

宁波前湾新区大众广场 1.3MWP 分布式光伏发电项目

监理初检方案

批准 李俊平 _____ 年____月____日
审核 孔令才 _____ 年____月____日
编制 戚平 _____ 年____月____日

常州正衡电力工程监理有限公司
宁波前湾新区大众广场 1.3MWP 分布式光伏发电项目监理部



目 录

1、工程概况	3
2、验收依据	3
3、验收范围及条件	4
4、验收组织机构及人员职责	4
5、验收时间安排	5
6、验收要求	5
7、质量验评及初检报告	6
8、安全措施	7

1、工程概况

1.1 工程名称：宁波前湾新区大众广场 1.3MWP 分布式光伏发电项目

1.2 工程规模：本项目工程总装设容量为 1.3MWP，采用低压并网方式，设三个并网点，项目采用“自发自用，余电上网”方案。

1.3 工程特点：本项目工程总装设容量为 1.3MWP，全部采用固定式安装发电系统。本工程主要施工量包括安装和土建两大部分，1、安装部分包括：安装 580WP 光伏组件 2242 块；安装 100KW 并网逆变器 4 台，80KW 并网逆变器 2 台，60KW 并网逆变器 2 台，40KW 并网逆变器 6 台和 30KW 并网逆变器 5 台；安装三台并网柜及与各配电房相应的低压侧母排进行并网接入；敷设 PV1-F-1×4mm² 光伏专用线缆约为 16000 米；敷设安装低压交流 ZR-YJY 各种规格电缆约为 3000 米；安装逆变器支架 19 套；接地系统焊接热镀锌扁钢-25×4mm 约为 1500 米；安装一套光伏电站环境检测仪等。2、土建部分包括：新建若干镀锌钢支架基础（配重用条形支墩），新建电缆沟若干米及电缆管敷设等。

1.4 工程地点：本项目位于浙江省宁波市前湾新区金溪东路北，兴慈五路东大众广场公寓区域内。该区域地理位置为东经 121° 28'，北纬 30° 32'。年平均温度为 16.4℃。年计算日照小时数为 1000h+，年均水平面太阳总辐照量为 1230Wh/m²。

2、验收依据

2.1、国家关于建设监理及工程建设中有关法律、法规、行业的规定、标准。

包括但不限于《中华人民共和国建筑法》、《建设工程监理规范》（GB50319—2013）、《电力建设工程监理规范》（DL/T5434-2021）、《建设工程质量管理条例》（第 279 号国务院令）、《建设工程安全生产管理条例》（第 393 号国务院令）以及国家现行的建设工程的相关法律、法规和条例。

2.2、国家及行业颁发的施工及验收规程、规范和质量验评标准。

2.3、电力行业、建筑业有关安全文明施工现场管理规定、安全检查标准与相关规范。

2.4、国家、原国家电力公司及电力部颁发的现行设计规范、规程和标准，概预算编制与管理规定及有关经济技术指标。

2.5、《质量管理体系-要求》（GB/T19001-2008）、《环境管理体系-要求及使用指南》（GB/T24001-2004）、《职业健康安全管理体系-要求》（GB/T28001-2011）。

2.6、强制性标准强制性条文。

- 2.7、电气装置安装工程电气设备交接试验标准。
- 2.8、电气装置安装工程接地装置施工及验收规范。
- 2.9、电气装置安装工程盘、柜及二次回路结线施工及验收规范。
- 2.10、本工程的招标文件、设计图纸及业主有关规定。

3 、验收范围及条件

3.1、验收范围：

- (1) 支架安装工程
- (2) 组件安装工程
- (3) 逆变器安装工程
- (4) 电缆桥架及接线工程
- (5) 并网柜及屏柜安装
- (6) 电气调试

3.2、验收条件：

- (1) 施工单位（施工、安装、调试）按设计和规范要求完成相应施工、安装、调试工程，无明显缺陷和遗留项目。
- (2) 已完工程经过施工项目部三级自检合格，具备申报验收条件。
- (3) 工程各专业应提交的竣工资料基本整理完毕，齐全有效，能够满足验收条件。
- (4) 监理单位收到施工项目部填报的《工程竣工报验单》及相关自检记录。

4 、验收组织机构及人员职责

4.1、验收组织机构设置

成立“宁波前湾新区大众广场 1.3MWP 分布式光伏发电项目”

(1) 验收领导小组：

组 长：戚 平

成 员：席占能、陆迪明、沈鑫力等。

(2) 验收工作组：

1) 资料验收小组：

组 长：戚 平

成 员：席占能、资料员

2) 现场验收小组：

组 长：戚 平

成 员：席占能、沈鑫力等、

配 合：施工单位若干人

4.2、验收人员职责

(1) 初检验收组组长职责：负责统筹安排初验收工作，协调处理施工、运行、监理、设计、厂家等各方关系及验收中出现的重大事宜、争议，负责组织召开每日的验收汇总会，听取各验收小组的工作汇报，总结每日验收工作，对验收中发现的缺陷提出整改指导意见，督促消缺，审核确认验收记录及验收报告。

