

中石化石油工程技术服务股份有限公司

(在中华人民共和国注册成立之股份有限公司)

二零二五年年度报告

重要提示

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

二、2025 年年度报告已经本公司第十一届董事会第十一次会议审议通过。本公司共有 7 位董事亲自出席本次董事会会议，独立董事刘江宁女士因公请假，委托独立董事郑卫军先生出席会议并行使权利。

三、本公司按中国企业会计准则及国际财务报告会计准则编制的 2025 年年度财务报告已分别经立信会计师事务所（特殊普通合伙）和香港立信德豪会计师事务所有限公司进行审计并出具标准无保留意见的审计报告。

四、本公司董事长吴柏志先生、总经理张建阔先生、总会计师程中义先生及财务资产部经理张雪平女士声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案
2025 年度，经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计，按中国企业会计准则，归属于上市公司股东的净利润为人民币 658,841 千元（按国际财务报告会计准则的归属于本公司股东的净利润为人民币 695,544 千元），2025 年末母公司未分配利润为人民币-1,811,287 千元。由于年末母公司未分配利润为负值，董事会建议 2025 年度不进行现金股利分配，也不进行资本公积金转增股本，该预案尚需提交股东会审议。

截至报告期末，母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响
截至报告期末，母公司存在累计未弥补亏损人民币 1,811,287 千元。根据《中华人民共和国公司法》及《上市公司监管指引第 3 号—上市公司现金分红》等相关法律法规的规定，公司目前不满足实施现金分红的前提条件。敬请广大投资者注意相关投资风险。未来公司将继续做好经营管理，改善经营业绩。

六、本年度报告内容涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述，因存在不确定性，不构成本公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、本公司不存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况。

八、本公司不存在违反规定决策程序对外提供担保的情况。

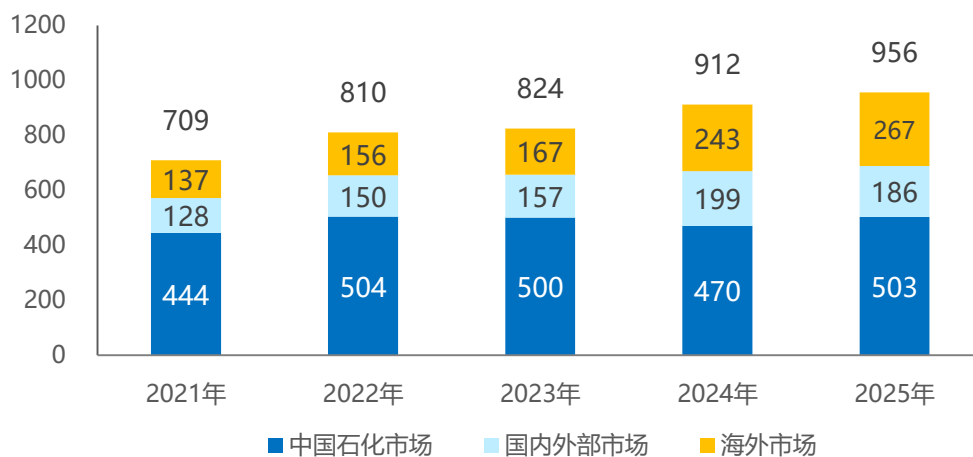
九、本公司不存在半数以上董事无法保证公司 2025 年年度报告真实性、准确性和完整性的情况。

十、本公司不存在需要提示的重大风险。

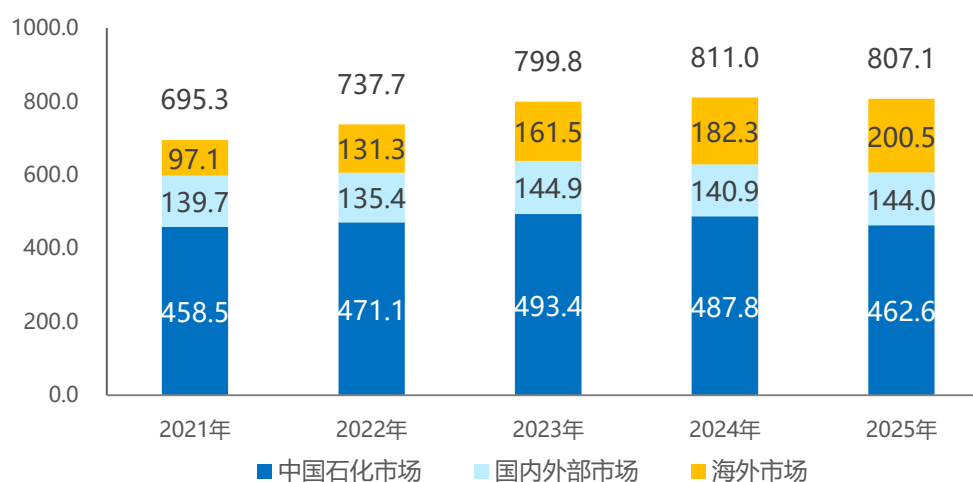


主要经营指标回顾

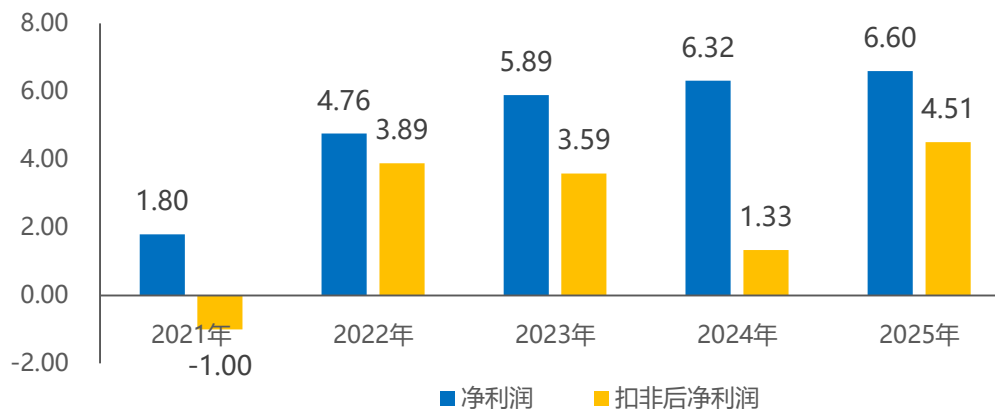
新签合同额（亿元人民币）



营业收入（亿元人民币）



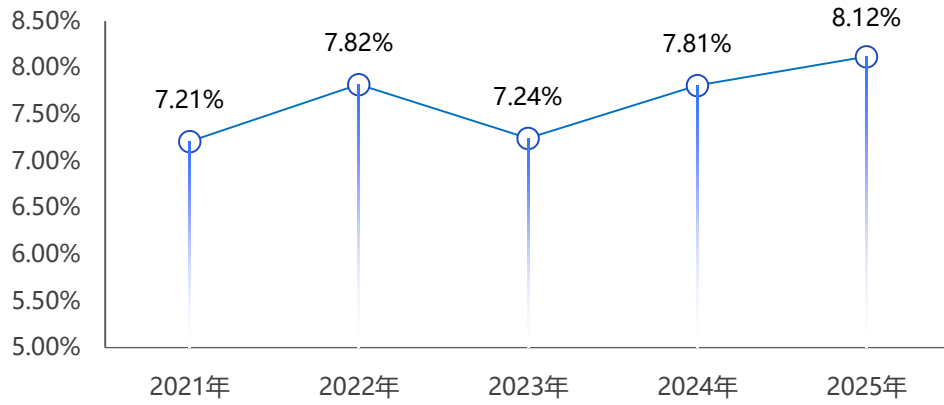
净利润（亿元人民币）



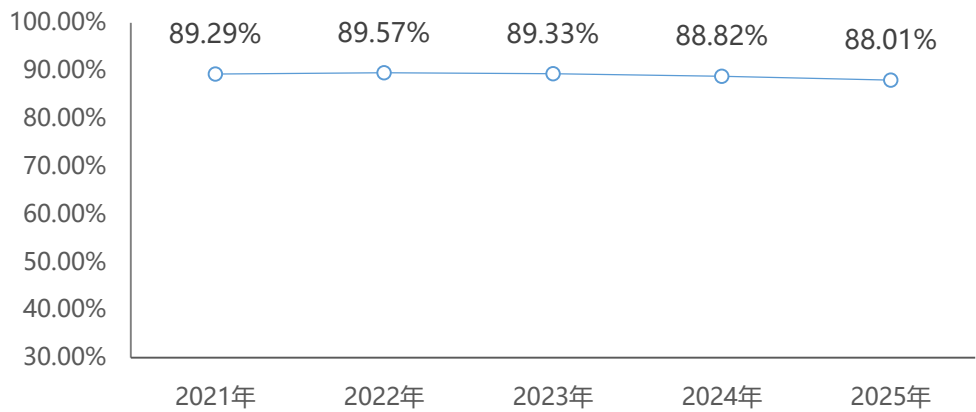


主要经营指标回顾

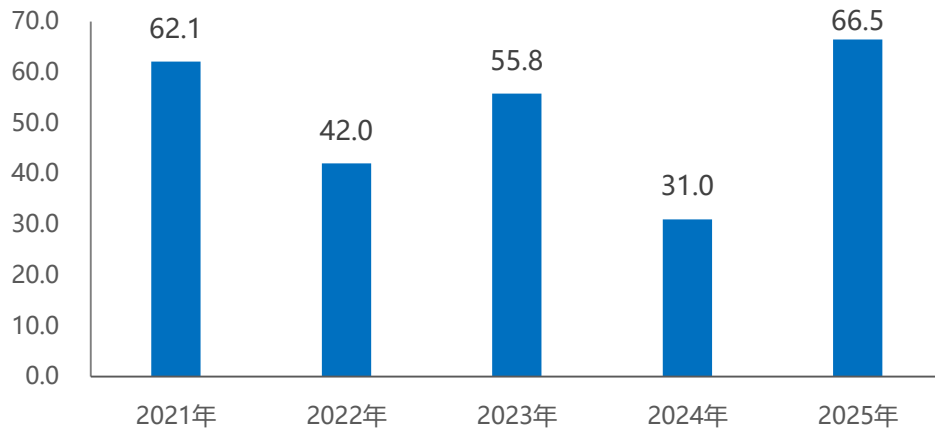
毛利率



资产负债率



经营活动现金流（亿元人民币）



目录

第一节 释义	6
第二节 公司简介和主要财务指标	8
第三节 董事长致辞	13
第四节 管理层讨论与分析	17
第五节 公司治理、环境和社会	39
第六节 重要事项	64
第七节 股份变动及股东情况	72
第八节 财务报告	79
按中国企业会计准则编制	79
按国际财务报告会计准则编制	208
第九节 备查文件目录	342

第一节 释义

在本年度报告中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

本公司	指	中石化石油工程技术服务有限公司，一家于中国成立的股份有限公司，其A股于上交所主板上市（股票代码：600871），H股于香港联交所主板上市（股票代码：1033）
本集团	指	本公司及其附属公司
董事会	指	本公司董事会
《公司章程》	指	本公司的公司章程，以及不时的修改、修订和补充
中国石化集团公司	指	中国石油化工集团有限公司，一家于中国注册成立的国有独资企业，为本公司之控股股东
中国石化	指	中国石油化工股份有限公司，一家于中国成立的股份有限公司，并于香港联交所主板和上交所主板上市，为中国石化集团公司之附属公司
A 股	指	在上交所上市的本公司境内上市内资股，每股面值为人民币 1 元
H 股	指	在香港联交所主板上市的本公司境外上市外资股，每股面值为人民币1元
上交所	指	上海证券交易所
香港联交所	指	香港联合交易所有限公司
《上市规则》	指	《香港联合交易所有限公司证券上市规则》
《标准守则》	指	《上市规则》附录C3中的《上市发行人董事进行证券交易的标准守则》
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
盛骏公司	指	中国石化盛骏国际投资有限公司
齐心共赢计划	指	本公司管理层齐心共赢计划
物探或地球物理	指	应用物理学原理勘查地下矿产、研究地质构造的一种方法和理论，如人工地震勘探，电、磁勘探等
钻井	指	利用机械设备，将地层钻成具有一定深度的圆柱形孔眼的工程
CCUS	指	碳捕获、利用与封存
测井	指	对利用特殊工具及技术在井下获取的与其地区地质特性及油气潜力有关的数据进行收集、分析及解读
录井	指	记录、录取钻井过程中的各种相关信息。录井技术是油气勘探开发活动中最基本的技术，是发现、评估油气藏最及时、最直接的手段，具有获取地下信息及时、多样，分析解释快捷的特点
井下特种作业	指	为油气田勘探开发提供除钻井、测井、录井以外的所有油气水井井筒作业，主要包括：试油试气、酸化压裂、修井完井等

二维	指	一种搜集地震资料的方法，使用一组声源和一个或以上收集点；二维一般用于绘制地理结构，供初步分析
三维	指	一种搜集地震资料的方法，使用两组声源和两个或以上收集点；三维一般用于取得精密的地震资料，并提高成功钻探油气井的机会
HSE	指	健康(Health)、安全(Safety)和环境(Environment)管理体系
LPR	指	中国人民银行公布的贷款市场报价利率
CPF	指	油田开发中承担原油、伴生气及采出液综合处理的中枢设施
中国石油	指	中国石油天然气集团有限公司
中国海油	指	中国海洋石油集团有限公司
四提	指	提质、提效、提速、提产
五化	指	标准化设计、工厂化预制、模块化施工、机械化作业、信息化管理
国家管网集团	指	国家石油天然气管网集团有限公司
新星公司	指	中国石化集团新星石油有限责任公司
中国	指	中华人民共和国
香港	指	中华人民共和国香港特别行政区

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

公司的中文名称	中石化石油工程技术服务股份有限公司
公司的中文名称简称	石化油服
公司的外文名称	Sinopec Oilfield Service Corporation
公司的外文名称缩写	SSC
公司的法定代表人	吴柏志

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	公司秘书、证券事务代表
姓名	柯越华	沈泽宏
联系地址	中国北京市朝阳区吉市口路9号董事会办公室	
电话	86-10-59965998	
传真	86-10-59965997	
电子信箱	ir.ssc@sinopec.com	

三、基本情况简介

公司注册地址	中国北京市朝阳区朝阳门北大街22号
公司注册地址的历史变更情况	2016年6月公司注册地址由中国江苏省仪征市变更为中国北京市朝阳区朝阳门北大街22号
公司办公地址	中国北京市朝阳区吉市口路9号
公司办公地址的邮政编码	100728
公司网址	http://ssc.sinopec.com
电子信箱	ir.ssc@sinopec.com

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》(www.cs.com.cn)、《上海证券报》(www.cnstock.com)、《证券时报》(www.stcn.com)
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk
公司年度报告备置地点	本公司董事会办公室

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上交所	石化油服	600871	-
H股	香港联交所	中石化油服	1033	-

六、其他相关资料

公司聘请的会计	名称	立信会计师事务所(特殊普通合伙)
---------	----	------------------

师事务所（境内）	办公地址	上海市南京东路 61 号 4 楼
	签字会计师姓名	苗颂、张晓敏
公司聘请的会计师事务所（境外）	名称	香港立信德豪会计师事务所有限公司
	办公地址	中国香港干诺道中 111 号永安中心 25 楼
	签字会计师姓名	陈子鸿
公司聘请的法律顾问（境内）	名称	北京市海问律师事务所
	办公地址	中国北京市朝阳区东三环中路 5 号财富金融中心 20 层
公司聘请的法律顾问（境外）	名称	中伦律师事务所
	办公地址	香港中环康乐广场一号怡和大厦四楼
股票过户登记处	A 股	中国证券登记结算有限责任公司上海分公司
	办公地址	中国（上海）自由贸易试验区杨高南路 188 号
	H 股	香港中央证券登记有限公司
	办公地址	香港皇后大道东 183 号合和中心 17 楼 1712-1716 室

七、近三年主要会计数据和财务指标(节录自按中国企业会计准则编制之合并财务报表)

（一）主要会计数据

	2025 年 人民币千元	2024 年 人民币千元	本期比上年 同期增减 (%)	2023 年 人民币千元
营业收入	80,712,178	81,096,178	-0.5	79,980,939
营业利润	1,228,560	1,036,512	18.5	899,969
利润总额	1,199,290	1,132,523	5.9	928,340
归属于上市公司股东的净利润	658,841	631,606	4.3	589,216
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	451,053	133,487	237.9	359,452
经营活动产生的现金流量净额	6,645,946	3,100,854	114.3	5,576,913

	2025 年末 人民币千元	2024 年末 人民币千元	本期末比上年 同期末增 减(%)	2023 年末 人民币千元
归属于上市公司股东的净资产	9,254,404	8,648,802	7.0	8,023,202

总资产	77,254,593	77,340,105	-0.1	75,162,974
-----	------------	------------	------	------------

(二) 主要财务指标

	2025 年	2024 年	本期比上年 同期增减(%)	2023 年
基本每股收益（人民币元 / 股）	0.035	0.033	6.1	0.031
稀释每股收益（人民币元 / 股）	0.035	0.033	6.1	0.031
扣除非经常性损益后的基本每股收益（人民币元 / 股）	0.024	0.007	242.9	0.019
加权平均净资产收益率（%）	7.35	7.58	减少 0.23 个百分点	7.63
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	5.03	1.60	增加 3.43 个百分点	4.65

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

八、按中国企业会计准则和按国际财务报告会计准则编制的本公司合并财务报表之间的差异

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数 人民币千元	上期数 人民币千元	期末数 人民币千元	期初数 人民币千元
按中国会计准则	658,841	631,606	9,254,404	8,648,802
差异项目及金额：				
专项储备（a）	36,703	-10,975	-	-
按国际会计准则	695,544	620,631	9,254,404	8,648,802

境内外会计准则差异的说明：

(a) 专项储备

按中国企业会计准则，按国家规定提取的安全生产费，计入当期损益并在所有者权益中的专项储备单独反映。发生与安全生产相关的费用性支出时，直接冲减专项储备。使用形成与安全生产相关的固定资产时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，相关资产在以后期间不再计提折旧。而按国际财务报告会计准则，费用性支出于发生时计入损益，资本性支出于发生时确认为固定资产，按相应的折旧方法计提折旧。

九、2025 年分季度主要财务数据(按中国企业会计准则编制)

单位：人民币千元

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	17,850,312	19,200,439	18,112,089	25,549,338
归属于上市公司股东的净利润 (亏损以“-”号填列)	218,352	273,904	176,883	-10,298
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益后的净利润(亏损 以“-”号填列)	219,153	204,747	123,938	-96,785
经营活动产生的现金流量净额 (使用以“-”号填列)	1,666,653	483,914	950,075	3,545,304

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

☐适用 ☒不适用

十、非经常性损益项目和金额(节录自按中国企业会计准则编制之合并财务报表)

单位：人民币千元

非经常损益项目	2025 年金额	2024 年金额	2023 年金额
非流动资产处置损益	91,474	126,242	156,514
计入当期损益的政府补助	98,286	43,987	83,467
债务重组损益	70,217	28,110	34,011
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	-	-	-1,020
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	68,142	374,842	49,867
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-71,653	45,169	-40,300
所得税影响额	-48,678	-120,231	-52,775
合计	207,788	498,119	229,764

十一、采用公允价值计量的项目

单位：人民币千元

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
其他权益工具投资	137,441	135,834	-1,607	-
应收款项融资	2,557,311	4,029,356	1,472,045	-
合计	2,694,752	4,165,190	1,470,438	-

十二、节录自按国际财务报告会计准则编制之财务报表

单位：人民币千元

	于 12 月 31 日				
	2025 年	2024 年	2023 年	2022 年	2021 年
总资产	77,254,593	77,340,105	75,162,974	71,208,061	64,052,447
总负债	67,988,891	68,691,303	67,139,772	63,778,327	57,190,930
本公司权益持有人应占权益	9,265,702	8,648,802	8,023,202	7,429,734	6,861,517
归属于本公司权益持有人的每股净资产 (人民币元)	0.49	0.46	0.42	0.39	0.36
权益持有人权益比例	11.99%	11.18%	10.67%	10.43%	10.71%
净资产收益率	7.52%	7.18%	7.18%	7.86%	2.05%
	截至 12 月 31 日止年度				
	2025 年	2024 年	2023 年	2022 年	2021 年
营业收入	80,712,178	81,096,178	79,980,939	73,772,688	69,533,053
税前利润	1,235,993	1,121,548	915,207	837,162	451,181
所得税费用	539,242	500,917	339,124	253,463	310,731
本公司权益持有人应占利润	695,544	620,631	576,083	583,699	140,450
基本及摊薄每股盈利 (人民币元)	0.037	0.033	0.030	0.031	0.007

第三节 董事长致辞

尊敬的各位股东：

首先，我谨代表石化油服董事会向各位股东、社会各界对本公司的关心和支持表示衷心的感谢！

2025年，公司董事会团结带领经理层及全体员工攻坚克难、接续奋斗，锚定高质量发展目标，统筹推进强技术、拓市场、降成本、保安全，大力实施攻坚创效行动，各项工作取得新进展新成效。按中国企业会计准则，全年实现营业收入807.1亿元（人民币、下同），归属于本公司股东的净利润为6.6亿元、同比增长4.3%，经营活动现金流66.5亿元、同比增加35.5亿元，年末资产负债率为88%，较年初下降0.8个百分点，A股从2024年长期1.7元上涨并稳定在2.2元左右，最高达到2.72元，H股最高达到1.09港元，财务状况稳健，抗风险能力增强，市值水平稳步提升，圆满完成“十四五”收官。

一年来，公司治理效能更加彰显。发挥董事会定战略、做决策、防风险作用，审议授权发行债务融资工具、厄瓜多尔I-L-Y油田地质工程一体化项目增资等重要议案，为公司稳健运营与价值提升筑牢决策支撑。严格落实国资委、证监会监事会改革要求，修订《公司章程》，董事会审计委员会行使监事会职权，实现监督效能无缝衔接，治理体系更加完善。独立董事勤勉履职，开展海洋业务专题调研，积极参与决策监督，为改革发展建言献策。注重股东回报，发布2024年度“提质增效重回报”行动方案评估报告，顺利完成首次A股股份回购，提升公司价值和股东权益。扎实推进投资者关系管理，常态化召开业绩说明会，成功举办海洋业务反向路演，有效提振投资者信心。荣获2025年上市公司最佳董事会奖，成为资本市场持续关注的优质治理案例之一。

一年来，公司高质量发展基础更加稳固。积极应对复杂多变的经营形势，实现质的有效提升和量的合理增长，全年新签合同额956亿元，同比增加44亿元，创成立以来最好水平。中国石化市场拓展难动用储量合作开发，新建原油、天然气产能120万吨、17亿方，带动30.5%钻井进尺，盘活105支钻井队，市场占有率达93.5%，助力中国石化国内原油产量时隔9年重上3600万吨、天然气产量首次跨越400亿方大关；国内外部市场推动项目规模与效益协同提升，成功开拓云南、广西等多个页岩气新区市场，新签国家管网集团长输管道项目94.2亿元，旋转导向、高温测井等轻资产、高附加值业务收入达8.6亿元；海外市场经营业绩连创新高，全年实现主营业务收入200.1亿元、同比增长10.5%，新签沙特阿美、科威特石油公司等优质业主多部钻机延期10年项目182亿元，中标道达尔伊拉克拉塔维油区二期总包项目21亿元、成为道达尔能源战略服务商，科威特首个钻井大包项目高效运行，带动全产业链跻身中东高端油服市场。

一年来，公司科技创新底色更加鲜明。坚持技术立企，全年承担省部级以上项目177项，获国家授权专利275件，连续三年承担国务院国资委北斗重点课题任务，新型国家重大专项“非常规智能钻井与万米连续管智能作业装备”顺利启动，页岩油全自动钻机进入调试，全自动套管钻机进入现场应用，260℃超高温高压测

井仪有效解决超深、超高温、超高压井资料采集世界级难题，获评国家能源局“能源领域首台（套）重大技术装备”，高温测井、高温定向等高端仪器工具内部自给率提高到80.3%，实现自主可控。布局打造“五大智能场景”，Idrilling（应龙）科学钻井系统应用526口井，平均机械钻速提升18.3%、钻井周期缩短11.6%，入选2025年全国油气勘探开发十大标志性成果。建立中国石化CCUS工程建设标准体系，中标延长油田百万吨级CCUS工程勘察设计项目。

一年来，公司ESG管理更加完善。连续9年发布ESG报告，2025年万得ESG评级上升为A、中证ESG评级上升为AA，在国内能源行业中名列前茅，成功入选北京ESG研究院“2025绿色发展最佳实践案例”。积极应对全球气候变化，坚持绿色发展，加快装备电气化改造力度，协同推进降能耗、减损耗、控物耗、减排放，钻机电动化率达到72.4%、压裂设备电动化率达到28.4%，万元产值综合能耗和主要污染物排放量持续下降。积极助力乡村振兴，全年累计消费扶贫3038万元，先后向四川省三河口镇中学、湖南省贺龙中学等四所学校捐赠128.9万元，切实彰显央企责任与担当。

回望“十四五”，公司成功应对一系列严峻挑战，推动综合实力跃上新台阶，市场竞争力和国际影响力显著增强。经营业绩持续增长，新签合同额增长34.7%、营业收入增长16.1%、利润总额增长2.4倍，一利五率实现四增一稳一降；能源支撑作用彰显，在平均井深增加15.1%的基础上，钻井单队年进尺提高34%，作业服务能力不断增强；高水平科技自立自强成果丰硕，打造形成“十大核心技术”和“十大特色产品”，锻造了一批支撑增储上产、提升市场竞争力的核心技术利器；深化改革成效显著，公司毛利率提升0.7个百分点，成本管控和盈利能力稳步增强。

展望“十五五”，公司将以二次创业推进高质量发展为主题，坚持质的有效提升与量的合理增长，系统加强技术、装备、管理、队伍建设，聚焦高端化、智能化、绿色化三个转型，实施创新驱动、人才强企、价值引领、市场开拓、产业焕新、绿色低碳“六大战略”，加快打造世界一流技术先导型油服公司。2026年，公司董事会将以“十五五”规划为牵引，以转型升级、提质增效为主线，全力打好安全环保、支撑保障、提质增效、科产融创、改革赋能、市场开发“六大攻坚战”，突出抓好“兵头将尾”深化、资源统筹提升、海外拓市创效“三个工程”和装备电动化、“AI+”两个专项行动，确保“十五五”高点起步、行稳致远。

一是在服务能源强国、支撑勘探开发上开新局创佳绩。树牢“油气藏经营重要参与者”理念，以“四大示范区”建设为牵引，加快技术变革、效率变革、模式变革，更好释放“一平台五机制”作用和效能，推进难动用储量合作开发提质扩面，做大合作蛋糕，盘活工程队伍，全面构建多专业协同赋能、一体联动、智联油藏的现代化工程，推动“四提五化一降”迭代提升，全年平均钻井周期缩短5%，压裂施工效率提高5%，压后平均单井产能提高5%，复杂故障时效降低10%，工程成本降低2%，全力支撑勘探大突破、油气稳增长、质效上台阶，服务“国之大者”，走好“第一方阵”。

二是在深化科产融合、加快转型升级上开新局求突破。树牢“科技是第一生产力”理念，坚持技术立企不动摇，把准在中国石化构建“一基两翼三链四新”产业格局中的职能定位和融创方向，聚焦四川盆地天然气增储上产、陆相页岩油效益开发、CCUS示范“三大项目”，突出核心技术攻坚突破、成熟技术新化集成，建强5个国家级平台、5个省部级重点实验室和8个特色技术中心，推进“四链”融合，全年产品产业化产值16亿元以上；大力实施“AI+”专项行动，升级Idrilling(应龙)科学钻井系统2.0，构建“终端销售+检验检测+技术服务”全北斗应用格局，打造数智化基层队，建设“现场施工无人化、设备维保专业化、决策管理智能化、运行管控集约化”数智油服；与新星公司等深化战略合作，加大地热余热、风光发电、储氢输氢、井口天然气回收等技术攻关与业务拓展，全力支撑胜利电厂百万吨级CCUS项目建设，积极承揽乌兰察布至京津冀输氢管道工程，着力打造一批示范工程、应用样板，培育发展新质生产力，奋力开启“第二增长曲线”，加快从“汗水型增长”向“智慧型增长”转变。

三是在强化市场攻坚、奋力挺进高端上开新局提质效。树牢“成就客户才能成就自己”理念，推动三大市场优势互补、内外联动，全年新签合同额925亿元，向优质规模市场要增量要效益要发展。在中国石化紧跟勘探开发节奏，优化合作模式，扩大成本类业务，带动释放更多工作量，不断提升队伍动用率和投资转化率。在国内外重点攻关云南、广西等新主体市场，拓展物探、工程设计、随钻测控等轻资产、高附加值业务，与中油技服、中海油服等引领构建全国统一油服大市场。在海外大力实施创效拓市工程，强化“中-中”合作，实施“组团出海”，巩固提升沙特、科威特等优势规模市场，高效运行科威特钻井大包项目，积极开拓伊拉克、阿联酋等新市场，深度参与井位研究、方案设计、单井优化等源头工作，量身定制“一揽子”解决方案和全生命周期增值服务，做大钻井大包、技术服务、油藏服务等业务，推动更多核心技术和特色产品走出去，加快建设10个年收入超十亿元市场，奋力向内外部市场“两个半壁江山”目标迈进。

四是在持续深化改革、推进精益管理上开新局增动能。树牢“全链条全要素价值创造”理念，强化全级次预算牵引，深化全过程精益管理，在提升经营质效上全力攻坚。纵深推进资源统筹优化工程，集约配置人力装备核心资源、创新再造生产组织模式流程，推动人装协同优化、力求人装最佳匹配、释放人装最大效能，构建高效、协同、精益的生产组织体系，全面提升单队作业效率，压减全链条运行成本，力争百元收入营业成本控制在92.2元以内。坚持严谨投资、精准投资、有效投资，持续加强外委业务和非生产性支出管控，加大亏损企业和欠预算单元治理，强化绩效考核激励，充分激发价值创造活力，锻造低成本竞争优势。

五是在狠抓安全环保、严控各类风险上开新局固根基。树牢“安全是最大效益”理念，始终保持高压严管态势，持续深化、久久为功抓好“兵头将尾”工程，明晰责任、压实责任，建强基层、打牢基础，培育自主安全文化，提高本质安全水平。大力实施装备电气化专项行动，加大钻机、压裂等装备电气化改造，协同推进降能耗、控物耗、减排放，电动钻机占比提升至78%、电驱压裂撬占比提升至33%；加大甲醇代油、移动储能应用，高标准建设胜利民丰页岩油等零碳油气田示范区，打造零碳油田系统化解决方案；从生产过程低碳化、综合能碳管理、绿

色低碳业务等三个维度推进绿色发展，全年万元产值综合能耗降低2%、碳排放总量降低1%，全力打好污染防治攻坚战，全力确保员工职业健康，多措并举持续提高ESG管理水平。持续推进市场运营风险防控，充分做好风险评估，审慎做好境外项目投标，全力收紧风险敞口，坚决守住不发生系统性风险的底线。

六是在优化公司治理、提升公司价值上开新局树品牌。树牢“上市公司”理念，大力推进构建科学、决策理性、运行高效的董事会建设，加强战略谋划，强化闭环管理，推动战略部署落实落地。灵活运用多元化资本市场工具，统筹用好股权、债权等各类融资手段，优化资本结构与资源配置效率，赋能主业发展与产业升级。突出价值传递，持续强化投资者关系和信息披露管理，常态化开展反向路演，建立多元化沟通渠道，积极传递公司经营成果与发展战略。着力打造治理规范、业绩优良、市场认可、投资者信赖的优质资本市场形象，努力实现公司价值与股东价值同步提升。

开局事关全局，笃行方能致远。董事会将带领经理层和全体员工，立足新起点、奋进新征程，用好一切有利条件、凝聚一切发展力量，坚定不移办好自己的事，以企业自身能力提升的确定性应对外部形势变化的不确定性，以二次创业全力推动高质量发展，努力为股东和社会创造更大价值。

吴柏志

董事长

中国北京, 2026年3月16日

第四节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

本部分所述财务数据，除非特别注明，均节录自按中国企业会计准则编制之合并财务报表。

年度业绩

2025年，面对困难压力增多、风险挑战增加的严峻形势，本公司咬定目标不动摇，紧抓实干不懈怠，全力强技术、降成本、拓市场、防风险，经营业绩实现稳步增长，高质量发展取得积极成效，圆满完成“十四五”收官。本公司合并营业收入为人民币807.1亿元，同比下降0.5%；在收入同比减少的情况下，通过强化科技创新、深化内部资源优化等措施持续提升盈利能力，本公司毛利率为8.1%，同比增加0.3个百分点；归属于本公司股东的净利润为人民币6.6亿元，同比增长4.3%；基本每股盈利人民币0.035元，同比增加人民币0.002元；经营活动产生的现金净额为人民币66.5亿元，同比增加净流入人民币35.5亿元，本公司财务状况稳健向好。

业务回顾

2025年，本公司累计新签合同额人民币956亿元，同比增长4.8%，创历史最好水平。其中，中国石化集团公司市场新签合同额人民币503亿元，同比增长7.0%；国内外部市场新签合同额人民币186亿元，同比下降6.5%；海外市场新签合同额人民币267亿元，同比增长9.9%。全力拓展市场规模、优化业务结构，海外市场和高附加值业务占比持续提升；持续强化技术创新，关键核心技术攻关加快突破；深度优化人力、装备等核心资源，成本费用逐年下降；不断增强工程技术服务能力，钻井单队进尺稳步增长、施工效率稳中有升。全年生产运行保持安全稳定，经营创效水平实现新提升，有力支撑油气增储增产增效。

1、物探服务

2025年，本公司物探服务业务实现主营业务收入人民币57.2亿元，较去年同期的人民币59.0亿元减少3.1%。全年完成二维地震8,411千米，同比增长44.1%；完成三维地震13,223平方千米，同比下降15.2%。二维、三维资料记录合格率为100%，地震采集资料一级品率较合同提升4.5个百分点。盘河三维、若羌西三维、迈陈西三维获得中国石化集团公司油气勘探重大发现优秀工程奖。高原地震技术、复杂地表全节点高密度地震勘探等一批物探新技术推广应用，有效提升服务质量和生产效率。物探新业务（井筒地震、管道、测绘、重磁电、环境节能）市场总额近五年保持增长态势，新签合同额人民币7.7亿元，同比提升47.7%；北斗应用业务迈向快车道，新签合同额人民币2.2亿元，同比增长65.2%。

2、钻井服务

2025年，本公司钻井服务业务实现主营业务收入人民币368.5亿元，较去年同期的人民币401.8亿元减少8.3%。全年完成钻井进尺1,115万米，同比增长1.6%。本公司优化钻井装备配置，加大钻机电动化、自动化升级改造，协同推进新型生产组织模式，大力推广模块化搬迁、远程施工，钻井施工效率进一步提升，完成井

平均钻井周期同比缩短10.0%，复杂故障时效同比降低11.3%；SHZ4-7X井完钻井深8476米，钻井周期59.63天，刷新中国石化8000m-8500m完成井钻井周期最短纪录；焦页44-Z5HF井水平段长5,442米，刷新中国石化水平井水平段最长纪录；在平均井深同比增加的情况下，钻井单队进尺达到2.19万米，同比增长1.9%，作业能力稳中有升；全年钻井队伍动用率达到90.6%，同比提升0.1个百分点。

3、测录井服务

2025年，本公司测录井服务业务实现主营业务收入人民币38.0亿元，较去年同期的人民币35.9亿元增长5.8%。全年完成测井26,828万标准米，同比增长0.7%；完成录井进尺898万米，同比增长5.8%。测录井资料合格率100%，测井一次成功率达97%以上。本公司持续加大科研攻关，突破多项关键技术，稳步提升测录定服务能力，旋转导向等高端仪器自给率提升至80%；发挥资源集聚优势，深度参与地质工程一体化业务，致力于取全取准资料、精准发现评价油气藏，全力保障安全优快钻完井和提高储层钻遇率，助力优化井位部署和推动钻井工程提速，有力支撑高质量勘探和效益开发。

4、井下特种作业服务

2025年，本公司井下特种作业服务业务实现主营业务收入人民币109.7亿元，与去年同期的人民币109.7亿元持平。全年完成井下作业5,981井次，同比增长4.5%。井下特种作业一次合格率达99.7%，压裂施工效率同比提高8.4%。本公司持续提升井下特种作业技术支撑和服务保障能力，助力中国石化在多个探区取得勘探开发突破，胜利济阳页岩油累产油超170万吨，铁北1侧HF井在垂深5,311米获高产气流42.41万方/天，首次在涪陵工区焦页45平台应用同步压裂施工，资阳筇竹寺组页岩气4口井测试日产量超百万方。难动用储量合作开发实现提质扩面，合作范围由东部、西南向中国石化集团公司全域覆盖，合作类型由常规油气向非常规页岩油气拓展，全年合作累计新建产能油气当量255.4万吨，盘活105支钻井队伍，带动钻井进尺235万米。

