

建设项目竣工环境保护验收调查表

项目名称： 泰州 110kV 江村等 15 项输变电工程

建设单位： 国网江苏省电力公司泰州供电公司

编制单位： 江苏省苏核辐射科技有限责任公司

编制日期： 二〇一六年十一月

目 录

1	工程概况	1
1.1	项目总体情况及工程规模	1
1.2	项目规模变更情况	5
1.3	环境敏感目标	5
1.4	环境敏感目标变化情况	6
1.5	项目分期验收情况	6
2	验收调查范围、调查因子、调查重点及执行标准	7
2.1	验收调查范围	7
2.2	验收调查因子	7
2.3	验收调查重点	8
2.4	验收执行标准	8
3	环境影响评价回顾	10
3.1	项目环评报告结论要点	11
3.2	项目环评批复要点	12
4	环保措施执行情况	13
4.1	工程前期环境保护措施落实情况	13
4.2	施工阶段环境保护措施落实情况	14
4.3	试运行阶段环境保护措施落实情况	15
5	电磁环境、声环境监测	17
5.1	验收监测布点方法	17
5.2	监测仪器、工况及气象条件	17
5.3	验收监测结果	19
5.4	监测结果汇总	错误!未定义书签。
6	环境影响调查	20
6.1	施工期环境影响调查	20
6.2	试运行期环境影响调查	22
6.3	环保投诉情况调查	30
6.4	变动环境影响调查	30
7	环境管理及监测计划	31
7.1	环境管理规章制度建立情况	31
7.2	施工期环境管理	31
7.3	试运行期环境管理	31
7.4	环境监测计划落实情况调查	31
7.5	环境保护档案管理情况调查	32
7.6	环境管理情况分析	32
8	竣工环保验收调查结论与建议	33

8.1	工程基本情况.....	33
8.2	环境保护措施执行情况.....	33
8.3	生态环境影响调查.....	33
8.4	污染环境影晌调查.....	34
8.5	社会环境影响调查.....	34
8.6	环境管理及监测计划落实情况调查.....	35
8.7	验收调查总结论.....	35
8.8	建议.....	35

1 工程概况

1.1 项目总体情况及工程规模

国网江苏省电力公司泰州供电公司（以下简称“泰州供电公司”，单位负责人：吴争）本批验收的输变电工程共有 15 项，分别为(1)110kV 江村输变电工程、(2)110kV 周梓（大泗）输变电工程、(3)220kV 必存输变电工程（其中 110kV 配套线路）、(4)220kV 海工变配套 110kV 线路工程、(5)110kV 泰东变#3 主变扩建工程、(6)110kV 新明变扩建#2 主变工程、(7)110kV 三桥变扩建#2 主变工程、(8)110kV 红旗变扩建#2 主变工程、(9) 110kV 周山变扩建#1 主变工程、(10)110kV 薛鹏变扩建#2 主变工程、(11)110kV 八里变扩建#1 主变工程、(12)110kV 大垛变扩建#2 主变工程、(13)110kV 长里变扩建#1 主变工程、(14)110kV 太宇变扩建#2 主变工程、(15)110kV 黄村变改扩建工程。

本批项目共新建 110kV 变电站 2 座，新增主变 2 台，新增主变容量 90MVA；扩建变电站 11 座，新增主变 11 台，新增主变容量为 570MVA；改建变电站 1 座，新增主变容量为 17MVA；新建 110kV 架空线路（折单）107.796km，新建 110kV 电缆线路（折单）6.52km。

本批项目总投资 29025 万元，其中环保投资 227 万元。截止 2016 年 11 月，该批项目已全部投入试运行。

本批验收各项目总体情况详见表 1-1，各项目规模情况详见表 1-2，各项目地理位置示意图见图 1-1。

表 1-1 本批项目总体情况一览表

序号	工程名称	环境影响评价					工程核准			初步设计			环境保护 设施设计 单位	环境保护 设施施工 单位
		环评报告 名称	评价 单位	审批 部门	文号	时间	核准 部门	文号	时间	设计 单位	审批 部门	文号		
1	110kV 江村 输变 电工程	泰州 110kV 江村等 输变电工程 环境影响报 告表		泰州 市环 保局	泰环辐审 [2013]02 号	2013.12.31		苏发改能 源发 [2014]897 号	2014.8.18	泰州 开泰 电力 设计 院	省公司 基建部	苏电建 [2015]90 号		
2	110kV 周梓 (大泗) 输 变电工程													
3	220kV 必存 输变电工 程(其中 110kV 配套 线路)	泰州 220kV 必存等输变 电工程环境 影响报告表	江苏嘉 溢安全 环境科 技服务 有限公 司	江苏 省环 保厅	苏环辐 (表) 审 [2013]045 号	2013.2.6	江苏 省 发改 委	苏发改能 源发 [2013]1439 号	2013.9.17			苏电建 [2014]492 号		
4	220kV 海工 变配套 110kV 线路 工程	220kV 海工 变配套 110kV 线路 工程环境影 响报告表			泰环辐审 [2016]031 号	2016.8.1		苏发改能 源发 [2012]1285 号	2012.8.30			苏电建 [2014]492 号		
5	110kV 泰东 变#3 主变 扩建工程	110kV 泰东 变#3 主变扩 建工程环境 影响报告表			泰环辐审 [2016]032 号	2016.8.1	/	/	/	/	/	/		
6	110kV 新明 变扩建#2 主变工程	110kV 新明 等 4 项主变 扩建工程环 境影响报告 表		泰州 市环 保局	泰环辐审 [2016]034 号	2016.8.8							泰州开泰 电力设计 院	泰州安泰 工程有限 公司
7	110kV 三桥 变扩建#2 主变工程													
8	110kV 红旗 变扩建#2 主变工程													
9	110kV 周山 变扩建#1 主变工程													
10	110kV 薛鹏 变扩建#2 主变工程	兴化 110kV 薛鹏等 3 项 主变扩建工 程环境影响 报告表	江苏方 天电力 技术有 限公司		泰环辐审 [2016]035 号	2016.8.8	/	/	/	/	/	/		
11	110kV 八里 变扩建#1 主变工程													
12	110kV 大垛 变扩建#2 主变工程													
13	110kV 长里 变扩建#1 主变工程	靖江 110kV 长里变扩建 #1 主变工 程环境影 响报告表			泰环辐审 [2016]033 号	2016.8.8								
14	110kV 太宇 变扩建#2 主变工程	姜堰 110kV 太宇等 2 项 主变扩建工 程环境影 响报告表			泰环辐审 [2016]036 号	2016.8.8								
15	110kV 黄村 变改扩建 工程													

