

## 甘肃电投能源发展股份有限公司关于投资建设腾格里沙漠大基地 600 万千瓦新能源项目中凉州九墩滩 300 万千瓦光伏项目 和民勤南湖 100 万千瓦风电项目的公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露的内容真实、准确、完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

### 特别风险提示：

本次拟投资建设的腾格里沙漠大基地 600 万千瓦新能源项目中凉州九墩滩 300 万千瓦光伏项目和民勤南湖 100 万千瓦风电项目（以下简称“本次拟投资项目”），存在项目建设未能审批通过的风险、项目进度未达预期的风险、项目未能达到预期收益的风险、建设条件风险、新能源利用率下行风险、新能源上网电价下行风险等。敬请广大投资者谨慎决策，注意防范投资风险。

具体风险如下：

1、项目建设未能审批通过的风险。本次拟投资建设新能源项目尚需提交公司股东会批准，尚需公司控股子公司甘肃电投润能（武威）新能源有限公司（以下简称“润能公司”）少数股东华润电力新能源投资有限公司审批通过，尚需提交润能公司股东会批准，存在项目建设未能审批通过的风险。

2、项目进度未达预期的风险。项目开工建设前尚需开展土地征用及租用、环境影响评价、水土保持方案编制、电网接入系统设计报告编制等工作，建设过程中可能存在市场及政策变化、资金筹措、股东方未及时实缴注册资本、电网建设变化等情况，项目建设进度存在一定的不确定性，存在项目进度未达预期的风险。

3、项目未能达到预期收益的风险。受宏观经济走势、行业政策调整、市场竞争环境、设备主材价格波动、市场需求变化等多重因素影响，项目建设成本存在上浮可能性，致使项目未能达到预期收益风险。

4、建设条件风险。项目场区为典型的沙丘地貌，地表植被覆盖整体较差，场地沙丘的流动性较大，存在风蚀沙埋的可能，拟建场地及周围一定范围内需采

取适当的防风固沙措施，同时，沙漠地质也会增加工程建设的难度和成本，可能影响工程进度和施工安全。

5、新能源利用率下行风险。可行性研究报告中光伏、风电项目弃电率测算数据分别为 22%、9%，但伴随甘肃新能源装机持续扩容、市场竞争加剧，河西区域并网项目消纳利用率存在下行压力，若运营后利用率达不到财务评价基准且持续走低，将直接压降发电收益，项目收益不达预期，甚至引发项目亏损。

6、新能源上网电价下行风险。项目运营后将参与电力市场交易，在甘肃电力市场交易竞争日益加剧、弃电率较高的背景下，新能源上网电价将面临实时波动下行风险，从而影响项目收益不达预期。可行性研究报告中上网电价测算数据参照公司全资子公司甘肃酒泉汇能风电开发有限责任公司 2025 年光伏、风电项目平均结算电价 0.2062 元/千瓦时、0.2498 元/千瓦时测算（不含可再生能源补贴）。但 2025 年年底以来，新能源上网电价出现下行，参考武威地区 2026 年一季度光伏电价并考虑陇电入浙通道建成后市场改善预期等因素，如按照上网电价 0.16 元/千瓦时-0.175 元/千瓦时测算，凉州九墩滩 300 万千瓦光伏项目资本金财务内部收益率为 1.92%-4.57%；参考武威地区 2026 年一季度风电电价并考虑陇电入浙通道建成后市场改善预期等因素，如按照上网电价 0.20 元/千瓦时-0.22 元/千瓦时测算，民勤南湖 100 万千瓦风电项目资本金财务内部收益率为 2.45%-6.43%。

## 一、对外投资概述

为进一步扩大公司新能源发电装机规模，公司控股子公司润能公司拟投资建设腾格里沙漠大基地 600 万千瓦新能源项目中凉州九墩滩 300 万千瓦光伏项目和民勤南湖 100 万千瓦风电项目，项目动态总投资分别为 903,030.05 万元、388,683.38 万元，资金来源中资本金均占总投资的 20%，其余为银行贷款等。本次拟投资项目将根据电网建设情况实行分期分批建设，先期启动凉州九墩滩 300 万千瓦光伏项目中 100 万千瓦光伏项目和民勤南湖 100 万千瓦风电项目建设，后续项目将根据电网建设情况实行分期分批建设。

