

# 项目 1

## 泰州古溪 110 千伏输变电工程 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泰州供电分公司

调查单位： 江苏省苏核辐射科技有限责任公司

编制日期：二〇二三年十二月

## 目录

表 1 建设项目总体情况 .....	3
表 2 调查范围、环境监测因子、敏感目标、调查重点 .....	6
表 3 验收执行标准 .....	9
表 4 建设项目概况 .....	10
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 .....	16
表 7 电磁环境、声环境监测 .....	19
表 8 环境影响调查 .....	25
表 9 环境管理及监测计划 .....	28
表 10 竣工环保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	泰州古溪 110 千伏输变电工程				
建设单位	国网江苏省电力有限公司泰州供电分公司				
法人代表/授权代表	沈培锋		联系人	汤之宇	
通讯地址	江苏省泰州市凤凰西路 2 号				
联系电话	0523-86682428	传真	/	邮政编码	225309
建设地点	泰州市泰兴市				
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	泰州古溪 110 千伏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	靖江兴力工程建设有限公司				
环境影响评价审批部门	泰州市生态环境局	文号	泰环辐审（2021）36 号	时间	2021.12.1
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〔2020〕1334 号	时间	2020.12.7
初步设计审批部门	国网江苏省电力有限公司泰州供电分公司	文号	泰供电建（2021）116 号	时间	2021.6.22
环境保护设施设计单位	靖江兴力工程建设有限公司				
环境保护设施施工单位	变电：通州建总集团有限公司 江苏海能电力设计咨询有限责任公司 线路：铜山县淮海输变电水暖安装工程处 中国能源建设集团江苏省电力建设第三工程有限公司				
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）	8834	环保投资（万元）	55	环保投资占总投资比例	0.62%
实际总投资（万元）	8810	环保投资（万元）	55	环保投资占总投资比例	0.62%

泰州古溪 110 千伏输变电工程竣工环境保护验收调查报告表

<p>环评阶段项目 建设内容</p>	<p><b>(1) 古溪 110kV 变电站新建工程</b> 户内型，本期建设主变 2 台（#1 和#2），容量为 2×31.5MVA，远景主变 3 台，按照容量为 3×50MVA 设计；110kV 电缆出线本期和远景均为 4 回（本期 2 回备用）。</p> <p><b>(2) 黄桥～元竹 T 接古溪 110kV 线路工程</b> 1 回，路径总长约 16.11km。其中新建 110kV 同塔双回架空线路路径长约 8.5km（与新建黄桥～古溪 110kV 线路工程同塔双回架设）；利用通道补挂一回 110kV 架空线路长约 7.5km（与待建新街～钱家 T 接刁网 110 千伏线路同塔双回架设），新建 110kV 双回电缆线路路径长约 0.11km（与新建黄桥～古溪 110kV 线路工程同沟双回敷设）。</p> <p><b>(3) 黄桥～古溪 110kV 线路工程</b> 1 回，路径总长约 19.85km。其中利用通道补挂一回 110kV 架空线路长约 19.5km（与新建黄桥～元竹 T 接古溪 110kV 线路工程同塔双回架设 8.5km，与待建新街～钱家 T 接刁网 110 千伏线路同塔双回架设 4.7km，与待建黄桥～刁网 110 千伏线路同塔双回架设 6.3km），新建单回电缆线路路径长约 0.16km，利用现有 110kV 黄季线电缆通道敷设一回电缆长约 0.08km，利用通道敷设一回电缆长约 0.11km（与新建黄桥～元竹 T 接古溪 110kV 线路工程同沟双回敷设）。</p> <p><b>(4) 黄桥～珊瑚 T 接分界变（原季市）110kV 线路工程</b> 利用现状电缆管沟敷设一回电缆长约 0.08km。</p>	<p>项目开工 日期</p>	<p>2022.9</p>
<p>项目实际建设 内容</p>	<p><b>(1) 古溪 110kV 变电站新建工程</b> 户内型，本期新建 2 台 31.5MVA 主变（#1、#2）；110kV 电缆出线 4 回（本期 2 回备用）。新增占地 3770m<sup>2</sup>。</p> <p><b>(2) 黄桥～元竹 T 接古溪 110kV 线路工程</b> 1 回，线路路径全长 14.65km。其中①与 110kV 黄古 724 线同塔双回架设 7.53km；②与 1 回备用线路同塔双回架设 6.84km；③与 110kV 黄古 724 线双回电缆敷设 0.28km。</p> <p><b>(3) 黄桥～古溪 110kV 线路工程</b> 1 回，线路路径全长 17.97km。其中①与 110kV 黄元线古溪支 721 线同塔双回架设 7.53km；②与 1 回备用线路同塔双回架设 4.28km；③与 110kV 黄刁 72F 线同塔双回架设 5.64km；④与 110kV 黄元线古溪支 721 线双回电缆敷设 0.28km；单回电缆敷设 0.24km。</p> <p><b>(4) 黄桥～珊瑚 T 接分界变（原季市）110kV 线路工程</b> 线路路径全长 0.08km，单回电缆敷设。</p>	<p>环保设施 投入调试 日期</p>	<p>2023.10</p>

