

Apresentação de Resultados

1º Trimestre de 2021

07 de Maio / 2021

Comprometidos com os:



ICO2 B3 ISE B3 IEE B3 IBRX100 B3



FTSE4Good

DISCLAIMER

Esta apresentação foi preparada pela Neoenergia S.A. ("NEOENERGIA"), visando indicar a situação geral e o andamento dos negócios da NEOENERGIA. Apesar das informações contidas nesse documento terem sido preparadas com todo o cuidado e diligência necessários, as informações ora prestadas refletem com precisão o momento em que as mesmas foram consolidadas, refletindo as atuais condições da NEOENERGIA e seu ponto de vista. Portanto, as informações estão sujeitas a alterações. Esta apresentação deverá ser vista somente em conjunto com a apresentação oral feita pela NEOENERGIA e Demonstrações Financeiras da NEOENERGIA. A NEOENERGIA não pode ser responsabilizada por qualquer perda diretamente ou indiretamente derivada do uso desta apresentação ou do seu conteúdo. A apresentação é propriedade da NEOENERGIA e não deverá ser reproduzida, distribuída ou publicada a terceiros ou mesmo ser utilizada para qualquer outro propósito sem a prévia autorização escrita da NEOENERGIA.

Ressalta-se que esta apresentação pode conter declarações que representem expectativas e projeções da NEOENERGIA sobre eventos futuros. Estas expectativas envolvem vários riscos e incertezas, podendo, desta forma, haver resultados ou consequências diferentes daqueles aqui discutidos e antecipados.

Para obter informações adicionais sobre as empresas, favor consultar os relatórios arquivados na Comissão de Valores Mobiliários (CVM) ou no site de Relações com Investidores ri.neoenergia.com.

DESTAQUES

1º TRIMESTRE / 2021

DESTAQUES NEOENERGIA

Energia Distribuída:

15.985 GWh no 1T21
(+7,8% vs. 1T20 | +4,2% ex-Neoenergia Distribuição Brasília).
Retomada do mercado.

EBITDA:

R\$ 2,3 Bi no 1T21 (+50% vs. 1T20).
Demanda, eficiência em custos e avanço dos projetos de transmissão.

Despesas Operacionais:

R\$ 801 MM no 1T21 (0%¹ vs. 1T20).
Absorvendo inflação, crescimento da base de clientes, maior *headcount* e novos projetos.

Lucro Líquido²:

R\$ 1,0 Bi no 1T21 (+75% vs. 1T20).
Maior resultado trimestral auferido pela Neoenergia.

CAPEX:

R\$ 1,8 Bi no 1T21 (+89% vs. 1T20).
Avanço dos projetos Eólicos e de Transmissão.

Alavancagem:

Divida Líquida / EBITDA = 3,28x (vs. 2,85x no 4T20).
Já refletindo aquisição da Neoenergia Distribuição Brasília.

NOTA (1): Desconsidera impacto positivo das arbitragens no 1T20 e os 28 dias de consolidação da Neoenergia Distribuição Brasília no 1T21.

NOTA (2): ex-lucro atribuído às participações minoritárias



REDES (TRANSMISSÃO)

Projetos em implantação: Avanço dos projetos assegurando taxas de retorno previstas.

Leilão de Abr/2017: RAP R\$104 MM

**Expectativa de entrega total dos lotes em 2021!
Superando o Plano de Negócios.**

- Lote 4: Entregue 4 de 5 trechos | 61% da RAP e 66% das linhas;
- Lotes 20, 22 e 27: entregas com antecipação ao prazo Aneel e savings de capex da ordem de 30%.

Excelência operacional verificada nos lotes entregues.

Leilão de Dez/2018: RAP R\$501 MM

- Lote 1: LP's obtidas; LI's emitidas para as subestações Gaspar, Rio do Sul e Indaial;
- Lote 14: SEs Marmeleiros e Livramento e LT Sta. Maria – Livramento em construção;
- Lotes 2 e 3: LP's emitidas pelo IBAMA.

Avanço nos projetos confirmando o plano de negócios!

Leilão de Dez/2017: RAP R\$183 MM

- Lote 4: 1.4 mil fundações (100%), 97% torres montadas e 378 km cabos lançados (50%);
- Lote 6: 602 fundações (85%), 58% torres montadas e 124 km de cabos lançados (38%).

Leilão de Dez/2019: RAP R\$18 MM

- Lote 9: LI obtida e +73% do fundiário equacionado;

Leilão de Dez/2020: RAP R\$160 MM

- Contrato de concessão assinado e iniciado processos para obtenção da LP.



FOTO: LT de Dourados (Lote 4 - Abril/17)



FOTO: LT de Jalapão (Lote 4 - Dez/17)

RENOVÁVEIS (EÓLICAS E SOLAR)

Projetos em implantação: Alto % de energia já vendida no ACL, assegurando taxas de retorno previstas.

Complexo Chafariz | Paraíba 15 parques | 471,2 MW

- Iniciada montagem de aerogeradores;
- Linha de Transmissão com 70% dos cabos lançados e 100% das fundações concluídas.

Entrada em Operação
2º Semestre 2021.

Complexo Oitis | Piauí e Bahia 12 parques | 566,5 MW

- LI's parques e LP da linha obtidas;
- Obras com antecipação de 3 meses;
- 40% das fundações já escavadas e 2 concretadas.

Entrada em Operação
1º Semestre 2022.

Parques Luzia | Paraíba 2 parques | 100 MW

- 100% de energia vendida até 2026;
- Sinergias Chafariz e LT Santa Luzia;
- LP obtidas. CCT e CUST aprovados;
- Enquadrado no REIDI.

Entrada em Operação
2º Semestre 2022.



FOTO: Complexo Chafariz - Montagem dos Aerogeradores



FOTO: Complexo Chafariz - Montagem dos Aerogeradores



FOTO: Complexo Oitis

NEOENERGIA DISTRIBUIÇÃO BRASÍLIA

INÍCIO DA GESTÃO NEOENERGIA | PRINCIPAIS ALAVANCAS

PERDAS

- **LIGAÇÕES CLANDESTINAS**

- 1 Mil regularizações | 6 GWh | R\$4 MM;

- **INSPEÇÕES**

- 4 Mil inspeções | 12 GWh | R\$8,4 MM;

50% de toda energia recuperada em todo ano de 2020.

INADIMPLÊNCIA

- **RETOMADA DOS CORTES EM TODAS AS CLASSES DE CONSUMO**

- 2 mil | arrecadação de R\$7 MM;

- **NEGOCIAÇÕES**

- 2 mil | R\$8 MM | 7x média de jan e fev;
- 178 mil ações de cobrança | R\$4,4 MM | 2x ações que a média de jan e fev;

- **NEGATIVAÇÕES**

- 167 mil | 2x a média de jan e fev.

OPEX

- Readequação do Headcount (-12%);
- Reestruturação/Integração de processos;
- Novo acordo coletivo por 2 anos;
- Melhor gestão da execução dos serviços;
- Cultura de resultados;
- Mudança do edifício sede.

DEC & FEC

- 2º melhor DEC já registrado em março e 55% melhor que a média de jan e fev;
- Inspeções | 270k interrupções evitadas | DEC 0,63hs | R\$1,4 MM de receita.

CAPEX

- Compras: savings de 23% a 50% (conectores, medidores, religadores etc);
- Preparação dos ativos visando a RTP;
- Capex Março: 2x a média de jan e fev.

OTIMIZAÇÃO FINANCEIRA E FISCAL

- Previsão de lucro já em 2021 permitindo utilização do prejuízo fiscal;
- Liability management executado.

TURNAROUND EM CURSO SEM SURPRESAS E INÍCIO DAS MELHORIAS OPERACIONAIS.



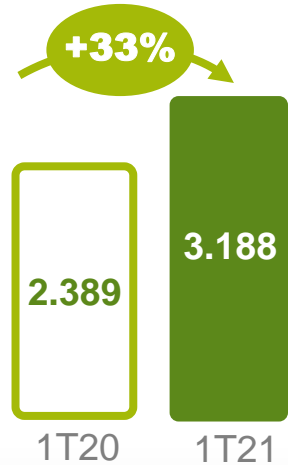
ANÁLISE DE RESULTADOS

1º TRIMESTRE / 2021

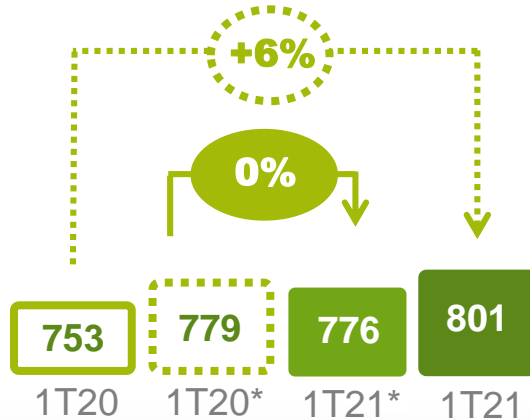
Resultados 1T20 x 1T21

CONSOLIDADO

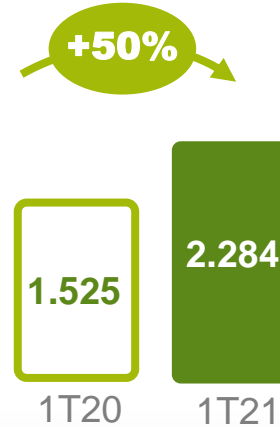
Margem Bruta



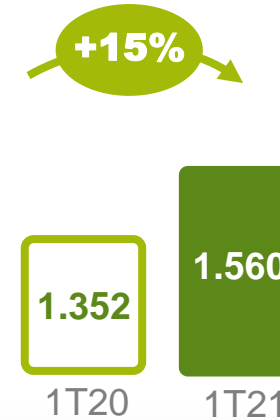
Despesas



EBITDA



EBITDA (ex-VNR e IFRS15)

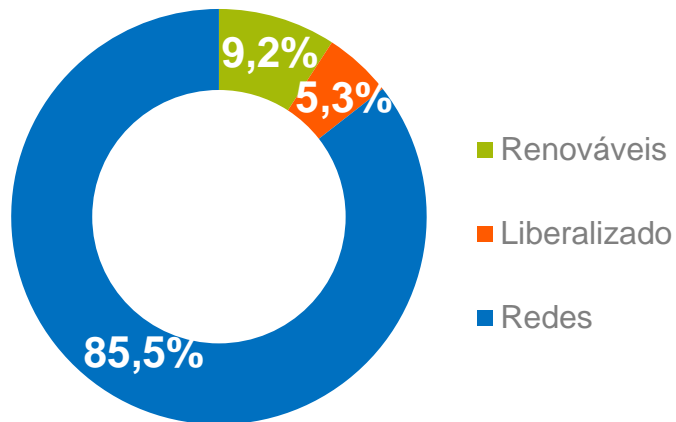


Lucro



R\$ MM

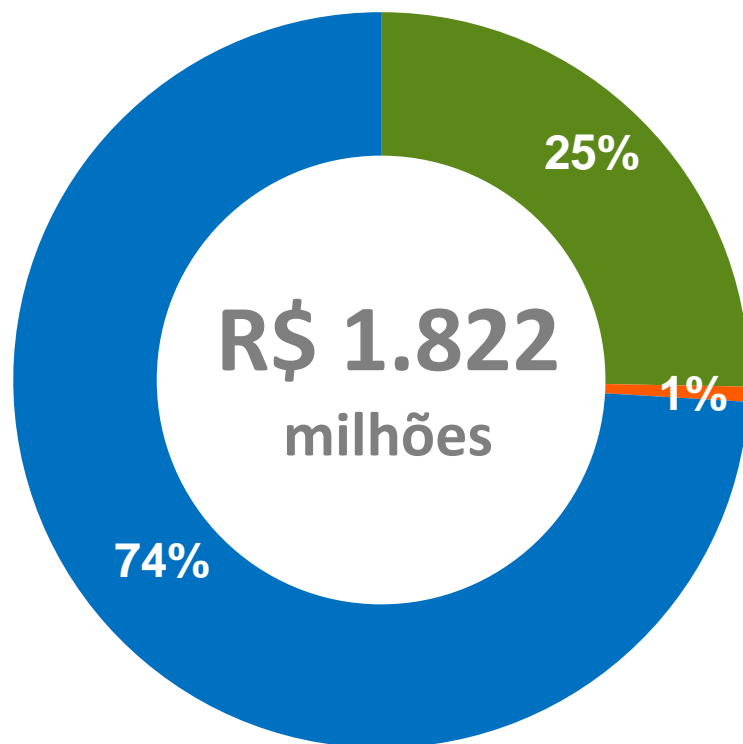
EBITDA 1T21



Destaques:

- **Margem Bruta:** Mercado nas Discos e melhor resultado em Liberalizados e Renováveis;
- **Despesas:** Em linha com 1T20 absorvendo inflação, crescimento de clientes, maior *headcount* (659 ex-Neoenergia Distribuição Brasília) e crescimento em transmissão.
- **EBITDA:** Reflexo da melhor margem, disciplina de custos e crescimento.
- **Lucro:** Resultado trimestral recorde.

