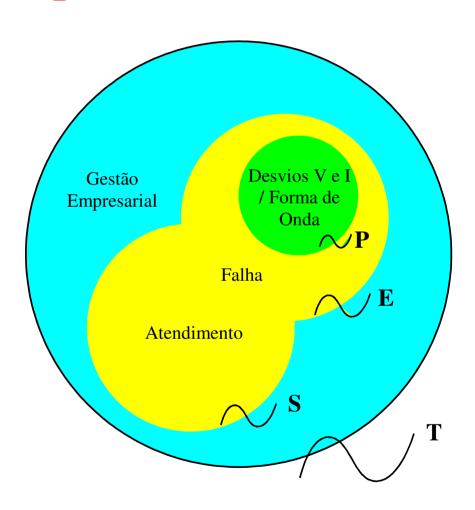
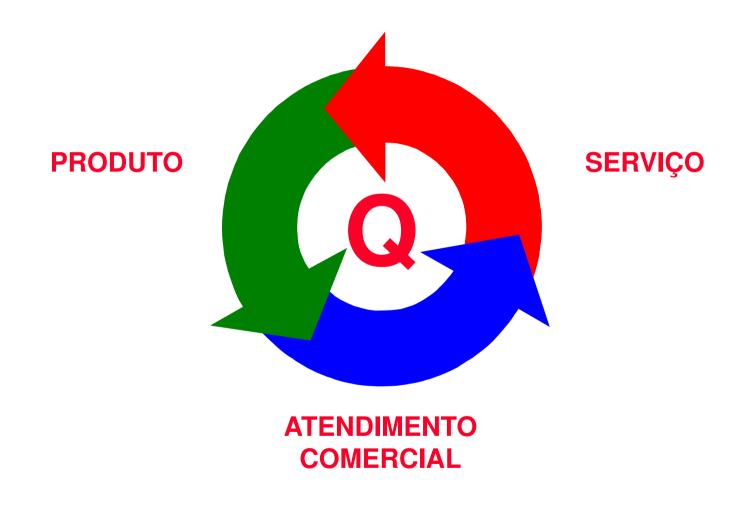
Qualidade de Energia em uma Empresa Distribuidora







