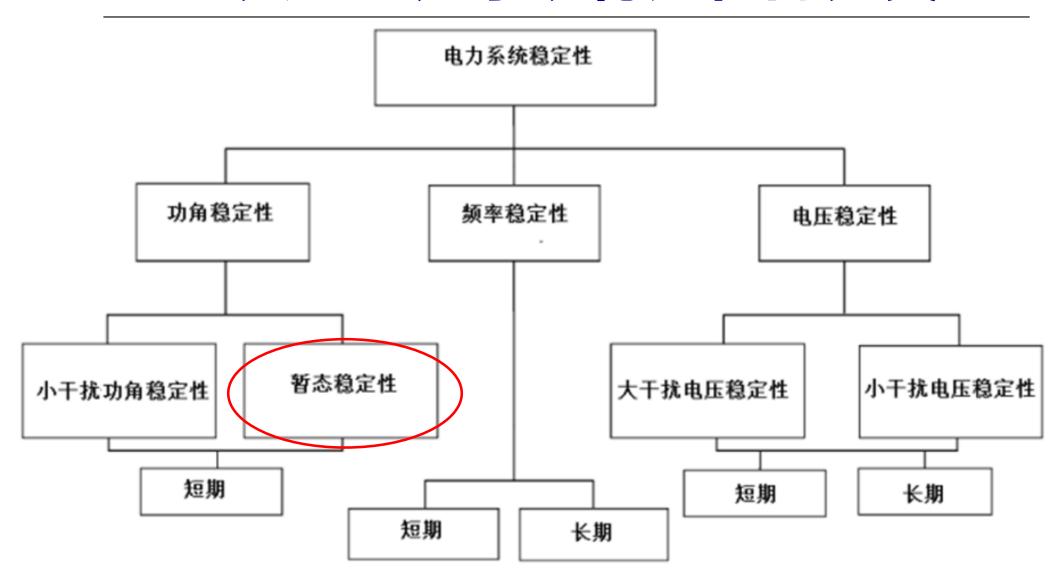
# 第四章 电力系统稳定分析 (Power system Stability Analysis)

# 第十五讲 暂态稳定分析与继电保护简介

(Transient Stability Analysis and introduction of protection)

# IEEE关于电力系统稳定性的分类



# 问题

- 1、什么是暂态稳定?
- 2、如何分析电力系统的暂态稳定性?
- 3、暂态稳定分析分几个过程?
- 4、什么是等面积定则?
- 5、如何提高系统暂态稳定性?
- 6、电力系统保护与保护的类型?
- 7、对电力系统保护有什么要求?

# §1 电力系统暂态稳定的概念

### 暂态稳定的一般概念

暂态稳定 - 系统在平衡点受到大干扰,偏离平衡点; 大干扰消失后:

状态能回到平衡点—稳定; 状态不能回到平衡点—不稳定

理想情况:

大干扰消失后,系统没变,平衡点也没变

# §1 电力系统暂态稳定的概念

暂态稳定 - 电力系统1在平衡点受到大干扰,变成系统2, 偏离平衡点; 大干扰消失后:

- 1、变回系统1,状态能否回到原平衡点(瞬时);
- 2、变成系统3, 状态能否达到可接受的平衡点。

常见大干扰:短路,断线,发电机跳闸等。

如何分析电力系统暂态稳定?

### 按定义;

能否用平衡点线性化的方法分析?

常用方法 - 时域仿真分析或李雅普诺夫方法。

### 电力系统暂态稳定的物理过程及模型

大干扰发生前

t<sub>1</sub>时刻发生大干扰,期间

$$\begin{cases} \frac{d\overline{x}(t)}{dt} = f_1(\overline{x}(t)) \\ \overline{x}(0) = \overline{x}_e \end{cases}$$

$$\begin{cases} \frac{d\overline{x}(t)}{dt} = f_1(\overline{x}(t)) & \begin{cases} \frac{d\overline{x}(t)}{dt} = f_2(\overline{x}(t)) \\ \overline{x}(0) = \overline{x}_e \end{cases} & \begin{cases} \frac{d\overline{x}(t)}{dt} = f_2(\overline{x}(t)) \\ \overline{x}(t_1) = \overline{x}_e \end{cases}$$

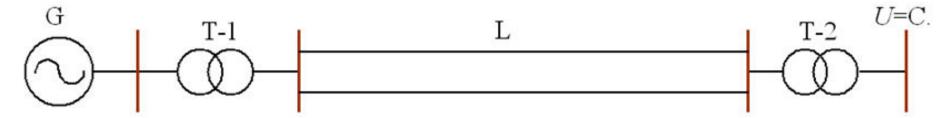
 $t_{c}$ 时刻切除大干扰,其后

$$\begin{cases} \frac{d\overline{x}(t)}{dt} = f_3(\overline{x}(t)) & \frac{\overline{x}_{e3}}{\overline{x}(t)} = ?\\ \overline{x}(t_c) = \overline{x}(t_c) & \overline{x}(t) \to ? (t > t_c) \end{cases}$$

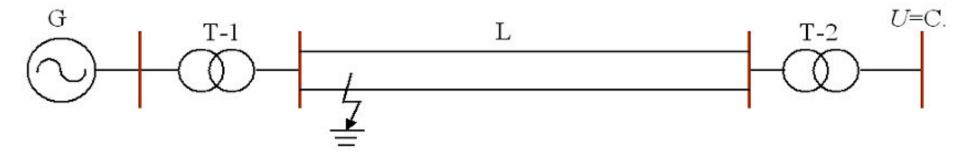
暂稳分析的目的? 小干扰与大干扰有什么区别?

