

建设项目环境影响报告表

(生态影响类)

项目名称：盐城清能灌东 120MW 渔光互补光伏发电
项目

建设单位（盖章）：盐城市国兴新能源有限公司

编制日期：2025 年 3 月

中华人民共和国生态环境部制

目 录

一、建设项目基本情况	1
二、建设内容	15
三、生态环境现状、保护目标及评价标准	25
四、生态环境影响分析	31
五、主要生态环境保护措施	41
六、生态环境保护措施监督检查清单	48
七、结论	51
附图	52
附件	53

一、建设项目基本情况

建设项目名称	盐城清能灌东 120MW 渔光互补光伏发电项目		
项目代码	2501-320921-89-01-740702		
建设单位联系人		联系方式	
建设地点	江苏省盐城市响水县灌东盐场		
地理坐标	中心点坐标：119 度 55 分 43.603 秒，34 度 26 分 8.299 秒 西北：119 度 55 分 4.593 秒，34 度 25 分 44.410 秒； 西南：119 度 55 分 22.032 秒，34 度 25 分 31.742 秒； 东南：119 度 56 分 19.195 秒，34 度 26 分 27.814 秒； 东北：119 度 55 分 57.097 秒，34 度 26 分 35.978 秒；		
建设项目行业类别	四十一、电力、热力生产和供应业：90 太阳能发电 4416（不含居民家用光伏发电）	用地（用海）面积（m ² ）/长度（km）	光伏区占地 1890.19 亩
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（选填）	响水县政务服务管理办公室	项目审批（核准/备案）文号（选填）	响政服投资备（2025）45 号
总投资（万元）	45600	环保投资（万元）	120
环保投资占比（%）	0.26	施工工期	12 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	无		
规划情况	规划名称：《江苏省“十四五”可再生能源发展专项规划》 发布机构：江苏省发展改革委 文号：省发展改革委关于印发《江苏省“十四五”可再生能源发展专项规划》的通知（苏发改能源发〔2022〕685号） 规划名称：《盐城市“十四五”新能源产业发展规划》 发布机构：盐城市发展和改革委员会 文号：《盐城市人民政府办公室关于印发盐城市“十四五”新能源产业发展规划的通知》（盐政办发〔2021〕65号）		
规划环境影响评价情况	无		

<p>规划及规划环境影响 评价符合性分析</p>	<p>(1) 与《江苏省“十四五”可再生能源发展专项规划》的符合性分析</p> <p>根据《江苏省“十四五”可再生能源发展专项规划》中第三条：（二）因地制宜发展光伏发电：“坚持集散并举，注重因地制宜，优先推动光伏发电就近开发利用，促进光伏发电与农业、交通、建筑等多种产业协同发展。到2025年，全省光伏发电装机达到3500万千瓦以上。加快推进“光伏+”综合利用。结合生态立体土地综合利用，充分发挥光伏发电与农林牧渔业发展协同优势，在确保农林牧渔业稳产保供前提下，依托农业种植、渔业养殖、生态修复等，因地制宜利用垦区农场、采煤塌陷区、沿海滩涂、养殖鱼塘、农业大棚、山地丘陵等空间资源，开展集中式光伏电站建设。在太阳能资源禀赋较好、建设条件优越、具备持续整体开发条件的地区，优化推进“光伏+”基地化开发。鼓励推广“光伏+”生态旅游、光伏特色小镇等，促进光伏与多种产业有机融合，扩展集中式光伏发电发展空间。”</p> <p>本项目为太阳能光伏发电项目，项目选址充分利用鱼塘水面建设，是《江苏省“十四五”可再生能源发展专项规划》中加快推进类项目。因此，本项目的建设符合《江苏省“十四五”可再生能源发展专项规划》具有相符性。</p> <p>(2) 与《盐城市“十四五”新能源产业规划》的符合性分析</p> <p>根据《盐城市“十四五”新能源产业规划》中“四、谋篇布局 构筑新能源产业发展新格局：（二）总体布局：百万千瓦级光伏综合利用基地。坚持集中式和分布式发展并举的原则，不断拓展光伏应用场景，开发一批具有特色的“光伏建筑一体化”、“风光互补”、“渔光互补”、“农光互补”项目，打造具有盐城特色的百万千瓦级光伏综合利用基地。</p> <p>五、聚焦聚力 打造新能源产业发展新引擎（二）光伏产业：坚持资源开发和产业发展双轮驱动、优势互补。资源开发方面，坚持集中式和分布式并举，梳理可开发、可利用空间资源，多途径拓展光伏应用场景，打造光伏综合利用基地，到2025年，力争全市光伏装机规模翻一番；产业发展方面，发挥龙头企业引领作用，加快产业强链补链，加快推进智能制造，推动产品迭代升级，到2025年，力争打造具有国际影响力的光伏装备制造集群。1、推动光伏发电多元开发。大力发展分布式光伏。鼓励利用工商业企业厂房、车棚和公共建筑等屋顶资源，推动建设一批屋顶分布式光伏发电项目。新建工业园区、新增重大项目原则上具备发展分布式光伏系统的荷载能力和配网结构。鼓励居民社区、家庭和个人发展户用光伏系统，推动光伏发电入社区、进家庭，实施“屋顶光伏富民工程”，实现分布式光伏的就地消纳和有效利用。有序发展集中式光伏。采取统一规划、集中连片、分步实施的方式，因地制宜利用垦区农场空闲场地、沿海滩涂、鱼塘水面等空间资源，重点建设一批</p>
------------------------------	---

	<p>“光伏+”综合利用基地，鼓励推广“光伏+”生态旅游、光伏特色小镇等新模式，促进光伏与农业、渔业等其他产业有机融合。”</p> <p>本项目位于江苏省盐城市，主体工程为渔光互补光伏发电，属于《盐城市“十四五”新能源产业发展规划》中光伏发电多元开发项目，项目符合“光伏+”新模式，因此，本项目的建设《盐城市“十四五”新能源产业发展规划》具有相符性。</p>
其他符合性分析	<p>1、与产业政策的符合性分析</p> <p>本项目为太阳能光伏发电项目，属于清洁能源项目。</p> <p>(1) 对照《产业结构调整指导目录（2024年本）》，本项目属于“鼓励类”的“五、新能源”中“2、可再生能源利用技术与应用”中“太阳能热发电集热系统、高效率低成本太阳能光伏发电技术研发与产业化、系统集成技术开发应用”。</p> <p>(2) 对照《市场准入负面清单（2022年版）》（发改体改规〔2022〕397号），本项目不属于清单中所列禁止准入类项目。</p> <p>(3) 对照《<长江经济带发展负面清单指南（试行，2022年版）>江苏省实施细则》，本项目不属于实施细则中禁止类项目。</p> <p>综上，本项目符合国家和地方相关产业政策要求。</p> <p>2、与用地规划的符合性分析</p> <p>本项目为太阳能光伏发电项目，项目土地利用现状为盐田，属于工矿仓储用地，利用鱼塘水面1890.19亩，该项目不涉及占用永久基本农田，不位于各级自然保护区，不涉及生态保护红线，不涉及生态空间管控区域；不属于《江苏省限制用地项目目录（2013年本）》和《江苏省禁止用地项目目录（2013年本）》中内容；对照《自然资源要素支撑产业高质量发展指导目录（2024年本）》，本项目属于允许类项目。</p> <p>3、“三线一单”相符性分析</p> <p>(1) 生态保护红线相符性</p> <p>1) 与《江苏省人民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）及《江苏省2023年度生态环境分区管控动态更新成果公告》（江苏省生态环境厅，2024年6月13日）相符性分析</p> <p>本项目位于江苏省盐城市响水县，根据《江苏省人民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）及《江苏省2023年度生态环境分区管控动态更新成果公告》（江苏省生态环境厅，2024年6月13日），项目所在地不涉及江苏省国家级生态保护红线。与本项目距离最近的</p>

江苏省国家级生态保护红线为盐城湿地珍禽国家级自然保护区（响水县），距离约250m。本项目为太阳能光伏发电项目，属于清洁能源项目，采取污染防治措施后，对周边生态的影响较小，故本项目符合《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）及《江苏省2023年度生态环境分区管控动态更新成果公告》（江苏省生态环境厅，2024年6月13日）的要求。具体见附图4。

2) 与《省政府关于印发江苏省“三线一单”生态环境分区管控方案的通知》（苏政发〔2020〕49号）及《江苏省2023年度生态环境分区管控动态更新成果公告》（江苏省生态环境厅，2024年6月13日）相符性分析

根据《省政府关于印发江苏省“三线一单”生态环境分区管控方案的通知》（苏政发〔2020〕49号），全省包括“1”个总体管控要求，长江流域、太湖流域、淮河流域、沿海地区等“4”个重点区域（流域）管控要求，“13”个设区市管控要求，以及全省“N”个（4560个）环境管控单元的生态环境准入清单，着重加强省级及以上产业园区、市县级及以下产业园区环境管理，严格落实生态环境准入清单要求。

本项目位于江苏省盐城市响水县灌东盐场，属于“4”个重点区域（流域）中的淮河流域、沿海地区和“N”个环境管控单元中的重点管控单元：滨海港工业园区。

重点管控单元主要推进产业布局优化、转型升级，不断提高资源利用效率，加强污染物排放控制和环境风险防控，解决突出生态环境问题。

本项目为太阳能光伏发电项目，能够促进当地能源结构改善，减少煤炭资源的消耗，符合重点管控单元管控要求。本项目与江苏省省域生态环境管控要求及重点区域生态环境管控要求的相符性分析见表1-1和表1-2，江苏省环境管控单元见附图2。

表 1-1 项目与江苏省省域生态环境管控要求相符性分析

管控类别	要求	本项目情况	相符性
空间布局约束	按照《自然资源部 生态环境部 国家林业和草原局关于加强生态保护红线管理的通知（试行）》（自然资发〔2022〕142号）、《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）、《关于进一步加强生态保护红线监督管理的通知》（苏自然函〔2023〕880号）、《江苏省国土空间规划（2021-2035年）》（国函〔2023〕69号），坚持节约优先、保护优先、自然恢复为主的方针，以改善生态环境质量为核心，以保障和维护生态功能为主线，统筹山水林田湖草一体化保护和修复，严守生态保护红线，实行最严格的生态空间管控制度，确保全省生态功能不降低、面积不减少、性质不改变，	本项目为光伏发电项目，不涉及江苏省国家生态保护红线和生态空间管控区域，不会降低全省生态功能、不减少其面积、不改变其性质。	相符

		切实维护生态安全。生态保护红线不低于1.82万平方千米，其中海洋生态保护红线不低于0.95万平方千米。		
污染物排放管控		坚持生态环境质量只能更好、不能变坏，实施污染物总量控制，以环境容量定产业、定项目、定规模，确保开发建设行为不突破生态环境承载力。	本项目运营期无废气产生；运营期采用无人值守方式，无生活污水产生，光伏组件清洗废水直接落入下方鱼塘，不外排；各项固废得到合理处置，无总量控制要求。	相符
环境风险防控		强化环境事故应急管理。深化跨部门、跨区域环境应急协调联动，分区域建立环境应急物资储备库。各级工业园区（集聚区）和企业的环境应急装备和储备物资应纳入储备体系。	本项目为光伏发电项目，主要环境风险物质为变压器油。企业后期落实各项风险防范措施，完成应急预案编制及备案，环境风险可防控。	相符
资源利用效率要求		土地资源总量要求：到2025年，江苏省耕地保有量不低于5977万亩，其中永久基本农田保护面积不低于5344万亩。	本项目不占用耕地和永久基本农田，符合要求。	相符
表1-2 项目与江苏省重点区域（流域）生态环境管控要求相符性分析				
管控类别		要求	本项目情况	相符性
淮河流域				
空间布局约束		1、禁止在淮河流域新建化学制浆造纸企业，禁止在淮河流域新建制革、化工、印染、电镀、酿造等污染严重的小型企业。 2、落实《江苏省通榆河水污染防治条例》，在通榆河一级保护区、二级保护区，禁止新建、改建、扩建制浆、造纸、化工、制革、酿造、染料、印染、电镀、炼油、铅酸蓄电池和排放水污染物的黑色金属冶炼及压延加工项目、有色金属冶炼及压延加工项目、金属制品项目等污染环境的项目。 3、在通榆河一级保护区，禁止新建、扩建直接或者间接向水体排放污染物的项目，禁止建设工业固体废物集中贮存、利用、处置设施或者场所以及城市生活垃圾填埋场，禁止新建规模化畜禽养殖场。	本项目不属于化学制浆造纸企业，不属于制革、化工、印染、电镀、酿造等污染严重的小型企业。本项目建设不在通榆河一、二级保护区范围内。	相符
污染物排放管控		按照《淮河流域水污染防治暂行条例》实施排污总量控制制度。	本项目运营期无废气产生；运营期采用无人值守方式，无生活污水产生，光伏组件清洗废水直接落入下方鱼塘，不外排；各项固废得到合理处置，无总量控制要求。	相符
环境风险防控		禁止运输剧毒化学品以及国家规定禁止通过内河运输的其他危险化学品的	本项目位于江苏省盐城市响水县灌东盐场，	相符

	船舶进入通榆河及主要供水河道。	且不涉及运输剧毒化学品以及国家规定禁止通过内河运输的其他危险化学品的船舶。	
资源利用效率要求	限制缺水地区发展耗水型产业，调整缺水地区的产业结构，严格控制高耗水、高耗能和重污染的建设项目。	本项目不属于高耗水、高耗能和重污染的建设项目。	相符
沿海地区			
空间布局约束	1.禁止在沿海陆域内新建不具备有效治理措施的化学制浆造纸、化工、印染、制革、电镀、酿造、炼油、岸边冲滩拆船以及其他严重污染海洋环境的工业生产项目。 2.沿海地区严格控制新建医药、农药和染料中间体项目。	本项目不属于化学制浆造纸、化工、印染、制革、电镀、酿造、炼油、岸边冲滩拆船以及其他严重污染海洋环境的工业生产项目，不属于医药、农药和染料中间体项目。	相符
污染物排放管控	按照《江苏省海洋环境保护条例》实施重点海域排污总量控制制度。	本项目运营期无废气产生；运营期采用无人值守方式，无生活污水产生，光伏组件清洗废水直接落入下方鱼塘，不外排；各项固废得到合理处置，无总量控制要求。	相符
环境风险防控	禁止向海洋倾倒汞及汞化合物、强放射性物质等国家规定的一类废弃物。	本项目不涉及汞及汞化合物、强放射性物质等国家规定的一类废弃物。	相符
资源利用效率要求	至2025年，大陆自然岸线保有率不低于36.1%。	本项目不占用大陆自然岸线。	相符
<p>3) 与《关于印发盐城市“三线一单”生态环境分区管控实施方案的通知》（盐环发〔2020〕200号）及《江苏省2023年度生态环境分区管控动态更新成果公告》（江苏省生态环境厅，2024年6月13日）相符性分析</p> <p>根据《盐城市“三线一单”生态环境分区管控实施方案》（盐环发〔2020〕200号），全市共划定环境管控单元582个，分为优先保护单元、重点管控单元和一般管控单元三类，实施分类管控。优先保护单元，指以生态环境保护为主的区域，包括生态保护红线和生态空间管控区域。全市划分优先保护单元140个，其中，陆域优先保护单元97个，近岸海域优先保护单元43个。重点管控单元，指涉及水、大气、土壤、自然资源等资源环境要素重点管控的区域，主要包括人口密集的中心城区和各级各类产业集聚的工业园区（工业集中区），全市划分重点管控单元276个。一般管控单元，指除优先保护单元、重点管控单元以外的其他区域，衔接街道（乡镇）边界形成管控单元。全市划分一般管控单元166个。</p> <p>本项目为光伏发电项目，位于盐城市响水县灌东盐场境内，属于重点管控单元中的滨海港工业园区，符合盐城市市域生态环境管控要求和重点管控</p>			

