

内蒙古电投能源股份有限公司
关于兴安电投能源有限责任公司增加注册资本及投资建设
国家电投兴安盟突泉县火电灵改 445MW 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”）第七届董事会第十次会议审议通过了《关于兴安电投能源有限责任公司增加注册资本及投资建设国家电投兴安盟突泉县火电灵改 445MW 风电项目的议案》。现将相关事项公告如下：

一、概述

（一）兴安电投能源有限责任公司成立于 2023 年 3 月 9 日，是内蒙古电投能源股份有限公司的全资子公司，注册资本 1000 万元。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，落实公司“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，拟由全资子公司兴安电投能源有限责任公司投资建设国家电投兴安盟突泉县火电灵改 445MW 风电项目，根据建设项目资金需求拟将兴安电投能源有限责任公司注册资本由 1000 万元增加至 40650 万元。

（二）公司第七届董事会第十次会议审议通过了《关于兴安电投能源有限责任公司增加注册资本及投资建设国家电投兴安盟突泉县

火电灵改445MW风电项目的议案》。根据相关规定，该议案尚需提交公司股东大会审议。

(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

公司根据自治区 2022 年下发的火电灵活性改造消纳新能源项目申报实施细则（以下简称“细则”），进行了项目申报获取风电建设指标 44.5 万千瓦，项目建设场址位于兴安盟突泉县境内。目前，项目已完成立项，立项编号：2023-FD-DZX007-NMGS-NMm，3 月 30 日，项目取得兴安盟发改委核准批复。

项目拟选场址位于兴安盟突泉县，占地面积约 205.05 平方公里。距乌兰浩特市直线距离约 72 千米，距离通辽 225 千米，距突泉镇直线距离约 15 千米。场址区域地形主要为平原丘陵，地层主要由粉质粘土混碎石和凝灰岩组成，满足风机基础施工和设备吊装，交通便利，适于风电机组的集中布置、运输及安装，适宜建设风电场。

本工程规划建设 44.5 万千瓦集中式风电项目，拟安装 58 台单机容量 6.7 兆瓦和 9 台 6.25 兆瓦的风力发电机组，配套建设 67 台箱式变压器、305 千米集电线路、1 座 220 千伏升压站和一座综合能源管控中心。

项目静态投资 190578.08 万元(含送出线路投资 4670.64 万元)，单位千瓦静态投资 4284.10 元，动态投资 196575.47 万元，单位千瓦动态投资 4418.92 元。

本项目资本金比例为 20%，其余资金为银行贷款。

三、项目投资及经济性评价和技术性评价

（一）经济性评价

本项目生产经营期 20 年。按照经营期电价 0.1972 元每千瓦时、利用小时数 2513 小时进行测算，项目全投资财务内部收益率 5.51%（所得税后）、资本金财务内部收益率为 8.23%，投资回收期为 13.2 年（所得税后），经济评价指标符合公司有关标准。

（二）技术性评价

本工程规划建设 44.5 万千瓦集中式风电项目，拟安装 58 台单机容量 6700 千瓦和 9 台 6250 千瓦的风力发电机组，机组出口电压 1.14 千伏，分别配套选用 58 台容量为 7200 千伏安箱变和 9 台容量为 6700 千伏安箱变进行升压，风电机组与箱变的接线方式采用一机一变的单元接线方式。箱变拟采用美式箱变，布置在距离风电机组约 20 米处。经计算，本项目理论年平均发电量为 16.53 亿千瓦时，理论年平均等效利用小时为 3717 小时。

四、项目建设必要性

（一）符合国家的火电与新能源联营政策

火电灵活性改造消纳新能源项目是提升能源电力发展质量和效率的重要抓手，对推进能源供给侧结构性改革，提高各类能源互补协调能力，促进我国能源转型和经济社会发展具有重要的现实意义和深远的战略意义。本项目通过火电灵活性改造，可有效提高新能源消费比重，优化系统电源结构，符合国家大力发展清洁能源和节能减排的产业政策。助力早日实现 2030 年前碳达峰、2060 年前碳

中和的目标。

（二）符合通辽市与兴安盟新能源产业协作发展需要

2022年11月1日，王莉霞主席在自治区党委办公厅《10月30日通辽市兴安盟签订新能源产业协作发展框架协议》（《要情摘报》209期）上批示：通辽市与兴安盟“打破区划限制”、“合作开发”联动发展的方式值得赞赏，请及时总结成效，推动落实。该项目落地兴安盟，是通辽市与兴安盟两地联动发展新能源的首例重要示范。

（三）符合公司发展规划

本项目的落地实施，一方面弥补了公司新能源项目进军兴安盟的空白，打造了异地新能源产业协作典范；另一方面可以该项目为依托，进一步扩大在蒙东地区影响力，为后续在兴安盟进行项目开发奠定良好基础。

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. 消纳风险

风险描述：随着山东省和蒙东地区新能源装机逐年增加，各地区电网的消纳能力可能影响本项目消纳。

措施：一是深入研究、掌握国家能源主管部门发布关于平价风电项目的相关政策，制定最优应对方案，保障项目优先发电和全额收购电量，促进电量消纳；二是做好生产运维，保障机组设备正常运转，充分发挥风电成本优势，提高机组利用率。

2. 电价风险

风险描述：蒙东地区电力现货市场正在有序推进中，预计 2024 年模拟运行，2025 年正式运行。火电灵改配套新能源项目进入现货市场后，电价存在下行风险。

措施：一是积极跟进蒙东现货政策出台情况，深研火电灵改配套新能源项目参与现货市场规则并做好应对。二是加强市场营销工作，优化现货市场交易策略，提高交易电价。

3. 电网公司对送出线路延迟回购风险

风险描述：经与国网兴安供电公司沟通，本项目至平川变电站 220 千伏送出线路未列入国网公司建设规划，若由国网公司建设送出工程，列入建设规划并开工建设，最早 2025 年 3 月投运，送出工程建设进度滞后于风电项目本体建设进度，造成严重的资源浪费，不能尽早发挥项目应有的经济效益，因此送出线路由我公司建设。线路建成后，将由电网公司进行回购，但电网公司对线路回购的流程较长，存在延迟回购风险。

措施：项目建成投产后，积极沟通协调蒙东电网公司尽快启动线路回购工作，确保及时回购。

(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 107719.1 万元，资本金财务内部收益

率 8.23%，项目投资财务净现值（税后）8352.4 万元，资本金财务净现值 1009.1 万元；项目资本金净利润率（ROE）为 10.35，项目投资回收期（所得税后）为 13.2 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 196575.47 万元，资本金投资比例为总投资的 20%，其余 80%为国内银行贷款。项目累计盈余资金 762845.1 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 18 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

第七届董事会第十次会议决议。

内蒙古电投能源股份有限公司董事会

2023 年 7 月 18 日