



## CESP - Companhia Energética de São Paulo

CNPJ: 60.933.603/0001-78 - Companhia Aberta

### www.cesp.com.br Mensagem da Administração

Senhores Acionistas: em cumprimento às disposições legais e estatutárias, submetemos à apreciação de V.Sas., as Demonstrações Financeiras relativas aos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023. Queremos agradecer aos nossos clientes, fornecedores e prestadores de serviços pelo apoio cooperação e a confiança em nós depositada e, em especial, aos nossos colaboradores pelo empenho apresentado. São Paulo, 24 de fevereiro de 2025.

cooperação e a comiança em nos depositada e, em espe					s consolidadas e individuais - Exercícios findos	s em 31 de dez	embro - Em	n milhares d	e reais, exce	to quando indicado de outra forma				
Demonstração do resultado		Consolidad		ntroladora	Balanço patrimonial	Со	nsolidado	Co	ntroladora	Balanço patrimonial		nsolidado		ntroladora
Receita líquida	202 1 469 88		23 2024 59 1.175.265			2024	2023	2024	2023	Passivo e patrimônio líquido	2024	2023	2024	2023
Custo com energia elétrica			6) (288.098)		Ativo					Circulante	54 404	100.007	07.107	
Custo com operação Lucro bruto	<u>(484.660</u> 444.89		<u>1) (433.012)</u> 92 454.155		Circulante Caixa e equivalentes de caixa	1.855.465	1.385.029	994.911	865.216	Financiamentos e debêntures Fornecedores	51.131 119.355	100.397 164.276	37.197 42.045	99.660 50.485
Receitas (despesas) operacionais		<u> </u>	10-1.100		Contas a receber de clientes	176.634	170.187	147.364	159.148	Arrendamentos	1.281	1.069	634	611
Despesas gerais e administrativas Outras receitas operacionais, líquidas	(128.750 1.652.98		8) (112.607) 73 1.653.418		Tributos a recuperar	108.859	73.690	75.913	66.965	Partes relacionadas Obrigações estimadas e folha de pagamento	76.554 12.921	15.487	57.946 11.439	14.010
Outras recentas operacionais, ilquidas	1.524.23		55 1.540.811		Dividendos a receber	-	-	-	7.368	Tributos a recolher	15.329	16.148	11.468	12.652
Lucro operacional antes das participações societárias e do resultado financeiro	1 060 12	07 61774	7 1 004 066	612.710	Partes relacionadas	58.935	_	24.680	_	Encargos setoriais Dividendos a pagar	18.881 256.274	23.129 273	18.881 256.274	23.129 273
Resultado de participações societárias	1.909.12	27 017.74	1.994.966	612.710	Despesas antecipadas	2.542	9.041	1.948	6.073	UBP - Uso do bem público	11.714	38.549	11.714	38.549
Equivalência patrimonial	-		<u>(10.668)</u>		Outros ativos	8.080 2.210.515	12.540	7.991	12.759	Obrigações socioambientais e de desmobilização de ativos	57.200	41.861	53.674	41.861
Resultado financeiro líquido			_ (10.668)	31.025	Ativos não circulantes classificados como	2.210.313	1.030.407	1.232.007	1.117.525	Provisão para litígios	69.681	107.741	69.681	107.741
Receitas financeiras		76 660.92			mantidos para venda		8.378		8.378	Outros passivos	17.949 	28.284 537.214	17.153 588.106	21.942 410.913
Despesas financeiras	(315.092		7) <u>(519.447)</u> 3) <u>(338.868)</u>		No. 1	2.210.515	1.658.865	1.252.807	1.125.907	Não circulante	0.000.740	0.000.450	0.005.077	4 000 074
Lucro antes do imposto de renda e					Não circulante Fundo de liquidez - Conta reserva	27.552	14.823			Financiamentos e debêntures Arrendamentos	3.928.740 38.754	2.296.459 39.921	3.065.277	1.938.074 505
da contribuição social Imposto de renda e contribuição social	1.054.03	35 5/7./3	1.645.430	561.124	Partes relacionadas	28.855	-	1.706	_	Partes relacionadas	34.339	-	290	-
Correntes		7) (621.401		(605.466)	Cauções e depósitos judiciais	68.044	170.422	67.243	168.891	Imposto de renda e contribuição social diferidos UBP - Uso do bem público	8.002	- 10.178	_	- 10.178
Diferidos Lucro líquido (prejuízo) do exercício			3) <u>(568.114)</u> <b>0) 1.077.900</b>		Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.859.976	2.698.782	1.858.446	2.698.570	Obrigações socioambientais e de	100.000		110.050	
Demonstração do resultado abrangente			olidado e Co		Ativo sujeito à indenização	21.799	21.799	21.799	21.799	desmobilização de ativos Provisão para litígios	182.638 753.624	150.131 875.374	140.958 753.505	150.130 874.506
,			2024	2023	Outros ativos	8.407	7.249	8.104	6.946	Benefícios pós-emprego	841.290	1.633.085	841.290	1.633.085
Lucro líquido (prejuízo) do exercício		1.07	77.900	(449.370)	Investimentos	2.014.633	2.913.075		2.896.206 1.931.921	Outros passivos	<u>58.761</u> 5.846.148	64.633 5.069.781	53.625 4.854.945	64.634 4.671.112
Outros componentes do resultado abrangente do exercício a serem posteriormente reclassificados para o resultado	0				Imobilizado	8.247.449				Total do passivo				5.082.025
a serem posteriormente reciassificados para o resultado Remensuração de benefícios de aposentadoria, líquido			-	_	Intangível				1.765.944	Patrimônio líquido Capital social	6.471.508	6.471.508	6.471.508	6.471.508
dos efeitos tributários		52	28.020	(201.226)	Direito de uso sobre contratos de arrendamento	37.501	39.563	617	1.105	(–) Ações em tesouraria	(3.332)	(3.332)	(3.332)	(3.332)
Total do resultado abrangente do exercício		1.60	05.920	(650.596)		12.282.984	11.909.316	12.129.325	11.917.304	Reserva de capital Reservas de lucros	1.929.098 1.188.754			1.929.098 1.774.584
Fluxo de caixa		onsolidado		ontroladora						Ajustes de avaliação patrimonial	(1.646.947) (2	2.210.672) (	1.646.947) (	2.210.672)
Fluxo de caixa das atividades operacionais	2024	2023	2024	2023	Total do ativo	14.493.499	13 568 181	13 382 132	13 043 211	Total do passivo e patrimônio líquido	7.939.081 <b>14.493.499 1</b>			
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	1.654.035	577.734	1.645.430	561.124	Mutações do patrimônio líquio		13.300.101	10.002.102	10.040.211	Reserva de lucros	14.400.400	10.000.101	0.002.102	0.040.211
Ajustes de itens que não representam alteração de caixa e equivalentes de caixa					mutações do patrinionio riquit	uo		Capital	(-) A	ções Reserva Reservas Lucro		Outros result		atrimônio
Depreciação e amortização	423.054	390.411	377.061	390.333	Em 1º de janeiro de 2023			social 6.471.508		raria de capital Legal de lucros	acumulados	abrange (2.045		líquido 10.141.330
Baixa de intangíveis Baixa de arrendamentos	5.489 (31)	_	5.489 (31)	_	Prejuízo líquido do exercício			0.471.506	(3.		(449.370)	(2.040		(449.370)
Ganho (perda) com venda de imobilizado e ativos					Realização de custo atribuído (depreciação)			-			(35.633)		5.633	(201 226)
disponíveis para venda Equivalência patrimonial	(27.512)	3.466	(27.512) 10.668	3.466 (31.025)	Ajuste de benefícios pós-emprego  Total do resultado abrangente do exercício						(485.003)		.226) 5.593)	(201.226) (650.596)
Juros e variações monetárias	338.981	201.473		188.165	Dividendos intermediários			-		(1.529.548)	` <u>-</u>		<u> </u>	1.529.548)
Apropriação de custos de captação Baixa de atualização monetária de depósitos judiciais	8.510 6.503	5.565 2.919		5.498 2.903	Destinação do resultado do exercício Absorção de prejuízo do exercício					<u> </u>	485.003			
Rendimentos sobre fundo de reserva	(2.251)	2.919	0.501	-	Total de contribuições para acionistas			C 471 F00	- (0	<u> </u>	485.003	(0.010		1.529.548)
Custo financeiro da securitização	_	236.595	-	236.595	Em 31 de dezembro de 2023 Em 1º de janeiro de 2024			6.471.508 6.471.508		.332) <u>1.929.098</u> <u>402.560</u> <u>1.372.024</u>	<del></del>	(2.210		7.961.186 7.961.186
Constituição (reversão) de provisões Provisão (reversão) para litígios	(160.520)	(147.049)	(159.764)	(147.049)	Lucro líquido do exercício			_			1.077.900			1.077.900
Reversão de <i>impairmen</i> t de ativo imobilizado e intangível	(1 500 135)		(1 500 135)		Realização de custo atribuído (depreciação) Ajuste de benefícios pós-emprego			_			(35.705)		5.705 8.020	528.020
Provisão (reversão) de obrigações socioambientais	(1.500.135) 4.577	(2.611)	(1.500.135) 1.051	(2.611)	Total do resultado abrangente do exercício						1.042.195			1.605.920
Provisão (reversão) de Incentivo de longo prazo Atualizações de saldos	(460)	(5.168)	(460)	(5.168)	Dividendos adicionais propostos Dividendos intermediários deliberados			_		(1.372.024)	_		- (	1.372.024)
Ativos indenizáveis pela União	_	(262.264)	_	(262.264)	Destinação do resultado do exercício					50.005	(EQ 00E)			
Provisão para litígios Benefícios pós-emprego	66.529 141.009	45.877 175.163		45.859 175.163	Constituição de reserva legal Dividendos mínimos obrigatórios			_		53.895 	(53.895) (256.001)		_	(256.001)
Custo do serviço de benefícios pós-emprego	(326)	-	-	-	Retenção de lucros					<u> </u>	(732.299)			1 600 005)
Depósitos judiciais Ajuste a valor presente	(13.728)	(12.751)	(14.319)	(12.666)	Contribuições aos acionistas Em 31 de dezembro de 2024			6.471.508	(3.		(1.042.195)	(1.646		1.628.025) <b>7.939.081</b>
Ativos indenizáveis pela união	_	(218.444)	_	(218.444)	Valor adicionado		Consolidad	- Co	ntroladora	Valor adicionado		Consolidado	Col	ntroladora
Realização de ajuste a valor presente dos ativos indenizáveis	_	(11.518)	_	(11.518)	(* Reapresentado)		24 2023(		2023(*)	(* Reapresentado)	202	24 2023(*	2024	2023(*)
Obrigações socioambientais e de desmobilização	_	(11.510)	_	(11.510)	Geração do valor adicionado Receita bruta	1 655 0	20 1 572 07	8 1.331.911	1 440 515	Valor adicionado a distribuir Distribuição do valor adicionado	<u>2.575.2</u>	57 <u>1.559.44</u>	2.445.925	<u>1.512.641</u>
de ativos UBP - Uso do bem público	11.127 1.512	14.041 3.754	8.678 1.512	14.041 3.754	Outras receitas operacionais	41.88	36.76	7 41.274	36.766	Pessoal				
Alienação de participação de investidas	(15.375)	_	_	-	Insumos	1.697.82	21 1.609.74	5 1.373.185	1.479.281	Remuneração direta Benefícios	73.5 <sup>-</sup> 11.86			
Arrendamentos	2.290 943.278	5.605 1.002.798			Energia comprada e encargos de uso da rede elétrica			6) (288.098)		FGTS	2.05	58 2.162	1.904	2.090
Decréscimo (acréscimo) em ativos					Serviços de terceiros e operação e manutenção Materiais	(75.98 (3.84				Remuneração de capital de terceiros	87.44	44 52.616	75.627	50.275
Contas a receber de clientes Ativos indenizáveis pela União	(6.447) —	80.552 4.164.648	11.784 –		Outros custos operacionais	(70	1) (1.780	<u>(814)</u>	(1.507)	Juros e atualização monetária	548.73			
Tributos a recuperar	(35.169)	(24.028)	(8.948)	(24.499)	Valor adicionado bruto			<u>7) (362.709)</u> <u>8 1.010.476</u>		Outras despesas financeiras Aluquéis e arrendamentos	48.50 1.50			269.418 1.281
Despesas antecipadas Cauções e depósitos judiciais	6.499 109.603	(4.604) 15.509	4.125 109.140		Retenções						598.83			
Partes relacionadas	38.478	-	31.850	-	Depreciação e amortização			<u>1) (377.061)</u> 1) (377.061)		Intrasetoriais - Encargos regulamentares Compensação financeira pela utilização de				
Demais créditos e outros ativos Acréscimo (decréscimo) em passivos	11.680	9.101	11.988	7.749	Valor adicionado líquido gerado			633.415		recursos hídricos - CFURH	52.85			
Fornecedores	(11.164)	(70.933)	(18.007)	(16.304)	Transferências Equivalência patrimonial		_	- (10.668)	31.025	Pesquisa e Desenvolvimento - P&D  Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica	11.69 a	99 12.679	11.699	12.679
Obrigações estimadas e folha de pagamento Tributos a recolher	(2.566) 11.648	(2.315) (40.575)	(2.571) 1.085	(2.879) (20.029)	Receitas financeiras	282.17		io 180.579	340.479	- TFSEE	6.37			5.927
Encargos setoriais	(4.248)	1.294	(4.248)	1.294	Atualização de ativos indenizáveis pela União	282.17	<u> </u>		633.768	Tributos e contribuições sociais	70.93	30 70.780	70.930	<u>70.780</u>
Pagamento de obrigações socioambientais Pagamento de UBP - Uso do bem público	(23.350) (38.667)	(22.809) (44.423)	(23.350) (38.667)	(22.809) (44.423)	Outras					Federais		33 1.175.947		1.147.253
Pagamento de litígios, obrigações e acordos judiciais	(75.034)	(117.617)	(75.033)	(117.617)	Reversão de litígios Baixa de depósitos judiciais	160.52 1.49				INSS Estaduais	7.00	07 6.899 - 144		6.545 314
Pagamento de benefícios pós-emprego Demais obrigações e outros passivos	(132.448) (1.955)	(110.896) (14.179)	(132.448) (5.072)	(110.896) (20.501)	Reversão (provisão) de impairment de ativo					Municipais		04 209	204	209
		4.821.523			imobilizado e intangível Reversão (recuperação) de tributos	1.500.13 (7.80		- 1.500.135 1 (7.762)		Remuneração de capitais próprios	<u>740.1</u>	<u>44</u> <u>1.183.199</u>	701.017	1.154.321
Caixa proveniente das (aplicado nas) operações Juros pagos sobre financiamentos e debêntures	(142.969)	(111.012)	(134.367)	(111.012)	Pagamento de litígios	(9.21	5) (4.358	3) (9.215)	(4.358)	Dividendos	256.00			(440.072)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(13.804)	(597.833)	(1.685)		Seguros Outras despesas, operacionais líquidas	(6.12 1	(5) (4.051 73 (17.814			Lucros (prejuízos) retidos		99 (449.370 00 (449.370		
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades operacionais	633.365	4.112.678	571.892	4.080.180		1.639.17		3 1.642.599		Valor adicionado distribuído		57 1.559.444		
Fluxo de caixa das atividades de investimento					(b) Emissão de debêntures: Em 21 de março de 200					abertas. A DVA foi preparada de acordo com os critér				
Resgate de aplicações financeiras Aplicação em conta reserva	(10.478)	111.595 (14.110)	_	111.595	emissão de debêntures simples, não conversíveis em a distribuição pública, no montante total de R\$ 1.100.000									
Aquisição de imobilizado e intangível		(1.705.534)			abril de 2034. Em 15 de abril de 2024, o procedimento	de <i>bookbuildin</i>	g foi conclui	ído tendo sic	do definida a	juízo do conjunto das demonstrações contábeis. (b)	Aprovação das d	demonstráçô	es financei	iras O Con-
Aumento de capital em investidas Recebimento de dividendos	_	_	(12.001) 7.368	(1.330.000) 4.644	remuneração das debêntures a uma taxa de IPCA + 6, em 18 de abril de 2024.	,1661% ao ano.	A liquidação	o dessa emis	são ocorreu	selho de Administração da Companhia aprovou a em e individuais em 24 de fevereiro de 2025, autorizando				
Recebimento pela venda de ativo imobilizado					2. Apresentação das demonstrações finance	eiras consoli	dadas e iı	ndividuais	e resumo					

