

# Índice

## Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

## DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
---------------------------	---

Balanço Patrimonial Passivo	3
-----------------------------	---

Demonstração do Resultado	4
---------------------------	---

Demonstração do Resultado Abrangente	5
--------------------------------------	---

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	6
--	---

### Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022	7
--------------------------------	---

Demonstração de Valor Adicionado	8
----------------------------------	---

## DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	9
---------------------------	---

Balanço Patrimonial Passivo	10
-----------------------------	----

Demonstração do Resultado	11
---------------------------	----

Demonstração do Resultado Abrangente	12
--------------------------------------	----

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	13
--	----

### Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022	14
--------------------------------	----

Demonstração de Valor Adicionado	15
----------------------------------	----

Comentário do Desempenho	16
--------------------------	----

Notas Explicativas	36
--------------------	----

## Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	58
--	----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	60
---	----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	61
--	----

**Dados da Empresa / Composição do Capital**

<b>Número de Ações (Unidade)</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2022</b>
<b>Do Capital Integralizado</b>	
Ordinárias	555.114.291
Preferenciais	0
<b>Total</b>	<b>555.114.291</b>
<b>Em Tesouraria</b>	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
<b>Total</b>	<b>0</b>

**DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2022</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2021</b>
1	Ativo Total	4.226.307	4.306.778
1.01	Ativo Circulante	5.705	280
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	5.705	280
1.01.08.03	Outros	5.705	280
1.02	Ativo Não Circulante	4.220.602	4.306.498
1.02.02	Investimentos	4.220.602	4.306.498
1.02.02.01	Participações Societárias	4.220.602	4.306.498
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	4.220.602	4.306.498

**DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2022</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2021</b>
2	Passivo Total	4.226.307	4.306.778
2.01	Passivo Circulante	15.964	529
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	6.702	39
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	6.702	39
2.01.06	Provisões	9.262	490
2.01.06.02	Outras Provisões	9.262	490
2.03	Patrimônio Líquido	4.210.343	4.306.249
2.03.01	Capital Social Realizado	3.736.325	3.736.325
2.03.04	Reservas de Lucros	598.231	598.231
2.03.04.01	Reserva Legal	29.912	29.912
2.03.04.02	Reserva Estatutária	426.239	426.239
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	142.080	142.080
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-95.906	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	-28.307	-28.307

**DFs Individuais / Demonstração do Resultado****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021</b>
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-95.647	0
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-9.754	0
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	3	0
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	-85.896	0
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	-95.647	0
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-95.647	0
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-259	0
3.08.01	Corrente	-259	0
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-95.906	0
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	-95.906	0

**DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021</b>
4.01	Lucro Líquido do Período	-95.096	0
4.03	Resultado Abrangente do Período	-95.096	0

**DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021</b>
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-9.751	0
6.01.01.01	Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	-95.647	0
6.01.01.02	Resultado de equivalência patrimonial	85.896	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	10.010	0
6.01.02.01	Outros créditos	-5.427	0
6.01.02.02	Obrigações trabalhistas e tributárias	6.663	0
6.01.02.03	Outras contas a pagar	8.774	0
6.01.03	Outros	-259	0
6.01.03.01	Imposto de renda e contribuição social pagos	-259	0

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
5.01	Saldos Iniciais	3.736.325	0	569.924	0	0	4.306.249
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.736.325	0	569.924	0	0	4.306.249
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-95.906	0	-95.906
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-95.906	0	-95.906
5.07	Saldos Finais	3.736.325	0	569.924	-95.906	0	4.210.343

**DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021</b>
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	189	0
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	189	0
7.03	Valor Adicionado Bruto	189	0
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	189	0
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	-85.897	0
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	-85.897	0
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	-85.708	0
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	-85.708	0
7.08.01	Pessoal	9.559	0
7.08.01.01	Remuneração Direta	9.559	0
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	639	0
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-95.906	0

**DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2022</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2021</b>
1	Ativo Total	13.108.990	12.663.927
1.01	Ativo Circulante	2.234.479	2.269.999
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	62.408	87.155
1.01.02	Aplicações Financeiras	1.010.361	1.107.027
1.01.03	Contas a Receber	1.004.701	886.932
1.01.03.01	Clientes	276.493	297.551
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	728.208	589.381
1.01.03.02.01	Dividendos a receber	6.678	7.513
1.01.03.02.02	Instrumentos financeiros	721.530	581.868
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	157.009	188.885
1.01.08.03	Outros	157.009	188.885
1.01.08.03.01	Outros créditos	157.009	188.885
1.02	Ativo Não Circulante	10.874.511	10.393.928
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	1.529.678	1.309.303
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	262.107	229.299
1.02.01.03.01	Aplicações financeiras	262.107	229.299
1.02.01.04	Contas a Receber	1.191.970	992.853
1.02.01.04.01	Clientes	16.826	18.493
1.02.01.04.03	Instrumentos financeiros	1.175.144	974.360
1.02.01.07	Tributos Diferidos	4.616	3.597
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	4.616	3.597
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	70.985	83.554
1.02.01.10.03	Outros créditos	70.985	83.554
1.02.02	Investimentos	733.969	726.543
1.02.02.01	Participações Societárias	733.969	726.543
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	733.969	726.543
1.02.03	Imobilizado	7.421.948	7.246.471
1.02.04	Intangível	1.188.916	1.111.611

**DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2022</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2021</b>
2	Passivo Total	13.108.990	12.663.927
2.01	Passivo Circulante	1.766.697	1.520.623
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	24.087	26.913
2.01.01.01	Obrigações Sociais	24.087	26.913
2.01.02	Fornecedores	217.343	219.251
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	217.343	219.251
2.01.03	Obrigações Fiscais	39.421	35.460
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	578.325	498.882
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	373.194	337.979
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	373.194	337.979
2.01.04.02	Debêntures	188.297	144.109
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	16.834	16.794
2.01.04.03.01	Passivos de arrendamentos	16.834	16.794
2.01.05	Outras Obrigações	907.521	740.117
2.01.05.02	Outros	907.521	740.117
2.01.05.02.04	Instrumentos financeiros	718.915	591.848
2.01.05.02.05	Outras obrigações	188.606	148.269
2.02	Passivo Não Circulante	7.131.950	6.837.055
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	5.627.522	5.661.560
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	5.523.385	5.556.345
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	5.523.385	5.556.345
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	104.137	105.215
2.02.02	Outras Obrigações	1.438.826	1.111.663
2.02.02.02	Outros	1.438.826	1.111.663
2.02.02.02.03	Fornecedores	204.812	168.508
2.02.02.02.04	Instrumentos financeiros	1.126.596	928.333
2.02.02.02.05	Outras obrigações	107.418	14.822
2.02.03	Tributos Diferidos	65.602	63.832
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	65.602	63.832
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	4.210.343	4.306.249
2.03.01	Capital Social Realizado	3.736.325	3.736.325
2.03.04	Reservas de Lucros	598.231	598.231
2.03.04.01	Reserva Legal	29.912	29.912
2.03.04.02	Reserva Estatutária	426.239	426.239
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	142.080	142.080
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-95.906	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	-28.307	-28.307

**DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021</b>
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	533.919	0
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-428.205	0
3.03	Resultado Bruto	105.714	0
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-28.496	0
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-38.833	0
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	2.911	0
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	7.426	0
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	77.218	0
3.06	Resultado Financeiro	-160.078	0
3.06.01	Receitas Financeiras	26.772	0
3.06.02	Despesas Financeiras	-186.850	0
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-82.860	0
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-13.046	0
3.08.01	Corrente	-13.046	0
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-95.906	0
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	-95.906	0

**DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021</b>
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	-95.906	0
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	-95.906	0

**DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021</b>
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	94.567	0
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	145.285	0
6.01.01.01	Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	-82.860	0
6.01.01.02	Depreciação e amortização	101.674	0
6.01.01.03	Resultado de equivalência patrimonial	-7.426	0
6.01.01.04	Encargos financeiros sobre empréstimos, financiamentos, debêntures e arrendamentos	175.378	0
6.01.01.05	Receita financeira de aplicações financeiras	-29.527	0
6.01.01.06	Instrumentos financeiros	-15.111	0
6.01.01.07	Outros	3.157	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	86.212	0
6.01.02.01	Clientes	22.725	0
6.01.02.02	Mútuo à funcionários	9.263	0
6.01.02.03	Outros créditos	37.356	0
6.01.02.04	Fornecedores	32.577	0
6.01.02.05	Obrigações trabalhistas e tributárias	1.120	0
6.01.02.06	Outras contas a pagar	-16.829	0
6.01.03	Outros	-136.930	0
6.01.03.01	Dividendos recebidos	836	0
6.01.03.02	Juros pagos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	-125.471	0
6.01.03.03	Imposto de renda e contribuição social pagos	-12.295	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-265.521	0
6.02.01	Aquisição de empresas, líquido do caixa adquirido	565	0
6.02.02	Aquisição de ativo imobilizado e intangíveis	-262.805	0
6.02.03	Aplicações financeiras – caixa restrito	-3.281	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	49.541	0
6.03.01	Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures	267.297	0
6.03.02	Pagamento de principal - empréstimos, financiamentos e debêntures	-213.717	0
6.03.03	Arrendamentos pagos	-4.039	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-121.413	0
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	1.194.182	0
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.072.769	0

**DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022****(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	3.736.325	0	569.924	0	0	4.306.249	0	4.306.249
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.736.325	0	569.924	0	0	4.306.249	0	4.306.249
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-95.906	0	-95.906	0	-95.906
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-95.906	0	-95.906	0	-95.906
5.07	Saldos Finais	3.736.325	0	569.924	-95.906	0	4.210.343	0	4.210.343

**DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021</b>
7.01	Receitas	533.262	0
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	532.971	0
7.01.02	Outras Receitas	291	0
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-340.247	0
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-270.352	0
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-69.805	0
7.02.03	Perda/Recuperação de Valores Ativos	194	0
7.02.04	Outros	-284	0
7.03	Valor Adicionado Bruto	193.015	0
7.04	Retenções	-101.674	0
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-101.674	0
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	91.341	0
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	33.448	0
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	7.426	0
7.06.02	Receitas Financeiras	26.022	0
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	124.789	0
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	124.789	0
7.08.01	Pessoal	20.976	0
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	14.756	0
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	184.963	0
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-95.906	0



1T22

# Release de Resultados

## Em 31 de março de 2022

MEGA3: R\$ 11,96  
Valor de Mercado: R\$ 6,64 bi  
Total de Ações: 555.114.291

## Relação com Investidores:

Andrea Sztajn (CFO e DRI),  
Pedro Ferman (RI)  
[ri@omegaenergia.com.br](mailto:ri@omegaenergia.com.br)  
Tel.: +55 11 3254-9810

## Webcast:

5 de maio de 2022  
11:00 (Brasília)  
[ri.omegaenergia.com.br](http://ri.omegaenergia.com.br)  
Link de Acesso: [Omega Webcast](#)

**Produção de Energia****1.523,8 GWh**

2%↓ YoY

**Lucro Bruto de Energia<sup>1</sup>****R\$ 349,9 milhões**

10%↑ YoY

**EBITDA<sup>1</sup>****R\$ 232,3 milhões**

2%↓ YoY

**Emissões Evitadas<sup>2</sup>****193 CO<sub>2</sub> ktons**

1%↓ YoY

**Lucro Bruto****Plataforma de Energia****R\$ 14,4 milhões**

R\$ 24,2 milhões↑ YoY

**Preço Médio<sup>3</sup>****R\$ 232,5/ MWh**

7%↑ YoY

**Caixa Total<sup>1</sup>****R\$ 1,50 bilhão**

5%↓ QoQ

**Dívida Líquida<sup>1</sup>****R\$ 5,66 bilhões**

2%↑ QoQ

## Sumário

Tivemos um sólido primeiro trimestre de 2022 com resultados acima do projetado. A produção atingiu 1.524 GWh, 156 GWh acima do plano em decorrência da maior incidência de recursos versus nossas projeções. O Lucro Bruto de Energia<sup>1</sup> foi de R\$ 349,9 milhões, R\$ 30,7 milhões acima do 1T21 pelos altos volumes e pela adição de 88,4 MW após a aquisição dos minoritários de Chuí.

O EBITDA<sup>1</sup> atingiu R\$ 232,3 milhões, R\$ 33,5 milhões acima do planejado, o que é especialmente favorável considerando (i) a sazonalidade do nosso portfólio e resultados – a safra de ventos começa em julho, (ii) os R\$ 9,2 milhões de aumento nas despesas relacionados às atividades de desenvolvimento (Assuruá 4 e 5 e novos projetos) e a incorporação de 100% da Plataforma de Energia e (iii) os R\$ 1,8 milhão de manutenções não recorrentes no Delta. Em geral, por conta de eventos meteorológicos transientes, todos os ativos entregaram volumes em linha com o P50, apesar da manutenção de La Niña e um Dipolo do Atlântico Sul (DAS) ligeiramente negativo.

A Plataforma de Energia gerou R\$ 14,4 milhões em lucro bruto de energia no trimestre. A maior eficiência da nossa estratégia de marketing digital com foco em pequenas e médias empresas e a melhor experiência do usuário (UX), vêm aumentando volumes e nossa base de clientes continuou a crescer, com 79 novos contratos fechados no 1º trimestre. Para frente, esperamos que créditos de carbono e o lançamento de novos produtos digitais continuem expandindo os resultados da plataforma.

Estamos dedicados a fazer com que nossa Plataforma de Energia lidere a nossa transformação à medida que mercados e consumidores se transformam rapidamente. Cada vez mais, queremos entender as dores de nossos clientes e as oportunidades que nossa energia pode gerar em termos de aumento de lucratividade e redução de emissões. Conforme a jornada de nossa plataforma de energia avança ficamos cada vez mais convictos de que tal processo garantirá importantes alavancas competitivas para a Omega nos próximos anos.

Nosso caixa total atingiu R\$ 1,5 bilhão<sup>1</sup>, após R\$ 19,3 milhões de geração de caixa livre dos ativos operacionais, R\$ 135 milhões captados em financiamentos e R\$ 243,7 milhões aplicados no programa de investimentos em curso. A obra de Assuruá 4 e 5 está dentro do cronograma com o início de geração das primeiras turbinas previsto para o começo do 3T22 e continuamos confiantes de que os retornos dos dois investimentos estarão entre os melhores da safra atual de desenvolvimentos, ainda com algumas alavancas a serem perseguidas. Além disso, temos conseguido superar as dificuldades nas cadeias globais de abastecimento e não temos sinais de alerta relacionados à implantação de tais projetos neste momento.

Continuamos acompanhando os mercados e, apesar de um trimestre decepcionante para o mercado acionário devido à inflação, ao novo ciclo de alta de taxas do Federal Reserve e a crise da Ucrânia, as plataformas renováveis têm preservado seus saudáveis níveis de precificação, com múltiplos EV/EBITDA médios na casa de 15x<sup>4</sup>. Tais múltiplos não apenas revelam o alto interesse dos investidores em energia limpa, como também um apoio crescente à transição energética frente à recente turbulência nos mercados mundiais de energia, o que pode ser uma alavanca importante para uma companhia com o nosso histórico e capacidade de execução no setor.

Após a Guerra da Ucrânia, o interesse global em um futuro de energia limpa continuará a crescer e a transição energética se tornará uma questão ainda mais urgente não apenas por razões ambientais e econômicas, mas também geopolíticas. Na Omega, apesar de não podermos controlar tempos e mercados, continuamos a entregar a mesma proposta de valor pactuada com nossos investidores desde o IPO: (i) deter um portfólio de ativos de alta qualidade que proporcione fluxos de caixa estáveis indexados à inflação (respaldado por *guidance* claro de produção e EBITDA) combinado com (ii) grande perspectiva de crescimento decorrente de novos desenvolvimentos (portfólio de projetos de mais de 6.000 MW), novos produtos e novas tecnologias que empoderam nossos clientes por meio de energia limpa e barata.

As oportunidades e os desafios são enormes e seguimos confiantes na vocação do Brasil para ser o líder desta transição e em nossa capacidade de executar e continuarmos nos reinventando. Seguiremos trabalhando dia e noite para oferecer energia limpa a todos e acabar com a dependência de hidrocarbonetos que não apenas tornam nosso mundo mais quente e poluído, mas também têm gerado inflação e pobreza, limitando a prosperidade em todo o mundo. Existe um caminho muito melhor.

<sup>1</sup> Ajustado. <sup>2</sup> Considera o fator médio tCO<sub>2</sub>/MWh do MCTI de 2021. <sup>3</sup> Lucro Bruto de Energia Ajustado/Produção de Energia Ajustada. <sup>4</sup> Média do múltiplo EV/EBITDA de Orsted, EDPR, Solaria, NeoEN, Voltalia, Nextera, Brookfield, Clearway, Innergex e Boralex. Fonte: Bloomberg (29/03/2022).

