

# 建设项目环境影响报告表

(公示本)

项目名称：江苏扬州江都龙源郭村镇 100MW 光伏发电项  
目 110 千伏送出工程

建设单位(盖章)：国网江苏省电力有限公司扬州供电分公司

编制单位：江苏嘉溢安全环境科技服务有限公司

编制日期：2024 年 3 月



# 目 录

一、建设项目基本情况.....	1
二、建设内容.....	3
三、生态环境现状、保护目标及评价标准.....	9
四、生态环境影响分析.....	16
五、主要生态环境保护措施.....	22
六、生态环境保护措施监督检查清单.....	27
七、结论.....	31
电磁环境影响专题评价.....	33



## 一、建设项目基本情况

建设项目名称	江苏扬州江都龙源郭村镇 100MW 光伏发电项目 110 千伏送出工程		
项目代码	2311-320000-04-01-682406		
建设单位联系人	***	联系方式	*****
建设地点	110kV 线路位于扬州市江都区郭村镇、丁沟镇境内；110kV 磨村变位于扬州市江都区丁沟镇，麻村村麻村公路南侧		
地理坐标	(1) 磨村~龙源郭村光伏 110 千伏线路工程 起点：东经 119°47'37.753"，北纬 32°33'1.901" 终点：东经 119°45'31.094"，北纬 32°32'26.822" (2) 扬州磨村 110 千伏变电站 110 千伏间隔扩建工程 磨村变中心点：东经 119°45'30.914"，北纬 32°32'28.018"		
建设项目行业类别	55-161 输变电工程	用地（用海）面积（m <sup>2</sup> ）/长度（km）	用地面积：11435m <sup>2</sup> （永久用地 163m <sup>2</sup> ，临时用地 11272m <sup>2</sup> ）； 线路长度：4.9km
建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建（迁建） <input type="checkbox"/> 改建 <input type="checkbox"/> 扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造	建设项目申报情形	<input checked="" type="checkbox"/> 首次申报项目 <input type="checkbox"/> 不予批准后再次申报项目 <input type="checkbox"/> 超五年重新审核项目 <input type="checkbox"/> 重大变动重新报批项目
项目审批（核准/备案）部门	江苏省发展和改革委员会	项目审批（核准/备案）文号	苏发改能源发〔2023〕1357 号
总投资（万元）	***	环保投资（万元）	***
环保投资占比（%）	1.20%	施工工期	10 个月
是否开工建设	<input checked="" type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/> 是：_____		
专项评价设置情况	根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），本环境影响报告表设置电磁环境影响评价专题。		
规划情况	无		
规划环境影响评价情况	无		
规划及规划环境影响评价符合性分析	无		
其他符合性分析	<b>1.1 相关规划意见相符性分析</b> 本项目线路已取得扬州市自然资源和规划局的盖章同意；本项目间隔扩建工程在变电站原站址内进行，不新征永久占地，110kV 磨村变前期已取得土地证；本项目建设符合当地发展规划的要求。		

	<p><b>1.2 与《省政府关于印发江苏省生态空间管控区域规划的通知》相符性分析</b></p> <p>对照《省政府关于印发江苏省生态空间管控区域规划的通知》（苏政发〔2020〕1号），本项目不进入且生态影响评价范围内不涉及江苏省生态空间管控区域，本项目符合江苏省生态空间管控区域规划。</p> <p><b>1.3 与《江苏省国土空间规划（2021-2035年）》相符性分析、《扬州市国土空间总体规划（2021-2035年）》相符性分析</b></p> <p>对照《江苏省国土空间规划（2021-2035年）》、《扬州市国土空间总体规划（2021-2035年）》中“三区三线”成果，本项目未进入且生态影响评价范围内不涉及生态保护红线，本项目符合江苏省国土空间规划。</p> <p><b>1.4 与“三线一单”相符性分析</b></p> <p>本项目符合江苏省及扬州市“三线一单”（生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线和生态环境准入清单）要求。</p> <p><b>1.5 与《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ1113-2020）相符性分析</b></p> <p>对照《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ1113-2020），本项目选址选线符合生态保护红线管控要求，不涉及自然保护区、饮用水水源保护区等环境敏感区；本项目架空线路选线及110kV磨村变前期选址时，已尽量避开环境敏感目标，采取综合措施，减少电磁和声环境影响；本项目架空线路采用双设单架架设，减少新开辟走廊；110kV磨村变前期选址不在0类声功能区内建设，前期选址时已综合考虑减少土地占用等，减少对环境的不良影响；本项目线路选线不涉及集中林区，不涉及林木砍伐；因此，本项目符合相关环境保护技术要求。</p>
--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

## 二、建设内容

地理位置	<p>110kV线路位于扬州市江都区郭村镇、丁沟镇境内，自110kV龙源光伏升压站南侧新建T1塔向西南至110kV麾村变；110kV麾村变位于扬州市江都区丁沟镇，麻村村麻村公路南侧。本项目地理位置见附图1。</p>
项目组成及规模	<p><b>2.1 项目由来</b></p> <p>为了积极响应国家“碳达峰”和“碳中和”号召，扬州江都龙源新能源有限公司拟在扬州市江都区郭村镇建设渔光互补光伏发电项目，为满足该项目所发电量送出需求，江苏扬州江都龙源郭村镇 100MW 光伏发电项目 110 千伏送出工程的建设是有必要的。</p> <p><b>2.2 项目规模</b></p> <p>(1) 麾村~龙源郭村光伏 110 千伏线路工程</p> <p>新建 110kV 线路路径长度约 4.9km，其中新建 110kV 双设单架架空线路路径长度约 4.55km，110kV 双沟单敷线路路径长度约 0.35km，自 110kV 龙源光伏升压站南侧新建 T1 塔至 110kV 麾村变。</p> <p>(2) 扬州麾村 110 千伏变电站 110 千伏间隔扩建工程</p> <p>110kV 麾村变 110kV 配电装置采用户内 GIS 布置，本期在预留间隔内扩建 1 回 110kV 电缆出线间隔（龙源光伏 1 回）。</p> <p>（注：本项目子工程（2）扬州麾村 110 千伏变电站 110 千伏间隔扩建工程，本期仅在站内进行间隔扩建，不在站外设临时占地，对站外生态环境无影响；变电站不新增废水量、固废量，运行期无废气产生。因此本期仅对 110kV 麾村变运行期的电磁环境、声环境进行影响评价，不再对施工期的生态环境、运行期的生态环境、地表水环境、固废等影响进行评价。）</p>

## 2.3 项目组成

表 2-1 项目建设规模

项目名称	建设规模	
<b>主体工程</b>	<b>1 麾村-龙源郭村光伏 110 千伏线路工程</b>	
	线路构成及规模	新建 110kV 线路路径长度约 4.9km，其中新建 110kV 双设单 架空线路路径长度约 4.55km，110kV 双沟单敷线路路径长度约 0.35km。
	架空导线参数	架空线路导线采用 2×JL3/G1A-300/25 型钢芯铝绞线，外径 26.8mm，双分裂，分裂间距 400mm，单根导线载流量 570A；根 据建设单位提供的设计资料，同塔双回线路经过耕地等场所及敏感 目标段最低导线对地高度约为 13.6m，相序为（空/BAC）。
	杆塔及基础	新建杆塔 17 基，均采用钻孔灌注桩基础，杆塔塔型、呼高、 数量等详见表 2-2。
	电缆参数	采用 ZC-YJLW03-64/110-1×1000mm <sup>2</sup> 阻燃型单芯铜导体交联 聚乙烯绝缘皱纹铝护套聚乙烯外护套电力电缆。
	电缆通道	新建双回电缆通道 0.35km，采用电缆沟、排管混合敷设形式。
<b>2 扬州麾村 110 千伏变电站 110 千伏间隔扩建工程</b>	建设内容及规模	110kV 麾村变 110kV 配电装置采用户内 GIS 布置，本期在预 留间隔内扩建 1 回 110kV 电缆出线间隔（龙源光伏 1 回）；本期 扩建在原有场地进行，无新增用地。
<b>辅助工程</b>	<b>1 麾村-龙源郭村光伏 110 千伏线路工程</b>	/
	<b>2 扬州麾村 110 千伏变电站 110 千伏间隔扩建工程</b>	利用 110kV 麾村变内现有辅助工程
<b>环保工程</b>	<b>1 麾村-龙源郭村光伏 110 千伏线路工程</b>	/
	<b>2 扬州麾村 110 千伏变电站 110 千伏间隔扩建工程</b>	/
<b>依托工程</b>	<b>1 麾村-龙源郭村光伏 110 千伏线路工程</b>	无依托工程
	<b>2 扬州麾村 110 千伏变电站 110 千伏间隔扩建工程</b>	依托 110kV 麾村变内场地、化粪池等环保工程及现有设施
<b>临时工程</b>	<b>1 麾村-龙源郭村光伏 110 千伏线路工程</b>	
	牵张场和跨越场	线路沿线设置 4 处临时用地约 400m <sup>2</sup> 处的牵张场和 2 处临时 用地约 100m <sup>2</sup> 处的跨越场，共 1800m <sup>2</sup> ，用于放置牵张机等设备
	塔基施工区	各个新建塔基处设置塔基临时施工区，塔基临时施工区范围为 杆底直径外扩 5m 的范围，用于临时堆土、放置设备、泥浆深埋等， 临时用地约 3672m <sup>2</sup> ，新建塔基新增永久用地约 153m <sup>2</sup> ；每处塔基 施工区设置临时排水沟、临时沉沙池、临时沉淀池、苫盖和编织袋 拦挡等
	电缆施工区	电缆通道施工宽度约 8m，临时用地面积约 2800m <sup>2</sup> ，用于临时 堆土、放置设备等；电缆施工区堆土采用苫盖和编织袋拦挡；设置 约 10m <sup>2</sup> 永久用地作为检修井
	临时施工道路	设置约 1km 临时施工道路，路宽 3m，临时用地面积约 3000m <sup>2</sup> ， 其他利用附近现状道路作为施工道路运送设备、材料等
	<b>2 扬州麾村 110 千伏变电站 110 千伏间隔扩建工程</b>	
临时设备堆放区	利用 110kV 麾村变内场地作为临时设备堆放区	
临时施工道路	利用附近道路及站内道路，作为施工道路运送材料等，不设另 设临时施工道路	



表 2-2 本项目杆塔一览表

线路名称	杆塔类型	塔型	呼高 (m)	允许转角 (°)	数量 (基)	备注
糜村~龙源郭村光伏 110 千伏线路工程	双回直线塔	110-FC21S-SZ2	21	0	1	新建
	双回直线塔	110-FC21S-SZ2	24	0	3	
	双回直线塔	110-FC21S-SZ2	27	0	4	
	双回耐张塔	110-FD21S-J2	21	20-40	1	
	双回耐张塔	110-FD21S-J3	24	40-60	1	
	双回耐张塔	110-FD21S-J4	21	60-90	1	
	双回耐张塔	110-FD21S-J4	24	60-90	2	
	双回耐张塔	110-FD21S-DJ1	18	0-40	3	
	双回耐张塔	110-FD21S-DJ2	21	40-90	1	
合计					17	

#### 2.4 变电站平面布置

110kV 糜村变为户内变电站，综合楼位于站区中部，综合楼北部为电容器室，中部西侧为主变室及主变散热器室，中部东侧为 10kV 配电装置室，南部西侧为 110kV GIS 配电装置室，南部东侧自北向南依次为安全工器具室、卫生间、资料室。

110kV 糜村变 110kV 间隔位于变电站南部，采用单母线分段接线，110kV 电缆出线 2 回（新糜 7D7 1 回、新塘 7D8 1 回），本期在预留间隔内扩建 1 回 110kV 电缆出线间隔（龙源光伏 1 回）。

110kV 糜村变 110kV 电气平面布置图见附图 5-1，出线间隔示意图见附图 5-2。

#### 2.5 线路路径

自 110kV 龙源光伏升压站南侧新建 T1 塔向西南新建 110kV 双设单架架空线路，途经东进村幸福五组民房西北侧至 A1，向西北跨越红旗河至 A2，向西南至 A3，改为新建 110kV 双设单敷电缆线路向西北，依次钻越 110kV 新糜 7D7/新塘 7D8 线、110kV 新光 7D3 线至 A4，向西南至 A5，改为新建 110kV 双设单架架空线路，继续向西南至 A6，向南至 A7，向西南至 A8，向西北至 A9，改为新建 110kV 双设单敷电缆线路向西南，钻越 110kV 新糜 7D7/新塘 7D8 线至 A10，向西北 110kV 糜村变。