1. Considerações gerais 1.1 Contexto operacional: A CESP - Companhia Energética de São Paulo ("CESP" ou "Companhia") é uma sociedade anônima com registro de companhia aberta, com sede na cidade de São Paulo. A Companhia é subsidiária integral da Auren Energia S.A. ("Auren"). Em conjunto com suas controladas CESP Comercializadora de Energia S.A. ("CESP Comercializadora"), Jaíba V Holding S.A. ("Jaíba V") e SF 648 Participações G Societárias S.A. ("SF 648"), tem como atividades principais o planejamento, a construção e a operação de sistemas de geração de energia elétrica e sua respectiva comercialização. A CESP, atualmente, possui duas usinas de geração hidrelétrica, uma delas operando no regime de preço (UHE Porto Primavera) e outra em operação temporária, com remuneração via RAG (UHE Paraibuna), somando 1,627 MW de capacidade nstalada e 932 MW médios de garantia física de energia. Após assinatura do contrato de concessão da Usina Hidrelétrica Engenheiro Sérgio Motta ("UHE Porto Primavera"), que prolongou o prazo de concessão para 2056, a CESP passou de concessionária de serviço público de geração de energia elétrica para concessionária de produção independente de energia elétrica, e continua a ter suas atividades reguladas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL"), vinculada ao Ministério de Minas e Energia ("MME"), operando suas usinas de forma integrada com o Operador Nacional do Sistema Elétrico ("ONS"). Adicionalmente, a controlada Jaíba V tem como objetivo desenvolver estudos, projetar, implantar, operar e explorar usinas de energia elétrica por fonte solar. O complexo solar Sol de Jaíba possui 500 MW de capacidade instalada, sendo que todas as unidades geradoras entraram em operação comercial ao longo de

2024 e possuem prazo de término da autorização em fevereiro de 2055. A Companhia e suas controladas

35.173 — (164.870) (1.608.049)

1.941 (2.236.152) 470.436 268.477

1.385.029 1.116.552

348.208

(3.174)

(6.189)

(1.372.024) (2.500.004) (1.372.024) (2.500.004)

1.566.501

(38.319)

(3.095

590,570

1.100.000

(150.008)

