

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA - ANEEL

PRIMEIRO TERMO ADITIVO

**PRIMEIRO TERMO ADITIVO AO CONTRATO DE CONCESSÃO Nº 059/ 2001 - ANEEL
COMPANHIA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA PAULISTA - CTEEP**

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA - ANEEL

PROCESSO Nº 48500.004293/01-16

**PRIMEIRO TERMO ADITIVO AO
CONTRATO DE CONCESSÃO Nº 059/ 2001-
ANEEL PARA TRANSMISSÃO DE
ENERGIA ELÉTRICA, QUE CELEBRAM A
UNIÃO E A COMPANHIA DE
TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA
PAULISTA - CTEEP.**

A UNIÃO, doravante designada apenas PODER CONCEDENTE, no uso da competência que lhe confere o art. 21, inciso XII, alínea "b", da Constituição Federal, por intermédio da AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA - ANEEL, em conformidade com o disposto no inciso IV, art. 3º, da Lei nº 9-427, de 26 de dezembro de 1996, autarquia em regime especial, com sede no SGAN quadra 603, módulo "I", Brasília, Distrito Federal, inscrita no CNPJ/MF sob o nº 02.270.669/0001-29, representada por seu Diretor-Geral, JOSÉ MÁRIO MIRANDA ABDO, nos termos do inciso V, art. 10, Anexo I - Estrutura Regimental, aprovada pelo Decreto nº 2.335, de 6 de outubro de 1997, doravante designada apenas ANEEL e a COMPANHIA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA PAULISTA - CTEEP, com sede na Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, na rua Bela Cintra nº 847, inscrita no CNPJ/MF sob o nº 02.998.611/0001-04, representada na forma de seu Estatuto Social, por seu Presidente, JOSÉ SIDNEI COLOMBO MARTINI e seu Diretor Técnico, CELSO SEBASTIÃO CERCHIARI, na condição de Concessionária Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica, doravante designada simplesmente TRANSMISSORA, com interveniência do Estado de São Paulo, pessoa jurídica de direito público interno, representado por seu Secretário de Estado de Energia, MAURO GUILHERME JARDIM ARCE, neste instrumento designado apenas ACIONISTA CONTROLADOR, por este instrumento e na melhor forma de direito, têm entre si ajustado o presente PRIMEIRO TERMO ADITIVO ao Contrato de Concessão para transmissão de energia elétrica nº 059/2001, celebrado em 20 de junho de 2001.

PROCURADORIA GERAL ANEEL	
VISTO	




CLÁUSULA PRIMEIRA – DO OBJETO

O presente Termo Aditivo tem por objeto formalizar a transferência para a Companhia de Transmissão de Energia Elétrica - CTEEP da Concessão de Transmissão de que é titular a EPTE – Empresa Paulista de Transmissão de Energia Elétrica S.A., regulada pelo Contrato de Concessão nº 56/2001 – ANEEL, celebrado entre a UNIÃO representada pela ANEEL e a EPTE, em 20 de junho de 2001, em decorrência da incorporação da EPTE pela CTEEP, autorizada pela ANEEL, nos termos da Resolução nº 432, de 19 de outubro de 2001.

CLÁUSULA SEGUNDA – DA TRANSFERÊNCIA

Nos termos da Resolução nº 432, de 2001, e deste Primeiro Termo Aditivo, fica transferida para a CTEEP, a Concessão de Transmissão de que é titular a EPTE, com os direitos, obrigações e encargos objeto do Contrato de Concessão nº 56/2001 – ANEEL.

Primeira Subcláusula – Ficam transferidas para a CTEEP as instalações de transmissão citadas na CLÁUSULA SEGUNDA do Contrato de Concessão nº 56/2001 – ANEEL, firmado em 20 de junho de 2001, com a EPTE - Empresa Paulista de Transmissão de Energia Elétrica S.A., ficando substituídos os ANEXOS I e II do Contrato de Concessão nº 059/2001-ANEEL, pelos constantes deste Primeiro Termo Aditivo.

CLÁUSULA TERCEIRA – DA INCORPORAÇÃO

Em virtude da transferência da concessão da EPTE para a CTEEP, decorrente da incorporação autorizada pela Resolução nº 432, de 2001, as seguintes condições passam a reger o contrato celebrado entre a CTEEP e a União.

Primeira Subcláusula - No reajuste da Receita Anual Permitida, a ser realizado em julho de 2002, será mantida a incidência de fator de redução à título de ganhos de eficiência igual a 4 (quatro) pontos percentuais estabelecido pelo Ofício nº 290/ANEEL, de 10 de março de 1998, sobre o valor do índice de reajuste da Receita Anual Permitida da EPTE, nos termos previstos na Décima Subcláusula da Cláusula Sexta do Contrato de Concessão nº 56/2001-ANEEL-EPTE;

Segunda Subcláusula - Sobre o valor do índice de reajuste relativo à Receita Anual Permitida da incorporadora CTEEP, será deduzido o percentual de 0,58% (zero vírgula cinquenta e oito por cento) em julho de 2002 e de 3,56% (três vírgula cinquenta e seis por cento) em julho de 2003, equivalentes a 50% (cinquenta por cento) dos ganhos de eficiência, no que se refere à redução das despesas operacionais;

Terceira Subcláusula - Por ocasião do reajuste da Receita Anual Permitida, a ser realizado em julho de 2003, a ANEEL fará fiscalização com o propósito de aferir a efetiva redução das despesas operacionais que implicaram na apuração dos percentuais de redução da receita nos termos da Segunda Subcláusula desta CLÁUSULA, sendo que, na hipótese de ser verificada redução superior à apurada conforme projeções da empresa, constantes às folhas 502 a 508 do processo nº 48500 004293/01-16, tais percentuais serão alterados para garantir a redução da receita anual permitida em 50% (cinquenta por cento) sobre os ganhos de eficiência verificados;

Quarta Subcláusula - No prazo de 60 (sessenta) dias contados da publicação da Resolução ANEEL nº 432, de 2001, a incorporadora CTEEP deverá apresentar para homologação da ANEEL os Contratos de Conexão da Transmissão – CCT e o Contrato de Prestação de Serviços de

PROCURADORIA GERAL ANEEL	
VISTO	



Transmissão – CPST, substituindo a EPTE como parte.

CLÁUSULA QUARTA – DA RECEITA

Fica fixado o valor de R\$ 703.335.783,63 (setecentos e três milhões, trezentos e trinta e cinco mil, setecentos e oitenta e três reais e sessenta e três centavos) como Receita Anual Permitida para a Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista – CTEEP, a vigorar a partir de 10 de novembro de 2001, composto das seguintes parcelas, que substitui a Receita Anual Permitida constante da Cláusula Sexta do Contrato de Concessão nº 59/2001 - ANEEL:


			Valores em R\$
RPB	RBSE		465.564.879,30
	RBNI		469.663,03
	P&D		6.417.206,76
	PA		-17.782.553,03
RPC	Instalações dedicadas a	CPFL	14.300.040,47
		EEB	1.840.285,10
		CAIUÁ	2.244.623,98
		SANTA CRUZ	1.505.967,68
		V. PARANAPANEMA	1.773.843,37
		NACIONAL	1.242.596,36
		EBE	31.252.688,03
		PIRATININGA	13.777.282,68
		METROPOLITANA	90.603.051,70
		CESP	15.666.118,35
		GERAÇÃO PARANAPANEMA	5.754.836,89
		GERAÇÃO TIETÊ	17.478.373,52
		ELEKTRO	45.746.319,65
		ENERSUL	1.537.186,50
		CBA – CARGA	155.755,99
		CANOAS I e II	869.819,45
		EMAE	2.917.797,84

CLÁUSULA QUINTA - DA RESCISÃO

Nos termos do art. 3º da Resolução nº 432, de 2001, o Contrato de Concessão nº 56/2001 – ANEEL fica rescindido para todos os efeitos, a partir da assinatura deste Primeiro Termo Aditivo.

CLÁUSULA SEXTA – DAS DISPOSIÇÕES RATIFICADAS

Ratificam-se todas as demais cláusulas e condições do Contrato de Concessão nº 059/2001 - ANEEL, de 20 de junho de 2001, permanecendo válidas e inalteradas as não expressamente modificadas por este Primeiro Termo Aditivo.

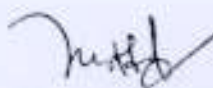
PROCT. RAJIBORJA	
GERAL ANEEL	
VISTO	



Assim, havendo sido ajustado, fizeram as partes lavrar o presente instrumento em 4 (quatro) vias de igual teor e forma, que são assinadas pelos representantes da ANEEL, da Concessionária e do Acionista Controlador, juntamente com as duas testemunhas, abaixo identificadas, para que produza os devidos efeitos legais.

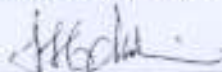
Brasília, 14 de Dezembro de 2001.

