

浙江新中港热电股份有限公司

投资者关系活动记录表

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"/> 券商策略会
参与单位名称	湘潭产兴私募、伟星资本、乐苍投资、富安达基金、瑞城资产、君弘资产、上海毅远、财通基金、乐信投资、成都开元诚投、朔盈投资、山西证券、第一创业、山东投资、易米基金、湖南楚恒资产管理、金泰基金、荣瀚资管、立华投资、财信人寿、银河证券、西部证券等
活动时间	2024年12月11日
活动形式	电话会议
上市公司接待人员	董事会秘书：密志春先生 董事、财务总监：吴建红女士
投资者关系 活动主要内容介绍	<p>一、简要介绍公司基本情况</p> <p>浙江新中港热电股份有限公司（以下简称“公司”）位于浙江省嵊州市，是嵊州市唯一一家公用热电联产企业，现有热电联产的总装机容量99.5MW，主要业务是热力、电力和压缩空气的生产及销售，下游客户为园区150多家的工业企业和国家电网。电网侧100MW/220MWh储能项目是公司发展的新业务，通过建设运营储能电站，实现从传统能源向新能源领域的转型升级。</p> <p>二、互动问答环节</p> <p>1、请问公司目前的主要客户有哪些？</p> <p>答：公司是嵊州市唯一一家公用热电联产企业，主要业务是热力、电力和压缩空气的生产及销售，公司的电力产品直接销售给国家电网公司，热力、压缩空气等下游客户为园区150多家的工业企业，其中包括盛泰集团、昂利康、新光药业等多家上市公司。</p> <p>2、公司蒸汽产品的定价机制、调价周期是怎样的？</p> <p>答：公司的蒸汽产品价格以月为周期进行调整，结合煤炭价格涨跌、周边同类热电企业的热价确定价格。公司坚持与下游客户共赢发展、坚持</p>

低价策略，蒸汽的定价水平在省内保持中间明显偏低水平。

公司制定了“三公开、三降低”（三公开指：供热价格形成机制公开；煤价公开；供热运行参数公开。三降低指：在煤价高涨的情况下，降低汽价形成机制基数；比较各类煤价，选取较低者作为计算依据；比较省内和绍兴市内同行业热电厂，以中间且明显偏低水平确定汽价）的定价原则，保证汽价定价过程公开透明，提升客户的信任度。

3、蒸汽产品的阶梯价格是如何确定？公司向园区客户供汽，所有客户的用汽价格是否一致？

答：公司根据不同用户的当月用汽量分档分别计价，以中心价（每月用汽量 500 吨的用户对应价格）为基准，根据每月用汽量的多少上下浮动，形成阶梯价。另外，考虑公司自身战略发展以及政府招商引资项目等因素，给予重要用户一定的优惠折扣。

4、公司定价原则中，较省内同行业偏低水平确定汽价的原因是什么，政府是否对此有要求？

答：2010 年 9 月起，取消了热价的政府定价机制，采用市场协商定价的原则。公司的蒸汽价格处于省内同行业偏低水平，是基于公司与当地工业经济相辅相成、共赢发展的理念，也是公司长期发展的需要。公司为下游客户提供低价优质的蒸汽、压缩空气，支持当地工业经济发展；当地工业经济增长进一步也将促使公司健康稳健运营。

5、公司预计未来碳排放节余情况如何，碳排放政策下公司的碳排放节余量是否更加利于公司业绩？公司使用耦合固废燃料的应用比例大约是多少，目前是否有政府补贴？耦合固废燃料的成本相较于煤炭而言有多少的节约？

答：公司主要通过提效减碳减少碳排放，2021 年、2022 年碳排放配额结余量合计 38.24 万吨，2023 年碳排放配额结余量 17.49 万吨。2024 年通过锅炉技术改造，不断加大耦合固废、生物质的比率，预计碳排放交易配额结余比例会有较大提升。近年来碳排放配额市场价格持续上升，对低碳、低能耗、高热效率、高烟效率的生产技术优势企业具有正面作用，碳排放配额结余量交易将持续为公司带来可观的收入。

2024 年公司耦合固废燃料比例近 2%，通过进一步扩大锅炉改造范围，以及提升公司控股子公司浙江浙再新中港再生能源科技有限公司 RDF 燃料棒的生产能力等措施，争取近几年内耦合固废燃料比例达到 5%-10%，

	<p>使全厂碳排放强度显著下降。</p> <p>固废燃料的采购当前无政府补贴。</p> <p>在同等热值情况下，固废燃料的采购成本约是公司采购煤炭价格的 6-7 折，提高耦合固废的应用比例也有助于降低公司的运营成本。</p> <p>6、公司储能项目为电网侧储能，商业运行是否需要电网审批、调度？</p> <p>答：公司储能项目“嵊州市开发区储能示范项目”经省能源局规划审批，储能项目的运行由省电网负责调度，2024 年 6 月底起投入商业运营，公司储能项目运行效果良好，运行周期的收益情况较前期预计更佳。</p> <p>7、公司本次募投项目与现有主业存在一定差异，公司做储能业务的优势有哪些？公司储能项目占地面积有多大？</p> <p>答：公司热电联产及储能项目均涵盖电力业务，下游客户同为国家电网。电网侧储能项目的建设需要政府部门、国家电网等各个部门的统一筹划，公司储能项目为目前嵊州市唯一的电网侧储能示范项目，具有一定的进入壁垒。同时，公司成立至今近 40 年，在电力业务领域积累了丰富的经验和人才储备，储能电站建设从进场到完工投运不足三个半月，投运后各项指标达到设计要求，在充放电量、整站效率、利用小时、设备完好率等方面，均处于较高水平。</p> <p>公司储能项目占地面积约 37 亩。</p> <p>8、国家电网与公司储能电站签署的合同中是否约定了保底数量或金额？</p> <p>答：国家电网与公司储能电站签署的合作协议中未约定保底数量或金额。就储能项目商业运行情况而言，各项指标达到设计要求，在充放电量、整站效率、利用小时、设备完好率等方面，均处于较高水平，项目的盈利情况良好。</p> <p>9、公司目前售电价格如何确定？</p> <p>答：公司当前售电价格（含热电联产上网电力、储能电站售电）为政府定价。</p>
附件清单 (如有)	无