Chương 05

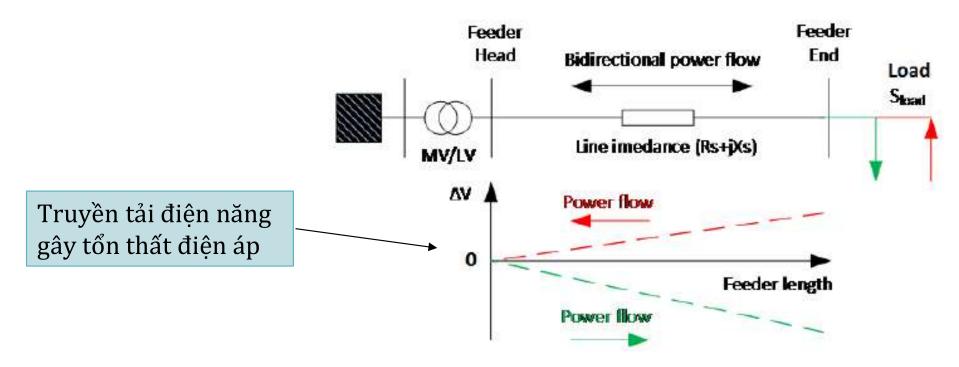
Tính toán về điện trong hệ thống cung cấp điện 5.1 Khái niệm chung

- 5.2 Sơ đồ thay thế của hệ thống cung cấp điện
- 5.3 Phân bố công suất trên mạng điện
- 5.4 Tổn thất điện áp trên mạng điện
- 5.5 Tổn thất công suất trên mạng điện
- 5.6 Tổn thất điện năng trên mạng điện

5.1 Khái niệm chung



Nội dung chính chương 5



Sau khi thiết kế, cần kiểm tra xem **các thông số chế độ của hệ thống cung cấp điện** bao gồm điện áp tại các nút và dòng công suất trên tất cả các nhánh của sơ đồ cung cấp điện có đảm bảo yêu cầu chất lượng điện năng hay không?

5.1 Khái niệm chung



Nội dung chính chương 5 (tiếp)

Tính toán các thông số của mạng điện trong chế độ xác lập

$$\dot{\mathbf{U}}_{1} \xrightarrow{\dot{\mathbf{S}}_{1}} \frac{\dot{\mathbf{I}}_{12}}{\Delta \dot{\mathbf{U}}_{12}} \frac{\dot{\mathbf{S}}_{2}}{\Delta \dot{\mathbf{S}}_{12}} \dot{\mathbf{U}}_{2}$$

- Xác định dòng công suất (chiều và trị số) → xác định được mức độ mang tải của thiết bị (quá tải hay không)
- Xác định tổn thất điện áp (ΔU) và U tại các nút trên mạng điện → chất lượng điện áp tại các nút.
- Xác định tổn thất công suất (ΔP) và tổn thất điện năng (ΔA) trên mạng điện

Chế độ xác lập: là chế độ tồn tại lâu dài, các thông số chế độ (U, I, P, Q, f, ...) biến đổi chậm quanh giá trị trung bình.

→ Thành lập sơ đô thay thế của mạng điện để tính toán các thông số chế độ xác lập

5.1 Khái niệm chung



Bài toán đặt ra

- Số liệu ban đầu
 - Sơ đồ lưới điện,
 - Các thông số của đường dây và máy biến áp,
 - Điện áp nguồn Uo
 - Công suất các nút phụ tải.
- Nhiệm vụ tính toán
 - Dòng điện và công suất chạy trên các nhánh
 - Tổn thất công suất trên các nhánh
 - Tổn thất điện áp các nhánh và điện áp các nút trên lưới.
 - Tổn thất điện năng trên lưới điện.

Chương 05

Tính toán về điện trong hệ thống cung cấp điện

- 5.1 Khái niệm chung
- 5.2 Sơ đồ thay thế của hệ thống cung cấp điện
- 5.3 Tổn thất điện áp trên mạng điện
- 5.4 Tổn thất công suất trên mạng điện
- 5.5 Tổn thất điện năng trên mạng điện

1. Sơ đồ thay thế đường dây

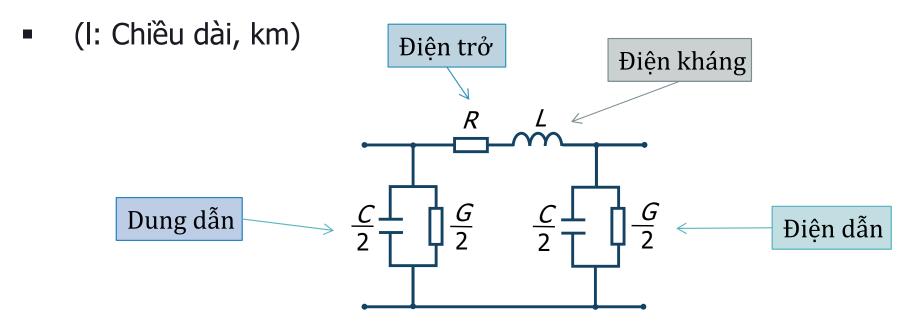
Thông số đường dây đặc trưng cho quá trình vật lý xảy ra trong dây dẫn khi có điện áp đặt lên hoặc dòng điện xoay chiều đi qua.