单元的生态环境准入清单要求。本项目与盐城市市域生态环境管控要求相符性分析见表1-3、与盐城市重点管控单元生态环境准入清单相符性分析见表1-4及附图3。

表1-3 项目与盐城市市域生态环境管控要求相符性分析

管控类别	要求	本项目情况	相符性
空间布局约束	<p>(1) 严格执行《江苏省“三线一单”生态环境分区管控方案》(苏政发〔2020〕49号)附件3江苏省省域生态环境管控要求中“空间布局约束”的相关要求。</p> <p>(2) 严格执行《关于印发各设区市2023年深入打好污染防治攻坚战目标任务书的通知》(苏污防攻坚指办〔2023〕53号)《中共盐城市委盐城市人民政府关于深入打好污染防治攻坚战的实施意见》(盐发〔2022〕4号)《盐城市“十四五”空气质量全面改善规划》(盐大气办发〔2022〕4号)《盐城市近岸海域水污染防治方案》(盐政发〔2021〕22号)《盐城市“十四五”土壤和地下水污染防治规划》(盐土治办发〔2022〕3号)等文件要求。</p> <p>(3) 禁止引进:列入《盐城市化工产业结构调整指导目录(2020年本)》(盐政办发〔2020〕37号)淘汰类的产业。</p>	<p>本项目为光伏发电项目,不属于文件中所列的禁止建设项目范畴,符合《江苏省“三线一单”生态环境分区管控方案》中相关要求。</p>	相符
污染物排放管控	<p>(1) 坚持生态环境质量只能更好、不能变坏,实施污染物总量控制,以环境容量定产业、定项目、定规模,确保开发建设行为不突破生态环境承载力。</p> <p>(2) 依据《盐城市“十四五”生态环境保护规划》(盐政办发〔2021〕87号),2025年盐城市碳排放强度、主要污染物排放总量持续下降,单位地区生产总值二氧化碳排放下降完成省下达标指标,挥发性有机物、氮氧化物、化学需氧量、氨氮、总氮、总磷减排量五年累计均完成省下达标指标。</p> <p>(3) 全面贯彻落实《江苏省工业园区(集中区)污染物排放限值限量管理工作方案(试行)》(苏环办〔2021〕232号),完善工业园区主要污染物排放总量控制措施,实现主要污染物排放浓度和总量“双控”。</p>	<p>本项目运营期无废气产生;运营期采用无人值守方式,无生活污水产生,光伏组件清洗废水直接落入下方鱼塘,不外排;各项固废得到合理处置,无总量控制要求。</p>	相符
环境风险防控	<p>(1) 严格执行《江苏省“三线一单”生态环境分区管控方案》(苏政发〔2020〕49号)附件3江苏省省域生态环境管控要求中“环境风险防控”的相关要求。</p> <p>(2) 强化饮用水水源环境风险管控,建成应急水源工程。</p> <p>(3) 落实《盐城市突发环境事件应急预案》(盐政办发〔2020〕)的要求。</p> <p>(4) 完善废弃危险化学品等危险废物(以下简称“危险废物”)、重点环保设施和项目、涉爆粉尘企业等分级管控和隐患排查治理的责任体系、制度标准、工作机制;重点加强化学工业园区、涉及大宗危化品使用企业、贮存和运输危化品的港口码头、尾矿库、集中式污水处理厂、危废处理企业的环境风险防控;建立覆盖危险废物产生、收集、贮存、转移、运输、利用、处置等全过程的监督体</p>	<p>本项目为光伏发电项目,主要环境风险物质为变压器油。光伏区每台箱式变压器均配备一个约2m³的成品油箱。企业后期落实各项风险防范措施,完成应急预案编制及备案,环境风险可控。本项目不产生废弃危险化学品等危险废物。</p>	相符

		系，严厉打击危险废物非法转移、处置和倾倒行为。		
资源利用效率要求		<p>(1) 2025年盐城市用水总量控制在57.64亿立方米以内，万元国内生产总值用水量、万元工业增加值用水量较2020年分别下降18%、15%以上；地下水年开采总量控制在5800万立方米以内，农田灌溉水有效利用系数提高至0.635以上，城市供水管网漏损率控制在9.0%以内。</p> <p>(2) 2035年盐城市耕地保有量不得低于1134.1700万亩，永久基本农田保护面积不得低于1038.6490万亩（含易地代保任务2.0000万亩）。</p> <p>(3) 能源利用上线目标为，到2025年，单位地区生产总值能耗、单位地区生产总值二氧化碳排放下降水平完成省下达任务。</p>	本项目为光伏发电项目，项目不占用耕地和永久基本农田。	相符
表1-4 项目与盐城市重点管控单元生态环境管控要求相符性分析				
管控类别	滨海港工业园区管控要求	本项目情况	相符性	
空间布局约束	<p>(1) 各类开发建设活动应符合盐城市总体规划、控制性详细规划、土地利用规划等相关要求。</p> <p>(2) 优化产业布局和结构，实施分区差别化的产业准入要求。</p> <p>(3) 合理规划居住区与园区，在居住区和园区、企业之间设置防护绿地、生态绿地等隔离带。</p>	本项目为光伏发电项目，不占用基本农田及生态红线，符合国土空间规划要求；本项目不属于国家和地方的产业政策中禁止类或淘汰类的项目。	相符	
污染物排放管控	严格实施污染物总量控制制度，根据区域环境质量改善目标，采取有效措施减少主要污染物排放总量，确保区域环境质量持续改善。	本项目运营期无废气产生；运营期采用无人值守方式，无生活污水产生，光伏组件清洗废水直接落入下方鱼塘，不外排；各项固废得到合理处置，无总量控制要求。	相符	
环境风险防控	应建立环境风险防范体系，制定园区应急预案，开展应急演练。	本项目为光伏发电项目，主要环境风险物质为变压器油。企业后期落实各项风险防范措施，完成应急预案编制及备案，环境风险可防控。	相符	
资源利用效率要求	<p>(1) 引进项目的生产工艺、设备、能耗、污染物排放、资源利用等均须达到同行业先进水平。</p> <p>(2) 按照国家和省能耗及水耗限额标准执行。</p> <p>(3) 强化企业清洁生产改造，推进节水型企业、节水型园区建设，提高资源能源利用效率。</p>	项目为光伏发电项目，属于清洁能源利用；项目充分利用鱼塘，可提高土地利用效率，集约利用土地资源。	相符	
(2) 环境质量底线相符性				
<p>环境空气：根据《2023年盐城市环境质量状况公报》，2023年盐城市环境空气质量综合指数3.32，全省第一；环境空气质量优良天数298天（其中优107天，良191天），优良天数比例83.4%（剔除沙尘增量），全省第二。PM_{2.5}均值27.7微克/立方米，全省第二；全市环境空气中细颗粒物（PM_{2.5}）、可吸入颗粒物（PM₁₀）、二氧化硫（SO₂）、二氧化氮（NO₂）年均浓度分别</p>				

为 27.7 微克/立方米、49 微克/立方米、7 微克/立方米、18 微克/立方米，一氧化碳（CO）和臭氧（O₃）浓度分别为 0.8 毫克/立方米、168 微克/立方米。

水环境：根据《2023年盐城市环境质量状况公报》，2022年盐城全市地表水环境质量总体为良好，17个国考、51个省考及以上断面达到或好于Ⅲ类水质比例均为100%。21个入海河流断面全面消除劣Ⅴ类，达到或优于Ⅲ类水断面21个，比例为100%，全省并列第一。全市14个在用县级及以上城市集中式饮用水水源地中，水质达到或好于Ⅲ类的有14个，比例为100%。

土壤环境：根据《2023年盐城市环境质量状况公报》，2022年盐城全市重点建设用和受污染耕地安全利用率达100%，土壤环境质量状况总体保持稳定。

海洋环境：根据《2023年盐城市环境质量状况公报》，2022年盐城全市春季、夏季和秋季近岸海域优良海水面积比例分别为86.4%、99.6%和 97.4%，全年为94.5%，优于省考核目标31.5个百分点。

本项目施工期废气、废水及固废均得到妥善处理。运营期无废气产生，采用无人值守方式，无生活污水产生，光伏组件冲洗废水落入下方鱼塘，不外排；厂界噪声能够达标排放，对环境的影响较小；各类固废均合规处置。因此，本项目的建设对区域的环境质量影响较小，不会改变区域的环境功能，符合环境质量底线的要求。

（3）资源利用上线相符性

本项目为光伏发电项目，属于D4416太阳能发电项目，项目使用的能源主要为太阳能，属于清洁能源。本项目占用盐城市响水县灌东盐场地块，地类为建设用地，土地利用现状为盐田，已签订租赁协议，不会对区域土地资源利用上线产生影响。根据自然资源部办公厅关于印发《节地技术和节地模式推荐目录（第三批）》的通知（自然资办发〔2022〕2号），“光伏+”主要通过渔光、牧光、农光等复合利用方式，在光伏板下进行渔业养殖、油牡丹种植和生猪养殖，实现了光伏产业与渔、农、牧业的融合发展。通过复合利用，减少了单独占地，提高了土地利用率和产出效益。本项目建设完成后，可在光伏组件下进行渔业养殖，实现“光伏+”的融合性发展。综上，本项目的建设符合资源利用上线的要求。

（4）生态环境准入清单

1) 与关于印发《<长江经济带发展负面清单指南（试行，2022年版）>江苏省实施细则》的通知（苏长江办发〔2022〕55号）相符性分析

本项目与苏长江办发〔2022〕55号相符性分析具体见表1-5，经分析可知，项目建设符合《<长江经济带发展负面清单指南（试行，2022年版）>江苏省

实施细则》相关要求。

表1-5 与苏长江办发（2022）55号的相符性分析

序号	长江经济带发展负面清单指南（试行，2022年版）江苏省实施细则内容	本项目情况	相符性
1	禁止建设不符合国家港口布局规划和《江苏省沿江沿海港口布局规划（2015—2030年）》《江苏省内河港口布局规划（2017—2035年）》以及我省有关港口总体规划的码头项目，禁止建设未纳入《长江干线过江通道布局规划》的过长江通道项目。	本项目属于渔光互补光伏发电项目，不属于相关的码头和长江通道项目。	相符
2	严格执行《中华人民共和国自然保护区条例》，禁止在自然保护区核心区、缓冲区的岸线和河段范围内投资建设旅游和生产经营项目。严格执行《风景名胜区条例》《江苏省风景名胜区管理条例》，禁止在国家级和省级风景名胜区核心景区的岸线和河段范围内投资建设与风景名胜资源保护无关的项目。自然保护区、风景名胜区由省林业厅会同有关方面界定并落实管控责任。	本项目位于盐城市响水县灌东盐场内，不占用自然保护区核心区、缓冲区、风景名胜区核心景区的岸线和河段。	相符
3	严格执行《中华人民共和国水污染防治法》《江苏省人民代表大会常务委员会关于加强饮用水源地保护的决定》《江苏省水污染防治条例》，禁止在饮用水水源一级保护区的岸线和河段范围内新建、改建、扩建与供水设施和保护水源无关的项目，以及网箱养殖、畜禽养殖、旅游等可能污染饮用水水体的投资建设项目；禁止在饮用水水源二级保护区的岸线和河段范围内新建、改建、扩建排放污染物的投资建设项目；禁止在饮用水水源准保护区的岸线和河段范围内新建、扩建对水体污染严重的投资建设项目，改建项目应当削减排污量。饮用水水源一级保护区、二级保护区、准保护区由省生态环境厅会同水利等有关方面界定并落实管控责任。	本项目位于盐城市响水县灌东盐场内，不占用饮用水水源一级保护区、二级保护区和准保护区的岸线和河段。	相符
4	严格执行《水产种质资源保护区管理暂行办法》，禁止在国家级和省级水产种质资源保护区的岸线和河段范围内新建围湖造田、围海造地或围填海等投资建设项目。严格执行《中华人民共和国湿地保护法》《江苏省湿地保护条例》，禁止在国家湿地公园的岸线和河段范围内挖沙、采矿，以及任何不符合主体功能定位的投资建设项目。水产种质资源保护区、国家湿地公园分别由省农业农村厅、省林业厅会同有关方面界定并落实管控责任。	本项目位于盐城市响水县灌东盐场内，不占用水产种质资源保护、国家湿地公园的岸线河段。	相符
5	禁止违法利用、占用长江流域河湖岸线。禁止在《长江岸线保护和开发利用总体规划》划定的岸线保护区和保留区内投资建设除事关公共安全及公众利益的防洪护岸、河道治理、供水、生态环境保护、航道整治、国家重要基础设施以外的项目。长江干支流基础设施项目应按照《长江岸线保护和开发利用总体规划》和生态环境保护、岸线保护等要求，按规定开展项目前期论证并办理相关手续。禁止在《全国重要江河湖泊水功能区划》划定的河段及湖泊保护区、保留区内投资建设不利于水资源及自然生态保护的项目。	本项目不占用《长江岸线保护和开发利用总体规划》划定的岸线保护区和《全国重要江河湖泊水功能区划》划定的河段保护区、保留区。	相符
6	禁止未经许可在长江干支流及湖泊新设、改设或扩大排污口。	本项目不在长江干支流及湖泊新设、改设或扩大排污口。	相符
7	禁止长江干流、长江口、34个列入《率先全面禁捕的长江流域水生生物保护区名录》的水生生物	本项目不进行水生生物捕捞。	相符

	保护区以及省规定的其他禁渔水域开展生产性捕捞。		
8	禁止在距离长江干支流岸线一公里范围内新建、扩建化工园区和化工项目。长江干支流一公里按照长江干支流岸线边界（即水利部门河道管理范围边界）向陆域纵深一公里执行。	本项目不在长江干支流一公里范围。	相符
9	禁止在长江干流岸线三公里范围内新建、改建、扩建尾矿库、冶炼渣库和磷石膏库，以提升安全、生态环境保护水平为目的的改建除外。	本项目不涉及尾矿库、冶炼渣库和磷石膏库建设。	相符
10	禁止在太湖流域一、二、三级保护区内开展《江苏省太湖水污染防治条例》禁止的投资建设活动。	本项目位于江苏省盐城市响水县灌东盐场，不属于太湖流域投资建设活动。	相符
11	禁止在沿江地区新建、扩建未纳入国家和省布局规划的燃煤发电项目。	本项目不涉及燃煤发电项目建设。	相符
12	禁止在合规园区外新建、扩建钢铁、石化、化工、焦化、建材、有色、制浆造纸等高污染项目。合规园区名录按照《〈长江经济带发展负面清单指南（试行，2022年版）〉江苏省实施细则合规园区名录》执行。	本项目不属于钢铁、石化、化工、焦化、建材、有色、制浆造纸等高污染项目。	相符
13	禁止在取消化工定位的园区（集中区）内新建化工项目。	本项目不属于化工项目。	相符
14	禁止在化工企业周边建设不符合安全距离规定的劳动密集型的非化工项目和其他人员密集的公共设施项目。	本项目与周边其他项目之间的距离符合安全距离规定。	相符
15	禁止新建、扩建不符合国家和省产业政策的尿素、磷铵、电石、烧碱、聚氯乙烯、纯碱等行业新增产能项目。	本项目不涉及尿素、磷铵、电石、烧碱、聚氯乙烯、纯碱生产。	相符
16	禁止新建、改建、扩建高毒、高残留以及对环境影响大的农药原药（化学合成类）项目，禁止新建、扩建不符合国家和省产业政策的农药、医药和染料中间体化工项目。	本项目不属于农药原药（化学合成类）项目，不属于农药、医药和染料中间体化工项目。	相符
17	禁止新建、扩建不符合国家石化、现代煤化工等产业布局规划的项目，禁止新建独立焦化项目。	本项目不属于石化、现代煤化工、焦化项目。	相符
18	禁止新建、扩建国家《产业结构调整指导目录》《江苏省产业结构调整限制、淘汰和禁止目录》明确的限制类、淘汰类、禁止类项目，法律法规和相关政策明令禁止的落后产能项目，以及明令淘汰的安全生产落后工艺及装备项目。	本项目为太阳能光伏发电项目，符合国家及地方产业政策，不属于限制类、淘汰类、禁止类项目。	相符
19	禁止新建、扩建不符合国家产能置换要求的严重过剩产能行业的项目。禁止新建、扩建不符合要求的高耗能高排放项目。	本项目不属于严重过剩产能行业的项目，不属于高耗能高排放项目。	相符
20	法律法规及相关政策文件有更加严格规定的从其规定。	本项目符合相关法律法规和政策文件。	相符
<p>2) 《市场准入负面清单》（2022年版）</p> <p>对照《市场准入负面清单》（2022年版），本项目不属于清单中的禁止准入类。</p> <p>4、与其他相关文件相符性分析</p> <p>(1) 与《响水县国土空间总体规划（2021-2035年）》相符性分析</p> <p>本项目位于盐城市响水县灌东盐场境内，对照《响水县国土空间总体规</p>			