(35.430)

865,216

(773)

das práticas contábeis

Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento

Fluxo de caixa das atividades de financiamento

Liquidação de empréstimos, financiamentos

Caixa líquido proveniente das (aplicado nas)

Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício

operacionais possuem as características listadas abaixo:

Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício

Acréscimo em caixa e equivalentes de caixa

e mantido para venda

Captação de recursos

Custo da captação de recursos

Liquidação de arrendamentos

Pagamento de dividendos

operacionais possuem as caracteristicas listac	as abaixo.			
	Capacidade Instalada (Mw)	Localização	concessão	
Geração hidrelétrica	motalada (mm)	Loounzação	ou outorgu	ou outorgu
CESP - Companhia Energética de São Paulo,		Rosana - SP		
por meio da UHE Porto Primavera		e Bataiporã - MS	23/01/1999	15/04/2056
CESP - Companhia Energética de São Paulo,		o Bataipora Tito	20/01/1000	10/04/2000
por meio da UHE Paraibuna	87,0	Paraibuna - SP	24/04/1978	03/06/2022
Total Geração Hidrelétrica	1.627,0	r draiband Or	2-1/0-1/10/0	00/00/2022
Complexo Solar Jaibas ("UFV Jaibas"):	1.027,0			
Jaíba C Energias Renováveis S.A.	40.0	Jaíba - MG	18/02/2020	17/02/2055
Jaíba CE Energias Renováveis S.A.	40,0	Jaíba - MG	18/02/2020	17/02/2055
Jaíba CN Energias Renováveis S.A.	40.0		18/02/2020	17/02/2055
Jaíba CO Energias Renováveis S.A.	40,0	Jaíba - MG	18/02/2020	17/02/2055
Jaíba CS Energias Renováveis S.A.	40.0		18/02/2020	17/02/2055
Jaíba SE2 Energias Renováveis S.A.	40.0	Jaíba - MG	18/02/2020	17/02/2055
Jaíba NE2 Energias Renováveis S.A.	40.0		18/02/2020	17/02/2055
Jaíba L1 Energias Renováveis S.A.	40.0	Jaíba - MG	18/02/2020	17/02/2055
Jaíba NE3 Energias Renováveis S.A.	40.0	Jaíba - MG	18/02/2020	17/02/2055
Jaíba NO2 Energias Renováveis S.A.	40.0	Jaíba - MG	18/02/2020	17/02/2055
Jaíba L2 Energias Renováveis S.A.	20,0	Jaíba - MG	18/02/2020	17/02/2055
Jaíba S Energias Renováveis S.A.	40.0	Jaíba - MG	18/02/2020	17/02/2055
Jaíba SO Energias Renováveis S.A.	40,0	Jaíba - MG	18/02/2020	17/02/2055
Total Complexo Solar	500,0	22.00	,,	2_2000

1.2 Principais eventos ocorridos durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2024: 1.2.1 Principais eventos societários: (a) Movimentação de capital em controladas: Em 15 de agosto de 2024 foi realizado o aumento de capital social na controlada Jaíba V Holding S.A., no valor de R\$ 12.001. (b) Deliberação e pagamento de dividendos intermediários: Em 30 de outubro de 2024, em Reunião do Conselho de Administração, foram deliberados dividendos intermediários, pagos na mesma data, à sua controladora Auren no valor de 1.372.024, advindos da conta de reserva de lucros. 1.2.2 Principais eventos operacionais: (a) Entrada em operação das unidades geradoras do parque solar de Sol de Jaíba: Durante 2024, todas as SPEs do parque solar de Sol de Jaíba entraram em operação comercial, conforme detalhes dos

Despacho				Unidade Geradora e	
ANEEL	Data	Unida	ade	capacidade instalada	Localização
879	20/03/2024	Jaíba NO2 Energias Renováveis S	S.A.	UG1 a UG77 - 23.876 kW	Jaíba - MG
880	20/03/2024	Jaíba CO Energias Renováveis S	S.A.	UG53 a UG129 - 23.876 kW	Jaíba - MG
1011	29/03/2024	Jaíba C Energias Renováveis S	S.A.	UG1 a UG129 - 40.000 kW	Jaíba - MG
1046	03/04/2024	Jaíba SO Energias Renováveis S	S.A.	UG1 a UG129 - 40.000 kW	Jaíba - MG
1167	12/04/2024	Jaíba CN Energias Renováveis S	S.A.	UG1 a UG129 - 40.000kW	Jaíba - MG
1402	04/05/2024	Jaíba CE Energias Renováveis S	S.A.	UG1 a UG129 - 40.000kW	Jaíba - MG
1604	25/05/2024	Jaíba CS Energias Renováveis S	S.A.	UG1 a UG129 - 40.000kW	Jaíba - MG
1908	27/06/2024	Jaíba S Energias Renováveis S	S.A.	UG1 a UG129 - 40.000kW	Jaíba - MG
2192	26/07/2024	Jaíba SE2 Energias Renováveis S	S.A.	UG1 a UG129 - 40.000kW	Jaíba - MG
2271	05/08/2024	Jaíba L2 Energias Renováveis S	S.A.	UG1 a UG65 - 20.000kW	Jaíba - MG
2323	13/08/2024	Jaíba L1 Energias Renováveis S	S.A.	UG1 a UG129 - 40.000kW	Jaíba - MG
2490	27/08/2024	Jaíba NE2 Energias Renováveis S	S.A.	UG1 a UG129 - 40.000kW	Jaíba - MG
2847	20/09/2024	Jaíha NE3 Energias Renováveis S	Δ 2	LIG1 a LIG129 - 40 000kW	Jaíha - MG

2.1 Declaração de Conformidade: (a) Demonstrações financeiras consolidadas e individuais: As demonstrações financeiras consolidadas e individuais, equivalentes às demonstrações financeiras padroniza-das contidas no Formulário de Demonstrações Financeiras Padronizadas ("DFP"), foram preparadas tomando-se por base as práticas contábeis adotadas no Brasil, que inclui os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPCs"), aprovados pela Comissão de valores Mobiliários ("CVM") e pelo Conselho Federal de Contabilidade ("CFC") e conforme as normas internacionais de Relatório Financeiro (Internacional Financial Reporting Standards ("IFRS")) emitidas pelo International Accounting Standards Board ("IASB") (atualmente denominadas "normas contábeis IFRS") incluindo as interpretações emitidas pelo IFRS Interpretations Committee "IFRIC", ou pelo seu óraão antecessor. Standing Interpretations dades relevantes. (a) Controladas: As controladas são totalmente consolidadas a partir da data em que o Committee (SIC® Interpretations) e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstracões financeiras, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela administração na sua da Companhia são eliminados. Na aquisição, as políticas contábeis das controladas são alteradas quando

(R1) omo adas e individuais em 24 de fevereiro de 2025, autorizando sua divulgação. 2.1.2 Base de apresentação A preparação das demonstrações financeiras considerou a base contábil de continuidade operacional, o custo histórico como base de valor, e no caso de certos ativos e passivos financeiros, ajustes para refletir a men suração ao valor justo. As demonstrações financeiras requerem o uso de certas estimativas contábeis críticas e, também, o exercício de julgamento por parte da Administração da Companhia no processo de aplicação de suas práticas contábeis. As áreas que requerem maior nível de julgamento e apresentam maior complexidade, bem como as áreas nas quais premissas e estimativas são significativas para as demonstrações financeiras, estão divulgadas na Nota 3. 2.2 Moeda funcional e moeda de apresentação: A moeda funcional e de apresentação da Companhia e de suas controladas é o Real (R\$). 2.3 Consolidação: A Companhia consolida todas as entidades sobre as quais detém o controle, isto é, quando está exposta ou tem direito a retornos variáveis de seu envolvimento com a investida e tem capacidade de dirigir suas ativicontrole é transferido para a Companhia. Transações, saldos e resultados de transações entre controladas gestão. A apresentação da Demonstração do Valor Adicionado (DVA), consolidada e individual, é requerida pela legislação societária brasileira e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis a companhia. A seguir a tabela de empresas controladas incluídas na consolidação destas demonstrações financeiras:

	Capital total	Capital votante	Capital total	Capital votante	Tipo de investimento	Local da sede	Atividade principal
<u>Comercialização</u>							
CESP Comercializadora de Energia S.A.	100%	100%	100%	100%	Direto	São Paulo - Brasil	Comercialização de energia elétrica
Geração solar							
Jaíba V Holding S.A.	100%	100%	100%	100%	Direto	São Paulo - Brasil	Holding
Jaíba C Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Minas Gerais - Brasil	Geração de energia elétrica
Jaíba CE Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Minas Gerais- Brasil	Geração de energia elétrica
Jaíba CN Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Minas Gerais - Brasil	Geração de energia elétrica
Jaíba CO Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Minas Gerais- Brasil	Geração de energia elétrica
Jaíba CS Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Minas Gerais - Brasil	Geração de energia elétrica
Jaíba L1 Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Minas Gerais- Brasil	Geração de energia elétrica
Jaíba L2 Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Minas Gerais - Brasil	Geração de energia elétrica
Jaíba NE2 Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Minas Gerais- Brasil	Geração de energia elétrica
Jaíba NE3 Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Minas Gerais - Brasil	Geração de energia elétrica
Jaíba NO2 Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Minas Gerais- Brasil	Geração de energia elétrica
Jaíba S Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Minas Gerais - Brasil	Geração de energia elétrica
Jaíba SE2 Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Minas Gerais- Brasil	Geração de energia elétrica
Jaíba SO Energias Renováveis S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	Minas Gerais - Brasil	Geração de energia elétrica
SF401 Participações Societárias S.A.	57,6%	100%	100%	100%	Indireto	São Paulo - Brasil	Holding
SF 593 Participações Societárias S.A.	64%	100%	64%	100%	Indireto	São Paulo - SP	Holding
NK 231 Empreendimentos e Participações S.A.	51%	100%	100%	100%	Indireto	São Paulo - SP	Holding
Outros							_
SF 648 Participações societárias S.A.	100%	100%	100%	100%	Indireto	São Paulo - Brasil	Holding

