

生产建设项目水土保持设施 验收鉴定书

项目名称	乐山马边杨柳湾35kV变电站升压110kV输变电工程
项目编号	乐发改审批〔2022〕107号
建设地点	四川省乐山市马边县
验收单位	国网四川省电力公司乐山供电公司

2026 年 4 月 27 日

一、生产建设项目水土保持设施验收基本情况表

项目名称	乐山马边杨柳湾35kV变电站升压 110kV 输变电工程	行业类别	输变电工程
主管部门 (或主要投资方)	国网四川省电力公司乐山供电公司	项目性质	新建
水土保持方案批复机关、文号及时间	马边彝族自治县行政审批局-水保〔2022〕12号 2022年11月27日		
水土保持方案变更批复机关、文号及时间	/		
水土保持初步设计批复机关、文号及时间	国网四川省电力公司 川电建设〔2022〕212号，2022年8月		
项目建设起止时间	2023年4月~2026年4月，总工期为36个月		
水土保持方案编制单位	四川电力设计咨询有限责任公司		
水土保持初步设计单位	四川美卓电力设计有限公司		
水土保持监测单位	/		
水土保持施工单位	四川嘉能佳电力集团有限责任公司		
水土保持监理单位	四川东祥工程项目管理有限责任公司乐山分公司		
水土保持设施验收报告编制单位	四川省电力设计院有限公司		

二、验收意见

根据《水利部关于加强事中事后监管规范生产建设项目水土保持设施自主验收的通知》（水土保持〔2017〕365号）和《水利部办公厅关于印发生产建设项目水土保持设施自主验收规程（试行）的通知》（办水保〔2018〕133号）等文件要求，国网四川省电力公司乐山供电公司于2026年4月27日在乐山市主持召开了乐山马边杨柳湾35kV变电站升压110kV输变电工程水土保持设施验收会议。参加会议的有建设单位国网四川省电力公司乐山供电公司，水保方案编制单位四川电力设计咨询有限责任公司，设计单位四川美卓电力设计有限公司，施工单位四川嘉能佳电力集团有限责任公司，监理单位四川东祥工程项目管理有限责任公司乐山分公司，验收报告编制单位四川省电力设计院有限公司等单位代表及特邀专家，会议成立了验收组（名单附后）。

验收组及与会代表查阅了技术资料，听取了国网四川省电力公司乐山供电公司、四川省电力设计院有限公司、四川嘉能佳电力集团有限责任公司关于水土保持设施落实、水土保持设施验收调查、水土保持监测情况的汇报，经质询、讨论，形成了乐山马边杨柳湾35kV变电站升压110kV输变电工程水土保持设施验收意见如下：

（一）项目概况

乐山马边杨柳湾35kV变电站升压110kV输变电工程由杨柳湾35kV变电站升压110kV变电站扩建工程、天官庙220kV变电站110kV间隔扩建工程、马边110kV变电站保护改造工程、天官庙~杨柳湾110kV线路工程、烟峰~马边 π 入杨柳湾110kV线路工程五部分组成。

本工程实际占地面积 0.91hm²，其中永久占地 0.49hm²，临时占地 0.42hm²；本工程土石方开挖量为 0.39 万 m³（含表土剥离 0.02 万 m³），土石方回填量为 0.07 万 m³（含表土回覆利用 0.02 万 m³），余土 0.32 万 m³，变电站工程余土 0.3 万 m³已外运至政府指定地方堆放，后期进行综合利用，线路工程余土 0.02 万 m³在塔基征地范围内摊平处理，无弃土。

工程于 2023 年 4 月开工建设，2026 年 4 月完工，总工 36 个月。工程静态总投资 1374.31 万元，其中土建投资 330.44 万元。

（二）水土保持方案批复情况

2022 年 7 月编制完成了《乐山马边杨柳湾 35kV 变电站升压 110kV 输变电工程水土保持方案报告表》（报批稿），2022 年 11 月 27 日，马边彝族自治县行政审批局以关于《乐山马边杨柳湾 35kV 变电站升压 110kV 输变电工程项目水土保持承诺书》的复函（水保〔2022〕12 号）予以批复。根据批复文件，本工程水土流失防治责任范围为 0.97hm²，总投资 4397 万元，其中土建投资 294 万元，计划于 2022 年 9 月开工建设，2023 年 2 月完工，总工期 6 个月。

