

淮安 220 千伏草泽等 8 项输变电工程 竣工环境保护验收意见

2020 年 10 月 20 日，国网江苏省电力有限公司在南京召开了淮安 220kV 草泽等 8 项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淮安供电分公司、技术审评单位国网江苏省电力有限公司经济技术研究院、设计单位中国能源建设集团江苏省电力设计院有限公司、施工单位江苏省送变电有限公司、环评单位江苏省辐射环境保护咨询中心、江苏方天电力技术有限公司、江苏嘉溢安全环境科技服务有限公司、验收调查单位江苏省苏核辐射科技有限责任公司。会议特邀专家 4 名，会议成立了验收工作组（名单附后）。

会议听取了建设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

本批验收的输变电工程共有 8 项，分别为(1)淮安 220kV 草泽输变电工程、(2)淮安 220kV 清河变#2 主变增容工程、(3)淮安 110kV 高港输变电工程、(4)远景淮阴风电场项目 110kV 接入工程、(5)涟水 110kV 岔庙输变电工程、(6)涟水六塘河公兴河风电场项目 110kV 送出线路工程、(7)盱眙 110kV 果园输变电工程(其中 110kV 果园变电站、110kV 都梁至果园线路)、(8)淮安 110kV 十里营变#1 主变增容工程。

本批项目共新建 220kV 变电站 1 座，新增主变 1 台，新增

主变容量 180MVA；增容 220kV 变电站 1 座，增容主变 1 台，新增主变容量 60MVA；新建 220kV 架空送电线路（折单）133.579km。新建 110kV 变电站 3 座，新增主变 6 台，新增主变容量 300MVA；增容 110kV 变电站 1 座，增容主变 1 台，新增主变容量 30MVA；新建 110kV 架空送电线路（折单）45.17km，新建 110kV 电缆线路（折单）8.596km。

本批项目总投资 52631 万元，其中环保投资 119 万元。截止 2020 年 5 月，该批项目已陆续投入试运行。各项输变电工程基本情况详见表 1。

二、工程变动情况

本批验收工程均取得了江苏省环境保护厅、淮安市环境保护局、淮安市生态环境局的环评批复（详见表 2），本批竣工环保验收的各项工程性质、地点、规模、采用的生产工艺、采取的环境保护措施等与环评阶段基本一致，部分工程实际建设内容与环评阶段略有变化（详见表 3），对照《输变电建设项目重大变动清单（试行）》（环办辐射[2016]84 号），均不属于重大变动。

三、环境保护设施落实情况

本批工程均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、环保设施调试效果

本批验收的 6 座变电站均无人值守，变电站的日常巡视、检修等工作人员产生的少量生活污水经化粪池处理后由环卫部

门定期清理，不外排，未对变电站周围的水环境造成影响。

五、工程建设对环境的影响

本批工程均采取了有效的生态保护措施，生态恢复状况良好；工程电磁环境和声环境、各变电站厂界噪声监测值均符合环评及批复要求；各变电站内污水均得到妥善处理，对水环境无影响；固体废物得到妥善处置，对环境无影响；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

