

**内蒙古电投能源股份有限公司**  
**关于扎鲁特旗电投新能源有限公司增加注册资本及投资建设扎鲁特旗道老杜苏木整村帮扶乡村振兴光伏项目公告**

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《关于扎鲁特旗电投新能源有限公司增加注册资本及投资建设扎鲁特旗道老杜苏木整村帮扶乡村振兴光伏项目的议案》。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,拟由扎鲁特旗电投新能源有限公司投资建设扎鲁特旗道老杜苏木整村帮扶乡村振兴光伏项目,根据建设项目资金需求拟对扎鲁特旗电投新能源有限公司增加注册资本。扎鲁特旗电投新能源有限公司成立于2023年1月4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400万元。扎鲁特旗电投能源有限责任公司拟投资建设扎鲁特旗道老杜苏木整村帮扶乡村振兴光伏项目,考虑扎鲁特旗电投新能源有限公司实际资金需求,拟将该公司注册资本由400万元增加至616万元。

(二)公司2023年第五次临时董事会审议通过了《关于扎鲁特

旗电投新能源有限公司增加注册资本及投资建设扎鲁特旗道老杜苏木整村帮扶乡村振兴光伏项目的议案》。

(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7月18日通辽市能源局印发了《关于下达通辽市2022年度分散式风电、分布式光伏发电项目建设计划的通知》(通能新能字〔2022〕42号)，该项目取得建设指标。

本项目场址位于通辽市扎鲁特旗道老杜苏木境内，利用道老杜嘎查和查干套力皋嘎查两处集中地块及部分村民庭院建设分布式光伏。道老杜苏木304国道过境，区位交通条件较为便利。

本项目规划总容量5.52MW，实际总装机容量6.60MW<sub>p</sub>，选用545W<sub>p</sub>单晶双面太阳能光伏组件，安装固定式支架。其中两处集中地块装机容量为5.96MW<sub>p</sub>，并配套建设2台1400kVA就地升压变和一台2800kVA就地升压变分别接至2台预制舱式开关站内；户用光伏部分装机容量为0.64MW<sub>p</sub>，根据各户实际情况就近接入村内380V配电线路；新建一台电锅炉为道老杜苏木政府、学校、卫生院、派出所、村部、供电所、博物馆等处提供清洁热能，同时也作为本项目配套负荷消纳点；并在道老杜嘎查地块东南侧新建一座光伏智慧公园，为附近居民提供一处运动休闲场所。

项目工程静态投资2967.02万元，单位千瓦静态投资4494.78元；建设期贷款利息16.20万元，工程动态投资2983.22万元，单位千瓦

动态投资 4519.32 元。项目资本金占比 20%，其余 80%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

本项目可利用小时数为 1519.32h, 电价按 0.3035 元/kWh、热价 50 元/平方米测算财务指标, 本项目全投资财务内部收益率(税后) 5.79%、资本金财务内部收益率 8.49%、投资回收期(税后)13.01 年。本项目采用“自发自用, 余电上网”模式, 经济评价指标符合公司有关标准, 项目具有一定的抗风险能力和盈利能力, 财务指标较好, 财务经济评价可行。

#### （二）技术性评价

本工程建设规模为 5.52MW, 实际布置容量为 6.60MWp, 使用标准功率为 545Wp 单晶硅光伏组件 12112 块, 集中地面光伏搭配 10 台 320kW 和 6 台 300kW 逆变器, 户用光伏搭配 13 台 40kW 逆变器。

光伏电站按综合系统效率 82.5%、光伏组件首年衰减 2%、双面组件以后逐年衰减 0.45%取值, 年上网电量由第 1 年的 1061.40 万 kWh, 折合成可利用小时数为 1607.92h, 下降到第 25 年的 944.43 万 kWh, 折合成可利用小时数为 1430.73 h。按 25 年运营期考虑, 总发电量约为 25072.80 万 kWh, 年均发电量约为 1002.91 万 kWh, 折合成可利用小时数约为 1519.32h。

### 四、项目建设必要性

1. 该项目是推动落实《内蒙古自治区人民政府与国家电力投资集团有限公司深化合作框架协议》的重要举措，并且通辽市能源局及扎鲁特旗政府对项目支持力度大，道老杜苏木对项目开发的意愿强烈，同时以此项目为契机，打造新能源加乡村振兴的示范项目，提高公司品牌影响力。

2. 该项目实施顺应了国家乡村振兴战略落地需求，符合公司发展战略，并以“存量带动增量”为抓手，在既有项目所在县域，继续深化与地方政府合作，建立良好的地企关系。

## 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

风险一：政府部门陆续出台电力市场交易政策，交易方式呈现多样化，蒙东地区电力市场化交易政策调整，将直接影响项目利润。

应对措施：深入研究国家及区域电改政策，密切关注电力市场交易、售电侧改革等政策落地情况，掌握最新政策动态，提前做好各种应对措施。

风险二：当前项目就地自消纳用电比例不能满足《内蒙古自治区分散式风电、分布式光伏发电项目三年行动计划（2021-2023）》文件对自发自用项目发电比例要求。

应对措施：一是该项目电网接入评审意见对上网电量比例未做强制要求，参考通辽地区其他类似项目情况均未存在限制上网电量比例现象。二是道老杜苏木政府已出具承诺函，承诺增加本地用电负荷，提升消纳能力，逐步满足项目消纳比例需求。三是扎鲁特旗

电投新能源有限公司将在道老杜苏木境内积极寻找用能企业，为项目就地消纳提供保障。

风险三：该项目送出工程部分原则由国网通辽供电公司投资建设，但因国网公司内部流程冗长且工期较为紧张，可能存在滞后风险，影响项目经济效益。

应对措施：加强与国网通辽供电公司沟通，协调其加快项目送出工程前期及建设进度，力争使该项目网源工程同步投产。

## （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 2090.38 万元，资本金财务内部收益率 8.49%，项目投资财务净现值（税后）201.14 万元，资本金财务净现值 36.61 万元；项目资本金净利润率（ROE）为 10.49%，项目投资回收期（所得税后）为 13.01 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 2983.22 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 1093.90 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 3 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