<p><b>项目建设过程 简述</b></p>	<p>本工程变电站土建于 2022 年 9 月 13 日开工，线路工程于 2022 年 11 月 10 日正式开工，电气安装于 2023 年 8 月 15 日开工，2023 年 10 月 10 日完成。工程于 2023 年 10 月 11 日启动投运。</p>
-----------------------------	--

表 2 调查范围、环境监测因子、敏感目标、调查重点

<b>调查范围</b>		
验收调查范围与环境影响评价文件的评价范围一致，详见表 2-1。		
表 2-1 调查范围		
调查对象	调查内容	调查范围
110kV 变电站	电磁环境	站界外 30m 范围内区域
	声环境	站界外 200m 范围内区域
	生态环境	站场围墙外 500m 内区域
110kV 架空线路	电磁环境	边导线地面投影外两侧各 30m 范围内区域
	声环境	边导线地面投影外两侧各 30m 范围内区域
	生态环境	边导线地面投影外两侧各 300m 范围内区域 (不进入生态敏感区)
110kV 电缆线路	电磁环境	线路管廊两侧边缘各外延 5m 范围内区域
	生态环境	线路管廊两侧边缘各外延 300m 范围内区域 (不进入生态敏感区)
<b>环境监测因子</b>		
根据《建设项目竣工环境保护验收技术规范 输变电》(HJ705-2020) 确定环境监测因子为：		
(1) 电磁环境：工频电场、工频磁场。		
(2) 声环境：噪声		
<b>环境敏感目标</b>		
电磁环境敏感目标为变电站及线路调查范围内的住宅、学校、医院、办公楼、工厂等有公众居住、工作或学习的建筑物；声环境保护目标为变电站和线路调查范围内依据法律、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及建筑物集中区。		
经踏勘，本项目 110kV 变电站调查范围无电磁环境敏感目标，有 3 处声环境保护目标。110kV 线路调查范围内有 33 处环境敏感目标。		
根据现场踏勘，本项目生态影响调查范围内涉及“古溪镇风景名胜区”，距离“古溪镇风景名胜区”西侧最近 180m，除此之外，本项目不进入且生态影响调查范围不涉及国家公园、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《建设项目环境影响分类管理目录（2021 版）》中第三条“（一）中全部环境敏感区”。		
对照《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022），本项目不进入且生态影响调查范围不涉		

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），本项目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），本项目不进入江苏省生态空间管控区域，调查范围涉及“古溪镇风景名胜区”。

### 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

《电磁环境控制限值》(GB8702-2014) 表 1 中频率 50Hz 所对应的工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100uT 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

本项目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 本项目噪声验收执行标准

工程名称		声环境质量标准	厂界环境噪声排放标准
泰州古溪 110 千伏输变电工程	110kV 古溪变	1 类 (东侧、南侧、西侧)	1 类 (东侧、南侧、西侧)
		4a 类 (北侧邻近东方寺路)	4 类 (北侧邻近东方寺路)
	110kV 线路	1 类、4a 类	/

表 3-2 声环境具体限值

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)	1 类	55	45
	4 类	70	55
《声环境质量标准》 (GB3096-2008)	1 类	55	45
	4a 类	70	55

#### 其他标准和要求

环境质量标准执行现行有效的环境质量标准。污染物排放标准原则上执行环境影响评价报告表及其审批部门批复中规定的标准, 在环境影响评价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。

表 4 建设项目概况

<b>项目建设地点</b>
本项目 110kV 变电站位于泰兴市古溪镇，110kV 线路位于泰兴市元竹镇、古溪镇、黄桥镇境内。
<b>主要建设内容及规模</b>
<b>(1) 古溪 110kV 变电站新建工程</b>
户内型，本期新建 2 台 31.5MVA 主变（#1、#2），主变型号均为 SZ18-31500/110（#1、#2），采用户内 GIS 配电装置，110kV 电缆出线 4 回（本期 2 回备用）。新建事故油池 1 座，新建化粪池 1 座。
<b>(2) 黄桥～元竹 T 接古溪 110kV 线路工程</b>
1 回，线路调度名称为：110kV 黄元线古溪支 721 线，线路路径全长 14.65km。其中①与 110kV 黄古 724 线同塔双回架设 7.53km；②与 1 回备用线路同塔双回架设 6.84km；③与 110kV 黄古 724 线双回电缆敷设 0.28km。
<b>(3) 黄桥～古溪 110kV 线路工程</b>
1 回，线路调度名称为：110kV 黄古 724 线，线路路径全长 17.97km。其中①与 110kV 黄元线古溪支 721 线同塔双回架设 7.53km；②与 1 回备用线路同塔双回架设 4.28km；③与 110kV 黄刁 72F 线同塔双回架设 5.64km；④与 110kV 黄元线古溪支 721 线双回电缆敷设 0.28km；单回电缆敷设 0.24km。
<b>(4) 黄桥～珊瑚 T 接分界变（原季市）110kV 线路工程</b>
1 回，线路调度名为：110kV 黄珊线分界支 726 线，路路径全长 0.08km，单回电缆敷设。 导线型号为 2×JL/G1A-300/25 钢芯铝绞线，电缆型号为 YJLW02-64/110-1×1000mm <sup>2</sup> 。

