

《建设项目环境影响报告表》编制说明

《建设项目环境影响报告表》由具有从事环境影响评价资质的单位编制。

- 1、 项目名称——指项目立项批复时的名称，应不超过 30 个字（两个英文字段作一个汉字）。
- 2、 建设地点——指项目所在地详细地址，公路、铁路应填写起至终点。
- 3、 行业类别——按国标填写。
- 4、 总投资——指项目投资总额。
- 5、 主要环境保护目标——指项目区周围一定范围内集中居民住宅区、学校、医院、保护文物、风景名胜区、水源地和生态敏感点等，应尽可能给出保护目标、性质、规模和距厂界距离等。
- 6、 结论与建议——给出本项目清洁生产、达标排放和总量控制的分析结论，确定污染防治措施的有效性，说明本项目对环境造成的影响，给出建设项目环境可行性的明确结论。同时提出减少环境影响的其他建议。
- 7、 预审意见——由行业主管部门填写答复意见，无主管部门项目，不填。
- 8、 审批意见——由负责审批该项目的环境保护行政主管部门批复。

目录

一、建设项目基本情况.....	1
二、建设项目所在地自然环境社会环境简况.....	9
三、环境质量现状.....	15
四、评价适用标准.....	23
五、建设项目建设工程分析.....	27
六、项目主要污染物产生及预计排放情况.....	30
七、环境影响分析.....	31
八、建设项目建设项目拟采取的防止措施及预期治理效果.....	52
九、结论与建议.....	53
附表 1 大气环境影响评价自查表.....	57
附表 2 地表水环境影响评价自查表.....	58
附表 3 土壤环境影响评价自查表.....	61
附表 4 环境风险评价自查表.....	62
附表 5：建设项目建设项目环评审批基础信息表	

附件:

附件 1 环境影响评价委托书

附件 2 营业执照

附件 3 取水许可证

附件 4 增效扩容批复及专家审查意见

附件 5 环境质量现状监测质保单

附件 6 《湖南省平江县小水电站清理整改综合评估报告》专家评审意见及相关附表

附件 7 《湖南省平江县小水电清理整改“一站一策”工作方案（北山电站）》节选

附件8《岳阳市人民政府办公室关于同意平江县等4县市小水电清理整改“一站一策”工作方案的复函》

附件 9 《湖南省水利厅湖南省发展和改革委员会湖南省生态环境厅湖南省能源局关于印发〈湖南省小水电清理整改实施方案〉的通知》(湘水发〔2019〕4号)

附件 10 《湖南省生态环境厅关于明确小水电清理整改综合评估有关事项的函》

附件 11 生态红线核查证明

附件 12 环评专家审查意见及签名表

附图:

附图 1 项目地理位置图

附图 2 监测点位示意图

附图 3 工程布置示意图

附图 4 保护目标示意图

附图 5 区域水系图

附图 6 平江县生态保护红线分布图

附图 7 本项目与福寿山-汨罗江风景名胜区位置关系图

附图 8 本项目与福寿山森林公园位置关系图

附图 9 项目场址及周围环境现状图

一、建设项目基本情况

项目名称	平江县北山水电站建设项目				
建设单位	平江县北山水力发电站（普通合伙）				
法人代表	余焕新	联系人		徐锦标	
通讯地址	平江县福寿山镇北山村				
联系电话	13548917384	传真	/	邮政编码	414500
建设地点	平江县福寿山镇北山村				
立项审批部门	/		批准文号	/	
建设性质	新建（补办）		行业类别及 代码	D4413 水力发电	
站房占地面积 (平方米)	84.27		绿化面积 (平方米)	/	
总投资 (万元)	200	其中： 环保投资 (万元)	7.1	环保投资 占总投资 比例%	3.55%
评价经费 (万元)	/	预期投产日期		1999 年 5 月	

工程内容及规模：

1、项目由来

平江县水系主干流汨罗江属长江流域洞庭湖区水系，水能资源丰富，根据全国水利普查成果，汨罗江流域面积 $>50\text{km}^2$ 的支流有 33 条，汨罗江河流域除干流外，水能资源开发主要集中在木瓜河、黄金洞河、大水河、清水河、钟洞河、仙江、昌江、昌江北源等 22 条支流上。其中清水河干流梯级开发情况如下：大桥电站（规划）—江东电站（已建）—嫩山电站（规划）—安定电站（已建）—新堰电站（已建）—水南电站（规划）—邓冲电 站（已建）—北山电 站（已建）—思村（规划）—白水三级（已建）、白水二级（已建）、白水一级（已建）、白水四级（已建）—吉星（已建）—白寺（规划）—操场（已建）—坝上（规划）—紫竹灌（规划）。

北山电站位于平江县福寿山镇北山村，地理位置东经 113.7141° ， 北纬

28.5389°，电站尾水汇入汨罗江一级支流清水河，属长江流域-湘江流域-汨罗江水系。属引水式电站，是一座具有发电、灌溉功能等综合利用的水电站，引水水源为白水三级电站尾水。北山电站始建于 1998 年 08 月，1999 年 05 月竣工投产，最近一次技术改造为 2016 年 6 月，改造前总装机容量 180kW(125 kW +55kW)，改造后总装机容量 325kW(200kW+125kW)，满发时发电流量 2.0m³/s，设计发电量 91.1 万 kWh。

根据《关于开展长江经济带小水电清理整改工作的意见》（水电[2018]312 号）、《关于印发<长江经济带小水电无序开发环境影响评价管理专项清理整顿工作方案>的通知》（环办环评函[2018]325 号）以及《湖南省水利厅 湖南省发展和改革委员会 湖南省生态环境厅 湖南省能源局关于印发〈湖南省小水电清理整改实施方案〉的通知》（湘水发[2019]4 号）及《湖南省平江县小水电站清理整改综合评估报告》综合评估结论，北山水电站属于整改类水电站，目前已编制《湖南省平江县小水电清理整改“一站一策”工作方案（北山电站）》，方案要求需补办环评手续。

根据《中华人民共和国环境保护法》（2014 年修订）、《中华人民共和国环境影响评价法》（2018 年修订）、《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第 682 号，自 2017 年 10 月 1 日起施行）等有关法律的规定，本项目须执行环境影响审批制度，根据《建设项目环境影响评价分类管理名录》（国家环境保护部令第 44 号），及《关于修改〈建设项目环境影响评价分类管理名录〉部分内容的决定》修正（2018 年 4 月 28 日起实施），本项目属于三十一、电力、热力生产和供应业“89、水力发电”“其他”（1000kw 以下，不涉及敏感区），需编制建设项目环境影响报告表。受平江县北山水力发电站的委托，湖南汇恒环境保护科技发展有限公司承担了本项目的环境影响评价工作。评价单位接受委托后，在认真调查研究及收集有关数据、资料基础上，结合项目所在区域的环境特点，依据环境影响评价技术导则及相关规范，编制了本报告表。因本项目升压站为 10kV，低于 100 kV，无需进行辐射环评。

2、主要建设内容

项目名称：平江县北山水电站

建设性质：新建（补办手续）

建设单位：平江县北山水力发电站

项目投资：200 万元

建设地点：北山电站站房位于平江县福寿山镇北山村，地理位置东经 113.7141°，北纬 28.5389°；北山电站是利用白水灌区的引水渠道进行引水发电，大坝位于福寿山镇政府所在地，白水三级电站尾水下游约 300 米处，拦截白水三级电站尾水灌溉发电，电站拦水坝及取水口位置东经 113.7143°，北纬 28.5389°，具体位置见附图 1。

电站主要建筑物有大坝、引水渠道、压力管道、电站厂房、尾水渠等工程。主要建设内容如下表 1-1 所示，工程特性表如表 1-2 所示。

表 1-1 建设内容一览表

类别	工程名称	工程内容	备注
主体工程	大坝	浆砌石重力坝，坝高 3.1m，坝轴线长 28.35 m。库容 0.05 万 m ³ 。	已建
	引水渠道	引水渠道全长 4088m，为明渠，比降采用 1/2000，设计断面长×宽为 2.4×1.4 m，引用流量 2.5m ³ /s	已建
	前池及压力管道	白水三级电站尾水及汇聚至前池，正常水位高程 132.7m 压力管道长 25m，管径 DN1200	已建
	尾水渠道	尾水渠长 24m，设计断面尺寸为 2.2×1.4 m	已建
	发电厂房	总建筑面积为 84.27m ² ，厂房地面高程为 119.17m，机组安装高程为 116.43m，正常尾水位高程为 114.25m。电站装机 325kW (1×200kW, 1×125kW)，厂房内安装 ZD560-LMY-60 水轮机 2 台，SF125-8/590、SF200-8/590 发电机各 1 台	已建
	升压站	布置于厂房外西面，占地面积 8.68m ² ；安装 S11-400/10 变压器 1 台，并入县电网上网。	已建
辅助工程	生活区	生活区位于发电厂房内，员工共 3 人，在电站食宿。	已建
公用工程	供水	山泉水	已建
	供配电	自发电	已建
环保工程	废水	经旱厕收集后用于周边农田浇灌，不外排	已建
	噪声	选用低噪设备，厂房隔声	已建
	固体废物	生活垃圾垃圾桶收集(含混入的含油废抹布)，定期由环卫部门处置；新增危废暂存间，废油采用废油桶收集后于危废暂存间暂存，委托资质单位处置；	整改新增危废暂存间
	生态保护	生态流量下泄监督公示牌，将北山电站拦水坝下游河道纳入河长制，并树立生态流量下泄监督公示牌。	本次整改

表 1-2 工程特性表

序号	指标名称	单位	数值
一	水文		

1	大坝坝址以上集雨面积	km ²	39.77
2	多年平均降雨量	mm	1600
3	多年平均流量	m ³ /s	0.928
4	保证流量(P=75%)	m ³ /s	0.14
二	主要建筑物及设备		
1	挡水建筑物：大坝		
	坝型		浆砌石重力坝
	地基岩性		花岗岩
	最大坝高	m	3.1
	坝顶长度	m	28.35
	坝顶高程	m	136.25
2	引水渠道		
	长度	m	4088
	型式		矩形
	断面尺寸(宽×高)	m×m	2.4×1.4
	过流能力	m ³ /s	2.5
3	压力前池		
	正常水位高程	m	132.7
4	压力管道		
	长度	m	25
	管径		DN1200
5	厂房		
	型式		钢筋砼结构
	主厂房尺寸	m×m	7.24×11.64
6	升压站		
	面积	m×m	3.1×2.8
7	电站主要机电设备		
(1)	水轮机		
	型号		ZD560-LMY-60
	水轮机台数	台	2
	单机功率	kW	145
	额定转速	r/min	750
	额定水头	m	11.5
	额定流量	m ³ /s	1.48
(2)	发电机		
	型号		SF125-8/590 SF200-8/590
	台数	台	2
	额定容量	kW	125+200
	额定电压	kV	0.4
	额定功率因素		0.8
	额定转速	r/min	750
(3)	变压器		

	型号		S11-400/10
	台数	台	1
	额定容量	kW	160
	额定电压	kV	10/0.4
(4)	5t 电动葫芦	台	1
三	经济指标		
1	总投资	万元	200
2	工程效益指标		
	装机容量	kW	325
	发电量	万 kW.h	79.1
	年利用小时数	h	3873.9

3、建设规模及运行情况

本项目发电功率为 325kW，设计年发电量 91.1 万 kW.h，设计年利用小时数 3873.9h。

4、原辅材料及能源消耗

电站原辅材料及能源消耗详见下表 1-3。

表 1-3 原辅材料及能源消耗一览表

序号	名称	单位	消耗量	备注
1	润滑油	kg/a	10	最大储存量 20kg
2	变压器油	kg/a	50	由厂家更换，电站内不储存
3	用水量	m ³ /a	87.6	山泉水
4	电	kW.h/a	5475	自发电

5、工程等级和防洪标准

工程等级和防洪标准详见下表。

表 1-4 工程等级和防洪标准

序号	名称	电站
1	工程等级	V 等工程
2	设计洪水标准	20 年一遇
3	校核洪水标准	50 年一遇

6、运行方式

电站运行方式详见下表。

表 1-5 电站运行方式

序号	名称	形式
1	电站形式	径流引水式
2	大坝	低坝
3	坝高	3.1m
4	库容	0.05 万 m ³
6	是否有调节功能	无调节

7	生态保护设施	北山电站属白水三级电站的梯级电站，利用白水灌区的灌溉渠道引水发电，没有脱水河段，不需进行生态流量的监测。
---	--------	--

7、工程布置

北山电站位于平江县福寿山镇北山村，主要利用白水三级电站尾水发电，大坝设在平江县白水三级电站尾水渠道上，距白水三级电站 300m，经 4088m 长引水渠引至压力前池，通过压力管道将水引至电站厂房发电，压力管道全长 25m。厂房内设置水轮机及发电机，西北面为宿舍，厂房外北面为升压站。

电站平面布置图详见附图 4。

8、占地和移民安置

发电厂房（含宿舍、升压站）：本项目于 1998 年完成征地工作，占地面积共 93m²，电站征用土地均为当时的未利用地，未占用耕地及宅基地，不涉及移民安置问题。

引水设施：引水管道敷设于荒地、林地；引水渠全长 4088m，引水渠、压力前池、压力管道主要占用荒地、林地，占地面积约为 9871m²。

大坝：由于本项目工程规模小，大坝为低坝，上游未形成明显库区，总库容为 0.05 万 m³，需淹没占地约 800m²，主要为河道两侧河滩地。

项目施工过程以人工修筑为主，无大型机械设备，施工临时占地主要用于物料存放及临时存放管道，目前均已得到恢复。用地情况详见下表。

表 1-6 占地情况 单位：m²

序号	工程	类型	占地面积	占地类型
1	发电厂房（含宿舍、升压站）	永久占地	93	荒地
2	引水设施	永久占地	9871	荒地、农田、林地
3	大坝、库区	永久占地（总库容淹没占地）	800	河滩地
4	小计	永久占地	10764	荒地、河滩地

9、公用工程

（1）给水工程

除发电外，用水主要为员工生活用水，用水情况根据《湖南省地方标准 用水定额》（DB43/T 388-2020）估算。用水量详见下表。

表 1-7 项目用水情况

用水	用水规模	用水定额	用水量（m ³ /a）	来源
----	------	------	------------------------	----

生活用水	3人	80 L/人·d	87.6	山泉水
------	----	----------	------	-----

(2) 排水工程

电站废水主要为生活污水，按用水量 85%计算，废水产生量为 $74.46\text{m}^3/\text{a}$ ，经旱厕收集后用于周边农田浇灌，不外排。

(3) 供电

供电采用自发电。

10、劳动定员和工作制度

项目共有员工数 3 人，常年在站内食宿；设计年发电时间 3873.9h，年工作天数约 162d/a，两班制，每班工作 12 小时。

与项目有关的原有污染情况及主要环境问题：

北山水电站选址于平江县福寿山镇北山村，为典型的山地农村地区，周边无其他大型工业企业。项目已于 1999 年投入运营，通过现场调查，对项目的环境及其保护措施总结如下：

(1) 电站员工较少，居住在发电厂房，厨房采用电能为能源，油烟废气产生量很小，生活垃圾经收集后由镇环卫部门处理，生活污水经旱厕收集后用作农肥，对环境影响较小，符合环境保护要求。

(2) 根据湖南省泽环检测技术有限公司于 2020 年 5 月对本项目发电厂房四周声环境现状监测结果可知，项目发电期间，厂界声环境超过《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准要求，说明电站运行对周围声环境产生一定影响，本环评要求加强设备维护，发电时关闭门窗，尽量减小噪声。

(3) 生活垃圾收集后由镇环卫部门处理，含油抹布与生活垃圾一同处置，满足危废豁免管理条件；水轮机产生的废润滑油属于危险废物，目前电站厂房内无专门的危废暂存，危废未送有资质单位，本环评要求按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001) 及其修改单的要求设置危废暂存间，产生的危废要求送有资质单位处置。

(4) 根据《湖南省平江县小水电清理整改综合评估报告》(于 2019 年 8 月 22 日在长沙市组织召开了省级专家评审会)，水电站为引水发电站，利用白水三级电站尾水发电，利用白水灌区的灌溉渠道(白水三级电站尾水)引水发电，没有脱水河段，不需进行生态流量的监测。建议或要求：补办立项审批手续，

环境影响评价手续，土地审查和批准手续”

表 1-8 北山水电站现有问题及整改措施

序号	存在问题	整改措施
1	厂界噪声超标	加强设备维护，发电时关闭门窗
2	废润滑油未送有资质单位处置,无危废暂存间	按要求增设危废暂存间，危废暂存后送有资质单位处置
2020 年 7 月底完成整改任务		