(2) 各验收小组组长职责：组织本小组人员按验收范围及要求各专业工程验收，搜集、汇总验收缺陷及问题，消缺完成后，组织人员复查确认，填写验收记录及验收报告。

(3) 各验收小组副组长职责：负责本小组内验收人员（主要是运行人员）的召集、管理工作，组织、参与验收工作，提出验收缺陷及问题，消缺完成后，参与复查、确认。

(4) 各验收小组组员职责：在小组组长的领导下，具体负责各自范围的验收工作及消缺复查工作。

(5) 各验收小组配合人员职责：对各小组验收工作进行全面配合，包括资料提供、工器具提供、后勤保障、配合具体的作业工作等。

4.3、验收资源配置

验收所需的设备、交通车辆、通信工具、检测、测量、试验设备、规程、规范等技术文件。

5 、验收时间安排

验收时间暂定 2024 年 11 月 01 日～11 月 02 日，消缺及复检时间 2024 年 11 月 03 日～11 月 09 日。

6 、验收要求

6.1、验收总体要求

(1) 初验收坚持现场检查与资料核查相结合，全面检查与重点抽查相结合的原则，既要检查现场实体质量，也要核查相关资料情况，既要重点抽查一些项目，也要对验收范围内的项目做全面检查，做到验收覆盖面 100%，不漏项。

(2) 各验收小组要根据分工和工程施工完成情况，合理安排工作进度，保证验收

工作安全、有序进行。

(3) 各验收人员要充分熟悉设计图纸、技术规范书和相关专业的有关标准、规范，熟悉材料/设备性能、参数和设备装置的原理。

(4) 验收用仪器仪表使用前应核查符合相关要求，保证完好、有效。

(5) 验收人员必须严格执行验收规范，按照设计图纸认真验收，严格把关，确保验收质量。要认真填写质量检查验收记录，发现问题先与施工配合人员充分沟通，然后及时填写“工程质量检查及缺陷处理记录”。此记录表每天汇总一次，交施工单位及时时进行消缺。

(6) 验收前，施工单位应向验收组提供下列主要资料及文件：

- 1) 主要施工技术资料。
- 2) 主要施工技术记录。
- 3) 质量检验，调试记录。
- 4) 出厂资料、试验资料。
- 5) 材料/构配件/设备开箱记录。

6) 制造厂提供的出厂原始资料，即各设备的产品说明书、出厂试验记录、合格证及出厂图纸等。

6.2、各分部（分项）工程验收要求

(1) 一次设备验收重点及要求

电气设备安装固定牢固、可靠；垂直度、水平度、安装尺寸偏差符合规范要求；设备各部件完好无损；电气连接可靠，接触良好，密封良好，；设备无锈蚀，油漆层或外镀层完整，相色标志正确，设备接地良好，各种电气距离满足要求。

(2) 配电站土建工程验收重点及要求

- 1) 土建基础无沉陷，土方回填满足设计要求。
- 2) 设备基础成品保护完好，无严重缺陷。
- 3) 设备基础螺栓无锈蚀。
- 4) 变电站建筑工程建设标准强制性条文的执行情况。

7、质量验评及初检报告

7.1、本次初检工作与工程质量验评工作结合进行。按照已审批的《工程质量验评范围划分表》进行验评。初检中重点抽检的分项工程个数要求 $\geq 30\%$ 。

7.2、初检工作结束，消缺完成并经验收小组复查确认后，由监理根据初检数据和带电投运试运情况核实线路、土建、电气分项工程、分部工程、单位工程的质量等级，并形成验评报告。

7.3、初检工作完成后，各验收小组提出书面初检意见，最后形成初检报告，并上报业主。

8、安全措施

8.1、验收前，验收组要向验收人员交代安全注意事项，同时施工单位应向验收人员进行交底，说明哪些设备、回路已带电，哪些操作需在验收配合人员的指导下进行，防止人员触电和设备、元器件的损坏。

8.2、验收前已带电的一次设备，施工单位要设置围栏，并悬挂标示牌。

8.3、各验收人员应加强沟通、协调，交叉验收工作（如：高压试验、保护传动试验）一、二次验收人员须协商一致后进行，避免出现意外。

8.4、传动试验中如须跳合断路器，验收人员与施工单位须协商一致，在保证验收质量的前提下，尽量减少跳合次数，防止开关机械寿命的减少和元器件的损坏。

8.5、全体验收人员要正确佩戴安全帽，着装规范，登高验收须正确使用靠梯、安全带、高空作业车等用具，并配备人员协助和监护。

8.6、一次设备操作须在验收配合人员的指导和同意下进行，二次保护传动及监控遥控操作双方共同协商进行。

8.7、验收中所动的一、二次回路接线头要及时正确恢复，机构箱门、端子箱门、盘柜门、盖板等要及时关闭，验收后不需继续通电的回路、装置、设备等施工单位要及时断电。

8.8、全体验收人员验收中要注意成品保护。

（完）