2.4 Novas normas, alterações e interpretações de normas emitidas pelo CPC e IASB; (a) Novas nor- adoção e divulgação dos novos pronunciamentos. A obrigatoriedade da divulgação nos relatórios de susten mas emitidas e emendas às normas contábeis adotadas pela Companhia e suas control normas, interpretações e alterações às normas contábeis vigentes a partir de 1º de janeiro de 2024 foram adotadas e não tiveram impactos relevantes nestas demonstrações financeiras. (b) Novas normas emitidas, regulamentações emitidas e emendas as normas contábeis ainda não adotadas pela Companhia e suas controladas: Outras normas, interpretações e alterações às normas contábeis foram publicadas, porém, ainda não são mandatórias para o exercício findo em 31 de dezembro de 2024 e não foram adotadas antecipadamente. A Companhia ainda não concluiu a avaliação dos impactos dessas novas normas, interpretações e alterações às normas contábeis. **Apresentação e Divulgação em Demonstrações** Financeiras - IFRS 18: Em 09 de abril de 2024, o Conselho de Normas Internacionais de Contabilidade (IASB) anunciou a nova norma, IFRS 18 Apresentação e Divulgação em Demonstrações Financeiras, a fim de melhorar a divulgação do desempenho financeiro e oferecer aos investidores uma base melhor para analisar e comparar as empresas. O IFRS 18 entrará em vigor para exercícios iniciados em 1º de janeiro de 2027, mas as empresas podem aplicá-lo antes, sujeito à autorização dos reguladores relevantes. A Companhia optou por não adotar, antecipadamente, o referido normativo. Apresentação e Divulgação em Demonstrações Financeiras - IFRS 19: Em 09 de maio de 2024, o IASB emitiu a IFRS 19 - Subsidiárias sem Responsabilidade Pública: Divulgações emitidas (Subsidiaries Without Public Accountability: Disclosures). As divulgações permitem que as subsidiárias elegíveis utilizem as Normas contábeis IFRS com divulgações s (sem alterar aspectos de reconhecimento, mensuração e apresentação existentes nas IFRS completas). O IFRS 19 entrará em vigor para exercícios iniciados em 1º de janeiro de 2027, e as empresas podem aplicá-lo antes, sujeito à autorização dos reguladores relevantes. A Companhia optou por não adotar, antecipadamente, o referido normativo. **Divulgações de sustentabilidade emitidas pelo Internacional** Sustainability Standards Board ("ISSB") - IFRS S1 e IFRS S2: Conforme publicação da Resolução 193. em 20 de outubro de 2023, a CVM prevê a divulgação de relatório de informações financeiras relacionadas a sustentabilidade com base no padrão internacional ISSB - IFRS S1 e S2: (i) IFRS S1 (*General Require*ments for Disclosure of Sustainability-related Financial Information) estabelece requisitos gerais para que as empresas divulguem informações sobre riscos e oportunidades significativos relacionados à sustentabilidade: (ii) IFRS S2 (Climate-related Disclosures) tem foco nos riscos e oportunidades relacionados ao clima incorpora as recomendações da Task Force on Climate-related Financial Disclosures ("TCFD") e métricas derivadas dos padrões Sustainability Accounting Standards Board ("SASB") referem-se as aberturas nas demonstrações financeiras sobre informações materiais relacionadas a riscos e oportunidades em temas

climaticos e de sustentabilidade.					
Pronunciamentos	Principais aspectos				
IFRS S1	Quaisquer informações que possam razoavelmente afetar, no curto, médio ou longo prazos: i. Fluxos de caixa prospectivos; ii. Acesso a financiamento; iii. Custo de capital; iv. Investimentos ou desinvestimentos				
IFRS S2	Devem ser divulgadas informações materiais (qualitativas + quantitativas) relacionadas a riscos e oportunidades climáticos, que atendam à necessidade de informação dos investidores i. Riscos Físicos e ii. Riscos de Transição				
A					

voluntária destes relatórios, para os exercícios sociais iniciados em, ou após, 1º de janeiro de 2024. A Administração da Companhia realizou análise preliminar sobre essas normas e está coordenando uma avaliação ajustadas às quantidades de energia efetivamente geradas, quando aplicável. Esses ajustes decorrem do

tabilidade, está prevista para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2026, sendo obrigatória a divulgação em até 3 meses após o encerramento do exercício social. Reforma Tributária Brasileira

Em 16 de janeiro de 2025, foi publicada a Lei Complementar nº 214, que regulamenta a reforma tributária brasileira sobre o consumo. A reforma trouxe mudanças significativas no sistema tributário nacional, com o objetivo de simplificar a arrecadação, reduzir a burocracia e promover maior justiça fiscal. Entre as principais mudanças, destaça-se a criação da CBS (Contribuição sobre Bens e Serviços) e o IBS (Imposto sobre Bens e Serviços), modelo de IVA dual que substituirá os atuais tributos PIS, COFINS, IPI, ICMS e ISS. A transição para o novo sistema começará em 2026, de forma escalonada, com implementação integral em 2033. A Companhia iniciará em 2025 as adequações necessárias para ajustar os processos às novas exigências e prazos requeridos; portanto, nenhum efeito relativo aos impactos da reforma tributária foi considerado para fins dessas demonstrações financeiras anuais.

3. Estimativas e julgamentos contábeis críticos

Com base em premissas, a Companhia e suas controladas fazem estimativas com relação ao futuro. Por definição, as estimativas e julgamentos contábeis são continuamente avaliados e baseiam-se na experiência histórica e em outros fatores, incluindo expectativas de eventos futuros, consideradas razoáveis para as circunstâncias. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente.

As estimativas contábeis raramente serão iguais aos respectivos resultados reais. As estimativas e premissas que apresentam risco significativo, com probabilidade de causar ajuste relevante nos valores contábeis

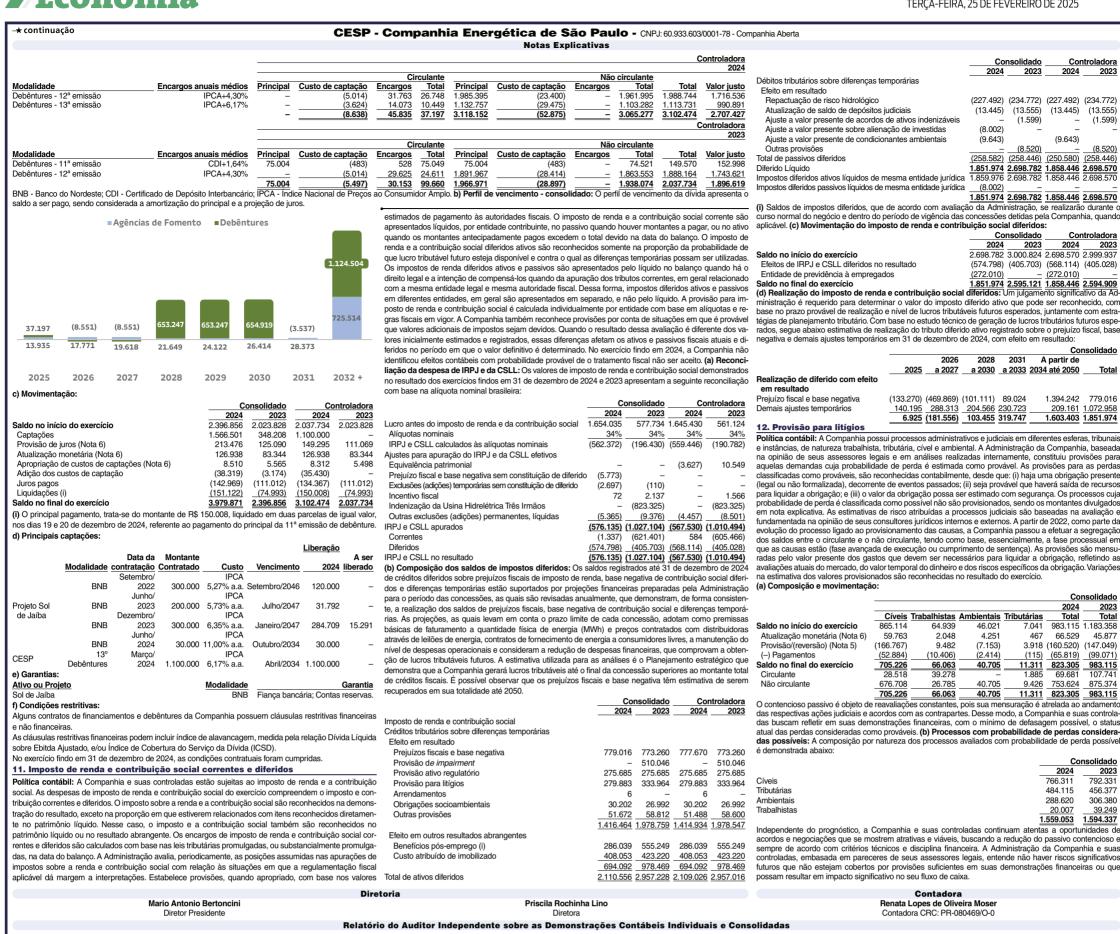
de ativos e passivos para o próximo exercício social, estão contempladas nas respectivas notas: Nota explicativa Conta contábil Intangível Imposto de renda e contribuição social diferidos Provisão para litígios 4. Receita

