# 电气专工个人总结

来源：网络 作者：天地有情 更新时间：2025-06-02

*第一篇：电气专工个人总结个人工作总结2024年10月在何总的引荐下，在王总和李部长的面试及一段时间的工作实践，我顺利通过专工考核，开始担任电气专工，在此非常感谢王总对我的关心与信任，让我有一个平台得以发挥专业优势。三个月来我牢记王总教诲，...*

**第一篇：电气专工个人总结**

个人工作总结

2025年10月在何总的引荐下，在王总和李部长的面试及一段时间的工作实践，我顺利通过专工考核，开始担任电气专工，在此非常感谢王总对我的关心与信任，让我有一个平台得以发挥专业优势。三个月来我牢记王总教诲，深知专工岗位的重要性，始终坚持专业理论与实践相结合，努力提升个人的专业技能和管理水平。现将我任专工岗位以来的工作总结如下：

一、政治思想道德方面：

热爱祖国，热爱人民，遵纪守法，廉洁自律，尊敬领导，团结同事，工作积极，不计得失，爱岗敬业，具有良好的职业道德和敬业精神。

二、技术理论水平方面

三个月来，我牢记王总对我的教导，王总在谈话中始终求我一定要善于总结稳步前行，通过实践经验来提高专业理论水平。所以在工作完成之余，我常常作一些工作记录，在进行更深层次的探索，逐渐提高自己的专业理论水平，这让我受益非浅，既提高了处理问题的能力，又能升华到一个理论高度来看问题。

三、班组管理培训方面

电气专业内含运行班和检修班，涉及到运行和检修两方面的问题。运行班让他们先熟悉设备，了解设备的基本参数和操作。在设备巡检时要能发现问题和隐性情况，倒闸操作要快速准确，在最短的时间正确完成操作。电检班学习理论常识，常见事故及处理方法。目前夜间和周末电检均无人值班，我就随时待命处理缺陷和故障，第一时间消缺确保生产。在日常的工作开展中，班组建立了处理缺陷过程及处理方式、经验交流的惯例，即通过互学、互讲、互促的方式达到大家共同提高运行和检修经验及现场处理缺陷、故障的能力。定期对电气设备运行情况进行分析总结，运行班互相交流运行经验和方法，以更好保证电气设备的安全稳定运行。每个运行班在白班下班后在，由班长带领运行员对电气设备主要参数和运行方式进行系统学习，逐步提高每个人的专业技能。对设备消缺及维保工作进行总结、及时分析设备异常原因，目前组里的周岩班长，组员栾云飞、李艳辉等同志已经可以独立处理电气设备出现的一般性缺陷与故障，为设备缺陷处理的及时性提供了有力保障。

经过三个月以来全体班组成员的努力，在班组的操作维检工作中每一位成员基本杜绝无票作业的情况发生，有效的保证运行检修工作安全可靠的进行，运行检修技能水平也有一定提高，但也存在问题：如由于班组成员技能水平差异，目前班长与组员差异过大，无法改变能者多劳局面，遇到设备较大缺陷时，值班人员经常无法准确判断等，这些问题均有待再今后的工作中进一步通过提高技术水平和积累实践经验加以解决。

四、设备运行检修技术方面：

任专工来，根据领导安排，我主要负责电气专业技术管理工作。三个月来，在部门李部长的直接领导下，我认真开展本专业的运行管理和检修技术工作，为发电供热设备的正常运行、生产保驾护航。

做好电气管理工作，在此期间负责完成电气运行规程编制、电气台账正在逐步建立中、电气专业最低备品申报、电检修工器具配备管理等。电气运行班要严格按“两票三制”规定执行，坚决杜绝违章操作，巡视设备要认真仔细并做好记录。运行人员要对自己的运行设备情况心中有数，备用设备的现状基本了解。发现任何设备缺陷隐患和不安全因素及时填写“设备缺陷通知单”告知，紧急情况先处理问题后补“缺陷单”。电检班要时刻准备突发事件发生，随时有问题随时认真处理，处理问题认真仔细，做到解决一件做好一件。通过这三个月来的摸底，基本上对我厂的电气设备现状心里有数。针对配电室环境温度较高，电缆沟极易有潮气，变频器风扇工作状况又不太理想，而现场使用变频器和软启动器又是电子类产品，极易受工作环境影响而出现故障，我们对该类设备采取检查清灰，在变频器柜顶部加装轴流风机强制通风，提出设备停运不停电等措施，大大减少其故障发生。对涉及生产的重大关键设备，进行每周例行检查维护，发现问题及时处理。

做好设备消缺管理工作，对消缺坚持要求“及时”两字，争取小缺陷当天消缺，大缺陷不超过三天原则，做好设备抢修故障排查，确保设备第一时间恢复投用，即使在夜间和节假日期间，都24小时待命，做到随叫随到，积极努力处理缺陷，确保生产稳定和设备安全运行。完成主要抢修工作如10月20日晚19点外网14号站跳闸，经检查低压侧保险烧坏，拉下高压跌落后更换低压侧保险才恢复正常。10月28日晚2点多锅炉排渣电机跳闸，经检查处理恢复正常等，累计起来有20多个加班。但这是电气专工职责所在，电气方面的事情就是我的事，为保障公司发电供暖的正常，全县百姓有一个暖屋子，让百姓能给我们海峰说句“屋里真暖和”是有所值的。

五、在这三个月的工作中对电气设备了解概况 处理以前遗留的主要问题：

1、修复2#发电机的微机励磁调节器出现的故障。

2、处理了直流蓄电池不充电的问题，保证了蓄电池有充足的电能。

3、处理了EPS应急电源故障的问题，保证了事故状态下的主控及主要照明。

4、根据厂家工程师的参数把二期四方变频器设定进行了修改，以保证其正常工作。还有以下问题等待以后解决：

1、关于一期海利普变频器散热的问题。

2、配电室电缆沟进水进汽的问题。

3、电机全面检修的问题。

4、缺少电度表和电度表不工作，电量计量不准确的问题。

5、电气程控装置修复投运的问题。

6、电除尘的电场检修投运及自动如何恢复的问题。

7、争取煤廊碎煤机电机改成Y系列的280KW电机及控制部分改为软启动方式。

六、其它工作方面

根据领导安排，完成电气运行规程的编写、正在努力制作电气设备台账，对本厂的电气设备逐步建立系统的账目，把35kv配电室现有的和所报的材料备件也作好记录，以做到心中有数。逐步收集变频器说明书及电气图纸等。

