Capítulo 5

Controles e limites

5.1 Introdução

- Além de resolver os subsistemas 1 e 2, o cálculo de fluxo de carga deve também:
 - incluir a atuação dos dispositivos de controle;
 - levar em conta os limites de operação dos equipamentos.
- **Controles** mais comuns:

Controle da magnitude de tensão em barra (local ou remota) através de injeção de reativos;

Controle da magnitude de tensão em barra (local ou remota) por ajuste da posição de taps de transformadores em fase;

Controle de fluxo de potência ativa em transformadores defasadores;

Controle de intercâmbio de potência entre áreas.

► Limites de operação mais comuns:

Limite de injeção de potência reativa em barras PV; Limite de magnitude de tensão em barras PQ; Limite de posição de tap em transformadores;

Exemplo

Considere que a magnitude da tensão em uma barra de carga seja controlada pela posição do tap de um transformador.



5.2 Modos de representação de controles e limites

5.2.1 Classificação por tipo de barra (PQ, PV, $V\theta$, etc.)

Através da própria definição das barras PV é feito o controle de magnitude de suas tensões (constantes).

Este controle é levado em conta na própria formulação básica do problema do fluxo de carga.

5.2.2 Ajuste alternado

- ▶ Os dispositivos de controle são mantidos fixos durante a iteração
- As variáveis de controle são ajustadas entre duas iterações consecutivas de modo a fazer com que as variáveis controladas estejam dentro do intervalo de valores especificados.
- Os ajustes das variáveis de controle, realizados entre duas iterações do processo de resolução do subsistema 1, são dados por:

$$\Delta u = \alpha \cdot \Delta z = \alpha \cdot \left(z^{\text{esp}} - z^{\text{cal}} \right)$$

em que:

- Δu correção na variável de controle u.
- Δz diferença entre os valores especificado (z^{esp}) e calculado (z^{cal}) da variável controlada.
- α relação de sensibilidade entre a variável de controle (u) e a controlada (z).
- O valor de α pode ser calculado (análise de sensibilidade) ou arbitrado (valor empírico).

Em geral o valor de α é arbitrado. Cálculos para a obtenção de α são trabalhosos e tornam o processo de resolução mais lento.

- **E**squema geral de ajuste alternado das variáveis de controle:
 - (1) Definir os valores iniciais das variáveis de controle u^0 .
 - (2) Obter uma solução para o subsistema 1 (estado da rede). Essa solução pode ser obtida:
 - com tolerâncias maiores que as exigidas para a solução final;
 - após um certo número de iterações predefinido.
 - (3) Estimar os valores atuais das variáveis controladas $z^{
 m cal}$.
 - (4) Se os erros Δz forem menores que tolerâncias especificadas, não serão necessárias ações de controle \rightarrow ir para o passo (2). Caso contrário, continuar.
 - (5) Determinar os novos valores das variáveis de controle:

$$\boldsymbol{u}^{\text{novo}} = \boldsymbol{u}^{\text{velho}} + \alpha \cdot \boldsymbol{\Delta} \boldsymbol{z}$$

(6) Voltar ao passo (2).

5.2.3 Ajuste simultâneo

- **Consiste:**
 - na incorporação de equações e variáveis adicionais ao subsistema 1, ou
 - na substituição de equações e variáveis dependentes do subsistema 1 por novas equações/variáveis.

Exemplo

Considere um transformador defasador que conecta as barras k e m:

- ▶ variável de controle é φ_{km} (posição do tap)
- \blacktriangleright variável controlada é P_{km} (fluxo de potência ativa)
- anexar uma equação ao subsistema 1:

$$P_{km}^{esp} - P_{km}^{cal}\left(\varphi_{km}\right) = 0$$

▶ anexar variável φ_{km} ao conjunto de variáveis dependentes (vetor x)

Considere agora um transformador em fase que conecta as barras k e m:

- ▶ variável de controle é a_{km} (posição do tap)
- ▶ variável controlada pode ser, por exemplo, V_m (tensão em uma das barras terminais do transformador)
- **>** posição do tap a_{km} substitui V_m no vetor \boldsymbol{x}

5.3 Conseqüências da introdução de controles e limites

- A introdução de controles e limites pode resultar em complicações no processo de resolução de fluxo de carga:
 - controles e limites afetam consideravelmente o desempenho de convergência do subsistema 1.

Quanto maior for o número de controles e limites, maior será essa influência.

a convergência fica mais lenta.

A inclusão de controles e limites resulta em geral em um aumento do número de iterações.

