

**ANÚNCIO DE ENCERRAMENTO**  
**DA OFERTA PÚBLICA DE DISTRIBUIÇÃO DA 1ª (PRIMEIRA) EMISSÃO DE DEBÊNTURES**  
**SIMPLES, NÃO CONVERSÍVEIS EM AÇÕES, DA ESPÉCIE COM GARANTIAL REAL, EM SÉRIE**  
**ÚNICA, PARA DISTRIBUIÇÃO PÚBLICA, SOB O RITO DE REGISTRO AUTOMÁTICO DE**  
**DISTRIBUIÇÃO, DA**



**HELEXIA SBH4 S.A.**

*CNPJ nº 52.609.844/0001-38*

*NIRE 33.2.1290460-1*

*Companhia sem registro de companhia aberta perante a CVM*

*Rua Visconde de Ouro Preto, nº 05, 10º andar, Ed. Visconde de Ouro Preto, Bairro Botafogo,*

*CEP 22250-180, Cidade do Rio de Janeiro, Estado de Rio de Janeiro*

no montante total de

**R\$ 185.000.000,00**

(cento e oitenta e cinco milhões de reais)

**CÓDIGO ISIN DAS DEBÊNTURES: BRHSBHDBS007**

**Código B3: HSBH11**

*Não foi contratada agência de classificação de risco.*

**1. Dados da Emissora**

**HELEXIA SBH4 S.A.**, sociedade por ações sem registro de companhia aberta perante a Comissão de Valores Mobiliários ("CVM"), em fase operacional, com sede na Cidade do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro, na Rua Visconde de Ouro Preto, nº 05, 10º andar, Ed. Visconde de Ouro Preto, Bairro Botafogo, CEP 22250-180, inscrita no Cadastro Nacional da Pessoa Jurídica do Ministério da Fazenda ("CNPJ") sob o nº 52.609.844/0001-38 e na Junta Comercial do Estado do Rio de Janeiro sob o NIRE nº 33.2.1290460-1, na qualidade de emissora de Debêntures (conforme definido abaixo) ("Emissora"), em conjunto com o Coordenador Líder (conforme abaixo definido), vêm a público, nos termos do artigo 76 da Resolução da CVM nº 160, de 13 de julho de 2022, conforme em vigor ("Resolução CVM 160"), comunicar o encerramento da oferta pública das Debêntures (conforme abaixo definido), sob o rito de registro automático de distribuição, com dispensa de análise prévia da CVM, realizada nos termos do artigo 25, parágrafo 2º, do artigo 26, inciso X e do artigo 27, ambos da Resolução da CVM 160 ("Oferta").

## 2. Dados do Valor Mobiliário

No âmbito da Oferta, foram subscritas e integralizadas 185.000 (cento e oitenta e cinco mil) debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie com garantia real, em série única, da 1ª (primeira) emissão da Emissora ("Debêntures" e "Emissão", respectivamente), todas nominativas e escriturais, sem emissão de cautelas ou certificados, com valor nominal unitário de R\$ 1.000,00 (mil reais), na data de emissão, qual seja, 15 de novembro de 2025, perfazendo o valor total de R\$ 185.000.000,00 (cento e oitenta e cinco milhões de reais).

## 3. Coordenador Líder

**ITAÚ BBA ASSESSORIA FINANCEIRA S.A.**, sociedade anônima, com sede na cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, na Avenida Brigadeiro Faria Lima, nº 3.500, 1º, 2º, 3º (parte), 4º e 5º andares, Itaim Bibi, CEP 04539-132, inscrita no CNPJ sob o nº 04.845.753/0001-59 ("Coordenador Líder").

## 4. Banco Liquidante e Escriturador

A instituição prestadora de serviços de liquidação financeira das operações no âmbito da Emissão e escrituração das Debêntures é o **Itaú Unibanco S.A.**, instituição financeira constituída sob a forma de sociedade por ações, com sede na Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, na Praça Alfredo Egydio de Souza Aranha, nº 100, Torre Olavo Setúbal, Parque Jabaquara, CEP 04344-902, inscrita no CNPJ sob o nº 60.701.190/0001-04.

## 5. Projeto

As Debêntures contarão com o incentivo previsto no artigo 2º da Lei nº 12.431, de 24 de junho de 2011, conforme alterada ("Lei 12.431"), do Decreto nº 11.964, de 26 de março de 2024 ("Decreto 11.964"), da Resolução do Conselho Monetário Nacional ("CMN") nº 4.751, de 26 de setembro de 2019 ("Resolução CMN 4.751"), da Resolução CMN nº 5.034, de 21 de julho de 2022 ("Resolução CMN 5.034"), ou de normas posteriores que as alterem, substituam ou complementem, observado que, em 27 de fevereiro de 2025 e 12 de setembro de 2025, as SPEs (conforme definido abaixo) submeteram os Projetos (conforme definido abaixo) ao Ministério de Minas e Energia ("MME"), por meio dos seguintes números de protocolo: **(i)** 48340.004784/2025-87, referente à **Sol SP Canas Ltda.**, sociedade por ações sem registro de companhia aberta perante a CVM, com sede na Cidade de Bela Vista de Goiás, Estado de Goiás, na Rodovia GO 219, s/n, Fazenda Boa Vista, CEP 75240-000, inscrita no CNPJ sob o nº 37.167.136/0001-09 ("SPE 1"); **(ii)** 48340.001005/2025-91, referente à **(a) Sol SP Euclides da Cunha II Ltda.**, sociedade empresária limitada, com sede na Cidade de Euclides da Cunha Paulista, Estado de São Paulo, na Fazenda Pirapo S Anastacio E F R Grande, S/N, Fazenda Genipapo, bairro Euclides da Cunha Paulista, CEP 19275-000, inscrita no CNPJ sob o nº 50.715.281/0001-37 ("SPE 2"); **(b) Sol PR Iguaçu S.A.**, sociedade por ações sem registro de companhia aberta perante a CVM, com sede na Cidade de Munhoz de Melo, Estado do Paraná, na Rodovia Astorga, S/Nº, Anexo Fazenda Aparecida Setor Ribeirão Pimpinela, Lotes 121 a 128 e 272, Iguaçu, CEP 86760-000, inscrita no CNPJ sob o nº 42.452.245/0001-08 ("SPE 3"); **(c) Sol PR Loanda II S.A.**, sociedade por ações sem

