

建设项目环境影响报告表

(公开本)

项 目 名 称：无锡尊盈新能源宜兴新建镇 50 兆瓦生态农业
养殖光伏发电一体化融合及配套储能项目
110 千伏送出工程

建设单位（盖章）：国网江苏省电力有限公司无锡供电分公司

编制单位：江苏通凯生态科技有限公司

编制日期：2025 年 7 月

一、建设项目基本情况

建设项目名称	无锡尊盈新能源宜兴新建镇 50 兆瓦生态农业养殖光伏发电一体化融合及配套储能项目 110 千伏送出工程		
项目代码	/		
建设单位联系人	/	联系方式	/
建设地点	宜兴市官林镇、新建镇境内		
地理坐标	/		
建设项目行业类别	55--161 输变电工程	用地(用海)面积(m ²)/长度(km)	占地面积: 18940m ² (临时占地 18834m ² 、新增永久占地面积 106m ²); 线路路径长度 8.82km
建设性质	☐ 新建 (迁建) ☒ 改建 ☐ 扩建 ☐ 技术改造	建设项目申报情形	☒ 首次申报项目 ☐ 不予批准后再次申报项目 ☐ 超五年重新审核项目 ☐ 重大变动重新报批项目
项目审批 (核准/备案) 部门 (选填)	/	项目审批 (核准/备案) 文号 (选填)	/
总投资 (万元)	/	环保投资 (万元)	/
环保投资占比 (%)	/	施工工期	6 个月
是否开工建设	☒ 否 ☐ 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), 设置电磁环境影响专题评价		
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	本项目新建110kV线路路径已取得宜兴市自然资源和规划局的盖章同意，详见附件2，本项目的建设符合当地城镇发展的规划要求。 对照《建设项目环境影响评价分类管理名录（2021年版）》，本项目生态影响评价范围内不涉及国家公园、自然保护区、风景名胜区、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）中环境敏感区。 对照《省政府关于印发江苏省国家级生态保护红线规划的通知》（苏政发〔2018〕74号），本项目生态影响评价范围内不涉及江苏省国家级生态保护红线，项目建设符合《省政府关于印发江苏省国家级生态保护红线规划的通知》（苏政发〔2018〕74号）的要求；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）、《江苏省自然资源厅关于宜兴市生态空间管控区域调整方案的复函》（苏自然资函〔2025〕64号）以及江苏省生态环境分区管控综合服务平台查询结果（详见附图9），本项目生态影响评价范围内不涉及江苏省生态空间管控区域，项目建设符合《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）和《江苏省自然资源厅关于宜兴市生态空间管控区域调整方案的复函》（苏自然资函〔2025〕64号）的要求。 对照江苏省及无锡市“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），本项目符合江苏省及无锡市“三线一单”的要求。对照《江苏省国土空间规划（2021-2035年）》（国函〔2023〕69号）和《无锡市国土空间总体规划（2021-2035年）》（国函〔2025〕7号），本项目不征用永久基本农田，生态影响评价范围内不涉及生态保护红线，与城镇开发边界不冲突，与江苏省和无锡市国土空间规划中“三区三线”要求相符。 对照《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ1113-2020），本项目选线符合生态保护红线管控要求，项目避让了自然保护区等环境敏感区；本项目架空线路均为双回路设计，且部分架空线路利用已有杆塔更换导线，减少新开辟走廊通道；同时输电线路避让了集中林区，部分线路采用电缆敷设，且部分利用已建管沟敷设电缆，减少了新建电缆线路路径的开辟和土地占用。本项目选线和设计等阶段均能满足《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ1113-2020）相关要求。
---------	---

二、建设内容

地理位置	本项目线路路径途经宜兴市官林镇、新建镇。线路起自现状 110kV 山泉线#1 塔，止于现状 110kV 山泉线#35 塔。本项目地理位置示意图见附图 1。
项目组成及规模	2.1 项目由来 宜兴市尊盈新能源有限公司拟在宜兴新建镇建设 50 兆瓦生态农业养殖光伏发电一体化融合及配套储能项目（尊盈二期光伏项目），为满足项目的送出需求，国网江苏省电力有限公司无锡供电分公司配套建设无锡尊盈新能源宜兴新建镇 50 兆瓦生态农业养殖光伏发电一体化融合及配套储能项目 110 千伏送出工程是十分必要的。 本项目利用都山~典巷 T 接尊盈新建光伏 110kV 线路（尊盈一期光伏送出线路）在 220kV 都山变并网。为使新建线路输送容量与光伏最大出力相匹配，需对都山~典巷 T 接尊盈新建光伏 110kV 线路进行增容改造。 本项目涉及的都山~典巷 T 接尊盈新建光伏 110 千伏线路（尊盈一期光伏送出线路），在一期工程投运后已由“110kV 山藤 8E4 线”更名为“110kV 山泉 9E9 线（以下简称 110kV 山泉线）”，且杆塔编号有所调整。为与现场实际情况保持一致，本次评价统一按照现状线路名称、编号进行描述。 2.2 项目规模 本项目为都山~典巷 T 接尊盈新建光伏 110kV 线路改造工程，线路起于现状 110kV 山泉线#1，止于 110kV 山泉线#35。线路路径全长约 8.82km，其中架空线路路径长约 6.5km、电缆线路路径长约 2.32km。具体如下： ①利用现状双回杆塔更换导线路径长 2.32km，其中与 110kV 都官线同塔双回线路路径长约 0.38km、与 110kV 典官线同塔双回线路路径长约 0.74km、双设单挂线路路径长约 1.2km； ②新建双设单挂架空线路路径长约 3.03km（其中利用原路径新建线路路径长约 2.7km）； ③新建同塔双回架空线路路径长约 1.15km（与 110kV 典官线同塔架设）； ④新建单回电缆线路路径长约 0.4km； ⑤利用现状电缆通道更换 1 回电缆线路路径长约 1.92km。 同时，拆除现状架空线路长约 6.106km，拆除杆塔 14 基（#5~#6、#21~#29、#31~#33）；拆除现状单回电缆长约 1.92km。 本项目山泉线 1 回架空线路导线型号采用 JNRLH1/LBY-210/40 钢芯铝绞线、典官线 1 回架空线路导线型号采用 JL3/G1A-240/30 钢芯铝绞线，电缆线路采用 ZC-YJLW03-64/110kV-1×800mm² 电力电缆。 注：项目建设规模依据可研批复。

2.3 项目组成及规模

项目组成及规模详见表 2-1。

表 2-1 项目组成及规模一览表

项目组成名称		建设规模及主要工程参数
主体工程	线路路径长度	线路路径全长约 8.82km，其中架空线路路径长约 6.5km，电缆线路路径长约 2.32km。详见表 2-2、附图 2
	导线参数	山泉线： 导线型号：JNRLH1/LBY-210/40 钢芯铝绞线、单分裂 导线外径：20.38mm 设计载流量：911A/相 典官线： 导线型号：JL3/G1A-240/30 钢芯铝绞线、单分裂 导线外径：21.6mm 设计载流量：610A/相 都官线： 导线型号：JL3/G1A-400/35 钢芯铝绞线、单分裂 导线外径：26.8mm 设计载流量：799A/相
	塔型、杆塔数量及基础	新立杆塔 16 基，均采用灌注桩基础。本项目新建杆塔一览表见表 2-3，塔型图见附图 7
	架设方式、导线高度	同塔双回、双设单挂、导线垂直排列， 同塔双回线路相序：BCA/BCA 双设单挂线路相序：BCA/- 根据设计资料及现场调查，本项目双设单挂新建段和更换导线段导线对地高度最小分别为 13m、17m；同塔双回新建段导线对地高度最小分别为 13m、同塔双回更换导线段（山泉/典官）和（山泉/都官）导线对地高度最小分别为 17m、13m
	电缆线路参数	电缆型号为 ZC-YJLW03-64/110kV-1×800mm ² 电力电缆
	电缆敷设方式	单回敷设，采用排管、拉管和电缆沟井敷设
	拆除工程	拆除现状 110kV 山泉线单回架空线路长约 6.106km，拆除杆塔 14 基（#5~#6、#21~#29、#31~#33）；拆除山泉线现状单回电缆长约 1.92km
环保工程	/	
依托工程	架空线路	利用 110kV 山泉线（#1~#4、#7~#20、#30、#34 和#35，其中 #1~#3 与 110kV 都官线同塔；#14~#19、#34 和#35 与 110kV 典官线同塔），塔型主要有 110-ED21S、110-3J2G1、110-EC21S-Z2、110-DLSSG、110-JGu3
	电缆通道	利用已建管沟（现状电缆线路为 110kV 典官线）更换 1 回电缆长约 1.92km
辅助工程	地线型号	更换导线段地线采用 1 根 48 芯 OPGW-90 光缆 其他段地线采用 2 根 48 芯 OPGW-90 光缆
临时工程	新建塔基区	新立杆塔 16 基，施工临时占地面积共约 7058m ² ，施工期采取表土剥离、堆土苫盖、临时沉淀池等
	拆除塔基区	拆除杆塔 14 基，对拆除角钢塔的塔基基座进行清除，临时占地共计约 1400m ² ；施工期采取表土剥离、堆土苫盖等，施工结束后恢复其原有土地使用功能
	电缆施工区	电缆施工临时占地面积约 4236m ² ；施工期采取表土剥离、堆土苫盖等

