

常州泰村 110kV 输变电工程 建设项目竣工环境保护 验收调查报告表

建设单位： 国网江苏省电力有限公司常州供电分公司

调查单位： 江苏省苏核辐射科技有限责任公司

编制日期： 二〇二六年三月

目 录

表 1	建设项目总体情况.....	1
表 2	调查范围、环境监测因子、敏感目标、调查重点	2
表 3	验收执行标准.....	6
表 4	建设项目概况.....	7
表 5	环境影响评价回顾.....	12
表 6	环境保护设施、环境保护措施落实情况.....	17
表 7	电磁环境、声环境监测.....	20
表 8	环境影响调查.....	24
表 9	环境管理及监测计划.....	28
表 10	竣工环境保护验收调查结论与建议.....	30

表 1 建设项目总体情况

建设项目名称	常州泰村 110kV 输变电工程				
建设单位	国网江苏省电力有限公司常州供电分公司				
法人代表/授权代表	黄清	联系人	王一平		
通讯地址	江苏省常州市局前街 27 号				
联系电话	0519-88191505	传真	/	邮政编码	213000
建设地点	常州市钟楼区				
项目建设性质	新建√改扩建□技改□	行业类别	电力供应, D4420		
环境影响报告表名称	常州泰村 110kV 输变电工程环境影响报告表				
环境影响评价单位	江苏辐环环境科技有限公司				
初步设计单位	常州常供电力设计院有限公司				
监理单位	江苏兴力工程管理有限公司				
环境影响评价审批部门	常州市生态环境局	文号	常环核审(2023)27号	时间	2023.5.12
建设项目核准部门	江苏省发展和改革委员会	文号	苏发改能源发(2023)18号	时间	2023.1.5
初步设计审批部门	国网江苏省电力有限公司常州供电分公司	文号	常供电建(2023)206号	时间	2023.11.8
环境保护设施设计单位	常州常供电力设计院有限公司				
环境保护设施施工单位	常嘉建设集团有限公司、江苏中隆电气有限公司、无锡市昌盛电力建设有限公司				
环境保护设施监测单位	江苏省苏核辐射科技有限责任公司				
投资总概算(万元)	9720	环保投资(万元)	85	环保投资占总投资比例	0.87%
实际总投资(万元)	8580	环保投资(万元)	90	环保投资占总投资比例	1.05%

<p>环评阶段项目建设内容</p>	<p>(1) 泰村 110kV 变电站新建工程 建设泰村 110kV 变电站，户内式布置，本期新建主变 2 台（#1、#2），容量为 2×50MVA，110kV 配电装置采用户内 GIS 布置，110kV 电缆出线 4 回（备用 2 回），10kV 出线 24 回；远景主变 3 台（#1、#2、#3），容量为 3×50MVA，110kV 电缆出线 4 回，10kV 出线 36 回。</p> <p>(2) 灯城 110kV 变电站 110kV 间隔扩建工程 灯城 110kV 变电站，户内式布置，现有主变 2 台（#1、#2），容量为 2×50MVA，110kV 电缆出线 2 回，本期在已有 110kV 户内 GIS 配电装置室内预留位置处扩建 2 回 110kV 出线间隔，不新征用地。扩建后主变数量和容量不变，110kV 电缆出线 4 回。</p> <p>(3) 灯城~泰村 110kV 线路工程 建设灯城~泰村 110kV 线路，1 回，线路路径总长约 4.669km，其中新建 110kV 电缆通道敷设电缆线路路径长约 0.503km，利用现状 110kV 运灯 7597 线电缆通道敷设电缆线路路径长约 0.206km，利用现状 110kV 运灯 7597 线裕兴支线电缆通道敷设电缆线路路径长约 0.56km，利用已有 110kV 备用架空线路（与现状 110kV 运灯 7597 线裕兴支线同塔双回架设）路径长约 3.4km。</p> <p>(4) 灯城~泰村 T 接裕兴薄膜 110kV 线路工程 建设灯城~泰村 T 接裕兴薄膜 110kV 线路，1 回，线路路径总长约 0.709km，利用灯城~泰村 110kV 线路工程新建电缆通道敷设电缆线路路径长约 0.503km，利用现状 110kV 运灯 7597 线电缆通道敷设电缆线路路径长约 0.206km，拆除现状电缆线路路径长约 0.19km。</p> <p>本工程 110kV 架空线路导线型号为 JL/G1A-400/35，110kV 电缆线路电缆型号为 ZC-YJLW03-64/110-1×800mm² 电力电缆。</p>	<p>项目开工日期</p>	<p>2024.9.6</p>
<p>项目实际建设内容</p>	<p>(1) 泰村 110kV 变电站新建工程 户内式布置，本期新建 2 台主变（#1、#2），容量为 2×50MVA，110kV 配电装置采用户内 GIS 布置，110kV 电缆出线 4 回（2 回备用）。变电站总占地面积 3698m²（其中围墙内占地面积 3311m²）。</p> <p>(2) 灯城 110kV 变电站 110kV 间隔扩建工程^[1] 户内式布置，原有主变 2 台（#1、#2），容量为 2×50MVA，110kV 配电装置采用户内 GIS 布置，本期在原有 110kV 户内 GIS 配电装置室内预留位置处扩建 110kV 出线间隔 2 回，扩建后 110kV 电缆出线 4 回。在原站址内扩建间隔，未新增占地。</p>	<p>环保设施投入调试日期</p>	<p>2025.12.16</p>

注：[1]常州 110kV 灯城变#2 主变扩建工程已于 2017 年 9 月 22 日取得原常州市环境保护局的验收意见（常环核验（2017）47 号）。

项目实际建设内容	<p>(3) 灯城~泰村 110kV 线路工程^[2]</p> <p>1 回, 线路路径总长 4.8km, 其中: ①新建电缆线路路径长 0.514km, ②利用原有 110kV 运灯线裕兴支线电缆通道敷设电缆路径长 1.346km, ③利用原有 110kV 运灯线裕兴支线 1 回备用线路同塔双回架设路径长 2.94km。</p> <p>(4) 灯城~泰村 T 接裕兴薄膜 110kV 线路工程^[2]</p> <p>1 回, 线路路径总长 0.6km, 其中: ①利用 110kV 灯城~泰村线路电缆通道敷设电缆路径长 0.428km, ②利用原有 110kV 运灯线裕兴支线电缆通道敷设电缆路径长 0.172km。拆除原有 110kV 电缆线路路径长 0.19km。</p> <p>本工程 110kV 架空线路导线型号为 JL/G1A-400/35 钢芯高导电率铝绞线, 110kV 电缆线路电缆型号为 ZC-YJLW03-64/110-1×800mm² 电力电缆。</p>	环保设施投入调试日期	2025.12.16
项目建设过程简述	<p>本工程建设过程如下:</p> <p>(1) 2023 年 1 月 5 日, 江苏省发展和改革委员会以《省发展改革委关于江苏华能南通电厂燃机配套 500 千伏送出工程等电网项目核准的批复》(苏发改能源发〔2023〕18 号) 核准了本工程;</p> <p>(2) 2023 年 4 月, 国网江苏省电力有限公司常州供电分公司委托江苏辐环环境科技有限公司编制完成了《常州泰村 110kV 输变电工程建设项目环境影响报告表》;</p> <p>(3) 2023 年 5 月 12 日, 常州市生态环境局以《关于常州泰村 110kV 输变电工程建设项目环境影响报告表的批复》(常环核审〔2023〕27 号) 批复了本工程环境影响报告表;</p> <p>(4) 2023 年 11 月 8 日, 国网江苏省电力有限公司常州供电分公司以《国网江苏省电力有限公司常州供电分公司关于常州泰村 110 千伏输变电等工程初步设计的批复》(常供电建〔2023〕206 号) 批复了本工程初步设计文件;</p> <p>(5) 2024 年 9 月 6 日, 本工程开工;</p> <p>(6) 2025 年 12 月 16 日, 本工程竣工, 进入环境保护设施调试期;</p> <p>(7) 2026 年 1 月 16 日, 本工程开展验收调查及验收监测。</p>		

注: [2]因腾龙路用户迁改, 110kV 运灯线裕兴支线#1~#6 塔间架空线路改为电缆敷设, 原有 110kV 运灯线裕兴支线#1~#6 塔间架空线路已拆除, 已于 2024 年 6 月完工, 不属于本工程建设内容。

表 2 调查范围、环境监测因子、敏感目标、调查重点

调查范围

根据《建设项目竣工环境保护验收技术规范 输变电》(HJ705-2020), 验收调查范围原则上与环境影响评价文件确定的评价范围一致; 当建设项目实际建设内容发生变更、环境影响评价文件未能全面反映出项目建设的实际环境影响时, 应根据建设项目实际环境影响情况, 依据 HJ 24 的相关规定, 结合现场踏勘对调查范围进行适当调整。

本工程在灯城 110kV 变电站原站址内东部 110kV 户内 GIS 配电装置室预留位置处扩建 2 个 110kV 间隔, 变电站间隔扩建工程不新增用地、不新增噪声源, 不新增工作人员, 不新增生活污水排放量和生活垃圾产生量, 不新增铅蓄电池和主变等含油设备, 不新增环境风险。根据前期验收调查表相关内容, 灯城 110kV 变电站周围工频电场、工频磁场和噪声测值均符合相应的环境保护限值要求, 故本工程灯城 110kV 变电站 110kV 间隔扩建工程验收调查范围调整为东侧扩建间隔站界外范围内区域, 见表 2-1。

除灯城 110kV 变电站 110kV 间隔扩建工程以外, 本工程不涉及调整调查范围的情形, 验收调查范围与环境影响评价文件确定的评价范围一致。

表 2-1 本工程调查范围

调查对象	调查内容	调查(监测)范围
泰村 110kV 变电站	电磁环境	站界外 30m 范围内区域
	声环境	站界外 50m 范围内区域
	生态影响	站场围墙外 500m 范围内区域
灯城 110kV 变电站 扩建间隔	电磁环境	东侧站界外 30m 范围内区域
	声环境	东侧站界外 50m 范围内区域
	生态影响	东侧站场围墙外 500m 范围内区域
110kV 架空线路	电磁环境	边导线地面投影外两侧各 30m 范围内带状区域
	声环境	边导线地面投影外两侧各 30m 范围内带状区域
	生态影响	边导线地面投影外两侧各 300m 范围内带状区域 (不进入环境敏感区)
110kV 电缆线路	电磁环境	电缆管廊两侧边缘各外延 5m 范围内的区域
	生态环境	电缆管廊两侧边缘外各 300m 内的带状区域 (不进入环境敏感区)

