证券代码:601798　证券简称:蓝科高新　公告编号:2026-010

甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司关于2025年度拟不进行利润分配的公告

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:

● 甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司(以下简称“公司”)2025年度拟不进行利润分配,也不进行资本公积金转增股本和其他形式的分配。

● 公司2025年度利润分配预案已经公司第六届董事会第十三次会议审议通过,尚需提交公司2025年年度股东会审议通过。

一、利润分配方案内容

经天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)审计,2025年度公司实现归属于母公司所有者的净利润为48,637,741.02元,截至2025年12月31日,合并报表中未分配利润为-168,104,003.39元,母公司报表中未分配利润为-204,253,834.92元。

鉴于母公司累计可供分配利润为负值,不具备利润分配条件,公司拟定2025年度不进行利润分配,也不进行资本公积金转增股本和其他形式的分配。

二、2025年度不进行利润分配的说明

公司2025年度母公司累计可供分配利润为负值,不具备利润分配条件,公司2025年度拟不进行利润分配,也不进行资本公积金转增股本和其他形式的分配,符合《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》和《公司章程》等相关规定。

三、公司履行的决策程序

公司于2026年4月10日召开的第六届董事会第十三次会议审议,董事会审议通过该议案,认为该议案内容符合《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》《上海证券交易所上市公司自律监管指引第1号——规范运作》等相关法律法规及《公司章程》的相关规定,同意将该议案提交公司2025年年度股东会审议。

四、相关风险提示

本次利润分配预案尚需提交公司2025年年度股东会审议,敬请广大投资者注意投资风险。

特此公告。

甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司董事会
2026年4月14日

证券代码:601798　证券简称:蓝科高新　公告编号:2026-017

甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司2025年度“提质增效重回报”行动方案评估报告

为贯彻落实党的二十大及中央经济工作会议精神,积极响应上海证券交易所“提质增效重回报”专项行动倡议,公司于2025年披露了年度行动方案。一年来,公司董事会、管理层及全体员工扎实推进各项举措,取得了积极成效。现将执行情况评估如下:

一、深耕主营业务,经营质量显著提升

2025年,公司经营业绩实现根本性好转,营业收入和归属于上市公司股东的净利润均实现较大幅度增长,成功实现扭亏为盈。核心业务及海外市场展现强劲增长势头。通过统筹两大生产基地、全面推进精益管理,制造能力显著增强。公司品牌与市场影响力同步提升,ESG评级获得提升,入选中国上市公司协会可持续发展优秀实践案例,市值较“十四五”初期实现稳步增长。

二、持续投入高质量研发,创新成果取得突破

公司持续加大研发投入,研发投入占营业收入比例保持合理水平。依照“小前端、大平台”理念,整合科研力量成立技术研究院,优化科研项目管理和激励机制,科研人员创新活力得到激发。核心技术攻关取得重要进展,获得省级科技进步一等奖。围绕核心技术和新兴战略领域,重点引进和保留高层次人才,研发队伍结构更加精干高效,科技创新对主业发展的支撑作用日益凸显。

三、重视投资者回报,股东价值得到有效维护

经营基本面的实质性改善直接反映在资本市场表现上,公司股价稳健上行,市值显著增长,主流机构投资者增持,获得券商积极评级,有效维护了股东价值。同时,公司通过业绩说明会、上证e互动、投资者调研等多种形式,积极与投资者沟通,传递公司战略和价值逻辑,增强了股东对公司的理解和信任。

四、强化投资者沟通,价值认同感显著增强

公司严格按照监管要求,及时、准确、完整地披露信息,信息披露质量获得提升。通过现场调研、线上会议、业绩说明会、上证e互动等渠道,与机构及个人投资者保持高频、有效互动,及时回应市场关切。管理层在交流中深入阐述了公司战略定位及经营策略,使投资者对公司发展逻辑和未来价值有了更深刻的理解,投资者价值认同感得到加强。

五、完善公司治理结构,规范运作水平持续提升

报告期内,公司完成监事会改革,并依据新《公司法》及监管要求对《公司章程》及其配套文件进行修订,公司股东会、董事会及管理层权责清晰、规范运作。构建了“事前预警、事中管控、事后改进”的全过程风险管理体系,风险防御能力得到系统性增强。公司积极组织董事、高级管理人员参加监管培训,及时传达新规要求,强化了“关键少数”的合规意识和履职能力。

六、秉承和谐发展理念,ESG体系建设初见成效

公司申报的“熔盐储能系统高温熔盐储罐成套技术及装备”案例成功入选国家级新能源开发建设实践成果,积极践行“双碳”战略。同时,公司持续开展乡村振兴、爱心捐赠等公益活动,荣获当地政府授予的“博爱之星”荣誉称号,绿色低碳发展路径清晰,社会责任担当彰显,可持续发展能力获得市场高度认可。

七、持续评估完善行动方案,公司市场形象稳步提升

公司董事会及管理层高度重视行动方案的执行与评估工作,将各项举措融入日常经营管理,定期检视成效并动态调整。经全面评估,确认2025年度行动方案得到有效执行,各项承诺事项基本完成,有力推动了公司经营质效的提升和投资者回报的改善。

2025年是公司发展重要的一年,行动方案的全面落实推动了经营层面的历史性扭亏为盈,并在科技创新、市场开拓、精益管理、公司治理、ESG建设等多个维度取得显著进步,核心竞争力得到重塑,品牌形象和市场信誉度大幅提升,为后续高质量发展奠定了坚实基础。

证券代码:601798　证券简称:蓝科高新　公告编号:2026-012

甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司关于为子公司提供担保的公告

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:

● 担保对象及基本情况

被担保人名称	本次担保金额	实际为其提供的担保余额(不含本次担保金额)	是否在前期预计额度内	本次担保是否有反担保
上海蓝滨石化设备有限责任公司	60,000.00万元	8,266.13万元	是	否

● 累计担保情况

对外担保逾期的累计金额(万元)	0.00
截至本公告日上市公司及其控股子公司对外担保总额(万元)	8,266.13
对外担保总额占上市公司最近一期经审计净资产的比例(%)	6.45
特别风险提示	□担保金额(含本次)超过上市公司最近一期经审计净资产50% □对外担保总额(含本次)超过上市公司最近一期经审计净资产100% □对合并报表外单位担保总额(含本次)达到或超过最近一期经审计净资产30% □本次对资产负债率超过70%的单位提供担保
其他风险提示	无

一、担保情况概述

(一)担保的基本情况

为保证公司所属子公司上海蓝滨石化设备有限责任公司正常生产经营的需求,公司特申请向以上主体提供包括但不限于银行授信、融资类保函、非融资类保函(投标、履约、质量保函等)、信用证等各类开展业务所需的担保。担保金额不超过人民币60,000.00万元,期限为自公司2025年年度股东会审议通过之日起至2026年年度股东会审议通过之日。