**建设项目占地及总平面布置、输电线路路径**

## ● 工程占地：

110kV 古溪变电站新增占地 3770m<sup>2</sup>，变电站围墙为实体围墙，站内采用砂石化铺设；线路共新建角钢塔 31 基，新增塔基永久占地 124m<sup>2</sup>。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）建设不实行征地。

## ● 总平面布置：

变电站采用户内布置，主变室位于主控楼西部，110kV GIS 配电装置室位于主控楼东部，事故油池位于变电站西南部，化粪池位于变电站北部。变电站总平面布置图见附图 4。

## ● 输电线路路径：

**（1）黄桥～元竹 T 接古溪 110kV 线路工程**

线路自 110kV 古溪变南侧电缆出线，与 110kV 黄古线双回电缆往北敷设至东方寺路北侧后，改架空线往西架设，沿途经过尹垛村、塘湾村、钱荡村、谢荡村后，与 110kV 黄古线分离，与 1 回备用线路同塔双回往北架设，至 S355 省道南侧后，沿 S322 省道南侧往西架设至原有线路。

**（2）黄桥～古溪 110kV 线路工程**

线路自 110kV 古溪变南侧电缆出线，与 110kV 黄元线古溪支线双回电缆往北敷设至东方寺路北侧后，改架空线往西架设，沿途经过尹垛村、塘湾村、钱荡村、谢荡村后，与 110kV 黄元线古溪支线分离，与 1 回备用线路同塔双回往南架设，沿途经过东雁岭村、秦垛七组后往东架设，至 110kV 刁网变西侧，电缆往南敷设一基塔后改架空线，与 110kV 黄刁线唐塔双回往东南方向架设，沿途经过刁网村、野芹村后至野芹村东侧，王西南方向架设至 220kV 黄桥变东南侧，改单回电缆接至 220kV 黄桥变。

**（3）黄桥～珊瑚 T 接分界变（原季市）110kV 线路工程**

线路自 110kV 黄珊线分界支 726 线往东敷设 1 回电缆至 110kV 黄珊 726 线。

**建设项目环境保护投资**

本项目投资总概算 8834 万元，其中环保投资约为 55 万元，环保投资比例 0.62%；实际总投资 8810 万元，实际环保投资 55 万元，实际环保投资比例 0.62%。

## 建设项目变动情况及变动原因

### 1、工程建设内容变化情况

本项目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），本项目验收项目的规模变动内容不属于重大变动。

### 2、敏感目标变化情况

本项目调查范围内环境敏感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），本项目验收项目的工程变动内容不属于重大变动。

## 项目分期验收情况

本次验收的泰州古溪 110 千伏输变电工程一次建成，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、电磁环境

通过预测，本工程变电站建成投运后周围的工频电场、工频磁场能够满足相关的控制限值；本工程架空输电线路建成投运后，保证足够的导线高度，线路周围测点处的工频电场、工频磁场可满足相关的控制限值，本工程电缆输电线路建成后，线路周围测点处的工频电场、工频磁场可满足相关的控制限值。。

2、声环境

施工时选用低噪声施工设备，尽量错开高噪声设备使用时间，夜间不施工。

为了降低噪声，变电站通过采用低噪声设备，同时通过距离衰减，确保变电站的厂界噪声均能达标。

根据类比分析结果可知，110kV架空线路的噪声贡献值很小，对周围声环境影响较小。

3、生态环境

工程施工时会破坏一些自然植被，施工完成后对破坏的植被按土地用途进行回复恢复，对周围植被的影响较小。

对照《省政府关于印发江苏省生态空间管控区域规划的通知》（苏政发[2020]1号），本项目变电站及线路生态环境评价范围内不涉及江苏省生态空间保护区。

对照《江苏省国家级生态保护红线规划》（苏政发〔2018〕74号），本项目评价范围涉及生态空间管控区域——古溪镇风景名胜區，最近距离约207米。

3、水环境

施工废水排入临时沉淀池，去除悬浮物后的废水循环使用不外排，沉渣定期清理；变电站及输电线路施工人员产生的生活污水利用周围化粪池处理，不外排。

变电站无人值班，日常巡视及检修等工作人员会产生少量的生活污水，经变电站化粪池处理后定期清理，不外排。

4、固体废物

施工建筑垃圾和生活垃圾及时清运。

变电站无人值班，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，不排入周围环境，不会对周围环境造成影响。

