

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增加注册资本及
投资建设鄂尔多斯东胜区新能源内陆港50MW分散式风电项
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”）2023年第五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增加注册资本及投资建设鄂尔多斯东胜区新能源内陆港50MW分散式风电项目的议案》。现将相关事项公告如下：

一、概述

（一）为贯彻落实“3060”目标，响应国家大力发展可再生能源产业战略，推动公司实现“绿色效益再翻番；低碳智慧创双一”战略转型，根据公司实际业务发展需要，拟由鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司投资建设鄂尔多斯东胜区新能源内陆港50MW分散式风电项目，根据建设项目资金需求拟对鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司增加注册资本。鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司成立于2022年11月30日，由鄂尔多斯市蒙电投能源有限公司（电投能源全资子公司）、鄂尔多斯市时创风能开发有限公司及鄂尔多斯市绿动新能源科技有限责任公司三家股东按照40%:40%:20%股比共同出资设立，由鄂尔多斯市蒙电投能源有限公司并表管理，注册资本500万元。鄂尔多

斯市电投绿风新能源有限公司拟投资建设该项目，考虑实际资金需求，拟将该公司注册资本由 500 万元增加至 5200 万元（含 150 万元流动资金），其中电投能源应按股比共向项目公司注入资本金 2080 万元。

（二）公司 2023 年第五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增加注册资本及投资建设鄂尔多斯东胜区新能源内陆港 50MW 分散式风电项目的议案》。

（三）该投资事宜不构成关联交易，不构成重大资产重组。

二、项目基本情况

2022 年 5 月 13 日，鄂尔多斯市能源局发布《关于 2022 年分散式风电、分布式光伏发电项目建设规模分配方案的通知》（鄂能局发〔2022〕98 号），2022 年 5 月 25 日，东胜区能源局发布了《东胜区 2022 年分散式风电、分布式光伏发电项目建设规模优选方案》，组织开展 2022 年分散式风电、分布式光伏发电项目优选工作。2022 年 9 月 6 日鄂尔多斯市能源局下发《鄂尔多斯市能源局关于列入全市 2022 年分散式风电项目建设规模的通知》（鄂能局发〔2022〕212 号），明确本项目纳入清单。

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，项目交通便利，区域内地形主要为丘陵，地势有一定起伏。气候属温带大陆性季风气候。

建设装机容量为 50MW，拟安装 8 台单机容量 6.25MW 风力发电机组，机型叶轮直径为 195m，轮毂高度为 110m。配套建设升压站一座，

所发电量通过 2 回总长度为 11.2km 的 35kV 集电线路汇集至新建的 1 座 110kV 升压站。

项目工程静态投资为 2.54 亿元，单位千瓦静态投资为 5084.57 元；工程动态投资为 2.57 亿元，单位千瓦动态投资为 5135.46 元。本项目资本金比例为 20%，其余 80% 资金为银行贷款。

三、项目投资及经济性评价和技术性评价

（一）经济性评价

项目投资财务内部收益率为 5.79%（税后，下同），投资回收期为 12.54 年，总投资收益率为 3.99%，项目资本金净利润率为 10.02%。项目资本金财务内部收益率为 8.67%，满足公司收益率要求，项目财务评价可行。

（二）技术性评价

1. 本项目拟安装 8 台单机容量为 6250 千瓦的风力发电机组，机组出口电压 1.14 千伏，配套选用 8 台容量为 6900 千伏安箱式变压器进行升压，风电机组与箱式变的接线方式采用一机一变的单元接线方式。箱式变采用华式箱式变，布置在距离风电机组约 15m 的地方。经计算，本项目理论年平均发电量为 1.296 亿千瓦时，理论年平均等效利用小时为 2594 小时，本项目考虑 15% 限电率后年均利用小时数为 2204.9。

2. 本项目按照智慧风电场进行设计，有效提升风电场综合管理水

平，实现“标准化、高质量、高效率”的管理模式，统一管理，减少运行维护成本，真正促进企业自动化水平的提高，保证风电场生产运行的安全、稳定、经济运行。经智慧风场设计优化后，年均可节约人力资源成本 96 万元、运维成本 103.85 万元。

四、项目建设必要性

1. 本项目符合国家政策和公司清洁能源发展方向，实施本项目对推动公司产业结构调整、转型升级、效益提升，具有积极意义。

2. 实施本项目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。

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. 电价风险分析

风险分析：根据《关于做好 2023 年内蒙古电力多边交易市场中长期交易有关事宜的通知》（内工信经运字〔2022〕472 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，应提前做好应对举措。

应对措施：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，保证上网电价。同时，不断提升营运效率，合理安排检修时间，增加可利用小时数，将限电影响降到最低。

2. 送出工程不同步建设风险分析

风险分析：项目送出工程由蒙西电网投资建设，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。

应对措施：与电网公司、送出工程施工单位保持密切联系，及时掌握送出工程动态，必要时向地方政府沟通汇报，积极寻求地方政府支持，协助其解决难点问题。同时合理安排项目工期，争取网源同步投产。

（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 13508.95 万元，资本金财务内部收益率 8.67%，项目投资财务净现值（税后）1564.97 万元，资本金财务净现值 362 万元；项目资本金净利润率（ROE）为 10.02%，项目投资回收期（所得税后）为 12.54 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。项目动态总投资 25677.31 万元，资本金投资比例为动态总投资的 20%，其余 80%为国内银行贷款。项目累计盈余资金 21817.86 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，能实现财务可持续性，具有生存能力。项目资产负债率最大值为 80%，项目建设周期 7 个月，运营期开始即开始盈利，资产负债率逐年下降，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

2023年第五次临时董事会决议。

内蒙古电投能源股份有限公司董事会

2023年8月1日