Política contábil: A receita é apresentada líquida dos impostos, dos abatimentos e dos descontos, bem como das eliminações das vendas entre controladas e coligadas, no consolidado, e é reconhecida contabilmente pelo seu valor justo. A Companhia e suas controladas seguem a estrutura conceitual do IFRS 15/CPC 47 "Receita de contrato com cliente", baseada no modelo de cinco passos: (i) identificação dos contratos com os clientes; (ii) identificação das obrigações de desempenho previstas nos contratos; (iii) determinação do preço da transação; (iv) alocação do preço da transação; do preço da transação à obrigação de desempenho previstas nos contratos; e (v) reconhecimento da receita guando a obrigação de desempenho é atendida. O modelo de cinco etapas estabelece que a entidade deve reconhecer receita para representar a transferência de bens ou serviços prometidos a clientes no valor que reflita a contraprestação que a entidade espera ter direito em troca desses bens ou serviços. Os contratos de venda de energia das controladas da Companhia são reali-zados nos ambientes livre e regulado de comercialização brasileira, sendo registrados integralmente na CCEE, agente responsável pela contabilização e liquidação de todo o sistema interligado nacional (SIN). A medição contábil do volume de energia a ser faturado decorre do processamento da medição física, ajustada ao rateio das perdas informadas pela CCEE. O reconhecimento contábil da receita é resultante dos valores a serem faturados aos clientes de acordo com a metodologia e preços estabelecidos em cada contrato

interna sobre os seus impactos, bem como as adequações necessárias em seus processos visando a mecanismo da CCEE que verifica a exposição líquida das controladas da Companhia (vendas



