



RELEASE DE  
RESULTADOS

9 M 22



Santo Antônio  
ENERGIA



NOSSA  
PERFORMANCE

9M22

# Teleconferência de Resultados 9M22

10 de novembro de 2022 (quinta-feira), às 16:30hs (horário de Brasília)

Dados para conexão

Webcast em português

[Clique aqui](#)

## Contatos

**Daniel Faria Costa**

CEO e Diretor de Relação com Investidores

**Odair Varollo Junior**

Gerente Executivo Financeiro

**Vinícius Siqueira Marques da Silva**

Coordenador de Relação com Investidores

E-mail: [risae@santoantonioenergia.com.br](mailto:risae@santoantonioenergia.com.br)

Telefone: + 55 11 3702-2250



SantoAntônio  
ENERGIA



## MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

O terceiro trimestre de 2022 foi marcado pela comemoração dos 10 anos de geração da Companhia, com a impressionante marca de 136 milhões de Megawatts-hora. Energia suficiente para abastecer o Brasil por 82 dias, ou ainda, todo o Sudeste do país por mais de seis meses, ou todo o estado de São Paulo por 11 meses ou o sistema Acre-Rondônia por 25 anos e onze meses.

Após uma década, e devido a todos os investimentos em tecnologia feitos desde a época de construção da usina até os dias atuais, nunca foi registrada qualquer anormalidade que comprometesse a segurança da barragem da hidrelétrica. Para se ter uma ideia da grandiosidade da estrutura, a quantidade de concreto usada na implantação da usina daria para construir 40 estádios como o Maracanã e o aço usado seria suficiente para erguer 18 Torres Eiffel.

“Durante todo este período, desde o início da geração, vencemos muitos desafios, sendo os maiores deles a pandemia e a crise hídrica que impactou todo o sistema elétrico brasileiro. Graças ao comprometimento de nossas equipes e a uma gestão eficiente e responsável, conseguimos manter com excelência a produção de energia para o abastecimento de Rondônia e de todo o Brasil, e mais, registrar recordes de geração ao longo dos anos, o que atesta a melhoria contínua da performance da usina”, declara o presidente da Santo Antônio Energia, Daniel Faria Costa.

O acumulado dos nove meses de 2022 também foi marcado pelo aporte de Furnas no valor R\$ 1.583 milhões na Companhia, tornando-a acionista controladora, com 72,36% do negócio. A Santo Antônio Energia passa a ser o maior ativo de Furnas e uma importante subsidiária do maior grupo de energia privado do Brasil, a Eletrobras.

Quanto aos resultados até 30 de setembro de 2022, ressaltamos que a Receita Líquida da Companhia atingiu R\$ 3.006 milhões, 8% superior quando comparado ao mesmo período do ano anterior (R\$ 2.782 milhões). Foi registrado *EBITDA* de R\$ 807 milhões. Quando desconsiderados os efeitos não recorrentes relacionados à arbitragem junto ao Consórcio Construtor Santo Antônio (CCSA), o *EBITDA* teria sido de R\$ 1.720 milhões, em linha quando comparado ao mesmo período de 2021 (R\$ 1.771 milhões) e 83% superior ao número registrado em 2021 quando desconsideramos o ressarcimento do GSF histórico ocorrido, de R\$ 831 milhões, devido ao aumento da receita operacional, cenário hidrológico menos agravado (PLD e GSF) e à decisão favorável à Companhia referente ao pleito de transição da TUST.

A Santo Antônio Energia aderiu ao programa de *Standstill* do BNDES, finalizado em junho, e já retomou os pagamentos de acordo com o cronograma previsto em contrato.

A Companhia permanece acompanhando os cenários hídrico e econômico com avaliação e atualização de distintos cenários e seus respectivos impactos nas vertentes operacional, financeira, regulatória e jurídica, mas com confiança ainda maior na sustentabilidade do negócio.