registro de companhia aberta perante a CVM, com sede na Cidade de Loanda, Estado do Paraná, na Rodovia PR 182, S/Nº, Km 01, saída para trevo de Nova Londrina, CEP 87900-000, inscrita no CNPJ sob o n.º 45.460.626/0001-19 ("SPE 4"); **(d) Sol PR Munhoz de Melo S.A.**, sociedade por ações sem registro de companhia aberta perante a CVM, com sede na Cidade de Munhoz de Melo, Estado do Paraná, na Rodovia Astorga, S/Nº, Anexo Fazenda Aparecida Setor Ribeirão Pimpinela, Lotes 121 a 128 e 272, Iguaçu, CEP 86760-000, inscrita no CNPJ sob o n.º 42.464.599/0001-64 ("SPE 5"); **(e) Sol PR Nova Esperança II Ltda.**, sociedade empresária limitada, com sede na Cidade de Nova Esperança, Estado do Paraná, na Rod PR 555, Sítio Nossa Senhora Aparecida, S/Nº, Lotes 334 a 336/A, Gleba Anhumai, CEP 87600-000, inscrita no CNPJ sob o n.º 50.163.875/0001-82 ("SPE 6"); **(f) Sol GO Guapó Ltda.**, sociedade empresária limitada, com sede na Cidade de Guapó, Estado de Goiás, na Rodovia BR 060 Rio Verde a Goiânia, S/Nº, KM 191 Estrada Vicinal, Zona de Expansão Urbana, CEP 75350-000, inscrita no CNPJ sob o n.º 50.489.356/0001-09 ("SPE 7"); **(g) Sol GO Cezarina Ltda.**, sociedade empresária limitada, com sede na Cidade de Cezarina, Estado de Goiás, na Rodovia GO 217, KM 3, a direita, Lote Fazenda AM, Zona Rural, CEP 76195-000 inscrita no CNPJ sob o n.º 50.618.665/0001-31 ("SPE 8"); **(h) Sol SP Presidente Alves Ltda.**, sociedade empresária limitada, com sede na Cidade de Presidente Alves, Estado de São Paulo, na Estrada Municipal Presidente Alves a Galia S/Nº, KM 6, Zona Rural, CEP 16678-899, inscrita no CNPJ sob o n.º 50.343.025/0001-66 ("SPE 9"); **(i) Sol RN HTM6 Ltda.**, sociedade empresária limitada, com sede na Cidade Governador Dix-Sept Rosado, Estado do Rio Grande do Norte, na Sítio a 6 KM da Sede, nº S/N, Fazenda Esperança, Bairro N/A, CEP 59790-000 inscrita no CNPJ sob o n.º 50.255.766/0001-95 ("SPE 10"); **(j) Sol HTM1 SPE Ltda.**, sociedade empresária limitada, com sede na Cidade de Caçapava, Estado de São Paulo, na Estrada da Boa Vista, S/N9, Lote Fazenda Boa Vista, Caçapava Velha, CEP 12283-510, inscrita no CNPJ sob o n.º 29.720.578/0001-02 ("SPE 11"); e **(iii) 48340.004783/2025-32**, referente à **Sol PR Rolândia Ltda.**, sociedade empresária limitada, com sede na Cidade de Rolândia, Estado do Paraná, na Estrada Bartira Jaborandy, KM 2, Lote Sítio Boa Sorte CEP 86600-970, inscrita no CNPJ sob o n.º 46.963.239/0001-68 ("SPE 12" e em conjunto com a SPE 1, SPE 2, SPE 3, SPE 4, SPE 5, SPE 6, SPE 7, SPE 8, SPE 9, SPE 10, e SPE 11, as "SPEs"), nos termos do artigo 8º do Decreto 11.964, tendo em vista o enquadramento automático como projetos prioritários ("Projetos").

Os recursos obtidos pela Emissora por meio da Oferta serão destinados, nos termos do artigo 2º, parágrafo 1º, da Lei 12.431, do Decreto 11.964 e da Resolução CMN 5.034, exclusivamente para (i) o pagamento de despesas, gastos futuros e investimentos relacionados aos Projetos; e/ou (ii) o reembolso de despesas e/ou gastos e/ou investimentos, incorridos em um período igual ou inferior a 36 (trinta e seis) meses anteriores a data de encerramento da Oferta, relacionados aos Projetos, conforme detalhado a seguir:

#### **SPE 1**

<b>Emissora e titular do Projeto</b>	<b>Sol SP Canas Ltda.</b> , sociedade empresária limitada, com sede na Cidade de Canas, Estado de São Paulo,
--------------------------------------	--

	na Estrada Municipal do Bairro Quilombo, s/n. Lote Gleba B, Zona Rural, CEP 12615-000, inscrita no CNPJ sob o nº 50.585.911/0001-04.
<b>Número do protocolo no ministério setorial</b>	48340.004784/2025-87.
<b>Ministério setorial</b>	Ministério de Minas e Energia / MME.
<b>Setor prioritário em que o Projeto se enquadra</b>	Energia – Geração por fontes renováveis.
<b>Objeto do Projeto</b>	O presente projeto é enquadrado dentro do escopo de geração distribuída (GD1), que é uma categoria aprovada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ <b>ANEEL</b> ”) em 2012, possibilitando que o consumidor final atue como produtor de sua própria eletricidade. A central geradora fotovoltaica (“ <b>UFV</b> ”) em questão está localizada na cidade de Canas, no estado de São Paulo e está em operação. Adicionalmente, a Helexia já detém parecer de acesso emitido pela concessionária de energia COPEL em 31 de março de 2023. A data de entrada em operação (“ <b>COD</b> ”) da UFV em questão é de 20 de setembro de 2024. A usina em questão ainda não tem cliente definido, mas a companhia está em fase comercial avançada para contratação da usina.
<b>Objetivo do Projeto</b>	O objetivo deste projeto é ampliar a capacidade de geração de energia limpa no Brasil por meio da construção de projeto de 2,18 MWp, como parte do portfólio da Helexia Brasil. O projeto visa contribuir para a descarbonização do setor elétrico, promovendo a geração distribuída, conforme regulamentado pela ANEEL, e fortalecendo a independência energética dos consumidores finais. O projeto em seu escopo ajuda a reduzir a pressão sobre a rede elétrica centralizada. A conclusão das obras de referido projeto é de prevista para 14 de abril de 2024, consolidando, em conjunto com os demais projetos da Helexia, um portfólio que fortalecerá a transição energética no país, com impactos positivos em sustentabilidade e redução de

	emissões de carbono.
<b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>	A implementação deste projeto trará benefícios ambientais significativos ao promover a geração de energia limpa e renovável, reduzindo as emissões de gases de efeito estufa e contribuindo para a mitigação das mudanças climáticas. No âmbito social, o projeto criará empregos diretos e indiretos durante a construção e operação das plantas solares, impulsionando o desenvolvimento econômico nas regiões envolvidas. Além disso, ao fomentar a geração distribuída, o projeto aumentará a segurança energética, oferecendo aos consumidores maior autonomia e menores custos com eletricidade, beneficiando a economia local e fortalecendo a sustentabilidade no setor elétrico.
<b>Data de início do Projeto</b>	Ago/23
<b>Data estimada de encerramento do Projeto</b>	Ago/25
<b>Fase atual do Projeto</b>	Em operação.
<b>Volume estimado dos recursos financeiros necessários totais para a realização do Projeto</b>	R\$ 15.721.589,47 (Quinze milhões, setecentos e vinte e um mil, quinhentos e oitenta e nove reais e quarenta e sete centavos.)
<b>Volume de recursos financeiros estimado a ser captado com a Emissão</b>	R\$ 15.721.589,47 (Quinze milhões, setecentos e vinte e um mil, quinhentos e oitenta e nove reais e quarenta e sete centavos.)
<b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b>	Aproximadamente 100% (cem por cento)

