

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA - ANEEL

RESOLUÇÃO AUTORIZATIVA Nº 4.891, DE 29 DE OUTUBRO DE 2014

Autoriza a Celg Geração e Transmissão S.A. a implantar reforços em instalações de transmissão sob sua responsabilidade e estabelece os valores das parcelas da Receita Anual Permitida – RAP.

[Texto Original](#)

[Texto Compilado](#)

[Voto](#)

O DIRETOR GERAL DA AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL, no uso de suas atribuições regimentais, de acordo com a deliberação da Diretoria, tendo em vista o disposto no artigo 17 da Lei nº 9.074, de 7 de julho de 1995, no artigo 8º da Lei nº 9.648, de 27 de maio de 1998, no artigo 12 do Decreto nº 1.717, de 24 de novembro de 1995, no artigo 4º, inciso IV, Anexo I, do Decreto nº 2.335, de 6 de outubro de 1997, nos artigos 6º, § 1º e 7º, inciso II, do Decreto nº 2.655, de 2 de julho de 1998, nas Resoluções Normativas nº 67 e nº 68, ambas de 8 de junho de 2004, na Resolução Normativa nº 491, de 5 de junho de 2012, bem como o que consta dos Processos nº 48500.003846/2013-10, 48500.003847/2013-64, 48500.003842/2013-31 e 48500.005903/2013-03, resolve:

Art. 1º Autorizar a Celg Geração e Transmissão S.A., Contrato de Concessão nº 063/2001, a implantar reforços conforme especificações a seguir:

I – Subestação Anhanguera:

- a) adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra associados a duas CT 69 kV dos 1º e 2º Bancos de Transformadores 230/69 kV e a um módulo de interligação de barramento;
- b) adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra associado a uma CT em 230 kV do 2º Banco de Transformadores 230/69 kV;
- c) implantação de módulo de conexão em 230 kV BD4 associado ao 2º Banco de Transformadores Monofásicos 230/69/13,8 kV - 3x16,67 MVA;
- d) implantação de módulo de interligação de barras em 69 kV;
- e) implantação de módulo de manobra para conexão 69 kV BPT associado 2º Banco de Transformadores Monofásicos 230/69/13,8 kV - 3x16,67 MVA;
- f) implantação de módulo de manobra para conexão 69 Kv BPT associado 1º Banco de Transformadores Monofásicos 230/69/13,8 kV - 3x16,67 MVA; e

g) implantação do 2º Banco de Transformadores Monofásicos 230/69/13,8 kV - 3x16,67MVA.

II – Subestação Palmeiras:

a) adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra para conexão em 69 kV do 3º Transformador Trifásico TR3 230/69/13,8 kV - 50 MVA;

b) adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra para conexão em 230 kV do 3º Transformador Trifásico TR3 230/69/13,8 kV - 50 MVA;

c) implantação de módulo de manobra CT 230 kV, arranjo BD4, associado ao 3º Transformador Trifásico TR3 230/69/13,8 Kv - 50 MVA;

d) implantação de módulo de manobra CT 69 kV, arranjo BPT, associado ao 3º Transformador Trifásico TR3 230/69/13,8 Kv - 50 MVA; e

e) implantação do 3º Transformador Trifásico TR3 230/69/13,8 kV - 50MVA.

III – Subestação Paranaíba:

a) adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra em 69 kV associado à conexão do 3º Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV - 50MVA;

b) adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra em 230 kV associado à conexão do 3º Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV - 50MVA;

c) implantação de módulo de conexão em 230 kV associado ao 3º Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV - 50 MVA;

d) implantação de módulo de conexão em 69 kV associado ao 3º Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV - 50 MVA;

e) implantação do 3º Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV - 50MVA.;

f) adequação do arranjo de barras de BPT para BD4 do módulo de conexão de transformador em 230 kV associado ao 1º Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV - 50 MVA;

g) adequação do arranjo de barras de BPT para BD4 do módulo de conexão de transformador em 230 kV associado ao 2º Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV - 50 MVA;

h) adequação do arranjo de barras de BPT para BD4 do módulo de interligação de barras em 230 kV; e

i) adequação do arranjo de barras para BD4 do módulo de entrada de linha em 230 kV associado à LT 230 kV Itumbiara - Paranaíba.