划（2021-2035年）》的“国土空间规划分区图”可知，本项目位于响水县国土空间总体规划中的“城镇集中建设区”。本项目利用鱼塘水面，未占用永久基本农田，不在生态保护红线范围内。综上，本项目符合《盐城市国土空间总体规划（2021-2035年）》中要求。

（2）与《江苏省“十四五”生态环境保护规划》相符性分析

根据《江苏省“十四五”生态环境保护规划》，“第三章第二节 加快能源绿色低碳转型”中“大力发展清洁能源。实施‘沐光’专项行动，扩大分布式光伏发电规模，推进太阳能多形式、大范围、高效率转化应用。”

本项目为光伏发电项目，属于绿色低碳能源，与《江苏省“十四五”生态环境保护规划》相符。

（3）与《盐城市“十四五”生态环境保护规划》相符性分析

根据《盐城市“十四五”生态环境保护规划》，“第四章 重点任务”中，“第一节 发展低碳绿色经济，开展碳排放达峰行动”的专栏“双碳”行动：光伏基地扩展行动。全力发展分布式光伏系统，新建工业园区、新增重大项目原则上预留发展分布式光伏系统的荷载能力和配网结构。因地制宜推动“光伏+”渔业、农业、牧业等综合利用平价示范基地建设，推动阜宁、响水等集中式光伏基地建设。支持大丰、建湖发展光伏产业。到“十四五”末，力争光伏全产业链产能达到50GW。

本项目为渔光互补光伏发电项目，与《盐城市“十四五”生态环境保护规划》相符。

（4）与《响水县国民经济和社会发展第十四个五年规划和二〇三五年远景目标纲要》相符性分析

《响水县国民经济和社会发展第十四个五年规划和二〇三五年远景目标纲要》指出：“强化能源高效清洁利用。推动能源供给结构调整，推进太阳能、风能、生物质能等新能源逐步替代化石能源，促进新能源产业提质，发展“互联网+”智慧能源，培育能源转型升级新动力，构建绿色多元供给体系。……提高电网智能化水平，提升主网供电能力，优化完善变电站布点及线路走廊布局，实现响水地区配电自动化系统的全覆盖，提升电网对分布式电源的适应性和接纳能力。利用风能、太阳能等可再生能源的分布式能源站点，探索建立联网型新能源微电网和独立型新能源微电网”。

本项目属于“渔光互补”项目，符合《响水县国民经济和社会发展第十四个五年规划和二〇三五年远景目标纲要》中提出的“利用风能、太阳能等可再生能源的分布式能源站点，探索建立联网型新能源微电网和独立型新能源微电网”的要求，因此，本项目的开展与建设符合《响水县国民经济和社

会发展第十四个五年规划和二〇三五年远景目标纲要》。

(5) 与《自然资源部办公厅 国家林业和草原局办公室 国家能源局综合司关于支持光伏发电产业发展规范用地管理有关工作的通知》（自然资办发〔2023〕12号）相符性分析

本项目与自然资办发〔2023〕12号相符性分析具体见表1-6，经分析可知，项目建设符合《自然资源部办公厅 国家林业和草原局办公室 国家能源局综合司关于支持光伏发电产业发展规范用地管理有关工作的通知》（自然资办发〔2023〕12号）相关要求。

表1-6 与自然资办发〔2023〕12号相符性分析

项目	文件要求	本项目情况	相符性
一、引导项目合理布局	1、做好光伏发电产业发展规划与国土空间规划的衔接。各地要认真做好绿色能源发展规划等专项规划与国土空间规划的衔接，优化大型光伏基地和光伏发电项目空间布局。在市、县、乡镇国土空间总体规划中将其列入重点建设项目清单，合理安排光伏项目新增用地规模、布局和开发建设时序。在符合“三区三线”管控规则的前提下，相关项目经可行性论证后可统筹纳入国土空间规划“一张图”，作为审批光伏项目新增用地用林用草的规划依据。 2、鼓励利用未利用地和存量建设用地发展光伏发电产业。……项目选址应当避让耕地、生态保护红线、历史文化保护线、特殊自然景观价值和文化标识区域、天然林地、国家沙化土地封禁保护区（光伏发电项目输出线路允许穿越国家沙化土地封禁保护区）等；涉及自然保护地的，还应当符合自然保护地相关法规和政策要求。新建、扩建光伏发电项目，一律不得占用永久基本农田、基本草原、I级保护林地和东北内蒙古重点国有林区。	本项目为太阳能光伏发电项目，符合“三区三线”管控规则，本项目不占用耕地、生态保护红线、历史文化保护线、特殊自然景观价值和文化标识区域、天然林地、国家沙化土地封禁保护区、自然保护区、永久基本农田、基本草原、I级保护林地等。	相符
二、光伏发电项目用地实行分类管理	1、光伏方阵用地不得占用耕地，占用其他农用地的，应根据实际合理控制，节约集约用地，尽量避免对生态和农业生产造成影响。 2、光伏发电项目配套设施用地，按建设用地进行管理，依法依规办理建设用地审批手续。	本项目为太阳能光伏发电项目，根据响水县自然资源和规划局关于《关于盐城国兴响水灌东盐场120MW渔光互补光伏项目征询意见函》的复函，项目土地利用现状为盐田，属于建设用地，不占用耕地。	相符
三、加快办理项目用地手续	及时办理征地或租赁等用地手续。光伏发电项目用地涉及使用建设用地的，可依照土地征收规定办理土地征收手续。光伏方阵用地允许以租赁等方式取得，用地单位与农村集体经济组织或国有土地权利主体、当地乡镇政府签订用地与补偿协议，报当地县级自然资源和林业草原主管部门备案。	本项目已签订租赁协议，符合要求。	相符

(6) 与《省自然资源厅 省林业局 省能源局关于支持光伏发电产业发展规范用地管理的通知》（苏自然资函〔2023〕845号）相符性分析

本项目与苏自然资函〔2023〕845号相符性分析具体见表1-7，经分析可知，项目建设符合《省自然资源厅 省林业局 省能源局关于支持光伏发电产业发展规范用地管理的通知》（苏自然资函〔2023〕845号）相关要求。

表1-7 与苏自然资函〔2023〕845号相符性分析

项目	文件要求	本项目情况	相符性
一、强化规划引领，引导合理布局	严格准入管理。新建、扩建光伏发电项目，应当避让耕地、生态保护红线、历史文化保护线、特殊自然景观价值和标识区域等，涉及自然保护地的应当符合自然保护地相关法律法规和政策要求，涉及重要湿地的应当严格按照相关法律法规要求履行相关手续，全面分析评估对区域湿地及迁徙候鸟的影响。严禁在国家相关法律法规和规划明确禁止的区域发展光伏发电项目，一律不得占用永久基本农田、I级保护林地，不得在河道、湖泊、水库内建设。	本项目为太阳能光伏发电项目，不占用耕地、生态保护红线、历史文化保护线、特殊自然景观价值和标识区域、自然保护地、重要湿地、永久基本农田、I级保护林地、河道、湖泊、水库等。	相符
二、规范项目用地，严格分类管理	1、光伏方阵项目用地包括光伏方阵用地和配套设施用地，根据用地性质实行分类管理。光伏面板等光伏方阵用地不得占用耕地，占用其他农用地的，应合理控制用地规模，节约集约用地，尽量避免对生态和农业生产造成影响。光伏方阵用地允许以租赁方式取得，用地单位与农村集体经济组织或国有土地权利主体、当地乡镇政府签订用地与补偿协议，报当地县级自然资源主管部门备案。 2、规范复合利用标准。水面上架设的光伏复合项目，其中在养殖水域滩涂规划确定的养殖区建设光伏发电项目的，应开展对渔业生产影响的专题论证，确保满足光伏板下养殖品种正常生长光照要求，养殖产量不低于同地区正常情况平均水平的80%。	本项目位于响水县灌东盐场内，项目土地利用现状为盐田，属于建设用地，已签订租赁协议。根据盐城市自然资源和规划局关于《关于盐城清能灌东120MW渔光互补光伏项目征询意见函》的复函，本项目土地利用现状为盐田，地块在城镇开发边界内，不涉及永久基本农田，不涉及生态保护红线和生态管控区，不涉及耕地、林地、公益林、湿地、海域。本项目在光伏组件之间留有足够的光照空间，保证水生生态系统正常发生光合作用，在项目四周留有足够的水面，供鱼虾等活动，光伏组件与水面留有足够的高度，减少生产活动对水生生物的干扰符合要求。	相符

二、建设内容

地理位置	<p>本项目位于江苏省盐城市响水县灌东盐场（项目地理位置详见附图 1），用地总面积约 1890.19 亩。项目地距离响水县中心约 37km，地区水平面年平均太阳辐射量 5100.1MJ/m²a，属我国第三类太阳能资源区域，该地区太阳能资源丰富，适合开展大型光伏电站的建设。项目周边现状详见附图 6。</p>
项目组成及规模	<p>1、项目由来</p> <p>我国是世界上最大的能源消费国之一，同时也是世界能源生产大国。随着国民经济的快速成长，要满足未来社会经济发展对于能源的需求，完全依靠传统的煤炭、石油等常规能源是不能实现的。在“碳达峰、碳中和”目标下，我国能源结构转型迫在眉睫。太阳能具有储量大、永久性、清洁无污染、可再生、就地可取等特点，已成为目前可利用的最佳能源选择之一。同时，随着我国光伏产业技术水平的持续提升，发电成本不断下降，因此，光伏发电已成为清洁、低碳、具有价格优势的能源形式。</p> <p>中国是太阳能资源丰富的国家，全年辐射总量 91.7~2333kWh/m²·年之间，国土总面积 2/3 以上地区年日照时数大于 2000 小时，全国绝大部分地区都可以利用太阳能解决生活和生产上的日常需要，光伏发电发展潜力巨大。</p> <p>“渔光互补”是指渔业养殖与光伏发电相结合，在鱼塘水面上方架设光伏板阵列，光伏板下方水域可以进行鱼虾养殖，光伏阵列还可以为鱼虾养殖提供良好的遮挡作用，形成“上可发电、下可养鱼”的发电新模式。近年来，“渔光互补”模式在我国不断推开，大大提高了鱼塘的土地资源利用效率，保障了土地增值收益，促进了当地经济发展，同时发挥了项目的节能减排效益。</p> <p>根据当前形势及未来发展趋势，盐城市国兴新能源有限公司拟投资 45600 万元于江苏省盐城市响水县新建盐城清能灌东 120MW 渔光互补光伏发电项目。本项目已取得响水县政务服务管理办公室出具的江苏省投资项目备案证（备案证号：响政服投资备（2025）45 号）。盐城清能灌东 120MW 渔光互补光伏发电项目装机交流侧容量 120MW（直流侧容量为 141.088362MWp），共安装 198716 块 710Wp 单晶 N 型双面光伏组件。光伏区共设置 40 个 35kV 光伏发电单元，经 5 回 35kV 集电线路接入 220kV 升压站，最后送出至当地电网。项目建成后 25 年内平均年发电量为 17622.65 万 kWh，平均年等效利用小时数为 1249.05h。</p> <p>根据《中华人民共和国环境影响评价法》及《建设项目环境保护管理条例》等法规文件，盐城市国兴新能源有限公司委托江苏润环环境科技有限公司承担了本项目环境影响报告表的编写工作。接受委托后，我单位组织项目组人员对该项目区进行了现场踏勘，收集有关项目区的自然环境等基础资料，根据环境影响评价有关规范和技术要求，编制了本项目的环境影响报告表，为项目实施和管理提供参考依据。</p>

2、工程建设内容及规模

(1) 工程概况

项目名称：盐城清能灌东 120MW 渔光互补光伏发电项目；

项目性质：新建；

建设单位：盐城市国兴新能源有限公司；

建设地点：江苏省盐城市响水县灌东盐场；

用地面积：用地总面积约 1890.19 亩；

劳动定员和工作制度：运营期采用无人值守方式，不设现场值守人员，工作人员定期到光伏区巡视；

建设内容及规模：本项目光伏区共 40 个子系统，共安装 198716 块 710Wp 单晶 N 型双面光伏组件，总装机容量共计 120MW（直流侧容量为 141.088362MWp），共配置 40 台 3000kVA 箱式变压器和 400 台 300kW 组串式逆变器，逆变器交流侧输出经箱变低压侧进行汇流，经 5 回 35kV 集电线路送至 220kV 升压站，最后送出至当地电网。本项目运营期 25 年内平均发电量为 17622.65 万 kWh，平均年等效利用小时数为 1249.05h。

总投资：45600 万元，其中环保投资 120 万元，占总投资的 0.26%。

(2) 工程内容和规模

本项目规划装机交流侧容量约 120MW（直流侧容量为 141.088362MWp），拟采用分块发电、集中并网方案，配套租赁储能 12MW/24MWh。光伏项目采用 220kV 电压等级接入电网，光伏区共 40 个子系统，每个子系统安装 10 台 300kW 组串式逆变器，接入一台 3000kVA 箱变，输出电压为 35kV，共计 5 回 35kV 集电线路接入升压站的 35kV 母线，最终以 220kV 电压等级并网。（本次评价不含 220kV 升压站以及鱼塘养殖的相关内容，220kV 升压站以及鱼塘养殖的相关内容另行评价）

本项目安装 198716 块 710Wp 单晶 N 型双面光伏组件，电池组件每 28 个 1 串并列 18/19 路接入 1 台 300kW 组串式逆变器，每 10 台逆变器接入一台 3000kVA 箱式变压器，构成 1 个光伏发电单元，共设置 40 个光伏发电单元。每个光伏发电单元由若干块光伏组件、10 台逆变器、1 台箱式变压器构成。本项目建成投产后 25 年内平均年发电量为 17622.65 万 kWh，首年发电小时数 1312.70h，25 年平均年等效发电小时数 1249.05h。

本项目具体建设内容及规模见表 2-1。

表 2-1 建设内容及规模一览表

工程名称	项目名称	建设内容
主体工程	光伏区	本项目总占地面积 1890.19 亩，安装 198716 块 710Wp 单晶 N 型双面光伏组件，总装机容量 120MW（直流侧容量 141.088362MWp），共计 40 个 35kV 光伏发电单元。安装 400 台 300kW 组串式逆变器，40 台 3000kVA 箱式变压器。

