



上海神开石油化工装备股份有限公司

2025 年年度报告

2026 年 4 月 25 日

第一节 重要提示、目录和释义

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、准确、完整，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。

公司负责人李芳英、主管会计工作负责人张恩宇及会计机构负责人（会计主管人员）陆灿芳声明：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

本年度报告中所涉及未来发展战略、经营计划等前瞻性陈述均属于公司计划性事项，不构成公司对投资者的实质性承诺，存在一定的不确定性，敬请投资者注意投资风险。

公司在本报告第三节“管理层讨论与分析”中“十一、公司未来发展的展望”部分描述了公司经营中可能存在的风险及应对措施，敬请投资者关注相关内容。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 388,617,914 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.6 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	1
第二节 公司简介和主要财务指标	5
第三节 管理层讨论与分析	9
第四节 公司治理、环境和社会	37
第五节 重要事项	57
第六节 股份变动及股东情况	69
第七节 债券相关情况	77
第八节 财务报告	78

备查文件目录

一、载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。

二、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。

三、报告期内在《中国证券报》《证券时报》及巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

四、载有公司法定代表人签名和公司盖章的 2025 年年度报告全文及摘要的原件。

以上备查文件的备置地点：公司董事会办公室

释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司、神开股份	指	上海神开石油化工装备股份有限公司
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
上海证监局	指	中国证券监督管理委员会上海监管局
深交所	指	深圳证券交易所
中石油	指	中国石油天然气集团有限公司
中石化	指	中国石油化工集团有限公司
中海油	指	中国海洋石油集团有限公司
神开设备	指	上海神开石油设备有限公司
神开科技	指	上海神开石油科技有限公司
神开测控	指	上海神开石油测控技术有限公司
神开仪器	指	上海神开石油仪器有限公司
神开能源科技	指	上海神开能源科技有限公司
神开美国公司	指	Shenkai Petroleum, LLC
神开香港公司	指	神开石油工程技术服务有限公司
神开丰禾科技	指	杭州丰禾石油科技有限公司
神开丰禾测控	指	杭州丰禾测控技术有限公司
经纬峰实业	指	上海经纬峰实业有限公司
安徽神开经纬峰	指	安徽神开经纬峰实业有限公司
蓝海智信	指	北京蓝海智信能源技术有限公司
瀚氢动力	指	瀚氢动力（珠海）科技有限公司
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《公司章程》	指	《上海神开石油化工装备股份有限公司章程》
元、万元	指	人民币元、人民币万元
报告期、本报告期	指	2025 年 1 月 1 日--2025 年 12 月 31 日

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	神开股份	股票代码	002278
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	上海神开石油化工装备股份有限公司		
公司的中文简称	神开股份		
公司的外文名称（如有）	Shanghai SK Petroleum & Chemical Equipment Corporation Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	SK		
公司的法定代表人	李芳英		
注册地址	上海市闵行区浦星公路 1769 号		
注册地址的邮政编码	201114		
公司注册地址历史变更情况	2006 年 8 月 22 日公司注册地址由上海市闵行区陈行路 3155 号变更为上海市闵行区浦星公路 1769 号		
办公地址	上海市闵行区浦星公路 1769 号		
办公地址的邮政编码	201114		
公司网址	www.shenkai.com		
电子信箱	skdb@shenkai.com		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	王振飞	李楠
联系地址	上海市闵行区浦星公路 1769 号	上海市闵行区浦星公路 1769 号
电话	021-64293895	021-64293895
传真	021-54336696	021-54336696
电子信箱	skdb@shenkai.com	skdb@shenkai.com

三、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	www.szse.cn
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

四、注册变更情况

统一社会信用代码	91310000133385776B
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更
历次控股股东的变更情况（如有）	2007 年 11 月至 2015 年 9 月，公司实际控制人为顾正、李芳英、袁建新、王祥伟结成的一致行动人；2015 年 10 月至 2016 年 6 月 7 日，公司

	控股股东为上海业祥投资管理有限公司；2016年6月8日起至今，根据律师出具的法律意见书，结合公司股权结构及董事会的构成情况，确认公司无控股股东及实际控制人。具体内容详见公司于2016年10月13日发布在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的《股票复牌暨公司目前无实际控制人的公告》（公告编号2016-091）。
--	---

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	中汇会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	杭州市上城区新业路8号华联时代大厦A幢601室
签字会计师姓名	刘琼、宋龙

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

☒适用 ☐不适用

保荐机构名称	保荐机构办公地址	保荐代表人姓名	持续督导期间
爱建证券有限责任公司	上海市浦东新区前滩大道199弄5号	丁冬梅、张改红	2025年12月26日至2026年12月31日

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

☐适用 ☒不适用

六、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☐是 ☒否

	2025 年	2024 年	本年比上年增减	2023 年
营业收入（元）	873,078,844.99	732,985,028.02	19.11%	743,671,016.58
归属于上市公司股东的净利润（元）	55,913,629.26	30,165,797.00	85.35%	24,566,286.34
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	45,968,751.06	19,365,473.79	137.37%	12,807,115.52
经营活动产生的现金流量净额（元）	130,947,083.94	103,272,552.29	26.80%	-58,802,823.24
基本每股收益（元/股）	0.1550	0.0842	84.09%	0.0692
稀释每股收益（元/股）	0.1550	0.0842	84.09%	0.0692
加权平均净资产收益率	4.76%	2.73%	上升 2.03 个百分点	2.27%
	2025 年末	2024 年末	本年末比上年末增减	2023 年末
总资产（元）	2,225,730,141.45	1,893,648,187.11	17.54%	1,806,342,917.08
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,415,664,559.59	1,124,521,672.47	25.89%	1,098,990,379.29

公司最近三个会计年度扣除非经常性损益前后净利润孰低者均为负值，且最近一年审计报告显示公司持续经营能力存在不确定性

☐是 ☒否

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

☐是 ☒否

七、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	201,914,351.46	204,156,294.78	162,284,909.16	304,723,289.59
归属于上市公司股东的净利润	18,460,176.40	16,915,515.79	2,399,357.66	18,138,579.41
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	15,898,425.87	15,181,247.63	-3,047,000.10	17,432,875.46
经营活动产生的现金流量净额	-10,094,075.45	28,662,148.35	-11,957,091.09	124,336,102.13

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

☐是 ☒否

九、非经常性损益项目及金额

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	2025 年金额	2024 年金额	2023 年金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	2,206,827.38	1,166,775.19	1,919,532.44	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	11,604,997.94	11,930,026.93	9,752,090.50	主要为报告期内公司获得及确认损益的各类政府补助
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	323,191.61	172,644.25	301,770.25	报告期内未到期银行理财收益产生的公允价值变动损益
委托他人投资或管理资产的损益	913,361.30	1,014,842.51	1,838,357.79	报告期内已到期银行理财收益
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	680,400.00	569,600.00	560,370.76	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,440,480.25	-361,893.50	-1,014,590.35	

其他符合非经常性损益定义的损益项目	91,298.42			
减：所得税影响额	1,651,274.60	2,027,930.73	966,047.03	
少数股东权益影响额（税后）	2,763,534.03	1,663,741.44	632,313.54	
合计	9,964,787.77	10,800,323.21	11,759,170.82	—

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

☐适用 ☒不适用

公司不存在将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

公司深耕于石油勘探、钻采及炼化领域，致力于高端石油装备的研发创新、精密制造与市场拓展，构建了覆盖油气行业全产业链上下游的产品体系。公司的核心业务矩阵由三大板块强势支撑：油气钻采设备、油气勘探仪器以及石油产品规格分析仪器，同时我们还为客户提供“定测录导钻”一体化的专业工程技术服务解决方案。

在报告期内，公司敏锐捕捉油田行业数字化转型的时代脉搏，借助对行业内优质企业战略整合，快速实现人工智能在石油行业的技术应用，加速推进 AI 数字化智慧井场战略的落地实施。此外，面对国家能源安全的迫切需求，公司持续加大在超高压钻采设备、超高温勘探仪器领域的研发投入，为我国深地工程和深海开发提供坚实的技术支撑。

（一）油气钻采设备

公司油气钻采设备主要包括钻井井控、井口采油两大产品线：

1、钻井井控设备产品线：提供智能化、集成化、应对特殊及复杂工况的井控整体解决方案，产品主要包括超高压高抗硫大口径井控设备、大能力剪切气密封井控设备、连续油管作业井控设备、闸板防喷器液动锁紧配套体系以及智能化远程监控系统等，为海洋平台、深地工程、连续油管带压作业、高含硫化氢区域油气开采提供钻井安全保障，全方位满足不同工况下的油气钻井工程需求。

2、井口采油设备产品线：提供面对高压、高腐蚀工况环境的井口设备优化解决方案，产品涵盖超高压高抗硫井口采油/气树、注采一体化井口装置、整体式井口集成装置、高精度多级节流智能控制管汇、无人值守智能井口及控制系统等，确保高效、安全、智能的采油作业。

报告期内，公司防喷器、采油（气）树、管汇、压裂阀、专用橡胶件、防喷器再认证等核心业务持续通过 API 和 Q1 认证、TSG 特种设备认证、易派客质量认证等。

（二）油气勘探仪器及工程技术服务

公司油气勘探仪器主要包括综合录井、随钻测控、数字测井三大产品线：

1、综合录井仪器产品线：提供基于智能化、云平台的综合录井全套解决方案，该方案集成色谱录井、非常规录井、钻井安全监控、数字化井场解决方案等，助力井场高效管理。全方位满足不同地质环境和作业场景下的综合录井需求。

2、随钻测控仪器产品线：提供高精度、高可靠、智能化的随钻定向及地质导向解决方案，包括高温高压超深井随钻测量解决方案、精准地质导向解决方案、钻井参数强化随钻测量解决方案等。

3、数字测井仪器产品线：提供应用于恶劣井况环境的高端智能化测井系统解决方案，包括高温高压高强度直推式

大位移测井解决方案、超高温高压小井眼工况测井解决方案等，满足超深井极端工况的测井需求。

4、定测录导专业工程服务：提供包括综合录井、地质导向、随钻定向（MWD/LWD）、测井服务以及定测录一体化解决方案。公司持有国内外众多知名油公司和钻探公司的工程服务资质，业务覆盖面广泛，实现勘探开发定测录导各环节的无缝衔接与高效协同，为客户提供一站式、全方位、高品质的优质服务，有效提升作业效率与质量。

5、智能钻井数字工程体系：报告期内，公司通过并购蓝海智信，布局覆盖油气钻探全作业链的智能钻井数字化解决方案。该业务板块以软件系统与技术服务为核心载体，融合人工智能技术与油气工程实践经验，通过“云-边-端”协同架构，为客户提供从轨迹优化到实时决策的一体化数字能力，推动传统钻井作业向数据驱动、智能协同的现代化模式转型。

（三）石油产品规格分析仪器

公司油品分析仪器主要应用于通用测试、燃料油测试、航空燃料测试、润滑油脂测试及碳纤维行业自动制样等战略领域。

依托自主研发体系，公司构建起具有显著竞争优势的核心产品矩阵：辛烷值测定仪与十六烷值测定仪已成功实现对进口品牌的国产化替代，国内市场份额占据主导地位；自动粘度仪、润滑油氧化安定性测定仪、全自动常压馏程仪及全自动减压馏程仪等高端产品线，已在行业头部客户群体中建立起品牌声誉；全自动航煤冰点仪与全自动低温运动粘度仪在航空燃料检测细分市场获得广泛认可；同时碳纤维自动制样系统已成功实现应用场景的横向拓展，延伸至玻璃纤维制造领域。

（四）新能源产品与技术

瀚氢动力专注于氢能源、低空经济和商业航天领域的高端流体控制技术，依托高集成度航天动力技术及开发经验，提供先进、可靠的系统及核心零部件解决方案。

在氢能领域，瀚氢动力已形成车载供氢系统、无人机供氢系统及便携式无油电驱活塞压缩机等产品系列。其中，无人机供氢系统具备显著技术优势，适用于沙漠、极地及海上油田等极端环境，为石油管线智能巡检、油田安防监控及应急灾害评估提供零碳环保的智能化解决方案。

在商业航天领域，瀚氢动力产品覆盖卫星推进系统及姿轨控动力系统。其冷气推进系统已进入以长光卫星为代表的重点客户供应体系并建立战略合作，在轨应用规模持续扩大，市场地位稳步提升。

二、报告期内公司所处行业情况

根据《国民经济行业分类指引（GB/T4754-2017）》，公司所属行业为“制造业”（C35）中的“专用设备制造业”。公司所属细分行业为“石油天然气设备与服务”，是我国石油装备行业中的重要组成部分。因此，油气开采行业及新能源的发展及景气程度直接关系到公司所在行业的发展状况。

（一）能源根基持续夯实

2025 年全球油气行业在复杂的地缘政治与能源转型双重驱动下，呈现“变中求稳”的态势。国际原油市场，在供需基本面宽松、贸易摩擦加重等因素主导下，国际油价全年宽幅震荡，运行中枢下移。布伦特期货均价 68.19 美元/桶，同比下跌 14.67%。WTI 原油期货均价 64.72 美元/桶，同比下降 14.56%，促使油气企业更加注重成本控制和效率提升，为智能化装备和服务创造了旺盛需求。

2025 年中石油、中石化、中海油协同落实“稳油增气”战略，增储上产“七年行动计划”顺利收官，油气产量双创新高。根据国家统计局数据，2025 年规上工业原油产量达到 2.16 亿吨，同比增长 1.5%；规上工业天然气产量达 2,619 亿立方米，同比增长 6.2%。三大石油公司全年资本性开支约 5300 亿元，继续保持在高位水平，国内油气行业继续受益于国家能源安全战略的深入推进。

（二）深部资源高效开发

2025 年，“向地球深部进军”战略取得里程碑式进展，“深地塔科 X 井”“深地川科 X 井”“新安 X 井”“信源 X 井”等多个万米深井均顺利完钻，高温随钻测量（MWD）、高温随钻测井（LWD）、智能钻井系统突破勘探禁区，超高压井口装置创下世界纪录。极限工况下，国产高端装备攻克多项世界难题，支撑万米级钻探工程落地。

2025 年，中国海洋油气开发成果丰硕，“深海一号”超深水大气田全面达产、环海南岛气田群产量翻番、渤海油田创历史新高。全年海洋油气产量当量达到 9000 万吨，其中原油产量突破 6600 万吨，天然气产量约 300 亿立方米，海洋原油增量连续多年占全国石油新增产量的 60%以上，成为最重要的增长极。

（三）数智赋能全面落地

2025 年，能源行业数智化升级全面提速，数智化应用渗透率大幅提升。国际油服巨头斯伦贝谢通过 Tela AI 智能体人工智能平台、Drilllops 自主智能钻井系统、LUMI 数据工作空间、AgoraTM EdgeAI、Delfi 等多 AI 系统并行应用，全面驱动油服业务数智化转型。国内三大石油公司的“梦想云”“石化智云”“海油云”等综合性云平台也逐步完善，“昆仑”“长城”“海能”等 AI 大模型实现场景应用，“长龙号”“应龙号”智能钻井系统正式投用。

一场由 AI 引领的深刻变革正在国内外油气行业全面铺开，强大的 AI 大脑与海量工业数据的融合，以前所未有的力量，推动着能源行业向高效、安全、绿色的智能化未来加速迈进。

三、核心竞争力分析

作为国内石油化工装备行业的中坚力量，公司秉持科技引领战略以及“国产替代”与“技术出海”并驾齐驱的发展理念，双轨协同发力，在深层钻采、智能油田勘探开发等关键领域持续深耕，不断推动技术迭代升级，成功实现与国际前沿技术的无缝接轨。公司构建了覆盖勘探、钻采、炼化全产业链的装备供应体系，并形成录井、定向井、地质导向、测井等一体化工程技术服务能力，成为国内少数具备全产业链装备配套与综合服务能力的核心供应商之一，为行业客户提供全方位一站式的解决方案。

同时面对全球能源转型、绿色低碳发展及油气产业数字化智能化升级的新趋势，公司在智能油田数字化整体解决方案、氢能等新能源领域实施战略布局，推动主营业务与新兴业务协同发展，构建多元化、可持续的业务增长格局。公司的核心竞争力主要体现在以下三个方面：

（一）品牌文化优势

公司秉持“为客户安全、高效、环保地获取能源”的品牌理念，致力于为全球客户提供智慧能源解决方案。历经三十载石油行业的积淀，神开品牌已在国内外石油界树立起一定声誉。公司的品牌实力源于对产品安全的不懈承诺、对技术创新的持续投入以及对客户服务的深切关怀，这亦体现了公司将“追求卓越、精益求精”的文化精髓融入到企业运营的每一个环节。

作为中石油、中石化、中海油等国内主要石油企业的主力供应商，神开品牌的业务覆盖了国内关键油气田。同时，公司积极拓展国际市场，产品及工程服务已成功进入中东、美洲、中欧、中亚、南亚和非洲等主要油气产区，彰显了公司的全球化战略和国际竞争力。

（二）产品技术优势

公司旗下核心业务产品凭借精益求精的工匠精神及持续的技术研发创新，建立起技术护城河，锚定行业前瞻技术，致力实现与国际先进技术的同频共振。

1、钻井井控设备：公司是国内极少具有防喷器组、远程控制系统、节流压井管汇研发制造能力的民营企业，具有较强的油气钻井井控大配套能力和综合服务能力；多年来，公司持续实施“创新驱动发展”战略，不断推动大口径、高压力、高抗硫、气密封、大能力剪切功能的防喷器以及智能防喷器控制系统等系列高端井控产品迭代，持续提高井控装备在深井、超深井、超高温、高含硫化氢等深地工程、特殊作业环境的适用性，彰显行业技术引领能力。

公司长期为油气勘探开发领军企业提供核心系统供应服务，是中石化石油工程技术服务公司的战略伙伴，荣获中石油“四甲级”井控产品资质。公司产品通过多项国际认证，服务众多国际知名能源公司，广泛应用于全球主要油气产区，部分产品在非洲、中东及海工作业平台获批量订单。

2、井口采油设备：作为中国 HHH 级高抗硫成套井口设备国产化的引领企业，具备 API 标准下材料级别最高（HHH-NL）、制造等级最高（PSL4）、压力等级超过最高标准（达到 210MPa）的产品矩阵优势，持续推出高端整体井口装置、精细控压节流产品，适用于常规及非常规油气开采储运等多元场景，公司的 HHH 级高抗硫化氢成套井口设备在国内多个高含硫化氢油气区批量应用，实现国产替代，注采一体化井口装置应用于多个国家地下储气库，整体式井口采油气树装置批量出口海外。公司承接多项省市级海工装备科研项目，自主研发的无人值守智能化井口装置和井口控制系统已在国内多个海上平台实现成熟应用，积淀了扎实的海工装备技术底蕴，持续为我国深海油气资源开发提供有力支撑。

3、录井和随钻设备及服务：作为国内录井装备的领军企业，公司形成了涵盖元素、伽马、荧光、核磁、CT、氦气、轻烃、地化、氯离子在内的全方位地质分析与解释评价技术体系，录井产品不断向信息高阶化、分析智能化发展。针对页岩气开发的 WFS 井工厂录井系统，创新引入智能视觉识别技术，实现“一机多井”模式下的设备故障自诊断，作业效率显著提升。旗舰产品 CMS 综合录井仪通过挪威船级社标准认证，搭载 SK-3Q07 15s 快速氢焰色谱仪，融合微流控芯片技术，实现多参数毫秒级精准采集，充分满足海上油田勘探开发的高标准要求。

公司“基于 AI 技术的油气勘探服务平台”成为上海市服务业发展第一批拟支持项目，该远程云录井平台打造的智慧井场系统，深度融合物联网与机器学习算法，建立起覆盖“井场一区域一总部”的多级智能决策机制，整合基地专家与管理决策资源，为生产运行与科学决策提供坚实支撑，持续引领油气勘探领域数智化转型实践。

4、随钻测控仪器：公司承接了国家科技部重大科学技术仪器研发专项，成功研制多参数随钻测量仪（方位电阻率、补偿电阻率、方位伽马、环空压力、井眼温度等），具备全系列高温、超高温 MWD、LWD 随钻产品及核心部件自主研发制造能力，形成研发制造、技术服务与全生命周期管理一体化产业体系。新一代 SK-TMWD-3.0 随钻测量系统整合高精度测量、信号高噪比抗干扰、高效编解码算法等核心技术，大幅提升复杂工况下钻井参数适配性能，在高温高压地层与复杂结构井作业中，凭借导向精准、运行可靠的突出优势，形成行业核心竞争力。

5、数字测井仪器：作为中国油气测井行业的国家级专精特新“重点小巨人”企业，公司构建起系列完整、场景全覆盖的数字测井仪器与服务体系，具备行业领先的综合解决方案能力。公司拥有感应、侧向、声波、能谱、中子、密度等全系列测井产品，技术覆盖裸眼测井、套后测井及随钻测井全场景，可为客户提供方法研究、仪器研制、现场服务及解释评价一体化专业解决方案。

公司自主研发的超高温高压双模测井仪器，集成耐温 230℃、耐压 206MPa 传感器阵列与智能数据解译技术，已在国内超深井复杂工况中反复稳定验证，实现油气储量高精度探测。“深海地层孔域声电磁信息感知及特征成像系统”项目入选浙江省重大科技项目，“深地深海复杂井况声学测井关键技术突破与装备产业化”项目荣获教育部科学研究优秀成果奖，“超深层复杂井况测井关键技术突破及装备产业化”项目荣获 ECF 能源技术创新奖-科技进步一等奖，标志着公司技术实力再获重大突破，顺利实现从深地到深海的战略延伸。

6、AI 数字油服业务：作为国内 AI 智能钻井开拓企业，公司已形成覆盖“云端智能决策—边缘实时计算—井场自主执行”的全栈式 AI 油气数字产品矩阵，以 AI-Drilling 云平台系统为核心载体，具备 AI-Drilling 智能化钻井决策云平台、“云领航”地质导向软件系统、随钻混合智能体、钻井实时决策 AI 托管智能体、地质工程一体化云平台、智能钻井优化系统等核心业务。

该解决方案采用云原生与微服务架构设计，基于国际通用数据标准搭建统一数据平台，实现钻井工程、随钻测井、录井分析等多源异构数据的实时汇聚与深度融合。系统以大型语言模型为认知中枢，驱动地质导向、参数优化、风险预警等专业智能体协同工作，形成“实时感知—智能分析—动态决策—自动执行”的闭环控制能力。报告期内，公司通过技术迭代与生态拓展，持续深化与国内主流油公司的战略合作，已累计服务于多个大型油气田的勘探开发项目，为油气行业数字化业务提供了从软件交付到工程赋能的整体解决方案。

7、石油产品规格分析仪器：公司深耕油品分析技术领域，持续推进自主研发与创新，成功打造涵盖 10 个产品系列、逾 100 种规格的分析仪器产品体系。

目前，公司产品已在中石化旗下实验室得到广泛应用，并成功进入多家国际知名检测机构的供应商体系。凭借稳定可靠的检测精度、优异的综合性能及专业的技术服务，公司在国内外市场赢得较高认可度。公司在巩固传统油品检测市场优势的基础上，积极拓展润滑油脂检测、航空燃料检测、碳纤维材料制样等新兴应用领域，持续完善高端检测装备产品布局，为业务持续健康发展培育新的增长动力。报告期内，碳纤维自动浸胶缠绕机成功拓展至中国石油及汽车零部件领域，航空燃料低温性能检测仪器荣获可持续航空燃料金翼奖技术卓越奖，新兴业务领域实现重要突破。

（三）工程服务优势

公司作为国内领先的油气工程技术服务企业，是业内少数具备录井、测井、定向井一体化装备研制与综合服务能力的核心供应商。自 1995 年涉足油田工程技术服务领域以来，历经三十年深耕积淀，已发展为拥有近百支专业作业队伍和数百名资深工程技术人员的规模化综合服务商。公司具备覆盖国内外主流油公司与钻探企业的完备服务资质，业务涵盖综合录井、地质导向、随钻测量（MWD/LWD）、测井服务、钻井优化以及“定测录导钻”一体化解决方案，服务网络遍及国内各大油气产区及中东、中亚、非洲、南美等全球重要油气富集区，已在常规与非常规油气领域实现规模化作业落地，持续保持 100%的资料优良率和油气层发现率，积淀了大量优质地质数据与成熟工程实践经验。

依托定、测、录、导、钻全链条装备与服务优势，公司持续深化产业链纵向协同与价值延伸。近年来持续推进以 AI 智慧井场为核心的数字化油服战略，按照“远程录井、定测录一体化融合、智能辅助决策、智慧井场”四阶段路径稳步实施，构建高精度地质导向平台，为客户提供一站式 AI 智慧井场整体解决方案。相关数字化成果已在国内外多个井场实现规模化应用，运行稳定成效显著，进一步巩固了公司在油气工程技术服务领域的综合竞争力。

四、主营业务分析

1、概述

2025 年，公司紧扣国家能源安全战略需求，积极应对国际油价波动带来的挑战，充分发挥自身技术优势与市场积淀，全年实现营业收入 8.73 亿元，同比增长 19.11%，归属于上市公司股东的净利润 5591 万元，同比增长 85.35%，各项经营业绩均取得较大增长。

公司恪守投资者回报理念，系统提升投资价值创造能力：在技术研发和产品迭代方面，公司锚定“深地工程、深海装备、AI 智慧井场”三大核心战场，持续攻克关键核心技术壁垒；在市场拓展方面，坚定推进“战略出海、布局全球”，全面提升品牌运营能级；在资本运作方面，顺利完成定向增发和产业并购，实现“融资-投资”的资本闭环。

（1）聚焦主业，AI 数智引领深地深海装备再上新台阶

①深地工程：参与国家重大项目，核心装备实现技术突破

报告期内，公司承继为我国首口万米井科探井“深地塔科 X 井”（钻井深度 10910 米）提供核心装备与系统解决方案的成功实践，持续深耕超深层油气勘探开发装备领域，又相继为“深地川科 X 井”（钻井深度 10052 米）“新安 X 井”（钻井深度 10850 米）“信源 X 井”（钻井深度 10499 米）等共计四口万米深井提供装备和技术支撑。公司成功研发制造 140 兆帕超高压钻井防喷器组等面向深地工程的专用装备，实现关键工序自主可控，全面提升超深井、特深井高端装备的精密制造能力，为国家能源安全保驾护航。

由神开丰禾参与完成的《深地深海复杂井况声学测井关键技术突破与装备产业化》项目，荣获教育部科学研究优秀成果奖——工程技术研究成果二等奖。我国成为世界上第二个拥有该技术的国家，且仪器核心指标均达到或超越世界一流水平，实现了高端测井装备的国产化替代，使我国声学测井技术跻身世界领先水平。

②深海装备：国产化攻关取得阶段性成果，标志性项目批量应用

报告期内，公司聚焦海洋平台集成化、智能化发展趋势，围绕深海作业复杂工况，持续优化装备的可靠性与环境适应性，自主研发的智能化井口设备持续在多个标志性深海油气项目中批量应用，海洋油气装备类收入较上年增长约 45%。

由神开丰禾牵头，联合自然资源部第二海洋研究所等机构共同研发的《深海地层孔域声电磁信息感知及特征成像系统》，成功入选浙江省重大科技项目，标志着公司在深海精细化探测技术领域取得重大突破。

为加速深海装备产业化进程，公司于报告期内通过定向增发募集资金 2.2 亿元，其中一半资金将用于建设“高端海洋工程装备制造基地”。同时，公司通过全资子公司神开能源科技向山东未来机器人有限公司增资 1,500 万元，合力打造“海洋油气装备+深海工程服务”一体化解决方案，进一步完善深海业务版图。

③AI 智慧井场：完成战略并购，数字化油服能力体系初步成型

报告期内，公司 AI 数字化油服战略取得实质性突破。公司子公司神开科技完成对北京蓝海智信能源技术有限公司的战略并购，正式将 AI 钻井优化与地质导向智能体软件纳入公司核心能力体系，形成了以“定测录导钻+AI 中枢”为核心的智慧井场解决方案，用 AI 技术整合“地质与工程一体化”，形成“硬件设备+AI 辅助决策+工程服务”的完整闭环。

目前神开蓝海智信已推出“AI-Drilling 云平台系统”，该系统是深度融合 AI 算法、云计算与多智能体协同架构的智能化钻井决策平台。平台可通过实时融合钻井现场工程数据、随钻测量 MWD、录井数据、地质建模等多源异构数据，驱动多个专业化 AI 智能体并行协作，覆盖“数据采集-建模分析-动态决策”全流程，构建了从井场实时决策到云端智能分析的完整技术生态，实现对钻井过程的动态参数计算、智能分析与自主优化，从而大幅度提升钻井效率、显著降低作业成本。神开蓝海智信 AI 软件产品与技术广泛应用于各大油田，目前使用单位 30 余家，活跃许可数超 1000 个，在中国主要页岩油气、煤层气、致密油气、碳酸盐岩等不同类型油气藏地质导向工作中累计应用井次 3000 余口，实现钻遇率 90%以上。

神开科技申报的《基于 AI 技术的油气勘探服务平台》项目，经上海市发改委严格评审，成功入选 2025 年上海市服务业发展引导资金支持项目名单，正式进入立项实施阶段，标志着公司 AI 数字化油服能力获得政府层面的认可与支持。

（2）坚定不移推进“战略出海，布局全球”的国际化市场战略

2025 年，公司坚定践行“战略出海、布局全球”，秉持“产品销售+工程服务”双轮驱动的国际化发展方略，深度融入国家“一带一路”倡议，系统构建海外重点市场战略支点，国际业务收入较上年增长 30%，呈现量质齐升的良好态势。

①产品销售：重点市场屡获突破

公司以区域中心为枢纽，辐射核心产油区，引进适配当地市场的专业化营销与售后团队，推出契合本土工况的定制化解决方案，夯实一线响应效率与本地化运营能力，稳步扩大品牌影响力。报告期内，公司井控、远控、管汇等产品先后取得科威特国家石油公司 10K/15K 入网资质，测井业务与国际油服巨头哈里伯顿（HALLBURTON）建立长期战略合作。

②工程服务：标杆项目示范效应显著

公司在科威特的录井服务项目经过三年的发展，已形成 12 支队伍，上百人的业务规模。该项目为公司此类境外工程服务项目的运营积累了宝贵经验、培养了专业人才，为今后拓展至其他国家树立了示范标杆。

（3）圆满完成定向增发项目，为公司产业升级提供坚实的资金保障

报告期内，公司圆满完成了以简易程序向特定对象发行股票的项目，发行人民币普通股 26,128,266 股，募集资金总额 2.2 亿元，获得市场全额认购。本次定增项目的圆满完成，不仅为公司海工装备智能化升级与产业并购提供了坚实的资金保障，更反映出公司在资本运作能力上的显著提升。

公司将持续关注募投项目的实施进展，定期评估项目效益的达成情况，切实维护全体股东的合法权益，推动公司高质量、可持续发展。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2025 年		2024 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	873,078,844.99	100%	732,985,028.02	100%	19.11%
分行业					
制造业	656,680,830.03	75.21%	552,925,443.08	75.43%	18.76%
其他	216,398,014.96	24.79%	180,059,584.94	24.57%	20.18%
分产品					
石油钻采设备	376,502,859.38	43.12%	284,318,364.89	38.79%	32.42%
录井及随钻设备 及服务	254,817,884.56	29.19%	238,594,568.48	32.55%	6.80%
石油分析仪器	37,513,646.96	4.30%	37,410,983.55	5.10%	0.27%
测井仪器及服务	195,832,838.54	22.43%	165,225,108.05	22.54%	18.52%
房屋租赁及物业管理	8,411,615.55	0.96%	7,436,003.05	1.01%	13.12%
分地区					
境内	664,081,342.21	76.06%	572,412,041.61	78.09%	16.01%
境外	208,997,502.78	23.94%	160,572,986.41	21.91%	30.16%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品、地区、销售模式的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年 同期增减	营业成本比上年 同期增减	毛利率比上年 同期增减
分行业						
制造业	656,332,870.73	378,966,263.37	42.26%	18.70%	12.35%	3.26%
其他	205,578,326.47	160,813,122.52	21.78%	22.69%	19.74%	1.93%
分产品						
石油钻采设备	374,059,667.85	259,553,069.36	30.61%	33.20%	25.74%	4.11%
录井及随钻设备 及服务	254,817,884.56	160,238,586.13	37.12%	6.81%	0.70%	3.82%
石油分析仪器	37,200,806.25	17,926,315.94	51.81%	3.70%	-10.50%	7.64%
测井仪器及服务	195,832,838.54	103,885,274.69	46.95%	18.53%	20.74%	-0.97%
分地区						

境内	654,374,710.18	422,736,464.11	35.40%	16.42%	10.06%	3.74%
境外	207,536,487.02	117,042,921.78	43.60%	31.01%	33.76%	-1.16%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 年按报告期末口径调整后的主营业务数据

☐适用 ☒不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

☒是 ☐否

行业分类	项目	单位	2025 年	2024 年	同比增减
制造业	销售量	元	656,332,870.73	552,925,443.07	18.70%
	生产量	元	597,074,877.97	588,293,636.79	1.49%
	库存量	元	52,721,592.92	39,549,722.85	33.30%
其他	销售量	元	205,578,326.47	167,557,901.41	22.69%

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

☒适用 ☐不适用

制造业库存量较上年增加较多的原因为：测井仪器投产量较上年同比增长。

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

☐适用 ☒不适用

(5) 营业成本构成

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2025 年		2024 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
制造业	材料成本	301,808,877.49	79.64%	270,732,811.53	80.26%	11.48%
	人工成本	26,869,508.19	7.09%	23,672,962.60	7.02%	13.50%
	外部加工费	14,107,295.26	3.72%	11,477,600.48	3.40%	22.91%
	其他成本	36,180,582.43	9.55%	31,425,290.23	9.32%	15.13%
	小计	378,966,263.37	100.00%	337,308,664.83	100.00%	12.35%
其他	人工成本	72,157,292.95	44.86%	49,351,517.75	36.75%	46.21%
	折旧费	13,577,855.72	8.44%	10,142,593.71	7.55%	33.87%
	差旅费	29,845,924.80	18.56%	40,986,617.65	30.52%	-27.18%
	其他	45,232,049.05	28.13%	33,817,472.69	25.18%	33.75%
	小计	160,813,122.52	100.00%	134,298,201.80	100.00%	19.74%
合计		539,779,385.89		471,606,866.63		14.46%

说明：测井仪器租赁及服务业务扩张，人员成本及维护成本较上年增长明显。

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

☒是 ☐否

详见合并财务报表附注九/1 “合并范围的变更——非同一控制下企业合并”。

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

☐适用 ☒不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	559,514,664.61
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	64.09%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	中国石油天然气集团有限公司	271,640,593.18	31.11%
2	中国石油化工集团有限公司	162,608,761.88	18.62%
3	中国海洋石油集团有限公司	49,249,917.85	5.64%
4	ACTION ENERGY CO K. S. C. C	45,720,469.36	5.24%
5	KUWAIT OIL COMPANY (K. O. C)	30,294,922.34	3.47%
合计	--	559,514,664.61	64.09%

主要客户其他情况说明

☐适用 ☒不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	42,343,157.87
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	9.87%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	0.00%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	第一名	9,687,804.25	2.26%
2	第二名	9,168,991.19	2.14%
3	第三名	8,098,802.65	1.89%
4	第四名	7,752,665.52	1.81%
5	第五名	7,634,894.26	1.78%
合计	--	42,343,157.87	9.87%

主要供应商其他情况说明

☐适用 ☒不适用

报告期内公司贸易业务收入占营业收入比例超过 10%

☐适用 ☒不适用

3、费用

单位：元

	2025 年	2024 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	67,492,175.65	60,281,435.15	11.96%	
管理费用	80,593,674.11	77,101,684.34	4.53%	
财务费用	4,708,579.21	1,867,206.57	152.17%	主要受美元汇率波动影响所致，本年汇兑损失较上年增加
研发费用	85,390,009.48	72,361,088.45	18.01%	