IV – Subestação Xavantes:

a) adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra em 138 kV associado à CT do 4º Banco de Autotransformadores Monofásicos 230/138/13,8 kV - 3x50 MVA;

b) adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra em 230 kV associado à CT do 4º Banco de Autotransformadores Monofásicos 230/138/13,8 kV - 3x50 MVA;

c) implantação de módulo de conexão em 138 kV, arranjo BD5, associado ao 4º Banco de Autotransformadores Monofásicos 230/138/13,8 kV - 3x50 MVA;

d) implantação de módulo de conexão em 230 kV, arranjo BD5, associado ao 4º Banco de Autotransformadores Monofásicos 230/138/13,8 kV - 3x50 MVA; e

e) implantação do 4º Banco de Autotransformadores Monofásicos 230/138/13,8 kV - 3x50MVA;

Art. 2º Estabelecer, no Anexo I, os valores das parcelas de RAP e, no Anexo II, o cronograma para a disponibilização das instalações de transmissão de energia elétrica de que trata o art. 1º.

Art. 3º Os desligamentos e as restrições operativas ocorridas no período de 6 (seis) meses a contar da data de entrada em operação comercial dos reforços autorizados não serão considerados para efeito de desconto da Parcela Variável por Indisponibilidade – PVI e da Parcela Variável por Restrição Operativa Temporária – PVRO, conforme Resolução Normativa nº [270](#), de 26 de junho de 2007.

Art. 4º Esta Resolução entra em vigor na data de sua publicação.

ROMEU DONIZETE RUFINO

ANEXO I

Parcelas da Receita Anual Permitida pela disponibilização de instalações de transmissão de energia elétrica.

I.1- Parcelas da RAP referentes ao empreendimento: T2014 026 ANHANGUERA 2º Banco de transformadores 230/69/13,8 kV 3x16,67 MVA e conexões associadas

DATA DE REFERÊNCIA:			01/06/2014		
PRAZO EM MESES PARA ENTRADA EM OPERAÇÃO COMERCIAL (*):			Até 24		
PERFIL DA RECEITA ANUAL PERMITIDA (RAP):			Decrescente		
SUBESTAÇÃO / LINHA DE TRANSMISSÃO	OBRA	VIDA ÚTIL (ANOS)	RAP (R\$)	TIPO DA RAP	USUÁRIO
-	Adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra associados a duas CT 69 kV dos 1º e 2º Bancos de Transformadores 230/69 kV e a um módulo de interligação de barramento.	32	-32.489,27	RBNIA	REDE BÁSICA
ANHANGUERA GO	Adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra associado a uma CT em 230 kV do 2º Banco de Transformadores 230/69 kV.	32	-41.130,57	RBNIA	REDE BÁSICA
-	Implantação de módulo de conexão em 230 kV BD4 associado ao 2º Banco de Transformadores Monofásicos 230/69/13,8 kV 3x16,67 MVA.	24	-575.726,72	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
-	Implantação de módulo de interligação de barras em 69 kV	28	-108.941,73	RCDMA	DITCELG
-	Implantação de módulo de manobra para conexão 69 kV BPT associado 2º Banco de Transformadores Monofásicos 230/69/13,8 kV 3x16,67 MVA.	23	-169.135,75	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
-	Implantação de módulo de manobra para conexão 69 kV BPT associado 1º Banco de Transformadores Monofásicos 230/69/13,8 kV 3x16,67 MVA.	23	-169.135,75	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
-	Implantação do 2º Banco de Transformadores Monofásicos 230/69/13,8 kV 3x16,67 MVA.	33	-541.652,47	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
TOTAL			1.638.212,26	----	----

(*) A partir da publicação desta Resolução no D.O.U.