- a interferência entre controles (principalmente entre aqueles eletricamente próximos) pode levar à não-convergência.
- o processo de ajustes (controles e limites) deve ser iniciado após o processo já estar próximo de uma solução.

Evita-se comparar valores especificados com valores calculados que ainda estão muito longe de serem valores realistas.

- podem levar à ocorrência de soluções múltiplas para um mesmo problema.
- ajustes muito pequenos → convergência lenta.

ajustes muito grandes \rightarrow convergência lenta ou divergência.

Exemplo

PSfrag replacements de uma variável de controle em uma rede de duas barras.



5.4 Controle de tensão em barras PV

- Em barras que contêm geradores ou compensadores síncronos (PV) é feito o controle da magnitude da tensão nodal através da injeção de potência reativa.
- **Diagrama de capacidade (capability) de uma máquina síncrona para** $V = V^{esp}$:

PSfrag replacements



- ▶ Para uma barra PV, especifica-se P^{esp} e $V^{esp} \rightsquigarrow$ determina-se Q^{min} e Q^{max} .
- O controle é feito através do ajuste da corrente de campo (I_f) da máquina síncrona:
 - I_f pequena \rightarrow máquina subexcitada \rightarrow absorve reativos da rede
 - I_f grande \rightarrow máquina sobreexcitada \rightarrow injeta reativos na rede

> Para uma barra k do tipo PV:

placements

$$\begin{array}{rcl} V_k &=& V_k^{\mathrm{esp}} \\ Q_k^{\min} \leq Q_k^{\mathrm{cal}} \leq Q_k^{\max} \end{array}$$

- A tensão na barra deve ser mantida constante em V_k^{esp} . Na resolução do subsistema 1, isto é conseguido:
 - retirando a equação referente a Q_k do subsistema 1

A matriz Jacobiana não contém a linha cujos elementos são $\partial Q_k / \partial \theta_m$ e $\partial Q_k / \partial V_m$ e a coluna correspondente às derivadas $\partial P_m / \partial V_k$ e $\partial Q_m / \partial V_k$.

• forçando a correção de tensão ΔV_k a ser igual a zero durante o processo iterativo.

Exemplo

Considere a rede de três barras e três ramos mostrada a seguir.



A equação básica de fluxo de carga para a rede é a seguinte (considerando todos os elementos):



em que, por exemplo:

$$P_1\theta_1 = \frac{\partial}{\partial\theta_1}P_1$$

Para a resolução do subsistema 1 somente as equações de ΔP_2 , ΔP_3 e ΔQ_2 são utilizadas.

Colocando um número grande nos elementos da diagonal apropriados correspondentes às barras de referência e PV, tem-se:



As correções nas variáveis de estado são dadas por:



- ▶ as correções ΔV_1 e $\Delta \theta_1$ são iguais a zero (barra slack).
- ▶ a correção ΔV_3 é igual a zero (barra PV).
- \blacktriangleright o mismatch ΔQ_3 não afeta as correções das variáveis de estado.
- ▶ a situação é semelhante no caso dos métodos desacoplados.

- Problema:
 - a tensão na barra PV é mantida constante através da injeção ou absorção de potência reativa pela máquina conectada a ela.
 - existem limites máximo e mínimo para a injeção de potência reativa para a máquina.
 - em algumas situações tais limites são atingidos sem que seja possível manter a tensão no nível especificado.
- Deve-se ter um procedimento de verificação de violação dos limites de potência reativa de barras PV no processo de resolução do problema de fluxo de carga.

5.4.1 Ajuste alternado

Considere uma certa barra k do tipo PV para a qual se realiza o controle de geração de potência reativa.



- Descrição de uma situação particular:
 - ao longo do processo iterativo a injeção de reativos na barra k aumenta, para manter a tensão V_k no valor especificado.
 - em uma certa iteração o limite Q_k^{\max} é violado ($Q_k^{\operatorname{cal}} > Q_k^{\max}$).
 - a partir daí, não há o suporte de reativos necessário na barra k para manter a tensão em V_k^{esp}.
 A tenção V tendo o sein
 - A tensão V_k tende a cair.
 - neste caso, a barra k é redefinida, passando de PV para PQ.
 A tensão agora varia e passa a fazer parte do vetor de variáveis dependentes x.

Deve-se então especificar uma potência reativa para a nova barra PQ:

 $Q_k^{\text{esp}} = Q_k^{\text{max}}$ (potência especificada igual ao limite violado)

Deve-se incluir a equação correspondente a ΔQ_k no conjunto das equações de fluxo de carga (e as linhas e colunas correspondentes a Q_k na matriz Jacobiana).