CESP - Companhia Energética de São Paulo - CNPJ: 60.933.603/0001-78 - Companhia Aberta **Notas Explicativas** compras e consumo), denominado balanço energético. A Companhia e sua controlada operam nos seguin- pacidade de direcionar as atividades significativas da investida. Os saldos e as transações entre empresas, que incluem lucros não realizados, são eliminados. Os investimentos em entidades controladas são avaliados tes mercados de energia elétrica: Contratos wholesale: representados por venda de energia, no ambiente pelo método de equivalência patrimonial (MEP) a partir da data em que elas se tornam sua controlada. de contratação livre, decorrente da garantia física da Companhia. **Contratos regulados:** representados por contratos de venda de energia firmados nos leilões do ambiente regulado. **Energia de curto prazo - CCEE**: a) Composição: Controladora decorre da contabilização do mercado de curto prazo, ou seja, as diferenças entre recurso e requisito de Resultado de energia. valoradas ao Preço de Liquidação das Diferenças ("PLD"). Informações em 31 de dezembro de 2024 equivalência patrimonial Saldo Patrimônio Preiuízodo Percentual de Percentual de líquido exercício par ticipação total (%) participação votante (%) 2024 2023 2024 MWh (\*) R\$ Mil MWh (\*) Investimentos avaliados por equivalência patrimonia R\$ Mil Receita bruta Controladas CESP Comercializadora de Energia S.A. 87.408 (2.583) 13.335 87.408 46.324 1.387.732 Contratos Wholesale 226.965 389.931 Jaíba V Holding S.A. 1.845.846 (8.085)100,00 100,00 (8.085) 17.690 1.845.846 1.841.930 SF 648 Participações Societárias S.A. Partes relacionadas (Nota 18) 6.404.975 941.790 4.565.614 537.704 100.00 641.302 2.014.800 613.584 (10.668) 31.025 1.933.254 1.931.921 Contratos regulados Energia de curto prazo - CCEE 26.522 31.759 b) Movimentação: 8.652.260 1.655.938 7.968.146 1.572.978 Controladora Outras receitas (despesas) 2024 2023 578.264 Suprimento em regime de cotas - UHE Paraibuna 37.194 1.931.921 32.584 Saldo no início do exercício 4.689 4.183 31.025 Equivalência patrimonial (10.668)Aumento de capital em controladas - via transferência bancária 36.767 12.001 1.330.000  $\underline{8.652.260} \ \underline{1.697.821} \ \underline{7.968.146} \ \underline{1.609.745}$ Dividendos mínimos obrigatórios propostos das investidas Deduções sobre a receita bruta (3.167)CESP Comercializadora de Energia S.A. - (156.798) PIS e COFINS sobre receitas operacionais -(148.843)Jaíba V Holding S.A. (4.201)(144) 1.931.921 ICMS sobre receitas operacionais Saldo no final do exercício Compensação Financeira pela Utilização de Recursos c) Informações sobre as empresas investidas: Apresentamos a seguir, o resumo das informações financeiras das controladas nos exercícios findos em dezembro de 2024 e de 2023: (52.174)(52.859)Hídricos - CFURH (12.679) Pesquisa e Desenvolvimento - P&D (11.699) Ativo Passivo Passivo não Patrimônio Receita Custos e despesas Imposto de renda e Ativo não Resultado Prejuízo do Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica circulante líquido líquida - TFSEE (6.372)(5.927)Imposto sobre serviços - ISS (204) (227.932) (209) (219.976) CESP Comercializadora de Energia S.A. 169.817 2.389 (84.798)(87.408)781.887 (795.628)9.840 (2.583)(8.085) Jaíba V Holding S.A. (47.198)200.273 1.693.679 (908)(1.845.846) (25.948)26.126 8.652.260 1.469.889 7.968.146 1.389.769 Receita líquida 2023 (\*) Megawatt-hora, não auditado. Δtivo Ativo não Passivo Passivo não Patrimônio Receita Custos e despesas Imposto de renda e Resultado Controladora circulante circulante <u>circulante</u> circulante líquido líquida operacionais contribuição social financeiro do exercício 2024 Controladas MWh (\*) R\$ Mil MWh (\*) R\$ Mil CESP Comercializadora de Energia S.A. 131.194 (42.308) (89.991) (6.637) 13.335 (428.863)1.105 438.264 10.571 Receita bruta Jaíba V Holding S.A. 1.825.519 (13)21.309 (4.885)(1.841.930)(198)Venda de energia 8. Imobilizado Contratos Wholesale 392.912 Política contábil: É demonstrado pelo custo histórico de aquisição ou de construção deduzido da depreciação acumulada. Os custos subsequentes são incluídos no valor contábil do ativo ou reconhecidos como um 4.943.014 672.540 3.872.222 Partes relacionadas (Nota 18) 404.199 ativo separado, conforme apropriado, somente quando há probabilidade de beneficios econômicos futuros associados ao item e quando o custo do item pode ser mensurado com segurança. A Companhia adotou o valor justo para determinar o custo atribuído do ativo imobilizado na data de transição das demonstrações financeiras para IFRS (1° de janeiro de 2009). O CPC 37/IFRS 1 denomina custo atribuído como o montante Contratos regulados 2.020.320 641.302 2.014.800 613.584 Energia de curto prazo - CCEE utilizado como substituto para o custo (ou o custo depreciado ou amortizado) em determinada data. Assim, alguns itens do ativo imobilizado, que estavam com valor contábil inferior e/ou superior ao seu valor justo, tive-6.963.334 1.331.911 7.274.754 1.442.515 ram seus custos contábeis substituídos pelos valores atribuídos para que a posição patrimonial e financeira fosse expressa com maior fidedignidade. A contrapartida deste ágio foi registrada na conta "Ajustes de Avaliação Patrimonial", no Patrimônio líquido. Quando componentes significativos do ativo imobilizado são substituídos, esses componentes são reconhecidos como ativo individual com vida útil e depreciação específica. Da Outras receitas Suprimento em regime de cotas - UHE Paraibuna 37.194 mesma forma, quando uma manutenção relevante for feita, o seu custo é reconhecido no valor contábil do imobilizado, se os critérios de reconhecimento forem satisfeitos. Todos os demais custos de reparos e manuten Outras receitas 4.080 4.182 reconhecidos na demonstração de resultado, quando incorridos. A depreciação é calculada pelo método linear com base nas taxas anuais estabelecidas pela ANEEL, as quais são praticadas e aceitas pelo mercado como representativas da vida útil econômica dos bens vinculados à infraestrutura da concessão. Desta forma os ativos são depreciados com base nas vidas úteis definidas pela ANEEL, limitadas ao prazo da - 41.274 - 36.766 6.963.334 1.373.185 7.274.754 1.479.281 concessão das usinas. Os valores residuais e a vida útil econômica dos ativos são revisados no final de cada exercício social e o efeito de quaisquer mudanças nas estimativas é contabilizado prospectivamente. Ganhos e perdas por alienações são determinados pela comparação do valor da venda com o valor contábil e são reconhecidos em "Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas" na demonstração do resultado. Os bens e Deduções sobre a receita bruta - (136.759) PIS e COFINS sobre receitas operacionais - (126.786) ICMS sobre receitas operacionais as instalações utilizados na geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia, e que são vinculados à concessão, não podem ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a (314)a prévia e expressa autorização do Orgão Regulador. São previstos o oferecimento em garantia dos direitos emergentes da outorga os bens constituídos pela gerandor eólica ou solar sem autorização do ANEEL, desde que a eventual execução da garantia não comprometa a continuidade da geração de energia elétrica. Já a transferência de outorga ou do controle societário deve ser precedida de anuência prévia. Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH (52 859)  $(52\ 174)$ Pesquisa e Desenvolvimento - P&D a) Composição e movimentação: (11.699) - (12.679) Consolidado Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica 2024 (6.372)(5.927)Edifícios Máquinas, Reservatórios Obras em Imposto sobre serviços - ISS Desmo (204) (197.920) (209) (208.062) Terras e co bilização Móveis e nstruções e barragens andamento benfeitorias e instalações de ativos Veículos utensílios Total Total 6.963.334 1.175.265 7.274.754 1.271.219 terrenos e adutoras solares (ii) Saldo no início do exercício (\*) Megawatt-hora, não auditado. 302.747 2.262.945 2.623.442 1.884.528 16.035.575 14.285.071 5. Custos e despesas operacionais líquidas Custo 8.750.576 3.615 Depreciação acumulada (41.039) (1.568.581) (1.723.533)(4.191.374)(97.461)(6.715)(1.361)(7.630.064)(7.338.700)Consolidado (232.048 (266.347 2023 101.861 1.884.528 1.685 2.254 Saldo líquido no início do exercício 230.409 462.316 633.562 3.873.838 Custo Despesas Outras receitas Adicões (i) 1.819.712 com Custo gerais e (despesas) energia com adminisoperacionais (3.184)Baixas (409)(3.593)(10.696)elétrica (268.495) Total (268.495) (161.853) Depreciação Reversão d*e impairmen*t (Nota 10 (c)) (7.817) 31.299 (43,363) (86.839) (166.550) (19.552)(31.230)(126)(324)(355.801) (324.079)Energia comprada (Nota 5.1) Encargos de uso da 1.396.984 99 3.643 (2.051.391)(1.664)39.231 Transferências (iii) 11.427 17.207 582.745 (55)(271.842) (221.533) (423.054) (390.411) rede elétrica (271.842)733 **8.247.449** 16.233.314 Reversão ativos mantidos para venda Depreciação e amortização **1.658** 8.499 **5.573** 7.258 **7.190.453** 16.068.290 Saldo no final do exercício **262.134** 310.991 4.392.689 8.750.614 **137.802** 254.815 1.365.754 1.396.984 Pessoal (24.025)(70.426)(94.451) (59.515)2.280.476 Custo 3.206.186 Pessoal Materiais (94.451) (**3.841**) (70.426) Depreciação acumulada (48.856)(4.357.924)(31.230)(1.685)(7.985.865)(7.662.779) (1.215.058) (1.611.944)(1.810.372)(117.013)(6.841)(3.782 (3.227)Materiais (3.782)(3.841)(3.227)1.395.814 17.492 8.247.449 1.365.754 4,0% **1.658** 15,0% Saldo líquido no final do exercício **262.135** 3,3% 668.532 4.392.690 137.802 **5.573** 6.3% 7.190.453 Serviços (47.165 (75.983 (57.874) Serviços de terceiros (22.639)(47.120)(69.759)(52.664)(i) No exercício findo em 31 de dezembro de 2024 houve desembolso caixa no valor de R\$189.565, em que o montante de R\$ 2.060 se refere ao líquido entre: saldo que não resultaram em saída de caixa no exercício Servicos de manutenção findo em 31 de dezembro de 2023; (ii) saldo que não resultou em saída de caixa no exercício findo em 31 de dezembro de 2024; e (iii) adiantamentos ocorridos em 2024. O saldo de transferências deve-se substancialmente à construção do projeto Sol de Jaíba. (ii) Refere-se ao início da operação de determinadas unidades do projeto Sol de Jaíba, conforme citado na Nota 1.2.2 (a). (iii) Refere-se a construção do projeto solar Sol de Jaíba. A correta alocação dos ativos nas respectivas classes será concluída conforme citado na Nota 1.2.2 (a). (6.224) **(16.084)** e conservação Outros (8.241)(14.882)(7.843)Aluguéis e arrendamentos (1.571 (1.571 (1.282) Controladora Seguros (1.690)(4.435)(6.125)2024 2023 Impostos, taxas e Edifícios Máguinas. Reservatórios. Desmo contribuições (701 (1.620)(2.321)(1.780)Terras e co nstruções e barragens Obras em (2.186)(6.067)(3.881)benfeitorias e instalações e adutoras de ativos Veículos utensílios Total Total terrenos andamento Demais (despesas) receitas 1.652.988 1.652.988 137.273 Saldo no início do exercício Ganho (perda) com venda de imobilizado e ativos disponíveis 16.203 14.167.250 Custo Depreciação acumulada (41.039)(1.568.581)(1.723.533)(4.191.374)(97.461)(6.715)(1.361)(7.630.064)(7.338.700)para venda 27.512 27.512 (3.466)Provisão par*a impairment*Saldo líquido no início do exercício (232.048 (1.215.058) (5.489) 160.520 (5.489) 160.520 Baixa de intangíveis **16.203** 15.119 101.861 1.685 2.254 3.873.838 230.409 462.316 633.562 5.322.128 5.668.596 147.049 Reversão para litígios Adicões Pagamento de litígios (9.215)(9.215)(4.358)Remensuração desmobilização de ativos 16.262 (24.133) 16.262 versão (provisão) de (3.184)(409)(3.593)(10.696)Baixas impairment de ativo Depreciação (7.817)(42.995)(74.156)(166.550)(18.748)(126)(298)(310.690) (324.079)imobilizado e intangíve 1.500.135 1.500.135 Reversão de impairment (Nota 10 (c) 2.201 99 2.671 (17.719) (1.664)Transferências 3.640 11.185 Baixa de depósitos judiciais 1.497 1.497 2.426 Reversão ativos mantidos para venda Reversão (provisão) **254.347** 303.204 **99.375** 215.584 **4.627** 6.286 **13.603** 13.603 **5.322.128** 14.167.250 **6.255.054** 14.195.809 **836.938** 2.634.626 **4.392.689** 8.750.614 Custo (1.051)(1.051)socioambientais 2.611 Depreciação acumulada (1.611.576) (1.797.689) (7.630.064) (1.215.058) (48.856)(4.357.924)(116.209)(6.841)(1.659)(7.940.754) Demais (despesas) (13.112) (13.112) receitas líquidas Saldo líquido no final do exercício 254.348 3.3% 651.817 836.937 **1.658** 15,0% 4.627 6.255.055 4.392.690 99.375 1.0% 13.603 5.322.128 1.652.988 (540.337) (484.660) (128.753) 499.238 (772.022) Taxas médias anuais de depreciação - % Controladora Análise de sensibilidade Consolidado 10. a Companhia optou pela adocão do custo atribuído para as usinas integrantes da infraestrutura de gera-GSF <u>-2 p.p.</u> <u>Atual</u> <u>+2 p.p.