

检索号	2021-HP-0013
-----	--------------

# 建设项目环境影响报告表

(公开本)

项目名称：江苏徐州振丰（付庄）110 千伏输变电工程

建设单位：国网江苏省电力有限公司徐州供电分公司

编制单位：江苏辐环环境科技有限公司

编制日期：2021 年 2 月

# 目 录

一、建设项目基本情况.....	1
二、建设项目所在地自然环境简况.....	10
三、环境质量状况.....	11
四、评价适用标准.....	13
五、建设项目工程分析.....	14
六、项目主要污染物产生及预计排放情况.....	17
七、环境影响分析.....	18
八、建设项目拟采取的污染防治措施及预期治理效果.....	24
九、环境管理与监测计划.....	26
十、结论与建议.....	27
电磁环境影响专题评价.....	34

## 一、建设项目基本情况

项目名称	江苏徐州振丰（付庄）110 千伏输变电工程				
建设单位	国网江苏省电力有限公司徐州供电分公司				
统一社会信用代码	91320300834754319W				
建设单位负责人	/	联系人	/		
通讯地址	徐州市解放北路 20 号				
联系电话	/	传真	/	邮政编码	221005
建设地点	徐州市丰县				
立项审批部门	/	批准文号	/		
建设性质	新建		行业类别及代码	电力供应, D4420	
占地面积(m <sup>2</sup> )	6333 (变电站围墙内占地面积约 3440)		绿化面积(m <sup>2</sup> )	/	
总投资(万元)	9599	其中: 环保投资(万元)	80	环保投资占总投资比例	0.83%
评价经费(万元)	/	预期投产日期	2022 年 6 月		
<p><b>输变电工程建设规模及主要设施规格、数量:</b></p> <p>本工程建设内容包括:</p> <p>(1) 建设振丰（付庄）110kV 变电站, 户内型, 本期建设 2 台主变 (#1、#2), 容量为 2×31.5MVA, 电压等级为 110/10kV, 110kV 出线 4 回 (2 回备用); 远景规模为 3 台主变, 容量为 3×50MVA, 110kV 出线 4 回。</p> <p>(2) 建设大洼-振丰（付庄）110kV 线路, 1 回, 线路路径全长约 6.15km。其中, 新建架空线路长约 6km, 新建电缆线路长约 0.15km。架空线路双设单挂段长约 5.6km, 与本期丰邦-振丰（付庄）110kV 架空线路同塔双回段长约 0.4km; 电缆线路全段与本期丰邦-振丰（付庄）110kV 电缆线路双回敷设。</p> <p>(3) 建设丰邦-振丰（付庄）110kV 线路, 1 回, 线路路径全长约 13.8km。其中, 新建架空线路长约 13.8km, 新建电缆线路长约 0.4km。架空线路双设单挂段长约 10.4km, 与本期大洼-振丰（付庄）110kV 架空线路同塔双回段长约 0.4km, 利用在建丰邦-孙楼 110kV 架空线路杆塔单侧挂线段长约 3km; 电缆线路单回敷设段长约</p>					

0.35km，与本期大洼-振丰（付庄）110kV 电缆线路双回敷设段长约 0.15km。

本工程架空线路采用 1×JL3/G1A-400/35 型高导钢芯铝绞线，电缆线路采用 ZC-YJLW03-800mm<sup>2</sup> 电缆。

水及能源消耗量		/	
名 称	消耗量	名 称	消耗量
水（吨/年）	少量	柴油（吨/年）	/
电（度）	/	燃气（标立方米/年）	/
燃煤（吨/年）	/	其它	/

废水（工业废水、生活污水）排水量及排放去向：

废水类型：生活污水。

排 水 量：少量。

排放去向：排入化粪池处理后定期清理，不外排。

输变电设施的使用情况：

110kV 变电站、110kV 架空线路工程运行时产生工频电场、工频磁场、噪声影响；

110kV 电缆线路工程运行时产生工频电场、工频磁场影响。

## 工程内容及规模：

### 1. 项目由来

振丰（付庄）110kV 变电站拟建于丰县丰徐河南侧、东环路东侧，位于丰县城区东南部。目前区域供电主要由郭楼 110kV 变电站 10kV 线路供电。随着该区域规划中建设的 200 万平方米的居民区、体育中心、学校等项目的启动，预计 2022 年该区域供电负荷将达到 38MW，现有郭楼 110kV 变电站主变容量将不能够满足负荷增长。为满足区域负荷增长需要，国网江苏省电力有限公司徐州供电分公司建设江苏徐州振丰（付庄）110 千伏输变电工程具有必要性。

根据《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目环境保护管理条例》及《建设项目环境影响评价分类管理名录》的有关要求，本工程需要进行环境影响评价，编制环境影响报告表。据此，国网江苏省电力有限公司徐州供电分公司委托江苏辐环环境科技有限公司（以下简称“我公司”）进行本工程的环境影响评价。接受委托后，我公司通过资料调研、现场勘察、初步分析，并委托有资质单位对工程周围环境进行监测，在此基础上编制了江苏徐州振丰（付庄）110 千伏输变电工程环境影响报告表。

### 2. 工程概况

#### （1）工程规模

本工程建设内容包括：

①建设振丰（付庄）110kV 变电站，户内型，本期建设 2 台主变（#1、#2），容量为  $2 \times 31.5\text{MVA}$ ，电压等级为 110/10kV，110kV 出线 4 回（2 回备用）；远景规模为 3 台主变，容量为  $3 \times 50\text{MVA}$ ，110kV 出线 4 回。

②建设大洼-振丰（付庄）110kV 线路，1 回，线路路径全长约 6.15km。其中，新建架空线路长约 6km，新建电缆线路长约 0.15km。架空线路双设单挂段长约 5.6km，与本期丰邦-振丰（付庄）110kV 架空线路同塔双回段长约 0.4km；电缆线路全段与本期丰邦-振丰（付庄）110kV 电缆线路双回敷设。

③建设丰邦-振丰（付庄）110kV 线路，1 回，线路路径全长约 13.8km。其中，新建架空线路长约 13.8km，新建电缆线路长约 0.4km。架空线路双设单挂段长约 10.4km，与本期大洼-振丰（付庄）110kV 架空线路同塔双回段长约 0.4km，利用在建丰邦-孙楼 110kV 架空线路杆塔单侧挂线段长约 3km；电缆线路单回敷设段长约 0.35km，与本期大洼-振丰（付庄）110kV 电缆线路双回敷设段长约 0.15km。

## （2）导线、电缆型号

本工程架空线路采用  $1 \times \text{JL3/G1A-400/35}$  型高导钢芯铝绞线，电缆线路采用  $\text{ZC-YJLW03-800mm}^2$  电缆。设计载流量为 460A。

## （3）杆塔及架设方式

大洼-振丰（付庄）110kV 线路拟新立杆塔 21 基，丰邦-振丰（付庄）110kV 线路拟新立杆塔 47 基，杆塔最低呼高均为 24m，架设方式包括双设单挂和同塔双回架设两种。

根据《110kV~750kV 架空输电线路设计规范》（GB50545-2010）的规定，本工程新建 110kV 架空线路导线对地及跨越建筑物的最小距离见表 1。

**表 1 本工程新建 110kV 架空线路导线对地及跨越建筑物的最小距离一览表**

项目		设计规范要求 (m)	本工程设计距离 (m)
对地面最小距离	居民区	7.0	$\geq 7.0$
	非居民区	6.0	$\geq 6.0$
与建筑物之间的最小垂直距离		5.0	$\geq 5.0$

## （4）电缆敷设方式

本工程电缆线路敷设方式包括单回敷设、同沟双回敷设两种。

## 3. 地理位置

江苏徐州振丰（付庄）110 千伏输变电工程位于徐州市丰县境内。其中，振丰（付庄）110kV 变电站位于丰县丰徐河南侧、东环路东侧。配套 110kV 输电线路沿线主要为农田、道路、河流及少量房屋等。

## 4. 变电站平面布置

振丰 110kV 变电站采用户内型布置，全部电气设备布置在一栋一层的综合配电楼内。#1、#2 主变分别位于综合配电楼内西部主变室内，110kV GIS 室位于楼内南部。化粪池位于综合配电楼东南侧，事故油池位于站内西南角。

## 5. 110kV 线路路径

### （1）大洼-振丰（付庄）110kV 线路

大洼~振丰线路自大洼变间隔出线，向西架空行进到创新路东侧，转往南行进至纬十五路北侧，跨越纬十五路至钢厂西侧，沿钢厂西侧向南行进，跨越 322 省道，至规划 306 国道南侧，转向西北，沿丰徐河北侧行进，至纬十五路南侧，转向西，跨越丰徐河，至东环路东侧，利用丰邦~振丰线路通道，进入振丰变。

## （2）丰邦-振丰 110kV 线路

自丰邦变 110 千伏出线，利用丰邦至孙楼线路单侧挂线，至西陈庄西侧，转向东北行进，至复兴河西侧，转向东跨越复兴河后，采用电缆穿越 220kV 大丰线及 110kV 孟孙、孟沙线，至 254 省道西侧，采用架空向东行进至子午河西侧，转往北穿越 220kV 大丰线，转向东行进，至小赵楼村北侧，转向北行进，至刘楼东侧，转向西北至 306 国道南侧，转向北跨越 306 国道，沿东环路东侧行进至振丰变南侧，采用电缆敷设进入振丰变。

## 6. 产业政策相符性

江苏徐州振丰（付庄）110 千伏输变电工程的建设，能满足区域负荷增长需要，有力地保证地区经济持续快速发展，属《产业结构调整指导目录（2019 年本）》和《江苏省工业和信息产业结构调整指导目录（2012 年本）》（2013 年修正版）中鼓励发展的项目（“第一类鼓励类”中的电网改造与建设），符合相关产业政策。

## 7. 规划相符性

对照《江苏省国家级生态保护红线规划》（苏政发〔2018〕74 号）及《江苏省生态空间管控区域规划》（苏政发〔2020〕1 号），本工程评价范围不涉及江苏省国家级生态保护红线、江苏省生态空间管控区域。

对照《江苏省“三线一单”生态环境分区管控方案》，本工程评价范围不涉及优先保护单元。本工程在空间布局约束、污染物排放管控、环境风险防控及资源利用效率要求等方面均符合江苏省“三线一单”生态环境分区管控要求。

振丰（付庄）110kV 变电站站址和配套 110kV 输电线路路径选址已取得丰县自然资源和规划局的盖章批准，项目的建设符合当地城镇发展的规划要求。

### 与本项目有关的原有污染情况及主要环境问题：

本工程建设地点周围同类型电磁污染源有大洼 220kV 变电站等，其产生的主要环境影响为工频电场、工频磁场、噪声影响等。现状监测结果表明，本工程变电站拟建址及线路周围测点处电磁环境、声环境各评价因子均满足相应标准要求。

