





# PCHPAR - PCH PARTICIPAÇÕES S.A.

CNPJ nº 07.628.569/0001-45

no ano seguinte em 12 parcelas, conforme mencionado na nota explicativa nº 1.1 acima. A provisão é revisada e ajustada anualmente para levar em conta alterações nos dados disponibilizados pela CEE e/ou pela ENBRAR.

(ii) **Avaliação dos instrumentos financeiros:** a nota explicativa nº 26 oferece informações detalhadas sobre as principais premissas utilizadas na determinação do valor justo dos instrumentos financeiros, bem como a análise de sensibilidade dessas premissas. A Administração acredita que as técnicas de avaliação selecionadas e as premissas utilizadas são adequadas para a determinação do valor justo dos instrumentos financeiros.

## 6. RESOLUÇÃO AUTORIZATIVA

O quadro a seguir traz os principais marcos relacionados às Autorizações emitidas pela ANEL para cada uma das pequenas centrais hidrelétricas do Grupo Brasil PCH:

PCHs	Localização	Capacidade Instalada (MW)	Garanta Física (MWm)	Data da Autorização	Início da operação comercial	Término da autorização	(*)
Bonfante	Rio Paranaíba, Simão Pereira, MG	19	13,48	28/08/2001	02/08/2008	06/03/2042	
Calheiros	Rio Itaipubanga, Bom Jesus, RJ	19,5	10,92	14/01/2000	12/09/2008	08/05/2042	
Caparaó	Preta, ES	4,5	2,61	30/12/1999	30/12/2008	14/10/2042	
Carangola	Rio Carangola, Carangola, MG	15	9,57	23/12/1999	25/06/2008	13/01/2042	
Funil	Rio Guanhães, Carangola, MG	22,5	14,54	23/12/1999	05/03/2008	23/06/2042	
Itara	Rio Doce, Jataí, GO	30	18,21	25/09/2002	06/09/2008	07/04/2042	
Jataí	Rio Claro, Jataí, GO	30	20,35	19/12/2002	30/07/2008	20/02/2042	
Monte Retiro	Rio Paranaíba, Comendador Levis Gavarian, RJ	25	18,28	28/08/2001	13/02/2009	03/12/2042	
Velho São Simão	Rio da Prata, Apareí, GO	18	13,15	13/11/2002	16/06/2008	30/05/2043	
Santa Fé	Rios, RJ	30	26,1	06/11/2002	09/05/2008	14/11/2041	
Joãoquim	Rio Chaves, ES	21	13,28	19/10/2000	17/04/2008	12/10/2041	
Pedro	Rio Jucu Braço Norte, Domingos Martins, ES	30	18,41	19/11/2003	16/06/2008	13/06/2043	
Simão Alegre, ES		27	15,2	23/03/2001	17/02/2009	16/12/2042	

(\*) Em 10 de outubro de 2023, em decorrência da decisão da Resolução Homologatória nº 3.242 da ANEL, de 15 de agosto de 2023, foi editada a Resolução Autorizativa nº 14.896 da ANEL, que dispõe acerca da extensão do prazo de outorga dos empreendimentos hidrelétricos participantes do Mecanismo de Realização de Energia - MRE, nos termos da Lei nº 13.203, de 8 de setembro de 2023, alterada pela Lei nº 14.052, de 8 de setembro de 2020 ("Resolução Autorizativa"), estando incluídas nesse rol as 13 PCHs outorgadas às SPES diretamente controladas pela PCHPAR, que tiveram seu prazo de outorga estendido, nos termos do Anexo II da Resolução Autorizativa. Trata-se de compensação aos titulares de usinas hidrelétricas participantes do MRE pelos efeitos causados pelos empreendimentos hidrelétricos com prioridade de licitação e implantação indicados pelo Conselho Nacional de Política Energética - CNPE advinda da Lei nº 13.203/2015 alterada pela Lei nº 14.052/20. 7. COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA - PROINFRA

Os quadros a seguir trazem os principais dados dos CCV's firmados no âmbito do PROINFRA.