## SPE 2

<b>Emissora e titular do Projeto</b>	<b>Sol SP Euclides da Cunha II Ltda.</b> , sociedade empresária limitada, com sede na Cidade de Euclides da Cunha Paulista, Estado de São Paulo, na Fazenda Pirapo S Anastacio E F R Grande, S/N, Fazenda Genipapo, bairro Euclides da Cunha Paulista, CEP
--------------------------------------	--

	19275-000., inscrita no CNPJ sob o n.º 50.715.281/0001-37.
<b>Número do protocolo no ministério setorial</b>	48340.001005/2025-91.
<b>Ministério setorial</b>	Ministério de Minas e Energia / MME.
<b>Setor prioritário em que o Projeto se enquadra</b>	Energia – Geração por fontes renováveis.
<b>Objeto do Projeto</b>	O projeto em questão faz parte de portfólio de 44.7 MWp de plantas solares que estão divididas em 11 (onze) SPEs. O presente projeto é enquadrado dentro do escopo de geração distribuída (GD1), que é uma categoria aprovada pela ANEEL em 2012, possibilitando que o consumidor final atue como produtor de sua própria eletricidade. A UFV em questão está localizada na cidade de Euclides da Cunha Paulista, no estado de São Paulo e está em operação comercial. A COD da UFV em questão ocorreu em 01 de maio de 2024 e possui como cliente a Prime Energia, com contrato de receita com prazo de 20 anos.
<b>Objetivo do Projeto</b>	O objetivo deste projeto é ampliar a capacidade de geração de energia limpa no Brasil por meio da construção de projeto de 3,0564 MWp, como parte de um portfólio de 44,7MWp. O projeto visa contribuir para a descarbonização do setor elétrico, promovendo a geração distribuída, conforme regulamentado pela ANEEL, e fortalecendo a independência energética dos consumidores finais. Com um prazo de contrato de 20 anos e cliente já definido, o projeto garante previsibilidade e estabilidade na geração de receita, além de reduzir a pressão sobre a rede elétrica centralizada. O projeto está em operação comercial desde 01 de maio de 2024, consolidando, em conjunto com os demais projetos, um portfólio que fortalecerá a transição energética no país, com impactos positivos em sustentabilidade e redução de emissões de carbono.
<b>Benefícios sociais ou ambientais</b>	A implementação deste projeto trará benefícios

<b>advindos da implementação do Projeto</b>	ambientais significativos ao promover a geração de energia limpa e renovável, reduzindo as emissões de gases de efeito estufa e contribuindo para a mitigação das mudanças climáticas. No âmbito social, o projeto criará empregos diretos e indiretos durante a construção e operação das plantas solares, impulsionando o desenvolvimento econômico nas regiões envolvidas. Além disso, ao fomentar a geração distribuída, o projeto aumentará a segurança energética, oferecendo aos consumidores maior autonomia e menores custos com eletricidade, beneficiando a economia local e fortalecendo a sustentabilidade no setor elétrico.
<b>Data de início do Projeto</b>	04/2023.
<b>Data estimada de encerramento do Projeto</b>	05/2024.
<b>Fase atual do Projeto</b>	A usina foi concluída e entrou em operação em maio de 2024.
<b>Volume estimado dos recursos financeiros necessários totais para a realização do Projeto</b>	R\$ 18.443.023,89 (dezoito milhões quatrocentos e quarenta e três mil, vinte e três reais e oitenta e nove centavos).
<b>Volume de recursos financeiros estimado a ser captado com a Emissão</b>	R\$ 18.443.023,89 (dezoito milhões quatrocentos e quarenta e três mil, vinte e três reais e oitenta e nove centavos).
<b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b>	Aproximadamente 100% (cem por cento).

### SPE 3

<b>Emissora e titular do Projeto</b>	<b>Sol PR Iguaçu S.A.</b> , sociedade por ações sem registro de companhia aberta perante a CVM, com sede na Cidade de Munhoz de Melo, Estado do Paraná, na Rodovia Astorga, S/Nº, Anexo Fazenda Aparecida Setor Ribeirão Pimpinela, Lotes 121 a 128 e 272, Iguaçu, CEP 86760-000, inscrita no CNPJ sob o n.º 42.452.245/0001-08.
--------------------------------------	--

<b>Número do protocolo no ministério setorial</b>	48340.001005/2025-91.
<b>Ministério setorial</b>	Ministério de Minas e Energia / MME.
<b>Setor prioritário em que o Projeto se enquadra</b>	Energia – Geração por fontes renováveis.
<b>Objeto do Projeto</b>	O projeto em questão faz parte de portfólio de 44.7 MWp de plantas solares que estão divididas em 11 (onze) SPEs. O presente projeto é enquadrado dentro do escopo de geração distribuída (GD1), que é uma categoria aprovada pela ANEEL em 2012, possibilitando que o consumidor final atue como produtor de sua própria eletricidade. A UFV em questão está localizada na cidade de Iguaraçu, no estado do São Paraná e está em operação comercial. A COD da UFV em questão ocorreu em 01 de julho de 2024 e possui como cliente a Prime Energia, com contrato de receita com prazo de 20 anos.
<b>Objetivo do Projeto</b>	O objetivo deste projeto é ampliar a capacidade de geração de energia limpa no Brasil por meio da construção de projeto de 6,102 MWp, como parte de um portfólio de 44,7MWp. O projeto visa contribuir para a descarbonização do setor elétrico, promovendo a geração distribuída, conforme regulamentado pela ANEEL, e fortalecendo a independência energética dos consumidores finais. Com um prazo de contrato de 20 anos e cliente já definido, o projeto garante previsibilidade e estabilidade na geração de receita, além de reduzir a pressão sobre a rede elétrica centralizada. O projeto está em operação comercial desde 01 de julho de 2024, consolidando, em conjunto com os demais projetos, um portfólio que fortalecerá a transição energética no país, com impactos positivos em sustentabilidade e redução de emissões de carbono.
<b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>	A implementação deste projeto trará benefícios ambientais significativos ao promover a geração de energia limpa e renovável, reduzindo as emissões de gases de efeito estufa e contribuindo para a mitigação das mudanças climáticas. No âmbito social, o projeto



	criará empregos diretos e indiretos durante a construção e operação das plantas solares, impulsionando o desenvolvimento econômico nas regiões envolvidas. Além disso, ao fomentar a geração distribuída, o projeto aumentará a segurança energética, oferecendo aos consumidores maior autonomia e menores custos com eletricidade, beneficiando a economia local e fortalecendo a sustentabilidade no setor elétrico.
<b>Data de início do Projeto</b>	06/2023.
<b>Data estimada de encerramento do Projeto</b>	07/2024.
<b>Fase atual do Projeto</b>	A usina foi concluída e entrou em operação em julho de 2024.
<b>Volume estimado dos recursos financeiros necessários totais para a realização do Projeto</b>	R\$ 31.220.888,25 (trinta e um milhões, duzentos e vinte mil, oitocentos e oitenta e oito reais e vinte e cinco centavos).
<b>Volume de recursos financeiros estimado a ser captado com a Emissão</b>	R\$ 31.220.888,25 (trinta e um milhões, duzentos e vinte mil, oitocentos e oitenta e oito reais e vinte e cinco centavos).
<b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b>	Aproximadamente 100% (cem por cento).

