

工程咨询证书 工咨甲 91440000190379460Q-18ZYJ18

水文、水资源调查评价甲级资质证书号 水文证甲字第 44118248 号

韶关市武江区小水电清理 整改综合评估报告



中水珠江规划勘测设计有限公司
(原水利部珠江水利委员会勘测设计研究院)

2021年1月

韶关市武江区小水电清理 整改综合评估报告

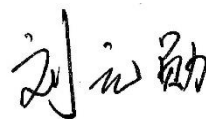
董 事 长：凌耀忠



总 经 理：蒋 翼



总 工 程 师：刘元勋



中水珠江规划勘测设计有限公司
(原水利部珠江水利委员会勘测设计研究院)

2021年1月

韶关市武江区小水电清理 整改综合评估报告

核 定：翁映标

审 查：高 琳 陈志运

校 核：张海丽 朱会龙 王 莲

编 制：邱海云 林国朋 胡嘉杨
周福宁

中水珠江规划勘测设计有限公司
(原水利部珠江水利委员会勘测设计研究院)

2021年1月

工程咨询单位甲级资信证书

资信类别： 专业资信

单位名称： 中水珠江规划勘测设计有限公司

住 所： 广州市天河区天寿路105号9-19层

统一社会信用代码： 91440000190379460Q

法定代表人： 凌耀忠 技术负责人： 陈俊贤

证书编号： 91440000190379460Q-18ZYJ18

业 务： 水利水电， 电力（含火电、水电、核电、新能源）
， 水运（含港口河海工程）， 市政公用工程，
生态建设和环境工程， 水文地质、工程测量、岩土
工程， 其他（移民工程）



发证单位： 中国工程咨询协会

2018年09月30日

中华人民共和国国家发展和改革委员会监制

水文、水资源调查评价单位资质

单位名称：中水珠江规划勘测设计有限公司

证书编号：水文证 44118248 号

业务范围及等级：

甲级：

水文水资源调查：水文调查、水文测量、水能勘测
水文分析与计算。

水资源调查评价：地表水水资源调查评价、地下水
水资源调查评价、水质评价。
水文测报系统设计、实施与维护；水文测报系统
设计与实施。

(以下空白)

证书有效期至：2022 年 11 月 11 日

中国水利水电勘测设计协会

2018 年 1 月 1 日



持证说明

- 《水文、水资源调查评价资质证书》是持证单位承接水文、水资源调查评价业务能力的资格凭证；
- 证书全套由一个正本、两个副本组成，副本与正本具有同等效力；
- 证书由发证机构填写，只限持证单位使用，不得伪造、涂改、出租、出借、转让和出卖。如有遗失，需在公开发行的报刊声明作废后，再向原发证机构申请补办；
- 单位名称、单位性质、业务范围及等级发生变更时，须向原发证机构申请换发新的《水文、水资源调查评价资质证书》；
- 单位法人代表、技术负责人、单位地址、注册资金发生变更时，应在变更后30日内向发证机构办理变更手续，并在证书变更记录栏中登记、盖章；
- 证书有效期满后，该证书失效。

单位名称 中水珠江规划勘测设计有限公司

单位地址 广东省广州市天河区天寿路105号天寿大厦9-19层

注册(登记)时间 1994-12-26

注册资金 10100万元

法定代表人 凌耀忠 职务 董事长

技术负责人 刘元勋 职务 总工程师

目 录

1. 综述.....	1
1.1. 实施背景	1
1.2. 评估依据	2
1.3. 指标体系与分类原则.....	3
1.3.1. 指标体系.....	3
1.3.2. 分类原则.....	5
2. 区域概况.....	7
2.1. 自然概况	7
2.1.1. 地形地貌.....	7
2.1.2. 水文气象.....	7
2.1.3. 河流水系.....	8
2.1.4. 水能资源.....	8
2.1.5. 自然保护区及其他禁止开发区情况.....	9
2.2. 经济社会概况	10
2.3. 小水电开发情况	11
2.3.1. 小水电发展历程简述.....	11
2.3.2. 开发建设现状.....	11
2.3.3. 综合效益分析.....	20
3. 评估分类.....	22
3.1. 区域水系概述	22
3.1.1. 龙归河流域.....	22
3.1.2. 南水河流域.....	217
3.1.3. 续源河流域.....	225
4. 分类结果与分析.....	256
4.1. 评估分类结果	256
4.1.1. 退出类电站	256
4.1.2. 整改类电站.....	256
4.1.3. 保留类电站.....	264

4.2. 区域评估分析.....	264
4.2.1. 基本信息统计分析	264
4.2.2. 风险评估	270
4.3. 结论及建议.....	271
4.3.1. 总结	271
4.3.2. 建议	272
5. 附件、附图与附表.....	272

1. 综述

1.1. 实施背景

为全面贯彻落实习近平生态文明思想和党的十九大精神，践行绿水青山就是金山银山的理念，根据水利部、国家发展改革委、生态环境部、国家能源局等四部委联合召开的长江经济带小水电清理整改工作视频会议精神和省领导有关要求，根据《广东省水利厅 广东省发展改革委 广东省生态环境厅 广东省林业局 广东省能源局关于开展小水电清理整改核查评估工作的通知》（粤水农水农电〔2020〕9号）、《韶关市水务局等4部门转发广东省水利厅 广东省发展改革委 广东省生态环境厅 广东省林业局 广东省能源局关于开展小水电清理整改核查评估工作的通知》（韶水农水农电〔2020〕18号）等上级文件，要求正确把握生态环境保护、经济社会发展、社会稳定之间的关系，限期退出涉及自然保护区核心区或缓冲区、严重破坏生态环境的违规水电站，全面整改审批手续不全、影响生态环境的水电站，完善建管制度和监管体系，有效解决省内水电生态环境影响问题，促进小水电科学有序可持续发展，促进广东省小水电走出一条生态优先、绿色发展的新路子。

为落实上述要求，2020年7月，广东省水利厅召开了小水电清理整改前期工作专题培训会议，会议对开展小水电清理整改工作进行了动员，强调各地要提高政治站位，认真贯彻落实习近平生态文明思想，加快推进小水电清理整改工作。会议要求各地要按照省级联合工作组的部署，认真开展小水电退出试点和核查评估，打稳基础，加大保障力度，有序推进小水电清理整改的各环节任务。

根据任务需求，小水电清理整改各阶段实施内容及进度安排见表1-1。

表 1-1 各阶段实施内容及进度安排

时间节点	阶段内容	地方职责
2020年7月	广东省水利厅召开小水电清理整改前期工作专题培训会议	按照省级联合工作组的部署，认真开展小水电退出试点和核查评估
2020年9月底前	完成现状调查，提出保留、整改及退出意见，编制综合评估报告	报县级人民政府批准，建立小水电清理整改台账
2020年11月底前	转接评审，公示评估结论	县政府审核，市政府同意后报省级工作组备案

小水电是指装机容量5万kW以下的水电站，也称农村水电，作为可再生的清洁能源。小水电具有无污染、运行费用低等优点，在我国能源发展史中占有极其重要的地位，曾经有力缓解了电力供需矛盾，优化了能源结构，特别是本世纪初实施

的“小水电代燃料项目”，大大减少了薪材林木的砍伐及二氧化硫等有害气体的排放，完善了资源的开发利用和生态环境的恢复补偿机制，也成为山区精准扶贫的重要举措，支撑着当地经济社会的可持续发展。

但部分小水电站由于缺乏对河流的整体规划或未批先建等原因，不可避免地对局地生态产生了不良影响，典型如早期建设的引水式电站，受当时技术经济发展水平和生态环境意识的制约，未充分考虑生态流量问题，枯水期运行导致部分河段减脱水脱流，对河流生态环境和下游生产生活用水造成影响，引发了社会的广泛关注。2018年前后，全国已有多个省份对部分小水电进行了关停、整顿。如何有序及绿色地开发和利用水能资源，发挥小水电在保护生态环境、促进节能减排、改善民生福祉、推动乡村振兴等方面的作用，成为了现阶段农村小水电发展的主要方向，也是本次清理整改的基本理念。

韶关市水电资源较为丰富，水电站的开发建设较早地为当地韶关市武江区人民实现了“点灯不用油”的愿望，带动了韶关市武江区经济的发展，在提供清洁能源、防洪减灾、增加地方财政收入、改善农村基础设施等方面发挥了显著成效。在册小水电站共 92 宗，其中寺前桥头电站已退出，故需进行调研评估的小水电共计 91 宗。2020 年 8 月，韶关市武江区全面启动小水电清理整改计划。我司受韶关市武江区住房和城乡建设局托，特开展综合评估工作。

2020 年 8 月~10 月，我司分批派遣核查人员赴现场收资调研，调研水电站、水库、泄流设施、安全和生态等情况，收集电站、水库相关资料。并多次与水电站业主、联合工作组对接，结合韶关市武江区实际情况编制形成《韶关市武江区小水电清理整改综合评估报告》。

1.2. 评估依据

1.《水利部、国家发展改革委、生态环境部、国家能源局《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）

2.《广东省水利厅 广东省发展改革委 广东省生态环境厅 广东省林业局 广东省能源局关于开展小水电清理整改核查评估工作的通知》粤水农水农电〔2020〕9号。

3.《广东省水利厅 广东省发展改革委 广东省生态环境厅 广东省林业局 广东省能源局 关于开展小水电退出试点工作的通知》（粤水农水农电〔2020〕10号）

4.《韶关市水务局等 4 部门转发广东省水利厅 广东省发展改革委 广东省生态环境厅 广东省林业局 广东省能源局关于开展小水电清理整改核查评估工作的通知》

(韶水农水农电〔2020〕18号)。

5.《水利部生态环境部关于加强水利工程建设生态环境保护工作的通知》(水规计〔2017〕315号)

6.《关于小水电工程最小生态流量管理的意见》的通知(粤水农电〔2011〕29号)

7.《水利部农村水电增效扩容改造河流生态修复指导意见》(水电〔2016〕60号)

8.《水利部办公厅关于开展农村水电站生态环境保护情况排查的通知》(办电移〔2018〕73号)

9.广东省林业厅关于申请依法查处省级自然保护区内违法开发建设活动的函(粤林函〔2017〕736号)

10.《建设项目环境保护管理条例》(2017年修订)

11.《广东省实施〈中华人民共和国土地管理法〉办法》(2008年修正)

12.《广东省小水电管理办法》。

13.《绿色小水电评价标准》(SL 752-2017)

14.《小型水力发电站设计规范》(GB 50071-2014)

15.《水库降等与报废标准》(SL 605-2013)

16.其他有关法规、文件、规程规范。

1.3. 指标体系与分类原则

1.3.1. 指标体系

根据广东省小水电清理整改核查评估和退出试点工作技术要点,评估阶段重点需对以下指标体系进行收集及分析,具体见表 1-2

表 1-2 小水电清理整改综合评估指标体系

一级指标	二级指标	评价依据
涉及自然保护区及其他禁止开发区	涉及自然保护区核心区	自然保护区边界矢量图
	涉及自然保护区缓冲区	
	涉及自然保护区实验区	
	涉及未区分自然保护区	
	位于其他禁止开发区	其他禁止开发区边界矢量图
合法合规性	履行了立项审批(核准)手续	立批项文或初设审批(核准)日期、批文
	办理了取水许可或水资源论证手续	批文、取水许可证
	办理了环评审批手续	环评审批文件
	办理了环保验收手续	环保验收文件

韶关市武江区小水电清理整改综合评估报告

一级指标	二级指标	评价依据
	办理了土地预审手续	相关文件
	办理了林地征（占）用手续	
	完成竣工验收	
	近 6 年发电情况	2014~2019 年发电量
	县级以上人民政府要求退出	核实相关文件信息
生态流量与生态环境影响	生态环境破坏严重	环境影响评价、调研评估结论
	是否需要生态流量泄放	调研评估结论
	满足生态流量泄放要求	调研评估结论
	生态流量已核定	调研评估结论及相关材料
	有生态流量泄放设施	调研评估结论
	满足生态流量监测要求	调研评估结论
	满足洄游鱼类保护要求	调研评估结论
大坝安全	大坝安全鉴定为危坝	大坝安全鉴定
	大坝安全严重影响防洪	大坝安全鉴定、调研评估结论
	大坝除险加固不经济	
综合利用与社会发展	具有防洪功能	文件批复及调研评估结论
	具有灌溉功能	
	具有供水功能	
	是当地唯一供电电源	
	是当地唯一供水水源	
	从业人员数量	
运行状态	正常运行	调研评估结论
	拟建	文件批复及调研评估结论
	在建	调研评估结论
	改扩建	文件批复及调研评估结论
	报废	文件批复及调研评估结论
	停运待退出，未完成报废手续	调研评估结论

其中：

(1) 立项审批（核准）：指由发改部门对建设项目核准的批复或水利部门审批批复文件。

(2) 环评审批：指由环保部门出具的批复文件。

(3) 环保验收：《建设项目竣工环境保护验收管理办法》2002 年 2 月 1 日起施行，国家环境保护总局令第 13 号颁布实施的管理办法。《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评〔2017〕4 号），2017 年 11 月 22 日实施。由环保部门出具验收意见。

(4) 水资源论证（取水许可）：《建设项目水资源论证管理办法》自 2002 年 5 月 1 日起施行。2002 年之前不需要进行水资源论证，只需要取水许可。由水利部门出具。

(5) 土地预审：《建设项目用地预审管理办法》2001 年 7 月 25 日实施。已办

理土地证的需核对土地范围。由国土部门审批或政府部门出具。

(6) 林地征（占）用：《占用征用林地审核审批管理办法》2001 施行。由林业主管部门出具。

(7) 县级以上人民政府以及其他部门文件明确要求退出：是指存在安全、生态、合规性等问题政府已要求退出而未执行到位的。

(8) 涉及自然保护区：根据林业局提供的国家级、省级与市县级自然保护区的清单、成立时间、调整时间及相应的边界确定。

(9) 其他禁止开发区：是指饮用水水源地的一级保护区、国家公园、森林公园的生态保育区和核心景观区、风景名胜区的核心景区、地质公园的地质遗迹保护区、世界自然遗产的核心区和缓冲区、湿地公园的湿地保育区和恢复重建区、水产种质资源保护区的核心区。重点为核查登记。

1.3.2. 分类原则

本次小水电清理整改范围为 5 万 kW 以下小型水电站。全省已列入全国农村水电统计信息管理系统的水电站，全部纳入本次清理整改范围；未全国农村水电统计信息管理系统但并网运行，或已报废但工程措施处理未彻底的小水电要一并登记上报并纳入本次清理整改。其中本报告为综合评估阶段，要求逐站开展评估，提出退出、整改或保留的评估意见，具体任务如下：

1.问题核查评估

核查已列入全国农村水电统计信息管理系统的水电站的审批手续合规性，重点核查项目是否涉及生态保护红线情况，是否履行立项（核准）、环境影响评价、水资源论证（取水许可）、土地预审、林地征（占）用等手续；未列入年报的水电站要一并登记上报并纳入本次清理整改。

统筹考虑经济社会发展、能源需求、社会稳定、生态环境影响、电站布局优化、整改修复可行性等因素，以县级区域为单元组织开展综合评估，提出退出、整改或保留的评估意见。

2.分类整改落实

按照退出、整改或保留三类落实整改措施：

(1) 退出类

符合以下条件的列入退出类，原则上应立即退出：

①位于自然保护区内的；

②自 2003 年 9 月《环境影响评价法》实施后未办理环评手续违法开工建设且生态环境破坏严重的；

③自 2013 年以来未发电且生态环境破坏严重的；

④大坝已鉴定为危坝，严重影响防洪安全，重新整改不经济的；

⑤县级以上人民政府及其部门文件明确要求退出而未执行到位的。

⑥无任何审批手续的。

(2) 保留类

符合以下条件的可以保留：依法依规履行了行政许可手续，不涉及自然保护区和其他依法依规应禁止开发区域，且满足生态流量下泄要求的水电站。

(3) 整改类

未列入保留类、退出类的，列入整改类。整改类水电站存在的问题包括但不限于表 1-3 所列。

表 1-3 整改类水电站存在的问题

序号	问题
1	行政许可手续不全，需完善有关手续
2	未核定生态流量
3	无生态流量泄放设施，但可以改造新增
4	有生态流量泄放设施，但未按要求泄放
5	有生态流量泄放设施，但不能满足生态流量泄放要求
6	有生态流量泄放设施，但已锈蚀老化或故障无法正常操作
7	影响下游减脱水段居民生产，生活用水，但可以协调
8	存在污染水环境或影响水生生态，但可以缓解
9	水库、水工建筑物、金属结构或机电设备存在一定的安全隐患，但可消除

2. 区域概况

2.1. 自然概况

2.1.1. 地形地貌

韶关市地处广东省的北部，北江的中上游地带，位于东经 112°50′至 114°45′、北纬 23°5′至 25°31′之间。韶关市北与湖南省、江西省接壤，南连珠江三角洲地区，是中国北方及长江流域与华南沿海之间重要的陆路通道，京广铁路大动脉、武广客运专线、京珠高速公路、106 和 323 国道等贯穿全市，107、105 国道也分别经过韶关市的北部和东南部。

武江区地处南岭山脉南麓的盆地之中，位于韶关市区武江、北江河的西面，东与浈江区隔河相望，南与曲江区白土镇接壤，西与乳源瑶族自治县大布、东坪、乳城、一六镇毗邻，北与乳源桂头镇相连，辖区 2 个街道、5 个镇：新华街道、惠民街道、西联镇、西河镇、龙归镇、江湾镇、重阳镇，总面积 677.85 平方千米。武江区行政区划图如图 2-1 所示。

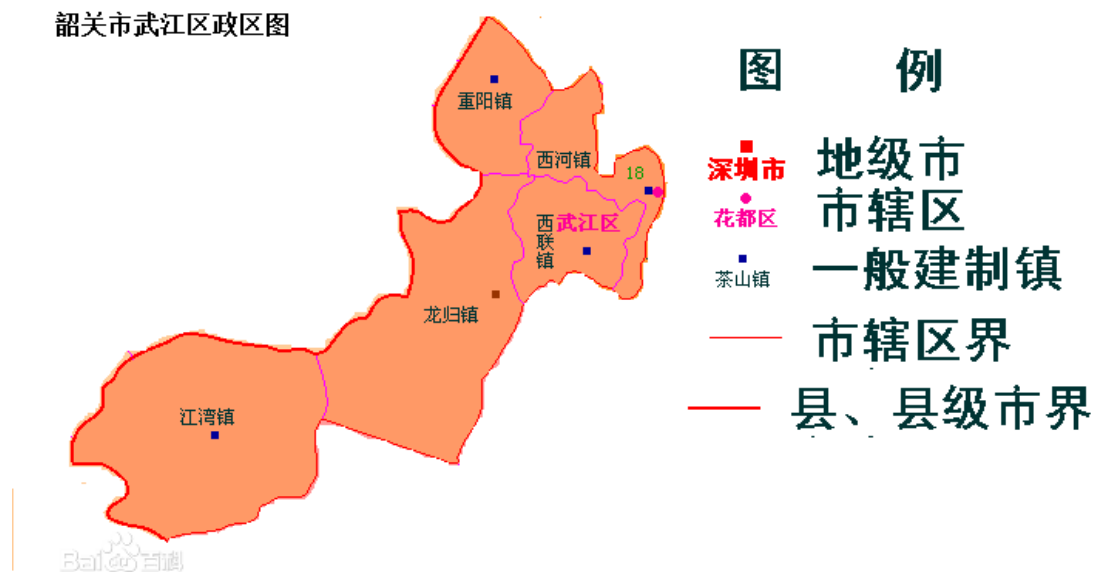


图 2-1 韶关市武江区行政区划图

2.1.2. 水文气象

武江区地处北回归线以北，属亚热带气候为主的湿润性季风气候，日照充足，雨量充沛，冬季多干冷的偏北风，夏季多偏南的暖湿气候。年平均气温 20.3℃（其中年平均最高气温 25.4℃、最低气温 16.8℃），年平均湿度为 52%，年平均日照时

数 1858 小时，年太阳总辐射 111.5 千卡/平方厘米，年平均雨量为 1537.4 毫米。入汛期为每年 4 月中旬至 7 月下旬。春季冷暖季风交替繁，多为低温阴雨天气，日照最少；夏季火热酷暑，雨量多且集中；秋季秋高气爽，昼夜温差大，降水量少；冬季雨量减少，天气寒冷，年无霜冻期 305 天。

2.1.3. 河流水系

流经武江区的河流主要有武江、北江、南水河、重阳河、锅溪河、韶西水、沐溪水、芙蓉水、沙山水。其中武江发源于湖南省临武县三峰岭，途径坪石、乐昌、桂头，由浈江区梨市镇上朗流入该区重阳镇水口村，至北江桥下与浈江河汇合成北江河。武江河全长 260 千米，河床坡降 0.906‰，在该区河段约 16 千米，河面宽 150-200 米，为 VII 级航道，境内河段通航能力为 300 吨级船舶。北江河发源于江西省信丰县石碣大茅山和湖南省临武县三峰岭，上游分别称“浈江”“武江”。北江流至佛山市三水区思贤滘与西江汇合，全长 468 千米，河床坡降 0.398‰，多年平均流量 1080m³/s。北江流经武江区西河、西联境内约 12 千米。河面宽 150-350 米，可通航为 VII 级航道，通航能力为 300 吨级船舶。除以上主要河流，武江区内溪流密布，北江一级流水（武江区境内长约 11km），二级支流重阳水（武江区境内长约 14km），二级支流龙归水 49km，三级支流锅溪河 28km。以上河流合计总长 138km。

2.1.4. 水能资源

武江辖区内地形复杂，丘陵、平原交错，山峦迭起，山间多封闭洼地、暗河、溶洞较多。属亚热带、中热带季风性气候，高温、多雨，水资源较为丰沛。河川径流主要以降雨形式产生，属雨洪补给型的地区。据韶关市水文站提供资料显示，我区多年平均降雨量为 1537.4 毫米，径流量为 59.42 亿立方米，丰水年（10%）的总径流量为 91.53 亿立方米，平水年（50%）为 56.44 亿立方米，枯水年（90%）为 31.53 亿立方米，最枯水年（95%）为 26.74 亿立方米。区内建有中小型水库及塘坝工程 101 宗。蓄水总库容量为 2639 万 m³；其中，中型水库（沐溪水库）1 宗，库容量 1086 万 m³；小（一）型水库 2 宗，库容量 495 万 m³；小（二）型水库 25 宗，总库容量 2405 万 m³；塘坝工程 73 宗，总库容量为 237 万 m³。武江区丰富的水资源和水能资源，为该区的小水电发展提供了良好的水能利用基础。武江区的水系分布以及小水电分布见附图 1。

2.1.5. 自然保护区及其他禁止开发区情况

1. 自然保护区

武江区域内没有自然保护区。民公寨大坝、门洞电站及大坝在曲江区范围内，涉及到广东罗坑鳄蜥国家级自然保护区。广东罗坑鳄蜥国家级自然保护区位于广东省中北部，涉及韶关市武江区与曲江区，总面积达 18813.6 公顷，其中：核心区 6904.6 公顷、缓冲区 4063.4 公顷、实验区 7845.6 公顷。广东罗坑鳄蜥国家级自然保护区主要保护对象的典型性、稀有性、濒危性、代表性较强，在保护生物多样性和生物资源、维持生态系统良性循环等方面具有重要作用。广东罗坑鳄蜥国家级自然保护区见附图。民公寨大坝、门洞电站及大坝均在广东罗坑鳄蜥国家级自然保护区核心区内，详见图 2-3。

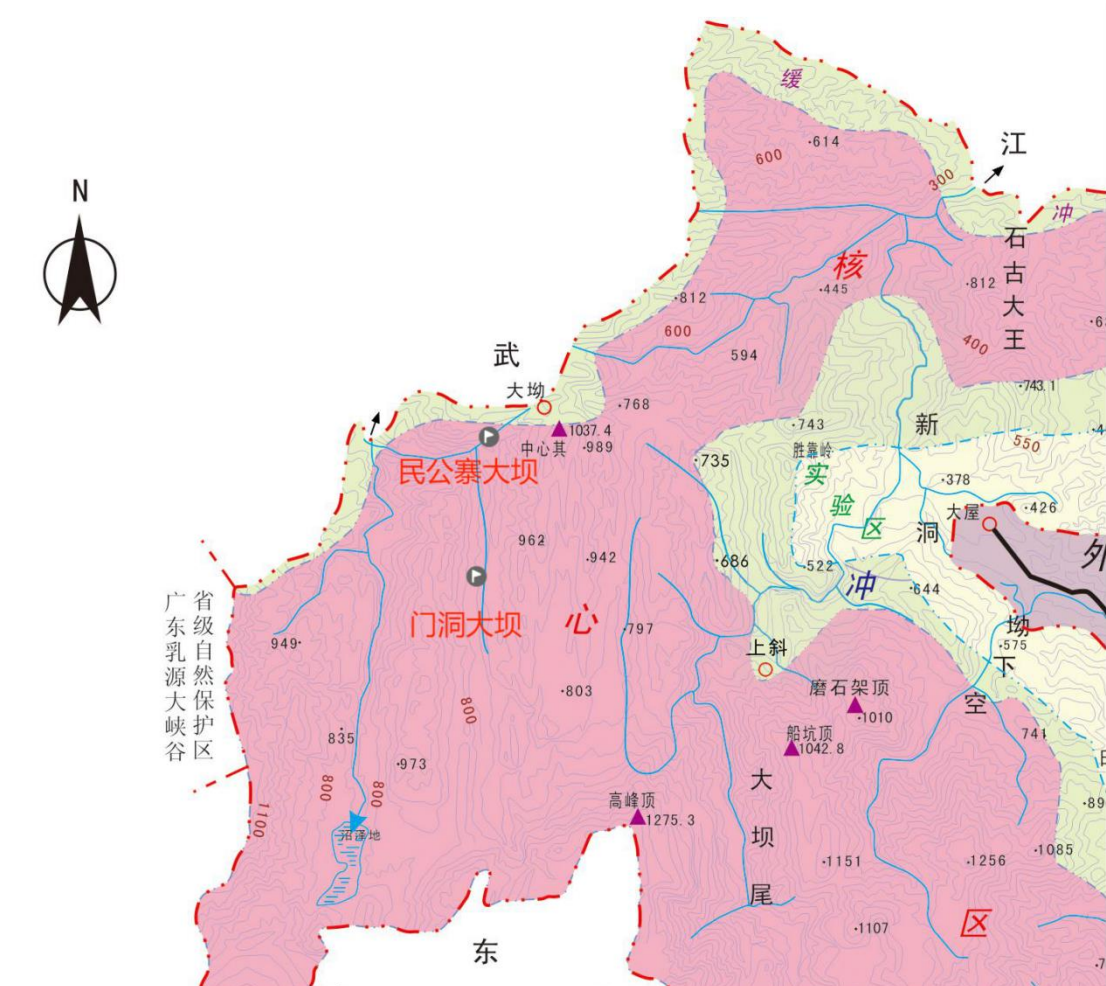


图 2-3 武江区电站涉及罗坑鳄蜥国家级自然保护区情况图

2. 生态红线

根据《广东生态保护红线评估调整工作规则（试行）》，生态保护红线范围分

为：具有重要水源涵养、生物多样性维护、水土保持、防风固沙、海岸防护等功能的生态功能极重要区域，生态极敏感脆弱的水土流失、沙漠化、石漠化、海岸侵蚀等区域，以及其他经评估目前虽然不能确定但具有潜在重要生态价值的区域。根据现场核查的电站及大坝位置，本次武江区参与核查的 91 宗小水电中，有 26 宗水电站涉及生态保护红线，位于生态保护红线内的电站清单如表 2-1 所示。

表 2-1 位于生态保护红线内的电站清单

序号	电站名称	总装机 (kW)	分类结构	涉及生态红线
1	台板水电站	4000	整改类	是
2	续源水电站	1200	整改类	是
3	桂皮坑二级电站	570	整改类	是
4	桂皮坑水口电站	320	整改类	是
5	左坑水电站	250	整改类	是
6	白水寨水电站	480	整改类	是
7	侯公山水电站	160	整改类	是
8	棉丝坑水电站	200	整改类	是
9	金竹洞二级水电站	200	整改类	是
10	松下河水电站	160	整改类	是
11	石壁坑水电站	300	整改类	是
12	小洋坪水电站	250	整改类	是
13	杨梅坑水电站	160	整改类	是
14	锅溪上洞村水电站	320	整改类	是
15	粗石坑水电站	410	整改类	是
16	瑶老坝水电站	250	整改类	是
17	车厂坑水电站	320	整改类	是
18	锅溪四级水电站	640	整改类	是
19	大陂头水电站	720	整改类	是
20	亚杞山水电站	900	整改类	是
21	荣茂水电站	730	整改类	是
22	黄山坑水电站	500	整改类	是
23	黄山坑二级水电站	200	整改类	是
24	冬瓜坪水电站	755	整改类	是
25	老罗坑一级水电站	500	整改类	是
26	老罗坑水电站	285	整改类	是

2.2. 经济社会概况

武江辖区总面积 677.85 平方千米，2 个街道、5 个镇。2018 年末全区常住人口 31.85 万人，其中：城镇人口 26.85 万人，城镇化率 84.3%，农村人口 5 万人。武江区居民以汉族为主，少数民族 25 个，超过 100 人的少数民族有 4 个，主要有瑶族、维吾尔族、回族，其中，瑶族人口最多。

2018 年全区农林牧渔业总产值 100328 万元。其中：农业产值 56841 万元；林业

产值 11413 万元；畜牧业产值 27627 万元；渔业产值 3891 万元；农林牧渔服务业产值 556 万元。

除农林牧渔业外，辖区内中、省、市企业较多，工业化水平较高，区内机械制造、电子配件、玩具制造和电气重工等重点工业平稳较快发展。全年实现规上工业增加值 77.55 亿元，五大支柱产业完成工业增加值 64.64 亿元。2018 年全区社会需求平稳增长，社会消费品零售总额完成 131.63 亿元，增长 9.5%。

2.3. 小水电开发情况

2.3.1. 小水电发展历程简述

新中国成立以来，党和政府一直重视农村水电的建设与管理，为解决山区农村生产生活用电问题，早在 20 世纪 60 年代末、70 年代初，就已结合江河治理开发利用水电资源。广东是全国农村水电开发较早的省份之一，改革开放以来，在省委、省政府的领导下，在水利部的指导下，广东省从农村水电初级电气化县建设开始，逐渐开始发展农村水电事业。截至 2000 年底，全省农村水电装机容量达 300 万 kW，年发电量近 90 亿 kW·h，是全国开发较快、开发率最高的省份。

农村水电的发展，不仅促进了当地的进步和经济发展，也成为山区经济发展的重要支柱产业，而且小水电平均电价都较便宜，这对于带动当地经济发展和精神文明建设的作用都很大。

2.3.2. 开发建设现状

截至 2020 年，武江区全区内已建小水电站 92 宗，参与本次调研核查的有 91 宗，总装机容量为 109135kW；其中停运 3 宗，总装机 1170kW。

从水系分布来分，分布于龙归河流域的水电站有 76 宗，总装机容量为 92960kW，占比 83.52%；分布于南水河的有 3 宗，总装机容量为 7410kW，占比 6.8%；分布于续源河的有 12 宗，总装机容量为 8640kW，占比 7.38%。

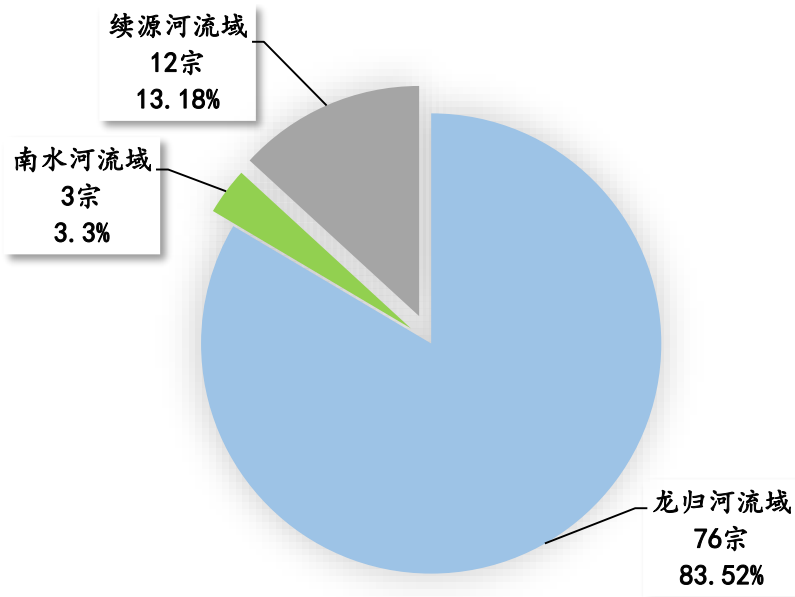


图 2-4 电站流域分类统计圆饼图

从投产年份来分，小水电的开发建设时间跨度大，最早的水电站建成投产于 1972 年 6 月，最近的水电站建成投产于 2009 年 12 月。其中建成投产于 2000 年以前的电站有 36 宗，建成投产于 2000 年以后的电站有 55 宗，其中 2003 年 9 月 1 日后开工建设的电站有 23 宗，分别为：门洞、桂皮坑二级、左坑、侯公山、白花山、芦陂角、深坑、红山溪、棉丝坑、小洋坪、曾屋、三友、东山、船洞高寨尾、范屋角、围坪高台、瑶老坝、锅溪中心坝、凤龙、亚杞山、冬瓜坪、老罗坑一级、柴桑等电站。

按所有制来分，集体 13 宗，占比 14.28%，总装机容量为 12045kW，占比 11.04%；国有 1 宗，占比 1.1%，总装机容量 50000kW，占比 45.81%；民营 77 宗，占比 84.62%，总装机容量 47090kW，占比 43.15%。

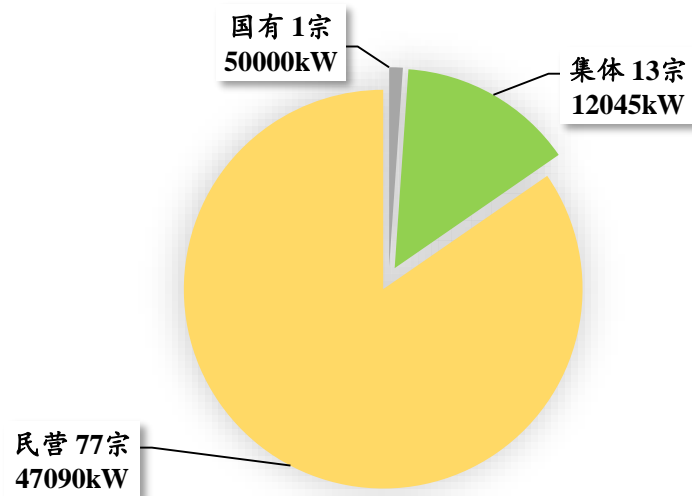


图 2-5 电站所有制分类统计圆饼图

按开发方式分，坝式（坝后）4宗，占比4.4%，总装机容量9270kW，占比9%；坝式（河床）3宗，占比3.3%，总装机容量53660kW，占比52.07%；混合式3宗，占比3.3%，总装机容量2260kW，占比2.2%；引水式81宗，占比89.01%，总装机容量43945kW，占比42.64%。

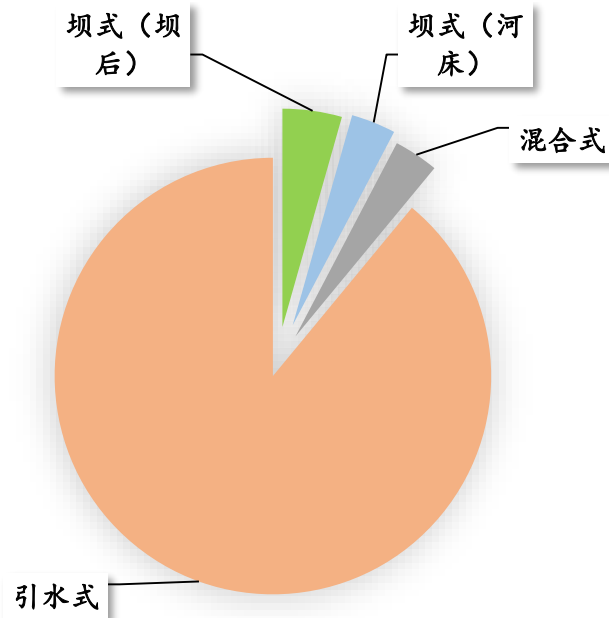


图 2-6 电站开发方式分类统计圆饼图

按装机容量分，水电站装机规模大小不一，总体上偏小，其中最大的为孟洲坝水电站，实际装机容量50000kW，最小的为侯公山、松树坝、松下河、康中麻坑一级和二级以及杨梅坑水电站，装机容量为160kW。1000kW以下的小水电78宗，占比85.71%，总装机容量为33770kW，占比30.99%。

武江区电站的基本情况见表 2-2。

表 2-2 电站基本情况汇总表

序号	电站名称	电站全称	装机容量(kW)	开发方式	所有制形式	电站位置	综合利用	所在河流
1	高寨水电站	韶关市武江区龙归镇高寨电站	2520	引水式	集体	韶关市武江区龙归镇续源	无	续源河
2	鸿源水电站	武江区江湾镇鸿源水电站	2000	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇梁屋村	无	江湾
3	龙归水电站	韶关市方夏商务有限公司龙归电站	1260	坝式(河床)	集体	韶关市武江区龙归镇寺前村	其他	南水河
4	江湾实习水电站	韶关市武江区江湾江湾实习水电站	2400	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇倒流水村	无	胡屋水
5	孟洲坝水电站	广东韶能集团有限公司孟洲坝发电厂	50000	坝式(河床)	国有	韶关市西联镇车头村	防洪	北江
6	寺前水电站	江湾寺前水电站	320	引水式	集体	韶关市江湾镇围坪寺前村	无	江湾河
7	台板水电站	韶关市武江区凤田台板水电站(普通合伙)	4000	坝式(坝后)	民营	韶关市武江区龙归镇盘村村委会多田村	防洪; 灌溉; 调峰调频	龙归河
8	石角水电站	凤田石角水电站	1000	引水式	民营	韶关市武江区龙归镇凤田成村	灌溉	龙归河
9	柴桑水电站	广东方夏集团有限公司柴桑水电站	2400	坝式(河床)	集体	广东省韶关市武江区龙归镇柴桑村	其他	南水河
10	江源口水电站	韶关市武江区江源口电站(普通合伙)	3750	坝式(坝后)	民营	韶关市武江区龙归镇扁石山	防洪; 灌溉	南水河
11	锅溪一级水电站	韶关市武江区锅溪一级水电站	1200	坝式(坝后)	民营	韶关市武江区江湾镇锅溪村	无	锅溪河
12	石棘山水电站	韶关市武江区凤田石棘山水电站	1000	混合式	民营	韶关市武江区凤田村	灌溉	龙归河
13	龙安水电站	韶关市丹港龙安电站开发有限公司	1600	引水式	民营	武江区龙归镇龙安村	防洪; 灌溉	龙归河
14	续源水电站	韶关市武江区龙归镇高寨续源电站	1200	引水式	集体	韶关市武江区龙归镇续源	无	续源河
15	台板二级水电站	韶关市武江区台板二级水力水电站	1000	引水式	民营	韶关市武江区龙归镇盘村多田村	无	龙归河
16	民公寨水电站	韶关市武江区江湾镇民公寨电站	1630	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇火烧山	无	黄九坳河

序号	电站名称	电站全称	装机容量(kW)	开发方式	所有制形式	电站位置	综合利用	所在河流
17	门洞水电站	韶关市武江区江湾镇门洞水电站	600	引水式	民营	江湾镇黄九坳村	无	黄九坳河
18	桂皮坑二级电站	武江区江湾镇桂皮坑二级电站	570	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇和山村	无	黄九坳河
19	桂皮坑水口电站	韶关市江湾镇桂皮坑水口电站	320	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇瑶族村桂皮坑	无	黄九坳河
20	和山水电站	江湾镇和山水电站	410	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇和山村	无	黄九坳河
21	左坑水电站	江湾镇左坑水电站	250	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇黄九坳村	无	黄九坳河
22	黄九坳水电站	韶关市武江区江湾黄九坳水电站(普通合伙)	720	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇黄九坳村	无	黄九坳河
23	白水寨水电站	武江区江湾镇白水寨电站	480	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇湖洋村白水寨	无	黄九坳河
24	侯公山水电站	江湾镇侯公山电站	160	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇胡屋侯公山	无	胡屋水
25	白花山水电站	韶关市武江区白花水电站(普通合伙)	400	引水式	民营	韶关市武江区乳源县大布镇西米洞	无	胡屋水
26	大文塘电站	武江区江湾镇大文塘电站	250	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇胡屋村大文塘	无	胡屋水
27	芦下一级水电站	武江区江湾镇芦下一级电站	250	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇上张村山场上游	无	胡屋水
28	芦下水电站	韶关市武江区江湾镇芦下电站	320	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇上张村山场	无	胡屋水
29	芦坡角水电站	江湾镇芦坡角电站	250	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇芦下村	无	胡屋水
30	青山水电站	武江区江湾青山电站	800	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇胡屋村	无	胡屋水
31	青山二级水电站	武江区江湾镇青山二级水电站	325	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇青山胡屋村	无	胡屋水
32	仙托石水电站	江湾镇仙托石电站	250	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇胡屋村委周塘村	无	胡屋水
33	南坑水电站	江湾镇南坑水电站	410	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇南坑村	无	胡屋水

序号	电站名称	电站全称	装机容量(kW)	开发方式	所有制形式	电站位置	综合利用	所在河流
						南坑岭		
34	良坑水电站	武江区江湾镇良坑电站	375	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇良坑溪	无	胡屋水
35	佰聪水电站	江湾镇佰聪电站	360	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇聪子头	无	胡屋水
36	大博头水电站	武江区江湾镇大博头电站	250	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇胡屋村委周塘村	防洪	胡屋水
37	松树坝水电站	江湾镇松树坝电站	160	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇周塘村	无	胡屋水
38	田心友联水电站	江湾田心友联电站	410	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇胡屋村	防洪	胡屋水
39	香厂龙水电站	韶关市武江区江湾镇香厂龙水电站	410	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇胡屋村	无	胡屋水
40	韶关润丰电站	韶关市润丰水电站(有限合伙)	600	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇红山村	无	胡屋水
41	深坑水电站	江湾胡屋深坑水电站	360	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇胡屋村放溪坑	无	胡屋水
42	红山溪水电站	江湾红山村放溪坑水电站	250	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇红山村	无	胡屋水
43	棉丝坑水电站	韶关市武江区江湾镇棉丝坑电站	200	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇梁屋村	无	胡屋水
44	功德水电站	韶关市武江区江湾功德水电站	1280	引水式	集体	韶关市武江区江湾镇胡屋村	无	胡屋水
45	金竹洞一级水电站	江湾镇金竹洞一级电站	360	混合式	民营	韶关市武江区江湾镇梁屋村委武洞村	无	龙归水
46	金竹洞二级水电站	江湾镇金竹洞二级电站	200	引水式	民营	韶关市江湾镇武洞村茨菇洞	防洪	大水洞河
47	拱桥坑电站	韶关市武江区江湾拱桥坑电站有限公司	250	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇梁屋村委武洞村	无	大水洞河
48	松下河水电站	江湾镇松下河电站	160	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇武洞村	无	大水洞河
49	红山水电站	韶关市武江区江湾红山水电站	950	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇梁屋村	防洪	大水洞河
50	石壁坑水电站	韶关市武江区江湾石壁坑水电站	300	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇梁屋村	无	大水洞河

序号	电站名称	电站全称	装机容量(kW)	开发方式	所有制形式	电站位置	综合利用	所在河流
51	小洋坪水电站	江湾小羊坪电站	250	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇梁屋村委红山	无	大水洞河
52	曾屋水电站	江湾镇曾屋水电站	450	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇梁屋村	无	大水洞河
53	职联水电站	韶关市武江区江湾职联电站	325	引水式	民营	韶关武江区江湾镇练屋村大东山石濠洞	防洪	大水洞河
54	莲峰水电站	江湾莲峰水电站	480	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇梁屋村	无	大水洞河
55	三友水电站	武江区山友水电站	200	引水式	民营	江湾镇武江区江湾镇梁屋村	无	大水洞河
56	东山水电站	韶关市武江区江湾镇东山电站	320	引水式	民营	韶关市江湾镇梁屋村大东山	无	大水洞河
57	船洞高寨尾水电站	江湾船洞高寨尾水电站	500	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇湖洋管理区江屋村	无	大水洞河
58	大陂角水电站	江湾镇大陂角电站	520	引水式	民营	韶关市武江区江湾梁屋村	无	大水洞河
59	康中麻坑一级水电站	武江区康中麻坑一级水电站	160	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇梁屋村	无	大水洞河
60	康中麻坑二级水电站	武江区康中麻坑二级水电站	160	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇梁屋村	无	大水洞河
61	江湾老水电站	江湾老水电站	450	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇梁屋村	无	江湾河
62	林场河背水电站	韶关市武江区江湾河背电站有限公司	500	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇梁屋村委河背村	无	江湾河
63	湾仔水电站	武江区江湾湾仔电站	250	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇江湾林场附近	无	江湾河
64	汤下水电站	江湾汤下电站	640	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇梁屋村	无	江湾河
65	杨梅坑水电站	武江区江湾镇范角村杨梅坑电站	160	引水式	集体	韶关市武江区江湾镇范角村	无	江湾河
66	围坪水电站	韶关市武江区江湾镇围坪水电站	570	引水式	集体	韶关市武江区江湾镇围坪村口	无	江湾河
67	范屋角水电站	武江区江湾范屋角村门口水电站	200	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇范角村	无	江湾河
68	围坪高台水电站	江湾镇围坪村高台水电站	320	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇围坪村拱桥坑	无	江湾河

序号	电站名称	电站全称	装机容量(kW)	开发方式	所有制形式	电站位置	综合利用	所在河流
69	陈洞坑水电站	武江区江湾陈洞坑水电站	640	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇锅溪村委上洞村陈洞	无	锅溪河
70	锅溪上洞村水电站	江湾锅溪上洞村水电站	320	坝式(坝后)	集体	韶关市武江区江湾镇锅溪上洞村	防洪	锅溪河
71	锅溪三级水电站	韶关市武江区江湾锅溪三级水电站	640	引水式	集体	韶关市武江区江湾镇锅溪村	无	锅溪河
72	粗石坑水电站	韶关市顺昌钢材贸易有限公司江湾镇锅溪粗石坑电站	410	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇锅溪村	无	锅溪河
73	瑶老坝水电站	江湾锅溪瑶老坝电站	250	引水式	民营	韶关市武江区江湾锅溪上洞村小组	无	锅溪河
74	锅溪中心坝水电站	武江区江湾镇锅溪中心坝水电站	450	引水式	集体	韶关市江湾镇锅溪叶屋	无	锅溪河
75	车厂坑水电站	武江区江湾镇锅溪车厂坑水电站	320	引水式	民营	韶关市武江区江湾镇锅溪村	灌溉	锅溪河
76	锅溪四级水电站	韶关市江湾锅溪电站有限公司	640	引水式	集体	韶关市武江区江湾河支流溪水口处	无	锅溪河
77	凤田头围水电站	凤田头围电站	320	引水式	民营	韶关市武江区龙归镇凤田成村	无	龙归河
78	凤田密落水电站	韶关市伟德水电实业有限公司凤田密落水电站	250	引水式	民营	韶关市武江区龙归镇凤田地段	无	龙归河
79	凤龙水电站	韶关市和成小水电有限公司凤龙电站	800	引水式	民营	韶关市武江区龙归镇凤田南岸村	灌溉	龙归河
80	凤田大村水电站	武江区凤田大村水力发电站	800	引水式	民营	韶关市武江区龙归镇方田大村	灌溉	龙归河
81	大陂头水电站	韶关市武江区龙归镇续源山大陂头电站	720	引水式	民营	韶关市武江区龙归镇续源村大陂头	供水	锅溪河
82	亚杞山水电站	韶关市和成小水电有限公司亚杞山电站	900	混合式	民营	韶关市武江区龙归镇潘屋附近	防洪;调峰调频	锅溪河
83	荣茂水电站	龙归樟源荣茂电站	730	引水式	民营	武江区龙归镇樟源林场	灌溉	锅溪河
84	黄山坑水电站	龙归黄山坑电站	500	引水式	民营	韶关市武江区龙归镇续源村黄山坑	无	锅溪河

序号	电站名称	电站全称	装机容量(kW)	开发方式	所有制形式	电站位置	综合利用	所在河流
85	黄山坑二级水电站	韶关市武江区龙归镇黄山坑二级电站	200	引水式	民营	韶关市武江区龙归镇黄山坑	无	锅溪河
86	冬瓜坪水电站	龙归冬瓜坪水电站	755	引水式	民营	韶关市武江区龙归镇续源冬瓜坪	无	锅溪河
87	老罗坑一级水电站	韶关市武江区龙归镇老罗坑一级电站	500	引水式	民营	韶关市武江区龙归镇续源村老罗坑	供水	锅溪河
88	老罗坑水电站	龙归续源老罗坑电站	285	引水式	集体	韶关市武江区龙归镇续源村老罗坑	无	锅溪河
89	蚊子坑水电站	龙归续源蚊子坑电站	400	引水式	民营	韶关市武江区龙归镇续源潘屋村	无	锅溪河
90	团结陂水电站	武江区龙归镇团结陂水电站	250	引水式	民营	韶关市武江区龙归镇续源潘屋村	灌溉	锅溪河
91	高城水电站	韶关市高城电站开发有限公司	800	引水式	民营	韶关市武江区龙归镇龙安村委小村	防洪；灌溉	锅溪河

2.3.3. 综合效益分析

小水电是我国重要的民生水利基础设施和清洁能源，在保障国家经济社会发展和改善人民群众生活质量，解决无电缺电地区人口用电，促进江河治理、生态改善、环境保护、地方社会经济发展等方面，发挥了重要作用。小水电清理整改为贯彻落实中央决策部署，加强生态文明建设，维护河流生态系统健康，也是新时期中央治水方针的重要举措。

经过 60 多年的发展，韶关市武江区建设了较多数量和一定规模的水电站，其社会贡献毋庸置疑，工程效益、经济社会效益显著，生态效益明显。

1. 社会效益

(1) 小水电的建设使区域经济重新调整发展，为小城镇建设提供了较好的条件。同时，随着项目的实施，对原有基础水利设施进行改造和完善，新修建了一系列的水电站，为当地农民提供了很多就业机会。

(2) 水库及水电站的建成带动农村基础设施的发展，提高了农民的生活质量。

(3) 水电站的开发，对小流域的防洪、抗旱、减灾发挥了重要作用，项目区内的道路交通、电力通讯、农田水利、乡镇供水等条件普遍得到改善。

(4) 具有调节性能的水库为下游的防洪、抗旱和农业灌溉提供了保障，同时也对城市供水、小流域治理、水土保持、水产养殖等起到了综合治理的作用。

2. 经济效益

(1) 用电普及率的提高，供电量增加和用电条件的根本改善，推动了农村产业结构的调整，实现了农民增产增收，并带动相关产业，促进了地方经济快速发展。

(2) 优质的水电资源带动了乡镇工业经济的进一步发展，实现了产品的提档、产业的升级，产生了巨大的经济效益。

(3) 在项目的实施促进工业、农业发展的同时，第三产业也得到了很大的发展，低成本的小水电能源为地区经济发展注入了新的活力，间接提高了区域农民收入，从而使农民有能力发展其他产业，形成有效的良性循环。

(4) 电气化的普及，解放了农村生产力，使得更多的农民可以外出务工、经商活动，从而加快了新型城市化步伐。

3. 生态效益

(1) 坝址以上水体增大，增加了水生物（鱼类）的生存空间和觅食范围，有利于生长和繁殖也更有利于一些植物生长，并吸引水禽到此觅食生存，有利于生物的

多样性。

(2) 电站水库形成后，形成人工湖泊，可以美化河岸景观。

(3) 小水电作为一种清洁能源，有效解决了偏远地区的用电困难问题，“以电代柴，以电代煤，节能减排”，减少了木柴砍伐量，减少二氧化碳、二氧化硫以及烟尘的排放量，遏制了植被破坏、减少水土流失，起到了保护和改善生态环境的作用。

3. 评估分类

3.1. 区域水系概述

3.1.1. 龙归河流域

龙归河发源于乳源乐古坳，终止于曲江龙归，河流全长 49km，基于面积 524km²，多年平均流量 18.81m³/s，是北江的二级支流。

龙归河上建设有 76 家水电站，除寺前桥头为河床式水电站外，其余均为引水式水电站，其中总装机容量 1000kW 以上的水电站有 9 家，剩余的 67 家总装机容量小于 1000kW。其中门洞、民公寨、桂皮坑二级、桂皮坑、白花山、贝科红山、深坑、金竹洞一级、金竹洞二级、拱桥坑、松下河、红山、石壁坑、小洋坪、职联、莲峰、三友、船洞高寨、陈洞坑 19 家水电站位于生态严控区，其中民公寨和门洞水电站位于广东罗坑鳄蜥国家级自然保护区。龙安位于集约利用区，其余 56 家水电位于有限开发区。

3.1.1.1. 门洞电站

(1) 电站基本情况

门洞电站位于韶关市江湾镇黄九坳村，厂房位于北江二级支流龙归河流域，2005 年 9 月开工投建，2009 年 9 月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 110m，设计流量为 0.74m³/s。总装机容量为 600kW，2 台机组，单机容量分别为 400kW 和 200 kW，设计年发电量为 150 万 kW.h，设计年利用小时数为 3252 小时，近六年未完全有发电，2019 年发电量为 0kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 11.1m，坝址以上集雨面积为 3.15km²，水库总库容为 5.28 万 m³，未跨流域调水，多年平均流量为 0.06m³/s，水库无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复，取水许可已过期，无环保验收、土地预审以及竣工验收文件，不涉及林地征（占、租）用。电站法人已将该电站质押给韶关市农商行。电站未有县级以上人民政府及其他部门文件明确退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库有生态泄放要求，但未设生态流量泄放措施，也未设生态流量监测装置，厂坝间无脱水段河道。水库现

状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。电站位于广东罗坑鳄蜥国家级自然保护区。

(4) 电站公共安全现状评估

电站已经停运，未进行大坝安全鉴定，厂坝间无信号覆盖，厂房已经被山洪冲垮，部分设备损坏，厂内外设备老旧锈蚀。水工建筑、金属结构以及机电设备安全隐患状况均严重，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论和意见

电站合法合规性文件不齐全，水库有生态泄放要求，但未设生态流量泄放措施，也未设生态流量监测装置，未核定生态流量，电站老旧停运，且电站位于国家级自然保护区和禁止开发区，本次评估将其列为退出类。



(a) 厂内发电机层

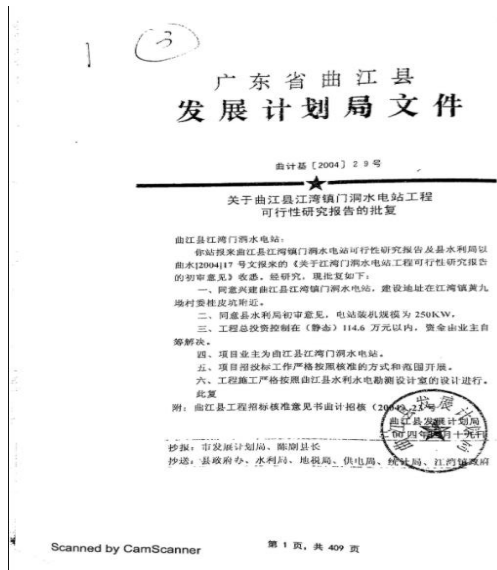


(b) 厂房外景

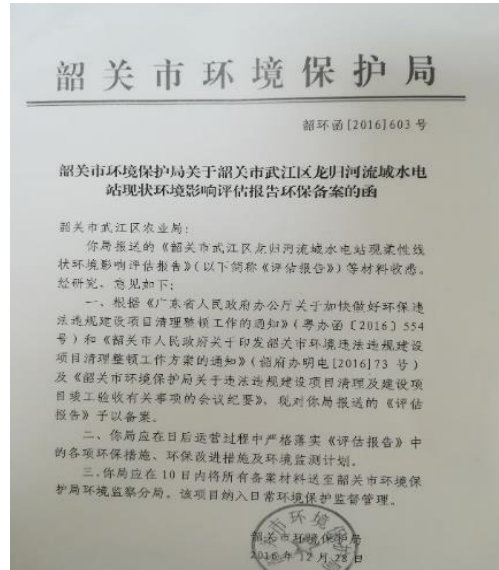


(c) 大坝及库区

图 3-1-1a 门洞水电站现场照片



(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可

图 3-1-1b 门洞水电站审批手续

3.1.1.2. 民公寨电站

(1) 电站基本情况

民公寨电站位于韶关市江湾镇黄九坳村，厂房位于北江二级支流龙归河流域黄九坳河，2001年5月开工投建，2002年12月投产，最近一次技术改造时间为2012年12月。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头254m，设计流量为0.32m³/s。设计装机容量960kW，实际装机容量为1630kW，3台机组，单机容量分别为630kW、500kW以及500kW，设计年发电量为359.5万kW·h，设计年利用小时数为3745小时，近六年每年均发电，2019年发电量为735.63万kW·h。大坝为浆砌石拱坝，已注册登记，坝高16.5m，坝址以上集雨面积为3.85km²，水库

总库容为 10 万 m³，未跨流域调水，多年平均流量为 0.32m³/s，具备日调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可、土地预审以及竣工验收文件，无环保验收，不涉及林地征（占、租）用。未有县级以上人民政府及其他部门文件明确退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 DN600 泄流孔做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间无脱水段河道。电站与水库落差明显，坝下为开阔裸露基岩，现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。电站位于广东罗坑鳄蜥国家级自然保护区。

(4) 电站公共安全现状评估（

电站正常运行，大坝安全鉴定为二类坝，厂坝间无信号覆盖，金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，并位于国家级自然保护区和禁止开发区，本次评估将其列为退出类。

韶关市武江区江湾镇民公寨电站				
责任人名	姓名	单位	职位	联系电话
政府责任	邹锋	江湾镇人民政府	副镇长	15917050517
主管部门	林少波	武江区住房和城乡建设局	副局长	13602903420
主体责任	廖明贤	韶关市武江区江湾镇民公寨电站	法人	13509852111

(a) 三个责任人公示牌



(b) 厂房外景全貌

韶关市武江区小水电清理整改综合评估报告

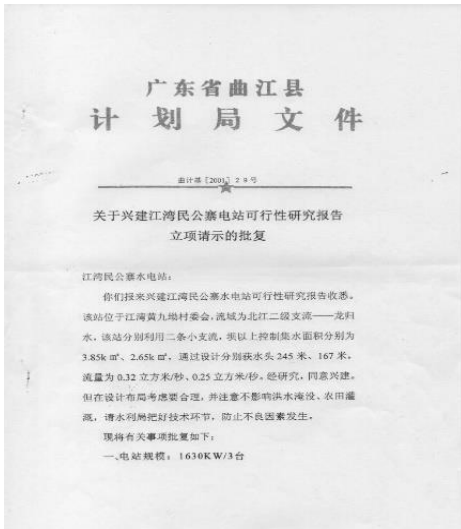


(c) 厂内发电机层全貌

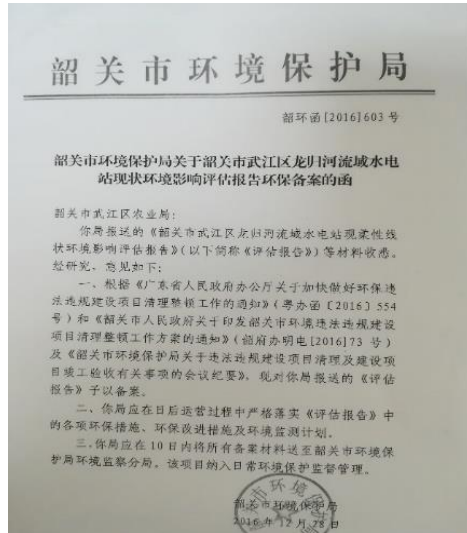


(d) 库区及大坝全貌

图 3-1-2a 民公寨水电站现场照片



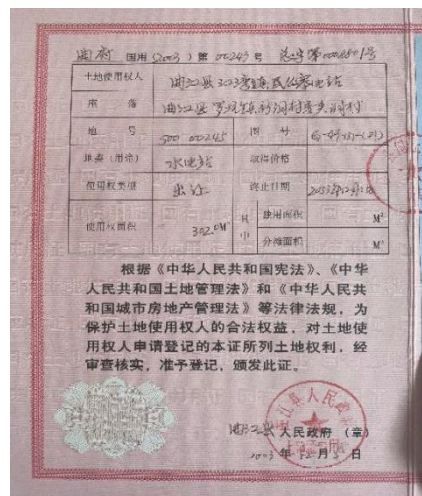
(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 土地预审

图 3-1-2b 民公寨水电站审批手续

3.1.1.3. 桂皮坑二级电站

(1) 电站基本情况

桂皮坑二级电站位于韶关市江湾镇和山村，厂房位于北江二级支流龙归河流域，黄九坳上游，2005年12月开工投建，2008年3月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头40m，设计流量为1.9m³/s。总装机容量为570kW，2台机组，单机容量分别为250kW和320kW，设计年发电量为190万kW.h，设计年利用小时数3160小时。近六年均有发电，2019年发电量为216万kW.h。大坝为浆砌石重力坝，已注册登记，坝高13.7m，坝址以上集雨面积为20.5km²，正常蓄水位为238.5m，水库总库容为20万m³，多年平均流量为1.2m³/s，水库无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可、土地预审以及竣工验收文件，无环保验收，不涉及林地征（占、租）用，未有县级以上人民政府及其他部门文件明确退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设有DN300泄流阀生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置。电站与水库落差明显，坝下为开阔裸露基岩，厂坝间河道存在脱水段长度，现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估（运行状况，有无水事纠纷，有无移民、占地纠纷等）

电站正常运行，大坝未进行安全鉴定，厂坝间具有3G及以下的网络通讯条件，水工建筑安全隐患状况严重、金属结构以及机电设备安全隐患状况一般，无水事、移民以及占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，且厂坝间存在脱水段长度，故本次评估将其列为保留整改类。



(a) 三个责任人公示牌



(b) 大坝及库区全貌



(c) 厂房外景全貌



(d) 厂内发电机层



(e) 大坝下游百米

图 3-1-3a 桂皮坑二级水电站现场照片

m³，多年平均流量为 0.37m³/s，水库无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可、林地征（占、租）用和竣工验收文件，无环保验收和土地预审文件，无县级及以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 DN200 泄流阀做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间无脱水段河道。坝下为开阔裸露基岩，现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，大坝安全鉴定为二类坝，厂坝间无信号覆盖，金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，且厂坝间无信号覆盖，本次评估将其列为按保留整改类。



(a) 厂房外景全貌



(b) 库区及大坝全貌

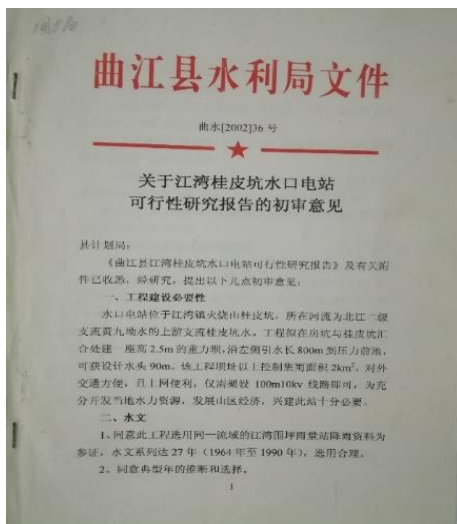


(c) 厂内发电机层全貌

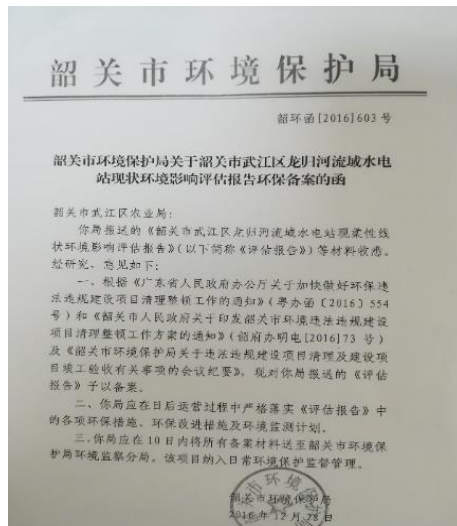


(d) 生态流量泄放设施

图 3-1-4a 桂皮坑水口电站现场照片



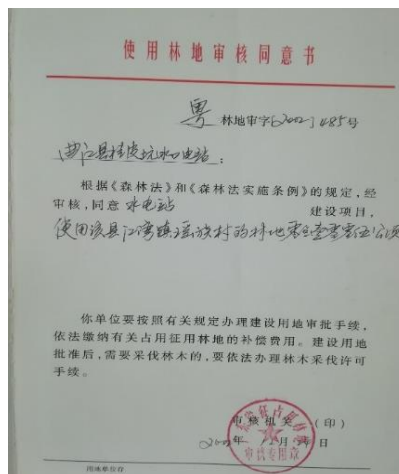
(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 竣工验收

