

淮安 220 千伏古河（南马）等 20 项输变电工程 竣工环境保护验收意见

2021 年 4 月 2 日，国网江苏省电力有限公司在南京召开了淮安 220 千伏古河（南马）等 20 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、环评单位江苏辐环环境科技有限公司、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 3 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 20 项，分别为(1)淮安 220kV 古河（南马）输变电工程、(2)淮安奇力三树 72.5MW 风电项目 220kV 配套送出工程、(3)中广核淮阴风电项目送出工程、(4)江苏淮安海宇吴城风电 110kV 送出线路工程、(5)淮安 110kV 棉花输变电工程、(6)淮安上河~楚州~朱桥 220kV 线路改造工程、(7)华润淮安区 99MW 风电项目 220kV 送出工程、

(8)淮安润农苏嘴顺河风电 110kV 送出线路工程、(9)江苏国信淮安 50 兆瓦风力发电项目 110kV 送出工程、(10)淮安中恒 99MW 风电项目 110kV 配套送出工程、(11)淮安 110kV 红桥输变电工程（重新报批）、(12)江苏淮安中广核涟水唐集风电项目 110kV 送出线路工程、(13)深能涟水 48 兆瓦风电项目 110kV 送出工程、(14)淮安戴莫金湖向东风电配套 220 千伏送出工程、(15)金湖国润银涂 99MW 风电项目 220kV 送出工程、(16)淮安 110kV 陈桥输变电工程、(17)淮安 220kV 草泽变配套 110kV 线路工程（其中 110kV 赵集至蒋坝线路 π 入草泽变线路工程）、(18)淮安 220kV 安澜变扩建#1 主变工程、(19)盱眙至龙泉盱眙侧改接方港变 110kV 线路工程（其中新建部分）、(20)盱眙 110kV 果园变配套线路工程（重新报批）（其中官滩~果园 110kV 线路）。

本批项目共新建 220kV 变电站 1 座，新建主变 1 台，新增主变容量 180MVA；扩建 220kV 开关站 1 座，新增主变 1 台，新增主变容量 180MVA；新建 220kV 架空线路（折单）87.652km；拆除 220kV 线路 5km，拆除塔基 13 基；新建 110kV 变电站 3 座，新增主变 6 台，新增主变容量 263MVA；新建 110kV 架空线路（折单）120.625km，新建 110kV 电缆线路（折单）5.769km。本批项目总投资 64350 万元，其中环保投资 268 万元。各项输变电工程基本情况详见表 1。

二、工程变动情况

淮安 110kV 红桥输变电工程于 2014 年 8 月 28 日取得淮安市环境保护局的环评批复（淮核（表）复[2014]005 号），

因 110kV 红桥变主变数量增加且站址发生变动，部分线路架设方式及路径发生变化，涉及重大变更，进行了重新报批。工程于 2017 年 3 月 31 日取得了淮安市环境保护局的环评批复（淮环辐（表）审[2017]002 号），完备了环评审批手续。

盱眙 110kV 果园变配套线路工程已于 2016 年 3 月取得了淮安市环境保护局的环评批复（淮环辐（表）审[2016]004 号），由于规划调整，涉及重大变更，进行了重新报批。工程于 2019 年 10 月 23 日取得了淮安市生态环境局的环评批复（淮环辐（表）审[2019]026 号），完备了环评审批手续。

本批验收工程均取得了江苏省环境保护厅、淮安市环境保护局及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、已采取的环境保护措施等与环评阶段基本一致，无重大变动，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 5 座变电站均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。

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；已制定突发环境事件应急预案，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： 