### 单机无穷大系统大干扰后过程

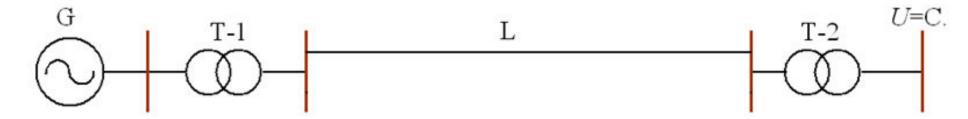
#### 短路前-系统1



#### 短路期间-系统2



### 短路切除后-系统3



# §2 单机无穷大系统暂稳分析的模型

$$\begin{cases} \frac{d\delta}{dt} = (\omega - 1)\omega_0 \\ T_J \frac{d\omega}{dt} = P_m - P_e \\ \dot{E}_q = \dot{U}_t + jX_q \dot{I} = \dot{U} + jX_{q\Sigma} \dot{I} \end{cases}$$

大干扰过程中 $E_q=X_{ad}i_f$ 变

化,而
$$E'_q = \frac{X_{ad}}{X_f} \psi_f$$
近似

不变,进一步假定 E' 不变。

$$\begin{cases} \frac{d\delta}{dt} = (\omega - 1)\omega_0 \\ T_J \frac{d\omega}{dt} = P_m - P_e \\ \dot{E}' = \dot{U}_t + jX_d'\dot{I} = \dot{U} + jX_{d\Sigma}'\dot{I} \\ P_e = \frac{E'U}{X_{d\Sigma}'}\sin\delta \\ X_{d\Sigma}' = X_T + X_L + X_d' \end{cases}$$

### 不对称短路期间发电机电磁功率计算

$$\begin{split} P_{e} &= \text{Re}(\dot{U}_{a}\hat{I}_{a} + \dot{U}_{b}\hat{I}_{b} + \dot{U}_{c}\hat{I}_{c}) \\ &= \text{Re}[(\dot{U}_{a0} + \dot{U}_{a1} + \dot{U}_{a2}) \bullet (\hat{I}_{a0} + \hat{I}_{a1} + \hat{I}_{a2}) \\ &\quad + (\dot{U}_{a0} + \alpha^{2}\dot{U}_{a1} + \alpha\dot{U}_{a2}) \bullet (\hat{I}_{a0} + \hat{\alpha}^{2}\hat{I}_{a1} + \hat{\alpha}\hat{I}_{a2}) \\ &\quad + (\dot{U}_{a0} + \alpha\dot{U}_{a1} + \alpha^{2}\dot{U}_{a2}) \bullet (\hat{I}_{a0} + \hat{\alpha}\hat{I}_{a1} + \hat{\alpha}^{2}\hat{I}_{a2}) \\ &\quad \div 1 + \alpha + \alpha^{2} = 0, \quad \hat{\alpha} = \alpha^{2}, \quad \hat{\alpha}^{2} = \alpha \\ &\quad \div P_{e} = \text{Re}(3\dot{U}_{a0}\hat{I}_{a0} + 3\dot{U}_{a1}\hat{I}_{a1} + 3\dot{U}_{a2}\hat{I}_{a2}) \end{split}$$

#### 发电机不产生负序电压、零序电压,故

$$P_e = \text{Re}(3\dot{U}_{a1}\hat{I}_{a1})$$

#### 不对称短路期间只需考虑正序电压、电流

### 系统(功角-机电) 暂态稳定分析的基本假设

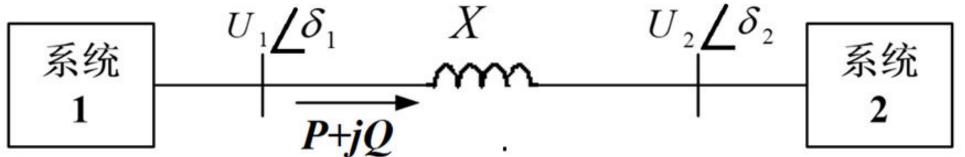
### 同步稳定性: 对转子运动影响小的量均可忽略!

- 1、故障后暂态过程中,网络中的频率近似为50Hz, 即 $\omega \approx \omega_0$ ,网络参数近似为常数。
- 2、忽略发生故障后网络中的直流分量。

原因: 衰减快, 且产生的磁场在空间静止不动, 产生转矩的平均值接近于0。

- 3、忽略故障后的负序电流和零序电流。
- 4、故障期间,发电机用暂态电势+暂态电抗等效以计算正序电流。

### 输电系统输送有/无功功率的基本公式



$$S = \dot{U}_{1} \hat{I} = \dot{U}_{1} \cdot \frac{\dot{\hat{U}}_{1} - \dot{\hat{U}}_{2}}{-jX} = \frac{U_{1}^{2} - U_{1}U_{2} \angle (\delta_{1} - \delta_{2})}{-jX}$$

$$= \frac{U_{1}U_{2}}{X} \sin(\delta_{1} - \delta_{2}) + j\left[\frac{U_{1}^{2}}{X} - \frac{U_{1}U_{2}}{X}\cos(\delta_{1} - \delta_{2})\right]$$

