证券代码：601678

证券简称：滨化股份

公告编号：2025-069

滨化集团股份有限公司关于投资建设 源网荷储一体化项目的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

重要内容提示：

- 投资标的名称：滨化集团北海滨华新材料源网荷储一体化项目
- 投资金额：人民币 14.21 亿元
- 交易实施尚需履行的审批及其他相关程序

本次交易未达到股东会审议标准。

- 相关风险提示：本项目实施主要受手续办理风险、建设风险、运营风险等因素影响，可能直接影响项目的经济效益；本项目预计对公司 2025 年度经营业绩不构成重大影响。

一、对外投资概述

（一）本次交易概况

1、本次交易概况

为促进利用滨州北海经济开发区和无棣县广阔的土地资源及丰富的风、光资源，实现风光新能源的就地就近消纳，构建多元化、智慧化的能源供给消纳体系，打造“新能源+化工”耦合发展样板，加快滨化集团股份有限公司（以下简称“公

司”）绿色低碳转型发展，公司拟通过控股子公司山东滨化新能源有限公司（以下简称“滨化新能源”）投资建设滨化集团北海滨华新材料源网荷储一体化项目（以下简称“项目”），包括 160MW 风电、100MW 光伏电站，配置 130MW/260MWh 储能装置，以及 110kV 升压站（包含智慧能源综合调度管控中心等），总投资 14.21 亿元。

2、本次交易的交易要素

投资类型	☐ 新设公司 ☐ 增资现有公司（ ☐ 同比例 ☐ 非同比例） — 增资前标的公司类型： ☐ 全资子公司 ☐ 控股子公司 ☐ 参股公司 ☐ 未持股公司 ☒ 投资新项目 ☐ 其他：_____
投资标的名称	滨化集团北海滨华新材料源网荷储一体化项目
投资金额	☒ 已确定，具体金额（万元）：142,081 ☐ 尚未确定
出资方式	☒ 现金 ☒ 自有资金 ☐ 募集资金 ☐ 银行贷款 ☒ 其他： <u>自筹资金</u> ☐ 实物资产或无形资产 ☐ 股权 ☐ 其他：_____
是否跨境	☐ 是 ☒ 否

（二）本次对外投资已经公司第六届董事会第七次会议审议通过，无需提交股东会审议。

（三）本次对外投资不属于关联交易和重大资产重组事项。

二、投资标的基本情况

（一）投资标的概况

1. 项目名称：滨化集团北海滨华新材料源网荷储一体化项目
2. 项目地点：山东省滨州市北海经济开发区及无棣县境内
3. 建设单位：山东滨化新能源有限公司
4. 建设内容：包括 160MW 风电、100MW 光伏电站，130MW/260MWh 储能装置以及 110kV 升压站（包含智慧能源综合调度管控中心等）。
5. 投资金额及资金来源：投资总额 14.21 亿元，资金来源为自有资金及自筹资金。公司拟通过向滨化新能源增资等形式增加其资金来源。
6. 建设周期：2 年
7. 年均利用小时数：光伏 1,338.5 小时，风电 2,332.4 小时。
8. 经济评价：基于自发自用电量 4.24 亿 kWh/年，自发自用含税电价 423.7 元/MWh，余电收益 2,048.73 万元/年进行经济效益分析测算，项目投资回收期为 12.06 年（所得税后），项目投资财务内部收益率（所得税后）7.47%，项目资本金财务内部收益率 17.31%，项目投产后预计年均净利润约为 5,035.47 万元。

（二）投资标的的信息

1. 项目基本情况

投资类型	√投资新项目
项目名称	滨化集团北海滨华新材料源网荷储一体化项目
项目主要内容	包括 160MW 风电、100MW 光伏电站，130MW/260MWh 储能装置以及 110kV 升压站（包含智慧能源综合调度管控中心等）
建设地点	山东省滨州市北海经济开发区及无棣县境内
项目总投资金额（万元）	142,081

上市公司投资金额（万元）	142,081
项目建设期（月）	24
预计开工时间	2025/11/30
预计资本金财务内部收益率	17.31%
是否属于主营业务范围	☐ 是 ☒ 否

2. 各主要投资方出资情况

滨化新能源为项目实施主体，公司间接持有其 100% 股权，项目总投资为 14.21 亿元。

3. 项目目前进展情况

本项目已取得《关于山东滨化新能源有限公司滨化集团北海滨华新材料源网荷储一体化项目核准的批复》《国网山东省电力公司滨州供电公司关于滨化集团北海滨华新材料源网荷储一体化项目接入系统设计方案的回复意见》等相关手续，正在办理用地相关手续。