七、工作体会与不足

电气专工作为一个专业部门，起着承上启下的作用，负责公司电气设备的运行、检修、维护、技术改造等方面内容的工作，同时处理生产中出现的各类情况并作及时准确的汇报，指导运行和检修人员在技术上碰到的问题，对设备出现的问题提出解决方案。回顾三个月来的工作，我对公司电气设备已基本了解到位，锻炼的了自己的业务能力，基本上实现了这个岗位职能，这里面包含着部门领导的支持，凝结着运行和检修班组各成员的心血和汗水，也得益于其它相关部门的理解与配合。但也存在许多不足，主要一是组织、沟通能力上还略有欠缺，离领导要求的还有差距；二是要提高认识水平，特别是对工作中可能出现的问题和困难，要注意从大局出发，从总体上把握，增强工作的预见性；三是对各设备出现的问题要克服消极等待的思想，特别是涉及需协调其它部门工作方面。

八、下一步工作计划

随着公司的管理和设备运行逐渐走向正轨，电气运行和检修工作也要按规程标准执行，对运行和检修技术水平也提出新的要求，在今后的工作实践中，我要广泛学习相关知识与业务，发挥长处，克服自己不足，全面充实和提升自己，主要重点做好以下工作：

1、运行班和检修班的人员还很欠缺，要尽快配备充足，以便能有更合适的后备人选。

2、根据班组成员技术水平参差不齐特点，加强班组成员培训，特别做好对常见的运行缺陷发现和处理方面的培训；同时加强我个人专业知识学习，提高自身业务水平，重点注重运行规程的执行和检修工艺与质量的提高，不断积累经验，提高自身运行和检修技术水平。

3、进一步完善班组的运行和维检工作计划，将采取利用设备台账统计和缺陷分析，掌握了解重要设备运行特点，配件的库存情况，根据设备运行状况制定及时有序的检修计划。

4、不定期开展班组会议方式，部署工作计划，使工作有条理探讨、总结、采纳各专业班组的检修或运行经验，交流信息，以适应检修工作的不断发展。

5、外网泵站电气设备才刚刚接手，还要逐步统计设备型号建立台账、申报备件、收集相关的技术资料等工作。

以上是我任专工职位三个月以来的工作总结，请领导和同志们评议，欢迎对我的工作多提宝贵意见，并借此机会，向关心和帮助我的各位领导、同志们表示诚挚的谢意。

汇报人：孙建军 2025年1月12日

**第二篇：电气专工个人总结**

个人工作总结

2025年在公司领导的支持、教导下，在专家顾问和各前辈的培养下，我顺利通过专工考核，开始担任电气专工，在此非常感谢刘总对我的关怀与信任，让我有一个平台得以发挥专业优势。一年来我牢记刘总教诲，深知专工岗位的重要性，始终坚持专业理论与实践相结合，努力提升个人的专业技能和管理水平。现将我任专工岗位以来的工作总结如下：

一、政治思想道德方面：

热爱祖国，热爱人民，遵纪守法，廉洁自律，尊敬领导，团结同事，工作积极，不计得失，爱岗敬业，具有良好的职业道德和敬业精神。

二、技术理论水平方面

一年来，我牢记刘总对我的教导，刘总在谈话中曾要求我一定要善于总结，多研究工作遇到问题，多积累工作经验。所以在工作完成之余，我常常作一些总结，进行更深层次的探索，隔断时间就将工作心得记录下来，这让我受益非浅，既加深了工作记忆，又提高了处理问题的能力。这一年我根据工作实际撰写《空冷式发电机差动保护动作的原因分析》、《垃圾电厂变频器应用实例》的技术论文，并先后发表在《华电技术》【2025 32(12)】和《中国电力管理》【2025年第2期】刊物上，通过文章与外界交流，提高了自己的专业技术水平，同时扩大自己视野。

三、班组管理培训方面

仪电维检组内含有电气和热控两个专业，这两个专业既有一定共性，却又都各具有很强的专业性，涉及到专业性强缺陷和故障还须各专业人员处理。目前夜间和周末仪电均为一人值班，为提高值班人员处理缺陷和故障水平，第一时间消缺确保生产，在日常的工作开展中，班组建立了处理缺陷过程及处理方式、方法经验交流的惯例，即通过互学、互讲、互促的方式达到大家共同提高检修经验及现场处理缺陷、故障的能力。定期对消缺及维保工作进行总结、及时分析设备异常原因，目前组里的张定国、赖晓辉、黄赣闽、吴维森、郭凯五位同志已经可以独立处理仪电设备出现的一般性缺陷与故障，为设备缺陷处理的及时性提供了有力保障。

经过一年以来班组成员的努力，在班组的维检工作中每一位成员基本杜绝无票作业的情况发生，有效的保证检修工作安全可靠的进行，检修技能水平也有一定提高，但也存在问题：如由于班组成员技能水平差异，目前无法改变能者多劳局面，遇到设备较大缺陷时，值班人员经常无法准确判断等，这些问题均有待再今后的工作中进一步细化和改善。

四、设备检修技术方面：

任专工来，根据领导安排，我主要负责仪电维检班组技术管理工作。一年来，在部门经理的直接领导下，我认真开展检修管理工作，为后坑一厂设备的正常运行、生产保驾护航。

做好维护管理工作，在此期间负责完成仪电（电气和热控）日常维护检查项目计划编制、临时计划检修项目及人工安排、仪电专业最低备品定额、仪电组检修工器具定额、月度采购项目计划等。通过每月维保和调整计划，设备的健康水平有所提高。在未开展定期维保前，现场电机频繁出现轴承温度过高、缺润滑油等缺陷，如以前空压机电机轴承温度高为频发缺陷，通过定期对电机周期性维保，这一现象得到较大改观，在2025年未发生一起电机轴承温度高缺陷，2025年夏季天气高温不断，特别是近段持续高温，也未出现电机轴承温度高缺陷。又如热控就地I/O柜和气动元件未维保前，柜内设备和气动元件容易出现故障，导致各风门动作不正常，该缺陷占平时消缺一半，通过维保基本消缺该缺陷，对运行调整提供有力保障；而就地I/O柜在2025年时曾出现模块烧毁或通讯故障导致引风机跳停，针对这一情况，我们对现场进行摸索分析，最后在维保项目中将I/O柜纳入，重点做好柜内密封、元件紧固以及接地检查，该缺陷得到明显改善，2025年未发生一起就地I/O柜模块烧毁事件。针对后坑一厂生产车间环境恶劣，而现场使用变频器和软启动器又是电子类产品，极易受工作环境影响而出现故障，我们对该类设备采取定期检查清灰，测量其工作电流、提出设备停运不停电等措施，大大减少其故障发生。对涉及生产的重大关键设备，进行每周例行检查维护，发现问题及时处理，如及时发现2#垃圾吊小车限位开关故障处理、1#炉一次风空调电源线接触不良处理、2#炉二次风机控制回路虚接隐患处理、1#空压机冷却风机风叶裂纹隐患处理、中方DCS AC06柜电源模块故障处理等。