表 1-2 本批项目验收规模一览表

序号	工程名称	本批验收工程组成	调度名称	性质	建设地点	建设规模		占地面积 (m ²)	投资额 (万元)	环保投资	开工时间	运行时间
						环评及批复	实际建成					
1	110kV 江村输变电工程	110kV 江村变	110kV 前林变 ^[1]	新建	姜堰区梁徐镇	户内型 本期新建 1×50MVA (#1)	户内型 本期新建 1×50MVA (#1)	3708	4935	42	2015.9	2016.8
		110kV 江村变至高庄变线路	110kV 高前 87C/高林 87E 线			2 回, 线路路径全长 3.09km, 其中: ① 同塔双回架设 2.5km ② 单回电缆敷设 0.34km ③ 双回电缆敷设 0.25km	2 回, 线路路径全长 3.09km, 其中: ① 同塔双回架设 2.5km ② 单回电缆敷设 0.34km ③ 双回电缆敷设 0.25km	/				
2	110kV 周梓 (大四) 输变电工程	110kV 周梓变	110kV 周梓变	新建	泰州市高港区	户内型 本期新建 1×40MVA (#1)	户内型 本期新建 1×40MVA (#1)	3360	8770	50	2015.8	2016.7
		110kV 周梓变至观五变线路	110kV 白梓 719/观梓 83A 线			2 回, 线路路径全长 13.0km, 其中: ① 同塔双回架设 12.3km ② 双回电缆敷设 0.7km	2 回, 线路路径全长 13.0km, 其中: ① 同塔双回架设 12.3km; ② 双回电缆敷设 0.7km	/				
3	220kV 必存输变电工程 (其中 110kV 配套线路)	110kV 楚周线开断环入必存变线路	110kV 楚周必存支 8C2 线	新建	兴化市陈堡镇	2 回, 线路路径全长 7.0km, 同塔双回架设	1 回, 线路路径全长 7.0km, 其中: ① 双设单架 4.2km; ② 与 35kV 阳陈线同塔双回架设 2.8km	/	4500	15	2015.9	2016.8
		110kV 楚鹏线开断环入必存变线路	110kV 存楚 982/存鹏 981 线			2 回, 线路路径全长 12.0km, 同塔双回架设	2 回, 线路路径全长 12.0km, 同塔双回架设	/				
		110kV 帅纪线开断环入必存变线路	110kV 存帅 984/存荀 983 线			2 回, 线路路径全长 19.35km, 其中: ① 同塔双回架设 19.0km ② 电缆敷设 0.35km	2 回, 线路路径全长 19.35km, 其中: ① 同塔双回架设 19.0km ② 电缆敷设 0.35km	/				
4	220kV 海工变配套 110kV 线路工程	海工变至大学、泰东变 110kV 线路工程	110kV 海东 962/海大 964 线	新建	泰州市海陵区	线路路径全长 3.219km, 其中: ① 单回架空 0.05km ② 同塔双回架设 0.11km ③ 与 110kV 海工变至新区、城中变线路同塔四回架设 2.119km ④ 单回电缆敷设 0.94km	线路路径全长 3.219km, 其中: ① 单回架空 0.05km ② 同塔双回架设 0.11km ③ 与 110kV 海工变至新区、城中变线路同塔四回架设 2.119km ⑤ 单回电缆敷设 0.94km	/	1400	10	2016.8	2016.10
		海工变至新区、城中变 110kV 线路工程	110kV 海城 965/海新 963 线			线路路径全长 3.719km, 其中: ① 单回架空 0.45km ② 110kV 与海工变至大学、泰东变线路同塔四回架设 2.119km ③ 双回电缆敷设 1.15km	线路路径全长 3.719km, 其中: ① 单回架空 0.45km ② 110kV 与海工变至大学、泰东变线路同塔四回架设 2.119km ③ 双回电缆敷设 1.15km	/				
5	110kV 泰东变#3 主变扩建工程	110kV 泰东变	110kV 泰东变	扩建	泰州市海陵区	户外型 原有 2×40MVA (#1、#2) 本期扩建 1×80MVA (#3)	户外型 原有 2×40MVA (#1、#2) 本期扩建 1×80MVA (#3)	原站址	1060	10	2016.8	2016.10
6	110kV 新明变扩建#2 主变工程	110kV 新明变	110kV 新明变	扩建	泰州市高港区	户内型 原有 1×40MVA (#1) 本期扩建 1×50MVA (#2)	户内型 原有 1×40MVA (#1) 本期扩建 1×50MVA (#2)	原站址	1050	10	2016.8	2016.10
7	110kV 三桥变扩建#2 主变工程	110kV 三桥变	110kV 三桥变	扩建	泰州市海陵区	户内型 原有 1×80MVA (#1) 本期扩建 1×50MVA (#2)	户内型 原有 1×80MVA (#1) 本期扩建 1×50MVA (#2)	原站址	1020	10	2016.8	2016.10
8	110kV 红旗变扩建#2 主变工程	110kV 红旗变	110kV 红旗变	扩建	泰州市海陵区	户外型 原有 1×31.5MVA (#1) 本期扩建 1×50MVA (#2)	户外型 原有 1×31.5MVA (#1) 本期扩建 1×50MVA (#2)	原站址	690	10	2016.8	2016.10
9	110kV 周山变扩建#1 主变工程	110kV 周山变	110kV 周山变	扩建	泰州市海陵区	户外型 原有 1×40MVA (#2) 本期扩建 1×40MVA (#1)	户外型 原有 1×40MVA (#2) 本期扩建 1×40MVA (#1)	原站址	730	10	2016.8	2016.10
10	110kV 薛鹏变扩建#2 主变工程	110kV 薛鹏变	110kV 薛鹏变	扩建	兴化市沈伦镇	户外型 原有 1×80MVA (#1) 本期扩建 1×50MVA (#2)	户外型 原有 1×80MVA (#1) 本期扩建 1×50MVA (#2)	原站址	1080	10	2016.8	2016.10
11	110kV 八里变扩建#1 主变工程	110kV 八里变	110kV 八里变	扩建	兴化市临城镇	户外型 原有 1×50MVA (#2) 本期扩建 1×50MVA (#1)	户外型 原有 1×50MVA (#2) 本期扩建 1×50MVA (#1)	原站址	725	10	2016.8	2016.10