## 1. 编制依据：

### 1.1 国家法律、法规及规范性文件

- (1) 《中华人民共和国环境保护法》（修订版），2015 年 1 月 1 日起施行
- (2) 《中华人民共和国环境影响评价法》（2018 年修正版），2018 年 12 月 29 日起施行
- (3) 《中华人民共和国水污染防治法》（2017 年修正版），2018 年 1 月 1 日起施行
- (4) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2018 年修正版），2018 年 12 月 29 日起施行
- (5) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（修订版），2020 年 9 月 1 日起施行
- (6) 《中华人民共和国大气污染防治法》（2018 年修正版），2018 年 10 月 26 日起施行
- (7) 《建设项目环境保护管理条例》（修订版），国务院令第 682 号，2017 年 10 月 1 日起施行
- (8) 《建设项目环境影响评价分类管理名录（2021 年版）》，生态环境部部令第 16 号，2021 年 1 月 1 日起施行
- (9) 《产业结构调整指导目录（2019 年本）》，国家发改委第 29 号令，2019 年 10 月 30 日公布，2020 年 1 月 1 日起施行
- (10) 《国家危险废物名录（2021 年版）》，生态环境部部令第 15 号令，2021 年 1 月 1 日起施行
- (11) 《建设项目环境影响报告书（表）编制监督管理办法》，生态环境部部令第 9 号，2019 年 11 月 1 日起施行
- (12) 《关于发布<建设项目环境影响报告书（表）编制监督管理办法>配套文件的公告》，生态环境部公告 2019 年第 38 号，2019 年 11 月 1 日起施行
- (13) 《关于启用环境影响评价信用平台的公告》，生态环境部公告 2019 年第 39 号，2019 年 11 月 1 日起施行

### 1.2 地方法规及规范性文件

- (1) 《省政府关于印发江苏省生态空间管控区域规划的通知》，苏政发〔2020〕1 号，2020 年 1 月 8 日起施行

(2)《省政府关于印发江苏省国家级生态保护红线规划的通知》，苏政发〔2018〕74号，2018年6月9日起施行

(3)《江苏省环境噪声污染防治条例》（2018年修正版），2018年5月1日施行

(4)《江苏省大气污染防治条例》（2018年第二次修正），2018年11月23日起施行

(6)《江苏省工业和信息产业结构调整指导目录（2012年本）》（2013年修正版），苏经信产业〔2013〕183号，2013年3月15日施行

(7)《江苏省电力条例》，2020年1月9日江苏省第十三届人民代表大会常务委员会第十三次会议通过，2020年5月1日起施行

(8)《江苏省政府关于印发<江苏省“三线一单”生态环境分区管控方案>的通知》，苏政发〔2020〕49号，2020年6月21日起施行

### 1.3 评价导则、技术规范及相关标准

(1)《建设项目环境影响评价技术导则 总纲》（HJ2.1-2016）

(2)《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）

(3)《环境影响评价技术导则 地表水环境》（HJ2.3-2018）

(4)《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2009）

(5)《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2011）

(6)《环境影响评价技术导则 输变电工程》（HJ24-2014）

(7)《声环境质量标准》（GB3096-2008）

(8)《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）

(9)《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）

(10)《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）

(11)《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）

(12)《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）

(13)《声环境功能区划分技术规范》（GB/T15190-2014）

(14)《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ1113-2020）

### 1.4 工程相关文件

(1) 项目委托函

(2)《35kV-220kV 无人值班变电站设计规程》（DL/T5103-2012）

(3)《110kV-750kV 架空输电线路设计规范》（GB50545-2010）

(4)《江苏徐州振丰（付庄）110 千伏输变电工程可行性研究报告》

## 2. 主要评价因子

根据《环境影响评价技术导则 输变电工程》（HJ24-2014），结合本工程特点，确定本次评价的主要环境影响评价因子见下表：

表 2 主要环境影响评价因子

评价阶段	评价项目	现状评价因子	单位	预测评价因子	单位
施工期	声环境	昼间、夜间等效声级, $L_{eq}$	dB(A)	昼间、夜间等效声级, $L_{eq}$	dB(A)
运行期	电磁环境	工频电场	V/m	工频电场	V/m
		工频磁场	$\mu$ T	工频磁场	$\mu$ T
	声环境	昼间、夜间等效声级, $L_{eq}$	dB(A)	昼间、夜间等效声级, $L_{eq}$	dB(A)

## 3. 评价工作等级

### (1) 电磁环境影响评价工作等级

本工程付庄（振丰）110kV 变电站为户内型，110kV 输电线路包括架空线路和电缆线路，且 110kV 架空线路边导线地面投影外两侧各 10m 范围内有电磁环境敏感目标，根据《环境影响评价技术导则 输变电工程》（HJ24-2014）中表 2 “输变电工程电磁环境影响评价工作等级”，本次环评中 110kV 变电站、110kV 电缆线路电磁环境影响评价工作等级为三级，110kV 架空输电线路电磁环境影响评价工作等级为二级。（详见电磁环境影响专题评价）

### (2) 声环境影响评价工作等级

根据《声环境功能区划分技术规范》（GB/T15190-2014），振丰（付庄）110kV 变电站拟建址位于《声环境质量标准》（GB3096-2008）中的 2 类区。配套架空线路沿线经过 1 类、2 类及 4a 类地区。本工程建设前后评价范围内敏感目标噪声级增高量小于 3dB(A)，且受影响人口数量变化不大。因此，根据《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2009），确定本工程声环境影响评价工作等级为二级。

根据《环境影响评价技术导则 输变电工程》（HJ24-2014），电缆输电线路可不作噪声评价。

### (3) 生态环境影响评价工作等级

本工程拟建址评价范围不涉及特殊及重要生态敏感区，变电站占地面积为 6333m<sup>2</sup>（≤2km<sup>2</sup>），新建线路路径总长约为 19.4km（≤50km），根据《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2011）中表 1 “生态影响评价工作等级划分表”，确定本工程生态环境影响评价工作等级为三级。

**(4) 地表水环境影响评价工作等级**

本工程 110kV 变电站无人值班,日常巡视及检修等工作人员产生的生活污水经化粪池处理后,定期清运,不排入周围环境。因此,水环境影响仅作简单分析。

**4. 评价范围与评价方法**

根据《环境影响评价技术导则 输变电工程》(HJ24-2014)、《环境影响评价技术导则 声环境》(HJ2.4-2009)要求,本工程各评价项目的评价范围与评价方法见表 3。

**表 3 评价范围与评价方法**

评价对象	评价项目	评价范围	评价方法
110kV 变电站	电磁环境	站界外 30m 范围内的区域	类比监测
	声环境	变电站围墙外 100m 范围内的区域	模式预测
	生态环境	站场围墙外 500m 范围内的区域	定性分析
110kV 架空线路	电磁环境	边导线地面投影外两侧各 30m 范围内的区域	模式预测、类比监测
	声环境	边导线地面投影外两侧各 30m 范围内的区域	类比监测
	生态环境	边导线地面投影外两侧各 300m 内的带状区域	定性分析
电缆线路	电磁环境	电缆管廊两侧边缘各外延 5m (水平距离)	类比监测
	生态环境	电缆管廊两侧边缘各外延 300m (水平距离)	定性分析

## 二、建设项目所在地自然环境简况

### 自然环境简况（地形、地貌、地质、气候、气象、水文、植被、生物多样性等）：

丰县位于江苏省徐州市，介于东经 116°21'15"~116°52'03"，北纬 34°24'25"~34°56'27"之间，地处苏、鲁、豫、皖四省七县交界处，淮海经济区中心地带。北与山东省的金乡、鱼台县接壤，南与安徽省砀山、萧县毗邻，西接山东省单县、东与铜山、沛县相连。全县总面积 1450.2km<sup>2</sup>，南北长约 59.2km，东西宽约 46.6km。

丰县属黄泛冲积平原，地势高亢、平坦，地面高程一般在 34.5m~48.2m 之间，西南略高于东北，境内东部有一孤丘——华山，山高 68m。境内河流原为自然河流，东西走向，以洪水走廊大沙河为界，东有郑集南北支流，流向自西向东；西有复新河水系，流向自南向北，废黄河经过治理，引入长江水，形成了大沙河带状水库。县内土壤质地距黄河决口较近的南部、西南部，质地多为砂土—砂壤；县中部多为砂壤—中壤，以砂壤和轻壤为主；北部低洼地区质地多为粘土。

丰县属暖温带半湿润季风气候，四季分明，日照充足。年平均气温在 15.3℃左右，最冷月(1 月)平均气温-9.9℃左右；最热月(6 月)平均气温 38.3℃左右。年降水量 653.3mm 左右，无霜期 187 天左右。

丰县位居微山湖西部，境内河流原为自然河流，东西走向，建国后进行了全面治理，以大沙河为界，东有郑集南北支流，流向自西向东；西有复新河水系，流向自南向北，废黄河经过治理，引入长江水，形成了大沙河带状水库。丰县境内主航道复新河为六级航道，与京杭运河相通，相距 40km。

江苏徐州振丰（付庄）110 千伏输变电工程位于徐州市丰县境内。其中，振丰（付庄）110kV 变电站位于丰县丰徐河南侧、东环路东侧。配套 110kV 输电线路沿线主要为农田、道路、河流及少量房屋等。

根据现场踏勘和资料分析，本工程拟建址评价范围内不涉及国家公园、自然保护区、风景名胜区、世界文化和自然遗产地、海洋特别保护区、饮用水水源保护区等环境敏感区。对照《江苏省国家级生态保护红线规划》（苏政发〔2018〕74 号）和《江苏省生态空间管控区域规划》（苏政发〔2020〕1 号），本工程拟建址评价范围不涉及江苏省国家级生态保护红线、江苏省生态空间管控区域。

### 三、环境质量状况

建设项目所在区域环境质量现状及主要环境问题（环境空气、地面水、地下水、声环境、电磁环境、生态环境等）

#### 1. 电磁环境

电磁环境质量现状详见电磁环境影响专题评价。电磁环境现状监测结果表明，振丰（付庄）110kV 变电站拟建址四周测点处工频电场强度为 0.9V/m~1.7V/m，工频磁感应强度为 0.019 $\mu$ T~0.026 $\mu$ T；配套 110kV 线路拟建址沿线测点处工频电场强度为 0.8V/m~124.9V/m，工频磁感应强度为 0.018 $\mu$ T~0.132 $\mu$ T。所有测点测值均能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 $\mu$ T 公众曝露控制限值要求。

#### 2. 声环境

监测结果表明，振丰（付庄）110kV 变电站拟建址四周测点处昼间噪声为 45dB(A)~47dB(A)，夜间噪声为 40dB(A)~43dB(A)，能满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准要求；配套 110kV 架空线路拟建址沿线测点处昼间噪声为 45dB(A)~48dB(A)，夜间噪声为 41dB(A)~43dB(A)，能满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 1 类标准要求。