#### SPE 4

<b>Emissora e titular do Projeto</b>	<b>Sol PR Loanda II S.A.</b> , sociedade por ações sem registro de companhia aberta perante a CVM, com sede na Cidade de Loanda, Estado do Paraná, na Rodovia PR 182, S/Nº, Km 01, saída para trevo de Nova Londrina, CEP 87900-000, inscrita no CNPJ sob o n.º 45.460.626/0001-19.
<b>Número do protocolo no ministério setorial</b>	48340.001005/2025-91.
<b>Ministério setorial</b>	Ministério de Minas e Energia / MME.

<b>Setor prioritário em que o Projeto se enquadra</b>	Energia – Geração por fontes renováveis.
<b>Objeto do Projeto</b>	O projeto em questão faz parte de portfólio de 44.7 MWp de plantas solares que estão divididas em 11 (onze) SPEs. O presente projeto é enquadrado dentro do escopo de geração distribuída (GD1), que é uma categoria aprovada pela ANEEL em 2012, possibilitando que o consumidor final atue como produtor de sua própria eletricidade. A UFV em questão está localizada na cidade de Loanda, no estado do Paraná e está em operação comercial. A COD da UFV em questão ocorreu em 01 de março de 2024 e possui como cliente a Telefônica Brasil, com contrato de receita com prazo de 20 anos.
<b>Objetivo do Projeto</b>	O objetivo deste projeto é ampliar a capacidade de geração de energia limpa no Brasil por meio da construção de projeto de 1,36532 MWp, como parte de um portfólio de 44,7MWp. O projeto visa contribuir para a descarbonização do setor elétrico, promovendo a geração distribuída, conforme regulamentado pela ANEEL, e fortalecendo a independência energética dos consumidores finais. Com um prazo de contrato de 20 anos e cliente já definido, o projeto garante previsibilidade e estabilidade na geração de receita, além de reduzir a pressão sobre a rede elétrica centralizada. O projeto está em operação comercial desde 01 de março de 2024, consolidando, em conjunto com os demais projetos, um portfólio que fortalecerá a transição energética no país, com impactos positivos em sustentabilidade e redução de emissões de carbono.
<b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>	A implementação deste projeto trará benefícios ambientais significativos ao promover a geração de energia limpa e renovável, reduzindo as emissões de gases de efeito estufa e contribuindo para a mitigação das mudanças climáticas. No âmbito social, o projeto criará empregos diretos e indiretos durante a construção e operação das plantas solares, impulsionando o desenvolvimento econômico nas regiões envolvidas. Além disso, ao fomentar a

	geração distribuída, o projeto aumentará a segurança energética, oferecendo aos consumidores maior autonomia e menores custos com eletricidade, beneficiando a economia local e fortalecendo a sustentabilidade no setor elétrico.
<b>Data de início do Projeto</b>	08/2023.
<b>Data estimada de encerramento do Projeto</b>	03/2024.
<b>Fase atual do Projeto</b>	A usina foi concluída e entrou em operação em março de 2024.
<b>Volume estimado dos recursos financeiros necessários totais para a realização do Projeto</b>	R\$ 9.869.114,45 (nove milhões, oitocentos e sessenta e nove mil, cento e quatorze reais e quarenta e cinco centavos).
<b>Volume de recursos financeiros estimado a ser captado com a Emissão</b>	R\$ 9.869.114,45 (nove milhões, oitocentos e sessenta e nove mil, cento e quatorze reais e quarenta e cinco centavos).
<b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b>	Aproximadamente 100% (cem por cento).

#### SPE 5

<b>Emissora e titular do Projeto</b>	<b>Sol PR Munhoz de Melo S.A.</b> , sociedade por ações sem registro de companhia aberta perante a CVM, com sede na Cidade de Munhoz de Melo, Estado do Paraná, na Rodovia Astorga, S/Nº, Anexo Fazenda Aparecida Setor Ribeirão Pimpinela, Lotes 121 a 128 e 272, Iguaçu, CEP 86760-000, inscrita no CNPJ sob o n.º 42.464.599/0001-64.
<b>Número do protocolo no ministério setorial</b>	48340.001005/2025-91.
<b>Ministério setorial</b>	Ministério de Minas e Energia / MME.
<b>Setor prioritário em que o Projeto se enquadra</b>	Energia – Geração por fontes renováveis.
<b>Objeto do Projeto</b>	O projeto em questão faz parte de portfólio de 44.7

	<p>MWp de plantas solares que estão divididas em 11 (onze) SPEs. O presente projeto é enquadrado dentro do escopo de geração distribuída (GD1), que é uma categoria aprovada pela ANEEL em 2012, possibilitando que o consumidor final atue como produtor de sua própria eletricidade. A UFV em questão está localizada na cidade de Munhoz de Melo, no estado do Paraná e está em operação comercial. A COD da UFV em questão ocorreu em 03 de maio de 2024 e possui como cliente a Prime Energia, com contrato de receita com prazo de 20 anos.</p>
<b>Objetivo do Projeto</b>	<p>O objetivo deste projeto é ampliar a capacidade de geração de energia limpa no Brasil por meio da construção de projeto de 6,102 MWp, como parte de um portfólio de 44,7MWp. O projeto visa contribuir para a descarbonização do setor elétrico, promovendo a geração distribuída, conforme regulamentado pela ANEEL, e fortalecendo a independência energética dos consumidores finais. Com um prazo de contrato de 20 anos e cliente já definido, o projeto garante previsibilidade e estabilidade na geração de receita, além de reduzir a pressão sobre a rede elétrica centralizada. O projeto está em operação comercial desde 03 de maio de 2024, consolidando, em conjunto com os demais projetos, um portfólio que fortalecerá a transição energética no país, com impactos positivos em sustentabilidade e redução de emissões de carbono.</p>
<b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>	<p>A implementação deste projeto trará benefícios ambientais significativos ao promover a geração de energia limpa e renovável, reduzindo as emissões de gases de efeito estufa e contribuindo para a mitigação das mudanças climáticas. No âmbito social, o projeto criará empregos diretos e indiretos durante a construção e operação das plantas solares, impulsionando o desenvolvimento econômico nas regiões envolvidas. Além disso, ao fomentar a geração distribuída, o projeto aumentará a segurança</p>

	energética, oferecendo aos consumidores maior autonomia e menores custos com eletricidade, beneficiando a economia local e fortalecendo a sustentabilidade no setor elétrico.
<b>Data de início do Projeto</b>	08/2022.
<b>Data estimada de encerramento do Projeto</b>	05/2024.
<b>Fase atual do Projeto</b>	A usina foi concluída e entrou em operação em maio de 2024.
<b>Volume estimado dos recursos financeiros necessários totais para a realização do Projeto</b>	R\$ 32.000.772,22 (trinta e dois milhões, setecentos e setenta e dois reais e vinte e dois centavos).
<b>Volume de recursos financeiros estimado a ser captado com a Emissão</b>	R\$ 32.000.772,22 (trinta e dois milhões, setecentos e setenta e dois reais e vinte e dois centavos).
<b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b>	Aproximadamente 100% (cem por cento).