本项目新建 110kV 单回线路与扬州江都龙源新能源有限公司拟建的 110kV 龙源光伏升压站~T1 塔段 110kV 线路形成 110kV 糜村~龙源郭村光伏线路。（110kV 龙源光伏升压站~T1 塔段 110kV 线路及 110kV 龙源光伏升压站不属于本项目建设内容，由用户单位建设并履行相关环保手续。）

总平面及现场布置

	<p>本项目线路路径示意图见附图 2-2、2-3。</p> <p><b>2.6 现场布置</b></p> <p>(1) 线路工程</p> <p>架空线路主要施工内容为塔基基础的建设及架空线挂线，不设置临时施工营地，现场布置主要是各个塔基处设置塔基临时施工区，塔基施工区用地面积约 3825m<sup>2</sup>，其中新建塔基新增永久用地 153m<sup>2</sup>，临时用地 3672m<sup>2</sup>，设有临时堆土区、临时排水沟、临时沉沙池、临时沉淀池、苫盖和编织袋拦挡等，同时整体线路布置 4 处 400m<sup>2</sup>/处的牵张场和 2 处 100m<sup>2</sup>/处的跨越场，临时用地面积约 1800m<sup>2</sup>，用于放置牵张机等设备。</p> <p>电缆线路工程主要工程内容为电缆通道的开挖及电缆的敷设，本项目不设置临时施工营地，现场布置主要是在电缆通道一侧或两侧，电缆通道施工宽度约 8m，临时用地面积约 2800m<sup>2</sup>，设置临时堆土区和施工机械堆放区，堆土区设置苫盖和编织袋拦挡；电缆施工区堆土采用苫盖和编织袋拦挡；设置约 10m<sup>2</sup>永久用地作为检修井。</p> <p>线路工程设置约 1km 临时施工道路，路宽 3m，临时用地面积约 3000m<sup>2</sup>，其他利用附近现状道路作为施工道路运送设备、材料等。</p> <p>(2) 间隔扩建工程</p> <p>间隔扩建工程利用 110kV 庵村变站内场地作为临时设备堆放区。</p> <p>本项目线路生态环境保护措施、设施平面布置示意图见附图 8，本项目生态保护典型措施设计图见附图 9。</p>
<p>施工方案</p>	<p><b>2.6 施工工艺</b></p> <p>(1) 架空线路施工工艺</p> <p>①塔基施工</p> <p>本项目塔基基础型式根据地形、地质条件、线路结构特点合理选择，拟采用钻孔灌注桩单桩基础。工艺主要为：表土剥离-基础施工-塔基开挖弃土（渣）堆放-混凝土浇筑。</p> <p>②铁塔组装施工</p> <p>铁塔组立拟采用汽车吊分解组塔和内悬浮外拉线分解组塔两种方式，其中交通较为便利的平地塔位采用汽车吊分解组塔，交通不便的平地塔位采用</p>

内悬浮外拉线分解组塔。利用支立抱杆，吊装铁塔构件，抱杆通过牵引绳的连接拉动，随铁塔高度的增高而上升，各个构件顶端和底部支脚采用螺栓连接。

### ③架线施工

架空地线展放及收紧、展放导引绳、牵放牵引绳、牵放导线、锚固导线、紧线临锚、附件安装、压接升空、间隔棒安装、耐张塔平衡挂线和跳线安装等。线路沿线设置牵张场，采用张力机紧线，一般以张力放线施工段作为紧线段，以直线塔作为紧线操作塔。紧线完毕后进行附件、线夹、防振金具、间隔棒等安装。

## (2) 电缆线路施工工艺

### ①电缆通道

电缆排管、电缆沟方式主要施工内容包括测量放样、电缆沟（隧道）开挖、工井施工、电缆支架安装、电缆敷设、挂标识牌、线路检查、盖板回填等过程。

在电缆通道开挖及回填时，采取机械施工和人力开挖结合的方式，以人力施工为主。剥离的表土及开挖的土方堆放于电缆通道一侧或两侧，采取苫盖措施，施工结束时分层回填。

### ②电缆的敷设

电缆的敷设方式主要有人力牵引、机械牵引和输送机三种，敷设电缆前应对已建成段落的电缆沟管进行检查、试通，施工过程中严格控制电缆承受拉力和侧压力。电缆敷设过程中，推荐采用单端机械牵引加敷缆机输送的牵引方案，沿线应多布置滑轮支架，转弯处多采用滑轮支架或托辊式支撑。敷设时应严格控制电缆弯曲半径，弯曲半径不得小于 20 倍的电缆外径。沟管段建议采用机械牵引和滑轮组结合的方案。

## (3) 间隔扩建工程

扩建设备基础及预埋件前期已建成，本期仅为电气安装。

## 2.8 施工时序

施工前期为塔基基础及电缆通道的土建施工，后期为架空线路的挂设、电缆的敷设及间隔设备的安装等。

	<b>2.9 工期安排</b> 计划施工总工期 10 个月。
其他	无

### 三、生态环境现状、保护目标及评价标准

生态环境现状	<p><b>3.1 功能区划情况</b></p> <p>对照《江苏省国土空间规划（2021-2035年）》、《扬州市国土空间总体规划（2021-2035年）》中“三区三线”成果，本项目所在区域属于江苏省国土格局中的省级城市化地区，本项目不进入且生态影响评价范围内不涉及生态保护红线。</p> <p>根据《扬州市“三线一单”生态环境分区管控实施方案》，本项目属于“一般管控”单元，不涉及“优先保护”单元，均符合相关环境管控单元准入要求。</p> <p><b>3.2 土地利用类型、植被类型及野生动植物</b></p> <p>通过现场踏勘，遥感影像资料分析，根据《土地利用现状分类》（GB/T 21010-2017），本项目线路塔基、电缆通道土地利用类型主要为耕地等，线路生态评价范围内主要土地利用类型为耕地、住宅用地、水域及水利设施用地、公共管理与公共服务用地、工矿仓储用地等。</p> <p>本项目所在区域属于北亚热带常绿阔叶林和落叶阔叶林地带向暖温带落叶阔叶林地带过渡区。植被多为亚热带常绿落叶阔叶混交林，植物区系集中了比较典型的北亚热带常绿阔叶树属，如构属、樟属、女贞属、木樨属等，兼具了暖温带树种，如落叶树种的柳属、杨属，常绿树种的落羽杉属和松属。</p> <p>本项目所在区域地处北亚热带向暖温带过渡区域，野生动物组成主要以次生林灌、草地和农田动物群为主。因周边人为活动频繁，野生动物主要为适应一定人为活动干扰的动物种类。</p> <p>本项目生态评价范围内未发现《国家重点保护野生动物名录》（2021年版）、《国家重点保护野生植物名录》（2021年版）中收录的国家重点保护野生动植物。调查区域无水流失、沙漠化、石漠化、盐渍化、生物入侵和污染危害等生态问题。</p> <p><b>3.3 环境质量现状</b></p> <p>根据项目特点，本项目运行期主要涉及的环境要素为电磁环境和声环境，通过现状监测获得项目的电磁环境和声环境质量情况。本项目声环境、电磁环境委托江苏兴光环境检测咨询有限公司（CMA证书编号：181012050323）监测，监测报告见附件7。</p>
--------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

### (1) 电磁环境质量现状

现状监测结果表明，本项目线路附近电磁环境敏感目标处及电缆线路沿线工频电场强度现状为（\*\*\*~\*\*\*）V/m，工频磁感应强度现状为（\*\*\*~\*\*\*） $\mu$ T，满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中频率为 50Hz 时公众曝露控制限值电场强度 4000V/m，磁感应强度 100 $\mu$ T 的要求；

本项目架空线路沿线的工频电场强度现状为\*\*\*V/m，工频磁感应强度现状为\*\*\* $\mu$ T，工频电场强度满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中频率为 50Hz 时的电场强度控制限值 10kV/m 的要求，工频磁感应强度满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中频率为 50Hz 时公众曝露控制限值磁感应强度 100 $\mu$ T 的要求。

本项目 110kV 麾村变电站界四周工频电场强度现状为（\*\*\*~\*\*\*）V/m，工频磁感应强度现状为（\*\*\*~\*\*\*） $\mu$ T；110kV 麾村变附近电磁环境敏感目标处工频电场强度现状为\*\*\*V/m，工频磁感应强度现状为\*\*\* $\mu$ T；均满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中频率为 50Hz 时公众曝露控制限值电场强度 4000V/m，磁感应强度 100 $\mu$ T 的要求。

电磁环境现状监测具体情况见本项目电磁环境影响专题评价。

### (2) 声环境质量状况

本项目委托江苏兴光环境检测咨询有限公司（CMA 证书编号：181012050323），于 2024 年 1 月 3 日对本项目架空线路及 110kV 麾村变附近声环境保护目标处进行了声环境质量现状监测、对 110kV 麾村变四周进行了厂界噪声监测，监测点位见附图 2-2、附图 2-3、附图 3，本项目声环境保护目标声环境现状监测结果见表 3-1、本项目变电站厂界噪声监测结果见表-3-2。

**表 3-1 本项目声环境保护目标声环境现状监测结果（单位：dB(A)）**

编号 <sup>[1]</sup>	检测点位描述		测量值		标准限值	
			昼间	夜间	昼间	夜间
1	麾村~龙源郭村光伏 110 千伏线路工程	东进村幸福五组 46 号西北侧	***	***	55	45
2		拟新建 T8 塔处	***	***	55	45
7	扬州麾村 110 千伏变电站 110 千伏间隔扩建工程	麻村第五组 66 号南侧	***	***	60	50

注：[1]此处编号对应附图 2-2、附图 2-3、附图 3 中声环境监测点位编号。

表 3-2 本项目变电站厂界噪声监测结果 (单位: dB(A))

编号 <sup>[1]</sup>	检测点位描述	测量值		标准限值		
		昼间	夜间	昼间	夜间	
3	扬州麾村	110kV麾村变东侧站界外 1m	***	***	60	50
4	110 千伏变 电站 110 千伏间隔 扩建工程	110kV麾村变南侧站界外 1m	***	***	60	50
5		110kV麾村变西侧站界外 1m	***	***	60	50
6		110kV麾村变北侧站界外 1m	***	***	60	50

注: [1]此处编号对应附图 3 中声环境监测点位编号。

本项目架空线路附近声环境保护目标处声环境现状值昼间为 (\*\*\*~\*\*\*)  
dB(A), 夜间为 (\*\*\*~\*\*\*) dB(A), 能满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)  
表 1 中的 1 类标准要求。

本项目 110kV 麾村变声环境保护目标处声环境现状值昼间为 \*\*\*dB(A),  
夜间为 \*\*\*dB(A), 能满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 表 1 中的 2  
类标准要求。

本项目 110kV 麾村变四周厂界噪声昼间为 (\*\*\*~\*\*\*) dB(A), 夜间为  
(\*\*\*~\*\*\*)dB(A), 能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)  
2 类标准。

### 3.4 相关工程环保手续履行情况

110kV 麾村变属于“江苏电网 2019 年第一批 220 千伏和 110 千伏输变电工程”中“扬州 220kV 新东变#1 主变扩建等 7 项输变电工程”中的“110kV 麾村输变电工程”, 于 2019 年 3 月 8 日取得竣工环保验收意见, 见附件 6。

110kV 龙源光伏升压站~T1 塔段 110kV 线路及 110kV 龙源光伏升压站由  
用户单位建设并履行相关环保手续。

### 3.5 与项目有关的原有环境污染和生态破坏问题

与本项目有关的原有环境问题主要为现状 110kV 麾村变运行时对周围电  
磁环境及声环境的影响。根据验收监测及现状监测结果, 本项目接入的现有  
变电站运行产生工频电场强度、工频磁感应强度均满足《电磁环境控制限值》  
(GB8702-2014) 中频率为 50Hz 时公众曝露限值电场强度 4000V/m, 磁感应  
强度 100 $\mu$ T 的要求, 产生的噪声满足相关标准要求。