**主要环境保护目标（列出名单及保护级别）：**

从现场踏勘分析，本工程拟建址评价范围内不涉及国家公园、自然保护区、风景名胜區、世界文化和自然遗产地、海洋特别保护区、饮用水水源保护区等环境敏感区。对照《江苏省国家级生态保护红线规划》（苏政发〔2018〕74号）和《江苏省生态空间管控区域规划》（苏政发〔2020〕1号），本工程拟建址评价范围不涉及江苏省国家级生态保护红线、江苏省生态空间管控区域。

根据现场踏勘，本工程振丰（付庄）110kV 变电站拟建址评价范围内无电磁环境敏感目标，有 2 处声环境敏感目标；配套 110kV 线路拟建址评价范围内有 19 处环境敏感目标。

## 四、评价适用标准

环境质量标准	<p><b>电磁环境：</b></p> <p>工频电场、工频磁场执行《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中频率为 50Hz 所对应的公众曝露控制限值，即工频电场强度限值：4000V/m；工频磁感应强度限值：100<math>\mu</math>T。</p> <p>架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、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，且应给出警示和防护指示标志。</p> <p><b>声环境：</b></p> <p>变电站周围声环境执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准，昼间限值为 60dB(A)、夜间限值为 50dB(A)。</p> <p>架空输电线路：在村庄等需要保持安静的区域，执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）1 类标准：昼间限值为 55dB(A)、夜间限值为 45dB(A)；在居民、商业、工业混杂区，执行 2 类标准：昼间限值为 60dB(A)、夜间限值为 50dB(A)；在以工业生产、仓储物流为主要功能的区域，执行 3 类标准：昼间限值为 65dB(A)、夜间限值为 55dB(A)；在公路、内河航道等交通干线两侧区域，执行 4a 类标准：昼间限值为 70dB(A)、夜间限值为 55dB(A)。</p>
污染物排放标准	<p><b>施工场界环境噪声排放标准：</b></p> <p>执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）：昼间限值为 70dB(A)、夜间限值为 55dB(A)。</p> <p><b>厂界环境噪声排放标准：</b></p> <p>执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准，昼间限值为 60dB(A)、夜间限值为 50dB(A)。</p>
总量控制指标	无

## 五、建设项目工程分析

### 工艺流程简述(图示):

#### 1、施工期

##### (1) 变电站

振丰（付庄）110kV 变电站新建工程施工内容主要包括场地平整、地基处理、土石方开挖、土建施工及设备安装等几个阶段。变电站在施工过程中采用机械施工和人工施工相结合的方法，由于施工范围较小，而且其施工方式与普通建筑物的施工方式相似，在加强管理并采取必要的措施后，对环境的影响程度较小。

##### (2) 架空输电线路

本工程新建架空线路施工内容包括塔基施工、杆塔安装施工和架线施工三个阶段，其中塔基施工包括表土剥离、基坑开挖、余土弃渣的堆放以及预制混凝土浇筑，杆塔安装施工采用分解组塔的施工方法，架线施工采用张力架线方式，在展放导线过程中，展放导引绳需由人工完成，但由于导引绳一般为尼龙绳，重量轻、强度高，在展放过程中仅需清理出很窄的临时通道，对树木和农作物等造成的影响很小，且在架线工程结束后即可恢复到原来的自然状态。

##### (3) 电缆线路

电缆施工内容主要包括电缆沟施工和电缆敷设两个阶段。电缆沟施工由测量放样、电缆沟开挖、混凝土垫层、安放玻璃钢管、绑扎钢筋、浇筑混凝土、回填等过程组成；电缆敷设由准备工作、沿支架（桥架）敷设、挂标示牌、电缆头制作安装、线路检查及绝缘遥测等过程组成。

施工期主要污染因子有施工噪声、扬尘、废（污）水、固废，此外，表现为土地占用、植被破坏和水土流失。

#### 2、运行期

本工程为输变电工程，即将高压电能通过送电线路的导线送入下一级或同级变电站，变电后送出至下一级变电站。输电线路工程的工艺流程如下：

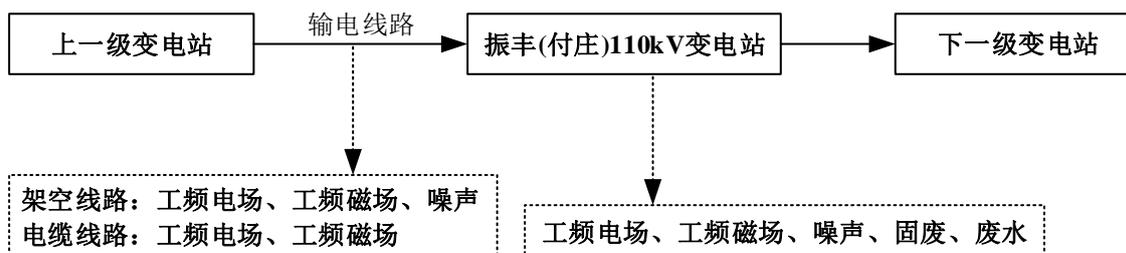


图1 本工程工艺流程及产污环节示意图

## 污染分析：

### 1、施工期

#### （1）施工噪声

施工期材料运送所使用交通工具和施工期机械运行将产生噪声。

#### （2）施工废水

施工期废水污染源主要为施工人员所产生的生活污水和施工废水。

#### （3）施工废气

大气污染物主要为施工扬尘。

#### （4）施工固废

固体废弃物主要为建筑垃圾、施工人员产生的生活垃圾。

#### （5）生态

施工期对生态环境的主要影响为土地占用。本工程对土地的占用主要表现为工程永久占地和施工期的临时占地。本工程变电站永久占地面积约为 6333m<sup>2</sup>，工程临时占地包括站区临时施工场地、牵张场等线路临时施工场地、施工临时道路等。

此外，变电站及线路施工时对土地开挖会破坏少量植被，可能会造成水土流失。

### 2、运行期

#### （1）工频电场、工频磁场

变电站及输电线路在运行中，会形成一定强度的工频电场、工频磁场。变电站的主变和高压配电装置、输电线路在运行时，由于电压等级较高，带电结构中存在大量的电荷，因此会在周围产生一定强度的工频电场，同时由于电流的存在，在带电结构周围会产生交变的工频磁场。

#### （2）噪声

110kV 变电站运营期的噪声主要来自主变压器。按照我省电力行业目前采用的主变噪声控制要求，主变 1m 处的噪声限值约为 63dB(A)。

架空输电线路下的可听噪声主要是由导线表面在空气中的局部放电（电晕）产生的。

根据《环境影响评价技术导则 输变电工程》（HJ24-2014），电缆输电线路可不作噪声评价。

#### （3）生活污水

振丰（付庄）110kV 变电站无人值班，日常巡视及检修等工作人员会产生少量的生活污水。

#### （4）固废

振丰（付庄）110kV 变电站无人值班，日常巡视及检修等工作人员会产生少量的生活垃圾。

变电站站内铅蓄电池因发生故障或其他原因无法继续使用需要更换时会产生废铅蓄电池。变压器维护、更换过程中可能产生废变压器油。对照《国家危险废物名录》废铅蓄电池和废变压器油均属于危险废物，废铅蓄电池的废物类别为 HW31 含铅废物，危废代码 900-052-31，废变压器油的废物类别为 HW08 废矿物油与含矿物油废物，危废代码 900-220-08。

#### （5）环境风险

变电站的环境风险主要来自变电站发生事故时变压器油及油污水泄漏产生的环境污染。变压器油是由许多不同分子量的碳氢化合物组成，即主要由烷烃、环烷烃和芳香烃组成，密度为  $895\text{kg/m}^3$ 。

## 六、项目主要污染物产生及预计排放情况

内容 类型	排放源 (编号)	污染物名称	处理前产生浓度及 产生量 (单位)	排放浓度及排放量 (单位)
大气 污染物	施工场地	扬尘	少量	少量
水污染物	施工场地	施工废水	少量	变电站施工废水排入临时隔油池和沉淀池，隔油、去除悬浮物后循环使用，不外排；线路施工废水排入临时沉淀池，去除悬浮物后循环使用，不外排
		生活污水	少量	排入临时或居住点的化粪池中及时清理，不外排
	变电站	生活污水	少量	经化粪池处理后定期清理，不外排
电磁环境	变电站 输电线路	工频电场 工频磁场	/	工频电场强度：<4000V/m 工频磁感应强度：<100 $\mu$ T 架空线路经过耕地等场所时 工频电场强度：<10kV/m
固体废物	施工场地	生活垃圾 建筑垃圾	少量	及时清理，不外排
	变电站	生活垃圾	少量	定期清理，不外排
		废铅蓄电池、 废变压器油	少量	有资质的单位回收处理
噪声	施工场地	施工机械 噪声	60dB(A)~84dB(A)	满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)中相应要求
	变电站	噪声	距主变 1m 处的噪声水平小于 63dB(A)	厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类标准限值
	架空输电线路	噪声	很小	影响很小
其他	主变发生事故时，事故油和油污水经事故油坑排入事故油池；事故油池中的事故油和油污水交由有资质的单位处理处置，不外排			
<b>主要生态影响（不够时可另附页）</b>				
<p>对照《江苏省国家级生态保护红线规划》（苏政发〔2018〕74号），本工程拟建址评价范围内不涉及江苏省国家级生态保护红线；对照《江苏省生态空间管控区域规划》（苏政发〔2020〕1号），本工程拟建址评价范围内不涉及江苏省生态空间管控区域。</p> <p>此外，本工程建设对生态环境的影响还主要表现为土地占用、植被破坏和水土流失。通过采取加强施工管理，缩小施工范围，少占地，少破坏植被，开挖作业时采取分层开挖、分层堆放、分层回填的方式，尽量把原有表土回填到开挖区表层；临时占用的场地恢复绿化或采取有效工程措施恢复水土保持功能，以利于植被恢复。综上，本工程建设对周围生态环境影响很小。</p>				

## 七、环境影响分析

### 施工期环境影响简要分析：

施工期主要污染因子为：噪声、扬尘、废水、固废，此外主要环境影响还表现为对生态的影响。

#### 1. 施工噪声环境影响分析

变电站及线路施工会产生施工噪声，主要有运输车辆的噪声以及基础、架线施工中各种机具的设备噪声等。变电站、线路施工过程中，噪声主要来自杆塔桩基阶段，其声级一般为 60dB(A)~84dB(A)。架空线路架线施工时牵张场内的牵张机、绞磨机等设备产生的机械噪声、电缆线路施工时开挖等施工噪声，其声级一般小于 70dB(A)。

工程施工时通过采用低噪声施工机械设备，控制设备噪声源强；设置围挡，削弱噪声传播；加强施工管理，文明施工，错开高噪声设备使用时间，限制夜间施工，可进一步降低施工噪声影响。施工单位如因工艺特殊情况要求，确需在夜间施工而产生环境噪声污染时，应按《中华人民共和国环境噪声污染防治法》的规定，取得县级以上人民政府或者其有关主管部门的证明，并公告附近居民，同时在夜间施工时禁止使用产生较大噪声的机械设备。通过采取以上噪声污染防治措施，以确保施工噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）的限值要求。