图 3-1-4b 桂皮坑水口电站审批手续

3.1.1.5. 和山电站

(1) 电站基本情况

和山电站位于韶关市江湾镇和山村，厂房位于北江二级支流龙归河流域，2002年4月开工投建，2003年7月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 25.6m，设计流量为 1.8m³/s。总装机容量为 410kW，2台机组，单机容量分别为 250 kW 和 160kW，设计年发电量为 108 万 kW.h，设计年利用小时数为 3376 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 169.79 万 kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 2.5m，坝址以上集雨面积为 22km²，水库总库容为 0.5 万 m³，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可和竣工验收文件，无土地预审和环保验收文件，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 1mx1.5m 泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间脱水段河道长度为 1km。大坝下游为开阔裸露基岩，现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，未对大坝进行安全鉴定，厂坝间无通信网络信号覆盖，水工建筑安全隐患状况严重、金属结构以及机电设备安全隐患状况一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论和意见

水电站合法合规性文件不齐全，未对大坝进行安全鉴定，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间存在脱水段河道，因此本次评估将其列为按保留整改类。

江湾镇和山水电站				
责任名称	姓名	单位	职位	联系电话
政府责任人	邹锋	江湾镇人民政府	副镇长	15917050517
主管部门责任人	林少波	武江区住房和城乡建设局	副局长	13602903420
主体责任责任人	龚秋红	江湾镇和山水电站	法人	13415657383

(a) 三个责任人公示牌



(b) 库区及大坝全貌

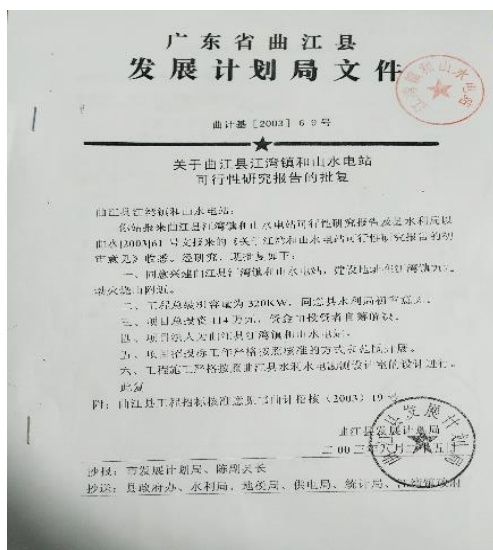


(a) 发电厂房外貌全景

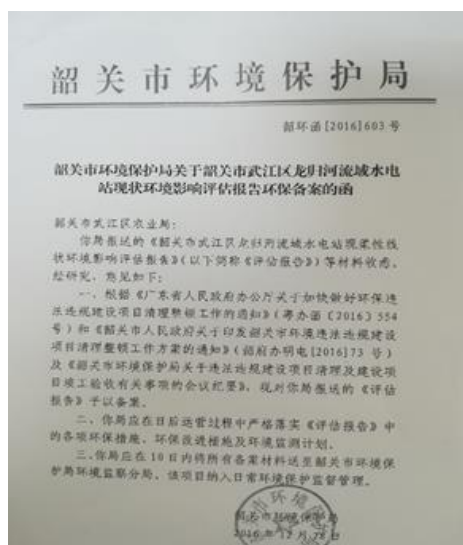


(b) 厂内发电机层全貌

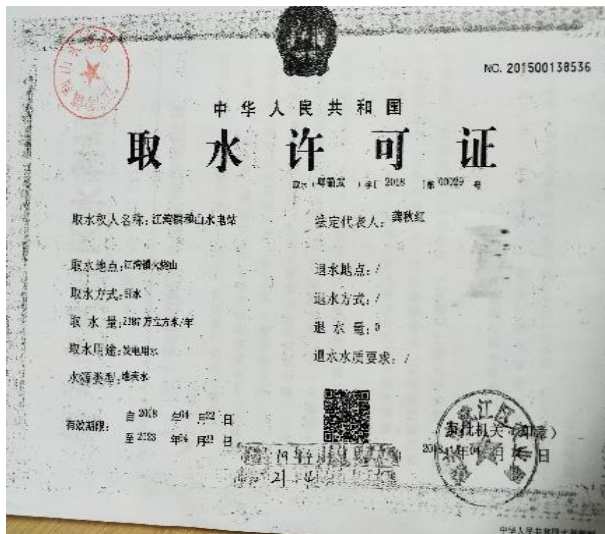
图 3-1-5a 和山电站现场照片



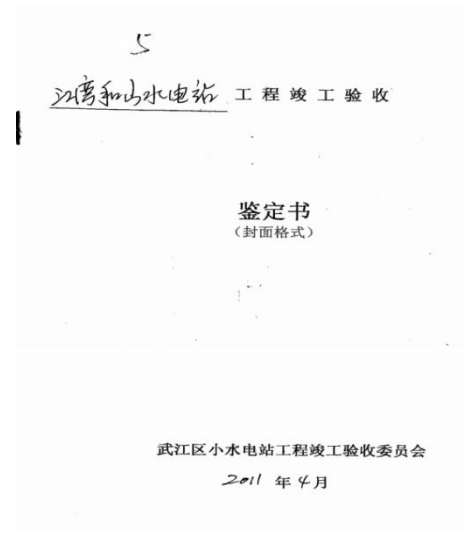
(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 竣工验收

图 3-1-5b 和山水口电站审批手续

3.1.1.6. 左坑电站

(1) 电站基本情况

左坑电站位于韶关市江湾镇黄九坳村，厂房位于北江二级支流龙归河流域黄九坳河，2004 年 5 月开工投建，2005 年 5 月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 60m，设计流量为 0.63m³/s。总装机容量为 250kW，1 台机组，设计年发电量为 50 万 kW.h，设计年利用小时数为 2400 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 86.05 万 kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 6m，坝址以上集雨面积为 3.1km²，水库总库容为 0.15 万 m³，多年平均流量为 0.12m³/s，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，无环保验收，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 1.4mx1.2m 泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间脱水段河道长度为 0.05km。坝下为开阔裸露基岩，现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，未对大坝进行安全鉴定，厂坝间具备 3G 及以下通讯网络条件。水工建筑安全隐患状况严重、金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论和意见

水电站合法合规性文件不齐全，未对大坝进行安全鉴定，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间存在脱水段河道，本次评估将其列为按保留整改类。

江湾镇左坑水电站				
责任人名称	姓名	单位	职位	联系电话
政府责任人	邹锋	江湾镇人民政府	副镇长	15917050517
主管部门责任人	林少波	武江区住房和城乡建设局	副局长	13602903420
主体责任人	廖松好	江湾镇左坑水电站	法人	13727593888

(a) 三个责任人公示牌



(b) 大坝及库区全貌



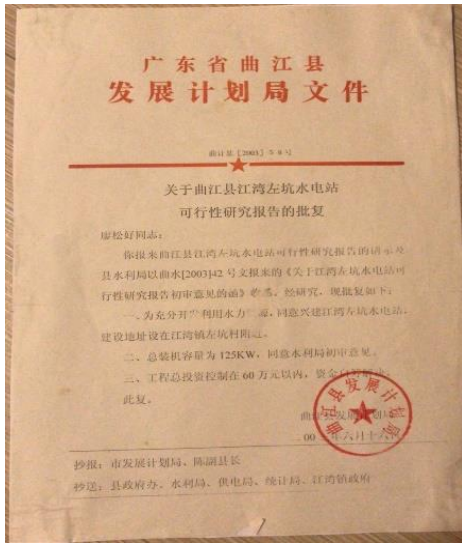
(c) 厂房外景全貌



(d) 厂内发电机层全貌

图 3-1-6a 左坑电站现场照片

韶关市武江区小水电清理整改综合评估报告



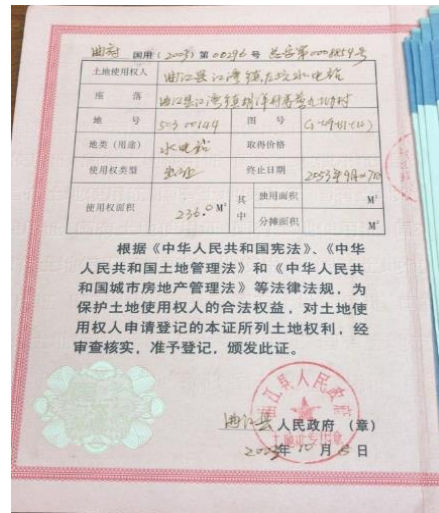
(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 土地预审

江湾镇左坑水电站 工程竣工验收

鉴定书
(封面格式)

武江区小水电站工程竣工验收委员会

2011年4月

(e) 竣工验收

图 3-1-6b 左坑水口电站审批手续

3.1.1.7. 黄九坳电站

(1) 电站基本情况

黄九坳电站位于韶关市江湾镇黄九坳村，厂房位于北江二级支流龙归河流域黄九坳小支流上，2002年2月开工投建，2003年5月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头32m，设计流量为2.87m³/s。总装机容量为720kW，2台机组，单机容量分别为400kW和320kW，设计年发电量为130.72万kW.h，设计年利用小时数为4539小时。近六年均有发电，2019年发电量为263万kW.h。大坝型式为重力坝，配套水库无跨流域调水，坝高2m，坝址以上集雨面积为33km²，多年平均流量为1.3m³/s。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，无环保验收，涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设1.5m×1.5m泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间脱水段河道长度为2.5km。大坝现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估（运行状况，有无水事纠纷，有无移民、占地纠纷等）

电站正常运行，大坝安全鉴定为二类坝，厂坝间具备4G及以上网络通讯条件，金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

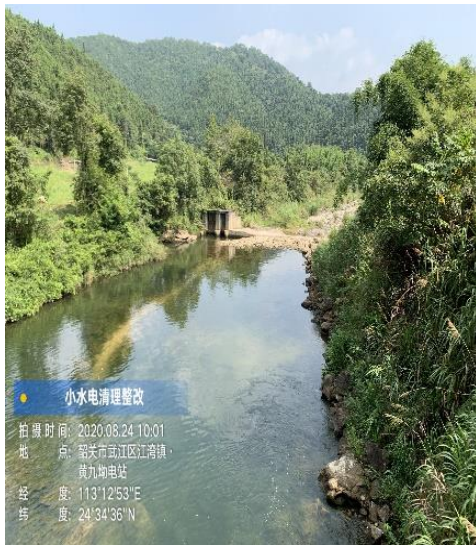
水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，且厂坝间存在脱水段河道，因此本次评估将其列为按保留整改类。



(a) 电站名称



(b) 三个责任人公示牌

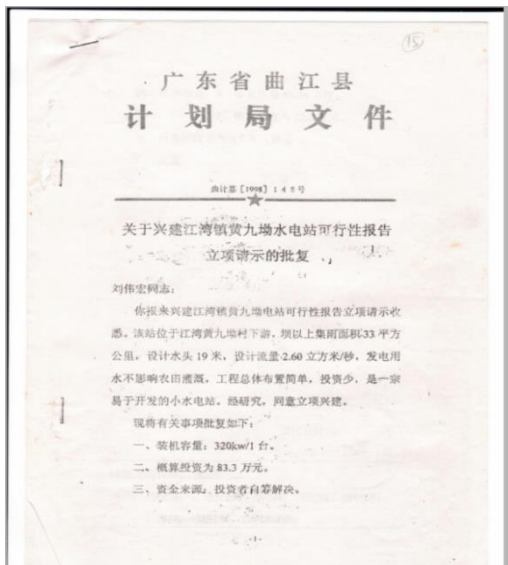


(c) 水库及大坝全貌

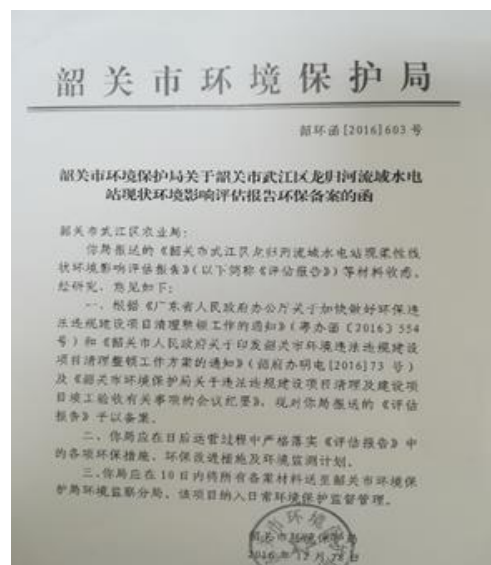


(d) 厂内发电机层全貌

图 3-1-7a 黄九坳电站现场照片



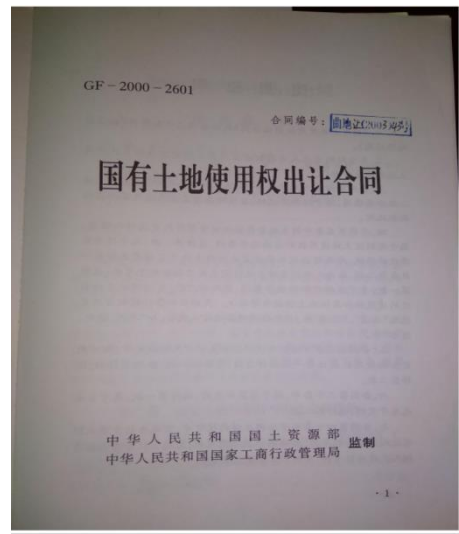
(a) 立项批复



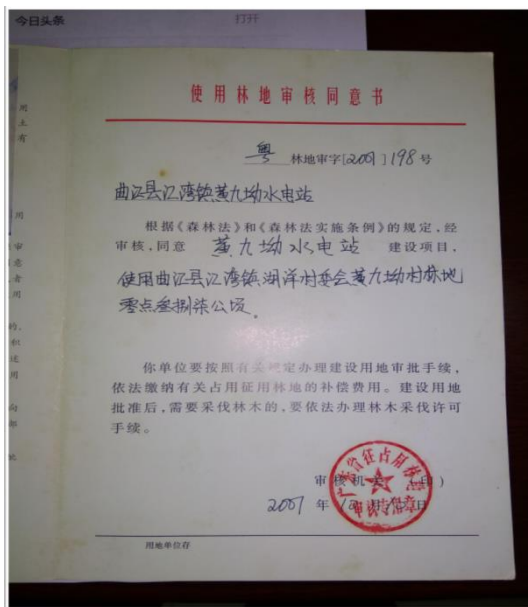
(b) 环评批复



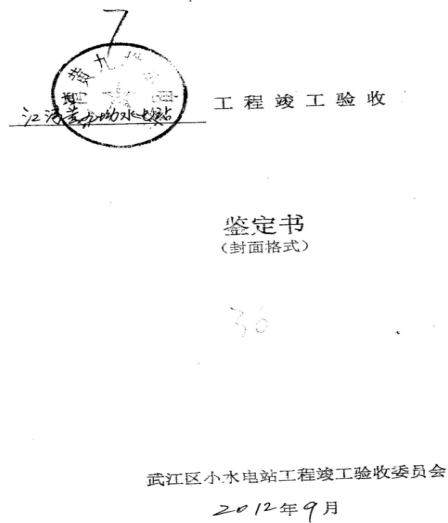
(c) 取水许可



(d) 国土出让合同



(e) 林地审核同意书



(f) 竣工验收

图 3-1-7b 黄九坳水口电站审批手续

3.1.1.8. 白水寨电站

(1) 电站基本情况

白水寨电站位于韶关市江湾镇白水寨，厂房位于北江二级支流龙归河流域，1999年8月开工投建，2000年10月投产，最近一次技术改造时间为2015年5月。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头87m，设计流量为0.66m³/s。总装机容量为480kW，2台机组，单机容量分别为320kW和160kW，设计年发电量为71万kW.h，设计年利用小时数为3550小时，近六年均有发电，2019年发电量为175万kW.h。大坝为重力坝，坝高12.38m，坝址以上集雨面积为6.5km²，

水库总库容为 4.1 万 m³，多年平均流量为 0.33m³/s，水库无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可以及竣工验收文件，环保验收合理缺项，无土地预审手续，涉及林地征（占、租）用，已办理林地征（占、租）用手续，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 1.2mx2.5m 泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间脱水段河道长度为 0.5km。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，大坝安全鉴定为二类坝，厂坝间具备 4G 及以上通讯网络条件。金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合规合法性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间存在脱水段河道，因此本次评估将其列为按保留整改类。

**江湾镇白水寨电站安全生产
“三个责任人”公示牌**

责任人名称	姓名	单位	职务	联系电话
政府责任人	邹锋	江湾镇政府	副镇长	15917050517
主管部门 责任人	林少波	韶关市武江区住房和 城乡建设局	副局长	13602903420
主体责任 人	邹永安	白水寨电站	法人	15976271531

(a) 三个责任人公示牌



(b) 库区全貌

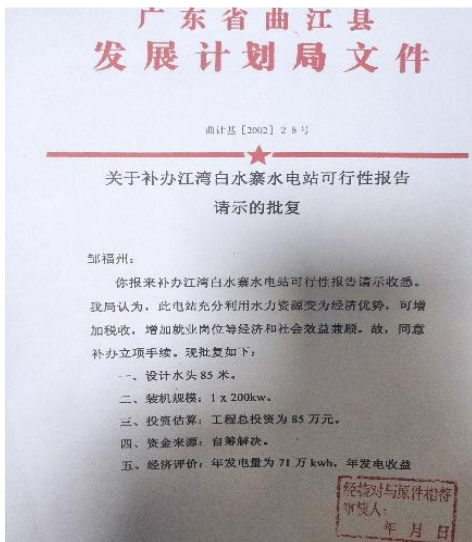


(c) 厂内发电机层全貌

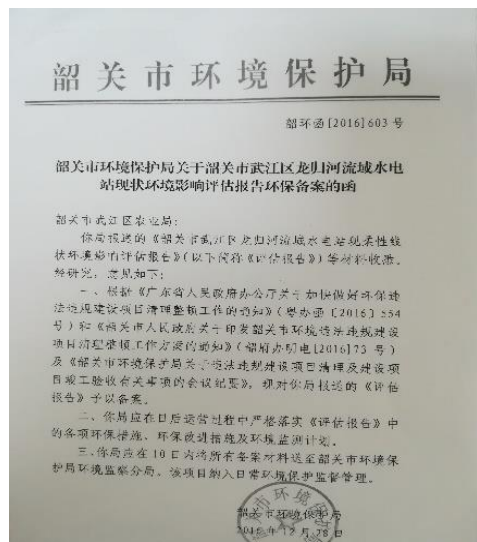


(d) 生态流量泄放设施

图 3-1-8a 白水寨电站现场照片



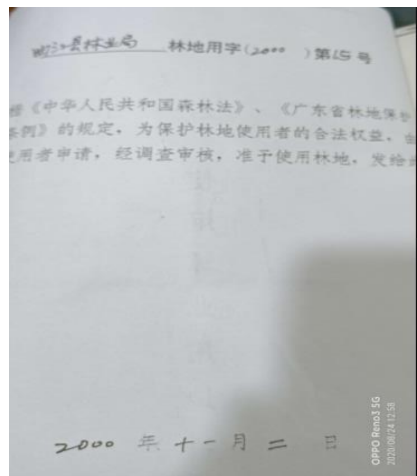
(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 林地许可

8
江湾镇小水电工程竣工验收

鉴定书
(封面格式)

武江区小水电站工程竣工验收委员会

2011年10月

(e) 竣工验收

图 3-1-8b 白水寨电站审批手续

3.1.1.9. 侯公山电站

(1) 电站基本情况

侯公山电站位于韶关市江湾镇胡屋侯公山，厂房位于北江二级支流龙归河流域黄九河，电站于 2002 年 11 月开工投建，2003 年 12 月投产，最近一次技术改造时间为 2009 年 9 月。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 45m，设计流量为 0.43m³/s。总装机容量为 160kW，1 台机组，单机容量为 160kW，设计年发电量为 20 万 kW.h，设计年利用小时数为 1250 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 23 万 kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 6m，坝址以上集雨面积为 3km²，水库总库容为 0.2 万 m³，多年平均流量为 20m³/s，水库无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可以及竣工验收文件，无土地预审和环保验收文件，涉及林地征（占、租）用已办理林地征（占、租）用手续，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 DN200 泄流阀做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间脱水段河道长度为 0.2km。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估（运行状况，有无水事纠纷，有无移民、占地纠纷等）

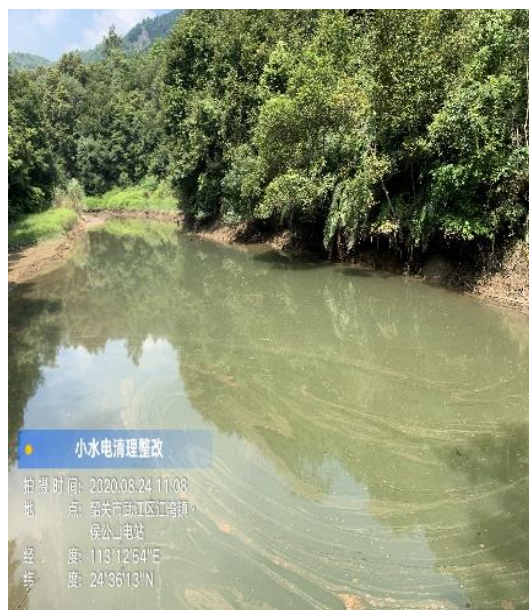
电站正常运行，大坝安全鉴定为二类坝，厂坝间具备 3G 及以下通讯网络条件。金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

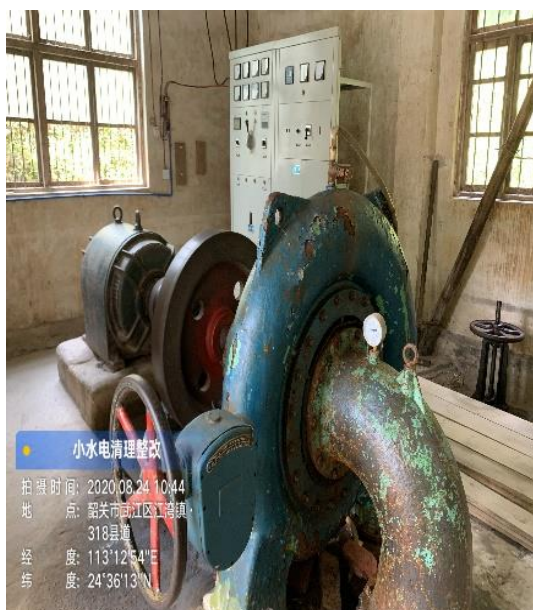
水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间存在脱水段河道，因此本次评估将其列为按保留整改类。



(a) 电站名称及三个责任人公示牌



(b) 库区全貌

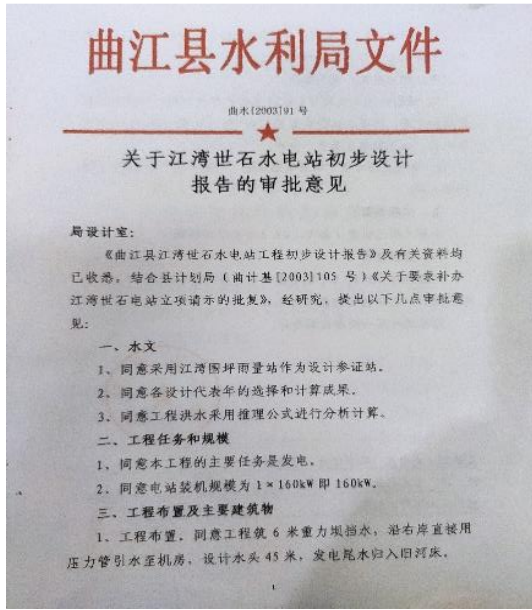


(c) 厂内发电机层全貌



(d) 生态流量泄放设施

图 3-1-9a 侯公山电站现场照片



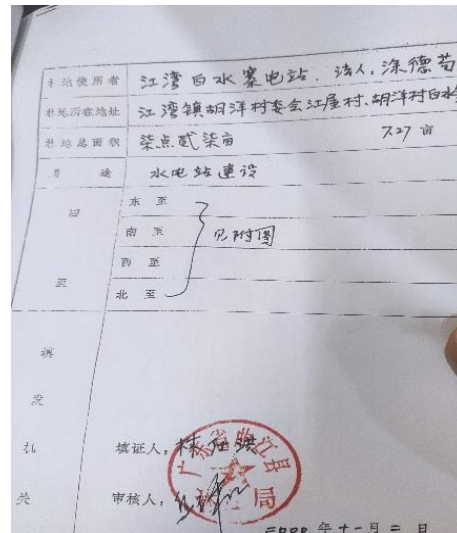
(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 林地许可

图 3-1-9b 侯公山电站审批手续

3.1.1.10. 实习电站

(1) 电站基本情况

实习电站位于韶关市江湾镇倒流水村，厂房位于北江二级支流龙归河流域胡屋河上，1994年10月开工投建，1997年1月投产，最近一次技术改造时间为2019年。电站所有制形式为国有，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头47m，设计流量为6m³/s。总装机容量为2400kW，3台机组，单机容量为800kW，设计年发电量为630万kW.h，设计年利用小时数为2625小时，近六年均有发电，2019年发电量为567万kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高2.5m，正常蓄水位为227.5m，坝

址以上集雨面积为 84km²，水库总库容为 1 万 m³，多年平均流量为 6m³/s，水库无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可、土地预审以及竣工验收文件，环保验收合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确退出。

(3) 生态现状评估

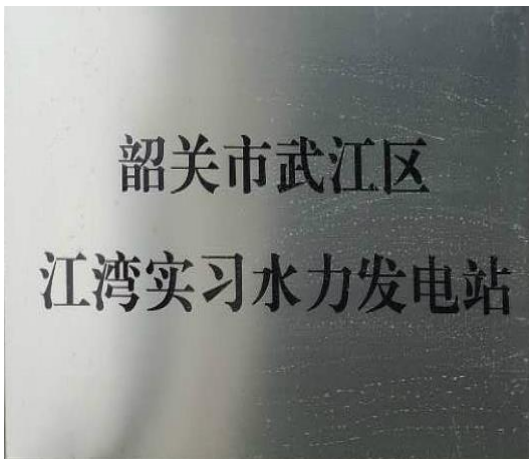
经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 2mx3m 泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，设置了生态流量监测装置，但未上传至省级平台，未建立长效监管机制，厂坝间脱水段河道长 0.5km。水库坝下为开阔裸露基岩，现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，大坝安全鉴定为二类坝，厂坝间具备 4G 及以上通讯网络条件。金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，且厂坝间存在脱水段长度，因此本次评估将其列为按保留整改类。



(a) 电站名称



(b) 三个责任人公示牌



(c) 库区全貌



(d) 厂内发电机层全貌

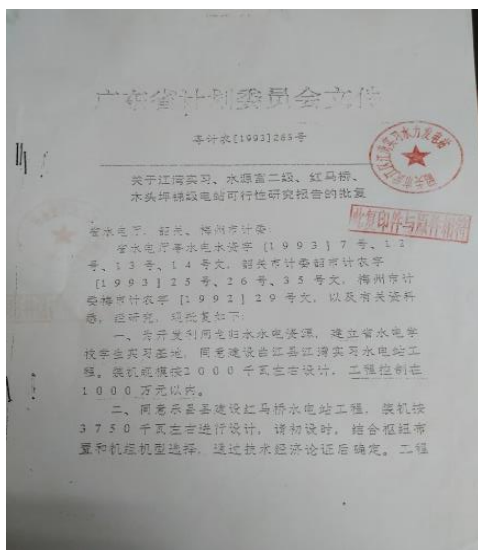


(e) 生态流量泄放设施

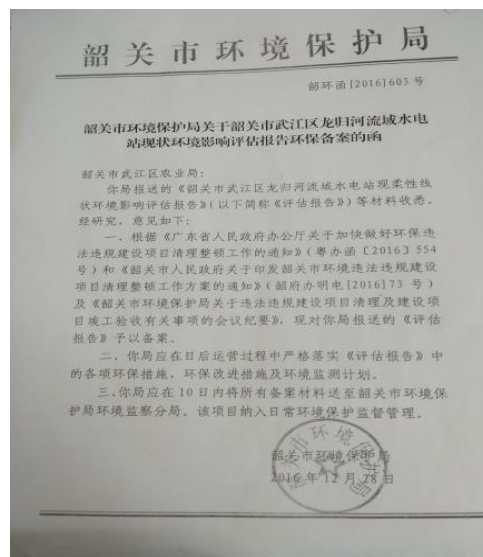


(f) 生态流量监测设施

图 3-1-10a 实习电站现场照片图



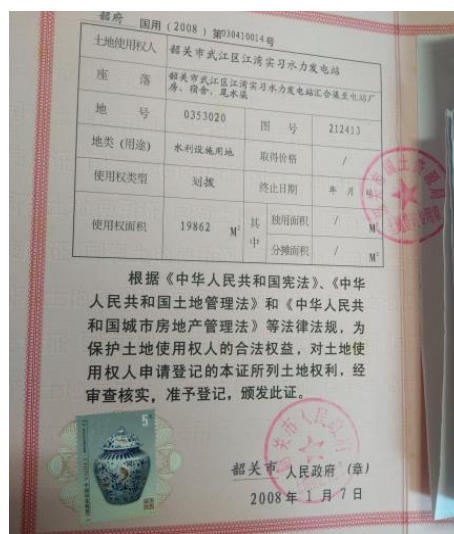
(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 土地预审

图 3-1-10b 实习电站审批手续

3.1.1.11. 白花山电站

(1) 电站基本情况

白花山水电站位于韶关市乳源县大布镇西米洞，厂房位于北江二级支流龙归河流域白花山水上，2003年8月开工投建，2004年6月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头100m，设计流量为0.51m³/s。总装机容量为400kW，2台机组，单机容量为200kW，设计年发电量为160万kW.h，设计年利用小时数为4000小时。近六年均有发电，2019年发电量为155万kW.h。坝型为重力坝，坝高9.61m，正常蓄水位为99.96m，坝址以上集雨面积为1.5km²，水库总库容为0.9万m³，多年平均流量为0.1m³/s，水库无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可以及竣工验收文件，无环保证书和土地预审文件，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设DN100泄流孔做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间脱水段河道长度为0.1km。电站与水库间的落差较大，坝下为开阔裸露基岩，现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估（运行状况，有无水事纠纷，有无移民、占地纠纷等）

电站正常运行，大坝安全鉴定为二类坝，厂坝间无信号覆盖，金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，但未进行大坝安全情况鉴定，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，未核定生态流量，且厂坝间无信号覆盖、存在脱水段长度，因此本次评估将其列为按保留整改类。



(a) 三个责任人公示牌



(b) 厂房外景

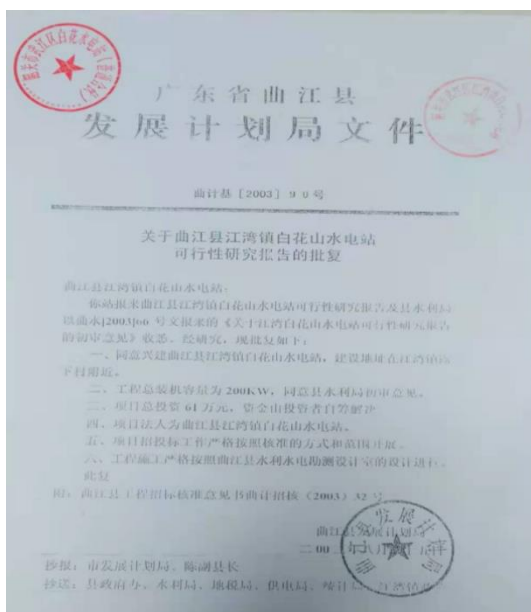


(c) 厂内发电机层

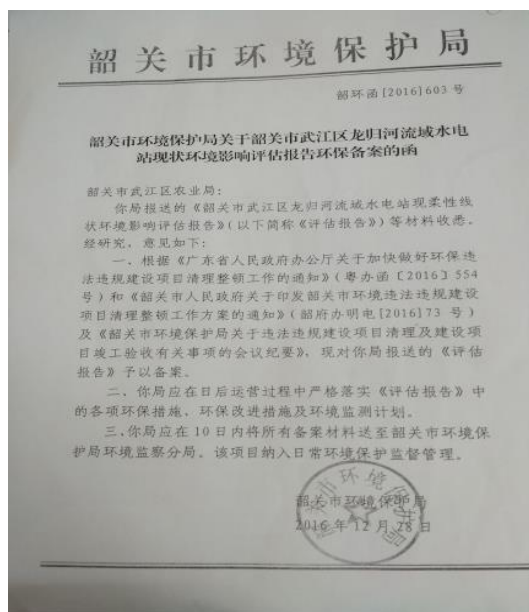


(d) 库区

图 3-1-11a 白花山电站现场照片图



(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 竣工验收

图 3-1-11b 白花山电站审批手续

3.1.1.12. 大文塘电站

(1) 电站基本情况

大文塘电站位于韶关市江湾镇胡屋村大文塘，厂房位于北江二级支流龙归河流域、江湾河胡屋大文塘支流，2000年4月开工投建，2001年7月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头260m，设计流量为0.12m³/s。总装机容量为250kW，1台机组，单机容量为250kW，设计年发电量为104.4万kW.h，设计年利用小时数为4175小时。近六年均有发电，2019年发电量为

58 万 kW.h。坝型为重力坝，坝高 7.02m，正常蓄水位为 400m，坝址以上集雨面积为 2.3km²，水库总库容为 0.7 万 m³，多年平均流量为 0.08m³/s，水库无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，环保验收合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库有生态泄放要求，内设 DN200 泄流阀做生态流量泄放措施，但不满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间脱水段河道长度为 0.7km。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，未进行大坝安全鉴定，厂坝间无网络通信信号覆盖。水工建筑安全隐患状况严重、金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论和意见

水电站合法合规性文件不齐全，未进行大坝安全鉴定，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，且厂坝间无通讯信号、存在脱水段长度，因此本次评估将其列为按保留整改类。



(a) 大坝



(b) 下游河道

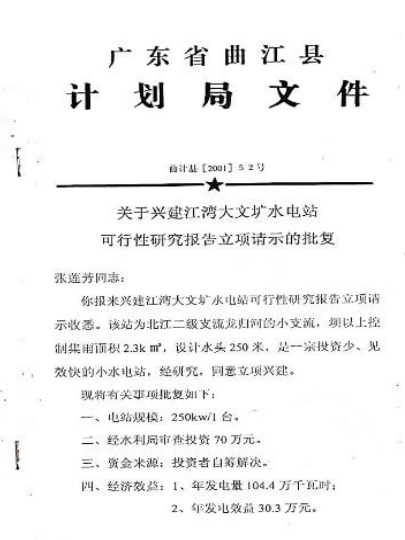


(c) 三个责任人

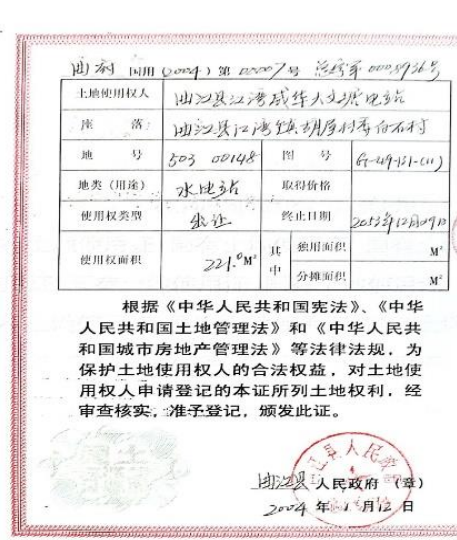


(d) 厂内发电机层

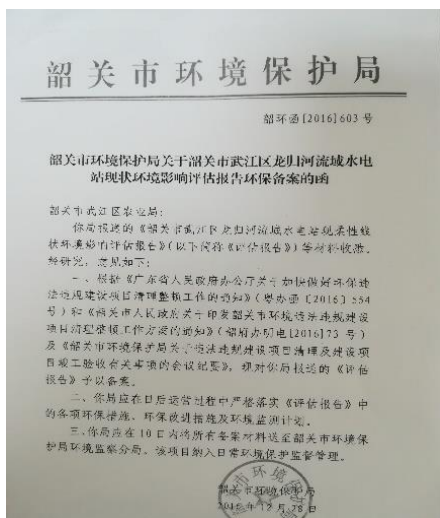
图 3-1-12a 大文塘电站现场照片图



(a) 立项批复



(b) 土地预审



(a) 环评批复



(b) 取水许可



(d) 竣工验收

图 3-1-12b 大文塘电站审批手续

3.1.1.13. 芦下一级电站

(1) 电站基本情况

芦下一级电站位于韶关市江湾镇上张村，厂房位于北江二级支流龙归河流域的中洞水上，2000年5月开工投建，2001年6月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头为38.1m，设计流量为0.75m³/s。总装机容量为250kW，1台机组，单机容量为250kW，设计年发电量为72.16万kW.h，设计年利用小时数为2886小时。近六年均有发电，2019年发电量为74万kW.h。坝型为重力坝，坝高17.34m，坝址以上集水面积为7.23km²，水库总库容为8.34万m³，多年平均流量为0.32m³/s，水库无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得环评批复、取水许可和竣工验收文件，无立项审批文件，环保验收和土地预审为合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设1m×1.3m泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间脱水段河道长度为0.6km。水库坝下为开阔裸露基岩，现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，大坝安全鉴定为二类坝，厂坝间无网络通讯信号，金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论和意见

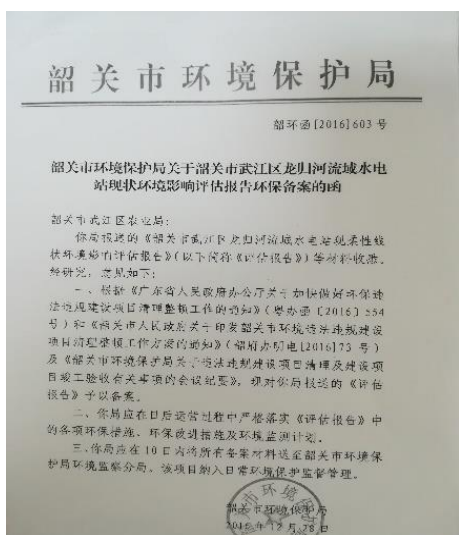
水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，且厂坝间无通信信号，厂坝间河流存在脱水段，因此本次评估将其列为按保留整改类。



(a) 三个责任人

(b) 厂内发电机层

图 3-1-13a 芦下一级电站现场照片图



(a) 环评批复



(b) 取水许可



(c) 竣工验收

图 3-1-13b 芦下一级电站审批手续

3.1.1.14. 芦下电站

(1) 电站基本情况

芦下电站位于韶关市江湾镇张村，厂房位于北江二级支流龙归河流域、江湾胡屋支流，1997年2月开工投建，1998年2月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头45m，设计流量为0.85m³/s。总装机容量为320kW，1台机组，单机容量为320kW，设计年发电量为120万kW.h，设计年利用小时数为3750小时，近六年均有发电，2019年发电量为105万kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高13.6m，坝址以上集水面积为10.2km²，水库总库容为3.8万m³，多年平均流量为0.32m³/s。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得环评批复、取水许可和竣工验收文件，无立项审批文件，环保验收和土地预审为合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库无现有生态流量泄放措施，可通过在取水渠道加装生态放水闸/阀作为生态流量泄放措施，无生态流量监测装置，厂坝间无脱水段河道。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖

放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，大坝安全鉴定为二类坝，厂坝间无网络通讯条件，金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，且厂坝间无网络通信讯号，因此本次评估将其列为按保留整改类。



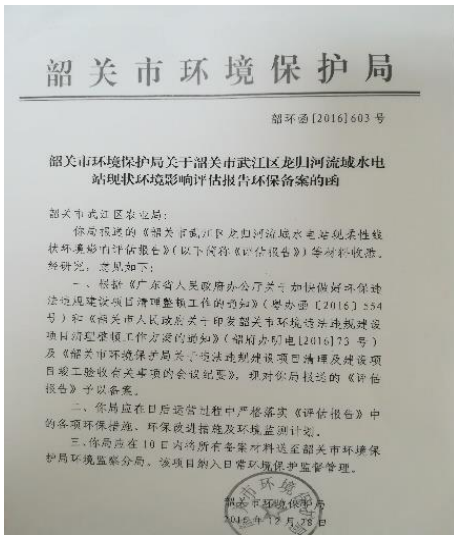
(a) 三个责任人

(b) 厂房外景

(c) 厂内发电机层

(d) 库区

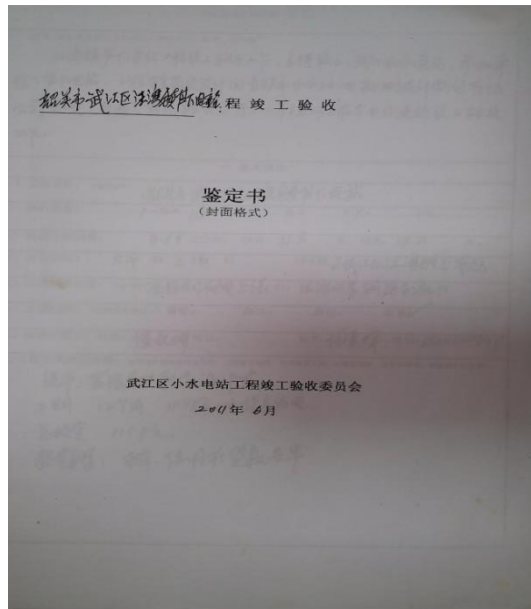
图 3-1-14a 芦下电站现场照片图



(a) 环评批复



(b) 取水许可



(c) 竣工验收

图 3-1-14b 芦下电站审批手续

3.1.1.15. 芦陂角电站

(1) 电站基本情况

芦陂角电站位于韶关市江湾镇芦下村，厂房位于北江二级支流龙归河流域上游支流亚姨石水，2003年5月开工投建，2004年5月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头90m，设计流量为0.28m³/s。设计装机容量为200kW，实际装机容量为250kW，1台机组，单机容量为250kW，设计年发电量为90万kW.h，设计年利用小时数为4500小时，近六年均有发电，2019年发电量为116万kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高16.27m，坝址以上集雨面积为3.1km²，

水库总库容为 5 万 m³，多年平均流量为 0.14m³/s，水库无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、土地预审文件和竣工验收文件，无环保验收，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 DN300 泄流阀做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间无脱水段河道。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，大坝安全鉴定为二类坝，厂坝间无通信信号覆盖，厂内设备老旧，锈蚀严重，金属结构以及机电设备安全隐患状况较大。电站无水利纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论和意见

电站合法合规性文件不齐全，水电站未进行大坝安全鉴定，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，但厂内设备老旧，锈蚀严重，因此本次评估将其列为按保留整改类。



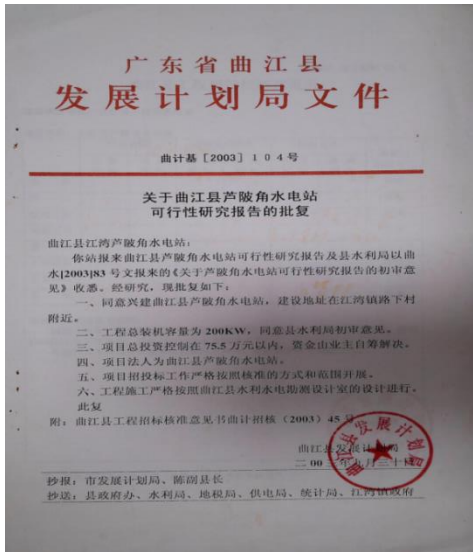
(a) 厂房外景



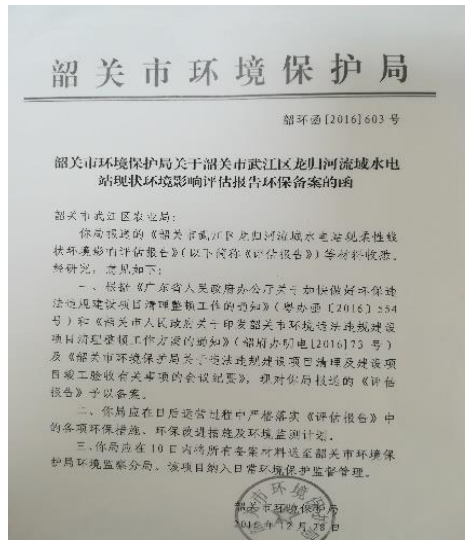
(b) 厂内发电机层

图 3-1-15a 芦坡角水电站现场照片图

韶关市武江区小水电清理整改综合评估报告



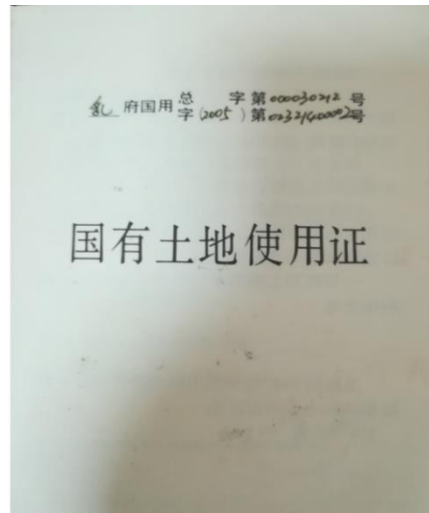
(a) 立项审批



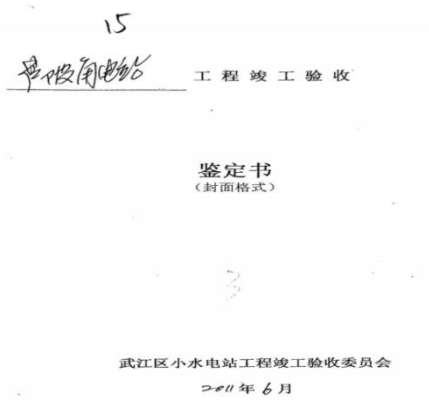
(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 土地预审



(e) 竣工验收

图 3-1-15b 芦坡角电站审批手续

3.1.1.16.青山电站

(1) 电站基本情况

青山电站位于韶关市武江区江湾镇胡屋村，厂房位于北江二级支流龙归河流域。电站 1996 年 2 月开工投建，1996 年 12 月投产，最近一次技术改造时间为 2004 年 3 月。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 68m，设计流量为 0.8m³/s。设计总装机容量为 400kW，实际总装机容量为 800W，2 台机组，单机容量分别为 400kW。电站设计年发电量为 185 万 kW.h，设计年利用小时数为 4625 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 393.45 万 kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 3.68m，坝址以上集雨面积为 4.2km²，水库总库容为 0.66 万 m³，多年平均流量为 0.66m³/s，水库无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，环保验收合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

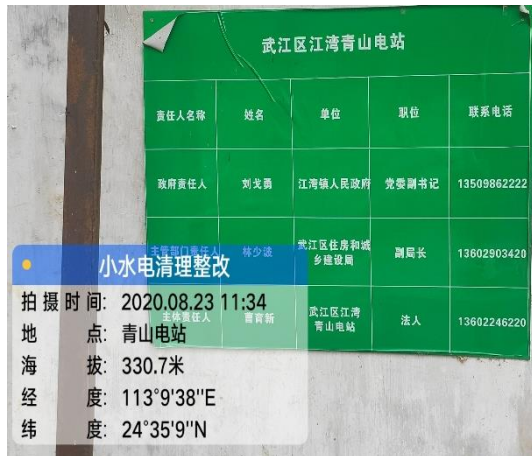
经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 0.5mx1.0m 泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间脱水段河道长度为 1.5km。电站坝下为开阔裸露基岩，现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估（运行状况，有无水事纠纷，有无移民、占地纠纷等）

电站正常运行，大坝安全鉴定为二类坝，厂坝间不具备通讯网络条件。金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机容量不一致，合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间无网络通信信号，且存在脱水段河道，因此本次评估将其列为按保留整改类。



(a) 三个责任人



(b) 厂房外景



(c) 厂内发电机层



(d) 大坝



(e) 库区

图 3-1-16a 青山水电站现场照片图

3.1.1.17.青山二级电站

(1) 电站基本情况

青山二级电站位于韶关市武江区江湾镇青山胡屋村，厂房位于北江二级支流龙归河流域胡屋水上。电站于 2002 年 4 月开工投建，2003 年 5 月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 25m，设计流量为 1.02m³/s。总装机容量为 200W，2 台机组，单机容量为 75kW 和 125kW。电站设计年发电量为 93.5 万 kW.h，设计年利用小时数为 3740 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 124.8 万 kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 2m，坝址以上集雨面积为 16.2km²，多年平均流量为 0.66m³/s，水库无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，无环保验收，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 1mx1.5m 泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，现场调研厂坝间河道无脱水段。电站坝下为开阔裸露基岩，现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估（运行状况，有无水事纠纷，有无移民、占地纠纷等）

电站正常运行，未进行大坝安全鉴定，厂坝间具备光纤等有限网络。金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

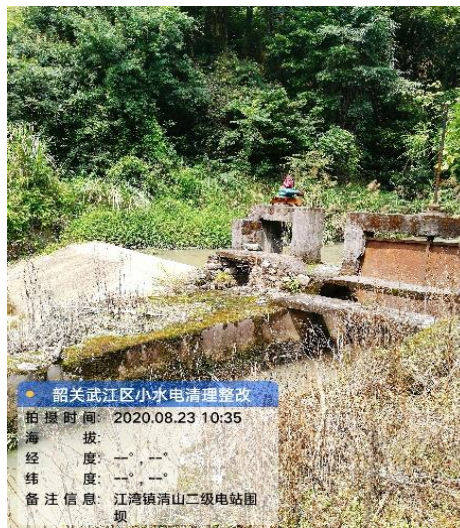
水电站合法合规性文件不齐全，未进行大坝安全鉴定，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，因此本次评估将其列为按保留整改类。



(a) 三个责任人



(b) 厂内发电机层

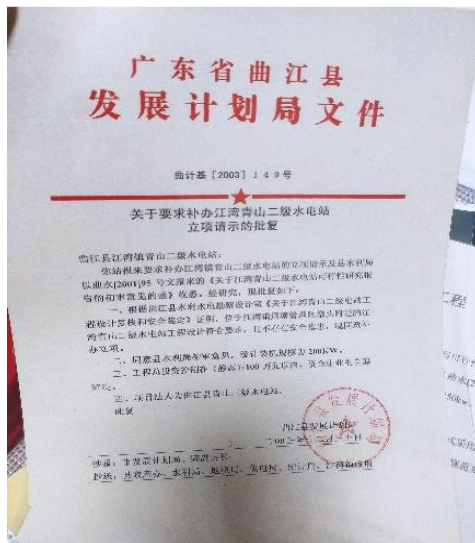


(c) 大坝

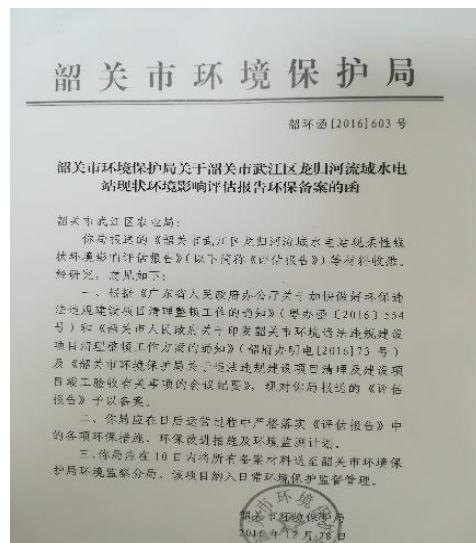


(d) 大坝下游

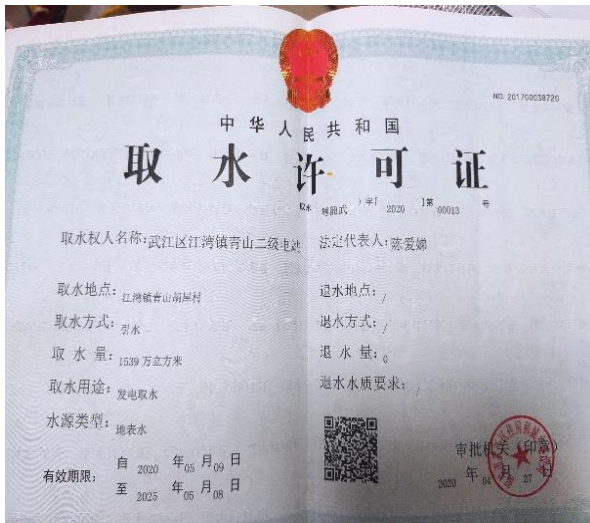
图 3-1-17a 青山二级水电站现场照片图



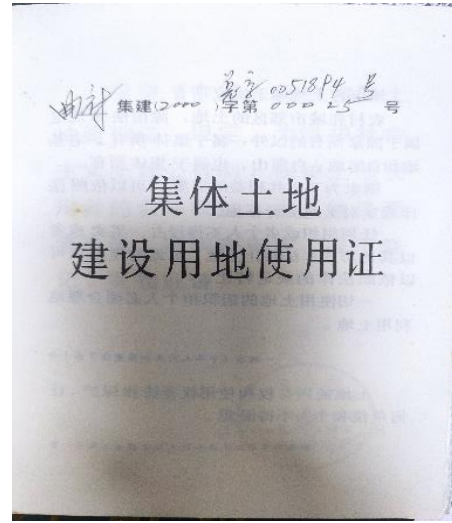
(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 国土使用证



鉴定书
(封面格式)

武江区小水电站工程竣工验收委员会

2011年4月

(e) 竣工验收

图 3-1-17b 青山二级电站审批手续

3.1.1.18. 仙托石电站

(1) 电站基本情况

仙托石电站位于韶关市武江区江湾镇胡屋村委周塘村，厂房位于北江二级支流龙归河流域。电站于 2002 年 1 月开工投建，2002 年 12 月投产，最近一次技术改造时间为 2008 年 1 月。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 115m，设计流量为 0.3m³/s。设计总装机容量为 125kW，实际总装机容量为 250kW，1 台机组，单机容量为 250kW。电站设计年发电量为 47.69 万 kWh，设计年利用小时数为 3815 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 96.06 万 kWh。大坝为浆砌石重力坝，坝高 10.47m，坝址以上集雨面积为 1.4km²，水库总库容为 1.2

万 m³，多年平均流量为 0.16m³/s，水库无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可和竣工验收文件，无环保验收和土地预审文件，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 DN100 泄流孔做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间脱水段河道长度为 1km。电站坝下现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估（运行状况，有无水事纠纷，有无移民、占地纠纷等）

电站正常运行，大坝安全鉴定为二类坝，厂坝间不具备通讯网络条件。金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

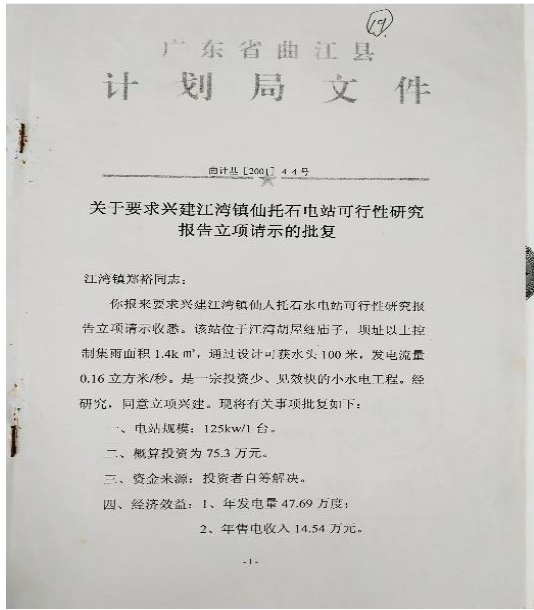
水电站设计装机与实际装机不一致，合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间无网络通信信号且存在脱水段河道，因此本次评估将其列为按保留整改类。



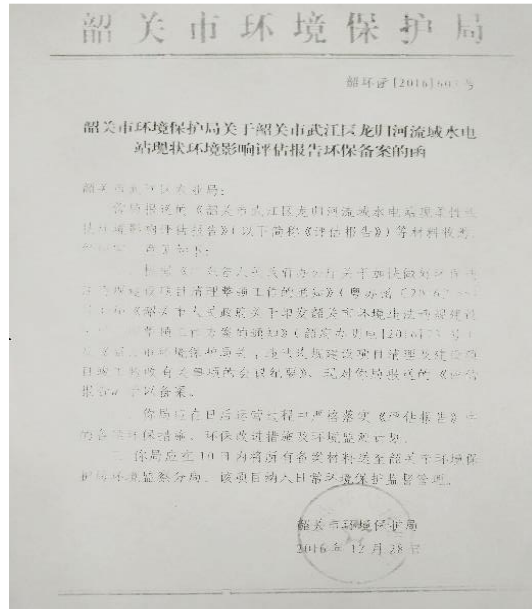
(a) 三个责任人

(b) 厂内发电机层

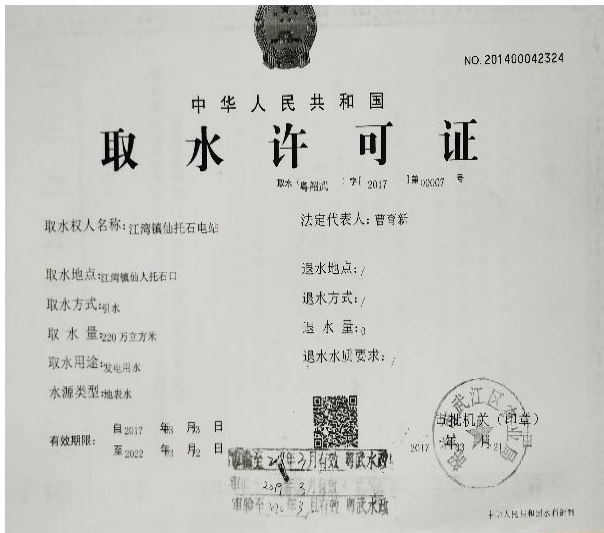
图 3-1-18a 仙托石水电站现场照片图



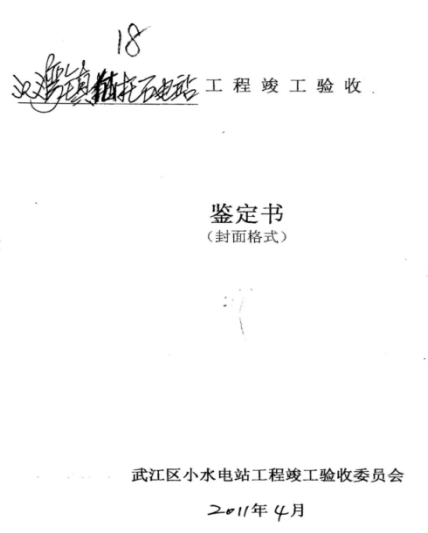
(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 竣工验收

图 3-1-18b 仙托石电站审批手续

3.1.1.19.南坑电站

(1) 电站基本情况

南坑电站位于韶关市武江区江湾镇南坑村南坑岭，厂房位于北江二级支流龙归河流域胡屋河上。电站于2002年7月开工投建，2003年4月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头105m，设计流量为0.52m³/s。设计总装机容量为160kW，实际总装机容量为410kW，2台机组，单机容量为160kW和250kW。电站设计年发电量为61.97万kW.h，设计年利用小时数为3873小时。近六年均有发电，2019年发电量为99.62万kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高10.67m，

坝址以上集雨面积为 2.8km²，水库总库容为 0.2 万 m³，多年平均流量为 0.12m³/s，水库无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，无环保验收，涉及林地征（占、租）用但未办理林地征（占、租）用手续，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 DN150 泄流阀做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间脱水段河道长度为 0.5km。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，大坝安全鉴定为二类坝，厂坝间具备 4G 以上网络通讯条件。金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机不一致，合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，且厂坝间存在脱水段河道，因此本次评估将其列为按保留整改类。



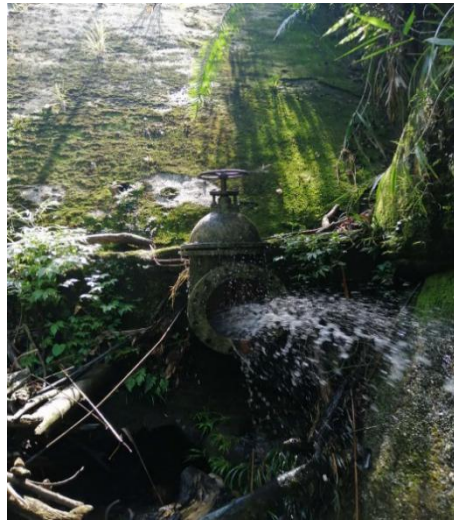
(a) 三个责任人



(b) 厂内发电机层

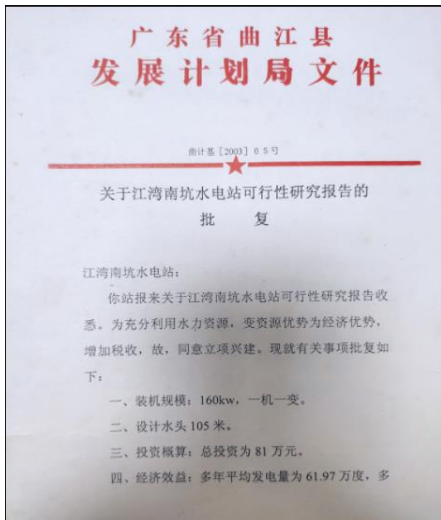


(c) 库区

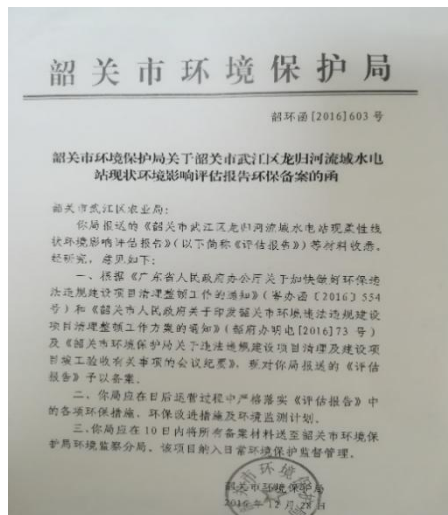


(d) 生态泄放设施

图 3-1-19a 南坑水电站现场照片图



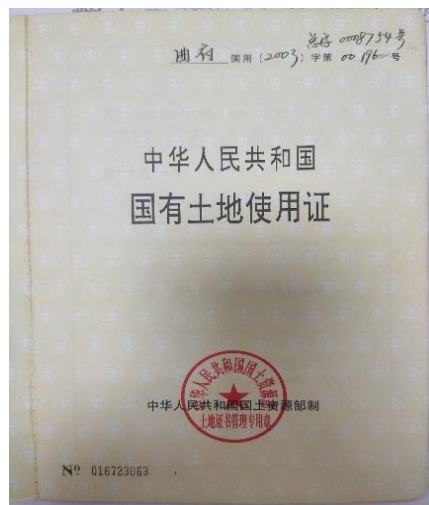
(a) 立项审批



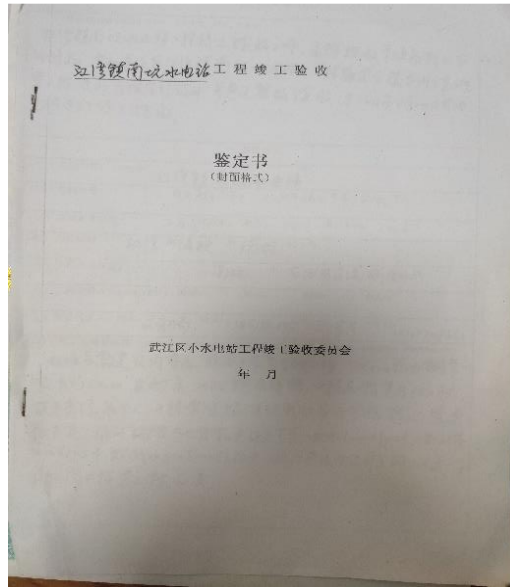
(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 国土使用证



(e) 竣工验收

图 3-1-19b 南坑水电站审批手续

3.1.1.20. 良坑电站

(1) 电站基本情况

良坑电站位于韶关市武江区江湾镇良坑溪，厂房位于北江二级支流龙归河流域胡屋河上。电站于 2000 年 11 月开工投建，2001 年 12 月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 68m，设计流量为 $0.5\text{m}^3/\text{s}$ 。设计总装机容量为 320kW，实际总装机容量为 375kW，2 台机组，单机容量为 250kW 和 125kW。电站设计年发电量为 85 万 kW.h，设计年利用小时数为 2000 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 73 万 kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 5m，坝址以上集雨面积为 3.5km^2 ，水库总库容为 0.3 万 m^3 ，多年平均流量为 $0.14\text{m}^3/\text{s}$ ，水库无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可、林地征（占、租）用和竣工验收文件，环保验收和土地预审为合理缺项，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 DN100 泄流阀做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间脱水段河道

长度为 0.06km。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，未进行大坝安全鉴定，厂坝间具备 3G 以下网络通讯条件。水工建筑安全隐患严重、金属结构以及机电设备安全隐患状况均较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机不一致，合法合规性文件不齐全，未进行大坝安全鉴定，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间存在脱水段河道，因此本次评估将其列为按保留整改类。