总平面及现场布置	牵张场和跨越场区		设 4 处牵张场，临时占地面积约 2400m ² ，施工期采取钢板、彩条布铺垫等；设 9 处跨越场，临时占地面积约 720m ² ，施工期采取搭跨越架等			
	临时施工道路		利用已有道路运输设备、材料等，本项目另需新建临时施工便道长约 755m，宽约 4m，临时占地面积约 3020m ² 。施工期采取钢板铺垫等			
	本项目输电线路建设规模分段情况详见表 2-2。					
	表 2-2 本项目输电线路分段信息一览表					
	序号	分段	架设/敷 设方式	建设规模		备注
	1	山泉线#1~#3	同塔双回	利用现状双回杆塔更换导线长约 0.38km		与 110kV 都官线同塔双回（都官线导线型号为 JL3/G1A-400/35 钢芯铝绞线）
	2	山泉线#3~#4	双设单挂	利用现状双回杆塔更换导线长约 0.22km		/
	3	山泉线#4~T1	双设单挂	新建双设单挂架空线路长约 0.33km		/
	4	T1~T2	单回电缆	新建单回电缆线路长约 0.4km		/
	5	T2~山泉线#7	双设单挂	新建双设单挂架空线路长约 0.2km		利用原路径
	6	山泉线#7~#14	双设单挂	利用现状双回杆塔更换导线长约 0.98km		/
	7	山泉线#14~#19	同塔双回	利用现状双回杆塔更换导线长约 0.52km		与 110kV 典官线同塔双回
	8	山泉线#19~#20	单回电缆	利用现状电缆通道更换 1 回电缆长约 1.92km		/
	9	山泉线#20~#30	双设单挂	新建双设单挂架空线路长约 2.5km		利用原路径
	10	山泉线#30~#34	同塔双回	新建同塔双回架空线路长约 1.15km		与 110kV 典官线同塔双回
	11	山泉线#34~#35	同塔双回	利用现状双回杆塔更换导线长约 0.22km		与 110kV 典官线同塔双回
根据设计资料，本项目新立杆塔设计参数详见表 2-3。						
表 2-3 本项目新建杆塔一览表						
序号	类型	铁塔型号	呼高(m)	基数	水平档距(m)	垂直档距(m)
1	双回直线塔	110-EC21S-Z1	24	2	330	450
2			27	1	300	450
3	双回转角塔	110-EC21S-Z2	30	4	380	600
4		110-ED21S-J1	24	1	450	700
5		110-ED21S-J2	24	3	450	700
6	双回终端塔	110-ED21S-DJ	24	4	450	700
7		110-EC21GD-DJ	24	1	450	700
合计				16	/	/
2.4 线路路径						
线路起自现状 110kV 山泉线#1 塔，利用现状 110kV 山泉线#1~#4 杆塔更换 1 回导线，随后新建双设单挂架空线路，向西北走线，跨越官徐线，架设至终端塔 T1，电缆引下向西北敷设，随后沿江苏中煤电缆有限公司围墙敷设电缆至终端塔 T2 电缆引上，转架空接至现状 110kV 山泉线#7 杆塔，利用现状 110kV 山泉线#7~#13 杆塔更换 1 回导线，至现状 110kV 山泉线#14/典官线#21 杆塔，利用现状 110kV 山泉线#14/典官线#21~110kV 山泉线#19/典官线#16 杆塔更换 1 回导线后电缆引下，利用现状 110kV 山泉线#19/典官线#16~110kV 山泉线#20/典官线#15 间现状电缆通道更换 1 回电缆至现状#20 电缆终端杆电缆						

	引上与 110kV 典官线分开走线，利用 110kV 山泉线#20~ #30 段现状通道（拆除现状线路、新建双设单挂架空线路）架设，向北跨越戈潘线、韶戈路和东新河，至 110kV 山泉线#30 塔后与 110kV 典官线汇合，随后新建同塔双回架空线路接至 110kV 山泉线#34/典官线#2，利用 110kV 山泉线#34/典官线#2~110kV 山泉线#35/典官线#1 杆塔更换山泉线 1 回导线，至 110kV 山泉线#35/典官线#1 杆塔电缆引下与尊盈一期单回电缆终端接通，形成都山~典巷 T 接尊盈 110 千伏线路工程。 本项目线路路径图详见附图 3。 2.5 现场布置 （1）架空线路施工现场布置 本项目共新建杆塔 16 基，根据本项目水土保持方案，塔基施工临时占地面积约 7058m²，设有表土堆场、临时沉淀池等。为满足施工放线需要，输电线路沿线需设置牵张场，牵张场应满足牵引机、张力机能直接运达到位，设 4 处牵张场，临时占地面积约 2400m²；设 9 处跨越场，临时占地面积约 720m²。 （2）电缆线路施工现场布置 本项目电缆线路采用电缆沟井、排管和拉管的方式敷设，新建电缆沟开挖时，表土及土方分别堆放在电缆沟一侧或两侧。新建电缆沟井长约 81m，临时占地面积约 906m²、永久占地面积约 90m²；新建排管长约 125m，临时占地面积约 1730m²；新建拉管 2 处，临时占地面积约 1600m²，施工区设围挡及临时沉淀池。 （3）拆除线路施工现场布置 本次拆除杆塔 14 基，杆塔基础施工临时占地面积共约 1400m²，设有表土堆场。为不增加对地表的扰动，尽量减少土方开挖量，拆除塔基础前先剥离表土，再进行杆塔基础开挖，对开挖的土石方进行及时回填，对占用土地采取有效工程措施，恢复占地至原有使用功能。 本项目线路工程施工道路尽量利用项目沿线已有道路，根据现场踏勘情况，本项目需新建施工临时道路，长约 755m，宽度约 4m，临时占地面积约 3020m²。
施工方案	2.6 施工方案 （1）架空线路 新建架空线路施工内容包括塔基施工、杆塔组立施工和架线施工三个阶段，其中塔基施工包括表土剥离、基坑开挖、余土弃渣的堆放以及预制混凝土浇筑，铁塔安装施工采用分解组塔的施工方法，架线施工采用张力架线方式，在展放导线过程中，展放导引绳一般由人工完成。本项目部分架空线路利用现状双回杆塔更换导线，施工内容包括绝缘子和金具安装、断线、塔上压接和挂线。 （2）拆除线路 本项目需拆除部分现有杆塔、原有导地线及附件等。旧塔拆除采用散拆的方法，直至