# 1T22 Release de Resultados

## Comentário do Desempenho



## Destaques 1T22

- Lucro Bruto de Energia Ajustado<sup>1</sup>** totalizou R\$ 349,9 milhões, 7,4% acima do esperado (↑ R\$ 24,0 milhões) devido a recursos (↑ R\$ 42,8 milhões) e otimização do balanço de energia e resultados da plataforma de energia (↑ R\$ 3,7 milhões), parcialmente compensados por performance operacional (↓ R\$ 5,2 milhões, explicada na seção 1c.) e preços de energia (↓ R\$ 17,1 milhões).
- EBITDA Ajustado<sup>2</sup>** totalizou R\$ 232,3 milhões (margem de 66,4%), 16,8% acima do esperado (↑ R\$ 33,5 milhões). Lucro Bruto de Energia Ajustado acima do previsto (↑ R\$ 24,0 milhões) e custos abaixo do orçado (↑ ~R\$ 8,5 milhões postergados e ↑ ~R\$ 1,0 milhão em economia) adicionaram R\$ 33,5 milhões ao EBITDA do 1T22.
- Caixa e Equivalentes de Caixa** totalizou R\$ 1,33 bilhão e R\$ 1,50 bilhão se incluirmos os ativos não consolidados. Fluxo de Caixa Operacional Líquido<sup>4</sup> de R\$ 19,3 milhões e captação de dívida de R\$ 135,4 milhões adicionaram R\$ 154,7 milhões, enquanto as implantações de Assuruá 4 e Assuruá 5 reduziram a posição de caixa em R\$ 212,7 milhões e investimentos em desenvolvimento outros R\$ 31,0 milhões, totalizando R\$ 243,7 milhões.
- Dívida Líquida Ajustada<sup>1</sup>** atingiu R\$ 5,7 bilhões, 2% acima do 4T21. A dívida bruta aumentou em R\$ 38,7 milhões devido à otimização da estrutura de capital do braço de desenvolvimento e o caixa ajustado diminuiu em R\$ 72,1 milhões, principalmente pelos motivos explicados acima.

<sup>1</sup> Considera participação proporcional de investimentos não consolidados. <sup>2</sup> Considera participação proporcional de investimentos não consolidados. Não considera itens não-caixa e não-recorrentes. <sup>3</sup> EBITDA Ajustado/Lucro Bruto de Energia Ajustado. <sup>4</sup> Fluxo de Caixa Operacional menos amortização e juros e CAPEX de manutenção recorrentes.

## Índices Financeiros e Operacionais

#	Principais Indicadores	Unidade	1T22	1T21	Var.	4T21	Var.
1.	Lucro Bruto de Energia Ajustado <sup>1</sup>	R\$ mm	349,9	319,2	10%	476,5	-27%
	Lucro Bruto de Energia	R\$ mm	285,9	278,0	3%	419,8	-32%
1a.	Geração de Energia <sup>2</sup>	GWh	1.523,8	1.547,1	-2%	2.022,3	-25%
1b.	Recurso Bruto	GWh	1.719,5	1.715,0	0%	2.183,8	-21%
1c.	Disponibilidade	GWh	3.840,2	3.824,9	0%	3.991,5	-4%
1d.	Preço Médio de Energia <sup>3</sup>	R\$/MWh	232,7	216,9	7%	240,5	-3%
2.	EBITDA Ajustado <sup>4</sup>	R\$ mm	232,3	236,7	-2%	404,8	-43%
	Margem EBITDA Ajustado <sup>5</sup>	%	66,4%	74,2%	-7.8 p.p.	84,9%	-18.5 p.p.
	EBITDA	R\$ mm	178,9	193,5	-8%	1.014,7	-82%
3.	Lucro (Prejuízo) Líquido	R\$ mm	-95,9	-93,8	2%	576,1	-117%
4a.	Dívida Líquida Ajustada <sup>1</sup>	R\$ mm	5.662,0	5.302,6	7%	5.551,2	2%
	Dívida Líquida	R\$ mm	4.750,0	4.537,6	5%	4.615,0	3%
4b.	Posição de Caixa Ajustada <sup>1</sup>	R\$ mm	1.495,2	2.099,0	-29%	1.567,4	-5%
	Posição de Caixa	R\$ mm	1.334,9	1.966,5	-32%	1.423,5	-6%

<sup>1</sup> Considera participação proporcional de investimentos não consolidados. <sup>2</sup> Considera participação de 50% da Omega em Pirapora e Ventos da Bahia 1 e 2 e 100% em Pipoca. <sup>3</sup> Lucro Bruto de Energia Ajustado/Produção de Energia Ajustada. <sup>4</sup> Considera participação proporcional de investimentos não consolidados. Não considera itens não-caixa e não-recorrentes. <sup>5</sup> EBITDA Ajustado/Lucro Bruto de Energia Ajustado.

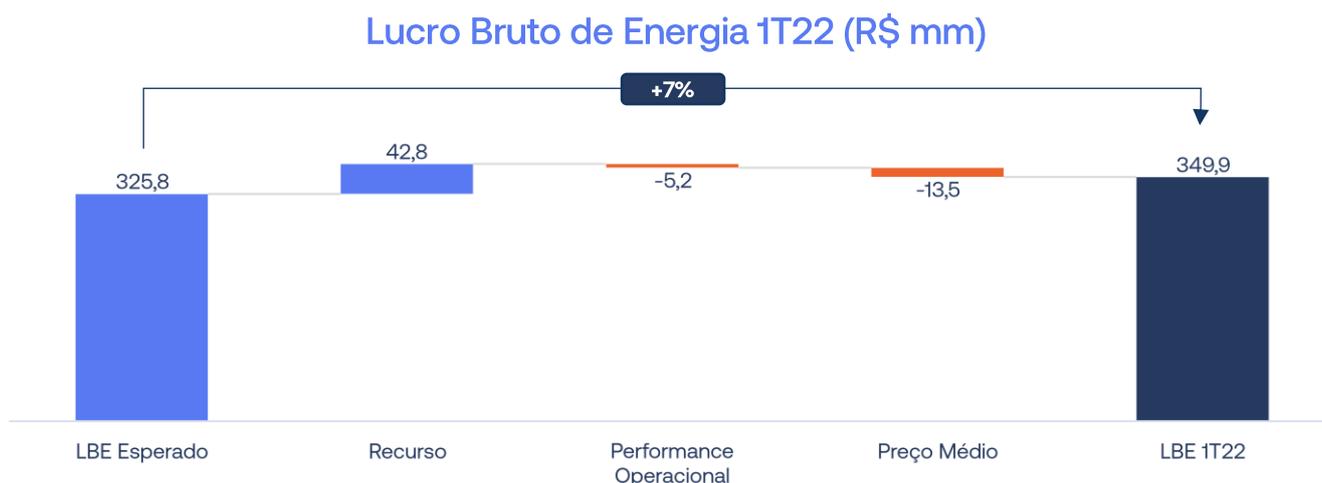
## 1. Lucro Bruto de Energia

O Lucro Bruto de Energia Ajustado atingiu R\$ 349,9 milhões no 1T22, 10% acima do 1T21 e 27% abaixo do 4T21, dada a sazonalidade esperada de nosso portfólio.

Lucro Bruto de Energia (R\$ mm)	1T22	1T21	Var.	4T21	Var.
Receita Líquida	533,9	370,2	44%	548,1	-3%
Compra de Energia	-248,0	-92,2	169%	-128,3	93%
<b>Lucro Bruto de Energia</b>	<b>286,0</b>	<b>278,0</b>	<b>3%</b>	<b>419,8</b>	<b>-32%</b>
Lucro Bruto de Energia Não Consolidadas <sup>1</sup>	64,0	53,5	20%	61,2	5%
Minoritários em Chuva <sup>2</sup>	-	-12,4	n.a.	-4,5	n.a.
<b>Lucro Bruto de Energia Ajustado</b>	<b>349,9</b>	<b>319,2</b>	<b>10%</b>	<b>476,5</b>	<b>-27%</b>

<sup>1</sup> Considera participação proporcional de investimentos não consolidados. Para o período de janeiro a novembro de 2021, a OG detinha 51% da Plataforma de Energia, mas com a conclusão da combinação de negócios, a OE passou a consolidar 100% desta operação. <sup>2</sup> A partir de novembro de 2021, a Omega passou a consolidar 100% de Santa Vitória do Palmar e Hermenegildo.

O resultado do 1T22 foi 7,4% acima (R\$ 24,0 milhões) do esperado em função de produção acima do esperado (R\$ 37,5 milhões adicionais) parcialmente compensado por um preço médio 3,3% menor (-R\$ 13,5 milhões) quando comparado com esperado.



Em relação ao 1T21, o Lucro Bruto de Energia Ajustado aumentou em 10% (R\$ 30,7 milhões), devido principalmente a aquisição de 22% de Santa Vitória do Palmar (R\$ 12,4 milhões adicionais) concluída no final do ano e melhores resultados provindos da plataforma de energia (R\$ 19,4 milhões adicionais).

Adicionalmente, o aumento reportado de Receita Líquida e Compra de Energia é explicado principalmente pela incorporação da Plataforma de Energia em dezembro de 2021, que aumentou o volume de compra e venda de energia. As margens habituais mais baixas do negócio de comercialização reforçam a importância da utilização do Lucro Bruto de Energia (Venda de Energia menos Compra) para analisar corretamente os resultados reportados.

## 1a. Produção de Energia

Nosso plano para 2022 previa um início de ano mais úmido, devido a uma La Niña moderada e um Dipolo do Atlântico Sul (DAS) ligeiramente negativo, reduzindo nosso *guidance* de produção anual em 4% em relação ao P50 de longo prazo. Porém, observamos um atraso no início da estação chuvosa no Nordeste por conta de fenômenos meteorológicos transientes, levando a um 1T22 mais seco que o esperado.



Como resultado, a Produção de Energia atingiu 1.523,8 GWh, 2% abaixo do 1T21 e 25% abaixo do 4T21, dada a sazonalidade esperada dos nossos ativos.

Produção (GWh)	1T22	1T21	Var.	4T21	Var.
Delta	405,3	504,2	-20%	862,0	-53%
Assuruá	324,2	305,7	6%	339,1	-4%
Chuí	447,0	394,7	13%	503,1	-11%
Ventos da Bahia <sup>1</sup>	84,7	93,2	-9%	86,9	-3%
Gargaú	17,2	18,3	-6%	13,8	24%
<b>Produção Eólica</b>	<b>1.278,3</b>	<b>1.316,1</b>	<b>-3%</b>	<b>1.804,9</b>	<b>-29%</b>
Pirapora <sup>1</sup>	102,8	101,3	1%	92,9	11%
<b>Produção Solar</b>	<b>102,8</b>	<b>101,3</b>	<b>1%</b>	<b>92,9</b>	<b>11%</b>
Pipoca <sup>2</sup>	41,9	35,2	19%	34,4	22%
Indaiás	51,1	46,8	9%	46,7	9%
Serra das Agulhas	49,7	47,7	4%	43,3	15%
<b>Produção Hídrica</b>	<b>142,8</b>	<b>129,7</b>	<b>10%</b>	<b>124,5</b>	<b>15%</b>
<b>Total</b>	<b>1.523,8</b>	<b>1.547,1</b>	<b>-2%</b>	<b>2.022,3</b>	<b>-25%</b>

<sup>1</sup> Considera participação proporcional de Pirapora e Ventos da Bahia 1 e 2. <sup>2</sup> Considera 100% de Pipoca.

A produção no 1T22 foi 156 GWh (11%) acima do esperado, uma vez que a incidência de recursos 177,6 GWh (R\$ 42,8 milhões) acima do esperado, foi parcialmente compensada por um desempenho operacional abaixo da meta (-21,8 GWh), principalmente devido a *curtailments* não recorrentes na Bahia (-8,3 GWh) e performance abaixo do esperado em Pirapora (-11,9 GWh).

## Produção de Energia 1T22 (GWh)



### 1b. Incidência de Recursos

O Recurso Bruto do 1T22 ficou 12% acima do esperado. O resultado mais forte é explicado principalmente pelos seguintes eventos:

Recurso Bruto <sup>1</sup> vs Esperado	Var.	Comentários
Delta	30%	Fenômenos meteorológicos transientes compensando o impacto de índices climáticos ligeiramente negativos levou a recursos convergindo com a média histórica, mas 30% acima do esperado
Bahia	7%	Primeiros dois meses fracos devido a incidência de chuvas acima da média, compensadas por forte incidência de recursos em março causada por um evento de bloqueio atmosférico impedindo formação de chuvas na região, levando a recursos 7% acima do esperado
Chuí	5%	Sólido primeiro trimestre levou a recursos 5% acima do esperado
Gargaú	-3%	Recurso um pouco abaixo das médias históricas
<b>Eólico</b>	<b>13%</b>	-
Pirapora	9%	Climatologia semelhante à da Bahia: chuvas acima da média em janeiro e fevereiro e forte incidência de recursos em março, levando a recursos 9% acima do esperado
<b>Solar</b>	<b>9%</b>	-
Pipoca	40%	
Indaiás	-13%	Estação chuvosa média no Sudeste levou a recursos um pouco acima do esperado
Serra das Agulhas	1%	
<b>Hídrico</b>	<b>3%</b>	-
<b>Total</b>	<b>12%</b>	-

<sup>1</sup> Geração esperada para uma determinada incidência de recurso. Fonte: ERA5 (European Centre for Medium-Range Weather Forecasts Reanalysis v5) e dados da Companhia.

# 1T22 Release de Resultados

## Comentário do Desempenho



### 1c. Performance Operacional

O desempenho operacional no 1T22 foi 21,8 GWh abaixo da meta, reduzindo o Lucro Bruto de Energia em aproximadamente R\$ 5,2 milhões. O resultado ligeiramente mais fraco é explicado principalmente por:

- (i) **Curtaíment na Bahia:** 8,3 GWh (aproximadamente R\$ 2,0 milhões) de curtaíment na Bahia devido ao despacho de térmicas acima do normal na região Nordeste para aumentar os níveis dos reservatórios hídricos.
- (ii) **Performance:** 12,0 GWh (aproximadamente R\$ 2,9 milhões), principalmente devido ao desempenho abaixo da meta em Pirapora, responsável por 11,9 GWh.
- (iii) **Indisponibilidade:** 1,5 GWh (aproximadamente R\$ 0,4 milhões) em grande parte devido a paralisações para substituir componentes principais no Delta para manter o alto desempenho da frota.



### 1d. Preço de Energia

Preço médio de R\$ 232,7/MWh, 3,3% abaixo do esperado, 3% abaixo do 4T21 e 7% acima do 1T21, devido principalmente a venda da geração de energia adicional (156 GWh acima do previsto) a preços de curto prazo (PLD) 66% abaixo do 1T21. A gestão ativa do portfólio de energia e da plataforma de energia ajudaram a compensar parcialmente os menores preços de venda (-R\$ 17,1 milhões), contribuindo com R\$ 3,7 milhões de resultado acima do esperado.

Preço de Energia (R\$/MWh)	1T22	1T21	Var.	4T21	Var.
Lucro Bruto de Energia Ajustado (R\$ mm)	349,9	319,2	10%	476,5	-27%
Produção de Energia Ajustada <sup>1</sup> (GWh)	1.504,5	1.471,6	2%	1.981,0	-24%
<b>Preço Médio de Energia</b>	<b>232,5</b>	<b>216,9</b>	<b>7%</b>	<b>240,5</b>	<b>-3%</b>

<sup>1</sup> Considera participação proporcional dos ativos não-consolidados.

### Plataforma de Energia

Lucro Bruto de Energia da Plataforma atingiu R\$ 14,4 milhões, R\$ 24,2 milhões acima do 1T21 e em linha com o previsto para o 1T22. A nova versão da plataforma digital lançada no 3T21, tem aumentado os volumes de pequenos e médios clientes, e a mudança do foco da plataforma de trading para venda de energia com *spread* para consumidores finais foram os principais motivos do aumento ano contra ano.

Lucro Bruto de Energia (R\$ mm)	1T22	1T21	Var.	4T21	Var.
Receita Líquida (R\$ mm)	176,2	117,5	50%	164,9	7%
Compra de Energia (R\$ mm)	-177,0	-118,8	49%	-137,7	29%
<b>Lucro de Energia da Venda de Energia (R\$ mm)</b>	<b>-0,8</b>	<b>-1,3</b>	<b>-41%</b>	<b>27,2</b>	<b>-103%</b>
<b>Energia Comercializada (GWh)</b>	<b>797,4</b>	<b>697,9</b>	<b>14%</b>	<b>812,2</b>	<b>-2%</b>
Preço de Venda (R\$/ MWh)	221,0	168,3	31%	203,0	9%
Preço de Compra (R\$/ MWh)	222,0	170,1	30%	169,5	31%
<b>Spread (R\$/ MWh)</b>	<b>-0,9</b>	<b>-1,8</b>	<b>-48%</b>	<b>33,5</b>	<b>-103%</b>
Lucro Bruto Posições Futuras (R\$ mm)	15,1	-8,5	-278%	15,4	-2%
<b>Lucro Bruto de Energia (R\$ mm)</b>	<b>14,4</b>	<b>-9,8</b>	<b>-247%</b>	<b>42,6</b>	<b>-66%</b>

## 2. EBITDA

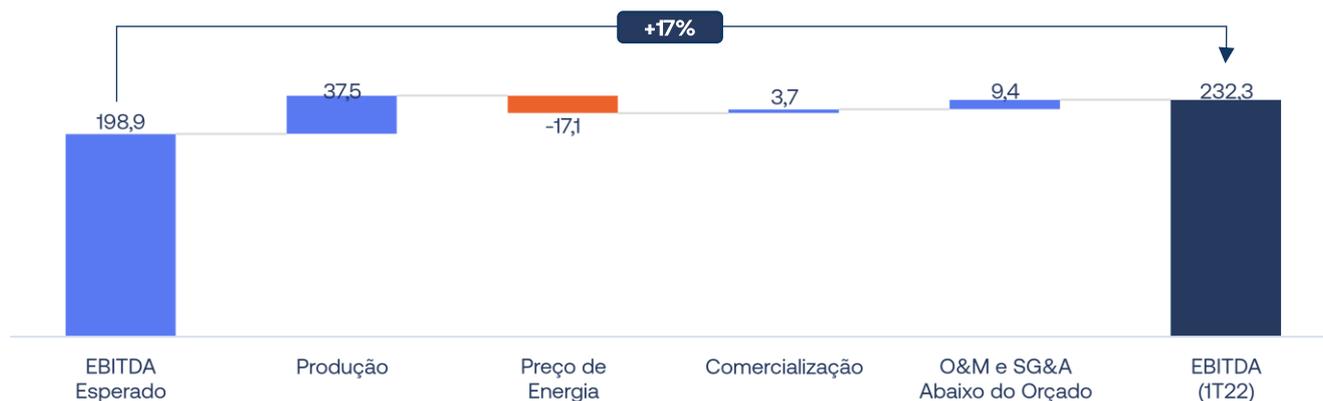
Excluindo as despesas não-recorrentes de R\$ 4,6 milhões relacionadas à aquisição de todos os direitos e obrigações dos projetos de Assuruá concluída no início de março, o EBITDA Ajustado atingiu R\$ 232,3 milhões, 16,8% acima do esperado para o primeiro trimestre. Custos e Despesas abaixo do esperado em R\$ 9,4 milhões combinados com os R\$ 24 milhões de lucro bruto de energia adicional, resultaram em um EBITDA R\$ 33,5 milhões acima do esperado.