$$P = \operatorname{Re} S = \frac{U_{1}U_{2}}{X} \sin(\delta_{1} - \delta_{2})$$

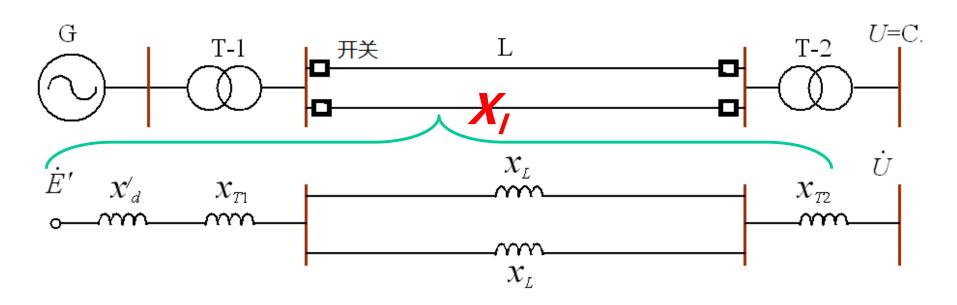
$$Q = \operatorname{Im} S = \frac{U_{1}^{2}}{X} - \frac{U_{1}U_{2}}{X}\cos(\delta_{1} - \delta_{2})$$

# §3 单机无穷大系统暂态稳定分析

# 一、系统受扰动前后的功率方程

电力系统发生扰动(故障)时可分三个状态:

- a、扰动前系统的正常状态(处于平衡点,系统1);
- b、系统发生故障后的故障状态(系统2);
- c、故障切除后系统的状态(系统1或3)。
- a、扰动前单机无穷大系统正常状态与等值电路



为简化,暂态过程中假定E'=常数(代替 发电机的等值电路为:

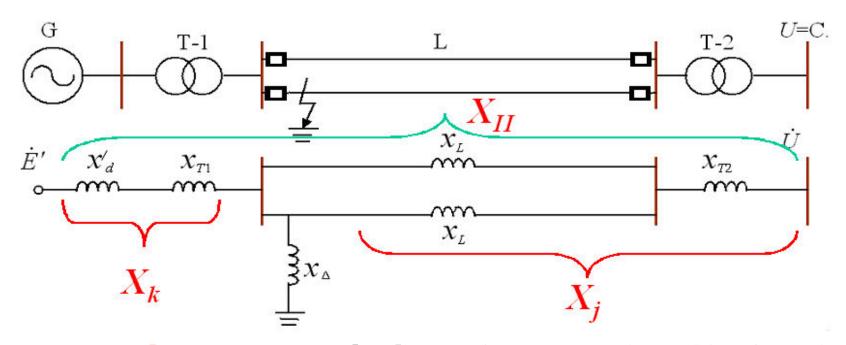
### 与无穷大之间的电抗为:

### 正常情况下的功角特性

$$X_{I} = X'_{d} + X_{T1} + \frac{X_{L}}{2} + X_{T2}$$
  $P_{I} = \frac{E'U}{X_{I}} \sin \delta = P_{IM} \sin \delta$ 

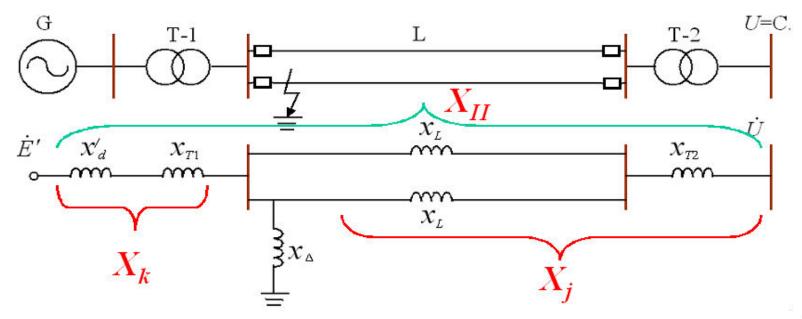
 $x_{\scriptscriptstyle L}$ 

#### b、系统发生故障后的状态与等值电路



暂稳分析中,只需要考虑正序电压/流。故障期间, 如何计算正序电压/流?

故障期间,用正序等效定则,在正序网络的故障点接入一附加电抗 $X_{\Delta}$ 以考虑负、零序网对正序电流的影响并计算不对称短路的正序电流和功率特性。



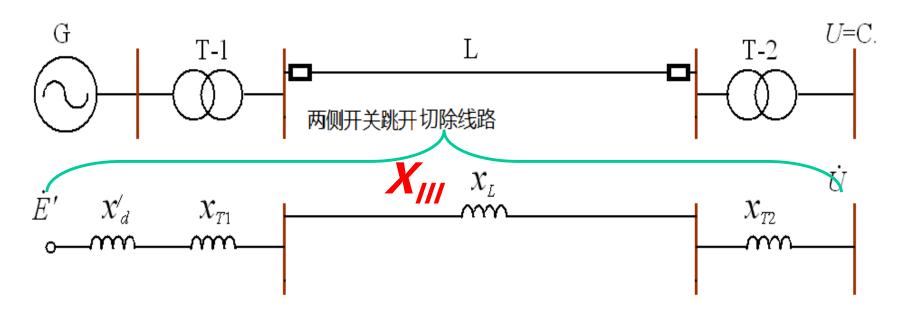
# $\dot{E}'$ 与无穷大间电抗经Y/ $\Delta$ 变换得: $X_{II} = X_k + X_j + \frac{X_k X_j}{X_k}$

$$X_{II} = (X_d' + X_{T1}) + (\frac{X_L}{2} + X_{T2}) + \frac{(X_d' + X_{T1})(\frac{X_L}{2} + X_{T2})}{X_{\Delta}}$$