2021年4月2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 古河（南马）输变电工程	220kV 古河变	户外型,本期新建 1 台 180MVA 主变（#1），新增占地面积 11305m ² ，站内绿化面积 2850m ²
		220kV 艾口变至梁庄变双开环至古河变线路工程	北开环线 2 回，同塔双回架设，线路路径长 0.2km； 南开环线 2 回，同塔双回架设，线路路径长 0.2km。
2	淮安奇力三树 72.5MW 风电项目 220kV 配套送出工程	奇力三树 220kV 升压站至淮阴变 220kV 线路	1 回，线路路径全长 12.239km，其中：①奇力三树升压站~#15 塔为双回设计单回挂线，②#15~#37 塔为与备用线同塔双回架设，③#37~淮阴变为单回架设。
3	中广核淮阴风电项目送出工程	中广核 220kV 升压站至 500kV 旗杰变线路	1 回，线路路径全长 8.48km，其中：①双回设计单回挂线段路径长 7.087km，②与备用线同塔双回架设段路径长 0.63km，③单回架设段路径长 0.763km。
4	江苏淮安海宇吴城风电 110kV 送出线路工程	海宇新能源淮安风电项目 110kV 升压站至 220kV 新御变线路	1 回，线路路径全长 14.103km，其中：①新建双回设计单回挂线段路径长 10.177km，②新建单回架空段路径长 0.169km，③利用已建双回设计单边挂线线路补挂导线段长 2.922km，④电缆敷设段路径长 0.835km。
5	淮安 110kV 棉花输变电工程	110kV 窑庄变	户外型，本期新建 2 台 31.5MVA 主变（#1、#2），新增占地 3834m ² ，站内采用砂石化铺设。
		110kV 旗五线开环至窑庄变线路	①北开环 1 回，线路路径全长 0.4km，双回设计单回挂线；②南开环 1 回，线路路径全长 0.5km，与 110kV 朱集至窑庄变线路同塔双回架设。
		110kV 朱集变至窑庄变线路	1 回，线路路径全长 13.4km，其中①与 110kV 旗五线开环至窑庄变南开环线路同塔双回架设段长 0.5km，②双回设计单回挂线段长 12.4km，③电缆线路段长 0.5km。

序号	工程名称	本批验收工程组成	建设规模
6	淮安上河~楚州~朱桥 220kV 线路改造工程	220kV 楚州~朱桥双回线路增容改造工程	将 220kV 楚州~朱桥双回线路全线改造为铝包钢芯超耐热铝合金绞线 2×JLHNR60/LBY10-250/40, 线路路径全长 11.503km, 其中: ①更换导线段 10.556km; ②迁移改造段线路路径长 0.947km, 同塔双回架设。拆除原线路长 3km, 拆除铁塔 8 基。
		220kV 上河~楚州双回线路增容改造工程	将 220kV 上河~楚州双回线路全线改造为 2×JLHNR60/LBY10-250/40 铝包钢芯超耐热铝合金绞线, 线路路径全长 10.286km, 其中: ①更换导线段 7.093km; ②迁移改造段线路路径长 3.193km, 同塔双回架设。拆除原线路长 2km, 拆除铁塔 5 基。
		上河~楚州双回 220kV 线路与上河~武黄双回 220kV 线路站外搭接工程	将 220kV 武黄~上河双回线路与 220kV 上河~楚州双回线路在站外搭接, 形成 220kV 武黄~楚州双回线路。新建线路路径长度 0.474km, 同塔双回架设, 导线采用 2×JL-G1A-630/45 型钢芯铝绞线型钢芯铝绞线。
7	华润淮安区 99MW 风电项目 220kV 送出工程	华润淮安区风电场升压站至 220kV 楚州变线路	1 回, 线路路径全长 6.085km, 同塔双回设计单边挂线。
8	淮安润农苏嘴顺河风电 110kV 送出线路工程	110kV 润农苏嘴顺河风电升压站至艾口变线路	1 回, 线路路径全长 2.49km, 其中: ①双回设计单回挂线路径长 1.63km, ②单回架设段长 0.65km, ③电缆敷设段长 0.21km。
9	江苏国信淮安 50 兆瓦风力发电项目 110kV 送出工程	110kV 国信升压站至仇桥变线路	1 回, 线路路径全长 7.8km, 双回设计单回挂线。
10	淮安中恒 99MW 风电项目 110kV 配套送出工程	淮安中恒 99MW 风电升压站至 220kV 古河变线路	1 回, 线路路径全长 10.174km, 其中: ①双设单挂线路长 9.76km, ②电缆敷设长 0.414km。
11	淮安 110kV 红桥输变电工程 (重新报批)	110kV 红桥变	户内型, 本期新建 2 台 50MVA 主变 (#1), 新增占地面积 4531m ² , 站内采用砂石铺设。
		110kV 铁云变至红桥变线路 (经九路西侧段)	2 回, 线路路径全长 1.55km, 其中: ①同塔四回架设本期利用双回段长 1.12km, ②电缆敷设段长 0.43km。拆除 110kV 路安线单回路长 1.2km, 拆除杆塔 4 基。

