. O propósito deste documento é de natureza meramente informativa e, esta apresentação e todos os materiais, documentos e informação usada ou distribuída aos investidores no contexto da apresentação, não poderão ser usados no futuro em ligação com alguma oferta em relação a algum instrumento financeiro emitido pela REN sem antes ter o consentimento da REN.
3. Alguma decisão de investir em algum instrumento financeiro da empresa ou de algum dos seus afiliados ou subsidiárias em alguma oferta (pública ou privada) deverão ser feitas única e exclusivamente com base na informação contida no prospetos relevante, informação chave do investidor ou oferta final do memorando fornecido aos investidores e para ser publicada em momento adequado em relação a alguma tal oferta e/ou informação pública sobre a Empresa ou alguma das suas afiliadas ou subsidiárias disponíveis no mercado.
4. Este documento também poderá conter afirmações relativas a perspetivas, objetivos e metas da REN, nomeadamente em respeito às metas ESG (Ambiental, Social e *Governance*), incluindo com respeito à transição energética, redução da intensidade de carbono e neutralidade carbónica. Uma ambição expressa um resultado desejado ou intencionado pela REN, esta a ser especificada que os meios a ser utilizados poderão não depender exclusivamente da REN e que deverão ser considerados como não vinculativos e apenas para propósitos informativos.
5. Esta apresentação contém afirmações de perspetivas futuras com respeito a eventos futuros e aos futuros resultados da REN. Assim sendo, nem a REN nem qualquer outro indivíduo poderá assegurar que os resultados, desempenho ou eventos futuros irão cumprir com as expetativas, nem assumir alguma responsabilidade pela precisão ou integridade das perspetivas futuras.
6. As perspetivas futuras incluem, entre outras coisas, afirmações relativas à potencial exposição da REN para com os riscos de mercado e afirmações que expressam expetativas da administração, crenças, estimativas, previsões, projeções e pressupostos. Todas as afirmações para além de factos históricos poderão ser consideradas afirmações de perspetivas futuras. Palavras como 'espera', 'antecipa', 'meta', 'objetivo', 'projeta', 'tenciona', 'planeia', 'acredita', 'procura', 'estima', variações das seguintes palavras, e expressões semelhantes, são intencionadas para identificar afirmações de perspetivas futuras.
7. Qualquer informação e afirmação de perspetivas futuras contidas neste documento, feitas por, ou em representação da REN, apenas dizem respeito à data a que foram feitas ou apresentadas.
8. A REN não se compromete em atualizar a informação das afirmações de perspetivas futuras, em particular, para refletir quaisquer alterações nas expetativas da REN com respeito à data ou alguma alteração de eventos, condições ou circunstâncias em que qualquer afirmação seja baseada.

# Obrigado

## Aplicação REN IR & Media



Visite o nosso *web site* em :  
[www.ren.pt](http://www.ren.pt)

ou **contacte-nos:**

Madalena Garrido – Head of IR

Alexandra Martins

José Farinha

Telma Mendes

Av. EUA, 55

1749-061 Lisboa

Telefone: +351 210 013 546

[ir@ren.pt](mailto:ir@ren.pt)