#### 故障情况下发电机的功角特性

$$P_{II} = \frac{E'U}{X_{II}} \sin \delta = P_{IIM} \sin \delta$$

#### c、故障切除后系统的状态与等值电路



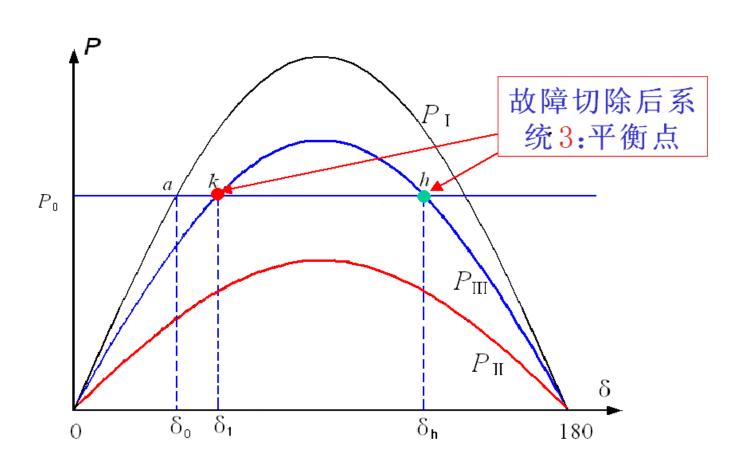
#### $\dot{E}'$ 与无穷大之间的电抗为:

$$X_{III} = X_d' + X_{T1} + X_L + X_{T2}$$

#### 故障切除后发电机的功角特性

$$P_{III} = \frac{E'U}{X_{III}} \sin \delta = P_{IIIM} \sin \delta$$

### 单机无穷大系统大干扰前后的功率特性



# 二、暂态稳定的物理过程分析

正常情况下,发电机转子角 $\delta_a = \delta_0$ , $\omega = 1$ , $P_m = P_0$ ,

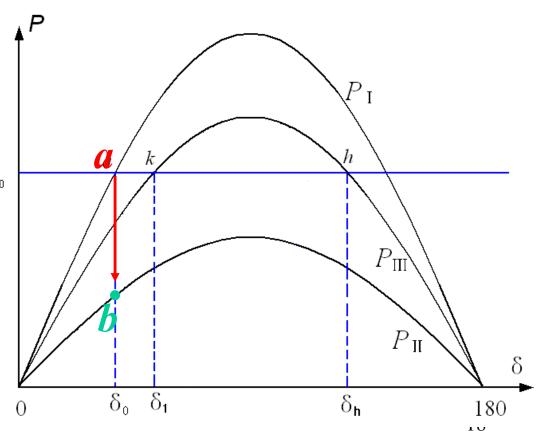
$$\frac{d\delta}{dt} = 0$$
, $\frac{d\omega}{dt} = 0$ ,调速器不起作用, $P_m = P_0$ 不变。-平衡态

### 短路瞬间:

功率特性  $P_I \rightarrow P_{II}$ 

**转子角δ**不突变

$$a \not = b \not = 0$$
 $\omega = 1$ 

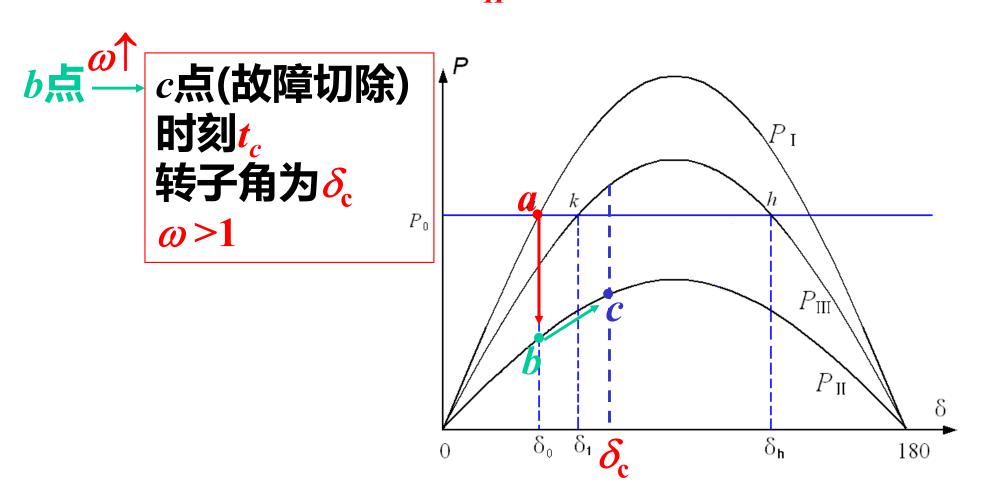


#### 短路期间:

$$T_J \frac{d\omega}{dt} = P_m - P_e = \Delta P$$

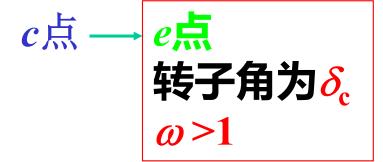
 $P_m = P_0$ ,转子剩余功率 $\Delta P = P_0 - P_{II} > 0$ 

