



通源石油科技集团股份有限公司

2025 年年度报告

2026 年 4 月

2025 年年度报告

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、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

公司负责人姚志中、主管会计工作负责人张西军及会计机构负责人(会计主管人员)舒丹声明：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。

本报告中如有涉及未来的计划、业绩预测等方面的内容，均不构成本公司对任何投资者及相关人士的承诺，投资者及相关人士均应对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。敬请广大投资者注意投资风险。

公司在经营管理中可能面临的风险与应对措施已在本报告中“第三节 管理层讨论与分析”之“十一、公司未来发展的展望”部分予以描述。敬请广大投资者关注，并注意投资风险。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

截至报告期末，母公司存在未弥补亏损

截至报告期末，公司合并报表范围内实际可供股东分配利润为-570,000,920.19 元，公司未弥补亏损金额-570,000,920.19 元，母公司实际可供股东分配利润为-73,804,224.79 元。根据《上市公司监管指引第 3 号—上市公司现金分红》及《公司章程》等有关规定，公司实施现金分红应当满足的条件之一是“公司该年度实现的可分配利润（即公司弥补亏损、提取公积金后所

余的税后利润)为正值,且现金流充裕,实施现金分红不会影响公司后续持续经营”。鉴于 2025 年末公司未分配利润为负,不满足现金分红的条件,公司 2025 年度拟不进行现金分红、不送红股、不以资本公积转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司简介和主要财务指标.....	7
第三节 管理层讨论与分析.....	10
第四节 公司治理、环境和社会.....	28
第五节 重要事项.....	42
第六节 股份变动及股东情况.....	53
第七节 债券相关情况.....	59
第八节 财务报告.....	60

备查文件目录

一、载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、公司会计机构负责人（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、报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

四、经公司法定代表人签名的 2025 年年度报告文本原件。

五、其他相关资料。

以上备查文件的备置地点：公司董事会秘书室。

释义

释义项	指	释义内容
本公司、公司、通源石油	指	通源石油科技集团股份有限公司
股票、A 股	指	本公司发行的人民币普通股
控股股东、实际控制人	指	张国桢
股东会	指	通源石油科技集团股份有限公司股东会
董事会	指	通源石油科技集团股份有限公司董事会
监事会	指	通源石油科技集团股份有限公司监事会
大德广源	指	北京大德广源石油技术服务有限公司
大庆永晨	指	大庆市永晨石油科技有限公司
一龙恒业	指	北京一龙恒业石油工程技术有限公司
报告期、本报告期	指	2025 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日
元、万元	指	人民币元、人民币万元
证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
《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》
审计机构、中审亚太	指	中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）
保荐机构、联储证券	指	联储证券股份有限公司
IEA	指	国际能源署（International Energy Agency）
EIA	指	美国能源信息署（US Energy Information Administration）
OPEC、欧佩克	指	石油输出国组织（Organization of the Petroleum Exporting Countries）
油公司	指	拥有油田油藏资源并组织实施油藏资源勘探开发的公司
三桶油	指	中国石油、中国石化以及中国海油的统称
射孔	指	把一种专门仪器设备下到油气井中的某一层段，在套管、水泥环和地层上打开一些通道，使得油气从地层流入油气井的系统工作过程
EPF	指	油气田早期生产措施
CCUS	指	二氧化碳捕集、利用和封存
CCUS-EOR	指	二氧化碳捕集埋存与强化石油开采

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	通源石油	股票代码	300164
公司的中文名称	通源石油科技集团股份有限公司		
公司的中文简称	通源石油		
公司的外文名称（如有）	Tong Petrotech Corp.		
公司的外文名称缩写（如有）	Tong Petrotech		
公司的法定代表人	姚志中		
注册地址	西安市高新区唐延路 51 号人寿壹中心 A 座 13 层 1307 号		
注册地址的邮政编码	710065		
公司注册地址历史变更情况	2020 年 7 月由西安市高新区科技二路 70 号软件园唐乐阁 D301 室变更为现注册地址		
办公地址	西安市高新区唐延路 51 号人寿壹中心 A 座 13 层 1307 号		
办公地址的邮政编码	710065		
公司网址	www.tongoiltools.com		
电子信箱	investor@tongoiltools.com		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	张旭	王红伟
联系地址	西安市高新区唐延路 51 号人寿壹中心 A 座 13 层 1307 号	西安市高新区唐延路 51 号人寿壹中心 A 座 13 层 1307 号
电话	029-87607465	029-87607465
传真	029-87607465	029-87607465
电子信箱	investor@tongoiltools.com	investor@tongoiltools.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	深圳证券交易所（ http://www.szse.cn ）
公司披露年度报告的媒体名称及网址	证券日报、证券时报、中国证券报、巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
公司年度报告备置地点	西安市高新区唐延路 51 号人寿壹中心 A 座 13 层 1307 号（公司董事会秘书室）

四、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	中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市海淀区复兴路 47 号天行建商务大厦 20 层 2206
签字会计师姓名	周佩、孟祥展

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
联储证券股份有限公司	山东省青岛市崂山区香港东路 195 号 8 号楼 15 层	许光、高建锋	2025 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

五、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）	1,146,361,883.05	1,196,172,148.42	-4.16%	1,029,297,506.18
归属于上市公司股东的净利润（元）	36,619,486.01	55,646,769.36	-34.19%	50,279,663.78
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	12,464,086.25	45,628,865.01	-72.68%	40,474,801.48
经营活动产生的现金流量净额（元）	137,528,354.72	123,201,119.49	11.63%	127,573,394.73
基本每股收益（元/股）	0.06	0.09	-33.33%	0.09
稀释每股收益（元/股）	0.06	0.09	-33.33%	0.09
加权平均净资产收益率	2.63%	4.11%	-1.48%	3.99%
	2025 年末	2024 年末	本年末比上年末增减	2023 年末
资产总额（元）	2,010,786,729.13	1,970,804,930.76	2.03%	1,828,972,722.01
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,403,328,247.88	1,385,374,491.00	1.30%	1,320,274,774.90

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

存在股权激励、员工持股计划的公司，可以披露扣除股份支付影响后的净利润

主要会计数据	2025 年	2024 年	本期比上年同期增减(%)	2023 年
扣除股份支付影响后的净利润（元）	39,796,478.95	58,703,994.54	-32.21%	61,497,153.91

六、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	258,016,885.76	293,122,096.53	308,408,793.96	286,814,106.80
归属于上市公司股东的净利润	782,659.64	37,851,073.12	17,588,670.82	-19,602,917.57
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	161,939.36	13,409,017.85	16,967,665.84	-18,074,536.80
经营活动产生的现金流量净额	5,699,816.44	-6,261,799.08	54,398,559.04	83,691,778.32

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

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、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）	1,606,722.90	4,032,289.10	4,844,353.58	
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）	296,049.14	1,344,540.41	3,444,603.43	
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	-2,408,005.02	5,309,022.88	1,351,481.15	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	1,084,444.45	1,691,111.10	3,116,506.67	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	834,083.26	180,988.00		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	27,045,640.67	-266,909.90	-534,063.03	
减：所得税影响额	4,264,302.53	2,157,831.44	2,295,747.57	
少数股东权益影响额（税后）	39,233.11	115,305.80	122,271.93	
合计	24,155,399.76	10,017,904.35	9,804,862.30	--

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

1、主要业务

公司主要业务是为石油、天然气开发提供技术支持和技术服务，涵盖定向钻井、测井、射孔、压裂增产、天然气回收处理、CCUS（二氧化碳驱油、压裂、吞吐）等一体化业务，其中射孔为公司的核心业务。

（1）射孔业务

公司以射孔作为核心竞争力，具备定向钻井、测井、射孔、压裂增产等一体技术服务能力。报告期内，公司主营业务为射孔业务，为客户提供泵送射孔桥射联作、常规射孔、复合射孔等技术服务和器材销售，以高效、精准的完井技术建立油气层与井筒之间的通道，提高油气田开发效率。

（2）天然气回收处理业务

公司天然气回收处理业务可为客户提供集油气处理、脱烃、回收于一体的全流程技术服务，业务涵盖成套的油气处理、压缩设备采购供应，提供天然气压缩装置的一体化设计方案、可研报告、工程设计以及 EPC 总承包服务，建设标准化井场，实现天然气及凝析油高效回收处理。

（3）CCUS 业务

公司 CCUS 业务围绕二氧化碳在油田中的应用展开，包含二氧化碳驱油、压裂和吞吐等技术服务。二氧化碳捕集驱油埋存（CCUS-EOR）技术是全球二氧化碳应用领域中最广泛的技术，通过将二氧化碳注入油藏，利用二氧化碳混相驱油特性，降低原油粘度，提升原油流动性，规模增加原油产量，换油比最高可达 1:1，同时实现埋存与利用兼顾、减排与增效双丰收。

2、经营模式

公司经营模式主要为技术服务模式，通过购置射孔、测井、定向钻井、压裂增产、天然气回收处理、二氧化碳油田应用等技术服务所需的器材、设备、车辆等装备，并配备技术服务队伍，在油田现场开展技术服务。同时，公司还存在向客户销售射孔器材等产品的商业模式。

3、主要业绩驱动因素

（1）射孔技术研发驱动

公司持续推进射孔产品与技术更新，增强射孔技术核心竞争力。北美方面，为契合客户需求持续提升射孔技术服务水平，改进使用井口转换装置 Riglock，进一步提高井口安全保障，提升射孔作业效率。国内方面，连续油管桥射联作技术成功落地应用，作业高效精准、安全可靠，可有效缩短作业周期、提升作业效率、降低综合运营成本。

（2）战略业务增长驱动

报告期内，公司天然气回收处理业务新增 11 口井，累计投产 14 口井，业务体量有序扩张，其中高质量、高水平建设的平台井井场已成为客户标杆示范井，市场口碑良好；CCUS 业务二氧化碳注入量同比增长 168%，业务规模稳步提升。

（3）降本控费驱动

公司将降本控费作为增强抗风险能力的重要途径，立足行业发展形势与自身经营实际，全方位、多维度推进各项降本控费工作。坚持统筹兼顾成本管控与业务高质量发展，通过健全管控机制、优化管理流程、强化执行监督等多种方式，推动降本控费工作落地见效。

二、报告期内公司所处行业情况

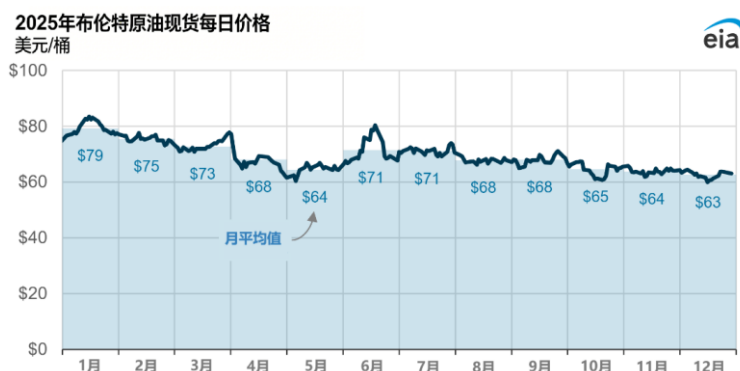
公司主要业务是为石油、天然气勘探与开发提供技术支持和技术服务。根据国家统计局《国民经济行业分类》（GB/T 4754—2017），公司所经营的业务属于“B11 开采专业及辅助性活动-）112-1120 石油和天然气开采专业及辅助性活动”。根据中国证监会《上市公司行业统计分类与代码》（证监会公告[2024]16 号），公司处采矿业（B）之开采专业及辅助性活动（B11）行业。根据国家发展和改革委员会《产业结构调整指导目录（2024 年本）》，公司从事石油天然气勘探开发技术与应用相关经营活动，符合国家发展战略，属于鼓励类行业。

公司是油气田开发解决方案和技术服务提供商，具备钻完井一体化全产业链服务能力，所处的油服行业与石油天然气行业的发展联系紧密。从长期来看，随着全球经济和人口的不断增长，油气消费量将稳定上升并达到平稳，油服行业将长期处于稳定上升态势。但从短期来看，受国际经济水平影响，油气行业将呈现较强的周期性。在经济繁荣阶段，石油天然气需求增加，供需趋紧致使油气价格上升，油气勘探开发投资加速，油服行业迅速发展，但油服行业发展相对油价上涨具有一定滞后性；在经济衰退阶段，石油天然气需求减少，供过于求导致油气价格下跌，石油勘探开发投资减缓，油服行业发展减速。同时，油气行业发展还受地缘政治、各大经济体宏观政策等因素综合影响。

报告期内，油气行业周期性特征凸显，在全球经济增速普遍放缓的宏观背景下，原油市场呈现供过于求态势，原油价格持续走低，油公司纷纷放缓钻探活动，油服行业市场竞争亦随之进一步加剧，行业发展迎来多重挑战。具体行业现状如下：

1、国际原油价格下跌，行业景气度回落

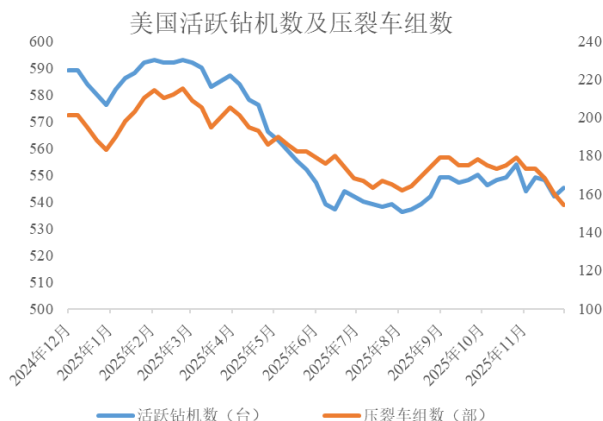
2025 年，受全球关税摩擦、世界经济复苏放缓、欧佩克+增产等因素共同影响，根据 EIA 最新《短期能源展望》中预计，2025 年全球石油和其他液体产量为 1.0631 亿桶/日，消费量为 1.0394 亿桶/日，全球原油市场供过于求。受此影响，布伦特原油价格从 1 月的 79 美元/桶高位下跌至 12 月的 63 美元/桶，是自 2021 年初以来的最低月平均价格，行业景气度回落。



2、钻探活动放缓，市场竞争加剧

报告期内，原油价格下滑明显，油公司放缓钻探活动，美国油气产业经历收缩周期。2025 年底，美国活跃钻机数量为 545 台，较上年同期减少 44 台；压裂车组数量为 154 部，

较上年同期减少 47 部。公司主营射孔业务与压裂活动密切相关，压裂活动放缓，导致射孔业务市场竞争加剧。



3、阿尔及利亚持续推进能源领域建设，油气产业市场前景广阔

阿尔及利亚位于非洲西北部，是我国“一带一路”战略沿线国家，政治环境稳定、商业环境良好。该国油气资源禀赋突出，石油探明储量约 17 亿吨，居世界第 15 位；天然气探明可采储量 4.6 万亿立方米，居世界第 10 位；可采收页岩气资源达 20 万亿立方米，居世界第 3 位。2024 年，阿尔及利亚油气总产量达 1.937 亿吨油当量，其中天然气产量 950 亿立方米，原油产量 90.5 万桶/日，是非洲第一大天然气生产国和重要产油国。

阿尔及利亚北临地中海，是连接非洲与欧洲的重要能源枢纽，油气长期出口欧洲。2025 年，其液化天然气（LNG）出口量为 954 万吨，96% 流向欧洲，土耳其、法国、意大利、西班牙和英国为主要客户。阿尔及利亚以“管道稳定性+LNG 灵活性”保障天然气出口，凭借其稳定的供应能力、成熟的输气基础设施以及区位优势，在欧洲能源市场占据重要位置，油气产业市场前景广阔。2025 年，阿尔及利亚重点推进油气勘探、产能提升及出口能力建设，公司借此在报告期内新中标阿尔及利亚天然气项目，项目与当地能源开发规划及需求高度契合，为北非业务拓展奠定基础。

三、核心竞争力分析

1、持续升级的射孔技术

公司自成立伊始，致力于射孔技术研究，参与制定了我国复合射孔行业标准。进入北美地区后，公司消化吸收页岩油开发核心技术水平井泵送射孔分段技术，并将泵送射孔分段技术成功实现本土化，射孔技术核心竞争力进一步提升。

公司持续推进射孔等技术的研发升级。报告期内，公司共持有专利 151 项，其中国际发明专利 9 项，国内发明专利 53 项，国内实用新型专利 89 项。2025 年，公司共授权专利 20 项，其中国内发明专利 5 项，国内实用新型专利 15 项。报告期内公司持有软件著作权 44 项。众多创新成果，有力地推动了企业的持续增长，带动了行业的技术进步。

2、一体化的技术服务能力

公司已构建起定向钻井、射孔、压裂、增产等较为完整的钻完井一体化技术服务能力，可为客户提供一站式解决方案。一体化服务能力可加深公司与客户合作的深度与广度，依托与客户的良好合作关系进一步拓展至客户产业链的其他领域；同时，各业务之间通过发挥协同效应，可在保证作业连续性的同时，进一步优化生产流程，从而为客户降低生产成本、提高作业效率，增强公司市场竞争力。

3、卓越的管理团队

公司深耕油服行业 30 年，管理团队在运营管理、技术研发、市场开拓、安全生产等关键领域具备丰富经验，结构均衡、运行高效的管理团队为公司发展战略方针制定和执行提供了坚实支撑。同时，公司储备积累了大批专业基础扎实、技术能力出众的技术型人才，涵盖油气藏研究、技术方案设计、现场作业组织施工等各个专业领域，为公司的可持续发展和技术创新提供了强大的人才保障。

4、全球化的市场布局

公司实行全球化业务布局。在北美地区借助美国子公司布局 Permian 盆地、落基山脉等页岩油气开发的黄金区域，凭借其射孔技术核心竞争力与雪佛龙、西方石油等全球能源巨头建立了稳固的合作关系。国内市场围绕我国油气勘探开发重点区域布局，包括鄂尔多斯盆地、塔里木盆地、准噶尔盆地、四川盆地、山西等区域内的各大油气田，基本实现国内主要非常规油气开发地区业务全覆盖。同时，公司报告期内新中标阿尔及利亚天然气项目，海外市场版图进一步拓展完善。另外，公司重要参股子公司一龙恒业布局阿尔及利亚、利比亚等海外地区，公司国际化市场布局愈发完善，市场竞争力进一步增强。

四、主营业务分析

1、概述

2025 年，在全球经济下行压力加大并叠加关税政策冲击等因素影响，国际原油价格持续走低，油服行业景气度回落，市场竞争持续加剧。在此背景下，公司一方面不断提升主营射孔业务核心竞争力，稳定射孔业务基本盘，另一方面持续推进两个募投项目即国内天然气回收处理和二氧化碳驱油项目顺利实现结项；同时，面对国内复杂的经营环境，公司调整发展战略，积极拓展海外市场，成功中标阿尔及利亚天然气项目，实现市场突围，为公司未来业绩增长奠定坚实基础。

(1) 天然气业务国内市场稳步增长，并成功进军海外市场

报告期内，公司持续加强天然气回收处理项目能力建设，积累了丰富的场站地面建设经验，工程服务技术能力稳步提升。2025 年国内陆续投产 11 口井，累计已投产天然气井数达 14 口，天然气项目规模持续扩容，业务体量稳步增长。

依托公司在天然气回收处理领域的技术、设备与服务能力以及参股公司一龙恒业的海外业务优势，公司报告期内成功中标阿尔及利亚 EPF 和天然气压缩机项目，合同金额 1.26 亿美元，合同周期 4 年。本次项目的服务范围包括油气场站建设涉及的土木工程，油气回收处理和增压设备机组的安装和调试以及运维等，项目服务内容与公司在国内开展的天然气回收处理业务一致。本次项目的中标，标志着公司天然气业务成功进军海外市场，体现了客户对公司天然气业务技术与实力的认可，为后续获取更多订单奠定坚实基础。

(2) 主营业务竞争加剧，盈利承压但业务规模保持稳定

报告期内，受油价下跌、行业竞争加剧影响，公司实现营业收入 11.46 亿元，比上年小幅下降 4.16%；归母净利润 3,661.95 万元，同比下降 34.19%。但公司通过加强回款、去库存等方式持续强化现金流管理，实现经营活动产生的现金流量净额 1.38 亿元，同比增长 11.63%，是归母净利润的 3.76 倍，现金流韧性持续增强。

北美业务方面，2025 年实现营业收入 8.72 亿元，与上年基本持平。受油价下跌影响，油服市场竞争激烈，美国子公司调整合作策略，积极优化产能配置，将产能向具备雄厚实力、深厚合作基础的大客户倾斜，雪佛龙成为美国子公司 2025 年第一大客户；同时，美国子公司与压裂公司深化合作，整合双方资源、发挥各自优势，联合开拓客户、共享市场机遇，确保 2025 年公司北美业务收入保持稳定。

国内业务方面，2025 年实现营业收入 2.74 亿元，同比下降 15.87%。报告期内，面对国内复杂的经营环境，坚持围绕鄂尔多斯、四川、塔里木、准噶尔等核心市场布局，并将资源向优质客户倾斜，稳定国内射孔业务基本盘。CCUS 业务方面，除继续巩固新疆地区二氧化碳驱油、压裂及吞吐等业务外，积极开拓辽河油田市场。2025 年二氧化碳注入量达 31.8 万吨，同比增长 168%，相当于植树造林 53 万亩，业务规模稳步提升。

海外业务方面，参股公司一龙恒业 2025 年实现营业收入 3.54 亿元，与上年基本持平；实现净利润 914.85 万元，同比稳步增长。一龙恒业持续深耕阿尔及利亚及利比亚两大核心海外市场，稳步推进钻井、修井、连续油管等现有项目的落地实施，保障业务平稳运行。同时，报告期内新签订阿尔及利亚为期 4 年的带压作业和连续油管项目，进一步拓展了海外业务版图，各项业务发展势头良好。

（3）降本控费工作持续推进，增强内生抗风险能力

报告期内，公司持续将降本控费作为提升经营质效、增强抗风险能力的核心举措，多渠道、全方位推进各项降本控费工作。费用管控方面，坚持精细化管理理念，将费用管控要求全面贯穿于经营全流程，对各项经营费用进行全面梳理，严控非必要支出，提升费用使用针对性和投入产出比。采购降本方面，进一步完善供应商名录，优化供应商准入、考核与动态管理机制，筛选优质高效的供应商资源，有效降低采购成本。库存管理方面，建立常态化库存盘点与动态管控机制，积极推进器材利用及跨部门调拨，推进闲置、低效库存的处置与复用，减少资源闲置浪费；严格按照经营实际需求进行器材申请精准匹配，同时强化申请审核配套管理，从源头避免器材长期闲置形成库存积压。

（4）内部审计监督职能持续强化，筑牢合规风控防线

内部审计作为公司治理的重要组成部分，公司内审工作坚持以“筑牢合规底线、防范经营风险、提升管理效能”为核心目标：聚焦公司运营关键领域开展合规风险排查，确保各项业务依法合规、有章可循、有据可依；围绕经营管理重点环节实施监督检查，堵塞管理漏洞，防范资产流失；通过梳理业务流程、分析运营数据，精准识别流程堵点、效率短板与潜在运营风险，提出改进建议，持续优化管理、降低运营成本。报告期内，内审部门综合运用资料核查、流程穿行与抽样测试、访谈与现场核查、数据分析等审计程序，完成多项经营情况审计及项目部二轮审计，同时对公司重点业务环节和事项进行日常监督检查，切实履行审计监督职能，助力公司稳健发展。

2、收入与成本

（1）营业收入构成

营业收入整体情况

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	1,146,361,883.05	100%	1,196,172,148.42	100%	-4.16%
分行业					
石油勘探开发	1,146,361,883.05	100.00%	1,196,172,148.42	100.00%	-4.16%
分产品					
射孔销售及服务项目	1,066,428,385.80	93.03%	1,133,865,418.51	94.79%	-5.95%
其他油田服务	79,933,497.25	6.97%	62,306,729.91	5.21%	28.29%
分地区					
国内地区	274,150,640.67	23.91%	325,883,371.68	27.24%	-15.87%

北美地区	872,211,242.38	76.09%	870,288,776.74	72.76%	0.22%
分销售模式					
直销	1,146,361,883.05	100.00%	1,196,172,148.42	100.00%	-4.16%

(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						
石油勘探开发	1,146,361,883.05	861,073,219.43	24.89%	-4.16%	0.87%	-3.74%
分产品						
射孔销售及服务项目	1,066,428,385.80	806,518,098.98	24.37%	-5.95%	-0.73%	-3.98%
其他油田服务	79,933,497.25	54,555,120.45	31.75%	28.29%	32.30%	-2.07%
合计	1,146,361,883.05	861,073,219.43	24.89%	-4.16%	0.87%	-3.74%
分地区						
国内地区	274,150,640.67	152,032,162.14	44.54%	-15.87%	-12.29%	-2.27%
北美地区	872,211,242.38	709,041,057.29	18.71%	0.22%	4.22%	-3.12%
合计	1,146,361,883.05	861,073,219.43	24.89%	-4.16%	0.87%	-3.74%
分销售模式						
石油勘探开发	1,146,361,883.05	861,073,219.43	24.89%	-4.16%	0.87%	-3.74%

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

(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

产品分类

产品分类

单位：元

产品分类	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	
石油勘探开发	原材料	361,574,006.76	41.99%	368,321,117.74	43.15%	-1.16%
石油勘探开发	其他	499,499,212.67	58.01%	485,352,245.52	56.85%	1.16%

说明

注：公司营业成本主要为公司为客户提供油田施工服务过程中所耗用的原材料、施工人员工资薪酬、折旧费用、上井施工费用等。

(6) 报告期内合并范围是否发生变动□是 否**(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）	381,100,583.45
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	33.24%
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	Chevron North America Exploration	109,363,409.32	9.54%
2	Occidental Petroleum Corporation	87,627,965.69	7.64%
3	SM Energy	86,740,511.15	7.57%
4	中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	48,728,041.80	4.25%
5	Middle Fork Energy	48,640,655.49	4.24%
合计	--	381,100,583.45	33.24%

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）	224,831,109.41
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	44.36%
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	XConnect LLC	162,530,554.46	32.06%
2	Wellmatics, LLC	23,656,271.08	4.67%
3	RMS Cranes, LLC	13,208,709.54	2.61%
4	Texas Wireline Manufacturing, LLC	12,977,059.36	2.56%
5	DynaEnergetics US Inc.	12,458,514.96	2.46%
合计	--	224,831,109.41	44.36%

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	86,860,853.69	101,301,670.42	-14.26%	
管理费用	138,590,003.92	146,195,031.82	-5.20%	
财务费用	3,339,973.22	974,239.29	242.83%	主要是公司本期利息收入同比下降以及本期汇率变动带来汇兑损失增加所致。
研发费用	17,501,479.16	15,119,394.35	15.76%	

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
自灌液压力开孔起爆器研究项目	提高 TCP 施工作业效率，增强核心竞争力	井下试验完成，准备进行新产品推广应用	设计开发一种新的起爆器结构，可以替代压力开孔起爆器，下井过程中不需要向油管内灌液，下井到位后直接加压起爆	通过产品升级，减少 TCP 作业时间，提高作业效率，提升公司在 TCP 射孔业务领域的市场竞争力
钻杆传输全井筒爆燃压裂用液体火药	提高爆燃压裂效率、增强核心竞争力	下井试验完成，推广应用完成，项目完成	研究开发一种新的可装于管柱内传输的液体火药，并形成一套施工工艺及点火起爆方法，形成一套液体火药压裂产品标准	公司率先为致密油藏开发提供了新的爆燃压裂产品，有助于公司在致密油市场的开拓和市场份额的持续增长
自平衡坐封工具	降本增效	下井试验完成，新产品推广应用完成，项目完成	缩短现有坐封工具串长度尺寸，设计一种结构简单、操作简便、无液压油的坐封工具，满足现有施工作业要求	通过产品升级，降低作业成本，提高作业效率，提升公司在泵送射孔业务领域的市场竞争力
直井定方位射孔及压裂工艺项目	提高压裂效率、增强核心竞争力	井下试验完成，准备进行新产品推广应用	电缆定方位射孔作业后再进行投球压裂，设计一种可溶桥塞工具，需要可进行定方位射孔，且可以完成投球压裂	通过产品及工艺技术升级，更好地满足市场需求，解决客户难题，提高市场竞争力
TCP 起爆工艺技术研究	降本增效，提高作业可靠性，增强企业核心竞争力	下井试验完成，新产品推广应用完成，项目完成	采用接收压力信号，信号转换后电子点火技术，替代现有火药延时点火产品，降低火工品运输及购买成本，提高延时点火准确性	通过该工艺技术，替代现有火药延时产品的缺陷与不足，能够为油管传输射孔作业提供更加完善可靠的技术服务，提高公司在油田射孔作业领域的市场竞争力
内定向模块化射孔技术研究	降本增效，提高作业可靠性	井下试验完成，准备进行新产品推广应用	采用触点式工艺技术，替代原有导电环工艺，降低成本，提高施工的可靠性能	作为泵送定向射孔技术的升级产品，能够更好地满足市场需求，提高公司泵送射孔在市场应用
油管传输桥射联作工艺技术研究	提高作业效率，增强企业核心竞争力	完成项目的初始设计阶段，地面试验器材加工完成，准备试验	采用连续油管传输，电子延时技术，替代现有隔板延时技术，降低成本，提高作业效率及施工作业可靠性	通过该工艺技术后，可提高连续油管传输射孔作业效率，降低费用，提高市场竞争力