本工程施工作业量小、施工时间短，对环境的影响是小范围的、短暂的，随着施工期的结束，其对环境的影响也将随之消失，对周围声环境影响较小。

#### 2. 施工扬尘环境影响分析

施工扬尘主要来自土建施工的开挖作业、建筑材料的运输装卸、施工现场内车辆行驶时产生的扬尘等。

施工过程中，车辆运输散体材料和废弃物时，必须密闭，避免沿途漏撒；加强材料转运与使用的管理，合理装卸，规范操作；对进出施工场地的车辆进行冲洗、限制车速，减少或避免产生扬尘；施工现场设置围挡，施工临时中转土方以及弃土弃渣等要合理堆放，可定期洒水进行扬尘控制；施工结束后，按“工完料尽场地清”的原则立即进行空地硬化和覆盖，减少裸露地面面积。

通过采取上述环保措施，本工程扬尘对周围环境影响较小。

#### 3. 施工废水环境影响分析

本工程施工过程中产生的废水主要为少量施工废水和施工人员的生活污水。

变电站及线路施工时，一般采用商品混凝土，施工产生的施工废水较少。其中，变电站工程施工废水主要为施工泥浆水、施工车辆及机械设备冲洗废水等。施工废水排入临时隔油池、沉淀池，隔油、去除悬浮物后的废水循环使用不外排，沉渣定期清理。线路工程施工废水主要为杆塔、电缆井基础等施工时产生的少量泥浆水，经临时沉淀池去除悬浮物后，循环使用不外排，沉渣定期清理。

变电站在施工阶段，将合理安排施工计划，先行修建临时化粪池，并进行防渗处理，确保在贮存过程中不会渗漏。变电站施工人员生活污水经临时化粪池处理，定期清理，不外排。线路施工阶段，施工人员居住在施工点附近租住的单位宿舍内，生活污水排入居住点的化粪池中及时清理。

通过采取上述环保措施，施工过程中产生的废水不会影响周围水环境。

#### 4. 施工固体废物环境影响分析

施工期固体废物主要为建筑垃圾和生活垃圾两类。施工产生的建筑垃圾若不妥善处置会产生水土流失等环境影响，产生的生活垃圾若不妥善处置则不仅污染环境而且破坏景观。

施工过程中的建筑垃圾和生活垃圾分别收集堆放；弃土弃渣尽量做到土石方平衡，对不能平衡的弃土弃渣以及其他建筑垃圾及时清运，并委托有资质单位运送至指定收纳场地，生活垃圾收集后由环卫部门运送至附近垃圾收集点。

通过采取上述环保措施，施工固废对周围环境影响很小。

#### 5. 施工期生态环境影响分析

对照《江苏省国家级生态保护红线规划》（苏政发〔2018〕74号）和《江苏省生态空间管控区域规划》（苏政发〔2020〕1号），本工程评价范围不涉及江苏省国家级生态保护红线和江苏省生态空间管控区域。本工程建设对生态环境的影响主要为土地占用、植被破坏、水土流失。

##### 1) 土地占用

本工程对土地的占用主要表现为工程永久占地和施工期的临时占地。振丰（付庄）110kV 变电站采用户内型布置，尽可能减少变电站永久占地面积，变电站永久占地面积约为 6333m<sup>2</sup>。本工程临时占地包括站区临时施工场地、牵张场等线路临时施工场地、施工临时道路。材料运输过程中，应充分利用现有公路，减少临时便道；材料运至施工场地后，应合理布置，减少临时占地；施工后及时清理现场，尽可能恢复原状地貌。

## 2) 对植被的影响

本工程变电站及新建线路施工建设时土地开挖等会破坏施工范围内的地表植被。开挖作业时采取分层开挖、分层堆放、分层回填的方式，尽量把原有表土回填到开挖区表层，以利于植被恢复。本工程建成后，对变电站周围、架空线路塔基处、电缆沟上方土地及临时施工占地及时进行复耕、固化或绿化处理，景观上做到与周围环境相协调。采取上述措施后，本工程建设对周围生态环境影响很小。

## 3) 水土流失

本工程在施工时土方开挖、回填以及临时堆土等导致地表裸露和土层结构破坏，若遇大风或降雨天气将加剧水土流失。施工时通过先行修建挡土墙、排水设施；合理安排施工工期，避开雨季土建施工；施工结束后，对临时占地采取工程措施恢复水土保持功能等措施，最大程度的减少水土流失。

综上所述，通过采取上述施工期污染防治措施，并加强施工管理，本工程在施工期的环境影响是短暂的，对周围环境影响较小。

营运期环境影响评价：

## 1. 电磁环境影响分析

电磁环境影响分析详见电磁环境影响专题评价。通过类比监测和模式预测，江苏徐州振丰（付庄）110 千伏输变电工程在认真落实电磁环境保护措施后，工频电场、工频磁场对周围环境的影响很小，投入运行后对周围环境的影响满足相应评价标准要求。

## 2. 声环境影响分析

### 2.1 变电站

根据《声环境功能区划分技术规范》(GB/T15190-2014)，拟建的振丰（付庄）110kV 变电站周围声环境执行《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准。现状监测结果表明，振丰（付庄）110kV 变电站拟建址四周及周围敏感目标处测点处的昼、夜间噪声均能满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准。

根据《环境影响评价技术导则 输变电工程》(HJ24-2014)、《环境影响评价技术导则 声环境》(HJ2.4-2009)，进行厂界声环境影响评价时，新建建设项目以工程噪声贡献值作为评价量。本工程振丰（付庄）110kV 变电站为新建项目，因此，按本期 2 台主变，远景 3 台主变，距离主变 1m 处噪声为 63dB(A)，根据《环境影响评价技术导则 声环境》(HJ2.4-2009) 中的“附录 A：噪声预测计算模式”计算变电站正常运行时厂界四周环境噪声排放贡献值和敏感目标处预测值。

由预测结果可见，振丰（付庄）110kV 变电站本期及远景规模建成投运后，变电站厂界环境噪声排放贡献值昼、夜间均能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准要求。

### 2.2 架空输电线路

#### (1) 双设单挂架空线路

为预测本工程 110kV 双设单挂架空线路的声环境影响，选取已经正常运行的宿迁 110kV 新泰 7H07 线作为类比线路。该类比线路电压等级与本工程相同，建设规模、容量、架线型式、环境条件及运行工况均类似，导线型号为 1×JL/G1A-300/25，导线外径小于本工程。本工程杆塔最低呼高为 24m，类比监测点处杆塔呼高为 21m。理论上本工程 110kV 双设单挂架空线路建成投运后对周围声环境的影响小于 110kV 新泰 7H07 线。因此，选取 110kV 新泰 7H07 线作为 110kV 双设单挂类比线路，较为保守，是可行的。

类比监测结果表明，110kV 新泰 7H07 线#3~#4 塔间线路监测断面测点处昼间噪声

为 42.1dB(A)~42.6dB(A)，夜间噪声为 40.0dB(A)~40.5dB(A)，满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 1 类标准要求。

#### （2）110kV 同塔双回架空线路

为预测本工程 110kV 同塔双回架空线路的声环境影响，选用常州 110kV 茶新 7917/亭西 7922 线（同塔双回）作为类比线路，类比线路的导线型号为 JL/G1A-300/25，导线外径小于本工程。本工程杆塔最低呼高为 24m，类比监测点处杆塔呼高为 21m。理论上本工程 110kV 双设单挂架空线路建成投运后对周围声环境的影响小于 110kV 茶新 7917/亭西 7922 线。因此选用常州 110kV 茶新 7917/亭西 7922 线作为类比线路较为保守，是可行的。

类比监测结果表明，110kV 茶新 7917/亭西 7922 线#7~#8 塔间线路监测断面测点处昼间噪声为 38.9dB(A)~39.6dB(A)，夜间噪声为 36.8dB(A)~37.6dB(A)，满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 1 类标准要求。

通过以上类比监测结果分析可知，110kV 架空线路噪声水平随距离的增加变化趋势不明显，基本处于同一水平值上，说明架空线路正常运行时对声环境的贡献值较小，主要受周围环境背景噪声的影响。因此，本工程 110kV 架空线路建成投运后，产生的可听噪声对周围声环境的影响很小。

另外，架空线路在设计施工阶段，通过使用加工工艺先进、导线表面光滑的导线减少电晕放电、提高导线对地高度等措施，以降低可听噪声，对周围声环境影响可进一步减小。

### 3. 水环境影响分析

变电站无人值班，日常巡视及检修等工作人员产生的少量生活污水经化粪池处理后定期清理，不外排，具备接管条件后，接入市政污水管网，对站址周围水环境没有影响。

### 4. 固废影响分析

变电站无人值班，日常巡视及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，不会对周围的环境造成影响。

变电站的铅蓄电池因发生故障或其他原因无法继续使用需要更换时会产生废铅蓄电池；变压器维护、更换过程中可能产生废变压器油。对照《国家危险废物名录》废铅蓄电池和废变压器油均属于危险废物，废铅蓄电池的废物类别为 HW31 含铅废物，

危废代码 900-052-31，废变压器油的废物类别为 HW08 废矿物油与含矿物油废物，危废代码 900-220-08，均交由有相应资质的单位回收处理。

## 5. 环境风险分析

变电站的环境风险主要来自变电站发生事故时变压器油及油污水泄漏产生的环境污染。变压器油是由许多不同分子量的碳氢化合物组成，即主要由烷烃、环烷烃和芳香烃组成，密度为  $895\text{kg/m}^3$ 。

本工程振丰（付庄）110kV 变电站为户内型，本期拟建的#1、#2 主变分别安装在独立变压器室内，下方设有事故油坑，通过排油管道与站内拟建的 1 座事故油池相连，事故油池设置油水分离装置。根据《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）要求，事故油池容积应能容纳油量最大的一台变压器的全部排油。参考《国家电网有限公司输变电工程通用设备 35~750kV 变电站分册》，容量为 80MVA 以下的 110kV 主变电器油量按不大于 20t 考虑，即油体积不大于  $23\text{m}^3$ 。根据设计资料，振丰（付庄）110kV 变电站站内拟建的事故油池容积约  $30\text{m}^3$ ，能满足相应标准要求。

变电站运行期正常情况下，变压器无漏油产生。一旦发生事故，事故油及油污水经事故油坑收集后，通过排油管道排入事故油池，最终交由有相应资质的单位处理处置，不外排。事故油池、事故油坑及排油管道均采取防渗防漏措施，确保事故油及油污水在贮存过程中不会渗漏。