序号	工程名称	本批验收工程组成	建设规模
12	江苏淮安中广核涟水唐集风电项目 110kV 送出线路工程	中广核唐集升压站至牌坊变 110kV 线路	1 回，线路路径全长 15km，其中：①架空线路长 14.9km，双回设计单边挂线，②电缆线路长 0.1km。
13	深能涟水 48 兆瓦风电项目 110kV 送出工程	深能（涟水）48MW 风电项目升压站至牌坊变 110kV 线路	1 回，线路路径全长 7.72km，其中：①双回设计单回挂线段长 6.77km，②电缆线路长 0.95km。
14	淮安戴莫金湖向东风电配套 220 千伏送出工程	220kV 向东风电升压站至草泽变线路	1 回，线路路径全长 5.597km，其中：①双回设计单回挂线段长 4.946km，②与备用线同塔双回架设段长 0.651km。
15	金湖国润银涂 99MW 风电项目 220kV 送出工程	国润银涂升压站至陆河变 220kV 线路	1 回，线路路径全长 9.925km，其中：①双回设计单回挂线段长 1.576km，②与备用线同塔双回架设段长 8.349km。
16	淮安 110kV 陈桥输变电工程	110kV 陈桥变	户外型，本期新建 2 台 50MVA 主变，新增占地 4265m ² ，站内绿化面积 1045m ² 。
		110kV 陈桥变至草泽变线路	1 回，线路路径全长 10.8km，与 220kV 草泽变至朱坝 T 接陈桥变电站 110kV 线路同塔双回架设。
		220kV 草泽变至朱坝 T 接陈桥变电站 110kV 线路	1 回，线路路径全长 10.8km，与 110kV 陈桥至草泽变线路同塔双回架设。
17	淮安 220kV 草泽变配套 110kV 线路工程	110kV 赵集变至蒋坝变线路 π 入草泽变线路	2 回，线路路径全长 8.834km，其中：①同塔双回架设段长 8.633km，②单回架设段长 0.201km。
18	淮安 220kV 安澜变扩建#1 主变工程	220kV 安澜变	220kV 安澜变电站（户外型）为 500kV 安澜变的一部分，现为开关站，无主变，本期扩建主变 1 台，容量为 180MVA（#1），不新增占地，不新增绿化面积。
19	盱眙至龙泉盱眙侧改接方港变 110kV 线路工程	从现有 110kV 都龙线#20 塔（原#9 塔）至现有方港~都梁 110kV 线路#13 塔（原#39）及#14 塔（原#40）塔接	2 回，线路路径全长 1.69km，其中：①新建双回线路 1.25km，②新建单回线路 0.44km。