大套管井爆燃压裂产品研究项目	增加爆燃压裂系列化产品，满足用户各种井况的使用需求	完成项目的初始设计阶段，地面试验器材加工完成，准备试验	研究新的压裂火药配方，设计提高压裂药柱外形尺寸，增大单位长度爆燃压裂产生的能量及压力，提高大尺寸套管内的产品使用效果及油气采收率	通过使用该产品，提高爆燃压裂单层施工作业效果，提高公司在爆燃压裂领域的市场竞争力
出口模块化泵送定向射孔器项目	针对国外用户需求，设计制造满足要求的产品，提高国际竞争力	地面验证试验完成，进行下井试验准备阶段	设计开发一种新的结构的泵送定向射孔器产品，该产品使用方便，操作简单，性能稳定可靠，满足国外客户的使用需求	通过新的结构设计，满足国际市场应用需求，提高产品国际市场的竞争力，有助于公司开拓国际市场及增加新的市场份额
电动液压坐封工具项目	降本增效，提升作业安全性能	地面验证试验完成，进行下井试验准备阶段	采用电缆及点火线路给坐封工具持续供电，实现电动机做功推动液压油坐封桥塞，完成桥塞坐封并成功丢手，替代现有的桥塞火药	通过该工艺技术后，替代现有火药坐封工具，能够为电缆桥塞射孔提供更加完善可靠的技术服务，提高公司在泵送射孔行业的市场竞争力
凝析油储罐闪蒸气回收引入燃气发电机技术研究	优化工艺，减少投资	已经在井场投用	对闪蒸气进行二次利用，减少无组织排放，防止大气污染，优化工艺减少投资	省钱：废气当燃料，少买电、少用柴油，直接降成本；安全：有缓冲罐稳压，减少油气泄漏和安全隐患；环保：不直接排废气，环保达标，不被罚；增效：自己发电自用，运行更稳定，提升公司效益
三相分离器出口增加冷干机提升脱水能力技术研究	在脱水装置后端增设冷干机，替代传统脱烃工艺，简化流程、降低能耗和成本、稳定气质，保障天然气水露点与烃露点达标，防止管线冻堵、设备腐蚀，实现安全高效生产	项目确定在井场实施，已完成与设计院、客户技术对接，方案确认完毕，具备推进条件	达到生产需要	降本增效：设备、运维更省、能耗更低；安全稳定：减少冻堵与故障，提高生产连续性；工艺升级：流程更简洁，适配现场高效运行；示范推广：形成可复制优化方案，提升整体技术水平
分子筛高效脱水能力技术研究	在脱水装置前端增设高压气化器，利用室外环境温度，将三相分离器出口约 45~50℃的介质温度降至 20~30℃，控制分子筛进气温度在合理范围，提高脱水效果，延长分子筛使用寿命，降低分子筛更换频次与运维成本，提升装置运行安全性与稳定性	已完成现场工况调研、温度数据测算及工艺路线论证	分子筛进气温度稳定控制在 20~30℃，满足工艺要求。提升分子筛脱水效率，延长分子筛使用周期。减少分子筛更换频次，降低运维成本。消除高温进气带来的安全隐患，保障装置长周期平稳运行	实现工艺优化，降低生产运行成本，提升公司经济效益；提高装置安全性、稳定性，为稳产保供提供保障；形成可复制、可推广的节能降耗技术经验，助力公司提质增效与高质量发展
油田页岩油、深层气压裂高效开发技术研究项目	提高公司工程服务效益	费用化阶段	形成目标区块压裂设计方案等方案设计模板、项目研究成果报告	提升公司为油田服务的能力，拓宽工程服务业务

二氧化碳油田应用技术 方案研究项目	提高油田采收率	费用化阶段	形成目标区块二氧化碳驱注技术方案、技术服务指南、项目研究成果报告	有效充实公司在该领域的技术积累，提升整体服务效能，增强为客户提供个性化、高品质工程技术服务的实力
----------------------	---------	-------	----------------------------------	--

公司研发人员情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发人员数量（人）	62	75	-17.33%
研发人员数量占比	8.93%	10.43%	-1.50%
研发人员学历			
本科	34	42	-19.05%
硕士	6	6	0.00%
其他	22	27	-18.52%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	15	17	-11.76%
30~40 岁	28	34	-17.65%
40 岁以上	19	24	-20.83%

近三年公司研发投入金额及占营业收入的比例

	2025 年	2024 年	2023 年
研发投入金额（元）	20,001,338.00	18,746,154.71	21,188,745.00
研发投入占营业收入比例	1.74%	1.57%	2.06%
研发支出资本化的金额（元）	2,499,858.84	3,626,760.36	1,181,626.89
资本化研发支出占研发投入的比例	12.50%	19.35%	5.58%
资本化研发支出占当期净利润的比重	6.41%	6.22%	2.20%

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	1,155,046,512.07	1,090,890,302.18	5.88%
经营活动现金流出小计	1,017,518,157.35	967,689,182.69	5.15%
经营活动产生的现金流量净额	137,528,354.72	123,201,119.49	11.63%
投资活动现金流入小计	16,325,977.52	18,921,352.95	-13.72%
投资活动现金流出小计	121,161,523.06	139,791,375.23	-13.33%
投资活动产生的现金流量净额	-104,835,545.54	-120,870,022.28	-13.27%
筹资活动现金流入小计	269,200,000.00	270,400,000.00	-0.44%
筹资活动现金流出小计	304,896,666.88	259,674,443.18	17.41%
筹资活动产生的现金流量净额	-35,696,666.88	10,725,556.82	-432.82%

现金及现金等价物净增加额	-8,400,566.64	16,041,615.39	-152.37%
--------------	---------------	---------------	----------

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

报告期，公司筹资活动产生的现金流量净额同比下降 432.82%，主要原因是：

公司筹资活动现金流出同比增长 17.41%，主要是本期公司偿还银行贷款金额同比增加所致。

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

报告期内，公司净利润为 3,902.66 万元，与公司经营活动产生的现金流量净额 13,752.84 万元相差 9,850.18 万元，主要是报告期“存货的减少”及“经营性应收项目减少”、“经营性应付项目增加”分别影响金额为 3,101.89 万元、847.70 万元、-5,909.74 万元，报告期发生不影响经营性现金流量的费用（资产减值准备、信用减值损失、固定资产折旧、使用权资产折旧、无形资产摊销、公允价值变动损失、利息支出、汇兑损益）影响 11,226.57 万元，报告期“处置固定资产、无形资产和其他长期资产的收益”、“固定资产报废损失”及“投资收益”影响-412.78 万元，“递延所得税资产及负债的变动”影响 996.53 万元。

五、非主营业务情况

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
投资收益	3,926,928.64	7.19%	主要为公司投资北京一龙恒业公司和大庆井泰公司，本期按权益法确认的投资损益。	是
公允价值变动损益	-2,408,005.02	-4.41%	主要为公司投资宁波万融鼎信通源能源投资合伙企业（有限合伙），本期确认的公允价值变动金额。	否
资产减值	-8,028,570.42	-14.71%	主要为公司本期计提的存货跌价准备。	否
营业外收入	28,544,103.62	52.28%	主要为公司本期收到参股公司一龙恒业公司原股东因业绩承诺未完成赔偿的股权。	否
营业外支出	1,498,462.95	2.74%	主要为公司本期部分使用年限到期的设备报废残值损失。	否
信用减值损失	-1,999,584.51	-3.66%	主要为公司本期计提的应收账款、应收票据和其他应收款坏账准备。	否
资产处置收益	1,582,388.22	2.90%	主要为公司使用权资产处置收益以及美国子公司 TWG 作业设备更新，本期出售旧车辆、设备收益。	否

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	329,048,669.86	16.36%	326,486,948.84	16.57%	-0.21%	
应收账款	436,045,736.19	21.69%	460,419,161.40	23.36%	-1.67%	
合同资产					0.00%	
存货	84,696,393.64	4.21%	119,664,653.28	6.07%	-1.86%	
投资性房地产	8,165,124.95	0.41%	8,580,641.99	0.44%	-0.03%	

长期股权投资	283,881,079.43	14.12%	200,859,769.53	10.19%	3.93%	
固定资产	422,988,798.99	21.04%	372,433,733.45	18.90%	2.14%	
在建工程	216,831.68	0.01%			0.01%	
使用权资产	29,081,817.14	1.45%	21,874,561.50	1.11%	0.34%	
短期借款	175,251,555.52	8.72%	270,279,263.90	13.71%	-4.99%	
合同负债	122,839.25	0.01%	130,723.13	0.01%	0.00%	
长期借款	64,976,000.00	3.23%			3.23%	
租赁负债	24,485,010.60	1.22%	19,131,239.47	0.97%	0.25%	
商誉	198,315,001.47	9.86%	202,389,359.68	10.27%	-0.41%	

境外资产占比较高

适用 不适用

资产的具体内容	形成原因	资产规模	所在地	运营模式	保障资产安全性的控制措施	收益状况	境外资产占公司净资产的比重	是否存在重大减值风险
The Wireline Group, Inc.	投资设立	672,151,664.02 元	美国德克萨斯州	股份有限公司		47,714,718.36 元	39.40%	否

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）	8,635,551.72	2,408,005.02	-			2,337,780.19		3,889,766.51
2.衍生金融资产	19,431,933.16						-19,431,933.16	0.00
4.其他权益工具投资	18,325,646.45		-4,408,394.26					13,917,252.19
金融资产小计	46,393,131.33	2,408,005.02	-4,408,394.26	0.00	0.00	2,337,780.19	-19,431,933.16	17,807,018.70
上述合计	46,393,131.33	2,408,005.02	-4,408,394.26	0.00	0.00	2,337,780.19	-19,431,933.16	17,807,018.70
金融负债	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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

所有权或使用权受限制的资产

项目	期末			
	账面余额（元）	账面价值（元）	受限类型	受限情况
货币资金	12,014,262.01	12,014,262.01	使用受限	保证金
应收票据	16,530,866.47	15,704,323.15	使用受限	已背书未到期票据
应收账款	59,345,663.51	58,504,234.38	使用受限	借款质押
合计	87,890,791.99	86,222,819.54		

注：如 5.31 长期借款所述，本公司以对中国石油天然气股份有限公司及其下属成员单位提供工程技术服务形成的应收账款，为向昆仑银行股份有限公司西安分行的借款提供质押担保。上述应收账款账面余额 59,345,663.51 元、账面价值 58,504,234.38 元，为截至 2025 年 12 月 31 日的时点数据，对应质押借款期末余额 9,909,625.00 元。

（续上表）

项目	期初			
	账面余额（元）	账面价值（元）	受限类型	受限情况
货币资金	1,051,974.35	1,051,974.35	使用受限	保证金
应收票据	12,483,336.80	10,831,668.40	使用受限	已背书未到期票据
合计	13,535,311.15	11,883,642.75		

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
0.00	584,000.00	-100.00%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

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
北京大德广源石油技术服务有限公司	子公司	技术服务	80,000,000.00	39,584,417.08	17,584,404.18	13,223,378.36	-8,632,563.83	-8,714,571.03
西安通源正合石油工程有限公司	子公司	作业服务	100,000,000.00	85,569,314.18	84,124,527.83		-419,901.45	-394,306.37
大庆市永晨石油科技有限公司	子公司	作业服务	107,372,160.00	383,221,649.66	313,044,572.67	39,608,447.83	2,019,488.86	2,222,344.38
西安华程石油技术服务有限公司	子公司	技术服务	50,000,000.00	853,029,388.20	672,790,829.36	872,211,242.38	62,407,510.24	44,443,984.82
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	参股公司	技术服务	85,461,486.00	947,192,566.11	474,477,581.78	354,309,146.60	12,435,304.03	9,148,494.96

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

主要控股参股公司情况说明

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

1、行业格局和趋势

中东地区地缘政治紧张对全球原油市场造成剧烈冲击，国际原油价格呈高位宽幅震荡走势。中东局势导致部分中东产油国生产短期暂停、原油运输受阻，对原油供应端造成较大冲击，IEA 已将 2026 年全球原油供应增长预期由此前的 240 万桶/日大幅下调至 110 万桶/日，全球原油市场的不确定性明显增强。同时，油价上涨与全球经济前景恶化抑制原油需求，IEA 同步将 2026 年全球原油需求增长预测下调 21 万桶/日至 64 万桶/日。但从中长期来看，全球原油需求仍将保持持续增长态势。北美地区方面，EIA 预计油价上涨将推动美国原油产量增加，2026 年美国原油产量将达 1,360 万桶/日，并将 2027 年产量上调 50 万桶/日至 1,380 万桶/日。油价长期高位运行有利于油公司加大资本开支，助力油服工作量提升。国内层面，“十五五”规划纲要首次将建设能源强国写入五年规划，明确坚持油气核心需求自主保障，实施中长期油气增储上产战略行动，确保原油年产量稳定在 2 亿吨左右、天然气产量稳步增长。阿尔及利亚计划 2025 年-2029 年投资 600 亿美元用于能源开发，重点推动石油、天然气及氢能项目，其中约 80% 的资金将用于上游油气勘探生产；同时阿尔及利亚国家石油公司计划 2030 年前将天然气放空燃烧率降至 1% 以下，油气开发及天然气回收处理产业发展前景广阔。

2、公司发展战略

公司坚持全球化发展战略，在巩固稳定北美和国内市场的同时，加快推进阿尔及利亚天然气项目落地，并在阿尔及利亚寻找更多的市场机会，助力公司实现高质量发展。

3、经营计划

(1) 持续推动战略业务发展，加快推进海外项目落地

截至目前，阿尔及利亚 EPF 和天然气压缩机项目已中标但还未正式签署合同，公司将与客户积极沟通，全力加快合同签署进程。待合同正式签署后，公司将加速推进设备采购工作，高效推动项目落地实施。同时，加强与阿尔及利亚国家石油公司等重点客户的技术交流，推动公司更多的产品线进入海外市场。

国内方面继续推进已中标场站建站投产，并积极参与新项目招投标，扩大天然气回收处理业务规模。CCUS 方面，持续加强二氧化碳技术服务能力建设，建立 CO₂ 驱机理研究、油藏工程参数设计、注采调控的全流程油藏工程设计模式，为客户提供碳封存综合解决方案，以优质服务获取更多业务订单。

(2) 夯实射孔主业根基，深挖北美国内市场潜力

坚持稳定射孔主业的发展思路，将射孔业务作为公司经营发展的压舱石，持续筑牢射孔业务根基，保障射孔业务稳健运营，为公司提供稳定的现金流入。北美方面，重点深化与核心客户的长期合作，持续优化服务响应效率与技术解决方案，在稳固存量合作的基础上，不断强化技术壁垒与服务竞争力，积极争取更多业务增量，拓宽北美业务发展空间。国内方面，密切追踪招投标动态，充分利用射孔业务协同优势，持续拓展压裂一体化、煤

层气、煤炭灾害治理等相关业务，整合内部资源、优化业务布局，通过多渠道、多板块协同发力，持续挖掘国内市场潜力。

(3) 深入落实降本控费工作，不断提升经营质量

深化采购竞价谈判机制，持续优化采供全流程管理，通过规范流程、增加合规供应商准入、强化议价能力，有效降低采购成本；结合各业务板块实际需求，科学合理安排采购计划，优先推行内部调拨复用模式，减少新增采购支出，进一步压缩采购成本。定期开展全面库存清查工作，掌握各类器材、设备的库存数量、使用状态及周转情况，减少重复储备和物资闲置，提升库存周转效率，降低库存资金占用。同时，严格落实公司费用管理制度，全方位、多层次严控各类经营费用开支，切实提升费用使用效益，推动降本控费工作走深走实。

(4) 强化内审监督效能，推动公司高质量发展

除开展项目部常规经营情况审计及重点项目部二轮审计外，紧密围绕 2026 年公司经营战略重心，针对性开展专项审计工作，切实防范经营风险。费用监督方面，重点关注费用支出的合规性、合理性与效益性，杜绝违规开支、无效支出。内控执行方面，核查公司授权审批、岗位制衡、档案管理等内控管理制度的实际落实情况，检验内控体系执行的有效性，推动内控体系不断完善。采购管理方面，对采购管理实施全程监督，重点核查采购环节的合规性、采购物资的性价比，以及采购流程的闭环管理情况，确保采购工作规范、高效、节约，降低采购风险。财务管控方面，核查费用预算控制、报销审批流程、资金支付规范性及税务合规性等关键环节，强化财务监督，保障公司资金安全、财务核算规范。

4、公司面临的风险和应对措施：

(1) 油气价格波动的风险

原油作为大宗商品，其价格受到宏观经济、供需、地缘政治、金融等诸多因素影响，表现出较强的周期性和波动性。尤其是 2026 年中东局势造成油价剧烈波动，全球原油市场的不确定性明显增强。若油价长期高位运行，有利于油公司加大资本开支，助力油服工作量提升；若油价低于油公司勘探开发成本，将会抑制或延迟油公司的勘探开发资本支出，从而可能减少或延缓对公司所提供油服业务的需求。

对此，公司将采用灵活的市场策略、销售策略，通过加强研发力度、提升服务和产品质量、积极拓展技术服务领域等手段充分拓宽市场渠道、巩固和提升核心竞争力，并持续优化管理，降本增效，积极应对油气价格波动造成的风险。

(2) 市场竞争加剧风险

公司主要竞争对手为国际油服公司及三桶油下属的油服公司。如果国际原油价格下跌并低位运行，油公司将减少资本开支，油服公司工作量下滑，油服市场竞争加剧。尤其是若国内三桶油出现亏损，为维护自身利益三桶油存在将更多油服工作量优先给予其下属油服公司的可能。若此，将导致行业竞争的加剧。如果公司不能保持技术和服务的创新，不能持续提高产品和服务的技术水平和品质，不能充分适应行业竞争环境，则会面临客户资源流失、市场份额下降的风险。

对此，公司将在既定战略指导下，加强业务布局的推进力度，科学规划业务构成。公司也将继续强化以页岩油气为主的非常规油气开发的射孔核心技术竞争力，继续加大核心产品线的研发力度，突出核心竞争优势，同时，进一步加强市场网络建设，以进一步巩固射孔技术核心竞争力，弱化竞争风险。

(3) 境外经营风险

公司北美业务经营所在地在美国，还新中标了阿尔及利亚的天然气业务，其境外经营受地缘政治、所在国政策及国际化人才培养、管理能力等因素影响较大，存在一定风险。

对此，公司持续加强总结境外业务拓展经验、教训，在公司制度、规范层面加强对境外业务管控和财务管控，并严格执行。同时，美国子公司的核心管理层也是其股东，使管理层与公司利益保持高度一致，并对管理层实施竞业限制。公司在境外业务拓展和境外具体运营过程中，严格遵守所在地区政策、法规及相关习惯，以弱化境外经营风险。

（4）业务季节性引起的上下半年经营业绩不均衡的风险

公司业务属于油田勘探开发技术服务领域，受油田生产计划性影响较大。上半年公司国内业务实现的营业收入占国内业务全年营业收入的比重较低，国内业务收入和利润主要在下半年实现。而公司美国业务往往第四季度实现的收入和利润与其他季度相比要偏低。公司经营成果在上下半年之间存在不均衡情况，对公司经营计划的合理安排构成一定不利影响。

对此，公司将进一步加强管理水平，合理安排经营计划，弱化因季节性因素对公司带来的不利影响。

（5）商誉减值风险

由于公司的对外投资并购，在合并资产负债表中形成一定金额的商誉，如果被公司并购的企业经营状况将来出现不利变化，则存在商誉减值风险，对公司当期损益造成不利影响。

对此，公司在业务方面整体筹划，和被并购的公司协同发展；加强被并购企业管理，增进与被并购企业之间的人员交流、学习；财务方面，协助被并购企业搭建符合上市公司标准的财务管理体系；并在技术、业务、客户等方面进行资源整合，提高被并购公司的盈利水平。

（6）新项目开展风险

阿尔及利亚 EPF 和天然气压缩机项目尚未签署正式合同，合同签署存在一定不确定性。在合同签署和执行过程中，可能会因政策因素、市场因素、业主方筹资以及其他不可抗力等因素影响合同的签署和执行，实施进度及效果均存在不确定性。新项目建成后，还存在不达预期或者投资失败的风险。

对此，公司将在项目实施前期，充分调研，谨慎决策，科学布局，积极引进和培养各类人才，加大学习培训力度，防范和化解相应风险。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

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01月07日	公司会议室	实地调研	机构	浙商证券等	公司经营业绩、战略规划等	2025年1月7日投资者关系活动记录表（巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn ）
2025年02月19日	线上电话会议	电话沟通	机构	东北证券等	公司经营业绩、战略规划等	2025年2月19日投资者关系活动记录表（巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn ）
2025年04月16日	公司会议室	实地调研	其他	走进上市公司活动的中小投资者代表等	公司经营业绩、战略规划等	2025年4月16日投资者关系活动记录表（巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn ）
2025年05月20日	线上业绩说明会	网络平台线上交流	其他	参加公司2024年度业绩说明会的广大投资者	公司经营业绩、战略规划等	2025年5月20日投资者关系活动记录表（巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn ）

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

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

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》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 2 号——创业板上市公司规范运作》等法律法规和相关规定的要求，建立并不断完善公司的法人治理结构，建立健全公司内部管理和控制制度，持续深入开展公司治理活动，促进了公司规范运作，提高了公司治理水平。根据《中华人民共和国公司法》《上市公司章程指引》等相关规定，结合公司实际情况，公司不再设置监事会，监事会的职权由董事会审计委员会行使。

报告期内，公司严格执行《公司章程》《股东会议事规则》《董事会议事规则》等规章制度。截至报告期末，公司治理的实际状况符合国家有关法规和证券监管部门的规范性文件要求，符合公司当前实际经营情况，在企业管理各个流程、重大事项、重大风险等方面发挥了较好的控制和防范作用。

1、关于股东和股东会

公司严格按照《公司章程》《股东会议事规则》等规定和要求，规范地召集、召开股东会，平等对待所有股东，并尽可能为股东参加股东会提供便利，使其充分行使股东权利。公司股东会提案审议符合程序，股东会就会议通知所列明的议案依次进行审议。

2025 年度，公司董事会召集并组织了 2 次股东会会议，均采用了现场与网络投票相结合的方式，为广大投资者参加股东会表决提供便利，相关议案还对中小投资者的表决单独计票，切实保障中小投资者的参与权和监督权。

2、关于公司与控股股东

公司控股股东、实际控制人行为规范，依法行使其权力并承担相应义务，没有超越股东会、董事会直接或间接干预公司的决策和经营活动。同时，公司具有独立的业务和经营系统，拥有自主决策能力，在业务、人员、资产、机构、财务上独立于控股股东、实际控制人。报告期内，公司没有向控股股东、实际控制人提供担保，亦不存在公司控股股东、实际控制人占用上市公司资金的行为。

3、关于董事和董事会

公司全体董事严格按照《公司法》《公司章程》《董事会议事规则》《独立董事工作制度》等相关法律、法规、制度的要求开展工作，出席董事会和股东会，勤勉尽责地履行职责和义务，同时积极参加相关培训，熟悉相关法律法规。

公司董事会由 6 名董事组成，其中独立董事 2 名，职工代表董事 1 名，董事会的人数及构成符合相关法律、法规和《公司章程》的要求。独立董事中 1 名为会计专业人士，符合中国证监会《上市公司独立董事管理办法》的要求。董事会设立了战略、审计、提名、薪酬与考核四个专门委员会，制订了相应的工作细则。专门委员会委员全部由董事组成，其中审计委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会中独立董事人数占多数并担任召集人，审计委员会所有成员为不在公司担任高级管理人员的董事且召集人为独立董事中会计专业人士，符合相关法律法规的要求。董事会专门委员会的设立和实际运行，为董事会的科学决策提供了有益的补充。

2025 年度，公司董事会共召开 12 次会议，对公司定期报告、制度修订等重大事项进行审议，会议的召集与召开程序、出席会议人员的资格、会议表决程序、表决结果和决议内容均符合法律法规和《公司章程》的规定。公司董事会全体董事勤勉尽责，认真履行《公司法》《证券法》等法律法规和《公司章程》赋予的职责，严格执行股东会各项决议，持续提高公司治理水平，促进了公司各项业务的发展，为公司科学决策和董事会规范运作做出了重大贡献。

4、关于绩效评价与激励约束机制

公司逐步建立科学有效的绩效评价与激励约束机制，董事会下设薪酬与考核委员会，负责对公司的董事和高级管理人员进行绩效考核。董事和高级管理人员的薪酬与激励标准均履行相关程序审核后确定。

5、关于信息披露与透明度

报告期内，公司指定董事会秘书专职负责信息披露工作，并负责接待投资者来访和咨询及投资者关系管理，设立公司董秘室并配备专职人员负责信息披露日常事务，《中国证券报》《证券日报》《证券时报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）为公司信息披露媒体，确保公司所有股东能够平等享有获取公司信息。2025 年，公司荣获中国证券报上市公司金牛奖“金信披奖”。

6、关于利益相关者

公司充分尊重和维护相关利益者的合法权益，实现社会、股东、公司、员工等各方面利益的协调平衡，诚信对待供应商和客户，始终坚持与相关利益者互利共赢的原则，共同推动公司可持续、稳健发展。

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

公司建立了健全的法人治理结构，在业务、人员、资产、机构、财务等方面独立于控股股东，具有完整的业务体系及面向市场独立经营的能力。

1、业务方面

公司拥有独立的采购和销售系统，具有完整的业务体系和直接面向市场独立经营的能力，公司业务独立于控股股东，与控股股东不存在同业竞争。

2、人员方面

公司人员独立，公司总裁、副总裁、主管财务工作副总裁、董事会秘书等高级管理人员均在本公司领取薪酬。

3、资产方面

公司拥有独立的与生产经营相关的生产系统、辅助生产系统和配套设施，合法拥有与生产经营有关的土地使用权、房屋所有权、专利权、商标、机器设备等主要财产，产权清晰，不存在资产、资金被控股股东占用的情况，公司对资产有完全的控制和支配权。

4、机构方面

公司设有健全的组织机构体系，股东会、董事会及董事会下属各专门委员会等内部机构独立运作，不受其他单位或个人的干预。

5、财务方面

公司设有独立的财务部门，负责公司的财务核算业务，严格执行《企业会计准则》和《企业会计制度》，建立了独立的会计核算体系和财务管理制度，配备了充足的专职财务会计人员，并独立开设银行账户、独立纳税，公司的资金使用按照《公司章程》及相关制度的规定在授权范围内独立决策，不存在控股股东干预公司资金使用的情况。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、公司具有表决权差异安排

适用 不适用

五、红筹架构公司治理情况

适用 不适用

六、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
任延忠	男	62	董事长	现任	2013年09月23日	2026年12月28日	3,616,178				3,616,178	
张志坚	男	60	副董事长	现任	2013年09月23日	2026年12月28日	3,180,958				3,180,958	
姚志中	男	60	董事、总裁	现任	2023年12月29日	2026年12月28日	200,000				200,000	
张园	男	44	职工代表董事	现任	2025年09月09日	2026年12月28日						
梅慎实	男	62	独立董事	现任	2020年07月01日	2026年12月28日						
周龙	男	61	独立董事	现任	2023年12月29日	2026年12月28日						
张西军	男	52	主管财务工作副总裁	现任	2020年07月01日	2026年12月28日						
刘亚东	男	41	副总裁	现任	2020年07月01日	2026年12月28日						
舒丹	男	46	副总裁	现任	2020年07月01日	2026年12月28日						
张旭	男	36	副总裁、董事会秘书	现任	2021年10月25日	2026年12月28日						
合计	--	--	--	--	--	--	6,997,136	0	0	0	6,997,136	--