EBITDA (R\$ mm)	1T22	1T21	Var.	4T21	Var.
Lucro Bruto de Energia	285,9	278,0	3%	419,8	-32%
Custos e Despesas	-216,1	-181,2	19%	500,3	-143%
Equivalência Patrimonial	7,4	-3,2	-331%	-7,4	-200%
<b>EBIT</b>	<b>77,2</b>	<b>93,7</b>	<b>-18%</b>	<b>912,8</b>	<b>-92%</b>
Depreciação e Amortização	101,7	99,8	2%	102,0	0%
<b>EBITDA</b>	<b>178,9</b>	<b>193,5</b>	<b>-8%</b>	<b>1.014,7</b>	<b>-82%</b>
Equivalência Patrimonial	-7,4	3,2	-331%	7,4	-200%
EBITDA Não Consolidadas <sup>1</sup>	56,3	44,6	26%	46,7	21%
Minoritários em Chuí <sup>2</sup>	-	-8,4	n.a.	-2,4	n.a.
Receitas e Despesas Não Recorrentes	4,6	3,8	21%	-661,6	-101%
<b>EBITDA Ajustado<sup>3</sup></b>	<b>232,3</b>	<b>236,7</b>	<b>-2%</b>	<b>404,8</b>	<b>-43%</b>
<b>Margem EBITDA Ajustado<sup>4</sup></b>	<b>66,4%</b>	<b>74,2%</b>	<b>-8 p.p.</b>	<b>84,9%</b>	<b>-19 p.p.</b>
Despesas de Desenvolvimento e 100% da Plataforma de Energia	9,2	-	n.a.	-	n.a.
Custos Não Recorrentes no Delta	1,8	-	n.a.	-	n.a.
<b>EBITDA Ajustado Comparável</b>	<b>243,3</b>	<b>236,7</b>	<b>3%</b>	<b>404,8</b>	<b>-40%</b>

<sup>1</sup> Considera participação proporcional de investimentos não consolidados. Para o período de janeiro a novembro de 2021, a OG detinha 51% da Plataforma de Energia, mas com a conclusão da combinação de negócios, a OE passou a consolidar 100% desta operação. <sup>2</sup> A partir de novembro de 2021, a Omega passou a consolidar 100% de Santa Vitória do Palmar e Hermenegildo. <sup>3</sup> Não considera itens não-caixa e não-recorrentes. <sup>4</sup> EBITDA Ajustado/Lucro Bruto de Energia Ajustado.

Em relação ao 1T21, o aumento de 10% no Lucro Bruto de Energia Ajustado (R\$ 30,7 milhões) foi compensado por maiores Custos e Despesas Ajustado (R\$ 35,1 milhões), principalmente pelos aumentos já esperados nos custos de Chuí (R\$ 8,4 milhões), pela aquisição dos 22% de Santa Vitória do Palmar, custos de manutenção não recorrentes no Delta (R\$ 1,8 milhão) e nas despesas do braço de desenvolvimento e de sua participação (49%) na Plataforma de Energia (R\$ 9,2 milhões).

### EBITDA 1T22 (R\$ MM)



## 1T22 Release de Resultados

### Comentário do Desempenho



## 2a. Custos e Despesas

Os Custos e Despesas Ajustado no 1T22 foram R\$ 9,4 milhões abaixo do orçado (cerca de R\$ 8,5 milhões diferidos para os próximos trimestres e cerca de R\$ 1,0 milhão em economias).

Custos e Despesas (R\$ mm)	1T22	1T21	Var.	4T21	Var.
O&M	-59,9	-44,8	34%	-20,4	193%
Encargos Regulatórios	-22,1	-18,2	21%	-27,0	-18%
Despesas Gerais e Administrativas	-35,3	-21,1	67%	-45,0	-21%
Depreciação e Amortização	-101,7	-99,8	2%	-102,0	0%
Outras Receitas e Despesas Operacionais	2,9	2,8	3%	694,6	-100%
<b>Custos e Despesas</b>	<b>-216,1</b>	<b>-181,2</b>	<b>19%</b>	<b>500,3</b>	<b>-143%</b>
Custos e Despesas Não Consolidadas <sup>1</sup>	-7,7	-8,9	-13%	-14,5	-47%
Minoritários em Chuí <sup>2</sup>	-	4,0	n.a.	2,1	n.a.
Receitas e Despesas Não Recorrentes	4,6	3,8	21%	-661,6	-101%
<b>Custos e Despesas Ajustado<sup>3</sup></b>	<b>-219,2</b>	<b>-182,3</b>	<b>20%</b>	<b>-173,7</b>	<b>26%</b>
<b>Custos e Despesas Ajustado (R\$ mil/MW)</b>	<b>117,3</b>	<b>97,5</b>	<b>20%</b>	<b>92,9</b>	<b>26%</b>

<sup>1</sup> Considera participação proporcional de investimentos não consolidados. Para o período de janeiro a novembro de 2021, a OG detinha 51% da OMC, mas com a conclusão da combinação de negócios, a OE passou a consolidar 100% desta operação. <sup>2</sup> A partir de novembro de 2021 a Omega passou a consolidar 100% de Santa Vitória do Palmar e Hermenegildo. <sup>3</sup> Não considera itens não-caixa e não-recorrentes.

Em relação ao 1T21, os Custos e Despesas aumentaram em 19% (R\$ 34,9 milhões), em razão de (1) R\$ 8,4 milhões de maiores custos em Chuí, principalmente pela aquisição dos 22% restantes de Santa Vitória do Palmar no 4T21, (2) R\$ 9,2 milhões de aumento das despesas gerais e administrativas do braço de desenvolvimento e sua participação de 49% na Plataforma de Energia, (3) R\$ 4,6 milhões de reajustes anuais por inflação, (4) R\$ 4,6 milhões de despesas não-recorrentes pela aquisição das expansões de Assuruá, (5) R\$ 1,8 milhões de reembolsos por indisponibilidades não-recorrentes recebidos no 1T21 e (6) R\$ 1,8 milhões de custos de manutenção no Delta.

## 3. Lucro Líquido

O Lucro Líquido do trimestre atingiu R\$ 95,9 milhões negativos, 2% acima do 1T21 e 117% abaixo do 4T21. O 1T22 foi negativamente impactado em R\$ 4,6 milhões por despesas não recorrentes relacionadas à aquisição de 100% de Assuruá. Sem o evento pontual, o Lucro Líquido seria de R\$ 91,3 milhões negativo, 3% abaixo do 1T21.

Lucro Líquido (R\$ mm)	1T22	1T21	Var.	4T21	Var.
EBIT	77,2	93,7	-18%	912,8	-92%
Resultado Financeiro	-160,1	-176,7	-9%	-178,1	-10%
<b>EBT</b>	<b>-82,9</b>	<b>-83,0</b>	<b>0%</b>	<b>734,7</b>	<b>-111%</b>
IR/CSLL	-13,0	-10,8	21%	-158,6	-92%
<b>Lucro (Prejuízo) Líquido</b>	<b>-95,9</b>	<b>-93,8</b>	<b>2%</b>	<b>576,1</b>	<b>-117%</b>

### 3a. Resultado Financeiro

O Resultado Financeiro Líquido atingiu -R\$ 160,1 milhões no 1T22, 10% abaixo do 4T21 e 9% abaixo do 1T21.

Resultado Financeiro (R\$ mm)	1T22	1T21	Var.	4T21	Var.
Juros sobre Aplicações Financeiras	24,7	5,2	379%	14,7	68%
Outros	2,1	0,7	214%	1,4	45%
<b>Receita Financeira</b>	<b>26,8</b>	<b>5,8</b>	<b>360%</b>	<b>16,2</b>	<b>66%</b>
Juros sobre Empréstimos e Financiamentos	-157,3	-146,6	7%	-163,7	-4%
Variação Cambial	-1,5	-	n.a.	-	n.a.
Outros	-28,1	-35,9	-22%	-30,5	-8%
<b>Despesas Financeiras</b>	<b>-186,9</b>	<b>-182,5</b>	<b>2%</b>	<b>-194,3</b>	<b>-4%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>-160,1</b>	<b>-176,7</b>	<b>-9%</b>	<b>-178,1</b>	<b>-10%</b>
Resultado Financeiro Líquido Não Controladas <sup>1</sup>	-26,3	-27,2	-3%	-31,0	-15%
Minoritários de Chuf <sup>2</sup>	-	4,9	n.a.	0,3	n.a.
<b>Resultado Financeiro Líquido Ajustado</b>	<b>-186,4</b>	<b>-199,0</b>	<b>-6%</b>	<b>-208,8</b>	<b>-11%</b>

<sup>1</sup> Considera participação proporcional de investimentos não consolidados. Para o período de janeiro a novembro de 2021, a OG detinha 51% da OMC, mas com a conclusão da combinação de negócios, a OE passou a consolidar 100% desta operação. <sup>2</sup> A partir de novembro de 2021 a Omega passou a consolidar 100% de Santa Vitória do Palmar e Hermenegildo.

Somando os resultados proporcionais dos ativos não consolidados, o Resultado Financeiro Líquido Ajustado foi de -R\$ 186,4 milhões, 11% abaixo do 4T21 e 6% abaixo do 1T21, principalmente devido a uma maior posição de caixa médio, aumentando as receitas financeiras em 66% trimestre contra trimestre, além da redução do IPCA médio e a capitalização de R\$ 15,0 milhões em despesas de juros das dívidas do braço de desenvolvimento.

## 4. Balanço e Fluxo de Caixa

### 4a. Endividamento

A Dívida Líquida Ajustada atingiu R\$ 5.662 milhões, 2% (R\$ 110,8 milhões) acima do 4T21 devido à redução de R\$ 72,2 milhões na posição de caixa ajustada e o aumento de R\$ 38,6 milhões na dívida bruta.

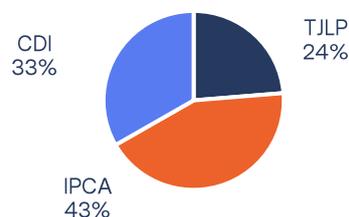
Endividamento (R\$ mm)	1T22	4T21	Var.	1T21	Var.
BNDDES	2.124,4	2.152,4	-1%	3.062,0	-31%
Debêntures	2.989,8	2.943,3	2%	2.625,2	14%
BNB	802,4	807,9	-1%	835,2	-4%
CCB	67,4	202,6	-67%	70,3	-4%
Nota Promissória	165,3	-	n.a.	-	n.a.
Custos de Transação	-64,5	-67,8	-5%	-88,6	-27%
<b>Dívida Bruta</b>	<b>6.084,9</b>	<b>6.038,4</b>	<b>1%</b>	<b>6.504,1</b>	<b>-6%</b>
Caixa e Equivalente de Caixa	1.072,8	1.194,2	-10%	1.469,8	-27%
Caixa Restrito	262,1	229,3	14%	496,7	-47%
<b>Dívida Líquida</b>	<b>4.750,0</b>	<b>4.615,0</b>	<b>3%</b>	<b>4.537,6</b>	<b>5%</b>
Dívida Líquida Não Consolidadas <sup>1</sup>	912,0	936,2	-3%	915,5	0%
Minoritários de Chu <sup>2</sup>	-	-	n.a.	-150,5	n.a.
<b>Dívida Líquida Ajustada</b>	<b>5.662,0</b>	<b>5.551,2</b>	<b>2%</b>	<b>5.302,6</b>	<b>7%</b>

<sup>1</sup> Considera participação proporcional de investimentos não consolidados. Para o período de janeiro a novembro de 2021, a Omega Geração detinha 51% da OMC, mas com a conclusão da combinação de negócios, a Omega Energia passou a consolidar 100% desta operação. <sup>2</sup> A partir de novembro de 2021 a Omega passou a consolidar 100% de Santa Vitória do Palmar e Hermenegildo.

Durante este trimestre, adicionamos R\$ 33,4 milhões na substituição de R\$ 131,9 milhões em CCB's por R\$ 165,3 milhões em notas promissórias do braço de desenvolvimento e outros R\$ 108,4 milhões do empréstimo-ponte de Assuruá 4, os quais foram parcialmente compensados por R\$ 103,2 milhões de amortização recorrente do principal da dívida.

O prazo médio de endividamento consolidado em 31 de março, era de 5,6 anos, 0,3 anos abaixo do 4T21.

O custo nominal médio consolidado aumentou 0,85 p.p. em relação ao 4T21 e 1,75 p.p. em relação ao 1T21, totalizando 9,51% a.a. principalmente pelo aumento dos índices de endividamento.



### Indicadores de Endividamento

Indicadores	LTM	2021	Var.
Dívida Líquida / EBITDA <sup>1</sup>	3,0x	2,9x	3%
Dívida Líquida Ajustada / EBITDA <sup>2</sup>	3,2x	3,1x	3%
Run-rate Dívida Líquida / EBITDA <sup>3</sup>	3,8x	3,7x	3%
EBITDA / Índice de Cobertura de Juros <sup>1</sup>	3,3x	3,5x	-6%
Índice de Cobertura do Serviço da Dívida <sup>4</sup>	2,3x	2,5x	-8%

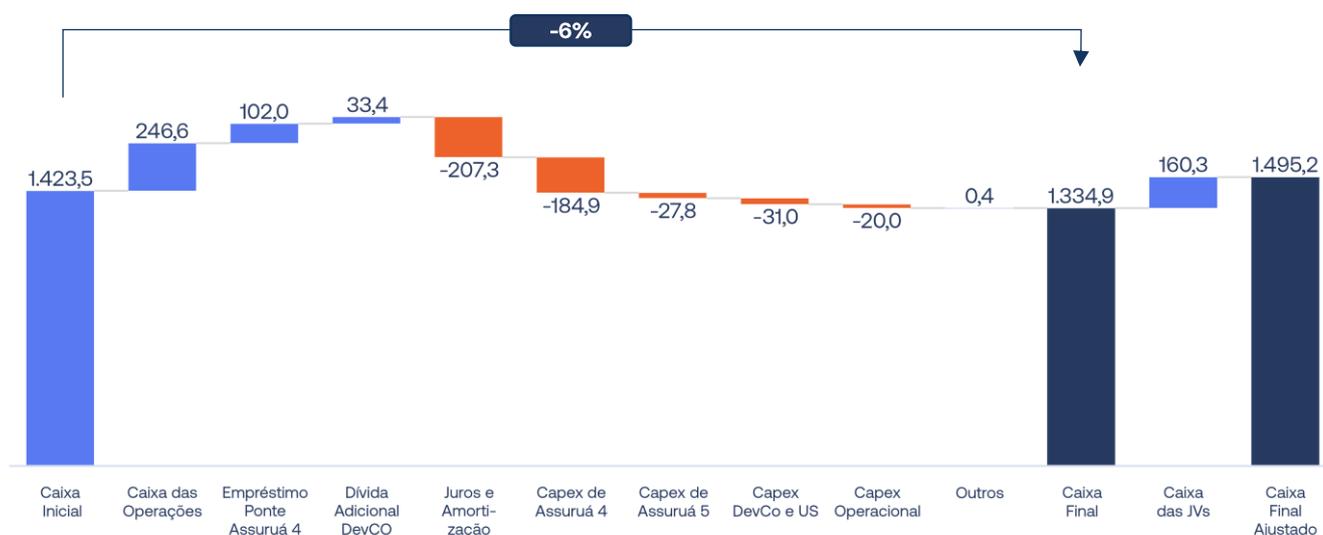
<sup>1</sup> Considera Dívida Líquida e EBITDA. <sup>2</sup> Considera participação proporcional de investimentos não consolidados. <sup>3</sup> Considera Dívida Líquida consolidada, Guidance EBITDA 2022 e 100% do primeiro ano total de Assuruá 4 e 5. <sup>4</sup> EBITDA - Impostos / Principal + Amortização.

## 4b. Fluxo de Caixa

A Omega reduziu sua posição de caixa ajustada em R\$ 72,2 milhões em 2021, totalizando R\$ 1.495,2 milhões.

Durante o trimestre, a Companhia gerou R\$ 19,3 milhões em caixa operacional líquido (fluxo de caixa das operações subtraído de juros recorrentes, amortização e CAPEX planejado em nossos clusters), captou R\$ 135,4 milhões em novos financiamentos (R\$ 33,4 milhões com a substituição de dívidas existentes do braço de desenvolvimento e R\$ 102,0 milhões do empréstimo-ponte Assuruá 4) e investiu R\$ 243,7 milhões em novos desenvolvimentos (R\$ 31,0 milhões) e nas implantações de Assuruá 4 (R\$ 184,9 milhões) e Assuruá 5 (R\$ 27,8 milhões).