	集电线路	本项目集电线路采用电缆直埋+桥架的敷设方式，其中光伏组件至逆变器电缆、逆变器至箱变电缆敷设路径均位于鱼塘水面上方，采用桥架的敷设形式；经箱变升压后的 35kV 集电线路，沿路面敷设，采用直埋电缆形式，最终送至 220kV 升压站。																																									
公用工程	供水	光伏组件的清洗用水拟采用自来水，由当地市政管网供水。																																									
	排水	光伏组件清洗废水直接落入下方鱼塘，不外排。																																									
	供电	站用电源采用双电源，一路引自市电，另一路由站内 35kV 母线，经 35kV 站用变压器降压到 0.4kV 作为备用电源供电。																																									
环保工程	废气	施工期：定期洒水防治扬尘，施工车辆、设备等定期检查和维修保养，减少尾气排放等。 运营期：本项目无废气产生。																																									
	废水	施工期：冲洗废水及泥浆水经隔油沉淀池处理达标后回用于施工场地道路清扫或车辆冲洗。 运营期：光伏组件清洗废水直接落入下方鱼塘，不外排。																																									
	噪声	施工期：避免夜间施工，严格控制高噪声机械设备的的使用，采取隔音、减振、消声等措施；加强对施工机械设备、车辆等的维护保养。 运营期：选用低噪声设备，箱变减振、隔声及距离衰减，加强设备的保养。																																									
	固废	施工期：建筑垃圾要及时清运或回收利用，防止长期堆放后干燥而产生扬尘。生活垃圾由环卫所统一清运，其他废弃物外售综合利用。 运营期：本项目运营期采用无人值守的方式，无生活垃圾产生；本项目运营期一般固废为废光伏组件，由生产厂家直接更换带走，不在现场进行存储。危险废物为废变压器油和废含油抹布及手套等，建设单位委托有资质单位直接将废变压器油拉走处置，废含油抹布及手套更换时会产生，委托有资质单位一起拉走处置，不在现场进行存储。																																									
临时工程	临时堆场	材料堆放场地占地 6000m ² 。																																									
<p>1) 光伏区</p> <p>本项目采用“分块发电，集中并网”的方式，共安装 198716 块 710Wp 单晶 N 型双面光伏组件，电池组件每 28 个 1 串并列 18/19 路接入 1 台 300kW 组串式逆变器，10 台逆变器接入一台 3000kVA 箱变，构成 1 个光伏发电单元，共设置 40 个光伏发电单元。</p> <p>①光伏发电组件</p> <p>本项目共安装 198716 块 710Wp 单晶 N 型双面光伏组件，拟采用光伏组件的主要性能参数见表 2-2。</p>																																											
<p>表 2-2 光伏组件主要技术参数表</p>																																											
<table border="1"> <thead> <tr> <th>序号</th> <th>技术参数</th> <th>单位</th> <th>参数值</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>峰值功率</td> <td>Wp</td> <td>710</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>开路电压 Voc</td> <td>V</td> <td>49.0</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>短路电流 Isc</td> <td>A</td> <td>18.40</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>工作电压 Vmppt</td> <td>V</td> <td>40.9</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>工作电流 Imppt</td> <td>A</td> <td>17.36</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>峰值功率温度系数</td> <td>%/K</td> <td>-0.29</td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>开路电压温度系数</td> <td>%/K</td> <td>-0.24</td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>短路电流温度系数</td> <td>%/K</td> <td>0.04</td> </tr> <tr> <td>9</td> <td>首年功率衰减</td> <td>%</td> <td>1</td> </tr> </tbody> </table>				序号	技术参数	单位	参数值	1	峰值功率	Wp	710	2	开路电压 Voc	V	49.0	3	短路电流 Isc	A	18.40	4	工作电压 Vmppt	V	40.9	5	工作电流 Imppt	A	17.36	6	峰值功率温度系数	%/K	-0.29	7	开路电压温度系数	%/K	-0.24	8	短路电流温度系数	%/K	0.04	9	首年功率衰减	%	1
序号	技术参数	单位	参数值																																								
1	峰值功率	Wp	710																																								
2	开路电压 Voc	V	49.0																																								
3	短路电流 Isc	A	18.40																																								
4	工作电压 Vmppt	V	40.9																																								
5	工作电流 Imppt	A	17.36																																								
6	峰值功率温度系数	%/K	-0.29																																								
7	开路电压温度系数	%/K	-0.24																																								
8	短路电流温度系数	%/K	0.04																																								
9	首年功率衰减	%	1																																								

④箱式变压器

本项目共 40 个发电单元，每个单元配备 1 台箱式变压器，共计 40 台 3000kVA 箱式变压器。本项目选用华式箱变，箱式变压器的主要技术参数见表 2-4。

表 2-4 箱式变压器主要技术参数表

序号	技术参数	参数值
1	型式	35kV 三相油浸式低压双绕组无载调压变压器
2	额定容量	3000kVA
3	电压比	37±2×2.5%/0.8kV
4	短路阻抗	Ud%=7
5	连接组别	Dy11

2) 集电线路

本项目集电线路采用电缆直埋+桥架的敷设方式，其中光伏组件至逆变器电缆、逆变器至箱变电缆敷设路径均位于鱼塘水面上方，采用桥架的敷设形式，桥架基础采用预应力高强混凝土管桩（PHC 管桩、直径 300mm），桩型 PHC-300AB(70)-C80，相邻桩间距不超过 5m；经箱变升压后的 35kV 集电线路，沿路面敷设，采用直埋电缆形式，埋深为 1000mm，开挖宽度顶部为 1500mm，底部为 1000mm，沟底铺细砂，且沿全长以砖或水泥板遮盖，最终送至 220kV 升压站。

集电线路主要技术参数见表 2-5。

表2-5 集电线路主要技术参数表

序号	名称	规格/型号	单位	数量
1	光伏专用电缆	H1Z2Z2-K-1×4mm ²	km	1400
2	低压电缆	ZRC-YJLV23-1.8/3kV-3×240mm ²	km	145
3	高压电缆	ZRC-YJLV23-26/35kV-3×70mm ²	km	4.5
4		ZRC-YJLV23-26/35kV-3×185mm ²	km	3
5		ZRC-YJLV23-26/35kV-3×400mm ²	km	9.5
6	高压电缆终端	35kV 配套光伏区铜芯电缆	套	80
7	直埋光缆	24 芯	m	15000
8	电缆桥架	6000×200×100（长×宽×高）	m	13000
9	电缆桥架	6000×400×150（长×宽×高）	m	9000
10	电缆桥架	6000×600×150（长×宽×高）	m	1500

3) 主要设备

本项目的主要设备见表 2-6。

表2-6 主要设备表

序号	名称	型号及规格	单位	数量
1	光伏组件	单晶 N 型双面双玻光伏组件 710Wp	块	198716
2	组串式逆变器	300kW	套	400
3	箱式变压器	3000kVA	台	40

3、项目主要经济技术指标

本项目主要经济技术指标表见表 2-7。

表2-7 本项目主要经济技术表

序号	指标	单位	数量	备注
1	总用地面积	亩	1890.19	/
2	装机容量	MW	120	/
3	年均发电量	万kWh	17622.65	25年内
4	总投资	万元	45600	/

4、公辅工程

(1) 供水

给水水源拟采用自来水，由当地市政管网供水，接入距离按 1km 考虑，市政供水压力不低于 0.2Mpa，水量不低于 10m³/h。根据给水管网的水量和水压要求，给水主管的管径约为 DN100。

本项目运营期采用无人值守模式，故无生活用水；给水水源用于施工期间用水和运营期太阳能电池组件的清洗用水。

(2) 排水

本项目运营期采用无人值守模式，故无生活污水产生。光伏组件清洗废水直接落入下方鱼塘，不外排。

(3) 用电

站用电源采用双电源（永临结合），一路引自市电 10kV 电源，另一路由站内 35kV 母线，经 35kV 站用变压器降压到 0.4kV 作为备用电源供电。

5、临时工程

本项目临时工程为材料堆放场地，占地 6000m²，设在光伏区占地范围内，此临时占地区域工程后期，仍会建立光伏板阵列。

(1) 混凝土生产系统

本项目光伏支架基础采用预制管桩，不需要混凝土，仅有箱变基础需要一定量的混凝土，施工现场所用混凝土均采用商品混凝土，在搅拌站搅拌好后用混凝土搅拌运输车运至现场。故本项目不需要设混凝土生产系统。

(2) 砂石料生产系统

本项目采用商品混凝土，故本项目不需要设砂石料生产系统。

(3) 临时堆场

材料堆放场地占地 6000m²，主要堆放电缆、组件、钢管等。

总平面及现场布置

1、项目总平面布置

本项目建设地点位于盐城市响水县灌东盐场，距响水县城约 37km，场址区紧邻省道 G228，交通便利。

本项目进站道路可利用项目地附近的省道及县道，均为柏油路面或水泥路面，路况良好，连接到场区主干道，交通运输条件较好。场区内尽量利用原有道路，没有道路区域则新建道路。

本项目用地面积约 1890.19 亩，安装 198716 块 710Wp 单晶 N 型双面光伏组件，电池组件每 28 个 1 串并列 18/19 路接入 1 台 300kW 组串式逆变器，10 台逆变器接入一台 3000kVA 箱变，构成 1 个光伏发电单元，共设置 40 个光伏发电单元。每个光伏发电单元由若干块光伏组件、10 台逆变器、1 台箱式升压设备构成。集电线路采用电缆直埋+桥架的敷设方式，其中光伏场区、35kV、10kV 集电线路采用直埋敷设的方式，场区低压电缆采用混凝土预应力管桩加电缆支架的方式，最终送至 220kV 升压站。项目总平面布置图详见附图 5。

2、施工布置情况

根据光伏电站工程建设投资大、工期紧、建设地点集中等特点，结合工程具体情况，本着充分利用土地又方便施工的原则进行施工场地布置。施工总平面布置按以下基本原则进行：

(1) 施工场地临建设施布置应紧凑合理，符合工艺流程。方便施工，保证运输，尽量避免施工材料及机具的二次搬运。同时应充分考虑各阶段的施工过程，做到前后协调，左右兼顾，达到合理紧凑的目的。

(2) 施工机具合理布置。充分考虑施工用电符合，合理确定其服务范围，做到既满足施工需求又不浪费。

(4) 施工总平面尽可能做到永临结合，节约投资，降低造价。

本项目施工人员住宿租用周边居民区，不设置施工营地。临时工程主要为材料临时堆场，占地 6000m²。临时用地均在项目用地红线范围内，不额外占用土地。

本项目施工之前将鱼塘内的鱼捕捞后售卖，施工期鱼塘不养殖。本项目施工工艺主要为临时占地施工、光伏区施工、集电线路施工等。施工工艺流程见图 2-2。

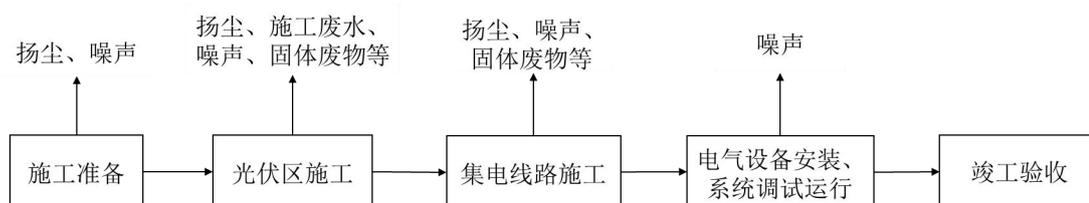


图 2-2 施工工艺流程图及产污环节图

施工
方案

1、临时占地施工

- (1) 测量放线：根据施工图纸，将临时占地范围测量好，并打好标志桩。
- (2) 鱼塘捕捞：确定要施工的鱼塘，然后对鱼虾进行捕捞。
- (3) 鱼塘抽水：采用离心泵对临时占地内的鱼塘进行抽水，将鱼塘里的水抽到围堰另一侧鱼塘；此过程使用离心泵会产生噪音。
- (4) 鱼塘晾晒：将抽干水的鱼塘底泥晒干后用作光伏组件设备等的临时堆放场。

2、光伏区施工

- (1) 施工准备

将所需施工材料、设备等运输至施工现场，此过程施工材料车辆运输会产生扬尘，材料搬运会产生噪声。

(2) 基础施工

1) 光伏组件基础工程

本项目光伏组件采用固定式支架形式，固定式支架采用预应力高强混凝土管桩基础，型号为：PHC-400AB(95)-C80。为了保证后期光伏组件下留有养殖空间，桩长 12m，前后排支架阵列单元间距为 8m。同一组支架单元，2×28 组件布置形式桩左右间距约为 4.5m，2×14 组件布置形式桩左右间距约为 4.4m。

2) 箱变基础工程

箱变基础采用管桩基础+框架平台结构，现浇 C35 混凝土；管桩采用预应力高强混凝土管桩（PHC 管桩、直径 400mm），每个基础采用 6 根 PHC 管桩（型号：PHC-400AB(95)-C80）。箱逆变基础平台板四周做一圈混凝土翻沿，根据箱逆变油量计算，翻沿高度约 10cm，平台板表面找坡处理，最低点设置在靠路边一侧。箱变平台下挂成品油箱，用于收集漏油，防治污染环境。

上述基础施工无需清淤，桩机进场后就位，将管桩安装在压桩机架上，待桩位及垂直度用架设在下面和侧面的经纬仪校正合格后，即可施工管桩，直到达到设计深度为止；此过程中施工会产生泥浆水、噪声、扬尘和建筑垃圾。

(3) 支架安装

待基础养护期满后进行支架安装，支架连接主要采用螺栓连接，大件型钢采用吊车吊装。支架安装过程施工机械会产生噪音。

(4) 光伏组件安装

项目光伏组件安装采用固定式支架，安装时应逐块安装，螺杆的安装方向为自内向外，并紧固光伏组件螺栓。光伏组件安装必须做到横平竖直，同方阵内的光伏组件间距保持一致；光伏组件安装时会产生噪音。

(5) 箱变、逆变器安装

本项目箱变、逆变器布置在水塘间紧邻检修道路区域，采用汽车吊吊装，施工吊装时应考虑安全距离及安全风速，确保施工安全及安装质量；吊装过程中机械会产生噪声。

3、集电线路施工

本项目集电线路采用电缆直埋+桥架的敷设方式，其中光伏组件至逆变器电缆、逆变器至箱变电缆敷设路径均位于鱼塘水面上方，采用桥架的敷设形式；经箱变升压后的 35kV 集电线路，沿路面敷设，采用直埋电缆形式，最终送至 220kV 升压站。

(1) 直埋敷设

主要过程为施工准备、电缆沟开挖、电缆敷设、电缆沟回填、埋设标桩等。

①施工准备：将所需施工材料、设备等运输至施工现场；此过程施工材料车辆运输会产

生扬尘，材料搬运会产生噪声。

②电缆沟开挖：采用小型挖掘设备并辅以人工开挖电缆沟，开挖出的土石方就近堆放在埋沟走向的迎风侧；电缆沟开挖过程会产生扬尘、噪声和土石方。

③电缆敷设：电缆沟开挖完成后底部铺设一层细砂，然后进行电缆敷设，并验收；

④电缆沟回填：先用细砂按设计厚度回填至设计标高，然后上部铺设电缆保护板，在电缆保护板上部用开挖料回填至电缆沟顶部；此过程施工会产生扬尘。

⑤埋设标桩：沿电缆路径一定间隔、转弯处、电缆接头处等设置明显的电缆标识桩。

(2) 桥架敷设

主要过程为施工准备、基础施工、架线施工、光缆施工等。

①施工准备

将所需施工材料、设备等运输至施工现场；此过程施工材料车辆运输会产生扬尘，材料搬运会产生噪声。

②基础施工

首先进行线路复测，当线路符合设计规定时进行基础分坑与开挖。基础开挖深度和宽度符合要求时，进行钢筋的绑扎和模板安装，经现场检查合格后，实施混凝土浇筑；此施工过程基础开挖会产生扬尘和土方、钢筋模板安装及混凝土浇筑产生噪声。

③架线施工

架线施工前，制定合理的跨越方式，搭设好跨越架，安装好绝缘子及滑车。对事先需要压接的导、地线进行压接，然后进行牵引绳的展放，把导、地线绑扎在牵引绳上，机械牵引实现导、地线展放。线路架设完毕后进行紧线施工，调整弧垂，安装附件等，机械牵引施工会产生噪声。