环境监测因子

根据《建设项目竣工环境保护验收技术规范 输变电》(HJ 705-2020),本工程主要环境监测因子为:工频电场、工频磁场、噪声,见表 2-2。

表 2-2 本工程环境监测因子

调查对象	环境监测因子	环境监测指标及单位
110kV 变电站 110kV 架空线路	工频电场	工频电场强度, kV/m
	工频磁场	工频磁感应强度, μT
	噪声	昼间、夜间等效声级, L_{eq} , dB (A)
110kV 电缆线路	工频电场	工频电场强度, kV/m
	工频磁场	工频磁感应强度, μT

环境敏感目标

验收调查阶段环境敏感目标调查包括:环境影响评价文件中确定的环境敏感目标、环境影响评价审批文件中要求的环境敏感目标、因项目建设发生变更而新增加的环境敏感目标及环境影响评价文件遗漏的环境敏感目标。环境敏感目标包括电磁环境敏感目标、声环境保护目标、生态保护目标。

(1) 电磁环境敏感目标:根据《建设项目竣工环境保护验收技术规范 输变电》(HJ705-2020),电磁环境敏感目标指电磁环境影响评价需重点关注的对象,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。

根据项目现场实际情况以及对环境影响报告表中列出的环境敏感目标的现场调查,经踏勘确定,本工程泰村 110kV 变电站调查范围内无电磁环境敏感目标,灯城 110kV 变电站东侧调查范围内有 1 处电磁环境敏感目标,110kV 线路调查范围内有 11 处电磁环境敏感目标。

(2) 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;依据《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。

根据项目现场实际情况以及对环境影响报告表中列出的环境保护目标的现场调查,经踏勘确定,本工程泰村 110kV 变电站调查范围内无声环境保护目标,灯城 110kV 变电站东侧调查范围内有 2 处声环境保护目标,110kV 线路调查范围内有 2 处声环境保护目标。

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

根据现场调查、查阅工程资料，本工程验收调查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）》中第三条“（一）中的环境敏感区”。

对照《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ 19-2022），本工程验收调查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。

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）和《常州市国土空间总体规划（2021—2035）》，本工程不进入且生态影响调查范围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），本工程不进入且生态影响调查范围不涉及江苏省生态空间管控区域。

经查询“江苏省生态环境分区管控综合服务”平台，本工程位于江苏省常州市重点管控单元和一般管控单元。

调查重点

- 1、项目设计及环境影响评价文件中提出的造成环境影响的主要建设内容。
- 2、核查实际建设内容、方案设计变更情况和造成的环境影响变化情况。
- 3、环境敏感目标基本情况及变动情况。
- 4、环境影响评价制度及其他环境保护规章制度执行情况。
- 5、环境保护设计文件、环境影响评价文件及其批复文件中提出的环境保护设施和环境保护措施落实情况及其效果、环境风险防范与应急措施落实情况。
- 6、环境质量和环境监测因子达标情况。
- 7、建设项目环境保护投资落实情况。

表 3 验收执行标准

电磁环境标准

本工程工频电场、工频磁场执行《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)表 1 中频率 50Hz 对应的电场强度 4000V/m、磁感应强度 100 μ T 作为验收监测的执行标准(公众曝露控制限值)。

架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、禽畜饲养地、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。

声环境标准

本工程厂界环境噪声排放及声环境验收监测时执行的标准见表 3-1。具体限值见表 3-2。

表 3-1 本工程厂界环境噪声排放及声环境验收执行标准

工程名称		声环境质量标准	厂界环境噪声排放标准
常州泰村 110kV 输变电工程	泰村 110kV 变电站新建工程	2 类	2 类
	灯城 110kV 变电站 110kV 间隔扩建工程	东侧: 2 类	东侧: 2 类
	灯城~泰村 110kV 线路工程	1 类、2 类、4a 类	/
	灯城~泰村 T 接裕兴薄膜 110kV 线路工程	/	

表 3-2 本工程厂界环境噪声排放及声环境验收执行标准限值

标准名称、标准号	标准分级	标准限值 (dB(A))	
		昼间	夜间
《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008)	2 类	60	50
《声环境质量标准》 (GB3096-2008)	1 类	55	45
	2 类	60	50
	4a 类	70	55

其他标准和要求

根据《建设项目竣工环境保护验收技术规范 输变电》(HJ 705-2020),输变电建设项目竣工环境保护验收期间的环境质量评价执行现行有效的环境质量标准;输变电建设项目竣工环境保护验收污染物排放标准原则上执行环境影响报告书(表)及其审批部门批复决定中规定的标准,在环境影响报告表审批之后发布或修订的标准对建设项目执行标准有明确时限要求的,按新发布或修订的标准执行。

本工程验收执行标准不涉及新发布或修订标准的情况。

表 4 建设项目概况

<p>项目建设地点</p>
<p>本工程泰村 110kV 变电站位于常州市钟楼区邹区镇岳杨路北侧，灯城 110kV 变电站位于常州市钟楼区邹区镇市场路南侧；灯城~泰村 110kV 线路工程和灯城~泰村 T 接裕兴薄膜 110kV 线路工程位于常州市钟楼区邹区镇境内。</p>
<p>主要建设内容及规模</p>
<p>(1) 泰村 110kV 变电站新建工程</p>
<p>户内式布置，本期新建 2 台主变（#1、#2），容量为 2×50MVA，主变型号均为 SZ20-50000/110，110kV 配电装置采用户内 GIS 布置，110kV 电缆出线 4 回（2 回备用）。变电站新建化粪池 1 座和事故油池 1 座（有效容积为 29m³）。</p>
<p>(2) 灯城 110kV 变电站 110kV 间隔扩建工程</p>
<p>户内式布置，原有主变 2 台（#1、#2），容量为 2×50MVA，110kV 配电装置采用户内 GIS 布置，本期在原有 110kV 户内 GIS 配电装置室内预留位置处扩建 110kV 出线间隔 2 回，扩建后 110kV 电缆出线 4 回。变电站前期工程已建化粪池 1 座和事故油池 1 座（有效容积为 30m³）。</p>
<p>(3) 灯城~泰村 110kV 线路工程</p>
<p>线路调度名称为 110kV 灯村 7419 线，1 回，线路路径总长 4.8km，其中：①新建电缆线路路径长 0.514km，②利用原有 110kV 运灯线裕兴支线电缆通道敷设电缆路径长 1.346km，③利用原有 110kV 运灯线裕兴支线 1 回备用线路同塔双回架设路径长 2.94km。</p>
<p>(4) 灯城~泰村 T 接裕兴薄膜 110kV 线路工程</p>
<p>线路调度名称为 110kV 灯泰 7418 线，1 回，线路路径总长 0.6km，其中：①利用 110kV 灯城~泰村线路电缆通道敷设电缆路径长 0.428km，②利用原有 110kV 运灯线裕兴支线电缆通道敷设电缆路径长 0.172km。拆除原有 110kV 电缆线路路径长 0.19km。</p>
<p>本工程 110kV 架空线路导线型号为 JL/G1A-400/35 钢芯高导电率铝绞线，110kV 电缆线路电缆型号为 ZC-YJLW03-64/110-1×800mm² 电力电缆。</p>
<p>建设项目占地、总平面布置及输电线路路径</p>
<p>1、工程占地</p>
<p>灯城变电站 110kV 间隔扩建均在原站址内进行，未新征占地，无临时占地。本工程架空线路全线利用原有架空线路的备用线路架设，未新建杆塔，部分电缆线路利用原有电缆通道敷设电缆线路。</p>

本工程新建泰村 110kV 变电站总占地面积 3698m²，其中围墙内占地面积 3311m²，站内绿化面积为 1200m²，临时占地面积约 5680m²。本工程新建 110kV 电缆沟（井）永久占地面积为 50m²，临时占地面积约 2200m²，临时占地主要为变电站施工营地、电缆线路施工区、施工临时道路等。根据《江苏省电力条例》第十八条 架空电力线路走廊（包括杆、塔基础）和地下电力电缆线路建设不实行征地。

2、总平面布置

（1）泰村 110kV 变电站新建工程

变电站采用户内式布置，主变压器室均位于综合楼北部，110kV 户内 GIS 配电装置室位于综合楼东部，10kV 配电装置室位于综合楼南部，事故油池位于站区东北部，化粪池位于站区南部。

（2）灯城 110kV 变电站 110kV 间隔扩建工程

变电站采用户内型布置，主变压器室均位于综合楼南部，110kV 户内 GIS 配电装置室位于综合楼东部，10kV 配电装置室位于综合楼北部，事故油池位于站区东南部，化粪池位于站区北部，本期扩建间隔位于 110kV 户内 GIS 配电装置室内。

3、输电线路路径

（1）灯城~泰村 110kV 线路工程

线路自灯城 110kV 变电站东侧新建电缆向北敷设，随后利用原有 110kV 运灯线裕兴支线电缆通道向西敷设，再转向南敷设，至原有 110kV 运灯线裕兴支线#6 塔（原有 110kV 运灯线裕兴支线#1~#6 塔间架空线路已改为电缆线路），改为架空线路利用原有 110kV 运灯线裕兴支线 1 回备用架空线路转向西北架设，跨越 G312 国道转向南架设，至原有 110kV 运灯线裕兴支线#17 塔改为电缆线路，利用原有电缆通道敷设电缆线路至#18 塔改为架空线路，继续利用原有 110kV 运灯线裕兴支线 1 回备用架空线路向南架设，至原有#24 塔改为电缆线路，利用原有 110kV 运灯线裕兴支线电缆通道转向西敷设电缆，至裕兴薄膜 110kV 变电站北侧，新建电缆通道继续向西敷设至泰村 110kV 变电站东侧，接入变电站东侧间隔，形成灯城~泰村 110kV 线路。

（2）灯城~泰村 T 接裕兴薄膜 110kV 线路工程

线路自灯城 110kV 变电站东侧利用灯城~泰村 110kV 线路新建电缆通道向北敷设，利用原有 110kV 运灯线裕兴支线电缆敷设，至新建电缆分支站与原有 110kV 运灯线裕兴支线电缆线路 T 接，利用灯城~泰村 110kV 线路新建电缆通道接入泰村 110kV 变电站，形成灯城~泰村 T 接裕兴薄膜 110kV 线路。拆除原有 110kV 运灯线#21 塔至运灯线裕兴支线#1 塔间电缆线路。

建设项目环境保护投资

本工程投资总概算 9720 万元，其中环保投资约为 85 万元，环保投资比例 0.87%；实际总投资 8580 万元，实际环保投资 90 万元，实际环保投资比例 1.05%，见表 4-1。