本批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，同意本批工程通过竣工环境保护验收。

七、后续要求

加强本批工程运行期巡查、环境管理，做好公众科普宣传工作。

验收工作组组长： 

2020年10月20日

附表 1 本批验收工程建设基本情况表

序号	工程名称	本批验收工程组成	建设规模
1	淮安 220kV 草泽输变电工程	220kV 草泽变电站	户外型 本期 1×180MVA（#1）
		220kV 草泽变至安澜变线路	2 回，线路路径全长 45.759km： ①新建同塔双回架设段长 41.814km； ②利用原 220kV 安都线更换导线倍容量导线段长 3.945km。
		220kV 朱坝-九龙线开断环入草泽变线路	2 回，线路路径全长 18.063km： ①新建同塔双回架设段长 17.352km； ②开环处新建单回架设段长 0.711km。
		迁移改造 220kV 安都线安澜变出口段线路	2 回，线路路径全长 3.323km： 同塔双回架设。
2	淮安 220kV 清河变#2 主变增容工程	220kV 清河变电站	户外型 原有 1×180MVA+1×120MVA（#1、#2）， 本期将#2 主变增容为 180MVA。
3	淮安 110kV 高港输变电工程	110kV 高港变电站	户内型 本期 2×50MVA（#1、#2）
		110kV 黄板 879 线黄岗侧改接至铁云变线路	1 回，线路路径全长约 3.99km： ①与 110kV 铁云变至高港变线路（110kV 铁高 7C70 线）同塔双回架设段长 0.695km， ②电缆敷设段长 3.295km。
		110kV 黄岗变至高港变线路	1 回，线路路径全长 1.393km： 电缆敷设。
		110kV 铁云变至高港变线路	1 回，线路路径全长约 2.945km： ①与 110kV 黄板 879 线黄岗侧改接至铁云变线路（110kV 铁板 7C72 线）同塔双回架设段长 0.695km， ②电缆敷设段长 2.25km。
4	远景淮阴风电场项目 110kV 接入工程	110kV 远景淮阴风电场升压站至刘老庄变线路	1 回，线路路径全长 12.184km： ①新建双设单挂段路径长 11.269km， ②新建单回架设段路径长 0.78km， ③电缆敷设段路径长 0.135km。
5	涟水 110kV 岔庙输变电工程	110kV 岔庙变电站	户外型 本期 2×50MVA（#1、#2）
		110kV 旗高线 T 接至岔庙变线路	1 回，线路路径全长 5.975km： 双回设计单侧挂线。

序号	工程名称	本批验收工程组成	建设规模
5	涟水 110kV 岔庙输变电工程	110kV 红窑变至岔庙变线路	1 回，线路路径全长 12.273km： ①新建双设单挂段路径长 7.235km， ②利用现有 35kV 红高线（110kV 线路降压运行）线路路径长 5.038km。
6	涟水六塘河公兴河风电场项目 110kV 送出线路工程	涟水六塘河公兴河风电场 110kV 升压站至红窑变线路	1 回，线路路径全长 13.461km： ①新建双设单挂段路径长 12.739km， ②电缆敷设段长 0.722km。
7	盱眙 110kV 果园输变电工程（其中 110kV 果园变电站、110kV 都梁至果园线路）	110kV 果园变电站	户内型 本期 2×50MVA（#1、#2）
		110kV 都梁变至果园变线路	1 回，线路路径全长 1.545km： ①与 110kV 都梁至盱眙线路（110kV 都盱 794 线）同塔双回架设段长 0.744km， ②与 110kV 都梁至盱眙线路（110kV 都盱 794 线）同沟电缆敷设段长 0.473km， ③与 110kV 官滩至果园线路（110kV 官果 7C64 线）同沟电缆敷设段长 0.328km。
8	淮安 110kV 十里营变#1 主变增容工程	110kV 十里营变电站	户内型 原有 1×20MVA+1×50MVA（#1、#2）， 本期将#1 主变增容为 50MVA。

附表 2 本期验收工程环评审批情况一览表

序号	工程名称	审批部门	文号	时间
1	淮安 220kV 草泽输变电工程	江苏省环保厅	苏环辐(表)审[2016]112 号	2016.3.8
2	淮安 220kV 清河变#2 主变增容工程	江苏省环保厅	苏环辐(表)审[2016]201 号	2016.12.1
3	淮安 110kV 高港输变电工程	淮安市环保局	淮环辐(表)审[2016]010 号	2016.4.28
4	远景淮阴风电场项目 110kV 接入工程	淮安市生态环境局	淮环辐(表)审[2019]010 号	2019.7.31
5	涟水 110kV 岔庙输变电工程	淮安市环保局	淮环辐(表)审[2016]005 号	2016.3.16
6	涟水六塘河公兴河风电场项目 110kV 送出线路工程	淮安市生态环境局	淮环辐(表)审[2019]008 号	2019.7.30
7	盱眙 110kV 果园输变电工程 (其中 110kV 果园变电站、 110kV 都梁至果园线路)	淮安市环保局	淮环辐(表)审[2016]004 号	2016.3.16
8	淮安 110kV 十里营变#1 主变增容工程	淮安市环保局	淮环辐(表)审[2017]010 号	2017.3.31


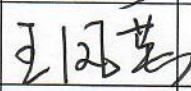
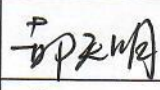