二、建设项目所在地自然环境社会环境简况

自然环境简况（地形、地貌、地质、气候、气象、水文、植被、生物多样性等）：

1、地理位置

平江县位于湘、鄂、赣三省交界处，湖南省东北部，东经 $113^{\circ}10'13''$ - $114^{\circ}09'06''$ 、北纬 $28^{\circ}25'33''$ - $29^{\circ}06''28''$ 之间，东与江西修水县、铜鼓县接壤；南与浏阳市、长沙县毗邻；西与汨罗市交界；北与岳阳县和湖北省通城县相连。土地总面积 4125km^2 ，总人口 106 万，辖 27 个乡、镇，778 个村。

平江县区位优势突出。位于湘、鄂、赣三省交界处，交通便捷，京港澳高速、106 国道、省道 308、省道 207 等高等级公路和汨罗江纵横交错，京广铁路伴境而过，已成功融入长沙、岳阳一小时经济圈。

本项目位平江县福寿山镇北山村，地理位置东经 113.7141° ，北纬 28.5389° ；利用白水灌区的引水渠道进行引水发电，大坝位于福寿山镇政府所在地，白水三级电站尾水下游约 300 米处，拦截白水三级电站尾水灌溉发电，大坝及取水口取水口位置东经 113.7143° ，北纬 28.5389° 具体位置见附图 1。

2、地形、地质、地貌

平江县内地质结构较为复杂，地貌类型多样，以山地和丘陵为主。平原 404.38 平方公里，占总面积的 9.8%；岗地 238.3 平方公里，占总面积的 5.8%；丘陵 2306.4 平方公里，占总面积的 55.9%；山地 1176.1 平方公里，占总面积的 28.5%。地势东南部和东北部高，西南部低，相对高度达 1500 米。境内的主要山脉有连云山脉和幕阜山脉。连云山主峰海拔 1600.3 米，为境内最高峰。幕阜山主峰海拔 1593.6 米。

项目所在地以丘陵地形为主，属前震旦纪冷家溪群第四岩组第一段，出露为灰棕色粉砂质千枚岩、板岩及凝灰质板岩；自然土壤以红壤、黄棕壤为主，还有湖积性草甸土、砂丘土以及山区垂直分布的诸类土壤。根据《中国地震动参数区划图》(GB18306-2001)，该区域地震动峰值加速度为 0.10g，地震动反应谱特征周期为 0.05s，对照地震基本烈度为 VI 度。

3、气象、气候

汨罗江流域地处亚热带季风气候区，属于湿润的大陆性气候。具有严寒期短，

无霜期长，气温多变，雨季明显，夏秋多旱，四季分明，季节性强等特点。据平江气象站 1961~1995 年实测气象资料统计，多年平均降水量为 1489.9mm；1978~2003 年年均降水量为 1557.6mm，年际降雨量变化较大，一般在 1400~1600mm 之间，降水量最多的是 1998 年，为 2294.6mm；最小降雨量为 1964 年 1123.7mm。月降雨量变化更大，多年平均月降雨量自 45~280mm，月最大降水量为 600.1mm，出现在 1998 年 6 月；日最大降水量为 223.9mm，出现在 1998 年 6 月 16 日；日降雨量大于 100mm 为二年一遇；日降雨量大于 150mm 为五年一遇。其中汛期 4、5、6 月的月均降水都在 200 或 200mm 以上，4~7 月月均总降水量达 847.3mm，占全年的 54%，绝大部分洪涝都出现在这几个月中。

空间分布不均匀，但有规律，降雨量自东向西呈一明显递减的规律，并在幕阜山和连云山形成两个降雨量高值区，在栗山区形成一低值区，中部的钟洞、三阳、梅仙为一般降雨区，在垂直分布上变化也较大。

全县多年平均气温 16.8℃，历年最高气温 40.3℃（1971 年 7 月 26 日），历年最小相对湿度 10%，多年平均日照时数 1987 小时，多年平均地面温度 19℃，极端最高地面温度 68.9℃（1964 年 7 月 23 日），极端最低地面温度-15.0℃（1979 年 1 月 31 日），多年平均风速 1.4m/s，最大风速 28m/s，风向为 N。

全县多年平均水面蒸发值约 860mm，陆面蒸发量变化范围在 740~800mm 之间，多年平均相对湿度 82%。多年平均蒸发量 1247.1mm，全年无霜期 266 天。

4、水文

平江县境内河网密布，分属汨罗江和新墙河两大水系。汨罗江流域面积占 96.1%；新墙河流域面积占 3.9%。汨水自东向西贯穿全境，境内全长 192.9km，有大小支流 141 条，总长 2656.9km，河网密度 0.64km/km²。径流总量 32.56 亿 m³。水能理论蕴藏量 19.7 万千瓦，其中可开发利用的能量 9.5 万千瓦。141 条河流中，一级支流有木瓜河、钟洞河、清水、昌江等 50 条；二级支流 67 条；三级支流 21 条；四级支流 3 条。

北山电站尾水汇入清水河，属长江流域-湘江流域-汨罗江水系。清水河发源于平江县甑盖山，流经九和冲、思村、安定桥，在止马村天新坪入汨罗江。河道长 33km，流域面积 355km²，天然落差 137m，平均坡降 9.4‰。水能理论蕴藏量 2070kW。清水河主要功能为农业用水，无饮用水功能，本项目上游及下游均无

饮用水取水口。

清水河干流梯级开发情况如下：大桥电站(规划)一江东电站(已建)一嫩山电站(规划)一安定电站(已建)一新堰电站(已建)一水南电站(规划)一邓冲电站(已建)一北山电站(已建)一思村(规划)一白水三级(已建)、白水二级(已建)、白水一级(已建)、白水四级(已建)一吉星(已建)一白寺(规划)一一操场(已建)一坝上(规划)一紫竹灌(规划)，综合评估评定全部为：整改类。

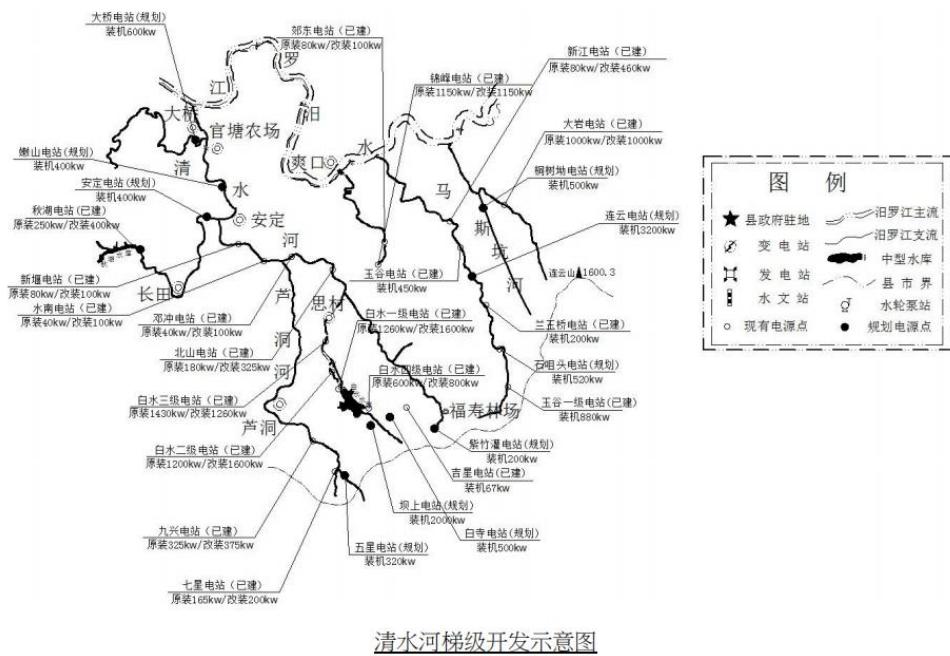


图 2-1 清水河水系梯级开发现状

5、土壤

6、生态环境

平江县森林覆盖率达 57.3%，是湖南省重点林业县，有山林面积 417 万亩，占全县国土总面积的 67.3%。境内北有幕阜山，南有连云山，地形复杂，有多种土壤分布，气候温暖湿润，雨量充沛，阳光充足，适宜于各种林木生长，森林大多为天然林，属针、阔叶混交林区。县域内树木品种繁多，裸子植物和被子植物两大门类都有，世界五大名科齐全。据调查全县树木共有 95 科，281 属，800 种。主要树种有松、杉、油桐、梓、枫、樟、柳、棕、楠竹等；珍稀植物主要有银杏、水杉、金钱松及杜仲、厚朴、黄连、青檀等。珍稀野生动物主要有獭、穿山甲及白鹇、草鹀、鸳鸯、红嘴相思鸟等。野生动植物中仅药用植物就有 175 科，615

属，1301种。平江县动植物资源丰富，生态环境良好。

区域内土壤类型主要为第四系红壤，土地肥沃，气候适宜，区内岗多田少，农作物以水稻为主。区域开发后，由于平整土地，覆盖于丘岗及坡地的原生植被受到破坏。

区域内野生动物较少，主要有蛇、鼠、蛙、昆虫类及野兔、黄鼠狼、麻雀、八哥等。家畜主要有猪、牛、羊、鸡、鸭、兔等。水生鱼类资源主要有草鱼、鲤鱼、鲫鱼、鲭鱼、鲢鱼等，调查未发现野生的珍稀濒危动物种类。

7、福寿山—汨罗江风景名胜区概况

本项目不在福寿山—汨罗江风景名胜区范围内，名胜区位于站房南面1328m，大坝南面325m。福寿山—汨罗江风景名胜区位于湖南省平江县，于2006年4月29日被国务院批准单列为国家级风景名胜区。根据《福寿山—汨罗江风景名胜区总体规划（2010-2025）》，风景名胜区概况如下：

（1）风景名胜区范围

福寿山—汨罗江风景名胜区范围包括两片、四点，总面积165.8平方公里。

两片为福寿山景域（118.35平方公里）与汨罗江景域（47.45平方公里），具体范围：福寿山景域（其中含福寿山森林公园）北起狮子冲，沿着献钟采育场与加义镇的交界线，往东到平江与浏阳的交界线，沿此界线一路南下，南至寒婆坳，西到高望山、鸭婆咀一线，西北基本沿山脚北延；汨罗江景域主要沿江呈东西向，西起浯口镇，东到怀甫公园西侧；四点为县城附近的平江起义旧址、中共平江县委旧址、湘鄂赣革命纪念馆、杜甫墓祠四个独立景点。

根据保持景观特色、维护风景名胜自然环境和生态平衡、防止污染和控制建设活动、形成和谐优美的独具特色的风景区与旅游城镇等的需要，在福寿山—汨罗江风景名胜区外围划定保护区范围。外围保护区面积144平方公里。

（2）外围保护区范围

指在风景区范围以外，以河流、道路、山脊线为界划定的风景协调区域，总面积144.02平方公里。

（3）外围保护区保护措施

①总体控制

重点保护整体景观风貌与生态环境不受破坏，具体措施如下：

禁止建设影响景观和污染环境的项目，控制乡镇、村落等大量建设基地的选址，提出体量、色彩、形式等方面的整体风貌控制要求。

保护山体，培育山林植被，禁止开山采石，限制砍伐树木；保护自然水体，禁止下河挖沙、淘金等破坏性生产活动。

②旅游村镇风貌保护区

范围主要指风景区规划范围外的浯口镇所在地和思村村落所在地，浯口镇约 0.55 平方公里，思村约为 2.10 平方公里，规划主要控制其整体风貌，不对景区自然环境、田园生活氛围与历史文化氛围产生破坏。

具体措施如下：

控制建设用地的总体规模与范围，与景区保持一定的缓冲距离，保证景区游览活动与景观视线不受干扰。

控制基地的建设，提出建筑风貌的规划控制要求，任何建设实施项目必须有详细规划和环境评估，保证基地的整体风貌协调统一。

保证基地良好的绿化景观与生态环境，基地绿地率达到 40%，污水处理、垃圾无公害处理率均达到 90% 以上。

8、福寿山省级森林公园

福寿山省级森林公园位于本项目站房南面 4428m，大坝南面 3454m，本项目不在森林公园范围内。

福寿山森林公园位于湖南省平江县南部思村乡境内，与浏阳市社港镇毗邻，最高峰海拔高度 1572.3 米，总面积达近 100 平方公里，森林覆盖率 96%，年均气温 12.0℃，极端最高温 30.5℃，是国务院国发〔1988〕51 号文件公布的一岳阳楼洞庭湖风景名胜区Ⅱ所包括的九个景区之一。

境内有全国罕见的千年寿藤、摇钱树；有落差达 700m 而形成的长达 10km 的瀑布群，其中多个瀑布一泻百米，蔚为壮观；有长达 3km 的地下河；有世间珍品碳酸泉；景区内保存了 10 多尊明代石佛、200 多座自唐代始的舍利塔及石香炉，另有白莲教大本营的地下通道尚待揭开神秘面纱。山中有高约 200m 的斛桶石峰如擎天巨烛直插云霄；有石水相融的水帘宫；有鸳鸯石、童子拜观音、金童玉女等奇石；有多处气势恢宏的峭壁，为攀岩提供了难得的运动场所；更有不是黄山胜过黄山的石景和石上黄山松。

9、区域污染源调查

项目所在地为农村山区，周围无工业企业，大坝上游河道两岸分布少量农户及农田。农户内通常设有旱厕，粪便污水收集后用于农田施肥，厨房、洗衣、洗澡等污水则直接排放。周边无畜禽养殖企业，仅有部分村民自养鸡鸭鹅等家禽家畜，零星分布且不成规模。村镇均设置垃圾收集点，由环卫部门定期清运，生活垃圾随意堆存及焚烧的情况较少。据调查，农田采用人工浇灌方式，施肥以农家肥为主，配合使用少量氮磷钾肥，农药使用量较少，少量化肥、农药等通过降雨形成的径流将地表污染物质带入水体。因此，项目所在区域仅存在局部农业面源及生活污染源，无工业企业排污口。

10、环境功能区划

本项目所在位置环境功能区划见表 2-1。

表 2-1 建设项目环境功能区划分类表

序号	项目	功能区类别
1	地表水环境	北山电站所在清水河段不属于饮用水源保护区，属于III类水体，执行《地表水环境质量标准》(GB3838-2002) III类标准
2	地下水环境	保护目标水质类别为 III 类，执行《地下水质量标准》(GB/T 14848-2017) III类标准
3	大气环境	属二类区，执行《环境空气质量标准》(GB3095-2012) 及其修改单二级标准
4	声环境	属 2 类区，执行《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准
5	是否基本农田保护区	否
6	是否生态功能敏感区（含自然保护区、风景名胜区等）	否
7	是否属于水土流失重点防治区	否
8	是否重点文物保护区	否
9	是否水源保护区	否

三、环境质量现状

建设项目所在地区域环境质量现状及主要环境问题（环境空气、地表水、地下水、声环境、生态环境等）：

1、环境空气质量现状

本次评价采用平江县环保局公开发布的 2018 年度平江县城环境空气质量监测数据。2018 年平江县环保局设空气自动站一个，采用自动连续监测。按照《环境空气 质量标准》(GB 3095-2012) 监测六个基本项目：二氧化硫、可吸入颗粒物 (PM₁₀)、二氧化氮、细颗粒物 (PM_{2.5})、一氧化碳、臭氧。具体情况见表 3-1。

表 3-1 环境空气质量现状监测统计结果

污染 物	年评价指标	年均值 ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	标准值 ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	占标率 %	达标情 况
SO ₂	年平均质量浓度	5	60	8.3	达标
NO ₂	年平均质量浓度	18	40	45	达标
PM ₁₀	年平均质量浓度	57	70	81.4	达标
CO	百分之 95 位数日平均质量浓度	1300	4000	32.5	达标
O ₃	百分之 90 位数 8h 平均质量浓度	131	160	81.9	达标
PM _{2.5}	年平均质量浓度	32	35	91.4	达标

根据公布内容，结果中 PM_{2.5}、PM₁₀、NO₂、CO、SO₂、O₃ 均达到《环境空气质量标准》(GB3095-2012) 及其修改单二级标准，区域环境质量良好，属于达标区。