	满足安全距离高度后再采取整体倒塔。拆除塔架后，对表土进行剥离，对塔基基础进行挖掘，进行表土回填，并采用复耕等方式进行处理。位于农田内塔基拆除采用机械开挖和人工配合方式，塔基清除至地下 1m，避免影响农田机耕。塔基拆除后，开挖土方就地回填。拆除的导线及杆塔等由建设单位统一回收处置。 （3）电缆线路 本项目新建电缆线路为电缆沟井、排管和拉管敷设，电缆沟井施工由测量放样、电缆沟井开挖、混凝土垫层、安放玻璃钢管、绑扎钢筋、浇筑混凝土、回填等过程组成；排管施工主要包括测量放样、电缆排管沟开挖、排管预埋、工作井施工、电缆敷设、挂标识牌、线路检查、盖板回填等过程组成；拉管敷设主要施工内容包括确定施工点位—安全设施摆放—测量放线—现场场地平整—导向孔钻进、回扩、管线摆放—拉管—管线回拖—清场，拉管施工过程中主要采取机械施工和人力协助的方式，以机械施工为主。 在电缆沟井、排管开挖、回填，拉管钻进以及工作井开挖时，剥离的表土、开挖的土方堆放于电缆沟井一侧或拉管两侧施工临时占地内，采取苫盖措施，施工结束时分层回填。利用已建管沟敷设电缆仅包括电缆支架安装、电缆敷设、挂标识牌、线路检查、盖板回填等过程，无土建施工。 2.7 建设周期 本项目计划 2025 年 10 月开工建设，2026 年 3 月底建成投运，总工期约 6 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	3.1 功能区划情况 对照 2015 年发布的《全国生态功能区划（修编版）》，本项目所在区域生态功能大类为人居保障，生态功能类型为大都市群（III-01-02-长三角大都市群）。 对照《江苏省国土空间规划（2021~2035 年）》，本项目所在区域属于城镇空间格局中的苏锡常都市圈。 对照《无锡市国土空间总体规划（2021-2035 年）》，本项目所在区域属于城镇空间结构中的宁杭生态经济带。 3.2 土地利用现状及动植物类型 本项目沿线区域人为活动相对频繁、人口分布较密集，周围生态系统主要为人工生态系统。本次环评参照《土地利用现状分类》（GB/T 21010-2017）标准，根据现场踏勘，本项目拟建输电线路沿线土地利用类型主要为耕地、工矿仓储用地、住宅用地、交通运输用地和水域及水利设施用地等，植被类型主要为农田植被和道路两侧栽植的绿化植被，动物以常见老鼠、蛇、家禽等为主。 根据历史资料分析及现场踏勘，本项目生态影响评价范围内未发现《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，也未发现《江苏省重点保护野生植物名录（第一批）》（苏政发〔2024〕23 号）和《江苏省生物多样性红色名录（第一批）》中收录的江苏省重点保护野生动植物。 3.3 环境状况 本项目运行期主要涉及的环境要素为电磁环境和声环境。本次环评对电磁环境和声环境进行了现状监测。 3.3.1 电磁环境现状监测 电磁环境现状监测结果表明，本项目 110kV 输电线路沿线电磁环境敏感目标测点处的工频电场强度为 15.44V/m~95.37V/m，工频磁感应强度为 0.1086μT~1.304μT。所有测点测值均能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100μT 公众曝露控制限值要求。 电磁环境现状详见电磁环境影响专题评价。 3.3.2 声环境现状监测 现状监测结果表明，本项目 110kV 架空线路沿线测点处的昼间噪声为 42dB(A)~52dB(A)，夜间噪声为 41dB(A)~47dB(A)，满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准要求。
--------	--

与项目有关的原有环境污染和生态破坏问题	3.4 本项目原有污染情况 本项目涉及的线路有 110kV 山泉线、110kV 都官线和 110kV 典官线。其中 110kV 山泉线由都山~典巷 T 接尊盈新建光伏 110kV 线路（尊盈一期光伏送出线路）形成、110kV 都官线为都山~官林 110kV 线路，以上均属“江苏无锡尊盈宜兴新建镇 100MW 农光互补光伏发电项目 110 千伏送出工程”建设内容，项目已于 2024 年 11 月 4 日取得无锡市数据局的环评批复（锡数投许〔2024〕71 号），目前正在履行竣工环境保护验收手续。110kV 山泉线依托的都山~典巷 110kV 线路（原调度名为 110kV 山藤 8E4 线）始建于 2000 年、110kV 典官线始建于 2002 年，因建设时间较早，当时均未履行环保手续。根据本次现场踏勘及现状监测，本项目涉及的线路沿线电磁环境和声环境均能满足相应环保标准限值要求，不存在与项目有关的原有环境污染和生态破坏问题。
生态环境保护目标	3.5 生态保护目标 根据《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022），生态敏感区包括法定生态保护区、重要生境以及其他具有重要生态功能、对保护生物多样性具有重要意义的区域。其中，法定生态保护区包括：依据法律法规、政策等规范性文件划定或确认的国家公园、自然保护区、自然公园等自然保护地、世界自然遗产、生态保护红线等区域；重要生境包括：重要物种的天然集中分布区、栖息地，重要水生生物的产卵场、索饵场、越冬场和洄游通道，迁徙鸟类的重要繁殖地、停歇地、越冬地以及野生动物迁徙通道等。 本项目线路未进入生态敏感区，根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），本项目 110kV 架空线路生态影响评价范围为线路边导线地面投影外两侧各 300m 内的带状区域；110kV 电缆线路生态影响评价范围为电缆管廊两侧边缘各外延 300m 内的带状区域（水平距离）。 对照《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022），本项目生态影响评价范围内不涉及受影响的重要物种、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生态保护目标。 本项目生态影响评价范围内不涉及国家公园、自然保护区、风景名胜区、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《省政府关于印发江苏省国家级生态保护红线规划的通知》（苏政发〔2018〕74号），本项目生态影响评价范围内不涉及江苏省国家级生态保护红线；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）、《江苏省自然资源厅关于宜兴市生态空间管控区域调整方案的复函》（苏自然资函〔2025〕64号）以及江苏省生态环境分区管控综合服务平台查询结果，本项目生态影响评价范围内不涉及江苏省生态空间管控区域。 本项目与江苏省“三线一单”生态环境分区位置关系示意图见附图 10。 3.6 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），本项目 110kV 架空线路电磁环境影响

评价范围为线路边导线地面投影外两侧各 30m 带状区域；110kV 电缆线路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）。

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），电磁环境敏感目标指电磁环境影响评价与监测需重点关注的对象，包括住宅、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，本项目 110kV 电缆线路电磁环境影响评价范围有 1 处电磁环境敏感目标，共计 2 间厂房；110kV 架空线路电磁环境影响评价范围内有 9 处电磁环境敏感目标，共计 15 户民房、2 户看护房、4 间门卫室、15 间厂房和 1 栋办公楼（厂内）。

详见电磁环境影响专题评价。

3.7 声环境保护目标

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），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 地下电缆线路可不进行声环境影响评价。

根据《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021），声环境保护目标指依据法律、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》，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。