Qualidade de Energia



Visão da Qualidade



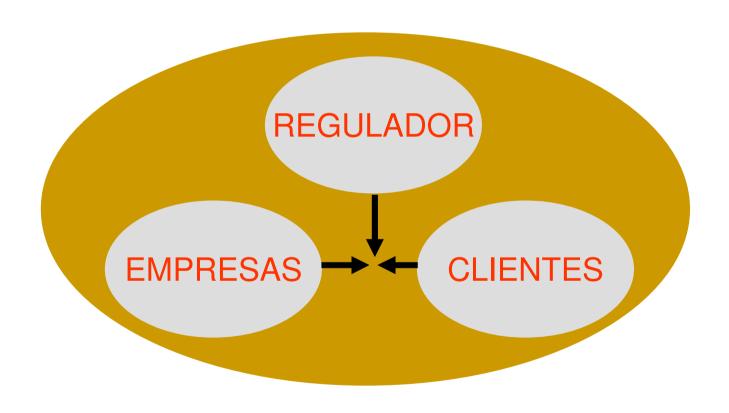
• Qualidade do Serviço

Qualidade do Produto

Qualidade do Atendimento

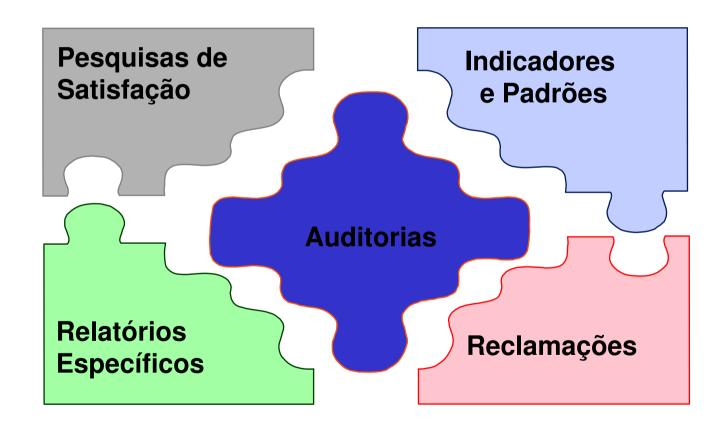
O Momento Atual





Instrumentos de Avaliação da Qualidade - Orgão Regulador





Qualidade do Produto



PRINCIPAIS FENÔMENOS:

- Variações de Tensão
- Transitórios
- Desequilíbrios de Tensão
- Harmônicas
- Flutuações de Tensão





CATEGORIA	DURAÇÃO TÍPICA	MAGNITUDE TÍPICA TENSÃO (PU)
Variações de Cunta Duraçõe		TENSAU (PU)
Variações de Curta Duração		
. Instantâneas		
Depressões (1)	0.5 - 30 ciclos	0.1 - 0.9 pu
Elevações (2)	0.5 - 30 ciclos	1.1 - 1.8 pu
. Momentâneas		
Interrupções	0.5 ciclos - 3 s	< 0.1 pu
Depressões	30 ciclos - 3 s	0.1 - 0.9 pu
Elevações	30 ciclos - 3 s	1.1 - 1.4 pu
. Temporárias		
Interrupções	3 s - 1 min	< 0.1 pu
Depressões	3 s - 1 min	0.1 - 0.9 pu
Elevações	3 s - 1 min	1.1 - 1.2 pu
Variações de Longa Duração		
. Interrupções Sustentadas	> 1 min	0.0 pu
. Subtensões	> 1 min	0.8 - 0.9 pu
. Sobretensões	> 1 min	1.1 - 1.2 pu





CATEGORIA	ESPECTRO TÍPICO	DURAÇÃO TÍPICA	MAGNITUDE TÍPICA
			TENSÃO (PU)
- Desequilíbrios de Tensão		Regime Permanente	0.5 - 2 %
- Distorção da Onda			
. Componente CC		Regime Permanente	0.0 - 0.1 %
. Harmônicas	0 - 100 ^a H	Regime Permanente	0.0 - 20.0 %
. Interharmônicas	0 - 6 kHz	Regime Permanente	0.0 - 2.0 %
. Notching		Regime Permanente	
. Ruído		Regime Permanente	0.0 - 1.0 %
- Flutuação de Tensão	< 25 kHz	Intermitente	0.1 - 7.0 %
- Variação da Frequência		< 10 s	



Fenômenos Transitórios na Qualidade de Energia

CATEGORIA	ESPECTRO	DURAÇÃO	MAGNITUDE
	TÍPICO	TÍPICA	TÍPICA
			TENSÃO (PU)
. Tipo Impulsivo			
Nanosegundos	Frente de 5 ns	< 50 ns	
Microsegundos	Frente de 1 µs	50 ns - 1 ms	
Milisegundos	Frente de 0.1 ms	> 1 ms	
. Tipo Oscilatório			
Baixa Freqüência	< 5 kHz	0.3 - 50 ms	0 - 4 pu
Média Freqüência	5 - 500 kHz	20 μs	0 - 8 pu
Alta Freqüência	0.5 - 5 MHz	5 μs	0 - 4 pu

Cargas Poluidoras e Cargas Sensíveis



• Padrão Ideal:

- tensão senoidal (THD)
- simétrica (FAD)
- -60Hz (Δf)
- valor eficaz nominal (ΔV)
- continuidade (DEC,FEC)
- sem fenômenos transitórios

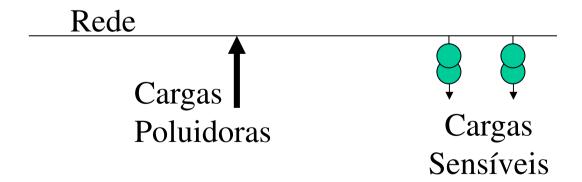
• Energia Limpa:

- THD≤5%
- $-FAD \le 2\%$
- $-\Delta f \leq 0.1$ Hz
- $-\Delta V$ portaria
- DEC, FEC resolução
- SAGs, Flicker, etc.