## 八、建设项目拟采取的污染防治措施及预期治理效果

内容 类型	排放源 (编号)	污染物名称	防治措施	预期治理效果
大气 污染物	施工场地	扬尘	运输散体材料时密闭；施工现场设置围挡，弃土弃渣等合理堆放，定期洒水；对空地硬化和覆盖，减少裸露地面面积	能够有效防止 扬尘污染
水污 染物	施工场地	生活污水	生活污水排入变电站临时化粪池或居住点的化粪池中，及时清理，不外排	不影响周围水环境
		施工废水	变电站施工废水排入临时隔油池和沉淀池，隔油、去除悬浮物后循环使用，不外排；线路施工废水排入临时沉淀池，去除悬浮物后循环使用，不外排	
	变电站	生活污水	经化粪池处理后定期清理不外排	
电磁 环境	变电站	工频电场 工频磁场	变电站采用户内型布置、110kV 配电装置采用户内 GIS 布置，对变电站的电气设备进行合理布局，保证导体和电气设备安全距离，设置防雷接地保护装置等	工频电场强度： <4000V/m；工频磁 感应强度：<100 $\mu$ T； 架空线路经过耕地 等场所时，工频电 场强度：<10kV/m
	输电线路	工频电场 工频磁场	提高导线对地高度，优化导线相间距离以及导线布置，部分线路采用电缆敷设，利用屏蔽作用以降低输电线路对周围电磁环境的影响	
固体 废物	施工场地	生活垃圾 建筑垃圾	建筑垃圾和生活垃圾分别收集堆放；弃土弃渣尽量做到土石方平衡，对不能平衡的弃土弃渣及其他建筑垃圾及时清运，并委托相关单位运送至指定受纳场地，生活垃圾收集后由环卫部门运送至附近垃圾收集点	不外排，不会对周 围环境产生影响
		变电站	生活垃圾	
	废铅蓄电 池、废变压 器油		有资质的单位回收处理	
噪声	施工场地	施工噪声	选用低噪声施工设备，尽量错开高噪声设备使用时间，限制夜间施工	满足《建筑施工作业环境噪声排放标准》中相应要求
	变电站	噪声	变电站采用户内型布置，变电站选用低噪声主变，主变室采用吸声材料、隔声门等降低变压器室内声源噪声，降低其对厂界噪声的影响贡献值	厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类标准限值
	架空输电 线路	噪声	采用表面光滑的导线，提高导线对地高度	影响很小

其他	主变发生事故时，事故油和油污水经事故油坑排入事故油池；事故油池中的事故油和油污水交由有资质的单位处理处置，不外排
<b>生态保护措施及预期效果：</b> <p>对照《江苏省国家级生态保护红线规划》（苏政发〔2018〕74 号），本工程拟建址评价范围内不涉及江苏省国家级生态保护红线；对照《江苏省生态空间管控区域规划》（苏政发〔2020〕1 号），本工程拟建址评价范围内不涉及江苏省生态空间管控区域。</p> <p>此外，本工程建设对生态环境的影响主要还表现为土地占用、植被破坏和水土流失。通过采取加强施工管理，缩小施工范围，少占地，少破坏植被，开挖作业时采取分层开挖、分层堆放、分层回填的方式，尽量把原有表土回填到开挖区表层；临时占用的场地恢复绿化或采取有效工程措施恢复水土保持功能，以利于植被恢复。综上，本工程建设对周围生态环境影响很小。。</p>	

## 九、环境管理与监测计划

### 1. 输变电项目环境管理规定

对于本输变电工程，建设单位应指派人员具体负责执行有关的环境保护对策措施，并接受有关部门的监督和管理。

### 2. 环境管理内容

#### (1) 施工期的环境管理

监督施工单位加强施工噪声、施工扬尘及土地占用和植被保护等的管理。

#### (2) 运行期的环境管理

建设单位的环保人员对输变电工程的建设、生产全过程实行监督管理，其主要工作内容如下：

- 1) 负责办理建设项目的环保报批手续。
- 2) 参与制定建设项目环保治理方案和竣工验收等工作。
- 3) 检查、监督项目环保治理措施在建设过程中的落实情况。
- 4) 在建设项目投运后，负责组织实施环境监测计划。

### 3. 环境监测计划

根据工程的环境影响和环境管理要求，制定环境监测计划，由建设单位委托有资质的环境监测单位进行监测。具体监测计划见表 4。

表 4 运行期环境监测计划

序号	名称		内容
1	工频电场 工频磁场	点位布设	变电站厂界、输电线路沿线及电磁环境敏感目标处
		监测项目	工频电场、工频磁场
		监测方法	《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）
		监测频次和时间	工程竣工环境保护验收监测一次，其后变电站每四年监测一次或有环保投诉时监测；线路有环保投诉时监测
2	噪声	点位布设	变电站厂界、输电线路沿线及声环境敏感目标处
		监测项目	连续等效 A 声级
		监测方法	《声环境质量标准》（GB3096-2008）及《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）
		监测频次和时间	工程竣工环境保护验收监测一次，其后变电站每四年监测一次或有环保投诉时监测；架空线路有环保投诉时监测；此外，变电工程主要声源设备大修前后，对变电工程厂界排放噪声和周围声环境敏感目标环境噪声进行监测，监测结果向社会公开

## 十、结论与建议

### 结论:

#### (1) 项目概况及建设必要性:

##### 1) 项目概况:

①建设振丰（付庄）110kV 变电站，户内型，本期建设 2 台主变（#1、#2），容量为  $2 \times 31.5\text{MVA}$ ，电压等级为 110/10kV，110kV 出线 4 回（2 回备用）；远景规模为 3 台主变，容量为  $3 \times 50\text{MVA}$ ，110kV 出线 4 回。

②建设大洼-振丰（付庄）110kV 线路，1 回，线路路径全长约 6.15km。其中，新建架空线路长约 6km，新建电缆线路长约 0.15km。架空线路双设单挂段长约 5.6km，与本期丰邦-振丰（付庄）110kV 架空线路同塔双回段长约 0.4km；电缆线路全段与本期丰邦-振丰（付庄）110kV 电缆线路双回敷设。

③建设丰邦-振丰（付庄）110kV 线路，1 回，线路路径全长约 13.8km。其中，新建架空线路长约 13.8km，新建电缆线路长约 0.4km。架空线路双设单挂段长约 10.4km，与本期大洼-振丰（付庄）110kV 架空线路同塔双回段长约 0.4km，利用在建丰邦-孙楼 110kV 架空线路杆塔单侧挂线段长约 3km；电缆线路单回敷设段长约 0.35km，与本期大洼-振丰（付庄）110kV 电缆线路双回敷设段长约 0.15km。

本工程架空线路采用  $1 \times \text{JL3/G1A-400/35}$  型高导钢芯铝绞线，电缆线路采用 ZC-YJLW03-800mm<sup>2</sup> 电缆。

2) 建设必要性：为更好地满足满足区域负荷增长需要，有力地保证地区经济持续快速发展，国网江苏省电力有限公司徐州供电分公司建设江苏徐州振丰（付庄）110 千伏输变电工程具有必要性。

#### (2) 产业政策相符性:

江苏徐州振丰（付庄）110 千伏输变电工程属《产业结构调整指导目录（2019 年本）》和《江苏省工业和信息产业结构调整指导目录（2012 年本）》（2013 年修正版）中鼓励发展的项目（“第一类鼓励类”中的电网改造与建设），符合相关产业政策。

#### (3) 选址合理性:

江苏徐州振丰（付庄）110 千伏输变电工程位于徐州市丰县境内。其中，振丰（付庄）110kV 变电站位于丰县丰徐河南侧、东环路东侧。配套 110kV 输电线路沿线主要

为农田、道路、河流及少量房屋等。对照《江苏省国家级生态保护红线规划》（苏政发〔2018〕74号），本工程拟建址评价范围内不涉及江苏省国家级生态保护红线；对照《江苏省国家级生态保护红线规划》（苏政发〔2018〕74号）及《江苏省生态空间管控区域规划》（苏政发〔2020〕1号），本工程评价范围不涉及江苏省国家级生态保护红线、江苏省生态空间管控区域。对照《江苏省“三线一单”生态环境分区管控方案》，本工程评价范围不涉及优先保护单元，本工程在空间布局约束、污染物排放管控、环境风险防控及资源利用效率要求等方面均符合江苏省“三线一单”生态环境分区管控要求。并且振丰（付庄）110kV 变电站站址和配套 110kV 输电线路路径选址已取得丰县自然资源和规划局的盖章批准，项目的建设符合当地城镇发展的规划要求。

#### （4）项目环境质量现状：

①工频电场和工频磁场：电磁环境现状监测结果表明，振丰（付庄）110kV 变电站拟建址四周测点处工频电场强度为 0.9V/m~1.7V/m，工频磁感应强度为 0.019 $\mu$ T~0.026 $\mu$ T；配套 110kV 线路拟建址沿线测点处工频电场强度为 0.8V/m~124.9V/m，工频磁感应强度为 0.018 $\mu$ T~0.132 $\mu$ T。所有测点测值均能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 $\mu$ T 公众曝露控制限值要求。

②噪声：振丰（付庄）110kV 变电站拟建址四周测点处昼间噪声为 45dB(A)~47dB(A)，夜间噪声为 40dB(A)~43dB(A)，能满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准要求；配套 110kV 架空线路拟建址沿线测点处昼间噪声为 45dB(A)~48dB(A)，夜间噪声为 41dB(A)~43dB(A)，能满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 1 类标准要求。

#### （5）环境影响评价：

通过模式预测，振丰（付庄）110kV 变电站投运后变电站厂界噪声能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准要求，变电站周围声环境敏感目标处的声环境亦能满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准要求；通过类比监测，振丰（付庄）110kV 变电站投运后周围的工频电场、工频磁场能满足相关标准限值；通过类比监测，配套 110kV 架空线路投运后，线路周围噪声可满足相关的标准限值；通过模式预测和类比监测，配套 110kV 架空输电线路投运后，在满足本报告提出的垂直距离和线路架设高度要求的前提下，线路周围及沿线的电磁环境敏感目

标处工频电场、工频磁场能满足相关标准限值；通过类比监测，配套 110kV 电缆输电线路周围及沿线的电磁环境敏感目标处的工频电场、工频磁场也可满足相关的标准限值。

#### （6）环保措施：

##### 1) 施工期

本工程施工期运输散体材料时密闭，施工现场设置围挡，弃土弃渣等合理堆放，定期洒水，对空地覆盖，减少裸露地面面积；施工人员产生的生活污水排入变电站或居住点的化粪池，及时清理；施工废水经沉淀后循环使用不外排；施工时选用低噪声施工设备，尽量错开高噪声设备使用时间，限制夜间施工；施工建筑垃圾和生活垃圾及时清理至指定受纳点；加强施工管理，缩小施工范围，少占地，少破坏植被，开挖作业时采取分层开挖、分层堆放、分层回填的方式，尽量把原有表土回填到开挖区表层，以利于植被恢复。