5、工程建设服务

2025年，本公司工程建设服务业务实现主营业务收入人民币206.4亿元，较去年同期的人民币178.1亿元增长15.9%。2025年累计新签合同额人民币256.4亿元，同比增长2.1%。本公司承揽红星净化站、兴隆净化站、东营原油商业储备库等重点项目成功投产，有力支撑了中国石化集团公司重点油气田开发；大牛地乙烷回收项目已进气投产，是国内首个自主研发的高效乙烷回收联产LNG项目，能够实现95%以上的乙烷回收率。国家管网集团长输管线市场是本公司主要市场，其中，西气东输四线、西气东输三线中段等均顺利投产，川气东送二线、长石线、准东线等重点工程全面推进，项目持续高质量运行，为后续市场开发奠定良好基础；中标长石线、苏皖豫等多个标段、管道里程超2,500公里，中标金额连续两年超百亿元，并首次成功进入国内1.4米大口径管道建设队伍行列；积极培育新的业务增长点，中标江苏省路桥重点项目，承揽2个大型水封洞库项目，合同额超人民币6.4亿元。

国际业务

2025 年，本公司国际业务实现主营业务收入人民币 200.1 亿元，较去年同期的人民币 181.0 亿元增长 10.5%，占本公司当年主营业务收入的 25.2%，同比提高 2.6 个百分点。2025 年，本公司持续深耕海外市场，全力拓展市场规模、提升高附加值业务占比，推动海外经营业绩稳步增长。持续巩固沙特、科威特、厄瓜多尔等传统优质规模市场，大力开拓伊拉克、巴布亚新几内亚等新兴市场，新签沙特阿美、科威特石油公司等优质业主钻机延期 10 年项目人民币 182 亿元，中标道达尔伊拉克 RATAWI 油区二期总包项目人民币 21 亿元，实现从管道施工向 CPF 延伸拓展；科威特首个钻井大包项目，已交付 20 口井、钻井周期较设计平均节约 20%；厄瓜多尔 I-L-Y 油田综合服务项目持续推进，年产油 186 万桶。沙特 MGS 项目荣获“最佳 EPC 承包商奖”与“项目管理创新奖”，多支钻修井队在科威特石油公司 KPI 考核中名列前茅，SINOPEC1503 队获道达尔全球最佳陆上钻井队称号。

技术研发

2025 年，本公司加快关键核心技术攻关突破和产业化发展，获省部级科学技术奖 14 项，申请国内专利 1,078 件、涉外专利 10 件。研制发布中国石化首套自主研发的科学钻井系统“Idrilling（应龙）科学钻井系统”，累计推广应用 526 口井，实现经验钻井向科学钻井的全面提升，获 2025 年中国油气人工智能科技优秀案例；260℃/206MPa 超高温高压测井仪入选国家能源局第五批能源领域首台（套）重大技术装备，200℃ 高温直推存储式微电阻率扫描成像测井仪入选国务院国资委《中央企业科技创新成果推荐目录（2024 年版）》。“经纬领航”旋导整体达到国际先进水平，国内首家全场景应用，温度指标由 150℃ 提升至 175℃，最高造斜率达到 15.5°/30 米；迭代升级页岩油快速钻井技术，民丰洼陷页岩油钻井周期最短纪录降至 17.05 天；加快机械装备、工具仪器、化学助剂及石油工程建设 4 个产业化基地规模发展，2025 年实现产值人民币 20.6 亿元。

内部改革和管理

2025 年，本公司持续统筹优化内部资源，大力推进“做优一专业、强化一业务、建好一区域、优化两资源”改革，全力锻造低成本优势，夯实高质量发展基础。优化重塑井下作业系统，全面推进“三层两级”架构，撤销机构 35 个、撤并队伍 28 支，效率效益显著提升。全面优化外委业务，搭建全流程外委管控平台，制定“禁止类、限制类、应转尽转类”3 个管控清单，统筹运输、网电等 7 项业务集中招标。有序推进西北一体化统筹示范区建设，升级改造自动化钻机 37 台，起下钻作业效率提升 25%；推广模块化搬迁实施 85 队次，吊装次数减少 30%，搬迁周期缩短 15.8%。深度优化人力装备资源，成立业务承揽统筹中心，大力建设业务承揽标杆项目 11 个，其中长三角区域快速突破 1,000 人，全年承揽输出 7,605 人、创收人民币 6.6 亿元；统筹调剂钻机、顶驱、高温定向等仪器装备，设备综合利用率 92.9%，节约设备外租费人民币 3.5 亿元。

资本支出

2025 年，本公司实际完成资本支出人民币 34.5 亿元，其中完成固定资产投资人民币 25.6 亿元。2025 年，本公司加强投资规模边界管控，多渠道保障勘探开发亟需，加大装备自动化数智化改造、高端仪器研发、新产业培育等领域投资力度，

支撑产业转型升级。全年主要安排钻机更新改造 18 台、全自动修井机 7 台、旋转导向仪器 9 套、沙漠工程车辆 23 台，建造 1 艘双燃料支持船和 1 艘地质调查船以及安全隐患治理、环境保护等投资项目。

二、报告期内公司所处行业情况

2025 年，国际油价在供需宽松的主导下整体呈现震荡下跌走势，全年北海布伦特原油现货平均价格为 69.14 美元/桶，较上年下降 14.1%。中国经济保持稳中有进发展态势，全年国内生产总值（GDP）首次突破人民币 140 万亿元，比上年增长 5.0%，带动国内能源需求刚性增长；国内保障能源安全战略纵深推进，油气增储上产“七年行动计划”圆满收官，原油和天然气产量稳步增长。国内油服企业紧抓市场机遇，持续加强关键核心技术创新与作业能力建设，在保障国内能源供给的同时，国际化布局取得积极进展，行业整体保持良好发展态势。受此影响，本公司新签合同额、队伍动用率、主要业务工作量均有不同程度提升。

三、报告期内公司从事的业务情况

本公司是中国大型综合油气工程与技术服务专业公司，拥有超过 60 年的经营业绩和丰富的项目执行经验，是一体化全产业链油服领先者。截至 2025 年 12 月末，本公司在中国的 20 多个省，70 多个盆地，550 多个区块开展油气工程技术服务；同时海外业务规模不断提高，在 26 个国家和地区提供油田技术服务。

本公司共有五大业务板块，分别是：地球物理、钻井工程、测录井、井下特种作业和工程建设，五大业务板块涵盖了从勘探、钻井、完井、油气生产、油气集输的全产业链过程。

本公司拥有涵盖油气勘探和生产全产业链的技术研发支撑体系，能够为高酸性油气藏、致密油气藏、页岩油、页岩气、稠油油藏等各类油气田提供一体化服务，并曾获得中国国家科技进步奖，川气东送管道项目获得国家优质工程金质奖。本公司拥有国内领先的页岩气石油工程配套技术，完成了超深页岩气井綦页深 1 井，储层垂深达 4,881 米和超长水平段长页岩气井焦页 44-Z5HF 井，水平段长 5,442 米；形成了钻井、测录井、压裂试气、装备制造和工程建设五大技术系列，关键核心技术基本实现国产化。

本公司秉承“服务客户、支撑油气、技术领先、价值创造”发展理念，坚守技术立企，扛稳支撑油气勘探开发首责天职，聚焦高端化、智能化、绿色化转型，实施价值引领、创新驱动、市场开拓、产业焕新、人才强企、绿色低碳“六大战略”，努力实现建设世界一流技术先导型油服公司愿景目标。

本报告期内，本公司不存在新增重要非主营业务的情况。

四、报告期内核心竞争力分析

本公司拥有覆盖整个油田服务行业链的服务能力，截至2025年底，本公司共有560台陆地钻机（其中7,000米及以上钻机325台），11座海上钻井平台，57台地震仪主机，124套成像测井系统，471套综合录井仪，382台2500型及以上压裂车（撬），

98台750型及以上修井机，1,440支钻井、物探等专业队伍。本公司连续多年在沙特阿美公司、科威特石油公司和厄瓜多尔国家石油公司钻井承包商综合排名中名列前茅，是阿尔及利亚重要的国际地球物理承包商。

本公司拥有60多年的油田服务经验，是中国大型的石油工程和油田技术综合服务提供商，具有强大的项目执行能力，承担了普光气田、涪陵页岩气、元坝气田、塔河油田、顺北油气田、胜利济阳页岩油国家级示范区等代表性项目。

本公司拥有先进的勘探开发技术和强大的研发能力，并拥有页岩气、页岩油、高酸性油气藏、超深井钻完井等一批具有自主知识产权的高端特色技术，持续为公司的服务带来较高附加值。

本公司拥有经验丰富的管理层和组织高效的运营团队。

本公司拥有稳定增长的客户群，在国内拥有以中国石化集团公司为代表的稳固客户基础，同时在海外的客户群也不断发展壮大。

本报告期内，本公司核心技术团队和关键技术人员无重大变化。

五、报告期内主要经营情况

（一）主营业务分析

1、利润表及现金流量表相关科目变动分析表

	本期数 人民币千元	上年同期数 人民币千元	变动比例 (%)
营业收入	80,712,178	81,096,178	-0.5
营业成本	74,158,853	74,762,298	-0.8
销售费用	82,209	84,485	-2.7
管理费用	2,287,587	2,405,659	-4.9
财务费用	882,578	729,521	21.0
研发支出	2,282,812	2,247,111	1.6
经营活动产生的现金流量净额	6,645,946	3,100,854	114.3
投资活动产生的现金流量净额	-2,534,882	-3,458,464	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-2,835,109	1,044,645	不适用

营业收入变动原因主要是：受上游资本开支优化调整及部分项目收尾影响，收入出现小幅下滑。

营业成本变动原因主要是：受收入下降及实施劳务输出、优化外委和设备外租费用等降本增效措施影响，成本相应减少。

销售费用变动原因主要是：加大工效联动考核力度，人工成本同比减少。

管理费用变动原因主要是：加大非生产性支出管控和工效联动考核力度，人工成本及非生产性支出同比减少。

财务费用变动原因主要是：公司境外业务以美元及关联币种为主且为净资产敞口，受美元贬值影响，汇兑收益同比下降。

研发支出变动原因主要是：持续攻关关键核心技术，加速相关成果的产业化应用，研发投入稳步攀升。

经营活动产生的现金流量净额变动原因主要是：加大应收款项清收业主资金结算向好导致销售商品、提供劳务收到的现金增加，同时开展供应商反向保理、经营付现重分类至筹资付现导致购买商品和接受劳务的现金流出降低。

投资活动产生的现金流量净额变动原因主要是：开展供应商反向保理、投资付现重分类至筹资付现导致购建固定资产等长期资产的现金流出降低。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因主要是：开展供应商反向保理，经营付现重分类至筹资付现导致偿还债务的现金流出增加。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

☐适用 ☒不适用

2、收入和成本分析

(1) 主营业务分产品情况

分产品	主营业务收入 人民币千元	主营业务成本 人民币千元	毛利率 (%)	主营业务收入比上年增减 (%)	主营业务成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减
地球物理	5,715,378	5,204,126	8.9	-3.1	-3.2	持平
钻井	36,849,733	34,364,355	6.7	-8.3	-8.4	增加 0.1 个百分点
测录井	3,799,081	3,125,883	17.7	5.8	5.7	持平
井下特种作业	10,966,129	10,118,449	7.7	0.0	-0.5	增加 0.4 个百分点
工程建设	20,636,722	19,053,885	7.7	15.9	15.8	增加 0.1 个百分点
其他	1,426,207	1,421,043	0.4	-8.2	-7.7	减少 0.5 个百分点
合计	79,393,250	73,287,741	7.7	-0.8	-1.0	增加 0.2 个百分点

(2) 主营业务分地区情况

地区名称	主营业务收入 人民币千元	主营业务成本 人民币千元	毛利率 (%)	主营业务收入比上年增减 (%)	主营业务成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减
中国大陆	59,379,623	55,751,103	6.1	-4.1	-4.3	增加 0.2 个百分点

港澳台及海外	20,013,627	17,536,638	12.4	10.5	11.1	减少0.4个百分点
--------	------------	------------	------	------	------	-----------

(3) 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

☐适用 ☒不适用

(4) 成本分析表

单位:人民币千元

分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
地球物理服务	原材料	428,540	8.2	445,835	8.3	-3.9
	燃料及动力	243,795	4.7	244,719	4.5	-0.4
	职工薪酬	1,400,493	26.9	1,466,108	27.3	-4.5
	折旧及摊销	476,831	9.2	489,560	9.1	-2.6
	分包成本及外包劳务支出	339,572	6.5	347,123	6.5	-2.2
	其他	2,314,895	44.5	2,382,056	44.3	-2.8
	小计	5,204,126	100	5,375,401	100	-3.2
钻井服务	原材料	7,545,410	22.0	7,835,317	20.9	-3.7
	燃料及动力	1,886,485	5.5	1,924,219	5.1	-2
	职工薪酬	8,139,303	23.7	8,645,134	23.1	-5.9
	折旧及摊销	3,784,551	11.0	3,869,684	10.3	-2.2
	分包成本及外包劳务支出	3,672,028	10.6	3,866,694	10.3	-5
	其他	9,336,578	27.2	11,385,276	30.3	-18
	小计	34,364,355	100	37,526,324	100	-8.4
测录井	原材料	820,312	26.2	721,043	24.4	13.8

服务	燃料及动力	43,139	1.4	39,313	1.3	9.7
	职工薪酬	1,600,335	51.2	1,601,547	54.1	-0.1
	折旧及摊销	342,180	10.9	326,398	11	4.8
	分包成本及 外包劳务支出	111,421	3.6	89,314	3	24.8
	其他	208,496	6.7	180,038	6.2	15.8
	小计	3,125,883	100	2,957,653	100	5.7
井下特种作业 服务	原材料	2,243,233	22.2	2,198,130	21.6	2.1
	燃料及动力	761,361	7.5	765,078	7.5	-0.5
	职工薪酬	1,674,333	16.5	1,678,339	16.5	-0.2
	折旧及摊销	962,282	9.5	913,848	9	5.3
	分包成本及 外包劳务支出	2,424,589	24	2,398,762	23.6	1.1
	其他	2,052,651	20.3	2,214,916	21.8	-7.3
	小计	10,118,449	100	10,169,073	100	-0.5
工程建 设服务	原材料	4,678,353	24.6	3,408,353	20.7	37.3
	燃料及动力	313,207	1.6	287,610	1.7	8.9
	职工薪酬	2,384,720	12.5	2,305,343	14	3.4
	折旧及摊销	313,964	1.6	315,225	1.9	-0.4
	分包成本及 外包劳务支出	2,879,346	15.2	2,421,921	14.7	18.9
	其他	8,484,295	44.5	7,717,106	47	9.9
	小计	19,053,885	100	16,455,558	100	15.8

(5) 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

☐适用 ☒不适用

(6) 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

(7) 主要销售客户及主要供应商情况

本报告期内，本公司前五名客户的合计营业收入为人民币 63,904,090 千元，占 2025 年度营业收入 79.2%，其中前五名客户营业收入中关联方销售额为人民币 51,961,971 千元，占 2025 年度营业收入 64.4%。2025 年前五名客户的营业收入具体情况如下：

序号	客户名称	金额（人民币千元）	占营业收入比例（%）
1	中国石油化工集团公司	46,260,428	57.3
2	沙特阿美石油公司	6,704,616	8.3
3	国家管网集团	5,701,543	7.1
4	科威特石油公司	3,262,154	4.0
5	中国海油	1,975,349	2.5
合计		63,904,090	79.2

本报告期内，本公司从前五大供应商合计采购金额为人民币 16,878,541 千元，占本公司 2025 年度采购总额的 26.7%，其中前五名供应商采购额中关联方采购额人民币 15,032,967 千元，占 2025 年度采购总额 23.8%。向最大供应商采购金额约占本公司采购总额的 22.1%，最大供应商为中国石化集团公司及其子公司。

本报告期内，除了本年报重要事项章节之关联交易部分所披露的与控股股东及其附属公司的关联交易以外，本公司董事及其紧密联系人或任何持有本公司股本 5% 以上的股东未发现拥有上述主要销售客户及供应商的任何权益。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

☐适用 ☒不适用

(8) 报告期内公司存在贸易业务收入

☐适用 ☒不适用

贸易业务占营业收入比例超过 10%前五名销售客户

☐适用 ☒不适用

贸易业务收入占营业收入比例超过 10%前五名供应商

☐适用 ☒不适用

3、费用

项目	2025 人民币千元	2024 人民币千元	变动率 (%)	变动原因
----	---------------	---------------	------------	------

管理费用	2,287,587	2,405,659	-4.9	主要是加大非生产性支出管控和工效联动考核力度,人工成本及非生产性支出同比减少
销售费用	82,209	84,485	-2.7	主要是加大工效联动考核力度,人工成本同比减少
财务费用	882,578	729,521	21.0	主要受美元及关联币种贬值影响,汇兑收益同比减少
信用减值损失	-170,274	-465,785	不适用	主要是上年收回仲裁款和海外长账龄款项转回相关坏账准备所致
资产减值损失	1,131	133,218	-99.2	主要是上年收回仲裁款转回相关合同资产减值准备所致
所得税费用	539,242	500,917	7.7	主要是境内子企业前期可弥补亏损逐步到期和使用,当期盈利企业所得税费用相应增加

4、研发投入

(1) 研发投入情况表

单位：人民币千元

2025 年费用化研发投入	2,282,812
2025 年资本化研发投入	0
2025 年研发投入合计	2,282,812
研发投入总额占营业收入比例 (%)	2.8
研发投入资本化的比重 (%)	0.0

2025 年, 本公司研发投入为人民币 2,282,812 千元, 比上年的人民币 2,247,111 千元增长 1.6%, 主要是持续加大关键核心技术攻关和应用攻关投入。

(2) 研发人员情况表

公司研发人员的数量	3,007
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	5.27
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	78
硕士研究生	1,010
本科	1,586
专科	208
高中及以下	125
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30 岁以下 (不含 30 岁)	360
30-40 岁 (含 30 岁, 不含 40 岁)	655
40-50 岁 (含 40 岁, 不含 50 岁)	1,113

50-60 岁（含 50 岁，不含 60 岁）	857
60 岁及以上	22

5、现金流量表项目变动情况表

单位：人民币千元

项目	2025 年	2024 年	增减额	变动率 (%)	变化主要原因
经营活动产生的现金流量净额	6,645,946	3,100,854	增加净流入 3,545,092	114.3%	加大应收款项清收业主资金结算向好导致销售商品、提供劳务收到的现金增加，开展供应商反向保理、经营付现重分类至筹资付现导致购买商品和接受劳务的现金流出减少
投资活动产生的现金流量净额（使用以“-”填列）	-2,534,882	-3,458,464	减少净流出 923,582	不适用	开展供应商反向保理，投资付现重分类至筹资付现导致购建固定资产等长期资产的现金流出同比减少
筹资活动产生的现金流量净额（使用以“-”填列）	-2,835,109	1,044,645	增加净流出 3,879,754	不适用	开展供应商反向保理，经营付现重分类至筹资付现导致偿还债务的现金流出同比增加

（二）非主营业务导致利润重大变化的说明

☐适用 ☒不适用

（三）资产、负债及权益情况分析

项目名称	本期期末数 人民币千元	本期期末数 占总资产的比例 (%)	上期期末数 人民币千元	上期期末数占 总资产的比例 (%)	本期期末 金额较上期期末变 动比例 (%)
货币资金	5,008,213	6.5	3,648,514	4.7	37.3
应收账款	11,174,568	14.5	13,294,827	17.2	-15.9
应收款项融资	4,029,356	5.2	2,557,311	3.3	57.6
存货	1,125,005	1.5	1,009,501	1.3	11.4
合同资产	17,065,962	22.1	16,763,754	21.7	1.8

其他流动资产	3,010,942	3.9	2,616,835	3.4	15.1
长期股权投资	145,426	0.2	251,551	0.3	-42.2
其他权益工具投资	135,834	0.2	137,441	0.2	-1.2
固定资产	23,803,167	30.8	24,238,814	31.3	-1.8
在建工程	628,698	0.8	793,487	1.0	-20.8
使用权资产	761,546	1.0	620,413	0.8	22.7
无形资产	365,792	0.5	424,226	0.5	-13.8
长期待摊费用	6,775,975	8.8	7,208,900	9.3	-6.0
短期借款	28,311,044	36.6	22,870,449	29.6	23.8
应付票据	1,773,050	2.3	3,387,769	4.4	-47.7
应付账款	23,016,953	29.8	28,266,046	36.5	-18.6
合同负债	7,617,701	9.9	7,909,917	10.2	-3.7
其他应付款	3,452,203	4.5	3,712,039	4.8	-7.0
一年内到期的非流动负债	406,896	0.5	272,460	0.4	49.3
长期借款	1,095,839	1.4	0	0.0	不适用
租赁负债	352,601	0.5	304,333	0.4	15.9
长期应付款	120,556	0.2	90,987	0.1	32.5
递延收益	84,040	0.1	24,758	0.0	239.4
其他综合收益	-18,189	0.0	30,193	0.0	-160.2
专项储备	339,577	0.4	302,874	0.4	12.1
应交税费	1,015,033	1.3	965,079	1.2	5.2
递延所得税负债	68,406	0.1	78,065	0.1	-12.4
应付职工薪酬	585,740	0.8	719,036	0.9	-18.5
预计负债	88,829	0.1	90,365	0.1	-1.7

1、资产、负债及权益状况

变动原因说明：

（1）货币资金较上年末增加人民币1,359,699千元，主要是年末时点集中收到墨西哥、沙特等海外工程项目资金。

（2）应收款项融资较上年末增加人民币1,472,045千元，主要是业主增加票据结算量所致。

（3）长期股权投资较上年末减少人民币106,125千元，主要是确认的合营企业投资损失以及外币报表折算差额。

（4）应付票据较上年末减少人民币1,614,719千元，主要是加大三商现金结算、减少票据结算所致。

（5）一年内到期的非流动负债较上年末增加人民币134,436千元，主要是1年内到期租赁负债增加所致。

（6）长期借款较上年末增加人民币1,095,839千元，主要是取得外部银行重点领域设备更新改造低息政策贷款。

（7）长期应付款较上年末增加人民币29,569千元，主要是隐患治理返还的安保金增加所致。

(8) 递延收益较上年末增加人民币 59,282 千元，主要是取得的科研专项拨款和重大专项设备投资补助增加所致。

(9) 其他综合收益较上年末减少人民币 48,382 千元，主要是确认的合营企业外币报表折算差额。

2、境外资产情况

本公司境外资产为人民币 25,881,838 千元，占总资产的比例为33.5%。

境外资产占比较高的相关说明

√适用 □不适用

单位：人民币千元

境外资产名称	形成原因	运营模式	本报告期 主营业务收入	本报告期 净利润
钻机、修井机、物探采集仪器、地面施工装备、工程应收款、货币资金等	承揽境外石油工程项目	自营	20,013,627	1,403,722

3、截止报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

于2025年12月31日，本公司保证金存款等使用受限制资金人民币344,167千元（2024年12月31日：人民币207,116千元）。

（四）行业经营性信息分析

1、原油、天然气市场

2025年，国内油气生产企业持续加强勘探开发和增储上产力度，增储上产“七年计划”胜利收官，油气稳产增产势头良好，油气供应保障能力持续提升。根据国家统计局数据，规模以上工业原油产量2.16亿吨，创历史新高，比上年增长1.5%，连续四年稳产2亿吨以上；规模以上工业天然气产量2,619亿立方米，比上年增长6.2%，连续九年增产超百亿立方米。

2025年，国内成品油消费量达3.78亿吨，同比下降3%；但需求呈现结构性分化，汽油、柴油表观消费量同比下降，煤油则实现中低速增长。具体来看，全年汽油表观消费量累计1.47亿吨，柴油1.93亿吨，煤油0.38亿吨；整体需求受新能源替代、宏观经济及行业转型影响，呈现“汽柴承压、煤油回暖”的格局。原油加工量整体保持增长，规上工业原油加工量73,759万吨，同比增长4.1%。根据国家发展和改革委员会快报数据，天然气需求继续保持增长，全国天然气表观消费量4,265.5亿立方米，同比增长0.1%。

2、国内外油公司勘探开发支出

2025年，国际石油公司继续增加勘探开发投资，继续拉动全球工程技术服务市场规模扩张。为保障国家能源安全，国内油公司持续推进稳油增气行动，提升自主供给能力，继续在资源勘探开发领域保持投资强度，全年油气勘探开发投资规模继续保持在人民币4,000亿元以上的高位水平，油气产量当量保持增长。

3、油服行业经营情况

2025年，油服行业在全球范围继续保持景气上行周期，市场规模不断扩大，技术创新和业务拓展取得显著进展，经营业绩保持平稳，同时也面临油价波动和成本控制等挑战。随着我国油气勘探开发全面进入深层、深水、非常规等领域，老油田进入高含水新阶段，勘探开发难度日益增大，技术创新亟待迭代升级，在保障国家能源安全的总体要求下，超深井、超长水平井、非常规油气资源开采等任务将进一步加重。

（五）投资状况分析

1、重大的股权投资

本报告期内，本公司没有重大的股权投资情况。

2、重大的非股权投资

本报告期内，本公司没有重大的非股权投资情况。

3、以公允价值计量的金融资产情况

☐适用 ☒不适用

4、报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

☐适用 ☒不适用

（六）重大资产和股权出售

本报告期内，本公司无重大资产和股权出售情况。

（七）本公司主要子公司情况

公司名称	注册资本	持股比例 %	总资产 人民币千元	总负债 人民币千元	净资产 人民币千元	净利润 人民币千元	主营业务
中石化胜利石油工程有限公司	人民币7亿元	100	12,396,184	11,552,952	843,232	144,004	石油工程技术服务
中石化中原石油工程有限公司	人民币4.5亿元	100	12,152,250	12,129,985	22,265	5,398	石油工程技术服务
中石化江汉石油工程有限公司	人民币2.5亿元	100	4,266,233	2,896,930	1,369,303	11,456	石油工程技术服务
中石化西南石油工程有限公司	人民币3亿元	100	5,604,250	2,321,884	3,282,366	8,318	石油工程技术服务
中石化华北石油工程有限公司	人民币8.9亿元	100	5,350,164	3,511,442	1,838,722	-33,640	石油工程技术服务

公司名称	注册资本	持股比例 %	总资产 人民币千元	总负债 人民币千元	净资产 人民币千元	净利润 人民币千元	主营业务
中石化华东石油工程有限公司	人民币 8.6 亿元	100	5,178,371	4,833,661	344,710	2,265	石油工程技术服务
中石化海洋石油工程有限公司	人民币 20 亿元	100	4,475,039	449,251	4,025,788	160,644	海洋石油工程技术服务
中国石化集团国际石油工程有限公司	人民币 7 亿元	100	1,970,431	707,451	1,262,980	40,703	石油工程技术服务
中石化石油工程建设有限公司	人民币 5 亿元	100	26,651,556	25,256,262	1,395,294	197,472	工程建设
中石化石油工程地球物理有限公司	人民币 3 亿元	100	5,914,620	5,597,337	317,283	-37,542	地球物理勘探
中石化经纬有限公司	人民币 10 亿元	100	4,979,267	2,892,051	2,087,216	151,990	测录定技术服务

公司名称	营业收入 人民币千元	营业利润 人民币千元
中石化胜利石油工程有限公司	16,603,749	234,140
中石化中原石油工程有限公司	10,783,465	110,661
中石化江汉石油工程有限公司	5,372,263	32,729
中石化西南石油工程有限公司	6,753,848	20,839
中石化华北石油工程有限公司	4,300,026	2,898
中石化华东石油工程有限公司	3,835,046	11,555
中石化海洋石油工程有限公司	2,393,681	204,481
中国石化集团国际石油工程有限公司	1,904,689	145,682
中石化石油工程建设有限公司	20,731,842	283,643
中石化石油工程地球物理有限公司	5,844,459	4,524
中石化经纬有限公司	5,743,174	164,236

注：1、中石化华北石油工程公司因主要创效市场工作量下滑，收入下降未能有效摊薄固定成本，造成当期经营亏损。

2、中石化石油工程地球物理有限公司因二维工作量增加未能有效对冲三维工作量减少的影响，导致整体盈利能力有所下滑。

（八）公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

六、公司关于未来发展的讨论与分析

（一）行业竞争格局和发展趋势

展望2026年，全球原油需求仍将保持稳定，能源安全仍为核心议题，油公司仍将持续强化油气业务；中国经济有基础有条件保持稳定向好运行，国内原油加工量保持高位，油气在当前中国能源消费结构中的战略性地位和作用仍将保持。在此情况下，预计上游勘探开发投资将保持稳定，有望保障一定时期内油田服务行业景气。但我们也看到，全球石油需求临近达峰，市场供应持续宽松，油价下行压力加大；勘探开发对象日益复杂，工程技术装备面临挑战；数智革命和AI技术正在深刻重塑油气行业，促使油服企业必须加强信息化补强、数字化赋能、智能化提升，加快高端化、智能化、绿色化转型。

（二）公司2026年经营计划

2026年，本公司将以保障勘探开发为主责，聚焦保安全、强技术、降成本三大任务，全力开展安全环保、支撑保障、提质增效、科产融创、改革赋能、市场开发等六大攻坚，全面完成年度目标任务，夯实高质量发展根基，确保“十五五”开好局起好步。全年计划新签合同额人民币925亿元，其中中国石化集团公司内部市场人民币485亿元，国内外部市场人民币180亿元，海外市场人民币260亿元。重点做好以下几个方面的工作。

1、物探服务

2026年，本公司将持续完善I-BBS自主激发系统、节点方舱、海上OBN高效采集，提升野外高效采集能力；大力发展5G节点技术、智能化地震队、视频监控等质量控制手段，持续提升资料品质；持续推广应用复杂地表高密度地震采集技术、升级完善全节点地震采集技术，助力油气勘探突破；瞄准非常规、新能源勘探开发等需求加快拓展井筒地震、重磁电业务服务链条；密切跟踪研判国家相关政策和集团发展规划，提前谋划北斗、环境节能、管道技术服务等业务；加快开辟与物探业务紧密相关的新兴赛道，如“数字孪生”“人工智能应用”等领域，积极筹划探索更多市场。全年计划完成二维地震采集5,600千米，三维地震采集12,300平方千米。

2、钻井服务

2026年，本公司将紧跟中国石化集团公司勘探开发节奏，动态优化资源，迭代升级技术装备，创新生产组织模式，不断提升队伍动用率和投资转化率，钻井队伍动用率达到85%以上；加大套管钻井等低成本技术应用，以革命性提速降本创造工作量，全年钻井周期缩短5%，钻井单队年进尺提高2%；在国内外部市场，持续巩固中国石油、中国海油、国家管网集团等优质规模市场集中度，拓展高温测井、旋导、井下工具等轻资产业务，提升高端市场收入占比。全年计划完成钻井进尺1,085万米。

3、测录井服务

2026年，本公司将持续发挥测录定一体化、地质工程一体化优势，精准对接客户需求、创新服务模式，重点打造油藏一体化、区块一体化总包等规模阵地，进一步推广应用钻井优化、旋导、牵引器等特色技术；在地热、煤层气等市场逐步推

广远程测控施工模式，全力打造低成本竞争力。聚焦国家深海远海油气勘探开发战略，做实海洋地质测控中心，稳步扩大海上油服市场；瞄准科威特、沙特等海外市场，加快推进定向、旋导业务准入资审，实现测录定业务一体化发展。全年计划完成测井25,455万标准米，计划完成录井进尺8477万米。

4、井下特种作业服务

2026年，本公司将坚持专业化发展理念，持续加大低成本技术攻关与应用，推进井下作业生产组织模式变革，有效提升运行管理效能。推广应用175MPa超高压压裂和测试装备、压裂无限级滑套、重建井筒重复压裂技术和连续油管侧钻技术等，持续攻关“深地工程”完井试油气测试技术，重点支撑胜利、复兴和苏北页岩油规模上产，保障四川盆地、塔里木盆地和鄂尔多斯盆地等重点区域天然气产量持续增长，全年压裂施工效率同比提高5%。推动难动用合作开发提质扩面，重点推进东部常规油和页岩油、四川盆地致密气和页岩油气、鄂尔多斯盆地致密油气等合作建产，加快储量动用，有效盘活队伍、增加工作量，力争合作开发新建产能同比提高10%。计划完成井下作业5,615井次。

5、工程建设服务

2026年，本公司将继续发挥专业化、一体化优势，巩固管道行业领先优势，积极培育新兴业务增长，提高市场份额、稳占优质市场。在中国石化集团公司市场，提高服务质量，做好普光气田大湾区块增压工程、大沙坝油库迁建工程等项目建设。在国内外部市场重点建设好川气东送二线、长石线、准东线、甬绍干线西段、苏皖豫干线项目二标等重点长输管道主体工程；重点跟踪国家管网集团虎林-长春八条支线、山东管网北干线（二期）等项目。在洞库储能、风光电新能源、输氢制氢、CCUS、航煤管道及海洋工程等领域，加速新兴业务布局，实施多元化、差异化发展战略。全年国内计划新签合同额人民币206亿元。

6、国际业务

2026年，本公司将以市场布局优化与业务转型升级为主线，做优做强成熟规模市场，开拓攻坚潜力规模市场，全面提升国际业务竞争力与可持续发展能力。沙特市场，密切跟踪沙特阿美公司新招标物探项目，滚动开发油气管道及站场升级类项目，接续拓展市政项目。科威特市场，全力运行好科威特南部钻井大包项目，并以钻井大包项目为牵引，带动更多技术服务产品进入中东市场。厄瓜多尔市场，精细化管理钻完井总包项目，重点关注厄瓜多尔国家石油公司油田综合服务项目，积极扩大规模，稳固市场份额。墨西哥市场，全力做好新招标三维物探项目投标工作，力争中标关停井复产及生产维护项目。乌干达市场，聚焦道达尔重点TILENGA LPG项目，持续深化合作，全力争取后续EPC项目落地。阿尔及利亚市场，锚定核心业主，以钻井、非常规油气开发、一体化服务为主要攻坚方向，加大市场开拓力度。伊拉克市场，紧跟中资企业投资方向，深化合作关系，聚焦重点业主项目信息，积极参与投标。

7、科技开发

2026年，本公司将坚持创新驱动发展战略，围绕“两深一非一老”勘探需求，加快新型油气勘探开发国家科技重大专项等国家项目、中国石化集团公司“十条龙”

项目攻关，突破连续管钻井复合作业机、套后声波测井、宽频节点采集仪等关键技术装备，全力破解勘探开发工程瓶颈难题。大力推广旋转地质导向、长输管道全自动焊接、全节点地震采集、Idrilling（应龙）科学钻井系统等新技术，规模化钻机管柱自动化装备、钻井液处理剂、随钻测量仪器等17类核心产品。强化数智赋能，加快石油工程数据资源中心建设，加快物探、钻井、井下、测录定、地面工程等五大专业人工智能场景项目建设，打造一批数智化作业队。积极开展胜利电厂百万吨二氧化碳捕集设计、乌兰察布至京津冀输氢管道前期设计、光伏发电系统设计及数字孪生技术、深远海大容量浮式风电平台、氢能制储输用等新能源新业务，培育新的经济增长极。

8、内部改革和管理

2026年，本公司将深度优化人力、装备等核心资源，大力控本减费，全力提升低成本发展能力。一是持续推进瘦身健体。加快打造“敏捷型”组织，压扁管理层级，持续优化队伍规模，全年压减各类机构50个以上，压减作业队伍30支以上。二是深度优化人力资源。修订五大专业定员标准，强化技术人员区域共享，加大跨单位、跨专业、跨区域用工余缺调剂力度，全年调剂1.2万人次以上，业务承揽输出约1万人。三是统筹盘活装备资产。加大装备统筹和修旧利废，用好产融合作手段，全年盘活设备1100台（套）、压减折旧摊销人民币1.3亿元。四是强化外委业务管理。扩大“禁止类”业务范围，开展同质化业务集中招标，提高议价能力，压降外委费用。全年计划挖潜降本人民币8亿元。

9、资本支出

2026年，本公司计划安排资本支出人民币32.4亿元，其中固定资产投资人民币24.1亿元。本公司将紧跟勘探开发需求，持续加大重大核心装备和核心技术投入，主要安排钻机更新改造16台，购置物探节点仪器10万道，压裂设备30台，自研9台随钻三维边界探测仪和旋转导向系统，建造1座海洋钻井平台等；积极优化投资结构，加快绿色低碳发展步伐，持续推动核心装备电动化、自动化升级改造，加大高端化、数智化转型投入。同时，健全内部市场化运营机制，多元化推动高价值设备调剂盘活，实现效益最大化。

（三）可能面对的风险

本公司在生产经营过程中，积极采取各种措施规避各类风险，但在实际生产经营过程中并不可能完全排除下述各类风险和不确定性因素的发生。

1、油价下跌和市场竞争风险

全球经济波动和需求变化对油气市场有直接影响，2026年世界经济复苏动能不足，经济不确定性攀升，加之“欧佩克+”战略调控与非“欧佩克+”产油国产能持续释放的博弈或将加剧供应宽松压力，导致国际油价承压下行。油价下行压力加大将影响油气企业的资本支出计划，进而对油田服务市场产生连锁反应。从行业竞争格局来看，油田服务市场参与者众多，供大于求的局面仍然存在，竞争愈发激烈，再加上可能存在部分国家或地区对当地油田服务企业的保护，油田服务市场仍面临较大的竞争压力，市场竞争风险仍是本公司需要面对的风险。