PCH	Compro-dora	Valor original do contrato (milhões de reais - R\$)	Valor Energia original do contrato (MW)	Preço anualizado do contrato (R\$/MW)	Preço atualizado do contrato (R\$/MW)	Índice de correção	Mês de início	Mês de término	Mês de ajuste	Taxa de Depreciação	Consolidado	
											31/12/23	31/12/22
Bonfante	ENBPar	281.272	115.893	121,35	442,54	100	jul-08	jul-28	IGP-M Junho	-	-	
Carangola	ENBPar	202.548	83.456	121,35	442,54	100	mai-08	abr-28	IGP-M Junho	-	-	
Calheiros	ENBPar	228.228	94.037	121,35	442,54	100	set-08	set-28	IGP-M Junho	-	-	
Caparaó	ENBPar	54.054	22.272	121,35	442,54	100	jun-08	jun-28	IGP-M Junho	-	-	
Funil	ENBPar	302.441	124.615	121,35	442,54	100	mai-08	mai-28	IGP-M Junho	-	-	
Itara	ENBPar	379.529	156.378	121,35	442,54	100	jun-08	jun-28	IGP-M Junho	-	-	
Jataí	ENBPar	423.293	174.410	121,35	442,54	100	jun-08	jun-28	IGP-M Junho	-	-	
Monte Retiro	ENBPar	379.134	156.215	121,35	442,54	100	jun-09	jun-29	IGP-M Junho	-	-	
Velho São Simão	ENBPar	275.484	113.508	121,35	442,54	100	jun-09	jun-29	IGP-M Junho	-	-	
Santa Fé	ENBPar	546.810	225.303	121,35	442,54	100	jun-08	jun-28	IGP-M Junho	-	-	
Joãoquim	ENBPar	280.619	115.624	121,35	442,54	100	mai-08	mai-28	IGP-M Junho	-	-	
São Pedro	ENBPar	387.888	159.822	121,35	442,54	100	jun-09	jun-29	IGP-M Junho	-	-	
São Simão	ENBPar	319.677	131.717	121,35	442,54	100	jun-09	jun-29	IGP-M Junho	-	-	

(\*) Base Junho de 2023.

PCH	Compro-dora	Valor original do contrato (milhões de reais - R\$)	Valor Energia original do contrato (MW)	Preço anualizado do contrato (R\$/MW)	Preço atualizado do contrato (R\$/MW)	Índice de correção	Mês de início	Mês de término	Mês de ajuste	Taxa de Depreciação	Consolidado	
											31/12/23	31/12/22
Bonfante	Eletrôbras	281.272	115.893	121,35	463,23	100	jul-08	jul-28	IGP-M Junho	-	-	
Carangola	Eletrôbras	202.548	83.456	121,35	463,23	100	mai-08	abr-28	IGP-M Junho	-	-	
Calheiros	Eletrôbras	228.228	94.037	121,35	463,23	100	set-08	set-28	IGP-M Junho	-	-	
Caparaó	Eletrôbras	54.054	22.272	121,35	463,23	100	jun-08	jun-28	IGP-M Junho	-	-	
Funil	Eletrôbras	302.441	124.615	121,35	463,23	100	mai-08	mai-28	IGP-M Junho	-	-	
Itara	Eletrôbras	379.529	156.378	121,35	463,23	100	jun-08	jun-28	IGP-M Junho	-	-	
Jataí	Eletrôbras	423.293	174.410	121,35	463,23	100	jun-08	jun-28	IGP-M Junho	-	-	
Monte Retiro	Eletrôbras	379.134	156.215	121,35	463,23	100	jun-09	jun-29	IGP-M Junho	-	-	
Velho São Simão	Eletrôbras	275.484	113.508	121,35	463,23	100	jun-09	jun-29	IGP-M Junho	-	-	
Santa Fé	Eletrôbras	546.810	225.303	121,35	463,23	100	jun-08	jun-28	IGP-M Junho	-	-	
Joãoquim	Eletrôbras	280.619	115.624	121,35	463,23	100	mai-08	mai-28	IGP-M Junho	-	-	
São Pedro	Eletrôbras	387.888	159.822	121,35	463,23	100	jun-09	jun-29	IGP-M Junho	-	-	
São Simão	Eletrôbras	319.677	131.717	121,35	463,23	100	jun-09	jun-29	IGP-M Junho	-	-	

(\*) Base Junho de 2022.