转子加速,转子角 $\delta$ 沿 $P_{II}$ 曲线增加,直到故障切除。



#### 故障切除瞬间:

功率特性  $P_{II} \longrightarrow P_{III}$  转子角为 $\delta$ 。保持不变



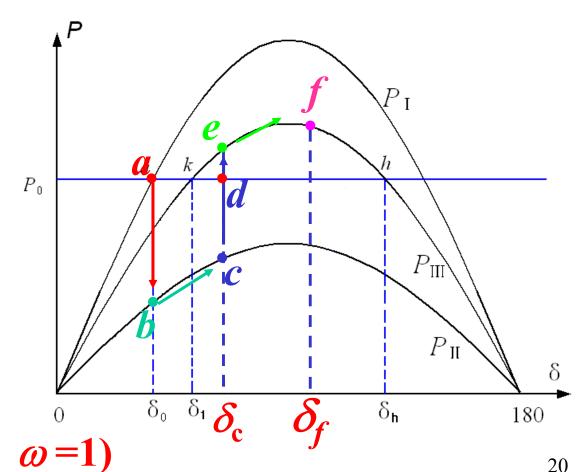
#### 故障切除后:

转子剩余功率

$$\Delta P = P_0 - P_{III} < 0$$

 $\omega \downarrow \Theta \sim 1$ ,转子角 $\delta \Omega P_{III}$ 曲线增加直到 f 点。

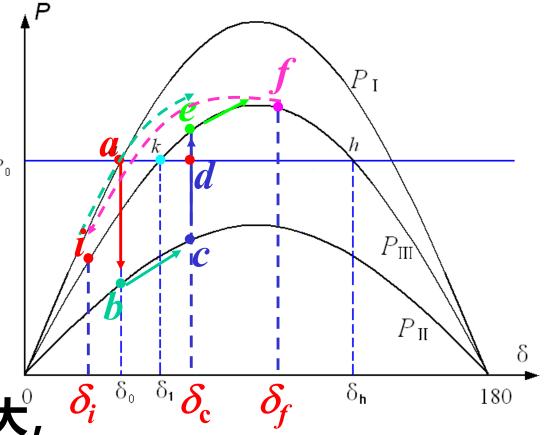
$$e$$
点  $\omega > 1$   
 $f$ 点 ( $\delta = \delta_f$ ,



在f点 $\delta = \delta_f$ ,  $\omega = 1$ 由于 $\Delta P = P_0 - P_{III} < 0$ , 仍有 $\omega \downarrow$ ,  $\omega < 1$ 

 $\delta$ 沿 $P_{III}$ 回摆...。转子角围绕k点来回摆动?最终停在k点。

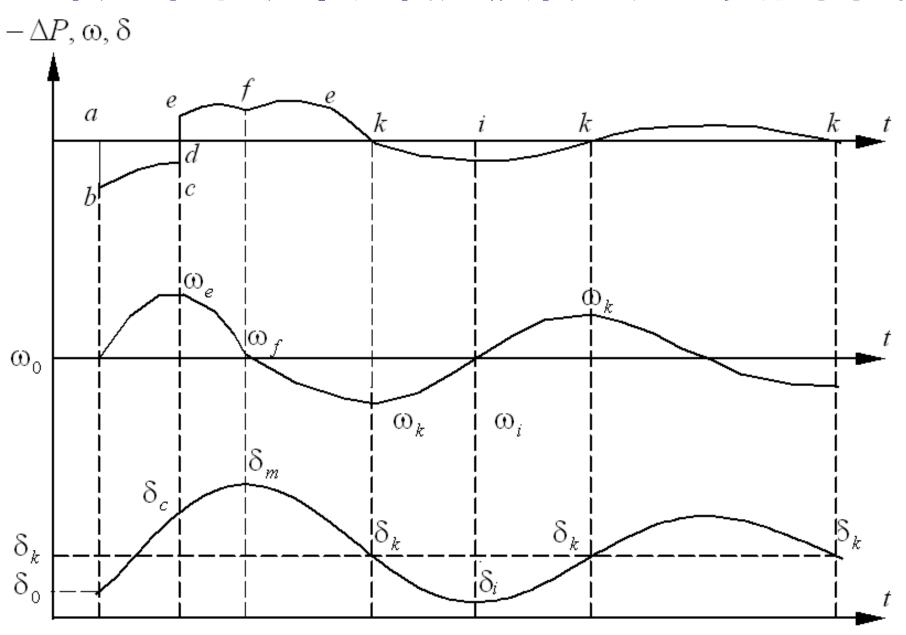
停在k点,系统对上述大 干扰是否稳定的?



若故障切除时间长即 $\delta_c$ 更大, 摇摆角 $\delta > \delta_h$ , 系统在大干扰下是否稳定?

系统在大干扰下的稳定性是否有 判据? 2

### 转子剩余功率、转速及转子角的变化曲线

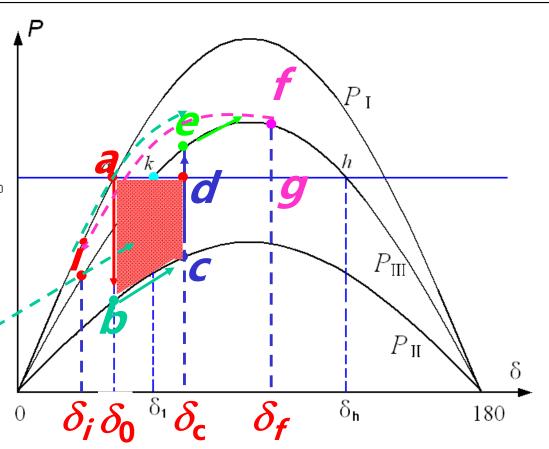


# 三、等面积定则

 $P-\delta$  曲线下面积 -?

