

证券代码：000791

证券简称：甘肃能源

公告编号：2026-09

甘肃电投能源发展股份有限公司 关于 2026 年度计划经营指标的公告

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。

风险提示：2026 年度计划经营指标为公司 2026 年度经营计划的内部管理控制指标，并不代表公司对 2026 年度的盈利预测，能否实现取决于自然资源、燃料价格、市场需求状况变化等多种因素，存在重大不确定性。

公司所属火电厂、光伏电站、风电场主要位于甘肃省河西地区，水电站分属甘肃省内不同流域，气候变化、来水不稳定、风能、光照资源以及供需变化将对公司发电量产生较大影响。发电量计划指标能否实现存在重大不确定性。

一、2026 年计划经营指标编报范围

2026 年，公司纳入计划经营指标编报范围的是本公司及所属子公司，具体包括：甘肃电投常乐发电有限责任公司、甘肃电投大容电力有限责任公司、甘肃电投炳灵水电开发有限责任公司、甘肃电投九甸峡水电开发有限责任公司、甘肃电投河西水电开发有限责任公司、甘肃酒泉汇能风电开发有限责任公司、甘肃电投润能（武威）新能源有限公司、甘肃电投民勤新能源有限公司。

二、2026 年计划经营指标编制原则

1、结合上年实际生产完成情况、2026 年供需预测、水情预测、风光资源预测、水库特性、下泄生态流量、设备运行状况、检修计划及外部环境等因素编制发电量、材料维护费、检修费用等各项生产经营指标。

2、以保证全年安全稳定运行为前提，根据基建项目投资进度、各电站运行状况等情况，严格按照公司实际需求，编制基建投资支出、小型基建支出、技改、零购等支出预算。

3、根据年度生产经营情况，结合年度资金计划、付现成本预测，在确保正常的生产经营支出、基建投资支出、到期债务等资金的情况前提下，降低综合资

金成本，降低资金风险，降低财务费用。

三、2025 年完成情况和 2026 年主要计划经营预计

（一）发电量预计

2025 年，公司各控股发电公司预计总发电量 336.97 亿千瓦时，实际完成 296.03 亿千瓦时，完成年度计划的 87.85%。

2026 年公司各控股发电公司预计总发电量 315.82 亿千瓦时。

（二）营业成本及管理费用预计

2025 年公司预计全年发生营业成本（不含折旧及税金）及管理费用 494,493.93 万元，实际发生 392,010.37 万元，完成计划的 79.28%。

2026 年公司预计全年发生营业成本（不含折旧及税金）及管理费用 425,237.51 万元。其中，营业成本（不含折旧及税金）419,572.46 万元，管理费用 5,665.05 万元。

（三）经营、投资计划预计

2025 年公司经营、投资计划预计 898,796.54 万元，实际完成 535,489.43 万元，完成计划的 59.58%。

2026 年公司经营、投资计划预计 620,459.70 万元。其中基本建设投资 605,020.91 万元（前期费用 3,560.00 万元，固定资产投资 601,460.91 万元（含股权投资 112,921.00 万元））；信息化项目 330.98 万元；技改项目 8,691.64 万元；小型基建 3,903.22 万元；零购 2,512.95 万元。经营、投资计划资金来源为自有资金、银行贷款等。

（四）融资计划预计

2025 年公司预计融资 1,025,824.00 万元，实际完成 600,944.85 万元，完成融资计划的 58.58%。

2026 年公司预计融资 1,257,194.40 万元，其中：外部融资 1,148,194.40 万元，内部融资 109,000.00 万元。

（五）资产处置计划

2025 年公司计划处置净值为 1,325.57 万元的资产，实际处置净值 882.52

万元的资产，完成资产处置计划的 66.58%。

2026 年公司计划处置净值为 2,558.17 万元的资产，主要为因设备更新改造、办公设施报废等需处置的资产。

2025 年公司各项计划经营指标完成情况受自然资源、市场环境、成本管控、内部业绩考核指标加压等因素影响。

四、完成 2026 年经营目标的措施

1、充分发挥“水火风光储”多能互补的独特优势，强化外送市场拓展，深化电力市场政策和规则的研究，系统性的推进市场电价分析，灵活调整中长期交易和现货操作策略，增发效益电量。火电企业要加强设备运行工况管理和故障消缺，提升机组安全可靠水平，最大程度获取容量补偿收益。水电企业要提高长趋势水情预测精准度，把握“低蓄高发”时机，提高现货收益。新能源企业要提升全时段功率预测精度，合理把握中长期持仓量，控制阻塞损失。

