

建设项目环境影响报告表

项目名称：湖南岳阳华容石伏山 110kV 变电站 2 号主变改造工程

建设单位（盖章）：国网湖南省电力有限公司岳阳供电公司

编 制 单 位：湖南瑾杰环保科技有限公司

编 制 日 期：二零二五年十二月

打印编号 : 1761884835000

编制单位和编制人员情况表

项目编号	q6l560
建设项目名称	湖南岳阳华容石伏山110kV变电站2号主变改造工程
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)	国网湖南省电力有限公司岳阳供电分公司
统一社会信用代码	91430600663964564E
法定代表人(签章)	顾苏
主要负责人(签字)	骆滔滔
直接负责的主管人员(签字)	周托

二、编制单位情况

单位名称(盖章)	湖南瑾杰环保科技有限公司
统一社会信用代码	91430104MA4L1FNE0Q

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
尹劲	2014035430350000003511430211	BH014704	

2. 主要编制人员

姓名	主要编写内容	信用编号	签字
尹劲	建设项目基本情况、建设内容、生态环境保护措施监督检查清单、结论、附图、附件	BH014704	
赵世稳	生态环境现状、环境保护目标及评价标准、生态环境分析、主要生态环境保护措施、电磁环境影响专题评价	BH070743	

建设项目环境影响报告书（表） 编制情况承诺书

本单位 湖南瑾杰环保科技有限公司 (统一社会信用代码 91430104MA4L1FNE0Q) 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（属于/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 湖南岳阳华容石伏山110kV变电站2号主变改造工程 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 尹劲（环境影响评价工程师 职业 资格 证书 管理号 2014035430350000003511430211，信用编号 BH014704），主要编制人员包括 尹劲（信用编号 BH014704）、赵世稳（信用编号 BH070743）（依次全部列出）等 2 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）：

2025年10月27日

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



Ministry of Environmental Protection
The People's Republic of China

No. HP 00016614



持证人签名:

Signature of the Bearer

尹 劲

管理号 201403543035000003511430211
File No.

姓名: 尹 劲
Full Name _____
性别: 男
Sex _____
出生年月: 1983年4月
Date of Birth _____
专业类别: _____
Professional Type _____
批准日期: 2014年5月24日
Approval Date _____

签发单位盖章:

Issued by

签发日期: 2014

Issued on



目 录

一、建设项目基本情况	1
二、建设内容	5
三、生态环境现状、保护目标及评价标准	8
四、生态环境影响分析	21
五、主要生态环境保护措施	38
六、生态环境保护措施监督检查清单	45
七、结论	48
八、电磁环境影响专题评价	49
九、附图	56
附图 1：湖南岳阳华容石伏山 110kV 变电站 2 号主变改造工程地理位置图	56
附图 2：湖南岳阳华容石伏山 110kV 变电站平面布置图	57
附图 3：湖南岳阳华容石伏山 110kV 变电站 2 号主变改造工程敏感目标分布及监测布点示意图	58
附图 4：本工程与岳阳市生态管控单元相对位置关系	59
十、附件	60
附件 1：环评委托书	60
十一、附表	61
附表 1：声环境影响评价自查表	61

一、建设项目基本情况

建设项目名称	湖南岳阳华容石伏山 110kV 变电站 2 号主变改造工程		
项目代码	2504-430000-04-01-135834		
建设单位联系人	周托	联系方式	0730-2922734
建设地点	湖南省岳阳市华容县章华镇石伏村		
地理坐标	112°35'19.735" E, 29°32'19.097" N		
建设项目行业类别	55-161 输变电工程	用地面积 (m ²) / 长度 (km)	变电站: 0 (无新增)。
建设性质	<input type="checkbox"/> 新建 (迁建) <input type="checkbox"/> 改建 <input type="checkbox"/> 扩建 <input checked="" type="checkbox"/> 技术改造	建设项目 申报情形	<input checked="" type="checkbox"/> 首次申报项目 <input type="checkbox"/> 不予批准后再次申报项目 <input type="checkbox"/> 超五年重新审核项目 <input type="checkbox"/> 重大变动重新报批项目
项目审批 (核准/备案)部门(选填)	湖南省发展和改革委员会	项目审批 (核准/备案)文号 (选填)	湘发改能源【2025】489 号
总投资 (万元)	873	环保投资 (万元)	12.6
环保投资占比 (%)	1.44	施工工期	6 个月
是否开工建设	<input checked="" type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/> 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)附录B要求,设置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	<p>1.1 与产业政策的相符性分析</p> <p>根据国家发展和改革委员会颁布的《产业结构调整指导目录(2024年本)》(中华人民共和国国家发展和改革委员会令第7号),本项目属于其中“第一类鼓励类”项目中的“四、电力,2、电力基础设施建设:电网改造与建设,增量配电网建设”项目,符合国家产业政策。</p> <p>1.2 本项目与岳阳市生态环境分区管控的相符性分析</p>		

岳阳市生态环境局于 2024 年 12 月发布了《岳阳市生态环境分区管控动态更新成果（2023 年版）的通知》（岳环发[2024]14 号），对各个管控单元的空间布局、污染物排放、环境风险及资源开发效率提出了具体要求。

本工程位于湖南省岳阳市华容县章华镇，根据《岳阳市生态环境分区管控动态更新成果（2023 年版）的通知》，本项目涉及的管控单元为岳阳市重点管控单元（单元编码：ZH43062320001，涉及乡镇/街道：章华镇）。

具体管控单元及管控要求详见表 1-1。

表 1-1 本项目与岳阳市生态环境分区管控意见相符性分析

管控要求	本项目情况	是否相符
1、空间布局约束		
(1.1) 禁养区内畜禽养殖场立即关停退养，禁养区外沿江、河、湖、库、排（干）渠岸线 500 米内实施限养管理，禁止新增养殖场和扩大养殖规模，引导现有养殖场逐步退出；根据养殖规模配套粪污处理设施装备，坚决取缔一切外排粪污的养殖场（户）。	本工程为变电站主变改造工程，施工均在围墙内进行，不新增用地；评价范围内不涉及国家湿地公园，不涉及畜禽养殖业以及矿山开采。	符合
2、污染物排放管控		
(2.1) 废气：强化建筑施工、道路及裸土扬尘污染治理，有效防尘降尘；严禁秸秆、垃圾露天焚烧，推进餐饮油烟污染治理，深化餐饮油烟专项整治。 (2.2) 废水： (2.2.1) 加快建设完善城镇生活污水收集管网，更新修复老旧破损管网；推进农村生活污水治理，推进农村户用厕所建设和改造，强化农户生活污水分类处理处置；加速城乡黑臭水体整治，2025 年底基本消除农村较大面积黑臭水体。 (2.2.2) 按水功能区划和水体纳污能力及洞庭湖总磷控制和削减要求，从严控制新增入河（湖）排污口的数量，严格落实总磷等重点污染物特别排放限值和总量指标。落实水质管控要求，外排废水特别是枯水期外排水质总磷浓度必须达标排放。 (2.3) 固体废物：完善城乡一体化垃圾收集转	本工程变电站雨污分流，地面雨水经雨水管道排至站外沟渠；生活污水经化粪池处理后定期清掏，不直接外排；不涉及畜禽养殖业，不涉及矿山开采。施工期采取了相应的抑制扬尘措施。运行期无废气等产生。变电站运行过程中产生少量的检修固废为一般固体废物，回收利用或由巡检人员运至附近垃圾站处理；巡检人员产生	符合

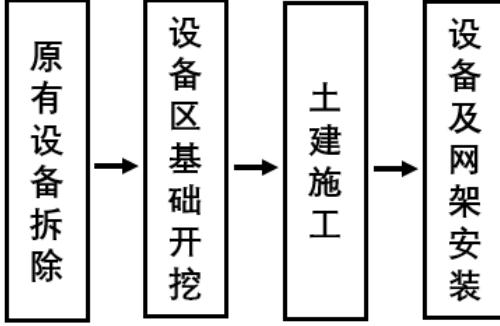
<p>运和处置体系建设，强化提升运维水平；以乡镇为单元统筹推进农村生活垃圾分类收集，加快推进农村生活垃圾源头分类减量，减少来及出村量。</p> <p>（2.4）畜禽养殖：畜禽养殖场（专业户）按养殖规模配套建设相应粪便污水贮存、处理、利用设施，杜绝外排粪污。全面推动畜禽养殖废弃物资源化利用。推进水产养殖尾水治理和综合利用，加强水产养殖尾水监测，规范工厂化水产养殖尾水排污口设置。</p> <p>（2.5）农业面源：深入推进建化肥农药减量增效，依法落实化肥使用总量控制，科学用药提高农药利用率。</p> <p>（2.6）继续推进绿色矿山建设，开展生产矿山和废弃矿山修复治理，扎实开展尾矿库污染治理“回头看”和历史遗留渣堆污染问题整治。</p>	<p>的少量生活垃圾经站内垃圾桶收集后送至附近垃圾站处理，不会对环境造成影响。</p>		
3、环境风险防控			
<p>（3.1）严格执行耕地土壤环境质量类别分类管理，持续推进受污染耕地安全利用和严格管控，严格污染地块再开发利用管理。</p>	<p>本工程为主变改造工程，施工均在变电站围墙内进行，不新增用地。不涉及土壤污染。</p>	符合	
4、资源开发效率要求			
<p>（4.1）水资源：2025 年华容县用水总量 4.10 亿立方米，万元地区生产总值用水量比 2020 年下降 16.31%，万元工业增加值用水量比 2020 年下降 17.67%，农田灌溉水有效利用系数 0.555。</p> <p>（4.2）能源：华容县“十四五”时期能耗强度降低基本目标 16%，激励目标 16.5%。</p> <p>（4.3）土地资源：耕地保有量 5195.32 公顷，基本农田保护面积 4046.96 公顷，生态保护红线面积 10.36 公顷，城镇开发边界规模 2160.28 公顷，村庄建设用地 1230.68 公顷。</p>	<p>本工程为变电站主变改造工程，仅施工期消耗少量电能及水资源，本期工程仅在变电站围墙内进行主变更换，不新征用地。</p>	符合	
<p>综合上表，本项目不涉及《岳阳市生态环境分区管控动态更新成果（2023 年版）的通知》相关环境管控单元中的限制条件，项目建设与环境管控要求相符。</p>			
<p>1.3 与《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ 1113-2020）的相符性分析</p>			
<p>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</p>			
序号	环境保护技术要求	相符合性分析	是否符合
选址选线	本工程为主变改造工程，在变电站内主变现有位置更换主变 1 台，不涉及选址选线。		
设计	1、输变电建设项目的初步设计、施工图设计文件中应包含相关的环境	本工程在设计阶段均编制了环保篇章，列支了施工期防治措施、生态	符合

	保护内容, 编制环境保护篇章、开展环境保护专项设计, 落实防治环境污染和生态破坏的措施、设施及相应资金。	恢复、环保监测等专项费用。			
	2、改建、扩建输变电建设项目应采取措施, 治理与该项目有关的原有环境污染和生态破坏。	本项目变电站污染物排放符合相关标准, 不涉及原有生态破坏。	符合		
	3、新建城市电力线路在市中心地区、高层建筑群区、市区主干路、人口密集区、繁华街道等区域应采用地下电缆, 减少电磁环境影响。	本工程无输电线路。			
	4、输电线路进入自然保护区实验区、饮用水水源二级保护区等环境敏感区时, 应采取塔基定位避让、减少进入长度、控制导线高度等环境保护措施, 减少对环境保护对象的不利影响。	本工程无输电线路。			
本环评在工程施工期以及运行期均按照《输变电建设项目环境保护技术要求》(HJ1113-2020)提出了相应的环保措施。综上, 本工程符合《输变电建设项目环境保护技术要求》(HJ1113-2020)相关规定。					
<p>1.4 本项目与地区规划的符合性分析</p> <p>本项目为变电站主变改造工程, 主变改造在变电站围墙内现有场地建设, 不新征用地。因此, 本项目与地区的相关规划不冲突。</p>					

二、建设内容

地理位置	<p>本工程位于湖南省岳阳市华容县章华镇石伏村。 本工程地理位置图见附图1。</p>																																													
项目组成及规模	<p>2.1建设必要性</p> <p>为满足地区用电需要，促进地方经济发展，改善地区电网结构，提高供电质量，对石伏山110kV变电站2号主变进行改造是必要的。</p> <p>2.2项目组成</p> <p>本工程基本组成情况见表 2-1。</p> <p>表 2-1 湖南岳阳华容石伏山 110kV 变电站 2 号主变改造工程项目组成一览表</p> <table border="1"><thead><tr><th colspan="3">项目名称</th><th>建设规模</th></tr></thead><tbody><tr><td rowspan="3">主体工程</td><td>1.1</td><td>主变</td><td>户外式布置，本期：将2号主变更换为1台容量为63MVA的主变。</td></tr><tr><td>1.2</td><td>配电装置</td><td>110kV配电装置采用单母线双隔离开关分段接线方式，户外AIS设备双列布置，本期不变。</td></tr><tr><td>1.3</td><td>无功补偿</td><td>本期新增1×6 Mvar容性无功补偿。</td></tr><tr><td rowspan="4">辅助工程</td><td>1.1</td><td>辅助用房</td><td>消防工具室、警卫室等前期均已建成。</td></tr><tr><td>1.2</td><td>供水</td><td>本期依托站区现有供水系统。</td></tr><tr><td>1.3</td><td>排水</td><td>雨污分流，地面雨水经雨水管道排至站外沟渠；生活污水经化粪池处理后定期清掏，不外排。</td></tr><tr><td>1.4</td><td>进站道路</td><td>已有进站道路由变电站南侧道路引接进入，本期沿用。</td></tr><tr><td rowspan="3">环保工程</td><td>1.1</td><td>事故油池</td><td>现有事故油池有效容积为25m³，能满足改造后最大单台主变总油量100%的要求，本期沿用。</td></tr><tr><td>1.2</td><td>化粪池</td><td>变电站现有化粪池一座，生活污水经化粪池处理后定期清掏，不外排。</td></tr><tr><td>1.3</td><td>固体废物</td><td>生活垃圾经站内垃圾桶收集后由巡检人员送至就近垃圾站处理；危险废物交由有危险废物处置资质的单位处理，不在站内暂存。</td></tr><tr><td>依托工程</td><td>1</td><td colspan="2">本项目为主变改造工程，依托现有站内供电系统、供水系统、排水系统及进站道路。</td></tr><tr><td>拆除工程</td><td>1</td><td colspan="2">本期拆除现有 2 号主变、主变油坑及基础。</td></tr></tbody></table> <p>2.3项目规模</p> <p>2.3.1 本期改造工程概况</p> <p>(1) 改造工程内容及规模</p> <p>石伏山 110kV 变电站本期将站内现有容量为 31.5MVA 的 2 号主变更换为</p>	项目名称			建设规模	主体工程	1.1	主变	户外式布置，本期：将2号主变更换为1台容量为63MVA的主变。	1.2	配电装置	110kV配电装置采用单母线双隔离开关分段接线方式，户外AIS设备双列布置，本期不变。	1.3	无功补偿	本期新增1×6 Mvar容性无功补偿。	辅助工程	1.1	辅助用房	消防工具室、警卫室等前期均已建成。	1.2	供水	本期依托站区现有供水系统。	1.3	排水	雨污分流，地面雨水经雨水管道排至站外沟渠；生活污水经化粪池处理后定期清掏，不外排。	1.4	进站道路	已有进站道路由变电站南侧道路引接进入，本期沿用。	环保工程	1.1	事故油池	现有事故油池有效容积为25m ³ ，能满足改造后最大单台主变总油量100%的要求，本期沿用。	1.2	化粪池	变电站现有化粪池一座，生活污水经化粪池处理后定期清掏，不外排。	1.3	固体废物	生活垃圾经站内垃圾桶收集后由巡检人员送至就近垃圾站处理；危险废物交由有危险废物处置资质的单位处理，不在站内暂存。	依托工程	1	本项目为主变改造工程，依托现有站内供电系统、供水系统、排水系统及进站道路。		拆除工程	1	本期拆除现有 2 号主变、主变油坑及基础。	
项目名称			建设规模																																											
主体工程	1.1	主变	户外式布置，本期：将2号主变更换为1台容量为63MVA的主变。																																											
	1.2	配电装置	110kV配电装置采用单母线双隔离开关分段接线方式，户外AIS设备双列布置，本期不变。																																											
	1.3	无功补偿	本期新增1×6 Mvar容性无功补偿。																																											
辅助工程	1.1	辅助用房	消防工具室、警卫室等前期均已建成。																																											
	1.2	供水	本期依托站区现有供水系统。																																											
	1.3	排水	雨污分流，地面雨水经雨水管道排至站外沟渠；生活污水经化粪池处理后定期清掏，不外排。																																											
	1.4	进站道路	已有进站道路由变电站南侧道路引接进入，本期沿用。																																											
环保工程	1.1	事故油池	现有事故油池有效容积为25m ³ ，能满足改造后最大单台主变总油量100%的要求，本期沿用。																																											
	1.2	化粪池	变电站现有化粪池一座，生活污水经化粪池处理后定期清掏，不外排。																																											
	1.3	固体废物	生活垃圾经站内垃圾桶收集后由巡检人员送至就近垃圾站处理；危险废物交由有危险废物处置资质的单位处理，不在站内暂存。																																											
依托工程	1	本项目为主变改造工程，依托现有站内供电系统、供水系统、排水系统及进站道路。																																												
拆除工程	1	本期拆除现有 2 号主变、主变油坑及基础。																																												