PRINCIPAIS INVESTIMENTOS



■ Renováveis ■ Liberalizado ■ Redes



REDES

R\$ 873 MM em Distribuição

- Expansão da rede.
- Renovação de ativos.
- Melhoria da rede.
- Ações de combate a Perdas.

R\$ 477 MM em Transmissão

- Projetos em implantação.



RENOVÁVEIS

R\$ 45 MM* em Hidro

R\$ 416 MM em Eólicas

- Projetos em implantação.



LIBERALIZADO

R\$ 12 MM

- Sustaining Capex.

TOTAL

R\$ 1.822 MM

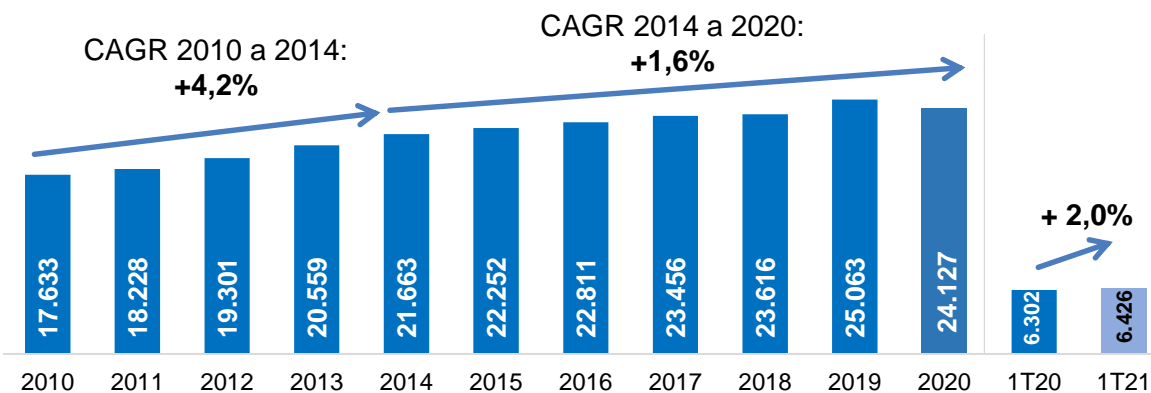
ANÁLISE DE RESULTADOS - REDES

1º TRIMESTRE / 2021

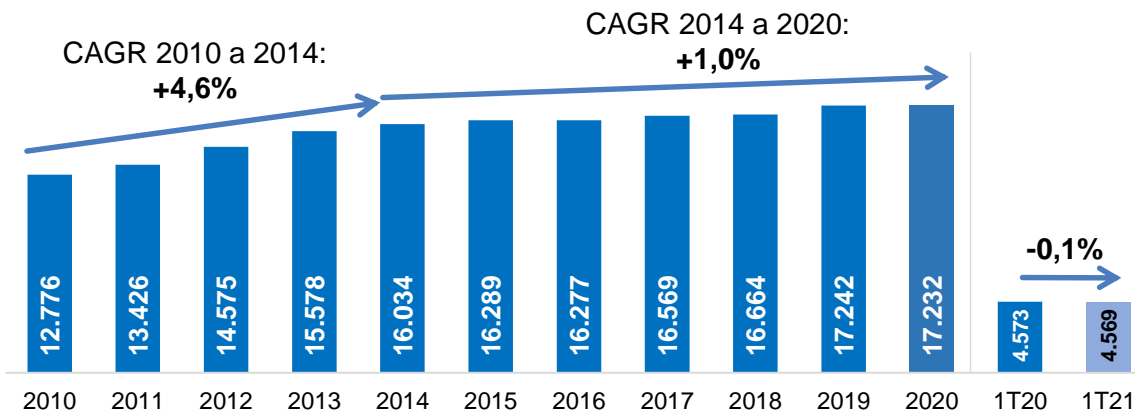
REDES - DISTRIBUIÇÃO

ENERGIA INJETADA (GWh) – 1T21

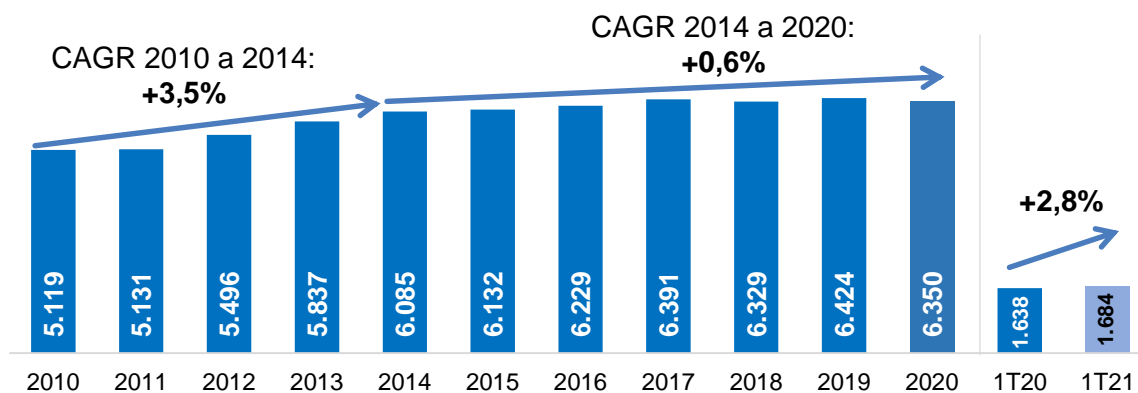
COELBA



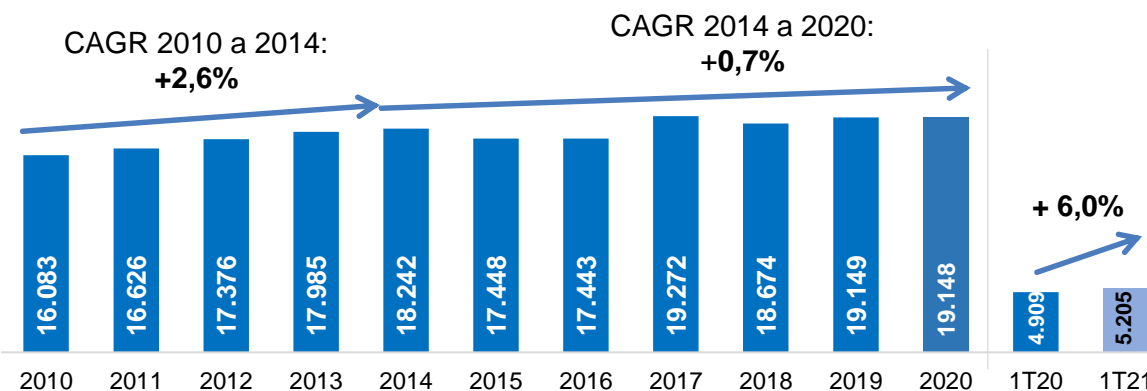
CELPE



COSERN



ELEKTRO



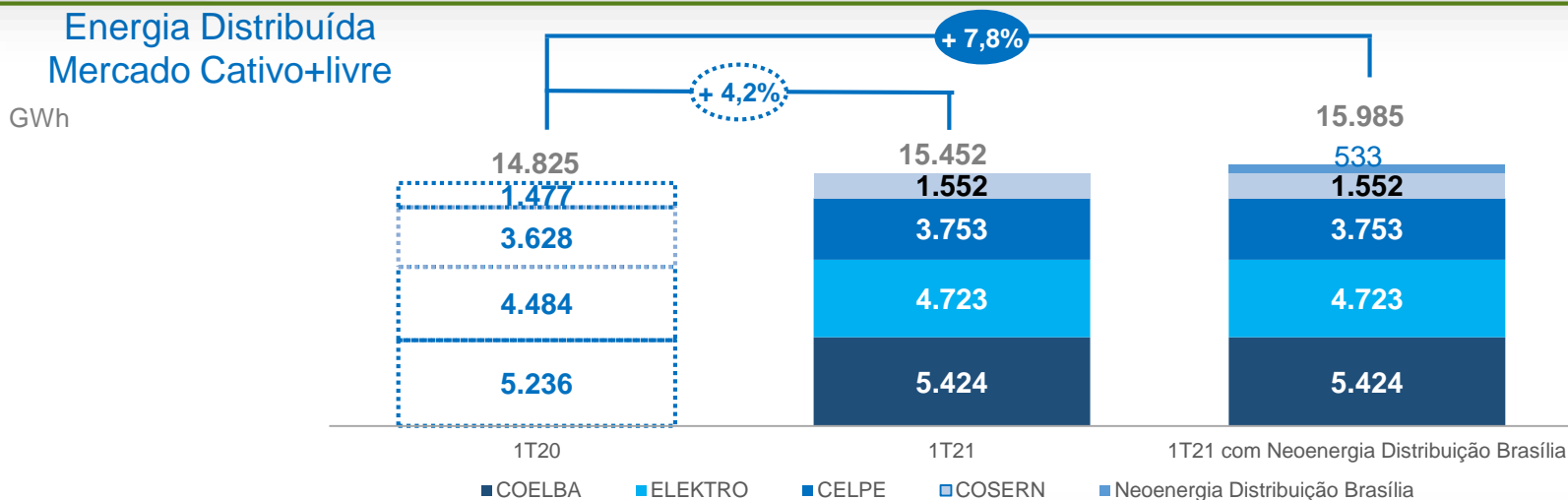
Recuperação do mercado nas áreas de concessão da Neoenergia.

REDES - DISTRIBUIÇÃO

ENERGIA DISTRIBUÍDA E NÚMERO DE CONSUMIDORES

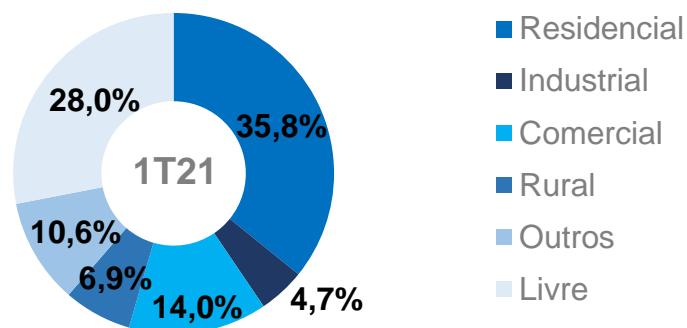
15,5 milhões de clientes

1,36 milhão de novos clientes 1T21 vs. 1T20
258 mil novos ex-Neoenergia Distribuição Brasília

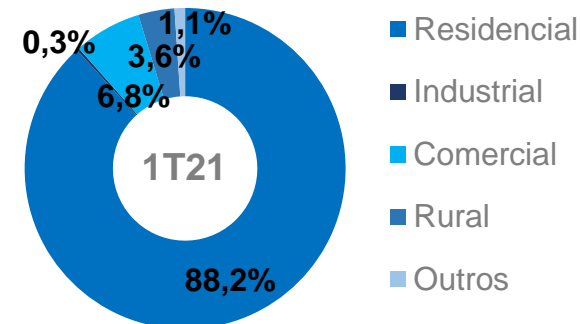


Energia Distribuída por classe (Mercado Cativo + Livre)