2、健康安全环保风险

国内外政府对安全环保监管持续保持高压态势，本公司面临的安全环保合规压力持续增大。本公司作业量持续处于高位，海外高端客户群体不断扩充，新工艺、新装备、新技术加速应用，非常规油气钻完井、超深井等重难点项目持续增多，对本公司的安全风险管控和作业质量保障能力提出了更高要求。同时，地震、飓风等自然灾害以及突发性公共卫生事件会对本公司的财产、人员造成损害，并有可能影响本公司的正常生产经营。本公司已实行了严格的HSE管理体系，努力规避各类事故的发生，但仍不能完全避免此类突发事件可能带来的经济损失。

3、海外经营风险

本公司在世界多个国家和地区开展经营活动，与当地政府、企业、人员交流密切。由于受到经营所在国各种地缘政治、经济、宗教、人文、政策变化、法规差异等因素影响，包括政治不稳定、财税政策不稳定、进入壁垒、合同违约、税务纠纷、法律纠纷、商秘纠纷或泄露、技术装备和信息能力无法满足竞争需求等，可能加大本公司境外业务拓展及经营的风险。

4、汇率风险

由于本公司持有美元债务以及在境外多个国家和地区开展业务，涉及多种货币的收支活动，人民币兑相关外币的汇率波动及货币间的兑换会影响公司运营成本，本公司通过对汇率走势进行定期研究和分析，跟踪本公司汇兑风险敞口，管控汇率风险。

七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

☐适用 ☒不适用

八、资产、负债、权益及现金流量(节录自按照国际财务报告准则编制之合并财务报表)

本集团的主要资金来源是经营活动、短期及长期借贷，而资金主要用途为经营支出、资本开支及偿还短期和长期借款。

(一) 资产、负债及权益情况

	于 2025 年 12 月 31 日 人民币千元	于 2024 年 12 月 31 日 人民币千元	变化率 %
总资产	77,254,593	77,340,105	-0.1
流动资产	44,436,777	43,419,968	2.3
非流动资产	32,817,816	33,920,137	-3.2
总负债	67,988,891	68,691,303	-1.0
流动负债	66,299,176	68,193,782	-2.8
非流动负债	1,689,715	497,521	239.6
本公司股东应占 总权益	9,254,404	8,648,802	7.0

总资产人民币 77,254,593 千元，比 2024 年末减少人民币 85,512 千元。其中：流动资产人民币 44,436,777 千元，比 2024 年末增加人民币 1,016,809 千元，主要是现金及现金等价物增加人民币 1,222,649 千元，合同资产及履约成本增加人民币 312,828 千元，应收账款减少人民币 2,120,259 千元、应收款项融资增加人民币 1,472,045 千元综合影响所致。非流动资产人民币 32,817,816 千元，比 2024 年末减少人民币 1,102,321 千元，主要是合营公司的权益减少人民币 106,742 千元，由于计提折旧物业、厂房及设备减少人民币 459,402 千元，计提摊销其他非流动资产减少人民币 432,925 千元。

总负债人民币 67,988,891 千元，比 2024 年末减少人民币 702,412 千元。其中：流动负债人民币 66,299,176 千元，比 2024 年末减少人民币 1,894,606 千元，主要是由于短期借款增加人民币 5,575,031 千元，应付票据及贸易应付款项减少人民币 6,863,811 千元，合同负债减少人民币 292,216 千元综合影响所致。非流动负债人民币 1,689,715 千元，比 2024 年末增加人民币 1,192,194 千元，主要是由于长期借款增加人民币 1,144,107 千元，递延收益增加人民币 59,282 千元综合影响所致。

本公司股东应占总权益为人民币 9,254,404 千元，比 2024 年末增加人民币 605,602 千元，主要是由于 2025 年本公司权益持有人应占盈利人民币 695,544 千元所致。

于 2025 年 12 月 31 日，本集团资产负债率为 88.0%，而于 2024 年 12 月 31 日为 88.8%。

（二）现金流量情况

下表列示了本集团 2025 年及 2024 年现金流量表主要项目。

现金流量主要项目	2025 年 人民币千元	2024 年 人民币千元
经营活动所得现金净额	6,645,946	3,100,854
投资活动所用现金净额	(2,534,882)	(3,458,464)
融资活动（所用）/所得现金净额	(2,835,109)	1,044,645
现金及现金等价物增加/（减少）净额	1,275,955	687,035
汇率变动影响	-53,307	-34,435
年初结存的现金及现金等价物	3,441,398	2,788,798
年末结存的现金及现金等价物	4,664,046	3,441,398

2025 年，本集团经营活动所得现金净额为人民币 6,645,946 千元，同比减少现金流出人民币 3,545,092 千元。主要原因是加大应收款项清收业主资金结算向好导致销售商品、提供劳务收到的现金增加，开展供应商反向保理、经营付现重分类至筹资付现导致购买商品和接受劳务的现金流出减少。

2025 年，本集团投资活动所用现金净额为人民币 2,534,882 千元，同比减少现金流出人民币 923,582 千元，主要原因是开展供应商反向保理、投资付现重分类至筹资付现导致购建固定资产等长期资产的现金流出同比减少。

2025 年，本集团融资活动所用现金净额为人民币 2,835,109 千元，同比增加现

金流出人民币 3,879,754 千元，主要原因是开展供应商反向保理，经营付现重分类至筹资付现导致偿还债务的现金流出同比增加。

（三）银行及关联公司借款

于 2025 年 12 月 31 日，本集团银行及关联公司借款为人民币 22,709,141 千元（2024 年：人民币 22,713,925 千元），上述借款全部为固定利率人民币短期借款。

（四）资本负债比率

本集团 2025 年 12 月 31 日的资本负债比率为 73.4%（2024 年 12 月 31 日：69.8%）。资本负债比率的计算方法为： $(\text{有息债务}-\text{现金及现金等价物})/(\text{有息债务}-\text{现金及现金等价物}+\text{股东权益})$ 。

九、香港联交所上市规则要求披露的财务信息

（一）资产押记

截至 2025 年 12 月 31 日止年度，本集团不存在资产押记情况。

（二）外汇风险管理

本年报按国际财务报告会计准则编制之财务报表附注41。

（三）财务摘要

本集团于过往五年之业绩及资产负债摘要（节录自按国际财务报告会计准则编制之财务报表）刊载于本年报“公司简介和主要财务指标”章节。

本集团于过往三年之业绩及资产负债摘要（节录自按中国企业会计准则编制之财务报表）刊载于本年报“公司简介和主要财务指标”章节。

（四）储备

本报告期内，本集团之储备变动详情刊载于本年报按国际财务报告会计准则编制之财务报表附注29。

（五）固定资产

本报告期内，本集团固定资产变动情况刊载于本年报按国际财务报告会计准则编制之财务报表附注17。

（六）银行贷款及其他借贷

本集团截至2025年12月31日止的银行贷款及其他借贷详情载于本年报按国际财务报告会计准则编制之财务报表附注34。

（七）退休计划

有关本集团退休计划之运作详情刊载于本年报按国际财务报告会计准则编制之财务报表附注16。

（八）所得税税率

于截至2025年12月31日止十二个月，本集团所得税费用为人民币539,242千元（2024年：人民币500,917千元）。实际所得税率变动主要是由于：本集团在其有业务活动的境外国家及地区缴纳税款。

（九）资本化之利息

截至2025年12月31日止年度，本集团无资本化之利息。

（十）捐赠事项

本报告期内，本集团捐赠款项约为人民币 1,289 千元。

第五节 公司治理、环境和社会

一、公司治理相关情况说明

本报告期内，公司严格遵守境内外监管规定和《公司章程》，坚持规范运作，依法合规经营，持续提升公司治理水平。为落实国资委关于深化国有企业监事会改革的决策部署，进一步完善现代企业治理体系，公司系统修订了《公司章程》《股东会议事规则》《董事会议事规则》，由董事会审计委员会行使监事会职权，实现监督效能无缝衔接；独立董事履职尽责，积极发挥“参与决策、监督制衡、专业咨询”作用，认真审议决策事项，开展海上业务专题调研，为公司改革发展建言献策；注重股东回报，发布2024年度“提质增效重回报”行动方案的评估报告，顺利完成首次A股股份回购，提升公司价值和股东权益。

公司坚持价值导向，高质量做好信息披露，增加透明度；拓展投资者沟通广度和深度，提升沟通成效，常态化组织业绩说明会，多渠道与各类投资者进行交流，举办海上业务投资者反向路演，取得良好市场反馈。强化环境、社会和管治(ESG)工作，加强生态环境保护工作，助力乡村振兴，积极履行企业社会责任；不断提高党建工作质量，提振广大员工精气神，加强纪检监察和监督工作，助力董事会各项决策部署有效落实，推动公司高质量发展。

本报告期内，公司治理符合各上市地监管机构及证券交易所发布的有关上市公司治理的规范性文件要求。公司按照监管要求及公司规定开展内幕信息及知情人管理，持续优化内幕信息管理机制，提升内幕信息知情人合规意识，做好内幕信息及内幕知情人登记工作。报告期内未发现内幕信息知情人利用内幕信息买卖公司股票的情况。

本公司将继续严格按照《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上市公司信息披露管理办法》、境内外上市规则等法律法规及相关规章的要求，不断完善公司各项管理制度，提升公司的规范运作和治理水平，维护公司及全体股东合法利益，促进公司持续健康的发展。

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

☐适用 ☒不适用

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

☐适用 ☒不适用

三、董事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、高级管理人员持股变动及薪酬情况

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数(股)	年末持股数(股)	变动原因	报告期内从公司获得的税前薪酬总额(人民币元)	是否在公司关联方获取薪酬
吴柏志	董事长 执行董事	男	55	2024 年 6 月 12 日	2027 年 6 月 11 日	0	0	无变化	932,860	否
张建阔	总经理	男	51	2023 年 12 月 8 日	2027 年 6 月 11 日	0	0	无变化	894,935	否
	执行董事			2024 年 6 月 12 日						
王敏生	非执行董事	男	52	2025 年 12 月 18 日	2027 年 6 月 11 日	0	0	无变化	-	是
章丽莉	非执行董事	女	51	2024 年 6 月 12 日	2027 年 6 月 11 日	0	0	无变化	-	是
杜坤	非执行董事	男	47	2024 年 6 月 12 日	2027 年 6 月 11 日	0	0	无变化	-	是
郑卫军	独立非执行董事	男	59	2021 年 2 月 2 日	2027 年 2 月 1 日	0	0	无变化	200,000	否
王鹏程	独立非执行董事	男	55	2024 年 6 月 12 日	2027 年 6 月 11 日	0	0	无变化	200,000	否
刘江宁	独立非执行董事	女	46	2024 年 6 月 12 日	2027 年 6 月 11 日	0	0	无变化	200,000	否
张从邦	副总经理	男	55	2023 年 12 月 8 日	2027 年 6 月 11 日	0	0	无变化	1,019,159	否
程中义	总会计师 总法律顾问	男	49	2021 年 4 月 27 日	2027 年 6 月 11 日	0	0	无变化	806,492	否
孙丙向	副总经理	男	54	2021 年 8 月 3 日	2027 年 6 月 11 日	50,300	50,300	无变化	782,947	否
柯越华	董事会 秘书	男	55	2024 年 8 月 20 日	2027 年 6 月 11 日	0	0	无变化	794,212	否
徐可禹	原非执行董事	男	37	2024 年 6 月 12 日	2025 年 7 月 8 日	0	0	无变化	-	否

注：吴柏志先生、张建阔先生、张从邦先生、程中义先生、孙丙向先生、柯越华先生2025年均领取12个月薪酬，郑卫军先生、王鹏程先生、刘江宁女士领取12个月袍金。

现任董事、高级管理人员简介

董事

吴柏志#，55岁，董事长、党委书记。吴先生是正高级工程师，博士研究生毕业。吴先生1993年加入中国石化集团公司胜利石油管理局，历任胜利石油管理局井下作业三公司副经理、勘探开发监理部副主任、采油工程处副处长、致密油藏开发项目部主任、采油工程处处长、工程技术管理中心主任、安全总监等职务；2017年1月任中国石化集团公司安全监管局副局长；2018年11月任中石化中原石油工程有限公司总经理、党委副书记；2021年4月任中石化经纬有限公司执行董事、党委书记、总经理；2023年9月任中石化经纬有限公司执行董事、党委书记；2025年12月起任中国石化集团公司副总工程师、中国石化副总工程师。2024年4月起任本公司党委书记。2024年6月起任本公司董事长、执行董事。

张建阔#，51岁，总经理、执行董事。张先生是正高级工程师，硕士学位。张先生1999年加入中国石化集团公司胜利石油管理局，历任胜利石油管理局黄河钻井总公司钻井四公司副经理、钻井三公司经理、黄河钻井总公司副总工程师、副经理、经理等职务；2018年12月任中石化胜利石油工程有限公司副总经理；2020年10月任本公司副总经理；2022年6月任中国石化油田勘探开发事业部副总经理。2023年12月起任本公司总经理。2024年6月起任本公司执行董事、总经理。

王敏生*，52岁，非执行董事。王先生是正高级工程师，博士研究生毕业。王先生1995年加入中国石化集团公司胜利石油管理局，历任中国石化集团公司石油工程技术研究院有限公司战略规划研究所副所长、所长、副总工程师等职务；2020年5月任中国石化集团公司石油工程技术研究院有限公司副总经理，中国石化石油工程技术研究院副院长；2025年8月起任中国石化石油工程技术研究院院长；2025年8月起任中国石化集团公司石油工程技术研究院有限公司董事、总经理；2025年12月起任本公司非执行董事。

章丽莉*，51岁，非执行董事。章女士是正高级会计师，本科毕业。章女士1995年加入中国石化天津分公司，历任中国石化集团公司化工销售有限公司财务处副处长、处长等职务；2018年4月任中国石化广西石油分公司总会计师；2020年12月任中国石化北京燕山分公司总会计师；2022年12月起任中国石化集团公司财务部副总经理。2024年9月起兼任中石化石油机械股份有限公司董事；2024年6月起任本公司非执行董事。

杜坤*，47岁，非执行董事。杜先生是高级工程师，硕士学位。杜先生2000年加入中国石化集团公司胜利石油管理局，历任中石化胜利石油工程有限公司延安项目管理部经理（按中层副职管理）、涪陵项目管理部经理（按中层副职管理）、西南分公司经理兼涪陵项目管理部经理等职务；2020年12月任中石化胜利石油工程有限公司副总经理；2022年8月任本公司副总经理；2024年4月起任中国石化油田勘探开发事业部副总经理。2024年6月起任本公司非执行董事。

郑卫军+，59岁，独立非执行董事。工商管理硕士研究生毕业，注册会计师、注册税务师、高级会计师，中国注册会计师协会资深会员，全国注册会计师行业领军人才，中央财经大学会计学院硕士研究生课外导师。2001年11月至2023年9月任信永中和会计师事务所合伙人、管委会委员，2023年10月起任信永中和

国际投资集团有限公司监事会监事，2018 年 9 月起任香港和慧集团有限公司董事，2021 年 7 月起任上海耀皮玻璃集团股份有限公司独立董事，2023 年 4 月起任华创云信数字技术股份有限公司独立董事。2021 年 2 月起任本公司独立非执行董事，2024 年 6 月续任本公司独立非执行董事。

王鹏程+，55 岁，独立非执行董事。博士学位，现任北京工商大学商学院教授、博士生导师，兼任中国会计学会企业会计准则专业委员会主任委员，财政部首届可持续披露准则咨询专家，中国上市公司协会 ESG 专业委员会专家委员及财务总监专业委员会副主任委员、独立董事专业委员会委员，北京市上市公司协会独立董事专业委员会副主任委员等职务。王先生曾先后担任天健会计师事务所合伙人、德勤会计师事务所合伙人、安永会计师事务所大中华区审计服务首席运营官及审计服务主管合伙人。2023 年 8 月起担任中国人民保险集团股份有限公司独立董事、董事会审计委员会主任委员、提名薪酬委员会委员和关联交易控制委员会委员。2026 年 1 月起担任上海稀宇科技有限公司（MiniMax Group Inc.）独立董事。2024 年 6 月起任本公司独立非执行董事。

刘江宁+，46 岁，独立非执行董事。现任对外经济贸易大学共同富裕研究院副院长、教授、博士生导师。刘女士是山东大学法学博士，北京大学经济学博士后。刘女士 2017 年 10 月被教育部推选为“全国高校思想政治理论课教学能手”荣誉称号，并获得 2018 年度、2019 年度“中国青年经济学者优秀论文”奖。主要研究领域为中国特色社会主义经济理论与实践。2024 年 6 月起任本公司独立非执行董事。2024 年 11 月起兼任山东金岭矿业股份有限公司独立董事，2025 年 12 月起兼任中国巨石股份有限公司独立董事。

#为执行董事

*为非执行董事

+为独立非执行董事

高级管理人员

张从邦，55岁，副总经理（按大一型企业正职管理）。张先生是正高级工程师，本科毕业。张先生1991年加入中国石化集团公司中原石油勘探局，历任中国石化集团国际石油工程有限公司沙特分公司副总经理、科威特分公司总经理、中国石化集团国际石油工程有限公司副总工程师兼科威特分公司总经理、中国石化集团国际石油工程有限公司副总工程师兼科威特分公司总经理、阿联酋子公司总经理、阿布扎比分公司总经理等职务；2019年7月任中国石化集团国际石油工程有限公司副总经理；2020年12月任中国石化集团国际石油工程有限公司总经理、党委副书记；2023年12月起任中国石化集团国际石油工程有限公司董事、党委书记。2023年12月起任本公司副总经理（按大一型企业正职管理）。

程中义，49 岁，总会计师、总法律顾问。程先生是高级会计师，工程硕士。程先生 1998 年加入中国石化集团公司胜利石油管理局，历任中石化胜利石油工程有限公司财务计划处副处长兼海外工程管理中心总会计师、财务计划处处长等职务；2018 年 4 月任中石化石油工程地球物理有限公司总会计师；2020 年 5 月任中石

化共享服务有限公司副总经理。2021 年 4 月起任本公司总会计师；2021 年 8 月至 2024 年 8 月兼任本公司董事会秘书；2024 年 6 月起兼任本公司总法律顾问。

孙丙向，54 岁，副总经理。孙先生是高级工程师，硕士研究生毕业。孙先生 1993 年加入地质矿产部西南石油地质局，历任中国石化川气东送建设工程（指挥部）工程技术部综合管理处副处长、中国石化集团公司石油工程管理部科技信息处副处长、石油工程公司技术发展部副经理等职务；2018 年 1 月任本公司科技信息部副经理；2018 年 8 月任本公司科技信息部副经理（按中层正职管理）；2020 年 7 月任本公司科技信息部经理；2021 年 8 月起任本公司副总经理。

柯越华，55 岁，董事会秘书。柯先生是正高级经济师，硕士学位。柯先生 1992 年加入中国石化集团公司胜利石油管理局，历任中国石化集团国际石油勘探开发有限公司计划财务部、计划管理项目经理、计划发展部副经理，中国石化集团国际石油工程有限公司人力资源部副经理、人力资源部经理、计划经营部经理等职务；2012 年 11 月任石油工程公司企管法律部经理；2013 年 1 月至 2015 年 11 月兼任法律事务中心主任；2015 年 3 月任本公司企业改革管理部经理；2018 年 1 月任本公司改革发展部经理；2019 年 12 月至 2025 年 2 月任本公司副总经济师兼改革发展部经理；2022 年 5 月起任本公司企业改革管理首席专家；2024 年 8 月起兼任本公司董事会秘书。

（二）现任及报告期内离任董事、高级管理人员的任职情况

1. 在股东单位任职情况

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任职起始日期	任职终止日期
章丽莉	中国石化集团公司	财务部副总经理	2022 年 12 月	-
杜坤	中国石化集团公司	油田勘探开发事业部 副总经理	2024 年 4 月	-

2. 在其他单位任职情况

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
张建阔	中石化石油工程技术研究院有限公司	董事	2023 年 4 月	-
王敏生	中国石化集团公司石油工程技术研究院有限公司	董事、总经理	2025 年 8 月	-
	中国石化石油工程技术研究院	院长	2025 年 8 月	-
	中石化石油工程技术研究院有限公司	董事长、总经理	2025 年 8 月	-
章丽莉	中石化石油机械股份有限公司	董事	2024 年 9 月	-
程中义	中国石化财务有限公司	监事	2021 年 5 月	2025 年 12 月
孙丙向	中石化石油工程技术研究院有限公司	董事	2021 年 11 月	-

	中石化石油机械股份有限公司	董事	2024 年 9 月	-
--	---------------	----	------------	---

（三）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	本公司2025年度董事薪酬经董事会薪酬委员会、董事会审议通过后提呈股东会批准。高级管理人员薪酬经董事会薪酬委员会审议通过后提呈董事会批准。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、高级管理人员薪酬事项发表建议的具体情况	2026年3月13日，本公司召开第十一届董事会薪酬委员会第五次会议，审议通过关于公司2025年度董事及高级管理人员薪酬的议案，未提出异议。
董事、高级管理人员薪酬确定依据	主要是董事、高级管理人员的职责、责任以及公司的业绩决定。
报告期末全体董事、高级管理人员实际获得薪酬的考核依据和完成情况	主要是董事、高级管理人员的职责、责任以及公司的业绩决定。
报告期末全体董事、高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	无
报告期末全体董事、高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	无
董事、高级管理人员薪酬的实际支付情况	人民币5,830,605元
报告期末全体董事、高级管理人员实际获得的薪酬合计	人民币5,830,605元

（四）公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
王敏生	非执行董事	选举	股东会选举
徐可禹	原非执行董事	离任	个人工作调整
王军	原监事会主席	离任	取消监事会
张昆	原监事	离任	取消监事会
张晓峰	原监事	离任	取消监事会
李伟	原监事	离任	取消监事会
张宗標	原职工代表监事	离任	取消监事会
张百灵	原职工代表监事	离任	取消监事会
王中红	原职工代表监事	离任	取消监事会

由于工作调整，徐可禹先生已于2025年7月8日辞任本公司非执行董事职务；由于本公司2025年第一次临时股东会审议通过了《关于修订公司章程及其附件暨取消监事会的议案》，本公司第十一届监事会主席王军先生，监事张昆先生、张晓峰先生、李伟先生，职工代表监事张宗標先生、张百灵先生、王中红先生分别离任，自2025年12月18日即刻生效。

本公司对徐可禹先生、王军先生、张昆先生、张晓峰先生、李伟先生、张宗標先生、张百灵先生及王中红先生在任职期间的辛勤工作及所作的贡献表示衷心的感谢。

谢。

经2025年12月18日召开的本公司2025年第一次临时股东会选举，王敏生先生获选为第十一届董事会董事，任期自2025年12月18日至第十一届董事会届满之日（2027年6月11日）止，王敏生先生确认明白其作为上市公司董事的责任，并于2025年12月18日取得《上市规则》第3.09D条所述的法律意见。

（五）近三年受证券监管机构处罚的情况说明

☐适用 ☒不适用

四、董事履行职责情况

（一）董事参加董事会和股东会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东会的次数
吴柏志	否	4	3	0	1	0	否	4
张建阔	否	4	4	0	0	0	否	1
王敏生	否	0	0	0	0	0	否	1
章丽莉	否	4	4	0	0	0	否	3
杜坤	否	4	3	0	1	0	否	1
郑卫军	是	4	4	0	0	0	否	3
王鹏程	是	4	4	0	0	0	否	4
刘江宁	是	4	3	0	1	0	否	4
徐可禹	否	2	2	0	0	0	否	0

年内召开董事会会议次数	4
其中：现场会议次数	2
通讯方式召开会议次数	1
现场结合通讯方式召开会议次数	1

（二）董事对公司有关事项提出异议的情况

本报告期内，本公司董事未对本公司2025年度的董事会议案及其他非董事会议案事项提出异议。

有关独立董事履职情况详见刊载于上交所和香港联交所网站的《中石化石油工程技术服务有限公司独立董事2025年度述职报告》。

五、董事会下设专门委员会情况

（一）董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
战略委员会	主任：吴柏志，委员：张建阔、杜坤、王鹏程
审计委员会	主任：郑卫军，委员：章丽莉、王鹏程、刘江宁
薪酬委员会	主任：刘江宁，委员：杜坤、郑卫军、王鹏程
提名委员会	主任：王鹏程，委员：吴柏志、郑卫军、刘江宁

（二）报告期内召开9次会议

会议名称	召开日期	会议内容
第十一届董事会审计委员会第四次会议	2025 年 1 月 15 日	1. 听取并审议公司审计师立信会计师事务所关于 2024 年度审计计划等相关事项；2. 听取公司关于 2024 年度财务会计报表（未经审计）的有关说明。
第十一届董事会审计委员会第五次会议	2025 年 3 月 14 日	1. 听取关于公司 2024 年经营业绩、财务状况及相关事项的说明；2. 听取了立信会计师事务所和香港立信德豪会计师事务所有限公司对公司分别按中国企业会计准则和国际财务报告准则的 2024 年财务报告的审计意见，及立信会计师事务所对公司 2024 年内部控制的审计意见；3. 审议通过关于计提长期股权投资减值准备的议案；4. 审议通过公司 2024 年度财务报告；5. 审议通过公司 2024 年年度报告中的财务信息；6. 审议通过公司 2024 年度利润分配预案；7. 审议通过公司 2024 年度内部控制体系工作报告；8. 审议通过《2024 年内部控制评价报告》；9. 审议通过关于修订《内部控制手册（2025 年版）》的议案；10. 审议通过关于续聘 2025 年度外部审计机构的议案；11. 审议通过关于公司 2025 年内部审计计划的议案；12. 审议通过关于对立信会计师事务所 2024 年度履行监督职责情况的报告；13. 审议通过《审计委员会 2024 年度履职情况报告》。
第十一届董事会审计委员会第六次会议	2025 年 4 月 24 日	审议通过公司 2025 年第一季度财务报表。
第十一届董事会审计委员会第七次会议	2025 年 8 月 15 日	1. 审议通过公司 2025 年半年度财务报告；2. 审议通过关于不派发 2025 年中期股利的议案；3. 审议通过关于公司 2025 年半年度报告中财务信息的议案；4. 审议通过关于公司使用公积金弥补亏损的议案。
第十一届董事会审计委员会第八次会议	2025 年 10 月 28 日	审议通过 2025 年第三季度财务报表。
第十一届董事会薪酬委员会第二次会议	2025 年 3 月 14 日	1. 审议通过关于公司 2024 年度董事、监事及高级管理人员薪酬的议案；2. 审议通过 2024 年度薪酬委员会履职情况报告。
第十一届董事会薪酬委员会第三次会议	2025 年 8 月 15 日	审议通过关于公司经理层成员 2024 年度考核兑现及任期激励方案的议案。
第十一届董事会薪酬委员会第四次会议	2025 年 10 月 28 日	审议通过关于公司经理层成员 2025 年度和 2025-2027 年任期经营业绩考核责任书的议案。
第十一届董事会提名	2025 年 10	审议通过关于提名王敏生先生为公司第十一届董事会非

委员会第三次会议	月 28 日	执行董事候选人的议案。
----------	--------	-------------

审计委员会提出的重要意见和建议如下：

一是加强境外业务风险管理，集中资源深耕可持续发展的国别市场，加强海外履约体系建设，加强重点项目的穿透式管理；密切关注汇率变动，加强资金统筹和管理，持续监控外币资产及负债的规模，制定具体的应对措施，以最大程度降低面临的外汇风险；强化海外参股企业、合营公司管理，推动海外业务实现更高质量、更可持续的发展。

二是公司内审部门持续聚焦重点领域、关键环节开展审计，提出合理化建议，及时反馈给公司经理层和各位董事；持续提升内部审计质量，抓住问题本质及根源，筑牢审计质量“生命线”。

三是强化市值管理，提升投资者回报。以投资者需求为导向，合规做好信息披露，增强投资者体验；加强与投资者沟通解释，做好舆情监测，维护公司资本市场形象。

（三）存在异议事项的具体情况

☐适用 ☒不适用

六、审计委员会发现公司存在风险的说明

☐适用 ☒不适用

七、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

（一）员工情况

母公司在职员工的数量	105
主要子公司在职员工的数量	56,971
在职员工的数量合计	57,076
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	25,040
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	31,427
技术人员	17,124
科研人员	3,007
财务人员	1,427
市场与行政人员	3,120
其他人员	971
合计	57,076
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	4,310

大学本科	20,439
大学专科	11,448
其他	20,879
合计	57,076
性别情况	
男性	49,906
女性	7,170
合计	57,076

（二）薪酬政策

本公司执行由基本薪酬、津补贴、月度和年度绩效奖金构成的短期激励与中长期激励相结合的薪酬分配体系，针对不同类别和岗位层级人员采取差异化的薪酬激励计划，在合理体现公平的同时充分发挥绩效考核的激励约束作用，将薪酬激励与业绩考核结果、岗位责任贡献挂钩，合理拉开员工收入差距，激发员工创效活力动力。

（三）培训计划

本公司高度重视员工培训工作，以促进全员岗位履职能力提升和员工个人成长为核心，建立了分层分级的培训管理体系。遵循人才成长与职业发展规律，围绕公司生产经营中心任务，突出实战、实用、实效，抓好重点培训项目、基层关键岗位竞赛、线上练赛“三项重点举措”，持续强化安全意识，提升履职本领，充分发挥培训工作在“提素质、保安全、促发展”中的重要作用，夯实安全平稳生产基础，全面提升攻坚创效能力，支撑保障本公司高质量发展。

（四）劳务外包情况

☐适用 ☒不适用

八、利润分配或资本公积金转增预案

（一）现金分红政策的制定、执行或调整情况

本公司现行的现金分红政策为：公司年度报告期内盈利，及公司累计未分配利润为正，且公司现金流可以满足公司正常经营和可持续发展情况下，公司应进行现金分红，公司每年现金分红不低于当期实现的归属于母公司股东的净利润的40%。具体的现金分红数额由本公司董事会提出建议，并由股东会最终批准。在本公司现金分红政策的制定及执行过程中，独立董事尽职履责并发挥了应有的作用，充分反映了中小股东的意见和诉求并维护其合法权益。

由于2025年末母公司未分配利润为负值，董事会建议2025年度不进行现金股利分配，也不进行资本公积金转增股本，该预案尚需提交股东会审议。本公司将严格执行《公司章程》的分红政策，一旦具备分红能力，本公司会按照相关规定履行决策程序，发挥独立董事作用，切实维护好中小股东的合法权益。

（二）现金分红政策的专项说明

☒适用 ☐不适用

是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求	√是 □否
分红标准和比例是否明确和清晰	√是 □否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 □否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 □否
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 □否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

□适用 √不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	0
每 10 股转增数（股）	0
现金分红金额（含税）	0
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	658,841
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	0
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	41,965
合计分红金额（含税）	41,965
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	6.4

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	0
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	41,965
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	41,965
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	626,554
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	6.7
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	658,841
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	-1,811,287

九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

□适用 √不适用

十、董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

1、现任董事、高级管理人员持有的股票期权情况

☐适用 ☒不适用

2、董事、原监事、高级管理人员参与齐心共赢计划的情况

2018年1月25日，本公司分别向中国石化集团公司和齐心共赢计划非公开发行了1,503,568,702股和23,148,854股有限售条件A股股份。齐心共赢计划由长江养老保险股份有限公司管理，其份额由本公司部分董事、原监事、高级管理人员及其他核心管理人员认购，认购人数为198人，认购金额合计为人民币6,065万元。齐心共赢计划每1计划份额的认购价格为人民币1.00元。齐心共赢计划的存续期为48个月，自2018年1月25日起算，其中前36个月为锁定期，后12个月为解锁期。于2021年1月25日，齐心共赢计划持有的23,148,854股有限售条件A股股份限售期结束并上市流通。2021年，齐心共赢计划通过集中竞价方式共减持11,574,427股A股股份；并于2025年通过集中竞价方式减持11,574,427股A股股份。于本报告期末，齐心共赢计划未持有本公司A股股份，并已完成清算。

3、董事、原监事及最高行政人员在公司股本中的权益

于2025年12月31日，本公司副总经理孙丙向先生拥有50,300股本公司A股股份，占本公司已发行A股的0.00037%，占本公司已发行股份的0.00027%。除上述情形及上文披露的齐心共赢计划外，本公司董事、原监事及其他高级管理人员概无在本公司或其相联法团（定义见《证券及期货条例》第XV部）的股份、相关股份及债券中拥有根据《证券及期货条例》第XV部第7及8分部而须知会本公司及香港联交所的权益及淡仓（包括根据《证券及期货条例》该等章节的规定被视为或当作本公司董事、原监事及最高行政人员拥有的权益或淡仓），而该等权益及淡仓属应根据《证券及期货条例》第352条规定记录于本公司存置的权益登记册的权益及淡仓，或应根据《上市规则》附录C3所载《标准守则》须通知本公司和香港联交所的权益及淡仓。

4、董事服务合约

现任董事与本公司订立书面合约，主要方面如下：

（1）第十一届董事会董事每份合约的期限详见本节“现任及报告期内离任董事、高级管理人员持股变动及薪酬情况”部分。

（2）第十一届执行董事在服务合同项下提供服务的薪酬，按国家有关规定及公司高层管理人员薪酬实施办法确定。根据前述薪酬实施办法，薪酬由基薪、业绩奖金和中长期激励组成并参考相应人员的职能、责任和公司的业绩确定。独立非执行董事的袍金为每年人民币20万元（税前）。非执行董事不在公司领取薪酬。

另外，为了保护董事及高级管理人员利益，本公司为董事及高级管理人员购买责任保险。有关获准许弥偿条文的规定载于为董事购买的责任保险内，有关保险会就董事履职中的过失行为可能面对法律诉讼产生的相关费用而作出赔偿。

本公司各董事概无与本公司签订任何一年内若由本公司终止合约时须作赔偿之服务合约（法定赔偿除外）。

5、董事于竞争业务的利益

本公司部分董事在中国石化集团公司及其子公司有任职情况。详情请参见本报告本节《现任及报告期内离任董事、高级管理人员的任职情况》。

6、董事之合约利益

各董事及与董事有关连的实体在本公司、其任何附属公司、其控股公司或其控股公司的附属公司于年内及年度结束时所订立或存在之重大交易、安排或合约中，概无拥有任何实际直接或间接的重大权益。

7、董事及高级管理人员特殊待遇

于本报告期内，本公司董事及高级管理人员概无获享任何特殊待遇。

8、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

本公司薪酬委员会根据董事会确定的年度经营目标、工作管理目标，对高级管理人员进行考核和检查，并提交董事会审议，逐步建立并不断尝试完善对高级管理人员的绩效评价标准和激励约束机制。本报告期内，本公司继续实施经理层成员任期制和契约化管理，依据2025年及2025-2027年任期相关经营目标，本公司第十一届董事会第十次会议审议批准了《关于公司经理层成员2025年度和2025-2027年任期经营业绩考核责任书的议案》。

十一、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

2025年，本公司持续完善内部控制体系，加大风险评估力度，优化业务流程，不断提升防范化解重大风险能力；重视内控体系评估，定期（每年至少一次）向董事会、审计委员会汇报内部控制工作情况，并按照董事会部署开展相关工作，确保内控体系完善，且运行有效。本公司董事会对建立和维护充分的内部控制体系负责。原监事会、审计委员会对董事会建立和实施内部控制进行监督。经理层负责组织领导企业内部控制的日常运行。2025年，董事会已按照《企业内部控制基本规范》、《企业内部控制应用指引》和《企业内部控制评价指引》要求对公司本年度的内部控制进行了评价，于2025年12月31日，不存在重要缺陷和重大缺陷。本公司与财务报告相关的内部控制制度健全、执行有效。

本公司单独披露内部控制评价报告。2025年度内部控制评价报告已于2026年3月16日获董事会批准。有关报告详情请登录香港联交所或上交所网站查阅。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

☐适用 ☒不适用

十二、报告期内对子公司的管理控制情况

☐适用 ☒不适用

本公司根据法律法规、《公司章程》和内部控制制度对子公司实施规范化管控。本报告期内，本公司未发生达到重大标准的购买子公司事项，也没有对子公司的管理控制存在异常的情况。

十三、内部控制审计报告的相关情况说明

是否披露内部控制审计报告：是

立信会计师事务所（特殊普通合伙）对本公司截至2025年12月31日的内部控制进行了审计，并出具了标准无保留意见的内部控制审计报告，详情请参见本公司于2026年3月17日披露的《2025年内部控制审计报告》。

十四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☒适用 ☐不适用

本公司秉承节能环保和绿色低碳发展理念，在本公司《环境保护管理办法》《污染防治管理办法》《放射管理办法》《节能节水管理办法》等相关能源环境制度的管理下，严格落实节能环保法律法规及作业所在国排放标准和国际公约要求；对于危险废弃物，均交予具有相关资质的单位处置。