当蓄电池需要更换时，更换的废铅蓄电池须交由有危险废物经营许可证的机构收集、贮存、利用、处置。

当变压器运行发生故障时，变压器维护、更换和拆解过程中产生的废变压器油，须交由有危险废物经营许可证的机构收集、贮存、利用、处置，不外排。

## 5、环境风险

本工程的环境风险主要来自事故情况下变压器油泄漏。本工程110kV变电站设有事故油池，容积为30m<sup>3</sup>，主变下方均设置事故油坑，事故油坑与事故油池相连。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，产生的事故油及油污水排入事故油池，经收集后委托有资质单位处理，不外排。

## 环境影响评价文件批复意见

本项目于 2021 年 10 月委托江苏辐环环境科技有限公司编制完成了《泰州古溪 110 千伏输变电工程环境影响报告表》，并已于 2021 年 12 月 1 日取得泰州市生态环境局的批复（泰环辐审（2021）36 号）。

环评批复主要意见如下：

一、根据《报告表》评价结论,该项目建设具备环境可行性。从环境保护角度考虑,我局同意该项目在泰州市泰兴市元竹镇、古溪镇、黄桥镇境内拟定地址建设，建设内容为：《详见报告表》

二、在工程建设和运行中要应认真落实《报告表》所提出的环保措施，确保污染物达标排放,并做好以下工作：

（一）严格按照环保要求及设计规范建设，确保项目运行期间周围的工频电场、磁场和噪声满足环保标准限值要求。

（二）加强施工期环境保护，落实各项环保措施，尽量减少土地占用和对植被的破坏，防止发生噪声、扬尘等扰民现象，降低施工对环境的影响。施工期间的现场监督管理由泰州市泰兴生态环境局负责。

（三）施工期产生的施工废水、生活污水按照《报告表》要求妥善处理,严禁随意排放。

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

三、项目建设必须严格执行配套的环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环保“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,项目方可正式投入运行。