GWh

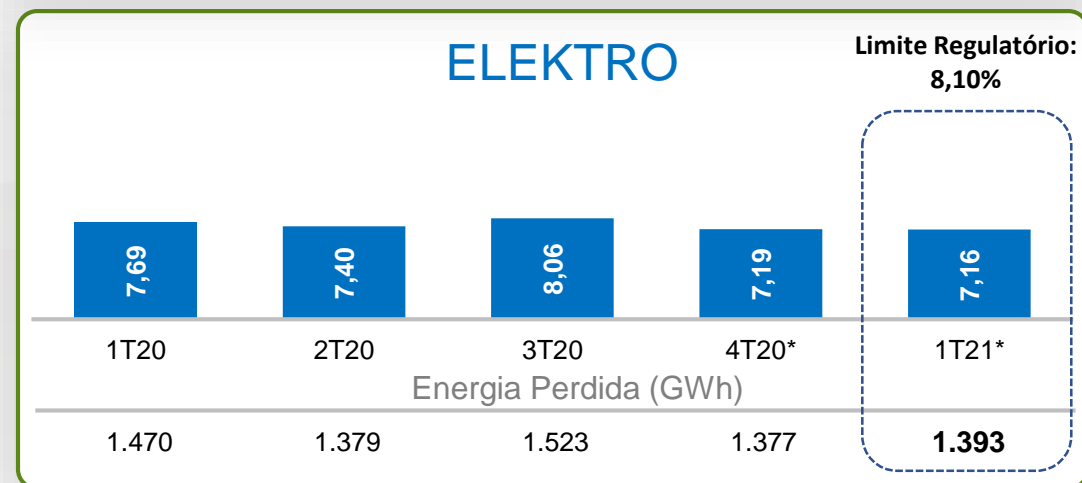
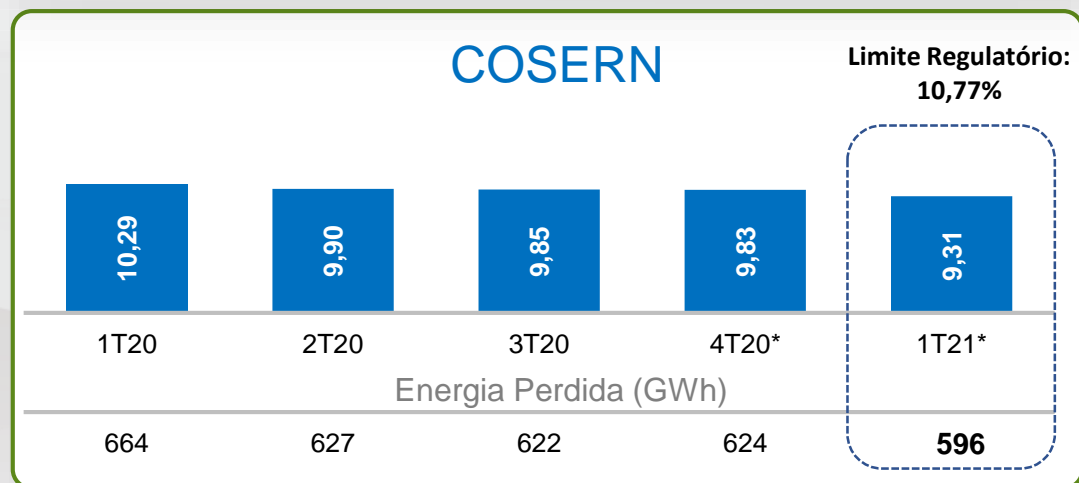
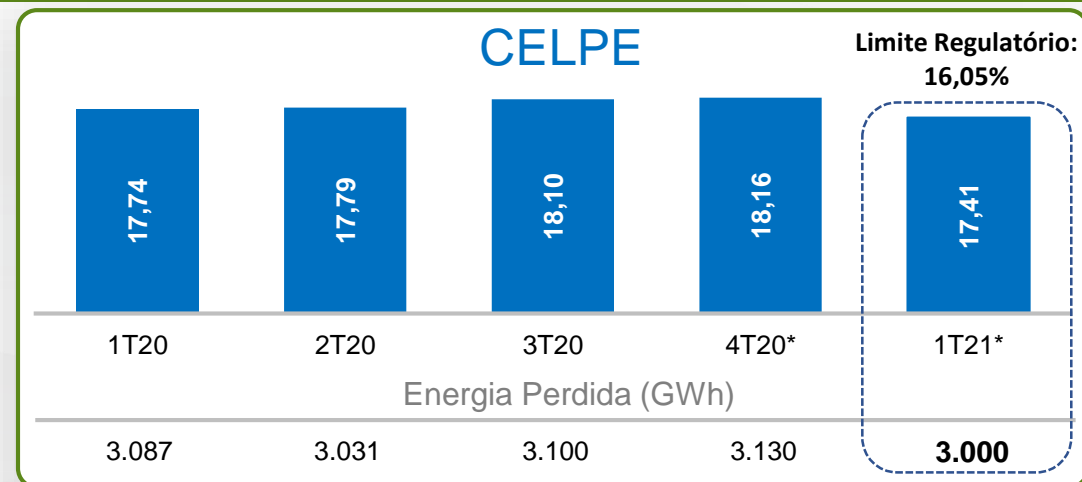
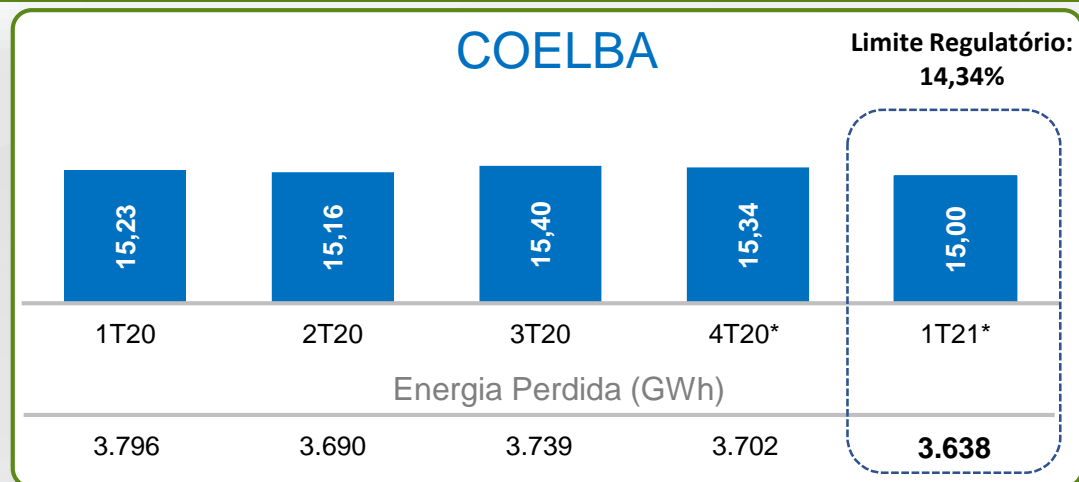


% Consumidores por classe de consumo – Mercado Cativo



REDES - DISTRIBUIÇÃO

PERDAS TOTAIS 12 MESES – 1T21



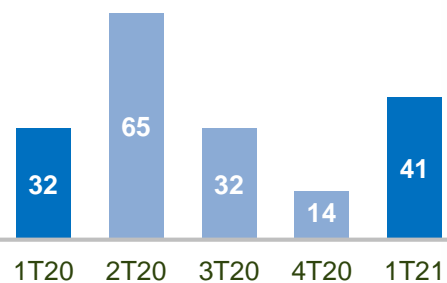
1T21 apresentou queda nas perdas nas 4 Distribuidoras.

* ex-REN 863

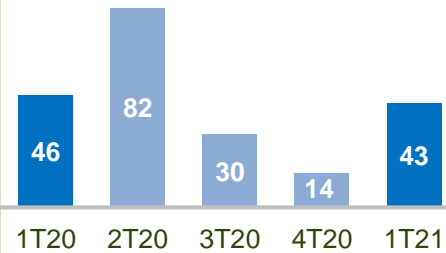
REDES - DISTRIBUIÇÃO

PECLD (R\$ Milhões)

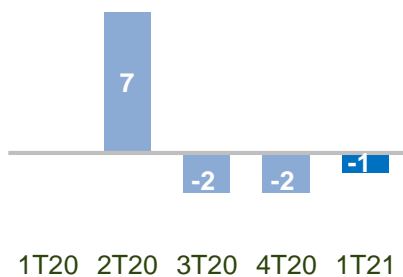
COELBA



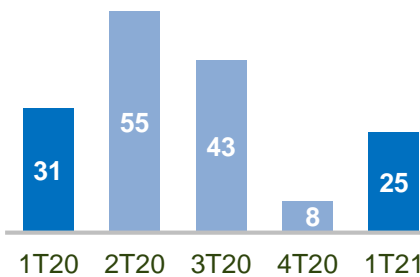
CELPE



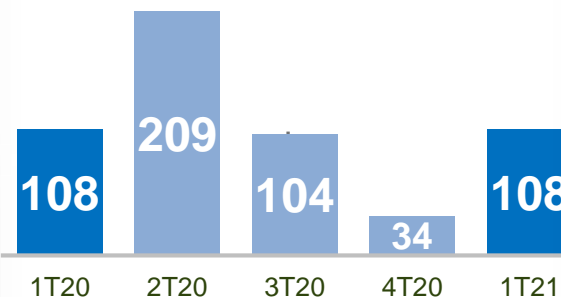
COSERN



ELEKTRO



EVOLUÇÃO PECLD DISCOS



Obs: (1) 1T21 não considera R\$4 MM PECLD Neoenergia Distribuição Brasília;
(2) Este montante considera aproximadamente R\$24 MM ainda reflexo da pandemia.

Ações do Trimestre

- 493 mil suspensões de fornecimento;
- 3,6 milhões negativas;
- Negociações para 91 mil consumidores;
- 21 milhões de cobranças telefônicas;
- Negociações Poder Público e Grandes Clientes;
- Pagamento via Cartão de Crédito;
- Cartão Virtual e PIX;
- Campanha de Desconto Saldão 30%;
- Ação de Bônus com Cash Back.

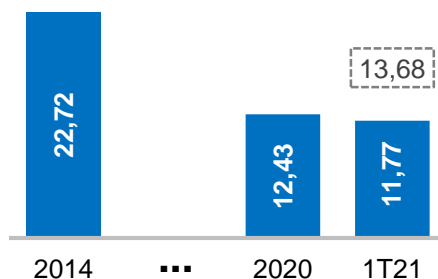
Retomada ao patamar de PECLD pré Covid fruto do sucesso das ações de cobrança.

REDES - DISTRIBUIÇÃO

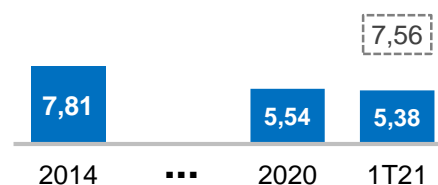
INDICADORES DE QUALIDADE: DEC (HORAS) e FEC (VEZES)

COELBA

DEC

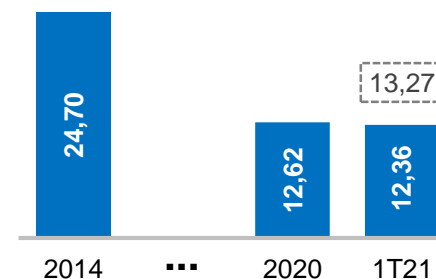


FEC



CELPE

DEC

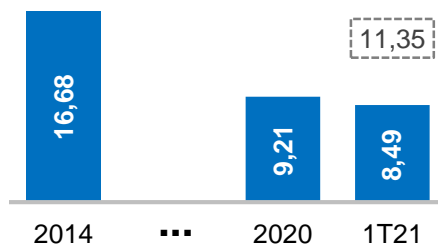


FEC



COSERN

DEC

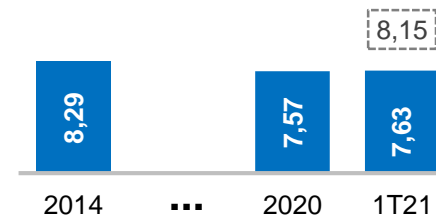


FEC

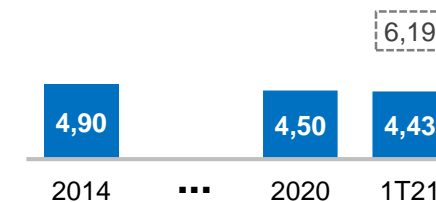


ELEKTRO

DEC



FEC



NOTA: Devido ao fato de o prazo de apuração dos indicadores de qualidade de março de 2021 ser posterior ao período de divulgação deste relatório, os dados apresentados são estimados.