### 能量!

力矩×角位移 = 能量 功率标幺值 = 力矩标幺值 功率×角度 = 能量。



#### 故障期间:

 $\delta_0 \rightarrow \delta_c$ 过程,转子受到过剩功率 $\Delta P = P_0 - P_{II}$ 的加速

$$S_{abcd} = S_{mix} = \int_{\delta_0}^{\delta_c} (P_0 - P_{II}) d\delta$$
 转子获得的动能。

#### 故障切除后:

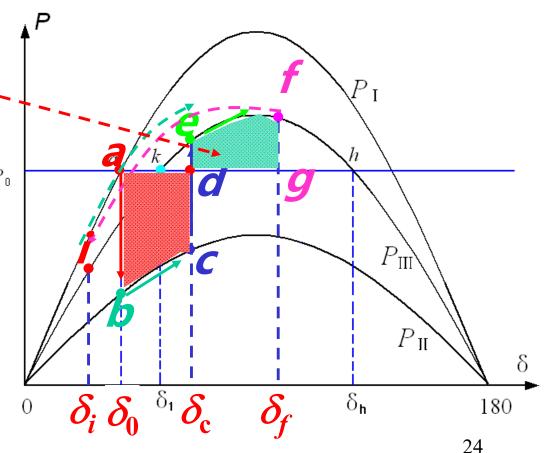
 $\delta_c \rightarrow \delta_f$ 过程,转子剩余功率 $\Delta P = P_0 - P_{III} < 0$ ,转子减速。

$$S_{edgf} = S_{ijk} = \int_{\delta_c}^{\delta_f} (P_{III} - P_0) d\delta$$

转子失去的动能。

转子在b点、f点转速 均为1,由能量守恒

$$S_{
m mix}=S_{
m wix}$$



#### 加、减速面积与暂态稳定的关系:

- 1、大干扰后,如果发电机减速面积 = 加速面积,系统可保持暂态稳定,反之亦然 等面积定则;
- 2、故障切除后, 转子的最大减速面积为:

$$S$$
減速 max  $=\int_{\delta_c}^{\delta_h} (P_{III} - P_0) d\delta$ 

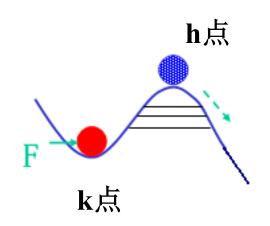
当最大减速面积≥加速面积时,能保证发电机的暂 态稳定,否则发电机将失去稳定,即

$$\int_{\delta_0}^{\delta_c} (P_0 - P_{II}) d\delta \le \int_{\delta_c}^{\delta_h} (P_{III} - P_0) d\delta$$

暂态稳定的充分必要条件!

# 等面积定则在多机系统中的应用

· 不稳定的边界在不稳定平 衡点上;



- · 模拟动能、势能的概念,等面积定则可推广应用于多机系统;
- · 大干扰同步稳定判别的扩 展等面积定则。

 $\delta_c$ 越小,即故障切除时间越短,加速面积越小,最大可能的减速面积越大,发电机越容易保持稳定。

发电机保持稳定的最大故障切除角 $\delta_{cr}$ --极限(临界)切除角,对应时间 $t_{cr}$ --极限(临界)切除时间。

$$\int_{\delta_{0}}^{\delta_{cr}} (P_{0} - P_{II}) d\delta$$

$$= \int_{\delta_{cr}}^{\delta_{h}} (P_{III} - P_{0}) d\delta$$

$$\int_{\delta}^{\delta_{cr}} (P_{0} - P_{IIM} \sin \delta)$$

$$P_{\text{II}}$$
 $P_{\text{II}}$ 
 $P_{\text$ 

$$\int_{\delta_0}^{\delta_{cr}} (P_0 - P_{IIM} \sin \delta) d\delta = \int_{\delta_{cr}}^{\delta_h} (P_{IIIM} \sin \delta - P_0) d\delta$$

$$\begin{split} P_{0} \cdot (\delta_{cr} - \delta_{0}) + P_{IIM} \cdot (\cos \delta_{cr} - \cos \delta_{0}) \\ &= P_{IIIM} \cdot (\cos \delta_{cr} - \cos \delta_{h}) + P_{0} \cdot (\delta_{cr} - \delta_{h}) \\ & \downarrow \\ \cos \delta_{cr} = \frac{P_{0}(\delta_{h} - \delta_{0}) + P_{IIIM} \cos \delta_{h} - P_{IIM} \cos \delta_{0}}{P_{IIIM} - P_{IIM}} \end{split}$$

### 极限切除角 $\delta_{cr}$

$$\delta_{cr} = \cos^{-1} \frac{P_0(\delta_h - \delta_0) + P_{IIIM} \cos \delta_h - P_{IIM} \cos \delta_0}{P_{IIIM} - P_{IIM}}$$

#### 其中

$$P_0 - P_{IIIM} \sin \delta_h = 0 \ (\delta_h > \frac{\pi}{2}) \Rightarrow \delta_h = \pi - \sin^{-1} \frac{P_0}{P_{IIIM}}$$

