

建设项目环境影响报告表

(生态影响类)

项目名称: 湛江 110 千伏长山站扩建第二台主变工程

建设单位 (盖章): 广东电网有限责任公司湛江供电局

编制日期: 二零二三年十月

中华人民共和国生态环境部制

打印编号: 1697793657000

编制单位和编制人员情况表

项目编号	m132u0		
建设项目名称	湛江110千伏长山站扩建第二台主变工程		
建设项目类别	55--161输变电工程		
环境影响评价文件类型	报告表		
一、建设单位情况			
单位名称 (盖章)	广东电网有限责任公司湛江供电局		
统一社会信用代码	91440803194383571C		
法定代表人 (签章)	朱灼新		
主要负责人 (签字)	罗宗杰		
直接负责的主管人员 (签字)	朱玉泉		
二、编制单位情况			
单位名称 (盖章)	江西省地质局实验测试大队		
统一社会信用代码	12360000858266387A		
三、编制人员情况			
1. 编制主持人			
姓名	职业资格证书管理号	信用编号	签字
张文猛	2014035360352014360728000141	BH021116	
2. 主要编制人员			
姓名	主要编写内容	信用编号	签字
张文猛	建设项目基本情况, 建设内容, 生态环境现状、保护目标及评价标准, 生态环境影响分析, 主要生态环境保护措施, 生态环境保护措施监督检查清单, 结论, 电磁环境影响专题评价	BH021116	



持证人签名:
Signature of the Bearer

管理号: 201403536035201436072
File No. 8000141

姓名: 张文猛
Full Name
性别: 男
Sex
出生年月: 1983-11-02
Date of Birth
专业类别:
Professional Type
批准日期: 2014年5月
Approval Date

签发单位盖章:
Issued by
签发日期: 2014年10月28日
Issued on



本证书由中华人民共和国人力资源和社会保障部、环境保护部批准颁发。它表明持证人通过国家统一组织的考试,取得环境影响评价工程师的职业资格。

This is to certify that the bearer of the Certificate has passed national examination organized by the Chinese government departments and has obtained qualifications for Environmental Impact Assessment Engineer.



Ministry of Human Resources and Social Security
The People's Republic of China



approved & authorized
by
Ministry of Environmental Protection
The People's Republic of China

编号: HP 000153778
No.



江西省社会保险个人权益记录单



个人基本信息						
姓名	张文猛	性别	男	社会保障号码	370783198311026339	是否参保
参保缴费情况（在职人员显示）						
险种名称	当前缴费状态	当前缴费基数	当前缴费单位		当前参保地	
工伤保险	参保缴费	5452.0	江西省地质局实验测试大队		南昌市市本级	
职业年金	参保缴费	5386.0	江西省地质局实验测试大队		江西省省本级	
机关事业单位工作人员基本养老保险	参保缴费	5386.0	江西省地质局实验测试大队		江西省省本级	
基本养老保险个人账户情况						
险种名称	截止上年末累计储存额（元）	当年记账本金（元）	累计支出金额	当年支出金额	当年累计储存额（元）	
机关事业单位工作人员基本养老保险	34437.69	1292.64	0.0	0.0	35730.33	
职业年金个人账户情况						
个人社保编号	截止上一个估值日的累计份额	上一个估值日估值	当前未投资缴费金额	当前市值	当前支出	
369975436581	13565	1.221803	430.88	16574.56		
养老金领取情况（退休人员显示）						
个人社保编号	369975436581	退休年月		待遇开始享受年月	当月养老金水平（元）	
工伤保险支付情况（工伤职工显示）						
个人社保编号	369975436581	伤残等级		护理等级		待遇开始年月
本年工伤基金支付总额（元）		工伤医疗费（元）		康复费（元）		辅助器具配置费（元）
住院伙食费（元）		统筹区外就医交通费（元）		一次性伤残补助金（元）		伤残津贴（元）
生活护理费（元）		养老金工伤补差（元）		一次性工伤医疗补助金（元）		一次性工亡补助金（元）
丧葬补助金（元）		供养亲属抚恤金（元）				
失业保险支付情况（失业职工显示）						
个人社保编号	369975436581	当月失业保险金待遇（元）		待遇开始享受年月		待遇结束年月
当月临时价格补贴金额（元）		当月代缴医疗保险费金额（元）		职业技能工种 1		职业技能提升补贴金额（元）
职业技能工种 2		职业技能提升补贴金额				
参保缴费明细（在职人员显示）						
个人社保编号	险种名称	起止年月	月缴费基数	单位缴费（元）	个人缴费（元）	缴费单位
369975436581	机关事业单位工作人员基本养老保险	202301-202303	5386.0	861.76	430.88	江西省地质局实验测试大队
369975436581	机关事业单位工作人员基本养老保险	202201-202212	5386.0	861.76	430.88	江西省地质局实验测试大队
369975436581	机关事业单位工作人员基本养老保险	202110-202112	5386.0	861.76	430.88	江西省地质局实验测试大队
369975436581	机关事业单位工作人员基本养老保险	202101-202109	-1710.0	-273.6	-136.8	江西省地质局实验测试大队
369975436581	机关事业单位工作人员基本养老保险	202101-202109	7096.0	1135.36	567.68	江西省地质局实验测试大队
369975436581	机关事业单位工作人员基本养老保险	202001-202012	7096.0	1135.36	567.68	江西省地质局实验测试大队
369975436581	机关事业单位工作人员基本养老保险	201905-201912	3501.0	560.16	280.08	江西省地质局实验测试大队
369975436581	机关事业单位工作人员基本养老保险	201901-201904	3501.0	700.2	280.08	江西省地质局实验测试大队

建设项目环境影响报告书（表） 编制情况承诺书

本单位 江西省地质局实验测试大队（统一社会信用代码 12360000858266387A）郑重承诺：本单位符合《建设项目环境影响报告书（表）编制监督管理办法》第九条第一款规定，无该条第三款所列情形，不属于该条第二款所列单位；本次在环境影响评价信用平台提交的由本单位主持编制的 湛江 110 千伏长山站扩建第二台主变工程 项目环境影响报告书（表）基本情况信息真实准确、完整有效，不涉及国家秘密；该项目环境影响报告书（表）的编制主持人为 张文猛（环境影响评价工程师职业资格证书管理号 2014035360352014360728000141，信用编号 BH021116），主要编制人员包括 张文猛（信用编号 BH021116）等 1 人，上述人员均为本单位全职人员；本单位和上述编制人员未被列入《建设项目环境影响报告书（表）编制监督管理办法》规定的限期整改名单、环境影响评价失信“黑名单”。

承诺单位（公章）：

2023 年 10 月 7 日





事业单位法人证书

统一社会信用代码 12360000858266387A

名称 江西省地质局实验测试大队

法定代表人 曾昭崐

宗旨和业务范围 主要承担全省地质实验测试分析、放射性环境评价、环境应急救援等工作。开展地质样品检测与鉴定；环境评价；环境检测、监测与鉴别；环境工程、治理与技术；环境管理咨询；环境损害司法鉴定、微量物证鉴定；核素检测与研究；辐射检测、防护与技术研究；放射性卫生技术研究与服务；贵金属饰品检测、珠宝首饰鉴定；地质工程与勘探；地质、环境设备生产与研究；农产品检测等工作

经费来源 全额拨款

开办资金 ¥2360万元

住所 南昌市洪都中大道260厂院内

举办单位 江西省地质局

登记管理机关

有效期 自2021年12月20日至2024年07月09日

请于每年3月31日前向登记管理机关报送上一年度的年度报告



国家事业单位登记管理局监制

编制主持人全过程组织参与情况说明材料



编制主持人现场踏勘照片



环评文件编制工作照片



环评文件编制工作照片

编制单位编制质量控制记录表

项目名称	湛江 110 千伏长山站扩建第二台主变工程		
文件类型	☐ 环境影响报告书 ☒ 环境影响报告表	项目编号	8ufep5
编制主持人	张文猛	主要编制人员	张文猛
初审（校核意见）	1、补充前期及相关工程环保手续履行情况 2、核实相关规划情况是否没有 3、补充编制主持人全过程参与照片 4、核实变电站声环境执行标准 审核人（签字）：王国同 时间：2023 年 10 月 15 日		
审核意见	1、核实变电站布置方式 2、核实变电站地理坐标 3、局部放大生态保护红线图 4、核实生活污水处理方式 审核人（签字）：黄美根 时间：2023 年 10 月 16 日		
审定意见	湛江 110 千伏长山站扩建第二台主变工程经审定，同意进行申报。 审核人（签字）：郭海 时间：2023 年 10 月 16 日		

责任声明

我单位广东电网有限责任公司湛江供电局已详细阅读和准确理解湛江 110 千伏长山站扩建第二台主变工程建设项目环评内容，并确认环评提出的污染防治措施及环评结论，承诺将在项目建设运行过程中严格按环评要求落实各项污染防治及生态保护措施，对项目建设产生的环境影响及其相应的环保措施承担法律责任。

声明单位：广东电网有限责任公司湛江供电局

日期：2023 年 10 月 6 日



责任声明

我单位江西省地质局实验测试大队对湛江 110 千伏长山站扩建第二台主变工程建设项目环评内容和数据真实性、客观性、科学性及环评结论负责。

声明单位：江西省地质局实验测试大队（公章）

日期：2023 年 10 月 6 日



广东省投资项目代码

项目代码：2309-440881-60-01-713434

项目名称：湛江110千伏长山站扩建第二台主变工程

审核备类型：核准

项目类型：基本建设项目

行业类型：电力供应 [D4420]

建设地点：湛江市廉江市长山镇内

项目单位：广东电网有限责任公司湛江供电局

统一社会信用代码：91440803194383571C



守信承诺

本人受项目申请单位委托，办理投资项目登记（申请项目代码）手续，本人及项目申请单位已了解有关法律法规及产业政策，确认拟建项目符合法律法规、产业政策等要求，不属于禁止建设范围。本人及项目申请单位承诺：遵循诚信和规范原则，依法履行投资项目信息告知义务，保证所填报的投资项目信息真实、完整、准确，并对填报的项目信息内容和提交资料的真实性、合法性、准确性、完整性负责。

项目单位应当通过在线平台如实、及时报送项目开工建设、建设进度、竣工等建设实施基本信息。项目单位应项目开工前，项目单位应当登陆在线平台报备项目开工基本信息。项目开工后，项目单位应当按年度在线报备项目建设动态进度基本信息。项目竣工验收后，项目单位应当在线报备项目竣工基本信息。

说明：

- 1.通过平台首页“赋码进度查询”功能，输入回执号和验证码，可查询项目赋码进度，也可以通过扫描以上二维码查询赋码进度；
- 2.赋码机关将于1个工作日内完成赋码，赋码结果将通过短信告知；
- 3.赋码通过后可通过工作台打印项目代码回执。
- 4.附页为参建单位列表。

目 录

一、建设项目基本情况	1
二、建设内容	11
三、生态环境现状、保护目标及评价标准	15
四、生态环境影响分析	25
五、主要生态环境保护措施	36
六、生态环境保护措施监督检查清单	42
七、结论	45
湛江 110 千伏长山站扩建第二台主变工程 电磁环境影响专题评价	46
1 前言	46
2 总则	46
3 电磁环境现状监测与评价	47
4 运营期电磁环境影响预测与评价	48
5 项目电磁环境防治措施	50
6 电磁环境专题评价结论	51

一、建设项目基本情况

建设项目名称	湛江 110 千伏长山站扩建第二台主变工程		
项目代码	2309-440881-60-01-713434		
建设单位联系人		联系方式	
建设地点	变电站位于湛江市廉江市长山镇		
地理坐标	站址中心坐标：E110°00'34.557"；N21°45'42.927"		
建设项目行业类别	五十五、核与辐射 161 输变电工程	用地(用海)面积(m ²) /长度(km)	本工程在变电站内预留地块扩建，不新增占地
建设性质	☐ 新建（迁建） ☐ 改建 ☒ 扩建 ☐ 技术改造	建设项目申报情形	☒ 首次申报项目 ☐ 不予批准后再次申报项目 ☐ 超五年重新审核项目 ☐ 重大变动重新报批项目
项目审批（核准/备案）部门（选填）	/	项目审批（核准/备案）文号（选填）	/
总投资（万元）	1190.04	环保投资（万元）	25
环保投资占比（%）	2.1	施工工期	6 个月
是否开工建设	☒ 否 ☐ 是：_____		
专项评价设置情况	根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020）规定，本评价设电磁环境影响专题评价。		
规划情况	无		
规划环境影响评价情况	无		
规划及规划环境影响评价符合性分析	无		

其他符合性分析	1、与《广东省人民政府关于印发广东省“三线一单”生态环境分区管控方案的通知》（粤府〔2020〕71号）相符性分析 （1）生态保护红线及一般生态空间 全省陆域生态保护红线面积 36194.35km²， 占全省陆域国土面积的 20.13%；一般生态空间面积 27741.66km²， 占全省陆域国土面积的 15.44%。全省海洋生态保护红线面积 16490.59km²， 占全省管辖海域面积的 25.49%。 生态保护红线内，自然保护区核心保护区原则上禁止人为活动，其他区域严格禁止开发性、生产性建设活动，在符合现行法律法规前提下，除国家重大战略项目外，仅允许对生态功能不造成破坏的有限人为活动。一般生态空间内，可开展生态保护红线内允许的活动；在不影响主导生态功能的前提下，还可开展国家和省规定不纳入环评管理的项目建设，以及生态旅游、畜禽养殖、基础设施建设、村庄建设等人为活动。 项目位于广东省湛江市廉江市长山镇，变电站站址位于广东省环境管控单元中一般管控单元。本项目为变电站扩建工程，属于基础设施建设，项目不位于生态保护红线范围内，符合生态保护红线要求。 （2）环境质量底线 全省水环境质量持续改善，国考、省考断面优良水质比例稳步提升，全面消除劣 V 类水体。大气环境质量继续领跑先行，PM_{2.5} 年均浓度率先达到世界卫生组织过渡期二阶段目标值（25 微克/立方米），臭氧污染得到有效遏制。土壤环境质量稳中向好，土壤环境风险得到管控。近岸海域水体质量稳步提升。项目所在区域声环境、电磁环境现状等均满足相应标准要求，根据环评预测结果，营运期声环境、电磁环境影响均满足相应标准要求。因此，本项目的建设不会突破区域的环境质量底线。 （3）资源利用上线 全省强化节约集约利用，持续提升资源能源利用效率，水资源、土地资源、岸线资源、能源消耗等达到或优于国家下达的总量和强度控制目标。本项目运行期不涉及自然资源开发利用，输电线路运行期不产生废水、废气。本工程资源消耗量较小，不会突破地区环境资源利用的上线。
---------	---