(二)内部决策程序

2026年4月10日公司召开的第六届董事会第十三次会议审议通过了《关于为子公司提供担保的议案》,该议案尚需提交公司股东会审议。

(三)担保预计基本情况

担保方	被担保方	担保方持股比例	被担保方最近一期资产负债率	截至目前担保余额	本次新增担保额度	担保额度占上市公司最近一期净资产比例	担保预计有效期	是否关联担保	是否有反担保
一、对控股子公司									
被担保方资产负债率未超过70%									
甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司	上海蓝滨石化设备有限责任公司	100%	37.85%	8,266.13万元	60,000.00万元	46.82%	自公司2025年年度股东会审议通过之日起至2026年年度股东会审议通过之日	否	否

二、被担保人基本情况

(一)基本情况

被担保人类型	法人	
被担保人名称	上海蓝滨石化设备有限责任公司	
被担保人类型及上市公司持股情况	全资子公司	
主要股东及持股比例	主要股东:甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司 持股比例:100%	
法定代表人	张尚文	
统一社会信用代码	91310116739751523C	
成立时间	2002-05-29	
注册地	上海市金山区吕巷镇荣昌路505号	
注册资本	29,800万元	
公司类型	有限责任公司	
经营范围	一般项目:石油钻采专用设备制造;炼油、化工生产专用设备制造;海洋工程装备制造;水下系统和作业装备制造;船用配套设备制造;气体、液体分离及纯净设备制造;环境保护专用设备制造等。 许可项目:特种设备制造;特种设备设计;建设工程设计;建设工程施工;道路货物运输;港口经营。	
主要财务指标(元)	项目	2025年12月31日
	资产总额	1,460,127,234.71
	负债总额	552,629,248.08
	资产净额	907,497,986.63
	营业收入	652,071,567.98
	净利润	38,070,447.70

三、担保协议的主要内容

上述担保额度为预计的最高担保限额,尚未签订具体担保合同,公司将根据子公司生产经营情况,在总体担保额度内使用。

四、担保的必要性和合理性

公司对上海蓝滨石化设备有限责任公司日常经营活动风险及决策能够有效控制并能够及时掌控其资信状况,上海蓝滨石化设备有限责任公司目前经营情况良好,具备偿债能力。本次担保事项是为了满足公司子公司经营发展的资金需求,符合公司整体利益和发展战略

五、董事会意见

经公司第六届董事会第十三次会议审议通过,同意该担保事项。

公司董事会认为:上述担保事项是为了满足公司全资子公司经营需要而提供的担保,符合公司整体发展战略。公司对其日常经营活动风险及决策能够有效控制,可以及时掌控其资信状况。董事会同意公司上述担保事项,并同意提交公司年度股东会审议。

六、累计对外担保数量及逾期担保的数量

截至本公告披露日,公司累计为子公司提供的实际担保余额为8,266.13万元人民币,无逾期担保情况。

特此公告。

甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司董事会
2026年4月14日

证券代码:601798　证券简称:蓝科高新　公告编号:2026-014

甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司关于对国机财务有限责任公司风险评估报告的公告

本公司董事会、全体董事及相关股东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。

甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司(以下简称公司)根据《关于规范上市公司与企业集团财务公司业务往来的通知》《证券交易所上市公司自律监管指引第5号——交易与关联交易》等要求,审阅了国机财务有限责任公司(以下简称国机财务)的《营业执照》与《金融许可证》等资料及相关财务资料,对国机财务的经营资质、业务和风险状况进行了评估,具体情况报告如下:

一、国机财务基本情况

(一)国机财务基本信息

国机财务经原中国银行业监督管理委员会批复,于2003年9月成立,属非银行金融机构。2024年8月29日取得北京市海淀区市场监督管理局换发的企业法人营业执照。公司住所:北京市海淀区丹棱街3号A座5层519、520、521、522、523、525、8层,法定代表人:赵建国,金融许可机构编码:L0010H211000001,统一社会信用代码:9111010810001934XA,注册资本:175,000万元。

目前营业执照载明的经营范围:对成员单位办理财务和融资顾问、信用鉴证及相关的咨询、代理业务;协助成员单位实现交易款项的收付;经批准的保险代理业务;对成员单位提供担保;办理成员单位之间的委托贷款及委托投资;对成员单位办理票据承兑与贴现;办理成员单位之间的内部转账结算及相应的结算、清算方案设计;吸收成员单位的存款;对成员单位办理贷款及融资租赁;从事同业拆借;经批准发行财务公司债券;承销成员单位的企业债券;对金融机构的股权投资;有价证券投资;成员单位产品的消费信贷、买方信贷及融资租赁。(市场主体依法自主选择经营项目,开展经营活动;依法须经批准的项目,经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动;不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。)

(二)国机财务股东名称、出资金额和出资比例

序号	股东名称	认缴金额(万元)	股权比例(%)
1	中国机械工业集团有限公司	30,600.00	17.49
2	第一拖拉机股份有限公司	25,000.00	14.29
3	中国机械设备工程股份有限公司	23,444.00	13.40
4	中国进口汽车贸易有限公司	14,720.00	8.41
5	中国机械工业建设集团有限公司	10,904.00	6.23
6	中国电力工程有限公司	9,541.00	5.45
7	江苏苏美达集团有限公司	8,178.00	4.67
8	西安重型机械研究所有限公司	8,178.00	4.67
9	中国汽车工业进出口有限公司	6,815.00	3.89
10	中国中元国际工程有限公司	5,452.00	3.12
11	中国联合工程有限公司	5,452.00	3.12
12	广州机械科学研究院有限公司	3,544.00	2.03
13	机械工业第六设计研究院有限公司	3,272.00	1.87
14	中国重型机械有限公司	2,726.00	1.56
15	中国机械工业国际合作有限公司	2,726.00	1.56
16	中国福马机械集团有限公司	2,726.00	1.56
17	机械工业第四设计研究院有限公司	1,636.00	0.94
18	中国电缆工程有限公司	1,363.00	0.78
19	合肥通用机械研究院有限公司	1,363.00	0.78
20	中国电器科学研究院股份有限公司	1,363.00	0.78
21	成都工具研究所有限公司	1,363.00	0.78
22	天津电气科学研究院有限公司	1,090.00	0.62
23	兰州石油机械研究所有限公司	1,090.00	0.62
24	沈阳仪表科学研究院有限公司	818	0.47
25	洛阳轴承研究所有限公司	818	0.47
26	郑州磨料磨具磨削研究所有限公司	818	0.47

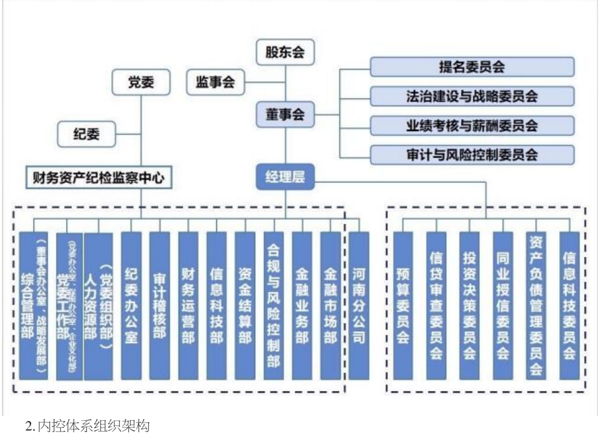
二、国机财务内部控制的基本情况

(一)控制环境

1.治理结构

国机财务由中国机械工业集团有限公司(以下简称国机集团)及其所属25家成员企业出资组建,依据国家有关法律法规,自主开展国家金融监督管理总局规定的各项金融业务,以“依托集团资源,服务集团发展”为经营宗旨,以加强国机集团资金集中管理和提高资金使用效率为目的,坚持安全性、效益性、流动性的经营原则。