做好设备消缺管理工作，对消缺坚持要求“及时”两字，争取小缺陷当天消缺，大缺陷不超过三天原则，通过建立起来的维检消缺系统，及时掌握班组缺陷消缺情况，对遗留未处理的缺陷进行分类，如待备件、待停机或需改造攻关等类别，按各自类别进行处理，及时开展设备缺陷分析总结并采取相应技术措施。目前消缺项目由于受各种种原因或条件限制，工作进展未达到预期目标，无法满足及时性要求，仅达到应对生产水平，虽通过日常维护设备的健康水平有所提高，但有时还无法避免出现影响生产情况，如近期2#垃圾吊操作台控制手柄卡涩断裂缺陷等，这一方面在今后的工作中将重点加强，同时做好与其它相关部门的协调工作。

做好设备抢修故障排查，确保设备第一时间恢复投用，即使在夜间和节假日期间，都24小时待命，做到随叫随到，积极努力处理缺陷，确保生产稳定和设备安全运行。完成主要抢修工作有2025年“5.20”凌晨2点垃圾吊操作台PLC电源模块故障，两台操作台均失电，垃圾吊无法操作，直接面临全停危险。接电话后我及时赶往现场，要求值班人员检查模块输出回路，在排除回路短路故障后，采取利用仓库容量较小模块临时替换，整个处理时间不到40分钟，最终避免压负荷和停炉。又如2025年“8.22”2#垃圾吊电缆短路故障抢修，当时2#垃圾吊位于2#给料斗处出现故障，大车、小车及抓斗等均无法动作，2#炉面临停炉险境，我接值长电话后第一时间赶赴现场，与科尼厂家人员采取将抓斗部分PLC控制线全部解除，使得大车可移至检修平台，首先确保2#炉继续运行，最后检查确认属抓斗电缆短路引起。

五、改造和节能方面

在检修工作开展中，处处以厂为家，立足本岗，通过缺陷总结分析，深挖设备潜力，做到能修的不换、能利用的不废弃、能自己干的不外委，时时注意节约。由于后坑一厂仪电设备很多都采用进口设备，设备的种类繁杂，其技术水平和要求高，再加上是早期产品，受产品更新换代等综合因数制约，一旦设备出现故障或元件损坏，维修和采购工作开展难度大，有时甚至不得不跟汽机505控制器一样采取重新采购产品替换措施，消缺存在所需费用大、价格昂贵的问题。

针对这一特点，我积极发挥自身专业知识及经验，周期性对现场设备进行摸索分析，结合班组各成员意见，以公司技术部门为依托，开展频发设备难题的技术攻关和改造工作。针对锅炉焚烧线MCC模块频繁烧毁、DP通讯头频发故障导致焚烧线压火或停运缺陷，我通过对图纸和现场默勒盘柜、模块电源系统观察研究后，采取对MCC室内模块全部重新布线，严格按规范要求做好接地的技术措施。该措施利用停炉检修机会得以完成，改造后投入使用正常，模块烧毁问题得到最终解决，DP头通讯故障发生率大大减少，近一年发生1次。后坑一厂1#线辅料输送电机（SEW）、活性炭输送电机（SEW）变频器故障，其采用是SEW原装进口，维修和采购价格不菲且周期长。为尽快满足生产，在消化SEW变频器技术功能基础上，核对设备实际，最后选用市场上品牌好、技术性能优且通用ABB ACS350变频器替换原SEW变频器，改造后，通过近一年运行实践证明，设备状况良好，同时也消除以前电机频繁超温导致设备停运缺陷，辅料系统维护和备件更换费用大大降低，但从单台设备费用上就节约近2万元。此外完成1#、2#炉布袋灰仓料位计国产化改造，通过运行证明，更换后料位计使用效果良好。

六、其它工作方面

根据领导安排，完成环能一厂大修工程电气项目现场监督组工作，主要进行大修项目执行把关和验收工作、先后完成环能二厂（1\*12MW）中央空调技术协议书编写、一厂烟气在线监测系统气体采样泵技术协议编写、ABB 10KV保护装置校验合同和技术协议编写、编写发电机无功电能监测和励磁电流监测系统改造方案、二厂给水泵电机检修及开展检修准备工作等。

七、工作体会与不足

检修公司电气专工作为部门的一个专业单元，起着承上启下的作用，负责公司生产设备的检修、维护、技术改造等方面内容的工作实施，同时处理生产中出现的各类情况并作及时准确的汇报，指导检修和维护人员在技术上碰到的问题，对设备出现的问题提出解决方案。回顾一年来的工作，我积累了一定的专业技术经验，锻炼的了自己的业务能力，基本上实现了这个岗位职能，这里面包含着部门领导的支持，凝结着检修班组各成员的心血和汗水，也得益于其它相关部门的理解与配合。但也存在许多不足，主要一是组织、沟通能力上还略有欠缺，离领导要求的还有差距；二是要提高认识水平，特别是对工作中可能出现的问题和困难，要注意从大局出发，从总体上把握，增强工作的预见性；三是对各设备出现的问题要克服消极等待的思想，特别是涉及需协调其它部门工作方面。

八、下一步工作计划

随着公司二厂、三厂工程项目开展，公司业务不断发展壮大，检修工作任务也越来越繁重，对检修技术水平也提出新的要求，在今后的工作实践中，我要广泛学习相关知识与业务，发挥长处，克服自己不足，全面充实和提升自己，主要重点做好以下工作：

1、根据班组成员技术水平参差不齐特点，加强班组成员培训，特别做好对常见缺陷处理培训；同时加强我个人专业知识学习，提高自身业务水平，重点注重检修工艺与质量，不断积累经验，提高自身检修技术水平。