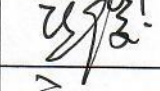
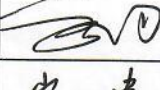
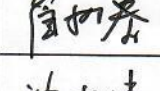
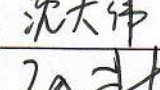
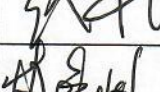
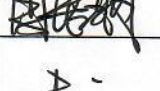
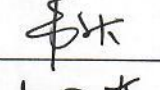
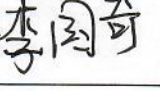

附表3 各工程运行阶段与环评阶段规模变化情况一览表

工程名称	变动工程内容	环评阶段概况	试运行阶段概况	变化情况	变化原因
淮安 220kV 草泽输变电工程	220kV 草泽变至安澜变线路	2 回,线路路径全长约 47.4km: ①新建同塔双回架设段长约 43.2km; ②利用原 220kV 安都线更换导线倍容量导线段长约 4.2km。	2 回, 线路路径全长 45.759km: ①新建同塔双回架设段长 41.814km; ②利用原 220kV 安都线更换导线倍容量导线段长 3.945km。	线路长度变化	①可研设计阶段线路长度裕度过大, 验收调查时进一步核对了线路长度。 ②线路路径微调。
	220kV 朱坝-九龙线开断环入草泽变线路	2 回,线路路径全长约 19.2km: ①新建同塔双回架设段长约 18.5km; ②开环处新建单回架设段长约 0.7km。	2 回, 线路路径全长 18.063km: ①新建同塔双回架设段长 17.352km; ②开环处新建单回架设段长 0.711km。	线路长度变化	线路路径未变, 可研设计阶段线路长度裕度过大, 验收调查时进一步核对了线路长度。
	安澜~都梁改造 220kV 线路	2 回,线路路径全长约 4.0km: 同塔双回架设。	2 回, 线路路径全长 3.323km: 同塔双回架设。	线路长度减少	①可研设计阶段线路长度裕度过大, 验收调查时进一步核对了线路长度。 ②线路路径微调。
淮安 110kV 高港输变电工程	110kV 黄板 879 线黄岗侧改接至铁云变线路	1 回,线路路径全长约 4.5km: ①与 110kV 黄岗变至高港变架空线路同塔双回架设段长约 1.7km, ②与 110kV 铁云变至高港变架空线路同塔双回架设段长约 1km, ③与 110kV 铁云变至高港变电缆线路双回敷设段长约 1.8km。	1 回, 线路路径全长约 3.99km: ①与 110kV 铁云变至高港变线路 (110kV 铁高 7C70 线) 同塔双回架设段长 0.695km, ②电缆敷设段长 3.295km。	①部分线路由架空改为电缆; ②线路长度变化	线路路径未变, ①由于市政建设原因, 部分架空线路改为电缆敷设; ②可研设计阶段线路长度裕度过大, 验收调查时进一步核对了线路长度。

工程名称	变动工程内容	环评阶段概况	试运行阶段概况	变化情况	变化原因
淮安 110kV 高港输变电工程	110kV 黄岗变至高港变线路	1 回,线路路径全长约 2.5km: ①利用原有 110kV 架空线路段长约 0.5km, ②与 110kV 黄板 879 线黄岗侧改接至铁云变架空线路同塔双回架设段长约 1.7km, ③与 110kV 铁云变至高港变电缆线路双回敷设段长约 0.3km。	1 回, 线路路径全长 1.393km: 电缆敷设。	①部分线路由架空改为电缆; ②线路长度变化	线路路径未变, ①由于市政建设原因, 部分架空线路改为电缆敷设; ②可研设计阶段线路长度裕度过大, 验收调查时进一步核实了线路长度。
	110kV 铁云变至高港变线路	1 回,线路路径全长约 3.1km: ①与 110kV 黄板 879 线黄岗侧改接至铁云变架空线路同塔双回架设段长约 1km, ②与 110kV 黄岗变至高港变电缆线路双回敷设段长约 0.3km, ③与 110kV 黄板 879 线黄岗侧改接至铁云变电缆线路双回敷设段长约 1.8km。	1 回, 线路路径全长约 2.945km: ①与 110kV 黄板 879 线黄岗侧改接至铁云变线路 (110kV 铁板 7C72 线) 同塔双回架设段长 0.695km, ②电缆敷设段长 2.25km。		
远景淮阴风电场项目 110kV 接入工程	110kV 远景淮阴风电场升压站至刘老庄变线路	1 回,线路路径全长约 13.1km: ①新建双设单挂段路径长约 12.95km, ②电缆敷设段路径长约 0.15km。	1 回, 线路路径全长 12.184km: ①新建双设单挂段路径长 11.269km, ②新建单回架设段路径长 0.78km, ③电缆敷设段路径长 0.135km。	①部分双设单挂线路改为单回架设; ②线路长度变化	线路路径未变, 验收调查时进一步核实了线路架设方式及线路长度。