</u> 395.683 285.077 174.471 com Custo gerais e (despesas) cão, ajustando os saldos de abertura na data de transição em 01/01/2009 pelos seus valores estimados por iadores independentes. O efeito líquido da primeira adoção do custo atribuído para todas as usinas que com adminisoperacionais 9. Intangível elétrica operação a Companhia detinha a concessão à época resultou em um aumento no ativo imobilizado, porém individual-(57.087) (55.662) Política contábil: Software e licença de uso: As licenças adquiridas e os custos de desenvolvimento Energia comprada (Nota 5.1) mente para UHE Porto Primavera o resultado foi uma redução em seu respectivo ativo imobilizado. Com o fim das demais concessões, o saldo remanescente é, substancialmente, o saldo da UHE Porto Primavera (57.087)diretamente atribuíveis aos softwares são registrados no ativo intangível. Esses custos são amortizados Encargos de uso da durante sua vida útil estimável de cinco anos. Os custos associados à manutenção de softwares são de R\$ 785.841 em 31 de dezembro de 2024 (R\$ 821.546 em 31 de dezembro de 2023), que será realizado reconhecidos como despesa, quando incorridos. **Repactuação risco hidrológico:** Refere-se a extensão do prazo de concessão da UHE Porto Primavera, após a homologação do prazo de extensão de outorga das usinas hidrelétricas participantes do MRE, pela ANEEL, em 14 de setembro de 2021, (374,276) (2.785)pela transferência para a conta de Lucros acumulados, à medida da depreciação ou realização daqueles Depreciação e amortização (377.061) (390.333) (23.829) (58.295 (82.124) (56.820) ativos, e cuja movimentação foi a seguinte conforme cálculos da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica ("CCEE"), referente às novas condições para a repactuação do risco hidrológico de geração de energia elétrica estabelecidas pela Lei Materiais (3.167)(50 (3.217)(3.489)Custo Impostos Patrimônio Materiais (3.217 (3.489 atribuído (70.580) diferidos nº 14.052, publicada em 09 de setembro de 2020, que alterou a Lei nº 13.203, de 08 de dezembro de Serviços 2015. **UBP - Uso do bem público:** Corresponde aos valores estabelecidos nos contratos de concessão relacionados aos direitos de exploração do potencial de geração de energia hidrelétrica (concessão relacionados aos direitos de exploração do potencial de geração de energia hidrelétrica (concessão de concessão de conc 3.553.278 (1.208.115) 2.345.163 Saldo inicial em 1 de janeiro de 2009 Servicos de terceiros (21.564 (43.940) (65.504)(50.314)Serviços de manutenção Realizações acumuladas (4.798.044) 1.631.335 (3.166.709) onerosa), cuio contrato é assinado na modalidade de Uso do Bem Público - UBP. O registro contábil é (5.076) e conservação Saldo final em 31 de dezembro de 2023 (1.244.766)423.220 (821.546) eito no momento da assinatura do contrato de concessão, independentemente do cronograma de de Outros (5.127)(7.510)(12.637)(13.067)Realização no exercício (depreciação) (18.392)54.097 sembolsos estabelecido no contrato. O registro inicial desse passivo (obrigação) e do ativo intangível Aluguéis e arrendamento (1.004 (1.190.669) Saldo final em 31 de dezembro de 2024 404.828 (785.841) (direito de concessão) corresponde aos valores das obrigações futuras trazidos a valor presente. A amortização do intangível é calculada pelo método linear pelo prazo remanescente da concessão. C Seguros (4.078)(4.078)(4.051)c) Teste de ativos imobilizado e intangível para verificação de impairment: O valor contábil de um ati Impostos, taxas e é imediatamente baixado para seu valor recuperável quando o valor contábil é maior do que o valor recupecontribuições passivo financeiro é atualizado pelo ajuste a valor presente em decorrência da passagem do tempo e (814) (2.236)(1.507)rável estimado, de acordo com os critérios adotados pela Companhia e suas controladas para determinar o valor recuperável. Os ativos que estão sujeitos à depreciação são revisados para verificar a necessidade de reduzido pelos pagamentos efetuados. **Direito de outorga:** O Decreto nº 9.271, de 25 de janeiro de 2018, regulamentou a outorga de contrato de concessão no Setor Elétrico associada à privatização de Outras despesas líquidas (3.309)(2.010)(5.319)Demais (despesas) receitas Ganho (perda) com venda 1.653.418 1.653.418 impairment sempre que eventos ou mudanças nas circunstâncias indiquem que o valor contábil pode não titular de concessão de serviço público de geração de energia elétrica e, em seu artigo 3º, estabeleceu recuperável. No exercício findo em 31 de dezembro de 2024, a Companhia utilizou as premissas a seguir que a minuta de contrato de concessão deve ser aprovada pela ANEEL e integrar o Edital do Leilão de privatização da pessoa jurídica (UHE Porto Primavera). A amortização do intangível é calculada pelo de imobilizado e ativos nos testes quantitativos: Premissas utilizadas no teste de impairment: O valor recuperável dos ativos disponíveis para venda Baixa de intangíveis (3.466)27.512 27.512 imobilizados da Companhia foi determinado utilizando o conceito de valor em uso, que representa uma método linear, pelo prazo remanescente da concessão. a) Composição e movimentação aliação econômica por meio do método de fluxo de caixa descontado onde foram esti 147.049 Reversão para litígios 159.764 159.764 despesas futuras decorrentes do uso dos ativos imobilizados durante sua vida útil e até o fim das conces Pagamento de litígios Reversão (provisão) de sões. Este fluxo de caixa foi realizado no nível da usina de Porto Primavera (UGC), entendido pela Adminis-Repacração como o menor grupo identificável de ativos que geram entradas e saídas de caixa. A metodologia de tuação impairment de ativo cálculo do impairment considera: (i) Fluxo de caixa futuro das operações, descontado a valor presente, para imobilizado e intangível 1.500.135 1.500.135 risco wares e tos de gível em a usina (UGC), considerado como o menor nível de geração de caixa. Esse fluxo abrange o período remanescente da concessão detida pela Companhia, incluindo o período de prorrogação. (ii) Na UHE Porto Primavera, o contrato de concessão não prevê indenização ao final da concessão em 2056, e consequente-Reversão de tributos (7.762)(7.762)UBP ração mento Baixa de depósitos judiciais 1.497 1.497 2.426 lógico de uso outorga Total Provisão para obrigações mente, não foram considerados no cálculo quaisquer entradas de caixa a título de indenização. (iii) Como a concessão da UHE Paraibuna encerrou em 05 de maio de 2022, e atualmente a Companhia está operando Saldo no início do ex 781.974 32.985 1.398.703 179.895 2.526 (1.051)socioambientais (1.051)2.611 Custo Demais (despesas) receitas líquidas Provisão para impairment - (285.077) (285.077) (285.077)a mesma em caráter temporário, essa usina não foi incluída no escopo dos testes de impairment do exercício (11.973)(11.973) (91.469) (29.092) (201.023) (25.995) de 2024. A taxa de desconto, em termos reais, utilizada no cálculo do fluxo de caixa foi de 6,39% a.a. *pre-tax* (6,80% a.a. *pre-tax* no exercício findo em 31 de dezembro de 2023), considerada pela Administração da Amortização acumulada (347.579) (293.153) (288.098) (433.012) (112.607) 1.653.418 <u>819.701</u> (658.509) Saldo líquido no início 5.1 Energia comprada 405.428 3.893 1.197.680 153.900 2.526 Companhia como compatível com o mercado. As principais premissas utilizadas no teste de impairment são, principalmente, o GSF (*Generation Scaling Factor*) e o preço de energia. **Resultados do teste de Impair-ment:** Após determinar o valor recuperável de cada UGC, a Companhia comparou-o com o valor contábil da Adições **202**4 (13.205) (65.805) (66.185)Energia comprada para revenda - (2.526) (2.972) respectiva usina. Como resultado, os valores recuperáveis desses ativos foram superiores aos seus valores Baixas (5.498)Energia comprada para revenda - Partes relacionadas (192.876)(109.505)contábeis, levando à reversão das perdas por desvalorização anteriormente registradas na UHE Porto Pri-2.842 Prêmio repactuação do risco hidrológico (32.022) (30.524) 285.077 mavera. Portanto ocorreu reversão de provisão de impairment no valor total registrado, de R\$ 1.500.135. A Reversão de impairment (29.010) Energia de curto prazo - CCEE (18.372)Companhia continuará monitorando as condições que possam afetar o valor recuperável dos ativos e. caso Transferências 1.664 ocorram mudanças adicionais nas circunstâncias que afetem os valores recuperáveis, revisará periodica-Outros custos 2.583 1.159.620 149.128 669.094 2.976 1.983.401 1.766.225 Saldo no final do exercício (268.495) (161.853) mente a necessidade de ajuste contábil. (285.077)Provisão para impairment 2023 Amortização acumulada  $\underline{(112.880)} \ \underline{(30.512)} \ \underline{(239.083)} \ \underline{(30.909)}$ (413.384) (359.338) Valor contábi (7.588)Energia comprada para revenda (9.334)Saldo líquido no final Energia comprada para revenda - Partes relacionadas Prêmio repactuação do risco hidrológico (9.713) <u>Usina</u> UHE Porto Primavera 1.500.135 do exercício <u>669.094</u> <u>2.583</u> <u>1.157.094</u> <u>149.128</u> 2.976 1.983.401 1.766.225 (30.524 (17.543)Energia de curto prazo - CCEE (5.171)2.9% 20,0% 3,0% de amortização - % (55.662) Controladora 6. Resultado financeiro líquido 2024 Consolidado Controladora Repactuação Softwares e Direitos de Direitos de Intangível em UBP licença de uso Total Total outorga exploração Saldo no início do exercício Atualização monetária de ativos indenizáveis pela União Rendimento sobre equivalentes de caixa e conta reserva 262,264 262,264 Custo Provisão para *impairment* 2.398.477 2 402 744 781.974 32.598 1.398.703 179.895 2.526 2.781 249.198 171.678 229.098 (285.077)(285.077)(285.077)Ajuste a valor presente e atualização monetária da Amortização acumulada (91.469) (28.969)(201.023)(25.995)(293.108)operação de alienação de investidas Ajuste a valor presente sobre opção de compra de ações 20.072 Saldo líquido no início do exercício 405.428 3.629 1.197.680 153.900 2.526 1.765.944 3.149 1.824.559 2.986 alienadas (i) 7.210 Adicões 13.728 12.751 13.993 12,666 Atualização monetária sobre depósitos judiciais Amortizações (21.411)(4.914)218.444 (2.972)Reversão do ajuste a valor presente pela securitização (2.526)Baixas (5.498)Realização de ajuste a valor presente dos ativos indenizáveis 11.518 11.518 142 2.842 Remensuração eversão d*e impairmen* 3.821 3.082 4.575 285.077 285.077 (-) PIS e COFINS sobre resultado financeiro -1.664 Transferências **1.159.620** 1.398.703 **669.094** 781.974 Indenização de Três Irmãos (124.800) -(124.800)Saldo no final do exercício **2.301** 32.598 149.128 180.037 2.958 2.958 2.398.477 (-) PIS e COFINS sobre resultado financeiro -(11.853) (13.855) (8.174) (11.022) demais itens Provisão para impairment (285.077)Amortização acumulada Saldo líquido no final do exercício (413.169) 660.924 180.579 602.743 (30.297)(30.909)669.094 1.159.620 149.128 (213.476) (125.090) (149.295) (111.069) Juros sobre financiamentos e debêntures Taxas médias anuais de amortização - % Juros e variações monetárias capitalizados Atualização monetária sobre financiamentos e debêntures 1.433 1.962 10. Financiamentos e debêntures (83.344) (126.938) Política contábil: São reconhecidos inicialmente pelo valor justo, líquido dos custos de transação incorridos, e subsequentemente, são demonstrados pelo custo amortizado. Qualquer diferença entre os valores captados Atualização monetária sobre provisão para litígios (66.529)(45.877)(66.521)(45.859)(líquidos dos custos da transação) e o valor total a pagar é reconhecida na demonstração do resultado durante o exercício em que os financiamentos e as debêntures estejam em aberto, utilizando-se da taxa de juros efetiva Atualização do saldo de benefícios pós-emprego Custo financeiro da securitização (141.010) (175.163) (141.010) (175.163) Ajuste a valor presente e atualização monetária da operação de alienação de investidas (4.697)Circulante Não circulante (5.565)(8.312)(5.498)(8.510)Apropriação de custos de captações Modalidade Custo de captação (5.014) **Principal** 1.985.395 Custo de captação (23.400) **Principal** Baixa de atualização monetária de depósitos judiciais (6.503)(2.919)(6.501)(2.903)1.961.995 Ajuste a valor presente sobre obrigações Debêntures - 13ª emissão IPCA+6,17% (3.624)14.073 10.449 1.132.757 (29.475)1.103.282 1.113.731 990.891 (11.127)socioambientais e de desmobilização de ativos 1.069.894 3.777.321 11.602 13.934 801.992 67.005 Atualização monetária sobre acordos judiciais (2.216) (501)(2.216)(501) Ajuste a valor presente sobre UBP 11.602 (8.901)48.430 <u>51.131</u> 3.920.144 (58.409)67.005 3.928.740 3.979.871 (1.512 Outras despesas financeiras (16.183)(10.050)(8.464)(6.627)2023 Circulant Não circulante (315.092) (40.013) (338.868) (82.611) Modalidade **Principal** Total 75.049 Principal Valor justo (i) O montante de R\$ 7.210 de ajuste a valor presente sobre o saldo a pagar de opçã Encargos anuais médios CDI+1,64% Custo de captação **Encargos** Custo de captação **Encargos** <u>Total</u> 74.521 alienadas, referente aos contratos de autoprodução, realizado com a controladora NK 231 Empreendimen tos e Participações S.A. Debêntures - 11ª emissão 75.004 149.570 1.863.553 Debêntures - 12ª emissão 1,888.164 IPCA+4 30% 24.611 1.891.967 1.743.621 (5.014)29.625 (28.414) 7. Investimentos IPCA+5.45%(i) (90)347.539 (3.016)13.862 358.385 359.122 474.688 (5.587) 30.311 100.397 2.314.510 13.862 2.296.459 2.396.856 2.371.307 Política contábil: As demonstrações financeiras refletem os ativos, passivos e transações da Controladora e suas controladas diretas e indiretas ("subsidiárias"). As subsidiárias são consolidadas quando a Compa-(i) Nos contratos de financiamentos celebrados junto ao BNB há a previsão de um de 0,85%, que será aplicado quando as parcelas das dívidas forem liquidadas até as datas de seu respectivos nhia está exposta ou tem direitos sobre retornos variáveis de seu envolvimento com a investida e tem a ca-