与项目有关的原有环境污染和生态破坏问题

### 3.6 生态保护目标

本项目未进入《环境影响评价技术导则 生态影响》(HJ19-2022) 中的

生态环境保护目标

生态敏感区。

根据《环境影响评价技术导则 生态影响》(HJ19-2022)、《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020)中规定的评价范围,选择范围更大的区域为本项目线路的生态环境影响评价范围。即本项目架空线路生态环境影响评价范围为边导线地面投影外两侧各 300m 内的带状区域,地下电缆生态环境影响评价范围为电缆管廊两侧边缘各外延 300m(水平距离)内的带状区域。

根据《环境影响评价技术导则 生态影响》(HJ19-2022)中 3.4,生态保护目标为受影响的重要物种、生态敏感区以及其他需要保护的物种、种群、生物群落及生态空间等。

本项目不进入且生态环境评价范围内不涉及国家公园、自然保护区、风景名胜、世界文化和自然遗产地、海洋特别保护区、饮用水水源保护区等《建设项目环境影响评价分类管理名录(2021年版)》第三条(一)中的环境敏感区。

对照《江苏省国土空间规划(2021-2035年)》,本项目未进入且生态影响评价范围内不涉及生态保护红线。

对照《省政府关于印发江苏省生态空间管控区域规划的通知》(苏政发〔2020〕1号),本项目不进入且生态影响评价范围内不涉及江苏省生态空间管控区域。

本项目评价范围不涉及《环境影响评价技术导则 生态影响》(HJ19-2022)中的生态保护目标。

### 3.7 电磁环境敏感目标

根据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020),确定本项目 110kV 架空线路电磁环境影响评价范围为边导线地面投影外两侧各 30m 范围内的区域,110kV 地下电缆电磁环境影响评价范围为电缆管廊两侧边缘各外延 5m(水平距离)范围内的区域,110kV 变电站电磁环境评价范围为站界外 30m 范围内的区域。

根据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020),电磁环境敏感目标为评价范围内的住宅、学校、医院、办公楼、工厂等有公众居住、工作或学习的建筑物。



根据现场踏勘，本工程 110kV 架空线路评价范围内电磁环境敏感目标共有 1 处（民房 2 户）；110kV 电缆线路评价范围内没有电磁环境敏感目标；110kV 庵村变评价范围内电磁环境敏感目标共有 1 处（厂房 3 间）；详见本项目电磁环境影响专题评价。

### 3.8 声环境保护目标

根据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020)，确定本项目 110kV 架空线路声环境影响评价范围为边导线地面投影外两侧各 30m 范围内的区域，110kV 地下电缆线路不进行声环境影响评价。根据《建设项目环境影响评价报告表编制技术指南（污染影响类）（试行）》，调查变电站站界外 50m 范围内声环境保护目标。

根据《环境影响评价技术导则 声环境》(HJ2.4-2021)，声环境保护目标为评价范围内的依据法律、法规、标准政策等确定的需要保持安静的建筑物及建筑物集中区。

根据《中华人民共和国噪声污染防治法》（2022 年 6 月 5 日起施行），噪声敏感建筑物，是指用于居住、科学研究、医疗卫生、文化教育、机关团体办公、社会福利等需要保持安静的建筑物。

根据现场踏勘，本工程 110kV 架空线路评价范围内声环境保护目标共有 1 处（民房 2 户）；110kV 变电站评价范围内声环境保护目标共有 1 处（民房 2 户）；本工程主要声环境保护目标见表 3-3、3-4。

表 3-3 本项目架空线路声环境保护目标

编号 [2]	工程内容	保护目标名称	环境质量要求 [1]	架空线路边导线地面投影外 两侧各 30m 带状区域			与线路边 导线地面 投影相对 位置关系 (最近距 离)	导线 对地 高度 m
				房屋类型	高度	规模 及用 途		
1	庵村~龙源亭村 光伏 110 千伏线 路工程	东进村幸 福五组民 房	N <sup>1</sup>	1~2 层平顶	约 3~6 m	2 户， 民房	线路东南 侧，与边 导线地面 投影最近 距离本期 约 30m， 远景约 20m	≥13.6

注：[1]N<sup>1</sup>表示执行声环境质量 1 类标准；  
[2]此处编号对应附图 2-2 中保护目标编号。

表 3-4 本项目变电站声环境保护目标

编号 ④	工程 内容	保护 目标 名称	建筑物层数 和数量、朝向	空间相对位 置 <sup>①</sup> /m			距厂界 最近距 离/m	方位	执行标准/声 功能区类别
				X	Y	Z			
3	扬州麾村 110 千伏 变电站 110 千伏 间隔扩建 工程	麻村 民房	1F~2F 尖顶 (高度 3m~6m), 2 户民房, 南北 朝向	-44	111	0	39、45	西北 侧	《声环境质 量标准》 (GB3096-2 008) 2 类标 准/2 类声环 境功能区

注: [1]设变电站西南角为原点, 东西向为 X 轴, 南北向为 Y 轴; 设站址高程 Z 为 0, 向上高程为 Z 轴;

[2]此处编号对应附图 3 中保护目标编号。

评价  
标准

### 3.9 环境质量标准

#### (1) 声环境

本项目不在《扬州市区声环境功能区划分》(扬府办发〔2018〕4号)规划范围内。

本项目架空线路主要经过以居民住宅为主要功能的村庄及周边耕地, 线路周边道路不涉及交通干线, 声环境保护目标为村庄中民房, 根据《声环境功能区划分技术规范》(GB/T15190-2014), 本项目架空线路沿线及声环境保护目标处均位于 1 类声环境功能区, 执行《声环境质量标准》(GB3096-2008) 1 类(昼间: 55dB(A), 夜间: 45dB(A)) 标准。

110kV 麾村变于 2019 年 3 月 8 日取得竣工环保验收意见, 根据验收资料, 110kV 麾村变位于 2 类声环境功能区, 厂界外声环境执行《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准(昼间: 60dB(A), 夜间: 50dB(A))。

#### (2) 电磁环境

工频电场强度、工频磁感应强度执行《电磁环境控制限值》(GB 8702-2014)表 1 中公众曝露控制限值, 频率为 50Hz 时电场强度限值: 4000V/m; 磁感应强度限值: 100 $\mu$ T。

架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面、道路等场所, 其频率 50Hz 的工频电场强度控制限值为 10kV/m, 且应给出警示和防护指示标志。

	<p><b>3.10 污染物排放标准</b></p> <p>(1) 施工期噪声</p> <p>施工期噪声排放执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011) (昼间: 70dB (A), 夜间: 55dB (A))。</p> <p>(2) 运行期噪声</p> <p>110kV 庵村变电站四周厂界执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2类 (昼间: 60dB (A), 夜间: 50dB (A))。</p> <p>(3) 扬尘排放标准</p> <p>执行《施工场地扬尘排放标准》(DB32/4437-2022) 排放标准要求 (施工场地所处设区市空气质量指数 (AQI) 不大于 300 时, TSP 浓度限值为 <math>500\mu\text{g}/\text{m}^3</math>, <math>\text{PM}_{10}</math> 浓度限值为 <math>80\mu\text{g}/\text{m}^3</math>)。</p>
其他	无

## 四、生态环境影响分析

本项目子工程（2）扬州麾村 110 千伏变电站 110 千伏间隔扩建工程，本  
期仅在站内进行间隔扩建，不在站外设临时占地，对站外生态环境无影响；  
因此本期不再对 110kV 麾村变施工期的生态环境影响进行评价。

### 4.1 生态环境影响分析

本项目建设对生态环境的影响主要为土地占用、植被破坏及水土流失。

#### （1）土地占用

本项目对土地的占用主要表现为永久用地和临时用地。

经估算，本项目新增永久用地 163m<sup>2</sup>（新建塔基 153m<sup>2</sup>、电缆检修井 10m<sup>2</sup>），  
新增临时用地 11272m<sup>2</sup>（其中塔基施工区 3672m<sup>2</sup>、牵张场 1600m<sup>2</sup>、跨越场  
200m<sup>2</sup>、电缆施工区 2800m<sup>2</sup>、临时施工道路 3000m<sup>2</sup>），本项目施工期设备、  
材料运输过程中，充分利用现有道路，材料运至施工场地后，应合理布置，  
减少临时占地，施工后及时清理现场，尽可能恢复原状地貌。

综上所述，本项目新增总用地 11435m<sup>2</sup>，其中新增永久用地 163m<sup>2</sup>，新增  
临时用地 11272m<sup>2</sup>。

#### （2）对植被的影响

本项目施工建设时土地开挖等会破坏施工范围内的地表植被，本项目线  
路塔基、电缆通道土地利用类型主要为耕地等，主要植物为农作物等。开挖  
作业时采取分层开挖、分层堆放、分层回填的方式，尽量把原有表土回填到  
开挖区表层，以利于植被恢复。项目建成后，对塔基施工区、电缆施工区等  
临时用地等，交由土地所有人复耕，尽量保持原有生态原貌景观上做到与周  
围环境相协调。

#### （3）水土流失影响

本项目在施工时土方开挖、回填以及临时堆土等导致地表裸露和土层结  
构破坏，若遇大风或降雨天气将加剧水土流失。施工时通过先行修建挡土墙、  
排水设施；合理安排施工工期，避开大暴雨天土建施工；施工结束后，对临  
时占地采取工程措施恢复水土保持功能等措施，最大程度的减少水土流失。

综上所述，本项目建设对周围生态环境影响很小。

施工期  
生态环  
境影响  
分析

#### 4.2 声环境影响分析

施工期材料运送所使用交通工具和施工期机械运行将产生噪声，噪声源强为（65~85）dB（A），施工期采用低噪声设备，设置围挡，控制施工场界噪声可符合《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）要求，建设项目施工期对声环境影响较小。

#### 4.3 施工扬尘分析

扬尘主要来源有：土方挖掘、装卸过程产生的扬尘、填方扬尘；建材的堆放、装卸过程产生的扬尘；运输车辆造成的道路扬尘。

施工扬尘随项目进程不同，工地上的尘土从地面扬起逐渐发展到从高空逸出。地面上的灰尘，在环境风速足够大时就产生扬尘，其源强大小与颗粒物的粒径大小、比重以及环境的风速、湿度等因素有关，风速越大，颗粒越小，土沙的含水率越小，扬尘的产生量就越大。扬尘属于面源，排放高度低。

在施工过程中，由于土地裸露会产生局部、少量的二次扬尘，可能对周围局部地区的环境产生暂时影响。采用围挡施工，可极大程度减少扬尘对周围环境的影响，待项目结束后即可恢复。

在项目施工时，采用围挡施工，购买商品混凝土，现场不设置搅拌站，施工弃土弃渣等合理堆放，采用人工控制定期洒水，对可能产生扬尘的材料，在运输时用防水布覆盖等措施，施工期扬尘对周围大气环境影响较小。

#### 4.4 地表水环境影响分析

施工期废水污染源主要为施工废水和生活污水。施工废水来自施工机械的清洗，主要污染物为 COD、BOD<sub>5</sub>、石油类；生活污水主要为施工人员洗涤废水和粪便污水等，主要污染物为 COD、BOD<sub>5</sub>、NH<sub>3</sub>-N 等。

施工人员生活污水依托施工人员居住点污水处理设备处理；施工废水排入临时沉淀池，去除悬浮物后回用于施工过程，不外排。因此施工期废水对周围水体影响较小。

#### 4.5 固体废物环境影响分析

固体废物主要为建筑垃圾、施工人员产生的生活垃圾。本项目建筑垃圾按建筑垃圾有关管理要求及时清运；生活垃圾分类收集，由环卫部门定期清

	<p>理，对外环境无影响。</p> <p><b>综上所述，通过采取上述施工期污染防治措施，并加强施工管理，本项目在施工期的环境影响是短暂的，对周围环境影响较小。</b></p>
运行期生态环境影响分析	<p>本项目线路运行期无废水、废气及固废产生。</p> <p>本项目子工程（2）扬州麾村 110 千伏变电站 110 千伏间隔扩建工程，本期仅在站内进行间隔扩建，不在站外设临时占地，对站外生态环境无影响；变电站不新增废水量、固废量，运行期无废气产生；因此本期仅对 110kV 麾村变运行期的电磁环境、声环境进行影响评价，不再对运行期的生态环境、地表水环境、固废等影响进行评价。</p> <p><b>4.6 电磁环境影响分析</b></p> <p>电磁环境影响分析详见本项目电磁环境影响专题评价。通过架空线路模式预测结果、电缆线路定性分析、间隔扩建变电站定性分析结果可知，本项目在认真落实电磁环境保护措施后，工频电场、工频磁场对周围环境的影响很小，投入运行后对周围环境的影响能够满足相应评价标准要求。</p> <p><b>4.7 声环境影响分析</b></p> <p><b>4.7.1 间隔扩建变电站声环境影响分析</b></p> <p>现状监测结果表明，110kV 麾村变四周厂界噪声能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准要求。</p> <p>本项目变电站间隔扩建不新增主变压器等声源设备，声源设备平面布局未发生变化，变电站对周围声环境的影响与改造前一致，因此，本期间隔扩建工程建成投运后，110kV 麾村变厂界噪声仍可满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准要求，维持变电站噪声现有水平。</p> <p><b>4.7.2 架空线路声环境影响分析</b></p> <p>110kV 架空输电线路下的可听噪声主要是由导线表面在空气中的局部放电（电晕）产生的，而在晴好天气下只有很少的电晕放电产生。本项目 110kV 架空线路噪声环境影响评价采用类比监测法，110kV 双设单架架空线路运行期噪声影响按最不利影响即远景 110kV 同塔双回架空线路的情形进行类比监测分析。</p> <p>本项目采用的类比线路为扬州 110kV 真浦 II812 线/110kV 肖浦 7F5 线，本项</p>

