

青海贵南哇让抽水蓄能电站工程 建设规划同意书准予行政许可决定书

青海哇让抽水蓄能有限公司：

关于青海贵南哇让抽水蓄能电站工程建设规划同意书审核批准的申请材料收悉。经审核，该申请符合法定条件。受黄委规计局委托，黄河勘测规划设计研究院有限公司组织对青海贵南哇让抽水蓄能电站工程建设规划同意书专题论证报告进行了审查，并向黄委报送了审查意见。经研究，同意技术审查意见。

根据《中华人民共和国行政许可法》《水行政许可实施办法》《水工程建设规划同意书制度管理办法（试行）》《黄河水利委员会水工程建设规划同意书制度管理办法（试行）实施细则》等有关规定，经审核，决定出具青海贵南哇让抽水蓄能电站工程建设规划同意书准予行政许可决定书。

工程建设方案有较大变更的，须重新办理行政许可手续。工程建设和运行管理单位须接受该许可事项的事中事后监管。

联系人：宋华力

电 话：0371-66022241

黄 委

2025 年 2 月 14 日

青海贵南哇让抽水蓄能电站工程建设 规划同意书专题论证报告审查意见

2024年12月10日，受黄委规计局委托，黄河勘测规划设计研究院有限公司在郑州组织召开青海贵南哇让抽水蓄能电站工程建设规划同意书专题论证报告审查会议。参加会议的有特邀专家，黄委规计局、政法局、水资源局、防御局，黄河上中游管理局，青海哇让抽水蓄能有限公司，中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司，黄河水文水资源科学研究院等单位 and 部门的代表。会议听取了报告编制单位的汇报，经过认真讨论，提出了修改意见。会后，建设单位组织对专题论证报告进行了补充修改完善。经审核，形成审查意见如下。

一、工程建设的必要性

青海省位于中国西部腹地，青藏高原东北部，新能源资源丰富，具备规模化开发条件，规划打造为国家清洁能源产业高地。哇让抽水蓄能电站距离海南州千万千瓦级可再生能源基地较近，工程建设可促进青海新能源大规模开发、可再生能源基地化开发和清洁电力外送，助力“碳达峰、碳中和”目标实现，大幅度增加风光水能互补，对推动青海新能源高质量发展具有重要作用。同时，工程建设可改善当地基础设施条件，带动和促进地方经济社会可持续发展。因此，工程建设是十分必要的。

二、水文

（一）基本同意哇让抽水蓄能电站下水库利用已建成的拉西瓦水电站水库。

（二）基本同意下水库设计径流成果，下水库坝址处 1956～2016 年系列多年平均天然径流量为 202.9 亿立方米。

（三）基本同意下水库进出水口断面采用拉西瓦水电站坝址处设计洪水成果，即 1000 年一遇设计洪水洪峰流量为 4250 立方米每秒，5000 年一遇校核洪水洪峰流量为 6310 立方米每秒。

（四）基本同意上水库设计洪水成果。上水库 200 年一遇、2000 年一遇 24 小时设计洪量分别为 5.26 万立方米、7.12 万立方米。

（五）基本同意设计沙量成果。拉西瓦水电站水库多年平均入库总沙量为 130 万吨。

三、工程任务及规模

（一）基本同意工程任务。哇让抽水蓄能电站的工程任务为承担电力系统储能、调峰、填谷、调频、调相、紧急事故备用等。

（二）基本同意工程规模。装机容量 280 万千瓦，日连续满发小时数 7 小时。上水库正常蓄水位 2912 米，死水位 2870 米，调节库容 2085 万立方米；下水库为已建拉西瓦水电站水库，维持原设计水位不变，正常蓄水位 2452 米，死水位 2440 米，调节库容 1.5 亿立方米，哇让抽水蓄能电站建设不改变拉西瓦水电站特征水位，利用其调节库容 2085 万立方米。

（三）黄河水利委员会以黄许可决〔2024〕153号文批复《青海贵南哇让抽水蓄能电站水资源论证报告书》。项目取水水源为黄河干流地表水，运行期损耗补水量74.11万立方米，生活用水量1.35万立方米，鱼类增殖放流站用水量4.26万立方米。项目用水占用青海省海南州的黄河耗水量指标。