PELA ANEEL:



JOSÉ MÁRIO MIRANDA ABDO
Diretor-Geral

PELA TRANSMISSORA:



JOSÉ SIDNEI COLOMBO MARTINI
Diretor-Presidente




CELSO SEBASTIÃO CERCHIARI
Diretor-Técnico

PELO ACIONISTA CONTROLADOR:




MAURO GUILHERME JARDIM ARCE
Secretário de Estado de Energia

TESTEMUNHAS:



Nome: ANA LUCIA VIANNA ALVES CINTRA
CPF: 461.215.106-25



Nome: JACOBAS DE AGUIAR
CPF: 007.112.176-53

PROCURADORIA GERAL ANEEL	
VISTO	




ANEXO I- CONTRATO DE CONCESSÃO – Nº 059/2001 – ANEEL

RESOLUÇÃO Nº 166, DE 31 DE MAIO DE 2000.

INSTALAÇÕES DA REDE BÁSICA DA COMPANHIA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA PAULISTA – CTEEP

LINHA DE TRANSMISSÃO	Nº DE CIRCUITOS	UF
LT 500 KV Santo Angelo / Taubaté	1	SP
LT 440 KV Água Vermelha / Araraquara	1	SP
LT 440 KV Água Vermelha / Ribeirão Preto	1	SP
LT 440 KV Araraquara / Mogi Mirim III	1	SP
LT 440 KV Araraquara / Santa Bárbara D'Oeste	1	SP
LT 440 KV Araraquara / Santo Angelo	1	SP
LT 440 KV Assis / Bauru	1	SP
LT 440 KV Bauru / Araraquara	1	SP
LT 440 KV Bauru / Cabreúva	2	SP
LT 440 KV Bauru / Embu Guaçu	2	SP
LT 440 KV Bom Jardim / Santo Angelo	1	SP
LT 440 KV Bom Jardim / Taubaté	1	SP
LT 440 KV Cabreúva / Bom Jardim	1	SP
LT 440 KV Cabreúva / Embu Guaçu	1	SP
LT 440 KV Capivara / Assis	1	SP
LT 440 KV Embu Guaçu / Santo Angelo	1	SP
LT 440 KV Ilha Solteira / Água Vermelha	1	SP
LT 440 KV Ilha Solteira / Araraquara	2	SP
LT 440 KV Ilha Solteira / Bauru	2	SP
LT 440 KV Ilha Solteira / Três Irmãos	1	SP
LT 440 KV Jupia / Bauru	2	SP
LT 440 KV Jupia / Três Irmãos	1	SP
LT 440 KV Mogi Mirim III / Santo Angelo	1	SP
LT 440 KV Ramal Oeste / Bauru – Embu	2	SP
LT 440 KV Ribeirão Preto / Santa Bárbara D'Oeste	1	SP
LT 440 KV Santa Bárbara D'Oeste / Sumaré	1	SP
LT 440 KV Sumaré / Bom Jardim	1	SP
LT 440 KV Taquaruçu / Capivara	1	SP
LT 440 KV Taquaruçu / Jupia	1	SP
LT 345 KV Baixada Santista / Alto da Serra	1	SP
LT 345 KV Baixada Santista / Tijuco Preto	2	SP
LT 345 KV Embu Guaçu / Alto da Serra (Baixada Santista)	1	SP
LT 345 KV Embu Guaçu / Alto da Serra (Sul)	1	SP
LT 345 KV Guarulhos / Nordeste – trecho CTEEP	1	SP
LT 345 KV Ibiúna (Furnas) / Interlagos	2	SP
LT 345 KV Interlagos / Embu	2	SP

PROCURADORIA GERAL ANEEL	
VISTO	



LINHA DE TRANSMISSÃO	Nº DE CIRCUITOS	UF
LT 345 KV Interlagos / Xavantes	2	SP
LT 345 KV Itapeti / Mogi	2	SP
LT 345 KV Itapeti / Santo Ângelo	2	SP
LT 345 KV Itapeti / Tijuco Preto	2	SP
LT 345 KV Leste / Ramon Reberte Filho	2	SP
LT 345 kV Leste / Tijuco Preto	2	SP
LT 345 kV Leste / Tijuco Preto	1	SP
LT 345 kV Milton Fornasaro / Anhangüera	1	SP
LT 345 kV Milton Fornasaro / Anhangüera (Prov.)	1	SP
LT 345 kV Mogi / Nordeste – trecho CTEEP	1	SP
LT 345 kV Norte / Guarulhos	2	SP
LT 345 kV Norte / Miguel Reale	2	SP
LT 345 kV Sul / Alto da Serra	1	SP
LT 345 kV Sul / Baixada Santista	1	SP
LT 345 kV Xavantes / Bandeirantes	3	SP
LT 345 kV Xavantes / Milton Fornasaro	2	SP
LT 230 kV Anhangüera (prov.) / Anhangüera	1	SP
LT 230 kV Aparecida / Santa Cabeça	1	SP
LT 230 kV Assis / Chavantes	1	SP
LT 230 kV Botucatu / Capão Bonito	1	SP
LT 230 kV Botucatu / Edgard de Souza	1	SP
LT 230 kV Cabreúva / Edgard de Souza	4	SP
LT 230 kV CEQ / Centro	2	SP
LT 230 kV Chavantes / Botucatu	1	SP
LT 230 kV Chavantes / Jurumirim	1	SP
LT 230 kV Edgard Souza / CEQ	2	SP
LT 230 kV Edgard Souza / Pirituba	2	SP
LT 230 kV Henry Borden / Baixada Santista	2	SP
LT 230 kV Henry Borden / Piratininga	1	SP
LT 230 kV Itapeti / Mogi	1	SP
LT 230 kV Jurumirim / Botucatu	1	SP
LT 230 kV Mogi / Mogi (Furnas)	1	SP
LT 230 kV Piratininga / Interlagos	2	SP
LT 230 kV Ramal Salto Grande	1	SP
LT 230 kV Santa Cabeça / Nilo Peçanha – trecho CTEEP	1	SP
LT 230 kV São José / Mogi (Furnas)	2	SP
LT 230 kV Taubaté / Aparecida	1	SP
LT 230 kV Taubaté / São José	1	SP


PROCURADORIA GERAL ANEEL	
VISTO	



SUBESTAÇÕES

Água Vermelha, Anhangüera, Anhangüera Prov., Aparecida, Araraquara, Assis, Baixada Santista, Bandeirantes, Bauru, Bom Jardim, Botucatu, Cabreúva, Capão Bonito, Capivara, Centro, Centro - ETR, Chavantes, Edgard Souza, Embu Guaçu, Ilha Solteira (440kV), Interlagos, Itapeti, Jupiá, Jurumirim, Leste, Miguel Reale, Milton Fornasaro, Mogi, Mogi Mirim III, Nordeste, Norte, Oeste, Piratininga, Pirituba, Ramon R. Filho, Ribeirão Preto, Salto Grande, Santa Bárbara D'Oeste, Santa Cabeça, Santo Ângelo, São José, Sul, Sumaré, Taquaruçu, Taubaté, Três Irmãos (440 kV), e Xavantes (todas localizadas no estado de São Paulo).



PROCURADORA GERAL ANEEL	
VISTO	



ANEXO II - CONTRATO DE CONCESSÃO - No 059/2001 - ANEEL


1 - INSTALAÇÕES DE CONEXÃO E DEMAIS INSTALAÇÕES DA COMPANHIA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA PAULISTA - CTEEP

1.1 - SUBESTAÇÕES

Subestação	Usuário	Quant.	Equipamento	Tensão kV
Água Vermelha	Área 6	4	Entrada de Linha	138
Água Vermelha	Elektro	1	Entrada de Linha	13,8
Água Vermelha	CGEET	1	Entrada de Linha	13,8
Aparecida	Bandeirante	2	Interligação de Barra	88
Aparecida	Bandeirante	4	Entrada de linha	88
Araraquara	Área 3	2	Entrada de Linha	138
Araraquara	Área 3 / CPFL	1	Entrada de Linha (Reserva)	138
Araraquara	CPFL	5	Entrada de Linha	138
Assis	Área 4	4	Entrada de Linha	88
Baixada Santista	Área 2	2	Entrada de Linha	138
Baixada Santista	Piratinga	6	Entrada de Linha	88
Baixada Santista	Piratinga	2	Entrada de Linha	345
Bandeirantes	Eletropaulo	6	Entrada de Linha	20
Bandeirantes	Eletropaulo	5	Transformador - 15 MVA	34,5-20
Bandeirantes	Eletropaulo	4	Conexão de Transformador	34,5
Bandeirantes	Eletropaulo	18	Entrada de Linha	34,5
Bandeirantes	Eletropaulo/Emac	2	Entrada de Linha	88
Bandeirantes	Eletropaulo	14	Entrada de Linha	88
Bariri	Área 6	6	Entrada de Linha	138
Bariri	Área 6	1	Interligação de Barra	138
Bariri	Área 6	1	Módulo Geral Médio	138
Bariri	CGEET	1	Conexão de Transformador	138
Bariri	CGEET	1	Conexão de Transformador	13,8
Bariri	CGEET	4	Entrada de Linha	13,8
Bariri	CGEET	1	Transformador - 6,25 MVA	138-13,8
Barra Bonita	Área 6	6	Entrada de Linha	138
Barra Bonita	Área 6	1	Interligação de Barra	138
Barra Bonita	Área 6	1	Módulo Geral Médio	138
Barra Bonita	CPFL	1	Entrada de Linha	138
Barra Bonita	CPFL	1	Conexão de Transformador	138
Barra Bonita	CPFL	1	Entrada de Linha	69
Barra Bonita	CPFL	1	Autotransformador - 25 MVA	138-69
Barra Bonita	CGEET	1	Conexão de Transformador	13,8
Barra Bonita	CGEET	4	Entrada de Linha	13,8
Barra Bonita	CGEET	1	Transformador - 1 MVA	69-13,8
Bauru	Área 6	2	Entrada de Linha	138
Bauru	CPFL	3	Entrada de Linha	138

