

# 光伏个人年度总结(优质9篇)

总结的选材不能求全贪多、主次不分，要根据实际情况和总结的目的，把那些既能显示本单位、本地区特点，又有一定普遍性的材料作为重点选用，写得详细、具体。那么我们该如何写一篇较为完美的总结呢？以下是小编精心整理的总结范文，供大家参考借鉴，希望可以帮助到有需要的朋友。

## 光伏个人年度总结篇一

附件2:

分布式光伏发电项目合作协议书

协议编号:

甲方（生产商/授权经销商）：（以下简称甲方）法定代表人或授权代理人： 联系电话： 经营/通讯地址： 乙方（用户）：（以下简称乙方）身份证号码： 联系电话： 经营/通讯地址： 开户行及账号（发电收入指定账户）：

为积极响应《国务院关于促进光伏产业健康发展的若干意见》（国发〔2013〕24号）和《关于分布式光伏发电项目补助资金管理有关意见通知》（国家电网财〔2014〕1515号）等文件规定，明确双方权利、义务，甲、乙双方本着平等、互利、自愿原则，并经过充分协商，现将相关事宜达成如下协议：

一、贷款金额、发电并网方式

2、整体设备及后期维护总费用款项由乙方从银行贷款, 贷款金额为人民币 元（大写：人民币）。贷款期限。该笔贷款采取受托支付方式，乙方同意由贷款银行支付至甲方指定的账户。户名： 账号： 。

3、贷款情况以《借款合同》为准。

第1页，共4页

4、并网方式:全额上网。

## 二、双方权利义务

1、甲方承诺做好分布式光伏发电项目的设计、运输、安装、调试、培训、维护等服务，并按照规定为乙方提供免费上门维护服务，以及保证设备的正常运行。（安装合同条款另行约定）。

2、甲方承诺提供的电池组件、支架、逆变器、配电箱和电缆等设备质量标准符合《山东省农村商业银行分布式光伏发电贷款管理办法》中要求的10年工艺质保、25年功率有限质保、不锈钢材质，及25年抗紫外线老化质保等标准。

3、甲方负责协助乙方办理并网申请，政府补贴申请等相关手续，确保乙方成功并网，并为乙方做好售后服务工作。

4、项目竣工及并网发电后，整体设备及后期维护总费用损失及相应的法律责任。

5、乙方负责自行协调解决用于光伏发电设备安装所需的用地、用房并保证无产权及使用纠纷；安装光伏发电设备所用屋顶符合国家电力部门要求，若经甲方考察认为乙方有产权纠纷或不符合安装、使用要求标准、无法通过并网验收的，甲方可提前解除或终止合同，结合银行停止发放贷款或提前偿还贷款。

6、乙方在产品使用过程中严格按照用户手册进行使用，非专业人员不得擅自操作设备。乙方负责整套光伏发电系统设备的完整性和安全性，如人为因素损坏、破损、丢失不在保修

范围之内，由乙方自行承担经济损失，不可抗力（如台风、地震、洪水、冰雹）除外。如光伏发电系统出现故障，乙方要及时通知甲方，维修响应时间为48小时。

7、乙方同意在贷款银行开立结算账户，用于售电收入和财政补贴收入结算、发放贷款和扣收贷款本息，并保证该账户为唯一的售电收入和财政补贴收入回款账户，账号为 。并同意该账户由甲方全权保管8年，以账号内收到的售电收入和财政补贴收入偿还贷款，在贷款本息未结清之前乙方不得擅自通过任何手段变更售电收入和财政补贴收入账户，如擅自变更转取结算账户，甲方可以诈骗为由，向公安机关报案，如有违约追究相应法律责任，且在贷款本息未结清之前乙方因诉讼纠纷等原因造成该账户被冻结，需由乙方个人偿还贷款；八年贷款结清后系统产权及收益归个人所有。

8、贷款存续期间，由于乙方初期未回款或售电收入和补贴滞后等原因无法足额偿还贷款本息时，由甲方支付。

9、乙方在贷款期间，如遇到房屋整修，需拆除光伏发电设备的，甲方负责拆除并在整修结束后重新安装，乙方需承担拆除、安装费用及在此期间的银行还款费用。如遇到迁村并点等问题导致光伏设备无法重新安装使用的，乙方光伏发电收入用补贴无法偿还银行贷款情况下，乙方需及时把银行贷款差额部分全部结清。

10、贷款存续期间乙方同意该光伏发电设备反担保于甲方，乙方按约偿还贷款后，该光伏发电设备解除反担保。甲方承诺光伏设备运行质保期 年，质保期内，如发生质量问题，不能正常发电两个月以上且无法解决的，乙方提出退回的，甲方应回购整个电站及收益权，乙方应将所得款项全部归还贷款，不足部分由甲方履行代偿义务；如遇到乙方没有正常还款两次以上的，甲方应回购设备，乙方将所得款项全部归还贷款，不足部分由甲方履行代偿义务，代偿后甲方有权向乙方追偿。

### 三、违约责任

1、甲、乙双方均应按照约定履行协议，任何一方违约均应赔偿因此给对方造成的损失；如发生纠纷，违约方除赔偿对方损失外还应承担对方为实现债权而发生的诉讼费、代理费、交通费等费用。

2、本协议在履行过程中若产生纠纷，应协商解决，协商不成的，应到乙方所在地人民法院诉讼解决。

3、本协议经双方签章后生效，协议书一式四份，甲方执二份，乙方执一份，由甲方提供给贷款银行一份，作为发放贷款的依据。

### 四、其他约定事项

甲方（公章）：

法定代表人或授权代理人（签章）：

年 月 日

乙方： 身份证号码：

配偶：

乙方担保人：

身份证号码： 身份证号码： 年 第4页，共4页

月 日

## 光伏个人年度总结篇二

光伏扶贫是创新科学扶贫、精准扶贫、精准脱贫方式的有效

途径，是当前我市推进农村扶贫开发、促进贫困群众增收的重要举措。为深入实施光伏扶贫，结合我市实际，制定本实施方案。

## 一、指导思想

深入贯彻科学发展观，全面落实中央、省关于新时期扶贫开发的战略思想，按照精准扶贫、精准脱贫的要求，创新扶贫开发工作机制，完善资金筹措方式，大力推进光伏扶贫，充分利用村集体和贫困户屋顶、荒山、荒坡、空地、水面、滩涂等资源，建设村级和户用光伏电站，帮助贫困村和贫困户建立长久增收渠道，加快扶贫对象脱贫致富步伐，确保到2020年同步实现全面小康。

## 二、目标任务

2015年实施光伏扶贫4500千瓦。一是在xx县建设60千瓦村级光伏电站50个（其中xx县20个□xx县15个□xx县15个）；二是在怀远县建设3千瓦户用光伏电站500户。力争实施项目贫困村集体年均增收6万元左右，实施项目贫困户年均增收3000元左右。到2020年，实施光伏扶贫1.8万千瓦。建设村级光伏电站100个左右，集体经济薄弱贫困村实现全覆盖；建设户用光伏电站4000户左右。