国机财务设立了股东会、董事会、监事会。国机财务《公司章程》及相关管理制度明确了股东会、董事会、监事会、总经理的职责权限,以及各自在风险管理中的责任。董事会下设提名委员会、法治建设与战略委员会、业绩考核与薪酬委员会、审计与风险控制委员会四个专业委员会。各专业委员会规范运作,对国机财务的重大决策进行研究、审议,为董事会决策提供支持。国机财务总部设在北京,设有11个职能部门,部门职责权限清晰。分公司1家,设在河南,已于2023年12月18日挂牌营业。国机财务组织结构图如下:



2.内控体系组织架构

国机财务根据监管要求,结合公司实际制定《内部控制管理办法》,明确规定了公司党委、董事会、监事会、高管层、内控部门、审计部门以及相关部门在内部控制管理中的责任。公司党委发挥把方向、管大局、保落实的领导作用;“三会一层”分工明确、职责边界清晰,符合独立运作、有效制衡原则,保障内控体系有效运转。公司各部门职责划分明确,遵循“前中后台”分离原则,实现对主要业务的条块管理,形成有效衔接、相互牵制的管理机制,保证了不相容岗位的分离。内部控制管理中各管理主体责任以及责任追究标准清晰明确,为落实内控管理工作奠定良好基础。

3.内控体系建设情况

国机财务建立了覆盖各项业务和管理事项的较为完善的制度体系,制度在设计上遵循了不相容岗位相互分离、授权批准、预算控制、凭证与记录控制、独立稽核等控制原则,能较好地保证各项业务活动的合规合法,保证资产的安全和完整及财务数据的真实、准确和完整。每年均组织开展内控制度的梳理、更新工作,对原有制度进行修订、补充和完善,以保证内控制度的完备性和有效性。

国机财务完成内控体系建设后,形成了比较完整、有效、可持续的内部控制管理框架,遵循评价—改进—执行—再评价—改进—执行的循环模式,有效促进公司内控管理的不断完善和提高。每年通过开展内控评价、内部审计以及专项检查,发现内控缺陷,制定整改计划,健全控制机制。根据环境变化,定期将面临的主要风险按照影响程度、发生可能性进行重要性划分,评估分析各项风险的承受度,更新核心风险预警指标,并调整完善风险管理计划,提高风险管理的针对性和适应性,每年均开展风险评估工作,形成风险评估报告,报董事会审议。

(二)控制活动

1.信贷业务控制

信贷业务包括授信业务、自营贷款业务、票据贴现、票据承兑、委托贷款、非融资性保函等。信贷业务审批过程中的风险管理,重点对信贷业务政策制度遵循性审查、申报材料要件齐全性审查和申报材料内容完备性审查。政策制度遵循性审查,重点关注是否符合国家有关法律法规、行政规章、规范性文件和集团、公司政策制度的规定;申报材料要件齐全性审查、内容完备性审查,重点关注是否已经提供充足要件和理由证实所得结论的合理性。

2.结算业务控制

结算业务是指通过企业在国机财务内部账户的资金转移所实现收付的行为。结算业务分为:收款业务、付款业务、内部转账;其中收款业务为:成员单位主动上收、自动收款、代理收款;付款业务分为:线下付款、代理付款。国机财务严格遵守中国人民银行《支付结算办法》以及有关法规、政策、制度的规定为成员企业办理结算业务,遵循“谁的钱进谁的账、由谁支配”,恪守信用、履约付款的原则,并履行反洗钱相关义务,保证成员企业资金安全。

3.投资业务控制

根据监管要求,国机财务投资规模不超过资本净额的70%,投资范围限定在国债、金融债券、AAA级企业债券、货币型基金、债券型基金等风险较小、流动性较好的固定收益类产品。投资业务风险管理遵循定期评价、监测的原则。

4.外汇业务控制

2015年7月,国机财务经国家外汇管理局北京外汇管理部批准,取得对集团内成员企业的即期结售汇业务资格;同年9月取得银行间外汇交易中心会员资格。2022年8月23日经国家外汇管理局北京外汇管理部批准,取得了《关于国机财务有限责任公司开展跨国公司本外币一体化资金池试点业务的备案通知书》,可开展业务品种包括:外债额度集中、境外放款额度集中、经常项目资金集中收付业务、境外成员企业境外本外币集中收付业务。相关资质的取得有利于实现成员企业境内外资金融通,提高闲置资金使用效率;充分利用境外市场环境,降低整体融资成本;实现境内外资金归集及管理,保障资金安全;协助企业进行汇率风险管理工作;节约汇兑成本,降低汇率风险。

5.内部监督控制

国机财务通过内部审计、内控评价等内部监督手段验证风险管理的有效性,不断完善全面风险管理体系。国机财务将信用风险、市场风险、流动性风险、操作风险、信息科技风险等全面风险管理的重要内容纳入内部审计范畴,坚持风险导向,围绕上述主要风险展开专项审计。同时,通过内部控制评价,将公司整体全面风险管理内容纳入评价监督体系,审查评价主要风险管理的充分性和有效性。

(三)内部控制总体评价

国机财务内部控制环境较好,能够保证业务的平稳运行和内控制度的实施;能够有效控制风险,保证公司资产的安全、完整。公司现有的内控制度和措施覆盖了所有部门、业务和管理活动。经过不断总结和改进,在制度规范、业务操作和风险控制方面均较为完善,并得到了较好地贯彻执行。

三、国机财务经营管理及风险管理情况

(一)国机财务主要财务数据

单位:万元

	2025年12月31日(经审计)	2026年3月31日(未审数)
资产总额	5,285,137.17	5,037,550.85
负债总额	4,846,373.96	4,591,587.04
净资产	438,763.21	445,963.81
资产负债率	91.70%	91.15%
	2025年度(经审计)	2026年1-3月(未审数)
营业收入	86,220.49	22,292.55
净利润	19,165.51	7,200.60

(二)国机财务管理情况

自成立以来,国机财务始终秉持稳健经营的原则,严格遵守《公司法》《中华人民共和国银行业监督管理法》《企业会计准则》《企业集团财务公司管理办法》和国家有关金融法规以及《公司章程》的相关规定,规范经营行为,强化内部管理。通过对国机财务风险管理的了解及评价,未发现与财务报表相关的资金、信贷、投资、稽核、信息管理等风险控制体系存在重大缺陷。

