

证券代码:600089

证券简称:特变电工

公告编号:临 2022-035

公司控股公司特变电工新疆新能源股份有限公司

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个别及连带责任。

重要内容提示:

- **投资项目名称:** 武威 150MW 光伏项目
- **投资金额:** 武威 150MW 光伏项目总投资 61,777.77 万元
- **特别风险提示:** 上述项目存在发电量不能全额上网、项目上网电价下调、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，加快光伏资源的开发，公司控股公司特变电工新疆新能源股份有限公司（以下简称新能源公司）将投资建设武威 150MW 光伏项目，项目总投资分别为 61,777.77 万元。

(二) 董事会审议及项目批复情况

1、董事会审议情况

2022 年 4 月 9 日，公司十届三次董事会会议审议通过了《特变电工股份有限公司控股公司特变电工新疆新能源股份有限公司投资建设武威 150MW 光伏项目的议案》。

上述议案为同意票 11 票，反对票 0 票，弃权票 0 票。

2、项目批复情况

武威 150MW 光伏项目已获得武威市凉州区发改局《甘肃省投资项目备案证》（凉发改备[2021]116 号）。

上述项目不需经公司股东大会审议。上述投资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

公司名称：武威武晟新能源科技有限公司

注册资本：100 万元人民币[武威文晟新能源发电有限公司（以下简称文晟新能源公司）持有武晟公司 100%股权；新能源公司的全资子公司新疆新特光伏能源科技有限公司（以下简称新疆能源公司）和特变电工哈密能源有限公司（以下简称哈密能源公司）分别持有文晟新能源公司 90%、10%股权]

成立日期：2021 年 5 月 7 日

注册地址：甘肃省武威市凉州区金山镇崖湾社区

经营范围：发电、输电、供电业务。

新能源公司将以武晟公司为主体投资建设武威 150MW 光伏项目。该公司主要是为了投资建设新能源电站而设立，尚未实现营业收入。

三、投资项目基本情况

1、项目资源情况及建设内容

武威 150MW 光伏项目选址位于甘肃省武威市凉州区九墩滩腾格里沙漠边缘河西走廊东端，在武威市凉州区九墩滩 500 万千瓦光伏治沙示范基地内，多年平均太阳总辐射量为 1,702.9kWh/m²，年等效利用小时数为 1,676.49h，项目年均发电量为 26,463.86 万 kW·h。武威 150MW 光伏项目属于全国太阳能资源 B 类地区，具有较好的开发价值，项目所在地交通便利，具备建设新能源电站的条件。

根据可行性研究报告，上述新能源电站项目建设内容主要包括光伏电站、配套新建 330kV 升压站，场内输电线路、检修道路及电站管理配套设施等。

2、项目投资金额及资金来源

上述新能源电站项目根据可行性研究报告测算，投资情况如下：

单位：万元

序号	指标	武威 150MW 光伏项目
1	总投资	61,777.77
2	固定资产静态投资	60,363.65
3	流动资金	473.56
4	建设期利息	940.57
5	项目资本金占比	30%

武威 150MW 光伏项目资本金占项目总投资比例的 30%，由新能源公司向新疆能源公司和哈密能源公司增资，新疆能源公司和哈密能源公司同比例向文晟新能

源公司增资，再由文晟新能源公司向武晟公司增资的方式解决，其余项目所需资金由武晟公司通过银行贷款或其他方式解决。

3、项目效益情况

根据可行性研究报告，武威150MW光伏项目按照经营期25年测算，项目经济效益情况如下：

序号	指标	武威 150MW 光伏项目
1	年等效利用小时数 (h)	1,676.49
2	年均发电量 (万 kW·h)	26,463.86
3	平均上网电价 (元/kW·h(含增值税))	0.3078
4	年均实现营业收入 (万元)	6,784.73
5	年均利润总额 (万元)	2,886.46
6	静态投资回收期 (年)	10.96

武威150MW光伏项目建设完成并网后，新能源公司可通过自主运营该项目获得长期收益。

四、对外投资对上市公司的影响

上述新能源电站项目建成投运后，公司新能源电站运营规模进一步增大，该项目可每年给公司贡献一定的收入和利润。同时，与同等规模的燃煤电厂相比，每年可节约标煤 8.68 万吨，具有明显的节煤节碳效应，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。

2、项目上网电价下调的风险

该项目为平价上网项目，按照项目所在地脱硫燃煤机组标杆上网电价结算。如果项目所在地对脱硫燃煤机组标杆上网电价向下进行调整，可能存在该项目收

益减少的风险。

应对措施：随着“碳达峰、碳中和”战略的深入推进，火力发电占总发电比重将逐步降低，火电供给减少；随着进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革，市场交易电价上下浮动范围扩大，尤其是高耗能企业市场交易电价不受上浮 20% 限制，上网电价向下调整的可能性较小。

3、项目建设成本超预算的风险

项目建设用组件等设备价格波动较大，可能存在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

2022 年 4 月 12 日

● 报备文件

特变电工股份有限公司十届三次董事会会议决议