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

公司董事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

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

任延忠先生，董事长，1963 年 11 月出生，中国国籍，无永久境外居留权，高级工程师，毕业于南京理工大学内弹道专业，北京工业大学管理工程专业硕士，中欧国际工商学院工商管理硕士。先后在西安 204 所从事火炸药燃烧机理研究及装药结构的研究工作，在中国一拖集团有限公司从事技术和企业管理工作。2000 年加入本公司，现任公司董事长。

张志坚先生，副董事长，1965 年 8 月出生，中国国籍，无永久境外居留权，中欧国际工商学院工商管理硕士。曾在第一拖拉机股份有限公司董事会秘书处工作，2001 年加入公司，曾任常务副总裁、董事会秘书。现任公司副董事长。

姚志中先生，董事、总裁，1965 年 11 月出生，中国国籍，无永久境外居留权，毕业于江汉石油学院测井专业。长期在中原油田测井公司从事测井、射孔工作。历任测井公司项目经理、中心主任、副总师、副经理。2014 年加盟公司，历任公司常务副总裁、副总裁。现任公司董事、总裁，永晨石油总经理。

张园先生，职工代表董事，1982 年 1 月出生，中共党员，中国国籍，无永久境外居留权，大学本科学历，毕业于河北工程大学工商管理专业，曾任民政部管理干部学院基础教学部团总支书记、辅导员，公司监事会主席。现任公司职工代表董事、工会委员会委员、办公室经理。

梅慎实，独立董事。1964 年 6 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，博士学位，中国社会科学院法学研究所博士后、副研究员。中国政法大学民商经济法学院退休，现任北京嘉维律师事务所律师，兼任福建达华智能股份有限公司独立董事。

周龙先生，独立董事，1965 年 5 月出生，中国国籍，无永久境外居留权，本科学历。曾任西安外国语大学商学院党委书记、院长，西安外国语大学商学院会计学教授。现任陕西省管理科学研究会副理事长，丝路会计专硕联盟副理事长，陕西省会计学会常务理事，兼任西安三角防务股份有限公司独立董事。

张西军先生，主管财务工作副总裁，1973 年 11 月出生，中国国籍，中共党员，无永久境外居留权，硕士研究生学历，税务师，会计师，毕业于西安财经学院财务会计专业，西安理工大学工商管理专业硕士，西安交通大学经济与金融学院 EDP 中心“金融投资与资本运作”专业，1996 年-2004 年在总后 3507 工厂财务处任销售会计、税务会计等会计主管。2004 年加入本公司，历任公司财务副经理、财务经理、财务总监。现任公司主管财务工作副总裁。

刘亚东先生，副总裁，1985 年 6 月出生，中国国籍，无永久境外居留权。毕业于中国石油大学（北京）石油工程专业。毕业后直接加盟公司，历任公司现场作业工程师、射孔队队长、质量管理体系主管、市场主管、市场经理、项目部经理、监事、北京大德广源石油技术服务有限公司总经理。现任公司副总裁、大德广源总经理。

舒丹先生，副总裁，1980 年 1 月出生，中国国籍，无永久境外居留权，大学本科学历，毕业于西安石油大学会计学专业。曾在中铁一局集团公司第二工程有限公司、西安中萃可口可乐饮料有限公司从事财务工作。2007 年加盟公司，历任公司会计核算经理、总会计师。现任公司副总裁。

张旭先生，副总裁、董事会秘书，1989 年 12 月出生，中国国籍，无永久境外居留权，北京化工大学本科学历。曾在兰州兰石重型装备股份有限公司证券部从事证券管理工作，2015 年加入公司至今，历任证券主管、董事会秘书助理、公共关系部门经理职务，现任公司副总裁、董事会秘书。

控股股东、实际控制人同时担任上市公司董事长和总经理的情况

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
梅慎实	北京嘉维律师事务所	律师			是
梅慎实	福建达华智能股份有限公司	独立董事			是
周龙	西安三角防务股份有限公司	独立董事			是
在其他单位任职情况的说明		无			

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

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

(1) 决策程序：公司股东会负责审议董事的薪酬方案，公司董事会负责审议高级管理人员的薪酬方案。

(2) 确定依据：公司非独立董事、高级管理人员依据其在公司担任实际工作职务按公司薪酬考核管理制度领取薪酬。薪酬包括基本薪酬和绩效薪酬两部分，其中基本薪酬依据其岗位价值、个人能力评估值确定，按月发放；绩效薪酬根据公司年度经营业绩完成情况，并结合年度个人绩效考核结果等因素确定，按年发放。公司独立董事的薪酬根据《上市公司独立董事管理办法》的有关规定，结合公司实际情况，每位独立董事津贴人民币 15 万元/年，按月发放。

(3) 实际支付情况：2025 年度，公司董事和高级管理人员薪酬总额为 366.52 万元。

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
任延忠	男	62	董事长	现任	64.8	否
张志坚	男	60	副董事长	现任	64.8	否
姚志中	男	60	董事、总裁	现任	58.8	否
张园	男	44	职工代表董事	现任	17.62	否
梅慎实	男	62	独立董事	现任	15	否
周龙	男	61	独立董事	现任	15	否
张西军	男	52	主管财务工作副总裁	现任	39.4	否
刘亚东	男	41	副总裁	现任	18.5	否

舒丹	男	46	副总裁	现任	39.4	否
张旭	男	36	副总裁、董事会秘书	现任	33.2	否
合计	--	--	--	--	366.52	--

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、高级管理人员薪酬管理制度》
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	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

七、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	出席股东大会次数
任延忠	12	9	3	0	0	否	1
张志坚	12	8	4	0	0	否	2
姚志中	12	6	6	0	0	否	2
张园	2	2	0	0	0	否	0
梅慎实	12	0	12	0	0	否	1
周龙	12	2	10	0	0	否	2

连续两次未亲自出席董事会的说明

不适用

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意见；经过充分沟

通讨论，对重要事项发表审慎、客观的意见，并坚决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。

八、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	周龙、梅慎实、张志坚	4	2025年04月09日	审议通过《2024年度财务决算报告》、《2024年度利润分配预案》、《2024年度内部控制评价报告》、《2024年度募集资金存放与使用情况的专项报告》、《2024年度内部审计工作报告》、《关于续聘审计机构的议案》、《董事会审计委员会对审计机构2024年度履行监督职责情况报告》	无	无	无
			2025年04月24日	审议通过《2025年第一季度报告》、《2025年第一季度内部审计工作报告》	无	无	无
			2025年08月21日	审议通过《2025年半年度报告及其摘要》、《2025年半年度募集资金存放、管理与使用情况的专项报告》、《2025年半年度内部审计工作报告》	无	无	无
			2025年10月27日	审议通过《2025年第三季度财务报表》、《2025年第三季度内部审计工作报告》	无	无	无
薪酬与考核委员会	梅慎实、周龙、姚志中	2	2025年04月09日	审议通过《关于2025年度董事、高级管理人员薪酬方案的议案》	无	无	无
			2025年09月29日	审议通过《关于向激励对象预留授予股票期权的议案》	无	无	无
独立董事专门会议	梅慎实、周龙	1	2025年04月09日	审议通过《2024年度利润分配预案》	无	无	无

九、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。

十、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）	316
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	378
报告期末在职员工的数量合计（人）	694
当期领取薪酬员工总人数（人）	694
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	429
销售人员	37
技术人员	76
财务人员	23
行政人员	40
管理人员	60
其他人员	29
合计	694
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士	16
本科	142
专科	266
其他	270
合计	694

2、薪酬政策

公司员工薪酬政策与公司发展阶段相适应，支持公司发展战略的实施，员工薪酬主要由固定工资、浮动薪酬构成。考虑人工成本支出与公司的经营业绩同步增长，公司根据职位要求、工作职责、任职资格等划分职位等级，并以员工贡献、能力、责任及行业薪酬水平作为定薪依据，确保员工薪酬水平与职位价值、能力素质、绩效贡献等相匹配。

3、培训计划

公司建立了完善的培训体系，针对不同岗位的人员制定各级培训计划。2025 年围绕公司发展战略，公司加强对技术人员的培养，组织实施市场人员业务培训、管理人员产品知识及办公技能培训、安全生产及设备知识培训等等，公司内部积极营造学习氛围，不断激发员工潜能，有效提升各类人才的业务能力和岗位技能。2026 年公司将在现有基础上，不断完善培训管理体系，为员工提供更好的培训发展平台，增强员工的凝聚力，从而提升企业的核心竞争力。

4、劳务外包情况

适用 不适用

十一、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

公司于 2024 年年度股东大会审议通过了《2024 年度利润分配预案》，鉴于 2024 年末公司未分配利润为负，公司 2024 年度拟不进行现金分红、不送红股、不以资本公积转增股本。公司 2024 年度利润分配预案符合公司实际情况，不存在违反《公司法》、《公司章程》有关规定的情形，未损害公司股东，尤其是中小股东的利益，有利于公司的正常经营和健康发展。

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：	鉴于 2024 年末公司未分配利润为负，公司 2024 年度不进行现金分红
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

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案与公司章程和分红管理办法等的相关规定一致

是 否 不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案符合公司章程等的相关规定。

本年度利润分配及资本公积金转增股本情况

分配预案的股本基数（股）	588,458,629
现金分红金额（元）（含税）	0.00
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）	0
可分配利润（元）	-570,000,920.19
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	0.00%
本次现金分红情况	
其他	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
2025 年度利润分配预案为：本年度拟不进行现金分红、不送红股、不以资本公积转增股本。上述议案尚须提交公司股东会审议批准后实施。	

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

十二、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

公司于 2025 年 9 月 29 日召开第八届董事会第二十三次会议，审议通过《关于向激励对象预留授予股票期权的议案》，认为本激励计划规定的授予条件已成就，同意以 2025 年 9 月 29 日为授予日，向 33 名激励对象预留授予 133.00 万份股票期权，行权价格为 4.13 元/股。该等股票期权于 2025 年 10 月 16 日登记完成。

董事、高级管理人员获得的股权激励

适用 不适用

高级管理人员的考评机制及激励情况

不适用

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
公司董事（不含独立董事）、高管、中层管理人员及核心骨干人员	114	0	详见“报告期内因持有人处置份额等引起的权益变动情况”及“报告期内员工持股计划的其他相关情形及说明”	0.00%	员工合法薪酬、自筹资金以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
任延忠	董事长	77,619	0	0.00%
张志坚	副董事长	77,619	0	0.00%
姚志中	董事、总裁	112,790	0	0.00%
张园	职工代表董事	15,767	0	0.00%
张西军	主管财务工作副总裁	86,715	0	0.00%
刘亚东	副总裁	86,715	0	0.00%
舒丹	副总裁	86,715	0	0.00%
张旭	副总裁、董事会秘书	86,715	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

员工持股计划管理委员会在报告期内将剩余 172 万股股票全部出售，并完成收益分配。

报告期内股东权利行使的情况

无

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

报告期内，有 6 名员工持股计划持有人离职，经管理委员会会议审议通过，其持有员工持股计划所享有的剩余收益权将由其他持有人按各自享有的份额比例受让。处置事项符合《第一期员工持股计划（草案）》及《第一期员工持股计划管理办法》的相关规定。

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

报告期内员工持股计划终止的情况

适用 不适用

本次员工持股计划于 2025 年 11 月 10 日存续期满后自行终止。

其他说明：

无

3、其他员工激励措施

适用 不适用

十三、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

(1) 持续推动完善内控合规建设，通过内部审计及巡查的方式，对公司生产经营中产生的风险进行防范与控制，实现内审常态化运行和全流程管控，提高内部审计工作的深度和广度。对经营管理情况及专项业务进行审计，针对性地提出审计管理建议及问题整改建议。着重分析各业务单位相关管理制度及流程的执行情况，积极发挥内部监督作用，揭示公司经营管理中存在的薄弱环节，促进公司健全自我约束机制，防范经营管理中的风险，优化完善公司治理体系，推动公司经营管理质量持续提升。

(2) 强化董事会及关键岗位的内控意识和责任，充分认识内控在改善企业管理、增强风险防控、帮助企业高质量发展中的重要性，明确具体责任人，发挥表率作用。

(3) 加强内部控制培训及学习。公司及时组织董事、高管参加监管合规学习，提高管理层的公司治理水平，提高风险防范意识，强化合规经营意识，确保内部控制制度得到有效执行，切实提升公司规范运作水平，促进公司健康可持续发展。

报告期内，公司按照企业内部控制规范体系和相关规定的要求保持了有效的内部控制，内控体系建设不断完善，内控制度运行有效，公司治理水平持续提升。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十四、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
不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用

对子公司的管理控制存在异常

是 否

十五、内部控制评价报告及内部控制审计报告

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10日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）	
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	100.00%	
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	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	1、出现下列特征的，认定为重大缺陷：①公司董事和高级管理人员的严重舞弊行为；②当期财务报告存在重大错报，而内部控制在运行过程中未能发现该错报；③审计委员会以及内部审计部门对财务报告内部控制监督无效。2、出现以下特征的，认	对于非财务报告定性标准，在公司现有的管理水平、人员结构素质和管控手段条件下，根据公司日常运营中风险发生的频率（可能性）和影响程度来认定：①风险事件发生的影响程度较小、可能性较低为一般缺陷；②风险事件发

	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、一般缺陷是指除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。	生的影响程度较重、可能性较高为重要缺陷;③风险事件发生的影响程度非常严重、可能性非常高为重大缺陷。
定量标准	1、营业收入潜在错报:一般缺陷:错报≤营业收入2%;重要缺陷:营业收入2%<错报≤营业收入4%;重大缺陷:错报>营业收入4%。2、资产总额潜在错报:一般缺陷:错报≤资产总额0.5%;重要缺陷:资产总额0.5%<错报≤资产总额1%;重大缺陷:错报>资产总额1%。	非财务报告缺陷认定的定量标准参照财务报告缺陷的定量标准。
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,通源石油公司于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10日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)
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

十六、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用

十七、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

十八、社会责任情况

1、完善公司治理结构

公司根据《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》《上市公司信息披露管理办法》等法律、法规及规范性文件的要求，建立了由股东会、董事会及其专门委员会和公司管理层组成的健全、完善的公司治理架构，形成了权力机构、决策机构、监督机构和管理层之间权责明确、运作规范、相互协调、互相制衡的完整的议事、决策、授权、执行的公司治理体系。

2、加强股东权益保护

公司严格按照《公司法》《证券法》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》《上市公司信息披露管理办法》等相关法律法规的要求，真实、准确、完整、及时地进行信息披露，通过设置专人直线接听投资者电话、电子邮箱、公司网站和投资者关系互动平台等多种方式与投资者进行沟通交流，提高了公司的透明度和诚信度。

3、积极维护职工权益

公司始终践行“以人为本”的发展理念，通过多渠道积极维护职工权益，构建健康稳定可持续发展的企业发展环境。根据岗责要求及员工贡献等制定相匹配的薪酬等级，坚持完善合理多元的薪酬机制；通过组织基地团建活动、向员工送上节日福利、为员工购买补充商业保险及年度体检等方式，增强员工归属感、认同感和幸福感；重点关注员工发展，搭建完善的培训机制，有针对性地开展员工培训工作，拓宽员工成长空间，努力推动员工实现个人价值最大化，同时为公司发展蓄能。

4、筑牢安全生产底线

公司坚决贯彻“生命至上”的原则，不断创新安全生产培训形式，确保内容紧贴生产实际，并以线上线下相结合的形式开展“安全生产月”活动，有效提升全员安全意识。修订并完善安全监督考核制度，明确各级安全生产责任，加大现场监督检查力度，守护安全生产底线，全力保障每一位职工的生命安全。公司多措并举，努力提高安全生产工作实效，为公司高质量发展提供坚实的安全保障和支撑。

5、坚持依法经营

“依法纳税、合规经营”是公司践行社会责任的重要基石，也是公司诚信经营理念的重要体现。报告期内，公司进一步加强税务基础管理，降低税务风险，提高全员纳税意识和税法遵从度，提升税务工作合法、合规性。公司始终将依法经营作为公司运行的基本原则，注重企业经济效益和社会效益的同步共赢。

6、践行社会责任

公司积极开展公益活动，将公益理念融入企业文化，连续多年向杉树公益基金捐款开展助学帮扶，资助偏乡学生学业，始终坚持以社会责任为己任，将履行社会责任作为可持续发展的内在动力，积极展现企业社会担当。

十九、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

为积极响应乡村振兴战略号召，加大消费帮扶工作力度，公司党支部及工会积极组织员工多次前往西安市临潼区代王街办黄南村、宋亚村，长安区王莽街道王莽村、大兆村，蒲城县荆姚镇等地开展消费帮扶活动，实现消费助农增收，以实际行动促进消费帮扶，助力乡村振兴。

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
资产重组时所作承诺	丁福庆、吕兰顺、秦忠利、陶良军、裴存民、刘鹏	业绩承诺	2020年一龙恒业实现净利润 5100 万元	2018年04月18日	2020年12月31日	未完成业绩承诺
资产重组时所作承诺	丁福庆、吕兰顺、秦忠利、陶良军、裴存民、刘鹏	业绩承诺	2020年一龙恒业实现净利润 7750 万元	2018年08月17日	2020年12月31日	未完成业绩承诺
首次公开发行或再融资时所作承诺	实际控制人张国桢	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	为了避免损害本公司及其他股东利益，实际控制人张国桢向公司及全体股东出具了《避免同业竞争承诺函》。	2011年01月12日	持续	严格履行中
承诺是否按时履行	否					
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	公司参股子公司一龙恒业原股东未完成公司与其于 2018 年 4 月及 2018 年 8 月签署的《增资协议》中约定的相关业绩承诺，根据协议内容，公司选择行使回购权。然而一龙恒业原股东未按照相关协议约定向公司履行股权回购对价的支付义务，经公司申请仲裁及强制执行流程后，一龙恒业原股东以其持有的一龙恒业部分股权抵偿债权。目前，相关股权已划转至公司名下，并已完成工商登记变更，业绩承诺事项已完结。具体内容详见公司披露于巨潮资讯网的《关于参股子公司原股东业绩承诺未完成事项进展暨收到执行裁定书公告》（2025-030）、《关于参股子公司原股东业绩承诺未完成事项进展暨强制执行已完成的公告》（2025-032）。					

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

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、审计委员会、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、董事会关于报告期会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的说明

适用 不适用

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

公司报告期无合并报表范围发生变化的情况。

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	中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	110
境内会计师事务所审计服务的连续年限	5
境内会计师事务所注册会计师姓名	周佩、孟祥展
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	4
境外会计师事务所名称（如有）	Forvis Mazars
境外会计师事务所报酬（万元）（如有）	65
境外会计师事务所审计服务的连续年限（如有）	4
境外会计师事务所注册会计师姓名（如有）	Jonathan Reale
境外会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限（如有）	4

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

公司聘请中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）负责公司 2025 年度内部控制审计事项，内部控制审计费用 30 万元。

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

公司报告期末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

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
公司参股子公司一龙恒业原股东未完成公司与其于 2018 年 4 月及 2018 年 8 月签署的《增资协议》中约定的相关业绩承诺, 根据协议内容, 公司选择行使回购权。然而一龙恒业原股东未按照相关协议约定向公司履行股权回购对价的支付义务, 公司申请了仲裁及强制执行。	10,869.04	否	强制执行已完成	<p>1、丁福庆持有北京一龙恒业石油工程技术有限公司 3.6905% (出资额为人民币 315.3918 万元) 的股权、裴存民持有北京一龙恒业石油工程技术有限公司 0.8511% (出资额为人民币 72.7362 万元) 的股权、陶良军持有北京一龙恒业石油工程技术有限公司 0.5764% (出资额为人民币 49.2628 万元) 的股权、吕兰顺持有北京一龙恒业石油工程技术有限公司 4.4316% (出资额为人民币 378.7368 万元) 的股权、秦忠利持有北京一龙恒业石油工程技术有限公司 4.7791% (出资额为人民币 408.4313 万元) 的股权、刘鹏持有北京一龙恒业石油工程技术有限公司 0.2191% (出资额为人民币 18.7235 万元) 的股权归通源石油科技集团股份有限公司所有。</p> <p>2、丁福庆持有北京一龙恒业石油工程技术有限公司 3.263% (出资额为人民币 278.863184 万元) 的股权、裴存民持有北京一龙恒业石油工程技术有限公司 0.4151% (出资额为人民币 35.477 万元) 的股权、陶良军持有北京一龙恒业石油工程技术有限公司 0.6011% (出资额为人民币 51.3659 万元) 的股权、吕兰顺持有北京一龙恒业石油工程技术有限公司 2.9459% (出资额为人民币 251.7577 万元) 的股权、秦忠利持有北京一龙恒业石油工程技术有限公司 2.7486% (出资额为人民币 234.8944 万元) 的股权、刘鹏持有北京一龙恒业石油工程技术有限公司 0.1063% (出资额为人民币 9.0886 万元) 的股权归北京融拓创业投资合伙企业(有限合伙)所有。</p> <p>3、解除被执行人丁福庆持有北京一龙恒业石油工程技术有限公司 14.3877% (出资额为人民币 1,229.5983 万元) 的股权、裴存民持有北京一龙恒业石油工程技术有限公司 1.2662% (出资额为人民币 108.2132 万元) 的股权、陶良军持有北京一龙恒业石油工程技术有限公司 1.1775% (出资额为人民币 100.6287 万元) 的股权、吕兰顺持有北京一龙恒业石油工程技术有限公司 7.3775% (出资额为人民币 630.4945 万元) 的股权、秦忠利持有北京一龙恒业石油工程技术有限公司 7.5277% (出资额为人民币 643.3257 万元) 的股权、刘鹏持有北京一龙恒业石油工程技术有限公司 0.3254% (出资额为人民币 27.8121 万元) 的股权的冻结。</p> <p>上述财产所有权自本裁定送达通源石油科技集团股份有限公司、北京融拓创业投资合伙企业(有限合伙)之日起移转。</p>	一龙恒业原股东以其持有的一龙恒业部分股权抵偿债权。目前, 相关股权已划转至公司名下, 并完成工商登记变更。股权划转前, 公司持有一龙恒业 28.9890% 的股权; 股权划转完成后, 公司持有一龙恒业 43.5369% 的股权。	2025 年 06 月 30 日	巨潮资讯网《关于参股子公司原股东业绩承诺未完成事项进展暨强制执行已完成公告》(2025-032)

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

租赁情况说明

1、本公司作为承租人

项目	本期金额（元）
本期计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	14,918,541.93
本期计入当期损益的采用简化处理的低价值资产租赁费用(短期租赁除外)	
租赁负债的利息费用	1,994,721.23
计入当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	
转租使用权资产取得的收入	
与租赁相关的现金流出总额	22,024,602.47

2、本公司作为出租人

与经营租赁有关的信息

项目	租赁收入（元）	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
北京远大中心不动产租赁	1,462,853.44	
合计	1,462,853.44	

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的租赁项目。

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
宝鸡通源石油钻采工具有限公司	2023年06月20日	600	2024年06月25日	600	连带责任保证	无	有	2年	是	否
宝鸡通源石油钻采工具有限公司	2025年05月09日	1,000	2025年06月27日	950	连带责任保证	无	有	3年	否	否
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	2025年07月07日	5,000	2025年07月08日	3,000	连带责任保证	无	有	3年	否	否
			2025年10月16日	700	连带责任保证	无	有	3年	否	否
			2025年11月12日	1,200	连带责任保证	无	有	3年	否	否
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	2025年08月22日	1,000	2025年08月22日	1,000	连带责任保证	无	有	3年	否	否
	2025年08月22日	2,600	2025年09月02日	720	连带责任保证	无	有	3年	否	否
			2025年09月11日	280	连带责任保证	无	有	3年	否	否
			2025年12月05日	280	连带责任保证	无	有	3年	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			9,600	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）				8,730		
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）			9,600	报告期末实际对外担保余额合计（A4）				8,130		
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
大庆市永晨石油科技有限公司	2023年09月01日	5,000	2024年11月29日	500	连带责任保证	无	无	2年	是	否
			2025年05月19日	1,000	连带责任保证	无	无	2年	否	否
大庆市永晨石油科技有限公司	2025年08月22日	5,000								
北京大德广源石油技术服务有限公司	2025年03月21日	1,000	2025年03月31日	1,000	连带责任保证	无	无	2年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）			6,000	报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）				2,500		
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）			6,000	报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）				2,000		
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
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）			15,600	报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）					11,230	
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）			15,600	报告期末实际担保余额合计（A4+B4+C4）					10,130	
全部担保余额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				7.22%						
其中：										

采用复合方式担保的具体情况说明

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

公司报告期不存在委托理财。

（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
2022年	创业板以简易程序向特定对象发行股票募集资金。	2022年03月10日	12,000	11,469.64		11,469.64	100.00%			0.00%	0	募集资金已全部使用完毕	0
2023年	创业板以简易程序向特定对象发行股票募集资金。	2023年03月06日	16,000	15,495.5	4,404.83	15,495.5	100.00%			0.00%	0	募集资金已全部使用完毕	0
合计	--	--	28,000	26,965.14	4,404.83	26,965.14	100.00%	0	0	0.00%	0	--	0

募集资金总体使用情况说明：

2022年度，公司募集资金总额为人民币 12,000.00 万元，扣除各项发行费用 530.36 万元，募集资金净额为人民币 11,469.64 万元。截至 2024 年 12 月 31 日，募集资金已全部使用完毕。公司已于 2025 年 4 月 2 日办理完毕上述募集资金专户的注销手续。

2023年度，公司募集资金总额为人民币 16,000.00 万元，扣除各项发行费用 504.50 万元，募集资金净额为人民币 15,495.50 万元。截至 2025 年 12 月 31 日，募集资金已全部使用完毕。公司已于 2025 年 12 月 26 日办理完毕上述募集资金专户的注销手续。

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
--------	--------	---------------	------	----------------	------------	------------	----------	---------------	-----------------------	---------------	-----------	---------------	----------	---------------

													大变化	
承诺投资项目														
2021年创业板以简易程序向特定对象发行股票	2022年03月10日	1、页岩气射孔技术服务升级项目	生产建设	否	8,500	8,500		8,500	100.00%	2024年02月16日	880	2,173.24	是	否
2021年创业板以简易程序向特定对象发行股票	2022年03月10日	2、补充流动资金	补充	否	3,500	2,969.64		2,969.64	100.00%				不适用	否
2022年度创业板以简易程序向特定对象发行股票	2023年03月06日	3、非常规井口天然气模块化撬装柔性配置回收项目	生产建设	否	7,000	7,000	1,903	7,000	100.00%	2025年06月30日	798.34	798.34	是	否
2022年度创业板以简易程序向特定对象发行股票	2023年03月06日	4、二氧化碳高效驱油与封存技术研究项目	研发项目	否	5,500	5,500	2,501.83	5,500	100.00%	2025年12月31日			不适用	否
2022年度创业板以简易程序向特定对象发行股票	2023年03月06日	5、补充流动资金	补充	否	3,500	2,995.5		2,995.5	100.00%				不适用	否
承诺投资项目小计				--	28,000	26,965.14	4,404.83	26,965.14	--	--	1,678.34	2,971.58	--	--
超募资金投向														
无	2023年03月06日	无	无	否									不适用	否
超募资金投向小计				--	0	0	0	0	--	--	0		--	--
合计				--	28,000	26,965.14	4,404.83	26,965.14	--	--	1,678.34	2,971.58	--	--
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		公司“非常规井口天然气模块化撬装柔性配置回收项目”和“二氧化碳高效驱油与封存技术研究项目”已在前期经过了充分的可行性论证，但在实施过程中受外部环境及客户生产计划安排等因素影响，项目的实际建设进度和研究进度与原计划存在一定差异。结合上述原因，公司经过审慎研究，于2024年12月25日召开第八届董事会第十二次会议审议通过了《关于调整募投项目内部结构并延期的议案》，在项目实施主体、投资规模不发生变化的情况下，决定对“非常规井口天然气模块化撬装柔性配置回收项目”和“二氧化碳高效驱油与封存技术研究项目”达到预定可使用状态进行延期。截至												