目前，本公司排放的污染物主要有尾气、生活污水、生产废水、一般工业固体废物、危险废物等。尾气包括各类柴油机械和燃气、燃油等动力尾气，排放指标符合施工所在地标准要求；生活污水包括固定场所生活污水和移动性施工现场生活污水，固定生产场所生活污水交由市政管网集中处置，移动性施工现场生活污水推行现场预处置后循环利用；生产废水包括钻井、作业等生产工艺产生的废水，主要进行重复配浆、压裂液回用、冲洗废水回收等循环利用处置工艺，无法循环使用的交由环保服务商拉运处置，实现零排放；一般工业固体废物主要为废弃水基钻井泥浆、包装桶、橡胶件、防渗膜等，危险废物主要有废矿物油、废油桶、含油污泥等，均交由具有资质的环保服务商处置。持续落实《陆上钻井及井下作业现场环境保护标准化建设工作指南》，深化日常监督巡检，严格各类污染物从产生、收集、转运到最终处置全流程监控，确保生产过程依法合规。2025年，本公司产生的污染物全部依法合规处置，其中一般工业固废0.9万吨、危险废物0.4万吨、生活污水264.7万方、钻井作业废水103.2万方。

本公司强化现场能效管理，应用节能和清洁生产技术措施，大力实施能效提升项目。2025年，工业万元产值综合能耗0.149吨标煤，同比下降7.5%；本公司积极组织绿色工程公司建设和绿色基层创建，钻井、作业、物探、工地、测录定项目部等10个类别829支绿色基层队中824支通过年度验收，通过率99%；893套环保卫生间对钻井队伍实施全覆盖，现场使用情况和效果良好，员工工作生活环境持续改善；共有10家子公司获得“2025年度中国石化绿色企业”称号，其中3家子公司获评绿色企业示范单位。

本公司已建立环境应急管理制度，完善环境应急网络，根据风险评估结果编制环境应急预案并及时修订，同时按要求备案。建立应急救援队伍，定期开展应急预

案培训和演练。

根据《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》等有关法律法规要求，本公司持续修订绿色企业复审评价指标，督导子公司结合自身实际更新完善绿色企业行动计划和评审考核机制，压实责任，规范流程，严格验收，加快绿色基层验收速度，保质保量实施绿色基层建设。

为持续保障空气质量，落实中央生态环境保护督察重点要求，本公司坚决贯彻“彻底淘汰国Ⅰ、大幅压减国Ⅱ、科学配置国Ⅲ国Ⅳ”思路持续推进装备迭代，淘汰全部374台国Ⅰ排放标准机械，淘汰国Ⅱ排放标准1,072台、改造29台，新增国Ⅲ国Ⅳ机械118台，高排放非道路移动机械占比降至24.4%，施工过程废气排放得到有效控制。

本公司开展井场环保标准化建设，全面分析、识别陆上钻井及井下作业全过程存在的环境风险，季度制定并落实有针对性的环境风险防控措施，坚持源头管控，从强化钻井液和井下压裂返排液循环回用零外排、规范固危废处置全过程监控、淘汰不达标排放设备、严格落实噪声监测整改防范扰民等方面从严落实过程控制和污染防治管理，提升全业务全过程本质环保水平。

本公司精准剖析石油钻探施工过程中的高碳排放关键点，狠抓源头控制，网电装置配套规模持续提升，“油改电”进程不断深化，国内市场基本实现以网电为主，柴油发电机组为辅助的清洁能源利用模式。2025年，本公司所属子公司结合生产实际，继续加大网电装置自有率，推广节能技术改造等节能项目，能源利用效率持续提高，共使用网电钻机钻井1,361口，进尺611.5万米，推进变压器节能改造、电动钻机改造等8个能效提升项目，共替代柴油约31.1万吨，节约标煤约32.1万吨，减少排放二氧化碳当量84.1万吨。公司积极推广应用二氧化碳增能压裂技术，利用高压注入液态二氧化碳造缝，提升储层渗透性，有效解决传统压裂液破胶性能差、返排困难、地层伤害大、水资源浪费与环境污染等问题，减少二氧化碳外环境排放，2025年在东北、中原、胜利、华东、西南等工区实施98口井，注入液态二氧化碳7.6万方，折合减排二氧化碳当量9.1万吨。公司聚焦2030年前碳达峰任务目标，在西南、江汉工区放喷环节甲烷回收工程服务24口井，回收甲烷0.93亿方，折合减排二氧化碳当量7.6万吨，有效减少试气环节温室气体外排影响。

十五、社会责任工作情况

（一）是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或ESG报告

√适用 □不适用

本公司《2025年度可持续发展报告》已于2026年3月16日获董事会批准。有关报告详情请登录香港联交所或上交所网站查阅。

（二）社会责任具体情况

√适用 □不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
-----------	-------	------

总投入（人民币万元）	128.92	1. 中石化胜利石油工程有限公司向湖南省桑植县贺龙中学捐赠人民币60万元，支持学校信息化教学升级，设立奖学（教）金，提供心理帮扶和师生研学活动等。 2. 中石化中原石油工程有限公司向四川乐山市马边彝族自治县三河口镇中学捐赠人民币25.76万元，开展“姊妹校”帮扶、校园文化建设、爱心捐书、设立奖学（教）金、购买900套校服等。 3. 中石化西南石油工程有限公司向四川乐山市马边彝族自治县三河口镇中心校捐赠人民币40万元，配置电脑及多功能复印机16台、730套课桌椅、17个讲台、电热水器40台，开展研学，设立奖学金、助学金等。 4. 中石化经纬有限公司向东乡那勒寺镇大树村石化小学捐赠人民币3.16万元，配置壁挂式电暖气、文具等，选派3名驻校辅导员。
其中：资金（人民币万元）	128.92	-
物资折款（人民币万元）	-	-
惠及人数（人）	约5,000	无

十六、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	3,038	—
物资折款（万元）	3,038	购买乡村扶贫产品
惠及人数（人）	约28,000	—
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	—	教育扶贫、产业扶贫

十七、其他

√适用 □不适用

执行香港联交所《企业管治守则》

本公司在截至2025年12月31日止年度内遵守执行了香港联交所《企业管治守则》内的守则条文，并将《企业管治守则》列载的原则应用于企业管治架构及常规实践中，主要情况概述如下：

A.1 董事会

(1) 本公司董事会定期召开会议，履行职责。2025年度董事会共召开四次会议，其中定期会议四次。董事出席董事会及股东会情况详见本章节之四「董事履行职责情况」。

(2) 本公司董事会各成员可以提出董事会议案列入会议议程，各位董事有权要求获得其他相关资料。

(3) 本公司董事会定期会议在14天前发出会议通知，其它董事会会议通知通常提前10天发出。

(4) 本公司董事会秘书负责对董事会及其辖下专业委员会会议进行记录并保管会议记录。公司章程规定了会议记录的内容，并规定了会议记录于会后提交董事审阅签署的程序。

(5) 本公司董事会秘书负责持续向董事提供、提醒并确保其了解境内外监管机构有关规定。

A.2 主席及行政总裁

(1) 吴柏志先生现担任本公司董事长，由本公司董事会选举产生；张建阔先生担任本公司总经理，由本公司董事会聘任。本公司章程明确规定了本公司董事长和总经理的各自职责。本公司董事、高层管理人员、主要股东相互之间无任何财务、业务、亲属或其他重要关系。

(2) 《董事会议事规则》规定了董事获取决策所需的必要信息和数据的途径和方法。董事可要求总经理或通过总经理要求公司有关部门提供其决策所需要的数据及解释。如独立非执行董事认为必要，可以聘请独立机构出具独立意见作为其决策的依据，聘请独立机构的费用由公司承担。

(3) 董事长提倡公开、积极讨论的文化，鼓励董事在董事会会议上就公司重大决策事项充分深入讨论，促进董事间维持良好关系。董事长注重与独立非执行董事的沟通，单独与独立非执行董事每年会面至少1次，沟通公司发展战略、公司治理、经营管理等情况。

A.3 董事会组成

(1) 目前，本公司董事会由8名成员组成。各董事会成员均拥有丰富的专业、管理经验。8名成员中，有2名执行董事、3名非执行董事、3名独立非执行董事，2名女性成员、6名男性成员。独立非执行董事人数占董事会总人数超过三分之一。本公司执行董事和非执行董事具有石油石化专业、大型企业管理经验背景；独立非执行董事分别具有财务专家、国际资本运作和经济研究方面的背景。董事会构成合理，体现了多元化的特点。

(2) 各位独立非执行董事对独立性情况进行了自查，向公司提交了年度确认书，确认他们符合香港《上市规则》第3.13条所载有关独立性的规定。本公司董事会认为全体独立非执行董事均为独立人士。本公司董事会的构成及运作机制保障董事会可获得独立且客观的意见，如公司建立了独立董事专门会议机制，规定应当披露的关联交易等事项需要全体独立董事过半数同意后，方可提交董事会审议。董事会每年评估有关机制的有效性。

(3) 本公司在所有载有董事姓名的公司通讯中，均明确注明独立非执行董事身份。本公司现任董事会成员名单已载于本公司网站及香港联交所网站。

A.4 委任、重选和罢免

(1) 除职工董事外，本公司其他董事均需经过股东会选举，每届任期均为三年，可连选连任。董事会没有权力委任临时董事。

(2) 本公司独立非执行董事连任时间不超过六年。本公司独立非执行董事的任期请参见详见本章节之三「董事和高级管理人员的情况」。

(3) 对于新委任的董事，本公司均安排专业顾问，准备详实资料，向其告知各上市地的监管规定，提醒其作为董事的权利、责任和义务。于本年度内获新委任的董事王敏生先生已于2025年12月18日获得有资格律师事务所的法律意见，并知悉香港《上市规则》中所有适用于其作为本公司董事的规定以及向香港联交所作出虚假声明或提供虚假信息所可能引致的后果。本公司为董事购买责任保险以减少董事正当履职可能发生的损失。

A.5 提名委员会

(1) 本公司提名委员会由4名董事组成，其中主任委员由独立非执行董事王鹏程先生担任，委员由董事长吴柏志先生、独立非执行董事郑卫军先生、刘江宁女士担任。提名委员会主要对董事会的规模和构成，董事和高级管理人员的选择标准、程序以及人选等向董事会提出建议，并每年对董事会的架构、人数及成员多元化进行检讨，以确保董事会的组成符合《上市规则》。《提名委员会工作规则》登载于本公司网站及香港联交所网站，其中说明了提名委员会的角色、授权并规定了本公司董事的提名程序。提名委员会在提名董事候选人时，主要考虑董事候选人技能、知识、经验及是否具备董事任职资格等，同时也评估其可投入的时间和精力以及董事会多元化政策。本报告期内，董事会提名委员会共召开1次会议。

(2) 本公司了解并认同董事会成员多元化的裨益，并将实现董事会成员多元化视为支持本公司达到战略目标、维持竞争优势及实现可持续发展的关键因素。本公司已于2015年2月9日召开的第八届董事会第一次会议审议通过了《中石化石油工程技术服务有限公司董事会多元化政策》，该政策规定了本公司在设定董事会成员组合时，应从多个方面考虑董事会成员多元化，包括但不限于性别、年龄、文化及教育背景、地区、专业经验、技能、知识、服务任期和其他上市地监管要求。目前，本公司董事会成员具有丰富的工作经验，董事的专业特长既包括石油石化企业经营管理，又包括经济学、会计及金融等，有利于科学决策。目前，本公司男性董事占比75%、女性董事占比25%，已达到至少一位女性董事的目标。在潜在董事继任人方面，董事会及提名委员会在有需要时会通过行业自律协会、专业人士推荐等渠道协助挖掘潜在女性董事人选。日后若有适合人选，董事会将继续增加女性董事的比例。

本公司始终致力于构建性别多元化和机会平等的工作场所，积极招聘女性员工，

增加队伍的多元化程度，并为所有员工提供平等的就业机会和环境，让员工们都能拥有充分发挥自身个性特点和价值的职业发展空间。考虑到本公司所在行业整体女性从业人员占比较低，2025年本公司女性员工比例为12.6%。本公司坚持男女平等原则，确保女性员工享有与男性员工平等的劳动权利和社会保障权利。具体情况请参见公司《2025年度环境、社会及管治（ESG）报告》。

A.6 董事责任

(1) 本公司所有非执行董事均享有与执行董事同等职权，另外，独立非执行董事具有某些特定职权。本公司《公司章程》和《董事会议事规则》就董事、非执行董事包括独立非执行董事的职权有明确规定，均登载于本公司网站 <http://ssc.sinopec.com>。

(2) 本公司全体董事均能付出足够时间及精力处理公司事务。本公司董事因利益冲突需回避表决。

(3) 本公司全体董事已确认其在本报告期内一直遵守《标准守则》。同时本公司编制了《董事、监事及高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规定》与《公司雇员证券交易守则》（均不低于《标准守则》要求）以规范有关人员买卖本公司证券的有关活动。

(4) 本公司组织安排董事参加培训，并提供有关经费。本报告期内，本公司董事持续参加专业培训，发展并更新其知识及技能，确保其继续具备全面信息及按照董事会要求对公司作出贡献，主要通过视频方式、阅读材料、参加中国上市公司协会、北京上市公司协会、上海证券交易所组织的董事培训班及独立非执行董事后续培训。公司组织独立董事、部分非执行董事现场调研公司海上业务发展情况，参观了海上业务发展陈列馆，登上勘探八号平台进行实地走访，与一线员工进行深入交流；并召开工作座谈会，详细了解海上业务发展情况及“十五五”发展规划。调研期间，还参加了公司投资者交流会，与投资者沟通交流，认真听取投资者对公司的意见和建议。此外，本公司亦定期向董事提供上市公司及其董事持续责任的定期更新以及透过月报表提供本公司的业务及营运的情况。

本公司现任董事接受培训情况如下：

姓名	职位	企业管治/法例、规则及规例之更新		会计/财务/企业管理及公司生产运营情况	
		阅读材料	出席培训、讲座	阅读材料	调研
吴柏志	董事长、执行董事	√	√	√	√
张建阔	执行董事、总经理	√	√	√	√
王敏生	非执行董事	√	√	√	—
章丽莉	非执行董事	√	√	√	√
杜坤	非执行董事	√	√	√	√
郑卫军	独立非执行董事	√	√	√	√
王鹏程	独立非执行董事	√	√	√	√
刘江宁	独立非执行董事	√	√	√	√

A. 7 数据提供及使用

(1) 本公司定期向各位董事提供公司相关数据，以帮助各位董事进一步了解公司，并在董事提出查询时及时提供其要求的相关数据。

(2) 本公司董事一般于董事会召开前三个工作日获得会议资料及能帮助其作出正确判断的详细说明。

(3) 董事会秘书为所有董事提供持续的服务，所有董事均可随时查阅董事会文件及相关数据。

B. 董事及高级管理人员的薪酬

(1) 本公司已成立薪酬委员会，薪酬委员会由独立非执行董事刘江宁任主任委员，非执行董事杜坤，独立非执行董事郑卫军、王鹏程任委员，并制定了工作规则。薪酬委员会工作规则可在公司网站和香港联交所网站查询。本报告期内，董事会薪酬委员会共召开3次会议。

(2) 本公司2023年年度股东大会审批了第十一届董事会董事薪酬政策。执行董事的薪酬按国家有关规定及本公司相关绩效考核和薪酬管理办法等制度确定；非执行董事不在公司领取薪酬；独立非执行董事的薪酬为每年人民币20万元（税前）。

(3) 根据股东会确定的董事薪酬原则及本公司与各位董事签订的《服务合约》，薪酬委员会对本公司董事及高级管理人员的年度薪酬向董事会提出建议，由董事会审议董事、高级管理人员年度薪酬，其中董事年度薪酬需提交股东会审议。本公司董事及高级管理人员薪酬，详见本章节之三「董事和高级管理人员情况」。

(4) 薪酬委员会获董事会授权，负责制定及检讨本公司董事及高级管理人员的薪酬政策及考核事项，并向董事会提出相关建议，以确保有关人员均按本公司战略以及其长期和短期表现获得适当薪酬。薪酬委员会成员按规定可咨询董事长或总经理，亦可寻求独立专业意见，并由本公司支付费用。

C. 问责与核数

C. 1 财务汇报

(1) 本公司已确保管理层向董事会及审计委员会提供充分的财务数据。管理层每月向董事提供财务、生产经营、资本市场动态、证券监管动态等方面信息，便于董事及时了解公司最新情况和监管最新变化。

(2) 董事负责监督编制每个财政期间的账目，使该账目能真实、公平地反映本公司在该期间的业务状况、业绩及现金流表现。于编制截至2025年12月31日止账目时，董事已选择适合的会计政策并贯彻应用且已作出审慎合理判断及估计，并按持续经营基准编制账目。本公司董事会及董事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。

(3) 本公司已根据香港联交所《上市规则》的要求，及时准确地发布年度、中期、季度业绩及其它涉及股价敏感性数据的通告。

(4) 本公司外部审计师在财务报告中的审计师报告书中对其审计责任作出了声明。

C.2 风险管理及内部监控

(1) 本公司已建立并不断完善内部控制和 risk 管理制度，以防范经营风险、财务风险和合规风险。该制度旨在管理风险，并无法确保消除未能达到业务目标的风险，且只能就不会有重大失实陈述或损失作出合理而非绝对的保证。董事会是内部控制及 risk 管理的决策机构，负责检讨本公司内部监控系统及 risk 管理的成效。董事会以及审计委员会定期（每年至少一次）收到管理层有关公司内部控制及 risk 管理资料。重大的内部控制及 risk 事项均会向董事会以及审计委员会汇报。本公司已建立内部审计部门，并配备足够的专业人员，内部控制与 risk 管理和内部审计部门定期（每年至少两次）向审计委员会汇报。

(2) 内部控制方面，本公司采用国际通行的COSO（反对虚假财务报告委员会的赞助组织委员会）报告提出的内部控制框架结构，以《公司章程》和现行管理制度为基础，结合境内外监管规则，制定并不断完善《内部控制手册》，实现内部环境、风险评估、控制活动、信息与沟通、内部监督的全要素内部控制。同时，本公司持续对本公司的内部控制进行监督和评价，通过定期测试、企业自查、审计检查等全方位、各层级检查，将公司本部及各地区公司全部纳入内部控制评价范围，并编制内部控制评价报告。董事会每年审议公司内部控制评价报告。本报告期内，本公司内部控制的有关情况请参见本公司编制的2025年内部控制评价报告。

本公司制订并实施信息披露制度和内幕知情人登记制度。本公司对制度实施情况定期进行评估并按相关规定披露。信息披露制度的详情请参见本公司网站。

(3) 风险管理方面，本公司采用COSO委员会制定的企业风险管理框架，制定 risk 管理制度并建立了 risk 管理组织体系。本公司每年组织开展年度风险评估，识别重大及重要 risk，落实 risk 管理责任，结合内部控制组织制定重大及重要 risk 应对策略和措施，定期跟踪重大 risk 应对措施实施情况，以确保本公司重大 risk 能得到足够的关注、监控与应对。

本公司董事会高度重视ESG管理方针和政策的制定，持续推动ESG治理体系建设，加强董事会在ESG事务中的监督与参与力度，积极主动将ESG融入公司发展战略、重大决策与生产经营。公司严格遵守中国反腐败法律法规、业务所在国（地区）适用的反腐败和反贿赂法律，遵守公司及商业伙伴廉洁从业和反腐败的规定、承诺，加强廉洁文化建设。公司不断健全完善反腐败组织体系和制度体系，组织开展反腐败培训，重视反腐败风险评估。董事会已经评估了本报告期内本公司在ESG表现和汇报相关方面的资源、员工资历及经验是否足够，以及有关员工所接

受的培训课程及有关预算的充足性。具体情况请参见本公司2025年ESG报告。

(4) 本报告期内，本公司董事会审议评价了内部控制与风险管理，董事会认为本公司内部控制与风险管理有效。

C.3 审计委员会

(1) 本公司第十一届董事会审计委员会由独立非执行董事郑卫军任主任委员，非执行董事章丽莉、独立非执行董事王鹏程及刘江宁任委员。经核实，审计委员会成员不存在曾担任现任核数师合伙人或前任合伙人的情况。

(2) 本公司已制定并公布了审计委员会工作规则。根据其职权范围，审计委员会协助董事会履行其有关财务报告、风险管理及内部监控的职责。审计委员会的书面职权范围可在公司网站和香港联交所网站查阅。

(3) 审计委员会履行职责时可聘请专业人员，所发生的合理费用由本公司承担。委员会的工作经费列入本公司预算。另外本公司规定，公司高级管理人员及有关部门应积极配合审计委员会的工作。

(4) 本报告期内，董事会审计委员会召开5次会议，审计委员会审阅了本公司2024年度财务报告、2025年半年度财务报告、2025年第一季度报告及2025年第三季度报告。会议均出具审阅意见，经委员签署后呈报董事会。本报告期内，本公司董事会及审计委员会没有不同意见。

经本公司第十一届董事会审计委员会第十次会议出具的建议意见，第十一届董事会第十一次会议决议，建议继续聘任立信会计师事务所（特殊普通合伙）及香港立信德豪会计师事务所有限公司为本公司2026年度境内外核数师，并建议继续聘任立信会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司2026年度内部控制审计师。此项建议将提呈2025年年度股东会批准。

关于审计服务薪酬的相关分析载于本年报「重要事项」章节第6项。

D. 董事会权利的转授

(1) 2022年4月26日第十届董事会第九次会议审议通过《中石化石油工程技术服务有限公司董事会授权管理办法》，明确规定了董事会权利授予的基本范围、基本程序、监督与变更、责任等内容。有关详情请参见2022年4月27日在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》、www.sse.com.cn及2022年4月26日在www.hkexnews.hk披露的《第十届董事会第九次会议决议公告》（临2022-016）。

(2) 本公司董事会下设战略委员会、审计委员会、薪酬委员会、提名委员会，各专业委员会根据董事会的授权在各自的职权范围内行使权利，并向董事会汇报。2025年，本公司召开董事长专题会4次，审议董事会授权行使事项3项，包括公司2024年度所属单位绩效考核清算兑现方案、石油工程建设公司乌干达CPF工程施工设备购置项目、部门绩效考核指标和政策调整意见等，各事项会后由有关部门

牵头，确保有序推进。

(3) 本公司董事会、经理层及董事会下设各专业委员会均各自拥有明确的职权范围。本公司《公司章程》及其附件《股东会议事规则》和《董事会议事规则》就董事会、经理层的职权及授权有明确规定。董事会直接及间接透过下设的委员会带领及指导管理层，包括制定战略及监察管理层推行战略。董事会监督本公司运营及财务表现、检讨本公司的薪酬政策及人员任免计划，以及确保本公司制定有效的管治及企业社会责任政策，并设有良好的内部监控和风险管理系统。高级管理层在本公司总经理的领导下负责本公司业务的日常管理，以及推行获董事会批准的战略。

(4) 本报告期内本公司第十一届董事会各专业委员会召开会议及委员出席情况如下：

审计委员会

委员姓名	亲自出席次数	委托出席次数	缺席次数
郑卫军	5	—	—
章丽莉	5	—	—
王鹏程	5	—	—
刘江宁	5	—	—

薪酬委员会

委员姓名	亲自出席次数	委托出席次数	缺席次数
刘江宁	3	—	—
杜坤	3	—	—
郑卫军	3	—	—
王鹏程	3	—	—

提名委员会

委员姓名	亲自出席次数	委托出席次数	缺席次数
王鹏程	1	—	—
吴柏志	1	—	—
郑卫军	1	—	—
刘江宁	1	—	—

E. 与股东的沟通

(1) 单独或合并持有公司发行在外的有表决权的股份总数10%以上的股东可以书面形式要求董事会召开股东会，具体联系方式请见本年报「公司简介和主要财务指标」章节之「联系人和联系方式」。如董事会未按《股东会议事规则》规定同意股东召集会议的要求，股东可以依法自行召集并举行会议，其所发生的合理费用，由本公司承担。前述规定以满足以下条件为前提：股东会提案的内容应当属于股东会职权范围，有明确议题和具体决议事项，并且符合法律、行政法规和《公司章程》的有关规定。

(2) 本公司召开股东会时，单独或者合并持有本公司有表决权的股份总数1%以上的股东，可以在股东会召开10日前提出临时提案。

(3) 本报告期内（截至2025年12月18日本公司新《公司章程》生效），本公司董事会在股东会每项实际独立的事宜均提出单独决议案。所有议案均以投票方式表决，以确保全体股东的利益。公司在股东会召开45日（不含会议召开当天）前向股东发送会议通知。

(4) 在致本公司股东的股东通告中，清楚载明有权出席会议的股东及其权利、会议的议程、投票表决程序等。本公司股东可随时向董事会作出查询及提出所关注事项，具体联系方式请见本年报「公司简介和主要财务指标」章节之「联系人和联系方式」。本公司有关股东通讯的政策确保股东适时取得全面及相同的本公司资料。本公司于年内持续监督及评估股东通讯政策的实施及成效，以确保其有效性。

(5) 本公司董事长主持召开了2024年年度股东会、2025年第一次A股类别股东会和2025年第一次H股类别股东会以及2025年第一次临时股东会，本公司部分董事以及高级管理人员出席，与投资者深入交流。本公司外部审计师出席。股东会后，本公司安排专人与投资者进行了专门沟通。

F. 公司秘书

(1) 本公司的公司秘书为香港联交所认可的公司秘书，由董事长提名，董事会聘任，对公司和董事会负责。公司秘书向董事会提供公司管治方面的意见，就董事会管治事宜向董事长汇报，并安排董事的入职培训及专业发展。所有董事均可获公司秘书提供意见和服务。

(2) 本报告期内，本公司的公司秘书积极进行职业发展培训，其接受培训时间达15小时以上。

G. 公司的环境政策及表现

(1) 公司的环境政策：本公司以生态文明建设和绿色低碳战略为引领，持续开展清洁生产、节能减排、绿色企业创建、碳达峰行动和无废企业建设，深入开展碧水、蓝天、净土环保专项行动，能源环境工作成效持续提升。

(2) 2025年，本公司未被列入中国环保部门公布的污染严重企业名单，不存在重大环保或其他重大社会安全问题。

(3) 本公司已建立全面的环境影响评估系统，以进一步加强环境管控。2025年本公司没有发生环境污染事故。

H. 法律及规例遵守情况

(1) 对本公司有重大影响的有关法律及规例的详情请参见本公司于上交所网站 www.sse.com.cn 和香港联交所网站日期为2014年10月27日有关本次重大资产重

组之通函中附录一监管综述对主要法律法规的披露。

(2) 2025年本公司严格遵守了对本公司有重大影响的有关法律及规例，并未因违反重大法律及规例受到投诉、罚款及制裁的情况。

I. 本公司重要雇员、顾客及供货商

(1) 本公司雇员、顾客及供货商对本公司的兴盛没有重大影响。

(2) 本公司主要销售客户及供应商的情况请参见本年报第四节“管理层讨论与分析经营情况讨论与分析”第五(6)项内容。

J. 投资者关系

本公司高度重视投资者关系工作，董事长出席年度、半年度、第三季度业绩发布会，经理层参加路演推介，介绍公司发展战略、生产经营业绩等投资者关注的问题。独立董事郑卫军先生出席了2024年度、2025年半年度及三季度网络业绩说明会。公司董事会办公室负责组织与投资者沟通，在符合监管规定的情况下，通过机构投资者见面会、反向路演、投资者热线电话和网络平台交流等方式，加强与投资者交流。2025年11月12日-13日，本公司在上海举办了海上业务投资者交流活动，邀请约20位个人投资者、分析师、基金经理及财经媒体参加，共同走进海洋业务发展陈列馆，登上勘探八号平台，并就公司战略定位、新兴产业发展、关键技术突破、海外业务布局、市值管理规划等内容与管理层进行了充分交流，获得了投资者一致好评，展现了公司诚信、稳健、负责任的品牌形象。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 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或持续到报告期内的承诺事项

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	中国石化集团公司	出具了关于避免同业竞争的承诺： 1、中国石化集团公司承诺不会、且将通过行使股东权利确保下属企业不会从事与本公司的生产、经营相竞争的活动。2、本次重大资产重组完成后，新星公司如有任何与本公司主营业务构成或可能构成直接或间接竞争的新业务机会，将优先将上述商业机会赋予本公司。 3、本次重大资产重组完成后，如果中国石化集团公司或其下属企业发现任何与本公司主营业务构成或可能构成直接或间接竞争的新业务机会，中国石化集团公司将优先将上述商业机会赋予本公司；如果中国石化集团公司拟向第三方转让、出售、出租、许可使用或以其他方式处置获得的任何可能会与本公司生产经营构成竞争的业务，将赋予本公司优先选择权。以此避免与本公司存在同业竞争。4、中国石化集团公司同意依法承担并赔偿因违反上述承诺而给上市公司造成的损失。	承诺时间： 2014年9月12日 期限： 长期	否	报告期内，中国石化集团公司未出现违背该承诺的行为。
与重大资产重组相关的承诺	解决关联交易	中国石化集团公司	出具了关于规范关联交易的承诺： 中国石化集团公司及其控制的其他企业将依法规范与本公司之间的关联交易。对于有合理理由存在的关联交易，中国石化集团公司及其控制的其他企业将与本公司签订规范的关联交易协议，并按照相关法律法规和本公司《公司章程》的规定履行批准程序及信息披露义务；关联交易价格的确定将遵循公平、合理、公允的原则确定。	承诺时间： 2014年9月12日 期限： 长期	否	报告期内，中国石化集团公司未出现违背该承诺的行为。

与重大资产重组相关的承诺	其他	中国石化集团公司	出具了《中国石化集团公司关于规范关联交易、保持上市公司独立性的承诺函》，主要内容如下：1、中国石化集团公司及其控制的其他企业保证在资产、人员、财务、机构和业务方面继续与本公司保持分开，并严格遵守中国证监会关于上市公司独立性的相关规定，不利用控制权违反上市公司规范运作程序，干预本公司经营决策，损害本公司和其他股东的合法权益。2、中国石化集团公司及其控制的其他企业保证不以任何方式违规占用本公司及其控股企业的资金。3、如中国石化集团公司违反上述承诺，中国石化集团公司将依法承担及赔偿因此给本公司造成的损失。	承诺时间：2014年9月12日 期限：长期	否	报告期内，中国石化集团公司未出现违背该承诺的行为。
--------------	----	----------	--	--------------------------	---	---------------------------

（二）公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处于盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

☐ 已达到 ☐ 未达到 ☒ 不适用

（三）业绩承诺情况

☐ 适用 ☒ 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐ 适用 ☒ 不适用

三、违规担保情况

☐ 适用 ☒ 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

（一）公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

☐ 适用 ☒ 不适用

（二）公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

☐ 适用 ☒ 不适用

（三）与前任会计师事务所进行的沟通情况

☐适用 ☒不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

	现聘任
境内会计师事务所名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所薪酬	人民币 605 万元
境内会计师事务所审计年限	5 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	苗颂、张晓敏
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	苗颂 5 年、张晓敏 1 年
境外会计师事务所名称	香港立信德豪会计师事务所有限公司
境外会计师事务所薪酬	人民币 115 万元
境外会计师事务所审计年限	5 年

	名称	薪酬
内部控制审计会计师事务所	立信会计师事务所（特殊普通合伙）	人民币 130 万元

聘任、解聘会计师事务所情况说明：

2021年，本公司将境内及境外审计师由致同会计师事务所（特殊普通合伙）及致同（香港）会计师事务所更换为立信会计师事务所（特殊普通合伙）及香港立信德豪会计师事务所有限公司。

经本公司第十一届董事会第七次会议提议，并经2024年年度股东会批准，本公司续聘立信会计师事务所（特殊普通合伙）及香港立信德豪会计师事务所有限公司分别为本公司2025年度境内及境外审计师，并续聘立信会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司2025年度内部控制审计师。

审计期间改聘会计师事务所情况说明

☐适用 ☒不适用

审计费用较上一年度下降20%以上（含20%）的情况说明

☐适用 ☒不适用

七、面临退市风险的情况

（一）导致退市风险警示的原因

☐适用 ☒不适用

（二）公司拟采取的应对措施

☐适用 ☒不适用

（三）面临终止上市的情况和原因

☐适用 ☒不适用

八、破产重整相关事项

本报告期内，本公司无破产重整相关事项。

九、重大诉讼、仲裁事项

☐ 本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒ 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

十、上市公司及其董事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

本报告期内，本公司及董事、高级管理人员、控股股东、实际控制人没有受到有权机关调查、被司法机关或纪检部门采取强制措施、被移送司法机关或追究刑事责任、被中国证监会立案调查或行政处罚、被采取市场禁入、被认定为不适当人选、被其他行政管理部门处罚以及被证券交易所公开谴责的情形。

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

本报告期内，本公司及其控股股东、实际控制人诚实守信，未发生失信情况。

十二、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

关联交易内容	关联方	交易金额 人民币千元	占同类交易 金额的比例 (%)
采购原材料、设备	中国石化集团公司及其联系人	9,257,019	27.3
提供工程服务	中国石化集团公司及其联系人	45,767,676	57.8
提供工程服务	国家管网集团	5,699,090	7.2
综合服务支出	中国石化集团公司及其附属公司	1,023,332	52.3
科技研发收入	中国石化集团公司及其附属公司	303,740	96.5
土地和房产租赁支出	中国石化集团公司及其附属公司	477,262	98.5
设备租赁支出	中国石化集团公司及其附属公司	204,467	41.2
利息支出	中国石化集团公司及其联系人	561,999	76.9
取得借款	中国石化集团公司及其附属公司	31,990,000	96.6
偿还借款	中国石化集团公司及其附属公司	32,945,371	94.8
安保基金支出	中国石化集团公司	85,600	100
安保基金返还	中国石化集团公司	162,338	100

上述本公司于本报告期内进行的持续关联交易详情请参见于2024年9月27日、2025年3月19日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、www.sse.com.cn披露的《持续关联交易公告》（临2024-045）、《日常关联交易预计公告》（临2025-011）及于2024年9月26日、2025年3月18日在www.hkexnews.hk披露的《与石化集团的持续关连交易及须予披露交易》《与国家管网集团的日常关联交易公告》。

本公司认为进行上述有关的关联交易及选择关联方进行交易是必要的，同时仍将持续发生。关联交易协议的签订也是从本公司生产经营需要和市场实际出发。向国家管网集团提供工程服务为公司日常经营活动所需要的正常业务往来，向中国石化集团公司及其附属公司购买原材料及设备将确保本公司原料安全稳定的供应，向中国石化集团公司及其附属公司提供工程服务是由中国石油开发的经营制

度以及中国石化集团公司的发展历史决定的，并构成了本公司主要业务收入来源，及向中国石化集团公司借入资金可满足本公司在资金短缺时获得必要的财务资源，因而对本公司是有利的。上述交易乃主要按市场价格定价以及根据公开招投标或议标确定合同价格，均符合框架协议的定价政策，体现了公平、公正、公开的原则，有利于公司主营业务的发展，有利于确保股东利益最大化。上述关联交易对本公司利润及本公司的独立性没有不利影响。

本公司独立非执行董事已审核本公司各项关联交易，并认为：1、上述交易是本公司于日常业务过程中订立；2、上述交易是按照一般商业条款订立，或如无可比较的条款，则以不逊于独立第三者提供或给予独立第三者的条款订立；3、上述交易是按照有关协议执行，条款公平合理并且符合本公司股东的整体利益；4、上述交易的年度总值并不超过经批准的每类关联交易的有关年度限额。

根据香港《上市规则》第14A.56条，本公司核数师已就报告期内本公司披露的持续关联交易，发出无保留意见的函件，并载有其发现和结论。

本公司于本报告期内进行的有关关联交易详情见按中国企业会计准则编制的本年度财务报表之注释十，其中与中国石化集团公司及其联系人进行的重大关联方交易同时构成了香港《上市规则》第14A章所定义的关连交易。本报告期内，本公司与中国石化集团公司及其联系人的关联交易已符合香港《上市规则》第14A章下的披露规定。

（二）资产或股权收购、出售发生的关联交易

本报告期内，本公司无资产或股权收购、出售发生的重大关联交易。

（三）共同对外投资的重大关联交易

本报告期内，本公司无共同对外投资的重大关联交易。

（四）关联债权债务往来

单位：人民币千元

关联方	向关联方提供资金			关联方向本公司提供资金		
	期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
中国石化集团公司及其附属公司	13,293,910	-520,062	12,773,848	8,705,683	-1,746,842	6,958,841
中国石化财务有限责任公司	10,406	38,181	48,587	22,713,925	-9,112	22,704,813
中国石化盛骏国际投资公司	561,265	601,273	1,162,538	0	0	0
合计	13,865,581	119,392	13,984,973	31,419,608	-1,755,954	29,663,654
关联债权债务形成原因			正常生产经营形成			
关联债权债务对公司的影响			无重大不利影响			

（五）公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融

业务

1. 存款业务

单位：人民币千元

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
中国石化财务有限责任公司	控股股东的子公司	3,500,000	0.35%	10,406	382,066,080	382,027,899	48,587
中国石化盛骏国际投资公司	控股股东的子公司		0.01%	561,265	31,829,308	31,228,035	1,162,538
合计	/	/	/	571,671	413,895,388	413,255,934	1,211,125

2. 贷款业务

单位：人民币千元

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
中国石化财务有限责任公司	控股股东的子公司	43,000,000	2.11%-2.7%	22,713,925	32,004,813	32,013,925	22,704,813
中国石化盛骏国际投资公司	控股股东的子公司	250,000 千美元	TERM SOFR+1.21%	0	0	0	0
合计	/	/	/	22,713,925	32,004,813	32,013,925	22,704,813

3. 授信业务或其他金融业务

单位：人民币千元

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中国石化财务有限责任公司	控股股东的子公司	保函及票据授信	11,300,000	5,396,893