(a) 三个责任人



(b) 厂房外景



(c) 厂内发电机层



(d) 大坝

图 3-1-20a 良坑水电站现场照片图

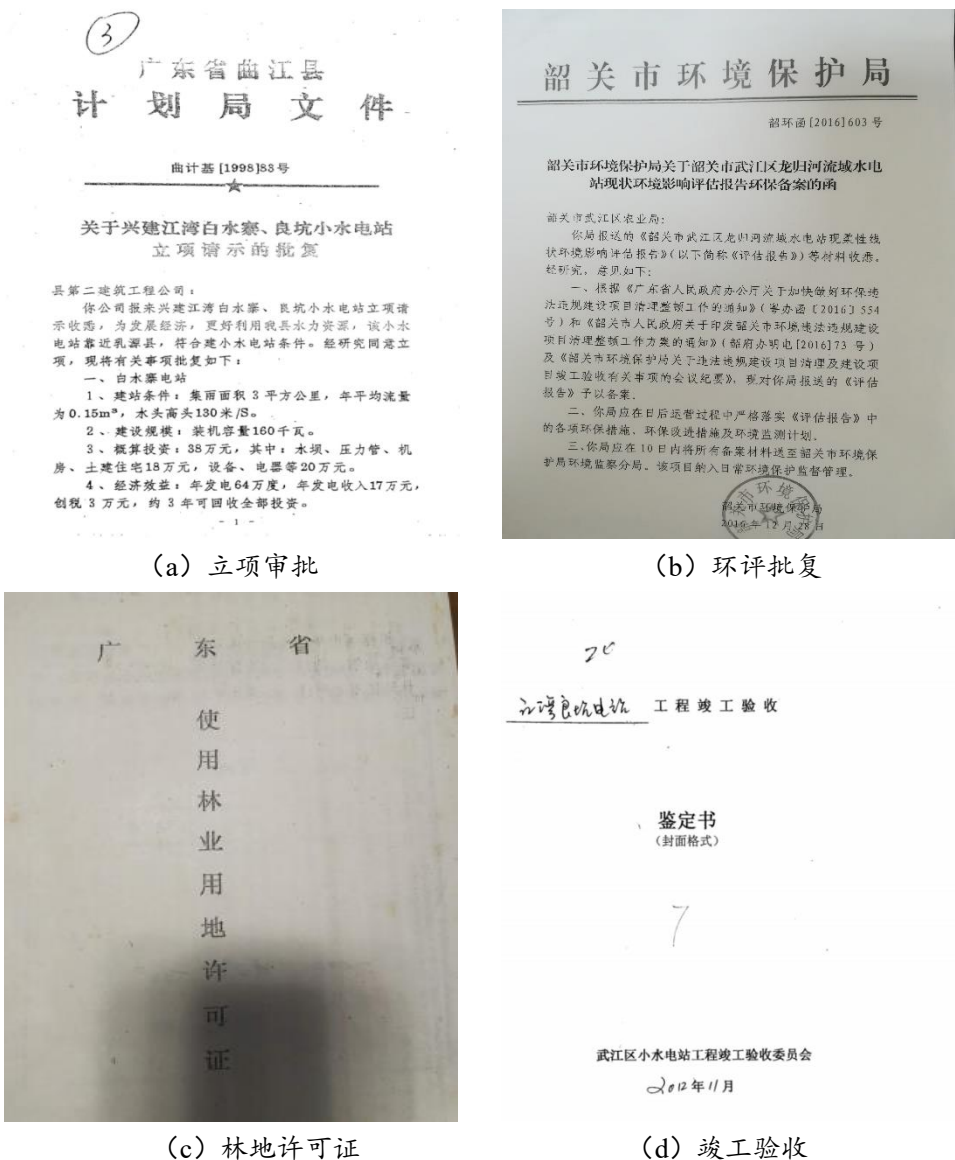


图 3-1-20b 良坑水电站审批手续

3.1.1.21. 佰聪电站

(1) 电站基本情况

佰聪电站位于韶关市武江区江湾镇聪子头，厂房位于北江二级支流龙归河流域胡屋河上。电站于 2001 年 5 月开工投建，2002 年 6 月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 18m，设计流量为 0.4m³/s。设计总装机容量为 250kW，实际总装机容量为 360kW，2 台机组，单机容量为 200kW 和 160kW。电站设计年发电量为 558 万 kW.h，设计年利用小时数为 4000 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 127 万 kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 3m，坝址以上集雨面积为 8.6km²，水库总库容为 0.6 万 m³，多年平均流量为 0.38m³/s，水库无

调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可、土地预审、林地征（占、租）用和竣工验收文件，无环保验收文件，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 1.0mx1.0m 泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间无脱水段河道长度。大坝下游为裸露基岩，水库无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估（运行状况，有无水事纠纷，有无移民、占地纠纷等）

电站正常运行，未进行大坝安全鉴定，厂坝间具备光纤等有限网络通讯条件。金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机不一致，合法合规性文件不齐全，未进行大坝安全鉴定，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，因此本次评估将其列为按保留整改类。



(a) 三个责任人



(b) 厂内发电机层

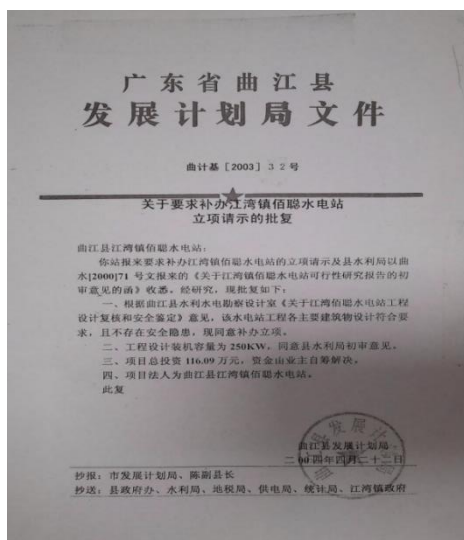


(c) 大坝

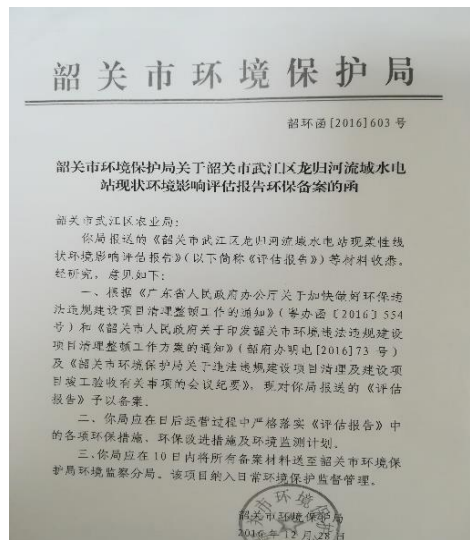


(d) 库区

图 3-1-21a 佰聪水电站现场照片图



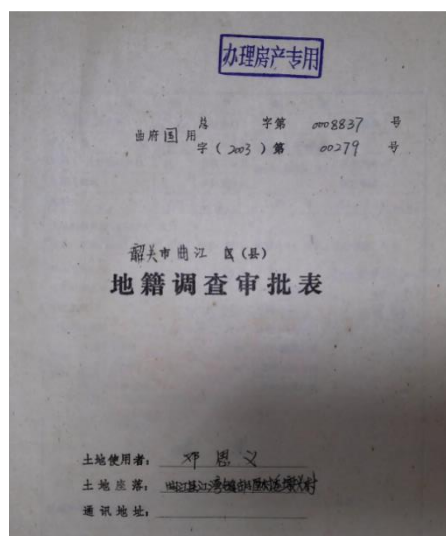
(a) 立项审批



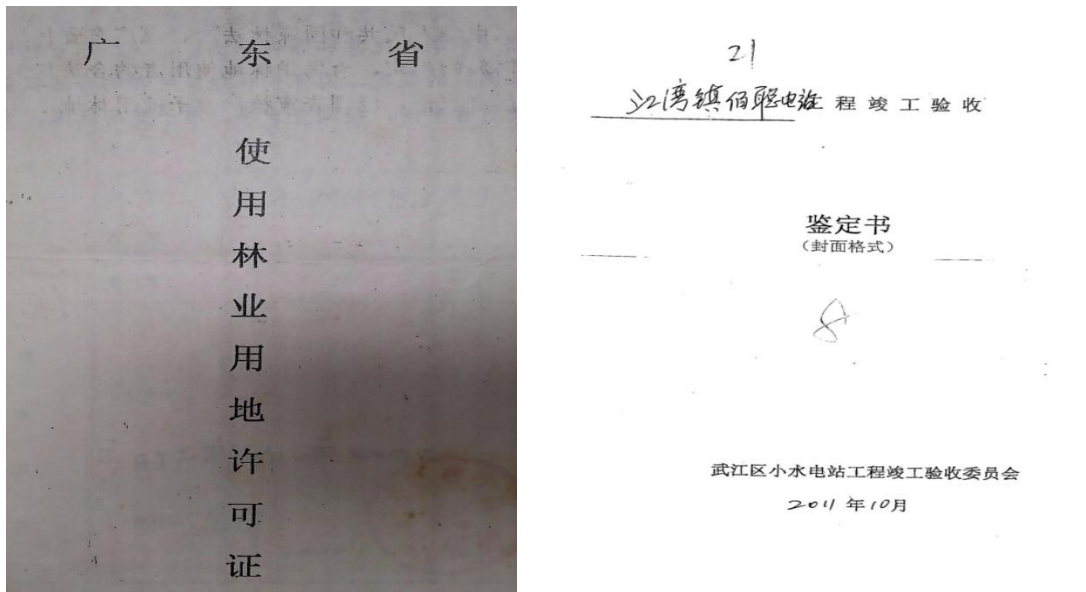
(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 土地预审



(e) 林地许可证

(f) 竣工验收

图 3-1-21b 佰聪水电站审批手续

3.1.1.22. 大博头电站

(1) 电站基本情况

大博头电站位于韶关市武江区江湾镇胡屋村委周塘村，厂房位于北江二级支流龙归河流域胡屋河上。电站于 1998 年 3 月开工投建，1999 年 10 月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 14m，设计流量为 2.15m³/s，总装机容量为 250kW，2 台机组，单机容量为 125kW。电站设计年发电量为 60 万 kW.h，设计年利用小时数为 2400 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 100.43 万 kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 2m，坝址以上集雨面积为 28km²，水库总库容为 0.38 万 m³，多年平均流量为 0.58m³/s，水库无调节性能，具备防洪综合利用性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，环保验收为合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 1mx2m 泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间脱水段河道

长度为 0.01km。电站坝下为开阔裸露基岩，现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，未进行大坝安全鉴定，厂坝间无网络通讯条件。水工建筑安全隐患状况严重、金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，未进行大坝安全鉴定，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间无网络通讯条件，存在脱水段河道，因此本次评估将其列为按保留整改类。



(a) 电站名称

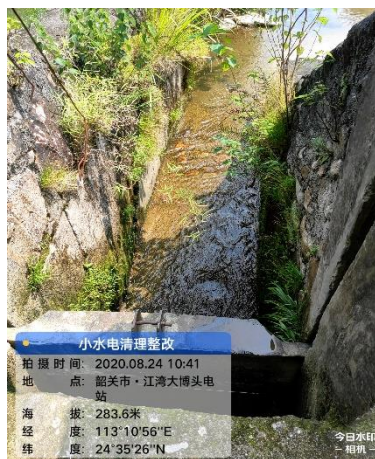
武江区江湾镇大博头水电站安全生产“三个责任人”公示牌

责任人名称	姓名	单位	职位	联系电话
政府责任人	杨晖	武江区江湾镇人民政府	副镇长	18022688688
主管部门责任人	林少波	武江区农业局	副局长	13602903420
主体责任人	黄竹林	武江区江湾镇大博头水电站	法人	13542299393

(b) 三个责任人



(c) 厂内发电机层



(d) 生态泄放设施

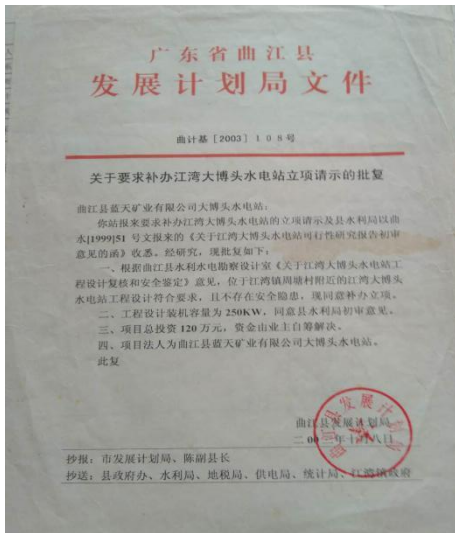


(e) 库区

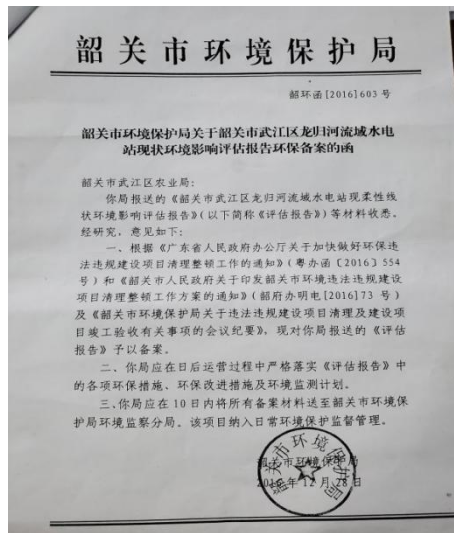


(f) 大坝下游

图 3-1-22a 大博头水电站现场照片图



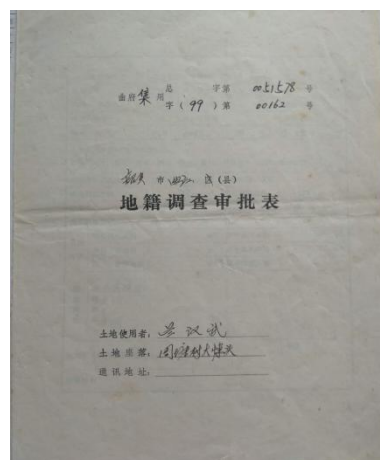
(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 土地预审



鉴定书
(封面格式)

武江区小水电站工程竣工验收委员会

2011年4月

(e) 竣工验收

图 3-1-22b 大博头水电站审批手续

3.1.1.23. 松树坝电站

(1) 电站基本情况

松树坝电站位于韶关市武江区江湾镇周塘村，厂房位于北江二级支流龙归河流域胡屋河上。电站于 2000 年 1 月开工投建，2002 年 1 月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 8m，设计流量为 2.5m³/s，总装机容量为 160kW，1 台机组，单机容量为 160kW。电站设计年发电量为 28 万 kW.h，设计年利用小时数为 2305 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 70 万 kW.h。大坝为土石坝，坝高 1.2m，坝址以上集雨面积为 17.6km²，多年平均流量为 0.38m³/s，水库调节性能为多年调节。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，环保验收为合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

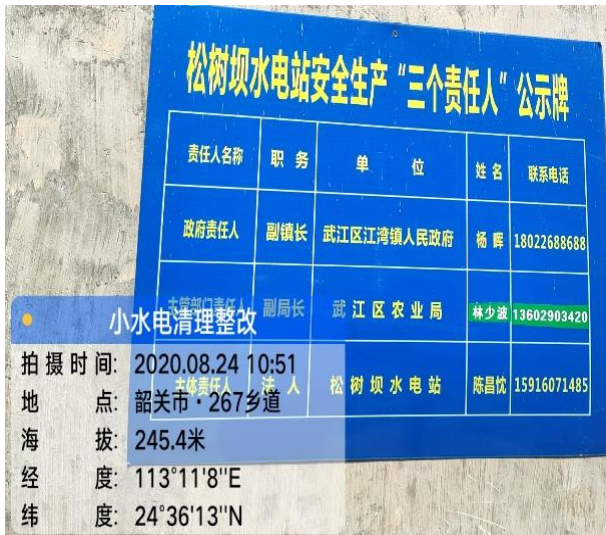
经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 DN100 泄流孔做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间脱水段河道长度为 1km。电站坝下为开阔裸露基岩，现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估（运行状况，有无水事纠纷，有无移民、占地纠纷等）

电站正常运行，未进行大坝安全鉴定，厂坝间具备 4G 以上网络通讯条件。水工建筑安全隐患状况严重、金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

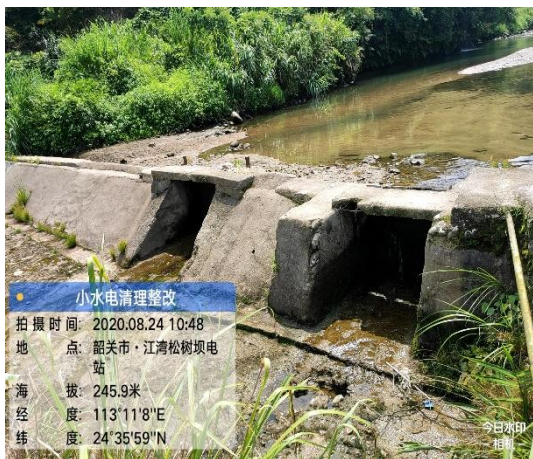
水电站设计装机与实际装机容量不一致，合法合规性文件不齐全，未进行大坝安全鉴定，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间存在脱水段河道，因此本次评估将其列为按保留整改类。



(a) 三个责任人



(b) 厂内发电机层



(c) 大坝



(d) 库区

图 3-1-23a 松树坝水电站现场照片图

3.1.1.24.田心友联电站

(1) 电站基本情况

田心友联电站位于韶关市武江区江湾镇胡屋村，厂房位于北江二级支流龙归河流域胡屋河上。电站于 1993 年 4 月开工投建，1994 年 4 月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 15m，设计流量为 4m³/s，总装机容量为 410kW，2 台机组，单机容量分别为 250kW 和 160kW。电站设计年发电量为 130 万 kW.h，设计年利用小时数为 4100 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 156.9 万 kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 2m，总库容为 0.6 万 m³，坝址以上集雨面积为 18km²，正常蓄水位为 296m，多年平均流量为 0.38m³/s，水库无跨流域调水、无调节。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，环保验收为合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 1.0m×1.0m 泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间脱水段河道长度为 0.7km。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，未进行大坝安全鉴定，厂坝间具备 4G 以上网络通讯条件。水工建筑安全隐患状况严重、金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，未进行大坝安全鉴定，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间存在脱水段河道，因此本次评估将其列为按保留整改类。

江湾田心友联水电站安全生产“三个责任人”公示牌

责任人名称	姓名	单位	职位	联系电话
政府责任人	杨 晖	武江区江湾镇人民政府	副镇长	18022688688
主管部门负责人	彭先国	武江区农业局	副局长	13826351799
主体责任责任人	温志才	江湾田心友联水电站	法人	13450339322

(a) 三个责任人



(b) 厂内发电机层

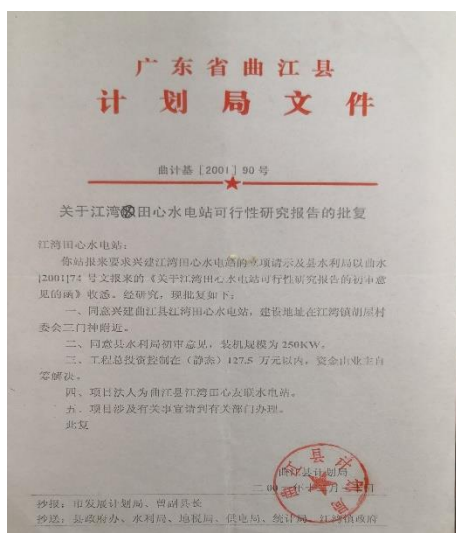


(c) 大坝

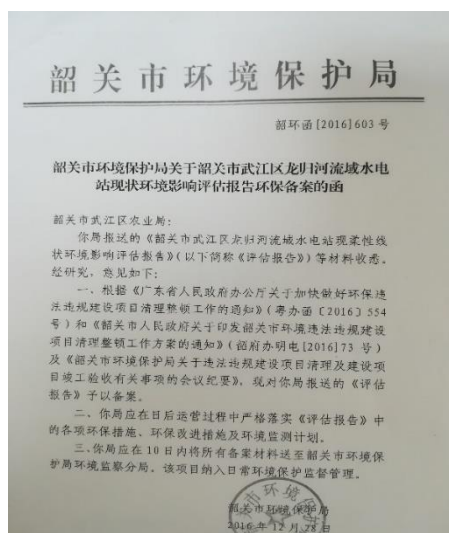


(d) 库区

图 3-1-24a 田心友联水电站现场照片图



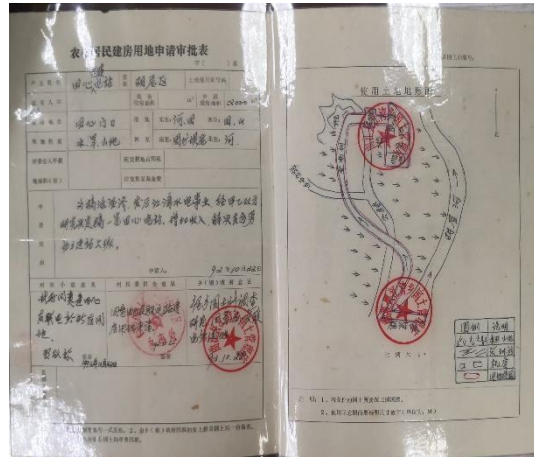
(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 土地预审

江湾镇友联水电站 工程竣工验收

鉴定书
(封面格式)

武江区小水电站工程竣工验收委员会

2012 年 11 月

(e) 竣工验收

图 3-1-24b 田心友联水电站审批手续

3.1.1.25. 香厂龙电站

(1) 电站基本情况

香厂龙电站位于韶关市武江区江湾镇胡屋村，厂房位于北江二级支流龙归河流域胡屋河上。电站于 1990 年 3 月开工投建，1991 年 4 月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 14m，设计流量为 5m³/s，总装机容量为 410kW，2 台机组，单机容量分别为 250kW 和 160kW。电站设计年发电量为 70 万 kW.h，设计年利用小时数为 4400 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 173 万 kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 2.2m，总库容为 0.4 万 m³，坝址以上集雨面积为 75km²，多年平均流量为 0.3m³/s，水库无跨流域调水、无调节。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可和竣工验收文件，环保验

收和土地预审文件为合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

（3）生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 DN150 泄流阀做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间脱水段河道长度为 1.1km。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

（4）电站公共安全现状评估

电站正常运行，未进行大坝安全鉴定，厂坝间具备 4G 以上网络通讯条件。水工建筑安全隐患状况严重、金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

（5）评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机容量不一致，合法合规性文件不齐全，未进行大坝安全鉴定，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间存在脱水段河道，因此本次评估将其列为按保留整改类。



(a) 三个责任人



(b) 厂房外景



(c) 厂内发电机层



(d) 生态泄放设施

图 3-1-25a 香厂龙水电站现场照片图

广东省曲江县
计划委员会文件

曲计基 [1996]07 号

关于要求兴建江湾红山溪、香厂龙两
电站立项请示的批复

江湾镇政府：
你镇报来，要求兴建红山溪、香厂龙两电站立项请示收悉。我们认为两项目为落实完成“九五”规划，利用我县水利资源丰富条件，发展小水电达到以林蓄水，又可以电养林的目的。经济效益是好的。因此，经研究，同意立项，并列入我县一九九六年固定资产投资计划。

现将二个电站有关事项批复如下：

- 一、红山溪电站：
1、红山溪电站为江湾水的支流大中水，集水面积为 1.9 平方公里，设计水头 6.9 米，设计流量 1.25m³/s，设计装机容量 6.4 万千瓦，发电输出接于江湾变压站 10 千伏线路上。
2、工程总投资 332 万元，其中：建设工程 168.4 万元。

(a) 立项审批

韶关市环境保护局

韶环函 [2016] 603 号

韶关市环境保护局关于韶关市武江区龙川河流域水电站现状环境影响评估报告环保备案的函

韶关市武江区农业局：
你局报送的《韶关市武江区龙川河流域水电站现状环境影响评估报告》(以下简称《评估报告》)等材料收悉。经研究，意见如下：

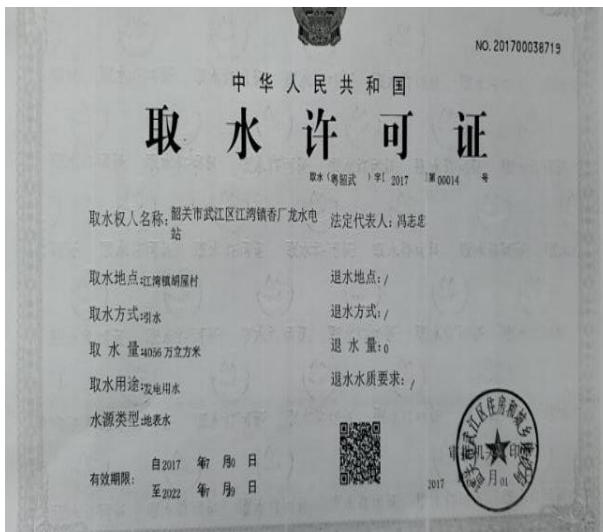
一、根据《广东省人民政府办公厅关于加快做好环保违法违规建设项目清理整顿工作的通知》(粤办函 [2016] 554 号)和《韶关市人民政府关于印发韶关市环境违法违规建设项目清理整顿工作方案的通知》(韶府办明电 [2016] 73 号)及《韶关市环境保护局关于违法违规建设项目清理及建设项目竣工验收有关事项的会议纪要》，现对你局报送的《评估报告》予以备案。

二、你局应在日后运营过程中严格落实《评估报告》中的各项环保措施、环保改进措施及环境监测计划。

三、你局应在 10 日内将所有备案材料送至韶关市环境保护局环境监测分局。该项目纳入日常环境保护监督管理。

韶关市环境保护局
2016 年 12 月 28 日

(b) 环评批复



(c) 取水许可

香厂龙水电站
工程竣工验收

鉴定书
(封面格式)

武江区小水电站工程竣工验收委员会

2012 年 11 月

(d) 竣工验收

图 3-1-25b 香厂龙水电站审批手续

3.1.1.26.润丰电站

(1) 电站基本情况

润丰电站位于韶关市武江区江湾镇红山村，厂房位于北江二级支流龙归河流域放溪水上。电站于2001年4月开工投建，2002年6月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头80m，设计流量为0.98m³/s，电站设计装机为400kW，实际总装机容量为600kW，3台机组，单机容量分别为200kW。电站设计年发电量为195.44万kW.h，设计年利用小时数为4922小时。近六年均有发电，2019年发电量为231万kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高11.7m，总库容为1.5万m³，坝址以上集雨面积为11.5km²，正常蓄水位为288.5m，正常蓄水位为1.5m，多年平均流量为1m³/s，水库无跨流域调水、无调节。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，无环保验收，涉及林地征（占、租）用但未办理林地征（占、租）用手续，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设DN100泄流孔做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间无脱水段河道长度。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，大坝安全鉴定为二类坝，厂坝间不具备网络通讯条件。金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机容量不一致，合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，且厂坝间无网络通信条件，因此本次评估将其列为按保留整改类。



(a) 三个责任人

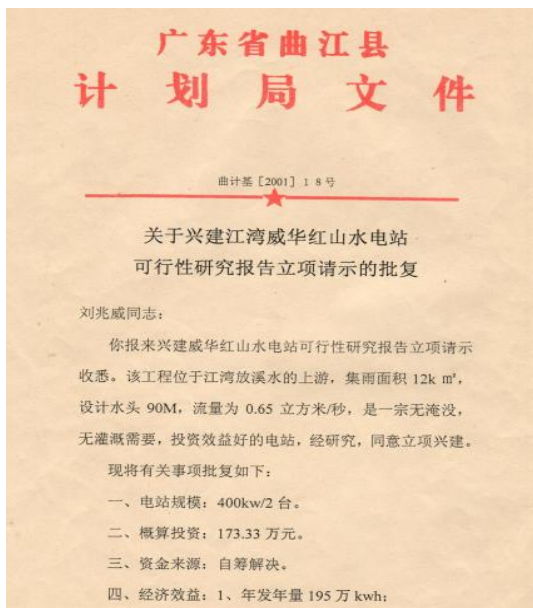


(b) 厂房外景

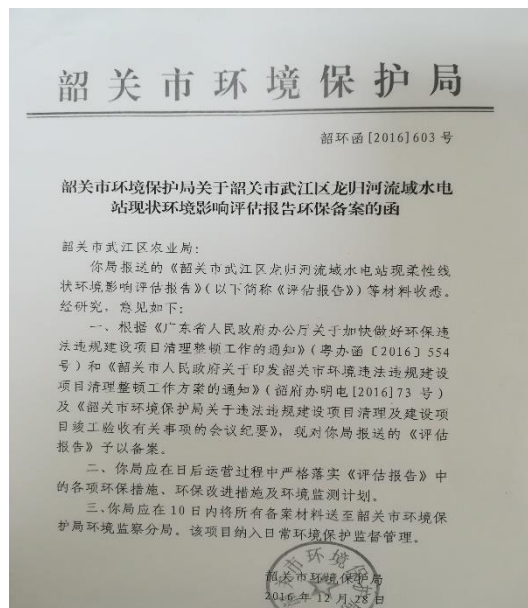


(c) 厂内发电机层

图 3-1-26a 润丰水电站现场照片图



(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可

(d) 竣工验收

图 3-1-26b 润丰水电站审批手续

3.1.1.27. 深坑电站

(1) 电站基本情况

深坑电站位于韶关市武江区江湾镇胡屋村放溪坑，厂房位于北江二级支流龙归河流域放溪水上。电站于 2002 年 12 月开工投建，2003 年 12 月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 135m，设计流量为 0.34m³/s，电站设计装机为 200kW，实际总装机容量为 360kW，2 台机组，单机容量分别为 160kW 和 200kW。电站设计年发电量 88 万 kW.h，设计年利用小时数为 4400 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 50 万 kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 6.18m，总库容为 0.15 万 m³，坝址以上集雨面积为 1.8km²，正常蓄水位为 502m，正常蓄水位为 0.15m，多年平均流量为 0.35m³/s，水库无跨流域调水、无调节。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，无环保验收，涉及林地征（占、租）用但未办理林地征（占、租）用手续，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 DN200 泄流孔做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间无脱水段河道长度。电站坝下为开阔裸露基岩，现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖

放流。

(4) 电站公共安全现状评估

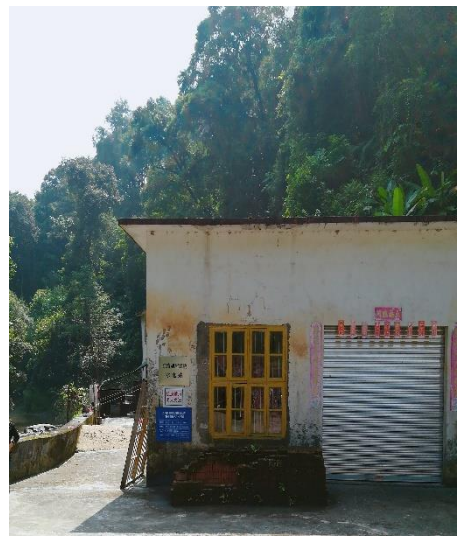
电站正常运行，大坝安全鉴定为二类坝，厂坝间不具备网络通讯条件。金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机容量不一致，合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间无网络通讯条件，因此本次评估将其列为按保留整改类。



(a) 三个责任人



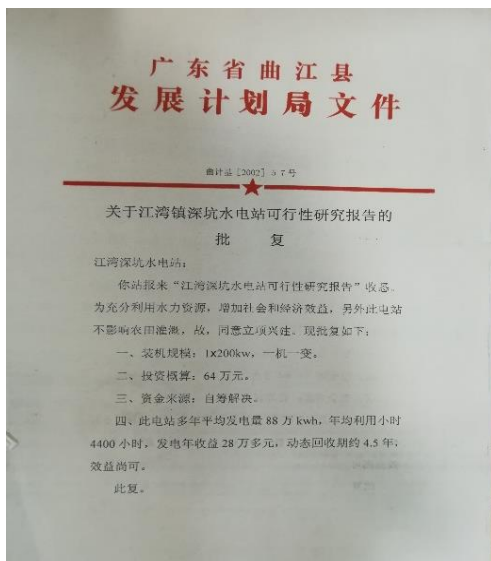
(b) 厂房外景



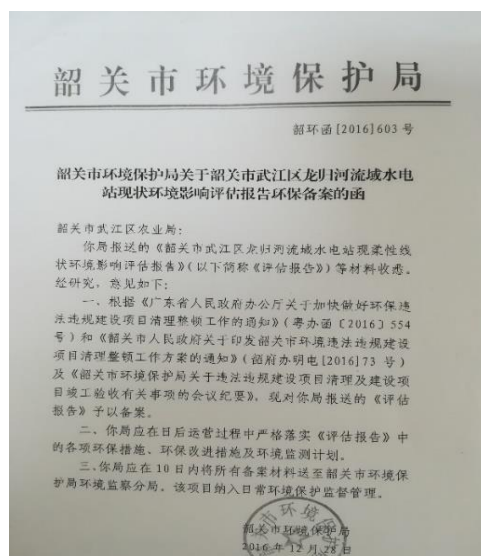
(c) 厂内发电机层

图 3-1-27a 深坑水电站现场照片图

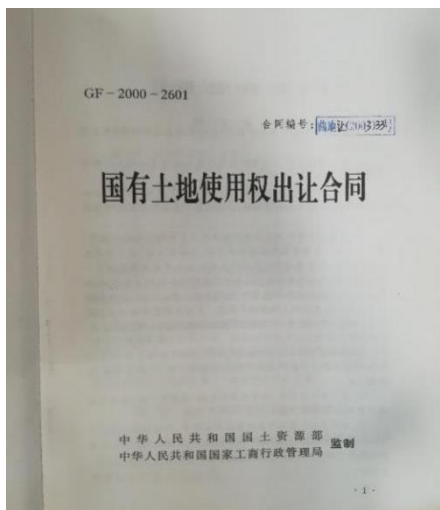
韶关市武江区小水电清理整改综合评估报告



(a) 立项审批



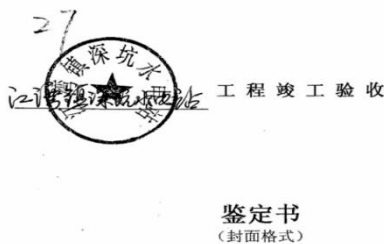
(b) 环评批复



(c) 土地预审



(d) 取水许可



武江区小水电站工程竣工验收委员会

2011年4月

(e) 竣工验收

图 3-1-27b 深坑水电站审批手续

3.1.1.28.红山放溪坑电站

(1) 电站基本情况

红山放溪坑电站位于韶关市武江区江湾镇红山村，厂房位于北江二级支流龙归河流域胡屋河上。电站于2004年10月开工投建，2005年3月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头10m，设计流量为 $3\text{m}^3/\text{s}$ ，电站设计装机为125kW，实际总装机容量为250kW，1台机组，单机容量为250kW。电站设计年发电量58.8万kW.h，设计年利用小时数为4237小时。近四年有发电，2019年发电量为22.42万kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高12.7m，总库容为5万 m^3 ，坝址以上集雨面积为 17.6km^2 ，正常蓄水位为399.5m，正常蓄水位为2.86m，多年平均流量为 $0.36\text{m}^3/\text{s}$ ，水库无跨流域调水、无调节。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可和竣工验收文件，土地预审文件合理缺项，无环保验收手续，涉及林地征（占、租）用但未办理林地征（占、租）用手续，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 $1\text{m}\times 0.8\text{m}$ 泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间无脱水段河道长度。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估（运行状况，有无水事纠纷，有无移民、占地纠纷等）

电站正常运行，未进行大坝安全鉴定，厂坝间不具备网络通讯条件。水工建筑安全隐患状况严重、金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机容量不一致，合法合规性文件不齐全，未进行大坝安全鉴定，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，且厂坝间不具备网络通讯条件，因此本次评估将其列为按保留整改类。



(a) 三个责任人



(b) 厂内发电机层



(c) 大坝及库区

图 3-1-28a 红山放溪坑水电站现场照片图

广东省曲江县
计划委员会文件

曲计基 [1996]07号

★
关于要求兴建江湾红山溪、香厂龙两
电站立项请示的批复

江湾镇政府：
你镇报来，要求兴建红山溪、香厂龙两电站立项请示收悉。我们认为两项目为落实完成“九五”规划，利用我县水利资源丰富条件，发展小水电达到以林蓄水，又可以以电养林的目的。经济效益是好的。因此，经研究，同意立项，并列入我县一九九六年固定资产投资计划。

现将二个电站有关事项批复如下：

- 一、红山溪电站：
1、红山溪电站为红湾水的支流大中水，集水面积为 1.9 平方公里，设计水头 6.9 米，设计流量 1.25m³/s，设计装机容量 6.40 千瓦，发电输出接于江湾变电站 10 千伏线路上。
2、工程总投资 33.2 万元，其中：建设工程 168.4 万元。

(a) 立项审批

韶关市环境保护局

韶环函 [2016]603 号

韶关市环境保护局关于韶关市武江区龙归河流域水电站现状环境影响评估报告环保备案的函

韶关市武江区农业局：
你局报送的《韶关市武江区龙归河流域水电站现状线性环境影响评估报告》（以下简称《评估报告》）等材料收悉。经研究，意见如下：

- 根据《广东省人民政府办公厅关于加快做好环保违法违规建设项目清理整顿工作的通知》（粤办函〔2016〕554号）和《韶关市人民政府关于印发韶关市环境违法违规建设项目清理整顿工作方案的通知》（韶府办明电〔2016〕73号）及《韶关市环境保护局关于违法违规建设项目清理及建设项目竣工验收有关事项的会议纪要》，现对你局报送的《评估报告》予以备案。
- 你局应在日后运营过程中严格落实《评估报告》中的各项环保措施、环保改进措施及环境监测计划。
- 你局应在 10 日内将所有备案材料送至韶关市环境保护局环境监察分局。该项目纳入日常环境保护监督管理。

韶关市环境保护局
2016年12月28日

(b) 环评批复



(c) 取水许可

江湾红山村放溪坑水电站工程竣工验收

鉴定书
(封面格式)

武江区小水电站工程竣工验收委员会

2011 年 7 月

(d) 竣工验收

图 3-1-28b 红山放溪坑水电站审批手续

3.1.1.29. 棉丝坑电站

(1) 电站基本情况

棉丝坑电站位于韶关市武江区江湾镇梁屋村，厂房位于北江二级支流龙归河流域胡屋河上。电站于 2004 年 7 月开工投建，2005 年 10 月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 200m，设计流量为 0.13m³/s，电站设计装机为 160kW，实际总装机容量为 200kW，1 台机组，单机容量为 200kW。电站设计年发电量 62.52 万 kW.h，设计年利用小时数为 3908 小时。近四年有发电，2019 年发电量为 3908 万 kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 13.97m，总库容为 0.6 万 m³，坝址以上集雨面积为 0.8km²，正常蓄水位为 398.05m，正常蓄水位为 0.6m，多年平均流量为 0.1m³/s，水库无跨流域调水、无调节。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可、林地征（占、租）用手续和竣工验收文件，无土地预审文件，无环保验收，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 DN100 泄流孔做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间无脱水段河道长度。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，未进行大坝安全鉴定，厂坝间具备 3G 及以下网络通讯条件。金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

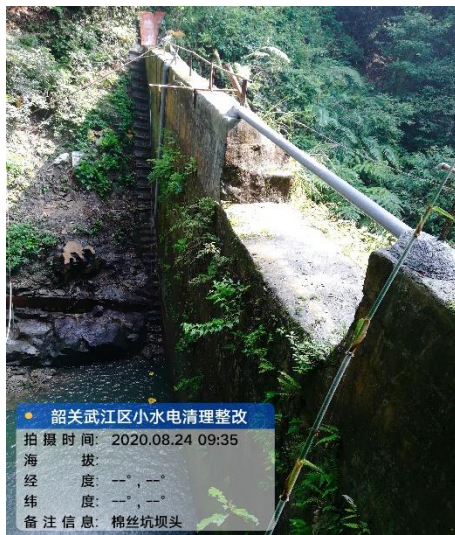
水电站设计装机与实际装机容量不一致，合法合规性文件不齐全，未进行大坝安全鉴定，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，因此本次评估将其列为按保留整改类。



(a) 厂房外景



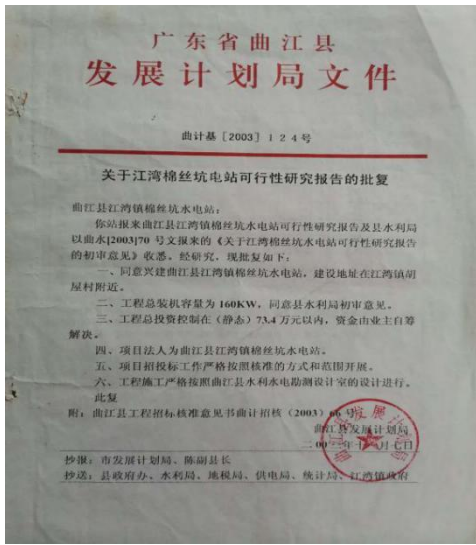
(b) 厂内发电机层



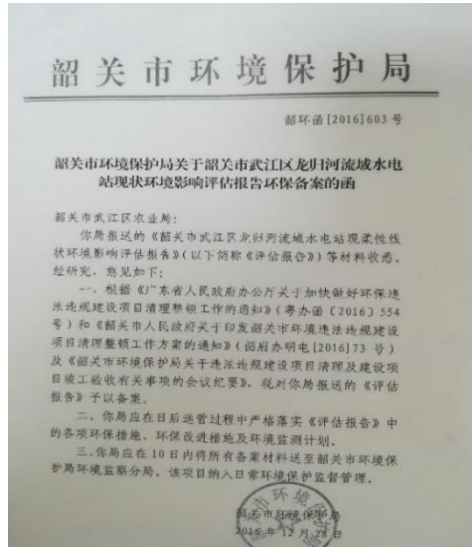
(c) 大坝及库区

图 3-1-29a 棉丝坑水电站现场照片图

韶关市武江区小水电清理整改综合评估报告



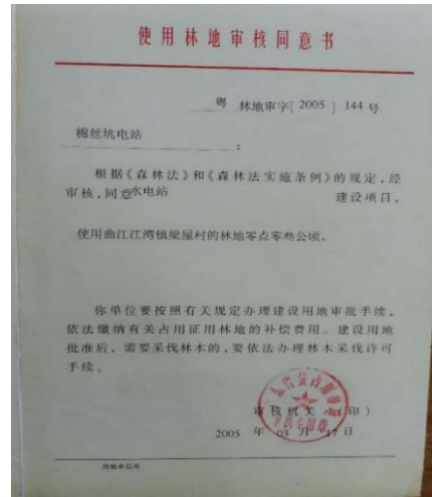
(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 林地许可

29
韶关市武江区江湾镇棉丝坑水电站工程竣工验收

鉴定书
(封面格式)

武江区小水电站工程竣工验收委员会

2011年4月

(e) 竣工验收

图 3-1-29b 棉丝坑水电站审批手续

3.1.1.30.功德电站

(1) 电站基本情况

功德电站位于韶关市武江区江湾镇胡屋村，厂房位于北江二级支流龙归河流域胡屋河上。电站于1982年6月开工投建，1983年6月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头126m，设计流量为1.5m³/s，电站总装机容量为1280kW，3台机组，单机容量为400kW、400kW和480kW。电站设计年发电量140.1万kW.h，设计年利用小时数为3000小时。近六年均有发电，2019年发电量为479.33万kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高6m，总库容为2万m³，坝址以上集雨面积为17.6km²，正常蓄水位为341.5m，多年平均流量为0.771m³/s，水库无跨流域调水、无调节。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可和竣工验收文件，无环保验收和土地预审文件，涉及林地征（占、租）用但未办理林地征（占、租）用手续，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设1mx1m泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间河道无脱水段。电站坝下为开阔裸露基岩，现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，未进行大坝安全鉴定，厂坝间不具备网络通讯条件。水工建筑安全隐患状况较大，金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，未进行大坝安全鉴定，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间不具备网络通讯条件，因此本次评估将其列为按保留整改类。



(a) 电站名称及三个责任人



(c) 厂房外景



(c) 厂内发电机层



(d) 大坝



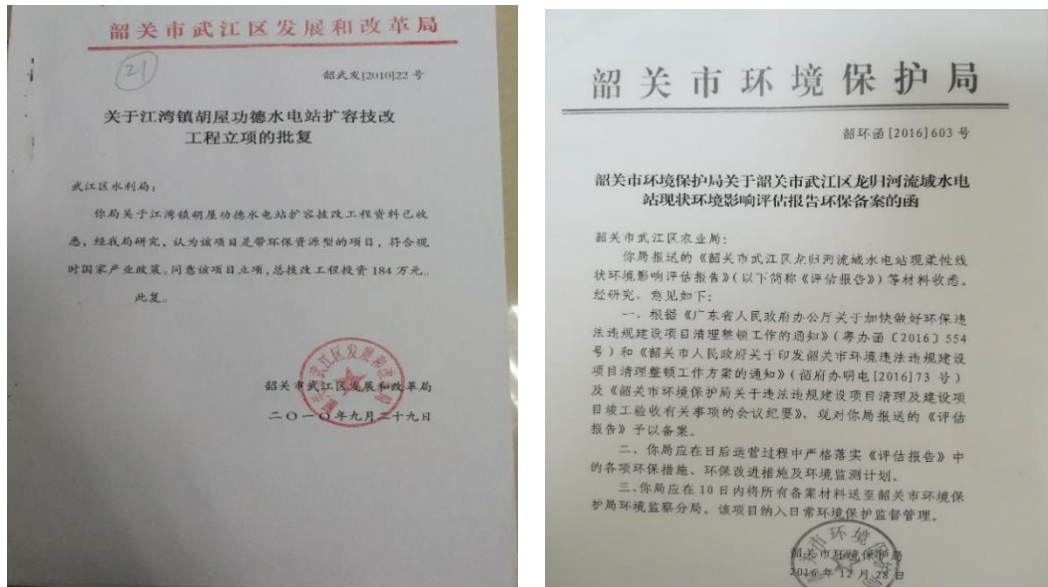
(e) 库区



(f) 生态泄放措施

图 3-1-30a 功德水电站现场照片图

韶关市武江区小水电清理整改综合评估报告

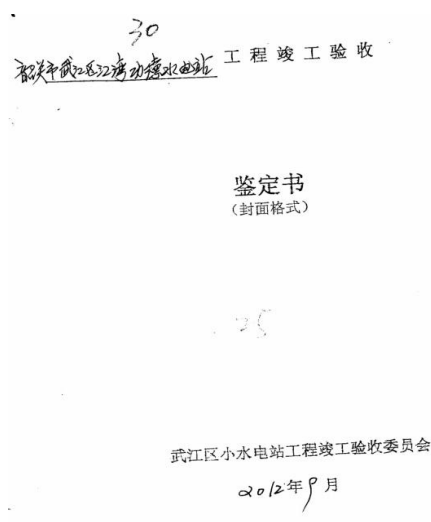


(a) 立项审批

(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 竣工验收

图 3-1-30b 功德水电站审批手续

3.1.1.31. 金竹洞一级电站

(1) 电站基本情况

金竹洞一级电站位于韶关市武江区江湾镇梁屋村委武洞村，厂房位于北江二级支流龙归河流域大水洞河上。电站于 1999 年 1 月开工投建，2000 年 1 月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 110m，设计流量为 0.24m³/s，电站设计装机容量 200kW，实际装机容量为 360kW，2 台机组，单机容量为 200kW 和 160kW。电站设计年发电量 79.7 万 kW.h，设计年利用小时数为 3984 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 99 万 kW.h。大坝为浆砌石重力坝，

坝高 8.07m，总库容为 2.57 万 m³，坝址以上集雨面积为 1.7km²，正常蓄水位为 499.58m，多年平均流量为 0.14m³/s，水库无跨流域调水、无调节。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，环保验收为合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 DN200 泄流孔做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间河道无脱水段。电站坝下为开阔裸露基岩，现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，未进行大坝安全鉴定，厂坝间不具备网络通讯条件。水工建筑安全隐患状况严重，金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机不一致，合法合规性文件不齐全，未进行大坝安全鉴定，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间不具备网络通讯条件，因此本次评估将其列为按保留整改类。



(a) 三个责任人



(b) 厂内发电机层

韶关市武江区小水电清理整改综合评估报告

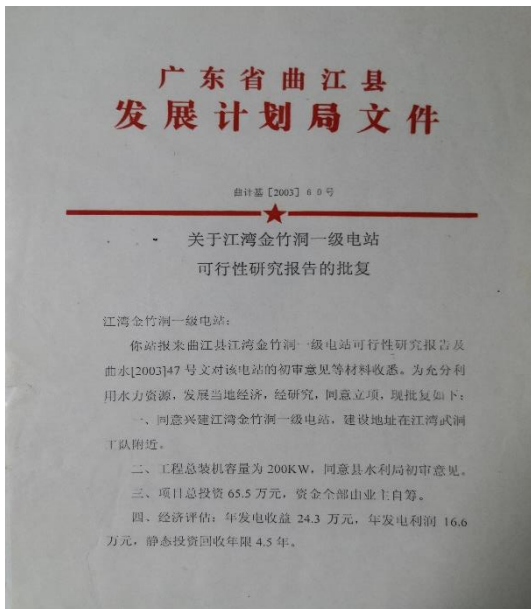


(c) 大坝

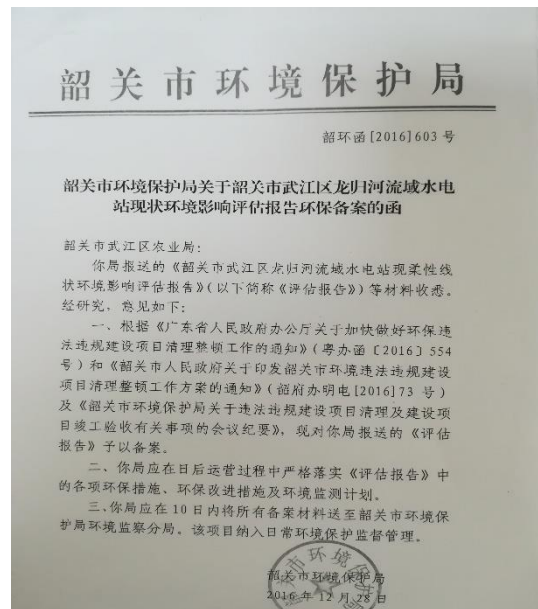


(d) 库区

图 3-1-31a 金竹洞一级水电站现场照片图



(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 土地预审

江湾镇武洞村一级水电站工程竣工验收



鉴定书
(封面格式)

武江区小水电站工程竣工验收委员会

2011年10月

(e) 竣工验收

图 3-1-31b 金竹洞一级水电站审批手续

3.1.1.32. 金竹洞二级电站

(1) 电站基本情况

金竹洞二级电站位于韶关市江湾镇武洞村茨菇洞，厂房位于北江二级支流龙归河流域大水洞河上。电站于 2001 年 1 月开工投建，2002 年 1 月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 47m，设计流量为 0.46m³/s，电站设计装机容量 160kW，实际装机容量为 200kW，1 台机组，单机容量为 200kW。电站设计年发电量 68.6 万 kW.h，设计年利用小时数为 4289 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 42 万 kW.h，电站具有防洪的综合利用性能。大坝为浆砌石重力坝，坝高 8.31m，总库容为 1.79 万 m³，坝址以上集雨面积为 5.09km²，正常蓄水位为 300m，多年平均流量为 0.27m³/s，水库无跨流域调水，具备日调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可和竣工验收文件，无土地预审文件，环保验收为合理缺项，涉及林地征（占、租）用但未办理林地征（占、租）用手续，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 DN100 泄流孔做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间无脱水段河道长度 0.87km。电站坝下为开阔裸露基岩，现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无

需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，未进行大坝安全鉴定，厂坝间不具备网络通讯条件。水工建筑安全隐患状况严重，金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机容量不一致，合法合规性文件不齐全，未进行大坝安全鉴定，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，且厂坝间不具备网络通讯条件，河道间存在脱水段长度，因此本次评估将其列为按保留整改类。



(a) 三个责任人



(b) 厂内发电机层

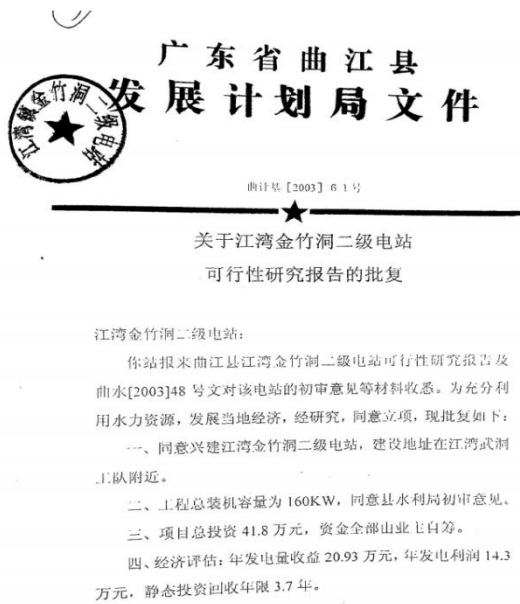


(c) 库区

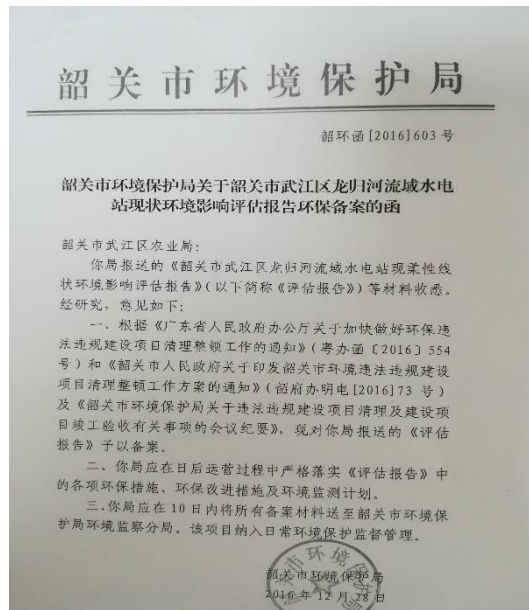


(d) 大坝下游

图 3-1-32a 金竹洞二级水电站现场照片图



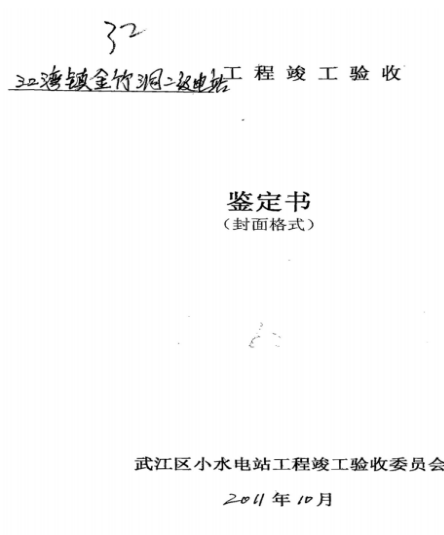
(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 竣工验收

图 3-1-32b 金竹洞二级水电站审批手续

3.1.1.33.拱桥坑电站

(1) 电站基本情况

拱桥坑电站位于韶关市武江区江湾镇梁屋村委武洞村，厂房位于北江二级支流龙归河流域江湾河上。电站于1997年6月开工投建，1998年10月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头87m，设计流量为0.37m³/s，电站装机容量为250kW，1台机组，单机容量为250kW。电站设计年发电量80万kW.h，设计年利用小时数为3200小时。近六年均有发电，2019年发电量为97万kW.h。大坝为浆砌石拱坝，坝高12.7m，总库容为12万m³，坝址以上集雨面

积为 1.4km²，正常蓄水位为 102.7m，多年平均流量为 0.37m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得环评批复、取水许可和竣工验收文件，无立项审批（核准）、土地预审和环保验收文件，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 DN300 泄流孔做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间河道无脱水段。电站坝下为开阔裸露基岩，现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，大坝安全鉴定为二类坝，厂坝间不具备网络通讯条件。金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间不具备网络通讯条件，因此本次评估将其列为按保留整改类。

韶关市武江区江湾拱桥坑电站有限公司安全生产“三个责任人”公示牌

责任人名称	姓名	单位	职位	联系电话
政府责任人	杨晖	武江区江湾镇人民政府	副镇长	18022688688
主管部门责任人	彭先国	武江区农业局	副局长	13826351799
主体责任责任人	陈英相	韶关市武江区江湾拱桥坑电站有限公司	法人	13719756314

(a) 三个责任人



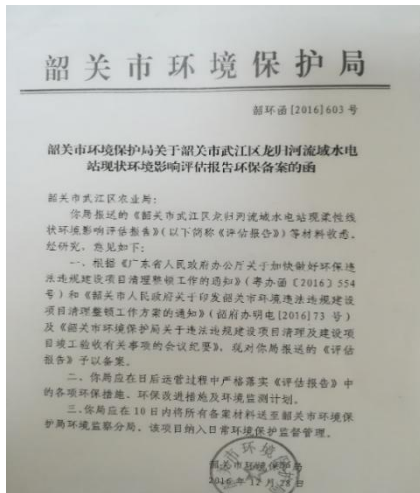
(b) 厂房外景



(c) 厂内发电机层

(d) 大坝及库区

图 3-1-33a 拱桥坑水电站现场照片图



(a) 环评批复 (b) 取水许可



鉴定书
(封面格式)

武江区小水电站工程竣工验收委员会

2011年7月

(c) 竣工验收

图 3-1-33b 拱桥坑水电站审批手续

3.1.1.34.松下河电站

(1) 电站基本情况

松下河电站位于韶关市武江区江湾镇武洞村，厂房位于北江二级支流龙归河流域梁屋河上。电站于1998年10月开工投建，1999年10月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头19m，设计流量为1.12m³/s，电站装机容量为160kW，1台机组，单机容量为160kW。电站设计年发电量60.8万kW.h，设计年利用小时数为3800小时。近六年均有发电，2019年发电量为50万kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高8m，总库容为0.2万m³，坝址以上集雨面积为18km²，正常蓄水位为407.5m，多年平均流量为0.37m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可和竣工验收文件，土地预审合理缺项，环保验收合理缺项，涉及林地征（占、租）用并已办理林地征（占、租）用手续，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设DN300泄流孔做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间河道无脱水段。电站坝下为开阔裸露基岩，现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，未进行大坝安全鉴定，厂坝间不具备网络通讯条件。金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，未进行大坝安全鉴定，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间不具备网络通讯条件，因此本次评估将其列为按保留整改类。



(a) 三个责任人



(b) 厂内发电机层

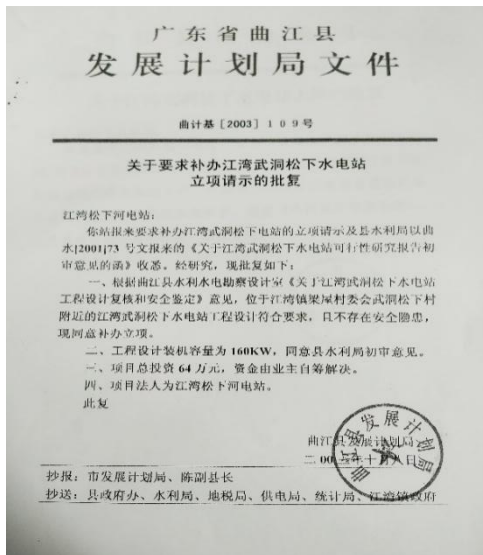


(c) 库区

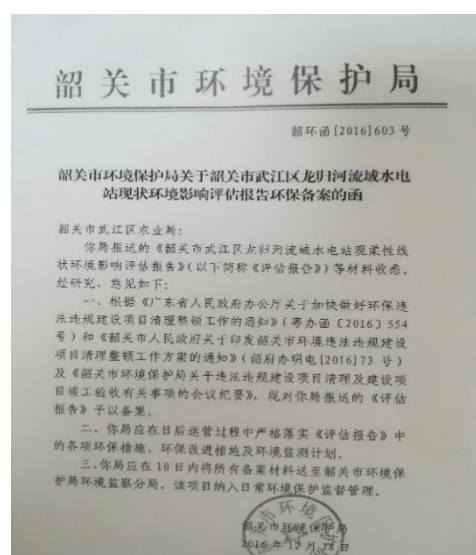


(d) 大坝下游

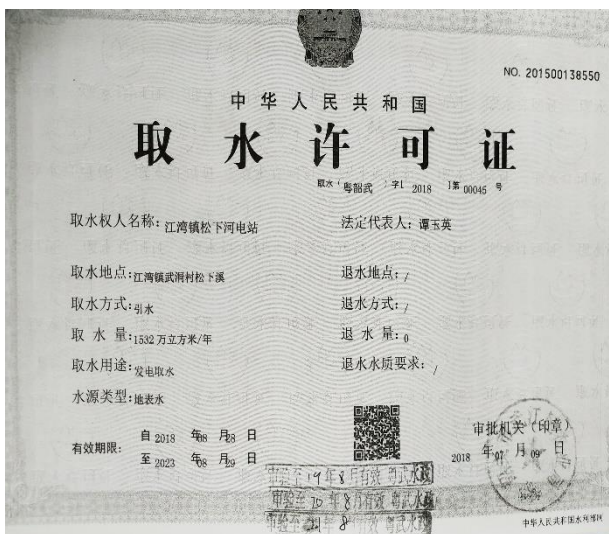
图 3-1-34a 松下河水电站现场照片图



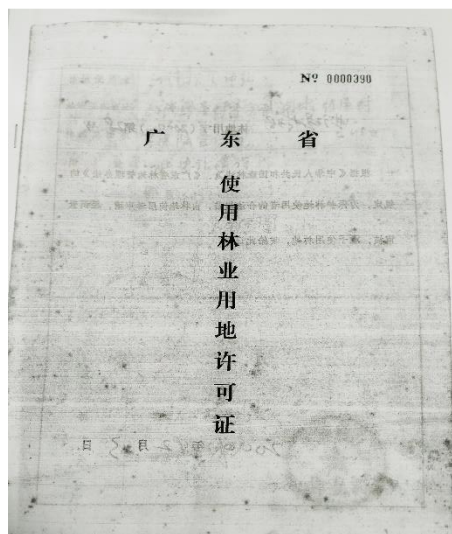
(a) 立项审批



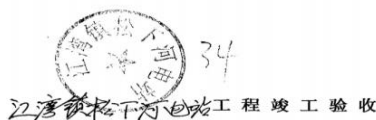
(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 林地许可



鉴定书
(封面格式)

武江区小水电站工程竣工验收委员会

2017 年 11 月

(e) 竣工验收

图 3-1-34b 松下河水电站审批手续

3.1.1.35. 红山电站

(1) 电站基本情况

红山电站位于韶关市武江区江湾镇梁屋村，厂房位于北江二级支流龙归河流域大中水上。电站于 1995 年 7 月开工投建，1996 年 12 月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 69m，设计流量为 1.25m³/s，电站设计装机容量为 640kW，实际装机容量为 950kW，2 台机组，单机容量分别为 630kW 和 320kW。电站设计年发电量 311.73 万 kW.h，设计年利用小时数为 4871 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 326 万 kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 4.7m，总库容为 1 万 m³，坝址以上集雨面积为 19km²，正常蓄水位为 196.6m，多年平均流

量为 0.82m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、土地预审、林地征（占、租）用和竣工验收文件，环保验收合理缺项，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 1.2mx2.5m 泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间脱水段河道长度为 2.5km。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，未进行大坝安全鉴定，厂坝间不具备网络通讯条件。水工建筑、金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机容量不一致，合法合规性文件不齐全，未进行大坝安全鉴定，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间不具备网络通讯条件，且河道间存在脱水段长度，因此本次评估将其列为按保留整改类。