原因)	2025 年 12 月 31 日，非常规井口天然气模块化撬装柔性配置回收项目以及二氧化碳高效驱油与封存技术研究项目均已顺利结项，达到预定可使用状态。
项目可行性发生重大变化的情况说明	无重大变化
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	不适用
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	适用 公司于 2024 年 12 月 25 日召开第八届董事会第十二次会议及第八届监事会第九次会议，审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司及子公司在保证募集资金投资项目建设资金需求的前提下，使用不超过 2,500 万元（含本数）闲置募集资金暂时补充流动资金，在上述额度内，资金可滚动使用，使用期限自董事会审议通过之日起至 2025 年 6 月 30 日止，到期将归还至募集资金专用账户。截至 2025 年 6 月 30 日，在上述董事会授权期限内，公司一直未使用该部分闲置募集资金补充流动资金。
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	不适用
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	1、为满足募投项目的资金需求，推进募投项目顺利实施，公司于 2023 年 2 月 23 日召开第七届董事会第三十六次会议审议并通过了《关于使用部分募集资金向全资子公司提供无息借款实施募投项目的议案》，同意公司使用部分募集资金向全资子公司大庆永晨提供无息借款用于实施“非常规井口天然气模块化撬装柔性配置回收项目”，借款金额为 7,000 万元。借款期限为实际借款之日起，至募投项目实施完成之日止，资金可滚动使用，也可提前偿还。 2、由于 2021 年创业板以简易程序向特定对象发行股票募集资金专户不再使用，公司已于 2025 年 4 月 2 日办理完毕上述募集资金专户的注销手续，并将账户中的余额全部转入公司普通银行账户；由于 2022 年度创业板以简易程序向特定对象发行股票募集资金专户不再使用，公司已于 2025 年 12 月 26 日办理完毕上述募集资金专户的注销手续，并将账户中的余额全部转入公司普通银行账户。

3、募集资金变更项目情况

适用 不适用

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

联储证券股份有限公司核查意见：

经核查，保荐机构认为：通源石油 2025 年度募集资金存放和使用符合《上市公司募集资金监管规则》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》《自律监管指引 2 号》和公司《募集资金管理办法》等有关法律、法规和规定的要求，公司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。

中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）鉴证报告：

我们认为，通源石油公司截至 2025 年 12 月 31 日止的《募集资金 2025 年度存放、管理与使用情况的专项报告》在所有重大方面按照中国证券监督管理委员会《上市公司募集资金监管规则》和深圳证券交易所发布的《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 2 号——创业板上市公司规范运作》、《深圳证券交易所创业板上市公司自律监管指南第 2 号-公告格式》等有关规定编制。

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

十七、其他重大事项的说明

适用 不适用

关于一龙恒业原股东业绩承诺未完成事项已完结的说明

公司参股子公司一龙恒业原股东业绩承诺未完成事项于本报告期内已按照北京市第一中级人民法院出具的执行裁定书（2024）京 01 执 1120 号完成强制执行。一龙恒业原股东以其持有的一龙恒业部分股权抵偿债权，相关 14.5479% 股权已划转至公司名下，并已完成工商登记变更。股权划转前，公司持有一龙恒业 28.9890% 的股权；股权划转完成后，公司持有一龙恒业 43.5369% 的股权。

截至 2025 年 6 月，公司将上述业绩承诺补偿可能取得的或有对价依据估值技术计入衍生金融工具公允价值合计 1,943.19 万元。根据《通源石油科技集团股份有限公司以财务报告为目的进行长期股权投资入账涉及的北京一龙恒业石油工程技术有限股东部分权益公允价值评估项目资产评估报告》（华亚正信评报字[2025]第 A01-0082 号），一龙恒业公司 14.5479% 股东部分权益公允价值为 8,139.06 万元。公司征询法律专家意见，对除已返还丁福庆股权以外的吕兰顺、秦忠利、陶良军、裴存民、刘鹏等在其他五方在北京第一中级人民法院执行裁定未提出股权返还诉求，若后续上述五人提出返还股权诉求，需继续通过仲裁或法院的裁决或判决等法律程序执行，最终返还股权的时间、返还股权的数量均存在重大不确定性，对在诉讼时效内的可能要返还的最大值 5.9792% 股权按照一龙恒业的公允价值计入预计负债为 3,345.12 万元。实际取得的股权公允价值，结转衍生金融工具和确认预计负债后差额计入当期营业外收入为 2,850.75 万元。公司对该预计负债进行后续计量，根据北京一龙净资产变动相应调整预计负债，本期调整金额为-59.04 万元，期末预计负债余额为 3,286.08 万元。

十八、公司子公司重大事项

适用 不适用

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	5,247,851	0.89%						5,247,851	0.89%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	5,247,851	0.89%						5,247,851	0.89%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	5,247,851	0.89%						5,247,851	0.89%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	583,210,778	99.11%						583,210,778	99.11%
1、人民币普通股	583,210,778	99.11%						583,210,778	99.11%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	588,458,629	100.00%						588,458,629	100.00%

股份变动的理由

□适用 不适用

股份变动的批准情况

□适用 不适用

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

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

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

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	51,439	年度报告披露日前上一月末	112,901	报告期末表决权恢复的优先股股	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	0	持有特别表决权股份的股东总数（如有）	0
-------------	--------	--------------	---------	----------------	---	--------------------------	---	--------------------	---

		普通股股东总数	东总数（如有） （参见注 9）		数（如有）（参见注 9）			
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
张国桢	境内自然人	10.41%	61,246,636	0	0	61,246,636	质押	17,700,000
韩磊	境内自然人	1.12%	6,594,900	6594900	0	6,594,900	不适用	0
黄建庆	境内自然人	0.94%	5,545,677	-3248100	0	5,545,677	不适用	0
任延忠	境内自然人	0.61%	3,616,178	0	2,712,133	904,045	不适用	0
张志坚	境内自然人	0.54%	3,180,958	0	2,385,718	795,240	不适用	0
张晓龙	境内自然人	0.52%	3,036,594	0	0	3,036,594	不适用	0
马涛	境内自然人	0.48%	2,826,300	758900	0	2,826,300	不适用	0
王嘉平	境内自然人	0.30%	1,763,900	1763900	0	1,763,900	不适用	0
花玉宇	境内自然人	0.30%	1,758,400	-1714000	0	1,758,400	不适用	0
盛兴祥	境内自然人	0.25%	1,500,000	1500000	0	1,500,000	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）（参见注 4）					无			
上述股东关联关系或一致行动的说明					1.上述股东中，张国桢与张晓龙为兄弟关系。 2.除上述关系外，公司未知其他上述股东之间是否存在关联关系或一致行动的情形。			
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明					无			
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 10）					无			
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
张国桢	61,246,636				人民币普通股			61,246,636
韩磊	6,594,900				人民币普通股			6,594,900

黄建庆	5,545,677	人民币普通股	5,545,677
张晓龙	3,036,594	人民币普通股	3,036,594
马涛	2,826,300	人民币普通股	2,826,300
王嘉平	1,763,900	人民币普通股	1,763,900
花玉宇	1,758,400	人民币普通股	1,758,400
盛兴祥	1,500,000	人民币普通股	1,500,000
王骥宇	1,477,600	人民币普通股	1,477,600
赵正聪	1,345,100	人民币普通股	1,345,100
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	1.上述股东中，张国桢与张晓龙为兄弟关系。 2.除上述关系外，公司未知其他上述股东之间是否存在关联关系或一致行动的情形。		
参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 5）	不适用		

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

公司是否具有表决权差异安排

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：自然人控股

控股股东类型：自然人

控股股东姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
张国桢	中国	否
主要职业及职务	张国桢先生于 1997 年加盟公司，历任市场部经理、总经理助理、主管市场营销工作的副总经理。2004 年起任公司董事、总经理。2010 年 7 月起任公司董事长、总裁。2023 年 12 月 29 日公司董事会完成换届选举后，张国桢先生不再担任公司董事、董事长职务，现担任公司内部经营质量委员会主任，对公司资产质量提升提供指导和帮助。	
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	无	

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：境内自然人

实际控制人类型：自然人

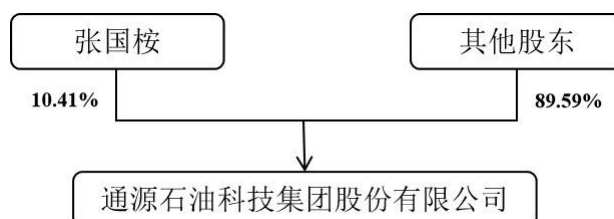
实际控制人姓名	与实际控制人关系	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
张国桢	本人	中国	否
主要职业及职务	张国桢先生于 1997 年加盟公司，历任市场部经理、总经理助理、主管市场营销工作的副总经理。2004 年起任公司董事、总经理。2010 年 7 月起任公司董事长、总裁。2023 年 12 月 29 日公司董事会完成换届选举后，张国桢先生不再担任公司董事、董事长职务，现担任公司内部经营质量委员会主任，对公司资产质量提升提供指导和帮助。		
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无		

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



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10日
审计机构名称	中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	中审亚太审字(2026)004078号
注册会计师姓名	周佩、孟祥展

审计报告正文

通源石油科技集团股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了通源石油科技集团股份有限公司（以下简称“通源石油公司”）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2025 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

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，公允反映了通源石油公司 2025 年 12 月 31 日合并及公司的财务状况以及 2025 年度合并及公司的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职业道德守则和中国注册会计师独立性准则有关公众利益实体的独立性要求，我们独立于通源石油公司，并履行了职业道德方面的其他责任。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。

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
(一) 收入确认	
<p>通源石油公司 2025 年度营业收入 114,636.19 万元，较上年下降 4.16%。通源石油公司主营业务为提供射孔、压裂、钻井、测井等油田技术服务。</p> <p>由于营业收入是通源石油公司的关键绩效考核指标之一，可能存在通源石油公司管理层（以下简称“管理层”）通过不恰当的收入确认以达到特定目标或预期的固有风险。因此，我们将营业收入确认识别为关键审计事项。关于收入确认的会计政策详见附注 3.33；关于营业收入的披露详见附注 5.41。</p>	<p>我们针对收入确认执行的主要审计程序包括：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1、了解和评价管理层与收入确认相关的内部控制的设计和运行的有效性； 2、执行分析性复核程序，执行营业收入月度分析、营业收入增长率、毛利率变动情况等，分析通源石油公司收入确认整体的合理性； 3、选取技术服务合同样本，分析合同主要条款，并结合实际业务流程，识别与商品控制权转移相关的合同条款，评价通源石油公司收入确认会计政策是否符合企业会计准则的要求； 4、对本年度记录的收入交易选取样本进行检查，核对销售合同、确认单或结算单以及银行回单等，评价相关收入确认是否符合源石油公司收入的会计政策； 5、对报告期内发生的收入交易，结合应收账款函证程序，选取交易样本进行函证； 6、对资产负债表日前后记录的收入交易，选取样本，执行截止性测试程序，评价营业收入是否被计入恰当的会计期间； 7、检查与营业收入相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。
(二) 营业外收入的确认	
<p>2025 年度因北京一龙恒业石油工程技术有限公司业绩承诺未实现，取得股权补偿计入营业外收入 2,850.75 万元，取得股权赔偿金额对财务报表影响较为重大，且以公允价值计量计入当期损益涉及管理层的重大估计和判断。我们将取得股权补偿计入营业外收入确认为关键审计事项。关于营业外收入的披露详见附注 5.53。</p>	<p>在审计过程中，我们实施的审计程序包括：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1、了解和评价管理层与投资业务的内部控制的设计和运行的有效性； 2、取得仲裁裁决书、人民法院执行裁定书等，复核业绩承诺通过股权赔偿方式的真实性和准确性； 3、通过访谈北京一龙恒业石油工程技术有限公司管理层、查询公开信息等，确认取得业绩承诺赔偿股权已完成过户的真实性； 4、对通源石油管理层进行访谈，了解业绩承诺股权赔偿的背景及合理性；取得法律专家的法律意见书，确认取得业绩承诺股权赔偿的真实性； 5、获取股权赔偿的公允价值计量的评估报告，对评估报告聘请外部评估专家进行复核； 6、检查营业外收入的信息是否已在财务报表中作出恰当的列报和披露。

四、其他信息

通源石油公司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

通源石油公司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，管理层负责评估通源石油公司的持续经营能力，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通源石油公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督通源石油公司的财务报告过程。

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所导致，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，就可能导致对通源石油公司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通源石油公司不能持续经营。

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

（六）就通源石油公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对合并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。

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。

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：通源石油科技集团股份有限公司

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	329,048,669.86	326,486,948.84
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	3,889,766.51	28,067,484.88
衍生金融资产		
应收票据	29,087,269.76	13,819,242.40
应收账款	436,045,736.19	460,419,161.40
应收款项融资		
预付款项	16,140,086.86	20,632,913.58
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	5,870,878.58	1,574,031.26
其中：应收利息	134,809.22	159,081.52
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	84,696,393.64	119,664,653.28
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	16,618,666.67	20,722,666.66
其他流动资产	8,569,200.77	9,010,477.82
流动资产合计	929,966,668.84	1,000,397,580.12
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	283,881,079.43	200,859,769.53
其他权益工具投资	13,917,252.19	18,325,646.45
其他非流动金融资产		
投资性房地产	8,165,124.95	8,580,641.99
固定资产	422,988,798.99	372,433,733.45
在建工程	216,831.68	
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	29,081,817.14	21,874,561.50
无形资产	16,003,135.58	16,991,159.94
其中：数据资源		
开发支出	2,151,219.79	1,588,196.64
其中：数据资源		

商誉	198,315,001.47	202,389,359.68
长期待摊费用	259,117.67	181,534.00
递延所得税资产	95,395,979.10	97,416,829.37
其他非流动资产	10,444,702.30	29,765,918.09
非流动资产合计	1,080,820,060.29	970,407,350.64
资产总计	2,010,786,729.13	1,970,804,930.76
流动负债：		
短期借款	175,251,555.52	270,279,263.90
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	10,210,000.00	
应付账款	141,389,514.42	177,065,560.32
预收款项	257,458.03	376,986.02
合同负债	122,839.25	130,723.13
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	15,651,514.06	20,074,993.18
应交税费	2,569,361.76	2,624,970.90
其他应付款	4,845,995.95	5,319,838.14
其中：应付利息		
应付股利	14,000.00	14,000.00
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	24,233,247.17	9,501,838.41
其他流动负债	37,608,064.58	12,488,148.12
流动负债合计	412,139,550.74	497,862,322.12
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	64,976,000.00	
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	24,485,010.60	19,131,239.47
长期应付款	1,132,605.30	5,280,310.53
长期应付职工薪酬		
预计负债	33,673,759.37	60,000.00
递延收益		

递延所得税负债	48,914,525.33	41,631,288.93
其他非流动负债		
非流动负债合计	173,181,900.60	66,102,838.93
负债合计	585,321,451.34	563,965,161.05
所有者权益：		
股本	588,458,629.00	588,458,629.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,300,491,595.81	1,299,596,660.20
减：库存股		
其他综合收益	42,133,151.27	61,646,502.36
专项储备	396,976.25	444,289.90
盈余公积	41,848,815.74	41,848,815.74
一般风险准备		
未分配利润	-570,000,920.19	-606,620,406.20
归属于母公司所有者权益合计	1,403,328,247.88	1,385,374,491.00
少数股东权益	22,137,029.91	21,465,278.71
所有者权益合计	1,425,465,277.79	1,406,839,769.71
负债和所有者权益总计	2,010,786,729.13	1,970,804,930.76

法定代表人：姚志中

主管会计工作负责人：张西军

会计机构负责人：舒丹

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	68,477,379.26	97,330,435.95
交易性金融资产	3,889,766.51	28,067,484.88
衍生金融资产		
应收票据	28,537,269.76	12,677,574.00
应收账款	253,028,286.70	264,564,961.41
应收款项融资		
预付款项	7,588,858.77	6,719,190.55
其他应收款	79,499,424.55	89,845,168.88
其中：应收利息		
应收股利		
存货	53,754,948.78	69,914,045.33
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	16,618,666.67	20,722,666.66
其他流动资产	2,524,499.65	1,445,958.22
流动资产合计	513,919,100.65	591,287,485.88
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	1,796,256,006.77	1,713,752,718.32
其他权益工具投资	13,917,252.19	18,325,646.45
其他非流动金融资产		
投资性房地产	8,165,124.95	8,580,641.99
固定资产	174,591,615.42	116,650,295.49
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	2,790,585.29	3,862,264.66
无形资产	13,571,783.98	13,788,163.28
其中：数据资源		
开发支出	2,151,219.79	1,588,196.64
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	38,810,667.19	40,153,294.00
其他非流动资产	1,007,072.75	8,940,611.00
非流动资产合计	2,051,261,328.33	1,925,641,831.83
资产总计	2,565,180,428.98	2,516,929,317.71
流动负债：		
短期借款	155,233,333.33	265,274,527.79
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	40,210,000.00	
应付账款	90,588,193.71	156,469,790.84
预收款项	257,458.03	376,986.02
合同负债	28,301.89	80,188.68
应付职工薪酬	8,864,654.46	9,873,745.46
应交税费	353,770.14	177,971.34
其他应付款	243,547,445.06	169,756,879.32
其中：应付利息		
应付股利	14,000.00	14,000.00
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	16,285,461.90	1,167,488.56
其他流动负债	16,532,564.58	10,204,811.32
流动负债合计	571,901,183.10	613,382,389.33
非流动负债：		
长期借款	64,976,000.00	
应付债券		
其中：优先股		
永续债		

租赁负债	1,719,480.00	3,363,532.15
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债	33,673,759.37	60,000.00
递延收益		
递延所得税负债	2,591,231.69	6,465,733.88
其他非流动负债		
非流动负债合计	102,960,471.06	9,889,266.03
负债合计	674,861,654.16	623,271,655.36
所有者权益：		
股本	588,458,629.00	588,458,629.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,350,538,992.34	1,349,644,056.73
减：库存股		
其他综合收益	-16,723,437.47	-11,870,524.24
专项储备		
盈余公积	41,848,815.74	41,848,815.74
未分配利润	-73,804,224.79	-74,423,314.88
所有者权益合计	1,890,318,774.82	1,893,657,662.35
负债和所有者权益总计	2,565,180,428.98	2,516,929,317.71

3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业总收入	1,146,361,883.05	1,196,172,148.42
其中：营业收入	1,146,361,883.05	1,196,172,148.42
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,112,180,435.90	1,119,556,417.51
其中：营业成本	861,073,219.43	853,673,363.26
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	4,814,906.48	2,292,718.37
销售费用	86,860,853.69	101,301,670.42
管理费用	138,590,003.92	146,195,031.82
研发费用	17,501,479.16	15,119,394.35
财务费用	3,339,973.22	974,239.29

其中：利息费用	9,838,375.88	11,000,163.34
利息收入	7,766,016.93	10,181,687.92
加：其他收益	296,049.14	1,381,759.65
投资收益（损失以“-”号填列）	3,926,928.64	2,813,797.65
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	3,902,593.96	2,813,797.65
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）	-2,408,005.02	5,309,022.88
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-1,999,584.51	-6,055,040.28
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-8,028,570.42	-9,393,519.07
资产处置收益（损失以“-”号填列）	1,582,388.22	4,207,799.12
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	27,550,653.20	74,879,550.86
加：营业外收入	28,544,103.62	1.00
减：营业外支出	1,498,462.95	442,420.92
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	54,596,293.87	74,437,130.94
减：所得税费用	15,569,696.83	16,139,046.40
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	39,026,597.04	58,298,084.54
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	39,026,597.04	58,298,084.54
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	36,619,486.01	55,646,769.36
2.少数股东损益	2,407,111.03	2,651,315.18
六、其他综合收益的税后净额	-19,994,134.58	9,831,456.58
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-19,513,351.09	9,523,514.72
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-3,753,118.76	-136,466.41
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	-5,983.64	120,480.61
3.其他权益工具投资公允价值变动	-3,747,135.12	-256,947.02
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	-15,760,232.33	9,659,981.13
1.权益法下可转损益的其他综合收益	-1,099,794.47	791,293.85

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	-14,660,437.86	8,868,687.28
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-480,783.49	307,941.86
七、综合收益总额	19,032,462.46	68,129,541.12
归属于母公司所有者的综合收益总额	17,106,134.92	65,170,284.08
归属于少数股东的综合收益总额	1,926,327.54	2,959,257.04
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.06	0.09
（二）稀释每股收益	0.06	0.09

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：元，上期被合并方实现的净利润为：元。

法定代表人：姚志中

主管会计工作负责人：张西军

会计机构负责人：舒丹

4、母公司利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业收入	241,249,561.67	302,822,712.76
减：营业成本	136,113,118.43	165,437,887.52
税金及附加	641,714.62	491,404.94
销售费用	78,381,580.62	92,558,811.26
管理费用	23,556,409.78	24,131,756.82
研发费用	12,858,954.95	11,517,858.75
财务费用	8,265,721.82	9,151,655.67
其中：利息费用	9,396,707.60	10,262,016.18
利息收入	653,338.78	2,089,873.15
加：其他收益	234,371.44	1,374,176.17
投资收益（损失以“－”号填列）	3,251,536.80	2,818,051.92
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	3,227,202.12	2,818,051.92
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）	-2,408,005.02	5,309,022.88
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-6,226,006.02	-1,370,125.48
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-4,782,675.27	-6,270,468.60
资产处置收益（损失以“-”号填列）	674,930.76	

二、营业利润（亏损以“－”号填列）	-27,823,785.86	1,393,994.69
加：营业外收入	28,507,466.84	
减：营业外支出	1,909,983.05	77,763.07
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	-1,226,302.07	1,316,231.62
减：所得税费用	-1,845,392.16	-847,600.45
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	619,090.09	2,163,832.07
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	619,090.09	2,163,832.07
（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	-4,852,913.23	654,827.44
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-3,753,118.76	-136,466.41
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	-5,983.64	120,480.61
3.其他权益工具投资公允价值变动	-3,747,135.12	-256,947.02
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	-1,099,794.47	791,293.85
1.权益法下可转损益的其他综合收益	-1,099,794.47	791,293.85
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	-4,233,823.14	2,818,659.51
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	1,145,609,018.16	1,066,620,545.70
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	151,875.96	3,892.28
收到其他与经营活动有关的现金	9,285,617.95	24,265,864.20
经营活动现金流入小计	1,155,046,512.07	1,090,890,302.18
购买商品、接受劳务支付的现金	480,585,447.47	423,284,704.15
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	404,936,890.26	420,421,479.07
支付的各项税费	17,051,318.67	12,387,049.50
支付其他与经营活动有关的现金	114,944,500.95	111,595,949.97
经营活动现金流出小计	1,017,518,157.35	967,689,182.69
经营活动产生的现金流量净额	137,528,354.72	123,201,119.49
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	2,937,780.19	3,789,333.33
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	8,199,752.89	5,051,575.18
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	5,188,444.44	10,080,444.44
投资活动现金流入小计	16,325,977.52	18,921,352.95
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	121,161,523.06	139,207,375.23
投资支付的现金		584,000.00
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		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	121,161,523.06	139,791,375.23
投资活动产生的现金流量净额	-104,835,545.54	-120,870,022.28
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		400,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		400,000.00
取得借款收到的现金	269,200,000.00	270,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	269,200,000.00	270,400,000.00
偿还债务支付的现金	289,563,570.42	240,578,701.37
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	10,350,970.41	12,680,292.76
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	1,254,576.34	2,856,513.87
支付其他与筹资活动有关的现金	4,982,126.05	6,415,449.05
筹资活动现金流出小计	304,896,666.88	259,674,443.18
筹资活动产生的现金流量净额	-35,696,666.88	10,725,556.82
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-5,396,708.94	2,984,961.36
五、现金及现金等价物净增加额	-8,400,566.64	16,041,615.39

加：期初现金及现金等价物余额	325,434,974.49	309,393,359.10
六、期末现金及现金等价物余额	317,034,407.85	325,434,974.49

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	217,486,965.62	198,151,772.56
收到的税费返还	151,875.96	3,892.28
收到其他与经营活动有关的现金	831,734.88	14,913,294.10
经营活动现金流入小计	218,470,576.46	213,068,958.94
购买商品、接受劳务支付的现金	71,345,371.67	46,617,632.17
支付给职工以及为职工支付的现金	51,280,875.62	53,873,087.64
支付的各项税费	1,592,485.10	1,124,973.49
支付其他与经营活动有关的现金	68,014,301.84	65,685,286.08
经营活动现金流出小计	192,233,034.23	167,300,979.38
经营活动产生的现金流量净额	26,237,542.23	45,767,979.56
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	2,937,780.19	3,789,333.33
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	13,680.00	2,500.00
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	5,218,852.78	14,385,425.99
投资活动现金流入小计	8,170,312.97	18,177,259.32
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	31,619,188.32	25,209,297.80
投资支付的现金		584,000.00
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		21,380,000.00
投资活动现金流出小计	31,619,188.32	47,173,297.80
投资活动产生的现金流量净额	-23,448,875.35	-28,996,038.48
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	249,200,000.00	265,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		51,230,000.00
筹资活动现金流入小计	249,200,000.00	316,230,000.00
偿还债务支付的现金	279,100,000.00	220,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	8,663,296.85	9,532,445.55
支付其他与筹资活动有关的现金	1,960,524.77	97,700,428.00
筹资活动现金流出小计	289,723,821.62	327,232,873.55
筹资活动产生的现金流量净额	-40,523,821.62	-11,002,873.55
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-21,907.87	8,044.40
五、现金及现金等价物净增加额	-37,757,062.61	5,777,111.93
加：期初现金及现金等价物余额	97,233,159.19	91,456,047.26
六、期末现金及现金等价物余额	59,476,096.58	97,233,159.19

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	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	588,458,629.00				1,299,596,660.20		61,646,502.36	444,289.90	41,848,815.74		606,620,406.20		1,385,374,491.00	21,465,278.71	1,406,839,769.71
加：会计政策变更															
期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	588,458,629.00				1,299,596,660.20		61,646,502.36	444,289.90	41,848,815.74		606,620,406.20		1,385,374,491.00	21,465,278.71	1,406,839,769.71
三、本期增减变动					894,935.61		-19,513,351.09	-47,313.65			36,619,486.01		17,953,756.88	671,751.20	18,625,508.08

金额 (减少以 “-” 号填列)															
(一) 综合收益总额						- 19,513,351. 09					36,619,486.0 1		17,106,134.92	1,926,327.5 4	19,032,462.46
(二) 所有者投入和减少资本					894,935.61								894,935.61		894,935.61
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					899,452.59								899,452.59		899,452.59

额														
4. 其他					-4,516.98								-4,516.98	-4,516.98
(三) 利润分配													-	-1,254,576.34
1. 提取盈余公积													1,254,576.34	
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配													-	-1,254,576.34
4. 其他													1,254,576.34	
(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							-47,313.65						-47,313.65		-47,313.65

1. 本期提取							4,221,990.30					4,221,990.30		4,221,990.30
2. 本期使用							-4,269,303.95					-4,269,303.95		-4,269,303.95
(六) 其他														
四、本期末余额	588,458,629.00				1,300,491,595.81	42,133,151.27	396,976.25	41,848,815.74		-570,000,920.19		1,403,328,247.88	22,137,029.91	1,425,465,277.79

上期金额

单位：元

项目	2024 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	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		
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	590,908,629.00				1,308,840,048.21	11,459,093.66	52,122,987.64	280,563.53	41,848,815.74		-662,267,175.56		1,320,274,774.90	20,962,535.54	1,341,237,310.44
加：会计政策变更															
期差错更正															

正														
他														
二、本年期初余额	590,908,629.00			1,308,840,048.21	11,459,093.66	52,122,987.64	280,563.53	41,848,815.74		662,267,175.56	1,320,274,774.90	20,962,535.54	1,341,237,310.44	
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-2,450,000.00			-9,243,388.01	-11,459,093.66	9,523,514.72	163,726.37			55,646,769.36	65,099,716.10	502,743.17	65,602,459.27	
（一）综合收益总额						9,523,514.72				55,646,769.36	65,170,284.08	2,959,257.04	68,129,541.12	
（二）所有者投入和减少资本	-2,450,000.00			-9,243,388.01	-11,459,093.66						-234,294.35	400,000.00	165,705.65	
1. 所有者投入的普通股	-2,450,000.00			-9,717,788.01	-11,459,093.66						-708,694.35	400,000.00	-308,694.35	
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					474,400.00								474,400.00	474,400.00
4. 其他														
(三) 利润分配													- 2,856,513.87	-2,856,513.87
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配													- 2,856,513.87	-2,856,513.87
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							163,726.37				163,726.37		163,726.37
1. 本期提取							5,140,705.59				5,076,845.59		5,140,705.59
2. 本期使用							-4,976,979.22				-4,913,119.22		-4,976,979.22
(六) 其他													
四、本期末余额	588,458,629.00				1,299,596,660.20		61,646,502.36	444,289.90	41,848,815.74	-606,620,406.20	1,385,374,491.00	21,465,278.71	1,406,839,769.71

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	588,458,629.00				1,349,644,056.73		-11,870,524.24		41,848,815.74	-74,423,314.88		1,893,657,662.35