### Variação de Caixa 1T22 X 4T21 (R\$ MM)



## 5. Guidance 2022

Incidência de recursos acima do esperado e custos abaixo do orçamento levaram a um EBITDA R\$ 33,5 milhões acima do planejado no 1T22. No entanto, dado que continuamos prevendo uma La Niña moderada e um Dipolo levemente desfavorável afetando os recursos durante o primeiro semestre de 2022, mantemos o *guidance* para 2022.

Indicator	Unidade	2022 <sup>1</sup>	2021	Variação
EBITDA Ajustado <sup>1</sup> - Portfólio Atual	R\$ mm	1.160 a 1.350	1.125,4	3,1% a 20,0%
Produção de Energia	GWh	7.000 a 7.900	7.049	-0,7% a 12,1%
Preço Médio	R\$ / MWh	235,0	208,4	12,8%

<sup>1</sup> Considera a participação proporcional dos ativos não consolidados (51% de Pipoca e 50% de Pirapora e Ventos da Bahia 1 e 2) e EBITDA negativo de Assuruá 4 e 5.

## 6. Portfólio

### Ativos Operacionais

#	Complexos	Ativos	Fonte	Capacidade Instalada (MW)	Part (%)	P50 <sup>1</sup> (MWm)	Garantia Física (MWm)	EBITDA 22 (R\$mm)
1	Complexo Delta	Delta Piauí e Maranhão		570,8	100%	316,6	301,1	375 a 530
2	Complexo Bahia	Assuruá 1, 2 e 3 Ventos da Bahia 1 e 2		444,3 <sup>2</sup>	50% - 100%	250,1	209,0	300 a 355
3	Complexo SE/CO	Pipoca, Serra das Agulhas, Indaiás, Gargaú e Pirapora		271,1 <sup>3</sup>	50% - 100%	101,4	96,8	220 a 260
4	Complexo Chuí	Santa Vitória do Palmar e Hermenegildo		582,8	100%	209,6	218,9	225 a 255
5	Plataforma de Energia	-	-	-	100%	-	-	33 a 56
-	-	<b>Sub-total</b>		<b>1.869,0</b>	<b>-</b>	<b>877,8</b>	<b>825,8</b>	<b>1.160 a 1.350</b>
6	Complexo Bahia	<b>5b</b> Ventos da Bahia 3 <sup>4</sup>		90,8	50%	46,2	42,3	40 a 50
-	-	<b>Total</b>		<b>1.959,8</b>	<b>-</b>	<b>923,9</b>	<b>868,1</b>	<b>1.200 a 1.400</b>

<sup>1</sup> Líquido de efeito esteira de todas as expansões e ponderado por dados operacionais <sup>2</sup> Considera 50% de participação de Ventos da Bahia 1 e 2. <sup>3</sup> Considera 50% de Pirapora e 100% de Pipoca. <sup>4</sup> A conclusão da aquisição está sujeita às condições de fechamento, incluindo o COD do ativo.

 Hídrico  Eólico  Solar

### 5a. PPAs



<sup>1</sup> Preço médio ponderado no ACR e ACL na data base Dezembro/21, os quais são corrigidos anualmente pela inflação (IPCA ou IGP-M, dependendo do contrato). Considera participação proporcional dos ativos não consolidados (Pipoca, Pirapora e Ventos da Bahia 1 e 2). Considera Assuruá 4 e Assuruá 5.

### 5b. Ventos da Bahia 3

Em 28 de Julho de 2021, foi anunciado um acordo vinculante para adquirir 50% de Ventos da Bahia 3 (181,5 MW) da EDF Renewables. O valor total da compra (*Enterprise Value*) para a aquisição foi avaliado em R\$ 422,9 milhões, sendo (i) R\$ 196,6 milhões pagos em caixa e (ii) R\$ 226,3 milhões em assunção de dívida líquida<sup>1</sup>.

Ventos do Bahia 3 está em fase final de implantação, e, neste momento, estamos monitorando a entrada de operação do complexo e outras condições precedentes que precisam ser atendidas antes de prosseguirmos com a conclusão da aquisição.

<sup>1</sup> Pode variar dependendo do fechamento de balanço.

## 7. Desenvolvimento

### Programa de Desenvolvimento

#### Destaques

1. Assuruá 4 e Assuruá 5 dentro do cronograma.
  - a. Assuruá 4: 46 fundações escavadas e 14 concretadas de um total de 47 turbinas eólicas.
  - b. Assuruá 5: acessos em construção.
2. Aumento de 1,4 p.p. no P50 de Assuruá 5, devido à revisão do mapa eólico e otimização da disponibilidade.
3. Aquisição da participação remanescente de Assuruá 4 (20%) e Assuruá 5 (40%)
4. Aquisição de 100% dos direitos das expansões eólicas e solar em Assuruá, que juntos podem atingir 617,6 MW em capacidade instalada adicional.

	Assuruá 4 (Em Construção)	Assuruá 5 (Em Construção)	Wind Pipeline	Solar Pipeline	Total
Capacidade Potencial <sup>1</sup>	211,5 MW	243,6 MW	Até 1.810 MW	Até 4.250 MW	<b>Até 6.455 MW</b>
Fator Capacidade (%) <sup>2</sup>	61,4%	54,6%	50% - 60%	30% - 33%	-
Início da Obra	Junho de 2021	Março de 2022	-	-	-
Entrada em Operação	1T23	3T23	-	-	-
Fundiário	100% Contratado	100% Contratado	100% Contratado	100% Contratado	<b>100% Contratado</b>
Licença Ambiental	Licença de Instalação	Licença de Instalação	Instalação & Preliminar	Instalação & Preliminar	<b>Instalação &amp; Preliminar</b>
Outorga	100% Emitido	100% Emitido	100% Protocolado	Emitido & Protocolado	-
Desconto TUST/TUSD	100% Elegível	100% Elegível	100% Elegível	100% Elegível	<b>100% Elegível</b>
Conexão	Parecer de Acesso	Informe de Acesso	-	-	-
Participação Omega <sup>3</sup>	100%	100%	100%	100%	-
Expectativa de Capex <sup>3</sup>	R\$ 1,175 bilhão – R\$ 1,25 bilhão	R\$ 1,35 bilhão – R\$ 1,415 bilhão	-	-	-
CAPEX 2022	R\$ 950 milhões – R\$ 1.050 milhões	R\$ 420 milhões – R\$ 460 milhões	-	-	-
CAPEX Investido	R\$ 267 milhões	R\$ 104 milhões	-	-	-
Dívida	~72,5% BNB + Dívida Complementar	~67,5% FDNE + Dívida Complementar	-	-	-
Expectativa EBITDA <sup>4</sup>	R\$ 170 milhões – R\$ 190 milhões	R\$ 175 milhões – R\$ 195 milhões	-	-	-

100% de participação em todos os ativos. <sup>1</sup> Pode variar devido a alterações de layout. Capacidade AC. <sup>2</sup> Bruto de perdas de transmissão. <sup>3</sup> No primeiro trimestre de 2022. <sup>4</sup> Primeiro ano completo do ativo. Em termos nominais.

## Implantação Assuruá 4 e 5

**Fundação Turbina de Assuruá 4 (total de 47): 46 escavadas e 18 com armação para início da concretagem**



**Fundação Turbina Assuruá 4 (total de 47): 14 concretadas e 6 reaterradas**



**Expansão da Subestação (SE) Laranjeiras para conexão das expansões de Assuruá**



**Linha de Transmissão de Assuruá**



## 8. Métricas ESG

Após uma consulta ampla aos nossos *stakeholders* e a definição de uma nova matriz de materialidade, definimos nossos cinco Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODSs) prioritários. A partir deste *release*, compartilharemos trimestralmente nossas metas e conquistas em cada um destes ODSs.

#	Ambição 2022	Status
 <b>Responsabilidade Socioambiental</b> Tema Material  <b>Educação e Geração de Renda</b> Eixo de atuação	Aumentar o alcance e o impacto positivo dos Centros de Educação "Janela para o Mundo"	●
	Estruturar uma metodologia para medir o impacto positivo dos nossos Centros de Educação	●
	Inaugurar novo projeto social na Bahia	●
 <b>Eficiência Energética</b> Tema Material  <b>Energia Limpa e Acessível</b> Eixo de atuação	Ser ativo nas discussões sobre o acesso de todos os consumidores ao Mercado Livre, concedendo-lhes o direito de escolher seus fornecedores de energia	●
	Expandir o portfólio sustentável da Omega	●
 <b>Atração, Desenvolvimento e Retenção de Colaboradores e Saúde e Segurança do Trabalho</b> Tema Material  <b>Pessoas, o Nosso Principal Ativo</b> Eixo de atuação	Treinar 100% da nossa liderança	●
	Redução do Turnover voluntário em relação a 2021	●
	Promover a cultura e práticas em Saúde e Segurança (S&S)	●
	Zero Acidentes Fatais e Redução da Frequência de Acidentes com Afastamento	●
 <b>Inovação e Resiliência do Negócio</b> Tema Material  <b>Plataforma Digital e Gestão Tecnológica dos Ativos</b> Eixo de atuação	Desenvolvimento e Crescimento da nossa Plataforma Digital por meio de volume e lançamento de Novos Produtos	●
	Gestão Digital de Ativos 2.0	●
 <b>Estratégia Climática</b> Tema Material  <b>Ação Contra a Mudança Global do Clima</b> Eixo de atuação	Auditar inventário GHG e ser selo ouro	●
	Responder ao Carbon Disclosure Project (CDP)	●
	Aderir ao Task Force on Climate-Related Financial Disclosures (TCFD)	●
	Science-Based Targets (SBTi) – Definir meta de redução das emissões GHG	●
	Projeto "Sementes do Delta" - Recuperar 30 hectares de vegetação nativa	●

Status			
● A Iniciar	● Em Andamento	● Finalizado	● Atrasado

## 9. Informações Financeiras Adicionais

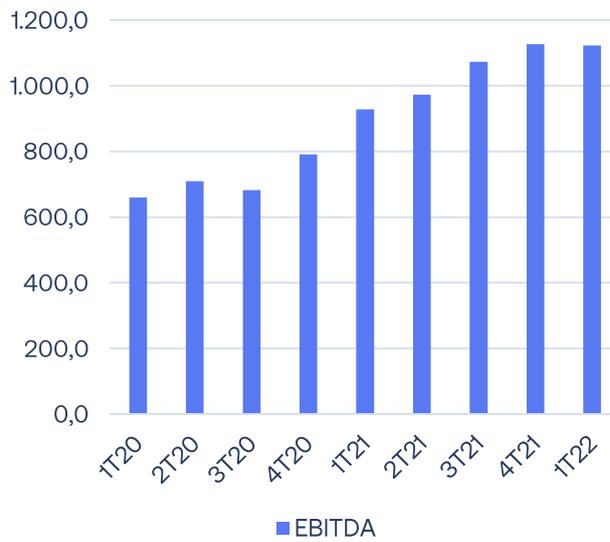
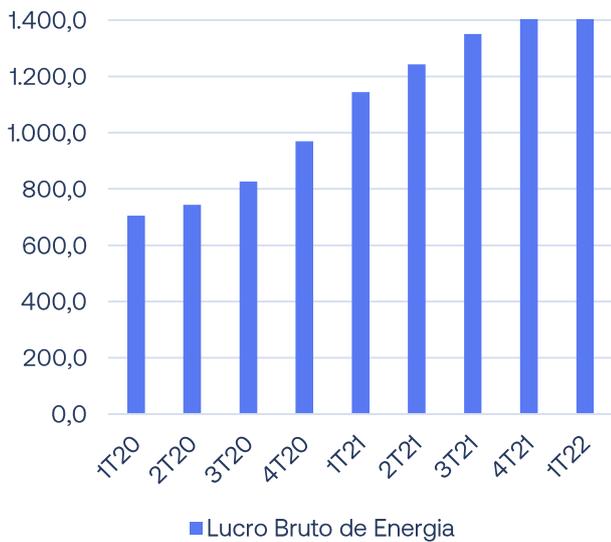
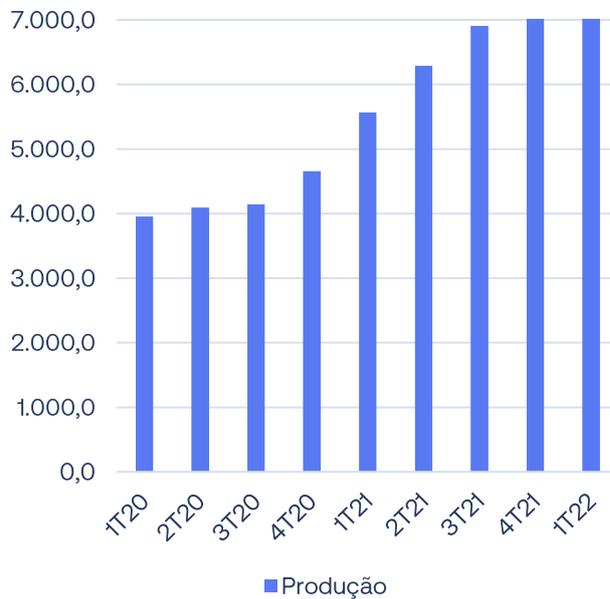
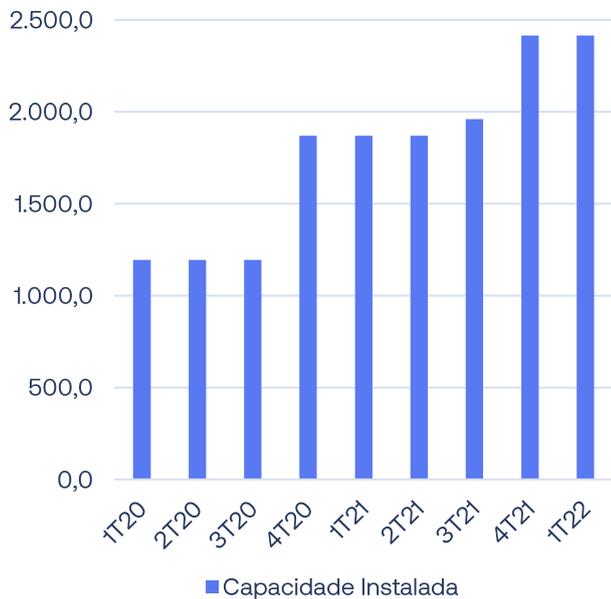
### Demonstração de Resultado Ajustado

(R\$ milhões)

Demonstração de Resultado	1T22	1T21	Var.
Receita Líquida	533,9	370,2	44%
Compra de Energia	-248,0	-92,2	169%
<b>Lucro Bruto de Energia</b>	<b>285,9</b>	<b>278,0</b>	<b>3%</b>
<b>Lucro Bruto de Energia Ajustado</b>	<b>349,9</b>	<b>319,2</b>	<b>10%</b>
<b>Custos e Despesas</b>	<b>-107,0</b>	<b>-84,5</b>	<b>30%</b>
Custos e Despesas Operacionais	-82,0	-63,0	n.a.
Custos e Despesas Administrativas	-35,3	-21,1	67%
Outros Custos e despesas Operacionais	2,9	2,8	3%
Equivalência Patrimonial	7,4	-3,2	-331%
<b>EBITDA</b>	<b>178,9</b>	<b>193,5</b>	<b>-8%</b>
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>232,3</b>	<b>236,7</b>	<b>-2%</b>
Depreciação e Amortização	-101,7	-99,8	2%
<b>EBIT</b>	<b>77,2</b>	<b>93,7</b>	<b>-18%</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>-160,1</b>	<b>-176,7</b>	<b>-9%</b>
Receitas Financeiras	26,8	5,8	360%
Despesas Financeiras	-186,9	-182,5	2%
<b>Resultado antes do IR/CSLL</b>	<b>-82,9</b>	<b>-83,0</b>	<b>0%</b>
IR/CSLL	-13,0	-10,8	21%
<b>Lucro (Prejuízo) Líquido</b>	<b>-95,9</b>	<b>-93,8</b>	<b>2%</b>

## Gráficos Financeiros

Últimos 12 meses



## Notas Explicativas

### 1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Omega Energia S.A. (“Controladora” ou “Omega Energia”), constituída em 27 de maio de 2021 é uma sociedade por ações de capital aberto sediada em São Paulo (São Paulo), na Rua Elvira Ferraz, nº 68, 12º andar, conjunto 123 e 124, Bairro Vila Olímpia, cujas ações são negociadas, a partir de 27 de dezembro de 2021, na B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão (“B3”), no segmento de governança corporativa Novo Mercado, sob o código MEGA3.

A Companhia tem por objeto social: (a) participação e desenvolvimento, diretamente ou por meio de *joint venture*, consórcio ou qualquer outra sociedade em cujo capital social a Companhia tenha participação, de ativos de energia renovável, incluindo, mas não se limitando a, pequenas centrais hidrelétricas (PCH), parques eólicos (CGE), usinas solares (CGS) e usinas termelétricas movidas a biomassa (UTE), bem como em empresas que atuam na comercialização de energia elétrica e eficiência energética; (b) participação em outras sociedades como sócia, acionista ou quotista, no Brasil ou no exterior; e (c) atividades acessórias necessárias ao cumprimento do objeto social da Companhia.

A Omega Energia S.A. funciona como holding pura não realizando qualquer tipo de atividade de desenvolvimento, implantação ou operação de ativos de energia renovável ou comercialização de energia elétrica, as quais são conduzidas pelas subsidiárias integrais Omega Geração S.A. e Omega Desenvolvimento S.A.