(a) 三个责任人



(b) 电站名称



红山水电站外景

(c) 厂房外景



厂房里发电设备

(d) 厂内大电机层



大坝及库区

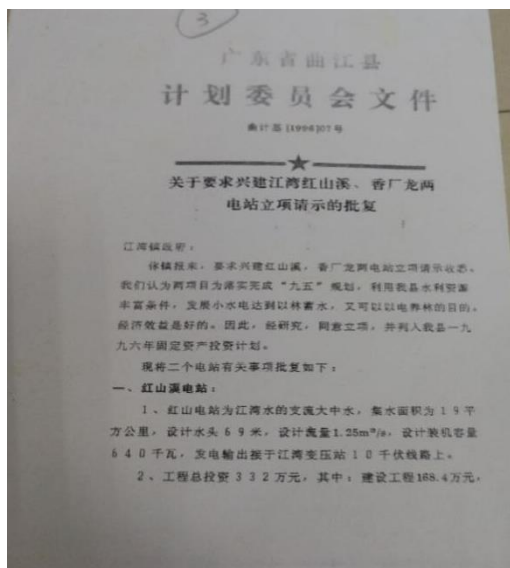
(e) 大坝及库区



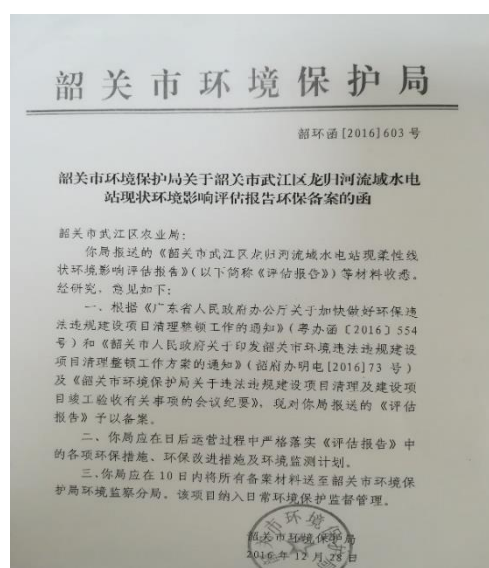
大坝下游

(f) 大坝下游

图 3-1-35a 红山水电站现场照片图



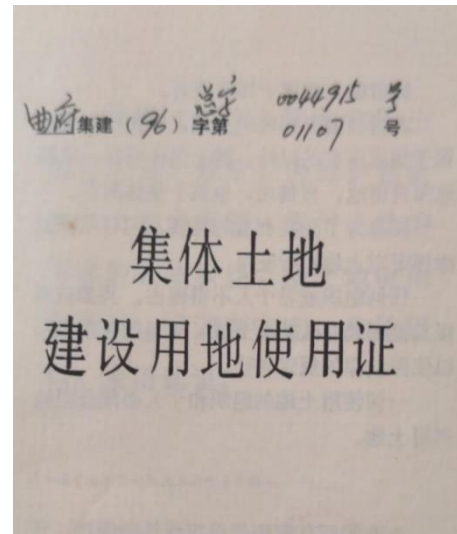
(a) 立项批复



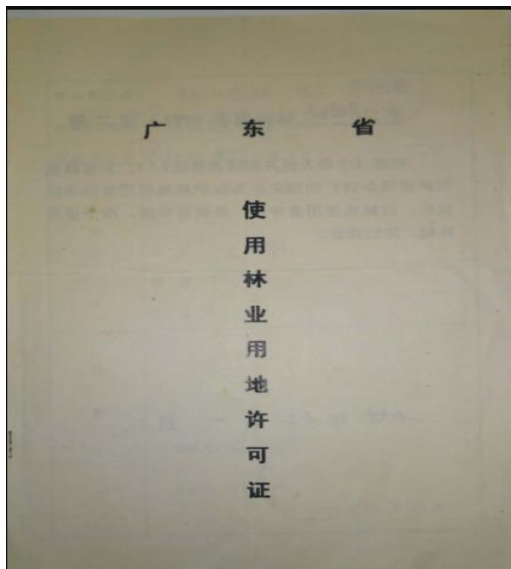
(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 土地预审



(e) 林地许可

韶关市武江区江湾镇红山水电站工程竣工验收

鉴定书
(封面格式)

武江区小水电站工程竣工验收委员会

2012年6月

(f) 竣工验收

图 3-1-35b 红山水电站审批手续

3.1.1.36. 石壁坑电站

(1) 电站基本情况

石壁坑电站位于韶关市武江区江湾镇梁屋村，厂房位于北江二级支流龙归河流域梁屋河上。电站于 1995 年 1 月开工投建，1996 年 5 月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 40m，设计流量为 0.85m³/s，电站装机容量为 300kW，2 台机组，单机容量分别为 160kW 和 140kW。电站设计年发电量 70 万 kW.h，设计年利用小时数为 2333 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 131.82 万 kW.h。大坝为浆砌石拱坝，坝高 9.58m，总库容为 2.2 万 m³，坝址以上集雨面积为 3.05km²，正常蓄水位为 257.8m，多年平均流量为 0.3m³/s，水库无跨流

域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得环评批复、取水许可、林地征（占、租）用和竣工验收文件，无立项审批文件，环保验收和土地预审为合理缺项，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 1.2mx2.0m 泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间河道无脱水段。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，未进行大坝安全鉴定，厂坝间不具备网络通讯条件。水工建筑安全隐患状况严重，金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，未进行大坝安全鉴定，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间不具备网络通讯条件，因此本次评估将其列为按保留整改类。

武江区江湾镇石壁坑水电站				
责任人名称	姓名	单位	职位	联系电话
政府责任人	涂呈明	江湾镇人民政府	党委委员、武装部长	13542286191
主管部门责任人	林少波	武江区住房和城乡建设局	副局长	13602903420
主体责任人	冯耀连	武江区江湾镇石壁坑水电站	法人	13719722963

(a) 三个责任人

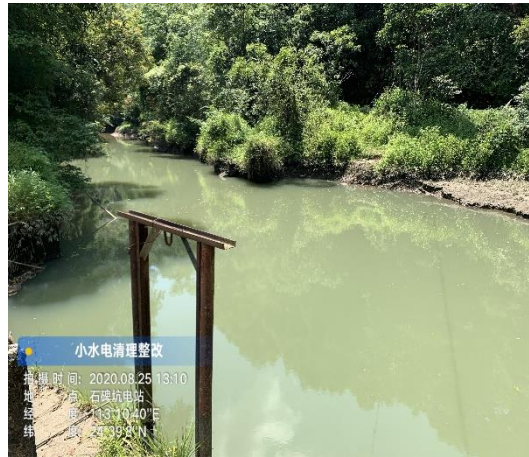


(b) 厂房外景

韶关市武江区小水电清理整改综合评估报告

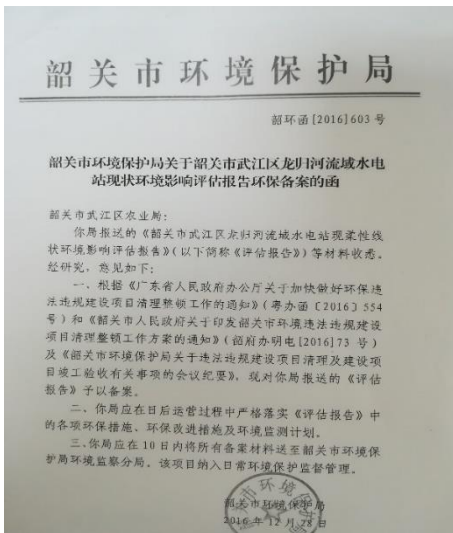


(c) 厂内发电机层

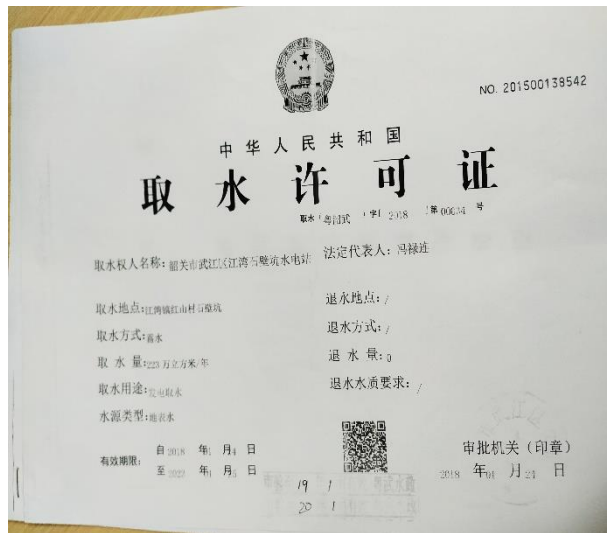


(d) 库区

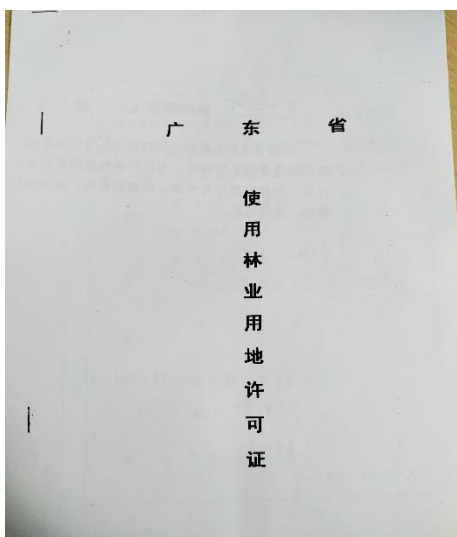
图 3-1-36a 石壁坑水电站现场照片图



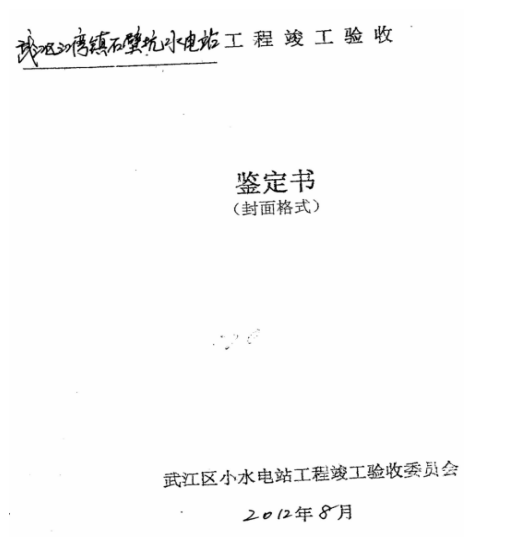
(a) 环评批复



(b) 取水许可



(c) 林地许可



(d) 竣工验收

图 3-1-36b 石壁坑水电站审批手续

3.1.1.37.小洋坪电站

(1) 电站基本情况

小洋坪电站位于韶关市武江区江湾镇梁屋村委红山，厂房位于北江二级支流龙归河流域大冲水上。电站于 2002 年 10 月开工投建，2003 年 10 月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 18m，设计流量为 0.8m³/s，电站装机容量为 250kW，1 台机组，单机容量为 250kW。电站设计年发电量 40.32 万 kW.h，设计年利用小时数为 4032 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 63 万 kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 15.24m，总库容为 2.5 万 m³，坝址以上集雨面积为 10.6km²，正常蓄水位为 350m，多年平均流量为 0.34m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、林地征（占、租）用和竣工验收文件，无环保验收和土地预审文件，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 DN100 泄流孔做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间河道无脱水段河道。电站坝下为开阔裸露基岩，现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，未进行大坝安全鉴定，厂坝间不具备网络通讯条件。金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机容量不一致，合法合规性文件不齐全，未进行大坝安全鉴定，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间不具备网络通讯条件，且河道间存在脱水段长度，因此本次评估将其列为按保留整改类。



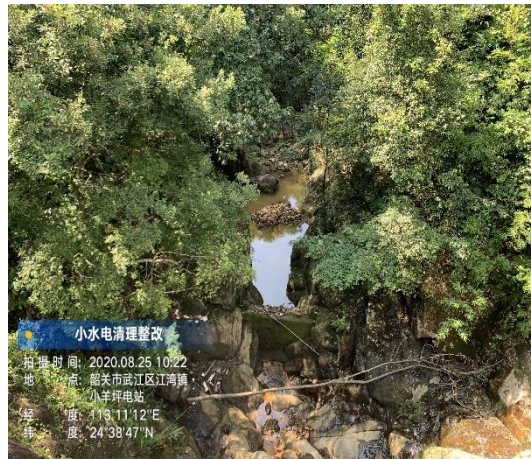
(a) 三个责任人



(b) 厂内发电机层

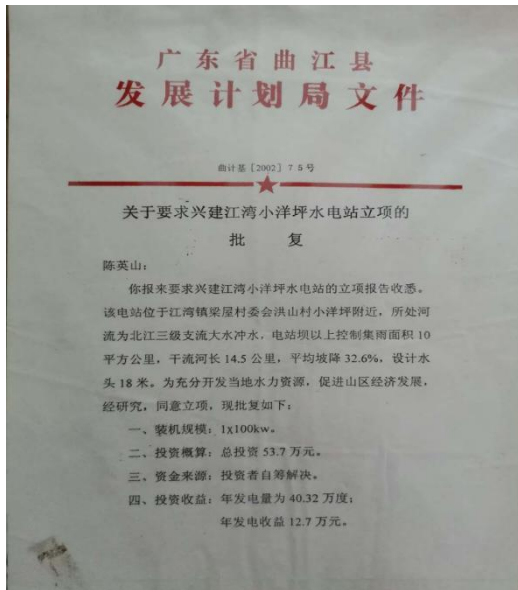


(c) 库区

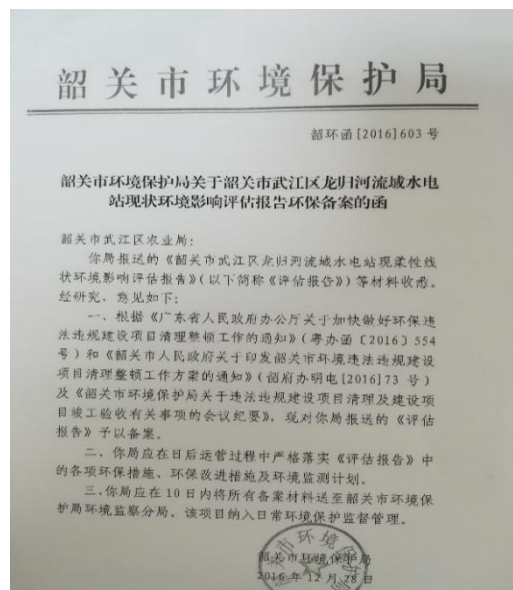


(d) 大坝下游

图 3-1-37a 小洋坪水电站现场照片图



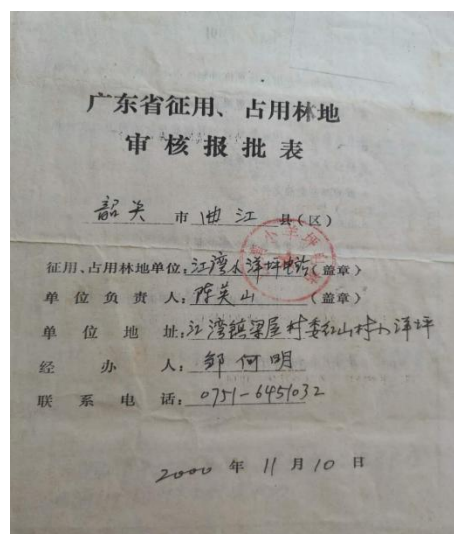
(a) 立项审批



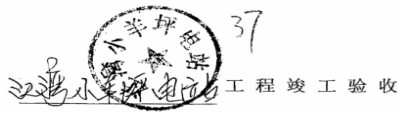
(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 林地许可



鉴定书
(封面格式)

武江区小水电站工程竣工验收委员会
2011年7月

(e) 竣工验收

图 3-1-37b 小羊坪水电站审批手续

3.1.1.38. 曾屋电站

(1) 电站基本情况

曾屋电站位于韶关市武江区江湾镇梁屋村，厂房位于北江二级支流龙归河流域梁屋河上。电站于 2008 年 1 月开工投建，2008 年 12 月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 33m，设计流量为 2.47m³/s，电站装机容量为 450kW，2 台机组，单机容量为 250kW 和 200kW。电站设计年发电量 193 万 kW.h，设计年利用小时数为 4275 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 54.89 万 kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 2.5m，坝址以上集雨面积为 40.12km²，多年平均流量为 0.83m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得环评批复、取水许可和竣工验收文件，无立项审批、环保验收和土地预审文件，涉及林地征（占、租）用但未办理林地征（占、租）用手续，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

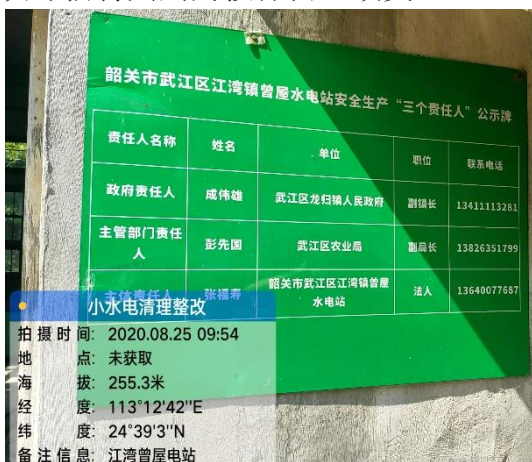
经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内现状无生态流量泄放措施，可通过压力引水管开孔泄放生态流量，无生态流量监测装置，厂坝间脱水段河道长度为 0.2km。电站坝下为开阔裸露基岩，现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估（运行状况，有无水事纠纷，有无移民、占地纠纷等）

电站正常运行，未进行大坝安全鉴定，厂坝间不具备网络通讯条件。水工建筑安全隐患状况严重，金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间不具备网络通讯条件，且河道间存在脱水段长度，因此本次评估将其列为按保留整改类。

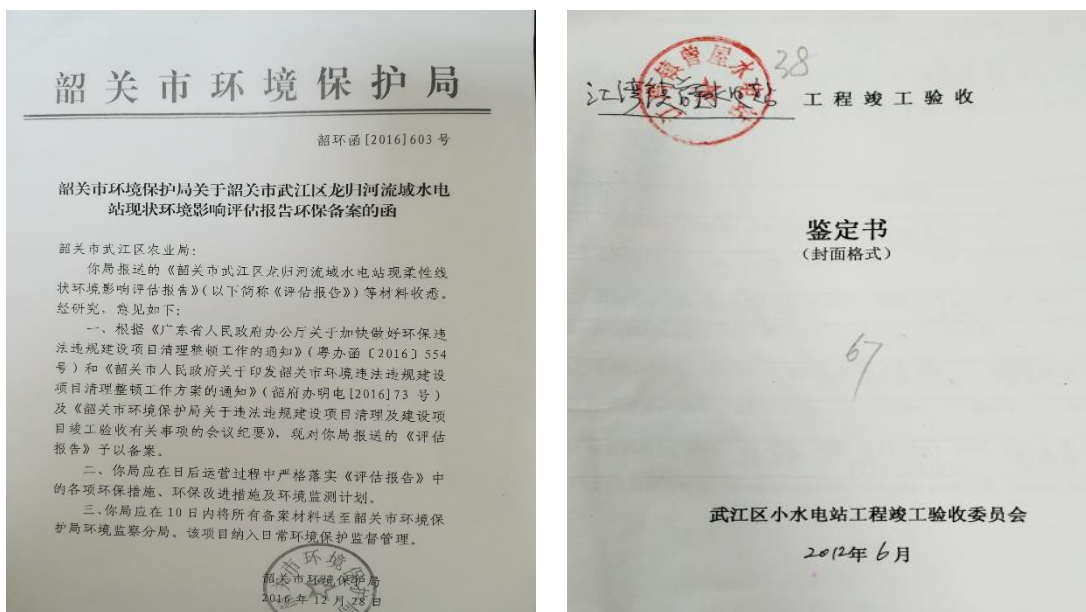


(a) 三个责任人



(b) 厂内发电机层

图 3-1-38a 曾屋水电站现场照片图



(a) 环评批复

(b) 竣工验收

图 3-1-38b 曾屋水电站审批手续

3.1.1.39. 职联电站

(1) 电站基本情况

职联电站位于韶关武江区江湾镇练屋村大东山石濂洞，厂房位于北江二级支流龙归河流域曾屋水上。电站于 2001 年 12 月开工投建，2003 年 1 月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 110m，设计流量为 0.5m³/s，电站装机容量为 325kW，2 台机组，单机容量为 200kW 和 125kW。电站设计年发电量 76 万 kW.h，设计年利用小时数为 3800 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 82 万 kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 9m，水库总库容 2 万 m³，坝址以上集雨面积为 4km²，多年平均流量为 0.08m³/s，水库无跨流域调水，具备日调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、林地征（占、租）用和竣工验收文件，无环保验收和土地预审文件，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 0.8mx0.6m 泄流闸和 DN250 泄流阀做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，

厂坝间脱水段河道长度为 0.06km。电站坝下为开阔裸露基岩，现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，未进行大坝安全鉴定，厂坝间不具备网络通讯条件。水工建筑、金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水务纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机容量不一致，合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间不具备网络通讯条件，且河道间存在脱水段长度，因此本次评估将其列为按保留整改类。

武江区江湾职联水电站安全生产“三个责任人”公示牌

责任人名称	姓名	单位	职位	联系电话
政府责任人	潘会亮	武江区江湾镇人民政府	副镇长	13580117635
主管部门责任人	林少波	武江区农业局	副局长	13602903420
主体责任人	邝金秀	武江区江湾职联水电站	法人	13719738238

(a) 三个责任人



(b) 厂房外景



(c) 厂内发电机层



(d) 库区

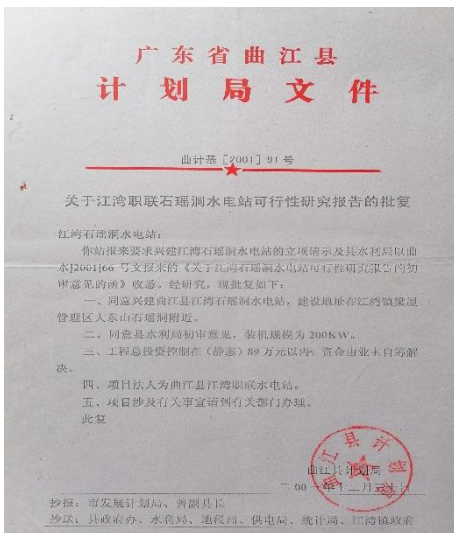


(e) 生态泄放措施

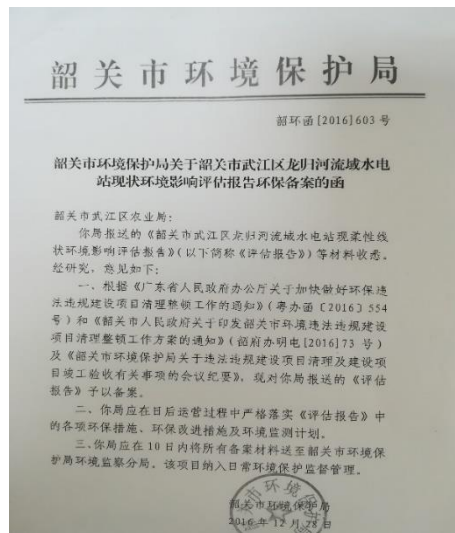


(f) 大坝下游

图 3-1-39a 取联水电站现场照片图



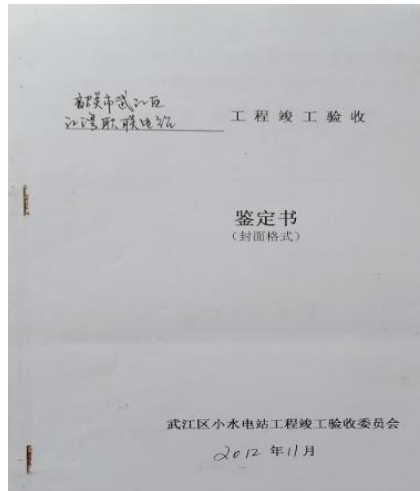
(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 竣工验收收

图 3-1-39b 取联水电站审批手续

3.1.1.40.莲峰电站

(1) 电站基本情况

莲峰电站位于韶关市武江区江湾镇梁屋村，厂房位于北江二级支流龙归河流域大冲水上。电站于1999年1月开工投建，2003年1月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头135m，设计流量为0.33m³/s，电站设计装机容量为320kW，实际装机容量为480kW，2台机组，单机容量为160kW和320kW。电站设计年发电量125万kW.h，设计年利用小时数为3906小时。近六年均有发电，2019年发电量为157.92万kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高8.2m，水库总库容2.85万m³，坝址以上集雨面积为5km²，正常蓄水位为595m，多年平均流量为0.22m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可和竣工验收文件，土地预审文件和环保验收文件合理缺项，涉及林地征（占、租）用但未办理林地征（占、租）用手续，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设0.9m×0.9m泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间脱水段河道长度为0.3km。电站坝下为开阔裸露基岩，现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，未进行大坝安全鉴定，厂坝间不具备网络通讯条件。金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机容量不一致，未进行大坝安全鉴定，合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间不具备网络通讯条件，且河道间存在脱水段长度，因此本次评估将其列为按保留整改类。

江湾莲峰水电站				
责任人名称	姓名	单位	职位	联系电话
政府责任人	谭克志	江湾镇人民政府	党委副书记兼综治信访维稳中心主任	13726579703
主管部门责任人	林少波	武江区住房和城乡建设局	副局长	13602903420
主体责任人	叶绍相	江湾莲峰水电站	法人	13727534618

(a) 三个责任人



(b) 厂房外景



(c) 厂内发电机层

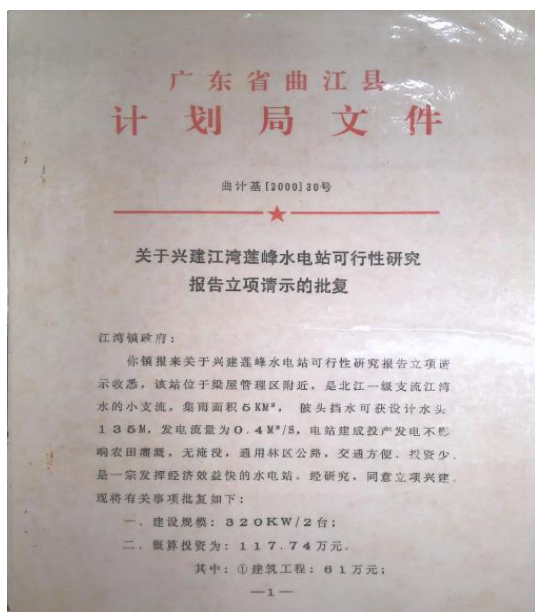


(d) 库区

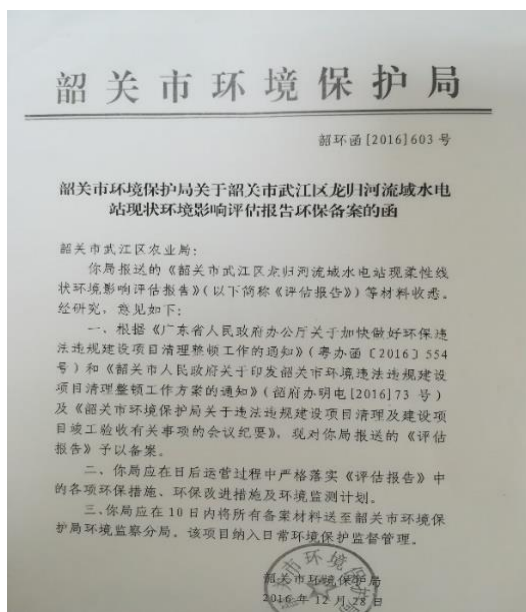


(e) 大坝下游

图 3-1-40a 莲峰水电站现场照片图



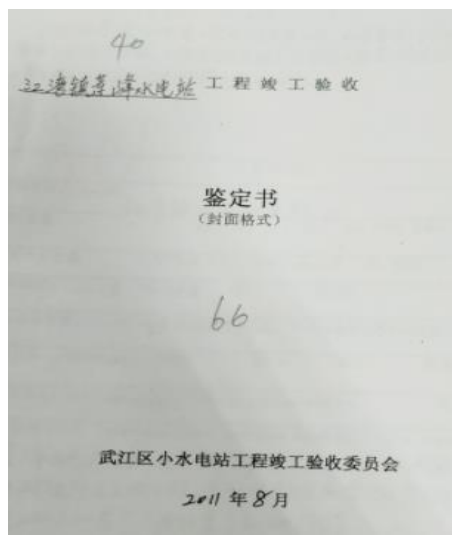
(a) 立项批复



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 竣工验收

图 3-1-40b 莲峰水电站审批手续

3.1.1.41.三友电站

(1) 电站基本情况

三友电站位于江湾镇武江区江湾镇梁屋村，厂房位于北江二级支流龙归河流域梁屋河上。电站于2003年12月开工投建，2004年12月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头33m，设计流量为0.75m³/s，电站设计装机容量为125kW，实际装机容量为200kW，1台机组，单机容量为200kW。电站设计年发电量52万kW.h，设计年利用小时数为4160小时。近六年均有发电，2019年发电量为67万kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高7.2m，水库总库容0.91万

m³，坝址以上集雨面积为 5km²，正常蓄水位为 500m，多年平均流量为 0.8m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，无环保验收文件，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 1mx1.2m 泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间河道无脱水段。电站坝下为开阔裸露基岩，现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，未进行大坝安全鉴定，厂坝间具备 3G 及以下网络通讯条件。水工建筑安全隐患状况严重、金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机容量不一致，合法合规性文件不齐全，未进行大坝安全鉴定，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间不具备网络通讯条件，因此本次评估将其列为按保留整改类。

韶关市武江区江湾山友电站				
责任人名称	姓名	单位	职位	联系电话
政府责任人	谭克志	江湾镇人民政府	党委书记兼综治信访维稳中心主任	13726579703
主管部门责任人	林少波	武江区住房和城乡建设局	副局长	13602903420
主体责任人	梁晓佳	韶关市武江区江湾山友电站	法人	13922591955

(a) 三个责任人

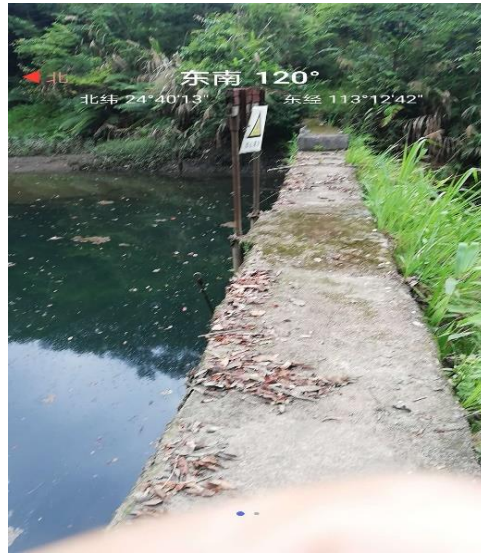


(b) 厂内发电机层

韶关市武江区小水电清理整改综合评估报告

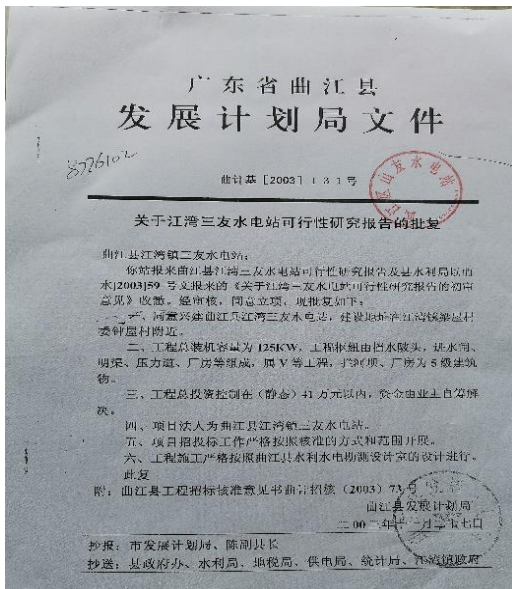


(c) 库区

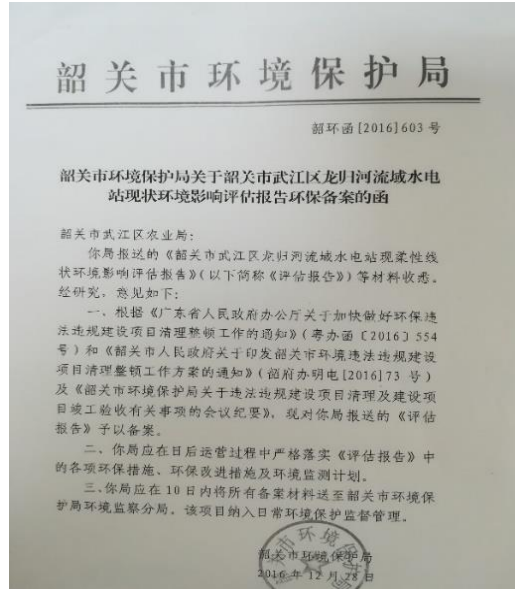


(d) 大坝

图 3-1-41a 三友水电站现场照片图



(a) 立项审批



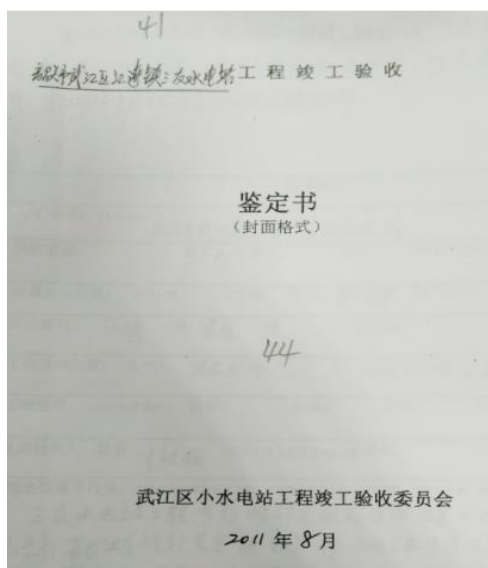
(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 土地预审



(e) 竣工验收

图 3-1-41b 三友水电站审批手续

3.1.1.42. 东山电站

(1) 电站基本情况

东山电站位于韶关市江湾镇梁屋村大东山，厂房位于北江二级支流龙归河流域梁屋河上。电站于 2003 年 1 月开工投建，2003 年 12 月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 25m，设计流量为 1.3m³/s，电站设计装机容量为 125kW，实际装机容量为 320kW，1 台机组，单机容量为 320kW。电站设计年发电量 53 万 kW.h，设计年利用小时数为 4240 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 69 万 kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 8.3m，水库总库容 1.22 万 m³，坝址以上集雨面积为 10.3km²，正常蓄水位为 398.81m，多年平均流量为 0.29m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、林地征（占、租）用和竣工验收文件，无环保验收和土地预审文件，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 DN300 泄流孔做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间脱水段河道长度为 0.5km。电站坝下为开阔裸露基岩，现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需

增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，未进行大坝安全鉴定，厂坝间不具备网络通讯条件。水工建筑、金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机容量不一致，合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间不具备网络通讯条件，且河道间存在脱水段长度，因此本次评估将其列为按保留整改类。



(a) 三个责任人



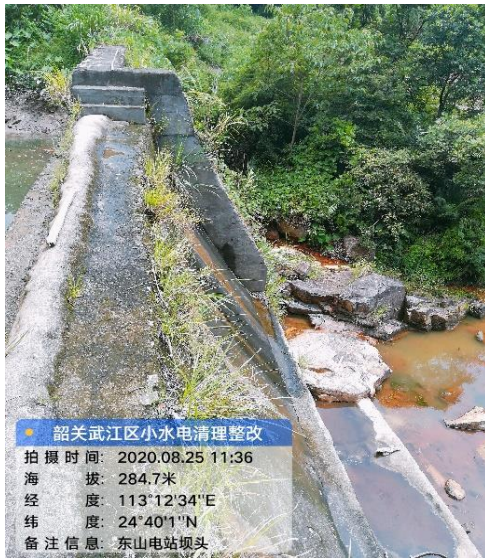
(b) 厂房外景



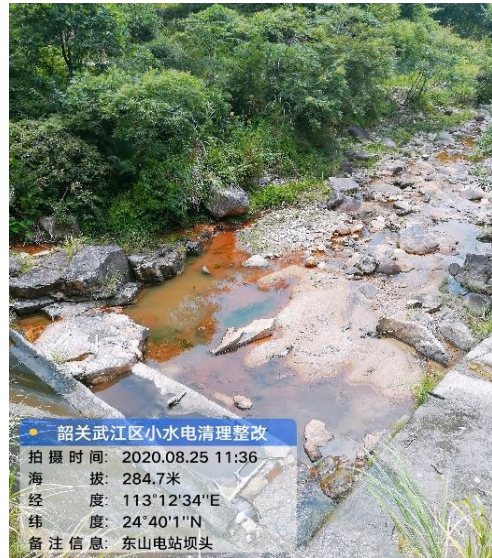
(c) 厂内发电机层



(d) 库区

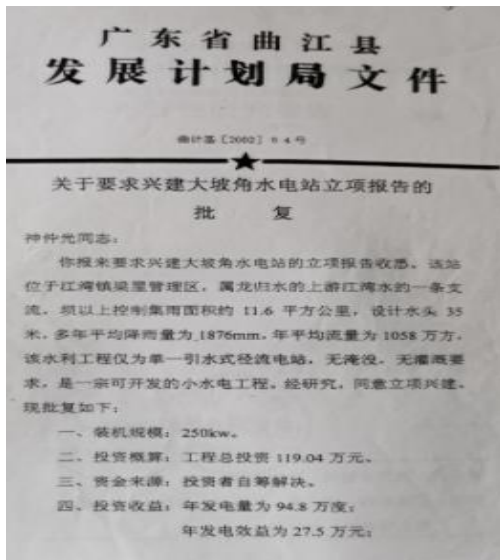


(e) 大坝

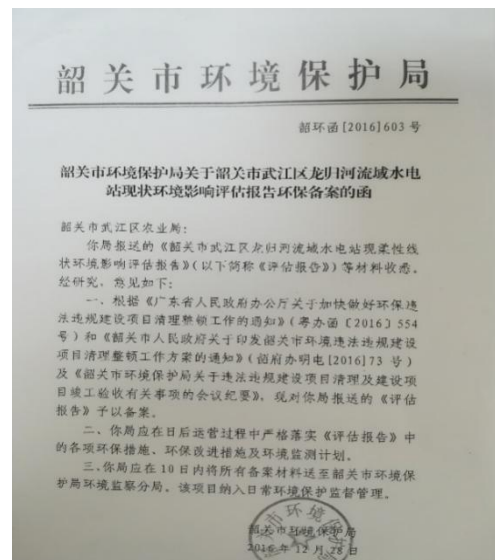


(f) 大坝下游

图 3-1-42a 东山水电站现场照片图



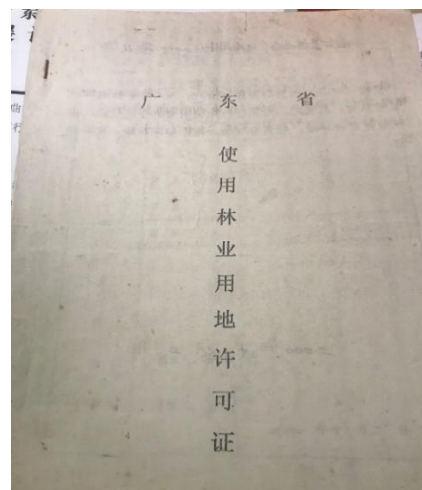
(a) 立项审批



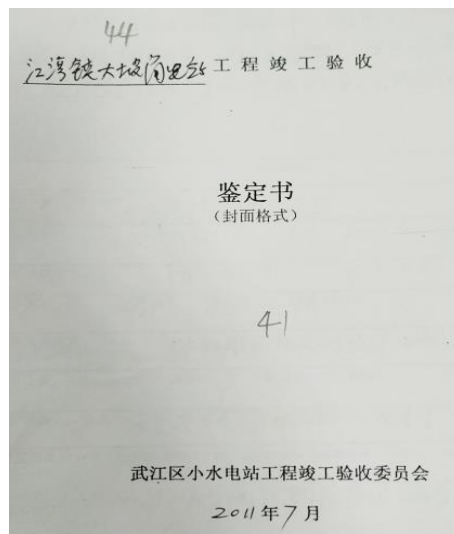
(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 林地许可



(e) 竣工验收

图 3-1-42b 东山水电站审批手续

3.1.1.43. 船洞高寨尾电站

(1) 电站基本情况

船洞高寨尾电站位于韶关市武江区江湾镇湖洋管理区江屋村，厂房位于北江二级支流龙归河流域江湾水上。电站于 2002 年 6 月开工投建，2003 年 11 月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 115m，设计流量为 0.3m³/s，电站设计装机容量为 125kW，实际装机容量为 500kW，2 台机组，单机容量分别为 250kW。电站设计年发电量 50.7 万 kW.h，设计年利用小时数为 4054 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 96.14 万 kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 10.73m，水库总库容 1 万 m³，坝址以上集雨面积为 2.6km²，正常蓄水位为 600m，多年平均流量为 0.3m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，无环保验收文件，涉及林地征（占、租）用但未林地征（占、租）用手续，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 1m×1.3m 泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间脱水段河道长度为 1km。电站坝下为开阔裸露基岩，现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无

需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，大坝安全鉴定为二类坝，厂坝间不具备网络通讯条件。金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机容量不一致，合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间不具备网络通讯条件，且河道间存在脱水段长度，因此本次评估将其列为按保留整改类。



(a) 厂房外景



(b) 厂内发电机层



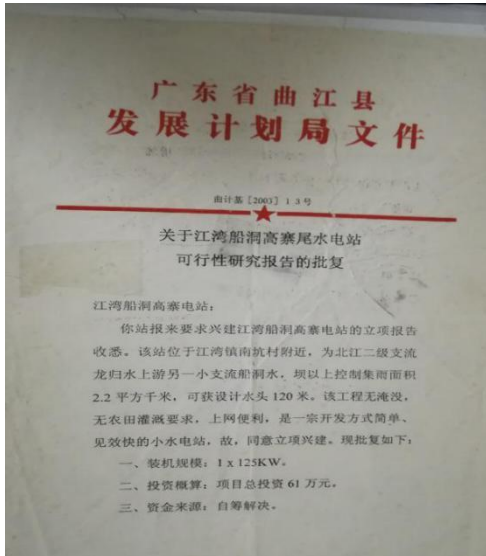
(c) 库区



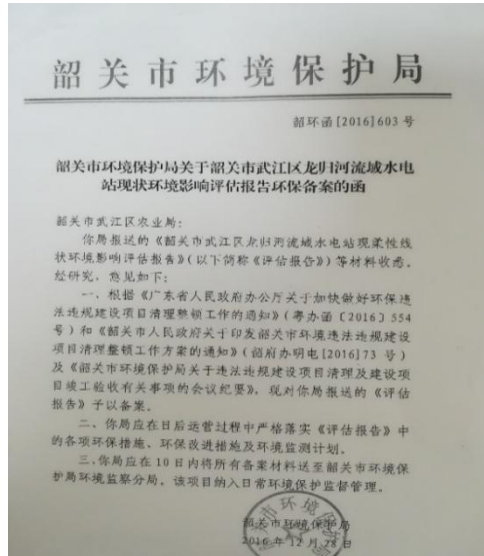
(d) 大坝下游

图 3-1-43a 船洞高寨尾水电站现场照片图

韶关市武江区小水电清理整改综合评估报告



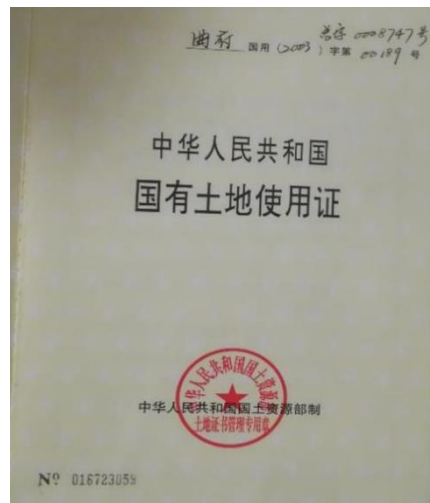
(a) 立项审批



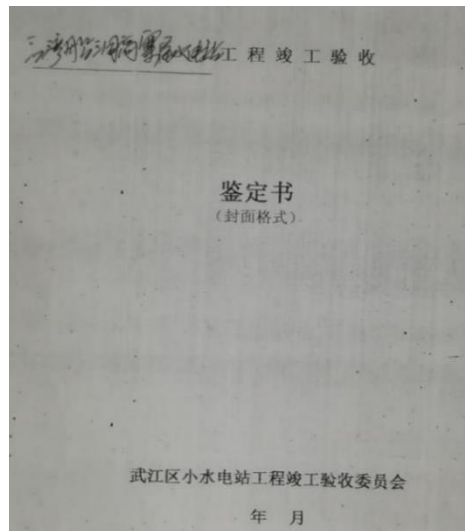
(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 土地预审



(e) 竣工验收

图 3-1-43b 船洞高寨尾水电站审批手续

3.1.1.44.大陂角电站

(1) 电站基本情况

大陂角电站位于韶关市武江区江湾梁屋村，厂房位于北江二级支流龙归河流域江湾河上。电站于2002年1月开工投建，2002年12月投产，现有从业人员6人。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头35m，设计流量为1.89m³/s，电站设计装机容量为250kW，实际装机容量为520kW，2台机组，单机容量分别为250kW。电站设计年发电量94.8万kW.h，设计年利用小时数为3795小时。近六年均有发电，2019年发电量为167.24万kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高9.11m，水库总库容3万m³，坝址以上集雨面积为11.6km²，正常蓄水位为100m，多年平均流量为0.24m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，无环保验收文件，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库有生态泄放要求，内设1m×1.5m泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间河道长度为1km，脱水段河道长度为1km。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间不具备网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳有明显锈蚀，安全隐患状况均较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机容量与实际装机容量不一致，合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间不具备网络通讯条件，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。

韶关市武江区小水电清理整改综合评估报告



(a) 三个责任人

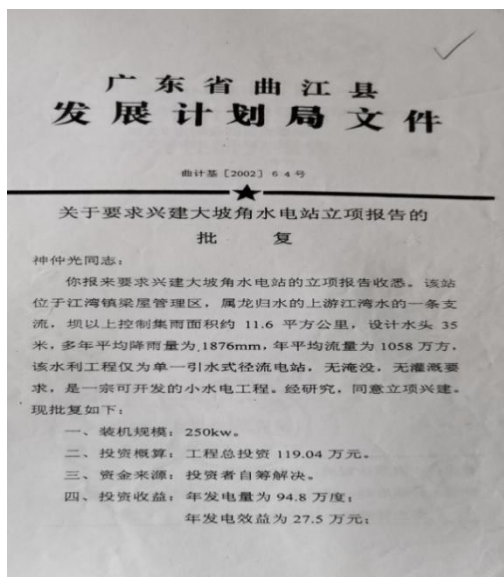


(b) 厂房外景

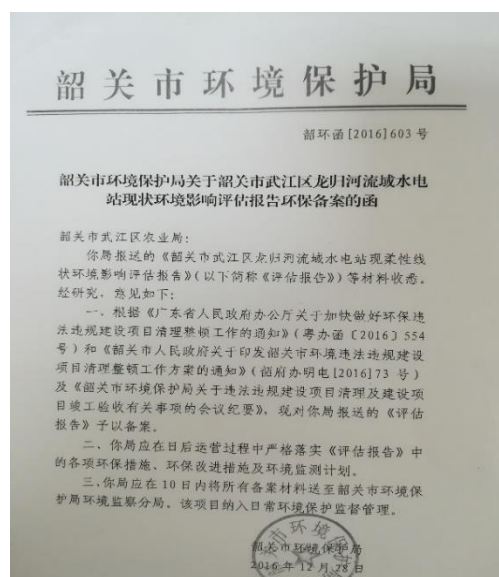


(c) 厂内发电机层

图 3-1-44a 大坡角水电站现场照片图



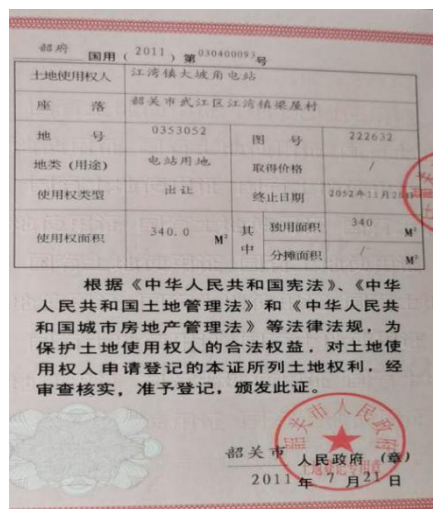
(a) 立项审批



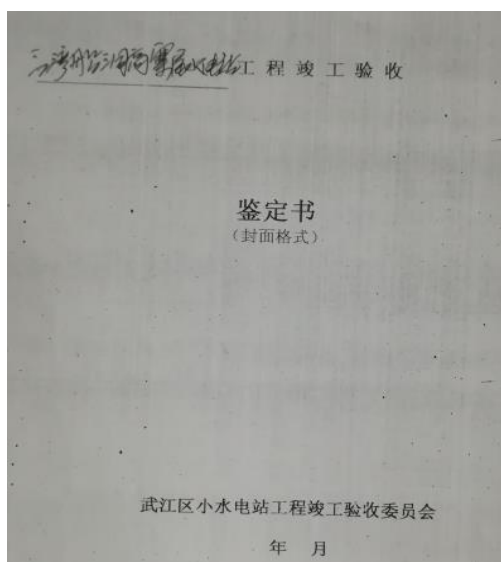
(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 土地预审



(e) 竣工验收

图 3-1-44b 大陂角水电站审批手续

3.1.1.45. 鸿源电站

(1) 电站基本情况

鸿源电站位于韶关市武江区江湾镇梁屋村，厂房位于北江二级支流龙归河流域江湾河上。电站于 1990 年 4 月开工投建，1992 年 8 投产，现有从业人员 11 人。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 83m，设计流量为 3.1m³/s，电站设计装机容量为 1500kW，实际装机容量为 2000kW，3 台机组，单机容量分别为 500kW、500kW 和 1000kW。电站设计年发电量 557.16 万 kW.h，设计年利用小时数为 4448 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 752 万 kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 2m，坝址以上集雨面积为 42.56km²，正常蓄水位为 250.08m，

多年平均流量为 0.88m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，环保验收文件属合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 0.1km，水库内设泄流孔做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间具备光纤等有线网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳均有轻微锈蚀，控制柜线路未裸露，厂房有少量杂物，安全隐患一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机容量不一致，合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。

**江湾镇鸿源电站安全生产
“三个责任人”公示牌**

责任人名称	姓名	单位	职务	联系电话
政府责任人	谭克志	江湾镇政府	党委副书记	13726579703
主管部门责任人	林少波	韶关市武江区住房和城乡建设局	副局长	13602903420
主体责任责任人	廖允泽	鸿源电站	法人	13326521899

(a) 三个责任人



(b) 厂房外景



(c) 厂内发电机层

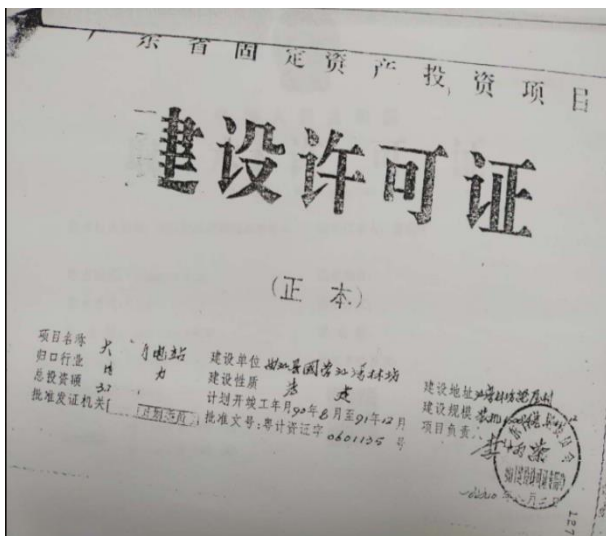


(d) 大坝及库区

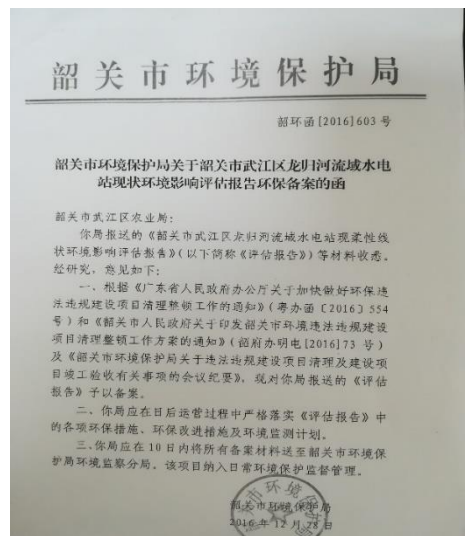


(e) 大坝下游

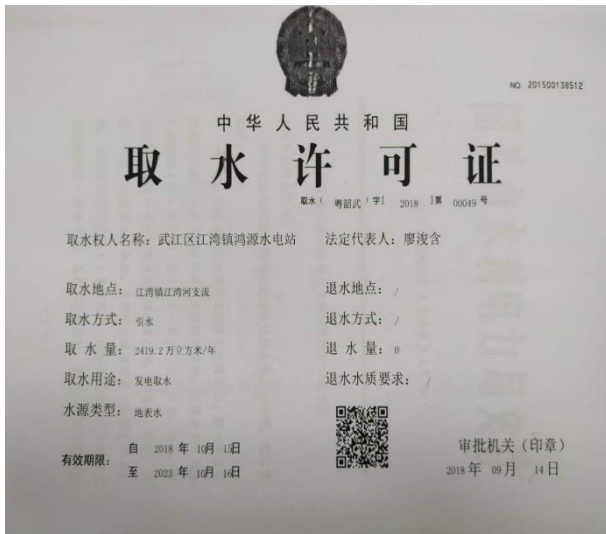
图 3-1-45a 鸿源水电站现场照片图



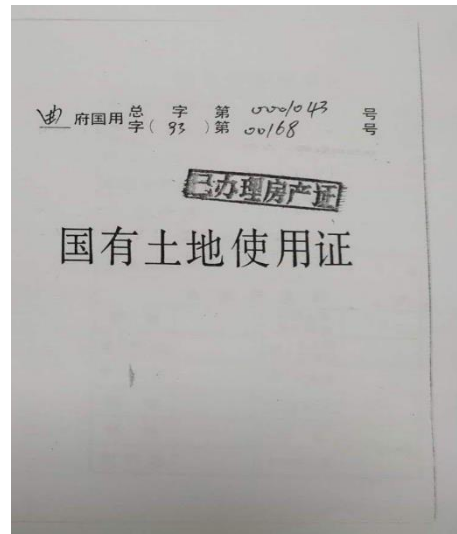
(a) 立项审批



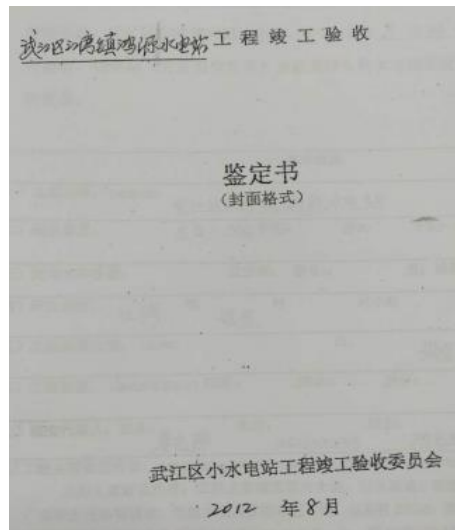
(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 土地预审



(e) 竣工验收

图 3-1-45b 鸿源水电站审批手续

3.1.1.46.麻坑一级电站

(1) 电站基本情况

麻坑一级电站位于韶关市武江区江湾镇梁屋村，厂房位于北江二级支流龙归河流域江湾河上。电站于 2001 年 4 月开工投建，2002 年 5 投产，现有从业人员 4 人。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 31m，设计流量为 0.56m³/s，电站设计装机容量为 125kW，实际装机容量为 160kW，1 台机组，单机容量分别为 160kW。电站设计年发电量 46.28 万 kW.h，设计年利用小时数为 3702 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 47.8 万 kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 13m，水库总库容 0.13 万 m³，坝址以上集雨面积为 6.1km²，正常蓄水位为

198.25m，多年平均流量为 $1.3\text{m}^3/\text{s}$ ，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，无环保验收文件，涉及林地征（占、租）用，但无林地征（占、租）用手续，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 1km ，有生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间不具备网络通讯条件。未进行大坝安全鉴定，水工建筑安全隐患状况严重。厂房老旧，金属结构以及机电设备外壳均有明显锈蚀，金属结构以及机电设备安全隐患状况较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机容量不一致，合法合规性文件不齐全，未进行大坝安全鉴定，水工建筑安全隐患状况严重。有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间不具备网络通讯条件，场内金属结构及机电设备安全隐患较大，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 厂房外景

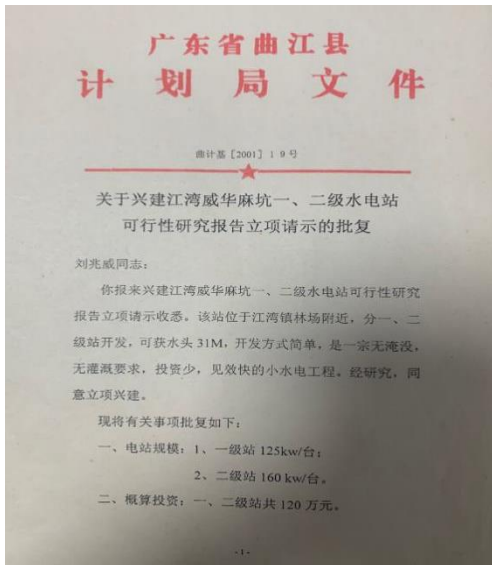


(b) 厂内发电机层

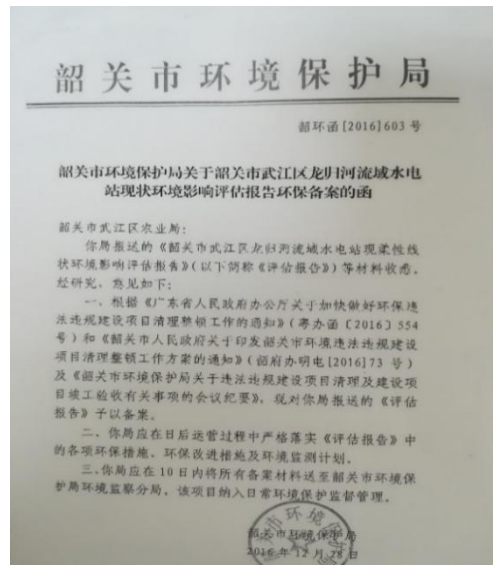


(c) 大坝及库区

图 3-1-46a 麻坑一级水电站现场照片图



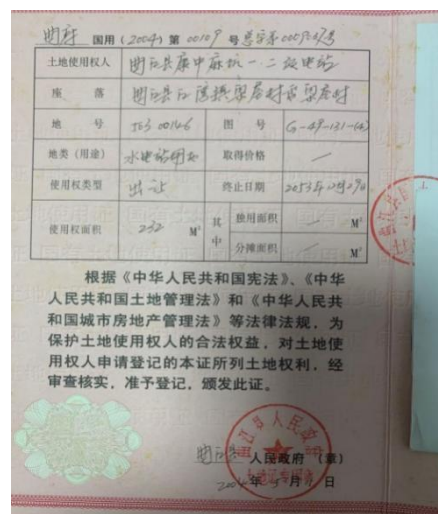
(a) 立项审批



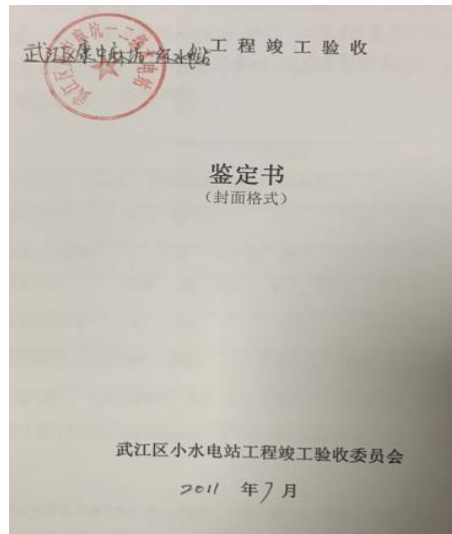
(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 土地预审



(e) 竣工验收

图 3-1-46b 麻坑一级水电站审批手续

3.1.1.47.麻坑二级电站

(1) 电站基本情况

麻坑二级电站位于韶关市武江区江湾镇梁屋村，厂房位于北江二级支流龙归河流域江湾河上。电站于 2001 年 4 月开工投建，2002 年 5 投产，现有从业人员 2 人。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 31m，设计流量为 $0.88\text{m}^3/\text{s}$ ，电站装机容量为 160kW，1 台机组，单机容量分别为 160kW。电站设计年发电量 46.28 万 kW.h，设计年利用小时数为 2892.5 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 47.8 万 kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 1.5m，水库总库容 0.13万 m^3 ，坝址以上集雨面积为 6.1km^2 ，正常蓄水位为 198.25m，多年平均流量为 $1.3\text{m}^3/\text{s}$ ，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，无环保验收文件，涉及林地征（占、租）用，但无林地征（占、租）用文件，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 300mm 泄流阀做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，厂坝间河道长度为 1km，无脱水段长度。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间不具备网络通讯条件。未进行大坝安全鉴定，水工建筑物安全隐患状况严重。金属结构及机电设备外壳锈蚀明显，控制柜线路裸露，安全隐患状况较大。无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机容量不一致，合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间不具备网络通讯条件，水工建筑物安全隐患状况严重，金属结构及机电设备安全隐患状况较大，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



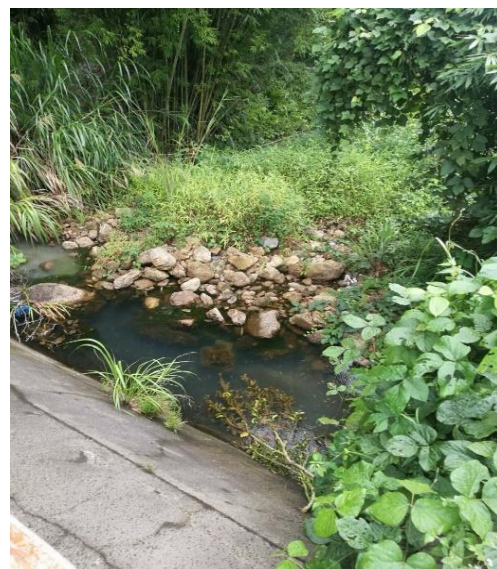
(a) 厂房外景



(b) 厂内发电机层



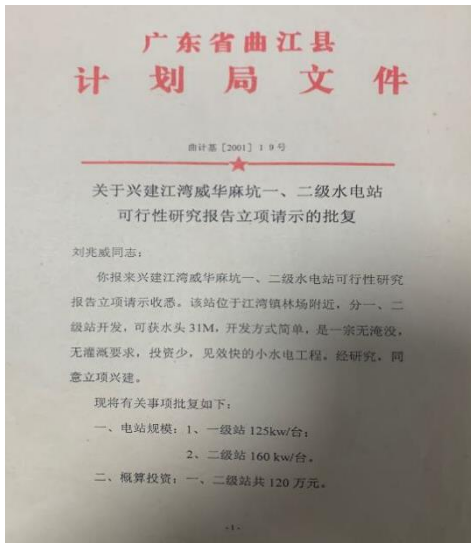
(c) 大坝及库区



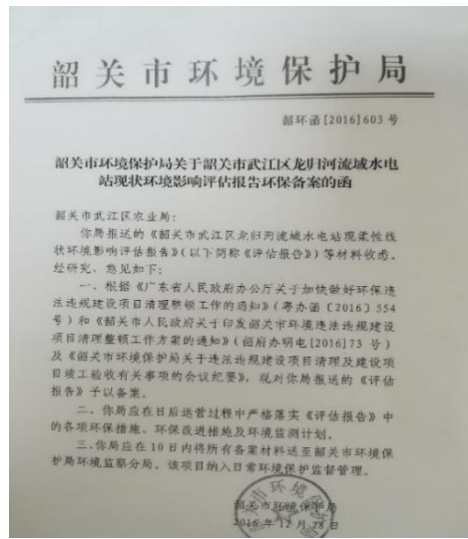
(d) 大坝下游

图 3-1-47a 麻坑二级水电站现场照片图

韶关市武江区小水电清理整改综合评估报告



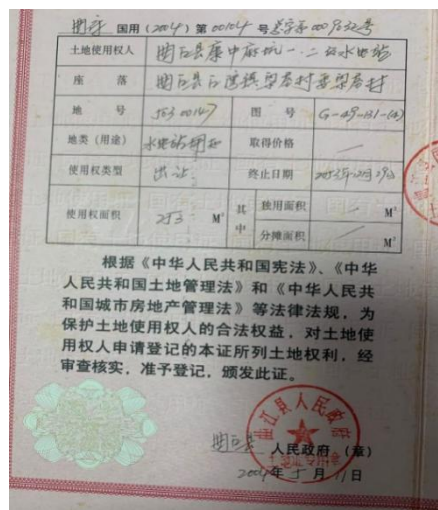
(a) 立项审批



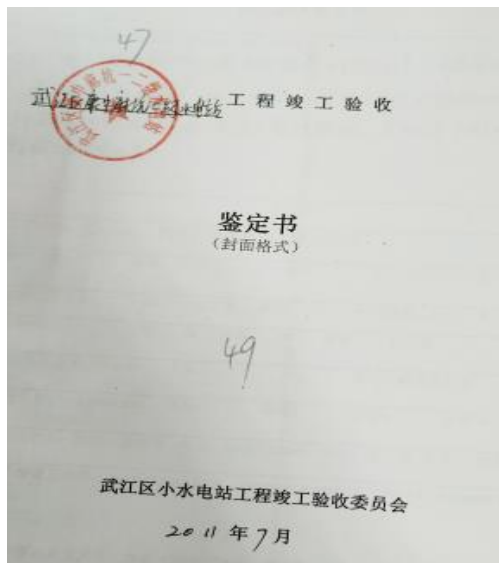
(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 土地预审