	<p>63MVA 的主变，新增 1×6 Mvar 容性无功补偿装置，本期改造均在站内进行建设，不新征用地。</p> <p>（2）拆除工程</p> <p>本期拆除现有 2 号主变、主变油坑及基础。</p> <p>本期工程需拆除现有 2 号主变等。为防止施工过程中发生环境污染事件，国网湖南省电力有限公司岳阳供电分公司已与有资质的单位签订危废处置协议，拆除现有 2 号主变前，先委托具有危险废物处置资质的单位依法处理、转移现有 2 号主变中的部分绝缘油。处置完成后，本工程替换下来的主变整体运至国网湖南省电力有限公司仓库备用。主变油坑拆除前检查油坑内是否存在事故油，若有则委托具有危险废物处置资质的单位依法处理；若无则拆除后建筑垃圾运至政府部门指定地点处理。</p>
总平面及现场布置	<p>2.3.2 原有工程概况</p> <p>石伏山 110kV 变电站位于湖南省岳阳市华容县章华镇石伏村，于 2000 年建成投运。变电站采用实体围墙户外布置，围墙内占地面积约 $5112m^2$，现有主变 2 台，容量为 $1 \times (50+31.5)$ MVA，110kV 出线 3 回，$1 \times (4+4.2)$ Mvar 容性无功补偿装置。现有有效容积 $25m^3$ 事故油池 1 座。</p> <p>石伏山 110kV 变电站前期工程已按照终期规模建成了全站的场地、道路、供排水等设施。变电站巡检人员产生的生活污水经化粪池处理后定期清掏，不直接外排。站内已设有一座有效容积为 $25m^3$ 的事故油池。</p> <p>2.4 项目占地情况</p> <p>本项目为变电站改造工程，均在围墙内进行建设，不新增用地。</p> <p>2.5 变电站总平面布置</p> <p>石伏山 110kV 变电站采用户外式布置，围墙内占地面积约 $5112m^2$，主变布置在 110kV 户外配电装置与配电装置楼之间，110kV 户外配电装置布置在站区北侧，35kV 户外配电装置布置在站区东侧，配电综合楼为二层砖混结构一体建筑，布置在变电站南侧，一层为 10kV 配电室，二层为二次设备室；辅助用房布置在站区西侧，事故油池布置在 110kV 户外配电装置与主变之间，化粪池布置在辅助用房与主变之间。进站道路由南侧已有道路引接至变电站西侧进入。</p> <p>石伏山 110kV 变电站总平面布置图见附图 2。</p>

施工方案	<p>2.6 施工组织</p> <p>(1) 施工用水</p> <p>施工用水接站内现有供水系统。</p> <p>(2) 施工电源</p> <p>本工程施工电源接站内供电系统。</p> <p>(3) 建筑材料供应</p> <p>本项目无需外借土方，施工所需要混凝土采用商品混凝土。</p> <p>2.7 变电站改造工程施工工艺及方法</p> <p>变电站改造工程施工工艺流程主要包括四个阶段，即原有设备拆除、设备区基础开挖、土建施工、设备进场及安装等。本工程施工周期约 6 个月，变电站改造工程施工工艺流程详见图 2-1。</p>  <p>图 2-1 变电站改造工程施工工艺流程</p> <p>2.8 施工时序及建设周期</p> <p>本工程计划于2026年2月开工建设，2026年8月建成投产。</p>
其他	无

三、生态环境现状、保护目标及评价标准

3.1 主体功能区划及生态功能区划

3.1.1 项目所在区域主体功能区划

本工程位于湖南省岳阳市华容县章华镇，根据《湖南省主体功能区划》，本工程所在区域属于国家级农产品主产区。本工程与湖南省主体功能区划相对位置关系见图 3-1。



图 3-1 本工程与湖南省主体功能区划相对位置关系图

本工程属于电网基础设施建设项目，其主要作用是保障区域经济建设的电力供应。本工程为变电站改造工程，在变电站围墙内进行建设，不新征占地。本工程建设完成后有利于区域电网供电能力，满足区域负荷供电需要，确保供电质量与供电安全，有利于促进地方经济发展。

3.1.2 项目所在区域生态功能区划

本工程位于湖南省岳阳市华容县章华镇，根据《湖南省生态功能区划》，本工程位于长江中下游平原农业生态区、洞庭湖平原湿地与农业生态亚区，存在的问题主要为水体受工业污染及农业面源污染的影响较重；湖泊湿地生态系统保护力度不够，水禽等重要物种的生境受到一定的威胁。所在区域主导功能为洪水调蓄。

本工程与全国生态功能区划相对位置关系见图 3-2。

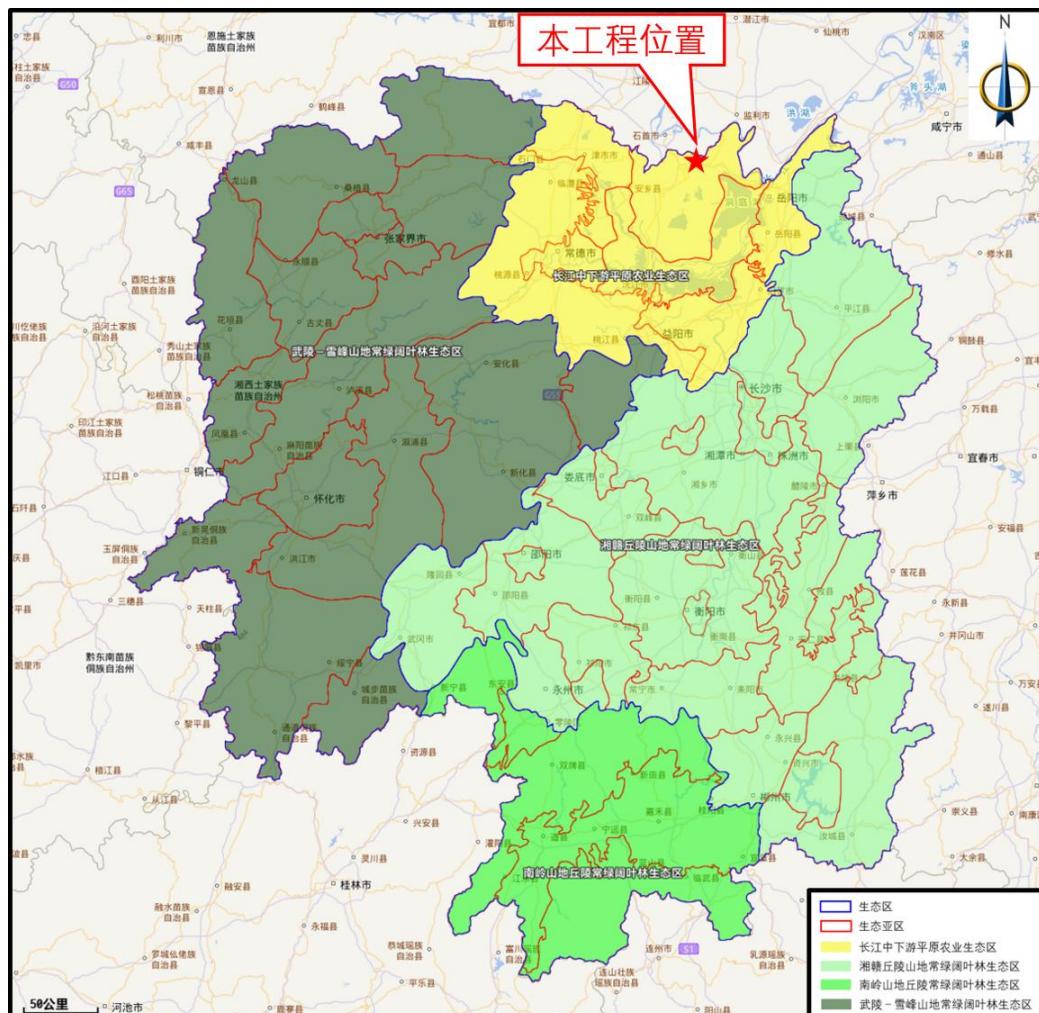


图 3-2 本工程与全国生态功能区划相对位置关系图

本工程属于改造工程，在变电站围墙内进行建设，不新征用地，工程量较

小且施工期较短，在做好环境保护和水土保持的基础上，对站外生态环境以及主要生态系统服务功能基本无影响。

3.2 生态环境现状

3.2.1 土地利用类型

本工程石伏山 110kV 变电站位于湖南省岳阳市华容县章华镇，本项目为变电站改造工程，仅在变电站围墙内场地建设，不新增用地。经过前期工程的建设，变电站已进行了场地平整，已经改变了原有地形地貌，现为人工改造后的变电站环境，为建设用地。工程评价范围内现有的土地利用类型主要有耕地、住宅用地、交通运输用地、公共管理与公共服务用地和其它土地等。

3.2.2 植被类型

根据祁承经主编的《湖南植被》，本工程位于中亚热带典型常绿阔叶林北部植被亚地带，湘北植被区，洞庭湖平原及湖泊植被小区。

本小区以农田植被为主，农作物以水稻和麻类分布广，熟制有双季稻一年两熟，双季稻-油菜或双季稻-绿肥一年三熟，其他作物有棉花、油菜、芝麻、黄豆等。苎麻面积广，是全国苎麻重点产区。

湖区岛状低山等地尚保存小面积的石栎林、苦槠林、青冈栎林、樟树林等，乔木层有苦槠、锥栗、槲栎、枫香。灌木层有柃木、山矾、乌饭、满树星、櫟木等。草本层常见种类有沿阶草、麦冬、狗牙根等。区域防护林已形成体系，主要由旱柳、日本三蕊柳、枫杨、重阳木、水杉、池杉、欧美杨等组成。此外，香椿、榆树、泡桐、女贞、桂竹、棕榈也习见。

洲滩和季节性湖滩多为荻、芦苇、菰、苔草、香蒲、辣蓼、蒿草等组成沼泽化草甸。湖泊水生植被分布，按生活水位的深浅依次呈同心环状分布，有挺水植物群落、浮水植物群落和沉水植物群落。主要为眼子菜科、茨藻科、泽泻科、菱科、金鱼藻科和睡莲科等。

经现场踏勘，本工程变电站位于城郊区域，周围植被类型较单一，评价范围内主要为水稻、油菜等农业植被以及小范围的蔬菜，道旁、田边及房前屋后乔木主要为樟树、旱柳。草本常见荻、辣蓼、狗牙根等。

根据《国家重点保护野生植物名录》、《湖南省地方重点保护野生植物名录》和《中国生物多样性红色名录》等相关资料确定，评价范围内未发现国家及地方重点保护野生植物，极危、濒危和易危物种，极小种群物种，特有物种以

及古树名木等分布。

3.2.3 动物分布

因附近人类活动频繁，受人类活动的影响较大，野生动物资源的数量与种类较少。区域常见的野生动物主要为啮齿鼠类和雀形目鸟类，水塘及水田附近常分布中华蟾蜍等。



图 3-3 石伏山 110kV 变电站周围环境现状

3.3 区域环境质量现状

3.3.1 大气环境

根据《环境影响评价技术导则 大气环境》(HJ2.2-2018)的“6.2.1 基本污染物环境质量现状数据—项目所在区域达标判定，优先采用国家或地方生态环境主管部门公开发布的评价基准年环境质量公告或环境质量报告中的数据或结论”。本次评价收集了岳阳市生态环境局 2024 年度华容县环境空气污染浓度均值统计数据作为依据，2024 年度华容县环境空气质量统计数据如表 3-1 所示。

表 3-1 项目区域空气质量现状评价表

监测因子	年评价指标	现状浓度/(ug/m ³)	标准值/(ug/m ³)	占标率/%	达标情况
PM _{2.5}	年平均浓度	34	35	97.1	达标
PM ₁₀	年平均浓度	52	70	74.3	达标
SO ₂	年平均浓度	7	60	11.7	达标
NO ₂	年平均浓度	13	40	32.5	达标
CO	24h 平均浓度 95 百分位	1000	4000	25.0	达标

	O ₃	最大 8h 平均浓度 90 百分位	144	160	90.0	达标
由表 3-1 可知, 华容县 PM _{2.5} 、PM ₁₀ 、SO ₂ 、NO ₂ 、CO、O ₃ 监测指标均符合《环境空气质量标准》(GB3095-2012) 中的二级标准要求, 项目建设区域属于空气质量达标区。						
本工程为变电站改造工程, 施工期较短, 且施工均在围墙内进行, 施工期基础开挖以及设备运输进场等过程可能产生少量扬尘, 通过洒水降尘等措施, 可有效控制扬尘污染; 变电站运行期无大气污染物排放, 不会对所在区域大气环境质量产生影响。						
3.3.2 地表水环境						
本工程运营期无废水外排, 评价区域内无大、中型地表水体, 现有水体主要为集雨池塘, 未纳入《湖南省主要地表水系水环境功能区划》。工程评价范围内不涉及饮用水水源保护区。距本工程较近的水体为华容河, 根据岳阳市生态环境局发布的《岳阳市 2024 年度生态环境质量公报》, 华容河水质总体为良, 2 个控制断面水质均达到或优于 III 类。						
3.4 声环境质量现状						
3.4.1 监测布点						
根据《环境影响评价技术导则 声环境》(HJ2.4-2021), 监测点应覆盖整个评价范围, 包括厂界(或场界、边界)和敏感目标, 当敏感目标高于(含)三层建筑时, 还应选取有代表性不同楼层设置测点。						
按照声环境现状调查、影响预测及评价需要, 对变电站厂界及周围的声环境敏感目标进行监测和评价。本工程变电站为实体围墙, 声环境调查范围内有 4 处声环境敏感目标, 位于变电站北侧、东北侧、东侧以及西侧, 变电站厂界共布设 6 个测点, 其中南侧厂界测点布设在厂界外 1m、距离地面 1.2m 高度处, 其余测点布设在厂界外 1m、围墙上方 0.5m 处。						
敏感目标监测点位在具备监测条件的前提下布置在建筑物靠近变电站侧, 且在距离建筑物墙壁或窗户 1m、距地面高度 1.2m 以上的位置。具体监测点位见表 3-2。						
表 3-2 石伏山 110kV 变电站 2 号主变改造工程声环境质量现状监测点位表						
序号	监测点位描述			备注		
1	石伏山 110kV 变	石伏山 110kV 变电站东侧厂界 1	围墙上方 0.5m			
2		石伏山 110kV 变电站东侧厂界 2	围墙上方 0.5m, 位于华容大道两			

		电站及周围敏感点			侧 35m 范围内, 执行 4 类标准。
3		石伏山 110kV 变电站南侧厂界	地面上方 1.2m, 位于华容大道两侧 35m 范围内, 执行 4 类标准。		
4		石伏山 110kV 变电站西侧厂界 1	围墙上方 0.5m, 位于华容大道两侧 35m 范围内, 执行 4 类标准。		
5		石伏山 110kV 变电站西侧厂界 2	围墙上方 0.5m		
6		石伏山 110kV 变电站北侧厂界	围墙上方 0.5m		
7		变电站北侧民房 A	地面上方 1.2m		
8		变电站北侧民房 B	地面上方 1.2m		
9		变电站北侧民房 D	地面上方 1.2m		
10		变电站东北侧民房 E	地面上方 1.2m		
11		变电站东侧民房 G	地面上方 1.2m		
12		变电站东侧民房 H	地面上方 1.2m, 位于华容大道两侧 35m 范围内, 执行 4a 类标准。		
13		变电站东侧民房 J	1F	地面上方 1.2m, 位于华容大道两侧 35m 范围内, 执行 4a 类标准。	
			3F	地面上方 7.2m, 位于华容大道两侧 35m 范围内, 执行 4a 类标准。	
14		变电站西侧供电局办公楼 L	1F	地面上方 1.2m, 位于华容大道两侧 35m 范围内, 执行 4a 类标准。	
			3F	地面上方 7.2m, 位于华容大道两侧 35m 范围内, 执行 4a 类标准。	

3.4.2 监测项目

等效连续 A 声级。

3.4.3 监测单位

湖南瑾杰环保科技有限公司。

3.4.4 监测时间、监测频率、监测环境、运行工况

监测时间: 2025 年 9 月 23 日、2025 年 9 月 24 日;

监测频率: 每个监测点昼、夜各监测一次;

监测环境: 监测期间环境条件见表 3-3。

表 3-3 监测期间环境条件一览

检测时间	天气	风速 (m/s)
2025 年 9 月 23 日	阴	0.7~2.5
2025 年 9 月 24 日	阴	静风~2.1

运行工况: 监测期间石伏山 110kV 变电站运行工况见表 3-4。

表 3-4 监测期间运行工况

项目	电压 (kV)	电流 (A)	有功功率 (MW)	无功功率 (Mvar)
2025 年 9 月 23 日				
#1 主变	114.09~116.36	111.28~135.12	21.39~25.97	4.73~6.64