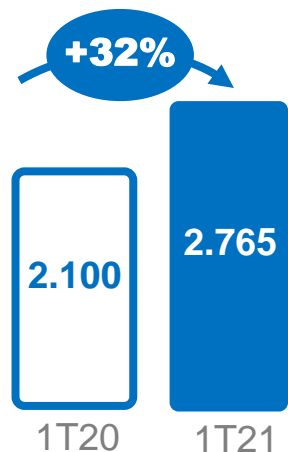
INVESTIMENTOS E GESTÃO EFICIENTES REFLETINDO NA MELHORA DA QUALIDADE NAS QUATRO DISTRIBUIDORAS



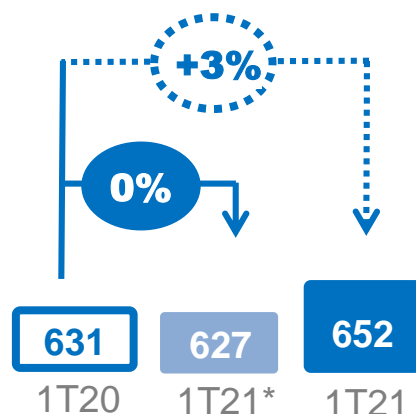
Resultados 1T20 x 1T21

REDES

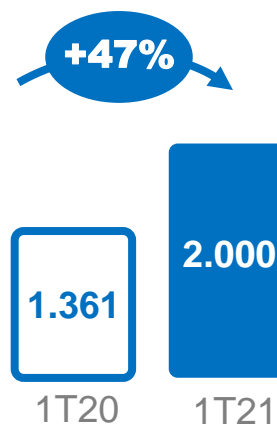
Margem Bruta



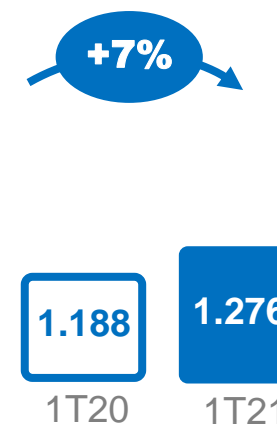
Despesas



EBITDA

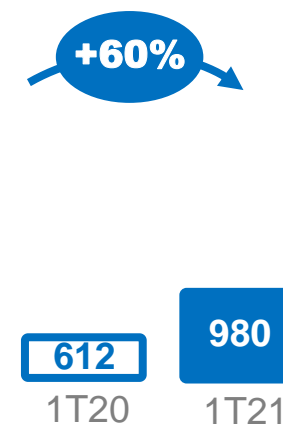


EBITDA (ex-VNR e IFRS15)



Lucro

R\$ MM



EBITDA REDES

	1T20	1T21	Var. R\$	Var. %
Disco	1.245	1.569	324	26%
Transco	116	431	315	271%
Total	1.361	2.000	639	47%

Destaques:

- **Margem Bruta:** Maior mercado e Reajustes Tarifários das 4 discos.
- **Despesas:** contabilização no 1T21 dos 28 dias de consolidação da Neoenergia Distribuição Brasília (+R\$25 MM);
- **EBITDA:** Reflexo da melhor margem, disciplina de custos e crescimento;
- **Impactos negativos COVID-19 1T21:** Mercado (R\$58 MM) e PECLD (R\$24 MM);
- **Lucro:** Expressivo Resultado.



ANÁLISE DE RESULTADOS – RENOVÁVEIS e LIBERALIZADO

1º TRIMESTRE / 2021

Resultados 1T20 x 1T21

RENOVÁVEIS E LIBERALIZADO

R\$ MM RENOVÁVEIS



R\$ MM LIBERALIZADO



R\$ MM EBITDA RENOVÁVEIS

	1T20	1T21	Var. R\$	Var. %
Hidro	70	152	82	117%
Eólica	29	62	33	114%
Total	99	214	115	116%

- Hidros: Boa performance em função da sazonalidade. Efeito não recorrente da repactuação do GSF de Itapebi (+R\$ 37 MM);
- Eólicas: Maiores ventos (64%) e reajustes de contratos.

R\$ MM EBITDA LIBERALIZADO

	1T20	1T21	Var. R\$	Var. %
Termope	75	119	44	59%
NC	18	6	(12)	(67%)
Total	92	124	32	35%

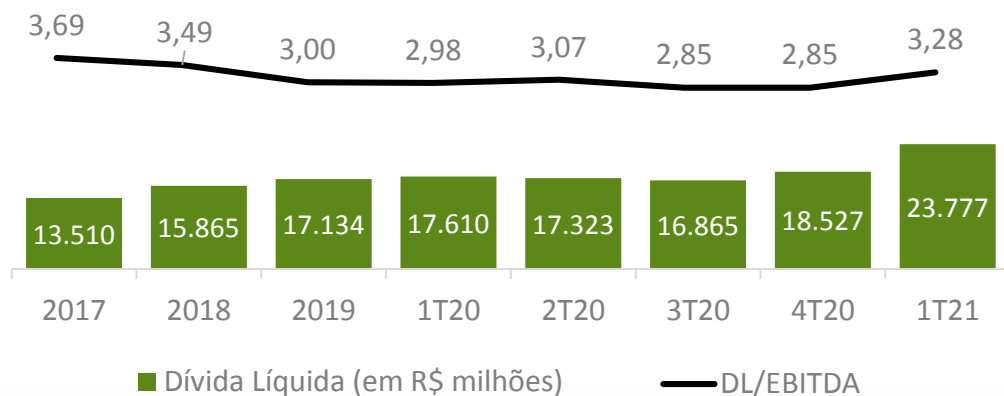
- Termopernambuco: Reajuste de tarifa e compra de energia a PLD inferior a seu CVU.
- Neoenergia Comercializadora: Impacto pontual sazonalidade dos contratos.

ANÁLISE DE RESULTADOS – ESTRUTURA DE CAPITAL

1º TRIMESTRE / 2021

ESTRUTURA DE CAPITAL

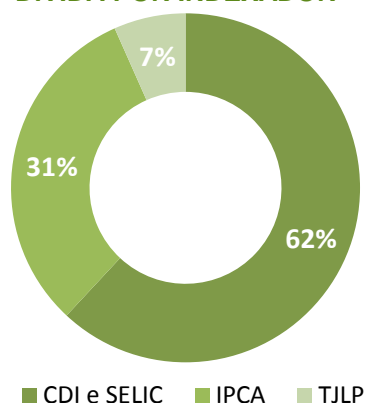
ALAVANCAGEM CONTROLADA E PRESERVAÇÃO DO CAIXA



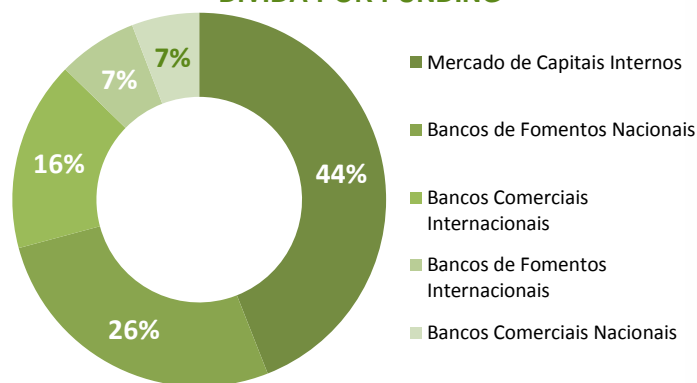
Estrutura da Dívida					
R\$ milhões	1T20	2T20	3T20	4T20	1T21
Curto Prazo	3.856	4.305	3.758	3.227	3.451 → 12%
Longo Prazo	18.434	18.578	19.158	20.570	24.564 → 88%
Dívida Bruta	22.290	22.883	22.916	23.797	28.015
Disponibilidades	(4.680)	(5.560)	(6.051)	(5.270)	(4.238)
Dívida Líquida	17.610	17.323	16.865	18.527	23.777

Dívida – Indexadores e Fontes

DÍVIDA POR INDEXADOR

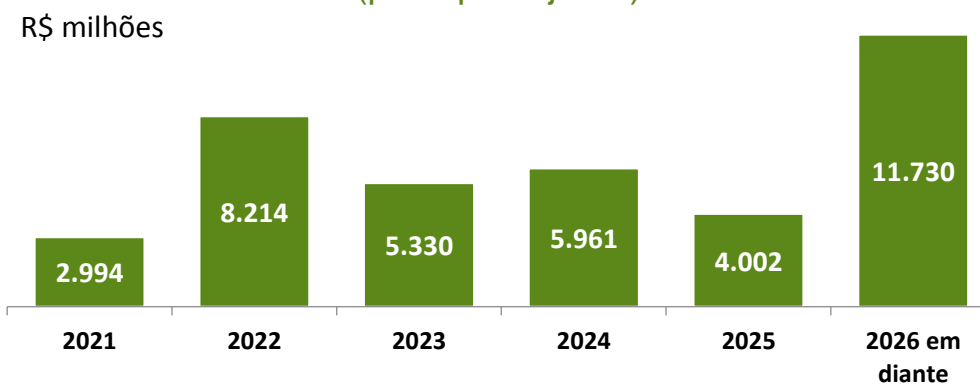


DÍVIDA POR FUNDING



Dívida – Esgotamento

(principal + juros)



Custo médio anual da dívida de 4,9% e prazo médio de 4,56 anos no 1T21.
Seguimos acessando fontes diversificadas de financiamento a custos e prazos competitivos.

Q&A

OBRIGADO!

Relações com Investidores

Site: ri.neoenergia.com

E-mail: ri@neoenergia.com

Telefone: (21) 3235-9828

Earnings Results Presentation

1st Quarter, 2021

May 7th, 2021

Committed to:



ICO2 B3 ISE B3 IEE B3 IBRX100 B3



FTSE4Good

DISCLAIMER

This presentation was prepared by Neoenergia S.A. ("NEOENERGIA") indicating the general situation and the progress of NEOENERGIA's business. Although the information contained in this document was prepared with the necessary care and diligence, the information provided herein accurately reflects the moment the information was consolidated, reflecting NEOENERGIA's current conditions and its point of view. Therefore, the information is subject to change. This presentation should be seen only together with the oral presentation made by NEOENERGIA and its Financial Statements. NEOENERGIA can not be held liable for any loss directly or indirectly arising from the use of this presentation or its content. The presentation is a property of NEOENERGIA and should not be reproduced, distributed or disclosed to third parties, or even used for any other purpose without the prior written consent of NEOENERGIA.

The Company points out that this presentation may contain statements that represent expectations and projections of NEOENERGIA about future events. These expectations involve a number of risks and uncertainties, and may therefore have results or consequences other than those discussed and anticipated.

For further information about the companies, please refer to the reports filed with the Securities and Exchange Commission (CVM) or the Investor Relations website ri.neoenergia.com.

HIGHLIGHTS

1st QUARTER / 2021

NEOENERGIA HIGHLIGHTS

DISTRIBUTED ENERGY:

15,985 GWh in 1Q21
(+7.8% vs. 1Q20 | +4.2% ex-Neoenergia Distribuição Brasília).
Market Recovery.

EBITDA:

R\$ 2.3 BN in 1Q21 (+50% vs. 1Q20).
Demand, cost efficiency and progress of transmission projects.

Operational Expenses:

R\$ 801 MN in 1Q21 (0%¹ vs. 1Q20).
Absorbing inflation, growth of customer's base, higher headcount and new projects.

Net Income²:

R\$ 1.0 BN in 1Q21 (+75% vs. 1Q20).
Highest quarterly result obtained by Neoenergia.

CAPEX:

R\$ 1.8 BN in 1Q21 (+89% vs. 1Q20).
Progress of Wind and Transmission projects.

Leverage:

Net Debt / EBITDA = 3.28x (vs. 2.85x in 4Q20).
Already reflecting Neoenergia Distribuição Brasília acquisition.

NOTE (1): Desconsiders positive impact of arbitrations in 1Q20 and the 28 days of Neoenergia Distribuição Brasília consolidation in 1Q21.

NOTE:(2) Excludes the profit assigned to minority shareholders



NETWORKS (TRANSMISSION)

Projets Under Implementation: Progress of the projects confirming expected rates of return.

April' 2017 Auction: RAP R\$104 MN

Expectation of total delivery of the lots in 2021! Overcoming the Business Plan.

- Lot 4: Delivered 4 out of 5 tranches | 61% of RAP and 66% of the lines;
- Lots 20, 22 e 27: delivered ahead Aneel's schedule and with capex savings of around 30%.

Operational excellence verified in the delivered lots.

Dec' 2018 Auction: RAP R\$501 MN

- Lot 1: PL's obtained; IL's issued for the Gaspar, Rio do Sul and Indaial substations;
- Lot 14: SEs Marmeleiros and Livramento and LT Sta. Maria – Livramento under construction;
- Lots 2 and 3: PL's issued by IBAMA.