2、地表水环境质量

本次评估委托湖南省泽环检测技术有限公司于 2020 年 5 月 15 日至 5 月 17 日对项目所在水系进行了监测，说明区域地表水环境质量现状。

(1) 监测点位

W1：大坝上游 100m；

W2：大坝下游 500m；

W3：电站下游 300m。

(2) 监测项目

pH 值、氨氮、总磷、化学需氧量、五日生化需氧量、高锰酸盐指数、石油

类、溶解氧、水温。

(3) 监测频次

监测 1 期，连续监测 3 天，每天监测 1 次。

(4) 评价标准

执行《地表水环境质量标准》GB3838-2002 中III类标准。

(5) 监测结果

表 3-2 地表水环境质量监测结果

采样日期	检测项目	单位	点位名称及检测结果			标准指数			标准值
			W1	W2	W3	W1	W2	W3	
05月 15日	pH 值	无量纲	6.77	6.89	7.11	0.230	0.110	0.055	6~9
	化学需氧量	mg/L	9	15	14	0.450	0.750	0.700	20
	氨氮	mg/L	0.093	0.140	0.167	0.093	0.140	0.167	1
	总磷	mg/L	0.010	0.016	0.025	0.050	0.080	0.125	0.2
	五日生化需氧量	mg/L	1.7	2.8	2.6	0.425	0.700	0.650	4
	高锰酸盐指数	mg/L	2.3	3.7	3.5	0.383	0.617	0.583	6
	石油类	mg/L	0.01L	0.01	0.02	0.200	0.200	0.400	0.05
	溶解氧	mg/L	7.53	7.14	7.61	0.664	0.700	0.657	5
	水温	℃	26	25	25	/	/	/	/
05月 16日	pH 值	无量纲	6.74	6.87	7.05	0.260	0.130	0.025	6~9
	化学需氧量	mg/L	7	13	16	0.350	0.650	0.800	20
	氨氮	mg/L	0.099	0.130	0.171	0.099	0.130	0.171	1
	总磷	mg/L	0.014	0.020	0.026	0.070	0.100	0.130	0.2
	五日生化需氧量	mg/L	1.4	2.5	2.9	0.350	0.625	0.725	4
	高锰酸盐指数	mg/L	1.9	3.4	3.8	0.317	0.567	0.633	6
	石油类	mg/L	0.01	0.02	0.02	0.200	0.400	0.400	0.05
	溶解氧	mg/L	7.55	7.11	7.56	0.662	0.703	0.661	5
	水温	℃	23	22	22	/	/	/	/
05月 17日	pH 值	无量纲	6.79	6.92	7.14	0.210	0.080	0.070	6~9
	化学需氧量	mg/L	5	11	12	0.250	0.550	0.600	20
	氨氮	mg/L	0.103	0.122	0.183	0.103	0.122	0.183	1
	总磷	mg/L	0.018	0.012	0.024	0.090	0.060	0.120	0.2
	五日生化需氧量	mg/L	1.2	2.3	2.4	0.300	0.575	0.600	4
	高锰酸盐指数	mg/L	1.5	2.9	3.1	0.250	0.483	0.517	6
	石油类	mg/L	0.01L	0.02	0.03	0.200	0.400	0.600	0.05
	溶解氧	mg/L	7.58	7.18	7.53	0.660	0.696	0.664	5

	水温	℃	25	24	24	/	/	/	/
备注：“检出限+L”表示检测结果低于本方法检出限，未检出；									

根据上表监测结果可知，本项目所在地表水的各监测点的监测因子均可达到《地表水环境质量标准》(GB3838-2002) III类标准，说明本项目区域地表水环境质量良好。

3、声环境质量

本项目委托湖南省泽环检测技术有限公司对厂界四周噪声环境进行现状监测，) 监测时间：2020年5月15日~2020年5月16月，监测方法：按照《声环境质量标准》(GB3096-2008) 和《环境监测分析方法》规定和要求进行。监测结果见表 3-3。

表 3-3 噪声监测结果

点位名称	检测项目	检测结果				单位	
		2020-5-15		2020-5-16			
		昼间	夜间	昼间	夜间		
N1 厂界外东 1m 处	厂界噪声	63.0	61.5	62.6	60.7	dB(A)	
N2 厂界外西 1m 处		62.1	62.5	61.7	63.1	dB(A)	
N3 厂界外北 1m 处		61.3	54.3	61.6	54.1	dB(A)	
N4 厂界北面居民点		49.7	48.4	49.7	47.9	dB(A)	
标准值		60	50	60	50	dB(A)	

由表 3-3 噪声监测结果可知，受发电机、水轮机噪声影响，站房四侧噪声值超出《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2类标准要求。

4、土壤环境质量现状

本项目委托湖南省泽环检测技术有限公司对土壤环境进行现状监测，监测内容如下：

- (1) 监测点位、监测因子、监测频次见表 3-4。
- (2) 监测时间：2020 年 5 月 15 日；
- (3) 监测方法：按照《土壤环境监测技术规范》(HJ/T3166-2004) 规定和要求进行。

表 3-4 土壤监测位置、监测内容和频次

测点编号	测点名称	土壤取样要求	监测项目	监测频次
T1	电站旁	表层样	pH 及 GB36600 表 1 所列 45 项因子	监测 1 次
T2	电站南面 农地	表层样	pH 值、砷、镉、铬、铜、镍、铅、锌	

T3	大坝东南面 农地	表层样	pH 值、砷、镉、铬、 铜、镍、铅、锌	
----	-------------	-----	------------------------	--

(1) 监测结果:

表 3-5 土壤监测结果统计 单位: mg/kg, pH 无量纲

点位名称	检测项目	检测值	标准值	是否超标
T1 电站旁	pH	5.74	--	--
	砷	11.3	60	否
	镉	0.06	65	否
	六价铬	2L	5.7	否
	铜	12	18000	否
	铅	28.0	800	否
	汞	0.035	38	否
	镍	13	900	否
	四氯化碳	0.0013L	2.8	否
	氯仿	0.0011L	0.9	否
	氯甲烷	0.0010L	37	否
	1,1-二氯乙烷	0.0012L	9	否
	1,2-二氯乙烷	0.0013L	5	否
	1,1-二氯乙烯	0.0010L	66	否
	顺-1,2-二氯乙烯	0.0013L	596	否
	反-1,2-二氯乙烯	0.0014L	54	否
	二氯甲烷	0.0015L	616	否
	1,2-二氯丙烷	0.0011L	5	否
	1,1,1,2-四氯乙烷	0.0012L	10	否
	1,1,2,2-四氯乙烷	0.0012L	6.8	否
	四氯乙烯	0.0014L	53	否
	1,1,1-三氯乙烷	0.0013L	840	否
	1,1,2-三氯乙烷	0.0012L	2.8	否
	三氯乙烯	0.0012L	2.8	否
	1,2,3-三氯丙烷	0.0012L	0.5	否
	氯乙烯	0.0010L	0.43	否
	苯	0.0019L	4	否
	氯苯	0.0012L	270	否
	1,2-二氯苯	0.0015L	560	否
	1,4 二氯苯	0.0015L	20	否
	乙苯	0.0012L	28	否
	苯乙烯	0.0011L	1290	否
	甲苯	0.0013L	1200	否
	间二甲苯	0.0012L	570	否
	对二甲苯	0.0012L		
	邻二甲苯	0.0012L	640	否
	硝基苯	0.09L	76	否

	苯胺	0.1L	260	否
	2-氯酚	0.06L	2256	否
	苯并 [a] 蒽	0.1L	15	否
	苯并 [a] 芘	0.1L	1.5	否
	苯并 [b] 荧蒽	0.2L	15	否
	苯并 [k] 荧蒽	0.1L	151	否
	䓛#	0.1L	1293	否
	二苯并 [a, h] 蒽	0.1L	1.5	否
	茚并 [1,2,3-cd] 芘	0.1L	15	否
	萘	0.09L	70	否
T2 电站南面农地 (水田)	pH 值	6.24	5.5-6.5	否
	镍	5	70	否
	砷	33	30	否
	镉	0.09L	0.4	否
	铬	9	250	否
	铜	11.6	50	否
	铅	34	100	否
	锌	84	200	否
T3 大坝东南面农地 (水田)	pH 值	5.92	5.5-6.5	否
	镍	6	70	否
	砷	3.27	30	否
	镉	0.09L	0.4	否
	铬	9	250	否
	铜	12	50	否
	铅	34	100	否
	锌	89	200	否

由表 3-5 土壤监测结果可知，本项目电站旁土壤监测结果满足《土壤环境质量建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）表 1 中筛选值第二类用地限值；T2、T3 土壤监测结果满足《土壤环境质量农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB15618-2018）表 1 中筛选值。

6、生态环境质量现状

根据《环境影响评价技术导则生态影响》（HJ19-2011），本项目生态现状调查范围为：发电厂房及大坝库区周边 500m、引水管道两侧 500m 陆生生态系统，大坝上游回水段至发电厂房下游 500m 的水生生态系统。

（1）水生生态环境现状调查与评估

①水生植物现状调查

根据现场调查可知，区域植被主要为湿生植被带。库区至坝下减水河段主要

水生植物为芦苇、马来眼子菜、金鱼藻、颗粒直链藻、尖针杆藻和缘花舟形藻等，无特殊保护物种。

②水生动物现状调查

大坝上游多为喜净水型生物，下游多为喜流水型生物。鱼类主要为常见物种，以黄鳝、泥鳅为主，有少量草鱼、青鱼、鲢鱼、鲶鱼分布，未发现特殊保护鱼类出没。浮游动物主要为轮虫、鞭毛虫和肾形虫等。底栖动物以水蜈蚣、龙虱松藻虫等水生昆虫为主，分布有少量小虾、螃蟹等甲壳动物及田螺、螺蛳等软体动物。调查范围内均无特殊保护水生动物，未发现鱼类三场及洄游通道分布。

(2) 陆生生态环境现状调查与评估

①陆生生态系统现状调查

本项调查范围内主要陆生生态系统类型为农田生态系统。

②陆生植物现状调查

评价范围内主要为农田及荒草地，植被以水稻、白菜、辣椒等人工种植农作物为主，并分布芒草、苎麻、牵牛花、扶芳藤等草本植被及低矮灌木丛，大坝下游 15m 西岸处有一株古杨树，树龄 200 年，已挂牌（编号 601226），该树生长态势良好，水电站的运行对古树的影响较小。

表 3-6 项目评价范围内主要陆生植被情况

调查区域	生态系统类型	植被类型	主要陆生植被	特殊保护植物及保护级别
发电厂房周边 500米范围内	森林生态系统	以针叶林及灌草丛为主	周边以柰树、槭树、桑树、女贞、杉树等为主	无
	农田生态系统	人工种植农作物	主要为水稻	无
引水管道两侧 500m及大坝下游 河段河岸两侧 500m范围内	森林生态系统	以针叶林及灌草丛为主	河岸多为芒草、狗尾巴草、槐花、鸢尾、黄瑾等草本植被及低矮灌木丛；陆地以杉树、桑树、鸢尾等为主，大坝下游河岸有1棵古杨树	杨树(古树， 树龄 200 年)
库区周边500m范围内	森林生态系统	以针叶林及灌草丛为主	河岸多为芒草、狗尾巴草、鸢尾、槐花等草本植被及低矮灌木丛；陆地以杉树、枫香树等为主	无
	农田生态	人工种植农作物	主要为水稻	无

	系统	物										
(3) 陆生动物现状调查												
根据调查，本项目评价范围内人员活动频繁，野生动物出没较少，主要陆生动物为青蛙、田鼠、水蛇、家禽家畜等，无特殊保护动物。												
表 3-7 项目评价范围内主要陆生动物情况												
<table border="1"> <thead> <tr> <th>调查区域</th><th>主要陆生动物</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>发电厂房周边500米范围内</td><td>青蛙、田鼠、水蛇、蝙蝠、家禽家畜等</td></tr> <tr> <td>引水管道两侧500m及大坝下减水河段河岸两侧500m范围内</td><td>田鼠、竹鼠、青蛙、水蛇、东方蝙蝠、蜥蜴等</td></tr> <tr> <td>库区周边500m范围内</td><td>田鼠、竹鼠、青蛙、东方蝙蝠、水蛇、蜥蜴等</td></tr> </tbody> </table>					调查区域	主要陆生动物	发电厂房周边500米范围内	青蛙、田鼠、水蛇、蝙蝠、家禽家畜等	引水管道两侧500m及大坝下减水河段河岸两侧500m范围内	田鼠、竹鼠、青蛙、水蛇、东方蝙蝠、蜥蜴等	库区周边500m范围内	田鼠、竹鼠、青蛙、东方蝙蝠、水蛇、蜥蜴等
调查区域	主要陆生动物											
发电厂房周边500米范围内	青蛙、田鼠、水蛇、蝙蝠、家禽家畜等											
引水管道两侧500m及大坝下减水河段河岸两侧500m范围内	田鼠、竹鼠、青蛙、水蛇、东方蝙蝠、蜥蜴等											
库区周边500m范围内	田鼠、竹鼠、青蛙、东方蝙蝠、水蛇、蜥蜴等											

主要环境保护目标（列出名单及保护级别）：

本项目环境保护目标详见表 3-8 及附图 2。

表 3-8 项目周边主要环境敏感点一览表

类别	名称	坐标		与发电厂房相对位置及最近距离	功能及规模	高差m	保护级别		
		经度	纬度						
大气环境	中碧塅	113.4247°	28.3212°	南面, 230m	居住, 13 户	+9	GB3095 -2012 二级标准		
	下湾	113.4300°	28.3211°	东南面, 165m	居住, 25 户	+8			
	湛家源	113.4243°	28.3225°	西北面, 200m	居住, 12 户	+1			
声环境	下湾	113.4300°	28.3211°	东南面, 165m	居住, 5 户	+8	GB3096 -2008 2类		
地表水	清水河	/	/	项目所在水系	农业用水		GB3838 -2002 III类标准		
生态环境	水生生态	/	/	坝前回水区至坝下减水河段水生生态环境			保证下泄生态流量		
	陆生生态	/	/	坝前回水区至坝下减水河段两岸生态环境、农田					
	古杨树	/	/	大坝下游西岸 15m 处			/		
	福寿山—汨罗江风景名胜区	/	/	站房南面 1328m、大坝南面 325m	国家级风景名胜区		保护生态环境		
	<u>福寿山省级森林公园</u>	/	/	站房南面 4428m, 大坝南面 3454m	<u>省级森林公园</u>		<u>保护生态环境</u>		
	生态红线区	/	/	站房东侧 39m、 大坝东北侧 2847m	生态红线		保护生态环境		

四、评价适用标准

环境质量标准	<p>1、地表水环境质量标准</p> <p>清水河执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III类标准。</p> <p>2、环境空气质量标准</p> <p>项目所在区域环境空气质量执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）及其修改单二级标准。</p> <p>3、声环境质量标准</p> <p>项目所在区域声环境执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）2类标准。</p> <p>4、土壤环境质量标准</p> <p>土壤执行《土壤环境质量建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）表1中筛选值第二类用地限值和《土壤环境质量农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB15618-2018）表1中筛选值，《环境影响评价技术导则土壤环境（试行）》（HJ964-2018）附录D中表D.1、表D.2。</p>				
	环境要素	执行标准	污染物项目	标准值	单位
	地表水环境	《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III类	pH	6~9	无量纲
			COD _{Cr}	≤20	mg/L
			BOD ₅	≤4	mg/L
			NH ₃ -N	≤1.0	mg/L
			TP	≤0.2	mg/L
			DO	≥5	mg/L
			高锰酸盐指数	≤6	mg/L
			石油类	≤0.05	mg/L
大气环境	《环境空气质量标准》(GB3095-2012)及其修改单二级标准	SO ₂	年平均	60	μg/m ³
			24小时平均	150	μg/m ³
			1小时平均	500	μg/m ³
		NO ₂	年平均	40	μg/m ³
			24小时平均	80	μg/m ³
			1小时平均	200	μg/m ³
		CO	24小时平均	4	mg/m ³
			1小时平均	10	mg/m ³
		O ₃	日最大8小时平均	160	μg/m ³

				1 小时平均	200	$\mu\text{g}/\text{m}^3$
PM ₁₀				年平均	70	$\mu\text{g}/\text{m}^3$
				24 小时平均	150	$\mu\text{g}/\text{m}^3$
				年平均	35	$\mu\text{g}/\text{m}^3$
PM _{2.5}					75	$\mu\text{g}/\text{m}^3$
			24 小时平均	75	$\mu\text{g}/\text{m}^3$	
声环境	《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2类标准			昼间	60	dB (A)
				夜间	50	dB (A)
土壤	《土壤环境质量建设用地土壤污染风险管控标准(试行)》 (GB36600-2018) 表1中筛选值第二类用地限值			金属和无机物		
				砷	60	mg/kg
				镉	65	mg/kg
				铬(六价)	5.7	mg/kg
				铜	18000	mg/kg
				铅	800	mg/kg
				汞	38	mg/kg
				镍	900	mg/kg
				半挥发性有机物		
				硝基苯	76	mg/kg
				苯胺	260	mg/kg
				2-氯酚	2256	mg/kg
				苯并[a]蒽	15	mg/kg
				苯并[a]芘	1.5	mg/kg
				苯并[b]荧蒽	15	mg/kg
				苯并[k]荧蒽	151	mg/kg
				䓛	1293	mg/kg
				二苯并[a, h]蒽	1.5	mg/kg
				茚并[1,2,3-cd]芘	15	mg/kg
				萘	70	mg/kg
				挥发性有机物		
				四氯化碳	2.8	mg/kg
				氯仿	0.9	mg/kg
				氯甲烷	37	mg/kg
				1,1-二氯乙烷	9	mg/kg
				1,2-二氯乙烷	5	mg/kg
				1,1-二氯乙烯	66	mg/kg
				顺-1,2-二氯乙烯	596	mg/kg
				反-1,2-二氯乙烯	54	mg/kg
				二氯甲烷	616	mg/kg
				1,2-二氯丙烷	5	mg/kg
				1,1,1,2-四氯乙烷	10	mg/kg
				1,1,2,2-四氯乙烷	6.8	mg/kg
				四氯乙烯	53	mg/kg
				1,1,1-三氯乙烷	840	mg/kg

