

证券代码：000537

证券简称：绿发电力

天津绿发电力集团股份有限公司

投资者关系活动记录表

编号：2026-10

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 checked="" type="checkbox"/> 现场参观 <input type="checkbox"/> 其他
活动参与人员	中金公司、诚通证券、华泰证券
时间	2026年6月17日-2026年6月18日
地点	鲁能新能源（集团）有限公司内蒙古分公司东兴储能电站
上市公司接待人员姓名	绿发电力总经理助理、董事会秘书伊成儒 鲁能新能源（集团）有限公司内蒙古分公司总会计师张雨 鲁能新能源（集团）有限公司内蒙古分公司东兴储能电站站长秦磊 绿发电力证券事务部（董事会办公室）投资者关系管理马啸
形式	走进上市公司活动
交流内容及具体问答记录	<p>本次现场参观暨“投资者走进上市公司活动”包括实地参观与座谈交流两部分。在公司陪同下，投资者、分析师一行先后参观了东兴储能项目智能调度中心、储能电池舱等项目现场，并就项目概况、运营情况、未来规划等内容进行了交流。主要交流内容如下：</p> <p>问题 1. 东兴储能项目建设及投资情况？ 答：项目建设于 2025 年 6 月 26 日开工，11 月 30 日并网，用时 5 个月即完成手续办理、主体建设与并网调试，实现了年内开工年内并网。项目总投资额约 6 亿元。</p> <p>问题 2. 项目规模、技术路线及供电能力？ 答：东兴储能项目为 20 万千瓦/80 万千瓦时半固态储能电站，建有 160 个储能电池舱和 40 个变流升压一体舱，通过调峰调节模式，每年可为电网输送 1.89 亿千瓦时的清洁电力。</p> <p>问题 3. 电站的充放电次数？ 答：根据内部测算，电站每年可等效放电近 300 次，单次最大放电量</p>

可达 80 万千瓦时。

问题 4. 项目电价是否享有补贴？

答：根据内蒙古自治区能源局发布的《关于 31 个独立新型储能电站发电量补偿标准等信息的公示》等相关文件规定，公司东兴储能项目执行 0.35 元/千瓦时的补偿标准，补偿期 10 年。

问题 5. 东兴储能电站是否具备可复制性？

答：东兴储能电站作为公司首个独立储能项目，在投资运营等方面都具有一定的特殊性，难以直接复制，但对后续同类项目投资具有较高的参考价值。同时，受区域政策和市场形势变化，后续的新能源项目投资也需坚持“一项目一策”的差异化落地模式。

具体来说，东兴项目立足于自身技术和建设运营实力，且受益于当地特定的电力市场规则及电价补贴政策。这些外部变量在不同区域差异较大，直接照搬投资模型或技术方案很容易导致“水土不服”。

因此，更务实的做法是进一步学习运用其蕴含的精细化运维策略、市场化收益模式以及全生命周期的成本管控体系。在开拓新项目时，可以以这些经验为内核，再根据项目实际以及当地政策环境，进行定制化设计。

问题 6. 东兴储能项目投产近半年了，公司如何评价该项目？

答：东兴储能电站是内蒙古自治区首个采用半固态磷酸铁锂电池技术的规模化储能项目。它可在电网负荷低时存储多余电能，在用电高峰时为电网供电，在新能源消纳、电力保供、应急调度等方面发挥重要作用。乌海电网作为蒙西电网重要枢纽，其运行稳定性直接影响周边电网的供电可靠性。储能电站的接入，就像给电网装上了“弹性缓冲器”，将在削峰填谷、平抑波动、保障供电等方面发挥重要作用，有效解决乌海及周边地区大规模新能源汇集带来的挑战，显著提升电力系统稳定性和新能源消纳能力，为构建“源网荷储一体化”新型电力系统提供关键支撑与示范样本。

问题 7. 公司在乌海储能项目投资方面是否还有后续规划？

答：东兴储能项目是公司在内蒙古乌海取得的投资突破，也符合公司可研预期。后续公司将要综合考虑地方政策、项目质量、市场环境等多重因素，研究论证在当地投资建设后续储能项目的可行性。

问题 8. 公司在内蒙古区域的未来有什么长期的发展规划？

答：内蒙古一直以来都是公司重点投资区域，也是公司实施“两个转移”发展战略的重要示范区，后续公司将立足东兴储能项目投资实践，充分发挥多年来积累的区域优势，积极拓展优质风电、储能资源，推动“新能源+”融合发展模式落地，持续优化投资结构，提升盈利能力。

关于本次活动是否涉及应披露重大信息的说明	无
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）	无