目线路与类比线路类比条件见表4-1，监测数据来源于《扬州110kV真浦II812线#17~#18塔/110kV肖浦7F5线#47~#48塔电磁、噪声断面现状监测》（苏兴检（综）字第（2020-0035）号）。

**表 4-1 本项目线路与类比线路类比条件一览表**

线路	本项目线路	类比线路	可比性分析
线路名称	110kV 同塔双回架空线路	110kV 真浦 II812 线/110kV 肖浦 7F5 线	/
电压等级	110kV	110kV	电压等级相同，具有可比性
架设方式	同塔双回	同塔双回	架设方式相同，具有可比性
导线型号	2×JL3/G1A-300/25	1×LGJ-185/30	类比线路导线分裂数小于本项目，导线截面小于本项目，通常导线分裂数少、截面积小，噪声较大，具有可比性
线高	根据建设单位提供的设计资料，本项目最低导线对地高度约为13.6m	类比检测段处线高为10m	类比检测段线高小于本项目最低线高，具有可比性
环境条件	平原地区，仅考虑本项目架空线路噪声影响	平原地区，类比测点周围无其他噪声源	类比测点周边无其他噪声源，具有可比性

监测单位：江苏兴光环境检测咨询有限公司（CMA证书编号：181012050323）

监测时间：2020年12月26日

监测环境条件：阴，昼间：温度10.3°C-10.5°C，风速0.8-1.2m/s；夜间：温度7.4°C-7.5°C，风速1.1-1.6m/s

监测工况：110kV真浦II812线：U=112.3~114.64kV；I=96.96~125.45A；110kV肖浦7F5线：U=112.83~113.27kV；I=89.8~116.11A；

**表4-2 110kV双回类比线路噪声监测一览表（单位：dB（A））**

点位	监测值	
	昼间	夜间
110kV 真浦 II812 线 #17~#18 塔/110kV 肖浦 7F5 线#47~#48 塔间线路弧垂最低位置横截面上，距杆塔中央连线对地投影（线高约10m）	0m	***
	5m	***
	10m	***
	15m	***
	20m	***
	25m	***
	30m	***
35m	***	

由噪声检测结果可知，扬州110kV真浦II812线/110kV肖浦7F5线自线路中心至垂直于线路方向35m处的测值变化很小，同塔双回架空线路正常运行时对

	<p>声环境的贡献值较小，对周围声环境影响较小。由此可以推断，本项目远景110kV同塔双回架空线路正常运行时对声环境的贡献值较小，本项目110kV双设单架架空线路正常运行时对声环境的贡献值较小。</p> <p>根据相关研究结果及国网江苏省电力有限公司扬州供电分公司2021年~2023年验收监测数据，一般在晴天时，测量值基本和环境背景值相当，对环境影响很小，对周围声环境保护目标影响很小。</p> <p>本项目输电线路在设计施工阶段，通过使用导线表面光滑的导线减少电晕放电、保持导线对地高度等措施，以降低可听噪声，对周围声环境及声环境保护目标的影响可进一步减小。</p> <p><b>4.8 生态影响分析</b></p> <p>运行期设备检修维护人员可能对周边的自然植被和生态的破坏，运行期加强巡查和检查，强化设备检修维护人员的生态环境保护意识教育，并严格管理，可避免对项目周边的自然植被和生态的破坏，对周围生态环境影响较小。</p>
<p>选址选线环境合理性分析</p>	<p>本项目生态评价范围内不涉及生态保护红线，不涉及江苏省生态空间保护区域，不涉及国家公园、世界文化和自然遗产地。</p> <p>对照《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ1113-2020），本项目选址选线符合生态保护红线管控要求，不涉及自然保护区、饮用水水源保护区等环境敏感区；本项目架空线路选线及110kV 庵村变前期选址时，已尽量避开环境敏感目标，采取综合措施，减少电磁和声环境影响；本项目架空线路采用双设单架架设，减少新开辟走廊；110kV 庵村变前期选址不在0类声功能区内建设，前期选址时已综合考虑减少土地占用等，减少对环境的不良影响；本项目线路选线不涉及集中林区，不涉及林木砍伐；因此，本项目选址选线符合《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ 1113-2020）要求。</p> <p>施工期布置合理、临时占地较少，采取有效的水土保持措施，及时对临时用地进行植被恢复，水土流失风险将明显降低。</p> <p>通过架空线路模式预测、电缆线路及变电站定性分析，本项目线路及间隔扩建变电站建成运行后，周围的电场强度、磁感应强度均能满足相关标准要求，对周围电磁环境影响较小。</p> <p>通过类比监测，本项目架空线路建成运行后，周围声环境保护目标处声</p>



环境质量均能满足相关标准要求，对周围声环境影响较小。

综上，从环境制约因素、环境影响程度分析，本项目选址选线具有环境合理性。

## 五、主要生态环境保护措施

### 5.1 施工期生态环境保护措施

(1) 严格控制施工临时用地范围，施工临时道路尽量利用现有道路运输设备、材料等，以减少临时工程对生态环境的影响；

(2) 开挖作业时采取分层开挖、分层堆放、分层回填的方式，做好表土剥离、分类存放；

(3) 合理安排施工工期，避开大雨暴雨天气土建施工；

(4) 选择合理区域堆放土石方，对临时堆放区域加盖苫盖；

(5) 施工现场使用带油料的机械器具，随时进行巡查、定期维护、采用合格正规的机械器具，防止油料跑、冒、滴、漏，防止对土壤和水体造成污染；

(6) 施工结束后，应及时清理施工现场，对施工临时用地进行植被恢复，恢复临时占用土地原有使用功能。采取上述措施后本项目建设对周围生态环境影响较小。

### 5.2 施工期大气污染防治措施

施工期大气污染物主要为物料装卸、堆放、运输车辆等产生的扬尘，本项目基础浇筑采用商砼，减少二次扬尘污染，施工期主要采取如下扬尘污染防治措施，尽量减少施工期扬尘对大气环境的影响。

(1) 本期施工场地设置围挡，对作业处裸露地面覆盖防尘网，定期洒水，施工时需要裸露土方的，采用喷淋抑尘，完成后立即覆盖到位；遇到四级或四级以上大风天气，停止土方作业；采用商品混凝土浇筑，严禁露天搅拌砂浆、混凝土，加强材料转运与使用的管理，合理装卸，规范操作；

(2) 运输车辆按照规划路线和时间进行物料、渣土等运输，不得超载，采取全密封、全遮挡标准化管理，严禁抛洒滴漏，应尽量避免经过村庄等人口密集场所，如无法避免经过村庄等敏感目标时控制车速；设置冲洗装置，车辆驶离时清洗轮胎和车身，不带泥上路；

(3) 施工过程中，建筑垃圾、工程渣土及时清运，未及时清运的在施工场地内临时堆放并采取围挡或遮盖等防尘措施；

(4) 对裸露场地、堆土、易扬物料采取密目网覆盖，做到“二使用，一达到”使用绿色密目网覆盖，使用四针以上密目网覆盖，达到防尘、固尘效果，

施工期生态环境保护措施

	<p>全部覆盖到位；</p> <p>(5) 施工结束后，按“工完料净场地清”的原则立即进行空地硬化和覆盖，减少裸露地面面积，能够有效防止扬尘污染。采取上述措施后，本项目施工期扬尘排放符合《施工场地扬尘排放标准》（DB32/4437-2022）排放相关标准要求。</p> <p><b>5.3 施工期水污染防治措施</b></p> <p>本项目施工废水经临时沉淀池去除悬浮物后回用于施工过程，不外排；施工人员生活污水依托居住点污水处理装置处理。</p> <p><b>5.4 施工期噪声污染防治措施</b></p> <p>本项目施工期机械运行将产生噪声，施工单位采取如下措施：</p> <p>(1) 施工单位应尽量选用低噪声设备，在高噪声设备周围适当设置屏障以减轻噪声对周围环境的影响；</p> <p>(2) 施工单位应采用噪声较小的施工工艺；</p> <p>(3) 施工单位在施工过程中应严格执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）的要求，加强施工噪声的管理，做到预防为主，文明施工，最大程度减轻施工噪声对周围环境的影响；本项目夜间不施工；</p> <p>(4) 施工中应加强对施工机械的维护保养，避免由于设备性能差而增大机械噪声的现象发生。</p> <p><b>5.5 施工期固废污染防治措施</b></p> <p>施工期固体废物主要为建筑垃圾、施工人员产生的生活垃圾。本项目建筑垃圾按建筑垃圾有关管理要求及时清运；生活垃圾分类收集，由环卫部门定期清理，对周围环境影响较小。</p> <p>本项目施工期采取的生态环境保护措施和大气、水、噪声、固废污染防治措施的责任主体为施工单位，建设单位具体负责监督，确保措施有效落实；经分析，以上措施具有技术可行性、经济合理性、运行稳定性、生态保护的可达性，在认真落实各项污染防治措施后，本项目施工期对生态、大气、地表水、声环境影响较小，固体废物能妥善处理，对周围环境影响较小。</p>
运行期生态环境保护措施	<p>本项目线路运行期无废水、废气及固废产生。</p> <p><b>5.6 电磁环境保护措施</b></p> <p>线路通过保持足够的导线对地高度（110kV 导线对地高度<math>\geq 13.6\text{m}</math>），优</p>

