



電力工業技工學校教材試用本

發電廠和變電所 電氣設備運行

下冊

沈陽電力技工學校編

電力工業出版社

發电厂和变电所 电气設備运行

沈阳电机厂技工学校编

中华人民共和国电力工业部教育司推荐
作为电力工业技工学校教材試用本

电力工业出版社

內 容 提 要

本書首先簡明的敘述了幾種發電廠和變電所的典型電力系統結構圖、配電裝置倒閘操作的規定；然後談到變壓器、電動機及發電機在正常運行時的一切運行方式和操作方法；最後敘述了發電廠及變電所中的電氣事故處理方法。

本書是供培訓發電廠和變電所電氣值班員之用，也可作為在發電廠和變電所中的運行人員的學習參考資料。

發電廠和變電所電氣設備運行 下冊

沈陽電力技工學校編

*

507D189

電力工業出版社出版(北京府右街26號)
北京市書刊出版業審查證字第082號

北京市印刷一廠排印 新華書店發行

*

787×1092_{1/2}開本 * 5_{1/2}印張 * 111千字 * 定價(第9類)0.70元

1957年1月北京第1版

1957年1月北京第1次印刷(0001—11,100冊)

發电厂和变电所电气设备的运行（下册）

目 录

第三篇 發电厂和变电所的結構系統

第十七章	發电厂結綫系統	5
第 1 节	电力系統結綫与額定电压的概述	5
第 2 节	对發电厂及变电所內部結構系統的要求	8
第 3 节	分段單母綫結構系統	10
第 4 节	双母綫結構系統	10
第 5 节	分段式双母綫發电厂結構系統	15
第 6 节	工作母綫分成三段的双母綫电力系統	16
第 7 节	發电厂高压側的結構系統	18
第十八章	降压变电所的結構系統	23
第 1 节	概論	23
第 2 节	裝有二台变压器的区域性变电所的結構系統	25
第 3 节	有二种低电压的区域性变电所的結構系統	25
第 4 节	地区变电所	26
第 5 节	單相变压器組的結構系統	27
第十九章	發电厂厂用电系統	28
第 1 节	自厂用發电机供給厂用电的結構系統	28
第 2 节	由厂用变压器供給厂用电的結構系統	29
第 3 节	区域發电厂的結構系統	31
第 4 节	發电厂厂用直流电动机用直流电結構系統	31
第 5 节	發电厂操作等用直流电結構系統	32
第二十章	电气設備倒閘操作的一般方法	33
第 1 节	总則	34

第 2 节	拟写和傳送操作命令以及操作的程序	36
第 3 节	操作断路器和开关的基本要求	41
第 4 节	最常用的几种倒闸操作的順序	44

第四篇 变压器的正常运行

第二十一章	变压器的許可运行方式	49
第 1 节	容許的溫度与溫升	49
第 2 节	变压器电源电压变化的允許範圍	52
第 3 节	变压器容許的正常負荷	53
第 4 节	人工冷却变压器的运行方式	56
第 5 节	繞卷絕緣电阻的容許值	56
第二十二章	变压器的操作与运行中的維护	57
第 1 节	变压器的合閘和拉閘操作	57
第 2 节	变压器分接头的变换	61
第 3 节	对变压器运行情况的監視与檢查	61
第 4 节	变压器瓦斯繼电保护裝置的运行	65

第五篇 电动机的正常运行

第二十三章	电动机的許可运行方式	67
第 1 节	容許的溫度与溫升	67
第 2 节	冷却空气对电动机出力的影响	68
第 3 节	电动机所受电压的容許变化範圍	69
第 4 节	轉速降低时的容許运行方式	70
第 5 节	电压不平衡时的容許运行方式	71
第 6 节	繞卷絕緣电阻的容許值	71
第二十四章	电动机的操作及运行中的維护	72
第 1 节	电动机的起动与停止	72
第 2 节	对电动机运行情况的監視与檢查	76
第 3 节	对整流子、滑环及炭刷的維护	79
第 4 节	炭刷冒火的处理办法	82