经现场踏勘，本项目 110kV 架空线路评价范围内有 5 处声环境保护目标，共计 14 户民房、3 户看护房。

评价标准	3.8 环境质量标准 3.8.1 电磁环境 工频电场、工频磁场执行《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)表 1 中频率为 50Hz 所对应的公众曝露控制限值,即工频电场强度限值:4000V/m;工频磁感应强度限值:100μT。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。 3.8.2 声环境 对照《市政府办公室关于印发宜兴市声环境功能区划分方案的通知》(宜政办发〔2020〕36 号)(本项目与宜兴市声环境功能区划图位置关系示意图详见附图 8),本项目 110kV 架空线路途经 2 类、3 类和 4a 类声环境功能区,分别执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)中 2 类标准(昼间限值为 60dB(A)、夜间限值为 50dB(A))和 3 类标准(昼间限值为 65dB(A)、夜间限值为 55dB(A))、和 4a 类标准(昼间限值为 70dB(A)、夜间限值为 55dB(A))。 3.9 污染物排放标准 3.9.1 施工场界环境噪声排放标准 执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011):昼间限值为 70dB(A)、夜间限值为 55dB(A)。 3.9.2 施工场地扬尘排放标准 根据《施工场地扬尘排放标准》(DB 32/4437-2022),施工场地所处设区市空气质量指数(AQI)不大于 300 时,施工场地扬尘排放浓度执行下表控制要求。 表 3-5 施工场地扬尘排放浓度限值 <table border="1" data-bbox="252 1279 1439 1429"> <thead> <tr> <th>项目</th><th>浓度限值/(μg/m^3)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>TSP^a</td><td>500</td></tr> <tr> <td>PM₁₀^b</td><td>80</td></tr> </tbody> </table> a 任一监控点(TSP 自动监测)自整时起依次顺延 15min 的总悬浮颗粒物浓度平均值不应超过的限值。根据 HJ 633 判定设区市 AQI 在 200~300 之间且首要污染物为 PM₁₀ 或 PM_{2.5} 时,TSP 实测值扣除 200μg/m^3 后再进行评价。 b 任一监控点(PM₁₀ 自动监测)自整时起依次顺延 1h 的 PM₁₀ 浓度平均值与同时段所属设区市 PM₁₀ 小时平均浓度的差值不应超过的限值。	项目	浓度限值/(μ g/ m^3)	TSP ^a	500	PM ₁₀ ^b	80
项目	浓度限值/(μ g/ m^3)						
TSP ^a	500						
PM ₁₀ ^b	80						
其他	无						

四、生态环境影响分析

施工期生态环境影响分析

4.1 生态影响分析

对照《省政府关于印发江苏省国家级生态保护红线规划的通知》（苏政发〔2018〕74号），本项目生态影响评价范围内不涉及江苏省国家级生态保护红线；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）、《江苏省自然资源厅关于宜兴市生态空间管控区域调整方案的复函》（苏自然资函〔2025〕64号）以及江苏省生态环境分区管控综合服务平台查询结果（详见附图10），本项目生态影响评价范围内不涉及江苏省生态空间管控区域。本项目建设对生态的影响主要为土地占用、植被破坏和水土流失。

（1）土地占用

本项目对土地的占用主要表现为永久占地和临时占地。经估算，本项目永久占地主要为新建塔基占地、电缆永久占地和拆除塔基恢复永久占地；临时占地主要为新建塔基占地、拆除塔基占地、牵张跨越场区和施工临时道路区等。详见表 4-1。

分类	永久占地（m²）	临时占地（m²）	占地类型
新建塔基区	128	7058	耕地、交通运输用地
拆除塔基区*	-112	1400	耕地
电缆施工区	90	4236	耕地、交通运输用地
牵张场和跨越场区	0	3120	耕地、交通运输用地
施工临时道路区	0	3020	耕地
合计	106	18834	/

注：拆除塔基恢复永久占地 112m²。

本项目施工期，设备、材料运输过程中，充分利用现有公路，尽量减少临时施工便道；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。

（2）植被破坏

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。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，对新立和拆除塔基、电缆沟上方土地及临时施工占地及时进行复耕或绿化处理，景观上做到与周围环境相协调。

（3）水土流失

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，最大程度的减少水土流失。

采取上述措施后，本项目建设对周围生态影响很小。

4.2 声环境影响分析

施工期主要噪声源为新建线路施工时运输车辆的噪声以及施工期各种机具的设备噪声等。除运输车辆外，输电线路施工常见机械主要有挖掘机、混凝土输送泵、商砼搅拌车、混凝土振捣器、流动式起重机、牵引机、张力机、机动绞磨机等。参考《环境噪声与振动控制工程技术导则》（HJ2034-2013）附录A.2“常见施工设备噪声源不同距离声压级”《土方机械 噪声限值》（GB16710-2010）及《架空输电线路施工机具手册》。

为确保施工期场界噪声能满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）限值要求，施工时通过采用低噪声施工机械设备，控制设备噪声源强；线路施工通过施工现场实体围挡或移动声屏障等措施，削弱噪声传播；加强施工管理，文明施工，错开高噪声设备使用时间，夜间不施工等措施后，施工噪声影响范围将显著减小。由于本项目总体施工量小，线路施工期各施工点分散，单次施工在 3~5 天，随着施工结束，施工噪声影响亦会结束。因此，在采取以上噪声污染防治措施后，施工噪声对周围声环境及声环境保护目标的影响将被减至较小程度。

综上所述，本项目施工量小、施工时间短，对环境的影响是小范围的、短暂的，在严格落实噪声污染防治措施后，施工噪声对周围声环境影响较小，并且随着施工期的结束，其对环境的影响也将随之消失。施工期，施工单位制定并落实噪声污染防治实施方案，将施工噪声影响降至最低，做到施工作业不扰民。

4.3 扬尘影响分析

施工扬尘主要来自于线路塔基施工、新建电缆通道开挖的土方挖掘和施工现场内车辆行驶时产生的道路扬尘等。施工阶段，尤其是施工初期，基础开挖会产生扬尘影响，特别是雨水较少、风大，扬尘影响将更为突出。施工过程中，车辆运输散体材料和固体废物时，必须密闭，避免沿途漏撒；加强材料转运与使用的管理，合理装卸，规范操作；对进出施工场地的车辆限制车速，减少或避免产生扬尘；施工现场设置围挡，施工临时中转土方等要合理堆放，定期洒水进行扬尘控制；施工结束后，按“工完料尽场地清”的原则立即进行空地硬化和覆盖，减少裸露地面面积。

通过采取上述环保措施，本项目施工扬尘对周围环境影响较小。

4.4 地表水环境影响分析

本项目施工过程中产生的废水主要为少量施工废水、施工人员的生活污水。

本项目线路工程施工废水主要为杆塔基础、电缆等施工时产生的少量泥浆水，经临时沉淀池去除悬浮物后，循环使用不外排，沉渣定期清理。线路施工人员租用施工点附近的民房，生活污水纳入当地的污水处理系统。

	通过采取上述环保措施，施工过程中产生的废水不会影响周围水环境。 4.5 固体废物影响分析 施工期固体废物主要为建筑垃圾、生活垃圾和拆除的废旧铁塔及导线等。上述垃圾不妥善处置会造成水土流失、污染环境及破坏景观等影响。 施工过程中的建筑垃圾和生活垃圾分别收集堆放；对不能平衡的弃土弃渣以及其他建筑垃圾及时清运，并委托有关单位运送至指定受纳场地，生活垃圾分类收集后由环卫部门运送至附近垃圾收集点；拆除的杆塔及导线等由建设单位统一回收处置。 通过采取上述环保措施，施工固废对周围环境影响很小。 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。
运营期生态环境影响分析	4.6 电磁环境影响分析 输电线路在运行时，由于电压等级较高，带电结构中存在大量的电荷，因此会在周围产生一定强度的工频电场，同时由于电流的存在，在带电结构周围会产生交变的工频磁场。 电磁环境影响分析详见电磁环境影响专题评价。本项目在认真落实电磁环境保护措施后，通过模式预测和定性分析，本项目 110kV 输电线路建成投运后，线路周围电磁敏感目标处的工频电场强度、工频磁感应强度能够满足工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100μT 公众曝露控制限值要求，同时架空线路经过耕地、园地、道路等场所时工频电场强度能够满足 10kV/m 的限值要求。因此本项目投入运行后对周围电磁环境的影响较小。 4.7 声环境影响分析 4.7.1 架空线路声环境影响分析 高压架空输电线路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。 本项目对架空输电线路运行期的噪声采用类比分析的方式进行预测。 通过以上类比监测结果分析可知，类比线路（双设单挂）弧垂最低位置处中相导线对地投影点 0~50m 范围内、类比线路（同塔双回）弧垂最低位置处两杆塔中央连接线对地投影点 0~50m 范围内噪声测值基本处于同一水平值上，噪声水平随距离的增加而减小的趋势不明显，说明测值主要受背景噪声影响。本次类比监测采用 GB3096 规定的监测方法，所测线路断面处环境噪声包含周围的环境背景噪声和类比架空线路噪声贡献值，理论上类比架空线路噪声贡献值低于本次类比监测结果。因此，可以本项目 110kV 架空线路投运后，架空输电线路沿线及周围声环境保护目标处的声环境能够满足相应功能区要求。