As atividades da Omega Energia são regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica “ANEEL”. Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades da Omega Energia. As informações por segmento e detalhes operacionais dos ativos estão apresentadas na Nota 6.

Os termos abaixo são utilizados ao longo destas demonstrações financeiras consolidadas de forma abreviada:

- ACR – Ambiente de Contratação Regulado;
- ACL – Ambiente de Comercialização Livre;
- CCEAR – Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado;
- CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica;
- MCP – Mercado de Curto Prazo;
- LER – Leilão de Energia de Reserva;
- MRE – Mecanismo de Realocação de Energia;
- PLD – Preço de Liquidação das Diferenças; e
- Proinfa - Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica.
- PCH – Pequena Central Hidrelétrica.

As atividades da Omega Energia compreendem as seguintes operações que foram consideradas nestas demonstrações financeiras:

#### (a) Omega Geração S.A. (“Omega Geração”)

Sociedade por ações de capital aberto sediada em Belo Horizonte (Minas Gerais), na Avenida Barbacena, nº. 472, 4º. andar, registrada na Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”) como companhia aberta categoria “B”, sob o código 23426.

Fundada em 2008, a Omega Geração é uma Companhia que detém participação e opera diretamente ativos de geração, que atuam exclusivamente na produção e comercialização de energia elétrica, com foco em energia limpa e renovável, sem qualquer exposição ao desenvolvimento e implantação de ativos. Seu atual escopo de atuação inclui fontes eólica, hídrica e solar.

A Omega Geração e suas controladas diretas e indiretas operam 79 empreendimentos, com capacidade total instalada para geração de 1.869 MW de energia renovável (considerando a capacidade proporcional da participação nas *joint ventures* Hidrelétrica Pipoca (“Pipoca”),

## Notas Explicativas

Complexo Solar Pirapora (“Pirapora”) e Complexo Ventos da Bahia 1 e 2 (“Ventos da Bahia 1 e 2”), localizados nos estados da Bahia, Maranhão, Mato Grosso do Sul, Minas Gerais, Piauí, Rio de Janeiro e Rio Grande do Sul.

A energia produzida é vendida majoritariamente por meio de contratos de longo prazo, com preços fixos indexados à inflação, seja no ambiente de contratação regulado, através dos leilões promovidos pela ANEEL, seja no ambiente de contratação livre, em negociação direta com os compradores. Parte da energia produzida é comercializada em contratos de prazo mais curto, através de contratos de preço fixo.

### (b) Omega Desenvolvimento S.A. (“Omega Desenvolvimento”)

Sociedade anônima de capital fechado, constituída em 18 de junho de 2021, sediada em São Paulo (São Paulo), na Rua Elvira Ferraz, nº 68, 12º andar, conjunto 123 e 124, Bairro Vila Olímpia. A Companhia tem por objeto social a participação em outras Sociedades, como sócia ou acionista, no país ou no exterior.

Atualmente, a Companhia detém um portfólio de projetos alto de retorno de fontes solar e eólicas, especialmente em regiões do Nordeste brasileiro.

## 2. BASE DE PREPARAÇÃO

### 2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas da Companhia, contidas no Formulário de Informações Trimestrais – ITR, referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2022, compreendem as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, elaboradas de acordo com a NBC TG 21 – Demonstração Intermediária aprovada pelo Conselho Federal de Contabilidade e a las 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standard Board* (IASB) e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR).

A Administração da Companhia afirma que todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias, e somente elas, estão sendo evidenciadas e que correspondem às utilizadas por ela na sua gestão, conforme orientação Técnica OCPC 07.

### 2.2 Base de apresentação, declaração de relevância e continuidade

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram preparadas com base no custo histórico e ajustadas para refletir (i) o valor justo de instrumentos financeiros mensurados pelo valor justo através do resultado; e (ii) valor justo de ativos adquiridos e passivos assumidos em combinação de negócios.

Estas informações contábeis intermediárias foram elaboradas seguindo a base de preparação e políticas contábeis consistentes com aquelas adotadas na elaboração das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021, e devem ser lidas em conjunto com tais demonstrações. As informações das notas explicativas que não sofreram alterações significativas ou apresentavam divulgações irrelevantes em comparação a 31 de dezembro de 2021, não foram repetidas integralmente nestas informações trimestrais. Entretanto, informações selecionadas foram incluídas para explicar os principais eventos e transações ocorridas para possibilitar o entendimento das mudanças na posição financeira e desempenho das operações da Companhia desde a publicação das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021, divulgadas em 23 de fevereiro de 2022.

## Notas Explicativas

Na elaboração destas informações trimestrais, a Administração divulgou somente informações relevantes e que auxiliem seus investidores na tomada de decisões, sem que os requerimentos mínimos existentes deixem de ser atendidos.

A Administração avaliou a capacidade da Omega e suas subsidiárias em continuar operando normalmente e está convencida de que as empresas possuem recursos para dar continuidade aos seus negócios no futuro. Adicionalmente, a Administração não tem conhecimento de nenhuma incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a capacidade de continuar operando. Assim, estas informações contábeis intermediárias foram preparadas com base no pressuposto de continuidade.

Os eventos subsequentes foram avaliados até 03 de maio de 2022, data em que as divulgações das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram autorizadas pela Diretoria.

A apresentação da Demonstração do Valor Adicionado (DVA) é requerida pelas práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis a companhias abertas. As IFRS não requerem a apresentação dessa demonstração, sendo considerada como informação suplementar, sem prejuízo do conjunto das informações contábeis intermediárias.

### 2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas são mensuradas utilizando a moeda do principal ambiente econômico no qual a entidade opera ("moeda funcional"), que no caso da Omega é o real ("BRL" ou "R\$"). As informações contábeis intermediárias estão apresentadas em milhares de R\$, exceto quando indicado de outra forma.

### 2.4 Consolidação e investimentos

As informações contábeis intermediárias consolidadas refletem os ativos, passivos e transações da Controladora e de suas controladas diretas e indiretas ("controladas").

As controladas, diretas e indiretas, bem como as participações em *joint ventures* e respectivas atividades agrupadas por unidade geradora de caixa (UGC) são as seguintes:

#### Consolidado Omega Energia

Controladas diretas e indiretas (consolidadas)	Localização das operações	Atividade e UGC	% Participação total	
			31 de março de 2022	31 de dezembro de 2021
Omega Geração S.A. ("Omega Geração")	São Paulo	Holding, Comercializadora e Geração de energia eólica - UGC Chuí e Gargaú	100%	100%
Omega Desenvolvimento S.A. ("Omega Desenvolvimento")	São Paulo	Holding	100%	100%

## Notas Explicativas

### Consolidado Omega Geração S.A.

Controladas diretas e indiretas (consolidadas)	Localização das operações	Atividade e UGC	% Participação total	
			31 de março de 2022	31 de dezembro de 2021
<b>Controladas diretas</b>				
Assuruá Energia S.A.	Bahia	Holding	100%	100%
Assuruá 3 Energia S.A.	Bahia	Holding	100%	100%
Delta 1 Energia S.A.	São Paulo	Holding	100%	100%
Delta 5 I Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica	100%	100%
Delta 5 II Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica	100%	100%
Delta 6 I Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica	100%	100%
Delta 6 II Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica	100%	100%
Delta 7 Energia S.A.	Maranhão	Holding	100%	100%
Delta 8 Energia S.A.	Maranhão	Holding	100%	100%
Indaiá Grande Energia S.A.	Mato Grosso do Sul	Energia hidrelétrica com PCH – UGC Indaiás	100%	100%
Indaiazinho Energia S.A.	Mato Grosso do Sul	Energia hidrelétrica com PCH – UGC Indaiás	100%	100%
Omega Comercializadora de Energia Ltda. (“OMC”)	São Paulo	Comercialização de energia	100%	100%
Omega Energia e Implantação 2 S.A. (“Delta 3”)	São Paulo	Holding	100%	100%
Omega Geração Comercializadora de Energia Ltda. (“OMGC”)	São Paulo	Comercialização de energia	100%	100%
Omega Geração 1 S.A.	São Paulo	Holding	100%	100%
<b>Controladas indiretas</b>				
Assuruá 1 Energia S.A.	Bahia	Holding	100%	100%
Assuruá 1 I Energia S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Assuruá 1 II Energia S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Assuruá 1 III Energia S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Assuruá 3 I Energia S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá 3	100%	100%
Assuruá 3 II Energia S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá 3	100%	100%
Centrais Eólicas Assuruá II SPE S.A.	Bahia	Holding	100%	100%
Delta 1 I Energia S.A.	Piauí	Geração de energia eólica – UGC Delta 1	100%	100%
Delta 1 II Energia S.A.	Piauí	Geração de energia eólica – UGC Delta 1	100%	100%
Delta 1 III Energia S.A.	Piauí	Geração de energia eólica – UGC Delta 1	100%	100%
Delta 2 Energia S.A.	São Paulo	Holding	100%	100%
Delta 3 I Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 3	100%	100%
Delta 3 II Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 3	100%	100%
Delta 3 III Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 3	100%	100%
Delta 3 IV Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 3	100%	100%
Delta 3 V Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 3	100%	100%
Delta 3 VI Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 3	100%	100%
Delta 3 VII Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 3	100%	100%
Delta 3 VIII Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 3	100%	100%
Delta 7 I Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 7	100%	100%
Delta 7 II Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 7	100%	100%
Delta 8 I Energia S.A.	Maranhão	Geração de energia eólica – UGC Delta 8	100%	100%
Musca Energia S.A.	São Paulo	Holding	100%	100%
Omni Energia S.A.	Belo Horizonte	Comercialização de energia	100%	100%
Parque Eólico Assuruá III S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Assuruá IV S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Capoeiras III S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Curral de Pedras I S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Curral de Pedras II S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Diamante II S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Diamante III S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Laranjeiras I S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Laranjeiras II S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Parque Eólico Laranjeiras V S.A.	Bahia	Geração de energia eólica – UGC Assuruá	100%	100%
Porto do Delta Energia S.A.	Piauí	Geração de energia eólica – UGC Delta 2	100%	100%
Serra das Agulhas Energia S.A.	Minas Gerais	Energia hidrelétrica com PCH – UGC Serra das Agulhas	100%	100%
Testa Branca I Energia S.A.	Piauí	Geração de energia eólica – UGC Delta 2	100%	100%
Testa Branca III Energia S.A.	Piauí	Geração de energia eólica – UGC Delta 2	100%	100%
<b>Joint Venture (equivalência patrimonial)</b>				
Hidrelétrica Pipoca S.A.	Minas Gerais	Energia hidrelétrica com PCH	51%	51%
Pirapora Solar Holding S.A.	Minas Gerais	Geração de energia solar	50%	50%
Pirapora II Solar Holding S.A.	Minas Gerais	Geração de energia solar	50%	50%
Pirapora III Solar Holding S.A.	Minas Gerais	Geração de energia solar	50%	50%
Ventos da Bahia 1 Geração de Energia S.A.	Bahia	Geração de energia solar	50%	50%
Ventos da Bahia 2 Geração de Energia S.A.	Bahia	Geração de energia solar	50%	50%

## Notas Explicativas

### Consolidado Omega Desenvolvimento S.A.

Controladas diretas e indiretas (consolidadas)	Localização das operações	Atividade e UGC	% Participação total	
			31 de março de 2022	31 de dezembro de 2021
<b>Controladas diretas</b>				
Omega Desenvolvimento de Energia 4 S.A. ("OD4")	Bahia	Holding	100%	100%
Assuruá 5 Holding Energia S.A. ("Assuruá 5")	Bahia	Holding	100%	100%
Omega Desenvolvimento Comercializadora Energia Ltda. ("OMDC")	São Paulo	Holding	100%	100%
<b>Controladas indiretas</b>				
Centrais Eólicas Assuruá IV S.A. ("Assuruá IV")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 2 S.A. ("OD2")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 3 S.A. ("OD3")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 5 S.A. ("OD5")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 6 S.A. ("OD6")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 7 S.A. ("OD7")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 8 S.A. ("OD8")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 9 S.A. ("Assuruá 5")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 10 S.A. ("Assuruá 5 I")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Desenvolvimento de Energia 11 S.A. ("Assuruá 5 II")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Delta 9 S.A. ("Assuruá 5 III")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Assuruá 5 IV Energia S.A. ("Assuruá 5 IV")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Assuruá 5 V Energia S.A. ("Assuruá 5 V")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Assuruá 5 VI Energia S.A. ("Assuruá 5 VI")	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
Omega Digital Renewable Energy LLC	Delaware	Desenvolvimento de projetos	100%	100%
CEA VI - Centrais Elétricas Assuruá VI SPE S.A.	Bahia	Desenvolvimento de projetos	100%	-

### 3. EVENTOS RELEVANTES OCORRIDOS DURANTE O PERÍODO

Os eventos relevantes ocorridos durante o período são aqueles que, no julgamento da Companhia, impactaram significativamente a posição financeira e patrimonial, seja pela sua natureza ou pelo seu valor significativo.

Os eventos relevantes identificados são descritos a seguir.

#### 3.1 Aquisição da parcela remanescente de Assuruá 4 e Assuruá 5 e expansões

Em 07 de março de 2022, a Companhia divulgou por meio de fato relevante, o acordo vinculante para adquirir a totalidade dos direitos e das obrigações relativos ao complexo Assuruá. Como resultado, a Companhia: (i) aumentou sua participação nos ativos em implantação – Assuruá 4 (211,5MW) e Assuruá 5 (243,6 MW) para 100% considerando as debêntures conversíveis em ações; e (ii) adquiriu 100% dos bens e direitos relativos às expansões eólicas e solares do complexo que, em conjunto podem chegar a 617,6 MW ("CEA VI") em capacidade instalada adicional com potencial direito ao desconto de 50% sobre tarifas de transmissão conforme lei federal nº 14.120.

##### 3.1.1 Aquisição das debêntures de Assuruá 4 e Assuruá 5 e pagamento do prêmio do desenvolvedor

A operação envolve: (i) aquisição das debêntures conversíveis de emissão da Assuruá 4 e da Assuruá 5 via (a) pagamento em espécie de R\$ 57.200, e (b) incorporação da sociedade que será titular das debentures remanescentes (Omega Desenvolvimento de Energia 18 S.A. ("OD18")), com a consequente emissão pela Companhia de 14.484.007 novas ações a serem atribuídas aos atuais debenturistas, e (ii) pagamento de duas parcelas de R\$ 51.250 em 2022 e 2023, e mais duas parcelas de R\$ 3.990 em 2024 e 2025, corrigidas pelo CDI para fazer frente aos prêmios de desenvolvimento.

Para aquisição das debêntures, a primeira etapa envolveu a compra de parcela das debêntures, na data de assinatura do próprio acordo, mediante pagamento em dinheiro do valor de R\$ 57.200, no prazo de 90 dias da aquisição. Para a aquisição das debêntures remanescentes, detalhamos a operação na Nota 26 – eventos subsequentes.

##### 3.1.2 Aquisição CEA VI - Centrais Elétricas Assuruá VI SPE S.A. ("CEA VI")

Em 07 março de 2022, a Companhia divulgou neste mesmo fato relevante, aquisição de 100% das ações de CEA VI, sociedade detentora de ativos e direitos aos projetos de expansão do

## Notas Explicativas

complexo Assuruá. Os valores contábeis dos ativos e passivos na consolidação inicial estão apresentados a seguir:

Saldos consolidados em 1º de março de 2022	
Caixa e equivalentes de caixa	565
Outros ativos	2.174
Imobilizado	856
Ativos	3.595
Fornecedores	1.819
Obrigações trabalhistas e tributárias	15
Passivos	1.834
Total dos ativos líquidos	1.762

O preço da aquisição foi dividido em 2 parcelas, conforme detalhado a seguir:

Item	R\$
Parcela a ser paga em caixa em 06 de março de 2024	45.302
Parcela a ser paga em caixa em 06 de março de 2025	47.260
<b>Total a ser pago pela aquisição</b>	<b>92.562</b>
(-) Patrimônio líquido na aquisição	(1.762)
<b>Alocação da mais valia – Estudos e projetos</b>	<b>90.800</b>

### (i) Ajuste ao valor justo

A Companhia preparou com apoio de especialistas a avaliação dos ativos e passivos ao valor justo com base em avaliações independentes, validadas por PPA (*Purchase Price Allocation*) que no momento da divulgação dessas demonstrações financeiras ainda se encontra em versão preliminar, a alocação poderá sofrer alterações até a finalização do PPA.

O PPA considera os seguintes aspectos:

- **Caixa, equivalentes de caixa, recebíveis, dívidas e demais ativos e passivos operacionais:** estão representadas por contratos realizados em condições normais de mercado, portanto os valores contábeis se aproximavam de seus valores justos. Em relação aos recebíveis, não há expectativa de perda;
- **Imobilizado:** os ativos de CEA VI, se referem a gastos com torres anemométricas, solarimétricas, portanto os valores contábeis se aproximavam de seus valores justos;
- **Intangíveis:** a avaliação preliminar resultou na atribuição de valor a: certificação de produção de energia, licença prévia dos projetos eólicos e solares, estudos de impacto ambiental e DROs, conforme tabela a seguir:

Item	R\$	Vida útil	Método de avaliação	Premissas de avaliação
Estudos e projetos	90.800	55 (35 de outorga + 20 de extensão)	<i>Income approach:</i> análise dos resultados projetados da empresa, antes dos impostos, considerando os volumes e preços contratados, bem como os custos de operação e manutenção, bem como demais despesas operacionais projetadas.)	Período projetivo: de até 56 anos Fator de desconto 14,4%a.a. (termos nominais) Capacidade instalada: 617,6W Margem EBITDA: 73,9%
<b>Total do ativo intangível</b>	<b>90.800</b>			

### 3.2 Reapresentação

No trimestre findo em 31 de março de 2022, a Companhia reapresentou os saldos comparativos de 31 de dezembro de 2021, referentes a: (i) abertura do saldo de MTM entre ativo circulante, não circulante e passivo circulante e não circulante e (ii) estorno de provisão de compra de ativo imobilizado.