表 4-1 本工程环评阶段与验收阶段环保投资变化情况一览表

工程实施阶段	污染类型	环境保护设施、措施	环保投资估算 (万元)	实际环保投资 (万元)
施工阶段	生态影响	合理进行施工组织，控制施工用地，减少土石方开挖，保护表土，针对施工临时用地进行生态恢复	3	3
	大气环境	施工围挡、遮盖、定期洒水	3	3
	水环境	临时沉淀池、临时化粪池	/	1
	声环境	施工围挡、低噪声施工设备、夜间禁止施工	3	3
	固体废弃物	生活垃圾、建筑垃圾清运、拆除电缆线路由建设单位统一回收处理	1	1
运行阶段	电磁环境	变电站主变及 110kV GIS 配电装置均位于户内，架空线路保证导线对地高度并优化导线相序布置方式，部分线路采用地下电缆，减少电磁环境影响。运行阶段做好设备维护，加强运行管理，按监测计划开展电磁环境监测，且设置警示和防护指示标志	3	4
	声环境	变电站采用户内式布置，采用低噪声主变，主变室采用隔声门等降噪措施；架空线路选用加工工艺水平高、表面光滑的导线减少电晕放电，并保证导线对地高度，降低可听噪声。运行阶段做好设备维护，加强运行管理，按监测计划开展声环境监测	27	20
	生态影响	加强运维管理、植被绿化	2	2
	水环境	变电站内巡检人员的生活污水经化粪池处理后由环卫部门定期清理，不外排	4	4
	固体废物	生活垃圾交由环卫部门清运，危险废物交由资质单位处理处置	4	4
	环境风险	变电站新建事故油池、事故油坑、排油管道，事故油及油污水交由资质单位处理处置；针对变电站可能发生的突发环境事件，制定突发环境事件应急预案，并定期演练	10	8
	环保咨询费用	按照要求开展环境影响评价及竣工环保验收工作	/	7
合计			60	60

建设项目变动情况及变动原因

1、工程建设内容变化情况

本工程建设内容验收阶段与环评阶段略有变化，对照《输变电建设项目重大变动清单（试行）》（环办辐射〔2016〕84号），本工程建设内容变动情况不属于重大变动。

2、敏感目标变化情况

本工程调查范围内电磁环境敏感目标与环评阶段略有变化，本工程调查范围内声环境保护目标与环评阶段略有变化，对照《输变电建设项目重大变动清单（试行）》（环办辐射〔2016〕84号），本工程电磁环境敏感目标和声环境保护目标变动情况不属于重大变动。

3、重大变动核查情况

根据《关于印发<输变电建设项目重大变动清单（试行）>的通知》（环办辐射〔2016〕84号），本工程重大变动核查情况见表4-1。

表 4-1 本工程重大变动核查情况一览表

序号	重大变动界定原则	环评阶段情况	验收阶段情况	是否涉及重大变动
1	电压等级升高	110kV	110kV	未变动
2	主变压器、换流变压器、高压电抗器等主要设备总数量增加超过原数量的 30%	泰村变电站：新建主变 2 台	泰村变电站：新建主变 2 台	未变动
		灯城变电站：原有主变 2 台	灯城变电站：原有主变 2 台	
3	输电线路路径长度增加超过原路径长度的 30%	灯城~泰村 110kV 线路工程：1 回，线路路径总长约 4.669km	灯城~泰村 110kV 线路工程：1 回，线路路径总长 4.8km	线路长度增加未超过 30%，非重大变动
		灯城~泰村 T 接裕兴薄膜 110kV 线路工程：1 回，线路路径总长约 0.709km	灯城~泰村 T 接裕兴薄膜 110kV 线路工程：1 回，线路路径总长 0.6km	线路长度减少，非重大变动
4	变电站、换流站、变电站、串补站站址位移超过 500m	泰村变电站：常州市钟楼区邹区镇岳杨路北侧	泰村变电站：常州市钟楼区邹区镇岳杨路北侧	未变动
		灯城变电站：原站址内扩建间隔	灯城变电站：原站址内扩建间隔	
5	输电线路横向位移超出 500 米的累计长度超过原路径长度的 30%	本工程输电线路路径未变		未变动
6	因输变电工程路径、站址等发生变化，导致进入新的自然保护区、风景名胜区、饮用水水源保护区等生态敏感区	本工程无因线路路径变动导致进入新的自然保护区、风景名胜胜区、饮用水水源保护区等生态敏感区		未变动
7	因输变电工程路径、站址等发生变化，导致新增的电磁和声环境敏感目标超过原数量的 30%	线路评价范围内共约 14 幢厂房、12 间看护房、5 间临时板房、2 户民房、1 家气体供应站、3 间门卫室	线路调查范围内共 9 处工厂、4 户民房、1 处看护房、3 间门卫室、1 处产业园、1 处项目部	线路路径未变，电磁环境敏感目标减少

		线路评价范围内共约 7 间看护房、2 户民房	线路调查范围内共 4 户民房	线路路径未变，声环境保护目标未变
8	变电站由户内布置变为户外布置	本工程变电站均为户内布置	本工程变电站均为户内布置	未变动
9	输电线路由地下电缆改为架空线路	本工程输电线路无地下电缆改为架空线路		未变动
10	输电线路同塔多回架设改为多条线路架设累计长度超过原路径长度的 30%	本工程输电线路无同塔多回架设改为多条线路架设		未变动

经查阅设计资料、施工资料及相关文件，根据环评文件及现场踏勘调查确认，对照《关于印发<输变电建设项目重大变动清单（试行）>的通知》（环办辐射〔2016〕84号），本工程未发生清单中的一项或一项以上，且未造成不利环境影响显著加重，因此本工程不涉及重大变动。

项目分期验收情况

本工程一次建成，不存在分期验收情况。

表 5 环境影响评价回顾

环境影响评价的主要环境影响预测及结论

1、生态影响

根据现场踏勘和资料分析，对照《建设项目环境影响评价分类管理名录（2021年版）》，本工程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）和《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），本工程生态影响评价范围内不涉及江苏省国家级生态保护红线和江苏省生态空间管控区域。

对照江苏省及常州市“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），本工程符合江苏省及常州市“三线一单”的要求。本工程选址选线 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。本工程泰村110kV变电站新建工程和新建电缆线路路径已取得常州市自然资源和规划局的盖章批复；灯城110kV变电站110kV间隔扩建工程是在原站址内进行、不新征用地；部分新建电缆线路为利用已有电缆通道敷设电缆线路；架空线路全线利用已有架空线路。本工程建设符合当地城镇发展的规划要求。

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；严格控制施工临时用地范围，利用现有道路运输设备、材料等；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；合理安排施工工期，避开雨天施工；选择合理区域堆放土石方，对临时堆放区域加盖苫布；施工结束后，及时清理施工现场，对变电站周围土地、施工临时用地进行复耕或绿化处理，恢复临时占用地原有使用功能。运营期做好环境保护设施的维护和运行管理，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。

2、大气环境

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；选用商品混凝土，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，以防止扬尘对环境空气质量的影响；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，经过敏感目标时控制车速。严格落实扬尘污染防治“十条措施”，确保扬尘排放满足《施工场地扬尘排放标准》（DB32/4437-2022）排放标准要求。

3、电磁环境

本工程110kV变电站均为户内式布置，110kV配电装置均采用户内GIS布置，主变及电气设备合理布局，保证导体和电气设备安全距离，设置防雷接地保护装置，降低电磁环境的影响。

本工程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，根据现场踏勘，线路经过道路等场所及敏感目标时，导线对地高度最小为19m。部分线路采用电缆敷设，以降低输电线路对周围电磁环境的影响，确保线路沿线及周围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）中公众曝露控制限值工频电场强度4000V/m、工频磁感应强度100 μ T的公众曝露控制限值要求。

4、声环境

本工程采用低噪声施工机械设备，设置围挡，控制设备噪声源强；优化施工机械布置、加强施工管理，文明施工，错开高噪声设备使用时间；合理安排噪声设备施工时段，如因工艺特殊情况要求，确需在夜间施工而产生环境噪声污染时，应按《中华人民共和国噪声污染防治法》的规定，取得地方人民政府住房和城乡建设、生态环境主管部门或者地方人民政府指定的部门的证明，并在施工现场显著位置公示或者以其他方式公告附近居民，同时在夜间施工时禁止使用产生较大噪声的设备，确保施工噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）的限值要求。

变电站采用户内式布置，主变安装在独立变压器室内，变电站选用低噪声主变，充分利用隔声门及墙体等降噪措施，减少变电站运营期噪声影响，确保变电站的四周厂界噪声稳定达标。架空线路保证足够的导线对地高度，以降低可听噪声，确保线路沿线及周围声环境保护目标处的声环境能够满足相关标准要求。

5、水环境

泰村110kV变电站施工人员产生的生活污水经施工营地内临时化粪池处理后，定期清运，不排入周围环境；灯城110kV变电站110kV间隔扩建工程和线路工程施工阶段，施工人员居住在施工点附近民房内，生活污水纳入当地污水处理系统。泰村110kV变电站施工废水经沉淀处理后回用不外排；新建电缆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不外排。

变电站无人值班，本期未新增人员，未新增生活污水产生量，日常巡视及检修等工作人员产生的少量生活污水经化粪池处理后由环卫部门定期清理，不外排，对周围水环境影响较小。

6、固体废物

加强对施工期生活垃圾、建筑垃圾以及拆除电缆线路的管理。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；拆除的电缆

线路由建设单位集中回收处理利用。变电站日常巡视及检修等工作人员产生的少量生活垃圾分类收集后由环卫部门定期清运，不外排。

泰村110kV变电站运行过程中，产生的废铅蓄电池，运至国网常州供电公司危废暂存库暂存，在规定时限内交有资质的单位回收处理。站内变压器维护、更换过程中可能产生的少量废变压器油，暂存于国网常州供电公司危废收集点，在规定时限内交有资质的单位回收处理。国网常州供电公司将按照《江苏省危险废物全生命周期监控系统》等管理规定，制定危险废物管理计划、建立危险废物管理台账，在全生命周期系统中实时申报危险废物的产生、贮存、转移等相关信息，在系统中打印的危废标志标识按规范要求张贴，实施对危险废物的规范化管理。

7、环境风险

变电站运营期正常情况下，变压器无漏油产生。一旦发生事故，事故油经事故油坑收集后，通过排油管道排入事故油池，事故油拟进行回收处理，不外排；不能回收的事故废油及油污水由有资质单位处理处置，不外排。事故油池、事故油坑及排油管道均采取防渗防漏措施，确保事故油及油污水在贮存过程中不会渗漏。因此，本项目运行后的环境风险可控。