序号	工程名称	本批验收工程组成	建设规模
20	盱眙 110kV 果园变配套线路工程（重新报批）	官滩~果园 110kV 线路	1 回，线路路径总长 14.2km，其中：①与 110kV 盱眙~管镇 T 接至官滩变线路同沟双回敷设段长 0.55km，②与 110kV 盱眙~管镇 T 接至官滩变线路同塔双回架设段长 6.9km，③与 110kV 官管线、110kV 盱眙~管镇 T 接至官滩变线路同沟四回（一回备用）敷设电缆段长 0.95km，④与 110kV 官管线、110kV 盱眙~管镇 T 接至官滩变线路同塔四回架设三回挂线段长 0.9km，⑤利用原 110kV 都官 793 线长 4.5km，⑥在果园变侧新建 1 回电缆线路长 0.4km。

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 古河（南马）输变电工程	江苏省环境保护厅	苏环辐（表）审 [2016]202 号	2016.12.1
2	淮安奇力三树 72.5MW 风电项目 220kV 配套送出工程	淮安市生态环境局	淮环辐（表）审 [2020]020 号	2020.7.3
3	中广核淮阴风电项目送出工程	淮安市生态环境局	淮环辐（表）审 [2020]008 号	2020.3.18
4	江苏淮安海宇吴城风电 110kV 送出线路工程	淮安市生态环境局	淮环辐（表）审 [2019]009 号	2019.7.30
5	淮安 110kV 棉花输变电工程	淮安市环境保护局	淮环辐（表）审 [2016]013 号	2016.4.28
6	淮安上河~楚州~朱桥 220kV 线路改造工程	淮安市生态环境局	淮环辐（表）审 [2019]023 号	2019.10.23
7	华润淮安区 99MW 风电项目 220kV 送出工程	淮安市生态环境局	淮环辐（表）审 [2020]010 号	2020.3.18
8	淮安润农苏嘴顺河风电 110kV 送出线路工程	淮安市生态环境局	淮环辐（表）审 [2019]015 号	2019.9.2
9	江苏国信淮安 50 兆瓦风力发电项目 110kV 送出工程	淮安市生态环境局	淮环辐（表）审 [2020]007 号	2020.3.18
10	淮安中恒 99MW 风电项目 110kV 配套送出工程	淮安市生态环境局	淮环辐（表）审 [2019]030 号	2019.10.23
11	淮安 110kV 红桥输变电工程（重新报批）	淮安市环境保护局	淮环辐（表）审 [2017]002 号	2017.3.31
12	江苏淮安中广核涟水唐集风电项目 110kV 送出线路工程	淮安市生态环境局	淮环辐（表）审 [2019]017 号	2019.9.2
13	深能涟水 48 兆瓦风电项目 110kV 送出工程	淮安市生态环境局	淮环辐（表）审 [2019]037 号	2019.12.24
14	淮安戴莫金湖向东风电配套 220 千伏送出工程	淮安市生态环境局	淮环辐（表）审 [2020]009 号	2020.3.18
15	金湖国润银涂 99MW 风电项目 220kV 送出工程	淮安市生态环境局	淮环辐（表）审 [2020]018 号	2020.7.3

序号	工程名称	审批部门	文号	时间
16	淮安 110kV 陈桥输变电工程	淮安市环境保护局	淮环辐（表）审 [2017]006 号	2017.3.31
17	淮安草泽 220kV 变电站 110kV 送出工程（其中 110kV 赵集变至蒋坝变线路 π 入草 泽变线路）	淮安市环境保护局	淮环辐（表）审 [2017]008 号	2017.3.31
18	淮安 220kV 安澜变扩建#1 主 变工程	江苏省环境保护厅	苏环辐（表）审 [2017]106 号	2017.1.3
19	盱眙至龙泉盱眙侧改接方港 变 110kV 线路工程（其中新 建部分）	淮安市环境保护局	淮环辐（表）审 [2017]007 号	2017.3.31
20	盱眙 110kV 果园变配套线路 工程（重新报批）（其中官滩 ~果园 110kV 线路）	淮安市生态环境局	淮环辐（表）审 [2019]026 号	2019.10.23