## DESTAQUES DO PERÍODO

- ▶ **Saldo de caixa disponível de R\$ 1.186 milhões**, sendo R\$ 897 milhões de caixa operacional por meio de uma gestão eficiente de gastos e aproveitamento do *standstill* do BNDES Finem (Direto e Repasse) e R\$ 289 milhões do saldo remanescente do aporte para resolução da arbitragem junto ao Consórcio Construtor Santo Antônio (CCSA);
- ▶ **Melhor EBITDA recorrente**, se desconsiderados os efeitos não recorrentes que impactaram o EBITDA, como: (i) ressarcimento do GSF histórico em 2021 e (ii) impactos referentes à arbitragem junto ao CCSA, o acumulado de 2022 apresenta um aumento de 83% devido aos reajustes contratuais da receita líquida, cenário hidrológico menos agravado (PLD e GSF) e à não aplicação do período de transição da TUST.
- ▶ **Aumento de geração no acumulado dos 9 meses atingindo 14,6 milhões de MWh**, superior em 1,38% quando comparada ao mesmo período de 2021 (14,4 milhões de MWh).
- ▶ **Classificação de Risco Fitch Ratings**, onde a agência reafirmou os ratings das emissões da Companhia em “BBB-(bra)” da 3ª emissão de Debêntures Pública e a 1ª emissão de Debêntures Privada após o encerramento definitivo da arbitragem CCSA.
- ▶ **Novo Conselho de Administração** após Furnas se tornar o acionista controlador, com 72,36% das ações, foi deliberada a nova composição do conselho de administração. O Conselho possui 11 membros, sendo sete titulares (com suplentes) indicados por Furnas; dois titulares (com suplentes) indicados pelos acionistas minoritários; e dois conselheiros independentes, sem suplentes.

## DESCRIÇÃO DO NEGÓCIO

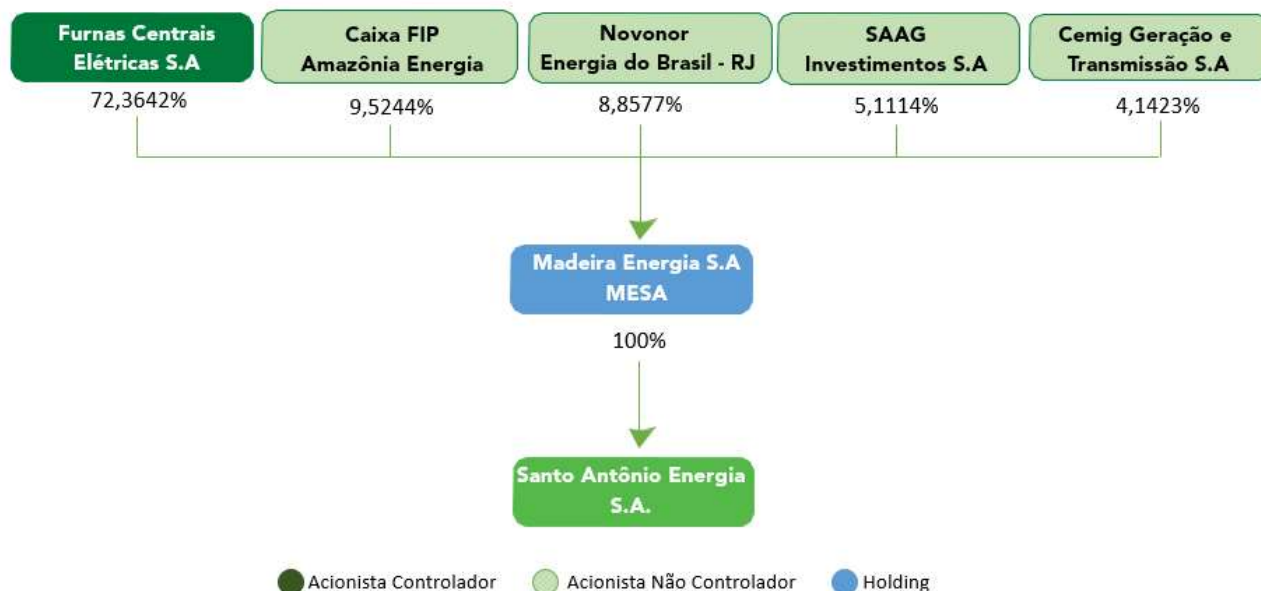
A UHE Santo Antônio que possui 50 unidades geradoras em operação comercial e capacidade instalada de 3.568 MW e 2.424 MWh de garantia física, destaca-se pela utilização de turbinas do tipo “Bulbo” – que operam em rios de baixa queda e grande vazão de água, como barragem a fio d’água.

Sua construção foi iniciada no segundo semestre de 2008, e a primeira unidade geradora entrou em operação comercial em março de 2012, nove meses antes do previsto em seu Contrato de Concessão, que inicialmente tinha duração de 35 anos a partir de sua assinatura, efetuada em 13 de junho de 2008. Com a aplicação da Lei 14.052/2020, a vigência da concessão foi ampliada em 4 anos e 4 meses, passando para 17 de outubro de 2047.

