 Confidencialida	Tipo de Documento:	Procedimento
	Área de Aplicação:	Gestão Comercial
	Título do Documento:	Cobrança de Perdas de Transformação

Sumário

1.	OBJETIVO.....	1
2.	ÂMBITO DE APLICAÇÃO.....	1
3.	DEFINIÇÕES.....	1
4.	DOCUMENTOS DE REFERÊNCIA.....	2
5.	RESPONSABILIDADES.....	2
6.	REGRAS BÁSICAS.....	2
7.	CONTROLE DE REGISTROS.....	4
8.	ANEXOS.....	4
9.	REGISTRO DE ALTERAÇÕES.....	4

1.OBJETIVO

Definir diretrizes e procedimentos para o processo de aplicação e cobrança da compensação de perdas de transformação.

2.ÂMBITO DE APLICAÇÃO

2.1. Empresa

Todas as empresas do Grupo CPFL Energia.

2.2. Área

Gerência Comercial de Faturamento e Gerências de Relacionamento com Poder Público e Grupo A.


3.DEFINIÇÕES

Perdas de transformação: ocorrem nos transformadores devido à sua magnetização e aquecimento no processo de redução do nível de tensão. Elas se apresentam principalmente no núcleo e nos enrolamentos do transformador.

Compensação de perdas: acréscimos cobrados sobre os valores registrados de demanda e de consumo, tanto da energia ativa, como da energia reativa excedente.

Grupo A: grupamento composto de unidades consumidoras com fornecimento em tensão igual ou superior a 2,3 kV, ou atendidas a partir de sistema subterrâneo de distribuição em tensão secundária, caracterizado pela tarifa binômica e subdividido nos seguintes subgrupos:

N.Documento:	Categoria:	Versão:	Aprovado por:	Data Publicação:	Página:
846	Instrução	1.10	Eduardo Crivelaro	29/09/2021	1 de 5

 Confidencialida	Tipo de Documento:	Procedimento
	Área de Aplicação:	Gestão Comercial
	Título do Documento:	Cobrança de Perdas de Transformação

- a) subgrupo A1 – tensão de fornecimento igual ou superior a 230 kV;
- b) subgrupo A2 – tensão de fornecimento de 88 kV a 138 kV;
- c) subgrupo A3 – tensão de fornecimento de 69 kV;
- d) subgrupo A3a – tensão de fornecimento de 30 kV a 44 kV;
- e) subgrupo A4 – tensão de fornecimento de 2,3 kV a 25 kV; e
- f) subgrupo AS – tensão de fornecimento inferior a 2,3 kV, a partir de sistema subterrâneo de distribuição.

Grupo B: grupamento composto de unidades consumidoras com fornecimento em tensão inferior a 2,3 kV, caracterizado pela tarifa monômnia e subdividido nos seguintes subgrupos:

- a) subgrupo B1 – residencial;
- b) subgrupo B2 – rural;
- c) subgrupo B3 – demais classes; e
- d) subgrupo B4a – Iluminação Pública.
- e) subgrupo B4b – Iluminação Pública.

Optante Grupo B. unidade consumidora ligada em tensão primária faturada com tarifas do grupo B por opção do consumidor.

4.DOCUMENTOS DE REFERÊNCIA

- Resolução Normativa Nº 414, de 9 de Setembro de 2010, considerando as devidas atualizações na regulamentação, promovidas pelo regulador.
- GED 2067 – Cadastramento de Clientes
- GED 14824 – Faturamento Regular - Grupos A e B

5.RESPONSABILIDADES

Cabe à Gerencia Comercial de Faturamento efetuar a gestão periódica do processo.


6.REGRAS BÁSICAS

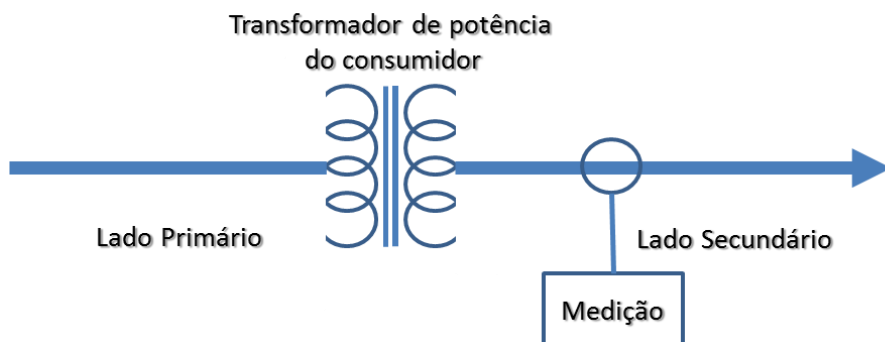
6.1. Aplicação

Sempre que a distribuidora instalar os equipamentos de medição no lado secundário dos transformadores de potência, de propriedade do consumidor, **nas unidades consumidoras do “Grupo A”**, o faturamento deve ser efetuado com os respectivos acréscimos percentuais, de acordo com o nível de tensão envolvido, **sobre os valores medidos**.

Exemplo de Medição pelo lado secundário do transformador de potência do consumidor.