余额												
加：会计政策变更												
期差错更正												
他												
二、本年期初余额	588,458,629.00				1,349,644,056.73		11,870,524.24		41,848,815.74	74,423,314.88		1,893,657,662.35
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					894,935.61		-4,852,913.23			619,090.09		-3,338,887.53
（一）综合收益总额							-4,852,913.23			619,090.09		-4,233,823.14
（二）所有者投入和减少资本					894,935.61							894,935.61
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					899,452.59							899,452.59
4. 其他					-4,516.98							-4,516.98
(三) 利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配												
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								4,158,337.03				4,158,337.03
2. 本期使用								4,158,337.03	-			-4,158,337.03
(六) 其他												
四、本期末余额	588,458,629.00				1,350,538,992.34		16,723,437.47	-	41,848,815.74	73,804,224.79	-	1,890,318,774.82

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	永续	其他								

		股	债									
一、上年期末余额	590,908,629.00				1,358,887,444.74	11,459,093.66	- 12,525,351.68		41,848,815.74	- 76,587,146.95		1,891,073,297.19
加：会计政策变更												
期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	590,908,629.00				1,358,887,444.74	11,459,093.66	- 12,525,351.68		41,848,815.74	- 76,587,146.95		1,891,073,297.19
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-2,450,000.00				-9,243,388.01	- 11,459,093.66	654,827.44			2,163,832.07		2,584,365.16
（一）综合收益总额							654,827.44			2,163,832.07		2,818,659.51
（二）所有者投入和减少资本	-2,450,000.00				-9,243,388.01	- 11,459,093.66						-234,294.35
1. 所有者投入的普通股	-2,450,000.00				-9,717,788.01	- 11,459,093.66						-708,694.35
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					474,400.00							474,400.00
4. 其他												
(三) 利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配												
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								4,845,644.97				4,845,644.97
2. 本期使用								- 4,845,644.97				-4,845,644.97
（六）其他												
四、本期末余额	588,458,629.00				1,349,644,056.73		11,870,524.24	-	41,848,815.74	-	74,423,314.88	1,893,657,662.35

三、公司基本情况

1.公司概况

通源石油科技集团股份有限公司（以下简称“本集团”或“本公司”）的前身为西安市通源石油科技产业有限责任公司，于 1995 年 6 月 15 日经西安市工商行政管理局核准，由张曦和张廷汉共同投资设立。本公司成立时的注册资本为人民币 3,000,000.00 元，法人营业执照注册号为 29428879。法定代表人：张曦。注册地址：西安市陵园路中段 100 号西安美院校门南侧。

经 2001 年 4 月 15 日及 2001 年 5 月 30 日的增资及股权转让后，2001 年 7 月 19 日，经陕西省人民政府陕政函（2001）171 号文批准，根据西安市工商行政管理局《公司名称核准变更登记通知书》，以及各股东于 2001 年 6 月 11 日共同签署的发起人协议书和公司章程，西安通源石油科技产业有限责任公司于 2001 年 7 月 31 日依法整体变更为股份有限公司。根据上述协议、章程的规定，本公司申请登记的注册资本为人民币 33,627,100.00 元。

后经历次股权转让及增资，截至 2025 年 12 月 31 日，公司股本及注册资本为人民币 588,458,629.00 元。公司的统一社会信用代码：91610131294266794G，法定代表人：姚志中，注册地址：西安市高新区唐延路 51 号人寿壹中心 A 座 13 层 1307 号。现总部位于西安市高新区唐延路 51 号人寿壹中心 A 座 13 层 1307 号。

公司的主要经营活动：为石油、天然气勘探与开发提供技术支持和技术服务；石油钻采专用设备制造、销售；民用爆炸物品销售；气体、液体分离及纯净设备销售；燃气经营。公司所经营的业务属于石油和天然气开采专业及辅助性活动。

本公司最终控制方为自然人张国桢先生。

本财务报表业经本公司董事会于 2026 年 4 月 10 日决议批准报出。

2.合并财务报表范围及其变化情况

本集团合并财务报表范围包括二级子公司西安通源正合石油工程有限公司（以下简称“通源正合公司”）、大庆市永晨石油科技有限公司（以下简称“大庆永晨公司”）、北京大德广源石油技术服务有限公司（以下简称“大德广源公司”）、西安华程石油技术服务有限公司（以下简称“华程石油公司”）；三级及以下子公司包括华程石油美国子公司 Wellchase Energy,Inc.（以下简称“WEI”）、The Wireline Group,Inc.（以下简称“TWG”）、大庆永晨公司子公司四川通源绿州石油科技有限公司（以下简称“四川通源公司”）、海南通源四方能源科技有限公司（以下简称“海南通源公司”）。

本集团 2025 年度纳入合并范围的子公司共 8 户，详见本附注“在其他主体中的权益”。本集团本期合并范围比上期无变化。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本集团财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第 33 号发布、财政部令第 76 号修订）、于 2006 年 2 月 15 日及其后颁布和修订的 41 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。

根据企业会计准则的相关规定，本集团会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、持续经营

管理层认为公司自本报告期末起 12 个月内的持续经营能力不存在重大不确定性。

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：

无。

1、遵循企业会计准则的声明

本集团所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了报告期合并及公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。此外，本集团的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2023 年修订的《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》有关财务报表及其附注的披露要求。

2、会计期间

本集团的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本集团会计年度采用公历年度，即每年自 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。本集团以 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

人民币为本集团及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本集团及境内子公司以人民币为记账本位币。本集团之境外子公司 WEI、TWG 根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定美元为其记账本位币。本集团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	账面原值大于人民币 1,000.00 万元或占期末合并资产总额 0.5%
重要的应收款项本期坏账准备收回或转回	收回或转回金额大于人民币 1,000.00 万元或占期末合并资产总额 0.5%
本期重要的应收款项核销	单笔核销金额大于 1,000.00 万元或占期末合并资产总额 0.5%
重要合营企业、联营企业	来自于合营或联营企业的投资收益(或亏损额绝对值)占本集团合并财务报表归属于母公司净利润的 10%以上(前述指标涉及的数据如为负值,取其绝对值计算),且对合营或联营企业长期股权投资账面价值占本集团合并财务报表资产总额的 10%以上
重要的在建工程	单项金额(本年投入且期末余额)大于人民币 1 亿元的大中型基建项目
重要的非全资子公司	非全资子公司期末资产总额占期末合并资产总额 10%以上
重要的资本化研发项目	单项资本化研发项目期末余额占开发支出期末余额 10%以上且金额大于人民币 1,000.00 万元

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。

6.1 同一控制下企业合并

同一控制下的企业合并，指参与合并的公司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企业合并。

按照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计量。被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，长期股权投资成本按零确定。如果被合并方在被合并以前，是最终控制方通过非同一控制下的企业合并所控制的，则合并方长期股权投资的初始投资成本还应包含相关的商誉金额。本集团取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

本集团为进行企业合并发生的各项直接相关费用，包括为进行企业合并而支付的审计费用、评估费用、法律服务费用等，应当于发生时计入当期管理费用。与发行权益性工具作为合并对价直接相关的交

易费用，冲减资本公积（股本溢价），资本公积（股本溢价）不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。与发行债务性工具作为合并对价直接相关的交易费用，计入债务性工具的初始确认金额。

在合并财务报表中，合并方在达到合并之前持有的长期股权投资，在取得日与合并方与被合并方向处于同一最终控制之日孰晚日与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。

6.2 非同一控制下企业合并

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。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含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，为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。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。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的，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，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。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后 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，则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的，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《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会【2012】19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准，判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注 3.19 长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转入当期投资收益）。

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；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转为购买日所属当期投资收益）。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

7.1 合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。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。合并范围包括本集团及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本集团将进行重新评估。

7.2 合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本集团开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

同一控制下的吸收合并中，合并方在合并当期期末比较报表的编制应区别不同的情况，如果合并方在合并当期期末，仅需要编制个别财务报表、不需要编制合并财务报表的，合并方在编制前期比较报表时，无须对以前期间已经编制的比较报表进行调整；如果合并方在合并当期期末需要编制合并财务报表的，在编制前期比较合并财务报表时，应将吸收合并取得的被合并方前期有关财务状况、经营成果及现

现金流量等并入合并方前期合并财务报表。前期比较报表的具体编制原则比照同一控制下控股合并比较报表的编制。

在编制合并财务报表时，子公司与本集团采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本集团的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，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。

本集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本集团所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当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时，对于剩余股权，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之间的差额，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与被购买方直接处置相关资产或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净负债或净资产导致的变动以外，其余一并转为当期投资收益）。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“3.19 长期股权投资”或本附注“3.11 金融工具”。

本集团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的各项交易的条款、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。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。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。

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。本集团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。共同经营，是指本集团享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本集团对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注“3.19.3.1 权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本集团作为合营方对共同经营，确认本集团单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本集团份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本集团享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本集团份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本集团单独所发生的费用，以及按本集团份额确认共同经营发生的费用。

当本集团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，本集团仅确认因该交易产生的损益中归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，对于由本集团向共同经营投出或出售资产的情况，本集团全额确认该损失；对于本集团自共同经营购买资产的情况，本集团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

本集团现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本集团持有的期限短（一般为从购买日起三个月内到期）、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

10.1 外币业务

外币业务交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率折合成人民币记账。

资产负债表日，外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除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，不改变其记账本位币金额。

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，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

10.2 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用当期平均汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额计入其他综合收益。

处置境外经营时，将资产负债表中其他综合收益项目中列示的、与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自其他综合收益项目转入处置当期损益；在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

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。本集团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。

11.1 金融工具的确认和终止确认

11.1.1 当本集团成为金融工具合同的一方时，确认相关的金融资产或金融负债。

11.1.2 金融资产满足下列条件之一的，终止确认：

- (1) 收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- (2) 金融资产已转移，并且实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬；
- (3) 金融资产已转移，虽然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，但放弃了对该金融资产的控制。

11.1.3 如果金融负债的责任已履行、撤销或届满，则对金融负债进行终止确认。如果现有金融负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款几乎全部被实质性修改，则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理，差额计入当期损益。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本集团承诺买入或卖出金融资产的日期。

11.2 金融资产的分类与初始计量

本集团金融资产于初始确认时根据本集团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分类为：（1）以摊余成本计量的金融资产；（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；（3）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产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，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售商品或提供服务等产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

11.3 金融资产的后续计量

11.3.1 以摊余成本计量的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：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；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。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，其终止确认、修改或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。此类金融资产主要包含货币资金、应收账款、其他应收款、债权投资和长期应收款等。本集团将自资产负债表日起一年内（含一年）到期的债权投资和长期应收款，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内（含一年）的债权投资列示为其他流动资产。

11.3.2 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

金融资产同时符合下列条件的，分类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：本集团管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；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。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当金融资产终止确认时，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转出，计入当期损益。此类金融资产列报为其他债权投资，自资产负债表日起一年内到期的其他债权投资列报为一年内到期的非流动资产，原到期日在一年以内的其他债权投资列报为其他流动资产。

11.3.3 以公允价值计量且其变动计入当期损益的债务工具投资

上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，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。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。此类金融资产列报为交易性金融资产，自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的，列报为其他非流动金融资产。

11.3.4 权益工具投资

本集团将对其没有控制、共同控制和重大影响的权益工具投资按照公允价值计量且其变动计入当期损益，列报为交易性金融资产；自资产负债表日起预期持有超过一年的，列报为其他非流动金融资产。此外，对于部分非交易性权益工具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金融资产，列报为其他权益工具投资。该类金融资产的相关股利收入计入当期损益。

11.4 金融资产的减值

本集团对于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债务工具投资和财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

本集团考虑有关的过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

于每个资产负债表日，本集团对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。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未显著增加，处于第一阶段，本集团按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；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，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果初始确认后发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。对于资产负债表日只具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据、应收账款和应收款项融资，无论是否存在重大融资成分，本集团均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

除上述款项外，本集团对满足下列情形的金融工具按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，对其他金融工具按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备：

- (1) 该金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险；
- (2) 该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

具有较低的信用风险：

如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

信用风险显著增加：

本集团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，以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。

在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本集团考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本集团考虑的信息包括：

- （1）债务人未能按合同到期日支付本金和利息的情况；
- （2）已发生的或预期的金融工具的外部或内部信用评级(如有)的严重恶化；
- （3）已发生的或预期的债务人经营成果的严重恶化；

（4）现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化，并将对债务人对本集团的还款能力产生重大不利影响。

根据金融工具的性质，本集团以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时，本集团可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类，例如逾期信息和信用风险评级。通常情况下，如果逾期超过 30 日，本集团确定金融工具的信用风险已经显著增加。除非本集团无需付出过多成本或努力即可获得合理且有依据的信息，证明虽然超过合同约定的付款期限 30 天，但信用风险自初始确认以来并未显著增加。本集团认为金融资产在下列情况发生损失：借款人不大可能全额支付其对本集团的欠款，该评估不考虑本集团采取例如变现抵押品(如果持有)等追索行动；或金融资产逾期超过 365 天。

已发生信用减值的金融资产：

本集团在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- （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) 本集团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。

对于单项金融资产可以以合理成本评估预期信用损失的信息时，本集团按照单项进行评估并计量其损失准备；当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本集团依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合的基础上计算预期信用损失。

对于划分为组合的应收账款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款客户信用组合与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

对于划分为组合的因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据和应收款项融资，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。除此以外的应收票据、应收款项融资和划分为组合的其他应收款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来12个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

本集团将计提或转回的损失准备计入当期损益。对于持有的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，本集团在将减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益。

11.5 金融负债的分类与计量

金融负债于初始确认时分类为以摊余成本计量的金融负债和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

本集团的金融负债主要为以摊余成本计量的金融负债，包括应付账款、其他应付款以及借款等。该类金融负债按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法进行后续计量。期限在一年以下（含一年）的，列报为流动负债；期限在一年以上但自资产负债表日起一年内（含一年）到期的，列报为一年内到期的非流动负债；其余列报为非流动负债。

11.6 金融工具的公允价值确定

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本集团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，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中心所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

12、应收票据

应收票据项目，反映资产负债表日以摊余成本计量的、企业因销售商品、提供服务等收到的商业汇票，包括银行承兑汇票和商业承兑汇票。

应收票据预期信用损失的确定方法及会计处理方法：

银行承兑汇票：承兑人为信用等级较高商业银行的银行承兑汇票，本集团评价该类款项具有较低的信用风险，不确认预期信用损失。

商业承兑汇票：本集团各业务板块根据各自客户的信用情况、历史拒付、收款等实际情况，判断商业承兑的信用风险等级。承兑人为商事主体且本集团判断信用等级一般的承兑人开出的商业承兑汇票，本集团参照应收账款确定预期信用损失率计提坏账准备，与应收账款的组合划分相同。

12.1 预期信用损失的确定方法

本集团对由收入准则规范的交易形成的应收款项（无论是否包含重大融资成分），按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

本集团基于单项和组合评估应收款项的预期信用损失。如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司对该应收款项在单项资产的基础上确定预期信用损失。对于划分为组合的应收款项，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

组合名称	组合内容	确定依据
银行承兑汇票	银行承兑汇票组合	出票人具有较高的信用评级，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很强
商业承兑汇票	账龄组合；关联方组合	存在违约可能性，具有一定信用风险

12.2 预期信用损失的会计处理方法

信用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。

13、应收账款

本集团对于《企业会计准则第 14 号-收入准则》规范的交易形成且不含重大融资成分的应收账款，始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

信用风险自初始确认后是否显著增加的判断。本集团通过比较金融工具在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率和该工具在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率，来判定金融工具信用风险是否显著增加。但是，如果本集团确定金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险的，可以假设该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。通常情况下，如果逾期超过 30 日，则表明金融

工具的信用风险已经显著增加。除非本集团在无须付出不必要的额外成本或努力的情况下即可获得合理且有依据的信息，证明即使逾期超过 30 日，信用风险自初始确认后仍未显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本集团考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本集团考虑的信息包括：①债务人未能按合同到期日支付本金和利息的情况；②已发生的或预期的金融工具的外部或内部信用评级(如有)的严重恶化；③已发生的或预期的债务人经营成果的严重恶化；④现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化，并将对债务人对本集团的还款能力产生重大不利影响。

以组合为基础的评估。对于应收账款，本集团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，而在组合基础上评估信用风险是否显著增加是可行的，所以本集团按照金融工具类型、信用风险评级、初始确认日期、剩余合同期限为共同风险特征，对应收账款进行分组并以组合为基础考虑评估信用风险是否显著增加。按照逾期信息、信用风险评级、客户类型为共同风险特征，对应收账款进行分组并以组合为基础考虑评估信用风险是否显著增加。

预期信用损失计量。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，是指本集团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。

本集团在资产负债表日计算应收账款预期信用损失，如果该预期信用损失大于当前应收账款减值准备的账面金额，本集团将其差额确认为应收账款减值损失，借记“信用减值损失”，贷记“坏账准备”。相反，本集团将差额确认为减值利得，做相反的会计记录。

本集团实际发生信用损失，认定相关应收账款无法收回，经批准予以核销的，根据批准的核销金额，借记“坏账准备”，贷记“应收账款”。若核销金额大于已计提的损失准备，按其差额借记“信用减值损失”。

13.1 预期信用损失的确定方法

本集团对由收入准则规范的交易形成的应收款项（无论是否包含重大融资成分），按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

本集团基于单项和组合评估应收款项的预期信用损失。如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本集团对该应收款项在单项资产的基础上确定预期信用损失。对于划分为组合的应收款项，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

组合名称	组合内容	确定依据
应收账款-信用风险特征组合	非关联公司的应收款项	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

应收账款-关联方	关联方的应收款项	合并范围内关联方应收款项组合,一般不提坏账准备,子公司超额亏损时单独减值测试。
----------	----------	---

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

账龄	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	1
1 至 2 年	5
2 至 3 年	15
3 至 4 年	50
4 至 5 年	80
5 年以上	100

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

客户已破产、发生诉讼且无可执行财产、财务发生重大困难等的应收账款单项认定, 全额计提坏账准备。

13.2 预期信用损失的会计处理方法

信用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。

14、应收款项融资

应收款项融资项目, 反映资产负债表日以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款等。

本集团应收款项融资为以公允价值计量且其变动计入当期损益的应收票据和应收账款等。本集团各业务板块各会计主体根据各自的现金流状况, 应收款项的持有意图, 将持有意图为持有到期收取应收票据本金及拟背书、贴现转让双重目的的应收票据分类为应收款项融资, 以公允价值计量。

15、其他应收款

其他应收款项目, 反映资产负债表日“应收利息”、“应收股利”和“其他应收款”。其中的“应收利息”仅反映相关金融工具已到期可收取但于资产负债表日尚未收到的利息。

对于其他应收款, 本集团考虑所有合理且有依据的信息, 包括前瞻性信息, 以单项或组合的方式对上述应收款项预期信用损失进行估计, 并采用预期信用损失的简化模型, 始终按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备, 计提方法见应收账款。

16、合同资产

本集团将客户尚未支付合同对价, 但本集团已经依据合同履行了履约义务, 且不属于无条件 (即仅取决于时间流逝) 向客户收款的权利, 在资产负债表中列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合

同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。合同资产预期信用损失的确定方法和会计处理方法参见附注“金融资产的减值”。

17、存货

17.1 存货的分类

存货主要包括原材料、包装物、低值易耗品、在产品、库存商品等。

17.2 存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法计价。

17.3 存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

可变现净值是指在日常活动中，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。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提存货跌价准备；对在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，可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。

17.4 存货的盘存制度为永续盘存制。

17.5 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销；包装物于领用时按一次摊销法摊销。

18、持有待售资产

本集团若主要通过出售（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，则将其划分为持有待售类别。具体标准为同时满足以下条件：某项非流动资产或处置组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；本集团已经就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。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关

的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》分摊了企业合并中取得的高誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的高誉。

本集团初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，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。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中高誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《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“持有待售准则”）的计量规定的各项非流动资产的账面价值。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持有待售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，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除高誉外适用持有待售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；已抵减的高誉账面价值，以及适用持有待售准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

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负债的利息和其他费用继续予以确认。

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件时，本集团不再将其继续划分为持有待售类别或将非流动资产从持有待售的处置组中移除，并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。

终止经营，是指企业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：（一）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；（二）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；（三）该组成部分是专为转售而取得的子公司。

企业应当在资产负债表中区别于其他资产单独列示持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产，区别于其他负债单独列示持有待售的处置组中的负债。持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产与持有待售的处置组中的负债不应当相互抵销，应当分别作为流动资产和流动负债列示。

企业应当在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益。不符合终止经营定义的持有待售的非流动资产或处置组，其减值损失和转回金额及处置损益应当作为持续经营损益列报。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益应当作为终止经营损益列报。

19、债权投资

20、其他债权投资

21、长期应收款

22、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本集团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。

22.1 投资成本的确定

对于企业合并取得的长期股权投资，详见附注“3.6 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”。

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，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本集团实际支付的现金购买价款、本集团发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。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。

22.2 后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

22.2.1 成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

22.2.2 权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，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；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，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，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；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资本公积。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。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本集团不一致的，按照本集团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，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本集团与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本集团的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本集团对被投资单位负有承担额外损失的义务，则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，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

对于本集团 2021 年 1 月 1 日首次执行新会计准则之前已经持有的对联营企业和合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，按原剩余期限直线摊销的金额计入当期损益。

22.2.3 处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在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，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注“3.7 控制的判断标准及合并财务报表的编制方法”中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

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，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例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，按比例结转入当期损益。

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负债相同的基础进行会计处理，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。

本集团因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，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；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，改按金融工具确认和计量准则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之间的差额计入当期损益。对于本集团取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制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、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本集团因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，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，在终止采用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，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

本集团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

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或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、已出租的建筑物等。

23.1 投资性房地产计量模式

投资性房地产按成本进行初始计量。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。

23.2 折旧或摊销方法

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政策进行折旧或摊销。

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注“3.27 长期资产减值”。

自用房地产或存货转换为投资性房地产或投资性房地产转换为自用房地产时，按转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

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

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	30-40	5.00	2.38-3.17
科研设备	年限平均法	5-15	5.00	6.33-19.00
运输设备	年限平均法	5-10	5.00	9.50-19.00
办公设备	年限平均法	3-5	5.00	19.00-31.67
生产设备	年限平均法	5-12	5.00	7.92-19.00

固定资产从达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法在使用寿命内计提折旧。各类固定资产的使用寿命、预计净残值和年折旧率如上。

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本公司目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

(3) 减值测试方法及减值准备计提方法

详见本附注“长期资产减值”。

(4) 其他说明

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

当固定资产处于处置状态或预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、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的差额计入当期损益。

本集团至少于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。

25、在建工程

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

钻井勘探支出确定该井发现了探明经济可采储量的，将钻探该井的支出结转为井及相关设施成本，确定该井未发现探明经济可采储量的，将钻探该井的支出扣除净残值后计入当期损益。如未能确定是否存在经济可采储量，在一年内可将钻井勘探支出暂时予以资本化。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注“长期资产减值”。

26、借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；构建或者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时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去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予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

符合资本化条件的资产指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

27、生物资产

28、油气资产

油气资产是指持有的矿区权益和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关设施。

28.1 油气资产计价

为取得矿区权益而发生的成本在发生时予以资本化，按照取得时的成本进行初始计量。矿区权益取得后发生的探矿权使用费、采矿权使用费和租金等维持矿区权益的支出计入当期损益。

油气勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出。非钻井勘探支出于发生时计入当期损益。

油气开发活动所发生的支出，应当根据其用途分别予以资本化，作为油气开发形成的井及相关设施的成本。

非钻井勘探支出主要包括进行地质调查、地球物理勘探等活动发生的支出在发生时直接费用化。钻井勘探支出未能确定该探井是否发现探明经济可采储量的，应当在完井后一年内将钻探该井的支出予以暂时资本化。在完井一年时仍未能确定该探井是否发现探明经济可采储量，符合条件的，应当将钻探该井的资本化支出继续暂时资本化，否则应当计入当期损益。

为了取得探明矿区中的油气而建造或更新井及相关设施的活动所发生的支出，应当根据其用途分别予以资本化，作为油气开发形成的井及相关设施的成本。

在探明矿区内，钻井至现有已探明层位的支出，作为油气开发支出；为获取新增探明经济可采储量而继续钻至未探明层位的支出，作为钻井勘探支出。

28.2 油气资产折耗

本集团对油气资产，采用产量法计提折耗。采用产量法对井及相关设施计提折耗公式为：矿区井及相关设施折耗率=矿区当期产量/（矿区期末探明已开发经济可采储量+矿区当期产量）；

采用产量法对探明矿区权益计提折耗公式为：探明矿区权益折耗率=探明矿区当期产量/（探明矿区期末探明经济可采储量+探明矿区当期产量）。

29、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

无形资产是指本集团拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

土地使用权，按其出让年限平均摊销；其他无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：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，能够证明其有用性；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。

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。

30、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本集团于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

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。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。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，以该资产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资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或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。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

31、长期待摊费用

32、合同负债

合同负债，是指本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本集团向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本集团已经取得了无条件收款权，本集团在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

33、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本集团在职工为本集团提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

(2) 离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险等。离职后福利计划包括设定提存计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

(3) 辞退福利的会计处理方法

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本集团不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本集团确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，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。本集团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）。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

本集团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。

34、预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本公司承担的现时义务；（2）履行该义务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。

在资产负债表日，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，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

如果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。

35、股份支付

用以换取职工提供服务的以权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

以现金结算的股份支付，按照本集团承担的以股份或其他权益工具为基础确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日以承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债；如需完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权，在等待期的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本集团承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用，相应调整负债。

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。

本集团在等待期内取消所授予权益工具的（因未满足可行权条件而被取消的除外），作为加速行权处理，即视同剩余等待期内的股权支付计划已经全部满足可行权条件，在取消所授予权益工具的当期确认剩余等待期内的所有费用。

36、优先股、永续债等其他金融工具

37、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

37.1 收入确认和计量所采用的会计政策

本集团与客户之间的合同同时满足下列条件时，在客户取得相关商品控制权时确认收入：合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；合同具有商业实质，即履行该合同将改变本集团未来现金流量的风险、时间分布或金额；本公司因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。

在合同开始日，本集团识别合同中存在的各单项履约义务，并将交易价格按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例分摊至各单项履约义务。在确定交易价格时考虑了可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

对于合同中的每个单项履约义务，如果满足下列条件之一的，本集团在相关履约时段内按照履约进度将分摊至该单项履约义务的交易价格确认为收入：客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团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。履约进度根据所转让商品的性质采用投入法或产出法确定，当履约进度不能合理确定时，本集团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。

如果不满足上述条件之一，则本集团在客户取得相关商品控制权的时点将分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本集团考虑下列迹象：企业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；企业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；企业已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；企业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；客户已接受该商品；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

37.2 收入具体确认时点及计量方法

本集团收入确认具体政策：本集团收入主要为提供射孔、压裂、钻井、测井等油田技术服务业务收入。油田技术服务业务收入在完成了合同约定的油田技术服务工作，其工作成果得到客户验收确认后，作为确认营业收入的时点。

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

38、合同成本

39、政府补助

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。本集团将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助；其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将补助款划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助：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。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助

为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

本集团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；②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；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根据本集团和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件（如有）。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿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；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接冲减相关成本。

40、递延所得税资产/递延所得税负债

40.1 当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本报告期税前会计利润作相应调整后计算得出。

40.2 递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本集团能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本集团确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本集团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，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

于资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来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，减记的金额予以转回。

40.3 所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

40.4 所得税的抵销

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，本集团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，本集团递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

41、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

租赁是指本集团让渡或取得了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取或支付对价的合同。在一项合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或包含租赁。

41.1 本公司作为承租人

本集团租赁资产的类别主要为房屋建筑物、机器设备以及运输设备。

41.1.1 初始计量

在租赁期开始日，本集团将可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。

41.1.2 后续计量

本集团参照《企业会计准则第 4 号——固定资产》有关折旧规定对使用权资产计提折旧，能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团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，本集团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。

对于租赁负债，本集团按照固定的周期性利率计算其在租赁期内各期间的利息费用，计入当期损益。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。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并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，本集团将剩余金额计入当期损益。

41.1.3 短期租赁和低价值资产租赁

对于短期租赁（在租赁开始日租赁期不超过 12 个月的租赁）和低价值资产租赁，本集团采取简化处理方法，不确认使用权资产和租赁负债，而在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

本集团在租赁开始日，基于交易的实质，将租赁分为融资租赁 and 经营租赁。融资租赁是指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。

41.2.1 经营租赁

本集团采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租赁期内各期间的租金收入。与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，于实际发生时计入当期损益。

41.2.2 融资租赁

于租赁期开始日，本集团确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（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）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。本集团取得的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。

42、其他重要的会计政策和会计估计

（1）使用权资产

本集团对使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；③本集团发生的初始直接费用；④本集团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（不包括为生产存货而发生的成本）。

在租赁期开始日后，本集团采用成本模式对使用权资产进行后续计量。

能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团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，本集团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。对计提了减值准备的使用权资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值参照上述原则计提折旧。

