

证券代码： 000600

证券简称：建投能源

河北建投能源股份有限公司投资者关系活动记录表

编号： 2023-04

投资者关系活动类别	<input checked="" 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 type="checkbox"/> 现场参观 <input type="checkbox"/> 其他
参与单位名称及人员姓名	华西证券：晏溶 华创证券：霍鹏浩、过云龙 景林资产：王嵩
时间	2023年5月31日至6月1日
地点	公司会议室
上市公司接待人员姓名	证券事务代表 郭嘉
投资者关系活动主要内容介绍	<p>问：公司 2023 年一季度经营情况及业绩亏损的原因？</p> <p>答：2023 年第一季度，公司控股运营发电公司共完成发电量 105.11 亿千瓦时，同比减少 1.86%；售热量 3,291.35 万吉焦，同比减少 12.60%，下降原因为 2022-2023 采暖季未延长供热时间。发电机组平均利用小时数 1,149 小时，同比减少 22 小时。平均上网结算电价 400.00 元/兆瓦时，同比提高 2.94%。平均综合标煤单价 1,046.75 元/吨，同比提高 8.23%。</p> <p>一季度业绩亏损主要原因为煤炭成本上涨。受春节、供暖季保供等因素影响，公司一季度平均综合标煤单价为 1,046.75 元/吨，较去年同期上涨 8.23%，对公司一季度的业绩影响较大。</p> <p>问：目前公司电价情况如何？公司对今年电价的预计？</p>

答：公司 2023 年一季度平均上网结算电价为 400.00 元/兆瓦时，同比提高 2.94%。2022 年全年河北区域已执行基准上浮 20% 的市场电价政策，同时从 4 月开始实施分时电价机制，平段电价按市场交易购电价格和电网代理购电平均上网价格执行，高峰和低谷时段用电价格在平段电价基础上分别上下浮动 50%；尖峰时段用电价格在高峰电价基础上上浮 20%。自 2022 年 12 月 1 日起河北省进一步完善河北南网的分时段电价政策，对河北南网分时段电价上下浮动比例做了调整，其中高峰和低谷时段用电价格在平段电价基础上分别上下浮动 70%，峰谷电价差进一步拉大。根据相关电价政策，公司将在保障电力稳定供应的同时，继续优化峰平谷时段电量结构，努力提高电价水平，增加发电效益。

问：今年是否还有省间交易？

答：省间电量交易一直在开展，但交易价格是根据市场供需情况通过交易形成，公司将根据自身情况择时参与。去年夏季期间的省间交易由极端高温天气引起，是非常特殊的情形。

问：公司煤炭采购来源主要为哪些地区？省内省外的比例？

答：公司煤炭采购来源主要为河北本地、山西、陕西及内蒙古等地区。河北地区主要煤炭供应商为冀中能源和开滦集团，占比约 20%，省外占比约 80%。

问：公司对煤炭未来走势的预判？

答：2023 年以来，随着国内煤炭产能的释放以及进口煤的增加，煤炭市场价格开始下行。预计 2023 年煤炭市场供需形势较去年将有所缓解，煤炭价格中枢将有所下移。公司将科学研判煤炭供需形势，采取错峰采购、少量多采等策略，多措并举降低燃料成本。

问：请问公司披露的两家在建火电项目投产时间？后续火电项目的开发计划？

答：公司在建项目建投寿阳热电、华阳建投阳泉热电计划 2023

下半年实现投产。西柏坡电厂四期工程 1×66 万千瓦项目、任丘热电二期 2×35 万千瓦项目已于 2023 年 3 月获得核准，计划年内开工建设。后续公司将根据区域能源发展规划，稳步有序开展煤电项目的开发工作。

问：公司光伏等新能源项目开发情况？

答：光伏发电领域是公司绿色低碳转型的重要方向，公司采取“一体多翼”策略，以控股子公司建投国融为项目开发、建设和运营主体，同时其他子公司依托自身优势积极争取项目开发机会。截至目前，公司已投运光伏项目容量 31 万千瓦，备案、在建及待开工项目 105 万千瓦。公司对光伏项目的开发有盈利能力和开发条件上的筛选，而不是单纯追求规模。

问：公司发电机组是否进行了灵活性改造？

答：根据相关政策要求，建投能源制订了“十四五”煤电机组改造升级规划，以及煤电机组“三改联动”指导方案。目前公司系统已完成 10 台机组低压缸零出力灵活性改造、1 台机组高、低压旁路联合供热改造，机组在稳定热源、提高供热能力的同时具备深度调峰能力。

问：公司优化转型的思路？

答：一是做好存量煤电资产的提质增效，以效益为中心，坚持成本领先，提升市场竞争力；根据区域能源发展规划，稳步有序开展煤电项目的开发，保持煤电装机的规模优势；积极推进煤电机组“三改联动”，主动适应煤电角色转换和市场新需求，拓展煤电生存发展空间。二是坚持绿色低碳战略导向，加快转型升级步伐。推动“煤电+新能源+储能”的耦合发展，加速新能源项目投资，密切跟踪储能、氢能等领域的技术和产业发展方向，积极探索将储能、氢能产业与公司现有能源业务深度融合，实现产业布局新突破。

附件清单（如有）	无
日期	2023 年 6 月 2 日