## 三、基本原则

一是统筹规划、分步实施。围绕我市光伏扶贫发展目标，统筹考虑贫困村和贫困户增收需求、电力负荷及电网建设现状，统一规划、分年度在具备条件的贫困村和贫困户实施光伏扶贫项目。

二是政府主导、市场主体。各级政府要将光伏扶贫作为精准扶贫、精准脱贫的重要措施，制定实施方案，组织抓好落实。坚持用市场的办法，通过公开招标方式择优选择承建单位，

负责项目实施。

三是市级指导、县负总责。市政府负责总体规划、工作指导和协调服务，各县政府负责年度计划的申报和制定具体实施方案并组织实施。

四是群众自愿、特困优先。充分尊重贫困村和贫困户意愿，实行自主申报、乡（镇）审核、县审批、市备案。光伏扶贫重点扶持“三无”贫困户（无劳动力、无资源、无稳定收入来源的贫困户）及无集体经济收入或集体经济薄弱、资源缺乏的贫困村。

五是政策扶持、精准帮扶。各级政府在财政奖补、金融支持方面加大扶持力度，鼓励和引导包村帮扶单位、企业、社会各界和中标实施企业参与、支持光伏扶贫。

六是规范实施、保障质量。坚持公开公平公正，实施项目的贫困村、贫困户要在当地进行公示。规范项目建设和验收，建立健全建、管、用相结合的运行维护服务机制，确保光伏电站正常运行，贫困村和贫困户长期受益。

#### 四、实施范围和对象

光伏扶贫主要在有扶贫任务的xx县三县实施。实施对象分为两类：一是无集体经济收入或集体经济薄弱、资源缺乏的建档立卡贫困村，实施项目的贫困村必须是规划布点保留的村庄；二是建档立卡贫困户、“三无”贫困户优先。

#### 五、建设模式

贫困村村级光伏电站每个60千瓦，可以选择村办公场所、卫生室、敬老院等屋顶以及荒山荒坡、空闲土地、洪水最高水位线以上的河滩地等建设，有条件的也可以建设光伏大棚。贫困户户用光伏电站每个3千瓦，可以选择具备条件的屋顶或

庭院建设，也可以和村级电站一起建设，每户3千瓦产权不变。

## 六、实施步骤

10月底前完成规划选址和项目设计，并开展招投标工作，年底前完成项目建设。以后每年的年度计划在元月底前上报市扶贫办。

（一）项目选址。由市农林委（扶贫办）牵头，会同各县政府，筛选符合条件的建档立卡贫困村和贫困户，经市光伏扶贫工作领导小组研究同意后上报省有关部门。

（二）启动建设。在完成项目立项审批、规划选址后，由市发改委会同市经信委、市农林委（扶贫办）和xx供电公司邀请有关专业技术部门、太阳能光伏企业研究设置系统技术参数，经行业内专家评审论证后公开招标，进行设备统一采购、安装、调试、相关技术人员培训等。

（三）并网发电。设备安装前，按照分布式电源管理相关要求，向当地供电公司提供有效的报装申请材料。设备安装完毕后，由各县供电公司按有关标准进行并网验收和调试，符合并网条件的接入国家电网正式运行。供电公司与贫困村或贫困户光伏电站投资主体签订发用电合同。

## 七、资金筹措、运营管理及收益分配

### （一）资金筹措。

贫困村村级光伏电站建设资金。采取县财政专项扶贫资金安排、帮扶单位支持、贫困村自筹等办法筹资。整合涉农资金统筹用于村级光伏电站建设。贫困村自筹资金可通过村自有资金、中标实施企业垫资、小额扶贫贴息贷款等方式解决。

贫困户户用光伏电站建设资金。怀远县（省扶贫开发重点县）

采取省级补助、市县安排（市、县两级出资按1:1比例落实）和贫困户自筹各三分之一的办法筹资。五河县、固镇县采取县财政专项扶贫资金安排、市级补助（4000元/户）、包户干部和社会各界捐助、贫困户自筹的办法筹资。贫困户自筹资金可通过自有资金、中标实施企业垫资、小额扶贫贴息贷款等方式解决。

## （二）运营管理。

光伏扶贫项目通过公开招标方式选择符合资质条件、具有社会责任心的企业组织实施。同等条件下，优先选择我市光伏服务企业和光伏企业产品。各县政府要打造服务平台，建立完善针对贫困村和贫困户的光伏电站运行维护服务机制。中标实施企业要认真履行合同约定，提供基本培训以及使用手册，建立售后服务网点，负责光伏电站维护和设备维修。

## （三）收益分配。

光伏电站产权及收益归实施项目的贫困村或贫困户所有。县供电公司按结算周期向贫困村、贫困户全额支付上网电费。电站年发电量和收益由县扶贫部门负责统计并张榜公布，接受群众和社会监督。

# 八、组织领导和职责分工

## （一）组织领导。

成立由市政府分管领导任组长，市发改委、市财政局、市经信委、市农林委（扶贫办）、市金融办、xx供电公司、各县政府负责同志为成员的xx市光伏扶贫工作领导小组，负责对光伏扶贫工作进行指导、协调、监督和检查；领导小组办公室设在市农林委（扶贫办），具体负责综合协调和推进工作。

## （二）职责分工。



市农林委（扶贫办）负责宣传发动、选择贫困村和贫困户、拟定年度计划、牵头组织项目实施；市发改委负责光伏发电指标的落实，编制光伏扶贫实施方案、技术指南、用户手册，光伏扶贫统一招标，以及统筹建立光伏扶贫工程监管机制，制定项目备案、施工、验收等管理办法；市财政局负责项目建设资金的筹集与监管；市金融办负责协调金融机构、保险机构落实扶贫小额信贷，探索建立光伏扶贫风险规避机制；市经信委负责协调xx供电公司抓紧实施农村电网改造升级，确保满足光伏发电上网需求，以及光伏电站电表调试与安装、并网发电、及时发放上网电量补贴资金等；各县政府负责项目实施的贫困村、贫困户选址、公示，项目审核、审批，调度推进，检查验收，补贴资金审核上报、公示等工作。