施	<p>化导线相间距离以及导线布置，部分线路采用电缆敷设，以降低对周围电磁环境的影响。间隔扩建变电站合理布局，以降低对周围电磁环境的影响。</p> <p>居民集中区及人群活动频繁区域设置高压警示和防护指示标志。加强对线路走廊附近居民有关高压输电线路和环保知识的宣传、解释和培训工作。</p> <p><b>5.7 声环境保护措施</b></p> <p>线路通过选用表面光滑的导线、保持足够的导线对地高度（110kV 导线对地高度<math>\geq 13.6\text{m}</math>），运行期做好设备维护，加强运行管理，以降低对周围声环境的影响。</p> <p><b>5.8 生态环境保护措施</b></p> <p>运行期加强巡查和检查，强化设备检修维护人员的生态环境保护意识教育，并严格管理，避免对项目周边的自然植被和生态的破坏。</p> <p>本项目运行期采取的生态环境保护措施和电磁、噪声污染防治措施的责任主体为建设单位，建设单位应严格依照相关要求确保措施有效落实；经分析，以上措施具有技术可行性、经济合理性、运行稳定性、生态保护的可达性，在认真落实各项污染防治措施后，本项目运营期对生态及电磁环境影响较小，对周围环境影响较小。</p> <p><b>5.9 监测计划</b></p> <p>为更好地开展输变电项目的环境保护工作，进行有效的环境监督、管理，为项目的环境管理提供依据，制定了具体的环境监测计划，见表 5-1。</p> <p style="text-align: center;"><b>表 5-1 环境监测计划表</b></p> <table border="1" data-bbox="312 1413 1390 1968"> <thead> <tr> <th data-bbox="312 1413 400 1451">序号</th> <th data-bbox="400 1413 488 1451">名称</th> <th data-bbox="488 1413 1390 1451">内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="312 1451 400 1675" rowspan="4">1</td> <td data-bbox="400 1451 488 1489">工频电场、工频磁场</td> <td data-bbox="488 1451 1390 1489">点位布设 敏感目标处、110kV 麓村变四周站界外 5m 及敏感目标处</td> </tr> <tr> <td data-bbox="400 1489 488 1527">监测项目</td> <td data-bbox="488 1489 1390 1527">工频电场强度 (kV/m)、工频磁感应强度 (<math>\mu\text{T}</math>)</td> </tr> <tr> <td data-bbox="400 1527 488 1565">监测方法</td> <td data-bbox="488 1527 1390 1565">《交流输变电工程电磁环境监测方法(试行)》(HJ681-2013)</td> </tr> <tr> <td data-bbox="400 1565 488 1675">监测时间及频次</td> <td data-bbox="488 1565 1390 1675">变电站敏感目标及线路敏感目标处为竣工环保验收 1 次，有纠纷投诉时进行监测；变电站四周为竣工环保验收 1 次，每 4 年 1 次，运行条件发生重大变化时</td> </tr> <tr> <td data-bbox="312 1675 400 1968" rowspan="4">2</td> <td data-bbox="400 1675 488 1713">噪声</td> <td data-bbox="488 1675 1390 1713">点位布设 架空线路保护目标处、110kV 麓村变四周站界外 1m 及保护目标处</td> </tr> <tr> <td data-bbox="400 1713 488 1751">监测项目</td> <td data-bbox="488 1713 1390 1751">昼间、夜间等效声级 (<math>\text{Leq}(\text{dB}(\text{A}))</math>)</td> </tr> <tr> <td data-bbox="400 1751 488 1861">监测方法</td> <td data-bbox="488 1751 1390 1861">《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)、《声环境质量标准》(GB3096-2008)</td> </tr> <tr> <td data-bbox="400 1861 488 1968">监测时间及频次</td> <td data-bbox="488 1861 1390 1968">变电站保护目标及线路保护目标处为竣工环保验收 1 次，有纠纷投诉时进行监测；变电站四周为竣工环保验收 1 次，每 4 年 1 次，运行条件发生重大变化时</td> </tr> </tbody> </table>	序号	名称	内容	1	工频电场、工频磁场	点位布设 敏感目标处、110kV 麓村变四周站界外 5m 及敏感目标处	监测项目	工频电场强度 (kV/m)、工频磁感应强度 ( $\mu\text{T}$ )	监测方法	《交流输变电工程电磁环境监测方法(试行)》(HJ681-2013)	监测时间及频次	变电站敏感目标及线路敏感目标处为竣工环保验收 1 次，有纠纷投诉时进行监测；变电站四周为竣工环保验收 1 次，每 4 年 1 次，运行条件发生重大变化时	2	噪声	点位布设 架空线路保护目标处、110kV 麓村变四周站界外 1m 及保护目标处	监测项目	昼间、夜间等效声级 ( $\text{Leq}(\text{dB}(\text{A}))$ )	监测方法	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)、《声环境质量标准》(GB3096-2008)	监测时间及频次	变电站保护目标及线路保护目标处为竣工环保验收 1 次，有纠纷投诉时进行监测；变电站四周为竣工环保验收 1 次，每 4 年 1 次，运行条件发生重大变化时
序号	名称	内容																				
1	工频电场、工频磁场	点位布设 敏感目标处、110kV 麓村变四周站界外 5m 及敏感目标处																				
	监测项目	工频电场强度 (kV/m)、工频磁感应强度 ( $\mu\text{T}$ )																				
	监测方法	《交流输变电工程电磁环境监测方法(试行)》(HJ681-2013)																				
	监测时间及频次	变电站敏感目标及线路敏感目标处为竣工环保验收 1 次，有纠纷投诉时进行监测；变电站四周为竣工环保验收 1 次，每 4 年 1 次，运行条件发生重大变化时																				
2	噪声	点位布设 架空线路保护目标处、110kV 麓村变四周站界外 1m 及保护目标处																				
	监测项目	昼间、夜间等效声级 ( $\text{Leq}(\text{dB}(\text{A}))$ )																				
	监测方法	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)、《声环境质量标准》(GB3096-2008)																				
	监测时间及频次	变电站保护目标及线路保护目标处为竣工环保验收 1 次，有纠纷投诉时进行监测；变电站四周为竣工环保验收 1 次，每 4 年 1 次，运行条件发生重大变化时																				

其他	<p><b>5.10 环境管理</b></p> <p>(1) 施工期</p> <p>施工期间环境管理的责任和义务，由建设单位和施工单位等共同承担。</p> <p>建设单位需安排人员具体负责落实项目环境保护设计内容，监督施工期环保措施的实施，协调好各部门或团体之间的环保工作和处理施工中出现的环保问题。</p> <p>施工单位在施工期间应指派人员具体负责执行有关的环境保护对策措施，并接受生态环境管理部门对环保工作的监督和管理。</p> <p>(2) 运行期</p> <p>建设单位应设立环保工作人员，负责本项目运行期间的环境保护工作。其主要职责包括：</p> <p>①贯彻执行国家及地方环境保护法律、法规和方针政策，以及各级生态环境主管部门的要求；</p> <p>②落实运行期环境保护措施，制定运行期的环境管理办法和制度；</p> <p>③若项目实施过程中发生重大变更，按规定履行相关环保手续；</p> <p>④落实运行期的环境监测，并对结果进行统计分析和数据管理；</p> <p>⑤监控运行环保措施，处理运行期出现的各类环保问题；</p> <p>⑥项目建成投运后及时组织进行建设项目竣工环境保护验收。</p>
----	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

本项目总投资\*\*\*万元（静态投资），环保投资共计\*\*\*万元，占总投资的1.20%，资金来源建设单位自筹，具体见表5-2。

表5-2 项目环保投资一览表

项目实施阶段	环境要素	主要污染物	环境保护设施、措施	投资估算(万元)
施工期	大气	扬尘	物料密闭运输，洒水降尘等，扬尘“十达标两承诺一公示”相关措施	***
	废水	生活污水	依托居住点污水处理设施处理	***
		施工废水	临时沉淀池	***
	固废	生活垃圾	分类收集后环卫清运	***
		建筑垃圾	按建筑垃圾有关管理要求及时清运	***
	噪声	施工噪声	低噪声设备，定期维护等	***
生态	/	植被恢复、场地恢复、排水沟、沉沙池等，合理进行施工组织	***	
运行期	电磁	工频电场、工频磁场	线路保持足够的导线对地高度（110kV导线对地高度≥13.6m），优化导线相间距离以及导线布置，部分线路采用电缆敷设；间隔扩建变电站合理布局	***
	噪声	噪声	线路选用表面光滑的导线、保持足够的导线对地高度（110kV导线对地高度≥13.6m）；运行期做好设备维护，加强运行管理	***
	工程措施运行维护费用			***
	环境管理与监测费用			***
环保投资总额				***

环保投资

## 六、生态环境保护措施监督检查清单

内容 要素	施工期		运行期	
	环境保护措施	验收要求	环境保护措施	验收要求
陆生生态	<p>(1) 严格控制施工临时用地范围，施工临时道路利用现有道路运输设备、材料等，以减少临时工程对生态环境的影响；(2) 开挖作业时采取分层开挖、分层堆放、分层回填的方式，做好表土剥离、分类存放；(3) 合理安排施工工期，避开大雨暴雨天气土建施工；(4) 选择合理区域堆放土石方，对临时堆放区域加盖苫盖；(5) 施工现场使用带油料的机械器具，随时进行巡查、定期维护、采用合格正规的机械器具，防止油料跑、冒、滴、漏，防止对土壤和水体造成污染；(6) 施工结束后，应及时清理施工现场，对施工临时用地进行植被恢复，恢复临时占用土地原有使用功能</p>	<p>(1) 对临时用地范围留存照片资料；(2) 施工现场照片等资料；(3) 记录施工时间台账；(4) 对土石方堆放区域留存照片等资料；(5) 对施工机械等留存照片等资料；(6) 施工临时用地交由土地所有人植被恢复，检查施工现场的现状与恢复情况</p>	<p>运行期加强巡查和检查，强化设备检修维护人员的生态环境保护意识教育，并严格管理</p>	<p>避免对项目周边的自然植被和生态的破坏</p>
水生生态	/	/	/	/
地表水环境	<p>(1) 施工人员生活污水依托居住点污水处理装置处理；(2) 施工废水临时沉淀池处理后回用，不外排</p>	<p>(1) 生活污水依托居住点污水处理装置处理；(2) 施工废水经沉淀池处理后不外排，存有施工现场照片；</p>	/	/

内容 要素	施工期		运行期	
	环境保护措施	验收要求	环境保护措施	验收要求
地下水及土壤环境	/	/	/	/
声环境	<p>(1) 施工单位应尽量选用低噪声设备，在高噪声设备周围适当设置屏障；(2) 施工单位应采用噪声较小的施工工艺；(3) 施工单位在施工过程中应严格执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)的要求，加强施工噪声的管理，做到预防为主，文明施工，最大程度减轻施工噪声对周围环境的影响，夜间不施工；(4) 施工中应加强对施工机械的维护保养，避免因设备性能差而增大机械噪声的现象发生</p>	<p>(1) 施工期围挡等相关照片资料，低噪声施工设备清单等台账资料；(2) 使用低噪声施工工艺等台账资料；(3) 施工场界噪声监测记录，施工噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)的限值要求，夜间不施工；(4) 施工机械维护保养制度和记录</p>	<p>线路选用表面光滑的导线、保持足够的导线对地高度(110kV导线对地高度≥13.6m)；运行期做好设备维护，加强运行管理</p>	<p>架空线路声环境保护目标处满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 1类标准要求、变电站站界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2类标准、变电站声环境保护目标处满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2类标准要求</p>
振动	/	/	/	/
大气环境	<p>本项目基础浇筑采用商砼，减少二次扬尘污染，施工期采取如下措施，满足《施工场地扬尘排放标准》(DB32/4437-2022)中相关要求：(1)做到施工扬尘“十达标两承诺一公示”，做到“围挡达标、道路硬化达标、冲洗平台达标、清扫保洁达标、裸土覆盖达标、工程机</p>	<p>(1) 施工现场扬尘措施管理规范，做好相关台账，拍摄措施照片等；(2) 拍摄相关覆盖照片及留存相关台账；(3) 做好恢复工作，</p>	/	/



内容 要素	施工期		运行期	
	环境保护措施	验收要求	环境保护措施	验收要求
	械达标、油品达标、渣土运输车辆达标、在线监控达标、扬尘管理制度达标”，签订油品使用承诺书、扬尘控制承诺书，设立扬尘污染防治公示牌；（2）对裸露场地、堆土、易扬物料采取密目网覆盖，做到“二使用，一达到”使用绿色密目网覆盖，使用四针以上密目网覆盖，达到防尘、固尘效果，全部覆盖到位；（3）施工结束后，按“工完料净场地清”的原则立即进行空地硬化和覆盖，减少裸露地面面积，能够有效防止扬尘污染	保留台账及相关照片等		
固体废物	（1）生活垃圾分类收集后，环卫部门清运；（2）建筑垃圾按建筑垃圾有关管理要求及时清运	（1）生活垃圾分类收集的制度及清理台账；（2）建筑垃圾清运台账记录	/	/
电磁环境	/	/	线路保持足够的导线对地高度（110kV导线对地高度 $\geq 13.6\text{m}$ ），优化导线相间距离以及导线布置，部分线路采用电缆敷设；间隔扩建变电站合理布局	达《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中频率为50Hz时公众曝露控制限值电场强度4000V/m，磁感应强度100 $\mu\text{T}$ 的要求；架空输电线路路线下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面、道路等场所，其频率50Hz的工频电场强度控制限值为10kV/m，且应给出警示和防护指示标志
环境风险	/	/	/	/

内容 要素	施工期		运行期	
	环境保护措施	验收要求	环境保护措施	验收要求
环境监测	/	/	按监测计划进行环境监测	确保电磁和噪声满足监测计划要求
其他	/	/	竣工后应及时验收	竣工后及时进行自主验收

## 七、结论

综合分析，国网江苏省电力有限公司扬州供电分公司江苏扬州江都龙源郭村镇100MW光伏发电项目110千伏送出工程选址选线符合用地规划；项目所在区域电磁环境、声环境状况可以达到相关标准要求；在落实上述环保措施后，对周围环境的影响较小，对生态环境的影响较小。从环境保护角度分析，本项目建设是可行的。