四、本批复自下达之日起五年内建设有效。项目的性质、规模、地点、拟采取的环境保护措施发生重大变动的,应重新报批项目的环境影响评价文件。

表 6 环境保护设施、环境保护措施落实情况

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) 变电站及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。</p>	<p><b>已落实：</b></p> <p>(1) 已优化设计，线路采用同塔双回及电缆敷设，减少了土地占用。</p> <p>(2) 项目已取得相关规划部门同意。</p>
	污染影响	<p>(1) 主变户内布置，110kV 配电装置采用户内 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，降低静电感应的影响。</p> <p>(2) 架空线路建设时，线路保证足够的导线对地高度、优化导线相间距离以及导线布置方式以降低输电线路对周围电磁环境的影响。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场环境的影响。</p> <p>(3) 选用低噪声主变，主变室采用隔声门等措施降低主变室内噪声。</p> <p>(4) 变电站产生的生活污水排放量很小，产生少量的生活污水经化粪池处理后，定期清理，不外排。</p> <p>(5) 变电站内须设有事故油池。</p>	<p><b>已落实：</b></p> <p>(1) 变电站才用户内布置，110kV 配电装置采用户内 GIS 布置，主变及电气设备布局合理，带电设备均安装了接地装置。</p> <p>(2) 提高了导线对地距离，优化了导线相间距离及导线布置方式，部分线路采用电缆敷设，降低了输电线路电磁环境影响。</p> <p>(3) 变电站选用了符合标准的主变，才用隔声门等降低了噪声的影响。</p> <p>(4) 变电站内建有化粪池，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>(5) 变电站内设置了事故油池，事故油池有效容积为 30m<sup>3</sup>。</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
施工期	生态影响	<p>(1) 本工程施工中，建设单位通过采取严格的生态环境减缓措施，包括控制施工场地范围，禁止将施工人员生活污水、施工废水排向古溪镇风景名胜区，优化施工方案，将项目对古溪镇风景名胜区的影响降低到最小程度，不会对古溪镇风景名胜区生态环境造成破坏，不会改变古溪镇风景名胜区主导生态功能，同时通过采取少破坏植被，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，以利于植被恢复等的措施。通过采取以上措施，本工程建设对周围生态环境影响很小。</p> <p>(2) 加强施工期环境保护，落实各项环保措施，尽量减少土地占用和对植被的破坏。</p>	<p><b>已落实：</b></p> <p>(1) 本工程施工期未在生态空间管控区域范围内设置施工营地、材料堆场和弃土弃渣点，施工时产生的废水、泥浆等污染物未排入保护区内，未对周围环境造成破坏；施工结束后及时清理了施工遗弃物，集中外运妥善处理，线路塔基周围的土地已进行平整和绿化，对周围的生态环境影响较小。工程结束后通过对线路塔基等占用的土地固化处理或绿化，临时占用的场地恢复耕作或水土保持功能，工程运行过程中无废水、废气和废渣产生，未影响生态空间管控区域的主导生态功能，对周围生态环境影响较小。</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。施工完成后对变电站周围、施工现场及塔基周围进行了植被恢复。</p>
	污染影响	<p>(1) 运输散体材料时密闭，施工现场设置围挡，弃土弃渣等合理堆放，定期洒水，对空地硬化和覆盖，减少裸露地面面积。</p> <p>(2) 施工产生的施工废水经沉淀池处理后回用；施工期、营运期产生的生活污水经化粪池处理后，及时清理，不外排。</p> <p>(3) 施工期产生的建筑垃圾、生活垃圾、拆除线路等固体废物按报告表提出的方式处置。</p> <p>(4) 选用低噪声施工设备，错开高噪声设备使用时间，夜间不施工。</p> <p>(5) 严格按照环保要求及设计规范建设。</p> <p>(6) 加强施工期环境保护，落实各项环保措施，尽量减少土地占用和对植被的破坏，防止发生噪声、扬尘等扰民现象，降低施工对周边环境的影响。</p>	<p><b>已落实：</b></p> <p>(1) 运输散体材料时密闭，施工现场设置围挡，弃土弃渣等合理堆放，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沉淀池，经沉淀池处理后回用。变电站临时场地及施工营地的生活污水排入化粪池，及时清理，不外排。线路施工人员租用当地民房，生活污水通过当地已有的化粪池等处理设施进行处理，未随意排放。</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。</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。</p> <p>(5) 已严格按照环保要求及设计规范建设。</p> <p>(6) 工程在施工期落实了各项环保措施，尽量减少了土地占用和对植被的破坏，未发生噪声和扬尘等扰民现象。</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
环境保护设施调试期	生态影响	<p>(1) 加强变电站和塔基下植被恢复，以改善运行环境。</p> <p>(2) 项目建设必须严格执行环保“三同时”制度。</p>	<p><b>已落实：</b></p> <p>(1) 已按要求对变电站、线路塔基周围进行植被恢复。</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>
	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排入化粪池，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。站内的废旧蓄电池、废变压器油及含油废水应委托有资质的单位回收处理，并办理相关环保手续。</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) 线路在跨越或临近民房等环境敏感点时，应在保证导线和民房直接有足够防护距离的前提下，确保工频电场和磁感应强度同时满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)规定的4000V/m和100μT限值要求。</p> <p>(5) 在工程运行中要认真落实《报告表》所提出的环保措施，确保污染物达标排放。</p> <p>(6) 做好与本项目相关科普知识的宣传工作，会同当地政府及有关部门对周围居民进行必要的解释、说明，避免产生纠纷。</p> <p>(7) 项目建设必须严格执行配套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。项目运行时，按程序申请竣工环保验收。</p> <p>(8) 本批复自下达之日起五年内建设有效。项目的性质、规模、地点、拟采取的环保措施发生重大变动的，应重新报批项目的环境影响评价文件。</p>	<p><b>已落实：</b></p> <p>(1) 变电站建有化粪池，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>(2) 变电站的日常巡视、检修等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，在泰州市供电公司危废库中暂存，并定期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。</p> <p>(3) 工程自投运以来，未发生过变压器漏油事故。变电站设置有事故油池，事故时排出的事故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) 已优化线路路径，线路跨越环境敏感目标时，其净空距离满足了环评报告提出的要求，详见表 8-1。监测结果表明，敏感目标测点处的工频电场、工频磁场满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)的相关限值要求。</p> <p>(5) 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。</p> <p>(6) 建设单位定期开展了公众解释与宣传工作。</p> <p>(7) 本项目执行了“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。本项目目前正在按照《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> <p>(8) 本项目自批复下达之日起五年内开工建设。项目的性质、规模、地点、采取的环境保护措施未发生重大变动。</p>

表 7 电磁环境、声环境监测

<p><b>监测因子及监测频次</b></p> <p>1、监测因子：工频电场、工频磁场</p> <p>2、监测频次：监测 1 次</p>
<p><b>监测方法及监测布点</b></p> <p>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，对变电站和线路的工频电场、工频磁场进行验收监测布点。</p> <p>1、变电站工频电场、工频磁场监测布点</p> <p>依据监测布点原则对变电站周围设置监测点位，进行工频电场、工频磁场监测。</p> <p>110kV 变电站在站界外 5m 处每边布设 1 个监测点位，监测点位应远离进出线（距进出线边导线地面投影不少于 20m）。监测仪器探头架设在地面（或立足平面）上方 1.5m 高度处。</p> <p>2、架空输电线路及敏感目标工频电场、工频磁场监测布点</p> <p>（1）根据工程统计资料和现场勘查情况，线路跨越的环境敏感目标均进行监测，若无跨越则选取每处（相邻两基杆塔之间）距线路边导线最近的环境敏感目标进行工频电场、工频磁场监测。监测仪器探头架设在地面（或立足平面）上方 1.5m 高度处。</p> <p>（2）在敏感目标外监测，应选择在敏感目标靠近线路的一侧，且距离敏感目标不小于 1m 处布点。</p> <p>（3）架空线路工频电场、工频磁场断面监测：在以导线档距中央弧垂最低位置的横截面方向上，以弧垂最低位置处档距对应两杆塔中央连线对地投影为起点，间距 5m 布设监测点，测至距线路边导线投影 50m 处（距两杆塔中央连线 55m）为止。在测量最大值时，两相邻监测点的距离应不大于 1m。选择输电线路最低弧垂处周围地势平坦开阔，无其它建筑物或树木遮挡，具备断面监测条件的位置布设监测断面。</p> <p>3、电缆输电线路工频电场、工频磁场监测布点</p> <p>选取电缆线路上方进行工频电场、工频磁场监测。监测仪器探头架设在地面（或立足平面）上方 1.5m 高度处。</p>
<p><b>监测单位、监测时间、监测环境条件</b></p> <p>1、监测单位：江苏省苏核辐射科技有限责任公司</p> <p>2、监测时间：2023 年 11 月 14 日~11 月 15 日</p> <p>3、监测环境条件：晴，温度 6℃~15℃，相对湿度 45%RH~60%RH</p>