## 光伏个人年度总结篇三

为加强光伏电站技术监督工作，提高设备安全可靠性能，确保安全、稳定、经济运行，制定本制度。

### 2 引用标准或参考文件

#### 2.2 国家电网公司电力工业技术监督工作规定

### 3 职责

#### 3.1 发电公司生产技术部主要职责

3.1.1 负责组织贯彻国家有关各项技术监督的规章制度，管理光伏电站各项技术监督工作。

3.1.2 负责审批技术监督的年度报表，总结和考核各项技术监督工作。

#### 3.2 站长主要职责

1负责做好光伏电站各项技术监督工作。

2负责组织建立、健全技术监督网。

3负责督促技术监督负责人制定适合光伏电站情况的技术监督管理标准。

4负责审核各项技术监督的报表、异常信息反馈报告、总结等。

5负责贯彻执行有关技术监督的各项方针、政策、条例、制度以及工作要求，根据光伏电站的具体情况制定相应的实施计划。

6负责主持光伏电站各项技术监督异常情况的调查分析工作，处理存在问题，严格按有关规程进行分析评价。

7负责制定光伏电站技术监督工作计划，并监督执行。

8负责定期参加召开的各项技术监督网例会，开展技术监督活动。

9负责监督检查本专业人员在工作中规章制度的执行情况。

10负责督促光伏电站建立、健全各类设备台账、图纸、缺陷及处理记录、监督月报表、跟踪分析表等技术监督档案。

11负责促进光伏电站有计划、有目标、有针对地对设计、安装、检修、运行人员进行技术监督方面的技术培训与交流。

12负责定期组织对电力技术监督检查工作及设备运行开展安全检查，对检查发现的问题和缺陷提出改进措施，并按规定的整改期限进行复查。

4管理内容

## 4.1 管理目标

4.1.1 技术监督工作规范化、标准化、程序化。

4.1.2 各项技术监督指标合格，并可控、在控，保证光伏电站运维安全、稳定、优质、经济和高效运行。

## 4.2 监督类别

在绝缘、电测、继电保护、电能质量、化学监督、金属监督、电机组控制监督等方面对设备健康水平与安全、质量、经济运行方面的重要参数、性能与指标进行监督、检查、调整及评价。

4.2.1 绝缘监督: 变压器、电抗器、开关、电流互感器、电压互感器、线路阻波器、耦合电容器、避雷器、电缆、母线、绝缘子等设备的绝缘强度，过电压保护及接地系统。

4.2.2 化学监督: 变压器绝缘油、各种润滑油及水内冷发电机的冷却水的使用管理和质量检测。

4.2.3 金属监督: 主要针对光伏发电系统支架、连接螺栓及紧固螺栓、升压站支柱绝缘子在承受动载荷和静载荷长期运行的变化规律进行监督。

4.2.4 电测计量监督: 电能表、互感器、电量变送器、测量系统二次回路、电测计量装置和电工测量仪器、仪表等。

4.2.6 继电保护监督: 变压器、电抗器、开关、电流互感器、电压互感器、耦合电容器、电缆、母线、输电线路、电机等设备继电保护，安全自动装置、故障录波装置及所属二次回路等。

4.2.7 电能质量监督: 频率偏差、频率合格率、电压偏差、波

动和闪变、三相电压不平衡度和正弦波形畸变率等。

#### 4.3 监督内容

4.3.1 变压器类专业管理:变压器、互感器、电抗器、线路阻波器。

4.3.2 光伏发电项目并网接入情况,包括接入电压等级、接入容量、并网接入时间等。光伏发电项目并网交易情况,包括发电量、自用电量、上网电量、网购电量等。光伏电站项目并网运行过程中遇到的重要问题等。

4.3.3 过电压专业管理:避雷器、消弧线圈、接地系统(变电站和电机基础)和其他过电压保护装置。

4.3.4 防污闪专业管理:变电站和35kv集电线路绝缘子、电气设备外绝缘等参数。

4.3.5 谐波专业管理:电压、电流谐波及谐波源。

4.3.5 开关专业管理:断路器、隔离开关、组合电器、分段器等开闭合设备。

4.3.7 化学(油品)专业管理:主变压器及箱变绝缘油、电机各种润滑油的使用管理和质量检测。

4.3.8 技术监督的标准按照各专业技术规程执行。

#### 4.4 监督实施

4.4.1 光伏电站于12月15日前编制附表97“年度技术监督工作计划”,报发电公司生产技术部批准后执行。

#### 4.4.2 实施要求

4.4.2.1光伏发电技术监督实行监督报告、质检验收、责任处理及预警、告警、整改机制。

4.4.2.2认真遵守监督报告机制，严格按照当地电科院规定格式和时间如实报送电机组技术监督项目及指标完成情况，重要问题及时进行专题报告。

4.4.2.3应建立健全光伏发电设备质量全过程监督的签字验收机制，在光伏发电生产的各个阶段，对质量不符合规定的设备、材料及安装、检修改造过程，技术监督人员有权拒绝签字，并可越级上报。

4.4.2.4严格执行技术监督责任处理机制，由于技术监督不当或自行减少监督项目、降低监督指标标准而造成严重后果的，应追究相应责任。

4.4.2.5建立监督预警、告警和整改机制，对重大技术监督问题，及时发出预警、告警及整改通知单，督促现场尽快整改。

4.4.2.6建立健全光伏电站技术监督网，使各项技术监督工作制度化、规范化和标准化，各级技术监督人员必须严格执行监督有关规程和标准，行使监督职能。

4.4.2.7设备制造、基建、运行、检修、技改、反措等全过程质量监督的技术资料应准确、完整、连续，全部原始档案应经站长批准后归档。

4.4.2.8光伏电站各技术监督网应不定期组织开展活动，并保留相关活动记录和资料。

4.4.2.9为保证光伏电站技术监督网成员的稳定和技术监督工作的正常开展，根据技术监督网成员岗位变动情况及时调整，并报站长批准。

4.4.2.10外委技术监督服务项目，由发电公司生产技术部归口管理。

4.4.3光伏电站技术监督月度分析、总结等资料和报表于次月3日前报发电公司生产技术部。对于以前遗留的设备隐患、问题，以及上次监督网活动提出的监督建议(应综合考虑时效性和可操作性)，各责任部门应对落实情况进行跟踪，并在技术监督月度分析、总结中反馈。

4.4.4光伏电站于1月15日前完成年度技术监督工作总结，报送发电公司生产技术部。

4.4.5按上级单位(部门)的要求，需要报送有关技术监督总结、报表等资料时，应如实填写，经站长批准、公司盖章后方可报送。

#### 4.4.5技术监督费用管理

4.4.5.1技术监督中委托电力科学研究院、其他具有资质服务中心进行项目发生的服务费用，由发电公司生产技术部根据专项费用进行管理和控制。

4.4.5.2技术监督中发现、遗留的疑难问题，需申请资金解决的，应将其作为技术改造、特殊检修项目申报。

#### 4.5监督奖惩

4.5.1建立技术监督工作的考核及奖励机制，对技术监督的指标及管理工作进行考核，并将考核结果与光伏电站的经济利益等活动挂钩，对在技术监督工作中作出贡献的部门或个人给予表扬和奖励。