(三)国机财务监管指标

	财务公司对应指标	监管要求
资本充足率	12.21%	不低于10.5%
流动性比例	49.20%	不低于25%
贷款余额/存款余额与实收资本之和	56.47%	贷款余额不得高于存款余额与实收资本之和的80%
集团外负债总额/资本净额	0.00%	集团外负债总额不得超过资本净额
票据承兑余额/资产总额	6.00%	票据承兑余额不得超过资产总额的15%
票据承兑余额/存放同业余额	20.40%	票据承兑余额不得高于存放同业余额的3倍
票据承兑和转贴现总额/资本净额	65.68%	票据承兑和转贴现总额不得高于资本净额
承兑汇票保证金余额/存款总额	1.06%	承兑汇票保证金余额不得超过存款总额的10%
投资总额/资本净额	63.67%	投资总额不得高于资本净额的70%
固定资产净额/资本净额	0.35%	固定资产净额不得高于资本净额的20%

四、上市公司在财务公司存贷情况

(一)公司在财务公司的存贷款业务情况

截至2025年12月31日,公司在国机财务的各项存款余额为21,198.18万元,占公司存款余额的71.60%,占国机财务吸收的各项存款余额的比例为0.45%;公司在国机财务的贷款余额为8,000.00万元,占公司贷款余额的32.00%,占国机财务发放贷款余额的0.32%。

公司与财务公司的存贷款业务均按照双方签订的《金融服务协议》执行,存贷款关联交易价格公允,交易发生额及余额均符合公司经营发展需要。公司在国机财务的存款安全性和流动性良好,未发生国机财务因现金头寸不足而延迟付款的情况。截止目前,公司不存在重大经营性支出计划,上述在财务公司的存贷款未影响公司正常生产经营。

(二)公司在其他金融机构的存贷款情况

截至2025年12月31日,公司在其他金融机构的存款余额8,408.91万元,占公司存款余额的28.40%,公司在其他金融机构的贷款余额为17,000.00万元,国机集团委托贷款0万元。

五、持续风险评估措施

为保持规范运作并防控风险,公司制定了《关于在国机财务有限责任公司开展金融业务的风险处置预案》。公司认真查验国机财务《金融许可证》《营业执照》等资料,充分了解国机财务的机构设置、制度建设、运行状况等相关信息,加强风险评估管理。公司定期取得并审阅包括资产负债表、利润表、现金流量表等在内的财务报告,对国机财务的业务和风险状况进行了评估,每半年出具风险持续评估报告,报公司董事会审议通过并履行信息披露义务。

六、风险评估意见

基于上述分析与判断,公司认为:

(一)国机财务具有合法有效的《金融许可证》《营业执照》;

(二)国机财务建立了较为完整合理的内部控制制度,能较好控制风险;

(三)未发现国机财务存在违反《企业集团财务公司管理办法》规定的情况,

国机财务风险管理不存在重大缺陷,公司与国机财务之间发生的关联存、贷款等金融业务目前不存在风险问题。

特此公告。

甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司董事会
2026年4月14日

公司代码:601798　公司简称:蓝科高新

甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司2025年年度报告摘要

第一节 重要提示

1、本年度报告摘要来自年度报告全文,为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划,投资者应当到www.sse.com.cn网站仔细阅读年度报告全文。

2、本公司董事会及董事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性,不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏,并承担个别和连带的法律责任。

3、公司全体董事出席董事会会议。

4、天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

5、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

经天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)审计,截至2025年12月31日,公司合并报表未分配利润为-168,104,003.39元,母公司报表未分配利润为-204,253,834.92元。因公司可分配利润为负值,根据《公司法》和《公司章程》的规定,董事会建议公司2025年度不进行利润分配,也不进行资本公积金转增股本。

截至报告期末,母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响

√适用 □不适用

截至报告期末,公司母公司财务报表中存在累计未分配利润人民币-204,253,834.92元。根据《中华人民共和国公司法》及《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》等相关法律法规的规定,公司目前不满足实施现金分红的前提条件。敬请广大投资者注意相关投资风险。未来公司将继续做好经营管理,改善经营业绩。

第二节 公司基本情况

1、公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	蓝科高新	601798	ST蓝科

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	王发亮	谷传龙
联系地址	上海市金山区吕巷镇荣昌路505号	上海市金山区吕巷镇荣昌路505号
电话	021-51218996	021-31021798
传真	/	/
电子信箱	wangfaliang@lanpec.com	guchuanlong@lanpec.com

2、报告期公司主要业务简介

作为中国石油石化装备行业的先驱,海洋与沙漠石油开发领域的先行者,六十多年来,公司始终专注于石油石化及新能源装备领域,不断推动国产能源装备安全、技术进步与自主可控。近年来,公司围绕“产品+工程+服务”战略,积极关注海内外煤化工、节能环保、光热储能和新材料等新兴市场和领域,其所在行业情况说明如下:

1.石化装备行业整体运行状态小幅回落,对外出口交货超预期增长

回首2025年,全球能源格局进一步重构,石化装备市场竞争升级为涵盖科技创新、绿色低碳与数智结合的全面竞争,整体经济运行略有承压,根据石油化工设备工业协会数据,行业全年实现营业收入4588.6亿元,同比下降2.8%;利润总额307.4亿元,同比下降10.5%;主营业务收入利润率6.7%,与2023年基本持平。

行业对外出口指标呈现良好态势,整体出口交货值达到1211.3亿元,同比增长43.2%,较“十四五”初期增长270%,大部分重点监测的石油石化装置都实现正向增长,其中自推进石油及天然气钻机,钻探深度≥6000m、加氢反应器同比增长超过100%,浮动或潜水式钻探或生产平台、其他自推进的钻机,钻探深度<6000m类设备出口增长幅度超过30%,对外出口交货值占主营业务比例26.4%,较2024年提升6.4%。

2.海外工程市场需求强势增长,中国企业不断拓展全球业务布局

在“一带一路”能源合作深化,中国装备企业竞争力提升的背景下,国产企业将目光投向海外市场,依托多年来积累的技术优势和制造能力,主动参与全球竞争,国际工程市场实现逆势突破,工程承包行业全年共完成营业额1788.2亿美元,同比增长7.7%,新签合同额2892.2亿美元,较上年增长8.2%,“一带一路”沿线、中东、非洲、南美等重点区域市场取得积极突破,一批标志性油气工程和小而美的项目落地实施。

3.石化行业设备投资金额由增转降,细分行业分化趋势明显

近年来基础化学品产能投放节奏打破传统5~7年的投资周期,下游石化行业持续陷入运行低迷状态,石化设备投资金额进一步下滑。2025年五大子行业(石油和天然气开采业、化学原料及化学制品制造业、化学纤维制造业、橡胶和塑料制品业、石油、煤炭及其他燃料加工业)设备投资总额较2024年同比下降约1%,低于全国第二产业固定资产投资增速(2.5%),石化行业两大子行业—石油和天然气开采业、化学原料及化学制品制造业的投资受经济环境的影响较大,分别下降5%和8%,降幅较为明显。