Em fase de geração plena, com todas as unidades em operação comercial desde janeiro de 2017, a UHE Santo Antônio produz energia de fonte limpa e renovável, com índices de rendimento comprovados perante o Poder Concedente e sem limitação de desempenho, suficiente para o consumo de mais de 45 milhões de brasileiros.

A UHE Santo Antônio está conectada ao Sistema Interligado Nacional (SIN) por meio de duas linhas de transmissão em alta tensão (500 kV) e corrente contínua, além de ter outra linha de 230kV construída para atender ao consumo exclusivo dos estados de Rondônia e Acre. Com extensão de 2.400km, as mais longas do mundo, essas linhas ligam a subestação conversora construída na cidade de Porto Velho, em Rondônia, à subestação de Araraquara, no estado de São Paulo, atravessando cinco estados e 90 municípios.

## ORGANOGRAMA SOCIETÁRIO



## DESEMPENHO FINANCEIRO

Ao final dos primeiros nove meses de 2022, a Companhia registrou um saldo disponível de caixa de R\$ 1.186 milhões, sendo R\$ 897 milhões de caixa operacional por meio de uma gestão eficiente de gastos e aproveitamento do *standstill* do BNDES Finem (Direto e Repasse) e R\$ 289 milhões do saldo remanescente do aporte para resolução da arbitragem junto ao Consórcio Construtor Santo Antônio;

Em relação a geração operacional de caixa (*EBITDA*) da Companhia, o resultado foi severamente impactado pela arbitragem junto ao CCSA sendo 54% menor que o EBITDA registrado até setembro de 2021. Se desconsiderados os efeitos da arbitragem registrados em 2022 e o ressarcimento do GSF histórico registrado em 2021, o indicador apresenta aumento de 83% devido ao aumento da receita, pelo cenário hidrológico menos agravado e pela resolução favorável à SAE do pleito de transição da TUST.

O Resultado Líquido foi negativo em R\$ 2.856 milhões equivalente a uma variação negativa de R\$ 1.750 milhões, decorrente principalmente dos impactos da arbitragem junto ao CCSA (R\$ 1.987 milhões), que se desconsiderados junto com o ressarcimento do GSF histórico (R\$ 831 milhões), apresentaria uma redução de 55% do Resultado Líquido negativo recorrente.

## Demonstração do Resultado do Exercício

R\$ MM

DRE	9M22	9M21	Var.	Var.%
Receita Líquida	3.006	2.782	223	8%
Custos Operacionais	(2.681)	(1.607)	(1.074)	67%
Despesas Gerais e ADM	(109)	(50)	(60)	+100%
<b>Resultado Operacional</b>	<b>216</b>	<b>1.126</b>	<b>(910)</b>	<b>-81%</b>
Res. Financeiro	(2.841)	(2.233)	(609)	27%
<b>Resultado antes Impostos</b>	<b>(2.626)</b>	<b>(1.107)</b>	<b>(1.519)</b>	<b>+100%</b>
IR/CSLL	(231)	0	(231)	+100%
<b>Resultado Líquido</b>	<b>(2.856)</b>	<b>(1.106)</b>	<b>(1.750)</b>	<b>-100%</b>
<i>EBITDA</i>	807	1.771	-964	-54%
Margem <i>EBITDA</i>	27%	64%	-37%	-58%
<i>EBITDA</i> (excl. Arbitragem CCSA)	1.720	1.771	-51	-3%
Margem <i>EBITDA</i> (excl. Arbitragem CCSA)	57%	64%	-6%	-10%
<i>EBITDA</i> (excl. GSF histórico)	1.720	940	780	83%
Margem <i>EBITDA</i> (excl. GSF histórico)	57%	34%	23%	69%

## Receita Líquida

No acumulado de nove meses do ano a receita operacional líquida foi de R\$ 3.006 milhões, obtendo um aumento de 223 milhões (8%) quando comparado ao mesmo período de 2021 (R\$ 2.782 milhões) devido aos reajustes contratuais.

## Custos Operacionais

Os custos operacionais do período apresentaram um incremento de 67%, passando de R\$ 1.607 milhões para R\$ 2.681 milhões, principalmente impactados pela decisão da arbitragem junto ao CCSA e pelo ressarcimento do GSF histórico em 2021. Se desconsiderado esses efeitos os custos do período seriam de R\$ 1.781 milhões, 27% menor que o mesmo período do ano anterior, devido à não aplicação do período de transição da TUST e cenário hidrológico menos agravado.