第六篇 同步發电机的正常运行

第二十五章 同步發电机的許可运行方式	85
第 1 节 鐵心和綫卷的容許溫度	85
第 2 节 冷却空氣溫度變動時的运行方式	85
第 3 节 电压的容許變动範圍	89
第 4 节 週率的容許變动範圍	91
第 5 节 力率變動所決定的运行方式	92
第 6 节 負荷不平衡的容許範圍	94
第 7 节 負荷增長速度的規定	96
第 8 节 容許的過負荷	97
第 9 节 線卷絕緣电阻的測量及容許值	98
第二十六章 同步發电机的操作及运行中的維护	100
第 1 节 信号及電話的使用法	100
第 2 节 發电机起動前的准备工作	107
第 3 节 發电机的起動	108
第 4 节 發电机的升压、同步和併列	109
第 5 节 發电机接帶負荷与調整負荷	113
第 6 节 發电机在运行中的監視	115
第 7 节 發电机的解列停机	122

第七篇 事故分析及处理对策

总則	124
第二十七章 电力开关与仪表变成器的事故处理	126
第 1 节 电力开关远方操作不能合閘	126
第 2 节 电力开关拒絕跳閘	127
第 3 节 电力开关誤跳閘	128
第 4 节 油开关缺油	129
第 5 节 仪表变成器的故障	130
第二十八章 变压器的事故处理	134
第 1 节 变压器运行失常	134

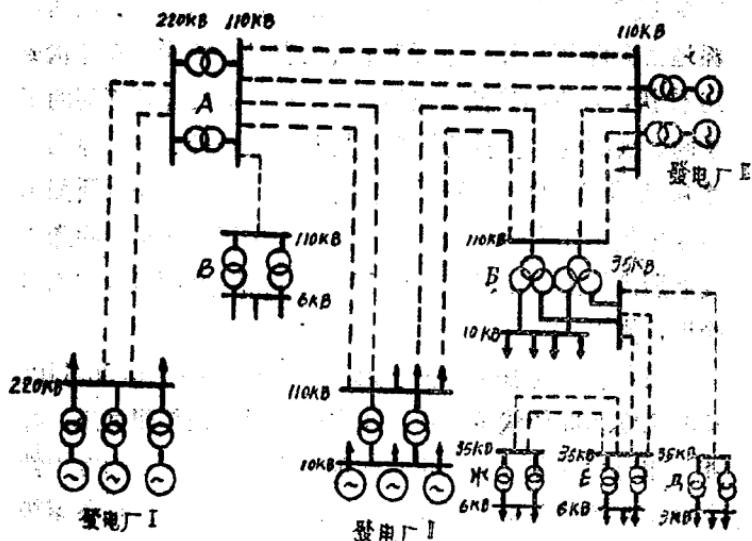
第 2 节	瓦斯繼电器信号动作时的处理	137
第 3 节	瓦斯繼电器动作使变压器跳闸	139
第 4 节	差动繼电器动作使变压器跳闸	140
第 5 节	变压器失火	142
第二十九章	电动机的事故处理	143
第 1 节	电动机在运行中較易發生的不正常現象	144
第 2 节	电动机起动时的故障	145
第 3 节	由于电力系統的影响自动跳闸	146
第 4 节	由于电动机故障而断开	147
第三十章	發电机的事故处理	148
第 1 节	發电机运行失常	148
第 2 节	發电机自动跳闸	151
第 3 节	發电机振盪和失去同期	155
第 4 节	發电机变为电动机	157
第 5 节	發电机励磁迴路的故障	158
第 6 节	电力系統發生短路时	162
第 7 节	發电机着火	163
第三十一章	發电厂电力系統事故处理	165
第 1 节	週率和电压变动	165
第 2 节	电力系統或發电厂解列成为几个不同期部分时的事故处理	167
第 3 节	母線电压消失	170
第 4 节	配电設備或系統上的接地故障	173
第 5 节	厂用电系統接地	179
第 6 节	直流系統接地故障	181

第三篇 發电厂和变电所的結線系統

第十七章 發电厂結線系統

第1节 电力系統結構与額定电压的概述

关于电力系统的概念我們在第一章中已經討論过，現在从圖1上可以更清楚地看出电力系统的布置情况。



■ 1 电力系統高压網絡部分和它的基本設備結線系統圖
I、II—區域發電廠；III—熱電站；A、B—區域變電所；
E、D、X、K—地區變電所。

这种系統往往用單綫結綫圖來表示。在單綫結綫圖上只表示出一相的結綫，因為在三相交流電氣設備中三相的聯接是相同的，繪成單綫結綫圖後清晰易看。作為一個運行人員來講，在工作開始以前必須熟悉廠內的結綫系統及附近地區的電力系統結綫情況。