 PROCURADORIA
 GERAL ANEEL
 VISTO


Subestação	Usuário	Quant.	Equipamento	Tensão kV
Bertioga II	Area 2	8	Entrada de Linha	138
Bertioga II	Area 2	1	Interligação de Barra	138
Bertioga II	Area 2	1	Módulo Geral Grande	138
Bertioga II	Elektro	1	Conexão de Transformador	138
Bertioga II	Elektro	2	Seccionadora	138
Bertioga II	Elektro	2	Conexão de Transformador	13,8
Bertioga II	Elektro	4	Entrada de Linha	13,8
Bertioga II	Elektro	2	Transformador - 18,75 MVA	138-13,8
Bom Jardim	Area 2	2	Entrada de Linha	138
Bom Jardim	Piratinga	4	Entrada de Linha	88
Botucatu	Area 1	4	Entrada de Linha	138
Botucatu	Area 1	2	Entrada de Linha	88
Botucatu	Area 4	2	Entrada de Linha	88
Botucatu	CPFL	1	Entrada de Linha	138
Bragança Paulista	Area 2	4	Entrada de Linha	138
Bragança Paulista	Area 2	1	Interligação de Barra	138
Bragança Paulista	Area 2	1	Conexão de Transformador	138
Bragança Paulista	Area 2	1	Módulo Geral Grande	138
Bragança Paulista	Area 2	1	Transformador - 20 MVA	138-34,5
Bragança Paulista	Area 3	2	Entrada de Linha	138
Bragança Paulista	EEB	2	Entrada de Linha	138
Cabreúva	Area 2	2	Entrada de Linha	138
Cabreúva	CBA / CESP	2	Entrada de Linha	230
Cabreúva	Elektro	5	Entrada de Linha	13,8
Caconde	Area 3	2	Entrada de Linha	138
Caconde	Area 3	1	Interligação de Barra	138
Caconde	Area 3	1	Módulo Geral Pequeno	138
Caconde	CPEE	1	Conexão de Transformador	138
Caconde	CPEE	1	Conexão de Transformador	11,5
Caconde	CPEE	4	Entrada de Linha	11,5
Caconde	CPEE	1	Transformador - 30 MVA	138-11,5
Caconde	CPEE	1	Transformador - 12,5 MVA	138-11,5
Caconde	CGEET	1	Entrada de Linha	11,5
Caconde	CGEET	2	Transformador - 2 MVA	11,5-22
Capão Bonito	Area 1	8	Entrada de Linha	138
Capão Bonito	Elektro	3	Entrada de Linha	138
Capão Bonito	Elektro	4	Entrada de Linha	13,8
Capivara	Area 5	2	Entrada de Linha	138
Capivara	Elektro	1	Entrada de Linha	13,8
Capivara	Duke Energy	2	Entrada de Linha	13,8
Capivara	COPEL	1	Entrada de Linha	138
Caraguatatuba	Area 2	2	Entrada de Linha	138
Caraguatatuba	Area 2	1	Interligação de Barra	138

PROCURADORIA GERAL ANEEL VISTO	
--------------------------------------	---



Subestação	Usuário	Quant.	Equipamento	Tensão kV
Caraguatatuba	Área 2	1	Conexão de Transformador	138
Caraguatatuba	Área 2	1	Conexão de Transformador	88
Caraguatatuba	Área 2	1	Interligação de Barra	88
Caraguatatuba	Área 2	2	Entrada de Linha	88
Caraguatatuba	Área 2	1	Módulo Geral Grande	138
Caraguatatuba	Área 2	1	Transformador - 40 MVA	138-88
Caraguatatuba	Bandeirante / Elektro	2	Entrada de Linha	138
Caraguatatuba	Bandeirante	2	Entrada de Linha	88
Cardoso	Elektro	1	Interligação de Barra	138
Cardoso	Elektro	2	Conexão de Transformador	138
Cardoso	Elektro	2	Seccionadora	138
Cardoso	Elektro	1	Conexão de Transformador	69
Cardoso	Elektro	1	Entrada de Linha	69
Cardoso	Elektro	2	Conexão de Transformador	13,8
Cardoso	Elektro	2	Entrada de Linha	13,8
Cardoso	Elektro	1	Módulo Geral Pequeno	138
Cardoso	Elektro	1	Transformador - 20 MVA	69-13,8
Cardoso	Elektro	1	Autotransformador - 25 MVA	138-69
Cardoso	Elektro	1	Transformador - 18,75 MVA	138-13,8
Casa Branca	CPEE	2	Conexão de Transformador	138
Casa Branca	CPEE	2	Seccionadora	138
Casa Branca	CPEE	2	Conexão de Transformador	11,5
Casa Branca	CPEE	3	Entrada de Linha	11,5
Casa Branca	CPEE	1	Módulo Geral Pequeno	138
Casa Branca	CPEE	2	Transformador - 10 MVA	138-11,5
Casa Branca	CPEE	2	Reg. de Tensão - 10 MVA	11,5
Catanduva	Área 6	6	Entrada de Linha	138
Catanduva	Área 6	1	Interligação de Barra	138
Catanduva	Área 6	1	Módulo Geral Médio	138
Catanduva (CNEE)	CNEE	1	Entrada de Linha	138
Catanduva (CNEE)	CNEE	1	Seccionadora	138
Catanduva (CNEE)	CNEE	1	Módulo Geral Pequeno	138
Centro	Eletropaulo	24	Entrada de Linha	20
Centro	Eletropaulo	4	Entrada de Linha	88
Cerquillo	Área 1	2	Seccionadora	88
Cerquillo	Área 1	1	Entrada de Linha	88
Cerquillo	Área 1	3	Seccionadora	13,8
Cerquillo	Elektro	2	Conexão de Transformador	88
Cerquillo	Elektro	2	Conexão de Transformador	13,8
Cerquillo	Elektro	4	Entrada de Linha	13,8
Cerquillo	Elektro	1	Módulo Geral Pequeno	88
Cerquillo	Elektro	1	Transformador - 12,5 MVA	88-13,8
Cerquillo	Elektro	1	Transformador - 7,5 MVA	88-13,8
Cerquillo	Elektro	1	Capacitor Shunt - 4,5 MVar	13,8