R\$ MM

Custos Operacionais	9M22	9M21	Var.	Var.%
CCEE/Energia Comprada	(500)	(771)	271	-35%
Encargos Setoriais	(535)	(895)	360	-40%
Pessoal	(51)	(52)	1	-3%
Material	(17)	(8)	(9)	+100%
Depreciação e amortização	(590)	(644)	54	-8%
Serv. de terceiros/Outros	(88)	(67)	(21)	32%
<b>Sub-total</b>	<b>(1.781)</b>	<b>(2.438)</b>	<b>657</b>	<b>-27%</b>
Arbitragem CCSA	(899)	-	(899)	+100%
Ressarcimento GSF histórico	-	831	(831)	-100%
<b>Total</b>	<b>(2.681)</b>	<b>(1.607)</b>	<b>(1.074)</b>	<b>67%</b>

## Despesas Gerais e Administrativas

R\$ MM

Despesas Administrativas	9M22	9M21	Var.	Var.%
Pessoal	(23)	(20)	(3)	13%
Serv. De Terceiros	(34)	(30)	(4)	13%
Outros	(39)	1	(41)	-100%
<b>Sub-total</b>	<b>(97)</b>	<b>(50)</b>	<b>(47)</b>	<b>95%</b>
Arbitragem CCSA	(14)	-	(14)	+100%
<b>Total</b>	<b>(111)</b>	<b>(50)</b>	<b>(62)</b>	<b>+100%</b>

## EBITDA



## Resultado Financeiro

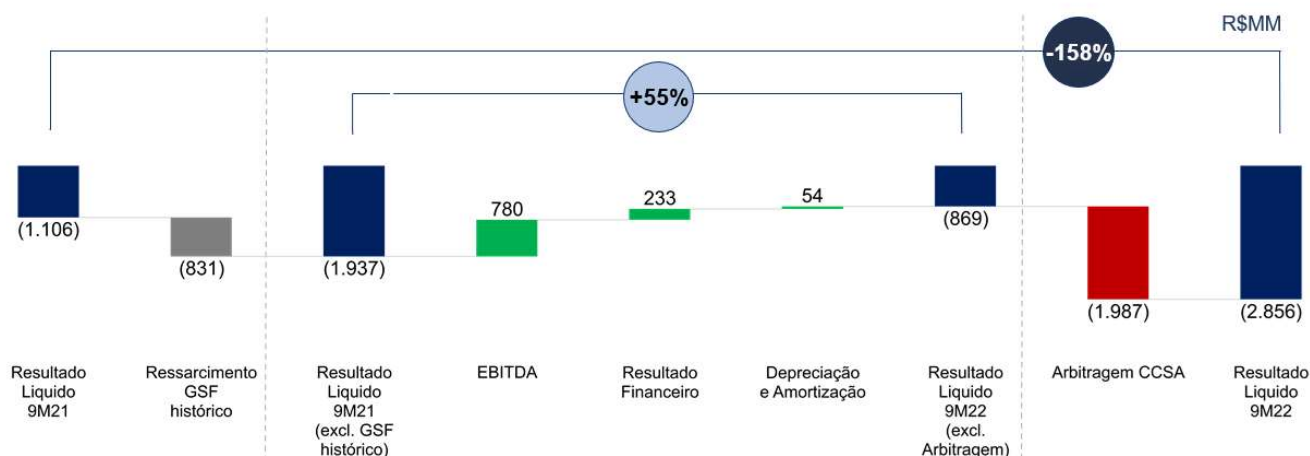
O Resultado Financeiro Líquido negativo passou de R\$ 2.233 milhões no acumulado dos nove meses de 2021 para R\$ 2.841 milhões no mesmo período de 2022. Esta variação deve-se ao impacto decorrente da baixa dos valores a receber referentes à arbitragem junto ao CCSA, conforme abertura a seguir:

- I. **Despesas Financeiras:** As Despesas Financeiras passaram de R\$ 2.469 milhões para R\$ 3.159 milhões, principalmente impactadas pela provisão de Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa e Provisão para Contingências.
- II. **Receitas Financeiras:** Registra-se um aumento de R\$ 81 milhões no acumulado dos 9 meses de 2022, devido à atualização monetária dos dispêndios reembolsáveis e valores devidos relacionados à arbitragem junto ao CCSA.



## Resultado Líquido do Período

A Companhia registrou prejuízo de R\$ 2.856 milhões no acumulado dos nove meses de 2022, uma piora de R\$ 1.750 milhões se comparado ao prejuízo de R\$ 1.106 milhões do mesmo período de 2021. As principais variações podem ser observadas no gráfico a seguir:



A UHE Santo Antônio foi implantada na modalidade de Project Finance, de forma que os resultados dos primeiros anos de operação são fortemente impactados pelas despesas financeiras, que serão reduzidas com o passar dos anos, após amortização gradual dos financiamentos.