4. 项目可行性分析及市场前景

本项目建成后，所发电力主要在公司子公司山东滨华新材料有限公司（以下简称“滨华新材料”）和滨州蓝润环境资源有限公司（以下简称“蓝润环境”）负荷端消纳。公司成立了新能源事业部，结合新能源项目自身特点，通过“外部合作+内部迭代”，已经培养起一支成熟的新能源开发团队，建立了适应“源网荷储”一体化项目发展要求的管理体系。公司依托现有资源及外部合作，开发设计了基于项目用电负荷特性的综合能源调控平台，风电、光伏、储能等设备均可采用市场成熟设备。项目充分结合电源规模和出力特性、汇集条件和送出能力、负荷特性和消纳空间等，优化确定各类电力要素规模与配比，同步建设相应统计体系，对各要素的负荷、电量等进行计量统计，并传输至省调中心，进而保证项目建设符合相应政策、法规，实现源网荷储一体化项目的开发实施的示范性作用。

本项目负荷端依托滨华新材料和蓝润环境总用电负荷，电源端包含国网供电和新能源供电两部分，其中新能源供电端由 160MW 风电和 100MW 光伏组成，年均可对负荷端实现绿电直供 4.24 亿度，新能源电量在总用电量占比（负荷用电量）63%左右。余电参与电力市场交易。按照山东省发改委、能源局发布的《关于印发源网荷储一体化试点实施细则的通知》（鲁发改能源〔2025〕155 号），就地就近消纳模式的源网荷储一体化项目应建设源网荷储一体化管控平台，一体化项目可以作为整体参与电力市场交易。项目通过自发自用+余电上网的模式保障项目收益，具有较好的市场前景。

（三）出资方式及相关情况

本项目由滨化新能源出资建设，资金来源不属于募集资金。

三、对外投资对上市公司的影响

（一）有利于公司转型升级

本次投资项目建成后公司子公司滨华新材料和蓝润环境用电负荷将实现年均新能源电量 4.24 亿千瓦时的就地消纳，绿电占负荷端用电量较高，有利于促进公司能源消耗由传统能源向可再生能源转型，优化能源结构，推动公司高质量发展，符合公司“新能源+化工”耦合发展路径。

（二）经济效益

随着我国光伏、风电技术的不断进步，风电光伏等新能源成本不断下降，使用电成本更加合理、更加可承受。本项目实施源网荷储一体化运行，充分发挥太阳能、风能资源富集地区优势，可以使公司在一定程度上增加盈利，降低生产成本，从而提高公司在化工行业的竞争力。本项目预计对公司 2025 年度经营业绩不构成重大影响。

（三）社会效益

光伏、风力发电是将太阳能、风能转换为电能，在转换过程中没有污染物排放。与燃煤电厂相比，可节约煤炭资源和减少污染物排放。本项目建成后预计每年可节约标准煤约 16.5 万吨，减排二氧化碳约 45.0 万吨、二氧化硫约 46.1 吨、氮氧化物约 75.1 吨、烟尘约 8.2 吨。

四、对外投资的风险提示

（一）手续办理风险

本项目正在办理用地相关手续，能否获得用地批复存在不确定性，可能存在因无法取得项目用地导致项目变更或终止的风险。公司将按照政策要求，及时提供手续办理所需资料或文件，积极推进手续办理工作。

（二）项目建设风险

尽管公司进行了充分必要的可行性研究评估，但在项目实际实施过程中，可能因工艺技术、施工建设水平等因素导致项目建设进度不达预期、不能按期达产或收益不达预期等风险。项目电源端到负荷端的连接线路由电网公司建设，可能存在线路工程与主体工程不匹配的问题。公司将根据本体工程和线路工程的实际进展及时调整项目推进计划与施工措施，降低项目建设风险。

（三）项目运营风险

本项目属于源网荷储一体化项目，主要收益来自向负荷端供电所收电费，若负荷侧减产或停产，源网荷储项目的收益将无法得到保障；运营期内如遇恶劣天气变化或运维不当，可能对光伏场区和风电场造成破坏，可能造成项目利用小时数不达预期，导致项目发电量和收益下降；国家发展改革委、国家能源局已经发布《关于完善价格机制促进能源发电就近消纳的通知》（发改价格〔2025〕1192号），但山东省发改委尚未发布本省的具体政策，可能会导致项目收益模型的变化；源网荷储一体化项目余电全部进入电力市场，上网电价通过市场交易形成，

上网部分的新能源项目收益不再有固定保障，而是与市场供需关系紧密挂钩，可能因市场因素受到影响。公司将充分组织好子公司生产经营，统筹协调负荷端与电源端产能，加强电力成本管理，重视项目运营维护，提高抗风险能力。

特此公告。

滨化集团股份有限公司董事会

2025年10月1日