#### SPE 6

<b>Emissora e titular do Projeto</b>	<b>Sol PR Nova Esperança II Ltda.</b> , sociedade empresária limitada, com sede na Cidade de Nova Esperança, Estado do Paraná, na Rod PR 555, Sítio Nossa Senhora Aparecida, S/Nº, Lotes 334 a 336/A, Gleba Anhumai, CEP 87600-000, inscrita no CNPJ sob o n.º 50.163.875/0001-82.
<b>Número do protocolo no ministério setorial</b>	48340.001005/2025-91.
<b>Ministério setorial</b>	Ministério de Minas e Energia / MME.
<b>Sector prioritário em que o Projeto se enquadra</b>	Energia – Geração por fontes renováveis.
<b>Objeto do Projeto</b>	O projeto em questão faz parte de portfólio de 44.7 MWp de plantas solares que estão divididas em 11 (onze) SPEs. O presente projeto é enquadrado dentro

	<p>do escopo de geração distribuída (GD1), que é uma categoria aprovada pela ANEEL em 2012, possibilitando que o consumidor final atue como produtor de sua própria eletricidade. A UFV em questão está localizada na cidade de Nova Esperança, no estado do Paraná e está em operação comercial. A COD da UFV em questão ocorreu em 07 de setembro de 2024 e possui como cliente a Prime Energia, com contrato de receita com prazo de 20 anos.</p>
<b>Objetivo do Projeto</b>	<p>O objetivo deste projeto é ampliar a capacidade de geração de energia limpa no Brasil por meio da construção de projeto de 6,102 MWp, como parte de um portfólio de 44,7MWp. O projeto visa contribuir para a descarbonização do setor elétrico, promovendo a geração distribuída, conforme regulamentado pela ANEEL, e fortalecendo a independência energética dos consumidores finais. Com um prazo de contrato de 20 anos e cliente já definido, o projeto garante previsibilidade e estabilidade na geração de receita, além de reduzir a pressão sobre a rede elétrica centralizada. O projeto está em operação comercial desde 07 de setembro de 2024, consolidando, em conjunto com os demais projetos, um portfólio que fortalecerá a transição energética no país, com impactos positivos em sustentabilidade e redução de emissões de carbono.</p>
<b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>	<p>A implementação deste projeto trará benefícios ambientais significativos ao promover a geração de energia limpa e renovável, reduzindo as emissões de gases de efeito estufa e contribuindo para a mitigação das mudanças climáticas. No âmbito social, o projeto criará empregos diretos e indiretos durante a construção e operação das plantas solares, impulsionando o desenvolvimento econômico nas regiões envolvidas. Além disso, ao fomentar a geração distribuída, o projeto aumentará a segurança energética, oferecendo aos consumidores maior autonomia e menores custos com eletricidade, beneficiando a economia local e fortalecendo a sustentabilidade no setor elétrico.</p>

<b>Data de início do Projeto</b>	08/2022.
<b>Data estimada de encerramento do Projeto</b>	09/2024.
<b>Fase atual do Projeto</b>	A usina foi concluída e entrou em operação em setembro de 2024.
<b>Volume estimado dos recursos financeiros necessários totais para a realização do Projeto</b>	R\$ 35.002.196,52 (trinta e cinco milhões e dois, cento e noventa e seis reais e cinquenta e dois centavos).
<b>Volume de recursos financeiros estimado a ser captado com a Emissão</b>	R\$ 35.002.196,52 (trinta e cinco milhões e dois, cento e noventa e seis reais e cinquenta e dois centavos).
<b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b>	Aproximadamente 100% (cem por cento).

#### SPE 7

<b>Emissora e titular do Projeto</b>	<b>Sol GO Guapó Ltda.</b> , sociedade empresária limitada, com sede na Cidade de Guapó, Estado de Goiás, na Rodovia BR 060 Rio Verde a Goiânia, S/Nº, KM 191 Estrada Vicinal, Zona de Expansão Urbana, CEP 75350-000, inscrita no CNPJ sob o n.º 50.489.356/0001-09.
<b>Número do protocolo no ministério setorial</b>	48340.001005/2025-91.
<b>Ministério setorial</b>	Ministério de Minas e Energia / MME.
<b>Setor prioritário em que o Projeto se enquadra</b>	Energia – Geração por fontes renováveis.
<b>Objeto do Projeto</b>	O projeto em questão faz parte de portfólio de 44.7 MWp de plantas solares que estão divididas em 11 (onze) SPEs. O presente projeto é enquadrado dentro do escopo de geração distribuída (GD1), que é uma categoria aprovada pela ANEEL em 2012, possibilitando que o consumidor final atue como produtor de sua própria eletricidade. A UFV em questão está localizada na cidade de Guapó, no estado de Goiás e está em operação comercial. A COD

	da UFV em questão ocorreu em 01 de junho de 2024 e possui como cliente a Ômega Energia, com contrato de receita com prazo de 12 anos.
<b>Objetivo do Projeto</b>	O objetivo deste projeto é ampliar a capacidade de geração de energia limpa no Brasil por meio da construção de projeto de 6,102 MWp, como parte de um portfólio de 44,7M.p. O projeto visa contribuir para a descarbonização do setor elétrico, promovendo a geração distribuída, conforme regulamentado pela ANEEL, e fortalecendo a independência energética dos consumidores finais. Com um prazo de contrato de 12 anos e cliente já definido, o projeto garante previsibilidade e estabilidade na geração de receita, além de reduzir a pressão sobre a rede elétrica centralizada. O projeto está em operação comercial desde 01 de junho de 2024, consolidando, em conjunto com os demais projetos, um portfólio que fortalecerá a transição energética no país, com impactos positivos em sustentabilidade e redução de emissões de carbono.
<b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>	A implementação deste projeto trará benefícios ambientais significativos ao promover a geração de energia limpa e renovável, reduzindo as emissões de gases de efeito estufa e contribuindo para a mitigação das mudanças climáticas. No âmbito social, o projeto criará empregos diretos e indiretos durante a construção e operação das plantas solares, impulsionando o desenvolvimento econômico nas regiões envolvidas. Além disso, ao fomentar a geração distribuída, o projeto aumentará a segurança energética, oferecendo aos consumidores maior autonomia e menores custos com eletricidade, beneficiando a economia local e fortalecendo a sustentabilidade no setor elétrico.
<b>Data de início do Projeto</b>	01/07/2023.
<b>Data estimada de encerramento do Projeto</b>	01/06/2024.
<b>Fase atual do Projeto</b>	A usina foi concluída e entrou em operação em junho



	de 2024.
<b>Volume estimado dos recursos financeiros necessários totais para a realização do Projeto</b>	R\$32.988.958,60 (trinta e dois milhões, novecentos e oitenta e oito mil, novecentos e cinquenta e oito reais e sessenta centavos).
<b>Volume de recursos financeiros estimado a ser captado com a Emissão</b>	R\$32.988.958,60 (trinta e dois milhões, novecentos e oitenta e oito mil, novecentos e cinquenta e oito reais e sessenta centavos).
<b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b>	Aproximadamente 100% (cem por cento).