注: [1]110kV 江村变目前调度名为 110kV 前林变, 下文统称 110kV 前林变。

泰州 110kV 江村等 15 项输变电工程竣工环境保护验收调查表

序号	工程名称	本批验收工程组成	调度名称	性质	建设地点	建设规模		占地面积 (m ²)	投资额 (万元)	环保投资	开工时间	运行时间
						环评及批复	实际建成					
12	110kV 大垛变扩建#2 主变工程	110kV 大垛变	110kV 大垛变	扩建	兴化市大垛镇	户外型 原有 1×50MVA (#1) 本期扩建 1×50MVA (#2)	户外型 原有 1×50MVA (#1) 本期扩建 1×50MVA (#2)	原站址	715	10	2016.8	2016.10
13	110kV 长里变扩建#1 主变工程	110kV 长里变	110kV 长里变	扩建	靖江市靖城镇	户外型 原有 1×63MVA (#2) 本期扩建 1×50MVA (#1)	户外型 原有 1×63MVA (#2) 本期扩建 1×50MVA (#1)	原站址	720	10	2016.8	2016.10
14	110kV 太宇变扩建#2 主变工程	110kV 太宇变	110kV 太宇变	扩建	姜堰区	户外型 原有 1×63MVA (#1) 本期扩建 1×50MVA (#2)	户外型 原有 1×63MVA (#1) 本期扩建 1×50MVA (#2)	原站址	720	10	2016.8	2016.10
15	110kV 黄村变改扩建工程	110kV 黄村变	110kV 黄村变	扩建	姜堰区梁徐镇	户外型 原有 1×63MVA (#1) 本期将#1 增容为 80MVA; 扩建 1×50MVA (#2)	户外型 原有 1×63MVA (#1) 本期将#1 增容为 80MVA; 扩建 1×50MVA (#2)	原站址	910	10	2016.8	2016.10

1.2 项目建设内容变更情况

本批验收各项目中，部分项目建设内容与环评略有变化，详见表 1-3。

1.3 环境敏感目标

本次验收各变电站调查范围内有 27 处环境敏感目标，具体见表 1-4。本次验收的输电线路验收调查范围内共计有 16 处环境敏感目标，各线路工程的环境敏感目标见表 1-5。

1.4 环境敏感目标变化情况

本批验收各项目中，部分项目敏感目标情况与环评略有变化，详见表 1-6。

表 1-6 各工程试运行阶段与环评阶段敏感目标变化情况一览表

1.5 项目分期验收情况

本批验收的 110kV 江村等 15 项输变电工程由于项目建设需要，分期建设并分期投入试运行，根据相关法规，分期进行环保验收，具体分期验收情况见表 1-7。

2 验收调查范围、调查因子、调查重点及执行标准

2.1 验收调查范围

根据《环境影响评价技术导则—输变电工程》(HJ 24-2014)、《环境影响评价技术导则—生态环境》(HJ 19-2011)、《建设项目竣工环境保护验收技术规范—输变电工程》(HJ 705-2014)及《环境影响评价技术导则—声环境》(HJ 2.4-2009),确定调查(监测)范围详见表 2-1。

表 2-1 验收调查(监测)范围

调查对象	调查内容	调查(监测)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 100m 范围内区域
	生态环境	站场围墙外 500m 范围内区域
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 1000m 范围内区域 (涉及生态敏感区) 边导线地面投影外两侧各 300m 内的带状区域 (不涉及生态敏感区)
110kV 电缆线路	电磁环境	电缆管廊两侧边缘各外延 5m (水平距离)

注: [1]本批项目中 110kV 江村输变电工程、110kV 周梓(大泗)输变电工程及 220kV 必存输变电工程(其中 110kV 配套线路)环评阶段电磁环境监测范围为变电站站界外 100m 范围内区域、架空线路走廊两侧 30m (边导线投影两侧 40m) 范围内的带状区域, 2015 年 1 月 1 日开始实施的“环境影响评价技术导则—输变电工程”中电磁环境监测范围为 110kV 变电站站界外 30m 范围、110kV 架空线路边导线地面投影外两侧各 30m 范围, 电缆管廊两侧边缘各外延 5m 范围。因此 110kV 江村等 3 项输变电工程电磁环境监测范围调整为 110kV 变电站站界外 30m 范围、110kV 架空线路边导线地面投影外两侧各 30m 范围, 电缆管廊两侧边缘各外延 5m 范围内区域。

[2]220kV 海工变配套 110kV 线路工程于 2016 年进行了环评, 环评报告表依据 2015 年 1 月 1 日开始实施的《环境影响评价技术导则—输变电工程》(HJ24-2014)对架空线路声环境影响进行了分析评价, 因此本次验收也对其架空线路声环境进行了监测。

2.2 验收调查因子

根据《建设项目竣工环境保护验收技术规范—输变电工程》(HJ 705-2014)确定环境调查(监测)因子:

- (1) 电磁环境: 工频电场、工频磁场。

《建设项目竣工环境保护验收技术规范—输变电工程》(HJ 705-2014)中环

境监测因子取消了无线电干扰，因此本批项目中不再监测无线电干扰。

(2) 声环境：等效连续 A 声级。

(3) 生态环境：调查工程施工中植被遭到破坏和恢复的情况，工程占地与水土流失防治情况，以及采取的水土保持措施。

2.3 验收调查重点

(1) 工程设计及环境影响评价文件中提出的造成环境影响的主要工程内容；

(2) 核查实际工程内容、方案设计变更情况和造成的环境影响变化情况；

(3) 环境保护目标基本情况及变更情况；

(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审批文件中提出的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及其有效性；

(6) 环境质量和环境监测因子达标情况；

(7) 工程施工期和试运行期实际存在的及公众反映强烈的环境问题；

(8) 工程环境保护投资落实情况。

2.4 验收执行标准

(1) 电磁环境

根据相关技术规范，本次验收时采用项目可研阶段环评中经环境保护部门确认的限值进行验收，并采用新颁布的标准进行达标考核。由于《500kV 超高压送变电工程电磁辐射环境影响评价技术规范》(HJ/T24—1998) 与新颁布的《电磁环境控制限值》(GB8702-2014) 标准限值一致，因此本次验收以工频电场 4000V/m、工频磁场 100 μ T 作为验收监测的评价标准（公众暴露控制限值）。

架空输电线路线下的耕地、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。

(2) 声环境

根据相关技术规范，本次验收时采用项目可研阶段环评中经环境保护部门确认的声环境标准进行验收。变电站声环境标准限值见表 2-2，变电站验收监测时执行的标准见表 2-3。本批工程中 220kV 海工变配套 110kV 线路工程环评时对架空线路声环境影响进行了分析评价，因此本次验收对其架空线路声环境进行监

测。其余工程因环评时未对架空线路进行声环境评价，故不再监测。架空线路途经声功能区时执行的标准见表 2-4。

表 2-2 变电站工程噪声执行标准

序号	变电站名称	声环境质量执行标准	厂界环境噪声排放执行标准
1	110kV 江村变	《声环境质量标准》2 类	《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类
2	110kV 周梓变	《声环境质量标准》2 类	《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类
3	110kV 泰东变	《声环境质量标准》 (东侧 4a 类, 其余侧 2 类)	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (东侧 4 类, 其余侧 2 类)
4	110kV 新明变	《声环境质量标准》2 类	《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类
5	110kV 三桥变	《声环境质量标准》3 类	《工业企业厂界环境噪声排放标准》3 类
6	110kV 红旗变	《声环境质量标准》2 类	《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类
7	110kV 周山变	《声环境质量标准》2 类	《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类
8	110kV 薛鹏变	《声环境质量标准》2 类	《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类
9	110kV 八里变	《声环境质量标准》2 类	《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类
10	110kV 大垛变	《声环境质量标准》2 类	《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类
11	110kV 长里变	《声环境质量标准》2 类	《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类
12	110kV 太宇变	《声环境质量标准》2 类	《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类
13	110kV 黄村变	《声环境质量标准》2 类	《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类