	4.7.2 电缆线路声环境影响分析 根据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020), 110kV 地下电缆线路可不进行声环境影响评价。 4.8 地表水环境影响分析 输电线路运营期没有废水产生, 对周围水环境无影响。 4.9 固体废物环境影响分析 输电线路运营期没有固体废物产生, 对周围环境无影响。 4.10 生态影响分析 110kV 架空线路运营期需要维修、检测时, 可通过绳索、抱杆、滑轮等工具进行高空作业, 无需重新开挖土地, 扰动地表; 110kV 电缆线路运营期需要维修、检测时, 可通过电缆井进行下井操作, 无需重新开挖土地, 扰动地表。本项目运营期对周围生态无影响。 4.11 大气环境影响分析 110kV 输电线路运营期没有大气污染物产生, 对周围环境无影响。
选址 选线 环境 合理性 分析	本项目新建110kV线路路径已取得宜兴市自然资源和规划局的盖章同意, 详见附件2, 本项目的建设符合当地城镇发展的规划要求。 对照《输变电建设项目环境保护技术要求》(HJ1113-2020), 本项目选线符合生态保护红线管控要求, 项目避让了自然保护区等环境敏感区; 本项目架空线路选用双回路设计, 且部分架空线路利用已有杆塔更换导线, 减少新开辟走廊通道; 同时输电线路避让了集中林区, 部分线路采用电缆敷设, 且部分利用已建管沟敷设电缆, 减少了新建电缆线路路径的开辟和土地占用。本项目选线 and 设计等阶段均能满足《输变电建设项目环境保护技术要求》(HJ1113-2020) 相关要求。 对照江苏省及无锡市“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), 本项目符合江苏省及无锡市“三线一单”的要求。对照江苏省和无锡市国土空间规划, 本项目不征用永久基本农田, 生态影响评价范围内不涉及生态保护红线, 与城镇开发边界不冲突, 与江苏省和无锡市国土空间规划中“三区三线”要求相符。 根据生态环境影响分析结论, 本项目在认真落实各项污染防治措施和生态保护措施后, 施工期对周围生态、声环境、大气环境、地表水环境及固废等的影响是短暂可控的, 影响较小; 运营期产生的工频电场、工频磁场、噪声等均满足相应标准, 项目建设对周围生态影响较小。 综合以上分析, 本项目选线具有环境合理性。

五、主要生态环境保护措施

施 工 期 生 态 环 境 保 护 措 施	5.1 生态保护措施 (1) 加强对管理人员和施工人员的环保教育，提高其生态环保意识； (2) 严格控制施工临时占地范围，尽量利用现有道路运输设备、材料等； (3) 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，施工临时道路采用钢板铺垫，牵张场采用钢板和彩条布铺垫，跨越场采用搭跨越架等临时措施； (4) 选择合理区域堆放土石方，对临时堆放区域加盖苫布； (5) 合理安排施工工期，避开连续雨天土建施工； (6) 对拆除杆塔的塔基混凝土基础进行拆除，拆除深度至地下 1m，以满足复耕要求，并恢复其原有土地使用功能； (7) 施工结束后，应及时清理施工现场，对施工临时占地进行复耕或绿化处理等，恢复临时占用土地原有使用功能。 5.2 大气污染防治措施 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) 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，遇到四级或四级以上大风天气，停止土方作业； (2) 选用商品混凝土，施工现场不设置搅拌站，加强材料转运与使用的管理，合理装卸，规范操作，在易起尘的材料堆场，采取密闭存储或采用防尘布苫盖，以防止扬尘对大气环境的影响，对进出施工场地的车辆限制车速； (3) 运输车辆按照规划路线和时间进行物料、渣土等的运输，采取遮盖、密闭措施，减少其沿途遗洒，不超载，经过城镇住宅、村庄时控制车速。 (4) 施工单位制定并落实施工扬尘污染防治实施方案，采取覆盖、分段作业、择时作业、洒水抑尘、冲洗地面和车辆等防尘降尘措施，确保扬尘满足《施工场地扬尘排放标准》（DB32/4437-2022）要求。 (5) 对照大气污染防治“十达标”，即“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、工程机械达标、油品达标、运输车辆达标、在线监控达标、扬尘管理制度达标”，本项目施工过程中大气环境保护措施符合与本项目建设内容相关的达标要求，确保施工扬尘排放符合《施工场地扬尘排放标准》（DB32/4437-2022）排放标准要求。 5.3 水污染防治措施
--	--

	(1) 线路施工产生的少量泥浆水经临时沉淀池去除悬浮物后回用，本项目架空线路跨越东新河等，不在河道内立塔，两侧塔基施工尽量远离沿线河流；强化施工期环境管理，禁止向沿线水体排放施工废水； (2) 线路施工阶段，施工人员居住在租住的民房内，生活污水纳入当地的污水处理系统。 5.4 噪声污染防治措施 (1) 优先采用《低噪声施工设备指导名录（2024 年版）》中低噪声施工设备，控制设备噪声源强； (2) 优化施工机械布置、加强施工管理，设置围挡或移动式声屏障，削弱噪声传播，文明施工，错开高噪声设备使用时间，禁止夜间施工； (3) 运输车辆应尽量避免噪声敏感建筑物集中区域和敏感时段，禁止鸣笛； (4) 施工单位制定并落实噪声污染防治实施方案，确保施工场界噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）的限值要求。 5.5 固体废物污染防治措施 加强对施工期生活垃圾和建筑垃圾的管理。施工期间施工人员产生的少量生活垃圾分类收集后委托地方环卫部门及时清运；建筑垃圾委托相关的单位运送至指定受纳场地。拆除的杆塔和导线等由建设单位统一回收处置。 本项目施工期采取的生态保护措施和大气、水、噪声、固废环境保护措施的责任主体为建设单位，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。
运营期生态环境保护措施	5.6 电磁环境保护措施 本项目架空线路建设时线路保证导线对地高度，并优化导线相间距离以及导线布置方式，部分线路采用电缆敷设，利用屏蔽作用以降低输电线路对周围电磁环境的影响，确保线路周围电磁环境敏感目标处的工频电场、工频磁场满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100μT 的公众曝露控制限值要求，同时架空线路经过耕地、园地、道路等场所时能够满足工频电场强度 10kV/m 的限值要求，并设置警示和防护指示标志。 5.7 声环境保护措施 架空线路通过选用加工工艺水平高、表面光滑的导线减少电晕放电，并采取保证导线对地高度等措施，以降低可听噪声，确保线路沿线声环境能够满足相关标准要求。 5.8 生态保护措施 运营期加强巡查和检查，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系统的破坏。

本项目运营期采取的生态保护措施和电磁、声环境保护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、电磁和声环境影响较小。

5.9 监测计划

根据项目的环境影响和环境管理要求，制定了环境监测计划，由建设单位委托有资质的环境监测单位进行监测。具体监测计划见表 5-1。

表 5-1 运营期环境监测计划

序号	名称		内容
1	工频电场 工频磁场	点位布设	线路沿线及电磁环境敏感目标
		监测项目	工频电场强度（kV/m）、工频磁感应强度（ μT ）
		监测方法	《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）
		监测频次和时间	结合竣工环境保护验收各监测点昼间监测一次，其后有环保投诉时监测
2	噪声	点位布设	架空线路沿线及声环境保护目标
		监测项目	昼间、夜间等效声级， L_{eq} （dB(A)）
		监测方法	《声环境质量标准》（GB3096-2008）
		监测频次和时间	结合竣工环境保护验收昼间、夜间各监测一次，其后有环保投诉时监测