- nas iterações seguintes, deve-se verificar a possibilidade da barra k voltar ao seu tipo original (PV) através da verificação do valor de V_k^{cal}.
- se $V_k^{\text{cal}} < V_k^{\text{esp}}$ a barra k deve continuar como PQ, pois um aumento de V_k só é possível aumentando-se Q_k , que já está no limite máximo.
- se $V_k^{\text{cal}} \ge V_k^{\text{esp}}$ barra k pode voltar a ser PV, pois a tensão subiu acima do especificado, indicando que há uma folga de reativos. Para diminuir V_k basta diminuir Q_k , o que é possível.

A barra k volta a ser PV, com $V_k = V_k^{esp}$ e a potência reativa Q_k fica novamente liberada para variar.

 \blacktriangleright Raciocínio análogo pode ser feito para o caso em que o limite Q_k^{\min} é atingido.

Exemplo

Considere que o limite de geração de potência reativa da barra 3 da rede a seguir seja atingido em uma certa iteração.



Um outro método de controle de tensão em barras de geração consiste em realizar ajustes no valor de tensão especificada da barra PV de forma a eliminar a violação de potência reativa:

$$\Delta V_k^{\rm esp} = \alpha \cdot \Delta Q_k^G$$

em que ΔQ_k^G é o montante de violação e α é um fator de sensibilidade.

Este método também deve incluir a possibilidade de volta ao valores iniciais de tensão especificada.

5.5 Limites de tensão em barras PQ

Em estudos de planejamento da expansão de redes elétricas costuma-se estabelecer limites de tensão em barras PQ (mesmo que não existam realmente dispositivos de controle capazes de realizar tal tarefa).

Pode-se verificar quais são as áreas críticas com relação aos níveis de tensão/suporte de reativos.

Estágio 1 do planejamento: determinar uma rede que atenda aos requisitos de geração e demanda de potência ativa utilizando um modelo simplificado (como por exemplo o fluxo de carga linearizado ou c.c., que será visto adiante).

Estágio 2 do planejamento: avaliar o desempenho em termos de suporte de reativos e do perfil de tensões da rede utilizando um modelo completo (fluxo de carga c.a.).

Algumas vezes não se consegue a convergência no estágio 2 por problemas no fornecimento de reativos.

Através da limitação da tensão das barras PQ (por exemplo $\pm 10\%$ em torno do valor nominal) pode-se:

- obter a convergência.
- ter uma indicação dos locais em que existem problemas de suporte de reativos.
- Deve-se ter um procedimento de verificação dos limites de tensão nas barras PQ.

> Para uma barra k do tipo PQ:

placements

$$Q_k = Q_k^{\text{esp}}$$
$$V_k^{\min} \le V_k^{\text{cal}} \le V_k^{\max}$$



5.5.1 Ajuste alternado

Considere uma certa barra k do tipo PQ para a qual se realiza o controle de tensão.



- **Descrição de uma situação particular:**
 - a tensão na barra k é calculada a cada iteração do processo de resolução do subsistema 1.
 - ao longo do processo iterativo a magnitude da tensão na barra k cai.
 - em uma certa iteração o limite V_k^{\min} é violado ($V_k^{cal} < V_k^{\min}$).
 - neste caso, a barra k é redefinida, passando de PQ para PV. A tensão agora é fixada em $V_k^{esp} = V_k^{min}$.

A potência reativa para a nova barra PV é liberada (pode variar). Deve-se eliminar a equação correspondente a ΔQ_k do conjunto de equações de fluxo de carga.

- na iteração seguinte a potência reativa deve aumentar para manter a tensão no valor especificado → equivale à ligação de capacitores na barra para fornecer o suporte de reativos necessários.
- nas iterações subseqüentes deve-se verificar a possibilidade da barra k voltar ao seu tipo original (PQ) através da verificação do valor de Q_k^{cal}.
- se $Q_k^{\text{cal}} > Q_k^{\text{esp}}$ a barra k deve continuar como PV, pois é preciso mais potência reativa para manter a tensão no seu valor mínimo.
- se Q_k^{cal} ≤ Q_k^{esp} a barra k pode voltar a ser PQ, pois há falta de reativos.
 Voltando a ser PQ, tem-se Q_k = Q_k^{esp} e a tensão tenderá a aumentar voltando a respeitar a faixa definida.

> Raciocínio análogo pode ser feito para o caso em que o limite V_k^{max} é atingido.

