

证券代码：601918

证券简称：新集能源

## 中煤新集能源股份有限公司

### 投资者关系活动记录表

编号：2024-投关-007

<b>投资者关系活动类别</b>	<input type="checkbox"/> 特定对象调研 <input type="checkbox"/> 分析师会议 <input type="checkbox"/> 媒体采访 <input type="checkbox"/> 业绩说明会 <input type="checkbox"/> 新闻发布会 <input type="checkbox"/> 路演活动 <input checked="" type="checkbox"/> 现场调研 <input checked="" type="checkbox"/> 电话会议
<b>参与单位名称及人员</b>	调研机构名称（排名不分先后）：信达证券、广发证券、国金证券、长江证券、民生证券、开源证券、光大证券、中信证券、中泰证券、北京鸿道投资、博迈基金、博时基金、财通基金、冲积基金、大家资产、国泰基金、国泰君安、富兰克林基金、海富通基金、海通资管、恒越基金、鸿盛基金、华安基金、华宝基金、华泰柏瑞、华夏基金、华夏久盈基金、汇泉基金、汇添富基金、嘉实基金、交银施罗德基金、旌安投资、宽远资产、宁波幻方量化投资、鹏华基金、浦银安盛基金、睿璞投资、三亚鸿盛、厦门建发投资、上海保银私募基金、上海和谐汇一资产、上海环懿私募基金、上海名禹资产、上投摩根基金、石锋资产、太平资产、泰康基金、泰康资产、西部利得基金、新华基金、新华资产、永诚财险、永赢基金、圆信永丰基金、源峰基金、匀升投资、长城财富保险资产、中国国际金融、中国人民养老保险、中加基金、中金公司、中科沃土基金、中欧基金、中信保诚、中信资管、中银基金、中邮基金
<b>时间</b>	2024年5月8日，2024年5月9日，2024年5月10日，2024年5月14日，2024年5月15日，2024年5月16日，2024年5月17日，2024年5月21日，2024年5月22日，2024年5月29日
<b>地点</b>	现场调研：安徽省淮南市山南民惠街中煤新集办公园区 线上调研：电话会议方式
<b>上市公司接待人员姓名</b>	董事会秘书及部分职能部门负责人
<b>投资者关系活动主要内容摘要</b>	
<b>现场和线上调研摘要：</b>	
2024年1-3月份，公司生产原煤501.43万吨，生产商品煤469.44万吨，销售商品煤452.39万吨，发电量24.62亿度，售电量23.32亿度。公司一季度实现营业收入30.58亿元，实现利润总额9.11亿元，净利润6.63亿元，每股收益0.23元/股。	
公司回复投资者关注的问题如下：	

### **1、请问公司在存量提效和增量转型上有什么成果？**

回复：“十四五”期间，公司遵循“存量提效、增量转型”和“两个联营+”发展思路，践行“安全高效发展、绿色低碳发展、改革创新发展”理念。目前，公司存量提效方面主要成果是建成板集煤矿、实现新集一矿复产和推进杨村煤矿复建等工作，增量转型方面的主要成果是板集电厂二期工程于2022年10月开工建设，预计2024年10月前后双机投运；开工建设上饶电厂、滁州电厂等煤电项目，筹备建设六安电厂煤电项目。未来，结合新一轮国企改革，公司深化落实提高上市公司质量行动方案，根据“十四五”发展规划，坚持稳中求进工作总基调，加强企业安全高效管理，做好生产运营和新项目建设，构建“煤炭-煤电-新能源”综合能源供给体系，不断提升经营管理水平、强化风险管理能力，致力于通过高质量发展提升公司长期投资价值，以此回馈广大投资者。

### **2、杨村煤矿复产进度如何？是否仍是公司重要经营规划？**

回复：公司所属基建矿井杨村煤矿处于去产能状态，目前复建工作仍在推进过程中，尚未得到国家有关部门正式批复，有关进展情况公司将及时履行信息披露义务。

### **3、公司现有生产矿有哪些？拥有资源储量情况？**

回复：根据《国家发展改革委关于淮南新集矿区总体规划的批复》（发改能源[2005]2633号），公司矿区总面积约1,092平方公里，含煤面积684平方公里，资源储量101.6亿吨，资源储量约占安徽省四大煤炭企业总资源量的40%。截至2023年上半年，公司共有5对生产矿井。生产矿井核定生产能力分别为：新集一矿（180万吨/年），新集二矿（270万吨/年），刘庄煤矿（1100万吨/年），口孜东矿（500万吨/年），板集煤矿（300万吨/年），生产矿井合计产能2350万吨/年。公司拥有采矿权5处：新集一矿、新集二矿、刘庄煤矿、口孜东煤矿、板集煤矿；探矿权4处：罗园勘查区、连塘李勘查区、口孜西勘查区、刘庄深部勘查区。目前各采矿权、探矿权均合法有效。截止2023年12月末，公司矿权内资源储量62.14亿吨，现有矿权向深部延伸资源储量26.51亿吨，共计88.65亿吨。