2、进一步完善班组的月度维检工作计划，将采取利用设备台账统计和缺陷分析，掌握了解重要设备运行特点，配件的库存情况，制定及时有序的检修计划。

3、不定期开展班组会议方式，部署工作计划，使工作有条理探讨、总结、采纳各专业班组的检修或运行经验，交流信息，以适应检修工作的不断发展。

4、做好二厂检修生产准备工作。

以上是我任专工职位以来总结，请领导和同志们评议，欢迎对我的工作多提宝贵意见，并借此机会，向关心和帮助我的各位领导、同志们表示诚挚的谢意。

汇报人：\*\*\*

**第三篇：电气专工岗位职责**

项目部电气专工工作标准 04230290-NEC-MS-MR-0106-A 目的

1.1 规范项目部电气专工的工作标准。1.2 明确项目部电气专工的职责和工作要求。2范围

本标准规定了陕西西北发电运行有限责任公司苏丹石油焦项目部电气专工的任职条件、工作内容与要求、责任与权限、检查与考核。

本标准适用于陕西西北发电运行有限责任公司苏丹石油焦项目部电气专责的工作。岗位人员基本技能

3.1专业知识

3.1.1掌握电力生产中汽机、锅炉、化学、输煤、除灰、除尘设备的运行知识。

3.1.2掌握电气一次系统及二次回路。

3.1.3掌握电工学、电子学、继电保护等专业基础知识。3.1.4掌握各类电气设备的性能规范及操作程序。

3.1.5掌握电力企业现代化管理知识，掌握全面质量管理，设备综合管理等现代管理方法。

3.1.6掌握《电力工业技术管理法规》、《电业安全工作规程》、《消防法规》、《事故调整规程》以及《电气运行规程》。

3.1.7掌握发电机的启、停操作，以及相应保护投退。3.2工作能力

3.2.1能正确理解上级下达的文件、命令结合本专业的实际情况综合分析，提出贯彻措施和办法。

3.2.2组织管理项目部电气专业的各项工作及指导基层班组工作的正常开展，能够对生产、技术、人员调配等方面的重大问题正确决策。

3.2.3有勇于开拓进取精神，善于接受新事物、新技术、新工艺和科学管理方法，并勇于实践。

3.2.4团结同志，有协调各方面开展工作的能力，并能会同有关部门开展各项业务工作。

3.2.5能撰写文字通顺、简练的公文、工作总结和报告，有较强的语言表达能力。

4工作内容要求与方法 4.1工作内容与要求

4.1.1认真贯彻执行党和国家的方针、政策、法令、法规以及本公司、项目部制定的各种制度。坚持原则，有章必循，严格管理。

4.1.2坚持四项基本原则，加强思想政治工作，坚持文明生产，加强职工职业道德教育，充分调动职工的积极性，以保证全面完成各项工作任务。

4.1.3工作忠于职守，实事求是，严于律己，搞好员工队伍建设。4.1.4扎扎实实地抓好班组建设、技术培训、定员定额、台帐报表以及图纸资料和原始记录等基础管理工作。健全和完善现场的各项规章制度，不断提高项目部的管理水平和人员技术业务素质。

4.1.5落实经济责任制，不断提高科学管理水平和人员素质。使各项工作标准化，科学化。

4.1.6学习、引进、推广先进的科学技术和管理经验，组织员工提合理化建议，开展技术革新，增产节约和劳动竞赛活动。

4.1.7根据项目部工作计划，结合实际情况，参与制定、编写年、季、月度工作计划和工作总结。做好项目部下达的各项生产任务的分解、检查、总结以及考核本专业员工的工作。

4.1.8坚持“安全第一，预防为主”的方针，加强安全教育，制定并落实防范措施，按照经济、稳发、满发的目标，定期组织进行经济技术分析，制定对策措施。

4.1.9合理设置、安排、调配工作人员，高质量地完成生产任务，并按照生产管理人员的工作标准，进行检查和考核。

4.1.10积极参加项目部会议，及时研究解决生产及其它工作中的重大问题。4.2工作方法

4.2.1每日深入现场巡视，认真检查主要设备，查阅运行日志、报表，了解掌握运行方式及设备缺陷情况。

4.2.2每天上午，与项目部经理或总工碰头，协调工作中的问题，解决问题。核对指标，找出运行中的不足之处，提出改进措施。

4.2.3检查督促运行人员认真执行巡检制度、交接班制度、设备定期试验、切换制度、缺陷管理制度等。

4.2.4严格审查“两票”执行情况。根据设备运行情况、季节特点，提出完成各项运行指标的途径及防止事故发生的措施。

4.2.5参与组织运行人员开展事故预想和反事故演习。

4.2.6组织分析、判断各种故障及异常现象的原因，并制定相应的改进措施。4.2.7主要设备的投、退、倒换及重大操作应到现场指导，设备发生严重异常应协助处理，并提出技术改进对策，加以实施。

4.2.8每周至少进行一次夜间巡视。

4.2.9每月5日前参加项目部管理干部会议，做好上月总结和本月工作计划。4.2.10每月参加项目部安全分析会，通报、听取不安全情况，积极采取有效措施，研究解决存在的不安全问题。制止各种违反“安规”、“两票”和危及人身和设备安全的作业。完成项目部下达的和季度安全技术和反事故措施计划。

4.2.10积极参加经济分析，参与编制项目部实施节能降耗等经济工作的措施计划和开展各项经济指标劳动竞赛活动。保证本专业各项经济指标完成。

4.1.11执行继电保护监督条例，按上级要求，确保继电保护投入率达到100%，最大限度地减少继电保护误动，杜绝拒动。

4.2.12组织编制及修改本专业运行规程、绘制系统图、操作票，并组织实施。

4.2.13 在设备大、小修前，提出设备缺陷及更改方案，上报项目部。4.2.14在设备检修过程中，深入检修现场，检查检修质量。4.2.15 参加项目部组织的设备评估工作。

4.2.16 对出现的异常运行方式及时提出相应的安全措施和注意事项，履行审批手续后执行。

4.2.17 定期开展专业性或综合性设备分析，指导电气专业工作。4.2.18根据生产情况及设备系统的变化，及时修订电气专业规程、图纸，制定合理的保证安全的运行方式，提出保证安全的试验方案及临时的各项安全生产的措施。4.2.19按项目部布置，积极开展项目部各项安全大检查工作。对查出的管理上、人员上、技术上的不安全因素，应及时制定整改措施加以消除。