#2 主变	113.78~115.20	94.31~117.38	18.03~22.60	-3.41~-4.07
2025 年 9 月 24 日				
#1 主变	113.82~114.58	101.05~124.46	19.22~23.87	-5.08~-6.06
#2 主变	115.27~116.72	103.93~130.02	22.64~25.39	4.45~6.18

3.4.5 监测方法及测量仪器

① 监测方法

按《声环境质量标准》（GB3096-2008）、《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）执行。

② 测量仪器

本工程所用测量仪器情况见表 3-5。

表 3-5 噪声监测仪器及型号

监测仪器	AWA5688 型噪声频谱分析仪	AWA6022A 型声校准器	ZRQF-F30J 型风速仪
检定单位	湖南省计量检测研究院	湖南省计量检测研究院	湖南省计量检测研究院
证书编号	2025071704292009	2025071804292009	2025071110349006
有效期限至	2026 年 7 月 16 日	2026 年 7 月 17 日	2026 年 7 月 10 日

3.4.6 监测结果

本工程声环境现状监测结果见表 3-6。

表 3-6 声环境现状检测结果

序号	检测点位	检测值 (dB(A))		标准值 (dB(A))	
		昼间	夜间	昼间	夜间
1	石伏山 110kV 变电站东侧厂界 1	49.2	46.7	60	50
2	石伏山 110kV 变电站东侧厂界 2	59.2	50.1	70	55
3	石伏山 110kV 变电站南侧厂界	66.0	53.0	70	55
4	石伏山 110kV 变电站西侧厂界 1	61.5	48.6	70	55
5	石伏山 110kV 变电站西侧厂界 2	48.4	44.7	60	50
6	石伏山 110kV 变电站北侧厂界	44.9	43.5	60	50
7	变电站北侧民房 A	43.0	39.4	60	50
8	变电站北侧民房 B	43.0	39.6	60	50
9	变电站北侧民房 D	43.4	40.8	60	50
10	变电站东北侧民房 E	43.8	41.1	60	50
11	变电站东侧民房 G	44.2	40.9	60	50
12	变电站东侧民房 H	56.8	47.3	70	55
13	变电站东侧民房 J	1F	64.0	52.0	70
		3F	64.8	52.6	70
14	变电站西侧供电局办公楼 L	1F	60.5	47.3	70

			3F	61.2	47.7	70	55							
3.4.7 监测结果分析														
<p>石伏山 110kV 变电站位于华容大道两侧 35m 范围内的厂界昼、夜间噪声现状监测最大值分别为 66.0dB (A) 、 53.0dB (A) ，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008) 4 类排放标准要求 [昼间 70dB (A) 、夜间 55dB (A)] ；其余厂界昼、夜间噪声现状监测最大值分别为 49.2dB (A) 、 46.7dB (A) ，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008) 2 类排放标准要求 [昼间 60dB (A) 、夜间 50dB (A)] ；</p>														
<p>石伏山 110kV 变电站周围位于华容大道两侧 35m 范围内的敏感目标处昼、夜间噪声现状监测最大值分别为 64.8dB (A) 、 52.6dB (A) ，满足《声环境质量标准》 (GB3096-2008) 4a 类标准限值要求 [昼间 70dB (A) 、夜间 55dB (A)] ；其余敏感目标处昼、夜间噪声现状监测最大值分别为 44.2dB (A) 、 40.9dB (A) ，满足《声环境质量标准》 (GB3096-2008) 2 类标准限值要求 [昼间 60dB (A) 、夜间 50dB (A)] 。</p>														
3.5 电磁环境质量现状														
<p>本工程电磁环境质量内容详见电磁环境影响专题评价。</p>														
<p>石伏山 110kV 变电站厂界处工频电场强度最大监测值为 92.9V/m 、工频磁感应强度最大监测值为 0.703μT ，满足《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 100μT 的限值标准要求。</p>														
<p>石伏山 110kV 变电站周围环境敏感点处工频电场强度监测值为 92.4V/m 、工频磁感应强度监测值为 0.838μT ，满足《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 100μT 的限值标准要求。</p>														
与项目有关的原有环境污染	3.6 项目有关的原有环境污染和生态破坏问题													
	3.6.1 前期工程环境保护措施及效果													
<p>(1) 生活污水</p>														
<p>石伏山 110kV 变电站废水主要是巡检人员的生活污水，变电站前期已设有化粪池且运行正常，定期巡检人员产生的少量生活污水经站内现有的化粪池处理后定期清掏，不直接外排。</p>														
<p>(2) 固体废物</p>														
<p>石伏山 110kV 变电站的固体废物主要为巡检人员定期巡检时产生的少量生</p>														

活垃圾与更换的废旧铅蓄电池。

对于巡检人员产生的生活垃圾，站内已设有收集生活垃圾的垃圾桶，生活垃圾经收集后由巡检人员送至附近的垃圾处理站。变电站内产生的废旧铅蓄电池交由有资质的单位处置，不在站内暂存。

(3) 事故变压器油

变电站运行至今，未发生过变压器油泄露的事故。石伏山变电站现有 1 号主变油重 19.36t，折合体积约 21.6m³，2 号主变油重 17.9t，折合体积约 20.0m³，变电站内的事故油池有效容积为 25m³，事故油池容量能满足单台最大主变压器 100%油量要求。

	<table border="1"> <tr> <td colspan="2" style="text-align: center;">有载调压电力变压器</td> </tr> <tr> <td>型号</td><td>SSZ11-50000/110</td></tr> <tr> <td>产品代号</td><td>1SK 615.7773.1</td></tr> <tr> <td>额定容量</td><td>50000 kVA</td></tr> <tr> <td>额定电压</td><td>110/35 kV</td></tr> <tr> <td>额定频率</td><td>50Hz</td></tr> <tr> <td>冷却方式</td><td>ONAN</td></tr> <tr> <td>使用条件</td><td>户外式</td></tr> <tr> <td>器身质量</td><td>43840 kg</td></tr> <tr> <td>油质量</td><td>19360 kg</td></tr> <tr> <td>总质量</td><td>85800 kg</td></tr> <tr> <td>充油运输质量</td><td>67530 kg</td></tr> <tr> <td>充氮运输质量</td><td>54800 kg</td></tr> <tr> <td>上节油箱质量</td><td>6680 kg</td></tr> </table>	有载调压电力变压器		型号	SSZ11-50000/110	产品代号	1SK 615.7773.1	额定容量	50000 kVA	额定电压	110/35 kV	额定频率	50Hz	冷却方式	ONAN	使用条件	户外式	器身质量	43840 kg	油质量	19360 kg	总质量	85800 kg	充油运输质量	67530 kg	充氮运输质量	54800 kg	上节油箱质量	6680 kg
有载调压电力变压器																													
型号	SSZ11-50000/110																												
产品代号	1SK 615.7773.1																												
额定容量	50000 kVA																												
额定电压	110/35 kV																												
额定频率	50Hz																												
冷却方式	ONAN																												
使用条件	户外式																												
器身质量	43840 kg																												
油质量	19360 kg																												
总质量	85800 kg																												
充油运输质量	67530 kg																												
充氮运输质量	54800 kg																												
上节油箱质量	6680 kg																												
	<table border="1"> <tr> <td colspan="2" style="text-align: center;">有载调压变压器</td> </tr> <tr> <td>产品代号</td> <td>SSZ11-50000/110</td> </tr> <tr> <td>额定容量</td> <td>50000 kVA</td> </tr> <tr> <td>额定电压</td> <td>110/35 kV</td> </tr> <tr> <td>额定频率</td> <td>50Hz</td> </tr> <tr> <td>冷却方式</td> <td>ONAN</td> </tr> <tr> <td>使用条件</td> <td>户外式</td> </tr> <tr> <td>器身质量</td> <td>43840 kg</td> </tr> <tr> <td>油质量</td> <td>19360 kg</td> </tr> <tr> <td>总质量</td> <td>85800 kg</td> </tr> <tr> <td>充油运输质量</td> <td>67530 kg</td> </tr> <tr> <td>充氮运输质量</td> <td>54800 kg</td> </tr> <tr> <td>上节油箱质量</td> <td>6680 kg</td> </tr> </table>	有载调压变压器		产品代号	SSZ11-50000/110	额定容量	50000 kVA	额定电压	110/35 kV	额定频率	50Hz	冷却方式	ONAN	使用条件	户外式	器身质量	43840 kg	油质量	19360 kg	总质量	85800 kg	充油运输质量	67530 kg	充氮运输质量	54800 kg	上节油箱质量	6680 kg		
有载调压变压器																													
产品代号	SSZ11-50000/110																												
额定容量	50000 kVA																												
额定电压	110/35 kV																												
额定频率	50Hz																												
冷却方式	ONAN																												
使用条件	户外式																												
器身质量	43840 kg																												
油质量	19360 kg																												
总质量	85800 kg																												
充油运输质量	67530 kg																												
充氮运输质量	54800 kg																												
上节油箱质量	6680 kg																												
																													
现有事故油池	化粪池																												

		
	消防设施	站内硬化道路
		
	站内碎石地坪	生活垃圾桶

3.6.2 前期工程环保手续履行情况

石伏山110kV变电站于2000年建成投产，国网湖南省电力有限公司于2019年以湘电公司函科[2019]350号文通过了早期建成投产110千伏及以上电压等级输变电项目竣工环境保护验收。

验收结论：本批公司早期建成投产110千伏及以上电压等级输变电项目各项环境保护设施合格，措施有效，监测结果达标，验收调查报告符合相关技术规范，同意该批项目通过竣工环境保护验收。

石伏山110kV变电站目前各项环保设施运行正常，调查中未发现环保纠纷、投诉问题。

3.7 生态环境敏感目标

本工程评价范围内不涉及《环境影响评价技术导则 生态影响》(HJ19-2022)中定义的生态敏感区、受影响的重要物种以及其他需要保护的物种、种群、生物群落及生态空间等，无生态环境保护目标。

3.8 地表水环境保护目标

根据《环境影响评价技术导则 地表水环境》(HJ2.3-2018)，水环境保护目标指饮用水水源保护区、饮用水取水口，涉水的自然保护区、风景名胜区，

环境
敏感
目
标

	<p>重要湿地、重点保护与珍稀水生生物的栖息地、重要水生生物的自然产卵场及索饵场、越冬场和洄游通道，天然渔场等渔业水体，以及水产种质资源保护区等。</p> <p>本工程不涉及上述水环境保护目标。</p>																																																																																
	<h3>3.9 电磁环境和声环境保护目标</h3> <p>电磁环境敏感目标包括变电站电磁环境评价范围内的住宅、学校、医院、办公楼、工厂等有公众居住、工作或学习的建筑物。声环境敏感目标包括变电站声环境评价范围内的医院、学校、机关、科研单位、住宅、自然保护区等对噪声敏感的建筑物或区域。本工程评价范围内电磁环境和声环境敏感目标详见表 3-7。</p>																																																																																
	<p>表 3-7 本工程电磁环境、声环境敏感目标一览表</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>序号</th> <th>环境敏感目标名称</th> <th>分布及与项目相对位置</th> <th>敏感目标功能及数量</th> <th>建筑物楼层及高度</th> <th>保护类别</th> <th>备注</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">1</td> <td rowspan="4">变电站北侧民房</td> <td>北侧约 20m*</td> <td>民房 1 栋</td> <td>2F 尖顶，约 8m</td> <td>E、B、N₂</td> <td>附图 3A</td> </tr> <tr> <td>北侧约 31m*</td> <td>民房 1 栋</td> <td>1F 尖顶，约 5m</td> <td>N₂</td> <td>附图 3B</td> </tr> <tr> <td>北侧约 45m</td> <td>民房 1 栋</td> <td>1F 尖顶，约 5m</td> <td>N₂</td> <td>附图 3C</td> </tr> <tr> <td>北侧约 44m*</td> <td>民房 1 栋</td> <td>2F 尖顶，约 8m</td> <td>N₂</td> <td>附图 3D</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">2</td> <td rowspan="2">变电站东北侧民房</td> <td>东北侧约 24m*</td> <td>民房 1 栋</td> <td>2F 尖顶，约 8m</td> <td>E、B、N₂</td> <td>附图 3E</td> </tr> <tr> <td>东北侧约 49m</td> <td>民房 1 栋</td> <td>2F 尖顶，约 8m</td> <td>N₂</td> <td>附图 3F</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">3</td> <td rowspan="5">变电站东侧民房</td> <td>东侧约 13m*</td> <td>民房 1 栋</td> <td>2F 尖顶，约 8m</td> <td>E、B、N₂</td> <td>附图 3G</td> </tr> <tr> <td>东侧约 14m*</td> <td>民房 1 栋</td> <td>1F 尖顶，约 5m</td> <td>E、B、N_{4a}</td> <td>附图 3H</td> </tr> <tr> <td>东侧约 9m*</td> <td>饭店 1 栋</td> <td>1F 尖顶，约 5m</td> <td>E、B</td> <td>附图 3I</td> </tr> <tr> <td>东侧约 24m*</td> <td>民房 1 栋</td> <td>3F 尖顶，约 11m</td> <td>E、B、N_{4a}</td> <td>附图 3J</td> </tr> <tr> <td>东侧约 36m</td> <td>民房 1 栋</td> <td>3F 尖顶，约 11m</td> <td>N_{4a}</td> <td>附图 3K</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>变电站西侧办公楼</td> <td>西侧约 18m*</td> <td>办公楼 1 栋</td> <td>3F 平顶，约 9m</td> <td>E、B、N_{4a}</td> <td>附图 3L</td> </tr> </tbody> </table> <p>注：表中 E—工频电场；B—工频磁场；N—噪声（N₂—声环境质量 2 类，N_{4a}—声环境质量 4a 类）；*为现场监测点位。</p>						序号	环境敏感目标名称	分布及与项目相对位置	敏感目标功能及数量	建筑物楼层及高度	保护类别	备注	1	变电站北侧民房	北侧约 20m*	民房 1 栋	2F 尖顶，约 8m	E、B、N ₂	附图 3A	北侧约 31m*	民房 1 栋	1F 尖顶，约 5m	N ₂	附图 3B	北侧约 45m	民房 1 栋	1F 尖顶，约 5m	N ₂	附图 3C	北侧约 44m*	民房 1 栋	2F 尖顶，约 8m	N ₂	附图 3D	2	变电站东北侧民房	东北侧约 24m*	民房 1 栋	2F 尖顶，约 8m	E、B、N ₂	附图 3E	东北侧约 49m	民房 1 栋	2F 尖顶，约 8m	N ₂	附图 3F	3	变电站东侧民房	东侧约 13m*	民房 1 栋	2F 尖顶，约 8m	E、B、N ₂	附图 3G	东侧约 14m*	民房 1 栋	1F 尖顶，约 5m	E、B、N _{4a}	附图 3H	东侧约 9m*	饭店 1 栋	1F 尖顶，约 5m	E、B	附图 3I	东侧约 24m*	民房 1 栋	3F 尖顶，约 11m	E、B、N _{4a}	附图 3J	东侧约 36m	民房 1 栋	3F 尖顶，约 11m	N _{4a}	附图 3K	4	变电站西侧办公楼	西侧约 18m*	办公楼 1 栋	3F 平顶，约 9m	E、B、N _{4a}	附图 3L
序号	环境敏感目标名称	分布及与项目相对位置	敏感目标功能及数量	建筑物楼层及高度	保护类别	备注																																																																											
1	变电站北侧民房	北侧约 20m*	民房 1 栋	2F 尖顶，约 8m	E、B、N ₂	附图 3A																																																																											
		北侧约 31m*	民房 1 栋	1F 尖顶，约 5m	N ₂	附图 3B																																																																											
		北侧约 45m	民房 1 栋	1F 尖顶，约 5m	N ₂	附图 3C																																																																											
		北侧约 44m*	民房 1 栋	2F 尖顶，约 8m	N ₂	附图 3D																																																																											
2	变电站东北侧民房	东北侧约 24m*	民房 1 栋	2F 尖顶，约 8m	E、B、N ₂	附图 3E																																																																											
		东北侧约 49m	民房 1 栋	2F 尖顶，约 8m	N ₂	附图 3F																																																																											
3	变电站东侧民房	东侧约 13m*	民房 1 栋	2F 尖顶，约 8m	E、B、N ₂	附图 3G																																																																											
		东侧约 14m*	民房 1 栋	1F 尖顶，约 5m	E、B、N _{4a}	附图 3H																																																																											
		东侧约 9m*	饭店 1 栋	1F 尖顶，约 5m	E、B	附图 3I																																																																											
		东侧约 24m*	民房 1 栋	3F 尖顶，约 11m	E、B、N _{4a}	附图 3J																																																																											
		东侧约 36m	民房 1 栋	3F 尖顶，约 11m	N _{4a}	附图 3K																																																																											
4	变电站西侧办公楼	西侧约 18m*	办公楼 1 栋	3F 平顶，约 9m	E、B、N _{4a}	附图 3L																																																																											
评价标准	<h3>3.10 评价因子</h3> <p>本工程主要环境影响评价因子见表 3-8。</p>																																																																																
	<p>表 3-8 本工程主要环境影响评价因子</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>评价阶</th> <th>评价项目</th> <th>现状评价因子</th> <th>单位</th> <th>预测评价因子</th> <th>单位</th> </tr> </thead> </table>						评价阶	评价项目	现状评价因子	单位	预测评价因子	单位																																																																					
评价阶	评价项目	现状评价因子	单位	预测评价因子	单位																																																																												