江苏扬州江都龙源郭村镇100MW光伏发电项目

110千伏送出工程

电磁环境影响专题评价

## 目 录

1、总则 .....	35
2、电磁环境现状监测与评价 .....	39
3、电磁环境影响预测与评价 .....	42
4、电磁环境保护措施 .....	55
5、电磁环境影响评价结论 .....	57

## 1、总则

### 1.1 编制依据

#### 1.1.1 国家及地方法律及法规

(1) 《中华人民共和国环境保护法》(2014年修订)，2015年1月1日起施行。

(2) 《中华人民共和国环境影响评价法》(2018年修正本)，2018年12月29日起施行。

(3) 《省生态环境厅关于进一步做好建设项目环境影响报告书(表)编制单位监管工作的通知》(苏环办〔2021〕187号)，2021年11月9日起施行。

#### 1.1.2 采用的标准、技术规范及规定

(1) 《建设项目环境影响评价技术导则 总纲》(HJ2.1-2016)。

(2) 《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020)。

(3) 《交流输变电工程电磁环境监测方法(试行)》(HJ681-2013)。

(4) 《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)。

(5) 《输变电建设项目环境保护技术要求》(HJ1113-2020)。

(6) 《110kV~750kV 架空输电线路设计规范》(GB50545-2010)。

#### 1.1.3 建设项目资料

(1) 《江苏扬州江都龙源郭村镇100MW光伏发电项目110kV送出工程 可行性研究报告》(扬州浩辰电力设计有限公司，2023年10月)。

(2) 核准文件(附件2)。

(3) 可研意见(附件3)。

(4) 线路规划红线(附件4)。

(5) 110千伏磨村变土地证(附件5)。

### 1.2 项目概况

本项目建设内容见表 1.2-1。

表 1.2-1 本项目建设内容一览表

项目名称	项目组成	规模
江苏扬州江都龙源郭村镇 100MW 光伏发电项目 110 千伏送出工程	魔村~龙源郭村 光伏 110 千伏线路工程	新建 110kV 线路路径长度约 4.9km, 其中新建 110kV 双设单架架空线路路径长度约 4.55km, 110kV 双沟单敷线路路径长度约 0.35km, 自 110kV 龙源光伏升压站南侧新建 T1 塔至 110kV 魔村变。
	扬州魔村 110 千伏变电站 110 千伏间隔扩建工程	110kV 魔村变 110kV 配电装置采用户内 GIS 布置, 本期在预留间隔内扩建 1 回 110kV 电缆出线间隔 (龙源光伏 1 回)。

### 1.3 评价因子

根据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020)表 1, 本项目运行期主要电磁环境影响评价因子为工频电场、工频磁场, 详见表 1.3-1。

表 1.3-1 评价因子一览表

评价阶段	评价项目	现状评价因子	单位	预测评价因子	单位
运行期	电磁环境	工频电场	V/m	工频电场	V/m
		工频磁场	μT	工频磁场	μT

### 1.4 评价标准

本项目主要电磁评价标准执行《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)表 1, 频率为 50Hz 时电场强度、磁感应强度的公众曝露控制限值, 详见表 1.4-1。

表 1.4-1 电磁评价标准一览表

评价内容	污染物名称	标准名称	编号	标准值
电磁环境	电场强度	《电磁环境控制限值》	GB8702-2014	频率为 50Hz 时公众曝露控制限值 4000V/m
	磁感应强度			频率为 50Hz 时公众曝露控制限值 100μT

注: 架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面、道路等场所, 其频率 50Hz 的电场强度控制限值为 10kV/m, 且应给出警示和防护指示标志。

### 1.5 评价工作等级

本项目 110kV 架空线路边导线地面投影外两侧各 10m 范围内没有电磁环境敏感目标, 110kV 电缆为地下电缆, 110kV 魔村变主变户内布置, 根据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020)中表 2, 本项目架空线路电磁环境影响评价工作等级为三级, 电缆线路电磁环境影响评价工作等级为三级, 110kV 变电站电磁环境影响评价工作等级为三级。

表 1.5-1 输变电项目电磁环境影响评价工作等级

分类	电压等级	工程	条件	评价工作等级	
交流	110kV	输电线路	架空	边导线地面投影外两侧各 10m 范围内没有电磁环境敏感目标的架空线	三级
			电缆	地下电缆	三级
		魔村变	户内式	三级	



## 1.6 评价范围

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020）表 3，本项目环境影响评价范围见表 1.6-1。

表 1.6-1 评价范围一览表

评价内容	评价范围		
	110kV 架空线路	110kV 地下电缆	110kV 变电站
电磁环境	线路边导线地面投影外两侧各 30m	电缆管廊两侧边缘各外延 5m（水平距离）	站界外 30m 范围

## 1.7 评价方法

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），架空线路电磁环境影响评价采用模式预测法进行影响评价，电缆线路电磁环境影响评价采用定性分析法，间隔扩建变电站电磁环境影响评价采用定性分析法进行影响评价。

## 1.8 评价重点

电磁环境评价重点为工程运行期产生的电场强度、磁感应强度对周围环境的影响，特别是对工程附近敏感目标的影响。

## 1.9 环境敏感目标

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），电磁环境敏感目标为评价范围内的住宅、学校、医院、办公楼、工厂等有公众居住、工作或学习的建筑物，结合表 1.6-1 建设项目评价范围，根据现场踏勘，本工程 110kV 架空线路评价范围内电磁环境敏感目标共有 1 处（民房 2 户）；110kV 电缆线路评价范围内没有电磁环境敏感目标；110kV 庵村变评价范围内电磁环境敏感目标共有 1 处（厂房 3 间）；本工程电磁环境敏感目标见表 1.9-1、1.9-2。

表 1.9-1 本项目架空线路电磁环境敏感目标

编号 <sup>[2]</sup>	工程内容	敏感目标名称	环境质量要求 <sup>[1]</sup>	架空线路边导线地面投影外两侧各 30m 带状区域			与线路边导线地面投影相对位置关系（最近距离）	导线对地高度 m
				房屋类型	高度	规模及用途		
1	麾村~龙源郭村光伏 110 千伏线路工程	东进村幸福五组民房	E、B	1~2 层平顶	约 3~6m	2 户，民房	线路东南侧，与边导线地面投影最近距离本期约 30m，远景约 20m	≥13.6

注：[1]E 表示电磁环境质量要求为工频电场强度 $<4000\text{V/m}$ ；B 表示电磁环境质量要求为工频磁感应强度 $<100\mu\text{T}$ ；

[2]此处编号对应附图 2-2 中敏感目标编号。

表 1.9-2 本项目变电站电磁环境敏感目标

编号 <sup>[2]</sup>	工程内容	敏感目标名称	环境质量要求 <sup>[1]</sup>	110kV 变电站站址四周外 30m 范围内的区域			与变电站相对位置关系（最近距离）
				房屋类型	高度	规模及功能	
2	扬州麾村 110 千伏变电站 110 千伏间隔扩建工程	麾村变西侧厂房	E、B	1 层平顶	约 3m	3 间，厂房	变电站西侧，最近约 8m

注：[1]E 表示电磁环境质量要求为工频电场强度 $<4000\text{V/m}$ ；B 表示电磁环境质量要求为工频磁感应强度 $<100\mu\text{T}$ ；

[2]此处编号对应附图 3 中敏感目标编号。

## 2、电磁环境现状监测与评价

本项目电磁环境（电场强度、磁感应强度）委托江苏兴光环境检测咨询有限公司（CMA 证书编号：181012050323）监测，监测数据报告见附件 7，监测点位见附图 2-2、附图 2-3、附图 3。

### 2.1 监测因子

工频电场强度、工频磁感应强度。

### 2.2 监测方法

工频电场、工频磁场监测方法执行《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）。

### 2.3 监测布点

本次电磁环境现状监测选择在线路附近电磁环境敏感目标处及沿线、110kV 庵村变四周站界外 5m 布设监测点位。

### 2.4 监测频次

各监测点位监测 1 次。

### 2.5 监测时间及天气

2024 年 1 月 3 日，晴，昼间：温度 4.7°C-9.8°C，相对湿度 61.6%RH-64.2%RH，风速 0.8-2.2m/s。

### 2.6 质量控制措施

委托的检测单位已通过 CMA 计量认证，具备相应的检测资质和检测能力；检测单位制定有质量管理体系文件，实施全过程质量控制；检测单位所用监测仪器均经过计量部门校准并在校准有效期内，使用前后进行校准或检查。实施全过程质量控制；检测人员持证上岗规范操作，制定了检测报告的“编制、审核、签发”的审核制度，确保监测数据和结论的准确性和可靠性。

### 2.7 监测仪器

#### 电磁辐射分析仪

型号/规格：主机 SEM-600+探头 LF-04；

主机编号：D-1394；探头编号：I-1394；设备编号：XGJC-J023

电场量程：5mV/m~100kV/m；

磁场量程：0.3nT~10mT

频率范围：1Hz~400 kHz；

校准有效日期：2023.8.25~2024.8.24

校准单位：江苏省计量科学研究院；

校准证书编号：E2023-0085569。

## 2.8 监测工况

### 110kV 麾村变

#1主变：I= (15.12~41.28) A，U= (110.93~113.9) kV，P= (2.97~7.61) MW

#2主变：I= (14.16~45.36) A，U= (112.31~115.25) kV，P= (2.8~8.62) MW

## 2.9 监测结果与评价

本项目工频电场、工频磁场现状监测结果见表 2.9-1。

表 2.9-1 本项目线路工频电场、工频磁场现状监测结果

编号 [1]	检测点位描述		检测结果		备注	
			工频电 场强度 (V/m)	工频磁 感应强 度(μT)		
1	麾村~ 龙源郭 村光伏 110千 伏线路 工程	东进村幸福五组 46号西北侧	距地面 1.5m处	***	***	新建双设单架架空线路 附近敏感目标处测点
2		拟新建 T8 塔东 北侧约 15m 处	距地面 1.5m处	***	***	新建双设单敷电缆线路 沿线测点
3		拟新建 T8 塔处 <sup>[2]</sup>	距地面 1.5m处	***	***	新建双设单架架空线路 沿线测点
4		110kV 麾村变南 侧站界外约 15m	距地面 1.5m处	***	***	新建双设单敷电缆线路 沿线测点

注：[1]此处编号对应附图 2-2、附图 2-3 中声环境监测点位编号；

[2]测点附近有现状 110kV 新光 7D3 线。

现状监测结果表明，本项目线路附近电磁环境敏感目标处及电缆线路沿线工频电场强度现状为 (\*\*\*~\*\*\*) V/m，工频磁感应强度现状为 (\*\*\*~\*\*\*) μT，满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014) 中频率为 50Hz 时公众曝露控制限值电场强度 4000V/m，磁感应强度 100μT 的要求；

本项目架空线路沿线的工频电场强度现状为 \*\*\*V/m，工频磁感应强度现状为 \*\*\*μT，工频电场强度满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014) 中频率为 50Hz 时的电场强度控制限值 10kV/m 的要求，工频磁感应强度满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014) 中频率为 50Hz 时公众曝露控制限值磁感应强度 100μT 的要求。

表 2.9-2 本项目变电站工频电场、工频磁场现状监测结果

编号 [1]	检测点位描述			检测结果	
				工频电 场强度 (V/m)	工频磁感 应强度 ( $\mu$ T)
5	扬州麾村 110 千伏 变电站 间隔扩建 工程	110kV麾村变东侧站界外 5m	距地面1.5m处	***	***
6		110kV麾村变南侧站界外 5m <sup>[2]</sup>	距地面1.5m处	***	***
7		110kV麾村变西侧站界外 5m	距地面1.5m处	***	***
8		110kV麾村变北侧站界外 5m	距地面1.5m处	***	***
9		麾村变西侧厂房东侧	距地面1.5m处	***	***

注：[1]此处编号对应附图 3 中声环境监测点位编号；

[2]测点附近有 110kV 电缆线路。

现状监测结果表明，本项目 110kV 麾村变电站界四周工频电场强度现状为（\*\*\*~\*\*\*）V/m，工频磁感应强度现状为（\*\*\*~\*\*\*） $\mu$ T；110kV 麾村变附近电磁环境敏感目标处工频电场强度现状为\*\*\*V/m，工频磁感应强度现状为\*\*\* $\mu$ T；均满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中频率为 50Hz 时公众曝露控制限值电场强度 4000V/m，磁感应强度 100 $\mu$ T 的要求。