##### 2) 运行期

①电磁环境：变电站采用户内型布置、110kV 配电装置采用户内 GIS 布置，主变及电气设备合理布局，保证导体和电气设备安全距离，部分线路采用电缆敷设，利用屏蔽作用以降低电磁影响。架空线路建设时通过采用提高导线对地高度、优化导线相间距离以及导线布置方式，以降低架空线路对周围电磁环境的影响。架空线路通过采取相应措施，确保线路周围环境的工频电场、工频磁场满足相应的限值要求。

②噪声：选用低噪声主变，建设单位在设备选型时明确要求主变变压器供货商所提供主变必须满足在距主变 1m 处的噪声限值不大于 63dB(A)；主变室采用吸声材料、隔声门等降低变压器室内声源噪声，确保变电站的四周厂界噪声稳定达标；架空线路建设时通过选用加工工艺水平高、表面光滑的导线减少电晕放电，并采取提高导线对地高度等措施，以降低可听噪声，对周围保护目标的声环境影响较小。

③水环境：变电站无人值班，日常巡视及检修等工作人员所产生的少量生活污水经化粪池处理后定期清理，不外排。

④固废：变电站无人值班，日常巡视及检修等工作人员所产生的少量生活垃圾由环卫部门定期清理，不外排。废铅蓄电池和废变压器油交由有资质单位回收处理。

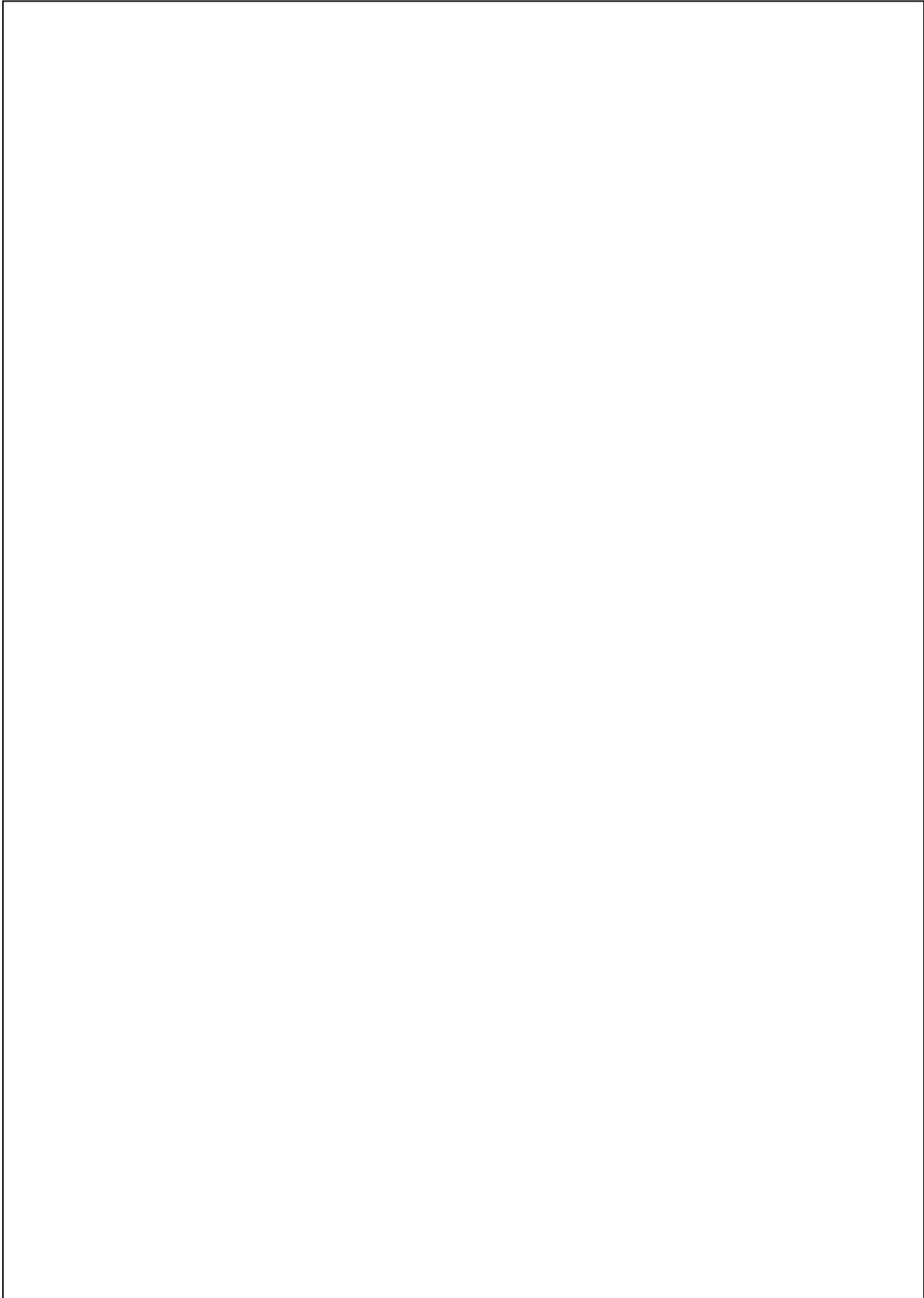
⑤环境风险：变电站内每台变压器下均设有事故油坑，通过排油管道与站内事故油池相连，事故油池设置油水分离装置。事故油池、事故油坑及排油管道均采取防渗

防漏措施，确保事故油及油污水在贮存过程中不会渗漏。变电站运行期正常情况下，变压器无漏油产生。事故时，事故油和事故油污水排入事故油池，最终交由有资质单位处理处置，不外排。

综上所述，江苏徐州振丰（付庄）110 千伏输变电工程符合国家的法律法规和产业政策，符合区域总体发展规划，在认真落实各项污染防治措施后，工频电场、工频磁场、噪声等对周围环境影响较小，从环保角度分析，本工程的建设可行。

**建议：**

工程建成投运后，建设单位应根据《建设项目环境保护管理条例》和《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的有关要求，3 个月内进行竣工环保验收。



预审意见：

经办人：

公 章  
年 月 日

下一级环境保护行政主管部门审查意见：

经办人：

公 章  
年 月 日

审批意见：

经办人：

公 章  
年 月 日

# 江苏徐州振丰（付庄）110 千伏输变电工程 电磁环境影响专题评价

## 1 总则

### 1.1 项目概况

本工程建设内容见表 1.1-1。

表 1.1-1 本工程建设内容

工程名称	内 容	规 模
江苏徐州振丰（付庄）110 千伏输变电工程	建设振丰（付庄）110kV 变电站	户内型，本期建设 2 台主变（#1、#2），容量为 2×31.5MVA，电压等级为 110/10kV，110kV 出线 4 回（2 回备用）；远景规模为 3 台主变，容量为 3×50MVA，110kV 出线 4 回
	建设大洼-振丰（付庄）110kV 线路	1 回，线路路径全长约 6.15km。其中，新建架空线路长约 6km，新建电缆线路长约 0.15km。架空线路双设单挂段长约 5.6km，与本期丰邦-振丰（付庄）110kV 架空线路同塔双回段长约 0.4km；电缆线路全段与本期丰邦-振丰（付庄）110kV 电缆线路双回敷
	建设丰邦-振丰（付庄）110kV 线路	1 回，线路路径全长约 13.8km。其中，新建架空线路长约 13.8km，新建电缆线路长约 0.4km。架空线路双设单挂段长约 10.4km，与本期大洼-振丰（付庄）110kV 架空线路同塔双回段长约 0.4km，利用在建丰邦-孙楼 110kV 架空线路杆塔单侧挂线段长约 3km；电缆线路单回敷段长约 0.35km，与本期大洼-振丰（付庄）110kV 电缆线路双回敷段长约 0.15km

### 1.2 评价因子

本工程电磁环境影响评价因子见表 1.2-1。

表 1.2-1 电磁环境影响评价因子

评价阶段	评价项目	现状评价因子	单位	预测评价因子	单位
运行期	电磁环境	工频电场	V/m	工频电场	V/m
		工频磁场	μT	工频磁场	μT

### 1.3 评价标准

电磁环境中公众曝露控制限值执行《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中频率为 50Hz 所对应的标准，即工频电场强度：4000V/m；工频磁感应强度：100μT。

架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、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，且应给出警示和防护指示标志。

## 1.4 评价工作等级

本工程 110kV 变电站为户内型,110kV 输电线路包括架空线路和电缆线路,且 110kV 架空线路边导线地面投影外两侧各 10m 范围内有电磁环境敏感目标,根据《环境影响评价技术导则 输变电工程》(HJ24-2014)中表 2“输变电工程电磁环境影响评价工作等级”,本次环评中 110kV 变电站、110kV 电缆线路电磁环境影响评价工作等级为三级,110kV 架空输电线路电磁环境影响评价工作等级为二级。

表 1.4-1 电磁环境影响评价工作等级

分类	电压等级	工程	条件	评价工作等级
交流	110kV	变电站	户内式	三级
		输电线路	边导线地面投影外两侧各 10m 范围内有电磁环境敏感目标的架空线	二级
			地下电缆	三级

## 1.5 评价范围与评价方法

根据《环境影响评价技术导则 输变电工程》(HJ24-2014),本工程电磁环境影响评价范围与评价方法见表 1.5-1。

表 1.5-1 电磁环境影响评价范围与评价方法

评价对象	评价因子	评价范围	评价方法
110kV 变电站	工频电场、工频磁场	站界外 30m 范围内的区域	类比监测
110kV 架空线路	工频电场、工频磁场	边导线地面投影外两侧各 30m 范围内的区域	模式预测、类比监测
电缆线路	工频电场、工频磁场	电缆管廊两侧边缘各外延 5m (水平距离)	类比监测

## 1.6 评价重点

电磁环境评价重点为工程运行期产生的工频电场、工频磁场对周围环境的影响,特别是对工程附近敏感目标的影响。

## 1.7 电磁环境敏感目标

根据现场踏勘,本工程振丰(付庄)110kV 变电站拟建址评价范围内无电磁环境敏感目标,配套 110kV 线路拟建址评价范围内有 19 处电磁环境敏感目标。

## 2 电磁环境质量现状监测与评价

电磁环境现状监测结果表明，振丰（付庄）110kV 变电站拟建址四周测点处工频电场强度为 0.9V/m~1.7V/m，工频磁感应强度为 0.019 $\mu$ T~0.026 $\mu$ T；配套 110kV 线路拟建址沿线测点处工频电场强度为 0.8V/m~124.9V/m，工频磁感应强度为 0.018 $\mu$ T~0.132 $\mu$ T。所有测点测值均能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 $\mu$ T 公众暴露控制限值要求。

### 3 电磁环境影响预测与评价

本工程 110kV 变电站、电缆线路的电磁环境影响评价工作等级为三级，110kV 架空线路电磁环境影响评价工作等级为二级，根据《环境影响评价技术导则 输变电工程》（HJ24-2014），本工程 110kV 变电站电磁环境影响预测采用类比监测的方式进行预测及评价，110kV 架空线路电磁环境影响预测采用模式预测和类比监测的方式进行预测及评价，电缆线路电磁环境影响预测采用类比监测的方式进行预测及评价。

