

证券代码:600089

证券简称:特变电工

公告编号:临 2024-039

特变电工股份有限公司

关于投资建设新能源电站项目的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

重要内容提示:

- 投资项目名称:** 巴州祁曼风区 1000MW 风电及配套储能项目（以下简称祁曼 1000MW 风储项目）
- 投资金额:** 总投资 355,723.94 万元
- 相关风险提示:** 上述项目存在发电量不能全额上网、项目上网电价波动、项目建设成本超预算的风险。

一、对外投资概述

（一）对外投资基本情况

为抢抓市场机遇，加快风力资源的开发，公司控股公司若羌县同昌新能源有限公司（以下简称同昌公司）投资建设祁曼 1000MW 风储项目，该项目分两期建设，其中一期建设 200MW 风电及配套储能项目，二期建设 800MW 风电及配套储能项目。祁曼 1000MW 风储项目总投资为 355,723.94 万元。

（二）董事会审议及项目批复情况

1、董事会审议情况

2024 年 6 月 27 日，公司 2024 年第七次临时董事会会议审议通过了《关于投资建设巴州祁曼风区 1000MW 风电及配套储能项目的议案》。

该项议案同意票 11 票，反对票 0 票，弃权票 0 票。

2、项目批复情况

该项目已获得新疆维吾尔自治区发展和改革委员会《关于印发新增政策性开发性金融工具支持市场化并网新能源项目清单有关事宜的通知》（新发改能源〔2022〕465 号）。

该投资事项不需经公司股东大会审议，未构成公司的关联交易，也不属于公

司重大资产重组事项。

二、投资主体基本情况

该项目以同昌公司为主体建设，同昌公司基本情况如下：

注册资本：100 万元人民币。同昌公司是特变电工新疆新能源股份有限公司（以下简称新能源公司）的全资子公司。

成立日期：2022 年 11 月 30 日

经营范围：许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）。一般项目：风力发电技术服务。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）。

该公司主要是为了投资建设新能源电站而设立，尚未开展实质性经营。

三、投资项目基本情况

1、项目资源情况及建设内容

该项目位于新疆巴音郭楞蒙古自治州境内，风电场风功率密度等级为 D-2 级~3 级。200MW 风电及配套储能项目年有效利用小时数为 2,527h，考虑一定限电因素，项目年均发电量 34,222.97 万 kW·h；800MW 风电及配套储能项目年有效利用小时数为 2,344h，考虑一定限电因素，项目年均发电量 125,016.43 万 kW·h。该项目具有一定的开发价值，项目所在地交通便利，具备建设大型风力电站的条件。

根据可行性研究报告，祁曼 1000MW 风储项目建设内容主要包括 1000MW 风力发电机组及配套设施，一座 220kV 升压站、一座 110 kV 升压站，200MW/800MWh 储能系统等。该项目分两期建设，其中一期 200MW 风电及配套储能项目工程工期为 13 个月，二期 800MW 风电及配套储能项目待获得电力接入批复文件后开工建设，工程工期为 21 个月。

2、项目投资金额及资金来源

根据可行性研究报告测算，祁曼 1000MW 风储项目总投资 355,723.94 万元，固定资产静态投资 339,764.21 万元。200MW 风电及配套储能项目总投资 85,388.32 万元，其中固定资产静态投资 82,629.45 万元，流动资金 610.50 万元，建设期利息 2,148.37 万元；800MW 风电及配套储能项目总投资 270,335.62 万元，其中固定资产静态投资 257,134.76 万元，流动资金 2,401.20 万元，建设期利息

10,799.66 万元。

祁曼 1000MW 风储项目资本金占项目固定资产静态投资比例的 20%(67,952.84 万元),由新能源公司向同昌公司增资的方式解决,其余项目所需资金由同昌公司通过银行贷款或其他方式解决。新能源公司向同昌公司增资的增资价格为 1 元/注册资本,根据项目建设进度分期进行增资,其中一期 200MW 风储项目新能源公司向同昌公司增资 16,425.89 万元,二期 800MW 风储项目新能源公司向同昌公司增资 51,426.95 万元,最终将同昌公司注册资本由 100.00 万元增加至 67,952.84 万元。

3、项目效益情况

根据可行性研究报告,200MW 风电及配套储能项目年有效利用小时数为 2,527h,考虑一定限电因素,项目年均发电量 34,222.97 万 kW·h。按照经营期 20 年,平均上网电价 0.2339 元/kW·h(含税),资本金 20%,银行贷款 80%,贷款偿还期 15 年,工程建设总工期 13 个月测算,该项目经营期年均实现营业收入 7,785.26 万元,年均实现利润总额 1,910.24 万元。

800MW 风电及配套储能项目年有效利用小时数为 2,344h,考虑一定限电因素,项目年均发电量 125,016.43 万 kW·h。按照经营期 20 年,平均上网电价 0.2339 元/kW·h(含税),资本金 20%,银行贷款 80%,贷款偿还期 15 年,工程建设总工期 21 个月测算,该项目经营期年均实现营业收入 27,981.51 万元,年均实现利润总额 9,151.52 万元。

项目建设完成并网后,新能源公司将通过自主运营该项目获得长期收益,或将同昌公司全部股权转让给其他投资者获得收益。

四、对外投资对上市公司的影响

该项目具有一定的经济效益,与同等规模的燃煤电厂相比,具有明显的节煤降碳效应,将减少对周围环境的污染,保护生态环境,实现资源环境与经济协调发展,具有明显的社会效应和环境效应。

五、对外投资风险分析

1、发电量不能全额上网的风险

项目存在所发电量无法全部消纳,导致发电量不能全额上网,无法实现预期效益的风险。

应对措施:根据国家能源局《关于2021年风电、光伏发电开发建设有关事项

的通知》（国能发新能[2021]25号），要求强化可再生能源电力消纳责任权重引导机制，积极推动风电、光伏发电项目建设和跨省区电力交易，实现风电、光伏发电高质量发展。根据项目所在地的经济发展、用电需求及电力市场化交易情况，项目发电具有一定的消纳能力，项目进行效益测算时已考虑了一定限电因素。

2、项目上网电价波动，影响项目收益的风险

根据《新疆维吾尔自治区发展改革委印发的〈完善我区新能源价格机制的方案〉的通知》（新发改能价〔2022〕185号），该项目发电量全部纳入电力市场，目标上网电价 0.2620 元/ kW·h（含税），实际交易电价低于疆内年度新能源项目直接交易市场均价（以下简称市场均价）的，按照市场均价与 0.2620 元/ kW·h（含税）的价差给予电价支持，市场均价达到或超过 0.2620 元/ kW·h（含税），不再给与电价支持。另外，平均上网电价可能受新能源电力市场化交易政策、各地峰谷平分时电价政策影响，存在下降的风险。

应对措施：根据相关政策，新疆新能源平价项目目标上网电价为 0.2620 元/ kW·h（含税），本项目以 0.2339 元/ kW·h（含税）电价对项目效益进行测算，较为保守。为了应对市场化交易的政策，公司将建立专业化的交易团队，积极研究电力市场化交易相关政策，通过开展中长期电力交易、现货交易、绿电交易或碳资产交易等方式提高上网电价，努力提升项目收益。

3、项目建设成本超预算的风险

风机等设备价格波动较大，可能存在因工程物资及建设费用上涨，项目建设成本超预算的风险。

应对措施：公司将加强项目管理，精心组织项目招标，合理控制项目各项费用，科学控制项目建设成本不超预算。

特此公告。

特变电工股份有限公司董事会

2024年6月28日

●报备文件

特变电工股份有限公司 2024 年第七次临时董事会会议决议