其他

无

环保 投资	本项目环保投资资金均由建设单位自筹。
----------	--------------------

六、生态环境保护措施监督检查清单

要素 \ 内容	施工期		运营期	
	环境保护措施	验收要求	环境保护措施	验收要求
陆生生态	(1) 加强对管理人员和施工人员的环保教育, 提高其生态环保意识; (2) 严格控制施工临时占地范围, 利用现有道路运输设备、材料等; (3) 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, 施工临时道路采用钢板铺垫, 牵张场采用钢板和彩条布铺垫, 跨越场采用搭跨越架等临时措施; (4) 选择合理区域堆放土石方, 对临时堆放区域加盖苫布; (5) 合理安排施工工期, 避开连续雨天土建施工; (6) 对拆除杆塔的塔基混凝土基础进行拆除, 拆除深度至地下 1m, 以满足复耕要求, 并恢复其原有土地使用功能; (7) 施工结束后, 应及时清理施工现场, 对施工临时占地进行复耕或绿化处理, 恢复临时占用土地原有使用功能。	(1) 加强了对管理人员和施工人员的环保教育, 提高了其生态环保意识; (2) 严格控制了施工临时占地范围, 利用现有道路运输设备、材料等; (3) 开挖作业时采取了分层开挖、分层堆放、分层回填的方式, 做好了表土剥离、分类存放, 施工临时道路已采用钢板铺垫, 牵张场已采用钢板和彩条布铺垫, 跨越场已采用搭跨越架等临时措施; (4) 选择了合理的区域堆放土石方, 对临时堆放区域加盖了苫布; (5) 已合理安排施工工期, 避开连续雨天土建施工; (6) 对拆除杆塔的塔基基座进行了清除, 对塔基处恢复原状处理; (7) 施工结束后, 及时清理了施工现场, 对施工临时占地进行了复耕或绿化处理等, 恢复临时占用土地原有使用功能。已加强施工期环保资料留底工作, 保存有施工环保设施影像或施工记录等档案资料。	运营期加强巡查和检查, 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系统的破坏。	制定了定期巡检计划, 对设备检修维护人员进行了环保培训, 加强了管理, 避免对项目周边的自然植被和生态系统的破坏。

内容 要素	施工期		运营期	
	环境保护措施	验收要求	环境保护措施	验收要求
水生生态	/	/	/	/
地表水环境	(1)线路施工产生的少量泥浆水经临时沉淀池去除悬浮物后回用，禁止向沿线水体排放施工废水；(2)线路施工阶段，施工人员居住在租住的民房内，生活污水纳入当地的污水处理系统。	(1)线路施工产生的少量泥浆水已经临时沉淀池去除悬浮物后回用未外排；(2)线路施工阶段，施工人员居住在租住的民房内，生活污水已纳入当地的污水处理系统。已加强施工期环保资料留底工作，保存有施工环保设施影像或施工记录等档案资料。	/	/
地下水及土壤环境	/	/	/	/
声环境	(1)优先采用《低噪声施工设备指导名录(2024年版)》中低噪声施工设备，控制设备噪声源强；(2)优化施工机械布置、加强施工管理，设置围挡或移动式声屏障，削弱噪声传播，文明施工，错开高噪声设备使用时间，禁止夜间施工；(3)运输车辆应尽量避免噪声敏感建筑物集中区域和敏感时段，禁止鸣笛；(4)施工单位制定并落实噪声污染防治实施方案，确保施工场界噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)的限值要求。	(1)采用了低噪声施工机械设备；(2)加强了施工组织管理，采用低噪声施工工艺、合理安排施工时段，设置了围挡，夜间未施工作业；(3)制定了运输车辆行车路线，避开了噪声敏感建筑物集中区域和敏感时段，未鸣笛扰民；(4)施工单位制定并落实了噪声污染防治实施方案，施工场界噪声符合《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)的限值要求。已加强施工期环保资料留底工作，保存有施工环保设施影像或施工记录等档案资料。	架空线路建设时通过选用加工工艺水平高、表面光滑的导线减少电晕放电，并采取保证导线对地高度等措施，以降低可听噪声。	架空线路沿线及保护目标处声环境达标。

内容 要素	施工期		运营期	
	环境保护措施	验收要求	环境保护措施	验收要求
振动	/	/	/	/
大气环境	(1) 在施工场地设置硬质围挡, 对作业处裸露地面覆盖防尘网, 定期洒水, 遇到四级或四级以上大风天气, 停止土方作业; (2) 建筑垃圾等及时清运, 在场地内临时堆存时采用密闭式防尘网遮盖; (3) 选用商品混凝土, 加强材料转运与使用的管理, 运输车辆按照规划路线和时间进行物料、渣土等的运输, 控制车速, 采取遮盖、密闭措施, 合理装卸, 规范操作, 在易起尘的材料堆场, 采取密闭存储或采用防尘布苫盖; (4) 施工单位制定并落实施工扬尘污染防治实施方案, 采取覆盖、分段作业、择时作业、洒水抑尘、冲洗地面和车辆等防尘降尘措施, 确保扬尘满足《施工场地扬尘排放标准》(DB32/4437-2022)要求; (5) 对照大气污染防治“十达标”, 即“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、工程机械达标、油品达标、运输车辆达标、在线监控达标、扬尘管理制度达标”, 本项目施工过程中大气环境保护措施符合与本项	(1) 施工场地设置了硬质围挡, 对作业处裸露地面采用了防尘网覆盖, 并定期洒水抑尘, 在四级或四级以上大风天气时停止了土方作业; (2) 及时清运了建筑垃圾, 临时堆放采用密闭式防尘网遮盖; (3) 采用商品混凝土, 制定并执行了车辆运输路线、防尘等措施, 对材料堆场及土石方堆场进行了苫盖, 对易起尘的采取密闭存储; (4) 施工单位制定并落实了施工扬尘污染防治实施方案, 满足了《施工场地扬尘排放标准》(DB32/4437-2022)要求; (5) 施工过程中做到大气污染防治“十达标”相关要求。已加强施工期环保资料留底工作, 保存有施工环保设施影像或施工记录等档案资料。	/	/

内容 要素	施工期		运营期	
	环境保护措施	验收要求	环境保护措施	验收要求
	目建设内容相关的达标要求，确保施工扬尘排放符合《施工场地扬尘排放标准》（DB32/4437-2022）排放标准要求。			
固体废物	生活垃圾委托环卫部门及时清运，建筑垃圾相关单位及时运送至受纳场地。拆除的杆塔和导线等由建设单位统一回收处置。	生活垃圾和建筑垃圾均及时进行了清运。现场无垃圾随意弃置的现象，固体废物按要求进行了处理处置。拆除的杆塔和导线等已由建设单位统一回收处置。	/	/
电磁环境	/	/	线路采用架空线路、电缆线路两种方式，架空输电线路保证足够的导线对地高度、电缆线路利用屏蔽作用降低对周围电磁环境的影响。运营期做好设备维护和运行管理，加强巡检，确保线路沿线及电磁环境敏感目标处工频电场、工频磁场均能满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100μT 公众曝露控制限值要求，同时架空线路经过耕地、园地、道路等场所时能够满足工频电场强度 10kV/m 的限值要求，并设置警示和防护指示标志。	线路沿线敏感目标处工频电场、工频磁场均能满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）公众曝露控制限值要求，同时架空线路经过耕地、园地、道路等场所时工频电场强度能够满足 10kV/m 的限值要求，并设置了警示和防护指示标志。

内容 要素	施工期		运营期	
	环境保护措施	验收要求	环境保护措施	验收要求
环境风险	/	/	/	/
环境监测	/	/	按运营期监测计划进行环境监测。	按运营期监测计划开展了环境监测。
其他	/	/	竣工后应及时验收。	竣工后应在 3 个月内进行自主验收。

七、结论

无锡尊盈新能源宜兴新建镇 50 兆瓦生态农业养殖光伏发电一体化融合及配套储能项目 110 千伏送出工程符合国家的法律法规，符合区域总体发展规划，在认真落实各项污染防治措施和生态保护措施后，本项目运营期产生的工频电场、工频磁场、噪声等均满足相应标准，本项目的建设对区域生态的影响控制在可接受的范围，从环境影响角度分析，本项目建设是可行的。