#### 3.1 变电站工频电场、工频磁场影响分析

为预测振丰（付庄）110kV 电站运行后产生的工频电场、工频磁场对站址周围环境的影响，选取电压等级、建设规模及布置方式类似的常州 110kV 盐港变电站（户内型）作为类比监测对象。

从类比情况比较结果看，振丰（付庄）110kV 变电站和盐港 110kV 变电站电压等级相同，总平面类似，均为户内布置，并且 110kV 出线规模及方式相同，均为电缆出线 2 回；振丰（付庄）110kV 变电站的主变总容量小于盐港 110kV 变电站，占地面积略小于盐港 110kV 变电站。理论上，振丰（付庄）110kV 变电站本期建成投运后对周围电磁环境的影响小于盐港 110kV 变电站。因此，选取盐港 110kV 变电站作为类比变电站较为保守，是可行的。

监测结果表明，盐港 110kV 变电站围墙外 5m 各测点处工频电场强度为 5.4V/m~243.7V/m，工频磁感应强度为 0.103 $\mu$ T~0.357 $\mu$ T，监测断面各测点处工频电场强度为 5.8V/m~243.7V/m，工频磁感应强度为 0.027 $\mu$ T~0.357 $\mu$ T，由断面监测的结果可知，变电站围墙外工频电场强度、工频磁感应强度随水平距离的增加整体上呈现下降趋势，各测点测值均符合《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 $\mu$ T 公众曝露控制限值要求。

通过已运行的盐港 110kV 变电站的类比监测结果，可以预测振丰（付庄）110kV 变电站本期工程投运后产生的工频电场、工频磁场均能够满足相应的评价标准要求。

#### 3.2 架空线路工频电场、工频磁场影响模式预测分析

##### （1）工频电场、工频磁场预测模式

根据《环境影响评价技术导则—输变电工程》（HJ24-2014）附录 C 和附录 D

中的高压交流输电线路下空间工频电磁场强度的计算模式，计算不同架设方式时，110kV 架空线路下方不同高度处，垂直线路方向 0m~50m 的工频电场、工频磁场。

#### a) 工频电场强度预测

高压输电线上的等效电荷是线电荷，由于高压输电线半径 $r$ 远远小于架设高度 $h$ ，所以等效电荷的位置可以认为是在输电导线的几何中心。

设输电线路为无限长并且平行于地面，地面可视为良导体，利用镜像法计算输电线上的等效电荷。

为了计算多导线线路中导线上的等效电荷，可写出下列矩阵方程：

$$\begin{bmatrix} U_1 \\ U_2 \\ \vdots \\ U_m \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} \lambda_{11} & \lambda_{12} & \cdots & \lambda_{1m} \\ \lambda_{21} & \lambda_{22} & \cdots & \lambda_{2m} \\ \vdots & \vdots & \ddots & \vdots \\ \lambda_{m1} & \lambda_{m2} & \cdots & \lambda_{mm} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} Q_1 \\ Q_2 \\ \vdots \\ Q_m \end{bmatrix}$$

式中：U——各导线对地电压的单列矩阵；

Q——各导线上等效电荷的单列矩阵；

$\lambda$ ——各导线的电位系数组成的 $m$ 阶方阵（ $m$ 为导线数目）。

[U]矩阵可由输电线的电压和相位确定，从环境保护考虑以额定电压的1.05倍作为计算电压。

对于110kV三相导线，各相导线对地电压为：

$$|U_A| = |U_B| = |U_C| = 110 \times 1.05 / \sqrt{3} = 66.7 \text{ kV}$$

110kV各相导线对地电压分量为：

$$U_A = (66.7 + j0) \text{ kV}$$

$$U_B = (-33.4 + j57.8) \text{ kV}$$

$$U_C = (-33.4 - j57.8) \text{ kV}$$

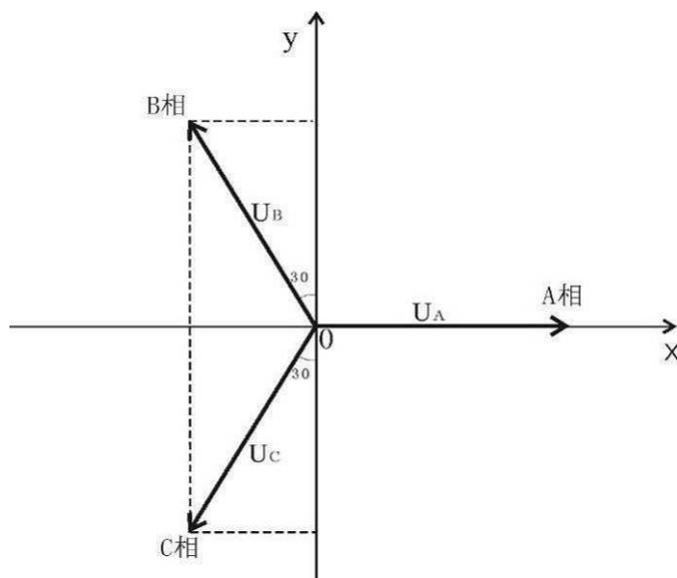


图 3.2-1 对地电压计算图

$[\lambda]$ 矩阵由镜像原理求得。地面为电位等于零的平面，地面的感应电荷可由对应地面导线的镜像电荷代替，用 $i, j, \dots$ 表示相互平行的实际导线，用 $i', j', \dots$ 表示它们的镜像，电位系数可写为：

$$\lambda_{ii} = \frac{1}{2\pi\epsilon_0} \ln \frac{2h_i}{R_i}$$

$$\lambda_{ij} = \frac{1}{2\pi\epsilon_0} \ln \frac{L'_{ij}}{L_{ij}}$$

$$\lambda_{ij} = \lambda_{ji}$$

式中： $\epsilon_0$ ——真空介电常数， $\epsilon_0 = \frac{1}{36\pi} \times 10^{-9} F/m$ ；

$R_i$ ——输电导线半径，对于分裂导线可用等效单根导线半径代入， $R_i$ 的计算式为：

$$R_i = R \cdot \sqrt[n]{\frac{nr}{R}}$$

式中： $R$ ——分裂导线半径，m；

$n$ ——次导线根数；

$r$ ——次导线半径，m。

由 $[U]$ 矩阵和 $[\lambda]$ 矩阵，利用式等效电荷矩阵方程即可解出 $[Q]$ 矩阵。空间任意一点的电场强度可根据叠加原理计算得出，在 $(x, y)$ 点的电场强度分量 $E_x$ 和 $E_y$ 可表示为：

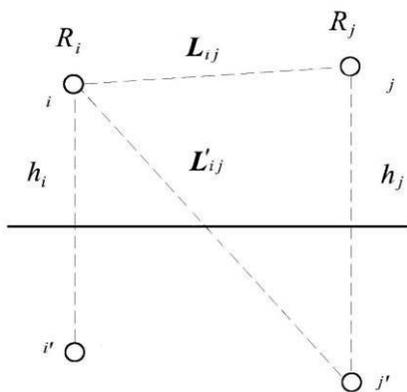


图 3.2-2 电位系数计算图

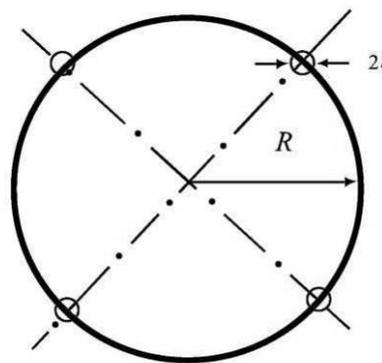


图 3.2-3 等效半径计算图

$$E_x = \frac{1}{2\pi\epsilon_0} \sum_{i=1}^m Q_i \left( \frac{x-x_i}{L_i^2} - \frac{x-x_i}{(L'_i)^2} \right)$$

$$E_y = \frac{1}{2\pi\epsilon_0} \sum_{i=1}^m Q_i \left( \frac{y-y_i}{L_i^2} - \frac{y+y_i}{(L'_i)^2} \right)$$

式中： $x_i, y_i$ ——导线*i*的坐标（ $i=1, 2, \dots, m$ ）；

$m$ ——导线数目；

$L_i, L'_i$ ——分别为导线*i*及其镜像至计算点的距离， $m$ 。

对于三相交流线路，可根据求得的电荷计算空间任一点电场强度的水平和垂直分量为：

$$\begin{aligned} \overline{E}_x &= \sum_{i=1}^m E_{ixR} + j \sum_{i=1}^m E_{ixI} \\ &= E_{xR} + jE_{xI} \\ \overline{E}_y &= \sum_{i=1}^m E_{iyR} + j \sum_{i=1}^m E_{iyI} \\ &= E_{yR} + jE_{yI} \end{aligned}$$

式中： $E_{xR}$ ——由各导线的实部电荷在该点产生场强的水平分量；

$E_{xI}$ ——由各导线的虚部电荷在该点产生场强的水平分量；

$E_{yR}$ ——由各导线的实部电荷在该点产生场强的垂直分量；

$E_{yI}$ ——由各导线的虚部电荷在该点产生场强的垂直分量。

该点的合成的电场强度则为：

$$\begin{aligned}\bar{E} &= (E_{xR} + jE_{xI})\bar{x} + (E_{yR} + jE_{yI})\bar{y} \\ &= \bar{E}_x + \bar{E}_y\end{aligned}$$

式中：

$$E_x = \sqrt{E_{xR}^2 + E_{xI}^2}$$

$$E_y = \sqrt{E_{yR}^2 + E_{yI}^2}$$

#### b) 工频磁感应强度预测

由于工频情况下电磁性能具有准静态特性，线路的磁场仅由电流产生。应用安培定律，将计算结果按矢量叠加，可得出导线周围的磁场强度。

和电场强度计算不同的是关于镜像导线的考虑，与导线所处高度相比这些镜像导线位于地下很深的距离 $d$ ：

$$d = 660 \sqrt{\frac{\rho}{f}} \quad (\text{m})$$

式中： $\rho$ ——大地电阻率， $\Omega \cdot \text{m}$ ；

$f$ ——频率，Hz。

在很多情况下，只考虑处于空间的实际导线，忽略它的镜像进行计算，其结果已足够符合实际。如图3.2-4，考虑导线 $i$ 的镜像时，可计算在A点其产生的磁场强度：

$$H = \frac{I}{2\pi\sqrt{h^2 + L^2}} \quad (\text{A/m})$$

式中： $I$ ——导线 $i$ 中的电流值，A；

$h$ ——导线与预测点的高差，m；

$L$ ——导线与预测点水平距离，m。

对于三相线路，由相位不同形成的磁场强度水平和垂直分量都应分别考虑电流间的相角，按相位矢量来合成。合成的旋转矢量在空间的轨迹是一个椭圆。

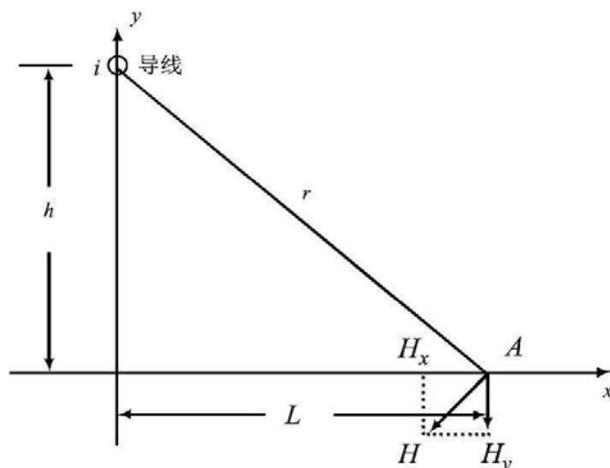


图 3.2-4 磁场向量图

## (2) 工频电场、工频磁场计算结果分析

①计算结果表明,当本工程 110kV 架空线路经过耕地及其他公众偶尔停留、活动场所,按照《110kV~750kV 架空输电线路设计规范》(GB50545-2010)要求的非居民区导线最小对地距离 6m 架设时,线路下方距地面 1.5m 高度处的工频电场强度能满足耕地等场所电场强度 10kV/m 的控制限值要求。