I.2- Parcelas da RAP referentes ao empreendimento: T2014 027 SE PALMEIRAS 3º Transformador 230/69/13,8 kV 50 MVA e conexões associadas

DATA DE REFERÊNCIA:			01/06/2014		
PRAZO EM MESES PARA ENTRADA EM OPERAÇÃO COMERCIAL (*):			Até 24		
PERFIL DA RECEITA ANUAL PERMITIDA (RAP):			Decrescente		
SUBESTAÇÃO/ LINHA DE TRANSMISSÃO	OBRA	VIDA ÚTIL (ANOS)	RAP (R\$)	TIPO DA RAP	USUÁRIO
-	Adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra para conexão em 69 kV do 3º Transformador Trifásico TR3 230/69/13,8 kV 50 MVA.	32	-10.829,76	RBNIA	REDE BÁSICA
PALMEIRAS	Adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra para conexão em 230 kV do 3º Transformador Trifásico TR3 230/69/13,8 kV 50 MVA.	32	-41.130,57	RBNIA	REDE BÁSICA
-	Implantação de módulo de manobra CT 230 kV, arranjo BD4, associado ao 3º Transformador Trifásico TR3 230/69/13,8 kV 50 MVA.	24	-575.726,72	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
-	Implantação de módulo de manobra CT 69 kV, arranjo BPT, associado ao 3º Transformador Trifásico TR3 230/69/13,8 kV 50 MVA.	23	-169.135,75	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
-	Implantação do 3º Transformador Trifásico TR3 230/69/13,8 kV 50MVA.	34	-643.218,19	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
TOTAL		-----	1.440.040,99	-----	-----

(*) A partir da publicação desta Resolução no D.O.U.

I.3 – Parcelas da RAP referentes ao empreendimento: T2014 028 – SE PARANAÍBA – 3º Transformador 230/69/13,8 kV 50 MVA e conexões. Adequação de arranjo em 230 kV.

DATA DE REFERÊNCIA:		01/06/2014
PRAZO EM MESES PARA ENTRADA EM OPERAÇÃO COMERCIAL (*):		Até 30
PERFIL DA RECEITA ANUAL PERMITIDA (RAP):		Decrescente

SUBESTAÇÃO/ LINHA DE TRANSMISSÃO	OBRA	VIDA ÚTIL (ANOS)	RAP (R\$)	TIPO DA RAP	USUÁRIO
-	Adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra em 69 kV associado à conexão do 3º Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV 50MVA.	32	-10.885,80	RBNIA	REDE BÁSICA
PARANAIBA	Adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra em 230 kV associado à conexão do 3º Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV 50MVA.	32	-41.338,08	RBNIA	REDE BÁSICA
-	Implantação de módulo de conexão em 230 kV associado ao 3º Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV 50 MVA.	24	-623.828,86	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
-	Implantação de módulo de conexão em 69 kV associado ao 3º Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV 50 MVA.	23	-170.236,78	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
-	Implantação do 3º Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV 50MVA.	34	-646.308,89	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
-	Adequação do arranjo de barras de BPT para BD4 do módulo de conexão de transformador em 230 kV associado ao 1º Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV 50 MVA.	31	-21.371,02	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
-	Adequação do arranjo de barras de BPT para BD4 do módulo de conexão de transformador em 230 kV associado ao 2º Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV 50 MVA.	31	-21.371,02	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
-	Adequação do arranjo de barras de BPT para BD4 do módulo de interligação de barras em 230 kV.	33	-116.067,71	RBNIA	REDE BÁSICA
-	Adequação do arranjo de barras para BD4 do módulo de entrada de linha em 230 kV associado à LT 230 kV Itumbiara Paranaíba.	23	-496.831,42	RBNIA	REDE BÁSICA
TOTAL		----	2.148.239,58	----	----

(*) A partir da publicação desta Resolução no D.O.U.