#### SPE 8

<b>Emissora e titular do Projeto</b>	<b>Sol GO Cezarina Ltda.</b> , sociedade empresária limitada, com sede na Cidade de Cezarina, Estado de Goiás, na Rodovia GO 217, KM 3, a direita, Lote Fazenda AM, Zona Rural, CEP 76195-000 inscrita no CNPJ sob o n.º 50.618.665/0001-31.
<b>Número do protocolo no ministério setorial</b>	48340.001005/2025-91.
<b>Ministério setorial</b>	Ministério de Minas e Energia / MME.
<b>Setor prioritário em que o Projeto se enquadra</b>	Energia – Geração por fontes renováveis.
<b>Objeto do Projeto</b>	O projeto em questão faz parte de portfólio de 44.7 MWp de plantas solares que estão divididas em 11 (onze) SPEs. O presente projeto é enquadrado dentro do escopo de geração distribuída (GD1), que é uma categoria aprovada pela ANEEL em 2012, possibilitando que o consumidor final atue como produtor de sua própria eletricidade. A UFV em questão está localizada na cidade de Cezarina no estado de Goiás e está em operação comercial. A COD da UFV em questão ocorreu em 16 de agosto de 2024 e possui como cliente a Ômega Energia, com contrato de receita com prazo de 12 anos.
<b>Objetivo do Projeto</b>	O objetivo deste projeto é ampliar a capacidade de

	<p>geração de energia limpa no Brasil por meio da construção de projeto de 6,102 MWp, como parte de um portfólio de 44,7MWp. O projeto visa contribuir para a descarbonização do setor elétrico, promovendo a geração distribuída, conforme regulamentado pela ANEEL, e fortalecendo a independência energética dos consumidores finais. Com um prazo de contrato de 12 anos e cliente já definido, o projeto garante previsibilidade e estabilidade na geração de receita, além de reduzir a pressão sobre a rede elétrica centralizada. O projeto está em operação comercial desde 16 de agosto 2024, consolidando, em conjunto com os demais projetos, um portfólio que fortalecerá a transição energética no país, com impactos positivos em sustentabilidade e redução de emissões de carbono.</p>
<b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>	<p>A implementação deste projeto trará benefícios ambientais significativos ao promover a geração de energia limpa e renovável, reduzindo as emissões de gases de efeito estufa e contribuindo para a mitigação das mudanças climáticas. No âmbito social, o projeto criará empregos diretos e indiretos durante a construção e operação das plantas solares, impulsionando o desenvolvimento econômico nas regiões envolvidas. Além disso, ao fomentar a geração distribuída, o projeto aumentará a segurança energética, oferecendo aos consumidores maior autonomia e menores custos com eletricidade, beneficiando a economia local e fortalecendo a sustentabilidade no setor elétrico.</p>
<b>Data de início do Projeto</b>	01/08/2022.
<b>Data estimada de encerramento do Projeto</b>	16/08/2022.
<b>Fase atual do Projeto</b>	A construção foi concluída e entrou em operação em agosto de 2024.
<b>Volume estimado dos recursos financeiros necessários totais para a realização do Projeto</b>	R\$34.545.500,99 (trinta e quatro milhões, quinhentos e quarenta e cinco mil, quinhentos reais e noventa e nove centavos).

<b>Volume de recursos financeiros estimado a ser captado com a Emissão</b>	R\$34.545.500,99 (trinta e quatro milhões, quinhentos e quarenta e cinco mil, quinhentos reais e noventa e nove centavos).
<b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b>	Aproximadamente 100% (cem por cento).

#### SPE 9

<b>Emissora e titular do Projeto</b>	<b>Sol SP Presidente Alves Ltda.</b> , sociedade empresária limitada, com sede na Cidade de Presidente Alves, Estado de São Paulo, na Estrada Municipal Presidente Alves a Galia S/Nº, KM 6, Zona Rural, CEP 16678-899, inscrita no CNPJ sob o n.º 50.343.025/0001-66.
<b>Número do protocolo no ministério setorial</b>	48340.001005/2025-91.
<b>Ministério setorial</b>	Ministério de Minas e Energia / MME.
<b>Setor prioritário em que o Projeto se enquadra</b>	Energia – Geração por fontes renováveis.
<b>Objeto do Projeto</b>	O projeto em questão faz parte de portfólio de 44.7 MWp de plantas solares que estão divididas em 11 (onze) SPEs. O presente projeto é enquadrado dentro do escopo de geração distribuída (GD1), que é uma categoria aprovada pela ANEEL em 2012, possibilitando que o consumidor final atue como produtor de sua própria eletricidade. A UFV em questão está localizada na cidade de Presidente Alves no estado de São Paulo e está em operação comercial. A COD da UFV em questão ocorreu em 01 de maio de 2024 e possui como cliente a Prime Energia, com contrato de receita com prazo de 20 anos.
<b>Objetivo do Projeto</b>	O objetivo deste projeto é ampliar a capacidade de geração de energia limpa no Brasil por meio da construção de projeto de 1,232 MWp, como parte de um portfólio de 44,7MWp. O projeto visa contribuir para a descarbonização do setor elétrico, promovendo a geração distribuída, conforme

	regulamentado pela ANEEL, e fortalecendo a independência energética dos consumidores finais. Com um prazo de contrato de 20 anos e cliente já definido, o projeto garante previsibilidade e estabilidade na geração de receita, além de reduzir a pressão sobre a rede elétrica centralizada. O projeto está em operação comercial desde 16 de agosto 2024, consolidando, em conjunto com os demais projetos, um portfólio que fortalecerá a transição energética no país, com impactos positivos em sustentabilidade e redução de emissões de carbono.
<b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>	A implementação deste projeto trará benefícios ambientais significativos ao promover a geração de energia limpa e renovável, reduzindo as emissões de gases de efeito estufa e contribuindo para a mitigação das mudanças climáticas. No âmbito social, o projeto criará empregos diretos e indiretos durante a construção e operação das plantas solares, impulsionando o desenvolvimento econômico nas regiões envolvidas. Além disso, ao fomentar a geração distribuída, o projeto aumentará a segurança energética, oferecendo aos consumidores maior autonomia e menores custos com eletricidade, beneficiando a economia local e fortalecendo a sustentabilidade no setor elétrico.
<b>Data de início do Projeto</b>	01/05/2023.
<b>Data estimada de encerramento do Projeto</b>	01/05/2024.
<b>Fase atual do Projeto</b>	A usina foi concluída e entrou em operação em maio de 2024.
<b>Volume estimado dos recursos financeiros necessários totais para a realização do Projeto</b>	R\$7.391.154,76 (sete milhões, trezentos e noventa e um mil, cento e cinquenta e quatro reais e setenta e seis centavos).
<b>Volume de recursos financeiros estimado a ser captado com a Emissão</b>	R\$7.391.154,76 (sete milhões, trezentos e noventa e um mil, cento e cinquenta e quatro reais e setenta e seis centavos).
<b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às</b>	Aproximadamente 100% (cem por cento).