電力系統中有著各種不同等級的電壓(綫電壓)，當發電機發出來的電能要輸送到相當遠的距離時，先用電力變壓器變成110~220千伏的高壓，因為這樣一來，當輸送同樣容量電能時，送電線中電流減小了，損失也減小了。110~220千伏高壓電送到區域變電所後，經過電力變壓器變成35千伏，再輸送到靠近用戶地區的地區變電所，經地區變電所變壓器由35千伏變成了3千伏、6千伏或10千伏，以供給廣闊的地區，這些地區擁有各種不同的工業的、公共的、鄉村的用戶。用戶的電動機、電燈等電氣器具大都為220或380伏特的，所以由地區變電所配出的3千伏~10千伏電壓，還經過降壓變壓器(用戶的降壓變電所或柱上變壓器)變成220~380伏特的電壓，才送給用戶使用。

在蘇聯，高壓網絡的額定電壓分作3、6、10、35、110、150、220、400千伏等等級。額定電壓指的是相間電壓，并非一相對中性點電壓，相間電壓稱為綫電壓，一相對中性點電壓稱為相電壓，相電壓為綫電壓除以 $\sqrt{3}$ 。在各等級中，150千伏的電壓應用得並不廣，但在將來會得到發展。

網絡中所使用的各種電氣設備的額定電壓是與網絡的額定電壓相等的。但是發電機額定電壓要比網絡的額定電

压高 5 %，变压器的额定电压要比网络的额定电压高 5~10%。

表 1

网络的额定电压 (千伏)	额 定 电 压(千伏)		
	发 电 机 的	变 压 器 的	
		一 次 側	二 次 側
3	3.15	3或 3.15	3.15或 3.3
6	6.3	6或 6.3	6.3 或 6.6
10	10.5	10或 10.5	10.5或 11
—	15.75	15.75	—
35	—	35	35.5
110	—	110	121
(154)	—	(154)	(169)
220	—	220	242

附註：括弧內的数字是 ГОСТ 721—41 原来的規定。

譬如，额定电压为 6 千伏的高压网络，就需要额定电压为 6.3 千伏的发电机。这是考虑到网络中电压降落的影响。对变压器講，一次側的额定电压高出网络 5 % 或与网络相同，根据变压器与电源間距离的远近(线路的長短，电压降下的大小)而选择，数值如表中所示。二次側的额定电压是指变压器空載时而言，考虑到滿負荷时，变压器繞圈本身也要有 5 % 的电压降下，所以根据变压器与用户的远近(线路的長短，线路电压降下的大小)，而選擇变压器额定电压高于网络额定电压 5 % 或 10%。

额定电压的規定使电力工业，尤其是电器制造工业得

到标准化，对国民经济的发展是很有好处的。我国尚未统一规定额定电压，在东北电力网中，除 154、220 千伏外，尚有 66、44 千伏等級的电压。当然不久以后就会标准化的。

此外，在高压网络中，都是采用三相五线制送电，共有三根导线，没有中性线。

在 35 千伏等級的电力网，变压器中性点最好使用消弧线圈接地（或不接地）；在 3~10 千伏等級的电力网，变压器中性点绝缘起来，不接地。以上两种系统都称为“小接地电流”系统。在 110~220 千伏的电力网，变压器中性点直接接地较为方便，这种系统称为“大接地电流系统”。

低压网络常采用三相四线制，除三根导线外，尚有一根中性线。这种网络是供电给用户使用的。电灯、小型电热等用具接于导线及中性线间，即接在相电压上；三相电动机则接到三根导线上。

低压网络的电压一般为 380/220 或 220/127（分子为线电压，分母为相电压）。这种网络不准用更高的电压，以免在日常生活中电器用户发生人身危险，所以电灯从无高于 220 伏特的。至于工厂车间的电动机，有时也使用 500 伏特的网络；大型电机，则可用 3~6 千伏或甚至 10 千伏的网络直接供电。

第 2 节 对发电厂及变电所内部结线系统的要求

一、运行的可靠性

结线系统应保证对用户供电的可靠性，因为电源的中

断，能破坏生产和城市生活的正常秩序。

要使运行可靠，有很多方法，例如将结綫分成几个部分，正常时并联工作，当其中一部分發生故障时，它就自动切断，使其他部分来担负其负荷，仍保持正常工作。另外还可以裝置备用設备，工作部分停止时可以投入备用部分。为使运行可靠，在結綫中应只用在其各个不同工作情况下所必需的电器，以減少發生事故的可能。

