

220kV古河变电站配套110kV送出线路工程

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淮安供电分公司于 2018 年 10 月委托江苏嘉溢安全环境科技服务有限公司开展了 220kV 古河变电站配套 110kV 送出线路工程环境影响评价工作，并已于 2018 年 12 月 20 日取得淮安市环境保护局的批复（淮环辐（表）审[2018]020 号）。本工程于 2022 年 4 月 11 日建成并投入试运行，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
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。	已落实： 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。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。
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。	已落实： 项目已取得相关规划部门同意。
架空线路必须跨越居民住宅等环境敏感目标时，按本报告要求保持足够的垂直高度，确保环境敏感目标处的工频电场、工频磁场满足相应的限值要求。	已落实： 优化了线路路径，尽可能避开了居民区等环境敏感目标，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。
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，减少噪声、扬尘等扰民现象，降低施工对周边环境的影响。	已落实： 工程在施工期落实了各项环保措施，未发生噪声和扬尘等扰民现象。
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。	已落实： 建设单位定期开展了公众解释与宣传工作，并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。

批复意见要求	落实情况
<p>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。项目试运行时，按程序申请竣工环保验收。</p>	<p>已落实： 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>
<p>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>已落实： 本工程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>

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），220kV 古河变电站配套 110kV 送出线路工程实际建成后的工程性质、地点、拟采取的环保措施均未发生变化，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 220kV 古河变电站配套 110kV 送出线路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	黄岗~南马厂黄岗侧改接古河变电站 110kV 线路工程	本工程自 110kV 南马厂变西侧 110kV 黄岗~南马厂变线路#38~#39 间新建开环杆起,至 220kV 古河变 110kV 出线构架止。新建线路总长约 4.45km,其中双设单架约 1.5km,110kV 四回线路挂 1 回线约 2.5km,电缆线路约 0.45km(土建 2 排 4 回单回敷设)	本工程自 110kV 南马厂变西侧 110kV 黄岗~南马厂变线路#40~#41 间新建开环杆起,至 220kV 古河变 110kV 出线构架止。1 回,线路路径全长 3.421km,其中与黄岗~康马黄岗侧改接古河变电站 110kV 线路同塔双回架设 1.021km,与黄岗~康马黄岗侧改接古河变电站 110kV 线路、徐杨~白鹭徐杨侧改接古河变电站 110kV 线路和 1 回备用线路同塔四回架设 2.1km,电缆 0.3km。	线路开环点发生变化, #38~#39 塔改为 #40~#41 塔间开环	线路路径微调,横向偏移超出 500m 的线路长 0.097km	运行阶段线路路径发生调整,与环评阶段线路路径相比,试运行阶段线路路径横向位移未超出 500m。	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	黄岗~康马黄岗侧改接古河变电站 110kV 线路(线路 1)	单回电缆 0.15km	单回电缆 0.012km	线路长度减少	环评阶段线路长度裕度过大	线路路径长度减少,不利影响减小	

3	黄岗~康马黄岗侧改接古河变电站 110kV 线路 (线路 2)	1 回, 线路路径全长约 4.45km, 其中 110kV 双回线路补挂单回线路 1.5km, 110kV 四回线路补挂单回线路 2.5km, 四回电缆管沟敷设单回电缆 0.45km	1 回, 线路路径全长 3.421km, 其中与黄岗~南马厂黄岗侧改接古河变电站 110kV 线路同塔双回架设 1.021km, 与黄岗~南马厂黄岗侧改接古河变电站 110kV 线路、徐杨~白鹭徐杨侧改接古河变电站 110kV 线路和 1 回备用线路同塔四回架设 2.1km, 电缆 0.3km	线路开环点发生变化	线路路径微调, 横向偏移超出 500m 的线路长 0.097km	运行阶段线路路径发生调整, 与环评阶段线路路径相比, 试运行阶段线路路径横向位移未超出 500m。	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	徐杨~白鹭徐杨侧改接古河变电站 110kV 线路	1 回, 线路路径全长约 12.9km, 其中 110kV 双回线路约 8.8km, 110kV 四回线路补挂双回线路约 2.1km(一用一备), 新建单回电缆 2km	1 回, 线路路径全长 12.9km, 其中双回架设 8.8km (1 回备用), 与黄岗~南马厂黄岗侧改接古河变电站 110kV 线路、黄岗~康马黄岗侧改接古河变电站 110kV 线路和 1 回备用线路同塔四回架设 2.1km, 电缆 2km。	线路长度减少	环评阶段线路长度裕度过大	线路路径长度减少, 不利环境影响减小	

注: 未列入此表的项目性质、地点、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 220kV 古河变电站配套 110kV 送出线路工程原环评评价等级

序号	项目		等级
1	电磁环境	架空线路	二级
		电缆线路	三级
2	声环境	1 类	二级
		3/4a 类	三级
3	生态环境		三级

2.2 原环评评价范围

表 4 220kV 古河变电站配套 110kV 送出线路工程原环评评价范围

序号	项目	范围
1	电磁环境	架空线路边导线地面投影外两侧各 30m 带状区域， 电缆管廊两侧边缘各外延 5m（水平距离）。
2	声环境	架空线路边导线地面投影外两侧各 30m 带状区域。
3	生态环境	架空线路边导线地面投影外两侧各 300m 内的带状区域， 电缆管廊两侧边缘各外延 300m（水平距离）。

2.3 原环评评价标准

表 5 220kV 古河变电站配套 110kV 送出线路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	本建设项目线路声环境质量执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）1 类、3 类、4a 类标准（昼间 55/65/70dB(A)、夜间 45/55dB(A)）。
		施工期	《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011），昼间 70dB（A），夜间 55dB（A）

2.4 变化情况

经核实，220kV 古河变电站配套 110kV 送出线路工程实际建成后的工程性质、地点、拟采取的环保措施均未发生变化，规模与环评报告相比略有变化，相应变化未导致工程电磁环境、声环境影响等发生变化，因此原建设项目环境影响评价文件中各环境要

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，环境风险防范措施有效。

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淮安供电公司

2022年7月