④光缆施工

首先对光缆进行检查，确保符合要求，然后进行光缆布放、纤芯熔接。

4、施工时序和建设周期

施工总工期约 12 个月，施工进度为施工准备，临时堆场施工，光伏区基础施工，支架安装，光伏组件、逆变器、箱变等安装，集线电缆敷设和电气设备安装调试，联调等。

5、工程运行方式

运营期采用无人值守方式，不设现场值守人员，工作人员定期到光伏区巡视。

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>1、生态功能区划</p> <p>本项目位于江苏省盐城市响水县，根据《江苏省生态空间管控区域规划》（苏政发〔2020〕1号）、《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）、《江苏省2023年度生态环境分区管控动态更新成果公告》（江苏省生态环境厅，2024年6月13日），本项目不占用生态红线和生态管控区。距离最近的江苏省国家级生态保护红线为盐城湿地珍禽国家级自然保护区（响水县），距离约250m，具体详见附图4。</p> <p>2、生态环境质量现状</p> <p>（1）土地利用现状</p> <p>项目建设地点位于江苏省盐城市响水县灌东盐场，项目用地面积约1890.19亩，土地利用现状为盐田，属于建设用地。本项目利用鱼塘水面建设，不涉及耕地、永久基本农田、林地、生态红线及生态管控区，土地使用形式为租赁，项目建设完成后不改变用地性质，光伏组件下鱼塘仍作为渔业养殖使用。</p> <p>（2）陆生生态环境现状调查</p> <p>根据《中国植被区划》，项目区域位于“Ⅲ暖温带落叶阔叶林区”和“Ⅳ东部亚热带常绿阔叶林区”。根据现场踏勘情况，区域典型的原生自然植被已经不存在，主要为人工植被和次生植被。现有林木以农田林网和四旁种植为主，人工栽培的植物主要有银杏、水杉、柳、桑等。农作物主要有水稻、小麦、棉花、豆类、薯类以及油料和蔬菜等品种。常见的田间杂草有荠菜、马唐、狗尾草、刺儿菜、虎尾草、苍耳和苦苣菜等。评价范围内无珍稀保护植物，无名木古树。</p> <p>区域内森林覆盖率低，野生动物资源不是特别丰富，评价范围内动物资源主要包括：两栖动物、爬行动物、鸟类、小型哺乳动物。两栖爬行类动物主要有青蛙、蟾蜍、泽蛙、青草蛇、水蛇等，主要分布在河流、植被附近。鸟类主要有麻雀、乌鸦、喜鹊、灰喜鹊、大杜鹃、翠鸟、家燕、云雀、白头鹎、白脸山雀、啄木鸟、猫头鹰等，主要分布在道路周边及农田、树林、村落附近。小型哺乳动物以小型兽类为主，特别是啮齿目鼠形小兽最为常见。主要有刺猬、褐家鼠、田鼠、蝙蝠等，主要分布在农田及村落附近。经初步调查，评价范围内未发现珍稀保护的野生动物。</p> <p>（2）水生生物现状调查</p> <p>项目区域水网密布，具有淡水鱼类等多种水生生物种群的栖息环境。沿线主要的水生植物有蓝藻、硅藻、绿藻、芦苇、茭草、蒲草、艾蒿、荇菜、金银莲花、野菱、浮萍、槐叶萍、水花生等。浮游动物种类繁多，主要的浮游动物有原生动物、轮虫、枝角类和</p>
--------	--

桡足类四大类，其中虾、蟹等甲壳类占据绝对优势。该地区主要的底栖动物以蚯蚓、螺蚌、蚰子等为主。

区内水产养殖发达，鱼类资源丰富，以鲤形目中的青、草、鲢、鳙传统“四大家鱼”以及鳊、鲤、鲫、泥鳅为沿线鱼类的优势种，无论是自然水体还是人工养殖都可以见到其身影。评价范围内主要经济鱼类有青鱼、草鱼、鲢、鳙、鲤、鲫、长春鳊、三角鲂、翘嘴鳊、黄颡鱼、黄尾鲴等。甲壳类有虾、蟹等，贝类有田螺、蚌等。无国家级重点保护水生生物。评价范围水体无鱼类集中式产卵场、索饵场及越冬场等“三场”，无鱼类的洄游通道分布。

3、大气环境质量现状

根据《2023年盐城市环境质量状况公报》，2023年全市环境空气质量综合指数3.32，全省第一；环境空气质量优良天数298天（其中优107天，良191天），优良天数比例83.4%（剔除沙尘增量），全省第二。PM_{2.5}均值27.7微克/立方米，全省第二；全市环境空气中细颗粒物（PM_{2.5}）、可吸入颗粒物（PM₁₀）、二氧化硫（SO₂）、二氧化氮（NO₂）年均浓度分别为27.7微克/立方米、49微克/立方米、7微克/立方米、18微克/立方米，一氧化碳（CO）和臭氧（O₃）浓度分别为0.8毫克/立方米、168微克/立方米。

根据《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准进行年评价，区域环境空气质量达标判断情况见表3-1：

表3-1 区域空气质量现状评价表

污染物	年评价指标	现状浓度/ ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	标准值/ ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	占标率/%	达标情况
SO ₂	年平均质量浓度	7	60	11.67	达标
NO ₂	年平均质量浓度	18	40	45.00	达标
PM ₁₀	年平均质量浓度	49	70	70.00	达标
CO	百分位数日平均或8h平均质量浓度	800	4000	20.00	达标
O ₃	百分位数日平均或8h平均质量浓度	168	160	105.00	不达标
PM _{2.5}	年平均质量浓度	27.7	35	79.14	达标

由上表可知，大气监测6项指标中O₃未达到环境空气质量二级标准。为加快改善环境空气质量，盐城市在落实《空气质量持续改善行动计划》《关于印发盐城市2023年大气污染防治工作计划的通知（盐大气办〔2023〕2号）》等相关治理方案后，空气质量总体上向好的方面发展，环境质量状况能够得到提高改善。

4、地表水环境质量

根据《2023年盐城市环境质量状况公报》，2023年全市地表水环境质量总体为良好，

	<p>17个国考、51个省考及以上断面达到或好于Ⅲ类水质比例均为100%。21个入海河流断面全面消除劣Ⅴ类，达到或优于Ⅲ类水断面21个，比例100%，全省并列第一。全市14个在用县级及以上城市集中式饮用水水源地中，水质达到或好于Ⅲ类的有14个，比例为100%。</p> <p>（一）流域地表水</p> <p>1.国家考核断面</p> <p>17个国考断面水质均达到或好于Ⅲ类水质，比例 100%，无劣Ⅴ类断面。</p> <p>2.省级及以上考核断面</p> <p>51个省考及以上断面（含17个国考断面）达到或优于Ⅲ类水质的断面51个，占100%，无劣Ⅴ类断面。</p> <p>（二）主要饮用水源地</p> <p>全市14个在用县级及以上城市集中式饮用水水源地全部达到Ⅲ类水质标准，达标比例为100%。</p> <p>5、土壤环境质量</p> <p>根据《2023年盐城市环境质量状况公报》，全市重点建设用地和受污染耕地安全利用率达100%，土壤环境质量状况总体保持安全稳定。</p> <p>6、海洋环境质量</p> <p>根据《2023年盐城市环境质量状况公报》，全市春季、夏季和秋季近岸海域优良海水面积比例分别为86.4%、99.6%和97.4%，全年为94.5%，优于省考核目标31.5个百分点。</p> <p>7、声环境质量</p> <p>本项目周边50m范围内无声环境保护目标，因此，未对项目所在地声环境质量进行现状监测。</p>
与项目有关的原有环境污染和生态破坏问题	<p>本项目为新建项目，无与项目有关的原有环境污染和生态破坏问题。</p>
环境保护目标	<p>一、生态环境保护目标</p> <p>根据现场踏勘，本次评价区域范围内无国家公园、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。</p> <p>本项目评价范围内不涉及自然保护区、世界文化和自然遗产地、风景名胜区、森林公园、地质公园、重要湿地、原始天然林、珍稀濒危野生动物天然集中分布区、重要水生生物的自然产卵及索饵场、越冬场和洄游通道、天然渔场等《环境影响评价技术导则生态影响》（HJ19-2022）中的生态敏感区。</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）、《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）、《盐城市人民政府办公室关于印发盐城市生态红线区域保护规划的通知》（盐政办发〔2014〕121号），结合项目地理位置和盐城市生态红线区域保护规划图，本项目环境影响评价范围内不涉及国家级生态保护红线和江苏省生态空间管控区域。

评价范围内主要环境保护目标见表 3-2。

表 3-2 主要环境保护目标一览表

环境类别	环境保护目标	距项目厂界			环境功能
		方向	最近距离 m	规模	
大气环境	项目场界 500m 范围内无大气环境敏感保护目标				
地表水环境	一排河	东	15	小河	《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)中的 III 类标准
	二排河	南	1500	小河	
声环境	项目场界 50m 范围内无声环境敏感保护目标				
生态环境	盐城湿地珍禽国家级自然保护区(响水县)	东	250	92.94km ² (含海域)	生物多样性保护

1、环境质量标准

(1) 环境空气质量标准

本项目位于空气质量二类功能区，环境空气中常规污染物质量执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）及其 2018 年修改单的二级标准，具体标准值见表 3-3。

表3-3 大气环境质量评价标准

污染物名称	取值时间	浓度限值 (μg/m ³)	标准来源
NO ₂	年平均	40	《环境空气质量标准》(GB3095-2012)及其 2018 年修改单的二级标准
	日平均	80	
	小时平均	200	
SO ₂	年平均	60	
	日平均	150	
	小时平均	500	
PM ₁₀	年平均	70	
	日平均	150	
PM _{2.5}	年平均	35	
	日平均	75	
CO (mg/m ³)	日平均	4	
	小时平均	10	
O ₃	日最大 8 小时平均	160	
	小时平均	200	

(2) 水环境质量标准

本项目所在区域周边河流一排河、二排河参考执行《地表水环境质量标准》

评价标准

(GB3838-2002)中 III 类水体标准，具体标准值见表 3-4。

表3-4 水环境质量标准 单位：mg/L (pH无量纲)

项目	pH	DO	COD	BOD ₅	氨氮	总磷	标准来源
III 类标准	6-9	≥5	≤20	≤4	≤1.0	≤0.2	《地表水环境质量标准》 (GB3838-2002) 表 1

(3) 声环境质量标准

本项目不在《盐城市中心城区声环境功能区划分方案》已划定的声环境功能区范围内，根据《声环境质量标准》（GB3096-2008）、《声环境功能区划分技术规范》（GB/T15190-2014），项目建设地点位于响水县灌东盐场内，项目周边主要为农田及鱼塘，无工业活动及交通干线经过，项目所在地执行 1 类声环境功能区要求，具体标准值见表 3-5。

表3-5 声环境质量标准

声环境功能区类别	昼间 dB (A)	夜间 dB (A)	标准来源
1 类	55	45	《声环境质量标准》 (GB3096-2008)

2、污染物排放标准

(1) 废气

本项目施工期废气中颗粒物执行《施工场地扬尘排放标准》（DB32/4437-2022）中表 1 的浓度限值；施工期废气中二氧化硫、氮氧化物等执行《大气污染物综合排放标准》（DB32/4041-2021）表 3 中单位边界大气污染物排放监控浓度限值，具体排放标准见表 3-6。本项目运营期无废气产生。

表3-6 施工期废气排放标准表

序号	污染物	浓度限值 (mg/m ³)	标准来源
1	TSP ^a	0.5	《施工场地扬尘排放标准》 (DB32/4437-2022)
2	PM ₁₀ ^b	0.08	
3	SO ₂	0.4	《大气污染物综合排放标准》 (DB32/4041-2021)
4	氮氧化物	0.12	
5	CO	10	
6	非甲烷总烃	4	

(2) 废水

项目施工期不设置施工营地，无生活污水产生。机械车辆冲洗废水及泥浆水经临时隔油沉淀池处理达标后回用于施工场地洒水降尘或车辆冲洗，不外排。回用水执行《城市污水再生利用城市杂用水水质》（GB/T18920-2020），具体见表 3-7。

本项目运营期拟采用无人值守的方式，无生活污水产生。光伏组件清洗初步选定管道清洗与气力吹吸相结合的方案。冲洗用水取自市政运维车，水质为自来水。冲洗废水水质简单，主要污染物为 SS，浓度较低，产生的冲洗废水排放至光伏板下方鱼塘作为鱼塘补给用水，污染物经自然沉淀后成为底泥，对鱼塘水质影响较小，且冲洗用水为常温，

不会对鱼虾的养殖产生不利影响。

表3-7 施工废水排放标准一览表

序号	项目	车辆冲洗	道路清扫
1	pH (无量纲)	6~9	6~9
2	色度, 铂钴色度单位	≤15	≤30
3	嗅	无不快感	无不快感
4	浊度/NTU	≤5	≤10
5	五日生化需氧量/ (mg/L)	≤10	≤10
6	氨氮/ (mg/L)	≤5	≤8
7	阴离子表面活性剂/ (mg/L)	≤0.5	≤0.5
8	溶解性总固体/ (mg/L)	≤1000 (2000)	≤1000 (2000)
9	溶解氧/ (mg/L)	≥2.0	≥2.0
10	总氯/ (mg/L)	≥1.0 (出厂), 0.2 (管网末端)	≥1.0 (出厂), 0.2 (管网末端)

(3) 噪声

施工场界噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011), 具体见表 3-8。

表3-8 建筑施工场界环境噪声排放限值

序号	昼间 dB (A)	夜间 dB (A)	标准来源
1	70	55	《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)

运营期厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 中 1 类标准, 具体见表 3-9。

表3-9 工业企业厂界环境噪声排放标准限值

序号	类别	昼间 dB (A)	夜间 dB (A)	标准来源
1	1 类	55	45	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)

(4) 固废

项目施工期不设施工营地, 无生活垃圾产生; 建筑垃圾送至指定的建筑垃圾堆场。

本项目运营期采用无人值守的方式, 无生活垃圾产生; 一般固废为废光伏组件和废电气元件, 由生产厂家直接更换后带走, 不在现场进行贮存; 危险废物为废变压器油和废含油抹布及手套等, 废变压器油及废含油抹布及手套等产生后, 建设单位委托有资质单位处置, 不在现场进行贮存。

其他

本项目无废气和废水外排, 无需申请总量。

四、生态环境影响分析

施工 期生 态环 境影 响分 析	<p>1、施工期生态环境影响分析</p> <p>(1) 施工期对植被的影响分析</p> <p>本项目施工车辆运输施工材料等施工过程会破坏地表植被，破坏的植被主要为塘基道路两侧的植被，塘基道路两侧的植被种类主要为当地常见草本植物，不涉及珍稀濒危受保护植物，生物量和物种多样性较少。施工结束后，随着塘基道路植被的自然生长，破坏的植被会得到恢复。</p> <p>施工期临时占地位于用地红线范围内的鱼塘水面，本项目施工之前将鱼塘内的鱼捕捞后售卖，施工期鱼塘不养殖，施工结束后再恢复养殖。</p> <p>因此，本项目施工期间对植被的影响范围和影响程度不大，在可以接受范围内。</p> <p>(2) 施工期对野生动物的影响分析</p> <p>据调查，项目用地范围为鱼塘养殖，不是附近野生动物的理想栖息地，项目所在区域内无大型野生动物，以鸟类和小型哺乳类动物为主，项目所在地鸟类主要有麻雀、乌鸦、喜鹊、灰喜鹊、大杜鹃、翠鸟、家燕、云雀、白头鸭、白脸山雀、啄木鸟、猫头鹰等，主要分布在道路周边及农田、树林、村落附近。项目施工期进入施工场地人员较多，同时基础施工和设备安装等施工活动均会对区域内野生动物产生一定惊扰。本项目临近盐城湿地珍禽国家级自然保护区，对主要鸟类迁徙通道迁徙地可能存在影响，建议施工期避开迁徙时段。随着施工期结束，厂区内及周围动物会逐渐适应光伏区箱变等运行噪声，基本不会影响野生动物的生存和活动空间，不涉及或不影响主要鸟类迁徙通道，对区域生物多样性不会产生影响。严格遵循以上措施，本项目施工期不会对野生动物产生较大影响。</p> <p>(3) 对农业生态的影响分析</p> <p>本项目施工期光伏区及临时用地利用鱼塘水面，临时用地在项目用地红线范围内。施工时应严格控制施工范围，禁止占用破坏耕地、永久基本农田、林地等。临时堆土堆放在靠近田埂一侧，禁止占用破坏耕地、永久基本农田、林地等。施工期在严格控制施工范围及临时堆土范围的前提下，对周边农业生态影响较小。</p> <p>(4) 对鱼塘养殖的影响分析</p> <p>施工期对鱼塘中鱼虾的影响主要表现为施工噪声及临时占地对鱼虾的影响，主要包括打桩等机械噪声及位于鱼塘内临时占地施工影响。由于施工期比较短暂，且施工期不养殖，因此噪声对鱼虾的影响比较小。临时占地施工期结束后恢复鱼塘现状，对鱼塘的影响也随之结束。</p> <p>(5) 施工期水土流失影响分析</p> <p>本项目建设过程中造成的水土流失量主要由两部分组成：一是因项目建设开挖、扰动、破坏地表等造成原地貌水土保持功能降低甚至丧失，导致土壤侵蚀加剧而增加的水土流失量，</p>
---------------------------------	---