I.4— Parcelas da RAP referentes ao empreendimento: T2014 029 SE XAVANTES 4º Banco de Autotransformadores 230/138 kV – 3x50 MVA e conexões associadas

DATA DE REFERÊNCIA:			01/06/2014		
PRAZO EM MESES PARA ENTRADA EM OPERAÇÃO COMERCIAL (*):			Até 24		
PERFIL DA RECEITA ANUAL PERMITIDA (RAP):			Decrescente		
SUBESTAÇÃO/ LINHA DE TRANSMISSÃO	OBRA	VIDA ÚTIL (ANOS)	RAP (R\$)	TIPO DA RAP	USUÁRIO
-	Adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra em 138 kV associado à CT do 4º Banco de Autotransformadores Monofásicos 230/138/13,8 kV 3x50 MVA.	32	-24.882,04	RBNIA	REDE BÁSICA
XAVANTES	Adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra em 230 kV associado à CT do 4º Banco de Autotransformadores Monofásicos 230/138/13,8 kV 3x50 MVA.	32	-41.130,57	RBNIA	REDE BÁSICA
-	Implantação de módulo de conexão em 138 kV, arranjo BD5, associado ao 4º Banco de Autotransformadores Monofásicos 230/138/13,8 kV 3x50 MVA.	22	-361.339,24	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
-	Implantação de módulo de conexão em 230 kV, arranjo BD5, associado ao 4º Banco de Autotransformadores Monofásicos 230/138/13,8 kV 3x50 MVA.	24	-433.831,70	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
-	Implantação do 4º Banco de Autotransformadores Monofásicos 230/138/13,8 kV 3x50MVA.	34	-1.550.671,93	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
TOTAL		-----	2.411.855,48	-----	-----

(*). A partir da publicação desta Resolução no D.O.U.

ANEXO

Parcelas da Receita Anual Permitida pela disponibilização de instalações de transmissão de energia elétrica.

I.1 - Parcelas da RAP referentes ao empreendimento: T2014-026 - ANHANGUERA - 2º Banco de transformadores 230/69/13,8 kV - 3x16,67 MVA e conexões associadas

DATA DE REFERÊNCIA:			01/06/2014		
PRAZO EM MESES PARA ENTRADA EM OPERAÇÃO COMERCIAL (*):			Até 24		
PERFIL DA RECEITA ANUAL PERMITIDA (RAP):			Decrescente		
SUBESTAÇÃO / LINHA DE TRANSMISSÃO	OBRA	VIDA ÚTIL (ANOS)	RAP (R\$)	TIPO DA RAP	USUÁRIO
ANHANGUERA GO	Adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra associados a duas CT 69 kV dos 1º e 2º Bancos de Transformadores 230/69 kV e a um módulo de interligação de barramento.	32	32.489,27	RBNIA	REDE BÁSICA
	Adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra associado a uma CT em 230 kV do 2º Banco de Transformadores 230/69.	32	41.130,57	RBNIA	REDE BÁSICA
	Implantação de módulo de conexão em 230 kV BD4 associado ao 2º Banco de Transformadores Monofásicos 230/69/13,8 kV - 3x16,67 MVA e implantação de Proteção Diferencial de barras adaptativa.	24	575.726,72	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
	Implantação de módulo de interligação de barras em 69 kV	28	108.941,73	RCDMA	DITCELG
	Implantação de módulo de manobra para conexão 69 kV BPT associado 2º Banco de Transformadores Monofásicos 230/69/13,8 kV - 3x16,67 MVA.	23	169.135,75	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
	Implantação de módulo de manobra para conexão 69 kV BPT associado 1º Banco de Transformadores Monofásicos 230/69/13,8 kV - 3x16,67 MVA.	23	169.135,75	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
	Implantação do 2º Banco de Transformadores Monofásicos 230/69/13,8 kV - 3x16,67MVA.	33	541.652,47	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
TOTAL		-----	1.638.212,26	-----	-----

(*) A partir da publicação desta Resolução no D.O.U.