4.5.2对于技术监督工作开展不到位，发生不安全情况的，相应的技术监督网人员应受到考核，监督网负责人与主要责任

者同等责任，网内成员与次要责任人同等责任。

## 5检查与考核

5.1本制度由光伏电站贯彻执行。

5.2本制度的实施由发电公司生产技术部检查与考核。

## 光伏个人年度总结篇四

为加强光伏电站文明生产工作，确保光伏发电系统安全稳定运行，提升光伏电站整体管理水平，增加企业经济效益，规范员工行为，展现光伏电站与员工的精神风貌，制定本制度。

## 2职责

### 2.1站长主要职责

2.1.1是光伏电站文明生产第一责任者，对全站的文明生产负全面领导责任。

2.1.2负责组织光伏电站员工认真开展文明生产活动。

### 2.2主值主要职责

2.2.1是本值文明生产第一责任者，对本值的文明生产负全面领导责任。

2.2.2负责组织本值员工认真开展文明生产活动。

## 3管理内容与要求

### 3.1文明生产管理

3.1.1文明生产工作和发电生产任务应实行同计划、同部署、

同检查、同考核、同总结的管理模式。

3.1.2文明生产以光伏电站自查自纠为主，发电公司生产技术部对光伏电站文明生产管理进行监督、检查、指导及考核。

3.1.3文明生产管理内容

3.1.3.1所辖区域的卫生保洁。

3.1.3.2所辖设备的.卫生保洁。

3.1.3.3工作场所的卫生保洁。

3.1.3.4消除设备渗漏。

3.1.3.5员工行为文明达标。

3.2文明行为标准

3.2.1员工培养良好的职业道德，严格遵守各项规定；语言、举止文明，不乱丢杂物，不随地吐痰。

3.2.2在岗员工着装应符合安全规程相关要求，着装整齐，佩戴工牌，坚守岗位，秩序井然，认真执行光伏电站相关制度。

3.2.3员工遵纪守法，互帮互学，敬业奉献，行为文明。

3.3设备和生产场所文明标准

3.3.1工作场所的粉尘、室温、噪声符合国家环境劳动保护规定。

3.3.2日常运行值班记录、巡视检修记录、设备、工器具管理台账等和各种报表数据齐全、准确、及时，记录清洁、无涂改，文字工整；交接班全面细致；监盘坐姿端正，注意力集中。



3.3.3班容班貌好，办公室、休息室做到“五净(门窗、桌椅、地面、箱柜、墙壁)”、“五整齐(桌椅、箱柜、桌面用品、上墙图表、柜桌内物品)”。

3.3.4沟道、孔洞盖板整齐平整，遮拦齐全;楼道、平台、栏杆和扶梯齐全完整。

3.3.5设备、备品、工具、仪器及检修

3.3.5.1设备安全防护设施符合安规要求。

3.3.5.2设备无积水、积尘、积油、积垢;仪表、控制盒保护盘前后(内外)干净整洁，无蛛网、无积尘、无杂物。

3.3.5.3发电设备、公用系统及辅助系统无严重漏点;光伏发电支架、中控楼内生产、生活用设备、用具清洁整齐;光伏发电系统和变电站设备清洁、无锈蚀，光伏发电系统及支架外表面影响性能、寿命的表层脱落应有补救措施。

3.3.5.4设备命名标志准确齐全，并有巡视路径图，变电站巡视路径指示醒目规范。

3.3.5.5认真实行定置管理，库房备品备件、工具、仪器排放整齐有序，帐卡物相符，规格名称准确醒目，便于作业。

3.3.5.6检修工作应严格执行检修规程，文明施工，按照“三无(无油迹、无水、无灰)”、“三齐(拆下零部件排放整齐、检修机具摆放整齐、材料备品堆放整齐)”、“三不乱(电线不乱拉、管路不乱放、杂物不乱丢)”和“工完料尽场地清”的要求进行施工。

3.3.6建筑物

3.3.6.1建筑外观整洁完整，屋面、墙壁不漏水，天沟及落水

管排水畅通，门窗及玻璃完整明亮。不得擅自对楼板打孔(必须打孔应经站长批准，事后立即封闭);无积灰、无蛛网。

3.3.6.2建筑物内有明确的卫生责任区域划分范围，无卫生死角，所有地面无积灰、积水、积油及垃圾，走道、扶梯、平台等所有通道清洁畅通;备品、机具、材料等整洁，放置有序。

3.3.6.3厕所干净，无堵漏，水池无积垢，定时冲洗，保持清洁。

3.3.6.4建筑物无积水、积尘、积油、积垢。

3.3.7变电站、配电室、电子设备间及电缆沟

3.3.7.1变电站道路平整畅通，无杂物;变压器、开关设备四周无杂草;变压器、开关、互感器无渗漏油;鹅卵石层不积灰，无油垢。

3.3.7.2配电室、电子设备间地面，电缆全部用防火材料封堵，室内无杂物，防小动物措施严密。

3.3.7.3电缆沟不积水，无垃圾杂物，防火阻隔符合规定，盖板封堵严密。

3.3.7.4继电器无积灰、玻璃清晰。

3.4站区文明标准

3.4.1站区有明确的卫生责任区域划分范围，无卫生死角;站区道路、场地清洁整齐，无杂物，无乱堆放设备材料。

3.4.2绿化区整洁美观，无杂草丛生。

3.4.3所有通道平整畅通，无乱倒垃圾、杂物，无乱堆器材，无违章建筑。

3.4.4公用走道整洁畅通，墙壁无蛛网、积灰，垃圾箱附近无垃圾。

3.4.5明沟、暗沟畅通清洁，排水良好。

3.4.6站区内环境整洁，需到指定场所吸烟，地面无烟蒂，车辆停放在指定地点。

3.4.7站区内无积水、积尘、积油、积垢。

### 3.5礼仪规范性用语

3.5.1接听电话时，首先应表明接听者的单位、职务、姓名。例如调度来电话时，接听者应说：“您好，××光伏电站，站长/当值主值/当值值班员某某”，当知道对方身份后说：“某某调度您好或某某主任您好或某某总您好，您有何事或有何指示”，若对方身份不明确，应说：“请问您是哪，您贵姓，您有何事”，然后对对方提出的问题作出解答，接听电话时要注意礼貌用语，语言简练、准确。

3.5.2上级参观人员进入中控室，当值人员应起立鼓掌表示欢迎，由站长介绍光伏电站的概况和运行情况，对于第一次来光伏电站的领导或其他人员，应从光伏电站的地理位置、总容量和理论光能利用小时数、光伏系统开始安装、结束、调试、试运行到正式投产的情况及变电站运行方式做简要介绍；对于已多次来光伏电站的则简要介绍光伏电站现阶段运行情况，并根据来访者所提问题做出回答。

## 4检查与考核

4.1本制度由光伏电站贯彻执行。

4.2本制度的实施由发电公司生产技术部检查与考核。

# 光伏个人年度总结篇五

为有效防止由于冰冻、雷击、沙暴及小动物原因造成光伏电站电气设备事故的发生，确保设备安全稳定运行，制定本制度。

2·1 gb 50169—1992电气装置安装工程接地装置施工及验收规范

2·2 dl/t 596—1996电气设备预防性试验规程

光伏电站主要职责

负责光伏电站防冻防雷防沙暴防小动物工作的落实及管理。

4·1防冻工作

气温骤冷时，检查注油设备的油面以及加热设备运行情况；大雪时，检查室外设备有无闪络放电、设备接头有无积雪、判断发热情况、设备有无受冻结冰等现象。发现缺陷时应采取措施，具体按《设备检修管理制度》执行。

