

扬州秀清 220 千伏变电站 110 千伏送出工程

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扬州供电分公司于 2022 年 12 月委托江苏辐环环境科技有限公司编制完成了《扬州秀清 220 千伏变电站 110 千伏送出工程环境影响报告表》，并已于 2023 年 6 月 8 日取得江苏省生态环境厅的批复（苏环辐（表）审（2023）26 号）。本工程于 2025 年 1 月 27 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
输变电工程应严格执行环保要求和相关设计标准和规程，优化设计方案，工程建设应符合项目所涉区域的总体规划。	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。
输变电工程应严格按照《报告表》中规划设计要求进行建设。输电线路运行后，确保周围辐射环境能满足电场强度不大于 4000V/m、磁感应强度不大于 100μT。	已落实： 已严格按照环保要求及设计规范建设，已优化设计，监测结果表明，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。
落实施工期各项污染防治措施，尽可能减少工程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。施工结束后应及时做好植被、临时用地的恢复工作。	已落实： 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、架空线路、电缆管廊塔基周围进行了植被恢复。
建设单位须做好与输变电工程相关科普知识的宣传工作，会同有关部门对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，避免产生纠纷。	已落实： 在建设过程中，建设单位会同当地政府及有关部门对居民进行合理有效宣传工作，取得了公众对输变电工程建设的理解和支持。经调查，工程建设过程中未出现环保纠纷及投诉问题。

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。	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。
---	--

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），扬州秀清 220 千伏变电站 110 千伏送出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	秀清~高桥 110kV 线路	1 回, 线路路径全长约 10.0km。其中, 新建双设单挂架空线路路径长约 0.04km; 新建与本项目秀清~新坝 110kV 线路同沟双回敷设电缆线路路径长约 0.84km; 新建与本项目李典~高桥 110kV 线路同塔双回架空线路路径长约 8.76km、同沟双回敷设电缆电路路径长约 0.36km。	1 回, 线路路径全长 9.91km。其中, ①新建双设单挂架空线路路径长 0.04km; ②新建与本项目秀清~新坝 110kV 线路同沟双回敷设电缆线路路径长 0.84km; ③新建与本项目李典~高桥 110kV 线路同塔双回架空线路路径长 8.68km; ④同沟双回敷设电缆电路路径长 0.35km。	线路长度减少	路径未变; 线路设计裕度过大, 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。	验收阶段与环评阶段线路长度减少。对照环办辐射[2016]84 号文中“输变电建设项目重大变动清单”, 不属于重大变动
2	秀清~新坝 110kV 线路	1 回, 线路路径全长约 0.86km。其中, 新建与本项目秀清~高桥 110kV 同沟双回敷设电缆线路路径长约 0.84km; 利用现有 110kV 李新 7A4/李坝 7A5 线线路通道, 建设与本项目李典~新坝 110kV 线路同塔双回架设线路路径长度约 0.02km。	1 回, 线路路径全长 0.865km。其中, ①新建与本项目秀清~高桥 110kV 同沟双回敷设电缆线路路径长 0.84km; ②利用现有 110kV 李新 7A4/李坝 7A5 线线路通道, ③建设与本项目李典~新坝 110kV 线路同塔双回架设线路路径长度 0.025km。	线路长度增加	路径未变; 线路设计裕度过小, 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。	验收阶段与环评阶段线路长度增加, 未超过 30%。对照环办辐射[2016]84 号文中“输变电建设项目重大变动清单”, 不属于重大变动

