



2. Configurador de redes pra Efeito de Estimação de Estado Limitação dos primeiros configuradores desenvolvidos Mesmo na ocorrência de uma alteração pequena no modelo

- barra-ramo, dava-se início a todo o processo de configuração ➤ Configuradores "Tracking" que, armazenando a configuração
- proveniente da última execução, possibilitam uma rápida atualização da topologia da rede na ocorrência de pequenas alterações (busca localizada)

2. Configurador de redes pra Efeito de Estimação de Estado

- Saída do Configurador
- > Modelo Barra Ramo com a correspondente associação de
 - ✓ Cada barra deve ser identificada juntamente com sua geração, suas cargas e dispositivos em derivação
 - √ A conectividade entre as barras devido à presença de linhas de transmissão e transformadores deve também ser descrita
 - ✓ Deve identificar ilhamentos e descartar as ilhas que não tem geração, incluindo barras e ramos isolados

2. Configurador de redes pra Efeito de Estimação de Estado

- Os algoritmos básicos para configuração de redes são normalmente constituídos de 3 etapas:
 - 1. Configuração de Subestações
 - 2. Configuração de Rede
 - 3. Tabulação de Resultados

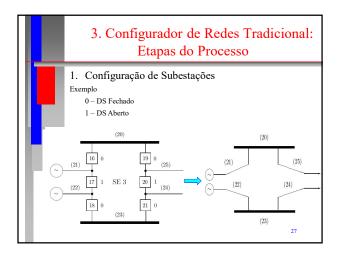
2. Configurador de redes pra Efeito de Estimação de Estado

Quando o Configurador de Redes é utilizado para fins de estimação de estado, além da topologia da rede o mesmo deve associar as medidas realizadas nas subestações aos devidos componentes no modelo barra-ramo

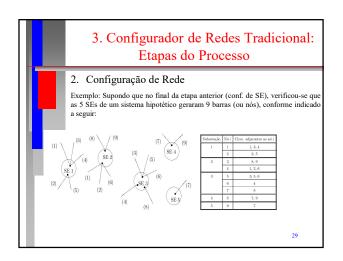
21

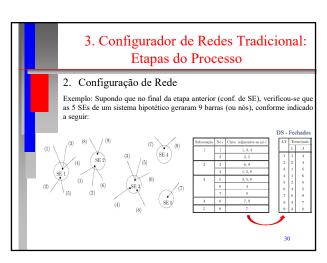


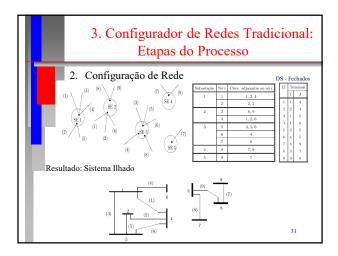
3. Configurador de Redes Tradicional: Etapas do Processo 1. Configuração de Subestações • Partindo-se da consideração inicial de que cada seção de barramento é uma barra potencialmente isolada, as posições de chaves e disjuntores são processadas usando técnicas de busca em árvores de grafo • Ao final desta etapa, todas as seções de barramento interconectadas por dispositivos seccionadores (chaves e disjuntores) fechados irão compor uma única barra no modelo barra-ramo, que deve ser indicada de maneira bem definida, juntamente com as seções de barramento que a constituem

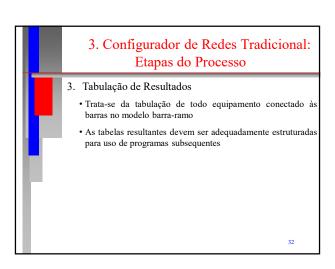


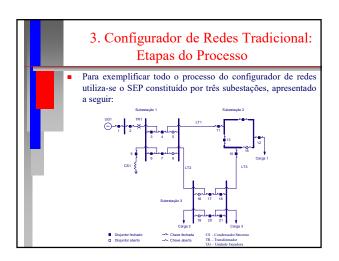
3. Configurador de Redes Tradicional: Etapas do Processo 2. Configuração de Rede • Após a configuração de cada Subestação do SEP, a etapa seguinte é a configuração da rede elétrica • Durante esta etapa, os possíveis ilhamentos da rede são identificados • Utiliza-se o mesmo procedimento básico de busca de uma árvore em um grafo. Entretanto, ao invés de se combinar seções de barramento através de dispositivos seccionadores fechados, agora as barras do modelo barra-ramo, determinadas na Etapa 1, são combinadas através de ramos (linhas de transmissão e transformadores) para formar ilhas • Ao final desta etapa, todas as ilhas que tem geração são identificadore.