5.6 Transformadores em fase com controle automático de tap

- **\triangleright** Controle de tap \rightarrow ajuste da magnitude de tensões nodais.
- Em geral, a barra de tensão controlada é uma das barras terminais do transformador. Pode ser também uma barra remota.
- ► Considere um transformador conectado entre as barras $k \in m$. Deseja-se controlar a tensão V_m :

$$V_m = V_m^{esp}$$

ou
 $V_m^{min} \le V_m \le V_m^{max}$

5.6.1 Ajuste alternado

▶ O ajuste do tap é dado por:

$$\Delta a_{km} = \alpha \cdot \Delta V_m$$

em que:

 Δa_{km} correção na posição do tap.

 α fator de sensibilidade entre a variável de controle e a controlada.

 $\Delta V_m = V_m^{
m esp} - V_m^{
m cal}
ightarrow {
m correção}$ necessária de tensão na barra controlada. ou

 $= V_m^{\text{lim}} - V_m^{\text{cal}} \rightarrow V_m^{\text{lim}}$ corresponde ao limite violado (V_m^{min} ou V_m^{max}).

- Se a barra k for rígida (sua tensão é constante, independentemente da posição do tap) $\rightarrow \alpha \approx 1$.
- Método desacoplado rápido → matrizes B' e B" são constantes.
 Os elementos de B" dependem do valor do tap.
 Utiliza-se o valor inicial de tap a⁰_{km} e este valor é mantido durante o processo iterativo → matriz continua a mesma.

Os mismatches levam em conta todos os valores atualizados dos taps \rightarrow é uma garantia de que a mesma solução final será atingida.

5.6.2 Ajuste simultâneo

- **É** realizado através da modificação das equações do subsistema 1.
- blacements eseja-se que $V_m^{cal} = V_m^{esp} \rightarrow transforma-se$ a barra m do tipo PQ em uma barra do tipo PQV, ou seja, são especificados P_m , $Q_m \in V_m$.
 - ► A tensão V_m é substituída pela posição do tap a_{km} no vetor das variáveis dependentes.
 - ► O problema fica:



- Considerou-se que todas as barras PQV têm suas tensões reguladas por transformadores (simplificação).
- Os novos elementos da matriz Jacobiana podem ser facilmente obtidos a partir das expressões dos fluxos de potência nos ramos.
- 5.7 Transformadores defasadores com controle automático de fase
- São utilizados para regular o fluxo de potência ativa nos ramos onde são inseridos.

5.7.1 Princípio de funcionamento (revisão)

► Considere o seguinte circuito: PSfrag replacements



Considere que o fluxo de potência ativa entre duas barras seja proporcional à abertura angular (diferença entre os ângulos de fase) do ramo entre elas:

$$P_2 = k_2 \cdot \theta_{km} = k_2 \cdot (\theta_k - \theta_m)$$

Considere ainda que o fator de proporcionalidade seja igual ao inverso da reatância série do ramo:

$$P_2 = \frac{1}{x_2} \cdot \theta_{km}$$

A equação acima será obtida adiante, a partir das próprias equações do fluxo de carga, consideradas algumas simplificações. Assim:

$$\theta_{km} = x_2 \cdot P_2$$

Da mesma forma:

$$P_1 = k_1 \cdot \theta_{pm}$$

= $\frac{1}{x_1} \cdot (\theta_p - \theta_m)$
= $\frac{1}{x_1} \cdot (\theta_k + \varphi_{km} - \theta_m)$
= $\frac{1}{x_1} \cdot (\theta_{km} + \varphi_{km})$

A abertura angular θ_{km} vale:

$$\theta_{km} = x_1 \cdot P_1 - \varphi_{km}$$

> Igualando as equações de θ_{km} :

$$\varphi_{km} - x_1 P_1 + x_2 P_2 = 0$$

► Aplicando-se a lei das correntes de Kirchhoff na barra *m*:

$$P_2 = P - P_1$$

que, substituída na equação anterior resulta em:

$$\varphi_{km} - x_1 P_1 + x_2 (P - P_1) = 0$$

$$\varphi_{km} - (x_1 + x_2) P_1 + x_2 P = 0$$

▶ Uma alteração no ângulo de defasagem $\Delta \varphi_{km}$ provoca uma alteração no fluxo de potência ΔP_1 pelo transformador defasador. Da equação mostrada anteriormente tem-se:

$$(\varphi_{km} + \Delta \varphi_{km}) - (x_1 + x_2) \cdot (P_1 + \Delta P_1) + x_2 P = 0$$

$$\underbrace{\varphi_{km} - (x_1 + x_2) \cdot P_1 + x_2 \cdot P}_{=0} + \Delta \varphi_{km} - (x_1 + x_2) \cdot \Delta P_1 = 0$$

$$\Delta \varphi_{km} - (x_1 + x_2) \Delta P_1 = 0$$

Logo:

$$\frac{\Delta \varphi_{km}}{\Delta P_1} = x_1 + x_2 = \alpha$$
ou
$$\Delta P_1 = \frac{\Delta \varphi_{km}}{\alpha} = \frac{\Delta \varphi_{km}}{(x_1 + x_2)}$$