	(4) 生态环境准入清单 从区域布局管控、能源资源利用、污染物排放管控和环境风险防控等方面明确准入要求，建立“1+3+N”三级生态环境准入清单体系。将环境管控单元分为优先保护、重点管控和一般管控三类。本项目变电站站址位于广东省环境管控单元中重点管控单元，重点管控单元以推动产业转型升级、强化污染减排、提升资源利用效率为重点，加快解决资源环境负荷大、局部区域生态环境质量差、生态环境风险高等问题。本项目为变电站扩建工程，属于基础建设工程，不属于严格限制项目，符合广东省“三线一单”生态环境分区管控方案管理要求。 综上，本项目符合广东省“三线一单”生态环境分区管控方案管理要求。 2、与《湛江市“三线一单”生态环境分区管控方案》（湛府〔2021〕30号）的相符性分析 (1) 生态保护红线及一般生态空间 湛江市全市陆域生态保护红线面积 295.60km²，占全市陆域国土面积的 2.23%；一般生态空间面积 681.12km²，占全市陆域国土面积的 5.14%。全市海洋生态保护红线面积 3595.06km²。 本项目位于广东省湛江市廉江市长山镇，项目变电站站址不涉及生态保护红线。 (2) 环境质量底线 湛江市全市水环境质量持续改善，国考、省考断面优良水质比例稳步提升，全面消除劣 V 类水体，县级及以上集中式饮用水水源水质 100%达标。大气环境质量保持全省前列，PM_{2.5} 年均浓度控制在国家和省下达目标内，臭氧污染得到有效遏制。土壤环境质量稳中向好，土壤环境风险得到有效防控。近岸海域水质总体优良。 根据现场调查监测数据分析可知，本项目所在区域声环境质量能够满足相应的声环境功能区标准限值要求；工频电场强度、工频磁感应强度监测值均低于《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中标准限值。根据生态环境影响分析章节和《电磁环境影响评价专题》的分析结论，项目所在区域施工期和运营期噪声、工频电场、工频磁场、废水、扬尘、固体废弃物等通过相应处理措施后，对项目周边的声环境、电磁环境、水环境和大气环境影响很
--	--

小，不会改变项目所在区域的环境质量功能，因此本项目建设符合环境质量底线要求。

(3) 资源利用上线

湛江市强化节约集约利用，持续提升资源能源利用效率，水资源、土地资源、岸线资源、能源消耗等达到或优于国家和省下达的总量和强度控制目标。按国家要求在 2030 年底前实现碳达峰。

本项目用地符合区域土地利用规划；施工临时占地在施工活动结束后恢复为原有土地利用功能，不影响土地的利用；工程运行过程中消耗水资源很少，因此工程用地符合资源利用上线的要求。

(4) 生态环境准入清单

根据《湛江市人民政府印发的湛江市“三线一单”生态环境分区管控方案的通知》（湛府〔2021〕30 号），本项目位置位于 ZH44088120025 廉江中部重点管控单元，位置关系见附图 3，相符性分析见表 1-1。

表 1-1 本工程与《湛江市人民政府印发的湛江市“三线一单”生态环境分区管控方案的通知》相符性分析一览表

单元编码	ZH44088120025	单元名称	廉江中部重点管控单元		
单元类型	重点管控单元	行政区划	广东省湛江市廉江市		
环境管控单元准入清单					
序号	维度	清单管控要求	相符性分析	是否符合	
1	区域布局管控	1-1.【产业/鼓励引导类】北部石角、长山、塘蓬、和寮、河唇镇片区及中部石颈、雅塘镇片区，布局建材、家电、家具、木制品加工、生态农业和生态旅游业；市域中心石城镇、新民镇、吉水镇片区重点发展现代商贸服务业；石岭镇片区推动传统建材、家电产业绿色转型升级，深化产业链；横山镇片区依托金山工业区承接钢铁配套产业，重点引进高端装备制造、金属制品、家具、饲料加工、造纸等产业；安铺镇片区重点发展食品加工、家具、木材加工等产业。	本项目变电站不涉及生态保护红线、自然保护区，运行期无废气产生。	符合	
2		1-2.【生态/禁止类】生态保护红线内，自然保护地核心保护区原则上禁止人为活动，其他区域严格禁止开发性、生产性建设活动，在符合现行法律法规前提下，除国家重大战略项目外，仅允许对生态功能不造成破坏的有限人为活动。			
3		1-3.【生态/限制类】一般生态空间内，可开展生态保护红线内允许的活动；在不影响主导生态功			

			能的前提下，还可开展国家和省规定不纳入环评管理的项目建设，以及生态旅游、畜禽养殖、基础设施建设、村庄建设等人为活动。		
	4		1-4.【生态/禁止类】湛江廉江根竹嶂地方级自然保护区应当依据《中华人民共和国自然保护区条例》《广东省森林和陆生野生动物类型自然保护区管理办法》等法律法规规定和相关规划实施强制性保护；在自然保护区的核心区禁止从事任何生产建设活动；在缓冲区，禁止从事除经批准的教学研究活动外的旅游和生产经营活动；在实验区，禁止从事除必要的科学实验、教学实习、参考观察和符合自然保护区规划的旅游，以及驯化、繁殖珍稀濒危野生动植物等活动外的其他生产建设活动。		
	5		1-5.【生态/禁止类】湛江廉江根竹嶂、老虎塘等地方级森林自然公园应当依据《森林公园管理办法》《广东省森林公园管理条例》等法律法规规定和相关规划实施强制性保护，除必要的保护设施和附属设施外，禁止从事与资源保护无关的任何生产建设活动；禁止随意占用、征用、征收和转让林地；禁止种植掠夺水土资源、破坏土壤结构的劣质树种。		
	6		1-6.【大气/限制类】大气环境受体敏感重点管控区（安铺镇），严格限制新建储油库、产生和排放有毒有害大气污染物的建设项目以及使用溶剂型油墨、涂料、清洗剂、胶黏剂等高挥发性有机物原辅材料项目，鼓励现有该类项目逐步搬迁退出。		
	7	能源资源利用	2-1.【能源/综合类】优化能源结构，加强能源消费总量和节能降耗的源头控制。	本项目不新增用地，运行过程中消耗的水、电资源很少。	符合
	8		2-2.【能源/综合类】推进建材、家电、家具、金属制品等行业企业清洁生产、能效提升、循环利用等技术升级，其中，“两高”行业项目须实施减污降碳协同控制，采用先进适用的工艺技术和装备，单位产品物耗、能耗、水耗等达到清洁生产先进水平。		
	9		2-3.【水资源/限制类】贯彻落实“节水优先”方针，发展节水型工业、农业、林业和服务业；严格实施水资源消耗总量和强度“双控”。		
	10		2-4.【土地资源/禁止类】严禁占用永久基本农田挖塘造湖、植树造林、建绿色通道、堆放固体废弃物及其他毁坏永久基本农田		

			种植条件和破坏永久基本农田的行为。		
	11		3-1.【水/综合类】加快补齐镇级污水收集和处理设施短板，因地制宜建设农村生活污水处理设施。		
	12		3-2.【水/限制类】城镇污水处理设施出水执行《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB 18918）一级 A 标准及广东省地方标准《水污染物排放限值》（DB44/26）的较严值。		
	13		3-3.【水/综合类】畜禽养殖场、养殖小区应当依法对畜禽养殖废弃物实施综合利用和无害化处理，养殖专业户、畜禽散养户应当采取有效措施防止畜禽粪便、污水渗漏、溢流、散落。		
	14	污染物排放 管控	3-4.【水/综合类】配套土地充足的养殖场户，粪污经无害化处理后还田利用具体要求及限量应符合《畜禽粪便无害化处理技术规范》（GB/T 36195）和《畜禽粪便还田技术规范》（GB/T 25246），配套土地面积应达到《畜禽粪污土地承载力测算技术指南》要求的最小面积。对配套土地不足的养殖场户，粪污经处理后应符合《畜禽养殖业污染物排放标准》（DB44/613）。用于农田灌溉的，应符合《农田灌溉水质标准》（GB5084）。	本项目为变电站扩建工程，营运期不产生废气、生产废水。生活污水经化粪池处理后用于站内绿化，不外排。	符合
	15		3-5.【水/综合类】持续推进化肥、农药减量增效，深入推进测土配方施肥和农作物病虫害统防统治与绿色防控。		
	16		3-6.【大气/综合类】加强对涉 VOCs 行业企业，原油、成品油、有机化学品等挥发性有机液体储罐的排查和清单化管控，推动源头替代、过程控制和末端治理。		
	17		3-7.【大气/限制类】建材等“两高”行业项目，大气污染物排放应满足国家和省的超低排放要求。		
	18		3-8.【土壤/综合类】加强对尾矿库的安全管理，采取措施防止土壤污染。		
	19	环境风险防 控	4-1.【风险/综合类】企业事业单位和其他生产经营者要落实环境安全主体责任，定期排查环境安全隐患，开展环境风险评估，健全风险防控措施，按规定加强突发环境事件应急预案管理。	本项目为变电站扩建工程，存在的环境风险主要为事故油池泄漏风险，根据要求编制相关突发环境事件应急预案。	符合
	20		4-2.【土壤/综合类】重点监管单位建设涉及有毒有害物质的生产装置、储罐和管道，或者建设污水处理池、应急池等存在土壤污染风险的设施，应当按照国家有关标准和规范的要求，设计、建		

		设和安装有关防腐蚀、防泄漏设施和泄漏监测装置，防止有毒有害物质污染土壤和地下水。		
--	--	--	--	--

综合上述，本工程与湛江市“三线一单”生态环境分区管控要求相符。

3、与《广东省生态环境保护“十四五”规划》相符性分析

根据广东省生态环境厅关于印发《广东省生态环境保护“十四五”规划》的通知（粤环〔2021〕10号），《广东省生态环境保护“十四五”规划》目标为生态环境持续改善、绿色低碳发展水平明显提升、环境风险得到有效防控、生态系统质量和稳定性显著提升。本项目与规划中相关要求分析如下：

（1）持续推进饮用水水源地“划、立、治”

强化水源地空间管控，严格限制饮用水水源汇水区内不利于水源保护的土地利用变更。本项目站址不涉及饮用水源保护区，符合水源地空间管控要求。

（2）深入推进水污染减排

推进高耗水行业实施废水深度处理回用，强化工业园区工业废水和生活污水分质分类处理，推进省级以上工业园区“污水零直排区”创建。本项目为变电站扩建工程，不属于工业类项目，运营期不产生工业废水，少量生活污水经化粪池处理后用于站内绿化，不外排。

（3）严格保护重要自然生态空间

落实国土空间规划用途管制，强化自然生态空间保护，以维护生态系统功能为主，禁止或限制大规模、高强度的工业和城镇建设，严守生态环境底线。生态保护红线内的自然保护地核心保护区原则上禁止人为活动；其他区域严格禁止开发性、生产性建设活动，除国家重大战略项目外，仅允许对生态功能不造成破坏的有限人为活动。生态保护红线之外的一般生态空间，在不影响主导生态功能的前提下，可开展国家和省规定不纳入环评管理的项目建设，以及生态旅游、畜禽养殖、城市基础设施建设、村庄建设等人为活动。本项目为变电站扩建项目，站址不涉及生态保护红线。

因此项目建设符合《广东省生态环境保护“十四五”规划》中相关要求。

4、与《湛江市生态环境保护“十四五”规划》相符性分析

根据湛江市生态环境局关于印发《湛江市生态环境保护“十四五”规划》的通知，《规划》具体目标为绿色低碳发展水平明显提升、生态环境保持优良、生态系统安全稳定、环境风险得到有效防控、生态环境治理效能持续提

升。本项目与规划中相关要求分析如下：

《规划》提出强化水资源刚性约束，实行水资源消耗总量和强度双控。加强用水全过程管理，深入抓好工业、农业、城镇节水，鼓励企业、社区积极创建节水标杆企业（园区）、节水型社区（居住小区）和农业节水示范区。强化农业节水增效，开展农业灌溉水有效利用系数测算，以雷州青年运河灌区、中小型灌区续建配套与节水改造和农村集中供水工程等项目为抓手，全面提高农业节水水平。

本项目为变电站扩建工程，项目变电站运营期仅消耗少量水资源，符合水资源消耗总量和强度双控要求。

《规划》提出严格保护重要自然生态空间。落实国土空间规划用途管制，强化自然生态空间保护，以维护生态系统功能为主，禁止或限制大规模、高强度的工业和城镇建设，严守生态环境底线。生态保护红线内的自然保护地核心保护区原则上禁止人为活动；其他区域严格禁止开发性、生产性建设活动，除国家重大战略项目外，仅允许对生态功能不造成破坏的有限人为活动。

本项目变电站站址不涉及生态保护红线，符合国土空间用途管制要求。

因此项目建设符合《湛江市生态环境保护“十四五”规划》中相关要求。

5、与《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ1113-2020）符合性分析

本项目与《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ1113-2020）中符合性分析见表 1-2。

表 1-2 本项目与《输变电建设项目环境保护技术要求》符合性分析

序号	内容	HJ1113-2020	本项目情况	是否符合
1	设计总体要求	变电工程应设置足够容量的事故油池及其配套的拦截、防雨、防渗等措施和设施。一旦发生泄漏，应能及时进行拦截和处理，确保油及油水混合物全部收集、不外排。	本项目现有一座 45m ³ 事故油池，满足贮存单台变压器最大油量 100%要求，变压器下设置储油坑并铺设卵石层（卵石层可起到吸热、散热作用），并通过事故排油管与事故油池相连。一旦变压器事故时排油或漏油，所有的油水混合物将流经储油坑内铺设的鹅卵石层并经事故排油管自流进入事故油池。进入事故油池中的废油由具有相应资质的危险废物	符合