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	环评阶段工程组成及规模	调试阶段工程组成及规模	变化情况	变化原因
淮安奇力三树 72.5MW 风电项目 220kV 配套送出工程	奇力三树 220kV 升压站至淮阴变 220kV 线路	1 回，线路路径全长约 12.8km，同塔双回架设(其中一回备用)。	1 回，线路路径全长 12.239km，其中：①奇力三树升压站~#15 塔为双回设计单回挂线，②#15~#37 塔为与备用线同塔双回架设，③#37~淮阴变为单回架设。	①线路长度减少， ②线路架设方式变化	路径未变，验收调查时进一步核实细化了线路长度及线路架设方式。
中广核淮阴风电项目送出工程	中广核 220kV 升压站至 500kV 旗杰变线路	1 回，线路路径全长 8.76km，其中：①双回设计单回挂线段路径长 7.18km，②与备用线同塔双回架设段路径长 0.63km，③利用现有双回杆塔更换一回导线段路径长 0.95km。	1 回，线路路径全长 8.48km，其中：①双回设计单回挂线段路径长 7.087km，②与备用线同塔双回架设段路径长 0.63km，③单回架设段路径长 0.763km。	①线路长度减少， ②线路架设方式变化。	路径未变，验收调查时进一步核实细化了线路长度及架设方式。
江苏淮安海宇吴城风电 110kV 送出线路工程	海宇新能源淮安风电项目 110kV 升压站至 220kV 新御变线路	1 回，线路路径全长约 14.85km，其中：①新建双回设计单回挂线段路径长约 11km，②利用已建双回设计单边挂线线路补挂导线段长约 3.1km，③新建电缆敷设段路径长约 0.75km。	1 回，线路路径全长 14.103km，其中：①新建双回设计单回挂线段路径长 10.177km，②新建单回架空段路径长 0.169km，③利用已建双回设计单边挂线线路补挂导线段长 2.922km，④电缆敷设段路径长 0.835km。	①线路长度减少， ②线路架设方式变化。	路径未变，验收调查时进一步核实细化了线路长度及架设方式。
淮安 110kV 棉花输变电工程	110kV 窑庄变	户外型 新建 2×50MVA	户外型 新建 2×31.5MVA	主变容量变化	主变容量设计裕度过大
	110kV 旗五线开环至窑庄变线路	①双回设计单挂线段长约 13.4km， ②同塔双回架设段长约 0.65km， ③电缆段路径长约 0.6km。	①双回设计单挂线段长 12.8km， ②同塔双回架设段长 0.5km， ③电缆段路径长 0.5km。	①线路总架设方式未变，搭接方式变化， ②朱集至窑庄线路路径微调。 ③建设线路总长度减小。	验收调查时进一步核实了线路长度及线路搭接方式。
	110kV 朱集变至窑庄变线路				


