

**内蒙古电投能源股份有限公司**  
**关于鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司投资建设东胜区**  
**新能源内陆港分散式风电二期10MW风电项目公告**

本公司及董事会全体成员保证公告内容的真实、准确和完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。

内蒙古电投能源股份有限公司（简称“电投能源”或“公司”）2024年第十次临时董事会审议通过了《关于鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司投资建设东胜区新能源内陆港分散式风电二期10MW风电项目的议案》。现将相关事项公告如下：

**一、概述**

1. 东胜区新能源内陆港分散式风电二期10MW风电项目已于2023年5月立项，拟由鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司投资建设东胜区新能源内陆港分散式风电二期10MW风电项目。

2. 公司2024年第十次临时董事会审议通过了《关于鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司投资建设东胜区新能源内陆港分散式风电二期10MW风电项目的议案》。

3. 该投资事宜不构成关联交易，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、项目基本情况**

**1. 规划情况**

2023年4月27日，根据《鄂尔多斯市能源局关于列入全市2023

年分散式风电项目建设规模的通知》(鄂能局发〔2023〕78号),取得10MW风电项目建设指标。2023年5月完成电投能源立项,项目编号:2023-FD-DZX011-NMGS-NMm。

建设装机容量为10MW,拟安装1台容量10MW风力发电机组,叶轮直径为230米,轮毂高度为130米。项目所发电量通过新建35kV集电线路接入一期风电场内110kV升压站。

## 2. 项目位置

项目场址位于内蒙古自治区鄂尔多斯市东胜区罕台镇境内,地处东胜区中西部,距离东胜区政府直线距离约18公里。临近国道、乡道,便于风机等大型设备运输。

## 3. 项目前期进展

2024年2月27日,取得可研评审意见;

2024年6月1日,完成项目核准。

该项目投资决策阶段所需用地预审批复、社稳批复、军事、文物、水保批复、环评批复、接入系统评审意见、地灾评估报告、风险评估报告、压覆矿等22项支持性文件已全部取得。

## 4. 资金及来源

工程静态投资3777.98万元,静态造价3777.98元/千瓦,工程动态投资3799.11万元,动态造价3799.11元/千瓦。

本项目扣除智慧化风场投资等,动态造价3679.11元/千瓦,低于集团公司《新能源电站单位千瓦造价标准值(2024版)》规定基准值+调整值的造价4542.38元/千瓦。

本项目由鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司投资建设,其中资

本金 20%，由项目公司三家股东按照股权比例共同出资，其余为银行贷款。

### **三、项目投资经济性评价和技术性评价**

#### **（一）经济性评价**

项目电价按 0.2084 元/千瓦时（含税），利用小时数 2187 小时边界条件进行测算，项目投资财务内部收益率（税后）为 5.35%，项目投资回收期（所得税后）为 12.44 年，资本金财务内部收益率为 9.48%，符合集团公司标准。

#### **（二）技术性分析**

本项目拟安装 1 台单机容量 10MW 的风力发电机组，叶轮直径为 230 米，轮毂高度为 130 米，机组出口电压 1.14 千伏，配套选用 1 台箱式变压器进行升压，通过 1 回 35kV 集电线路接入一期 50MW 分散式风电项目 110kV 升压站 35kV 侧。

### **四、项目建设必要性**

本项目的实施有助于提高鄂尔多斯市蒙电投能源有限公司区域影响力，为后续项目发展奠定基础。同时，也是对东胜区风力发电规模的重要补充，有助于进一步改善区域能源结构。

### **五、项目风险及应对措施以及项目投资对公司的影响**

#### **（一）项目风险及应对措施**

##### **1. 电价下行风险**

风险描述：根据《内蒙古自治区能源局关于做好 2024 年内蒙古电力多边交易市场中长期交易有关事宜的通知》（内能源电力字〔2024〕55 号），分散式风电暂不参与电力多边交易，根据市场运行情况，

逐步试点推动常规水电、生物质、燃气、分布式等电源参与市场。但是考虑到分散式项目将来可能会参与电力多边市场交易，电价存在下行风险。

措施：提前做好项目参与电力多边市场交易的准备，结合交易政策核算发电量和成本，不断提升营运效率，合理安排检修时间，提升可利用小时数，从而增加上网电量，进一步保障项目收益率。

## 2. 送出线路建设滞后风险

风险描述：项目送出工程由属地电网投资建设，具体建设工期安排不受我方控制，可能会出现送出工程滞后的情况。

措施：与电网公司保持密切沟通，及时掌握送出工程建设动态，积极主动提供支持，协助推进相关工作。同时合理安排项目工期，争取网源同步投产。

## 3. 资金落实风险

风险描述：项目投资建设主体为三家公司共同出资成立，目前资本金尚未完成注入，资金注入滞后具有一定经营风险。

措施：在落实我方资本金注入的前提下，按照合资协议及公司章程督促其余两方尽快注入资本金，降低经营风险。

## **(二)前述项目对上市公司未来财务状况和经营成果的影响情况**

根据项目可研测算，在边际条件保持一定情形下，该项目在投产运营期预计累计实现利润总额 1121.12 万元，资本金财务内部收益率 9.48%，项目投资财务净现值（税后）86.85 万元，资本金财务净现值 68.6 万元；项目资本金净利润率（ROE）为 6.4%，项目投资回收

期（所得税后）为 12.44 年。通过计算结果进行分析，本项目投资财务内部收益率（税前、税后）及资本金财务内部收益率均高于行业基准收益率，资本金财务净现值大于零，说明本项目在财务上可行。项目动态投资 3799.11 万元，资本金投资比例为动态投资的 20%，其余 80%为国内银行贷款。项目累计盈余资金 690.51 万元，整个运行期每年累计盈余资金均大于零，有足够的净现金流量维持正常运营。项目资产负债率最大值为 80%，项目建设周期 4 个月，随着风电机组投产发电，资产负债率逐渐下降，还清固定资产投资借款本息后，资产负债率趋于 0。说明本项目财务风险较低，偿还债务能力较强。除此之外，项目对公司未来财务状况和经营成果无其他重大影响。

## 六、备查文件

2024 年第十次临时董事会决议。

内蒙古电投能源股份有限公司董事会

2024 年 10 月 23 日