### 已知极限切除角 $\delta_{cr}$ ,求极限切除时间 $t_{cr}$

#### 故障期间,发电机的方程为:

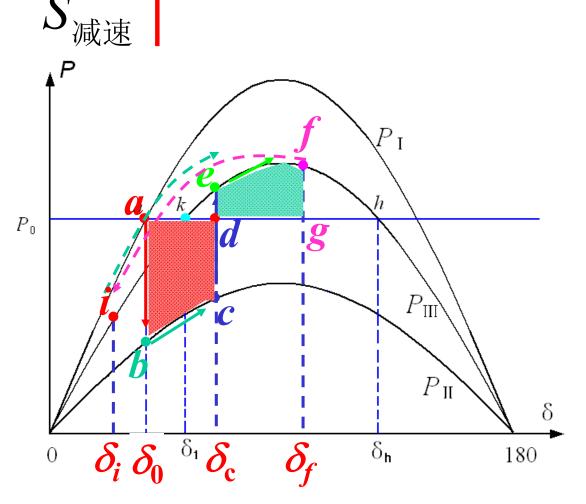
$$\begin{cases} \frac{d\delta}{dt} = (\omega - 1)\omega_0 \\ \frac{d\omega}{dt} = \frac{1}{T_j}(P_0 - P_{II}) \end{cases} \qquad \begin{cases} \frac{d^2\delta}{d^2t} = \frac{\omega_0}{T_j}(P_0 - P_{II}) = \frac{\omega_0}{T_j}(P_0 - P_{IIM}\sin\delta) \\ t = 0, \delta = \delta_0, \omega = 1 \end{cases}$$

利用数值解法,求出 $\delta(t)$ ,o(t)曲线, 找出 $\delta_{cr}$ 对应的时间即为临界切除 $t_{cr}$ 

# 四、提高系统暂态稳定性的措施

根本措施:  $S_{\text{加速}}$  或

- 1、快速切除故障 $\delta_{c}$  ↓;
- 2、提高发电机输出的 电磁功率 $P_e^{\uparrow}$ ?
- 3、减少原动机输出的机械功率 $P_0$  ↓?



# §1 电力系统保护的基本概念 一、继电保护的三大功能

- 1、有选择性地将故障元件从系统中快速、自动地切除,使损坏程度最小,保证最大限度地迅速恢复无故障部分的运行;
- 2、反应电气元件的运行工况,发警报、减负荷或延时跳闸;
- 3、尽快自动恢复停电部分的供电。

### 电力系统保护小知识

- · 保护装置 自动实现电力系统保护的装置, 传统上称为继电保护装置 (继电器是其主要元件)
- · 继电保护泛指继电保护技术或由各种继 电保护装置组成的继电保护系统

# 二、继电保护的基本原理与类型

基本原理:识别故障或异常状况的特征,采取适当的手段自动消除故障或异常。

熔断器保护和过电流保护:根据故障后电流显

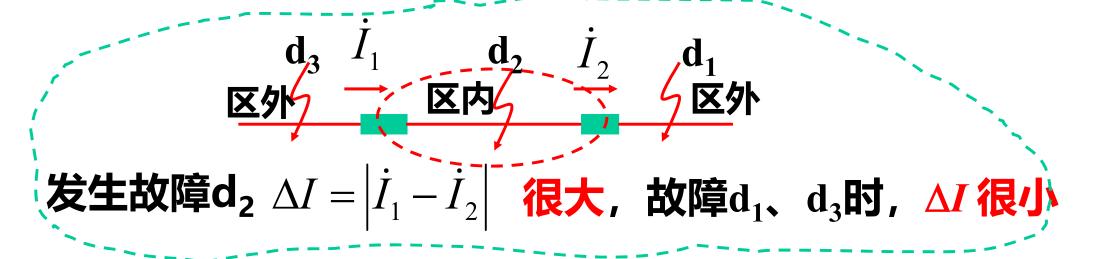
著增大的特征构成的;  $I \geq I_{dz}$ 

低电压保护:根据故障后电压显著降低的特征构成

阻抗 (距离) 保护: 同时反应电压降低与电流增加的保护;

$$Z = \frac{\dot{U}}{\dot{I}}$$

阻抗反应故障点距离远近

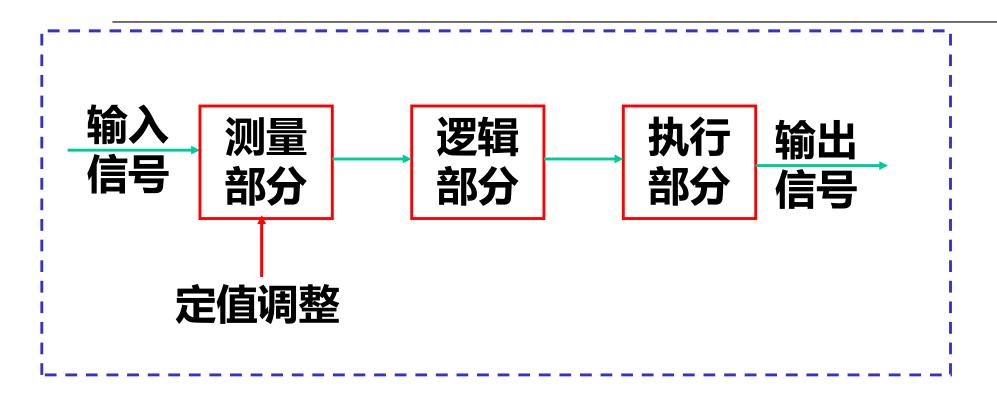


电流差动保护:根据区内故障后电流差很大,而区外故障电流差基本为零的特征构成的;

零序电流保护: 根据故障后零序电流很大的特征构成的;

对故障分析的深入及分析手段(微机)的大大提高, 经常出现新的保护原理。

# 三、继电保护装置的构成原理

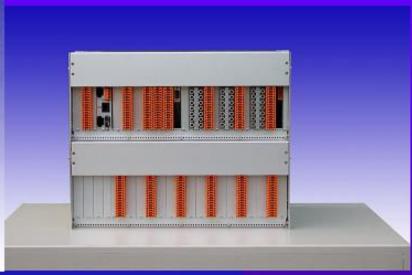


现大部分已经数字化、微机化!