- Phát nóng do hiệu ứng Joule: Điện trở (r₀)
- Dòng điện XC gây nên từ trường tự cảm của từng dây dẫn và hỗ cảm giữa các dây dẫn với nhau. Điện kháng (x₀)
- Điện áp cao áp gây ra điện trường lớn trên bề mặt dây dẫn (hiện tượng ion hóa không khí quanh dây dẫn, hiện tượng vầng quang) gây ra tổn hao: Điện dẫn (g_o)
- Điện áp xoay chiều gây nên điện trường giữa các dây dẫn với nhau và với đất như các bản tụ điện: Dung dẫn (b₀)

1. Sơ đồ thay thế đường dây

Sơ đồ thay thế và cách xác định các thông số

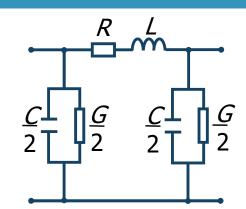
- Mạng 2 cửa hình π
- Tổng trở: $Z=R+jX=(r_0+jx_0).I$
- Tổng dẫn: $Y=G+jB=(g_0+jb_0).I$



1. Sơ đồ thay thế đường dây

Sơ đồ thay thế và cách xác định các thông số

- Điện trở
 - Điện trở một chiều (Ω/m): $R_0 = \frac{\rho}{F}$



Điện trở thay đổi theo nhiệt độ:

$$R_{t} = R_{0}[1 + a(t - t_{0})]$$

 t_0 : Nhiệt độ thiết kế (20°C)

 R_0 : Điện trở ở t_0 (Ω)

 α : Hệ số nhiệt của điện trở

 ρ : Điện trở suất của dây dẫn (Ω .m)

F: Thiết diện dây dẫn (m²)

Cu: $\alpha = 3.93.10^{-3}(1/^{\circ}C)$

Al: $\alpha = 4,03.10^{-3}(1/^{\circ}C)$

 Điện trở xoay chiều: mật độ dòng điện phân bố không đều do hiệu ứng bề mặt, Rxc > Rdc. Ở tần số 50Hz, sự khác nhau không đáng kể (~0÷2%) nêu coi Rxc~Rdc

Trong thiết kế, tra điện trở đơn vị r_0 do nhà sản xuất cung cấp.

$$R_D = r_0 I$$

1. Sơ đồ thay thế đường dây

Sơ đồ thay thế và cách xác định các thông số

Điện kháng

$$L = \frac{\mu_0}{8\pi} \left(1 + 4\ln \frac{D_m}{r} \right) = 2 \times 10^{-4} \ln \frac{D_m}{0.779r}$$

$$X_{L} = 2\pi fL = 0.1213 \times \ln \frac{D_{m}}{0.779r}$$

 μ_0 : Từ thẩm của không khí ($4\pi.10^{-4}$ H/km)

r: Bán kính dây dẫn (m)

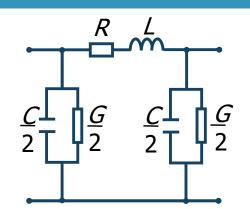
D_m: Khoảng cách trung bình hình học (GMD) (m)

$$D_{\rm m} = \sqrt[3]{(D_{\rm ab} \times D_{\rm bc} \times D_{\rm ac})}$$

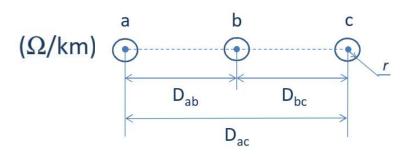
D_{ab}, D_{bc}, D_{ac}: Khoảng cách giữa các pha

Trong thiết kế, tra điện kháng đơn vị x_0 do nhà sản xuất cung cấp.

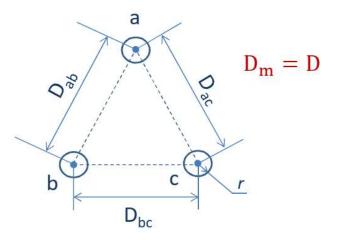
$$X_D = x_0 I$$



(H/km)



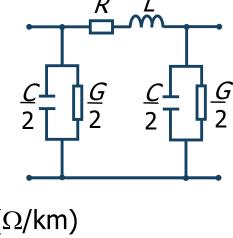
$$D_{\rm m} = \sqrt[3]{2}$$
. $D = 1,26D$



1. Sơ đồ thay thế đường dây

Sơ đồ thay thế và cách xác định các thông số

Dung dẫn



$$C = \frac{2\pi\epsilon_0}{\ln\frac{D_m}{r}} = \frac{10^{-9}}{18 \times \ln\frac{D_m}{r}}$$
 (F/km); $X_c = \frac{1}{2\pi fC}$ (\Omega/km)

 ϵ_0 : Khoảng cách không gian $(\epsilon_0 = \frac{1}{36 \times \pi \times 10^9})$ F/m)

r: Bán kính ngoài của dây dẫn (m)

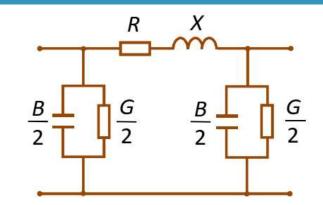
D_m: Khoảng cách trung bình hình học giữa các dây dẫn (GMD) (m)

• Điện dẫn

$$G = \frac{\Delta P_{c0}}{U_n^2}$$
 (1/ Ω km) ΔP_{c0} : Suất tổn thất vầng quang (W/km) U_n : Điện áp định mức (kV)



- Sơ đồ mạng 2 cửa hình π
- Thông số tập trung
- Tổng trở: $Z = R + jX = r_o \cdot l + jx_o \cdot l$
- Tổng dẫn: $Y = G + jB = g_o.l + jb_o.l$



DDK 110kV,

Bỏ qua G

- Cáp ngầm 35-22kV,
- Cáp ngầm dưới 22kV khoảng cách dài:
- · DDK trung áp,

Bỏ qua Y

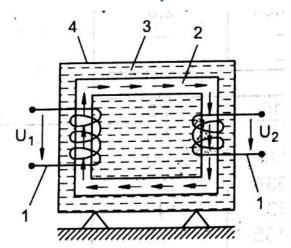
- Cáp ngầm dưới 22kV khoảng cách ngắn (<1km):
- Dây dẫn hạ áp:

Bỏ qua Y, X

Tổng trở của đường dây có n mạch song song:

$$Z_D = \frac{1}{n} \cdot (R_D + jX_D)$$

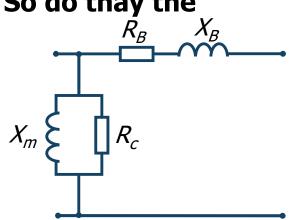
2. Sơ đồ thay thế MBA



Cấu tạo:

- Cuộn dây
- Lõi thép
- Dầu MBA
- Vỏ máy

Sơ đồ thay thế



Đặc trưng vật lý của các thông số MBA

Z_B: đặc trưng cho tổn thất trên cuộn dây của MBA (phát nóng, từ hóa 2 cuộn dây)

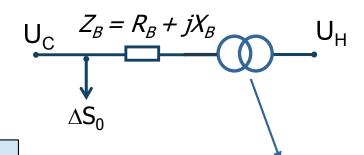
 ΔS_0 : Tổn thất trong Lõi thép (tổn thất không tải)

 R_b , X_b : Điện trở và điện kháng vòng dây

Điện trở do tổn thất trong lõi thép R_c:

Điện kháng do từ trường X_m:

Sơ đồ thay thế gần đúng



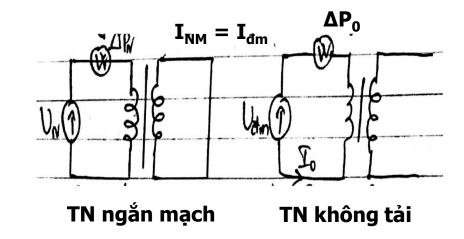
MBA lý tưởng
$$k = \frac{U_{C dm}}{U_{H dm}}$$

2. Sơ đồ thay thế MBA

Sơ đồ thay thế và cách xác định các thông số

Các số liệu kỹ thuật của MBA 2 cuộn dây

- Điện áp định mức: U_{cđm}/ U_{hđm} (kV)
- Công suất định mức: S_{đm} (kVA)
- Các thông số kỹ thuật thí nghiệm MBA
 - + Thí nghiệm ngắn mạch (ΔP_N , U_N %)
 - + Thí nghiệm không tải $(\Delta P_0, I_0\%)$
- → được cung cấp bởi nhà sản xuất



$$Z_b = R_b + jX_b$$

$$Z_B = R_B + jX_B$$

$$\Delta S_0$$

$$R_b = \Delta P_N \cdot \frac{U_{cdm}^2}{S_{dm}^2}$$

$$X_b = \frac{U_N \% \cdot U_{cdm}^2}{100 S_{dm}}$$

$$\Delta Q_0 = \frac{I_0 \% \cdot S_{dm}}{100}$$

 $\Delta S_0 = \Delta P_0 + j \Delta Q_0$

 ΔP_N , ΔP_0 : Tổn thất có tải và không tải U_N %: Điện áp ngắn mạch (%)

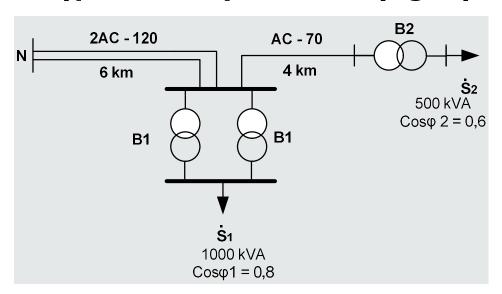
 I_0 : Dòng điện không tải (từ trường)

Sơ đồ m MBA làm việc //

$$Z_{mB} = \frac{1}{m} Z_b$$
, $\Delta S_{0mB} = m$. ΔS_{01B}

3. Ví dụ

Lập sơ đồ thay thế của mạng điện sau



$$- U_{dm} = 22kV (Dtb = 2,5m)$$

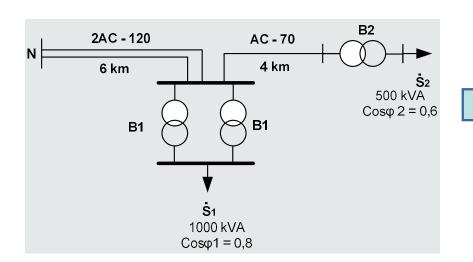
- B1: $S_{dm} = 2500 \text{ kVA}$; $U_{dm} = 22/0,4\text{kV}$

- B2: $S_{dm} = 1000 \text{ kVA}$; $U_{dm} = 22/0,4\text{kV}$

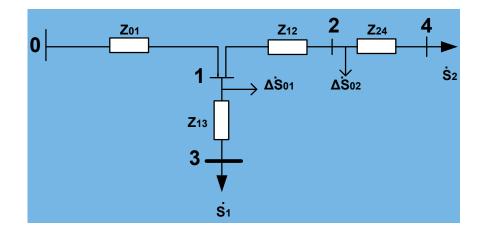
Loại dây	r_o (Ω/km)	$x_0 (\Omega/km)$
AC-70	0,46	0,396
AC-120	0,24	0,379

Sđm MBA (kVA)	ΔP ₀ (kW)	ΔP _N (kW)	I ₀ %	U _N %
1000	1,57	9,5	1,3	5
2500	3,3	20,41	0,8	6

3. Ví dụ



Giải



3. Ví dụ

Kết quả

$$Z_{01} = 0.72 + j 1.137 (\Omega)$$
 $\Delta S_{01} = 6.6 + j 40 (kVA)$ $Z_{12} = 1.84 + j 1.584 (\Omega)$ $\Delta S_{02} = 1.57 + j 13 (kVA)$ $Z_{13} = 0.79 + j 5.81 (\Omega)$ $S_{1} = 800 + j 600 (kVA)$ $Z_{24} = 4.6 + j 24.2 (\Omega)$ $S_{2} = 300 + j 400 (kVA)$

Chương 05

Tính toán về điện trong hệ thống cung cấp điện 5.1 Khái niệm chung

- 5.2 Sơ đồ thay thế của hệ thống cung cấp điện
- 5.3 Phân bố công suất trên mạng điện
- 5.4 Tổn thất điện áp trên mạng điện
- 5.5 Tổn thất công suất trên mạng điện
- 5.6 Tổn thất điện năng trên mạng điện