Cargas Poluidoras e Cargas Sensíveis



- A principal dificuldade para manter o padrão advém das cargas poluidoras
- A principal necessidade advém das cargas sensíveis





Principais Cargas Poluidoras

- Conversores (Harm., Deseq.)
- Fornos de indução (Harm., Deseq.)
- Fornos a arco (Harm., Deseq., Flicker)
- Dimers (Harmônicos)
- PCs (Harmônicos)
- PLCs (Harmônicos)



Principais Cargas Sensíveis

- Conversores (sensibilidade média a harmônicos e desequilíbrios)
- PLCs (sensibilidade média a harmônicos e alta a sags)
- Motores (sensibilidade média a harmônicos e alta a desequilíbrios)
- Iluminação (sensibilidade alta a flicker)



Variações de Curta Duração

- Segundo o IEEE, tais fenômenos englobam tempos desde 0.5 ciclo até 1 minuto.
- "sag": redução (depressão, afundamento) a tensões compreendidas entre 0.1 e 0.9 pu. (redução a tensões inferiores a 0.1 pu, o fenômeno é classificado como interrupção de curta duração).
- "swell" elevações (saliências) de tensão de curta duração a níveis acima de 1.1 pu.

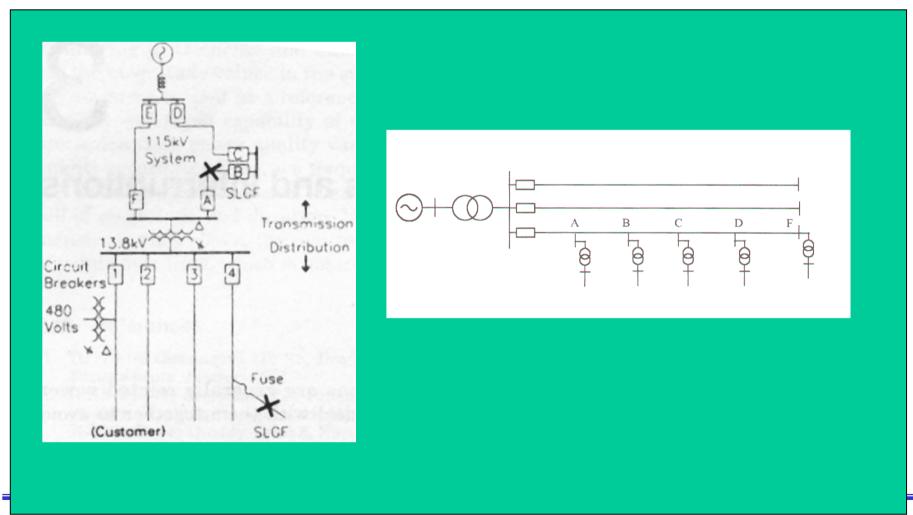
Causas Principais de Sags



- Ocorrência de faltas na rede elétrica (caráter aleatório)
 - Nos defeitos mais frequentes (fase-terra), há o surgimento de um transitório de curtíssima duração (alguns ciclos, no máximo), com redução da tensão na fase defeituosa e, geralmente, elevação de tensão nas fases sãs. Verifica-se este comportamento não só no alimentador onde se dá o defeito, mas pelo menos em todos aqueles alimentados pela mesma subestação supridora, perdurando até que seja acionada a proteção da rede.