工程名称	变动工程内容	环评阶段概况	试运行阶段概况	变化情况	变化原因
涟水110kV 岔庙输变电工程	110kV 旗高线 T 接至岔庙变线路	1 回,线路路径全长约 6.4km: 双回设计单侧挂线。	1 回, 线路路径全长 5.975km: 双回设计单侧挂线。	线路长度变化	线路路径未变,可研设计阶段线路长度裕度过大,验收调查时进一步核实了线路长度。
	110kV 红窑变至岔庙变线路	1 回,线路路径全长约 14.2km: ①新建双设单挂段路径长约 8.2km, ②利用现有 35kV 红高线(110kV 线路降压运行)线路路径长约 6.0km。	1 回, 线路路径全长 12.273km: ①新建双设单挂段路径长 7.235km, ②利用现有 35kV 红高线(110kV 线路降压运行)线路路径长 5.038km。		
涟水六塘河公兴河风电场项目 110kV 送出线路工程	涟水六塘河公兴河风电场 110kV 升压站至红窑变线路	1 回,线路路径全长约 13.75km: ①新建双设单挂段路径长约 13km, ②电缆敷设段长约 0.75km。	1 回, 线路路径全长 13.461km: ①新建双设单挂段路径长 12.739km, ②电缆敷设段长 0.722km。	线路长度变化	线路路径未变,可研设计阶段线路长度裕度过大,验收调查时进一步核实了线路长度。
盱眙 110kV 果园输变电工程(其中 110kV 果园变电站、110kV 都梁至果园线路)	110kV 都梁变至果园变线路	1 回,线路路径全长约 1.90km: ①与都梁至盱眙线同塔双回段长约 0.75km, ②与都梁至盱眙线同沟敷设电缆段长约 0.75km, ③单回电缆段长约 0.40km。	1 回, 线路路径全长 1.545km: ①与 110kV 都梁至盱眙线路(110kV 都盱 794 线)同塔双回架设段长 0.744km, ②与 110kV 都梁至盱眙线路(110kV 都盱 794 线)同沟电缆敷设段长 0.473km, ③与 110kV 官滩至果园线路(110kV 官果 7C64 线)同沟电缆敷设段长 0.328km。	线路长度变化	线路路径未变,可研设计阶段线路长度裕度过大,验收调查时进一步核实了线路长度。

淮安 220kV 草泽等 8 项输变电工程 竣工环保验收会验收组成员签字表

分工	姓名	单 位	职务/职 称	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
成员	王凤英	江苏省辐射防护协会	研 高		特邀专家
	郝天明	南京普环环境科技有限公司	高 工		特邀专家
	赵 刚	国电环境保护研究院有限公司	高 工		特邀专家
	丛 俊	江苏辐环环境科技有限公司	高 工		特邀专家
	方 向	国网江苏省电力有限公司经济技术研究院	高 经		审评单位
	崔树春	国网江苏省电力有限公司淮安供电分公司	工程师		建设单位
	沈大伟	中国能源建设集团江苏省电力设计院有限公司	工程师		设计单位
	王义林	江苏省送变电有限公司	工程师		施工单位
	李培明	江苏省苏核辐射科技有限责任公司	工程师		验收报告 编制单位
	韦 庆	江苏省辐射环境保护咨询中心	高 工		环评报告 编制单位
	李国奇	江苏方天电力技术有限公司	工程师		环评报告 编制单位
	杨 慧	江苏嘉溢安全环境科技服务有 限公司	工程师		环评报告 编制单位