Dec' 2017 Auction: RAP R\$183 MN

- Lot 4: 1,4 thousand foundation (100%), 97% standing towers and 378 km of cables launched (50%);
- Lot 6: 602 foundation (85%), 58% standing towers and 124 km of cables launched (38%).

Dec' 2019 Auction: RAP R\$18 MN

- Lot 9: IL obtained and +73% of land equated;

Dec' 2020 Auction: RAP R\$160 MN

- Concession contract signed and initiated the processes for obtaining the PL.

Progress of the projects confirming the Business Plan!



PHOTO: Dourados LT (Lot 4 – April'17)



PHOTO: Jalapão LT (Lot 4 - Dec'17)

RENEWABLES (Wind Farms and Solar Park)

Projects Under Implementation : High energy % already sold at ACL, ensuring expected return rates.

Chafariz Complex | Paraíba 15 farms | 471.2 MW

- Installation of wind turbines already started;
- Transmission line with 70% of cables launched and 100% of foundation completed.

Start of Operations
2nd Semester 2021.

Oitis Complex | Piauí and Bahia 12 farms | 566.5 MW

- Wind farms ILs and Line PL obtained;
- Works with 3 months anticipation;
- 40% of foundations already excavated and 2 concreted.

Start of Operations
1st Semester 2022.

Luzia Solar Plant | Paraíba 2 parks | 100 MW

- 100% of the energy sold until 2026;
- Synergy with Chafariz and LT Santa Luzia;
- PLs obtained. CCT / CUST approved;
- Framed in REIDI.

Start of Operations
2nd Semester 2022.



PHOTO: Chafariz Complex - Installation of wind turbines



PHOTO: Chafariz Complex - Installation of wind turbines



PHOTO: Oitis Complex

NEOENERGIA DISTRIBUIÇÃO BRASÍLIA

START OF NEOENERGY MANAGEMENT | MAIN LEVERS

LOSSES

- **CLANDESTINE CONNECTIONS**
 - 1k regularizations | 6 GWh | R\$4 MN;
 - **INSPECTIONS**
 - 4k inspections | 12 GWh | R\$8.4 MN;
- 50% of all energy recovered in 2020.**

DELINQUENCY

- **RESUMPTION OF CUTTING IN ALL CONSUMER CLASSES**
 - 2k | collection of R\$7 MN;
- **NEGOTIATIONS**
 - 2k | R\$8 MN | 7x average of jan and feb;
 - 178k collection actions | R\$4.4 MN | 2x actions than the average of jan and feb;
- **NEGATIVATIONS**
 - 167k | 2x the average of jan and feb.

OPEX

- **Headcount readjustment (-12%);**
- **Restructuring / Integration of processes;**
- **New collective agreement for 2 years;**
- **Better management of service execution;**
- **Results culture;**
- **Change of headquarters building.**

DEC & FEC

- **2nd best DEC ever recorded in March and 55% better than average of Jan and Feb;**
- **Inspections | 270k interruptions avoided | DEC 0.63hs | R\$1.4 MN of revenue.**

CAPEX

- **Purchases: savings of 23% to 50% (connectors, meters, reclosers, etc.);**
- **Asset preparation for RTP;**
- **March Capex: 2x the average of jan and feb.**

FINANCIAL AND FISCAL OPTIMIZATION

- **Profit estimated already in 2021, allowing the use of tax losses;**
- **Liability management executed.**

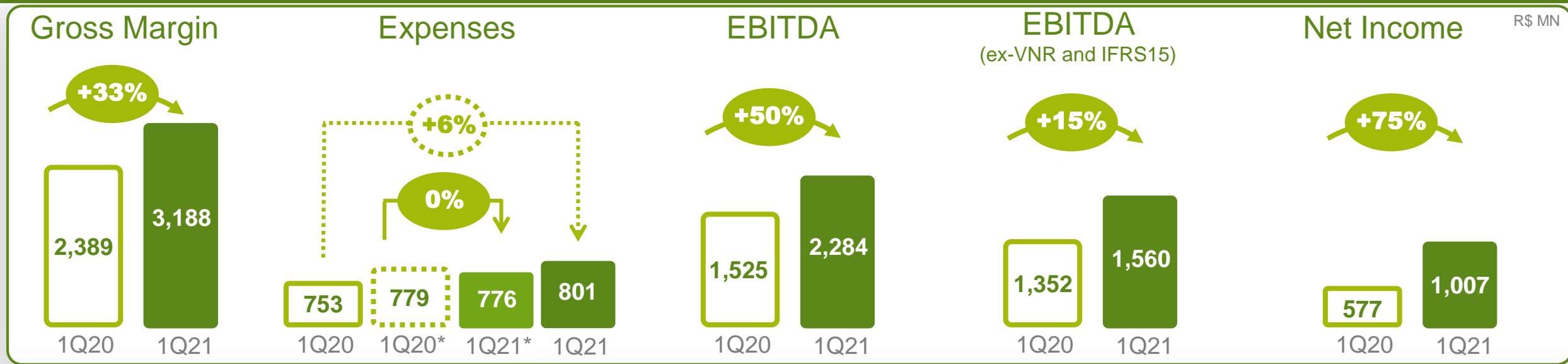
TURNAROUND IN COURSE WITHOUT SURPRISES AND START OF OPERATIONAL IMPROVEMENTS.

RESULTS ANALYSIS

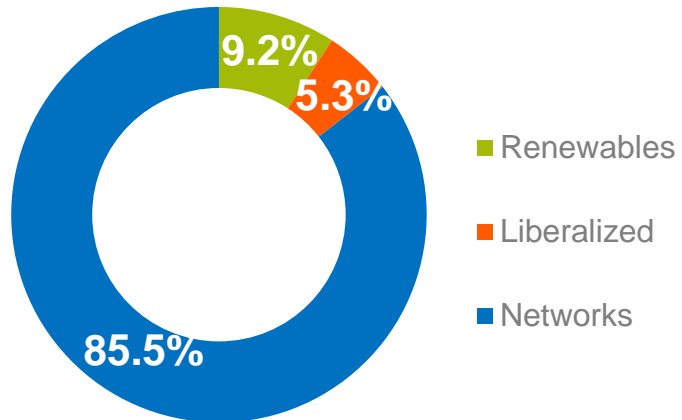
1st QUARTER / 2021

Results 1Q20 x 1Q21

CONSOLIDATED



EBITDA 1Q21

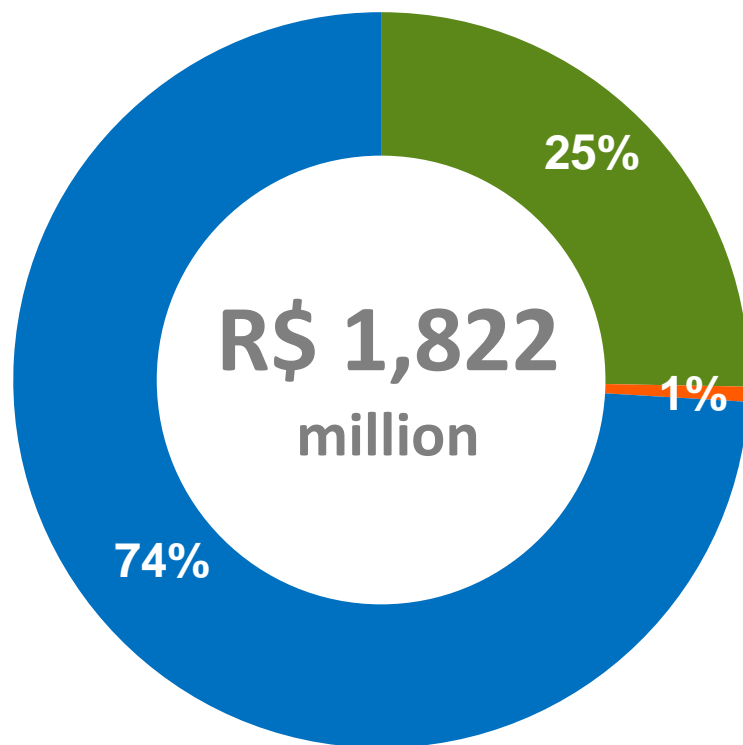


Highlights:

- **Gross Margin:** Market increase on DisCos and better results of Liberalized and Renewables;
- **Expenses:** In line with 1Q20 , absorbing inflation, growth in the customer base, higher *headcount* (659 ex-Neoenergia Distribuição Brasília) and Transmission growth;
- **EBITDA:** Reflection of the better margin, cost discipline and growth;
- **Net Income:** Record quarterly result.

CAPEX NEOENERGIA 1Q21

MAIN INVESTMENTS



■ Renewables ■ Liberalized ■ Networks



NETWORKS

R\$ 873 MN in Discos

- Network Expansion
- Asset Renewal
- Network Quality Improvement
- Loss combat actions.

R\$ 477 MN in Transmission

- Projects under implementation.



RENEWABLES

R\$ 45 MN* in Hydro

R\$ 416 MN in Wind power

- Projects under implementation.



LIBERALIZED

R\$ 12 MN

- Sustaining Capex.

