



ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.
Companhia Aberta – CNPJ 02.474.103/0001-19
NIRE 4230002438-4

FATO RELEVANTE

ENGIE BRASIL ENERGIA ASSINA CONTRATO PARA AQUISIÇÃO DA TOTALIDADE DAS AÇÕES DE EMISSÃO DA COMPANHIA ENERGÉTICA DO JARI – CEJA E EMPRESA DE ENERGIA CACHOEIRA CALDEIRÃO S.A.

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A. (“ENGIE” ou “Companhia”), sociedade por ações, com registro de companhia aberta perante a Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”), em cumprimento ao disposto no artigo 157, §4º, da Lei nº 6.404, de 15 de dezembro de 1976, conforme alterada (“Lei das S.A.”) e na Resolução CVM nº 44/2021, de 23 de agosto de 2021, vem a público informar ao mercado em geral o quanto segue:

Foi celebrado, na data de hoje, o Contrato de Compra e Venda de Ações e Outras Avenças (“Contrato”) entre a Companhia, na qualidade de Compradora, e EDP Energias do Brasil S.A. (“EDP”) e China Three Gorges Energia S.A. na qualidade de vendedores (“CTG”, em conjunto com EDP, “Vendedores”), o qual regula a aquisição da totalidade das ações de emissão da Companhia Energética do Jari – CEJA (“Jari”) e da Empresa de Energia Cachoeira Caldeirão S.A. (“Cachoeira Caldeirão”, e em conjunto com Jari, “Ativos”), que englobam a Usina Hidrelétrica Cachoeira Caldeirão e a Usina Hidrelétrica Santo Antônio do Jari.

A Usina Hidrelétrica Santo Antônio do Jari, localizada no Rio Jari, entre os municípios de Laranjal do Jari (Amapá) e Almeirim (Pará), conta com 393 MW de capacidade instalada e 211 MW médios de capacidade comercial. A usina iniciou sua operação comercial em 2014 e a concessão vence em outubro de 2045. Sua energia está totalmente contratada no ACR em dois contratos: 190,0 MW médios no 11º leilão de Energia Nova em 2010 com preço de R\$ 230,42/MWh (base out/24) e 20,9 MW médios no 15º leilão de Energia Nova em 2012 ao preço de R\$ 161,43/MWh (base out/24).

A Usina Hidrelétrica Cachoeira Caldeirão, localizada no Rio Araguari, no município de Ferreira Gomes (Amapá), possui capacidade instalada de 219 MW e capacidade comercial de 123 MW médios. O início da operação comercial ocorreu em 2016 com outorga até agosto de 2048. A contratação de 130,0 MW médios ocorreu no 15º leilão de Energia Nova em 2012 ao preço de R\$ 187,63/MWh (base out/24).

Dado o mecanismo de ajuste de contas “*closing accounts*” na data do fechamento da operação, a expectativa de valor total de aquisição (*enterprise value*), contemplando o endividamento dos Ativos, será de R\$ **2.956.656.000,00** divididos em R\$ 2.285.111.000,00 de “*equity value*” e R\$ 671.545.000,00 de dívida líquida. Os valores envolvidos poderão ser modificados de acordo com o atingimento de determinadas condições previstas no Contrato (*earn-out*), estando sujeitos a ajustes até a data do fechamento da operação.

“A operação criará valor aos acionistas ao nos permitir alocar capital em ativos já operacionais e com receitas seguras e de longo prazo, com bom equilíbrio entre riscos e retornos, onde poderemos aplicar também toda a nossa reconhecida expertise em operação de hidrelétricas”, afirma o Diretor Financeiro e de Relações com Investidores, **Eduardo Takamori**.

A assinatura do Contrato pela Companhia e as operações nele contempladas foram aprovados na Reunião do Conselho de Administração da Companhia em 21 de março de 2025. A operação objeto do Contrato deverá ser submetida a Assembleia Geral especialmente convocada para conhecer da operação, nos termos do artigo 256 da Lei das S.A., cujo anúncio de convocação será publicado oportunamente. Eventual direito de recesso, cuja existência ou não será divulgada ao mercado quando concluída a análise pela Companhia e seus assessores, terá como referência de base acionária a presente data.

“Seguimos comprometidos com um crescimento sustentável e responsável do nosso portfólio. A aquisição destes dois ativos está totalmente alinhada ao foco estratégico de fortalecimento da nossa posição no setor elétrico, aumentando o peso das hidrelétricas em nosso parque gerador e alongando o prazo médio de



*concessões com capacidade totalmente contratada a longo prazo no mercado regulado”, acrescenta o Diretor-Presidente da ENGIE Brasil Energia, **Eduardo Sattamini**.*

O fechamento da operação está sujeito à aprovação do Conselho Administrativo de Defesa Econômica – CADE, à aprovação da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, bem como ao cumprimento das demais condições precedentes estabelecidas no Contrato.

Por fim, a Companhia reitera seu compromisso de manter os acionistas e o mercado em geral informados acerca do andamento deste e de qualquer outro assunto de interesse do mercado.