4·2防雷工作

雷击对光伏发电系统、电气设备、建筑设施的安全威胁较大，防止或减少因雷击造成的设备、建筑损失和人身伤亡，是光伏电站安全生产的'重要工作之一。

4·2·1运行维护人员应认真学习防雷知识，做到如下要求。

4·2·1·1熟悉了解光伏发电系统、电气设备、线路、建筑设施的防雷装置设施，掌握光伏电站内接闪器、引下线、接地装置、过电压保护器的特性、结构布置及在使用中的情况。

4·2·1·2了解光伏电站设备、设施对接地电阻要求。

#### 4·2·2测试检查要求

4·2·2·1防雷装置定期试验检查，按《DL/T 596—1996电气设备预防性试验规程》进行。

4·2·2·2避雷器于每年雷雨季节前进行试验检查，试验项目见相应规程。

4·2·2·3接地装置每三年由相关专业单位进行一次全面测试，包括光伏电站升压站、光伏发电系统、独立避雷针和有架空避雷线的线路杆塔接地电阻测试。

4·2·2·4接地电阻测量应在雷雨季节前进行。

4·2·2·5测试工作应保留相应测试记录。

4·2·2·6运行人员在每年雷雨季节前及雷雨前后，对防雷装置应增加巡视，按《巡回检查管理制度》要求执行；对电气设备、引下线、接地线、接地体进行较全面的检查，检查连接处是否可靠、有无腐蚀、生锈脱焊，接地体有无外露、断裂、深埋是否达到设计要求，填写附表85“防雷检查记录”。

#### 4·2·3缺陷整改要求

4·2·3·1光伏发电系统电气设备和升压站要求接地电阻达到设计标准，在测量时，接地电阻达不到设计要求，应采取的措施，按《设备检修管理制度》执行。

4·2·3·2在每年季节性检查时，发现防雷装置有缺陷，光伏电站应尽快组织消缺弥补，防止或减少雷击造成的损失，具体按《设备检修管理制度》执行。

## 4·3防沙暴工作

4·3·1沙暴发生时，视情况及早将光伏发电系统停机，并且对各类设备做好各项预控安全措施，防止造成设备损坏。

4·3·2沙暴发生后，根据情况对各类设备增加巡检次数及灭灯检查项目，巡检时发现缺陷应及时汇报、及时处理，具体按《设备检修管理制度》执行。

## 4·4防小动物工作

4·4·1防小动物工作由专人负责，每月进行一次防小动物检查，检查内容包括室内外电缆盖板是否齐全、破碎，进入开关室、箱变等处电缆沟是否有洞隙，孔洞封堵是否严密，门窗、门锁、插锁、通孔、百叶窗是否完好，驱鼠器工作是否正常，填写附表38“变电站防小动物措施巡查记录”、附表58“光伏发电系统、箱变、线路及道路巡查记录”。

4·4·2在光伏电站中控室、库房、开关室、低压配电室等生产用房与场所应配置鼠药，并定期更换。

4·4·3在继电保护室、蓄电池室、开关室、中控室、安全工器具室、通讯室等必须设置防鼠挡板。

4·4·4对更换电缆等工作，须临时打开堵塞的孔洞和墙时，应采取防小动物进入临时措施，待工作结束时，立即封堵并且对全部封堵小动物进入的孔洞进行检查。

4·4·5生产区内工作人员吃剩的饭菜食品应倒入泔水桶内。

4·4·6工作人员进出中制室和开关室等处时，必须随手关门，以防小动物进入造成事故。

4·4·7严格执行上级规定，严禁在生产区种植粮油豆类作物。

4·4·8经常检查生产用房防小动物设施的完整性，防止小动物进入；及时清除设备周围场地杂草，消灭小动物的栖身之地。

4·4·9一旦发现有小动物痕迹及进出孔洞，应立即进行全面检查，及时采取措施。

4·4·10防小动物工作，应记录在运行日志内。

5·1本制度由光伏电站贯彻执行。

5·2本制度的实施由发电公司生产技术部检查与考核。

## 光伏个人年度总结篇六

为确保光伏发电系统在现场调试完成后，光伏发电系统的安全性、功率特性、电能质量、利用率水平满足设计要求，并形成稳定生产能力，制定本制度。

### 2引用标准或参考文件

#### 2.2 gb 50300建筑工程施工质量验收统一标准

2.3光伏发电系统技术说明书、使用手册、操作手册、调试手册和维护手册

2.4光伏发电系统订货合同明确的有关试运行的要求

### 3职责

#### 3.1经理主要职责

3.1.1负责批准光伏发电系统360h试运行验收申请。

3.1.2负责召集相关人员组成光伏发电系统试运行验收小组。

3.1.3负责督促工程部组织供应商对缺陷进行整改。

3.1.4负责批准光伏发电系统360h试运行预验收证书。

### 3.2验收小组主要职责

1负责主持光伏发电系统试运行验收工作。

2负责办理光伏发电系统试运行验收手续。

### 3.3工程部主要职责

3.3.1负责向公司提交附表13“验收申请表”。

3.3.2负责督促相关供应商对缺陷进行整改。

3.3.3负责协助验收小组对缺陷的整改完成情况进行验收。

### 4管理内容与要求

#### 4.1试运行应具备的条件

4.1.1各安装单位工程完工验收和各光伏发电系统调试验收已合格。

4.1.2批次或全部调试验收合格的光伏发电系统在规定时间内无缺陷、无故障连续运行。

4.1.3当地电网电压、频率稳定，相应波动幅度不应大于光伏发电系统规定值。

4.1.4在批次或全部光伏发电系统启动试运行前，质检中心站已对本期工程进行全面的质量检查。



## 4.2 试运行申请

4.2.1 调试单位向工程部提出试运行申请报告，工程部向公司提交附表13“验收申请表”。公司组成验收小组，经理担任组长，组织调试单位、工程部负责人等相关人员进行试运行验收检查，填写附表4“光伏发电系统试运行验收检查表”。

4.2.2 依据检查结果，检查小组填写附表8“缺陷整改计划”。

4.2.3 工程部将附表8“缺陷整改计划”发送给相关的供应商，并组织相关供应商对缺陷进行整改。

4.2.4 整改时间节点到期后，检查小组对缺陷的整改完成情况进行验收，填写附表9“缺陷整改完成情况验证表”，并将整改证据存档，同意调试单位提交的试运行申请报告，光伏发电系统进入360h试运行。

## 4.3 试运行期间要求

4.3.1 每块太阳能组件应连续、稳定、无故障运行至少光伏系统总辐射强度累计为360h□则视为试运行合格。

4.3.2 系统进入试运行后，调试单位人员需把所有各汇流箱组钥匙按时交回，由光伏电站统一管理。

### 4.3.3 顺延情况

依据合同条款规定，以下三种情况不视为故障时间，试运行时间顺延。

4.3.3.1 电网故障(电网参数在技术规范范围之外)。

4.3.3.2 气象条件(包括风况、光照强度和环境温度)超出技术规范规定的运行范围。

4.3.3.3 电网调度原因。

#### 4.3.4 退出情况

若发生以下情况，视为故障时间，光伏系统退出试运行，试运行时间重新开始。

4.3.4.1 试运行期间，如出现额定光照强度，系统应达到额定出力，否则需重新进行试运行；如没有出现额定光照强度，试运行时间顺延120小时，如仍未出现额定光照强度，将视为系统在额定光照强度时可达到额定出力。