				处理机构进行妥善处理。确保变压器发生漏油事故后事故油能顺利进入事故油池内，不外排。	
	2	电磁环境	工程设计应对产生的工频电场、工频磁场等电磁环境影响因子进行验算，采取相应保护措施，确保电磁环境影响满足国家标准要求。	合理布置变电站内电气设施设备来降低变电站外的工频电场、工频磁场。电气设备均设置接地装置。变电站经类比评价，在满足环评提出的环保措施前提下，项目建成后产生电磁环境影响满足国家标准要求。	符合
			变电工程的布置设计应考虑进出线对周围电磁环境的影响。	变电站在设计过程中已根据周围环境及进出线情况考虑合理布置。	符合
	3	声环境保护	变电工程噪声控制设计应首先从噪声源强上进行控制，选择低噪声设备；对于声源上无法根治的噪声，应采用隔声、吸声、消声、防振、减振等降噪措施，确保厂排放噪声和周围声环境敏感目标分别满足GB12348和GB3096要求。	变电站选择低噪声主变；通过合理布置主变等位置，利用建筑物等的阻隔及距离衰减减小噪声可能影响。厂界排放噪声可满足GB12348要求。	符合
			户外变电工程在设计过程中应进行平面布置优化，将主变压器、换流变压器、高压电抗器等主要声源设备布置在站址中央区域或远离站外声环境敏感目标侧的区域。	变电站在前期设计阶段进行了总平面优化，主变压器周边无声环境敏感目标。	符合
	4	水环境保护	变电工程站内产生的生活污水宜考虑处理后纳入城市污水管网；不具备纳入城市污水管网条件的变电工程，应根据站内生活污水产生情况设置生活污水处理装置（化粪池、地理式污水处理装置、回用水池、蒸发池等），生活污水经处理后回收利用、定期清理或外排，外排时应严格执行相应的国家和地方水污染物排放标准相关要求。	本期扩建不新增生活污水，站内原有生活污水处理方式为化粪池处理后用于站内绿化，不外排。	符合
	5	生态环境	输变电建设项目在设计过程中应按照避让、减缓、恢复的次序提出生态影响防护与恢复的措施。	本工程在已建变电站原征地范围内增容改造及扩建，不新增用地，对生态环境影响较小。	符合
	6	运行	变电工程运行过程中产生的变压器油、高抗油等矿物油应进行回收处理。废矿物油和废铅酸蓄电池作为危险废物应交由有资质的单位回收处理，严禁随意丢弃。不能立即回收处理	变电站运行过程产生废变压器油、废旧蓄电池委托具有相应资质处理机构进行妥善处理。	符合

		的应暂存在危险废物暂存间或暂存区。		
	7	针对变电工程站内可能发生的突发环境事件，应按照 HJ169 等国家有关规定制定突发环境事件应急预案，并定期演练。	本项目为主变扩建工程，存在的环境风险主要为事故油池泄漏风险，根据要求编制相关突发环境事件应急预案。	符合
综上所述，本项目与《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ1113-2020）中相关技术要求相符。 6、与国家产业政策符合性分析 本工程属《产业结构调整指导目录（2019 年本）》及中华人民共和国国家发展和改革委员会令第 49 号《国家发展改革委关于修改〈产业结构调整指导目录（2019 年本）〉的决定》中的“电网改造与建设”类项目，为鼓励类项目，符合国家产业政策。				

二、建设内容

地理位置	湛江110千伏长山站扩建第二台主变工程变电站位于湛江市廉江市长山镇勿曲村，站址北面、东面均为林地，南面为空地，西面紧邻县道X667。站址中心坐标：E110°00'34.557"；N21°45'42.927"。 项目地理位置示意图见附图 1。																																																							
项目组成及规模	1、工程概况 (1) 建设内容 本项目为湛江110千伏长山站扩建第二台主变工程,采用户外布置(主变户外布置、户外AIS布置)，110kV长山站现有1台主变，主变容量为1×20MVA，现有110kV架空出线3回（至110kV长山光伏站1回，至110kV青平站1回，至110kV石岭站1回）。本期扩建1台#2主变，扩建主变容量为40MVA，无新增110kV出线。本次扩建情况与现状情况具体见表2-1。 表 2-1 本工程建设规模一览表 <table><tr><th>工程分类</th><th colspan="4">工程内容</th></tr><tr><td rowspan="4">主体工程</td><td>项目</td><td>现状规模</td><td>本期建设规模</td><td>终期规模</td></tr><tr><td>主变压器台数及容量</td><td>1×20MVA</td><td>1×40MVA</td><td>3×40MVA</td></tr><tr><td>110kV 出线</td><td>3 回</td><td>本期无新建 110kV 线路</td><td>4 回</td></tr><tr><td>并联电容器</td><td>2×2MVar</td><td>2×5MVar</td><td>3×（2×5）MVar</td></tr><tr><td rowspan="2">公用工程</td><td>供水系统</td><td colspan="3">依托原有，由市政管网供给</td></tr><tr><td>供电系统</td><td colspan="3">依托原有，由市政电网供给</td></tr><tr><td rowspan="3">环保工程</td><td>排水系统</td><td colspan="3">依托原有化粪池，生活污水经化粪池处理后用于站内绿化，不外排。</td></tr><tr><td>固废处理</td><td colspan="3">本期主变扩建不新增蓄电池，不增加废蓄电池产生量；不新增人员配额，故不增加生活垃圾量。</td></tr><tr><td>事故油池</td><td colspan="3">变电站场地南侧已建成 1 座事故油池，事故油池储油量为 45m³。事故废油交由有相应危废资质的单位处理。</td></tr><tr><td>依托工程</td><td colspan="4">依托变电站前期已建进站道路、给排水系统、供电系统、化粪池、固废收集系统、事故油池、综合楼等。</td></tr></table> (2) 主要电气设备 表 2-2 主要电气设备一览表 <table><tr><th>设备</th><th>参数</th></tr><tr><td>110kV 变压器</td><td>型号：SZ11-40000/110 容量：40MVA 额定电压：110±8×1.25%/11kV 接线组别：YN，d11 阻抗电压：Ud=10.5% 冷却方式：ONAN</td></tr><tr><td>110kV AIS</td><td>断路器：SF6 型，单断口，3150A，40kA，100kA 隔离开关：型式：双柱水平开启式，左接地；额定电流：3150A、</td></tr></table>	工程分类	工程内容				主体工程	项目	现状规模	本期建设规模	终期规模	主变压器台数及容量	1×20MVA	1×40MVA	3×40MVA	110kV 出线	3 回	本期无新建 110kV 线路	4 回	并联电容器	2×2MVar	2×5MVar	3×（2×5）MVar	公用工程	供水系统	依托原有，由市政管网供给			供电系统	依托原有，由市政电网供给			环保工程	排水系统	依托原有化粪池，生活污水经化粪池处理后用于站内绿化，不外排。			固废处理	本期主变扩建不新增蓄电池，不增加废蓄电池产生量；不新增人员配额，故不增加生活垃圾量。			事故油池	变电站场地南侧已建成 1 座事故油池，事故油池储油量为 45m³。事故废油交由有相应危废资质的单位处理。			依托工程	依托变电站前期已建进站道路、给排水系统、供电系统、化粪池、固废收集系统、事故油池、综合楼等。				设备	参数	110kV 变压器	型号：SZ11-40000/110 容量：40MVA 额定电压：110±8×1.25%/11kV 接线组别：YN，d11 阻抗电压：Ud=10.5% 冷却方式：ONAN	110kV AIS	断路器：SF6 型，单断口，3150A，40kA，100kA 隔离开关：型式：双柱水平开启式，左接地；额定电流：3150A、
	工程分类	工程内容																																																						
	主体工程	项目	现状规模	本期建设规模	终期规模																																																			
		主变压器台数及容量	1×20MVA	1×40MVA	3×40MVA																																																			
		110kV 出线	3 回	本期无新建 110kV 线路	4 回																																																			
		并联电容器	2×2MVar	2×5MVar	3×（2×5）MVar																																																			
	公用工程	供水系统	依托原有，由市政管网供给																																																					
		供电系统	依托原有，由市政电网供给																																																					
	环保工程	排水系统	依托原有化粪池，生活污水经化粪池处理后用于站内绿化，不外排。																																																					
		固废处理	本期主变扩建不新增蓄电池，不增加废蓄电池产生量；不新增人员配额，故不增加生活垃圾量。																																																					
事故油池		变电站场地南侧已建成 1 座事故油池，事故油池储油量为 45m³。事故废油交由有相应危废资质的单位处理。																																																						
依托工程	依托变电站前期已建进站道路、给排水系统、供电系统、化粪池、固废收集系统、事故油池、综合楼等。																																																							
设备	参数																																																							
110kV 变压器	型号：SZ11-40000/110 容量：40MVA 额定电压：110±8×1.25%/11kV 接线组别：YN，d11 阻抗电压：Ud=10.5% 冷却方式：ONAN																																																							
110kV AIS	断路器：SF6 型，单断口，3150A，40kA，100kA 隔离开关：型式：双柱水平开启式，左接地；额定电流：3150A、																																																							

	40kA、100kA 电流互感器：主变间隔：2x400/1A；5P40/5P40/5P40/5P40/0.5S/0.2S 20/20/20/20/10/10VA 避雷器：YH10W-108/281
10kV 开关柜	真空断路器：12kV 3150A 31.5kA； 上隔离开关：GN30-12Q 3150A，31.5kA； 下隔离开关：GN30-12Q 3150A，31.5kA； 10kV 电流互感器：4000/1A； 带电显示器：GSNE1； 显温/湿度控制器； 开关柜配红外测温玻璃窗口。
10kV 无功补偿设备	TBB10-5010/334AKW，每套包括： 接地开关：JW12-12/1250-4，四极 避雷器：YH5WR-17/45 放电线圈：FDGQ3-1-2.5/11/√3-W 电容器：BAM11/√3-334-1W 围栏、端子箱、铜排及支柱绝缘子等
10kV 串联电抗器	CKDK-10/84-5

（3）事故油池

110 千伏长山站场地南侧设有地下事故油池一座，事故油池容积为 45m³。本项目拟建设的最大单台设备主变容量为 40MVA，主变储油的重量约为 13.2t，变压器油密度 895kg/m³，有效体积约为 14.7m³。可以满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）中“6.7.8 户外单台油量为 1000kg 以上的电气设备，应设置贮油或挡油设施，其容积宜按设备油量的 20%设计，并能将事故油排至总事故贮油池。总事故贮油池的容量应按其接入的油量最大的一台设备确定，并设置油水分离装置”要求。

（4）给排水

110 千伏长山站前期已经设有给水系统，并满足规范、使用和扩建要求，本期无需增加给水系统；站内排水采用雨污分流和污废合流的方式进行，生活污水经化粪池处理后用于站内绿化，不外排，站区雨水经站内雨水系统收集后排入雨水管网。

（5）消防

消防给水系统由水源（市政给水），给水管网等组成，本期消防给水系统无需扩建，满足要求。

2、本期主变扩建工程与现有工程环保设施的依托可行性

（1）生活污水处理的可行性

110kV 长山变电站在前期建设时已在站内设置了化粪池，用于处理变电站值守人员产生的生活污水，生活污水经站内化粪池处理后用于站内绿化，不外排。本期工程将不增加变电站的人员，因此现有的污水处理设施能够满足主变扩建后站内的生活污水处理的要求。

	(2) 生活垃圾处理的可行性 本项目变电站站址内设置了垃圾桶，用于收集值守人员产生的生活垃圾，收集后交由环卫部门清理外运。本期主变扩建完成后，将不增加变电站的人员，因此，现有生活垃圾处理设施和方式能满足项目扩建后的要求。 (3) 水土保持措施的可行性 110kV 长山变电站前期工程已对场内的部分区域进行了硬化，站内道路均进行了有效的水泥硬化处理，并设置了雨水排放沟渠等，能在一定程度上减少粉尘的产生及防止水土流失和雨水冲刷。 3、工作制度 扩建后的变电站无人值班有人值守，不新增值班人员，值守人员 1 人，24 小时值守。
总平面及现场布置	1、变电站总平面布置 110kV 长山变电站是一座 110kV 户外常规变电站。全站呈“一”字形三列式布置，依次为 110kV 户外配电装置、主变、配电装置楼，配电装置楼、主变位于场地西侧，110kV 配电装置场地位于站区东侧，东西侧之间为站内道路相隔，进站大门位于站区西南侧。主变架空进线，110kV 架空向东出线，10kV 电缆出线。地下事故油池位于场地南侧，消防水池及泵房位于场地西南侧，电容器组位于场地东南侧，化粪池位于变电站场地西侧。电气总平面布置见附图 6。 2、施工总布置方案 变电站主变扩建施工在原征地范围内进行，施工用地设置在征地范围内，站外不涉及施工占地，进站道路及周边路网已经建成，本期可沿用前期已建成的进站道路。站区围墙内有空余场地可作施工场地，不需向外租地。施工用电、用水便利，可就近采用站内相关设施。 3、工程占地及土石方 本次变电站主变扩建在原有征地范围内进行，本期不新增用地，施工材料可堆放于变电站征地范围内，站外不涉及施工占地。整个场地的挖方土方量约 1200 立方米，余土就地平衡。
施工方案	1、施工工艺流程及产污环节 本项目变电站主变扩建施工工艺流程及产污环节见图 2-1。

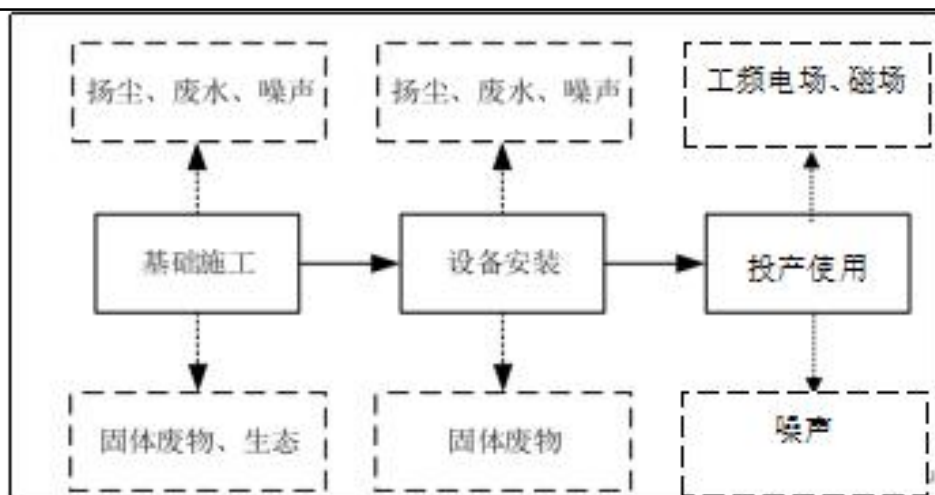


图 2-1 变电站扩建流程图

2、变电站主变扩建工程

本项目扩建#2 主变位置在前期已进行地基处理，本期#2 主变扩建利用原预留位置，新建主变基础和主变构架。施工工艺主要包括主变等基础及电气设备安装阶段。主变及电气设备一般采用吊车施工安装。在用吊车吊运装卸时，除一般平稳轻起轻落外，尚需严格按厂家设备安装及施工技术要求进行安装。