（2）租赁负债

本集团对租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用本集团增量借款利率作为折现率。租赁付款额包括：①扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额；③在本集团合理确定将行使该选择权的情况下，租赁付款额包括购买选择权的行权价格；④在租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权的情况下，租赁付款额包括行使终止租赁选择权需支付的款项；⑤根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

本集团按照固定的折现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应当在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

（3）非货币性资产交易

对于非货币性资产交易，如果该交换具有商业实质且换入或换出资产的公允价值能够可靠计量，本集团以公允价值为基础进行计量：以换出资产的公允价值（除非换入资产的公允价值更加可靠）和应支付的相关税费作为换入资产的初始计量成本，在换出资产终止确认时，将换出资产的公允价值与其账面价值之间的差额计入当期损益。如果不满足以公允价值为基础计量的条件（即，交换不具有商业实质，或者换入资产和换出资产的公允价值均不能可靠计量），本集团以账面价值为基础计量：以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入资产的初始计量金额，在换出资产终止确认时不确认损益。

满足下列条件之一的非货币性资产交易具有商业实质：换入资产的未来现金流量在风险、时间分布或金额方面与换出资产显著不同；使用换入资产所产生的预计未来现金流量现值与继续使用换出资产不同，且其差额与换入资产和换出资产的公允价值相比是重大的。

（4）债务重组

（4）.1 本集团作为债权人的会计处理

以资产清偿债务方式进行债务重组的，本集团作为债权人将初始受让的金融资产按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》进行确认和计量（详见本附注 3.11“金融工具”），初始受让的金融资产以外的其他资产，按照放弃债权的公允价值以及使该资产达到预定可使用状态前发生的及/或可直接归属于该资产的其他成本作为该受让资产的初始计量成本。在将债务转为权益工具进行债务重组时，本集团将债权转为对联营企业或合营企业的权益性投资的，按照放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的其他成本作为权益性投资的初始计量成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，本公司计入当期损益。采用修改其他条款方式进行债务重组的，本集团按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的规定确认和计量重组债权（详见本附注“金融工具”）。

（4）.2 本集团作为债务人的会计处理

以资产清偿债务方式进行债务重组的，本集团作为债务人在相关资产和所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认，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当期损益。以将债务转为权益工具方式进行债务重组的，本集团在所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认，并按照确认时的公允价值计量权益工具，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，计入当期损益。采用修改其他条款方式进行债务重组的，本集团按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》和《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》的规定，确认和计量重组债务（详见本附注 3“金融工具”）。

（5）公允价值计量

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。本集团以公允价值计量相关资产或负债，考虑该资产或负债的特征；假定市场参与者在计量日出售资产或者转移负债的交易，是在当前市场条件下的有序交易；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，假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行。本集团采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

本集团根据交易性质和相关资产或负债的特征等，判断初始确认时的公允价值是否与其交易价格相等；交易价格与公允价值不相等的，将相关利得或损失计入当期损益，但相关会计准则另有规定的除外。

本集团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，使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。在估值技术的应用中，优先使用相关可观察输入值，只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才可以使用不可观察输入值。

本集团公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次，并首先使用第一层次输入值，其次使用第二层次输入值，最后使用第三层次输入值。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；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

本集团以公允价值计量非金融资产，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。以公允价值计量负债，假定在计量日将该负债转移给其他市场参与者，而且该负债在转移后继续存在，并由作为受让方的市场参与者履行义务。以公允价值计量自身权益工具，假定在计量日将该自身权益工具转移给其他市场参与者，而且该自身权益工具在转移后继续存在，并由作为受让方的市场参与者取得与该工具相关的权利、承担相应的义务。

(6) 终止经营

终止经营，是指满足下列条件之一的已被本集团处置或划归为持有待售的、在经营和编制财务报表时能够单独区分的组成部分：①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个主要经营地区；②该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个主要经营地区进行处置计划的一部分；③该组成部分是仅仅为了再出售而取得的子公司。

终止经营的会计处理方法参见本附注“持有待售资产”相关描述。

43、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**44、其他****六、税项****1、主要税种及税率**

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额(应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算)	5.00%、6.00%、9.00%、13.00%、
城市维护建设税	缴纳的增值税及消费税税额	7.00%、5.00%
企业所得税	应纳税所得额	见下表
德克萨斯州油井服务税	德克萨斯州收入	2.42%
销售税	新墨西哥州的销售额	5.5%
教育费附加	缴纳的增值税及消费税税额	3.00%、2.00%
水利建设基金	营业收入	0.3%
房产税	公司位于美国的财产的一定比例计缴，房产税和其他财产税，税基由郡政府确定	税率不定

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
通源石油科技集团股份有限公司	15.00%
北京大德广源石油技术服务有限公司	15.00%
大庆市永晨石油科技有限公司	15.00%
四川通源绿州石油科技有限公司	20.00%
海南通源四方能源科技有限公司	20.00%
西安通源正合石油工程有限公司	15.00%
西安华程石油技术服务有限公司	25.00%
WEI、TWG（联邦所得税）	21.00%
TWG（州所得税）	税率不定

2、税收优惠

根据 陕西省科学技术厅、陕西省财政厅、国家税务总局陕西省税务局 2023 年 11 月 29 日核发的编号为 GR202361000866 号高新技术企业证书，本公司享受高新技术企业所得税优惠政策，自 2023 年 11 月 29 日至 2026 年 11 月 29 日，有效期 3 年，本期适用税率为 15.00%。

本公司子公司通源正合公司取得陕西省发展改革委员会陕发改委产业确认函（2013）077 号，认定通源正合公司经营项目属于国家鼓励类项目。根据《财政部、税务总局、国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号），西部大开发税收优惠政策可继续沿用至 2030 年，通源正合公司适用 15%的企业所得税税率。

本公司子公司大庆永晨公司于 2022 年 10 月 12 日取得由黑龙江省科学技术厅、黑龙江省财政厅和国家税务总局黑龙江省税务局颁发的证书编号为 GR202223000211 号的高新技术企业证书，自 2022 年 10 月 12 日至 2025 年 10 月 12 日，有效期 3 年；2025 年 12 月 8 日大庆永晨公司再次取得编号为 GR202523000197 高新技术企业证书，自 2025 年 12 月 8 日至 2028 年 12 月 8 日，有效期 3 年；本期适用 15%所得税率。

本公司子公司大德广源公司于 2022 年 12 月 1 日取得由北京市科学技术委员会、北京市财政局和国家税务总局北京市税务局颁发的证书编号为 GR202211003682 号的高新技术企业证书，自 2022 年 12 月 1 日至 2025 年 12 月 1 日，有效期 3 年；2025 年 12 月 30 日大德广源公司再次取得编号为 GR202511005646 高新技术企业证书，自 2025 年 12 月 8 日至 2028 年 12 月 30 日，有效期 3 年；本期适用 15%所得税率。

本公司子公司四川通源公司和海南通源公司适用小型微利企业所得税优惠税率 20%。根据《财政部、税务总局关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部、税务总局公告 2021 年第 12 号），对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，在《财政部税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税〔2019〕13 号）第二条规定的优惠政策基础上，再减半征收企业所得税。

根据《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)规定，企业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。本公司、子公司大庆永晨公司、北京大德公司按照上述政策享受税收优惠。

3、其他

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	98,737.21	111,985.92
银行存款	316,935,670.64	325,322,988.57
其他货币资金	12,014,262.01	1,051,974.35
合计	329,048,669.86	326,486,948.84
其中：存放在境外的款项总额	254,347,132.93	205,363,566.13

其他说明：

因抵押、质押或冻结等对使用有限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额（元）	期初余额（元）
保函保证金	9,001,282.68	97,276.76
信用证保证金	3,012,979.33	954,697.59
合计	12,014,262.01	1,051,974.35

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	3,889,766.51	28,067,484.88
其中：		
权益工具投资	3,889,766.51	8,635,551.72
衍生金融资产		19,431,933.16
其中：		
合计	3,889,766.51	28,067,484.88

其他说明：

2.1 权益工具投资

单位：元

项目	期末余额		
	成本	累计公允价值变动	公允价值
宁波万融鼎信通源能源投资合伙企业（有限合伙）	5,782,219.81	-1,892,453.30	3,889,766.51
合计	5,782,219.81	-1,892,453.30	3,889,766.51

(续上表)

项目	期初余额		
	成本	累计公允价值变动	公允价值

宁波万融鼎信通源能源投资合伙企业（有限合伙）	8,120,000.00	515,551.72	8,635,551.72
合计	8,120,000.00	515,551.72	8,635,551.72

2.2 衍生金融资产

单位：元

项目	期初余额		
	成本	累计公允价值变动	公允价值
业绩承诺未实现或有对价		19,431,933.16	19,431,933.16
合计		19,431,933.16	19,431,933.16

注：业绩承诺未实现或有对价主要系北京一龙恒业石油技术有限公司因业绩承诺未实现的或有对价，根据实际获得的股权结转计入长期股权投资。详见本财务报表附注承诺及或有事项所述。

3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

4、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	2,824,519.76	1,519,824.00
商业承兑票据	27,645,000.00	14,028,336.80
减：坏账准备	-1,382,250.00	-1,728,918.40
合计	29,087,269.76	13,819,242.40

(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	30,469,519.76	100.00%	1,382,250.00	4.54%	29,087,269.76	15,548,160.80	100.00%	1,728,918.40	11.12%	13,819,242.40
其中：										
银行承兑汇票	2,824,519.76	9.27%			2,824,519.76	1,519,824.00	9.77%			1,519,824.00
商业承兑汇票	27,645,000.00	90.73%	1,382,250.00	5.00%	26,262,750.00	14,028,336.80	90.23%	1,728,918.40	12.32%	12,299,418.40
合计	30,469,519.76	100.00%	1,382,250.00		29,087,269.76	15,548,160.80	100.00%	1,728,918.40		13,819,242.40

按组合计提坏账准备：1,382,250.00

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	27,645,000.00	1,382,250.00	5.00%
合计	27,645,000.00	1,382,250.00	

确定该组合依据的说明：

本集团各业务板块根据各自客户的信用情况、历史拒付、收款等实际情况，判断商业承兑的信用风险等级。承兑人为商事主体且本集团判断信用等级一般的承兑人开出的商业承兑汇票，本集团参照应收账款确定预期信用损失率计提坏账准备，与应收账款的组合划分相同。

按组合计提坏账准备：0

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票	2,824,519.76	0.00	0.00%
合计	2,824,519.76	0.00	

确定该组合依据的说明：

承兑人为信用等级较高商业银行的银行承兑汇票，本集团评价该类款项具有较低的信用风险，不确认预期信用损失。

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	
商业承兑汇票	1,728,918.40	-346,668.40				1,382,250.00
合计	1,728,918.40	-346,668.40				1,382,250.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额

(5) 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	5,171,685.61	130,866.47
商业承兑票据		16,400,000.00
合计	5,171,685.61	16,530,866.47

(6) 本期实际核销的应收票据情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

单位名称	应收票据性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

应收票据核销说明：

5、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）	354,231,417.69	410,832,261.40
1至2年	80,888,273.90	39,753,328.57
2至3年	6,613,221.91	14,126,070.68
3年以上	58,920,555.81	59,116,702.97
3至4年	9,941,462.69	11,381,611.12
4至5年	4,965,129.94	2,816,091.09
5年以上	44,013,963.18	44,919,000.76
合计	500,653,469.31	523,828,363.62

(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	20,343,324.39	4.06%	20,343,324.39	100.00%		20,266,171.33	3.87%	20,266,171.33	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	480,310,144.92	95.94%	44,264,408.73	9.22%	436,045,736.19	503,562,192.29	96.13%	43,143,030.89	8.57%	460,419,161.40
其中：										
账龄组合	480,310,144.92	95.94%	44,264,408.73	9.22%	436,045,736.19	503,562,192.29	96.13%	43,143,030.89	8.57%	460,419,161.40
合计	500,653,469.31	100.00%	64,607,733.12		436,045,736.19	523,828,363.62	100.00%	63,409,202.22		460,419,161.40

按单项计提坏账准备：20,343,324.39

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
古交市国盛恒泰煤层气开发利用有限公司	9,542,665.87	9,542,665.87	9,542,665.87	9,542,665.87	100.00%	预计无法收回
苏尼特左旗顺天石油勘探开发有限公司	8,183,762.00	8,183,762.00	8,163,293.00	8,163,293.00	100.00%	预计无法收回
Aghorn Operating, Inc.	37,128.09	37,128.09	36,303.75	36,303.75	100.00%	预计无法收回
BUSTAMANTE OIL COMPANY	48,737.35	48,737.35			100.00%	预计无法收回
Comstock Energy LLC	991,999.20	991,999.20	969,974.40	969,974.40	100.00%	预计无法收回
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.	312,391.55	312,391.55	305,455.69	305,455.69	100.00%	预计无法收回
Helios Operating	139,095.54	139,095.54			100.00%	预计无法收回
Helms Oil and Gas	201,275.20	201,275.20	241,087.84	241,087.84	100.00%	预计无法收回
Lagoon Water Logistics, LLC	53,913.00	53,913.00	52,716.00	52,716.00	100.00%	预计无法收回
Maduro Exploration	113,936.14	113,936.14	111,406.48	111,406.48	100.00%	预计无法收回
Rock Fish Operating LLC	50,344.97	50,344.97			100.00%	预计无法收回
Scout Energy Partners	122,202.80	122,202.80			100.00%	预计无法收回
Arizona Energy Partners, LLC	73,321.68	73,321.68			100.00%	预计无法收回
E. G. Hall Oil Company, Inc.	28,034.76	28,034.76			100.00%	预计无法收回
Flat Top Operating, LLC	35,295.04	35,295.04	136,429.01	136,429.01	100.00%	预计无法收回
Fundare Resources company, LLC	49,599.96	49,599.96			100.00%	预计无法收回
Pablo Energy	50,318.80	50,318.80	49,201.60	49,201.60	100.00%	预计无法收回
Permian H2O	53,913.00	53,913.00	52,716.00	52,716.00	100.00%	预计无法收回
Q Natural Resources	69,475.89	69,475.89			100.00%	预计无法收回
Boss Completions, LLC	108,760.49	108,760.49	106,345.74	106,345.74	100.00%	预计无法收回
GHA Barnett LLC			224,289.01	224,289.01	100.00%	预计无法收回
McVay Services LLC			351,440.00	351,440.00	100.00%	预计无法收回
合计	20,266,171.33	20,266,171.33	20,343,324.39	20,343,324.39		

按组合计提坏账准备：44,264,408.73

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	353,213,803.98	3,532,138.04	1.00%
1 至 2 年	80,810,254.22	4,811,101.49	5.95%
2 至 3 年	5,177,835.52	776,675.33	15.00%
3 至 4 年	9,941,462.69	4,970,731.35	50.00%
4 至 5 年	4,965,129.94	3,972,103.95	80.00%
5 年以上	26,201,658.57	26,201,658.57	100.00%
合计	480,310,144.92	44,264,408.73	

确定该组合依据的说明：

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	
单项计提	20,266,171.33	867,257.42	226,936.75	504,279.03	-58,888.58	20,343,324.39
账龄组合	43,143,030.89	1,169,582.04			-48,204.20	44,264,408.73
合计	63,409,202.22	2,036,839.46	226,936.75	504,279.03	-107,092.78	64,607,733.12

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

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	504,279.03

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
Helios Operating	服务款	138,215.12	款项无法回收	董事会审批	否
Arizona Energy Partners, LLC	服务款	72,857.57	款项无法回收	董事会审批	否
Q Natural Resources	服务款	69,036.13	款项无法回收	董事会审批	否
Rock Fish Operating LLC	服务款	50,026.30	款项无法回收	董事会审批	否
BUSTAMANTE OIL COMPANY	服务款	48,428.86	款项无法回收	董事会审批	否
E. G. Hall Oil Company, Inc.	服务款	27,857.31	款项无法回收	董事会审批	否
Delsco Northwest, Inc.	服务款	8,214.34	款项无法回收	董事会审批	否
Last Mile Production LLC	服务款	89,643.40	款项无法回收	董事会审批	否
合计		504,279.03			

应收账款核销说明：

(5) 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
中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	38,072,828.83	0.00	38,072,828.83	7.60%	557,996.28
重庆华油实业有限公司	35,331,724.74	0.00	35,331,724.74	7.06%	390,366.23
中石化经纬有限公司	24,363,795.94	0.00	24,363,795.94	4.87%	986,233.80
Middle Fork Energy	21,474,631.62	0.00	21,474,631.62	4.29%	214,746.32

中国石油集团测井有限公司	20,816,965.27	0.00	20,816,965.27	4.16%	278,874.16
合计	140,059,946.40	0.00	140,059,946.40	27.98%	2,428,216.79

6、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	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
合计	0.00	0.00				

(2) 报告期内账面价值发生的重大变动金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因

(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：										
其中：										

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 不适用

(4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因

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

其他说明：

(5) 本期实际核销的合同资产情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的合同资产核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

合同资产核销说明：

其他说明：

7、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
----	------	------

(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：										
其中：										

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 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

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	其他变动	

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
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

(4) 期末公司已质押的应收款项融资

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

(5) 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
----	----------	-----------

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收款项融资核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

(8) 其他说明

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	134,809.22	159,081.52
其他应收款	5,736,069.36	1,414,949.74
合计	5,870,878.58	1,574,031.26

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
定期存款	134,809.22	159,081.52
合计	134,809.22	159,081.52

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据

其他说明：

3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 □不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

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	其他变动	

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

其他说明：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(2) 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
------------	------	------

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

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	其他变动	

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
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(3) 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
往来款	3,282,050.79	3,406,649.34
备用金	115,015.04	111,642.69
押金及保证金	5,654,982.15	826,013.90
其他	182,867.02	180,012.56
合计	9,234,915.00	4,524,318.49

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）	4,923,956.68	314,481.35
1 至 2 年	228,535.27	683,670.79
2 至 3 年	635,786.16	380,419.32
3 年以上	3,446,636.89	3,145,747.03
3 至 4 年	344,490.12	76,106.40
4 至 5 年	34,902.85	1,413,596.83
5 年以上	3,067,243.92	1,656,043.80
合计	9,234,915.00	4,524,318.49

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	
按单项计提坏账准备	1,508,585.80	16.34%	1,508,585.80	100.00%		1,542,840.61	34.10%	1,542,840.61	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	7,726,329.20	83.66%	1,990,259.84	25.76%	5,736,069.36	2,981,477.88	65.90%	1,566,528.14	52.54%	1,414,949.74
其中：										
账龄组合	7,726,329.20	83.66%	1,990,259.84	25.76%	5,736,069.36	2,981,477.88	65.90%	1,566,528.14	52.54%	1,414,949.74
合计	9,234,915.00	100.00%	3,498,845.64		5,736,069.36	4,524,318.49	100.00%	3,109,368.75		1,414,949.74

按单项计提坏账准备：1,508,585.80

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
CAL OIL	1,542,840.61	1,542,840.61	1,508,585.80	1,508,585.80	100.00%	预计无法收回
合计	1,542,840.61	1,542,840.61	1,508,585.80	1,508,585.80		

按组合计提坏账准备：1,990,259.84

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	4,923,956.68	49,239.57	1.00%
1 至 2 年	228,535.27	11,426.76	5.00%
2 至 3 年	635,786.16	95,367.92	15.00%
3 至 4 年	207,531.00	103,765.50	50.00%
4 至 5 年	300.00	240.00	80.00%
5 年以上	1,730,220.09	1,730,220.09	100.00%
合计	7,726,329.20	1,990,259.84	

确定该组合依据的说明：

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		1,566,528.14	1,542,840.61	3,109,368.75
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		426,249.14		426,249.14
其他变动		-2,517.44	-34,254.81	-36,772.25
2025 年 12 月 31 日余额		1,990,259.84	1,508,585.80	3,498,845.64

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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	
单项计提	1,542,840.61				-34,254.81	1,508,585.80
账龄组合	1,566,528.14	426,249.14			-2,517.44	1,990,259.84
合计	3,109,368.75	426,249.14			-36,772.25	3,498,845.64

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

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

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联

					交易产生
--	--	--	--	--	------

其他应收款核销说明：

6) 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
CAL OIL	往来款	1,508,585.80	4-5 年及 5 年以上	16.34%	1,508,585.80
大庆长垣能源科技有限公司	往来款	1,240,000.00	5 年以上	13.43%	1,240,000.00
陕西延长石油(集团)有限责任公司	押金及保证金	1,200,000.00	1 年以内	12.99%	12,000.00
黑龙江省豪利斯科科技股份有限公司	押金及保证金	623,808.72	2-3 年	6.75%	93,571.31
大庆油田龙丰实业有限公司	押金及保证金	600,000.00	1 年以内	6.50%	30,000.00
合计		5,172,394.52		56.01%	2,884,157.11

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

9、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	15,113,811.87	93.64%	16,858,636.66	81.71%
1 至 2 年	303,894.19	1.88%	2,705,788.93	13.11%
2 至 3 年	201,165.84	1.25%	230,984.77	1.12%
3 年以上	521,214.96	3.23%	837,503.22	4.06%
合计	16,140,086.86		20,632,913.58	

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：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
Forum US, Inc. DBA Quality Wireline	2,873,466.71	17.80
陕西昌隆石油工程技术服务有限公司	2,450,000.00	15.18
Wildcat Energy Insurance, Ltd	1,877,406.19	11.63
陕西鲲鹏能源技术有限公司	866,810.12	5.37
四川捷迈斯能源科技有限责任公司	700,000.00	4.34
合计	8,767,683.02	54.32

其他说明：

10、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	84,216,289.85	40,825,318.46	43,390,971.39	104,065,275.51	38,360,552.85	65,704,722.66
在产品	11,668,534.65	4,031,449.84	7,637,084.81	18,006,980.18	2,022,543.43	15,984,436.75
库存商品	42,914,665.27	10,432,714.60	32,481,950.67	47,202,266.61	10,957,050.71	36,245,215.90
周转材料	1,186,386.77		1,186,386.77	1,730,277.97		1,730,277.97
合计	139,985,876.54	55,289,482.90	84,696,393.64	171,004,800.27	51,340,146.99	119,664,653.28

(2) 确认为存货的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源存货	自行加工的数据资源存货	其他方式取得的数据资源存货	合计

(3) 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	38,360,552.85	6,019,664.01		3,554,898.40		40,825,318.46
在产品	2,022,543.43	2,008,906.41				4,031,449.84

库存商品	10,957,050.71		-134,255.34	390,080.77		10,432,714.60
合计	51,340,146.99	8,028,570.42	-134,255.34	3,944,979.17		55,289,482.90

按组合计提存货跌价准备

单位：元

组合名称	期末			期初		
	期末余额	跌价准备	跌价准备计提比例	期初余额	跌价准备	跌价准备计提比例

按组合计提存货跌价准备的计提标准

(4) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明**(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明****11、持有待售资产**

单位：元

项目	期末账面余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
----	--------	------	--------	------	--------	--------

其他说明：

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
北京一龙恒业石油工程技术有限公司借款及利息	16,618,666.67	20,722,666.66
合计	16,618,666.67	20,722,666.66

(1) 一年内到期的债权投资□适用 不适用**(2) 一年内到期的其他债权投资**□适用 不适用**13、其他流动资产**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预交所得税款及待抵扣进项税	8,569,200.77	9,010,477.82
合计	8,569,200.77	9,010,477.82

其他说明：

14、债权投资

(1) 债权投资的情况

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

债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

(2) 期末重要的债权投资

单位：元

债权项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金

(3) 减值准备计提情况

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 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(4) 本期实际核销的债权投资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的债权投资核销情况

债权投资核销说明：

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

其他说明：

15、其他债权投资

(1) 其他债权投资的情况

单位：元

项目	期初余额	应计利息	利息调整	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的减值准备	备注

其他债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额

(2) 期末重要的其他债权投资

单位：元

其他债权项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金

(3) 减值准备计提情况

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				
在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(4) 本期实际核销的其他债权投资情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他债权投资核销情况

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

其他说明：

16、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	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
宝鸡通源石油钻采工具有限公司	5,660,084.67	5,383,665.81	276,418.86		3,500,084.67			战略性投资
松原市胜源宏石油技术服务有限公司	8,257,167.52	12,941,980.64		4,684,813.12		12,387,232.48		战略性投资
合计	13,917,252.19	18,325,646.45	276,418.86	4,684,813.12	3,500,084.67	12,387,232.48		

本期存在终止确认

单位：元

项目名称	转入留存收益的累计利得	转入留存收益的累计损失	终止确认的原因

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	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	其他综合收益转入留存收益的原因

其他说明：

17、长期应收款**(1) 长期应收款情况**

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	

(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:										
其中:										

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 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

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	

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

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

其他说明：

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的长期应收款核销情况：

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

长期应收款核销说明：

18、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													
北京一龙恒业石油技术有限公司	141,899,481.56	35,229,410.37			3,628,319.26	- 2,097,463.32					81,390,600.00	224,820,937.50	35,229,410.37
大庆井泰石油工程技术股份有限公司	58,227,369.06				675,391.84							58,902,760.90	
四川通源蓉锦能源有限公司	145,866.43				11,514.60							157,381.03	
四川华油润昌天然气有限公司	587,052.48			584,000.00	-3,052.48								
小计	200,859,769.53	35,229,410.37		584,000.00	4,312,173.22	- 2,097,463.32					81,390,600.00	283,881,079.43	35,229,410.37
合计	200,859,769.53	35,229,410.37		584,000.00	4,312,173.22	- 2,097,463.32					81,390,600.00	283,881,079.43	35,229,410.37

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

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

其他说明：

19、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

20、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	17,495,456.33			17,495,456.33
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) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	17,495,456.33			17,495,456.33
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	8,914,814.34			8,914,814.34
2.本期增加金额	415,517.04			415,517.04
(1) 计提或摊销	415,517.04			415,517.04
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	9,330,331.38			9,330,331.38
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	8,165,124.95			8,165,124.95
2.期初账面价值	8,580,641.99			8,580,641.99

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

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

其他说明：

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 转换为投资性房地产并采用公允价值计量

单位：元

项目	转换前核算科目	金额	转换理由	审批程序	对损益的影响	对其他综合收益的影响
----	---------	----	------	------	--------	------------

(4) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
----	------	-----------

其他说明：

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	422,988,798.99	372,433,733.45

合计	422,988,798.99	372,433,733.45
----	----------------	----------------

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	办公设备	科研设备	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	26,737,199.38	497,070,497.62	270,420,378.02	7,469,806.94	77,920,629.70	879,618,511.66
2.本期增加金额	-130,930.57	132,917,536.67	22,478,307.61	-33,821.63	-18,034,578.77	137,196,513.31
(1) 购置	470,211.54	117,078,197.82	28,520,311.59	62,106.85		146,130,827.80
(2) 在建工程转入						
(3) 企业合并增加						
(4) 类别调整		18,034,578.77			-18,034,578.77	
(5) 汇率变动增加	-601,142.11	-2,195,239.92	-6,042,003.98	-95,928.48		-8,934,314.49
3.本期减少金额		44,683,050.56	8,611,799.12	435,915.54	63,172.39	53,793,937.61
(1) 处置或报废		44,683,050.56	8,611,799.12	435,915.54	63,172.39	53,793,937.61
4.期末余额	26,606,268.81	585,304,983.73	284,286,886.92	7,000,069.35	59,822,878.54	963,021,087.35
二、累计折旧						
1.期初余额	7,086,250.75	266,839,241.27	159,754,456.39	5,914,369.33	41,403,867.86	480,998,185.60
2.本期增加金额	1,545,067.71	49,171,907.80	26,357,513.96	739,165.33	-192,589.38	77,621,065.42
(1) 计提	1,730,035.17	48,216,052.76	30,064,147.03	824,793.51	2,195,475.94	83,030,504.41
(2) 类别调整		2,388,065.32			-2,388,065.32	
(3) 汇率变动增加	-184,967.46	-1,432,210.28	-3,706,633.07	-85,628.18		-5,409,438.99
3.本期减少金额		29,414,612.80	7,978,525.20	414,084.14	60,013.80	37,867,235.94
(1) 处置或报废		29,414,612.80	7,978,525.20	414,084.14	60,013.80	37,867,235.94
4.期末余额	8,631,318.46	286,596,536.29	178,133,445.13	6,239,450.52	41,151,264.68	520,752,015.08
三、减值准备						
1.期初余额		19,095,740.09			7,090,852.52	26,186,592.61
2.本期增加金额						
(1) 计提						
3.本期减少金额		6,906,319.33				6,906,319.33
(1) 处置或报废		6,906,319.33				6,906,319.33
4.期末余额		12,189,420.76			7,090,852.52	19,280,273.28
四、账面价值						
1.期末账面价值	17,974,950.35	286,519,026.68	106,153,441.79	760,618.83	11,580,761.34	422,988,798.99
2.期初账面价值	19,650,948.63	211,135,516.26	110,665,921.63	1,555,437.61	29,425,909.32	372,433,733.45