建设单位针对本项目可能发生的突发环境事件，按照《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ1113-2020）等国家有关规定制定突发环境事件应急预案，并定期演练。

常州泰村110kV输变电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，本工程运营期产生的工频电场、工频磁场、噪声等均满足相应标准，本工程建设对区域生态的影响控制在可接受的范围，从环境保护的角度而言，本工程建设是可行的。

环境影响评价文件批复意见

本工程于 2023 年 4 月委托江苏辐环环境科技有限公司编制完成了《常州泰村 110kV 输变电工程建设项目环境影响报告表》，并已于 2023 年 5 月 12 日取得常州市生态环境局的批复（常环核审〔2023〕27 号）。

环评批复主要意见如下：

一、项目主要建设内容

本项目包含 4 项子工程：

（1）泰村 110kV 变电站新建工程

建设泰村 110kV 变电站，户内式布置，本期新建主变 2 台（#1、#2），容量为 2×50MVA，110kV 配电装置采用户内 GIS 布置；远景主变 3 台（#1、#2、#3），容量为 3×50MVA。

（2）灯城 110kV 变电站 110kV 间隔扩建工程

灯城 110kV 变电站，户内式布置，现有主变 2 台（#1、#2），容量为 2×50MVA，本期在已有 110kV 户内 GIS 配电装置室内预留位置处扩建 2 回 110kV 出线间隔，不新征用地。

（3）灯城-泰村 110kV 线路工程

建设灯城-泰村 110kV 线路，1 回，线路路径总长约 4.669km，其中新建 110kV 电缆通道敷设电缆线路路径长约 0.503km，利用现状 110kV 电缆通道敷设电缆线路路径长约 0.766km，利用已有 110kV 备用架空线路路径长约 3.4km。

（4）灯城-泰村 T 接裕兴薄膜 110kV 线路工程

建设灯城-泰村 T 接裕兴薄膜 110kV 线路，1 回，线路路径总长约 0.709km，其中利用灯城-泰村 110kV 线路工程新建电缆通道敷设电缆线路路径长约 0.503km，利用现状 110kV 电缆通道敷设电缆线路路径长约 0.206km，拆除 110kV 电缆线路路径长约 0.19km。（详见《报告表》）

该项目在落实《报告表》提出的各项环境保护措施和下列工作要求后，可以满足国家环境保护相关法规和标准的要求。因此，我局同意你单位按《报告表》中所列内容和拟定方案建设。

二、项目建设及运行中应重点做好的工作

（一）严格落实控制工频电场、工频磁场的各项环境保护措施，确保工程周围区域均满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）规定的工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100μT 的公众曝露控制限值要求，架空输电线路经过耕地、园地等场所时工频电场强度须满足 10kV/m 的要求。

（二）施工期噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）中相应要求；运营期确保各变电站厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中相应标准要求；同时确保工程周围区域及敏感目标处噪声符合《声环境质量标准》（GB3096-2008）相应功能区要求，防止噪声扰民。

（三）变电站内生活污水经化粪池处理后定期清运，不外排。变电站的排油槽和事故油池应进行防渗漏处理，产生的废铅酸蓄电池、废变压器油和事故油污水等危险废物应交有资质的单位妥善处理，防止产生二次污染。

（四）加强施工期环境保护工作，采取有效防尘、降噪措施，不得扰民；施工过程中产生的固体废物应分类集中堆放，及时清理；产生的废水应收集处理，不得排入沿线地表水体；在建设临时沉淀池、表土堆场等时，应尽量减少对地表植被的扰动，及时进行生态恢复治理。

（五）做好与输变电工程相关科普知识的宣传工作，会同当地政府及相关部门对周围居民进行必要的解释、说明，取得公众对本工程建设的理解和支持。

三、项目建设应严格执行配套建设的环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度，落实各项环境保护措施。项目竣工后，须按规定程序开展竣工环境保护验收，经验收合格后，项目方可投入运行。

四、常州市钟楼生态环境局负责该项目施工期间的环境保护监督检查工作。

表 6 环境保护设施、环境保护措施落实情况（附照片）

阶段	影响类别	环境影响报告表及批复文件中要求的环保设施、环保措施	环保设施、环保措施落实情况，相关要求未落实的原因
前期	生态影响	<p>(1) 变电站和线路尽可能减少新增土地占用面积，并注意生态环境的保护。</p> <p>(2) 项目建设应符合当地规划要求，严格按照规划和城建部门的要求进行建设。</p>	<p>已落实：</p> <p>(1) 已优化设计，泰村变电站采用了户内布置，灯城变电站在原站址内扩建间隔，未新增用地；部分架空线路利用已有架空线路，部分电缆线路利用已有电缆通道，减少了土地占用。</p> <p>(2) 本工程变电站站址及新建电缆线路路径已取得常州市自然资源和规划局的盖章同意；本工程建设符合当地城镇发展的规划要求。</p>
	污染影响	<p>(1) 变电站的电气设备布局合理，保证导体和电气设备安全距离，选用具有抗干扰能力的设备，设置防雷接地保护装置。</p> <p>(2) 优化导线相间距离以及导线布置方式，降低输电线路电磁环境影响。</p> <p>(3) 线路通过有人居住、工作或学习的建筑物时，应采取增加导线对地高度等措施。</p> <p>(4) 变电站应合理布局，选用低噪声设备，采取隔声降噪措施，防止噪声扰民。</p> <p>(5) 变电站内生活污水经化粪池处理后定期清理，不外排。</p> <p>(6) 变电站内须设有事故油池。</p>	<p>已落实：</p> <p>(1) 变电站的电气设备布局合理，带电设备均安装了接地装置，110kV 配电装置采用户内 GIS 配电装置。</p> <p>(2) 优化了导线相间距离及导线布置方式，降低了输电线路电磁环境影响。</p> <p>(3) 本工程优化了线路路径，提高了导线对地高度，满足环评报告表提出的要求，线路经过居民住宅等环境敏感目标时，导线对地高度满足环评报告表中提出的要求。</p> <p>(4) 泰村变电站选用了符合设计要求的主变，采取了主变户内布置、隔声门等降噪措施。灯城变电站前期工程已选用了符合设计要求的主变，采取了主变户内布置、隔声门等降噪措施，本期扩建间隔位于 110kV 户内 GIS 配电装置室内。</p> <p>(5) 泰村变电站新建化粪池，灯城变电站前期工程已建化粪池，产生少量的生活污水经化粪池处理后由环卫部门定期清理，不外排。</p> <p>(6) 泰村变电站新建事故油池（有效容积为 29m³），灯城变电站前期工程已建事故油池（有效容积为 30m³），满足《火力发电厂与变电站设计防火规范》（GB50229-2019）的要求。</p>

阶段	影响类别	环境影响报告表及批复文件中要求的环保设施、环保措施	环保设施、环保措施落实情况，相关要求未落实的原因
	生态影响	<p>(1) 加强文明施工，采取土工膜覆盖等措施。材料运输过程中，应充分利用现有公路。材料运至施工场地后，应合理布置，减少临时占地。施工结束后及时撤出临时占用场地，拆除临时设施，恢复地表植被，尽量保持原有生态原貌，变电站占用的土地进行固化处理或绿化。</p> <p>(2) 施工过程中产生的固体垃圾应分类集中堆放，及时清理；产生的废水应收集处理，不得排入沿线地表水体；在建设临时沉淀池、材料堆场、牵张场、跨越场等时，应尽量减少对地表植被的扰动，施工结束后，及时进行生态恢复治理。</p>	<p>已落实：</p> <p>(1) 加强了文明施工，松散土及时进行了清运，并建设了挡土护体措施，同时采用密目网进行苫盖。材料运输充分利用了现有公路。施工组织合理，减少了临时施工用地。施工结束后，临时占地和临时道路已经按要求进行恢复。变电站及电缆管廊周围植被恢复良好。</p> <p>(2) 已加强施工期环境保护，落实了各项环保措施，减少了土地占用和对植被的破坏。施工完成后对施工现场、变电站及电缆管廊周围进行了植被恢复。</p>
施工期	污染影响	<p>(1) 运输散体材料时密闭，施工现场设置围挡，弃土等合理堆放，定期洒水，对空地硬化和覆盖，减少裸露地面面积。</p> <p>(2) 施工期所产生的污水主要为生产废水和生活污水，施工废水排入临时沉淀池，沉渣定期清理。生活污水经化粪池处理后，定期清理，不外排。</p> <p>(3) 施工期产生的生活垃圾等固体废物按报告表提出的方式处置。</p> <p>(4) 施工期噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)中相应要求。</p> <p>(5) 落实施工期各项污染防治措施，尽可能减少施工过程中对土地的占用和植被的破坏，采取必要的水土保持措施，不得发生噪声和扬尘等扰民现象。施工结束后及时进行生态恢复治理。</p>	<p>已落实：</p> <p>(1) 运输散体材料时密闭，施工现场设置围挡，弃土等合理堆放，定期洒水，对空地硬化和覆盖，减少了裸露地面面积。</p> <p>(2) 施工场地设置了简易施工废水处理池。施工人员生活污水经化粪池处理，定期清理，不排入周围环境。</p> <p>(3) 建筑垃圾由渣土公司清运，施工生活垃圾由环卫部门清运。施工迹地、临时占地周围垃圾已清理并进行了土地功能恢复。拆除的导线等由常州供电公司回收处置。</p> <p>(4) 已选用低噪声机械设备，定期维护保养，未在夜间施工。施工期噪声执行了《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)中相应要求。</p> <p>(5) 本工程在施工期落实了各项污染防治措施，减少了对土地的占用和植被的破坏，采取了必要的水土保持措施，未发生噪声和扬尘等扰民现象，施工结束后及时进行了生态恢复治理。</p>