四、工程标准及布置

（一）基本同意工程等别。工程属Ⅰ等大（1）型工程，上水库大坝、输水系统、地下厂房及地面开关站按1级建筑物设计，次要永久性建筑物按3级建筑物设计。上水库大坝的洪水标准按200年一遇洪水设计，2000年一遇洪水校核；下水库为已建成的拉西瓦水电站，其大坝洪水标准按1000年一遇洪水设计，5000年一遇洪水校核；下水库进出水口设计洪水、校核洪水标准与拉西瓦水电站大坝相同。

（二）基本同意工程总体布置。上水库位于拉西瓦水电站库区中段右岸哇让平台上，下水库利用已建的拉西瓦水电站水库，工程输水系统主要位于哇让平台与黄河之间的山体内，其中下水库进出水口位于3号干沟沟口处左岸边坡上。

（三）基本同意工程主要建筑物为上水库、输水系统、地下厂房等建筑物组成。

五、工程运行调度与管理

（一）基本同意工程运行调度方式，电站为日调节抽水蓄能电站，在青海电网中主要承担消纳新能源储能、调峰填谷、调频调相及事故备用等任务。

（二）建设和运行管理单位应服从黄河流域管理机构及青海省水行政主管部门调度管理，加强洪水预报预警，关注对相应河段水文、生境等的影响。拉西瓦水电站已纳入《黄河水沙调控体系工程名录》，哇让抽水蓄能电站运行应做好与拉西瓦水电站的联合调度，不得影响拉西瓦水电站正常发挥水沙调控功能。

六、防洪影响

（一）基本同意工程防洪计算成果。上水库按 24 小时洪量蓄积于库内设计，200 年一遇设计洪水位 2912.12 米，2000 年一遇校核洪水位 2912.17 米；下水库 1000 年一遇设计洪水位 2452.0 米，5000 年一遇校核洪水位 2457.0 米；电站进出水口处 1000 年一遇设计洪水位 2452.1 米，5000 年一遇校核洪水位 2457.1 米。

（二）基本同意工程防洪影响分析结论。电站下水库进出水口的工程及施工布置不改变河道断面形态，不占用行洪断面，工程建设和运行对河道行洪、河势稳定、防汛抢险等影响较小。

（三）龙羊峡水库位于拉西瓦水电站上游 32.8 千米，在龙羊峡水库泄洪前，哇让抽水蓄能电站应及时腾出上水库一定库容，确保电站自身安全，同时避免增加拉西瓦水电站防洪安全风险。当龙羊峡水库控泄洪水时，拉西瓦水电站同流量泄洪，哇让抽水蓄能电站运行不得增加拉西瓦水电站的泄洪流量。应保证拉西瓦水电站正常防洪运用，在接近拉西瓦水电站设计洪水位时，哇让抽水蓄能电站不得向拉西瓦水

电站水库泄水。

七、对第三方影响

拉西瓦水电站设计年发电量 102.23 亿千瓦时，预测哇让抽水蓄能电站建成运行后将减少拉西瓦水电站年发电量 265 万千瓦时。

哇让抽水蓄能电站利用了拉西瓦水电站部分调节库容，对拉西瓦水电站的运用产生一定影响，项目建设单位应依据《关于同意将拉西瓦水库作为贵南哇让抽水蓄能电站下水库的复函》（青黄电司规划函〔2020〕815 号）要求，针对水库补偿方式及费用等问题协商一致。

八、规划符合性

《黄河流域生态保护和高质量发展规划纲要》提出“发挥黄河上游水电站和电网系统的调节能力，支持青海、甘肃、四川等风能、太阳能丰富地区构建风光水多能互补系统。”

“开展大容量、高效率储能工程建设。”《黄河流域综合规划(2012-2030 年)》提出“龙羊峡至下河沿河段，水量丰沛，落差集中，是黄河水能资源开发的重点河段。其中黑山峡以上河段治理开发的主要任务是水资源合理配置、发电和防洪等综合利用。”本工程建设基本符合上述规划思路和有关要求。