



广东水电二局股份有限公司 关于投资建设粤水电巴楚县20万千瓦/80万千瓦时 配套储能和80万千瓦市场化并网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”）拟由全资子公司新疆粤水电能源有限公司（以下简称“新疆粤水电”）的全资子公司巴楚县粤水电能源有限公司（以下简称“巴楚能源公司”）投资建设粤水电巴楚县20万千瓦/80万千瓦时配套储能和80万千瓦市场化并网光伏发电项目，项目总投资519,555.47万元（含流动资金）。

一、投资概述

公司拟由巴楚能源公司在新疆喀什巴楚县境内投资建设粤水电巴楚县20万千瓦/80万千瓦时配套储能和80万千瓦市场化并网光伏发电项目，该项目光伏电站建设规模800MW，容配比约为1.4，配套建设储能规模200MW/800MWh。工程总投资519,555.47万元（含流动资金）。

该项目资本金占25%，新疆粤水电将根据该项目进展情况以自筹资金对巴楚能源公司增资不超过129,888.87万元，增资后使其注册资本不超过156,153.70万元（含新疆喀什



巴楚县 20MWp 光伏发电项目、巴楚县 150 兆瓦光储一体化项目和新疆粤水电巴楚三期 100 兆瓦光储发电项目审批的注册资本金合计 26,264.83 万元)。新疆粤水电自筹资金中不超过 50%的部分，通过申请政策性金融机构基础设施基金等方式筹措，剩余部分由新疆粤水电自行筹措。巴楚能源公司将根据该项目进展情况利用自筹资金和金融机构贷款等进行投资。

粤水电巴楚县 20 万千瓦/80 万千瓦时配套储能和 80 万千瓦市场化并网光伏发电项目已于 2022 年 7 月纳入新疆维吾尔自治区 2022 年第二批市场化并网新能源项目清单，项目代码 2206-653130-04-01-486165，纳入项目清单的市场化并网新能源项目视同备案。

2022 年 9 月 6 日，公司召开第七届董事会第二十九次会议，以 9 票同意 0 票反对 0 票弃权 0 票回避审议通过《关于投资建设粤水电巴楚县 20 万千瓦/80 万千瓦时配套储能和 80 万千瓦市场化并网光伏发电项目的议案》，该投资事项需经股东大会批准。

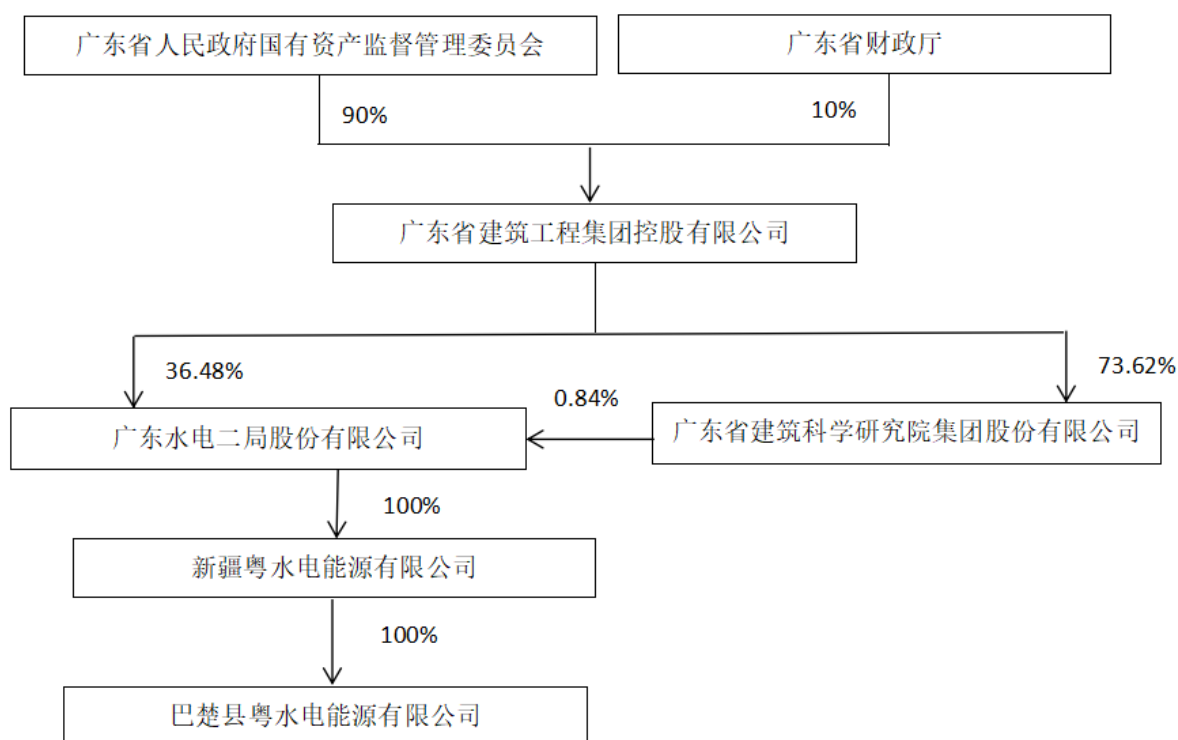
该投资事项不构成关联交易，也不构成《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组。