表 2-3 声环境标准限值

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)	2 类	60	50
	3 类	65	55
	4 类	70	55
《声环境质量标准》(GB 3096-2008)	2 类	60	50
	3 类	65	55
	4a 类	70	55

表 2-4 线路工程噪声验收执行标准

标准名称、标准号	标准 分级	标准限值 (dB(A))	
		昼间	夜间
《声环境质量标准》 (GB 3096-2008)	1 类	55	45
	2 类	60	50
	3 类	65	55
	4a 类	70	55

3 环境影响评价回顾

3.1 项目环评报告结论要点

1、生态环境：

工程施工时会破坏一些自然植被，施工完成后变电站厂界及线路塔基周围应按照土地用途恢复原貌，尽量减少工程带来的生态影响。

2、电磁环境：

经类比监测和预测分析表明，本批工程110kV变电站和输电线路运行期间的工频电场、工频磁场均小于工频电场4000V/m、工频磁场100 μ T的推荐限值。

架空输电线路跨越民房时需保持一定的净空高度，具体要求如表3-1：

表 3-1 110kV 输电线路跨越民房时应满足的净空距离（m）

电压等级及排列方式	110kV 双回同相序	110kV 双回逆相序	110kV 同塔四回架设	110kV 双设单架
尖顶民房	5	5	5	5
平顶民房	6	6	6	6

3、声环境：

变电站在采用低噪声主变等设备的前提下，运行后厂界排放噪声能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中相应标准要求。

4、水环境：

施工期对水环境影响较小。营运期本批工程变电站无人值班，具备接管条件的站内生活污水接入污水管网进行集中处理，其余的应排入化粪池，定期清理，不外排，不会对变电站周围的水环境造成影响。

5、固体废物：

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，不会对外环境造成影响。

6、事故风险

变电站内建有事故油池，变电站运营期正常情况下，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。

3.2 项目环评批复要点

(1) 在工程建设和运行中要认真落实《报告表》所提出的环保措施，确保污染物达标排放。

(2) 严格按照环保要求及设计规范建设，确保项目运行期间周边的工频电场、磁场满足环保标准限值要求。

(3) 项目建设应符合当地规划要求，同时进一步优化线路设计，架空线路应尽可能避开居民住宅等环境敏感目标。

(4) 同塔架设的架空线路宜采用逆相序排列，线路通过有人居住的建筑物时，应采取增加导线对地净空高度等措施。当线路运行造成有人居住的建筑物处的工频电场大于 4kV/m 或磁感应强度大于 0.1mT 时，必须拆迁建筑物。

(5) 优化站区布置，选用低噪声设备并采取必要的消声降噪措施，降低噪声对周围环境的影响，确保厂界噪声达到相应环境功能区的要求。

(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，避免发生噪声和扬尘等扰民现象，将施工对环境的影响降到最低。

(7) 变电站内生活污水应排入化粪池并定期清理，不得外排。若具备接管条件应接入污水管网进行集中处理。站内须设事故油池，废旧蓄电池、废变压器油及含油废水应委托有处置资质的单位回收处理，并办理相关环保手续。

(8) 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。

(9) 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。

各项目环评批复详见附件 2~附件 9。

4 环保措施执行情况

4.1 工程前期环境保护措施落实情况

表 4-1 本批工程前期（设计阶段）环保措施落实情况

环境问题	环境影响报告表及审批文件中要求的环境保护措施	环境保护措施落实情况
生态影响	<p>(1) 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，严格按照规划和城建部门的要求进行建设。</p>	<p>已落实：</p> <p>(1) 已优化设计，部分线路采用了同塔四回设计等，减少了土地占用面积。</p> <p>(2) 项目已取得相关规划部门同意。</p>
污染影响	<p>(1) 变电站的电气设备布局合理，保证导体和电气设备安全距离，选用具有抗干扰能力的设备，设置防雷接地保护装置。</p> <p>(2) 提高导线对地高度、优化导线相间距离以及导线布置方式，降低输电线路电磁环境影响。</p> <p>(3) 变电站应采用低噪声设备，同时优化站区布置并采取必要的消声降噪措施，降低噪声对周围环境的影响，确保厂界噪声达到相应环境功能区的要求。</p> <p>(4) 站内生活污水应排入化粪池并定期清理，若具备接管条件应排入市政污水管网进行集中处理，不得外排。</p> <p>(5) 站内须设有事故油池。</p>	<p>已落实：</p> <p>(1) 本批验收的各变电站电气设备布局合理，带电设备均安装了接地装置。</p> <p>(2) 提高了导线对地高度、优化了导线相间距离及分裂导线结构尺寸，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) 本次验收的各变电站均选用了符合设计要求的主变，变电站总平面布置上将站内建筑物合理布局，各功能区分开布置，同时采用隔声墙、隔声门、消音屏障以衰减、阻隔噪声，户外型变电站将高噪声的设备集中布置，充分利用场地空间和站内建筑以减小噪声。</p> <p>(4) 本次验收的各变电站站内工作人员产生少量的生活污水部分经化粪池处理后，定期清理，部分接入污水管网进行集中处理。</p> <p>(5) 本批验收的各变电站均已设有事故油池（坑），事故油池（坑）容积能够满足储存事故时产生的事故油的要求。</p>
社会影响	<p>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。</p>	<p>已落实：</p> <p>建设单位已配合当地政府及相关部门对周围居民开展输变电工程环保知识宣传工作，并按政策落实土地征用、临时占地租用、青苗补偿等手续、费用。</p> <p>本批工程无环保拆迁，调查范围内也不涉及具有保护价值的文物和遗迹，未产生不良社会影响。</p>