4.2.20组织专业职工进行安全思想教育和遵章守纪教育，认真执行《电业生产人员培训制度》，有计划地组织好专业培训，完成公司下发的培训计划，开展经常性的现场培训工作。

4.2.21督促检查规范化管理执行情况，巡视现场卫生，搞好文明生产。4.2.22接产前的工作是：掌握基建进程，每天积极主动协调安排配合调试单位及安装单位工作；搜集各种资料，整章建制，完成接产前的所有准备工作。5责任与权限

5.1基本职责: 5.1.1标准负责人：项目部经理、项目部总工。5.1.2标准执行人：项目部电气专责。

5.1.3作为本专业安全责任第一人，在项目部经理、总工直接领导下，负责电气运行管理、经济指标、技术培训工作和设备缺陷的管理工作。

5.1.4积极完成项目部经理、总工交给的临时工作任务。5.2工作权限：

5.2.1有权对本专业员工的工作岗位予以安排、调整。

5.2.2有权针对本专业员工的工作表现予以奖罚及提出处理意见。5.2.3对本专业所辖设备的安全运行负责。5.2.4 对本专业各项经济指标的完成情况负责。5.2.5 对本专业各项技术管理工作负责。5.2.6对本专业运行方式的可行性、合理性负责。5.2.7 有权指导现场运行工作，有权制止违章作业。6 事故的分析处理和报告

6.1严格执行《事故调查规程》，不隐瞒、不弄虚作假。

6.2生产中发生较大事件或故障时，及时、准确、全面了解情况、进行分析，并及时向项目部经理、总工汇报。

6.3对发生的恶性事故，要亲积极调查分析，并督促相关人员按“三不放过”原则，提交事故报告。7 检查与考核 7.1 按经济责任制考核办法进行检查与考核。7.2 按发电部工作标准进行检查和考核。

7.3 接受公司主管领导和有关部门的检查与考核。

**第四篇：电气专工岗位职责**

电气专工岗位职责

1、在生产运行部经理的领导下，做好电气专业的技术管理、技术监督和设备维护工作，负责全厂电气设备安全生产技术的对外联络,，并对电气专业人员进行业务指导，保证机组的安全、稳定、经济运行。

2、坚决贯彻执行“安全第一、预防为主”的电力安全生产总方针和公司下发的有关安全工作文件和管理规定，严格执行二票三制，对发生的不安全事件按“事故三不放过”原则进行的调查处理工作，并检查、监督防范措施的落实情况。

3、配合相关部门，完成电气专业人员的考评与招聘工作。

4、对电气设备相关的电气联锁、保护定值方案进行确认，并监督执行。

5、做好电气专业的日常维护、大修、小修及临修的组织与管理。

6、组织编写电气专业运行规程和检修规程，并定期根据机组实际运行情况组织修编工作；

7、参加编制电气专业发电机组大修、小修、技改项目的措施计划。

8、及时组织有关人员对运行中出现的重大事故或异常情况进行分析，并提出整改措施，组织制定本专业反事故措施计划，并指导组织实施。

9、在技术改造过程中，参加有关新设备的验收、试验等工作，并处理有关技术问题。

10、积极借鉴先进成熟的生产经验，检查、督促、指导电气专业检修人员搞好设备的点检定修及日常维护工作。

11、组织电气专业开展技术培训和资料管理工作，监督、规范电气设备台帐登记和资料归档工作。

12、负责组织编制电气专业日常消耗材料采购计划、机组大小修材料计划、备品备件计划及月工作计划。

13、完成领导交办的其他工作。

**第五篇：电气专工**

1.高压厂用系统发生单相接地时有没有什么危害？为什么规定接时间不允许超过两个小时？

答：当发生单相接地时，接地点的接电流是两个非故障相对地电容电流的向量和，而且这个接地电流在设计时是不准超过规定的。因此，发生单相接地时的接地电流对系统的正常运行基本上不受任何影响。

当发生单相接地时，系统线电压的大小和相位差仍维持不变，从而接在线电压上的电气设备的工作，并不因为某一相接地而受到破坏，同时，这种系统中相对地的绝缘水平是根据线电压设计的，虽然无故障相对地电压升高到线电压，对设备的绝缘并不构成危险。

为什么规定接地时间不允许超过两个小时，应从以下两点考虑：（1）电压互感器不符合制造标准不允许长期接地运行。（2）同时发生两相接地将造成相间短路。

鉴于以上两种原因，必须对单相接地运行时间有个限制，规定不超过2小时。2.在什么情况下容易发生操作过电压？

答：（1）切、合电容器组或空载长线路。

（2）断开空载变压器、电抗器、消弧线圈及同步电动机等

（3）在中性点不接地系统中，一相接地后，产生间歇性电弧等。

3.按照触及带电体的方式，有哪三种触电情况？

答：（1）单相触电：是指人体在地面或其他接地体上，人体的一部分触及到一相带电体的触电。

（2）两相触电：是指人体的两个部位同时触及两相带电体的触电。此时加于人体的电压比较高，所以对人的危害性甚大。

（3）跨步电压触电：在电气设备对地绝缘损坏之处，或在带电设备发生接地故障之处，就有电流流入地下，电流在接地点周围土壤中产生电压降，当人体走进接地点附近时，两脚之间便承受电压，于是人就遭到跨步电压而触电。4.为什么原因会造成异步电动机空载电流过大？

答：（1）电源电压太高：这是电动机铁芯饱和使空载电流过大。

（2）装配不当或空气隙过大。

（3）定子绕组匝数不够或星形接线误接成三角形接线。

（4）硅钢片腐蚀或老化，使磁场强度减弱或片间绝缘损坏。5.为什么叫分级绝缘？分级绝缘在变压器运行中要注意什么？

答：所谓分级绝缘，就是变压器线圈靠近中性点部分的主绝缘，其绝缘水平比线圈端部的绝缘水平低。一般，规定只许在中性点直接接地的情况下，投入运行。在分级绝缘的变压器的运行操作时，要注意这一点。6.变压器的铁芯为什么要接地？

答：运行中变压器的铁芯及其他附件都处于绕组周围的电场内，如果不接地，铁芯及其他附件必然产生一定的悬浮电位，在外加电压的作用下，当该电位超过对地放电电压时，就会出现放电现象。为了避免变压器的内部放电，所以铁芯要接地。7.变压器并列运行应遵守什么原则？ 答：变压器并列运行应遵守下列原则：

⑴ 变比相同； ⑵ 相序相同； ⑶ 接线组别相同； ⑷ 短路阻抗相同。变比不同和阻抗不同的变压器在任何一台均不过负荷的情况下，可以并列运行。同时应适当提高阻抗电压大的变压器的二次电压，以使并列运行的变压器的容量均能充分利用。8.发变组并、解列前为什么必须投入主变压器的中性点接地隔离开关？ 答：发电机—变压器组变压器高压侧断路器并、解列操作前必须投主变压器中性点接地隔离开关，因为主变压器高压侧断路器一般是分相操作的，而分相操作的断路器在合、分操作时，易产生三相不同期或某相合不上、拉不开的情况，可能产生工频失步时过电压，威胁主变压器绝缘，如果在操作前合上接地隔离开关，可有效地限制过电压，保护变压器绝缘。9.新装或大修后的主变压器投入前，为什么要求做全电压冲击试验?冲击几次?