## 8. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

Bancos	Aplicações em Certificados de Depósitos Bancários	Valores		Prazo
		original do contrato	preço atualizado	
		1	1	
		1	1	

As Aplicações financeiras de liquidez imediata em Certificado de Depósito Bancário - CDB, junto ao Banco Itaú Unibanco ("Itaú"), apresentam risco insignificante de mudança de valor justo, sendo mensuradas por taxas de mercado variando de 98,0% a 101,5% (99,0% a 101,5%, em 31 de dezembro 2022), do Certificado de Depósito Interbancário - CDI.

## 9. APLICAÇÕES FINANCEIRAS

Fundos de investimento em renda fixa	Controladora		Consolidado	
	31/12/23	31/12/22	31/12/23	31/12/22
	5	8	3.919	1.506
	1	1	8	3.919

Referem-se às aplicações financeiras de liquidez imediata em fundos abertos de renda fixa, junto ao Banco do Brasil. As aplicações financeiras possuem remuneração que varia de 97,0% a 101,0% (79,0% a 105,6%, em 31 de dezembro 2022) do Certificado de Depósito Interbancário - CDI, cumprindo destacar que referidas aplicações financeiras não atendem todos os requisitos para classificação como equivalentes de caixa.

## 10. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES (CONSOLIDADO)

Referem-se ao valor da venda de energia gerada pelas SPES no âmbito do PROINFRA, no montante de R\$ 176.312 em 31 de dezembro de 2023 (R\$ 161.675 em 31 de dezembro de 2022), líquido dos respectivos impostos retidos na fonte, conforme cronograma contratual que prevê o pagamento das faturas nos 03 (três) parcelas iguais e consecutivas, nos dias 20 e 30 do mês subsequente à competência do faturamento, e a última, no dia 10 do segundo mês subsequente.

Em virtude do Desconto Mensal do Prêmio de Repatuação do Risco Hidrológico ("PRRH"), tratado na nota explicativa 1.2 acima, em 31 de dezembro de 2023 registrou-se sob a rubrica de contas a receber o valor de R\$ 79.424 (R\$ 54.193 em 31 de dezembro de 2022), que atua a contrapartida seja dirigida com a ENBRAR.

Cumprir ressaltar que o Grupo não constitui provisão para créditos de liquidação duvidosa, levando em consideração sua experiência histórica de realização de 100% das contas a receber, passadas e das próprias características do PROINFRA, valendo destacar a neutralidade garantida à ENBRAR, como administradora do programa.

## 11. DEPOSITOS JUDICIAIS - CONSOLIDADO

Tributários (a)	Desapropriações e serviços (b)	Trabalhistas (c)	Cíveis	Consolidado	
				31/12/23	31/12/22
				7.612	5.566
				11.954	11.865
				164	169
				47	47
				19.727	17.647

(a) Refere-se IR/CSLL sobre indenização de bens sinistrados das SPES São Joaquim Energia S.A. e Santa Fé Energética S.A. (controladas diretas).

(b) Algumas controladas diretas da Companhia são autoras de processos judiciais, nos quais reivindicam a propriedade de terrenos por desapropriação ou restrição do seu uso por servidão administrativa, conforme o caso. Estes terrenos estão sendo utilizados nas instalações das PCHs e das linhas de transmissão de interesse restrito.