**无锡尊盈新能源宜兴新建镇 50 兆瓦生
态农业养殖光伏发电一体化融合及配套
储能项目 110 千伏送出工程
电磁环境影响专题评价**

1 总则

1.1 编制依据

1.1.1 法律、法规及规范性文件

- (1)《中华人民共和国环境保护法》(修订版), 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 年修正版), 2018 年 12 月 29 日起施行
- (3)《建设项目环境影响报告表编制技术指南(生态影响类)(试行)》(环办环评〔2020〕33 号), 生态环境部办公厅 2020 年 12 月 24 日印发

1.1.2 评价导则、技术规范

- (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)《输变电建设项目环境保护技术要求》(HJ 1113-2020)
- (4)《电磁环境控制限值》(GB 8702-2014)
- (5)《交流输变电工程电磁环境监测方法(试行)》(HJ681-2013)

1.1.3 其他

- (1)《无锡尊盈新能源宜兴新建镇 50 兆瓦生态农业养殖光伏发电一体化融合及配套储能项目 110 千伏送出工程可行性研究报告》, 2024 年 10 月
- (2)《省发展改革委关于宿迁崇孝 220 千伏变电站第二台主变扩建工程等电网项目核准的批复》, 2025 年 4 月, 详见附件 3
- (3)《国网江苏省电力有限公司无锡供电分公司关于江苏无锡尊盈新能源宜兴新建镇 50 兆瓦生态农业养殖光伏发电一体化融合及配套储能项目 110 千伏送出工程可行性研究报告的批复》, 2025 年 3 月, 详见附件 4

1.2 项目概况

本项目为都山~典巷 T 接尊盈新建光伏 110kV 线路改造工程, 线路起于现状 110kV 山泉线#1, 止于 110kV 山泉线#35。线路路径全长约 8.82km, 其中架空线路路径长约 6.5km、电缆线路路径长约 2.32km。具体如下:

- ①利用现状双回杆塔更换导线路径长 2.32km, 其中与 110kV 都官线同塔双回线路路径长约 0.38km、与 110kV 典官线同塔双回线路路径长约 0.74km、双设单挂线路路径长约 1.2km;

②新建双设单挂架空线路路径长约 3.03km (其中利用原路径新建线路路径长约 2.7km);

③新建同塔双回架空线路路径长约 1.15km (与 110kV 典官线同塔架设);

④新建单回电缆线路路径长约 0.4km;

⑤利用现状电缆通道更换 1 回电缆线路路径长约 1.92km。

同时,拆除现状架空线路长约 6.106km,拆除杆塔 14 基(#5~#6、#21~#29、#31~#33);拆除现状单回电缆长约 1.92km。

本项目山泉线 1 回架空线路导线型号采用 JNRLH1/LBY-210/40 钢芯铝绞线、典官线 1 回架空线路导线型号采用 JL3/G1A-240/30 钢芯铝绞线,电缆线路采用 ZC-YJLW03-64/110kV-1×800mm² 电力电缆。

1.3 评价因子

根据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020),本项目电磁环境影响评价因子见表 1.3-1。

表 1.3-1 电磁环境影响评价因子

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	kV/m	工频电场	kV/m
		工频磁场	μT	工频磁场	μT

1.4 评价标准

工频电场、工频磁场执行《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)表 1 中频率为 50Hz 所对应的公众曝露控制限值,即工频电场强度限值:4000V/m;工频磁感应强度限值:100μT。

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。

1.5 评价工作等级

本项目 110kV 输电线路包括架空线路和电缆线路、并且 110kV 架空线路边线地面投影外两侧各 10m 范围内有电磁环境敏感目标,根据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020)中“表 2 输变电建设项目电磁环境影响评价工作等级”,确定本项目 110kV 架空线路的电磁环境影响评价工作等级为二级、110kV

电缆线路的电磁环境影响评价工作等级为三级，详见表 1.5-1。

表 1.5-1 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	边导线地面投影外两侧各 10m 范围内有电磁环境敏感目标的架空线	二级
			地下电缆	三级

1.6 评价范围及评价方法

根据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020)，本项目电磁环境影响评价范围及评价方法见表 1.6-1。

表 1.6-1 电磁环境影响评价范围及评价方法

评价对象	评价因子	评价范围	评价方法
110kV 架空线路	工频电场、工频磁场	边导线地面投影外两侧各 30m 范围内的区域	模式预测
110kV 电缆线路	工频电场、工频磁场	电缆管廊两侧边缘各外延 5m (水平距离)	定性分析

1.7 评价重点

电磁环境影响评价重点为项目运行期产生的工频电场、工频磁场对周围环境的影响，特别是对项目附近敏感目标的影响。

1.8 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)，电磁环境敏感目标是电磁环境影响评价与监测需要重点关注的对象。包括住宅、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，本项目 110kV 电缆线路电磁环境影响评价范围有 1 处电磁环境敏感目标，共计 2 间厂房；110kV 架空线路电磁环境影响评价范围内有 9 处电磁环境敏感目标，共计 15 户民房、2 户看护房、4 间门卫室、15 间厂房和 1 栋办公楼（厂内）。

2 电磁环境质量现状监测与评价

电磁环境现状监测结果表明,本项目 110kV 输电线路沿线电磁环境敏感目标测点处的工频电场强度为 15.44V/m~95.37V/m,工频磁感应强度为 0.1086 μ T~1.304 μ T。所有测点测值均能够满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)表 1 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 μ T 公众曝露控制限值要求。

3 环境影响预测评价

3.1 架空线路理论计算预测与评价

(1) 工频电场、工频磁场理论计算预测模式

根据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020)附录 C 和附录 D 中的高压交流输电线路下空间工频电磁场强度的计算模式,计算不同架设方式时,线路下方不同导线对地高度处,垂直线路方向-50m~50m 的工频电场强度、工频磁感应强度。

a) 工频电场强度预测

高压输电线上的等效电荷是线电荷,由于高压输电线半径 r 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;

λ ——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,各相导线对地电压为:

$$|U_A| = |U_B| = |U_C| = 110 \times 1.05 / \sqrt{3} = 66.69 \text{ kV}$$

110kV各相导线对地电压分量为:

$$U_A = (66.69 + j0) \text{ kV}$$

$$U_B = (-33.35 + j57.76) \text{ kV}$$

$$U_C = (-33.35 - j57.76) \text{ kV}$$

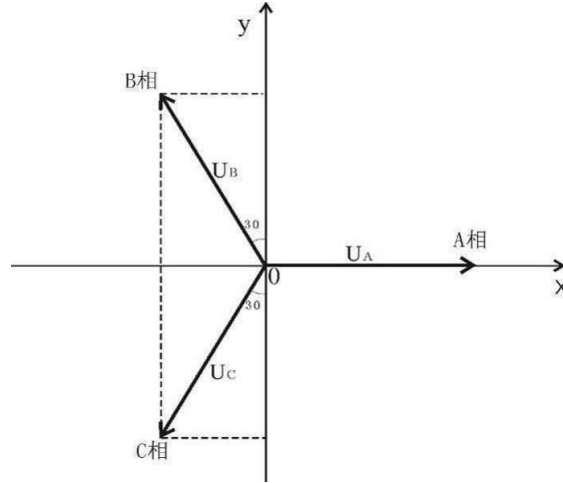


图 3.1-1 对地电压计算图

$[\lambda]$ 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，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： ϵ_0 ——真空介电常数， $\epsilon_0 = \frac{1}{36\pi} \times 10^{-9} F/m$ ；

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，利用等效电荷矩阵方程即可解出 $[Q]$ 矩阵。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：

