



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA

PORTARIA Nº 44/SPE, DE 07 DE FEVEREIRO DE 2018

O SECRETÁRIO DE PLANEJAMENTO E DESENVOLVIMENTO ENERGÉTICO DO MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA, no uso da competência que lhe foi delegada pelo art. 1º, inciso VI, da Portaria MME nº 281, de 29 de junho de 2016, tendo em vista o disposto no art. 4º do Decreto nº 8.874, de 11 de outubro de 2016, no art. 4º da Portaria MME nº 364, de 13 de setembro de 2017, e o que consta do Processo nº 48340.008171/2017-17, resolve:

Art. 1º Aprovar como prioritário, na forma do art. 2º, § 1º, inciso III, do Decreto nº 8.874, de 11 de outubro de 2016, o Projeto de Transmissão de Energia Elétrica, de titularidade da empresa EDP Transmissão Aliança SC S.A., inscrita no CNPJ/MF sob o nº 27.831.352/0001-45, para os fins do art. 2º da Lei nº 12.431, de 24 de junho de 2011, descrito no Anexo à presente Portaria.

Art. 2º A EDP Transmissão Aliança SC S.A. e a Sociedade Controladora deverão:

I - manter informação relativa à composição societária da empresa titular do Projeto atualizada junto à Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, nos termos da regulação;

II - destacar, quando da emissão pública das debêntures, na primeira página do Prospecto e do Anúncio de Início de Distribuição ou, no caso de distribuição com esforços restritos, do Aviso de Encerramento e do material de divulgação, o número e a data de publicação da Portaria de aprovação do Projeto prioritário e o compromisso de alocar os recursos obtidos no Projeto;

III - manter a documentação relativa à utilização dos recursos captados, até cinco anos após o vencimento das debêntures emitidas, para consulta e fiscalização pelos Órgãos de Controle e Receita Federal do Brasil;

IV - para Projetos de Transmissão de Energia Elétrica, manter atualizados os dados no Sistema de Gestão da Transmissão - SIGET; e

V - observar as demais disposições constantes na Lei nº 12.431, de 2011, no Decreto nº 8.874, de 2016, na Portaria MME nº 364, de 13 de setembro de 2017, na legislação e normas vigentes e supervenientes, sujeitando-se às penalidades legais, inclusive aquela prevista no art. 2º, § 5º, da referida Lei, a ser aplicada pela Secretaria da Receita Federal do Brasil.

Art. 3º A ANEEL deverá informar, ao Ministério de Minas e Energia e à Unidade da Receita Federal do Brasil com jurisdição sobre o estabelecimento da matriz da empresa titular do Projeto, a ocorrência de situações que evidenciem a não implementação do Projeto prioritário aprovado nesta Portaria.

Art. 4º Alterações técnicas ou de titularidade do Projeto de que trata esta Portaria, autorizadas pela ANEEL ou pelo Ministério de Minas e Energia, não ensejarão a publicação de nova Portaria de aprovação do Projeto como prioritário, para os fins do art. 2º da Lei nº 12.431, de 2011.

Art. 5º O descumprimento das obrigações de que trata esta Portaria implicará na

automática revogação da aprovação do Projeto como prioritário.

Art. 6º Esta Portaria entra em vigor na data de sua publicação.

EDUARDO AZEVEDO RODRIGUES

ANEXO

TITULAR DO PROJETO			
01	Razão Social		
EDP Transmissão Aliança SC S.A.			
02	CNPJ	03	Telefone
27.831.352/0001-45.		(11) 2185-5185.	

04	RELAÇÃO DOS ACIONISTAS DA EMPRESA TITULAR DO PROJETO (Cia. Fechada)		
	Razão Social ou Nome de Pessoa Física	CNPJ ou CPF	Participação (%)
	Não se aplica.	Não se aplica.	Não se aplica.

05	PESSOA JURÍDICA CONTROLADORA DA EMPRESA TITULAR DO PROJETO (Cia. Aberta)	
	Razão Social	CNPJ
	EDP Energias do Brasil S.A.	03.983.431/0001-03.
	CELESC Geração S.A.	08.336.804/0001-78.

CARACTERÍSTICAS DO PROJETO	
06	Contrato de Concessão ou Outorga de Autorização
Contrato de Concessão nº 39/2017-ANEEL, de 11 de agosto de 2017.	
07	Denominação do Projeto
Lote 21 do Leilão nº 05/2016-ANEEL.	
08	Descrição
Projeto de Transmissão de Energia Elétrica, relativo ao Lote 21 do Leilão nº 05/2016-ANEEL, compreendendo:	

I - Primeiro Circuito da Linha de Transmissão em 525 kV entre as Subestações Biguacu e Siderópolis 2, em Circuito Simples, com extensão aproximada de cento e quarenta e nove quilômetros;

II - Primeiro e Segundo Circuitos da Linha de Transmissão em 525 kV entre as Subestações Abdon Batista e Siderópolis 2, em Circuito Duplo, com extensão aproximada de duzentos e sessenta e um quilômetros;

III - Segundo Circuito da Linha de Transmissão em 525 kV entre as Subestações Campos Novos e Abdon Batista, em Circuito Simples, com extensão aproximada de trinta e nove quilômetros;

IV - Primeiro e Segundo Circuitos da Linha de Transmissão em 230 kV entre as Subestações Siderópolis 2 e Siderópolis, em Circuito Duplo, com extensão aproximada de sete quilômetros e quinhentos metros;

V - Primeiro Circuito da Linha de Transmissão em 230 kV entre as Subestações Siderópolis 2 e Forquilha, em Circuito Simples, com extensão aproximada de vinte e oito quilômetros;

VI - Subestação 525/230 kV Siderópolis 2, com dois Bancos de Transformação de 672 MVA, formado por sete Unidades Monofásicas de 224 MVA, sendo uma Unidade de Reserva; e

VII - Conexões de Unidades de Transformação, Entradas de Linha, Interligações de Barramentos, Conexões de Unidades de Reatores de Barra e de Linha, Barramentos, instalações vinculadas e demais instalações necessárias as funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio.

09	Localização [UF(s)]
Estado de Santa Catarina.	
10	Mês/Ano de Conclusão do Projeto
Agosto/2022.	



Documento assinado eletronicamente por **Eduardo Azevedo Rodrigues, Secretário de Planejamento e Desenvolvimento Energético**, em 09/02/2018, às 13:56, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 6º, § 1º, do [Decreto nº 8.539, de 8 de outubro de 2015](#).



A autenticidade deste documento pode ser conferida no site http://www.mme.gov.br/sei/controlador_externo.php?acao=documento_conferir&id_orgao_acesso_externo=0, informando o código verificador **0134480** e o código CRC **46C9486F**.