TOTAL

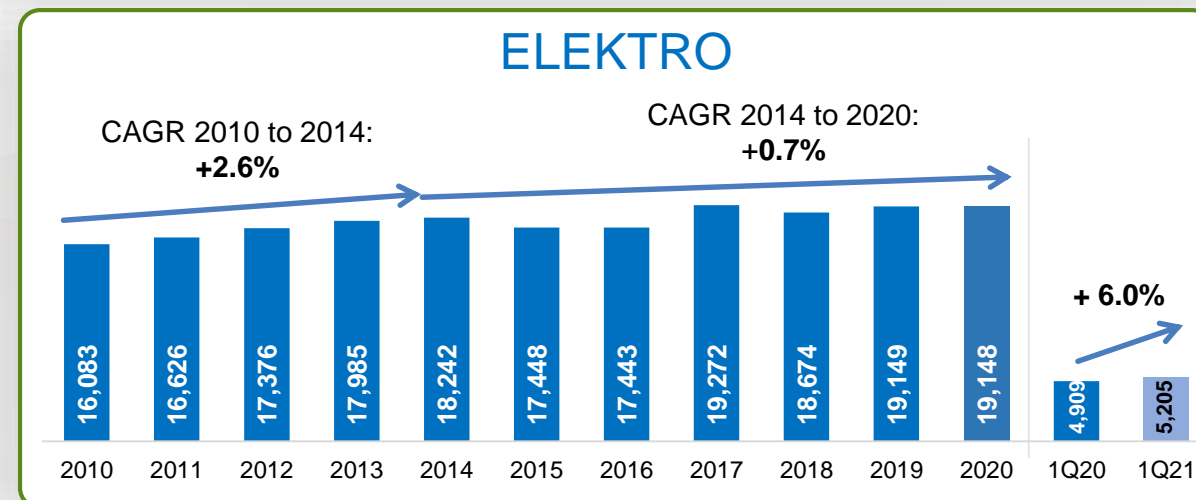
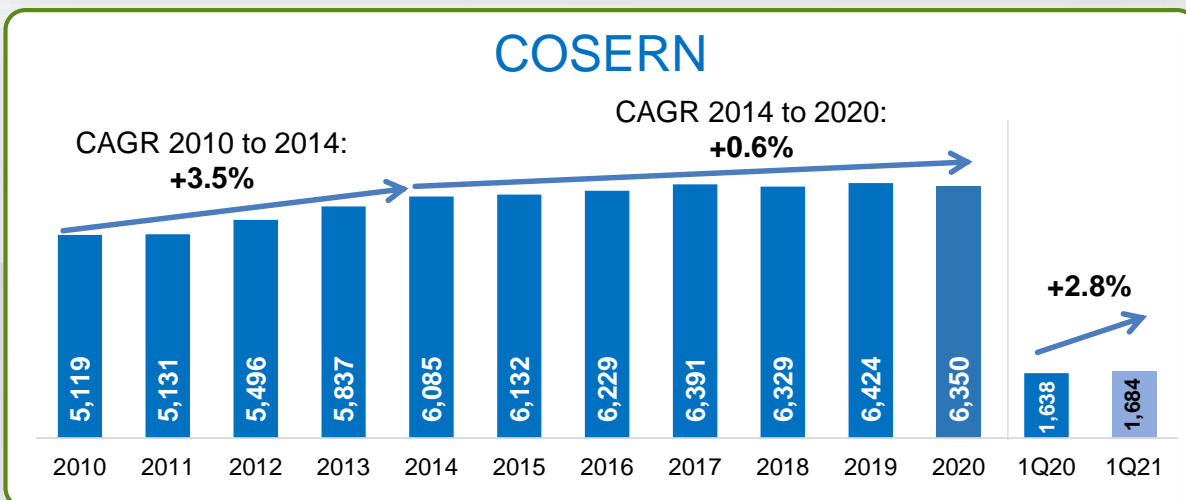
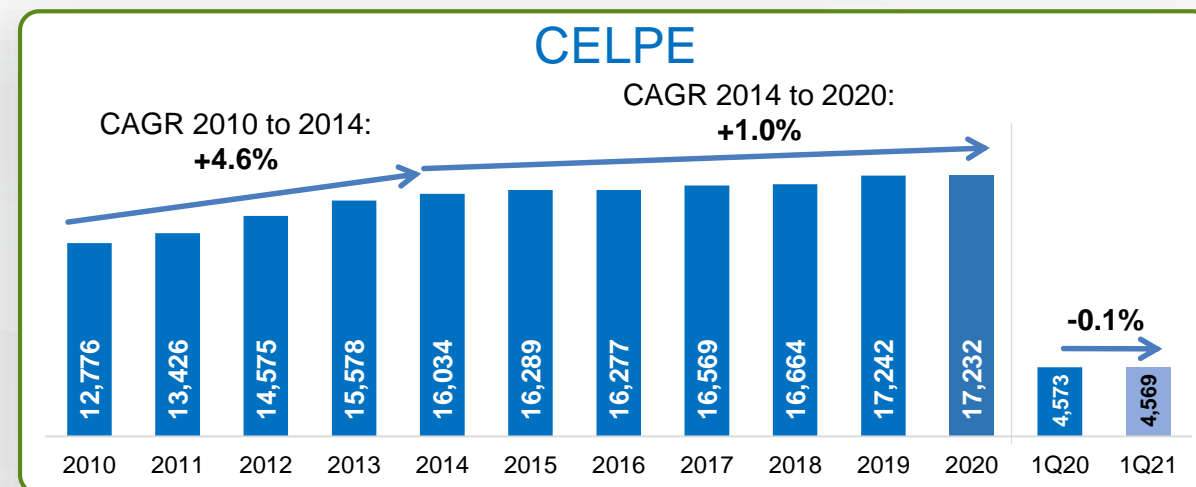
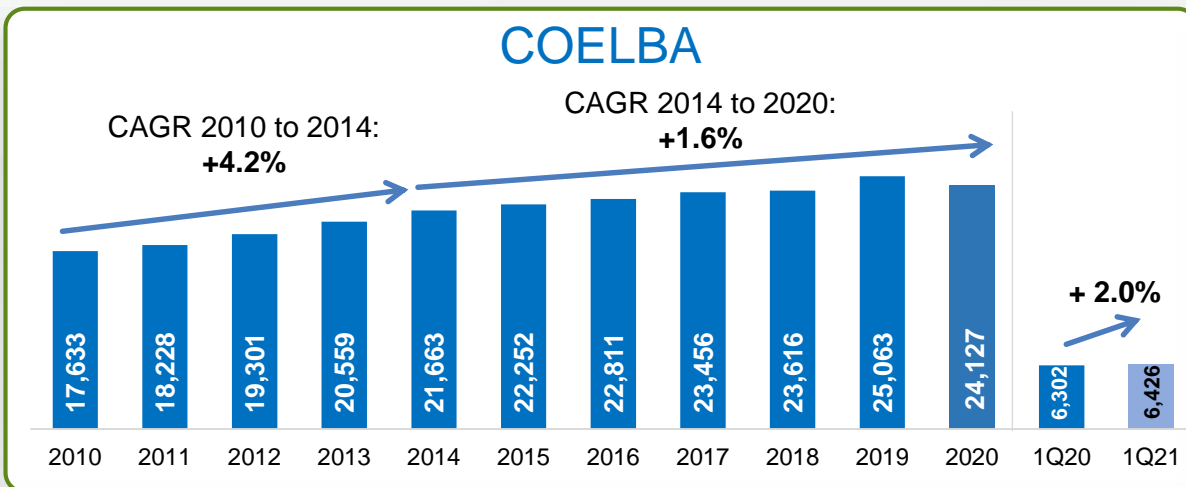
R\$ 1.822 MN

RESULTS ANALYSIS- NETWORKS

1st QUARTER / 2021

NETWORKS - DISTRIBUTION

INJECTED ENERGY (GWh) – 1Q21



Market recovery in Neoenergia's concession areas.

NETWORKS - DISTRIBUTION

ENERGY DISTRIBUTED AND NUMBER OF CONSUMERS

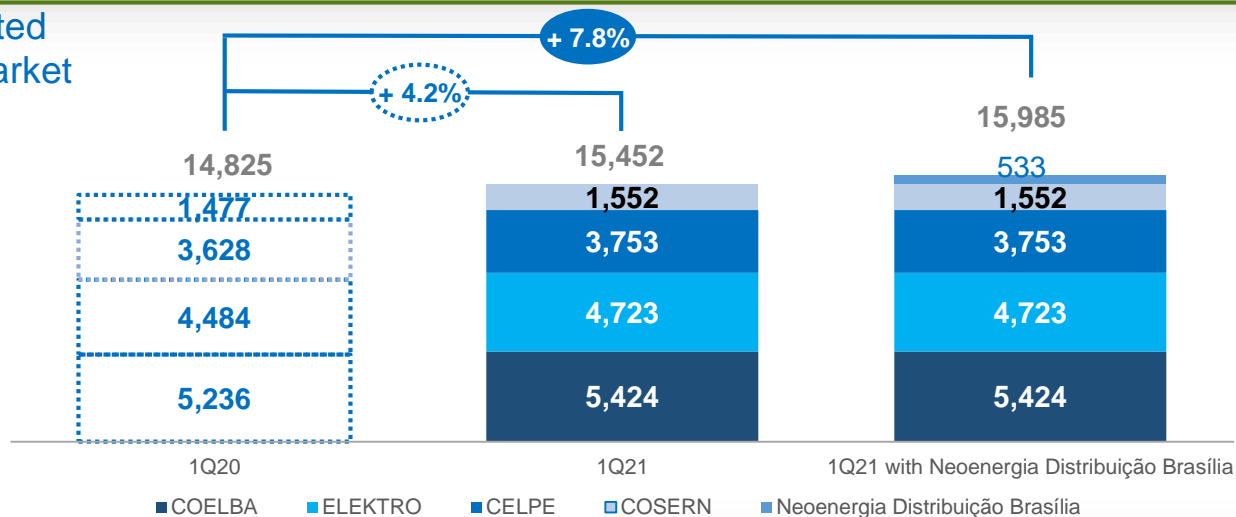
15.5 million of clients

1.36 million of new clients 1Q21 vs. 1Q20

258 thousand new clients ex-Neoenergia Distribuição Brasília

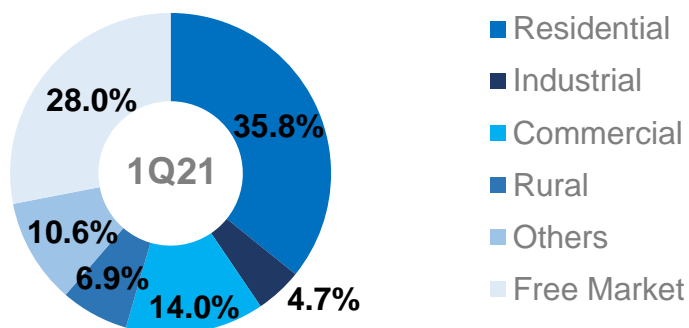
Energy Distributed
Captive + Free Market

GWh

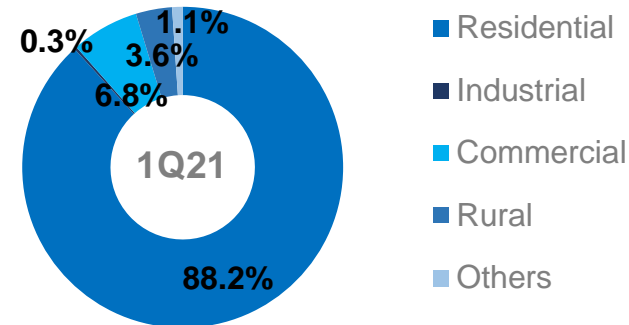


Energy Distributed per class (Captive + Free Market)

GWh

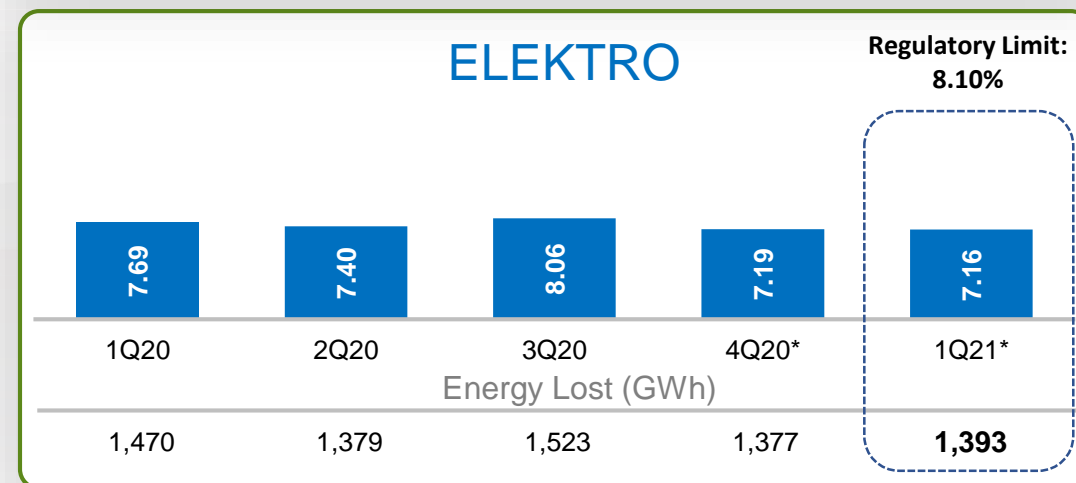
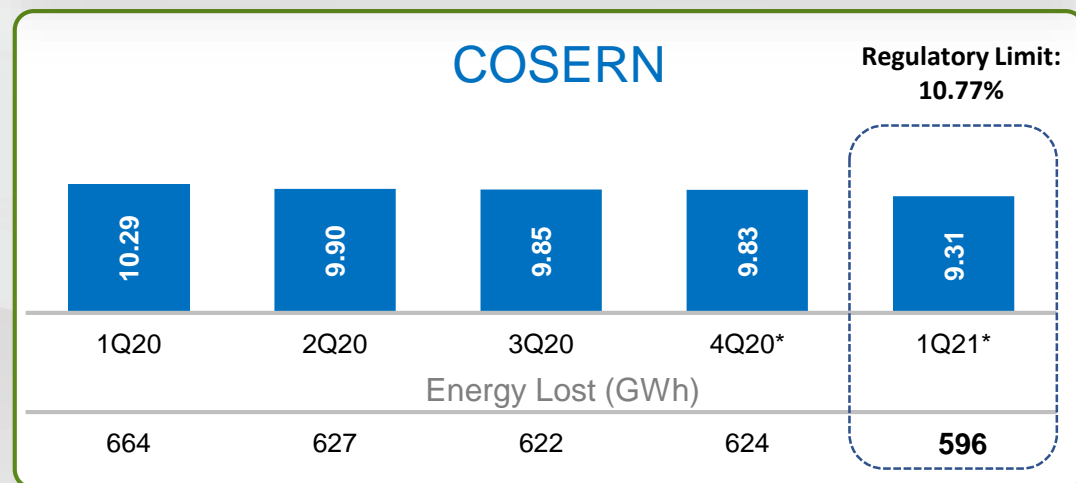
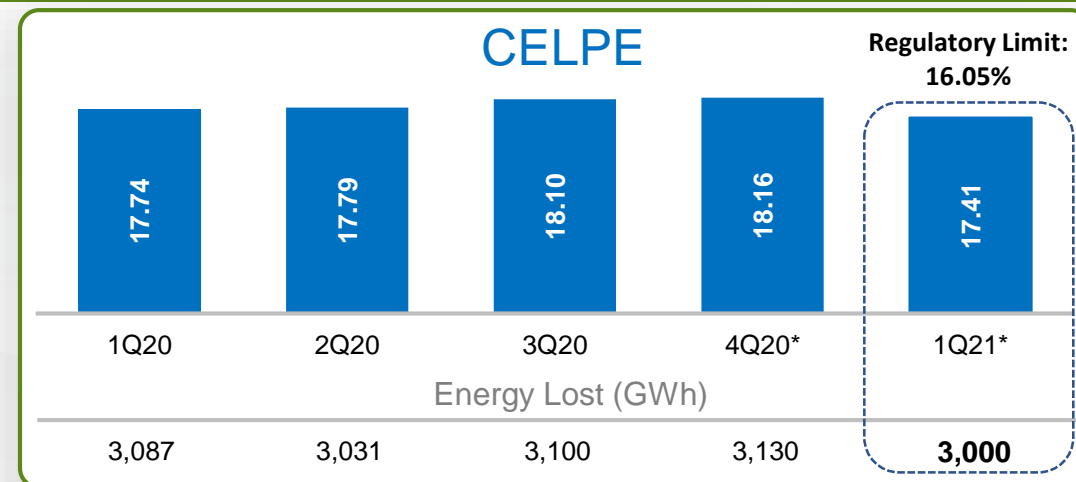
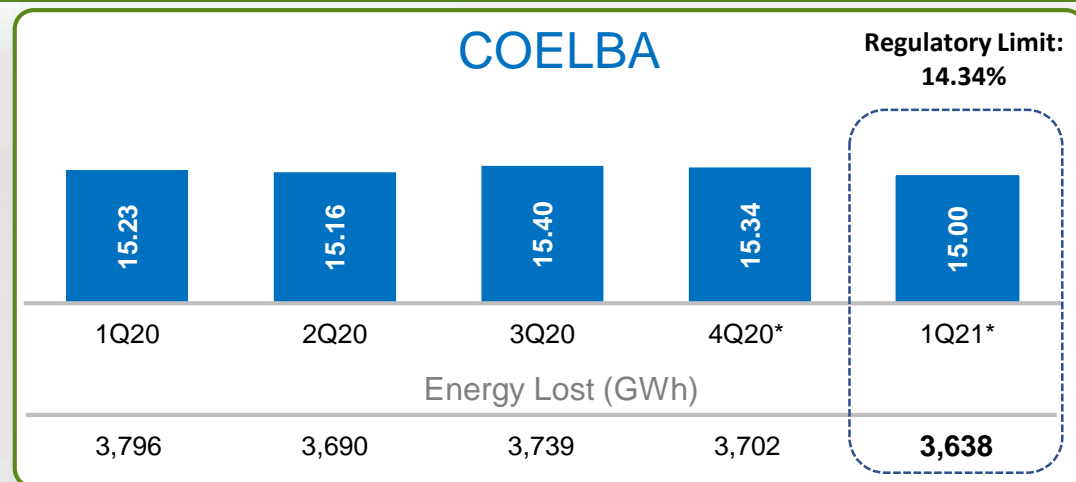


