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

V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	021-51218906	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锋，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

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（成撬、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

公司板壳式热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 / 丙酮装置提高冷凝塔顶冷凝器、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、酮肟仲醇聚氧乙烯醚；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、氢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、油田耕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	结构简图及强化换热机理	适用工况
管内强化换热	高效螺纹管	单相液、沸腾
	微肋高效螺旋槽管	沸腾
	开窗式扭带	沸腾
	横纹内螺纹强化传热管	沸腾
	内螺纹	冷凝
	外翅管	冷凝
	外翅开窗型内螺纹强化传热管	冷凝
	内翅开窗型内螺纹强化传热管	冷凝
管间强化换热	螺旋折流杆	单相液、气液两相、两相蒸发
	弯曲管	单相液、气液两相、两相蒸发
	双弓形折流板管束、螺旋折流板管束、螺旋扭带管束、螺旋扭带管束	单相液、沸腾、冷凝
	螺旋翅片	单相液、沸腾、冷凝
	波纹管+异形翅片	单相液、沸腾、冷凝

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》、《末级碱冷器》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（氯甲基吗啉、氯甲基咪唑等）、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、提液塔的内部，集反应器撒热、提液蒸发、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逼控调整气化量，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 上部模块轻经处理和储存设备

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 / 公用气授收器、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激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。

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

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究建造近 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）、钢管调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、钢管调长称重喷标设备、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、液氢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。

（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

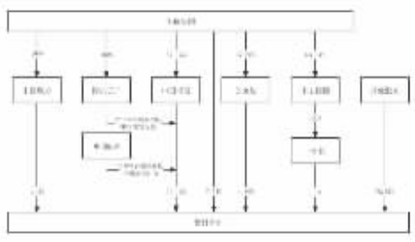
截至报告期末普通股股东总数（户）	24,783
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）	24,081
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

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	中国油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						

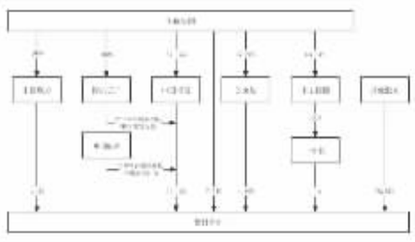
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√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

证券代码:601798　　证券简称:蓝科高新　　公告编号:2026-020

甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司 关于 2025 年度与财务公司日常关联交易执行情况及 2026 年度日常关联交易预计情况的公告

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：

- 是否需要提交股东会审议：否
- 日常经营关联交易对公司的影响：公司与关联方发生的关联交易系日常生产经营需要，交易的定价参考市场价格，不存在损害公司和股东利益的情况，相关业务的开展不影响公司的独立性，公司主要业务没有因上述关联交易而对关联方形成依赖。
- 需要提请投资者注意的其他事项：无

一、日常关联交易基本情况

（一）日常关联交易履行的审议程序

2024 年 4 月 26 日，甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司（以下简称“公司”）第六届董事会第二次会议审议通过《关于与国机财务有限责任公司续签（金融服务协议）暨关联交易的议案》，相关关联董事回避表决该议案。公司披露了《关于与国机财务有限责任公司续签（金融服务协议）暨关联交易的公告》的公告（公告编号:2024-035）。

《关于与国机财务有限责任公司续签（金融服务协议）暨关联交易的议案》经公司独立董事 2024 年第二次专门会议审议通过。

2024 年 5 月 22 日，公司 2023 年年度股东会审议通过《关于公司与国机财务公司签订（金融服务协议）的议案》，在股东会审议上述关联交易过程中，关联股东回避该议案的表决。

（二）前次日常关联交易的预计和执行情况

关联方	关联交易类别	2025年预计金额（万元）	2025年实际发生金额（万元）
财务公司	在关联方的财务公司存款	不超过伍亿元人民币	21,198.18
	在关联方的财务公司贷款	30,000.00	8,000.00
	在关联方的财务公司综合授信	50,000.00	50,000.00

（三）本次日常关联交易预计金额和类别

关联方	关联交易类别	2026年预计金额（万元）
财务公司	在关联方的财务公司存款	不超过伍亿元人民币
	在关联方的财务公司贷款	30,000.00
	在关联方的财务公司综合授信	50,000.00

二、关联人介绍和关联关系

（一）关联人的基本情况。

1.名称:国机财务有限责任公司

统一社会信用代码:91110108100011934XA

成立时间:1989 年 1 月 25 日

注册地址: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

注册资本:175,000 万元

主营业务: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;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;承销成员单位的企业债券;经批准发行财务公司债券;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;保险代理业务。（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。）

2.主要股东:中国机械工业集团有限公司

主要财务数据:截至 2025 年 12 月 31 日，国机财务资产总额为 5,285,149.07 万元，净资产为 438,922.35 万元。2025 年实现营业收入 108,487.28 万元，净利润 19,324.65 万元。

公司与财务公司之间在产权、业务、资产、债权债务、人员等方面均保持独立。

是否属于失信被执行人:否

（二）关联关系:财务公司与本公司同受中国机械工业集团有限公司控制，根据《上海证券交易所股票上市规则》第 6.3.3 条规定的关联关系情形，构成公司关联方。

（三）履约能力:财务公司经营状况良好，具备较好的履约能力。

三、关联交易主要内容和定价政策

（一）关联交易协议

2024 年 4 月，公司与财务公司拟签订《金融服务协议》，期限三年。协议主体:

甲方:甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司

乙方:国机财务有限责任公司

1.服务范围

在遵守国家法律法规和金融机构运营规则的前提下，乙方在下列范围内为甲方提供优质高效的全方位金融服务。

1.1 本外币存款服务

1.2 本外币贷款服务

1.3 结算服务

1.4 办理票据承兑与贴现

1.5 办理委托贷款

1.6 承销企业债券

1.7 办理财务和融资顾问、信用鉴证及相关的咨询、代理业务

1.8 提供担保

1.9 外汇业务

1.10 经国家金融监督管理总局批准的可从事的其他业务。

本金融服务协议的范围不包括为甲方募集资金提供的金融服务，甲方募集资金须严格按照相关法律、法规及中国证监会有关募集资金的管理规定进行管理，专户存储。

2.服务具体内容

2.1 甲方在乙方的存款余额不超过人民币伍亿元;乙方承诺为甲方提供综合授信伍亿元人民币（包括但不限于贷款、保函、票据承兑与贴现）。

2.2 乙方在为甲方提供上述金融服务业务的同