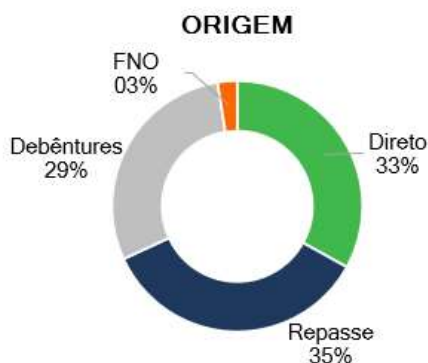


## PERFIL DO ENDIVIDAMENTO

O saldo correspondente à dívida da SAE em 30 de setembro de 2022 foi de R\$ 20.066 milhões, conforme demonstrado no detalhamento por tipo de financiamento e por forma de indexação. O Custo Médio da dívida é de IPCA + 7,22%:

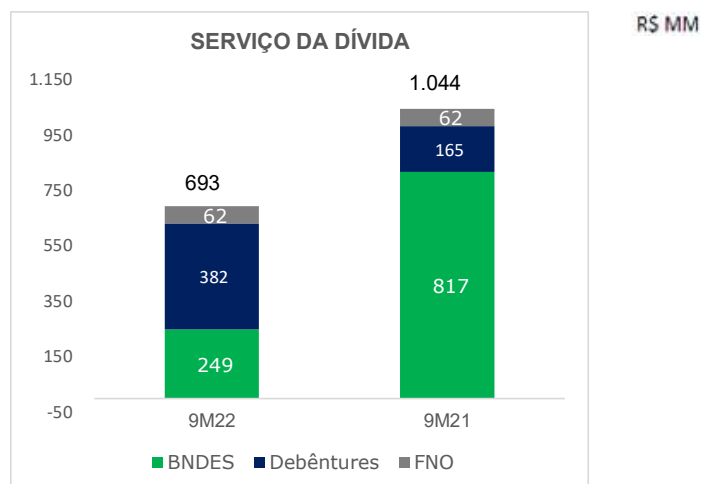
Origem	Custo	Dívida Bruta	%	Venc.
R\$ MM				
<b>BNDES</b>		<b>13.626</b>	<b>68%</b>	-
BNDES Direto	IPCA + 7,0%	6.609	33%	set-40
BNDES Repasse	IPCA + 7,9%	7.017	35%	set-40
<b>FNO</b>	<b>8,5% Pré-fixado*</b>	<b>493</b>	<b>2%</b>	dez-30
<b>Debêntures</b>		<b>5.946</b>	<b>30%</b>	-
<b>1ª Emissão</b>		<b>5.099</b>	<b>25%</b>	-
1ª Série		2.603	13%	out-37
2ª Série	IPCA + 6,5%	2.496	12%	jun-38
<b>2ª Emissão</b>	IPCA + 6,2%	<b>214</b>	<b>1%</b>	dez-22
<b>3ª Emissão</b>	IPCA + 7,49%	<b>633</b>	<b>3%</b>	abr-24
<b>Total</b>		<b>20.066</b>	<b>100%</b>	

\* Taxa de 10% a.a. considerando um bônus de adimplência de 15%



### Serviço da Dívida

O serviço da dívida foi de R\$ 693 milhões no acumulado de 2022, redução de 34% quando comparado com o mesmo período de 2021, principalmente, em decorrência do IPCA menos agravado e da aplicação do programa de *standstill* do BNDES Finem (Direto e Repasse) que ocorreu entre dezembro/21 e junho/22.



### Covenants Financeiros

Os contratos de financiamentos do BNDES, Repasse, FNO e Escrituras das Debêntures da Companhia, contém Covenants Financeiros que são apurados anualmente, ao fim de cada exercício social. Contudo, a SAE realiza o monitoramento dos indicadores trimestralmente, conforme demonstrado na tabela a seguir:

Indicadores Financeiros				
Covenants	9M22	9M21	Instrumentos	Waivers
<b>Dívida Líquida / Patrimônio Líquido &lt; 3,5x</b>				
Dívida Líquida	18.687	18.330	1ª Emissão debêntures	Exercício social de 2028
Patrimônio Líquido	568	1.842		
<b>Apurado</b>	<b>32,9x</b>	<b>10,0x</b>		
<b>Patrimônio Líquido / Ativo Total &gt;=25%</b>				
Patrimônio Líquido	568	1.842	2ª e 3ª Emissões de debêntures	Exercício social de 2022
Ativo Total	22.387	23.594		
<b>Apurado</b>	<b>3%</b>	<b>8%</b>		
<b>ICSD &gt; 1,2x</b>				
EBITDA	807	1.771	BNDES FINEM; FNO; e 1ª, 2ª e 3ª Emissões de debêntures	Exercício social de 2022
Serviço da Dívida	693	1.044		
<b>Apurado</b>	<b>1,2x</b>	<b>1,7x</b>		

## COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA

O projeto original da UHE Santo Antônio era composto por 44 Unidades Geradoras. Em 2013 o projeto foi ampliado em 06 Unidades Geradoras adicionais, totalizando 50 Unidades Geradoras.

A energia assegurada foi comercializada através de Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado (ACR) e Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Livre (ACL), conforme abertura a seguir:



A tabela a seguir demonstra os volumes comercializados:

Ambiente de Comercialização	Origem	Volume (MWh)	R\$ / MWh (set/22)	Vencimento Contratos
ACR	44 UGs	1.552	181,89	2041
ACR	06 UGs	129,6	187,42	2046
ACL	44 UGs	665	307,61	2027
ACL	06 UGs	77	168,70	2029
		<b>2.424</b>		

### Repactuação do Risco Hidrológico

Para reduzir a exposição ao GSF (Generation Scaling Factor), a Companhia aderiu à repactuação do risco hidrológico com a ANEEL, na forma da lei nº 13.203/2015, conforme Resolução Normativa nº 684/2015, para seus contratos de venda de energia no ACR, na classe de produto SP93 para o montante de repactuação de 1.552,6 MW médios da parcela referente às 44 Unidades Geradoras da UHE Santo Antônio. Em 29 de dezembro de 2017, na classe de produto SP100, para o montante de repactuação de 129,6 MW médios, da parcela referente às 6 Unidades Geradoras adicionais da UHE Santo Antônio.

O GSF Bruto para o terceiro trimestre de 2022 foi de R\$ 84,1 milhões que, neutralizado pela repactuação (R\$ 43,2 milhões), resultará num desembolso efetivo (ou utilização de crédito retido na CCEE) de R\$ 40,9 milhões.

Com a publicação da Lei nº 14.052/2020, em dezembro de 2020, foi aprovado o ressarcimento para os geradores hidráulicos por meio de extensão de outorga decorrentes pelos efeitos negativos do GSF passado. Por meio do Despacho ANEEL nº 921, de 05 de abril de 2022, foi homologado uma extensão da concessão da UHE Santo Antônio Energia em 1.587 dias.

### Desoneração de Encargos Setoriais

Em 24 de maio de 2022, a ANEEL publicou a Resolução Normativa nº 1.021/2022, a qual, a partir de uma discussão iniciada pela Santo Antônio Energia, alterou a REN nº 559/2013, referente à aplicação do mecanismo de transição da Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão – TUST.

Com a decisão da ANEEL, a Companhia obteve o afastamento do período de transição da TUST aplicando-se integralmente a nova TUST com vigência de dez anos. A nova tarifa, evita um desembolso de caixa de R\$ 450 milhões no período de julho de 2021 a julho de 2023.

## RESPONSABILIDADE SOCIAL E AMBIENTAL

Desde a sua concepção, o projeto da Hidrelétrica Santo Antônio foi desenvolvido para obter o máximo de aproveitamento do potencial dos recursos hídricos do rio Madeira com o mínimo impacto socioambiental na região, cuja preservação da biodiversidade é foco permanente da empresa. Nesse sentido, já foram investidos mais de R\$ 2 bilhões em sustentabilidade, permitindo o desenvolvimento de 28 programas socioambientais, a fim de mitigar possíveis impactos decorrentes da implantação da hidrelétrica.

Em 14 de julho a Companhia protocolou o 15º Relatório de Acompanhamento dos Programas Ambientais – 6º Anual. Após a Renovação da Licença de Operação 1044/2011, dentre os compromissos com o órgão licenciador será realizado um Seminário para esclarecimento das dúvidas da equipe do IBAMA vinculada a Diretoria de Licenciamento Ambiental de Hidrelétricas, Obras e Estruturas (COHID).