<b>necessidades de recursos financeiros do Projeto</b>	
--	--

#### SPE 10

<b>Emissora e titular do Projeto</b>	<b>Sol RN HTM6 Ltda.</b> , sociedade empresária limitada, com sede na Cidade Governador Dix-Sept Rosado, Estado do Rio Grande do Norte, na Sitio a 6 KM da Sede, nº S/N, Fazenda Esperança, Bairro N/A, CEP 59790-000 inscrita no CNPJ sob o n.º 50.255.766/0001-95.
<b>Número do protocolo no ministério setorial</b>	48340.001005/2025-91.
<b>Ministério setorial</b>	Ministério de Minas e Energia / MME.
<b>Setor prioritário em que o Projeto se enquadra</b>	Energia – Geração por fontes renováveis.
<b>Objeto do Projeto</b>	O projeto em questão faz parte de portfólio de 44.7 MWp de plantas solares que estão divididas em 11 (onze) SPEs. O presente projeto é enquadrado dentro do escopo de geração distribuída (GD1), que é uma categoria aprovada pela ANEEL em 2012, possibilitando que o consumidor final atue como produtor de sua própria eletricidade. A UFV em questão está localizada na cidade de Governador Dix-Sept Rosado no estado do Rio Grande do Norte e está em operação comercial. A COD da UFV em questão ocorreu em 10 de julho de 2024 e possui como cliente a Tim, com contrato de receita com prazo de 15 anos.
<b>Objetivo do Projeto</b>	O objetivo deste projeto é ampliar a capacidade de geração de energia limpa no Brasil por meio da construção de projeto de 0,56144 MWp, como parte de um portfólio de 44,7MWp. O projeto visa contribuir para a descarbonização do setor elétrico, promovendo a geração distribuída, conforme regulamentado pela ANEEL, e fortalecendo a independência energética dos consumidores finais. Com um prazo de contrato de 15 anos e cliente já definido, o projeto garante previsibilidade e

	estabilidade na geração de receita, além de reduzir a pressão sobre a rede elétrica centralizada. O projeto está em operação comercial desde 10 de julho 2024, consolidando, em conjunto com os demais projetos, um portfólio que fortalecerá a transição energética no país, com impactos positivos em sustentabilidade e redução de emissões de carbono.
<b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>	A implementação deste projeto trará benefícios ambientais significativos ao promover a geração de energia limpa e renovável, reduzindo as emissões de gases de efeito estufa e contribuindo para a mitigação das mudanças climáticas. No âmbito social, o projeto criará empregos diretos e indiretos durante a construção e operação das plantas solares, impulsionando o desenvolvimento econômico nas regiões envolvidas. Além disso, ao fomentar a geração distribuída, o projeto aumentará a segurança energética, oferecendo aos consumidores maior autonomia e menores custos com eletricidade, beneficiando a economia local e fortalecendo a sustentabilidade no setor elétrico.
<b>Data de início do Projeto</b>	01/11/2023.
<b>Data estimada de encerramento do Projeto</b>	10/07/2024.
<b>Fase atual do Projeto</b>	A usina foi concluída e entrou em operação em julho de 2024.
<b>Volume estimado dos recursos financeiros necessários totais para a realização do Projeto</b>	R\$5.370.336,25 (cinco milhões, trezentos e setenta mil, trezentos e trinta e seis reais e vinte e cinco centavos).
<b>Volume de recursos financeiros estimado a ser captado com a Emissão</b>	R\$5.370.336,25 (cinco milhões, trezentos e setenta mil, trezentos e trinta e seis reais e vinte e cinco centavos).
<b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b>	Aproximadamente 100% (setenta por cento).

<b>Emissora e titular do Projeto</b>	<b>Sol HTM1 SPE Ltda.</b> , sociedade empresária limitada, com sede na Cidade de Caçapava, Estado de São Paulo, na Estrada da Boa Vista, S/N9, Lote Fazenda Boa Vista, Caçapava Velha, CEP 12283-510, inscrita no CNPJ sob o n.º 29.720.578/0001-02.
<b>Número do protocolo no ministério setorial</b>	48340.001005/2025-91.
<b>Ministério setorial</b>	Ministério de Minas e Energia / MME.
<b>Setor prioritário em que o Projeto se enquadra</b>	Energia – Geração por fontes renováveis.
<b>Objeto do Projeto</b>	O projeto em questão faz parte de portfólio de 44.7 MWp de plantas solares que estão divididas em 11 (onze) SPEs. O presente projeto é enquadrado dentro do escopo de geração distribuída (GD1), que é uma categoria aprovada pela ANEEL em 2012, possibilitando que o consumidor final atue como produtor de sua própria eletricidade. A UFV em questão está localizada na cidade de Caçapava no estado de São Paulo e está em operação comercial. A COD da UFV em questão está estimada para 30 de novembro de 2024 e possui como cliente a Tim, com contrato de receita com prazo de 15 anos.
<b>Objetivo do Projeto</b>	O objetivo deste projeto é ampliar a capacidade de geração de energia limpa no Brasil por meio da construção de projeto de 1,85545 MWp, como parte de um portfólio de 44,7MWp. O projeto visa contribuir para a descarbonização do setor elétrico, promovendo a geração distribuída, conforme regulamentado pela ANEEL, e fortalecendo a independência energética dos consumidores finais. Com um prazo de contrato de 15 anos e cliente já definido, o projeto garante previsibilidade e estabilidade na geração de receita, além de reduzir a pressão sobre a rede elétrica centralizada. O projeto está em operação comercial desde 30 de novembro de 2024, consolidando, em conjunto com os demais projetos, um portfólio que fortalecerá a transição energética no país, com impactos positivos em

	sustentabilidade e redução de emissões de carbono.
<b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do Projeto</b>	A implementação deste projeto trará benefícios ambientais significativos ao promover a geração de energia limpa e renovável, reduzindo as emissões de gases de efeito estufa e contribuindo para a mitigação das mudanças climáticas. No âmbito social, o projeto criará empregos diretos e indiretos durante a construção e operação das plantas solares, impulsionando o desenvolvimento econômico nas regiões envolvidas. Além disso, ao fomentar a geração distribuída, o projeto aumentará a segurança energética, oferecendo aos consumidores maior autonomia e menores custos com eletricidade, beneficiando a economia local e fortalecendo a sustentabilidade no setor elétrico.
<b>Data de início do Projeto</b>	01/06/2023.
<b>Data estimada de encerramento do Projeto</b>	30/11/2024.
<b>Fase atual do Projeto</b>	A usina foi concluída e entrou em operação em novembro de 2024.
<b>Volume estimado dos recursos financeiros necessários totais para a realização do Projeto</b>	R\$13.162.576,92 (treze milhões, cento e sessenta e dois mil, quinhentos e setenta e seis reais e noventa e dois centavos).
<b>Volume de recursos financeiros estimado a ser captado com a Emissão</b>	R\$13.162.576,92 (treze milhões, cento e sessenta e dois mil, quinhentos e setenta e seis reais e noventa e dois centavos).
<b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b>	Aproximadamente 100% (setenta por cento).