4.3.4.2 试运行期间，系统在光照强度降到不能发电的. 强度下，厂家人员不得随意进入设备区域进行临时检修，如需必要情况，必须经光伏电站负责人同意后方可进入进行维护，且此系统重新计时，否则所有系统试运行结束，重新进入试运行。

4.3.4.3 试运行期间，允许系统的自动和用户级别的远程复位以及不需要任何部件修理或更换的手动复位，但通过上述复位不能恢复运行的任何停机将视为故障，需重新进行试运行。

4.3.4.4 通过复位(系统的自动和用户级别的远程复位以及不需要任何部件修理或更换的手动复位)纠正的累计停止时间超过试运行时间的6%时，需重新进行试运行。

4.3.5 光伏电站运检人员每小时填写一次附表11“光伏发电系统360h试运行考核记录”，每24小时汇总一次填写附表12“光伏发电系统360h试运行测试记录”，最后均需调试人员签字确认。

4.3.6 进入光伏发电系统360h试运行的光伏系统，调试人员可远程监视，但不得擅自进行远程操作，一旦发现视为故障时间，所有系统退出试运行；如遇故障停止需要复位时，光伏

电站人员须告知调试人员，由调试人员进行操作，并在附表11“光伏发电系统360h试运行考核记录”中记录操作内容。

4.3.7试运行期间，在必要的情况下，调试人员及光伏电站人员可共同进入光伏发电系统，但光伏电站人员无权操作光伏发电设备。

4.3.8如果指标在试运行期间未能达到规定要求时，按以下方法解决：

4.3.8.1如因设备厂家原因未能达到保证指标，设备厂家应在10个工作日内对设备进行改进。有关费用包括但不限于工时费、材料费及设备厂家人员的技术服务费均应按相关记录由卖方承担。如需将任何设备运出光伏电站进行修理或更换，设备厂家应在一个月内将修理或更换后的设备运抵合同现场，并承担因此对公司造成的损失。在改进完成后进行第二次试运行。

4.3.8.2如果第二次试运行因设备厂家原因仍未成功，设备厂家需整改后开始第三次试运行。如果第三次试运行由于设备厂家原因仍未能达到保证指标，公司有权向设备厂家要求对该台设备进行退货，同时由设备厂家用合格的设备代替未达指标的设备，并承担因此对公司造成的损失。具体时间由公司与设备厂家协商确定。在第三次试运行期间发生的所有改进费用(包括双方技术人员的费用)，均应由设备厂家负担。

4.3.8.3如果在第二次试运行中因公司原因仍未能达到保证指标，公司应对设备进行预验收并由双方现场代表在第二次试运行完成后签署预验收合格证书。但设备厂家仍应协助公司采取一切必要措施使合同设备达到设计指标。

4.3.9系统调试时间不超过两个月，试运行应在4个月内通过。如果在此限期内系统因设备厂家原因无法通过试运行，公司有权要求设备厂家更换试运行无法通过的系统，由此产生的

直接费用由设备厂家负担，并承担相应系统发电量损失赔偿费（停机时间按光伏电站运行系统的平均功率计算）。

4.3.11试运行结束后，为了测试监控系统数据备份的功能，需协商设备厂家对系统做一次系统数据崩溃并恢复的测试。

#### 4.4光伏系统试运行完成

试运行过程中，光伏系统各项指标均符合光伏发电系统360h试运行要求，检查小组填写调试单位提供的预验收合格证书，经经理批准后，完成光伏发电系统360h试运行。

### 5检查与考核

5.1本制度由公司组织有关部门贯彻执行。

5.2本制度的实施由发电公司基建工程部检查与考核。

## 光伏个人年度总结篇七

根据《国家能源局关于下达20xx年光伏发电建设实施方案的通知》（国能新能〔20xx〕73号）要求，为做好20xx年光伏发电项目实施工作，规范我区光伏电站项目年度计划管理，请你们按照以下要求做好20xx年光伏发电项目建设计划上报工作：

20xx年，国家下达我区新增光伏电站建设规模130万千瓦，此次上报仅限于吐鲁番地区、哈密地区、巴州、伊犁州、博州、阿勒泰地区、塔城地区、乌鲁木齐市等八个地（州、市）。结合各地光伏发电项目20xx年建设情况，前期工作开展情况，以及太阳能资源、电网接入、电力市场消纳等建设条件，我委将国家给予自治区20xx年新增光伏发电项目建设规模指标进行了分解（详见附件）。请你们抓紧提出20xx年光伏电站

项目清单，项目清单要严格按照项目前期进展情况进行排序，总规模不得超出分解指标，如果超出视作无效。同时，请将往年结转在建的光伏电站项目，于4月20日前一并上报我委，我委将据此形成全区20xx年光伏发电建设实施方案上报国家能源局。

网、区域多能互补清洁能源示范区相结合的项目。四是鼓励采取招标、竞争性比选等方式选择技术经济指标先进，采用新技术、新产品的的项目。五是优先支持以推动光伏技术进步、集成应用技术和光伏发电价格下降的示范工程以及新能源示范城市、绿色能源县建设规划中的项目。六是对于自主投资建设公共汇集站，解决周边光伏电站项目接入问题的企业，原则在光伏指标分配上给予倾斜。七是优先支持当地国有企业参与光伏电站建设，疆外企业光伏电站项目单位应实现就地注册。八是光伏电站项目不得占用草场、耕地，挤占城市发展空间，项目选址必须在荒漠、戈壁等地，对明显缺乏相应的资金、技术和管理能力的企业，不应配置与其能力不相适宜的光伏电站项目。九是20xx年规模指标与各地上年度规模建设情况、项目变更情况、承担社会责任以及资源和建设条件相挂钩，对项目建设实施情况差的地区，将适时调整20xx年度指导性规模指标。

对列入20xx年建设计划的光伏发电项目，各地要加快落实各项建设条件，特别是电网接入条件和市场消纳条件，并确保项目当年备案当年投产，否则要从年度建设计划中取消。项目单位不得自行转让项目开发权，不得擅自变更项目业主、建设内容、建设地点、投资等内容，一经查实，我委五年内暂停受理此类企业申请光伏发电项目开发事宜。同时，督促项目单位加强光伏电站竣工验收和后评价管理，按照程序向自治区发展改革委报送项目竣工验收总结报告、后评价报告等相关材料。