3、施工组织

（1）施工用水及施工电源

本期工程施工用水、用电均可直接由站内给水系统及用电系统直接接入使用。

（2）建筑材料供应

根据主体工程设计，施工所需要的钢材、水泥、黄沙、石料等建筑材料均向附近的正规建材单位购买。

（3）交通运输

进站道路前期已经建设完成，满足本期扩建主变运输要求。站外施工道路利用前期原进站道路，场地内施工道路利用原站内道路，其宽度、转弯半径满足本期施工需要。

4、建设周期

本项目拟定为 2024 年 6 月开工，于 2024 年 12 月投运，建设周期为 6 个月。

其他

/

三、生态环境现状、保护目标及评价标准

生态环境现状	1、生态环境现状 (1) 主体功能区划 根据《广东省人民政府关于印发广东省主体功能区规划的通知》（粤府〔2012〕120号），广东省陆地国土空间划分为优化开发、重点开发、生态发展（即限制开发，下同）和禁止开发四类主体功能区域，并明确了这四类主体功能区的地域范围、功能定位、发展方向及目标、开发指引，以及区域政策和绩效考核等方面的保障措施。 本项目变电站位于湛江市廉江市长山镇。项目所在地属于国家重点开发区，不属于禁止开发区域。本项目与广东省主体功能区划的位置关系见图 3-1。 图 3-1 本项目与广东省主体功能区划的位置关系图 (2) 生态功能区划 根据《广东省环境保护规划纲要(2006-2020)》，本项目所在区域属于 E5-3-1 中廉江北部丘陵水源涵养与农林复合水土保持生态功能区。本项目与广东省生态功能区划的位置关系见图 3-2。
--------	--



图3-2 本项目与广东省生态功能区划的位置关系图

(3) 生态环境现状

110kV长山变电站站址位于湛江市廉江市长山镇勿曲村附近，站址西侧紧邻县道X677，站址东侧、北侧区域多为林地，站址南侧多为空地，四周地形较为平坦。周边陆生动物主要以一些常见种类为主，比如鼠类、鸟类，无古、大、珍、奇树种，无濒危植物、古树名木和文物古迹；也未发现濒危、珍稀类动物，也没有陆生野生动物保护区，未发现明显的水土流失等问题。变电站现状照片见图3-3。

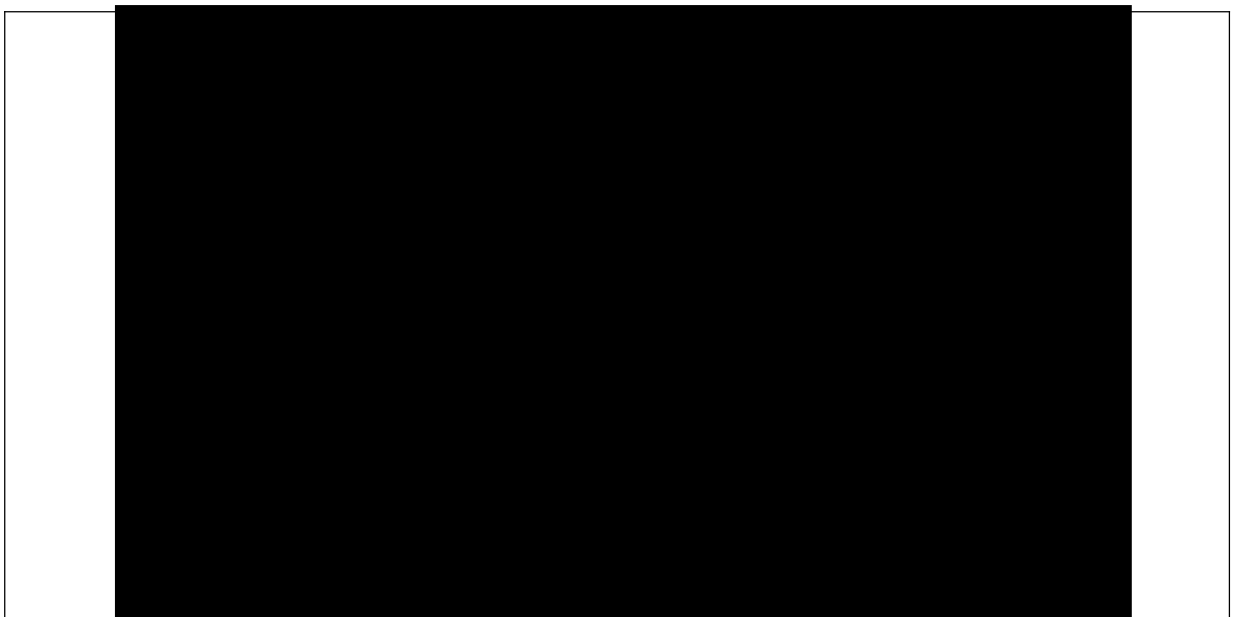


图 3-3 变电站现状照片

2、环境功能区划

(1) 大气环境功能区

本项目工程所在区域涉及环境空气质量二类功能区，执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）及其修改单中二级标准。

(2) 水环境功能区

本项目附近水体为长青水库，根据《广东省地表水功能区划》（粤环〔2011〕14号），长青水库执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中Ⅱ类标准。

(3) 声环境功能区

参照《湛江市县（市）声环境功能区划》（2022年）规定，本项目变电站属于2类声功能区。变电站四周执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中2类标准。

本项目所在地环境功能属性见表3-1。

表3-1 建设项目所在地环境功能属性表

编号	环境功能区划名称	所属类别或是否属于该功能区划
1	水环境功能区划	执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）Ⅱ类水质标准。
2	环境空气质量功能区划	二类区，执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）及修改单中二级标准。
3	声环境功能区划	2类，执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中2类标准。
4	基本农田保护区	否
5	自然保护区	否
6	饮用水源保护区	否
9	生态红线保护区	否
10	风景名胜区分区	否

3、环境质量现状

(1) 环境空气质量现状

本项目位于环境空气质量二类功能区，执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）及其修改单中二级标准。

根据湛江市生态环境局公布的《湛江市生态环境质量年报简报（2022年）》（https://www.zhanjiang.gov.cn/sthjj/gkmlpt/content/1/1738/mpost_1738862.html#294）摘取2022年湛江市大气环境质量情况见表3-2。

表3-2 2022 湛江市环境空气质量主要指标（单位：μg/m³）

污染物	年评价指标	现状浓度	二级标准值	占标率（%）	达标情况
SO ₂	年平均质量浓度	9	60	15.0	达标
NO ₂		12	40	30.0	达标

PM _{2.5}		21	35	60.0	达标
PM ₁₀		32	70	45.7	达标
CO	日平均第 95 百分位数质量浓度	800	4000	20.0	达标
O ₃	日最大 8 小时平均第 90 百分位数	138	160	86.3	达标

由上表可知，湛江市大气污染物 SO₂、NO₂、PM₁₀、PM_{2.5}、CO 和 O₃ 现状浓度符合《环境空气质量标准》（GB3095-2012）及其修改单二级标准，项目所在地环境空气为达标区。

（2）水环境质量现状

本项目变电站附近水体是长青水库，根据《关于印发<广东省地表水环境功能区划>的通知》（粤环〔2011〕14 号），长青水库水质执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）II类标准。

为了解项目所在区域水环境质量现状，本项目引用湛江市生态环境局公布的《湛江市生态环境质量年报简报（2022 年）》公布的湛江市湖库环境质量数据，具体监测数据如下表。

表 3-3 2022 湛江市长青水库监测结果一览表

监测水体名称	断面名称	水环境功能区目标	断面水质	水体水质
长青水库	岭背下	II类	IV类	IV类
	仙人域	II类	IV类	IV类

注：长青水库岭背下、仙人域为 2022 年新增省考点位

根据现状监测数据，长青水库断面水质、水体水质均为IV类，属于中度污染，远低于水环境功能区II类水质目标。根据《湛江市生态环境质量年报简报（2022 年）》分析，长青水库水质超标因子主要包括高锰酸盐指数、化学需氧量、生化需氧量以及总磷，总体呈现中度富营养状态。

（3）声环境质量现状

本项目变电站位于 2 类声功能区，执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准。

1、测量仪器

本项目声环境现状监测仪器及校准仪器见表 3-4、3-5。

表 3-4 声环境现状监测仪器

名称	规格型号	出厂编号	测量范围	证书有效期	检定证书编号	检定单位
多功能声级计	HS6288E (F228)	09019064	30~130dB(A)	2023.7.12~2024.7.11	RG2300000272	江西省检验检测认证总院计量科学

						研究院
--	--	--	--	--	--	-----

表 3-5 声校准器技术参数一览表

仪器名称	仪器编号	出厂编号	检定日期	检定单位
声校准器	F139	19012021	2023.3.9	上海市计量测试技术研究院

2、监测环境条件

表 3-6 监测环境条件一览表

监测时间	天气情况	温度 (°C)	相对湿度 (%)	风速 m/s
2023 年 9 月 20 日	晴	24.7~31.6	52.2~61.9	<2.0

3、监测方法及监测布点

监测方法：按《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）中的监测方法进行。

监测布点：变电站四周围墙外 1m。监测布点详见附图 7。

4、测量结果

本项目声环境现状监测结果见表 3-7。

表 3-7 本项目噪声现状监测结果

点位编号	点位描述	噪声测量值 dB (A)		备注
		昼间	夜间	
N1	110 千伏长山站北侧围墙外 1m	49	44	2 类
N2	110 千伏长山站东侧围墙外 1m	45	40	2 类
N3	110 千伏长山站南侧围墙外 1m	46	41	2 类
N4	110 千伏长山站西侧围墙外 1m	54	46	2 类
标准限值		60	50	2 类

由表 3-7 可知，本项目变电站站址四周噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 2 类标准。

（4）电磁环境现状

监测单位于 2023 年 9 月 20 日对本项目变电站站址四周工频电磁场进行了现状测量，本项目变电站四周监测点工频电场强度、工频磁感应强度现状测值分别为 0.73~13.56V/m 和 0.054~0.187μT，所有测点工频电场强度、工频磁场强度低于《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中频率为 50Hz 时工频电场强度为 4000V/m、工频磁感应强度为 100μT 的公众曝露控制限值。

电磁环境现状监测与评价的具体内容见：电磁环境影响专题评价。

（5）地下水环境质量现状

根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016）附录 A，本项目为“E 电

	力”“35、送（输）变电工程”中“其他（不含 100 千伏以下）”项目，为IV类地下水环境影响评价项目。根据该导则 4.1 一般性原则，IV类建设项目不开展地下水环境影响评价，因此本项目不开展地下水环境质量现状评价。 （6）土壤环境质量现状 根据《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ964-2018）附录 A，本项目属于“电力热力燃气及水生产和供应业”中其他类，为IV类土壤环境影响评价项目，根据该导则 4.2 要求，IV类建设项目可不开展土壤环境影响评价，因此本项目不开展土壤环境质量现状评价。
与项目有关的原有环境污染和生态破坏问题	110 千伏长山变电站采用户外布置（主变户外布置、AIS 户外布置），变电站站内现有 1 台主变，主变容量为 1×20MVA，现有 110kV 架空出线 3 回（至 110kV 长山光伏电站 1 回，至 110kV 青平站 1 回，至 110kV 石岭站 1 回）。  #1 主变压器  #2 主变压器预留位置  事故油池  配电装置楼



图 3-4 110kV 长山站现状照片

1、与项目有关的原有污染情况

与本项目有关的原有污染源主要是现有变电站变压器等电气设备产生的电磁环境影响、噪声影响、变电站人员生活污水及固体废物影响等。

(1) 电磁环境影响

根据现状调查变电站四周工频电场强度、工频磁感应强度现状测值为 0.73~13.56V/m 和 0.054~0.187 μ T，低于《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）：工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 μ T 的公众曝露限值要求。

(2) 噪声影响

根据现状监测结果可知，110 千伏长山变电站厂界噪声的监测值为昼间 46~54dB(A)，夜间 40~46dB(A)，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值。

(3) 废水影响

变电站运行期污水主要来自工作人员生活污水，无生产废水。生活污水经化粪池处理后用于站内绿化，不外排。

(4) 固体废物影响

变电站固体废物主要为工作人员的生活垃圾，定期更换产生的废蓄电池和事故产生的废变压器油，其中废变压器油、废铅蓄电池属于危险废物。110 千伏长山变电站环境风险主要来源于事故状态下变压器油的泄漏。在主变压器下设储油坑，坑内铺设卵石层，容积为主变压器油量的 20%，池底设有排油管，能将事故油排至事故油池中，站区内现有能容纳单台变压器油量 100%体积的事故油池（有效容积约 45m³），通过事故排油管与变压器相连，以便在事故并失控情况下，泄漏的变压器油经事故排油管自流进入总事故油池，确保变压器油不会溢流外环境。目前未发生变压器油泄漏至外环境事故。

生态环境保护目标

2、环保手续履行情况

110 千伏长山变电站工程于 2018 年建成投运。2010 年 11 月 3 日湛江市环境保护局以湛环建[2010]231 号文对《110kV 湛江廉江勿曲输变电工程建设项目环境影响报告表》（长山变电站原名勿曲变电站）予以批复，2018 年 12 月 24 日湛江市环境保护局出具了《关于湛江 110kV 长山输变电工程项目竣工噪声、固体废物污染防治设施验收意见的函》（湛环审[2018]071 号），工程竣工环境保护验收合格。详见附件 2、附件 3。

3、变电站主要环境问题情况

110 千伏长山变电站厂界电磁环境满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）限值要求；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）2 类标准限值要求；变电站人员生活污水经化粪池处理后用于站内绿化，不外排；值守人员生活垃圾经集中收集后交由城市管理部门处理；站区内现有能容纳单台变压器油量 100% 体积的事故油池（有效容积约 45m³），目前未发生变压器油泄漏至外环境事故。110 千伏长山变电站运行良好，未出现过电磁、噪声、水环境等环境污染问题。

1、评价因子、评价等级、评价范围

根据生态环境部令第 16 号《建设项目环境影响评价分类管理名录》（2021 版）的有关规定，本工程属于电压等级为 330kV 以下类别，应编制环境影响报告表。同时，根据《建设项目环境影响评价技术导则 总纲》（HJ2.1-2016）、《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020）、《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021）、《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022）的要求，确定本项目的环境影响评价范围、评价重点及评价因子如下：

（1）评价因子

本项目主要环境影响评价因子见表 3-8。

表 3-8 本项目主要环境影响评价因子

评价阶段	评价项目	现状及预测评价因子	单位
施工期	声环境	昼间、夜间等效声级，Leq	dB（A）
	生态环境	生态系统及其生物因子、非生物因子	——
	地表水环境	pH、COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N、石油类	mg/L
运营期	电磁环境	工频电场	kV/m
		工频磁场	μT
	声环境	昼间、夜间等效声级，Leq	dB（A）
	地表水环境	pH、COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N、石油类	mg/L

（2）评价等级及评价范围

各环境要素的评价等级及范围见表 3-9。

表 3-9 各环境要素的评价等级及评价范围

环境要素	判定依据	评价等级	评价范围
电磁环境	110 千伏长山变电站户外布置。	二级	变电站站界外 30m
生态环境	本项目不涉及《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022）6.1.2 中的 a)、b)、c)、d)、e)、f)情况	三级	变电站站界外 500m
声环境	①建设项目所处的声功能区为 2 类； ②评价范围内敏感目标噪声级增高量 3dB（A）以下，且受影响人口数变化不大。	二级	站界外 50m
地表水	本项目变电站站内无工业废水产生，生活污水采用化粪池处理，定期清掏不外排。	不排放	简单分析