**DESCONTOS** 

# Programa Desenrola Rural entra em vigor

A partir desta segunda--feira (24), produtores da agricultura familiar com dívidas em instituições bancárias ou com a União podem renegociar seus débitos e voltar a acessar o crédito rural via Programa Nacional de Fortalecimento da Agricultura Familiar (Pronaf). De acordo com o Ministério do Desenvolvimento Agrário e Agricultura Familiar, os descontos, por meio do Desenrola Rural, são de até 96% no valor das dívidas.

Em nota, a pasta informou que, com o início do prazo, os produtores já podem procurar uma agência bancária para consultar sua situação junto a instituições com as quais têm dívidas. Aqueles com débitos inscritos na Dívida Ativa da União têm até o dia 30 de maio para se inscrever no Desenrola Rural. Já para os que têm dívidas junto ao Pronaf, o prazo vai até 31 de dezembro.

O objetivo, segundo o ministério, é auxiliar um total de mais de 1,35 milhão de agricultores com dívidas em atraso há mais de um ano mais de 250 mil apenas ao longo de 2025. A proposta é envolver, sobretudo, inscritos na Dívida Ativa da União

– por esse motivo, a pasta destaca que não haverá prejuízo para o Tesouro. "A ideia é fazer com que os agricultores possam voltar a poder financiar suas produções".

"A medida dará a oportunidade aos agricultores familiares, assentados da reforma agrária, quilombolas e demais povos e comunidades tradicionais de renegociarem créditos em situação de inadimplência. Dessa forma, os beneficiários poderão voltar a acessar o crédito rural e aumentar a oferta da produção de alimentos saudáveis para a mesa do povo brasileiro."

# ENTENDA.

O Desenrola Rural foi sancionado pelo presidente Luiz Inácio Lula da Silva este mês e tem como meta incluir mais agricultores no crédito rural. Parte dos produtores com dívidas, segundo a pasta, não deve mais ao banco, mas permanece em cadastros negativos, os chamados scores negativos. São pessoas que repactuaram suas dívidas, mas o bancos as mantiveram numa espécie de lista negativa.

Dados do ministério indicam que, dos cerca de 1,35 milhão de produtores da

O objetivo, segundo o ministério, é auxiliar um total de mais de 1,35 milhão de agricultores com dívidas em atraso há mais de um ano

agricultura familiar que possuem dívidas em atraso há mais de um ano, 70% estão com restrições nos bancos e 30%, com restrições nos serviços de proteção ao crédito – muitos por atrasos nas contas de água, luz e telefone. O número equivale a 25% dos 5,43 milhões de produtores, assentados e membros de comunidades tradicionais elegíveis para o Pronaf.

O levantamento feito pela pasta mostra ainda que : florestar. "Uma prática que 69% das dívidas financeiras tinham valores de até R\$10 mil; cerca de 22%, de R\$10 mil a R\$50 mil; e 9% eram dívidas acima de R\$50 mil. Entre as dívidas não financeiras, ou seja, as que não correspondem a empréstimos, 47% dos agricultores familiares têm dívidas inferiores a R\$ 1 mil, débitos menores que um salário mínimo. (AB)

# **NAS LAVOURAS**

As demonstrações financeiras completas referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024 e o relatório do auditor independente sobre essas demonstrações financeiras completas estão disponíveis eletronicamente no endereço https://ri.aurenenergia.com.br/. O referido relatório do auditor independente sobre essas demonstrações financeiras foi emitido em 24 de fevereiro de 2025, sem modificações.

# Agroecologia pode retardar efeitos da crise climática

O excesso de calor dos últimos dias está afetando lavouras de soja, milho e arroz na Região Sul do Brasil e também plantações de café e de frutas na Região Sudeste. A cada ano aumentam os impactos causados pelas mudanças climáticas sobre a produção de alimentos.

De acordo com a climatologista Francis Lacerda, pesquisadora do Instituto Agronômico de Pernambuco, estratégias de agroecologia podem retardar esses efeitos e diminuir a ameaça de insegurança alimentar. Pelo menos por enquanto. "Existem práticas que podem ainda reduzir esses efeitos. Eu digo ainda porque daqui a pouco não vai poder mais", alerta a especialista.

A primeira missão é rese faz muito na agroecologia é o consórcio. Você planta uma árvore frutífera e, do lado, você planta uma leguminosa, feijão, milho, faz esse plantio todo junto... E essas plantas vão interagir de uma forma que vão beneficiar umas às outras. Tem uma que vai buscar água lá no fundo, porque a raiz dela é pivotante, mas outra que não conse-

gue. Aquelas plantas que não aguentam muita incidência de radiação ficam melhores [quando] associadas a árvores grandes, que fazem sombra para elas. A gente precisa fazer um reflorestamento e implementar esse modelo do sistema agroflorestal," diz a especialista.

Ela acrescenta que a diversificação de culturas favorece a fertilidade e proteção dos solos, além de reduzir os riscos de pragas e doenças, "contribuindo para a não utilização de agrotóxicos e garantindo ao agricultor vantagens ambientais e financeiras, tais como investimentos mais baixos e colheita de produtos diversificados, evitando riscos econômicos provenientes de condições climáticas extremas".

### **MUDANÇAS SURPREEN-DEM AGRICULTORES.**

A climatologista lembra que a grande maioria dos alimentos consumidos pelas famílias brasileiras é produzida por agricultores familiares, que se veem cada vez mais surpreendidos com as mudanças no clima.

"Porque eles não conseguem mais ter as práti-

cas que tinham de plantar em tal período, de colher em outro. E geralmente quando a gente tem essas ondas de calor, [o total] de alguns organismos no ecossistema que são mais resilientes insetos, fungos e bactérias - aumenta muito e eles arrasam com a produção", acentua.

Por isso, Francis defende também políticas públicas de implementação de tecnologias para que as comunidades consigam captar e armazenar a própria água e gerar a energia consumida, ficando menos vulneráveis aos efeitos climáticos.

Deve-se "dar autonomia a essas comunidades para produzir o próprio alimento dentro dessas condições, e ainda fazer o reflorestamento da sua propriedade, é possível, é barato e os agricultores querem", salienta.

Enquanto isso não é feito em larga escala, a incidência de algumas espécies vegetais endêmicas dos biomas brasileiros está diminuindo, de acordo com a climatologista, "inclusive espécies adaptadas para se desenvolver em áreas secas e quentes". (AB)