			1,1,2-三氯乙烷	2.8	mg/kg
			三氯乙烯	2.8	mg/kg
			1,2,3-三氯丙烷	0.5	mg/kg
			氯乙烯	0.43	mg/kg
			苯	4	mg/kg
			氯苯	270	mg/kg
			1,2-二氯苯	560	mg/kg
			1,4-二氯苯	20	mg/kg
			乙苯	28	mg/kg
			苯乙烯	1290	mg/kg
			甲苯	1200	mg/kg
			间二甲苯+对二甲苯	570	mg/kg
			邻二甲苯	640	mg/kg
			项目	7.5 \geq pH>6.5	单位
				水田	其他
		《土壤环境质量农用地土壤污染风险管控标准(试行)》(GB15618-2018) 表1中筛选值	镉	0.6	mg/kg
			汞	0.6	mg/kg
			砷	25	mg/kg
			铜	200(果园)	mg/kg
			铅	140	mg/kg
			铬	300	mg/kg
			锌	250	mg/kg
			镍	100	mg/kg
	《环境影响评价技术导则土壤环境(试行)》(HJ964-2018)表D.1		分级	土壤含盐量(SSC)/(g/kg) 滨海、半湿润和半干旱地区	
			未盐化	SSC<1	
			轻度盐化	1 \leq SSC<2	
			中度盐化	2 \leq SSC<4	
			重度盐化	4 \leq SSC<6	
			极重度盐化	SSC \geq 6	
	《环境影响评价技术导则土壤环境(试行)》(HJ964-2018)表D.2		土壤酸化、碱化强度	土壤pH值	
			极重度酸化	pH<3.5	
			重度酸化	3.5 \leq pH<4.0	
			中度酸化	4.0 \leq pH<4.5	
			轻度酸化	4.5 \leq pH<5.5	
			无酸化或碱化	5.5 \leq pH<8.5	
			轻度碱化	8.5 \leq pH<9.0	
			中度碱化	9.0 \leq pH<9.5	
			重度碱化	9.5 \leq pH<10.0	
			极重度碱化	pH \geq 10.0	
		1、废水排放标准			
		本项目产生的废水为生活污水，少量生活污水经过收集后用于周边农田浇灌，不外排。			

	<p>2、废气排放标准</p> <p>厨房油烟废气执行《饮食业油烟排放标准》(GB18483-2001)表2中相关标准。</p> <p>3、固体废物排放标准</p> <p>项目生活垃圾执行《生活垃圾填埋场污染控制标准》(GB16889-2008);一般工业固废执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)及2013年修改单;《国家危险废物名录》(2016年)中规定的危废执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及2013年修改单。</p> <p>4、噪声排放标准</p> <p>营运期厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的2类标准,详见表4-2。</p> <p style="text-align: center;">表 4-2 噪声排放标准 单位: dB (A)</p> <table border="1" data-bbox="358 1012 1352 1125"> <thead> <tr> <th>污染物</th><th>昼间</th><th>夜间</th><th>执行标准</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>厂界噪声</td><td>≤60</td><td>≤50</td><td>(GB12348-2008) 2类标准</td></tr> </tbody> </table>	污染物	昼间	夜间	执行标准	厂界噪声	≤60	≤50	(GB12348-2008) 2类标准
污染物	昼间	夜间	执行标准						
厂界噪声	≤60	≤50	(GB12348-2008) 2类标准						
总量控制指标	<p>本项目为生态影响型项目,根据工程特点,营运期废气为少量厨房油烟,生活污水经预处理后用于周边农田施肥,不外排,因此,不设置COD_{Cr}和NH₃-N总量控制指标。</p> <p>故本项目无需设置总量。</p>								

五、建设项目工程分析

工艺流程简述(图示):

本项目营运期生产工艺流程如下:

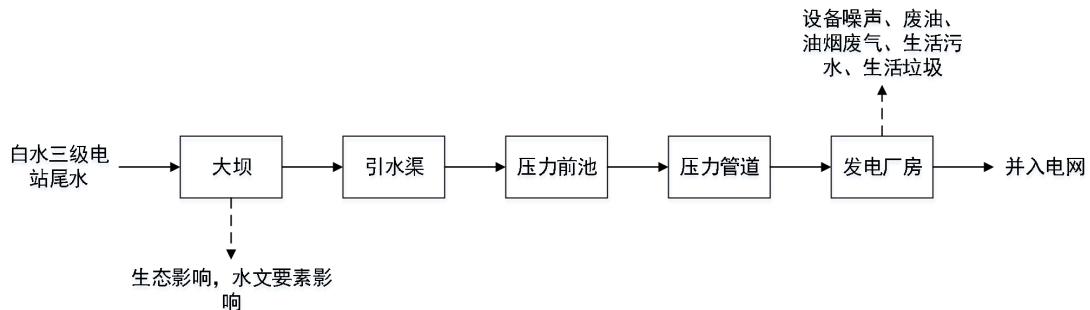


图 5-1 工艺流程及产污节点图

由上图可知，北山电站利用白水三级电站尾水进行发电。电站运行过程中主要污染物为职工厨房油烟、生活污水、生活垃圾，电站厂房内设备运行噪声、设备检修时更换的废油，此外拦河筑坝会对所在河段水生生态、水文要素造成影响。

污染源分析

本项目已于 1999 年建成投产，本次评价不对施工期进行评价，仅评价项目运营期的环境影响。水电开发属清洁能源，电站取水采用低坝引水方式发电，整个生产过程基本没有污染物产生，也不会改变水的物化性质。但根据工程运行的特点，大坝蓄水、阻隔、河段脱水等对环境将有一定的影响。

1、废气

电站运行无生产废气产生，废气主要为生活区厨房油烟废气，由于电站内就餐人数较少，油烟废气产生量较少，且电站所在地为农村地区，空气扩散条件较好，油烟废气经抽风机排放后，对周围环境空气影响很小。

2、水影响源

(1) 废水污染源

电站废水主要为职工生活污水，产生量为 $74.46\text{m}^3/\text{a}$ ，参考一般生活污水水质，主要污染物为 SS、COD、 BOD_5 、氨氮、动植物油等，其浓度为 SS: 200mg/L、COD: 250mg/L、 BOD_5 : 150mg/L、氨氮: 25mg/L、动植物油: 10mg/L。生活污水经过旱厕收集后用于周边农田浇灌，不外排。

(2) 水文要素影响源

由于大坝阻隔，使所在河道水文情势发生变化，坝址上游出现回水段，下游出现减水段，水量、水位、水温、泥沙冲淤情况均发生变化。

①水文情势变化

本项目坝高为 3.1m，上游已形成一定库区，回水段长度约为 25m，导致坝址上游河段河流水体流速减缓，库区水体由河道急流型转变为缓流型，顺河径流由降水形成，天然情况下，因流量随降水的季节变化，河道水位汛期高，枯季低。坝下游因大坝拦截及引水管道的影响，坝后的灌溉渠的水流流速降低、水深变浅。

②水温变化

本工程大坝上游库区库容较小，水位较浅，出库水温与入库水温基本无变化，对下游河道的水温影响较小。

③水质变化

电站建成后，就引水发电过程而言，水体经过水轮机及发电机组发电后产生的尾水，基本不含污染物，河道水质基本保持原有状态，对原天然河道的水质影响不大。此外，库区蓄水量较小，对水质的影响并不显著，库区水质将基本维持天然河流状况，总的来看，电站运行对河流水质基本没有影响。

④水体富营养化

本工程大坝建成后形成一定的库区，库区基本保持天然状态，库区蓄水量较小，对水体的自净能力影响较小，库区形成后不会产生水体富营养化。

3、固体废物

(1) 生活垃圾

生活垃圾产生量按住宿每人每天产生 1.0kg 计算，产生量为 1.095t/a。

(2) 危险废物

变压器故障或检修时需运至厂家更换变压器油，不在本项目更换。因此本项目产生的危险废物为废润滑油及含油抹布。润滑油定期投入设备中，约 5 年更换一次，废润滑油产生量为 40kg/次，依据《国家危险废物名录》(2016 年本)，属于“HW08 废矿物油与含矿物油废物”，交有资质单位处置；含油抹布产生量约 2kg/a，属于“HW49 其他废物”，与生活垃圾一同处置，满足豁免条件。

表 5-1 固体废物产生及处置情况

类别	固体废物	产生量	目前处置方式
----	------	-----	--------

生活垃圾	生活垃圾	1.095t/a	垃圾桶收集，环卫部门统一清运
危险废物	废润滑油	40 kg/次(5年更换一次)	油桶收集，委托有资质单位处置
	含油抹布	2 kg/a	混入生活垃圾，环卫部门统一清运

4、噪声

电站运行噪声主要为发电机、水轮机等机械设备运行所产生的噪声，噪声源强约为 95dB(A)，目前均在发电厂房室内布设，设备采取减震措施，采取措施后的噪声值约为 80dB(A)。

5、生态影响

(1) 大坝阻隔对水生生态的影响

由于大坝阻隔，使所在河道水文情势发生变化，阻断了上下游鱼类交流的自然通道，对上下游水生生物物种的交流产生了阻隔影响，使坝上下游水生植物、鱼类、浮游动物、底栖动物数量、分布、区系组成均发生相应变化。

(2) 对陆生生态的影响

电站对陆生生态的影响主要为工程占地造成的植被损坏，大坝上下游水文情势变化对岸边植被的影响；电站发电噪声及人类活动、引水工程及大坝拦河导致上游水位抬升对野生动物的影响。

六、项目主要污染物产生及预计排放情况

内容类型	排放源(编号)	污染物名称	处理前产生浓度及产生量(单位)	排放浓度及排放量(单位)
水污染	员工办公生活	COD _{Cr}	250mg/L, 0.019t/a	不外排, 用作农田浇灌
		BOD ₅	150mg/L, 0.011t/a	
		SS	200mg/L, 0.015t/a	
		NH ₃ -N	25mg/L, 0.0019t/a	
大气污染物	厨房	油烟废气	少量	少量
固体废物	员工办公生活	生活垃圾	1.095t/a	垃圾桶收集, 环卫部门统一清运
	设备运转	废润滑油	40 kg/次 (5 年更换一次)	油桶收集, 委托有资质单位处置
		含油废抹布	2 kg/a	混入生活垃圾, 环卫部门统一清运
噪声	设备运行	设备噪声	95dB(A)	昼间≤60dB(A) 夜间≤50dB(A)
其他			无	
主要生态影响:				
详见生态影响章节				

七、环境影响分析

施工期环境影响分析

本次为环评补办手续，本项目已于 1999 年建成投产，本项目不对施工期进行分析。按照《湖南省平江县小水电清理整改综合评估》和《湖南省平江县小水电清理整改“一站一策”工作方案（北山电站）》要求，北山电站需要树立生态流量下泄监督公示牌，该工程工作量极小，施工期基本不产生环境影响。

营运期环境影响分析

1、大气环境的影响及污染防治措施

本项目主要依靠水力发电，生产过程无废气产生，废气主要为生活区厨房油烟废气，厨房采用电为能源，由于电站内就餐人数较少，油烟废气产生量较少，且电站所在地均为农村地区，空气扩散条件较好，目前油烟废气经抽风机排放后，对周围环境空气影响很小。

根据《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）中评价等级判定，本项目营运期无正常稳定排放的污染源、污染物及排放参数，只排放少量的油烟废气，无需采用附录 A 推荐模式中估算模型进行计算，大气评价等级判定为三级，无需设置大气环境影响评价范围。

大气环境影响评价自查表详见附表 1。

2、水环境影响及污染防治措施

2.1 评价等级

根据《环境影响评价技术导则 地表水环境》（HJ2.3-2018），本项目属于水文要素影响型建设项目，项目评价等级划分根据水温、径流与受影响地表水域等三类水文要素的影响程度进行判定。根据《环境影响评价技术导则 地表水环境》（HJ2.3-2018）5.2.3 表 2 中注 2：“跨流域调水、引水式电站、可能受到河流感潮河段影响，评价等级不低于二级”，本项目为引水式电站，因此最终确定本工程地表水环境影响评价工作等级为二级。评价范围为发电厂房及大坝库区周边 500m、压力管道两侧及脱水河段两侧 500m 陆生生态系统，大坝上游回水段至发电厂房下游 500m 的水生生态系统。

2.2 水污染影响分析

电站运行期间无生产废水产生，生活污水产生量较小，目前采用旱厕收集后回用于农田浇灌，不外排，对水环境影响较小。

2.3 水文要素影响分析

北山电站主要利用白水三级电站尾水发电，由于大坝阻隔，使所在灌溉渠道水文情势发生变化，坝址上游出现回水段，下游出现减水段，各河段水文情势变化情况如下：

(1) 回水段

北山电站所在灌溉渠道受大坝阻隔影响，原来连续的水体被人为分割成上下游两个单元，坝区水体流态由急流转为缓流。坝址上游河道水面变宽，水域面积增大，水深增加。由于本项目大坝为低坝，坝高仅 3.1m，上游库区库容较小，仅为 0.05 万 m³，未形成明显水库，因此未出现水温分层现象。

拦河筑坝使回水段泥沙冲淤发生变化，造成坝址处一定程度泥沙淤积。坝区淤积物有两个来源，一为上游来水中携带泥沙，雨水冲刷及河水淘蚀岸坡作用造成水土流失，二为坝前部分被淹没的高漫滩在长期浸泡下将进行水下岸坡再造，以达到其自然稳定坡角，加坝区两岸的小规模坍塌，引起坝区淤积。本项目白水灌渠含沙量很小，大坝底部设置放空底孔闸门，据现场调查，坝区未出现明显的泥砂淤积现象。

(2) 减水段

北山电站属白水三级电站的梯级电站，利用白水灌区的灌溉渠道引水发电，没有脱水河段，坝下游为人工修葺的灌溉渠。白水灌区的灌溉渠道从白水水库取水，水库主要是以灌溉为主发电为辅的综合利用工程，故水库要做好蓄水保水工作，确保灌溉所需用水量，在汛期多余水量用于发电，灌溉季节要根据农田所需水量进行调度机组发电，尾水流入灌渠。故电调必须服从水调，在确保水库能保灌溉的情况下，才能进行调度电站的发电运行。

丰水期河流水量足够大时，通过开启引水渠闸阀引水用于发电，多余水量从坝顶溢流仍保持正常灌溉所需水量；枯水期水量较小，电站不发电，同时适当开启大坝放空底孔闸门放水，电站运行多年未出现过断流情况。

根据《湖南省平江县小水电清理整改“一站一策”工作方案（北山电站）》

要求，北山电站属白水三级电站的梯级电站，利用白水灌区的灌溉渠道引水发电，没有脱水河段，不需进行生态流量的监测。项目整改后将北山电站拦水坝下游河道纳入河长制，并树立生态流量下泄监督公示牌。河流水量生态调度方式为统一调度，调度原则遵循“尊重自然，保护优先”、“电调服从水调”原则；管理制度中重点调度每年的枯水期。拦水坝以灌溉功能为主，应优先满足灌溉功能。

（3）尾水汇入口下游

北山电站傍水而建，发电尾水在电站旁直接排入清水河，由于尾水汇入，使原清水河水量及流速突然增大，并形成河道冲刷，汇入口处水文情势突然变化，对生态造成一定影响，但总体而言，随着汇入口下游流量及流速逐步恢复平稳，使水体自净能力得以恢复，电站退水工程对大江洞河水文情势影响较小。

2.4 对水温的影响分析

大坝蓄水后影响水温变化因素主要为：水文、气候变化，水体内部热能交换，库区特性及运用调度方式。库区水体温度受上述诸多因素制约，按其垂直结构形式分为分层型、混合型、过渡型。

由于本项目大坝为低坝，坝高仅 3.1m，上游库区库容较小，仅为 0.05 万 m³，未形成明显水库，因此未出现水温分层现象。库区河段的水温与原灌渠水温相差不大，且下泄水温与天然河道水温基本一致。

2.5 对河流水质的影响

电站建成后，就引水发电过程而言，水体经过水轮机及发电机组发电后产生的尾水，基本不含污染物，河道水质基本保持原有状态，对原天然河道的水质影响不大。此外，库区蓄水量较小，对水质的影响并不显著，库区水质将基本维持天然水流水质状况，总的来看，电站运行对钟洞河水质基本没有影响。