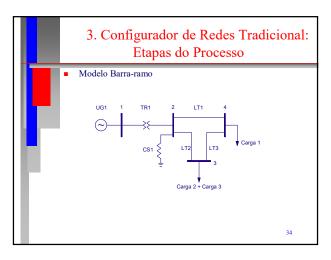


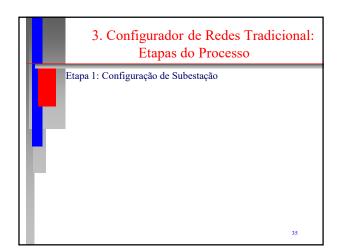


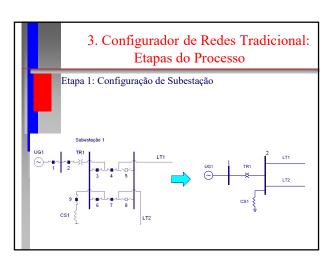


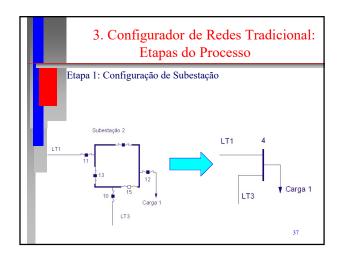


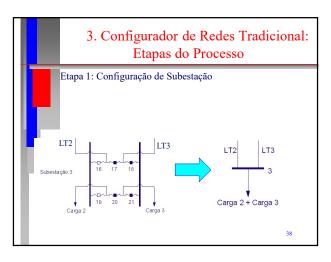




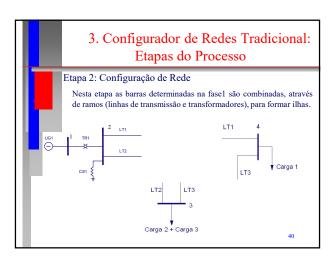


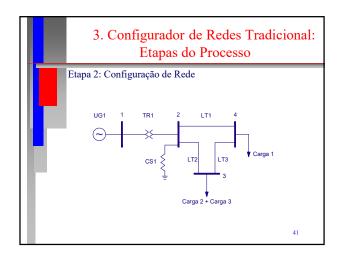


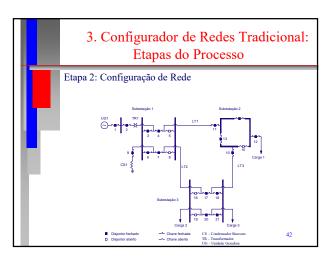


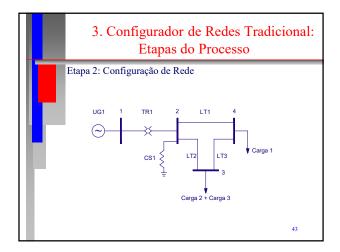




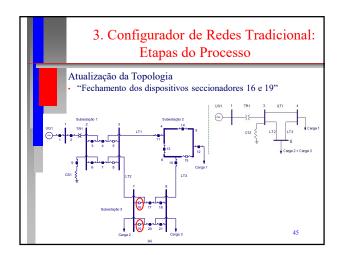


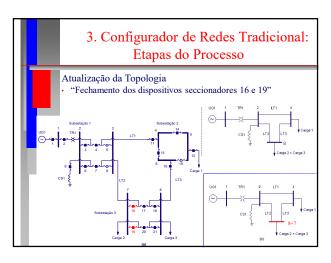


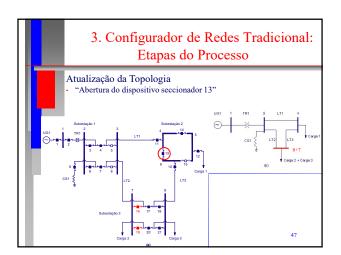


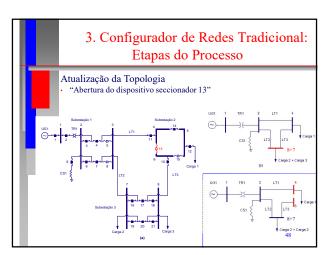












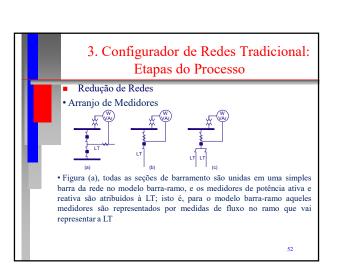
3. Configurador de Redes Tradicional: Etapas do Processo

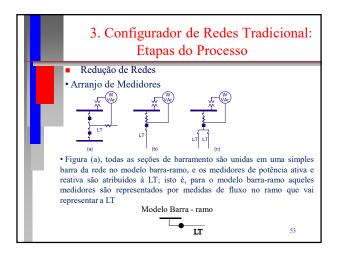
Associação de Medidores

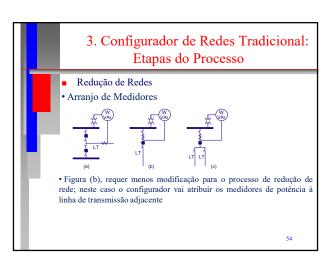
> Em um configurador tradicional, o mecanismo utilizado para realizar essa última tarefa pode ser interpretado como um processo de redução de rede, isto é, realiza-se uma transformação (eliminação de gauss) da matriz Jacobiana (do estimador por mínimos quadrados), que representa o modelo do SEP em termos de seção de barramento, em uma matriz Jacobiana representando o modelo barra ramo do SEP

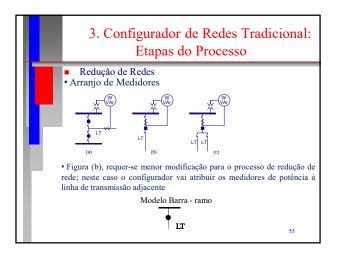
3. Configurador de Redes Tradicional: Etapas do Processo Associação de Medidores Redução da rede A redução de rede realiza-se tomando por base algumas regras que, dependendo do arranjo do medidor, pode tornar-se uma tarefa dificil de ser realizada 50