I.2 - Parcelas da RAP referentes ao empreendimento: T2014-027 - SE PALMEIRAS - 3º Transformador 230/69/13,8 kV - 50 MVA e conexões associadas

DATA DE REFERÊNCIA:	01/06/2014
PRAZO EM MESES PARA ENTRADA EM OPERAÇÃO COMERCIAL (*):	Até 24

PERFIL DA RECEITA ANUAL PERMITIDA (RAP):			Decrescente		
SUBESTAÇÃO / LINHA DE TRANSMISSÃO	OBRA	VIDA ÚTIL (ANOS)	RAP (R\$)	TIPO DA RAP	USUÁRIO
PALMEIRAS	Adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra para conexão em 69 kV do 3º Transformador Trifásico TR3 230/69/13,8 kV - 50 MVA.	32	10.829,76	RBNIA	REDE BÁSICA
	Adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra para conexão em 230 kV do 3º Transformador Trifásico TR3 230/69/13,8 kV - 50.	32	41.130,57	RBNIA	REDE BÁSICA
	Implantação de módulo de manobra CT 230 kV, arranjo BD4, associado ao 3º Transformador Trifásico TR3 230/69/13,8 kV - 50 MVA e implantação de Proteção Diferencial de barras adaptativa.	24	575.726,72	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
	Implantação de módulo de manobra CT 69 kV, arranjo BPT, associado ao 3º Transformador Trifásico TR3 230/69/13,8 kV - 50 MVA.	23	169.135,75	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
	Implantação do 3º Transformador Trifásico TR3 230/69/13,8 kV - 50MVA.	34	643.218,19	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
TOTAL		-----	1.440.040,99	-----	-----

(*) A partir da publicação desta Resolução no D.O.U.

I.3 - Parcelas da RAP referentes ao empreendimento: T2014-028 - SE PARANAÍBA - 3º Transformador 230/69/13,8 kV - 50 MVA e conexões. Adequação de arranjo em 230 kV.

DATA DE REFERÊNCIA:			01/06/2014		
PRAZO EM MESES PARA ENTRADA EM OPERAÇÃO COMERCIAL (*):			Até 30		
PERFIL DA RECEITA ANUAL PERMITIDA (RAP):			Decrescente		
SUBESTAÇÃO / LINHA DE TRANSMISSÃO	OBRA	VIDA ÚTIL (ANOS)	RAP (R\$)	TIPO DA RAP	USUÁRIO
PARANAIBA	Adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra em 69 kV associado à conexão do 3º Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV - 50MVA.	32	10.885,80	RBNIA	REDE BÁSICA
	Adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra em 230 kV associado à conexão do 3º Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV - 50MVA.	32	41.338,08	RBNIA	REDE BÁSICA
	Implantação de módulo de conexão em 230 kV, BD4, associado ao 3º Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV - 50 MVA e implantação de Proteção Diferencial de barras adaptativa.	24	623.828,86	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA

Implantação de módulo de conexão em 69 kV associado ao 3º Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV - 50 MVA.	23	170.236,78	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
Implantação do 3º Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV - 50MVA.	34	646.308,89	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
Adequação do arranjo de barras de BPT para BD4 do módulo de conexão de transformador em 230 kV associado ao 1º Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV - 50 MVA.	31	21.371,02	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
Adequação do arranjo de barras de BPT para BD4 do módulo de conexão de transformador em 230 kV associado ao 2º Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV - 50 MVA.	31	21.371,02	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
Adequação do arranjo de barras de BPT para BD4 do módulo de interligação de barras em 230 kV.	33	116.067,71	RBNIA	REDE BÁSICA
Adequação do arranjo de barras para BD4 do módulo de entrada de linha em 230 kV associado à LT 230 kV Itumbiara - Paranaíba.	23	496.831,42	RBNIA	REDE BÁSICA
TOTAL	-----	2.148.239,58	-----	-----

(*) A partir da publicação desta Resolução no D.O.U.