答：新装或大修后的主变压器投入运行前，要做全电压冲击试验。此外，空载变压器投入电网时，会产生励磁涌流。励磁涌流一般可达6--8倍的额定电流，经0.5--1秒后可能衰减到0.25--0.5倍额定电流，但是全部衰减的时间较长，大容量的变压器需要几十秒。由于励磁涌流能产生很大的电动力，所以冲击试验也是为了考核变压器的机械强度和继电保护装置动作的可靠程度。规程中规定，新安装的变压器冲击试验5次，大修后的变压器冲击试验3次，合格后方可投入运行。

10.发电机大轴接地电刷有什么用途？

答：发电机大轴接地电刷具有如下三种用途：（1）消除大轴对地的静电电压。（2）供转子接地保护装置用。

（3）供测量转子线圈正、负极对地电压用。

11.发电机三相电流不对称运行有什么影响？ 答：运行中的发电机三相电流不对称将使：

（1）发电机转子表面过热。三相电流不对称，产生负序磁场，这个磁场扫过转子表面、转子表面产生二倍工频电流而引起损耗，造成局部高温，转子线圈的温度受到直接的影响。（2）转子产生振动。一般振动是由脉动力矩造成的，而脉动力矩的产生与转子磁场不对称有关。不对称的三相电流所产生的负序磁场与转子有相对速度，而转子磁路是不对称的，当负序磁场正对着转子纵轴附近时，气隙小，磁阻小，磁通就大，定子与转子的作用力就大，反之，当负序磁场对着转子横轴附近时，气隙大，磁阻大，定子转子的作用力就小。这样，负序磁场与转子之间作用力时大时小，使力矩脉动，从而使转子产生振动。

所以发电机三相电流不平衡度愈大，这些不利因素愈利害。因此规程规定发电机在运行时三相电流不对称程度不得超过额定值的10%。12.发电机失磁后的现象、后果和处理方法是什么？ 答：运行中的发电机失磁的表现为：无功电力表反指，定子电流周期性摆动，有功负荷稍低，定子电压降低，转子电压、电流根据故障点的不同有不同的指示，转子回路断线时，电压升高，电流为零；励磁机励磁回路或电枢回路断线，电压、电流近于零。

失磁的发电机因转子磁场消失，电磁转矩下降，而原动机转矩未变，于是机组转速升高，转子与定子磁场有了相对速度，即它们之间发生转差，脱出同步。转子定子间存在转差，发电机产生异步转矩，与原动机的转矩相平衡，继续向电网送出有功功率，但失磁的发电机却不能向电网输送无功功率，反而从电网吸取无功。我们称这种运行状态为发电机的异步运行状态。发电机失磁，将在转子线圈、转子铁芯表面、阻尼系统产生滑差电流，引起附加温升。在槽楔与齿壁之间、槽楔与套箍之间，以及齿与套箍间的接触面上都可能产生局部高温。此外，定子中的滑差电流将产生交变机械转矩，可能影响机组的安全。

发电机失磁后由原来向电网送无功变为由电网吸收无功，要引起发电机、厂用电及附近电网电压下降，其他发电机可能过电流，严重时可能引起其他发电机失去稳定或电压崩溃。至于失磁后发电机能带多少负荷，取决于发电机的异步转矩特性和调速系统特性，研究试验表明，发电机失磁后，如将有功负荷迅速降至额定值的40——50%，有可能在低滑差状态下运行一段短时间（几十分钟），对发电机并无损害。因而目前对发电机失磁有两种处理方法：凡本类型机组进行过失磁试验，证明可以短时间无励磁运行的，失磁后应在规定时间之内减少有功功率至规定值，若厂用电电压过低，应将厂负荷倒至备用电源带，然后迅速查找失磁原因并加以消除，恢复同步；未进行过失磁试验或经试验及论证不适于无励磁运行的机组，应由失磁保护切除或手动解列停机 13.短路对发电机和系统有什么危害? 答：短路对发电机的危害:(1)定子绕组的端部受到很大的电磁力的作用,有可能使线棒的外层绝缘破裂;(2)转子轴受很大的电磁力矩的作用;(3)引起定子绕组和转子绕组发热;短路对电力系统的影响:(1)可能引起电气设备的损坏.(2)可能因电压低而破坏系统的稳定运行.14.频率高了或低了对发电机本身有什么影响？ 答：频率高对发电机的影响：

频率最高不应超过52.5HZ，即超出额定值的5%。频率增高，主要是受转动机械强度限制，频率高，电机的转速高，而转速高，转子上的离心力就增大，这就易使转子的某些部件损坏。

频率低对发电机的影响：

（1）频率降低引起转子的转速降低，使两端风扇鼓进的风量降低，使发电机冷却条件变坏，各部分温度升高。

（2）频率低，致使转子线圈的温度增加，否则就得降低出力。（3）频率低还可能引起汽机断叶片。

（4）频率降低时，为了使端电压保持不变，就得增加磁通，这就容易使定子铁芯饱和，磁通逸出，使机座的某些结构部件产生局部高温，有的部位甚至冒火星。

（5）频率低时，厂用电动机的转速降低，致使出力下降，也对用户用电的安全、产品质量、效率等都有不良的影响。

（6）频率低，电压也低，这是因为感应电势的大小与转速有关的缘故，同时发电机的转速低还使同轴励磁机的输出减少，影响无功的输出。

15.发电机定子绕组单相接地对发电机有危险吗？怎样监视单相接地？ 答：单相绕组接地主要危险是故障点电弧灼伤铁芯，使修复工作复杂化，而且电容电流越大，持续时间越长，对铁芯的损坏越严重。另外单相接地故障会进一步发展为匝间短路或相间短路，出现巨大的短路电流，造成发电机严重损坏。