②计算结果表明,本工程 110kV 架空线路邻近电磁环境敏感目标,按照《110kV~750kV 架空输电线路设计规范》(GB50545-2010)要求的居民区导线最小对地距离 7m 架设时,导线下方距地面 1.5m 高度处的工频电场强度、工频磁感应强度能分别满足 4000V/m、100 $\mu$ T 公众曝露控制限值要求。

③根据计算结果,当本工程 110kV 架空线路必须跨越电磁环境敏感目标时,导线与有人员活动区域或楼层的最小垂直距离不小于 5m,以确保电磁环境保护目标处的工频电场、工频磁场满足相应的限值要求。

④根据计算结果,当预测点与导线间垂直距离相同时,架空线路下方的工频电场、工频磁场随着预测点距线路走廊中心投影位置距离的增大整体呈递减趋势。本工程 110kV 线路沿线的电磁环境敏感目标处的工频电场强度、工频磁感应强度均能满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)表 1 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 $\mu$ T 公众曝露控制限值要求。

## 3.3 架空线路类比分析

### (1) 双设单挂架空线路

为预测本工程 110kV 双设单挂架空线路建成投运后对周围电磁环境的影响,

选取 110kV 古城 978 线（双设单挂架空线路）作为其类比线路。该线路电压等级、架设方式、导线型号均与本工程相同或相似，类比线路铁塔呼高约 21m，本工程直线塔最低呼高为 24m。因此，本工程 110kV 双设单挂架空线路建成投运后产生的工频电场、工频磁场对周围环境的影响理论上与 110kV 古城 978 线相似，选取 110kV 古城 978 线作为双设单挂架空线路的类比线路是可行的。

类比监测结果表明，110kV 古城 978 线监测断面测点处工频电场强度为 9.8V/m~213.7V/m，工频磁感应强度为 0.034 $\mu$ T~0.113 $\mu$ T，架空线路下方的工频电场、工频磁场随着预测点距线路走廊中心投影位置距离的增大整体呈递减趋势，分别符合《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场 4000V/m、工频磁场 100 $\mu$ T 公众曝露控制限值要求。

## （2）同塔双回架空线路

为预测本工程 110kV 同塔双回架空线路建成投运后对周围电磁环境的影响，选取 110kV 淳朝 7J3/古朝 718 线（同塔双回架空线路）作为其类比线路。该线路电压等级、架设方式、导线型号均与本工程相同或相似，类比线路铁塔呼高约 21m，本工程直线塔最低呼高为 24m。因此，本工程 110kV 同塔双回架空线建成投运后产生的工频电场、工频磁场对周围环境的影响理论上与 110kV 淳朝 7J3/古朝 718 线相似，选取 110kV 淳朝 7J3/古朝 718 线作为同塔双回线路的类比线路是可行的。

类比监测结果表明，110kV 淳朝 7J3/古朝 718 线监测断面测点处工频电场强度为 1.2V/m~116.4V/m，工频磁感应强度为 0.024 $\mu$ T~0.132 $\mu$ T，架空线路下方的工频电场、工频磁场随着预测点距线路走廊中心投影位置距离的增大整体呈递减趋势，分别符合《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场 4000V/m、工频磁场 100 $\mu$ T 公众曝露控制限值要求。

综上所述，通过以上模式预测及类比监测可知，本工程 110kV 双设单挂、同塔双回架空线路建成投运后，线路周围产生的工频电场、工频磁场均能满足环保要求。

### 3.4 电缆线路类比分析

#### （1）单回电缆线路

为预测本工程单回电缆线路对周围电磁环境的影响，选取连云港 110kV 西沙 7A1 线（单回电缆，电缆型号为 64/110kV YJLW03-1×800mm<sup>2</sup>）作为类比监测线路，该线路电压等级、敷设方式均与本工程相同，导线类型与本工程相似、电缆线路截面积相同，理论上本工程 110kV 单回电缆线路建成后对周围环境影响与 110kV 西沙 7A1 线类似。因此选取 110kV 西沙 7A1 线作为本工程单回电缆类比线路是可行的。监测结果表明，110kV 西沙 7A1 线各断面测点处工频电场为 3.0V/m~4.3V/m，工频磁场为 0.119μT~0.143μT。分别符合《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100μT 公众曝露控制限值要求。

综上所述，通过以上类比监测可以预测，本工程 110kV 单回电缆线路建成投运后线路周围产生的工频电场、工频磁场能满足环保要求。

#### （2）双回电缆线路

为预测本工程双回电缆线路对周围电磁环境的影响，选取无锡地区 110kV 泽文 7K4/泽红 7K5 线（电缆型号为 YJLW03-64/110kV-1×1000mm<sup>2</sup>）作为本工程 110kV 双回电缆线路的类比监测线路，该线路电压等级、敷设方式均与本工程 110kV 双回电缆线路相同，导线类型与本工程相似，并且电缆截面积比本工程电缆截面积大，理论上本工程电缆线路建成后对周围环境影响略小于 110kV 泽文 7K4/泽红 7K5 线，因此选取 110kV 泽文 7K4/泽红 7K5 线作为本工程电缆类比线路是可行的。

监测结果表明，110kV 泽文 7K4/泽红 7K5 线沿线测点处工频电场强度为 1.2V/m~2.3V/m，工频磁感应强度为 0.289μT~0.536μT，由断面监测的结果可知，电缆上方的工频电场强度、工频磁感应强度随距电缆中心水平距离的增加整体上呈现下降趋势，符合《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100μT 公众曝露控制限值要求。

综上所述，通过以上类比监测可以预测，本工程 110kV 双回电缆线路建成投运后线路周围产生的工频电场、工频磁场能满足环保要求。

## 4 电磁环境保护措施

### 4.1 变电站电磁环境保护措施

本工程振丰（付庄）110kV 变电站采用户内型布置、110kV 配电装置采用户内 GIS 布置，主变及电气设备合理布局，保证导体和电气设备安全距离，设置防雷接地保护装置，降低电磁影响。

### 4.2 输电线路电磁环境保护措施

（1）架空输电线路提高导线对地高度，优化导线相间距离以及导线布置，部分线路采用电缆敷设，利用屏蔽作用以降低输电线路对周围电磁环境的影响。

（2）当 110kV 架空线路经过耕地及其他公众偶尔停留、活动场所时，为使线下距地面 1.5m 高度处的工频电场强度能够满足 10kV/m 控制限值要求，导线最小对地高度应不小于 6m；经过电磁环境敏感目标时，为使线下距地面 1.5m 高度处的工频电场强度、工频磁感应强度分别能够满足 4000V/m、100 $\mu$ T 的公众暴露控制限值要求，导线最小对地高度应不小于 7m。

（3）110kV 线路必须跨越电磁环境敏感目标时，导线与有人员活动区域或楼层的最小垂直距离不小于 5m，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。

## 5 电磁评价结论

### （1）项目概况

①建设振丰（付庄）110kV 变电站，户内型，本期建设 2 台主变（#1、#2），容量为  $2 \times 31.5\text{MVA}$ ，电压等级为 110/10kV，110kV 出线 4 回（2 回备用）；远景规模为 3 台主变，容量为  $3 \times 50\text{MVA}$ ，110kV 出线 4 回。

②建设大洼-振丰（付庄）110kV 线路，1 回，线路路径全长约 6.15km。其中，新建架空线路长约 6km，新建电缆线路长约 0.15km。架空线路双设单挂段长约 5.6km，与本期丰邦-振丰（付庄）110kV 架空线路同塔双回段长约 0.4km；电缆线路全段与本期丰邦-振丰（付庄）110kV 电缆线路双回敷设。

③建设丰邦-振丰（付庄）110kV 线路，1 回，线路路径全长约 13.8km。其中，新建架空线路长约 13.8km，新建电缆线路长约 0.4km。架空线路双设单挂段长约 10.4km，与本期大洼-振丰（付庄）110kV 架空线路同塔双回段长约 0.4km，利用在建丰邦-孙楼 110kV 架空线路杆塔单侧挂线段长约 3km；电缆线路单回敷设段长约 0.35km，与本期大洼-振丰（付庄）110kV 电缆线路双回敷设段长约 0.15km。

本工程架空线路采用  $1 \times \text{JL3/G1A-400/35}$  型高导钢芯铝绞线，电缆线路采用  $\text{ZC-YJLW03-800mm}^2$  电缆。

### （2）电磁环境质量现状

现状监测结果表明，所有测点测值均能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场强度  $4000\text{V/m}$ 、工频磁感应强度  $100\mu\text{T}$  公众曝露控制限值要求。

### （3）电磁环境影响评价

通过类比监测，本工程振丰（付庄）110kV 变电站建成投运后，周围的工频电场、工频磁场能够满足相关的标准限值；通过模式预测和理论监测，本工程 110kV 架空线路建成投运后，在满足本报告提出的垂直距离和线路架设高度要求的前提下，线路周围的工频电场、工频磁场可满足相关的标准限值；通过类比监测，配套 110kV 电缆输电线路周围的工频电场、工频磁场也可满足相关的标准限值。

### （4）电磁环境保护措施

变电站采用户内型布置、110kV 配电装置采用户内 GIS 布置，主变及电气设备合理布局，保证导体和电气设备安全距离，设置防雷接地保护装置，降低静电感应的影响。架空线路建设时线路采用提高导线对地高度、优化导线相间距离以及导线布置方式，部分线路采用电缆敷设，利用屏蔽作用以降低输电线路对周围电磁环境的影响。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距离，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。

#### **（5）电磁环境影响专题评价结论**

综上所述，江苏徐州振丰（付庄）110 千伏输变电工程在认真落实电磁环境保护措施后，工频电场、工频磁场对周围环境的影响较小，正常运行时对周围环境的影响满足相应评价标准求。