注：根据《环境影响评价技术导则声环境》（HJ2.4-2021）“5.2 评价范围”，声环境影响评价等级为二、三级时评价范围可根据建设项目所在区域和相邻区域的声环境功能区类别及敏感目标等实际情况适当缩小；参考《建设项目环境影响报告表编制技术指南（污染影响类）（试行）》中“明确厂界外 50 米范围内声环境保护目标”。因此，本项目变电站声评价范围定为站界外 50m。

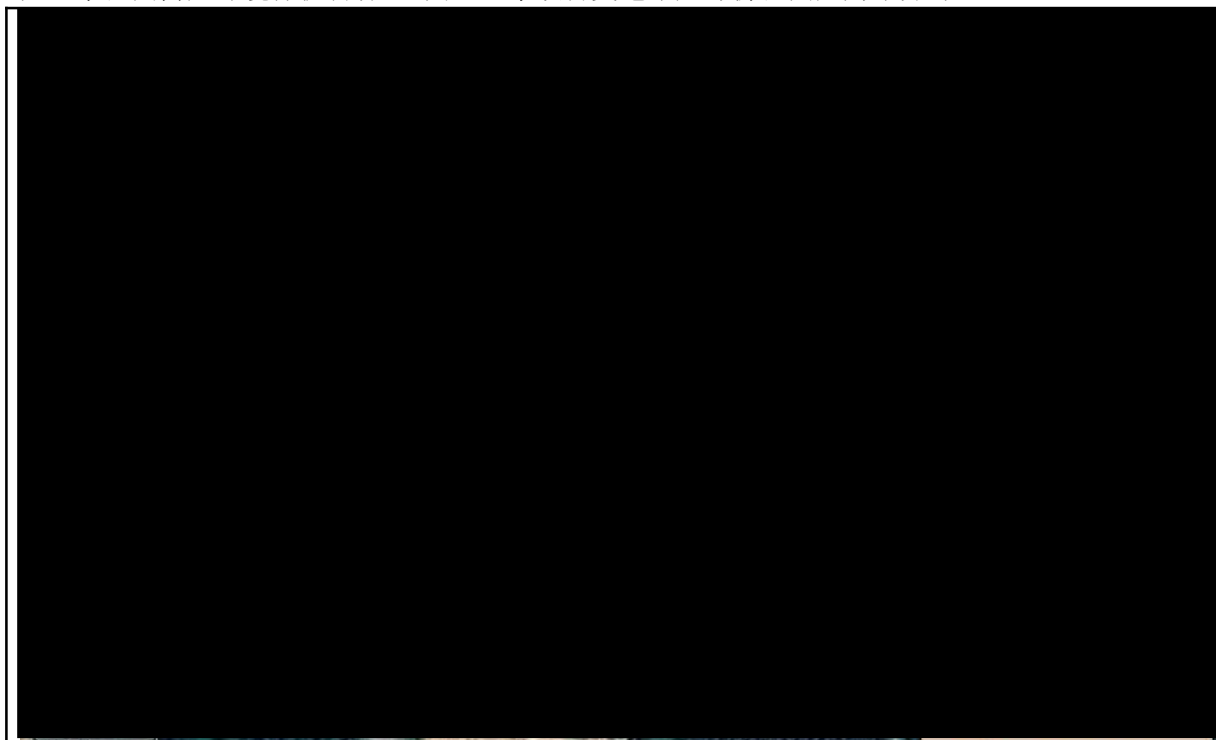


图 3-5 本项目变电站评价范围示意图

2、环境保护目标

（1）生态环境保护目标

本工程不涉及《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022）中规定的生态敏感区（包括法定生态保护区域、重要生境以及其他具有重要生态功能、对保护生物多样性具有重要意义的区域）。

（2）电磁及声环境保护目标

本项目变电站站址评价范围内不存在电磁及声环境保护目标。

评价标准	1、环境质量标准 (1) 环境空气执行《环境空气质量标准》(GB3095-2012)及其修改单中二级标准。 (2) 地表水执行《地表水环境质量标准》(GB3838-2002) II类标准。 (3) 本项目变电站四周执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)中 2 类标准。 (4) 工频电场强度和工频磁感应强度执行《电磁环境控制限值》(GB8702-2014) 频率为 50Hz 时, 工频电场强度 4000V/m, 工频磁感应强度 100μT 的公众曝露控制限值要求。 2、污染物排放标准 (1) 施工期废气排放执行广东省《大气污染物排放限值》(DB44/27-2001) 第二时段标准无组织排放监控浓度限值标准(颗粒物$\leq$1.0mg/m³, NO_x$\leq$0.12mg/m³, CO$\leq$8mg/m³)。 (2) 施工期厂界噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)(昼间 70dB(A), 夜间 55dB(A)); 营运期 110kV 长山站厂界噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准(昼间 60dB(A), 夜间 50dB(A))。 (3) 一般工业固体废物贮存、处置过程执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB18599-2020)。
其他	本项目不涉及总量控制指标。

四、生态环境影响分析

施工期生态环境影响分析	1、施工期大气环境影响分析 (1) 废气污染源 本项目施工期对环境空气造成影响的因素主要是施工扬尘污染及运输车辆、施工机械产生的尾气。 项目施工扬尘主要来自自主变基础、电容器基础等建设时开挖、粉状建筑材料(如水泥、石灰等)的装卸、拉运粉状材料及土石方、施工粉状材料的随意堆放和土方临时堆存、车辆在道路上行走等。扬尘源多且分散,源高一般在 15m 以下,属无组织排放。施工扬尘产生量受施工方式、设备、气候等因素制约,产生的随机性和波动性大。若遇久旱无雨的大风天气,扬尘污染更为突出。施工开挖、车辆运输等产生的粉尘短期内将使局部区域内空气中的 TSP 明显增加。 各类燃油机械施工作业、机动车物料运输等过程中排出各类燃油废气,主要污染物为 CO、NO_x、烟尘。施工机械废气主要是 CO、碳氢化合物等,其产生量及废气中污染物浓度视其使用频率及发动机对燃料的燃烧情况而异。 (2) 施工期废气影响分析 工程施工时,由于土石方的开挖造成土地裸露,产生局部二次扬尘,工地周边颗粒物浓度要高于其它地方水平,且一般呈现施工工地下风向>施工工地内>施工工地上风向状态。此外,工地装卸、堆放材料及施工过程中由于地面干燥松散由风吹所引起的扬尘,也会增加空气中颗粒物含量,但若及时对场地进行洒水,扬尘量一般可减少 25%-75%左右。同时,及早采取围挡措施亦可有效减少扬尘扩散,一般当风速为 2.5m/s 时,可使影响距离缩短 40%左右,有效降低了对环境的影响,且随着工程的结束即可恢复。此外,大件设备及其他设备材料的运输,可能会使所经道路产生扬尘问题,如运输材料过程中由于公路凹凸不平或装运过于饱满等原因造成的抛洒以及运行车辆尾部卷扬造成的道路扬尘等,但该扬尘问题只是暂时的和流动的,在采取密闭、冲洗车辆轮胎等措施后可有效降低扬尘问题,且当建设期结束,此问题亦会消失。 施工机械废气属低架点源无组织排放性质,具有间断性产生、产生量较小、产生点相对分散、易被稀释扩散等特点。故一般情况下,施工机械和运输车辆所产生污染在空气中经自然扩散和稀释后,对评价区域的空气环境质量影响不大。 2、施工期水环境影响分析
-------------	---

本项目施工期废水主要为少量施工废水及施工人员的生活污水。

其中施工废水主要包括雨水冲刷开挖土方及裸露场地产生的泥水，砂石料加工水、施工机械和进出车辆的冲洗水。在施工场地内构筑相应的集水沉沙池和排水沟以收集地表径流和施工过程产生的废水，经过沉沙预处理后可回用或用于场地洒水降尘。施工工人租住周边居民房屋内，不设施工营地，产生的生活污水利用租住房屋已有污水处理系统处理，不外排。

综上，项目施工期废水对周边水环境产生的影响较小。

3、施工期声环境影响分析

(1) 噪声源

本项目施工期噪声主要来自变电站主变基础开挖施工时各种施工机械设备产生的噪声，施工主要机械有混凝土搅拌车、推土机、挖掘机等。根据《环境噪声与振动控制工程技术导则》（HJ 2034-2013），常见施工设备的声源声压级见表 4-1。

表 4-1 施工期常见施工设备声源声压级

单位：dB（A）

序号	施工设备名称	距离声源 5m
1	液压挖掘机	82~90
2	推土机	83~88
3	重型运输车	82~90
4	静力压桩机	70~75
5	商砼搅拌车	85~90
6	混凝土振捣器	80~88
7	空压机	88~92

(2) 施工期噪声影响分析

施工期噪声预测计算公式如下：

$$L_2 = L_1 - 20 \lg \frac{r_2}{r_1}$$

式中， L_1 、 L_2 —为与声源相距 r_1 、 r_2 处的施工噪声级，dB（A）。

本次主变扩建工程在变电站内预留地块进行，变电站四周有 2.5m 高围墙边界（围墙隔声量取 10dB(A)），施工设备与施工场界（围墙边界）最近距离约 15m，在不采取任何噪声污染防治措施情况下施工期间各施工设备的噪声（取最大值）随距离的衰减变化情况（已考虑围墙隔声量），具体结果详见表 4-2。

表 4-2 施工场界噪声贡献值预测表

单位: dB (A)

施工机械	施工场界外不同距离								达标距离(m)	
	0m	10m	20m	30m	40m	50m	60m	70m	昼间	夜间
液压挖掘机	70	66	63	61	59	58	56	55	0	/
推土机	68	64	61	59	57	56	54	53	0	/
重型运输车	70	66	63	61	59	58	56	55	0	/
静力压桩机	55	51	48	46	44	43	41	40	0	/
商砼搅拌车	70	66	63	61	59	58	56	55	0	/
混凝土振捣器	68	64	61	59	57	56	54	53	0	/
空压机	72	68	65	63	61	60	58	57	5	/
合计	78	74	71	69	67	66	64	63	25	/

由表 4-2 可知,在不采取任何措施的情况下,施工期间施工场界处的主要噪声源等效声级叠加值昼间在 25m 可以达到《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)的限值要求(昼间 70dB(A)),项目夜间不施工。本项目变电站设有 2.5m 高的围墙,各施工设备等效声级叠加对周围声环境的影响程度见表 4-3。

表 4-3 施工区施工噪声贡献值预测表

预测噪声值 Leq/dB (A)	75	70	65	60	55	50	45
距离围墙预测距离 (m)	7	25	56	111	208	382	691
施工场界标准 (dB (A))	昼间: 70 (dB (A)) ; 夜间 55 (dB (A))						

由表 4-3 可知,施工区昼间施工噪声在距离施工机械 25m 处可达到《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB 12523-2011)昼间限值要求。

现场踏勘可知,本项目变电站评价范围内不存在声环境敏感目标,项目夜间不施工,且施工期较短,随着施工的结束影响消失。因此本项目施工噪声对变电站周边环境造成的影响较小。

4、施工期固体废物影响分析

施工期固体废物主要为施工产生的土石方、建筑垃圾以及施工人员的生活垃圾。

本项目扩建工程基础开挖方量为 1200m³,余土就地平衡;建筑垃圾由建设单位统一收集后委托相关部门处理。施工人员生活垃圾一并纳入其租住民房的垃圾收集处理系统。

综上,施工期固体废弃物排放是短期行为,施工期加强固废管理,及时、安全的处理施工垃圾,则施工期固体废物对环境影响较小。

5、施工期生态环境影响分析

项目不涉及生态保护红线,评价范围内无自然保护区、世界文化和自然遗产地

等特殊生态敏感区，不涉及国家级、省级珍稀保护野生动、植物集中生长或栖息区，自然生态环境良好。

本项目施工期对生态环境的影响主要表现在#2 主变扩建时开挖和施工临时占地对土地的扰动、植被的破坏以及水土流失的影响。

(1) 土地占用

本项目变电站#2 主变扩建占地为预留用地，主变扩建施工相对集中，为节约占地，将环境的影响减小到最小程度，本期工程施工场地均设置在已征地范围内，不额外新增临时用地。施工人员一般就近租用民房，不另行设置施工营地。

(2) 植被破坏

本次扩建#2 主变工程的场地已在前期工程中规划预留，#2 主变场地现状为站内绿化草地，施工期间将会对#2 主变基础附近的草地有一定的破坏。本次工程无新增输电线路，不会造成变电站外植被破坏。

(3) 水土流失影响

本次#2 主变扩建施工期间，由于设备材料运输和施工人员踩踏会破坏变电站内原有的土壤结构，若不采取积极措施，会使这部分土地的植物生长环境永久改变，进而引发水土流失。因此，施工结束后应及时恢复原有植被，防止水土流失。

(4) 生态环境影响分析小结

综上所述，工程施工期采取评价提出的各项环境保护措施后，施工期对生态环境造成的环境影响是短暂的、可逆的，随着施工期的结束而消失。建设单位应严格按照有关规定采取上述污染防治措施，加强监管，使本工程施工对周围环境造成的影响降到最低。

1、运营期工艺流程及产污环节

本项目运营期工艺流程及产污环节见图 4-1。

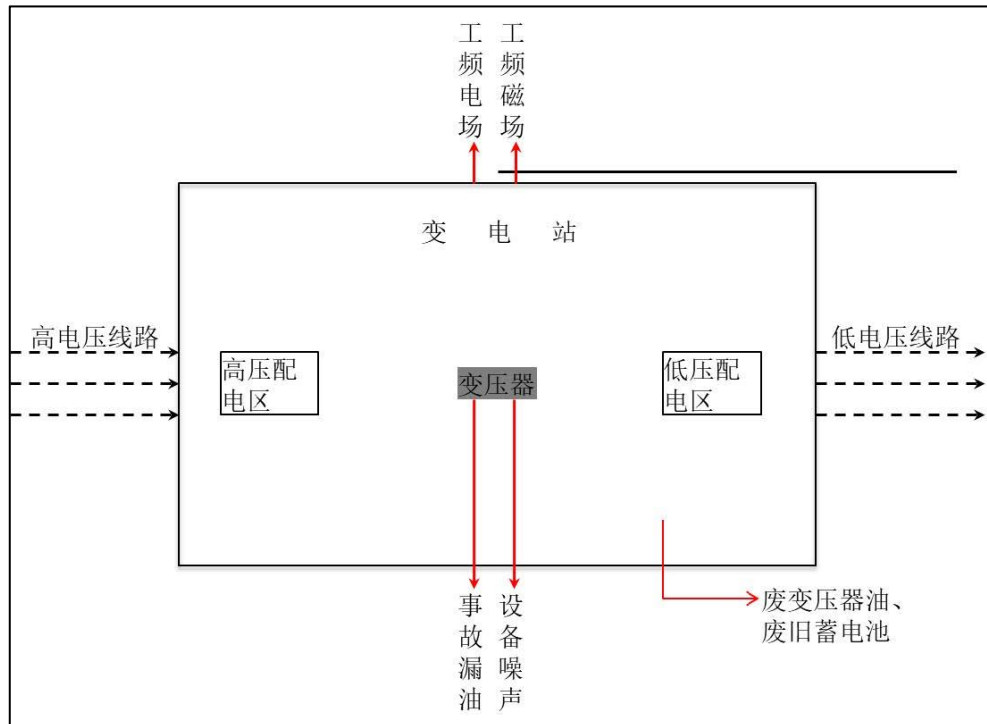


图 4-1 运营期工艺流程及产污环节示意图

本项目变电站扩建完成后，对环境产生的影响主要有工频电场、工频磁场、噪声、废水、固体废弃物和环境风险等。

2、运营期大气环境影响分析

本项目运营期无废气污染源，不会对周围大气环境产生影响。

3、运营期水环境影响分析

本站按无人值班变电站设计，站内设综合自动化系统，110 千伏长山变电站设有 1 名值守人员，生活用水参考广东省地方标准《用水定额第 3 部分：生活》（DB44/T1461.3-2021）中服务业用水定额（办公楼—无食堂和浴室），每人每年用水量为 28m³。排水量取用水量的 80%，则生活污水排放量 22.4m³/a。生活污水经化粪池处理后用于站内绿化，不外排。