阶段	影响类别	环境影响报告表及批复文件中要求的环保设施、环保措施	环保设施、环保措施落实情况，相关要求未落实的原因
	生态影响	<p>(1) 加强变电站、电缆管廊周围植被恢复，以改善运行环境。</p> <p>(2) 项目建设必须严格执行配套建设的环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环境保护“三同时”制度。</p>	<p>已落实：</p> <p>(1) 灯城变电站在原站址内扩建间隔，已按要求对变电站及电缆管廊周围进行植被恢复。</p> <p>(2) 生态保护、水土流失防治措施已落实并与主体工程同时投入使用。</p>
环境保护设施调试期	污染影响	<p>(1) 变电站日常巡视、检修等工作人员产生的少量生活污水经化粪池处理后定期清理，不外排。</p> <p>(2) 变电站日常巡视、检修等工作人员产生的少量生活垃圾由环卫部门定期清理，不外排。站内废旧蓄电池、废变压器油及含油废水委托有资质的单位回收处理，不外排。</p> <p>(3) 变电站运行期正常情况下，变压器无漏油产生，事故时排出的油经事故油池统一收集，交由有资质单位回收处理，不外排。</p> <p>(4) 严格落实控制工频电场、工频磁场的各项环境保护措施，确保工程周围区域均满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)规定的工频电场强度4000V/m、工频磁感应强度100μT的公众曝露控制限值要求，架空输电线路经过耕地、园地等场所时工频电场强度须满足10kV/m的要求。运营期确保各变电站厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中相应标准要求；同时确保工程周围区域及敏感目标处噪声符合《声环境质量标准》(GB3096-2008)相应功能区要求，防止噪声扰民。</p> <p>(5) 项目建设必须严格执行配套建设的环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环境保护“三同时”制度，项目建成后，建设单位应按照《建设项目环境保护管理条例》组织项目验收，验收合格后项目方可投入正式运行。</p>	<p>已落实：</p> <p>(1) 泰村变电站新建化粪池，灯城变电站前期工程已建化粪池，日常巡视、检修等工作人员产生少量的生活污水经化粪池处理后由环卫部门定期清理，不外排。</p> <p>(2) 变电站的日常巡视、检修等工作人员产生的少量垃圾分类收集并由环卫部门定期清理，不外排。工程自调试期以来，未产生废矿物油 HW08(900-220-08)和废旧铅蓄电池 HW31(900-052-31)危险废物，今后运维中一旦产生废矿物油和废旧铅蓄电池，废旧铅蓄电池在常州供电公司凤林路危废库中暂存，废矿物油和废旧铅蓄电池交由有资质单位进行处理处置，同时按照固废相关法规办理转移备案手续。</p> <p>(3) 工程自环境保护设施调试期以来，未发生过变压器漏油事故。泰村变电站新建事故油池，灯城变电站前期工程已建事故油池，有效容积满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》(GB50229-2019)的要求，事故时排出的事故油及油污水经事故油池统一收集，交由有资质单位回收处理，不外排。</p> <p>(4) 已落实《报告表》所提出的环保措施，监测结果表明，本工程变电站及线路周围敏感目标测点处工频电场、工频磁场均满足相应的控制限值要求，变电站及线路周围保护目标测点处噪声均满足相应的声功能区要求，见表7。</p> <p>(5) 本工程执行了“三同时”制度，环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用。本工程目前正在按照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》(国环规环评(2017)4号)要求开展竣工环境保护验收工作。</p>

表 7 电磁环境、声环境监测

电磁环境监测单位及质量控制措施

本工程监测单位为江苏省苏核辐射科技有限责任公司已通过 CMA 计量认证，证书编号：221020340440，具备相应的检测资质和检测能力，为确保检测报告的公正性、科学性和权威性，制定了相关的质量控制措施，主要有：

（1）监测仪器

监测仪器定期校准，并在其证书有效期内使用。每次监测前后均检查仪器，确保仪器处在正常工作状态。

（2）环境条件

监测时环境条件须满足仪器的使用要求。电磁环境监测工作应在无雨、无雾、无雪的天气下进行，监测时环境湿度应在 80%以下。

（3）人员要求

监测人员应经业务培训，考核合格并取得岗位合格证书。现场监测工作须不少于 2 名监测人员才能进行。

（4）数据处理

监测结果的数据处理应遵循统计学原则。

（5）检测报告审核

制定了检测报告三级审核制度，确保监测数据和结论的准确性和可靠性。

电磁环境监测因子及监测频次

1、监测因子：工频电场、工频磁场

2、监测频次：监测 1 次

电磁环境监测方法及监测布点

按照《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020）、《建设项目竣工环境保护验收技术规范 输变电》（HJ705-2020）、《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）中布点方法，依据监测布点原则以及敏感目标实际情况，对变电站及线路周围设置监测点位，进行工频电场、工频磁场监测。

电磁环境监测单位、监测时间、监测环境条件

1、监测单位：江苏省苏核辐射科技有限责任公司（CMA 证书编号：221020340440）

2、监测时间：2026 年 1 月 16 日

电磁环境监测仪器及工况

验收监测期间，建设项目实际运行电压已达到设计额定电压等级。

电磁环境监测结果分析

监测结果表明，泰村 110kV 变电站厂界周围各测点处工频电场强度为 1.2V/m~4.5V/m，工频磁感应强度为 0.025 μ T~0.082 μ T；灯城 110kV 变电站东侧扩建间隔处周围测点处工频电场强度为 2.8V/m，工频磁感应强度为 0.162 μ T；变电站周围敏感目标测点处工频电场强度为 2.3V/m，工频磁感应强度为 0.129 μ T。110kV 架空线路周围敏感目标测点处工频电场强度为 20.3V/m~155.4V/m，工频磁感应强度为 0.031 μ T~0.142 μ T；110kV 电缆线路周围敏感目标测点处工频电场强度为 2.3V/m~3.5V/m，工频磁感应强度为 0.048 μ T~0.129 μ T。

监测结果表明，本工程变电站及线路周围所有测点处工频电场、工频磁场分别满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中频率 50Hz 对应的电场强度 4000V/m、磁感应强度 100 μ T 公众曝露控制限值要求。

声环境监测单位及质量控制措施

本工程监测单位为江苏省苏核辐射科技有限责任公司已通过 CMA 计量认证，证书编号：221020340440，具备相应的检测资质和检测能力，为确保检测报告的公正性、科学性和权威性，制定了相关的质量控制措施，主要有：

(1) 监测仪器

监测仪器定期检定，并在其证书有效期内使用。每次监测前后均检查仪器，确保仪器处在正常工作状态。监测前后使用声校准器进行校准。

(2) 环境条件

监测时环境条件须满足仪器的使用要求。声环境监测工作应在无雨雪、无雷电的天气，风速 5m/s 以下时进行。

(3) 人员要求

监测人员应经业务培训，考核合格并取得岗位合格证书。现场监测工作须不少于 2 名监测人员才能进行。

(4) 数据处理

监测结果的数据处理应遵循统计学原则。

(5) 检测报告审核

制定了检测报告三级审核制度，确保监测数据和结论的准确性和可靠性。

声环境监测因子及监测频次

1、监测因子：噪声

2、监测频次：昼、夜间各监测一次

声环境监测方法及监测布点

1、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）

声环境监测单位、监测时间、监测环境条件

1、监测单位：江苏省苏核辐射科技有限责任公司（CMA 证书编号：221020340440）

2、监测时间：2026 年 1 月 16 日

声环境监测仪器及工况

验收监测期间建设项目实际运行电压已达到设计额定电压等级，主要噪声源设备均正常运行。

声环境监测结果分析

监测结果表明，泰村 110kV 变电站周围厂界测点处昼间噪声为 55dB(A)~57dB(A)，夜间噪声为 43dB(A)~45dB(A)，厂界噪声排放满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准要求。灯城 110kV 变电站东侧扩建间隔处厂界测点处昼间噪声为 48dB(A)，夜间噪声为 44dB(A)，厂界噪声排放满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准要求；变电站东侧扩建间隔周围保护目标测点处昼间噪声为 47dB(A)~48dB(A)，夜间噪声为 43dB(A)~44dB(A)，保护目标周围测点处噪声符合《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准要求。

监测结果表明，110kV 架空线路周围测点处的昼间噪声为 47dB(A)~51dB(A)，夜间噪声为 43dB(A)~47dB(A)，架空线路沿线测点处噪声符合《声环境质量标准》(GB3096-2008) 相应标准要求。

表 8 环境影响调查

施工期

生态影响

1、生态保护目标调查

根据《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ 19-2022），生态保护目标指受影响的重要物种、生态敏感区及其他需要保护的物种、种群、生物群落及生态空间等。

根据现场调查、查阅工程资料，本工程验收调查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）》中第三条“（一）中的环境敏感区”。

对照《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ 19-2022），本工程调查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。

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）和《常州市国土空间总体规划（2021—2035）》，本工程不进入且生态影响调查范围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），本工程不进入且生态影响调查范围不涉及江苏省生态空间管控区域。

经查询“江苏省生态环境分区管控综合服务”平台，本工程位于江苏省常州市重点管控单元和一般管控单元。

2、自然生态影响调查

根据现场调查，本工程灯城变电站在原站址内扩建间隔，站址及输电线路周围主要为道路、空地等区域，工程所在区域已经过多年的人工开发，地表主要植被为次生植被和人工植被，生态调查范围内无国家和江苏重点保护的野生动植物，无古树名木，无需要保护的野生植物资源。本工程生态调查范围内未见有需要重点保护的珍稀濒危动物出现，仅有鼠类、蛙类和一般鸟类等较为常见的动物，没有大型野生兽类动物。

本工程生态调查范围内未发现《国家重点保护野生动物名录》（2021 年版）、《江苏省重点保护陆生野生动物名录》（第一批，苏政发〔1997〕130 号）、《江苏省重点保护陆生野生动物名录》（第二批，苏林业〔2005〕8 号）、《国家重点保护野生植物名录》（2021 版）及《江苏省重点保护野生植物名录（第一批）》（苏政发〔2024〕23 号）中收录的国家重点保护野生动植物及省重点保护野生动植物。

3、农业生态影响调查

本工程灯城变电站在原站址内扩建间隔，未新增用地；架空线路全线利用已有架空线路，部分电缆线路利用已有电缆通道，本工程施工未对周围农作物造成影响，对工程施工结束后，施工单位对施工道路等临时占地进行了平整、清理、恢复。现场调查未发现工程建设破坏当地农业灌溉系统等现象，工程建设对农业生态影响较小。

4、生态保护措施有效性分析

本工程施工期间施工物料堆放进行了严格管理，均堆放于临时占地并采取苫盖措施，有效防止了雨水或暴雨冲刷导致物料随雨水径流排入附近河流造成污染；使用带油料的机械器具时采取措施防止油料跑、冒、滴、漏，避免了对周围环境造成污染；所采取的表土剥离、土地整治、铺设钢板、临时苫盖等水土保持工程措施和临时措施等有效防止了水土流失，本工程水土保持措施落实情况良好，水土保持防治效果明显。

调查结果表明，施工结束后，及时清理了施工现场，对临时施工占地进行了复耕或撒播草籽处理，恢复了临时占用土地原有使用功能。通过采取上述针对性的施工措施及管理措施，工程建设造成的区域生态影响较小。