A Companhia até então apresentava os saldos do MTM da carteira de *trading* de energia com posição de ativos ou passivos líquidos por entidade. Com objetivo de melhor demonstrar as condições da carteira de *trading*, seguir as melhores práticas de mercado e atender aos

## Notas Explicativas

direcionamentos do CPC 39 – IAS 32, a Companhia decidiu apresentar os saldos abertos e segregados entre ativos e passivos, uma vez que não possui direito contratual de liquidar esses contratos pelo valor líquido.

Para os projetos Assuruá 4 e 5, em 2020 e 2021, as subsidiárias entenderam ser adequado reconhecer o passivo e o ativo imobilizado correspondentes aos compromissos firmes assumidos para aquisição das turbinas e aerogeradores. No entanto, após avaliação do TSA (Turbine Supply Agreement) a Companhia identificou que estes compromissos não se enquadram nos conceitos de obrigação presente, de acordo com o CPC 25 (IAS 37), resultando no ajuste indicado abaixo.

Os efeitos nas rubricas reapresentadas nas informações contábeis intermediárias apresentadas para fins comparativos estão apresentadas a seguir:

	Consolidado		
	31 de dezembro de 2021		
	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado
Cientes (i)	347.404	(49.853)	297.551
Instrumentos financeiros (i)	-	581.868	581.868
Outros ativos circulantes	1.390.580	-	1.390.580
<b>Circulante</b>	<b>1.737.984</b>	<b>532.015</b>	<b>2.269.999</b>
Instrumentos financeiros (i)	-	974.360	974.360
Outros ativos não circulantes	334.943	-	334.943
	<b>334.943</b>	<b>974.360</b>	<b>1.309.303</b>
Investimento	726.543	-	726.543
Imobilizado (ii)	8.048.831	(802.360)	7.246.471
Intangível	1.111.611	-	1.111.611
	<b>9.886.985</b>	<b>(802.360)</b>	<b>9.084.625</b>
<b>Não circulante</b>	<b>10.221.928</b>	<b>172.000</b>	<b>10.393.928</b>
<b>Total do ativo</b>	<b>11.959.912</b>	<b>704.015</b>	<b>12.663.927</b>
Fornecedores (i) e (ii)	1.035.417	(816.166)	219.251
Instrumentos financeiros (i)	-	591.848	591.848
Outros passivos circulantes	709.524	-	709.524
<b>Circulante</b>	<b>1.744.941</b>	<b>(224.318)</b>	<b>1.520.623</b>
Instrumentos financeiros (i)	-	928.333	928.333
Outros passivos não circulantes	5.908.722	-	5.908.722
<b>Não circulante</b>	<b>5.908.722</b>	<b>928.333</b>	<b>6.837.055</b>
<b>Total do passivo</b>	<b>7.653.663</b>	<b>704.015</b>	<b>8.357.678</b>
<b>Total do patrimônio líquido</b>	<b>4.306.249</b>	<b>-</b>	<b>4.306.249</b>
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>	<b>11.959.912</b>	<b>704.015</b>	<b>12.663.927</b>

Os ajustes não geraram efeitos em outras peças das informações contábeis intermediárias.

### 3.3 Efeito do Coronavírus nas informações contábeis intermediárias

A Companhia vem acompanhando o avanço da pandemia do Coronavírus (“Covid-19”) e não foi observado até a data da apresentação destas informações contábeis intermediárias nenhum impacto relevante em suas atividades, embora não seja possível prever nesse momento a extensão, severidade e duração dos impactos dessa pandemia. Também foram adotadas medidas de segurança para as unidades administrativas com o objetivo de manter a continuidade das atividades conforme determina o Decreto nº 10.282, de 20 de março de 2020. A Companhia seguirá observando atentamente o desenvolvimento desse assunto, bem como seus eventuais impactos financeiros.

## Notas Explicativas

### 4. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO DE NEGÓCIO

A Companhia dividiu suas operações em cinco segmentos reportáveis: operações provenientes de fontes eólicas, de fontes hídricas, fontes solares, comercializadora e desenvolvimento de projetos. Os segmentos estão alinhados com a estrutura utilizada pela Administração para avaliar o desempenho do grupo e estão refletidos em seus relatórios gerenciais utilizados para o acompanhamento e tomada de decisões. Os órgãos responsáveis por tomar essas decisões operacionais, de alocação de recursos e de avaliação de desempenho incluem as Diretorias Executivas e o Conselho de Administração, que utilizam informações sobre geração e comercialização de energia em MWh e MW médios, receitas, despesas de operações e manutenção (O&M), despesas gerais e administrativas (G&A) e, como resultado o EBITDA, os resultados financeiros decorrentes da estrutura de capital e o lucro líquido, assim como a Taxa Interna de Retorno projetada de cada empreendimento. Na atividade de desenvolvimento de projetos, destaque para a gestão e acompanhamento do cronograma físico-financeiro.

As informações apresentadas à Administração com o respectivo desempenho de cada segmento são derivadas dos registros mantidos de acordo com as práticas contábeis, com algumas realocações entre os segmentos.

#### 4.1 Demonstração dos resultados

Os quadros abaixo apresentam o resultado, os ativos e os passivos consolidados da Companhia distribuídos entre os cinco segmentos reportáveis. As despesas corporativas e eliminações foram apresentadas em apenas uma coluna, conforme a seguir:

							31 de março de 2022	
	Fontes eólicas <sup>(1)</sup>	Fontes hídricas <sup>(2)</sup>	Fonte solar <sup>(3)</sup>	Comercializadora <sup>(4)</sup>	Desenvolvimento de projeto <sup>(5)</sup>	Corporativo / Eliminações	Consolidado	
Receita operacional líquida	325.411	21.625	-	186.883	-	-	533.919	
Custos da operação, conservação e compras	(177.451)	(7.250)	-	(243.504)	-	-	(428.205)	
<b>Lucro (prejuízo) bruto</b>	<b>147.960</b>	<b>14.375</b>	<b>-</b>	<b>(56.621)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>105.714</b>	
Administrativas, pessoal e gerais	(2.135)	(201)	-	(2.001)	(1.382)	(33.114)	(38.833)	
Outras receitas (despesas) operacionais	23	67	-	2.821	-	-	2.911	
Resultado de equivalência patrimonial	1.138	5.117	1.171	-	-	-	7.426	
<b>Total resultado operacional</b>	<b>146.986</b>	<b>19.358</b>	<b>1.171</b>	<b>(55.801)</b>	<b>(1.382)</b>	<b>(33.114)</b>	<b>77.218</b>	
Receitas financeiras	7.633	234	-	419	(60)	18.546	26.772	
Despesas financeiras	(95.152)	(4.130)	-	(21)	39	(87.586)	(186.850)	
<b>Resultado antes do IR/CSLL</b>	<b>59.467</b>	<b>15.462</b>	<b>1.171</b>	<b>(55.403)</b>	<b>(1.403)</b>	<b>(102.154)</b>	<b>(82.860)</b>	
IRPJ e CSLL	(8.163)	(507)	-	(5.587)	(80)	1.291	(13.046)	
<b>Prejuízo do período</b>	<b>51.304</b>	<b>14.955</b>	<b>1.171</b>	<b>(60.990)</b>	<b>(1.483)</b>	<b>(100.863)</b>	<b>(95.906)</b>	

<sup>1</sup> Inclui a equivalência patrimonial referente a 50% da participação no Ventos da Bahia 1&2. O detalhamento das informações está apresentado na Nota 9.

<sup>2</sup> Inclui o investimento referente a 51% de participação na Hidrelétrica Pipoca. O detalhamento das informações do ativo, passivo e demonstrações de resultado está apresentado na Nota 9.

<sup>3</sup> Inclui o investimento referente a 50% de participação no Complexo Pirapora. O detalhamento das informações do ativo, passivo e demonstrações de resultado está apresentado na Nota 9.

<sup>4</sup> Inclui as empresas Omega Geração e OMC.

<sup>5</sup> Inclui as empresas OD4 e Assuruá 5.

## Notas Explicativas

### 4.2 Principais ativos e passivos por segmento

	31 de março de 2022						
	Fontes eólicas <sup>(1)</sup>	Fontes hídricas <sup>(2)</sup>	Fonte solar <sup>(3)</sup>	Comercializadora <sup>(4)</sup>	Desenvolvimento de projeto <sup>(5)</sup>	Corporativo <sup>(6)</sup> / Eliminações	Consolidado
<b>Ativo</b>							
Caixa e equivalentes de caixa	178.309	9.823	-	23.862	191.032	669.743	1.072.769
Clientes	440.850	10.225	-	25.728	3.029	(186.513)	293.319
Aplicações financeiras – Caixa restrito	250.802	8.295	-	-	3.000	10	262.107
Investimento	329.682	52.033	352.254	-	-	-	733.969
Imobilizado e Intangível	6.804.226	378.848	-	6.170	595.360	826.260	8.610.864
Instrumentos financeiros	-	-	-	1.896.674	-	-	1.896.674
Demais ativos	70.580	8.907	-	16.246	7.714	135.841	239.288
<b>Total dos principais ativos</b>	<b>8.074.449</b>	<b>468.131</b>	<b>352.254</b>	<b>1.968.680</b>	<b>800.135</b>	<b>1.445.341</b>	<b>13.108.990</b>
<b>Passivos</b>							
Empréstimos, financiamentos e debêntures	(3.271.907)	(160.637)	-	-	(465.378)	(2.186.954)	(6.084.876)
Fornecedores	(108.029)	(16.378)	-	(73.137)	(45.714)	(178.897)	(422.155)
Passivo de arrendamentos	(108.946)	-	-	-	-	(12.025)	(120.971)
Instrumentos financeiros	-	-	-	(1.845.511)	-	-	(1.845.511)
Outras obrigações	(50.020)	(8.537)	-	(11.043)	(164.516)	(61.908)	(296.024)
Demais passivos	(25.166)	(3.415)	-	(7.877)	(6.733)	(85.919)	(129.110)
<b>Total dos principais passivos</b>	<b>(3.564.068)</b>	<b>(188.967)</b>	<b>-</b>	<b>(1.937.568)</b>	<b>(682.341)</b>	<b>(2.525.703)</b>	<b>(8.898.647)</b>

<sup>1</sup> Inclui a equivalência patrimonial referente a 50% da participação no Ventos da Bahia 1&2. O detalhamento das informações está apresentado na Nota 9.

<sup>2</sup> Inclui o investimento referente a 51% de participação na Hidrelétrica Pipoca. O detalhamento das informações do ativo, passivo e demonstrações de resultado está apresentado na Nota 9.

<sup>3</sup> Inclui o investimento referente a 50% de participação no Complexo Pirapora. O detalhamento das informações do ativo, passivo e demonstrações de resultado está apresentado na Nota 9.

<sup>4</sup> Inclui as empresas Omega Geração e OMC.

<sup>5</sup> Inclui as empresas OD4 e Assuruá 5.

<sup>6</sup> Refere-se à Omega Geração e eliminações entre cias do grupo.

	31 de dezembro de 2021						
	Fontes eólicas <sup>(1)</sup>	Fontes hídricas <sup>(2)</sup>	Fonte solar <sup>(3)</sup>	Comercializadora <sup>(4)</sup>	Desenvolvimento de projeto <sup>(5)</sup>	Corporativo <sup>(6)</sup> / Eliminações (reapresentado)	Consolidado
<b>Ativo</b>							
Caixa e equivalentes de caixa	185.558	4.947	-	22.745	249.998	730.934	1.194.182
Clientes	277.283	8.009	-	30.641	111	-	316.044
Aplicações financeiras - Caixa restrito	218.550	7.749	-	-	3.000	-	229.299
Investimento	327.360	48.100	351.083	-	-	-	726.543
Imobilizado e Intangível	6.799.370	381.056	-	6.573	228.620	942.463	8.358.082
Instrumentos financeiros	-	-	-	1.556.228	-	-	1.556.228
Demais ativos	115.626	10.448	-	21.168	1.641	134.666	283.549
<b>Total dos principais ativos</b>	<b>7.923.747</b>	<b>460.309</b>	<b>351.083</b>	<b>1.637.355</b>	<b>483.370</b>	<b>1.808.063</b>	<b>12.663.927</b>
<b>Passivos</b>							
Empréstimos, financiamentos e debêntures	(3.283.547)	(165.321)	-	-	(277.155)	(2.312.410)	(6.038.433)
Fornecedores	(124.425)	(16.850)	-	(235.338)	(11.146)	-	(387.759)
Passivos de arrendamentos	(109.330)	-	-	-	-	(12.679)	(122.009)
Outras obrigações	(114.391)	(12.568)	-	(13.773)	(6.001)	(16.358)	(163.091)
Instrumentos financeiros	-	-	-	(1.520.181)	-	-	(1.520.181)
Demais passivos	(26.790)	(3.676)	-	(5.761)	(3.361)	(86.617)	(126.205)
<b>Total dos principais passivos</b>	<b>(3.658.483)</b>	<b>(198.415)</b>	<b>-</b>	<b>(1.775.053)</b>	<b>(297.663)</b>	<b>(2.428.064)</b>	<b>(8.357.678)</b>

<sup>1</sup> Inclui a equivalência patrimonial referente a 50% da participação no Ventos da Bahia 1&2. O detalhamento das informações está apresentado na Nota 9.

<sup>2</sup> Inclui o investimento referente a 51% de participação na Hidrelétrica Pipoca. O detalhamento das informações do ativo, passivo e demonstrações de resultado está apresentado na Nota 9.

<sup>3</sup> Inclui o investimento referente a 50% de participação no Complexo Pirapora. O detalhamento das informações do ativo, passivo e demonstrações de resultado está apresentado na Nota 9.

<sup>4</sup> Inclui as empresas Omega Geração e OMC.

<sup>5</sup> Inclui as empresas OD4 e Assuruá 5.

<sup>6</sup> Refere-se à Omega Geração e eliminações entre cias do grupo.

## Notas Explicativas

### 5. CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS RESTRITAS

	Consolidado	
	31 de março de 2022	31 de dezembro de 2021
Banco	62.408	87.155
Aplicações financeiras de liquidez imediata	1.010.361	1.107.027
<b>Caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>1.072.769</b>	<b>1.194.182</b>
Aplicações financeiras - Caixa restrito	262.107	229.299
<b>Total</b>	<b>1.334.876</b>	<b>1.423.481</b>

Em 31 de março de 2022, o caixa e equivalentes de caixa incluem, além dos saldos em contas bancárias, Certificados de Depósitos Bancários, Operações Compromissadas e cotas de fundos de investimentos em títulos públicos, com liquidez diária e resgatáveis junto ao emissor.

As aplicações financeiras classificadas como caixa restrito e mantidas no ativo não circulante incluem instrumentos de renda fixa, contratadas em condições e taxas normais de mercado, como forma de garantia e vinculadas aos financiamentos obtidos junto ao BNDES, BNB, BRDE e Debêntures dos projetos, descritos na Nota 12.

### 6. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

	Consolidado	
	31 de março de 2022	31 de dezembro de 2021 (reapresentado)
Excedente contratos regulados	37.363	45.852
Contratos LER	22.686	22.672
Contratos Proinfa	20.146	1.232
MCP - Câmara de Comercialização de Energia Elétrica "CCEE"	16.909	20.987
Consumidores livres e distribuidoras	182.808	202.697
Outras contas a receber	15.576	23.276
(-) Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (i)	(2.169)	(672)
<b>Total</b>	<b>293.319</b>	<b>316.044</b>
<b>Apresentados no ativo:</b>		
Circulante	276.493	297.551
Não Circulante	16.826	18.493

(i) No trimestre findo em 31 de março de 2022, tivemos adição de R\$ 1.497 referente ao mesmo cliente. A totalidade de R\$ 2.169 refere-se a um cliente que entrou em recuperação judicial. A Companhia está aguardando resolução deste processo.

## Notas Explicativas

### 7. OUTROS ATIVOS CIRCULANTES E NÃO CIRCULANTES

	31 de março de 2022	Consolidado 31 de dezembro de 2021
Tributos a recuperar		
IRRF/CSLL	67.971	65.618
PIS/COFINS	33.586	33.692
ICMS	2.743	2.694
IRPJ/CSLL diferidos	6.067	3.836
Outros impostos	2.942	-
Adiantamento a fornecedores	16.948	22.836
Partes relacionadas (Nota 17)	63.896	72.688
Despesas a apropriar	15.585	16.866
Ativos de indenização na aquisição de empresas	8.814	8.814
Depósitos judiciais (i)	384	15.377
Outros (ii)	9.058	30.018
<b>Total</b>	<b>227.994</b>	<b>272.439</b>
Apresentados no ativo:		
Circulante	157.009	188.885
Não Circulante	70.985	83.554

- (i) Em dezembro de 2021, a Companhia efetuou depósito em juízo para CER no montante de R\$ 15.000. Esse depósito judicial foi baixado após negociação com a CER.
- (ii) Em dezembro de 2021, a Companhia efetuou provisão referente a multas de disponibilidade contratual de aerogeradores e seguros a receber. No trimestre findo em 31 de março de 2022, essas provisões foram substancialmente baixadas por recebimento.