段						
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)	
	生态环境	生态系统及其生物因子、非生物因子	—	生态系统及其生物因子、非生物因子	—	
	地表水环境	pH ¹ 、COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N、石油类	mg/L	pH ¹ 、COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N、石油类	mg/L	
运行期	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	
	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)	

注: pH值无量纲。

3.11 环境标准

3.11.1 声环境

本工程声环境质量标准执行情况详见表 3-9。

表 3-9 本工程声环境质量标准执行情况一览

	声环境质量标准	备注
石伏山变电站周围声环境敏感目标	2类 (昼间 60dB(A)、夜间 50dB(A))	/
	4a类 (昼间 70dB(A)、夜间 55dB(A))	华容大道两侧 35m 范围内

3.11.2 电磁环境

工频电场、工频磁场执行标准值参见表 3-10。

表 3-10 工频电场、工频磁场评价标准值

影响因子	评价标准 (频率为 50Hz 时公众暴露控制限值)	标准来源
工频电场	4000V/m	《电磁环境控制限值》 (GB8702-2014)
工频磁场	100μT	

3.12 污染物排放或控制标准

一般工业固体废物执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB18599-2020)；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)。

施工期施工场界噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011) (昼间 70dB(A)、夜间 55dB(A)) 的标准。

石伏山变电站位于 2 类、4 类声功能区，运营期厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 中 2 类、4 类标准。详见表 3-11。

表 3-11 本工程变电站厂界噪声标准执行情况一览

	噪声排放标准	备注
石伏山变电站	2类 (昼间 60dB(A)、夜间 50dB(A))	/

		4类（昼间70dB(A)、夜间55dB(A)）	位于华容大道两侧35m范围内的厂界
3.13 总量控制指标			
本项目运营期不涉及废水和废气排放，无需设置总量控制指标。			
其他	无。		

四、生态环境影响分析

4.1 施工期产污环节分析

变电站主变改造工程施工期原有设备拆除、设备区基础开挖、土建施工、设备及网架安装等过程中若不采取有效的防治措施可能产生扬尘、施工噪声、废污水以及固体废物等影响。

变电站改造工程施工期的产污环节参见图 4-1。

施工期环境影响分析

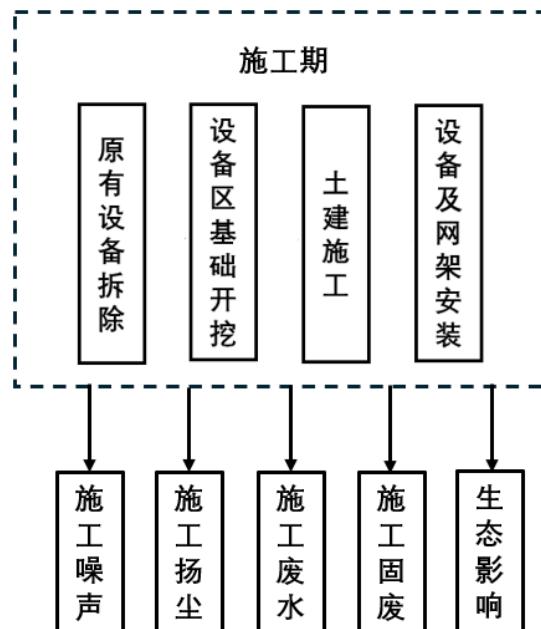


图 4-1 变电站改造工程施工期产污节点图

4.2 施工期污染源分析

- (1) 施工噪声：施工机械产生；
- (2) 施工扬尘：基础开挖、土建施工及车辆运输过程中产生；
- (3) 施工废水：施工废水及施工人员的生活污水；
- (4) 固体废物：施工过程中产生的建筑垃圾、弃土弃渣及生活垃圾；
- (5) 生态环境：植被破坏带来的水土流失等；
- (6) 环境风险：拆除主变时可能造成的变压器油外漏产生的影响。

4.3 施工期环境影响分析

4.3.1 施工期声环境影响分析

- (1) 施工期噪声源

变电站改造工程施工期在土建施工、材料运输、设备安装等阶段中，可能产生施工噪声对环境的影响。噪声源主要来源于各类施工机械的运转噪声，如

小型挖掘机、混凝土振捣器及汽车等。根据《环境噪声与振动控制工程技术导则》(HJ2034-2013)，常见施工设备噪声源强见表 4-1。

表 4-1 常见施工设备噪声源不同距离声压级 单位: dB (A)

序号	施工设备名称	距声源 5m
1	液压挖掘机	82
2	商砼搅拌车	85
3	混凝土振捣器	80
4	重型运输车	82

注: 本项目施工采取低噪声设备, 各设备噪声声源 A 声压级取最小值。

(2) 变电站施工期声环境影响分析

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)。

取最大施工噪声源值 85dB (A), 设备噪声随距离扩散衰减情况见表 4-2。

表 4-2 变电站施工场界噪声限值及达标距离一览表 单位: dB (A)

噪声贡献值	69.0	65.5	63.0	61.0	59.4	58.1	56.9
与厂界距离 (m)	0	5	10	15	20	25	30

注: 本工程为主变改造工程, 施工主要围绕主变位置进行, 按施工设备距围墙 10m 计, 围墙隔声量取 10dB (A) 计算。

根据上表预测结果, 在最大单台噪声设备运行时, 本项目昼间施工噪声在厂界处可达到《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011) 昼间标准限值要求; 夜间施工噪声不能满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011) 限值要求。

施工期间施工设备在变电站范围内无固定位置, 无法准确定量计算出声环境保护目标处的噪声影响。本工程变电站周围执行 2 类声环境质量标准最近的居民点距变电站约 13m, 根据表 4-2 可以推测, 在不采取其他声环境保护措施的情况下, 变电站施工期附近执行 2 类声环境质量标准的居民点处噪声无法满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准限值要求; 执行 4a 类声环境质量标准最近的居民点距变电站约 14m, 根据表 4-2 可以推测, 在不采取其他声环境保护措施的情况下, 变电站施工期附近执行 4a 类声环境质量标准的居民点处昼间噪声能满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 4a 类标准限值要求, 但夜间噪声无法满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 4a 类标准限值要求。

因此，施工期间，建设单位应监督施工单位制定并落实施工噪声污染防治方案，通过采取以下措施，将施工噪声对周围居民日常生活的影响降至最低。

①选取低噪声施工设备，优化施工机械布置，将高噪声施工设备布置在尽量远离声环境敏感目标侧，且距离最近厂界不得小于10m；

②严格控制施工时间，合理安排噪声设备施工时段，错开高噪声设备作业时间。限制夜间施工，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《中华人民共和国噪声污染防治法》的规定，应当取得地方人民政府住房和城乡建设、生态环境主管部门或者地方人民政府指定的部门的证明，并在施工现场显著位置公示或者以其他方式公告附近居民，同时在夜间施工时禁止使用产生较大噪声的设备。居民午休、周末、节假日以及特殊活动期间不得进行产生噪声的施工；

③制定运输车辆行驶路线，尽量避开噪声敏感建筑物集中区域和敏感时段，经过噪声敏感建筑物时禁止车辆鸣笛；

④必要时对距离较近的保护目标靠近施工场界侧加装临时隔声屏障等措施进一步降低施工噪声影响。

在采取以上噪声污染防治措施后，施工噪声对厂界及声环境保护目标的影响将被减至较小程度。本项目施工量小、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，施工噪声对厂界声环境及声环境保护目标的影响也将消失。

4.3.2 施工期环境空气影响分析

（1）施工期环境空气污染源

空气污染源主要是施工扬尘，由于扬尘源多且分散，源高一般在1.5m以下，属无组织排放。受施工方式、设备、气候等因素制约，产生的随机性和波动性较大。

施工阶段的扬尘污染主要集中在施工初期，基础开挖会产生扬尘污染，特别是若遇久旱无雨的大风天气，扬尘污染更为突出。土建施工、车辆运输等产生的粉尘短期内将使局部区域内空气中的总悬浮颗粒物(TSP)明显增加。

（2）施工期环境空气影响分析

变电站变压器基础等施工时，土石方的开挖造成土地裸露，产生局部二次

扬尘，可能对周围 50m 以内的局部地区产生暂时影响，但施工扬尘的影响是短时间的，在土建工程结束后即可恢复。此外，在建设期间，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，但该扬尘问题只是暂时的和流动的，当建设期结束，此问题亦会消失。

4.3.3 施工期水环境影响分析

（1）施工期水环境污染源

本工程施工污水主要来自施工人员的生活污水和少量施工废水。本工程施工期平均施工人员约 10 人，根据《用水定额 第 3 部分：生活、服务业及建筑业》（DB43/T388.3—2025），施工人员生活用水按农村居民生活用水定额 140L/人·d，生活污水系数按 0.8 计算，经核算，项目变电站施工生活用水量约为 1.4m³/d，生活污水产生量约为 1.12m³/d。本工程变电站施工废水主要为雨水冲刷裸露地表及临时堆土产生的泥浆水。

（2）施工期水环境影响分析

施工人员租用变电站周边民房，不设施工营地，产生的生活污水利用民房内现有污水处理设施处理。本工程施工合理安排工期，雨天尽量不开展土建施工，同时通过对临时堆土和裸露地表的苫盖，可以有效避免产生泥浆水，不会对周围水环境产生不良影响。

4.3.4 施工固体废物环境影响分析

（1）施工期固废污染源

本工程为主变改造工程，无大量土建施工，主变基础施工挖填平衡后产生余土约 30m³，建筑垃圾约 70m³，余土及建筑垃圾运至政府部门指定地点处置。

本工程施工人员约 10 人，施工时间约 6 个月，施工人员生活垃圾每人每天按 0.5kg 计算，经核算，施工生活垃圾产生量约为 5kg/d。

本次改造拆除现有 2 号主变等，拆除的变压器运至供电公司仓库备用，其他电气设备运至供电公司仓库统一处理。

施工产生的建筑垃圾若不妥善处置则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，拆除工程产生的废旧设备若不妥善处理，则会压覆地表造成生态影响同时破坏景观。

（2）施工固体废物环境影响分析

	<p>在采取相关的环保措施后，本工程施工期产生的固体废物不会对环境产生显著不良影响。</p> <h4>4.3.5 施工生态环境影响分析</h4> <p>本工程为变电站改造工程，本期施工均在石伏山 110kV 变电站围墙内进行，对周边植被几乎不造成影响，仅基础开挖等对站内绿化植被造成破坏。施工完成后通过复绿，工程建设对生态环境影响较小。</p> <h4>4.3.6 施工环境风险影响分析</h4> <p>(1) 环境风险源</p> <p>本工程需拆除现有 2 号主变，拆除过程可能发生变压器油泄露，泄露的变压器油为废矿物油属危险废物，类别代码为 HW08，废物代码为 900-220-08，可能产生环境风险。</p> <p>(2) 环境风险影响分析</p> <p>主变拆除前，先委托有危废处置资质的单位依法处理、转移现有主变中部分绝缘油，再行拆除主变，主变拆除后运至供电公司仓库备用，可有效降低环境风险。</p> <h4>4.4 施工期环境影响分析小结</h4> <p>综上所述，本工程在施工期的环境影响是短暂的，随着施工期的结束而消失。施工单位应严格按照有关规定采取上述措施进行污染防治，并加强监管，使本项目施工对周围环境的影响降至最小。</p>
运营期环境影响分析	<h4>4.5 输变电工程工艺</h4> <p>在运行期，输变电工程的作用为变电和输电。在变电站内通过变压器将电能调变至一定电压等级，然后通过导线输送至其他变电站或用户。变电和送电过程中，只存在电压的变化和电流的传输现象，没有其他生产活动存在，整个过程中无原材料、中间产品、副产品、产品存在，也不存在产品的生产过程。电荷或者带电导体周围存在电场，有规则运动的电荷或者流过电流的导体周围存在着磁场，因此，输变电工程在运行期由于电能的存在将产生工频电场、工频磁场以及电磁性噪声。工艺流程图见图 4-2。</p>

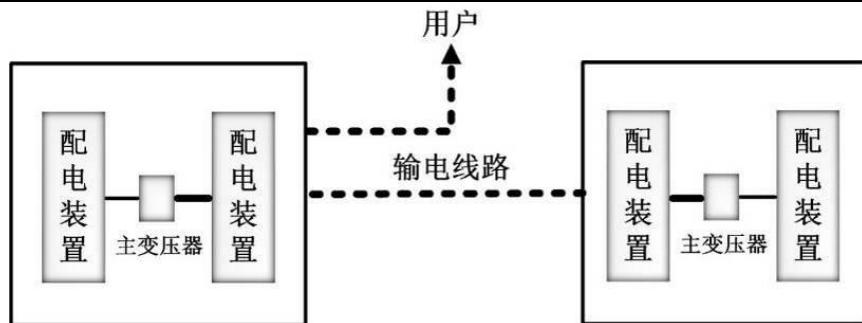


图 4-2 输变电工程工艺流程图

4.6 运行期产污环节分析

运行期只是进行电能电压的转变,其产生的污染影响因子主要为工频电场、工频磁场、机械噪声、生活垃圾和事故漏油风险。

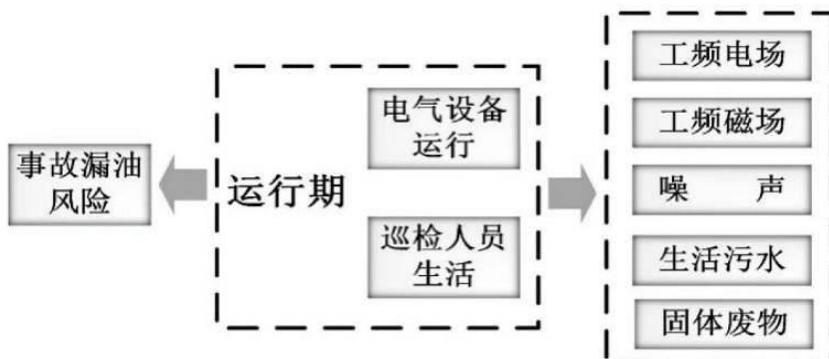


图 4-3 变电站工程运行期的产污节点图

4.7 运行期污染源分析

(1) 电磁环境

工频即指工业频率,我国输变电工业的工作频率为 50Hz,工频电场、工频磁场即指以 50Hz 周期变化产生的电场和磁场。

变电站在运行时,对环境的影响主要为工频电场、工频磁场。

(2) 噪声

变电站内的变压器运行会产生连续机械性噪声,断路器、火花及电晕放电等会产生暂态的电磁性噪声,因此,变电站运行期产生的噪声可能对声环境产生影响。

(3) 废水

变电站正常工况下,站内无工业废水产生。石伏山 110kV 变电站为无人值班变电站,仅有定期检修人员巡检时产生少量生活污水。

(4) 固体废弃物

变电站正常工况下，无工业固废产生。石伏山 110kV 变电站为无人值班变电站，仅有定期巡检人员产生少量生活垃圾、检修固废及废旧蓄电池。

巡检人员检修时产生的少量生活垃圾，经站内垃圾桶收集后由巡检人员送至附近垃圾站处理。

变电站运行过程中需定期维护检修，更换老旧、损毁的配件，更换的废旧物资属于一般固体废物，回收利用或由检修人员运至附近垃圾站处理。

变电站采用铅酸蓄电池作为控制负荷和动力负荷等供电的直流电源，主要作用是给继电保护、开关合分及控制提供可靠的直流操作电源和控制电源。在整流系统交流失电或发生故障时，蓄电池继续给控制、信号、继电保护和自动装置供电，同时保证事故照明用电。变电站内设置有一组蓄电池组，一般浮充寿命为 10 年左右。根据《国家危险废物名录》（2025 年版），废弃铅酸蓄电池属危险废物，类别代码为 HW31，废物代码为 900-052-31。蓄电池待使用寿命结束后，统一更换，废旧蓄电池交由有危废处置资质的单位处理，不在站内暂存。

变电站前期运行过程中更换的废旧蓄电池已交由有危废处置资质的单位处理。

（5）事故变压器油

石伏山 110kV 变电站的主变压器等电气设备为了绝缘和冷却的需要，其外壳内装有变压器油，正常情况下变压器油不外排，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，事故变压器油或废弃的变压器油为废矿物油属危险废物（HW08）。站内已设有效容积为 25m³ 的事故油池 1 座，事故油池做有防渗处理，事故情况下产生的废油通过排油管进入事故油池，交由有危废处理资质的单位进行处置，不得随意外排。变电站运行至今，未发生变压器油泄露事故。