(e) 竣工验收

图 3-1-47b 麻坑二级水电站审批手续

3.1.1.48.江湾老电站

(1) 电站基本情况

江湾老电站位于韶关市武江区江湾镇湖洋管理区，厂房位于北江二级支流龙归河流域江湾河上。电站于 1971 年 3 月开工投建，1972 年 6 投产，现有从业人员 6 人。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 6m，设计流量为 8m³/s，电站装机容量为 450kW，2 台机组，单机容量分别为 250kW 和 200kW。电站设计年发电量 111 万 kW.h，设计年利用小时数为 2467 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 163 万 kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 3.2m，水库总库容 0.4 万 m³，坝址以上集雨面积为 185km²，正常蓄水位为 157m，多年平均流量为 4.99m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得环评批复、取水许可和竣工验收文件，无立项审批文件，环保验收和土地预审文件属合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 0.4km，有生态泄放要求，并设 1.3m×0.2m 的泄流闸做生态流量监测装置，无生态流量监测措施，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间具备 4G 及以上网络通讯条件。大坝可见明显裂缝，未进行安全鉴定，水工建筑安全隐患状况较大，金属结构以及机电设备外壳均有轻微锈蚀，控制柜线路裸露，厂房有少量杂物，安全隐患状况较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量；大坝可见明显裂缝，未进行安全鉴定，水工建筑安全隐患状况较大，控制柜线路裸露，安全隐患状况较大，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。

**江湾镇江湾老电站安全生产
“三个责任人”公示牌**

责任人名称	姓名	单位	职务	联系电话
政府责任人	邹锋	江湾镇政府	副镇长	15917050517
主管部门 责任人	林少波	韶关市武江区住房和城乡 建设局	副局长	13602903420
主体责任 人	陈贵成	江湾老电站	站长	13580147126

(a) 三个责任人

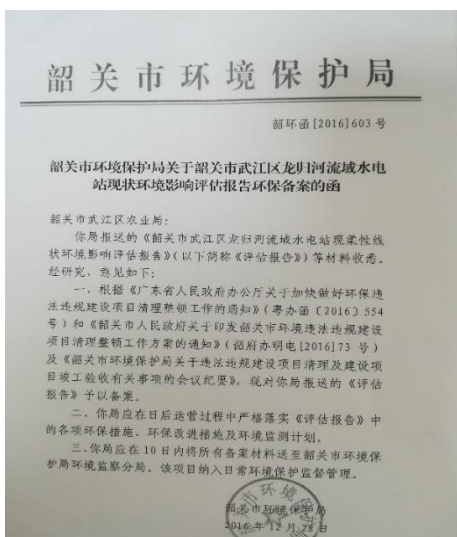


(b) 厂内发电机层



(c) 大坝及库区

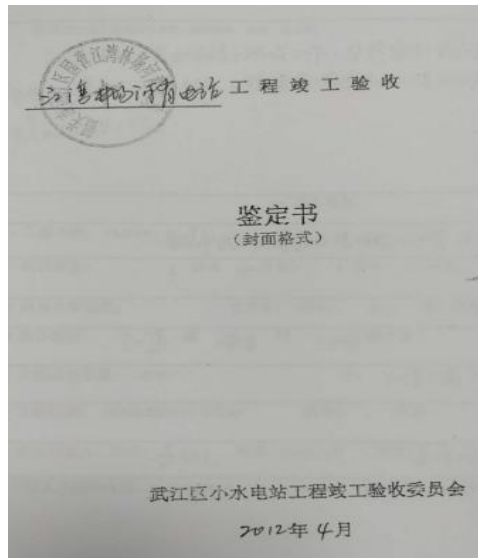
图 3-1-48a 江湾老水电站现场照片图



(a) 环评批复



(b) 取水许可



(c) 竣工验收

图 3-1-48b 江湾老水电站审批手续

3.1.1.49. 林场河背电站

(1) 电站基本情况

林场河背电站位于韶关市武江区江湾镇梁屋村委河背村，厂房位于北江二级支流龙归河流域江湾河上。电站于 1981 年 1 月开工投建，1982 年 1 月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 5.5m，设计流量为 5.5m³/s，电站设计装机容量为 320kW，实际装机容量 500kW，2 台机组，单机容量分别为 250kW。电站设计年发电量 130 万 kW·h，设计年利用小时数为 4062 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 170 万 kW·h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 2.5m，坝址以上集雨面积为 190km²，正常蓄水位为 187.5m，多年平均流量为 3.92m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，无立项审文件，环保验收文件属合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 1.2km，有生态泄放要求，水库内设 300mm 泄流孔做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼

道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间具备有光纤等有线网络。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳均有轻微锈蚀，控制柜线路未裸露，安全隐患状况一般，无水务纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机容量不一致，合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。

**江湾镇河背电站安全生产
“三个责任人”公示牌**

责任人名称	姓名	单位	职务	联系电话
政府责任人	涂明星	江湾镇政府	党委委员	13542286191
主管部门 责任人	林少波	韶关市武江区住房和 城乡建设局	副局长	13602903420
主体责任 人	钟安辉	河背电站	法人	13727569777

(a) 三个责任人



(b) 厂房外景



(c) 厂内发电机层

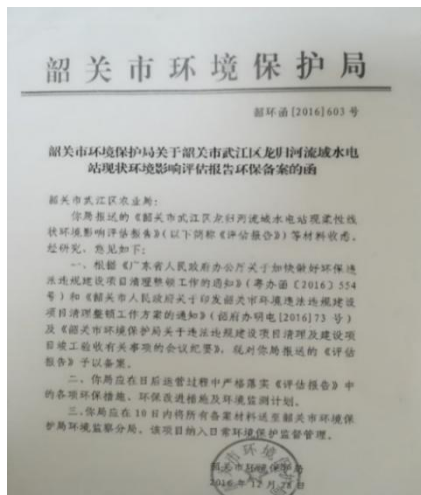


(d) 大坝及库区



(e) 大坝下游

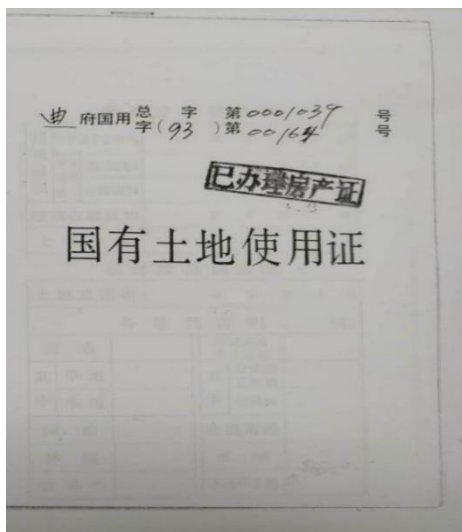
图 3-1-49a 林场河背水电站现场照片图



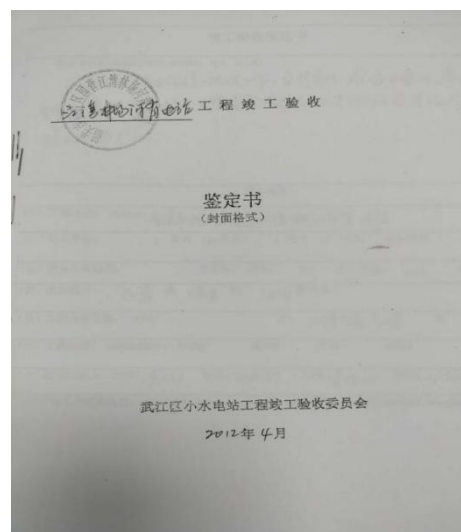
(a) 环评批复



(b) 取水许可



(c) 土地预审



(d) 竣工验收

图 3-1-49b 林场河背水电站审批手续

3.1.1.50.湾仔电站

(1) 电站基本情况

湾仔电站位于韶关市武江区江湾镇江湾林场附近，厂房位于北江二级支流龙归河流域江湾河上。电站于1981年2月开工投建，1982年2月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头4.37m，设计流量为7.8m³/s，电站装机容量为250kW，2台机组，单机容量分别为125kW。电站设计年发电量98万kW·h，设计年利用小时数为3920小时。近六年均有发电，2019年发电量为112.38万kW·h。大坝为浆砌石重力坝，坝高2.5m，坝址以上集雨面积为196km²，水库总库容1万m³，正常蓄水位为166.5m，多年平均流量为4.04m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得环评批复、取水许可和竣工验收文件，无立项审批文件，环保验收和土地预审文件属合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库有生态泄放要求，但无生态流量监测装置。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估（运行状况，有无水事纠纷，有无移民、占地纠纷等）

电站正常运行，大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳均有轻微锈蚀，控制柜线路未裸露，安全隐患状况一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。

韶关市武江区小水电清理整改综合评估报告

武江区江湾湾仔电站安全生产“三个责任人”公示牌

责任人名称	姓名	单位	职位	联系电话
政府责任人	成伟雄	武江区龙归镇人民政府	副镇长	13411113281
主管部门责任人	彭先国	武江区农业局	副局长	13826351799
主体责任责任人	朱凤娥	武江区江湾湾仔电站	法人	13902344760

(a) 三个责任人



(b) 厂内发电机电层

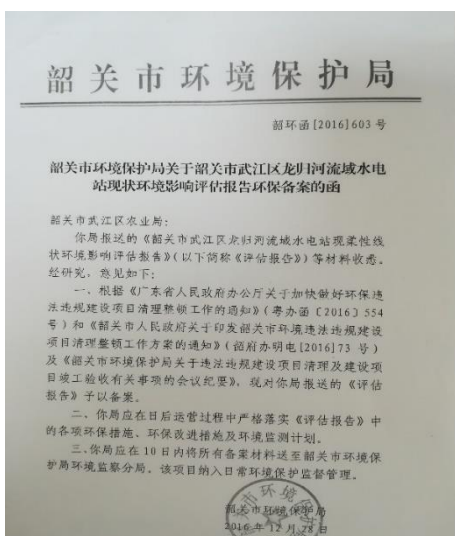


(c) 大坝及库区



(d) 生态泄放设施

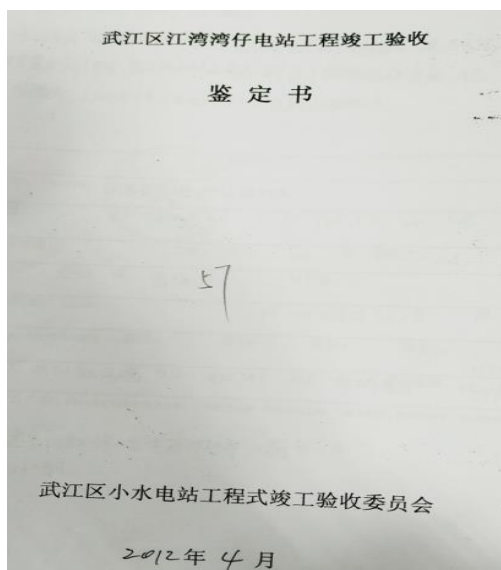
图 3-1-50a 湾仔水电站现场照片图



(a) 环评批复



(b) 取水许可



(c) 竣工验收

图 3-1-50b 湾仔水电站审批手续

3.1.1.51. 汤下电站

(1) 电站基本情况

汤下电站位于韶关市武江区江湾镇梁屋村，厂房位于北江二级支流龙归河流域江湾河上。电站于 1983 年 8 月开工投建，1985 年 12 投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 7m，设计流量为 10m³/s，电站装机容量为 640kW，3 台机组，单机容量分别为 320kW、160kW 和 160kW。电站设计年发电量 254.42 万 kW·h，设计年利用小时数为 3975 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 243 万 kW·h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 3m，坝址以上集雨面积为 275km²，水库总库容 0.7 万 m³，正常蓄水位为 108.8m，多年平均流量为 7.8m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可和竣工验收文件，环保验收和土地预审文件属合理缺项文件，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 0.3km，无脱水段河道，水库有生态泄放要求，水库内设 1.3m×0.2m 的泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库

现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间具备 4G 及以上网络通讯条件。大坝可见轻微裂缝，未进行安全鉴定，水工建筑安全隐患状况严重，金属结构以及机电设备外壳有明显锈蚀，厂房有堆积杂物，安全隐患状况较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，水工建筑安全隐患状况严重，金属结构以及机电设备，安全隐患状况较大，因此本次评估将其列为整改类。

**江湾镇汤下电站安全生产
“三个责任人”公示牌**

责任人名称	姓名	单位	职务	联系电话
政府责任人	涂明星	江湾镇政府	党委委员 武装部长	13542286191
主管部门 责任人	林少波	韶关市武江区住 房和城乡建设局	副局长	13602903420
主体责任人	许明贺	汤下电站	站长	1340317838

(a) 三个责任人



(b) 厂房外景



(c) 厂内发电机层

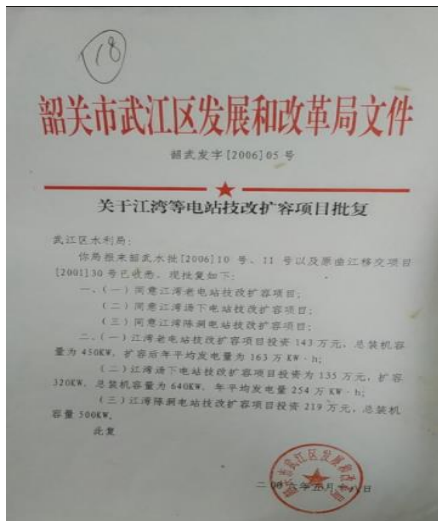


(d) 大坝及库区

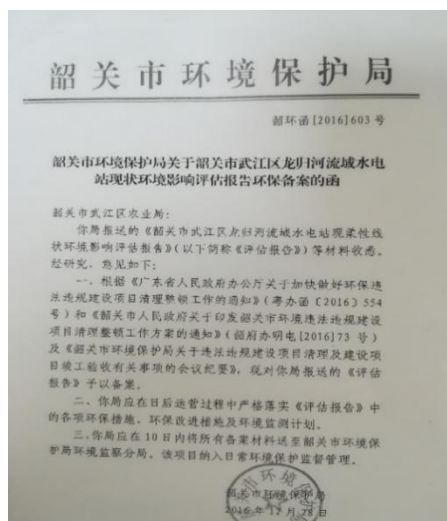


(e) 大坝下游

图 3-1-51a 汤下水电站现场照片图



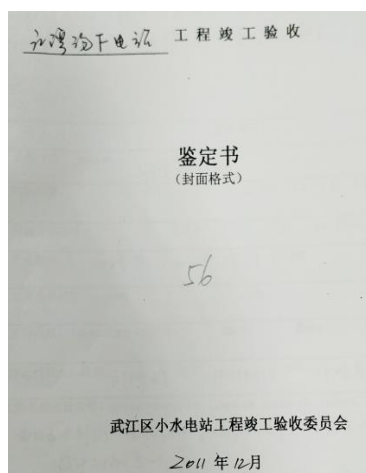
(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 竣工验收

图 3-1-51b 汤下水电站审批手续

3.1.1.52.寺前电站

(1) 电站基本情况

寺前电站位于韶关市江湾镇围坪寺前村，厂房位于北江二级支流龙归河流域寺前渡口上。电站于1994年12月开工投建，1995年11月投产，现有从业人员5人。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头1.8m，设计流量为 $5.18\text{m}^3/\text{s}$ ，电站装机容量为320kW，2台机组，单机容量分别为160kW。电站设计年发电量94.8万kW·h，设计年利用小时数为3195小时。近六年均有发电，2019年发电量为167.24kW·h。大坝为浆砌石重力坝，坝高3.5m，坝址以上集雨面积为 199km^2 ，水库总库容2.5万 m^3 ，正常蓄水位为129.2m，多年平均流量为 $6.9\text{m}^3/\text{s}$ ，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可和竣工验收文件，无环保验收和土地预审文件，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为0.6km，无脱水段河道，水库有生态泄放要求，水库内设 $0.6\text{m}\times 0.6\text{m}$ 的泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间具备4G及以上网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳有明显锈蚀，控制柜线路裸露，安全隐患状况较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，金属结构以及机电设备安全隐患状况较大，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 三个责任人



(b) 厂房外景

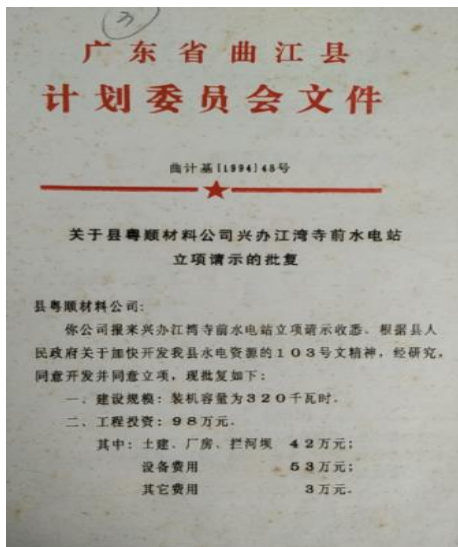


(c) 厂内发电机层

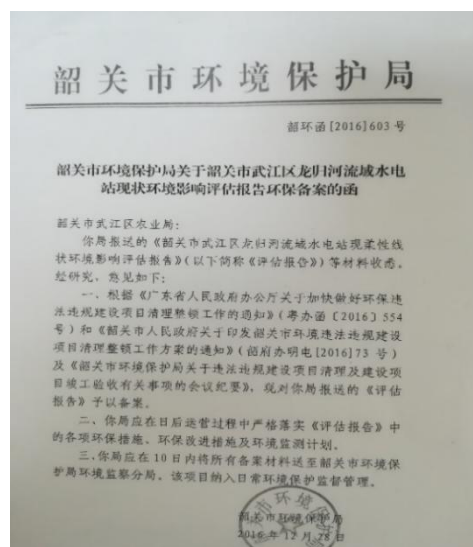


(d) 大坝及库区

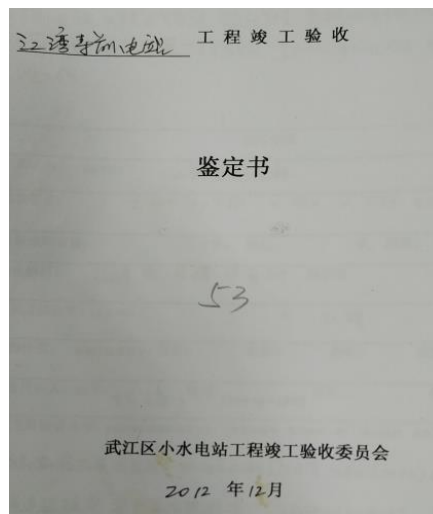
图 3-1-52a 寺前水电站现场照片图



(a) 立项文件



(b) 环评批复



(c) 竣工验收

图 3-1-52b 寺前水电站审批手续

3.1.1.53. 杨梅坑电站

(1) 电站基本情况

杨梅坑电站位于韶关市武江区江湾镇范角村，厂房位于北江二级支流江湾河上。电站于 1996 年 5 月开工投建，1997 年 7 月投产，现有从业人员 3 人。电站所有制形式为集体，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 45m，设计流量为 0.6m³/s，电站装机容量为 160kW，1 台机组，单机容量分别为 160kW。电站设计年发电量 62.4 万 kW·h，设计年利用小时数为 3900 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 40 万 kW·h。大坝为浆砌石拱坝，坝高 17m，坝址以上集雨面积为 6km²，水库总库容 3.4 万 m³，正常蓄水位为 103m，多年平均流量为 0.12m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可和竣工验收文件，无环保验收和土地预审文件，涉及林地征（占、租）用，但无林地征（占、租）用手续，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 0.8km，脱水段河道长度 0.8km，水库有生态泄放要求，水库内设 300mm 的泄流阀做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间具备 3G 及以下网络通讯条件。大坝可见轻微裂缝，未进行安全鉴定，水工建筑安全隐患状况严重，金属结构以及机电设备外壳有明显锈蚀，控制柜线路裸露，厂房有堆积杂物，安全隐患状况较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，河道间存在脱水段长度，且未进行大坝安全鉴定，水工建筑安全隐患状况严重，金属结构以及机电设备外壳有明显锈蚀，控制柜线路裸露，厂房有堆积杂物，安全隐患状况较大，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。

江湾镇范角杨梅坑电站安全生产
“三个责任人”公示牌

责任人名称	姓名	单位	职务	联系电话
政府责任人	杨晖	江湾镇政府	副镇长	18023688688
主管部门 责任人	彭先国	武江区农业局	副局长	13826351799
主体责任人	冯禄勳	杨梅坑电站	法人	13719747220

(a) 三个责任人



(b) 厂房外景

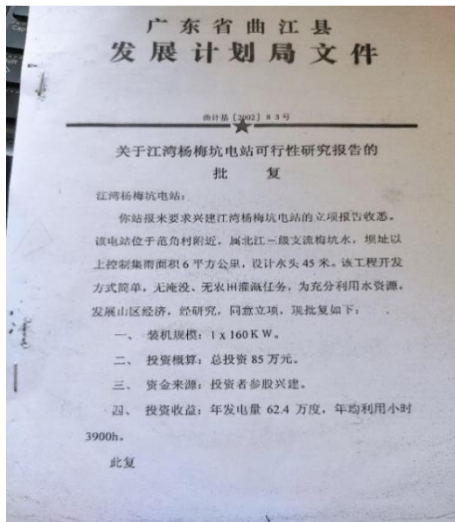


(c) 厂内发电机层

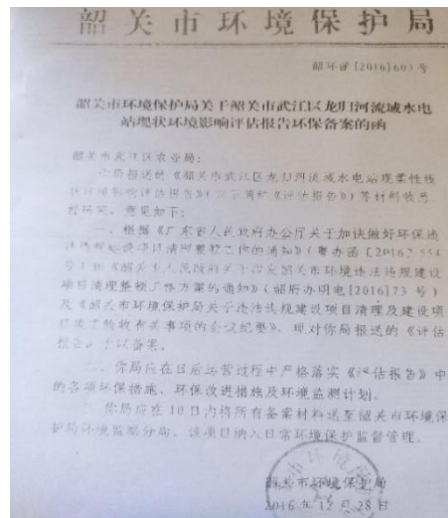


(d) 大坝及库区

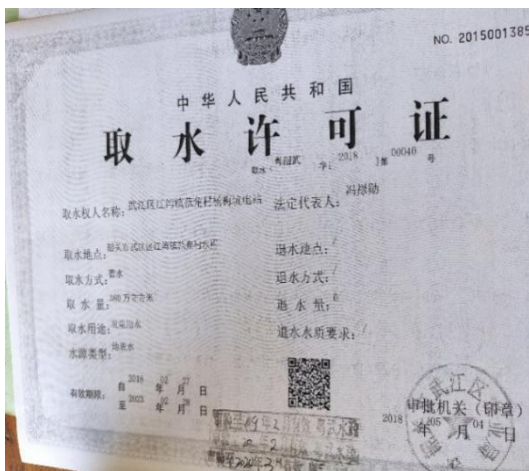
图 3-1-53a 杨梅坑水电站现场照片图



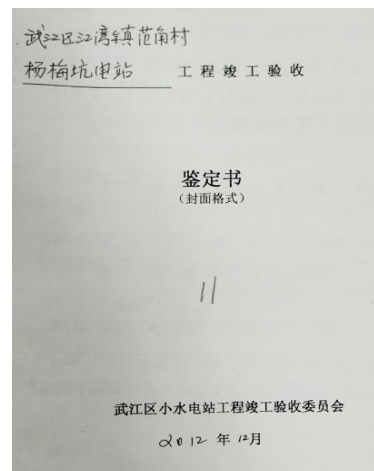
(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 竣工验收

图 3-1-53b 杨梅坑水电站审批手续

3.1.1.54. 围坪电站

(1) 电站基本情况

围坪电站位于韶关市武江区江湾镇围坪村口，厂房位于北江二级支流龙归河流域江湾河上。电站于1978年1月开工投建，1982年1月投产。电站所有制形式为集体，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头5.5m，设计流量为16m³/s，电站装机容量为570kW，3台机组，单机容量分别为160kW、160kW和250kW。电站设计年发电量67万kW·h，设计年利用小时数为4188小时。近六年均有发电，2019年发电量为250万kW·h。大坝为浆砌石重力坝，坝高33.6m，坝址以上集雨面积为209km²，水库总库容0.5万m³，正常蓄水位为118m，多年平均流量为13.36m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得环评批复、取水许可和竣工验收文件，无立项审批文件，环保验收和土地预审文件属合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

（3）生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 0.8km，无脱水段河道，水库有生态泄放要求，水库内设 0.8m×1m 的泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

（4）电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间具备有光纤等有线网络。大坝未进行安全鉴定，金属结构以及机电设备外壳均有轻微锈蚀，安全隐患状况一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

（5）评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，河道间存在脱水段长度，且未进行大坝安全鉴定，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。

**江湾镇围坪水电站安全生产
“三个责任人”公示牌**

责任人名称	姓名	单位	职务	联系电话
政府责任人	黄永和	江湾镇政府	人大主席 团主席	13531482426
主管部门 责任人	林少波	韶关市武江区住 房和城乡建设局	副局长	13602903420
主体责任 人	涂德苟	围坪水电站	法人	15207516843

(a) 三个责任人



(b) 厂房外景

韶关市武江区小水电清理整改综合评估报告

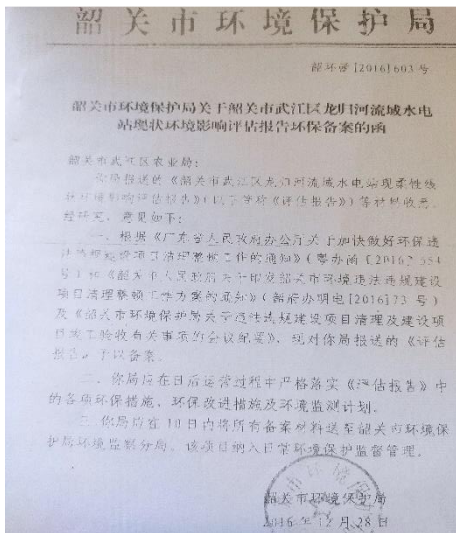


(c) 厂内发电机层

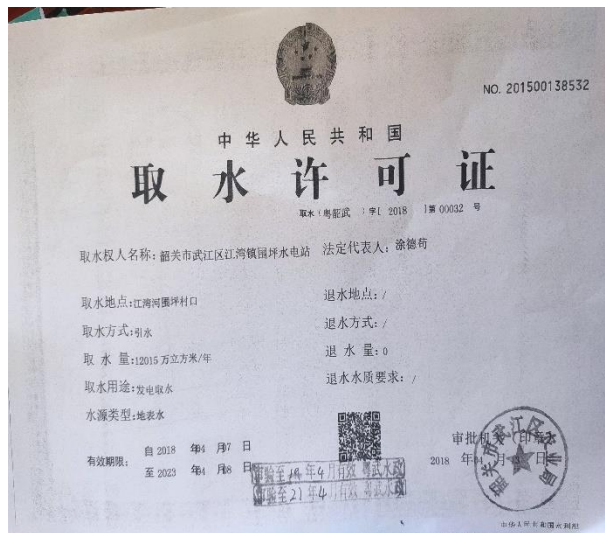


(d) 大坝及库区

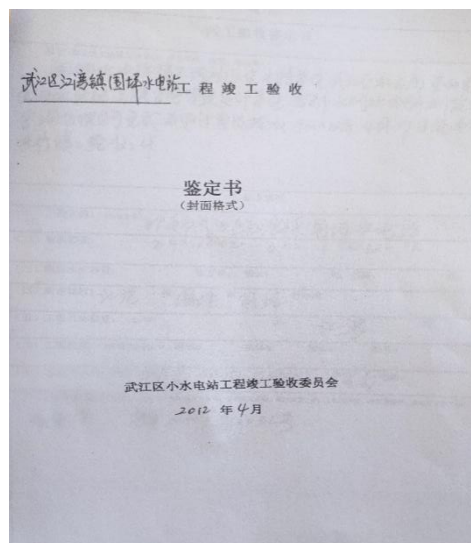
图 3-1-54a 围坪水电站现场照片图



(a) 环评批复



(b) 取水许可



(c) 竣工验收

图 3-1-54b 围坪水电站审批手续

3.1.1.55.范屋角电站

(1) 电站基本情况

范屋角电站位于韶关市武江区江湾镇范角村，厂房位于北江二级支流龙归河流域江湾河上。电站于 2005 年 8 月开工投建，2006 年 6 投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 2.3m，设计流量为 11.8m³/s，电站装机容量为 200kW，2 台机组，单机容量分别为 100kW。电站设计年发电量 60 万 kW·h，设计年利用小时数为 3000 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 90 万 kW·h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 2m，坝址以上集雨面积为 206km²，水库总库容 0.5 万 m³，多年平均流量为 8m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可和竣工验收文件，无环保验收和土地预审文件，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 0.15km，无脱水段河道，水库有生态泄放要求，水库内设 1m×2m 的泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估（运行状况，有无水事纠纷，有无移民、占地纠纷等）

电站正常运行，厂坝间具备 4G 及以上网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳有轻微锈蚀，厂房有堆积杂物，安全隐患状况较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 三个责任人



(b) 厂房外景

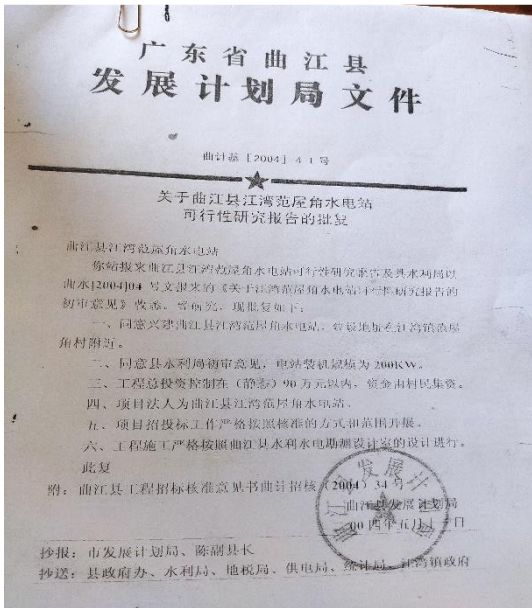


(c) 厂内发电机层

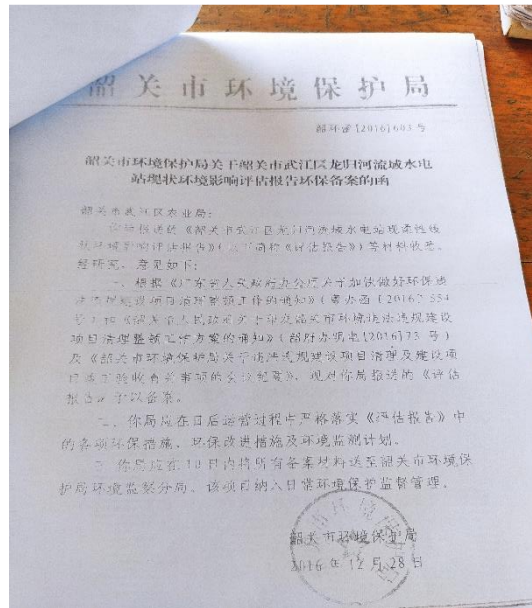


(d) 大坝及库区

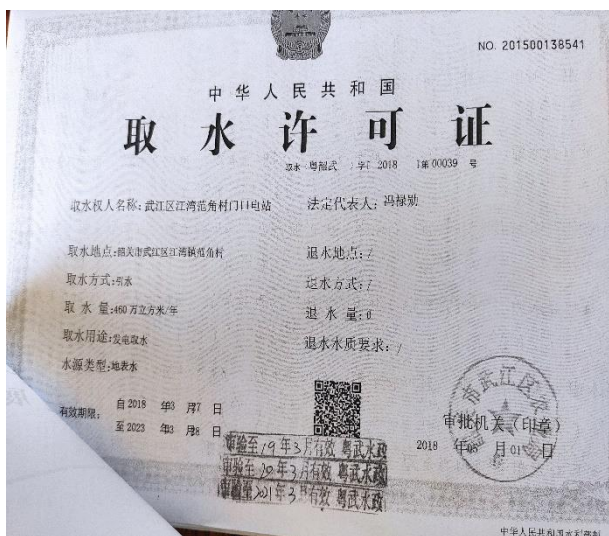
图 3-1-55a 范屋角水电站现场照片图



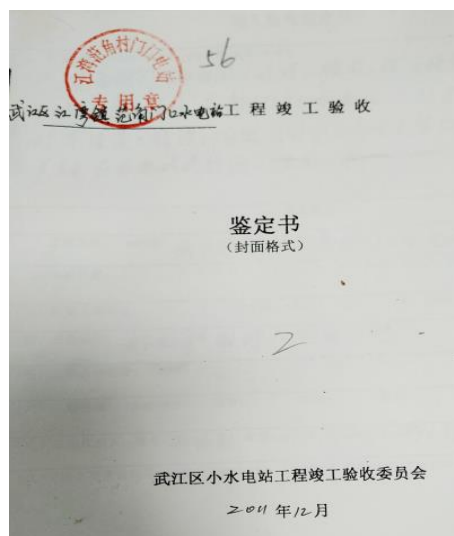
(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 竣工验收

图 3-1-55b 范屋角水电站审批手续

3.1.1.56. 围坪高台水电站

(1) 电站基本情况

围坪高台水电站位于韶关市武江区江湾镇围坪村拱桥坑，厂房位于北江二级支流龙归河流域江湾河上。电站于 2003 年 2 月开工投建，2004 年 1 投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 25m，设计流量为 0.83m³/s，电站设计装机容量为 160kW，实际装机容量为 320kW，1 台机组，单机容量分别为 320kW。电站设计年发电量 67 万 kW·h，设计年利用小时数为 4188 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 50.6 万 kW·h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 9.01m，坝址以上集雨面积为 6km²，水库总库容 1.56 万 m³，多年平均流量为 0.25m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可和竣工验收文件，无环保验收和土地预审文件，涉及林地征（占、租）用，但无林地征（占、租）用手续，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 1.2km，无脱水段河道，水库有生态泄放要求，水库内设 1m×1.4m 的泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现

状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

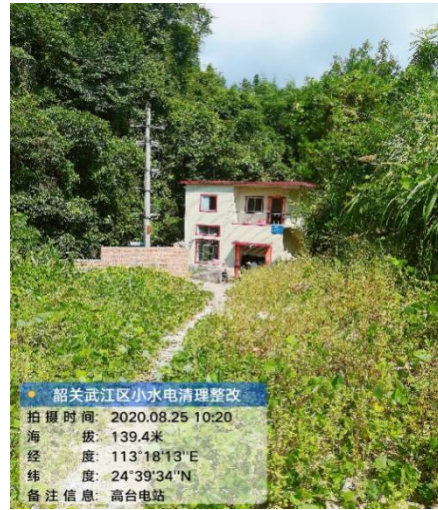
电站正常运行，厂坝间具备 3G 及以下网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳有明显锈蚀，厂房有堆积杂物，安全隐患状况较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机容量不一致，合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，金属结构以及机电设备外壳有明显锈蚀，控制柜线路裸露，厂房有堆积杂物，安全隐患状况较大，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 三个责任人



(b) 厂房外景

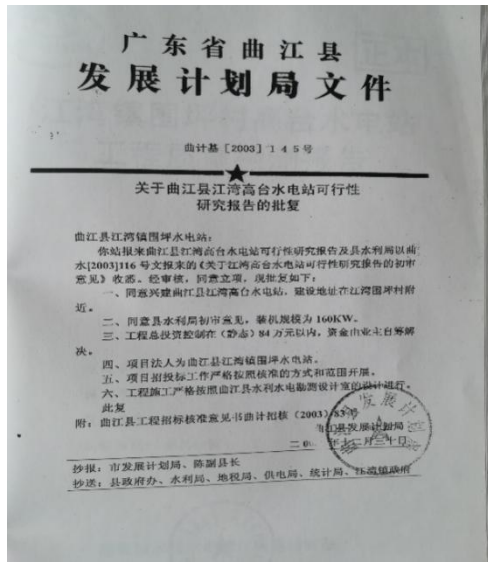


(c) 厂内发电机层

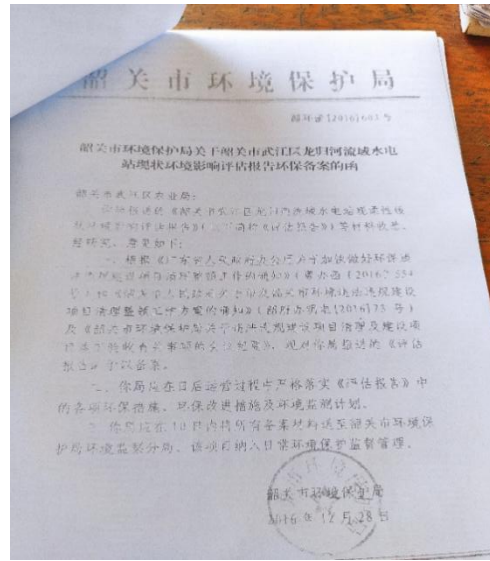


(d) 大坝及库区

图 3-1-56a 围坪高台水电站现场照片图



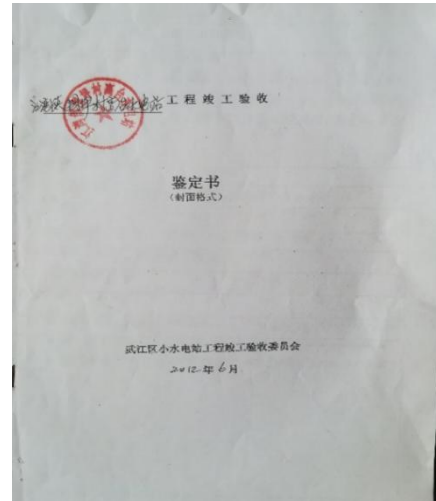
(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 竣工验收

图 3-1-56b 围坪高台水电站审批手续

3.1.1.57.陈洞坑水电站

(1) 电站基本情况

陈洞坑水电站位于韶关市武江区江湾镇锅溪村委上洞村陈洞，厂房位于北江二级支流龙归河流域锅溪河上。电站于 2001 年 5 月开工投建，2002 年 6 月投产，现有从业人员 6 人。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 100m，设计流量为 0.72m³/s，电站设计装机容量为 500kW，实际装机容量为 640kW，2 台机组，单机容量为 320kW。电站设计年发电量 211 万 kW·h，设计年利用小时数为 4226 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 246 万 kW·h。大坝为土石坝，坝高 14.3m，坝址以上集雨面积为 7.36km²，水库总库容 22.1 万 m³，多

年平均流量为 0.29m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、林地征（占、租）用和竣工验收文件，无环保验收文件，土地预审文件属合理缺项，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 0.3km，无脱水段河道，水库有生态泄放要求，水库内设 400mm 的泄流阀做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间不具备网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳有轻微锈蚀，安全隐患状况一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机容量不一致，合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间不具备网络通讯条件，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。

**江湾镇陈洞坑电站安全生产
“三个责任人”公示牌**

责任人名称	姓名	单位	职务	联系电话
政府责任人	胡富辉	江湾镇政府	党委组织委员	13542290400
主管部门责任人	林少波	韶关市武江区住房和城乡建设局	副局长	13602903420
主体责任责任人	赖通优	陈洞坑电站	法人	13318599188

(a) 三个责任人



(b) 厂房外景



(c) 厂内发电机层

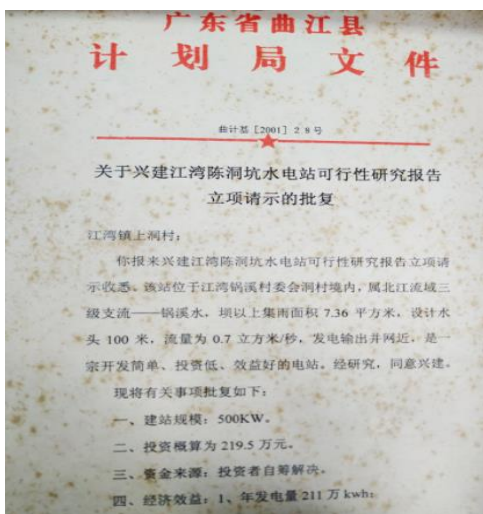


(d) 大坝

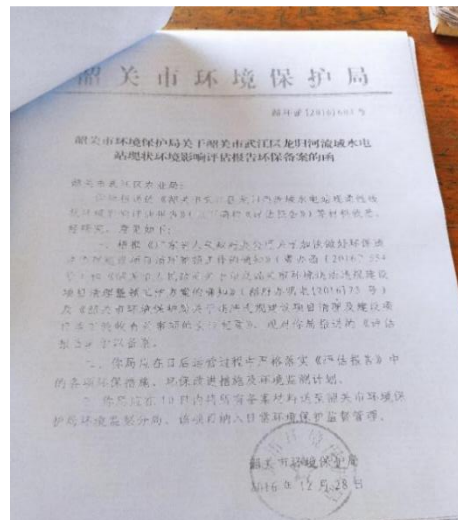


(e) 大坝下游

图 3-1-57a 陈洞坑水电站现场照片图



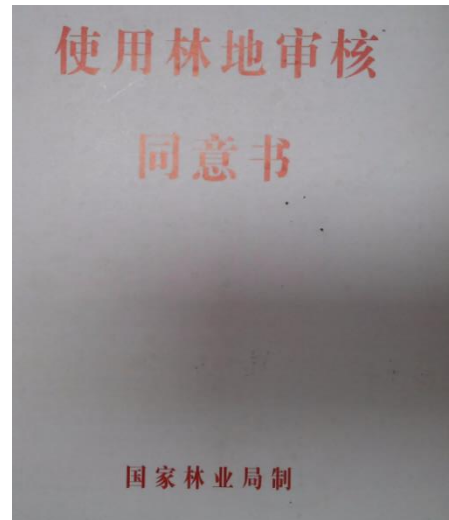
(a) 立项审批



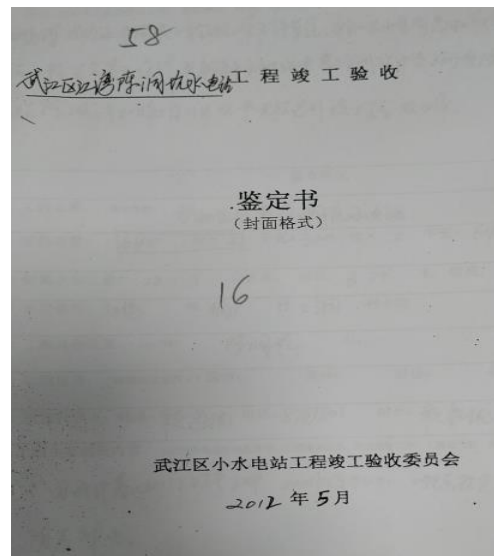
(b) 环评批复



(c) 取水许可



(f) 林地许可



(e) 竣工验收

图 3-1-57b 陈洞坑水电站审批手续

3.1.1.58. 锅溪一级水电站

(1) 电站基本情况

锅溪一级水电站位于韶关市武江区江湾镇锅溪村，厂房位于北江二级支流龙归河流域锅溪河上。电站于 1989 年 10 月开工投建，2000 年 3 月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为坝后式。电站设计水头 38m，设计流量为 4.2m³/s，电站设计装机容量为 800kW，实际装机容量为 1200kW，3 台机组，单机容量为 400kW。电站设计年发电量 400 万 kW·h，设计年利用小时数为 5000 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 636 万 kW·h。大坝为浆砌石拱坝，坝高 32.8m，坝址以上集雨面积为 26km²，水库总库容 178 万 m³，多年平均流量为 3m³/s，水库无跨流域调水，水

库调节性能为日调节。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、土地预审、林地征（占、租）用和竣工验收文件，环保验收文件属合理缺项，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 0.3km，无脱水段河道，水库有生态泄放要求，水库内设 800mm 的泄流阀做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间无网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳均有轻微锈蚀，控制柜线路未裸露，安全隐患状况一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计与实际装机不一致，合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间不具备网络通讯条件，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 三个责任人



(b) 厂房外景



(c) 厂内发电机层

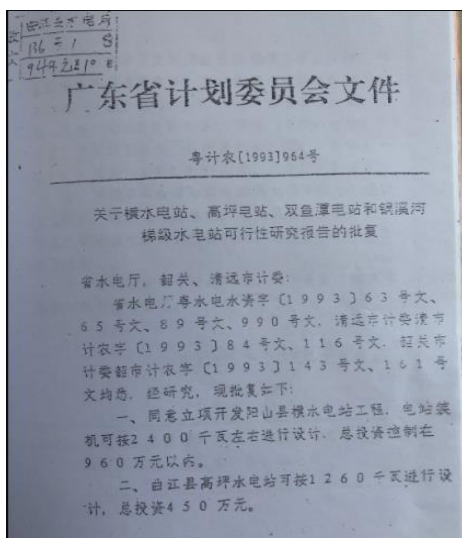


(d) 大坝及库区

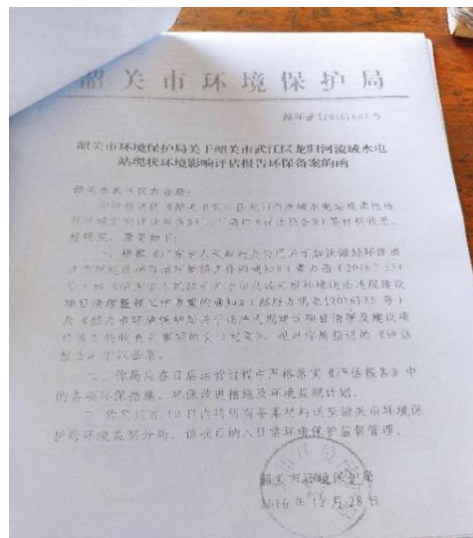


(e) 大坝下游

图 3-1-58a 锅溪一级水电站现场照片图



(a) 立项审批



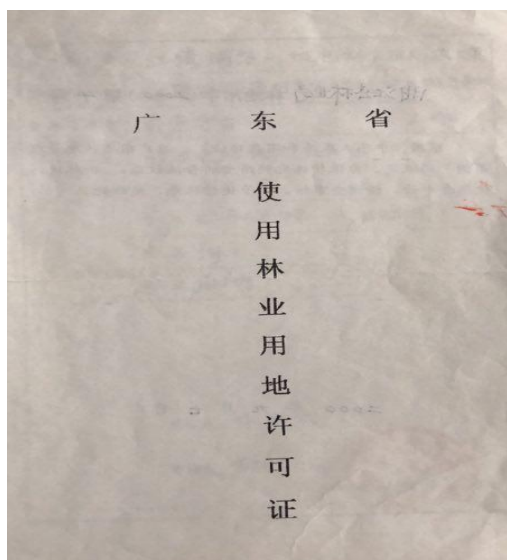
(b) 环评批复



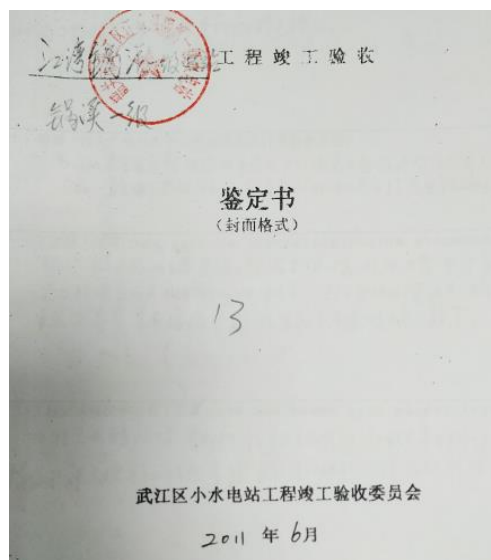
(c) 取水许可



(d) 土地预审



(e) 林地许可



(f) 竣工验收

图 3-1-58b 锅溪一级水电站审批手续

3.1.1.59. 锅溪上洞村水电站

(1) 电站基本情况

锅溪上洞村水电站位于韶关市武江区江湾镇锅溪上洞村, 厂房位于北江二级支流龙归河流域锅溪河上。电站于 1999 年 1 月开工投建, 2000 年 5 月投产, 现有从业人员 4 人。电站所有制形式为集体, 以发电为主, 开发方式为引水式。电站设计水头 12.5m, 设计流量为 2.23m³/s, 电站设计装机容量为 640kW, 实际装机容量为 320kW, 2 台机组, 单机容量分别为 160kW。电站设计年发电量 153 万 kW·h, 设计年利用小时数为 4871 小时。近六年均有发电, 2019 年发电量为 203.17 万 kW·h。大坝为浆砌石重力坝, 坝高 12.5m, 坝址以上集雨面积为 48km², 水库总库容 11.2

万 m³，多年平均流量为 2.23m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可和竣工验收文件，土地预审和环保验收文件属合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。电站为径流式坝后电站，因此无生态泄放要求，也无生态流量监测装置。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间无网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备有明显锈蚀，厂内有堆积杂物，安全隐患状况均较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

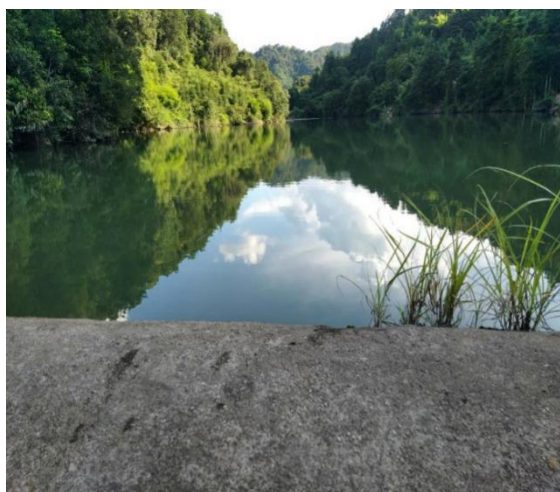
水电站设计与实际装机不一致，合法合规性文件不齐全，厂坝间不具备网络通讯条件，金属结构以及机电设备外壳有明显锈蚀，厂房有堆积杂物，安全隐患状况较大，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 电站名称



(b) 厂内发电机层

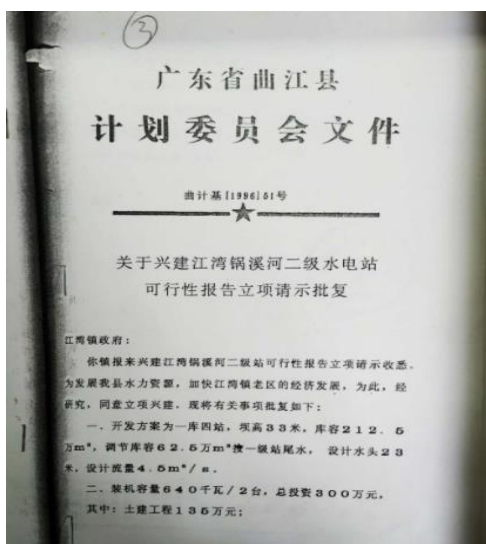


(c) 库区

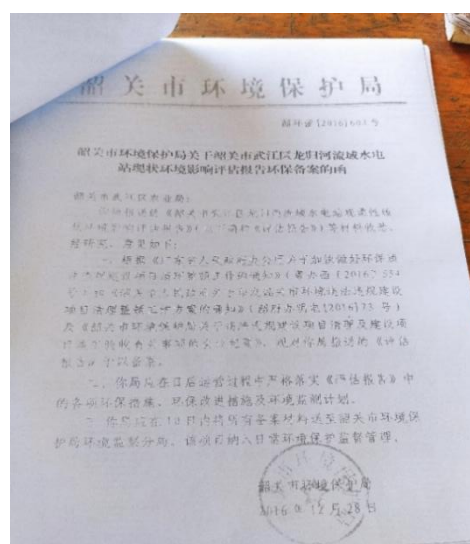


(d) 大坝

图 3-1-59a 锅溪上洞村水电站现场照片图



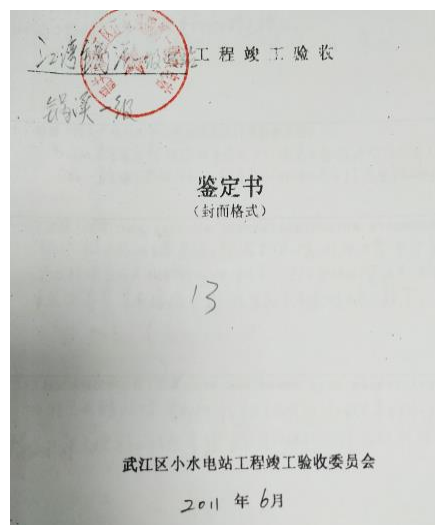
(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 竣工验收

图 3-1-59b 锅溪上洞村水电站审批手续

3.1.1.60. 锅溪三级水电站

(1) 电站基本情况

锅溪三级水电站位于韶关市武江区江湾镇锅溪村，厂房位于北江二级支流龙归河流域锅溪河上。电站于 1996 年 12 月开工投建，1999 年 12 月投产，现有从业人员 11 人。电站所有制形式为集体，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 22m，设计流量为 4.2m³/s，电站设计装机容量为 800kW，实际装机容量为 640kW，2 台机组，单机容量分别为 320kW。电站设计年发电量 180 万 kW·h，设计年利用小时数为 2250 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 294.38 万 kW·h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 4.41m，坝址以上集雨面积为 110km²，水库总库容 0.5 万 m³，正常蓄水位 251.07m，多年平均流量为 2.27m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，环保验收文件属合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 1.63km，无脱水段河道，水库有生态泄放要求，无生态流量泄放措施，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间具备 3G 及以下网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳有轻微锈蚀，控制柜线路裸露，安全隐患状况较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计与实际装机不一致，合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放要求，但无生态流量泄放及监测设施，也未核定生态流量，且机电设备安全隐患状况较大，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 厂房外景



(b) 厂内发电机层



(c) 大坝



(d) 大坝下游

图 3-1-60a 锅溪三级水电站现场照片图

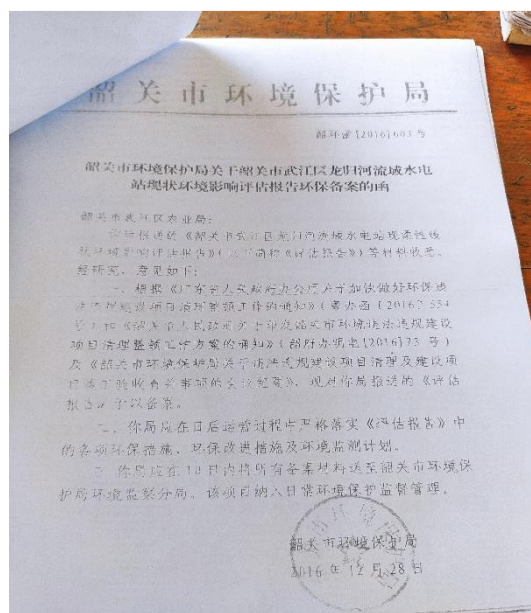
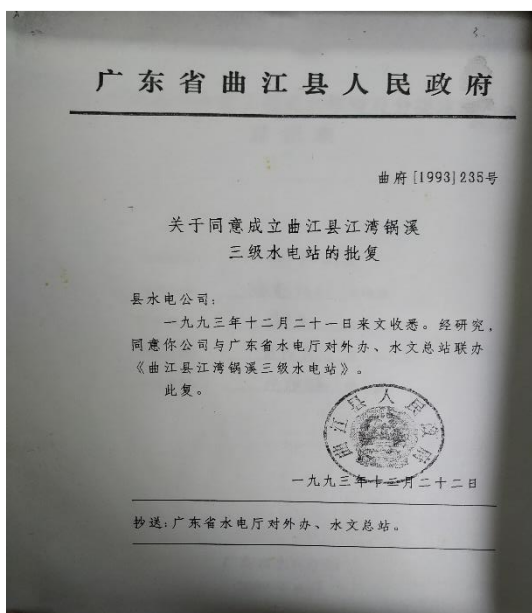


图 3-1-60b 锅溪三级水电站审批手续

3.1.1.61.粗石坑水电站

(1) 电站基本情况

粗石坑水电站位于韶关市武江区江湾镇锅溪村，厂房位于北江二级支流龙归河流域粗石坑水上。电站于1998年8月开工投建，1999年2月投产，现有从业人员2人。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头125m，设计流量为 $0.44\text{m}^3/\text{s}$ ，电站装机容量为410kW，2台机组，单机容量分别为250kW和160kW。电站设计年发电量130万 $\text{kW}\cdot\text{h}$ ，设计年利用小时数为3170小时。近六年均有发电，2019年发电量为96万 $\text{kW}\cdot\text{h}$ 。大坝为浆砌石重力坝，坝高8m，坝址以上集雨面积为 4km^2 ，水库总库容0.35万 m^3 ，正常蓄水位为449m，多年平均流量为 $0.17\text{m}^3/\text{s}$ ，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、土地预审、林地征（占、租）用和竣工验收文件，环保验收文件属合理缺项，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为1.4km，脱水段河道长度为1.4km，水库有生态泄放要求，水库内设 $1\text{m}\times 1\text{m}$ 的泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间有3G及以下网络通讯条件。大坝可见轻微裂缝，未进行安全鉴定，水工建筑安全隐患状况严重，金属结构以及机电设备外壳有明显锈蚀，厂房有堆积杂物，安全隐患状况较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计与实际装机不一致，合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，且未进行大坝安全鉴定，水工建筑安全隐患状况严重，金属结构以及机电设备外壳有明显锈蚀，控制柜线路裸露，厂房有堆积杂物，安全隐患状况较大，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。

韶关市顺昌钢材有限公司江湾辋溪粗石坑水电站				
责任人名称	姓名	单位	职位	联系电话
政府责任人	胡言辉	江湾镇人民政府	党委组织委员	13542290400
主管部门责任人	林少波	武江区住房和城乡建设局	副局长	13602903420
主体责任责任人	谢清凤	韶关市顺昌钢材有限公司江湾辋溪粗石坑水电站	法人	13509050516

(a) 三个责任人



(b) 厂房外景



(c) 厂内发电机层



(d) 大坝



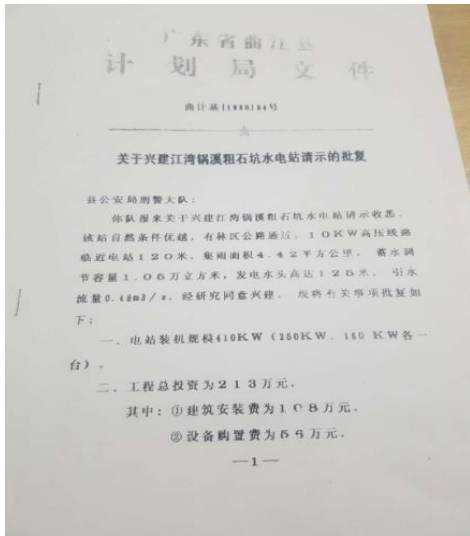
(e) 三个责任人



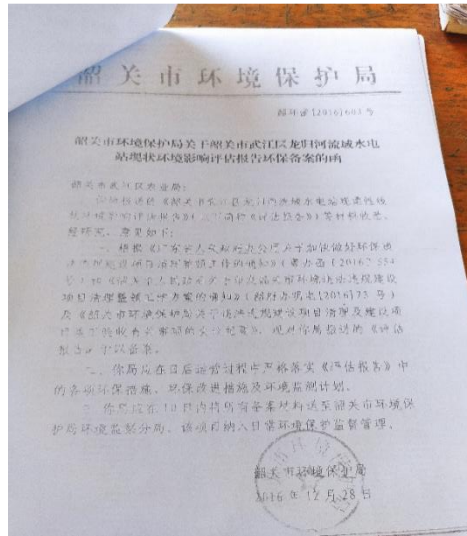
(f) 大坝下游

图 3-1-61a 粗石坑水电站现场照片图

韶关市武江区小水电清理整改综合评估报告



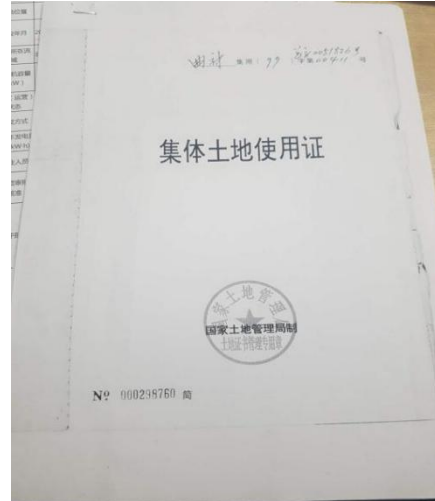
(a) 立项审批



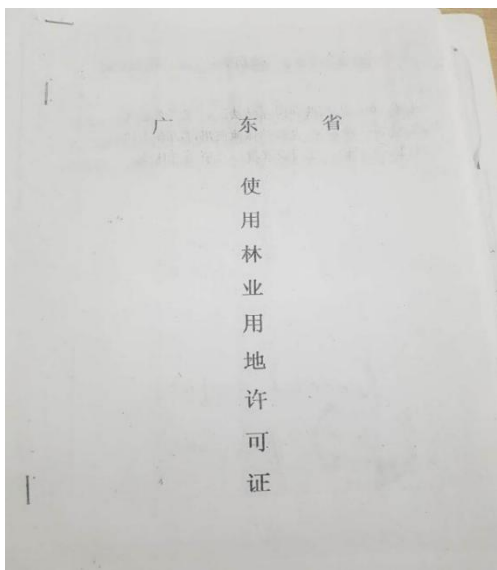
(b) 环评批复



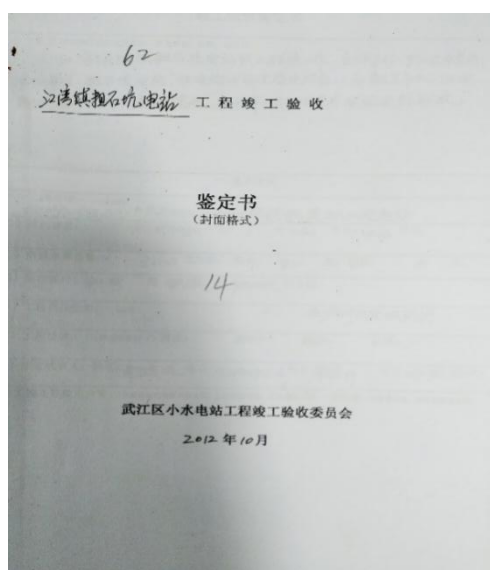
(c) 取水许可



(d) 土地预审



(e) 林地许可



(f) 竣工验收

图 3-1-61b 粗石坑水电站审批手续

3.1.1.62. 锅溪中心坝水电站

(1) 电站基本情况

锅溪中心坝水电站位于韶关市江湾镇锅溪叶屋，厂房位于北江二级支流龙归河流域锅溪河上。电站于 2002 年 10 月开工投建，2005 年 6 月投产，现有从业人员 3 人。电站所有制形式为集体，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 7m，设计流量为 9.3m³/s，电站总装机容量为 450kW，2 台机组，单机容量分别为 200kW 和 250kW。电站设计年发电量 195.83 万 kW·h，设计年利用小时数为 3916 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 140 万 kW·h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 2m，坝址以上集雨面积为 106km²，水库总库容 0.5 万 m³，正常蓄水位为 196.6m，多年平均流量为 2.18m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可和竣工验收文件，无环保验收和土地预审文件，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 0.65km，脱水段河道长度 0.65km，水库有生态泄放要求，水库内设 1m×1m 的泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间具备 3G 及以下网络通讯条件。大坝未进行安全鉴定，水工建筑安全隐患状况严重，金属结构以及机电设备外壳有明显锈蚀，厂房有堆积杂物，安全隐患状况较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计与实际装机不一致，合法合规性文件不齐全，未进行大坝安全鉴定，水工建筑安全隐患状况严重，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，且河道间存在脱水段长度，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 三个责任人 (b) 厂房外景



(c) 厂内发电机层

(d) 大坝下游

图 3-1-62a 锅溪中心坝水电站现场照片图

韶关市发展计划局文件

韶市计农字〔2002〕024号

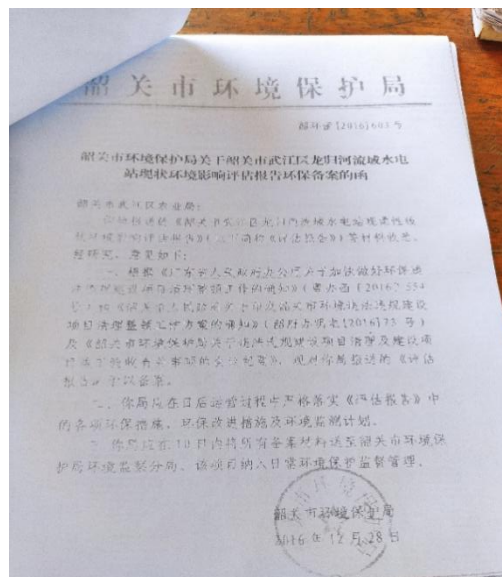
关于曲江县江湾中心坝水电站可行性研究报告的批复

曲江县计划局：

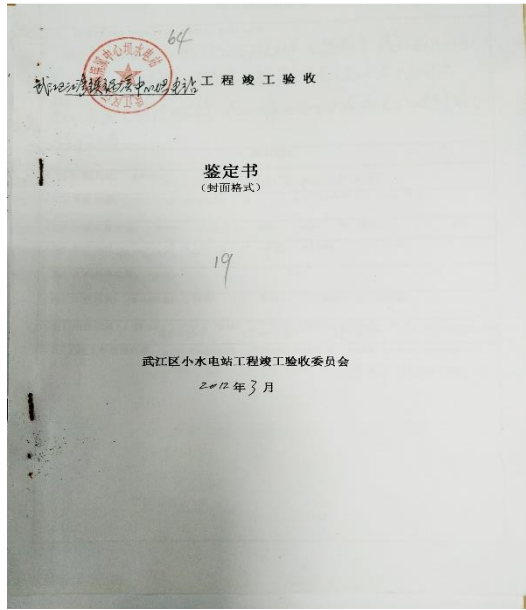
你局以曲计基〔2002〕25号文报来《关于曲江县江湾中心坝水电站可行性研究报告的请示》及市水利局以韶市水批〔2002〕22号文报来《关于曲江江湾镇中心坝水电站可行性研究报告的初审意见》及有关材料收悉，经研究，批复如下：

