

**内蒙古电投能源股份有限公司**  
**关于内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司增加注册**  
**资本及阿巴嘎旗绿能新能源有限公司投资建设别力古台**  
**500MW风力发电项目公告**

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”）第七届董事会第六次会议审议通过了《关于内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司增加注册资本及阿巴嘎旗绿能新能源有限公司投资建设别力古台 500MW 风力发电项目的议案》。现将相关事项公告如下：

**一、概述**

（一）为加快新能源产业发展，持续优化产业结构，助力公司实现战略转型，拟增加内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司（简称“锡盟新能源”）注册资本，其全资子公司阿巴嘎旗绿能新能源有限公司（简称“阿巴嘎旗公司”）投资建设锡盟阿巴嘎旗别力古台 500MW 风力发电项目。

（二）根据公司投资管理制度相关规定，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、基本情况**

**（一）内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司基本情况**

锡盟新能源成立于 2016 年 3 月 16 日，为电投能源的全资子公司，

注册资本 45,000 万元。阿巴嘎旗公司成立于 2017 年 5 月 12 日，为锡盟新能源的全资子公司，注册资本 28,155 万元。阿巴嘎旗公司别力古台一期 225MW 风电项目已投产，为了进一步拓展新能源业务，拟投资建设阿巴嘎旗绿能新能源有限公司锡盟阿巴嘎旗别力古台 500MW 风力发电项目，考虑锡盟新能源实际资金需求和阿巴嘎旗公司项目建设的需要，拟将锡盟新能源注册资本金由 45,000 万元增加至 85,000 万元以满足阿巴嘎旗绿能新能源有限公司锡盟阿巴嘎旗别力古台 500MW 风力发电项目资本金需求。

## （二）项目基本情况

锡盟阿巴嘎旗别力古台 500MW 风力发电项目是国家规划建设 12 条大气污染防治输电通道中“锡盟-山东”特高压交流通道、“锡盟-泰州”特高压直流通道配套的二期 400 万基地项目的一部分。2021 年 12 月，项目列入国家发改委印发的《第一批以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地建设项目清单》，2021 年 12 月 31 日取得锡林郭勒盟能源局核准批复。

项目场址位于内蒙古锡林郭勒盟阿巴嘎旗境内，场址紧邻国道，交通状况良好。本项目规划建设容量 500MW，工程静态总投资为 257,440.93 万元，工程动态投资 264,302.62 万元。

本项目由锡盟新能源全资子公司阿巴嘎旗绿能新能源有限公司投资建设，项目资本金占总投资的 20%，国内银行贷款占总投资的 80%。

## 三、项目投资及经济性评价和技术性评价

### （一）经济性评价

本项目年可利用小时数按 2495h 计算，预计年平均上网电量为 1248246MWh，按生产运营期 20 年设计。

按照边界条件测算得出：项目全投资财务内部收益率为 7.80%(税后)，资本金财务内部收益率为 15.45%，投资回收期为 11.24 年。

## **(二) 技术性评价**

1. 该项目场址交通条件便利。
2. 具备建设风场的地形地质条件。

3. T7000 测风塔轮毂高程 100m 处代表年平均风速为 8.47m/s，风功率密度在 634.3W/m<sup>2</sup>，100m 高层风功率密度等级为 4 级。根据推算 T7000 测风塔轮毂高程 105m 和 110m 高度风速分别为 8.49m/s 和 8.51m/s。场区所在区域风向、风能分布较集中。通过推算，T7000 测风塔 110m 高度标准空气密度下的 50 年一遇最大风速为 40.90m/s，测风塔顶层风速 15m/s 时的平均湍流强度均小于 0.12，根据 IEC 标准，风电场宜选取 IEC □C 类及以上等级的风电机组。

## **四、项目建设必要性**

### **(一) 符合国家清洁能源发展战略**

本项目是 2021 年国家规划的锡盟特高压外送二期 400 万千瓦风电基地一部分，该基地在 2021 年被列入国家第一批大型风电光伏基地项目建设清单。项目建成后将授牌“国家大型风光基地项目”。

### **(二) 优化公司整体产业布局**

本项目可以促进公司在内蒙古西部地区发展，有利于加快公司在蒙西地区进行产业布局，提升在蒙西地区影响力，符合公司的战略布

局。

## 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. 电量消纳风险

江苏省、山东省各输送通道能力逐年增加以及省内海上风电项目的陆续建成，两省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. 上网电价降低风险

按照市场化交易模式预测，江苏、山东省外来电有部分电量将参加省内现货市场，并分摊省内市场不平衡资金，可能对电价产生一定影响。

措施：一是联合特高压外送通道其他电源点，积极与国网公司沟通协调，在基准电价基础上努力争取更有利的上网电价；二是充分发挥集团公司区域统筹协调及配售电公司作用，在市场交易过程中优化交易策略，争取获得更高交易电价，确保整体效益最优。

#### 3. 网源建设不同步风险

送出工程由国网蒙东公司投资建设，计划 2022 年 10 月份核准，11 月份开始建设，2023 年年末建成投产，目前 400 万千瓦基地项目输电规划已完成评审，但各项目送出线路尚未核准，送出工程存在建

设滞后可能。

措施：一是密切联系 400 万风电基地项目开发建设的其他单位，共同协调锡盟行署、国网蒙东公司，确保送出工程如期核准，争取早日开工建设；二是调派专人协助电网公司加快推进送出工程各项工作，全力推动网源同步建成投运。

## （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

根据项目初设测算，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 237,530 万元，资本金财务内部收益率 15.45%，项目投资财务净现值（税后）57,912.44 万元，资本金财务净现值 37,910.51 万元；项目资本金净利润率（ROE）为 17.27%，项目投资回收期为 11.24 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，高于集团公司对于风电类项目投资要求，投资财务净现值和资本金财务净现值均大于零，说明本项目在财务上可行。项目资本金投资比例为总投资的 20%，其余 80%为国内银行贷款，贷款利率为 4.05%。项目累计盈余资金 144,450 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；项目在建设期资产负债率为 80%，项目建设周期 18 个月，运营期开始即开始盈利，随着项目机组投产发电，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

第七届董事会第六次会议决议。

内蒙古电投能源股份有限公司董事会

2022年10月25日