### **4、请问公司未来回报股东分红计划？**

回复：上市以来公司一直注重对投资者的回报，公司坚持稳健、可持续的分红策略，兼顾现金分红的连续性和稳定性，根据公司的盈利情况、现金流状况以及未来发展规划等

因素，统筹好经营发展、业绩增长和股东回报的平衡，制定合理的利润分配方案，牢固树立回报股东意识，与投资者共享发展成果。2018 年度至 2023 年度，公司现金分红分别为每 10 股派发现金红利 0.10 元、0.20 元、0.35 元、0.70 元、1.10 元及 1.50 元，持续提升股东回报水平。2021 年度至 2023 年度，公司现金分红占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率分别为 7.45%、13.80%和 18.42%，超过最近三年实现的年均可分配利润的百分之三十，公司剩余未分配资金用于满足补充流动资金和资本性投入的资金需求，同时减少银行贷款，节约财务成本、提高公司经营效益，有利于落实打造“长期、稳定、可持续”的股东价值回报机制。未来，公司将打牢安全、生产、经营、改革、创新、发展根基，持续做优做强主业，提升核心竞争力，力促高质量发展，在综合分析公司经营情况和资金情况下，以维护股东权益为宗旨，兼顾公司可持续发展，充分考虑对投资者的合理投资回报，公司将保持稳定的现金分红政策。

#### **5、公司市值管理开展情况？**

回复：根据国资委提高央企控股上市公司质量工作部署，将落实上市公司市值管理要求纳入公司年度企业负责人考核。目前，公司正在研究落实上市公司市值管理考核相关政策，评估将价值实现因素纳入上市公司绩效评价体系的可行性。公司将通过不断提高发展质量，以提升企业的内在价值；持续优化信息披露工作，加强与投资者的交流，不断增强公司的透明度；加强对资本市场的跟踪和研究，不断完善市值管理工作机制。

#### **6、公司煤炭发运到上饶电厂及滁州电厂预计运费是多少？**

回复：公司开工建设的上饶电厂运输方式为铁路运输，预计运费约 177 元/吨；筹备建设的滁州电厂汽水联运，预计运费约 45 元/吨。

#### **7、公司未来新项目较多，公司资金是否能满足资本开支的需求？**

回复：公司新项目建设资金来源主要为：一是充分利用公司生产经营性资金结余；二是利用公司现有的授信余额，以流动性资金贷款的形式满足资金需求；三是加强与重点国有银行和政策性银行的沟通协调，积极争取项目建设专项贷款资金；四是积极利用上市公司平台适时开展股权或债权融资获取项目建设资金。

#### **8、公司 2017 年以来持续盈利，财务账面资金情况如何？**

回复：为降低融资成本，增强企业盈利能力，公司持续开展“降杠杆、减负债”工作。

同时，为进一步提高资金使用效率，公司积极加强资金接续管理，在保障资金安全的前提下，合理控制货币资金余额。

#### **9、公司新建火电项目供煤和运输方式？**

回复：公司新建火电项目供煤来源以公司自产煤炭为主，以北方长协煤炭、进口煤炭为辅，多种方式、渠道保障项目用煤。公司根据各火电项目运输条件，设计多种运输方式，主要包括铁运、水运或水铁联运的运输方式，保障公司新建火电项目用煤。

#### **10、公司新能源项目进展情况？**

回复：目前，公司开发、储备风力发电、光伏发电等新能源资源。已完工或开工项目有 2 个：公司办公园区 1.57MW 分布式光伏发电项目已经完工，毛集实验区 5.81MW 分布式光伏发电项目已于近期开工建设；已核准或备案项目有 3 个：毛集实验区 4.19MW 分布式光伏发电项目、利辛县南部 10 万千瓦风电项目、新集二矿塌陷区 9 万千瓦水面光伏项目。

#### **11、2024 年安徽省电力价格变动情况？**

回复：2021 年起，安徽省就进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革有关事项出台新政。根据新政，安徽省放开燃煤发电上网电价，燃煤发电电量原则上全部进入电力市场，在“基准价+上下浮动”范围内形成上网电价，上下浮动范围原则上均不超过 20%。公司 2022 年电力价格较上一年度上浮 19.9%，平均上网电价（不含税）0.4082 元/千瓦时。随着容量电价有关政策逐步落地，2024 年安徽省电价预计保持不变。