## SPE 12

<b>Emissora e titular do Projeto</b>	<b>Sol PR Rolândia Ltda.</b> , sociedade empresária limitada, com sede na Cidade de Rolândia Estado do Paraná, na Estrada Bartira Jaborandy, KM 2, Lote Sítio Boa Sorte, CEP 86600-970, inscrita no CNPJ sob o n.º
--------------------------------------	--



	46.963.239/0001-68
<b>Número do protocolo no ministério setorial</b>	48340.004783/2025-32.
<b>Ministério setorial</b>	Ministério de Minas e Energia / MME.
<b>Setor prioritário em que o Projeto se enquadra</b>	Energia – Geração por fontes renováveis.
<b>Objeto do Projeto</b>	O presente projeto é enquadrado dentro do escopo de geração distribuída (GD1), que é uma categoria aprovada pela ANEEL em 2012, possibilitando que o consumidor final atue como produtor de sua própria eletricidade. A UFV em questão está localizada na cidade de Rolândia, no estado do Paraná e está em operação. Adicionalmente, a Helexia já detém parecer de acesso emitido pela concessionária de energia COPEL em 13 de dezembro de 2023. A COD da UFV em questão está estimada para 16 de setembro de 2025 e possui como cliente a Fit Energia, com contrato de receita com prazo de 20 anos.
<b>Objetivo do Projeto</b>	O objetivo deste projeto é ampliar a capacidade de geração de energia limpa no Brasil por meio da construção de projeto de 6,22 MWp, como parte do portfólio da Helexia Brasil. O projeto visa contribuir para a descarbonização do setor elétrico, promovendo a geração distribuída, conforme regulamentado pela ANEEL, e fortalecendo a independência energética dos consumidores finais. Com um prazo de contrato de 20 anos e cliente já definido, o projeto garante previsibilidade e estabilidade na geração de receita, além de reduzir a pressão sobre a rede elétrica centralizada. A conclusão das obras de referido projeto é de prevista para 18 de julho de 2025, consolidando, em conjunto com os demais projetos da Helexia, um portfólio que fortalecerá a transição energética no país, com impactos positivos em sustentabilidade e redução de emissões de carbono.
<b>Benefícios sociais ou ambientais advindos da implementação do</b>	A implementação deste projeto trará benefícios ambientais significativos ao promover a geração de

<b>Projeto</b>	energia limpa e renovável, reduzindo as emissões de gases de efeito estufa e contribuindo para a mitigação das mudanças climáticas. No âmbito social, o projeto criará empregos diretos e indiretos durante a construção e operação das plantas solares, impulsionando o desenvolvimento econômico nas regiões envolvidas. Além disso, ao fomentar a geração distribuída, o projeto aumentará a segurança energética, oferecendo aos consumidores maior autonomia e menores custos com eletricidade, beneficiando a economia local e fortalecendo a sustentabilidade no setor elétrico.
<b>Data de início do Projeto</b>	Nov/23
<b>Data estimada de encerramento do Projeto</b>	Set/25
<b>Fase atual do Projeto</b>	Em operação.
<b>Volume estimado dos recursos financeiros necessários totais para a realização do Projeto</b>	R\$ 30.192.040,24 (trinta milhões, cento e noventa e dois mil, quarenta reais e vinte e quatro centavos).
<b>Volume de recursos financeiros estimado a ser captado com a Emissão</b>	R\$ 30.192.040,24 (trinta milhões, cento e noventa e dois mil, quarenta reais e vinte e quatro centavos).
<b>Percentual que se estima captar com as Debêntures frente às necessidades de recursos financeiros do Projeto</b>	Aproximadamente 100% (setenta por cento).

## 6. Registro da Oferta perante a CVM

A Oferta foi registrada automaticamente perante a CVM, em 27 de novembro de 2025, sob o nº CVM/SRE/AUT/DEB/PRI/2025/861.

## 7. Dados Finais de Distribuição

Os dados finais de distribuição da Oferta estão indicados no quadro abaixo, nos termos da Resolução CVM 160:

<b>Tipo de Investidor</b>	<b>Número de Subscritores</b>	<b>Quantidade de Debêntures subscrita e integralizada</b>
Pessoas naturais	-	-
Clubes de Investimento	-	-
Fundos de Investimento	292	185.000
Entidades de Previdência Privada	-	-
Companhias Seguradoras	-	-
Investidores Estrangeiros	-	-
Instituições Intermediárias participantes do consórcio de distribuição	-	-
Instituições financeiras ligadas ao emissor e aos participantes do consórcio de distribuição	-	-
Demais Instituições Financeiras	-	-
Demais pessoas jurídicas ligadas ao emissor e aos participantes do consórcio	-	-
Demais pessoas jurídicas	-	-
Sócios, administradores, empregados, prepostos e demais pessoas ligadas ao emissor e aos participantes do consórcio	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>292</b>	<b>185.000</b>

Informações adicionais sobre a distribuição das Debêntures e sobre a Oferta poderão ser obtidas com a Emissora, com o Coordenador Líder, com a CVM e/ou com a B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão – Balcão B3.

Os termos iniciados em letra maiúscula e utilizados neste "Anúncio de Encerramento da Oferta Pública de Distribuição da 1ª (Primeira) Emissão de Debêntures Simples, Não Conversíveis em Ações, da Espécie com Garantia Real, em Série Única, para Distribuição Pública, Sob o Rito de Registro Automático de Distribuição da Helexia SBH4 S.A." ("Anúncio de Encerramento"), que não estejam aqui definidos, terão o significado a eles atribuído no "Instrumento Particular de Escritura

da 1ª (Primeira) Emissão de Debêntures Simples, Não Conversíveis em Ações, da Espécie com Garantia Real, em Série Única, para Distribuição Pública, sob Rito de Registro Automático de Distribuição, da Helexia SBH4 S.A." ("Escritura de Emissão"), celebrado, em 05 de novembro de 2025, conforme aditado em 27 de novembro de 2025, entre a Emissora e a **PENTÁGONO S.A. DISTRIBUIDORA DE TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS**, instituição financeira, neste ato por sua filial localizada na Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, na Avenida Brigadeiro Faria Lima, nº 2.954, 10º andar, conjunto 101, bairro Jardim Paulistano, CEP 01.451-000, inscrita no CNPJ sob o nº 17.343.682/0003-08, na qualidade de agente fiduciário, representando a comunhão dos titulares das Debêntures.

**CONSIDERANDO QUE A OFERTA FOI REALIZADA SOB O RITO DE REGISTRO AUTOMÁTICO DE DISTRIBUIÇÃO, OS DOCUMENTOS RELATIVOS ÀS DEBÊNTURES E À OFERTA NÃO FORAM OBJETO DE REVISÃO PELA CVM OU DA ANBIMA. ADICIONALMENTE, AS DEBÊNTURES ESTÃO SUJEITAS À RESTRIÇÕES DE REVENDA, CONFORME INDICADO NO ARTIGO 86, INCISO V, DA RESOLUÇÃO CVM 160.**

**ESTE ANÚNCIO É DE CARÁTER EXCLUSIVAMENTE INFORMATIVO, NÃO SE TRATANDO DE OFERTA DE VENDA DE VALORES MOBILIÁRIOS.**

A data deste Anúncio de Encerramento é 05 de dezembro de 2025.



**Coordenador Líder**