### 8. INVESTIMENTOS

#### 8.1 Exercício findo em 31 de março de 2022

	Controladora		
	Omega Geração	Omega Desenvolvimento	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	4.188.717	117.781	4.306.498
Resultado de equivalência patrimonial	(82.911)	(2.985)	(85.896)
Saldos em 31 de março de 2022	4.105.806	114.796	4.220.602

	Ventos da Bahia						Consolidado
	Pipoca	Mais valia	Pirapora	Mais valia	1 e 2	Mais valia	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	45.881	1.034	117.747	233.336	169.386	159.159	726.543
Resultado de equivalência patrimonial	5.144	(27)	4.528	(3.357)	2.514	(1.376)	7.426
Saldos em 31 de março de 2022	51.025	1.007	122.275	229.979	171.900	157.783	733.969

### 9. IMOBILIZADO

#### 9.1 Exercício findo em 31 de março de 2022

	Consolidado						
	Máquinas e equipamentos	Reservatório, barragens e adutoras	Edificações	Implantação de projetos	Projetos em andamento	Outros	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021 (reapresentado)	6.211.808	287.489	370.607	260.850	33.872	81.845	7.246.471
Adições (i)	6.802	339	530	242.853	9.635	442	260.601
Aquisição de CEA VI (Nota 3.1.1)	-	-	-	856	-	-	856
Depreciação	(78.994)	(903)	(5.863)	-	(65)	(150)	(85.975)
Baixas	(5)	-	-	-	-	-	(5)
Transferências	13.320	628	351	-	(21.132)	6.833	-
Saldos em 31 de março de 2022	6.152.931	287.553	365.625	504.559	22.310	88.970	7.421.948

- (i) Substancialmente representado pela implantação dos projetos de Assuruá 4 e 5.

## Notas Explicativas

### 10. INTANGÍVEL

#### 10.1 Exercício findo em 31 de março de 2022

	Consolidado						
	Contrato energia - PPA	Direitos de autorização	Ativo de direito de uso de arrendamento	Sistema de transmissão e projetos	Mais valia - Estudos	Outros (j)	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	582.124	338.224	109.404	5.166	-	76.693	1.111.611
Adições	-	-	-	-	-	2.204	2.204
Aquisição CEA VI (Nota 3.1.1)	-	-	-	-	90.800	-	90.800
Amortização	(9.217)	(2.696)	(2.138)	(5)	-	(1.643)	(15.699)
Saldos em 31 de março de 2022	572.907	335.528	107.266	5.161	90.800	77.254	1.188.916

(i) Representado substancialmente por licença de software.

### 11. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

#### 11.1 Composição do saldo

	Consolidado					
	Passivo Circulante		Passivo Não Circulante		Total	
	31 de março de 2022	31 de dezembro de 2021	31 de março de 2022	31 de dezembro de 2021	31 de março de 2022	31 de dezembro de 2021
BNDDES	127.785	128.364	1.996.579	2.024.060	2.124.364	2.152.424
BNB (*)	75.385	74.640	727.058	733.223	802.443	807.863
Debêntures	188.297	144.109	2.801.530	2.799.209	2.989.827	2.943.318
Nota promissória	165.334	-	-	-	165.334	-
CCB	20.744	150.921	46.667	51.667	67.410	202.588
	<b>577.545</b>	<b>498.034</b>	<b>5.571.834</b>	<b>5.608.159</b>	<b>6.149.379</b>	<b>6.106.193</b>
Custo de transação	(16.053)	(15.946)	(48.449)	(51.814)	(64.502)	(67.760)
<b>Total</b>	<b>561.491</b>	<b>482.088</b>	<b>5.523.385</b>	<b>5.556.345</b>	<b>6.084.876</b>	<b>6.038.433</b>

Um resumo dos contratos vigentes, prazos, modalidades, custos e garantias por UGCs da Companhia está apresentado a seguir:

Instrumento	Vencimento final	Forma de pagamento	Custo da dívida (a.a.)	Garantias	Consolidado	
					31 de março de 2022	31 de dezembro de 2021
UGC Indaiás	CCB	Julho/2025	mensal CDI + 2,90%	Aval corporativo, cessão de direitos	67.411	70.656
UGC Delta 1	FINEM BNDDES	Outubro/2030	mensal TJLP + 2,18%	Conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	129.979	133.704
UGC Serra das Agulhas	FINEM BNDDES	Julho/2037	mensal TJLP + 2,02%	Fiança bancária parcial, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	93.736	95.222
UGC Delta 2	FINEM BNDDES	Janeiro/2033	mensal TJLP + 2,27%	Fiança bancária parcial, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	237.519	240.838
UGC Delta 2	Debêntures	Dezembro/2026	semestral IPCA + 7,38%	Fiança bancária parcial, conta reserva, compartilhamento garantias BNDDES	33.691	32.253
UGC Delta 3	FINEM BNDDES	Março/2034	mensal TJLP + 2,32%	Fiança bancária, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações	869.432	879.745
UGC Delta 3	Debêntures	Dezembro/2029	semestral IPCA + 7,11%	Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento garantias BNDDES	218.503	209.302
UGC Delta 5	FNE BNB (*)	Maio/2038	mensal IPCA + 1,75%	Fiança bancária (*), conta reserva	154.139	156.158
UGC Delta 6	FNE BNB (*)	Maio/2038	mensal IPCA + 1,75%	Fiança bancária (*), conta reserva	156.217	158.247
UGC Delta 7	FNE BNB (*)	Janeiro/2039	mensal IPCA + 2,19%	Fiança bancária (*), conta reserva	193.589	196.102
UGC Delta 8	FNE BNB (*)	Janeiro/2039	mensal IPCA + 2,19%	Fiança bancária (*), conta reserva	102.877	104.374
Corporativo	Debêntures	Maio/2024	semestral CDI + 1,20%	-	320.868	312.355
Corporativo	Debêntures	Maio/2026	semestral CDI + 1,30%	-	174.744	170.066
Corporativo	Debêntures	Maio/2026	anual IPCA + 5,60%	-	231.145	222.152
Corporativo	Debêntures	mai-27	semestral IPCA + 5,00%	-	183.574	176.679
Corporativo	Debêntures	Setembro/2028	semestral IPCA + 4,37%	-	128.762	126.749
Corporativo	Debêntures	Setembro/2028	anual IPCA + 4,37%	-	59.772	57.614
Corporativo	Debêntures	Março/2029	anual CDI + 1,99%	-	1.014.182	1.078.106

## Notas Explicativas

Corporativo	Debêntures	Junho/2028	semestral	IPCA + 8,50%	Fiança bancária	101.444	96.866
	FINEM				Fiança bancária, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações		
Assuruá 1	BNDES/CEF	Novembro/2032	mensal	TJLP + 2,92%		126.648	128.439
Assuruá 1	Debêntures	Novembro/2030	mensal	IPCA + 7,81%	Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento de garantias BNDES/CEF	40.025	38.370
	FINEM				Fiança bancária, conta reserva, cessão de direitos, alienação do ativo e ações		
Assuruá II	BNDES	Junho/2034	mensal	IPCA + 2,75%		667.050	674.475
Assuruá II	Debêntures	Junho/2030	semestral	IPCA + 6,66%	Fiança bancária, conta reserva, compartilhamento de garantias BNDES	177.677	170.345
Assuruá 3	FNE BNB (*)	Novembro/2038	mensal	IPCA + 2,33%	Fiança bancária (*), conta reserva	195.620	192.983
	Debêntures						
Assuruá 5	OD 4 conversíveis	Janeiro/2026	Bullet	90% do CDI	Aval acionistas	24.443	25.374
	CCB	Fevereiro/2022	Bullet	CDI + 4,00%	Aval acionistas	-	30.902
	Debêntures						
Assuruá 5	conversíveis	Setembro/2026	Bullet	90% do CDI	Aval acionistas	-	54.526
Omega							
Desenvolvimento	CCB	Janeiro/2022	Bullet	CDI + 2,00%		-	101.031
					Cessão de direitos, alienação do ativo e ações		
Assuruá IV	Debêntures	Abril/2023	Customizada	CDI + 2,76%		280.997	172.560
Omega	Nota						
Desenvolvimento	promissória	Novembro/2022	semestral	CDI + 1,80%		-	165.334
						<b>6.149.378</b>	<b>6.106.193</b>

<sup>1</sup> Considera bônus de adimplência de 15% conforme contrato de financiamento do BNB.

<sup>2</sup> Cessão de direitos creditórios, alienação do ativo e ações são concedidos como garantias aos fiadores.

O prazo e custo médio nominal da dívida em 31 de março de 2022 era de 5,6 anos e 9,51% a.a.

### 11.2 Movimentação do saldo

A movimentação dos empréstimos, financiamentos e debêntures do exercício é demonstrada a seguir:

	Consolidado
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>6.038.433</b>
Captações	267.297
Recompra de debentures	(57.200)
Pagamento de principal	(213.717)
Encargos financeiros pagos	(125.471)
Encargos financeiros provisionados	172.377
Amortização de custo de transação	3.157
<b>Saldos em 31 de março de 2022</b>	<b>6.084.877</b>

#### 11.2.1 Captações no período

Em janeiro de 2022, a Omega Desenvolvimento concluiu a oferta da série única de promissórias comerciais da empresa totalizando R\$161.050, com vencimento de novembro de 2022. Os juros remuneratórios serão pagos semestralmente e equivalentes à taxa de CDI + 1,80% a.a.

### 11.3 Cronograma de pagamento

Os fluxos de pagamentos futuros da dívida são os seguintes:

	Principal	Juros	Total
2022	337.322	672.449	1.009.771
2023	709.537	795.292	1.504.829
2024 a 2026	1.549.539	1.928.271	3.477.810
2027 a 2029	1.891.845	1.147.824	3.039.669
2030 a 2032	785.331	224.176	1.009.507
2033 a 2034	604.332	80.046	684.378
	<b>5.877.906</b>	<b>4.848.058</b>	<b>10.725.964</b>

O fluxo de caixa das amortizações da dívida trata-se de projeção, considerando os fluxos contratuais de amortização de principal, juros e estimativas de inflação e de curva de juros básicos.

## Notas Explicativas

### 11.4 Garantias

As garantias dos financiamentos e debêntures dos projetos são as usuais a um *Project Finance*, incluindo: contas reservas, cessão dos direitos creditórios e emergentes da autorização, alienação das máquinas e equipamentos, alienação das ações das SPES dos projetos e quando aplicável, cartas de fiança bancária. A 1ª, 2ª e 3ª Emissões de Debêntures da Omega não possuem garantias. A 4ª Emissão de Debêntures da Omega é garantida por fiança bancária.

### 11.5 Covenants financeiros

A Companhia, suas controladas e *joint ventures* estão sujeitas a índices de restrição de endividamento (*covenants*), notadamente o Índice de Capital Próprio (ICP), Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD) e o Índice Financeiro (Dívida Líquida/EBITDA). O não cumprimento desses *covenants* limita a distribuição de dividendos acima do mínimo obrigatório e, em alguns casos, pode resultar em aceleração do vencimento das dívidas. Os *covenants* existentes em 31 de março de 2022, de apuração anual do grupo por UGC, são detalhados a seguir:

	ICP	ICSD líquida/EBITDA	Dívida	Tipo
UGC Indaiás	≥ 25%	N.A.	≥ 3,0	Vencimento Antecipado
UGC Delta 1	N.A.	≥ 1,3	N.A.	Vencimento Antecipado
UGC Serra das Agulhas	≥ 25%	≥ 1,2	N.A.	Vencimento Antecipado
UGC Delta 2	≥ 25%	≥ 1,1	N.A.	Vencimento Antecipado
UGC Delta 3	N.A.	≥ 1,1	N.A.	Vencimento Antecipado
UGC Delta 5	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Distribuição Capital
UGC Delta 6	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Distribuição Capital
UGC Delta 7	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Distribuição Capital
UGC Delta 8	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Distribuição Capital
Assuruá 1	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Vencimento Antecipado
Assuruá II	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Vencimento Antecipado
Assuruá 3	N.A.	≥ 1,2	N.A.	Distribuição Capital

Para a Controlada Omega Geração, no âmbito da sua 1ª, 2ª e 3ª emissões de debêntures, há exigência do cumprimento do índice financeiro com apuração trimestral em base anual, sempre considerando o resultado proforma nos casos em que houver aquisição de participação societária seguindo o determinado na escritura da emissão, conforme abaixo:

Período de apuração	Índice financeiro
Dez/2021 a Set/2022	5,00
Dez/2022 até o vencimento	4,50

Em 31 de março de 2022, a Controladora cumpriu integralmente essa cláusula restritiva. O cumprimento do ICP e ICSD é verificado com base nas datas bases estipuladas nos contratos firmados entre as sociedades de propósito específico detentora dos projetos e respectivos agentes. A administração acompanha os cálculos destes índices periodicamente a fim de verificar indícios de não cumprimento dos termos contratuais. Em 31 de março de 2022, todas as empresas do Grupo cumpriram integralmente o ICP e ICSD.

## 12. FORNECEDORES

	Consolidado	
	31 de março de 2022	31 de dezembro de 2021 (reapresentado)
Fornecedores O&M e serviços gerais	9.400	11.318
Compra de energia	171.179	130.522
Contas a pagar ACR	241.576	245.919
	<b>422.155</b>	<b>387.759</b>
<b>Apresentados no passivo:</b>		
Circulante	217.343	219.251
Não circulante	204.812	168.508

## Notas Explicativas

### 13. OBRIGAÇÕES TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIAS

	31 de março de 2022	Consolidado 31 de dezembro de 2021
<b>Obrigações trabalhistas</b>		
Salários e encargos	8.778	2.283
Provisões trabalhistas	15.309	26.913
<b>Obrigações tributárias</b>		
IRPJ e CSLL a recolher	8.477	8.721
Impostos a pagar	22.926	16.793
Tributos retidos sobre terceiros	8.018	7.663
	<b>63.508</b>	<b>62.373</b>

### 14. OUTRAS OBRIGAÇÕES E PROVISÕES

	31 de março de 2022	Consolidado 31 de dezembro de 2021
Contas a pagar aquisição de Assuruá 1 e II	93.319	89.012
Contas a pagar aquisição de Assuruá VI (i)	92.562	-
Dividendos (Nota 17)	625	625
Partes relacionadas (Nota 17)	943	3.934
Passivos contingentes na combinação de negócios	8.164	8.164
Adiantamento de clientes	15.528	19.871
Serviços	21.291	34.213
Provisões diversas	6.342	7.272
Outras (ii)	57.250	-
	<b>296.024</b>	<b>163.091</b>
<b>Apresentados no passivo:</b>		
Circulante	188.606	148.269
Não circulante	107.418	14.822

- (i) Conforme mencionado na Nota 3.1.1, no período findo em 31 de março de 2022, registramos contas a pagar pela aquisição de CEA VI no montante de R\$ 92.562.
- (ii) Refere-se à recompra das debêntures de Assuruá 4 e 5, conforme detalhado na Nota 3.1.

### 15. TRIBUTOS SOBRE O LUCRO

O total demonstrado como resultado de tributos sobre o lucro no resultado está reconciliado com as alíquotas estabelecidas pela legislação, como segue:

	Consolidado 31 de março de 2022
<b>Resultado antes do imposto de renda e contribuição social</b>	<b>(82.860)</b>
Alíquota nominal	34%
Imposto de renda e contribuição apurados pela alíquota corrente	28.173
Adições (exclusões) de natureza permanente	(31)
Equivalência patrimonial	2.525
Amortização DTL compra vantajosa Chuí	1.551
IRPJ e CSLL diferidos não constituídos sobre prejuízos fiscais, base negativa e diferenças temporárias	(34.634)
Diferença de apuração pelo regime de lucro presumido	(11.320)
Outros	691
<b>Despesa de IRPJ e CSLL no resultado</b>	<b>(13.046)</b>
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social - %	-15,74%

## Notas Explicativas

### 15.1 Saldo do imposto de renda e contribuição social diferidos

	Consolidado	
	31 de março de 2022	31 de dezembro de 2021
Entidades legais com ativos fiscais diferidos		
Prejuízo fiscal e base de cálculo negativa de CSLL - outros	4.616	3.597
<b>Ativo fiscal diferido</b>	<b>4.616</b>	<b>3.597</b>
Diferença na tributação pelo regime de caixa e competência	(13.817)	(6.835)
IR/CS diferidos na aquisição de Chuí e Ventos da Bahia 1 e 2	(38.496)	(40.047)
IR/CS diferidos sobre com MTM em operações de trading	(13.289)	16.950
<b>Passivo fiscal diferido</b>	<b>(65.602)</b>	<b>(63.832)</b>
<b>Total imposto de renda e contribuição social diferidos</b>	<b>(60.986)</b>	<b>(60.235)</b>

Em 31 de março de 2022, a Companhia apresentava saldo acumulado de prejuízos fiscais e de base negativa de contribuição social no valor de R\$1.084.083, para o qual não houve constituição de tributos diferidos ativos em face de não haver expectativa de lucros futuros tributáveis para a sua compensação. Esses prejuízos não estão sujeitos ao prazo decadencial, permanecendo o crédito fiscal disponível para a Omega por tempo indeterminado. Na medida em que se tornar provável a geração de lucro tributável, a Omega poderá registrar esse ativo.