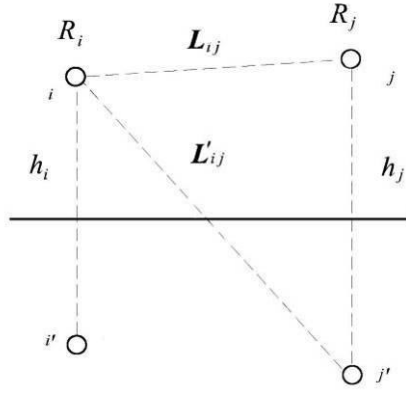


图 3.1-2 电位系数计算图

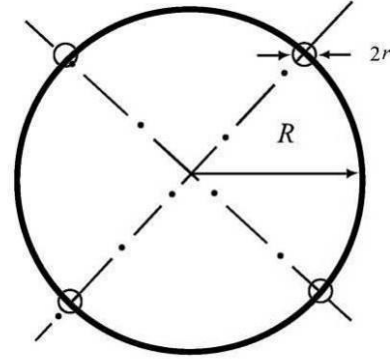


图 3.1-3 等效半径计算图

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

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

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：

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

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

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：

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

式中：

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

b) 工频磁感应强度预测

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： ρ ——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，考虑导线 i 的镜像时，可计算在A点其产生的磁场强度：

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

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。

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。

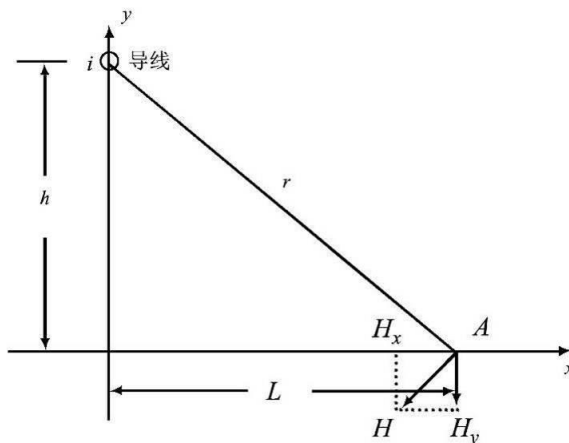


图 3.1-4 磁场向量图

3.1.4 工频电场、工频磁场计算结果分析

①计算结果表明，当预测点与导线间垂直距离相同时，架空线路下方的工频电场、工频磁场随着预测点距线路走廊中心投影位置距离的增大整体呈递减趋势。

②本项目导线不同导线高度下线路下方距地面 1.5m 高度处的工频电场、工频磁场预测结果最大值及最大值出现的位置详见表 3.1-4：

表 3.1-4 导线不同对地高度预测结果一览表

序号	线路类型	导线对地面高度, m	导线下方距地面 1.5m 高度处		最大值出现位置	
			工频电场强度最大值, V/m	工频磁感应强度最大值, μ T	工频电场强度	工频磁感应强度
1	双设单挂新建段	13	624.5	5.897	线路走廊中心-3m 处	线路走廊中心-3m 处
2	双设单挂更换导线段	17	394.7	3.633	线路走廊中心-3m 处	线路走廊中心-3m 处
3	同塔双回	13	1100.0	8.581	线路走廊中心	线路走廊中心 1m 处
4	同塔双回更换导线段 (山泉/典官)	17	721.0	5.579	线路走廊中心	线路走廊中心 1m 处
5	同塔双回更换导线段 (山泉/都官)	13	1119.2	9.569	线路走廊中心	线路走廊中心

以上工频电场强度和工频磁感应强度预测结果均能够满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)表 1 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 μ T 公众曝露控制限值要求，同时架空线路经过耕地、园地、道路等场所时，线路下方距地面高度 1.5m 处的工频电场满足工频电场强度 10kV/m 控制限值要求。

③根据计算结果，本项目架空线路沿线电磁环境敏感目标不同楼层处的工频电场、工频磁场均能够满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)表 1 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 μ T 公众曝露控制限值要求。

3.2 电缆线路工频电场、工频磁场影响预测分析

本项目 110kV 电缆线路工频电场影响预测定性分析参考《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”，同时结合江苏省无锡市境内近年已完成竣工环保验收 110kV 电缆线路的工频电场强度监测结果均满足 4000V/m 公众曝露控制限值的情况，可以预测本项目 110kV 电缆线路建成投运后产生的工频电场能够满足相应的公众曝露控制限值要求。

本项目 110kV 电缆线路工频磁场影响预测定性分析参考《环境健康准则：极低频场》(世界卫生组织著)，电缆线路“依据线路的电压，各导线能够包含在一个外护层之内以构成单根电缆。在此情况下，不但各导线的间隔可进一步下降，而且它们通常被绕成螺旋状，这使得所产生的磁场进一步显著降低”，同时结合江苏省无锡市境内近年已完成竣工环保验收 110kV 电缆线路的工频磁感应强度监测结果均满足 100 μ T 的公众曝露控制限值的情况，可以预测本项目 110kV 电缆线路建成投运后产生的工频磁场能够满足相应的公众曝露控制限值要求。

因此，通过以上分析，可以预测本项目 110kV 电缆线路建成投运后线路沿线及周围电磁环境敏感目标处的工频电场强度和工频磁感应强度均能够满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)表 1 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 μ T 的公众曝露控制限值要求。

4 电磁环境保护措施

本项目架空线路建设时线路保证导线对地高度,并优化导线相间距离以及导线布置方式,部分线路采用电缆敷设,利用屏蔽作用以降低输电线路对周围电磁环境的影响,确保线路周围电磁环境敏感目标处的工频电场、工频磁场满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 μ T 的公众曝露控制限值要求,同时架空线路经过耕地、园地、道路等场所时能够满足工频电场强度 10kV/m 的限值要求,并设置警示和防护指示标志。

5 电磁专题报告结论

(1) 项目概况

本项目为都山~典巷 T 接尊盈新建光伏 110kV 线路改造工程,线路起于现状 110kV 山泉线#1,止于 110kV 山泉线#35。线路路径全长约 8.82km,其中架空线路路径长约 6.5km、电缆线路路径长约 2.32km。具体如下:

①利用现状双回杆塔更换导线路径长 2.32km,其中与 110kV 都官线同塔双回线路路径长约 0.38km、与 110kV 典官线同塔双回线路路径长约 0.74km、双设单挂线路路径长约 1.2km;

②新建双设单挂架空线路路径长约 3.03km (其中利用原路径新建线路路径长约 2.7km);

③新建同塔双回架空线路路径长约 1.15km (与 110kV 典官线同塔架设);

④新建单回电缆线路路径长约 0.4km;

⑤利用现状电缆通道更换 1 回电缆线路路径长约 1.92km。

同时,拆除现状架空线路长约 6.106km,拆除杆塔 14 基(#5~#6、#21~#29、#31~#33);拆除现状单回电缆长约 1.92km。

本项目山泉线 1 回架空线路导线型号采用 JNRLH1/LBY-210/40 钢芯铝绞线、典官线 1 回架空线路导线型号采用 JL3/G1A-240/30 钢芯铝绞线,电缆线路采用 ZC-YJLW03-64/110kV-1×800mm² 电力电缆。

(2) 环境质量现状

现状监测结果表明,本项目评价范围内所有测点处的工频电场、工频磁场均能够满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)表 1 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100μT 的公众曝露控制限值要求。

(3) 电磁环境影响评价

通过定性分析和模式预测,本项目建成投运后产生的工频电场、工频磁场均能够满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)表 1 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100μT 的公众曝露控制限值要求。同时架空线路经过耕地、园地、道路等场所时能够满足工频电场强度 10kV/m 的限值要求。因此本项目投入运行后对周围电磁环境的影响较小。

(4) 电磁环境保护措施

本项目架空线路建设时线路保证导线对地高度,并优化导线相间距离以及导线布置方式,部分线路采用电缆敷设,利用屏蔽作用以降低输电线路对周围电磁环境的影响,确保线路周围电磁环境敏感目标处的工频电场、工频磁场满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 μ T 的公众曝露控制限值要求,同时架空线路经过耕地、园地、道路等场所时能够满足工频电场强度 10kV/m 的限值要求,并设置警示和防护指示标志。

(5) 电磁环境影响专题评价结论

综上所述,无锡尊盈新能源宜兴新建镇 50 兆瓦生态农业养殖光伏发电一体化融合及配套储能项目 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。