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
机器设备	37,199,896.76	27,333,812.19	6,501,530.08	3,364,554.49	
科研设备	12,444,144.62	5,771,700.84	3,386,480.61	3,285,963.17	
合计	49,644,041.38	33,105,513.03	9,888,010.69	6,650,517.66	

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因

其他说明：

(5) 固定资产的减值测试情况

□适用 □不适用

(6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明：

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	216,831.68	
合计	216,831.68	

(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
待安装设备	216,831.68		216,831.68			
合计	216,831.68		216,831.68			

(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

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因

其他说明：

(4) 在建工程的减值测试情况□适用 不适用**(5) 工程物资**

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

其他说明：

23、生产性生物资产**(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产**□适用 不适用**(2) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况**□适用 不适用**(3) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产**□适用 不适用**24、油气资产**□适用 不适用

25、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	39,780,759.14	39,780,759.14
2.本期增加金额	11,286,516.43	11,286,516.43
(1) 租入	11,885,497.96	11,885,497.96
(2) 汇率变动	-598,981.53	-598,981.53
3.本期减少金额	9,973,547.41	9,973,547.41
(1) 处置	9,973,547.41	9,973,547.41
4.期末余额	41,093,728.16	41,093,728.16
二、累计折旧		
1.期初余额	17,906,197.64	17,906,197.64
2.本期增加金额	4,006,058.98	4,006,058.98
(1) 计提	4,143,185.98	4,143,185.98
(2) 汇率变动	-137,127.00	-137,127.00
3.本期减少金额	9,900,345.60	9,900,345.60
(1) 处置	9,900,345.60	9,900,345.60
4.期末余额	12,011,911.02	12,011,911.02
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		
4.期末余额		
四、账面价值		
1.期末账面价值	29,081,817.14	29,081,817.14
2.期初账面价值	21,874,561.50	21,874,561.50

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 □不适用

其他说明：

26、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	商标权	著作权	合计
一、账面原值							
1.期初余额		37,607,465.28	4,710,000.00	21,450,549.92	41,677,454.00	43,174.53	105,488,643.73
2.本期增加金额		1,936,835.69			-917,700.00		1,019,135.69
(1) 购置							
(2) 内部研发		1,936,835.69					1,936,835.69
(3) 企业合并增加							
(4)汇率变动					-917,700.00		-917,700.00
3.本期减少金额		33,272.22					33,272.22
(1) 处置		33,272.22					33,272.22
4.期末余额		39,511,028.75	4,710,000.00	21,450,549.92	40,759,754.00	43,174.53	106,474,507.20
二、累计摊销							
1.期初余额		25,991,702.36	4,710,000.00	16,075,152.90	41,677,454.00	43,174.53	88,497,483.79
2.本期增加金额		2,207,039.40		705,238.20	-917,700.00		1,994,577.60
(1) 计提		2,207,039.40		705,238.20			2,912,277.60
(2)汇率变动					-917,700.00		-917,700.00
3.本期减少金额		20,689.77					20,689.77
(1) 处置		20,689.77					20,689.77
4.期末余额		28,178,051.99	4,710,000.00	16,780,391.10	40,759,754.00	43,174.53	90,471,371.62
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							
4.期末余额							
四、账面价值							
1.期末账面价值		11,332,976.76		4,670,158.82			16,003,135.58
2.期初账面价值		11,615,762.92		5,375,397.02			16,991,159.94

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 21.17%。

(2) 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
----	------	------------

其他说明：

(4) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

27、商誉

(1) 商誉账面原值

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
		企业合并形成的		处置	汇率变动	
收购大庆永晨形成	99,171,239.05					99,171,239.05
收购 CGM 形成	484,952,778.86				10,767,133.65	474,185,645.21
合计	484,952,778.86				10,767,133.65	573,356,884.26

(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		处置	汇率变动	
收购大庆永晨形成	80,291,381.87					80,291,381.87
收购 CGM 形成	301,443,276.36				6,692,775.44	294,750,500.92
合计	381,734,658.23				6,692,775.44	375,041,882.79

(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
收购大庆永晨形成	大庆永晨与商誉形成相关资产组及营运资金，独立产生现金流	报告分部	是
收购 CGM 形成	TWG 与商誉形成相关资产组及营运资金，独立产生现金流	报告分部	是

资产组或资产组组合发生变化

名称	变化前的构成	变化后的构成	导致变化的客观事实及依据
----	--------	--------	--------------

其他说明

(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	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
----	------	-------	------	------	----------	----------	---------------

			年限			
收购大庆永晨形成	177,023,047.92	177,532,600.00	5	收入增长率第1年为-6.59%，第2-5年为5%；毛利率1-5年分别为38.92%、40.05%、42.08%、44.25%、48.66%；折现率为9.49%	收入增长率为0%，毛利率为48.66%，折现率为9.49%	稳定期收入增长率为0%，毛利率、折现率与预测期最后一年基本一致
收购CGM形成	556,736,735.64	591,734,300.00	5	收入增长率第1年至第五年分别为1%、6%、5%、5%、3%；毛利率1-5年分别为16.80%、18.75%、19.36%、20.16%、21.16%；折现率为13.67%	收入增长率为0%，毛利率为19.31%，折现率为13.67%	稳定期收入增长率为0%，毛利率、折现率与预测期最后一年基本一致
合计	733,759,783.56	769,266,900.00				

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

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

(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

其他说明：

1. 大庆永晨商誉减值测试结果

北京华亚正信资产评估有限公司对大庆永晨公司采用收益法进行评估，以该资产组资产预计未来现金流量的现值作为其可回收金额，于2026年4月10日出具了以2025年12月31日为基准的华亚正信评报字[2026]第A01-0044号《通源石油科技集团股份有限公司以财务报告为目的的商誉减值测试所涉及的通源石油科技集团股份有限公司并购大庆市永晨石油科技有限公司形成的商誉相关资产组可收回金额资产评估报告》，大庆永晨资产组可收回金额为17,753.26万元；资产组账面价值为13,506.78万元，包含商誉的资产组账面价值为17,702.30万元，大庆永晨公司资产组可收回金额大于包含商誉的资产组账面价值，大庆永晨资产组商誉2025年度不存在减值。

2. TWG 商誉减值测试结果

北京华亚正信资产评估有限公司对TWG（原资产组为Cutters，因美国子公司调整股权架构将控股平台公司与经营实体合并，本年度经营性资产组为TWG，原有经营业务和资产组构成保持不变）采用收益法进行评估，以该资产组资产预计未来现金流量的现值作为其可回收金额，于2026年4月10日出具了以2026年12月31日为基准的华亚正信评报字[2026]第A01-0045号《通源石油科技集团股份有限公司以财务报告为目的的商誉减值测试所涉及的通源石油科技集团股份有限公司并购TheWirelineGroup,Inc.形成的商誉相关资产组可收回金额资产评估报告》，TWG资产组可收回金额为

8,418.71 万美元（折合人民币 59,173.43 万元），资产组账面价值为 5,367.94 万美元（折合人民币 37,730.16 万元）；包含商誉的资产组账面价值为 7,920.79 万美元（折合人民币 55,673.67 万元），TWG 资产组可回收金额大于包含商誉的资产组账面价值，因此 TWG 资产组商誉 2025 年度不存在减值。

28、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
营山六井基地工程	181,534.00	124,460.00	46,876.33		259,117.67
合计	181,534.00	124,460.00	46,876.33		259,117.67

其他说明：

29、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	101,490,576.91	15,981,620.62	99,636,408.70	15,729,485.16
可抵扣亏损	439,861,047.69	69,859,414.29	454,924,383.04	74,561,087.85
租赁负债	29,638,163.75	6,943,450.15	23,277,841.07	4,994,546.50
应计费用	2,749,786.43	674,543.19	4,498,044.98	1,016,851.60
其他权益工具公允价值变动	8,887,147.81	1,333,072.17	4,478,753.55	671,813.03
公允价值变动损益	1,892,453.30	283,868.00		
预计负债	813,000.00	121,950.00	60,000.00	9,000.00
固定资产折旧			1,740,739.21	365,555.23
股权激励费用	1,320,404.55	198,060.68	456,600.00	68,490.00
合计	586,652,580.44	95,395,979.10	589,072,770.55	97,416,829.37

（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
固定资产折旧	115,171,575.07	28,179,272.33	104,094,922.74	24,483,125.85
按照税法规定可以一次性扣除的固定资产	79,894,568.72	11,984,185.30	43,305,467.40	6,495,820.11
使用权资产	29,081,817.14	6,792,693.40	21,874,561.50	4,715,478.17
商誉摊销	7,983,345.18	1,958,374.30	12,520,161.86	2,944,742.07
公允价值变动			19,947,484.88	2,992,122.73
合计	232,131,306.11	48,914,525.33	201,742,598.38	41,631,288.93

(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		95,395,979.10		97,416,829.37
递延所得税负债		48,914,525.33		41,631,288.93

(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
可抵扣暂时性差异	77,797,412.64	81,367,230.64
可抵扣亏损	88,551,144.76	84,838,923.16
股权激励费用	53,448.04	17,800.00
合计	166,402,005.44	166,223,953.80

(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 年		5,753,500.81	
2026 年	5,840,259.91	5,840,259.91	
2027 年	3,316,695.79	3,316,695.79	
2028 年	919,148.46	919,148.46	
2029 年	413,913.85		
2030 年	41,592,350.47	40,003,629.72	
2031 年			
2032 年	18,329,575.00	18,329,575.00	
2033 年	7,613,370.07	7,663,513.49	
2034 年	3,012,599.98	3,012,599.98	
2035 年	7,513,231.23		
合计	88,551,144.76	84,838,923.16	

其他说明：

30、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
预付设备款	10,444,702.30		10,444,702.30	29,765,918.09		29,765,918.09
合计	10,444,702.30		10,444,702.30	29,765,918.09		29,765,918.09

其他说明：

31、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	12,014,262.01	12,014,262.01	使用受限	保证金	1,051,974.35	1,051,974.35	使用受限	保证金
应收票据	16,530,866.47	15,704,323.15	使用受限	已背书未到期票据	12,483,336.80	10,831,668.40	使用受限	已背书未到期票据
应收账款	59,345,663.51	58,504,234.38	使用受限	借款质押				
合计	87,890,791.99	86,222,819.54			13,535,311.15	11,883,642.75		

其他说明：

注：如长期借款所述，本公司以对中国石油天然气股份有限公司及其下属成员单位提供工程技术服务形成的应收账款，为向昆仑银行股份有限公司西安分行的借款提供质押担保。上述应收账款账面余额 59,345,663.51 元、账面价值 58,504,234.38 元，为截至 2025 年 12 月 31 日的时点数据，对应质押借款期末余额 9,909,625.00 元。

32、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证借款	175,251,555.52	255,261,347.23
信用借款		15,017,916.67
合计	175,251,555.52	270,279,263.90

短期借款分类的说明：

保证借款明细如下：

项目	期末本金（元）	保证人
招商银行股份有限公司西安高新支行	30,023,333.33	张国桢
北京银行股份有限公司西安分行	30,023,750.00	大庆市永晨石油科技有限公司、张国桢、蒋芙蓉
中信银行股份有限公司西安劳动路支行	15,012,916.67	张国桢
成都银行股份有限公司西安分行营业部	30,023,333.33	张国桢
平安银行股份有限公司西安分行	50,150,000.00	西安华程石油技术服务有限公司
北京银行股份有限公司中关村分行	10,009,472.19	通源石油科技集团股份有限公司
中国银行股份有限公司大庆学苑支行	10,008,750.00	通源石油科技集团股份有限公司

(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元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率
------	------	------	------	------

其他说明：

33、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

34、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	10,210,000.00	
合计	10,210,000.00	

本期末已到期未支付的应付票据总额为元，到期未付的原因为。

36、应付账款**(1) 应付账款列示**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
材料款	49,816,893.24	97,760,599.55
服务费	66,956,661.99	63,599,669.15
设备款	16,330,524.65	8,769,807.91
租赁费	7,600,582.12	6,397,404.16
其他	684,852.42	538,079.55
合计	141,389,514.42	177,065,560.32

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
川南航天能源科技有限公司	7,295,801.07	暂未结算
中国石油集团川庆钻探工程有限公司新疆分公司	1,643,486.24	暂未结算
晋中市德圣射孔器材有限公司	1,496,981.71	暂未结算
东营长缨石油技术有限公司	1,487,000.00	暂未结算
中海艾普油气测试（天津）有限公司新疆分公司	1,469,155.30	暂未结算
合计	13,392,424.32	

其他说明：

(3) 是否存在逾期尚未支付中小企业款项的情况

是否属于大型企业

□是 否

37、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	14,000.00	14,000.00
其他应付款	4,831,995.95	5,305,838.14
合计	4,845,995.95	5,319,838.14

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因
------	------	------

其他说明：

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	14,000.00	14,000.00
合计	14,000.00	14,000.00

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

(3) 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	549,371.80	687,755.83
往来款	2,116,891.38	2,720,954.66
未付报销款	2,050,866.61	1,789,880.36
其他	114,866.16	107,247.29
合计	4,831,995.95	5,305,838.14

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

其他说明：

38、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收租金	257,458.03	376,986.02
合计	257,458.03	376,986.02

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

39、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
销货合同相关的合同负债	122,839.25	130,723.13
合计	122,839.25	130,723.13

账龄超过 1 年的重要合同负债

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

40、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	19,744,678.71	379,866,851.91	384,415,159.68	15,196,370.94
二、离职后福利-设定提存计划	330,314.47	17,032,343.06	16,907,514.41	455,143.12
三、辞退福利	0.00	752,298.51	752,298.51	0.00
合计	20,074,993.18	397,651,493.48	402,074,972.60	15,651,514.06

(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	18,151,874.38	338,450,553.12	341,999,420.93	14,603,006.57
2、职工福利费	2,610.24	6,672,225.13	6,674,835.37	
3、社会保险费	7,942.84	30,191,182.64	30,184,610.73	14,514.75
其中：医疗保险费	7,706.92	29,887,441.45	29,881,064.77	14,083.60
工伤保险费	235.92	303,741.19	303,545.96	431.15
4、住房公积金	19,962.00	2,808,980.00	2,804,210.00	24,732.00
5、工会经费和职工教育经费	1,363,779.93	1,743,911.02	2,553,573.33	554,117.62
8、其他短期薪酬	198,509.32	0.00	198,509.32	
合计	19,744,678.71	379,866,851.91	384,415,159.68	15,196,370.94

(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	308,166.21	15,835,687.45	15,701,270.64	442,583.02
2、失业保险费	22,148.26	1,196,655.61	1,206,243.77	12,560.10
合计	330,314.47	17,032,343.06	16,907,514.41	455,143.12

其他说明：

41、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	657,288.92	668,263.07
个人所得税	202,491.62	85,913.58
城市维护建设税	929.11	1,256.62
销售税	735,405.07	1,141,445.39
财产税	644,159.51	647,889.85
印花税	115,375.74	55,925.74
新墨西哥州营业税	196,699.07	
教育费附加	613.00	897.58
其他	16,399.72	23,379.07
合计	2,569,361.76	2,624,970.90

其他说明：

42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明：

43、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	15,189,582.78	
一年内到期的长期应付款	3,890,511.09	5,355,236.81
一年内到期的租赁负债	5,153,153.30	4,146,601.60
合计	24,233,247.17	9,501,838.41

其他说明：

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
已背书转让未到期的应收票据	37,606,366.47	12,483,336.80
待转销项税额	1,698.11	4,811.32
合计	37,608,064.58	12,488,148.12

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额	是否违约

合计													
----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

其他说明：

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	80,165,582.78	
减：一年内到期的长期借款	-15,189,582.78	
合计	64,976,000.00	

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额

(2) 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额	是否违约
合计													

(3) 可转换公司债券的说明

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明：

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期租赁负债	29,638,163.90	23,277,841.07
减：一年内到期的租赁负债	-5,153,153.30	-4,146,601.60
合计	24,485,010.60	19,131,239.47

其他说明：

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,132,605.30	5,280,310.53
合计	1,132,605.30	5,280,310.53

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
Vehicle Loan	5,023,116.39	10,635,547.34
减：一年内到期的长期应付款	3,890,511.09	5,355,236.81
合计	1,132,605.30	5,280,310.53

其他说明：

(2) 专项应付款

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
----	------	------	------	------	------

其他说明：

49、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

其他说明：

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
对外提供担保	813,000.00	60,000.00	为参股公司借款提供担保
预计股权返还款	32,860,759.37		
合计	33,673,759.37	60,000.00	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注：对外提供担保详见注释关联担保情况；预计股权返还款详见或有事项所述。

51、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
----	------	------	------	------	------

其他说明：

52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

53、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	588,458,629.00						588,458,629.00

其他说明：

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

其他说明：

55、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）	1,290,752,483.78		4,516.98	1,290,747,966.80
其他资本公积	8,844,176.42	899,452.59		9,743,629.01
合计	1,299,596,660.20	899,452.59	4,516.98	1,300,491,595.81

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注 1：本期增加资本公积（其他资本公积）899,452.59 元系实施股权激励摊销增加。

注 2：本期资本公积（股本溢价）减少 4,516.98 元系股权登记费用减少资本溢价（股本溢价）。

56、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

57、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	-4,950,815.36	-4,414,377.90			-661,259.14	-3,753,118.76		-8,703,934.12
权益法下不能转损益的其他综合收益	-1,143,874.84	-5,983.64				-5,983.64		-1,149,858.48
其他权益工具投资公允价值变动	-3,806,940.52	-4,408,394.26			-661,259.14	-3,747,135.12		-7,554,075.64
二、将重分类进损益的其他综合收益	66,597,317.72	-16,241,015.82				-15,760,232.33	-480,783.49	50,837,085.39
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-6,919,708.88	-1,099,794.47				-1,099,794.47		-8,019,503.35
外币财务报表折算差额	73,517,026.60	-15,141,221.35				-14,660,437.86	-480,783.49	58,856,588.74
其他综合收益合计	61,646,502.36	-20,655,393.72			-661,259.14	-19,513,351.09	-480,783.49	42,133,151.27

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

58、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	444,289.90	4,221,990.30	4,269,303.95	396,976.25
合计	444,289.90	4,221,990.30	4,269,303.95	396,976.25

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

59、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	41,848,815.74			41,848,815.74
合计	41,848,815.74			41,848,815.74

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	-606,620,406.20	-662,267,175.56
调整后期初未分配利润	-606,620,406.20	-662,267,175.56
加：本期归属于母公司所有者的净利润	36,619,486.01	55,646,769.36
期末未分配利润	-570,000,920.19	-606,620,406.20

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元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润元。
- 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元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润元。

使用资本公积弥补亏损详细情况说明：

61、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	1,144,276,081.83	859,831,069.76	1,193,945,679.00	853,063,348.19
其他业务	2,085,801.22	1,242,149.67	2,226,469.42	610,015.07

合计	1,146,361,883.05	861,073,219.43	1,196,172,148.42	853,673,363.26
----	------------------	----------------	------------------	----------------

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	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	1,146,361,883.05	861,073,219.43					1,146,361,883.05	861,073,219.43
其中：								
射孔销售及服务项目	1,066,428,385.80	806,518,098.98					1,066,428,385.80	806,518,098.98
其他油田服务	79,933,497.25	54,555,120.45					79,933,497.25	54,555,120.45
按经营地区分类	1,146,361,883.05	861,073,219.43					1,146,361,883.05	861,073,219.43
其中：								
境内	274,150,640.67	152,032,162.14					274,150,640.67	152,032,162.14
境外	872,211,242.38	709,041,057.29					872,211,242.38	709,041,057.29
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	1,146,361,883.05	861,073,219.43					1,146,361,883.05	861,073,219.43
其中：								
在某一时点	1,144,899,029.61	860,520,087.71					1,144,899,029.61	860,520,087.71
在某一时间段	1,462,853.44	553,131.72					1,462,853.44	553,131.72
按合同期限分类								
其中：								
按销售渠道分类								
其中：								
合计								

与履约义务相关的信息：

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务

其他说明

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 0.00 元，其中，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

合同中可变对价相关信息：

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额
----	--------	----------

其他说明：

62、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	72,318.01	52,337.21
教育费附加	64,668.42	51,529.61
房产税	197,084.59	258,504.70
土地使用税	2,808.00	2,808.00
车船使用税	83,273.60	19,709.68
印花税	242,789.13	193,208.32
财产税	4,075,427.88	1,714,620.85
环境保护税	1,971.57	
水利基金	74,565.28	
合计	4,814,906.48	2,292,718.37

其他说明：

63、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	78,434,954.32	81,247,133.68
中介费/咨询管理费	21,171,244.95	19,513,809.75
折旧及摊销	9,165,407.91	15,212,181.98
办公费	15,711,872.93	15,311,407.77
差旅费	8,841,425.04	9,608,809.51
股权激励摊销	159,273.33	95,100.00
其他	5,105,825.44	5,206,589.13
合计	138,590,003.92	146,195,031.82

其他说明：

64、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	26,962,357.20	29,859,307.79
办公费	18,724,193.33	24,100,019.62
折旧费	24,527,813.63	20,789,967.61
差旅费	6,488,353.01	7,639,131.45

业务招待费	4,803,428.69	7,270,318.24
运输费	1,771,377.92	5,126,398.37
物料消耗	1,607,271.59	4,725,915.20
股权激励摊销	740,179.26	379,300.00
其他	1,235,879.06	1,411,312.14
合计	86,860,853.69	101,301,670.42

其他说明：

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
试验及材料费	10,690,828.21	6,456,630.24
职工薪酬	4,187,423.96	4,241,837.17
折旧与摊销	2,114,512.89	4,045,736.74
其他	508,714.10	375,190.20
合计	17,501,479.16	15,119,394.35

其他说明：

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	9,838,375.88	11,000,163.34
减：利息收入	7,766,016.93	10,181,687.92
加：汇兑净损益	698,903.42	-431,714.76
其他支出	568,710.85	587,478.63
合计	3,339,973.22	974,239.29

其他说明：

67、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
与日常活动相关的政府补助	270,000.00	1,344,540.41
代扣个人所得税手续费返回	26,049.14	37,219.24
合计	296,049.14	1,381,759.65

68、净敞口套期收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

其他说明：

69、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	-2,408,005.02	5,309,022.88
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		4,920,025.33
合计	-2,408,005.02	5,309,022.88

其他说明：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产权益工具投资公允价值变动	-2,408,005.02	388,997.55
交易性金融资产衍生金融资产公允价值变动		4,920,025.33
合计	-2,408,005.02	5,309,022.88

70、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	3,902,593.96	2,813,797.65
处置长期股权投资产生的投资收益	24,334.68	
合计	3,926,928.64	2,813,797.65

其他说明：

71、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	346,668.40	-71,682.17
应收账款坏账损失	-1,167,003.77	-5,575,433.37
其他应收款坏账损失	-426,249.14	-407,924.74
财务担保相关减值损失	-753,000.00	
合计	-1,999,584.51	-6,055,040.28

其他说明：

72、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	-8,028,570.42	-9,393,519.07

值损失		
合计	-8,028,570.42	-9,393,519.07

其他说明：

73、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
处置非流动资产的利得	1,582,388.22	4,207,799.12
其中：固定资产处置收益	1,423,501.80	4,078,579.63
无形资产处置收益	11,945.85	
使用权资产处置收益	146,940.57	129,219.49
合计	1,582,388.22	4,207,799.12

74、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
法院强制执行股权赔偿款	28,507,466.84		28,507,466.84
其他	36,636.78	1.00	36,636.78
合计	28,544,103.62	1.00	

其他说明：

75、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	116,984.27	116,324.85	116,984.27
非流动资产毁损报废损失	1,381,477.49	175,510.02	1,381,477.49
流动资产报废损失		149,286.51	
其他	1.19	1,299.54	1.19
合计	1,498,462.95	442,420.92	

其他说明：

76、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	5,604,351.02	3,024,953.83

递延所得税费用	9,965,345.81	13,114,092.57
合计	15,569,696.83	16,139,046.40

(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	54,596,293.87
按法定/适用税率计算的所得税费用	8,189,444.08
子公司适用不同税率的影响	5,879,113.09
调整以前期间所得税的影响	-38,664.89
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	184,169.37
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-127,920.46
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	1,710,642.24
本期未确认期初已确认的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	2,499,075.12
税法规定的加计扣除对所得税的影响	-2,726,006.31
所得税费用	15,569,696.83

其他说明：

77、其他综合收益

详见附注 57。

78、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
收保证金	1,045,931.45	13,920,016.80
收到政府补助	296,049.14	1,344,540.41
利息收入	7,511,208.14	8,389,049.86
其他	1,500.00	612,257.13
往来款	430,929.22	
合计	9,285,617.95	24,265,864.20

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

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
其他付现费用	80,304,392.03	76,353,831.89
中介/咨询代理费	24,011,760.63	19,344,319.83

保证金	9,008,382.68	8,238,961.00
其他往来款	1,619,965.61	7,658,837.25
合计	114,944,500.95	111,595,949.97

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他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
关联方资金拆借及利息	5,188,444.44	10,080,444.44
合计	5,188,444.44	10,080,444.44

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
----	-------	-------

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

支付的其他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
----	-------	-------

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
----	-------	-------

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(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
----	-------	-------

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

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
支付的租赁负债	4,982,126.05	5,664,233.05
支付股票发行费		751,216.00
合计	4,982,126.05	6,415,449.05

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

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	
短期借款及利息	270,279,263.90	184,000,000.00	7,917,852.74	286,945,561.12		175,251,555.52
长期借款及利息		85,200,000.00	1,216,415.73	6,250,832.95		80,165,582.78
长期应付款	10,635,547.34			5,463,570.42	148,860.53	5,023,116.39
租赁负债	23,277,841.07		12,007,751.97	4,982,126.05	665,303.09	29,638,163.90
合计	304,192,652.31	269,200,000.00	21,142,020.44	303,642,090.54	814,163.62	290,078,418.59

(4) 以净额列报现金流量的说明

项目	相关事实情况	采用净额列报的依据	财务影响

(5) 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

79、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	39,026,597.04	58,298,084.54
加：资产减值准备	10,028,154.93	15,448,559.35
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	83,446,021.45	72,369,930.34
使用权资产折旧	4,143,185.98	6,656,237.58
无形资产摊销	2,912,277.60	3,169,031.59
长期待摊费用摊销	46,876.33	12,026.00
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）	-1,582,388.22	-4,207,799.12
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	1,381,477.49	175,510.02
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）	2,408,005.02	-5,309,022.88
财务费用（收益以“—”号填列）	9,281,143.87	9,309,052.24
投资损失（收益以“—”号填列）	-3,926,928.64	-2,813,797.65

递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	2,682,109.41	6,699,401.63
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	7,283,236.40	6,369,347.35
存货的减少（增加以“—”号填列）	31,018,923.73	3,534,174.87
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	8,477,042.61	-72,284,254.62
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	-59,097,380.28	25,774,638.25
其他		
经营活动产生的现金流量净额	137,528,354.72	123,201,119.49
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. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	317,034,407.85	325,434,974.49
减：现金的期初余额	325,434,974.49	309,393,359.10
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	-8,400,566.64	16,041,615.39

（2）本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	
其中：	
其中：	

其他说明：

（3）本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	
其中：	
其中：	

其他说明：

(4) 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	317,034,407.85	325,434,974.49
其中：库存现金	98,737.21	111,985.92
可随时用于支付的银行存款	316,935,670.64	325,322,988.57
三、期末现金及现金等价物余额	317,034,407.85	325,434,974.49

(5) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	仍属于现金及现金等价物的理由

(6) 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
保函保证金	9,001,282.68	97,276.76	使用受限
信用证保证金	3,012,979.33	954,697.59	使用受限
合计	12,014,262.01	1,051,974.35	

其他说明：

(7) 其他重大活动说明**80、所有者权益变动表项目注释**

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

81、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			
其中：美元	36,339,963.64	7.0288	255,426,336.43
欧元			
港币			

应收账款			
其中：美元	20,006,428.65	7.0288	140,621,185.70
欧元			
港币			
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			
其他应收款：美元	5,895,191.30	7.0288	41,436,120.61
应付账款：美元	3,830,848.44	7.0288	26,926,267.52
其他应付款：美元	279,958.63	7.0288	1,967,773.22
一年内到期的非流动负债： 美元	553,510.00	7.0288	3,890,511.09
长期应付款：美元	161,137.79	7.0288	1,132,605.30