% of consumers per consumer class – Captive Market



NETWORKS - DISTRIBUTION

TOTAL LOSSES 12 MONTHS – 1Q21



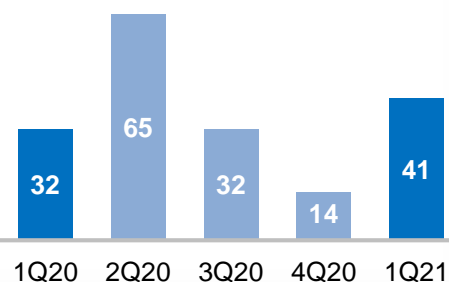
1Q21 showed a drop in losses at 4 DisCos.

NOTE: ex-REN 863

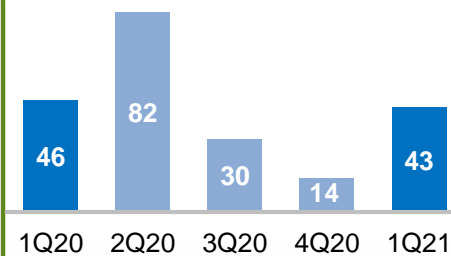
NETWORKS - DISTRIBUTION

PECLD (R\$ MN)

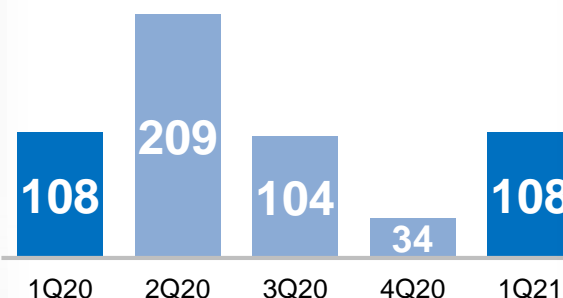
COELBA



CELPE



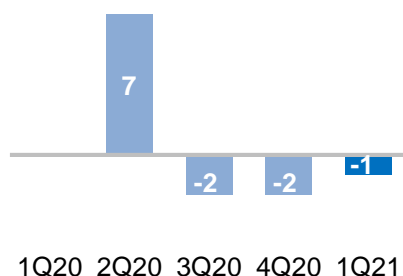
DISCOS PECLD EVOLUTION



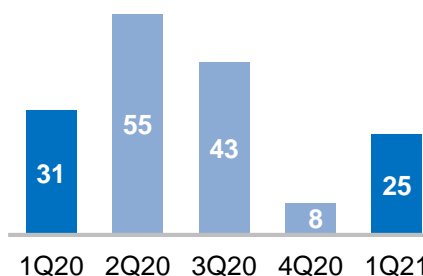
Note: (1) 1Q21 does not consider R\$4 MN PECLD of Neoenergia D. Brasília;

(2) This amount considers approximately R\$24 MN still reflecting the pandemic.

COSERN



ELEKTRO



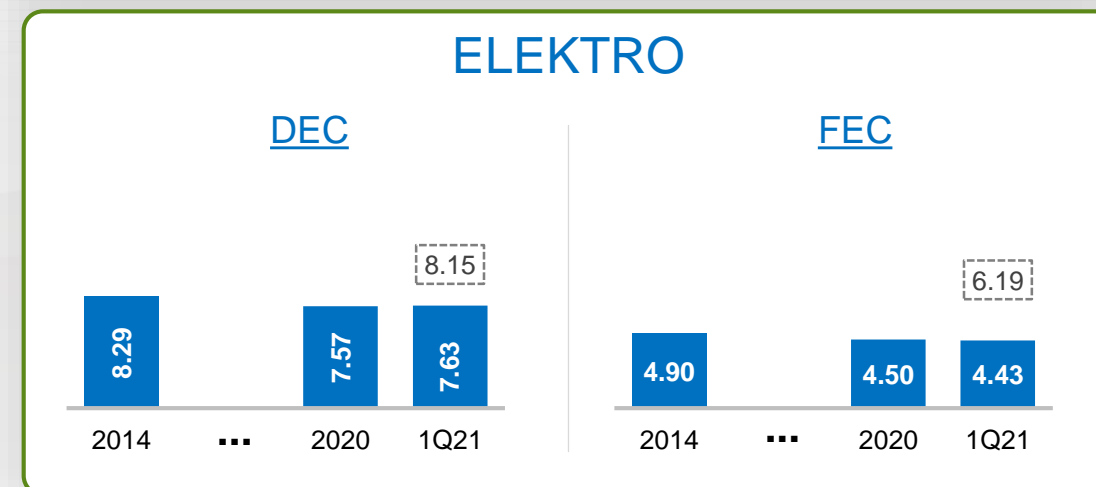
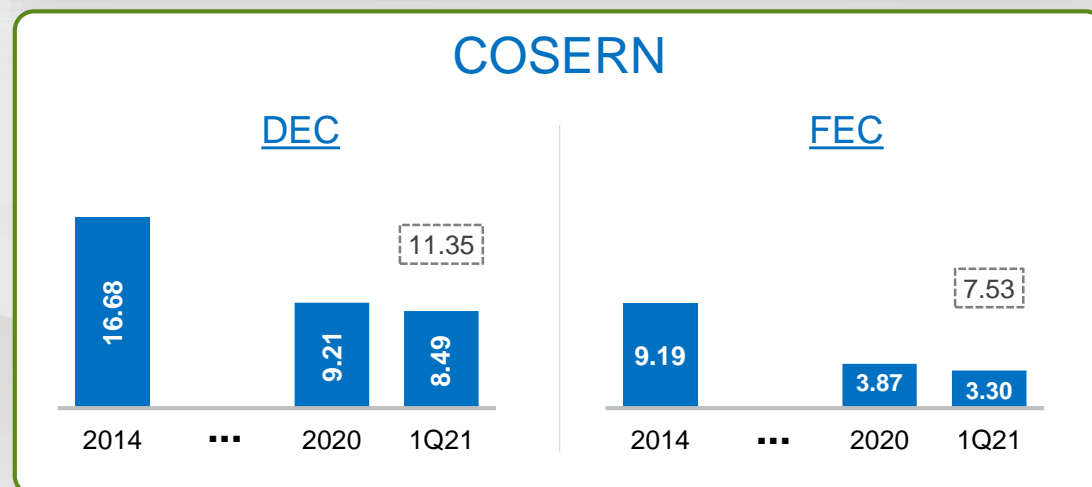
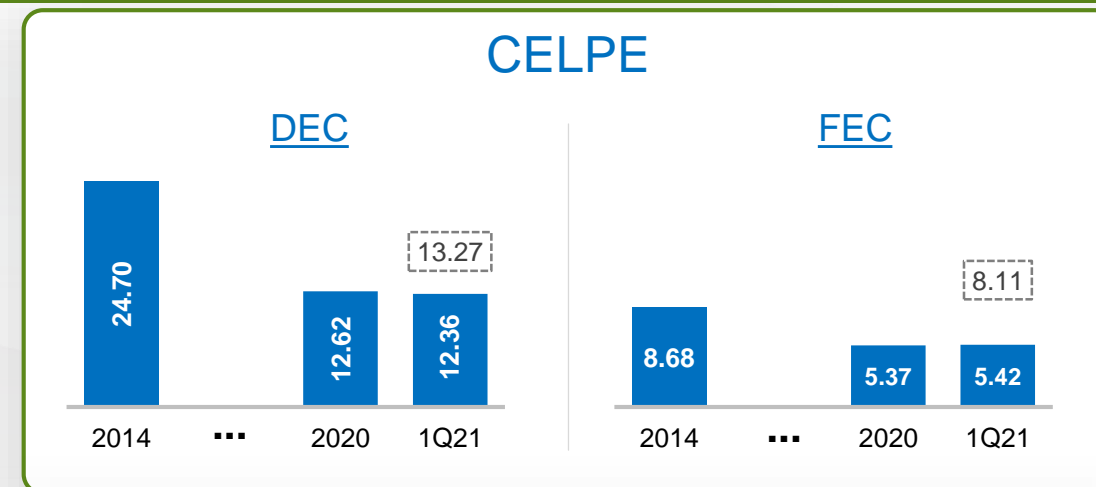
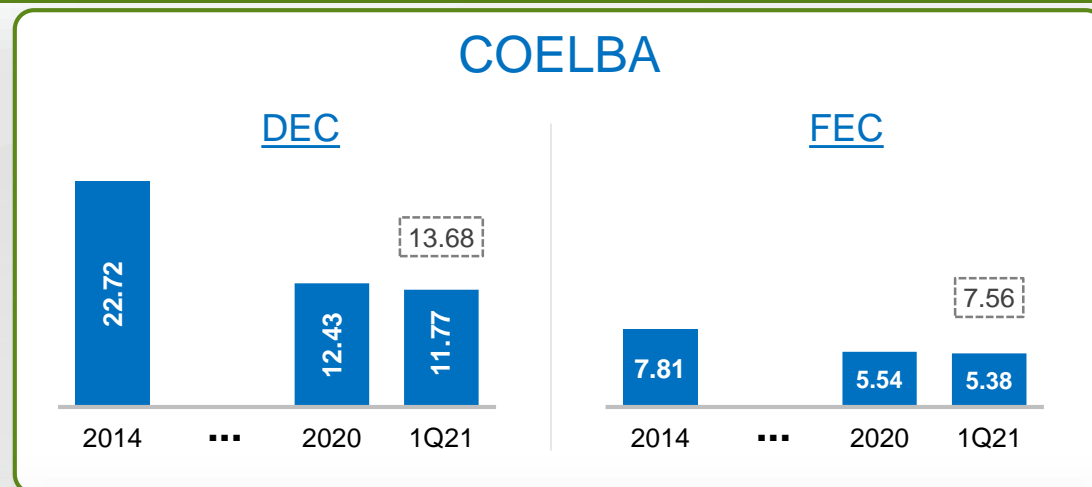
Actions

- 493 thousand supply disconnections;
- 3.6 million customers negativated;
- Negotiations for 91 thousand customers;
- 21 million telephone billing charges;
- Negotiations with Government Agencies and large-size customers;
- Payment by Credit Card;
- Virtual Card and PIX;
- Discount sale campaign 30%;
- Bonus action with Cash Back.