十三、 重大合同及履行情况

（一）托管、承包、租赁事项

1、托管事项

☐适用 ☒不适用

2、承包事项

☐适用 ☒不适用

3、租赁事项

☐适用 ☒不适用

（二）担保情况

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
本公司	本公司	墨西哥DS公司	1,932,569	2022年6月17日	2022年6月17日	2025年年度股东会结束之日	连带责任担保	无	否	否	不适用	有	是	合营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）						-43,882								
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）						1,932,569								
公司及其子公司对子公司的担保情况														
报告期内对子公司担保发生额合计						4,552,742								
报告期末对子公司担保余额合计（B）						28,750,096								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）						30,682,665								
担保总额占公司净资产的比例（%）						331.5								
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）														
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）						9,216,812								
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）						26,055,463								
上述三项担保金额合计（C+D+E）						35,272,275								
未到期担保可能承担连带清偿责任说明						无								
担保情况说明						本公司担保全部是为满足子公司和合营公司履行境内外合同出具履约保函提供的担保，担保金额在本公司2024年年度股东会批准的担保额度内。								

经本公司2021年年度股东大会批准，本公司于2022年6月17日与墨西哥国家油气委员会订立了担保协议，同意为墨西哥DS公司提供《产量分成合同》项下的担保，保证墨西哥DS公司在失去履约能力时，由本公司代为向墨西哥国家油气委员会履约。合营公司墨西哥DS公司的另一方股东DIAVAZ于2022年6月17日就本公司提供的合营公司履约担保出具了50%担保额的单边保证函。

为满足国际市场开拓及日常经营需要，本公司分别于2024年3月26日、2024年6月12日召开第十届董事会第十九次会议及2023年年度股东大会，审议通过了《关于为全资子公司和合营公司提供担保的议案》，该次担保有效期为2023年年度股东大会批准之时至2024年年度股东会结束时。本公司预计在2024年年度股东会结束后，公司仍需要继续为全资子公司、合营公司墨西哥DS公司提供相应担保，为此公司分别于2025年3月18日、2025年6月6日召开第十一届董事会第七次会议及

2024年年度股东会，审议通过了《关于为全资子公司和合营公司提供担保的议案》，担保期限自2024年年度股东会批准之时至2025年年度股东会结束时止。

有关详情请参见2022年6月20日、2024年3月27日、2025年3月19日、2026年1月22日在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》、www.sse.com.cn及2022年6月19日、2024年3月26日、2025年3月18日、2026年1月21日在www.hkexnews.hk披露的《为合营公司提供担保进展公告》（临2022-021）、《为全资子公司和合营公司提供担保的公告》（临2024-011）、《为全资子公司和合营公司提供担保的公告》（临2025-012）、《关于2025年度对外担保实际发生情况的公告》（临2026-001）。

经本公司2023年年度股东大会批准，自2024年11月1日起2年内，本公司就中国石化集团公司为公司提供不超过人民币1亿元的融资授信额度下的连带保证责任提供相应的反担保。有关详情请参见2024年3月27日在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》、www.sse.com.cn及2024年3月26日在www.hkexnews.hk披露的《关于公司为控股股东提供反担保暨关联担保的公告》（临2024-012）。

于2025年12月31日，本公司为中国石化集团公司提供的反担保余额为人民币0元。

（三）委托他人进行现金资产管理的情况

本报告期内，本公司无委托理财、委托贷款、其他投资理财及衍生品投资事项。

（四）其他重大合同

本报告期内，本公司不存在其他需要披露的重大合同。

十四、 募集资金使用进展说明

☐适用 ☒不适用

十五、 其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、无限售条件流通股	18,979,412,033	100.0	-	-	-	-22,366,200	-22,366,200	18,957,045,833	100.0
1、人民币普通股	13,569,378,551	71.50	-	-	-	-22,366,200	-22,366,200	13,547,012,351	71.46
2、境内上市的外资股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3、境外上市的外资股	5,410,033,482	28.50	-	-	-	-	-	5,410,033,482	28.54
4、其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
三、股份总数	18,979,412,033	100.0	-	-	-	-22,366,200	-22,366,200	18,957,045,833	100.0

2、普通股股份变动情况说明

√适用 □不适用

于本报告期内，本公司股份总数发生了变化。于2025年1月8日至2025年5月22日，本公司通过集中竞价交易方式回购A股股份22,366,200股，并于2025年6月6日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完毕上述回购股份的注销手续。有关详情请参见2025年6月7日在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》、www.sse.com.cn及2025年6月6日在www.hkexnews.hk披露的《关于注销已回购A股股份的公告》（临2025-023）。

3、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

□适用 √不适用

4、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

(二) 限售股份变动情况

□适用 √不适用

二、证券发行与上市情况

（一）截至报告期内证券发行情况

本报告期内，本公司未发行股票、可转换公司债券、分离交易可转债、债券（包括企业债券、公司债券以及非金融企业债务融资工具）、存托凭证及其他衍生证券，也未订立任何股票挂钩协议。

（二）公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

√适用 □不适用

于本报告期内，本公司股份总数由18,979,412,033股变动到18,957,045,833股，共减少了22,366,200股。

（三）现存的内部职工股情况

本报告期末，本公司无内部职工股。

三、股东和实际控制人情况

（一）股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	144,626
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	197,762
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

于2025年12月31日，本公司的股东总数为144,626户，其中境内A股股东144,321户，境外H股记名股东305户。于2026年3月17日，即本年报刊发前最后实际可行日期，本公司最低公众持股量已满足香港联交所《上市规则》的要求。

（二）截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

前10名股东持股情况						
股东名称	股东性质	报告期内 增减 ¹ (股)	期末持股数量 (股)	持股 比例 (%)	持有有限售条件 股份数量(股)	质押或 冻结的 股份数 量
中国石油化工集团有限公司 ²	国有法人	0	9,968,726,364	52.59	0	0
香港中央结算(代理人)有限公司 ³	境外法人	160,000	5,397,595,694	28.47	0	0
中国石油天然气集团有限公司	国有法人	0	759,170,000	4.00	0	0
香港中央结算有限公司 ⁴	其他	692,864	69,376,375	0.37	0	0
中国农业银行股份有限公司—中证500 交易型开放式	其他	1,524,696	59,975,569	0.32	0	0

指数证券投资基金						
上海同能投资控股有限公司	境内非国有法人	-7,000,000	43,000,000	0.23	0	0
安徽阳光信通电子科技有限公司	境内非国有法人	-11,970,000	42,000,000	0.22	0	0
李枫	境内自然人	0	31,300,000	0.17	0	0
何龙	境内自然人	4,660,400	30,668,400	0.16	0	0
安徽中益正源电子科技有限公司	境内非国有法人	-2,260,000	13,000,000	0.07	0	0
前10名无限售条件流通股股东持股情况						
股东名称					期末持有无限售条件流通股的数量（股）	股份种类
中国石油化工集团有限公司					9,968,726,364	A股
香港中央结算（代理人）有限公司					5,397,595,694	H股
中国石油天然气集团有限公司					759,170,000	A股
香港中央结算有限公司					69,376,375	A股
中国农业银行股份有限公司—中证500交易型开放式指数证券投资基金					59,975,569	A股
上海同能投资控股有限公司					43,000,000	A股
安徽阳光信通电子科技有限公司					42,000,000	A股
李枫					31,300,000	A股
何龙					30,668,400	A股
安徽中益正源电子科技有限公司					13,000,000	A股
上述股东关联关系或一致行动的说明			本公司未知上述股东之间是否存在关联关系或属一致行动人			
前十名股东中回购专户情况说明			无			
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明			不适用			

注：1、与2024年12月31日相比；

2、中国石油化工集团有限公司除直接持有本公司9,968,726,364股A股股份外，还通过全资附属公司盛骏公司持有本公司2,595,786,987股H股股份。因此，中国石化集团公司直接和间接共持有本公司12,564,513,351股股份，占本公司总股份的66.28%；

3、香港中央结算（代理人）有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司，以代理人身份代其他公司或个人股东持有本公司H股股票；

4、香港中央结算有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司，作为名义持有人持有香港联交所投资者投资的上海证券交易所本公司A股股票。

持股5%以上股东、前十名股东及前十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

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

☐适用 ☒不适用

(三)战略投资者或一般法人因配售新股成为前10名股东

☐适用 ☒不适用

四、控股股东及实际控制人情况

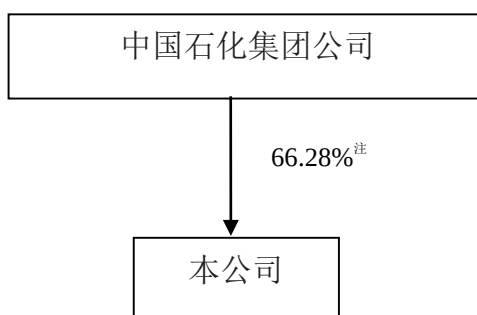
(一)控股股东情况

1、法人

名称	中国石油化工集团有限公司		
法定代表人	侯启军		
成立日期	1983年9月14日		
统一社会信用代码	9111000010169286X1		
注册资本	人民币3,265.47亿元		
主要经营业务	中国石化集团公司于2000年通过重组，将其石油化工的主要业务投入中国石化，其继续经营保留的若干石化设施、小规模炼油厂；提供钻井服务、测井服务、井下作业服务、生产设备制造及维修、工程建设服务及水、电等公用工程服务及社会服务等。		
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	公司名称	持股数（股） ^注	持股比例
	中国石化	83,116,438,075	68.73%
	中石化炼化工程（集团）股份有限公司	2,687,876,000	61.17%
	中石化石油机械股份有限公司	456,756,300	47.78%
	招商局能源运输股份有限公司	1,095,463,711	13.57%

注：为中国石化集团公司直接持有5%以上股份的上市公司股份数量，未包括通过其全资或控股子公司持有的股份数量。

2、公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图



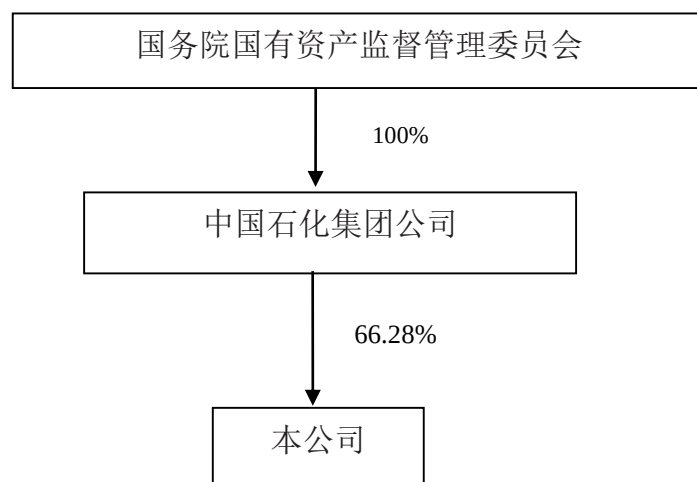
注：中国石化集团公司除直接持有本公司9,968,726,364股A股股份外，还通过全资附属公司盛骏公司持有本公司2,595,786,987股H股股份。因此，中国石化集团公司直接和间接共持有本公司12,564,513,351股股份，占本公司总股份的66.28%。

（二）实际控制人情况

1、法人

本公司实际控制人仍为中国石化集团公司，相关情况见本节控股股东部分。

2、公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



（三）控股股东及实际控制人其他情况介绍

☐适用 ☒不适用

五、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%以上

☐适用 ☒不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

截止本报告期末，本公司无其他持股在百分之十以上的法人股东。

七、股份限制减持情况说明

☐适用 ☒不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

☒适用 ☐不适用

2024年6月12日，本公司2023年年度股东会、2024年第一次A股类别股东会及2024年第一次H股类别股东会审议通过了《关于提请股东会授权董事会回购公司内资股及/或境外上市外资股的议案》，授权董事会根据市场情况和公司需要，回购不超过公司已发行的A股或H股各自数量的10%的股份。

2024年8月20日，本公司第十一届董事会第四次会议审议通过了《关于回购公司股份方案的议案》，同意公司使用自有资金回购部分A股及H股股份用于注销并减少注册资本，其中回购A股股份方案已经本公司于2024年12月6日召开的2024年第一次临时股东会审议通过。有关详情请参见2024年12月20日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、www.sse.com.cn及2024年

12月19日在 www.hkexnews.hk 披露的《关于以集中竞价交易方式回购A股股份的回购报告书》（临2024-057）。

为增加每股盈利，强化市值管理，自2025年1月8日至2025年5月22日期间，本公司回购A股股份合计22,366,200股，占公司本次注销前总股本的比例为0.12%，回购最高价格为1.99人民币元/股，回购最低价格为1.73人民币元/股，已支付的总金额人民币4,196.52万元（不含交易费用）。该等股份已于2025年6月6日完成注销。

A股回购

回购月份	回购数量 股	每股买价		价格总额 人民币元
		最高 人民币元/股	最低 人民币元/股	
2025年1月	4,066,100	1.98	1.92	7,970,614
2025年2月	1,021,300	1.96	1.95	2,000,000
2025年3月	2,523,400	1.99	1.98	5,011,385
2025年4月	10,976,100	1.84	1.73	19,884,742
2025年5月	3,779,300	1.89	1.87	7,098,465

除上述披露之外，本公司或任何附属公司在截至2025年12月31日止一年内概无购回、出售或赎回本公司之任何上市股份。

九、本公司的主要股东和其它人员在公司股份及相关股份的权益和淡仓

据董事所知，于2025年12月31日，除本公司董事及高级管理人员以外，以下人士于本公司的股份或相关股份中拥有权益或淡仓而须根据《证券及期货条例》第XV部第2及第3分部须予披露：

股东名称	持股数目 (股)	约占本公司 已发行 股本总数 的百分比 (%)	约占本公司 已发行 内资股总 数的百分 比 (%)	约占本公司 已发行 H股总数 的百分比 (%)	淡仓 (股)
中国石化集团公司	9,968,726,364 (A股)	52.59	73.59	不适用	—
	2,595,786,987 (H股) ¹	13.69	不适用	47.98	—
中国石油	759,170,000 (A股)	4.00	5.60	不适用	—
中国国有企业结构调整基金股份有限公司	533,008,495 (H股) ²	2.81	不适用	9.85	—

注：1、中国石化集团公司通过境外全资附属公司盛骏公司持有本公司2,595,786,987股H股股份。中国石化集团公司被视为拥有盛骏公司持有的H股。资料乃根据中国石化集团公司于2018年1月24日向香港联交所存盘的法人大股东通知书。

除上述所披露者之外，于2025年12月31日，据董事所知，概无其他任何人士（本公司董事、高级管理人员除外）于本公司的股份及相关股份中拥有权益或淡仓而须根据《证券及期货条例》第336条的规定须记录于本公司所存置的权益登记册内。

十、管理合约

本报告期内，本公司并无就整体或任何重要业务的管理及行政工作签订或存在任何合约。

十一、优先购买权

本公司《公司章程》或中国法律均无订明关于优先购买权的条款。

十二、股份出售及赎回

具体内容请参见本节第八项“股份回购在报告期的具体实施情况”。

第八节 财务报告

一、按中国企业会计准则编制之财务报告

审计报告

信会师报字[2026]第 ZK10012 号

中石化石油工程技术服务有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了中石化石油工程技术服务有限公司（以下简称石化油服）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

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，公允反映了石化油服 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

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

三、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：

关键审计事项	审计应对
（一）收入确认 石化油服主要向境内外石油公司提供油田工程技术服务，包括地球物理勘探、钻井工程、测录井、井下特种作业和工程建设等服务项目，并取得相关的服务收入。 石化油服工程技术服务收入在一段时间内确认，相关服务收入和利润的确认取决于管理层对于合同结果和履约进度的估计，石化油服管理层根据合同采用期望值法或最有可能发生金额估计合同预计总收入，根据历史经验及施工方案评估合同预计总成本，并于合同执行过程中持续评估和修订，涉及管理层的重大会计估计。 该等项目在履约进度能够合理确定的情况下，应当在资产负债表日按照履约进度确认收入，收入的确定主要依赖管理层的重大估计和判断，包括合同预计总收入和预计总成本、可变对价、剩余合同成本、预计完成工作量和合同执行风险等。合同最终结算金额或实际执行情况如有变化，其实际收益都可能与管理层初始估计产生偏差。因此，我们将其作为关键审计事项。 关于石油工程技术服务收入确认会计政策、重大会计判断和估计的披露，请参阅财务报表附注三、（二十三）收入、附注三、（三十二）7 收入确认，其他详细信息请参阅财务报表附注五、（三十六）和财务报表附注十七、（四）。	审计应对 我们对石油工程技术服务收入确认实施的审计程序主要包括： 对照公司业务及合同条款具体情况，结合会计准则相关规定，检查收入确认会计政策是否恰当。 了解、评估和测试管理层确定合同预计收入、合同预计成本、实际发生的成本和合同剩余成本、以及合同履约进度的关键内部控制的设计和执行情况，以确认内部控制的有效性。 通过审阅业务合同及与管理层的访谈，了解和评估预计总收入和预计总成本的编制方法及假设的合理性，并检查各类项目的编制方法及假设条件的一致性。对截至 2025 年 12 月 31 日止累计发生的成本与预计总成本进行对比，并检查资产负债表日后入账的大额成本，分析和评估管理层对未来工作量及合同剩余成本估计的合理性。 针对合同履约进度的确定进行抽样测试，核对至相关业务合同中主要条款和客户出具的结算书或验收单、完工进度统计表等支持性文件，并对分项工程的预计收入、预计成本和毛利进行分析、计算，以确认其合理性。此外，抽样测试收入确认金额及期间，分析其是否已根据合同履约进度在资产负债表日准确确认，在抽样的基础上将预算成本与截止资产负债表日的实际成本总额进行比较，以检查是否存在成本超支。
（二）应收账款及合同资产预期信用损失计量 石化油服的应收账款及合同资产（以下简称“应收款项”）主	审计应对 我们对应收款项预期信用损失计量实施的审计程序主要包括：

关键审计事项	审计应对
要来自于关联方及其他境内外大型石油公司。于 2025 年 12 月 31 日，石化油服应收账款账面余额为人民币 127.44 亿元、合同资产账面余额 171.24 亿元，石化油服已计提应收账款坏账准备及合同资产减值准备合计 16.28 亿元。 预期信用损失的计量涉及管理层的主观判断，具有固有不确定性。管理层在确定应收款项预期信用损失时需综合评估目前交易对方的信用等级、历史信用损失经验以及当前的经营状况、宏观经济环境、外部市场环境、技术环境和客户情况的变化等前瞻性信息。 由于应收款项预期信用损失的计量存在固有不确定性，涉及到管理层的主观判断，且应收款项金额对石化油服合并财务报表影响重大，我们将应收款项预期信用损失计量确定为关键审计事项。 关于预期信用损失计量的会计政策、重大会计判断和估计的披露，请参阅财务报表附注三、（十）金融工具（预期信用损失的计量）和财务报表附注三、（三十二）2 应收款项预期信用损失的计量，其他详细信息请参阅财务报表附注五、（二）和附注五、（七）。	了解并评估石化油服与预期信用损失计量相关的内部控制，并测试关键控制执行的有效性。 复核管理层对应收款项预期信用损失计量的相关考虑及客观证据，通过考虑历史上同类应收款项组合的实际坏账发生金额及情况，结合客户信用和市场环境等因素，评估管理层将应收款项划分为若干组合进行预期信用损失评估的方法和计算是否适当。 对应收账款余额较大或超过信用期的重大客户，通过公开渠道查询与债务人或其行业发展状况有关的信息，以识别是否存在影响石化油服应收账款预期信用损失评估结果的情形。 取得 2025 年 12 月 31 日应收款项账龄明细表，通过核对记账凭证、发票账单等支持性记录，抽样复核账龄，逾期天数等关键信息，检查了应收账款账龄划分的准确性。 选取样本对金额重大的应收账款余额实施函证程序，并将函证结果与石化油服记录的金额进行了核对。 重新计算应收款项预期信用损失，并将我们的计算结果与账面记录金额进行比较。 结合期后回款情况检查，评价管理层对预期信用损失计提的合理性。

四、 其他信息

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

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

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此

过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

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

五、 管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估石化油服的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督石化油服的财务报告过程。

六、 注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对石化油服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石化油服不能持续经营。

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

（六）就石化油服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（如适用）。

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

立信会计师事务所
（特殊普通合伙）

中国注册会计师： 苗颂
（项目合伙人）

中国注册会计师： 张晓敏

中国·上海

二〇二六年三月十六日

中石化石油工程技术服务股份有限公司
合并资产负债表
2025年12月31日
(除特别注明外，金额单位均为人民币千元)

资产	附注五	期末余额	上年年末余额
流动资产：			
货币资金	(一)	5,008,213	3,648,514
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	(二)	11,174,568	13,294,827
应收款项融资	(三)	4,029,356	2,557,311
预付款项	(四)	514,153	595,747
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	(五)	2,416,186	2,848,479
买入返售金融资产			
存货	(六)	1,125,005	1,009,501
其中：数据资源			
合同资产	(七)	17,065,962	16,763,754
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	(八)	3,010,942	2,616,835
流动资产合计		44,344,385	43,334,968
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	(九)	145,426	251,551
其他权益工具投资	(十)	135,834	137,441
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	(十一)	23,803,167	24,238,814
在建工程	(十二)	628,698	793,487
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	(十三)	761,546	620,413
无形资产	(十四)	365,792	424,226
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用	(十五)	6,775,975	7,208,900
递延所得税资产	(十六)	293,770	330,305
其他非流动资产			
非流动资产合计		32,910,208	34,005,137
资产总计		77,254,593	77,340,105

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：吴柏志

总经理：张建阔

总会计师：程中义

会计机构负责人：张雪平

中石化石油工程技术服务有限公司
合并资产负债表（续）
2025 年 12 月 31 日
（除特别注明外，金额单位均为人民币千元）

负债和所有者权益	附注五	期末余额	上年年末余额
流动负债：			
短期借款	（十七）	28,311,044	22,870,449
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	（十八）	1,773,050	3,387,769
应付账款	（十九）	23,016,953	28,266,046
预收款项			
合同负债	（二十）	7,617,701	7,909,917
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	（二十一）	585,740	719,036
应交税费	（二十二）	1,015,033	965,079
其他应付款	（二十三）	3,452,203	3,712,039
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	（二十四）	406,896	272,460
其他流动负债			
流动负债合计		66,178,620	68,102,795
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	（二十五）	1,095,839	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	（二十六）	352,601	304,333
长期应付款	（二十七）	120,556	90,987
长期应付职工薪酬			
预计负债	（二十八）	88,829	90,365
递延收益	（二十九）	84,040	24,758
递延所得税负债	（十六）	68,406	78,065
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,810,271	588,508
负债合计		67,988,891	68,691,303
所有者权益：			
股本	（三十）	18,957,046	18,979,412
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	（三十一）	11,701,258	11,720,452
减：库存股			
其他综合收益	（三十二）	-18,189	30,193
专项储备	（三十三）	339,577	302,874
盈余公积	（三十四）	200,383	200,383
一般风险准备			
未分配利润	（三十五）	-21,925,671	-22,584,512
归属于母公司所有者权益合计		9,254,404	8,648,802
少数股东权益		11,298	
所有者权益合计		9,265,702	8,648,802
负债和所有者权益总计		77,254,593	77,340,105

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：吴柏志

总经理：张建国

总会计师：程中义

会计机构负责人：张雪平

中石化石油工程技术服务股份有限公司
 母公司资产负债表
 2025 年 12 月 31 日
 （除特别注明外，金额单位均为人民币千元）

资产	附注十七	期末余额	上年年末余额
流动资产：			
货币资金		48,853	8,571
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	（一）	4,889	81,826
应收款项融资		185,200	
预付款项		50	
其他应收款	（二）	24,466,371	24,296,880
存货		37,404	51,845
其中：数据资源			
合同资产		9,864	15,655
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		23,204	17,156
流动资产合计		24,775,835	24,471,933
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	（三）	36,183,582	36,192,571
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		23,198	27,806
在建工程		650	12,255
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		41,597	30,955
无形资产		55,364	66,246
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		119	2,401
其他非流动资产			
非流动资产合计		36,304,510	36,332,234
资产总计		61,080,345	60,804,167

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：吴柏志

总经理：张建国

总会计师：程中义

会计机构负责人：张雪平

中石化石油工程技术服务股份有限公司
母公司资产负债表（续）
2025 年 12 月 31 日
（除特别注明外，金额单位均为人民币千元）

负债和所有者权益	附注十七	期末余额	上年年末余额
流动负债：			
短期借款		20,303,266	20,313,925
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			12,995
应付账款		69,329	112,348
预收款项			
合同负债		89,698	41,886
应付职工薪酬		84,046	76,629
应交税费		9,057	43,000
其他应付款		11,832,820	11,482,500
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		16,194	27,768
其他流动负债			
流动负债合计		32,404,410	32,111,051
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		14,913	
长期应付款		279	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		104	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		15,296	
负债合计		32,419,706	32,111,051
所有者权益：			
股本		18,957,046	18,979,412
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		11,314,497	11,334,100
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		200,383	200,383
未分配利润		-1,811,287	-1,820,779
所有者权益合计		28,660,639	28,693,116
负债和所有者权益总计		61,080,345	60,804,167

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：吴柏志

总经理：张建阔

总会计师：程中义

会计机构负责人：张雪平

中石化石油工程技术服务有限公司
合并利润表
2025 年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注五	本期金额	上期金额
一、营业总收入		80,712,178	81,096,178
其中：营业收入	(三十六)	80,712,178	81,096,178
二、营业总成本		80,067,606	80,555,042
其中：营业成本	(三十六)	74,158,853	74,762,298
税金及附加	(三十七)	373,567	325,968
销售费用	(三十八)	82,209	84,485
管理费用	(三十九)	2,287,587	2,405,659
研发费用	(四十)	2,282,812	2,247,111
财务费用	(四十一)	882,578	729,521
其中：利息费用		730,896	749,254
利息收入		73,317	63,109
加：其他收益	(四十二)	332,460	87,392
投资收益（损失以“-”号填列）	(四十三)	33,303	17
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-39,946	-28,593
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）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	(四十四)	170,274	465,785
资产减值损失（损失以“-”号填列）	(四十五)	-1,131	-133,218
资产处置收益（损失以“-”号填列）	(四十六)	49,082	75,400
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,228,560	1,036,512
加：营业外收入	(四十七)	122,416	132,197
减：营业外支出	(四十八)	151,686	36,186
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,199,290	1,132,523
减：所得税费用	(四十九)	539,242	500,917
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		660,048	631,606
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		660,048	631,606
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（净亏损以“-”号填列）		658,841	631,606
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		1,207	
六、其他综合收益的税后净额		-48,382	7,218
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-48,382	7,218
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-1,205	1,303
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动		-1,205	1,303
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-47,177	5,915
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-47,177	5,915
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			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		611,666	638,824
归属于母公司所有者的综合收益总额		610,459	638,824
归属于少数股东的综合收益总额		1,207	
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）		0.035	0.033
（二）稀释每股收益（元/股）		0.035	0.033

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：吴柏志

总经理：张建阔

总会计师：程中义

会计机构负责人：张雪平

中石化石油工程技术服务股份有限公司
母公司利润表
2025 年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注十七	本期金额	上期金额
一、营业收入	(四)	661,683	495,437
减：营业成本	(四)	534,965	418,095
税金及附加		-21,786	7,035
销售费用			
管理费用		219,095	293,449
研发费用		4,580	4,717
财务费用		-88,450	-128,349
其中：利息费用		-106,080	-163,384
利息收入		-14,239	-17,989
加：其他收益		299	94
投资收益（损失以“-”号填列）	(五)	83	176,072
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			-904
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
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）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）			-112
资产减值损失（损失以“-”号填列）		17	-47
资产处置收益（损失以“-”号填列）			894
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		13,678	77,391
加：营业外收入		718	264
减：营业外支出		58	58
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		14,338	77,597
减：所得税费用		4,847	-2,245
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		9,491	79,842
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		9,491	79,842
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		9,491	79,842
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：吴柏志

总经理：张建阔

总会计师：程中义

会计机构负责人：张雪平

中石化石油工程技术服务股份有限公司
合并现金流量表
2025 年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注五	本期金额	上期金额
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		80,113,836	78,943,570
收到的税费返还		289,739	66,335
收到其他与经营活动有关的现金	(五十)	4,546,835	4,270,439
经营活动现金流入小计		84,950,410	83,280,344
购买商品、接受劳务支付的现金		52,657,153	54,515,936
支付给职工以及为职工支付的现金		18,776,967	19,150,318
支付的各项税费		2,961,053	2,592,513
支付其他与经营活动有关的现金	(五十)	3,909,291	3,920,723
经营活动现金流出小计		78,304,464	80,179,490
经营活动产生的现金流量净额		6,645,946	3,100,854
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金		8,995	
取得投资收益收到的现金		13,125	5,358
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		206,818	217,557
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		228,938	222,915
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,763,820	3,681,379
投资支付的现金			
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		2,763,820	3,681,379
投资活动产生的现金流量净额		-2,534,882	-3,458,464
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金		3,000	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		3,000	
取得借款收到的现金		33,107,991	34,289,050
收到其他与筹资活动有关的现金	(五十)	40,000	
筹资活动现金流入小计		33,150,991	34,289,050
偿还债务支付的现金		34,756,369	31,827,424
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		625,252	673,050
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	(五十)	604,479	743,931
筹资活动现金流出小计		35,986,100	33,244,405
筹资活动产生的现金流量净额		-2,835,109	1,044,645
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-53,307	-34,435
五、现金及现金等价物净增加额		1,222,648	652,600
加：期初现金及现金等价物余额		3,441,398	2,788,798
六、期末现金及现金等价物余额		4,664,046	3,441,398

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：吴柏志

总经理：张建阔

总会计师：程中义

会计机构负责人：张雪平

中石化石油工程技术服务股份有限公司
母公司现金流量表
2025 年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注十七	本期金额	上期金额
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		475,367	394,653
收到的税费返还			99
收到其他与经营活动有关的现金		2,396,152	1,237,495
经营活动现金流入小计		2,871,519	1,632,247
购买商品、接受劳务支付的现金		137,323	361,458
支付给职工以及为职工支付的现金		136,173	135,642
支付的各项税费		34,131	8,015
支付其他与经营活动有关的现金		1,925,532	3,225,854
经营活动现金流出小计		2,233,159	3,730,969
经营活动产生的现金流量净额		638,360	-2,098,722
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金		8,995	
取得投资收益收到的现金		4	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		683	273
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		9,682	273
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		81	3,636
投资支付的现金			400,000
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		81	403,636
投资活动产生的现金流量净额		9,601	-403,363
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		29,590,000	31,612,825
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		29,590,000	31,612,825
偿还债务支付的现金		29,590,000	29,532,463
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		512,046	600,209
支付其他与筹资活动有关的现金		90,498	12,872
筹资活动现金流出小计		30,192,544	30,145,544
筹资活动产生的现金流量净额		-602,544	1,467,281
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-5,133	-1,084
五、现金及现金等价物净增加额		40,284	-1,035,888
加: 期初现金及现金等价物余额		8,569	1,044,457
六、期末现金及现金等价物余额		48,853	8,569

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长: 吴柏志

总经理: 张建阔

总会计师: 程中义

会计机构负责人: 张雪平

中石化石油工程技术服务有限公司
合并所有者权益变动表
2025 年度
(除特别注明外，金额单位均为人民币千元)

项目	本期金额												
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	小计	
		优先股	永续债	其他									
一、上年年末余额	18,979,412				11,720,452		30,193	302,874	200,383		-22,584,512	8,648,802	8,648,802
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年年初余额	18,979,412				11,720,452		30,193	302,874	200,383		-22,584,512	8,648,802	8,648,802
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-22,366				-19,194		-48,382	36,703			658,841	605,602	616,900
（一）综合收益总额							-48,382				658,841	610,459	611,666
（二）所有者投入和减少资本	-22,366				-19,603							-41,969	-31,878
1. 所有者投入的普通股	-22,366				-19,603							-41,969	-31,878
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													
4. 其他													
（三）利润分配													
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对股东的分配													
4. 其他													
（四）所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增股本													
2. 盈余公积转增股本													
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								36,703				36,703	36,703
1. 本期提取								1,183,966				1,183,966	1,183,966
2. 本期使用								1,147,263				1,147,263	1,147,263
（六）其他					409							409	409
四、本期期末余额	18,957,046				11,701,258		-18,189	339,577	200,383		-21,925,671	9,254,404	9,265,702

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：吴柏志

总经理：张建阔

总会计师：程中义

会计机构负责人：张雪平

中石化石油工程技术服务有限公司
 合并所有者权益变动表（续）
 2025 年度
 （除特别注明外，金额单位均为人民币千元）

项目	上期金额													
	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			小计
优先股		永续债	其他											
一、上年年末余额	18,984,340				11,717,773		22,618	313,849	200,383		-23,215,761	8,023,202		8,023,202
加：会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年初余额	18,984,340				11,717,773		22,618	313,849	200,383		-23,215,761	8,023,202		8,023,202
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-4,928				2,679		7,575	-10,975			631,249	625,600		625,600
（一）综合收益总额							7,218				631,606	638,824		638,824
（二）所有者投入和减少资本	-4,928				2,679							-2,249		-2,249
1.所有者投入的普通股	-4,928				2,679							-2,249		-2,249
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														
4.其他														
（三）利润分配														
1.提取盈余公积														
2.提取一般风险准备														
3.对股东的分配														
4.其他														
（四）所有者权益内部结转							357				-357			
1.资本公积转增股本														
2.盈余公积转增股本														
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							357				-357			
6.其他														
（五）专项储备								-10,975				-10,975		-10,975
1.本期提取								1,208,060				1,208,060		1,208,060
2.本期使用								1,219,035				1,219,035		1,219,035
（六）其他														
四、本期期末余额	18,979,412				11,720,452		30,193	302,874	200,383		-22,584,512	8,648,802		8,648,802

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：吴柏志

总经理：张建国

总会计师：程中义

会计机构负责人：张雪平

中石化石油工程技术服务有限公司
 母公司所有者权益变动表
 2025 年度
 （除特别注明外，金额单位均为人民币千元）

项目	本期金额										
	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	18,979,412				11,334,100				200,383	-1,820,779	28,693,116
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年初余额	18,979,412				11,334,100				200,383	-1,820,779	28,693,116
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-22,366				-19,603					9,492	-32,477
（一）综合收益总额										9,492	9,492
（二）所有者投入和减少资本	-22,366				-19,603						-41,969
1. 所有者投入的普通股	-22,366				-19,603						-41,969
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											
4. 其他											
（三）利润分配											
1. 提取盈余公积											
2. 对股东的分配											
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增股本											
2. 盈余公积转增股本											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	18,957,046				11,314,497				200,383	-1,811,287	28,660,639

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：吴柏志
 总经理：张建阔
 总会计师：程中义
 会计机构负责人：张雪平

中石化石油工程技术服务股份有限公司
 母公司所有者权益变动表（续）
 2025 年度
 （除特别注明外，金额单位均为人民币千元）

项目	上期金额										
	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	18,984,340				11,331,421				200,383	-1,900,921	28,615,223
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年初余额	18,984,340				11,331,421				200,383	-1,900,921	28,615,223
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-4,928				2,679					80,142	77,893
（一）综合收益总额										79,842	79,842
（二）所有者投入和减少资本	-4,928				2,679						-2,249
1. 所有者投入的普通股	-4,928				2,679						-2,249
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											
4. 其他											
（三）利润分配											
1. 提取盈余公积											
2. 对股东的分配											
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增股本											
2. 盈余公积转增股本											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他										300	300
四、本期期末余额	18,979,412				11,334,100				200,383	-1,820,779	28,693,116

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：吴柏志

总经理：张建国

总会计师：程中义

会计机构负责人：张雪平

中石化石油工程技术服务股份有限公司

二〇二五年度财务报表附注

(除特殊注明外, 金额单位均为人民币千元)

一、 公司基本情况

中石化石油工程技术服务股份有限公司(以下简称本公司, 包含子公司简称本集团)原名称为中国石化仪征化纤股份有限公司, 是一家在中华人民共和国注册的股份有限公司, 于 1993 年 12 月 31 日由仪化集团公司(以下简称仪化)独家发起设立。本公司总部位于北京市朝阳区朝阳门北大街 22 号。

本公司于 1994 年 3 月、1995 年 1 月和 1995 年 4 月分别发行 1,000,000,000 股 H 股、200,000,000 股 A 股和 400,000,000 股新 H 股。本公司的 H 股和新 H 股分别于 1994 年 3 月 29 日和 1995 年 4 月 26 日在香港联合交易所上市, A 股于 1995 年 4 月 11 日在上海证券交易所上市。

于 1997 年 11 月 19 日, 根据国务院以及中国政府有关部门发布的对本公司和仪化在内的有关公司进行重组的指示, 中国东联石化集团有限责任公司(以下简称“东联集团公司”)承继以前由仪化持有的本公司 1,680,000,000 股国有法人股股份(占本公司现发行总股份 42%), 成为本公司的最大股东。中国中信集团有限公司(以下简称“中信”, 原名“中信集团公司”)继续持有其在重组前已持有的占本公司现已发行总股份 18%的国有法人股股份计 720,000,000 股, 而余下的 40%股份计 1,600,000,000 股由国内外公众 A 股股东和 H 股股东持有。