► Interpretação:

• Se $x_2 \ll x_1$ (restante da rede forte):

$$\Delta P_1 \approx \frac{\Delta \varphi_{km}}{x_1}$$

• Se $x_2 \gg x_1$ (restante da rede fraco):

$$\Delta P_1 \approx \frac{\Delta \varphi_{km}}{x_2}$$

- **Para um certo valor de** $\Delta \varphi_{km}$:
 - a variação de fluxo ΔP_1 dependerá dos valores de x_1 e x_2 .
 - uma maior variação de fluxo ΔP_1 é obtida se o restante da rede for forte.

5.7.2 Ajuste alternado

Após uma iteração de fluxo de carga, calcula-se o fluxo de potência ativa pelo transformador P^{cal}_{km}.

Compara-se o fluxo calculado com o desejado (especificado), obtendo-se o erro:

$$\Delta P_{km} = P_{km}^{\rm esp} - P_{km}^{\rm cal}$$

► Altera-se a posição do tap do transformador de:

$$\Delta \varphi_{km} = \alpha \cdot \Delta P_{km}$$

em que α é um fator de sensibilidade.

5.7.3 Ajuste simultâneo

▶ Consiste em alterar o conjunto de equações do subsistema 1.

► A equação:

$$\Delta P_D = P_{km}^{\rm esp} - P_{km}^{\rm cal}$$

é incluída no conjunto de equações de fluxo de carga.

▶ φ_{km} é incluído no vetor de variáveis dependentes e ΔP_D é incluído no vetor de mismatches:



5.8 Controle de intercâmbio entre áreas

Considere a rede elétrica composta por três áreas mostrada a seguir. ag replacements



- ► As gerações e demandas nas respectivas áreas (por exemplo P_{G1} e P_{C1}) não são necessariamente iguais.
- ► A geração total deve ser igual à demanda total:

$$\sum_{j=1}^{3} P_{Gj} = \sum_{j=1}^{3} P_{Cj}$$

Intercâmbio líquido de potência: soma algébrica dos fluxos nos ramos que interligam uma área com as outras:

$$P_{I1} = P_{I12} + P_{I13}$$
$$P_{I2} = P_{I23} - P_{I12}$$
$$P_{I3} = -P_{I13} - P_{I23}$$

▶ Para um sistema interligado composto por NA áreas, são controlados os fluxos de intercâmbio de (NA − 1) áreas.

O fluxo de intercâmbio da área restante fica automaticamente definido (leis das correntes de Kirchhoff).

5.8.1 Ajuste alternado

- ► Considere que exista um valor de intercâmbio líquido especificado de acordo com algum critério \rightarrow por exemplo, P_{I1}^{esp} .
- Após cada iteração de fluxo de carga calcula-se o intercâmbio líquido de potência de cada área e o respectivo erro de intercâmbio. Para a área 1:

$$\Delta P_{I1} = P_{I1}^{\text{esp}} - P_{I1}^{\text{cal}}$$

= $P_{I1}^{\text{esp}} - (P_{I12} + P_{I13})$

O erro de intercâmbio é compensado através de um ajuste de geração na área.
 Para a área 1:

$$\Delta P_{G1} = \alpha \cdot \Delta P_{I1}$$

Em geral considera-se $\alpha = 1$ **e**:

$$\Delta P_{G1} = \Delta P_{I1}$$

- ▶ ΔP_{G1} é distribuído entre os geradores da área 1 de acordo com algum critério prestabelecido. Em geral é atribuído a um só gerador → o gerador da barra slack da área 1.
- A barra slack da área 1 passa a ser classificada como sendo do tipo PV na próxima iteração, com valor de potência ativa especificada igual à potência especificada anteriormente acrescida de ΔP_{G1} .

O raciocínio para a área 2 é análogo.

A barra slack da área 3 não muda seu tipo.