即直接流失量；二是本项目开挖的土方临时堆放被雨水冲刷造成的水土流失量，即间接水土流失量。项目光伏区主要在鱼塘范围内施工，造成水土流失影响较小；集电线路施工过程中开挖工程和土方堆放会产生一定影响，通过采取对临时堆土进行遮盖、对开挖管沟及时覆土、施工结束后恢复原貌、避免雨季施工等措施，可最大程度减小水土流失的影响。

2、施工期大气环境影响分析

施工期大气环境影响主要来源于施工扬尘、运输车辆及施工机械尾气等。

(1) 施工扬尘

在本项目施工过程中，施工扬尘主要为施工车辆行驶、建筑材料以及土方临时露天堆放受风吹时产生的扬尘，主要污染物为TSP。扬尘的产生量与物料性质、道路情况、风速、施工强度、车流量、地面湿润度有关，情况较为复杂。产生的施工扬尘会随风影响周边的环境空气，视风速的不同影响的范围和程度不同。一般来说距施工场地200m范围内贴地环境空气中TSP浓度可达5~20mg/m³，当施工区起风并且风速较大时，扬尘可以影响到距施工场地300m左右的范围，但仍属于局部性短时污染，不会对区域环境空气质量产生长期、不可恢复的影响。施工结束后，其影响将会消失。

(2) 施工车辆及施工机械尾气

施工运输车辆一般是大型柴油车，产生汽车尾气。在施工过程中使用的施工机械，该类机械主要以柴油为燃料，在运行过程中产生一定的废气，废气中主要污染物为二氧化硫、氮氧化物等。施工车辆尾气及施工机械废气会随着运输车辆行驶和风吹对周围空气造成一定影响，由于排放点分散，排放时间有限，不会对周围环境造成显著影响。施工结束后，其影响将会消失。

3、施工期水环境影响分析

施工人员住宿租用周边居民区，不设置施工营地，施工人员生活盥洗等借助租住区村民的卫生设施，生活污水可以得到有效处理，施工现场无生活污水产生。项目施工期的废水污染源主要是施工废水。施工过程中砂石料加工废水、混凝土养护废水及施工机械的清洗废水等施工废水未经处理不得随意排放，施工废水按要求收集后，设置隔油沉淀池处理达标后回用于道路清扫或车辆冲洗，不外排。总体而言，项目施工期间产生的污废水量较小，经以上处理和利用对周边水环境影响较小。

4、施工期噪声影响分析

(1) 施工期噪声源

施工阶段的机械设备主要有起重机、打桩机、挖掘机等，具体见表 4-1。

表4-1 施工阶段机械噪声值 单位：dB (A)

序号	施工设施名称	型号及规格	单位	数量	噪声值
1	汽车起重机	100t	辆	2	90
2	自卸汽车	8t	辆	2	90
3	小型工具车	/	辆	2	85
4	压路机	/	辆	1	90

5	反铲式挖掘机	WY80	台	2	90
6	轮胎式挖掘装载机	WY-60	台	1	95
7	打桩机	D80	台	12	95
8	插入式振捣棒	ZN70	条	4	90
9	钢筋拉直机	JJM-3	台	1	85
10	钢筋切断机	GQ-40	台	1	85
11	钢筋弯曲机	GJB7-40	台	1	85
12	钢筋弯钩机	GJG12/14	台	1	85
13	蛙式打夯机	H201D	台	2	90
14	电焊机	/	台	2	85
15	无齿砂轮锯	/	台	1	90
16	电平刨	/	台	4	90
17	电焊机	/	台	2	90
18	平板振捣器	ZF22	台	2	90

注：上表中噪声源强均为声源 1m 处噪声值。

(2) 施工期噪声影响分析

对于施工噪声的衰减计算采用《环境影响评价技术导则声环境》（HJ2.4-2021）中无指向性点声源的几何发散衰减公式：

$$L_p(r) = L_p(r_0) - 20 \lg(r/r_0)$$

式中： $L_p(r)$ —预测点处声压级，dB(A)；

$L_p(r_0)$ —参考位置 r_0 处的声压级，dB(A)；

r —预测点距声源的距离；

r_0 —参考位置距声源的距离。

在不采取任何噪声污染防治措施情况下施工期间各施工设备的噪声随距离的衰减变化情况，具体结果详见表 4-2。

表4-2 各种施工机械在不同距离的噪声预测值

序号	声源	距声源不同距离的噪声值 dB(A)								昼间达标距离 m	夜间达标距离 m
		10m	20m	30m	40m	50m	60m	80m	100m		
1	汽车起重机	70	64.0	60.5	58.0	56.0	54.4	51.9	50.0	10	56
2	自卸汽车	70	64.0	60.5	58.0	56.0	54.4	51.9	50.0	10	56
3	小型工具车	65	59.0	55.5	53.0	51.0	49.4	46.9	45.0	6	32
4	压路机	70	64.0	60.5	58.0	56.0	54.4	51.9	50.0	10	56
5	反铲式挖掘机	70	64.0	60.5	58.0	56.0	54.4	51.9	50.0	10	56
6	轮胎式挖掘装载机	75	69.0	65.5	63.0	61.0	59.4	56.9	55.0	18	100
7	打桩机	75	69.0	65.5	63.0	61.0	59.4	56.9	55.0	18	100
8	插入式振捣棒	70	64.0	60.5	58.0	56.0	54.4	51.9	50.0	10	56
9	钢筋拉直机	65	59.0	55.5	53.0	51.0	49.4	46.9	45.0	6	32
10	钢筋切断机	65	59.0	55.5	53.0	51.0	49.4	46.9	45.0	6	32
11	钢筋弯曲机	65	59.0	55.5	53.0	51.0	49.4	46.9	45.0	6	32
12	钢筋弯钩机	65	59.0	55.5	53.0	51.0	49.4	46.9	45.0	6	32
13	蛙式打夯机	70	64.0	60.5	58.0	56.0	54.4	51.9	50.0	10	56
14	电焊机	65	59.0	55.5	53.0	51.0	49.4	46.9	45.0	6	32
15	无齿砂轮锯	70	64.0	60.5	58.0	56.0	54.4	51.9	50.0	10	56
16	电平刨	70	64.0	60.5	58.0	56.0	54.4	51.9	50.0	10	56
17	电焊机	70	64.0	60.5	58.0	56.0	54.4	51.9	50.0	10	56
18	平板振捣器	70	64.0	60.5	58.0	56.0	54.4	51.9	50.0	10	56

不同施工设备不同距离处的噪声预测结果和噪声达标距离见表 4-2，根据预测结果可知，昼间单台施工设备的辐射噪声在距施工场地 18 米外可达到《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）中的相应标准限值，夜间 100 米外基本可达到标准限值。但在施工现场，往往是多种施工机械共同作业，因此施工现场噪声是各种不同施工机械噪及运输车辆等噪声共同作用的结果，其噪声达标距离可能超过昼间 18 米、夜间 100 米的范围。

根据现场调查，施工现场周围无村庄居民，故施工噪声对周围环境影响较小。施工噪声影响特点为短期性、暂时性，一旦施工活动结束，施工噪声也就随之结束。因此，本项目施工基本不会对周边声环境产生明显影响。

5、施工期固体废物影响分析

施工人员住宿租用周边居民区，不设置施工营地，施工人员租住区的生活垃圾经妥善收集后交由环卫部门清运，施工现场无生活垃圾产生。施工期固体废物主要为建筑垃圾和开挖土方等。

（1）建筑垃圾

本项目建筑垃圾主要来源于项目建设及施工过程产生的包装袋、包装材料等，主要成分为废弃的混凝土、金属碎片、碎木块等。施工期产生的建筑垃圾分类处理，对能够再利用的施工建筑垃圾进行回收利用，对无回收价值的建筑垃圾由渣土车运往政府指定建筑垃圾堆场，纳入市政建筑垃圾系统处理。

（2）土石方平衡

本项目开挖工程主要为光伏区和集电线路施工，产生的挖方尽量用于项目回填。本项目施工共计挖方 93188m³，回填 89734m³，弃方 3454m³，弃土按规定运至附近渣场处理，具体详见表 4-3。

表 4-3 施工期土石方平衡一览表 单位：m³

项目	挖方	填方	弃方
光伏场区	80000	80000	0
直埋集电线路	13188	9734	3454
合计	93188	89734	3454

综上，项目施工期产生的固体废物全部妥善处置，对周边环境影响较小。

1、工艺流程及产污环节

本项目为光伏发电项目，为非工业生产项目，运营期工艺流程见图 4-1。

太阳光照在光伏组件后，硅晶体内部的电子在光照的影响下发生移位，产生光生伏特效应，硅晶体内部电子发生定向移动，产生电流。由于太阳能产生的电流为直流电，且阵列内组串较多，需要将多串电池组件产生的直流电进行汇流之后，再通过逆变器将直流电转换成交流电。交流电经变压器就地升压至 35kV 后，经集电线路接入新建 220kV 升压站。本次评价内容不包括升压站，相关内容另行评价。

本项目运营期主要利用光伏组件将太阳能转化为电能，太阳能属于清洁能源，在运营过程中无废气产生；运营期采用无人值守模式，故无生活污水产生，太阳能光伏组件在运营过程中采用水清洗为主，并在冬季辅助采用气力吹吸方案，冲洗后废水落入下方鱼塘，不外排；项目运营期采用无人值守模式，故无生活垃圾产生，主要固体废物为废光伏组件、废电气元件、废变压器油和废含油抹布及手套等。

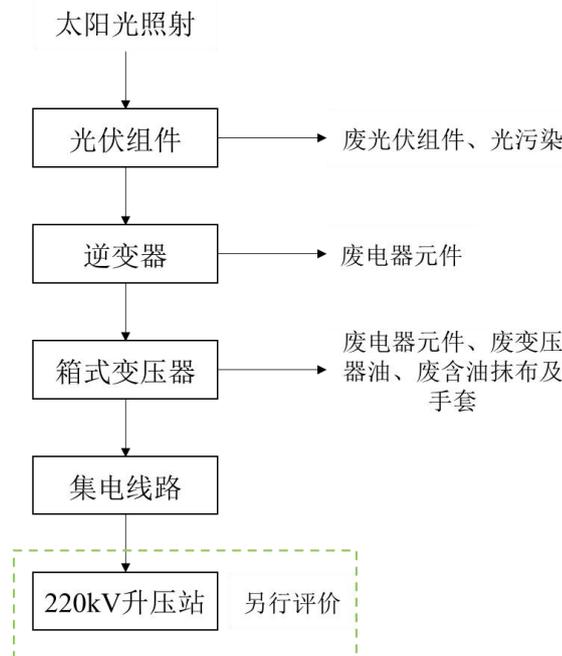


图 4-1 项目运营期工艺流程及产污节点示意图

2、运营期生态环境影响分析

太阳能光伏电站的建设为绿色无污染能源，运营期对当地的生态环境带来的影响较小，其主要生态环境影响如下：

（1）对水生植物和鱼虾的影响

本项光伏区采用固定式支架相结合的方式，固定式支架区域支架倾角为 25° ，每组阵列中心前后间距 8m，东西间距 4.4m，不会全覆盖鱼塘，每个鱼塘都留有捕捞区，对鱼塘中水生生物影响较小。同时“渔光互补”模式还有以下两个优点：①光伏组件可以起到给鱼塘遮阳，降低水面温度，减少水分蒸发，鱼虾由于温度过高死亡的概率也会大大降低；②光伏

组件遮挡了部分阳光，让鱼塘水面藻类光合作用降低，在一定程度上抑制了藻类的繁殖，提高了水质，为鱼虾提供一个良好的生长环境。“渔光互补”不需要占用宝贵的农业、工业、住宅用地，只需将光伏组件支架设置在鱼塘水面即可，上层用于光伏发电，下层用于养殖，在发电的同时不会影响养殖，具有“一地两用，渔光互补”的特点，实现了经济效益、社会效益和环境效益的共赢。

(2) 对陆生植物的影响

项目占地类型主要为坑塘水面，不占用基本农田，运营期没有产生地表扰动，对陆地植被几乎无影响，建设单位按要求对场区的植被采取有效的植被恢复和异地补偿绿化等措施，丰富当地植被种类。

综上所述，通过采取措施后，本项目不会影响该地区生态系统原有的结构和功能，对评价区内的动物、植物种类和数量不会产生明显的影响，对评价区内的生态系统类型的多样性也不会产生影响。因此，本项目运营期生态环境产生的影响较小，对区域生物多样性不会产生明显影响。

3、运营期大气环境影响分析

本项目运营期主要利用光伏组件将太阳能转化为电能，太阳能属于清洁能源，在运营过程中无废气产生，因此本项目运营期大气环境影响较小。

4、运营期水环境影响分析

本项目运营期采用无人值守模式，故无生活污水产生。

运营期项目的废水主要来源于光伏组件冲洗废水。根据当地的空气污染物的情况来看，主要污染物是可吸入颗粒物。组件板面污染物主要是以浮尘为主，但是也有雨后灰浆粘结物，以及昼夜温差大，组件板面结露后产生的灰尘粘结。由于组件表面一般采用了自洁涂层，经过雨水冲洗，组件表面的清洁度一般是有保证的。但是考虑到组件表面的清洁度直接影响到光伏系统的输出效率，长时间的不下雨，会影响到组件的出力，所以本项目初步选定管道清洗与气力吹吸相结合的方案。冲洗用水取自市政运维车，水质为自来水，不使用清洗剂。冲洗废水水质简单，基本不含除 SS 以外的其他污染物且 SS 浓度较低，产生的冲洗废水排放至光伏板下方鱼塘作为鱼塘补给用水，污染物经自然沉淀后成为底泥，对鱼塘水质影响较小，且冲洗用水为常温，不会对鱼虾的养殖产生不利影响。

5、运营期声环境影响分析

光伏发电本身没有机械传动或运动部件，在运行过程中基本不产生噪声，项目运营期噪声主要来源于光伏区的箱式变压器。各箱式变压器距离居民区的距离较远，光伏区变压器设置在箱内，箱内密闭性较好，设备选型时尽量选取低噪声设备，并做好基础减振，同时经箱体隔声及距离衰减后对周边环境及居民区影响较小。箱变运行时，其中的铁心、绕组等部件在磁场中会产生振动，这种振动会产生低频噪声。项目通过采用设计、材料优良的箱变设备、安装稳固、加强维护管理、合理布局等措施，可减小低频电磁噪声对周边环境敏感目标的影