PECLD returned to the pre-Covid levels due to the success of collection actions.

NETWORKS - DISTRIBUTION

QUALITY INDICATORS: DEC (HOURS) and FEC (TIMES)



NOTE: Due to the fact that the deadline for calculating the quality indicators of March 2021 is after the period of disclosure of this report, the data presented are estimated.

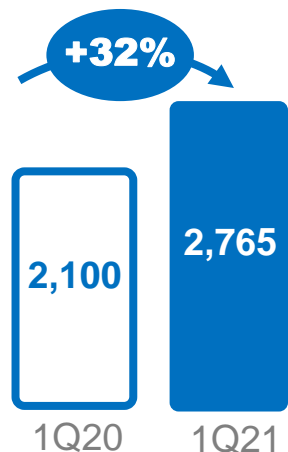
EFFICIENT INVESTMENTS AND MANAGEMENT REFLECTING IMPROVED QUALITY IN THE FOUR DISCOS.



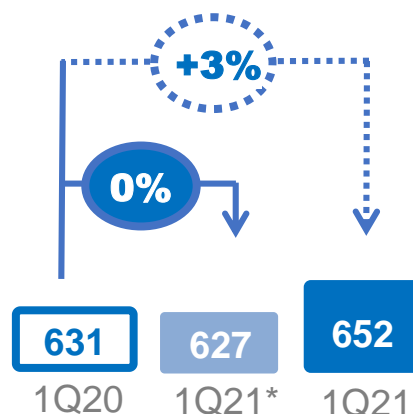
Results 1Q20 x 1Q21

NETWORKS

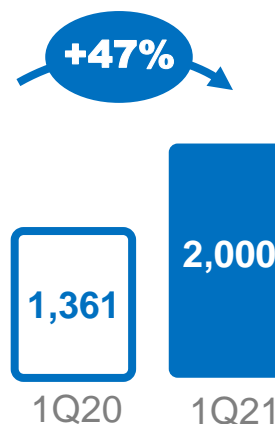
Gross Margin



Expenses



EBITDA

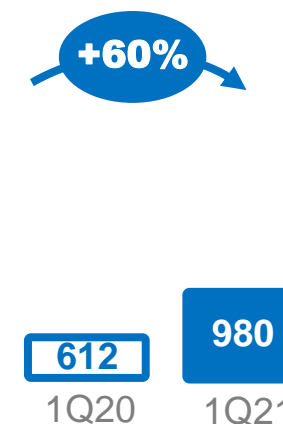


EBITDA (ex-VNR and IFRS15)



Net Income

R\$ MN



NETWORKS EBITDA

	1Q20	1Q21	Var. R\$	Var. %
Disco	1,245	1,569	324	26%
Transco	116	431	315	271%
Total	1,361	2,000	639	47%

Highlights:

- **Gross Margin:** Market increase and tariff adjustments of 4 Discos;
- **Expenses:** 1Q21 considers the accounting of 28 days of Neoenergia Distribuição Brasília consolidation (+ R\$25 MN);
- **EBITDA:** Reflection of the better margin, cost discipline and growth;
- **COVID-19 negative impacts 1Q21:** Market (R\$58 MN) and PECLD (R\$24 MN);
- **Net Income:** Expressive Result.

RESULTS ANALYSIS – RENEWABLES AND LIBERALIZED

1st QUARTER / 2021

Resultados 1Q20 x 1Q21

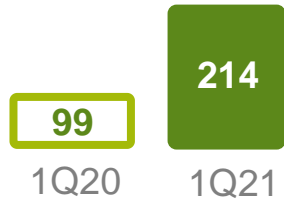
RENEWABLES AND LIBERALIZED

R\$ MN

RENEWABLES

EBITDA

+116%



Net Income

+1,920%



R\$ MN

RENEWABLE EBITDA

	1Q20	1Q21	Var. R\$	Var. %
Hydro	70	152	82	117%
Wind	29	62	33	114%
Total	99	214	115	116%

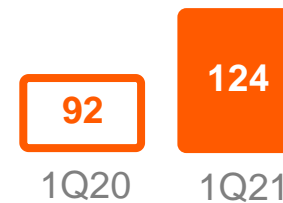
- Hydros: Good performance due to seasonality. Non-recurring effect of the GSF settlement in Itapebi (+R\$ 37 MN);
- Wind: Higher winds (64%) and contract readjustments.

R\$ MN

LIBERALIZED

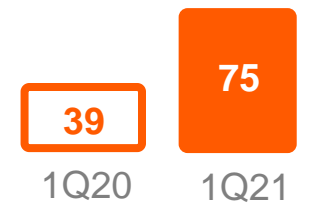
EBITDA

+35%



Net Income

+92%



R\$ MN

LIBERALIZED EBITDA

	1Q20	1Q21	Var. R\$	Var. %
Termope	75	119	44	59%
NC	18	6	(12)	(67%)
Total	92	124	32	35%

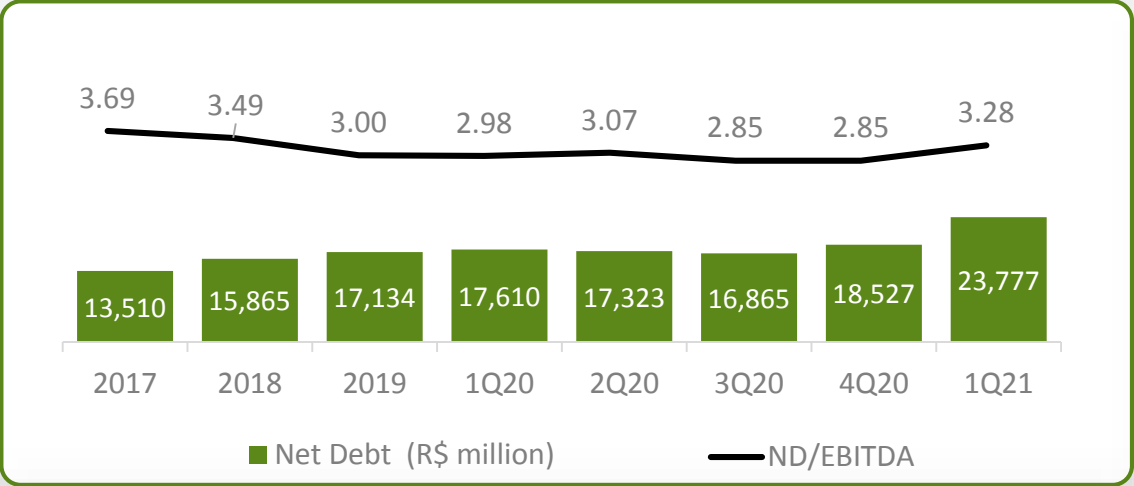
- Termopernambuco: Tariff adjustment impacts and purchase of energy at PLD below its CVU;
- Neoenergia Comercializadora: One-off impact due to contracts seasonality.

RESULTS ANALYSIS – CAPITAL STRUCTURE

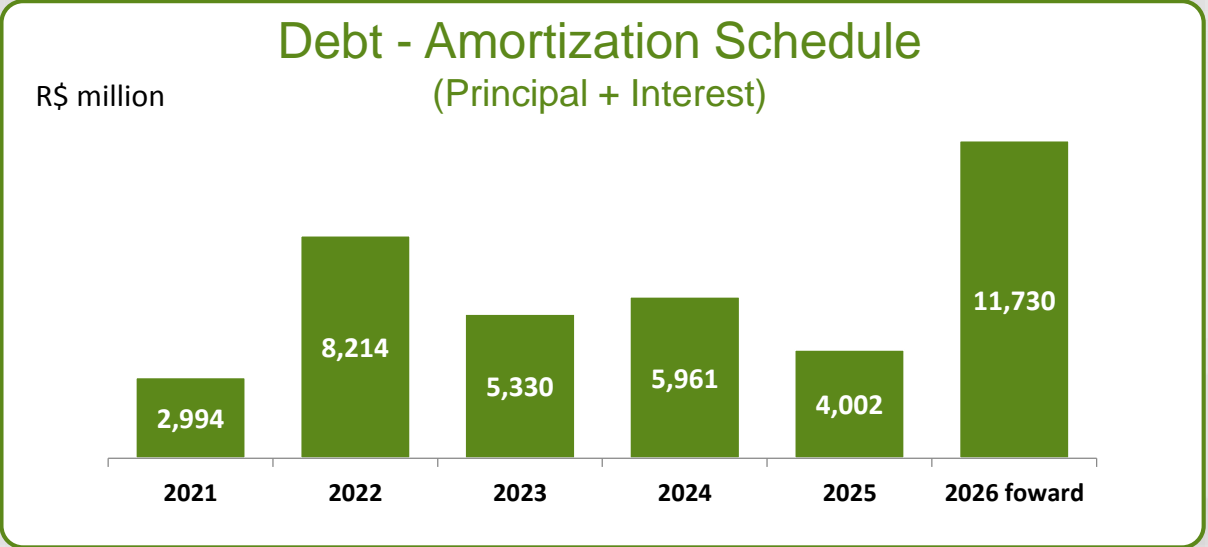
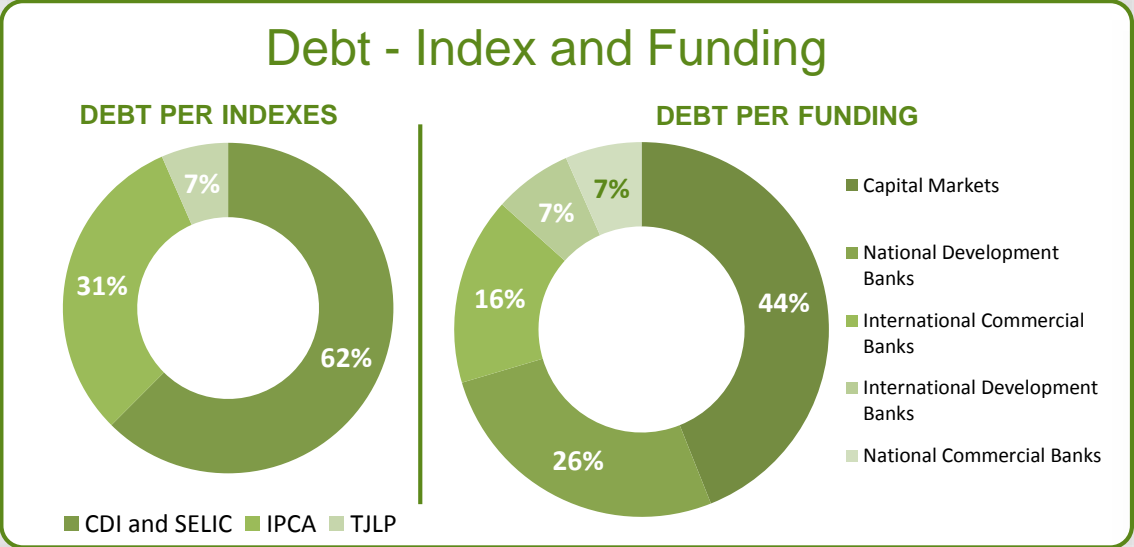
1st QUARTER / 2021

CAPITAL STRUCTURE

CONTROLLED LEVERAGE AND CASH PRESERVATION



Debt Structure						
R\$ million	1Q20	2Q20	3Q20	4Q20	1Q21	
Short Term	3,856	4,305	3,758	3,227	3,451	→ 12%
Long Term	18,434	18,578	19,158	20,570	24,564	→ 88%
Gross Debt	22,290	22,883	22,916	23,797	28,015	
Cash and Banks	(4,680)	(5,560)	(6,051)	(5,270)	(4,238)	
Net Debt	17,610	17,323	16,865	18,527	23,777	



Average annual cost of debt of 4.9% and average term of 4.56 years in 1Q21.
We continue to access diversified sources of financing at competitive costs and terms.

Q&A

THANK YOU!

Investor Relations

Website: ri.neoenergia.com

E-mail: ri@neoenergia.com

Telephone: +55 (21) 3235-9828