Trong lưới cung cấp điện, cho phép Bỏ qua tổn thất công suất khi tính toán dòng công suất chạy trong mạng điện

* Mạng điện hở → đã biết chiều dòng công suất Nguyên tắc chung: Tính từ phía phụ tải về phía nguồn và áp dụng định luật Kirchoff I tại các nút:

Tổng dòng công suất vào bằng tổng dòng công suất ra

Dòng công suất trên các nhánh:

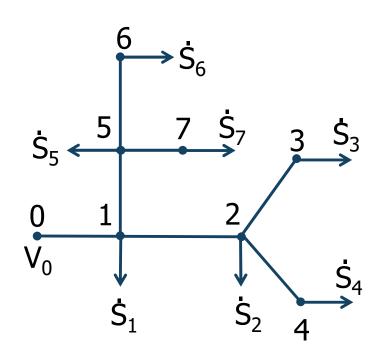
$$\dot{S}_{23} = \dot{S}_{3} \qquad \dot{S}_{24} = \dot{S}_{4} \qquad \dot{V}_{0}$$

$$\dot{S}_{56} = \dot{S}_{6} \qquad \dot{S}_{57} = \dot{S}_{7}$$

$$\dot{S}_{12} = \dot{S}_{2} + \dot{S}_{22} + \dot{S}_{24} = \dot{S}_{2} + \dot{S}_{3} + \dot{S}_{4}$$

$$\dot{S}_{15} = \dot{S}_{5} + \dot{S}_{56} + \dot{S}_{57} = \dot{S}_{5} + \dot{S}_{6} + \dot{S}_{7}$$

$$\dot{S}_{01} = \dot{S}_{1} + \dot{S}_{12} + \dot{S}_{15} = \dot{S}_{1} + \dot{S}_{2} + \dot{S}_{3} + \dot{S}_{4} + \dot{S}_{5} + \dot{S}_{6} + \dot{S}_{7}$$





Trong lưới cung cấp điện, cho phép Bỏ qua tổn thất công suất khi tính toán dòng công suất chạy trong mạng điện

* Mang điện kín→ chưa biết chiều dòng công suất

Bài toán \rightarrow Biết \dot{S}_1 , \dot{S}_2 cần tìm \dot{S}_{01} , \dot{S}_{02} , \dot{S}_{12}

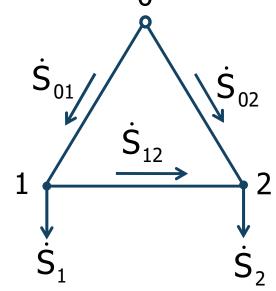
Nguyên tắc chung: Áp dụng định luật Kirchoff I, II để tìm dòng công suất chảy trên các nhánh

Định luật Kirchhoff I tại nút phụ tải 1 và 2

$$\dot{S}_{01} - \dot{S}_{12} - \dot{S}_{1} = 0 \qquad (1)$$

$$\dot{S}_{02} + \dot{S}_{12} - \dot{S}_{2} = 0 \qquad (2)$$

$$\dot{S}_{02} + \dot{S}_{12} - \dot{S}_{2} = 0 \tag{2}$$



Định luật Kirchhoff II cho mạch vòng Trong đó

$$\dot{I}_{01} = \frac{\overset{*}{S_{01}}}{\sqrt{3} \overset{*}{U_0}} \cong \frac{\overset{*}{S_{01}}}{\sqrt{3} \, U_r}$$

$$\dot{I}_{12} \cong \frac{\mathring{S}_{12}}{\sqrt{3}\,U_r}$$

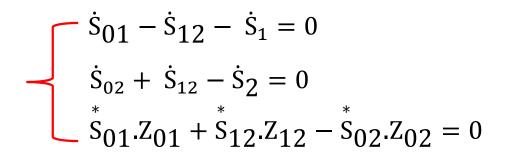
$$\dot{I}_{02}\cong\frac{\overset{*}{S_{02}}}{\sqrt{3}\,U_{r}}$$

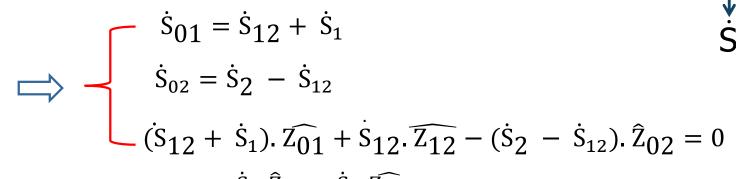
$$\dot{I}_{01}.Z_{01} + \dot{I}_{12}.Z_{12} - \dot{I}_{02}.Z_{02} = 0$$
 (3)

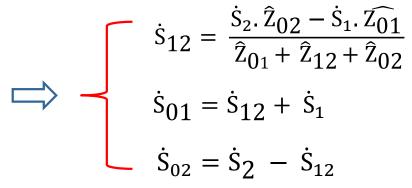
$$\Rightarrow \overset{*}{S}_{01}.Z_{01} + \overset{*}{S}_{12}.Z_{12} - \overset{*}{S}_{02}.Z_{02} = 0$$
 (3')

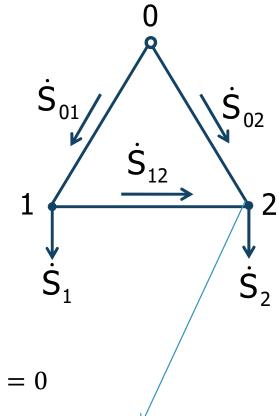


Giải hệ 3pt, 3 ẩn số suy ra nghiệm





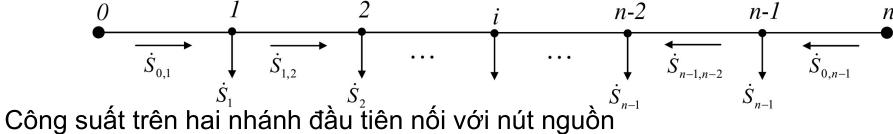




Điểm phân công suất



Lưới kín dạng tổng quát có n nút, trong đó n-1 nút là nút phụ tải, nút 0≡n là nút nguồn



$$\dot{\hat{S}}_{0,1} = rac{\sum\limits_{i=1}^{n} \dot{S}_{i}.\hat{Z}_{i,n}^{\Delta}}{\hat{Z}_{\Sigma}} \ \dot{\hat{S}}_{0,n-1} = rac{\sum\limits_{i=1}^{n-1} \dot{S}_{i}.\hat{Z}_{0,i}^{\Delta}}{\hat{Z}_{\Sigma}}$$

Trong đó

: Tổng các tổng trở của tất cả các nhánh trên mạch vòng kín.

