

证券代码： 600995

证券简称：南网储能

南方电网储能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 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 <u>投资策略会</u>
参与单位名称	GREENWOODS ASSET MANAGEMENT LTD、云南能源投资、华夏久盈资管、华泰柏瑞基金、山高（深圳）股权投资、工银瑞信基金、深圳机智股权投资、招商信诺资管、重庆德润环境有限公司、渝能投资、紫金矿业资本、中金公司
时间	2024 年 5 月 10 日
地点	成都
上市公司接待人员姓名	董事会秘书钟林
投资者关系活动主要内容介绍	<p style="text-align: center;">投资者提出的问题及公司回复情况整理</p> <p>1、公司抽水蓄能收益模式是什么？未来新建抽蓄电站电价又是怎样的模式？</p> <p>答：根据 633 号文，公司所属抽水蓄能电站执行两部制电价，包括容量电价和电量电价。容量电价按 40 年经营期、资本金内部收益率 6.5%核定。电量电价方面，633 号文规定，在电力现货市场运行的地方，抽水蓄能电站抽水电价、上网电价按现货市场价格及规则结算，但目前南方区域电力现货市场暂未将抽水蓄能纳入，抽水电价和上网电价暂未按现货市场价格及规则结算。目前公司所属抽水蓄能电站抽水电价按所在省区燃煤发电基准价的 75%执行，上网电价按所在省区燃煤发电基准价执行。在公司抽水蓄能业务收入中，容量电价是主要的，占电站收入 95%以上，电量电价收入占比较小，约 3%-5%。</p> <p style="text-align: center;">按照 633 号文规定，未来新建抽水蓄能执行两部制电价。</p>

	<p>2、公司新型储能调用情况如何？</p> <p>答：新型储能电站的调用方式主要取决于电力系统调节需求，目前公司已投运新型储能电站均按照调度下达的计划曲线指令运行，启动频次及出力吻合属地负荷变化情况，实现了其设计功能，有效满足了电网需求。</p> <p>3、公司除了锂离子外，其他技术路线新型储能发展情况如何？</p> <p>答：公司积极关注并跟踪研究其他技术路线的新型储能。例如，钠离子电池储能方面，公司开展了钠离子电池储能安全和集成技术研究，承担了 10MWh 级钠离子电池储能系统研制任务；全钒液流电池储能方面，公司计划在云南丽江开展项目试点建设；物理储能技术方面，积极推进经济高效的小型抽水蓄能、大容量压缩空气储能、重力储能技术研究，将在相关技术路线较为成熟时，选择合适的场景开展示范应用。</p> <p>4、广东地区电化学储能进入现货市场了么？</p> <p>答：公司梅州宝湖储能电站于 2023 年 10 月 1 日起参与广东电力现货市场交易，按照市场形成的价格进行结算，日等效充放电循环次数最高可达到“两充两放”，初步实现储能充放电行为与系统调节需求的精准匹配，有利提升地区电力供应能力和保障电网安全稳定运行。由于新型储能参与电能量市场交易尚处于试点阶段，目前宝湖储能站的收益模式没有发生根本变化，还是收取租赁费为主。</p> <p>5、公司认为未来何种商业模式更有利于新型储能发展？</p> <p>答：我们希望，新型储能能够形成多种收益叠加的商业模式即租赁收入（容量电费）加调峰、辅助服务等市场化收入的模式，以利于新型储能健康可持续发展。</p>
附件清单(如有)	
日期	2024-5-14