污染影响

1、声环境

本工程灯城变电站在原站址内扩建间隔，变电站及线路施工会产生施工噪声，建设单位在施工时选用低噪声设备，夜间未施工，对周围环境的影响较小。

2、大气环境

施工单位在变电站及线路施工过程中采取了定期洒水、覆盖裸露地表、保持运输车辆清洁、对易起尘的材料堆场进行苫盖等措施，抑制了施工扬尘，减轻了对周围环境空气的影响，总体上影响范围很小，且随着施工结束立即消失。

3、地表水环境

施工期废水主要有施工人员的生活污水和施工生产废水。这两类废水产生量较少，其中生活污水排入临时化粪池后，定期清理，不外排。施工废水排入临时沉淀池，经沉淀后的上清液回用，沉淀渣及时清理，不外排。施工期废水未影响周围水体。

4、固体废物

施工期固体废物主要为施工人员的生活垃圾和建筑垃圾。施工过程中进行了及时清理，对周围环境影响较小。施工过程中的建筑垃圾和生活垃圾分别收集堆放；施工人员产生的少量生活垃圾分类收集后

已委托地方环卫部门及时清运；建筑垃圾委托给经核准从事建筑垃圾处置的单位处理，对周围环境影响较小。拆除的电缆导线等由常州供电公司回收处置。

环境保护设施调试期

生态影响

本工程变电站新增占地均为预留建设用地，由于工程的建设，使得站址占用土地的功能发生了改变，给局部区域的植被带来一定的影响。由于站址地区无珍稀植物和国家、地方保护动物，对当地植被及生态系统的影响较小。

通过现场调查确认，本工程施工建设及调试期阶段很好地落实了生态恢复和水土保持措施，未发现施工弃土随意弃置、施工场地和临时占地破坏生态影响及造成水土流失问题的现象。根据现场调查，变电站、线路塔基及电缆管廊周围的土地已恢复原貌，建设时堆积的渣土均已平整并进行绿化，未对周围的生态环境造成破坏。

污染影响

1、电磁环境调查

本工程泰村变电站优化了站区布局，灯城变电站在原站址内扩建间隔，所有带电设备均安装了接地装置，降低了静电感应。本工程输电线路优化了线路路径，提高了杆塔架设高度，避开了居民住宅等环境敏感目标，减少了对周围电磁环境的影响。

验收监测结果表明，变电站周围及输电线路环境敏感目标测点处的工频电场、工频磁场分别满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中频率 50Hz 对应的电场强度 4000V/m、磁感应强度 100 μ T 公众曝露控制限值要求。架空线路经过耕地、道路等场所工频电场强度小于 10kV/m 控制限值要求。

验收调查时对本工程架空线路的相序排列方式进行了现场核查，核查结果表明，综合考虑调度等方面因素，本工程架空线路采用同塔双回异相序架设，见表 8-1。线路塔基周围已设置安全警示和防护指示标志。

表 8-1 本工程 110kV 架空线路相序排列方式一览表

工程名称	线路名称	线路架设方式
常州泰村 110kV 输变电工程	110kV 灯泰 7418 线	同塔双回异相序架设（BCA/BAC）
	110kV 灯村 7419 线	

本工程架空输电线路优化了线路路径，提高了杆塔架设高度，减少了对周围电磁环境的影响，验收时现场对所有环境敏感目标处线路导线对地高度进行了核查，经现场核查，本工程架空线路经过居民住宅等环境敏感目标时导线对地高度均能够满足环评报告中提出的要求。

2、声环境影响调查

本工程泰村变电站在设备选型时采用了符合设计要求的主变，采取了主变户内布置、隔声门等降噪措施，验收监测结果表明，本工程泰村变电站四周厂界环境噪声排放满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准要求，灯城变电站东侧扩建间隔处厂界环境噪声排放满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准要求；本工程变电站及架空线路周围保护目标测点处噪声满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）相应标准要求。

3、水环境影响调查

本工程泰村变电站新建化粪池，灯城变电站前期工程已建化粪池，变电站无人值班，日常巡视、检修等工作人员产生少量的生活污水经化粪池处理后由环卫部门定期清理，不外排。

4、固体废物影响调查

本工程变电站工作人员产生的少量生活垃圾分类收集并由环卫部门定期清理，不外排。工程自调试期以来，未产生废矿物油 HW08(900-220-08)和废旧铅蓄电池 HW31（900-052-31）危险废物，今后运维中一旦产生废矿物油和废旧铅蓄电池，废旧铅蓄电池在常州供电公司凤林路危废库中暂存，废矿物油和废旧铅蓄电池交有资质单位进行处理处置，同时按照固废相关法规办理转移备案手续。

5、突发环境事件防范及应急措施调查

输变电项目在运行过程中可能引发环境风险事故隐患主要为变压器油外泄。

国家电网有限公司根据有关法规及要求编制了《国家电网有限公司突发环境事件应急预案》，常州供电公司亦根据文件内容相应制定了严格的检修操作规程及风险应急预案，工程自调试期以来，未发生过环境风险事故。

本工程泰村变电站新建事故油池，有效容积能够满足各变压器事故排放油的收集。变电站运行期正常情况下，变压器无漏油产生。事故时排出的油经事故油池统一收集，交由有资质单位回收处理，不外排。变电站变压器事故排放油防治措施检查结果见表 8-3。

表 8-3 本工程变电站变压器事故排放油防治措施检查结果

项目名称	变电站名称	主变油量		油污防治措施	落实情况
常州泰村 110kV 输变电工程	泰村 110kV 变电站	#1 主变	17.95t (20.06m ³)	事故油池（有效容积为 29m ³ ）	新建
		#2 主变	17.95t (20.06m ³)		

注：温度在 20℃时，正常值（一般情况下）变压器油密度为 0.895t/m³。

按照《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）规范要求，事故油池有效容积能够满足单台变压器贮存最大油量的 100%要求。

表 9 环境管理及监测计划

环境管理机构设置

根据《中华人民共和国环境保护法》和《建设项目环境保护管理条例》的要求，建设、运行等单位建立了环境保护管理制度，包括电力行业环境保护监督规定和变电站环境保护运行规定。建设单位制订了《环境保护管理制度》、《环境保护实施细则》等，运行单位建立了《变电站运行规程》等，对输变电设施运行、维护、事故应急处置等均有详细的规定。

(1) 施工期

施工期间，发文组建了建设项目业主项目部、监理项目部和施工项目部，三个项目部的组织机构中均设置了环保管理岗位，配置了环保兼职人员。业主项目部组织编制了环保策划管理专篇编入《工程建设管理纲要》，监理项目部编制了《监理规划》中环保策划相关内容，施工项目部编制了《项目管理实施规划》中环保策划相关内容，三个项目部严格按照国家电网有限公司《电网建设项目环境保护和水土保持标准化管理手册》要求履行各自职责，认真落实环评报告及其批复文件要求的环境保护设施（措施）。

(2) 环境保护设施调试期

变电站运行期环境保护日常管理由变电运维中心负责，输电线路运行期环境保护日常管理由输电运检中心（电缆运检中心）负责，常州供电公司对本项目运行期环境保护进行监督管理，公司设有专职环保人员负责本工程运行后的环境管理工作，及时掌握工程附近的电磁环境及声环境状况，及时发现问题，解决问题，从管理上保证环境保护措施的有效实施。根据《输变电建设项目环境保护技术要求》，建设单位运行期对事故油池的完好情况进行了检查，确保无渗漏、无溢流。

环境监测计划落实情况

根据相关规定，工程竣工投运后需按要求进行监测，由建设单位委托有资质的监测单位负责对电磁环境及声环境进行监测，及时掌握工程的电磁环境及声环境状况，监测频次为工程投运后结合竣工环境保护验收监测一次，变电站日常监测频次为 1 次/4 年，其后有环保投诉时进行监测。

项目建成投运后，江苏省苏核辐射科技有限责任公司对工程电磁环境和声环境进行了环保竣工验收监测。

本工程运行期环境监测计划见表 9-1。

表 9-1 运营期监测计划

序号	名称		内容
1	工频电场 工频磁场	点位布设	变电站厂界及线路附近电磁环境敏感目标
		监测指标及单位	工频电场强度 (V/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	①变电站工程投运后进行竣工环境保护验收监测一次, 变电站日常监测频次为 1 次/4 年, 其后有群众反映时进行监测; ②线路工程调试期后进行竣工环境保护验收监测一次, 其后有群众反映时进行监测。
2	噪声	点位布设	变电站厂界及线路附近声环境保护目标
		监测指标及单位	昼间、夜间等效连续声级, L_{eq} , dB (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)
		监测频次和时间	①变电站工程调试期后进行竣工环境保护验收监测一次, 变电站日常监测频次为 1 次/4 年, 昼间、夜间各监测一次, 其后有群众反映时进行监测; ②主要声源设备大修前后, 应对变电站厂界排放噪声和周围声环境保护目标环境噪声进行监测, 监测结果向社会公开; ③线路工程调试期后进行竣工环境保护验收监测一次, 昼间、夜间各监测一次, 其后有群众反映时进行监测。

环境保护档案管理情况

建设单位建立了环保设施运行台帐, 各项环保档案资料 (如环境影响报告、环评批复、项目核准批复、初步设计及批复等) 及时归档, 由档案管理员统一管理, 负责登记归档并保管。

环境管理状况分析

经过调查核实, 施工期及运行期环境管理状况较好, 认真落实、实施了环境影响报告表及其批复提出的环保措施。

- (1) 建设单位环境管理组织机构健全。
- (2) 环境管理制度完善。
- (3) 环保工作管理规范。本工程执行了环境影响评价制度及环保“三同时”管理制度。

表 10 竣工环境保护验收调查结论与建议

调查结论

根据对国网江苏省电力有限公司常州供电分公司常州泰村 110kV 输变电工程的环境现状监测以及对工程环保管理执行情况、环境保护措施的落实情况调查，从工程竣工环境保护验收角度提出如下结论和建议。

1、工程基本情况

本次验收的建设项目为常州泰村 110kV 输变电工程。

(1) 泰村 110kV 变电站新建工程

户内式布置，本期新建 2 台主变（#1、#2），容量为 2×50MVA，主变型号均为 SZ20-50000/110，110kV 配电装置采用户内 GIS 布置，110kV 电缆出线 4 回（2 回备用）。变电站新建化粪池 1 座和事故油池 1 座（有效容积为 29m³）。