2、聚焦新建项目全生命周期管理，精准发力手续办理、资金筹措、造价控制、设备供货、施工组织等关键环节，全面排查并疏通项目推进中的堵点、难点问题，全力压缩建设周期、提速项目进度。科学统筹各阶段建设时序，持续优化施工组织与工期计划，强化过程管控与资源保障，确保项目高标准、高质量按期建成投产，顺利实现预期收益目标。

3、坚持以提质增效为目标，以财务预算为抓手，以现金流为核心，以成本管控为基础，全面落实财务预算各项指标，严控预算外收支项目，充分发挥财务预算引领作用。从严管控“两金”规模，纵深推进低效无效资产清查盘活，提升资产运营质量与整体效益。认真研究国家宏观经济、财政货币政策，积极争取信贷政策支持，优化公司债务结构，保障现金流安全，防范财务风险。

4、建立健全横向对标机制，强化设备、技术、生产等基础管理的标准化与规范化。不断完善统计分析体系，持续优化关键能耗指标，不断提升机组运行的可靠性和经济性。不断提升成本核算的精准度与前瞻性，严格控制生产成本支出，全面提升运营收益。

5、推行全面覆盖和重点督导相结合的安全监督模式，健全完善“风险动态

管控+隐患闭环治理”预防机制。加强设备管理“四大标准”执行落实，“一企一策”细化设备设施巡视检查、检修维护流程，提升设备健康管理水平。

五、风险提示

上述计划经营指标预算为公司 2026 年度经营计划的内部管理控制指标，并不代表公司对 2026 年度的盈利预测，能否实现取决于自然资源、燃料价格、市场需求状况变化等多种因素，存在重大不确定性。

1、新建电力项目效益不及预期风险。由于市场整体新能源装机规模增大、电价下行、配套新增负荷未投产、消纳条件未落实等原因，从而可能对项目投资收益和公司整体业绩产生不利影响。

2、电力市场风险。在省内常规能源调峰能力和省内用电量没有大幅提升情况下，新能源利用率将受到一定影响。同时，随着电力现货市场建设的加快推进，在市场化交易规模持续扩大、全国和省内政策变化、市场供需等多方面因素影响下，电价存在市场竞争，公司所属各类发电企业面临电价波动的风险。

3、自然因素、市场供需及不可抗力影响的风险。公司所属火电厂、光伏电站、风电场主要位于甘肃省河西地区，水电站分属甘肃省内不同流域，气候变化、来水不稳定、风能、光照资源以及供需变化将对公司发电量产生较大影响。发电量计划指标能否实现存在重大不确定性。

4、货币政策变动引起的风险。货币政策调整和利率水平的变化，对公司在市场上获取资金的难易程度和经营业绩产生重要影响。

5、生态环境保护政策的相关风险。随着社会发展对自然及生态环保要求的不断提高，国家有可能出台更为严格的生态环保政策，要求更高的自然生态环保水平、更严格的固废排放标准、资金投入和环保措施。

6、安全生产风险。公司水电站分属省内不同流域，公司所属光伏、风电场、火电站主要位于甘肃省河西地区，面临的生产环境各有不同。在日常生产经营中，存在意外事故、设备故障、自然灾害等造成的人员伤亡或设备损坏的风险，可能对公司正常生产经营造成较大影响，公司面临一定的安全生产风险。

7、火电企业煤炭供应及价格变动风险。可能受煤炭市场供需、煤炭市场价

格波动、物流运输等因素，影响火电企业生产经营。

8、税收风险。公司在多个地区缴纳企业所得税，在正常的经营活动中，可能存在因经营行为适用税法不准确等原因，造成应纳税而未纳税、少纳税，从而面临补税、罚款、加收滞纳金、刑事处罚以及声誉损害等风险。

甘肃电投能源发展股份有限公司 董事会

2026年3月28日