4.8 运行期环境影响分析

4.8.1 电磁环境影响分析及评价

本工程电磁环境影响分析详见电磁环境影响专题评价。

通过类比分析，本工程变电站建成投运后产生的工频电场、工频磁场能够分别满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）4000V/m、100μT 的公众曝露控制限值。

4.8.2 声环境影响分析

4.8.2.1 变电站声环境影响分析

本工程石伏山 110kV 变电站运行期声环境影响采用 SoundPlan 噪声预测软件进行分析。

(1) 预测模式

采用《环境影响评价技术导则 声环境》(HJ 2.4-2021) 中的室外工业噪声预测模式。

1) 室外声源

①计算某个声源在预测点的倍频带声压级

$$L_p(r) = L_w + D_c - A$$

$$A = A_{div} + A_{atm} + A_{gr} + A_{bar} + A_{misc}$$

式中：

L_w ——倍频带声功率级, dB;

D_c ——指向性校正, dB, 它描述点声源的等效连续声压级与产生声功率级 L_w 的全向点声源在规定方向的级的偏差程度。指向性校正等于点声源的指向性指数 D_i 加上计到小于 4π 球面度 (sr) 立体角内的声传播指数 D_Ω 。对辐射到自由空间的全向点声源, $D_c=0$ dB。

A ——倍频带衰减, dB;

A_{div} ——几何发散引起的倍频带衰减, dB;

A_{atm} ——大气吸收引起的倍频带衰减, dB;

A_{gr} ——地面效应引起的倍频带衰减, dB;

A_{bar} ——声屏障引起的倍频带衰减, dB;

A_{misc} ——其它多方面效应引起的倍频带衰减, dB;

②已知靠近声源处某点的倍频带声压级 $L_p(r_o)$, 计算相同方向预测点位置的倍频带声压级

$$L_p(r) = L_p(r_o) - A$$

预测点的 A 声级 $L_A(r)$, 可利用 8 个倍频带的声压级按如下计算:

$$L_A(r) = 10 \lg \left\{ \sum_{i=1}^8 10^{0.1[L_{pi}(r) - \Delta L_i]} \right\}$$

式中：

$L_{pi}(r)$ ——预测点 (r) 处, 第 i 倍频带声压级, dB;

ΔL_i ——i 倍频带 A 计权网络修正值, dB。

在不能取得声源倍频带声功率级或倍频带声压, 只能获得 A 声功率级或某点的 A 声级时, 按如下公式近似计算;

$$L_A(r) = L_{Aw} - D_c - A \quad \text{或} \quad L_A(r) = L_A(r_o) - A$$

A 可选择对 A 声级影响最大的倍频带计算, 一般可选中心频率为 500HZ 的倍频带作估算。

③各种因素引起的衰减量计算

a. 几何发散衰减

$$A_{div} = 20 \lg(r / r_0)$$

b. 空气吸收引起的衰减量:

$$A_{atm} = \frac{a(r - r_0)}{1000}$$

式中: a ——空气吸收系数, dB/km。

c. 地面效应引起的衰减量:

$$A_{gr} = 4.8 - \left(\frac{2h_m}{r} \right) \left[17 + \left(\frac{300}{r} \right) \right]$$

式中:

r ——声源到预测点的距离, m;

h_m ——传播路径的平均离地高度。

④预测点的预测等效声级

$$L_{eq} = 10 \lg(10^{0.1L_{eqg}} + 10^{0.1L_{eqb}})$$

式中:

L_{eqg} ——建设项目声源在预测点的等效声级贡献值, dB (A) ;

L_{eqb} ——预测点的背值, dB (A) ;

2) 多个室外声源噪声贡献值叠加计算

①计算声压级

设第 i 个室外声源在预测点产生的 A 声级为 L_{Ai} , 在 T 时间内该声源工作时间为 t_i ; 第 j 个等效室外声源在预测点产生的 A 声级为 $L_{A,j}$, 在 T 时间内该声源工作时间为 t_j , 则预测点的总等效声级为

$$L_{eqg} = 10 \lg \left[\frac{1}{T} \left(\sum_{i=1}^N t_i 10^{0.1 L_{Ai}} + \sum_{j=1}^M t_j 10^{0.1 L_{A,j}} \right) \right]$$

式中: t_i —在 T 时间内 i 声源工作时间, s;

t_j —在 T 时间内 j 声源工作时间, s;

T—计算等效声级的时间, h;

N—室外声源个数, M 等效室外声源个数。

3) 噪声叠加值计算

$$L_{eq} = 10 \lg \left(10^{0.1 L_{eqg}} + 10^{0.1 L_{eqb}} \right)$$

式中:

L_{eqg} —建设项目声源在预测点的等效声级贡献值, dB (A) ;

L_{eqb} —预测点的背值, dB (A) 。

(2) 主要噪声源

变电站的噪声以中低频为主, 考虑到最不利情况, 不计算空气吸收等衰减, 变电站采用实体围墙, 声环境本底值按照现状监测值取值。本环评要求新上 2 号主变 1m 处声压级需控制在 65dB (A) 及以下, 预测结果以变电站本期新上主变产生的厂界噪声贡献值与现状值的叠加作为厂界噪声的评价量。考虑供电稳定性, 负荷未转接的情况下无法停运 2 号主变。故噪声现状监测值包含在运 2 号主变的贡献值, 将更换后的 2 号主变贡献值叠加现状监测值作为预测值是保守的。本工程声源详细参数见表 4-3。

表 4-3 石伏山 110kV 变电站 2 号主变改造工程噪声源强调查清单 (室外声源)

序号	声源名称	空间相对位置 m			声源源强		运行时段
		X	Y	Z	声压级 [dB (A)]	与声源距离 (m)	
1	2 号主变	38.0~43.0	27.1~31.1	0.5~4.0	65	1	全时段

注: 声源空间相对位置的坐标系对应石伏山 110kV 变电站厂界西南角的坐标 (X, Y, Z)

为(0, 0, 0), 西侧围墙及延长线为X轴, 南侧围墙及延长线为Y轴, 单位m, 下表同。

(3) 声环境敏感目标

变电站声环境敏感目标详细参数见表 4-4。

表 4-4 石伏山 110kV 变电站 2 号主变改造工程声环境保护目标调查表

序号	声环境保护目标名称	空间相对位置/m			距厂界最近距离/m	方位	执行标准/功能区类别	声环境保护目标情况说明				
		X	Y	Z				建筑结构	朝向	楼层	周围环境	
1	变电站北侧民房	变电站北侧民房 A	0.5~-11.9	93.7~105.9	-3~5	20	变电站北侧	2类	尖顶房屋	东	2层	城郊区域
		变电站北侧民房 B	6.1~31.1	106.2~128.5	-2~3	31	变电站北侧	2类	尖顶房屋	东	1层	城郊区域
		变电站北侧民房 C	44.5~57.1	119.2~130.8	-2~3	45	变电站北侧	2类	尖顶房屋	东南	1层	城郊区域
		变电站北侧民房 D	60.7~73.9	118.4~125.0	-2~6	44	变电站北侧	2类	尖顶房屋	南	2层	城郊区域
2	变电站东北侧民房	变电站东北侧民房 E	81.4~103.3	89.1~113.2	-3~5	24	变电站东北侧	2类	尖顶房屋	东南	2层	城郊区域
		变电站东北侧民房 F	98.8~115.6	104.5~122.3	-3~5	39	变电站东北侧	2类	尖顶房屋	东南	2层	城郊区域
3	变电站东侧民房	变电站东侧民房 G	81.1~92.1	55.8~68.6	-3~5	13	变电站东侧	2类	尖顶房屋	东	2层	城郊区域
		变电站东侧民房 H	84.3~104.9	2.1~20.7	-4~1	14	变电站东侧	4a类	尖顶房屋	南	1层	城郊区域
		变电站东侧民房 J	93.2~103.6	-1.7~-14.4	-4~7	24	变电站东侧	4a类	尖顶房屋	南	3层	城郊区域
		变电站东	104.3~112.	-2.1~-14.3	-4~7	36	变电站东	4a类	尖顶房屋	南	3层	城郊区域

		侧民房 K	1				侧					
4	变电站西侧办公楼 L	-18.0 ~ -55.1	4.4~14.2	-1 ~ 8	18	变电站西侧	4a类	平顶房屋	南	3层	城郊区域	

(4) 站内主要建筑物

变电站站内主要建筑物尺寸见表 4-5。

表 4-5 石伏山 110kV 变电站站内主要建筑物尺寸一览表

序号	建筑物名称	建筑物尺寸/m		
		长	宽	高
1	配电装置楼	34.2	6.0	4.2
2	主控楼	12.0	11.4	5.8
3	辅助用房	11.4	4.0	3.6

(5) 预测点位

1) 厂界噪声

本工程变电站为实体围墙，以变电站围墙为厂界，变电站北侧、东侧、西侧均有敏感目标，除南侧厂界预测点位选在围墙外 1m，距地面 1.2m 处，其余厂界均选在围墙外 1m，高于围墙 0.5m 处。

2) 声环境敏感目标

声环境敏感目标预测点位为建筑房屋靠近变电站侧围墙外 1m，高度距离地面 1.2m 处。

(6) 预测结果

根据石伏山 110kV 变电站总平面布置情况，按前述预测参数条件，对变电站厂界及声环境敏感目标处的噪声进行预测计算。

根据变电站噪声影响仿真计算结果：本期新增噪声设备后，离地面 1.2m 处贡献值分布图如图 4-4 所示；围墙上方 0.5m 处噪声影响分布图如图 4-5 所示；变电站投运后，厂界噪声预测结果见表 4-6，声环境敏感目标预测结果见表 4-7。

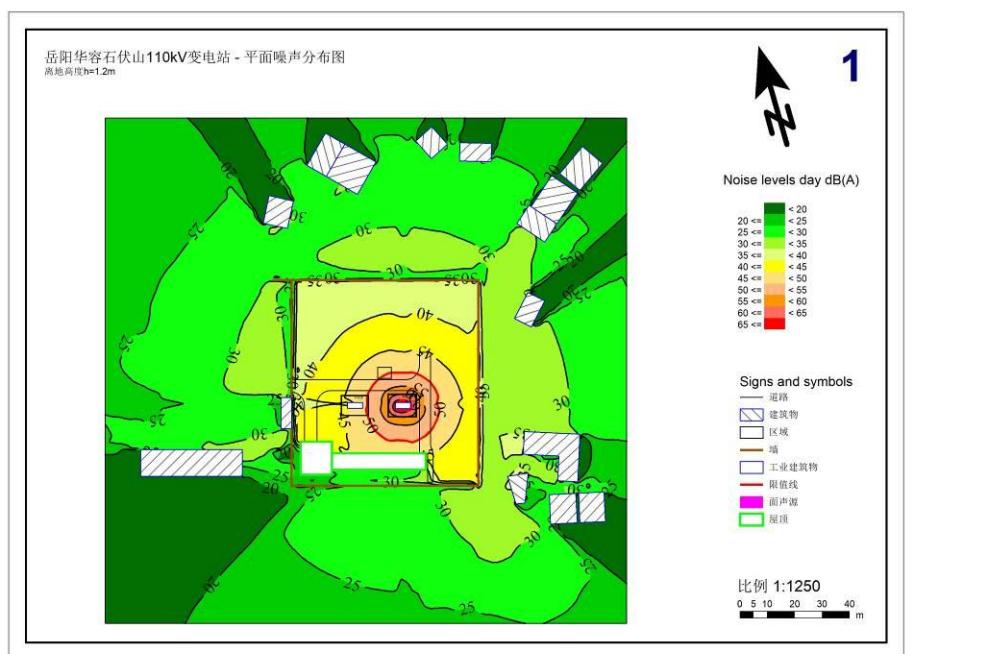


图 4-4 石伏山变电站本期规模噪声贡献值预测等值线图（地面上方 1.2m）

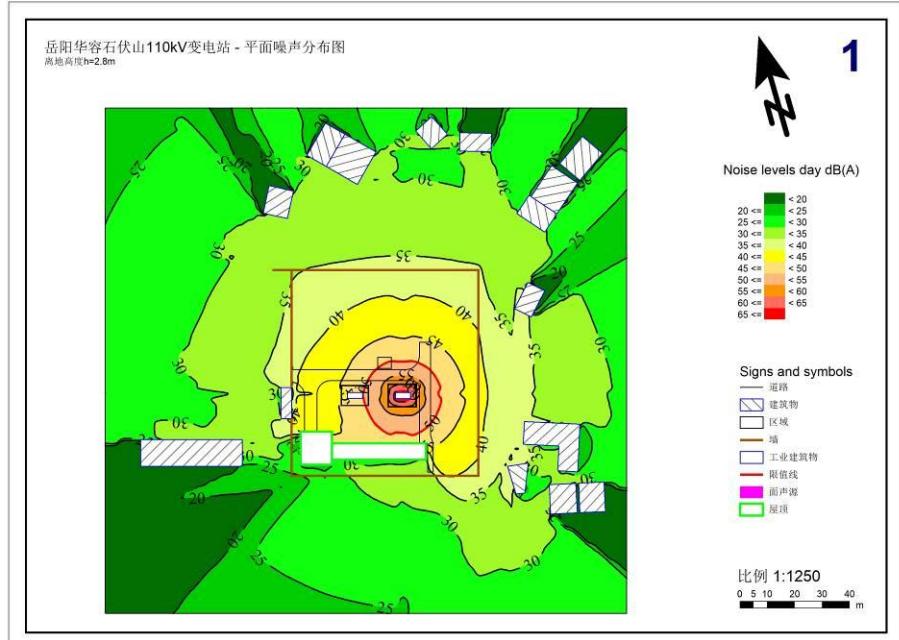


图 4-5 石伏山变电站本期规模噪声贡献值预测等值线图（围墙上方 0.5m）

表 4-6 石伏山 110kV 变电站厂界噪声预测结果 单位: dB (A)

序号	预测点位	现状值		贡 献 值	预测值		排放标准		达标情况	
		昼间	夜间		昼间	夜间	昼间	夜间	昼间	夜间
1	变 电 站	东侧厂界 1	49.2	46.7	42.5	50.0	48.1	60	50	达标
2		东侧厂界 2	59.2	50.1	39.8	59.2	50.5	70	55	达标
3		南侧厂界	66.0	53.0	27.4	66.0	53.0	70	55	达标
4		西侧厂界 1	61.5	48.6	28.9	61.5	48.6	70	55	达标
5		西侧厂界 2	48.4	44.7	38.9	48.9	45.7	60	50	达标

	6	北侧厂界	44.9	43.5	37.5	45.6	44.5	60	50	达标	达标		
表 4-7 声环境保护目标噪声预测结果与达标分析表 单位: dB (A)													
序号	声环境保护目标名称	噪声现状值		噪声标准		贡献值	噪声预测值		噪声增量		达标情况		
		昼间	夜间	昼间	夜间		昼间	夜间	昼间	夜间	昼间	夜间	
1	变电站北侧民房 A	43.0	39.4	60	50	28.2	43.1	39.7	0.1	0.3	达标	达标	
	变电站北侧民房 B	43.0	39.6	60	50	27.6	43.1	39.9	0.1	0.3	达标	达标	
	变电站北侧民房 D	43.4	40.8	60	50	27.9	43.5	41.0	0.1	0.2	达标	达标	
2	变电站东北侧民房 E	43.8	41.1	60	50	30.5	44.0	41.5	0.2	0.4	达标	达标	
3	变电站东侧民房 G	44.2	40.9	60	50	34.5	44.6	41.8	0.4	0.9	达标	达标	
	变电站东侧民房 H	56.8	47.3	70	55	33.7	56.8	47.5	0	0.2	达标	达标	
	变电站东侧民房 J	1F	64.0	52.0	70	55	26.8	64.0	52.0	0	0	达标	达标
4	变电站西侧供电局办公楼 L	3F	64.8	52.6	70	55	33.2	64.8	52.6	0	0	达标	达标
	变电站西侧供电局办公楼 L	1F	60.5	47.3	70	55	22.5	60.5	47.3	0	0	达标	达标
	变电站西侧供电局办公楼 L	3F	61.2	47.7	70	55	30.9	61.2	47.8	0	0.1	达标	达标
(7) 预测结果分析及评价													
<p>由表 4-6 可知, 石伏山 110kV 变电站 2 号主变投入运行后, 位于华容大道两侧 35m 范围内的变电站厂界处昼间噪声最大预测值为 66.0dB (A), 夜间噪声最大预测值为 53.0dB (A), 均能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 4 类排放标准要求[昼间 760dB (A)、夜间 55dB (A)]; 其余厂界处昼间噪声最大预测值为 50.0dB (A), 夜间噪声最大预测值为 48.1dB (A), 均能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类排放标准要求[昼间 60dB (A)、夜间 50dB (A)]。</p> <p>由表 4-7 可知, 变电站周围位于华容大道两侧 35m 范围内的声环境保护目标处昼间噪声最大预测值为 64.8dB (A), 夜间噪声最大预测值为 52.6dB (A), 均能满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 4a 类标准限值要求[昼间 70dB (A)、夜间 55dB (A)]; 其余声环境保护目标处昼间噪声最大预测值为 44.6dB (A), 夜间噪声最大预测值为 41.8dB (A), 均能满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准限值要求[昼间 60dB (A)、夜间 50dB (A)]。</p>													