- 一、为促进当地经济发展，同意建设曲江江湾镇中心坝水电站，建设地点在曲江县江湾锅溪村。
- 二、电站总装机 500 千瓦。
- 三、电站总投资控制在 305 万元，资金由业主自筹解决。
- 四、项目法人：曲江县机电排灌管理总站。

(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 竣工验收

图 3-1-62b 锅溪中心坝水电站审批手续

3.1.1.63.瑶老坝水电站

(1) 电站基本情况

瑶老坝水电站位于韶关市武江区江湾锅溪上洞村，厂房位于北江二级支流龙归河流域锅溪河上。电站于 2002 年 12 月开工投建，2003 年 11 月投产，现有从业人员 3 人。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 70m，设计流量为 $0.7\text{m}^3/\text{s}$ ，电站设计总装机容量为 125kW，实际总装机容量为 250kW，1 台机组，单机容量为 250kW。电站设计年发电量 53 万 $\text{kW}\cdot\text{h}$ ，设计年利用小时数为 4240 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 102 万 $\text{kW}\cdot\text{h}$ 。大坝为浆砌石重力坝，坝高 8.79m，坝址以上集雨面积为 1.8km^2 ，水库总库容 0.8 万 m^3 ，正常蓄水位为 98.95m，多年平均流量为 $0.04\text{m}^3/\text{s}$ ，水库无跨流域调水，调节性能为日调节。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，无环保验收文件，涉及林地征（占、租）用，但无林地征（占、租）用手续，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 0.9km，无脱水段河道，水库有生态泄放要求，水库内设 250mm 的泄流孔做生态流量泄放措

施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估（运行状况，有无水事纠纷，有无移民、占地纠纷等）

电站正常运行，厂坝间具备 4G 及以上网络通讯条件。大坝未进行安全鉴定，水工建筑安全隐患状况严重，金属结构以及机电设备外壳有明显锈蚀，厂房内有堆积杂物，安全隐患状况较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计与实际装机不一致，合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，且未进行大坝安全鉴定，水工建筑安全隐患状况严重，金属结构以及机电设备外壳有明显锈蚀，控制柜线路裸露，厂房有堆积杂物，安全隐患状况较大，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。

江湾锅溪瑶老坝电站				
责任人名称	姓名	单位	职位	联系电话
政府责任人	胡言晖	江湾镇人民政府	党委组织委员	13542290400
主管部门责任人	林少波	武江区住房和城乡建设局	副局长	13602903420
主体责任人	张扬光	江湾锅溪瑶老坝电站	法人	13826319038

(a) 三个责任人



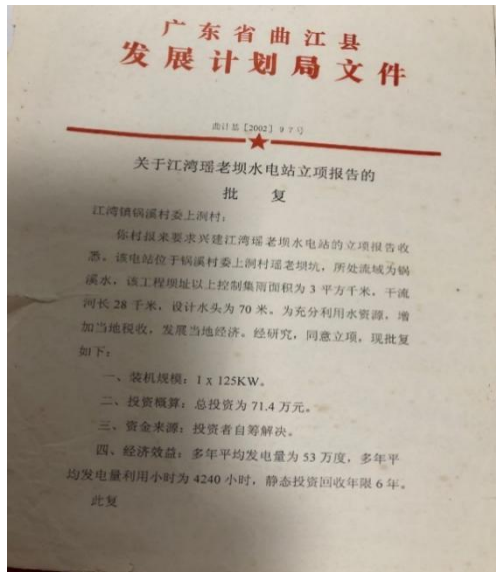
(b) 厂内发电机层



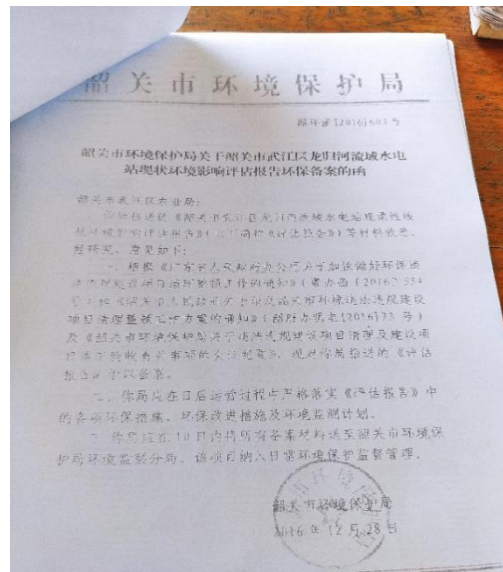
(c) 库区

图 3-1-63a 锅溪瑶老坝水电站现场照片图

韶关市武江区小水电清理整改综合评估报告



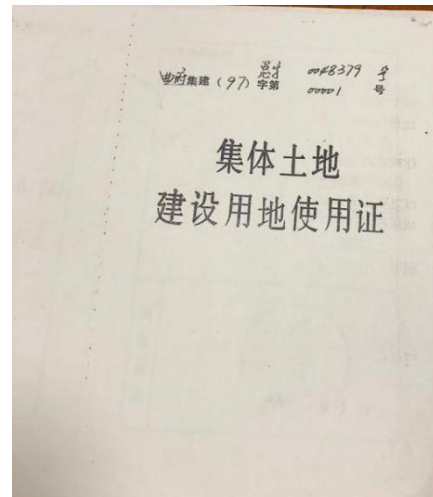
(a) 立项审批



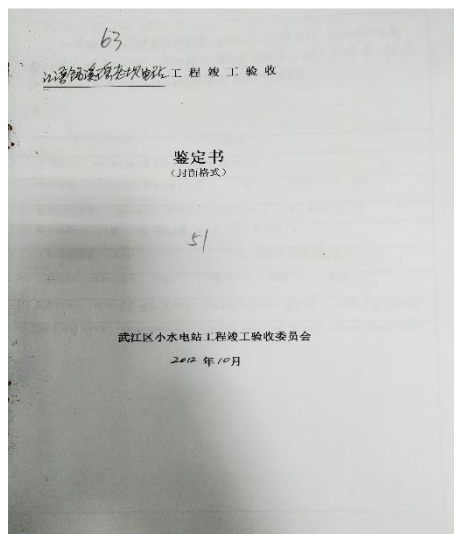
(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 土地预审



(e) 竣工验收

图 3-1-63b 锅溪瑶老坝水电站审批手续

3.1.1.64.车厂坑水电站

(1) 电站基本情况

车厂坑水电站位于韶关市武江区江湾镇锅溪村，厂房位于北江二级支流龙归河流域锅溪河上。电站于 2002 年 4 月开工投建，2003 年 4 月投产，现有从业人员 4 人。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 52.5m，设计流量为 0.78m³/s，电站总装机容量为 320kW，2 台机组，单机容量分别为 160kW。电站设计年发电量 60 万 kW·h，设计年利用小时数为 4629 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 81.38 万 kW·h。大坝为浆砌石拱坝，坝高 13.86m，坝址以上集雨面积为 3.8km²，水库总库容 1 万 m³，正常蓄水位为 100.08m，多年平均流量为 0.08m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可和竣工验收文件，无环保验收和土地预审文件，涉及林地征（占、租）用，但无林地征（占、租）用手续，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 1km，无脱水段河道，水库有生态泄放要求，水库内设 2m×0.3m 的泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间具备 4G 及以上网络通讯条件。大坝可见轻微裂缝，未进行安全鉴定，金属结构以及机电设备外壳有明显锈蚀，厂房有堆积杂物，安全隐患状况较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，且未进行大坝安全鉴定，金属结构以及机电设备外壳有明显锈蚀，控制柜线路裸露，厂房有堆积杂物，安全隐患状况较大，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。

韶关市武江区小水电清理整改综合评估报告

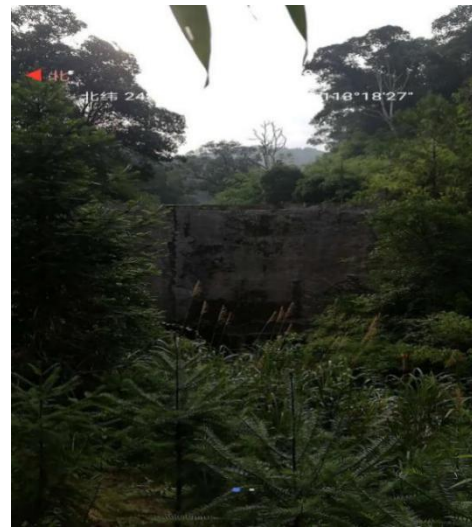
武江区江湾镇锅溪车厂坑水电站

责任名称	姓名	单位	职位	联系电话
政府责任人	胡言辉	江湾镇人民政府	党委组织委员	13542290400
主管部门责任人	林少波	武江区住房和城乡建设局	副局长	13602903420
主体责任责任人	叶绍相	武江区江湾镇锅溪车厂坑水电站	法人	13727534618



(a) 三个责任人

(b) 厂房外景



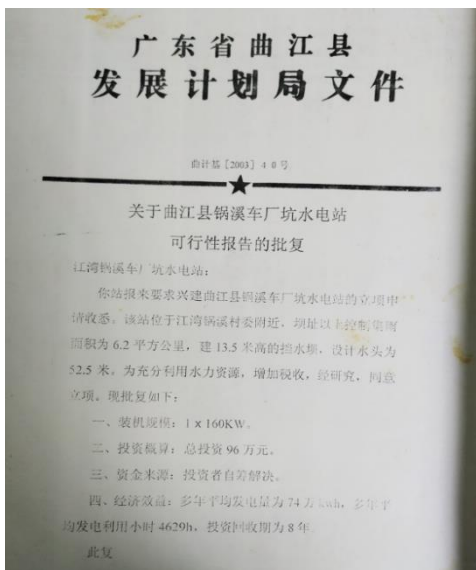
(c) 厂内发电机层

(d) 大坝

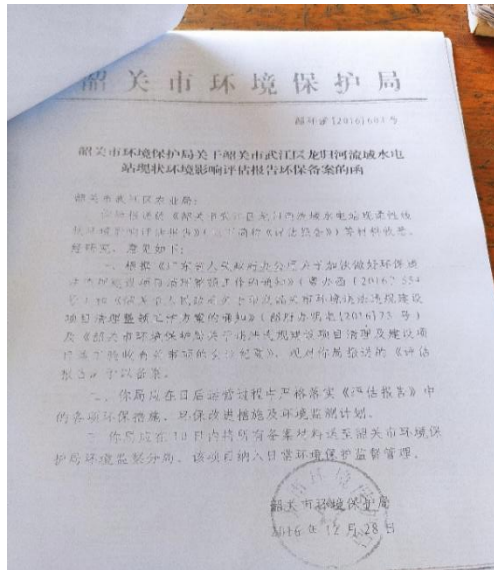


(e) 生态泄放措施

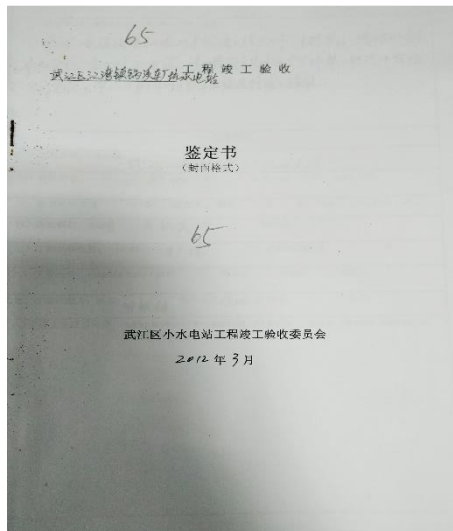
图 3-1-64a 车厂坑水电站现场照片图



(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 竣工验收

图 3-1-64b 车厂坑水电站审批手续

3.1.1.65. 锅溪四级水电站

(1) 电站基本情况

锅溪四级水电站位于韶关市武江区江湾河支流溪水口处，厂房位于北江二级支流龙归河流域锅溪河上。电站于1992年11月开工投建，1993年12月投产，现有从业人员10人。电站所有制形式为集体，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头23.8m，设计流量为5m³/s，电站设计总装机容量为800kW，实际总装机容量为640kW，2台机组，单机容量分别为320kW。电站设计年发电量为392万kW·h，设计年利用小时数为4900小时。近六年均有发电，2019年发电量为309万kW·h。大坝为浆砌石重力坝，坝高13.19m，坝址以上集雨面积为111km²，水库总库容10

万 m³，正常蓄水位为 178.19m，多年平均流量为 4.6m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、土地预审、林地征（占、租）用和竣工验收文件，环保验收文件属合理缺项，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 0.2km，无脱水段河道，水库有生态泄放要求，水库内设 1m×1.5m 的泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间具备 3G 及以下网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳有轻微锈蚀，安全隐患状况一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机容量与实际装机不一致，合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。

韶关市江湾锅溪电站有限公司				
责任人名称	姓名	单位	职位	联系电话
政府责任人	胡言辉	江湾镇人民政府	党费组织委员	12542296440
主管部门责任人	林少波	武江区住房和城乡建设局	副局长	13602903420
主体责任人	郑能浓	韶关市江湾锅溪电站有限公司	法人	13902344500

(a) 三个责任人



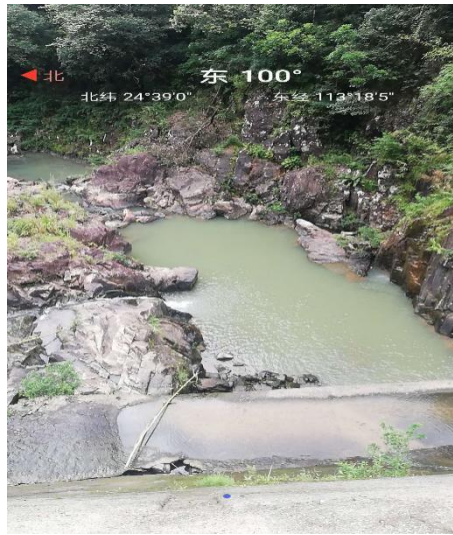
(b) 厂内发电机层



(c) 库区

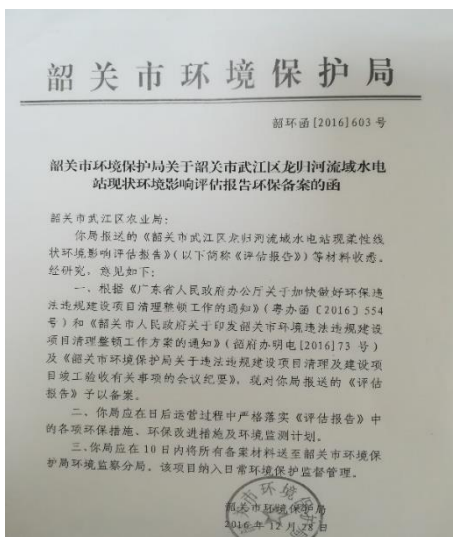


(d) 生态泄放设施



(e) 大坝下游

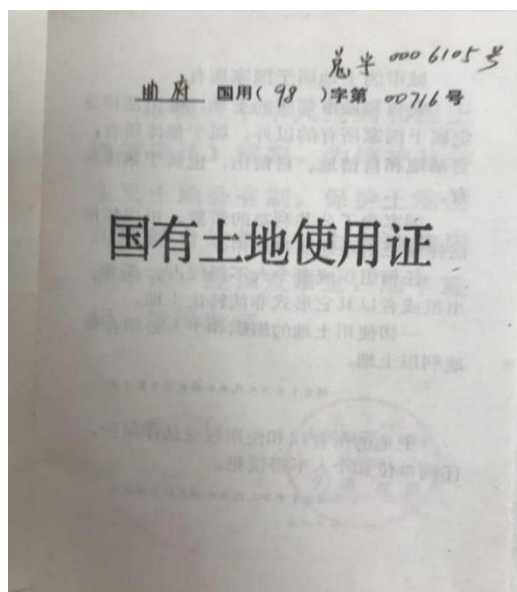
图 3-1-65a 锅溪四级水电站现场照片图



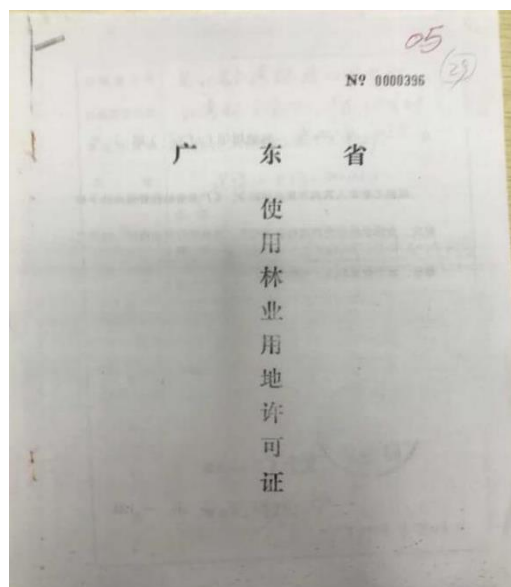
(a) 环评批复



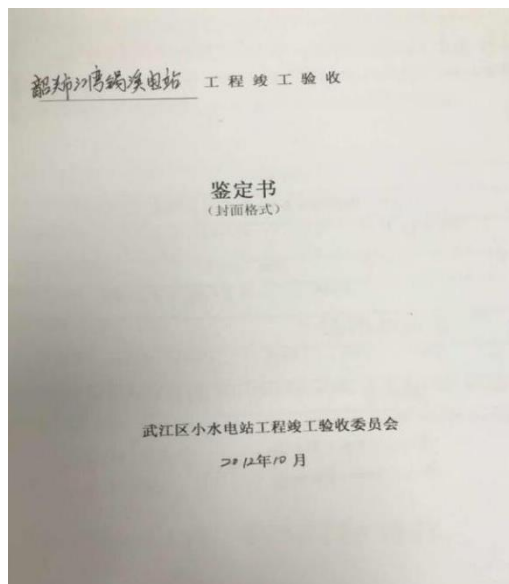
(b) 取水许可



(c) 国土使用证书



(d) 林地许可



(e) 竣工验收

图 3-1-65b 锅溪四级水电站审批手续

3.1.1.66. 台板水电站

(1) 电站基本情况

台板水电站位于韶关市武江区龙归镇盘村村委会多田村，厂房位于北江二级支流龙归河流域上。电站于 1993 年 10 月开工投建，1996 年 11 月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为坝后式。电站设计水头 18.5m，设计流量为 27m³/s，电站总装机容量为 4000kW，2 台机组，单机容量均为 2000kW。电站设计年发电量为 1477.5 万 kW·h，设计年利用小时数为 3693 小时。近六年均有发电，2019

年发电量为 1946 万 kW·h。大坝为浆砌石重力拱坝，坝高 27.11 m，坝址以上集雨面积为 342km²，水库总库容 540 万 m³，正常蓄水位为 122.5m，多年平均流量为 13.36m³/s，水库无跨流域调水，具备日调节性能。电站同时具有防洪、灌溉和调峰调频的综合利用性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，环保验收为合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

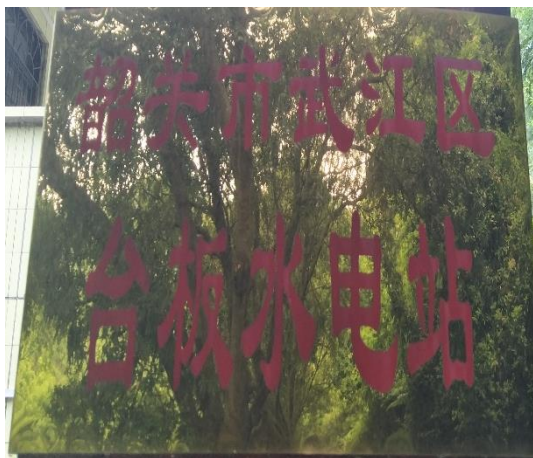
经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设 DN600 泄流阀做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，核定的生态流量值为 1.5m³/s 并在相关管理部门备案，电站安装有生态流量监测装置，厂坝间河道无脱水段。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，大坝安全鉴定为二类坝，厂坝间有 3G 及以下网络通讯条件。金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不完备，已安装生态流量监测装置但未上传至省级平台，亦未建立长效监管机制，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 电站名称



(b) 三个责任人



(c) 厂房外景



(d) 厂内发电机层



(e) 大坝及库区



(f) 生态泄放措施

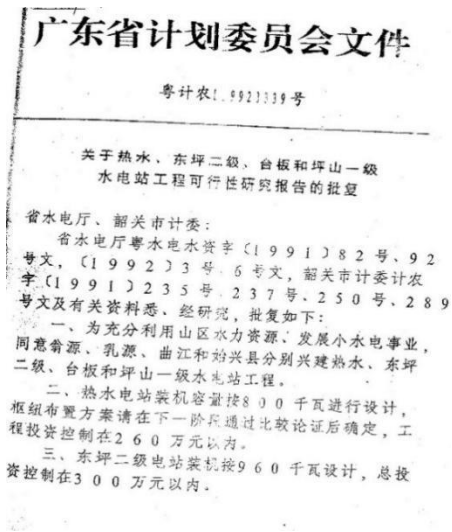


(g) 生态泄放监测设施

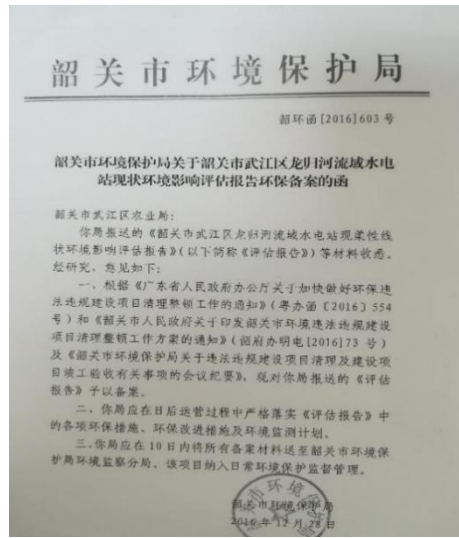


(h) 大坝下游

图 3-1-66a 台板水电站现场照片图



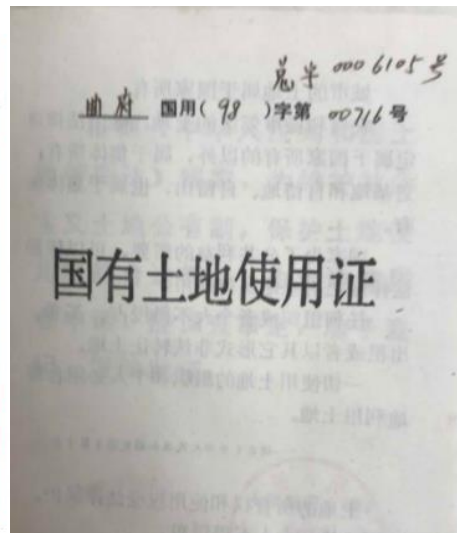
(a) 立项审批



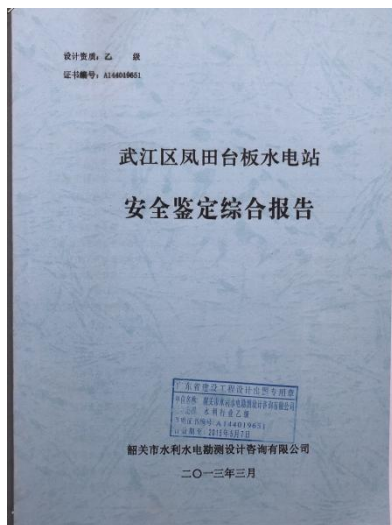
(b) 环评批复



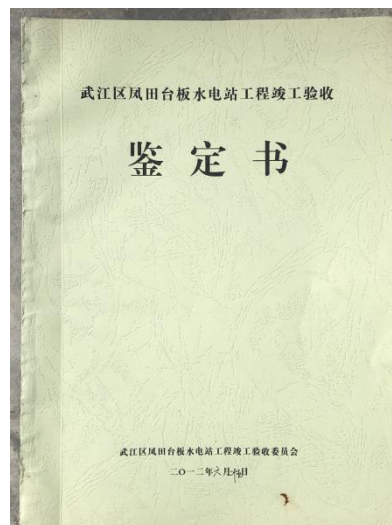
(c) 取水许可



(d) 土地预审



(e) 安全鉴定书



(f) 竣工验收

图 3-1-66b 台板水电站审批手续

3.1.1.67.台板二级水电站

(1) 电站基本情况

台板二级水电站位于韶关市武江区龙归镇盘村村委会多田村，厂房位于北江二级支流龙归河流域江湾河上。电站于 1997 年 6 月开工投建，1998 年 8 月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头 5.3m，设计流量为 13.4m³/s，电站设计总装机容量为 960kW，实际总装机容量为 1000kW，4 台机组，单机容量分别为 250kW。电站设计年发电量为 380 万 kW·h，设计年利用小时数为 3954 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 330 万 kW·h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 3m，坝址以上集雨面积为 342km²，水库总库容 1 万 m³，多年平均流量为 13.4m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，环保验收文件属合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 0.7km，无脱水段河道，水库有生态泄放要求，水库内设 2.2m×3m 的泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间具备有光纤等有线网络。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳均有明显锈蚀，线路裸露，安全隐患状况较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机容量与实际装机不一致，合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，且金属结构以及机电设备外壳有明显锈蚀，线路裸露，安全隐患状况较大，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



韶关市武江区台板二级水力发电站安全生产“三个责任人”公示牌

责任人名称	姓名	单位	职位	联系电话
政府责任人	杨辉	武江区江湾镇人民政府	副镇长	18022688688
主管部门责任人	林少波	韶关市武江区住房和城乡建设局	副局长	13602903420 799
主体责任人	郭胜平	韶关市武江区台板二级水力发电站	法人	13640141425

(a) 电站名称 (b) 三个责任人



(c) 厂房外景



(d) 厂内发电机层



(e) 大坝及库区

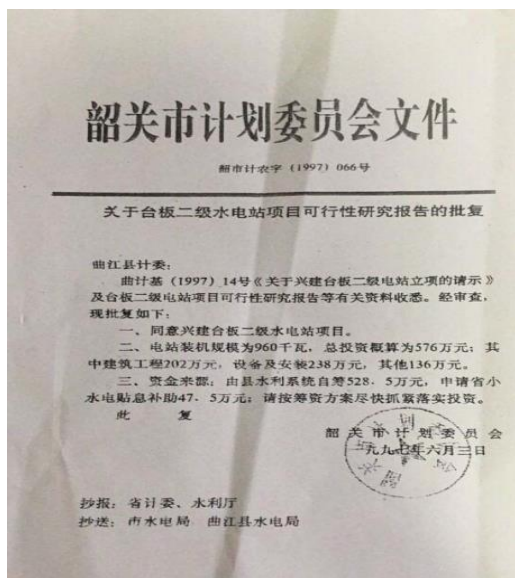


(f) 生态泄放措施

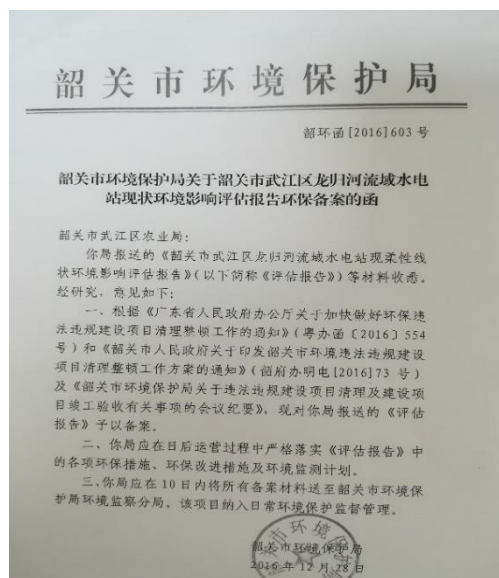


(g) 大坝下游

图 3-1-67a 台板二级水电站现场照片图



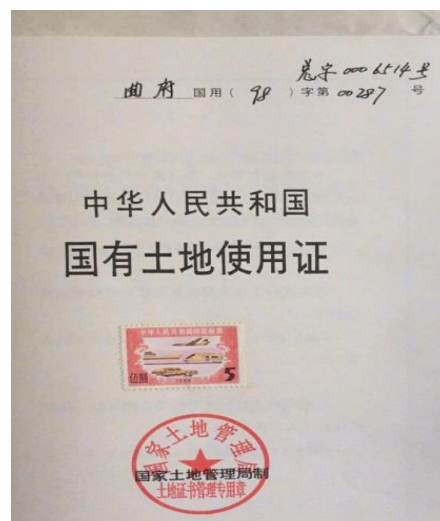
(a) 立项审批



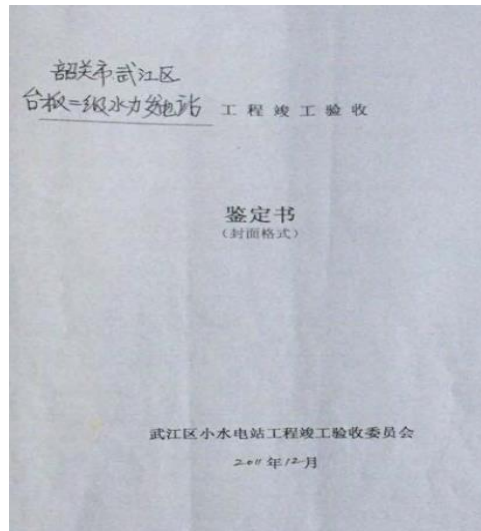
(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 土地预审



(e) 竣工验收

图 3-1-67b 台板二级水电站审批手续

3.1.1.68. 石角水电站

(1) 电站基本情况

石角水电站位于韶关市武江区龙归镇凤田成村，厂房位于北江二级支流龙归河流域上。电站于 1998 年 5 月开工投建，1999 年 6 月投产，现有从业人员 6 人。电站所有制形式为民营，以发电为主，兼有灌溉功能，开发方式为引水式。电站设计水头 7.2m，设计流量为 $17\text{m}^3/\text{s}$ ，电站设计总装机容量为 800kW，实际总装机容量为 1000kW，2 台机组，单机容量分别为 500kW。电站设计年发电量为 300 万 $\text{kW}\cdot\text{h}$ ，设计年利用小时数为 3750 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 420 万 $\text{kW}\cdot\text{h}$ 。大坝为浆砌石重力坝，坝高 1.5m，坝址以上集雨面积为 352km^2 ，水库总库容 1 万 m^3 ，正常蓄水位为 450m，多年平均流量为 $13.6\text{m}^3/\text{s}$ ，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，环保验收文件属合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 0.8km，脱水段河道长度为 0.8km，水库有生态泄放要求，水库内设 $1\text{m}\times 1\text{m}$ 的泄流闸做生态

流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间具备 4G 及以上网络通讯条件。大坝可见轻微裂缝，未进行安全鉴定，水工建筑安全隐患状况严重，金属结构以及机电设备外壳有明显锈蚀，厂房有堆积杂物，安全隐患状况较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机容量与实际装机不一致，合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间存在脱水段长度，且未进行大坝安全鉴定，水工建筑安全隐患状况严重，金属结构以及机电设备外壳有明显锈蚀，厂房有堆积杂物，安全隐患状况较大因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 电站名称及厂房外景

凤田石角水电站				
责任人名称	姓名	单位	职位	联系电话
政府责任人	成伟雄	龙归镇人民政府	副镇长	13411113281
主管部门责任人	林少波	武江区住房和城乡建设局	副局长	13602903420
主体责任人	封裕万	凤田石角水电站	法人	13826306932

(b) 三个责任人



(c) 厂内发电机层



(d) 大坝及下游

图 3-1-68a 石角水电站现场照片图

3.1.1.69.密落水电站

(1) 电站基本情况

密落水电站位于韶关市武江区龙归镇凤田地段，厂房位于北江二级支流龙归河流域江湾河上。电站于2000年10月开工投建，2001年11月投产，现有从业人员4人。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头为100m，设计流量为 $0.7\text{m}^3/\text{s}$ ，电站设计总装机容量为400kW，实际总装机容量为250kW，2台机组，单机容量分别为125kW。电站设计年发电量为129万kW·h，设计年利用小时数为3225小时。近六年均有发电，2019年发电量为184.9万kW·h。大坝为浆砌石拱坝，坝高15.58m，坝址以上集雨面积为 5.63km^2 ，水库总库容8.8万 m^3 ，正常蓄水位为191.3m，多年平均流量为 $0.12\text{m}^3/\text{s}$ ，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可和竣工验收文件，环保验收和土地预审文件属合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库有生态流量泄放要求，但无生态流量监测装置。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估（运行状况，有无水事纠纷，有无移民、占地纠纷等）

电站已停运，大坝未进行安全鉴定，水工建筑安全隐患状况严重，金属结构以及机电设备外壳可见明锈蚀，厂房内堆积有杂物，安全隐患状况较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机容量与实际装机不一致，合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放要求，但无生态流量监测设施，且未进行大坝安全鉴定，水工建筑安全隐患状况严重，金属结构以及机电设备外壳有明显锈蚀，厂房有堆积杂物，安全隐患状况较大，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 电站名称

韶关市伟德水电实业有限公司凤田密落水电站安全生产“三个责任人”公示牌

责任人名称	姓名	单位	职位	联系电话
政府责任人	戚伟雄	武江区龙归镇人民政府	副镇长	13411113281
主管部门责任人	彭先国	武江区农业局	副局长	13826351799
主体责任责任人	林伟德	韶关市伟德水电实业有限公司凤田密落水电站	法人	13902344760

(b) 三个责任人

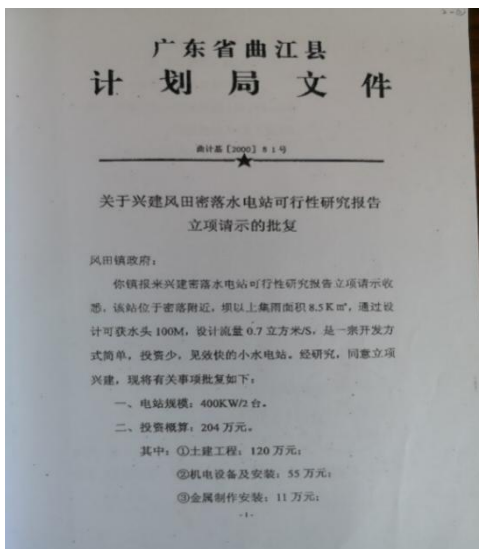


(c) 厂内发电机层

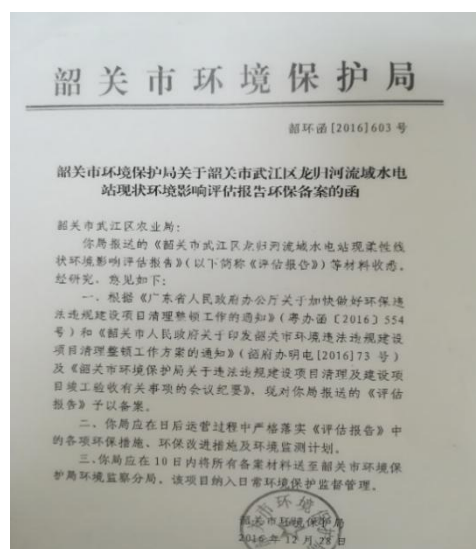


(d) 大坝及库区

图 3-1-69a 密落水电站现场照片图



(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可

韶关市伟德水电实业有限公司凤田密落水电站
工程竣工验收

鉴定书

武江区小水电站工程竣工验收委员会

2017年12月

(d) 竣工验收

图 3-1-69b 密落水电站审批手续

3.1.1.70. 凤龙水电站

(1) 电站基本情况

凤龙水电站位于韶关市武江区龙归镇凤田南岸村，厂房位于北江二级支流龙归河流域江湾河上。电站于 2004 年 1 月开工投建，2005 年 1 月投产，现有从业人员 4 人。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头为 4.32m，设计流量为 24.44m³/s，电站总装机容量为 800kW，4 台机组，单机容量分别为 200kW。电站设计年发电量为 370 万 kW·h，设计年利用小时数为 4690 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 386 万 kW·h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 2.8m，坝址以上集雨面积为 352km²，水库总库容 0.5 万 m³，正常蓄水位为 82.3m，多年平均流量为 7.26m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。电站同时具备灌溉的综合利用性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，环保验收文件属合理缺项，涉及林地征（占、租）用，但无林地征（占、租）用手续，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 1.2km，无脱水段河道，水库有生态泄放要求，水库内设 1.2m×0.4m 的泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间具备 4G 及以上网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳有轻微锈蚀，安全隐患状况一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

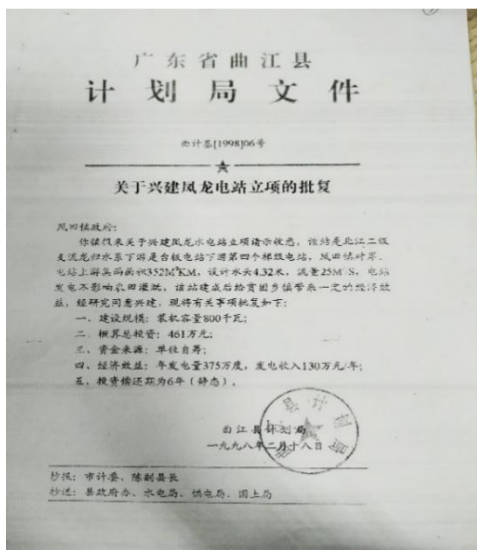
(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。

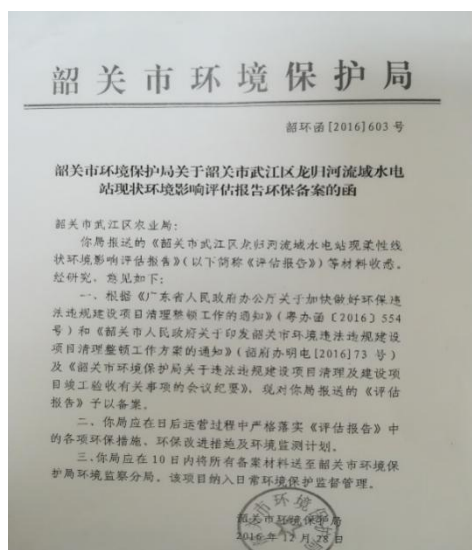


图 3-1-70a 凤龙水电站现场照片图

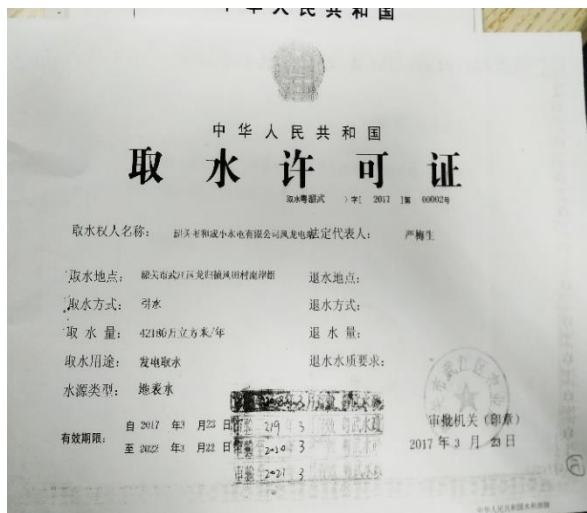
韶关市武江区小水电清理整改综合评估报告



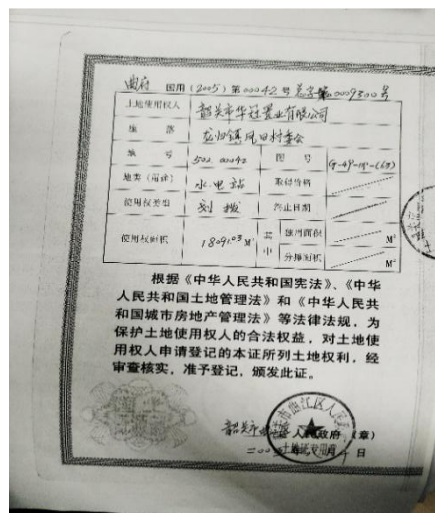
(a) 立项审批



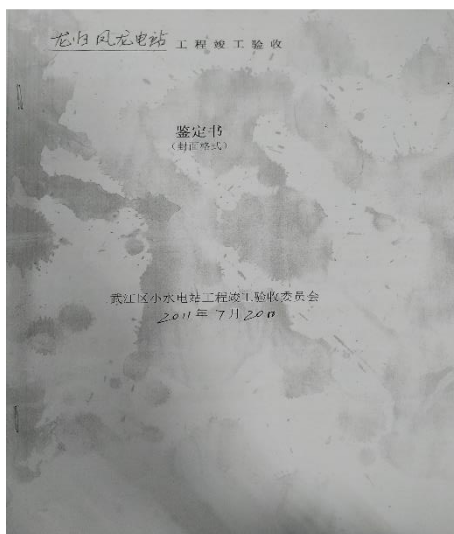
(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 土地预审



(e) 竣工验收

图 3-1-70b 风龙水电站审批手续

3.1.1.71.石棘山水电站

(1) 电站基本情况

石棘山水电站位于韶关市武江区龙归镇凤田村，厂房位于北江二级支流龙归河上。电站于 1999 年 7 月开工投建，2000 年 7 月投产，现有从业人员 4 人。电站所有制形式为民营，以发电为主，兼具灌溉功能，开发方式为混合式。电站设计水头为 4.7m，设计流量为 30.7m³/s，电站设计总装机容量为 800kW，实际装机容量为 1000kW，4 台机组，单机容量分别为 250kW。电站设计年发电量为 306.67 万 kW·h，设计年利用小时数为 3833 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 260 万 kW·h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 1.5m，坝址以上集雨面积为 386km²，水库总库容 2 万 m³，正常蓄水位为 120m，多年平均流量为 20m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，环保验收文件属合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 1km，脱水段河道长度 1km，水库有生态泄放要求，水库内设 0.6m×0.6m 的泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间具备 4G 及以上网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳未见明显锈蚀，厂房无杂物堆积，安全隐患状况一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机容量与实际装机容量不一致，有生态流量泄放设施，但未核定生态流量，且厂坝间存在脱水段长度，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 电站名称



(b) 三个责任人



(c) 厂房外景



(d) 厂内发电机层



(e) 大坝及库区



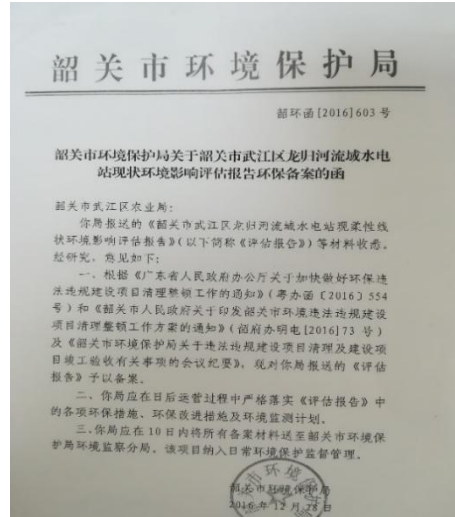
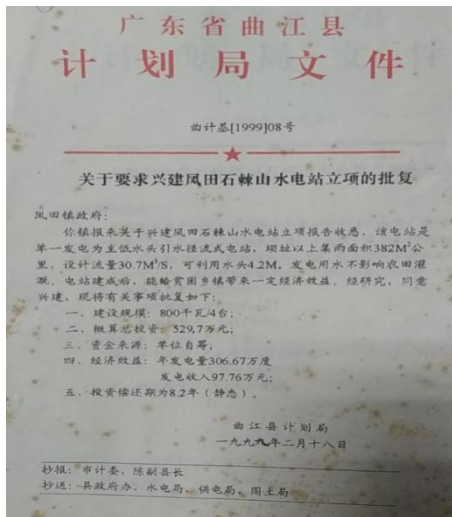
(f) 大坝下游

韶关市武江区小水电清理整改综合评估报告

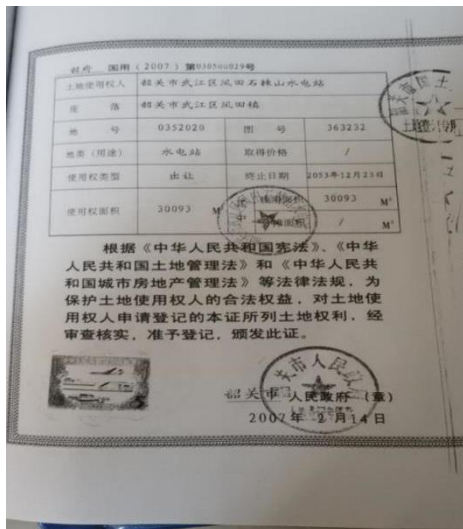


(g) 生态泄放措施

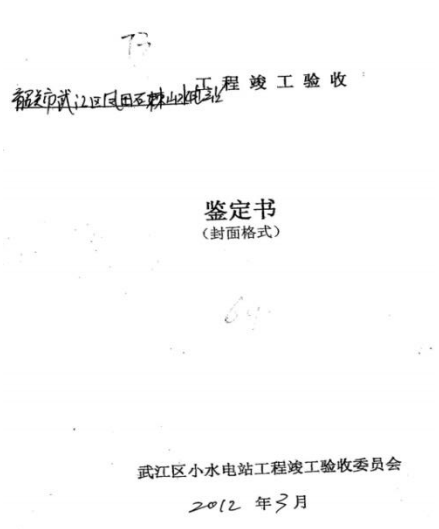
图 3-1-71a 石棘山水电站现场照片图



(a) 立项审批 (b) 环评批复



(c) 土地预审



(d) 竣工验收

图 3-1-71b 石棘山水电站审批手续

3.1.1.72.凤田大村水电站

(1) 电站基本情况

凤田大村水电站位于韶关市武江区龙归镇方田大村，厂房位于北江二级支流龙归河流域江湾河上。电站于1999年10月开工投建，2001年11月投产，现有从业人员5人。电站所有制形式为民营，以发电为主，兼具灌溉功能，开发方式为引水式。电站设计水头为3.8m，设计流量为29m³/s，电站总装机容量为800kW，4台机组，单机容量分别为200kW。电站设计年发电量为300万kW·h，设计年利用小时数为3833小时。近六年均有发电，2019年发电量为333万kW·h。大坝为土石坝，坝高3m，坝址以上集雨面积为382km²，水库总库容0.6万m³，正常蓄水位为99.9m，多年平均流量为7.87m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。电站同时具备灌溉的综合利用性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，环保验收文件属合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为0.9km，脱水段河道长度为0.9km，水库有生态泄放要求，水库内设300mm的泄流孔做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间具备4G及以上网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳有明显锈蚀，安全隐患状况较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但未核定生态流量，厂坝间存在脱水段长度，大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳有明显锈蚀，安全隐患状况较大，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 电站名称



(b) 三个责任人



(c) 厂房外景



(d) 厂内发电机层



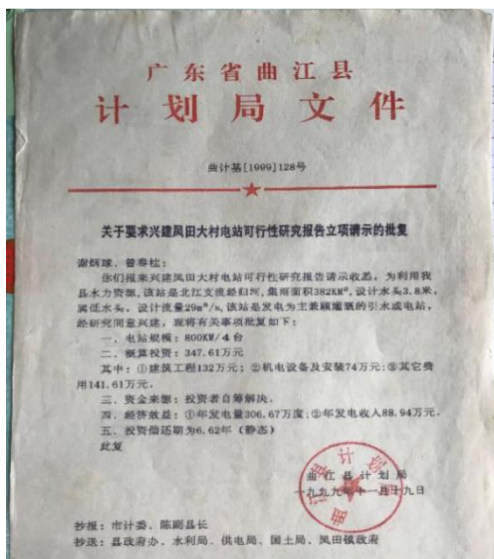
(e) 大坝及库区



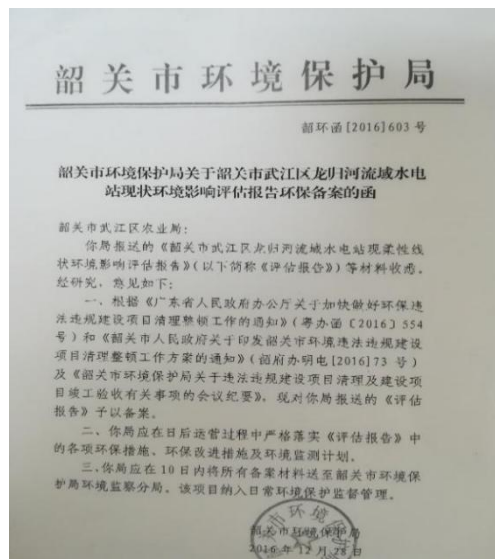
(f) 生态泄放措施

图 3-1-72a 凤田大村水电站现场照片图

韶关市武江区小水电清理整改综合评估报告



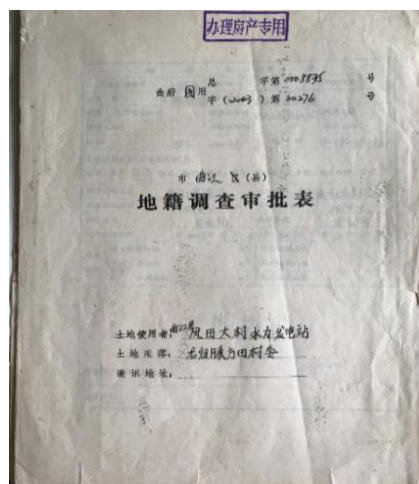
(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 土地预审

74
武江区凤田大村水力发电站 工程竣工验收

鉴定书
(封面格式)

武江区小水电站工程竣工验收委员会
2011年6月

(e) 竣工验收

图 3-1-72b 凤田大村水电站审批手续

3.1.1.73.高城水电站

(1) 电站基本情况

高城水电站位于韶关市武江区龙归镇龙安村，厂房位于北江二级支流龙归河流域江湾河上。电站于 2001 年 1 月开工投建，2002 年 1 月投产，现有从业人员 10 人。电站所有制形式为民营，以发电为主，兼具有防洪和灌溉功能，开发方式为引水式。电站设计水头为 3.8m，设计流量为 8.5m³/s，电站总装机容量为 800kW，4 台机组，单机容量分别为 200kW。电站设计年发电量为 312.42 万 kW·h，设计年利用小时数为 3905 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 340 万 kW·h。大坝为土石坝，坝高 1m，坝址以上集雨面积为 390km²，水库总库容 3 万 m³，正常蓄水位为 94.4m，多年平均流量为 8.04m³/s，水库无跨流域调水，具备日调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，环保验收文件属合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 1km，无脱水段河道，水库有生态泄放要求，无生态流量泄放措施，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间具备 4G 及以上网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳有明显锈蚀，控制柜线路裸露，安全隐患状况较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放要求，但未设置生态流量泄放措施，厂坝间存在脱水段长度，且金属结构以及机电设备外壳有明显锈蚀，控制柜线路裸露，安全隐患状况较大，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 电站名称



(b) 三个责任人

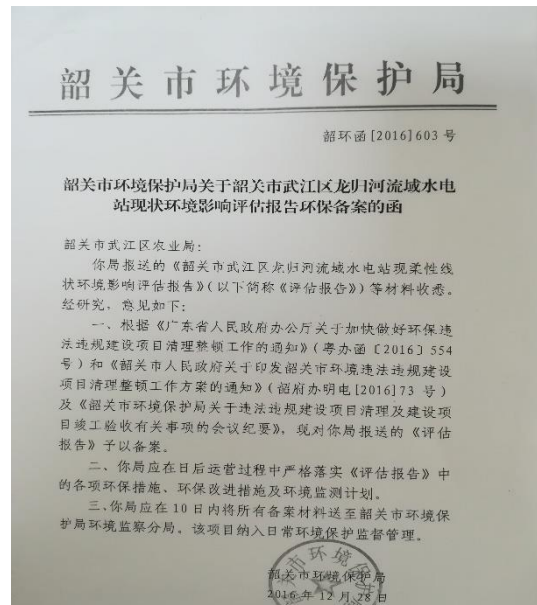
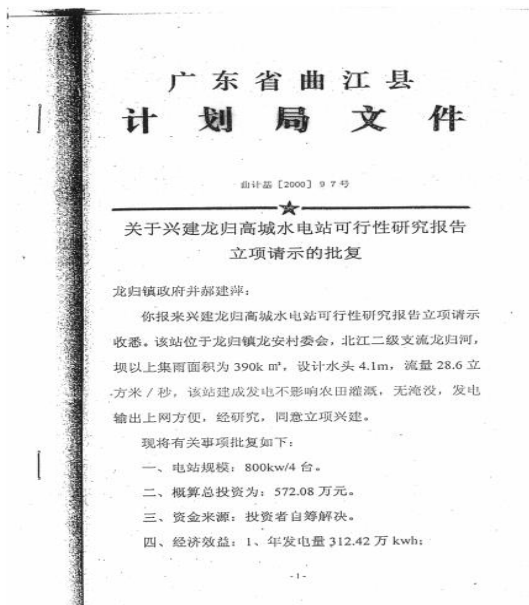


(c) 厂房外景



(d) 库区及大坝

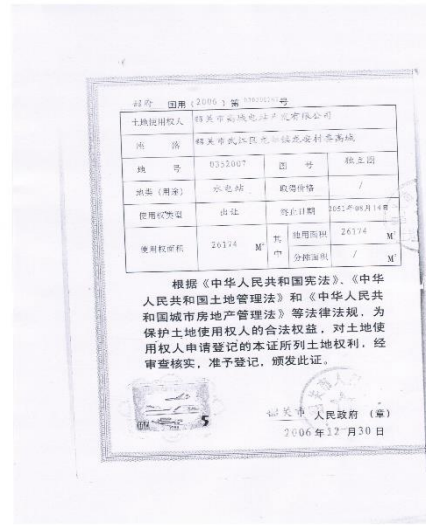
图 3-1-73a 高城水电站现场照片图



(a) 立项审批 (b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 土地预审

87

韶关市高城电站开发有限公司 工程竣工验收

鉴定书
(封面格式)

武江区小水电站工程竣工验收委员会

2011 年 3 月

(e) 竣工验收

图 3-1-73b 高城水电站审批手续

3.1.1.74. 龙安水电站

(1) 电站基本情况

龙安水电站位于武江区龙归镇龙安村, 厂房位于北江二级支流龙归河流域江湾河上。电站于 1999 年 1 月开工投建, 2000 年 1 月投产, 现有从业人员 10 人。电站所有制形式为民营, 以发电为主, 开发方式为引水式。电站设计水头为 6.3m, 设计流量为 8.5m³/s, 电站总装机容量为 1600kW, 4 台机组, 单机容量分别为 400kW。电站设计年发电量为 650 万 kW.h, 设计年利用小时数为 4469 小时。近六年均有发电, 2019 年发电量为 363 万 kW.h。大坝为浆砌石重力坝, 坝高 3m, 坝址以上集雨面积为 514km², 水库总库容 4.44 万 m³, 正常蓄水位为 96.1m, 多年平均流量为 20m³/s,

水库无跨流域调水，具备日调节性能。电站同时具备防洪、灌溉的综合利用性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，环保验收文件属合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 0.9km，无脱水段河道，水库有生态泄放要求，水库内设 1.2m×1 m 的泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间具备 4G 及以上网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳有轻微锈蚀，控制柜线路未裸露，安全隐患状况一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但未核定生态流量，，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 三个责任人 (b) 厂内发电机层



(c) 大坝及库区



(d) 生态泄放措施



(e) 大坝下游

图 3-1-74a 龙安水电站现场照片图

广东省曲江县
计划局文件

曲计基[1998]113号

关于兴建龙安水电站立项报告的批复

龙归镇政府：
你镇关于兴建龙安水电站项目要求立项报告收悉。经研究，我们认为，该水电站建在北江二级支流龙归河水和北江三级支流绿源河水的汇合处，流域水量充沛，电站坝址以上集雨面积充足，电站建成投产后，经济效益显著，完全符合建站要求，同意予以立项。

一、电站装机容量：1600千瓦/4台
二、项目投资概算：1130万元
三、资金筹措：
① 建设单位自筹解决40%；
② 有关银行给予融资贷款30%；
③ 请求上级有关部门给予支持解决30%。
四、经济效益：
① 发电量为650万千瓦时/年；
② 发电收入208万元/年。
五、投资回报率为6年。
此复！

曲江县计划局
1998年12月8日

抄报：市计委、陈副县长
抄送：县政府办、建设局、水电局、供电局、国土局

(a) 立项审批

韶关市环境保护局

韶环函[2016]603号

韶关市环境保护局关于韶关市武江区龙归河流域水电站现状环境影响评估报告环保备案的函

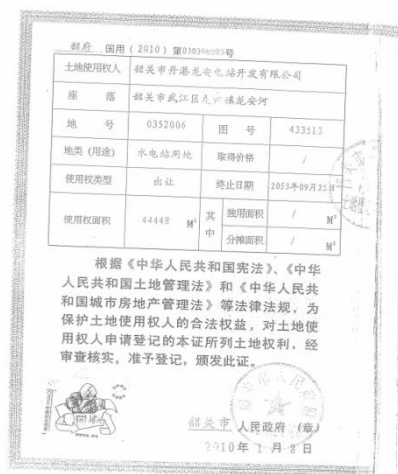
韶关市武江区农业局：
你局报送的《韶关市武江区龙归河流域水电站现状环境影响评估报告》（以下简称《评估报告》）等材料收悉。经研究，意见如下：
一、根据《广东省人民政府办公厅关于加快做好环保违法违规建设项目清理整顿工作的通知》（粤办函〔2016〕554号）和《韶关市人民政府关于印发韶关市环境违法违规建设项目清理整顿工作方案的通知》（韶府办明电〔2016〕73号）及《韶关市环境保护局关于违法违规建设项目清理及建设项目竣工验收有关事项的会议纪要》，现对你局报送的《评估报告》予以备案。
二、你局应在日后运营过程中严格落实《评估报告》中的各项环保措施、环保设施措施及环境监测计划。
三、你局应在10日内将所有备案材料送至韶关市环境保护局环境监察分局，该项目的日常环境保护监督管理。

韶关市环境保护局
2016年12月27日

(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 土地预审

韶关市丹港龙安电站开发有限公司 工程竣工验收

鉴定书
(封面格式)

武江区小水电站工程竣工验收委员会

2011年3月

(e) 竣工验收

图 3-1-74b 龙安水电站审批手续

3.1.1.75.孟洲坝水电站

(1) 电站基本情况

孟洲坝水电站位于韶关市武江区西联镇车头村，厂房位于北江流域上。电站于1992年12月开工投建，1996年12月投产。电站所有制形式为国有，以发电为主，开发方式为河床式。电站设计水头为5.3m，设计流量为243.88m³/s，电站总装机容量为50000kW，装设4台机组，单机容量为两台13000kW，两台12000kW。电站设计年发电量为15003万kW.h，设计年利用小时数为3410小时。近六年均有发电，2019年发电量为21267.4万kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高61m，坝址以上集雨面积为14720km²，水库总库容20400万m³，正常蓄水位为52.5m，多年平均流量为411m

³/s，水库无跨流域调水，具备日调节性能。电站同时具备防洪综合利用性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、环保验收、取水许可、土地预审和竣工验收文件，为合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库内设泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，核定的生态流量值 41.1m³/s，并设有生态流量监测装置，厂坝间河道无脱水段。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，有增殖放流需求并有放流。

(4) 电站公共安全现状评估电站正常运行，大坝安全鉴定为一类坝，厂坝间具备光纤等有线网络。水工建筑安全隐患较好、金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

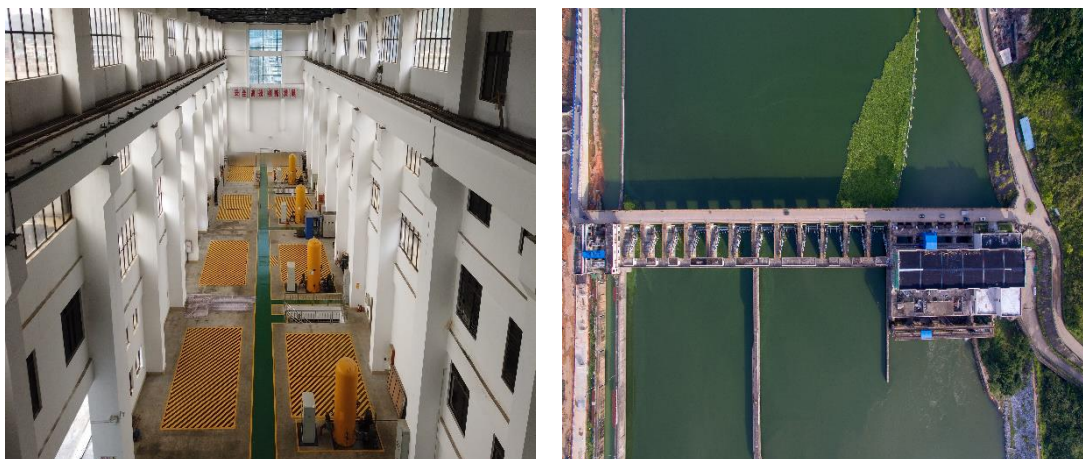
水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，已核定生态流量，已安装生态流量监测监控设备并上传至省级平台，但未建立生态流量泄放长效监管机制，本次评估将其列为整改类，拟按保留整改类。



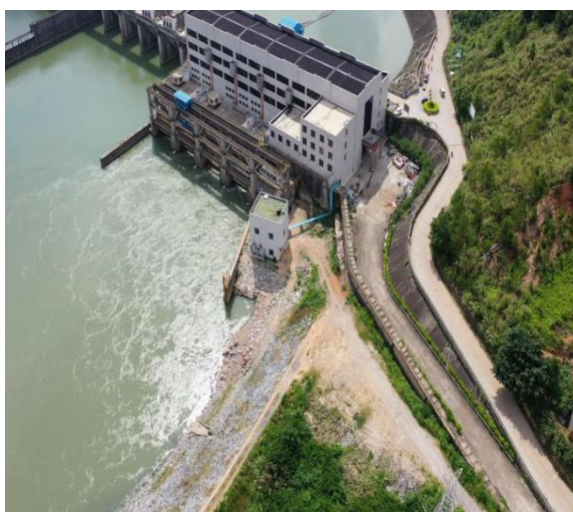
广东韶能集团股份有限公司孟洲坝发电厂
安全生产“三个责任人”公示牌

责任人名单	姓名	单位	职务	联系电话
政府责任人	郑伟平	武江区人民政府	区长	0751-8620683
主管部门责任人	黄艺顺	武江区住房和城乡建设局	局长	13570766377
主体责任人	蒋才早	孟洲坝发电厂	负责人	13640162399

(a) 电站名称 (b) 三个责任人

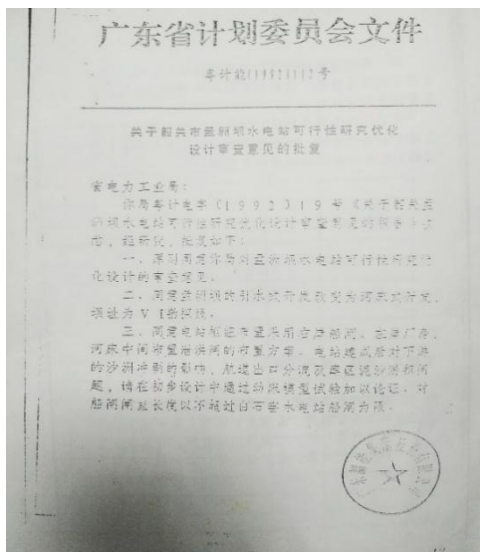


(c) 厂内发电机层 (d) 大坝及库区

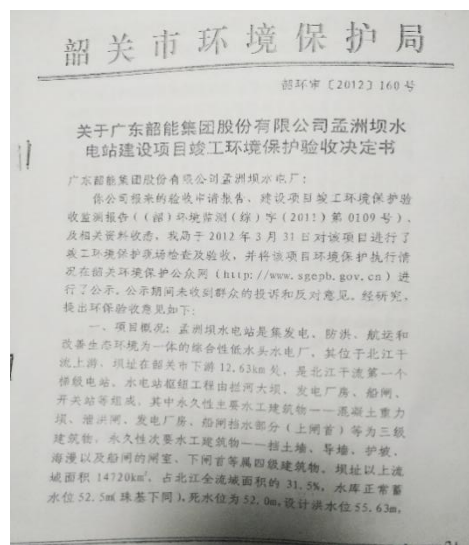


(e) 生态泄放措施

图 3-1-75a 孟洲坝水电站现场照片图



(a) 立项审批



(b) 环保验收

图 3-1-75b 孟洲坝水电站审批手续

3.1.1.76.凤田头围水电站

(1) 电站基本情况

凤田头围水电站位于韶关市武江区龙归镇凤田成村，厂房位于北江二级支流龙归河流域上。电站于1980年1月开工投建，1981年1月投产。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头为4m，设计流量为0m³/s，电站总装机容量为320kW，2台机组，单机容量分别为160kW。电站设计年发电量为320万kW.h，设计年利用小时数为1000小时，近六年无发电。大坝为浆砌石重力坝，坝址以上集雨面积为10km²，水库总库容1万m³，正常蓄水位为450m，多年平均流量为0.21m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得环评批复和取水许可文件，无立项审批，环保验收和土地预审文件属合理缺项，涉及林地征（占、租）用，但无林地征（占、租）用手续，未进行竣工验收，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