根据国务院 1998 年 7 月 21 日批准的中国石油化工集团公司(以下简称“石化集团”)的重组方案, 东联集团公司加入石化集团。重组完成以后, 仪化取代东联集团公司持有本公司已发行股份的 42%。

于 2000 年 2 月 25 日, 石化集团完成重组, 并成立中国石油化工股份有限公司(以下简称中国石化)。自该日起, 以前由仪化持有的本公司 1,680,000,000 股国有法人股股份(占本公司现已发行总股份 42%)转让给中国石化, 中国石化成为本公司的最大股东。

于 2011 年 12 月 27 日, 中信设立中国中信股份有限公司(以下简称“中信股份”), 并与其签订了重组协议。根据该重组协议, 中信将其持有的本公司 720,000,000 股非流通股作为出资额的一部分于 2013 年 2 月 25 日投入中信股份, 自此中信股份持有本公司 18%的股权。

根据国务院国有资产监督管理委员会(以下简称国务院国资委)国资产权[2013]442 号文《关于中国石化仪征化纤股份有限公司股权分置改革有关问题的批复》和财政部财金函[2013]61 号文《财政部关于中国石化仪征化纤股份有限公司股权分置改革方案的批复》, 本公司于 2013 年进行股权分置改革。本公司全体非流通股股东向股

权分置改革方案所约定的股份变更登记日(2013年8月16日)登记在册的流通A股股东每10股支付5股对价股份,共计支付100,000,000股。该等股份支付之后,中国石化和中信股份持有本公司的股权比例分别自42%和18%下降至40.25%和17.25%。自2013年8月22日起,本公司所有企业法人股即获得上海证券交易所上市流通权。同时根据约定的限售条件,于2016年8月22日,由原非流通股东中信股份所持有的1,035,000,000股企业法人股上市流通。经本公司股东大会批准,本公司以H股记录日期(2013年11月13日)的H股总股本和A股股权登记日(2013年11月20日)的A股总股本为基准,以资本公积金每10股转增5股,新增H股股份计700,000,000股和A股股份计1,300,000,000股,该项交易已于2013年11月22日完成。

根据国务院国有资产监督管理委员会国资产权[2014]1015号文《关于中国石化仪征化纤股份有限公司资产重组及配套融资有关问题的批复》和中国证券监督管理委员会证监许可[2014]1370号文《关于核准中国石化仪征化纤股份有限公司重大资产重组及向中国石化集团发行股份购买资产并募集配套资金的批复》,本公司于2014年进行重大资产重组,以现有全部资产和负债(以下简称置出资产)为对价回购中国石化持有的本公司股权并注销,同时本公司向石化集团定向增发股份收购石化集团持有的中石化石油工程技术服务有限公司100%股权(以下简称置入资产或石油工程有限,合称重大资产重组)。于2014年12月22日,本公司与中国石化签署《置出资产交割确认函》,与石化集团签署《置入资产交割确认函》,本公司将置出资产交割至中国石化,石化集团将置入资产交割至本公司。本公司于2014年12月30日向中国石化购回回购A股股份2,415,000,000股并予以注销,向石化集团发行代价股份9,224,327,662股A股股份。2015年2月13日,本公司向迪瑞资产管理(杭州)有限公司等七名特定投资者发行A股股份1,333,333,333股。

根据中国证券监督管理委员会证监许可[2018]142号《关于核准中石化石油工程技术服务股份有限公司非公开发行股票批复》文件核准,本公司向中国石油化工集团有限公司、长江养老保险股份有限公司一长江盛世华章集合型团体养老保障管理产品进取增利2号组合共2家特定投资者非公开发行A股1,526,717,556股,每股价格人民币2.62元;根据中国证券监督管理委员会证监许可[2018]130号《关于核准中石化石油工程技术服务股份有限公司增发境外上市外资股的批复》文件核准,本公司向中国石化盛骏国际投资有限公司、中国国有企业结构调整基金股份有限公司等两名特定投资者非公开发行H股股份3,314,961,482股。

本集团经营范围为:为陆上和海洋石油和天然气的勘探开采提供地球物理勘探、钻井、测录井、井下特种作业等石油工程技术服务,以及承包境内外石油工程、天然气工程、化工工程、桥梁工程、公路工程、房屋建筑工程、水利水电工程、市政公用

工程、工业装置工程等工程。

本财务报表及财务报表附注经本公司第十一届董事会第十一次会议于 2026 年 3 月 16 日批准。

二、 财务报表的编制基础

(一) 编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》的相关规定编制。

(二) 持续经营

本财务报表以持续经营为基础编制。

截至 2025 年 12 月 31 日，本集团的累计亏损人民币 21,925,671 千元，流动负债超过流动资产约人民币 21,834,235 千元（2024 年：流动负债已超过流动资产 24,767,827 千元）。本公司董事已作出评估，预计将于未来十二个月能够产生充足的经营活动现金流；且本集团主要借款均来自于中石化集团及其子公司，本集团一直与其保持着长期良好的关系，从而使得本集团能从该等机构获得充足的财务支持，于 2025 年 12 月，本公司从中石化集团所属子公司获得的授信额度为人民币 430 亿元及等值 0.8 亿美元，获得的承兑票据开立授信额度为人民币 55 亿元。本公司管理层及治理层相信，这些授信额度足以确保本公司持续经营。本公司将拓宽融资渠道，发展与各上市及国有金融机构的良好关系，以获得更为充足的授信额度。本集团董事认为上述措施足以满足本集团偿还债务及资本性承诺的资金需要，因此，本集团以持续经营为基础编制本报告期的财务报表。

三、 重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计。详见本附注“三、（十四）固定资产”、“三、（十七）无形资产”、“三、（十九）长期待摊费用”和“三、（二十三）收入”。

(一) 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和

现金流量。

(二) 会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

(三) 营业周期

本公司营业周期为 12 个月。

(四) 记账本位币

本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

本公司下属子公司、合营企业及联营企业，根据其经营所处的主要经济环境自行决定其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

(五) 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得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。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；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差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行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。

(六) 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

1、 控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指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其回报金额。

2、 合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

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

（1）增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

（2）处置子公司

一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，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或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，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以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

（七） 合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排分为共同经营和合营企业。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

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

(5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见本附注“三、(十三)长期股权投资”。

(八) 现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

(九) 外币业务和外币报表折算

1、 外币业务

外币业务采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额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。

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，采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率折算。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

(十) 金融工具

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

1、 金融工具的分类

根据本公司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，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以摊余成本计量的金融资产：

一 业务模式是以收取合同现金流量为目标；

— 合同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。

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，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（债务工具）：

— 业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；

— 合同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。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量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外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司可以将本应分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

- 1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配。
- 2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。
- 3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

2、 金融工具的确认依据和计量方法

（1）以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

（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（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

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中转出，计入当期损益。

（3）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

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中转出，计入留存收益。

（4）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

（5）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

（6）以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

3、 金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

- 收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- 金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；
- 金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

本公司与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

- （1）所转移金融资产的账面价值；
- （2）因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产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（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

- （1）终止确认部分的账面价值；
- （2）终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产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（债务工具）的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

4、 金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

5、 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

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，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并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，才使用不可观察输入值。

6、 金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等的预期信用损失进行估计。

本公司考虑有关过去事项、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。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本公司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。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

本集团认为金融资产在下列情况发生违约：

- （1）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
- （2）金融资产逾期超过 90 天。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果有客观证据表明某项金融资产已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该金融资产计提减值准备。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》(2017)规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司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。

对于租赁应收款，本公司选择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。

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对应收票据和应收账款划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

A、应收票据

应收票据组合 1：银行承兑汇票

应收票据组合 2：商业承兑汇票

B、应收账款

应收账款组合 1：应收关联方

应收账款组合 2：应收其他客户

本集团依据信用风险特征对合同资产划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

合同资产组合 1：工程服务

合同资产组合 2：其他

对于划分为组合的应收票据和合同资产，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。

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，编制应收账款账龄/逾期天数与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

本集团依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1：备用金

其他应收款组合 2：应收押金和保证金

其他应收款组合 3：应收其他款项

对划分为组合的其他应收款，本集团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。

对于债权投资和其他债权投资，本集团按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，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。

本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

(十一) 存货

1、 存货的分类和成本

存货分类为：原材料、在产品、库存商品、周转材料、合同履约成本等。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

2、 发出存货的计价方法

本集团存货取得时按实际成本计价。原材料、库存商品等发出时采用加权平均法计价。

3、 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

4、 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品采用一次转销法；

(2) 包装物采用一次转销法。

5、 存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。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。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算。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。

(十二) 合同资产

1、 合同资产的确认方法及标准

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）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。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

2、 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“三、（十）6 金融工具减值的测试方法及会计处理方法”。

(十三) 长期股权投资

1、 共同控制、重大影响的判断标准

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

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

2、 初始投资成本的确定

（1）企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

（2）通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

3、 后续计量及损益确认方法

（1）成本法核算的长期股权投资

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

（2）权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。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差额，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差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司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（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司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。

（3）长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算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按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，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，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，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，对于取得被投资单位控制权之前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按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；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，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

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，属于一揽子交易的，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得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，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。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

(十四) 固定资产

1、 固定资产的确认和初始计量

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- （1）与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- （2）该固定资产的成本能够可靠地计量。

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。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

2、 折旧方法

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	年限平均法	12-50	3	8.08-1.94
机器设备及其他	年限平均法	4-30	3	24.25-3.23

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

3、 固定资产处置

当固定资产被处置、或者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金额计入当期损益。

(十五) 在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

(十六) 借款费用

1、 借款费用资本化的确认原则

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

符合资本化条件的资产，是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者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

2、 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

- （1）资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；
 - （2）借款费用已经发生；
 - （3）为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。
- 当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

3、 暂停资本化期间

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、且中断时间连续超过3个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始

后借款费用继续资本化。

4、 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，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，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，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，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

(十七) 无形资产

1、 无形资产的计价方法

(1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

(2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

2、 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命	摊销方法	备注
土地使用权	50 年	直线法	
软件	5 年	直线法	
专利使用权	10 年	直线法	
技术使用权	10 年	直线法	
合同收益权	/	产量法	

3、 研发支出的归集范围

公司进行研究与开发过程中发生的支出包括从事研发活动的人员的相关职工薪酬、耗用材料、相关折旧摊销费用等相关支出，并按以下方式进行归集：

从事研发活动的人员的相关职工薪酬主要指直接从事研发活动的人员以及与研发活动密切相关的管理人员和直接服务人员的相关职工薪酬，耗用材料主要指直接投入研发活动的相关材料，相关折旧摊销费用主要指用于研发活动的固定资产或无形资产的折旧或摊销。

4、 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

本集团研究开发项目在通过技术可行性及经济可行性研究，形成项目立项后，进入开发阶段。

5、 开发阶段支出资本化的具体条件

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。

(十八) 长期资产减值

长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，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。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之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，在以后会计期间不予转回。

(十九) 长期待摊费用

本集团长期待摊费用主要包括石油工程专用钻具、测井工具、电缆等，按实际成本计价，并按预计受益期限平均摊销或按工作量摊销。对不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，其摊余价值全部计入当期损益。

(二十) 合同负债

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

(二十一) 职工薪酬

1、 短期薪酬的会计处理方法

本公司在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

2、 离职后福利的会计处理方法

（1）设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

（2）设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

3、 辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利的，在下列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：公司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；公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

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，符合设定提存计划条件的，按照上述关于设定提存计划的有关规定进行处理。

(二十二) 预计负债

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

- (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本公司；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

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，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

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

(二十三) 收入

1、 收入确认和计量所采用的会计政策

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、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。本公司以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率

法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 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，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

- 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。
- 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- 客户已接受该商品或服务。

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入。

2、 按照业务类型披露具体收入确认方式及计量方法

本集团收入确认的具体方法如下：

提供钻井工程、地球物理勘探服务：本集团在提供钻井工程、地球物理勘探服务的过程中确认收入，已完成履约义务的进度以已执行工程占合同总值的比例确定。对于合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日即按照各单项服务的单独售价的相对比例将交易价格分摊至各项服务。各项服务的单独售价依据本集团单独销售各项服务的价格得出。

日费合同相关的收入在劳务提供时确认。

井下作业和测录井、固井等工程服务：相关收入在提供服务的会计期间和相关应收款项结算时予以确认。

提供建筑服务：本集团在提供建筑服务的过程中确认收入，建筑服务的已完成履约义务的进度以投入法确定，建筑服务的已完成履约义务的进度以已发生施工成本占合同预计总成本的比例确定。对于合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日即按照各单项服务的单独售价的相对比例将交易价格分摊至各项服务。各项服务的单独售价依据本集团单独销售各项服务的价格得出。

当履约义务的履约进度不能合理确定时，如已经发生的成本预计能够得到补偿的，应当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。销售商品：当商品运送至客户且客户已接受该商品时，客户取得商品的控制权，本集团确认收入。

对于附有销售退回条款的商品的销售，收入确认以累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额为限。本集团按照预期退还金额确认负债，同时按照预期将退回商品转让时的账面价值，扣除收回该商品预计发生的成本（包括退回商品的价值减损）后的余额，确认为一项资产。

(二十四) 合同成本

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- 该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司在发生时将其计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- 1、因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- 2、为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本公司

转回原已计提的减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

(二十五) 政府补助

1、 类型

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

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

2、 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

3、 会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

(二十六) 递延所得税资产和递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。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。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

- 商誉的初始确认；
- 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)，且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

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，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。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，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

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。

资产负债表日，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。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，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 纳税主体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；
- 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。

(二十七) 租赁

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡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对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租

赁部分进行分拆。

1、 本公司作为承租人

（1）使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- 租赁负债的初始计量金额；
- 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- 本公司发生的初始直接费用；
- 本公司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，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

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

本公司按照本附注“三、（十八）长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

（2）租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

- 固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- 购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；
- 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使

用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；
- 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动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

（3）短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债的，将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

（4）租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

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

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

2、 本公司作为出租人

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

（1）经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

（2）融资租赁会计处理

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

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“三、（十）金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；
- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本附注“三、（十）金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

3、 售后租回交易

公司按照本附注“三、（二十三）收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

（1）作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

在租赁期开始日后,使用权资产和租赁负债的后续计量及租赁变更详见本附注“三、(二十七)租赁 1、本公司作为承租人”。在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时,公司确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不会导致确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的,公司作为承租人继续确认被转让资产,同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“三、(十)金融工具”。

(2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的,公司作为出租人对资产购买进行会计处理,并根据前述“2、本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理;售后租回交易中的资产转让不属于销售的,公司作为出租人不确认被转让资产,但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“三、(十)金融工具”。

(二十八) 安全生产费

本公司按照国家规定提取高危行业安全生产费,计入当期相关产品生产成本,同时计入专项储备。使用提取的安全生产费时,属于费用性支出的,直接冲减专项储备。使用提取的安全生产费形成固定资产的,通过在建工程归集所发生的支出,待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产。同时,按照形成固定资产的成本冲减专项储备,并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

(二十九) 回购本公司股份

本公司回购的股份在注销或者转让之前,作为库存股管理,回购股份的全部支出转作库存股成本。股份回购中支付的对价和交易费用减少所有者权益,回购、转让或注销本公司股份时,不确认利得或损失。

转让库存股,按实际收到的金额与库存股账面金额的差额,计入资本公积,资本公积不足冲减的,冲减盈余公积和未分配利润。注销库存股,按股票面值和注销股数减少股本,按注销库存股的账面余额与面值的差额,冲减资本公积,资本公积不足冲减的,冲减盈余公积和未分配利润。

(三十) 债务重组

1、 本公司作为债权人

本公司在收取债权现金流量的合同权力终止时终止确认债权。以资产清偿债务或者将债务转为权益工具方式进行债务重组的,本公司在相关资产符合其定义和确认条件时予以确认。

以资产清偿债务方式进行债务重组的，本公司初始确认受让的非金融资产时，以成本计量。存货的成本，包括放弃债权的公允价值和使该资产达到当前位置和状态所发生的可直接归属于该资产的税金、运输费、装卸费、保险费等其他成本。对联营企业或合营企业投资的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本。投资性房地产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本。固定资产的成本，包括放弃债权的公允价值和使该资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的税金、运输费、装卸费、安装费、专业人员服务费等其他成本。生物资产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金、运输费、保险费等其他成本。无形资产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于使该资产达到预定用途所发生的税金等其他成本。将债务转为权益工具方式进行的债务重组导致债权人将债权转为对联营企业或合营企业的权益性投资的，本公司按照放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本计量其初始投资成本。放弃债权的公允价值与账面价值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，本公司按照本附注“三、（十）金融工具”确认和计量重组债权。

以多项资产清偿债务或者组合方式进行债务重组的，本公司首先按照本附注“三、（十）金融工具”确认和计量受让的金融资产和重组债权，然后按照受让的金融资产以外的各项资产的公允价值比例，对放弃债权的公允价值扣除受让金融资产和重组债权确认金额后的净额进行分配，并以此为基础按照前述方法分别确定各项资产的成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，应当计入当期损益。

2、 本公司作为债务人

本公司在债务的现时义务解除时终止确认债务。

以资产清偿债务方式进行债务重组的，本公司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。

将债务转为权益工具方式进行债务重组的，本公司在所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认。本公司初始确认权益工具时按照权益工具的公允价值计量，权益工具的公允价值不能可靠计量的，按照所清偿债务的公允价值计量。所清偿债务账面价值与权益工具确认金额之间的差额，应当计入当期损益。

采用修改其他条款方式进行债务重组的，本公司按照本附注“三、（十）金融工具”确认和计量重组债务。

以多项资产清偿债务或者组合方式进行债务重组的，本公司按照前述方法确认和计

量权益工具和重组债务，所清偿债务的账面价值与转让资产的账面价值以及权益工具和重组债务的确认金额之和的差额，计入当期损益。

(三十一) 分部报告

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本公司内同时满足下列条件的组成部分：(1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；(2) 本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；(3) 本公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

(三十二) 主要会计估计及判断

本集团根据历史经验和其它因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键假设进行持续的评价。很可能导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整风险的重要会计估计和关键假设列示如下：

1、 金融资产的分类

本集团在确定金融资产的分类时涉及的重大判断包括业务模式及合同现金流量特征的分析等。

本集团在金融资产组合的层次上确定管理金融资产的业务模式，考虑的因素包括评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式、以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。

本集团在评估金融资产的合同现金流量是否与基本借贷安排相一致时，存在以下主要判断：本金是否可能因提前还款等原因导致在存续期内的时间分布或者金额发生变动；利息是否仅包括货币时间价值、信用风险、其他基本借贷风险以及与成本和利润的对价。例如，提前偿付的金额是否仅反映了尚未支付的本金及以未偿付本金为基础的利息，以及因提前终止合同而支付的合理补偿。

2、 应收款项预期信用损失的计量

本集团通过应收款项违约风险敞口和预期信用损失率计算应收账款预期信用损失，并基于违约概率和违约损失率确定预期信用损失率。在确定预期信用损失率时，本集团使用内部历史信用损失经验等数据，并结合当前状况和前瞻性信息对历史数据进行调整。在考虑前瞻性信息时，本集团使用的指标包括经济下滑的风险、外部市场环境、技术环境和客户情况的变化等。本集团定期监控并复核与预期信用损失计

算相关的假设。

3、 存货跌价准备

本集团定期估计存货的可变现净值，并对存货成本高于可变现净值的差额确认存货跌价损失。本集团在估计存货的可变现净值时，考虑持有存货的目的，并以可得到的资料作为估计的基础，其中包括存货的市场价格及本集团过往的营运成本。存货的实际售价、完工成本及销售费用和税金可能随市场销售状况、生产技术工艺或存货的实际用途等的改变而发生变化，因此存货跌价准备的金额可能会随上述原因而发生变化。对存货跌价准备的调整将影响估计变更当期的损益。

4、 固定资产、无形资产及长期待摊费用的折旧和摊销

本集团对固定资产、无形资产和长期待摊费用等资产在考虑其残值后，在使用寿命内计提折旧和摊销。本集团定期审阅相关资产的使用寿命和摊销年限，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用金额。其中资产使用寿命为本集团根据对同类资产的已往经验并结合预期的技术改变而确定，长期待摊费用摊销年限为本集团依据各项费用投入的预计受益期限而确定。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

5、 开发支出

确定资本化的金额时，管理层必须做出有关资产的预期未来现金的产生、应采用的折现率以及预计受益期间的假设。

6、 未决诉讼

对于诉讼及索赔事项，本集团参考法律顾问的意见，根据案件进展情况和诉讼解决方案，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数判断预计承担的损失。预计损失会随着诉讼案件的进展发生变化。

7、 收入确认

本集团提供石油工程技术服务的相关收入在一段时间内确认。相关劳务收入和利润的确认取决于本集团对于合同结果和履约进度的估计。本集团根据合同采用期望值法或最有可能发生金额估计合同预计总收入，并根据历史经验及施工方案评估合同预计总成本。鉴于工程服务合同周期有可能跨多个会计期间，本集团会随着合同完成进度定期复核并修订预算中的合同收入及合同成本估计。如果实际发生的总收入和总成本金额高于或低于管理层的估计值，将会影响本集团未来期间收入和利润确认的金额。

8、 递延所得税资产

本集团在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，应就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

如果未来会计期间取得的应纳税所得额低于预期或实际所得税税率高于预期，确认的递延所得税资产将会转回并计入转回期间的利润表。

9、 税项

对复杂税务法规（包括与税收优惠相关的规定）的诠释和未来应税收入的金额和时间存在不确定性。鉴于广泛的国际业务关系和现有契约协议的复杂性，实际的经营成果与所做假定，或该假定的未来变化之间产生的差异，可能需要未来对已确认的税务收入和费用做调整。本集团基于合理估计，对其各经营所在国税务机关审计的可能结果计提税费。该计提税费的金额基于各种因素，如前期税务审计经验，以及应税主体和相关税务机关对税务法规的不同诠释。视本集团各公司的税务居住地的情况的不同，多种事项均可能造成该种诠释的差异。

(三十三) 重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
应收账款坏账准备收回或转回金额中重要的	单项收回或转回、核销金额占各项应收账款坏账准备总额的 10%以上或金额大于 5,000 万元
其他应收款坏账准备转回或收回金额中重要的	单项收回或转回、核销金额占各项其他应收款坏账准备总额的 10%以上或金额大于 5,000 万元
重要的按单项计提减值准备的合同资产	单项计提合同资产减值准备金额占合同资产总额的 10%以上或金额大于 5,000 万元
重要的在建工程项目本期变动情况	重大在建工程项目，或当期投资金额大于 1 亿元
账龄超过一年或逾期的重要应付账款	账龄超过一年，且超过一年部分金额大于 5,000 万元
重要的合营企业或联营企业	长期股权投资金额占期末合并长期股权投资金额 20%以上
不涉及当期现金收支的重大活动	不涉及当期现金收支、对当期报表影响大于净资产的 10%或预计对未来现金流影响大于相对应现金流入流出总额的 10%的活动

(三十四) 重要会计政策和会计估计的变更

1、 重要会计政策变更

执行《金融工具准则实施问答》关于标准仓单交易相关会计处理的规定

财政部于 2025 年 7 月 8 日发布标准仓单交易相关会计处理实施问答，明确规定，根据金融工具确认计量准则，企业在期货交易所通过频繁签订买卖标准仓单的合同以赚取差价、不提取标准仓单对应的商品实物的，通常表明企业具有收到合同标的后在短期内将其再次出售以从短期波动中获取利润的惯例，企业应当将其签订的买卖标准仓单的合同视同金融工具，并按照金融工具确认计量准则的规定进行会计处理。企业按照前述合同约定取得标准仓单后短期内再将其出售的，不应确认销售收入，而应将收取的对价与所出售标准仓单的账面价值的差额计入投资收益；企业期

未持有尚未出售的标准仓单的，应将其列报为其他流动资产。对于按照前述合同约定取得的标准仓单，如果能够消除或显著减少会计错配的，企业可以在初始确认时选择以公允价值计量且其变动计入当期损益，并一致应用于符合选择条件的所有标准仓单。对于初始确认时已选择以公允价值计量且其变动计入当期损益的标准仓单，企业在后续期间不得撤销该选择。

根据《关于严格执行企业会计准则 切实做好企业 2025 年年报工作的通知》（财会〔2025〕33 号）的要求，企业因执行上述标准仓单相关规定而调整会计处理方法的，应当对财务报表可比期间信息进行调整。本公司执行该规定对会计报表无重大影响。

2、 重要会计估计变更

本报告期本公司主要会计估计未发生变更。

3、 重要前期差错更正

本报告期本公司未发生前期差错更正。

(三十五) 其他

本报告期本公司无其他事项调整。

四、 税项

(一) 主要税种和税率

税种	计税依据	税率 (%)
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	3、6、9 或 13
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	1、5、7
教育费附加及地方教育费附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	5
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25

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（%）
中石化胜利石油工程有限公司	15
山东胜工检测技术有限公司	15
中石化中原石油工程有限公司	15
中石化江汉石油工程有限公司	15
中石化中原石油工程设计有限公司	15
中石化石油工程设计有限公司	15
中石化石油工程地球物理有限公司	15
中石化江汉石油工程设计有限公司	15
中石化河南石油工程设计有限公司	15
中石化华北石油工程有限公司	15
中石化管道技术服务有限公司	15
华美孚泰油气增产技术服务有限责任公司	15
中石化江汉油建工程有限公司	15
中石化西南石油工程有限公司	15
中石化经纬有限公司	15
北京实华数智科技有限公司	20

（二） 税收优惠

1、 自用成品油先征后返消费税

根据财政部、国家税务总局《关于对油（气）田企业生产自用成品油先征后返消费税的通知》（财税[2011]7号）规定，自2009年1月1日起，对油（气）田企业在开采原油过程中耗用的内购成品油，暂按实际缴纳成品油消费税的税额，全额退还所含消费税。

2、 企业所得税

本集团所属中石化胜利石油工程有限公司、山东胜工检测技术有限公司、中石化中原石油工程有限公司、中石化江汉石油工程有限公司、中石化中原石油工程设计有限公司、中石化石油工程设计有限公司、中石化石油工程地球物理有限公司、中石化江汉石油工程设计有限公司、中石化河南石油工程设计有限公司、中石化华北石油工程有限公司、中石化管道技术服务有限公司、华美孚泰油气增产技术服务有限责任公司、中石化江汉油建工程有限公司、中石化经纬有限公司取得高新技术企业认证，根据《中华人民共和国企业所得税法》及国家税务总局《关于实施高新技术企业所得税优惠有关问题的通知》（国税函〔2009〕203号）相关规定，减按15%的税率缴纳企业所得税。

本集团所属中石化西南石油工程有限公司符合西部地区鼓励类产业，根据《财政部 国家税务总局 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》（2020年第23号）自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企

业减按 15%的税率征收企业所得税。

本集团所属北京实华数智科技有限公司符合小型微利企业条件，根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（2023 年第 12 号）自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。

五、 合并财务报表项目注释

(一) 货币资金

项目	期末余额	上年年末余额
库存现金	1,131	1,100
银行存款	3,795,501	3,075,742
存放财务公司款项	1,211,125	571,672
其他货币资金	456	
合计	5,008,213	3,648,514
其中：存放在境外的款项总额	3,267,752	1,246,613

于 2025 年 12 月 31 日，本集团因抵押、质押或冻结等对使用有限制，以及存放在境外且资金汇回受到限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	上年年末余额
保函保证金	27,983	25,850
冻结质押存款	67,219	74,650
定期存款	62,452	3,248
安全文明施工保证金	11,759	11,634
土地复垦保证金	131,097	78,769
其他	43,657	12,965
合计	344,167	207,116

于 2025 年 12 月 31 日不存在为开具银行承兑汇票而向银行质押的存款。

(二) 应收账款

1、 应收账款按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1 年以内（含 1 年）	10,546,327	12,680,660
其中：未逾期	8,794,248	9,083,512
逾期至 1 年以内	1,752,079	3,597,148
1 至 2 年	525,990	506,178
2 至 3 年	162,185	191,030
3 至 4 年	83,570	67,742
4 至 5 年	46,835	106,322
5 年以上	1,378,734	1,531,755
小计	12,743,641	15,083,687
减：坏账准备	1,569,073	1,788,860
合计	11,174,568	13,294,827

2、 应收账款按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额					上年年末余额				
	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	661,056	5.19	661,056	100.00		748,668	4.96	748,668	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备	12,082,585	94.81	908,017	7.52	11,174,568	14,335,019	95.04	1,040,192	7.26	13,294,827
其中：										
关联方组合	6,050,218	47.48	55,945	0.92	5,994,273	7,628,930	50.58	62,360	0.82	7,566,570
非关联方组合	6,032,367	47.33	852,072	14.13	5,180,295	6,706,089	44.46	977,832	14.58	5,728,257
合计	12,743,641	100.00	1,569,073		11,174,568	15,083,687	100.00	1,788,860		13,294,827

重要的按单项计提坏账准备的应收账款：

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提依据
A 单位	573,850	573,850	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
B 单位	46,819	46,819	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
C 单位	27,981	27,981	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
D 单位	9,382	9,382	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
E 单位	3,024	3,024	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
合计	661,056	661,056		

按信用风险特征组合计提坏账准备：

组合计提项目：

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
应收关联方客户	6,050,218	55,945	0.92
应收非关联方客户	6,032,367	852,072	14.13
合计	12,082,585	908,017	

组合计提项目：应收关联方客户

类别	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	坏账准备		账面余额	坏账准备	
	金额	金额	预期信用损失率（%）	金额	金额	预期信用损失率（%）
1 年以内	5,611,469	18,439	0.33	7,232,824	25,744	0.36
其中：						
未逾期	4,962,170	14,886	0.30	6,175,382	18,526	0.30
逾期至 1 年以内	649,299	3,553	0.55	1,057,442	7,218	0.68
1 至 2 年	317,678	12,290	3.87	236,369	8,973	3.80
2 至 3 年	58,698	4,109	7.00	111,091	8,065	7.26
3 至 4 年	37,478	6,404	17.09	15,119	2,328	15.40
4 至 5 年	6,732	2,487	36.94	13,328	4,583	34.39
5 年以上	18,163	12,216	67.26	20,199	12,667	62.71
合计	6,050,218	55,945	0.92	7,628,930	62,360	0.82

组合计提项目：应收非关联方客户

类别	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	坏账准备		账面余额	坏账准备	
	金额	金额	预期信用损失率 (%)	金额	金额	预期信用损失率 (%)
1 年以内	4,934,858	28,396	0.58	5,447,836	48,706	0.89
其中：						
未逾期	3,832,078	11,497	0.30	2,908,130	8,725	0.30
逾期至 1 年以内	1,102,780	16,899	1.53	2,539,706	39,981	1.57
1 至 2 年	208,312	30,782	14.78	269,809	40,219	14.91
2 至 3 年	103,487	38,934	37.62	79,939	30,658	38.35
3 至 4 年	46,092	24,009	52.09	52,623	26,788	50.91
4 至 5 年	40,103	30,436	75.89	92,994	68,573	73.74
5 年以上	699,515	699,515	100.00	762,888	762,888	100.00
合计	6,032,367	852,072	14.13	6,706,089	977,832	14.58

3、 本期计提、转回或收回的坏账准备情况

类别	上年年末余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他减少	
坏账准备	1,788,860	-38,992	98,226	59,742	22,827	1,569,073
合计	1,788,860	-38,992	98,226	59,742	22,827	1,569,073

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式
单位 A	68,142	收回款项	银行存款
单位 B	20,384	收回款项	银行存款
单位 C	9,700	收回款项	银行存款
合计	98,226		

4、 本期实际核销的应收账款情况

项目	核销金额
实际核销的应收账款	59,742

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
单位一	5,196,220	8,851,231	14,047,451	47.03	82,073
单位二	772,798	1,858,181	2,630,979	8.81	13,071
单位三	573,850		573,850	1.92	573,850
单位四	473,363	548,409	1,021,772	3.42	3,051
单位五	320,778	110,597	431,375	1.44	1,290
合计	7,337,009	11,368,418	18,705,427	62.62	673,335

(三) 应收款项融资

1、 应收款项融资分类列示

项目	期末余额	上年年末余额
应收票据	4,029,320	2,539,690
数字化应收账款债权凭证	36	17,621
合计	4,029,356	2,557,311

其他说明：本集团所属部分子公司视其日常资金管理的需要将一部分银行承兑汇票和

商业承兑汇票进行贴现和背书转让，并基于已将几乎所有的风险和报酬转移给相关交易对手之情况终止确认已贴现或背书的应收票据，于 2025 年 12 月 31 日，已背书或贴现但尚未到期的应收票据为 6,724,355 千元（于 2024 年 12 月 31 日：5,948,660 千元）。相关子公司管理应收票据的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标，故将该子公司的银行承兑汇票和商业承兑汇票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。

于 2025 年 12 月 31 日，本集团认为所持有的银行承兑汇票和商业承兑汇票是由信用等级较高的银行或财务公司等承兑，不存在重大信用风险，不会因银行和财务公司等违约而产生重大损失。

本集团期末无质押的应收款项融资。

(四) 预付款项

1、 预付款项按账龄列示

账龄	期末余额		上年年末余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	497,809	96.82	585,163	98.22
1 至 2 年	15,427	3.00	9,600	1.61
2 至 3 年	466	0.09	105	0.02
3 年以上	451	0.09	879	0.15
小计	514,153	100.00	595,747	100.00
减：坏账准备				
合计	514,153		595,747	

2、 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

按预付对象集中度归集的期末余额前五名预付款项汇总金额 279,003 千元，占预付款项期末余额合计数的比例 54.27%。

(五) 其他应收款

项目	期末余额	上年年末余额
应收利息		
应收股利	469	424
其他应收款项	2,415,717	2,848,055
合计	2,416,186	2,848,479

1、 应收股利

(1) 应收股利明细

项目（或被投资单位）	期末余额	上年年末余额
潜江市恒运机动车综合性能检测有限公司	469	424
小计	469	424
减：坏账准备		
合计	469	424

2、 其他应收款项

(1) 按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1 年以内（含 1 年）	1,948,391	2,347,286
1 至 2 年	142,794	180,351
2 至 3 年	95,685	158,275
3 至 4 年	105,685	93,483
4 至 5 年	73,690	38,154
5 年以上	560,521	573,407
小计	2,926,766	3,390,956
减：坏账准备	511,049	542,901
合计	2,415,717	2,848,055

(2) 按分类披露

类别	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
备用金	2,097	194	1,903	1,642	224	1,418
保证金	1,169,777	59,175	1,110,602	1,743,401	106,523	1,636,878
代垫款项	776,987	173,337	603,650	697,282	172,306	524,976
暂付款	528,060	215,720	312,340	600,190	219,766	380,424
代管款项	4,808	1,671	3,137	4,770	125	4,645
押金	26,765	3,822	22,943	29,145	3,963	25,182
应收出口退税	16,909	336	16,573	1,222	32	1,190
其他	401,363	56,794	344,569	313,304	39,962	273,342
合计	2,926,766	511,049	2,415,717	3,390,956	542,901	2,848,055

(3) 坏账准备计提情况

期末，处于第一阶段的坏账准备：

类别	账面余额	未来 12 个月内的 预期信用损失率(%)	坏账准备	账面价值
按组合计提坏账准备	2,308,034	1.61	37,181	2,270,853
- 备用金	1,903			1,903
- 保证金、押金	1,144,387	1.23	14,120	1,130,267
- 其他应收款项	1,161,744	1.99	23,061	1,138,683

类别	账面余额	未来 12 个月内的 预期信用损失率(%)	坏账准备	账面价值
合计	2,308,034		37,181	2,270,853

期末，处于第二阶段的坏账准备：

类别	账面余额	整个存续期预 期信用损失率(%)	坏账准备	账面价值
按组合计提坏账准备	152,570	7.23	11,029	141,541
- 其他应收款项	152,570	7.23	11,029	141,541
合计	152,570		11,029	141,541

期末，处于第三阶段的坏账准备：

类别	账面余额	整个存续期预 期信用损失率(%)	坏账准备	账面价值
按组合计提坏账准备	466,162	99.29	462,839	3,323
- 备用金	194	100.00	194	
- 保证金、押金	52,155	93.71	48,877	3,278
- 其他应收款项	413,813	99.99	413,768	45
合计	466,162		462,839	3,323

(4) 本期计提、转回或收回的坏账准备情况

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)	
上年年末余额	46,622	10,632	485,647	542,901
上年年末余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	28,228	273	44,190	72,691
本期转回	38,211		67,536	105,747
本期转销/核销			5,116	5,116
其他变动	-542	-124	-5,654	-6,320
期末余额	37,181	11,029	462,839	511,049

(5) 本期实际核销的其他应收款项情况

本期核销坏账准备 5,116 千元。

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款项期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
单位一	保证金、押金	576,637	1 年以内至 5 年以上	19.70	12,019
单位二	保证金、押金	189,256	1 年以内至 5 年以上	6.47	2,333
单位三	暂付款	166,288	5 年以上	5.68	166,288
单位四	保证金、押金	163,443	1 年以内	5.58	3,244
单位五	代垫款项	152,570	1 年以内至 5 年以上	5.21	11,029
合计		1,248,194		42.64	194,913

(六) 存货

1、 存货分类

类别	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	804,607	9,978	794,629	800,380	14,824	785,556
周转材料	62,981		62,981	33,732		33,732
在产品	3,798	1,671	2,127	3,852	1,671	2,181
库存商品	159,473	797	158,676	92,857	797	92,060
合同履约成本	106,592		106,592	95,972		95,972
合计	1,137,451	12,446	1,125,005	1,026,793	17,292	1,009,501