Passa a ser a barra slack (tipo $V\theta$) e fornecer a referência angular para todo o sistema.

Exemplo

Considere o sistema interligado composto por três áreas. Os intercâmbios líquidos de potência são mostrados a seguir.



- as potências são dadas em MW.
- são controlados os fluxos de intercâmbio das áreas 1 e 2.
- as unidades geradoras da área 3 são responsáveis pelo balanço de potência do sistema.

Após uma certa iteração:



Erros de intercâmbio:

$$\Delta P_{I1} = P_{I1}^{\text{esp}} - P_{I1}^{\text{cal}} \qquad \Delta P_{I2} = P_{I2}^{\text{esp}} - P_{I2}^{\text{cal}} = (-15) - (-18) = 3 \qquad = (-10) - (0) = -10$$

Ajustes de geração:

$$P_{G1}^{\text{novo}} = P_{G1}^{\text{velho}} + \Delta P_{G1} \qquad P_{G2}^{\text{novo}} = P_{G2}^{\text{velho}} + \Delta P_{G2} \\ = P_{G1}^{\text{velho}} + \Delta P_{I1} \qquad = P_{G2}^{\text{velho}} + \Delta P_{I2} \\ = (15) + (3) = 18 \qquad = (21) + (-10) = 11$$

As barras slack das áreas 1 e 2 são transformadas em PV e seus valores especificados de injeção de potência ativa são P_{G1}^{novo} e P_{G2}^{novo} , respectivamente.

A barra slack da área 3 passa a ser a barra slack de todo o sistema.

A nova configuração do sistema interligado para a iteração seguinte é:





5.8.2 Ajuste simultâneo

- É possível incorporar o controle de intercâmbio diretamente nas equações de fluxo de carga:
 - as barras de folga de todas as áreas menos uma são classificadas como sendo do tipo V (somente a magnitude de tensão é especificada).

Tem-se então NV = NA - 1 barras do tipo V.

as equações de erro de intercâmbio de todas as áreas menos uma são acrescentadas ao conjunto de equações do subsistema 1:

$$P_{Ii}^{\text{esp}} - P_{Ii}^{\text{cal}} = 0 \qquad i = 1, \dots, \mathbf{NV}$$

■ a expressão de P_{Ii}^{cal} é dada pela soma dos fluxos das linhas conectadas às barras de interligação. Para uma certa área *i*:



As barras de interligação são conectadas a barras da própria área i e a barras de outras áreas.

- para uma certa barra de interligação *j* define-se:
 - $\mathcal{I}_j \rightarrow$ conjunto das barras vizinhas da barra j que pertencem à área i
 - $\mathcal{E}_j \rightarrow \text{conjunto das barras vizinhas da barra } j$ que pertencem a outras áreas



Logo:

$$\Omega_j = \mathcal{I}_j \bigcup \mathcal{E}_j$$

Realizando o balanço de potências para a barra *j*:

$$P_{j} = P_{Gj} - P_{Cj} = \sum_{m \in \Omega_{j}} P_{jm}$$
$$= \sum_{m \in \mathcal{I}_{j}} P_{jm} + \sum_{m \in \mathcal{E}_{j}} P_{jm}$$
$$= \sum_{m \in \mathcal{I}_{j}} P_{jm} + P_{I}^{j}$$

O intercâmbio líquido de potência para a barra de interligação j é:

$$P_I^j = (P_{Gj} - P_{Cj}) - \sum_{m \in \mathcal{I}_j} P_{jm}$$

O intercâmbio líquido de potência para a área i será igual à soma dos intercâmbios P_I^j das barras de interligação j:

$$P_{Ii}^{\text{calc}} = \sum_{j=1}^{\text{NI}} \left[(P_{Gj} - P_{Cj}) - \sum_{m \in \mathcal{I}_j} P_{jm} \right]$$

 acrescenta-se o ângulo das tensões das barras tipo V no vetor das variáveis dependentes, resultando:



Exemplo

Considere o sistema interligado composto por duas áreas e uma linha de interligação mostrado a seguir.