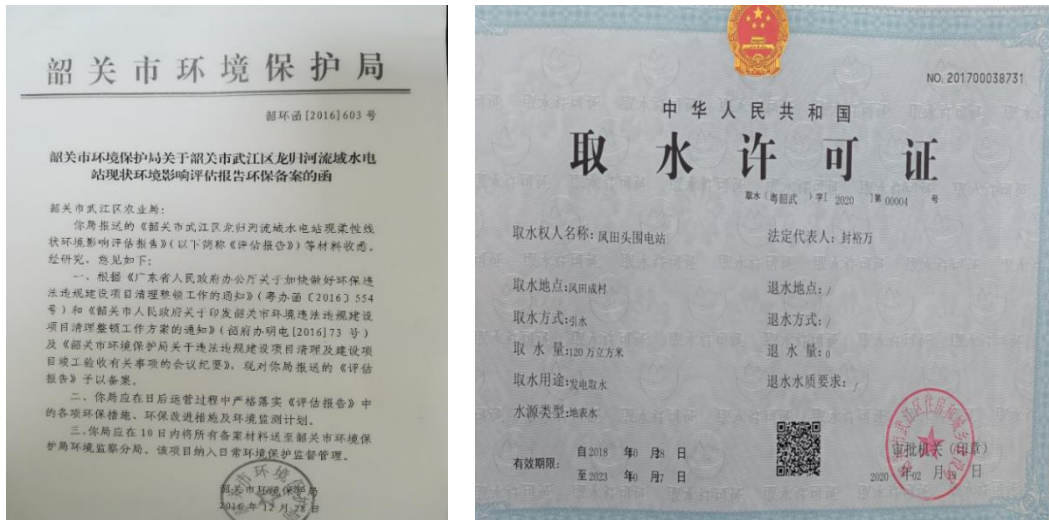
经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。水库有生态泄放要求，水库内设3m×1m的泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估（运行状况，有无水事纠纷，有无移民、占地纠纷等）

电站已停运多年，厂坝间无通讯网络条件。未进行大坝安全鉴定，水工建筑安全隐患状况较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，且近六年无发电，有生态流量泄放要求，但未核定生态流量，也无生态流量监测装置，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 环评批复

(b) 取水许可

图 3-1-76 凤田头围水电站审批手续

3.1.2. 南水河流域

南水河为北江一级支流，发源于乳源县的五指山安墩头，流经龙南、乳源县城，于龙归和龙归水汇合，再经曲江孟洲坝汇入北江。全流域集雨面积为 1489km²，在乳源县境内为 869km²，全长 104km，坡降为 4.83%。流域内有大型水库 1 座，南水水库控制面积为 608km²，总库容为 121500 万 m³；中型 1 宗，泉水水库控制面积 189km²，总库容为 2160 万 m³。南水河主要支流为龙归水(又称江湾河)，流域面积 524km²，河长 49km，平均河道坡降 5.95%。

沿南水河从上到下，建设有 3 个水电站，分别为柴桑水电站、龙归水电站（原名寺前水电站）和江源口水电站（原名扁石山水电站），总装机容量分别为 2400 kW，1260 kW 和 3750 kW。

3.1.2.1. 柴桑水电站

柴桑电站位于韶关市龙归镇柴桑村，厂房位于北江一级支流南水河流域上，1998 年 7 月开工投建，2000 年 9 月投产，现有从业人员 5 人。电站所有制形式为集体，以发电为主，开发方式为坝式（河床）。电站设计水头 3.3m，设计流量为 26m³/s。设计总装机容量为 1890 kW，实际总装机容量为 2400kW，3 台机组，单机容量为 800kW，设计年发电量为 931.16 万 kW·h，设计年利用小时数为 3500 小时，近六年均有发电，2019 年发电量为 797.1 万 kW·h。大坝为翻板坝，坝高 62.2m，坝址以上集雨面积为 861.3km²，水库总库容为 12.15 万 m³，正常蓄水位为 62.2m³/s，多年平均流量为 11.88m³/s，水库调节性能为年调节。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可和竣工验收文件，环保验收和土地预审文件属合理缺项，不涉及林地征（占、租）用文件，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。电站为径流式河床电站，因此无生态泄放要求，也无生态流量泄放措施。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估（运行状况，有无水事纠纷，有无移民、占地纠纷等）

电站正常运行，厂坝间具备 4G 及以上网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳未见明显锈蚀，控制柜线路未裸露，安全隐患状况一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机不一致，合法合规性文件不齐全，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 厂房外景全貌

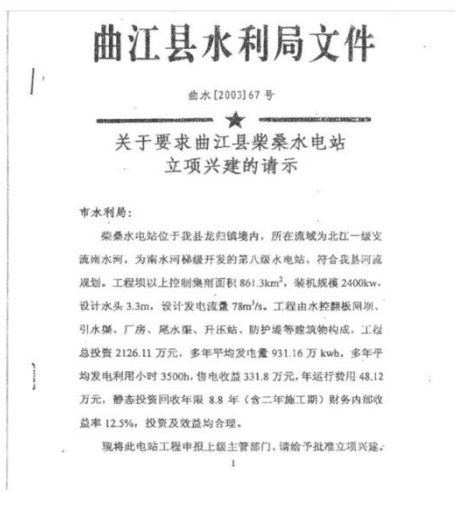


(b) 发电机层全貌

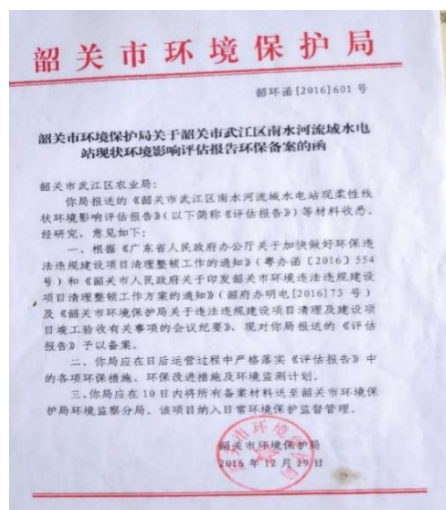


(c) 库区及大坝全貌

图 3-2-1a 柴桑水电站现场照片



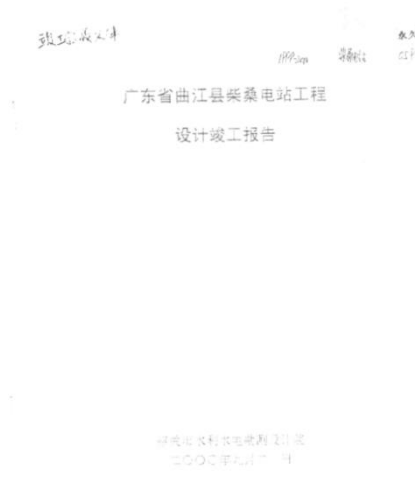
(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 竣工验收图

图 3-2-1b 柴桑水电站审批手续

3.1.2.2. 龙归水电站

龙归水电站位于韶关市龙归镇寺前村，厂房位于北江一级支流南水河流域，1995年5月开工投建，1997年12月投产，现有从业人员5人。电站所有制形式为集体，以发电为主，开发方式为河床式。电站设计水头2.7m。总装机容量为1260kW，2台机组，单机容量分别为630kW，设计年发电量为367.2万kW·h，近六年均有发电，2019年发电量为485.28万kW·h，设计年利用小时数4500小时。大坝为浆砌石重力坝，坝高4.5m，坝址以上集雨面积为871.3km²，水库总库容为12万m³，正常蓄水位为57m，多年平均流量为17.96m³/s，水库未跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可和竣工验收文件，环保验收和土地预审文件属合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。电站为径流式河床电站，因此无生态泄放要求，也无生态流量监测装置。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间具备4G及以上网络通讯条件，大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳轻微锈蚀，安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论和意见

水电站合法合规性文件不齐全，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 电站名称



(b) 三个责任人公示牌

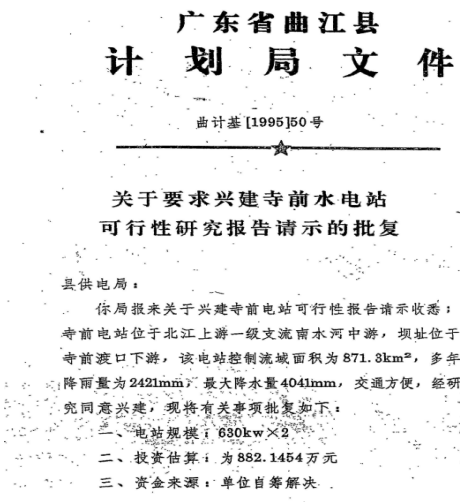


(c) 大坝及库区全貌

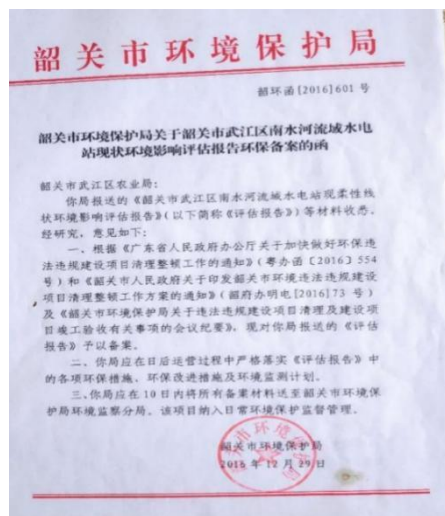


(d) 厂内电机层全貌

图 3-2-2a 龙归水电站现场照片



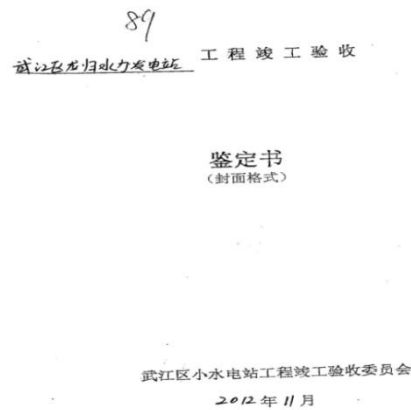
(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 竣工验收

图 3-2-2b 龙归水电站审批手续文件（取水许可）

3.1.2.3. 江源口水电站

江源口电站位于韶关市龙归镇扁石山，厂房位于北江一级支流南水河与江湾河交汇处，1998年3月开工投建，2000年1月投产，2019年进行过技术改造，现有从业人员9人。电站所有制形式为民营，以发电为主，兼具防洪、灌溉功能，开发方式为坝式（坝后）。电站设计水头4.07m，设计流量为114.45m³/s。总装机容量为3750kW，3台机组，单机容量分别为1250kW，设计年发电量为1899万kW·h，设计年利用小时数为5063小时，近六年均有发电，2019年发电量为1505万kW·h。拦河建筑物为闸，闸孔9个，闸孔净宽15m，集水面积1457km²，水库总库容为60万m³，正常蓄水位为52.5m，多年平均流量为100m³/s。水库未进行跨流域调水，具备日调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批（核准）、环评批复、取水许可和竣工验收文件，环保验收和土地预审文件属合理缺项，不涉及林地征（占、租）用文件，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。电站为径流式河床电站，因此水库无生态泄放要求，也无生态流量监测装置，水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估（运行状况，有无水事纠纷，有无移民、占地纠纷

等)

电站正常运行，厂坝间不具备网络通讯条件。大坝可见轻微裂缝，未进行安全鉴定，金属结构以及机电设备外壳有轻微锈蚀，安全隐患状况一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，且未进行大坝安全鉴定，金属结构以及机电设备安全隐患状况一般，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 电站名称



(b) 三个责任人公示牌



(c) 大坝及库区



(d) 厂房外景全貌

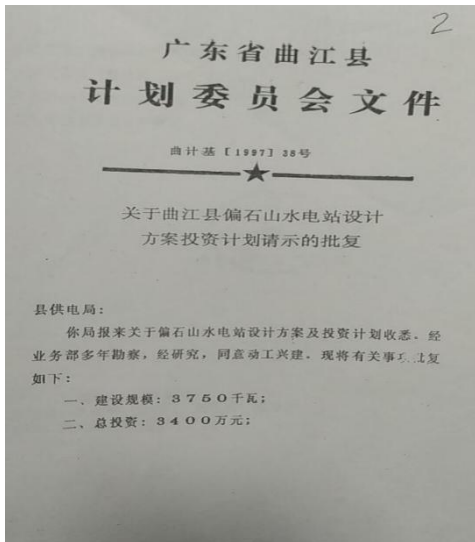


(e) 厂内发电机层全貌

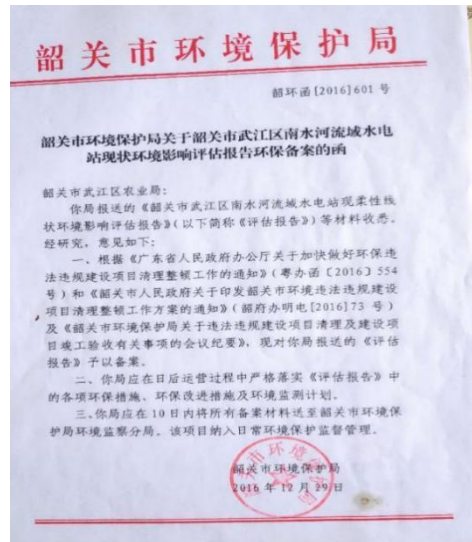


(f) 大坝下游

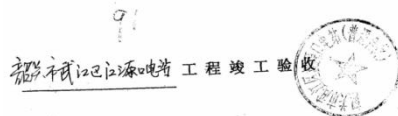
图 3-2-3a 江源口水电站现场照片



(a) 立项审批



(b) 环评批复



鉴定书
(封面格式)

武江区小水电站工程竣工验收委员会

2012年3月

(c) 竣工验收

图 3-2-3b 江源口水电站审批手续文件

3.1.3. 续源河流域

续源河为北江的三级支流，全流域集雨面积 96.4km²，河长 28km。区域属亚热带季风型气候，雨量充沛，季节性气候明显，流域内气候温和，阳光充足，常年气温较高，上游山峦叠翠，林木茂密，植被良好，河床坡度较大。

在续源河流域内，共建有 12 家水电站，主要有高寨电站、大坡头电站、亚杞山电站、荣茂电站、黄山坑电站、黄山坑二级电站，续源电站、冬瓜坪电站、老罗坑一级电站、老罗坑电站、蚊子坑电站、团结坡电站，总装机容量约为 7285kW。

3.1.3.1. 高寨水电站

(1) 电站基本情况

高寨水电站位于韶关市武江区龙归镇续源，厂房位于北江二级支流龙归河流域续源河上。电站于 1980 年 10 月建成投产，现有从业人员 8 人。电站所有制形式为集体，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头为 80m，设计流量为 3.21m³/s，电站设计总装机容量为 1900kW，实际总装机容量为 2520kW，4 台机组，单机容量为 630kW。电站设计年发电量为 550 万 kW.h，设计年利用小时数为 2023 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 703.51 万 kW.h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 7m，坝址以上集雨面积为 40km²，水库总库容 1 万 m³，正常蓄水位为 100m，多年平均流量为 0.82m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，无立项审批和环保验收文件，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 0.5km，无脱水段河道，水库有生态泄放要求，水库内设 200mm 的泄流孔做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间网络通讯无信号覆盖。大坝安全鉴定为二类坝，金属结

构以及机电设备外壳有明显锈蚀，控制柜线路裸露，安全隐患状况均较大。电站为电气化项目，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机不一致，合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间无网络通信信号，且金属结构以及机电设备外壳有明显锈蚀，控制柜线路裸露，安全隐患状况较大，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 电站名称



(b) 三个责任人

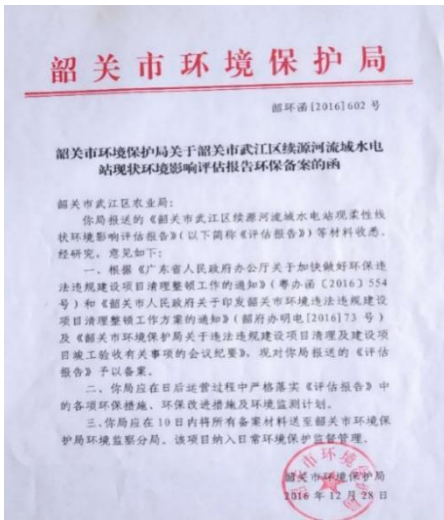


(a) 厂内发电机层

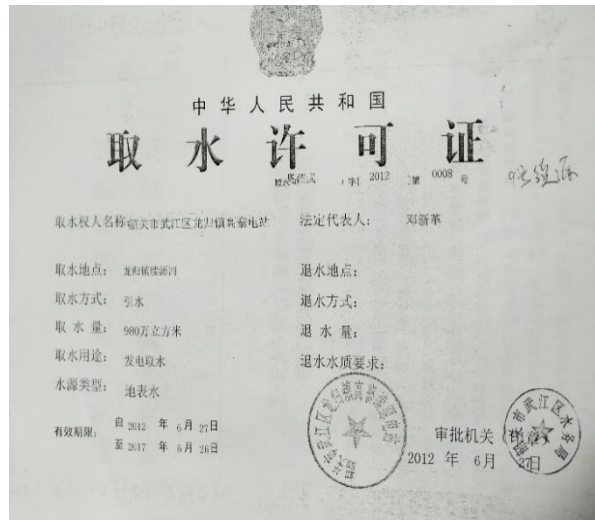


(b) 大坝及库区

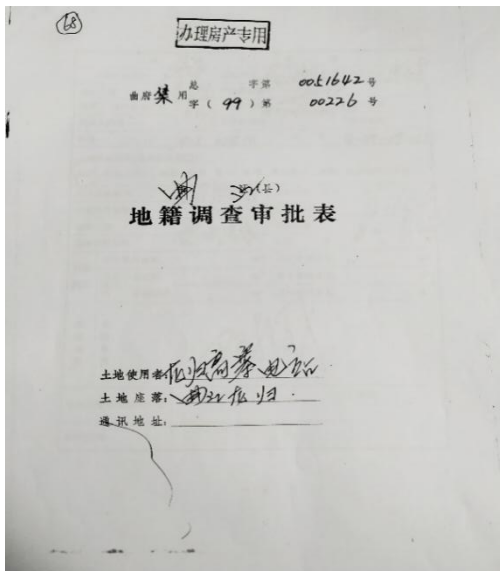
图 3-3-1a 高寨水电站现场照片图



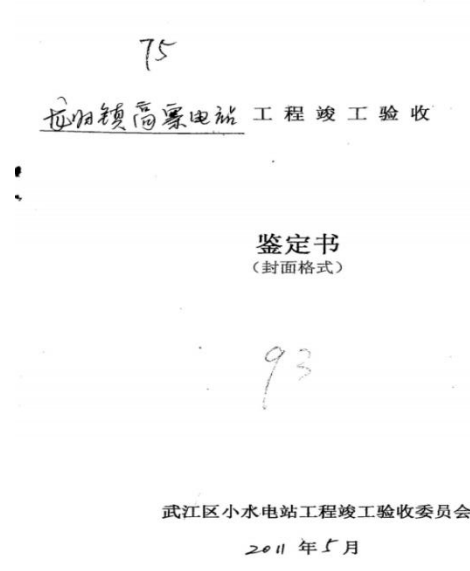
(a) 环评批复



(b) 取水许可



(c) 土地预审



(d) 竣工验收

图 3-3-1b 高寨水电站审批手续

3.1.3.2. 大陂头水电站

(1) 电站基本情况

大陂头水电站位于韶关市武江区龙归镇续源村大陂头，厂房位于北江二级支流龙归河流域续源河上。电站于2001年10月开工投建，2002年6月投产，现有从业人员4人。电站所有制形式为民营，以发电为主，同时具有供水的作用，开发方式为引水式。电站设计水头为120m，设计流量为0.48 m³/s，电站总装机容量为720kW，2台机组，单机容量分别为400kW和320kW。电站设计年发电量为200万kW·h，设计年利用小时数为3971小时。近六年均有发电，2019年发电量为170万kW·h。大坝为浆砌石重力坝，坝高17m，坝址以上集雨面积为4km²，水库总库容3.6万m³，

正常蓄水位为 448.5m，多年平均流量为 0.24m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可和竣工验收文件，无环保验收和土地预审文件，涉及林地征（占、租）用并取得林地审批文件，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 3km，无脱水段河道，水库有生态泄放要求，水库内设 100mm 的泄流孔做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间具备 3G 及以下网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳均有轻微锈蚀，控制柜线路裸露，安全隐患状况较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，控制柜线路裸露，安全隐患状况较大，因此本次评估将因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 电站名称及三个责任人



(b) 厂房外景



(c) 厂内发电机层



大坝1号
经113° 21' 41" 纬24° 36' 25"



大坝2号
经113° 22' 16" 纬24° 36' 34"

(d) 大坝



库区1号



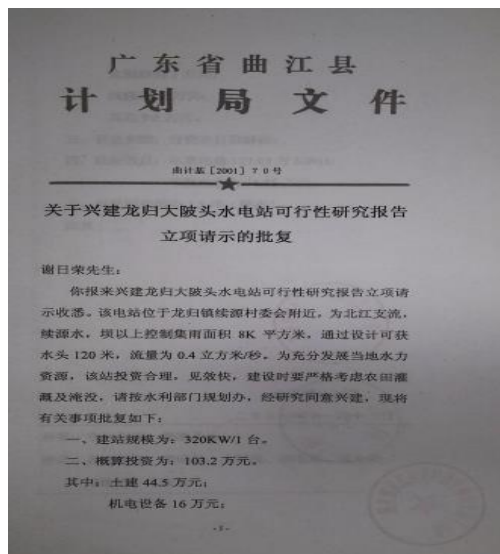
库区2号

(a) 库区

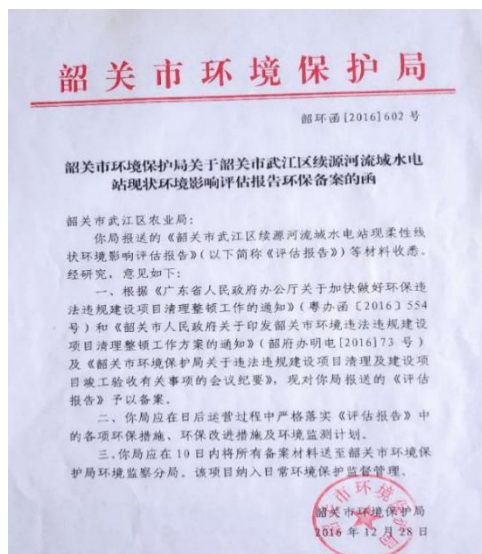


(b) 大坝下游

图 3-3-2a 大陂头水电站现场照片图



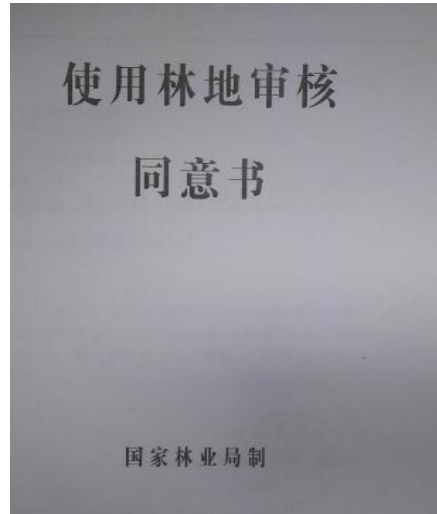
(a) 立项批复



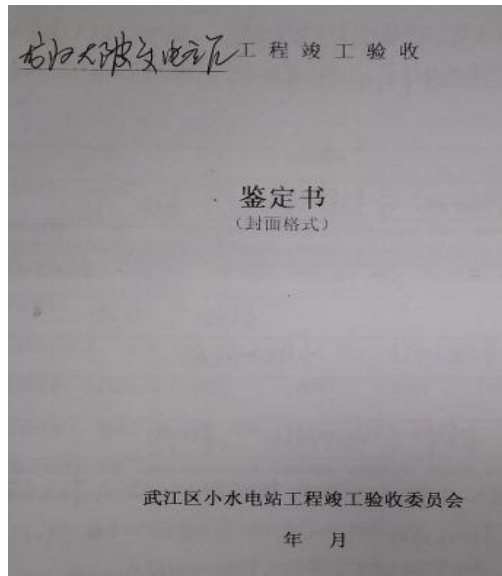
(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 林地许可



(e) 竣工验收

图 3-3-2b 大陂头水电站审批手续

3.1.3.3. 亚杞山水电站

(1) 电站基本情况

亚杞山水电站位于韶关市武江区龙归镇潘屋附近，厂房位于北江二级支流龙归河流域续源河上。电站于 2003 年 1 月开工投建，2004 年 1 月投产，现有从业人员 4 人。电站所有制形式为民营，以发电为主，同时具有防洪、调峰调频的作用，开发方式为混合式。电站设计水头为 150m，设计流量为 0.3 m³/s，电站设计总装机容量为 625kW，实际总装机容量为 900kW，5 台机组，单机容量分别为 125kW、165kW、320kW、125kW 和 200kW。电站设计年发电量为 170 万 kW·h，设计年利用小时数为 3782 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 238.65 万 kW·h。大坝为浆砌石

重力坝，坝高 7.81m，坝址以上集雨面积为 2.5km²，水库总库容 8.2 万 m³，正常蓄水位为 380.38m，多年平均流量为 0.05m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，无环保验收文件，涉及林地征（占、租）用并取得林地审批文件，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 0.02km，水库有生态泄放要求，水库内设 100mm 的泄流孔做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间具备 3G 及以下网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳均有轻微锈蚀，控制柜线路裸露，安全隐患状况较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 三个责任人



(b) 厂内发电机层

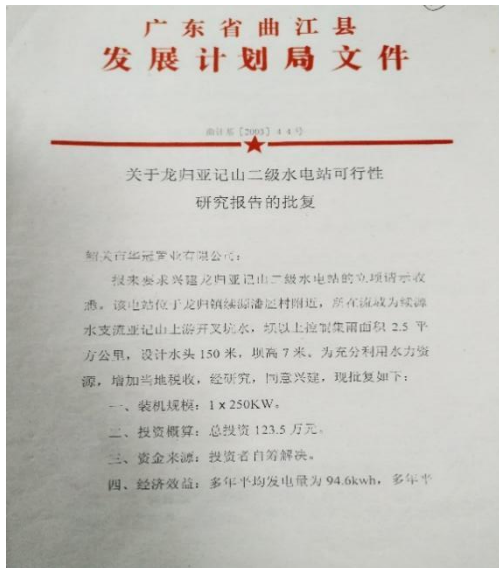


(c) 大坝

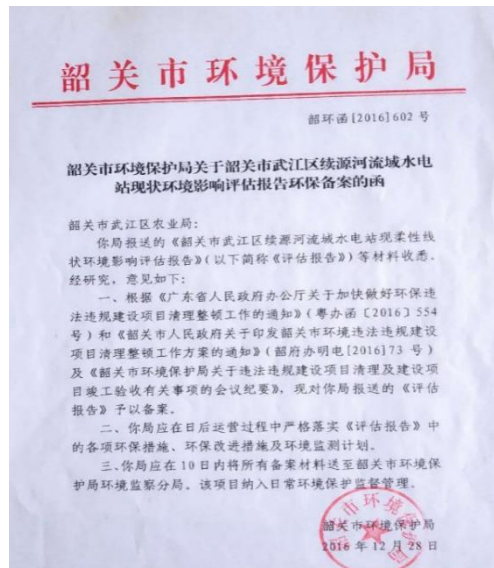


(d) 库区

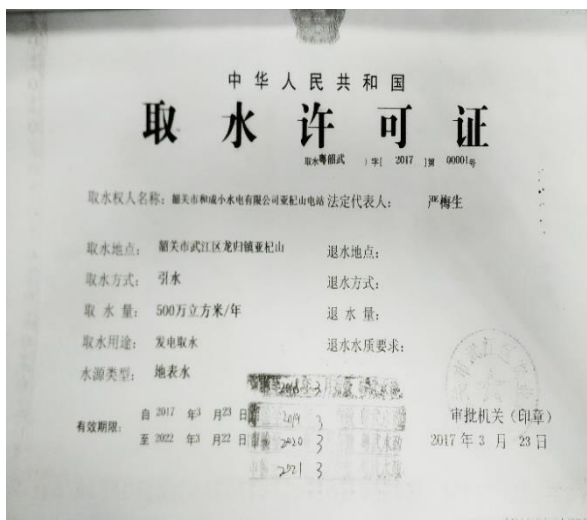
图 3-3-3a 亚杞山水电站现场照片图



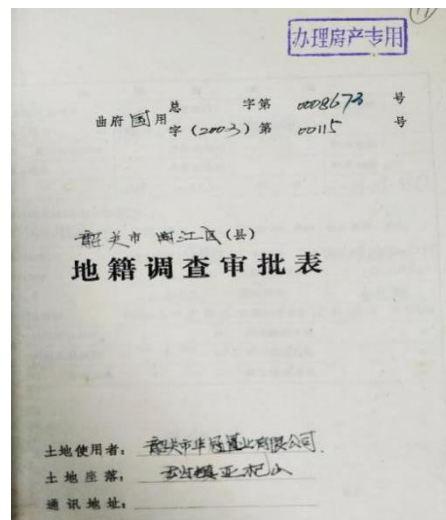
(a) 立项审批



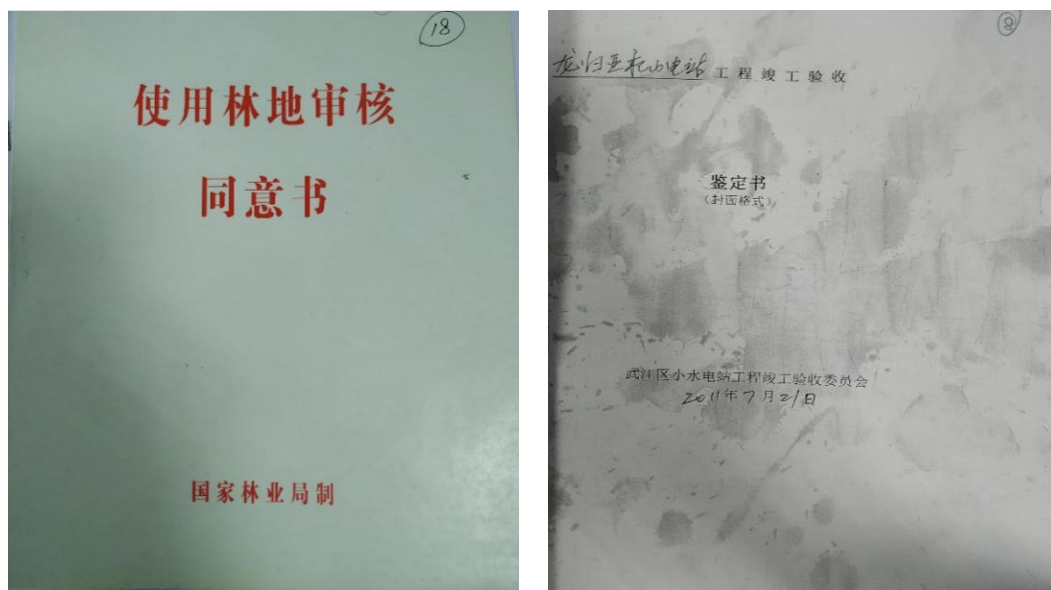
(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 土地预审



(e) 林地许可

(f) 竣工验收

图 3-3-3b 亚杞山水电站审批手续

3.1.3.4. 荣茂水电站

(1) 电站基本情况

荣茂水电站位于武江区龙归镇樟源林场，厂房位于北江二级支流龙归河流域续源河上。电站于 1996 年 1 月开工投建，1997 年 1 月投产，2006 年 12 月进行过技术改造，现有从业人员 5 人。电站所有制形式为民营，以发电为主，同时具有灌溉的作用，开发方式为引水式。电站设计水头为 17m，设计流量为 4.5m³/s，电站设计总装机容量为 570kW，实际总装机容量为 730kW，3 台机组，单机容量分别为 250kW、320 kW 和 160kW。电站设计年发电量为 180 万 kW·h，设计年利用小时数为 4000 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 214 万 kW·h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 7.81m，坝址以上集雨面积为 53.6km²，水库总库容 5.78 万 m³，正常蓄水位为 150m，多年平均流量为 0.24m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，无环保验收文件，涉及林地征（占、租）用并取得林地审批文件，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 1km，

无脱水段河道，水库有生态泄放要求，水库内设 500mm 的泄流闸做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估（运行状况，有无水事纠纷，有无移民、占地纠纷等）

电站正常运行，厂坝间具备 4G 及以上网络通讯信号。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳均有轻微锈蚀，控制柜线路未裸露，安全隐患状况一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 三个责任人



(b) 电站名称及厂房外景



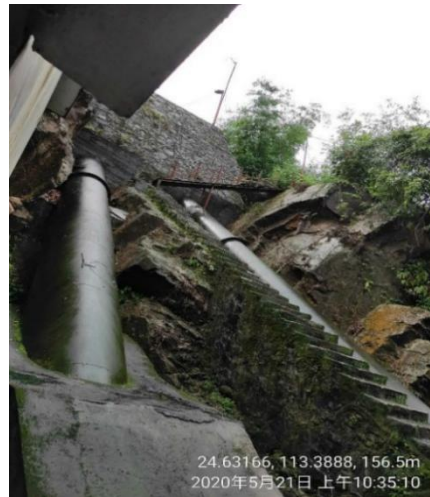
(c) 厂内发电机层



(d) 大坝



(e) 库区



(f) 大坝下游

图 3-3-4a 荣茂水电站现场照片图

广东省曲江县
计划委员会文件

曲计基[1996]38号

关于兴建樟源林场电站立项的批复

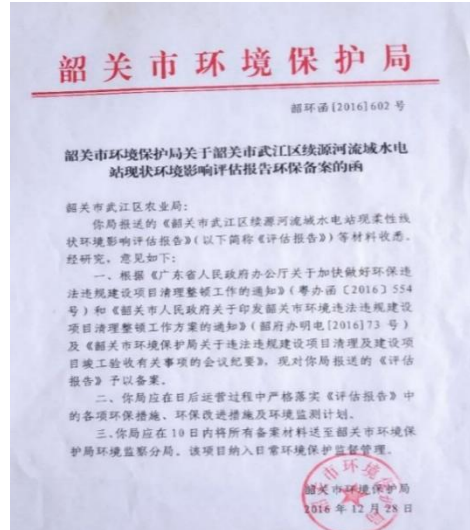
县林业局：

你局报来关于兴建樟源林场电站立项请示收悉。为充分利用场内水力资源，该站集雨面积为6.83平方公里，平均流量为4.63立方米/秒，自然条件优越，经研究同意立项兴建，并列入我县一九九六年固定资产投资计划。现将有关事项批复如下：

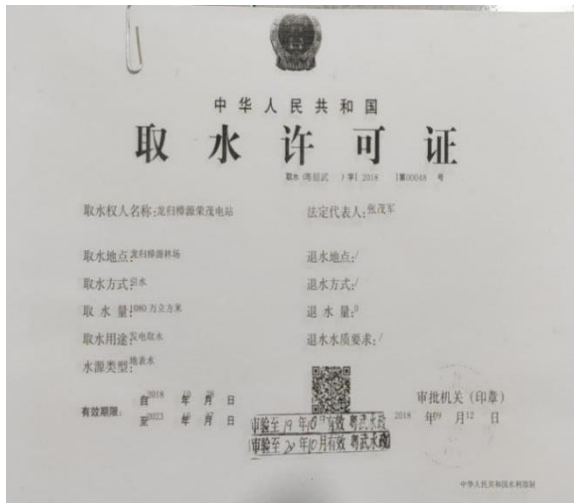
- 一、建设规模，装机容量570千瓦
- 二、总投资275万元。

其中：1、建筑工程	76万元。
2、机电设备安装	133万元。
3、其它费用	66万元。

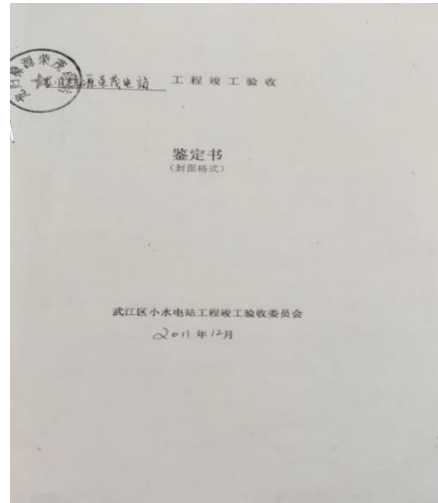
(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 竣工验收

图 3-3-4b 荣茂水电站审批手续

3.1.3.5. 黄山坑水电站

(1) 电站基本情况

黄山坑水电站位于韶关市武江区龙归镇续源村黄山坑，厂房位于北江二级支流龙归河流域续源河上。电站于 1980 年 1 月开工投建，1981 年 1 月投产，现有从业人员 3 人。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头为 110m，设计流量为 0.3m³/s，总装机容量为 500kW，2 台机组，单机容量为 250kW。电站设计年发电量为 100 万 kW·h，设计年利用小时数为 2000 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 105 万 kW·h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 12.93m，坝址以上集雨面积为 5.15km²，水库总库容 3 万 m³，正常蓄水位为 305m，多年平均流量为 0.11m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可和竣工验收文件，环保验收和土地预审文件属合理缺项，涉及林地征（占、租）用，但无林地征（占、租）用手续，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 1km，无脱水段河道，水库有生态泄放要求，水库内设 200mm 的泄流阀做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间不具备网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳均有明显锈蚀，线路裸露，厂内堆积有杂物，安全隐患状况较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，厂坝间无网络通信信号，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。

**龙归镇黄山坑电站安全生产
“三个责任人”公示牌**

责任人名称	姓名	单位	职务	联系电话
政府责任人	成伟雄	龙归镇政府	副镇长	13411113281
主管部门 责任人	林少波	韶关市武江区住房和 城乡建设局	副局长	13602903420
主体责任 人	陈向华	黄山坑电站	法人	13727567338

(a) 三个责任人

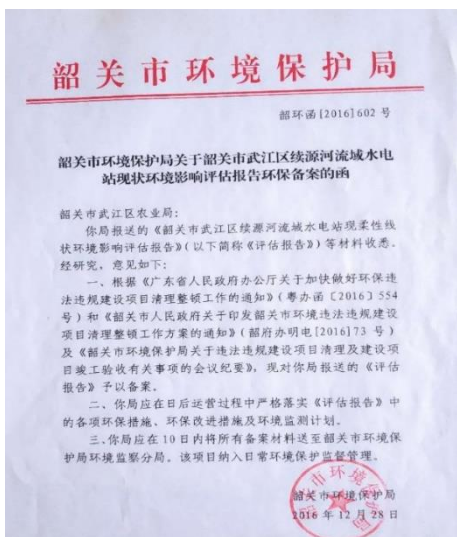


(b) 厂房外景



(c) 厂内发电机层

图 3-3-5a 黄山坑水电站现场照片图



(a) 环评批复



(b) 取水许可

79
黄山坑水电站 工程竣工验收

鉴定书
(封面格式)

武江区小水电站工程竣工验收委员会
2012 年 12 月

(c) 竣工验收

图 3-3-5b 黄山坑水电站审批手续

3.1.3.6. 黄山坑二级水电站

(1) 电站基本情况

黄山坑二级水电站位于韶关市武江区龙归镇续源村黄山坑，厂房位于北江二级支流龙归河流域续源河上。电站于 1994 年 8 月开工投建，1995 年 6 月投产，现有从业人员 2 人。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头为 35m，设计流量为 0.6m³/s，电站装机容量为 200kW，1 台机组，单机容量为 200kW。电站设计年发电量为 60 万 kW·h，设计年利用小时数为 3000 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 60 万 kW·h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 8.3m，坝址以上集雨面积为 7.6km²，水库总库容 0.6 万 m³，正常蓄水位为 190m，多年平均流量为 0.3m³/s，水库无跨流域调水，具备日调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可和竣工验收文件，无环保验收和土地预审文件，涉及林地征（占、租）用并取得林地审批文件，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 5.5km，脱水段河道长度为 1km，水库有生态泄放要求，水库内设 200mm 的泄流孔做生态流

量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间不具备网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳均有轻微锈蚀，厂内堆积有杂物，安全隐患状况较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，且厂坝间无网络通信信号，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。

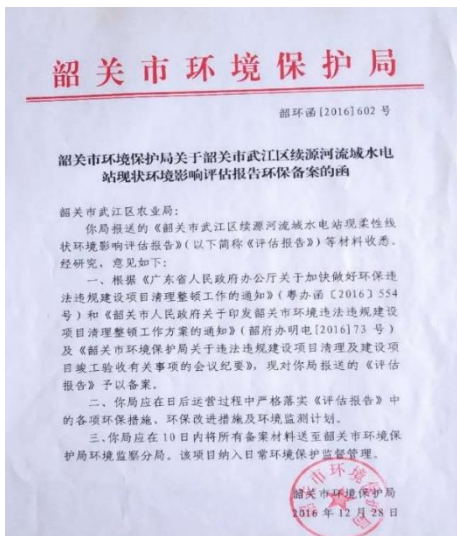


(a) 三个责任人

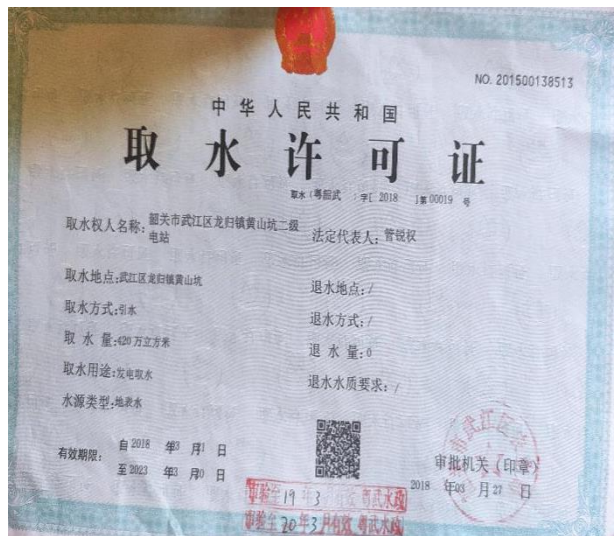


(b) 厂内发电机层

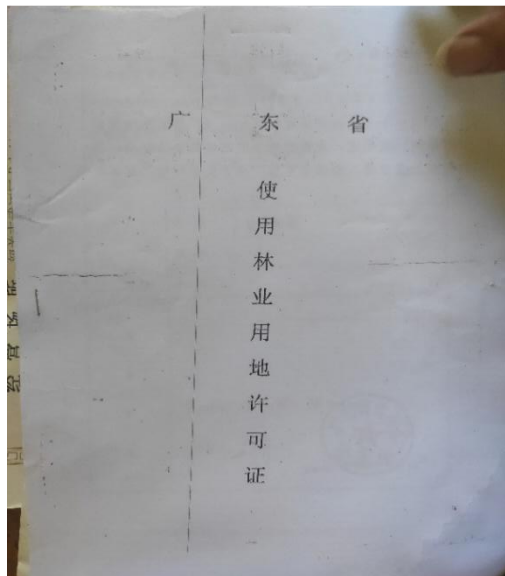
图 3-3-6a 黄山坑二级水电站现场照片图



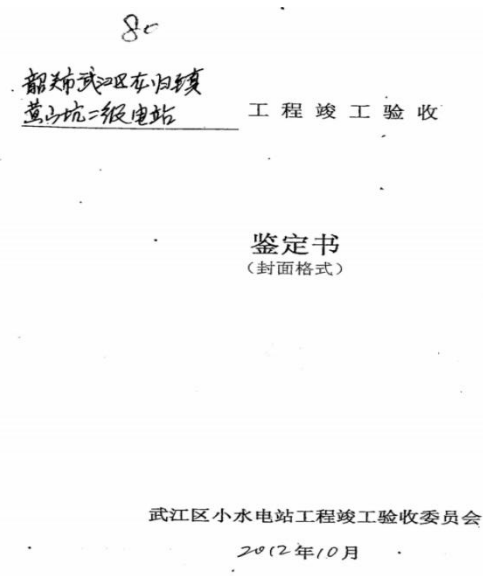
(a) 环评批复



(b) 取水许可



(c) 林地许可



(d) 竣工验收

图 3-3-6b 黄山坑二级水电站审批手续

3.1.3.7. 续源水电站

(1) 电站基本情况

续源水电站位于韶关市武江区龙归镇续源，厂房位于北江二级支流龙归河流域续源河上。电站于 1979 年 6 月建成投产，现有从业人员 7 人。电站所有制形式为集体，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头为 52m，设计流量为 2.8m³/s，电站总装机容量为 1200kW，4 台机组，单机容量为 400kW。电站设计年发电量为 420 万 kW·h，设计年利用小时数为 3500 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 513.93 万 kW·h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 3.5m，坝址以上集雨面积为 60km²，水库总库容 0.8 万 m³，正常蓄水位为 149.2m，多年平均流量为 1.24m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，无立项审批文件，环保验收文件属合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 23km，无脱水段河道，水库有生态泄放要求，水库内设 1.4m×2m 的泄流闸做生态流量泄放

措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间不具备网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳均有轻微锈蚀，控制柜线路裸露，安全隐患状况较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，且厂坝间无网络通信信号，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



**龙归镇续源电站安全生产
“三个责任人”公示牌**

责任人名称	姓名	单位	职务	联系电话
政府责任人	成伟雄	龙归镇政府	副镇长	13411113281
主管部门 责任人	林少波	韶关市武江区住房和城乡建设局	副局长	13602903420
主体责任人	邓新革	续源电站	法人	13727566939

(a) 三个责任人



(b) 电站名称及厂房外景

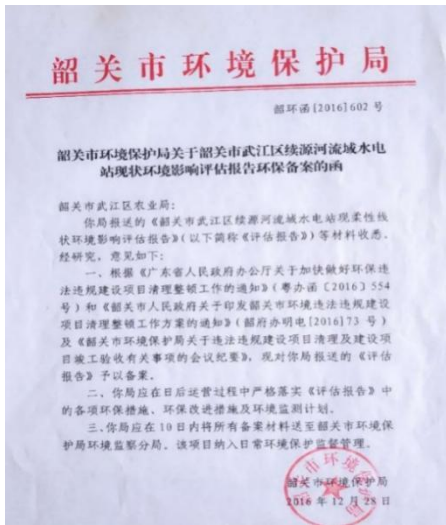


(c) 厂内发电机层

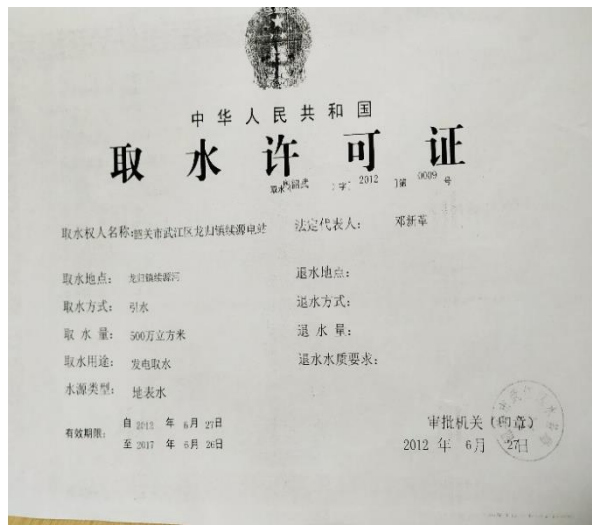


(d) 大坝及库区

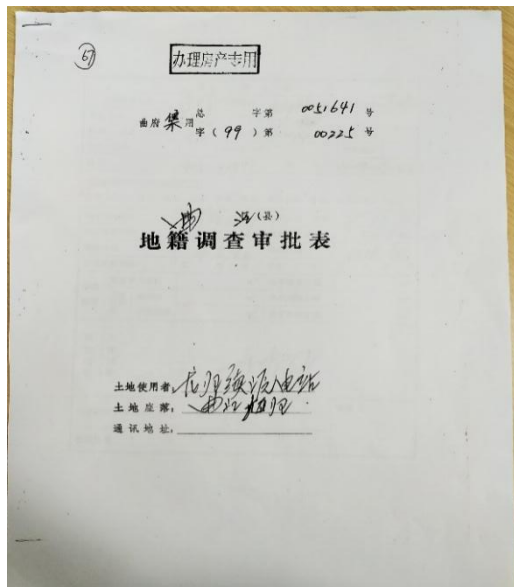
图 3-3-7a 续源水电站现场照片图



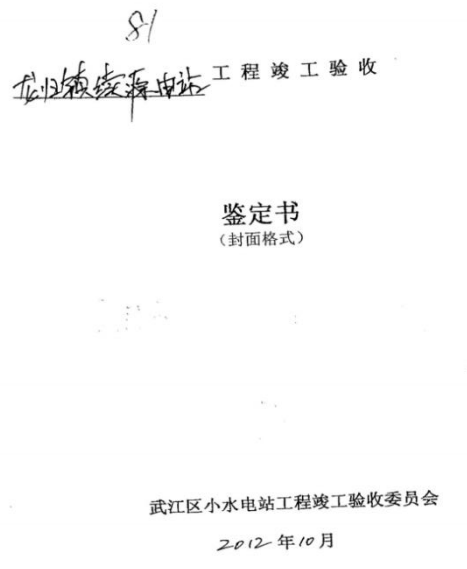
(a) 环评批复



(b) 取水许可



(c) 土地预审



(d) 竣工验收

图 3-3-7b 续源水电站审批手续

3.1.3.8. 冬瓜坪水电站

(1) 电站基本情况

冬瓜坪水电站位于韶关市武江区龙归续源冬瓜坪，厂房位于北江二级支流龙归河流域续源河上。电站于 2005 年 1 月开孔投建，2006 年 6 月建成投产，现有从业人员 4 人。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头为 95m，设计流量为 0.23m³/s，电站设计总装机容量为 325kW，实际总装机容量为 755kW，2 台机组，单机容量分别为 125 kW 和 630kW。电站设计年发电量为 115 万 kW·h，设计年利用小时数为 3538 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 167 万

kW·h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 10m，坝址以上集雨面积为 0.8km²，水库总库容 1 万 m³，正常蓄水位为 224 m，多年平均流量为 0.02 m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可和竣工验收文件，无土地预审和环保验收文件，涉及林地征（占、租）用并取得林地许可，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 0.6km，无脱水段河道，水库有生态泄放要求，水库内设 200mm 的泄流孔做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估（运行状况，有无水事纠纷，有无移民、占地纠纷等）

电站正常运行，厂坝间具备 3G 及以下网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备外壳均有明显锈蚀，厂内堆积有杂物，安全隐患状况一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 电站名称



(b) 三个责任人



(c) 厂内发电机层

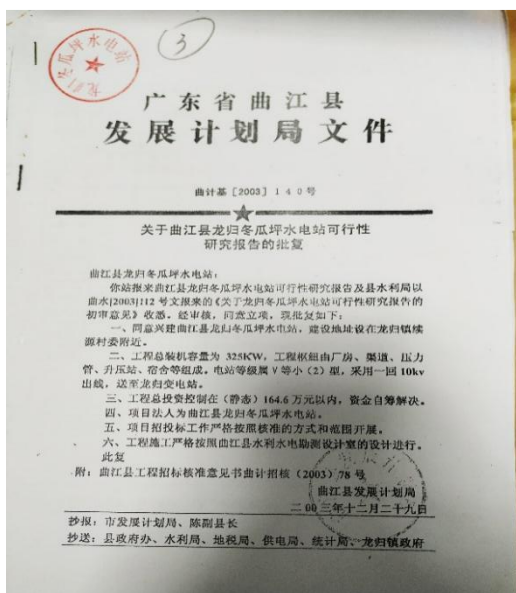


(d) 大坝及库区

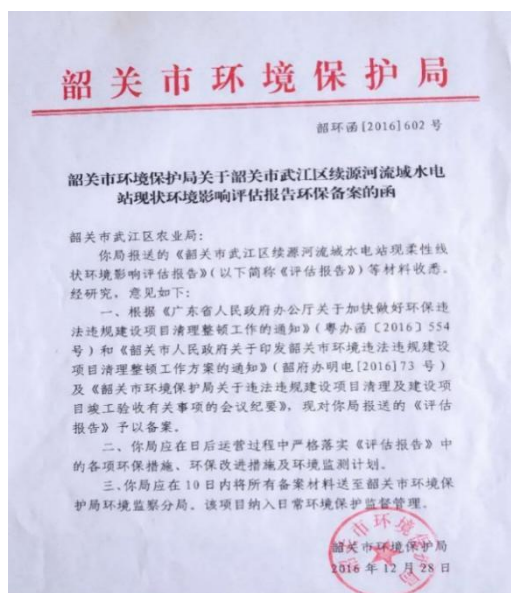


(e) 生态泄放措施

图 3-3-8a 冬瓜坪水电站现场照片图



(a) 立项审批



(b) 环评批复

82
龙归冬瓜坪水电站 工程竣工验收

鉴定书
(封面格式)

武江区小水电站工程竣工验收委员会

2011 年 12 月

(c) 竣工验收

图 3-3-8b 冬瓜坪水电站审批手续

3.1.3.9. 老罗坑一级水电站

(1) 电站基本情况

老罗坑一级水电站位于韶关市武江区龙归镇续源村老罗坑，厂房位于北江二级支流龙归河流域续源河上。电站于 2004 年 1 月开孔投建，2005 年 12 月建成投产，现有从业人员 4 人。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头为 240m，设计流量为 0.23m³/s，电站设计总装机容量为 250kW，实际总装机容量为 500kW，1 台机组，单机容量分别为 500kW。电站设计年发电量为 95 万 kW·h，设计年利用小时数为 3828 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 110 万 kW·h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 7m，坝址以上集雨面积为 1.3km²，水库总库容 4.2 万 m³，正常蓄水位为 445m，多年平均流量为 0.05m³/s，水库无跨流域调水，具备日调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可和竣工验收文件，无土地预审和环保验收文件，涉及林地征（占、租）用，但无林地征（占、租）用手续，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 3km，

无脱水段河道，水库有生态泄放要求，水库内设 80mm 的泄流孔做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间不具备网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站设计装机与实际装机不一致，合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，且厂坝间无网络通信信号，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 电站名称及三个责任人



(b) 厂房外景



(c) 库区

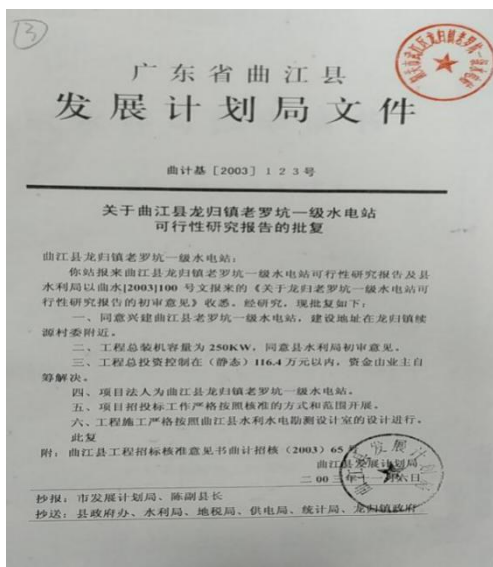


(d) 大坝

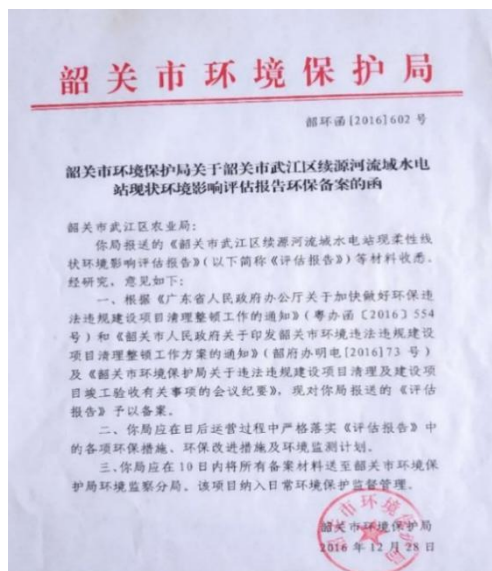


(e) 大坝下游

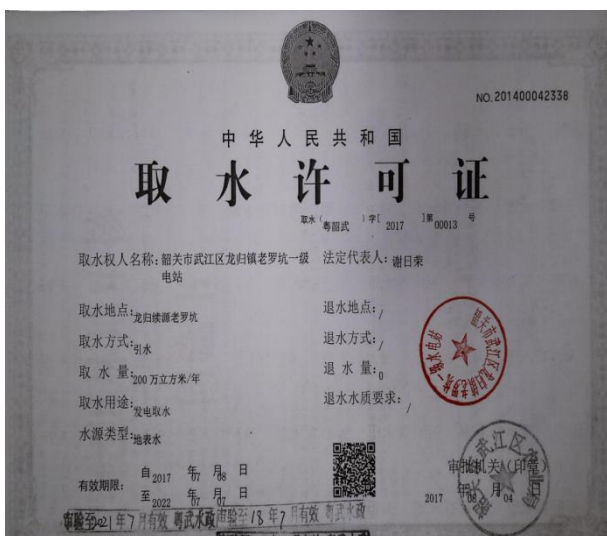
图 3-3-9a 老罗坑一级水电站现场照片图



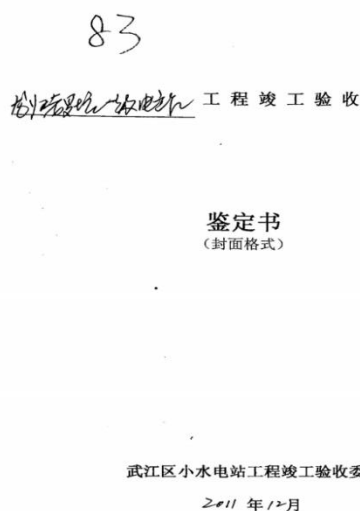
(a) 立项批复



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 竣工验收

图 3-3-9b 老罗坑一级水电站审批手续

3.1.3.10.老罗坑水电站

(1) 电站基本情况

老罗坑水电站位于韶关市武江区龙归镇续源村老罗坑，厂房位于北江二级支流龙归河流域续源河上。电站于1980年1月开孔投建，1981年1月建成投产，现有从业人员2人。电站所有制形式为集体，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头为80m，设计流量为0.25m³/s，电站总装机容量为285kW，2台机组，单机容量分别为125kW和160kW。电站设计年发电量为30万kW·h，设计年利用小时数为1052小时。近六年均有发电，2019年发电量为64万kW·h。大坝为浆砌石重力坝，坝高13.15m，坝址以上集雨面积为2.65km²，水库总库容4万m³，正常蓄水位为190m，多年平均流量为0.05m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得环评批复、取水许可和竣工验收文件，无立项审批文件，土地预审和环保验收文件属合理缺项，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为0.5km，无脱水段河道，水库有生态泄放要求，水库内设300mm的泄流阀做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间不具备网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备无外壳锈蚀明显，控制柜线路裸露，厂内有堆积杂物，安全隐患状况均较大，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，且厂坝间无网络通信信号，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



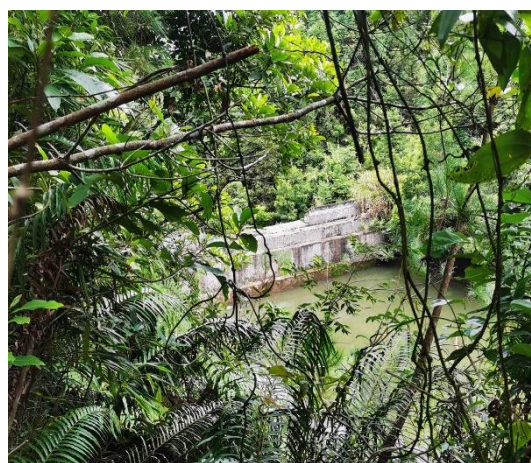
(a) 三个责任人



(b) 厂房外景

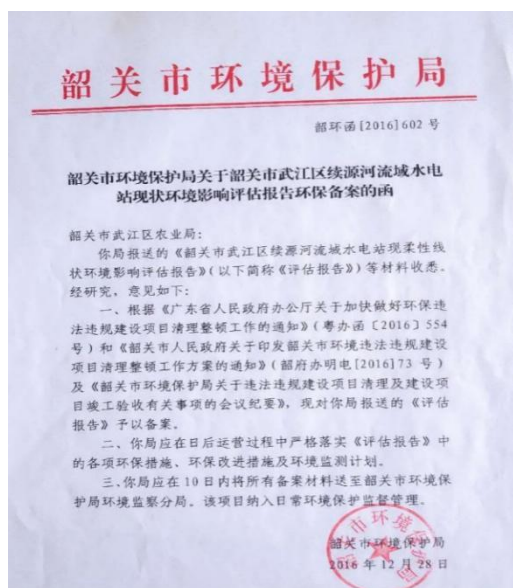


(c) 厂内发电机层

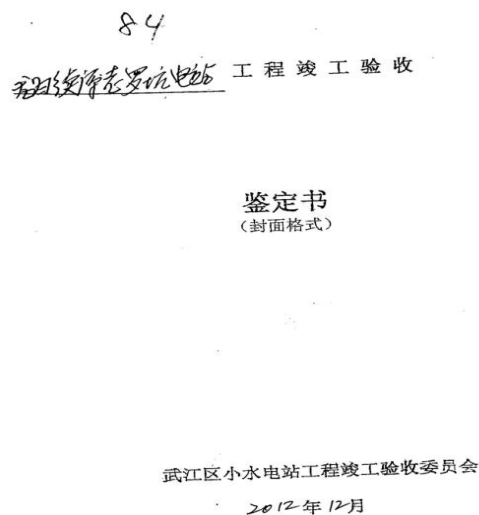


(d) 大坝及库区

图 3-3-10a 老罗坑水电站现场照片图



(a) 环评批复



(b) 竣工验收

图 3-3-10b 老罗坑水电站审批手续

3.1.3.11.蚊子坑水电站

(1) 电站基本情况

蚊子坑水电站位于韶关市武江区龙归镇续源潘屋村，厂房位于北江二级支流龙归河流域续源河上。电站于 1997 年 5 月开孔投建，1998 年 10 月建成投产，现有从业人员 5 人。电站所有制形式为集体，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头为 7.2m，设计流量为 5.2 m³/s，电站总装机容量为 250kW，2 台机组，单机容量为 125kW。电站设计年发电量为 85 万 kW·h，设计年利用小时数为 3400 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 130 万 kW·h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 8.77m，坝址以上集雨面积为 70km²，水库总库容 4 万 m³，正常蓄水位为 148.3 m，多年平均流量为 6.5m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可和竣工验收文件，无土地预审和环保验收文件，不涉及林地征（占、租）用，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 0.03km，脱水段河道长度为 0.03km，水库有生态泄放要求，水库内设 200mm 和 300mm 的泄流孔和泄流阀做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。水库现状无洄游鱼类，无需设置鱼道，也无需增殖放流。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间不具备网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，且厂坝间无网络通信信号，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 电站名称及三个责任人



(b) 厂房外景



(c) 厂内发电机层



(d) 大坝



(e) 库区

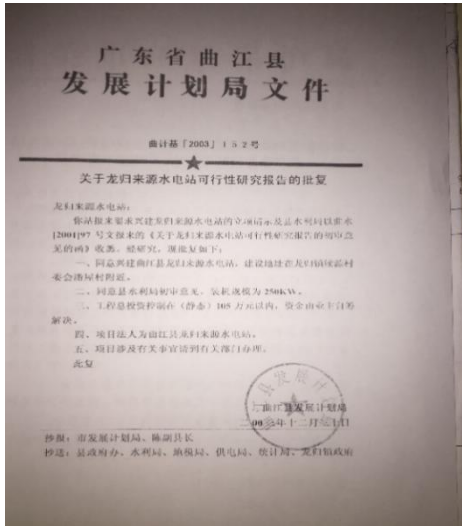


(f) 生态泄放措施

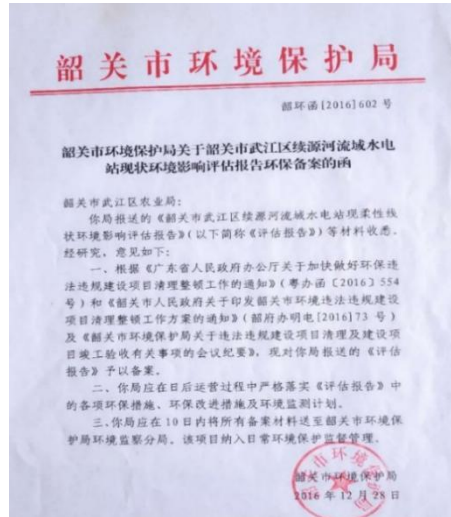


(g) 大坝下游

图 3-3-11a 蚊子坑水电站现场照片图



(a) 立项审批



(b) 环评批复



(c) 取水许可



(d) 竣工验收

图 3-3-11b 蚊子坑水电站审批手续

3.1.3.12. 团结陂水电站

(1) 电站基本情况

团结陂水电站位于韶关市武江区龙归镇续源潘屋村，厂房位于北江二级支流龙归河流域续源河上。电站于 1998 年 10 月开孔投建，1999 年 5 月建成投产，现有从业人员 4 人。电站所有制形式为民营，以发电为主，开发方式为引水式。电站设计水头为 5.2m，设计流量为 5.21 m³/s，电站总装机容量为 200kW，1 台机组，单机容量为 200kW。电站设计年发电量为 85 万 kW·h，设计年利用小时数为 3400 小时。近六年均有发电，2019 年发电量为 88 万 kW·h。大坝为浆砌石重力坝，坝高 4.8m，坝址以上集雨面积为 71.2km²，水库总库容 0.6 万 m³，正常蓄水位为 96.7m，多年平均流量为 5.21m³/s，水库无跨流域调水，无调节性能。