4.光热发电装机实现跨越式增长,行业迈向规模化发展的新阶段

光热储能作为新型储能建设的重要部分,2025年迎来了装机规模的跨越式增长。根据太阳能光热产业技术创新战略联盟统计,2025年国内新增投运的熔盐储能型光热发电项目共9个,8座为塔式,1座为线性菲涅尔式,总装机900MW,较2024年增长逾两倍。截至2025年底,我国光热发电机组累计装机容量达到1738.2MW,较2024年增长107%,技术路线上,塔式约占70.8%,槽式10.9%,线性菲涅尔式约占14.5%。从各省区光热电站建设情况来看,截至2025年,甘肃省光热发电累计装机规模最大(621MW),青海省次之(510MW),新疆位居第三(450MW)。

5.石化行业经营效益持续下滑,以规模扩展为主导的发展方式已难以为继

2025年石化产业再迎产能投放历史高峰,但消费在高度不确定性下较预期下滑,行业供需失衡加剧,市场竞争愈发激烈,石化行业总体利润从2021年的1.16万亿下降至2025年的7021亿元,降幅接近40%,营收利润率进一步下降至不足4.5%,以油气勘探开发为主的中国石油、中国海油(预期)业绩相对稳健;而炼化业务占比较高的中国石化受需求疲软影响较大,利润降幅显著。

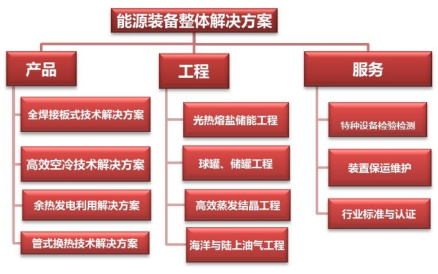
公司主营业务包括产品、工程、服务三大板块,涉及五类业务:传热与节能环保、传质与分离、储运与新能源、石油钻采与实验室成套、特种设备全生命周期服务,是中石油、中石化、中海油等企业一级供应商,与国内主流能源企业保持长期合作关系。

传承国家级科研院所深厚底蕴,公司在科技研发领域硕果累累。截至2025年12月末,公司共获得1100余项科技成果,4项国家科技进步奖,3项国家发明专利奖,10项全国科学大会奖,3项重大技术装备成果,182项部(省)级科技进步奖,22项国家级新产品和国家火炬计划产品,282件授权专利,40项软件著作权。

重点研发方向

科技引领
传热与节能环保
检验检测与能效评价
石油钻采与实验室成套
传质与分离
储运与新能源

能源装备整体解决方案



(一)产品

公司一直致力于国内外炼油化工设备、海洋石油装备、轻工和食品机械、石油天然气钻采设备、井下工具和试验系统、冶金智能装备及可再生能源等相关领域的核心设备成套(成橇、模块化工程)技术研究、开发、国产化研制、设计、采购、装备制造、供货、安装调试、检验检测和技术服务等工作,为国内外用户提供满意的高质量产品和服务。

1.板壳式热交换器

公司板壳式换热器有以下主要产品:重整混合进出料板壳式热交换器、煤制油循环换热分离器、甲醇板壳式气气换热器、大型板壳式塔顶冷凝器、圆形板壳式热交换器。

重整混合进出料板壳式热交换器作为进出料换热器主要应用于:催化重整装置,芳烃歧化、异构化装置、重整预加氢装置;煤制油循环换热分离器应用于煤制油装置费托合成单元;甲醇板壳式气气换热器主要应用场合:甲醇、乙二醇装置入塔气与出塔气气气换热器;大型板壳式塔顶冷凝器适用于苯酚/丙酮装置提浓塔塔顶冷凝器、分解反应器顶冷却器、氨冷器,以及常减压装置、环氧氯丙烷装置等塔顶冷凝冷却工位。

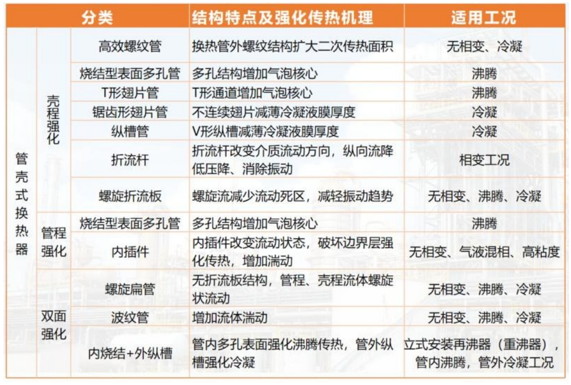
2.焊接板式热交换器

公司焊接板式热交换器主要有以下几类产品:塔内置板式换热器、HA型焊接板式换热器(含拱形及盖板型两种)、HC可拆箱式板式换热器、特材焊接板式换热器。

塔内置板式换热器主要适用场景及功能:CHPPO装置、脂肪仲醇聚氧乙烯醚;HA型焊接板式换热器主要适用场景及功能:硫磺溶剂再生单元、烷基化废酸再生单元、轻汽油醚化单元、三甘醇脱水净化单元、双氧水尾气处理、动力中心公用工程、异丙醇合成装置、醋酸乙酯合成装置;HA盖板型焊接板式热交换器主要适用场景及功能:污水处理单元、天然气工艺处理系统、烷基化废酸再生、氨气轮机发电系统间冷单元、环氧树脂合成单元、环氧丙烷合成单元、蒸馏装置电脱盐工艺单元、含纤维废水冷却单元、丙烯腈联合SAR装置;HC型可拆箱板式热交换器主要适用场景及功能:常减压蒸馏装置、硫磺回收装置、硫磺溶剂再生单元、芳烃装置热岛热能回收;特材焊接板式换热器主要适用场景及功能:常减压蒸馏装置、环氧氯丙烷装置、环氧树脂装置、油田群天然气工艺处理系统、盐水加热工艺系统、电脱盐含盐污水余热回收、发酵种子培养基冷却水、醋酸装置、乙酸酯及乙酸乙酯装置。

3.高效管式换热器

历经30多年技术和应用积累,形成了覆盖无相变、沸腾、冷凝及其综合强化解决方案,提升综合能效,降低设备投资。



分类			结构特点及强化传热机理	适用工况
管壳式换热器	壳程强化	高效螺纹管	换热管外螺纹结构扩大二次传热面积	无相变、冷凝
		烧结型表面多孔管	多孔结构增加气泡核心	沸腾
		T形翅片管	T形通道增加气泡核心	沸腾
		锯齿形翅片管	不连续翅片减薄冷凝液膜厚度	冷凝
		纵槽管	V形纵槽减薄冷凝液膜厚度	冷凝
		折流杆	折流杆改变介质流动方向，纵向流降低压降、消除振动	相变工况
		螺旋折流板	螺旋流减少流动死区，减轻振动趋势	无相变、沸腾、冷凝
	管程强化	烧结型表面多孔管	多孔结构增加气泡核心	沸腾
		内插件	内插件改变流动状态，破坏边界层强化传热，增加湍动	无相变、气液混相、高粘度
	双面强化	螺旋扁管	无折流板结构，管程、壳程流体螺旋状流动	无相变、沸腾、冷凝
		波纹管	增加流体湍动	无相变、沸腾、冷凝
		内烧结+外纵槽	管内多孔表面强化沸腾传热，管外纵槽强化冷凝	立式安装再沸器（重沸器），管内沸腾，管外冷凝工况

