

北京科锐集团股份有限公司

关于投资建设罗马尼亚瓦尔恰 99MW/198MWh 储能项目的公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露的内容真实、准确、完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

特别提示：

1、本次投资建设罗马尼亚瓦尔恰 99MW/198MWh 储能项目（以下简称“该储能项目”或“本次项目”），是公司二级控股子公司 Creative Energy Investments（Europe）Limited（以下简称“CEIL”）在完成对 Greenet Plant S.R.L.（以下简称“GP”或“标的公司”“项目公司”）100%股权收购的前提下所开展的投资计划，对项目公司 GP 股权收购事项详见公司同日披露的《关于二级控股子公司收购 Greenet Plant S.R.L.100%股权的公告》（公告编号：2026-011）。项目公司 GP 将作为投资建设该储能项目实施主体，推进该储能项目的开发、建设与运营。因此，投资建设该储能项目需以平台公司 CEIL 完成对项目公司 100%股权收购为前提条件，若平台公司 CEIL 本次对项目公司的股权收购未能成功完成，则该储能项目将因缺乏必要的境外实施主体与运营平台而无法推进，本次投资该储能项目则自动终止。

2、本次项目投资可能存在未成功收购项目公司的风险、审批风险、法律与合规风险、盈利能力波动风险、汇率与融资风险、市场风险、技术风险等风险事项，详见本公告“五、本次投资可能存在的风险”。

北京科锐集团股份有限公司（以下简称“公司”）于 2026 年 3 月 11 日召开第八届董事会第十九次会议，审议通过《关于投资建设罗马尼亚瓦尔恰 99MW/198MWh 储能项目的议案》，同意公司通过三级控股子公司 Greenet Plant S.R.L.投资建设罗马尼亚瓦尔恰 99MW/198MWh 储能项目。现将具体内容公告如下：

一、投资概述

1、公司为积极响应全球能源转型及国家“双碳”战略，把握海外储能市场政策红利与需求增长机遇，提升国际竞争力与长期盈利能力，拟通过三级控股子公司 GP 投资建设罗马尼亚瓦尔恰 99MW/198MWh 储能项目。本项目总投资金额不超过 4,281.37 万欧元（最终投资总额以实际投资为准），所涉及总投资金额为计划投资规模，后续可能根据资金筹集、项目进展、备案审批等具体情况进行调整，存在实际投资金额与投资计划产生差异的风险。资金来源为自有资金及自筹资金。

2、本次投资尚需通过对外投资备案、项目公司所在国投资准入等审批程序。本次投资事项不构成关联交易，不构成《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组。根据《公司章程》和《投资决策管理制度》的规定，本次投资尚需提交公司股东会审议。

3、公司董事会提请股东会授权管理层在股东会审批投资金额内，全权负责项目后续的融资、工程建设和运营管理等相关工作，根据项目建设的资本金需求在审批投资金额内办理平台公司及投资主体增资及工商变更登记事项。

二、投资主体基本情况

1、项目公司基本信息

公司名称：Greenet Plant S.R.L.

成立时间：2023 年 8 月 16 日

唯一识别号：48636356

注册资本：200 列伊

注册地址：Municipiul Râmnicu Vâlcea, Strada Cerna nr. 17, biroul nr. 8, Județul Vâlcea

主营业务：电力交易。

项目公司拥有罗马尼亚瓦尔恰 99MW/198MWh 储能项目开发权。

股东持股情况：目前项目公司股东持股情况为 SAMFIROIU OVIDIU STEFAN 持股 50%。ANGHEL VALERIU ALEXANDRU 持股 40%，GREERE ION-ADRIAN 持股 10%。在公司二级控股子公司 CEIL 在完成对 Greenet Plant S.R.L. 100%股权

收购后，CEIL 将持有项目公司 100%股权。

2、项目公司财务状况

根据 FINEXPERT - BOSCOLO AUDIT AND ADVISORY SRL 对标的公司出具的无保留意见审计报告，标的公司财务状况如下：

单位：欧元

项目	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
资产总额	248,560.80	187,062.78
负债总额	247,835.76	186,458.00
流动负债总额	247,835.76	186,458.00
净资产	725.04	604.78
项目	2025 年 1~12 月	2024 年 1~12 月
营业收入	0.00	0.00
利润总额	140.89	107.31
净利润	120.26	93.82