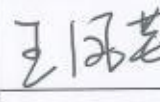
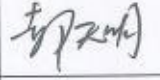
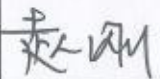
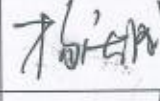
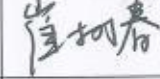
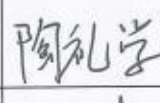
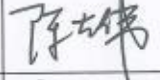
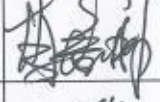
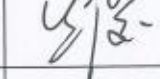
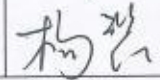
工程名称	变动工程内容	环评阶段工程组成及规模	调试阶段工程组成及规模	变化情况	变化原因
淮安上河~楚州~朱桥220kV线路改造工程	220kV 楚州~朱桥双回线路增容改造工程	将 220kV 楚州~朱桥双回线路全线改造为 2×JLRX/F1B-300/35 碳纤维导线,线路路径全长 13.35km, 全线利用原有线路路径更换导线。	将 220kV 楚州~朱桥双回线路全线改造为铝包钢芯超耐热 铝 合 金 绞 线 2×JLHNR60/LBY10-250/40, 线路路径全长 11.503km, 其中: ①更换导线段 10.556km; ②迁移改造段线路路径长约 0.947km, 同塔双回架设。拆除原线路长约 3km, 拆除铁塔 8 基。	①线路长度减小, ②更换导线的型号变更, ③楚州~朱桥段部分线路进行了迁移改造, ④上河~楚州新建段线路路径调整。	①由于高铁建设, 实际建设阶段对 20kV 楚州~朱桥双回线路进行迁移改造, ②综合考虑技术经济等因素, 选用了验收阶段的导线型号。
	220kV 上河~楚州双回线路增容改造工程	将 220kV 上河~楚州双回线路全线改造为 2×JLRX/F1B-300/35 碳纤维导线,线路路径全长 12.2km, 其中: ①更换导线段 9.3km; ②迁移改造段线路路径长约 2.9km, 同塔双回架设。拆除原线路长约 2km, 拆除铁塔 5 基。	将 220kV 上河~楚州双回线路全线改造为 2×JLHNR60/LBY10-250/40 铝包钢芯超耐热铝合金绞线, 线路路径全长 10.286km, 其中: ①更换导线段 7.093km; ②迁移改造段线路路径长约 3.193km, 同塔双回架设。拆除原线路长约 2km, 拆除铁塔 5 基。		
	上河~楚州双回 220kV 线路与上河~武黄双回 220kV 线路站外搭接工程	将 220kV 武黄~上河双回线路与 220kV 上河~楚州双回线路在站外搭接, 形成 220kV 武黄~楚州双回线路。新建线路路径长度约 0.6km, 同塔双回架设, 导线采用 2×JL-G1A630/45 型钢芯铝绞线型钢芯铝绞线。	将 220kV 武黄~上河双回线路与 220kV 上河~楚州双回线路在站外搭接, 形成 220kV 武黄~楚州双回线路。新建线路路径长度 0.474km, 同塔双回架设, 导线采用 2×JL-G1A-630/45 型钢芯铝绞线型钢芯铝绞线。	线路长度减小	路径未变, 验收调查时进一步核实细化了线路长度。
华润淮安 99MW 风电项目 220kV 送出工程	华润淮安风电场升压站至 220kV 楚州变线路	1 回, 线路路径全长约 6.17km, 同塔双回设计单边挂线。	1 回, 线路路径全长 6.085km, 同塔双回设计单边挂线。	线路长度减少	路径未变, 验收调查时进一步核实细化了线路长度及架设方式。

工程名称	变动工程内容	环评阶段工程组成及规模	调试阶段工程组成及规模	变化情况	变化原因
淮安润农苏嘴顺河风电 110kV 送出线路工程	110kV 润农苏嘴顺河风电升压站至艾口变线路	1 回，线路路径全长约 2.555km，其中：①双回设计单回挂线段路径长约 2.11km，②单回架设段长约 0.165km，③电缆敷设段长约 0.28km。	1 回，线路路径全长 2.49km，其中：①双回设计单回挂线段路径长 1.63km，②单回架设段长 0.65km，③电缆敷设段长 0.21km。	①线路长度减少， ②线路路径调整。	验收调查时进一步核实细化了线路长度。
江苏国信淮安 50 兆瓦风力发电项目 110kV 送出工程	110kV 国信升压站至仇桥变线路	1 回，线路路径全长 8.2km，双回设计单回挂线。	1 回，线路路径全长 7.8km，双回设计单回挂线。	线路长度减少	线路路径未变，验收调查时进一步核实细化了线路长度。
淮安中恒 99MW 风电项目 110kV 配套送出工程	淮安中恒 99MW 风电升压站至 220kV 古河变线路	1 回，线路路径全长约 10.95km，其中：①双设单挂线路长约 10.5km，②电缆敷设长约 0.45km。	1 回，线路路径全长 10.174km，其中：①双设单挂线路长 9.76km，②电缆敷设长 0.414km。	线路长度减少	路径未变，验收调查时进一步核实细化了线路长度。
淮安 110kV 红桥输变电工程(重新报批)	110kV 铁云变至红桥变线路（经九路西侧段）	2 回，线路路径全长约 1.9km，同塔四回架设本期利用双回。	2 回，线路路径全长 1.55km，其中：①同塔四回架设本期利用双回段长 1.12km，②电缆敷设段长 0.43km。	①线路长度减小， ②部分架空线路改为电缆敷设。	①线路路径调整，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，③综合考虑市政建设等因素，部分架空线路改为电缆。