4.2 施工阶段环境保护措施落实情况

表 4-2 本批工程施工期环境保护措施落实情况

环境问题	环境影响报告表及审批文件中要求的环境保护措施	环境保护措施落实情况
生态影响	<p>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>已落实:</p> <p>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及塔基周围进行了植被恢复。</p>
污染影响	<p>(1) 施工时,尽可能缩短土堆放的时间,遇干旱大风天气经常洒水、避免土堆在道路上,以免车辆通过带起扬尘,造成更大范围污染。</p> <p>(2) 施工废水排入沉淀池,去除悬浮物后循环使用。生活污水排入化粪池,及时清理,不外排。</p> <p>(3) 施工期固体废物及时清理,防止污染周围环境。</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) 严格按照环保要求和设计规范进行建设,确保项目运行后周边的工频电场、磁场满足相应的标准限值要求。</p> <p>(6) 加强施工期环境保护,落实各项环保措施,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>已落实:</p> <p>(1) 施工期废土方随挖随运,缩短了土堆放的时间,干旱大风天气经常洒水、未将土堆在道路上,对于砂、水泥、土等细颗粒散体材料的运输、储存采用遮盖、密封,防止和减少飞扬。</p> <p>(2) 施工期未在场地清洗设备及车辆。施工场地设置了简易施工废水处理池。生活污水排入化粪池,及时清理,不外排。</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。</p> <p>(4) 已选用低噪声机械设备,定期维护保养;夜间未施工。</p> <p>(5) 已严格按照环保要求及设计规范建设,监测结果表明,运行期间各项目周边的工频电场、磁场满足环保标准限值要求。</p> <p>(6) 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。</p>
社会影响	/	<p>文明施工,尽量减小设备、材料运输对当地交通等影响。施工过程中未发现具有保护价值的文物和遗迹,未产生不良社会影响。</p>

4.3 试运行阶段环境保护措施落实情况

表 4-3 本批工程试运行期环保措施落实情况

环境问题	环境影响报告表及审批文件中要求的环境保护措施	环境保护措施落实情况
生态影响	<p>(1) 加强站区周围的绿化工作和塔基下植被恢复,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>已落实:</p> <p>(1) 已按要求对站外、线路塔基进行植被恢复。</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垃圾由环卫部门定期清理,不外排。</p> <p>(2) 变电站日常巡视、工作人员产生的少量生活污水经化粪池处理后委托环卫部门定期清理。</p> <p>(3) 变电站采用低噪声设备,并采取必要的消声降噪措施。</p> <p>(4) 站内废旧蓄电池、废变压器油及含油废水应委托有资质单位回收处理,并办理相关环保手续。</p> <p>(5) 线路必须跨越居民住宅等环境敏感目标时,其净空距离满足环评报告提出的要求,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。对线路沿线有人居住的建筑物,当线路运行产生的工频电场大于4kV/m或磁感应强度大于0.1mT时,必须拆迁建筑物或抬高线路高度。</p> <p>(6) 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>(7) 项目建设必须严格执行环保“三同时”制度。</p>	<p>已落实:</p> <p>(1) 本批验收的各变电站日常巡视、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。</p> <p>(2) 本次验收的各变电站站内工作人员产生少量的生活污水部分经化粪池处理后,定期清理,部分接入污水管网进行集中处理,详见表 6-3,不外排。</p> <p>(3) 各变电站选用了符合设计要求的主变,户内型变电站采用隔声墙、隔声门、消音屏障以衰减、阻隔噪声,户外型变电站将高噪声的设备集中布置,充分利用场地空间和站内建筑以减小噪声。监测结果表明,各变电站厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中相应标准限值要求,厂界外噪声满足《声环境质量标准》(GB 3096-2008)中相应标准限值要求。</p> <p>(4) 各变电站自试运行以来,未发生过变压器油泄漏事故。各变电站已设置有事故油池(坑),当发生事故时,排出的油经事故油池(坑)统一收集,交由有资质单位回收处理,不外排。目前变电站无废旧蓄电池产生。当产生废旧蓄电池时,废旧蓄电池由泰州供电公司根据《国家电网公司废旧物资处置办法》的要求,依照《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》等国家相关法律法规委托有资质的单位回收处置。</p> <p>(5) 调查结果表明线路跨越民房时,净空距离满足相关要求(详见表 6-2)。监测结果表明,本工程线路周围工频电场满</p>

环境问题	环境影响报告表及审批文件中要求的环境保护措施	环境保护措施落实情况
		<p>足 4000V/m，工频磁感应强度满足 100μT 限值要求。</p> <p>(6) 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>(7) 本工程环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用。</p>
社会影响	<p>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。</p>	<p>已落实：</p> <p>(1) 本批工程施工前期开展了公众解释与宣传工作。运行期间，当地环保主管部门及建设单位均未收到有关该批工程环保问题的投诉。</p> <p>(2) 本批工程无环保拆迁，调查范围内也不涉及具有保护价值的文物和遗迹，未产生不良社会影响。</p>

5 电磁环境、声环境监测

5.1 验收监测布点方法

按照《环境影响评价技术导则—输变电工程》(HJ 24-2014)、《建设项目竣工环境保护验收技术规范—输变电工程》(HJ 705-2014)、《交流输变电工程电磁环境监测方法(试行)》(HJ681-2013)、《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)质量标准中布点方法,对变电站的工频电场、工频磁场及噪声进行验收监测布点,对线路的工频电场、工频磁场、噪声进行验收监测布点。

5.2 监测仪器、工况及气象条件

5.2.1 验收监测仪器

- 工频场强仪

主机型号: NBM550, 主机编号: G-0187

探头型号: EHP-50F, 探头编号: 000WX50657

检定有效期: 2015.11.11~2016.11.10

生产厂家: Narda 公司

频率响应: 1Hz~400kHz

工频电场测量范围: 5mV/m~1kV/m&500mV/m~100kV/m

工频磁场测量范围: 0.3nT~100μT&30nT~10mT

校准单位: 江苏省计量科学研究院

校准证书编号: E2015-0083610



- AWA6228 声级计

仪器编号: 108744

检定有效期: 2015.10.22~2016.10.21

测量上限: 23 dB (A) ~135dB (A)

频率范围: 10Hz~20kHz

检定单位: 江苏省计量科学研究院

检定证书: E2015-0083596



5.2.2 验收监测工况及气象条件

江苏省苏核辐射科技有限责任公司于 2016 年 10 月 11 日~2016 年 10 月 14 日对选定的监测点位按监测规范和技术要求进行了监测。监测时各项工程的工况负荷情况见表 5-2-1，气象条件见表 5-2-2。

验收监测期间各项目正常试运行，工况满足验收监测要求。

5.3 验收监测结果

监测结果表明，本批输变电工程所有测点处工频电场、工频磁场分别满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中相应标准限值要求。

本批验收的 110kV 变电站周围厂界噪声能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中相应标准要求。变电站厂界外环境敏感目标处噪声满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中相应标准要求。

衰减断面监测结果表明，随着测点距线路距离的增大，测点处工频电场、工频磁场影响总体呈递减趋势。

6 环境影响调查

6.1 施工期环境影响调查

6.1.1 生态影响

1) 生态敏感目标调查

通过现场调查，查阅工程环评及设计资料，本批工程生态环境影响调查范围内无自然保护区、风景名胜区等生态敏感目标。对照《江苏省生态红线区域保护规划》（苏政发[2013]113号），本批输变电工程均不在生态红线区内。

2) 自然生态影响调查

根据现场调查，本批工程变电站站址及线路沿线主要为农田、城市空地等地区，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。