二、工作的灵活性

这个要求就是要使結綫能适应各种可能的工作情况。例如当有許多台發电机时，結綫能在只有一部分發电机工作时，保証对用户的供电。又如能对結綫进行部分的修理工作，而不中断对用户的供电。

不能保証必要的灵活性，就使运行困难与事故增多。

关于接綫的可靠性与灵活性，在某些要求上很相似，难于截然划清。

三、运行操作方便

接綫圖应很明显，并使其中个别元件的投入或切开，只需最少的操作步驟。因为不适当的复杂接綫會給运行工作帶來困难，容易造成操作事故，引起人身伤亡和設備的损坏。

四、运行的經濟性

在滿足上述条件后，还要考慮到如何使結綫的建設与

运行費用最小的問題。

另外，發电厂和变电所的結綫系統不可孤立地看待，还应考虑到它在电力系統中的地位，这一点只有在社会主义經濟制度下才可能办到。

第3节 分段單母綫結綫系統

圖2表示一个小容量的發电厂使用單母綫的电力系統，兩台發电机的母綫間用开关联接。有兩台升压变压器和有兩条用于使發电厂与系統联接的綫路。饋电綫是用發电机电压送出的，供給附近的用戶。这种电力系統使用于6—10千伏、容量达 6000 匹的發电机。

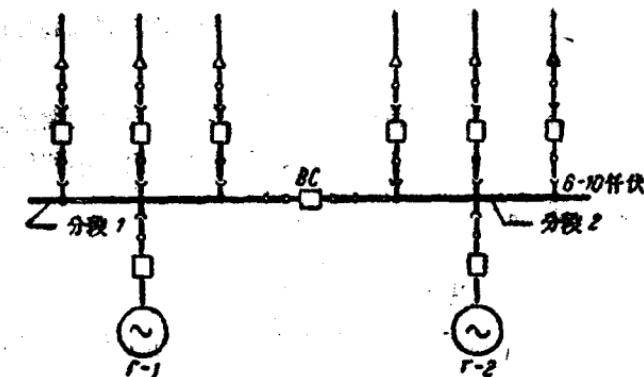


圖 2 分段單母綫發电厂結綫系統

第4节 双母綫結綫系統

圖3就是这种結綫系統，每一組电路經一个开关和两个断路器分別联于兩組母綫上。正常运行时，一組母綫工作，另一种母綫备用。为了提高工作的灵活性与可靠性，

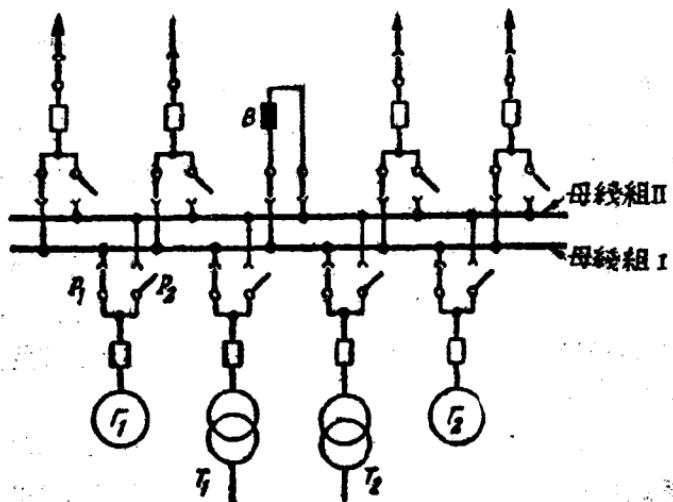


圖 3 双母線發電厂結綫系統

裝設了母線聯絡开关 B，正常时它是断开的，在它两侧的断路器是合着的。

有了預備母線，使它能够实現在單母線系統上所不能完成的一些操作和运行方式：

一、对母線进行检修

为了对母線进行定期检修，或在运行中发现不正常情况而須临时检修时，可进行倒闸操作，将預備母線投入工作，工作母線停电。下面是母線倒閘的一种方法：

1. 合上母線联络开关使預備母線充电。如果在备用母線上由故障时或有短路时，则母線联络开关在其繼电保护裝置的动作下就能自动切断，發电厂仍能保持正常工作。

2. 合上所有电路上通向預備母綫的断路器。同时先合电源，后合負荷。因为合时断路器刀片与固定触头的电位是相等的，所以合閘时不会發生电弧。

3. 拉开所有电路上通向工作母綫的断路器。先拉負荷，后拉电源。因为电流有着傍路，所以在拉开的时候，触头上也不会發生电弧。

为了以上二項操作的安全，应將母綫聯絡开关的操作电源切断后再进行，使它不可能斷开，保持可靠的傍路，以避免操作过程中由于此开关誤开閘而引起停电或帶負荷拉断路器的事故。