## 监测仪器及工况

### 1、监测仪器：

工频场强仪

### 2、监测工况：

验收监测期间各项目实际运行电压均达到设计额定电压等级，主要噪声源设备均正常运行。

## 监测结果分析

### 1、监测结果分析

监测结果表明, 110kV 古溪变电站厂界周围各测点处工频电场强度为 3.1V/m~32.1V/m, 工频磁感应强度为 0.047 $\mu$ T~0.299 $\mu$ T。

本工程 110kV 线路敏感目标测点处工频电场强度为 43.1V/m~321.3V/m, 工频磁感应强度为 0.091 $\mu$ T~0.312 $\mu$ T; 110kV 架空线路断面测点处工频电场强度为 3.7V/m~276.1/m, 工频磁感应强度为 0.040 $\mu$ T~0.251 $\mu$ T; 110kV 电缆线路周围测点处工频电场强度为 44.9V/m~187.4/m, 工频磁感应强度为 0.423 $\mu$ T~0.662 $\mu$ T。

监测结果表明, 本项目所有测点处工频电场强度、工频磁感应强度分别满足《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 $\mu$ T 的控制限值要求。架空线路监测断面测点处工频电场能满足耕地、道路、养殖等场所工频电场强度 10kV/m 的控制限值要求。

变电站周围、输电线路沿线测点处的工频电场强度低于《电磁环境控制限值》(GB8702-2014) 中工频电场强度 4000V/m 公众曝露控制限值要求, 工频电场强度仅与运行电压相关, 验收监测期间输电线路运行电压已达到设计额定电压等级, 因此后期运行期间, 变电站周围、输电线路测点处的工频电场强度仍将满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014) 中工频电场强度 4000V/m 公众曝露控制限值要求。

110kV 古溪变电站四周的工频磁感应强度为 0.047 $\mu$ T~0.299 $\mu$ T, 为标准限值的 0.047%~0.299%, 变电站#1 主变有功占设计功率的 7.3%~41.9%, 变电站#2 主变有功占设计功率的 6.4%~47.9%工频磁感应强度与主变负荷成正相关的关系, 因此, 当变电站主变稳定运行, 主变负荷达到稳定负荷后, 变电站四周的工频磁感应强度仍将低于《电磁环境控制限值》(GB8702-2014) 规定的工频磁感应强度 100 $\mu$ T 的标准限值。

架空线路敏感目标测点处工频磁感应强度为 0.091 $\mu$ T~0.312 $\mu$ T, 为公众曝露控制限值的 0.091%~0.312%, 监测时线路电流占设计电流的 1.5%~12.8%, 工频磁感应强度与输电线路电流成正比关系。因此当线路达到额定电流后, 架空输电线路敏感目标测点处的工频磁感应强度约为 0.703 $\mu$ T~20.80 $\mu$ T, 仍将满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014) 中工频磁感应强度 100 $\mu$ T 公众曝露控制限值要求。

电缆线路周围测点处工频磁感应强度为 0.423 $\mu$ T~0.662 $\mu$ T, 为公众曝露控制限值的 0.423%~0.662%, 监测时线路电流占设计电流的 1.18%~10.03%, 工频磁感应强度与输电线路电流成正比关系。因此当线路达到额定电流后, 架空输电线路敏感目标测点处的工频磁感应强度约为 4.217 $\mu$ T~56.10 $\mu$ T, 仍将满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014) 中工频磁感应强度 100 $\mu$ T 公众曝露控制限值要求。

**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

**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）

**2、变电站监测布点：**

（1）在 110kV 变电站围墙外每边布设 1 个监测点位，昼、夜间各监测一次。监测点尽量靠近站内高噪声设备、距噪声敏感建筑物较近以及受被测声源影响大的位置。

（2）测点一般选在站界外 1m、高度在 1.2m 以上、距任意反射面距离不小于 1m 的位置。

**3、架空线路监测布点：**

根据工程统计资料和现场勘查情况，选取线路途径相应声环境功能区有代表性的声环境保护目标进行监测，昼、夜间各监测一次。测点选择在敏感目标建筑物外，距墙壁 1m 处，距地面高度 1.2m 以上。