（三）水土保持监测情况

2023 年 4 月至 2026 年 4 月，水土保持监测由国网四川省电力公司乐山供电公司自行监测，采用调查监测、遥感监测和巡查监测相结合的方法开展了水土保持监测工作，对本工程扰动土地整治情况、水土保持措施实施状况进行了动态监测。

本工程水土保持“三同时”制度得到落实，工程施工期间扰动地表面积控制在水土流失防治责任范围内；水土保持措施布局合理，防护效果明显，各项水土流失防治指标达到了水土保持方

案确定的目标值，即水土流失治理度 98%、土壤流失控制比 1.0、渣土防护率 95%、表土保护率 99%、林草植被恢复率 99%、林草覆盖率 42%。

（四）水土保持设施完成情况

在工程建设过程中，建设单位落实的水土保持措施：

①变电工程区：

工程措施：铺设碎石 1520m²，排水管 210m。

临时措施：防雨布覆盖 480m²。

②塔基及周边施工临时占地区：

工程措施：浆砌石排水沟 10m³，表土剥离 0.02 万 m³，表土回覆 0.02 万 m³，土地整治 0.33hm²，复耕 0.05hm²。

植物措施：撒播草籽 0.29hm²。

临时措施：土袋拦挡 40m³，防雨布覆盖 800m²。

③人抬道路区：

工程措施：土地整治 0.09hm²。

植物措施：撒播草籽 0.09hm²。

④其他施工临时占地区：

工程措施：土地整治 0.12hm²。

植物措施：撒播草籽 0.12hm²。

临时措施：防雨布铺垫 260m²。

（五）验收报告编制情况和主要结论

四川省电力设计院有限公司开展了水土保持设施验收调查工作，2026 年 4 月编制完成了《乐山马边杨柳湾 35kV 变电站升压 110kV 输变电工程水土保持设施验收报告》。

水土保持设施验收报告主要结论为：建设单位依法编报了水

土保持方案，开展了水土保持后续设计、施工、监理、监测工作，依法缴纳了水土保持补偿费；水土流失防治指标达到水土保持方案及其批复文件设计目标值；各项水土保持设施运行正常，综合防护效益初见成效；水土保持影像资料和水土保持设施验收报告等资料齐全，符合水土保持设施验收合格条件。

（六）验收结论

验收组认为，该项目依法依规履行了水土保持方案编报审批程序，开展了水土保持设计、施工、监理、监测等工作，落实了水土保持方案及批复文件要求；水土保持分部工程和单位工程质量评定合格，完成了水土流失预防和治理任务，水土流失防治指标达到了水土保持方案确定的目标值；依法依规缴纳了水土保持补偿费；水土保持设施运行正常，且运行、管理及维护责任已落实。项目符合水土保持设施验收的条件，同意水土保持设施通过验收。

（七）后续管护要求

运行期间应加强植被养护及其它水土保持设施管护工作，确保其正常运行和发挥效益。

三、验收组成员签字表

分 工	姓 名	单 位	职务/职称	签 字	备 注
组 长	陈 哲	国网四川省电力公司乐山供电公司	工程师		建设单位
成 员	唐 寅	四川省水利规划研究院	高 工		特邀专家
	余玉玲	四川省电力设计院有限公司	助理工程师		验收调查单位
	甄会新	四川美卓电力设计有限公司	工程师		设计单位
	邓 川	四川电力设计咨询有限责任公司	工程师		水保方案编制单位
	李昌林	四川嘉能佳电力集团有限责任公司	项目经理		施工单位
	刘川	四川东祥工程项目管理有限公司乐山分公司	监理总监		监理单位