## 16. PASSIVOS DE ARRENDAMENTOS

Os saldos dos passivos de arrendamento de terras da Companhia, organizados por UGC, são apresentados a seguir:

UGC	%		31 de março de 2022
	Arrendamento sobre geração	Término	
Omega Geração - Controladora	-	2025	12.024
Omega Geração - Filial Gargaú	1,75	2032	4.057
Omega Geração - Filial Chuí	1,80	2050	50.174
Delta 1	1,67	2047	9.393
Delta 2	1,80	2049	14.600
Delta 3	0,60	2051	18.716
Delta 5	0,60	2053	3.167
Delta 6	0,60	2053	3.018
Delta 7	0,60	2045	3.745
Delta 8	0,60	2045	2.077
<b>Total</b>			<b>120.971</b>
<b>Apresentados no passivo:</b>			
Circulante			16.834
Não circulante			104.137
<b>Total</b>			<b>120.971</b>

O ativo intangível decorrente do direito de uso está demonstrado na Nota 10.

A Companhia chegou às suas taxas de desconto com base nas taxas de juros livres de risco observadas no mercado brasileiro, para os prazos de seus contratos, ajustadas à realidade da Companhia ("spread" de crédito). Os "spreads" foram obtidos conforme os contratos de financiamento em cada UGC. As taxas de desconto utilizadas para o cálculo do valor presente dos contratos de arrendamento para cada UGC são apresentadas abaixo:

UGC	%
Omega Geração - Controladora	7,70
Omega Geração - Filial Gargaú	9,72
Omega Geração - Filial Chuí	12,12
Delta 1	9,45
Delta 2	9,70
Delta 3	10,08
Delta 5	9,42
Delta 6	9,42
Delta 7	9,90
Delta 8	9,90

## Notas Explicativas

A movimentação do passivo de arrendamento é apresentada a seguir:

	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2021	122.009
Juros incorridos sobre o passivo	3.001
Pagamento de arrendamentos	(4.039)
<b>Saldos em 31 de março de 2022</b>	<b>120.971</b>

Existem outros contratos de arrendamento, como por exemplo, veículos e pequenos imóveis, contudo não foram enquadrados dentro da política por possuírem baixo valor por conjunto de bens arrendados em um contrato de arrendamento. Para o exercício findo em 31 de março de 2022, o montante de despesas de arrendamento de baixo valor e de contratos de curto prazo foi de R\$194.

A Companhia não utilizou o benefício concedido em contrato de arrendamento referente à alteração nos pagamentos do arrendamento, conforme deliberação da CVM 859/20.

### 17. PARTES RELACIONADAS

A Omega Energia é controlada por um grupo de acionistas formado por (i) Lambda 3 Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia (“Lambda”) e (ii) determinados fundos de investimento sob gestão da Tarpon Gestora de Recursos S.A. (“Fundos Tarpon”).

As informações apresentadas a seguir estão resumidas por UGC contraparte, quando forem relacionadas aos saldos com empresas dentro da Omega Energia sob controle da Omega Geração e Omega Desenvolvimento.

#### 17.1 Ativos e passivos consolidados

O grupo de outros créditos e outras obrigações referem-se à alocação de custos de folha de pagamento e rateio de gastos administrativos (aluguéis, condomínio, serviços de terceiros, materiais de escritório e limpeza, entre outros).

	31 de março de 2022					31 de dezembro de 2021				
	Cientes	Dividendos a receber	Ativo Outros ativos	Dividendos a pagar	Passivo Outras obrigações	Cientes	Dividendos a receber	Ativo Outros ativos	Dividendos a pagar	Passivo Outras obrigações
<b>Grupo Omega Desenvolvimento de Energia</b>										
Omega Desenvolvimento de Energia	-	-	1.307	-	(546)	-	-	41	-	(3.759)
Omega Desenvolvimento de Energia 1	-	-	199	-	(68)	-	-	768	-	-
Omega Desenvolvimento de Energia do Maranhão	-	-	-	-	(11)	-	-	77	-	-
Outros	-	-	-	-	(9)	-	-	-	-	-
<b>Joint ventures</b>										
Pipoca	-	2.764	1.254	-	(246)	-	2.764	1.402	-	(175)
Pirapora	-	1.327	-	-	-	-	1.327	-	-	-
<b>Outras partes relacionadas</b>										
Cemig (i)	2.869	-	-	-	-	1.298	-	-	-	-
Ventos da Bahia 1 e 2	-	2.587	-	-	-	-	3.422	-	-	-
Mútuo a funcionários	-	-	61.130	-	-	-	-	70.393	-	-
Outros	-	-	6	(625)	(63)	-	-	7	(625)	-
<b>Total</b>	<b>2.869</b>	<b>6.678</b>	<b>63.896</b>	<b>(625)</b>	<b>(943)</b>	<b>1.298</b>	<b>7.513</b>	<b>72.688</b>	<b>(625)</b>	<b>(3.934)</b>

(i) Determinadas controladas da Omega Geração possuem transações de compra e venda de energia com a Cemig, considerada parte relacionada da Omega Energia em função de sua participação acionária na Joint Venture Pipoca.

#### 17.2 Demonstração de resultados consolidados

Eventualmente são realizadas operações de compra e venda de energia entre partes relacionadas.

	31 de março de 2022
	Receita operacional líquida
Cemig (i)	27.450
<b>Total</b>	<b>27.450</b>

(i) Determinadas controladas da Omega Geração possuem transações de compra e venda de energia com a Cemig, considerada parte relacionada do grupo em função de sua participação acionária na Joint Venture Pipoca.

## Notas Explicativas

### 17.3 Remuneração do pessoal chave da Administração para o período findo em 31 de março

A tabela a seguir apresenta a remuneração total estabelecida para os membros da Diretoria Executiva, Conselhos de Administração e Fiscal e Comitê de auditoria da Companhia:

	31 de março de 2022
Salário	2.922
Benefícios diretos e indiretos	41
Remuneração variável	3.043
	<b>6.006</b>

Há também o seguro de D&O que tem cobertura sobre custos de defesa, acordos judiciais e extrajudiciais, além de indenizações, tais coberturas se estendem aos conselheiros, diretores e gerentes ou qualquer outra pessoa física com poder de gestão dentro da companhia.

## 18. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

### 18.1 Capital social

O capital social totalmente subscrito e integralizado em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021 é de R\$ 3.736.325, representado por 555.114.291 ações ordinárias.

A composição acionária da Companhia no período findo em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021 está composta conforme a seguir:

	31 de março de 2022		31 de dezembro de 2021	
	Ações	%	Ações	%
Tarpon Gestora de Recursos S.A. (1)	198.357.033	35,73	198.357.083	35,73
Lambda (2)	79.634.172	14,35	79.760.504	14,37
Demais acionistas	277.123.086	49,92	276.996.704	49,90
	<b>555.114.291</b>	<b>100</b>	<b>555.114.291</b>	<b>100</b>

<sup>1</sup> A participação da Tarpon Gestora de Recursos S.A. é detida por fundos de investimentos que estão sob sua gestão discricionária.

<sup>2</sup> A participação da Lambda é composta pelas empresas: Lambda3 Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia; Lambda Energia S.A.; Lambda II Energia S.A. e Lambda III Energia S.A.

## 19. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	Consolidado 31 de março de 2022
Vendas no ACR	
Vendas no ACR	56.871
Excedente/(déficit)	914
LER	73.628
Vendas no ACL	417.643
MCP	20.351
MTM carteira <i>trading</i>	15.116
Impostos e deduções	(50.604)
	<b>533.919</b>

## Notas Explicativas

### 20. CUSTOS DA OPERAÇÃO, CONSERVAÇÃO E COMPRAS

	Consolidado 31 de março de 2022
Compra de energia	(275.777)
Depreciação e amortização	(98.184)
O&M	(56.477)
Encargos regulatórios	(22.135)
Crédito de Pis e Cofins sobre custos	27.748
Outros	(3.380)
	<u>(428.205)</u>

A energia é adquirida de terceiros e tem como finalidade complementar a Geração da Companhia em relação à posição vendida pela Companhia na CCEE. Os créditos de PIS e COFINS decorrem substancialmente das compras de energia.

### 21. DESPESAS ADMINISTRATIVAS E GERAIS

	Consolidado 31 de março de 2022
Despesas de pessoal	(38.125)
Depreciação e amortização	(3.490)
Serviços de consultoria e auditoria	(2.804)
Serviços de terceiros	(2.329)
Publicações e propaganda	(1.189)
(-) Gastos capitalizados	12.449
Outras	(3.345)
	<u>(38.833)</u>

### 22. RESULTADO FINANCEIRO

	Consolidado 31 de março de 2022
Receitas financeiras	
Juros sobre aplicações financeiras	29.527
Outras receitas	2.086
(-) Capitalização de receitas financeiras	(3.705)
Pis e Cofins sobre receitas financeiras	(1.136)
	<u>26.772</u>
Despesas financeiras	
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	(172.377)
Comissão sobre fiança	(8.915)
Custo de transação	(3.157)
Juros sobre arrendamentos operacionais	(3.001)
Variação cambial	(1.456)
Atualização monetária contas a pagar aquisição de Assuruá I e II	(4.301)
(-) Capitalização de despesas financeiras	15.050
Outras despesas	(8.693)
	<u>(186.850)</u>
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<u><b>(160.078)</b></u>

## Notas Explicativas

### 23. RESULTADO POR AÇÃO

A tabela a seguir apresenta o lucro por ação básico e diluído para o período findo em 31 de março de 2022:

	Controladora 31 de março de 2022
Numerador	
Prejuízo do período	(95.906)
Denominador	
Média ponderada do número de ações – milhares	183.837
<b>Prejuízo por ação básico (em Reais)</b>	<b>(0,5217)</b>
Numerador	
Prejuízo do período	(95.906)
Denominador	
Média ponderada do número de ações – milhares	183.837
<b>Prejuízo por ação diluído (em Reais)</b>	<b>(0,5217)</b>

Em 31 de março de 2022, o total de 3.668.366 opções outorgadas e não exercidas não foram consideradas no cálculo do lucro por ação diluído dado que não causam efeito diluidor no período.

### 24. REMUNERAÇÃO BASEADA EM AÇÕES

#### 24.1 Primeiro Plano de Outorga de Opções de Compra de Ações

O Primeiro Plano abrange a outorga de opções que conferem o direito de aquisição de, no máximo, 9.103.930 novas ações, representativas, na data de eficácia, de 1,6400099895% do capital social da Companhia, em bases totalmente diluídas.

	Preço da opção Data	Preço de exercício R\$/ação	Total de opções outorgadas
Total Primeiro Programa do Primeiro Plano			9.103.930
Opções outorgadas			
1º Programa	19/12/2021	1,31	21,73
Saldo das opções em aberto			3.668.366

### 25. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

#### 25.1 Classificação dos instrumentos financeiros

Apresenta-se a seguir o valor contábil de todos os instrumentos financeiros reconhecidos no Balanço Patrimonial da Companhia:

	31 de março de 2022	31 de dezembro de 2021 (reapresentado)	Consolidado Categoria
Caixa e equivalentes de caixa	1.072.769	1.194.182	A
Aplicações financeiras - Caixa restrito	262.107	229.299	A
Clientes	293.319	316.044	A
Instrumentos financeiros (ativo)	1.896.674	1.556.228	B
Empréstimos, financiamentos e debêntures	6.084.876	6.038.433	A
Fornecedores	422.155	387.759	A
Outras obrigações	296.026	163.090	A
Instrumentos financeiros (passivo)	1.845.511	1.520.181	B

A – Ativos e passivos financeiros mensurados ao custo amortizado

B – Ativos e passivos financeiros mensurados ao valor justo

## Notas Explicativas

Devido ao ciclo de curto prazo, pressupõe-se que o valor justo dos saldos de caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes e contas a pagar a fornecedores estejam próximos aos seus valores contábeis. Em relação ao caixa restrito, são efetuadas aplicações em títulos de taxas pós fixadas, atreladas ao CDI e presume-se que seu valor justo esteja próximo ao saldo contábil. Em relação aos empréstimos e financiamentos, a Companhia possui operações contratadas substancialmente com o BNDES, remuneradas à TJLP, que é um instrumento de financiamento de projetos de longo prazo, para o qual não existe um mercado ativo, portanto, presume-se que o valor contábil esteja próximo ao valor justo.

Os instrumentos financeiros da Companhia apresentados acima são classificados a nível 2 da hierarquia de valor justo.

### 25.2 Contratos futuros de comercialização de energia

	31 de março de 2022	Consolidado 31 de dezembro de 2021
Ativo circulante	721.530	581.868
Ativo não circulante	1.175.144	974.360
Passivo circulante	(718.915)	(591.848)
Passivo não circulante	(1.126.596)	(928.333)
<b>Total do ativo</b>	<b>51.163</b>	<b>49.853</b>
<b>Total do passivo</b>	<b>-</b>	<b>(13.806)</b>

A Companhia tem contratos futuros de energia com vencimento até 2037. O resultado real dos instrumentos financeiros (contratos futuros), podem variar, uma vez que as marcações desses contratos foram realizadas considerando as respectivas datas-bases e o preço de mercado para valorar as exposições.

O valor justo dos contratos de compra e venda de energia da Companhia foi determinado por meio de informações disponíveis no mercado e metodologias apropriadas de avaliação. A taxa de desconto utilizada tem como referência a taxa de retorno livre de risco de mercado, ajustada pelo índice de inflação de cada contrato.

## 26. EVENTOS SUBSEQUENTES

### 26.1 Incorporação da OD18

Em 29 de abril de 2022, em Assembleia Geral Extraordinária, foi realizada a incorporação da OD18 pela Companhia, com a consequente extinção da Incorporada e a sua sucessão pela Companhia a título universal, em relação a todos os direitos e obrigações da OD18. O capital social da Companhia foi aumentado no montante de R\$ 22.943, com a emissão de 14.484.077 novas ações da Companhia, pelo preço de emissão de R\$ 1,5840182560, a serem subscritas pelos controladores da OD18 e integralizadas por meio da versão do patrimônio líquido da OD18 para a Companhia. Os eventuais efeitos contábeis desta operação estarão refletidos na divulgação do segundo trimestre.

\* \* \*

## Notas Explicativas

### GOVERNANÇA CORPORATIVA

#### CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

José Carlos Reis de Magalhães Neto  
Roberto da Cunha Castello Branco  
Antonio Augusto Torres de Bastos Filho  
Eduardo Mufarej  
Rogério Zampronha  
Eduardo de Toledo  
Gustavo Rocha Gattass  
Rachel Ribeiro Horta  
Pedro de Andrade Faria

#### CONSELHO FISCAL

Membro efetivos  
Bruno Meirelles Salotti  
Maria Helena Pettersson  
Ricardo Scalzo

Membro suplentes  
Tiago Isaac  
Vera Elias  
Luiz Fernando Ferraz de Rezende

#### COMITÊ DE AUDITORIA E GESTÃO DE RISCOS

Eduardo de Toledo  
Flávio César Maia Luz  
Walter Iorio

#### DIRETORIA ESTATUTÁRIA

Antonio Augusto Torres de Bastos Filho  
Andrea Sztajn  
Alexandre Tadao Amoroso Suguita

William Franco de Oliveira  
Contador  
CRC 1SP256533/O-3

\* \* \*

## Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas  
Omega Energia S.A.

### Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Omega Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 31 de março de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - Demonstração Intermediária e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

### Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

### Conclusão sobre as informações intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 e o IAS 34, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

### Outros assuntos

#### Auditoria e revisão das cifras do ano anterior

As Informações Trimestrais (ITR) mencionadas no primeiro parágrafo incluem informações contábeis correspondentes aos balanços patrimoniais em 31 de dezembro de 2021, obtidas das demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2021, preparadas originalmente antes dos ajustes descritos na Nota 3.2, que foram efetuados para alterar essas informações financeiras de 2021, apresentadas para fins de comparação. O exame das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021, como preparadas originalmente, foram conduzidos sob a responsabilidade de outros auditores independentes, que emitiram relatório de auditoria com data de 23 de fevereiro de 2022, sem ressalvas.

Como parte de nossa revisão das informações financeiras do trimestre findo em 31 de março de 2022, revisamos também os ajustes descritos na Nota 3.2, que foram efetuados para alterar as informações financeiras constantes das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021, apresentadas para fins de comparação. Com base em nossa revisão, nada chegou ao nosso conhecimento de que tais ajustes não sejam apropriados ou não foram corretamente efetuados, em todos os aspectos relevantes.

#### Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2022, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins do IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 3 de maio de 2022

PricewaterhouseCoopers

Auditores Independentes Ltda.  
CRC 2SP000160/O-5

Adriano Formosinho Correia  
Contador CRC 1BA029904/O-5

## **Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras**

### Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Em atendimento ao disposto no inciso VI, parágrafo 1º do artigo 25 da instrução CVM nº 480/09, os diretores da Omega Energia S.A. declaram que reviram, discutiram, aprovam e concordam com as Informações Contábeis Intermediárias da Companhia, individuais e consolidadas, do período findo em 31 de março de 2022.

São Paulo, 03 de maio de 2022

Antonio Augusto de Torres Bastos Filho  
Diretor Presidente

Andrea Sztajn  
Diretora Financeira

Alexandre Tadao Amoroso Suguita  
Diretor sem Designação Específica

Marcelo Lamar Pereira Simão  
Diretor sem Designação Específica

## **Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente**

### Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da instrução CVM nº 480/09, os diretores executivos da Omega Energia S.A declaram que:

(i) Reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes Ltda., relativamente as Informações Contábeis Intermediárias da Companhia, individuais e consolidadas da Companhia do período findo em 31 de março de 2022.

São Paulo, 03 de maio de 2022

Antonio Augusto de Torres Bastos Filho  
Diretor Presidente

Andrea Sztajn  
Diretora Financeira

Alexandre Tadao Amoroso Suguita  
Diretor sem Designação Específica