4.8.3 地表水环境影响分析

石伏山变电站在运行情况下, 变电站内无工业废水, 仅有巡检人员定期检修时产生的少量生活污水, 站内生活污水经化粪池处理后定期清掏, 不直接外排。本期改造工程不增加工作人员, 本期工程投运后不会对周围水环境产生新

的影响。

4.8.4 生态环境影响分析

本工程投运后不会对周围的生态环境产生新的持续性影响。

4.8.5 固体废物环境影响分析

变电站运行期间固体废物为变电站定期巡检人员产生的生活垃圾、检修固废及废旧蓄电池。

（1）生活垃圾

定期巡检人员产生的少量生活垃圾经站内垃圾桶收集后，由巡检人员送至附近垃圾站处理，不会对周围环境产生不良影响。

（2）检修固废

变电站运行过程中需定期维护检修，更换老旧、损毁的配件，更换的废旧物资属于一般固体废物，回收利用或由检修人员运至附近垃圾站处理。

（3）废旧蓄电池

变电站采用蓄电池作为备用电源，石伏山变电站设置有蓄电池组一组，共计 103 节，每节重约 14kg。变电站铅酸蓄电池使用年限不一，一般浮充寿命为 10 年左右，即变电站废旧铅蓄电池产生量约为 $1.442t/10a$ ，退役的蓄电池属于危险废物。根据《国家危险废物名录（2025 年版）》，废铅酸蓄电池废物类别为 HW31，废物代码为 900-052-31。变电站内蓄电池待使用寿命结束后不在站内暂存，交由有资质单位处理，严禁随意丢弃。

建设方须严格按照国家危废有关规定进行处置，执行国家危险废物转移联单制度，并交有相应资质的单位进行处置，从而确保全部退役的蓄电池按国家有关规定进行转移、处置。

石伏山变电站前期产生的废旧蓄电池已交由有危废处置资质的单位处理。

4.8.6 环境风险影响分析

（1）环境风险

由于冷却或绝缘需要，变电站内变压器及其它电气设备均使用电力用油，这些冷却或绝缘油都装在电气设备的外壳内，一般无需更换，（一般定期（一年一次或大修后）作预防性试验，通过对绝缘电阻、吸收比、极化指数、介质损耗、绕组泄漏电流、油中微水等综合分析，综合判断受潮情况、杂质情况、油老化情况等，如果不格，过滤再生后继续使用），也不会外泄对环境造成

危害。但在设备在发生事故并失控时，可能泄漏，污染环境，造成环境风险。根据《国家危险废物名录》（2025年版），事故变压器油或废弃的变压器油为废矿物油属危险废物，类别代码为HW08，废物代码为900-220-08。

为防止事故、检修时造成废油污染，石伏山变电站内设置有变压器油排蓄系统，变压器基座四周设有事故油坑，事故油坑通过底部的事故排油管道与具有油水分离功能的总事故油池相连，事故油池为虹吸式油池，采用钢筋砼结构防渗处理并防止雨水进入，油池内预存定量水并定期检查水位，在发生事故时，泄露的变压器油将通过排油管道排入总事故油池，废油、含油废水及含油污泥等均交由有相应资质的单位进行处置，从而确保全部变压器废油按国家有关规定进行转移、处置。

事故情况下产生的废油、含油废水及含油污泥等交由有危废处理资质的单位进行处置，不得随意外排。

石伏山变电站现有1号主变油重19.36t，折合体积约21.6m³；本期改造工程更换后的2号变压器容量为63MVA，油重约20t，折合体积约22.3m³。站内已设有效容积为25m³的事故油池，能满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）“最大单台主变总油量100%”的要求。

变电站内变压器的运行和管理有着严格的规章制度和操作流程，发生事故并失控的概率非常小，石伏山变电站运行来未发生变压器油泄露事故。

（2）应急预案

为预防运行期变电站的事故风险，国网湖南省电力有限公司统一编制了《突发环境事件应急预案》。

4.8.7 对环境敏感目标的影响分析

本工程环境敏感目标主要为工程附近的民房。本环评针对环境敏感目标与工程的相对位置关系进行了电磁环境和声环境影响预测和类比分析。

一、工频电场、工频磁场预测结果

根据类比110kV变电站厂界及电磁环境衰减断面监测结果达标的情况，石伏山110kV变电站围墙外30m范围内的主要环境影响因子工频电场、工频磁场均能满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中4000V/m、100μT的标准限值要求。

二、噪声

	变电站周围位于华容大道两侧35m范围内的声环境保护目标处昼间噪声最大预测值为64.8dB(A),夜间噪声最大预测值为52.6dB(A),均能满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)4a类标准限值要求[昼间70dB(A)、夜间55dB(A)];其余声环境保护目标处昼间噪声最大预测值为44.6dB(A),夜间噪声最大预测值为41.8dB(A),均能满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)2类标准限值要求[昼间60dB(A)、夜间50dB(A)]。
选址选线环境合理性分析	本项目为变电站改造工程,本期将站内现有容量为31.5MVA的2号主变更换为63MVA的主变。改造工程均在变电站围墙内进行建设,无新增建设用地,不涉及选址选线。

五、主要生态环境保护措施

施工期环境保护措施	<p>5.1 施工期噪声防治措施</p> <p>为减小工程施工期噪声对周围环境的影响,本环评要求施工单位采取如下施工期噪声防治措施:</p> <p>①选取低噪声施工设备,优化施工机械布置,将高噪声施工设备布置在尽量远离声环境敏感目标侧,且距离最近厂界不得小于10m;</p> <p>②严格执行施工时间,合理安排噪声设备施工时段,错开高噪声设备作业时间。限制夜间施工,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《中华人民共和国噪声污染防治法》的规定,应当取得地方政府住房和城乡建设、生态环境主管部门或者地方政府指定的部门的证明,并在施工现场显著位置公示或者以其他方式公告附近居民,同时在夜间施工时禁止使用产生较大噪声的设备。居民午休、周末、节假日以及特殊活动期间不得进行产生噪声的施工;</p> <p>③制定运输车辆行驶路线,尽量避开噪声敏感建筑物集中区域和敏感时段,经过噪声敏感建筑物时禁止车辆鸣笛;</p> <p>④必要时对距离较近的保护目标靠近施工场界侧加装临时隔声屏障等措施进一步降低施工噪声影响。</p> <p>在采取上述声环境影响防治措施后,工程施工噪声不会对周边声环境产生显著不良影响。</p> <p>5.2 施工环境空气防治措施</p> <p>①施工单位应文明施工,加强施工期的环境管理和环境监控工作。</p> <p>②施工产生的建筑垃圾等要合理堆放,并定期清运。</p> <p>③车辆运输施工产生的多余土方时,必须密闭、包扎、覆盖,避免沿途漏撒,并且在规定的时间内按指定路段行驶,控制扬尘污染。</p> <p>④加强材料转运与使用的管理,合理装卸,规范操作。</p> <p>⑤临时堆土应及时苫盖、干燥天气下易起尘的裸露土地及时洒水抑尘。</p> <p>⑥结合岳阳市《关于进一步加强建设工地扬尘污染防治工作的通知》(岳建质安监发〔2018〕18号)要求,本工程全面落实扬尘污染防治措施六个百分百,</p>
-----------	---

即“工地周边围挡、工地湿法作业、施工现场地面硬化、物料堆放覆盖、渣土车辆密闭运输以及出场车辆清洗 100%”。

在采取上述环境空气影响防治措施后，工程施工扬尘不会对周边环境空气产生显著不良影响。

5.3 施工期地表水污染防治措施

①施工人员租用附近民房，不设施工营地，日常生活产生的生活污水依托现有污水处理设施处理，减小建设期废水对环境的影响。

②尽量避免雨天土石方施工，临时堆土顶层及底层均铺设隔水布，同时在施工现场配备防雨彩条布，雨天对裸露地表进行苫盖，避免产生泥浆水。

③采用商品混凝土，避免在施工现场拌和混凝土产生废水。

在采取上述地表水环境影响防治措施后，工程施工期不会对周边地表水环境产生显著不良影响。

5.4 施工期固体废物污染防治措施

①对施工过程产生的临时堆土，应在指定处堆放，顶层与底层均铺设隔水布。

②明确要求施工过程中的建筑垃圾及生活垃圾应分类集中收集，并采取必要的防护措施(防雨、防飞扬等)。

③施工场地生活垃圾依托站内已设置的生活垃圾收集装置收集，每日施工结束后送至附近垃圾处理站处理；对建筑垃圾进行分类处理，并收集到指定地点，集中运出。

④施工产生的建筑垃圾等物料于变电站内指定位置堆放，及时清理，不得随意压占多余土地。

⑤拆除的变压器等运至供电公司仓库统一处理，不得随意丢弃。

在采取相应环保措施的基础上，施工固废对周围环境的影响很小。

5.5 施工期生态保护措施

①工程施工过程应在变电站围墙内进行，加强监管，严禁踩踏、砍伐站外植被，避免对附近区域植被造成不必要的破坏。

②严格按设计要求施工，减少土石方开挖量，减少建筑垃圾产生量，及时清除多余的土方和石料，严禁就地倾倒覆压植被。

③施工完成后对站内临时占地及时恢复原貌。

	<p>在采取相应环保措施的基础上，本工程施工对周围生态影响较小。</p> <p>5.6 施工期环境风险防范措施</p> <p>工程本期需拆除现有 2 号主变等。主变拆除前，先委托有危废处置资质的单位处理、转移现有 2 号主变中部分绝缘油，再进行主变拆除，同时在拆除过程中做好安全防护工作。</p>
<p>运营期环境保护措施</p>	<p>5.7 电磁环境保护措施</p> <p>控制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，同时在变电站设备定货时，要求导线、母线、均压环、管母线终端球和其它金具等提高加工工艺，防止尖端放电和起电晕，降低静电感应的影响，确保变电站厂界及附近电磁环境保护目标的电磁环境符合相应标准。</p> <p>5.8 声环境保护措施</p> <p>更换的 2 号主变 1m 处声压级需控制在 65dB (A) 及以下，加强设备维护保养，确保厂界、声环境保护目标处环境噪声满足相应标准要求。</p> <p>5.9 地表水环境保护措施</p> <p>运营期变电站内无工业废水产生，仅巡检人员定期检修产生少量生活污水，经化粪池处理后定期清掏，不外排。</p> <p>5.10 生态环境保护措施</p> <p>建管单位应做好环境保护设施的维护和运行管理，加强巡查和检查，强化设备检修维护人员的生态环境保护意识教育，并严格管理，避免对项目周边的自然植被和生态系统的破坏。</p> <p>5.11 固体废物污染防治措施</p> <p>本工程石伏山 110kV 变电站运行期固体废弃物主要为巡检人员产生的少量生活垃圾、检修固废以及替换下来的废旧蓄电池。</p> <p>本工程运营期产生的生活垃圾量很小，站内已设有垃圾桶等生活垃圾收集设施，生活垃圾经收集后由巡检人员送至附近垃圾站处理。变电站定期维护检修所更换的老旧、损毁配件属于一般固体废物，回收利用或由检修人员运至附近垃圾站处理。变电站内蓄电池待使用寿命结束后，废旧蓄电池属于危险废物 (HW31(900-052-31))，更换下的废旧蓄电池不在站内暂存，直接交由有资质单位处理，严禁随意丢弃。</p>

	<p>石伏山变电站前期产生的废旧蓄电池已交由有危废处置资质的单位处理。</p> <p>5.12 环境风险防范措施</p> <p>(1) 事故变压器油</p> <p>石伏山变电站现有 1 号主变油重 19.36t, 折合体积约 21.6m³; 本期改造工程更换后的 2 号变压器容量为 63MVA, 油重约 20t, 折合体积约 22.3m³。站内已设有效容积为 25m³的事故油池, 能满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》(GB50229-2019) “最大单台主变总油量 100%”的要求。</p> <p>变压器基座四周设有事故油坑, 事故油坑通过底部的事故排油管道与具有油水分离功能的事故油池相连, 事故油坑及油池均采用钢筋混凝土浇筑, 并做防渗处理。在发生事故时, 泄露的变压器油将通过排油管道排入事故油池。事故情况下产生的废油及含油废水均交由有危废处理资质的单位进行处置, 不得随意外排。</p> <p>(2) 应急预案</p> <p>为预防运行期变电站的事故风险, 国网湖南省电力有限公司已针对变电站运行期环境风险统一编制了应急预案, 以防止灾害后事态的进一步扩大, 减少灾害发生后造成的不利影响和损失。</p>
其他	<p>5.13 环境管理与监测计划</p> <p>5.13.1 环境管理</p> <p>(1) 环境管理机构</p> <p>建设单位或运行单位在管理机构内配备必要的专职或兼职人员, 负责环境保护管理工作。</p> <p>(2) 施工期环境管理</p> <p>鉴于建设期环境管理工作的重要性, 同时根据国家的有关要求, 本工程的施工将采取招投标制。施工招标中应对投标单位提出建设期间的环保要求, 在施工设计文件中详细说明建设期应注意的环保问题, 严格要求施工单位按设计文件施工, 特别是按环保设计要求施工。建设期环境管理的职责和任务如下:</p> <p>①贯彻执行国家、地方的各项环境保护方针、政策、法规和各项规章制度。</p> <p>②制定本工程施工中的环境保护计划, 负责工程施工过程中各项环境保护措施实施的日常管理。</p>

③收集、整理、推广和实施工程建设中各项环境保护的先进工作经验和技术。
④组织和开展对施工人员进行施工活动中应遵循的环保法规、知识的培训，提高全体员工文明施工的认识。

⑤在施工计划中应适当计划设备运输道路，以避免影响当地居民生活，施工中应考虑保护生态和避免水土流失，合理组织施工，不在站外设置临时施工用地。

⑥做好施工中各种环境问题的收集、记录、建档和处理工作。

⑦监督施工单位，使设计、施工过程的各项环境保护措施与主体工程同步实施。

（3）工程竣工环境保护验收

根据《建设项目环境保护管理条例》、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，参照环境保护部关于规范建设单位自主开展建设项目竣工环境保护验收的相关要求，本建设项目竣工投入运行后，建设单位需组织自验收。验收的主要内容为项目对污染治理设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的“三同时”制度的落实情况，主要验收内容见表 5-1。

表 5-1 工程竣工环境保护验收内容一览表

序号	验收对象	验收内容
1	相关资料、手续	项目相关批复文件（主要为环境影响评价审批文件）是否齐备，项目是否具备运行条件，环境保护档案是否齐全。
2	实际工程内容及方案设计情况	核查实际工程内容及方案设计变更情况，以及由此造成的环境影响变化情况。
3	环境敏感目标基本情况	核查环境敏感目标基本情况及变更情况。
4	环保相关评价制度及规章制度	核查环境影响评价制度及其他环境保护规章制度执行情况。
5	各项环境保护设施落实情况	核实工程设计、环境影响评价文件及环境影响评价审批文件中提出的在设计、施工及运行三个阶段的电磁环境、水环境、声环境、固体废物及生态保护等各项措施的落实情况及实施效果。
6	生态保护措施	本工程施工场地是否清理干净，未落实的，建设单位应要求施工单位采取补救和恢复措施。
7	公众意见收集与反馈情况	工程施工期和运行期实际存在及公众反映的环境问题是否得以解决。
8	环境敏感目标环境影响因子验证	监测本工程附近环境敏感点的工频电场、工频磁场和噪声等环境影响指标是否相关标准限制要求。
9	环境管理与监测计划	建设单位是否具有相关环境管理制度制订并实施监测计划。

（4）运行期环境管理

本工程在运行期宜使用原有环境管理部门。环保管理人员应在各自的岗位责

任制中明确所负的环保责任。监督国家法规、条例的贯彻执行情况，制订和贯彻环保管理制度，监控本工程主要污染源，对各部门、操作岗位进行环境保护监督和考核。环境管理的职能为：

- ①制订和实施各项环境管理计划。
- ②建立工频电场、工频磁场、噪声监测现状数据档案。
- ③掌握项目所在地周围的环境特征，做好记录、建档工作。
- ④检查污染防治设施运行情况，及时处理出现的问题，保证治理设施正常运行。
- ⑤协调配合上级环保主管部门所进行的环境监督及检查等活动。

（5）环境保护培训

应对与工程项目有关的主要人员，包括施工单位、运行单位，进行环境保护技术和政策方面的培训与宣传，从而进一步增强施工、运行单位的环保管理的能力，减少施工和运行产生的不利环境影响，并且能够更好地参与和监督本项目的环保管理；提高人们的环保意识，加强公众的环境保护和自我保护意识。具体的环保管理培训计划见表 5-2。

表 5-2 环保管理培训计划

项目	参加培训对象	培训内容
环境保护 管理培训	建设单位或负责运行的单位、施 工单位、其他相关人员	1.中华人民共和国环境保护法 2.建设项目环境保护管理条例 3.其他有关的管理条例、规定

