

证券代码：000791

证券简称：甘肃能源

公告编号：2026-19

甘肃电投能源发展股份有限公司
关于投资建设甘肃庆阳东数西算产业园区绿电聚合试点项目
二期工程 100 万千瓦新能源项目的公告

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。

一、对外投资概述

2024 年 11 月，公司收到控股股东甘肃省电力投资集团有限责任公司《关于启动庆阳数据中心集群绿电聚合项目有关事宜的函》（甘电投函〔2024〕42 号），由公司组织实施甘肃庆阳东数西算产业园区绿电聚合试点项目。经公司第八届董事会第二十四次会议、2025 年第二次临时股东大会审议通过，公司全资子公司甘肃酒泉汇能风电开发有限责任公司（以下简称“酒汇公司”）所属甘肃电投庆阳新能源有限责任公司（以下简称“庆阳新能源公司”）投资建设甘肃庆阳东数西算产业园区绿电聚合试点项目一期工程 100 万千瓦新能源项目，详见公司分别于 2024 年 11 月 11 日、2025 年 3 月 12 日在巨潮资讯网披露的相关公告。

2026 年 4 月 10 日，公司第九届董事会第六次会议审议通过了《关于投资建设甘肃庆阳东数西算产业园区绿电聚合试点项目二期工程 100 万千瓦新能源项目的议案》，拟由庆阳新能源公司投资建设甘肃庆阳东数西算产业园区绿电聚合试点项目二期工程 100 万千瓦新能源项目（以下简称“庆阳绿电聚合试点项目二期工程”），该项目装机规模 100 万千瓦（其中风电项目 75 万千瓦，光伏项目 25 万千瓦），动态总投资为 437,671.40 万元，资金来源中资本金占总投资的 20%，其余为银行贷款等。

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。

二、本次对外投资的基本情况

（一）项目基本情况

项目名称：甘肃庆阳东数西算产业园区绿电聚合试点项目二期工程 100 万千

瓦新能源项目。

项目动态总投资：437,671.40 万元。

资金来源：资本金为自筹资金，占总投资的 20%，其余为银行贷款等。

建设内容：750MW 风电电场，250MW 光伏电场。

建设总工期：15 个月。

项目场址：甘肃省庆阳市环县境内。

项目效益评价：

1、紧抓“算力+能源”融合发展机遇。在《加快构建新型电力系统行动方案（2024—2027 年）》《算力基础设施高质量发展行动计划》《关于深入实施“东数西算”工程加快构建全国一体化算力网的实施意见》等政策性文件的支持下，“算力+能源”主题下的融合业务价值进一步凸显。本次投资建设庆阳绿电聚合试点项目二期工程，是积极落实国家“东数西算”重大战略部署及甘肃省委省政府战略部署、推动甘肃省庆阳数据中心集群绿电供应工作的重要举措，将有效创新算力电力协同机制，促进“算力+能源”融合发展。

2、积极探索新能源新型消纳模式。随着新能源装机规模及发电占比的不断提高，电力市场竞争环境日益激烈，电力消纳的挑战逐步凸显。本次投资建设庆阳绿电聚合试点项目二期工程，是继续探索新能源就近供电、聚合交易、就地消纳的“绿电聚合供应”模式的有益尝试，通过为庆阳数据中心集群配套建设一定规模的新能源就近接入公网，对实现新能源最大化消纳、加快建设新型电力系统具有示范意义。

3、提升公司市场影响力。投资建设庆阳绿电聚合试点项目二期工程是贯彻落实国家区域发展战略、加快规划建设新型能源体系、提高安全保障能力的重要举措，对促进国家能源转型、保障地区电力供应具有积极作用，项目投产后将扩大公司在陇东地区的新能源发电业务，进一步提升公司新能源发电装机规模及在甘肃省的新能源市场份额，推动公司更好发挥能源安全保障功能，产生良好的节能降碳社会效应，提升公司市场影响力。

4、盈利能力分析。庆阳绿电聚合试点项目二期工程就近接入公网，充分利用公网调节能力，园区用电量约 55%通过调度和交易实现发用优先匹配，新能源

多发电力可以上网参与市场交易，增加收益，实现新能源最大化消纳。根据项目可行性研究报告，项目总装机容量 1,000MW，预计上网部分经营期年均电量为 70,057.13 万 kW·h、发用匹配部分经营期年均电量为 94,062.88 万 kW·h，按上网部分经营期年均电价 0.2375 元/kWh、发用匹配部分经营期年均电价 0.1948 元/kWh 测算，投资回收期(所得税后)为 16.34 年，资本金财务内部收益率 2.17%。未来，随着国家“双碳”战略目标推进，市场对绿色电力需求的提升，以及甘肃-浙江±800kV 特高压直流输电工程等特高压外送通道的建成投运，甘肃新能源消纳能力将进一步提升。同时，根据《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》(发改价格〔2025〕136 号)，伴随新能源上网电价市场化改革的逐步深化，新能源产业将进一步高质量发展。而庆阳绿电聚合试点项目二期工程多发电力可以上网参与市场交易，公司也将不断优化市场化交易策略，持续提升项目盈利能力。根据可行性研究报告敏感性分析，建设投资变化、上网部分电量变化、上网部分电价变化、发用匹配部分电量变化、发用匹配部分电价变化、经营成本变化、贷款利率变化等均对项目财务指标影响较大，在相关指标优化 20%幅度内，资本金财务内部收益率变化区域为[2.17%，12.01%]。具体分析如下：

