



广东水电二局股份有限公司 关于投资建设湖南省邵阳市大祥区罗市镇 （雨溪）120MW 复合光伏发电项目的公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露内容的真实、准确和完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

为拓展清洁能源发电业务，扩大清洁能源发电业务规模，提高利润水平，广东水电二局股份有限公司（以下简称“公司”）拟由全资子公司中南粤水电投资有限公司（以下简称“中南粤水电”）的全资子公司邵阳市粤水电能源有限公司（以下简称“邵阳能源公司”）在湖南省邵阳市大祥区罗市镇、雨溪镇投资建设 120MW 复合光伏发电项目，项目总投资 62,168.15 万元，含流动资金 479.85 万元。

一、对外投资概述

公司拟由邵阳能源公司在湖南省邵阳市大祥区罗市镇、雨溪镇投资建设 120MW 复合光伏发电项目，该项目光伏电站建设规模 120MW，配置 6MW/12MWh 的储能系统。项目总投资 62,168.15 万元，含流动资金 479.85 万元。

该项目动态总投资 61,688.30 万元，资本金占 20%，中南粤水电将根据该项目进展情况以自有资金对邵阳能源公司增资不超过 12,337.66 万元，增资后使其注册资本不超过 12,437.66 万元（含该项目公司原注册资本 100 万元）。邵



阳能源公司将根据该项目进展情况利用自有资金和金融机构贷款等进行投资。

该项目于 2022 年 12 月 26 日取得湖南省发展和改革委员会《大祥区罗市镇（雨溪）复合光伏发电项目备案证明》，获得光伏建设指标；根据国网湖南省电力有限公司经济技术研究院 2023 年 4 月 24 日的《国网湖南经研院关于邵阳大祥区罗市镇（雨溪）复合光伏发电项目（120 兆瓦）新邵县岱山风电场项目（100 兆瓦）输电方案研究会议的纪要》（湘电经院评函〔2023〕105 号），初步建议罗市镇（雨溪）复合光伏发电项目通过 110 千伏电压等级接入罗市 220 千伏变电站供区。最终的接入系统方案以接入系统评审意见为准。

2023 年 6 月 30 日，公司召开第八届董事会第五次会议，以 6 票同意 0 票反对 0 票弃权审议通过《关于投资建设湖南省邵阳市大祥区罗市镇（雨溪）120MW 复合光伏发电项目的议案》，该投资事项需经股东大会批准。

该投资事项不构成关联交易，也不构成《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组。

二、投资主体概况

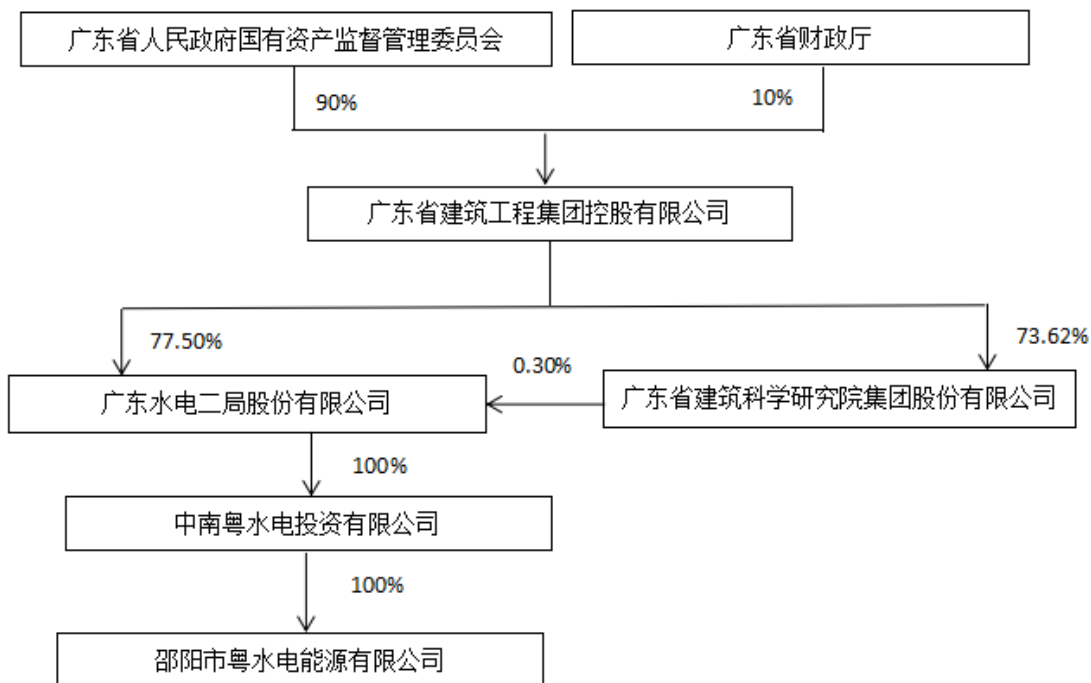
1. 名称：邵阳市粤水电能源有限公司。
2. 住所：湖南省邵阳市大祥区百春园街道敏州路华夏星园 3 栋 304 号。
3. 企业类型：有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）。
4. 成立时间：2022 年 1 月 11 日。
5. 法定代表人：廉得来。