4. 最后切断母綫聯絡开关及其二側断路器。这样就使系統工作換到預備母綫而不停电。此后按安全工作規程作好一切保安措施后就可进行修理。

在有些旧设备的双母綫系統上有时沒有母綫聯絡开关，这时若进行母綫的倒閘时，只能应用断路器。在預備母綫良好时，用断路器来接通和拉开母綫的充电电流是完全許可的，但当預備母綫上存在着故障或短路时，在进行合閘时会引起很大的事故(断路器燒坏、系統接地短路或人身事故)。所以在利用断路器向母綫充电前，一定要經過仔細檢查，必要时要經過測量絕緣电阻。

二、运行中工作母綫损坏

当运行中工作母綫损坏时，發电机的开关和通向电力系統的开关都將断开，發电厂就会完全停电。

这时应首先將結綫換至預備母綫，將一台發电机接

上，利用鍋爐殘留蒸汽推動它，調整電壓及週率到所需值，然後恢復廠用電的供應及運行，此後再逐漸對線路送電並將其他發電機併列，恢復正常狀態。單母線系統則只能在母線故障消除後，才能恢復正常工作。

三、把發電機分接在兩組母線上，形成兩個互不 聯繫的系統，以適應當時工作要求

有時為了檢修或做特殊試驗，需要將發電廠內個別的設備從零起做升壓試驗，或使其通過一定的電流。此時可利用一台發電機及預備母線經與被試的設備適當連接後即可進行。

有時也可以利用母線連絡開關將檢修過的設備作全電壓合閘試驗，此時將被試的設備接在備用母線系統上，而由母線連絡開關給以電壓。如被試設備存在着故障，則母線聯鎖開關就能很快跳開。

四、修理母線斷路器

當需要修理母線斷路器 P_1 時（圖 3），必需切斷和停下發電機 I_1^1 後，再將系統換到預備母線上工作，由於 P_2 早已切斷位置， P_1 兩端就不帶電壓，經做為安全措施後，即可進行檢修。

修理 P_2 時，操作更為簡單，切斷並停下發電機後，再切斷 P_1 即可。

所以在修理任何母線斷路器時，只需切斷要修理的斷路器所在的那一組電路即可。在單母線時，則一定要把整

段母綫的斷路器都切斷，使正常運行的線路亦遭到停電。

五、用母綫聯絡開關代替發電廠任一開關(圖4)

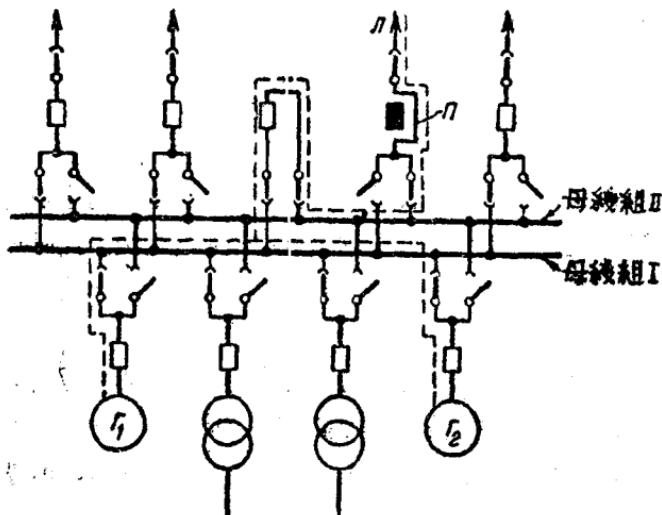


圖4 用母綫聯絡開關代替線路開關

假如需要修理線路 J_1 上的開關，但不希望該線路長期停電，則可在檢修中進行一些切換和裝設附加的連接線，這樣就能用母綫聯絡開關作為該線路的開關而送電。具體進行步驟是這樣的：切斷線路 J_1 的開關，切斷線路 J_1 的母綫斷路器及線路斷路器，將線路開關的連接線拆除；用附加的連接線跨接起來，使母綫斷路器直接通向線路斷路器；然後合上該線路通向預備母綫的斷路器及線路斷路器，此時母綫聯絡開關即成為該線路的開關，合閘後電流就從工作母綫通過此聯絡開關到預備母綫，再經二個斷路器。