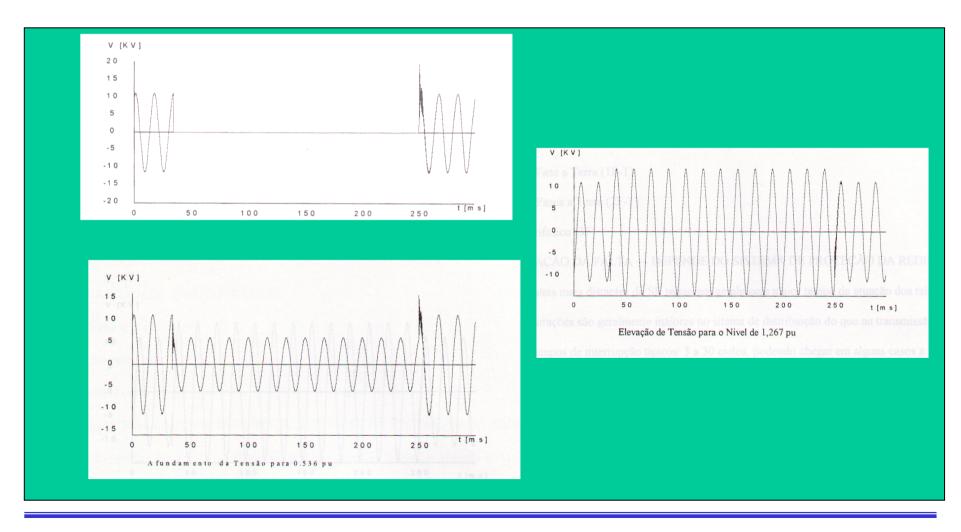


Fenômenos na Qualidade de Energia Variações de Curta e Longa Duração





Fenômenos na Qualidade de Energia Variações de Curta e Longa Duração





Desequilíbrio de Tensão

- Desequilíbrios em sistemas trifásicos ocorrem sempre que as tensões ou correntes de fase diferem em amplitudes e/ou ângulos. Normalmente o desequilíbrio em tensão é de aspecto mais relevante.
- Em geral, o desequilíbrio é dado pela relação entre a componente de tensão de seqüência negativa e a componente de seqüência positiva.
- Alguns autores relacionam também o desequilíbrio de seqüência zero, que é a relação entre a componente de seqüência zero e a de seqüência positiva



Desequilíbrio de Tensão

- Causa predominante: cargas monofásicas.
 - Concessionárias de energia se preocupam com o balanceamento das demandas no nível da rede primária de Distribuição. Caberia ao próprio consumidor de baixa tensão equilibrar a sua carga individual, o que nem sempre é realizado a contento.
- A própria rede primária aérea de distribuição apresenta um certo desequilíbrio intrínsico uma vez que não há transposição das fases neste nível de tensões.

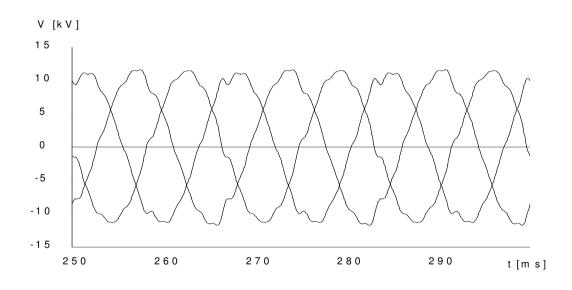


Distorções Harmônicas

- Um dos primeiros a ser estudado, em decorrência da instalação, cada vez mais frequente, de cargas não lineares (eletrônica de potência) na rede elétrica.
- Harmônicas são correntes ou tensões senoidais múltiplas da freqüência fundamental do sistema elétrico supridor (60 Hz).
- Correntes harmônicas propagando-se pelo sistema produzem quedas de tensão harmônicas através das impedâncias do mesmo e no caso em que estas impedâncias apresentem ressonância na freqüência da corrente, podem resultar sobretensões ressonantes muito elevadas.