### 3、电磁环境影响预测与评价

#### 3.1 架空线路模式计算预测与评价

##### 3.1.1 计算模式

输电线路的工频电场强度、工频磁感应强度的预测根据《环境影响评价技术导则输变电工程》（HJ24-2020）附录中的推荐模式。具体模式如下：

###### (1) 工频电场强度预测

高压交流架空输电线路下空间工频电场强度的计算（附录 C）

###### ①单位长度导线等效电荷的计算

高压输电线上的等效电荷是线电荷，由于高压输电线半径远远小于架设高度 $h$ ，所以等效电荷的位置可以认为是在输电导线的几何中心。

设输电线路为无限长并且平行于地面，地面可视为良导体，利用镜像法计算输电线上的等效电荷。

为了计算多导线线路中导线上的等效电荷，可写出下列矩阵方程：

$$\begin{bmatrix} U_1 \\ U_2 \\ \vdots \\ U_m \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} \lambda_{11} & \lambda_{12} & \cdots & \lambda_{1m} \\ \lambda_{21} & \lambda_{22} & \cdots & \lambda_{2m} \\ \vdots & & & \\ \lambda_{m1} & \lambda_{m2} & \cdots & \lambda_{mm} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} Q_1 \\ Q_2 \\ \vdots \\ Q_m \end{bmatrix}$$

式中：U——各导线对地电压的单列矩阵；

Q——各导线上等效电荷的单列矩阵；

$\lambda$ ——各导线的电位系数组成的  $m$  阶方阵（ $m$  为导线数目）。

[U]矩阵可由输电线的电压和相位确定，从环境保护考虑以额定电压的 1.05 倍作为计算电压。对于 110kV 三相导线，各相的相位和分量，则可计算各导线对地电压为：

$$|U_A| = |U_B| = |U_C| = \frac{110 \times 1.05}{\sqrt{3}} = 66.7 \text{ kV}$$

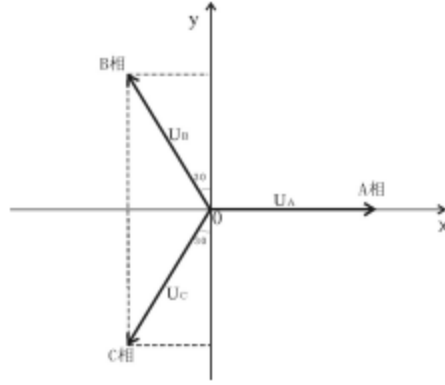


图 3.1-1 对地电压计算图

各导线对地电压分量为：

$$U_A = (66.7 + j0) \text{ kV}$$

$$U_B = (-33.4 + j57.8) \text{ kV}$$

$$U_C = (-33.4 - j57.8) \text{ kV}$$

$[\lambda]$ 矩阵由镜像原理求得。地面为电位等于零的平面，地面的感应电荷可由对应地面导线的镜像电荷代替，用  $i, j, \dots$  表示相互平行的实际导线，用  $i', j', \dots$  表示它们的镜像，如图 3.1-2 所示，电位系数可写为：

$$\lambda_{ii} = \frac{1}{2\pi\epsilon_0} \ln \frac{2h_i}{R_i}$$

$$\lambda_{ij} = \frac{1}{2\pi\epsilon_0} \ln \frac{L'_{ij}}{L_{ij}}$$

$$\lambda_{ij} = \lambda_{ji}$$

式中： $\epsilon_0$ ——真空介电常数， $\epsilon_0 = \frac{1}{36\pi} \times 10^{-9} \text{ F/m}$ ；

$R_i$ ——输电导线半径，对于分裂导线可用等效单根导线半径代入，

$R_i$  的计算式为：

$$R_i = R \cdot \sqrt[n]{\frac{nr}{R}}$$

式中： $R$ ——分裂导线半径， $m$ ；

$n$ ——次导线根数；

$r$ ——次导线半径， $m$ 。

由  $[U]$  矩阵和  $[\lambda]$  矩阵，利用式等效电荷矩阵方程即可解出  $[Q]$  矩阵。

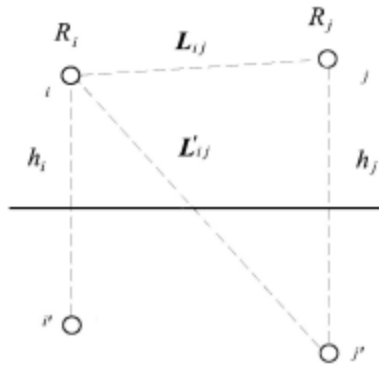


图 3.1-2 电位系数计算图

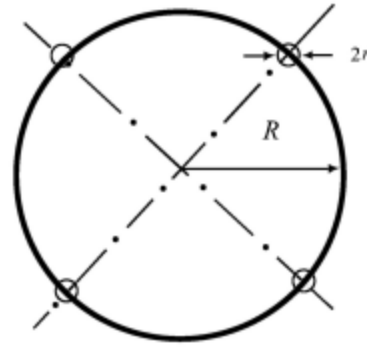


图 3.1-3 等效半径计算图

对于三相交流线路，由于电压为时间向量，计算各相导线的电压时要用复数表示：

$$\bar{U}_i = U_{iR} + jU_{iI}$$

相应地电荷也是复数值：

$$\bar{Q}_i = Q_{iR} + jQ_{iI}$$

矩阵关系即分别表示了复数量的实部和虚部两部分：

$$[U_R] = [\lambda][Q_R]$$

$$[U_I] = [\lambda][Q_I]$$

②计算由等效电荷产生的电场

为计算地面电场强度的最大值，通常取设计最大弧垂时导线最小对地高度。

当各导线单位长度的等效电荷量求出后，空间任意一点的电场强度可根据叠加原理计算得出，在  $(x, y)$  点的电场强度分量  $E_x$  和  $E_y$  可表示为：

$$E_x = \frac{1}{2\pi\epsilon_0} \sum_{i=1}^m Q_i \left( \frac{x-x_i}{L_i^2} - \frac{x-x_i}{(L'_i)^2} \right)$$

$$E_y = \frac{1}{2\pi\epsilon_0} \sum_{i=1}^m Q_i \left( \frac{y-y_i}{L_i^2} - \frac{y+y_i}{(L'_i)^2} \right)$$

式中： $x_i, y_i$ ——导线  $i$  的坐标 ( $i=1, 2, \dots, m$ )；

$m$ ——导线数目；

$L_i, L'_i$ ——分别为导线  $i$  及其镜像至计算点的距离， $m$ 。

对于三相交流线路，可根据复数量的实部和虚部求得的电荷计算空间任一点电场强度的水平和垂直分量为：



$$\bar{E}_x = \sum_{i=1}^m E_{ixR} + j \sum_{i=1}^m E_{ixI} = E_{xR} + jE_{xI}$$

$$\bar{E}_y = \sum_{i=1}^m E_{iyR} + j \sum_{i=1}^m E_{iyI} = E_{yR} + jE_{yI}$$

式中： $E_{xR}$ ——由各导线的实部电荷在该点产生场强的水平分量；

$E_{xI}$ ——由各导线的虚部电荷在该点产生场强的水平分量；

$E_{yR}$ ——由各导线的实部电荷在该点产生场强的垂直分量；

$E_{yI}$ ——由各导线的虚部电荷在该点产生场强的垂直分量。

该点的合成的电场强度则为：

$$\bar{E} = (E_{xR} + jE_{xI})\bar{x} + (E_{yR} + jE_{yI})\bar{y} = \bar{E}_x + \bar{E}_y$$

式中： $E_x = \sqrt{E_{xR}^2 + E_{xI}^2}$ ， $E_y = \sqrt{E_{yR}^2 + E_{yI}^2}$

在地面处 ( $y=0$ ) 电场强度的水平分量：

$$E_x = 0$$

## (2) 工频磁感应强度预测

### 高压交流架空输电线路下空间工频磁感应强度的计算（附录 D）

由于工频情况下电磁性能具有准静态特性，线路的磁场仅由电流产生。应用安培定律，将计算结果按矢量叠加，可得出导线周围的磁场强度。

和电场强度计算不同的是关于镜像导线的考虑，与导线所处高度相比这些镜像导线位于地下很深的距离  $d$ ：

$$d = 660 \sqrt{\frac{\rho}{f}} \quad (\text{m})$$

式中： $\rho$ ——大地电阻率， $\Omega \cdot \text{m}$ ；

$f$ ——频率，Hz。

在很多情况下，只考虑处于空间的实际导线，忽略它的镜像进行计算，其结果已足够符合实际。如图 3.1-4，不考虑导线  $i$  的镜像时，可计算在  $A$  点其产生的磁场强度：

$$H = \frac{I}{2\pi\sqrt{h^2 + L^2}} (A/m)$$

- 式中：I——导线 i 中的电流值，A；  
 h——导线与预测点的高差，m；  
 L——导线与预测点水平距离，m。

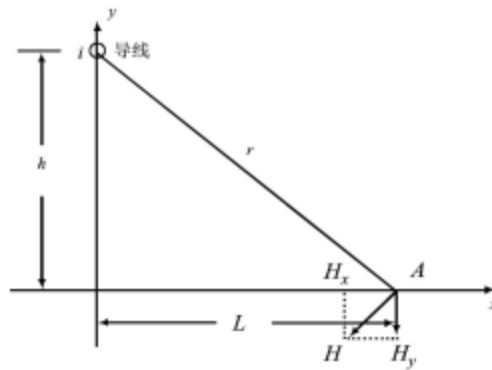


图 3.1-4 磁场向量图

对于三相线路，由相位不同形成的磁场强度水平和垂直分量都应分别考虑电流间的相角，按相位矢量来合成。合成的旋转矢量在空间的轨迹是一个椭圆。

### 3.1.2 计算参数的选取

根据建设单位提供的设计资料，本项目 110kV 架空线路架设方式为双设单架，线路预测选用导线型号 2×JL3/G1A-300/25，相序本期为（空/BAC），远景按对环境影响最大的同相序（BAC/BAC）预测，经过耕地等场所及敏感目标段最低导线对地高度约为 13.6m，杆塔型号为 110-FD21S-DJ2；预测参数选择见下表：

表 3.1-1 架空输电线路导线参数及预测参数

线路类型	魔村~龙源郭村光伏 110 千伏线路工程		
导线类型	2×JL3/G1A-300/25		
单根导线载流量 (A)	570		
直径 mm	26.8		
分裂型式	双分裂		
分裂间距 mm	400		
架设方式及相序排列	双设单架	同塔双回 (远景)	
	/	同相序	
	/ B <sub>1</sub>	B <sub>2</sub> B <sub>1</sub>	
	/ A <sub>1</sub>	A <sub>2</sub> A <sub>1</sub>	
	/ C <sub>1</sub>	C <sub>2</sub> C <sub>1</sub>	
塔型	110-FD21S-DJ2 (经过耕地等场所及敏感目标段最低线高处杆塔)		
计算坐标 <sup>①</sup>	B <sub>1</sub> : (3.0, 21.7)	B <sub>2</sub> : (-4.1, 21.7)	B <sub>1</sub> : (3.0, 21.7)
	A <sub>1</sub> : (3.8, 17.6)	A <sub>2</sub> : (-4.8, 17.6)	A <sub>1</sub> : (3.8, 17.6)
	C <sub>1</sub> : (3.3, 13.6)	C <sub>2</sub> : (-4.3, 13.6)	C <sub>1</sub> : (3.3, 13.6)
架设高度	经过耕地等场所及敏感目标段最低导线对地高度约为 13.6m		
额定工况	电压: 110kV, 单根导线电流: 570A		
环境条件	无雨、无雾、无雪的天气, 湿度小于 80%		