Sobre os avanços dos programas socioambientais terceiro trimestre de 2022 destacam-se as seguintes ações:

- Início da implantação do museu da história da Estrada de Ferro Madeira-Mamoré nos galpões 1 e 2 do Complexo da Estrada de Ferro Madeira-Mamoré, em Porto Velho
- Início da construção da nova Escola Municipal Joaquim Vicente Rondon, no distrito de Jacy Paraná, remanejada para nova localidade em atendimento a cota de proteção ANA – 77,10 m. Também foram iniciadas as obras de alteamento da rodovia federal BR-364, trecho próximo ao distrito de Jaci-Paraná a montante do reservatório da usina e obra de urbanização e paisagismo no Reassentamento Parque dos Buritis, nas áreas desocupadas para atendimento a cota de proteção ANA – 77,10 m.
- No Reassentamento da Vila Nova de Teotônio, iniciou-se a obra para reativar um trecho da antiga estrada de acesso, que terá aproximadamente 2,5 km.

Além dos compromissos do Licenciamento Ambiental, no terceiro trimestre de 2022, foi estabelecida uma parceria entre a Santo Antônio Energia, o Centro de Estudos RioTerra e o Instituto Amazônia+21 para a criação do Centro de Bioeconomia e Conservação da Amazônia - CBCA. O projeto prevê a implantação de áreas administrativas, centro de formação, vitrines tecnológicas, jardins clonais, biofábricas, viveiro, área de coleta de sementes e estudos de fisiologia vegetal, e áreas de regeneração com a finalidade de promoção de pesquisa básica e aplicada de caráter científico e tecnológico, para fins de desenvolvimento de produtos, serviços e processos relacionados com os aspectos ambientais e culturais da Amazônia, e contribuir para o desenvolvimento econômico sustentável das cadeias produção regionais.

Ainda no terceiro trimestre, houve a continuidade do Termo de Compromisso realizado em abril de 2022 entre ICMBio e Santo Antônio Energia, com interveniência do IBAMA, a fim de estabelecer as medidas de compatibilização e condições de convivência da UHE Santo Antônio e do Parque Nacional Mapinguari (“PARNA Mapinguari”). Também se destacam as ações relacionadas ao atendimento a meta estratégica da Santo Antônio Energia, que diz respeito a elaboração de um plano de ação para implementação dos princípios e diretrizes ESG (Environmental, Social and Governance), que será apresentado a alta liderança no último trimestre de 2022.

A Santo Antônio Energia permanece como um importante vetor de desenvolvimento sustentável da região. Ao longo do terceiro trimestre de 2022, a Companhia gerou R\$ 14 milhões em royalties, totalizando R\$ 744 milhões desde o início de sua operação, distribuídos entre o Estado de Rondônia (25%), o Município de Porto Velho (65%) e a União (10%). Uma contribuição permanente e de extrema relevância para os beneficiados.

Outro importante marco do período foi a emissão do Relatório da Consultoria Independente apresentando os resultados socioambientais obtidos pela SAE verificados na auditoria externa no âmbito do atendimento aos Padrões de Desempenho dos Princípios do Equador da International Finance Corporation (IFC), aos quais os bancos credores são signatários. Ressalta-se que a auditoria foi realizada contando com a presença dos representantes dos bancos Santander (banco líder), Itaú e Bradesco, obtendo feedback positivo na avaliação dos stakeholders.



## RISCOS E COMPLIANCE

Para manter um ambiente de trabalho íntegro e transparente, a Companhia monitora os pilares do Programa de Compliance e sua integração à cultura da Santo Antônio Energia, contando com o total envolvimento dos integrantes e de nossos parceiros de negócios.

Além disso, periodicamente, a Companhia monitora e atualiza sua matriz de riscos de negócios ligadas a gestão de riscos corporativos. O trabalho classificou os riscos de negócios em quatro categorias: riscos de conformidade; riscos estratégicos; riscos operacionais; e riscos financeiros, desdobrando-os em 23 riscos gerenciais para fins de acompanhamento.

As principais atividades realizadas no ano de 2022 foram: (i) Estabelecimento do Plano Anual de Comunicação e Treinamento; (ii) Realização de Due Diligences relacionadas a novas contratações; (iii) Gestão do Canal de Denúncias, incluindo as devidas apurações; (iv) Atualização e Monitoramento da Matriz de Riscos Corporativos; (v) Realização de Auditorias Internas de acordo com o cronograma anual estabelecido; (vi) Revisão dos Fluxos de Processos e Mapeamento dos Controles Internos; (vii) Estabelecimento de Política de Conflito de Interesses; (viii) Realização de treinamentos para integrantes e colaboradores terceiros.

Destacamos ainda a adesão da Santo Antônio Energia ao Movimento Transparência 100% do Pacto Global da ONU. A ação tem como ambição desenvolver instituições eficazes, responsáveis e transparentes em todos os níveis.