4.空冷器

空气冷却器是炼油化工、冶金、电站等行业大量使用的冷却设备,用于冷却各种介质,与其它冷却设备相比,空气冷却器使用空气作为冷源,节能、节水效果显著。干式空冷器可以把介质冷却到高于环境温度20℃,湿式空冷器、蒸发式空冷器可以把介质冷却到接近环境湿球温度,可以代替水冷器。

公司空冷器产品分类:

管式:表面蒸发式空冷器、新型表面蒸发式空冷器(复合空冷器)、干式空冷器、喷雾增湿型空冷器;

板式:板式湿空冷、板式蒸发空冷、板式干空冷、电站空冷(电站乏汽冷凝)、闭式循环水空冷(循环水冷却)等。

5.余热回收

公司在石化行业高参数余热回收系统领域已拥有17年以上的经验。设计经验、工程经验、高素质人才、先进制造技术和试验测试手段是确保产品稳定、可靠及确保全周期寿命的关键。

余热锅炉

公司作为换热器行业的领导者,在余热锅炉领域深耕多年,积累了丰富的经验。近年来,公司承担了包括中石化十三五重大专项《尾气余热锅炉》、《末级硫冷器》等多项国家和省部级科研项目,在管板、管头、衬里、管板与管头等结构设计和制造方面处于行业领先地位,解决了余热锅炉的焊接、热管与管板的焊缝检测、低温露点腐蚀等余热锅炉存在的多种技术问题,取得了多项成果和专利。

板式空气预热器

6.蒸发结晶装置

公司自1985年研制出我国第一台板式蒸发器以来,已深耕蒸发结晶行业40年。公司自主设计生产的管(板)式多效蒸发、MVR蒸发装置已广泛应用于环保废液处理(煤化工、油气、纺织、印染、电子、农药等)、溶剂回收(氮甲基吗啉、氮甲基咪唑等)、新能源(锂电回收)、糖醇、有机酸、生物制药、果蔬汁、明胶、乳品、调味品等多种行业。我们以蒸发结晶技术为核心、以工程化应用为实现方式,以定制化服务来满足用户的使用需求。

7.塔器

一种可以承高压、结构稳定性高、传热性能卓越、结构紧凑且占地面积小、高度集成化的设备,布置于精馏塔、提浓塔的内部,集反应器撤热、提浓蒸发、精馏、气相冷凝于一体,用于能量集成多级耦合的冷凝、蒸发。

8.LNG接收站技术与装备

接收站主要功能是储存液态的LNG(液化天然气)和将LNG气化为天然气并输送给终端用户。气化器是专门用于LNG气化的换热装置,主要作用是将低温(-162℃)LNG加热气化到常温后进行外输,是保证接收站功能的关键设备之一。它在很大程度上决定了接收站的成本。其中,以开架式气化器应用最为广泛。

开架式气化器(ORV)是以海水为热源,通过海水喷淋在铝合金板型管束的外表面,LNG在管内吸收海水热量进行气化。它适合于基本负荷型的LNG接收站的运行,可在0%~100%的负荷范围内安全运行,而且可以根据需求的变化遥控调整气化量,是LNG接收站的首选产品。

再冷凝器作为LNG接收站项目的关键设备之一,它的主要作用是实现BOG气体的100%完全冷凝,在冷凝的过程中,利用现有的LNG液体,通过充分的接触,通过流程的控制,以实现再冷凝器的稳定运行,保证高压泵运行的安全与稳定。

类比国际同类产品,公司的再冷凝器产品设计实现了多元化,可按照GB150和ASME进行设计,LNG和BOG在内部填料段可进行顺向接触或逆向接触,内部填料有规整填料和散堆填料可供选择,产品压降低于国际水平的3mmBa要求,处于国际领先水平。

9.船舶烟气脱硫脱碳系统

船用烟气脱硫塔主要是通过降温后的船舶烟气和碱液接触,来充分吸收重油燃烧后烟气中携带的含硫物质,然后排放;烟气进口处设有海水降温喷淋装置,塔体下部设有填料层增加气液接触面积,塔体上部设有除雾器可以在烟气排放前除去其中的液体。脱硫后烟气中硫含量≤0.1%。

10.FPSO上部模块轻烃处理和储存设备

LPG储罐作为FPSO上LPG系统的存储设备,具有设备直径大、体积大、载荷多、工况复杂等特点。LPG储罐要承受压力载荷、风载荷、重量载荷、船体的运动载荷、内部液体的晃荡载荷及爆炸载荷等。计算过程更要考虑操作工况、水压试验工况、百年台风工况、拖航工况、吊装工况和爆炸工况等多种工况计算。

与陆上塔器相比,FPSO上的塔器承受的风载荷更为苛刻,船体在风和波浪的作用下也在不停的运动,塔器在船上会不断的摇摆,因此可称之为摇摆塔。

11.天然气脱水装置

在油气田的天然气和油田伴生气集输工艺中,为保证管输天然气在输送过程中不形成水合物,而须对气体脱水时,广泛采用三甘醇脱水装置,其露点降可达33~47℃。

12.公用系统(柴油罐、饮用水罐、开闭排罐)

公用系统是海洋石油平台、地面集输系统生产和生活的保障系统,该系统所提供的设施将维持正常的生产活动和人员生活所必需,并且为其它设备所共用。主要设备类型包括仪表/公用气储罐、仪表/公用气接收器、热水压力罐、饮用水罐、压力水罐、原油/柴油/热介质油等各类储罐、热水膨胀罐、电加热器装置、开式排放罐、闭式排放罐、空气压缩机橇和各类泵橇等。

13.段塞流捕集系统

段塞流捕集器是多相混输工艺系统中特有的并在一定场合下不可缺少的专用设备,主要用来缓冲严重段塞流对管道末端油气分离设备造成的水力冲击和应对由瞬态大液塞贯入引起的分离器工况突变。

14.气体过滤与分离装置

气体过滤与分离装置通常用于对气体净化要求较高的场合,如气体处理装置、压缩机站进口管路或涡轮流量计等较精密的仪表之前。采用的滤芯类型包括聚酯纤维滤芯、玻璃纤维滤芯、聚结器滤芯等。

15.原油稳定装置

通过原油稳定,使原油的蒸汽压达到一定的要求,也是原油在运输和储存过程中的安全保障。脱除轻组分,降低原油蒸汽压。

16.清管发射接收装置

清管发射接收装置主要用于油气田长输管线、海底管线进行除油、除蜡清洁作业时,对各种类型的清管球实施发射和接收操作。同时可以携带无线电发射装置与地面跟踪仪器共同构成电子跟踪。

17.井口集输及计量系统

井口集输及计量系统主要用于井口平台上多井汇流、生产、测试、计量、井流压力控制等。类型包括井口管汇、计量管汇和生产管汇等。

18.含油污水处理系统

含油污水处理系统主要用于处理在油气生产过程中所产生的底层伴生水、含油污水、注入海水的达标处理,含油污水一般偏碱性,硬度较低,含铁少,矿化度高,主要用沉降法、混凝法、气浮法、过滤法、生物处理法和旋流器法等物理、化学方法进行处理。设备类型包括斜板除油器装置(CPI)、双介质过滤器装置、水力旋流器装置、各类沉降罐装置、各类气体浮选装置、各类过滤器装置等。