综合上述，在落实上述防治措施情况下，项目对周边水环境产生的影响很小。

4、运营期声环境影响分析

110 千伏长山变电站运行期的噪声源主要来自变压器本体噪声。本次 110 千伏长山变电站运行期声环境影响采用模式预测的方法进行分析。

（1）预测模式

110 千伏长山变电站运行期的噪声源主要来自变压器本体噪声。110 千伏长山

变电站主变压器户外布置，按室外点声源方法计算预测点处的 A 声级；《环境影响评价技术导则-声环境》（HJ 2.4-2021）附录 A 规定了计算户外声传播衰减的工程法，本项目仅考虑几何发散衰减，具体理论计算公式如下：

噪声衰减公式：

$$L_A(r) = L_{Aref}(r_0) - 20\lg(r/r_0) - a(r - r_0)$$

式中：LA（r）—预测点的噪声 A 声压级（dB）；

LAref（r0）—参照基准点的噪声 A 声压级（dB）；

r—预测点到噪声源的距离（m）；

r0—参照点到噪声源的距离（m）；

a—空气吸收附加衰减系数。

噪声叠加公式：

$$L_{1+2} = 10\lg\left[10^{\frac{L_1}{10}} + 10^{\frac{L_2}{10}}\right]$$

式中：L1+2—预测点的噪声预测值（dB）；

L1—第 1 个声源的声级（dB）；

L2—第 2 个声源的声级（dB）；

（2）参数选取

110 千伏长山变电站运行期的噪声源主要来自变压器本体噪声。主变运行时发出的以 100Hz~400Hz 的低频稳态噪声为主。根据《变电站噪声控制技术导则》（DL/T1518-2016）附录 B 中表 B.1 110kV-1000kV 主变压器（高压电抗器）声压级、声功率计及频谱，110kV 油浸自冷式变压器（5.0m×4.0m×3.5m）正常运行时 1m 处 1/2 高度的声压级为 63.7dB（A），声功率级为 82.9dB（A）；本项目主变长度约 5.0m，主变距离厂界最小距离为 18.1m，远超过声源最大几何尺寸 2 倍，可将该声源近似为点声源。

本次采用环安科技有限公司研发噪声软件（噪声环境影响评价系统 NoiseSystem）进行变电站厂界噪声贡献值预测，根据本项目变电站电气平面布置图及声源，通过该预测软件，得到变电站各边界外 1m 处的预测值见表 4-5，等声线图见图 4-2。

表 4-4 变电站主变压器距边界最近距离 单位：m

主变	距站址北侧围墙	距站址东侧围墙	距站址南侧围墙	距站址西侧围墙
----	---------	---------	---------	---------

#2	31.4	43.8	39.7	18.1
----	------	------	------	------

本次采用环安科技有限公司研发噪声软件（噪声环境影响评价系统 Noise System）进行变电站厂界噪声贡献值预测，根据本项目变电站总平面图及声源，通过该预测软件，得到变电站各边界外 1m 处的预测贡献值见表 4-5，等声线图见图 4-2；变电站的总平面布置图见附图 6。

表 4-5 110 千伏长山变电站厂界噪声预测值 单位：dB（A）

预测点位置		贡献值	现状值		预测值		备注
			昼间	夜间	昼间	夜间	
110 千伏长山变电站	北侧围墙外 1m	17.5	49	44			/
	东侧围墙外 1m	13.7	45	40			/
	南侧围墙外 1m	14.1	46	41			/
	西侧围墙外 1m	9.9	54	46			/

根据理论预测可知，110 千伏长山变电站建成运行后，变电站四周围墙外 1m 昼间预测值为 46.0dB(A)~61.0dB(A)，夜间预测值为 40.0dB(A)~50.0dB(A)，符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值要求。

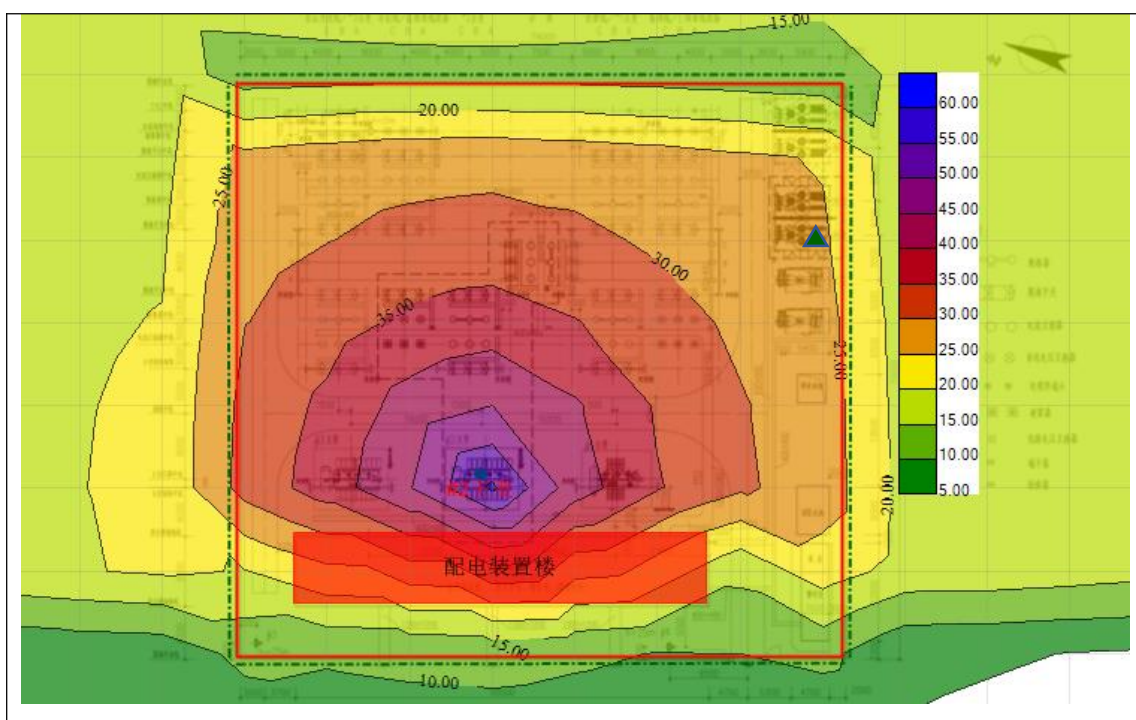


图 4-2 本项目变电站噪声预测等声值线图

因此，可以认为 110 千伏长山站扩建第二台主变工程变电站扩建后，其产生的噪声对周围声环境影响较小。

5、运营期电磁环境影响分析

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020）本项目变电站电磁环境影响评价等级为二级，变电站采用类比监测进行分析。本项目按照导则要求对电磁环境影响进行了专题评价，在此仅作结论性分析，具体评价见电磁环境影响评价专题。

通过类比分析 110 千伏虎圩#3 主变扩建工程监测数据，110kV 长山站扩建第二台主变工程建成投产后，长山变电站其对周围的工频电磁场影响均能满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）频率为 50Hz 时电场强度为 4000V/m、磁感应强度为 100μT 的公众暴露控制限值要求。

6、运营期固体废物影响分析

本项目产生的固体废物主要包括废变压器油、废旧蓄电池以及员工生活垃圾。

（1）废变压器油

废变压器油正常情况下不会产生，当变电站发生事故或者检修失控时将会产生。本项目拟建设的最大单台设备主变容量为 40MVA，主变储油的重量约为 13.2t，变压器油密度 895kg/m³，有效体积约为 14.7m³。为防止变压器油泄漏至外环境，本项目变电站主变区南侧现有一座有效容积为 45m³ 地下事故油池作为贮油设施，可以满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）中“6.7.8 户外单台油量为 1000kg 以上的电气设备，应设置贮油或挡油设施，其容积宜按设备油量的 20%设计，并能将事故油排至总事故贮油池。总事故贮油池的容量应按其接入的油量最大的一台设备确定，并设置油水分离装置”要求。

在事故发生并失控情况下，单台主变压器泄露的变压器油一次性最大产生量约为 13.2t，变压器油流经储油坑内铺设的卵石层（鹅卵石层可起到吸热、散热作用），并经事故排油管自流进入事故油池暂存，事故油交由具有相应危险废物处理资质的单位处置。

事故油池采用钢筋混凝土结构，剪力墙池壁。防渗防漏采用外贴外防方式，壁外侧采用水泥基防水涂料，聚合物防水砂浆，砖砌保护层。壁内侧采用防水砂浆。池壁采用抗渗混凝土，抗渗达到 P6 级。

（2）废旧蓄电池

本项目变电站铅酸蓄电池使用寿命一般为 10 年，达到使用寿命后则产生报废蓄电池，更换的蓄电池合计约为 0.15t。

根据《国家危险废物名录（2021 年版）》变电站产生的废变压器油、废旧蓄电池属于危险废物。项目产生的危险废物情况汇总见表 4-6 所示。

表 4-6 危险废物情况汇总表

序号	危险废物名称	危险废物类别	危险废物代码	产生量	产生工序及装置	形态	主要成分	有害成分	产废周期	危险特性	污染防治措施
1	废变压器油	HW08 废矿物	900-220-08	13.2t（单	发生事故或者	液态	烷烃，环烷族饱和	烷烃，环烷族饱和	在发生事	T，I	经储油坑内铺设的

		油与含矿物油废物 非特定行业		台事故最大排放量)	检修失控时		烃, 芳香族不饱和烃等化合物	烃, 芳香族不饱和烃等化合物	故或者检修失控时		卵石层并经事故排油管自流进入事故油池, 交由有相应资质的单位处置
2	废旧蓄电池	HW31 含铅废物 非特定行业	900-052-31	0.15t (单次更换量)	报废更换时	固态	PbSO ₄ 、PbO ₂	Pb、PbSO ₄ 、PbO ₂	10 年	T, C	交由有相应资质的单位处置

(3) 生活垃圾

项目人均生活垃圾产生量按 0.5kg/d 计, 工作人员按 1 人计, 则生活垃圾产生量为 0.5kg/d, 年工作 365 天, 则生活垃圾产生量为 0.18t/a, 场区集中收集后委托当地环卫部门清运处理。

综上, 本项目固体废物按上述要求妥善处理 and 处置, 对当地环境影响较小。

7、运营期生态环境影响分析

本项目为主变扩建工程, 仅利用变电站原预留地块进行, 运营期不会产生地表扰动, 对生态环境几乎无影响, 建设单位将定期对变电站及周边绿化进行养护。

因此本项目运营期对生态环境影响不大。

8、运营期环境风险分析

本项目在运行过程中产生的危险、有害物质主要为变压器油。变压器为了绝缘和冷却的需要, 其外壳内装有大量变压器油, 一般只有发生事故时才会排油。根据《国家危险废物名录》(2021), 事故情况下排放的变压器油属于危险废物, 类别为 HW08 (900-220-08), 主要风险物质情况见表 4-7。

表 4-7 主要风险物资表

序号	物料	存放位置	数量	用途
1	变压器油	主变	约 13.2t	冷却降温

(1) 风险潜势初判及评价等级

变压器油为矿物油, 是由天然石油加工炼制而成其成份有烷烃、环烷烃及芳香烃三大类。计算所涉及的每种危险物质在厂界内的最大存在总量与《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ169-2018) 附录 B 中对应临界量的比值 Q, 当只涉及一种危险物质时, 计算该物质的总量与其临界量比值, 即为 Q; 当存在多种危险物质时, 则按下式计算物质总量与其临界量比值 (Q)。

$$Q = \frac{q_1}{Q_1} + \frac{q_2}{Q_2} + \dots + \frac{q_n}{Q_n}$$

式中：

$q_1, q_2, \dots, q_n$ ——每种环境风险物质的最大存在总量，t；

$Q_1, Q_2, \dots, Q_n$ ——每种环境风险物质的临界量，t。

根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018）附录 B 表 B.1，取“油类物质（矿物油类，如石油、汽油、柴油等；生物柴油等）”的临界量为 2500t。本项目变压器油最大暂存量约为 13.2t，项目变压器油与其临界量的比值 $Q=13.2/2500=0.0053<1$ ，项目环境风险潜势为 I。故本项目环境风险评价等级确定为低于三级，为简单分析。

（2）风险识别

①物质危险性识别

本工程涉及的可能产生风险的物料为变电站主变压器内的变压器油。

变压器为了绝缘和冷却的需要，其外壳内充装有变压器油。变压器油是由天然石油加工炼制而成，其成份有烷烃、环烷烃及芳香烃三大类，是电气绝缘用油的一种，主要起到绝缘、冷却、散热等作用。根据《国家危险废物名录》（2021 版），变压器事故时产生的废变压器油属于具有毒性、易燃性的危险废物，废物类别为 HW08，废物代码为 900-220-08。

②生产过程潜在危险性识别

变压器油位于主变压器中，平时不会造成对环境的危害，但变压器事故状态可能引起油泄漏造成环境风险。

（3）环境风险分析

变压器箱体贮有的变压器油在使用过程中具有泄露风险，最大泄漏量约为 13.2t。变电站运行过程中一旦发生变压器油事故油池外泄，会对地表水、地下水、土壤环境造成一定影响。

（4）环境风险防范措施

事故状态下，主变压器通过压力释放器或其他地方流出绝缘油，如处理不当，这些泄漏绝缘油将污染土壤、地表水及地下水；同时对变压器灭火方式失当也可能造成绝缘油溢流，污染土壤、地表水及地下水。