注: [1]X轴以走廊中心坐标为 0, 自新建T1 塔至 110kV魔村变走线时右侧为正、左侧为负, Y轴以地面高度坐标为 0。

### 3.1.3 工频电场强度和工频磁感应强度的计算结果

#### (1) 架空线路周围工频电场、工频磁场分布结果

根据本项目架空线路的架线形式、架设高度、相序、线间距、导线结构、额定工况等参数, 计算出架空线路下方距地面 1.5m高度处, 工频电场、工频磁场的分布情况。

表 3.1-2 110kV 架空线路周围工频电场、工频磁场计算结果

距线路走廊 中心投影位 置 (m)	双设单架		同塔双回 (远景)	
	导线对地高度 13.6m			
	(空/BAC)		同相序 (BAC/BAC)	
	计算点距地面高度 1.5m			
	工频电场强度 (kV/m)	工频磁感应强 度 ( $\mu$ T)	工频电场强度 (kV/m)	工频磁感应强度 ( $\mu$ T)
-50	***	***	***	***
-45	***	***	***	***
-40	***	***	***	***
-35	***	***	***	***
-30	***	***	***	***
-25	***	***	***	***
-20	***	***	***	***
-15	***	***	***	***
-10	***	***	***	***
-9	***	***	***	***
-8	***	***	***	***
-7	***	***	***	***
-6	***	***	***	***
-5	***	***	***	***
-4	***	***	***	***
-3	***	***	***	***
-2	***	***	***	***
-1	***	***	***	***
0	***	***	***	***
1	***	***	***	***
2	***	***	***	***
3	***	***	***	***
4	***	***	***	***
5	***	***	***	***
6	***	***	***	***
7	***	***	***	***
8	***	***	***	***
9	***	***	***	***
10	***	***	***	***
15	***	***	***	***
20	***	***	***	***
25	***	***	***	***
30	***	***	***	***
35	***	***	***	***
40	***	***	***	***
45	***	***	***	***
50	***	***	***	***

注：粗体数值为对应高度的最大值。

\*\*\*\*\*

图 3.1-5 工频电场计算结果趋势线图（距地面 1.5m高度处）

\*\*\*\*\*

图 3.1-6 工频磁场计算结果趋势线图（距地面 1.5m高度处）

\*\*\*\*\*

图 3.1-7 双设单架架空线路工频电场计算结果等值线图

\*\*\*\*\*

图 3.1-8 双设单架架空线路工频磁场计算结果等值线图

\*\*\*\*\*

图 3.1-9 同塔双回（远景）架空线路同相序排列工频电场计算结果等值线图

\*\*\*\*\*

图 3.1-10 同塔双回（远景）架空线路同相序排列工频磁场计算结果等值线图

本项目 110kV双设单架架空线路（距地面 1.5m高度处）工频电场强度预测最大值为\*\*\*kV/m，工频磁感应强度预测最大值为\*\*\* $\mu$ T，均位于距线路走廊中心投影位置\*\*\*m处；

本项目 110kV同塔双回（远景）架空线路同相序排列（距地面 1.5m高度处）工频电场强度预测最大值为\*\*\*kV/m，工频磁感应强度预测最大值为\*\*\* $\mu$ T，均位于距线路走廊中心投影位置\*\*\*m处。

计算结果表明，本项目 110kV双设单架、同塔双回（远景）架空线路经过耕地等场所时，线下预测点处（距地面 1.5m）的工频电场强度能满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中频率为 50Hz时的电场强度控制限值 10kV/m的要求。



## (2) 敏感目标处计算

本工程架空线路沿线共有 1 处敏感目标,本次评价对该敏感目标进行预测计算,本期双设单架架空线路相序按(空/BAC)预测、同塔双回(远景)架空线路按对环境影响最大的同相序(BAC/BAC)预测,工频电场、工频磁场计算结果见表 3.1-3。

表 3.1-3 架空线路沿线环境敏感目标处工频电场、工频磁场计算结果

架设方式	环境敏感目标名称	房屋类型	导线对地高度 m	距线路边导线地面投影距离 m	距线路走廊中心距离 m	计算结果			
						楼层距地面高度 m	相序	工频电场强度 kV/m	工频磁感应强度 $\mu$ T
本期双设单架	东进村幸福五组民房	1~2层平顶	$\geq 13.6$	30	26.2	一层距地面 1.5	(空/BAC)	***	***
						二层距地面 4.5	(空/BAC)	***	***
						二层屋顶距地面 7.5	(空/BAC)	***	***
同塔双回(远景)				21.4	26.2	一层距地面 1.5	(BAC/BAC)	***	***
						二层距地面 4.5	(BAC/BAC)	***	***
						二层屋顶距地面 7.5	(BAC/BAC)	***	***

计算结果表明,本工程架空线路建成运行后,线路沿线敏感目标各楼层处的工频电场强度、工频磁感应强度均能满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中频率为 50Hz 时公众曝露控制限值电场强度 4000V/m,磁感应强度 100 $\mu$ T 的要求。

#### 3.1.4 分析与评价

计算结果表明，本项目110kV架空线路经过耕地等场所时，线路在预测点处（离地高度为1.5m）产生的工频电场强度能够满足耕地等场所工频电场强度控制限值10kV/m的要求。

计算结果表明，本项目110kV架空线路建成运行后，线路沿线敏感目标各楼层处的工频电场、工频磁场均能满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中频率50Hz时，工频电场强度4000V/m、工频磁感应强度100 $\mu$ T公众曝露控制限值要求。

### 3.2 电缆线路电磁影响分析（定性分析）

本项目 110kV 电缆线路为双设单敷。

电场强度：参照《环境健康准则：极低频场》（世界卫生组织著）：“埋置的电缆在地面上并不产生电场，其部分原因是，大地本身有屏蔽作用，但主要是由于地下电缆实际上经常配有屏蔽电场的金属护套”。根据《电力电缆线路的电磁环境影响因子分析》（万保全等，电网技术，2013年6月第37卷第6期）：“电力电缆的护套一般都是一端直接接地，一端通过保护接地。在讨论电力电缆的工频电场影响时，可以认为是考虑接地封闭导体壳对内部电荷的屏蔽问题，即电场屏蔽问题。将工频电场近似为静电场来处理，由静电屏蔽原理可知，此时电缆的外部电场不受电缆内部电荷的影响。因此认为电缆对工频电场的影响可以忽略不计”。本项目 110kV 地下电缆均配有屏蔽电场的金属保护套，地下电缆同时受大地本身的屏蔽作用，本项目 110kV 电缆对工频电场的影响可忽略不计。

磁感应强度：参照《环境健康准则：极低频场》（世界卫生组织著）：当一条高压线路埋设于地下时，各导线之间是绝缘的，且可布置得较架空线路更为靠近。这往往会降低所产生的磁场。然而，地下电缆各导线可能只低于地面 1m，而架空线路高于地面 10m，所以人或物体能够更接近地下电缆。最后的结果是，在地下电缆两边的磁场通常会明显低于同等架空线路的磁场，但在线路本身的上方，磁场会更高。本项目 110kV 地下电缆均布置的较近，产生的磁场较小。

结合国网江苏省电力有限公司扬州供电分公司2021年~2023年110kV单回、双回电缆线路验收监测数据，110kV单回电缆线路测点处工频电场强度为（\*\*\*~\*\*\*）V/m，工频磁感应强度为（\*\*\*~\*\*\*） $\mu$ T，110kV双回电缆线路测点处工频电场强度为（\*\*\*~\*\*\*）V/m，工频磁感应强度为（\*\*\*~\*\*\*） $\mu$ T，均能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中频率为50Hz时公众曝露控制限值电场强度4000V/m、磁感应强度100 $\mu$ T的要求。

因此，本项目110kV电缆运行后，电场强度、磁感应强度均能满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中频率为50Hz时公众曝露控制限值电场强度4000V/m、磁感应强度100 $\mu$ T的要求。

### 3.3 扬州麾村 110 千伏变电站 110 千伏间隔扩建工程（定性分析）

现状 110kV 麾村变为户内变电站，主变户内布置，主变容量  $2 \times 50\text{MVA}$ ，110kV 配电装置形式为户内 GIS，接线形式为单母线分段接线，110kV 电缆出线 2 回（新麾 7D7 1 回、新塘 7D8 1 回），本期在预留间隔内扩建 1 回 110kV 电缆出线间隔（龙源光伏 1 回），扩建后 110kV 电缆出线 3 回。

变电站运行电磁环境主要来自于主变压器及进出线间隔等，变电站电磁环境预测采用定性分析法开展。

电场强度：参照《环境健康准则：极低频场》（世界卫生组织著）：“变电站也很少会在站外产生显著电场。其原因是，所有母线与其他设备或是包含在金属柜与管柱内，或是包含在建筑物内，两者都屏蔽了电场”。本项目主变和 110kV GIS 配电装置等电气设备均布置在配电装置楼内，利用墙体等屏蔽变电站运行过程中产生的工频电场，变电站外不会产生显著的电场。

磁感应强度：参照《环境健康准则：极低频场》（世界卫生组织著），变电站内都有变压器、开关、断路器、计量仪表与监测装置等设备，它们在变电站范围之外产生的磁场可以忽略不计。一般情况下，变电站周围的工频磁场基本由变电站进出线及母线产生，且随着与变电站之间的距离增加而快速下降。

本项目变电站优化电气设备布局，保证导体和电气设备安全距离，进一步降低变电站周围工频电场强度、工频磁感应强度。

结合国网江苏省电力有限公司扬州供电分公司 2021 年~2023 年 110kV 户内变验收监测数据，110kV 户内变电站界周围各测点处工频电场强度为（\*\*\*~\*\*\*）V/m，工频磁感应强度为（\*\*\*~\*\*\*） $\mu\text{T}$ ，均能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中频率为 50Hz 时公众曝露控制限值电场强度 4000V/m、磁感应强度 100 $\mu\text{T}$  的要求。

因此，本期 110kV 麾村变间隔扩建后，周围的电场强度、磁感应强度均能满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中频率为 50Hz 时公众曝露控制限值电场强度 4000V/m，磁感应强度 100 $\mu\text{T}$  的要求。

#### 4、电磁环境保护措施

线路通过保持足够的导线对地高度（110kV 导线对地高度 $\geq 13.6\text{m}$ ），优化导线相间距离以及导线布置，部分线路采用电缆敷设，间隔扩建变电站合理布局，以降低对周围电磁环境的影响。

#### 5、电磁环境影响评价结论

##### 5.1 项目概况

###### （1）麾村~龙源郭村光伏 110 千伏线路工程

新建 110kV 线路路径长度约 4.9km，其中新建 110kV 双设单架架空线路路径长度约 4.55km，110kV 双沟单敷线路路径长度约 0.35km，自 110kV 龙源光伏升压站南侧新建 T1 塔至 110kV 麾村变。

###### （2）扬州麾村 110 千伏变电站 110 千伏间隔扩建工程

110kV 麾村变 110kV 配电装置采用户内 GIS 布置，本期在预留间隔内扩建 1 回 110kV 电缆出线间隔（龙源光伏 1 回）。

##### 5.2 电磁环境质量现状

现状监测结果表明，本项目变电站及线路附近电磁环境敏感目标处、电缆线路沿线、110kV 麾村变电站界四周的工频电场强度、工频磁感应强度现状均满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中频率为 50Hz 时公众曝露控制限值电场强度 4000V/m，磁感应强度 100 $\mu\text{T}$  的要求；本项目架空线路沿线工频电场强度满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中频率为 50Hz 时的电场强度控制限值 10kV/m 的要求，工频磁感应强度满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中频率为 50Hz 时公众曝露控制限值磁感应强度 100 $\mu\text{T}$  的要求。

##### 5.3 电磁环境影响评价

通过模式预测，本项目 110kV 架空线路建成运行后，线路沿线敏感目标各楼层处的工频电场强度、工频磁感应强度均能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中频率为 50Hz 时公众曝露控制限值电场强度 4000V/m，磁感应强度 100 $\mu\text{T}$  的要求；线路经过耕地等场所时，产生的工频电场强度能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中频率为 50Hz 时工频电场强度控制限值 10kV/m 的要求。

通过定性分析，本项目 110kV 电缆线路建成运行后，周围的工频电场强度、工频

磁感应强度均能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中频率为 50Hz 时公众曝露控制限值电场强度 4000V/m，磁感应强度 100 $\mu$ T 的要求。

通过定性分析，本项目 110kV 庵村变 110kV 间隔扩建后周围的电场强度、磁感应强度均能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中频率为 50Hz 时公众曝露控制限值电场强度 4000V/m，磁感应强度 100 $\mu$ T 的要求。

#### **5.4 电磁环境保护措施**

线路通过保持足够的导线对地高度（110kV 导线对地高度 $\geq$ 13.6m），优化导线相间距离以及导线布置，部分线路采用电缆敷设，间隔扩建变电站合理布局，以降低对周围电磁环境的影响。

#### **5.5 电磁环境影响专题评价结论**

综上所述，江苏扬州江都龙源郭村镇 100MW 光伏发电项目 110 千伏送出工程在认真落实电磁环境保护措施后，工频电场、工频磁场对周围环境的影响较小，正常运行时对周围环境的影响满足相应评价标准要求。