# 光伏个人年度总结篇八

第一条为了规范光伏电站安全管理，确保光伏电站的安全、稳定运行，杜绝倒送电事故发生，保障人身和设备安全，特制订本规定。

第二条本规定适用于山晟新能源有限责任公司下属各光伏电站。各员工均有责任保护光伏电站的各项设施，并有权对损害电站正常运行的行为进行监督和检举。

## 第二章管理内容

### 第三条岗位职责

3.1凡电站工作人员，必须按其职务和工作性质熟悉并执行安全管理维护规程。

3.2电站操作人员必须具备一定的电工知识，了解电站各部分设备的性能，并经过运行操作技能的专门培训，经考核合格后，方可上岗操作。

第四条值班人员是值班期间电站安全运行的主要负责人，所发生的一切事故均由值班人员负责处理，值班人员值班时应遵循以下事项：

4.1值班人员应随时注意各项设备的运行情况，定时巡回检查，并按时填写值班记录。

4.2值班时不得离开工作岗位，必须离开时，应有人代替值班，并经站长允许。

4.3值班时不得喝酒，游玩。

4.4严格按照规程和制度进行操作，注意安全作业。

4.5 未经批准，不得拆卸电站设备。

4.6 未经有关部门批准，不得擅自允许外来人员进入电站参观。要保证经批准参观人员的人身安全。

## 第五条交接班制度

5.1 交班人员应向接班人员介绍运行情况，并填写值班日志，对设备运行情况及缺陷处理情况、运行操作、调度命令等进行详细记录。

5.2 交班人员应认真清点工具，仪表，查看有无损坏或短缺，向接班人员点交，并检查主控、设备间、宿舍、卫生间的卫生是否合格、具备交接条件。

5.3 交班时如发生事故，应分清情况，由交接班人员共同处理，严重事故应立即报告上级。

5.4 未正式交班前，接班人员不得随意操作，交班人员不得随意离开岗位。

5.5 在接班人员接清各项工作分别签字确认后，交班人员方可离开工作岗位。

## 第六条生产管理

6.1 电站应根据充分发挥设备效能的原则，遵守当地电网公司的发电计划曲线。

6.2 要制定必要的生产检查制度，以保证发供电计划的完成。

6.3 电站应按批准的计划停、送电时间执行，不得随意借故缩短或增加送电时间。因故必须停电时，按当地供电部门的管理权限办理停电申请手续，批准后方可执行。

6.4停送电、检修时，必须服从当地供电局、地区调度命令。

6.5要定期检查光伏电池方阵的金属支架有无腐蚀，并根据当地具体条件定期进行绝缘检验。方阵支架应良好接地。

6.6在使用中应定期对光伏电池方阵的光电参数包括其输出功率进行检测，以保证方阵不间断地正常供电。

6.7遇有大雨，冰雹，大雪等情况，光伏电池方阵一般不会受到损坏，但应对电池组件表面及时进行清扫，擦拭。

6.8应每月检查一次各光伏电池组件的封装及接线接头，如发现现有封装开胶进水，电池变色及接头松动，脱线，腐蚀等，应及时进行理处。不能处理的，应及时向电力管理部汇报。

## 第七条逆变器维护管理

7.1应严格按照逆变器使用维护说明书的规定操作使用、尤其是，在开机前注意输入电压是否正常；在操作时要注意开关机的顺序是否正确，各表计和指示灯的指示是否正常。

7.2逆变器一般均有断路，过流，过压，过热等项目的自动保护，因此在发生这些现象时，无需人工停机；自动保护的保护点一般在出厂时已设定好，无需进行调整。

7.3逆变器机柜内有高压，操作人员一般不得打开柜门，柜门平时应锁死。

7.4在室内温度超过30度时，应采取散热降温措施，以防止设备发生故障，延长设备使用寿命。

7.5应定期检查逆变器各部分的连线是否牢固，有无松动现象，尤其应认真检查风扇，功率模块，输入端子，输出端子以及接地等。



7.6一旦告警停机，不准马上开机，应查明原因并修复后再开机，检查应严格按逆变器维护手册的规定步骤进行。

7.7操作人员必须经过专门培训，并应达到能够判断一般故障的产生原因并能进行排除，如能熟练的更换熔丝等，未经培训的人员，不得上岗操作使用设备。

7.8如发生不易排除的事故或事故的原因不清，应做好事故的详细记录，并及时通知电力管理部。

## 第八条 配电柜和测量控制柜的维护管理

8.1配电柜和测量控制柜的具体操作使用和维护检查，按设备使用维护说明书和技术说明书要求进行。

8.2值班人员对配电柜的巡回检测的内容主要包括：1) 仪表，开关和熔断器有无损伤；2) 各部件接点有无松动，发热和烧坏现象；3) 触电保护器动作是否灵敏；4) 接触开关的触点是否有损伤；5) 检查接地情况，用兆欧表测试外壳接地电阻应小于10欧；6) 柜体有无锈斑。

8.3配电柜检修内容主要包括：1) 清扫配电柜，修理，更换损坏的部件和仪表；2) 更换和紧固各部件接线端子；3) 修理损坏的引线绝缘；4) 箱体如有锈斑，应清除锈斑并涂防锈漆，检修后，必须检查接线和极性完全正确后方可通电实验。

第九条值班人员应定时监视测量控制柜指示的有关数据。如有异常，立即汇报、处理。

第十条由于测量控制柜内有直流高压，非值班人员未经允许不得打开机柜。

第十一条在逆变器内设置孤岛效应的检测防护功能。当设备和线路进行检修需要办理停电安全措施时，应先断开并网逆

变器，避免检修人员伤亡事故的发生。

## 第十二其它

22.1本规定自下发之日起执行。

22.2本安全管理规定由xxxxxx有限责任公司负责解释。

## 光伏个人年度总结篇九

为使设备的检修管理科学化、高效率，做到有组织、有计划、有准备的进行，达到发电公司对设备管理的要求，制定本制度。

### 2定义

2.1定期检修:根据《光伏电站检修规程》、《变电站检修规程》的要求，定期对设备进行较全面(对已掌握规律的老光伏发电系统可以有重点的进行)的检查、清理、试验、测量、检验及更换需定期更换的部件等工作，以消除设备和系统缺陷。

2.2临时检修:对临时发现的缺陷或发生的故障的排除。

2.3缺陷:是指主、辅设备及其系统在发电生产过程中发生的对安全、经济稳定运行有直接影响的异常，即在设备运行中发生的因其本身不良或外力影响，造成直观上或检测仪表(试验仪器)反映异常，但尚未发展成为故障的情况和影响安全运行的各种问题，如振动、位移、摩擦、卡涩、松动、断裂、变形、过热、泄露、声音异常、防洪设施损坏、照明短缺、标识牌不全等均称为设备缺陷。按其严重程度可分为三类:紧急缺陷、重大缺陷和一般缺陷。