: Tổng trở của đoạn đường dây từ nút i đến nút n.

: Tổng trở của đoạn đường dây từ nút 0 đến nút i.

: Phụ tải nút i.



Bài tập

Tính phân bố dòng công suất trên mạng điện sau

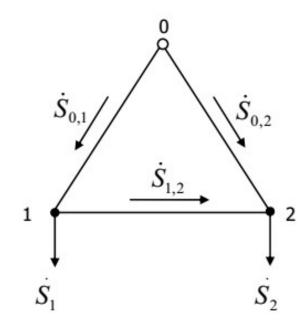
Hai phụ tải 1 và 2 lấy điện từ lưới 35kV

 $S_1 = 25 + j20 \text{ MVA}$

 $S_2 = 15 + j12 \text{ MVA}$

Thông số đường dây:

- Đoạn 01: AC-120, 30km
- Đoạn 12: AC-95, 30km
- Đoạn 02: AC-95, 40km



Chương 05

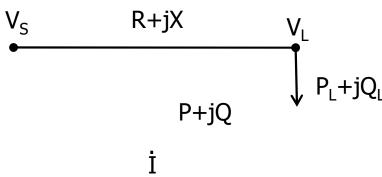
Tính toán về điện trong hệ thống cung cấp điện 5.1 Khái niệm chung

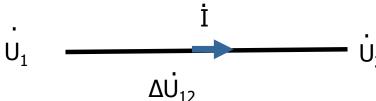
- 5.2 Sơ đồ thay thế của hệ thống cung cấp điện
- 5.3 Phân bố công suất trên mạng điện
- 5.4 Tổn thất điện áp trên mạng điện
- 5.5 Tổn thất công suất trên mạng điện
- 5.6 Tổn thất điện năng trên mạng điện



a. Công thức tổng quát

Sơ đồ thay thế





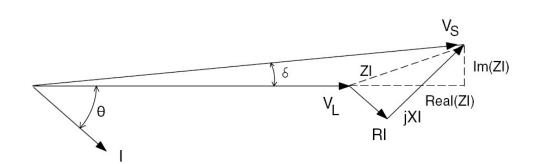
$$\Delta \dot{V} = \dot{V}_S - \dot{V}_L = \sqrt{3}\dot{I}.(R + jX)$$
$$\Delta \dot{V} = \sqrt{3}.\frac{S*}{\sqrt{3}.V*}.(R + jX)$$

$$\Delta \dot{V} = \frac{(P - jQ)(R + jX)}{V*}$$

Coi
$$\dot{V} = V_{dm} = V \angle 0$$

$$\Delta \dot{V} = \frac{(PR + QX)}{V} + j \frac{(PX - Q)}{V} \approx \frac{(PR + QX)}{V}$$

Biểu diễn véc tơ



$$\dot{S} = \sqrt{3}\dot{U}.I^* \rightarrow \dot{I} = \frac{S^*}{\sqrt{3.U^*}}$$

 $S^* = P - jQ$

$$\Delta V = \frac{(PR + QX)}{V} \rightarrow S\acute{o}$$
 thực



a. Công thức tổng quát

- * Một số giả thiết gần đúng khi tính tổn thất điện cho lưới CCĐ
 - 1. Khi tính tổn thất ΔV coi điện áp lưới bằng V_{dm}
 - 2. Bỏ qua tổn thất công suất → dòng công suất là dòng cung cấp cho các phụ tải
- 3. Trong biểu thức tính ΔV bỏ qua thành phần ảo do có giá trị nhỏ

Kết luận

R, X: Điện trở và điện kháng

 V_1 : Điện áp nút 1 (điện áp dây)

V₂: Điện áp nút 2 (điện áp dây)

V: Điện áp định mức của mạng điện (điện áp dây)

[: Dòng tải (trên 1 pha)

P, Q: công suất tải 3 pha kW và kVAr chạy trên đoạn đường dây giữa hai nút

(cần phân biệt với công suất phụ tải – xem slide tiếp theo)

$$\Delta V = \frac{(PR + QX)}{V}$$

$$V2 = V1 - \Delta V$$



a. Công thức tổng quát

Tổn thất điện áp trên đường dây có nhiều phụ tải

$$\Delta U = \frac{\sum_{i=1}^{n} (P_i . r_i + Q_i . x_i)}{U_{dm}} \quad [V]$$



a. Công thức tổng quát

Note: Tốn thất điện áp trên đường dây có phụ tải phân bố đều

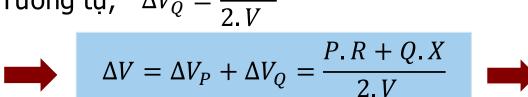
Xác định tổn thất điện áp do công suất tác dụng gây trên đoạn đường dây dx tại chiều dài đường dây x từ cuối

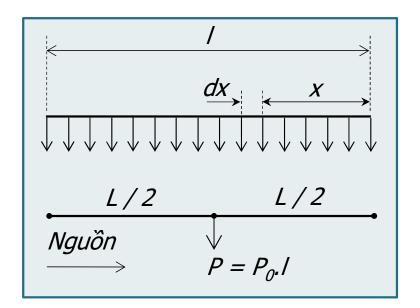
$$d\Delta V_{Px} = \frac{P_x \cdot dR_x}{V} = \frac{P_0 \cdot x \cdot r_0 \cdot dx}{V}$$