**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

2、监测时间：2023 年 11 月 14 日~11 月 15 日

3、监测环境条件：晴，温度 6℃~15℃，相对湿度 45%RH~60%RH，风速 0.5m/s~2.0m/s

## 监测仪器及工况

### 1、监测仪器：

AWA6228 声级计

AWA6221B 声校准器

### 2、监测工况：

验收监测期间各项目实际运行电压均达到设计额定电压等级，主要噪声源设备均正常运行。

**监测结果分析**

监测结果表明，110kV 古溪变电站厂界各测点处昼间噪声为 44dB(A)~49dB(A)、夜间噪声为 40dB(A)~47dB(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)相应标准要求。110kV 古溪变电站周围声环境保护目标测点处昼间噪声为 45dB(A)~51dB(A)、夜间噪声为 41dB(A)~46dB(A)，声环境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

110kV 架空线路沿线测点处昼间噪声为 45dB(A)~51dB(A)，夜间噪声均为 41dB(A)~48dB(A)，符合《声环境质量标准》(GB3096-2008)相应标准要求。

变电站和线路为稳态声源，噪声源强相对稳定。因此可以推测本项目达到设计（额定）负荷运行时，本项目 110kV 变电站和线路周围噪声与本次监测结果相当，仍能满足《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)中相应标准限值要求。



表 8 环境影响调查

施工期
<p>生态影响</p> <p>1、生态保护目标调查</p> <p>根据相关技术规范，本次验收比对相关规划进行调查工程对生态保护区域的影响。</p> <p>根据现场踏勘，本项目不进入且生态影响调查范围不涉及国家公园、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《建设项目环境影响分类管理目录（2021版）》中第三条“（一）中全部环境敏感区”。</p> <p>对照《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022），本项目不进入且生态影响调查范围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。</p> <p>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。</p> <p>对照《省政府关于印发江苏省生态空间管控区域规划的通知》（苏政发〔2020〕1号），本项目不进入江苏省生态空间管控区域，调查范围涉及“古溪镇风景名胜区”。</p> <p>本工程施工期未在生态空间管控区域范围内设置施工营地、材料堆场和弃土弃渣点，施工时产生的废水、泥浆等污染物未排入保护区内，未对周围环境造成破坏；施工结束后及时清理了施工遗弃物，集中外运妥善处置，线路塔基周围的土地已进行平整和绿化，对周围的生态环境影响较小。工程结束后通过变电站、线路塔基等占用的土地固化处理或绿化，临时占用的场地恢复耕作或水土保持功能，工程运行过程中无废水、废气和废渣产生，未影响生态空间管控区域的主导生态功能，对周围生态环境影响较小。</p> <p>2、自然生态影响调查</p> <p>根据现场调查，本项目变电站站址主要为农田，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，无古树名木，无需要保护的野生植物资源。</p> <p>本项目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。</p> <p>3、农业生态影响调查</p> <p>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。</p> <p>4、生态保护措施有效性分析</p> <p>调查结果表明，本项目所采取的水土保持工程措施、植物措施、临时措施、管理措施等有效防治了水</p>

土流失，工程建设造成的区域生态环境影响较小。

**污染影响**

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。

线路施工过程中地表土的开挖及渣土的运输会产生扬尘，短时间影响周围大气环境，但影响范围很小，随着施工结束可恢复。

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厕所，定期清理，线路施工人员租用当地民房，生活污水通过当地已有的化粪池等处理设施进行处理，未随意排放。施工营地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。施工期废水对周围水体基本无影响。

施工期固体废物主要为施工人员的生活垃圾和建筑垃圾两类。施工过程中进行了及时清理，对周围环境影响较小。拆除的线路、杆塔由泰州供电公司回收处置。

**环境保护设施调试期**

**生态影响**

通过现场调查确认，本项目施工建设及环境保护设施调试期很好地落实了生态恢复和水土保持措施，未发现施工弃土弃渣随意弃置、施工场地和临时占地破坏生态环境及造成水土流失问题的现象。本期工程在变电站内扩建主变，对当地植被及生态系统的无影响；线路施工结束后，对临时施工场地进行场地复原，生态环境影响较小。

**污染影响**

**1、电磁环境调查**

本工程变电站优化了站区布局，所有带电设备均安装了接地装置，降低了静电感应。验收监测结果表明，变电站运行时产生的工频电场、工频磁场均符合相应标准限值要求。

本项目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。验收监测结果表明，输电线路沿线敏感目标测点处的工频电场、工频磁场测值均满足工频电场 4000V/m 和工频磁场 100μT 的公众曝露控制限值要求。架空线路监测断面测点处工频电场能满足耕地、道路、养殖等场所工频电场强度 10kV/m 的控制限值要求。本工程线路下方设置了警示标志。