其他说明：

(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

项目	境外主要经营地	记账本位币	记账本位币的选择依据
WEI	美国德克萨斯州	美元	经营地使用美元结算
TWG	美国德克萨斯州	美元	经营地使用美元结算

82、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

项目	本期金额（元）
本期计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	14,918,541.93
本期计入当期损益的采用简化处理的低价值资产租赁费用(短期租赁除外)	
租赁负债的利息费用	1,994,721.23
计入当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	
转租使用权资产取得的收入	
与租赁相关的现金流出总额	22,024,602.47

涉及售后租回交易的情况

(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
北京远大中心不动产租赁	1,462,853.44	
合计	1,462,853.44	

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

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益适用 不适用**83、数据资源****84、其他****八、研发支出**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
试验及材料费	12,716,762.15	9,194,216.14
职工薪酬	4,535,263.46	4,846,436.24
折旧与摊销	2,114,512.89	4,045,736.74
其他	634,799.50	659,765.59
合计	20,001,338.00	18,746,154.71
其中：费用化研发支出	17,501,479.16	15,119,394.35
资本化研发支出	2,499,858.84	3,626,760.36

1、符合资本化条件的研发项目

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
----	------	--------	--------	------

		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
WCP 爆燃压裂产品工艺技术升级开发项目	694,902.23	123,507.80			818,410.03			
大套管井爆燃压裂产品研究项目		1,064,981.27						1,064,981.27
油管传输桥射联作工艺技术研究		1,086,238.52						1,086,238.52
中控短节模块化射孔技术研究	893,294.41	225,131.25			1,118,425.66			
合计	1,588,196.64	2,499,858.84			1,936,835.69			2,151,219.79

重要的资本化研发项目

项目	研发进度	预计完成时间	预计经济利益产生方式	开始资本化的时点	开始资本化的具体依据
----	------	--------	------------	----------	------------

开发支出减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	减值测试情况
----	------	------	------	------	--------

2、重要外购在研项目

项目名称	预期产生经济利益的方式	资本化或费用化的判断标准和具体依据
------	-------------	-------------------

其他说明：

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
--------	--------	--------	--------	--------	-----	----------	---------------	----------------	----------------

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	
--现金	
--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	
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	
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	

合并成本公允价值的确定方法：

或有对价及其变动的说明

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
借款		
应付款项		
递延所得税负债		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

(5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

(6) 其他说明

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润

其他说明：

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	
--现金	
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	合并日	上期期末

资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
借款		
应付款项		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

4、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

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

5、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

6、其他

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	
北京大德广源石油技术服务有限公司	80,000,000.00	北京市朝阳区	北京市朝阳区	技术服务	100.00%		发起设立
西安通源正合石油工程有限公司	100,000,000.00	西安市高新区	西安市高新区	作业服务	100.00%		发起设立
大庆市永晨石油科技有限公司	107,372,160.00	大庆市高新区	大庆市高新区	作业服务	100.00%		收购
西安华程石油技术服务有限公司	50,000,000.00	西安市高新区	西安市高新区	技术服务	100.00%		收购
WEI	1,194,331,418.46	美国德克萨斯州	美国德克萨斯州	技术服务		100.00%	收购
TWG	788,515,680.01	美国德克萨斯州	美国犹他州	技术服务		96.18%	发起设立
四川通源绿州石油科技有限公司	10,000,000.00	四川省巴中市	四川省巴中市	技术服务		51.00%	发起设立
海南通源四方能源科技有限公司	8,000,000.00	四川省	海南省	技术服务		60.00%	发起设立

单位：元

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

(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
TWG	3.82%	1,822,702.22	818,576.34	21,455,444.26

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(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
TW G	299,464,292 .76	372,687,371. 26	672,151,664. 02	51,174,007. 80	59,316,811. 87	110,490,819. 67	316,360,520. 18	367,551,569. 41	683,912,089. 58	84,369,635. 26	51,581,673. 14	135,951,308. 39

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
TWG	872,211,242.38	47,714,718.36	35,128,763.16	84,084,415.36	870,288,776.74	74,055,594.89	82,116,900.09	92,309,048.18

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

其他说明：

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

购买成本/处置对价	
--现金	
--非现金资产的公允价值	
购买成本/处置对价合计	
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	
差额	
其中：调整资本公积	
调整盈余公积	
调整未分配利润	

其他说明：

3、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	
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	北京	北京	石油技术服务	43.54%		权益法
大庆井泰石油工程技术股份有限公司	大庆市	大庆市	石油技术服务	16.59%		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有 20% 以下表决权但具有重大影响，或者持有 20% 或以上表决权但不具有重大影响的依据：

(2) 重要合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		
其中：现金和现金等价物		
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		
对合营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
财务费用		
所得税费用		
净利润		
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		
本年度收到的来自合营企业的股利		

其他说明：

(3) 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	
	北京一龙恒业石油工程技术有限公司	大庆井泰石油工程技术股份有限公司	北京一龙恒业石油工程技术有限公司	大庆井泰石油工程技术股份有限公司
流动资产	548,409,885.53	398,969,125.04	465,219,388.77	331,079,902.92
非流动资产	398,782,680.58	52,673,257.98	419,399,954.92	57,907,524.07
资产合计	947,192,566.11	451,642,383.02	884,619,343.69	388,987,426.99
流动负债	384,895,136.84	180,660,973.59	351,571,233.68	121,757,892.52
非流动负债	87,819,847.49	796,757.89	68,806,990.30	1,115,102.26
负债合计	472,714,984.33	181,457,731.48	420,378,223.98	122,872,994.78
少数股东权益				

归属于母公司股东权益	474,477,581.78	270,184,651.55	464,241,119.71	266,114,432.21
按持股比例计算的净资产份额	206,572,830.30	44,833,090.17	134,578,858.19	44,157,698.32
调整事项	7,320,623.37	14,069,670.74	7,320,623.37	14,069,670.74
--商誉	7,320,623.37	13,508,322.47	7,320,623.37	13,508,322.47
--内部交易未实现利润				
--其他		561,348.27		561,348.27
对联营企业权益投资的账面价值	224,820,937.50	58,902,760.90	141,899,481.56	58,227,369.06
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	354,309,146.60	252,682,854.49	350,159,827.57	107,632,418.53
净利润	9,148,494.96	4,070,219.34	8,465,518.91	-25,638.21
终止经营的净利润				
其他综合收益	1,087,967.11		3,145,242.89	
综合收益总额	10,236,462.07	4,070,219.34	11,610,761.80	-25,638.21
本年度收到的来自联营企业的股利				

其他说明：

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		

其他说明：

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失

其他说明：

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明：

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

6、其他

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

3、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	270,000.00	1,344,540.41

其他说明

与日常活动相关的政府补助

单位：元

补助项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/ 与收益相关
收高新技术产业开发区补贴款		1,200,000.00	与收益相关
稳岗补贴		91,340.41	与收益相关
西安市科学技术局规上企业研发投入奖补		50,000.00	与收益相关
高质量发展科技创新资金（专利奖励）		3,200.00	与收益相关
2024 年省级“专精特新”中小企业培育项目补助	200,000.00		与收益相关
研发费用投入后补助	60,000.00		与收益相关
促进处 2023 年国家专利密集型产品奖补项目补助	10,000.00		与收益相关
合计	270,000.00	1,344,540.41	

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本集团的主要金融工具包括借款、应收款项、应付款项、交易性金融资产、交易性金融负债等，各项金融工具的详细情况说明见本附注 3.11。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

1.1 风险管理目标和政策

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其它权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线并进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

1.2 信用风险

于 2025 年 12 月 31 日，可能引起本集团财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本集团金融资产产生的损失以及本集团承担的财务担保，具体包括：

合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额；对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

为降低信用风险，本集团成立专门部门确定信用额度、进行信用审批，并执行其它监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本集团于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本集团管理层认为本集团所承担的信用风险已经大为降低。

本集团的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

本集团采用了必要的政策确保所有销售客户均具有良好的信用记录。除应收账款金额前五名外，本集团无其他重大信用集中风险。

应收账款前五名期末余额合计：140,059,946.40 元，计提的坏账准备期末余额 2,428,216.79 元。

1.3 流动风险

流动风险为本集团在到期日无法履行其财务义务的风险。本集团管理流动性风险的方法是确保有足够的资金流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对企业信誉造成损害。本集团定期分析负债结构和期限，以确保有充裕的资金。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。同时与金融机构进行融资磋商，以保持一定的授信额度，减低流动性风险。

1.4 市场风险

1.4.1 汇率风险

本集团承受汇率风险主要与美元有关，除本集团的几个下属子公司以美元进行采购和销售外，本集团的其它主要业务活动以人民币计价结算。于 2025 年 12 月 31 日，除下表所述资产及负债的美元余额外，本集团的资产及负债均为人民币余额。该美元余额的资产和负债产生的汇率风险可能对本集团的经营业绩产生影响。

项目	期末外币余额	期初外币余额
货币资金：美元	36,339,963.64	28,576,268.94
应收账款：美元	20,006,428.65	21,625,675.03
其他应收款：美元	5,895,191.30	26,918.03
应付账款：美元	3,830,848.44	6,544,609.62
其他应付款：美元	279,958.63	301,426.21
一年内到期的非流动负债：美元	553,510.00	3,890,511.09
长期应付款：美元	161,137.79	734,559.92

本集团密切关注汇率变动对本集团的影响。随着国际市场占有份额的不断提升，若发生人民币升值等本集团不可控制的风险时，本集团将通过调整销售政策降低由此带来的风险。

1.4.2 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，本公司面临的利率风险主要来源于银行借款。本公司通过建立良好的银企关系，对授信额度、授信品种以及授信期限进行合理的设计，保障银行授信额度充足，满足公司各类融资需求。并且通过缩短单笔借款的期限，特别约定提前还款条款，合理降低利率波动风险。

1.4.3 价格风险

本集团以市场价格提供服务并销售产品，因此受到此等价格波动的影响。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

单位：元

项目	与被套期项目以及套期工具相关账面价值	已确认的被套期项目账面价值中所包含的被套期项目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源	套期会计对公司的财务报表相关影响
套期风险类型				
套期类别				

其他说明

(3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

3、金融资产

(1) 转移方式分类

适用 不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3) 继续涉入的资产转移金融资产

适用 不适用

其他说明

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			3,889,766.51	3,889,766.51
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			3,889,766.51	3,889,766.51
（2）权益工具投资			3,889,766.51	3,889,766.51
（三）其他权益工具投资			13,917,252.19	13,917,252.19
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

对于存在活跃市场上交易的金融工具，本集团以其资产负债表日或接近资产负债表日活跃市场报价确定其公允价值；对于不存在活跃市场上交易的金融工具，本集团采用估值技术确定其公允价值。

3、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

对于银行理财产品的公允价值，本集团根据持有份额与资产负债表日理财产品净值或本金加上截止资产负债表日的预期收益确定，对于不存在活跃市场上交易的金融工具，本集团采用估值技术确定其公允价值。

4、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

以公允价值计量且其变动计入当期损益的第三层公允金融资产系本集团持有宁波万融鼎信通源能源投资合伙企业（有限合伙）、宝鸡通源石油钻采工具有限公司以及松原市胜源宏石油技术服务有限公司，因被投资企业的经营环境和经营状况、财务状况未发生重大变化，所以按投资后净资产的变动，以净资产份额作为公允价值的合理估计进行计量。

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

8、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

9、其他

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
-------	-----	------	------	--------------	---------------

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是张国桢先生。

其他说明：

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十.3 在合营安排或联营企业中的权益。

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
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	联营企业
大庆井泰石油工程技术股份有限公司	联营企业

其他说明：

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
宝鸡通源石油钻采工具有限公司	其他被投资单位
松原市胜源宏石油技术服务有限公司	其他被投资单位
宁波万融鼎信通源能源投资合伙企业（有限合伙）	其他被投资单位
蒋芙蓉	实际控制人配偶

其他说明：

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
宝鸡通源石油钻采工具有限公司	采购材料	7,375,409.34			14,129,200.52

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
北京一龙恒业石油工程技术服务有限公司	技术服务	1,171,800.00	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

（2）关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
-----------	-----------	-----------	----------	----------	---------------	----------------

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
-----------	-----------	-----------	----------	----------	-------------	--------------

关联管理/出包情况说明

(3) 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
-------	--------	-----------	-----------

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额

关联租赁情况说明

(4) 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
北京大德广源石油技术服务有限公司	10,000,000.00	2025年03月31日	2027年03月31日	否
大庆市永晨石油科技有限公司	10,000,000.00	2025年05月19日	2027年05月19日	否
宝鸡通源石油钻采工具有限公司	9,500,000.00	2025年06月27日	2028年06月27日	否
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	30,000,000.00	2025年07月08日	2028年07月08日	否
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	7,000,000.00	2025年10月16日	2028年10月16日	否
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	12,000,000.00	2025年11月12日	2028年11月12日	否
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	10,000,000.00	2025年08月22日	2028年08月22日	否
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	7,200,000.00	2025年09月02日	2028年09月02日	否
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	2,800,000.00	2025年09月11日	2028年09月11日	否
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	2,800,000.00	2025年12月05日	2028年12月05日	否

本公司作为被担保方

单位：元

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
张国桢	30,000,000.00	2025年08月29日	2026年08月29日	否
大庆市永晨石油科技有限公司、张国桢、	30,000,000.00	2025年09月29日	2026年09月28日	否

蒋芙蓉				
张国桢	15,000,000.00	2025年07月18日	2026年05月22日	否
张国桢	30,000,000.00	2025年04月28日	2026年04月27日	否
西安华程石油技术服务有限公司	50,000,000.00	2025年07月24日	2026年07月23日	否

关联担保情况说明

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	16,000,000.00	2025年05月11日	2026年05月11日	单利6%/年

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
-----	--------	-------	-------

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
薪酬合计	4,105,098.37	5,282,798.00

(8) 其他关联交易

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	北京一龙恒业石油工程技术有限公司	20,214,054.30	15,758,587.38	20,971,946.30	16,029,155.30
应收账款	松原市胜源宏石油技术服务有限公司	1,050,000.00	1,050,000.00	1,050,000.00	1,050,000.00
一年内到期的非流动资产	北京一龙恒业石油工程技术有限公司	16,618,666.67		20,722,666.66	

(2) 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	松原市胜源宏石油技术服务有限公司	206,520.34	246,373.89
应付账款	宝鸡通源石油钻采工具有限公司	8,195,534.16	17,058,864.87
应付账款	大庆井泰石油工程技术股份有限公司	17,451.65	17,451.65
应付票据	宝鸡通源石油钻采工具有限公司	1,000,000.00	

7、关联方承诺

8、其他

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

单位：元

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
销售人员	1,330,000.00	5,492,900.00					4,920,000.00	20,319,600.00
管理人员							1,080,000.00	4,460,400.00
合计	1,330,000.00	5,492,900.00					6,000,000.00	24,780,000.00

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

授予对象类别	期末发行在外的股票期权		期末发行在外的其他权益工具	
	行权价格的范围	合同剩余期限	行权价格的范围	合同剩余期限
核心员工	4.13 元/股	14 个月、22 个月		

其他说明：

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元

授予日权益工具公允价值的	根据《企业会计准则第 11 号—股份支付》《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》
--------------	---

确定方法	的有关规定，公司采用 Black-Scholes 模型计算股票期权的公允价值
授予日权益工具公允价值的重要参数	首次授予： 1、标的股价：4.33 元/股（授予日公司股票收盘价）； 2、有效期：16 个月、28 个月（股票期权首次授予登记完成日至每期可行权日的期限）； 3、历史波动率：20.92%、20.57%（相关行业指数对应年化波动率）； 4、无风险利率：1.45%、1.47%（中债国债对应到期收益率）； 5、股息率：3.64%（公司所属相关行业最近 1 年的平均股息率）。 预留授予： 1、标的股价：5.62 元/股（授予日公司股票收盘价）； 2、有效期：12 个月、24 个月（股票期权预留授予登记完成日至每期可行权日的期限）； 3、历史波动率：20.03%、19.52%（相关行业指数对应年化波动率）； 4、无风险利率：1.39%、1.50%（中债国债对应到期收益率）； 5、股息率：2.86%（公司所属相关行业最近 1 年的平均股息率）。
可行权权益工具数量的确定依据	根据在职激励对象对应的权益工具、未来年度公司业绩及个人业绩等确定。
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	1,373,852.59
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	899,452.59

其他说明：

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、本期股份支付费用

适用 不适用

单位：元

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
销售人员	740,179.26	
管理人员	159,273.33	
合计	899,452.59	

其他说明：

5、股份支付的修改、终止情况

6、其他

十六、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

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

1. 为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

本公司为关联方担保事项详见本附注关联担保情况。

2. 与联营企业投资相关的或有对价的确认

本公司 2018 年 4 月、2018 年 8 月与北京一龙恒业石油工程技术有限公司（以下简称“一龙恒业”）及其股东签署的《增资协议》，本公司向一龙恒业分别投资 3,000.00 万元、2,000.00 万元，2019 年 4 月本公司出资 2,000 万元认缴湖州贤毅股权投资合伙企业（有限合伙）于 2018 年 8 月未缴付的出资额，投资后本公司累计持有一龙恒业 28.9890% 的股权。本公司与一龙恒业其他股东方及一龙恒业签署了《增资协议》，并约定一龙恒业原股东丁福庆、吕兰顺、秦忠利、陶良军、裴存民、刘鹏（以下统称“原股东”）相关业绩承诺事项。

由于未能完成业绩承诺，2022 年 12 月 13 日，公司向北京仲裁委员会提交了以北京一龙恒业石油工程技术有限公司、丁福庆、吕兰顺、秦忠利、陶良军、裴存民、刘鹏为被申请人的仲裁申请，请求被申请人履行回购义务，北京仲裁委员会于 2023 年 1 月 16 日予以受理。截至 2024 年 2 月 27 日，公司收到北京仲裁委员会出具的（2023）京仲案字第 00042 号仲裁案裁决书，裁定丁福庆、吕兰顺、秦忠利、陶良军、裴存民、刘鹏分别以其持股比例向本公司支付暂计算至 2022 年 10 月 9 日回购价款及利息。

截止 2025 年 6 月，本公司将上述业绩承诺补偿可能取得的或有对价依据估值技术计入衍生金融工具公允价值合计 19,431,933.16 元。根据 2025 年 6 月 19 日北京市第一中级人民法院出具的执行裁定书（（2024）京 01 执 1120 号），本公司实际取得的股权比例为 14.5479%。根据 2025 年 8 月 20 日出具《通源石油科技集团股份有限公司以财务报告为目的进行长期股权投资入账涉及的北京一龙恒业石油工程技术有限公司股东部分权益公允价值评估项目资产评估报告》（华亚正信评报字[2025]第 A01-0082 号）取得北京一龙 14.5479% 为公允价值为 81,390,600.00 元。本公司征询法律专家意见，对除已返还丁福庆股权以外的吕兰顺、秦忠利、陶良军、裴存民、刘鹏等在其他五方在北京第一中级人民法院执行裁定未提出股权返还诉求，对在诉讼时效内的可能需要返还股权 5.9792%，按照北京一龙的公允价值计入

预计负债为 33,451,200.00 元。实际取得的股权公允价值，结转衍生金融工具和确认预计负债后差额计入当期营业外收入为 28,507,466.84 元。

本公司对该预计负债进行后续计量，根据北京一龙净资产变动相应调整预计负债，本期调整金额为 -590,440.63 元，期末预计负债余额为 32,860,759.37 元。

(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。

3、其他

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
期后担保事项	2026 年 3 月 10 日召开第八届董事会第二十七次会议审议通过了《关于为参股公司提供担保的议案》，本公司参股公司北京一龙恒业石油工程技术有限公司（以下简称“一龙恒业”）因经营需要，拟与远东宏信（天津）融资租赁有限公司开展售后回租赁业务，融资人民币 1,600 万元，融资期限为 36 个月。本公司拟对上述融资提供连带责任保证，担保金额为不超过人民币 1,600 万元及其利息，担保期限为主合同一龙恒业债务履行期届满之日起满 3 年的期间。上述担保事项由一龙恒业主要经营股东丁福庆向公司提供反担保，承担连带责任；一龙恒业股东北京融拓创业投资合伙企业（有限合伙）、包头市圣森贸易有限责任公司以其持有一龙恒业的股权比例对应权益金额为限承担反担保责任。担保期限与公司为一龙恒业提供的连带责任担保期限一致。		

2、利润分配情况

利润分配方案	鉴于 2025 年 12 月 31 日公司未分配利润为负，公司 2025 年度拟不进行现金分红、不送红股、不以资本公积转增股本。
--------	--

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数

(2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因

2、债务重组

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

(2) 其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

单位：元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润

其他说明：

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目		分部间抵销	合计

(3) 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

(4) 其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

十九、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）	185,313,862.68	231,370,908.90
1至2年	65,082,669.71	27,953,395.12
2至3年	4,863,338.68	10,406,371.65
3年以上	16,382,221.42	8,851,228.94
3至4年	7,891,378.22	8,759.22
4至5年		511,203.72
5年以上	8,490,843.20	8,331,266.00
合计	271,642,092.49	278,581,904.61

(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	1,845,827.97	0.68%	1,845,827.97	100.00%		1,845,827.97	0.66%	1,845,827.97	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	269,796,264.52	99.32%	16,767,977.82	6.22%	253,028,286.70	276,736,076.64	99.34%	12,171,115.23	4.40%	264,564,961.41
其中：										
账龄组合	269,796,264.52	99.32%	16,767,977.82	6.22%	253,028,286.70	276,736,076.64	99.34%	12,171,115.23	4.40%	264,564,961.41
其他组合	9,944.00				9,944.00					
合计	271,642,092.49	100.00%	18,613,805.79		253,028,286.70	278,581,904.61	100.00%	14,016,943.20		264,564,961.41

按单项计提坏账准备：1,845,827.97

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
古交市国盛恒泰煤层气开发利用有限公司	1,845,827.97	1,845,827.97	1,845,827.97	1,845,827.97	100.00%	预计无法收回
合计	1,845,827.97	1,845,827.97	1,845,827.97	1,845,827.97		

按组合计提坏账准备：16,767,977.82

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内	185,303,918.68	1,853,039.19	1.00%
1至2年	65,082,669.71	3,594,733.49	5.52%
2至3年	4,863,338.68	729,500.80	15.00%
3至4年	7,891,378.22	3,945,689.11	50.00%
4至5年			
5年以上	6,645,015.23	6,645,015.23	100.00%
合计	269,786,320.52	16,767,977.82	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备：0

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收合并范围内关联方组合	9,944.00	0.00	
合计	9,944.00	0.00	

确定该组合依据的说明：

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	
单项计提	1,845,827.97					1,845,827.97
账龄组合	12,171,115.23	4,596,862.59				16,767,977.82
合计	14,016,943.20	4,596,862.59				18,613,805.79

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

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

(5) 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
中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	38,072,828.83		38,072,828.83	14.02%	557,996.28
重庆华油实业有限公司	35,331,724.74		35,331,724.74	13.01%	390,366.23
中石化经纬有限公司	24,363,795.94		24,363,795.94	8.97%	986,233.80
中国石油集团测井有限公司	18,309,005.27		18,309,005.27	6.74%	253,794.56
中国石油集团西部钻探工程有限公司	16,364,700.31		16,364,700.31	6.02%	640,311.11
合计	132,442,055.09		132,442,055.09	48.76%	2,828,701.98

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	79,499,424.55	89,845,168.88
合计	79,499,424.55	89,845,168.88

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

其他说明：

3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

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	其他变动	

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

其他说明：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

核销说明：

其他说明：

(2) 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

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据

3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

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	其他变动	

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
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(3) 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
关联方公司往来	76,121,913.06	89,628,413.73
押金保证金	3,688,232.67	434,760.86
备用金	91,901.25	103,473.29
合计	79,902,046.98	90,166,647.88

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）	4,734,947.49	15,444,396.09
1 至 2 年	1,215,125.97	1,538,461.99
2 至 3 年	811,383.72	471,173.98
3 年以上	73,140,589.80	72,712,615.82
3 至 4 年	427,973.98	1,300,000.00
4 至 5 年	1,300,000.00	1,350,000.00
5 年以上	71,412,615.82	70,062,615.82
合计	79,902,046.98	90,166,647.88

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	79,902,046.98	100.00%	402,622.43	0.50%	79,499,424.55	90,166,647.88	100.00%	321,479.00	0.36%	89,845,168.88
其中：										
其他组合	76,111,515.20	95.26%			76,111,515.20	89,628,413.73	99.40%			89,628,413.73
账龄组合	3,790,531.78	4.74%	402,622.43	10.62%	3,387,909.35	538,234.15	0.60%	321,479.00	59.73%	216,755.15
合计	79,902,046.98	100.00%	402,622.43		79,499,424.55	90,166,647.88	100.00%	321,479.00		89,845,168.88

按组合计提坏账准备：0

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
合并范围内关联方组合	76,111,515.20	0.00	
合计	76,111,515.20	0.00	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备：402,622.43 元

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	3,334,947.49	33,349.47	1.00%
1 至 2 年	15,125.97	756.30	5.00%
2 至 3 年	11,383.72	1,707.56	15.00%
3 至 4 年	124,531.00	62,265.50	50.00%
4 至 5 年			80.00%
5 年以上	304,543.60	304,543.60	100.00%
合计	3,790,531.78	402,622.43	

确定该组合依据的说明：

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		321,479.00		321,479.00
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		81,143.43		81,143.43
2025 年 12 月 31 日余额		402,622.43		402,622.43

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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	
其他应收款	321,479.00	81,143.43				402,622.43
合计	321,479.00	81,143.43				402,622.43

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

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
--	--	--	--	------------

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	---------	------	------	---------	-------------

其他应收款核销说明：

6) 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
西安华程石油技术服务有限公司	关联方往来款	76,075,651.20	1年以内, 1-2年, 2-3年, 3-4年, 4-5年, 5年以上	95.21%	
中国人寿保险股份有限公司陕西分公司	保证金押金	318,003.00	3-4年, 5年以上	0.40%	255,737.50
榆林市榆阳区民用爆炸物品专营公司	保证金押金	50,000.00	5年以上	0.06%	50,000.00
高仰仁	备用金	36,911.20	5年以上	0.05%	36,911.20
四川通源绿州石油科技有限公司	关联方往来款	35,864.00	3-4年	0.04%	
合计		76,516,429.40		95.76%	342,648.70

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

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	1,571,277,688.24		1,571,277,688.24	1,571,120,317.85		1,571,120,317.85
对联营、合营	260,207,728.90	35,229,410.37	224,978,318.53	177,861,810.84	35,229,410.37	142,632,400.47

企业投资						
合计	1,831,485,417.14	35,229,410.37	1,796,256,006.77	1,748,982,128.69	35,229,410.37	1,713,752,718.32

(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		
大德广源	100,713,396.04		35,648.04				100,749,044.08	
大庆永晨	418,795,568.84		121,722.35				418,917,291.19	
通源正合	172,574,397.59						172,574,397.59	
西安华程	879,036,955.38						879,036,955.38	
合计	1,571,120,317.85		157,370.39				1,571,277,688.24	

(2) 对联营、合营企业投资

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													
北京一龙恒业石油技术有限公司	141,899,481.56	35,229,410.37			3,628,319.26	-2,097,463.32					81,390,600.00	224,820,937.50	35,229,410.37
四川通源蓉锦能源有限公司	145,866.43				11,514.60							157,381.03	
四川华油润昌天然气有限公司	587,052.48			584,000.00	-3,052.48								
小计	142,632,400.47	35,229,410.37			3,636,781.38	-2,097,463.32					81,390,600.00	224,978,318.53	35,229,410.37
合计	142,632,400.47	35,229,410.37		584,000.00	3,636,781.38	-2,097,463.32					81,390,600.00	224,978,318.53	35,229,410.37

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

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

(3) 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
主营业务	239,163,760.45	134,870,968.76	300,596,243.34	164,827,872.45
其他业务	2,085,801.22	1,242,149.67	2,226,469.42	610,015.07
合计	241,249,561.67	136,113,118.43	302,822,712.76	165,437,887.52

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								
按经营地区分类								
其中：								
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：								
按合同期限分类								
其中：								
按销售渠道分类								
其中：								
合计								

与履约义务相关的信息：

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
----	-----------	---------	-------------	----------	------------------	------------------

其他说明

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 0.00 元，其中，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额
----	--------	----------

其他说明：

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	3,227,202.12	2,818,051.92
处置长期股权投资产生的投资收益	24,334.68	
合计	3,251,536.80	2,818,051.92

6、其他

二十、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	1,606,722.90	
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）	296,049.14	
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	-2,408,005.02	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	1,084,444.45	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	834,083.26	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	27,045,640.67	
减：所得税影响额	4,264,302.53	
少数股东权益影响额（税后）	39,233.11	

合计	24,155,399.76	--
----	---------------	----

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	2.63%	0.06	0.06
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.89%	0.0212	0.0212

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

4、其他