项目已经建成投入，项目坝高为 3.1m，未形成明显库区，电站引水发电使水电站厂址与大坝坝址之间河段水量减少，减水河段河水稀释自净能力有一定减弱。但减水河段无工业企业、村庄分布，河流污染负荷较小。电站运行后，减水河段流量减小，水环境容量下降，但区间污染负荷较小，电站下泄生态流量后，减水河段水质不会受到明显不利影响。

2.6 水体富营养化评价

水体富营养化是由于水体中氮、磷等植物营养物质的富集而使水质恶化的现象，表现出水体的水生生物生长繁殖能力提高、藻类异常增殖等现象。一方面，拦水坝形成后，容量增大，水体稀释能力增加，有利于溶解矿物质，减少浑浊度和生化需氧量；另一方面，库区流速减缓，水库中氮、磷等污染物扩散能力较天然河道状态降低，稀释自净能力降低，可能造成库区营养物质浓度增加。

目前评价区无工业污染源，库区及上游地区的水污染源主要是水土流失携带进入水库的少量悬浮物、氮、磷等营养元素。目前，地区的植被覆盖良好，水土流失程度较轻，根据类似工程观测，由水土流失携带进入库区的氮、磷等营养元素的量较少，不会造成库区中氮、磷等营养元素的量明显增加而使水库发生富营养化。

综上所述，本项目地表水环境影响主要为对水文要素的影响，通过设置生态泄流设施及监控设施，可使生态放水满足减水段生态需求，减少对水文要素的影响。地表水环境影响评价自查表详见附表 2。

3、声环境影响及污染防治措施

电站运行噪声主要为发电机、水轮机等机械设备运行所产生的噪声，噪声源强约为 95dB(A)，目前均在发电厂房室内布设，目前发电厂房对水轮机进行了隔声减震，采取措施后的噪声值约为 80dB (A)。根据《环境影响评价技术导则声环境》(HJ2.4-2009) 的要求，本项目所在区域为声环境 2 类区域，项目厂界四周执行《声环境质量标准》(GB3096-2008) 中的 2 类标准，确定本项目声环境评价等级为二级评价。评价范围为发电厂房周边 200m 范围。

根据现场监测结果可知，发电厂房厂界噪声均超过《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准，超标主要为水轮机及发电机噪声所致，说明电站运行对周围声环境产生一定影响。周边最近敏感目标为下湾居民距离均在 155m 以上，并有灌木植被阻隔，发电噪声经距离衰减及电站墙体、山体植被阻隔后，传播至该居民点时有大幅度衰减，且电站运行多年来，无噪声扰民导致周边村民投诉事件发生，说明本项目未对声环境敏感目标造成明显影响。

针对本项目噪声源噪声强度大，连续生产等特点，评价提出的噪声防治措施主要从管理方面应加强以下几方面工作，以减轻对周围声环境的污染：

(1) 从声源上降低噪声：建立设备定期维护，保养的管理制度，以防止设

备故障形成的非正常生产噪声；

(2) 发电过程中厂房门窗关闭；

(3) 加强职工环保意识教育，提倡文明生产，防止人为噪声。

采取以上措施后，可减少项目噪声对周边环境及敏感点的影响。

4、固废环境影响及污染防治措施

固体废物为员工生活垃圾、废润滑油、含油抹布。

其中生活垃圾交由镇区环卫部门定期清运，统一处理；变压器故障或检修时需运至厂家更换变压器油，不在本项目更换。因此本项目产生的危险废物为废润滑油及含油抹布。润滑油定期投入设备中，约 5 年更换一次，废润滑油产生量为 40kg/次，依据《国家危险废物名录》（2016 年本），属于“HW08 废矿物油与含矿物油废物”，需委托有资质单位处置；含油抹布产生量约 2kg/a，属于“HW49 其他废物”，目前与生活垃圾一同处置，满足豁免条件。

表 7-1 项目危险废物贮存设施基本情况一览表

序号	贮存场所名称	危废名称	危废类别	危废代码	位置	贮存方式	最大贮存能力	贮存周期
1	危废暂存间	废含油抹布、手套	HW49	900-041-49	厂房库房区	袋装	2kg	1个月
2	危废暂存间	废润滑油	HW08	900-249-08	厂房库房区	桶装	40kg/次	1个月

目前无专门的危废暂存间。因此本评估要求在发电厂房内设置危废暂存间单独用于存放危险废物，危废暂存间需按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其修改单的要求设置，具体如下：

- ①地面与裙角采用坚固、防渗材料建造；
- ②基础必须防渗，防渗层为至少 1m 厚粘土层（渗透系数 $\leq 1.0 \times 10^{-7}$ cm/s），或 2mm 厚高密度聚乙烯，或至少 2mm 厚的其他人工材料，渗透系数 $\leq 1.0 \times 10^{-10}$ cm/s；
- ③有防风、防雨、防晒措施；
- ④按照《环境保护图形标志-固体废物贮存（处置）场》（GB15562.2）要求标示环保标志。

- ⑤禁止一般工业固体废物和生活垃圾混入；
- ⑥贮存间设置搬运通道；
- ⑦建立档案制度，注明危险废物名称、来源、数量、特性和包装容器类别、入库日期、存放点位、废物出库日期及接收单位名称；
- ⑧危险废物的记录和货单在危险废物回取后应继续保留 3 年。

在严格执行上述措施后，项目产生的固体废物可得到合理处置，不会对外环境产生明显影响。。

5、土壤环境影响分析

1、项目类别

本项目为水力发电项目，属于生态影响型项目，根据《环境影响评价技术导则 土壤影响（试行）》（HJ964-2018），本项目属于 II 类项目。项目所在地土壤含盐量为 0.03~0.07g/kg，pH 值为 5.83-6.38，敏感程度为不敏感，按照生态影响型评价工作等级划分表，本项目土壤影响评价等级为三级。评价范围为大坝上游库区周边 1km 范围。

三级评价可采用定性描述或类比分析法进行预测。本项目土壤污染为生态型污染，无特征因子，本次评价采用定性描述进行预测。项目建成后对土壤的影响主要为造成土壤盐化、酸碱化。根据分析项目采取低坝取水，且项目所在地地下水水位埋深较深，项目建成后基本不会引起地下水水位发生变化。项目已运行多年，周边土壤含盐量为 0.03~0.07g/kg，SSC<1，未盐化；pH 值为 5.83-6.38，5.5 ≤pH<8.5，无酸化或碱化，说明电站营运期间未造成周边土壤形成盐化及酸碱化，项目建设对土壤影响小。

土壤环境影响评价自查表详见附表 3。

6、地下水影响分析

本项目是水力发电报告表项目，为“IV 类”项目。根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016）“表 2 评价工作等级分级表”进行判断，可不开展地下水环境影响预测与评价。

7、生态环境影响分析

7.1 评价等级

根据《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2011），生态影响评价等

级划分见表 7-4。

表 7-2 生态影响评价工作等级划分表

影响区域生态敏感性	工程占地（含水域）范围		
	面积 $\geq 20\text{km}^2$ 或长度 $\geq 100\text{km}$	面积 $2\sim 20\text{km}^2$ 或长度 $50\sim 100\text{km}$	面积 $\leq 2\text{km}^2$ 或长度 $\leq 50\text{km}$
特殊生态敏感区	一级	一级	一级
重要生态敏感区	一级	二级	三级
一般区域	二级	三级	三级

本项目总占地 $0.01\text{km}^2 < 2\text{km}^2$ 。所在区域不涉及特殊、重要生态敏感区，为一般区域，根据《环境影响评价技术导则 生态影响》(HJ19-2011)，评价等级为三级。

7.2 对水生生态的影响

(1) 对水生植物的影响

坝上游：大坝建成后，原有的湍急河流将变成缓流河流，水面变宽，水流速度减缓，泥沙沉降，水体透明度增大，营养物质滞留累积，被淹没区域营养物质释放，水中有机物质及矿物质增加，有利于浮游植物的繁衍，水体生物生产力提高。因此，坝址上游浮游植物种类数较筑坝前明显增加，种类组成也相应变化。

坝下游：电站仅在满足灌溉用水的情况下引用多余水量发电，由于坝下减水河段水量减少，造成金鱼藻、颗粒直链藻、尖针杆藻和缘花舟形藻水生植物数量有所减少，使得生物量降低、生产力下降，水体自净能力减弱。

(2) 对鱼类的影响

坝上游：原有水域由于水电站的建设分割成坝上坝下两个水域，使大坝上下游的鱼类洄游变得困难，限制类鱼类的生存空间，对洄游半洄游性鱼类的生存将产生一定的不利影响，但由于北山电站大坝位于白水灌区的灌溉渠道，不属于鱼类洄游通道，因此对鱼类洄游影响较小。大坝上游水域面积变大，水体流速变缓，营养物质增多，对浮游植物、底栖动物、水生植物种类和数量的变化，这些环境要素的变化对一些鱼类的生长和繁殖有利，部分适宜型鱼类成为坝址上游的优势种群。坝址上游原来适应于底栖急流、砾石、洞穴、岩盘底质环境中生活繁衍的鱼类，将逐渐移向干流更上游或进入主要支流，在干流的数量将减少。而适应于缓流环境生活的鱼类，种类数量将上升，并成为坝址上游的优势物种。上游水体

容积及水域面积增大，水生生物及鱼类栖息、活动空间增大，鱼类总资源量和渔获量均会升高。

坝下游：北山电站属白水三级电站的梯级电站，利用白水灌区的灌溉渠道引水发电，没有脱水河段，坝下游为人工修葺的灌溉渠。在确保灌溉所需用水量情况下，在汛期多余水量用于发电。

相对于天然河段，灌溉渠鱼类密度较低，多为小型鱼类，且电站仅在满足灌溉用水的情况下引用多余水量发电，对鱼类生存环境影响较小。

（3）对浮游动物的影响

坝上游：坝上急流生态变成缓流生态。深度增加、水面扩大、容积增加、透明度增大。水流速度减缓，泥沙沉降，导致营养物质的滞留和积累，有利于浮游生物的生长繁殖，种类和数量有一定程度的增加。

坝下游：坝下减水段由于水量减少，浮游动物密度较原来会有所减少，种类组成和坝前相似。

（4）对底栖动物的影响

坝上游：坝址上游水面变宽、水深加大，水流流速明显下降，泥沙淤积，底栖动物种类组成将发生显著变化，原河流中石生的种类、喜高氧生活于浪击带的河流种类将显著减少，在某些深水带甚至会绝迹，如水生昆虫中的蜉蝣目、蜻蜓目、半翅目和毛翅目的种类会显著减少，而适于静水或微流水的水蚯蚓、摇蚊幼虫种类和数量将会增加，静水、沙生的软体动物也可能会出现。

坝下游：坝址下游泄水对河道冲刷对底栖生物着床生长有一定的不利影响，底栖动物密度和生物量均会有所降低。

综上所述，本项目对水生生态的影响主要集中在坝下游，根据《湖南省平江县小水电清理整改“一站一策”工作方案（北山电站）》要求，北山电站属白水三级电站的梯级电站，利用白水灌区的灌溉渠道引水发电，没有脱水河段，不需进行生态流量的监测。项目整改后将北山电站拦水坝下游河道纳入河长制，并树立生态流量下泄监督公示牌。河流水量生态调度方式为统一调度，调度原则遵循“尊重自然，保护优先”、“电调服从水调”原则；管理制度中重点调度每年的枯水期。拦水坝以灌溉功能为主，应优先满足灌溉功能，在保证灌溉功能的前提下

下，当前水电站运行对白水灌区的灌溉渠道的水生生态影响不大。

(5) 对水生生态完整性的影响

由于坝闸阻隔，使河道人为分隔为坝上、坝下两部分，水生生物种类、数量及分布均发生变化，原急流生态系统的连续性和完整性被破坏。经上述分析可知，坝上水生植物、浮游动物、底栖动物、鱼类数量增加，鱼类种类发生变化，由急流性鱼类转变为缓流性鱼类；下游水生生物较筑坝前有所减少，下游水体生物量下降，生产力降低。由于电站规模较小，对自然生产力的影响较小。目前电站已建成多年，水生生态结构的变化已完成并且已形成新的平衡，电站通过下泄生态流量可保证下游水生生态用水需求，增加水生生态系统稳定性。

综上所述，本项目对水生生态的影响主要集中在坝下减水河段，根据《湖南省平江县小水电清理整改“一站一策”工作方案（北山电站）》要求，北山电站属白水三级电站的梯级电站，利用白水灌区的灌溉渠道引水发电，没有脱水河段，不需进行生态流量的监测。项目整改后将北山电站拦水坝下游河道纳入河长制，并树立生态流量下泄监督公示牌。河流水量生态调度方式为统一调度，调度原则遵循“尊重自然，保护优先”、“电调服从水调”原则；管理制度中重点调度每年的枯水期。拦水坝以灌溉功能为主，应优先满足灌溉功能，在保证灌溉功能的前提下，当前水电站运行对水生生态影响不大。

(6) 流域梯级开发的累计影响

水电站梯级开发的影响主要集中在对干支流水生态的累积影响，以及水电站工程对鱼类的生境等造成的问题，需采取相应措施减缓其不利影响。本项目河段内无重要经济鱼类、无鱼类“三场”等保护区域，因此对鱼类、水生生物生存环境的干扰较少，相互影响较小。项目所在地降雨量充沛，沿河均有山泉水补充，各已开发的梯级水电站已编制“一站一策”工作方案，均要求设置生态泄流设施下泄生态流量，预计能保持原有自然消落过程，保证下游生态用水需求。

总体而言，流域上下游梯级电站的相互影响有限，不会造成流域生态环境产生明显的负面效应。

7.3 对陆生生态的影响

(1) 对植被的影响

电站对陆生植被的影响主要为工程占地造成的植被损坏，大坝上下游水文情势变化对岸边植被的影响。

工程占地：北山电站于 1999 年建成，工程占地包括电站厂房、引水渠道、压力前池等，电站征用土地均为当时的未利用地，厂房占地面积为 93m²，未占用耕地及宅基地，不涉及移民安置问题，占地类型为荒地；引水渠道占地类型为荒地、林地，部分敷设于田埂边，占地面积为 9871m²，结合项目区的陆生生态现状调查，项目厂房、引水设施周边植被覆盖率高，生态环境及自然景观恢复情况良好，工程占地等对地表植被和野生动物生境的破坏与扰动主要为建设过程中的短期影响，长期效应并不明显。

坝上游淹没：北山电站为小型电站，大坝坝高 3.1m，为低坝，坝址上游未形成水库。周边主要为农田生态系统，以人工种植农作物为主，并分布草本植被及低矮灌木丛，库区周边无特殊保护植物分布。有效库容仅为 0.05 万 m³，库容较小，坝前回水主要淹没的是灌溉渠道，回水段长度约为 25m，未淹没农田及宅基地，对土地资源影响较小。淹没植被主要为芒草、芝麻、牵牛花、扶芳藤等河道岸边草本植被，均为当地常见植被，淹没后不会造成其生物量显著降低，未淹没农田，对农业影响较小。因此大坝上游淹没对植被影响较小。

坝下游：北山电站属白水三级电站的梯级电站，利用白水灌区的灌溉渠道引水发电，没有脱水河段，坝下游为人工修葺的灌溉渠，在汛期多余水量用于发电，灌溉季节要根据农田所需水量进行调度机组发电，尾水流入灌渠。故电调必须服从水调，在确保水库能保灌溉的情况下，才能进行调度电站的发电运行根据现状调查情况，坝下减水段两岸植被茂盛，生态现状良好。

大坝下游 15m 西岸处有一株古杨树，树龄 200 年，已挂牌（编号 601226），该树生长态势良好，水电站的运行对古树的影响较小。

（2）对陆生动物的影响

营运期对于陆生动物的影响主要为电站发电噪声及人类活动对野生动物的影响、引水工程影响及大坝拦河导致上游水位抬升。

电站影响：电站运行过程产生的噪声可能对野生动物生存环境及繁殖过程等造成影响，由于电站附近多为农田生态系统及宅基地，人类活动较多，野生动物

主要为青蛙、田鼠、水蛇等常见动物，无国家重点保护野生动物出没，因此对野生动物影响较小。

引水设施影响：引水渠道长 4088m，断面尺寸为 $2.4m \times 1.4m$ ，渠道建设造成生境割裂，对两侧陆生动物通行及活动造成一定影响，根据现场勘查本项目渠道两侧生态环境相同，渠道造成的隔离不会对难以跨越水渠的陆生动物的生存造成影响，对陆生动物的影响较小。

大坝影响：大坝建成后，一方面使适宜两栖类动物可利用水域面积增加，生境面积也随之扩大，促使其数量上的发展；另一方面因库区淹没占地，使得一些陆地为适宜生境的动物被迫放弃回水区并迁徙到周边区域，但由于本项目均为低坝，河面水位上升很小，淹没占地面积较小，且周边植被茂密，库区的形成未造成陆生动物栖息地破坏，周边亦无国家重点保护野生动物出没，因此对陆生野生动物的影响较小。