2、 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

类别	上年年末余额	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	14,824			4,846		9,978
在产品	1,671					1,671
库存商品	797					797
合计	17,292			4,846		12,446

(七) 合同资产

1、 合同资产情况

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产	17,124,416	58,454	17,065,962	16,821,077	57,323	16,763,754
合计	17,124,416	58,454	17,065,962	16,821,077	57,323	16,763,754

本集团提供石油工程技术服务通常根据合同约定的完工进度分期进行结算，开票结算后 30 至 180 天收取工程款。工程建设业务部分项目按工程价款结算总额 5%左右的比例预留质量保证金，在质保期满后取得无条件收款权利。

2、 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

本期无对收入进行累积追加调整导致的合同资产重大变动。

3、 合同资产按减值计提方法分类披露

类别	期末余额					上年年末余额				
	账面余额		减值准备		账面价值	账面余额		减值准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提减值准备	13,566	0.08	6,783	50.00	6,783	13,566	0.08	6,783	50.00	6,783
按组合计提减值准备	17,110,850	99.92	51,671	0.30	17,059,179	16,807,511	99.92	50,540	0.30	16,756,971
其中：										
石油工程技术服务	8,948,317	52.25	26,564	0.30	8,921,753	8,587,026	51.05	25,719	0.30	8,561,307
工程建设	8,162,533	47.67	25,107	0.31	8,137,426	8,220,485	48.87	24,821	0.30	8,195,664
合计	17,124,416	100.00	58,454		17,065,962	16,821,077	100.00	57,323		16,763,754

4、 本期实际核销的合同资产情况

本年无实际核销的合同资产。

(八) 其他流动资产

项目	期末余额	上年年末余额
增值税留抵税额	1,033,485	969,601
待认证进项税额	103,880	84,727
预交增值税	1,752,315	1,504,051
预交所得税	121,262	58,456
合计	3,010,942	2,616,835

(九) 长期股权投资

1、 长期股权投资情况

被投资单位	上年年末 余额（账 面价值）	减值准备上 年年末余额	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		
1. 合营企业												
中威联合国际能源服务有限 公司	8,988			8,952			-36					
EBAPAN 有限责任公司	1,549				721						2,270	
中国石化集团国际石油工程 墨西哥 DS 合资公司	202,198	274,419			-51,298	-47,177					103,723	274,419
小计	212,735	274,419		8,952	-50,577	-47,177	-36				105,993	274,419
2. 联营企业												
鄂尔多斯市华北瑞达油气工 程技术服务有限责任公司	11,432				3,852			-2,800			12,484	
新疆华北天翔油气工程技术 服务有限公司	3,998				1,796			-1,100			4,694	
潜江市恒运机动车综合性能 检测有限公司	1,828				521			-469			1,880	
镇江华江油气工程技术服务 有限公司	2,574				373			-278			2,669	
河南中原石油天然气技术服 务有限公司	2,627				262			-53			2,836	
河南省中友石油天然气技术 服务有限公司	9,523				3,330			-5,722			7,131	
北京石工智控科技有限责任 公司	6,834				497		408				7,739	
小计	38,816				10,631		408	-10,422			39,433	
合计	251,551	274,419		8,952	-39,946	-47,177	372	-10,422			145,426	274,419

(十) 其他权益工具投资

1、 其他权益工具投资情况

项目名称	上年年末余额	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	期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	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
胜利油田牛庄石油开发有限责任公司	10,396	148		10,544	1,000	6,408		持股比例过低，不具有重大影响
中石化碳产业科技股份有限公司	127,045		1,755	125,290	2,023	218		持股比例过低，不具有重大影响
合计	137,441	148	1,755	135,834	3,023	6,626		

(十一) 固定资产

1、 固定资产及固定资产清理

项目	期末余额	上年年末余额
固定资产	23,710,775	24,153,815
固定资产清理	92,392	84,999
合计	23,803,167	24,238,814

2、 固定资产情况

项目	房屋及建筑物	设备及其他	合计
1. 账面原值			
(1) 上年年末余额	1,737,000	66,105,659	67,842,659
(2) 本期增加金额	43,177	2,680,678	2,723,855
—购置		20,333	20,333
—在建工程转入	43,177	2,660,345	2,703,522
(3) 本期减少金额	33,198	2,374,712	2,407,910
—处置或报废	33,198	2,374,712	2,407,910
(4) 期末余额	1,746,979	66,411,625	68,158,604
2. 累计折旧			
(1) 上年年末余额	800,144	41,940,704	42,740,848
(2) 本期增加金额	58,472	2,871,330	2,929,802
—计提	58,472	2,871,330	2,929,802
(3) 本期减少金额	23,133	2,080,059	2,103,192
—处置或报废	23,133	2,080,059	2,103,192
(4) 期末余额	835,483	42,731,975	43,567,458
3. 减值准备			
(1) 上年年末余额	654	947,342	947,996
(2) 本期增加金额			
—计提			
(3) 本期减少金额		67,625	67,625
—处置或报废		67,625	67,625
(4) 期末余额	654	879,717	880,371
4. 账面价值			
(1) 期末账面价值	910,842	22,799,933	23,710,775
(2) 上年年末账面价值	936,202	23,217,613	24,153,815

3、 未办妥产权证书的固定资产情况

于 2025 年 12 月 31 日，未办妥产权证书的房屋共计 19 宗，账面原值 190,167 千元，已计提累计折旧 53,109 千元，账面净值 137,058 千元。

4、 固定资产清理

项目	期末余额	上年年末余额
设备	92,392	84,999
合计	92,392	84,999

(十二) 在建工程

1、 在建工程及工程物资

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
在建工程	622,528		622,528	796,763	3,502	793,261
工程物资	6,170		6,170	226		226
合计	628,698		628,698	796,989	3,502	793,487

2、 在建工程情况

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
基建改造支出				3,890	3,502	388
石油工程大型设备	622,528		622,528	789,373		789,373
其他工程项目				3,500		3,500
合计	622,528		622,528	796,763	3,502	793,261

3、 重要的在建工程项目本期变动情况

项目名称	预算数	上年年末 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	资金来源
钻机更新改造	712,561	87,583	446,459	413,450		120,592	93.58	93.58		全部自筹
小型生产设备购置项目	290,556	13,249	265,666	239,039	5,281	34,595	99.37	99.37		自筹和贷款组合
管柱自动化设备购置项目	198,070		197,078	158,668		38,410	99.76	99.76		全部自筹
非道路移动机械更新	192,008		186,191	162,053		24,138	96.97	96.97		全部自筹
沙特项目管理部 2025 年施 工装备购置项目	155,500		155,228	155,228			99.83	100.00		全部自筹
物探生产配套设备购置项目	216,450	20,290	142,862	163,152			75.38	100.00		全部自筹
科威特钻机更新改造	319,890	127,192	130,581	246,640		11,133	86.41	86.41		自筹和贷款组合
修井机更新改造	204,495	95,575	93,184	139,486		49,273	91.57	91.57		全部自筹
厄瓜多尔斑尼亚杜丽项目	82,000	1,014	81,420		80,707	1,727	99.29	99.29		全部自筹
经纬旋导仪器购置	67,500		67,500	67,500			100.00	100.00		全部自筹
合计		344,903	1,766,169	1,745,216	85,988	279,868				

(十三) 使用权资产

1、 使用权资产情况

项目	土地	房屋及建筑物	设备及其他	合计
1. 账面原值				
(1) 上年年末余额	151,277	1,178,672	425,280	1,755,229
(2) 本期增加金额	60,375	470,508	256,240	787,123
— 新增租赁	51,312	439,486	243,145	733,943
— 重估调整	9,063	31,022	13,095	53,180
(3) 本期减少金额	74,951	492,001	127,765	694,717
— 到期核销或合同提前终止	68,713	482,572	127,737	679,022
— 重估调整	6,238	9,429	28	15,695
(4) 期末余额	136,701	1,157,179	553,755	1,847,635
2. 累计折旧				
(1) 上年年末余额	97,496	791,772	245,548	1,134,816
(2) 本期增加金额	45,628	371,653	199,064	616,345
— 计提	45,628	371,653	199,064	616,345
(3) 本期减少金额	67,872	471,430	125,770	665,072
— 到期核销或合同提前终止	67,872	471,430	125,770	665,072
(4) 期末余额	75,252	691,995	318,842	1,086,089
3. 减值准备				
4. 账面价值				
(1) 期末账面价值	61,449	465,184	234,913	761,546
(2) 上年年末账面价值	53,781	386,900	179,732	620,413

2025 年度，本集团确认与短期租赁和低价值资产租赁相关的租赁费用为人民币 2,438,114 千元。

(十四) 无形资产

1、 无形资产情况

项目	土地使用权	软件使用权	合同收益权	其他	合计
1. 账面原值					
(1) 上年年末余额	164,176	339,504	996,100	73,942	1,573,722
(2) 本期增加金额	11,383	22,929	80,678	7,699	122,689
—购置		30		7,699	7,729
—建造完成	11,383	22,899	80,678		114,960
(3) 本期减少金额					
(4) 期末余额	175,559	362,433	1,076,778	81,641	1,696,411
2. 累计摊销					
(1) 上年年末余额	41,752	215,553	830,670	61,521	1,149,496
(2) 本期增加金额	4,089	43,939	125,036	8,059	181,123
—计提	4,089	43,939	125,036	8,059	181,123
(3) 本期减少金额					
(4) 期末余额	45,841	259,492	955,706	69,580	1,330,619
3. 减值准备					
(1) 上年年末余额					
(2) 本期增加金额					
(3) 本期减少金额					
(4) 期末余额					
4. 账面价值					
(1) 期末账面价值	129,718	102,941	121,072	12,061	365,792
(2) 上年年末账面价值	122,424	123,951	165,430	12,421	424,226

2、 未办妥产权证书的土地使用权情况

于 2025 年 12 月 31 日，未办妥产权证书的土地使用权共计 1 宗，账面原值 6,551 千元，已计提累计折旧 2,784 千元，账面净值 3,767 千元。

(十五) 长期待摊费用

项目	上年年末余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
石油工程专用工具	5,387,973	1,709,162	2,041,082	20,369	5,035,684
其他石油工程工具	1,111,315	928,443	913,851	7,110	1,118,797
野营房	650,728	194,795	278,933	5,932	560,658
其他长期待摊费用	58,884	11,949	9,997		60,836
合计	7,208,900	2,844,349	3,243,863	33,411	6,775,975

(十六) 递延所得税资产和递延所得税负债

1、 已确认的递延所得税资产

项目	期末余额		上年年末余额	
	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
资产减值准备及折旧影响	881,520	144,309	960,200	156,372
应收款项坏账准备	585,241	97,127	683,645	112,977
递延收益	18,788	2,818	10,966	1,645
可抵扣亏损	293,808	44,071	354,178	53,127
租赁负债	641,709	104,046	513,176	82,358
小计	2,421,066	392,371	2,522,165	406,479
递延所得税资产及负债互抵金额	611,111	98,601	480,979	76,174
合计	1,809,955	293,770	2,041,186	330,305

2、 已确认的递延所得税负债

项目	期末余额		上年年末余额	
	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	441,000	66,150	502,624	75,394
其他权益工具公允价值变动	8,834	2,208	10,441	2,610
使用权资产	611,392	98,649	481,356	76,235
小计	1,061,226	167,007	994,421	154,239
递延所得税资产及负债互抵金额	611,111	98,601	480,979	76,174
合计	450,115	68,406	513,442	78,065

3、 未确认递延所得税资产明细

项目	期末余额	上年年末余额
可抵扣暂时性差异	1,888,420	2,181,353
可抵扣亏损	14,748,236	14,976,406
合计	16,636,656	17,157,759

4、 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年份	期末余额	上年年末余额	备注
2025 年		355,367	
2026 年	8,730,617	8,777,789	
2027 年	2,250,156	2,276,758	
2028 年	293,644	296,996	
2029 年	543,899	543,899	
2030 年及以后	2,929,920	2,725,597	
合计	14,748,236	14,976,406	

(十七) 短期借款

1、 短期借款分类

项目	币种	期末余额	上年年末余额
信用借款	人民币	22,690,000	22,690,000
应计利息	人民币	14,813	23,925
转为短期借款的供应商融资款项	人民币	5,606,231	156,524
合计		28,311,044	22,870,449

短期借款分类的说明：

于 2025 年 12 月 31 日，本集团无已到期未偿还的短期借款。

于 2025 年 12 月 31 日，人民币借款利率区间为 2.11%-3.50%（2024 年 12 月 31 日：2.70%-3.60%）。

(十八) 应付票据

种类	期末余额	上年年末余额
银行承兑汇票	54,587	3,384,091
财务公司承兑汇票	1,718,463	
商业承兑汇票		3,678
合计	1,773,050	3,387,769

本期末无已到期未支付的票据，无以银行存款作为质押的应付票据。

(十九) 应付账款

1、 应付账款列示

项目	期末余额	上年年末余额
材料款	5,380,947	6,609,501
工程款	6,042,093	7,417,200
劳务款	7,239,316	8,892,165
设备款	3,606,115	4,427,808
其他	748,482	919,372
合计	23,016,953	28,266,046

2、 账龄超过一年或逾期的重要应付账款

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
单位一	36,967	未结算款
单位二	2,009	未结算款
合计	38,976	

(二十) 合同负债

1、 合同负债情况

项目	期末余额	上年年末余额
石油工程技术服务项目	2,916,335	2,820,056
工程建设项目	4,701,366	5,089,861
合计	7,617,701	7,909,917

期初合同负债在本期确认的收入金额为 5,846,839 千元。

(二十一) 应付职工薪酬

1、 应付职工薪酬列示

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
短期薪酬	717,301	16,260,171	16,392,985	584,487
离职后福利-设定提存计划	1,735	2,340,065	2,340,547	1,253
辞退福利		31,697	31,697	
合计	719,036	18,631,933	18,765,229	585,740

2、 短期薪酬列示

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
(1) 工资、奖金、津贴和补贴	522,626	10,689,165	10,803,641	408,150
(2) 职工福利费		1,125,316	1,125,316	
(3) 社会保险费	14,455	1,238,504	1,245,641	7,318
其中：医疗保险费	14,365	1,041,274	1,048,873	6,766
工伤保险费	65	81,345	81,338	72
生育保险费	25	31,784	31,807	2
其他险费		84,101	83,623	478
(4) 住房公积金	1,444	1,164,017	1,165,431	30
(5) 工会经费和职工教育经费	173,453	326,543	336,604	163,392
(6) 其他短期薪酬	5,323	1,716,626	1,716,352	5,597
合计	717,301	16,260,171	16,392,985	584,487

3、 设定提存计划列示

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
基本养老保险	1,282	1,506,608	1,506,674	1,216
失业保险费	40	61,916	61,919	37
企业年金缴费	413	771,541	771,954	
合计	1,735	2,340,065	2,340,547	1,253

本集团在职职工参加由当地政府机构设立及管理的社会统筹基本养老金保险及基本医疗保险，并按照规定供款比例提取并缴纳基本养老保险和基本医疗保险。此外，本集团按照不超过员工工资 8% 的比例为员工提供补充养老金计划。本集团员工在本集团服务达一年或以上的均可参与。该计划项下资金由员工以及本集团代表所组成的委员会管理，并与本集团之资金分开处理。所参与补充养老金计划的员工于退休后可按照其退休前工资的一定比例自补充养老金计划中领取退休金。除基本养老金保险以及补充养老金保险外，本集团没有支付其他重大退休福利的责任。本报表期间，本集团与职工解除劳动关系，向辞职员工支付补偿金 31,697 千元。

(二十二) 应交税费

税费项目	期末余额	上年年末余额
增值税	558,240	474,306
企业所得税	129,990	135,592
城市维护建设税	36,339	35,074
房产税	1,458	1,588
土地使用税	10,704	11,278
个人所得税	183,886	197,652
教育费附加	22,891	22,169
其他税费	71,525	87,420
合计	1,015,033	965,079

(二十三) 其他应付款

项目	期末余额	上年年末余额
其他应付款项	3,452,203	3,712,039
合计	3,452,203	3,712,039

1、 其他应付款项

(1) 按款项性质列示

项目	期末余额	上年年末余额
保证金	1,043,411	1,145,101
押金	101,803	172,753
代垫款项	727,824	865,540
暂收款	591,152	531,755
代管款项	28,084	33,876
代扣代缴款项	51,387	53,179
其他	908,542	909,835
合计	3,452,203	3,712,039

(2) 账龄超过一年或逾期的的重要其他应付款项

于 2025 年 12 月 31 日，账龄超过一年的其他应付款为 467,008 千元(2024 年 12 月 31

日：680,839 千元)，主要为应付代收代支款项。

(二十四) 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	上年年末余额
一年内到期的长期借款	20,619	
一年内到期的长期应付款	30,150	
一年内到期的租赁负债	353,608	272,460
一年内到期的预计负债	2,519	
合计	406,896	272,460

(二十五) 长期借款

项目	期末余额	利率区间	上年年末余额	利率区间
信用借款	1,116,458	0.74%-2.34%		
小计	1,116,458			
减：一年内到期的长期借款	20,619			
合计	1,095,839			

本集团无已到期未偿还的长期借款。

(二十六) 租赁负债

项目	期末余额	上年年末余额
土地及房屋	476,042	393,882
设备及其他	230,167	182,911
小计	706,209	576,793
减：一年内到期的租赁负债	353,608	272,460
合计	352,601	304,333

(二十七) 长期应付款

项目	期末余额	上年年末余额
长期应付款	120,556	90,987
合计	120,556	90,987

1、 长期应付款

项目	期末余额	上年年末余额
应付融资租赁款	30,150	
其他长期应付款	120,556	90,987
小计	150,706	90,987
减：一年内到期长期应付款	30,150	
合计	120,556	90,987

(二十八) 预计负债

项目	期末余额	上年年末余额	形成原因
未决诉讼	51,687	51,893	司法重组结束后尚存未决诉讼
待执行的亏损合同	82	1,412	建造合同预计亏损
预计境外税费支出	37,060	37,060	预计税费支出
合计	88,829	90,365	

(二十九) 递延收益

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	24,758	171,999	112,717	84,040	收到政府补助
合计	24,758	171,999	112,717	84,040	

(三十) 股本

本年数

项目	上年年末余额	本期变动增（+）减（-）					期末余额
		发行新股	送股	股份回购	其他	小计	
内资法人股(A股)	11,674,989						11,674,989
人民币社会公众股(A股)	1,894,390			- 22,366		-22,366	1,872,024
境外上市的外资股(H股)	5,410,033						5,410,033
股份总额	18,979,412			- 22,366		-22,366	18,957,046

上年数

项目	上年年末余额	本期变动增（+）减（-）					期末余额
		发行新股	送股	股份回购	其他	小计	
内资法人股(A股)	11,786,046				- 111,057	-111,057	11,674,989
人民币社会公众股(A股)	1,783,333				111,057	111,057	1,894,390
境外上市的外资股(H股)	5,414,961			-4,928		-4,928	5,410,033
股份总额	18,984,340			-4,928		-4,928	18,979,412

人民币社会公众股（A 股）减少系本公司通过集中竞价交易方式回购 A 股股份 22,366,200 股，并于 2025 年 6 月 6 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完毕上述回购股份的注销手续。

(三十一) 资本公积

本年数

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
股本溢价	11,652,483		19,603	11,632,880
其他资本公积	67,969	409		68,378
合计	11,720,452	409	19,603	11,701,258

上年数

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
股本溢价	11,649,804	2,679		11,652,483
其他资本公积	67,969			67,969
合计	11,717,773	2,679		11,720,452

(三十二) 其他综合收益

项目	上年年末余额	本期金额						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：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	减：其他综合收益当期转入留存收益	
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	7,831	-1,607		-402	-1,205			6,626
其中：其他权益工具投资公允价值变动	7,831	-1,607		-402	-1,205			6,626
2. 将重分类进损益的其他综合收益	22,362	-47,177			-47,177			-24,815
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	22,362	-47,177			-47,177			-24,815
其他综合收益合计	30,193	-48,784		-402	-48,382			-18,189

其他综合收益的税后净额本期发生额为-48,382 千元。其中，归属于母公司股东的其他综合收益的税后净额本期发生额为-48,382 千元。

(三十三) 专项储备

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	302,874	1,183,966	1,147,263	339,577
合计	302,874	1,183,966	1,147,263	339,577

2025 年度本集团按照国家规定提取安全生产费 1,183,966 千元，计入当期相关产品的生产成本，同时计入专项储备。2025 年度本集团使用提取的安全生产费共计 1,147,263 千元，均属于费用性支出。

(三十四) 盈余公积

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	200,383			200,383
合计	200,383			200,383

(三十五) 未分配利润

项目	本期金额	上期金额
年初未分配利润	-22,584,512	-23,215,761
加：本期归属于母公司所有者的净利润	658,841	631,606
其他综合收益结转留存收益		-357
减：提取法定盈余公积		
期末未分配利润	-21,925,671	-22,584,512
其中：子公司当年提取的盈余公积归属于母公司的金额	32,914	37,328

(三十六) 营业收入和营业成本

1、 营业收入和营业成本情况

项目	本期金额		上期金额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	79,393,250	73,287,741	79,997,739	74,022,836
其他业务	1,318,928	871,112	1,098,439	739,462
合计	80,712,178	74,158,853	81,096,178	74,762,298

2、 合同产生的收入情况

本集团主营业务分为六个报告分部，分别为地球物理勘探、钻井工程、测录井工程、井下作业、工程建设和其他业务。本集团认为将收入按照客户类型、主要经营地区、以及收入确认时间进行分类并披露相关信息，能够反映相关经济因素对于企业的收入和现金流量的性质、金额、时间分布以及不确定性的影响。本期主营业务收入分解信息如下：

报告分部（本期金额）	地球物理勘探	钻井工程	测录井工程	井下作业	工程建设	其他	合计
主要经营地区							
境内	3,996,970	25,660,852	3,707,829	9,597,118	15,017,960	1,398,894	59,379,623
境外	1,718,408	11,188,881	91,252	1,369,011	5,618,762	27,313	20,013,627
合计	5,715,378	36,849,733	3,799,081	10,966,129	20,636,722	1,426,207	79,393,250
客户类型							
关联方	3,219,683	23,960,334	3,038,378	9,141,248	11,771,792	291,686	51,423,121
非关联方	2,495,695	12,889,399	760,703	1,824,881	8,864,930	1,134,521	27,970,129
合计	5,715,378	36,849,733	3,799,081	10,966,129	20,636,722	1,426,207	79,393,250
收入确认时间							
商品（在某一时点转让）					44,688	388,734	433,422
服务（在某一时段内提供）	5,715,378	36,849,733	3,799,081	10,966,129	20,592,034	1,037,473	78,959,828
合计	5,715,378	36,849,733	3,799,081	10,966,129	20,636,722	1,426,207	79,393,250

报告分部（上期金额）	地球物理勘探	钻井工程	测录井工程	井下作业	工程建设	其他	合计
主要经营地区							
境内	4,138,953	27,792,057	3,509,117	9,749,150	15,245,439	1,458,230	61,892,946
境外	1,760,227	12,386,286	82,896	1,216,229	2,564,381	94,774	18,104,793
合计	5,899,180	40,178,343	3,592,013	10,965,379	17,809,820	1,553,004	79,997,739
客户类型							
关联方	3,308,257	25,077,301	3,119,886	8,766,925	11,686,388	470,434	52,429,191
非关联方	2,590,923	15,101,042	472,127	2,198,454	6,123,432	1,082,570	27,568,548
合计	5,899,180	40,178,343	3,592,013	10,965,379	17,809,820	1,553,004	79,997,739
收入确认时间							
商品（在某一时点转让）		2,377		924	37,383	523,358	564,042
服务（在某一时段内提供）	5,899,180	40,175,966	3,592,013	10,964,455	17,772,437	1,029,646	79,433,697
合计	5,899,180	40,178,343	3,592,013	10,965,379	17,809,820	1,553,004	79,997,739

3、 履约义务的说明

本集团收入确认政策详见附注三、（二十三）。本集团与客户签署石油工程技术服务合同或建筑工程承包合同，向客户提供地球物理勘探、钻井、测录井、井下作业及地面工程建设服务，并通常于双方约定的期间内完成劳务或交付建筑工程。客户在合同履约期间内分期对已完成工作量进行结算，并于结算后 30-180 天内支付进度款，于工程完工交付及竣工验收后进行最终结算及付款。

根据合同约定、法律规定等，本集团工程建设业务为所建造的资产提供质量保证，该类质量保证为向客户保证所建造的资产符合既定标准的保证类质量保证，不构成单项履约义务。本集团按照附注三、（二十三）所述会计政策进行会计处理。

本集团根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本集团的身份是主要责任人还是代理人。本集团在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本集团为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本集团为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

4、 分摊至剩余履约义务的交易价格

本集团与若干客户签署工程服务合同，提供石油工程技术服务及建筑工程承包服务，并在未来某一时段内履行，这些合同通常整体构成单项履约义务。截至 2025 年 12 月 31 日，本集团部分石油工程技术服务及建筑工程项目尚在履约过程中，分摊至尚未履行的履约义务的交易价格总额约 464.17 亿元，该项金额与每个合同的履约进度相关，并将于每个合同的未来履约期内按履约进度确认为收入。

(三十七) 税金及附加

项目	本期金额	上期金额
城市维护建设税	54,640	52,905
教育费附加	44,718	41,285
境外税费	172,759	100,847
房产税	11,999	10,823
土地使用税	48,552	51,060
车船使用税	7,190	7,287
印花税	29,912	59,052
其他	3,797	2,709
合计	373,567	325,968

(三十八) 销售费用

项目	本期金额	上期金额
职工薪酬	58,062	62,314
折旧费	856	630
差旅费	4,968	4,551
业务宣传费	310	1,616
租赁费	1,216	599
办公费用	9,331	7,521
其他	7,466	7,254
合计	82,209	84,485

(三十九) 管理费用

项目	本期金额	上期金额
维修费	6,084	63,791
职工薪酬	1,577,347	1,636,526
信息系统运行维护费	55,797	57,356
业务招待费	5,186	18,412
差旅费	45,108	53,280
租赁费	20,678	16,737
折旧及摊销	132,357	124,479
咨询费	20,000	22,715
财产保险费	2,643	2,247
其他	422,387	410,116
合计	2,287,587	2,405,659

(四十) 研发费用

项目	本期金额	上期金额
人工费	901,746	830,110
材料费	990,989	1,062,521
技术协作费	103,296	82,162
科研实验费	16,954	21,738
折旧费	58,034	53,997
其他	211,793	196,583
合计	2,282,812	2,247,111

(四十一) 财务费用

项目	本期金额	上期金额
借款利息费用	687,770	710,257
租赁负债利息费用	43,126	38,997
利息收入	-73,317	-63,109
汇兑损益	118,209	-61,836
手续费及其他	106,790	105,212
合计	882,578	729,521

(四十二) 其他收益

项目	本期金额	上期金额
国家科研专项拨款	67,322	20,670
企业发展补助资金	29,123	19,449
稳岗补贴	14,589	12,949
政府奖励款	1,108	3,817
自用成品油消费税返还	215,146	582
国家科研专项拨款（与资产相关）	575	39
进项税加计抵减	20	24,939
个人所得税手续费返还	4,577	4,947
合计	332,460	87,392

(四十三) 投资收益

项目	本期金额	上期金额
权益法核算的长期股权投资收益	-39,946	-28,593
处置长期股权投资产生的投资收益	9	
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	3,023	500
债务重组产生的投资收益	70,217	28,110
合计	33,303	17

(四十四) 信用减值损失

项目	本期金额	上期金额
应收账款坏账损失	-137,218	-435,936
其他应收款坏账损失	-33,056	-29,849
合计	-170,274	-465,785

(四十五) 资产减值损失

项目	本期金额	上期金额
合同资产减值损失	1,131	-138,134
存货跌价损失		797
长期股权投资减值损失		274,419
其他		-3,864
合计	1,131	133,218

(四十六) 资产处置收益

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
固定资产处置利得（损失以“-”填列）	44,464	62,853	44,464
其他	4,618	12,547	4,618
合计	49,082	75,400	49,082

(四十七) 营业外收入

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
无需支付款项利得	9,265	31,200	9,265
违约金赔偿	18,574	7,685	18,574
罚没利得	3,857	3,223	3,857
资产盘盈利得		44	
保险赔偿款	8,293	8,357	8,293
资产报废利得	78,777	77,535	78,777
其他	3,650	4,153	3,650
合计	122,416	132,197	122,416

(四十八) 营业外支出

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
捐赠支出	1,289	3,214	1,289
赔偿金、违约金支出	24,964	4,053	24,964
罚款支出	2,862	3,236	2,862
非流动资产毁损报废损失	36,381	29,586	36,381
预计司法重组损失		-95,214	
其他	86,190	91,311	86,190
合计	151,686	36,186	151,686

(四十九) 所得税费用

1、 所得税费用表

项目	本期金额	上期金额
当期所得税费用	511,964	439,932
递延所得税费用	27,278	60,985
合计	539,242	500,917

2、 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本期金额
利润总额	1,199,290
按法定税率计算的所得税费用	299,822
子公司适用不同税率的影响	-66,490
调整以前期间所得税的影响	9,119
权益法核算的合营企业和联营企业投资收益的所得税费用影响	11,012
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	121,917
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-27,654
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	291,701
研究开发费加计扣除的纳税影响	-100,185
所得税费用	539,242

(五十) 现金流量表项目

1、与经营活动有关的现金

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
代垫款项	1,391,940	1,405,500
政府补助款	391,742	93,961
暂收暂付款	1,527,193	1,507,283
保证金	1,109,138	1,029,924
赔偿款	55,901	25,531
押金	12,451	10,093
其他	58,470	198,147
合计	4,546,835	4,270,439

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
暂收暂付款	164,957	163,008
保证金	954,569	1,029,924
综合服务费	110,751	109,662
修理费	721,110	691,339
其他期间费用	1,745,846	1,814,066
其他	212,058	112,724
合计	3,909,291	3,920,723

2、与筹资活动有关的现金

(1) 收到的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
融资租赁款	40,000	
合计	40,000	

(2) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
支付租赁费	492,205	676,704
票据承兑手续费	807	668
支付担保及承诺费	69,498	62,992
股份回购	41,969	3,567
合计	604,479	743,931

(五十一) 现金流量表补充资料

1、 现金流量表补充资料

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	660,048	631,606
加：信用减值损失	-170,274	-465,785
资产减值损失	1,131	133,218
固定资产折旧	2,929,802	3,050,357
使用权资产折旧	616,345	627,093
无形资产摊销	181,123	204,029
长期待摊费用摊销	3,227,403	3,228,352
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）	-49,082	-75,400
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	-42,383	-50,842
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	826,618	653,975
投资损失（收益以“－”号填列）	-33,303	-17
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	36,535	70,382
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-9,257	-9,396
存货的减少（增加以“－”号填列）	-115,504	193,997
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	1,019,147	-2,314,847
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-2,469,107	-2,764,894
安全生产费	36,704	-10,974
其他		
经营活动产生的现金流量净额	6,645,946	3,100,854
2、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
3、现金及现金等价物净变动情况		
现金的期末余额	4,664,046	3,441,398
减：现金的期初余额	3,441,398	2,788,798
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	1,222,648	652,600

2、 现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	上年年末余额
一、现金	4,664,046	3,441,398
其中：库存现金	1,131	1,100
可随时用于支付的银行存款	4,662,460	3,440,298
可随时用于支付的其他货币资金	455	
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	4,664,046	3,441,398

3、 供应商融资安排

（1）供应商融资安排的条款和条件（如延长付款期限和担保提供情况等）

本公司与易派客和银行等供应链融资机构签订协议，约定其为公司提供代理付款及应付账款保理业务，公司需于供应链融资机构实际付款日的一定期限内（通常不高于 18 个月）支付实际已付款项。该融资安排无担保、质押等情况。

(2) 属于供应商融资安排的金融负债

列报项目	期末余额	上年年末余额
应付账款	2,258,481	4,613,342
其中：供应商已从融资提供方收到的款项	2,258,481	4,086,075
短期借款	5,606,231	156,524
其中：供应商已从融资提供方收到的款项	5,606,231	156,524

(3) 付款到期日区间

	期末 按需
属于供应商融资安排的金融负债	

(4) 供应商融资安排的金融负债账面金额中不涉及现金收支的当期变动的类型和影响

类型	本期金额	上期金额
因供应商融资安排终止确认应付账款及确认长短期借款	5,606,231	156,524

(五十二) 所有权或使用权受到限制的资产

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	344,167	保证金、冻结款项
合计	344,167	

(五十三) 外币货币性项目

1、 外币货币性项目

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			2,602,724
其中：美元	232,701	7.03	1,635,607
科威特第纳尔	1,845	22.82	42,112
沙特阿拉伯里亚尔	203,540	1.87	380,221
阿尔及利亚第纳尔	512,198	0.05	27,800
其他外币			516,984
应收账款			3,401,591
其中：美元	312,528	7.03	2,196,699
科威特第纳尔	13,864	22.82	316,438
沙特阿拉伯里亚尔	243,951	1.87	455,710
阿尔及利亚第纳尔	1,000,271	0.05	54,291
其他外币			378,453
其他应收款			1,111,300
其中：美元	66,981	7.03	470,793

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
科威特第纳尔	13,706	22.82	312,838
沙特阿拉伯里亚尔	104,434	1.87	195,087
阿尔及利亚第纳尔	64,876	0.05	3,521
其他外币			129,061
应付账款			927,327
其中：美元	47,385	7.03	333,061
科威特第纳尔	2,512	22.82	57,329
沙特阿拉伯里亚尔	228,419	1.87	426,697
阿尔及利亚第纳尔	315,915	0.05	17,147
其他外币			93,093
其他应付款			305,832
其中：美元	20,440	7.03	143,669
科威特第纳尔	2,134	22.82	48,701
沙特阿拉伯里亚尔	40,802	1.87	76,219
阿尔及利亚第纳尔	265,119	0.05	14,390
其他外币			22,853

(五十四) 租赁

1、 作为承租人

项目	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	43,126	38,997
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	2,438,114	1,832,209
与租赁相关的总现金流出	3,120,008	2,485,937

本公司未纳入租赁负债计量的未来潜在现金流出主要来源于承租人已承诺但尚未开始的租赁。

本公司已承诺但尚未开始的租赁预计未来年度现金流出的情况如下：

剩余租赁期	未折现租赁付款额
1 年以内	128,823
1 至 2 年	13,878
2 至 3 年	13,834
3 年以上	46,821
合计	203,356

2、 作为出租人

(1) 经营租赁

	本期金额	上期金额
经营租赁收入	132,608	70,214

于资产负债表日后将收到的未折现的租赁收款额如下：

剩余租赁期	本期金额	上期金额
1 年以内	156,051	164,020
1 至 2 年	19,011	24,334
2 至 3 年	5,642	5,774
3 至 4 年	3,018	5,546
4 至 5 年	55	3,014
5 年以上		101
合计	183,777	202,789

六、 研发支出

(一) 研发支出

项目	本期金额	上期金额
人工费	901,746	830,110
材料费	990,989	1,062,521
技术协作费	103,296	82,162
科研实验费	16,954	21,738
折旧费	58,034	53,997
其他	211,793	196,583
合计	2,282,812	2,247,111
其中：费用化研发支出	2,282,812	2,247,111
资本化研发支出		

(二) 开发支出

报告期内，公司未发生资本化研发支出。

七、 合并范围的变更

(一) 其他原因的合并范围变动

本报告期新增三级子公司北京实华数智科技有限公司。

八、 在其他主体中的权益

(一) 在子公司中的权益

1、 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
中石化石油工程技术服务有限公司	中国	北京	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化胜利石油工程有限公司	中国	山东东营	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化中原石油工程有限公司	中国	河南濮阳	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化江汉石油工程有限公司	中国	湖北潜江	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化华东石油工程有限公司	中国	江苏南京	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化华北石油工程有限公司	中国	河南郑州	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化西南石油工程有限公司	中国	四川成都	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化石油工程地球物理有限公司	中国	北京	地球物理勘探	100.00		同一控制下企业合并
中石化石油工程建设有限公司	中国	北京	工程建设	100.00		同一控制下企业合并
中石化海洋石油工程有限公司	中国	上海	海洋石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中国石化集团国际石油工程有限公司	中国	北京	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化经纬有限公司	中国	山东青岛	开采专业及辅助性活动	100.00		设立

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：

本公司持有北京实华数智科技有限公司（以下简称：实华数科）41.55%的股权，与持有实华数科 9.91%股权的中国石化集团资本有限公司为一致行动人，在实华数科的董事会占 3/5 席位，享有 60%的表决权，控制了被合并方的财务和经营政策，享有相应的收益并承担相应的风险，本公司实质上对实华数科具有控制权，因此将实华数科纳入合并财务报表范围。

(二) 在合营安排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	
中国石化集团国际石油工程墨西哥 DS 合资公司	墨西哥	墨西哥	油田技术服务	50.00		权益法