 PROCURADORIA
 GERAL ANEEL
 VISTO


Subestação	Usuário	Quant.	Equipamento	Tensão kV
Chavantes	Area 4	4	Entrada de Linha	88
Chavantes	Duke Energy	3	Entrada de Linha	13,8
Dracena	Area 5	4	Entrada de Linha	138
Dracena	Area 5	1	Interligação de Barra	138
Dracena	Area 5	1	Módulo Geral Pequeno	138
Dracena	Elektro	2	Conexão de Transformador	138
Dracena	Elektro	1	Conexão de Transformador	69
Dracena	Elektro	2	Seccionadora	69
Dracena	Elektro	2	Conexão de Transformador	13,8
Dracena	Elektro	8	Entrada de Linha	13,8
Dracena	Elektro	1	Transformador - 25 MVA	138-69
Dracena	Elektro	2	Transformador - 18,75 MVA	138-13,8
Edgard Souza	Eletropaulo	8	Entrada de Linha	88
Embu Guaçu	Eletropaulo	2	Entrada de Linha	138
Embu Guaçu	Area 1	2	Entrada de Linha	138
Embu Guaçu	Eletropaulo	4	Entrada de Linha	13,8
Euclides da Cunha	Area 3	8	Entrada de Linha	138
Euclides da Cunha	Area 3	1	Interligação de Barra	138
Euclides da Cunha	Area 3	1	Módulo Geral Médio	138
Flórida Paulista	Area 5	6	Entrada de Linha	138
Flórida Paulista	Area 5	1	Interligação de Barra	138
Flórida Paulista	Area 5	1	Módulo Geral Médio	138
Flórida Paulista	Caiuá / EEVP	1	Entrada de Linha	138
Flórida Paulista	Caiuá / Elektro	2	Conexão de Transformador	138
Flórida Paulista	Caiuá	1	Entrada de Linha	69
Flórida Paulista	Caiuá / Elektro	3	Seccionadora	69
Flórida Paulista	Caiuá / Elektro	1	Autotransformador - 30 MVA	138-69
Flórida Paulista	Caiuá / Elektro	1	Autotransformador - 59,85 MVA	138-69
Flórida Paulista	Elektro	1	Conexão de Transformador	138
Flórida Paulista	Elektro	1	Entrada de Linha	69
Flórida Paulista	Elektro	1	Conexão de Transformador	13,8
Flórida Paulista	Elektro	3	Entrada de Linha	13,8
Flórida Paulista	Elektro	1	Regulador de Tensão - 5 MVA	13,8
Flórida Paulista	Elektro	1	Transformador - 5 MVA	138-13,8
Ibitinga	Area 6	4	Entrada de Linha	138
Ibitinga	Area 6	1	Interligação de Barra	138
Ibitinga	Area 6	1	Módulo Geral Médio	138
Ibitinga	CPFL / CGEET	1	Conexão de Transformador	138
Ibitinga	CPFL / CGEET	1	Conexão de Transformador	13,8
Ibitinga	CPFL	2	Entrada de Linha	13,8
Ibitinga	CPFL / CGEET	1	Transformador - 10 MVA	138-13,8
Ibitinga	CGEET	2	Entrada de Linha	13,8
Ilha Solteira (138 kV)	Area 6	4	Entrada de Linha	138
Ilha Solteira (138 kV)	Area 6	1	Interligação de Barra	138

 PROCURADORIA
 GERAL/ANEEL
 VISTO

Subestação	Usuário	Quant.	Equipamento	Tensão kV
Ilha Solteira (138 kV)	Area 6	1	Módulo Geral Médio	138
Ilha Solteira (138 kV)	Elektro	2	Conexão de Transformador	138
Ilha Solteira (138 kV)	Elektro	2	Conexão de Transformador	13,8
Ilha Solteira (138 kV)	Elektro	1	Disjuntor	13,8
Ilha Solteira (138 kV)	Elektro	6	Entrada de Linha	13,8
Ilha Solteira (138 kV)	Elektro	2	Transformador -17,25 MVA	138-13,8
Ilha Solteira (138 kV)	Elektro	2	Trafo de Aterramento - 1,04 MVA	13,8
Ilha Solteira (138 kV)	CESP	2	Entrada de Linha	13,8
Itapetininga I	CSPE	2	Conexão de Transformador	88
Itapetininga I	CSPE	2	Conexão de Transformador	11,5
Itapetininga I	CSPE	7	Entrada de Linha	11,5
Itapetininga I	CSPE	1	Módulo Geral Pequeno	88
Itapetininga I	CSPE	2	Transformador -12,5 MVA	88-11,5
Itapetininga I	CSPE	1	Transformador - 7,5 MVA	88-11,5
Itapetininga II	Area 1	4	Entrada de Linha	138
Itapetininga II	Area 1	2	Conexão de Transformador	138
Itapetininga II	Area 1	1	Interligação de Barra	138
Itapetininga II	Area 1	2	Entrada de Linha	88
Itapetininga II	Area 1	4	Seccionadora	88
Itapetininga II	Area 1	1	Módulo Geral Grande	138
Itapetininga II	Area 1	1	Autotransformador - 45 MVA	138-88
Itapetininga II	Area 1	1	Autotransformador - 37,5 MVA	138-88
Itapetininga II	Area 1	1	Capacitor Shunt - 30 MVar	138
Itapetininga II	CSPE	1	Conexão de Transformador	138
Itapetininga II	Elektro	2	Entrada de Linha	138
Itapeva	Elektro	2	Entrada de Linha	138
Itapeva	Elektro	2	Conexão de Transformador	138
Itapeva	Elektro	1	Interligação de Barra	138
Itapeva	Elektro	2	Seccionadora	138
Itapeva	Elektro	1	Conexão de Transformador	69
Itapeva	Elektro	1	Seccionadora	69
Itapeva	Elektro	1	Entrada de Linha	69
Itapeva	Elektro	3	Conexão de Transformador	13,8
Itapeva	Elektro	8	Seccionadora	13,8
Itapeva	Elektro	8	Entrada de Linha	13,8
Itapeva	Elektro	1	Módulo Geral Médio	138
Itapeva	Elektro	2	Entrada de Linha	138
Itapeva	Elektro	2	Capacitor Shunt - 9 MVar	13,8
Itapeva	Elektro	2	Transformador - 6,25 MVA	13,8-34,5
Itapeva	Elektro	1	Transformador - 5 MVA	13,8-34,5
Itapeva	Elektro	1	Transformador - 20 MVA	69-13,8
Itapeva	Elektro	1	Autotransformador - 30 MVA	138-69
Itapeva	Elektro	1	Transformador - 18,75 MVA	138-13,8
Itapeva	Elektro	1	Transformador - 33,33 MVA	138-13,8

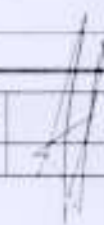
PROCURADORIA GERAL/ANEEL	
VISTO	



Subestação	Usuário	Quant.	Equipamento	Tensão kV
Itararé I	Elektro	3	Entrada de Linha	69
Itararé I	Elektro	1	Conexão de Transformador	69
Itararé I	Elektro	1	Seccionadora	69
Itararé I	Elektro	1	Conexão de Transformador	13,8
Itararé I	Elektro	6	Seccionadora	13,8
Itararé I	Elektro	4	Entrada de Linha	13,8
Itararé I	Elektro	1	Módulo Geral Pequeno	69
Itararé I	Elektro	1	Reg. de Tensão - 12,5 MVA	13,8
Itararé I	Elektro	1	Capacitor Shunt - 2,4 MVar	13,8
Itararé I	Elektro	2	Transformador - 6,25 MVA	69-13,8
Itararé I	COPEL	1	Entrada de Linha	69
Itararé II	Elektro	2	Entrada de Linha	138
Itararé II	Elektro	1	Conexão de Transformador	138
Itararé II	Elektro	1	Conexão de Transformador	69
Itararé II	Elektro	1	Entrada de Linha	69
Itararé II	Elektro	1	Módulo Geral Pequeno	138
Itararé II	Elektro	1	Autotransformador - 30 MVA	138-69
Jaguari	Área 2	4	Entrada de Linha	88
Jaguari	Área 2	1	Módulo Geral Pequeno	88
Jaguariuna	CJE	1	Conexão de Transformador	138
Jaguariuna	CJE	3	Seccionadora	138
Jaguariuna	CJE	1	Conexão de Transformador	11,5
Jaguariuna	CJE	5	Entrada de Linha	11,5
Jaguariuna	CJE	1	Seccionadora	11,5
Jaguariuna	CJE	1	Módulo Geral Pequeno	138
Jaguariuna	CJE	1	Transformador - 18,75 MVA	138-11,5
Jales	Área 6	6	Entrada de Linha	138
Jales	Área 6	2	Seccionadora	138
Jales	Área 6	1	Módulo Geral Médio	138
Jales	Elektro	4	Conexão de Transformador	138
Jales	Elektro	3	Entrada de Linha	69
Jales	Elektro	2	Conexão de Transformador	69
Jales	Elektro	3	Seccionadora	69
Jales	Elektro	2	Conexão de Transformador	13,8
Jales	Elektro	3	Seccionadora	13,8
Jales	Elektro	6	Entrada de Linha	13,8
Jales	Elektro	2	Transformador - 12,5 MVA	138-13,8
Jales	Elektro	2	Autotransformador - 25 MVA	138-69
Jupia	Área 6	4	Entrada de Linha	138
Jupia	Área 6	14	Seccionadora	138
Jupia	Elektro	6	Entrada de Linha	13,8
Jupia	Enersul	4	Entrada de Linha	138
Jupia	CESP	2	Entrada de Linha	13,8
Jurumirim	Área 1	2	Entrada de Linha	138