4、研发投入

☒适用 ☐不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
基于 AI 技术的油气勘探服务平台	运用大数据、AI 与云计算，实现远程仪器控制、岩屑智能识别、自动录井与数据交互	项目进行中，完成岩屑智能识别原理样机测试，推进 AI 交互与智能报表开发	搭建 AI 油气勘探服务平台，实现远程操控与智能录井，形成智能化井场解决方案	提升作业效率与智能化水平，降低运营成本，强化技术壁垒，助力公司业务升级
模块化钻井参数仪	解决产品线繁杂、认证升级等问题，推进标准化模块化与防爆认证，提升效率与竞争力	按认证要求调整方案，提交资料并送样，优化电路与相关文档	实现产品模块化标准化，完成防爆认证，优化产品组合，提升生产与管理效率	规范产品线、保障合规经营，提升传统产品竞争力，巩固市场地位
适用于气测录井的色谱分析技术平台	优化色谱平台架构，推进元器件国产化，重构软件并提升系统性能与适配能力	完成硬件升级与算法优化，系统迁移至新平台，性能与稳定性显著提升	形成一站式气测分析解决方案，适配多场景需求，实现核心部件自主可控	降低供应链风险，提升色谱产品竞争力，巩固气测录井领域优势
智能录井监测平台	整合多源数据，构建智能监测与远程控制平台，实现减员增效与效益提升	完成远程控制、数据传输与核心模块开发，实现可视化监控与系统安全测试	建成智能录井监测平台，支持远程协同，提升勘探开发效率	提升单井效益、降低成本，强化智能录井能力，增强差异化竞争优势
高级录井应用分析软件	开发自主知识产权地层压力分析软件，满足市场与海外业务拓展需求	完成相关软件开发与现场应用，为海外项目提供技术支撑	填补软件空白，满足地层压力预测分析需求，支撑海外市场开拓	提升专业服务能力，突破海外技术瓶颈，完善服务体系，增强市场竞争力
岩芯 CT 分析仪	解决传统岩心分析痛点，依托 CT 技术开展数字化分析，培育新增长点	项目进行中，完成样机联合开发，达到设计指标，开展应用推广	推出自主岩芯 CT 设备，提升岩心数字化分析服务能力	拓展岩心服务业务，培育新盈利点，提升技术差异化与综合竞争力
SK-RSS 电阻率研制	开发适配旋转导向工况的电阻率仪器，提升抗振、耐磨、精度与接口适配性	完成工程样机与制造文件，通过相关测试，达到预期技术指标	完成旋导版电阻率开发与测试，形成可量产产品与配套传感器	切入旋转导向新赛道，支撑公司随钻测井产品战略布局
SK-TCRS 通测一体电磁波电阻率研制	开发适配通测一体化场景的电阻率仪器，支撑复杂井型作业	完成工程样机研制与现场验证，优化工况适应性与节能控制	实现与通测系统联调及下井验证，满足一体化作业需求	填补场景化技术空白，绑定核心客户，拓展高端随钻测井市场
SK-Resonix 旋导解码软件	开发适用于复杂工况的高速数据解码软件，满足定向井作业需求	完成解码程序开发与多井次现场验证，通过用户验收	形成稳定可靠的解码软件，满足低信噪比环境下高效解码需求	完善随钻解码技术平台，增强客户黏性，提升随钻产品竞争力

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
SK-AziR475 方位电阻率预研	在现有高温电阻率基础上，预研方位电阻率测量功能，储备技术	完成改造设计方案，优化天线、结构与电路，性能显著提升	完成方位电阻率方案设计与关键技术预研，优化成本与工艺	做好技术储备，缩短交付周期，增强售前支持与市场响应能力
低温运动粘度的测定技术	研制低温运动粘度自动测定仪，打破国外垄断，丰富产品线	项目已结项，完成样机与小批量生产，实现销售与标杆客户应用	产品性能达到国际先进水平，提升自动化仪器市场占有率	实现全温度系列产品自主化，完善产品线，带动相关产品销售
石油产品铜片腐蚀的自动测试技术	研发铜片腐蚀自动识别仪器，提升智能化水平，延长产品生命周期	已结项，完成样机开发与小批量投产准备	性能达到国际先进水平，推广应用并提升市场份额	积累 AI 检测技术，推动公司仪器向智能化升级
辛烷值和十六烷值测定机进口机型的国产部件替代和自动化操作升级	对进口测定机进行自动化改造与部件国产化，降低维护成本	已结项，完成多套设备改造验收，实现核心部件国产化替代	实现试验全自动化，提供进口机型升级改造系统解决方案	把握存量市场改造需求，占据先发优势，拓展服务市场
18-3/4"SSMC 整体式井口装置研发	开发高端整体式井口装置，完善产品矩阵，满足深海及高压气井需求	已技术结项，完成核心设计与样机试制	填补国内高端市场空白，提升深海与高压气井领域竞争力	丰富高端产品序列，提升公司设计制造能力与市场地位
精细控压钻井系统（结构优化 + 自动化 + 系统软件）	优化结构与自动化控制，开发智能操控算法，提供定制化解决方案	已技术结项，完成系统优化与软件开发	实现高精度智能控压，提升作业安全性与效率	加速国产替代，契合行业需求，增强市场竞争力
175Mpa/210Mpa 井口装置结构和采气树完善	研发超高压采油树，填补国内 210MPa 产品空白，实现自主可控	已技术结项，完成结构研究与试验验证	完善超高压井口产品体系，摆脱进口依赖	突破超高压关键技术，提升高端装备竞争力，保障能源装备安全
140Mpa 压裂阀完善	完善高压压裂阀，满足高压压裂作业快速增长需求	已技术结项，完成结构与控制优化	提升产品性能，满足高压工况使用要求	应对市场需求增长，提升高压产品制造实力
阀板、阀座自动化生产系统	改造生产系统，提升效率、降低不良率与人力成本	按计划进行中	实现自动化生产与检测，提升质量稳定性与自制率	改善生产效率与成本控制，保障核心部件自主供应
超级剪切闸板（35-105）\ 双 V 剪切闸板 \ W 型剪切闸板	提升剪切闸板性能，满足高强度剪切作业要求	已技术结项，完成设计，作为技术储备	实现可靠剪切钻铤 / 钻杆接头，满足更高安全标准	形成技术储备，提升防喷器产品安全性能与竞争力
140MPa（20000psi）带助推大能力剪切闸板防喷器	预研大能力剪切防喷器，提升产品性能，储备技术	已技术结项，完成设计与试制准备	满足更高剪切要求，支撑未来市场拓展	完成技术储备，提升超高压装备开发能力
超高压防喷器控制系统	开发操作便捷、安全可靠的超高压控制系统	已技术结项	形成成熟超高压控制方案	为超高压防喷器配套，提升系统集成能力
基于有限元的防喷器远程控制装置可靠性分析与结构优化	提升控制装置可靠性与安全性，满足新标准要求	已完成结项，完成多项优化	提升产品可靠性，降低采购成本	改善产品质量，增强市场竞争力
35-105 高温防喷器组	开发高温高压防喷器，满足高端市场需求	已完成结项，完成样机与第三方试验	实现高温高压性能，通过功能验证	支撑进入中东等高端市场，提升国际竞争力
工字型无侧门螺栓防喷器	开发自动化无侧门结构产品，满足海外高端市场需求	已完成结项，完成交付	实现快速拆装与自动化，满足客户订单需求	开拓海外高端市场，提升产品自动化水平
2FZ35-105UM 液锁无侧门螺栓防喷器	开发 105MPa 液锁无侧门防喷器，提升自动化与可靠性	已完成结项，完成交付应用	融合液锁与无侧门结构，拓展高端市场	丰富超高压产品序列，提升市场竞争力
3FZ48-35 三闸板带助	开发大口径带加热功	已完成结项，完成交	完成设计试制并实现	开拓海外重点市场，

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
推防喷器	能防喷器，满足外贸订单需求	付	销售，完善大口径产品系列	完善产品矩阵
103-140（4.06 寸 - 20K）超高压高抗硫防喷盒	配套超高压连续油管作业，开发 20K 级防喷盒	已完成结项，完成试验与交付	满足超高压作业要求，实现销售	打开超高压市场，提升高端装备竞争力
130-140（5.12 寸-20K）超高压高抗硫复合双闸板连续油管防喷器	开发国际领先规格的超高压连续油管防喷器，填补空白	已完成结项，完成试验与交付	实现超高压高抗硫性能，形成销售	达到国际先进水平，提升公司在超高压领域地位
130-140（5.12 寸-20K）超高压高抗硫四闸板连续油管防喷器	研发超高压四闸板防喷器，完善产品型号，应对复杂深井工况	已完成结项，完成试验与交付	完成设计、试制、试验并实现销售，符合高压作业需求	完善超高压产品规格，提升市场竞争力，满足未来市场需求
新型连续油管卡瓦设计	提升卡瓦承载能力、工作寿命，降低油管损伤	已技术结项，完成样品试制	满足大载荷悬挂要求，提升可靠性	完善防喷系统配套能力，提升产品性能
FH48-35 球形胶芯环形防喷器	开发大口径环形防喷器，满足外贸订单需求	已完成结项，完成交付	完成试制试验并实现销售	开拓海外市场，完善大口径产品系列
35MPa 高压防喷器控制装置	研发超高压控制系统，适配国际高端市场需求	已技术结项，完成零部件试验	完成高压泵阀件设计 / 选型及高压试验	有利于进一步打开国际超高压配套市场
基于深地工程智能测井技术的电阻率成像测量仪研制	研发高温高压缆测电阻率成像仪，适配深地高温井	已完成	提升仪器耐温耐压与测量精度，实现销售收入目标	服务国家深地工程，提升高温测井装备技术水平
基于深地工程智能测井技术的自然伽马测量仪研制	研制高温高压伽马测井仪，满足超深井资源开发需求	已完成	提升仪器耐温耐压指标，实现销售收入目标	支撑深地工程建设，增强高端测井产品竞争力
高精度超声成像测井仪	解决复杂井眼油气水窜、固井漏失等监测难题	已完成	完成超声成像系统开发，实现销售目标	市场需求明确，产业化前景广阔
基于随钻中子密度技术的孔隙度一趟测工艺研究及应用	研发随钻中子密度探测技术，实现孔隙度一趟测	按计划进行中	完成核心模块与算法开发，推进样机研制	提升随钻测井能力，未来将形成稳定产值
基于随钻声波技术的孔隙度一趟测工艺研究及应用	研制随钻多极阵列声波测井仪，实现地层参数精准测量	按计划进行中	实现长源距声波测量与软地层横波获取，推进样机研制	提升复杂地层测评能力，未来将形成稳定产值
基于随钻双侧向技术的电阻率一趟测工艺研究及应用	研发随钻高分辨率成像技术，提升薄储层地质导向精度	按计划进行中	攻克电极、线圈、角度检测与成像电极关键技术	提升水平井作业效率与储层钻遇率，未来将形成稳定产值
2024 年工程院全工况井壁稳定性实时井筒压力评价系统建设	研发井壁稳定性实时评价系统，保障钻井安全与效率	已顺利结项	形成关键技术，提升动态监测计算准确率	为工程作业提供技术支撑，提升公司技术服务能力
建井实时数据采集及应用系统研发	构建多业务数据采集与安全传输平台，提升数据质量与应用效率	已顺利结项	实现录井、定向、压裂、试气数据融合共享与统一管控	提升作业数字化与协同效率，支撑高效勘探开发
2025 年地质导向信息化及监控技术服务分包	优化地质导向信息化系统，提供驻场监控与技术支持	已按合同顺利结项交付	完善随钻跟踪分析系统，实现多端数据同步与远程决策	提升致密气开发效率，巩固技术服务市场地位
致密气随钻及地质导向软件开发与驻场支持技术服务	开发地质导向软件，提供部署、调试与 24 小时技术支持	已按合同顺利结项交付	实现数据同步与安全稳定运行，保障储层钻遇率	提升开发效率，为公司业务升级提供支撑
西南油气田分公司开发事业部 2024 年地质导向智能支持平台	开发元素录井分析模块，完成平台云部署与工程模块升级	已按合同顺利结项交付	实现数据同步与辅助决策，满足页岩气 / 常规气开发需求	提升油气开发智能化水平，增强市场服务能力

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
配套升级技术服务项目				

公司研发人员情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发人员数量（人）	243	207	17.39%
研发人员数量占比	26.94%	25.40%	增加 1.54 个百分点
研发人员学历结构			
本科	163	132	23.48%
硕士及以上	37	31	19.35%
其他	43	44	-2.27%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	85	68	25.00%
30~40 岁	72	62	16.13%
40 岁以上	86	77	11.69%

公司研发投入情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发投入金额（元）	85,390,009.48	72,361,088.45	18.01%
研发投入占营业收入比例	9.78%	9.87%	下降 0.09 个百分点
研发投入资本化的金额（元）	0.00	0.00	0.00%
资本化研发投入占研发投入的比例	0.00%	0.00%	0.00%

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

☐适用 ☒不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

☐适用 ☒不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

☐适用 ☒不适用

5、现金流

单位：元

项目	2025 年	2024 年	同比增减
经营活动现金流入小计	991,596,777.16	842,678,547.46	17.67%
经营活动现金流出小计	860,649,693.22	739,405,995.17	16.40%
经营活动产生的现金流量净额	130,947,083.94	103,272,552.29	26.80%
投资活动现金流入小计	489,207,029.37	242,355,860.69	101.85%
投资活动现金流出小计	617,361,795.17	240,305,081.88	156.91%
投资活动产生的现金流量净额	-128,154,765.80	2,050,778.81	-6,349.08%
筹资活动现金流入小计	338,667,172.33	135,718,220.45	149.54%
筹资活动现金流出小计	142,638,754.67	108,957,225.92	30.91%
筹资活动产生的现金流量净额	196,028,417.66	26,760,994.53	632.52%

现金及现金等价物净增加额	198,063,493.86	133,513,933.88	48.35%
--------------	----------------	----------------	--------

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

☒适用 ☐不适用

投资活动产生的现金流量净额与上年同期相比有重大变化主要是报告期内购买理财金额远高于上年。

筹资活动产生的现金流量净额与上年同期相比有重大变化主要是报告期内通过定向增发获得募集资金。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

☐适用 ☒不适用

五、非主营业务分析

☒适用 ☐不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
资产减值损失	-10,667,144.91	-12.78%	本期计提的存货跌价准备	否
其他收益	12,918,044.35	15.48%	本期确认为其他收益的政府补助	是
信用减值损失	-4,402,094.47	-5.28%	本期计提的坏账准备及转回	是

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2025 年末		2025 年初		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	487,258,993.65	21.89%	310,237,277.95	16.38%	5.51%	
应收账款	539,724,355.00	24.25%	492,661,419.45	26.02%	-1.77%	
存货	459,985,122.43	20.67%	455,014,445.92	24.03%	-3.36%	
投资性房地产	67,914,630.59	3.05%	71,757,999.30	3.79%	-0.74%	
长期股权投资	13,849,943.75	0.62%	14,087,192.39	0.74%	-0.12%	
固定资产	273,018,031.50	12.27%	271,708,344.04	14.35%	-2.08%	
在建工程	11,107,639.85	0.50%	22,317,003.15	1.18%	-0.68%	
使用权资产	5,676,252.45	0.26%	4,850,574.81	0.26%	0.00%	
短期借款	74,655,531.17	3.35%	98,913,557.73	5.22%	-1.87%	
合同负债	48,496,512.96	2.18%	63,847,348.85	3.37%	-1.19%	
长期借款	20,000,000.00	0.90%	28,000,000.00	1.48%	-0.58%	
租赁负债	4,988,231.59	0.22%	3,095,671.65	0.16%	0.06%	
其他权益工具投资	21,086,342.91	0.95%		0.00%	0.95%	新增

境外资产占比较高

☐适用 ☒不适用

2、以公允价值计量的资产和负债

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1. 交易性金融资产（不含衍生金融资产）	18,084,348.57	323,191.61			549,700,000.00	469,975,871.97		98,131,668.21
2. 其他权益工具投资			6,086,342.91		15,000,000.00			21,086,342.91
金融资产小计	18,084,348.57	323,191.61	6,086,342.91		564,700,000.00	469,975,871.97		98,131,668.21
应收款项融资	7,194,776.26				15,724,038.44	16,800,039.09		6,118,775.61
上述合计	25,279,124.83	323,191.61	6,086,342.91	0.00	580,424,038.44	486,775,911.06	0.00	125,336,786.73
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容：无

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化。

☐是 ☒否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末数			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	37,058,332.40	37,058,332.40	其他	票据、保函保证金
固定资产	33,290,467.39	22,065,914.65	抵押	借款抵押
无形资产	10,305,000.00	8,845,125.00	抵押	借款抵押
投资性房地产	31,417,177.69	27,196,806.60	抵押	借款抵押
合计	112,070,977.48	95,166,178.65		

注：投资性房地产、固定资产及无形资产受限原因：本公司控股孙公司杭州丰禾测控技术有限公司以杭州市余杭区仁和街道临港路1-3号3幢、杭州市余杭仁和街道临港路1-3号2幢等5套厂房及土地使用权，其权证编号为浙（2022）杭州市不动产权第0028156号作为抵押物，取得中国银行股份有限公司杭州临平支行借款3,700万元。

续上表：

项目	期初数	
	账面余额	账面价值
货币资金	58,100,110.56	58,100,110.56
应收账款	1,676,045.30	1,590,634.03
固定资产	31,736,037.22	23,509,269.84
无形资产	10,305,000.00	9,051,225.00
投资性房地产	32,971,607.86	29,578,279.15
合计	134,788,800.94	121,829,518.58

注：公司质押应收账款系与客户一签订的编号为 ZYCJ-WZZHB-2022-MM-4691 框架买卖合同、与客户二签订的编号为 BHZT-LJ2-2023-MM-410 的 2023-2026 年度买卖合同及与客户三签订的编号为 CQZT-dyy-2023-M1-2057 框架买卖合同所产生的应收账款债权。

其中受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票保证金	20,170,373.71	14,731,681.95
保函保证金	16,887,958.69	43,368,428.61
合计	37,058,332.40	58,100,110.56

七、投资状况分析

1、总体情况

☒适用 ☐不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
83,200,000.00	59,460,000.00	39.93%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
北京蓝海智信能源技术有限公司	软件开发、技术服务	收购	60,000,000.00	51.00%	募集资金	刘冠德、马光春、高祝军	长期	股权投资	具体进展情况详见本报告“第	不适用	9,085,557.66	否	（1）2025-6-21 （2）2025-9-2	具体披露情况详见本报告“第

山东未来机器人有限公司	特种机器人制造	其他	15,000,000.00	0.96%	自有资金	山东未来机器人有限公司等11家法人及自然人股东	长期	股权投资	五节、十八公司子公司重大事项”部分内容	不适用		否	(1) 2025-7-26 (2) 2025-10-10	五节、十八公司子公司重大事项”部分内容
合计			75,000,000.00								9,085,557.66			

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

☐适用 ☒不适用

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☐适用 ☒不适用

九、主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

主要子公司及对公司净利润影响达10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
上海神开石油设备有限公司	子公司	研发、生产和销售石油井场测控设备、石油钻探井控设备、采油井口设备，主要产品为防喷器和防喷器控制装置、采油（气）树、压井和节流管汇等。	337,390,000.00	783,056,396.06	481,890,818.59	390,436,151.09	45,280,001.88	43,459,122.40
上海神开石油科技有限公司	子公司	研发、生产和销售石油勘探仪器仪表及配件，主要产品为综合录井仪、钻井仪表，以及提供综合录井、定向井等工程技术服务。	113,000,000.00	491,211,194.19	242,830,395.31	265,648,005.63	44,088,642.46	39,725,413.19
上海神开石油仪器有限公司	子公司	研发、生产和销售石油产品规格分析仪器，主要产品为自动汽油辛烷值测定机和手动、自动油品性能检测机器等。	39,930,000.00	66,426,852.77	55,737,105.07	37,513,646.96	4,054,376.60	4,201,088.48
Shenkai petroleum, LLC	子公司	研发、生产和销售石油井场测控设备、石油钻探井控设备、采油井口设备，主要产品为综合录井仪、钻井仪表、随钻测量仪器、防喷器和防喷器控制装置、采油（气）树、压井和节流管汇等。	24,756,850.00	32,448,330.37	25,903,522.15	15,602,018.19	1,072,339.51	812,286.52
上海神开能源科技	子公司	新能源、科学仪器、石	50,000,000.00	237,149,017.39	103,935,218.40	95,126,457.36	13,978,387.11	14,252,314.08

有限公司		油设备、高性能密封设备等领域相关产品的研发、生产与销售以及相关技术开发、技术咨询、技术转让、技术服务。						
上海神开石油测控技术有限公司	子公司	从事测控技术领域内的技术开发、技术咨询、技术服务、技术转让，机电设备、机械设备的销售、安装、租赁；从事货物及技术的进出口业务；从事石油勘探仪器仪表的加工生产，工程测量勘察。	100,000,000.00	137,615,784.30	25,349,292.96	27,971,108.88	- 8,179,088.94	- 7,475,856.20
杭州丰禾石油科技有限公司	子公司	制造、加工：石油测井仪器（除计量）。服务：石油测井技术的技术开发、技术服务、技术咨询、成果转让，仪器设备租赁（除拆、装）；批发、零售：石油测井仪器及配件；货物进出口、技术进出口	60,000,000.00	389,765,171.45	201,304,632.89	219,098,763.76	26,713,742.70	26,336,865.14
神开石油工程技术服务有限公司	子公司	石油钻采设备的技术开发、技术推广、技术服务、技术咨询	5,571,801.80	36,028,212.50	- 10,418,796.42	7,343,265.77	528,829.88	528,829.88

报告期内取得和处置子公司的情况

☒适用 ☐不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
北京蓝海智信能源技术有限公司	股权收购	报告期内，公司子公司神开科技完成对蓝海智信的战略并购，正式将 AI 钻井优化与地质导向智能体软件纳入公司核心能力体系，推动公司从石油装备供应商向智慧井场整体解决方案提供商的商业模式转变。自并购日（2025 年 9 月 1 日）至本报告期末蓝海智信实现净利润 1,781.48 万元。
FREDRIKOY SHENKAI PETROLEUM AND TECHNOLOGY SERVICES COMPANY LIMITED	注销	基于公司发展战略规划，公司于 2025 年 11 月 19 日正式注销该子公司。其注销不会对公司业绩造成影响。

十、公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

十一、公司未来发展的展望

（一）公司所处行业格局和趋势

1、油气需求峰值推迟，上游投资稳定增长

根据国际能源署(IEA)《2025 年世界能源展望》预测，到 2035 年，石油和天然气需求量将增长 16%，并持续攀升至 2050 年。全球石油需求量将从目前的 1.01 亿桶/日，增加至 1.13 亿桶/日；全球天然气需求增长速度更快，预计将从 4.18 万亿立方米增加至 5.6 万亿立方米。国际大型石油公司对中长期油气需求预期保持乐观，普遍提高中长期油气产量计划，加大上游勘探开发投资，为更长周期产量增长做好产能储备。2025 年，壳牌上游投资金额同比增长 18%、埃克森美孚同比增长 13%、道达尔同比增长 6.7%；雪佛龙同比增长 5.7%，全球油气行业资本性投资规模为 6000 亿~7000 亿美元。

根据中国石油经济技术研究院《世界与中国能源展望报告（2025 版）》，石油需求韧性强于此预期，新兴经济体油品消费持续增长，化工原料、航空燃料等需求保持稳定增长。预计全球石油需求达峰时点将从 2030 年推迟至 2040 年，天然气需求增长潜力也大幅提升，预计需求峰值将推迟至 2040~2045 年间。“十五五”期间，国内油气行业投资将保持稳定增长，年均投资规模在 4000 亿~5000 亿元。

综上所述，在今后相当长的一段时期内，以油气为主的化石能源仍将在全球能源消费中发挥重要作用，油气市场依然保持稳定增长态势。

2、能源供应链安全风险凸显，高端装备国产化替代加速

展望 2026 年，在全球地缘政治格局深刻演变、关键技术领域博弈加剧的背景下，能源供应链的安全与稳定已成为国家核心战略关切。我国油气资源对外依存度长期处在 60%~70% 的高位，为保障能源安全红线，国内油气勘探开发已经向

“深海、深地、非常规、老油气田高效开发”等极限领域迈进。而国际油气装备市场长期被少数国外巨头垄断，关键核心技术受制于人的风险日益突出，尤其在深地、深海等极端环境作业领域，装备自主可控关乎国家能源安全的命脉。为此，国家层面持续出台政策，推动油气勘探开发关键装备的国产化进程。

“十五五”规划提出，要以国家深地、深海、老油气田勘探开发及炼化等重大工程为依托，开展石油钻采、海洋油气工程、炼化等核心技术与重大装备攻关，聚焦“卡脖子”技术与装备，大力发展高端装备产业，提高关键设备国产化率。这一进程不仅提升了我国能源产业链的韧性与安全水平，也为国内油气装备企业打开了巨大的市场空间，推动行业从技术追随向创新引领转变。

3、能源竞争格局从资源驱动转变为技术驱动

传统的地缘政治与能源安全叙事，长期围绕资源禀赋和资源控制权展开，竞争焦点是油气储量的多寡、运输通道的安全与资源定价权。然而，新一轮能源竞争的本质已演变为一场以技术创新与技术生态为主导的全面竞赛。各大国际石油公司逆周期增加上游投资的重点日益向深海、页岩等高技术门槛领域以及配套的数字化、智能化勘探开发技术倾斜，投资倾向由资源规模转向收益效率。2024 年迄今，壳牌、BP 和雪佛龙三家在墨西哥湾 3000 米深海油气产区的资本支出合计达到创纪录的 92 亿美元，占其全球上游总投资的 28%，而五年前这一比例仅为 17%。BP 计划，在 2024—2030 年间将上游投资的 25%~30%投向北美非常规油气领域，并通过钻井效率优化、智能井场管理等技术手段，提升单井产量，实现年均 7%的产量增长率。

同时，以人工智能为代表的科技革命正在加速突破，极大催生了油气产业变革。装备制造+人工智能、工程服务+人工智能已成为能源行业发展的新动能。从生产现场的智能感知，到管理决策的智能支持，再到经营价值的智能呈现，以海量数据优化算法，用复杂模型辅助决策，通过各种智能体执行任务，AI 大模型正在油气行业的每一个环节释放变革力量。这种变革不仅仅是技术层面的进步，更是管理模式、业务流价值创造模式等业内生态环境深刻重构。随着更多 AI+ 场景的落地应用和持续优化，油气行业将迎来数字化、智能化、高效化的未来。

（二）公司发展战略

公司深耕石油行业三十多年，积累了丰富的技术优势与行业经验，在油气资源开采力度稳步提升叠加国产化进程加速的市场格局变化下，公司的产品技术领先、工程服务协同、产业线条完备等多重竞争优势将进一步凸显。

未来，公司将围绕“以 AI 智慧井场为核心的数字化油服战略”“面向深地深海油气勘探开发的高端装备战略”和“国际化市场拓展战略”三大发展战略布局，在重点领域推出创新型核心产品，增强一体化方案解决能力，全面提升公司的核心竞争力，推动中国技术与装备走向世界，最终实现从传统的石油装备制造制造商，全面升级为具备全球竞争力的能源科技企业。

1、面向深地深海油气勘探开发的高端装备战略：攻坚极端环境核心技术，担当国家能源安全装备的保障者

面对油气勘探开发向地球深部与深海远疆拓展的国家战略需求，公司通过持续的高强度研发投入与前瞻性产业布局，不断攻克极端环境下的工程技术难题，打造自主可控、技术领先的高端油气装备体系。

在深地工程领域，公司已成为我国超深层油气勘探与科学钻探的深度参与者与关键装备提供商。从亚洲最深直井蓬深 X 井（9026 米），到刷新碳酸盐岩储层纪录的奥探 X 井（9646 米），到我国首口万米科探井“深地塔科 1 井”（10910 米），再到正在钻进的多口万米深井，神开的装备与技术成功经受住了超高压、特高温及超深取芯等世界级挑战。未来公司将不断完善超深层成套高端装备与技术体系，持续服务于国家“向地球深部进军”的战略需求。

在深海开发领域，公司已完成从智能井口、水下生产系统关键部件到深海作业机器人（ROV）的产业链布局。公司的成套井口设备、二氧化碳回注装置、快速录井仪器等关键装备，已批量应用于我国最大的海上智能油田群“恩平 15-1 油田群”、亚洲第一深水导管架平台“海基一号”以及“梦想”号科考船等国家重大工程。更为重要的是，公司正系统地构建深海装备核心技术能力：通过承接上海市科委“1500 米水深卧式水下采油树”等战略性课题，已完成国产化样机试制与海试，打破了国外技术垄断。通过战略投资山东未来机器人，公司正式切入深海作业机器人（ROV）赛道，旨在打造“海洋油气装备+深海工程服务”一体化的综合竞争能力，构建从油气开采到水下运维的全链条业务生态。同时，公司正在规划建设的“高端海洋工程装备制造基地项目”，将系统提升公司在深海装备领域的研发、测试与智能制造能力，为国家开发蓝色国土提供坚实的装备支撑。

公司将坚定不移地聚焦深地、深海这两大塔尖领域，以硬核的技术创新与可靠的装备产品，推动深地深海核心装备的国产化进程，为保障国家能源安全贡献专业力量。

2、以 AI 智慧井场为核心的数字化油服战略：构建“智能装备+AI 智能体+工程服务”一体化闭环，引领井场作业模式的变革

当前，全球能源行业正加速迈向数智化、智能化与绿色低碳发展新阶段，人工智能正成为突破工程瓶颈、提升勘探开发效率的核心引擎。神开作为国内少数能够提供录井、测井、定向井、地质导向、钻井优化五位一体工程服务的核心提供商，始终关注人工智能在油气勘探开发领域的应用。公司在 2022 年制定了“远程录井一定测录一体化—人工智能辅助决策—智慧井场”四步走的人工智能发展路径，旨在用 AI 技术整合“地质与工程一体化”，形成“硬件设备+AI 辅助决策+工程服务”的完整闭环，推动公司从“石油装备供应商”向“智慧井场整体解决方案提供商”的商业模式转变，为公司在油气行业的数智化转型浪潮中积累先发优势。

目前，神开已推出“AI-Drilling 云平台系统”，该系统是深度融合 AI 算法、云计算与多智能体协同架构的智能化钻井决策平台。平台可通过实时融合钻井现场工程数据、随钻测量 MWD、录井数据、地质建模等多源异构数据，驱动多个专业化 AI 智能体并行协作，覆盖“数据采集-建模分析-动态决策”全流程，构建了从井场实时决策到云端智能分析的完整技术生态，实现对钻井过程的动态参数计算、智能分析与自主优化，从而大幅度提升钻井效率、显著降低作业成本。

展望未来，公司将积极探索物理 AI（Physical AI）与智慧井场的深度融合，推动智能装备从环境感知、状态诊断向自适应控制与自主协同作业演进，为客户大幅提升作业效率、安全性与经济效益。这意味着 AI 智能体将不再局限于数据分析与建议，而是通过嵌入到井场作业机器人、自动化装备、智能巡检设备等物理实体中，直接感知井下工具状态、井场环境，并自主或协同执行如参数调节、轨迹修正、应急干预等复杂物理任务。这将把现有的“数据-决策”模式，升级为“数据感知-智能分析-优化决策-精准执行”的完整闭环，最终实现无人化、自主化的智慧井场作业新范式。

3、国际化市场拓展战略：深化“一带一路”布局，推动中国技术与装备走向世界

公司全面践行“战略出海、布局全球”的发展方针，已建立起以中东、中亚、非洲、南美等“一带一路”重点区域为核心，覆盖全球超过 50 个国家和地区的营销与服务网络，完成从产品销售、技术支持到本地化工程服务的纵深布局，实现了从产品国际化到工程服务国际化，品牌国际影响力持续提升。

（三）2026 年经营计划

2026 年，公司将紧紧围绕“AI 数字化油服、高端装备、国际化”三大核心战略，坚持以技术创新为驱动，以市场需求为导向，并全面引入精益生产体系，力争在实现经营业绩稳健增长的同时，筑牢长期高质量发展的根基。

1、聚焦主业发展，强化技术引领与场景落地

（1）深化“软硬一体”融合，推广 AI 数字化油服商业化应用场景

2026 年将是公司 AI 数字化战略的“应用元年”。随着通用人工智能技术的井喷式发展，AI 正在迎来前所未有的进化，从对话式语言大模型，进化成为能够独立执行任务的数字化智能体（OpenClaw）。公司精心打造的企业级 AI Agent（智能体）已经正式上线，后续将进一步丰富和迭代 SKILL 技能引擎，赋予“AI 智慧井场”更强的分析、决策以及跨系统协同能力。从小规模试点到钻井过程中的全场景覆盖，真正实现“地质和工程一体化”，构建成为“智慧井场”的高效决策大脑，将技术优势转化为客户可感知的效率提升与成本下降，为未来“无人化”井场奠定基础。

（2）攻坚极端环境装备，巩固深地深海核心优势

紧跟国家增储上产战略，持续加大在深地、深海领域的研发投入。在深地方面，针对万米科探井及超深层油气开发需求，迭代升级超高温、超高压的井口井控装备和测录井仪器，确保核心设备在极端工况下的可靠性。在深海方面，依托高端海洋工程装备制造基地的建设，积极推进水下生产作业系统中，水下采油树、水下控制系统、精细控压钻井、水下传感器等领域的突破机会，形成从研发、制造到测试的全链条能力，打破国外关键技术垄断，提升高端海工油气装备的国产化率。

2、加速全球化布局，突破关键市场准入

2026 年，公司将继续坚持“战略出海”的市场策略，深化“一带一路”纵深合作，组建本地化技术服务团队，构建

模块化、智能化产品矩阵，多措并举降低产品交付周期，提升快速响应能力与定制化服务水平。在产品准入方面，重点推进井口井控设备、随钻测井仪器等核心产品在科威特、伊拉克、沙特、阿联酋、阿曼、卡塔尔等国家的高端市场资质认证；在渠道建设方面，加快推进中亚地区、非洲地区、南美洲地区分公司的设立，完善对区域市场的覆盖与服务响应能力；在工程服务方面，巩固科威特录井服务的示范项目地位，加速拓展伊拉克、卡塔尔、厄瓜多尔等国家的工程服务项目的落地实施，重点实现 AI 应用项目在海外的突破。

公司将依托国内深地深海重大工程的成功业绩，带动高端装备与技术服务的出口，构建“高端装备筑基+核心技术赋能+工程服务集成”的一体化输出模式，实现从“产品出海”向“服务出海”与“AI 技术出海”的跨越，力争 2026 年海外收入占比实现显著提升。

3、推行精益生产，夯实运营管理基石

全面提升制造端的智能化与标准化水平，在全公司范围内导入精益生产（Lean Production）理念和管理体系。通过对生产流程的再造与优化，建立统一的质量控制标准与作业规范，大幅提升生产效率和降低成本，同时为今后海外制造基地的建设打下基础。

公司将从生产组织、质量管理、信息化支撑等三个维度系统推进：在生产组织方面，引入专业精益咨询团队，对现有生产工艺进行标准化改造、生产流程进行优化重构，并借助数字化手段优化库存管理与生产排程，降低制造成本，缩短交付周期；在质量管理方面，建立覆盖原材料、在制品、成品的全流程、可追溯的质量管理体系，完善供应商准入与考核机制，以精益求精的工匠精神打造“神开”金字招牌，确保每一台出厂设备都成为公司技术实力与可靠品质的代言；在信息化支撑方面，推进 ERP 系统的深度自研与开发应用，打通采购、生产、销售、服务全链条数据，实现生产计划精准调度、库存动态优化、交付全程可视。

（四）公司可能面临的风险

1、行业周期性风险

公司所处的石油装备制造及油服行业高度依赖于石油和天然气公司的勘探、开发支出，受油气价格波动以及国内外经济发展周期的影响。石油和天然气行业具备固有的周期性特点，市场开采需求及勘探开发支出规模的周期性波动可能对公司经营带来不利影响。

2、汇率风险

公司在全球数十个国家和地区开展业务，随着海外业务收入的增加，人民币汇率的变动将在一定程度上影响公司的盈利能力。公司将尽可能使用外汇市场金融工具对冲汇率波动，从而降低汇率因素对公司带来的风险。

3、不可抗力风险

公司客户分布范围广阔，在世界各主要产油区都有贸易活动，可能面临较高的地缘政治、自然灾害、流行疾病、战争、军事冲突、贸易封锁等不可抗力风险。当不可抗力发生时，政府的临时管制措施突发且强力，可能导致部分客户流失或部分订单无法正常履行，并存在标的产品无法按时交付或应收账款无法及时回收的风险。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

☒适用 ☐不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2025 年 05 月 08 日	全景网“投资者关系互动平台”	网络平台线上交流	个人	通过网络远程方式参与公司 2024 年度业绩说明会的全体投资者	详见相关披露文件索引	公司在深交所互动易平台披露的《2025 年 5 月 8 日投资者关系活动记录表》
2025 年 09 月 19 日	神开股份办公大楼	实地调研	机构	招商证券、天风证券、爱建证券、华泰证券、财通证券等 13 家机构	详见相关披露文件索引	公司在深交所互动易平台披露的《2025 年 9 月 19 日投资者关系活动记录表》

十三、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

☒是 ☐否

公司是否披露了估值提升计划。

☐是 ☒否

公司为加强市值管理工作，进一步规范市值管理行为，维护公司及广大投资者合法权益。根据《公司法》《证券法》《上市公司监管指引第 10 号—市值管理》等法律法规、规范性文件和《公司章程》的有关规定，制定《市值管理制度》，明确了负责市值管理的具体部门和人员，董事和高级管理人员职责，市值管理的主要方式以及禁止性行为。2025 年 4 月 24 日，公司召开第五届董事会第五次会议审议通过了《市值管理制度》，并于 2025 年 4 月 26 日披露在巨潮资讯网站。

十四、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

☒是 ☐否

为践行中共中央政治局会议提出的“要活跃资本市场、提振投资者信心”和国务院常务会议提出的“要大力提升上市公司质量和投资价值”的指导思想，以及为践行“以投资者为本”的上市公司发展理念，切实保障全体股东的权益，增强投资者信心，促进公司可持续高质量发展，结合自身发展战略、经营情况及财务情况，公司制定了“质量回报双提升”行动方案，并于 2024 年 3 月 29 日在深圳证券交易所及指定媒体披露了《关于“质量回报双提升”行动方案的公告》

（公告编号：2024-004），公司于 2026 年 4 月 23 日召开第五届董事会第十三次会议，审议通过了《关于“质量回报双提升”行动方案进展报告的议案》，公司具体落实“质量回报双提升”行动方案的进展情况详见 2026 年 4 月 25 日在指定披露媒体巨潮资讯网披露的《关于“质量回报双提升”行动方案进展的公告》（公告编号：2026-032）。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司治理的基本状况