## Balço Patrimonial

30 de setembro de 2022 (Em milhares de reais)

Ativo	30 de setembro de 2022	31 de dezembro de 2021	Passivo e Patrimônio Líquido	30 de setembro de 2022	31 de dezembro de 2021
<b>Circulante</b>			<b>Circulante</b>		
Caixa e equivalentes de caixa	1.186.429	179.627	Fornecedores	199.843	169.250
Contas a receber	490.090	417.219	Obrigações estimadas com pessoal	12.332	21.950
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	17.100	10.818	Empréstimos e financiamentos	78.574	116.120
Tributos compensáveis	5.497	5.437	Debêntures	572.853	541.358
Estoques	80.412	83.320	Impostos e contribuições	57.370	54.625
Depósitos em garantia	141.756	146.549	Adiantamentos de clientes	89.235	146.296
Outros ativos	50.715	46.299	Encargos regulamentares e setoriais	61.000	69.292
Despesas pagas antecipadamente	39.471	38.431	Cauções em garantia	18.224	20.567
<b>Total</b>	<b>2.011.470</b>	<b>927.700</b>	Concessões a pagar	27.630	26.234
			Provisões socioambientais	251.389	211.874
	1.364.806		Outras contas a pagar	219.010	5.110
	20.051.907		Outras provisões	-	168.032
	18.687.101		<b>Total</b>	<b>1.587.460</b>	<b>1.550.708</b>
<b>Não circulante</b>			<b>Não circulante</b>		
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	11.850	11.792	Empréstimos e financiamentos	14.030.048	12.827.607
Tributos compensáveis	143	125	Debêntures	5.370.432	5.205.414
Depósitos em garantia	36.621	34.076	Impostos e contribuições	62.855	78.591
Outros ativos	3.560	2.797	Adiantamentos de clientes	143.411	193.053
Despesas pagas antecipadamente	45.820	73.120	Encargos regulamentares e setoriais	24.216	12.135
Dispêndios reembolsáveis	-	1.483.066	Cauções em garantia	1.901	769.897
Imposto de renda e contribuição social diferidos	2.077.735	2.308.282	Concessões a pagar	292.020	278.661
Imobilizado	17.084.801	17.608.074	Obrigações vinculadas à concessão	5.885	5.899
Intangível	1.115.151	1.145.167	Provisões socioambientais	219.174	292.384
<b>Total</b>	<b>20.375.681</b>	<b>22.666.499</b>	Provisão para contingências	80.197	44.050
			Outros passivos	1.413	2.043
			Outras provisões	-	492.017
			<b>Total</b>	<b>20.231.552</b>	<b>20.201.751</b>
			<b>Patrimônio Líquido</b>		
			Capital social	11.246.908	9.664.356
			Prejuízos acumulados	(10.678.769)	(7.822.616)
			<b>Total</b>	<b>568.139</b>	<b>1.841.740</b>
<b>Total do ativo</b>	<b>22.387.151</b>	<b>23.594.199</b>	<b>Total do Passivo e do Patrimônio Líquido</b>	<b>22.387.151</b>	<b>23.594.199</b>



## Demonstrações do Resultado

30 de setembro de 2022 (Em milhares de reais)

	3T22	3T21
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>3.005.691</b>	<b>2.782.475</b>
Receita líquida de venda de energia	3.005.691	2.782.475
<b>Custos do serviço de energia elétrica</b>	<b>(2.680.597)</b>	<b>(1.606.810)</b>
Custo com venda de energia elétrica	(1.679.882)	(756.830)
Custo de operação	(1.000.715)	(849.980)
<b>Lucro operacional bruto</b>	<b>325.094</b>	<b>1.175.665</b>
Despesas gerais e administrativas	(111.261)	(49.745)
Outras receitas	1.767	47
<b>Resultado operacional</b>	<b>215.600</b>	<b>1.125.967</b>
<b>Despesas financeiras, líquidas</b>	<b>(2.841.206)</b>	<b>(2.232.572)</b>
Receitas financeiras	317.382	236.402
Despesas financeiras	(3.158.588)	(2.468.974)
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	<b>(2.625.606)</b>	<b>(1.106.605)</b>
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(230.547)	180
<b>Resultado do exercício</b>	<b>(2.856.153)</b>	<b>(1.106.425)</b>
<b>Resultado básico e diluído por lote de mil ações ordinárias (em reais)</b>	<b>(153,62)</b>	<b>(110,64)</b>