单相接地的监视，一般采用接在电压互感器开口三角侧的电压表或动作于信号的电压继电器来实现，也可用切换发电机的定子电压表来发现。

16.发电机转子发生一点接地可以继续运行吗？

答：转子线组发生一点接地，即转子绕组的某点从电的方面来看与转子铁芯不通，此时由于电流构不成回路所以按理也应能继续运行，但转子一点接地运行不能认为是正常的，因它有可能发展为两点接地故障，两点接地时部分线匝被短路，因电阻降低，所以转子电流会增大，其后果是转子绕组强烈发热，有可能绕毁，而且电机产生强烈振动。

17.600MW发电机中性点采用何种方式接地？有什么优缺点？

答：600MW发电机中性点采用高电阻接地的方式。为减小阻值，中性点通过一台单相变压器接地，电阻接在该单相变压器的二次侧。600MW发电机中性点经高电阻接地的优点:(1)限制过电压不超过2.6倍额定相电压。(2)限制接地故障电流不超过10--15A。(3)为定子接地保护提供电源，便于检测。

缺点：制造困难，散热困难，占地面积大，绝缘水平要求高。

18.发电机强行励磁起什么作用?强励动作后应注意什么? 答：强励有以下几方面的作用:(1)增加电力系统的稳定性。

(2)在短路切除后,能使电压迅速恢复。(3)提高带时限的过流保护动作的可靠性。(4)改善系统事故时电动机的自起动条件。

强励动作后，应对励磁机的整流子，炭刷进行一次检查，看有无烧伤痕迹。另外要注意电压恢复后短路磁场电阻的继电器接点是否已打开。

19.同步发电机常用的特性曲线有哪些？

答：(1)空载特性。(2)短路特性。(3)负载特性。(4)外特性。(5)调整特性。20.发电机大修应做哪些安全措施? 答：发电机大修应做下列措施:(1)拉开发电机变压器组主开关及刀闸并停电。(2)拉开发电机励磁各开关及刀闸并停电。

(3)拉开发电机出口T接的高厂变低压分支开关并停电。

(4)拉开发电机出口电压互感器避雷器及中性点电压互感器(或中性点变压器)抽匣并停电。

(5)发电机气体置换合格，机内压力排至零。(6)发电机补氢截门加装堵板。

(7)合上主变高压侧220KV侧接地刀闸。

(8)在高厂变低压分支开关电源侧各装设一组三相短路接地线。(9)在发电机出口避雷器处装设一组三相短路接地线。

21.为什么同步发电机灭磁开关不能改为动作迅速的断路器？

答：由于发电机励磁回路存在电感，而直流电又没有过零的时刻，当电流一定时突然断开，电弧熄灭瞬间会产生过电压，但电弧熄灭越快，电流变化速度越大，过电压值就越高，这可能造成励磁回路绝缘被击穿而损坏，因此同步发电机灭磁开关不能装设动作迅速的断路器 22.发电机转子绕组发生两点接地故障有哪些危害？

答：（1）转子绕组发生两点接地后，使相当一部分绕组短路，由于电阻减少，所以一部分绕组电流增加，破坏了发电机气隙磁场的对称性，引起发电机剧烈振动；同时无功出力降低。（2）转子电流通过转子本体，如果电流较大，可能烧坏转子，甚至造成转子和汽轮机叶片等部件磁化。（3）由于转子本身局部通过电流，引起局部发热，使转子缓慢变形而偏心，进一步加剧振动。

23.引起氢爆炸的条件是什么？

答：氢爆炸的条件是在密闭的容器中，氢气合空气混合而氢气的含量在4～76％的范围内，且又有火花或温度在700℃以上时，就可能发生爆炸。

24.600MW发变组装有哪些保护？ 答：（1）发变组差动保护；（2）发电机纵差动保护；（3）主变差保护；（4）发电机失磁保护；（5）发电机失步保护；（6）发电机逆功率保护；（7）发电机低频保护；（8）过励磁保护；（9）发电机定子接地保护；（10）发电机过流保护；（11）发电机反时限负序过流保护；（12）发电机定子过负荷保护；（13）发电机断水保护；（14）主变中性点零序电流保护；（15）主变瓦斯保护；（16）主变压力释放保护。

25.简述方向零序电流保护特点和在接地保护中的作用？

答:方向零序电流保护是反应线路发生接地故障时零序电流分量大小和方向的多段式电流方向保护装置,在我国大电流接地系统不同电压等级电力网的线路上,根据部颁规程规定,都装设了方向零序电流保护装置,作为基本保护。电力系统事故统计材料表明,大电流接地系统电力网中,线路接地故障占线路全部故障的80%～90%,方向零序电流保护的正确动作率约97%,是高压线路保护中正确动作率最高的保护之一。方向零序电流保护具有原理简单、动作可靠、设备投资小,运行维护方便、正确动作率高等一系列优点。

26、零序电流保护有什么优点?

答:答:带方向性和不带方向性的零序电流保护是简单而有效的接地保护方式,其优点是:

1、结构与工作原理简单,正确动作率高于其他复杂保护。

2、整套保护中间环节少,特别是对于近处故障,可以实现快速动作,有利于减少发展性故障。

3、在电网零序网络基本保持稳定的条件下,保护范围比较稳定。

4、保护反应零序电流的绝对值,受故障过渡电阻的影响较小。

5、保护定值不受负荷电流的影响,也基本不受其他中性点不接地电网短路故障的影响,所以保护延时段灵敏度允许整定较高。

27.零序电流保护为什么设置灵敏段和不灵敏段?

答:采用三相重合闸或综合重合闸的线路,为防止在三相合闸过程中三相触头不同期或单相重合过程的非全相运行状态中又产生振荡时零序电流保护误动作,常采用两个第一段组成的四段式保护。

灵敏一段是按躲过被保护线路末端单相或两相接地短路时出现的最大零序电流整定的。其动作电流小,保护范围大,但在单相故障切除后的非全相运行状态下被闭锁。这时,如其他相再发生故障,则必须等重合闸重合以后,靠重合闸后加速跳闸。使跳闸时间长,可能引起系统相邻线路由于保护不配而越级跳闸。故增设一套不灵敏一段保护。

不灵敏一段是按躲过非全相运行又产生振荡时出现的最大零序电流整定的,其动作电流大,能躲开上述非全相情况下的零序电流,两者都是瞬时动作的

28、接地距离保护有什么优点? 答：接地距离保护的最大优点是::瞬时段的保护范围固定,还可以比较容易获得有较短延时和足够灵敏度的第二段接地保护。特别适合于短线路的一、二段保护。

对短线路说来,一种可行的接地保护方式,是用接地距离保护一、二段再辅之以完整的零序电流保护。两种保护各自配合整定,各司其责:接地距离保护用以取得本线路的瞬时保护段和有较短时限与足够灵敏度的全线第二段保护；零序电流保护则以保护高电阻故障为主要任务,保证与相邻线路的零序电流保护间有可靠的选择性。

29.距离保护有哪些闭锁装置？各起什么作用?