 PROCURADORIA
 GERAL ANEEL
 VISTO


Subestação	Usuário	Quant.	Equipamento	Tensão kV
Leste	Eletropaulo	8	Entrada de Linha	88
Limeira I	Área 3	6	Entrada de Linha	138
Limeira I	Área 3	1	Módulo Geral Médio	138
Limeira I	Área 3	2	Capacitor Shunt - 9 MVAR	13,8
Limeira I	Área 3	1	Transformador - 30 MVA	138-13,8
Limeira I	Elektro	2	Conexão de Transformador	138
Limeira I	Elektro	2	Conexão de Transformador	13,8
Limeira I	Elektro	10	Entrada de Linha	13,8
Limeira I	Elektro	9	Seccionadora	13,8
Limeira I	Elektro	1	Interligação de Barra	13,8
Limeira I	Elektro	2	Transformador - 30 MVA	138-13,8
Limoeiro	Área 3	4	Entrada de Linha	138
Limoeiro	Área 3	1	Interligação de Barra	138
Limoeiro	Área 3	1	Seccionadora	138
Limoeiro	Área 3	1	Módulo Geral Médio	138
Limoeiro	CGEET	1	Conexão de Transformador	138
Limoeiro	CGEET	1	Conexão de Transformador	13,8
Limoeiro	CGEET	3	Entrada de Linha	13,8
Limoeiro	CGEET	1	Transformador - 6,25 MVA	138-13,8
Mairiporã	Área 2	6	Entrada de Linha	138
Mairiporã	Área 2	1	Interligação de Barra	138
Mairiporã	Área 2	2	Conexão de Transformador	138
Mairiporã	Área 2	2	Entrada de Linha	88
Mairiporã	Área 2	3	Seccionadora	88
Mairiporã	Área 2	1	Módulo Geral Grande	138
Mairiporã	Área 2	1	Transformador - 40 MVA	138-88
Mairiporã	Área 2	1	Autotransformador - 60 MVA	138-88
Mairiporã	Área 2	1	Capacitor Shunt - 30 MVAR	138
Mairiporã	Elektro	2	Entrada de Linha	138
Mairiporã	Elektro	2	Seccionadora	138
Mairiporã	Elektro	1	Conexão de Transformador	138
Mairiporã	Elektro	2	Conexão de Transformador	13,8
Mairiporã	Elektro	1	Seccionadora	13,8
Mairiporã	Elektro	5	Entrada de Linha	13,8
Mairiporã	Elektro	2	Transformador - 18,75 MVA	138-13,8
Miguel Reale	Eletropaulo	20	Entrada de Linha	20
Milton Fornasaro	Eletropaulo	8	Entrada de Linha	88
Mococa	CLFM	2	Conexão de Transformador	138
Mococa	CLFM	2	Seccionadora	138
Mococa	CLFM	2	Conexão de Transformador	11,5
Mococa	CLFM	6	Entrada de Linha	11,5
Mococa	CLFM	1	Seccionadora	11,5
Mococa	CLFM	1	Módulo Geral Pequeno	138

PROCURADORIA GERAL ANEEL VISTO	
--------------------------------------	---



Subestação	Usuário	Quant.	Equipamento	Tensão kV
Mococa	CLFM	1	Transformador - 33,33 MVA	138-11,5
Mococa	CLFM	1	Transformador - 18,75 MVA	138-11,5
Mogi	Bandeirante	2	Entrada de Linha	88
Mogi Guaçu I	Área 3	6	Entrada de Linha	138
Mogi Guaçu I	Área 3	1	Módulo Geral Médio	138
Mogi Guaçu I	Área 3	1	Transformador - 33,33 MVA	138-13,8
Mogi Guaçu I	Elektro	1	Entrada de Linha	138
Mogi Guaçu I	Elektro	2	Conexão de Transformador	138
Mogi Guaçu I	Elektro	2	Conexão de Transformador	13,8
Mogi Guaçu I	Elektro	1	Interligação de Barra	13,8
Mogi Guaçu I	Elektro	9	Entrada de Linha	13,8
Mogi Guaçu I	Elektro	2	Transformador - 30 MVA	138-13,8
Mogi Mirim II	Área 3	8	Entrada de Linha	138
Mogi Mirim II	Área 3	1	Interligação de Barra	138
Mogi Mirim II	Área 3	1	Módulo Geral Médio	138
Mogi Mirim II	CPFL	1	Entrada de Linha	138
Mogi Mirim II	Elektro	1	Conexão de Transformador	138
Mogi Mirim II	Elektro	1	Conexão de Transformador	13,8
Mogi Mirim II	Elektro	3	Entrada de Linha	13,8
Mogi Mirim II	Elektro	1	Transformador - 18,75 MVA	138-13,8
Mogi Mirim III	Área 3	8	Entrada de Linha	138
Mongaguá	Piratininga	1	Conexão de Transformador	88
Mongaguá	Elektro	1	Conexão de Transformador	138
Mongaguá	Elektro	6	Seccionadora	138
Mongaguá	Elektro	2	Conexão de Transformador	13,8
Mongaguá	Elektro	1	Conexão de Banco Capacitor	13,8
Mongaguá	Elektro	6	Entrada de Linha	13,8
Mongaguá	Elektro	3	Seccionadora	13,8
Mongaguá	Elektro	1	Módulo Geral Pequeno	138
Mongaguá	Elektro	1	Capacitor Shunt - 4,8 MVar	13,8
Mongaguá	Elektro	1	Autotransformador - 40 MVA	138-88
Mongaguá	Elektro	1	Transformador - 33,33 MVA	138-13,8
Mongaguá	Elektro	1	Transformador - 18,75 MVA	138-13,8
Nordeste	Eletropaulo	2	Entrada de Linha	88
Nordeste	Bandeirante/Eletropaulo	2	Entrada de Linha	88
Nordeste	Bandeirante	2	Interligação de Barra	88
Nordeste	Bandeirante	4	Entrada de Linha	88
Norte	Bandeirante/Eletropaulo	2	Entrada de Linha	88
Norte	Eletropaulo	8	Entrada de Linha	88
Norte	Bandeirante	2	Entrada de Linha	88
Nova Avanhandava	Área 6	6	Entrada de Linha	138
Nova Avanhandava	Área 6	1	Interligação de Barra	138

PROCURADORA GERAL ANEEL	
VISTO	



Subestação	Usuário	Quant.	Equipamento	Tensão kV
Nova Avanhandava	Area 6	1	Módulo Geral Médio	138
Nova Avanhandava	CPFL / CGEET / Elektro	1	Conexão de Transformador	138
Nova Avanhandava	CPFL / CGEET / Elektro	1	Seccionadora	138
Nova Avanhandava	CPFL / CGEET / Elektro	1	Conexão de Transformador	13,8
Nova Avanhandava	CPFL	1	Entrada de Linha	13,8
Nova Avanhandava	CPFL / CGEET / Elektro	1	Transformador - 12,5 MVA	138-13,8
Nova Avanhandava	Elektro	2	Entrada de Linha	13,8
Nova Avanhandava	CGEET	2	Entrada de Linha	13,8
Oeste	Piratinga	6	Entrada de Linha	88
Paraibuna	Área 2	4	Entrada de Linha	88
Paraibuna	Área 2	1	Interligação de Barra	88
Paraibuna	Área 2	1	Módulo Geral Pequeno	88
Paraibuna	Elektro	2	Conexão de Transformador	88
Paraibuna	Elektro	2	Conexão de Transformador	13,8
Paraibuna	Elektro	4	Entrada de Linha	13,8
Paraibuna	Elektro	2	Seccionadora	13,8
Paraibuna	Elektro	1	Transformador - 10 MVA	88-13,8
Paraibuna	Elektro	1	Transformador - 7,5 MVA	88-13,8
Paraibuna	Elektro	1	Transformador - 7,5 MVA	88-13,8
Paraibuna	Elektro	1	Trafo de Aterramento - 2 MVA	13,8
Paraibuna	CESP	1	Entrada de Linha	13,8
Penapólis	CPFL	1	Conexão de Transformador	138
Penapólis	CPFL	2	Seccionadora	138
Penapólis	CPFL	1	Seccionadora	69
Penapólis	CPFL	2	Entrada de Linha	69
Penapólis	CPFL	1	Módulo Geral Pequeno	138
Penapólis	CPFL	1	Transformador - 1 MVA	69-13,8
Penapólis	CPFL	1	Autotransformador - 25 MVA	138-69
Peruibe	Área 1	4	Entrada de Linha	138
Peruibe	Área 1	1	Interligação de Barra	138
Peruibe	Área 1	3	Conexão de Banco Capacitor	138
Peruibe	Área 1	2	Seccionadora	138
Peruibe	Área 1	1	Módulo Geral Grande	138
Peruibe	Área 1	3	Capacitor Shunt -14,3 MVar	138
Peruibe	Elektro	1	Conexão de Transformador	138
Peruibe	Elektro	3	Conexão de Transformador	13,8
Peruibe	Elektro	3	Seccionadora	13,8
Peruibe	Elektro	6	Entrada de Linha	13,8
Peruibe	Elektro	1	Transformador - 6,25 MVA	13,8-69
Peruibe	Elektro	2	Transformador - 33,33 MVA	138-13,8
Piratinga	Enae	2	Conexão de Transformador	88
Piratinga	Eletropaulo	7	Entrada de linha	88