19.燃气处理系统

该系统主要是将油气分离系统分离出来的天然气(伴生气)中携带的液体去除,除去液体后的干燥天然气,可以用作燃料气、密封气、吹扫气或压缩外输。设备类型包括燃气处理装置、燃气洗涤器、火炬分液罐、气体闪蒸罐等。

20.化学注入系统

该系统主要是注入化学药剂,目的是稳定原油和天然气处理、生产工况、防止设备和管线腐蚀,提高原油脱水、脱气的效率,保证油气处理合格达标。该装置将不锈钢方罐中的化学药剂通过比例分别添加至流程中涉及到的各个化学药剂注入点。主要使用材料为:不锈钢、双相钢及ASME标准材料。

21.油气水分离系统

油气水分离主要是将油气井产出的原油、天然气、水及各类流体进行单井计量和分离,满足储存、管道输送和外销的要求,采用闪蒸、重力沉降、离心分离原理和高效分离内件,实现集预分离、整流、捕集、聚结和沉降于一体的高效分离。适合于高压、中压、低压 和负压的立式、卧式和球形分离器。

22.接箍拧接机

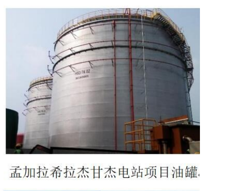
国内主流拧接机的设计原理为公司首创,公司拧接类产品获得相关国家专利共3项,其中国家发明专利1项,并获得甘肃省专利奖二等奖(省部级)。我们可根据作业工艺要求设置上扣过程参数,管体,接箍参数;同时设备根据系统运行过程中的油温、负载变化、元件性能衰减等因素实时优化控制参数。通过不断调整液压泵的排量、伺服阀的开口大小等控制量,让系统始终保持在高效节能的运行状态,即使在复杂多变的工况下也能最大程度减少能源消耗。

(二)工程

石油石化装备

1.储运工程

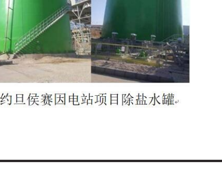
约旦阿特拉特油页岩电站项目储罐群



孟加拉希拉杰甘杰电站项目油罐

3#16268m³LDO TOP Paint-Jordan project

约旦侯赛因电站项目油罐



约旦侯赛因电站项目除盐水罐

2.球罐工程

公司自1968年起开始涉足球罐领域研究,在行业标准制定方面始终发挥引领作用:编制了70版球罐制造、安装技术条件,参与了80版压力容器技术条件中球形产品的技术编制工作;1990年,主导编著了我国第一部球罐国家标准GB12337-1990,随后又牵头制定了球罐基本参数标准GB/T17261-1998。截至目前,公司先后修订并颁布了多项球罐相关标准,包括GB 12337-1998、GB/T 17261-2011、GB/T 12337-2014及GB/T 12337-202X,是球罐国家标准的主编单位、归口单位,同时担任球罐国家标准工作组组长单位。公司长期配合国家质检总局,负责球罐产品的工程技术咨询与培训工作。经过改革开放40余年的深耕细作,公司在球罐设计、制造、安装全链条技术方面均达到世界同行领先水平。

公司拥有一支由国内球罐专业专家领衔的专业研发技术团队,能够精准对接业主需求,定制专业化、个性化的球罐设计方案,目前每年设计球罐数量达200台以上;累计拥有球罐相关专利30余项,涵盖深冷双壳球罐、液氢球罐、蓄能球罐等多种特色品类,技术覆盖面广、实用性强。

公司具备国内压力容器规则设计、分析设计的完整资格和能力,是国内最早取得SAD分析设计资质的单位之一,且建成了国内第一台采用分析设计建造的球罐。同时,公司拥有专业球罐计算软件,通过与ANSYS软件的高度融合,可有效减小球壳厚度、优化结构形式,在大幅节约材料成本的同时,显著提升球罐的安全性与可靠性。

特色球罐(LNG双球球罐)、储能球罐、液氢球罐

3.油气田实验室

油气田实验室是面向中石油、中石化、中海油等油气田用户、地质勘探等用户、大中专石油院校、井下工具研发企业,用于模拟钻井现场工况,为井下工具及钻井工具研发提供可靠的试验验证系统。蓝科高新拥有一支油气田实验室专业技术团队,致力于为油气田用户、大中专石油院校、井下工具生产企业提供油气田试验室集咨询、设计、承建、售后服务、业务培训等综合性解决方案及油气田实验室建设。

油气田实验室技术是公司的特色技术,蓝科高新已相继为中石油、中石化、中海油、中科院等国有大中型国有油田用户及国家科研研所建造近50台套各具特色的综合型油气田实验室。主要包括:钻采工具多功能试验机系统、万米水循环试验系统、旋转导向钻井模拟试验系统、高温超高压井筒模拟系统、深海环境模拟系统、测控系统、中央控制系统等。

4.油套管生产线

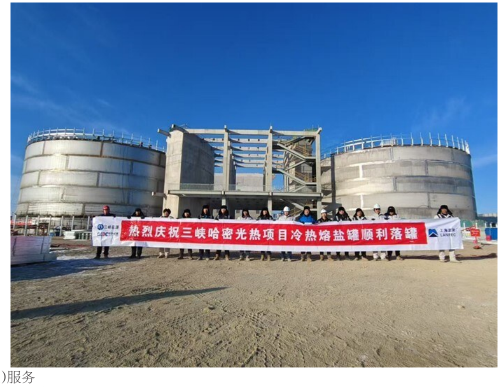
公司在冶金机械领域拥有多年的深厚积累和经验。公司团队不仅精通油套管的生产工艺,还不断追求产品设计创新与优化,致力于提升整个生产流程的效率和质量。公司油套管生产线及配套设备包括:钢管吹吸灰成套设备(包括除尘机构、步进移料辅助机构等)、钢管测长称重喷标成套设备(包括测长机构、称重机构、喷标机构、打标机构及涂色环色带机构等)、钢管自动码垛成型打捆、水压机、通径机等设备。蓝科高新可以提供成套的钢管生产线,也可以提供单个工序的产品,如水压机、拧接机、打包机等。

钢管(油套管)生产线设备:Φ25—Φ340油套管生产线、钢管吹吸灰设备、钢管测长称重喷标设备、钢管成型打捆设备、钢管水压机、钢管通径机。

新能源装备

熔盐储罐EPC工程

公司组建专项研发团队,运用数值仿真与多物理场耦合分析等技术手段,优化储罐隔热结构与热补偿设计,成功攻克大容积、耐高温、抗疲劳等技术难关,形成完全自主知识产权的熔盐储罐设计建造能力。同时依托严苛环境下的储运设备建造技术,在光热发电(塔式、槽式)、CCUS、压缩空气储能、火电灵活性改造、液氨储运等行业实现成功应用,是新能源领域储运工程的领跑者。依托核心技术,公司承接了国内外数十个光热电站熔盐储罐项目。该技术节能效果显著,单个10万千瓦级光热电站年可提供2.3亿千瓦清洁电能,节约标准煤7万吨、减排二氧化碳22万吨。在深耕主业的同时,公司还积极参与行业标准制定,并推动技术成果纳入高校教学内容,为我国“双碳”目标的实现和新能源产业的高质量发展提供了坚实支撑。公司申报的“熔盐储能系统高温熔盐储罐成套技术及装备”案例成功入选“新能源开发建设”方面的最新实践成果,标志着蓝科高新在新能源装备领域的技术创新与绿色实践获得国家级认可。