报告期内，公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第1号——主板上市公司规范运作》等有关法律法规的要求，不断完善公司法人治理结构，建立健全内部控制制度，提升公司治理水平，严格履行信息披露义务，注重保护投资者利益。公司已建立股东会、董事会及其专业委员会与管理层之间各司其职、权责分明、规范运作、相互制衡的法人治理结构。公司股东会、董事会均能按照《公司法》及《公司章程》的要求履行各自的权利和义务，并按照有关法律法规和《公司章程》规定的职权及各自的议事规则独立有效地运作。

截至报告期末，公司治理实际情况符合上述法律法规及深交所、中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件要求。具体情况如下：

（一）关于股东与股东会

报告期内公司召开1次股东会，由董事会召集召开，并聘请律师进行现场见证，会议的召集、召开、投票、表决等程序严格遵照《上市公司股东会规则》和《公司章程》的规定和要求。公司以现场与网络投票相结合的方式召开股东会，对中小投资者表决单独计票，公平、诚信对待所有投资者，确保各股东尤其是中小股东享有平等地位及合法权益。

（二）关于公司与控股股东

公司目前无控股股东。公司第一大股东严格规范自己的行为，没有超越股东会直接或间接干预公司的决策和经营活动。公司拥有独立完整的业务和自主经营能力，在业务、人员、资产、机构、财务等方面与大股东完全分开，公司董事会和内部机构独立运作。

（三）关于董事和董事会

公司董事会由9名董事组成，其中独立董事3名，董事会的人数及人员构成均符合相关法律法规和《公司章程》的规定。公司全体董事能够以认真负责的态度出席董事会和股东会，从公司和全体股东的利益出发，忠实履行职责，积极参加有关培训，学习相关法律法规，促进董事会规范运作和科学决策。公司董事会下设了提名委员会、薪酬与考核委员会、审计委员会及战略委员会四个专门委员会，在促进公司规范运作、健康发展等方面发挥了重要的作用。报告期内，公司董事会共召开了6次会议，会议程序符合规定，会议记录完整、真实，会议相关信息披露及时、准确、充分。

（四）关于监事和监事会

报告期内，公司监事会共召开了1次会议，会议的召集、召开、投票、表决等程序均符合法律法规和《公司章程》的规定。公司2025年4月24日召开第五届董事会第五次会议、2025年5月22日召开2024年度股东会，审议通过了《关于修订〈公司章程〉及相关制度的议案》，公司将不再设置监事会及监事，监事会的职权由董事会审计委员会行使，《监事会议事规则》相应废止。

（五）关于绩效评价与激励约束机制

公司董事会下设提名委员会、薪酬与考核委员会，并制定了薪酬管理制度和绩效考核办法。报告期内，公司严格按照规定标准对独立董事实行津贴制度，对内部任职的董监高实行基本薪酬与绩效薪酬相结合的薪酬标准。公司高级管理人员的聘任公开、透明，符合法律法规的规定。公司董事会下设的薪酬和考核委员会负责制定董事、高级管理人员的考核标准并进行考核。

（六）关于相关利益者

公司能够充分尊重和维护股东、债权人、员工、客户、供应商等其他利益相关者的合法权益，加强与各方的沟通和交流，实现股东、员工和社会等各方面利益的协调平衡，重视公司的社会责任，与利益相关者积极合作，共同推动公司持续、健康发展。

（七）关于信息披露与投资者关系管理

公司严格按照有关法律法规以及公司《信息披露制度》《内幕信息知情人员管理制度》的要求，严格遵守“公平、公正、公开”的原则，依法履行信息披露义务，真实、准确、及时、完整地披露公司定期报告和临时公告等相关信息。

同时公司还通过电话咨询、回答投资者互动平台网络提问等方式接待中小投资者，加强与中小投资者的沟通与交流，增强投资者对公司的了解和认可。2025年5月8日15:00-17:00，公司通过深圳证券信息有限公司提供的网上平台举行了2024年度业绩说明会。董事长李芳英、独立董事钟广法、董事兼总裁张恩宇、财务总监陆灿芳、董事会秘书王振飞对投资者提出的关于公司经营情况及未来战略规划等问题进行了实时回答。

（八）关于内部审计制度

公司制定了《内部审计工作制度》，设置内部审计部门，配置了专职内部审计人员。在董事会审计委员会的领导下，内部审计部门对公司及子公司财务信息的真实性和完整性、内部控制制度的实施等情况进行审计和监督。

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定是否存在重大差异

☐是 ☒否

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立情况

公司目前无控股股东与实际控制人，公司生产经营稳定，内部机构完善，能够独立规范运作。

（一）业务独立情况

公司拥有独立的原材料采购体系、生产体系、销售体系、产品和技术研发体系，独立对外开展业务、签订合同，具有直接面向市场独立经营的能力。

（二）人员独立情况

公司在行政管理方面，建立了独立的劳动、人事及工资管理制度。公司董事、高级管理人员，均以合法程序选举或聘任，不存在大股东超越公司股东会和董事会作出人事任免决定的情况。公司总裁、副总裁、董事会秘书、财务总监等高级管理人员专职在公司工作并领取薪酬，未在与公司业务相同或相似、或存在其他利益冲突的其他企业担任任何职务。公司的财务人员没有在股东单位及其控制的其他企业中兼职，也没有在与本公司业务相同或相近的其他企业任职的情况。

（三）资产完整情况

公司拥有独立完整的生产系统和配套设施，合法拥有与生产经营有关的土地、厂房、机械设备以及商标、专利、非专利技术的所有权或者使用权。公司与股东之间的资产产权界定清晰，生产经营场所独立，不存在依靠股东的生产经营场所进行生产经营的情况，没有以资产为各股东的债务提供担保，公司对所有资产拥有完全的控制支配权。

（四）机构独立情况

公司建立了规范的股东会、董事会和总裁负责的经理层等机构及相应的三会议事规则和总裁工作细则，形成了完整的法人治理结构。公司根据业务和管理的需要，设置了适应自身发展需要和市场竞争需要的职能部门。公司与持股 5%以上股东及其控制的其他企业完全分开，无混合经营、合署办公的情形。

（五）财务独立情况

公司设置了独立的财务会计部门，建立了一套独立、完整、规范的会计核算体系和财务管理制度，符合有关会计制度的要求，独立进行财务运作、作出财务决策。财务部门方面，公司配备了专职财务人员并规定专职财务人员不能在关联单位兼职；财务业务方面，公司在银行单独开立账户，拥有独立的银行账号和密码，不与持股 5%以上股东或其他任何单位或人士共用银行账户。公司作为独立的纳税人和法人，依法独立纳税，独立对外签订合同。

三、同业竞争情况

☐适用 ☒不适用

四、董事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数 (股)	本期增持股份数量 (股)	本期减持股份数量 (股)	其他增减变动 (股)	期末持股数 (股)	股份增减变动的原因
李芳英	女	72	董事长	现任	2013年11月19日	2026年11月07日	28,253,140	0	0	0	28,253,140	未变动
蔡玉霞	女	44	非独立董事	现任	2024年11月14日	2026年11月07日	0	0	0	0	0	未变动
张恩宇	男	51	非独立董事	现任	2023年11月08日	2026年11月07日	0	0	0	0	0	未变动
			总裁	现任	2020年09月17日	2026年11月07日						
叶明	男	55	非独立董事	离任	2016年11月18日	2025年06月18日	0	0	0	0	0	未变动
			职工董事	现任	2025年06月19日	2026年11月07日						
赵心怡	女	47	非独立董事	现任	2020年09月08日	2026年11月07日	7,315,085	0	0	0	7,315,085	未变动
王斌杰	男	54	非独立董事	现任	2023年11月08日	2026年11月07日	1,796,104	0	0	0	1,796,104	未变动
			副总裁	现任	2020年01月09日	2026年11月07日						
张冠军	男	69	独立董事	现任	2023年11月08日	2026年11月07日	35,100	44,900	0	0	80,000	二级市场增持44900股,增持系个人投资决策
赵鸣	男	68	独立董事	现任	2020年09月08日	2026年11月07日	0	0	0	0	0	未变动
钟广法	男	62	独立董事	现任	2020年09月08日	2026年11月07日	0	0	0	0	0	未变动
寇玉亭	男	59	副总裁	现任	2023年11月17日	2026年11月07日	1,500,000	0	0	0	1,500,000	未变动

王敏	女	60	副总裁	离任	2023年 11月17 日	2025年 12月31 日	0	0	0	0	0	未变动
陆灿芳	女	40	财务总监	现任	2023年 11月17 日	2026年 11月07 日	0	0	0	0	0	未变动
王振飞	男	37	董事会 秘书	现任	2020年 09月17 日	2026年 11月07 日	0	0	0	0	0	未变动
合计	--	--	--	--	--	--	38,899 ,429	44,90 0	0	0	38,94 4,329	--

报告期是否存在任期内董事和高级管理人员离任的情况

☒是 ☐否

报告期内，公司原副总裁王敏女士因达到法定退休年龄，申请辞去公司副总裁职务及控股子公司的全部管理职务，辞去以上职务后，王敏女士不再担任公司及控股子公司的任何职务，具体内容详见公司于2025年12月31日发布的《关于高级管理人员退休离任的公告》（公告编号：2025-066）

公司董事、高级管理人员变动情况

☒适用 ☐不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
王敏	副总裁	离任	2025年12月31日	退休

2、任职情况

公司现任董事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

（1）董事主要工作经历

李芳英女士，1954年出生，中国国籍，中共党员，工商管理硕士（MBA），工程师，曾任上海市闵行区第三、第四届人大代表。李芳英女士先后在上海市机电局上海石油化工设备有限公司担任助理工程师、项目经理等职务。1993年起创办上海神开科技工程有限公司（公司曾用名），曾获得上海市劳动模范、上海市三八红旗手等称号。现任公司董事长。

蔡玉霞女士，1982年出生，中国国籍，中共党员，本科学历。蔡玉霞女士历任建湖县邮政局财务、人力资源；建湖县高作镇人民政府财政管理所总预算会计、副所长、所长、妇联主席；建湖县高作镇人民政府党委委员、副镇长；建湖县高新投资发展有限公司副总经理、总经理。现任公司董事。

张恩宇先生，1975年出生，中国国籍，工学学士，工商管理硕士（MBA）。张恩宇先生历任上海广电集团部门经理、下属分公司总经理；优派国际股份有限公司中国区总监；凯基证券亚洲有限公司副总裁；上海炫动投资有限公司常务副总裁；海鲲投资管理（上海）有限公司总经理；公司董事长助理。现任公司董事、总裁，神开丰禾科技、神开丰禾测控董事长。

叶明先生，1971 年出生，中国国籍，中共党员，大专学历。叶明先生历任公司总裁办公室主任、企业管理部经理、科技管理部经理。现任公司董事，公司子公司神开仪器总经理。

赵心怡女士，1979 年出生，中国国籍，本科学历，上海市闵行区第七届人大代表。赵心怡女士历任公司子公司神开设备人力资源部经理、总经理助理；公司人力资源部经理、人力资源总监、副总裁。现任公司董事、董事长助理。

王斌杰先生，1972 年出生，中国国籍，本科学历。王斌杰先生历任上海市工商行政管理局机场分局办公室主任；上海市工商行政管理局公职律师；现任公司董事、副总裁，公司子公司神开美国公司总经理。

张冠军先生，1957 年出生，中国国籍，中共党员，本科学历。张冠军先生历任宝鸡石油机械厂厂长兼党委书记；中国石油物资装备（集团）总公司副总经理兼党委委员；中国石油天然气运输公司党委书记兼副总经理；中国石油集团石油管工程技术研究院院长兼党委书记；中国石油集团咨询中心副主任。现任公司独立董事。

赵鸣先生，1958 年出生，中国国籍，经济学学士，工商管理硕士（MBA），注册会计师。赵鸣先生历任上海中惠会计师事务所注册会计师；强生医疗器材（中国）有限公司财务经理；上海德尔福汽车系统有限公司财务总监；上海大鸣企业管理有限公司总经理。现任公司独立董事。

钟广法先生，1964 年出生，中国国籍，理学博士，博士生导师。钟广法先生历任江汉石油学院物探系助教、讲师、副教授；同济大学海洋与地球科学学院副教授；德国汉堡大学访问学者；国际大洋钻探（IODP）368 航次船上科学家；“深海勇士”号载人深潜器西沙航次下潜科学家。现任公司独立董事。

（2）高级管理人员主要工作经历

张恩宇先生，现任公司董事兼总裁，工作经历见前述董事介绍。

王斌杰先生，现任公司董事兼副总裁，工作经历见前述董事介绍。

寇玉亭先生，1967 年出生，中国国籍，中共党员，工学学士，工商管理硕士（MBA），工程师。寇玉亭先生历任中原石油管理局地质录井处工程师、研究所所长、地质副总师；上海神开科技工程有限公司（公司曾用名）销售部经理、总裁助理；公司子公司神开能源科技执行董事；公司董事、副总裁、总裁。现任公司副总裁，公司子公司神开设备总经理，公司子公司经纬峰实业、安徽神开经纬峰董事长。

陆灿芳女士，1986 年出生，中国国籍，中共党员，本科学历，高级会计师、注册会计师。陆灿芳女士历任大信会计师事务所高级审计员；中汇会计师事务所项目经理。2013 年进入公司，历任公司审计主管、财务部经理、公司监事。现任公司财务总监，公司子公司神开科技、神开测控、神开仪器、神开能源科技、神开丰禾科技、神开丰禾测控、经纬峰实业、安徽神开经纬峰监事。

王振飞先生，1989 年出生，中国国籍，中共党员，法学硕士。王振飞先生历任国晖（上海）律师事务所律师助理；公司子公司神开科技法务主管；公司法务负责人、证券事务代表。现任公司董事会秘书、证券法务部经理，公司子公司神开香港公司执行董事，神开丰禾科技、神开丰禾测控董事。

控股股东、实际控制人同时担任上市公司董事长和总裁的情况

☐适用 ☒不适用

在股东单位任职情况

☐适用 ☒不适用

在其他单位任职情况

☒适用 ☐不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
蔡玉霞	建湖县城市建设投资集团有限公司	副书记、副总经理	2024 年 09 月 15 日		是
蔡玉霞	盐城双湖医养发展集团有限公司	执行董事、总经理	2024 年 12 月 30 日		否
叶明	上海神开气体技术有限公司	董事长	2014 年 03 月 31 日		否
叶明	重庆神开气体技术有限公司	董事	2012 年 07 月 09 日		否
叶明	上海畅怡投资管理有限公司	监事	2015 年 04 月 06 日		否
张冠军	中国石油和石化设备工业协会	副会长兼秘书长	2020 年 11 月 13 日		否
张冠军	江苏如通石油机械股份有限公司	独立董事	2024 年 07 月 04 日		否
赵鸣	上海柯拉克会计师事务所	合伙人	2005 年 08 月 17 日		是
赵鸣	上海大鸣企业管理有限公司	监事	2005 年 08 月 17 日		是
钟广法	同济大学海洋与地球科学学院	教授、博士生导师	2006 年 07 月 01 日		是
在其他单位任职情况的说明	上述在外任职不含各董事、高级管理人员在合并报表范围内子公司任职情况，合并报表范围内任职情况详见本报告“第四节四、2、任职情况”部分。				

公司现任及报告期内离任董事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

☒适用 ☐不适用

2023 年 10 月 20 日公司董事兼总裁张恩宇先生、董事会秘书王振飞先生收到上海证监局出具的警示函，具体情况详见公司于 2023 年 10 月 21 日在巨潮资讯网披露的《关于收到行政监管措施的公告》（公告编号：2023-044）。

3、董事、高级管理人员薪酬情况

董事、高级管理人员薪酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

根据董事会审议通过的《董事、高级管理人员薪酬管理办法》，公司董事的职务津贴根据股东会审议通过的方案执行，高级管理人员的报酬支付方案根据制度方案实施。公司董事、高级管理人员的报酬根据公司业绩、岗位价值与责任承担，并参照市场水平等综合因素确定。

公司报告期内董事和高级管理人员薪酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的 税前报酬总额	是否在公司关 联方获取报酬
李芳英	女	72	董事长	现任	100	否
蔡玉霞	女	44	非独立董事	现任	0	是
张恩宇	男	51	非独立董事兼总裁	现任	240.94	否
叶明	男	55	非独立董事	现任	71.29	否
赵心怡	女	47	非独立董事	现任	70	否
王斌杰	男	54	非独立董事兼副总裁	现任	95.39	否
张冠军	男	69	独立董事	现任	0	否
赵鸣	男	68	独立董事	现任	10	是
钟广法	男	62	独立董事	现任	10	否
寇玉亭	男	59	副总裁	现任	99.63	否
王敏	女	60	副总裁	离任	94.31	否
陆灿芳	女	40	财务总监	现任	54.41	否
王振飞	男	37	董事会秘书	现任	47.56	否
合计	--	--	--	--	893.53	--

报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据	董事、高级管理人员的薪酬根据公司规章制度、薪酬体系及绩效考核体系确定。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核完成情况	独立董事领取独立董事津贴以及外部董事蔡玉霞不适用考核规定；其他董事、高级管理人员获得薪酬的考核已完成。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	不适用。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	不适用。

其他情况说明

☐适用 ☒不适用

五、报告期内董事履行职责的情况

1、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应 参加董事会 次数	现场出席董 事会次数	以通讯方式 参加董事会 次数	委托出席董 事会次数	缺席董事会 次数	是否连续两 次未亲自参 加董事会会 议	出席股东会 次数
李芳英	6	5	1	0	0	否	1
蔡玉霞	6	2	4	0	0	否	0
张恩宇	6	5	1	0	0	否	1
叶明	6	5	1	0	0	否	0

赵心怡	6	5	1	0	0	否	0
王斌杰	6	2	3	1	0	否	0
张冠军	6	2	4	0	0	否	1
赵鸣	6	3	1	2	0	是	1
钟广法	6	2	4	0	0	否	1

连续两次未亲自出席董事会的说明：公司独立董事赵鸣因工作原因，书面授权委托独立董事钟广法出席第五届董事会第七次、第八次会议。

2、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

☐是 ☒否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

3、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

☒是 ☐否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司全体董事勤勉尽责，严格按照中国证监会和深圳证券交易所的相关规定以及《公司章程》《董事会议事规则》等制度开展工作，高度关注公司规范运作和经营情况，根据公司的实际情况，对公司的重大治理和经营决策提出了相关的意见，经过充分沟通讨论，形成一致意见，并监督和推动董事会决议的执行，确保决策科学、及时、高效，维护公司和全体股东的合法权益。

六、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
审计委员会	赵鸣、钟广法、蔡玉霞	4	2025 年 04 月 21 日	1、《2024 年年度报告》及其摘要； 2、《关于聘请 2025 年度审计机构的议案》； 3、《关于 2024 年度会计师事务所履职情况评估报告的议案》； 4、《2025 年第一季度报告》；5、《内部控制审计报告》。	审计委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《董事会审计委员会工作细则》开展工作，勤勉尽责，根据公司的实际情况，经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	指导内部审计工作、监督、评估外部审计机构工作、审阅公司的财务报告。	无
			2025 年 08 月 25 日	《2025 年半年度报告》及其《摘要》			
			2025 年 10 月 23 日	1、《2025 年第三季度财务报告》2、《神开股份 2025 年年度审计计划》			

			2025 年 10 月 30 日	《关于 2025 年第三季度报告更正的议案》			
战略委员会	李芳英、张冠军、钟广法、张恩宇、王斌杰	1	2025 年 10 月 23 日	《公司未来发展展望》	战略委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》《董事会战略委员会工作细则》开展工作，勤勉尽责，根据公司的实际情况，经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	对公司长期发展战略和重大投资事项进行了研究，对公司未来战略发展提出建议。	无
薪酬与考核委员会	张冠军、赵鸣、赵心怡	1	2025 年 04 月 21 日	1、《2024 年董事、高级管理人员业绩考评结果及年终奖励方案》 2、《2025 年度董事、高级管理人员业绩考核指标与薪酬标准》	薪酬与考核委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程董事会薪酬与考核委员会工作细则》开展工作，根据公司的实际情况，经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	无	无

七、审计委员会工作情况

审计委员会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

☐是 ☒否

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

八、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	114
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	788
报告期末在职员工的数量合计（人）	902
当期领取薪酬员工总人数（人）	902
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	388
销售人员	120
技术人员	279
财务人员	25
行政人员	90
合计	902

教育程度	
教育程度类别	数量（人）
本科	379
硕士及以上	78
其他	445
合计	902

2、薪酬政策

公司构建并持续优化科学、合理且具备市场竞争力的薪酬体系，以有效支撑战略落地与人才队伍建设。本年度，公司正式发布《职位等级评价与职级薪酬管理办法》，为人力资源管理提供了核心制度依据。

我们的薪酬管理遵循以下核心原则：一是坚持职级与薪酬匹配，确保员工回报与其岗位价值和个人贡献紧密关联；二是保持薪酬动态竞争力，定期依据市场水平、公司业绩与个人绩效进行审视与调整；三是强化激励导向，坚持薪酬预算与经营业绩深度挂钩，塑造并巩固“以绩为准、奖优促效”的组织文化。

展望未来，公司将秉承“以人为本、激励为先”的理念，不断完善薪酬体系，以有竞争力的回报吸引、激励并保留优秀人才，持续激发组织活力，驱动公司实现长期可持续发展。

3、培训计划

为应对全球市场变革与技术快速迭代的挑战，公司系统化推进人才梯队建设，通过“内外结合、分层赋能”的培训体系，全面提升组织能力，为业务发展提供坚实的人才支撑。

（1）对标学习，引入先进实践：系统化组织学习华为等领先企业的管理经验，聚焦海外市场拓展、客户关系管理及集成产品开发等关键领域，为公司业务突破与运营效率提升注入方法论。

（2）内部赋能，夯实人才根基：

“青蓝同行”计划：针对应届毕业生，通过文化融入、技能提升与职业引导，加速其向合格职业人的转变。

青年工程师一线淬炼：组织研发人员深入油田现场，在实践中学真知、悟真谛，传承石油精神，强化解决复杂工程问题的能力。

（3）专项提升，支撑国际拓展：为助力海外战略，定制开发商务英语及跨文化沟通系列课程，提升团队的国际化商务运作能力。

此外，公司持续深化“导师制”与内部知识分享机制，促进经验传承，保障关键岗位的人才供给，以匹配业务扩张与组织发展的需求。

4、劳务外包情况

☐适用 ☒不适用

九、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

☒适用 ☐不适用

报告期内，公司严格按照《公司章程》相关的利润分配政策和审议程序实施利润分配方案，《2024 年度利润分配预案》经由公司董事会、监事会审议通过后提交 2024 年度股东会审议，审议通过后在规定的时间内实施，确保了全体股东的利益。

根据公司 2025 年 5 月 22 日召开的 2024 年度股东会审议通过的《2024 年度利润分配预案》，以公司 2024 年 12 月 31 日总股本 363,909,648 股剔除回购专用证券账户中 1,420,000 股库存股后的股本 362,489,648 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 0.50 元（含税），不送红股，不以资本公积金转增股本，剩余未分配利润余额结转以后年度分配。

公司于 2025 年 6 月 6 日披露了《2024 年年度权益分派实施公告》，本次权益分派股权登记日为：2025 年 6 月 12 日，除权除息日为：2025 年 6 月 13 日。截至本报告期末，本次利润分配实施完毕，共计派发现金股利 18,124,482.40 元（含税）。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
公司未进行现金分红的，应当披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措：	不适用
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	不适用

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

☐适用 ☒不适用

本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

☒适用 ☐不适用

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	0.6
分配预案的股本基数（股）	388,617,914
现金分红金额（元）（含税）	23,317,074.84
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	23,317,074.84

可分配利润（元）	270,706,010.40
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100%
本次现金分红情况	
公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到40%。	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
根据《公司法》及《公司章程》的规定，结合公司2025年度实际生产经营情况及未来发展战略，2025年度公司利润分配预案为：以公司实施权益分派股权登记日公司登记的总股本为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.6元（含税），不送红股，不以公积金转增股本，剩余未分配利润余额结转以后年度分配。	

十、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☒适用 ☐不适用

1、股权激励

报告期内，未实施股权激励计划。

公司董事、高级管理人员获得的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

高级管理人员的考评机制及激励情况

公司高级管理人员全部由董事会聘任，高级管理人员的聘任公开、透明，符合法律法规的规定。高级管理人员直接对董事会负责，承担董事会下达的经营指标。公司建立了有效的激励约束机制，激励高级管理人员勤勉尽责工作，努力提高经营管理水平和经营业绩，高管人员的工作绩效与其收入直接挂钩，根据公司设定目标和实际任务完成情况进行考核。公司董事会下设薪酬与考核委员会负责对公司董事、高级管理人员的责任目标完成情况、工作能力、履职情况等等进行年终考评，制定薪酬及绩效考核方案报公司董事会审批。报告期内，高级管理人员薪酬及绩效考核管理制度执行情况良好。

2、员工持股计划的实施情况

☒适用 ☐不适用

报告期内全部有效的员工持股计划情况

员工的范围	员工人数	持有的股票总数（股）	变更情况	占上市公司股本总额的比例	实施计划的资金来源
与公司及其子公司签订了劳动/劳务合同的公司员工	11	136,500	无	0.04%	员工合法薪酬、自筹资金及法律法规允许的其他方式。

报告期内董事、高级管理人员在员工持股计划中的持股情况

姓名	职务	报告期初持股数（股）	报告期末持股数（股）	占上市公司股本总额的比例
----	----	------------	------------	--------------

不适用	不适用	0	0	0.00%
-----	-----	---	---	-------

报告期内资产管理机构的变更情况

☐适用 ☒不适用

报告期内因持有人处置份额等引起的权益变动情况

☒适用 ☐不适用

报告期内，公司第一期员工持股计划应持有人申请减持已解锁份额 136,500 股。

报告期内股东权利行使的情况

2025 年 5 月 22 日，公司第一期员工持股计划参加公司 2024 年度股东会并行使股东投票权。2025 年 6 月 13 日，公司第一期员工持股计划收到公司 2024 年度现金分红款，金额为 170,425.00 元。

报告期内员工持股计划的其他相关情形及说明

☐适用 ☒不适用

员工持股计划管理委员会成员发生变化

☐适用 ☒不适用

员工持股计划对报告期上市公司的财务影响及相关会计处理

☒适用 ☐不适用

（1）财务影响

2021 年公司实施第一期员工持股计划，本次员工持股计划规模 1,000 万股股票，认购价格为每股 3.16 元。本员工持股计划所获标的股票自公司公告最后一笔标的股票过户至本员工持股计划名下之日起至满 12 个月、24 个月、36 个月后分三期解锁，最长锁定期为 36 个月，每期解锁的标的股票比例依次为 30%、30%、40%。实施员工持股计划在本报告期未产生财务影响。

（2）会计处理

按照《企业会计准则第 11 号——股份支付》的规定：完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，应当以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按照权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。报告期，公司本次实施的员工持股计划已按照上述规定进行会计处理。

报告期内员工持股计划终止的情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

公司第一期员工持股计划于 2025 年 7 月 14 日届满，公司于第一期员工持股计划存续期届满前 6 个月，即 2025 年 1 月 14 日在巨潮资讯网披露了《关于第一期员工持股计划存续期即将届满的提示性公告》（公告编号：2025-001）。截至报告期末，第一期员工持股计划管理委员会根据《上海神开石油化工装备股份有限公司第一期员工持股计划管理办法》

的规定，已将剩余未分配权益全部售出，完成代持人的代持资金返还后的剩余资金已全部返还公司。公司于 2025 年 7 月 15 日完成上海神开石油化工装备股份有限公司—第一期员工持股计划的证券账户注销。

3、其他员工激励措施

☐适用 ☒不适用

十一、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

公司根据《企业内部控制基本规范》及其配套指引的规定和其他内部控制监管要求，结合公司的实际情况、自身特点和管理需要，建立了较为完善的内部控制体系，内部控制措施涵盖公司层面和各业务流程层面，并形成了科学合理的决策、执行和监督评价体系。公司根据不断变化的外部环境和内部管理要求，对内部控制体系进行持续改进与优化、分析与评价，有效防范了经营管理中的风险，促进了内部控制目标的实现。并由审计委员会、内部审计部门共同组成公司的风险内控管理组织体系，对公司的内部控制管理进行监督与评价。

报告期内，公司依据企业内部控制规范体系及公司内部控制评价方法规定的程序组织开展了内部控制评价工作。根据公司内部控制重大缺陷的认定情况，于内部控制评价报告基准日，公司不存在财务报告、非财务报告的内部控制重大缺陷。董事会认为，公司已经按照企业内部控制规范体系和相关规定的要求在所有重大方面保持了有效的财务报告及非财务报告的内部控制。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

☐是 ☒否

十二、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
蓝海智信	2025 年 6 月 19 日召开了第五届董事会第六次会议，审议通过了《关于以现金方式收购北京蓝海智信能源技术有限公司 51%股权的议案》，同意公司全资子公司神开科技与刘冠德、马光春、高祝军签署《股权收购协议》，以现金方式收购上述三人持有的北京蓝海智信能源技术有限公司 51%股权，成为蓝海智信的控股股东，2025 年 9 月 1 日起，公司将蓝海智信纳入合并财务报表范围。	公司通过在人力资源体系、营销体系、财务体系等方面进行全面融合并管控，通过向其委派董事参与重要事项决策，加强子公司管理，规范公司运作。	无	无	无	无

对子公司的管理控制存在异常

□是 ☒否

十三、内部控制评价报告或内部控制审计报告

1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2026 年 04 月 25 日	
内部控制评价报告全文披露索引	详见公司于 2026 年 4 月 25 日在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）刊登的《2025 年度内部控制自我评价报告》	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	89.34%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	91.64%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	重大缺陷：单独缺陷或连同其他缺陷导致不能及时防止或发现并纠正财务报告中的重大错报。出现下列情形的，认定为重大缺陷： （1）控制环境无效； （2）发现董事和高级管理人员在公司管理活动中存在重大舞弊； （3）发现当期财务报表存在重大错报，而内部控制在运行过程中未能发现该错报； （4）公司审计委员会和内部审计机构对内部控制的监督无效； （5）一经发现并报告给管理层的重大缺陷在合理的时间后未加以改正； （6）因会计差错导致证券监管机构的行政处罚。 重要缺陷：单独缺陷或连同其他缺陷导致不能及时防止或发现并纠正财务报告中虽然未达到和超过重要性水平，仍应引起管理层重视的错报。出现下列情形的，认定为重要缺陷： （1）未依照公认会计准则选择和应用会计政策； （2）未建立反舞弊程序和控制措施； （3）对于非常规或特殊交易的财务处理没有建立相应的控制机制或没有实施且没有相应的补充性控制； （4）对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报表达到真实、完整的目标； 一般缺陷：不构成重大缺陷或重要缺陷的其他内部控制缺陷。	重大缺陷： （1）违反国家法律、法规或规范性文件； （2）决策程序不科学导致重大决策失误； （3）重要业务制度性缺失或系统性失效； （4）重大或重要缺陷不能得到有效整改； （5）安全事故对公司造成重大负面影响的情形。 重要缺陷： （1）重要业务制度或系统存在的缺陷； （2）内部控制内部监督发现的重要缺陷未及时整改； （3）重要业务系统运转效率低下。 一般缺陷：除重大缺陷、重要缺陷之外的其他缺陷。
定量标准	内部控制缺陷可能导致或导致的损失与利润表相关的，以税前利润指标衡量。如果该缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的财务报告错报金额小于税前利润的 5%，则认定为一般缺陷；如果大于或等于税前利润 5%，小于 10% 认定为重要缺陷；如果大于或等于税前利润 10% 则认定为重大缺陷。 内部控制缺陷可能导致或导致的损失与资产管理相关的，以资产总额指标衡量。如果该缺陷单独	内部控制缺陷可能导致或导致的损失与利润表相关的，以税前利润指标衡量。如果该缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的财务报告错报金额小于税前利润的 5%，则认定为一般缺陷；如果大于或等于税前利润 5%，小于 10% 则认定为重要缺陷；如果大于或等于税前利润 10% 则认定为重大

	或连同其他缺陷可能导致的财务报告错报金额小于资产总额的 0.5%，则认定为一般缺陷；如果大于或等于资产总额 0.5%，小于 1% 认定为重要缺陷；如果大于或等于资产总额 1% 则认定为重大缺陷。	缺陷。 内部控制缺陷可能导致或导致的损失与资产管理相关的，以资产总额指标衡量。如果该缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的财务报告错报金额小于资产总额的 0.5%，则认定为一般缺陷；如果大于或等于资产总额 0.5%，小于 1% 则认定为重要缺陷；如果大于或等于资产总额 1% 则认定为重大缺陷。
财务报告重大缺陷数量（个）		0
非财务报告重大缺陷数量（个）		0
财务报告重要缺陷数量（个）		0
非财务报告重要缺陷数量（个）		0

2、内部控制审计报告

☒适用 ☐不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，神开股份于 2025 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定，在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2026 年 04 月 25 日
内部控制审计报告全文披露索引	详见公司于 2025 年 4 月 25 日在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）刊登的《上海神开石油化工装备股份有限公司内部控制审计报告》。
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

☐是 ☒否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

☒是 ☐否

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

☐是 ☒否

十四、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用。

十五、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

☐是 ☒否

十六、社会责任情况

报告期内，公司持续践行绿色低碳发展理念，继续把社会责任融入到企业经营和发展战略中，在创造经济效益的同时，积极保障股东、员工、供应商和客户等利益相关方的权益，推动产业发展，构建多方共赢的价值生态。

（一）股东权益保护

公司始终严格遵守相关法律法规和规范性文件的要求，不断完善公司法人治理体系建设，平等对待所有股东，切实保障中小股东的合法权益；公司高度重视信息披露工作，确保披露信息的真实、准确、完整、及时；同时每三年审议制定分红回报规划，建立对投资者持续、稳定、科学的回报机制。

1、完善法人治理体系建设，切实保护中小股东权益

公司严格遵守中国证监会、深交所的规范要求，持续完善公司治理体系和内部控制制度，建立健全投资者沟通、交流平台，保证了对全体股东信息披露的公平、公正、公开，使所有股东均能充分享有法律法规所规定的各项合法权益。报告期内，公司根据《公司法》《上市公司监管指引第10号——市值管理》等法律、法规、规范性文件的相关规定，并结合公司实际情况制定了《市值管理制度》《舆情管理制度》等，修订了《公司章程》及配套制度，不断提高公司自身的规范治理水平。

2、持续做好信息披露和投资者沟通工作，提升公司诚信力与透明度

公司严格按照《上市公司信息披露管理办法》《深圳证券交易所股票上市规则》等法律、法规、规范性文件的要求，真实、准确、完整、及时地进行信息披露，确保公司所有股东均能以平等的机会获得公司信息，保障全体股东的合法权益。公司通过深交所互动易平台、投资者热线、微信公众号、电子邮箱、接待投资者来访和组织业绩说明会等多种方式与投资者进行沟通交流，建立了良好的互动机制，不断提升公司的诚信力与透明度。报告期内，公司积极回复深交所互动易平台投资者提问；通过微信公众号，定期、不定期地发布公司最新动态、产业研究成果等内容；积极举办和参加线上、线下业绩说明会、上市公司集体接待日活动，与投资者进行在线和面对面互动交流，加深投资者对公司业务及价值的理解。

3、明确分红回报规划，长期回馈投资者

公司通过制订分红回报规划，明确现金分红的最低比例，合理制定利润分配政策和相应决策程序，让投资者分享公司的成长与发展。报告期内，公司根据2024年度股东会审议通过的《2024年度利润分配预案》，向全体股东每10股派发现金红利0.5元（含税），分配现金股利总额为18,124,482.40元。

（二）职工权益保护

公司坚持以人为本的核心价值观，关心员工的工作、生活、健康、安全，完善员工福利，重视员工培训，切实保护员工的各项权益，积极构建和谐劳动关系，提升企业的凝聚力，实现员工与公司共同成长。

1、严格遵守劳动法律，切实保障职工合法权益

公司严格遵守《中华人民共和国劳动法》《中华人民共和国劳动合同法》及相关法律法规的要求，与员工 100%签订劳动合同，依法保护职工的合法权益。公司根据相关法律法规，为所有与公司建立劳动关系的在岗员工足额缴纳各项法定社会保险与福利；遵循男女平等、同工同酬、按劳分配、多劳多得的原则，建立合理的薪酬福利体系和科学完善的绩效考核体系；建立以职工代表大会为基本形式的民主管理制度，支持职工参与公司管理与监督。

2、积极开展企业文化活动，营造和谐、健康工作氛围

公司注重员工工作与生活的平衡，公司通过组织开展丰富多彩的活动进行全方位的员工关怀。报告期内，公司第二届羽毛球公开赛顺利举行，并推出了为期 10 期的“HIT 燃脂特训营”运动课程，持续为员工打造强体魄、展风采、促交流的优质平台，让员工在工作之余尽情释放活力，为员工业余生活增添一抹亮色。公司党总支组织近 40 名党员及入党积极分子赴上海川沙古镇黄炎培故居与宋庆龄纪念馆，开展以“追寻先贤足迹，坚守初心使命”为主题的行走的党课活动，通过实地参观、现场交流等形式，感悟先贤的家国情怀，汲取奋进力量。此外，公司坚持开展各类节日活动、摄影比赛、部门团建等多元活动，结合节日福利，持续营造和谐、积极、有凝聚力的工作氛围。