三、投资项目基本情况

1、项目名称：罗马尼亚瓦尔恰 99MW/198MWh 储能项目

2、建设地点：场址区位于欧洲罗马尼亚瓦尔恰县，距首都布加勒斯特约 170km。站址场地地形平缓，周围公路交通运输较为便利，符合建设需求。

3、建设规模及内容：本期项目占地约 1 公顷，为项目公司所有，新建 99MW/198MWh 储能电站一座，拟采用磷酸铁锂储能系统，配套建设或改造其他相关设施。

4、投资金额：本工程静态投资 4210.71 万欧元，工程建设动态投资 4313.79 万欧元，资金来源为自有资金及自筹资金。

5、建设期：按 12 个月考虑

6、项目投资背景

当前，全球能源结构正加速向清洁低碳方向转型，“双碳”目标已成为国际共识。储能作为保障新能源消纳、优化电网运行的核心环节，市场需求持续攀升，行业发展前景广阔。本项目位于欧盟成员国罗马尼亚，是公司切入欧洲储能市场、参与全球能源变革的重要战略举措。

罗马尼亚电力行业发展正处于关键转型期。在老旧火电机组逐步退役、碳排

放成本持续上升以及欧盟脱碳政策压力的多重驱动下，该国能源转型正在加速。2026年3月，欧盟委员会批准向罗马尼亚提供1.5亿欧元储能专项补贴，充分体现了欧盟对该国储能发展的大力支持。与此同时，罗马尼亚政府持续优化政策环境：国家能源监管局于2025年颁布新规，免除储能充电环节的输电费、系统服务费及绿色证书费，显著提升项目经济性；能源部规划到2026年底将储能装机提升至2GW，以平抑高峰负荷、减少电力进口依赖。本项目作为符合罗马尼亚国家战略的储能设施，将直接受益于上述政策红利。

随着可再生能源装机快速增长，罗马尼亚电网面临的拥堵问题日益突出，电力进口依赖度持续上升。本项目位于瓦尔恰县，接入220kV变电站，建成后可为当地电网提供关键支撑：缓解变电站供电压力，实现潮流疏散；提高电网供电可靠性，在高峰时段提供电力支撑；为电网提供调频、调峰、无功调节等辅助服务；延缓电网升级改造投资，提高存量资产利用率。本项目的建设对于保障区域电网安全稳定运行具有积极意义。

在盈利模式方面，罗马尼亚电力市场已实现完全自由化，所有交易通过官方平台OPCOM进行，价格透明、流动性强。随着可再生能源占比不断提高，市场对灵活调节资源的需求显著上升，为储能创造了多重价值变现渠道。电源结构与系统调节能力不足的结构性矛盾，使得日前市场峰谷价差在欧洲处于第一梯队，为能量套利提供基础收益；调频服务正逐步向储能开放，可贡献稳定容量收入；通过日内市场动态优化、多市场协同等交易策略，可进一步提升整体收益。本项目储能系统投运后，可通过参与上述市场获取多元化收益，具备良好的经济可行性。

本项目是公司践行“走出去”战略，推动新能源业务高质量发展的重要布局。通过本项目的投资与建设，公司可在项目开发、融资、建设、运营全流程积累海外项目实战经验；通过与罗马尼亚本地专业团队深度合作，建立项目开发、并网协调、运营维护等核心能力；打造公司在欧盟储能市场的标杆项目，提升品牌国际影响力；探索与国际金融机构的合作路径，为后续项目融资创造条件。

综上，本项目符合全球能源转型趋势，契合罗马尼亚国家能源战略，具备清晰的政策支持、优越的并网条件、多元的收益模式和稳健的合作架构，是公司顺应市场需求、把握行业机遇、实现业务升级的关键布局。项目的实施将有助于公