响。

6、运营期固体废物环境影响分析

本项目运营期采用无人值守模式，故无生活垃圾产生。运营期主要固体废物为废光伏组件、废电气元件、废变压器油和废含油抹布及手套等。

(1) 废光伏组件

光伏组件的设计寿命一般大于 25 年，故项目运营期基本不涉及光伏组件的定期更换，本次评价只考虑光伏组件在非正常情况下破损需要更换的报废的光伏组件。废光伏组件属一般工业固废，由生产厂家回收。根据同类项目运行经验，按光伏组件每年故障率约 0.5%计，项目所用光伏组件为 198716 块，则每年可能产生 994 块废光伏组件，每块重量约 32kg，共计约 31.8t/a 废光伏组件，由生产厂家在更换时回收处置，不在现场暂存。

(2) 废电气元件

逆变器整机的设计寿命为 25 年，变压器的设计寿命大于 25 年，故项目运营期内基本不存在整机更换的情况。由于故障、检修等可能会更换逆变器及箱变内部元件，如电容、电抗器、变压器等，本项目使用电容、电抗器、变压器等电气元件均不含有多氯联苯、多氯三联苯和多溴联苯，属于一般工业固废，由生产厂家在更换时回收处置，不在现场暂存。根据同类项目运行经验，类比估算废电气元件产生量约 600 件/a，每件约 500g，共计约 0.3t/a。

(3) 废变压器油

变压器运行稳定性较高，一般情况下 10~20 年可不更换变压器油。建设单位定期委托变压器生产厂家对变压器进行检修，若变压器油不能满足运行条件时，再进行变压器油的更换。本项目光伏区选用油浸式低压双绕组无载调压变压器，每台 3000kVA 变压器内约含 1.7t 油（1.9m³，变压器油密度以 895kg/m³ 计算）。本次环评保守估计变压器油更换频率为 10 年一次，共 40 台变压器，则每次更换下来的废变压器油约 68t（约 6.8t/a）。废变压器油由建设单位委托有资质单位在生产厂家换油时直接拉走处置，不在现场贮存。

(4) 废含油抹布及手套

更换变压器油时可能会产生少量废含油抹布及手套，根据同类项目运行经验，约 0.05t/a，废含油抹布及手套由建设单位委托有资质单位在生产厂家换油时直接拉走处置，不在现场暂存。

表4-4 本项目副产物属性判定表

序号	副产物名称	产生工序	形态	主要成分	预测产生量 (t/a)	种类判断		
						固体废物	副产品	判断依据
1	废光伏组件	破损更换	固	光伏板、玻璃、边框及设备支架等	31.8	√	/	《固体废物鉴别标准通则》 (GB34330-2017)
2	废电气元件	检修	固	电容、电抗器、变压器等	0.3	√	/	
3	废变压器油	检修	液	石油烃	6.8	√	/	
4	废含油抹布及手套	检修	固	含油抹布及手套等	0.05	√	/	

表4-5 本项目一般工业固体废物产生与处置情况汇总表

序号	固体废物名称	固废属性	废物代码	产生量 (t/a)	产生工序	形态	主要成分	拟采取的处置措施
1	废光伏组件	一般固废	900-015-S17	31.8	破损更换	固	光伏板、玻璃、边框及设备支架等	由生产厂家回收
2	废电气元件	一般固废	900-008-S17	0.3	检修	固	电容、电抗器、变压器等	
3	合计			32.1	/	/	/	/

表4-6 本项目危险废物产生与处置情况汇总表

序号	危险废物名称	危险废物类别	危险废物代码	产生量 t/a	产生工序	形态	主要成分	有害成分	产废周期	危险特性	污染防治措施
1	废变压器油	HW08 废矿物油与含矿物油废物	900-220-08	6.8	检修	液	石油烃	石油烃	10a	T, I	委托有资质单位在生产厂家换油时直接拉走处置,不在现场暂存。
2	废含油抹布及手套	HW49 其他废物	900-041-49	0.05	检修	固	含油抹布及手套等	石油烃	10a	T/In	
3	合计			6.85	/	/	/	/	/	/	/

7、光污染影响分析

光伏组件在太阳光的照射下可能会对周边形成光污染。本项目光伏组件内的晶体硅表面涂覆有一层防反射涂层，组件外层为特种钢化玻璃，这种钢化玻璃的透光率极高，达95%以上。因此，光伏组件对太阳光的反射以散射为主，其总反射率约5%左右，光伏组件的反射光极少，产生反光影响范围有限。根据《玻璃幕墙光学性能》（GB/T18091-2000）的相关规定，玻璃幕墙应采用反射比不大于0.30的幕墙玻璃，在城市主干道、立交桥、高架桥两侧设立的玻璃幕墙，应采用反射比小于0.16的低反射玻璃。参照此标准，本项目光伏组件的反射率较小，不会对附近的生产生活及交通活动造成影响。本项目选址临近盐城湿地珍禽国家级自然保护区，建议企业运营期依托自然保护区管理处等单位开展鸟类监测。

8、环境风险影响分析

(1) 环境风险识别

本项目为光伏发电项目，环境风险单元主要为箱式变压器，根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018）附录B，本项目涉及风险物质主要为变压器油。本项目光伏区选用油浸式低压双绕组无载调压变压器，平均每台3000kVA变压器含油量约为1.7t（1.9m³，变压器油密度以895kg/m³计算），共40台。故本项目箱式变压器总计约含68t变压器油。

根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018）附录C，计算所涉及的每种危险物质在厂界内的最大存在总量与其在附录B中对应临界量的比值Q。当只涉及一种危险物质时，计算该物质的总量与其临界量比值，即为Q。危险物质临界量依据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018）附录B确定，本项目Q值计算情况见表4-7。由表4-7可知，本项目Q=0.0272<1。

表 4-7 本项目 Q 值计算结果一览表

序号	危险物质	CAS 号	最大存在量 (t)	临界量 (t)	Q 值
1	变压器油	/	68	2500	0.0272

(2) 环境风险影响分析

本项目光伏区共设 40 台箱式变压器，根据提供资料，1 台 3000kVA 变压器含油量约为 1.7t (1.9m³，变压器油密度以 895kg/m³ 计算)。为了防止箱式变压器事故或检修过程中变压器油泄漏风险，本项目箱逆变基础平台板四周做一圈混凝土翻沿，翻沿高度约 10cm，平台板表面找坡处理，最低点设置在靠路边一侧。根据箱逆变油量计算，每个箱式变压器平台下挂成品油箱，容量约 2m³，收集事故情况下变压器的泄漏油。泄漏变压器油委托有资质单位处理，不会泄漏到外环境造成环境污染。通过采取各项有效的风险防范措施，制定应急预案，本项目环境风险可防控。

9、电磁辐射影响分析

本次评价不含电磁辐射相关内容，电磁辐射影响另行评价。

10、服务期满后环境影响分析

(1) 固体废物

本项目设计服务年限为 25 年，服务期满后将根据需要拆除光伏区，主要废弃物为基础支架、太阳能光伏组件、逆变器、箱变等，拆除后均交由有资质单位回收处理。本项目服务期满后可能产生的固体废物均可得到妥善处置，对周围环境影响较小。

(2) 生态环境

服务期满后根据需要将拆除光伏区，在拆除光伏组件基础和各类设施过程中会造成水体、地表扰动，水土流失等。因此本项目在拆除作业的过程中应合理安排作业计划和作业时间，尽量避开雨天作业，减少拆除作业造成的生态影响。拆除产生的各类固废应及时清运，拆除过程中应注意对鱼塘水质的保护，留下的桩坑在鱼塘整治过程中及时填补。采取上述措施后项目服务期满后拆除作业对生态环境影响较小。

本项目选址与《光伏电站设计规范》(GB50797-2012) 相符性详见表 4-8。

表 4-8 项目选址与《光伏电站设计规范》的相符性一览表

序号	规范要求	本项目	相符性
1	地面光伏电站站址宜选择在地势平坦的地区或北高南低的坡度地区。坡屋面光伏电站的建筑主要朝向宜为南或接近南向，宜避开周边障碍物对光伏组件的遮挡。	本项目选址位于江苏省盐城市灌东盐场，地势平坦，周边无障碍物遮挡，不会对光伏组件造成遮挡。	相符
2	选择站址时，应避开空气经常受悬浮物严重污染的地区。	本项目周边工业化水平较低，不属于经常受悬浮物严重污染的地区。	相符
3	选择站址时，应避开危岩、泥石流、滑坡的地段和发震断裂地带等地质灾害易发区。	本项目所在区域地质条件较好，不属于危岩、泥石流、滑坡的地段和发震断裂地带等地质灾害易发区。	相符
4	光伏电站宜建在地震烈度为 9 度及以下地区。在地震烈度为 9 度以上地区建站时，应进行地震安全性评价。	本项目所在区域地震烈度小于 9 度。	相符

选址
选线
环境
合理性
分析

5	光伏电站站址应避让重点保护的文化遗址，不应设在有开采价值的露天矿藏或地下浅层矿区上。	本项目不涉及重点保护的文化遗址及有开采价值的露天矿藏或地下浅层矿区。	相符
6	光伏电站站址选择应利用非可耕地和劣地，不应破坏原有水系，做好植被保护，减少土石方开挖量，并应节约用地，减少房屋拆迁和人口迁移。	本项目土地利用现状为盐田，利用鱼塘水面进行建设，不占用耕地，不涉及居民拆迁，项目建设不会破坏原有水系。施工期做好植被保护工作，优化施工方案，减少土石方开挖量。	相符

综上，本项目选址位于盐城市响水县灌东盐场境内，该区域地势平坦开阔，场址周边无障碍物，不会对光伏组件造成遮挡。根据响水县自然资源和规划局“关于《关于盐城国兴响水灌东盐场 120MW 渔光互补光伏项目征询意见函》的复函”，本项目土地利用现状为盐田，地块在城镇开发边界内，不涉及永久基本农田，不涉及生态保护红线和生态管控区，不涉及耕地、林地、公益林、湿地、海域。

本项目为光伏发电项目，在严格落实施工期及运营期环境保护措施后，对周边生态环境影响较小，因此，从环境保护及生态影响角度考虑，本项目选址合理。

五、主要生态环境保护措施

施工期生态环境保护措施	<p>1、施工期生态环境减缓措施</p> <p>为了降低项目施工期生态环境影响，提出以下减缓措施：</p> <p>(1) 土地资源保护措施</p> <p>①本项目临时占地、施工作业区均在项目用地红线范围内，土地利用现状为盐田，利用鱼塘水面进行建设。施工期应尽量减少临时占地面积，临时占地应尽量缩短使用时间，待施工结束后恢复原貌，待项目建成后仍按照原用途进行鱼塘养殖。</p> <p>②在施工过程中，做好表土的集中堆存和保护，完工后及时利用表土对施工造成的裸露面进行覆土。</p> <p>③电缆沟及集电线路沿线施工后应及时回填，并恢复原状。</p> <p>④施工运输车辆按照指定运输道路路线行驶，减少对地表植被的破坏；同时注意做好路面洒水等防尘工作，减少扬尘影响。</p> <p>(2) 对植被保护措施</p> <p>①施工过程中应加强管理，保护好施工场地周围植被，临时占地不得随意布设，严格控制临时用地占地面积，尽量缩短使用时间。施工结束后应及时拆除临时工程，清理平整场地，恢复原貌。</p> <p>②施工过程应注意保护原有道路绿化带及相邻地带的树木绿地等植被。</p> <p>③施工结束后，采用当地的草种对场区周边影响区域及时进行植被恢复，经过1-3年后，区域生态系统即可恢复到现有状态。</p> <p>(3) 对陆生动物保护措施</p> <p>①施工期间严格实施施工噪声污染防治方案，做好施工围挡，使用低噪声的施工机械和其他辅助施工的设备，避免产生高噪声污染。</p> <p>②野生动物大多是晨昏外出觅食，正午休息。为了减少工程施工噪声对野生动物的惊扰，施工单位应做好施工方式和施工时间的计划，并力求避免在晨昏和正午进行噪声较大的施工活动。</p> <p>③制定严格的施工操作规范，严禁施工车辆随意开辟施工便道。提高施工人员的保护意识，发放宣传手册，并在设立的标牌上注明严禁捕猎野生动物。</p> <p>(4) 对渔业养殖的保护措施</p> <p>①施工前将鱼塘清空，施工期鱼塘不养殖。</p> <p>②严格控制施工设备及人员作业范围，禁止超出作业带作业，尽可能减小施工扰动造成的影响。</p> <p>(5) 水土流失防护措施</p> <p>①合理安排施工时间</p>
-------------	---

施工期合理安排施工时间，包括施工季节和作业时间，尽量避免夜间施工；避免在雨季进行松土和开挖等工程；尽量保证施工期间开挖过程做到随挖、随运。

②设置拦挡工程

为防止雨水冲刷临时堆土造成水土流失，对施工期间的散料堆放场地四周布设尼龙沙袋做临时挡墙，控制临时堆存高度，堆垛坡脚设置截水沟，截水沟下游设置沉淀池，雨天用防水篷布对堆垛进行遮盖。

2、施工期大气污染防治措施

项目施工期的土方挖掘、物料运输及搅拌使用、施工现场内车辆行驶等将产生粉尘和少量尾气污染。为减少施工期对环境空气的影响，提出以下防治措施：

(1) 建立相应的责任管理制度，制定扬尘污染防治方案。

(2) 施工场地出入口等显著位置公示扬尘污染防治措施、责任主体及负责人、扬尘监督管理主管部门等信息，设置安全警示标志。

(3) 施工现场周边应设置符合要求的围挡，采取有效的抑制扬尘措施，如定期或加大对施工现场洒水除尘次数，遇四级以上大风天气停止土方作业等。

(4) 尽量减少临时施工占地，设置防风抑尘网等防尘措施，定期洒水、清扫，减少扬尘污染。施工现场不得有裸露土堆，应配备篷布覆盖或使用密目式防尘网。

(5) 施工场地出入口设置车辆冲洗设备，冲洗干净后方可驶出施工作业区，保持施工场地出入口清洁。

(6) 建筑垃圾应定期清理、及时清运，需要在场内堆存的，应设置围挡或采用防尘网遮盖，同时辅以洒水等措施。

(7) 在施工期应对道路进行硬化，落实路面保洁、洒水防尘制度，减少运输道路扬尘污染等。

(8) 设置限速标志牌，控制运输车辆的行驶速度，物料运输采用密闭方式，运输路线避开集中居住区。

(9) 选择符合相关环保标准的施工机械，加强对运输车辆和施工机械设备的维修保养，禁止超负荷运转，减少运输车辆及施工机械废气排放。

3、施工期水污染防治措施

项目施工期的废水污染源主要是施工废水。为减少施工期废水对环境的影响，提出以下防治措施：

(1) 施工过程中砂石料加工废水、混凝土养护废水及施工机械的清洗废水等施工废水未经处理不得随意排放，施工废水按要求收集后，经临时隔油沉淀池处理后达到《城市污水再生利用城市杂用水水质》（GB/T18920-2020）要求，回用于施工场地道路清扫或车辆冲洗。