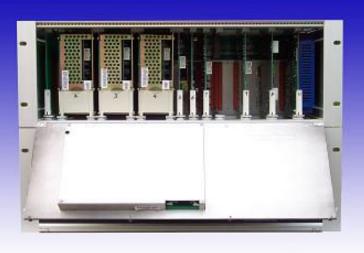


# 装置图片







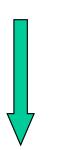


# 四、继电保护技术发展简史

- 19世纪末出现熔断器
- 1901年,第一台机电型继电器
- · 1908年, 差动继电器
- 1910年,电流方向继电器
- 1920年, 距离保护
- 1927年,高频保护-现逐步被光差动保护取代
- 20世纪80年代,微型计算机、处理器保护

现在,算法复杂、功能全面的集成式综合型保护系统,利用现代通讯技术的区域型保护与控制结合的控制保护系统正在发展。

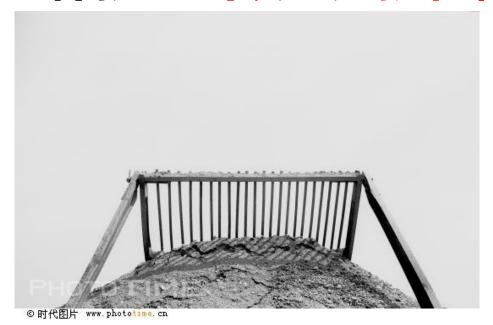
### 传统的保护: 山脚下的救护车







## 控制型保护: 山顶上加护栏, 山脚下有救护车





# §2 对电力系统保护的基本要求

### 作用于跳闸的继电保护, 技术上有四大要求:

- 可靠性
- 选择性
- 快速性
- 灵敏性

可靠性: 既不拒动, 也不误动一

该保护装置设计的保护范围内发生了它应该动作的故障时,它不应该拒绝动作;在任何其它该保护不应该动作的情况下,它不应该误动作。

保护装置拒动,造成故障后设备损坏、烧毁等等。

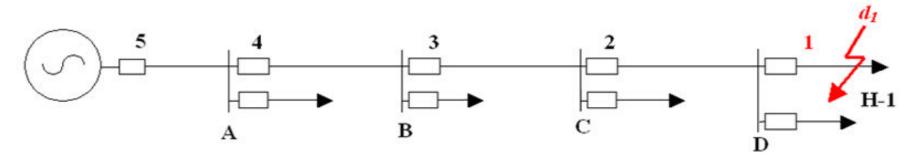
保护装置误动,影响正常供电和设备的正常工作。

最高要求:不拒动也不误动!

实际中:

有时宁愿拒动而不误动 - 保证供电,设备承受力大;有时宁愿误动而不拒动 - 设备承受力小,负荷不重要。

选择性: 在可能最小的范围内将故障部分自 电网中断开,最大限度保证非故障部分继续供 电。



(1, 2, 3, 4, 5为断路器,均装有保护)

d<sub>1</sub>短路可断开1、2、3、4、5,切除故障; 为保证最大限度供电,应断开几?

保护选择性出现错误,宿舍插座短路导致整栋楼停电!

快速性: 以可能最短的时间切除故障或消除异常工况。

减轻设备的损坏程度、加快非故障部分的恢复供电、提高系统的稳定性(临界切除时间)

数字微机保护 - 故障的判断速度 (<<0.02秒) 最快的断路器 - 40毫秒 故障切除最快时间 - 40毫秒-可防单相故障发展。

最新的进展: 电力电子开关速度几十微秒

刚刚研制成功的500kV直流断路器:

判断3毫秒, 机械电子混合式动作3毫秒, 共6毫秒 正在研究几百微秒的快速保护

### 灵敏性(灵敏度):保护装置反应故障的能力。

#### 灵敏系数:

$$K_{lm} = \frac{ 故障参数}{ 整定值} \Big|_{\substack{ \pi \in \mathbb{Z} \\ \text{不利运行方式和不利故障类型}}}$$

如设定100A电流保护动作,而实际短路达300A,灵 敏性高,能可靠动作;如实际短路105A,可靠动作?

·可靠性、选择性、快速性、灵敏性在保护设计时可能相互矛盾,根据实际情况,排出优先等级,设计时适当取舍。

# 作业

1、单机无穷大系统中,假设暂态过程中发电机电势E'不变。 正常运行时  $\delta_0$ =30°,发电机E'与无穷大系统U之间的等效电抗 为 $X_1$ ; 当线路发生某种故障时,E'与U之间等效电抗变为 $10X_1$ ; 当  $\delta$ =60°时,切除故障线路,E'与U之间等效电抗变为1.5  $X_1$ ; 当  $\delta$ =120°时,线路重合闸成功,E'与U之间等效电抗恢复为 $X_1$ 。试判断重合闸后该系统是否能保持暂态稳定。

# 关于考试

#### • 考题类型:

- 判断题(概念) (约10%)
- 选择题 (概念) (约20%)
- 填空题(概念、计算)(约10%)
- 简述题(概念和知识、定性题)(约20%)
- 计算分析题(综合、计算、大题) (约40%)

- · 半开卷: 一张A4纸(公式)
- 答疑时间:

12月31日,9:00-11:30,14:30-17:00

• 答疑地点: 西主楼3-102会议室