#### **12、公司 2024 年煤炭长协签约情况如何？公司目前煤炭长协售价是多少？**

回复：2024 年长协煤签约占比 85%左右。公司长协售价定价模式：电煤 5000 卡月度出矿价格=国家发改委确定电煤基准价 675 元/吨 +[(上月最后一期全国煤炭交易中心价格指数 NCEI+上月最后一期环渤海动力煤价格指数 BSPI+上月最后一期 CCTD 秦皇岛综合 5500 大卡交易价格)/3-675]/2，长协煤基准为 5000 卡/克，实际结算以实际发运热值为准。

#### **13、公司电力装机容量是多少？权益装机容量是多少？**

回复：公司控股板集电厂（一期 2×100 万千瓦、二期 2×66 万千瓦）、上饶电厂（2×100 万千瓦）、滁州电厂（2×66 万千瓦）、六安电厂（2×66 万千瓦），全资新集一电厂、新集二电厂两个低热值电厂，控股装机容量为 798.4 万千瓦；参股宣城电厂（1×63+1

×66 万千瓦)，装机容量 129 万千瓦。合计权益装机容量 563.01 万千瓦。

#### 14、板集电厂二期、上饶电厂、涂州电厂、六安电厂的建设计划及投产时间？

回复：公司目前共投资建设了 4 座燃煤电厂，分别是：

板集电厂二期项目：位于安徽省亳州市利辛县，规划建设 2×660MW 超超临界燃煤发电机组。项目已于 2022 年 11 月开工，计划 2024 年 10 月双机建成投运。

上饶电厂项目：项目位于江西省上饶市，规划建设 2×1000MW 超超临界燃煤发电机组。项目已于 2024 年 3 月份正式开工建设，计划 2026 年双机建成投运。

涂州电厂项目：项目位于安徽省滁州市，规划建设 2×660MW 超超临界燃煤发电机组。项目已于 2024 年 3 月份正式开工建设，计划 2026 年双机建成投运。

六安电厂项目：项目位于安徽省六安市裕安区，规划建设 2×660MW 超超临界燃煤发电机组。计划 2024 年上半年正式开工，2026 年双机建成投运。

#### 15、请介绍一下安徽省容量电价政策、电价情况？

回复：根据 2023 年 11 月国家发展改革委、国家能源局发布关于建立煤电容量电价机制的通知，容量电价实施范围为合规在运的公用煤电机组，安徽省 2024-2025 年电网煤电容量电价表执行价格为 100 元/千瓦·年（含税）。煤电容量电费纳入系统运行费用，每月由工商业用户按当月用电量比例分摊，由电网企业按月发布、滚动清算。

2024 年 1 月华东能监局发布关于明确容量电费考核的通知，正常在运情况下，煤电机组无法按照调度指令提供申报最大出力的，月内发生两次扣减当月容量电费的 10%，发生三次扣减 50%，发生四次及以上扣减 100%。煤电机组最大出力申报、认定及考核等规则，由国家能源局结合电力并网运行管理细则等规定明确。最大出力未达标情况由电网企业按月统计，相应扣减容量电费。对自然年内月容量电费全部扣减累计发生三次的煤电机组，取消其获取容量电费的资格。

从 2024 年度一季度来看，安徽省火电机组容量电费获取情况整体良好，1-3 月份全省容量电费获得率分别为 95.77%、97.48%、99.12%，平均容量电费获得率为 97.46%；按照平均容量电费获得率测算，折合度电容量电费约为 0.019 元/千瓦时。新集能源在 1-3 月份，板集电厂的容量电费执行情况是优于全省平均水平的；1-3 月份的容量电费执行率分别是 100%、98.97%、100%，平均容量电费获得率为 99.66%，折合度电容量电费约为 0.021

元/千瓦时。新集能源因为受益于机组性能稳定、煤源煤质可靠，机组具备顶峰能力强、调节灵活等特点，在容量电价的获取方面具有优势。

**16、公司目前煤质的情况如何？未来对公司的煤质该如何预期？**

回复：目前，公司通过加强接续布局、系统优化，加强现场管控、地面洗选管理以及严格落实煤矸分流等措施，第一季度商品煤煤质较上年度同期有所提高。未来，随着矿井生产布局优化调整的效果显现和各项煤质管控措施的落实，公司商品煤煤质会保持稳定。

**17、2023 年公司资产负债率下降，未来三年对于资产负债率有怎样的目标规划？**

回复：近几年公司持续加强资金管理，严格控制和压降负债规模，截至 2023 年末公司资产负债率为 59.15%，首次降至 60%以下。公司资产负债率处在较为良好的区间范围内。随着公司火电和新能源项目的陆续开发建设，公司将持续加强现金流管理，强化资金和“两金”管控，根据新项目的投资进度，合理优化融资安排，确保公司的资产负债率控制在合理区间以内。

**附件清单**

**风险提示**

以上如涉及对行业的预测、公司发展战略规划等相关内容，不能视作公司或管理层对行业、公司发展或业绩的承诺和保证，敬请广大投资者注意投资风险。

**日期**

2024 年 5 月 31 日