Tổng tổn thất điện áp do công suất tác dụng

$$\Delta V_P = \int_0^l \frac{P_0.r_0.x.dx}{V} = \frac{P_0.r_0.l^2}{2.V} = \frac{P.R}{2.V}$$

Tương tự, $\Delta V_Q = \frac{Q.X}{2.V}$





Tương đương phụ tải tập trung ở vị trí L/2





b. Tổn thất điện áp lớn nhất của mạng điện ΔU_{max}

Định nghĩa: là tổn thất điện áp tính từ nguồn đến điểm có điện áp thấp nhất trong mạng điện

Điểm có khả năng điện áp thấp nhất: {3; 4; 6; 7}

$$\Delta V = \frac{(PR + Q)}{V}$$

Tính tổn thất từ nguồn đến các điểm trên

$$\Delta U_{0-3} = \Delta U_{0-1} + \Delta U_{1-2} + \Delta U_{2-3}$$

$$\Delta U_{0-4} = \Delta U_{0-1} + \Delta U_{1-2} + \Delta U_{2-4}$$

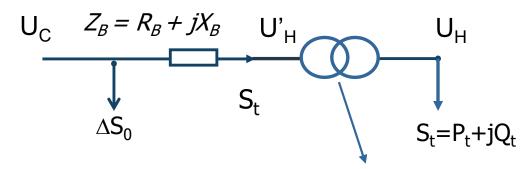
$$\Delta U_{0-6} = \Delta U_{0-1} + \Delta U_{1-5} + \Delta U_{5-6}$$

$$\Delta U_{0-7} = \Delta U_{0-1} + \Delta U_{1-5} + \Delta U_{5-7}$$

$$\Delta U_{max} = max\{\Delta U_{0-3}; \Delta U_{0-4}; \Delta U_{0-6}; \Delta U_{0-7}\}$$



c. Tổn thất điện áp trên tổng trở của máy biến áp



MBA lý tưởng
$$k = \frac{U_{C dm}}{U_{H dm}}$$

- Biết điện áp phía hạ áp U_H, tính điện áp phía cao áp:

$$U_C = kU_H + \Delta U_B$$

- Biết điện áp phía cao áp U_C , tính điện áp phía hạ áp:

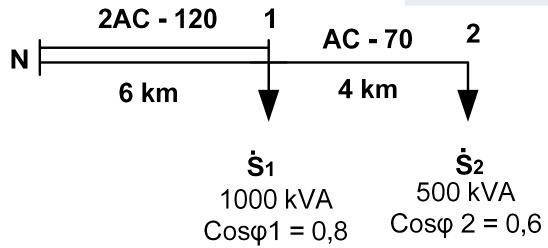
$$U_H = (U_C - \Delta U_B)/k$$



d. Ví dụ

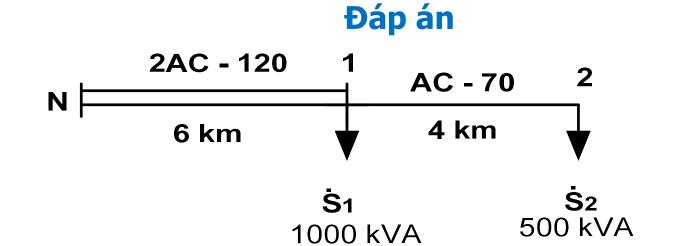
Biết $V_1 = 10,3$ kV. Tính V_N và V_2

Loại dây	r_o (Ω/km)	$x_0 (\Omega/km)$
AC-70	0,46	0,4
AC-120	0,24	0,4









									Tổn thất điện áp
Phân đoạn	Ro	XO	số mạch	l (km)	R	X	P	Q	(V)
N-1	0.24	0.4	2	6	0.72	1.2	1100	1000	199.2
1-2	0.46	0.4	1	4	1.84	1.6	300	400	119.2
								Tổng	318.4
Udm(kV)	S1	Cosy1	P1	Q1					
10	1000	8.0	800	600					
	S2	Cosy2	P2	Q2					
	500	0.6	300	400					
V1 (V)	10300								
VN	10499.2								
V2	10180.8								

 $Cos\phi 1 = 0.8$

 $Cos\phi 2 = 0.6$

Chương 05

Tính toán về điện trong hệ thống cung cấp điện 5.1 Khái niệm chung

- 5.2 Sơ đồ thay thế của hệ thống cung cấp điện
- 5.3 Phân bố công suất trên mạng điện
- 5.4 Tổn thất điện áp trên mạng điện
- 5.5 Tổn thất công suất trên mạng điện
- 5.6 Tổn thất điện năng trên mạng điện



a. Tổn thất công suất trên đường dây

$$\Delta \dot{S} = \Delta P + j \Delta Q$$

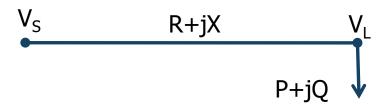
- Tổn thất công suất tác dụng

$$\Delta P \cong 3.I^2.R = 3 \times \left(\frac{S}{\sqrt{3}V_L}\right)^2 \times R$$

$$= \frac{S^2}{V_L^2} \times R \cong \frac{P^2 + Q^2}{V^2} \times R$$

- Tổn thất công suất phản kháng

$$\Delta Q = \frac{P^2 + Q^2}{V^2} \times X$$



R, X: Tổng trở 1 pha

V: Điện áp định mức

V_S: Điện áp nguồn

V_L: Điện áp tải

I: Dòng điện tải

P, Q: Công suất tác dung và phản kháng của phụ tải 3 pha

$$\Delta \dot{S} = \frac{P^2 + Q^2}{V^2} . (R + jX)$$



a. Tổn thất công suất trên đường dây

Note: Tổn thất công suất của đường dây có phụ tải phân bố đều

Mật độ phụ tải I_0 (A/m), chiều dài I (m)