PROCURADORA GERAL ANEEL	
VISTO	




Subestação	Usuário	Quant.	Equipamento	Tensão kV
Piratiniga	Emae	2	Conexão de Transformador	230
Pirituba	Eletropaulo	14	Entrada de linha	88
Porto Ferreira	Área 3	8	Entrada de Linha	138
Porto Ferreira	Área 3	1	Módulo Geral Médio	138
Porto Ferreira	Elektro	2	Conexão de Transformador	138
Porto Ferreira	Elektro	2	Conexão de Transformador	13,8
Porto Ferreira	Elektro	1	Interligação de Barra	13,8
Porto Ferreira	Elektro	7	Entrada de Linha	13,8
Porto Ferreira	Elektro	1	Transformador - 30 MVA	138-13,8
Porto Ferreira	Elektro	1	Transformador - 33,33 MVA	138-13,8
Porto Primavera (138 kV)	Elektro	1	Conexão de Transformador	138
Porto Primavera (138 kV)	Elektro	5	Seccionadora	138
Porto Primavera (138 kV)	Elektro	2	Conexão de Transformador	13,8
Porto Primavera (138 kV)	Elektro	5	Entrada de Linha	13,8
Porto Primavera (138 kV)	Elektro	1	Entrada de Linha	34,5
Porto Primavera (138 kV)	Elektro	1	Seccionadora	34,5
Porto Primavera (138 kV)	Elektro	1	Módulo Geral Pequeno	138
Porto Primavera (138 kV)	Elektro	2	Transformador - 18,75 MVA	138-13,8
Porto Primavera (138 kV)	Elektro	1	Transformador - 6,25 MVA	13,8-34,5
Porto Primavera (138 kV)	Enersul	3	Seccionadora	138
Porto Primavera (138 kV)	CESP	4	Entrada de Linha	13,8
Presidente Prudente	Área 4	2	Conexão de Transformador	138
Presidente Prudente	Área 4	2	Conexão de Transformador	88
Presidente Prudente	Área 4	2	Entrada de Linha	88
Presidente Prudente	Área 4	2	Autotransformador - 60 MVA	138-88
Presidente Prudente	Área 5	6	Entrada de Linha	138
Presidente Prudente	Área 5	1	Interligação de Barra	138
Presidente Prudente	Área 5	1	Módulo Geral Médio	138
Presidente Prudente	Caiuá	2	Entrada de Linha	88
Promissão	Área 6	4	Entrada de Linha	138
Promissão	Área 6	1	Interligação de Barra	138
Promissão	Área 6	1	Módulo Geral Médio	138
Promissão	CPFL	2	Entrada de Linha	138
Promissão	CGEET	1	Conexão de Transformador	138
Promissão	CGEET	1	Conexão de Transformador	13,8
Promissão	CGEET	5	Entrada de Linha	13,8
Promissão	CGEET	1	Transformador - 5 MVA	138-13,8
Ramon R. Filho	Eletropaulo	6	Entrada de Linha	88
Registro	Área 1	4	Entrada de Linha	138
Registro	Área 1	1	Conexão de Banco de Capacitor	138
Registro	Área 1	2	Seccionadora	138
Registro	Área 1	1	Módulo Geral Grande	138
Registro	Área 1	1	Capacitor Shunt - 20 MVar	138

 PROCURADORA
 GERAL ANEEL
 VISTO

Subestação	Usuário	Quant.	Equipamento	Tensão kV
Registro	Elektro	2	Entrada de Linha	138
Registro	Elektro	2	Conexão de Transformador	138
Registro	Elektro	2	Conexão de Transformador	69
Registro	Elektro	2	Entrada de Linha	69
Registro	Elektro	2	Conexão de Transformador	13,8
Registro	Elektro	7	Entrada de Linha	13,8
Registro	Elektro	1	Transformador - 6,25 MVA	13,8-34,5
Registro	Elektro	1	Transformador - 20 MVA	69-13,8
Registro	Elektro	1	Autotransformador - 25 MVA	138-69
Registro	Elektro	1	Transformador - 30 MVA	138-13,8
Ribeirão Preto	Área 3	3	Entrada de Linha	138
Ribeirão Preto	Área 3	4	Interligação de Barra	138
Ribeirão Preto	CPFL	4	Entrada de Linha	138
Rio Claro I	Área 3	8	Entrada de Linha	138
Rio Claro I	Área 3	1	Módulo Geral Médio	138
Rio Claro I	Área 3	2	Capacitor Shunt - 9 MVar	13,8
Rio Claro I	Elektro	2	Conexão de Transformador	138
Rio Claro I	Elektro	6	Seccionadora	13,8
Rio Claro I	Elektro	2	Conexão de Transformador	13,8
Rio Claro I	Elektro	10	Entrada de Linha	13,8
Rio Claro I	Elektro	1	Interligação de Barra	13,8
Rio Claro I	Elektro	2	Transformador - 30 MVA	138-13,8
Rio Pardo	Área 2	4	Entrada de Linha	138
Rio Pardo	Área 2	1	Interligação de Barra	138
Rio Pardo	Área 2	1	Módulo Geral Médio	138
Rio Pardo	CESP	2	Conexão de Transformador	138
Rosana	Área 5	4	Entrada de Linha	138
Rosana	Área 5	1	Interligação de Barra	138
Rosana	Área 5	1	Módulo Geral Médio	138
Rosana	Elektro	1	Conexão de Transformador	138
Rosana	Elektro	1	Conexão de Transformador	13,8
Rosana	Elektro	2	Entrada de Linha	13,8
Rosana	Elektro	1	Transformador - 18,75 MVA	138-13,8
Rosana	Duke Energy	2	Entrada de Linha	13,8
Salto Grande	Área 4	4	Entrada de Linha	88
Salto Grande	COPEL	2	Entrada de Linha	88
Santa Bárbara D'Oeste	Área 3	4	Entrada de Linha	138
Santa Bárbara D'Oeste	CPFL	10	Entrada de Linha	138
Santa Cabeça	Bandeirante	4	Entrada de Linha	88
Santo Ângelo	Área 2	6	Entrada de Linha	138
São Carlos	Área 3	7	Entrada de Linha	138
São Carlos	Área 3	1	Interligação de Barra	138

PROCURADORIA GERAL ANEEL	
VISTO	




Subestação	Usuário	Quant.	Equipamento	Tensão kV
São Carlos	Área 3	1	Módulo Geral Médio	138
São Carlos	CPFL	2	Entrada de Linha	138
São João da Boa Vista II	Área 3	8	Entrada de Linha	138
São João da Boa Vista II	Área 3	1	Interligação de Barra	138
São João da Boa Vista II	Área 3	1	Módulo Geral Médio	138
São José	Bandeirante	2	Interligação de Barra	88
São José	Bandeirante	10	Entrada de linha	88
São José do Rio Preto	Área 6	6	Entrada de Linha	138
São José do Rio Preto	Área 6	1	Interligação de Barra	138
São José do Rio Preto	Área 6	1	Módulo Geral Médio	138
São José do Rio Preto	CPFL	4	Entrada de Linha	138
São Sebastião	Área 2	6	Entrada de Linha	138
São Sebastião	Área 2	1	Interligação de Barra	138
São Sebastião	Área 2	1	Módulo Geral Grande	138
São Sebastião	Bandeirante	2	Entrada de Linha	138
São Sebastião	Bandeirante / Elektro	1	Conexão de Transformador	138
São Sebastião	Bandeirante / Elektro	2	Seccionadora	138
São Sebastião	Bandeirante / Elektro	2	Conexão de Transformador	13,8
São Sebastião	Bandeirante	5	Entrada de Linha	13,8
São Sebastião	Bandeirante / Elektro	2	Transformador - 18,75 MVA	138-13,8
São Sebastião	Elektro	3	Conexão de Transformador	13,8
São Sebastião	Elektro	2	Entrada de Linha	34,5
São Sebastião	Elektro	4	Seccionadora	34,5
São Sebastião	Elektro	3	Transformador - 6,25 MVA	13,8-34,5
Sul	Eletropaulo	16	Entrada de Linha	88
Sumaré	CPFL	4	Entrada de Linha	138
Taquaraçu	Área 5	2	Entrada de Linha	138
Taquaraçu	Elektro	3	Entrada de Linha	13,8
Taquaraçu	Duke Energy	1	Entrada de Linha	13,8
Taubaté	Bandeirante	4	Entrada de Linha	138
Taubaté	Elektro	2	Entrada de Linha	138
Tietê	Área 1	4	Entrada de Linha	138
Tietê	Área 1	2	Conexão de Banco Capacitor	138
Tietê	Área 1	1	Interligação de Barra	138
Tietê	Área 1	1	Módulo Geral Grande	138
Tietê	Área 1	2	Capacitor Shunt - 20 MVar	138
Tietê	Elektro	1	Conexão de Transformador	138
Tietê	Elektro	2	Seccionadora	138
Tietê	Elektro	2	Conexão de Transformador	13,8
Tietê	Elektro	4	Entrada de Linha	13,8
Tietê	Elektro	2	Transformador - 18,75 MVA	138-13,8
Três Irmãos (138 kV)	Elektro	1	Conexão de Transformador	138
Três Irmãos (138 kV)	Elektro	4	Seccionadora	138