本批工程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。

本批工程变电站新增永久占地面积 7068m²。

3) 农业生态影响调查

工程施工对周围农作物造成影响；对受损的青苗，建设单位按政策规定进行了经济补偿。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。

在采取补偿措施后，工程建设对农业生态影响较小。

4) 生态保护措施有效性分析

调查结果表明，工程施工临时占地已按原有的土地功能进行了恢复，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土流失，工程建设造成的区域生态环境影响较小。

6.1.2 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，夜间不施工，对周围环境的影响较小。

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

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，生产废水排入临时沉淀池，定期清理，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。

6.1.3 社会影响

大件运输车辆、施工设备对道路交通有短暂的影响，施工结束即已消除。本批工程无环保拆迁，工程施工区也不涉及具有保护价值的文物和遗迹，未产生不良社会影响。

6.2 试运行期环境影响调查

6.2.1 生态影响

本批输变电工程中仅 110kV 江村变、110kV 周梓变新增占地为预留建设用地，由于工程的建设，使得该站址占用土地的功能发生了改变，给局部区域的植被带来一定的影响。由于站址地区无珍稀植物和国家、地方保护动物，受影响的主要是农作物的生产，对当地植被及生态系统的影响较小。其余变电站仅在原站址进行扩建，不新增占地。

局部输电线路需要在农田中穿过，塔基永久占地会对农业生态环境带来一定影响。输电线路塔基建成后，塔基上方覆土。通过调查当地农民，农田中建立铁塔以后，给局部农业耕作带来不便，但对农业收入和整个农田环境影响很小。临时占地对农业生态环境的影响一般都是临时的，随着施工结束并采取相应恢复措施以后，其不利环境影响将不再发生。

通过现场调查确认，本批工程施工建设及试运行阶段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。

对照《江苏省生态红线区域保护规划》（苏政发[2013]113 号），本批输变电工程均不在生态红线区内。

本批各变电站及线路塔基周围的土地已恢复原貌，变电站及线路塔基建设时堆积的渣土均已平整并进行绿化，未对周围的生态环境发生破坏。输电线路施工对周围景观有短暂影响，建成后对景观有一定影响。项目周围生态环境恢复情况及相关环保设施见图 6-1。

	
<p>110kV 前林变户内型布置</p>	<p>110kV 周村变站内绿化示例</p>
	
<p>110kV 白梓 719/观梓 83A 线#47 塔基生态恢复示例</p>	<p>110kV 存楚 982/存鹏 981 线#12 塔基生态恢复示例</p>
	
<p>110kV 海东 962/海大 964 线#1 塔基生态恢复示例</p>	<p>110kV 周山河南岸线路改造工程线路拆除生态示例</p>
	
<p>110kV 泰东变安全警示示例</p>	<p>110kV 新明变周围生态恢复示例</p>

图 6-2 项目周围环境恢复情况及相关环保设施 (a)

	
<p>110kV 三桥变北侧生态恢复示例</p>	<p>110kV 红旗变安全警示示例</p>
	
<p>110kV 薛鹏变消防设施示例</p>	<p>110kV 八里变围墙安全警示示例</p>
	
<p>110kV 太宇变安全警示示例</p>	<p>110kV 黄村变消防设施示例</p>

图 6-2 项目周围环境恢复情况及相关环保设施 (b)

6.2.2 污染影响

6.2.2.1 电磁环境影响调查

(1) 变电站电磁环境影响调查

本批验收的变电站均优化了站区布局，所有带电设备均安装了接地装置，部分变电站采用户内型设计，均降低了静电感应强度。验收监测结果表明，各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。

(2) 输电线路电磁环境影响调查

本批验收的输电线路优化了线路路径，根据现场调查，本批验收的输电线路调查范围内共计有 16 处环境敏感目标。验收监测结果表明，输电线路沿线各测点处的工频电场、工频磁场测值均满足相应标准限值要求。

本次验收调查时对架空线路的相序排列方式进行了现场核查，核查结果表明，由于部分线路为开断环入形成，架设相序与原线路保持一致，因此未采用环评批复中推荐的逆相序排列。架空线路相序排列具体见表 6-1。

表 6-1 架空线路相序排列方式一览表

序号	工程名称	线路名称	相序排列方式
1	110kV 江村输变电工程	110kV 高前 87C/高林 87E 线	双回异相序 (BAC/BCA)
2	110kV 周梓(大泗)输变电工程	110kV 白梓 719/观梓 83A 线	双回异相序(BAC/BCA)
3	220kV 必存输变电工程 (其中 110kV 配套线路)	110kV 存楚 982/存鹏 981 线	双回异相序(BCA/BAC)
		110kV 存帅 984/存荀 983 线	双回异相序(BCA/BAC)
4	220kV 海工变配套 110kV 线路工程	110kV 海城 965/海新 963 线	双回异相序(BAC/BCA)
		110kV 海东 962/海大 964 线	双回异相序(BAC/BCA)

架空输电线路经过居民区时提高了杆塔架设高度，减少了对周围电磁环境的影响。验收时现场对所有跨越点净空高度进行了核查，跨越点的净空高度均能够满足环评阶段所提出的净空高度要求，具体见表 6-2。

6.2.2.2 声环境影响调查

本批验收的各变电站在设备选型时采用了低噪声主变，户外型变电站总平面布置上将站内建筑物合理布置，各功能区分开布置，将高噪声的设备相对集中布置，充分利用场地空间和站内建筑衰减、阻隔噪声；户内型变电站采用隔声墙、隔声门措施以降低噪声对环境的影响。验收监测结果表明，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)的相应标准要求，厂界外环境噪声满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)的相应标准要求。

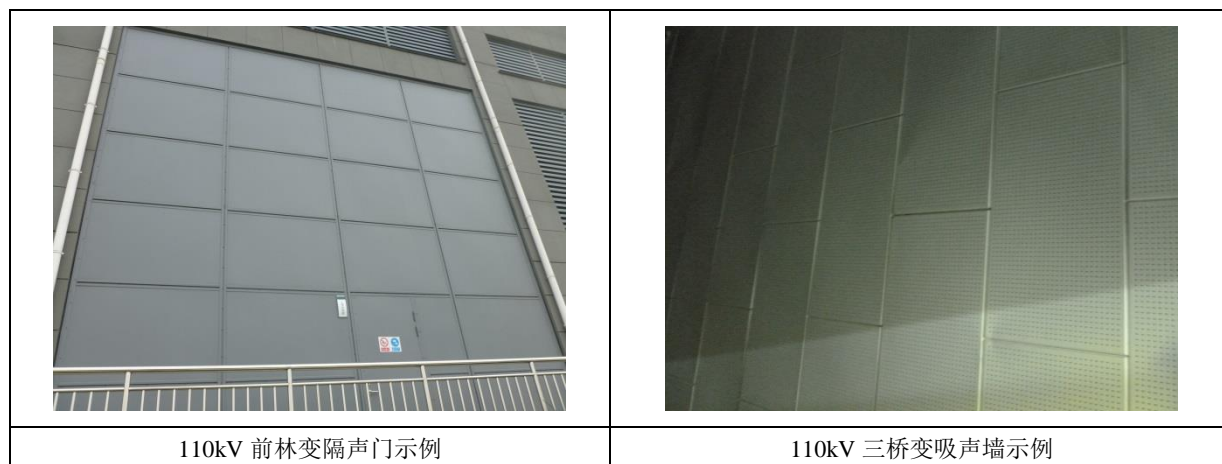


图 6-3 各户内型变电站隔声措施示例

6.2.2.3 水环境影响调查

本次验收的各变电站站内日常检修巡视人员产生少量的生活污水部分经化粪池处理后，定期清理，部分接入污水管网进行集中处理，不外排，不会对变电站周围的水环境造成影响。各变电站生活污水处理措施见表 6-3。