(2) 施工人员住宿租用周边居民区，不设置施工营地，施工现场无生活污水产生。

	<p>4、施工期声污染防治措施</p> <p>项目施工期噪声的主要来源是混凝土搅拌、砂石料加工及机动车辆行驶等机械噪声。为减少施工期噪声对环境的影响，提出以下防治措施：</p> <p>（1）加强施工噪声的管理，做到预防为主，文明施工，避免夜间施工，尽量减轻由于施工给周围环境带来的影响。</p> <p>（2）严格控制高噪声机械设备的使用；操作规范，对于相对固定的声源，尽可能采取隔音、减振、消声等措施。</p> <p>（3）选用低噪声设备，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>（4）加强运输车辆的管理，按规定组织车辆运输，合理规划运输通道。</p> <p>5、施工期固体废物污染防治措施</p> <p>施工人员住宿租用周边居民区，不设置施工营地，施工人员租住区的生活垃圾经妥善收集后交由环卫部门清运，施工现场无生活垃圾产生。项目的固体废弃物主要是施工弃渣，包括废弃土石及建筑垃圾等。为减少施工期固体废物对环境的影响，提出以下防治措施：</p> <p>（1）施工期间应对建筑垃圾加强管理，严禁随意倾倒，严禁倾倒废料进水体。建筑垃圾应尽量在施工过程中充分地回收利用，不能回收利用的运送到指定建筑垃圾堆场处置。</p> <p>（2）隔油沉淀池沉渣与建筑垃圾一起运往指定的建筑垃圾堆场处置，不得随意堆放或丢弃。</p> <p>（3）车辆运输散体物料和建筑垃圾等时，须密闭运输，按指定路段行驶，不得沿途漏撒。</p> <p>（4）施工完成后，施工单位退场前应做好场地清洁，负责将剩余的建筑垃圾等妥善处理。</p>
运营期生态环境保护措施	<p>1、运营期生态环境保护措施</p> <p>（1）本项目运营期对生态环境影响较小，通过加强环境管理，工作人员定期到光伏区巡视，使各类设备处于良好的运行状态，以达到控制污染减小生态环境影响的作用。</p> <p>（2）在光伏组件之间留有足够的光照空间，保证水生生态系统正常发生光合作用，在项目四周留有足够的水面，供鱼虾活动，光伏组件与水面留有足够的高度，减少生产活动对水生生物的干扰。</p> <p>2、运营期大气环境保护措施</p> <p>本项目运营期无废气排放。</p> <p>3、运营期水环境保护措施</p> <p>本项目运营期采用无人值守模式，故无生活污水产生。</p> <p>本项目运营期的废水主要来源于光伏组件冲洗废水。本项目光伏组件位于鱼塘水面，在运营过程中初步选定管道清洗与气力吹吸相结合的方案。冲洗用水取自市政运维车，水</p>

质为自来水，不使用清洗剂。冲洗废水水质简单，主要污染物为 SS，浓度较低，产生的冲洗废水排放至光伏板下方鱼塘作为鱼塘补给用水，污染物经自然沉淀后成为底泥，对鱼塘水质影响较小，且冲洗用水为常温，不会对鱼虾的养殖产生不利影响。

4、运营期噪声环境保护措施

光伏发电本身没有机械传动或运动部件，在运行过程中基本不产生噪声，项目运营期噪声主要来源于光伏区的箱式变压器。针对项目运营期间产生的噪声，提出以下保护措施：

- (1) 优化设备选型，选用低噪声的箱式变压器。
- (2) 合理布局，做好箱式变压器的基础减振。
- (3) 加强管理，建立设备定期维护、保养的管理制度，使箱式变压器等处于良好的运行状态。

5、运营期固体废物污染防治措施

本项目运营期采用无人值守模式，故无生活垃圾产生，主要固体废物为废光伏组件、废电气元件、废变压器油、废含油抹布及手套等。针对本项目运营期间产生的固体废物，提出以下污染防治措施：

(1) 项目运营期基本不涉及光伏组件的定期更换，当在非正常情况下破损需要更换报废的光伏组件时，由生产厂家到场更换后回收处理，不在现场暂存。

(2) 项目运营期逆变器、箱式变压器等故障检修时，更换的废电气元件，由生产厂家到场更换后回收处理，不在现场暂存。

(3) 变压器油更换时由生产厂家进行现场更换后，建设单位委托有资质单位直接将废变压器油拉走处置，不在现场暂存。更换变压器油时产生的废含油抹布及手套也由建设单位委托有资质单位直接拉走处置，不在现场暂存。根据《危险废物收集贮存运输技术规范》（HJ2025-2012）、《省生态环境厅关于进一步加强危险废物污染防治工作的实施意见》（苏环办〔2019〕327号）、《省生态环境厅关于做好江苏省危险废物全生命周期监控系统上线运行工作的通知》（苏环办〔2020〕401号）中相关要求，具体措施如下：

①收集：废变压器油、废含油抹布及手套等需采用专用的密闭容器进行收集，严防在装载、搬移或运输途中出现渗漏、溢出、抛洒等情况。

②运输：危废的运输使用专用车辆输送，运输车辆要有危险废物标志。运输单位应具备运输过程中监督能力、管理能力和应急处置能力。

③建立台账制度：建设单位应建立危险废物台账制度，如实记载危险废物的种类、数量、性质、产生环节、流向、贮存、利用处置等信息，并按照《省生态环境厅关于做好江苏省危险废物全生命周期监控系统上线运行工作的通知》（苏环办〔2020〕401号）在“江苏省危险废物全生命周期监控系统”中进行如实规范申报。

6、运营期光污染防治措施

针对项目运营期间可能产生的光污染，提出以下污染防治措施：

(1) 项目使用的光伏组件内的晶体硅表面涂覆有一层防反射涂层，同时组件外层为特种钢化玻璃，这种钢化玻璃的透光率极高，降低反射率，使得太阳能光伏组件对阳光的反射以散射为主，其总反射率约 5%左右，光伏组件的反射光较少，产生反光影响范围有限。

(2) 项目的光伏组件采用固定支架+柔性支架，采用低度倾角，使反射面朝向天空。

(3) 本项目选址临近盐城湿地珍禽国家级自然保护区，建议企业运营期依托自然保护区管理处等单位开展鸟类监测。

7、运营期环境风险防范措施

针对项目运营期间可能产生的环境风险，提出以下风险防范措施：

(1) 箱逆变基础平台板四周做一圈混凝土翻沿，翻沿高度约 10cm，平台板表面找坡处理，最低点设置在靠路边一侧。根据箱逆变油量计算，每个箱式变压器平台下挂成品油箱，容量约 2m³，收集事故情况下变压器的泄漏油。泄漏变压器油委托有资质单位处理，不会泄漏到外环境造成环境污染。

(2) 逆变器、箱式变压器等附近设置移动灭火器，加强对各种仪器设备的管理并定期检修，及时发现和消除火灾隐患。建立严格的环境管理制度，加强对运行管理人员的防火意识和宣传教育，发现隐患及时解决。

(3) 建立风险防范机制，落实消防环保设备和措施，并定期开展消防演练。

(4) 建立有效的应急预案，加强风险管理，防止事故的发生，要求制定应急预案，配置应急人员和应急物资，制定应急处置制度和措施，设置专人管理和定期巡检。

8、服务期满后环境保护措施

(1) 固体废物

服务期满后拆除的基础支架、太阳能光伏板、逆变器、箱式变压器等，均交由有资质单位回收处理。

(2) 生态环境

服务期满后在拆除作业的过程中应合理安排作业计划和作业时间，尽量避开雨天作业，减少拆除作业造成的生态影响。拆除产生的各类固废应及时清运，拆除过程中应注意对鱼塘水质的保护，留下的桩坑在鱼塘整治过程中及时填补。

9、环境管理与环境监测计划

(1) 环境管理

加强对环保管理人员的教育，包括业务能力、操作技术、环保管理知识的教育，以增强环保意识，提高管理水平。做好各类设备的维护与保养工作，使其处于良好的状态。

(2) 环境监测计划

根据《排污单位自行监测技术指南总则》（HJ819-2017）等相关要求，环境监测计划见表 5-1。

表5-1 本项目环境监测计划一览表

时间	类别	监测位置	监测项目	监测频率
施工期	无组织废气	在施工场地及周围布设 1 个监测点	颗粒物	施工期间内每季度监测 1 次，每次连续监测 2 天。
	场界噪声	施工场界四周外 1m 处	连续等效 A 声级	施工期间内每季度监测 1 次，每次连续监测 2 天，昼间监测一次。
运营期	厂界噪声	箱变四周外 1m 处	连续等效 A 声级	每季度监测一次，每次监测 1 天，昼夜各监测一次。
	鸟类监测	依托自然保护区管理处等单位开展鸟类监测		
其他	无			

本项目总投资 45600 万元，其中环保投资约 120 万元，占总投资的 0.26%，主要环保投资见表 5-2。

表5-2 环保投资估算汇总表

实施阶段	类别	污染源或污染物	环保措施	投资额(万元)
施工期	废气	施工扬尘	洒水、覆盖、围挡等。	4
		运输车辆及机械设备废气	选择符合相关环保标准的施工机械，对施工机械和运输车辆定期进行检修保养。	3
	废水	冲洗废水、泥浆水等	经隔油沉淀处理达到《城市污水再生利用城市杂用水水质》(GB/T18920-2020)后回用于施工场地洒水降尘或车辆冲洗。	10
	噪声	施工设备及运输车辆等	使用低噪声设备，采取减振隔声等措施，合理安排施工作业时间等。	3
	固废	建筑垃圾、隔油沉淀池沉渣等	送至指定建筑垃圾堆场	10
	生态	生态恢复	绿化等恢复措施	10
运营期	噪声	箱式变压器	选用低噪声设备、隔声减振等	20
	固体废物	废光伏组件	生产厂家回收处理	5
		废电气元件	生产厂家回收处理	
		废变压器油	委托有资质单位处置	10
	废含油抹布及手套	委托有资质单位处置		
环境风险	箱式变压器	光伏区每台箱式变压器均配备一个约2m ³ 的成品油箱	35	
环境管理及环境监测等				10
合计				120

环保投资

六、生态环境保护措施监督检查清单

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
陆生生态	<p>(1) 严格控制临时用地类型，尽量减少临时占地面积，临时占地应尽量缩短使用时间，待施工结束后恢复鱼塘原状。</p> <p>(2) 在施工过程中，做好表土的集中堆存和保护，完工后及时利用原表土对施工造成的裸露面进行覆土。</p> <p>(3) 施工过程中应加强管理，保护好施工场地周围植被，施工结束后应及时拆除临时工程，清理平整场地，恢复原貌。</p> <p>(4) 施工期间严格实施噪声污染防治方案，合理安排施工时间和方式，做好施工围挡，使用低噪声的施工机械和其他辅助施工的设备，避免产生高噪音对陆生动物的影响。</p> <p>(5) 施工期合理安排施工时间，避免在雨季进行松土和开挖等工程，对施工期间的材料堆场等做好围挡及遮盖措施。</p>	落实各项措施后陆生生态影响可接受。	/	/
水生生态	<p>(1) 施工前将鱼塘清空，施工期鱼塘不养殖。</p> <p>(2) 严格控制施工设备及人员作业范围，禁止超出作业带作业，尽可能减小施工扰动造成的影响。</p>	落实各项措施后水生生态影响可接受。	<p>(1) 加强环境管理，工作人员定期到光伏区巡视，使各类设备处于良好的运行状态。</p> <p>(2) 在光伏组件之间留有足够的光照空间，保证水生生态系统正常发生光合作用，在项目四周留有足够的水面，供鱼虾活动，光伏组件与水面留有足够的高度，减少生产活动对水生生物的干扰。</p>	光伏组件布局设置合理。

地表水环境	施工废水按要求收集后,经过隔油沉淀处理后回用于施工场地洒水降尘或车辆冲洗,不外排。	施工废水不外排。	/	/
地下水及土壤环境	/	/	/	/
声环境	<p>(1) 加强施工噪声的管理,做到预防为主,文明施工,避免夜间施工,尽量减轻由于施工给周围环境带来的影响。</p> <p>(2) 严格控制高噪声机械设备的使用;操作规范,对于相对固定的声源,尽可能采取隔音、减振、消声等措施。</p> <p>(3) 选用低噪声设备,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>(4) 加强运输车辆的管理,按规定组织车辆运输,合理规划运输通道。</p>	<p>场界噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)要求。</p>	<p>(1) 优化设备选型,选用低噪声的变压器。</p> <p>(2) 合理布局,做好变压器的基础减振。</p> <p>(3) 加强管理,建立设备定期维护、保养的管理制度,使箱式变压器等处于良好的运行状态。</p>	<p>厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的1类标准。</p>
振动	/	/	/	/
大气环境	<p>(1) 建立相应的责任管理制度,制定扬尘污染防治方案。施工场地出入口等显著位置设置公示牌。</p> <p>(2) 施工现场周边应设置符合要求的围挡,定期或加大对施工现场洒水除尘次数,遇四级以上大风天气停止土方作业等。</p> <p>(3) 尽量减少临时占地,材料堆场等设置防风抑尘网等防尘措施,定期洒水、清扫。施工现场不得有裸露土堆,应配备篷布覆盖或使用密目式防尘网。</p> <p>(4) 施工出入口设置车辆冲洗设备。</p> <p>(5) 建筑垃圾应定期清理、及时清运,需要在场内堆存的,应设置围挡或采用防尘网遮盖,同时辅以洒水措施。</p> <p>(6) 在施工期应对道路进行硬化,落实路面保洁、洒水防尘制度。</p> <p>(7) 设置限速标志牌,控制运输车辆的行驶速度,物</p>	<p>符合《大气污染物综合排放标准》(DB32/4041-2021)、《施工场地扬尘排放标准》(DB32/4437-2022)相关要求。</p>	/	/

	料运输采用密闭方式，运输路线避开集中居住区。 (8) 加强对运输车辆和施工机械设备的维修保养，禁止超负荷运转，减少运输车辆及施工机械废气排放。			
固体废物	(1) 施工期间应对建筑垃圾加强管理，尽量在施工过程中充分地回收利用，不能回收利用的运送到指定建筑垃圾堆场处置。隔油沉淀池沉渣与建筑垃圾一起运往指定的建筑垃圾堆场处置。 (2) 车辆运输散体物料和建筑垃圾等时，须密闭运输，按指定路段行驶，不得沿途漏撒。	各类固废均得到妥善处置，不外排。	(1) 废光伏组件、废电气元件等由生产厂家到场更换后回收处理，不在现场暂存。 (2) 废变压器油、废含油抹布及手套等由建设单位委托有资质单位在生产厂家换油时直接拉走处置，不在现场暂存。	各类固废均得到妥善处置，不外排。
电磁环境	/	/	/	/
环境风险	/	/	(1) 光伏区每台箱式变压器均配备一个约 2m ³ 的成品油箱。 (2) 逆变器、箱式变压器等附近设置移动灭火器，加强对各种仪器设备的管理并定期检修，及时发现和消除火灾隐患。建立严格的环境管理制度，加强对运行管理人员的防火意识和宣传教育，发现隐患及时解决。	环境风险可防控。
环境监测	按监测计划进行监测	达标排放	按监测计划进行监测	厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 中 1 类标准。
其他	/	/	/	/

七、结论

本项目符合国家及地方产业政策，符合江苏省、盐城市“三线一单”生态环境分区管控要求。项目不涉及生态红线、生态管控区、耕地、永久基本农田、林地等。本项目为光伏发电项目，施工期、运营期产生的污染在采取有效的环境保护措施之后，对周围环境影响较小，不会改变当地生态环境质量现状。因此在严格执行“三同时”制度，落实各项环保措施的基础上，从环保角度考虑，本项目建设是可行的。

附图

附图 1 项目地理位置图

附图 2 江苏省生态环境管控单元图（陆域）

附图 3 盐城市环境管控单元图

附图 4 项目周边区域生态管控空间位置关系图

附图 5 项目总平面布置图

附图 6 项目周边概况图

附图 7 项目现状照片

附件

附件 1 江苏省投资项目备案证

附件 2 建设单位营业执照及法人身份证复印件

附件 3 土地租赁协议

附件 4 项目委托书

附件 5 建设单位承诺书

附件 6 危废处置承诺书

附件 7 响水县自然资源和规划局关于《关于盐城清能灌东 120MW 渔光互补光伏项目征询意见函》的复函

附件 8 盐城市响水生态环境局《关于对盐城国兴响水灌东盐场 120MW 渔光互补光伏项目反馈意见的复函》

附件 9 响水县水务局《关于盐城国兴响水灌东盐场 120MW 渔光互补光伏项目征询意见的复函》

附件 10 响水县农业农村局《关于盐城国兴响水灌东盐场 120MW 渔光互补光伏项目的复函》

附件 11 报批申请书

附件 12 情况说明

附件 13 响水县人民政府《关于盐城清能灌东 120MW 渔光互补项目开展备案工作的请示》

附件 14 编制单位和编制人员情况表

附件 15 环评单位公示截图

附件 16 编制单位承诺书