PROCURADORIA GERAL ANEEL	
VISTO	



Subestação	Usuário	Quant.	Equipamento	Tensão kV
Três Irmãos (138 kV)	Elektro	2	Conexão de Transformador	13,8
Três Irmãos (138 kV)	Elektro	1	Entrada de Linha	13,8
Três Irmãos (138 kV)	Elektro	1	Módulo Geral Pequeno	138
Três Irmãos (138 kV)	Elektro	2	Transformador - 12,5 MVA	138-13,8
Três Irmãos (138 kV)	CESP	2	Entrada de Linha	13,8
Três Irmãos (440 kV)	Área 6	4	Entrada de Linha	138
Ubarana	Área 6	1	Transformador - 15 MVA	138-69
Ubarana	CNEE / CPFL / Elektro	2	Conexão de Transformador	138
Ubarana	CNEE / CPFL / Elektro	1	Interligação de Barra	138
Ubarana	CNEE / CPFL / Elektro	2	Seccionadora	138
Ubarana	CNEE / CPFL / Elektro	2	Conexão de Transformador	69
Ubarana	CNEE	1	Entrada de Linha	69
Ubarana	CNEE / CPFL / Elektro	1	Interligação de Barra	69
Ubarana	CNEE / CPFL / Elektro	1	Módulo Geral Pequeno	138
Ubarana	CNEE / CPFL / Elektro	2	Transformador - 30 MVA	138-69
Ubarana	CPFL	1	Entrada de Linha	69
Ubarana	Elektro	1	Entrada de Linha	69
Valparaíso	Área 5	2	Entrada de Linha	138
Valparaíso	Área 6	4	Entrada de Linha	138
Valparaíso	Área 6	1	Interligação de Barra	138
Valparaíso	Área 6	1	Módulo Geral Médio	138
Valparaíso	CPFL	1	Conexão de Transformador	138
Valparaíso	CPFL	3	Entrada de Linha	13,8
Valparaíso	CPFL	1	Seccionadora	13,8
Valparaíso	CPFL	1	Transformador - 10 MVA	138-13,8
Vicente de Carvalho	Área 2	6	Entrada de Linha	138
Vicente de Carvalho	Área 2	1	Interligação de Barra	138
Vicente de Carvalho	Área 2	1	Módulo Geral Médio	138
Vicente de Carvalho	Piratinga	2	Conexão de Transformador	138
Vicente de Carvalho	Piratinga	1	Conexão de Transformador	13,8
Vicente de Carvalho	Piratinga	5	Entrada de Linha	13,8
Vicente de Carvalho	Piratinga	1	Transformador - 30 MVA	138-13,8
Vicente de Carvalho	Elektro	1	Entrada de Linha	13,8
Votuporanga II	Área 6	6	Entrada de Linha	138
Votuporanga II	Área 6	1	Interligação de Barra	138
Votuporanga II	Área 6	1	Módulo Geral Médio	138
Votuporanga II	Elektro	1	Conexão de Transformador	138
Votuporanga II	Elektro	1	Conexão de Transformador	69
Votuporanga II	Elektro	3	Entrada de Linha	69
Votuporanga II	Elektro	1	Autotransformador - 25 MVA	138-69

PROCURADORIA GERAL ANEEL	
VISTO	



Observações.:

Área 1: Cia Luz e Força Santa Cruz (CLFSC), Cia Sul Paulista de Energia (CSPE), Elektro e Eletropaulo.

Área 2: Bandeirante, CESP, Elektro e Empresa de Eletricidade Bragantina (EEB) e Companhia Piratininga de Força e Luz.

Área 3: Cia Jaguari de Energia (CJE), Cia Luz e Força Mococa (CLFM), Cia Paulista de Energia Elétrica (CPEE), Cia Paulista Força e Luz (CPFL), Empresa de Eletricidade Bragantina (EEB), Elektro e Cia Geração Energia Elétrica Tietê (CGEET).

Área 4: Caiuá, Cia Luz e Força Santa Cruz (CLFSC), Consórcio Canoas (CBA / Duke Energy), Duke Energy International Geração Paranapanema e Empresa de Eletricidade Vale Paranapanema (EEVP).

Área 5: Caiuá, Cia Paulista de Força e Luz (CPFL), Duke Energy International Geração Paranapanema, Empresa de Eletricidade Vale Paranapanema (EEVP), Elektro e Enersul.

Área 6: Cia Nacional de Energia Elétrica (CNEE), Cia Paulista de Força e Luz (CPFL), CESP, Elektro e Cia Geração Energia Elétrica Tietê (CGEET).

3

PROCURADORIA GERAL ANEEL	
VISTO	



1.2 - LINHAS DE TRANSMISSÃO

Linha de Transmissão	Usuário	Comprimento Km / LT	Tensão kV	Nº Circuitos
Água Vermelha / Votuporanga II C1 e C2	Área 6	84,832	138	2
Araraquara / São Carlos C1 e C2	Área 3	48,25	138	2
Assis / Salto Grande C1 e C2	Área 4	46,377	88	2
Baixada Santista / Vicente de Carvalho C1 e C2	Área 2	22,403	138	2
Bariri / Barra Bonita C1 e C2	Área 6	50,014	138	2
Barra Bonita / Botucatu C1 e C2	Área 6	50,298	138	2
Barra Bonita / Rio Claro I C1 e C2	Área 3	116,938	138	2
Bauru / Bariri C1 e C2	Área 6	37,798	138	2
Bertioga II / São Sebastião C1 e C2	Área 2	71,194	138	2
Bertioga II / Vicente de Carvalho C1 e C2	Área 2	42,818	138	2
Bertioga II / Vicente de Carvalho C3 e C4	Área 2	32,266	138	2
Bom Jardim / Bragança Paulista C1 e C2	Área 2	51,887	138	2
Botucatu / Cerquilha C1 e C2	Área 1	79,340	88	2
Botucatu / Tietê C1 e C2	Área 1	78,475	138	2
Cabreúva / CBA C1 e C2 (trecho CTEEP)	CBA / CESP	8,855	230	2
Cabreúva / Mairiporã C1 e C2	Área 2	58,798	138	2
Caiuá / P. Prudente C1 e C2 (operando em 88 kV)	Caiuá	4,62	138	2
Canoas I, Secc. LT Assis - Salto Grande	Área 4	26,778	138	2
Canoas II, Secc. LT Assis - Salto Grande	Área 4	25,195	138	2
Capão Bonito / Registro C1 e C2	Área 1	97,180	138	2
Caraguatatuba / Tebar	Bandeirante	19,557	88	1
Caraguatatuba / Ubatuba I C1 e C2	Bandeirante / Elektro	42,5	138	2
Catanduva / Ibitinga C1 e C2	Área 6	71,939	138	2
Cerquilha / Itapetininga II	Área 1	62,117	88	1
Chavantes / Botucatu C1 e C2	Área 4	147,71	88	2
Dracena / Flórida Paulista C1 e C2	Área 5	45,053	138	2
Embu Guaçu / Peruíbe C1	Área 1	96,25	138	1
Embu Guaçu / Peruíbe C2	Área 1	97,141	138	1
Euclides da Cunha / Caconde C1 e C2	Área 3	37,633	138	2
Euclides da Cunha / São João da Boa Vista II C1 e C2	Área 3	52,490	138	2
Flórida Paulista / Presidente Prudente C1 e C2	Área 5	67,374	138	2
Flórida Paulista / Tupã (EEVP)	Caiuá / EEVP	77,467	138	1
Ibitinga / Bariri C1 e C2	Área 6	56,975	138	2
Ilha Solteira / Jales C1 e C2	Área 6	106,388	138	2
Ilha Solteira / Três Irmãos	Área 6	43,231	138	1
Itapetininga II / Capão Bonito C1 e C2	Área 1	50,209	138	2
Itapetininga II / Itapetininga I (operando em 88 kV)	Área 1	4,452	138	1
Itapeva / Capão Bonito C1 e C2	Área 1	56,221	138	2
Itararé I - Itararé II	Elektro	1,924	69	1
Itararé II / Itapeva	Elektro	46,926	138	2
Jaguari / Paraibuna C1 e C2	Área 2	61,57	88	2