因此本项目对当地物种多样性、陆生动物的活动影响很小。

7.4 对福寿山—汨罗江风景名胜区的影响

本项目不在福寿山—汨罗江风景名胜区范围内，名胜区位于站房南面 1328m、大坝南面 325m，拦河坝回水段未占用名胜区，因此本项目不属于风景游赏区域。电站建于 1998 年，1999 年投产，早于风景名胜区设立时间，运行多年来未造成景区内水资源、水环境自然状态发生变化，未造成景区植被破坏及生物量降低，对景区生态环境与旅游资源开发影响不大。

7.5 对生态红线的影响分析

湖南省生态保护红线划定面积为 4.28 万平方公里，占全省国土面积的 20.23%。根据《湖南省生态保护红线》可知，平江县位于幕阜山水源涵养-生物多样性维护生态保护红线。

生态系统特征：红线区是汨罗江，水源涵养生态功能十分重要。红线区以森林生态系统为主，植被类型属中亚热带北部常绿阔叶林亚带，境内生物多样性比较丰富，其中大围山区域有云豹等 51 种珍稀动物以及 23 种国家和省重点保护植物分布，具有重要的生物多样性维护功能。

重要保护地：红线区有幕阜山、福寿山-汨罗江等风景名胜区。

保护重点：加强汨罗江上游水源涵养林和森林生态系统的保护，维护生物多样性生态系统服务功能;提高植被覆盖率，控制水土流失。

根据《湖南省平江县小水电站清理整改综合评估报告》中对平江县小水电涉及生态红线排查结果（详见附件 6 中附表 1）及平江县生态保护红线分布图（详见附图 7）可知，坝址、电站厂房均不在生态红线区内。生态红线区位于站房东南面 38m、大坝东南面 2847m，该红线范围以福寿山-汨罗江等风景名胜区为重要保护地，重点保护风景名胜区及其周边森林生态系统及生物多样性。本项目为已建设电站，按照综合评估报告及“一站一策”整改要求，增加生态流量监控设施后，有利于生物多样性的保护，对风景名胜区及其周边森林生态系统及生物多样性影响较小，因此对生态红线影响较小，与《湖南省生态保护红线》不冲突。

7.6 生态影响评价结论

电站建设运行后会在一定程度上改变区域生物的生存环境，但这种过程是很长的，影响也只是局部的，不会造成根本性的改变，因而项目建设对当地陆生植物造成的影响较小。在保证一定的生态泄流量前提下，当前水电站运行区域生态环境造成的影响不大。

8、环境风险影响分析

8.1 评价依据

本项目发电机组需使用润滑油，最大储存量为 20kg；5 年更换一次润滑油，每次产生 40kg 废油，储存在站房内。根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018）、《企业突发环境事件风险分级方法》中“附录 A 突发环境事件风险物质及临界量清单”，润滑油、废润滑油属于“油类物质（第八部分其他物质及污染物，392）”，临界量为 2500t，则本项目 $Q=0.06/2500=2.4 \times 10^{-5} < 1$ ，根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018）附录 C.1.1，当 Q 小于 1 时，该项目环境风险潜势为 I。按《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018）评价工作等级划分，环境风险潜势为 I 的项目进行简单分析即可。仅定性描述危险物质、环境影响途径、环境危害后果、风险防范措施等方面内容即可，无需确定工作范围。

8.2 环境敏感目标概况

本项目环境风险敏感目标主要为白水灌区的灌溉渠道和清水河，位于站房南

面 5m 处。

8.3 环境风险识别

本项目可能存在的风险为润滑油、废润滑油泄漏风险，及大坝溃坝风险。

(1) 物质风险识别

主要风险物质为润滑油、废润滑油，泄漏进入水体对水环境造成影响，危险特性如下表 7-3 所示。

表 7-3 润滑油危险特性表

标识	化学品名称	润滑油
主要组成与性状	成分	含量
	添加剂	<10%
	基础油	>90%
危险性概述	危险性类别	非危险品。
	侵入途径	吸入、食入、经皮吸收。
	燃爆危险	无爆炸危险性，属可燃物品。
急救措施	皮肤接触	脱去污染的衣着，用大量流动清水冲洗。
	眼睛接触	提起眼睑，用流动清水或生理盐水冲洗。
	吸入	迅速脱离现场至空气新鲜处。
	食入	饮足量温水，催吐。
燃爆特性与消防	危险特性	遇明火、高热能引起燃烧。
	有害燃烧产物	一氧化碳、二氧化碳。
	灭火方法	消防人员须佩戴防毒面具、穿全身消防服，在上风向灭火。尽可能将容器从火场移至空旷处。喷水保持火场容器冷却，直至灭火结束。
	灭火剂	泡沫、干粉、二氧化碳、砂土扑救。
	应急处理	迅速撤离泄漏污染区人员至安全区，并进行隔离，严格限制出入，切断火源。建议应急处理人员戴自给正压式呼吸器，穿防毒服。尽可能切断泄漏源，防止流入下水道、排洪沟等限制性空间。小量泄漏：用 砂土或其它不燃材料吸附或吸收。大量泄漏：构筑围堤或挖坑收容。
操作处置与储存	搬运注意事项	避免撞击磕碰。
	储存注意事项	常温下室内储存，如露天存放需有遮阳防雨措施。
接触控制/个体防护	呼吸系统防护	带防护口罩。
	身体防护	穿防毒物渗透工作服。
	眼睛保护	戴化学安全防护眼镜。
	手保护	戴橡胶耐油手套。
理化性质	外观与性状	淡黄色液体。
	相对密度(水=1)	0.8710
	闪点(℃)	224
	引燃温度(℃)	220-500

	主要用途	适用于液压系统润滑。
稳定性和化学特性	稳定性	稳定。
	避免接触的条件	明火、高热。
	禁配物	酸、碱及强氧化剂。
	分解产物	常温环境下储存不分解。
	聚合危害	不会发生。
环境资料	对于环境的危害	该物质对环境有危害，应特别注意对地表水、土壤、大气和饮用水的污染。

(2) 溃坝风险

大坝日久风化及地址灾害造成的坝体损坏引发的溃坝风险，对下游生境、农田造成影响。

8.4 环境风险分析

(1) 润滑油泄漏风险影响分析

水电站在发电机组维修期间若工人操作不规范，如润滑油储罐阀门未关闭，水轮机组内的润滑油回收不彻底，或者在润滑油回收过程中操作失误，油桶或废油桶破裂，导致润滑油进入水体，将对下游河段产生较大的影响。润滑油有一定的毒性，可吸附在藻类表面，被鱼类摄食后，可导致鱼类死亡；油膜覆盖在水体表面，水体的富氧能力下降，导致水体严重缺氧，进而对水生生物的生存产生不利影响；浮油冲到河岸，粘污河滩，造成河滩荒芜，破坏河岸湿地系统。

由于电站规模较小，年消耗润滑油的量较少，日常存放在厂房的量更少，若发生泄漏事件，及时采用吸油布覆盖吸附，将油污收集至应急空桶内，可有效避免对厂房下游河道造成影响。

(2) 溃坝风险影响分析

大坝工程施工中质量若存在问题，会造成坝体出现裂缝的可能，受河水长时间浸泡及冲蚀，有可能造成大坝垮塌、溃坝，将会造成下游河段水位剧增，对下游防洪及居民生产生活造成影响，直接造成经济损失。但由于北山电站所处区域不是地震多发带，大坝设计过程中也考虑了可能出现最大洪水的因素，因此大坝发生垮塌或溃坝的可能性很小。且大坝为低坝，上游均未形成明显库区，回水位不高，额定水头较低，即使超过校核洪水标准的洪水，出现漫坝或溃坝，对下游的影响也不会太大。因此北山电站水坝渗漏及溃坝对环境影响较小。

8.5 环境风险防范措施及应急要求

(1) 润滑油泄漏风险防范措施

①站内设置备用空油桶，发生泄漏时及时将泄漏容器内的油品及地面回收的油污转移至备用空油桶中。

②站内配备吸油布，若发生泄漏及时采用砂土或吸油布覆盖，并将产生的固体废物作为危险废物，送有资质单位处置。

(2) 溃坝风险防范措施

定期进行大坝安全检查和鉴定，如发现异常现象，及时进行加固或其他补救措施，以保证大坝安全。

8.6 分析结论

针对运营期可能出现的风险情况，本次评估提出了相应的措施应对，可将水电站环境风险控制在最低范围内，因此，综合来看，在加强管理的前提下，本项目运营期环境风险是可接受的。

环境风险简单分析内容部详见下表。

表 7-4 建设项目环境风险简单分析内容表

建设项目名称	平江县北山水电站建设项目						
建设地点	湖南省	岳阳市	平江县	福寿山镇	北山村		
地理坐标	经度	113.7141°	纬度	28.5389°			
主要危险物质及分布	润滑油、废润滑油						
环境影响途径及危害后果（大气、地表水、地下水等）	(1) 检修期间油污泄漏、或油桶破裂，导致油污进入水体，污染环境； (2) 溃坝风险对下游生境、农田造成影响						
风险防范措施要求	电站内储备一定数量吸油毡及应急空桶，若发生泄漏事件，及时采用吸油布覆盖吸附，将油污收集至应急空桶内。						
填表说明（列出项目相关信息及评价说明）：	无						

9、环境管理与监测计划

9.1 环境管理

为有效防止水电站运行期间对环境质量的影响，根据工程的特点，电站业主单位应加强环境保护管理工作，负责水电站运行过程中的环境管理工作及监测计划，并根据已有的环保措施结合运行期实际情况，制定绿色小水电站建设方案和监管机制，配备绿色小水电站建设专职监管人员。

运行期环境管理任务重点在大坝上下游河段，建议由建设单位设专职环境保护1人，负责工程的环境管理工作，重点是做好水质保护工作和避免发电厂房噪声扰民。专职环境保护人员的主要职责如下：

- (1) 严格实施环境监测结果，及时掌握水质情况，并采取切实可行的保护措施；
- (2) 在大坝上下游开展保护生态、保护水资源、保护生态资源的环境保护宣传，提高人们的环境保护意识；
- (3) 定期了解发电厂房噪声对附近住户的影响情况，如噪声出现扰民现象，应尽快进一步的采取噪声防治措施。

9.2 环境监测计划

本项目无废水排放，废气仅为厨房油烟。根据《排污单位自行监测技术指南总则》(HJ819-2017)及环评导则，拟定的具体监测内容见下表 7-5。

表 7-5 环境监测计划

序号	名称	监测点位	监测指标	监测频次	执行排放标准
1	噪声	厂界四周外1米处	昼、夜等效声级 Ld、Ln	1 次/季度	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2类标准

10、规划政策符合性分析

10.1 产业政策相符性分析

本项目为水力发电工程，根据《产业政策调整指导目录（2019年本）》，本项目整改后增加生态流量在线监测装置，不属于限制类的无下泄生态流量的引水式水力发电。因此，本项目建设符合国家和地方的产业政策。

10.2 与流域水能规划的符合性分析

根据已批复的《平江县中小河流水能资源开发规划报告》(平江县水利水电勘测设计院，2014年11月)可知，北山电站已纳入该规划中，《湖南省平江县中小河流水能资源开发规环境影响报告书》正在编制中。根据《湖南省平江县小水电清理整改综合评估》和《湖南省平江县小水电清理整改“一站一策”工作方案（北山电站）》要求，北山电站列为“现有电站整改类”，在整改到位后可投入生产运营，因此项目符合相关水能资源开发规划。

10.3 “三线一单”符合性分析

(1) 生态保护红线符合性分析

根据平江县生态保护红线分布图（详见附图 5）可知，本项目不在生态保护红线范围内。符合生态保护红线要求。

(2) 资源利用上线符合性分析

本项目位于汨罗江一级支流清水河，根据已批复的《平江县中小河流水能资源开发规划报告》（平江县水利水电勘测设计院，2014 年 11 月）可知，清水河发源于平江县甑盖山，流经九和冲、思村、安定桥，在止马村天新坪入汨罗江。河道长 33km，流域面积 355km²，天然落差 137m，平均坡降 9.4‰。水能理论蕴藏量 2070kW，北山电站开发量为 48.8 万 kW.h，本项目开发水能资源仅占清水河源水能资源 0.79%，占比较小。清水河干流目前已建 共计 11 个，已开发水能资源量为 756 万 kW.h，国际上一般认为，对一条河流的开发利用不能超过其水资源量的 40%，已开发的 11 座电站累计开发率为 36.5%，因此包括本电站在内累计水能资源利用未超过清水河的水能资源利用上限。

此外本项目整改后将北山电站拦水坝下游河道纳入河长制，并树立生态流量下泄监督公示牌。河流水量生态调度方式为统一调度，调度原则遵循“尊重自然，保护优先”、“电调服从水调”原则；管理制度中重点调度每年的枯水期。拦水坝以灌溉功能为主，优先满足灌溉功能。电站对区域水资源开发利用对环境和生态影响的影响可控，符合资源利用上线的要求。

(3) 环境质量底线符合性分析

项目所在区域为环境空气功能区二类区，执行二级标准。根据环境空气质量现状的监测数据，项目所在环境空气质量能够满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准要求，空气质量好，项目建设未造成环境空气质量超标。

本项目产生废水仅为生活污水，经旱厕收集后回用农田施肥，无废水排放，对所在水系的环境质量影响较小。根据地表水体的监测数据可知，项目所在河段的水质较好，可达《地表水环境质量标准》GB3838-2002 中 III 类标准，项目建设未造成地表水环境质量超标。

因此，本项目符合环境质量底线要求。

(4) 环境准入负面清单

项目建设符合国家和行业的产业政策，不涉及产业政策和《湖南省国家重点生态功能区产业准入负面清单（试行）》（2016年）及《湖南省新增19个国家重点生态功能区产业准入负面清单（试行）》（2018年）的负面清单。

根据《湖南省人民政府关于实施“三线一单”生态环境分区管控的意见》（湘政发〔2020〕12号）可知，本项目位于优先管控单元，优先管控单元的管控要求为：优先保护单元应依法禁止或限制大规模、高强度的工业和城镇建设，在功能受损的优先保护单元优先开展生态保护修复活动，恢复生态系统服务功能。本项目在完成整改后，将有利于提升资源的利用效率，解决减水河段的生态需水，改善生态环境。项目建设与《湖南省人民政府关于实施“三线一单”生态环境分区管控的意见》相符合。

由于现阶段湖南仅发布了全省生态环境分区管控意见，岳阳市人民政府还未发布本市生态环境管控基本要求，因此，待岳阳市人民政府发布本市生态环境管控基本要求后，本项目在运行期间无条件服从岳阳市生态环境管控基本要求。