(2) 电站合法合规情况

电站已取得立项审批、环评批复、取水许可、土地预审和竣工验收文件，环保验收文件属合理缺项，涉及林地征（占、租）用，但无林地征（占、租）用手续，无县级以上人民政府及其他部门文件明确要求退出。

(3) 生态现状评估

经多年运行，电站周围生态环境已基本恢复，未对区域环境造成明显影响，电站配套的水库岸坡植被也覆盖较好，不存在水环境污染。厂坝间河道长度为 0.1km，脱水段河道长度为 0.03km，水库有生态泄放要求，水库 500mm 和 800mm 的泄流孔和泄流阀做生态流量泄放措施，满足生态泄放要求，无生态流量监测装置，也未核定生态泄放流量。

(4) 电站公共安全现状评估

电站正常运行，厂坝间不具备网络通讯条件。大坝安全鉴定为二类坝，金属结构以及机电设备安全隐患状况均一般，无水事纠纷，无移民、占地纠纷。

(5) 评估结论（退出、整改、保留）和意见

水电站合法合规性文件不齐全，有生态流量泄放设施，但无生态流量监测设施，也未核定生态流量，且厂坝间无网络通信信号，因此本次评估将其列为整改类，拟按保留整改。



(a) 电站名称及三个责任人



(b) 厂内发电机层



(c) 大坝



(d) 库区



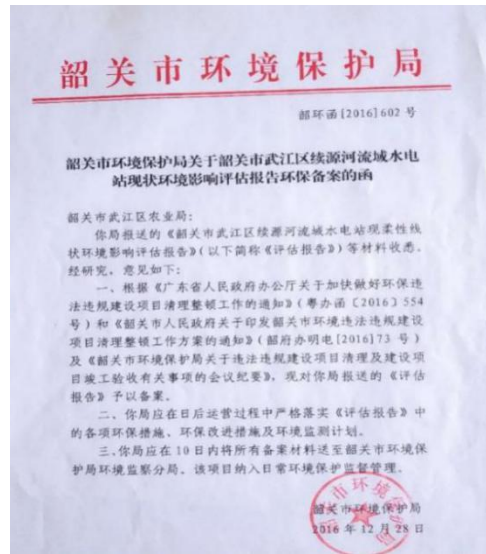
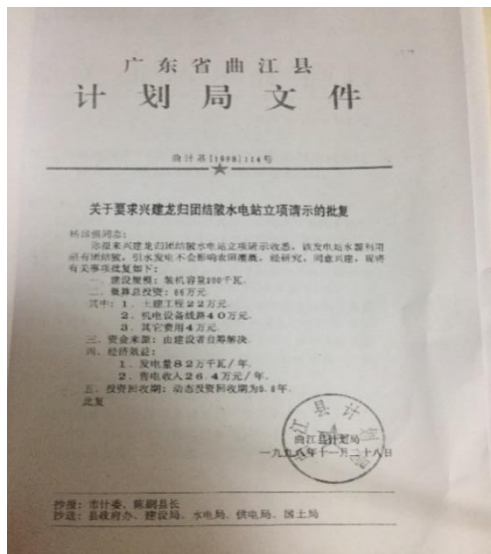
(e) 生态泄放措施



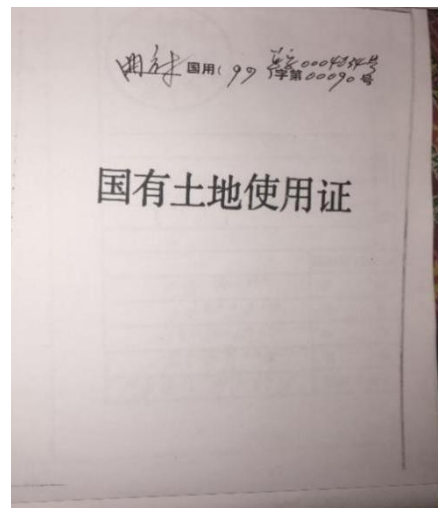
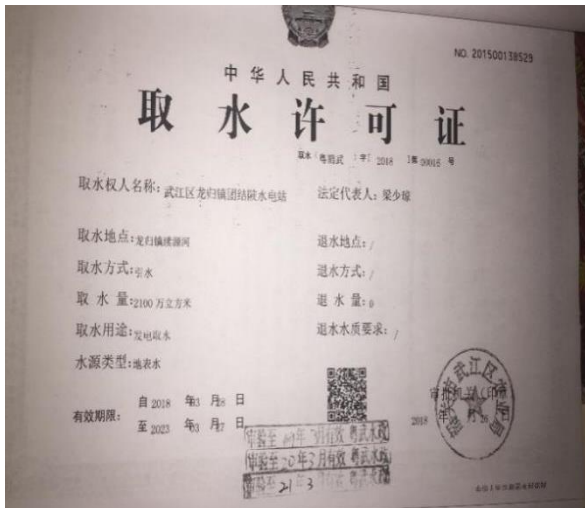
(f) 大坝下游

图 3-3-12a 团结水电站现场照片图

韶关市武江区小水电清理整改综合评估报告



(a) 立项审批 (b) 环评批复



(c) 取水许可

(d) 土地预审

86
武江区龙归镇团结水电站工程竣工验收

鉴定书
(封面格式)

武江区小水电站工程竣工验收委员会

2011年12月

(e) 竣工验收

图 3-3-12b 团结水电站审批手续

4. 分类结果与分析

4.1. 评估分类结果

韶关市武江区共有 92 宗小水电，正常运行 91 宗，停运 1 宗（寺前桥头电站）。寺前桥头电站作为退出试点电站，不列入本次清理整改范围内，故共计需对 91 宗电站进行评估。经评估，该 91 宗电站设计总装机容量 103060kW，实际总装机容量为 109010kW。其中整改类电站 89 宗，数量占比 97.8%，设计总装机容量 101850kW，实际总装机容量 106780kW，容量占比 97.95%；退出类电站 2 宗，数量占比 2.2%，设计总装机容量 1210kW，实际总装容量 2230kW，容量占比 2.05%，保留类电站为 0 宗。

4.1.1. 退出类电站

退出类（2 宗）：门洞电站，民公寨电站。

门洞电站与民公寨电站位于广东罗坑鳄蜥自然保护区，门洞电站总装机 600kW，近四年已无发电；民公寨电站总装机 1630kW，退出类电站清单如表 4-1 所示。

表 4-1 退出类电站清单

序号	电站名称	电站全称	位置	装机容量 (kW)	开发方式	投产时间	所有制形式	运行状态	退出原因
1	民公寨水电站	韶关市武江区江湾镇民公寨电站	韶关市武江区江湾镇火烧山	1630	引水式	2002-12-01	民营	正常运行	涉及自然保护区
2	门洞水电站	韶关市武江区江湾镇门洞水电站	韶关市武江区江湾镇黄九坳村	600	引水式	2009-09-01	民营	停运	涉及自然保护区

4.1.2. 整改类电站

整改类（89 宗）：桂皮坑二级，桂皮坑水口，和山，左坑，黄九坳，白水寨，侯公山，实习，白花山，大文塘，芦下一级，芦下，芦陂角，青山，青山二级，仙托石，南坑，良坑，佰聪，大博头，松树坝，田心友联，香厂龙，韶关润丰，深坑，红山溪，棉丝坑，功德，金竹洞一级，金竹洞二级，拱桥坑，松下河，红山，石壁坑，小洋坪，曾屋，职联，莲峰，三友，东山，船洞高寨尾，大陂角，鸿源，康中麻坑一级，康中麻坑二级，江湾老水电站，林场河背，湾仔，寺前，杨梅坑，围坪，范屋角，围坪高台，陈洞坑，锅溪一级，锅溪上洞村，锅溪三级，粗石坑，瑶老坝，锅溪中心坝，车厂坑，锅溪四级，台板，台板二级，石角，凤田头围，凤田密落，凤龙，石棘山，凤田大村，高城，龙安，孟洲坝，高寨，大陂头，亚杞山，荣茂，

黄山坑，黄山坑二级，续源，冬瓜坪，老罗坑一级，老罗坑，蚊子坑，团结陂，龙归，柴桑，江源口水电站。

整改类电站清单如表 4-2 所示。

表 4-2 按保留整改类电站清单

序号	电站名称	电站全称	位置	装机容量 (kW)	开发方式	投产时间	所有制形式	运行状态
1	高寨水电站	韶关市武江区龙归镇高寨电站	韶关市武江区龙归镇续源	2520	引水式	1980-10-01	集体	正常运行
2	鸿源水电站	武江区江湾镇鸿源水电站	韶关市武江区江湾镇梁屋村	2000	引水式	1992-08-01	民营	正常运行
3	龙归水电站	韶关市方夏商务有限公司龙归电站	韶关市武江区龙归镇寺前村	1260	坝式(河床)	1997-12-01	集体	正常运行
4	江湾实习水电站	韶关市武江区江湾江湾实习水电站	韶关市武江区江湾镇倒流水村	2400	引水式	1997-01-01	民营	正常运行
5	孟洲坝水电站	广东韶能集团有限公司孟洲坝发电厂	韶关市西联镇车头村	50000	坝式(河床)	1996-12-01	国有	正常运行
6	寺前水电站	江湾寺前水电站	韶关市江湾镇围坪寺前村	320	引水式	1995-11-01	集体	正常运行
7	台板水电站	韶关市武江区凤田台板水电站(普通合伙)	韶关市武江区龙归镇盘村村委会多田村	4000	坝式(坝后)	1996-10-01	民营	正常运行
8	石角水电站	凤田石角水电站	韶关市武江区龙归镇凤田成村	1000	引水式	1999-06-01	民营	正常运行
9	柴桑水电站	广东方夏集团有限公司柴桑水电站	广东省韶关市武江区龙归镇柴桑村	2400	坝式(河床)	2000-12-01	集体	正常运行
10	江源口水电站	韶关市武江区江源口电站(普通合伙)	韶关市武江区龙归镇扁石山	3750	坝式(坝后)	2000-01-01	民营	正常运行
11	锅溪一级水电站	韶关市武江区锅溪一级水电站	韶关市武江区江湾镇锅溪村	1200	坝式(坝后)	2000-03-01	民营	正常运行
12	石棘山水电站	韶关市武江区凤田石棘山水电站	韶关市武江区凤田村	1000	混合式	2000-07-01	民营	正常运行
13	龙安水电站	韶关市丹港龙安电站开发有限公司	武江区龙归镇龙安村	1600	引水式	2000-01-01	民营	正常运行
14	续源水电站	韶关市武江区龙归镇高寨续源电站	韶关市武江区龙归镇续源	1200	引水式	1979-06-01	集体	正常运行

序号	电站名称	电站全称	位置	装机容量 (kW)	开发方式	投产时间	所有制形式	运行状态
15	台板二级水电站	韶关市武江区台板二级水力水电站	韶关市武江区龙归镇盘村多田村	1000	引水式	1998-08-01	民营	正常运行
16	桂皮坑二级电站	武江区江湾镇桂皮坑二级电站	韶关市武江区江湾镇和山村	570	引水式	2008-03-01	民营	正常运行
17	桂皮坑水口电站	韶关市江湾镇桂皮坑水口电站	韶关市武江区江湾镇瑶族村桂皮坑	320	引水式	2003-08-01	民营	正常运行
18	和山水电站	江湾镇和山水电站	韶关市武江区江湾镇和山村	410	引水式	2003-07-01	民营	正常运行
19	左坑水电站	江湾镇左坑水电站	韶关市武江区江湾镇黄九坳村	250	引水式	2005-05-01	民营	正常运行
20	黄九坳水电站	韶关市武江区江湾黄九坳水电站(普通合伙)	韶关市武江区江湾镇黄九坳村	720	引水式	2003-05-01	民营	正常运行
21	白水寨水电站	武江区江湾镇白水寨电站	韶关市武江区江湾镇湖洋村白水寨	480	引水式	2000-10-01	民营	正常运行
22	侯公山水电站	江湾镇侯公山电站	韶关市武江区江湾镇胡屋侯公山	160	引水式	2003-12-01	民营	正常运行
23	白花山水电站	韶关市武江区白花水电站(普通合伙)	韶关市武江区乳源县大布镇西米洞	400	引水式	2004-06-01	民营	正常运行
24	大文塘电站	武江区江湾镇大文塘电站	韶关市武江区江湾镇胡屋村大文塘	250	引水式	2001-07-01	民营	正常运行
25	芦下一级水电站	武江区江湾镇芦下一级电站	韶关市武江区江湾镇上张村山场上游	250	引水式	2001-06-01	民营	正常运行
26	芦下水电站	韶关市武江区江湾镇芦下电站	韶关市武江区江湾镇上张村山场	320	引水式	1998-02-01	民营	正常运行
27	芦坡角水电站	江湾镇芦坡角电站	韶关市武江区江湾镇芦下村	250	引水式	2004-05-01	民营	正常运行
28	青山水电站	武江区江湾青山电站	韶关市武江区江湾镇胡屋村	800	引水式	1996-12-01	民营	正常运行
29	青山二级水电站	武江区江湾镇青山二级水电站	韶关市武江区江湾镇青山胡屋村	325	引水式	2003-05-01	民营	正常运行
30	仙托石水电站	江湾镇仙托石电站	韶关市武江区江湾镇胡屋村委周塘村	250	引水式	2002-12-01	民营	正常运行
31	南坑水电站	江湾镇南坑水电站	韶关市武江区江湾镇南坑村南坑岭	410	引水式	2003-04-01	民营	正常运行
32	良坑水电站	武江区江湾镇良坑电站	韶关市武江区江湾镇良坑溪	375	引水式	2001-12-01	民营	正常运行

序号	电站名称	电站全称	位置	装机容量 (kW)	开发方式	投产时间	所有制形式	运行状态
33	佰聪水电站	江湾镇佰聪电站	韶关市武江区江湾镇聪子头	360	引水式	2002-06-01	民营	正常运行
34	大博头水电站	武江区江湾镇大博头电站	韶关市武江区江湾镇胡屋村委周塘村	250	引水式	1999-10-01	民营	正常运行
35	松树坝水电站	江湾镇松树坝电站	韶关市武江区江湾镇周塘村	160	引水式	2002-01-01	民营	正常运行
36	田心友联水电站	江湾镇田心友联电站	韶关市武江区江湾镇胡屋村	410	引水式	1994-04-01	民营	正常运行
37	香厂龙水电站	韶关市武江区江湾镇香厂 龙水电站	韶关市武江区江湾镇胡屋村	410	引水式	1991-04-01	民营	正常运行
38	韶关润丰电站	韶关市润丰水电站(有限 合伙)	韶关市武江区江湾镇红山村	600	引水式	2002-06-01	民营	正常运行
39	深坑水电站	江湾镇胡屋深坑水电站	韶关市武江区江湾镇胡屋村放溪坑	360	引水式	2003-12-01	民营	正常运行
40	红山溪水电站	江湾镇红山村放溪坑水电站	韶关市武江区江湾镇红山村	250	引水式	2005-03-01	民营	正常运行
41	棉丝坑水电站	韶关市武江区江湾镇棉丝 坑电站	韶关市武江区江湾镇梁屋村	200	引水式	2005-10-01	民营	正常运行
42	功德水电站	韶关市武江区江湾镇功德水 电站	韶关市武江区江湾镇胡屋村	1280	引水式	1983-06-01	集体	正常运行
43	金竹洞一级水电站	江湾镇金竹洞一级电站	韶关市武江区江湾镇梁屋村委武洞村	360	混合式	2000-01-01	民营	正常运行
44	金竹洞二级水电站	江湾镇金竹洞二级电站	韶关市江湾镇武洞村茨菇洞	200	引水式	2002-01-01	民营	正常运行
45	拱桥坑电站	韶关市武江区江湾镇拱桥坑 电站有限公司	韶关市武江区江湾镇梁屋村委武洞村	250	引水式	1998-10-01	民营	正常运行
46	松下河水电站	江湾镇松下河电站	韶关市武江区江湾镇武洞村	160	引水式	1999-10-01	民营	正常运行
47	红山水电站	韶关市武江区江湾镇红山水 电站	韶关市武江区江湾镇梁屋村	950	引水式	1996-12-01	民营	正常运行
48	石壁坑水电站	韶关市武江区江湾镇石壁坑 水电站	韶关市武江区江湾镇梁屋村	300	引水式	1996-05-01	民营	正常运行
49	小洋坪水电站	江湾镇小洋坪电站	韶关市武江区江湾镇梁屋村委红山	250	引水式	2003-10-01	民营	正常运行
50	曾屋水电站	江湾镇曾屋水电站	韶关市武江区江湾镇梁屋村	450	引水式	2008-12-01	民营	正常运行
51	职联水电站	韶关市武江区江湾镇职联电	韶关武江区江湾镇练屋村大东山石濠洞	325	引水式	2003-01-01	民营	正常运行

序号	电站名称	电站全称	位置	装机容量 (kW)	开发方式	投产时间	所有制形式	运行状态
		站						
52	莲峰水电站	江湾莲峰水电站	韶关市武江区江湾镇梁屋村	480	引水式	2001-02-01	民营	正常运行
53	三友水电站	武江区山友水电站	江湾镇武江区江湾镇梁屋村	200	引水式	2004-12-01	民营	正常运行
54	东山水电站	韶关市武江区江湾镇东山水电站	韶关市江湾镇梁屋村大东山	320	引水式	2003-12-01	民营	正常运行
55	船洞高寨尾水电站	江湾船洞高寨尾水电站	韶关市武江区江湾镇湖洋管理区江屋村	500	引水式	2003-11-01	民营	正常运行
56	大陂角水电站	江湾镇大陂角电站	韶关市武江区江湾梁屋村	520	引水式	2002-12-01	民营	正常运行
57	康中麻坑一级水电站	武江区康中麻坑一级水电站	韶关市武江区江湾镇梁屋村	160	引水式	2002-05-01	民营	正常运行
58	康中麻坑二级水电站	武江区康中麻坑二级水电站	韶关市武江区江湾镇梁屋村	160	引水式	2002-05-01	民营	正常运行
59	江湾老水电站	江湾老水电站	韶关市武江区江湾镇梁屋村	450	引水式	1972-06-01	民营	正常运行
60	林场河背水电站	韶关市武江区江湾河背电站有限公司	韶关市武江区江湾镇梁屋村委河背村	500	引水式	1982-01-01	民营	正常运行
61	湾仔水电站	武江区江湾湾仔电站	韶关市武江区江湾镇江湾林场附近	250	引水式	1982-02-01	民营	正常运行
62	汤下水电站	江湾汤下电站	韶关市武江区江湾镇梁屋村	640	引水式	1985-12-01	民营	正常运行
63	杨梅坑水电站	武江区江湾镇范角村杨梅坑电站	韶关市武江区江湾镇范角村	160	引水式	1997-07-01	集体	正常运行
64	围坪水电站	韶关市武江区江湾镇围坪水电站	韶关市武江区江湾镇围坪村口	570	引水式	1982-01-01	集体	正常运行
65	范屋角水电站	武江区江湾范屋角村门口水电站	韶关市武江区江湾镇范角村	200	引水式	2006-06-01	民营	正常运行
66	围坪高台水电站	江湾镇围坪村高台水电站	韶关市武江区江湾镇 围坪村拱桥坑	320	引水式	2004-01-01	民营	正常运行
67	陈洞坑水电站	武江区江湾陈洞坑水电站	韶关市武江区江湾镇锅溪村委上洞村陈洞	640	引水式	2002-06-01	民营	正常运行
68	锅溪上洞村水电站	江湾锅溪上洞村水电站	韶关市武江区江湾镇锅溪上洞村	320	坝式(坝后)	2000-05-01	集体	正常运行
69	锅溪三级水电站	韶关市武江区江湾锅溪三	韶关市武江区江湾镇锅溪村	640	引水式	1999-12-01	集体	正常运行

序号	电站名称	电站全称	位置	装机容量 (kW)	开发方式	投产时间	所有制形式	运行状态
		级水电站						
70	粗石坑水电站	韶关市顺昌钢材贸易有限公司江湾镇锅溪粗石坑电站	韶关市武江区江湾镇锅溪村	410	引水式	1999-02-01	民营	正常运行
71	瑶老坝水电站	江湾锅溪瑶老坝电站	韶关市武江区江湾锅溪上洞村小组	250	引水式	2003-11-01	民营	正常运行
72	锅溪中心坝水电站	武江区江湾镇锅溪中心坝水电站	韶关市江湾镇锅溪叶屋	450	引水式	2005-06-01	集体	正常运行
73	车厂坑水电站	武江区江湾镇锅溪车厂坑水电站	韶关市武江区江湾镇锅溪村	320	引水式	2003-04-01	民营	正常运行
74	锅溪四级水电站	韶关市江湾锅溪电站有限公司	韶关市武江区江湾河支流溪水口处	640	引水式	1993-12-01	集体	正常运行
75	凤田头围水电站	凤田头围电站	韶关市武江区龙归镇凤田成村	320	引水式	1981-01-01	民营	停运
76	凤田密落水电站	韶关市伟德水电实业有限公司凤田密落水电站	韶关市武江区龙归镇凤田地段	250	引水式	2001-11-01	民营	停运
77	凤龙水电站	韶关市和成小水电有限公司凤龙电站	韶关市武江区龙归镇凤田南岸村	800	引水式	2005-01-01	民营	正常运行
78	凤田大村水电站	武江区凤田大村水力发电站	韶关市武江区龙归镇方田大村	800	引水式	2001-01-01	民营	正常运行
79	大陂头水电站	韶关市武江区龙归镇续源山大陂头电站	韶关市武江区龙归镇续源村大陂头	720	引水式	2002-06-01	民营	正常运行
80	亚杞山水电站	韶关市和成小水电有限公司亚杞山电站	韶关市武江区龙归镇潘屋附近	900	混合式	2004-01-01	民营	正常运行
81	荣茂水电站	龙归樟源荣茂电站	武江区龙归镇樟源林场	730	引水式	1997-01-01	民营	正常运行
82	黄山坑水电站	龙归黄山坑电站	韶关市武江区龙归镇续源村黄山坑	500	引水式	1981-01-01	民营	正常运行
83	黄山坑二级水电站	韶关市武江区龙归镇黄山坑二级电站	韶关市武江区龙归镇黄山坑	200	引水式	1995-06-01	民营	正常运行
84	冬瓜坪水电站	龙归冬瓜坪水电站	韶关市武江区龙归续源冬瓜坪	755	引水式	2006-06-01	民营	正常运行

序号	电站名称	电站全称	位置	装机容量 (kW)	开发方式	投产时间	所有制形式	运行状态
85	老罗坑一级水电站	韶关市武江区龙归镇老罗坑一级电站	韶关市武江区龙归镇续源村老罗坑	500	引水式	2005-12-01	民营	正常运行
86	老罗坑水电站	龙归续源老罗坑电站	韶关市武江区龙归镇续源村老罗坑	285	引水式	1981-01-01	集体	正常运行
87	蚊子坑水电站	龙归续源蚊子坑电站	韶关市武江区龙归镇续源潘屋村	400	引水式	1998-10-01	民营	正常运行
88	团结陂水电站	武江区龙归镇团结陂水电站	韶关市武江区龙归镇续源潘屋村	250	引水式	1999-05-01	民营	正常运行
89	高城水电站	韶关市高城电站开发有限公司	韶关市武江区龙归镇龙安村委小村	800	引水式	2002-01-01	民营	正常运行

4.1.3. 保留类电站

本次评估，武江区无保留类电站。

4.2. 区域评估分析

4.2.1. 基本信息统计分析

(1) 合法合规情况

武江区共有 91 宗水电站，其中 2 宗水电站区位于自然保护区内，本次评估将其评为退出类，其余 89 宗电站为整改类，合法合规手续不全的电站有 89 宗，其中没有立项审批（核准）文件 13 宗，占比 14.29%；没有取水许可证（水资源论证）0 宗；没有环评批复 0 宗；没有环保验收文件的有 90 宗电站，占比 98.9%，其中合理缺项的有 48 宗，占比 52.75%；涉及林地征（占、租）用的有 45 宗电站，占比 49.45%，其中有办理林地征（占、租）用手续的有 22 宗电站，占比 24.18%；没有土地预审文件的 48 宗，占比 51.75%，其中 23 宗电站为合理缺项，占比 25.27%。没有竣工验收文件的电站 1 宗，占比 1.1%。

2 宗退出类电站的合法合规性手续均不全，其中门洞电站无环保验收文件、土地预审文件和竣工验收文件；民公寨电站无环保验收文件。

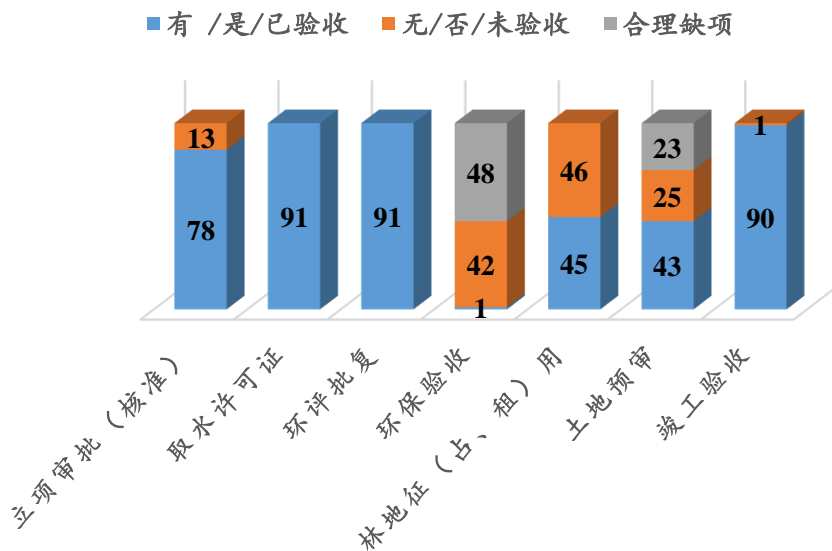


图 4.1-1 电站合法合规性统计图

表 4-3 电站合法合规性清单

序号	电站名称	电站全称	立项审批 (核准)	环评批 复	环保验收	取水许可	土地预审	林地征(占、租) 用/是否有手续	竣工验 收
1	高寨水电站	韶关市武江区龙归镇高寨电站	无	有	合理缺项	有	有	否	已验收
2	鸿源水电站	武江区江湾镇鸿源水电站	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收
3	龙归水电站	韶关市方夏商务有限公司龙归电站	有	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收
4	江湾实习水电站	韶关市武江区江湾江湾实习水电站	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收
5	孟洲坝水电站	广东韶能集团有限公司孟洲坝发电厂	有	有	有	有	有	否	已验收
6	寺前水电站	江湾寺前水电站	有	有	无	有	无	否	已验收
7	台板水电站	韶关市武江区凤田台板水电站(普通合伙)	有	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收
8	石角水电站	凤田石角水电站	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收
9	柴桑水电站	广东方夏集团有限公司柴桑水电站	有	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收
10	江源口水电站	韶关市武江区江源口水电站(普通合伙)	有	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收
11	锅溪一级水电站	韶关市武江区锅溪一级水电站	有	有	合理缺项	有	有	是/有	已验收
12	石棘山水电站	韶关市武江区凤田石棘山水电站	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收
13	龙安水电站	韶关市丹港龙安电站开发有限公司	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收
14	续源水电站	韶关市武江区龙归镇高寨续源电站	无	有	合理缺项	有	有	是	已验收
15	台板二级水电站	韶关市武江区台板二级水力水电站	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收
16	民公寨水电站	韶关市武江区江湾镇民公寨电站	有	有	无	有	有	否	已验收
17	门洞水电站	韶关市武江区江湾镇门洞水电站	有	有	无	有	无	否	未验收
18	桂皮坑二级电站	武江区江湾镇桂皮坑二级电站	有	有	无	有	有	否	已验收
19	桂皮坑水口电站	韶关市江湾镇桂皮坑水口电站	有	有	无	有	无	是/有	已验收
20	和山水电站	江湾镇和山水电站	有	有	无	有	无	否	已验收
21	左坑水电站	江湾镇左坑水电站	有	有	无	有	有	是/无	已验收
22	黄九坳水电站	韶关市武江区江湾黄九坳水电站(普通合 伙)	有	有	无	有	有	是/有	已验收

序号	电站名称	电站全称	立项审批 (核准)	环评批 复	环保验收	取水许可	土地预审	林地征(占、租) 用/是否有手续	竣工验收
23	白水寨水电站	武江区江湾镇白水寨电站	有	有	合理缺项	有	无	是/有	已验收
24	侯公山水电站	江湾镇侯公山电站	有	有	无	有	无	是/有	已验收
25	白花山水电站	韶关市武江区白花水电站(普通合伙)	有	有	无	有	无	否	已验收
26	大文塘电站	武江区江湾镇大文塘电站	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收
27	芦下一级水电站	武江区江湾镇芦下一级电站	无	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收
28	芦下水电站	韶关市武江区江湾镇芦下电站	无	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收
29	芦坡角水电站	江湾镇芦坡角电站	有	有	无	有	有	否	已验收
30	青山水电站	武江区江湾青山电站	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收
31	青山二级水电站	武江区江湾镇青山二级水电站	有	有	无	有	有	否	已验收
32	仙托石水电站	江湾镇仙托石电站	有	有	无	有	无	否	已验收
33	南坑水电站	江湾镇南坑水电站	有	有	无	有	有	是/无	已验收
34	良坑水电站	武江区江湾镇良坑电站	有	有	合理缺项	有	合理缺项	是/有	已验收
35	佰聪水电站	江湾镇佰聪电站	有	有	无	有	有	是/有	已验收
36	大博头水电站	武江区江湾镇大博头电站	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收
37	松树坝水电站	江湾镇松树坝电站	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收
38	田心友联水电站	江湾田心友联电站	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收
39	香厂龙水电站	韶关市武江区江湾镇香厂龙水电站	有	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收
40	韶关润丰电站	韶关市润丰水电站(有限合伙)	有	有	无	有	有	是	已验收
41	深坑水电站	江湾胡屋深坑水电站	有	有	无	有	有	是	已验收
42	红山溪水电站	江湾红山村放溪坑水电站	有	有	无	有	合理缺项	是	已验收
43	棉丝坑水电站	韶关市武江区江湾镇棉丝坑电站	有	有	无	有	无	是/有	已验收
44	功德水电站	韶关市武江区江湾功德水电站	有	有	无	有	无	是/无	已验收
45	金竹洞一级水电站	江湾镇金竹洞一级电站	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收
46	金竹洞二级水电站	江湾镇金竹洞二级电站	有	有	合理缺项	有	无	是/无	已验收

序号	电站名称	电站全称	立项审批 (核准)	环评批 复	环保验收	取水许可	土地预审	林地征(占、租) 用/是否有手续	竣工验收
47	拱桥坑电站	韶关市武江区江湾拱桥坑电站有限公司	无	有	合理缺项	有	合理缺项	是/无	已验收
48	松下河水电站	江湾镇松下河电站	有	有	合理缺项	有	合理缺项	是/有	已验收
49	红山水电站	韶关市武江区江湾红山水电站	有	有	合理缺项	有	有	是/有	已验收
50	石壁坑水电站	韶关市武江区江湾石壁坑水电站	无	有	合理缺项	有	合理缺项	是/有	已验收
51	小洋坪水电站	江湾小羊坪电站	有	有	无	有	无	是/有	已验收
52	曾屋水电站	江湾镇曾屋水电站	无	有	无	有	无	是/无	已验收
53	职联水电站	韶关市武江区江湾职联电站	有	有	无	有	无	是/有	已验收
54	莲峰水电站	江湾莲峰水电站	有	有	合理缺项	有	合理缺项	是/无	已验收
55	三友水电站	武江区山友水电站	有	有	无	有	有	是/无	已验收
56	东山水电站	韶关市武江区江湾镇东山电站	有	有	无	有	无	是/有	已验收
57	船洞高寨尾水电站	江湾船洞高寨尾水电站	有	有	无	有	有	是/无	已验收
58	大陂角水电站	江湾镇大陂角电站	有	有	无	有	有	否	已验收
59	康中麻坑一级水电站	武江区康中麻坑一级水电站	有	有	无	有	有	是/无	已验收
60	康中麻坑二级水电站	武江区康中麻坑二级水电站	有	有	无	有	有	是	已验收
61	江湾老水电站	江湾老水电站	无	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收
62	林场河背水电站	韶关市武江区江湾河背电站有限公司	无	有	合理缺项	有	有	否	已验收
63	湾仔水电站	武江区江湾湾仔电站	无	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收
64	汤下水电站	江湾汤下电站	有	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收
65	杨梅坑水电站	武江区江湾镇范角村杨梅坑电站	有	有	无	有	无	是/无	已验收
66	围坪水电站	韶关市武江区江湾镇围坪水电站	无	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收
67	范屋角水电站	武江区江湾范屋角村门口水电站	有	有	无	有	无	否	已验收
68	围坪高台水电站	江湾镇围坪村高台水电站	有	有	无	有	无	是/无	已验收
69	陈洞坑水电站	武江区江湾陈洞坑水电站	有	有	无	有	合理缺项	是/有	已验收
70	锅溪上洞村水电站	江湾锅溪上洞村水电站	有	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收

序号	电站名称	电站全称	立项审批 (核准)	环评批 复	环保验收	取水许可	土地预审	林地征(占、租) 用/是否有手续	竣工验收
71	锅溪三级水电站	韶关市武江区江湾锅溪三级水电站	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收
72	粗石坑水电站	韶关市顺昌钢材贸易有限公司江湾镇锅溪粗石坑电站	有	有	合理缺项	有	有	是/有	已验收
73	瑶老坝水电站	江湾锅溪瑶老坝电站	有	有	无	有	有	是/无	已验收
74	锅溪中心坝水电站	武江区江湾镇锅溪中心坝水电站	有	有	无	有	无	否	已验收
75	车厂坑水电站	武江区江湾镇锅溪车厂坑水电站	有	有	无	有	无	是/无	已验收
76	锅溪四级水电站	韶关市江湾锅溪电站有限公司	有	有	合理缺项	有	有	是/有	已验收
77	凤田头围水电站	凤田头围电站	无	有	合理缺项	有	合理缺项	是/无	未验收
78	凤田密落水电站	韶关市伟德水电实业有限公司凤田密落水电站	有	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收
79	凤龙水电站	韶关市和成小水电有限公司凤龙电站	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收
80	凤田大村水电站	武江区凤田大村水力发电站	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收
81	大陂头水电站	韶关市武江区龙归镇续源山大陂头电站	有	有	无	有	无	是/有	已验收
82	亚杞山水电站	韶关市和成小水电有限公司亚杞山电站	有	有	无	有	有	是/有	已验收
83	荣茂水电站	龙归樟源荣茂电站	有	有	合理缺项	有	有	是/有	已验收
84	黄山坑水电站	龙归黄山坑电站	有	有	合理缺项	有	合理缺项	是/无	已验收
85	黄山坑二级水电站	韶关市武江区龙归镇黄山坑二级电站	有	有	无	有	无	是/有	已验收
86	冬瓜坪水电站	龙归冬瓜坪水电站	有	有	无	有	无	是/有	已验收
87	老罗坑一级水电站	韶关市武江区龙归镇老罗坑一级电站	有	有	无	有	无	是/无	已验收
88	老罗坑水电站	龙归续源老罗坑电站	无	有	合理缺项	有	合理缺项	是/无	已验收
89	蚊子坑水电站	龙归续源蚊子坑电站	有	有	无	有	无	否	已验收
90	团结陂水电站	武江区龙归镇团结陂水电站	有	有	合理缺项	有	有	是	已验收
91	高城水电站	韶关市高城电站开发有限公司	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收

(2) 生态流量泄放情况

据核查调研，91 宗电站中，有 80 宗电站有生态流量泄放措施，占比 87.91%，其中有 4 宗电站核定了生态流量，但无相关核定文件及文号，76 宗电站未核定生态流量；11 宗水电站无生态流量泄放措施，占比 12.09%。

进行了生态流量核定的电站（4 宗）：台板、石棘山、孟洲坝、黄山坑二级。

(3) 泄放设施现状

泄放设施主要类型有泄流孔、泄流阀、泄流闸、虹吸管、生态机组等。据核查调研，80 宗有生态流量泄放措施的电站中，设置泄流孔的电站有 26 宗，占比 28.57%；设置泄流阀的电站有 15 宗，占比 16.48%；设置泄流闸的电站有 39 宗，占比 42.86%。

表 4-4 电站泄流设施统计表

序号	泄放设施	电站数量（座）	占比（%）
1	泄流孔	26	28.57
2	泄流阀	15	16.48
3	泄流闸	39	42.86
4	无	11	12.09
合计		91	100

(4) 监测设施现状

据核查调研，91 宗电站中，有 86 宗电站无生态流量监测装置，占比 94.5%，5 宗电站设置了生态流量泄放监测装置，占比 5.49%。

设置了生态流量泄放监测装置的电站（6 宗）：江湾实习、孟洲坝、台板、石棘山、龙安。

(5) 涉及自然保护区情况

广东罗坑鳄蜥国家级自然保护区位于韶关市曲江区境内，总面积达 18813.6 公顷。其中武江区电站厂房及水库涉及自然保护区的电站有 2 宗，分别为门洞水电站和民公寨水电站。

(6) 安全运行

在 89 宗水电站配套的大坝中，共计 49 宗电站进行了大坝安全鉴定，只有孟洲坝电站的大坝安全鉴定为一类坝，其余 48 宗电站大坝安全鉴定均为二类坝。

(7) 综合利用

根据大坝注册登记证及现场调研，本次调研的 91 座小水电的取水坝主要有小（1）型水库、小（2）型水库、山塘及河道型水库（拦河坝）为主。

防洪功能（12 宗）：孟洲坝水电站、台板水电站、江源口水电站、龙安水电站、大博头水电站、田心友联水电站、金竹洞二级水电站、红山水电站、职联水电站、

锅溪上洞村水电站、亚杞山水电站、高城水电站；

灌溉功能（11宗）：台板水电站、石角水电站、江源口水电站、石棘山水电站、龙安水电站、车厂坑水电站、凤龙水电站、凤田大村水电站、荣茂水电站、团结陂水电站、高城水电站。

调峰调频功能（2宗）：台板水电站、亚杞山水电站；

供水功能（2宗）：大陂头水电站、老罗坑一级水电站；

其他功能（2宗）：龙归水电站，柴桑水电站；

无综合利用功能：出上述电站以外，其他电站均无综合利用功能。

（8）其他：

韶关市武江区境内的水电站不存在移民纠纷和用水纠纷。水电站基本未对下游河道造成明显的生态环境影响。现状无鱼类洄游需求，无需设置鱼道，无需增殖放流。

4.2.2. 风险评估

工程整改和退出涉及地方政府、被影响的农民、各单位的设施等，如果不能很好地处理这些外部关系，将为项目施工造成障碍，影响工程的顺利施工，拖延工期。因此，整改类电站和退出类电站实施时可能存在一定的外部协作条件风险。

电站整改和退出时可以有利于地方环境恢复，业主单位在整改和退出施工过程中，需要加强与地方单位和组织的沟通。关注不同利益相关者，尽量减少与项目利益相关者的冲突，协调好外部建设条件。总的来说，本项目外部协作条件较好，通过加强沟通，实现做好补偿计划，可以有效降低外部协作条件风险。

列入整改类的水电站，重点补齐合法合规性手续，安装生态流量下泄及监测设施，对区域的供电供水影响较小；实施过程中应明确方案，由具备相关资质的单位进行设计、施工，确保整改安全、生态安全；整改类电站基本不涉及电站职工就业安置风险。

列入退出类的电站，不是当地唯一水源或电源的电站，无供电供水中断风险，不涉及代燃料等直接影响当地居民收入的民生项目，但退出类电站为工商户承包经营，应出台补偿措施，退出实施过程中应明确方案。同时，在退出实施过程中，需要加强与电站有关方的组织和沟通，关注不同利益相关者，尽量减少与项目利益相关者的冲突，协调好外部建设条件，从而降低风险。

4.3. 结论及建议

4.3.1. 总结

小水电清理整改综合评估是贯彻落实习近平生态文明思想和党的十九大及省第十四次党代会精神，践行绿水青山就是金山银山的理念，正确把握生态环境保护、经济社会发展、社会稳定之间的关系重要举措，通过进一步掌握区域小水电开发利用现状和对生态环境的影响，限期退出涉及自然保护区核心区或缓冲区、严重破坏生态环境的违规水电站，全面整改审批手续不全，影响生态环境的水电站，完善建管制度和监管体系，为下阶段提高电站生态水平，健全生态流量下泄设施奠定了良好基础。

(1) 韶关市武江区水电资源较为丰富，水电站的开发建设较早地为当地韶关市武江区人民实现了“点灯不用油”的愿望，带动了韶关市武江区经济的发展，在提供清洁电力能源、防洪减灾、增加地方财政收入、改善农村基础设施等方面发挥了显著成效。在册小水电站共 92 宗，其中寺前桥头电站已作为试点退出，故需进行调研评估的小水电共计 91 宗。

(2) 韶关市武江区有 91 座小水电站参与本次核查，设计总装机容量 101850kW，实际总装机容量 106780kW。在运电站 91 座，停运 4 年的 1 座（门洞水电站），停运 6 年的 1 座（凤田头围水电站）。大部分小水电是上世纪开发建设的，由于历史条件制约，电站合法合规性文件比较欠缺。存在的一些问题逐步显现，生态流量意识淡薄，生态流量泄放设施建设滞后，河道水文情势变化较大。

(3) 根据评价指标体系，现场调研结果、资料分析等，形成如下评估意见：

1) 评估分类

本次评估 91 宗电站里，整改类电站共计 89 宗，占比 97.8%，其中按退出整改类电站 0 宗，占比 0%，按保留类整改电站 89 宗，占比 100%。退出类电站 2 宗，占比 2.2%，无保留类电站。

2) 关于合法合规性手续

本次评估 91 宗电站里，除了孟洲坝电站行政审批手续齐全外，其他电站都存在行政审批手续不齐全的问题。小水电开发建设较早，电站合法合规性手续不全存在客观原因，应秉承“尊重历史，依法依规”原则，结合地方有关部门行政管理要求，对相关手续进行完善或合理缺项确认。

3) 退出电站处理

门洞、民公寨 2 宗电站因涉及到广东罗坑鳄蜥自然保护区，被列入退出类。在水电站退出后应尽快恢复当地生态。此外，在拆除过程中，应注意保护拆除过程不造成保护区的二次损害。

4) 生态环境影响

社会关注农村水电的生态影响，主要集中在河段减脱水和生态流量下泄等方面。小水电的开发建设，对厂坝间河道减脱水的影响是客观存在的，但河流存在流脱水问题的成因是多方面的，问题并不完全是修建水电工程引起的。随着社会发展对水资源的利用强度增大外，河流的自身地形特点和丰枯期年径流变化及年际间降水量的悬差，也是难以完全解决河流减脱水问题的主要因素。按保留类整改的 89 宗电站，应根据生态流量泄放及监管要求，核定生态流量，完善生态流量泄放设施和监测设施，综合提升区域水资源利用水平，促进河流生态和谐发展。

5) 安全运行

按保留类整改电站 89 宗，只有 1 宗电站大坝为一类坝，49 宗为二类坝，还有 39 宗电站未按时完成大坝安全鉴定。各电站应根据相关法规要求进行除险加固，对照各自安全隐患问题进行整改，保证电站安全稳定运行，发挥应有效益。

4.3.2. 建议

(1) “绿水青山就是金山银山”。在开发水资源过程中，我们需要科学规划，规范管理，统筹发电和生态的关系，从强调发电功能转变为更加重视发挥生态功能和综合效益，不仅要发电、防洪、供水、灌溉，还要满足生态和景观用水需求，特别是公众休闲娱乐用水需求，将农村水电对河道局部水环境的不利影响降至最低。提高农村水电在全社会和公众的接受度、参与度和获得感，树立和巩固区内农村水电社会、环境和生态效益兼顾，生态优先，绿色发展，社会和谐的良好社会形象。整改类电站中存在的主要问题为行政许可手续不齐全，特别大部分老旧电站因各类遗留问题未做环评、未完成环保验收、未办理土地预审、涉及林地任（占、租）用未办理审批手续以及工程完工后未完成竣工验收等系列问题，需环保、水利、发改等部门联合出台相应的政策文件或证明存在的问题属历史遗留问题进而划归为合理缺项，有效推动解决全市整改类电站的合规性文件不齐全问题。

(2) 在早期水电行业管理实践中，水务局作为农村水电行业的主管部门，安全生产监督管理是重要内容之一。通过与环保、安监及电力等有关部门的有效配合，

强力监管，并推行安全生产标准化管理，韶关市武江区市农村水电安全生产情况良好。在新形势下，以绿色小水电示范电站创建、生态流量泄放为主要内容的水电绿色发展工作，又对监管部门提出了新的要求。由于农村水电所有制复杂，且装机规模差别大、管理水平参差不齐，并分布于山区，生态流量泄放监管难度极大。部门联合出台生态流量监督检查实施意见显得尤为重要，为高效。推进农村水电生态改造提供监管保障。

(3) 建立智慧水电监管系统以实现产业管理全覆盖、精准定位生态流量下泄，实时显示各电站生态流量下泄情况，并开展达标评估、自动预警。在生态流量监测上，采用视频监控和流量测量的方法监测断面的生态流量，不定期抓拍生态流量监测断面照片，并叠加流量数据、时间信息，保存至监管平台，形成下泄流量的图片证据。对部分偏远山区信号条件不足的水电站，通过拍照摄像头、手机 app 等方式定时传送生态流量泄放照片，并开展不定期抽检。通过上述方式，可以彻底解决水电生态流量下泄监管难、取证难的问题，为小水电清理整改全面落实提供有力支撑。

(4) 因地制宜开展水电站生态修复工作。下一步将基于农村水电清理整改综合评估报告，提出“一站一策”实施方案，核定电站生态流量，根据电站开发方式、电站引水河道的所在区域（县）的层级、电站引水口以上集水面积、电站引水河流有特殊生态需求，对电站生态流量核定进行分类。根据核定的生态流量和不同类型电站的现状，通过技术合理、经济适用的手段，改造、增设适合该电站的生态流量泄放设施，同时，加强生态流量监测、监管工作，保障生态流量长期足量下泄。通过“一站一策”提升改造无生态流量泄放设施的电站挡水建筑物，充分利用现有构筑物，推广应用生态泄流技术产品。

(5) 结合国家绿色小水电示范电站创建工作、境内中小河流综合治理等工程的实施，根据各河道实际修建小型生态过水坝（闸、堰坝、跌坎）、人工阶梯-浅滩、深潭系统、河道纵向深槽、生态（植物）护坡、亲水性提岸（坝）、地下潜流拦蓄、水土修复辅助工程等工程措施，改善减脱水河段河道水资源条件，解决河段减脱水问题，恢复河流生态。

(6) 目前电站就业岗位人员年龄、知识结构不尽合理，电站从业人员普遍年龄结构老化，学历层次低，水电站运行维护专业素养较差。需加强农村水电行业从业人员在职岗位培训，提高人员专业素养，吸引较高学历年轻专业人才加入行业队伍。

5. 附件、附图与附表

附件 1 关于武江区域小水电清理整改的建议

关于武江区域小水电清理整改的建议：

武江区小水电专家评审会议：

尊敬的各位代表、各位水电专家。武江区域的小水电建于 2000 年前后，全区小水电企业 91 宗，装机容量 11 万千瓦。当时国家鼓励大力发展小水电和当时国家政策原因，造成现在全区小水电企业手续不够完善，根据中华人民共和国自然资源部、国家林业局和草原局 [2020] 71 号文，解决自然保护区矛盾冲突和历史遗留问题，在自然保护区设立之前就存在的合法水电设施。协会提出如下 3 点建议和要求。

1. 专家评审会：

召开武江区小水电清理整改会议，要尊重小水电建设历史、依法、依规、科学、公证进行武江区域的小水电企业综合评审和论证。

2. 整改类：

要尊重小水电建设历史和历史遗留问题，根据武江区小水电的实际情况，尽量简化补办小水电企业相关手续，规范小水电管理。

3. 退出类：

要依法、依规、参照韶关市各县、区退出补偿情况，同电站业主沟通，完善相关退出手续和作出合理的赔偿。





附图1 韶关市武江区水系图与水电站分布图

表1 区域水电站评估分类汇总表

序号	电站名称	电站全称	装机容量(kW)	分类结果	分类依据																		
					立项审批(核准)	环评批复	环保验收	取水许可	土地预审	林地征(占、租)用	竣工验收	政府发文要求退出	2014年以来正常发电	涉及自然保护区情况	涉及生态红线	跨流域调水	生态流量(m ³ /s)	生态泄流设施	生态流量监测	厂坝间河道长度(km)	厂坝间脱水长度(km)	用水纠纷	移民纠纷
1	高寨水电站	韶关市武江区龙归镇高寨电站	2520	整改类	无	有	合理缺项	有	有	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流孔	无	0.5	0	无	无
2	鸿源水电站	武江区江湾镇鸿源水电站	2000	整改类	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流孔	无	0.1	0	无	无
3	龙归水电站	韶关市方夏商务有限公司龙归电站	1260	整改类	有	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	0	0	无	无
4	江湾实习水电站	韶关市武江区江湾江湾实习水电站	2400	整改类	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	有	4	0.5	无	无
5	孟洲坝水电站	广东韶能集团有限公司孟洲坝发电厂	50000	整改类	有	有	有	有	有	否	已验收	否	是	否	否	否	41.1	泄流闸	有	0	0	无	无
6	寺前水电站	江湾寺前水电站	320	整改类	有	有	无	有	无	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	0.6	0	无	无
7	台板水电站	韶关市武江区凤台台板水电站(普通合伙)	4000	整改类	有	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收	否	是	否	是	否	1.5	泄流阀	有	0	0	无	无
8	石角水电站	凤田石角水电站	1000	整改类	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	0.8	0.8	无	无
9	柴桑水电站	广东方夏集团有限公司柴桑水电站	2400	整改类	有	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收	否	是	否	否	否		无	无	0	0	无	无
10	江源口水电站	韶关市武江区江源口电站(普通合伙)	3750	整改类	有	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收	否	是	否	否	否		无	无	0	0	无	无
11	锅溪一级水电站	韶关市武江区锅溪一级水电站	1200	整改类	有	有	合理缺项	有	有	是/有	已验收	否	是	否	否	否		泄流阀	无	0.3	0	无	无
12	石棘山水电站	韶关市武江区凤田石棘山水电站	1000	整改类	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收	否	是	否	否	否	0.2	泄流闸	有	1	1	无	无
13	龙安水电站	韶关市丹港龙安电站开发有限公司	1600	整改类	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	有	0.9	0	无	无
14	续源水电站	韶关市武江区龙归镇高寨续源电站	1200	整改类	无	有	合理缺项	有	有	是	已验收	否	是	否	是	否		泄流闸	无	23	0	无	无
15	台板二级水电站	韶关市武江区台板二级水力水电站	1000	整改类	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	0.7	0	无	无
16	民公寨水电站	韶关市武江区江湾镇民公寨电站	1630	退出类	有	有	无	有	有	否	已验收	否	是	是	否	否		泄流孔	无	2	0	无	无
17	门洞水电站	韶关市武江区江湾镇门洞水	600	退出类	有	有	无	有	无	否	未验收	否	否	是	否	否		无	无	5	0	无	无

序号	电站名称	电站全称	装机容量(kW)	分类结果	分类依据																		
					立项审批(核准)	环评批复	环保验收	取水许可	土地预审	林地征(占、租)用	竣工验收	政府发文要求退出	2014年以来正常发电	涉及自然保护区情况	涉及生态红线	跨流域调水	生态流量(m³/s)	生态泄流设施	生态流量监测	厂坝间河道长度(km)	厂坝间脱水长度(km)	用水纠纷	移民纠纷
		电站																					
18	桂皮坑二级电站	武江区江湾镇桂皮坑二级电站	570	整改类	有	有	无	有	有	否	已验收	否	是	否	是	否		泄流阀	无	1.2	1	无	无
19	桂皮坑水口电站	韶关市江湾镇桂皮坑水口电站	320	整改类	有	有	无	有	无	是/有	已验收	否	是	否	是	否		泄流阀	无	1	0	无	无
20	和山水电站	江湾镇和山水电站	410	整改类	有	有	无	有	无	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	1	1	无	无
21	左坑水电站	江湾镇左坑水电站	250	整改类	有	有	无	有	有	是/无	已验收	否	是	否	是	否		泄流闸	无	1	0.05	无	无
22	黄九坳水电站	韶关市武江区江湾黄九坳水电站(普通合伙)	720	整改类	有	有	无	有	有	是/有	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	2.5	2.5	无	无
23	白水寨水电站	武江区江湾镇白水寨电站	480	整改类	有	有	合理缺项	有	无	是/有	已验收	否	是	否	是	否		泄流闸	无	0.5	0.5	无	无
24	侯公山水电站	江湾镇侯公山水电站	160	整改类	有	有	无	有	无	是/有	已验收	否	是	否	是	否		泄流阀	无	0.2	0.2	无	无
25	白花山水电站	韶关市武江区白花水电站(普通合伙)	400	整改类	有	有	无	有	无	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流孔	无	1.5	0.1	无	无
26	大文塘电站	武江区江湾镇大文塘电站	250	整改类	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流阀	无	0.7	0.7	无	无
27	芦下一级水电站	武江区江湾镇芦下一级电站	250	整改类	无	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	0.6	0.6	无	无
28	芦下水电站	韶关市武江区江湾镇芦下水电站	320	整改类	无	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收	否	是	否	否	否		无	无	1	0	无	无
29	芦坡角水电站	江湾镇芦坡角电站	250	整改类	有	有	无	有	有	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流阀	无	0.61	0.6	无	无
30	青山水电站	武江区江湾镇青山电站	800	整改类	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	1.5	1.5	无	无
31	青山二级水电站	武江区江湾镇青山二级水电站	325	整改类	有	有	无	有	有	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	1.2	0	无	无
32	仙托石水电站	江湾镇仙托石电站	250	整改类	有	有	无	有	无	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流孔	无	1	1	无	无
33	南坑水电站	江湾镇南坑水电站	410	整改类	有	有	无	有	有	是/无	已验收	否	是	否	否	否		泄流阀	无	0.5	0.5	无	无
34	良坑水电站	武江区江湾镇良坑电站	375	整改类	有	有	合理缺项	有	合理缺项	是/有	已验收	否	是	否	否	否		泄流阀	无	0.3	0.06	无	无
35	佰聪水电站	江湾镇佰聪电站	360	整改类	有	有	无	有	有	是/有	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	0.8	0	无	无
36	大博头水电站	武江区江湾镇大博头电站	250	整改类	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	0.7	0.01	无	无
37	松树坝水电站	江湾镇松树坝电站	160	整改类	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流孔	无	1	1	无	无

序号	电站名称	电站全称	装机容量(kW)	分类结果	分类依据																		
					立项审批(核准)	环评批复	环保验收	取水许可	土地预审	林地征(占、租)用	竣工验收	政府发文要求退出	2014年以来正常发电	涉及自然保护区情况	涉及生态红线	跨流域调水	生态流量(m ³ /s)	生态泄流设施	生态流量监测	厂坝间河道长度(km)	厂坝间脱水长度(km)	用水纠纷	移民纠纷
38	田心友联水电站	江湾田心友联电站	410	整改类	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	0.7	0.7	无	无
39	香厂龙水电站	韶关市武江区江湾镇香厂龙水电站	410	整改类	有	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	1.1	1.1	无	无
40	韶关润丰电站	韶关市润丰水电站(有限合伙)	600	整改类	有	有	无	有	有	是	已验收	否	是	否	否	否		泄流孔	无	1.5	0	无	无
41	深坑水电站	江湾胡屋深坑水电站	360	整改类	有	有	无	有	有	是	已验收	否	是	否	否	否		泄流孔	无	0.25	0	无	无
42	红山溪水电站	江湾红山村放溪坑水电站	250	整改类	有	有	无	有	合理缺项	是	已验收	否	否	否	否	否		泄流闸	无	0.1	0	无	无
43	棉丝坑水电站	韶关市武江区江湾镇棉丝坑电站	200	整改类	有	有	无	有	无	是/有	已验收	否	是	否	是	否		泄流孔	无	1.2	0	无	无
44	功德水电站	韶关市武江区江湾功德水电站	1280	整改类	有	有	无	有	无	是/无	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	2.5	0.5	无	无
45	金竹洞一级水电站	江湾镇金竹洞一级电站	360	整改类	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流孔	无	0.8	0.8	无	无
46	金竹洞二级水电站	江湾镇金竹洞二级电站	200	整改类	有	有	合理缺项	有	无	是/无	已验收	否	是	否	是	否		泄流孔	无	0.87	0	无	无
47	拱桥坑电站	韶关市武江区江湾拱桥坑电站有限公司	250	整改类	无	有	合理缺项	有	合理缺项	是/无	已验收	否	是	否	否	否		泄流孔	无	0.4	0	无	无
48	松下河水电站	江湾镇松下河水电站	160	整改类	有	有	合理缺项	有	合理缺项	是/有	已验收	否	是	否	是	否		泄流孔	无	0.4	0	无	无
49	红山水电站	韶关市武江区江湾红山水电站	950	整改类	有	有	合理缺项	有	有	是/有	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	2.5	2.5	无	无
50	石壁坑水电站	韶关市武江区江湾石壁坑水电站	300	整改类	无	有	合理缺项	有	合理缺项	是/有	已验收	否	是	否	是	否		泄流闸	无	0.1	0	无	无
51	小洋坪水电站	江湾小羊坪电站	250	整改类	有	有	无	有	无	是/有	已验收	否	是	否	是	否		泄流孔	无	0	0	无	无
52	曾屋水电站	江湾镇曾屋水电站	450	整改类	无	有	无	有	无	是/无	已验收	否	是	否	否	否		无	无	0.2	0	无	无
53	职联水电站	韶关市武江区江湾职联电站	325	整改类	有	有	无	有	无	是/有	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸; 泄流闸	无	0.5	0.06	无	无
54	莲峰水电站	江湾莲峰水电站	480	整改类	有	有	合理缺项	有	合理缺项	是/无	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	0.8	0.3	无	无
55	三友水电站	武江区山友水电站	200	整改类	有	有	无	有	有	是/无	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	0.6	0	无	无
56	东山水电站	韶关市武江区江湾镇东山电站	320	整改类	有	有	无	有	无	是/有	已验收	否	是	否	否	否		泄流孔	无	0.5	0.5	无	无
57	船洞高寨尾水电站	江湾船洞高寨尾水电站	500	整改类	有	有	无	有	有	是/无	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	0.5	1	无	无

序号	电站名称	电站全称	装机容量(kW)	分类结果	分类依据																		
					立项审批(核准)	环评批复	环保验收	取水许可	土地预审	林地征(占、租)用	竣工验收	政府发文要退出	2014年以来正常发电	涉及自然保护区情况	涉及生态红线	跨流域调水	生态流量(m³/s)	生态泄流设施	生态流量监测	厂坝间河道长度(km)	厂坝间脱水长度(km)	用水纠纷	移民纠纷
58	大陂角水电站	江湾镇大陂角电站	520	整改类	有	有	无	有	有	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	1	1	无	无
59	康中麻坑一级水电站	武江区康中麻坑一级水电站	160	整改类	有	有	无	有	有	是/无	已验收	否	是	否	否	否		无	无	1	1	无	无
60	康中麻坑二级水电站	武江区康中麻坑二级水电站	160	整改类	有	有	无	有	有	是	已验收	否	是	否	否	否		泄流阀	无	1	0	无	无
61	江湾老水电站	江湾老水电站	450	整改类	无	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	0.4	0	无	无
62	林场河背水电站	韶关市武江区江湾河背电站有限公司	500	整改类	无	有	合理缺项	有	有	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流孔	无	1.2	0	无	无
63	湾仔水电站	武江区江湾湾仔电站	250	整改类	无	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收	否	是	否	否	否						无	无
64	汤下水电站	江湾汤下电站	640	整改类	有	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	0.3	0	无	无
65	杨梅坑水电站	武江区江湾镇范角村杨梅坑电站	160	整改类	有	有	无	有	无	是/无	已验收	否	是	否	是	否		泄流阀	无	0.8	0.8	无	无
66	围坪水电站	韶关市武江区江湾镇围坪水电站	570	整改类	无	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	0.8	0	无	无
67	范屋角水电站	武江区江湾范屋角村门口水电站	200	整改类	有	有	无	有	无	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	0.15	0	无	无
68	围坪高台水电站	江湾镇围坪村高台水电站	320	整改类	有	有	无	有	无	是/无	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	1.2	0	无	无
69	陈洞坑水电站	武江区江湾陈洞坑水电站	640	整改类	有	有	无	有	合理缺项	是/有	已验收	否	是	否	否	否		泄流阀	无	0.3	0.06	无	无
70	锅溪上洞村水电站	江湾锅溪上洞村水电站	320	整改类	有	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收	否	是	否	是	否		无	无	0	0	无	无
71	锅溪三级水电站	韶关市武江区江湾锅溪三级水电站	640	整改类	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收	否	是	否	否	否		无	无	1.63	0	无	无
72	粗石坑水电站	韶关市顺昌钢材贸易有限公司江湾镇锅溪粗石坑电站	410	整改类	有	有	合理缺项	有	有	是/有	已验收	否	是	否	是	否		泄流闸	无	1.4	1.4	无	无
73	瑶老坝水电站	江湾锅溪瑶老坝电站	250	整改类	有	有	无	有	有	是/无	已验收	否	是	否	是	否		泄流孔	无	0.9	0	无	无
74	锅溪中心坝水电站	武江区江湾镇锅溪中心坝水电站	450	整改类	有	有	无	有	无	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	0.65	0.65	无	无
75	车厂坑水电站	武江区江湾镇锅溪车厂坑水电站	320	整改类	有	有	无	有	无	是/无	已验收	否	是	否	是	否		泄流闸	无	1	0	无	无
76	锅溪四级水电站	韶关市江湾锅溪电站有限公司	640	整改类	有	有	合理缺项	有	有	是/有	已验收	否	是	否	是	否		泄流闸	无	0.2	0	无	无

序号	电站名称	电站全称	装机容量(kW)	分类结果	分类依据																		
					立项审批(核准)	环评批复	环保验收	取水许可	土地预审	林地征(占、租)用	竣工验收	政府发文要退出	2014年以来正常发电	涉及自然保护区情况	涉及生态红线	跨流域调水	生态流量(m³/s)	生态泄流设施	生态流量监测	厂坝间河道长度(km)	厂坝间脱水长度(km)	用水纠纷	移民纠纷
		司																					
77	凤田头围水电站	凤田头围电站	320	整改类	无	有	合理缺项	有	合理缺项	是/无	未验收	否	否	否	否	否		泄流闸	无	0	0	无	无
78	凤田密落水电站	韶关市伟德水电实业有限公司凤田密落水电站	250	整改类	有	有	合理缺项	有	合理缺项	否	已验收	否	否	否	否	否			无			无	无
79	凤龙水电站	韶关市和成小水电有限公司凤龙电站	800	整改类	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流闸	无	1.2	0	无	无
80	凤田大村水电站	武江区凤田大村水力发电站	800	整改类	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流孔	无	0.9	0.9	无	无
81	大陂头水电站	韶关市武江区龙归镇续源山大陂头电站	720	整改类	有	有	无	有	无	是/有	已验收	否	是	否	是	否		泄流孔	无	3	0	无	无
82	亚杞山水电站	韶关市和成小水电有限公司亚杞山电站	900	整改类	有	有	无	有	有	是/有	已验收	否	是	否	是	否		泄流孔	无	0.02	2.6	无	无
83	荣茂水电站	龙归樟源荣茂电站	730	整改类	有	有	合理缺项	有	有	是/有	已验收	否	是	否	是	否		泄流孔	无	1	0	无	无
84	黄山坑水电站	龙归黄山坑电站	500	整改类	有	有	合理缺项	有	合理缺项	是/无	已验收	否	是	否	是	否		泄流闸	无	1	0	无	无
85	黄山坑二级水电站	韶关市武江区龙归镇黄山坑二级电站	200	整改类	有	有	无	有	无	是/有	已验收	否	是	否	是	否	0.03	泄流孔	无	5.5	1	无	无
86	冬瓜坪水电站	龙归冬瓜坪水电站	755	整改类	有	有	无	有	无	是/有	已验收	否	是	否	是	否		泄流孔	无	0.6	0	无	无
87	老罗坑一级水电站	韶关市武江区龙归镇老罗坑一级电站	500	整改类	有	有	无	有	无	是/无	已验收	否	是	否	是	否		泄流孔	无	3	1	无	无
88	老罗坑水电站	龙归续源老罗坑电站	285	整改类	无	有	合理缺项	有	合理缺项	是/无	已验收	否	是	否	是	否		泄流闸	无	0.5	0	无	无
89	蚊子坑水电站	龙归续源蚊子坑电站	400	整改类	有	有	无	有	无	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流孔;泄流闸	无	0.03	0.03	无	无
90	团结陂水电站	武江区龙归镇团结陂水电站	250	整改类	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收	否	是	否	否	否		泄流孔;泄流闸	无	0.1	0.03	无	无
91	高城水电站	韶关市高城电站开发有限公司	800	整改类	有	有	合理缺项	有	有	否	已验收	否	是	否	否	否		无	无	1	0	无	无