3、持续加强员工培训，实现员工与企业共成长

公司致力于打造学习型企业，重视人才队伍建设，将职业道德和专业能力作为选拔和聘用员工的重要标准。根据实际工作的需要，针对不同岗位开展岗位技能培训和有关法律法规、公司制度方面的培训，包括定期、不定期由内部讲师或外聘专业人士进行集中培训、在公司内部系统中发布书面培训材料、组织参加外部培训等。报告期内，公司系统化组织学习华为等领先企业的管理经验，聚焦海外市场拓展、客户关系管理及集成产品开发等关键领域，为公司业务突破与运营效率提升注入方法论；开展“青蓝同行”计划，针对应届毕业生，通过文化融入、技能提升与职业引导，加速其向合格职业人的转变；组织研发人员深入油田现场，在实践中学真知、悟真谛，传承石油精神，强化解决复杂工程问题的能力。为助力海外战略，定制开发商务英语及跨文化沟通系列课程，提升团队的国际化商务运作能力。此外，公司持续深化“导师制”与内部知识分享机制，促进经验传承，保障关键岗位的人才供给，以匹配业务扩张与组织发展的需求。不断提高员工业务能力和综合素质，实现员工与企业的共同成长。

（三）供应商和客户权益保护

1、供应商——完善供应商管理体系，构建公平诚信的采购供应体系

公司不断完善采购流程，建立公平、公正的采购体系，为供应商创造良好的竞争环境。公司建立了供应商档案，对供应商进行优胜劣汰，同时严格遵守并履行合同，以保证供应商的合法权益。公司在加强与供应商业务合作的同时，积极开展技术经验交流，促进双方共同发展。

2、客户——积极保护客户权益

针对公司客户，公司秉承“信守承诺，客户至上”原则，以为客户提供优质高性能产品及满意服务为目标，注重加强与客户的沟通交流，以合作为纽带，以诚信为基础，形成长期友好合作的战略伙伴关系，充分保障客户利益，实现供需双方的互惠共赢，发挥正向外部效应。

（四）安全生产及环境保护

公司全面落实安全生产责任制，不断优化制度流程，把安全生产的责任目标分解落实到各岗位和人员。加强安全生产法律、法规和相关知识的宣传，增强全员安全意识。定期组织安全生产专题培训，提高相关人员安全生产管理水平。本年度公司未发生重大安全事故。

公司重视环境保护与可持续发展，强调以绿色办公、节能减排、保护环境作为一项重要的内在要求。日常工作中，公司倡导合理使用电脑、打印机、复印机，不使用或外出时及时关闭电源，节约办公设备用电；加强对办公耗材采购、领取、使用的管理，充分利用现代信息技术手段，推行线上办公及无纸化办公；通过张贴标语、发文提示等方式倡导宣传绿色办公，有效实现了办公室节能减排。

（五）社会公益事业

公司连续第五年参与闵行区浦江镇“爱心守护夕阳适老化改造项目”，积极响应闵行区《全面深化养老服务高质量发展三年行动计划》，助力区域养老服务设施建设。公司通过向上海市老年基金会闵行区代表处爱心捐赠，帮助社区困难老人实现居家环境适老化改造，提升老年弱势群体的幸福感、安全感和获得感。截至报告期末，公司已累计资助闵行区浦江镇 400 余户困难家庭完成适老化改造，受助对象涵盖了无子女、低收入、最低生活保障及高龄独居等家庭。该项工程切实改善了他们的居住条件与生活质量，也实现了公司增进社区福祉的持续承诺。

公司始终认为，企业不仅是经济的参与者，更是社会进步的重要推动者。未来，公司将继续携手各方力量，持续投入公益事业，助力社区发展，以实际行动回馈社会，为共同迈向美好生活持续贡献“神开力量”。

十七、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

详见本章节“十六、社会责任情况”中“（五）社会公益事业”部分。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

1、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末尚未履行完毕的承诺事项

☒适用 ☐不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	公司董事、高级管理人员	保证填补即期回报措施切实履行的相关承诺	为保障本次以简易程序向特定对象发行股票摊薄即期回报填补措施能够得到切实履行，维护公司和全体股东的合法权益，公司全体董事、高级管理人员作出如下承诺： （1）本人承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益； （2）本人承诺对本人的职务消费行为进行约束； （3）本人承诺不动用公司资产从事与本人履行职责无关的投资、消费活动； （4）本人承诺由董事会或薪酬与考核委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩； （5）本人承诺如公司未来拟实施股权激励，拟公布的公司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩； （6）本承诺出具日至公司本次发行实施完毕前，若中国证券监督管理委员会、深圳证券交易所作出关于填补回报措施及其承诺的其他新监管规定的，且上述承诺不能满足中国证券监督管理委员会、深圳证券交易所该等规定时，本人承诺届时将按照中国证券监督管理委员会、深圳证券交易所的最新规定出具补充承诺； （7）本人承诺切实履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的有关填补回报措施的承诺，本人若违反或拒不履行上述承诺，同意中国证监会、深圳证券交易所等证券监管机构按照其制定或发布的有关规定、规则对本人作出相关处罚或采取相关管理措施，给公司或投资者造成损失的本人愿意依法承担赔偿责任。	2025年06月19日	长期有效	正常履行中
	公司	其他承诺	根据相关法律法规要求，现就本次以简易程序向特定对象发行股票中公司不存在直接或通过利益相关方向参与认购的投资者提供财务资助或补偿事宜承诺如下：公司不存在向参与认购的投资者作出保底保收益或变相保底保收益承诺或其他协议安排的情形，也不存在直接或通过利益相关方向参与认购的投资者提供财务资助或补偿的情形。	2025年06月19日	长期有效	正常履行中

承诺是否按时履行	是
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用。

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

☐适用 ☒不适用

3、公司涉及业绩承诺

☒适用 ☐不适用

承诺背景	承诺方	承诺期间	承诺指标	承诺金额 (万元)	实际完成金额 (万元)	完成率 (%)
公司全资子公司神开科技 2025 年 6 月签署了相关协议，以受让方式收购北京蓝海智信能源技术有限公司 51%股权。	刘冠德、马光春、高祝军	2025 年至 2027 年	蓝海智信 2025 年扣非后净利润	1,500	1,540.38	102.69%

业绩承诺变更情况

☐适用 ☒不适用

公司股东、交易对手方在报告年度经营业绩做出的承诺情况

☒适用 ☐不适用

具体内容见上表。

业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

经中汇会计师事务所（特殊普通合伙）审计，蓝海智信 2025 年度扣非后净利润为 1,540.38 万元，实现了 2025 年的业绩承诺。

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

☐适用 ☒不适用

五、董事会、独立董事（如有）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

六、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况说明

☐适用 ☒不适用

公司报告期无会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况。

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

☒适用 ☐不适用

详见合并财务报表附注九/1 “合并范围的变更——非同一控制下企业合并”。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	中汇会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	90
境内会计师事务所审计服务的连续年限	2
境内会计师事务所注册会计师姓名	李宁、刘琼、宋龙
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	2

当期是否改聘会计师事务所

☐是 ☒否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

☒适用 ☐不适用

1、2025 年度，公司聘请中汇会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2025 年度财务审计及内部控制审计会计师事务所，公司应付中汇 2025 年度审计及内部控制审计报酬合计 90 万元（含税）。

2、2025 年度，公司因以简易程序向特定对象发行股票事项，聘请爱建证券有限责任公司为保荐机构，期间共支付保荐及承销费 50 万元（含税）。

九、年度报告披露后面临退市情况

☐适用 ☒不适用

十、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

☐适用 ☒不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

十二、处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☐适用 ☒不适用

十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生与日常经营相关的重大关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

☐适用 ☒不适用

公司与存在关联关系的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

☐适用 ☒不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十五、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在重大租赁情况。

2、重大担保

☒适用 ☐不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
上海神开石油设备有限公司	2025 年 04 月 26 日	5,000	2025 年 09 月 08 日	5,000	连带责任保证			12 个月	否	否
上海神开石油设备有限公司	2025 年 04 月 26 日	4,000	2025 年 01 月 06 日	4,000	连带责任保证			12 个月	否	否
上海神开石油设备有限公司	2025 年 04 月 26 日	4,000	2025 年 04 月 09 日	4,000	连带责任保证			12 个月	否	否
上海神开石油设备有限公司	2025 年 04 月 26 日	4,000	2025 年 06 月 20 日	3,600	连带责任保证			12 个月	否	否
上海神开石油	2025 年 04	4,000	2025 年 06	3,800	连带			12	否	否

科技有限公司	月 26 日		月 18 日		责任保证			个月		
上海神开石油设备有限公司	2025 年 04 月 26 日	3,000								
上海神开石油科技有限公司	2025 年 04 月 26 日	7,000								
杭州丰禾石油科技有限公司	2025 年 04 月 26 日	1,000								
上海神开能源科技有限公司	2025 年 04 月 26 日	2,000								
上海神开石油仪器有限公司	2025 年 04 月 26 日	1,000								
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）		35,000		报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）		20,400				
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）		35,000		报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）		7,654				
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
杭州丰禾测控技术有限公司	2025 年 04 月 26 日	5,000	2022 年 10 月 08 日	5,000	抵押	浙（2022）杭州市不动产权第 0028156 号		72 个月	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（C1）		5,000		报告期内对子公司担保实际发生额合计（C2）		5,000				
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（C3）		5,000		报告期末对子公司实际担保余额合计（C4）		3,700				
公司担保总额（即前三大项的合计）										
报告期内审批担保额度合计（A1+B1+C1）		40,000		报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）		25,400				
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）		40,000		报告期末实际担保余额合计（A4+B4+C4）		11,354				
全部担保余额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				8.02%						
其中：										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额（D）				0						
直接或间接为资产负债率超过 70%的被担保对象提供的债务担保余额（E）				0						
担保总额超过净资产 50%部分的金额（F）				0						
上述三项担保金额合计（D+E+F）				0						
对未到期担保合同，报告期内发生担保责任或有证据				无						

表明有可能承担连带清偿责任的情况说明（如有）	
违反规定程序对外提供担保的说明（如有）	无

采用复合方式担保的具体情况说明：不适用。

3、委托他人进行现金资产管理情况

（1）委托理财情况

☒适用 ☐不适用

报告期内委托理财概况

单位：万元

产品类别	风险特征	报告期内委托理财的余额	逾期未收回的金额
银行理财产品	流动性强、风险极低	9,800	0

公司作为单一委托人委托金融机构开展资产管理，或投资安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况

☐适用 ☒不适用

（2）委托贷款情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十六、募集资金使用情况

☒适用 ☐不适用

1、募集资金总体使用情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	证券上市日期	募集资金总额	募集资金净额（1）	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额（2）	报告期末募集资金使用比例（3） =（2）/（1）	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2025	向特定对	2025年12	22,000	21,597.17	0	0	0.00%	0	0	0.00%	21,597.17	用于募集	0

	象发 行股 票	月 26 日										资金 项目 及补 充流 动资 金去 向： 存放 于募 集资 金专 项账 户。	
合计	--	--	22,00 0	21,59 7.17	0	0	0.00%	0	0	0.00%	21,59 7.17	--	0

募集资金总体使用情况说明：

经中国证券监督管理委员会《关于同意上海神开石油化工装备股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可〔2025〕2646号）同意注册，并经深圳证券交易所同意，公司2025年度以简易程序向特定对象发行人民币普通股（A股）26,128,266股，每股发行价8.42元，本次发行募集资金总额为219,999,999.72元，坐扣尚未支付的承销和保荐费用2,700,000.00元（含税）后的募集资金为217,299,999.72元，已由主承销商爱建证券有限责任公司于2025年12月15日汇入本公司募集资金监管账户。公司本次募集资金总额219,999,999.72元，扣除承销和保荐费用、审计及验资费、律师费等与发行权益性证券直接相关的费用4,028,301.89元后，公司本次募集资金净额为人民币215,971,697.83元。中汇会计师事务所（特殊普通合伙）已对以上募集资金进行审验，并已于2025年12月17日出具了《验资报告》（中汇会验【2025】11772号）。

截至2025年12月31日，公司尚未使用募集资金。

2、募集资金承诺项目情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

融 资 项 目 名 称	证 券 上 市 日 期	承 诺 投 资 项 目 和 超 募 资 金 投 向	项 目 性 质	是 否 已 变 更 项 目 （ 含 部 分 变 更 ）	募 集 资 金 承 诺 投 资 总 额	调 整 后 投 资 总 额 （ 1 ）	本 报 告 期 投 入 金 额	截 至 期 末 累 计 投 入 金 额 （ 2 ）	截 至 期 末 投 资 进 度 （ 3 ） ＝ （ 2 ） /（ 1 ）	项 目 达 到 预 定 可 使 用 状 态 日 期	本 报 告 期 实 现 的 效 益	截 止 报 告 期 末 累 计 实 现 的 效 益	是 否 达 到 预 计 效 益	项 目 可 行 性 是 否 发 生 重 大 变 化
承诺投资项目														
2025年以简易程序向特	2025年12月26日	高端海洋工程装备制造	生产建设	否	11,000	11,000	0	0	0.00%	2027年06月30日	0	0	不适用	否

定对象发行股票项目		基地项目												
2025年以简易程序向特定对象发行股票项目	2025年12月26日	并购蓝海智信51%股权	投资并购	否	6,000	6,000	0	0	0.00%	不适用	0	0	不适用	否
2025年以简易程序向特定对象发行股票项目	2025年12月26日	补充流动资金	补流	是	5,000	4,597.17	0	0	0.00%	不适用	0	0	不适用	否
承诺投资项目小计				--	22,000	21,597.17			--	--			--	--
超募资金投向														
不适用														
归还银行贷款（如有）				--	0	0	0	0	0.00%	--	--	--	--	--
补充流动资金（如有）				--	0	0	0	0	0.00%	--	--	--	--	--
超募资金投向小计				--	0	0	0	0	--	--	0	0	--	--
合计				--	22,000	21,597.17	0	0	--	--	0	0	--	--
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因（含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因）							不适用							
项目可行性发生重大变化的情况说明							不适用							
超募资金的金额、用途及使用进展情况							不适用							
存在擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的情形							不适用							
募集资金投资项目实施地点变更情况							不适用							
募集资金投资项目实施方式调整情况							不适用							
募集资金投资项目先期投入及置换情况							适用							
							截至2025年12月31日，公司不存在募投项目先期投入置换的情况。公司于2026年1月22日召开第五届董事会第十一次会议，审议通过了《关于使用募集资金置换预先投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金的议案》，同意公司使用2025年度以简易程序向特定对象发行股票募集资金置换预先已投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金							

	4,048.11 万元，中汇会计师事务所（特殊普通合伙）对本次置换出具专项鉴证报告，公司董事会审计委员会、保荐机构爱建证券有限责任公司对其发表了明确的同意意见。截至本报告披露日，上述置换已完成。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	公司尚未使用的募集资金将根据募投项目计划投资进度使用，按照《募集资金三方监管协议》及《募集资金专户存储四方监管协议》的要求进行专户储存。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	不适用

3、募集资金变更项目情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

4、中介机构关于募集资金存储与使用情况的核查意见

☒适用 ☐不适用

经核查，保荐机构爱建证券认为：公司 2025 年度募集资金存放和使用符合《证券发行上市保荐业务管理办法》《上市公司募集资金监管规则》《深圳证券交易所股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作》等相关规定，对募集资金进行了专户存放和专项使用，不存在变相改变募集资金用途和损害股东利益的情形，不存在违规使用募集资金的情形。

十七、其他重大事项的说明

☒适用 ☐不适用

（一）完成 2025 年以简易程序向特定对象发行股票事项

公司于 2025 年 4 月 24 日、2025 年 5 月 22 日分别召开第五届董事会第五次会议及 2024 年度股东会，审议通过《提请股东会授权董事会办理以简易程序向特定对象发行股票的议案》。

公司于 2025 年 6 月 19 日、2025 年 8 月 19 日分别召开第五届董事会第六次会议及第五届董事会第七次会议，审议通过《2025 年度以简易程序向特定对象发行股票预案》及该预案的修订稿等相关议案。具体内容详见公司于 2025 年 6 月 21 日和 2025 年 8 月 21 日在巨潮资讯网发布的公告。

2025 年 11 月 13 日，公司收到深圳证券交易所出具的《关于受理上海神开石油化工装备股份有限公司向特定对象发行股票申请文件的通知》（深证上审〔2025〕229 号），深交所对公司报送的以简易程序向特定对象发行股票的申请文件进行了核对，认为申请文件齐备，决定予以受理。具体内容详见公司于 2025 年 11 月 13 日在巨潮资讯网发布的公告。

2025 年 12 月 5 日收到中国证券监督管理委员会出具的《关于同意上海神开石油化工装备股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可〔2025〕2646 号），同意公司向特定对象发行股票的注册申请。具体内容详见公司于 2025 年 12 月 5 日在巨潮资讯网发布的公告。

公司 2025 年度以简易程序向特定对象发行人民币普通股（A 股）26,128,266 股，每股发行价 8.42 元，本次发行募集资金总额为 219,999,999.72 元，扣除相关发行费用（不含增值税）后，募集资金净额为 215,971,697.83 元。该部分股份已于 2025 年 12 月 26 日上市，具体内容详见公司于 2025 年 12 月 25 日在巨潮资讯网发布的相关公告。

本次以简易程序向特定对象发行股票的圆满完成，不仅为公司海工装备智能化升级与产业并购提供了坚实的资金保障，更标志着公司在资本运作能力上的显著提升。公司将持续关注募投项目的实施进展，定期评估项目效益达成情况，切实维护全体股东的合法权益，推动公司高质量发展迈上新台阶。

（二）取消监事会

根据《公司法》《关于新〈公司法〉配套制度规则实施相关过渡期安排》《上市公司章程指引》等法律法规规定，结合公司治理实际情况，公司 2025 年 4 月 24 日召开第五届董事会第五次会议、2025 年 5 月 22 日召开 2024 年度股东会，审议通过了《关于修订〈公司章程〉及相关制度的议案》，公司将不再设置监事会及监事，监事会的职权由董事会审计委员会行使，《监事会议事规则》相应废止。

（三）选举职工董事

为进一步完善公司治理结构，根据《公司法》《公司章程》等有关规定，公司于 2025 年 6 月 19 日召开了职工代表大会，经与会职工代表审议，会议选举叶明先生为公司第五届董事会职工代表董事。任期自本次职工代表大会审议通过之日起至公司第五届董事会任期届满之日止。

（四）高级管理人员退休离任

2025 年 12 月 31 日，公司原高级管理人员王敏女士因达到法定退休年龄申请辞去公司第五届董事会副总裁职务。具体内容详见公司同日刊登在巨潮资讯网上的公告《关于高级管理人员退休离任的公告》。

十八、公司子公司重大事项

☒适用 ☐不适用

（一）收购北京蓝海智信能源技术有限公司 51%股权项目

公司于 2025 年 6 月 19 日召开了第五届董事会第六次会议，审议通过了《关于以现金方式收购北京蓝海智信能源技术有限公司 51%股权的议案》，同意公司全资子公司上海神开石油科技有限公司与刘冠德、马光春、高祝军（以下合称“交易对手方”）签署《股权收购协议》，以现金方式收购交易对手方持有的北京蓝海智信能源技术有限公司（以下简

称“蓝海智信”）51%股权，收购对价为人民币 6,000.00 万元。具体内容详见公司 2025 年 6 月 21 日在巨潮资讯网披露的《关于以现金方式收购北京蓝海智信能源技术有限公司 51%股权的公告》（公告编号：2025-034）。

报告期内，上述交易涉及的蓝海智信工商变更登记备案手续已全部完成，自 2025 年 9 月 1 日起，公司将蓝海智信纳入合并财务报表范围。具体内容详见公司 2025 年 9 月 2 日在巨潮资讯网披露的《关于以现金方式收购北京蓝海智信能源技术有限公司 51%股权的进展公告》（公告编号：2025-050）。

（二）投资山东未来机器人有限公司项目

公司为积极响应国家“深海科技”战略部署，加速推进深海高端装备国产化进程，根据公司的海工装备战略布局，公司全资子公司上海神开能源科技有限公司与山东未来机器人有限公司及其现有股东签署了《增资协议》，神开能源科技以现金方式向标的公司增资 1,500 万元，交易完成后持有未来机器人 1.0990%的股权。具体内容详见公司于 2025 年 7 月 26 日在巨潮资讯网披露的《关于对外投资的公告》（公告编号：2025-038）。

2025 年 10 月，因未来机器人于神开能源科技增资后新增融资，注册资本由公司认缴增资款后的 1,317.5218 万元变更为 1,510.5653 万元，神开能源科技上述 1,500.00 万元增资款对应占其最新股本的比例相应变更为 0.9585%。具体内容详见公司于 2025 年 10 月 10 日在巨潮资讯网披露的《关于对外投资山东未来机器人有限公司的进展公告》（公告编号：2025-051）。

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	29,703,127	8.16%	26,128,266	0	0	33,675	26,161,941	55,865,068	14.32%
1、国家持股	0.00	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	0.00	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、其他内资持股	29,703,127	8.16%	26,128,266	0	0	33,675	26,161,941	55,865,068	14.32%
其中：境内法人持股	0.00	0.00%	26,128,266	0	0	0	26,128,266	26,128,266	6.70%
境内自然人持股	29,703,127	8.16%	0	0	0	33,675	33,675	29,736,802	7.62%
4、外资持股	0.00	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0.00	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0.00	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	334,206,521	91.84%	0	0	0	-33,675	-33,675	334,172,846	85.68%
1、人民币普通股	334,206,521	91.84%	0	0	0	-33,675	-33,675	334,172,846	85.68%
2、境内上市的外资股	0.00	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0.00	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其他	0.00	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
三、股份总数	363,909,648	100.00%	26,128,266	0	0	0	26,128,266	390,037,914	100.00%

股份变动的原因

☒适用 ☐不适用

本报告期内，公司总股本由 363,909,648 股增加至 390,037,914 股，其中有限售条件股份增加 26,161,941 股，无限售条件股份减少 33,675 股，引起上述股本变动的原因：

（1）报告期内，经中国证券监督管理委员会《关于同意上海神开石油化工装备股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可〔2025〕2646号）同意，公司向7名特定对象发行人民币普通股（A股）股票26,128,266股，上述股份自发行结束之日起6个月内不得转让，即自2025年12月26日（上市首日）开始计算，由此有限售条件股份增加26,128,266股。

（2）报告期内，公司独立董事张冠军先生通过二级市场增持公司股份44,900股，根据相关规定，按75%自动锁定，由此有限售条件股份增加33,675股，无限售流通股减少33,675股。

股份变动的批准情况

☒适用 ☐不适用

（1）公司内部决策程序

2025年4月24日，公司第五届董事会第五次会议审议并通过《关于提请股东会授权董事会办理以简易程序向特定对象发行股票的议案》。

2025年5月22日，公司召开2024年度股东会，审议并通过《关于提请股东会授权董事会办理以简易程序向特定对象发行股票的议案》，授权公司董事会全权办理与本次发行有关的全部事宜。

根据2024年度股东会的授权，公司于2025年6月19日召开第五届董事会第六次会议审议并通过本次发行方案及其他发行相关事宜。

2025年8月19日，公司第五届董事会第七次会议审议通过《2025年度以简易程序向特定对象发行股票竞价结果》《关于更新2025年度以简易程序向特定对象发行股票预案的议案》等议案，确认了本次以简易程序向特定对象发行股票的竞价结果等相关事项。

（2）证券监督管理委员会的批复

2025年12月5日公司取得中国证券监督管理委员会《关于同意上海神开石油化工装备股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可〔2025〕2646号）文件，同意公司以简易程序向特定对象发行股票的注册申请。具体内容详见公司于2025年12月5日披露在巨潮资讯网上的《关于2025年度以简易程序向特定对象发行股票申请获得中国证券监督管理委员会同意注册批复的公告》（公告编号：2025-063）。

（3）新增股份上市批准情况

2025年12月22日，中国结算深圳分公司向公司出具了《股份登记申请受理确认书》，并受理公司本次发行新股登记申请材料，相关股份登记到账后将正式列入上市公司的股东名册，公司新增股份26,128,266股已于2025年12月26日在深圳证券交易所上市。

股份变动的过户情况

☐适用 ☒不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

☒适用 ☐不适用

公司股本由 363,909,648 股增加至 390,037,914 股。如按未变动前股本 363,909,648 股计算，报告期基本每股收益 0.1542 元，稀释每股收益 0.1542 元，归属于公司普通股股东的每股净资产 3.9054 元。以最新期末股本 390,037,914 股计算，报告期基本每股收益 0.1550 元，稀释每股收益 0.1550 元，归属于公司普通股股东的每股净资产 3.6428 元。（已剔除回购专户股份）

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

2、限售股份变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
李芳英	21,189,855	0	0	21,189,855	高管锁定股	任职公司董事、高级管理人员期间所持有的公司股票，按 75% 锁定。
赵心怡	5,486,314	0	0	5,486,314	高管锁定股	任职公司董事、高级管理人员期间所持有的公司股票，按 75% 锁定。
王斌杰	1,347,078	0	0	1,347,078	高管锁定股	任职公司董事、高级管理人员期间所持有的公司股票，按 75% 锁定。
寇玉亭	1,125,000	0	0	1,125,000	高管锁定股	任职公司董事、高级管理人员期间所持有的公司股票，按 75% 锁定。
毕东杰	528,555	0	0	528,555	离任锁定	离任监事，在其就任时确定的任期内和任期届满后 6 个月内，继续遵守限制性规定，按 75% 锁定。
张冠军	26,325	33,675	0	60,000	高管锁定股	任职公司董事、高级管理人员期间所持有的公司股票，按 75% 锁定。
财通基金管理有限公司	0	5,748,218	0	5,748,218	向特定对象发行 A 股股票，限售期自股份上市日起 6 个月	2026-6-25
鲁花道生（北京）企业管理发展有限公司	0	4,750,593	0	4,750,593	向特定对象发行 A 股股票，限售期自股份上市日起 6 个月	2026-6-25

易米基金管理有限公司	0	3,444,180	0	3,444,180	向特定对象发行 A 股股票，限售期自股份上市日起 6 个月	2026-6-25
诺德基金管理有限公司	0	3,394,299	0	3,394,299	向特定对象发行股票，限售期自股份上市日起 6 个月	2026-6-25
华安证券资产管理有限公司	0	3,209,030	0	3,209,030	向特定对象发行股票，限售期自股份上市日起 6 个月	2026-6-25
东海基金管理有限责任公司	0	3,206,650	0	3,206,650	向特定对象发行股票，限售期自股份上市日起 6 个月	2026-6-25
湖南轻盐创业投资管理有限公司-轻盐智选 15 号私募证券投资基金	0	2,375,296	0	2,375,296	向特定对象发行股票，限售期自股份上市日起 6 个月	2026-6-25
合计	29,703,127	26,161,941	0	55,865,068	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

☒适用 ☐不适用

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期	披露索引	披露日期
股票类								
向特定对象发行 A 股股票	2025 年 08 月 06 日	8.42	26,128,266	2025 年 12 月 26 日	26,128,266		2025 年 12 月 25 日相关公告刊载于巨潮资讯网	2025 年 12 月 25 日

报告期内证券发行（不含优先股）情况的说明

2025 年 12 月 5 日，公司收到中国证券监督管理委员会出具的《关于同意上海神开石油化工装备股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可（2025）2646 号）文件，同意公司以简易程序向特定对象发行股票的注册申请，具体内容详见公司于 2025 年 12 月 5 日披露在巨潮资讯网上的《关于 2025 年度以简易程序向特定对象发行股票申请获得中国证券监督管理委员会同意注册批复的公告》（公告编号：2025-063）。

2025 年 8 月 6 日，公司以简易程序向 7 名特定对象发行人民币普通股 26,128,266 股，发行价格 8.42 元/股，合计募集资金总额为 2.2 亿元，并于 2025 年 12 月 26 日完成新股登记上市，限售期 6 个月。具体内容详见公司于 2025 年 12 月 25 日披露在巨潮资讯网上的《上海神开石油化工装备股份有限公司 2025 年度以简易程序向特定对象发行股票之上市公告书》。

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

☒适用 ☐不适用

（1）本次发行对股本结构的影响

本次向特定对象发行的股份，使公司增加 26,128,266 股有限售条件流通股，公司总股本由 363,909,648 股增加至 390,037,914 股。公司的股东结构发生变化，公司原股东的持股比例也相应发生变化。因本次发行融资规模较小，对原有股东的股权比例稀释效应有限。因此，本次发行不会改变公司无控股股东和实际控制人的状态，不会导致公司的控制权发生变化。公司股权分布符合《深圳证券交易所股票上市规则》规定的上市条件。

（2）本次发行对公司资产和负债结构的影响

报告期内，本次发行募集资金已到位，公司的总资产及净资产规模相应增加，财务状况得到改善，资产负债结构更趋合理，整体实力和可持续发展能力将得到增强。本次发行有利于公司充实资金、优化资产结构，有利于公司增强财务稳健性和抗风险能力，为公司的可持续发展提供良好保障。

3、现存的内部职工股情况

☐适用 ☒不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	81,207	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	71,734	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	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（如有）（参见注 8）	0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
建湖县国有资产投资管理有限公司	国有法人	12.20%	47,577,481	0	0	47,577,481	质押	23,700,000
李芳英	境内自然人	7.24%	28,253,140	0	21,189,855	7,063,285	不适用	0
王祥伟	境内自然人	5.78%	22,561,561	0	0	22,561,561	不适用	0
赵树荣	境内自然人	2.52%	9,822,775	0	0	9,822,775	不适用	0

赵心怡	境内自然人	1.88%	7,315,085	0	5,486,314	1,828,771	不适用	0
鲁花道生（北京）企业管理发展有限公司	境内非国有法人	1.22%	4,750,593	4,750,593	4,750,593	0	不适用	0
东海基金—郑如恒—东海基金—金龙141号单一资产管理计划	其他	0.82%	3,206,650	3,206,650	3,206,650	0	不适用	0
湖南轻盐创业投资管理有限公司—轻盐智选15号私募证券投资基金	其他	0.61%	2,375,296	2,375,296	2,375,296	0	不适用	0
BARCLAYS BANK PLC	境外法人	0.55%	2,126,500	138,136	0	2,126,500	不适用	0
J. P. Morgan Securities PLC—自有资金	境外法人	0.47%	1,836,991	970,644	0	1,836,991	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前10名股东的情况（如有）		鲁花道生（北京）企业管理发展有限公司、东海基金—郑如恒—东海基金—金龙141号单一资产管理计划、湖南轻盐创业投资管理有限公司—轻盐智选15号私募证券投资基金通过认购公司2025年度以简易程序向特定对象发行股票成为公司前10名股东。						
上述股东关联关系或一致行动的说明		公司股东李芳英与公司股东赵树荣系夫妻关系，与公司股东赵心怡系母女关系，三人为一致行动人关系。						
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明		不适用						
前10名股东中存在回购专户的特别说明（如有）		不适用						
前10名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量					股份种类		
						股份种类	数量	
建湖县国有资产投资管理有限公司	47,577,481					人民币普通股	47,577,481	
王祥伟	22,561,561					人民币普通股	22,561,561	
赵树荣	9,822,775					人民币普通股	9,822,775	
李芳英	7,063,285					人民币普通股	7,063,285	
BARCLAYS BANK PLC	2,126,500					人民币普通股	2,126,500	
J. P. Morgan Securities PLC—自有资金	1,836,991					人民币普通股	1,836,991	
赵心怡	1,828,771					人民币普通股	1,828,771	

高盛国际—自有资金	1,605,194	人民币普通股	1,605,194
UBS AG	1,328,479	人民币普通股	1,328,479
MORGAN STANLEY & CO. INTERNATIONAL PLC.	1,198,109	人民币普通股	1,198,109
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	公司股东李芳英与公司股东赵树荣系夫妻关系，与公司股东赵心怡系母女关系，三人为一致行动人关系。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）	无		

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

☐适用 ☒不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

☐是 ☒否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

2、公司控股股东情况

控股股东性质：无控股主体

控股股东类型：不存在

公司不存在控股股东情况的说明

2016 年 10 月 13 日，根据上海市锦天诚律师事务所出具的《上海市锦天诚律师事务所关于上海神开石油化工装备股份有限公司实际控制人认定之法律意见书》，结合公司股权结构及董事会的构成情况，确认公司无控股股东及实际控制人，具体内容详见公司于 2016 年 10 月 13 日发布在巨潮资讯网的《股票复牌暨公司目前无实际控制人的公告》（公告编号 2016-091）。

控股股东报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期无控股股东，具体情况详见“公司不存在控股股东情况的说明”。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：无实际控制人

实际控制人类型：不存在

公司不存在实际控制人情况的说明

2016年10月13日，根据上海市锦天诚律师事务所出具的《上海市锦天诚律师事务所关于上海神开石油化工装备股份有限公司实际控制人认定之法律意见书》，结合公司股权结构及董事会的构成情况，确认公司无控股股东及实际控制人，具体内容详见公司于2016年10月13日发布在巨潮资讯网的《股票复牌暨公司目前无实际控制人的公告》（公告编号2016-091）。

公司最终控制层面是否存在持股比例在10%以上的股东情况

☒是 ☐否

☒法人 ☐自然人

最终控制层面持股情况

最终控制层面股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
建湖县国有资产投资管理有限公司	王爱贵	2009年12月29日	55024322-6	项目投资、资产管理(涉及专项审批的除外)
最终控制层面股东报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	无			

实际控制人报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期无实际控制人，具体情况详见“公司不存在实际控制人情况的说明”。

实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

☐适用 ☒不适用

4、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到80%

☐适用 ☒不适用

5、其他持股在10%以上的法人股东

☐适用 ☒不适用

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

☐适用 ☒不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

五、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

☐适用 ☒不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2026 年 04 月 23 日
审计机构名称	中汇会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	中汇会审【2026】7464 号
注册会计师姓名	李宁、刘琼、宋龙

审计报告正文

上海神开石油化工装备股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了上海神开石油化工装备股份有限公司(以下简称神开股份)财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了神开股份 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照《中国注册会计师独立性准则第 1 号——财务报表审计和审阅业务对独立性的要求》和中国注册会计师职业道德守则，我们独立于神开股份，并履行了职业道德方面的其他责任。我们在审计中遵循了对公众利益实体审计的独立性要求。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

（一）商誉减值

1. 事项描述

请参阅附注七/17 “合并财务报表项目注释——商誉”。截至 2025 年 12 月 31 日止，神开股份合并财务报表中商誉的账面价值为 12,676.05 万元。神开股份的商誉主要来自 2014 年本公司对杭州丰禾石油科技有限公司以及 2025 年对北京蓝海智信能源技术有限公司非同一控制下合并产生。

管理层在每年年度终了对商誉进行减值测试。由于商誉减值测试的结果很大程度上依赖于管理层所做的估计和采用的假设，特别是在预测相关资产组的未来收入及长期收入增长率、毛利率、经营费用、折现率等时，均涉及管理层的重大判断。该等估计均存在重大不确定性，受管理层对未来市场以及对经济环境判断的影响，采用不同的确定方法、假设及其合理理由、折现率等均会对商誉可收回金额的确定产生重大影响。

由于商誉金额重大，且管理层需要作出重大判断，因此我们将商誉的减值确定为关键审计事项。

2. 审计应对

我们针对商誉减值所实施的重要审计程序包括：

(1) 复核管理层对商誉所在资产组或资产组组合的认定和商誉的分摊是否恰当，采用的减值测试方法与模型是否恰当；

(2) 复核管理层及其聘请的外部评估机构进行商誉减值测试所依据的基础数据是否准确、所选取的关键参数是否恰当，评价所采用的关键假设、预测数据、所作出的重大估计和判断、所选取的价值类型是否合理，分析减值测试方法与价值类型是否匹配；

(3) 评价由公司管理层聘请的外部评估机构的独立性、客观性、经验和资质；

(4) 测试管理层对于未来现金流量净现值的计算是否准确，复核管理层对资产估值金额的计算是否准确。

(二) 应收账款减值

1. 事项描述

请参阅附注七/4 “合并财务报表项目注释——应收账款”。截至 2025 年 12 月 31 日，神开股份应收账款账面余额为人民币 64,618.78 万元，坏账准备金额为人民币 10,646.34 万元，账面价值金额为人民币 53,972.44 万元，占资产总额的 24.25%。

管理层基于单项和组合考虑不同客户的信用风险，以账龄组合为基础评估应收账款的预期信用损失。由于在评估预期信用损失时，管理层需要做出重大判断和估计，考虑所有合理且有依据的信息，包括客户历史还款情况、当前状况以及未来经济状况预测等信息。因此，我们将其确定为关键审计事项。

2. 审计应对

我们针对应收账款的可收回性认定所实施的重要审计程序包括：

(1) 了解和评价神开股份信用政策及应收账款管理相关内部控制的设计和运行有效性，并对关键控制点执行有效性进行测试；

(2) 我们结合应收账款账龄、客户信用情况等分析评价神开股份所采用的应收账款坏账准备政策的合理性，包括确定应收账款组合的依据、预期信用损失率、单项金额重大的判断、单独计提坏账准备的判断等；