湖南省环境管控单元图

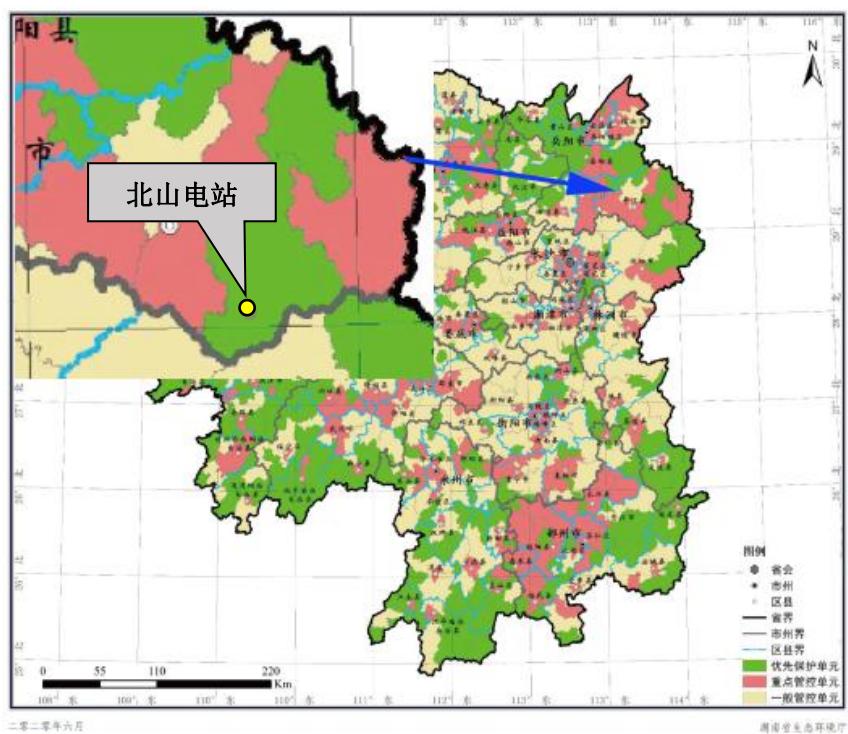


图 7-1 湖南省环境管控单元图

综上所述，北山电站符合“三线一单”相关要求。

10.4 与《水电建设项目环境影响评价审批原则（试行）》符合性分析

表 7-6 《水电建设项目环境影响评价审批原则（试行）》对比分析

序号	审批原则	符合性分析
1	第二条项目符合环境保护相关法律法规和政策，满足流域综合规划、水能资源开发规划等相关流域和行业规划及规划环评要求，梯级布局、开发任务、开发方式及时序、调节性能和工程规模等主要参数总体符合规划。	水电站符合《平江县中小河流水能资源开发规划报告》，属规划中的电站，符合要求
2	第三条工程布局、施工布置和水库淹没原则上不占用自然保护区、风景名胜区、永久基本农田等法律法规明令禁止占用区域和已明确作为栖息地保护的河流和区域，与饮用水水源保护区保护要求相协调，且不对上述敏感区的生态系统结构、功能和主要保护对象产生重大不利影响。	项目不占用自然保护区、风景名胜区、永久基本农田、水源保护区等法律法规明令禁止占用区域
3	第四条项目改变坝址下游水文情势且造成不利生态环境影响的，应提出生态流量泄放等生态调度措施，明确生态流量过程、泄放设施及在线监测设施和管理措施等内容。…下泄水应满足坝址下游河道水生生态、水环境、景观、湿地等生态环境用水及下游生产、生活取水要求，不得造成脱水河段和对农灌、水生生物等造成重大不利影响。	水电站整改后将按要求下泄生态流量，配套在线监控设施，符合要求。
4	第五条项目对鱼类等水生生物洄游、重要三场等生境、物种及资源量等造成不利影响的，应提出栖息地保护、水生生物通道、鱼类增殖放流等措施。	不涉及水生生物洄游、重要三场等生境
5	第六条项目对珍稀濒危等保护植物造成影响的，应采取工程防护、异地移栽等措施…。	不涉及珍稀濒危植物、风景名胜区等环境敏感区
6	第七条项目施工组织方案具有环境合理性，对弃土（渣）场等应提出防治水土流失和施工迹地生态恢复等措施…。	本电站已运行多年，经过多年植被恢复。目前弃渣场、取料场已被平整并复垦绿化，恢复至和周围地表植被统一的状态。
7	第八条项目移民安置涉及的农业土地开垦、安置区、迁建企业、复建工程等安置建设方式和选址具有环境合理性，对环境造成不利影响的，应提出生态保护、污水处理与垃圾处置等措施。	无需移民安置
8	第十条项目为改、扩建的，应全面梳理现有工程存在的环境问题，提出全面有效的整改方案。	本次为整改补办手续，已对现有问题提出整改措施

11、区域环境敏感性分析

项目占地不在风景名胜区范围内，不涉及文物古迹、森林公园、地质公园、重要湿地、原始森林等重要生态敏感区，且项目所在区域内无珍稀濒危野生动植物分布，不存在重要水生生物的自然产卵场及索饵场、越冬场和洄游通道问题。工程运行中主要污染源为运营设备噪声，通过有效环保措施，项目运营过程污染源不会对环境造成影响，减脱水段水量有较小变化，不会打破区域既有的生态环境的平衡。

12、环保投资及社会经济效益分析

12.1 环保投资

本项目目前已采取的环保措施及整改后的环保措施及相应环保投资如下。

表 7-7 本项目已采取措施及整改措施环保投资一览表

类型	污染源	已采取措施	优化和整改建议	已有环保投资（万元）	追加环保投资（万元）
废水	生活污水	生活污水经旱厕收集后用于农田浇灌，不外排	/	0	0
废气	厨房油烟	抽风机排放	/	0	0
噪声	设备噪声	混凝土减振基础、厂房隔声降噪	加强设备管理，关闭电站门窗	1	0
固废	员工生活垃圾和含油废抹布	交由环卫部门处置	/	0.1	0
	废润滑油	由厂家回收	设置独立的危废暂存间，交有资质单位处置	0	0.5
生态环境	陆生生态	站房周边植被生长情况、生态环境良好	/	5	0
	水生生态	已设置底孔放空阀	树立生态流量下泄监督公示牌	0.2	0.2
环境风险	润滑油泄漏风险	/	配备吸油布及备用油桶	0	0.1
	溃坝风险	/	定期进行大坝安全检查和鉴定	0	0
合计	/	/	/	6.3	0.8

12.2 社会经济效益分析

北山电站是集灌溉、发电的综合利用工程。

(1) 灌溉用水

本项目位于白水水库灌区，本项目大坝上游库区周边约有 540 亩农田分布，筑坝蓄水可确保库区两岸农田引水灌溉，为沿线两岸农田灌溉提供了强有力的保障。

(2) 能源、经济

随着我国经济的发展，能源问题也越来越突出，电力供给影响到生产设备的充分利用和人民生活用电，对经济的发展至关重要。随着国民经济的进一步发展，电力供需将更为突出，开发和利用水力资源，发展地方电力促进国民经济的稳步发展势在必行。水电作为一种清洁的能源，有利于减少煤炭等一些不可再生能源的使用，为我国的可持续发展做出了重要的贡献，同时也减少了其它地区因燃烧煤炭发电而带来的环境污染。

13、环保竣工验收

项目环保竣工验收一览表见下表。

表 7-8 环保竣工验收一览表

类型	污染源	治理措施	治理效果
废水	生活污水	生活污水经旱厕收集后用于农田浇灌	不外排
废气	厨房油烟	抽风机排放	符合《饮食业油烟排放标准（试行）》（GB18483-2001）
噪声	设备噪声	混凝土减振基础、厂房隔声降噪，加强设备管理，关闭电站门窗	符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类
固废	员工生活垃圾和含油废抹布	交由环卫部门处置	符合环保要求
	废润滑油	交有资质单位处置	符合环保要求
生态环境	生态环境	已设置底孔放空阀，树立生态流量下泄监督公示牌	大坝以灌溉功能为主，应优先满足灌溉功能。
环境风险	润滑油泄漏风险	配备吸油布及备用油桶	防止润滑油进入水体
	溃坝风险	定期进行大坝安全检查和鉴定	防止溃坝

八、建设项目拟采取的防止措施及预期治理效果

内容类型	排放源(编号)	污染物名称	防治措施	预期治理效果
水污染	生活污水	COD _{Cr} 、SS、BOD ₅ 、氨氮	生活污水经旱厕收集后用于农田浇灌	不外排
大气污染物	厨房	油烟	抽风机排放	符合《饮食业油烟排放标准(试行)》(GB18483-2001)
固体废物	员工办公生活	生活垃圾	交由环卫部门清运处理	符合环保要求
	生产过程	含油抹布	混入生活垃圾交由环卫部门处置	
		废润滑油	设置独立的危废暂存间暂存，交有资质单位处置	
噪声	设备运行	设备噪声	混凝土减振基础、厂房隔声降噪，加强设备管理，关闭电站门窗	符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类
环境风险	润滑油泄漏风险	/	配备吸油布及备用油桶	防止润滑油进入水体
	溃坝风险		定期进行大坝安全检查和鉴定	防止溃坝
生态保护措施及预期效果				
<p>电站建设运行后会在一定程度上改变区域生物的生存环境，但这种过程是很长的，影响也只是局部的，不会造成根本性的改变，因而项目建设对当地陆生生态造成的影响较小。</p> <p>北山电站属白水三级电站的梯级电站，利用白水灌区的灌溉渠道引水发电，没有脱水河段，不需进行生态流量的监测。项目整改后将北山电站拦水坝下游河道纳入河长制，并树立生态流量下泄监督公示牌。河流水量生态调度方式为统一调度，调度原则遵循“尊重自然，保护优先”、“电调服从水调”原则；管理制度中重点调度每年的枯水期。拦水坝以灌溉功能为主，应优先满足灌溉功能，在保证灌溉功能的前提下，当前水电站运行对白水灌区的灌溉渠道的水生生态影响不大。</p>				

九、结论与建议

1、项目概况

北山电站位于平江县福寿山镇北山村，地理位置东经 113.7141°，北纬 28.5389°，位于汨罗江一级支流清水河上，属长江流域-湘江流域-汨罗江水系。属引水式电站，是一座具有发电、灌溉功能等综合利用的水电站，引水水源为白水三级电站尾水。北山电站始建于 1998 年 08 月，1999 年 05 月竣工投产，最近一次技术改造为 2016 年 6 月，改造前总装机容量 180kW，改造后总装机容量 325kW（200kW+120kW），满发时发电流量 2.0m³/s，设计发电量 91.1 万 kW.h。

2、项目符合性分析

本项目符合《产业政策调整指导目录（2019 年本）》、水能资源开发规划和三线一单要求。

3、环境质量现状评价结论

（1）环境空气质量现状评价结论

根据平江县环保局公开发布的 2018 年度平江县城环境空气质量监测数据，平江县 PM_{2.5}、PM₁₀、NO₂、CO、SO₂、O₃ 均达到《环境空气质量标准》(GB3095-2012) 及其修改单二级标准，区域环境质量良好，属于达标区。

（2）地表水环境质量现状评价结论

本项目所在地表水的各监测点的监测因子均可达到《地表水环境质量标准》(GB3838-2002) III类标准，说明本项目区域地表水环境质量良好。

（3）声环境质量现状评价结论

受发电机、水轮机噪声影响，站房四侧噪声值超出《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准要求。

（4）土壤环境质量现状评价结论

土壤监测结果可知，本项目电站旁土壤监测结果满足《土壤环境质量建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》(GB36600-2018) 表 1 中筛选值第二类用地限值；周边水田土壤监测结果满足《土壤环境质量农用地土壤污染风险管控标准（试行）》(GB15618-2018) 表 1 中筛选值；项目周边土壤无盐化、酸化或碱化现象。

(5) 生态环境质量现状评价结论

水生植被主要为湿生植被带，无特殊保护水生动物，未发现鱼类三场及洄游通道分布。陆生生态系统类型为农田生态系统，大坝下游西岸 15m 处有一株古杨树，树龄 200 年，生长态势良好。

4、环境影响评价结论

(1) 环境空气影响评价结论

本项目产生的废气主要为食堂油烟，由于就餐人数较少，油烟产生量相对较少，经抽风机处理后，对周边大气环境产生的影响较小。

大气环境影响评价自查表详见附表 1。

(2) 水环境影响评价结论

电站运行期间无生产废水产生，生活污水产生量较小，目前采用旱厕收集后回用于农田浇灌，不外排，对水环境影响较小。

项目发电采用引水方式。由于本电站建设，使水电站厂址与大坝坝址之间河段水量减少；北山电站属白水三级电站的梯级电站，利用白水灌区的灌溉渠道引水发电，没有脱水河段，不需进行生态流量的监测。项目整改后将北山电站拦水坝下游河道纳入河长制，并树立生态流量下泄监督公示牌。河流水量生态调度方式为统一调度，调度原则遵循“尊重自然，保护优先”、“电调服从水调”原则；管理制度中重点调度每年的枯水期。拦水坝以灌溉功能为主，优先满足灌溉功能。

(3) 声环境影响评价结论

运行噪声主要来自电站发电水轮机噪声，为持续性的。电站发电机、冲击式水轮机噪声一般为 95~105dB（A），电站发电机、水轮机安装在厂房内，目前设备已设施混凝土减振基础。根据现场监测，处厂界东面及南面噪声超标外，其余厂界噪声均可达《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）1 类标准，超标原因主要为发电噪声及水流噪声共同作用的结果，说明在叠加水流噪声影响的情况下电站运行对周围声环境产生一定影响，但电站运行多年来，无噪声扰民导致周边村民投诉事件发生，且周边最近敏感目标西牛居民点处声环境可达标，说明本项目未对声环境敏感目标造成影响。本环评要求加强设备维护，发电时尤其是夜间发电过程中关闭厂房东面及南面门窗，进一步减少噪声影响，确保厂界噪声达标。

(3) 固体废物影响评价结论

固体废物为员工生活垃圾、废润滑油、含油抹布，其中废机油及含油抹布为危险废物。目前生活垃圾与含油抹布送环卫部门统一运至城市生活垃圾填埋场处置；废机油采用油桶收集后存储于厂房内，由交有资质单位处置。目前无专门的危废暂存间。因此本评估要求在发电厂房内设置危废暂存间单独用于存放危险废物，项目产生的固体废物可得到合理处置，不会对外环境产生明显影响。

(4) 土壤环境影响评价结论

根据分析项目采取低坝取水，且项目所在地地下水水位埋深较深，项目建成后基本不会引起地下水水位发生变化。项目已运行多年，营运期间未造成周边土壤形成盐化及酸碱化，项目建设对土壤影响小。

(5) 生态影响评价结论

①水生生态影响

本项目对水生生态的影响主要集中在坝下减水河段，根据《湖南省平江县小水电清理整改“一站一策”工作方案（北山电站）》要求，本山电站利用白水灌区的灌溉渠道引水发电，没有脱水河段，不需进行生态流量的监测。项目整改后将北山电站拦水坝下游河道纳入河长制，并树立生态流量下泄监督公示牌。河流水量生态调度方式为统一调度，调度原则遵循“尊重自然，保护优先”、“电调服从水调”原则；管理制度中重点调度每年的枯水期。拦水坝以灌溉功能为主，优先满足灌溉功能，前水电站运行对水生生态影响不大。

②陆生生态影响

本项目对当地物种多样性、陆生动物的活动影响很小。

(6) 环境风险影响分析结论

本项目可能存在的风险为润滑油、废润滑油泄漏风险，及大坝溃坝风险。本次评估提出了相应的措施应对，可将水电站环境风险控制在最低范围内，因此，综合来看，在加强管理的前提下，本项目运营期环境风险是可接受的。

二、综合结论

根据上述分析，该项目的建设有利于当地的经济发展，有一定的经济效益和社会效益。电站按照《湖南省平江县小水电清理整改“一站一策”工作方案（北山电站）》要求，树立生态流量下泄监督公示牌。河流水量生态调度方式为统一

调度，调度原则遵循“尊重自然，保护优先”、“电调服从水调”原则，不会打破区域既有的生态环境的平衡，项目符合国家相关产业政策，选址合理，总平面布置合理可行，运营后对周围的环境影响可控制在允许的范围内，周围环境质量能满足功能区划要求。在全面落实各项污染防治措施、搞好“三同时”制度、保证安全生产的前提下，项目的建设整体上符合环境保护和社会可持续发展的要求，因此，从环保角度考虑，本项目是可行的。

附表 1 大气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	边长=50km □	边长 5~50km □			边长=5km □					
评价因子	SO ₂ +NO _x 排放量	≥2000t/a □	500~2000t/a □			<500t/a □					
	评价因子	基本污染物 (SO ₂ 、NO ₂ 、O ₃ 、CO、PM ₁₀ 、PM _{2.5})			包括二次 PM2.5 □						
评价标准	评价标准	国家标准 □	地方标准 □		附录 D □		其他标准 □				
	环境功能区	一类区 □		二类区 □			一类区和二类区 □				
现状评价	评价基准年	(2018) 年									
	环境空气质量现状调查数据来源	长期例行监测数据 □	主管部门发布的数据 □			现状补充监测 □					
污染源调查	现状评价	达标区 □				不达标区 □					
	调查内容	本项目正常排放源 □		拟替代的污染源 □		其他在建、拟建项目污染源 □	区域污染源 □				
大气环境影响预测与评价	预测模型	AER MOD □	ADM S □	AUSTAL2000 □	EDMS/AE DT □	CALPUF F □	网格模型 □	其他 □			
	预测范围	边长≥50km □		边长 5~50km □			边长=5km □				
	预测因子	预测因子 ()				包括二次 PM2.5 □					
	正常排放短期浓度贡献值	C _{本项目} 最大占标率≤100% □				C _{本项目} 最大占标率>100% □					
	正常排放年均浓度贡献值	一类区 □	C _{本项目} 最大占标率≤10% □			C _{本项目} 最大占标率>10% □					
	二类区 □	C _{本项目} 最大占标率≤30% □			C _{本项目} 最大占标率>30% □						
	非正常排放 1h 浓度贡献值	非正常持续时长 () h	c _{非正常} 占标率≤100% □			c _{非正常} 占标率>100% □					
	保证率日平均浓度和年平均浓度叠加值	C _{叠加} 达标 □				C _{叠加} 不达标 □					
	区域环境质量的整体变化情况	k≤-20% □				k>-20% □					
环境监测计划	污染源监测	监测因子: ()			有组织废气监测 □	无组织废气监测 □					
	环境质量监测	监测因子: ()			监测点位数 ()	无监测 □					
评价结论	环境影响	可以接受 □				不可以接受 □					
	大气环境防护距离	距 () 厂界最远 () m									
	污染源年排放量	SO ₂ : () t/a	NO _x : () t/a	颗粒物: () t/a	VOCs: () t/a						