为防止变压器油泄漏至外环境，本项目变电站场地南侧现有一座有效容积为 45m³ 地下事故油池作为贮油设施，在事故发生并失控情况下，变压器油流经储油坑内铺设的卵石层（鹅卵石层可起到吸热、散热作用），并经事故排油管自流进入

事故油池暂存。

变电站内的事故油池和贮油坑进行了防渗处理，发生事故时，主变外泄的变压器油与消防废水混合后产生的含油废水，经主变底部的贮油坑及事故排油管，统一收集至事故油池进行油水分离处理。隔油后的消防废水交由有回收资质的单位转移处理、事故油池内的变压器油交由有危险废物经营许可证的单位转移处理。事故油池漏油事故发生时要按照制定好的应急预案处理，将事故油池出水口附近进行围挡，若有废水流出应及时收集，防止事故油池中的废水排出后流入排水系统。

针对项目可能存在的环境风险，本环评提出如下环境风险防范措施：

- ①站内设置容积为 45m³ 事故油池，具备油水分离装置；
- ②废变压器油交由有资质单位处理。
- ③设置消防设施。

综上所述，本项目制定了相应的风险防范措施，在采取有效的风险防范措施后，项目的环境风险水平可控。

五、主要生态环境保护措施

施工期生态环境保护措施	1、施工期大气环境保护措施 为减少施工期对大气环境产生的影响，建设单位和施工单位应严格执行相关规定，施工期大气环境保护措施如下： （1）合理组织施工作业，加强材料转运与使用的管理，文明施工，合理装卸，规范操作； （2）主变扩建施工期间，施工单位应设置围挡，围挡应采用彩钢板、砌体等硬质材料搭设，其强度、构造应当符合相关技术标准规定； （3）施工场地主要材料堆场硬化处理，施工建筑垃圾堆放整齐，堆方高度低于施工围挡，采用遮盖网、绿色密目网等进行覆盖，遇天气干燥时应进行人工控制定期洒水； （4）施工单位施工时，拟集中配制或使用商品混凝土，然后用罐装车运至施工点进行浇筑，避免因混凝土拌制产生扬尘；对于裸露施工面定期洒水，减少施工扬尘； （5）施工单位在建筑土方作业期间遇干燥天气应当增加洒水次数，同时作业处应覆盖防尘布、防尘网；建筑土方开挖后应当尽快回填，不能及时回填的应当采取覆盖或者固化等措施； （6）进出场地的车辆应限制车速，运输砂石粉料、建筑垃圾的车辆采取密闭加盖或苫布遮盖措施，减少路面污染； （7）施工单位应加强对车辆的维修检查和施工设备的维护管理，使其能够在正常工况下进行运行施工，避免故障情况下，尾气的异常排放。 施工单位通过加强对主变扩建施工期的管理，在采取以上措施的前提下，项目施工期废气对周边环境空气的影响不大。 2、施工水环境保护措施 为减轻对施工期水污染影响，建设单位和施工单位应严格执行相关规定，施工期水环境保护措施如下： （1）施工前修建临时沉砂池，施工废水通过沉砂池沉淀后回用于施工场地洒水及喷淋； （2）施工期间禁止向水体排放、倾倒垃圾、弃土、弃渣。应加强对含油设施的管理，严禁在水体及其附近冲洗含油器械及车辆，避免油类物质进入水体；
-------------	---

(3) 项目场地内不设施工营地，施工人员生活污水均纳入当地生活污水处理设施。

在做好上述环保措施的基础上，施工过程中产生的废水不会对周边水环境产生不良影响。

3、施工声环境保护措施

为减轻施工期噪声影响，建设单位和施工单位应严格执行相关规定，拟采取的施工期声环境保护措施如下：

(1) 施工单位应采用满足国家相应噪声标准的施工机械设备，同时在施工过程中加强施工机械保养和维护，并严格按操作规范使用各类施工机械；

(2) 施工现场周围密闭围挡，确保基础牢固、表面平整和清洁；

(3) 施工单位合理规划施工时间和安排施工场地，夜间禁止施工。严禁高噪音、高振动的设备在中午及夜间休息时间作业，同时尽量远离声环境保护目标；

(4) 在满足工程建设要求的情况下施工单位应尽量优化施工时序，避免高噪声设备同时运行，尽量缩短施工工期；

(5) 施工单位装卸材料时应做到轻拿轻放，尽量减小装卸时产生的噪声。

在采取上述措施后，施工噪声对周围声环境的影响有限，随着施工期的结束其对周围的影响也随之消失。

4、施工期固体废物环境保护措施

为减轻施工期固体废物影响，建设单位和施工单位应当严格执行相关规定，拟采取的施工期固体废物环境保护措施如下：

(1) 施工单位明确要求施工过程中的建筑垃圾应及时清理，运送至指定建筑垃圾消纳场，拆除的物资等移交供电公司物资回收部门；

(2) 施工单位开挖土石方时，将场内表土选择妥善地点堆放，工程完毕后，表土回填，尽量做到土石方平衡，减少弃土的产生；

(3) 项目场地内不设施工营地，施工人员生活垃圾均纳入当地生活垃圾处理设施。

综上，在采取以上环保措施后，本项目施工期产生的固体废弃物对周边环境的影响较小。

5、施工期生态环境保护措施

(1) 施工期应注意选择适宜的施工季节，施工单位应尽量避免在雨天施工，并

	准备一定数量的遮盖物，遇突发雨天、台风天气时遮盖挖填土的作业面； （2）施工单位应加强施工期的施工管理，合理安排施工时序，做好临时堆土的围护拦挡； （3）施工中开挖确需破坏地表植被，施工单位应进行分层开挖，分层回填，表土单独保存，用于植被恢复用土； （4）施工单位开挖土方应采取遮蔽措施，预防水土流失及扬尘，减少冲刷； （5）施工单位在施工结束后对开挖场地进行积极恢复原有地形地貌和土地使用功能。 通过加强对主变扩建施工期的管理，并切实落实以上环保措施，可有效减少对生态环境的影响。
运营期生态环境保护措施	1、电磁影响防治措施 （1）变电站内高压设备和建筑物钢铁件保持接地良好，设备导电元件间接触部件连接紧密，减少因接触不良而产生的火花放电； （2）加强对工作人员进行有关电磁环境知识的培训，加强宣传教育，以减小电磁场对工作人员的影响。 2、声环境影响防治措施 （1）在设备选型上首先选用符合国家噪声标准的设备，对设备的噪声指标提出要求，从源头控制噪声； （2）做好变压器设备基础减震措施； （3）加强设备的运行管理，保证变压器等运行良好；定期对站内电气设备进行检修，减少因设备陈旧产生的噪声。 3、水环境影响防治措施 本项目为主变扩建工程，不新增人员配额，故不增加生活污水量，不会对现有处理设施和水环境产生影响。 4、大气环境影响防治措施 本项目没有大气污染源，运营期间没有废气排放，对周围环境空气不会造成影响。 5、固体废物影响防治措施 本项目为主变扩建工程，不新增人员配额，故不增加生活垃圾。变电站门卫、日常巡视人员和临时检修人员产生的少量生活垃圾经站内垃圾箱集中收集后，由环

	卫部门定期清运。 本项目变电站危险废物主要为废变压器油、废旧蓄电池。本期扩建不新增蓄电池。 变压器在事故和检修过程中的失控状态下可能造成变压器油的泄漏。废变压器油和常规检修产生的废机油列入编号为 HW08 号危险废物,废物代码为 900-220-08;由建设单位统一收集后,交有危险废物经营许可证单位统一处理。采取上述措施后,项目产生的固体废物不会对周围环境产生影响。 6、生态环境保护措施 变电站运行期,没有产生地表扰动,对生态环境几乎无影响,建设单位将定期对变电站及周边绿化进行养护。 7、风险防治措施 本项目环境风险为变电站主变压器油泄露,主要环境风险事故源包括主变压器机械性事故漏油、火灾导致的漏油或灭火不当造成的漏油。本项目具体环境风险防范措施如下: (1) 主变底部设有储油坑,站内设置容积为 45m³ 事故油池,具备油水分离装置。事故油池及储油坑均严格落实好防渗防漏设计,防渗防漏采用外贴外防方式,壁外侧采用水泥基防水涂料,聚合物防水砂浆,砖砌保护层,壁内侧采用防水砂浆,池壁采用抗渗混凝土; (2) 废变压器油集中收集交有资质单位处理; (3) 应按有关消防法规、规范要求在厂区内配备灭火器、消防栓、火灾自动感应报警喷淋系统等,指定专人管理及维护保养;定期检查项目环保设施运行情况,站区内禁止吸烟或使用明火,及时消灭火灾隐患。
其他	1、环境管理及监督计划 根据项目所在区域的环境特点,在运行主管单位分设环境管理部门,配备兼职环境管理人员1人。环境管理人员职能如下。 (1) 制定和实施各项环境监督管理计划; (2) 建立工频电场、工频磁场及噪声等环境监测现状数据档案,并定期向当地生态环境行政主管部门汇报; (3) 检查各治理设施运行情况,及时处理出现的问题,保证治理设施的正常运行;

(4) 协调配合上级生态环境主管部门所进行的环境调查等活动。

2、环境管理内容

(1) 施工期

施工现场的环境管理包括施工期污水处理、防尘降噪、固废处理、水土保持、生态保护等。组织落实环境监测计划、分析、整理监测结果。并进行有关环保法规的宣传，对有关人员进行环保培训。

(2) 运行期

落实有关环保措施，确保其正常运行；组织落实环境监测计划，分析、整理监测结果，积累监测数据；负责安排环保设施的投产运行和环境管理、环保设施的经费；组织人员进行环保知识的学习和培训，提高工作人员的环保意识。

3、环境监测计划

工程投入试运行后，建设单位应及时委托有资质单位进行工频电场、工频磁场及噪声的环境监测工作。各项监测内容见下表5-1。

表 5-1 环境监测计划一览表

序号	名称		内容
1	工频 电场 工频 磁场	点位布设	变电站：选择在无进出线或远离进出线（距离边导线地面投影不少于 20m）的围墙外且距离围墙 5m 处布点。
		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	竣工环境保护验收监测一次，其后在投诉或运行条件发生重大变化时进行监测
2	噪声	点位布设	变电站：四周围墙外 1m 处位置进行布点。
		监测项目	昼间、夜间等效连续 A 声级
		监测方法	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）、《声环境质量标准》（GB3096-2008）
		监测频次 和时间	竣工环境保护验收监测一次，其后在投诉或运行条件发生重大变化时进行监测

环保
投资

本工程总投资1190.04万元，其中环保投资25万元，资金来源为建设单位自筹，具体环保投资清单见下表：

表 5-2 环保投资一览表

序号	措施内容	投资（万元）
1	大气污染防治措施	3
2	废水沉淀池、排水沟等	2
3	生活垃圾及建筑垃圾收集、清运	2
4	变压器减振、消声等设施设备	5
5	绿化恢复	3
6	环境影响评价及竣工验收	10
合计		25

六、生态环境保护措施监督检查清单

内容 要素	施工期		运营期	
	环境保护措施	验收要求	环境保护措施	验收要求
陆生生态	(1)施工期应注意选择适宜的施工季节，施工单位应尽量避免在雨天施工，并准备一定数量的遮盖物，遇突发雨天、台风天气时遮盖挖填土的作业面； (2)施工单位应加强施工期的施工管理，合理安排施工时序，做好临时堆土的围护拦挡； (3)施工中开挖确需破坏地表植被，施工单位应进行分层开挖，分层回填，表土单独保存，用于植被恢复用土； (4)施工单位开挖土方应采取遮蔽措施，预防水土流失及扬尘，减少冲刷； (5)施工单位在施工结束后对开挖场地进行积极恢复原有地形地貌和土地使用功能。	水土保持措施建设完成，减缓水土流失的效果明显，施工迹地植被恢复情况良好	定期对变电站及周边绿化进行养护。	/
水生生态	/	/	/	/
地表水环境	(1)施工前修建临时沉砂池，施工废水通过沉砂池沉淀后回用于施工场地洒水及喷淋； (2)施工期间禁止向水体排放、倾倒垃圾、弃土、弃渣。应加强对含油设施的管理，严禁在水体及其附近冲洗含油器械及车辆，避免油类物质进入水体； (3)项目场地内不设施工营地，施工人员生活污水均纳入当地生活污水处理设施。	施工废水不外排，对水环境无影响	变电站实行雨污分流，雨水经雨水系统排入市政雨水管网；值守人员生活污水经化粪池处理后用于站内绿化，不外排。	生活污水经化粪池处理后用于站内绿化，不外排。
地下水及土壤环境	/	/	/	/
声环境	(1)施工单位应采用满足国家相应噪声标准的施工机械设备，同时施工过程中加强施工机械保养和维护，并严格按照操作规范使用各类施工机械； (2)施工现场周围密闭围挡，确保基础牢固、表面平整和清洁； (3)施工单位合理规划施工时间和安排施工场地，夜间禁止	《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)	(1)在设备选型上首先选用符合国家噪声标准的设备，对设备的噪声指标提出要求，从源头控制噪声； (2)做好变压器设备基础减震措施； (3)加强设备的运行管理，保证变压器等运行良好；定期对站内电气设备	运行期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)中2类标准。

	施工。严禁高噪音、高振动的设备在中午及夜间休息时间作业，同时尽量远离声环境保护目标； （4）在满足工程建设要求的情况下施工单位应尽量优化施工时序，避免高噪声设备同时运行，尽量缩短施工工期； （5）施工单位装卸材料时应做到轻拿轻放，尽量减小装卸时产生的噪声。		进行检修，减少因设备陈旧产生的噪声。	
振动	/	/	/	/
大气环境	（1）合理组织施工作业，加强材料转运与使用的管理，文明施工，合理装卸，规范操作； （2）主变扩建施工期间，施工单位应设置围挡，围挡应采用彩钢板、砌体等硬质材料搭设，其强度、构造应当符合相关技术标准规定； （3）施工场地主要材料堆场硬化处理，施工建筑垃圾堆放整齐，堆方高度低于施工围挡，采用遮盖网、绿色密目网等进行覆盖，遇天气干燥时应进行人工控制定期洒水； （4）施工单位施工时，拟集中配制或使用商品混凝土，然后用罐装车运至施工点进行浇筑，避免因混凝土拌制产生扬尘；对于裸露施工面定期洒水，减少施工扬尘； （5）施工单位在建筑土方作业期间遇干燥天气应当增加洒水次数，同时作业处应覆盖防尘布、防尘网；建筑土方开挖后应当尽快回填，不能及时回填的应当采取覆盖或者固化等措施； （6）进出场地的车辆应限制车速，运输砂石粉料、建筑垃圾的车辆采取密闭加盖或苫布遮盖措施，减少路面污染； （7）施工单位应加强对车辆的维修检查和施工设备的维护管理，使其能够在正常工况下进行运行施工，避免故障情况下，尾气的异常排放。	合理设置抑尘措施，符合《广东省《大气污染物排放限值》（DB44/27-2001）第二时段无组织排放监控浓度限值标准。	/	/
固体废物	（1）施工单位明确要求施工过程中产生的建筑垃圾应及时清理，运送至指定建筑垃圾消纳场，	施工垃圾、生活垃圾处置得当	变电站值守人员产生的少量生活垃圾经站内垃圾箱集中收集后，由环卫	生活垃圾分类集中存放，定期清运；废变压器