工程名称	变动工程内容	环评阶段工程组成及规模	调试阶段工程组成及规模	变化情况	变化原因
江苏淮安中广核涟水唐集风电项目 110kV 送出线路工程	中广核唐集升压站至牌坊变 110kV 线路	评价范围内共约 39 户民房、1 户看护房，可能跨越其中 1 户民房、1 户看护房。	调查范围内共 21 户民房，无跨越。	①部分环评阶段敏感目标超出调查范围，②看护房已拆除	路径未变，验收调查时进一步核实了敏感目标
深能涟水 48 兆瓦风电项目 110kV 送出工程	深能（涟水）48MW 风电项目升压站至牌坊变 110kV 线路	1 回，线路路径全长 8.38km，其中：①双回设计单回挂线段长 7.4km，②电缆线路长 0.98km。	1 回，线路路径全长 7.72km，其中：①双回设计单回挂线段长 6.77km，②电缆线路长 0.95km。	线路长度减少	路径未变，验收调查时进一步核实细化了线路长度。
淮安戴莫金湖向东风电配套 220 千伏送出工程	220kV 向东风电升压站至草泽变线路	1 回，线路路径全长约 6km，双回设计单回挂线。	1 回，线路路径全长 5.597km，其中：①双回设计单回挂线段长 4.946km，②与备用线同塔双回架设段长 0.651km。	①线路长度减少， ②部分线路由与备用线双回架设改为双回设计单回挂线	路径未变，验收调查时进一步核实细化了线路长度及线路架设方式。
金湖国润银涂 99MW 风电项目 220kV 送出工程	国润银涂升压站至陆河变 220kV 线路	1 回，线路路径全长约 10.1km，同塔双回架设（其中一回备用）。	1 回，线路路径全长 9.925km，其中：①双回设计单回挂线段长 1.576km，②与备用线同塔双回架设段长 8.349km。	①线路长度减少， ②部分线路由与备用线双回架设改为双回设计单回挂线	路径未变，验收调查时进一步核实细化了线路长度及线路架设方式。
淮安 110kV 陈桥输变电工程	110kV 陈桥变配套线路	2 回，线路路径长约 11.0km，同塔双回架设。	2 回，线路路径长 10.8km，同塔双回架设。	线路路径微调。	验收调查时进一步核实了线路长度。

工程名称	变动工程内容	环评阶段工程组成及规模	调试阶段工程组成及规模	变化情况	变化原因
淮安220kV草泽变配套110kV线路工程	110kV赵集至蒋坝线路 π 入草泽变线路	2回，线路路径全长约10.0km，同塔双回架设。	2回，线路路径全长8.834km，其中：①同塔双回架设段长8.633km，②单回架设段长0.201km。	线路长度减少	①线路路径微调，②细化了开断处单回线路的长度
盱眙至龙泉盱眙侧改接方港变110kV线路工程	新建部分	2回，线路路径全长2.3km，其中：①新建双回线路1.7km，②新建单回线路0.6km。	2回，线路路径全长1.69km，其中：①新建双回线路1.25km，②新建单回线路0.44km。	线路长度减少	线路路径变动

淮安 220 千伏古河（南马）等 20 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
	杨庆刚	国网江苏省电力有限公司经济技术 研究院	高 工		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	高 工		建设单位
	陶礼学	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
	陈志伟	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	高 工		验收报告 编制单位
	丛 俊	江苏辐环环境科技有限公司	高 工		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