热烈庆祝三峡哈密光热项目冷热熔盐罐顺利落罐

(三)服务

1.工程设计

公司在过去几十年的工程实践中,完成了国内外数百项工程项目,涉及油田地面建设、海洋与沙漠石油工程、污水/污泥处理、轻工食品行业、热交换系统工程、电站建设、冶金建设等领域。蓝科高新目前拥有种类齐全、功能强大、为国际工程界通用的各种工程软件,涵盖工程模拟、力学分析、工艺设备计算选型、经济可行性分析、环境工程模拟、项目管理等大型工程涉及的各个领域,具备强有力的工程设计能力和先进的设计手段。同时,还拥有一批熟悉国际标准、掌握工程设计及监造规范、善于管理工程项目的各类工程技术人才。可为石油、化工、新能源领域工程项目提供覆盖可行性研究、概念设计、详细设计、加工设计等领域的专业技术服务

2.检测服务

典型设备的性能试验与评价(炼化实验室、钻采实验室、理化强度实验室、低温试验室)、设备失效分析与安全评定、压力容器、压力管道的检验:特种设备隐患排查及现场检验。

3.现场维修服务

公司可为油田、石化、冶金、矿山等企业提供在用压力容器及压力管道的定期检验检测修理及相关的技术服务,保证设备持续可靠运行

3、公司主要会计数据和财务指标

3.1近3年的主要会计数据和财务指标

单位:元 币种:人民币

	2025年	2024年	本年比上年增减(%)	2023年
总资产	2,603,508,120.97	2,267,906,109.55	14.80	2,655,323,547.39
归属于上市公司股东的净资产	1,281,591,366.48	1,236,988,402.26	3.61	1,284,942,387.16
营业收入	992,334,579.37	675,386,493.84	46.93	1,115,389,427.48
利润总额	50,160,211.22	-85,490,066.18	不适用	-136,474,627.04
归属于上市公司股东的净利润	48,637,741.02	-88,400,574.69	不适用	-139,617,888.06
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	31,081,397.93	-101,254,455.23	不适用	-138,886,236.22
经营活动产生的现金流量净额	117,588,662.28	148,825,587.56	-20.99	54,543,214.27
加权平均净资产收益率(%)	3.86	-6.97	不适用	-10.3
基本每股收益(元/股)	0.14	-0.25	不适用	-0.39
稀释每股收益(元/股)	0.14	-0.25	不适用	-0.39

3.2报告期分季度的主要会计数据

单位:元 币种:人民币

	第一季度(1-3月份)	第二季度(4-6月份)	第三季度(7-9月份)	第四季度(10-12月份)
营业收入	129,336,081.35	282,929,945.28	176,644,028.08	403,424,524.66
归属于上市公司股东的净利润	6,484,256.34	14,462,020.18	12,363,521.93	15,327,942.57
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	4,807,276.59	10,433,223.44	10,031,210.96	5,809,686.94
经营活动产生的现金流量净额	-79,669,026.43	35,949,811.19	68,521,706.94	92,786,170.58

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

4、股东情况

4.1报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前10名股东情况

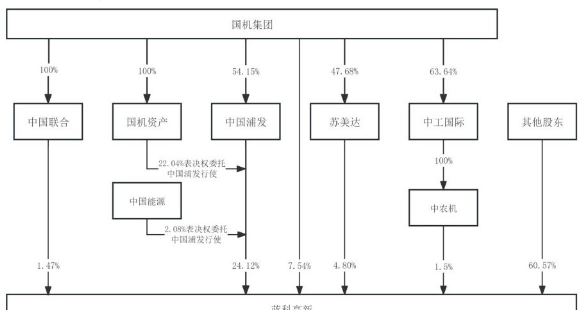
单位:股

截至报告期末普通股股东总数(户)	24,783
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	24,081
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

前十名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)							
股东名称(全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
国机资产管理有限公司		78,130,744	22.04	0	无	0	国有法人
中国机械工业集团有限公司		26,715,356	7.54	0	无	0	国有法人
苏美达股份有限公司		17,000,000	4.80	0	无	0	国有法人
华夏基金管理有限公司—社保基金四二二组合	7,638,700	7,638,700	2.15	0	无	0	其他
中国能源工程集团有限公司	-5,810,204	7,383,946	2.08	0	冻结	7,383,946	境内非国有法人
中国工程与农业机械进出口有限公司		5,328,000	1.50	0	无	0	国有法人
中国联合工程有限公司		5,200,000	1.47	0	无	0	国有法人
中国银行股份有限公司—华夏行业景气混合型证券投资基金	4,587,700	4,587,700	1.29	0	无	0	其他
中信证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户	3,023,824	3,023,824	0.85	0	无	0	其他
梁晓宇	511,400	2,791,400	0.79	0	无	0	境内自然人
上述股东关联关系或一致行动的说明		中国浦发机械工业股份有限公司是中国机械工业集团有限公司控股子公司。苏美达股份有限公司是中国机械工业集团有限公司控股子公司。中国工程与农业机械进出口有限公司是中国机械工业集团有限公司控股的中工国际工程股份有限公司的全资子公司。中国联合工程有限公司是中国机械工业集团有限公司的全资子公司。国机资产管理有限公司是中国机械工业集团有限公司的全资子公司。公司未知其他股东是否存在关联关系或一致行动。					
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明		无					

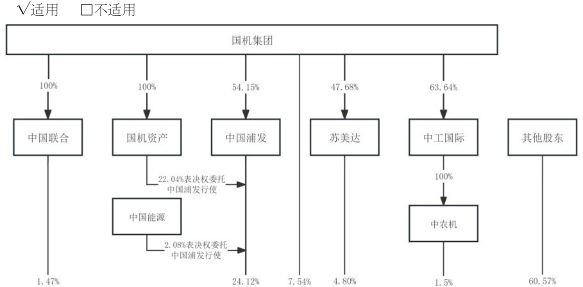
4.2公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



4.3公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



4.4报告期末公司优先股股东总数及前10名股东情况

□适用 √不适用

5、公司债券情况

□适用 √不适用

第三节 重要事项

1、公司应当根据重要性原则,披露报告期内公司经营情况的重大变化,以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项。

截至2025年12月31日,公司经审计的总资产为260,350.81万元,归属于母公司所有者的净资产为128,159.14万元;2025年实现营业收入99,233.46万元,归属于母公司所有者的净利润为4,863.77万元。

2、公司年度报告披露后存在退市风险警示或终止上市情形的,应当披露导致退市风险警示或终止上市情形的原因。

□适用 √不适用