(2) 灯城 110kV 变电站 110kV 间隔扩建工程

户内式布置，原有主变 2 台（#1、#2），容量为 2×50MVA，110kV 配电装置采用户内 GIS 布置，本期在原有 110kV 户内 GIS 配电装置室内预留位置处扩建 110kV 出线间隔 2 回，扩建后 110kV 电缆出线 4 回。变电站前期工程已建化粪池 1 座和事故油池 1 座（有效容积为 30m³）。

(3) 灯城~泰村 110kV 线路工程

线路调度名称为 110kV 灯村 7419 线，1 回，线路路径总长 4.8km，其中：①新建电缆线路路径长 0.514km，②利用原有 110kV 运灯线裕兴支线电缆通道敷设电缆路径长 1.346km，③利用原有 110kV 运灯线裕兴支线 1 回备用线路同塔双回架设路径长 2.94km。

(4) 灯城~泰村 T 接裕兴薄膜 110kV 线路工程

线路调度名称为 110kV 灯泰 7418 线，1 回，线路路径总长 0.6km，其中：①利用 110kV 灯城~泰村线路电缆通道敷设电缆路径长 0.428km，②利用原有 110kV 运灯线裕兴支线电缆通道敷设电缆路径长 0.172km。拆除原有 110kV 电缆线路路径长 0.19km。

本工程 110kV 架空线路导线型号为 JL/G1A-400/35 钢芯高导电率铝绞线，110kV 电缆线路电缆型号为 ZC-YJLW03-64/110-1×800mm² 电力电缆。

2、环境保护措施落实情况

本工程在环评及批复文件中提出了较为全面、详细的环境保护措施，各项环保措施在工程实际建设和环境保护设施调试期中已得到落实。

3、生态影响调查

根据现场调查、查阅工程资料，本工程验收调查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）》中第三条“（一）中的环境敏感区”。

对照《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ 19-2022），本工程调查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。

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）和《常州市国土空间总体规划（2021—2035）》，本工程不进入且生态影响调查范围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），本工程不进入且生态影响调查范围不涉及江苏省生态空间管控区域。

经查询“江苏省生态环境分区管控综合服务”平台，本工程位于江苏省常州市重点管控单元和一般管控单元。

本工程施工期及调试期严格落实了各项生态保护措施，变电站、电缆管廊周围的土地已恢复原貌，建设时堆积的渣土均已平整并进行绿化，未对周围的生态环境造成破坏。

4、电磁环境影响调查

本工程变电站及线路周围敏感目标周围测点处的工频电场、工频磁场均满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表1中频率50Hz对应的电场强度4000V/m、磁感应强度100 μ T公众曝露控制限值要求。架空线路经过耕地、道路等场所工频电场强度小于10kV/m控制限值要求。线路塔基周围已设置安全警示和防护指示标志。

5、声环境影响调查

本工程泰村变电站厂界噪声排放能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准要求；灯城变电站东侧扩建间隔处厂界噪声排放能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准要求；本工程变电站及架空线路周围保护目标测点处噪声满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）相应标准要求。

6、水环境影响调查

本工程泰村变电站新建化粪池，灯城变电站前期工程已建化粪池，变电站无人值班，日常巡视、检修等工作人员产生少量的生活污水经化粪池处理后由环卫部门定期清理，不外排。

7、固体废物环境影响调查

本工程变电站工作人员产生的少量生活垃圾分类收集并由环卫部门定期清理，不外排。工程自调试期以来，未产生废矿物油 HW08(900-220-08)和废旧铅蓄电池 HW31（900-052-31）危险废物，今后运维中一旦产生废矿物油和废旧铅蓄电池，废旧铅蓄电池在常州供电公司凤林路危废库中暂存，废矿物油和废旧铅蓄电池交有资质单位进行处理处置，同时按照固废相关法规办理转移备案手续。

8、突发环境事件防范及应急措施调查

常州供电公司制定了严格的检修操作规程及风险应急预案，工程自环境保护设施调试期以来，未发生过重大的环境风险事故。本工程泰村变电站新建事故油池，灯城变电站前期工程已建事故油池，有效容积满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）的要求，变电站运行期正常情况下，变压器无漏油产生。事故时排出的油经事故油池统一收集，交由有资质单位回收处理，不外排。

9、环境管理及监测计划落实情况调查

建设单位设有专职环保人员来负责本工程运行后的环境管理工作，制定了环境管理与环境监测计划，并已开始实施。通过及时掌握工程电磁、噪声等环境状况，及时发现问题，解决问题，从管理上保证环境保护措施的有效实施。

10、验收调查总结论

综上所述，国网江苏省电力有限公司常州供电分公司本次验收的建设项目为常州泰村 110kV 输变电工程，该工程已经认真落实了环评报告及批复提出的各项环保措施，调试期间工频电场、工频磁场和噪声符合相应的环境保护限值要求，建议该工程通过竣工环境保护验收。

建议

加强变电站和输电线路的日常监测和维护工作，确保各项环保指标稳定达标。

常州泰村 110 千伏输变电工程 竣工环境保护验收意见

2026 年 3 月 25 日，国网江苏省电力有限公司在盐城召开了常州泰村 110 千伏输变电工程竣工环境保护验收会。参加会议的有：建设管理单位国网江苏省电力有限公司常州供电分公司，技术审评单位国网江苏省电力有限公司经济技术研究院，设计单位常州常供电力设计院有限公司，施工单位常嘉建设集团有限公司，监理单位江苏兴力工程管理有限公司，环评单位江苏辐环环境科技有限公司，验收调查单位和验收监测单位江苏省苏核辐射科技有限责任公司。会议特邀专家 2 名，会议成立了验收组（名单附后）。

会议听取了建设管理单位关于工程建设和环境保护实施情况的汇报、验收调查单位关于工程竣工环境保护验收调查情况的汇报和技术审评单位关于报告审评和现场检查情况的汇报，并审阅了相关资料。经认真讨论、审议，形成验收意见如下：

一、工程建设基本情况

本工程包括 4 项子工程，分别为：泰村 110 千伏变电站新建工程、灯城 110 千伏变电站 110 千伏间隔扩建工程、灯城~泰村 110 千伏线路工程、灯城~泰村 T 接裕兴薄膜 110 千伏线路工程。

(1) 泰村 110 千伏变电站新建工程：户内式布置，本期新建 2 台主变（#1、#2），容量为 2×50 兆伏安，110 千伏配电装置采用户内 GIS 布置，110 千伏电缆出线 4 回（2 回备用）。(2)

灯城 110 千伏变电站 110 千伏间隔扩建工程：户内式布置，原有主变 2 台（#1、#2），容量为 2×50 兆伏安，110 千伏配电装置采用户内 GIS 布置，本期在原有 110 千伏户内 GIS 配电装置室内预留位置处扩建 110 千伏出线间隔 2 回，扩建后 110 千伏电缆出线 4 回。（3）灯城~泰村 110 千伏线路工程：1 回，线路路径总长 4.8 公里，其中新建电缆线路路径长 0.514 公里，利用原有 110 千伏运灯线裕兴支线电缆通道敷设电缆路径长 1.346 公里，利用原有 110 千伏运灯线裕兴支线 1 回备用线路同塔双回架设路径长 2.94 公里。（4）灯城~泰村 T 接裕兴薄膜 110 千伏线路工程：1 回，线路路径总长 0.6 公里，其中利用 110 千伏灯城~泰村线路电缆通道敷设电缆路径长 0.428 公里，利用原有 110 千伏运灯线裕兴支线电缆通道敷设电缆路径长 0.172 公里。拆除原有 110 千伏电缆线路路径长 0.19 公里。

本工程总投资额为 8580 万元，其中环保投资为 90 万元，环保投资占总投资的 1.05%。工程于 2024 年 9 月开工，2025 年 12 月竣工并进入环境保护设施调试期。

二、工程变动情况

本工程于 2023 年 5 月取得常州市生态环境局《关于常州泰村 110 千伏输变电工程建设项目环境影响报告表的批复》（常环核审〔2023〕27 号），对照《输变电建设项目重大变动清单（试行）》（环办辐射〔2016〕84 号），本工程实际建成后的工程性质、地点、规模、采用的生产工艺、已采取的环境保护措施等均与环评报告基本一致，无重大变动。

三、环境保护设施落实情况

本工程按照环境影响报告表及其批复文件提出的要求，建成了相关环境保护设施，落实了污染防治和生态保护措施。

四、环境保护设施调试效果

本工程泰村 110 千伏变电站和灯城 110 千伏变电站属于无人值守变电站，泰村变电站新建化粪池，灯城变电站前期工程已建化粪池，产生少量的生活污水经化粪池处理后由环卫部门定期清理，不外排。

五、工程建设对环境的影响

本工程采取了有效的生态保护措施，生态恢复状况良好；电磁环境和声环境、变电站厂界噪声监测值均符合验收要求；变电站内污水得到妥善处理，对水环境无影响；固体废物得到妥善处置，对环境无影响；运行单位已制定环境风险应急预案，环境风险控制措施可行。

六、验收结论

本工程环境保护手续齐全，落实了环境影响报告表及其批复文件要求，各项环境保护设施合格、措施有效，验收调查报告表符合相关技术规范，同意本工程通过竣工环境保护验收。

七、后续要求


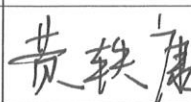
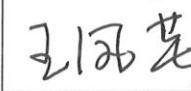
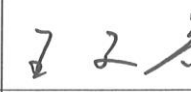
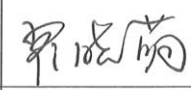


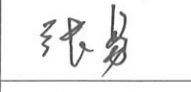
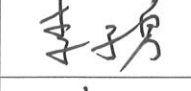


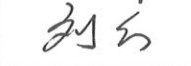
进一步加强工程运行期巡查、环境管理，做好公众科普宣传工作。

验收工作组组长：



2026年3月25日

常州泰村 110 千伏输变电工程 竣工环保验收会验收组成员签字表

分工	姓名	单 位	职务/职	签字	备注
组长	曹文勤	国网江苏省电力有限公司	研 高		建设单位
	黄轶康	国网江苏省电力有限公司	高 工		
组员	王凤英	江苏省辐射防护协会	研 高		特邀专家
	王文兵	江苏清全科技有限公司	高 工		
	翟晓萌	国网江苏省电力有限公司 经济技术研究院	高 工		技术审评 单位
	王一平	国网江苏省电力有限公司 常州供电分公司	高 工		建设管理 单位
	周燕萍	常州常供电力设计院有限公司	设 总		设计单位
	张 易	常嘉建设集团有限公司	项目经理		施工单位
	李子勇	江苏兴力工程管理有限公司	总 监		监理单位
	卢 艺	江苏辐环环境科技有限公司	工程师		环评单位
	葛晓阳	江苏省苏核辐射科技 有限责任公司	高 工		验收报告 编制单位
	刘 云	江苏省苏核辐射科技 有限责任公司	工程师		验收监测 单位