表 6-3 各变电站生活污水处理措施情况

序号	项目名称	变电站名称	污水处理措施
1	110kV 江村输变电工程	110kV 前林变	化粪池处理
2	110kV 周梓（大泗）输变电工程	110kV 周梓变	接入污水管网
3	110kV 泰东变#3 主变扩建工程	110kV 泰东变	化粪池处理
4	110kV 新明变扩建#2 主变工程	110kV 新明变	化粪池处理
5	110kV 三桥变扩建#2 主变工程	110kV 三桥变	接入污水管网
6	110kV 红旗变扩建#2 主变工程	110kV 红旗变	化粪池处理
7	110kV 周山变扩建#1 主变工程	110kV 周山变	化粪池处理
8	110kV 薛鹏变扩建#2 主变工程	110kV 薛鹏变	化粪池处理
9	110kV 八里变扩建#1 主变工程	110kV 八里变	化粪池处理
10	110kV 大垛变扩建#2 主变工程	110kV 大垛变	化粪池处理
11	110kV 长里变扩建#1 主变工程	110kV 长里变	化粪池处理
12	110kV 太宇变扩建#2 主变工程	110kV 太宇变	接入污水管网

13	110kV 黄村变改扩建工程	110kV 黄村变	化粪池处理
----	----------------	-----------	-------

6.2.2.4 固体废物环境影响调查

本批验收的各变电站工作人员产生的少量生活垃圾定期由环卫部门清理。目前无废旧蓄电池产生。废旧蓄电池由泰州供电公司根据《国家电网公司废旧物资处置管理办法》的要求，依照《中华人民共和国固体废物污染防治法》等国家相关法律、法规委托有资质的单位回收处置。

6.2.2.5 环境风险事故防范及应急措施调查

输变电工程在运营过程中可能引发环境风险事故隐患主要为变压器油外泄。变压器油属危险废物，如不收集处置会对环境产生影响。




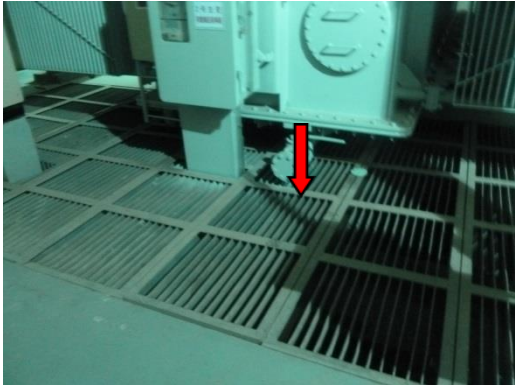


为正确、快速、高效处置此类风险事故，国家电网公司根据有关法规及要求编制了《国家电网公司环境污染事件处置应急预案》，泰州供电公司亦根据文件内容相应制定了严格的检修操作规程及风险应急预案，工程自试运营以来，未发生过重大的环境风险事故。

此次验收的 13 座变电站均设有事故油池（坑），变电站运营期正常情况下，变压器无漏油产生。事故时排出的油经事故油池（坑）统一收集，交由有资质单位回收处理，不外排。各变电站变压器事故排放油防治措施检查结果见表 6-4，事故油池照片见图 6-4。事故油池（坑）容量能够满足各变压器事故排放油的收集。

表 6-4 竣工环保验收变压器事故排放油防治措施检查结果

序号	项目名称	变电站名称	油污防治措施	落实情况
1	110kV 江村输变电工程	110kV 前林变	事故油坑 (20m ³)	已建
2	110kV 周梓（大泗）输变电工程	110kV 周梓变	事故油坑 (20m ³)	已建
3	110kV 泰东变#3 主变扩建工程	110kV 泰东变	事故油池 (20m ³)	已建
4	110kV 新明变扩建#2 主变工程	110kV 新明变	事故油坑 (20m ³)	已建
5	110kV 三桥变扩建#2 主变工程	110kV 三桥变	事故油坑 (20m ³)	已建
6	110kV 红旗变扩建#2 主变工程	110kV 红旗变	事故油池 (30m ³)	已建
7	110kV 周山变扩建#1 主变工程	110kV 周山变	事故油坑 (20m ³)	已建
8	110kV 薛鹏变扩建#2 主变工程	110kV 薛鹏变	事故油池 (30m ³)	已建
9	110kV 八里变扩建#1 主变工程	110kV 八里变	事故油池 (30m ³)	已建
10	110kV 大垛变扩建#2 主变工程	110kV 大垛变	事故油坑 (20m ³)	已建

11	110kV 长里变扩建#1 主变工程	110kV 长里变	事故油池 (30m ³)	已建
12	110kV 太宇变扩建#2 主变工程	110kV 太宇变	事故油池 (30m ³)	已建
13	110kV 黄村变改扩建工程	110kV 黄村变	事故油池 (30m ³)	已建

	
<p>110kV 前林变事故油坑</p>	<p>110kV 周梓变事故油坑</p>
	
<p>110kV 泰东变事故油池</p>	<p>110kV 新明变事故油坑</p>
	
<p>110kV 三桥变事故油坑</p>	<p>110kV 红旗变事故油池</p>

	
<p>110kV 周山变事故油坑</p>	<p>110kV 薛鹏变事故油池</p>
	
<p>110kV 八里变事故油池</p>	<p>110kV 大垛变事故油坑</p>
	
<p>110kV 长里变事故油池</p>	<p>110kV 太宇变事故油池</p>
	
<p>110kV 黄村变事故油池</p>	

图 6-3 各变电站事故油池（坑）

6.2.3 社会环境影响调查

本批工程无环保拆迁，评价范围内也不涉及文物古迹等，未产生不良社会影响。

6.3 环保投诉情况调查

本次验收调查工作期间，验收调查单位就本批工程的环保投诉情况向当地环保主管部门及建设单位进行了咨询，均未收到有关该批工程环保问题的投诉。

6.4 变动环境影响调查

根据《输变电建设项目重大变动清单（试行）》（环办辐射[2016]84 号），本次验收调查时，对本批工程变动内容及环境影响进行了调查及监测，调查结果表明：

一、工程变动内容与泰州供电公司提供的《建设项目变动环境影响分析》一致，变动情况如下：

1、220kV 必存输变电工程（其中 110kV 配套线路）中 110kV 楚周线开断环入必存变线路规模由 2 回，线路路径全长 7.0km，同塔双回架设变为 1 回，线路路径全长 7.0km，其中：①双设单架 4.2km②与 35kV 阳陈线同塔双回架设 2.8km；