注: “□”为勾选项, 填“√”; “()”为内容填写项

附表 2 地表水环境影响评价自查表

工作内容		自查项目		
影响识别	影响类型	水污染影响型 <input type="checkbox"/> ；水文要素影响型 <input checked="" type="checkbox"/>		
	水环境保护目标	饮用水水源保护区 <input type="checkbox"/> ；饮用水取水口 <input type="checkbox"/> ；涉水的自然保护区 <input type="checkbox"/> ；重要湿地 <input type="checkbox"/> ；重点保护与珍稀水生生物的栖息地 <input type="checkbox"/> ；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 <input type="checkbox"/> ；涉水的风景名胜区 <input type="checkbox"/> ；其他 <input checked="" type="checkbox"/>		
	影响途径	水污染影响型		水文要素影响型
	影响因子	直接排放 <input type="checkbox"/> ；间接排放 <input type="checkbox"/> ；其他 <input type="checkbox"/>		水温 <input type="checkbox"/> ；径流 <input checked="" type="checkbox"/> ；水域面积 <input type="checkbox"/>
评价等级	持久性污染物 <input type="checkbox"/> ；有毒有害污染物 <input type="checkbox"/> ；非持久性污染物 <input type="checkbox"/> ；pH 值 <input type="checkbox"/> ；热污染 <input type="checkbox"/> ；富营养化 <input type="checkbox"/> ；其他 <input type="checkbox"/>		水温 <input type="checkbox"/> ；水位(水深) <input type="checkbox"/> ；流速 <input type="checkbox"/> ；流量 <input checked="" type="checkbox"/> ；其他 <input type="checkbox"/>	
	一级 <input type="checkbox"/> ；二级 <input type="checkbox"/> ；三级 A <input type="checkbox"/> ；三级 B <input type="checkbox"/>		一级 <input type="checkbox"/> ；二级 <input checked="" type="checkbox"/> ；三级 <input type="checkbox"/>	
现状调查	区域污染源	调查项目		数据来源
		已建 <input type="checkbox"/> ；在建 <input type="checkbox"/> ；拟建 <input type="checkbox"/> ；其他 <input type="checkbox"/>	拟替代的污染源 <input type="checkbox"/>	排污许可证 <input type="checkbox"/> ；环评 <input type="checkbox"/> ；环保验收 <input type="checkbox"/> ；既有实测 <input type="checkbox"/> ；现场监测 <input type="checkbox"/> ；入河排放口数据 <input type="checkbox"/> ；其他 <input type="checkbox"/>
	受影响水体水环境质量	调查时期		数据来源
		丰水期 <input checked="" type="checkbox"/> ；平水期 <input type="checkbox"/> ；枯水期 <input type="checkbox"/> ；冰封期 <input type="checkbox"/> 春季 <input checked="" type="checkbox"/> ；夏季 <input type="checkbox"/> ；秋季 <input type="checkbox"/> ；冬季 <input type="checkbox"/>	生态环境保护主管部门 <input type="checkbox"/> ；补充监测 <input checked="" type="checkbox"/> ；其他 <input type="checkbox"/>	
	区域水资源开发利用状况	未开发 <input type="checkbox"/> ；开发量 40%以下 <input checked="" type="checkbox"/> ；开发量 40%以上 <input type="checkbox"/>		
	水文情势调查	调查时期		数据来源
		丰水期 <input checked="" type="checkbox"/> ；平水期 <input type="checkbox"/> ；枯水期 <input type="checkbox"/> ；冰封期 <input type="checkbox"/> 春季 <input checked="" type="checkbox"/> ；夏季 <input type="checkbox"/> ；秋季 <input type="checkbox"/> ；冬季 <input type="checkbox"/>	水行政主管部门 <input type="checkbox"/> ；补充监测 <input checked="" type="checkbox"/> ；其他 <input checked="" type="checkbox"/>	
	补充监测	监测时期		监测断面或点位
		丰水期 <input checked="" type="checkbox"/> ；平水期 <input type="checkbox"/> ；枯水期 <input type="checkbox"/> ；冰封期 <input type="checkbox"/> 春季 <input checked="" type="checkbox"/> ；夏季 <input type="checkbox"/> ；秋季 <input type="checkbox"/> ；冬季 <input type="checkbox"/>	(水温、pH、DO、高锰酸盐指数、COD、BOD ₅ 、氨氮、总磷、石油类)	监测断面或点位个数 (3) 个
现状评价	评价范围	河流：长度(3.9) km；湖库、河口及近岸海域：面积() km ²		
	评价因子	(水温、pH、DO、高锰酸盐指数、COD、BOD ₅ 、氨氮、总磷、石油类)		
	评价标准	河流、湖库、河口：I类 <input type="checkbox"/> ；II类 <input type="checkbox"/> ；III类 <input checked="" type="checkbox"/> ；IV类 <input type="checkbox"/> ；V类 <input type="checkbox"/> 近岸海域：第一类 <input type="checkbox"/> ；第二类 <input type="checkbox"/> ；第三类 <input type="checkbox"/> ；第四类 <input type="checkbox"/> 规划年评价标准()		
	评价时期	丰水期 <input checked="" type="checkbox"/> ；平水期 <input type="checkbox"/> ；枯水期 <input type="checkbox"/> ；冰封期 <input type="checkbox"/> 春季 <input checked="" type="checkbox"/> ；夏季 <input type="checkbox"/> ；秋季 <input type="checkbox"/> ；冬季 <input type="checkbox"/>		

	评价结论	<p>水环境功能区或水功能区、近岸海域环境功能区水质达标状况 <input checked="" type="checkbox"/>：达标 <input type="checkbox"/>；不达标 <input type="checkbox"/></p> <p>水环境控制单元或断面水质达标状况 <input checked="" type="checkbox"/>：达标 <input checked="" type="checkbox"/>；不达标 <input type="checkbox"/></p> <p>水环境保护目标质量状况 <input checked="" type="checkbox"/>：达标 <input type="checkbox"/>；不达标 <input type="checkbox"/></p> <p>对照断面、控制断面等代表性断面的水质状况 <input checked="" type="checkbox"/>：达标 <input type="checkbox"/>；不达标 <input type="checkbox"/></p> <p>底泥污染评价 <input type="checkbox"/></p> <p>水资源与开发利用程度及其水文情势评价 <input type="checkbox"/></p> <p>水环境质量回顾评价 <input type="checkbox"/></p> <p>流域（区域）水资源（包括水能资源）与开发利用总体状况、生态流量管理要求与现状满足程度、建设项目占用水域空间的水流状况与河湖演变状况 <input type="checkbox"/></p>	达标区 <input checked="" type="checkbox"/> 不达标区 <input type="checkbox"/>
影响预测	预测范围	河流：长度（ ）km；湖库、河口及近岸海域：面积（ ）km ²	
	预测因子	()	
	预测时期	<p>丰水期 <input type="checkbox"/>；平水期 <input type="checkbox"/>；枯水期 <input type="checkbox"/>；冰封期 <input type="checkbox"/></p> <p>春季 <input type="checkbox"/>；夏季 <input type="checkbox"/>；秋季 <input type="checkbox"/>；冬季 <input type="checkbox"/></p> <p>设计水文条件 <input type="checkbox"/></p>	
	预测情景	<p>建设期 <input type="checkbox"/>；生产运行期 <input type="checkbox"/>；服务期满后 <input type="checkbox"/></p> <p>正常工况 <input type="checkbox"/>；非正常工况 <input type="checkbox"/></p> <p>污染控制和减缓措施方案 <input type="checkbox"/></p> <p>区（流）域环境质量改善目标要求情景 <input type="checkbox"/></p>	
	预测方法	<p>数值解 <input type="checkbox"/>；解析解 <input type="checkbox"/>；其他 <input type="checkbox"/></p> <p>导则推荐模式 <input type="checkbox"/>；其他 <input type="checkbox"/></p>	
	水污染控制和水环境影响减缓措施有效性评价	区（流）域水环境质量改善目标 <input type="checkbox"/> ；替代削减源 <input type="checkbox"/>	
影响评价	水环境影响评价	<p>排放口混合区外满足水环境管理要求 <input type="checkbox"/></p> <p>水环境功能区或水功能区、近岸海域环境功能区水质达标 <input checked="" type="checkbox"/></p> <p>满足水环境保护目标水域水环境质量要求 <input checked="" type="checkbox"/></p> <p>水环境控制单元或断面水质达标 <input checked="" type="checkbox"/></p> <p>满足重点水污染物排放总量控制指标要求，重点行业建设项目，主要污染物排放满足等量或减量替代要求 <input type="checkbox"/></p> <p>满足区（流）域水环境质量改善目标要求 <input type="checkbox"/></p> <p>水文要素影响型建设项目同时应包括水文情势变化评价、主要水文特征值影响评价、生态流量符合性评价 <input checked="" type="checkbox"/></p> <p>对于新设或调整入河（湖库、近岸海域）排放口的建设项目，应包括排放口设置的环境合理性评价 <input type="checkbox"/></p> <p>满足生态保护红线、水环境质量底线、资源利用上线和环境准入清单管理要求 <input checked="" type="checkbox"/></p>	
		污染物名称	排放量/ (t/a)
		()	()
		污染源名称	排污许可证编号
		()	()
		污染物名称	排放量/ (t/a)
		()	()
		排放浓度/ (mg/L)	()
		()	()

	生态流量 确定	生态流量：一般水期（ ）m ³ /s；鱼类繁殖期（ ）m ³ /s；其他（ ）m ³ /s 生态水位：一般水期（ ）m；鱼类繁殖期（ ）m；其他（ ）m	
防 治 措 施	环保措施	污水处理设施 <input type="checkbox"/> ；水文减缓设施 <input type="checkbox"/> ；生态流量保障设施 <input checked="" type="checkbox"/> ；区域削减 <input type="checkbox"/> ； 依托其他工程措施 <input type="checkbox"/> ；其他 <input type="checkbox"/>	
	监测计划	环境质量	污染源
		手动 <input type="checkbox"/> ；自动 <input type="checkbox"/> ；无监测 <input checked="" type="checkbox"/>	手动 <input type="checkbox"/> ；自动 <input type="checkbox"/> ；无监测 <input checked="" type="checkbox"/>
		监测点位（ ）	（ ）
	污染物排放清单	监测因子（ ） <input type="checkbox"/>	（ ）
评价结论		可以接受 <input checked="" type="checkbox"/> ；不可以接受 <input type="checkbox"/>	

注：“□”为勾选项，可√；“（ ）”为内容填写项；“备注”为其他补充内容。

附表 3 土壤环境影响评价自查表

工作内容		完成情况				备注	
影响识别	影响类型	污染影响型 <input type="checkbox"/> ；生态影响型 <input checked="" type="checkbox"/> ；两种兼有 <input type="checkbox"/>					
	土地利用类型	建设用地 <input checked="" type="checkbox"/> ；农用地 <input checked="" type="checkbox"/> ；未利用地 <input type="checkbox"/>				土地利用类型图	
	占地规模	(1.0) hm ²					
	敏感目标信息	敏感目标 (/)、方位 (/)、距离 (/)					
	影响途径	大气沉降 <input type="checkbox"/> ；地面漫流 <input type="checkbox"/> ；垂直入渗 <input checked="" type="checkbox"/> ；地下水位 <input checked="" type="checkbox"/> ；其他 ()					
	全部污染物	/					
	特征因子	/					
	所属土壤环境影响评价项目类别	I类 <input type="checkbox"/> ；II类 <input checked="" type="checkbox"/> ；III类 <input type="checkbox"/> ；IV类 <input type="checkbox"/>					
	敏感程度	敏感 <input type="checkbox"/> ；较敏感 <input type="checkbox"/> ；不敏感 <input checked="" type="checkbox"/>					
评价工作等级		一级 <input type="checkbox"/> ；二级 <input type="checkbox"/> ；三级 <input checked="" type="checkbox"/>					
现状调查内容	资料收集	a) <input type="checkbox"/> ；b) <input type="checkbox"/> ；c) <input type="checkbox"/> ；d) <input type="checkbox"/>					
	理化特性					同附录 C	
	现状监测点位		占地范围内	占地范围外	深度	点位布置图	
		表层样点数	1	2	表层		
		柱状样点数	/	/	/		
	现状监测因子	GB36600 表 1 所列 45 项因子、铬、锌、pH					
	现状评价	评价因子	GB36600 表 1 所列 45 项因子、铬、锌、pH				
		评价标准	GB15618 <input checked="" type="checkbox"/> ；GB36600 <input checked="" type="checkbox"/> ；表 D.1 <input checked="" type="checkbox"/> ；表 D.2 <input checked="" type="checkbox"/> ；其他 ()				
		现状评价结论	达标				
影响预测	预测因子						
	预测方法	附录 E <input type="checkbox"/> ；附录 F <input type="checkbox"/> ；其他 ()					
	预测分析内容	影响范围 () 影响程度 ()					
	预测结论	达标结论：a) <input type="checkbox"/> ；b) <input type="checkbox"/> ；c) <input type="checkbox"/> 不达标结论：a) <input type="checkbox"/> ；b) <input type="checkbox"/>					
防治措施	防控措施	土壤环境质量现状保障 <input type="checkbox"/> ；源头控制 <input type="checkbox"/> ；过程防控 <input type="checkbox"/> ；其他 ()					
	跟踪监测	监测点数	监测指标	监测频次			
	信息公开指标						
评价结论							

注 1：“□”为勾选项，可√；“()”为内容填写项；“备注”为其他补充内容。

注 2：需要分别开展土壤环境影响评级工作的，分别填写自查表。

附表 4 环境风险评价自查表

工作内容		完成情况										
风险调查	危险物质	名称	润滑油	废润滑油								
		存在总量/t	0.02	0.04								
	环境敏感性	大气	500m 范围内人口数_____人			5km 范围内人口数_____人						
			每公里管段周边 200m 范围内人口数(最大)_____人									
		地表水	地表水功能敏感性	F1 <input type="checkbox"/>	F2 <input type="checkbox"/>	F3 <input type="checkbox"/>						
			环境敏感目标分级	S1 <input type="checkbox"/>	S2 <input type="checkbox"/>	S3 <input type="checkbox"/>						
		地下水	地下水功能敏感性	G1 <input type="checkbox"/>	G2 <input type="checkbox"/>	G3 <input type="checkbox"/>						
			包气带防污性能	D1 <input type="checkbox"/>	D2 <input type="checkbox"/>	D3 <input type="checkbox"/>						
	物质及工艺系统危险性	Q 值	Q<1 <input checked="" type="checkbox"/>	1≤Q<10 <input type="checkbox"/>	10≤Q<100 <input type="checkbox"/>	Q>100 <input type="checkbox"/>						
		M 值	M1 <input type="checkbox"/>	M2 <input type="checkbox"/>	M3 <input type="checkbox"/>	M4 <input type="checkbox"/>						
		P 值	P1 <input type="checkbox"/>	P2 <input type="checkbox"/>	P3 <input type="checkbox"/>	P4 <input type="checkbox"/>						
	环境敏感程度	大气	E1 <input type="checkbox"/>	E2 <input type="checkbox"/>	E3 <input type="checkbox"/>							
		地表水	E1 <input type="checkbox"/>	E2 <input type="checkbox"/>	E3 <input type="checkbox"/>							
		地下水	E1 <input type="checkbox"/>	E2 <input type="checkbox"/>	E3 <input type="checkbox"/>							
环境风险潜势		IV+ <input type="checkbox"/>	IV <input type="checkbox"/>	III <input type="checkbox"/>	II <input type="checkbox"/>	I <input checked="" type="checkbox"/>						
评价等级		一级 <input type="checkbox"/>	二级 <input type="checkbox"/>	三级 <input type="checkbox"/>	简单分析 <input checked="" type="checkbox"/>							
风险识别	物质危险性	有毒有害 <input type="checkbox"/>			易燃易爆 <input checked="" type="checkbox"/>							
	环境风险类型	泄漏 <input checked="" type="checkbox"/>			火灾、爆炸引发伴生/次生污染物排放 <input type="checkbox"/>							
	影响途径	大气 <input type="checkbox"/>			地表水 <input checked="" type="checkbox"/>	地下水 <input type="checkbox"/>						
事故情形分析		源强设定方法	计算法 <input type="checkbox"/>	经验估算法 <input type="checkbox"/>	其他估算法 <input type="checkbox"/>							
风险预测与评价	大气	预测模型	SLAB <input type="checkbox"/>	AFTOX <input type="checkbox"/>	其他 <input type="checkbox"/>							
		预测结果	大气毒性终点浓度-1 最大影响范围_____m									
			大气毒性终点浓度-2 最大影响范围_____m									
	地表水	最近环境敏感目标_____，到达时间_____h										
	地下水	下游厂区边界到达时间_____d										
		最近环境敏感目标_____，到达时间_____d										
重点风险防范措施	(1) 电站内储备一定数量吸油毡及应急空桶，若发生泄漏事件，及时采用吸油布覆盖吸附，将油污收集至应急空桶内。 (2) 定期进行大坝安全检查和鉴定，如发现异常现象，及时进行加固或其他补救措施。											
评价结论与建议	环境风险可以接受。											
注：“ <input type="checkbox"/> ”为勾选项；“_____”为填写项												