

中国广核电力股份有限公司

投资者关系活动记录表

编号：2023-005

投资者关系活动类别	<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 type="checkbox"/> 现场参观 <input checked="" type="checkbox"/> 其他 二季度电话会
活动参与人员	外部参与人员： 来自中银国际、中信证券、花旗银行、兴业证券、太平资管等机构 分析师和投资者，共计 56 人。 公司参与人员： 财务总监兼董事会秘书尹恩刚、证券事务代表单菁
时间	2023 年 7 月 10 日 16:00-17:00
地点	公司会议室
形式	电话会议
交流内容及具体问答记录	2023 年 7 月 6 日，公司披露第二季度运营简报，于 7 月 10 日召开 2023 年二季度运营电话会，会议详情如下： 尹恩刚向投资者和分析师介绍了公司 2023 年上半年生产运营

情况，并就年度后续工作安排进行了介绍。

2023年上半年，公司实现在运机组上网电量1059.18亿千瓦时，同比提升约14.09%；机组平均利用小时数3747小时，同比提升257小时。上网电量及机组利用率提升主要原因为：1）红沿河6号机组于2022年6月23日商运，防城港3号机组于2023年3月25日商运，贡献增量电量；2）2023年上半年机组根据电网安排进行减载或停备时间同比减少。

机组大修方面，上半年公司共完成7个换料大修，还有2个换料大修正在进行。上半年大修总天数约为413天，较去年同期增加约55天。

2023年上半年，公司结算市场化电量约587.9亿千瓦时，占比约为55.5%，与去年同期55%基本相当。公司市场化电量的平均含税电价约为0.4022元/千瓦时，比去年同期0.4009元/千瓦时增加了约1.3厘。上半年，广东省内共有10台核电机组直接参与市场交易，市场化电量比例为38.1%，比去年同期增长了8.3个百分点；宁德核电市场化比例为100%，和去年同期相同；防城港核电市场化比例为98.3%，比例未达100%主要是由于防城港3号机组于今年3月25日商运，4月1日正式参与市场交易，3月25日至4月1日期间电量由电网代购，计入计划电量；红沿河核电市场化电量比例为58.8%，去年同期为83.7%，比例下降的原因是红沿河6号机组于2022年6月23日商运，根据辽宁省电力市场年度交易安排，红

沿河 5、6 号机组电量主要用于保民生电量，计入计划电量。

截至 6 月 30 日，公司共管理 6 台在建机组（包括控股股东委托管理的 4 台机组），1 台处于调试阶段，3 台处于设备安装阶段，2 台处于土建施工阶段，各项目建设总体上按计划稳步推进。

今年 6 月份，国家发展改革委在部署迎峰度夏工作时提出，要促进核电多发多用。目前，除大修机组外，公司管理的在运机组运行情况良好，公司将继续努力确保所有在运机组安全稳定运行，争取多发满发，为国内经济发展做好电力保供工作。公司还将稳步推进工程建设，并积极做好新项目的前期准备工作，争取有更多新项目获得核准开工。

最后，进行了问答交流环节，主要内容如下：

1、公司上半年市场化情况？

答：今年上半年公司市场化交易电量比例为 55.5%，与去年同期 55.0%基本持平。上半年加权平均市场化电价约为 0.4022 元/千瓦时，较去年同期略涨 1.3 厘。分地区看，广东、福建平均市场电价略低于去年，广西、辽宁平均市场电价略高于去年。

2、如果未来煤炭价格维持现状或继续下跌，对公司未来市场化电价的展望？

答：公司当前已经完成了约 80%全年市场交易签约，各地平均交易价格约等于或略高于所在地区核电计划电价，下半年，公司将进一步加强市场营销，争取更多上网电量和更优电价。在国家双碳目标下，

	<p>未来我国将以清洁能源发电为主，在清洁能源逐步进入电力市场的进程中，预计电力市场将维持较为稳定的电价水平。</p>
<p>关于本次活动是否涉及应披露重大信息的说明</p>	<p>本次活动严格遵照相关监管要求开展，不涉及未公开重大信息泄露等情况。</p>
<p>活动过程中所使用的演示文稿、提供的文档等附件（如有，可作为附件）</p>	<p>无。</p>