（6）公众沟通协调应对机制

建设单位或运行单位应设置警示标志，并建立该类影响的应对机制。加强同当地群众的宣传、解释和沟通工作。

5.13.2 环境监测

（1）环境监测任务

- ①制定监测计划，监测工程施工期和运行期环境要素及评价因子的变化。
- ②对工程突发的环境事件进行跟踪监测调查。

（2）监测点位布设

监测点位应布置在人类活动相对频繁区域。具体执行可参照环评筛选的典型环境敏感目标。

（3）监测技术要求

	<p>①监测范围应与工程影响区域相符。</p> <p>②监测位置与频次应根据监测数据的代表性、生态环境质量的特征、变化和环境影响评价、工程竣工环境保护验收的要求确定。</p> <p>③监测方法与技术要求应符合国家现行的有关环境监测技术规范和环境监测标准分析方法。</p> <p>④监测成果应在原始数据基础上进行审查、校核、综合分析后整理编印。</p> <p>⑤应对监测提出质量保证要求。</p>																																			
	<p>(4) 环境监测计划表</p> <p style="text-align: center;">表 5-3 运行期监测计划</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>环境影响因子</th> <th>监测项目</th> <th>监测时间</th> <th>监测对象</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>电磁环境</td> <td>工频电场 工频磁场</td> <td>投产时（可采用竣工环境保护验收监测数据）；运行期建议每四年监测1次；有纠纷投诉时针对纠纷投诉户住房进行监测。</td> <td rowspan="2">石 伏 山 110kV 变电 站厂界及评 价范围内环 境保护目标</td> </tr> <tr> <td>声环境</td> <td>昼、夜间 噪声</td> <td>投产时（可采用竣工环境保护验收监测数据）；运行期建议每四年监测1次；有纠纷投诉时针对纠纷投诉户住房进行监测。</td> </tr> </tbody> </table> <p>5.14项目环保投资</p> <p>本工程环保投资估算情况参见表5-4。</p> <p style="text-align: center;">表 5-4 本工程环保投资估算一览表</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>类别</th> <th>项目</th> <th>投资估算(万元)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">变电站</td> <td>渣土清理费</td> <td>1.8</td> </tr> <tr> <td>站内地表恢复</td> <td>0.5</td> </tr> <tr> <td>文明施工费（洒水抑尘等）</td> <td>1.3</td> </tr> <tr> <td>宣传、教育及培训措施</td> <td>1.0</td> </tr> <tr> <td>其他</td> <td>环境管理费用（环评、验收费用）</td> <td>8</td> </tr> <tr> <td colspan="2">环保投资总计(万元)</td> <td>12.6</td> </tr> <tr> <td colspan="2">工程总投资(万元)</td> <td>873</td> </tr> <tr> <td colspan="2">环保投资占总投资比例(%)</td> <td>1.44</td> </tr> </tbody> </table> <p>5.15、技术、经济论证</p> <p>以上各项污染防治措施大部分是根据国家环境保护要求及相关的设计规程规范提出、设计，在技术上合理、具有可操作性。</p> <p>同时，这些防治污染措施在设计、设备选型和施工阶段就已充分考虑，避免了先污后治的被动局面，减少了财物浪费，既保护了环境，又节约了经费。</p> <p>因此，本项目采取的环保措施在技术上可行、经济上是合理的。</p>	环境影响因子	监测项目	监测时间	监测对象	电磁环境	工频电场 工频磁场	投产时（可采用竣工环境保护验收监测数据）；运行期建议每四年监测1次；有纠纷投诉时针对纠纷投诉户住房进行监测。	石 伏 山 110kV 变电 站厂界及评 价范围内环 境保护目标	声环境	昼、夜间 噪声	投产时（可采用竣工环境保护验收监测数据）；运行期建议每四年监测1次；有纠纷投诉时针对纠纷投诉户住房进行监测。	类别	项目	投资估算(万元)	变电站	渣土清理费	1.8	站内地表恢复	0.5	文明施工费（洒水抑尘等）	1.3	宣传、教育及培训措施	1.0	其他	环境管理费用（环评、验收费用）	8	环保投资总计(万元)		12.6	工程总投资(万元)		873	环保投资占总投资比例(%)		1.44
环境影响因子	监测项目	监测时间	监测对象																																	
电磁环境	工频电场 工频磁场	投产时（可采用竣工环境保护验收监测数据）；运行期建议每四年监测1次；有纠纷投诉时针对纠纷投诉户住房进行监测。	石 伏 山 110kV 变电 站厂界及评 价范围内环 境保护目标																																	
声环境	昼、夜间 噪声	投产时（可采用竣工环境保护验收监测数据）；运行期建议每四年监测1次；有纠纷投诉时针对纠纷投诉户住房进行监测。																																		
类别	项目	投资估算(万元)																																		
变电站	渣土清理费	1.8																																		
	站内地表恢复	0.5																																		
	文明施工费（洒水抑尘等）	1.3																																		
	宣传、教育及培训措施	1.0																																		
其他	环境管理费用（环评、验收费用）	8																																		
环保投资总计(万元)		12.6																																		
工程总投资(万元)		873																																		
环保投资占总投资比例(%)		1.44																																		

六、生态环境保护措施监督检查清单

要素 内容	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	<p>①工程施工过程应在变电站围墙内进行,加强监管,严禁踩踏、砍伐站外植被,避免对附近区域植被造成不必要的破坏。</p> <p>②严格按设计要求施工,减少土石方开挖量,减少建筑垃圾产生量,及时清除多余的土方和石料,严禁就地倾倒覆压植被。</p> <p>③施工完成后对站内临时占地及时恢复原貌。</p>	<p>施工活动均在站内进行,站外附近区域的植被无被破坏的迹象;站内无遗留土、石料等建筑垃圾;站内临时占地已恢复原貌。</p>	/	/
水生生态	/	/	/	/
地表水环境	<p>①施工人员租用附近民房,不设施工营地,日常生活产生的生活污水依托现有污水处理设施处理,减小建设期废水对环境的影响。</p> <p>②尽量避免雨天土石方施工,临时堆土顶层及底层均铺设隔水布,同时在施工现场配备防雨彩条布,雨天对裸露地表进行苫盖,避免产生泥浆水。</p> <p>③采用商品混凝土,避免在施工现场拌和混凝土产生废水。</p>	<p>无生活污水及施工废水直接排入附近水体,无施工垃圾、弃土弃渣就地倾倒现象发生,无水体污染现象发生。</p>	<p>站区生活污水经化粪池处理后定期清掏,不外排。</p>	<p>站区生活污水经化粪池处理后定期清掏,不外排。</p>
地下水及土壤环境	/	/	/	/
声环境	<p>①选取低噪声施工设备,优化施工机械布置,将高噪声施工设备布置在尽量远离声环境敏感目标侧,且距离最近厂界不得小于10m;</p> <p>②严格控制施工时间,合理安排噪声设备施工时段,错开高噪声设备作业时间。限制夜间施工,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《中华人民共和国噪声污染防治法》的规定,应当取得地方人民政府住房和城乡建设、生态环境主管部门或者地方</p>	<p>严格落实文明施工原则,并在施工期间加强环境管理,施工期施工场界噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)。未发生噪声扰民投诉事件。</p>	<p>更换的2号主变1m处声压级需控制在65dB(A)及以下,加强设备维护保养,确保厂界、声环境保护目标处环境噪声满足相应标准要求。</p>	<p>变电站厂界满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)相应排放标准要求。声环境敏感目标处的声环境质量满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)相应功能区标准限值要求。</p>

	人民政府指定的部门的证明，并在施工现场显著位置公示或者以其他方式公告附近居民，同时在夜间施工时禁止使用产生较大噪声的设备。居民午休、周末、节假日以及特殊活动期间不得进行产生噪声的施工； ③制定运输车辆行驶路线，尽量避开噪声敏感建筑物集中区域和敏感时段，经过噪声敏感建筑物时禁止车辆鸣笛； ④必要时对距离较近的保护目标靠近施工场界侧加装临时隔声屏障等措施进一步降低施工噪声影响。			
振动	/	/	/	/
大气环境	①施工单位应文明施工，加强施工期的环境管理和环境监控工作。 ②施工产生的建筑垃圾等要合理堆放，并定期清运。 ③车辆运输施工产生的多余土方时，必须密闭、包扎、覆盖，避免沿途漏撒，并且在规定的时间内按指定路段行驶，控制扬尘污染。 ④加强材料转运与使用的管理，合理装卸，规范操作。 ⑤临时堆土应及时苫盖、干燥天气下易起尘的裸露土地及时洒水抑尘。 ⑥结合岳阳市《关于进一步加强建设工地扬尘污染防治工作的通知》（岳建质安监发〔2018〕18号）要求，本工程全面落实扬尘污染防治措施六个百分百，即“工地周边围挡、工地湿法作业、施工现地面硬化、物料堆放覆盖、渣土车辆密闭运输以及出场车辆清洗100%”。	严格落实文明施工，加强施工现场的环境管理，施工场地及运输道路开展了洒水降尘作业，运输车辆沿途无漏撒，落实了建筑工地扬尘污染防治措施。	/	/
固体废物	①对施工过程产生的临时堆土，应在指定处堆放，顶层与底层均铺设隔水布。 ②明确要求施工过程中的建筑垃圾及生活垃圾应分类集中收集，并采取必要的防护措施(防雨、防飞扬等)。	临时占地处植被恢复情况良好，施工场地未遗留建筑垃圾、生活垃圾及更换的电气设	①变电站生活垃圾经收集后由巡检人员送至附近垃圾站处理。 ②变电站检修产生的固废回收利用或由检修人员	变电站内废旧蓄电池交由有资质单位处理，生活垃圾由巡检人员运至附近垃圾站处理。检修垃圾由检修人员带

	<p>③施工场地生活垃圾依托站内已设置的生活垃圾收集装置收集,每日施工结束后送至附近垃圾处理站处理;对建筑垃圾进行分类处理,并收集到指定地点,集中运出。</p> <p>④施工产生的建筑垃圾等物料于变电站内指定位置堆放,及时清理,不得随意压占多余土地。</p> <p>⑤拆除的变压器外壳等运至供电公司仓库统一处理,不得随意丢弃。</p>	备,站外无遗留物料。	<p>运至附近垃圾站处理。</p> <p>③变电站内蓄电池待使用寿命结束后,交由有资质单位处理,严禁随意丢弃。</p>	离,回收利用或送至就近的垃圾站处理,未发生就地丢弃现象。
电磁环境	/	/	控制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,同时在变电站设备定货时,要求导线、母线、均压环、管母线终端球和其它金具等提高加工工艺,防止尖端放电和起电晕,降低静电感应的影响。	工频电场强度和工频磁感应强度满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014) 4000V/m 和 100μT 公众曝露控制限值要求
环境风险	主变拆除前,先委托有危废处置资质的单位处理、转移现有2号主变中部分的绝缘油,再进行主变拆除,拆除过程中做好安全防护工作。	未发生废油或含油废水污染环境的事件。	站内建设有效容积25m ³ 事故油池1座,事故油池做防渗处理。	站内设置了满足最大单台主变总油量100%要求的事故油池。事故油池按要求做防渗处理。
环境监测	/	/	定期开展电磁环境、噪声监测。	满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)、《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)及《声环境质量标准》(GB3096-2008)要求。
其他	/	/	/	/

七、结论

湖南岳阳华容石伏山 110kV 变电站 2 号主变改造工程符合国家产业政策，符合《岳阳市生态环境分区管控动态更新成果（2023 年版）的通知》（岳环发[2024]14 号）管控要求，符合《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ1113-2020）。在设计过程中提出了一系列的环境保护措施，施工过程中严格执行本环境影响报告表中提出的各项污染防治措施和生态保护措施后，项目产生的电磁环境、声环境等均满足相应标准要求，对生态环境的影响在可接受的范围内。从环境保护的角度而言，本项目是可行的。

八、电磁环境影响专题评价

8.1 总则

8.1.1 建设规模

石伏山 110kV 变电站本期将站内现有容量为 31.5MVA 的 2 号主变更换为 63MVA 的主变，新增 1×6 Mvar 容性无功补偿装置，本期改造均在站内进行建设，不新征用地。本期拆除现有 2 号主变、主变油坑及基础。

8.1.2 评价因子

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），电磁环境评价因子为工频电场、工频磁场。

8.1.3 评价等级

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），本工程 110kV 变电站为户外式布置，电磁环评影响评价等级为二级。

8.1.4 评价范围

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），110kV 变电站工程评价范围：站界外 30m 范围区域内。

8.1.5 评价标准

电磁环境执行《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中公众曝露控制限值：工频电场 4000V/m、工频磁场 100 μ T。

8.1.6 环境敏感目标

本工程电磁环境敏感目标详见表 8-1。

表 8-1 本工程电磁环境敏感目标一览表

序号	环境敏感目标名称	分布及与项目相对位置	敏感目标功能及数量	建筑物楼层及高度	保护类别	备注
1	变电站北侧民房	北侧约 20m*	民房 1 栋	2F 尖顶，约 8m	E、B	附图 3A
2	变电站东北侧民房	东北侧约 24m*	民房 1 栋	2F 尖顶，约 8m	E、B	附图 3E
3	变电站东侧民房	东侧约 13m*	民房 1 栋	2F 尖顶，约 8m	E、B	附图 3G
		东侧约 14m*	民房 1 栋	1F 尖顶，约 5m	E、B	附图 3H
		东侧约 9m*	饭店 1 栋	1F 尖顶，约 5m	E、B	附图 3I
		东侧约 24m*	民房 1 栋	3F 尖顶，约 11m	E、B	附图 3J
4	变电站西	西侧约 18m*	办公楼 1 栋	3F 平顶，约	E、B	附图 3L

	侧办公楼			9m		
--	------	--	--	----	--	--

注：表中 E—工频电场； B—工频磁场； *为现场监测点位。

8.2 电磁环境质量现状监测与评价

8.2.1 监测布点

结合现场踏勘情况，按照《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）并结合现场情况进行布点。厂界测点布设在围墙外 5m 地面上方 1.5m 处，厂界共布设 6 个测点。敏感目标测点布设在建筑物靠近为变电站侧，地面上方 1.5m 处，且监测仪器探头与固定物体的距离不小于 1m。敏感目标共布设 7 个测点。

8.2.2 监测时间、监测频次、监测环境、监测工况和监测单位

监测时间：2025 年 9 月 23 日、2025 年 9 月 24 日；

监测频率：白天监测一次；

监测环境：监测期间环境条件见表 8-2。

表 8-2 监测期间环境条件一览

检测时间	天气	温度 (℃)	湿度 (RH%)
2025 年 9 月 23 日	阴	20.1~21.2	65.1~70.8
2025 年 9 月 24 日	阴	21.8~22.3	67.3~70.2

运行工况：监测期间石伏山 110kV 变电站运行工况见表 8-3。

表 8-3 监测期间运行工况

项目	电压 (kV)	电流 (A)	有功功率 (MW)	无功功率 (Mvar)
2025 年 9 月 23 日				
#1 主变	114.09~116.36	111.28~135.12	21.39~25.97	4.73~6.64
#2 主变	113.78~115.20	94.31~117.38	18.03~22.60	-3.41~-4.07
2025 年 9 月 24 日				
#1 主变	113.82~114.58	101.05~124.46	19.22~23.87	-5.08~-6.06
#2 主变	115.27~116.72	103.93~130.02	22.64~25.39	4.45~6.18

监测单位：湖南瑾杰环保科技有限公司。

8.2.3 监测方法

按《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）执行。

8.2.4 监测仪器

电磁环境现状监测仪器见表 8-4。

表 8-4 电磁环境现状监测仪器

监测仪	工频电磁场测试仪	数字温湿度计
生产厂家	森馥	台湾 TES

计量校准单位	湖南省计量检测研究院		湖南省计量检测研究院	
证书编号	2025082606559001		2025071803649005	
有效期限至	2026年8月25日		2026年7月17日	

8.2.5 监测结果

电磁环境现状监测结果见表 8-5。

表 8-5 本工程电磁环境现状检测结果

序号	检测点位	工频电场强度 (V/m)		工频磁感应强度 (μ T)		是否 达标	备注
		监测值	标准限值	监测值	标准限值		
1	石伏山 110kV 变电站东侧厂界 1	34.7	4000	0.702	100	达标	/
2	石伏山 110kV 变电站东侧厂界 2	66.9	4000	0.703	100	达标	/
3	石伏山 110kV 变电站南侧厂界	14.5	4000	0.473	100	达标	/
4	石伏山 110kV 变电站西侧厂界 1	2.0	4000	0.066	100	达标	/
5	石伏山 110kV 变电站西侧厂界 2	6.9	4000	0.093	100	达标	/
6	石伏山 110kV 变电站北侧厂界	92.9	4000	0.159	100	达标	/
7	变电站北侧民房 A	89.2	4000	0.058	100	达标	/
8	变电站东北侧民房 E	3.7	4000	0.143	100	达标	/
9	变电站东侧民房 G	0.3	4000	0.172	100	达标	/
10	变电站东侧民房 H	92.4	4000	0.838	100	达标	/
11	变电站东侧饭店包厢 I	33.8	4000	0.762	100	达标	/
12	变电站东侧民房 J	8.6	4000	0.195	100	达标	/
13	变电站西侧供电局办公楼 L	1.6	4000	0.025	100	达标	/