(3) 复核神开股份以前年度已计提坏账准备的应收账款后续核销或转回情况，了解及评价管理层以前年度预测的准确性及其评估应收账款的预期信用损失情况；

(4) 获取神开股份坏账准备计提表，复核管理层对坏账准备计提的计算准确性；

(5) 执行应收账款函证程序及期后回款检查程序，评价应收账款预期信用损失计提的合理性；

(6) 复核财务报表及附注中与应收账款坏账准备有关的披露。

四、其他信息

神开股份管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括 2025 年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估神开股份的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项(如适用)，并运用持续经营假设，除非管理层计划清算神开股份、终止运营或别无其他现实的选择。

神开股份治理层(以下简称治理层)负责监督神开股份的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

(一) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(二) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(三) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(四) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对神开股份持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致神开股份不能持续经营。

(五) 评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(六) 就神开股份中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施(如适用)。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

中汇会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：

(项目合伙人)

李宁

刘琼

中国·杭州

中国注册会计师：

宋龙

二〇二六年四月二十三日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：上海神开石油化工装备股份有限公司

2025 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	487,258,993.65	310,237,277.95
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	98,131,668.21	18,084,348.57
衍生金融资产		
应收票据	2,792,722.23	42,099,474.69
应收账款	539,724,355.00	492,661,419.45
应收款项融资	6,118,775.61	7,194,776.26
预付款项	7,298,192.14	6,051,981.39
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	22,271,854.96	18,955,178.44
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	459,985,122.43	455,014,445.92
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	10,832,011.61	9,989,287.82
流动资产合计	1,634,413,695.84	1,360,288,190.49
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	13,849,943.75	14,087,192.39
其他权益工具投资	21,086,342.91	
其他非流动金融资产		
投资性房地产	67,914,630.59	71,757,999.30
固定资产	273,018,031.50	271,708,344.04

在建工程	11,107,639.85	22,317,003.15
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	5,676,252.45	4,850,574.81
无形资产	33,611,537.49	25,113,424.24
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	126,760,470.57	87,689,280.76
长期待摊费用	2,626,820.92	878,596.44
递延所得税资产	30,435,009.39	28,871,501.01
其他非流动资产	5,229,766.19	6,086,080.48
非流动资产合计	591,316,445.61	533,359,996.62
资产总计	2,225,730,141.45	1,893,648,187.11
流动负债：		
短期借款	74,655,531.17	98,913,557.73
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	96,059,157.45	57,155,440.73
应付账款	317,330,205.54	344,671,195.16
预收款项		
合同负债	48,496,512.96	63,847,348.85
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	25,730,137.09	20,557,731.27
应交税费	16,948,688.69	10,961,468.13
其他应付款	38,572,459.13	24,048,618.62
其中：应付利息		
应付股利	5,625,000.00	4,500,000.00
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	12,179,537.35	8,837,628.98
其他流动负债	7,414,710.64	7,364,840.24
流动负债合计	637,386,940.02	636,357,829.71
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	20,000,000.00	28,000,000.00

应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	4,988,231.59	3,095,671.65
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	3,017,897.33	3,265,287.68
递延所得税负债	2,668,450.29	1,348,144.12
其他非流动负债		
非流动负债合计	30,674,579.21	35,709,103.45
负债合计	668,061,519.23	672,066,933.16
所有者权益：		
股本	390,037,914.00	363,909,648.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	672,674,530.09	462,188,744.92
减：库存股	7,035,423.45	18,029,063.45
其他综合收益	12,020,031.03	6,273,981.94
专项储备		
盈余公积	77,261,497.52	76,865,280.98
一般风险准备		
未分配利润	270,706,010.40	233,313,080.08
归属于母公司所有者权益合计	1,415,664,559.59	1,124,521,672.47
少数股东权益	142,004,062.63	97,059,581.48
所有者权益合计	1,557,668,622.22	1,221,581,253.95
负债和所有者权益总计	2,225,730,141.45	1,893,648,187.11

法定代表人：李芳英

主管会计工作负责人：张恩宇

会计机构负责人：陆灿芳

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	222,573,786.51	9,929,787.38
交易性金融资产	11,000,000.00	404.46
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	8,120,963.09	8,088,844.36
应收款项融资		
预付款项	115,558.66	735,509.86
其他应收款	143,076,405.19	98,252,627.99
其中：应收利息		
应收股利	27,232,026.26	36,909,696.66
存货		
其中：数据资源		

合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	299,068.02	112,984.51
流动资产合计	385,185,781.47	117,120,158.56
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	807,143,328.44	807,143,328.44
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	36,832,521.75	38,069,281.11
固定资产	92,041,264.50	94,774,219.30
在建工程	2,326,666.46	3,592,597.22
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	391,231.70	652,052.90
无形资产	11,316,130.51	11,709,722.07
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	0.00	26,587.86
递延所得税资产	338,404.72	414,550.40
其他非流动资产	2,861,677.47	2,861,677.47
非流动资产合计	953,251,225.55	959,244,016.77
资产总计	1,338,437,007.02	1,076,364,175.33
流动负债：		
短期借款		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	20,479,925.62	20,070,036.72
预收款项		
合同负债	198,153.66	147,584.11
应付职工薪酬	3,325,000.00	2,340,000.00
应交税费	896,928.83	1,020,994.83
其他应付款	112,444,155.64	84,560,133.69
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		

一年内到期的非流动负债	283,091.68	0.00
其他流动负债	17,833.83	12,132.55
流动负债合计	137,645,089.26	108,150,881.90
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	48,035.11	602,189.31
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	1,214,897.33	1,462,287.68
递延所得税负债	97,807.93	163,013.23
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,360,740.37	2,227,490.22
负债合计	139,005,829.63	110,378,372.12
所有者权益：		
股本	390,037,914.00	363,909,648.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	659,317,316.69	448,831,531.52
减：库存股	7,035,423.45	18,029,063.45
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	60,019,876.31	59,623,659.77
未分配利润	97,091,493.84	111,650,027.37
所有者权益合计	1,199,431,177.39	965,985,803.21
负债和所有者权益总计	1,338,437,007.02	1,076,364,175.33

3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业总收入	873,078,844.99	732,985,028.02
其中：营业收入	873,078,844.99	732,985,028.02
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	790,796,846.13	693,106,446.76
其中：营业成本	543,847,429.37	473,452,226.04
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		

提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	8,764,978.31	8,042,806.21
销售费用	67,492,175.65	60,281,435.15
管理费用	80,593,674.11	77,101,684.34
研发费用	85,390,009.48	72,361,088.45
财务费用	4,708,579.21	1,867,206.57
其中：利息费用	3,494,279.66	4,166,430.59
利息收入	1,355,137.55	851,261.59
加：其他收益	12,918,044.35	9,710,026.93
投资收益（损失以“-”号填列）	890,601.74	855,101.22
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-237,248.64	-372,807.61
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	323,191.61	172,644.25
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-4,402,094.47	430,254.46
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-10,667,144.91	-10,532,038.65
资产处置收益（损失以“-”号填列）	2,448,285.82	1,166,775.19
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	83,792,883.00	41,681,344.66
加：营业外收入	1,445,094.57	3,245,312.86
减：营业外支出	1,797,856.28	1,387,206.36
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	83,440,121.29	43,539,451.16
减：所得税费用	4,960,454.84	2,748,666.41
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	78,479,666.45	40,790,784.75
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	78,479,666.45	40,790,784.75
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润	55,913,629.26	30,165,797.00
2.少数股东损益	22,566,037.19	10,624,987.75
六、其他综合收益的税后净额	5,746,049.09	384,748.58
归属母公司所有者的其他综合收益	5,746,049.09	384,748.58

的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	6,086,342.91	
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动	6,086,342.91	
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-340,293.82	384,748.58
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额	-340,293.82	384,748.58
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	84,225,715.54	41,175,533.33
归属于母公司所有者的综合收益总额	61,659,678.35	30,550,545.58
归属于少数股东的综合收益总额	22,566,037.19	10,624,987.75
八、每股收益		
（一）基本每股收益	0.1550	0.0842
（二）稀释每股收益	0.1550	0.0842

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

法定代表人：李芳英

主管会计工作负责人：张恩宇

会计机构负责人：陆灿芳

4、母公司利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业收入	37,638,229.73	26,688,230.22
减：营业成本	25,520,365.22	14,673,151.04
税金及附加	2,414,336.40	2,291,030.19
销售费用	0.00	0.00
管理费用	52,315,772.60	46,721,798.07
研发费用	0.00	0.00
财务费用	397,344.32	403,042.66
其中：利息费用	382,966.28	406,961.22
利息收入	50,324.17	13,667.14
加：其他收益	405,660.49	591,354.31
投资收益（损失以“－”号填列）	46,452,542.14	40,690,677.62
其中：对联营企业和合营企业		

的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	0.00	11,700.14
信用减值损失（损失以“-”号填列）	33,520.21	1,489,114.55
资产减值损失（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-12,871.38	-23,643.48
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	3,869,262.65	5,358,411.40
加：营业外收入	213,843.14	10,000.00
减：营业外支出	110,000.00	150,000.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	3,973,105.79	5,218,411.40
减：所得税费用	10,940.38	375,547.87
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	3,962,165.41	4,842,863.53
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	3,962,165.41	4,842,863.53
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
六、综合收益总额	3,962,165.41	4,842,863.53
七、每股收益		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	911,289,872.49	783,329,088.88
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	5,325,438.51	6,536,044.58
收到其他与经营活动有关的现金	74,981,466.16	52,813,414.00
经营活动现金流入小计	991,596,777.16	842,678,547.46
购买商品、接受劳务支付的现金	445,921,631.36	324,204,988.07
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	228,674,314.17	211,938,133.68
支付的各项税费	41,090,908.87	39,483,592.56
支付其他与经营活动有关的现金	144,962,838.82	163,779,280.86
经营活动现金流出小计	860,649,693.22	739,405,995.17
经营活动产生的现金流量净额	130,947,083.94	103,272,552.29
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	484,686,045.66	240,339,416.33
取得投资收益收到的现金	1,203,187.61	1,500,985.20
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	3,317,796.10	515,459.16
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	489,207,029.37	242,355,860.69
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	10,745,803.64	24,445,081.88
投资支付的现金	579,700,000.00	215,860,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	26,915,991.53	
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	617,361,795.17	240,305,081.88
投资活动产生的现金流量净额	-128,154,765.80	2,050,778.81
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	218,908,399.72	
其中：子公司吸收少数股东投资收	1,608,400.00	

到的现金		
取得借款收到的现金	85,101,176.40	104,400,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	34,657,596.21	31,318,220.45
筹资活动现金流入小计	338,667,172.33	135,718,220.45
偿还债务支付的现金	109,900,000.00	70,930,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	24,863,543.03	22,119,671.11
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	7,875,211.64	15,907,554.81
筹资活动现金流出小计	142,638,754.67	108,957,225.92
筹资活动产生的现金流量净额	196,028,417.66	26,760,994.53
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-757,241.94	1,429,608.25
五、现金及现金等价物净增加额	198,063,493.86	133,513,933.88
加：期初现金及现金等价物余额	252,137,167.39	118,623,233.51
六、期末现金及现金等价物余额	450,200,661.25	252,137,167.39

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	46,071,047.93	13,814,143.56
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	2,366,506.64	2,085,721.37
经营活动现金流入小计	48,437,554.57	15,899,864.93
购买商品、接受劳务支付的现金	2,404,303.35	3,533,750.25
支付给职工以及为职工支付的现金	37,664,234.26	29,422,221.10
支付的各项税费	3,749,098.48	2,682,634.78
支付其他与经营活动有关的现金	30,351,317.22	16,648,795.80
经营活动现金流出小计	74,168,953.31	52,287,401.93
经营活动产生的现金流量净额	-25,731,398.74	-36,387,537.00
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	87,000,404.82	29,935,311.33
取得投资收益收到的现金	82,254,502.37	47,683,208.96
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	6,800.00	15,450.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	7,000,000.00	50,673,225.74
投资活动现金流入小计	176,261,707.19	128,307,196.03
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,134,415.99	5,577,634.61
投资支付的现金	137,000,000.00	65,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	25,669,744.00	25,377,716.83
投资活动现金流出小计	164,804,159.99	95,955,351.44
投资活动产生的现金流量净额	11,457,547.20	32,351,844.59
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	217,299,999.72	
取得借款收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金	34,657,596.21	42,633,617.01
筹资活动现金流入小计	251,957,595.93	42,633,617.01

偿还债务支付的现金		
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	18,124,482.40	18,124,482.40
支付其他与筹资活动有关的现金	6,910,840.51	14,780,566.07
筹资活动现金流出小计	25,035,322.91	32,905,048.47
筹资活动产生的现金流量净额	226,922,273.02	9,728,568.54
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-4,422.35	-4,198.58
五、现金及现金等价物净增加额	212,643,999.13	5,688,677.55
加：期初现金及现金等价物余额	9,929,787.38	4,241,109.83
六、期末现金及现金等价物余额	222,573,786.51	9,929,787.38

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年度														
	归属于母公司所有者权益														少数 股东 权益
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他	小计		所有 者权 益合 计
		优先 股	永续 债	其他											
一、上年期末余额	363,909,648.00				462,188,744.92	18,029,063.45	6,273,981.94		76,865,280.98		233,313,080.08		1,124,521,672.47	97,059,581.48	1,221,581,253.95
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	363,909,648.00				462,188,744.92	18,029,063.45	6,273,981.94		76,865,280.98		233,313,080.08		1,124,521,672.47	97,059,581.48	1,221,581,253.95
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	26,128,266.00				210,485,785.17	-10,993,640.00	5,746,049.09		396,216.54		37,392,930.32		291,142,887.12	44,944,481.15	336,087,368.27
（一）综合收益							5,746,049.09				55,913,629.2		61,659,678.3	22,566,037.1	84,225,715.5

益总额										6		5	9	4
(二) 所有者投入和减少资本	26,128,266.00				210,485,785.17	-10,993,640.00						247,607,691.17	28,003,443.96	275,611,135.13
1. 所有者投入的普通股	26,128,266.00				189,843,431.83							215,971,697.83	28,003,443.96	243,975,141.79
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额						-10,993,640.00						10,993,640.00		10,993,640.00
4. 其他					20,642,353.34							20,642,353.34		20,642,353.34
(三) 利润分配								396,216.54		-18,520,698.94		-18,124,482.40	-5,625,000.00	-23,749,482.40
1. 提取盈余公积								396,216.54		-18,520,698.94		-18,124,482.40		
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者的分配										-18,124,482.40		-18,124,482.40	-4,500,000.00	-22,624,482.40

配															
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本(或股本)															
2. 盈余公积转增资本(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备															
1. 本期提取															

2. 本期使用															
(六) 其他															
四、本期期末余额	390,037,914.00				672,674,530.09	7,035,423.45	12,020,031.03		77,261,497.52		270,706,010.40		1,415,664,559.59	142,004,062.63	1,557,668,622.22

上期金额

单位：元

项目	2024 年度														
	归属于母公司所有者权益													少数 股东 权益	所有 者权 益合 计
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他	小计		
		优先 股	永续 债	其他											
一、 上年 期末 余额	363, 909, 648. 00				457, 485, 954. 92	26,4 31,5 03.4 5	5,88 9,23 3.36		76,3 80,9 94.6 3		221, 756, 051. 83		1,09 8,99 0,37 9.29	90,9 34,5 93.7 3	1,18 9,92 4,97 3.02
加： 会计 政策 变更															
前期 差错 更正															
其他															
二、 本年 期初 余额	363, 909, 648. 00				457, 485, 954. 92	26,4 31,5 03.4 5	5,88 9,23 3.36		76,3 80,9 94.6 3		221, 756, 051. 83		1,09 8,99 0,37 9.29	90,9 34,5 93.7 3	1,18 9,92 4,97 3.02
三、 本期 增减 变动 金额 （减 少以 “－ ”号 填 列）					4,70 2,79 0.00	－ 8,40 2,44 0.00	384, 748. 58		484, 286. 35		11,5 57,0 28.2 5		25,5 31,2 93.1 8	6,12 4,98 7.75	31,6 56,2 80.9 3
（一） 综合收 益总 额							384, 748. 58				30,1 65,7 97.0 0		30,5 50,5 45.5 8	10,6 24,9 87.7 5	41,1 75,5 33.3 3
（二					4,70	－							13,1		13,1

所有者投入和减少资本					2,790.00	8,402,440.00							05,230.00		05,230.00
1.所有者投入的普通股															
2.其他权益工具持有者投入资本															
3.股份支付计入所有者权益的金额						-8,402,440.00							13,105,230.00		13,105,230.00
4.其他					4,702,790.00										4,702,790.00
(三)利润分配								484,286.35		-18,608.75		-18,124.482.40	-4,500.000.00		-22,624.482.40
1.提取盈余公积								484,286.35		-484,286.35					
2.提取一般风险准备															
3.对所有者(或股东)的分配										-18,124.482.40		-18,124.482.40	-4,500.000.00		-22,624.482.40
4.其他															

(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本 (或股本)															
2. 盈余公积转增资本 (或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期															

使用															
(六) 其他															
四、本期期末余额	363,909,648.00				462,188,744.92	18,029,063.45	6,273,981.94		76,865,280.98		233,313,080.08		1,124,521,672.47	97,059,581.48	1,221,581,253.95

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	363,909,648.00				448,831,531.52	18,029,063.45			59,623,659.77	111,650,027.37		965,985,803.21
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	363,909,648.00				448,831,531.52	18,029,063.45			59,623,659.77	111,650,027.37		965,985,803.21
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	26,128,266.00				210,485,785.17	-10,993,640.00			396,216.54	-14,558,533.53		233,445,374.18
（一）综合收益总额										3,962,165.41		3,962,165.41
（二）所	26,128,266				210,485,78	-10,99						247,607,69

有者投入和减少资本	.00				5.17	3,640.00						1.17
1. 所有者投入的普通股	26,128,266.00				189,843,431.83							215,971,697.83
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额						-10,993,640.00						10,993,640.00
4. 其他					20,642,353.34							20,642,353.34
(三) 利润分配									396,216.54	-18,520,698.94		-18,124,482.40
1. 提取盈余公积									396,216.54	-396,216.54		
2. 对所有者(或股东)的分配										-18,124,482.40		-18,124,482.40
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公												

积转 增资本 (或 股本)												
2. 盈 余公 积转 增资本 (或 股本)												
3. 盈 余公 积弥 补亏 损												
4. 设 定受 益计 划变 动额 结转 留存 收益												
5. 其 他综 合收 益结 转留 存收 益												
6. 其 他												
(五) 专项 储备												
1. 本 期提 取												
2. 本 期使 用												
(六) 其他												
四、 本期 期末 余额	390,0 37,91 4.00				659,3 17,31 6.69	7,035 ,423. 45			60,01 9,876 .31	97,09 1,493 .84		1,199 ,431, 177.3 9

上期金额

单位：元

项目	2024 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	363,909,648.00				444,128,741.52	26,431,503.45			59,139,373.42	125,415,932.59		966,162,192.08
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	363,909,648.00				444,128,741.52	26,431,503.45			59,139,373.42	125,415,932.59		966,162,192.08
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					4,702,790.00	-8,402,440.00			484,286.35	-13,765,905.22		-176,388.87
（一）综合收益总额										4,842,863.53		4,842,863.53
（二）所有者投入和减少资本					4,702,790.00	-8,402,440.00						13,105,230.00
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工												

具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额						- 8,402,440.00						8,402,440.00
4. 其他					4,702,790.00							4,702,790.00
(三) 利润分配									484,286.35	- 18,608,768.75		- 18,124,482.40
1. 提取盈余公积									484,286.35	- 484,286.35		
2. 对所有者(或股东)的分配										- 18,124,482.40		- 18,124,482.40
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												

3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	363,909,648.00				448,831,531.52	18,029,063.45			59,623,659.77	111,650,027.37		965,985,803.21

三、公司基本情况

1、公司概况

公司名称：上海神开石油化工装备股份有限公司

注册地址：上海市闵行区浦星公路 1769 号

公司地址：上海市闵行区浦星公路 1769 号

注册资本：390,037,914 元

公司法定代表人：李芳英

2、公司业务性质和主要经营活动

公司主要经营范围：石油钻采专用设备制造；石油钻采专用设备销售；地质勘探和地震专用仪器制造；地质勘探和地震专用仪器销售；实验分析仪器制造；仪器仪表销售；工程技术服务（规划管理、勘察、设计、监理除外）；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；货物进出口；非居住房地产租赁。主要产品为石油钻采设备、石油产品规格分析仪器等，提供主要劳务内容为录井作业等技术服务。

3、合并财务报表范围

本公司本期纳入合并范围的子公司共 16 户，详见本附注十 “在其他主体中的权益”。

4、财务报表的批准报出

本财务报表业经公司董事会于 2026 年 4 月 23 日批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定（2023 年修订）》的披露规定编制财务报表。

2、持续经营

本公司不存在导致对报告期末起 12 个月内的持续经营假设产生重大疑虑的事项或情况。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

2、会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

正常营业周期是指本公司从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

本公司及境内子公司采用人民币为记账本位币。本公司境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定为其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

☒适用 ☐不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	应收账款余额前五名或应收账款余额 10%以上的款项
重要的应收款项坏账准备收回或转回	单项收回或转回坏账准备金额占各类应收款项坏账准备总额的 10%以上且金额大于 500 万元
重要的应收款项核销	单项核销金额占各类应收款项坏账准备总额的 10%以上且金额大于 500 万元
重要的投资活动	单项投资活动占收到或支付投资活动相关的现金流入或流出总额的 10%以上且金额大于 500 万元
重要的非全资子公司	资产总额在 4000 万元以上

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

(1) 同一控制下企业合并的会计处理

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。

公司在企业合并中取得的被合并方的资产、负债，除因会计政策不同而进行的调整以外，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司取得的被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额与支付的合并对价账面价值(或发行股份面值总额)的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

通过多次交易分步实现同一控制下的企业合并，合并前持有投资的账面价值加上合并日新支付对价的账面价值之和，与合并中取得的净资产账面价值的差额，调整资本公积(股本溢价)，资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并方在取得被合并方控制权之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与合并方与被合并方同处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他所有者权益变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

(2) 非同一控制下企业合并的会计处理

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。

公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；对于合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

如果在购买日或合并当期期末，因各种因素影响无法合理确定作为合并对价付出的各项资产的公允价值，或合并中取得被购买方各项可辨认资产、负债的公允价值，合并当期期末，公司以暂时确定的价值为基础对企业合并进行核算。自购买日算起 12 个月内取得进一步的信息表明需对原暂时确定的价值进行调整的，则视同在购买日发生，进行追溯调整，同时对以暂时性价值为基础提供的比较报表信息进行相关的调整；自购买日算起 12 个月以后对企业合并成本或合并中取得的可辨认资产、负债价值的调整，按照《企业会计准则第 28 号——会计政策、会计估计变更和差错更正》的原则进行处理。

公司在企业合并中取得的被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日不符合递延所得税资产确认条件的，不予以确认。购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据企业会计准则判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。多次交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：(1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；(2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；(3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；(4) 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益或留存收益；购买日之前已经持有的被购买方的股权涉及其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日当期收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

(3) 企业合并中有关交易费用的处理

为进行企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

（1）控制的判断标准及合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体(含企业、被投资单位中可分割的部分、结构化主体等)。

（2）合并报表的编制方法

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确定、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本公司整体财务状况、经营成果和现金流量。

合并财务报表时抵销本公司与各子公司、各子公司相互之间发生的内部交易和往来对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表、合并所有者权益变动表的影响。

在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，视同该子公司以及业务自同受最终控制方控制之日起纳入本公司的合并范围，将其自同受最终控制方控制之日起的经营成果、现金流量分别纳入合并利润表、合并现金流量表中。在报告期内，同时调整合并资产负债表的期初数，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报表主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

本期若因非同一控制下企业合并增加子公司的，则不调整合并资产负债表期初数；以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。将子公司自购买日至期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司自购买日至期末的现金流量纳入合并现金流量表。

子公司少数股东应占的权益、损益和当期综合收益中分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目和综合收益总额项下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

（3）购买少数股东股权及不丧失控制权的部分处置子公司股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资成本与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，以及在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，均调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

（4）丧失控制权的处置子公司股权

本期本公司处置子公司，则该子公司期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和，形成的差额计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用被购买方直接处置相关资产和负债相同的基础进行会计处理（即除了在该原有子公司重新计量设定受益计划外净负债或者净资产导致的变动以外，其余一并转入当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》或《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注五/22“主要会计政策和会计估计——长期股权投资”或本附注五/11“主要会计政策和会计估计——金融工具”。

（5）分步处置对子公司股权投资至丧失控制权的处理

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。即在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司自购买日开始持续计算的净资产账面价值份额之间的差额，作为权益性交易计入资本公积（股本溢价）。在丧失控制权时不得转入丧失控制权当期的损益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。

合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注五/22“主要会计政策和会计估计——长期股权投资”中“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

共同经营，是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- （1）确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- （2）确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- （3）确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；

(4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；

(5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产(该资产不构成业务，下同)或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司仅确认因该项交易产生的损益中属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或者出售资产的情况，本公司全额确认损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

9、现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，将本公司库存现金及可以随时用于支付的存款确认为现金。现金等价物是指企业持有的期限短(一般是指从购买日起3个月内到期)、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

(1) 外币交易业务

对发生的外币业务，采用交易发生日的即期汇率(通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同)折合记账本位币记账。但公司发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项，按照实际采用的汇率折算为记账本位币金额。

(2) 外币货币性项目和非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：(1)属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；(2)用于境外经营净投资有效套期的套期工具的汇兑差额(该差额计入其他综合收益，直至净投资被处置才被确认为当期损益)；以及(3)以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，计入当期损益或其他综合收益。

11、金融工具

金融工具是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

1. 金融工具的分类、确认依据和计量方法

(1) 金融资产和金融负债的确认和初始计量

本公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。对于以常规方式购买金融资产的，本公司在交易日确认将收到的资产和为此将承担的负债。

金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益，对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。对于初始确认时不具有重大融资成分的应收账款，按照本附注五/34 “主要会计政策和会计估计——收入”所述的收入确认方法确定的交易价格进行初始计量。

（2）金融资产的分类和后续计量

本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征将金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

1) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产，是指同时符合下列条件的金融资产：①本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

该类金融资产在初始确认后采用实际利率法以摊余成本计量，所产生的利得或损失在终止确认、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

对于金融资产的摊余成本，应当以该金融资产的初始确认金额经下列调整后的结果确定：①扣除已偿还的本金；②加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额；③扣除累计计提的损失准备。

实际利率法，是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，本公司在考虑金融资产或金融负债所有合同条款(如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等)的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

本公司根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入，但下列情况除外：①对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。②对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。若该金融工具在后续期间因其信用风险有所改善而不再存在信用减值，并且这一改善在客观上可与应用上述规定之后发生的某一事件相联系，应转按实际利率乘以该金融资产账面余额来计算确定利息收入。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，是指同时符合下列条件的金融资产：①本公司管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

该类金融资产在初始确认后以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

对于非交易性权益工具投资，本公司可在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定基于单项非交易性权益工具投资的基础上作出，且相关投资从工具发行者的角度符合权益工具的定义。此类投资在初始指定后，除了获得的股利(属于投资成本收回部分的除外)计入当期损益外，其他相关的利得或损失(包括汇兑损益)均计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

除上述 1)、2)情形外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，可以将金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。本公司在非同一控制下的企业合并中确认的或有对价构成金融资产的，该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

该类金融资产在初始确认后以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失计入当期损益。

(3) 金融负债的分类和后续计量

本公司将金融负债分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同及以摊余成本计量的金融负债。

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债(含属于金融负债的衍生工具)和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。在非同一控制下的企业合并中，本公司作为购买方确认的或有对价形成金融负债的，该金融负债应当按照以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债在初始确认后以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失计入当期损益。

因公司自身信用风险变动引起的指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。该金融负债的其他公允价值变动计入当期损益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

该类金融负债按照本附注五/11 “主要会计政策和会计估计——金融工具”中“金融资产转移的确认依据及计量方法”所述的方法进行计量。

3) 财务担保合同

财务担保合同，是指当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求本公司向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。

不属于上述 1) 或 2) 情形的财务担保合同，在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：①按照本附注五/11 “主要会计政策和会计估计——金融工具”中“金融工具的减值”确定的损失准备金额；②初始确认金额扣除按照本附注五/34 “主要会计政策和会计估计——收入”所述的收入确认方法所确定的累计摊销额后的余额。

4) 以摊余成本计量的金融负债

除上述 1)、2)、3) 情形外，本公司将其余所有的金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债。

该类金融负债在初始确认后采用实际利率法以摊余成本计量，产生的利得或损失在终止确认或在按照实际利率法摊销时计入当期损益。

2. 金融资产转移的确认依据及计量方法

金融资产转移，是指本公司将金融资产(或其现金流量)让与或交付该金融资产发行方以外的另一方。金融资产终止确认，是指本公司将之前确认的金融资产从其资产负债表中予以转出。

满足下列条件之一的金融资产，本公司予以终止确认：(1) 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；(2) 该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；(3) 该金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产的控制。

若本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且保留了对该金融资产的控制的，则按照继续涉入被转移金融资产的程度继续确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：(1) 被转移金融资产在终止确认日的账面价值；(2) 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：(1) 终止确认部分在终止确认日的账面价值；(2) 终止确认部分收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。对于本公司指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具，整体或部分转移满足终止确认条件的，按上述方法计算的差额计入留存收益。

3. 金融负债终止确认条件

金融负债(或其一部分)的现时义务已经解除的, 本公司终止确认该金融负债(或该部分金融负债)。本公司(借入方)与借出方之间签订协议, 以承担新金融负债方式替换原金融负债, 且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的, 终止确认原金融负债, 同时确认一项新金融负债。本公司对原金融负债(或其一部分)的合同条款做出实质性修改的, 终止确认原金融负债, 同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债(或其一部分)终止确认的, 本公司将其账面价值与支付的对价(包括转出的非现金资产或承担的负债)之间的差额, 计入当期损益。本公司回购金融负债一部分的, 按照继续确认部分和终止确认部分在回购日各自的公允价值占整体公允价值的比例, 对该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价(包括转出的非现金资产或承担的负债)之间的差额, 计入当期损益。

4. 金融工具公允价值的确定

金融资产和金融负债的公允价值确定方法见本附注五/39 “主要会计政策和会计估计——其他重要的会计政策和会计估计 (1) 公允价值”。

5. 金融工具的减值

本公司以预期信用损失为基础, 对以摊余成本计量的金融资产、合同资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、租赁应收款以及本附注五/11 “主要会计政策和会计估计——金融工具”中“金融负债的分类和后续计量”所述的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。预期信用损失, 是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失, 是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额, 即全部现金短缺的现值。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产, 公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项或合同资产及《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的租赁应收款, 本公司运用简化计量方法, 按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融工具, 本公司按照一般方法计量损失准备, 在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后并未显著增加, 处于第一阶段, 本公司按照该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备; 如果信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的, 处于第二阶段, 本公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备; 如果金融资产自初始确认后已经发生信用减值的, 处于第三阶段, 本公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

整个存续期预期信用损失, 是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。未来 12 个月内预期信用损失, 是指因资产负债表日后 12 个月内(若金融工具的预计存续期少于 12 个月, 则为预计存续期)可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失, 是整个存续期预期信用损失的一部分。

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。对于在单项工具层面无法以合理成本获得关于信用风险显著增加的充分证据的金融工具，本公司以组合为基础考虑评估信用风险是否显著增加。若本公司判断金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

6. 金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且目前可执行该种法定权利，同时本公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

12、应收票据

1. 应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司按照本附注五/11“主要会计政策和会计估计——金融工具”中“金融工具的减值”所述的简化计量方法确定应收票据的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量应收票据的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的应收票据单独进行减值测试，并估计预期信用损失；将其余应收票据按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。

2. 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

组合名称	确定组合的依据
银行承兑汇票组合	出票人历史上未发生票据违约，信用损失风险极低，在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力较强
商业承兑汇票组合	出票人为非金融机构的企业，本公司根据以往的历史经验对相关票据计提比例作出最佳估计，参考账龄进行信用风险组合分类

3. 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

账龄	应收票据预期信用损失率（%）
1 年以内	5.00
1-2 年	10.00
2-3 年	20.00

账龄	应收票据预期信用损失率（%）
3-4 年	30.00
4-5 年	50.00
5 年以上	100.00

4. 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的应收票据单独进行减值测试。

13、应收账款

1. 应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司按照本附注五/11 “主要会计政策和会计估计——金融工具”中“金融工具的减值”所述的简化计量方法确定应收账款的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量应收账款的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的应收账款单独进行减值测试，并估计预期信用损失；将其余应收账款按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。

2. 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

组合名称	确定组合的依据
账龄组合	按账龄划分的具有类似信用风险特征的应收账款
关联方组合	合并范围内公司之间的应收款项

3. 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

账龄	应收账款预期信用损失率（%）
1 年以内	5.00
1-2 年	10.00
2-3 年	20.00
3-4 年	30.00
4-5 年	50.00
5 年以上	100.00

4. 按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的应收账款单独进行减值测试。

14、应收款项融资

1. 应收款项融资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司按照本附注五/11 “主要会计政策和会计估计——金融工具”中“金融工具的减值”所述的一般方法确定应收款项融资的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量应收款项融资的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的应收款项融资单独进行减值测试，并估计预期信用损失；将其余应收款项融资按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。

2. 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

组合名称	确定组合的依据
银行承兑汇票组合	出票人历史上未发生票据违约，信用损失风险极低，在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力较强

3. 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的应收款项融资单独进行减值测试。

15、其他应收款

1. 其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司按照本附注五/11 “主要会计政策和会计估计——金融工具”中“金融工具的减值”所述的一般方法确定其他应收款的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量其他应收款的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的其他应收款单独进行减值测试，并估计预期信用损失；将其余其他应收款按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。

2. 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

组合名称	确定组合的依据
账龄组合	按账龄划分的具有类似信用风险特征的其他应收款
关联方组合	应收关联方款项，关联方单位财务状况良好

3. 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

账龄	其他应收款预期信用损失率（%）
1 年以内	5.00
1-2 年	10.00
2-3 年	20.00
3-4 年	30.00
4-5 年	50.00
5 年以上	100.00

4. 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的其他应收款单独进行减值测试。

16、合同资产

1. 合同资产的确认方法及标准

合同资产是指公司已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。公司拥有、无条件(仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示。

公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

2. 合同资产的减值

(1) 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司按照本附注五/11 “主要会计政策和会计估计——金融工具”中“金融工具的减值”所述的简化计量方法确定合同资产的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量合同资产的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的合同资产单独进行减值测试，并估计预期信用损失；将其余合同资产按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。确定组合的依据及计提方法详见本附注五/13 “主要会计政策和会计估计——应收账款”之说明。

(2) 按照单项计提减值准备的认定单项计提判断标准

本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的合同资产单独进行减值测试。

17、存货

1. 存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料、在途物资和委托加工物资等。

(2) 企业取得存货按实际成本计量。1) 外购存货的成本即为该存货的采购成本，通过进一步加工取得的存货成本由采购成本和加工成本构成。2) 债务重组取得债务人用以抵债的存货，以放弃债权的公允价值和使该存货达到当前位置和状态所发生的可直接归属于该存货的相关税费为基础确定其入账价值。3) 在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的存货通常以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价

值和应支付的相关税费作为换入存货的成本。4)以同一控制下的企业吸收合并方式取得的存货按被合并方的账面价值确定其入账价值；以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的存货按公允价值确定其入账价值。

(3)企业发出存货的成本计量采用移动加权平均法。

(4)低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品按照一次转销法进行摊销。

包装物按照一次转销法进行摊销。

(5)存货的盘存制度为永续盘存制。

2. 存货跌价准备

存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量。存货可变现净值是按存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响，除有明确证据表明资产负债表日市场价格异常外，本期期末存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定，其中：

1)产成品、商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；

2)需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或者类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

18、持有待售资产

1. 划分为持有待售类别的条件

公司主要通过出售(包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同)而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，在满足下列条件时，将其划分为持有待售类别：

(1)根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；

(2)出售极可能发生，即公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求相关权力机构或者监督部门批准后方可出售的，公司已经获得批准。确定的购买承诺，是指公司与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。

公司因出售对子公司的投资等原因导致其丧失对子公司控制权的，当拟出售的子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将对子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

持有待售的非流动资产或处置组不再满足持有待售类别划分条件的，公司停止将其划分为持有待售类别。部分资产或负债从持有待售的处置组中移除的，处置组中剩余资产或负债新组成的处置组仍满足持有待售划分条件的，公司将新组成的处置组划分为持有待售类别，否则将满足持有待售类别划分条件的非流动资产单独划分为持有待售类别。

对于当期首次满足持有待售类别划分条件的非流动资产或处置组，不调整可比会计期间的资产负债表。

2. 持有待售类的非流动资产或处置组的初始计量及后续计量

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，公司在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除公司合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

公司将非流动资产或处置组首次划分为持有待售类别前，按照相关会计准则规定计量非流动资产或处置组中各项资产和负债的账面价值。在初始计量或资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中的负债的利息和其他费用应继续予以确认。

公司对持有待售的处置组确认资产减值损失金额时，先抵减处置组商誉的账面价值，再根据处置组中适用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（以下简称第 42 号准则）计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。公司在资产负债表日重新计量持有待售的处置组时，首先按照相关会计准则规定计量处置组中不适用第 42 号准则计量规定的资产和负债的账面价值，再按照上述相关规定进行会计处理。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益；划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用第 42 号准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额依据处置组中

除商誉外的适用第 42 号准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值，同时将转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值以及划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

3. 划分为持有待售类别的终止确认和计量

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：(1) 划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；(2) 可收回金额。