**2、声环境影响调查**

110kV 古溪变在设备选型时采用了符合设计要求的低噪声主变，采取了隔声门等降噪措施。验收监测结果表明，本次验收的变电站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）相应标准要求。本工程变电站周围环境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。本次验收的线路周围敏感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

本次验收的 110kV 古溪变属于无人值守变电站，变电站建有化粪池，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。

### 4、固体废物影响调查

本项目 110kV 古溪变的日常巡视、检修等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，在泰州市供电公司危废库中暂存，并定期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

输变电工程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》，泰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，未发生过重大的环境风险事故。

本项目 110kV 古溪变设有事故油池，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。事故油池容量能够满足各变压器事故排放油的收集。

按照《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB 50229-2019）规范要求，新建主事故油池容量能满足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

施工期环境保护管理由施工单位负责，实行项目经理负责制和工程质量监理制，设环保兼职。泰州供电公司负责施工期环境保护的监督，并将有关环境保护、文明施工的内容列入相关施工文件中，公司设立了环保管理机构，设有环保专职。

(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工区负责；输电线路运行期环境保护日常管理由线路工区负责；泰州供电公司对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项目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，其后有群众反映时进行监测。

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。

本项目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、线路及附近环境敏感目标
		监测指标及单位	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	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, 其后有群众反映时进行监测; 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	变电站厂界及声环境保护目标
		监测指标及单位	昼间、夜间等效声级, Leq, dB(A)
		监测方法	《声环境质量标准》(GB3096-2008) 及《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)
		监测频次和时间	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, 其后有群众反映时进行监测; 主要声源设备大修前后, 应对变电站工程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。 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。

### 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。本项目执行了环境影响评价制度及环保“三同时”管理制度。

表 10 竣工环保验收调查结论与建议

**调查结论**

根据对泰州供电公司泰州古溪 110 千伏输变电工程的环境现状监测以及对各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**

**(1) 古溪 110kV 变电站新建工程**

户内型，本期新建 2 台 31.5MVA 主变（#1、#2），主变型号均为 SZ18-31500/110（#1、#2）；110kV 电缆出线 4 回（本期 2 回备用）。

**(2) 黄桥～元竹 T 接古溪 110kV 线路工程**

1 回，线路调度名称为：110kV 黄元线古溪支 721 线，线路路径全长 14.65km。其中①与 110kV 黄古 724 线同塔双回架设 7.53km；②与 1 回备用线路同塔双回架设 6.84km；③与 110kV 黄古 724 线双回电缆敷设 0.28km。

**(3) 黄桥～古溪 110kV 线路工程**

1 回，线路调度名称为：110kV 黄古 724 线，线路路径全长 17.97km。其中①与 110kV 黄元线古溪支 721 线同塔双回架设 7.53km；②与 1 回备用线路同塔双回架设 4.28km；③与 110kV 黄刁 72F 线同塔双回架设 5.64km；④与 110kV 黄元线古溪支 721 线双回电缆敷设 0.28km；单回电缆敷设 0.24km。

**(4) 黄桥～珊瑚 T 接分界变（原季市）110kV 线路工程**

1 回，线路调度名为：110kV 黄珊线分界支 726 线，路路径全长 0.08km，单回电缆敷设。

导线型号为 2×JL/G1A-300/25 钢芯铝绞线，电缆型号为 YJLW02-64/110-1×1000mm<sup>2</sup>。

本项目总投资 8810 万元，其中环保投资 55 万元。

**2、环境保护措施落实情况**

本次验收的泰州古溪 110 千伏输变电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基本得到落实。

**3、生态环境影响调查**

根据相关技术规范，本次验收比对相关规划进行调查工程对生态保护区域的影响。

根据现场踏勘，本项目不进入且生态影响调查范围不涉及国家公园、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《建设项目环境影响分类管理目录（2021 版）》中第三条“（一）中全部环境敏感区”。

对照《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022），本项目不进入且生态影响调查范围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），本项目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），本项目调查范围涉及“古溪镇风景名胜区”。

本项目施工期及调试期严格落实了各项生态保护措施，线路周围的土地已恢复原貌，未对周围的生态环境造成破坏。

#### **4、电磁环境影响调查**

本次验收的泰州古溪 110 千伏输变电工程调试期间，变电站和输电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。

#### **5、声环境影响调查**

本次验收的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）相应标准要求。变电站周围及线路沿线敏感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**

本次验收的 110kV 古溪变属于无人值守变电站，变电站建有化粪池，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。

#### **7、固体废物环境影响调查**

本次验收的 110kV 古溪变的日常巡视、检修等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，在泰州供电公司危废库中暂存，并定期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**

泰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。

本次验收的 110kV 古溪变电站设有事故油池，事故油池有效容积 30m<sup>3</sup>。容积满足《火力发电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项目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，泰州供电公司本次验收的输变电工程为泰州古溪 110 千伏输变电工程，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，建议该项目通过竣工环境保护验收。

**建议**

加强变电站及线路的日常监测和维护工作，确保各项环保指标稳定达标。