(c) Algumas controladas diretas da Companhia são responsáveis e corresponsáveis (solidária ou subsidiariamente) em processos judiciais, nos quais está em discussão o pagamento de verbas trabalhistas pela Companhia e/ou pelas SPES e por empresas terceiras, conforme o caso.

Conforme nota explicativa nº 1, a Companhia detém o controle individual com 100% nas 13 PCHs.

## Movimentação dos saldos

	31/12/23		31/12/22	
	Ativos circulantes	Ativos não circulantes	Passivos circulantes	Passivos não circulantes
No início do exercício	1.003.106	979.114	(353.023)	(330.605)
Dividendos adicionais aprovados	(279.497)	(188.611)	-	-
Dividendos mínimos obrigatórios e dividendos intermediários do exercício corrente	532.934	543.208	-	-
Equivalência patrimonial	903.511	1.003.106	-	-
No fim do exercício	1.159.044	1.233.817	(353.023)	(330.605)

(a) Informações das controladas diretas

Os principais saldos patrimoniais das controladas diretas em 31 de dezembro de 2023 e 2022 são apresentados como segue:

Bonfante	31/12/23		31/12/22	
	Ativos circulantes	Ativos não circulantes	Passivos circulantes	Passivos não circulantes
Calheiros	11.032	54.902	10.516	1.790
Caparaó	2.926	18.100	1.915	2.280
Carangola	9.726	40.530	14.524	31.613
Funil	14.421	57.788	14.407	24.958
Jataí	17.980	89.333	17.138	6.632
Monte Serrat	19.906	86.385	23.309	1.683
Retiro Velho	18.008	97.052	13.109	3.248
Retiro Velho	13.053	87.298	10.560	3.815
Santa Fé	48.131	149.755	75.613	25.664
São Joaquim	13.309	63.649	18.201	3.675
São Pedro	20.599	95.269	11.919	1.817
São Simão	15.272	79.022	16.238	1.738
Total	217.715	988.632	245.621	57.215

Os principais saldos de resultado das controladas diretas em 31 de dezembro de 2023 e 2022 são apresentados como segue:

Bonfante	31/12/23		31/12/22	
	Receita líquida	Lucro bruto	Lucro antes dos impostos	Lucro líquido
Calheiros	50.136	41.223	39.660	38.020
Caparaó	4.758	31.814	30.662	29.524
Carangola	9.511	6.992	6.811	6.545
Funil	36.254	29.070	25.319	24.026
Itara	52.831	44.580	43.761	42.889
Jataí	67.133	56.093	55.401	53.538
Monte Serrat	74.845	62.097	61.022	58.663
Retiro Velho	92.543	75.192	56.813	54.330
Retiro Velho	61.013	39.655	38.287	36.545
Santa Fé	132.795	146.293	156.818	153.303
São Joaquim	12.191	63.576	11.311	6.215
São Pedro	23.980	96.774	10.541	919
São Simão	13.895	61.026	8.003	2.048
Total	1.058	1.003.144	158.663	40.275

Os principais saldos de resultado das controladas diretas em 31 de dezembro de 2023 e 2022 são apresentados como segue:

Bonfante	31/12/23		31/12/22	
	Receita líquida	Lucro bruto	Lucro antes dos impostos	Lucro líquido
Calheiros	50.136	41.223	39.660	38.020
Caparaó	4.758	31.814	30.662	29.524
Carangola	9.511	6.992	6.811	6.545
Funil	36.254	29.070	25.319	24.026
Itara	52.831	44.580	43.761	42.889
Jataí	67.133	56.093	55.401	53.538
Monte Serrat	74.845	62.097	61.022	58.663
Retiro Velho	92.543	75.192	56.813	54.330
Retiro Velho	61.013	39.655	38.287	36.545
Santa Fé	132.795	146.293	156.818	153.303
São Joaquim	12.191	63.576	11.311	6.215
São Pedro	23.980	96.774	10.541	919
São Simão	13.895	61.026	8.003	2.048
Total	717.591	596.135	579.303	5