8.2.6 监测结果分析

由表 8-5 可知, 石伏山 110kV 变电站厂界处工频电场强度最大监测值为 92.9V/m、工频磁感应强度最大监测值为 0.703 μ T, 满足《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 的限值标准要求。

石伏山 110kV 变电站周围环境敏感点处工频电场强度监测值为 92.4V/m、工频磁感应强度监测值为 0.838 μ T, 满足《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 的限值标准要求。

8.3 电磁环境影响预测与评价

8.3.1 评价方法

本工程 110kV 变电站电磁环境影响情况采用类比法进行预测分析。

8.3.2 类比对象

8.3.2.1 类比对象选择的原则

变电站电磁环境类比测量，从严格意义讲，具有相同的变电站型式、完全相同的设备型号（决定了电压等级及额定功率、额定电流等）、布置情况（决定了距离因子）和环境条件是最理想的，即：不仅有相同变电站型式、主变压器数量和容量，而且一次主接线也相同，布置情况及环境条件也相同。但是要满足这样的条件是很困难的，要解决这一实际困难，可以在关键部分相同，而达到进行类比的条件。所谓关键部分，就是主要的工频电场、工频磁场产生源。

根据电磁场理论：

- (1) 电荷或者带电导体周围存在着电场；有规则地运动的电荷或者流过导体的电流周围存在着磁场。
- (2) 工频电场和工频磁场随距离衰减很快，是工频电场和工频磁场的基本衰减特性。

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；工频磁场主要取决于电流及关心点与源的距离。

对于变电站外的工频电场，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。

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远小于 $100\mu\text{T}$ 的限值标准，因此本工程主要针对工频电场选取类比对象。

8.3.2.2 类比对象选择

根据上述类比原则以及本工程的规模、电压等级、容量、平面布置等因素，本工程户外变电站选择茶子山 110kV 变电站作为类比对象。

茶子山 110kV 变电站已通过竣工环保验收，目前稳定运行。

8.3.2.3 类比对象的可比性分析

根据类比对象选择的原则，工频电场主要与运行电压及布置型式有关，只要电压等级相同、布型式一致、出线方式相同，工频电场的影响就具有可类比性；工频磁场主要与主变容量有关。

由表 8-6 分析可知, 本工程石伏山 110kV 变电站的电压等级、布置形式均与类比对象茶子山变电站相同。主变数量、容量均小于茶子山变电站。

因此, 采用茶子山变电站作为本工程变电站的类比对象是可行的。

表 8-6 本工程变电站与类比变电站类比条件对照一览表

工程	拟改造变电站	类比变电站
名称及电压等级	石伏山 110kV 变电站	茶子山 110kV 变电站
主变容量	(63+50) MVA	(2×50+1×63) MVA
布置形式	户外式	户外式
围墙内占地面积	约 5112 m ²	约 2381m ²
出线方式	架空	架空
地形地貌	丘陵	丘陵
区域环境	城郊	城区

8.3.3 类比检测

(1) 监测单位

湖南瑾杰环保科技有限公司。

(2) 监测内容

工频电磁强度、工频磁感应强度。

(3) 监测内容

电磁环境现状监测按《交流输变电工程电磁环境监测方法(试行)》(HJ681-2013) 和《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020) 中相关规定执行。

(4) 监测仪器

表 8-7 类比电磁环境现状监测仪器

监测仪	工频电磁场测试仪	数字温湿度计
生产厂家	北京森馥	台湾 TES
证书编号	J202406245670-04-0001	2025060603649005
检定有效期限至	2025 年 9 月 10 日	2026 年 6 月 5 日

(5) 监测时间及气象条件

监测时间: 2025 年 8 月 7 日;

气象条件: 晴, 环境温度 31.5~32.3℃; 湿度 65.2~65.6%RH。

(6) 监测期间运行工况

监测期间运行工况见表 8-8。

表 8-8 类比监测期间运行工况

变电站名称	设备名称	电压 (kV)	电流 (A)	有功 P(MW)	无功 Q(Mvar)
茶子山 110kV 变电站	1号主变	115.21~115.93	56.96~62.21	11.30~12.43	-0.47~-0.92
	2号主变	116.46~116.85	66.51~75.04	13.22~15.06	-1.12~-1.47
	3号主变	115.72~116.08	49.50~82.42	9.53~16.45	-0.35~-1.71

(7) 监测布点

变电站厂界：在变电站四周厂界外各布设 1 个测点，共 4 个测点。各测点布置在变电站围墙外 5m，距离地面 1.5m 高度处。

衰减断面：变电站北侧围墙外 5m、10m、15m、20m、25m、30m、35m、40m、45m、50m 各布设 1 个监测点。

(8) 监测结果

变电站类比监测结果见表 8-9。

表 8-9 茶子山 110kV 变电站厂界及断面电磁环境监测结果

序号	测点位置	工频电场强度 (V/m)	工频磁感应强度 (μ T)	达标情况
1	变电站西侧厂界	0.6	0.051	达标
2	变电站南侧厂界	1.0	0.063	达标
3	变电站东侧厂界	11.7	0.122	达标
4	变电站北侧厂界	188.8	0.588	达标
5	距变电站北侧厂界 10m	149.3	0.526	达标
6	距变电站北侧厂界 15m	121.2	0.481	达标
7	距变电站北侧厂界 20m	80.8	0.434	达标
8	距变电站北侧厂界 25m	64.2	0.186	达标
9	距变电站北侧厂界 30m	32.0	0.127	达标
10	距变电站北侧厂界 35m	13.1	0.083	达标
11	距变电站北侧厂界 40m	7.6	0.061	达标
12	距变电站北侧厂界 45m	5.1	0.047	达标
13	距变电站北侧厂界 50m	3.8	0.040	达标

8.3.4 类比检测结果分析

由监测结果可知，在运的茶子山 110kV 变电站厂界工频电场强度监测最大值 188.8V/m，工频磁感应强度监测最大值 0.588 μ T，监测结果均满足《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 的限值标准要求。

8.3.5 电磁环境影响评价

根据类比可行性分析,茶子山 110kV 变电站在运行期周围工频电场、工频磁场能够反映本工程 110kV 变电站本期规模运行期周围工频电场、工频磁场水平。

根据茶子山 110kV 变电站厂界及围墙外 5~50m 电磁环境衰减趋势监测结果达标的情况,本工程 110kV 变电站敏感目标处及围墙外 30m 范围内的主要环境影响因子工频电场、工频磁场均能满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中 4000V/m、100μT 的标准限值要求。

8.4 电磁环境保护措施

控制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,同时在变电站设备定货时,要求导线、母线、均压环、管母线终端球和其它金具等提高加工工艺,防止尖端放电和起电晕,降低静电感应的影响,确保变电站厂界及附近电磁环境保护目标的电磁环境符合相应标准。

8.5 电磁环境影响评价结论

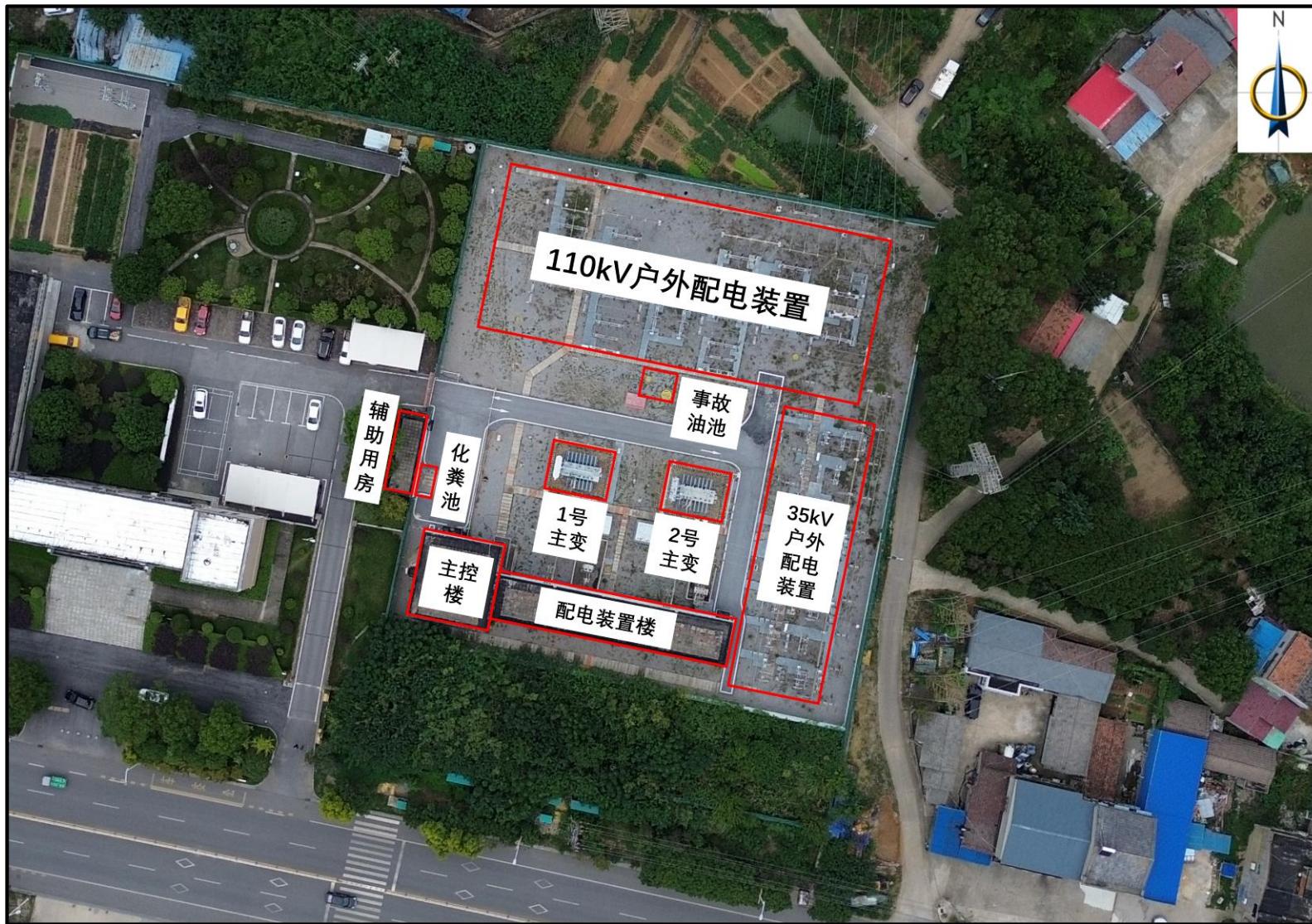
通过类比分析,本工程投运后,变电站厂界及评价范围内环境敏感目标处的电磁环境影响能够满足相应标准限值要求。

九、附图

附图 1：湖南岳阳华容石伏山 110kV 变电站 2 号主变改造工程地理位置图



附图 2：湖南岳阳华容石伏山 110kV 变电站平面布置图

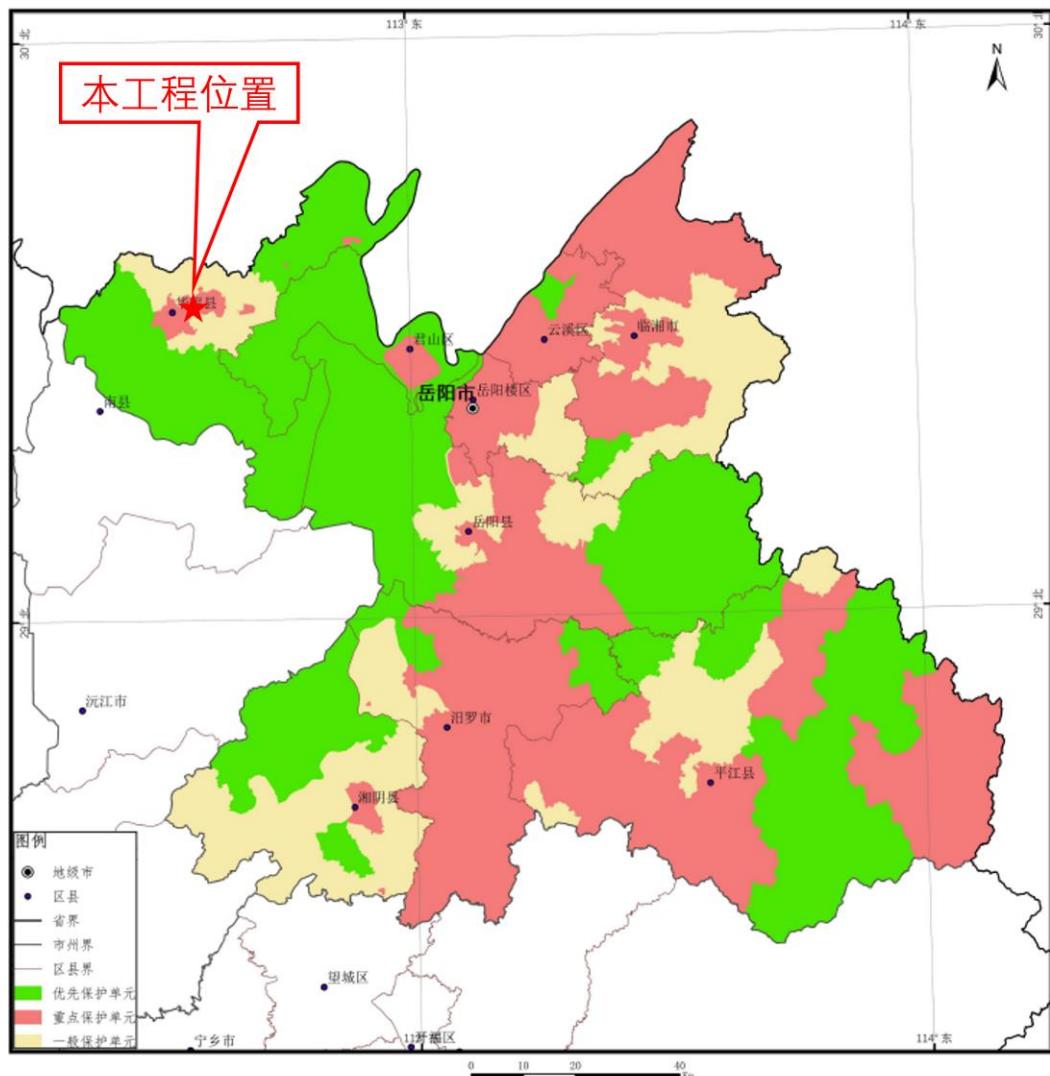


附图 3: 湖南岳阳华容石伏山 110kV 变电站 2 号主变改造工程敏感目标分布及监测布点示意图



附图 4: 本工程与岳阳市生态管控单元相对位置关系

岳阳市生态环境管控单元图 (2023 年版)



十、附件

附件 1：环评委托书

委 托 书

湖南瑾杰环保科技有限公司：

根据《中华人民共和国环境保护法》、《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》等相关法律法规的要求，现委托贵单位承担湖南岳阳平江仙平110kV变电站1号主变扩建工程、湖南岳阳华容石伏山110kV变电站2号主变改造工程等2个建设项目环境影响评价工作。

请贵单位根据项目进度的要求，认真落实国家、湖南省关于电网建设项目环境保护的相关法律法规的要求，认真开展环境影响评价工作，按时完成报告表的编制和评审工作，报生态环境行政主管部门审批。

特此委托！

委托单位：国网湖南省电力有限公司岳阳供电分公司

2025年9月5日

十一、附表

附表 1：声环境影响评价自查表

工作内容		自查项目							
评价等级与范围	评价等级	一级□		二级☑		三级□			
	评价范围	200m□		大于 200m□		小于 200m☑			
评价因子	评价因子	等效连续 A 声级☑			最大 A 声级□	计权等效连续感觉噪声级□			
评价标准	评价标准	国家标准☑			地方标准□	国外标准□			
现状评价	环境功能区	0 类区□	1 类区□	2 类区☑	3 类区□	4a 类区☑	4b 类区□		
	评价年度	初期□		近期☑		中期□	远期□		
	现状调查方法	现场实测法☑			现场实测加模型计算法□		收集资料□		
	现状评价	达标百分比			100%				
噪声源调查	噪声源调查方法	现场实测□			已有资料☑	研究成果□			
声环境影响预测与评价	预测模型	导则推荐模型☑			其他□_____				
	预测范围	200m□		大于 200m□		小于 200m☑			
	预测因子	等效连续 A 声级☑			最大 A 声级□	计权等效连续感觉噪声级□			
	厂界噪声贡献值	达标☑			不达标□				
	声环境保护目标处噪声值	达标☑			不达标□				
环境监测计划	排放监测	厂界监测☑ 固定位置监测□ 自动监测□ 手动监测□ 无监测□							
	声环境保护目标处噪声监测	监测因子（等效连续 A 声级）			监测点位数（10 个）		无监测□		
评价结论	环境影响	可行☑			不可行□				
注：“□”为勾选项，可√；“（ ）”为内容填写项。									