公司终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

4. 终止经营的条件

终止经营，是指公司满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：

- (1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；
- (2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；
- (3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

5. 终止经营的列报

拟结束使用而非出售的处置组满足终止经营定义中有关组成部分的，自停止使用日起作为终止经营列报；因出售对子公司的投资等原因导致其丧失对子公司控制权，且该子公司符合终止经营定义的，在合并报表中列报相关终止经营损益；在利润表中将终止经营处置损益的调整金额作为终止经营损益列报。

非流动资产或处置组不再划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除的，公司在当期利润表中将非流动资产或处置组的账面价值调整金额作为持续经营损益列报。公司的子公司、共同经营、合营企业、联营企业以及部分对合营企业或联营企业的投资不再继续划分为持有待售类别或从持有待售的处置组中移除的，公司在当期财务报表中相应调整各个划分为持有待售类别后可比会计期间的比较数据。

不符合终止经营定义的持有待售的非流动资产或处置组，其减值损失或转回金额及处置损益作为持续经营损益列报。终止经营的减值损失或转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。

对于当期列报的终止经营，公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。终止经营不再满足持有待售类别划分条件的，公司在当期财务报表中，将原来作为终止经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的持续经营损益列报。

19、债权投资

本公司按照本附注五/11 “主要会计政策和会计估计——金融工具”中“金融工具的减值”所述的一般方法确定债权投资的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，本公司按单项债权投资应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量债权投资的信用损失。

20、其他债权投资

本公司按照本附注五/11 “主要会计政策和会计估计——金融工具”中“金融工具的减值”所述的一般方法确定其他债权投资的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，本公司按单项其他债权投资应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量其他债权投资的信用损失。

21、长期应收款

本公司对租赁应收款和由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的包含重大融资成分的长期应收款项按照本附注五/11 “主要会计政策和会计估计——金融工具”中“金融工具的减值”所述的简化计量方法确定预期信用损失，对其他长期应收款按照本附注五/11 “主要会计政策和会计估计——金融工具”中“金融工具的减值”所述的一般方法确定预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，本公司按单项长期应收款应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量长期应收款的信用损失。

22、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。

1. 共同控制和重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

重大影响，是指对一个企业的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

2. 长期股权投资的初始投资成本的确定

(1) 同一控制下的合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产、所承担债务账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应根据是否属于“一揽子交易”分别进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或为其他权益工具投资而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的，公司按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。合并成本为购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。购买方为企业合并而发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用于发生时计入当期损益；购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。本公司将合并协议约定的或有对价作为企业合并转移对价的一部分，按照其在购买日的公允价值计入企业合并成本。通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据企业会计准则判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本；原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理；原持有股权投资为其他权益工具投资的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动直接转入留存收益。

(3) 除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本，与发行权益性证券直接相关的费用，按照《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》的有关规定确定；在非货币性资产交换具有商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值和应支付的相关税费确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本以放弃债权的公允价值为基础确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。

对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法

核算的初始投资成本。原持有的股权投资分类为其他权益工具投资的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应当直接转入留存收益。

3. 长期股权投资的后续计量及损益确认方法

(1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

(2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。

采用权益法核算的长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额应当计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。取得长期股权投资后，被投资单位采用的会计政策及会计期间与公司不一致的，按照公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资损益和其他综合收益等。按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

在公司确认应分担被投资单位发生亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失、冲减长期应收项目的账面价值。经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

在持有投资期间，被投资单位编制合并财务报表的，以合并财务报表中的净利润、其他综合收益和其他所有者权益变动中归属于被投资单位的金额为基础进行核算。

对于本公司向合营企业与联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或者联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。

本公司自联营及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

4. 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

(1) 权益法核算下的长期股权投资的处置

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或者负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。因被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对投资单位的共同控制或者重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止确认权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

(2) 成本法核算下的长期股权投资的处置

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或者金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或者负债相同的基础进行处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和净利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

因其他投资方增资而导致本公司持股比例下降、从而丧失控制权但能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，按照新的持股比例确认本公司应享有的被投资单位因增资扩股而增加净资产的份额，与应结转持股比例下降部分所对应的长期股权投资原账面价值之间的差额计入当期损益；然后，按照新的持股比例视同自取得投资时即采用权益法核算进行调整。

公司因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，其他综合收益和其他所有者权益全部结转为当期损益。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，如果上述交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

23、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

1. 投资性房地产是指为赚取租金或资本增值、或者两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物(含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物)。

2. 投资性房地产按照成本进行初始计量,采用成本模式进行后续计量。如与投资性房地产有关的后续支出,如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量,则计入投资性房地产成本。其他后续支出,在发生时计入当期损益。

3. 对成本模式计量的投资性房地产,采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。

4. 投资性房地产的用途改变为自用时,自改变之日起,将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产,按转换前的账面价值作为转换后的入账价值。自用房地产的用途或者存货改变为赚取租金或资本增值时,自改变之日起,将固定资产、无形资产或存货转换为投资性房地产,转换为采用成本模式计量的投资性房地产的,以转换前的账面价值作为转换后的入账价值;转换为以公允价值模式计量的投资性房地产的,以转换日的公允价值作为转换后的入账价值。

5. 当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时,终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

24、固定资产

(1) 确认条件

固定资产是指同时具有下列特征的有形资产:(1)为生产商品、提供劳务、出租或经营管理持有的;(2)使用寿命超过一个会计年度。

固定资产同时满足下列条件的予以确认:(1)与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业;(2)该固定资产的成本能够可靠地计量。与固定资产有关的后续支出,符合上述确认条件的,计入固定资产成本;不符合上述确认条件的,发生时计入当期损益。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	10-50	5	9.50-1.90
专用设备	年限平均法	10	5	9.50

通用设备	年限平均法	5	5	19.00
运输工具	年限平均法	5	5	19.00
固定资产装修	年限平均法	5	—	20.00

说明：符合资本化条件的固定资产装修费用，在两次装修期间与固定资产尚可使用年限两者中较短的期间内，采用年限平均法单独计提折旧。

已计提减值准备的固定资产，还应扣除已计提的固定资产减值准备累计金额计算折旧率。

公司至少年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

（3）其他说明

因开工不足、自然灾害等导致连续 3 个月停用的固定资产确认为闲置固定资产(季节性停用除外)。闲置固定资产采用和其他同类别固定资产一致的折旧方法。

若固定资产处于处置状态，或者预期通过使用或处置不能产生经济利益，则终止确认，并停止折旧和计提减值。

固定资产出售、转让、报废或者毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

本公司对固定资产进行定期检查发生的大修理费用，有确凿证据表明符合固定资产确认条件的部分，计入固定资产成本，不符合固定资产确认条件的计入当期损益。固定资产在定期大修理间隔期间，照提折旧。

25、在建工程

1. 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠地计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

2. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工结算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

26、借款费用

借款费用，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

1. 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

2. 借款费用资本化期间

(1) 当同时满足下列条件时，开始资本化：1) 资产支出已经发生；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 暂停资本化：若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。

(3) 停止资本化：当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。当购建或者生产符合资本化的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。购建或者生产的资产的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或者对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

3. 借款费用资本化率及资本化金额的计算方法

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用(包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销)，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率(加权平均利率)，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额不超过当期相关借款实际发生的利息金额。外币专门借款本金及利息的汇兑差额，在资本化期间内予以资本化。专门借款发生的辅助费用，在所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之前发生的，予以资本化；在达到预定可使用或者可销售状态之后发生的，计入当期损益。一般借款发生的辅助费用，在发生时计入当期损益。借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

27、无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

根据无形资产的合同性权利或其他法定权利、同行业情况、历史经验、相关专家论证等综合因素判断，能合理确定无形资产为公司带来经济利益期限的，作为使用寿命有限的无形资产；无法合理确定无形资产为公司带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

对使用寿命有限的无形资产，估计其使用寿命时通常考虑以下因素：(1)运用该资产生产的产品通常的寿命周期、可获得的类似资产使用寿命的信息；(2)技术、工艺等方面的现阶段情况及对未来发展趋势的估计；(3)以该资产生产的产品或提供劳务的市场需求情况；(4)现在或潜在的竞争者预期采取的行动；(5)为维持该资产带来经济利益能力的预期维护支出，以及公司预计支付有关支出的能力；(6)对该资产控制期限的相关法律规定或类似限制，如特许使用期、租赁期等；(7)与公司持有其他资产使用寿命的关联性等。使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

项 目	预计使用寿命依据	期限(年)
软件	预计受益期限	5.00

项目	预计使用寿命依据	期限(年)
非专利技术	预计受益期限	5.00
土地使用权	土地使用权证登记使用年限	50.00
商标权	预计受益期限	8.33

对使用寿命不确定的无形资产，使用寿命不确定的判断依据是：

无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销，但每年均对该无形资产的使用寿命进行复核，并进行减值测试。

本公司于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，与以前估计不同的，调整原先估计数，并按会计估计变更处理；预计某项无形资产已经不能给企业带来未来经济利益的，将该项无形资产的账面价值全部转入当期损益。

（2） 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。划分研究阶段和开发阶段的标准：为获取新的技术和知识等进行的有计划的调查阶段，应确定为研究阶段，该阶段具有计划性和探索性等特点；在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等阶段，应确定为开发阶段，该阶段具有针对性和形成成果的可能性较大等特点。

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：(1)完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；(2)具有完成该无形资产并使用或出售的意图；(3)无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，可证明其有用性；(4)有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；(5)归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。如不满足上述条件的，于发生时计入当期损益；无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

28、长期资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产和生产性生物资产、固定资产、在建工程、油气资产、使用权资产、无形资产、商誉等长期资产，存在下列迹象的，表明资产可能发生了减值：

1. 资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；
2. 企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；

3. 市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高, 从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率, 导致资产可收回金额大幅度降低;

4. 有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏;

5. 资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置;

6. 企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期, 如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润(或者亏损)远远低于(或者高于)预计金额等;

7. 其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

上述长期资产于资产负债表日存在减值迹象的, 应当进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的, 按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。公允价值的确定方法详见本附注五/39 “主要会计政策和会计估计——其他重要的会计政策和会计估计(1) 公允价值”; 处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用; 资产预计未来现金流量的现值, 按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量, 选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。

资产减值准备按单项资产为基础计算并确认, 如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的, 以资产组所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉, 在进行减值测试时, 将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应收益中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的, 确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或者资产组组合的商誉的账面价值, 再根据资产组或者资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重, 按比例抵减其他各项资产的账面价值。

商誉和使用寿命不确定的无形资产至少在每年年度终了进行减值测试。

上述资产减值损失一经确认, 在以后期间不予转回。

29、长期待摊费用

长期待摊费用按实际支出入账, 在受益期或规定的期限内平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益, 则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。其中:

租入的固定资产发生的改良支出, 对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的, 在租赁资产剩余使用寿命内平均摊销。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的, 按剩余租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期限平均摊销。

租入的固定资产发生的装修费用，对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，按两次装修间隔期间与租赁资产剩余使用寿命中较短的期限平均摊销。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，按两次装修间隔期间、剩余租赁期与租赁资产剩余使用寿命三者中较短的期限平均摊销。

30、合同负债

合同负债是指公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

31、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

本公司在职工提供服务的会计期间，将实际发生的职工工资、奖金、按规定的基准和比例为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费和住房公积金，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，如能够可靠计量的，按照公允价值计量。如果该负债预期在职工提供相关服务的年度报告期结束后十二个月内不能完全支付，且财务影响重大的，则该负债将以折现后的金额计量。

（2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利计划包括设定提存计划和设定受益计划。其中，设定提存计划，是指向独立的基金缴存固定费用后，企业不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划，是指除设定提存计划以外的离职后福利计划。

（3）辞退福利的会计处理方法

在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或者裁减建议所提供的辞退福利时，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益(辞退福利)。正式退休日期之后的经济补偿(如正常养老退休金)，按照离职后福利处理。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。但相关职工薪酬成本中“重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动”部分计入当期损益或相关资产成本。

32、预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，将其确认为预计负债：1. 该义务是承担的现时义务；2. 该义务的履行很可能导致经济利益流出；3. 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分以下情况处理：所需支出存在一个连续范围(或区间)，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值：即上下限金额的平均数确定。所需支出不存在一个连续范围(或区间)，或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本公司清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

33、股份支付

1. 股份支付的种类

本公司的股份支付是为了获取职工(或其他方)提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2. 权益工具公允价值的确定方法

(1)存在活跃市场的，按照活跃市场中的报价确定；(2)不存在活跃市场的，采用估值技术确定，包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

3. 确认可行权权益工具最佳估计的依据

等待期内每个资产负债表日，本公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息做出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。在可行权日，最终预计可行权权益工具的数量应当与实际可行权数量一致。

4. 股份支付的会计处理

(1) 以权益结算的股份支付

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，授予后立即可行权的，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应调整资本公积；完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应调整资本公积，在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。

以权益结算的股份支付换取其他方服务的，若其他方服务的公允价值能够可靠计量的，按照其他方服务在取得日的公允价值计量；其他方服务的公允价值不能可靠计量但权益工具公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加所有者权益。

(2) 以现金结算的股份支付

以现金结算的股份支付换取职工服务的，授予后立即可行权的，在授予日按公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债；完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

(3) 修改、终止股份支付计划

1) 以权益结算的股份支付的修改及终止

如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，公司按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加；如果修改增加了所授予的权益工具的数量，公司将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加；如果公司按照有利于职工的方式修改可行权条件，公司在处理可行权条件时，考虑修改后的可行权条件。

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值，公司继续以权益工具在授予日的公允价值为基础，确认取得服务的金额，而不考虑权益工具公允价值的减少；如果修改减少了授予的权益工具的数量，公司将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理；如果以不利于职工的方式修改了可行权条件，在处理可行权条件时，不考虑修改后的可行权条件。

如果取消了以权益结算的股份支付，则于取消日作为加速行权处理，立即确认尚未确认的金额(将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积)。职工或者其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，作为取消以权益结算的股份支付处理。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予权益工具用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对被授予的替代权益工具进行处理。

2) 以现金结算的股份支付的修改及终止

公司修改以现金结算的股份支付协议中的条款和条件，使其成为以权益结算的股份支付的(包括修改发生在等待期结束后的情形)，在修改日，公司按照所授予权益工具当日的公允价值计量以权益结算的股份支付，将已取得的服务计入资本公积，同时终止确认以现金结算的股份支付在修改日已确认的负债，两者之间的差额计入当期损益。

如果由于修改延长或缩短了等待期，公司按照修改后的等待期进行上述会计处理，无需考虑不利修改的有关会计处理规定。

如果公司取消一项以现金结算的股份支付，授予一项以权益结算的股份支付，并在授予权益工具日认定其是用来替代已取消的以现金结算的股份支付(因未满足可行权条件而被取消的除外)的，公司根据前述将以现金结算的股份支付修改为以权益结算的股份支付的政策进行会计处理。

5. 涉及本公司合并范围内各企业之间、本公司与本公司实际控制人或其他股东之间或者本公司与本公司所在集团内其他企业之间的股份支付交易，按照《企业会计准则解释第4号》第七条集团内股份支付相关规定处理。

34、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

1. 收入的总确认原则

公司以控制权转移作为收入确认时点的判断标准。公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品控制权时确认收入。

满足下列条件之一的，公司属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：(1)客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；(2)客户能够控制公司履约过程中在建的商品；(3)公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。当履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，公司在客户取得相关商品控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：(1)公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；(2)公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；(3)公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；(4)公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；(5)客户已接受该商品；(6)其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

合同中包含两项或多项履约义务的，公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格，是公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额。公司代第三方收取的款项以及公司预期将退还给客户的款项，作为负债进行会计处理，

不计入交易价格。合同中存在可变对价的，公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

2. 本公司收入的具体确认原则

(1) 商品销售收入

对于内销产品，公司以签订合同、相关产品发货并由对方签收、开具相关发票或取得其他可以证明相关产品控制权转移依据作为确认收入的时点；对于外销产品，公司在签订销售合同并出口报关完成后确认相关外销收入。

(2) 工程服务类收入

对于工程服务类收入，公司根据客户对工程服务内容工作量的确认单据时点作为工程服务类收入的确认时点。

(3) 租赁及物业收入

按照合同约定，以权责发生制为基础，按月确认租赁及物业费收入。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

35、合同成本

1. 合同成本的确认条件

合同成本包括合同取得成本及合同履约成本。

公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出，在发生时计入当期损益，明确由客户承担的除外。

公司为履行合同发生的成本，不属于除收入准则外的其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：(1) 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用(或类似费用)、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；(2) 该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源；(3) 该成本预期能够收回。

2. 与合同成本有关的资产的摊销

合同取得成本确认的资产与合同履约成本确认的资产(以下简称“与合同成本有关的资产”)采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。合同取得成本摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

3. 与合同成本有关的资产的减值

在确定与合同成本有关的资产的减值损失时，公司首先对按照其他企业会计准则确认的、与合同有关的其他资产确定减值损失；然后确定与合同成本有关的资产的减值损失。与合同成本有关的资产，其账面价值高于公司因转让与该资

产相关的商品预期能够取得的剩余对价与为转让该相关商品估计将要发生的成本的差额的，超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。

计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价与为转让该相关商品估计将要发生的成本的差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

36、政府补助

1. 政府补助的分类

政府补助，是指本公司从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产。分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，包括购买固定资产或无形资产的财政拨款、固定资产专门借款的财政贴息等；与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

本公司在进行政府补助分类时采取的具体标准为：

(1) 政府补助文件规定的补助对象用于购建或以其他方式形成长期资产，或者补助对象的支出主要用于购建或以其他方式形成长期资产的，划分为与资产相关的政府补助。

(2) 根据政府补助文件获得的政府补助全部或者主要用于补偿以后期间或已发生的费用或损失的，划分为与收益相关的政府补助。

(3) 若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将该政府补助款划分为与资产相关的政府补助或与收益相关的政府补助：1) 政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；2) 政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。

2. 政府补助的确认时点

本公司对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：

(1) 所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的(任何符合规定条件的企业均可申请)，而不是专门针对特定企业制定的；

(2) 应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；

(3) 相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到；

(4) 根据本公司和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件(如有)。

3. 政府补助的会计处理

政府补助为货币性资产的，按收到或应收的金额计量；为非货币性资产的，按公允价值计量；非货币性资产公允价值不能可靠取得的，按名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

本公司根据政府补助的不同类别采取总额法或净额法，具体会计处理如下：

对资产类政府补助采用总额法：与资产相关的政府补助确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益；相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益；用于补偿企业已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

对收益类政府补助采用净额法：与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值。与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，冲减相关成本；用于补偿企业已发生的相关成本费用或损失的，直接冲减相关成本。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向企业提供贷款的，本公司以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

已确认的政府补助需要退回的，在需要退回的当期分以下情况进行会计处理：

(1) 初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；

(2) 存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；

(3) 属于其他情况的，直接计入当期损益。

政府补助计入不同损益项目的区分原则为：与本公司日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与本公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

37、递延所得税资产/递延所得税负债

1. 递延所得税资产和递延所得税负债的确认和计量

本公司根据资产、负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税。公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：(1)企业合并；(2)直接在所有者权益中确认的交易或者事项；(3)按照《企业会计准则第37号——金融工具列报》等规定分类为权益工具的金融工具的股利支出，按照税收政策可在企业所得税税前扣除且所分配的利润来源于以前确认在所有者权益中的交易或事项。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非该可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：

(1) 该交易不是企业合并，交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)，并且初始确认的资产和负债不会产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

各项应纳税暂时性差异均确认相关的递延所得税负债，除非该应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：

(1) 商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)，并且初始确认的资产和负债不会产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额(未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额)，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

对于不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易(包括承租人在租赁期开始日初始确认租赁负债并计入使用权资产的租赁交易，以及因固定资产等存在弃置义务而确认预计负债并计入相关资产成本的交易等)，公司对该交易因资产和负债的初始确认所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。

确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，转回减记的金额。

2. 当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，本公司当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，本公司递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

38、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量，包括：租赁负债的初始计量金额；在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额(扣除已享受的租赁激励相关金额)；发生的初始直接费用；为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

本公司使用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

2) 租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；取决于指数或比率的可变租赁付款额，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权；根据公司提供的担保余值预计应支付的款项。本公司采用租赁内含利率作为折现率。无法确定租赁内含利率的，采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司按照变动后租赁付款额的现值重新计量租赁负债：本公司对购买选择权、续租选择权或终止租赁选择权的评估结果发生变化，或续租选择权或终止租赁选择权的实际行使情况与原评估结果不一致；根据担保余值预计的应付金额发生变动；用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动。在对租赁负债进行重新

计量时，本公司相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本公司将剩余金额计入当期损益。

3) 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。

本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。如果原租赁为短期租赁且本公司选择对原租赁不确认使用权资产和租赁负债，本公司将该转租赁分类为经营租赁。

1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

2) 融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注五/11 “主要会计政策和会计估计——金融工具” 金融工具进行会计处理。未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

39、其他重要的会计政策和会计估计

(1) 公允价值

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。本公司以公允价值计量相关资产或负债，假定出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行；不

存在主要市场的，本公司假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行。主要市场(或最有利市场)是本公司在计量日能够进入的交易市场。

本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力，优先使用相关可观察输入值，只有在可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值，是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中有类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利益和收益率曲线等；第三层次输入值，是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据做出的财务预测等。每个资产负债表日，本公司对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

(2) 股份支付

因减少注册资本或奖励职工等原因收购本公司股份的，按实际支付的金额作为库存股处理，同时进行备查登记。如果将回购的股份注销，则将按注销股票面值和注销股数计算的股票面值总额与实际回购所支付的金额之间的差额冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益；如果将回购的股份奖励给本公司职工属于以权益结算的股份支付，于职工行权购买本公司股份收到价款时，转销交付职工的库存股成本和等待期内资本公积(其他资本公积)累计金额，同时，按照其差额调整资本公积(股本溢价)。

(3) 债务重组损益确认时点和会计处理方法

1) 债权人

① 以资产清偿债务或者将债务转为权益工具方式进行债务重组的，债权人在相关资产符合其定义和确认条件以及债权符合终止确认条件时确认债务重组损益。债权人受让包括现金在内的单项或多项金融资产的，金融资产初始确认时以公允价值计量，金融资产确认金额与债权终止确认日账面价值之间的差额计入投资收益。债权人受让金融资产以外的资产的，放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额计入投资收益。

② 采用以修改其他条款方式进行债务重组的，如果修改其他条款导致全部债权终止确认，债权人在债权符合终止确认条件时确认债务重组损益。债权人按照修改后的条款以公允价值初始计量重组债权，重组债权的确认金额与债权终止确认日账面价值之间的差额计入投资收益。如果修改其他条款未导致债权终止确认，债权人根据其分类，继续以摊余成本、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益，或者以公允价值计量且其变动计入当期损益进行后续计量。对于以

摊余成本计量的债权，债权人根据重新议定合同的现金流量变化情况，重新计算该重组债权的账面余额，并将相关利得或损失计入投资收益。

③ 采用组合方式进行债务重组的，债权人在相关资产符合其定义和确认条件以及债权符合终止确认条件时确认债务重组损益。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额计入投资收益。

2) 债务人

① 以资产清偿债务方式进行债务重组的，债务人在相关资产和所清偿债务符合终止确认条件时确认债务重组损益。以单项或多项金融资产清偿债务的，所清偿债务的账面价值与偿债金融资产账面价值的差额计入投资收益；以单项或多项非金融资产清偿债务的或者以包括金融资产和非金融资产在内的多项资产清偿债务的，所清偿债务账面价值与转让资产账面价值之间的差额计入其他收益——债务重组收益。

② 将债务转为权益工具方式进行债务重组的，债务人在所清偿债务符合终止确认条件时确认债务重组损益。权益工具在初始确认时按照公允价值计量，权益工具的公允价值不能可靠计量的，按照所清偿债务的公允价值计量。所清偿债务账面价值与权益工具确认金额之间的差额计入投资收益。

③ 采用修改其他条款方式进行债务重组的，如果修改其他条款导致债务终止确认，债务人在所清偿债务符合终止确认条件时确认债务重组损益。重组债务按照公允价值计量，终止确认的债务账面价值与重组债务确认金额之间的差额计入投资收益。如果修改其他条款未导致债务终止确认，或者仅导致部分债务终止确认，对于未终止确认的部分债务，债务人根据其分类，继续以摊余成本、以公允价值计量且其变动计入当期损益或其他适当方法进行后续计量。对于以摊余成本计量的债务，债务人根据重新议定合同的现金流量变化情况，重新计算该重组债务的账面价值，并将相关利得或损失计入投资收益。

④ 以组合方式进行债务重组的，债务人在相关资产和所清偿债务符合终止确认条件时确认债务重组损益。所清偿债务的账面价值与转让资产的账面价值以及权益工具和重组债务的确认金额之和的差额计入其他收益——债务重组收益或投资收益（仅涉及金融工具时）。

40、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

☐适用 ☒不适用

(2) 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

(3) 2025 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

☐适用 ☒不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物或提供应税劳务过程中产生的增值额	按 6%、9%、13%等税率计缴。出口货物执行“免、抵、退”税政策，退税率为 5%-13%。
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%、5%
企业所得税	应纳税所得额	[注]
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%

注：存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
上海神开石油设备有限公司	15%
上海神开石油测控技术有限公司	15%
杭州丰禾测控技术有限公司	15%
杭州丰禾石油科技有限公司	15%
上海神开石油仪器有限公司	15%
上海神开石油科技有限公司	15%
上海神开能源科技有限公司	5%
四川神开油气技术服务有限公司	5%
西安神开丰禾能源服务有限公司	5%
上海经纬峰实业有限公司	5%
安徽神开经纬峰实业有限公司	5%
神开石油工程技术服务有限公司	16.5%
Shenkai petroleum, LLC	21%
Shenkai Petroleum Fze	0%
上海神开石油化工装备股份有限公司	25%
蓝海智信（成都）能源技术有限公司	5%
北京蓝海智信能源技术有限公司	15%

2、税收优惠

本公司之子公司上海神开石油设备有限公司于 2023 年 12 月通过高新技术企业复审，取得高新技术企业证书，编号为 GR202331006858。依照《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例有关规定，公司自 2023 年度起三年可享受 15%的企业所得税优惠税率。

本公司之子公司上海神开石油测控技术有限公司于 2023 年 11 月通过高新技术企业复审，取得高新技术企业证书，编号为 GR202331000227。依照《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例有关规定，公司自 2023 年度起三年可享受 15%的企业所得税优惠税率。

本公司之子公司杭州丰禾测控技术有限公司于 2023 年 12 月通过高新技术企业复审，取得高新技术企业证书，编号为 GR202333007970。依照《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例有关规定，公司自 2023 年度起三年可享受 15%的企业所得税优惠税率。

本公司之子公司杭州丰禾石油科技有限公司于 2024 年 12 月通过高新技术企业复审，取得高新技术企业证书，编号为 GR202433001295。依照《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例有关规定，公司自 2024 年度起三年可享受 15%的企业所得税优惠税率。

本公司之子公司上海神开石油仪器有限公司于 2023 年 11 月通过高新技术企业复审，取得高新技术企业证书，编号为 GR202331002565。依照《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例有关规定，公司自 2023 年度起三年可享受 15%的企业所得税优惠税率。

本公司之子公司上海神开石油科技有限公司于 2023 年 11 月通过高新技术企业复审，取得高新技术企业证书，编号为 GR202331007915。依照《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例有关规定，公司自 2023 年度起三年可享受 15%的企业所得税优惠税率。

本公司之子公司北京蓝海智信能源技术有限公司于 2023 年 10 月通过高新技术企业复审，取得高新技术企业证书，编号为 GR202311002291。依照《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例有关规定，公司自 2023 年度起三年可享受 15%的企业所得税优惠税率。

本公司之子公司上海神开能源科技有限公司、四川神开油气技术服务有限公司、西安神开丰禾能源服务有限公司、上海经纬峰实业有限公司、安徽神开经纬峰实业有限公司、蓝海智信（成都）能源技术有限公司适用财政部税务总局，《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（2023 年第 12 号）有关规定。自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税（不含水资源税）、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加；对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日；增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户已依法享受资源税、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税、耕地占用税、教育费附加、地方教育附加等其他优惠政策的，可叠加享受相关优惠政策。

本公司之子公司上海神开石油设备有限公司、上海神开石油测控技术有限公司、杭州丰禾测控技术有限公司、杭州丰禾石油科技有限公司、上海神开石油仪器有限公司和上海神开石油科技有限公司适用于《财政部税务总局关于进一步完善研发费用税前加计扣除政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 7 号）有关规定。公司开展研发活动中实际发生的研发费用，未形成无形资产计入当期损益的，在按规定据实扣除的基础上，自 2023 年 1 月 1 日起，再按照实际发生额的 100%在税前加计扣除；形成无形资产的，自 2023 年 1 月 1 日起，按照无形资产成本的 200%在税前摊销。

企业享受研发费用加计扣除政策的其他政策口径和管理要求，按照财政部、国家税务总局、科技部联合发布的《关于完善研究开发费用税前加计扣除政策的通知》（财税〔2015〕119号）、《关于企业委托境外研究开发费用税前加计扣除有关政策问题的通知》（财税〔2018〕64号）等文件相关规定执行。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	1,055,340.73	338,658.26
银行存款	448,194,949.12	250,779,947.71
其他货币资金	38,008,703.80	59,118,671.98
合计	487,258,993.65	310,237,277.95
其中：存放在境外的款项总额	27,750,689.82	18,519,179.45

其他说明：

（1）抵押、质押、查封、冻结、扣押等所有权或使用权受限的款项详见本附注七/21“合并财务报表项目注释——所有权或使用权受到限制的资产”之说明。

（2）外币货币资金明细情况详见本附注七/58“合并财务报表项目注释——外币货币性项目”之说明。

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	98,131,668.21	18,084,348.57
其中：		
理财产品	98,131,668.21	18,084,348.57
其中：		
合计	98,131,668.21	18,084,348.57

3、应收票据

（1）应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	1,341,244.55	18,875,267.56
商业承兑票据	1,451,477.68	23,224,207.13
合计	2,792,722.23	42,099,474.69

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	2,974,227.47	100.00%	181,505.24	6.10%	2,792,722.23	44,263,562.93	100.00%	2,164,088.24	4.89%	42,099,474.69
其中：										
银行承兑汇票组合	1,341,244.55	45.10%			1,341,244.55	18,875,267.56	42.64%			18,875,267.56
商业承兑汇票组合	1,632,982.92	54.90%	181,505.24	11.11%	1,451,477.68	25,388,295.37	57.36%	2,164,088.24	8.52%	23,224,207.13
合计	2,974,227.47	100.00%	181,505.24	6.10%	2,792,722.23	44,263,562.93	100.00%	2,164,088.24	4.89%	42,099,474.69

按组合计提坏账准备：181,505.24 元。

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
商业承兑汇票组合	1,632,982.92	181,505.24	11.11%
合计	1,632,982.92	181,505.24	

确定该组合依据的说明：

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	32,880.00	1,644.00	5.00%
1-2 年	1,401,593.42	140,159.34	10.00%
2-3 年	198,509.50	39,701.90	20.00%
3-4 年			30.00%
4-5 年			50.00%
5 年以上			100.00%
合计	1,632,982.92	181,505.24	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账准备						
按组合计提坏账准备	2,164,088.24	-1,982,583.00				181,505.24
合计	2,164,088.24	-1,982,583.00				181,505.24

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 ☒不适用

(4) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		119,090.70
商业承兑票据		504,447.00
合计		623,537.70

4、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	461,921,110.29	459,334,680.14
1至2年	90,868,378.67	49,919,730.47
2至3年	21,164,890.10	7,112,588.73
3年以上	72,233,381.17	79,490,576.89
3至4年	2,308,759.56	6,082,091.62
4至5年	2,003,431.28	10,304,232.66
5年以上	67,921,190.33	63,104,252.61
合计	646,187,760.23	595,857,576.23

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	58,741,702.02	9.09%	58,741,702.02	100.00%		60,132,610.62	10.09%	60,132,610.62	100.00%	

其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	587,446,058.21	90.91%	47,721,703.21	8.12%	539,724,355.00	535,724,965.61	89.91%	43,063,546.16	8.04%	492,661,419.45
其中：										
账龄组合	587,446,058.21	90.91%	47,721,703.21	8.12%	539,724,355.00	535,724,965.61	89.91%	43,063,546.16	8.04%	492,661,419.45
合计	646,187,760.23	100.00%	106,463,405.23	16.48%	539,724,355.00	595,857,576.23	100.00%	103,196,156.78	17.32%	492,661,419.45

按单项计提坏账准备：58,741,702.02 元。

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单位 1	26,794,778.82	26,794,778.82	26,590,868.08	26,590,868.08	100.00%	预计无法收回
单位 2	8,409,941.32	8,409,941.32	8,345,940.89	8,345,940.89	100.00%	预计无法收回
单位 3	6,931,533.93	6,931,533.93	6,878,784.32	6,878,784.32	100.00%	预计无法收回
单位 4	6,841,470.32	6,841,470.32	6,789,406.10	6,789,406.10	100.00%	预计无法收回
单位 5	4,825,664.84	4,825,664.84	4,788,941.09	4,788,941.09	100.00%	预计无法收回
单位 6	3,398,788.84	3,398,788.84	2,148,788.84	2,148,788.84	100.00%	预计无法收回
单位 7	1,667,373.82	1,667,373.82	1,654,684.95	1,654,684.95	100.00%	预计无法收回
单位 8			540,000.00	540,000.00	100.00%	预计无法收回
单位 9	520,000.00	520,000.00	520,000.00	520,000.00	100.00%	预计无法收回
单位 10	342,750.00	342,750.00	342,750.00	342,750.00	100.00%	预计无法收回
单位 11	117,639.83	117,639.83	117,639.83	117,639.83	100.00%	预计无法收回
单位 12	24,081.18	24,081.18	23,897.92	23,897.92	100.00%	预计无法收回
合计	59,874,022.90	59,874,022.90	58,741,702.02	58,741,702.02		

按组合计提坏账准备：47,721,703.21 元。

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	587,446,058.21	47,721,703.21	8.12%
合计	587,446,058.21	47,721,703.21	

确定该组合依据的说明：

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内(含 1 年)	461,921,110.29	23,096,055.51	5.00%
1-2 年	90,868,378.68	9,086,837.87	10.00%
2-3 年	20,624,890.10	4,124,978.02	20.00%
3-4 年	2,308,759.56	692,627.87	30.00%
4-5 年	2,003,431.28	1,001,715.64	50.00%

5 年以上	9,719,488.30	9,719,488.30	100.00%
合计	587,446,058.21	47,721,703.21	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账准备	60,132,610.62		680,400.00		-710,508.60	58,741,702.02
按组合计提坏账准备	43,063,546.16	5,963,901.95			-1,305,744.90	47,721,703.21
合计	103,196,156.78	5,963,901.95	680,400.00		-2,016,253.50	106,463,405.23

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
单位 1	680,400.00	本期收款	收到票据、银行收款	预计无法收回
合计	680,400.00			

注：其他变动包括本期新增合并子公司北京蓝海智信能源技术有限公司并表期初坏账准备。

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
第一名	309,857,689.96		309,857,689.96	47.95%	18,408,041.37
第二名	108,872,230.47		108,872,230.47	16.85%	6,983,703.74
第三名	26,590,868.08		26,590,868.08	4.12%	26,590,868.08
第四名	17,452,232.58		17,452,232.58	2.70%	959,603.46
第五名	14,603,342.30		14,603,342.30	2.26%	793,574.91
合计	477,376,363.39		477,376,363.39	73.88%	53,735,791.56

5、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用评级较高的银行承兑汇票	6,118,775.61	7,194,776.26
合计	6,118,775.61	7,194,776.26

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	6,118,775.61	100.00%			6,118,775.61	7,194,776.26	100.00%			7,194,776.26
其中：										
合计	6,118,775.61	100.00%			6,118,775.61	7,194,776.26	100.00%			7,194,776.26

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	5,329,640.98	0.00
合计	5,329,640.98	0.00

(4) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

项目	期初数	本期成本变动	本期公允价值变动	期末数
应收票据	7,194,776.26	-1,076,000.65	-	6,118,775.61

续上表：

项目	期初成本	期末成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的损失准备
应收票据	7,194,776.26	6,118,775.61	-	-

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	22,271,854.96	18,955,178.44
合计	22,271,854.96	18,955,178.44

(1) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	13,926,992.88	16,747,643.55
应收股权转让款	8,000,000.00	
备用金	646,982.90	2,074,781.63
固定资产出售款	1,883,602.88	1,913,543.84
押金	896,130.60	770,636.49
其他	1,468,151.74	1,357,977.00
合计	26,821,861.00	22,864,582.51

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	15,326,918.40	13,864,136.61
1 至 2 年	6,149,422.01	3,338,862.25
2 至 3 年	1,323,164.15	2,969,052.40
3 年以上	4,022,356.44	2,692,531.25
3 至 4 年	1,414,388.83	391,101.31
4 至 5 年	256,398.29	260,858.48
5 年以上	2,351,569.32	2,040,571.46
合计	26,821,861.00	22,864,582.51

3) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	26,821,861.00	100.00%	4,550,006.04	16.96%	22,271,854.96	22,864,582.51	100.00%	3,909,404.07	17.10%	18,955,178.44
其中：										
账龄组合	26,821,861.00	100.00%	4,550,006.04	16.96%	22,271,854.96	22,864,582.51	100.00%	3,909,404.07	17.10%	18,955,178.44
合计	26,821,861.00	100.00%	4,550,006.04	16.96%	22,271,854.96	22,864,582.51	100.00%	3,909,404.07	17.10%	18,955,178.44