Neste caso tem-se:

$$\mathbf{NA} = 2$$

 $\mathbf{NV} = \mathbf{NA} - 1 = 1$

O controle de intercâmbio é realizado pela área 1. A injeção de potência de intercâmbio é calculada por:

$$P_{I}^{\text{cal}} = (P_{G3} - P_{C3}) - (P_{32} + P_{34})$$

= - (P_{32} + P_{34}) (considerando P_{G3} = P_{C3} = 0 \text{ para simplificar})

A barra 1 é transformada em barra do tipo V e, em consequência, o ângulo de fase θ_1 passa a fazer parte do vetor das variáveis de estado da rede. Para este exemplo tem-se:

$$\Delta \underline{P}_I = \Delta P_I$$
$$\Delta \underline{\theta}_I = \Delta \theta_1$$

e a seguinte equação é acrescentada ao sistema de equações de fluxo de carga:

$$P_{I}^{\text{esp}} - P_{I}^{\text{cal}}(V_{2}, \theta_{2}, V_{3}, \theta_{3}, V_{4}, \theta_{4}) = 0$$

A submatriz $\partial \underline{P}_I / \partial \underline{\theta}_I$ é na verdade um escalar e vale:

$$\frac{\partial}{\partial \underline{\theta}_I} \underline{P}_I = \frac{\partial}{\partial \theta_1} P_I = 0$$

Problema: podem aparecer zeros na diagonal principal da matriz $\partial \underline{P}_I / \partial \underline{\theta}_I$ quando a barra slack não estiver conectada à barra de interligação.

Dependendo do método utilizado para a obtenção da inversa da matriz Jacobiana, cuidados especiais devem ser tomados para que ela seja calculada corretamente.

Soluções que podem ser adotadas:

- deixar as linhas e colunas correspondentes ao controle de intercâmbio nas últimas posições
- outros esquemas especiais de numeração das equações

Exemplo

Considere o sistema de equações mostrado a seguir.

$$\begin{cases} 2x_2 + 3x_3 = 5\\ 2x_1 + 4x_2 + x_3 = 7\\ 3x_1 + x_2 + 7x_3 = 11 \end{cases}$$

O sistema pode ser colocado na forma matricial:

$$\begin{bmatrix} 0 & 2 & 3 \\ 2 & 4 & 1 \\ 3 & 1 & 7 \end{bmatrix} \cdot \begin{bmatrix} x_1 \\ x_2 \\ x_3 \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} 5 \\ 7 \\ 11 \end{bmatrix}$$

A solução deste sistema de equações é obtida através de:

$$x = A^{-1} \cdot b$$

$$= \begin{bmatrix} -0.5192 & 0.2115 & 0.1923 \\ 0.2115 & 0.1731 & -0.1154 \\ 0.1923 & -0.1154 & 0.0769 \end{bmatrix} \cdot \begin{bmatrix} 5 \\ 7 \\ 11 \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} 1 \\ 1 \\ 1 \end{bmatrix}$$

Uma forma de se resolver o problema é através da eliminação de Gauss, que consiste em partir de uma matriz aumentada contendo A e b e obter uma nova matriz aumentada que conterá a solução x:



em que I é a matriz identidade. Para a obtenção de I a partir de A deve-se realizar operações (combinações lineares) entre as linhas de A, de forma a:

- (1) tornar todos os elementos do triângulo inferior de A iguais a 0;
- (2) tornar todos os elementos da diagonal de A iguais a 1;
- (3) tornar todos os elementos do triângulo superior de A iguais a 0.

Ao mesmo tempo o vetor solução x será obtido a partir do vetor independente b.

Para a matriz do exemplo, o problema aparece já no passo (1). A matriz aumentada inicial é:

$$\left[\begin{array}{ccc|c} 0 & 2 & 3 & 5 \\ 2 & 4 & 1 & 7 \\ 3 & 1 & 7 & 11 \end{array}\right]$$

No passo 1, as posições (2,1), (3,1) e (3,2) devem ser zeradas. No caso da posição (2,1) a seguinte operação deveria ser realizada:

$$[\mathsf{linha} \ \mathbf{2}] = [\mathsf{linha} \ \mathbf{1}] \cdot \mathbf{fator} + [\mathsf{linha} \ \mathbf{2}]$$

Para zerar o elemento (2,1):

fator =
$$-\frac{A_{2,1}}{A_{1,1}}$$

É impossível realizar essa operação pois $A_{1,1} = 0$. O mesmo vale para o elemento (3,1).