二、投资主体概况

1. 名称：巴楚县粤水电能源有限公司。
2. 住所：新疆喀什地区巴楚县巴楚镇银泰路工业园区扶贫产业孵化园。
3. 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：2020 年 7 月 20 日。
5. 法定代表人：高飏。
6. 注册资本：16,154 万元人民币。
7. 经营范围：风力发电、太阳能光伏发电、水资源投资开发、矿业投资。
8. 巴楚能源公司为新疆粤水电的全资子公司。



9. 巴楚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，巴楚能源公司聘请新疆新能源研究院有限责任公司对该项目进行可行性研究，并出具《粤水电巴楚县 20 万千瓦/80 万千瓦时配套储能和 80 万千瓦市场化并网光伏发电项目可行性研究报告》。该项目的基本情况如下：



1. 项目位于喀什地区巴楚县境内，场区位于巴楚县至三岔口镇之间的荒漠戈壁区。S13 三莎高速公路、S215 三岔口-莎车县公路自场区中部呈南北向通过，场区周边交通便利。拟建场区地势平坦开阔，地貌单元属于冲积扇平原地带，地表高程 1117m-1124m，地表为荒漠戈壁景观，地表植被稀疏。

场址区工程代表年总辐射量为 $5815.44\text{MJ}/\text{m}^2$ ，属于太阳能资源很丰富带，太阳能等级为 B 类地区，该地区适宜太阳能资源开发。

2. 工程建设任务为：新建 800MW 光伏项目，同时配置 200MW/800MWh 储能装置。项目交流侧装机容量为 800MW，直流侧装机容量 1117.27616MWp，容配比约为 1.4，采用 545Wp 单晶双面光伏组件，共计安装 2050048 块光伏组件；光伏场区共划分为 256 个 3.125MW 光伏方阵。该项目分北部场区和南部场区两部分，其中北部场区新建一座 35KV 开关站，南部场区新建一座 110KV 升压站及一座 35KV 开关站。

工程储能系统按照 200MW/800MWh 配置，由 80 个 2.5MW/10MWh 储能单元系统设备组成。工程储能系统根据光伏场区的划分，分成北部场区和南部场区两部分，每一部分储能系统均按照 100MW/400MWh 配置。

3. 项目 25 年总上网电量 42292190.5MWh，年平均上网电量 1691687.62MWh，直流侧年平均等效利用小时数为 1514.11h，交流侧年平均等效利用小时数为 2114.61h。

4. 项目工程计划建设期 3 个月，工程动态投资 516,203.64 万元，单位千瓦动态投资 4,620.20 元；工程静



态投资 513,995.83 万元，单位千瓦静态投资 4,600.44 元。

5. 该项目上网电价 0.262 元/千瓦时（含税）。项目投资财务内部收益率为 6.06%（税后），资本金财务内部收益率为 9.46%（税后），投资回收期为 12.90 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，对公司及新疆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 766.38MW，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七届董事会第二十九次会议决议。

特此公告。

广东水电二局股份有限公司董事会

2022 年 9 月 7 日