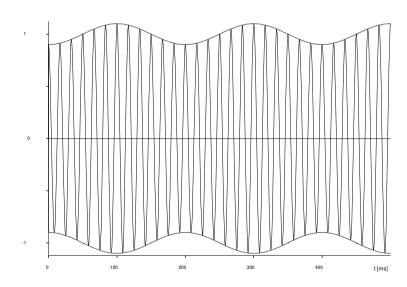
Exemplo de Distorção Harmônica de Tensão



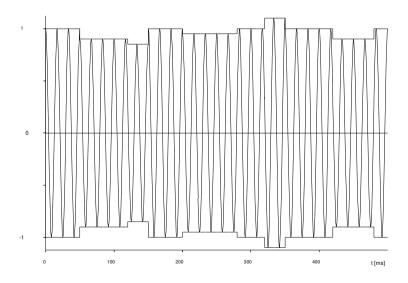




 Variação cíclica da envoltória da tensão ou uma série de variações aleatórias da tensão, com magnitude que normalmente não excedem uma faixa da ordem de ± 10% da tensão normal



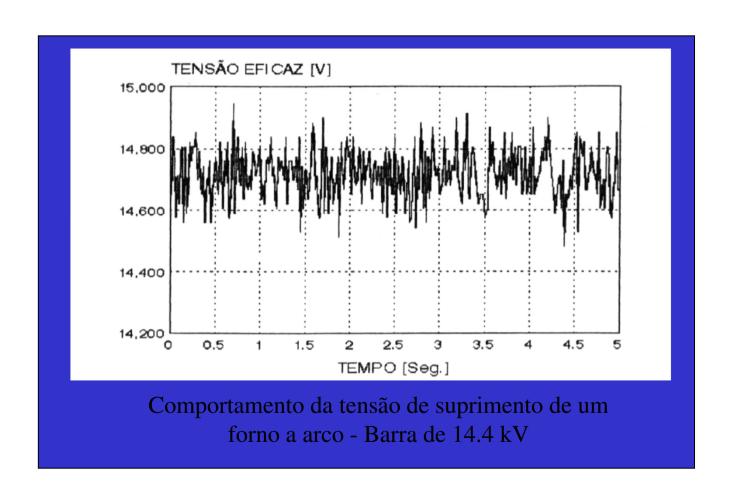
flutuação de tensão senoidal



flutuação de tensão em degraus

Exemplos de Flutuação de Tensão









indicadores para a qualidade do serviço:

DEC Duração Equivalente de Interrupção por Consumidor

DEP Duração Equivalente de Interrupção por Potência

DIC Duração de Interrupção Individual

FEC Frequência Equivalente de Interrupção por Consumidor

FEP Frequência Equivalente de Interrupção por Potência

FIC Frequência de Interrupção Individual

TA Tempo de Atendimento

TMA Tempo Médio de Atendimento

TX% Tempo X% de Atendimento

FMA Frequência Média de Ocorrências







Novos



Qualidade de Serviço

conceituação dos indicadores novos ou ainda não formalizados, para a qualidade do serviço:

TA - Tempo de atendimento

TMA = Σ TA / número de ocorrências

TX% = Tempo de atendimento não superado em X% do total de ocorrências

FMA = número de ocorrências x 10.000 / número de consumidores



Qualidade de Serviço

Exemplo de padrões para qualidade de serviço

• DIC e FIC:

Consumidores individuais	DIC		FIC	
	Anual	Mensal	Anual	Mensal
Sistema subterrâneo	-	-	-	-
Alta Tensão	10	4	8	3
Média Tensão - Urbano	40	16	30	8
Baixa Tensão - Urbano	70	28	40	12
Área Rural	120	48	80	24

Qualidade de Produto regulação



- Amplitude da Tensão: já regulamentado
- Variação de tensão: já regulamentado
- Outros indicadores e padrões a serem introduzidos:
 - Variação temporária de frequência
 - Conteúdo harmônico
 - Interrupção de curta duração
 - Flutuação de tensão
 - Desequilíbrio de tensão