答:距离保护有两种闭锁装置,交流电压断线闭锁和系统振荡闭锁。交流电压断线闭锁:电压互感器二次回路断线时,由于加到继电器的电压下降,好象短路故障一样,保护可能误动作,所以要加闭锁装置。振荡闭锁:在系统发生故障出现负序分量时将保护开放(0.12-0.15秒),允许动作,然后再将保护解除工作,防止系统振荡时保护误动作。

30、电力系统振荡时,对继电保护装置有哪些影响？

答:电力系统振荡时,对继电保护装置的电流继电器、阻抗继电器会有影响。

1、对电流继电器的影响。当振荡电流达到继电器的动作电流时,继电器动作；当振荡电流降低到继电器的返回电流时,继电器返回。因此电流速断保护肯定会误动作。一般情况下振荡周期较短,当保护装置的时限大于1.5秒时,就可能躲过振荡而不误动作。

2、对阻抗继电器的影响。周期性振荡时,电网中任一点的电压和流经线路的电流将随两侧电源电动势间相位角的变化而变化。振荡电流增大,电压下降,阻抗继电器可能动作；振荡电流减小,电压升高,阻抗继电器返回。如果阻抗继电器触点闭合的持续时间长,将造成保护装置误动作。

31、什么是自动重合闸?电力系统中为什么要采用自动重合闸? 答：自动重合闸装置是将因故跳开后的开关按需要自动重新投入的一种自动装置。电力系统运行经验表明,架空线路绝大多数的故障都是瞬时性的,永久性故障一般不到10%。因此,在由继电保护动作切除短路故障之后,电弧将自动熄灭,绝大多数情况下短路处的绝缘可以自动恢复。

因此,自动重合闸将开关重合,不仅提高了供电的安全性和可靠性,减少停电损失,而且还提高了电力系统的暂态稳定水平,增大了线路的输送能力,也可弥补或减少由于开关或继电保护装置不正确动作跳闸造成的损失。所以,架空线路一般需要采用自动重合闸装置。

32、自动重合闸怎样分类?

答:(1)按重合闸的动作分类,可以分为机械式和电气式。(2)按重合闸作用于断路器的方式,可以分为三相、单相和综合重合闸三种。(3)按动作次数,可以分为一次式和二次式(多次式)。(4)按重合闸的使用条件,可分为单侧电源重合闸和双侧电源重合闸。双侧电源重合闸又可分为检定无压和检定同期重合闸、非同期重合闸。

33、自动重合闸的启动方式有哪几种?各有什么特点?

答：自动重合闸有两种启动方式:断路器控制开关位置与断路器位置不对应启动方式和保护启动方式。

不对应启动方式的优点:简单可靠,还可以弥补或减少断路器误碰或偷跳造成的影响和损失,可提高供电可靠性和系统运行的稳定性,在各级电网中具有良好运行效果,是所有重合闸的基本启动方式。其缺点是,当断路器辅助触点接触不良时,不对应启动方式将失效。

保护启动方式,是不对应启动方式的补充。同时,在单相重合闸过程中需要进行一些保护的闭锁,逻辑回路中需要对故障相实现选相固定等,也需要一个由保护启动的重合闸启动元件。其缺点:不能弥补和减少因断路器误动造成的影响和损失。

34、重合闸重合于永久性故障时,对电力系统有什么不利影响?

答:

1、使电力系统又一次受到故障电流的冲击；

2、使开关的工作条件变得更加严重,因为在连续短时间内,开关要两次切断故障电流。

35.利用基波零序电压的发电机定子单相接地保护的特点及不足之处是什么？

答:特点是:

1、简单、可靠；

2、设有三次谐波滤过器以降低不平衡电压；

3、由于与发电机有电联系的元件少,接地电流不大,适用于发电机--变压器组。不足之处是:不能作为100%定子接地保护,有死区,死区范围5%～15%。

36.大型汽轮发电机为什么要配置逆功率保护？

答:在汽轮发电机组上,当机炉控制装置动作关闭主汽门或由于调整控制回路故障而误关主汽门,在发电机开关跳开前发电机将转为电动机运行。此时逆功率对发电机本身无害,但由于残留在汽轮机尾部的蒸汽与长叶片摩擦,会使叶片过热,所以逆功率运行不能超过3分钟,因而需装设逆功率保护。

37、大型汽轮发电机为何要装设频率异常保护？

答:汽轮机的叶片都有一个自然振动频率,如果发电机运行频率低于或高于额定值,在接近或等于叶片自振频率时,将导致共振,使材料疲劳,达到材料不允许的程度时,叶片就有可能断裂,造成严重事故,材料的疲劳是一个不可逆的积累过程,所以汽轮机给出了在规定频率不允许的累计运行时间。低频运行多发生在重负荷下,对汽轮机的威胁将更为严重,另外对极低频工况,还将威胁到厂用电的安全,因此发电机应装设频率异常运行保护。

38.什么叫自动低频减负荷装置？其作用是什么？

答:为了提高供电质量,保证重要用户供电的可靠性,当系统中出现有功功率缺额引起频率下降时,根据频率下降的程度,自动断开一部分用户,阻止频率下降,以使频率迅速恢复到正常值,这种装置叫自动低频减负荷装置。它不仅可以保证对重要用户的供电,而且可以避免频率下降引起的系统瓦解事故 39.何为AGC?

答:自动发电控制简称AGC,它是能量管理系统(EMS)的重要组成部分。按电网调度中心的控制目标将指令发送给有关发电厂或机组,通过电厂或机组的自动控制调节装置,实现对发电机功率的自动控制。

本DOCX文档由 www.zciku.com/中词库网 生成，海量范文文档任你选，，为你的工作锦上添花,祝你一臂之力！