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
3	秀清~李典 110kV 线路	1 回，线路路径全长约 0.56km。其中，新建双设单敷电路线路路径长约 0.52km；新建与本项目李典~新坝 110kV 同沟双回敷 设 电 缆 线 路 路 径 长 约 0.01km；利用现有 110kV 李新 7A4/李坝 7A5 线线路通道，建设与本项目李典~新坝 110kV 线路同塔双回架设线路路径长度约 0.025km。	1 回，线路路径全长 0.575km。其中，①新建双设单敷电路线路路径长 0.54km；②新建与本项目李典~新坝 110kV 同沟双回敷 设 电 缆 线 路 路 径 长 约 0.01km；③利用现有 110kV 李新 7A4/李坝 7A5 线线路通道，④建设与本项目李典~新坝 110kV 线路同塔双回架设线路路径长度 0.025km。	线路长度增加	路径未变；线路设计裕度过小，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。	验收阶段与环评阶段线路长度增加，未超过 30%。对照环办辐射[2016]84 号文中“输变电建设项目重大变动清单”，不属于重大变动
4	李典~高桥 110kV 线路	1 回，线路路径全长约 10.33km。其中，新建双设单挂架空线路路径长度约 0.02km；新建双回单敷电缆线路路径长度约 0.03km；新建与本项目李典~新坝 110kV 线路同沟双回敷 设 电 缆 电 路 路 径 长 约 1.16km；新建与本项目秀清~高桥 110kV 线路同塔双回架空线路路径长约 8.76km、同沟双回敷 设 电 缆 电 路 路 径 长 约 0.36km。	1 回，线路路径全长 10.275km。其中，①新建双设单挂架空线路路径长度 0.025km；②新建双回单敷电缆线路路径长度 0.03km；③新建与本项目李典~新坝 110kV 线路同沟双回敷 设 电 缆 电 路 路 径 长 约 1.19km；④新建与本项目秀清~高桥 110kV 线路同塔双回架空线路路径长 8.68km、⑤同沟双回敷 设 电 缆 电 路 路 径 长 0.35km。	线路长度减少	路径未变；线路设计裕度过大，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。	验收阶段与环评阶段线路长度减少。对照环办辐射[2016]84 号文中“输变电建设项目重大变动清单”，不属于重大变动

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
5	李典~新坝 110kV 线路	1 回，线路路径全长约 1.22km。其中，新建与本项目秀清~李典 110kV 线路同沟双回敷设电缆线路路径长度约 0.01km；新建与本项目李典~高桥 110kV 线路同沟双回敷设电缆线路路径长度约 1.16km；利用现有 110kV 李新 7A4/李坝 7A5 线线路通道，建设与本项目秀清~李典 110kV 线路同塔双回架设线路路径长度约 0.03km，建设与本项目秀清~新坝 110kV 线路同塔双回架设线路路径长度约 0.02km。	1 回，线路路径全长 1.25km。其中，①新建与本项目秀清~李典 110kV 线路同沟双回敷设电缆线路路径长 0.01km；②新建与本项目李典~高桥 110kV 线路同沟双回敷设电缆线路路径长 1.19km；③利用现有 110kV 李新 7A4/李坝 7A5 线线路通道，④建设与本项目秀清~李典 110kV 线路同塔双回架设线路路径长 0.025km，⑤建设与本项目秀清~新坝 110kV 线路同塔双回架设线路路径长 0.025km。	线路长度增加	路径未变；线路设计裕度过小，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。	验收阶段与环评阶段线路长度增加，未超过 30%。对照环办辐射[2016]84 号文中“输变电建设项目重大变动清单”，不属于重大变动

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	三级
2	声环境	一级、二级、三级、四级
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	边导线地面投影外两侧各 30m 范围内带状区域
		线路管廊两侧边缘各外延 5m 范围内区域（水平距离）
2	声环境	边导线地面投影外两侧各 30m 范围内带状区域
3	生态环境	边导线地面投影外两侧各 300m 范围内带状区域
		线路管廊两侧边缘各外延 300m 范围内区域（水平距离）

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。
2	声环境	质量标准	《声环境质量标准》（GB3096-2008）1 类、2 类、3 类、4a 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，扬州秀清 220 千伏变电站 110 千伏送出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扬州供电分公司

2025 年 3 月