Tổn thất công suất trên vi phân dx của đường dây

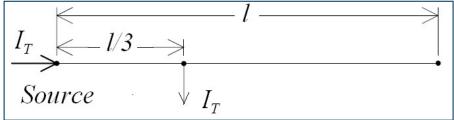
$$d(\Delta P_x) = 3.I_x^2.R_x = 3.(I_0.x)^2.r_0.dx$$

Tổn thất trên toàn tuyến:

$$\Delta P = \int_{0}^{l} 3.I_{0}^{2}.r_{0}.x^{2}.dx = I_{0}^{2}.r_{0}.l^{3} = I^{2}.R$$

Tương tự ta có

$$\Delta \dot{S} = \frac{P^2 + Q^2}{V^2} \cdot (R + jX)/3$$



Tương đương phụ tải tập trung ở vị trí L/3



b. Tổn thất công suất trên MBA

Tổn thất công suất trên MBA gồm có 2 thành phần

- Tổn thất công suất không tải (tổn hao sắt)

$$\Delta S_0 = m(\Delta P_0 + j\Delta Q_0)$$

- Tổn thất công suất có tải (tổn hao đồng)

$$Z_{mB} = \frac{1}{m} \cdot \frac{P^2 + Q^2}{V^2} \cdot (R_b + jX_b)$$

$$R_{b} = \Delta P_{N} \cdot \frac{U_{\text{cdm}}^{2}}{S_{\text{dmBA}}^{2}} \qquad X_{b} = \frac{U_{N}\% \cdot U_{\text{cdm}}^{2}}{100S_{\text{dmBA}}}$$

$$\Delta Q_0 = \frac{I_0 \%. S_{\text{d}mBA}}{100}$$

Nếu MBA có $U_{cdm} = V$ (điện áp định mức của mạng điện)

$$\Delta P = m \times \Delta P_0 + \frac{1}{m} \cdot \Delta P_N \cdot \frac{S^2}{S_{\text{dmBA}}^2}$$

$$\Delta Q = m \times \frac{I_0 \% \times S_{dmBA}}{100} + \frac{1}{m} \times \frac{U_N \% \times S^2}{100 S_{\text{dmBA}}}$$

$$\Delta S_{BA} = \Delta P + j\Delta Q$$

 ΔP_N , ΔP_0 : Tổn thất có tải và không tải

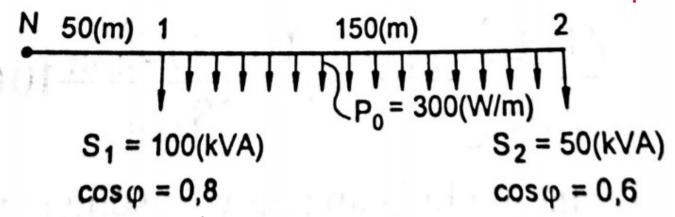
U_N%: Điện áp ngắn mạch (%)

 I_0 : Dòng điện không tải (từ trường)



c. Ví dụ

Ví du 2.4 tr. 78



Tính tổn thất công suất và tổn thất điện áp của đường dây hạ áp trên. Biết loại dây là cáp PVC mã 4G70 do Lens chế tạo

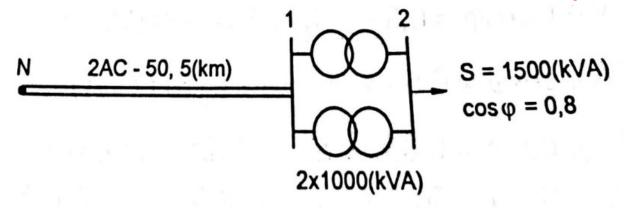
4G70	r_o (Ω/km)	x_o (Ω/km)
	0,268	0,1

Phụ tải phân bố đều	Po (W/m)	cosφ
	300	0,85



c. Ví dụ

Ví du 2.5 tr. 80



Tính tốn thất công suất trên lưới điện trên. Biết MBA 22/0,4kV do Công ty thiết bị điện Đông Anh chế tạo



Giải

Trình tự thực hiện

Bước 1: Thành lập sơ đồ thay thế

- Chuyển đổi phụ tải phân bố đều về phụ tải tập trung
- Tra các thông số kỹ thuật của đường dây và MBA

Bước 2: Tính toán phân bố dòng công suất qua các tổng trở

Bước 3: Tính toán tổn thất điện áp và tổn thất công suất trên các phần tử

Chương 05

Tính toán về điện trong hệ thống cung cấp điện 5.1 Khái niệm chung

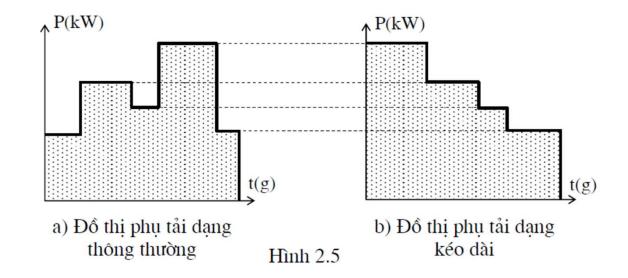
- 5.2 Sơ đồ thay thế của hệ thống cung cấp điện
- 5.3 Phân bố công suất trên mạng điện
- 5.4 Tổn thất điện áp trên mạng điện
- 5.5 Tổn thất công suất trên mạng điện
- 5.6 Tổn thất điện năng trên mạng điện



a. Công thức tổng quát

- * Theo đồ thị phụ tải
- Tổn thất điện năng
 - Định nghĩa ($\triangle A$):

$$\Delta A = \int_{0}^{T} \Delta P(t) dt$$



 $\Delta P(t)$: Tổn thất công suất của lưới điện

T: Khoảng thời gian trên đồ thị phụ tải

Nhận xét:

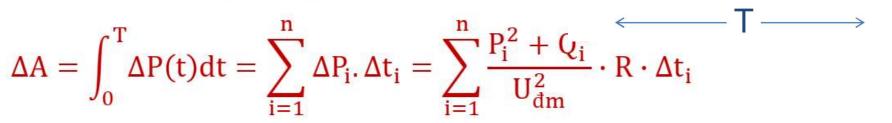
- Chính xác
- Tính toán nhiều
- Chỉ áp dụng được khi biết đồ thị phụ tải



a. Công thức tổng quát

* Theo đồ thị phụ tải

Tổn thất điện năng đường dây



Tổn thất điện năng trạm biến áp

$$\Delta A = n. \Delta P_0. T + \frac{1}{n} \cdot \Delta P_N \cdot \sum_{i=1}^{n} \left(\frac{P_i^2 + Q_i^2}{S_{dm.B}^2} \cdot \Delta t_i \right)$$

n: Số máy biến áp trong trạm biến áp

T: Thời gian đóng điện trạm biến áp



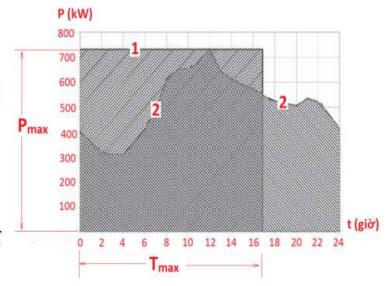
a. Công thức tổng quát

- * Theo thời gian tổn thất lớn nhất
 - Tổn thất điện năng đường dây

$$\Delta A = \Delta P_{\text{max}} \cdot \tau = \frac{P_{\text{max}}^2 + Q_{\text{max}}^2}{U_{\text{dm}}^2} \cdot R \cdot \tau$$

Tổn thất điện năng trạm biến áp

$$\Delta A = n. \Delta P_0. T + \frac{1}{n} \cdot \left(\frac{S_{max}}{S_{dm.B}}\right)^2 \cdot \Delta P_N \cdot \tau$$



1 : Diện tích P_{max} x T_{max}. 2 : ĐTPT

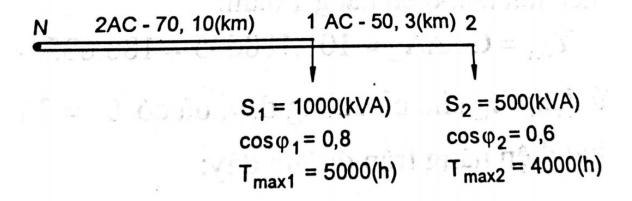
- n: Số máy biến áp trong trạm biến áp
- T: Thời gian đóng điện trạm biến áp
- τ : Thời gian tổn thất công suất lớn nhất của đường dây, trạm biến áp $\tau = (0,124 + T_{max}.10^{-4})^2.8760$

T_{max}: Thời gian sử dụng công suất lớn nhất của phụ tải



d. Ví dụ 1

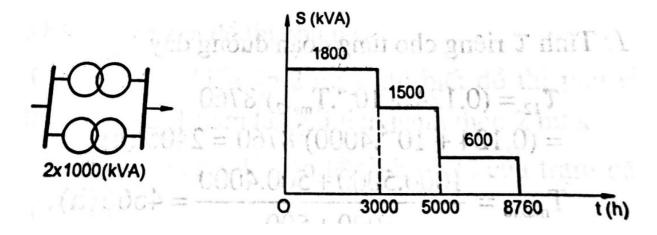
Ví dụ 2.6 tr. 91



Tính giá tổn thất điện năng trên đường dây 10kV cấp điện cho 2 nhà máy. Biết giá c = 1000d/kWh.



d. Ví dụ 2

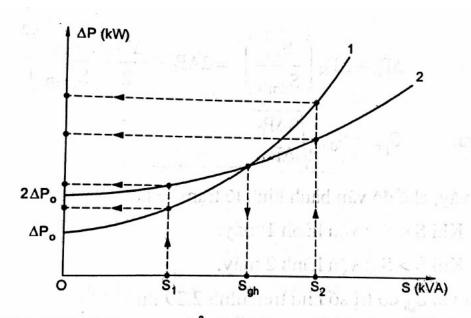


Tính giá tổn thất điện năng cho TBA cung cấp cho phụ tải có đồ thị như trên hình vẽ.

Biết thông số MBA: Sđm = 1000kVA, $\Delta P_0 = 4,9$ (kW), $\Delta P_N = 15$ (kW), c = 1000d/kWh. Tính cho 2 trường hợp:

- 1. Vận hành // 2 máy suốt năm
- 2. Vận hành theo chế độ kinh tế





Hình 2.30. Đường cong tổn thất công suất trên trạm biến áp

2.
$$\Delta P_B = f(S)$$
 khi vận hành 2 máy

$$\Delta P_0 + \Delta P_N \left(\frac{S_{gh}}{S_{dmB}} \right)^2 = 2\Delta P_0 + \frac{\Delta P_N}{2} \left(\frac{S_{gh}}{S_{dmB}} \right)^2$$

$$S_{gh} = S_{dm} \sqrt{\frac{2\Delta P_0}{\Delta P_N}}$$

Suy ra

Nếu $S > S_{qh}$ vận hành 2 máy và ngược lại



Bài tập

- Phụ tải của xí nghiệp: $S_1 = 1000 \text{kVA}$, $\cos \phi_1 = 0.8$; $S_2 = 3000 \text{kVA}$, $\cos \phi_2 = 0.6$; $S_3 = 2000 \text{kVA}$, $\cos \phi_3 = 0.8$
- $D\hat{a}y \, d\tilde{a}n$: AC-70 có $r_o = 0.46\Omega/km$
- Trạm biến áp: 2 MBA; $S_{dmB} = 4000 kVA$, 35/10kV $\Delta P_o = 12,5 kW$; $\Delta P_N = 42 kW$ T_{max} của các xí nghiệp đều bằng 5000 giờ.