PROCURADORIA GERAL ANEEL	
VISTO	

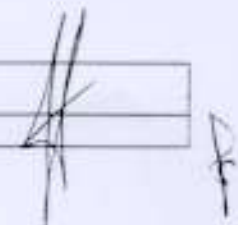


Linha de Transmissão	Usuário	Comprimento Km / LT	Tensão kV	Nº Circuitos
Jales / Agua Vermelha C1 e C2	Area 6	54,775	138	2
Jales / Votuporanga II C1 e C2	Area 6	74,09	138	2
Jupia / Ilha Solteira	Area 6	67,608	138	1
Jupia / Três Irmãos C1	Area 6	109,703	138	1
Jupia / Três Irmãos C2	Area 6	45,931	138	1
Jupia / Valparaíso	Area 6	96,883	138	1
Jurumirim / Capão Bonito C1 e C2	Area 1	131,000	138	2
Limeira I / Mogi Mirim III C1 e C2	Area 3	42,36	138	2
Limoeiro / Euclides da Cunha C1 e C2	Area 3	6,77	138	2
Mairiporã / Bragança Paulista C1 e C2	Area 2	42,094	138	2
Mairiporã / Jaguari C1 e C2	Area 2	64,033	88	2
Mairiporã / Santo Ângelo C1 e C2	Area 2	56,38	138	2
Mococa / Euclides da Cunha	Area 3	14,6	138	1
Mogi Guaçu I / Mogi Mirim II C1 e C2	Area 3	5,284	138	2
Mogi Guaçu I / São João da Boa Vista II C1 e C2	Area 3	46,212	138	2
Mogi Mirim II / Bragança Paulista C1 e C2	Area 3	79,57	138	2
Mogi Mirim III / Mogi Guaçu I C1 e C2	Area 3	13,643	138	2
Mogi Mirim III / Mogi Mirim II C1 e C2	Area 3	12,302	138	2
Mogi Mirim III / São João da Boa Vista II C1 e C2	Area 3	51,973	138	2
Mongaguá / Pedro Taques	Elektro	15,854	88	1
Nova Avanhandava / Promissão C1 e C2	Area 6	79,516	138	2
Nova Avanhandava / São José do Rio Preto C1 e C2	Area 6	104,721	138	2
Paraibuna / Caraguatatuba C1	Area 2	31,529	88	1
Paraibuna / Caraguatatuba C2	Area 2	32,549	88	1
Porto Ferreira / Limoeiro C1 e C2	Area 3	64,527	138	2
Porto Primavera / Ivinhema (Eletrosul) - (trecho CTEEP)	Enersul	19,84	138	1
Porto Primavera / Rosana C1 e C2	Area 5	18,248	138	2
Presidente Prudente / Assis C1 e C2	Area 4	131,708	88	2
Presidente Prudente / Capivara C1 e C2	Area 5	52,461	138	2
Promissão / Catanduva C1 e C2	Area 6	92,596	138	2
Ramal Apuã (Fepasa) C1 e C2	CESP	0,25	88	2
Ramal Assis I (até o Quadrado de Assis - CTEEP)	EEVP	7,622	88	2
Ramal Barra Grande (Fepasa) C1 e C2	CESP	0,014	88	2
Ramal Bernardino de Campos (Fepasa) C1 e C2	CESP	0,013	88	2
Ramal Caiuã C1 e C2	Caiuã	2,49	138	2
Ramal Cândido Mota (Fepasa) C1 e C2	CESP	8,013	88	2
Ramal Cardoso C1 e C2	Elektro	19,258	138	2
Ramal Casa Branca (Fepasa) C1 e C2	CESP	1,302	138	2
Ramal Casa Branca C1 e C2	CPEE	0,078	138	2
Ramal Cerquilha (Fepasa) C1 e C2	CESP	0,8	88	2
Ramal Conchas (Fepasa) C1 e C2	CESP	0,01	88	2
Ramal Descalvado C1 e C2	CPFL	0,083	138	2
Ramal Engº Calisto (Fepasa) C1 e C2	CESP	1,574	138	2
Ramal Jaguariúna C1 e C2	CJE / Elektro	21,093	138	2
Ramal Lagoa Branca (Fepasa) C1 e C2	CESP	17,174	138	2
Ramal Laranjal Paulista (Fepasa) C1 e C2	CESP	2,589	138	2
Ramal Mato Seco (Fepasa) C1 e C2	CESP	5,708	138	2
Ramal Miranda de Azevedo (Fepasa) C1 e C2	CESP	0,073	88	2

 PROCURADORIA
GERAL/ANEEL
VISTO




Linha de Transmissão	Usuário	Comprimento Km / LT	Tensão kV	Nº Circuitos
Ramal Mococa	CLFM	0,05	138	1
Ramal Mogi Guaçu (Fepasa) C1 e C2	CESP	0,997	138	2
Ramal Mongaguá C1 e C2	Elektro	0,478	138	2
Ramal Morro Alto (Fepasa)	CESP	0,03	88	1
Ramal Ourinhos (Fepasa) C1 e C2	CESP	2,2	88	2
Ramal Ourinhos I C1 e C2	CLFSC	2,513	88	2
Ramal Ourinhos II C1 e C2	CLFSC	0,111	88	2
Ramal Palmital	EEVP	4,896	88	1
Ramal Palmital (Fepasa)	CESP	5,41	88	1
Ramal Penapólis C1 e C2	CPFL	0,062	138	2
Ramal Pinhal (CPFL) C1 e C2	CPFL	0,08	138	2
Ramal Posse da Ressaca (Fepasa) C1 e C2	CESP	1,322	138	2
Ramal Santa Lina	EEVP	7	88	1
Ramal São Carlos	Área 3	32,453	138	1
Ramal São Carlos (CPFL) C1 e C2	CPFL	0,058	138	2
Ramal São José do Rio Pardo C1 e C2	CPEE	0,01	138	2
Ramal Tambau (Fepasa) C1 e C2	CESP	1,783	138	2
Ramal Três Irmãos	Elektro	2,067	138	2
Ramal Ubarana C1 e C2	CNEE / CPFL / Elektro	0,052	138	2
Registro / Peruibe C1 e C2	Área 1	96,438	138	2
Ribeirão Preto / Euclides da Cunha (Trecho CTEEP)	Área 3	51,072	138	1
Ribeirão Preto / Porto Ferreira C1 e C2	Área 3	81,648	138	2
Rio Claro I / Limeira I C1 e C2	Área 3	19,746	138	2
Rio Claro I / Porto Ferreira C1 e C2	Área 3	76,092	138	2
Rio Pardo / São Sebastião C1 e C2	Área 2	28,485	138	2
Rosana / Presidente Prudente C1 e C2	Área 5	166,621	138	2
Salto Grande / Chavantes C1 e C2	Área 4	49,15	88	2
Santa Bárbara D'Oeste / Limeira I C1 e C2	Área 3	31,693	138	2
Santa Bárbara D'Oeste / Mogi Mirim II C1 e C2	Área 3	62,89	138	2
Santo Ângelo / Bertioga II C1	Área 2	35,624	138	1
Santo Ângelo / Bertioga II C2	Área 2	36,543	138	1
Santo Ângelo / Rio Pardo C1 e C2	Área 2	64,072	138	2
São Carlos / Porto Ferreira C1 e C2	Área 3	57,269	138	2
São Carlos / Rio Claro I C1 e C2	Área 3	70,02	138	2
São João da Boa Vista II / Poços de Caldas C1 e C2	Área 3	33,815	138	2
São José do Rio Preto / Catanduva C1 e C2	Área 6	49,455	138	2
São Sebastião / Caraguatatuba C1 e C2	Área 2	21,732	138	2
Taquaruçu / Dracena C1 e C2	Área 5	142,47	138	2
Tietê / Itapetininga II C1 e C2	Área 1	74,458	138	2
Três Irmãos / Valparaíso	Área 6	91,766	138	1
Valparaíso / Flórida Paulista C1 e C2	Área 5	54,316	138	2
Valparaíso / Nova Avanhandava C1 e C2	Área 6	92,307	138	2
Votuporanga II / São José do Rio Preto C1 e C2	Área 6	75,302	138	2

PROCURADORIA GERAL/ANEEL	
VISTO	



Observações.:

Área 1: Cia Luz e Força Santa Cruz (CLFSC), Cia Sul Paulista de Energia (CSPE), Elektro e Eletropaulo.

Área 2: Bandeirante, CESP, Elektro e Empresa de Eletricidade Bragantina (EEB) e Companhia Piratininga de Força e Luz.

Área 3: Cia Jaguarí de Energia (CJE), Cia Luz e Força Mococa (CLFM), Cia Paulista de Energia Elétrica (CPEE), Cia Paulista Força e Luz (CPFL), Empresa de Eletricidade Bragantina (EEB), Elektro e Cia Geração Energia Elétrica Tietê (CGEET).

Área 4: Caiuá, Cia Luz e Força Santa Cruz (CLFSC), Consórcio Canoas (CBA / Duke Energy), Duke Energy International Geração Paranapanema e Empresa de Eletricidade Vale Paranapanema (EEVP).

Área 5: Caiuá, Cia Paulista de Força e Luz (CPFL), Duke Energy International Geração Paranapanema, Empresa de Eletricidade Vale Paranapanema (EEVP), Elektro e Enersul.

Área 6: Cia Nacional de Energia Elétrica (CNEE), Cia Paulista de Força e Luz (CPFL), CESP, Elektro e Cia Geração Energia Elétrica Tietê (CGEET).

PROCURADORIA GERAL/ANEEL	
VISTO	