I.4 - Parcelas da RAP referentes ao empreendimento: T2014-029 - SE XAVANTES - 4º Banco de Autotransformadores 230/138 kV - 3x50 MVA e conexões associadas

DATA DE REFERÊNCIA:		01/06/2014			
PRAZO EM MESES PARA ENTRADA EM OPERAÇÃO COMERCIAL (*):		Até 24			
PERFIL DA RECEITA ANUAL PERMITIDA (RAP):		Decrescente			
SUBESTAÇÃO / LINHA DE TRANSMISSÃO	OBRA	VIDA ÚTIL (ANOS)	RAP (R\$)	TIPO DA RAP	USUÁRIO
XAVANTES	Adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra em 138 kV associado à CT do 4º Banco de Autotransformadores Monofásicos 230/138/13,8 kV - 3x50 MVA.	32	24.882,04	RBNIA	REDE BÁSICA
	Adequação do Módulo Geral com a implantação de módulo de infraestrutura de manobra em 230 kV associado à CT do 4º Banco de Autotransformadores Monofásicos 230/138/13,8 kV - 3x50 MVA.	32	41.130,57	RBNIA	REDE BÁSICA
	Implantação de módulo de conexão em 138 kV, arranjo BD5, associado ao 4º Banco de Autotransformadores Monofásicos 230/138/13,8 kV - 3x50 MVA.	22	361.339,24	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA

	Implantação de módulo de conexão em 230 kV, arranjo BD5, associado ao 4º Banco de Autotransformadores Monofásicos 230/138/13,8 kV - 3x50 MVA.	24	433.831,70	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
	Implantação do 4º Banco de Autotransformadores Monofásicos 230/138/13,8 kV - 3x50MVA.	34	1.550.671,93	RBNIA	REDE BÁSICA DE FRONTEIRA
TOTAL		-----	2.411.855,48	-----	-----

(*) A partir da publicação desta Resolução no D.O.U.

[\(Redação dada pela REA ANEEL 5.188 de 22.04.2015\)](#)

ANEXO II

Prazos para execução dos reforços em instalações de transmissão de energia elétrica.

II.1 - Implantação dos reforços referentes ao empreendimento: T2014-026 - ANHANGUERA - 2º Banco de transformadores 230/69/13,8 kV - 3x16,67 MVA e conexões associadas.

MARCOS		PRAZO (MESES)	
		INÍCIO (*)	DURAÇÃO
1.0	Projeto Básico	0	3
2.0	Assinatura de Contratos	---	---
2.1	Estudos, projetos, construção	2	3
2.2	Contrato de Conexão de Transmissão CCT	2	3
2.3	Contrato de Compartilhamento de Instalação CCI	2	3
2.4	Contrato de Prestação de Serviço de Transmissão	2	3
4.0	Licenciamento Ambiental	---	---
4.4	Licença de Instalação LI	4	3
5.0	Projeto Executivo	3	5
6.0	Aquisição de Equipamentos e Materiais	---	---
6.1	Pedido de Compra	1	15
6.4	Equipamentos Principais (TR e CR)	1	15
6.5	Demais Equipamentos (Dj, Secc, TC, TP, PR)	1	15
6.6	Painel de Proteção, controle e automação	1	15
7.0	Obras Civas	---	---
7.1	Canteiro de Obras	16	4
8.0	Montagem	---	---
8.3	Equipamentos Principais	19	4
8.4	Demais Equipamentos	19	4
8.5	Painel de Proteção, controle e automação	19	4
9.0	Comissionamento	23	1

10.0	Desenvolvimento Físico	---	---
11.0	Desenvolvimento Geral	---	---
12.0	Operação Comercial	24	---

(*) A partir da publicação desta Resolução no D.O.U.

II.2 - Implantação dos reforços referentes ao empreendimento: T2014-027 - SE PALMEIRAS
- 3º Transformador 230/69/13,8 kV - 50 MVA e conexões associadas.