Florianópolis, 21 de março de 2025.

Eduardo Takamori Guiyotoku
Diretor Financeiro e de
Relações com Investidores

Eduardo Antonio Gori Sattamini
Diretor-Presidente



ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.
A Publicly Listed Company – CNPJ 02.474.103/0001-19
NIRE 4230002438-4

MATERIAL FACT

ENGIE BRASIL ENERGIA SIGNS AGREEMENT FOR THE ACQUISITION OF THE TOTALITY OF THE SHARES ISSUED BY COMPANHIA ENERGÉTICA DO JARI - CEJA AND EMPRESA DE ENERGIA CACHOEIRA CALDEIRÃO S.A.

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A. (“**ENGIE**” or “**Company**”), a corporation, registered as a publicly listed company with the Brazilian Securities and Exchange Commission (“**CVM**”), pursuant to the provision in Article 157, Paragraph 4 of Law 6.404 of December 15, 1976, as amended (“**Corporations Law**”) and in CVM Resolution 44/2021 of August 23, 2021, wishes to announce to the market at large as follows:

As of today’s date, a Share Purchase Agreement and Other Covenants (“**Agreement**”) has been executed between the Company in the quality of Purchaser, and EDP Energias do Brasil S.A. (“**EDP**”) and China Three Gorges Energia S.A. in the quality as sellers (“**CTG**”, jointly with EDP, “**Sellers**”), regulating the acquisition of totality of the shares issued by Companhia Energética do Jari – CEJA (“**Jari**”) and Empresa de Energia Cachoeira Caldeirão S.A. (“**Cachoeira Caldeirão**”, and jointly with Jari, “**Assets**”), which encompass the Cachoeira Caldeirão Hydropower Plant and Santo Antônio do Jari Hydropower Plant.

Santo Antônio do Jari Hydropower Plant, located at Jari river, between municipalities of Laranjal do Jari (Amapá) and Almeirim (Pará), has 393 MW of installed capacity and 211 average MW of commercial capacity. The plant began its commercial operation in 2014, and the concession expires in October 2045. Its energy is fully contracted in the Regulated Market Environment (ACR) in two contracts: 190.0 average MW in the 11th New Energy Auction in 2010 with a price of R\$ 230.42/MWh (base Oct/24) and 20.9 average MW in the 15th New Energy Auction in 2012 at the price of R\$ 161.43/MWh (base Oct/24).

Cachoeira Caldeirão Hydropower Plant, located at Araguari river, in the municipality of Ferreira Gomes (Amapá), has an installed capacity of 219 MW and a commercial capacity of 123 average MW. The start of commercial operations took place in 2016 with granting until August 2048. The contracting of 130.0 average MW took place in the 15th New Energy Auction in 2012 at the price of R\$ 187.63/MWh (base Oct/24).

Given the closing accounts adjustment mechanism on the closing date of the transaction, the expectation of the total amount (enterprise value), covering the debt of the Assets, will be **R\$ 2,956,656,000.00** divided in R\$ 2,285,111,000.00 of equity value and R\$ 671,545,000.00 of net debt. The amounts involved may be modified in accordance with the meeting of certain conditions set forth in the Agreement (earn-out), being subject to adjustments up to the closing date of the operation.

“The operation will create shareholder value by allowing us to allocate capital to assets that are already operational and have secure, long-term revenues, with a good risk-return balance, where we will also be able to apply all our recognized expertise in the operating of hydropower plants”, says the Chief Financial and Investor Relations Officer, **Eduardo Takamori**.

The signature of the Agreement by the Company and the operations contemplated therein, were approved at the Meeting of the Company’s Board of Directors on March 21, 2025. The operation subject to the Agreement must be submitted to a General Meeting specially convened to learn about the operation, in accordance with Article 256 of the Brazilian Corporation Law, the notice of which will be published in due course. Any potential right of withdrawal, whose existence or non-existence will be disclosed to the market upon completion of the analysis by the Company and its advisors, will have the present date as the reference for the shareholder base.

“We remain committed to the sustainable and responsible growth of our portfolio. The acquisition of these two assets is in total alignment with the strategic focus of strengthening our position in the electricity sector, increasing the weighting of the hydropower plants in our generator park and lengthening the average concession term with long-term fully contracted capacity in the regulated market”, adds ENGIE Brasil Energia’s Chief Executive Officer, **Eduardo Sattamini**.



The closing of the operation is subject to the approval of the Conselho Administrativo de Defesa Econômica – CADE (the Brazilian federal anti-trust authority), the approval of the National Electric Energy Agency - ANEEL, among the other usual precedent conditions established in the Agreement.

The Company reiterates its commitment to keeping shareholders and the market at large abreast of developments of this and any other matter of relevance to the market.

Florianópolis, March 21, 2025.

Eduardo Takamori Guiyotoku
Chief Financial and Investor
Relations Officer

Eduardo Antonio Gori Sattamini
Chief Executive Officer