N.Documento:	Categoria:	Versão:	Aprovado por:	Data Publicação:	Página:
846	Instrução	1.10	Eduardo Crivelaro	29/09/2021	2 de 5

 Confidencialidade	Tipo de Documento:	Procedimento
	Área de Aplicação:	Gestão Comercial
	Título do Documento:	Cobrança de Perdas de Transformação



Na figura acima, a medição é feita após a transformação e conseqüentemente as energias ativa e reativa utilizadas pelo transformador não são medidas, sendo necessário para fins de faturamento efetuar a compensação dessas perdas por meio de acréscimo percentual estabelecido em legislação, conforme níveis de tensão informados abaixo:

- a) 1% nos fornecimentos em tensão superior a 44 kV; ou
- b) 2,5% nos fornecimentos em tensão igual ou inferior a 44 kV

6.2. Incidência da cobrança

A compensação das perdas de transformação é feita mediante aplicação de percentual, referente ao nível de tensão envolvido, sobre os valores de demanda, de energias ativas e reativas excedentes, registrados na medição. A compensação se aplica também às unidades consumidoras do Grupo A com opção de faturamento com tarifas do Grupo B.

6.3. Compensação aplicada a mais de uma unidade consumidora ligada no mesmo transformador particular

Atendidas as condições de aplicação, se houver mais de uma unidade consumidora ligada no mesmo transformador, a compensação será aplicada a cada uma das unidades faturadas com tarifas do "Grupo A", incidindo sobre os seus respectivos valores medidos


6.4. Incidência na Tarifa de Ultrapassagem

Se em função a aplicação do percentual de acréscimo resultar eventualmente em valores que ultrapassem a demanda contratada, aplica-se a tarifa de ultrapassagem em conformidade com os critérios da legislação pertinente.

6.5. Cobrança da compensação

A cobrança da compensação é efetuada diretamente pelo sistema de faturamento e informada na Nota Fiscal/Conta de Fornecimento de Energia Elétrica.

N.Documento:	Categoria:	Versão:	Aprovado por:	Data Publicação:	Página:
846	Instrução	1.10	Eduardo Crivelaro	29/09/2021	3 de 5

 Confidencialida	Tipo de Documento:	Procedimento
	Área de Aplicação:	Gestão Comercial
	Título do Documento:	Cobrança de Perdas de Transformação

6.6. Critérios para cobrança da Taxa de Perda de Transformação – Grupo B optante

Para fins de cobrança de perdas de transformação, as instalações devem estar cadastradas como Grupo B optante (tipo 0006 e 0016), que possuem transformador particular, possuam medição direta ou indireta sem Transformador de Potencial.

Detalhamento do tipo de cadastro:

- a) Tipo de Instalação:
 - 0006 (Alta/Media Tensão: Optante), ou
 - 0016 (AT/MT - Optante Tarifa Branca)
- b) Operandos habilitados:
 - EI_PC_HCPO (Habilita Calc.Perdas P/Optante) – Habilitado no período
 - EI_FT_TC (Tensão Contratada) - Valor do fator entre 11.400V e 34.500V
 - EI_FT_TF (Tensão de Fornecimento) - Valor do fator entre 50 e 70 de acordo com o nível de tensão
 - EI_FT_TM (Tensão de Medição) - Valor do fator entre 1 e 5
- c) Transformador:
 - Propriedade: Particular
 - Capacidade: até 112,5 kva
- d) Medição:
 - Direta
 - Indireta (sem TP)

Observação:

Todo cliente optante B deve ter projeto aprovado e contrato devidamente assinado. Cabe às Gerências de Relacionamento com Poder Público e Grupo A efetuar a gestão e controle dessa documentação.

7.CONTROLE DE REGISTROS

Não se aplica.


8.ANEXOS

Não há.

9.REGISTRO DE ALTERAÇÕES

9.1. Colaboradores

N.Documento:	Categoria:	Versão:	Aprovado por:	Data Publicação:	Página:
846	Instrução	1.10	Eduardo Crivelaro	29/09/2021	4 de 5

 Confidencialida	Tipo de Documento:	Procedimento
	Área de Aplicação:	Gestão Comercial
	Título do Documento:	Cobrança de Perdas de Transformação

Empresa	Área	Nome
CPFL Paulista	Gerência Comercial de Faturamento	Ana Lucia Da Silva Matos
CPFL Piratininga	Gerência Comercial de Faturamento	Fabiane Cristina T. C. Nazario
CPFL Paulista	Gerência Comercial de Faturamento	Leandro Strabello
CPFL Paulista	Gerência Comercial de Faturamento	Joao Alexandre Marques Barbosa

9.2. Alterações

Versão Anterior	Data da Versão Anterior	Alterações em relação à Versão Anterior
1.6	09/10/2013	Revisão Periódica - Não houve alterações
1.7	16/10/2015	Revisão periódica com inclusão da Empresa RGE Sul.
1.8	30/06/2017	Revisão periódica e adequação à Norma 0.
1.9	15/10/2019	Revisão periódica e adequação à Norma 0.

N.Documento:	Categoria:	Versão:	Aprovado por:	Data Publicação:	Página:
846	Instrução	1.10	Eduardo Crivelaro	29/09/2021	5 de 5