方案类型	变化幅度	项目投资回收期(所得税后)(年)	资本金财务内部收益率(%)
建设投资变化分析 (%)	-20	13.16	12.01
	-15	13.96	8.97
	-10	14.76	6.3
	-5	15.55	4.05
	0	16.34	2.17
上网部分电量变化分析 (%)	0	16.34	2.17
	5	15.92	3.14
	10	15.53	4.13
	15	15.15	5.15
	20	14.79	6.19
上网部分电价变化分析 (%)	0	16.34	2.17
	5	15.92	3.14
	10	15.53	4.13
	15	15.15	5.15
	20	14.79	6.19
发用匹配部	0	16.34	2.17

分电量变化 分析 (%)	5	15.88	3.24
	10	15.45	4.33
	15	15.04	5.46
	20	14.65	6.61
发用匹配部 分电价变化 分析 (%)	0	16.34	2.17
	5	15.88	3.24
	10	15.45	4.33
	15	15.04	5.46
经营成本变 化分析 (%)	20	14.65	6.61
	-20	15.39	4.59
	-15	15.62	3.98
	-10	15.85	3.38
	-5	16.09	2.77
贷款利率变 化分析 (%)	0	16.34	2.17
	-20	16.35	3.76
	-15	16.35	3.36
	-10	16.34	2.96
	-5	16.34	2.57
	0	16.34	2.17

投资进度：庆阳绿电聚合试点项目二期工程已经完成可行性研究及评审等相关前期工作，开工建设前尚需完成项目核准、备案，开展土地征用及租用、环境影响评价、电网接入方案设计等工作。

（二）项目建设主体基本情况

庆阳绿电聚合试点项目二期工程由公司全资子公司酒汇公司的全资子公司庆阳新能源公司投资建设。庆阳新能源公司成立日期为 2024 年 12 月 13 日，注册地址为甘肃省庆阳市环县环城镇环县电商创业孵化基地四楼 409 室，法定代表人王家学，注册资本为 50 万元。经营范围为一般项目：技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务（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）。庆阳新能源公司非失信被执行人。

本次项目投资资本金由公司通过酒汇公司间接增资或酒汇公司直接增资的方式根据项目建设进展情况分批陆续注入庆阳新能源公司，增资前后庆阳新能源公司股权结构不变。庆阳新能源公司主要负责投资建设甘肃庆阳东数西算产业园

区绿电聚合试点项目一期工程 100 万千瓦新能源项目，2025 年该项目处于建设期、尚未并网发电，无实质生产经营活动，最近一年的主要财务指标见下表：

单位：万元

	2025 年 12 月 31 日
资产总额	157,495.08
负债总额	96,543.77
净资产	60,951.31
	2025 年
营业收入	0
净利润	1.31

三、对外投资的目的和对公司的影响

公司投资建设庆阳绿电聚合试点项目二期工程是紧抓“算力+能源”融合发展机遇、继续探索新能源新型消纳模式、提升公司市场影响力的重要举措，有利于提高公司新能源发电装机规模，增加公司发电量及发电业务收入，扩大公司在陇东地区的新能源发电业务，进一步提升公司在甘肃省的新能源市场份额，不存在损害公司及股东利益的情形。本次对外投资，存在以下风险：

1、项目无法投资建设的风险。庆阳绿电聚合试点项目二期工程尚需取得政府主管部门的核准或备案，能否顺利实施存在不确定性，存在无法投资建设的风险。

2、项目进度未达预期的风险。开工建设前尚需开展土地征用及租用、环境影响评价、电网接入方案设计等工作，建设过程中可能存在市场及政策变化、资金筹措、拟建工程场地地貌单元以黄土梁（峁）和沟壑为主等因素的影响，项目建设进度存在一定的不确定性，庆阳绿电聚合试点项目二期工程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。该项目为探索新能源就近供电、聚合交易、就地消纳的“绿电聚合供应”模式的试点项目，同时在实际经营过程中，可能受到包括但不限于政策法规、宏观经济、行业竞争、行业周期、市场变化、投资成本、价格波动、市场需求、经营管理、输电费用和网损及系统运行费的变化造成输配电价的变化、新能源利用率下降等因素影响。根据可行性研究报告敏感

性分析，建设投资增加、上网部分电量及发用匹配部分电量减少、上网部分电价及发用匹配部分电价下降、经营成本增加、贷款利率提高等均对项目财务指标影响较大，存在未能达到预期收益风险。

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六次会议决议。

特此公告。

甘肃电投能源发展股份有限公司 董事会

2026年4月11日