司快速突破海外市场壁垒，推动新能源业务高质量发展，为股东创造长期价值。

四、项目投资的目的和对公司的影响

本次海外投资建设储能项目，是公司积极响应全球能源转型及国家“双碳”战略，把握储能行业高速发展机遇，探索新能源领域业务及海外业务中的重要举措，有利于公司布局海外市场，开拓新能源领域业务，依托当地市场需求与收益空间获取稳定投资回报，拓展公司业绩增长空间，优化业务结构，夯实公司核心竞争力。同时借助欧盟市场平台提升公司影响力，积累跨境储能项目运营经验，为后续海外业务拓展奠定基础，契合公司全球化发展战略，助力公司在全球能源转型浪潮中抢占行业先机，增强综合竞争力。

本次对外投资是在保证公司主营业务正常发展前提下做出的投资决策，资金来源为自有资金及自筹资金，公司可通过融资租赁、银行贷款等多种方式筹集资金，本次投资不会影响公司生产经营活动的正常运行，不会对公司财务状况、主营业务及持续经营能力产生重大不利影响，本次投资不存在损害公司及全体股东特别是中小股东利益的情形。

五、本次投资可能存在的风险

1、未成功收购项目公司的风险。该储能项目将以标的公司作为投资建设的实施主体，公司明确以成功收购并取得标的公司 100%股权作为启动该储能项目投资建设的前提条件，若收购计划未能成功完成，本次投资该储能项目则自动终止。

2、审批风险：本次项目投资需履行境内外双重审批程序，相关审批进度、结果及后续合规要求均存在不确定性。若任一审批环节出现政策调整、流程延长或审批未通过的情形，将直接导致项目延期、中止甚至终止，造成前期投入损失。公司将与相关部门积极沟通，及时推进相关审批进程。

3、法律与合规风险：不同国家的法律体系、执法标准存在显著差异，海外项目需严格遵守当地在税收征管、劳动用工、环境保护、数据安全等方面的法律法规。若对当地法律要求把握不充分，或出现法律条文修订、执法口径变动等情况，可能引发合规处罚、法律诉讼等问题，增加项目运营成本与合规风险。

4、盈利能力波动风险：本次项目的盈利能力依赖项目所在国电价政策、电力消纳能力及补贴支持力度。若当地出现电价下调、补贴退坡、电力消纳不及预期等情况，将直接导致项目收入下滑。同时，原材料价格上涨、运维成本上升等因

素，也可能进一步压缩盈利空间，导致投资回报不及预期。

5、汇率与融资风险：本次项目投资金额较大，资金来源为自有资金及自筹资金，融资资金能否按期到位存在一定不确定性。该储能项目投资、建设及运营过程中涉及外币结算，汇率波动可能导致项目收益缩水、资金成本增加，若项目所在国实施外汇管制，还可能导致资金调度受阻、利润无法及时汇回的风险。

6、市场风险：海外储能市场竞争格局可能随行业发展发生变化，若当地同类项目产能集中释放，将挤压标的资产的市场份额。同时，当地能源消费结构调整、新能源发电装机增速不及预期等情况，也可能导致储能需求萎缩，影响项目收益。

7、技术风险：储能行业技术迭代速度较快，标的资产采用的技术路线若未能及时跟进行业升级趋势，可能导致资产竞争力下降。同时，海外电网技术标准与国内存在差异，标的资产技术方案需持续适配当地要求，技术调整不及时或适配不当，可能影响项目并网效率与安全运营。

此外，不同国家的文化差异、管理模式差异将增加运营协调难度，同时海外项目的设备采购、运维服务易受全球供应链波动、本地人力成本上升等因素影响，可能导致运营成本超支，影响整体经营业绩。同时地缘政治冲突、自然灾害、公共卫生事件等不可抗力因素影响，可能导致项目建设中断、设备损毁、运营停滞。公司将建立健全海外投资风险防控体系，组建专业团队负责项目审批申报、合规审查、汇率管理及境外法律事务，密切跟踪国内外政策及市场变化，积极采取应对措施降低风险影响。

六、备查文件

1、第八届董事会第十九次会议决议。

特此公告。

北京科锐集团股份有限公司董事会

2026年3月11日