常州泰村 110kV 输变电工程

一般变动环境影响分析

一、变动情况

1.1 环保手续办理情况

国网江苏省电力有限公司常州供电分公司于 2023 年 4 月委托江苏辐环环境科技有限公司编制完成了《常州泰村 110kV 输变电工程建设项目环境影响报告表》，并已于 2023 年 5 月 12 日取得常州市生态环境局的批复（常环核审（2023）27 号）。本工程于 2025 年 12 月 16 日建成并投入环保设施调试期，目前正在开展竣工环境保护验收工作。

1.2 环评批复要求及落实情况

本工程环评批复要求及落实情况见表 1。

表 1 环评审批文件要求及落实情况

批复意见要求	落实情况
该项目在落实《报告表》提出的各项环境保护措施和下列工作要求后，可以满足国家环境保护相关法规和标准的要求。	已落实： 本工程已落实《报告表》所提出的环保措施，监测结果表明各项污染物达标排放，满足国家环境保护相关法规和标准的要求。
严格落实控制工频电场、工频磁场的各项环境保护措施，确保工程周围区域均满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）规定的工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 μ T 的公众曝露控制限值要求，架空输电线路经过耕地、园地等场所时工频电场强度须满足 10kV/m 的要求。	已落实： 已严格按照环保要求及设计规范建设，已优化设计，泰村变电站采用了户内布置，灯城变电站在原站址内扩建间隔，部分架空线路利用已有架空线路，部分电缆线路利用已有电缆通道。监测结果表明，变电站及线路周围测点处的工频电场、工频磁场满足相应控制限值要求。
施工期噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）中相应要求；运营期确保各变电站厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中相应标准要求；同时确保工程周围区域及敏感目标处噪声符合《声环境质量标准》（GB3096-2008）相应功能区要求，防止噪声扰民。	已落实： 泰村变电站选用了符合设计要求的主变，采取了主变户内布置、隔声门等降噪措施，见图 6-1。灯城变电站前期工程已选用了符合设计要求的主变，采取了主变户内布置、隔声门等降噪措施，本期扩建间隔位于 110kV 户内 GIS 配电装置室内。本工程输电线路选用表面光滑的导线，优化了线路路径，提高了导线对地高度，满足环评报告表提出的要求。监测结果表明，变电站及线路周围测点处的噪声满足相应标准要求。

<p>变电站内生活污水经化粪池处理后定期清运，不外排。变电站的排油槽和事故油池应进行防渗漏处理，产生的废铅酸蓄电池、废变压器油和事故油污水等危险废物应交有资质的单位妥善处理，防止产生二次污染。</p>	<p>已落实： 泰村变电站新建化粪池，灯城变电站前期工程已建化粪池，产生少量的生活污水经化粪池处理后由环卫部门定期清理，不外排。泰村变电站新建事故油池，灯城变电站前期工程已建事故油池，满足《火力发电厂与变电站设计防火规范》（GB50229-2006）的要求。</p>
<p>加强施工期环境保护工作，采取有效防尘、降噪措施，不得扰民；施工过程中产生的固体垃圾应分类集中堆放，及时清理；产生的废水应收集处理，不得排入沿线地表水体；在建设临时沉淀池、表土堆场等时，应尽量减少对地表植被的扰动，及时进行生态恢复治理。</p>	<p>已落实： 本工程在施工期落实了各项污染防治措施，减少了对土地的占用和植被的破坏，采取了必要的水土保持措施，未发生噪声和扬尘等扰民现象，施工结束后及时进行了生态恢复治理。</p>
<p>做好与输变电工程相关科普知识的宣传工作，会同当地政府及相关部门对周围居民进行必要的解释、说明，取得公众对本工程建设的理解和支持。</p>	<p>已落实： 本工程已做好与输变电工程相关科普知识的宣传工作，会同当地政府及相关部门对周围居民进行了必要的解释、说明，取得公众对本工程建设的理解和支持。</p>
<p>项目建设应严格执行配套建设的环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度，落实各项环境保护措施。项目竣工后，须按规定程序开展竣工环境保护验收，经验收合格后，项目方可投入运行。</p>	<p>已落实： 本工程严格执行了“三同时”制度，环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用。本工程目前正在按照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评〔2017〕4号）要求开展竣工环境保护验收工作。</p>

1.3 变动判定情况

对照《输变电建设项目重大变动清单（试行）》（环办辐射〔2016〕84号），常州泰村 110kV 输变电工程实际建成后的工程性质、地点及环境保护措施均未发生变化，规模与环评报告相比略有变化，属于一般变动，无重大变动，详见表 2。

表 2 本工程变动内容判定结果表

序号	变动工程内容	原环评内容及要求	实际建设内容	主要变动内容	变动原因	不利环境影响变化情况	变动判定
1	灯城~泰村 110kV 线路工程 规模	1 回，线路路径总长约 4.669km，其中新建 110kV 电缆通道敷设电缆线路路径长约 0.503km，利用现状 110kV 运灯 7597 线电缆通道敷设电缆线路路径长约 0.206km，利用现状 110kV 运灯 7597 线裕兴支线电缆通道敷设电缆线路路径长约 0.56km，利用已有 110kV 备用架空线路（与现状 110kV 运灯 7597 线裕兴支线同塔双回架设）路径长约 3.4km。	1 回，线路路径总长 4.8km，其中：①新建电缆线路路径长 0.514km，②利用原有 110kV 运灯线裕兴支线电缆通道敷设电缆路径长 1.346km，③利用原有 110kV 运灯线裕兴支线 1 回备用线路同塔双回架设路径长 2.94km。	①路径未变 ②线路长度增加 0.131km	①路径未变 ②验收调查时进一步核实了线路长度	验收阶段与环评阶段线路长度增加 0.131km，占原路径长度 2.8%，未超过 30%。未增加不利环境影响。	对照环办辐射（2016）84 号文中“输变电建设项目重大变动清单”，属于一般变动，不属于重大变动。
2	灯城~泰村 T 接裕兴薄膜 110kV 线路工程	1 回，线路路径总长约 0.709km，利用灯城~泰村 110kV 线路工程新建电缆通道敷设电缆线路路径长约 0.503km，利用现状 110kV 运灯 7597 线电缆通道敷设电缆线路路径长约 0.206km，拆除现状电缆线路路径长约 0.19km。	1 回，线路路径总长 0.6km，其中：①利用 110kV 灯城~泰村线路电缆通道敷设电缆路径长 0.428km，②利用原有 110kV 运灯线裕兴支线电缆通道敷设电缆路径长 0.172km。拆除原有 110kV 电缆线路路径长 0.19km。	①路径未变 ②线路长度减少 0.109km	①路径未变 ②验收调查时进一步核实了线路长度	验收阶段与环评阶段线路长度减少。不利环境影响减少。	

注：未列入此表的项目性质、拟采取的环保措施均未发生变动。

二、评价要素

2.1 原环评评价等级

表 3 本工程原环评评价等级

序号	项目	等级
1	电磁环境	二级
2	声环境	二级
3	生态环境	三级
4	水环境	简单分析

2.2 原环评评价范围

表 4 本工程原环评评价范围

序号	项目	范围
1	电磁环境	变电站站界外 30m 范围内的区域
		边导线地面投影外两侧各 30m 范围内带状区域
		电缆管廊两侧边缘各外延 5m 范围内的区域
2	声环境	变电站站界外 50m 范围内区域
		边导线地面投影外两侧各 30m 范围内带状区域
3	生态环境	变电站站场围墙外 500m 内区域
		边导线地面投影外两侧各 300m 范围内带状区域
		电缆管廊两侧边缘外各 300m 内的带状区域

2.3 原环评评价标准

表 5 本工程原环评评价标准

序号	项目		标准
1	电磁环境	工频电场强度	评价执行《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)表 1 “公众曝露控制限值”规定, 电场强度控制限值为 4000V/m。
		工频磁感应强度	评价执行《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)表 1“公众曝露控制限值”规定, 磁感应强度控制限值为 100 μ T。 架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、禽畜饲养地、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。
2	声环境	质量标准	《声环境质量标准》(GB3096-2008) 1 类、2 类、4a 类
		排放标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类、4 类

		施工期	《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）
--	--	-----	--------------------------------

2.4 变化情况

经核实，常州泰村 110kV 输变电工程实际建成后的工程性质、地点及环境保护措施均未发生变化，规模与环评报告相比略有变化，根据检测结果，工程周围工频电场强度、工频磁感应强度及噪声检测结果均满足相应标准限值要求，相应变动未导致各环境要素的影响分析结论发生变化。原建设项目环境影响评价文件中各环境要素评价等级、评价范围、评价标准等均未发生变化。

三、环境影响分析说明

本工程相关变动未导致本工程对周围电磁环境、声环境、生态环境的影响发生变化，工程变动后各环境要素的影响分析结论未发生变化。

本工程相关变动未导致危险物质和环境风险源发生变化。

四、结论

本工程相关变动均为一般变动，变动前后原建设项目环境影响评价结论未发生变化。

国网江苏省电力有限公司常州供电分公司

2025年12月16日



其他需要说明的事项

一、环境保护设施设计、施工和验收过程简况。

(1) 设计简况

常州泰村 110kV 输变电工程环境保护设施设计单位为常州常供电力设计院有限公司。本工程环境保护设施的设计符合环境保护设计规范的要求，项目建设过程落实了防治污染和生态破坏的措施及环境保护措施。

(2) 施工简况

常州泰村 110kV 输变电工程施工单位为常嘉建设集团有限公司、江苏中隆电气有限公司、无锡市昌盛电力建设有限公司。2025 年 12 月该工程已竣工，进入环境保护设施调试期。本工程建设过程中同步落实了环境影响报告及其批复文件中提出的其他各项环境保护对策措施。

(3) 验收过程

2025 年 11 月，建设单位委托江苏省苏核辐射科技有限责任公司开展本工程竣工环境保护验收调查监测工作。

2026 年 3 月，验收调查单位编制完成了《常州泰村 110kV 输变电工程建设项目竣工环境保护验收调查报告表》。

2026 年 3 月 25 日，国网江苏省电力有限公司组织召开验收会，会议形成了常州泰村 110 千伏输变电工程竣工环境保护验收意见，验收组同意该项目通过竣工环境保护验收。

本工程在设计、施工和验收期间均未收到过公众反馈意见或投诉。

二、环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定中提出的除环境保护设施外的其他环境保护对策措施的实施情况，以及整改工作情况。

无。