2.3.1紧急缺陷:是指威胁人身、设备安全，随时可能酿成事故，严重影响设备继续运行而必须尽快进行处理的缺陷。

2.3.2重大缺陷:是指对设备使用寿命或出力有一定影响或可能发展为紧急缺陷,但尚允许短期内继续运行或对其进行跟踪分析的缺陷。

2.3.3一般缺陷:是指对设备运行安全影响较小,且一般不至于发展成为上述两类缺陷,并能按其铭牌额定值继续运行,允许列入月、季(年)度检修计划中安排处理的缺陷。

2.4故障:设备在工作过程中,因某种原因丧失规定功能或出现危害安全的现象。

### 3引用标准或参考文件

### 4主要职责

#### 4.1发电公司生产技术部主要职责

4.1.1负责批准年度定期检修计划。

4.1.2负责审核变电站一、二次设备、线路检修外委单位。

#### 4.2光伏电站主要职责

4.2.1负责年度定期检修计划的编制、执行。

4.2.2负责组织对缺陷、故障的处理。

4.2.3负责对缺陷、故障数据的统计分析。

4.2.4负责对检修过程进行总结,不断提高检修管理水平。

4.2.5负责监督与检查外委单位合同的执行情况。

### 5管理内容与要求

## 5.1 光伏发电系统责任分包管理

### 5.1.1 光伏发电系统分配

光伏电站工程移交生产后，站长组织运行人员对光伏发电系统按人进行分配，分配方法由光伏电站自行确定，填写附表61“光伏发电系统分配记录表”。

### 5.1.2 协议签订

分配完成后，站长分别与各运行人员签订附录a“光伏发电系统责任分包协议书”，协议书一式三份，一份由公司放入运行人员人事档案，一份保存在光伏电站档案室，一份由运行人员保存。

### 5.1.3 光伏发电系统管理

#### 5.1.3.1 光伏发电系统巡视

协议书签订后，分包责任人是所分包光伏发电系统的日常巡视的主要负责人，巡视工作具体按《巡回检查管理制度》相关要求执行。在巡视过程中如发现光伏发电系统存在缺陷，检修班组组织人员对该设备进行检修。

#### 5.1.3.2 光伏发电系统定期维护

光伏发电系统到达定期维护时间时，分包责任人对光伏发电系统开展定期维护工作。

### 5.1.4 激励

根据各光伏发电系统的日常运行情况及相关数据统计，按照签订的附录a“光伏发电系统责任分包协议书”，公司对相关人员进行兑现激励。

## 5.2 定期检修管理

### 5.2.1 定期检修计划的编制

5.2.1.1 每年12月份，光伏电站站长填写附表62“年度设备定期检修计划”，编制光伏电站下一年度定期检修计划，编制依据如下：

a主、辅设备的检修周期。

b设备的技术指标及健康情况。

c设备生产厂家对其设备的定期检修要求。

d 《光伏电站检修规程》、《变电站检修规程》对设备定期检修工作的要求。

e光伏电站当地的光照情况规律。

5.2.1.2 编制完成后，送发电公司生产技术部批准。

### 5.2.2 定期检修的'执行

在定期检修开工前，必须按《工作票管理制度》、《危险点预控票管理制度》要求办理相应票据，之后按《光伏电站检修规程》、《变电站检修规程》相关要求开展具体定期检修工作。

### 5.2.3 定期检修记录

定期检修工作完成后，分包责任人将该设备本次定期检修的具体情况登记在附表67“设备台账”的“设备定期检修情况”栏目内。

## 5.2.4发现缺陷的处理

定期检修过程中，如发现设备存在缺陷，按5.3条款进行处理。

## 5.3临时检修管理

### 5.3.1缺陷、故障的发现及录入

5.3.1.1运检人员在日常巡视、检修等工作中，如发现存在缺陷或故障，应立即向主值汇报，运行人员将缺陷或故障情况记录在附表64“设备缺陷、故障记录本”中。

5.3.1.2如认为是紧急缺陷，应同时向站长汇报，核实确属紧急缺陷后应根据当时系统运行情况及相关规程规定，决定缺陷设备是否需要立即退出运行。

### 5.3.2缺陷、故障的处理

在设备缺陷或故障处理开工前，必须按《工作票管理制度》、《危险点预控票管理制度》要求办理相应票据，才能进行缺陷或故障处理工作。

## 5.1缺陷的处理

**a**主值将缺陷情况通知检修班组，检修班组组织对缺陷情况进行消除，具体按《光伏电站检修规程》、《变电站检修规程》执行。

**b**紧急缺陷的处理:检修班组需立即开展抢修工作，运行人员需加强对缺陷设备的监视，并随时报告站长，同时应迅速拟定事故应急措施，做好各项准备工作，一旦发现缺陷恶化，应立即采取措施对缺陷设备进行隔离。在处理紧急缺陷时，站长需在现场监督检查紧急缺陷的消除工作，并制定处理方案和质量验收，紧急缺陷必须连续处理。

**c**重大缺陷的处理:处理时限一般不得超过一周，具体时限由检修班组根据缺陷情况确定并在附表64“设备缺陷、故障记录本”的“处理结果及日期”栏目中注明。

**d**一般缺陷的处理:一般缺陷可结合定期检修计划安排处理，对于一些检修人员有能力可以很快处理的小缺陷，检修人员可自行处理。

**e**对有紧急或重大缺陷的设备，若因特殊原因，不能在规定时间内停机处理，而需带缺陷继续运行时，光伏电站必须提供充分的依据并报发电公司生产技术部批准。

## 5.2故障的处理

运行人员填写附表60“设备故障检修通知单”，将故障情况通知检修班组，检修班组组织对故障情况进行消除，检修具体工作按《光伏电站检修规程》、《变电站检修规程》执行。

## 5.3光伏电站不能自行消除的缺陷或故障的处理

**a**质保期外光伏发电系统、箱变、生活设备发生重大缺陷或故障时，光伏电站填写附表66“设备维修申请单”，发电公司批准后，光伏电站寻找外委单位，对缺陷或故障予以处理。

**b**变电站一、二次设备、线路所发生的重大缺陷或故障时，光伏电站填写附表66“设备维修申请单”，发电公司批准后，光伏电站联系外委单位进行处理。

**c**外委单位处理的重大缺陷或故障消除后，光伏电站人员填写附表67“设备维修验收单”，对缺陷或故障消除情况进行验收。

### 5.3.3缺陷或故障的登记

缺陷或故障消除验收完成后，运行人员将该设备本次的临时检修情况记录在附表63“设备台账”的“设备缺陷、故障检修情况”栏目内。

### 5.3.4 总结分析

5.3.4.1 光伏电站每月在月报中将本月的缺陷发生情况、消缺完成情况及消缺率上报发电公司生产技术部。

注：消缺率=（本月消除缺陷数/本月发生缺陷数）×100%

5.3.4.2 光伏电站应重视对检修管理过程中的经验、教训的分析、总结，不断提高检修管理水平，提高设备的可靠性。

5.3.4.3 光伏电站需对设备缺陷、故障的数据进行统计分析，从中分析出设备运行规律，为备品备件定额提供可靠依据，预防设备缺陷、故障的发生，降低设备缺陷及故障发生率，提高设备健康水平，将设备管理从事后管理变为事前管理。

### 5.4 供应商检修时停送电的管理

5.4.1 供应商如需停电检修时，需填写附表65“停送电联系单”，经站长批准后予以停电。

5.4.2 供应商检修完成后，如需送电，需填写附表65“停送电联系单”，经站长批准后予以送电。

## 6 检查与考核

6.1 本制度由光伏电站贯彻执行。

6.2 本制度的实施由发电公司生产技术部检查与考核。