MARCOS		PRAZO (MESES)	
		INÍCIO (*)	DURAÇÃO
1.0	Projeto Básico	0	3
2.0	Assinatura de Contratos	---	---
2.1	Estudos, projetos, construção	2	3
2.2	Contrato de Conexão de Transmissão CCT	2	3
2.3	Contrato de Compartilhamento de Instalação CCI	2	3
2.4	Contrato de Prestação de Serviço de Transmissão	2	3
4.0	Licenciamento Ambiental	---	---
4.4	Licença de Instalação LI	4	3
5.0	Projeto Executivo	3	5
6.0	Aquisição de Equipamentos e Materiais	---	---
6.1	Pedido de Compra	1	15
6.4	Equipamentos Principais (TR e CR)	1	15
6.5	Demais Equipamentos (Dj, Secc, TC, TP, PR)	1	15
6.6	Painel de Proteção, controle e automação	1	15
7.0	Obras Cíveis	---	---
7.1	Canteiro de Obras	16	4
8.0	Montagem	---	---
8.3	Equipamentos Principais	19	4
8.4	Demais Equipamentos	19	4
8.5	Painel de Proteção, controle e automação	19	4
9.0	Comissionamento	23	1
10.0	Desenvolvimento Físico	---	---
11.0	Desenvolvimento Geral	---	---
12.0	Operação Comercial	24	---

(*) A partir da publicação desta Resolução no D.O.U.

II.3 - Implantação dos reforços referentes ao empreendimento: T2014-028 - SE PARANAÍBA - 3º Transformador 230/69/13,8 kV - 50 MVA e conexões. Adequação de arranjo em 230 kV.

MARCOS		PRAZO (MESES)	
		INÍCIO (*)	DURAÇÃO
1.0	Projeto Básico	1	3
2.0	Assinatura de Contratos	---	---
2.1	Estudos, projetos, construção	2	3
2.2	Contrato de Conexão de Transmissão CCT	2	3
2.3	Contrato de Compartilhamento de Instalação CCI	2	3
2.4	Contrato de Prestação de Serviço de Transmissão	2	3
4.0	Licenciamento Ambiental	---	---
4.4	Licença de Instalação LI	4	3
5.0	Projeto Executivo	4	5
6.0	Aquisição de Equipamentos e Materiais	---	---
6.1	Pedido de Compra	8	15
6.4	Equipamentos Principais (TR e CR)	8	15
6.5	Demais Equipamentos (Dj, Secc, TC, TP, PR)	8	15
6.6	Painel de Proteção, controle e automação	8	15
7.0	Obras Cíveis	---	---
7.1	Canteiro de Obras	22	4
8.0	Montagem	---	---
8.3	Equipamentos Principais	25	4
8.4	Demais Equipamentos	25	4
8.5	Painel de Proteção, controle e automação	25	4
9.0	Comissionamento	28	1
10.0	Desenvolvimento Físico	---	---
11.0	Desenvolvimento Geral	---	---
12.0	Operação Comercial	30	---

(*) A partir da publicação desta Resolução no D.O.U.

II.4 - Implantação dos reforços referentes ao empreendimento: T2014-029 - SE XAVANTES - 4º Banco de Autotransformadores 230/138 kV - 3x50 MVA e conexões associadas.

MARCOS	PRAZO (MESES)
--------	---------------

		INÍCIO (*)	DURAÇÃO
1.0	Projeto Básico	1	3
3.0	Declaração de Utilidade Pública - DUP	---	---
3.1	Solicitação	2	3
3.2	Obtenção	2	3
4.0	Licenciamento Ambiental	---	---
4.4	Licença de Instalação LI	4	3
5.0	Projeto Executivo	0	24
6.0	Aquisição de Equipamentos e Materiais	---	---
6.1	Pedido de Compra	2	3
6.2	Estruturas	2	8
6.3	Cabos e Condutores	2	6
6.4	Equipamentos Principais (TR e CR)	2	15
6.5	Demais Equipamentos (Dj, Secc, TC, TP, PR)	2	10
6.6	Painel de Proteção, controle e automação	5	9
7.0	Obras Cíveis	---	---
7.1	Canteiro de Obras	15	1
7.2	Fundações	15	4
8.0	Montagem	---	---
8.1	Estruturas	18	2
8.2	Cabos e Condutores	18	4
8.3	Equipamentos Principais	20	2
8.4	Demais Equipamentos	20	2
8.5	Painel de Proteção, controle e automação	19	4
9.0	Comissionamento	23	1
10.0	Desenvolvimento Físico	---	---
11.0	Desenvolvimento Geral	---	---
12.0	Operação Comercial	24	---

(*) A partir da publicação desta Resolução no D.O.U.