2、本批其他工程性质、规模、地点、生产工艺和环保措施均无变动；

二、根据《输变电建设项目重大变动清单（试行）》（环办辐射[2016]84 号）：

1、本工程规模变动，不在所列重大变动清单中，因此不属于重大变动；

三、监测结果表明，本批工程各项指标均符合标准限值要求。

7 环境管理及监测计划

7.1 环境管理规章制度建立情况

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。

7.2 施工期环境管理

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。

7.3 试运行期环境管理

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；泰州供电公司负责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工程运行后的环境管理工作，及时掌握工程附近的电磁环境状况，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。

7.4 环境监测计划落实情况调查

根据相关规定，工程竣工投入试运行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定期对电磁环境进行监测，及时掌握工程的电磁环境状况，监测频次为工程投入试运行后结合竣工环境保护验收监测一次，其后不定期进行监测。

项目建成投入试运行后，江苏省苏核辐射科技有限责任公司对工程电磁环境和噪声进行了环保竣工验收监测。

本批输变电工程运行期环境监测计划见表 7-1。

表 7-1 运营期监测计划

监测内容	监测项目	监测点设置	监测频率
电磁环境	工频电场、工频磁场	变电站、线路周围及最近的敏感目标	1 次/4 年或有群众反映时
噪声	厂界、线路噪声排放	变电站、线路周围及最近的敏感目标	1 次/4 年

7.5 环境保护档案管理情况调查

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。

7.6 环境管理情况分析

经过调查核实，施工期及试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) 环境管理制度和应急预案完善。
- (3) 环保工作管理规范。本批项目均执行了环境影响评价制度及环保“三同时”管理制度。

8 竣工环保验收调查结论与建议

根据对泰州供电公司 110kV 江村等 15 项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。

8.1 工程基本情况

本批验收的输变电工程共有 15 项，分别为(1)110kV 江村输变电工程、(2)110kV 周梓（大泗）输变电工程、(3)220kV 必存输变电工程（其中 110kV 配套线路）、(4)220kV 海工变配套 110kV 线路工程、(5)110kV 泰东变#3 主变扩建工程、(6)110kV 新明变扩建#2 主变工程、(7)110kV 三桥变扩建#2 主变工程、(8)110kV 红旗变扩建#2 主变工程、(9)110kV 周山变扩建#1 主变工程、(10)110kV 薛鹏变扩建#2 主变工程、(11)110kV 八里变扩建#1 主变工程、(12)110kV 大垛变扩建#2 主变工程、(13)110kV 长里变扩建#1 主变工程、(14)110kV 太宇变扩建#2 主变工程、(15)110kV 黄村变改扩建工程。

本批项目共新建 110kV 变电站 2 座，新增主变 2 台，新增主变容量 90MVA；扩建变电站 11 座，新增主变 11 台，新增主变容量为 570MVA；改建变电站 1 座，新增主变容量为 17MVA；新建 110kV 架空线路（折单）107.796km，新建 110kV 电缆线路（折单）6.52km。

本批项目总投资 29025 万元，其中环保投资 227 万元。截止 2016 年 11 月，该批项目已全部投入试运行。

8.2 环境保护措施执行情况

本批验收的各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试运行中已基本得到落实。

8.3 生态环境影响调查

对照《江苏省生态红线区域保护规划（苏政发[2013]113 号）》，本批输变电工程均不在生态红线区内。

本批工程施工期及试运行期严格落实了各项生态保护措施，变电站周围的土地已恢复原貌，变电站建设时堆积的渣土均已平整并进行绿化，未对周围的生态环境发生

破坏。

8.4 污染环境的影响调查

8.4.1 电磁环境影响调查

本批验收的各输变电工程试运行期间，变电站和输电线路周围、敏感目标处的工频电场、工频磁场能够满足相应标准限值要求。

8.4.2 声环境影响调查

本批验收的各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）中的相应标准要求，厂界外的环境噪声能够满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中的相应标准要求。

8.4.3 水环境影响调查

本次验收的各变电站站内工作人员产生少量的生活污水部分经化粪池处理后，定期清理，部分接入污水管网进行集中处理，不外排，不会对变电站周围的水环境造成影响。

8.4.4 固体废物环境影响调查

本批验收的各变电站工作人员产生的少量生活垃圾定期由环卫部门清理。目前无废旧蓄电池产生。废旧蓄电池由泰州供电公司根据《国家电网公司废旧物资处置管理办法》的要求，依照《中华人民共和国固体废物污染防治法》等国家相关法律、法规委托有资质的单位回收处置。

8.4.5 环境风险事故防范及应急措施调查

为正确、快速、高效处置风险事故，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，工程自试运营以来，未发生过重大的环境风险事故。

本批验收的各变电站内均建有事故油池（坑），变电站运营期正常情况下，变压器无漏油产生。事故时排出的油经事故油池（坑）统一收集，交由有资质单位回收处理，不外排。

8.5 社会环境影响调查

本批输变电工程不涉及环保拆迁和工程拆迁，未产生不良社会环境问题。

8.6 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工程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。

8.7 验收调查总结论

综上所述，泰州供电公司本批验收的输变电工程分别为(1)110kV江村输变电工程、(2)110kV周梓(大泗)输变电工程、(3)220kV必存输变电工程(其中110kV配套线路)、(4)220kV海工变配套110kV线路工程、(5)110kV泰东变#3主变扩建工程、(6)110kV新明变扩建#2主变工程、(7)110kV三桥变扩建#2主变工程、(8)110kV红旗变扩建#2主变工程、(9)110kV周山变扩建#1主变工程、(10)110kV薛鹏变扩建#2主变工程、(11)110kV八里变扩建#1主变工程、(12)110kV大垛变扩建#2主变工程、(13)110kV长里变扩建#1主变工程、(14)110kV太宇变扩建#2主变工程、(15)110kV黄村变改扩建工程，共计15项输变电工程。该批输变电工程已认真落实了环评报告及批复提出的各项环保措施，试运行期间工频电场、工频磁场和噪声符合相应的环境保护推荐限值要求，建议该批项目通过竣工环境保护验收。

8.8 建议

加强变电站和输电线路的日常监测和维护工作，确保各项环保指标稳定达标。