按组合计提坏账准备：4,550,006.04 元。

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	26,821,861.00	4,550,006.04	
合计	26,821,861.00	4,550,006.04	

确定该组合依据的说明：

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内(含 1 年)	15,326,918.40	766,345.89	5.00
1-2 年	6,149,422.01	614,942.20	10.00
2-3 年	1,323,164.15	264,632.83	20.00
3-4 年	1,414,388.83	424,316.65	30.00
4-5 年	256,398.29	128,199.15	50.00
5 年以上	2,351,569.32	2,351,569.32	100.00
合计	26,821,861.00	4,550,006.04	-

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025 年 1 月 1 日余额	1,868,832.61		2,040,571.46	3,909,404.07
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	159,917.04		260,858.48	420,775.52
其他变动	169,687.07		50,139.38	219,826.45
2025 年 12 月 31 日余额	2,198,436.71		2,351,569.32	4,550,006.04

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按组合计提坏账准备	3,909,404.07	420,775.52			219,826.45	4,550,006.04
合计	3,909,404.07	420,775.52			219,826.45	4,550,006.04

注：其他变动中本期新增合并子公司北京蓝海智能能源技术有限公司并表导致增加 210,754.52 元，汇率变动导致的外币折算差异 9,071.93 元。

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
安徽嘉密石油机械制造有限公司	应收股权转让款	8,000,000.00	1年以内	29.83%	400,000.00
中国石油天然气股份有限公司	保证金及固定资产出售款	6,362,179.42	1年以内、1-2年、2-3年、4-5年、5年以上	23.73%	1,853,184.48
中国石油化工股份有限公司	保证金	5,828,125.44	1年以内、1-2年、2-3年、4-5年、5年以上	21.73%	747,369.60
OIL&GAS DEVELOPMENT COMPANY LTD. (OGDCL)	保证金	1,031,400.07	1-2年、2-3年、4-5年、5年以上	3.85%	489,507.35
德阳恒为石油技术服务有限公司	固定资产出售款	565,000.00	1-2年	2.11%	56,500.00
合计		21,786,704.93		81.24%	3,546,561.43

注：以上单位按照集团披露。

7、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	6,526,432.26	89.43%	5,761,226.81	95.19%
1至2年	519,037.31	7.11%	110,774.52	1.83%
2至3年	92,687.13	1.27%	88,887.63	1.47%
3年以上	160,035.44	2.19%	91,092.43	1.51%
合计	7,298,192.14		6,051,981.39	

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：报告期末无账龄超过一年且金额重要的预付款项。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末数	占预付款项期末合计数的比例(%)
第一名	624,000.00	8.55
第二名	474,886.19	6.51
第三名	444,800.00	6.09
第四名	419,721.09	5.75
第五名	277,839.99	3.81
合计	2,241,247.27	30.71%

8、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求：否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成本 减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成本 减值准备	账面价值
原材料	121,287,541.03	9,132,898.34	112,154,642.69	125,560,596.79	8,867,246.81	116,693,349.98
在产品	157,959,290.68		157,959,290.68	121,818,504.03		121,818,504.03
库存商品	47,149,269.18	5,724,590.57	41,424,678.61	56,388,719.82	5,050,654.98	51,338,064.84
合同履约成本	11,137,378.48		11,137,378.48	10,513,174.84		10,513,174.84
发出商品	61,456,087.97	4,732,523.19	56,723,564.78	83,178,054.48	5,354,830.30	77,823,224.18
委托加工物资	167,786.68		167,786.68	46,748.85		46,748.85
自制半成品	96,498,599.64	16,080,819.13	80,417,780.51	90,292,776.83	13,511,397.63	76,781,379.20
合计	495,655,953.66	35,670,831.23	459,985,122.43	487,798,575.64	32,784,129.72	455,014,445.92

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	8,867,246.81	657,273.24		391,621.71	-	9,132,898.34
库存商品	5,050,654.98	1,609,344.19		873,520.90	61,887.70	5,724,590.57
发出商品	5,354,830.30	2,495,691.59		3,117,998.70		4,732,523.19
自制半成品	13,511,397.63	6,072,995.58		3,503,574.08		16,080,819.13
合计	32,784,129.72	10,835,304.60		7,886,715.39	61,887.70	35,670,831.23

注：其他变动为汇率变动导致的外币折算差异：

类别	确定可变现净值的具体依据	本期转回或转销存货跌价准备和合同履约成本减值准备的原因
原材料	相关产成品估计售价减去至完工估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定	本期已将部分计提存货跌价准备的存货售出或领用
库存商品	相关产成品估计售价减去至完工估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定	本期已将部分计提存货跌价准备的存货售出或领用
发出商品	相关产成品估计售价减去至完工估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定	本期已将部分计提存货跌价准备的存货售出或领用
自制半成品	相关产成品估计售价减去至完工估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定	本期已将部分计提存货跌价准备的存货售出或领用

9、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵扣额	5,736,123.10	6,332,238.58
以抵消后净额列示的所得税预缴税额	239,331.92	208,829.47
待抵扣进项税	4,856,556.59	3,448,219.77
合计	10,832,011.61	9,989,287.82

10、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期末余额	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	本期新增投资	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
山东未来机器人股份有限公司	21,086,342.91		6,086,342.91		6,086,342.91			15,000,000.00	
合计	21,086,342.91		6,086,342.91		6,086,342.91				

11、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 （账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 （账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
对联营企业投资	14,087,192.39				-237,248.64						13,849,943.75	
小计	14,087,192.39				-237,248.64						13,849,943.75	
合计	14,087,192.39				-237,248.64						13,849,943.75	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因：不适用。

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因：不适用。

其他说明：报告期期末未发现长期股权投资存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

12、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	87,616,654.22			87,616,654.22
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	1,716,350.17			1,716,350.17
(1) 处置				
(2) 其他转出	1,554,430.17			1,554,430.17
(3) 外币报表折算差额	161,920.00			161,920.00
4. 期末余额	85,900,304.05			85,900,304.05
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	15,858,654.92			15,858,654.92
2. 本期增加金额	2,531,573.01			2,531,573.01
(1) 计提或摊销	2,531,573.01			2,531,573.01
3. 本期减少金额	404,554.47			404,554.47
(1) 处置				
(2) 其他转出	374,082.92			374,082.92
(3) 外币报表折算差额	30,471.55			30,471.55
4. 期末余额	17,985,673.46			17,985,673.46
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				

3. 本期减少金额				
（1）处置				
（2）其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	67,914,630.59			67,914,630.59
2. 期初账面价值	71,757,999.30			71,757,999.30

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因：不适用。

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因：不适用。

（2）采用公允价值计量模式的投资性房地产

☐适用 ☒不适用

13、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	273,018,031.50	271,708,344.04
固定资产清理		
合计	273,018,031.50	271,708,344.04

（1）固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	专用设备	运输工具	通用设备	固定资产装修	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	187,999,435.53	325,754,688.45	7,226,104.25	94,096,459.49	12,342,017.89	627,418,705.61
2. 本期增加金额	4,379,583.32	40,646,449.24	889,331.21	2,669,913.85	416,282.53	49,001,560.15
（1）购置		11,920.53	629,434.76	2,675,678.61		3,317,033.90
（2）在建工程转入	3,083,212.18	41,629,383.87			416,282.53	45,128,878.58
（3）企业合并增加			284,947.95			284,947.95
（4）其他增加	1,554,430.17					1,554,430.17
（5）外币报表折算差额	-258,059.03	-994,855.16	-25,051.50	-5,764.76		-
						1,283,730.45

3. 本期减少金额	1,854,645.05	4,579,542.93	438,948.57	2,910,218.48		9,783,355.03
(1) 处置或报废	1,854,645.05	4,579,542.93	438,948.57	2,910,218.48		9,783,355.03
4. 期末余额	190,524,373.80	361,821,594.76	7,676,486.89	93,856,154.86	12,758,300.42	666,636,910.73
二、累计折旧						
1. 期初余额	73,849,856.63	191,453,304.65	4,650,377.02	81,854,135.61	3,902,687.66	355,710,361.57
2. 本期增加金额	7,938,222.93	30,995,761.30	453,870.15	5,143,746.55	1,757,719.11	46,289,320.04
(1) 计提	8,073,840.58	31,893,734.99	309,979.61	5,152,770.68	1,757,719.11	47,188,044.97
企业合并增加			183,106.08			183,106.08
外币报表折算差额	-135,617.65	-897,973.69	-39,215.54	-9,024.13		-1,081,831.01
3. 本期减少金额	871,795.99	4,329,518.82	417,001.14	2,762,486.43		8,380,802.38
(1) 处置或报废	871,795.99	4,329,518.82	417,001.14	2,762,486.43		8,380,802.38
4. 期末余额	80,916,283.57	218,119,547.13	4,687,246.03	84,235,395.73	5,660,406.77	393,618,879.23
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额						
3. 本期减少金额						
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	109,608,090.23	143,702,047.63	2,989,240.86	9,620,759.13	7,097,893.65	273,018,031.50
2. 期初账面价值	114,149,578.90	134,301,383.80	2,575,727.23	12,242,323.88	8,439,330.23	271,708,344.04

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

期末无经营租赁租出的固定资产。

(3) 固定资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

14、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	11,107,639.85	22,317,003.15

合计	11, 107, 639. 85	22, 317, 003. 15
----	------------------	------------------

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
I 区防爆箱体	-	-	-	4, 623, 233. 88	-	4, 623, 233. 88
仓库篷房新建项目	-	-	-	2, 492, 393. 32	-	2, 492, 393. 32
高压力井控设备器	2, 085, 989. 11	-	2, 085, 989. 11	2, 085, 989. 11	-	2, 085, 989. 11
零星工程	3, 604, 212. 02	-	3, 604, 212. 02	4, 784, 063. 82	-	4, 784, 063. 82
防喷器过接头试验台架	654, 657. 33	-	654, 657. 33	654, 657. 33	-	654, 657. 33
车间改造项目	4, 762, 781. 39	-	4, 762, 781. 39	7, 676, 665. 69	-	7, 676, 665. 69
合计	11, 107, 639. 85	-	11, 107, 639. 85	22, 317, 003. 15	-	22, 317, 003. 15

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
车间改造项目	22, 100, 000. 00	7, 676, 665. 69	5, 679, 778. 52	8, 593, 662. 82		4, 762, 781. 39	100. 00%	部分项目尚未完工				其他
自制测井仪器	14, 935, 392. 15		14, 935, 392. 15	14, 935, 392. 15			100. 00%	已完工				其他
仓库篷房新建项目	3, 101, 707. 25	2, 492, 393. 32	609, 313. 93	3, 101, 707. 25			100. 00%	已完工				其他
高压力井控设备器	2, 100, 000. 00	2, 085, 989. 11				2, 085, 989. 11	99. 33%	尚未验收				其他
零星工程		4, 784, 063. 82	12, 695, 030. 68	13, 874, 882. 48		3, 604, 212. 02		尚未验收				其他
防喷器过接头试验台架	1, 200, 000. 00	654, 657. 33				654, 657. 33	54. 60%	进行中				其他
I 区防爆箱体	4, 623, 200. 00	4, 623, 233. 88		4, 623, 233. 88			100. 00%	进行中				其他

合计	48,060,299.40	22,317,003.15	33,919,515.28	45,128,878.58		11,107,639.85					
----	---------------	---------------	---------------	---------------	--	---------------	--	--	--	--	--

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

报告期期末未发现在建工程存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

(4) 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

15、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	7,370,096.08	7,370,096.08
2. 本期增加金额	3,507,481.78	3,507,481.78
租赁	3,507,481.78	3,507,481.78
3. 本期减少金额	2,699,547.87	2,699,547.87
租赁到期	2,699,547.87	2,699,547.87
4. 期末余额	8,178,029.99	8,178,029.99
二、累计折旧		
1. 期初余额	2,519,521.27	2,519,521.27
2. 本期增加金额	2,681,804.14	2,681,804.14
(1) 计提	2,681,804.14	2,681,804.14
3. 本期减少金额	2,699,547.87	2,699,547.87
(1) 租赁到期	2,699,547.87	2,699,547.87
4. 期末余额	2,501,777.54	2,501,777.54
三、减值准备		
1. 期初余额		
2. 本期增加金额		
3. 本期减少金额		
4. 期末余额		
四、账面价值		
1. 期末账面价值	5,676,252.45	5,676,252.45
2. 期初账面价值	4,850,574.81	4,850,574.81

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：期末使用权资产不存在减值迹象，故未计提减值准备。

16、无形资产

（1）无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	非专利技术	软件	商标	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	28,996,279.98	51,123,391.33	4,733,311.29		84,852,982.60
2. 本期增加金额			11,092,844.25	3,500.00	11,096,344.25
（1）购置			115,044.25		115,044.25
（2）企业合并增加			10,977,800.00	3,500.00	10,981,300.00
3. 本期减少金额					
4. 期末余额	28,996,279.98	51,123,391.33	15,826,155.54	3,500.00	95,949,326.85
二、累计摊销					
1. 期初余额	8,260,511.62	49,076,465.76	2,402,580.98		59,739,558.36
2. 本期增加金额	579,925.56	1,023,462.80	994,702.58	140.06	2,598,231.00
（1）计提	579,925.56	1,023,462.80	994,702.58	140.06	2,598,231.00
3. 本期减少金额					
4. 期末余额	8,840,437.18	50,099,928.56	3,397,283.56	140.06	62,337,789.36
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
3. 本期减少金额					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	20,155,842.80	1,023,462.77	12,428,871.98	3,359.94	33,611,537.49
2. 期初账面价值	20,735,768.36	2,046,925.57	2,330,730.31		25,113,424.24

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 62.40%。

（2）无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

17、商誉

（1）商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
------------	------	------	------	------

商誉的事项		企业合并形成的	其他	处置	其他	
杭州丰禾石油科技有限公司	180,104,852.14					180,104,852.14
上海经纬峰实业有限公司	3,365,908.99					3,365,908.99
北京蓝海智信能源技术有限公司		39,071,189.81				39,071,189.81
合计	183,470,761.13	39,071,189.81				222,541,950.94

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	
杭州丰禾石油科技有限公司	92,415,571.38					92,415,571.38
上海经纬峰实业有限公司	3,365,908.99					3,365,908.99
北京蓝海智信能源技术有限公司						
合计	95,781,480.37					95,781,480.37

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
丰禾石油石油勘探井仪器业务相关资产组及商誉	丰禾石油固定资产、在建工程、使用权资产、100%商誉一年内到期的非流动负债等		是

其他说明：商誉减值损失计算过程

单位：元

项目	杭州丰禾石油科技有限公司	北京蓝海智信能源技术有限公司
商誉账面余额①	180,104,852.14	39,071,189.81
商誉减值准备余额②	92,415,571.38	-
商誉的账面价值③=①-②	87,689,280.76	39,071,189.81
未确认归属于少数股东权益的商誉价值④	58,459,520.51	31,410,172.20
包含未确认归属于少数股东权益的商誉价值⑤=④+③	146,148,801.27	70,481,362.01
拆分后分摊至各资产组的包含未确认归属于少数股东权益的商誉价值⑥	146,148,801.27	70,481,362.01
资产组的账面价值⑦	49,482,285.73	11,312,148.01
包含整体商誉的资产组的账面价值⑧=⑥+⑦	195,631,087.00	81,793,510.02
资产组或资产组组合可收回金额⑨[注]	216,000,000.00	123,230,000.00
商誉减值损失(⑩大于0时)⑩=⑧-⑨	-	-
归属于本公司的商誉减值损失	-	-

注：与并购杭州丰禾石油科技有限公司产生的商誉相关资产组预计未来现金流量的现值取自上海立信资产评估有限公司出具的文号为信资评报字（2026）第030049号评估报告。

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
杭州丰禾石油科技有限公司	195,631,087.00	216,000,000.00	0.00	5 年	收入、利润、增长率、税前折现率	收入、利润、毛利率、增长率	企业审批盈利预测及所在行业发展趋势
合计	195,631,087.00	216,000,000.00	0.00				

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因：不适用。

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因：不适用。

(5) 业绩承诺完成及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	业绩承诺完成情况						商誉减值金额	
	本期			上期			本期	上期
	承诺业绩	实际业绩	完成率	承诺业绩	实际业绩	完成率		
北京蓝海智信能源技术有限公司	15,000,000.00	15,403,381.61	102.69%	-	-	-	-	-

18、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
租入固定资产改良支出工程	217,715.74		100,484.16		117,231.58
软件服务费	26,587.86		26,587.86		
商业保险费	430,146.82	68,292.10	153,752.27	1,524.34	343,162.31
车间车床翻新改造	204,146.02		40,829.16		163,316.86
装修费		2,215,226.35	212,116.18		2,003,110.17
合计	878,596.44	2,283,518.45	533,769.63	1,524.34	2,626,820.92

19、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	104,262,431.29	15,739,239.72	99,207,151.49	15,082,577.48
内部交易未实现利润	54,602,494.27	8,190,374.14	52,864,047.20	7,929,607.08
可抵扣亏损	23,638,277.25	3,538,734.93	23,470,235.19	3,621,557.11
租赁负债	5,353,139.35	610,175.16	4,784,342.62	708,787.09
非同一控制下企业合并资产评估增值	793,333.33	119,000.00		
其他	14,916,569.60	2,237,485.44	10,193,148.33	1,528,972.25
合计	203,566,245.09	30,435,009.39	190,518,924.83	28,871,501.01

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	10,629,737.73	1,594,460.66		
公允价值变动	131,668.21	19,346.87	84,111.40	12,599.99
折旧与税务认定	2,970,286.30	466,042.38	4,044,959.88	632,737.55
使用权资产应纳税暂时性差异	5,162,930.16	588,600.38	4,850,574.81	702,806.58
合计	18,894,622.40	2,668,450.29	8,979,646.09	1,348,144.12

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产		30,435,009.39		28,871,501.01
递延所得税负债		2,668,450.29		1,348,144.12

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	338,513,868.53	287,272,582.93
政府补助	401,804.16	486,394.51
资产减值准备	40,746,808.07	41,165,544.79
合计	379,662,480.76	328,924,522.23

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2025	18,188,776.53	18,188,776.53	
2026	25,422,507.00	25,422,507.00	
2027	31,046,590.25	31,046,590.25	
2028	33,354,120.20	33,354,120.20	
2029	51,098,127.47	51,214,180.03	
2030	57,326,915.81	14,526,657.15	
2031	22,540,097.01	22,540,097.01	
2032	44,646,845.52	44,646,845.52	
2033	30,782,892.12	30,782,892.12	
2034	15,549,917.12	15,549,917.12	
2035	8,557,079.50		
合计	338,513,868.53	287,272,582.93	

20、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付工程及设备款	5,229,766.19		5,229,766.19	6,086,080.48		6,086,080.48
合计	5,229,766.19		5,229,766.19	6,086,080.48		6,086,080.48

21、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	37,058,332.40	37,058,332.40	其他	票据、保函保证金	58,100,110.56	58,100,110.56	其他	票据、保函保证金
固定资产	33,290,467.39	22,065,914.65	抵押	借款抵押	31,736,037.22	23,509,269.84	抵押	借款抵押
无形资产	10,305,000.00	8,845,125.00	抵押	借款抵押	10,305,000.00	9,051,225.00	抵押	借款抵押
应收账款[注]					1,676,045.30	1,590,634.03	质押	质押[注]
投资性房地产	31,417,177.69	27,196,806.60	抵押	借款抵押	32,971,607.86	29,578,279.15	抵押	借款抵押
合计	112,070,977.48	95,166,178.65			134,788,800.94	121,829,518.58		

其他说明：注：公司质押应收账款系与客户一签订的编号为 ZYCJ-WZZHB-2022-MM-4691 框架买卖合同、与客户二签订的编号为 BHZT-LJ2-2023-MM-410 的 2023-2026 年度买卖合同及与客户三签订的编号为 CQZT-dyy-2023-M1-2057 框架买卖合同所产生的应收账款债权。

截至 2025 年 12 月 31 日，公司部分固定资产、开发项目及土地使用权用于借款抵押情况

单位：元

被担保单位	抵押权人	抵押物类型	抵押物账面净值	抵押借款金额	借款到期日	保证担保人
杭州丰禾测控技术有限公司	中国银行股份有限公司杭州市临平支行	固定资产、无形资产、投资性房地产	58,107,846.25	37,000,000.00	2028/9/19	无

22、短期借款

（1）短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款		1,500,000.00
抵押借款（注 1）	9,000,000.00	12,000,000.00
保证借款（注 2）	12,511,176.40	29,900,000.00
信用借款（注 3）	53,090,000.00	51,000,000.00
已贴现未到期的应收票据		4,352,870.00
未到期应付利息	54,354.77	160,687.73
合计	74,655,531.17	98,913,557.73

短期借款分类的说明：

抵押借款（注 1）：

本公司控股孙公司杭州丰禾测控技术有限公司以杭州市余杭区仁和街道临港路 1-3 号 3 幢、杭州市余杭仁和街道临港路 1-3 号 2 幢等 5 套厂房及土地使用权，其权证编号为浙（2022）杭州市不动产权第 0028156 号作为抵押物，取得中国银行股份有限公司杭州临平支行短期流动借款 900 万元。截至 2025 年 12 月 31 日止，公司向中国银行股份有限公司杭州临平支行短期借款余额 900 万元。

保证借款（注 2）：

本公司为全资子公司上海神开石油设备有限公司提供 4,000 万元的最高额保证担保，取得上海银行闵行支行借款 1,000 万元。截至 2025 年 12 月 31 日止，公司向上海银行股份有限公司闵行支行实际借款余额为 1,000 万元，应付利息 7,777.78 元。

本公司为全资子公司上海神开石油设备有限公司提供 3,600 万元的最高额保证担保，取得中国银行上海航头支行借款 100 万元。截至 2025 年 12 月 31 日止，公司向中国银行上海航头支行实际借款余额为 100 万元，应付利息 638.89 元。

本公司为全资子公司上海神开石油科技有限公司提供 3,800 万元的最高额担保,取得中国银行上海航头支行借款 151.11 万元。截至 2025 年 12 月 31 日止,公司向中国银行上海航头支行实际借款余额为 151.11 万元,履约保函余额为 1975.21 万元,保函保证金为 592.56 万元,应付利息 1,047.47 元。

信用借款(注 3):

本公司控股孙公司杭州丰禾测控技术有限公司取得浙江杭州余杭农村商业银行仁和支行 1,000 万元的最高债权额度合同。截至 2025 年 12 月 31 日止,公司向浙江杭州余杭农村商业银行仁和支行实际短期借款余额为 1,000 万元,应付利息 7,944.44 元。

本公司全资子公司上海神开石油科技有限公司取得兴业银行上海武宁支行 1,000 万元的最高债权额度合同。截至 2025 年 12 月 31 日止,公司向兴业银行上海武宁支行实际短期借款余额为 1,000 万元,应付利息 6,358.90 元。

本公司全资子公司上海神开石油科技有限公司取得中信银行上海分行 1,000 万元的最高债权额度合同。截至 2025 年 12 月 31 日止,公司向中信银行上海分行实际短期借款余额为 1,000 万元,应付利息 6,931.51 元。

本公司全资子公司上海神开石油科技有限公司取得南京银行上海分行 1,000 万元的最高债权额度合同。截至 2025 年 12 月 31 日止,公司向南京银行上海分行实际短期借款余额为 1,000 万元,应付利息 6,931.51 元。

本公司控股子公司杭州丰禾石油科技有限公司取得中国银行杭州临平支行 1,000 万元的最高债权额度合同。截至 2025 年 12 月 31 日止,公司向中国银行杭州临平支行实际短期借款余额为 300 万元,应付利息 2,108.33 元。

本公司控股子公司杭州丰禾石油科技有限公司取得中国农业银行杭州浙大支行 1,000 万元的最高债权额度合同。截至 2025 年 12 月 31 日止,公司向中国农业银行杭州浙大支行实际短期借款余额为 999 万元,应付利息 7,936.50 元。

本公司控股子公司杭州丰禾石油科技有限公司取得中国工商银行杭州良渚支行 1,000 万元的最高债权额度合同。截至 2025 年 12 月 31 日止,公司向中国工商银行杭州良渚支行实际短期借款余额为 10 万元,应付利息 79.44 元。

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为 0.00 元。

23、应付票据

单位: 元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	18,142,918.52	10,222,836.65
银行承兑汇票	77,916,238.93	46,932,604.08
合计	96,059,157.45	57,155,440.73

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

24、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	273,254,335.22	287,033,309.57
1-2 年	22,854,429.20	34,699,730.34
2-3 年	6,281,916.51	15,590,215.94
3-4 年	8,011,101.38	3,213,253.29
4-5 年	3,082,509.14	1,588,379.67
5 年以上	3,845,914.09	2,546,306.35
合计	317,330,205.54	344,671,195.16

(2) 账龄超过 1 年或逾期的的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
单位 1	4,938,401.13	尚未结算
单位 2	4,257,478.60	尚未结算
单位 3	3,654,976.00	尚未结算
单位 4	1,650,500.00	尚未结算
单位 5	1,398,592.37	尚未结算
合计	15,899,948.10	

(3) 是否存在逾期尚未支付中小企业款项的情况

不存在逾期尚未支付中小企业款项的情况。

25、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	5,625,000.00	4,500,000.00
其他应付款	32,947,459.13	19,548,618.62
合计	38,572,459.13	24,048,618.62

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付控股子公司少数股东股利	5,625,000.00	4,500,000.00
合计	5,625,000.00	4,500,000.00

(2) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
押金保证金	5,188,580.43	5,923,084.57
代收代付	289,133.49	72,047.16
暂估费用	6,469,745.21	11,509,676.89
员工持股计划回购义务		2,043,810.00
应付股权转让款	21,000,000.00	
合计	32,947,459.13	19,548,618.62

26、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收货款	48,496,512.96	63,847,348.85
合计	48,496,512.96	63,847,348.85

27、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	19,953,547.11	180,183,147.41	174,562,466.13	25,574,228.39
二、离职后福利-设定提存计划	129,313.91	16,819,039.75	16,792,444.96	155,908.70
三、辞退福利	474,870.25	484,403.82	959,274.07	
合计	20,557,731.27	197,486,590.98	192,314,185.16	25,730,137.09

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	19,839,682.04	151,158,755.82	145,724,441.27	25,273,996.59
2、职工福利费		10,607,099.82	10,607,099.82	
3、社会保险费	78,192.07	9,674,222.08	9,666,208.96	86,205.19
其中：医疗保险费	72,418.90	8,991,553.26	8,982,483.44	81,488.72
工伤保险费	4,905.11	523,655.59	524,712.29	3,848.41
生育保险费	868.06	159,013.23	159,013.23	868.06
4、住房公积金	11,507.00	7,061,553.24	7,070,276.24	2,784.00

5、工会经费和职工教育经费	24,166.00	1,681,516.45	1,494,439.84	211,242.61
合计	19,953,547.11	180,183,147.41	174,562,466.13	25,574,228.39

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	125,704.44	16,300,608.74	16,275,331.98	150,981.20
2、失业保险费	3,609.47	518,431.01	517,112.98	4,927.50
合计	129,313.91	16,819,039.75	16,792,444.96	155,908.70

28、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	10,255,870.94	7,470,519.64
企业所得税	3,655,418.68	1,310,471.75
个人所得税	660,689.69	486,274.02
城市维护建设税	554,161.87	319,421.38
房产税	763,714.72	661,082.04
印花税	294,191.92	219,035.67
土地使用税	228,078.47	197,524.03
教育费附加	535,803.46	296,046.60
水利建设专项资金	758.94	1,093.00
合计	16,948,688.69	10,961,468.13

29、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	8,027,377.78	5,039,325.00
一年内到期的租赁负债	4,152,159.57	3,798,303.98
合计	12,179,537.35	8,837,628.98

30、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预提加工费	3,223,456.41	4,932,156.20
预收货款中的销项税	4,191,254.23	2,432,684.04
合计	7,414,710.64	7,364,840.24

31、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
抵押借款	20,000,000.00	28,000,000.00
合计	20,000,000.00	28,000,000.00

长期借款分类的说明：

本公司控股孙公司杭州丰禾测控技术有限公司以杭州市余杭区仁和街道临港路 1-3 号 3 幢、杭州市余杭仁和街道临港路 1-3 号 2 幢等 5 套厂房及土地使用权，其权证编号为浙（2022）杭州市不动产权第 0028156 号作为抵押物，取得中国银行股份有限公司杭州临平支行借款 4,000 万元。截至 2025 年 12 月 31 日止，公司向中国银行股份有限公司杭州临平支行长期借款余额为 2,800 万元，其中重分类至一年内到期的非流动负债 800 万元。

32、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	7,154,785.26	3,947,564.34
1-2 年	1,455,483.65	1,304,256.65
2-3 年	657,168.60	1,043,925.39
3-4 年	250,402.35	679,431.31
4-5 年		253,293.48
减：未确认融资费用	377,448.70	334,495.54
减：一年内到期的租赁	4,152,159.57	3,798,303.98
合计	4,988,231.59	3,095,671.65

33、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
与资产相关政府补助	3,265,287.68		247,390.35	3,017,897.33	与资产相关
合计	3,265,287.68		247,390.35	3,017,897.33	--

其他说明：计入递延收益的政府补助情况详见本附注十一“政府补助”之说明。

34、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	363,909,648.00	26,128,266.00				26,128,266.00	390,037,914.00

其他说明：公司原注册资本为人民币 363,909,648.00 元，股本为人民币 363,909,648.00 元。公司根据中国证券监督管理委员会《关于同意上海神开石油化工装备股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可〔2025〕2646 号），并经深圳证券交易所同意，公司 2025 年度以简易程序向 7 名特定对象发行人民币普通股（A 股）26,128,266 股，上述股份已于 2025 年 12 月 26 日在深圳证券交易所主板上市。公司的注册资本由人民币 363,909,648 元变更为人民币 390,037,914 元，总股本由 363,909,648 股增加至 390,037,914 股。

35、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	462,188,744.92	214,514,087.06	4,028,301.89	672,674,530.09
合计	462,188,744.92	214,514,087.06	4,028,301.89	672,674,530.09

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：股本溢价本期增加 214,514,087.06 元，其中 193,871,733.72 元系公司溢价发行股份导致、20,642,353.34 元系公司处置员工持股计划中的股权导致。资本公积本期减少系公司本期发行股份支付发行费及中介费用导致。

36、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
实行股权激励回购	7,035,423.45			7,035,423.45
确认员工持股计划股权回购义务	10,993,640.00		10,993,640.00	
合计	18,029,063.45		10,993,640.00	7,035,423.45

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：本期库存股减少系处置员工持股计划中的股权。

37、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益		6,086,342.91				6,086,342.91		6,086,342.91
其他权益工具投资公允		6,086,342.91				6,086,342.91		6,086,342.91

价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	6,273,981.94	-340,293.82				-340,293.82		5,933,688.12
外币财务报表折算差额	6,273,981.94	-340,293.82				-340,293.82		5,933,688.12
其他综合收益合计	6,273,981.94	5,746,049.09				5,746,049.09		12,020,031.03

38、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	61,069,285.00	396,216.54		61,465,501.54
任意盈余公积	15,795,995.98			15,795,995.98
合计	76,865,280.98	396,216.54		77,261,497.52

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：根据公司章程规定，按母公司净利润的10%计提法定盈余公积396,216.54元。

39、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期未分配利润	233,313,080.08	221,756,051.83
调整后期初未分配利润	233,313,080.08	221,756,051.83
加：本期归属于母公司所有者的净利润	55,913,629.26	30,165,797.00
减：提取法定盈余公积	396,216.54	484,286.35
应付普通股股利	18,124,482.40	18,124,482.40
期末未分配利润	270,706,010.40	233,313,080.08

调整期初未分配利润明细：

- （1）由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润0.00元。
- （2）由于会计政策变更，影响期初未分配利润0.00元。
- （3）由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0.00元。
- （4）由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润0.00元。
- （5）其他调整合计影响期初未分配利润0.00元。

40、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	861,911,197.20	539,779,385.89	720,483,344.48	471,606,866.64
其他业务	11,167,647.79	4,068,043.48	12,501,683.54	1,845,359.40
合计	873,078,844.99	543,847,429.37	732,985,028.02	473,452,226.04

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

☐是 ☒否

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	营业收入	营业成本
业务类型		
其中：		
石油钻采设备	376,502,859.38	259,554,104.94
录井及随钻设备及服务	254,817,884.56	160,325,895.94
石油分析仪器	37,513,646.96	18,222,344.66
测井仪器及服务	195,832,838.54	104,399,103.14
房屋租赁及物业管理	8,411,615.55	1,345,980.69
按经营地区分类		
其中：		
国内	664,081,342.21	426,623,426.97
国外	208,997,502.78	117,224,002.40
按商品转让的时间分类		
其中：		
在某一时点转让	820,235,394.82	503,639,178.90
在某一时段内转让	52,843,450.17	40,208,250.47
合计	873,078,844.99	543,847,429.37

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 345,514,879.31 元，其中，297,596,523.88 元预计将于 2026 年度确认收入，45,722,558.42 元预计将于 2027 年度确认收入，29,250.00 元预计将于 2028 年度确认收入。

41、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	2,488,956.56	2,341,419.83
教育费附加	2,428,866.53	2,317,389.05
房产税	2,853,410.45	2,591,052.45
土地使用税	223,380.60	190,048.10

其他	770,364.17	602,896.78
合计	8,764,978.31	8,042,806.21

42、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	47,316,564.06	44,229,886.88
折旧摊销	12,366,939.68	11,936,470.18
检测、审计、咨询顾问费	3,994,568.18	2,937,912.74
业务招待费	2,140,568.50	2,327,977.81
服务费	1,504,558.89	2,956,001.46
车辆使用费	1,075,965.89	1,111,894.30
水电燃气费	2,302,723.36	2,452,999.35
办公费	765,657.38	874,400.58
其他费用	9,126,128.17	8,274,141.04
合计	80,593,674.11	77,101,684.34

43、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	26,609,269.81	23,464,929.83
业务招待费	15,595,266.86	13,298,141.76
差旅费	9,627,735.39	9,210,644.83
咨询及服务费	4,160,352.53	3,557,087.02
招投标费	3,614,717.28	2,108,543.36
展览展会费	3,194,887.13	2,980,779.77
仓储费	2,428,601.97	1,583,621.56
其他费用	2,261,344.68	4,077,687.02
合计	67,492,175.65	60,281,435.15

44、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	56,515,667.99	49,706,202.97
直接材料	21,685,849.16	17,125,098.58
折旧与摊销	2,965,341.39	1,806,584.08
研发差旅费	1,430,146.24	1,460,463.09
测验费	1,295,832.14	579,155.56
其他研发费用	1,497,172.56	1,683,584.17

合计	85,390,009.48	72,361,088.45
----	---------------	---------------

45、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	3,494,279.66	4,166,430.59
减：利息收入	1,355,137.55	851,261.59
减：财政贴息	258,095.40	
汇兑损益	2,028,025.54	-2,032,806.87
手续费支出	642,643.89	418,573.79
其他	156,863.07	166,270.65
合计	4,708,579.21	1,867,206.57

46、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
政府补助	12,918,044.35	9,710,026.93
合计	12,918,044.35	9,710,026.93

47、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	323,191.61	172,644.25
合计	323,191.61	172,644.25

48、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
处置交易性金融资产取得的投资收益	913,361.30	1,014,842.51
对联营企业和合营企业的投资收益	-237,248.64	-372,807.61
其他	214,489.08	213,066.32
合计	890,601.74	855,101.22

49、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	1,982,583.00	4,862,792.71
应收账款坏账损失	-5,963,901.95	-4,426,188.50

其他应收款坏账损失	-420,775.52	-6,349.75
合计	-4,402,094.47	430,254.46

50、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-10,667,144.91	-10,532,038.65
合计	-10,667,144.91	-10,532,038.65

51、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
处置未划分为持有待售的非流动资产时确认的收益	2,448,285.82	1,166,775.19
其中：固定资产	2,448,285.82	1,166,775.19

52、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
政府补助	1,352,600.00	2,220,000.00	1,352,600.00
罚没及违约金收入	89,610.90	1,020,397.55	89,610.90
其他	2,883.67	4,915.31	2,883.67
合计	1,445,094.57	3,245,312.86	1,445,094.57

53、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	110,000.00	150,000.00	110,000.00
资产报废、毁损损失	264,881.46	667,429.14	264,881.46
罚款支出		203,937.28	
赔偿金、违约金	1,398,804.85	179,551.99	1,398,804.85
税收滞纳金	24,169.97	179,200.52	24,169.97
其他		7,087.43	
合计	1,797,856.28	1,387,206.36	1,797,856.28

54、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	6,679,814.28	7,109,298.66
递延所得税费用	-1,719,359.44	-4,360,632.25
合计	4,960,454.84	2,748,666.41

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	83,440,121.29
按法定/适用税率计算的所得税费用	20,860,030.32
子公司适用不同税率的影响	-12,640,539.78
调整以前期间所得税的影响	122,868.27
非应税收入的影响	-21,147.59
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,358,363.65
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-4,903,357.89
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	11,376,177.68
研发加计扣除	-12,006,374.79
其他	-185,565.03
所得税费用	4,960,454.84

55、其他综合收益

详见附注七/37“合并财务报表项目注释——其他综合收益”。

56、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到的保证金、押金及备用金	60,962,809.79	39,299,461.13
专项补贴、补助款及其他奖励	11,230,618.02	9,984,884.71
其他	2,788,038.35	3,529,068.16
合计	74,981,466.16	52,813,414.00