2026 年 6 月 15 日，公司第九届董事会第九次会议审议通过了《关于投资建设腾格里沙漠大基地 600 万千瓦新能源项目中凉州九墩滩 300 万千瓦光伏项目和民勤南湖 100 万千瓦风电项目的议案》，本次对外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，尚需提交公司股东会批准，尚需润能公司少数股东华润电力新能源投资有限公司审批通过，尚需提交润能公司股东会批准。

## 二、本次对外投资的基本情况

### （一）凉州九墩滩 300 万千瓦光伏项目基本情况

项目名称：凉州九墩滩 300 万千瓦光伏项目。

项目动态总投资：903,030.05 万元。

资金来源：资本金占总投资的 20%，为股东以自筹资金实缴的注册资本，其余为银行贷款等。

建设内容：3,000MW 光伏电场。

建设总工期：24 个月。

项目场址：甘肃省武威市凉州区。

项目经济效益评价：根据可行性研究报告，预计项目年平均上网电量为 484,142.77 万 kWh。按上网电价 0.2062 元/kWh 测算，投资回收期（所得税后）为 13.82 年，资本金财务内部收益率为 9.9%。具有一定的盈利能力。

投资进度：该项目已经完成项目备案、可行性研究及评审等相关前期工作，开工建设前尚需开展土地征用及租用、环境影响评价、水土保持方案编制、电网接入系统设计报告编制等工作。

### （二）民勤南湖 100 万千瓦风电项目基本情况

项目名称：民勤南湖 100 万千瓦风电项目。

项目动态总投资：388,683.38 万元。

资金来源：资本金占总投资的 20%，为股东以自筹资金实缴的注册资本，其余为银行贷款等。

建设内容：1,000MW 风电电场。

建设总工期：24 个月。

项目场址：甘肃省武威市民勤县。

项目经济效益评价：根据可行性研究报告，预计项目年平均上网电量为 194,266.8 万 kWh。按上网电价 0.2498 元/kWh 测算，投资回收期（所得税后）为 12.68 年，资本金财务内部收益率为 12.35%。具有一定的盈利能力。

投资进度：该项目已经完成项目核准、可行性研究及评审等相关前期工作，开工建设前尚需开展土地征用及租用、环境影响评价、水土保持方案编制、电网接入系统设计报告编制等工作。

### （三）项目建设主体基本情况

本次拟投资项目由公司控股子公司润能公司投资建设。公司名称：甘肃电投润能（武威）新能源有限公司；成立日期：2024年7月23日；注册地址：甘肃省武威市凉州区荣华街街道惠泽社区荣华北路64号附7号；法定代表人：崔建华；注册资本：600,000.00万元；股权结构：公司持股51%，华润电力新能源投资有限公司持股49%；经营范围：一般项目：太阳能发电技术服务；风力发电技术服务；工程管理服务（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。润能公司非失信被执行人。

本次拟投资项目资本金由公司及其他股东方以实缴注册资本的方式根据项目建设进展情况分批陆续注入润能公司，实缴注册资本前后润能公司股权结构不变。润能公司主要负责投资建设腾格里沙漠大基地600万千瓦新能源项目，最近一年的主要财务指标见下表（项目尚未开工建设，无实质生产经营活动）：

单位：万元

	2026年3月31日（未经审计）	2025年12月31日
资产总额	27,840.04	25,578.90
负债总额	3,829.95	1,568.89
净资产	24,010.10	24,010.00
	2026年1-3月（未经审计）	2025年
营业收入	0	0
净利润	0.09	9.09

### 三、对外投资的目的、存在的风险和对公司的影响

公司投资建设新能源项目是积极响应国家大力开发可再生能源政策、进一步扩大公司新能源装机规模的重要举措，能进一步推动公司主营业务发展，提高公司新能源发电装机规模及新能源资产占比，增加公司发电量及发电业务收入。本次对外投资存在项目建设未能审批通过的风险、项目进度未达预期的风险、项目

未能达到预期收益的风险、建设条件风险、新能源利用率下行风险、新能源上网电价下行风险等。敬请广大投资者谨慎决策，注意防范投资风险。

#### **四、备查文件**

公司第九届董事会第九次会议决议。

特此公告。

甘肃电投能源发展股份有限公司 董事会

2026年6月16日