Considere então as equações originais escritas de outra forma:

$$\begin{cases} 2x_1 + 4x_2 + x_3 = 7\\ 2x_2 + 3x_3 = 5\\ 3x_1 + x_2 + 7x_3 = 11 \end{cases}$$

A matriz aumentada é:

$$\left[\begin{array}{ccc|c} 2 & 4 & 1 & 7 \\ 0 & 2 & 3 & 5 \\ 3 & 1 & 7 & 11 \end{array}\right]$$

Passo 1:

$$\begin{bmatrix} 2 & 4 & 1 & | & 7 \\ 0 & 2 & 3 & | & 5 \\ 3 & 1 & 7 & | & 11 \end{bmatrix} \quad [linha 3] \leftarrow [linha 1] \times (-3/2) + [linha 3]$$

$$\begin{bmatrix} 2 & 4 & 1 & | & 7 \\ 0 & 2 & 3 & | & 5 \\ 0 & -5 & 11/2 & | & 1/2 \end{bmatrix} \quad [linha 3] \leftarrow [linha 2] \times (5/2) + [linha 3]$$

$$\begin{bmatrix} 2 & 4 & 1 & | & 7 \\ 0 & 2 & 3 & | & 5 \\ 0 & 0 & 13 & | & 13 \end{bmatrix} \quad Tri\hat{a}ngulo inferior zerado$$
Passo 2:
$$\begin{bmatrix} 2 & 4 & 1 & | & 7 \\ 0 & 2 & 3 & | & 5 \\ 0 & 0 & 13 & | & 13 \end{bmatrix} \quad [linha 1] \leftarrow [linha 1] \times (1/2) \\ [linha 2] \leftarrow [linha 2] \times (1/2) \\ [linha 3] \leftarrow [linha 3] \times (1/13)$$

$$\begin{bmatrix} 1 & 2 & 1/2 & | & 7/2 \\ 0 & 1 & 3/2 & | & 5/2 \\ 0 & 0 & 1 & | & 1 \end{bmatrix} \quad Elementos da diagonal iguais a 1$$

Passo 3:

[linha 2] \leftarrow [linha 3] \times $(-3/2)$ + [linha 2]	$\begin{bmatrix} 7/2 \\ 5/2 \\ 1 \end{bmatrix}$	$\begin{array}{c c} 1/2 \\ 3/2 \\ 1 \end{array}$	2 1 0	1 0 0	
[linha 1] — [linha 3] \times (-1/2) + [linha 1]	$\begin{bmatrix} 7/2 \\ 1 \\ 1 \end{bmatrix}$	$\begin{array}{c c} 1/2 \\ 0 \\ 1 \end{array}$	2 1 0	1 0 0	
[linha 1] — [linha 2] \times (-2) + [linha 1]	$\begin{bmatrix} 3 \\ 1 \\ 1 \end{bmatrix}$	$\begin{array}{c c}0\\0\\1\end{array}$	1 2) 1) 0	$\left[\begin{array}{c}1\\0\\0\end{array}\right]$	
Triângulo superior zerado	$\begin{bmatrix} 1 \\ 1 \\ 1 \end{bmatrix}$	$\begin{array}{c c}0\\0\\1\end{array}$	L 0) 1) 0	$\left[\begin{array}{c}1\\0\\0\end{array}\right]$	

Finalmente obtém-se a matriz aumentada [I | x] e a solução do problema:

 $x^T = \left[\begin{array}{rrr} 1 & 1 & 1 \end{array} \right]$

Exercício: Verificar que também é possível obter uma solução via eliminação de Gauss para o problema se este for definido como (zero na posição (3,3) da matriz):

$$\begin{cases} 7x_3 + x_2 + 3x_1 = 11 \\ x_3 + 4x_2 + 2x_1 = 7 \\ 3x_3 + 2x_2 = 5 \end{cases}$$

5.9 Controle de tensão em barras remotas

- ► A barra remota é em geral uma barra de carga (tipo PQ).
- **Este controle é realizado utilizando:**
 - transformadores em fase

Tudo funciona como mostrado anteriormente (seção 5.6) A diferença é que barra controlada não é mais a barra terminal do transformador

■ injeção de reativos

A barra de controle em geral é uma barra de geração (tipo PV).

5.9.1 Ajuste alternado

► A tensão da barra de controle k é ajustada entre iterações a fim de eliminar o erro de tensão na barra controlada i:

$$\Delta V_k = \alpha \cdot \Delta V_i$$

5.9.2 Ajuste simultâneo

- ► A barra de controle (originalmente do tipo PV) passa a ser classificada como tipo P → contribui com uma equação para P e sua magnitude de tensão passa a ser uma incógnita.
- ► A barra controlada (originalmente do tipo PQ) passa a ser classificada como tipo PQV → contribui com duas equações para P e Q e sua magnitude de tensão deixa de ser uma incógnita.
- lacemento número de incógnitas permanece inalterado, assim como o número de equações.





NP é o número de barras de controle e NPQV é o número de barras controladas. Observar que NP = NPQV