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付的保证金及押金	53,153,232.10	80,032,108.03
费用支出	91,780,386.75	83,554,056.38
其他	29,219.97	193,116.45
合计	144,962,838.82	163,779,280.86

(2) 与投资活动有关的现金

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
赎回理财产品	484,686,045.66	240,339,416.33
取得理财产品收益	1,203,187.61	1,500,985.20
处置固定资产	3,317,796.10	515,459.16
合计	489,207,029.37	242,355,860.69

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	10,745,803.64	24,445,081.88
购买理财产品	564,700,000.00	201,400,000.00
投资款	15,000,000.00	14,460,000.00
合计	590,445,803.64	240,305,081.88

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
员工持股计划处置股权款收回	31,853,353.34	14,306,750.00
收到未终止确认的票据贴现款		17,011,470.45
股民分红代扣代缴个税	2,804,242.87	
合计	34,657,596.21	31,318,220.45

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
退还员工股权回购款	2,261,170.00	14,290,971.00
租赁费	1,273,101.37	1,616,583.81
股民分红代扣代缴个税	2,770,940.27	
定向增发咨询费	1,570,000.00	
合计	7,875,211.64	15,907,554.81

筹资活动产生的各项负债变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	98,913,557.73	85,101,176.40	2,906,719.96	107,752,365.19	4,513,557.73	74,655,531.17
租赁负债	6,893,975.63		3,724,540.23	1,273,101.37	205,023.33	9,140,391.16
长期借款	33,039,325.00		3,027,377.78	5,000,000.00	3,039,325.00	28,027,377.78
合计	138,846,858.36	85,101,176.40	9,658,637.97	114,025,466.56	7,757,906.06	111,823,300.11

57、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	78,479,666.45	40,790,784.75
加：资产减值准备	15,069,239.38	10,101,784.19
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	49,719,617.98	42,380,502.11
使用权资产折旧	2,681,804.14	2,667,316.90
无形资产摊销	2,598,231.00	1,301,224.84
长期待摊费用摊销	533,769.63	222,584.53
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）	-2,448,285.82	-1,166,775.19
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	264,881.46	667,429.14
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-323,191.61	-172,644.25
财务费用（收益以“－”号填列）	5,679,168.27	2,299,894.37
投资损失（收益以“－”号填列）	-890,601.74	-855,101.22
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-1,563,508.38	-4,475,111.58
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	1,320,306.17	96,427.20
存货的减少（增加以“－”号填列）	-31,036,333.83	-84,916,535.81
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-14,311,060.92	64,397,827.78
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	25,173,381.76	29,932,944.53
其他		

经营活动产生的现金流量净额	130,947,083.94	103,272,552.29
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产	3,507,481.81	2,809,246.84
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	450,200,661.25	252,137,167.39
减：现金的期初余额	252,137,167.39	118,623,233.51
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	198,063,493.86	133,513,933.88

（2） 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	39,000,000.00
其中：	
北京蓝海智信能源技术有限公司	39,000,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	12,084,008.47
其中：	
北京蓝海智信能源技术有限公司	12,084,008.47
其中：	
取得子公司支付的现金净额	26,915,991.53

（3） 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	450,200,661.25	252,137,167.39
其中：库存现金	1,055,340.73	338,658.26
可随时用于支付的银行存款	448,194,949.12	250,779,947.71
可随时用于支付的其他货币资金	950,371.40	1,018,561.42
三、期末现金及现金等价物余额	450,200,661.25	252,137,167.39

（4） 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
银行承兑汇票保证金	20,170,373.71	14,731,681.95	使用权受限
保函保证金	16,887,958.69	43,368,428.61	使用权受限

合计	37,058,332.40	58,100,110.56	
----	---------------	---------------	--

58、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			64,847,793.82
其中：美元	7,880,801.23	7.0288	55,392,575.69
欧元			
港币	1,128.54	0.9032	1,019.30
科威特第纳尔	175,687.69	22.8249	4,010,053.96
迪拉姆	1,597,293.98	1.9071	3,046,199.35
委内瑞拉博利瓦	1,282.23	0.0233	29.88
巴基斯坦卢比	27,218,111.64	0.0881	2,397,915.64
应收账款			102,787,542.86
其中：美元	13,758,400.66	7.0288	96,705,046.57
欧元			
港币			
科威特第纳尔	266,485.12	22.8249	6,082,496.29
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			
其他应收款			1,977,217.57
其中：美元	187,600.00	7.0288	1,318,602.88
科威特第纳尔	9,197.50	22.8249	209,931.59
哈萨克斯坦坚戈	17,875,820.58	0.0251	448,683.10
应付账款			4,287,521.38
其中：美元	609,993.37	7.0288	4,287,521.38
其他应付款			4,793,949.53
其中：美元	56,984.43	7.0288	400,532.18
科威特第纳尔	192,483.53	22.8249	4,393,417.35

(2) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

☒适用 ☐不适用

本公司有如下境外经营实体：

1) 子公司 Shenkai petroleum, LLC 系注册在美国的公司, 营业地 7040, Windfern Road, Houston, TX77040, 记账本位币美元。

2) 子公司神开石油工程技术服务有限公司系注册在香港的公司, 营业地 UnitA5/F, MaxShare Centre373King's Rd North Point, Hongkong, 记账本位币美元。

3) 孙公司 Shenkai Petroleum Fze 系注册在阿联酋迪拜的公司, 营业地 No.FZJOB0901 Jebel Ali Free Zone Dubai UnitedArab Emirates, 记账本位币迪拉姆。

本公司之境外子公司、孙公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定美元、迪拉姆为其记账本位币, 本期上述境外经营实体的记账本位币没有发生变化。

59、租赁

(1) 本公司作为承租方

☒适用 ☐不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

☐适用 ☒不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

☒适用 ☐不适用

1) 租赁负债的利息费用

单位：元

项目	本期数
计入财务费用的租赁负债利息	12,727.60

2) 简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

单位：元

项目	本期数
短期租赁费用	2,507,566.43

3) 与租赁相关的总现金流出

单位：元

项目	本期数
偿还租赁负债本金和利息所支付的现金	1,273,101.37
支付的按简化处理的短期租赁付款额和低价值资产租赁付款额	2,507,566.43

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋建筑物	5,620,970.30	0.00
合计	5,620,970.30	0.00

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	56,515,667.99	49,706,202.97
直接材料	21,685,849.16	17,125,098.58
折旧与摊销	2,965,341.39	1,806,584.08
研发差旅费	1,430,146.24	1,460,463.09
测验费	1,295,832.14	579,155.56
其他研发费用	1,497,172.56	1,683,584.17
合计	85,390,009.48	72,361,088.45
其中：费用化研发支出	85,390,009.48	72,361,088.45

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流
北京蓝海智信能源技术有限公司	2025年08月29日	60,000,000.00	51.00%	非同一控制下企业合并	2025年09月01日	【注1】	29,531,008.10	17,814,818.95	117,960.24

其他说明：【注1】2025年6月19日公司召开了第五届董事会第六次会议，审议通过了《关于以现金方式收购北京蓝海智信能源技术有限公司51%股权的议案》，同意本公司之全资子公司神开科技与刘冠德、马光春、高祝军（以下简称“交易对手方”）于2025年6月20日签订的《股权收购协议》，神开科技以人民币6,000.00万元收购交易对手方持有的北京蓝海智信能源技术有限公司51%股权。本公司已于2025年8月28日及2025年8月29日向交易对手方支付了第一期股权转让款合计3,900.00万元，蓝海智信于2025年8月办妥工商变更登记手续，同时蓝海智信新的董事会于

2025 年 8 月 13 日成立，在新一届董事会中本公司派出董事已占多数，本公司在 2025 年 8 月末已拥有该公司的实质控制权。为便于核算，将 2025 年 9 月 1 日确定为购买日，自 2025 年 9 月 1 日起将其纳入合并财务报表范围。

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	
--现金	60,000,000.00
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	60,000,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	41,036,882.72
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	39,071,189.80

合并成本公允价值的确定方法：根据《〈企业会计准则第 20 号—企业合并〉应用指南》和《以财务报告为目的的评估指南》相关规定，结合评估对象、资料收集情况和数据来源等相关条件，由于收益法和市场法评估时无法剔除不可辨认的无形资产，故确定采用资产基础法对北京蓝海的各项可辨认资产、负债进行评估。

或有对价及其变动的说明：无。

大额商誉形成的主要原因：本公司于 2025 年通过现金收购方式，完成了对北京蓝海 51.00%股权的收购。本次收购属于非同一控制下的企业合并。根据《企业会计准则第 20 号—企业合并》，购买方对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，应当确认为商誉。本次交易的合并对价为 6,000.00 万元，系以评估值为基础经交易各方协商确定。于购买日，标的公司可辨认净资产的公允价值份额为 4,103.69 万元。合并成本大于该可辨认净资产公允价值份额的差额 3,907.12 万元确认为商誉，导致报告期末商誉金额显著增加。

其他说明：在业绩承诺期间内各年度，北京蓝海扣除非经常性损益后归属于北京蓝海所有者的净利润(以下简称“净利润”)分别不低于 1,500 万元、1,800 万元和 2,100 万元。2025 年北京蓝海扣除非经常性损益后归属于北京蓝海所有者的净利润为 1,540.34 万元，业绩承诺已实现。

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	北京蓝海智信能源技术有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		

货币资金	12,084,008.47	12,084,008.47
应收款项	13,791,871.10	13,791,871.10
存货	601,150.45	601,150.45
固定资产	119,050.00	51,535.41
无形资产	10,981,300.00	
负债：		
借款		
应付款项		
递延所得税负债		
合同负债	117,322.64	117,322.64
净资产	41,089,508.41	30,016,003.82
减：少数股东权益		
取得的净资产	41,089,508.41	30,016,003.82

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：北京蓝海公司可辨认资产、负债的公允价值依据天源资产评估有限公司按资产基础法估值的结果确定。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：无。

其他说明：无。

2、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☒是 ☐否

单位：元

子公司名称	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
FREDRIKOV SHENKAI PETROLEUM AND TECHNOLOGY SERVICES COMPANY LIMITED	0.00	100.00%	注销	2025年11月19日	自2025年8月19日收到工商注销登记通知起，三个月后视为解散	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐是 ☒否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐是 ☒否

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
上海神开石油设备有限公司	337,390,000.00	上海	上海	工业制造	100.00%	100.00%	非同一控制合并
上海神开石油科技有限公司	113,000,000.00	上海	上海	工业制造	100.00%	100.00%	投资设立
神开石油工程技术服务有限公司	5,571,801.80	香港	香港	技术服务	100.00%	100.00%	投资设立
上海神开石油仪器有限公司	39,930,000.00	上海	上海	工业制造	100.00%	100.00%	投资设立
Shenkai Petroleum, LLC	24,756,850.00	美国	美国	技术服务	100.00%	100.00%	投资设立
上海神开能源科技有限公司	15,000,000.00	上海	上海	工业制造	100.00%	100.00%	投资设立
上海经纬峰实业有限公司	14,000,000.00	上海	上海	工业制造		60.00%	非同一控制合并
杭州丰禾石油科技有限公司	60,000,000.00	杭州	杭州	工业制造	62.50%	62.50%	非同一控制合并
Shenkai Petroleum Fze	1,932,600.00	阿联酋迪拜	阿联酋迪拜	技术服务		100.00%	投资设立
上海神开石油测控技术有限公司	100,000,000.00	上海	上海	工业制造	100.00%	100.00%	投资设立
杭州丰禾测控技术有限公司	50,000,000.00	杭州	杭州	工业制造		62.50%	非同一控制合并
四川神开油气技术服务有限公司	10,000,000.00	成都	成都	技术服务		100.00%	投资设立
西安神开丰禾能源服务有限公司	12,000,000.00	西安	西安	技术服务		62.50%	投资设立

安徽神开经纬峰实业有限公司	20,000,000.00	铜陵	铜陵	工业制造		60.00%	投资设立
北京蓝海智信能源技术有限公司	10,100,000.00	北京	北京	技术服务		51.00%	非同一控制合并
蓝海智信（成都）能源技术有限公司	10,000,000.00	成都	成都	技术服务		51.00%	非同一控制合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：不适用。

（2）重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
杭州丰禾石油科技有限公司	37.50%	9,876,324.43	5,625,000.00	75,489,237.33
杭州丰禾测控技术有限公司	37.50%	9,058,566.94		33,222,589.86
北京蓝海智信能源技术有限公司	49.00%	8,544,113.49		28,652,186.02

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

注 1：杭州丰禾测控技术有限公司新设其全资子公司西安神开丰禾能源服务有限公司，本表及后续所述杭州丰禾测控技术有限公司均系其合并财务数据。

注 2：北京蓝海智信能源技术有限公司新设其全资子公司蓝海智信（成都）能源技术有限公司，本表及后续所述北京蓝海智信能源技术有限公司均系其合并财务数据。

（3）重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
杭州丰禾石油科技有限公司	336,714,315.22	53,050,856.23	389,765,171.45	187,532,747.91	927,790.65	188,460,538.56	309,879,561.72	53,846,885.70	363,726,447.42	173,387,717.84	370,961.83	173,758,679.67
杭州丰禾测控技术有限公司	122,152,797.32	80,013,779.61	202,166,576.93	87,047,739.89	26,525,264.10	113,573,003.99	85,053,513.67	88,515,647.92	173,569,161.59	65,236,918.70	34,525,264.10	99,762,182.80

北京 蓝海 智信 能源 技术 有限 公司	54,47 7,557 .38	10,62 9,737 .77	65,10 7,295 .15	6,136 ,006. 38	1,850 ,832. 36	7,986 ,838. 74						
--	-----------------------	-----------------------	-----------------------	----------------------	----------------------	----------------------	--	--	--	--	--	--

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益 总额	经营活动 现金流量	营业收入	净利润	综合收益 总额	经营活动 现金流量
杭州丰禾 石油科技 有限公司	219,098,7 63.76	26,336,86 5.14	26,336,86 5.14	8,561,179 .82	205,538,4 10.19	30,448,11 3.42	30,448,11 3.42	2,058,709 .67
杭州丰禾 测控技术 有限公司	95,126,45 7.36	14,493,70 7.11	14,493,70 7.11	24,923,67 6.66	101,214,6 13.78	19,213,38 0.41	19,213,38 0.41	- 24,079,53 3.81
北京蓝海 智信能源 技术有限 公司	29,531,00 8.10	17,814,81 8.95	17,814,81 8.95	8,583,774 .24				

2、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联 营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或 联营企业投资 的会计处理方法
				直接	间接	
瀚氢动力(珠 海)科技有限 公司	广东省	广东省珠海市	技术推广服务	5.18%		权益法

持有 20%以下表决权但具有重大影响的判断和依据：神开股份对瀚氢动力(珠海)科技有限公司持股 5.1791%，并向其派出董事 1 名，参与其经营决策相关事宜，故对瀚氢动力(珠海)科技有限公司具有重大影响。

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
流动资产		
非流动资产		
资产合计		
流动负债		
非流动负债		
负债合计		
少数股东权益		

归属于母公司股东权益		
按持股比例计算的净资产份额		
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对联营企业权益投资的账面价值	13,849,943.75	14,087,192.39
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
净利润	-237,248.64	-372,807.61
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-237,248.64	-372,807.61
本年度收到的来自联营企业的股利		

十一、政府补助

1、涉及政府补助的负债项目

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	3,265,287.68	3,265,287.68		247,390.35	247,390.35	3,017,897.33	与资产相关

2、计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	9,994,302.54	9,710,026.93
营业外收入	1,352,600.00	2,220,000.00
财务费用	258,095.40	
合计	11,604,997.94	11,930,026.93

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本公司在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、市场风险和流动性风险。本公司的主要金融工具包括货币资金、股权投资、债权投资、借款、应收账款、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注“合并

财务报表项目注释”相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本公司定期评估市场环境及本公司经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本公司的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本公司其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本公司内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本公司的审计委员会。

本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

（1）市场风险

金融工具的市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

① 汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。因此，本公司所承担的外汇变动市场风险不重大，但本公司已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元、港币、科威特第纳尔、迪拉姆）仍然存在外汇风险。相关外币资产及外币负债包括：以外币计价的货币资金、应收账款、其他应收款、应付账款、其他应付款。外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额见本附注七/58 “合并财务报表项目注释——外币货币性项目”。

本公司密切关注汇率变动对本公司汇率风险的影响。本公司财务部门负责监控公司外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的汇率风险。为此，本公司可能会采用适当方法来达到规避汇率风险的目的。

在所有其他变量保持不变的情况下，如果人民币对上述外币升值或者贬值 5%，对本公司净利润及其他综合收益的影响如下：

单位：万元

汇率变化	对净利润的影响		对其他综合收益的影响	
	本期数	上年数	本期数	上年数
上升 5%	-893.48	-237.93	-250.30	-118.12
下降 5%	893.48	237.93	250.30	118.12

管理层认为 5%合理反映了人民币对上述外币可能发生变动的合理范围。

②利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司面临的市场利率变

动的风险主要与本公司以浮动利率计息的借款有关。本公司的利率风险主要产生于长期银行借款及应付债券等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

③其他价格风险

本公司管理层认为与金融资产、金融负债相关的价格风险对本公司无重大影响。

（2）信用风险

信用风险，是指交易对手方未能履行合同义务而导致本公司产生财务损失的风险。本公司信用风险主要产生于银行存款和应收款项等。

本公司银行存款主要存放于国有银行和其它大中型上市银行，本公司预期银行存款不存在重大的信用风险。

对于应收款项，本公司按照客户管理信用风险集中度，设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对债务人的财务状况、外部评级、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估债务人的信用资质并设置相应欠款额度与信用期限。本公司会定期对债务人信用记录进行监控，对于信用记录不良的债务人，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。由于本公司的应收款项客户广泛分散于不同的地区和行业中，因此本公司不存在重大信用风险集中。

本公司没有提供任何可能令本公司承受信用风险的担保。本公司所承担的最大信用风险敞口为资产负债表中各项金融资产的账面价值。

信用风险显著增加的判断依据

本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于本公司历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。当满足以下一个或多个定量、定性标准时，本公司认为信用风险已显著增加：

- 1) 合同付款已逾期超过 30 天。
- 2) 根据外部公开信用评级结果，债务人信用评级等级大幅下降。
- 3) 债务人生产或经营环节出现严重问题，经营成果实际或预期发生显著下降。
- 4) 债务人所处的监管、经济或技术环境发生显著不利变化。
- 5) 预期将导致债务人履行其偿债义务能力的业务、财务或经济状况发生显著不利变化。
- 6) 其他表明金融资产发生信用风险显著增加的客观证据。

已发生信用减值的依据

本公司评估债务人是否发生信用减值时，主要考虑以下因素：

- 1) 发行方或债务人发生重大财务困难。
- 2) 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等。
- 3) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步。
- 4) 债务人很可能破产或进行其他财务重组。
- 5) 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。
- 6) 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

预期信用损失计量的参数

根据信用风险是否发生显著增加以及是否已发生信用减值，本公司对不同的资产分别以 12 个月或整个存续期的预期信用损失计量损失准备。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本公司考虑历史统计数据的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。相关定义如下：

- 1) 违约概率是指债务人在未来 12 个月或在整个剩余存续期，无法履行其偿付义务的可能性。
- 2) 违约风险敞口是指，在未来 12 个月或在整个剩余存续期中，在违约发生时，本公司应被偿付的金额。

3) 违约损失率是指本公司对违约敞口发生损失程度作出的预期。根据交易对手的类型、追索的方式和优先级，以及担保物或其他信用支持的可获得性不同，违约损失率也有所不同。

本公司通过预计未来各月份中单个敞口或资产组合的违约概率、违约损失率和违约风险敞口，来确定预期信用损失。本报告期内，预期信用损失估计技术或关键假设未发生重大变化。

预期信用损失模型中包括的前瞻性信息

信用风险显著增加的评估及预期信用损失的计算均涉及前瞻性信息。本公司通过历史数据分析，识别出影响各资产组合的信用风险及预期信用损失的相关信息，如 GDP 增速等宏观经济状况，所处行业周期阶段等行业发展状况等。本公司在考虑公司未来销售策略或信用政策的变化的基础上来预测这些信息对违约概率和违约损失率的影响。

(3) 流动风险

流动风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务，满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。

本公司持有的金融负债和表外担保项目按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下：

项目	期末数				
	一年以内	一至两年	两至五年	五年以上	合计
短期借款	7,535.54	-	-	-	7,535.54
应付票据	9,605.92	-	-	-	9,605.92
应付账款	31,733.02	-	-	-	31,733.02
其他应付款	3,857.25	-	-	-	3,857.25

项目	期末数				
	一年以内	一至两年	两至五年	五年以上	合计
一年内到期的非流动负债	1,342.11	-	-	-	1,342.11
其他流动负债	741.47	-	-	-	741.47
租赁负债	210.96	195.68	93.27	-	499.91
长期借款	-	863.26	1,228.32	-	2,091.58
金融负债和或有负债合计	55,026.27	1,058.94	1,321.59	-	57,406.80

续上表：

项目	期初数				
	一年以内	一至两年	两至五年	五年以上	合计
短期借款	9,891.36	-	-	-	9,891.36
应付票据	5,715.54	-	-	-	5,715.54
应付账款	34,467.12	-	-	-	34,467.12
其他应付款	2,404.86	-	-	-	2,404.86
一年内到期的非流动负债	883.76	-	-	-	883.76
其他流动负债	736.48	-	-	-	736.48
租赁负债	-	120.16	189.41	-	309.57
长期借款	-	800.00	2,000.00	-	2,800.00
金融负债和或有负债合计	54,099.13	920.16	2,189.41	-	57,208.70

（4）资本管理

本公司资本管理政策的目的是为了保障本公司能够持续经营，从而为股东提供回报，并使其他利益相关者获益，同时维持最佳的资本结构以降低资本成本。为了维持或调整资本结构，本公司可能会调整支付给股东的股利金额、向股东返还资本、发行新股或出售资产以减低债务。本公司以资产负债率(即总负债除以总资产)为基础对资本结构进行监控。

于 2025 年 12 月 31 日，本公司的资产负债率为 30.02%（2024 年 12 月 31 日：35.49%）。

2、金融资产

（1）转移方式分类

☒适用 ☐不适用

单位：元

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
背书	应收票据中尚未到期的承兑汇票	623,537.70	未终止确认	承兑人信用等级一般的承兑汇票，背书不影响追索权。本公司仍承担了与这些承兑汇票相关的信用风险等主要风险，故未终止确认。

贴现	应收票据中尚未到期的承兑汇票	40,000.00	未终止确认	承兑人信用等级一般的承兑汇票，贴现不影响追索权。本公司仍承担了与这些承兑汇票相关的信用风险等主要风险，故未终止确认。
背书	应收款项融资中尚未到期的承兑汇票	5,329,640.98	终止确认	承兑人信用等级较高的银行承兑汇票，与这些银行承兑汇票相关的利率风险等主要风险与报酬已转移给了银行，故终止确认。
合计		5,993,178.68		

（2）因转移而终止确认的金融资产

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收款项融资中尚未到期的承兑汇票	背书	5,329,640.98	0.00
应收款项融资中尚未到期的承兑汇票	贴现	40,000.00	0.00
合计		5,369,640.98	0.00

（3）继续涉入的资产转移金融资产

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	资产转移方式	继续涉入形成的资产金额	继续涉入形成的负债金额
应收票据中尚未到期的承兑汇票	背书	623,537.70	
合计		623,537.70	

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）交易性金融资产		98,131,668.21		98,131,668.21

银行理财		98,131,668.21		98,131,668.21
应收款项融资			6,118,775.61	6,118,775.61
(二) 其他权益工具投资			21,086,342.91	21,086,342.91
持续以公允价值计量的资产总额		98,131,668.21	27,205,118.52	125,336,786.73
持续以公允价值计量的负债总额	0.00	0.00	0.00	0.00
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

对于公司持有的银行理财产品，采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型为现金流量折现模型。估值技术的输入值主要包括合同约定的预期收益率。

3、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

对于公司持有的应收款项融资，持有期限短，账面价值与公允价值相近，采用票据金额确定公允价值。对于不在活跃市场上交易的其他权益工具投资，采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为近期交易法。估值技术的输入值主要包括可比交易价格。

4、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

本公司以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款等。本公司不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值相差很小。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
建湖县国有资产投资管理有限公司	江苏省盐城市	租赁和商务服务业	300,000.00 万元	13.07%	13.07%

本企业的母公司情况的说明

截至 2025 年 12 月 31 日止，建湖县国有资产投资管理有限公司为本公司第一大股东。根据 2016 年 10 月 13 日上海市锦天诚律师事务所出具的《上海市锦天诚律师事务所关于上海神开石油化工装备股份有限公司实际控制人认定之法律

意见书》，结合公司股权结构及董事会的构成情况，确认公司无控股股东及实际控制人，具体内容详见公司于 2016 年 10 月 13 日发布在巨潮资讯网的《股票复牌暨公司目前无实际控制人的公告》（公告编号 2016-091）。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十/1 “在其他主体中的权益——在子公司中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注十/1 “在其他主体中的权益——在子公司中的权益”。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
上海瀚空动力科技有限公司	公司联营企业的子公司

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
上海神开气体技术有限公司	公司董事控股公司之子公司
上海瀚空动力科技有限公司	公司联营企业的子公司

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
上海神开气体技术有限公司	商品采购	838,559.87	3,000,000.00	否	1,082,533.37

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
上海神开气体技术有限公司	物业服务费	94,845.34	24,254.78

（2）关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
上海神开气体技术有限公司	房屋	65,298.12	65,298.14

上海瀚空动力科技有限公司	房屋	719,116.96	372,183.87
合计		784,415.08	437,482.01

(3) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
上海神开石油设备有限公司（注1）	40,000,000.00	2025年04月09日	2026年04月28日	否
上海神开石油设备有限公司（注2）	40,000,000.00	2024年10月28日	2026年08月15日	否
上海神开石油设备有限公司（注3）	36,000,000.00	2025年06月20日	2026年06月25日	否
上海神开石油设备有限公司（注4）	50,000,000.00	2024年11月14日	2025年11月13日	否
上海神开石油科技有限公司（注5）	38,000,000.00	2025年06月18日	2029年01月08日	否

关联担保情况说明

注1：本公司为全资子公司上海神开石油设备有限公司提供4,000万元的最高额保证担保，取得中信银行上海分行开具的银行承兑汇票，截至2025年12月31日止，应付票据余额为3,993.91万元，票据保证金798.78万元。保证期间为主合同约定的债务履行期限届满之日起三年。

注2：本公司为全资子公司上海神开石油设备有限公司提供4,000万元的最高额保证担保，取得上海银行闵行支行借款1,000万元。截至2025年12月31日止，公司向上海银行股份有限公司闵行支行实际借款余额为1,000万元。保证期间为融资债务清偿期限届满之日起三年。

注3：本公司为全资子公司上海神开石油设备有限公司提供3,600万元的最高额保证担保，取得中国银行上海航头支行借款100万元并开具投标及履约保函。截至2025年12月31日止，公司向中国银行上海航头支行实际借款余额为100万元，保函余额83.78万元，保函保证金25.13万元。保证期间为融资债务清偿期限届满之日起三年。

注4：本公司为全资子公司上海神开石油设备有限公司提供5,000万元的最高额担保，取得上海农村商业银行浦东分行开具的银行承兑汇票。截至2025年12月31日止，应付票据余额为350万元，票据保证金70万元。保证期间为主合同约定的债务履行期限届满之日起三年。

注5：本公司为全资子公司上海神开石油科技有限公司提供3,800万元的最高额担保，取得中国银行上海航头支行借款151.11万元并开具履约保函。截至2025年12月31日止，公司向中国银行上海航头支行实际借款余额为151.11万元，履约保函余额为1975.21万元，保函保证金为592.56万元。保证期间为主合同约定的债务履行期限届满之日起三年。

(4) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员人数	11.00	14.00
在本公司领取报酬人数	11.00	14.00
报酬总额(万元)	893.53	934.50

6、关联方应收应付款项

(1) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	上海神开气体技术有限公司	931,593.48	792,884.56
其他应付款	上海瀚空动力科技有限公司		195,959.37

十五、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

(1) 承租人已承诺但尚未开始的租赁及财务影响

至资产负债表日止，本公司作为承租人已承诺但尚未开始的租赁的未来潜在现金流出情况如下：

项目	期末数
未折现租赁付款额：	
资产负债表日后第1年	7,154,785.26
资产负债表日后第2年	1,455,483.65
资产负债表日后第3年	657,168.60
以后年度	250,402.35
合计	9,517,839.86

(2) 募集资金使用承诺情况

经中国证券监督管理委员会《关于同意上海神开石油化工装备股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可〔2025〕2646号）同意注册，并经深圳证券交易所同意，上海神开石油化工装备股份有限公司（以下简称“公司”）2025年度以简易程序向特定对象发行人民币普通股（A股）26,128,266股，每股发行价8.42元，本次发行募集资金总额为219,999,999.72元，坐扣尚未支付的承销和保荐费用2,700,000.00元（含税）后的募集资金为217,299,999.72元，已由主承销商爱建证券有限责任公司于2025年12月15日汇入本公司募集资金监管账户。公司本次募集资金总额219,999,999.72元，扣除承销和保荐费用、审计及验资费、律师费等与发行权益性证券直接相关的费用4,028,301.89元后，公司本次募集资金净额为人民币215,971,697.83元。中汇会计师事务所（特殊普通合伙）已对上募集资金进行审验，并已于2025年12月17日出具了《验资报告》（中汇会验【2025】11772号）。

截至 2025 年 12 月 31 日，未使用募集资金，结余募集资金(含利息收入扣除银行手续费的净额)余额为 21,730.18 万元。

(3) 其他重大财务承诺事项

合并范围内各公司为自身对外借款进行的财产抵押、质押担保情况，详见本附注七/21 “合并财务报表项目注释——所有权或使用权受到限制的资产”之说明。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

无。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十六、资产负债表日后事项

1、利润分配情况

拟分配每 10 股派息数（元）	0.6
经审议批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	0.6
利润分配方案	以公司实施权益分派股权登记日公司登记的总股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.6 元（含税），不送红股，不以公积金转增股本，剩余未分配利润余额结转以后年度分配。 截至本报告披露日，公司总股本 388,617,914 股，以此计算拟派发现金红利 23,317,074.84 元（含税），占 2025 年度归属上市公司股东净利润的比例为 41.70%。 若在方案实施前公司总股本由于可转债转股、股份回购、股权激励行权、再融资新增股份上市等原因而发生变化的，依照变动后的股本为基数实施并按照上述分配比例不变的原则进行调整。

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	580,078.79	546,269.60
1 至 2 年		331,580.00

2至3年	331,580.00	
3年以上	8,222,494.87	8,244,842.38
4至5年		3,487,892.35
5年以上	8,222,494.87	4,756,950.03
合计	9,134,153.66	9,122,691.98

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	9,134,153.66	100.00%	1,013,190.57	11.09%	8,120,963.09	9,122,691.98	100.00%	1,033,847.62	11.33%	8,088,844.36
其中：										
关联方组合	7,569,888.24	82.87%			7,569,888.24	7,569,888.24	82.98%			7,569,888.24
账龄组合	1,564,265.42	17.13%	1,013,190.57	64.77%	551,074.85	1,552,803.74	17.02%	1,033,847.62	66.58%	518,956.12
合计	9,134,153.66	100.00%	1,013,190.57	11.09%	8,120,963.09	9,122,691.98	100.00%	1,033,847.62	11.33%	8,088,844.36

按组合计提坏账准备：1,013,190.57 元。

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	1,564,265.42	1,013,190.57	64.77%
合计	1,564,265.42	1,013,190.57	

确定该组合依据的说明：

账龄	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内(含1年)	580,078.79	29,003.94	5.00
5年以上	984,186.63	984,186.63	100.00
合计	1,564,265.42	1,013,190.57	64.77

按组合计提坏账准备：0 元。

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
关联方组合	7,569,888.24	0.00	0.00%
合计	7,569,888.24	0.00	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账准备						
按组合计提坏账准备	1,033,847.62	-20,657.05				1,013,190.57
合计	1,033,847.62	-20,657.05				1,013,190.57

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
第一名	6,782,707.66		6,782,707.66	74.26%	
第二名	984,186.63		984,186.63	10.77%	984,186.63
第三名	787,180.58		787,180.58	8.62%	
第四名	327,450.42		327,450.42	3.58%	16,372.52
第五名	239,768.37		239,768.37	2.62%	11,988.42
合计	9,121,293.66		9,121,293.66	99.85%	1,012,547.57

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	27,232,026.26	36,909,696.66
其他应收款	115,844,378.93	61,342,931.33
合计	143,076,405.19	98,252,627.99

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
应收子公司股利	27,232,026.26	36,909,696.66
合计	27,232,026.26	36,909,696.66

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
合并范围内关联方往来	115,760,665.54	60,922,234.87
其他	93,014.88	442,861.11
合计	115,853,680.42	61,365,095.98

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	55,766,448.39	14,881,566.29
1 至 2 年	13,604,134.34	46,483,529.69
2 至 3 年	46,483,097.69	
合计	115,853,680.42	61,365,095.98

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	115,853,680.42	100.00%	9,301.49	0.01%	115,844,378.93	61,365,095.98	100.00%	22,164.65	0.04%	61,342,931.33
其中：										
关联方组合	115,760,665.54	99.92%			115,760,665.54	60,922,234.87	99.28%			60,922,234.87
账龄组合	93,014.88	0.08%	9,301.49	10.00%	83,713.39	442,861.11	0.72%	22,164.65	5.00%	420,696.46
合计	115,853,680.42	100.00%	9,301.49	0.01%	115,844,378.93	61,365,095.98	100.00%	22,164.65	0.04%	61,342,931.33

按组合计提坏账准备：9,301.49 元。

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	93,014.88	9,301.49	10.00%
合计	93,014.88	9,301.49	

按组合计提坏账准备：0 元。

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
关联方组合	115,760,665.54	0.00	0.00%
合计	115,760,665.54	0.00	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025年1月1日余额	22,164.65			22,164.65
2025年1月1日余额在本期				
本期计提	-12,863.16			-12,863.16
2025年12月31日余额	9,301.49			9,301.49

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
第一名	合并内关联方往来款	58,164,555.09	1年以内、1-2年、2-3年	50.21%	0.00
第二名	合并内关联方往来款	37,001,174.35	1年以内、1-2年	31.94%	0.00
第三名	合并内关联方往来款	19,637,180.00	1年以内、1-2年	16.95%	0.00
第四名	合并内关联方往来款	684,530.88	1年以内、1-2年	0.59%	0.00
第五名	合并内关联方往来款	251,923.57	1-2年	0.22%	0.00
合计		115,739,363.89		99.91%	0.00

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	807,143,328.44		807,143,328.44	807,143,328.44		807,143,328.44
合计	807,143,328.44		807,143,328.44	807,143,328.44		807,143,328.44

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
上海神开石油设备有限公司	360,995,406.92						360,995,406.92	
上海神开石油科技有限公司	118,649,799.61						118,649,799.61	
上海神开石油仪器有限公司	41,253,822.33						41,253,822.33	
Shenkai Petroleum LLC	24,756,850.00						24,756,850.00	
上海神开能源科技有限公司	50,000,000.00						50,000,000.00	
上海神开石油测控技术有限公司	100,000,000.00						100,000,000.00	
杭州丰禾石油科技有限公司	84,578,510.78						84,578,510.78	
神开石油工程技术服务有限公司	26,908,938.80						26,908,938.80	
合计	807,143,328.44						807,143,328.44	

(2) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
其他业务	37,638,229.73	25,520,365.22	26,688,230.22	14,673,151.04
合计	37,638,229.73	25,520,365.22	26,688,230.22	14,673,151.04

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1	
	营业收入	营业成本
业务类型		
其中：		
房屋租赁及物业管理	15,502,253.80	3,727,337.74
按经营地区分类	22,135,975.93	21,793,027.48
其中：		

国内	37,638,229.73	25,520,365.22
国外		
市场或客户类型		
其中：		
合同类型		
其中：		
按商品转让的时间分类		
其中：		
在某一时点转让		
在某一时段内转让	37,638,229.73	25,520,365.22
按合同期限分类		
其中：		
按销售渠道分类		
其中：		
合计	37,638,229.73	25,520,365.22

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 6,145,985.05 元，其中，2,787,336.14 元预计将于 2026 年度确认收入，1,958,295.17 元预计将于 2027 年度确认收入，884,433.94 元预计将于 2028 年度确认收入。

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	46,326,956.37	40,653,300.07
处置交易性金融资产取得的投资收益	125,585.77	37,377.55
合计	46,452,542.14	40,690,677.62

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	2,183,404.36	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	11,604,997.94	主要为报告期内公司获得及确认损益的各类政府补助
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动	323,191.61	报告期内未到期银行理财产生的公允价值变动损益

损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益		
委托他人投资或管理资产的损益	913,361.30	报告期内已到期银行理财收益
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	680,400.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,440,480.25	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	91,298.42	
减：所得税影响额	1,647,761.15	
少数股东权益影响额（税后）	2,763,534.03	
合计	9,944,878.20	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	4.76 %	0.1550	0.1550
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.91 %	0.1274	0.1274

3、境内外会计准则下会计数据差异

（1）同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

（2）同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

（3）境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

☐适用 ☒不适用