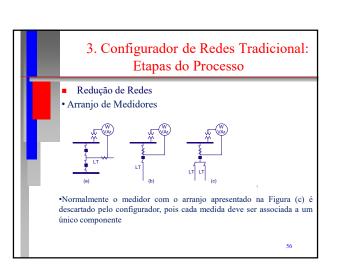


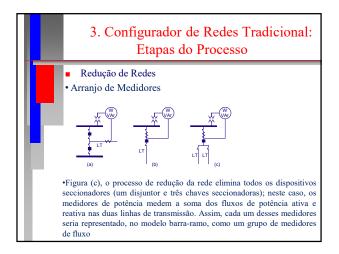


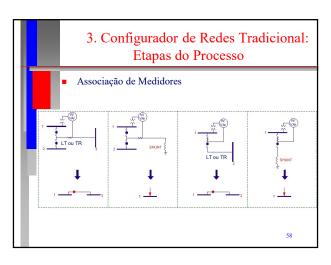




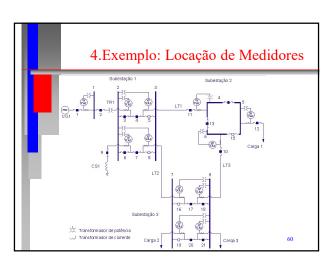


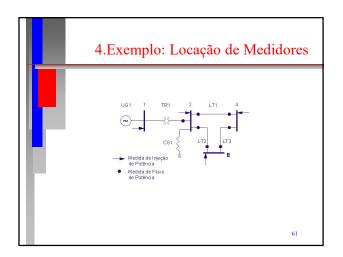


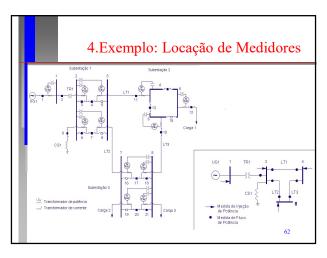


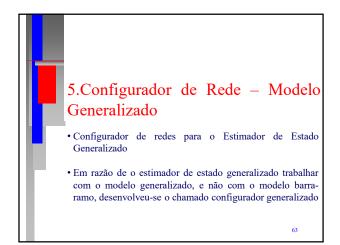


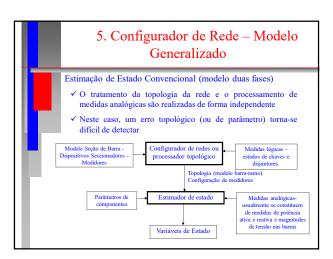


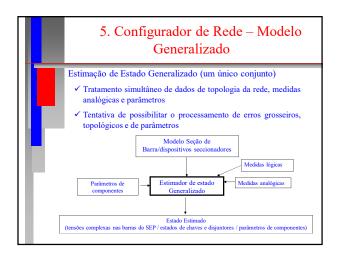


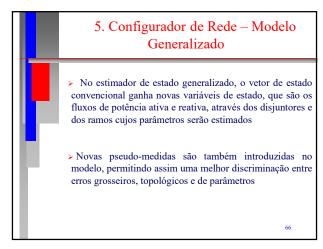


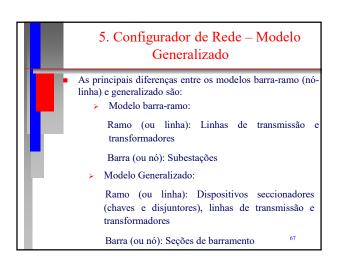














Notas do Curso de Estimação de Estados ministrado pelo Professor Simões Costa. CBA – 2002 MONTICELLI, A. (1999). "State estimation in electric power systems". Kluwer Academic Publishers, Massachusetts, USA BERTRAN, M. & CORBELLA, X. (1982), "On the validations and analysis of a new method for power network connectivity determination". IEEE Transaction on Power Apparatus and Systems, Vol-PAS: 101, № 2, p.316-324, fevereiro BOSE, A. & CLEMENTES, A. (1987), "Real-Time Modeling of Power Networks". IEEE Transactions on Power Apparatus and Systems, Vol.75, №12, pp. 1607-1622, dezembro GODERYA, F., METWALLY, A.A. & MANSOUR, O. (1980), "Fast detection and identification of islands in power networks". IEEE Transactions on Power Apparatus and Systems, Vol. PAS-99, №1, pp. 217-221, Janeiro/Fevereiro

6. Referências 6. PRAIS, M. & BOSE, A. (1988) "A Topology Processor That Tracks Network Modifications Over Time". IEEE Transactions on Power Apparatus and Systems, Vol.-3, №3, pp.992-998, Agosto 7. YEHSAKUL, D. P. & DABBAGHCHI, I. (1995), "A Topology-Based Algorithm For Tracking Network Connectivity". IEEE Transactions on Power Apparatus and Systems, Vol.-10, №1, p. 339-346, fevereiro 8. PIERETI, S.A.R.; DELBEM, A.C.B.; LONDON JUNIOR, J. B. A.; BRETAS, N. G. (2007) "Tracking Network Topology Processor Using Node-depth Representation". Proceedings of the IEEE PowerTech Conference (paper 404 − 6 paginas), Lausanne - Switzerland, 2007 9. PIERETI, S. A. R.; LONDON, J.B. A.; A.C.B. Delbem; BRETAS, N. G. Configurador de Redes Baseado na Representação Nó Profundidade Para Efeito de Estimação de Estado. In: XVII Congresso Brasileiro de Automática, Juiz de Fora. (CD, artigo número:39526), 2008. 10. ALSAÇ, O.; VEMPATI, N.; STOTT, B.; MONTICELLI, A. Generalized State Estimation. IEEE Transaction on Power Systems, Vol.13, No. 3, p.1069-1075, 1998.