	拆除的物资等移交供电公司物资回收部门； (2) 施工单位开挖土石方时，将场内表土选择妥善地点堆放，工程完毕后，表土回填，尽量做到土石方平衡，减少弃土的产生； (3) 项目场地内不设施工营地，施工人员生活垃圾均纳入当地生活垃圾处理设施。		部门定期清运。 废变压器油、废旧蓄电池等危险废物委托有相应资质的单位进行处理	油、废旧蓄电池等危险废物处理有相关协议及处理方案。
电磁环境	/	/	(1) 变电站内高压设备和建筑物钢铁件保持接地良好，设备导电元件间接触部件连接紧密，减少因接触不良而产生的火花放电； (2) 加强对工作人员进行有关电磁环境知识的培训，加强宣传教育，以减小电磁场对工作人员的影响。	满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)： 工频电场 $\leq 4000\text{V/m}$，工频磁感应强度 $\leq 100\mu\text{T}$。
环境风险	/	/	(1) 主变底部设有储油坑，站内设置容积为 45m^3 事故油池，具备油水分离装置。事故油池及储油坑均严格落实好防渗防漏设计，防渗防漏采用外贴外防方式，壁外侧采用水泥基防水涂料，聚合物防水砂浆，砖砌保护层，壁内侧采用防水砂浆，池壁采用抗渗混凝土； (2) 废变压器油集中收集交有资质单位处理； (3) 应按有关消防法规、规范要求在厂区内配备灭火器、消防栓、火灾自动感应报警喷淋系统等，指定专人管理及维护保养；定期检查项目环保设施运行情况，站区内禁止吸烟或使用明火，及时消灭火灾隐患。	站内设置事故油池，容积 45m^3，并设置油水分离装置，废变压器油集中收集，交有资质单位处理，在厂区内配备消防设施。
环境监测	/	/	组织落实环境监测计划，分析、整理监测结果，积累监测数据。	建立工频电场、工频磁场及噪声等环境监测现状数据档案
其他	/	/	/	/

七、结论

湛江 110 千伏长山站扩建第二台主变工程符合国家产业政策，工程建成后对于加快湛江市电网建设具有积极的意义。

本工程建设不涉法定生态保护区域、重要生境以及其他具有重要生态功能、对保护生物多样性具有重要意义的区域，不存在环境制约因素，在落实本评价各项生态环境保护措施的情况下，对环境的影响满足相关评价标准要求，从环保角度考虑，工程建设是可行。

湛江 110 千伏长山站扩建第二台主变工程

电磁环境影响专题评价

1 前言

1.1 项目建设必要性

110kV 长山站现有 1 台主变，容量为 20MVA，站址位于长山镇勿曲村附近，主要为长山镇区域供电，地处 D 类供电区域。随着长山站供电片区内的经济社会发展，该片区内报装负荷逐渐释放，长山站主变容量将无法满足不同片区进一步的 110kV 降压需求。并且长山站 10kV 线路仅长山线、长石线与 110kV 塘蓬站、青平站联络，10kV 联络线不足，不能通过 N-1 校验。因此，建设本次 110kV 长山站主变扩建第二台主变工程对满足该片区负荷增长，提高供电可靠性有着重要的积极作用。

1.2 项目建设内容

本工程扩建#2 主变一台，扩建主变规模为 40MVA。

2 总则

2.1 编制依据

2.1.1 法律、法规

- (1) 《中华人民共和国环境保护法》（2014 年 4 月 24 日修订，2015 年 1 月 1 日施行）；
- (2) 《中华人民共和国环境影响评价法》（2018 年 12 月 29 日修订并施行）；
- (3) 《中华人民共和国电力法》（2018 年 12 月 29 日修订并施行）；
- (4) 《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第 682 号修改，2017 年 10 月 1 日起施行）。

2.1.2 规范、导则

- (1) 《建设项目环境影响评价技术导则 总纲》（HJ2.1 2016）；
- (2) 《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681 2013）；
- (3) 《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24 2020）；
- (4) 《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）。

2.1.3 建设项目资料

《湛江 110 千伏长山站扩建第二台主变工程可行性研究报告》（湛江中汇电力咨询有限公司 2023 年 8 月）。

2.2 评价因子与评价标准

2.2.1 评价因子

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020），“4.4评价因子 表1输变电工程主要环境影响评价因子汇总表”，本项目电磁环境影响评价因子见表2-1。

表 2-1 输变电工程电磁环境影响评价因子汇总表

评价阶段	评价项目	现状评价因子	单位	预测评价因子	单位
运营期	电磁环境	工频电场	kV/m	工频电场	kV/m
		工频磁场	μT	工频磁场	μT

因此，本次电磁环境影响专题评价现状评价因子为运营期工频电场、工频磁场。

2.2.2 评价标准

环境中工频电场强度和工频磁感应强度执行《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）频率为 50Hz 时，工频电场强度 4000V/m，工频磁感应强度 100μT 的公众曝露控制限值要求。

2.3 评价工作等级

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020），本项目电磁环境影响评价工作等级见表 2-2。

表 2-2 本项目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	户外布置	二级

2.4 评价范围

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），本项目电磁环境影响评价范围见下表2-3。

表 2-3 本项目电磁环境影响评价范围

分类	电压等级	工程	评价范围
交流	110kV	变电站	变电站站界外 30m

2.5 电磁环境敏感目标

根据现场勘察，本项目变电站电磁环境评价范围内不存在电磁环境敏感目标。

3 电磁环境现状监测与评价

为了解项目站址周围电磁环境现状，监测技术人员于2023年9月20日对110千伏长山变电站四周工频电磁场进行了现状监测。

3.1 监测目的

调查站址周围环境工频电场和工频磁场现状。

3.2 监测内容

离地面1.5m高处的工频电场强度和工频磁感应强度。

3.3 测量方法

《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）。

3.4 监测仪器

本项目电磁环境现状监测仪器情况见表3-1。

表 3-1 电磁环境监测仪器校准情况表

仪器名称	仪器编号	测量范围	证书编号	校准日期	校准单位
电磁场强 仪	S-0198/G-0 198	电场： 0.01V/m-100kV/m 磁场：1nT~10mT	2022F33-10-4 212506-001	2022.10.31	上海市计量测试技术研究院

3.5 监测点布设

依据《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）及《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），对变电站站址四周进行工频电场和工频磁场现状监测，监测布点见附图7。

3.6 监测结果

评价单位于 2023 年 9 月 20 日对项目所在地的工频电场、工频磁场进行了监测，测量时天气状况为晴，气温 24.7~31.6℃、相对湿度 52.2~61.9%。本项目变电站四周电磁环境监测结果见表 3-2。

表 3-2 湛江 110 千伏长山站扩建第二台主变工程工频电场、工频磁场现状测量结果

时间	编号	监测点位	测量结果		备注
			电场强度（V/m）	磁感应强度（ μ T）	
2023.09.20	D1	110 千伏长山站北侧围墙外 5m	1.77	0.054	
	D2	110 千伏长山站东侧围墙外 5m	13.56	0.187	
	D3	110 千伏长山站南侧围墙外 5m	2.64	0.144	
	D4	110 千伏长山站西侧围墙外 5m	0.73	0.087	

由表3-2可知，本项目变电站四周监测点工频电场强度、工频磁感应强度现状测值分别为 0.73~13.56V/m和0.054~0.187 μ T，所有测点工频电场强度、工频磁场强度低于《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中频率为50Hz时工频电场强度为4000V/m、工频磁感应强度为100 μ T的公众曝露控制限值。

4 运营期电磁环境影响预测与评价

4.1 变电站电磁环境影响预测与评价

变电站内的主变压器及各种高压电气设备会对周围电磁环境产生一定的改变，包括工频电磁场，由于变电站内电气设备较多，布置复杂，其产生的工频电磁场难于用模式进行理论计算，因此采用类比监测的方法进行环境影响评价。

本期扩建#2主变容量为1×40MVA，建设完成后变电站主变总容量为1×20+1×40MVA，评价选取江西抚州110千伏虎圩变电站作为类比对象，进行工频电磁场环境影响预测与评价。

4.1.1类比的可行性

本项目湛江110千伏长山站与110千伏虎圩站主要指标对比见表4-1。

表 4-1 湛江 110 千伏长山站与 110 千伏虎圩站主要技术指标对照表

主要指标	110 千伏虎圩站（类比对象）	湛江 110 千伏长山站（评价对象）
电压等级	110 千伏	110 千伏

主变规模	1×40+1×50+1×63MVA	1×20+1×40MVA
布置方式、回数	主变户外布置、110kV 出线 4 回	主变户外布置、110kV 出线 3 回
出线方式	架空、电缆线路	架空
围墙内面积	5556.98m ²	5180 m ²
周围环境	工业园区	林地
所在区域	抚州市东乡区洲山岗工业园区	湛江市廉江市长山镇

工频电场强度主要取决于电压等级及关心点与源的距离，并与环境湿度、植被及地理地形因子等屏蔽条件相关；工频磁场强度主要取决于电流及关心点与源的距离。

对于变电站围墙外的工频电场，要求距离围墙最近的高压带电构架或电气设备布置一致、电压相同，此时就可以认为具有可比性；同样对于变电站围墙外的工频磁场，也要求最近的通流导体的布置和电流相同才具有可比性。实际情况是，工频电场的类比条件相对容易实现，因为变电站主设备和母线电压是基本稳定的，不会随时间和负荷的变化而产生大的变化；但是产生工频磁场的电流却是随负荷变化而有较大的变化。因此，对于变电站围墙外的工频电场，要求主变容量相同或相近、进出线形式相似、电压等级相同、变电站布置方式一致；而根据以往对诸多变电站的电磁环境的类比监测结果，变电站周围的工频磁场场强远小于 100μT 的限值标准，因此本项目主要针对工频电场选取类比对象。

由表 4-1 可知，本项目与类比对象 110 千伏虎圩站的电压等级均为 110 千伏、出线回数相近、主变均为户外布置，出线方式为架空，主变规模相近，因此其产生的环境影响相近。110 千伏虎圩站电气总平面布置图见附图 5。

因此，以 110 千伏虎圩站作类比进行本项目工频电场、工频磁感应环境影响预测与评价具有可比性。

4.1.2 类比监测条件

工频电场、工频磁场类比测量。

(1) 监测时间及天气

类比测量时间为 2021 年 01 月 11 日，晴，温度 1-13℃，相对湿度 51-56%。

(2) 监测方法

《交流输变电工程电磁环境监测方法》（试行）（HJ681-2013）。

(3) 监测工况

表 4-2 110 千伏虎圩站运行工况

项目	U(kV)	I(A)	P(MW)	Q(MVar)
1#主变	63.5	112.5	9.02	8.61
2#主变	51.7	112.6	7.31	7.32
3#主变	42.0	112.4	3.02	7.73
110kV 松虎Ⅱ线	27.3	115.7	2.56	1.23

4.1.3 监测结果

110 千伏虎圩变电站工程监测结果见表 4-3。

表 4-3 110 千伏虎圩变电站工频电磁场监测结果

测量点位描述	电场强度 (V/m)	磁感应强度 (μT)	备注
变电站西侧围墙外 5m	65.23	0.274	/
变电站南侧围墙外 5m	8.79	0.128	/
变电站东侧围墙外 5m	34.81	0.223	/
变电站北侧围墙外 5m	20.48	0.384	/
变电站东侧围墙外 10m	11.62	0.164	/
变电站东侧围墙外 15m	7.29	0.098	/
变电站东侧围墙外 20m	5.61	0.083	/
变电站东侧围墙外 25m	5.12	0.072	/
变电站东侧围墙外 30m	4.14	0.064	/

由表 4-3 可见,变电站围墙外 5m 离地面 1.5m 高处测量的工频电场强度为 8.79~65.23V/m, 工频磁感应强度为 0.128~0.384μT; 变电站东侧衰减断面围墙外离地面 1.5m 高处的工频电场强度为 4.14~34.81V/m, 工频磁感应强度为 0.064~0.223μT。上述类比监测工频电场强度及工频磁感应强度数据满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)要求中工频电场强度标准限值 4kV/m, 工频磁感应强度标准限值 100μT 的要求。

根据类比结果,长山变电站扩建主变后站址四周的工频电场强度及工频磁感应强度数据满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)要求中工频电场强度标准限值 4kV/m, 工频磁感应强度标准限值 100μT 的要求。

4.1.4 营运期变电站电磁环境影响预测评价

综上所述,根据变电站现状监测结果及相似变电站的类比监测数据(表 4-3),湛江 110kV 长山变电站第二台主变建成运营后,变电站评价范围内的工频电场强度、工频磁感应强度值均能满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)要求中工频电场强度标准限值 4kV/m, 工频磁感应强度标准限值 100μT 的要求。

项目建设后,站址周边环境工频电场强度、工频磁感应强度在第二台主变扩建投产运行后会有一定的增加,但均符合相关标准限值的要求,不会对项目区域环境造成较大的影响。

5 项目电磁环境防治措施

为降低湛江110千伏长山站扩建第二台主变工程对周围电磁环境的影响,建设单位拟采取以下的措施:

(1) 变电站内高压设备和建筑物钢铁件保持接地良好,设备导电元件间接触部件连接紧密,减少因接触不良而产生的火花放电;

(2) 加强对工作人员进行有关电磁环境知识的培训，加强宣传教育，以减小电磁场对工作人员的影响。

6 电磁环境专题评价结论

6.1 电磁环境现状

根据现场监测可知，本项目变电站四周监测点工频电场强度、工频磁感应强度现状测值分别为0.73~13.56V/m和0.054~0.187 μ T，所有测点工频电场强度、工频磁场强度低于《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中频率为50Hz时工频电场强度为4000V/m、工频磁感应强度为100 μ T的公众曝露控制限值。

6.2 电磁环境影响评价结论

通过类比预测分析可知，湛江110千伏长山站扩建第二台主变工程建成投产后，其对周围的工频电磁场影响均能满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）频率为50Hz时电场强度为4000V/m、磁感应强度为100 μ T的公众曝露控制限值要求；变电站周边的电磁敏感目标也满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）频率为50Hz时电场强度为4000V/m、磁感应强度为100 μ T的公众曝露控制限值要求。

综上所述，本项目建成运行后工频电场强度、工频磁感应强度满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）的相关要求。