6. 注册资本：100 万元。

7. 经营范围：许可项目：水力发电；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；建设工程施工；发电业务、输电业务、供（配）电业务。一般项目：太阳能发电技术服务；光伏设备及元器件销售；光伏发电设备租赁等。

8. 邵阳能源公司的产权及控制关系如下图，实际控制人：广东省人民政府国有资产监督管理委员会。



9. 邵阳能源公司不是失信被执行人。

三、投资项目基本情况

为了该项目的投资建设，邵阳能源公司聘请中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司对该项目进行可行性研究，并出具《大样区罗市镇（雨溪）120MW 复合光伏发电项目可行性研究报告》。该项目的基本情况如下：

1. 项目位于湖南省邵阳市大祥区境内，总占地面积约



3250 亩，距离大祥区域直线距离约 10km。项目场区地形为山地，周围无高大建筑物遮挡。场址与 207 国道、236 省道相邻，040 县道途经场区，交通便利。

场区典型气象年水平年总太阳辐照量为 $4250.4\text{MJ}/\text{m}^2$ ，场区平均水平年总太阳辐照量等级属于 C 类丰富，太阳能资源稳定度等级属于 B 类稳定，太阳能资源具有一定的开发前景。

2. 工程建设任务为：新建 120MW 复合光伏发电项目，项目交流侧装机容量为 120MW，直流侧装机容量为 159.951MWp。项目光伏电站场址区域总面积约为 3250 亩，共设计安装 244200 块标准功率为 655W 的单晶硅光伏组件。新建一座 110kV 升压站。

该项目储能容量按本期光伏电站容量 5%、时间 2h 配置。本期光伏电站实际交流侧容量为 120MW，配置 1 套 6MW/12MWh 的储能系统，拟分为 2 个 3MW/6MWh 储能单元。

3. 该项目预计电站首年上网电量为 15373 万 $\text{kW}\cdot\text{h}$ ，首年等效满负荷利用小时数为 961.11h，25 年运营期内平均年上网电量为 14526 万 $\text{kW}\cdot\text{h}$ ，年等效满负荷利用小时 908.15h。

4. 工程建设总工期为 6 个月，工程动态投资 61,688.30 万元，单位千瓦动态投资 3,856.70 元；工程静态投资 61,163.42 万元，单位千瓦静态投资 3,823.88 元。

5. 该项目上网电价 0.45 元/千瓦时（含税）。项目投资财务内部收益率为 6.15%（税后），资本金财务内部收益率为 9.10%（税后），投资回收期为 12.84 年，财务评价可行。



四、投资的目的、存在的风险和对公司的影响

本次投资是为了拓展公司清洁能源发电业务，扩大清洁能源发电业务规模，提高利润水平。

光伏组件价格上涨、储能系统电芯的更换等可能导致项目投资成本增加的风险。

该项目建成投产后，预计将取得一定的经济效益，对公司及中南粤水电未来的经营业绩有一定的提升作用。

五、其他说明

截至目前，公司已建成投产的光伏发电项目总装机1,877.83MW，公司将及时披露该项目进展情况。

六、备查文件

广东水电二局股份有限公司第八届董事会第五次会议决议。

特此公告。

广东水电二局股份有限公司董事会

2023年7月1日