重要合营企业的主要财务信息

	期末余额/本期金额	上年年末余额/上期金额
	中国石化集团国际石油工程墨西哥 DS 合资公司	中国石化集团国际石油工程墨西哥 DS 合资公司
流动资产	777,638	887,379
其中：现金和现金等价物	120,019	132,404
非流动资产	1,883,477	1,965,090
资产合计	2,661,115	2,852,469
流动负债	1,205,336	1,068,947
非流动负债	699,497	830,289
负债合计	1,904,833	1,899,236
净资产	756,282	953,233
按持股比例计算的净资产份额	378,142	476,617
计提减值准备	274,419	274,419
对合营企业权益投资的账面价值	103,723	202,198
营业收入	134,989	248,027
财务费用	74,781	-48,737
净利润	-102,597	-72,686
其他综合收益	-94,353	11,829
综合收益总额	-196,950	-60,857
本期收到的来自合营企业的股利		

2、 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

	期末余额/本期金额	上年年末余额/上期金额
合营企业：		
投资账面价值合计	2,270	10,537
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	721	-379
—其他综合收益		
—综合收益总额	721	-379
联营企业：		
投资账面价值合计	39,433	38,816
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	10,631	8,129
—其他综合收益		
—综合收益总额	10,631	8,129

九、 政府补助

(一) 计入当期损益的政府补助

与资产相关的政府补助

资产负债表列报项目	政府补助金额	计入当期损益或冲减相关成本费用损失的金额		计入当期损益或冲减相关成本费用损失的项目
		本期金额	上期金额	
递延收益	29,924	575	39	其他收益
合计	29,924	575	39	

与收益相关的政府补助

计入当期损益或冲减相关成本费用损失的列报项目	政府补助金额	计入当期损益或冲减相关成本费用损失的金额	
		本期金额	上期金额
其他收益	386,576	331,885	87,353
合计	386,576	331,885	87,353

政府补助明细

补助项目	种类	期初余额	本期新增补助金额	本期结转计入损益金额	期末金额	本期结转计入损益的列报项目	与资产相关/与收益相关
个人所得税手续费返还	财政拨款		4,577	4,577		其他收益	与收益相关
国家科研专项拨款	财政拨款	16,665	104,025	67,322	53,368	其他收益	与收益相关
国家科研专项拨款-与资产相关	财政拨款	114	29,810	575	29,349	其他收益	与资产相关
企业发展补助资金	财政拨款	7,981	22,465	29,123	1,323	其他收益	与收益相关
稳岗补贴	财政拨款		14,589	14,589		其他收益	与收益相关
增值税加计抵减	财政拨款		20	20		其他收益	与收益相关
政府奖励款	财政拨款		1,108	1,108		其他收益	与收益相关
自用成品油消费税返还	财政拨款		215,146	215,146		其他收益	与收益相关
合计		24,760	391,740	332,460	84,040		

十、与金融工具相关的风险

本集团的主要金融工具包括货币资金、应收账款、应收款项融资、其他应收款、其他流动资产、其他权益工具投资、应付票据、应付账款、其他应付款、短期借款、一年内到期的非流动负债、长期借款、租赁负债以及长期应付款。各项金融工具的详细情况已于相关附注内披露。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。

(一) 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，力求降低金融风险对本集团财务业绩的不利影响。基于该风险管理目标，本集团已制定风险管理政策以辨别和分析本集团所面临的风险，设定适当的风险可接受水平并设计相应的内部控制程序，以监控本集团的风险水平。本集团会定期审阅这些风险管理政策及有关内部控制系统，以适应市场情况或本集团经营活动的改变。本集团的内部审计部门也定期或随机检查内部控制系统的执行是否符合风险管理政策。

本集团的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动性风险、市场风险（包括汇率风险、利率风险和商品价格风险）。

董事会负责规划并建立本集团的风险管理架构，制定本集团的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本集团已制定风险管理政策以识别和分析本集团所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本集团定期评估市场环境及本集团经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本集团的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本集团其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本集团内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本集团的审计委员会。

本集团通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

(二) 信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本集团对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于银行存款、应收账款、其他应收款、合同资产等。

本集团银行存款主要存放于国有银行和其它大中型上市银行，本集团预期银行存款不存在重大的信用风险。

对于应收票据、应收账款、其他应收款、合同资产和长期应收款，本集团设定相关政策以控制信用风险敞口。本集团基于对客户的财务状况、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本集团会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本集团会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本集团的整体信用风险在可控的范围内。

本集团所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。本集团没有提供任何其他可能令本集团承受信用风险的担保。

本集团应收账款中，前五大客户的应收账款占本集团应收账款总额的 56.79%（2024 年：61.74%）；本集团其他应收款中，欠款金额前五大公司的其他应收款占本集团其他应收款总额的 43.47%（2024 年：42.45%）。

(三) 流动性风险

流动性风险是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

管理流动风险时，本集团保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本集团经营需要，并降低现金流量波动的影响。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。同时从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。此外，本集团也会考虑与供应商协商，要求其调减部分债务金额，以减轻公司的现金流压力。

本集团通过经营业务产生的资金及银行及其他借款来筹措营运资金。于 2025 年 12 月 31 日，本集团尚未使用的银行借款额度为 17,162,296 千元（2024 年 12 月 31 日：7,829,785 千元）。

期末，本集团持有的金融资产、金融负债和表外担保项目按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下（单位：人民币千元）：

项目	未折现剩余合同现金流期末余额				
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
金融资产：					
货币资金	5,008,213				5,008,213
应收票据					
应收账款	11,174,568				11,174,568
应收款项融资	4,029,356				4,029,356
其他应收款	2,416,186				2,416,186
长期应收款					
其他流动资产	3,010,942				3,010,942
金融资产合计	25,639,265				25,639,265
金融负债：					
短期借款	28,976,874				28,976,874
应付票据	1,773,050				1,773,050
应付账款	23,016,953				23,016,953
其他应付款	3,452,203				3,452,203
一年内到期的非流	422,278				422,278

项目	未折现剩余合同现金流期末余额				
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
动负债					
长期借款		1,110,762			1,110,762
租赁负债		163,258	167,157	98,896	429,311
长期应付款		120,556			120,556
金融负债和或有负债合计	57,641,358	1,394,576	167,157	98,896	59,301,987

项目	未折现剩余合同现金流上年年末余额				
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
金融资产：					
货币资金	3,648,514				3,648,514
应收票据					
应收账款	13,294,827				13,294,827
应收款项融资	2,557,311				2,557,311
其他应收款	2,848,479				2,848,479
长期应收款					
其他流动资产	2,616,835				2,616,835
金融资产合计	24,965,966				24,965,966
金融负债：					
短期借款	23,438,618				23,438,618
应付票据	3,387,769				3,387,769
应付账款	28,266,046				28,266,046
其他应付款	3,712,039				3,712,039
一年内到期的非流动负债	279,393				279,393
长期借款					
租赁负债		173,712	88,610	45,543	307,865
长期应付款		90,987			90,987
金融负债和或有负债合计	59,083,865	264,699	88,610	45,543	59,482,717

(四) 市场风险

金融工具的市场风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

1、 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。利率风险可源于已确认的计息金融工具和未确认的金融工具（如某些贷款承诺）。本集团的利率风险主要产生于长期银行借款等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

本集团密切关注利率变动对本集团利率风险的影响。本集团目前并未采取利率对冲政策。但管理层负责监控利率风险，并将于需要时考虑对冲重大利率风险。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本集团尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的

利息费用，并对本集团的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整可能是进行利率互换的安排来降低利率风险。于 2025 年度及 2024 年度本集团并无利率互换安排。由于定期存款为短期存款，故银行存款的公允价值利率风险并不重大。

本集团持有的计息金融工具如下：

于 2025 年 12 月 31 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，本集团的净利润及股东权益将减少或增加约 4,813 千元。对于资产负债表日持有的、使本集团面临公允价值利率风险的金融工具，上述敏感性分析中的净利润及股东权益的影响是假设在资产负债表日利率发生变动，按照新利率对上述金融工具进行重新计量后的影响。对于资产负债表日持有的、使本集团面临现金流量利率风险的浮动利率非衍生工具，上述敏感性分析中的净利润及股东权益的影响是上述利率变动对按年度估算的利息费用或收入的影响。上一年度的分析基于同样的假设和方法。

项目	期末余额	上年年末余额
固定利率金融工具		
金融资产：	845,365	223,827
货币资金	845,365	223,827
金融负债：	28,880,389	23,447,242
短期借款	28,144,032	22,870,449
租赁负债	706,207	576,793
长期应付款	30,150	
浮动利率金融工具		
金融资产：	4,162,848	3,424,687
货币资金	4,162,848	3,424,687
金融负债：	1,283,470	
短期借款	167,012	
长期借款	1,116,458	

2、 汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。汇率风险可源于以记账本位币之外的外币进行计价的金融工具。

本集团的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本集团已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元、沙特里亚尔、科威特第纳尔）依然存在外汇风险。

于 2025 年 12 月 31 日，本集团持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	外币负债		外币资产	
	期末数	期初数	期末数	期初数
美元	476,729	728,628	4,303,099	4,541,855
沙特里亚尔	502,916	671,782	1,031,018	886,464
科威特第纳尔	106,030	218,482	671,388	632,851

项目	外币负债		外币资产	
	期末数	期初数	期末数	期初数
其他外币	147,481	259,724	1,110,110	732,286
合计	1,233,156	1,878,616	7,115,615	6,793,456

本集团密切关注汇率变动对本集团汇率风险的影响。本集团持续监控集团外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险；为此，本集团可能会以签署远期外汇合约或货币互换合约的方式来达到规避外汇风险的目的。

在其他变量不变的情况下，本年外币兑人民币汇率的可能合理变动对本集团当期损益的税后影响如下：

税后利润上升（下降）	本年数		上年数	
美元汇率上升	5%	143,489	5%	142,996
美元汇率下降	-5%	-143,489	-5%	-142,996
沙特里亚尔汇率上升	5%	19,804	5%	8,051
沙特里亚尔汇率下降	-5%	-19,804	-5%	-8,051
科威特第纳尔汇率上升	5%	21,201	5%	15,539
科威特第纳尔汇率下降	-5%	-21,201	-5%	-15,539

十一、公允价值的披露

公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次：

第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值所属的最低层次决定。

（一）以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

项目	期末公允价值			合计
	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	
一、持续的公允价值计量				
◆应收款项融资			4,029,356	4,029,356
◆其他权益工具投资			135,834	135,834
持续以公允价值计量的资产总额			4,165,190	4,165,190

(二) 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

项目	期末公允价值	估值技术	不可观察输入值	范围区间（加权平均值）
应收款项融资	4,029,356	资产价值或现金流量折现模型	不适用	
其他权益工具投资：非上市股权投资	135,834	净资产价值	不适用	

(三) 持续的第三层次公允价值计量项目，上年年末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

1、 持续的第三层次公允价值计量项目的调节信息

项目	上年年末余额	转入第三层次	转出第三层次	当期利得或损失总额		购买、发行、出售和结算				期末余额	对于在报告期末持有的资产，计入损益的当期未实现利得或变动
				计入损益	计入其他综合收益	购买	发行	出售	结算		
◆其他权益工具投资	137,441				-1,607					135,834	
合计	137,441				-1,607					135,834	

(四) 其他不以公允价值计量但披露其公允价值的项目和金额

本集团以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期应付款和长期借款等。本集团不存在账面价值与公允价值相差较大的不以公允价值计量的金融资产和金融负债。

十二、关联方及关联交易

(一) 本公司的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本 (人民币亿元)	母公司对 本公司的 持股比例 (%)	母公司对本 公司的表决 权比例(%)
中国石油化工集团有限公司	北京市 朝阳区	石油、天然气勘探、开采、销售；石油炼制；	3,265.47	52.59	66.28

本公司的母公司情况的说明：中国石油化工集团有限公司直接持有本公司 52.59% 股权，通过其全资子公司中国石化盛骏国际投资有限公司持有本公司 13.69% 股权，合计表决权比例为 66.28%。

本公司最终控制方是：中国石油化工集团有限公司。

(二) 本公司的子公司情况

本公司子公司的情况详见本附注“八、在其他主体中的权益”。

(三) 本公司的合营和联营企业情况

本公司重要的合营或联营企业详见本附注“八、在其他主体中的权益”。

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	与本公司关系
潜江市恒运机动车综合性能检测有限公司	联营企业
鄂尔多斯市华北瑞达油气工程技术服务有限责任公司	联营企业
新疆华北天翔油气工程技术服务有限责任公司	联营企业
镇江华江油气工程技术服务有限公司	联营企业
河南中原石油天然气技术服务有限公司	联营企业
河南省中友石油天然气技术服务有限公司	联营企业

(四) 其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
中国石油化工股份有限公司	同受石化集团控制
中国石化集团胜利石油管理局有限公司	同受石化集团控制
中国石化集团中原石油勘探局有限公司	同受石化集团控制
中国石化集团江汉石油管理局有限公司	同受石化集团控制
中国石化集团河南石油勘探局有限公司	同受石化集团控制
中国石化集团江苏石油勘探局有限公司	同受石化集团控制
中国石化集团新星石油有限责任公司	同受石化集团控制
中国石化集团华东石油局	同受石化集团控制
中国石化集团华北石油局有限公司	同受石化集团控制
中国石化集团西南石油局有限公司	同受石化集团控制
中国石化集团东北石油局有限公司	同受石化集团控制
中国石化集团管道储运公司	同受石化集团控制
中国石化集团上海海洋石油局有限公司	同受石化集团控制
中国石化财务有限责任公司	同受石化集团控制
中国石化盛骏国际投资有限公司	同受石化集团控制
中国石化集团资产经营管理有限公司	同受石化集团控制
太平石化金融租赁有限责任公司	中石化集团的合营企业
中国石化集团国际石油勘探开发有限公司	中石化集团的联营企业
国家石油天然气管网集团有限公司	中石化集团的联营企业
董事、经理、总会计师及董事会秘书	关键管理人员

(五) 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

①采购商品

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其子公司	材料设备采购	按一般正常商业条款或相关协议	9,257,019	9,575,704
中石化集团之联合营企业	材料设备采购	按一般正常商业条款或相关协议		1

②出售商品

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其子公司	产品销售	按一般正常商业条款或相关协议	103,699	117,205
中石化集团之联合营企业	产品销售	按一般正常商业条款或相关协议	100	6,818
本集团之联营和合营企业	产品销售	按一般正常商业条款或相关协议	252	454

③提供工程服务

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其子公司	石油工程技术服务	按一般正常商业条款或相关协议	45,709,510	48,295,689
中石化集团之联合营企业	石油工程技术服务	按一般正常商业条款或相关协议	5,757,256	4,162,131
本集团之联营和合营企业	石油工程技术服务	按一般正常商业条款或相关协议	3,064	16,797

④接受劳务服务

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其子公司	接受劳务	按一般正常商业条款或相关协议	255,865	264,171
中石化集团之联合营企业	接受劳务	按一般正常商业条款或相关协议	200,644	171,100
本集团之联营和合营企业	接受劳务	按一般正常商业条款或相关协议	2,173,050	2,128,316

⑤提供综合服务

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其子公司	提供综合服务	按一般正常商业条款或相关协议	136,636	116,567
中石化集团之联合营企业	提供综合服务	按一般正常商业条款或相关协议	2,835	970
本集团之联营和合营企业	提供综合服务	按一般正常商业条款或相关协议	6,758	919

⑥接受综合服务

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其子公司	接受社区综合服务	按一般正常商业条款或相关协议	1,023,332	1,032,240
中石化集团之联合营企业	接受其他综合服务	按一般正常商业条款或相关协议	1,388	2,471

⑦提供研发

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其子公司	研发服务	按一般正常商业条款或相关协议	303,740	240,641
中石化集团之联合营企业	研发服务	按一般正常商业条款或相关协议	294	418

2、 关联租赁情况

本公司作为出租方：

承租方名称	租赁资产种类	关联交易定价方式及决策程序	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
中国石化集团及其子公司	设备	按一般正常商业条款或相关协议	5,124	2,499
中国石化集团及其子公司	房屋	按一般正常商业条款或相关协议	1,718	4,109
中石化集团之联合营企业	设备	按一般正常商业条款或相关协议		1,417
中石化集团之联合营企业	房屋	按一般正常商业条款或相关协议	945	
本集团之联营和合营企业	设备	按一般正常商业条款或相关协议	132	

本公司作为承租方：

出租方名称	租赁资产种类	关联交易定价方式及决策程序	本期支付的租金	上期支付的租金
中国石化集团及其子公司	土地及房产	按一般正常商业条款或相关协议	355,329	70,147
	其中：短期租赁	按一般正常商业条款或相关协议	114,617	70,147
	使用权资产租赁	按一般正常商业条款或相关协议	240,712	
中国石化集团及其子公司	设备	按一般正常商业条款或相关协议	61,027	138,503
	其中：短期租	按一般正常商业	61,027	138,294

	赁	条款或相关协议		
	使用权资产租 赁	按一般正常商业 条款或相关协议		209
中石化集团之联合营企业	土地及房产	按一般正常商业 条款或相关协议	121,933	
	其中：使用权资 产租赁	按一般正常商业 条款或相关协议	121,933	
中石化集团之联合营企业	设备	按一般正常商业 条款或相关协议	143,440	25,811
	其中：短期租 赁	按一般正常商业 条款或相关协议	137,440	25,811
	使用权资产租 赁	按一般正常商业 条款或相关协议	6,000	

3、 关联担保情况

被担保方	担保类型	担保金额	担保起始日	担保终止日	担保是否 已履行完 毕
为子公司提供担保					
中国石化集团国际 石油工程有限公司	履约担保	98,786 千美元	2025 年 2 月	2027 年 4 月	否
中国石化集团国际 石油工程有限公司	履约担保	24,000 千美元	2025 年 4 月	2028 年 4 月	否
中原乌干达公司	履约担保	174,000 千美 元	2023 年 1 月	2028 年 2 月	否
中国石化集团国际 石油工程有限公司	履约担保	611,000 千美元	2021 年 6 月	2029 年 10 月	否
中国石化集团国际 石油工程有限公司	履约担保	91,664 千美元	2022 年 2 月	2029 年 10 月	否
中国石化集团国际 石油工程有限公司	履约担保	118,000 千美元	2022 年 7 月	2026 年 6 月	否
中国石化集团国际 石油工程有限公司	履约担保	359,118 千美元	2025 年 11 月	2032 年 12 月	否
为关联方提供担保					
中国石化集团国际 石油工程墨西哥 DS 合资公司	履约担保	274,950 千美 元	2022 年 6 月	2048 年 12 月	否

4、 关联方资金拆借

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策 程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其 子公司	存款利息收入	按一般正常商业条 款或相关协议	43,948	37,194
	贷款利息支出	按一般正常商业条 款或相关协议	561,999	662,794
	取得借款	按一般正常商业条 款或相关协议	31,990,000	34,012,825
	偿还借款	按一般正常商业条 款或相关协议	32,945,371	31,232,463

5、 安全保障基金

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式 及决策程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其子公司	安保基金支出	按相关协议	85,600	85,950
	安保基金返还	按相关协议	162,338	168,263

6、 关键管理人员薪酬

项目	本期金额	上期金额
劳务薪酬	8,721	9,851
退休金供款	631	604
合计	9,352	10,455

(六) 关联方应收应付等未结算项目

1、 应收项目

项目名称	关联方	期末账面余额	上年年末账面余额
银行存款	中国石化财务公司	48,587	10,406
	中国石化盛骏国际投资公司	1,162,538	561,266
应收账款	中国石化集团及其子公司	5,226,551	6,075,263
	本集团之联营和合营企业	11,863	17,534
	中石化集团之联合营企业	811,804	1,536,133
合同资产	中国石化集团及其子公司	7,318,392	6,794,081
	中石化集团之联合营企业	1,936,535	1,756,518
预付账款	中国石化集团及其子公司	43,805	123,112
	中石化集团之联合营企业	191	
其他应收款	中国石化集团及其子公司	185,100	301,453
	本集团之联营和合营企业	152,741	147,228
	中石化集团之联合营企业	593,177	115

2、 应付项目

项目名称	关联方	期末余额	上年年末余额
应付账款	中国石化集团及其子公司	2,606,864	4,603,046
	本集团之联营和合营企业	5,814	16,891
	中石化集团之联合营企业	2,506	685
合同负债	中国石化集团及其子公司	4,217,553	3,952,285
	中石化集团之联合营企业	1,706,192	2,333,776
其他应付款	中国石化集团及其子公司	48,120	125,043
	本集团之联营和合营企业	1,803	1,289
	中石化集团之联合营企业	868,661	458,870
短期借款	中国石化财务公司	22,704,813	22,713,925
	中国石化集团及其子公司	4,328	
租赁负债	中国石化集团及其子公司	81,976	25,297
	中石化集团之联合营企业		403
长期应付款	中国石化集团及其子公司		12

(七) 资金集中管理

1、 本公司参与和实行的资金集中管理安排的主要内容如下：

中国石油化工集团有限公司（以下简称“石化集团”）为规范所属各控股子公司的资金运作、加速资金周转、提高资金营运效率、完善内部控制机制、确保集团整体效益的最大化，根据相关法规制度，通过中国石化财务有限责任公司（“财务公司”）及中国石化盛骏国际投资公司（“盛骏公司”）对石化集团公司及成员单位资金实行集中统一管理。

2、 本公司归集至集团的资金

本公司未归集至集团母公司账户而直接存入财务公司及盛骏公司的资金：

截至 2025 年 12 月 31 日，本集团存入财务公司及盛骏公司款项合计为 1,211,125 千元（2024 年 12 月 31 日：571,672 千元），作为“货币资金”列示，不存在支取受限或减值情况。

3、 本公司从集团母公司或成员单位拆借的资金

截至 2025 年 12 月 31 日，本集团从财务公司及盛骏公司拆借资金余额为 22,704,813 千元（2024 年 12 月 31 日：22,713,925 千元），本集团在易派客商业保理公司的保理融资余额为 4,328 千元（2024 年 12 月 31 日：156,524 千元）。

十三、 承诺及或有事项

(一) 重要承诺事项

1、 资产负债表日存在的重要承诺

已签约但尚未于财务报表中确认的资本承诺	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
购建长期资产承诺	309,309	221,811
对外投资承诺		129,625

2、 前期承诺履行情况

本集团 2024 年 12 月 31 日之资本性支出承诺及经营租赁承诺已按照之前承诺履行。

(二) 或有事项

1、 资产负债表日存在的重要或有事项

本集团于日常业务过程中会涉及一些与客户、分包商、供应商等之间的纠纷、诉讼或索偿。管理层已经评估了这些或有事项、法律诉讼或其他诉讼出现不利结果的可能性，并相信任何由此导致的负债不会对本集团的财务状况、经营业绩或现金流量构成重大的负面影响。

（1）巴西子公司司法重组及财务影响

2018 年 8 月 16 日，本公司间接控股境外子公司中国石化集团巴西有限公司（简称“巴西子公司”）按照巴西当地相关法律向巴西里约热内卢州第三商业企业州府法院（以下简称“巴西里约法院”）申请司法重组。2018 年 8 月 31 日，巴西里约法院公告批准巴西子公司司法重组申请的决定，并指定 Nascimento & Rezende Advogados 律师事务所为司法重组管理人。

为顺利获得债权人大会及巴西里约法院批准，巴西子公司编制了重组计划，包括全额支付该项目的劳工欠款，偿还一定比例的三商债务，并需支付履行司法重组程序所涉及的律师费、司法机关费等相关的服务费用，本公司管理层评估影响后根据重组计划于 2018 年计提预计司法重组支出 6,925 万美元（当年折合人民币约 4.75 亿元）。

巴西子公司结合巴西司法重组实践，根据已获批准的司法重组方案，持续推进司法重组工作，与相关债权人沟通协商，并按照巴西相关法律规定，向管辖法院申请关闭司法重组程序。2024 年 6 月 25 日，巴西子公司收到巴西里约法院终审裁决，裁决认定其已履行完毕司法重组义务，司法重组程序终结，并恢复正常经营。截至终审裁决之日，巴西第三化肥厂项目涉及的劳工诉讼和三商诉讼大部分已获处理。鉴于巴西子公司已恢复正常经营，公司将司法重组结束后尚存未决诉讼根据案件最新进展计提预计负债。截止 2025 年 12 月 31 日，预计负债余额 51,687 千元。

（2）境外税务稽查及其财务影响

中国石化集团国际石油工程有限公司（简称“国工”）子公司中国石化集团国际石油工程阿尔及利亚有限公司（简称“阿尔及利亚子公司”）自成立以来在阿尔及利亚开展业务。阿尔及利亚税务部门在对阿尔及利亚子公司 2018-2020 年度实施的业务收入产生的税费进行税务稽查，国工阿尔及利亚子公司及各项目部在收到初步调查结果后，聘请当地中介机构进行税务抗辩。本公司管理层根据以往年度稽查结果以及对项目税务风险的评估，于 2023 年对可能涉及的相关税费计提预计负债 49,366 千元。2024 年中，本公司先行支付其中 20%款项。截止 2025 年 12 月 31 日，预计负债余额为人民币 36,186 千元。

中国石化集团国际石油工程哥伦比亚有限公司因历史期间业务收入的税务稽查事项，已聘请当地中介机构进行税务抗辩。基于对历史税务稽查结果及项目税务风险的评估，公司管理层对可能产生的相关税费计提了预计负债。截止 2025 年 12 月 31 日，相关预计负债余额为人民币 874 千元。

（3）为其他单位提供担保形成的或有负债及其财务影响

截止 2025 年 12 月 31 日，本公司为子公司提供的担保金额为 1,476,568 千美元。

本集团为中国石化集团国际石油工程墨西哥 DS 合资公司（DS Servicios Petroleros, S.A.de C.V.）与受益人墨西哥国家油气委员会签署的墨西哥 EBANO 项目《产量分成合同》项下的履约义务提供担保，保证墨西哥 DS 公司在失去履约能力时由本集团代为履约。截止 2025 年 12 月 31 日，本集团在本次担保期限内为此承担的连带担保责任最高限额不超过等值 274,950 千美元。

十四、资产负债表日后事项

截至 2026 年 3 月 16 日，本集团不存在应披露的资产负债表日后事项。

十五、 资本管理

本集团资本管理政策的目标是为了保障本集团能够持续经营，从而为股东提供回报，并使其他利益相关者获益，同时维持最佳的资本结构以降低资本成本。

为了维持或调整资本结构，本集团可能会调整融资方式、调整支付给股东的股利金额、向股东返还资本、发行新股与其他权益工具或出售资产以减低债务。

本集团利用资本负债比率监控其资本。该比率按照债务净额除以总资本计算。债务净额为总借款（包括短期借款、一年内到期的长期借款、长期借款和长期应付款等）减去列示于现金流量表的现金余额。总资本为合并资产负债表中所列示的股东权益与债务净额之和。股东权益总额则包括归属于母公司股东权益及少数股东权益。

项目	期末余额	上年年末余额
短期借款	28,311,044	22,870,449
一年内到期的租赁负债	353,608	272,460
一年内到期的长期应付款	30,150	
一年内到期的长期借款	20,619	
长期借款	1,095,839	
租赁负债	352,601	304,333
减：列示于现金流量表的现金余额	4,664,046	3,441,398
债务净额	25,499,815	20,005,844
股东权益	9,265,702	8,648,802
总资本	34,765,517	28,654,646
资本负债比率	73.35%	69.82%

十六、其他重要事项

(一) 前期会计差错更正

本报告期无前期会计差错更正事项。

(二) 年金计划

年金计划主要内容详见附注三、（二十一）2、离职后福利的会计处理方法。

(三) 终止经营

本报告期无终止经营业务。

(四) 分部信息

1、报告分部的确定依据与会计政策

根据本集团的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本集团的经营业务主要划分为地球物理工程、钻井工程、测录井工程、井下作业工程、工程建设等五个报告分部。这些报告分部是以公司日常内部管理要求的财务信息为基础确定的。集团的管理层定期评价这些报告分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。本集团报告分部包括：

- （1）地球物理勘探分部，地球物理勘探工程技术服务；
- （2）钻井分部，钻井工程承包及技术服务；
- （3）测录井分部，测井和录井技术服务；
- （4）井下特种作业分部，提供完井、试油（气）测试、修井、侧钻、压裂酸化等工程技术服务；
- （5）工程建设分部，提供油气田建设、长输管道工程等工程建设服务。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些会计政策及计量基础与编制财务报表时的会计政策及计量基础保持一致。

分部间转移价格参照可比市场价格确定。资产根据分部的经营以及资产的所在位置进行分配。

由于对合营企业的长期股权投资以及投资(损失)/收益、所得税费用和各分部共享资产相关的资源由本公司统一使用和核算，因此未在各分部之间进行分配。

2、 报告分部的财务信息

本期或本期期末	地球物理勘探	钻井	测录井	井下特种作业	工程建设	其他	抵销	合计
营业收入	5,861,212	39,305,580	7,163,040	11,639,353	20,738,964	9,723,545	-13,719,516	80,712,178
其中：对外交易收入	5,715,378	36,849,733	3,799,081	10,966,129	20,636,722	2,745,135		80,712,178
分部间交易收入	145,834	2,455,847	3,363,959	673,222	102,242	6,978,412	-13,719,516	
其中：主营业务收入	5,861,212	39,305,580	7,163,040	11,639,353	20,738,964	7,820,373	-13,135,272	79,393,250
营业成本	5,472,975	37,365,249	6,489,841	10,790,666	19,144,512	8,615,126	-13,719,516	74,158,853
其中：主营业务成本	5,472,975	37,365,249	6,489,841	10,790,666	19,144,512	7,212,388	-13,187,890	73,287,741
营业费用	336,927	1,903,076	321,825	426,217	1,041,527	1,710,038		5,739,610
营业利润/(亏损)	116,037	233,925	358,536	482,127	608,583	-570,648		1,228,560
资产总额	6,677,686	9,433,322	4,979,267	7,722,895	26,663,172	24,252,383	-2,474,132	77,254,593
负债总额	5,791,903	5,005,180	2,892,051	3,888,633	25,256,262	27,628,994	-2,474,132	67,988,891
补充信息：								
1.资本性支出	300,314	1,759,849	197,147	270,018	436,645	485,709		3,449,682
2.折旧和摊销费用	427,708	4,081,635	387,331	1,253,907	321,133	499,418		6,971,132
3.资产减值损失（含信用减值损失）	7,886	-1,476	-7,908	-91,207	-73,005	-3,433		-169,143

上期或上期期末	地球物理勘探	钻井	测录井	井下特种作业	工程建设	其他	抵销	合计
营业收入	6,019,291	42,251,239	6,635,314	11,536,751	17,909,414	9,310,822	-12,566,653	81,096,178
其中：对外交易收入	5,899,180	40,178,343	3,592,013	10,965,379	17,809,820	2,651,443		81,096,178
分部间交易收入	120,111	2,072,896	3,043,301	571,372	99,594	6,659,379	-12,566,653	
其中：主营业务收入	6,019,291	42,251,239	6,635,314	11,536,751	17,909,414	7,577,210	-11,931,480	79,997,739
营业成本	5,536,284	39,688,218	6,000,954	10,740,268	16,550,362	8,812,865	-12,566,653	74,762,298
其中：主营业务成本	5,536,284	39,688,218	6,000,954	10,740,268	16,550,362	7,557,552	-12,050,802	74,022,836
营业费用	330,002	1,703,004	282,953	538,264	930,502	1,675,452		5,460,177
营业利润/(亏损)	161,373	960,689	361,458	263,175	453,190	-1,163,373		1,036,512
资产总额	6,391,939	11,289,518	4,477,704	8,463,778	27,642,305	20,762,789	-1,687,928	77,340,105
负债总额	5,431,227	7,468,074	2,568,453	4,697,820	25,826,311	24,387,346	-1,687,928	68,691,303
补充信息：								
1.资本性支出	360,767	1,534,753	235,135	292,601	404,154	647,557		3,474,967
2.折旧和摊销费用	530,496	4,216,123	392,953	1,049,670	335,633	604,835		7,129,710
3.资产减值损失（含信用减值损失）	5,285	-241,509	-27,398	-108	-61,685	-7,152		-332,567

3、 其他分部信息

(1) 产品和劳务对外交易收入

项目	本期发生额	上期发生额
地球物理勘探	5,715,378	5,899,180
钻井	36,849,733	40,178,343
测录井	3,799,081	3,592,013
井下特种作业	10,966,129	10,965,379
工程建设	20,636,722	17,809,820
其他	2,745,135	2,651,443
合计	80,712,178	81,096,178

(2) 地区信息

本期或本期期末	中国境内	其他国家或地区	抵销	合计
对外交易收入	60,664,588	20,047,590		80,712,178
非流动资产	24,665,052	8,245,156		32,910,208

上期或上期期末	中国境内	其他国家或地区	抵销	合计
对外交易收入	62,866,445	18,229,733		81,096,178
非流动资产	26,190,899	7,814,238		34,005,137

(3) 对主要客户的依赖程度：

从某一客户处，所获得的地球物理勘探、钻井工程、测录井工程、井下作业工程以及工程建设收入占本集团总收入的 50%以上。

十七、 母公司财务报表主要项目注释

(一) 应收账款

1、 应收账款按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1 年以内（含 1 年）	4,889	81,826
小计	4,889	81,826
减：坏账准备		
合计	4,889	81,826

2、 应收账款按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额					上年年末余额				
	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										
按信用风险特征组合计提坏账准备	4,889	100.00			4,889	81,826	100.00			81,826
其中：										
关联方组合	4,889	100.00			4,889	81,826	100.00			81,826
合计	4,889	100.00			4,889	81,826	100.00			81,826

按信用风险特征组合计提坏账准备：

组合计提项目：

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
关联方组合	4,889		
合计	4,889		

名称	期初余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
关联方组合	81,826		
合计	81,826		

3、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

按欠款方对归集的期末余额前五名应收账款期末余额合计为 4,836 千元，合同资产期末余额合计为 9,894 千元，应收账款和合同资产期末余额合计数为 14,730 千元，占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例为 99.64%，应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额合计数为 30 千元。

(二) 其他应收款

项目	期末余额	上年年末余额
其他应收款项	24,466,371	24,296,880
合计	24,466,371	24,296,880

1、其他应收款项

(1) 按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1 年以内（含 1 年）	24,465,372	24,131,548
1 至 2 年	1,000	
2 至 3 年		165,333
3 至 4 年		7
4 至 5 年	7	109
5 年以上	109	
小计	24,466,488	24,296,997
减：坏账准备	117	117
合计	24,466,371	24,296,880

(2) 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额					上年年末余额				
	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 (%)	
按组合计提坏账准备	24,466,488	100.00	117		24,466,371	24,296,997	100.00	117		24,296,880
其中：										
关联方组合	24,350,091	99.52			24,350,091	24,295,362	99.99			24,295,362
非关联方组合	116,397	0.48	117	0.10	116,280	1,635	0.01	117	7.16	1,518
合计	24,466,488	100.00	117		24,466,371	24,296,997	100.00	117		24,296,880

(3) 按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	上年年末账面余额
全资子公司往来款	24,349,091	24,295,362
其他	117,397	1,635
合计	24,466,488	24,296,997

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款项期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
中石化石油工程建设有限公司	全资子公司往来款	9,100,091	一年以内	37.19	
中石化中原石油工程有限公司	全资子公司往来款	5,580,000	一年以内	22.81	
中石化石油工程地球物理有限公司	全资子公司往来款	3,130,000	一年以内	12.79	
中石化华东石油工程有限公司	全资子公司往来款	2,945,000	一年以内	12.04	
中石化胜利石油工程有限公司	全资子公司往来款	2,544,000	一年以内	10.40	
合计		23,299,091		95.23	

(三) 长期股权投资

项目	期末余额			上年年末余额		
	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	36,183,582		36,183,582	36,183,582		36,183,582
对联营、合营企业投资				8,989		8,989
合计	36,183,582		36,183,582	36,192,571		36,192,571

1、 对子公司投资

被投资单位	上年年末余额（账面价值）	减值准备上年年末余额	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	本期计提减值准备	其他		
中石化经纬有限公司	1,292,995						1,292,995	
中石化胜利石油工程有限公司	5,205,033						5,205,033	
中石化江汉石油工程有限公司	1,493,285						1,493,285	
中石化石油工程地球物理有限公司	1,757,237						1,757,237	
中石化中原石油工程有限公司	4,741,156						4,741,156	
中石化西南石油工程有限公司	3,153,948						3,153,948	
中石化华北石油工程有限公司	2,445,771						2,445,771	
中石化华东石油工程有限公司	2,912,441						2,912,441	
中石化石油工程建设有限公司	8,810,288						8,810,288	
中国石化集团国际石油工程有限公司	871,691						871,691	
中石化海洋石油工程有限公司	3,499,737						3,499,737	
合计	36,183,582						36,183,582	

2、 对联营、合营企业投资

被投资单位	上年年末余额 (账面价值)	减值准备上 年年末余额	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		
1. 合营企业												
中威联合国 际能源服务 有限公司	8,989			8,953			-36					
合计	8,989			8,953			-36					

(四) 营业收入和营业成本

1、 营业收入和营业成本情况

项目	本期金额		上期金额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	572,227	523,195	477,460	415,838
其他业务	89,456	11,770	17,977	2,257
合计	661,683	534,965	495,437	418,095

(五) 投资收益

项目	本期金额	上期金额
成本法核算的长期股权投资收益		176,976
权益法核算的长期股权投资收益		-904
处置长期股权投资产生的投资收益	9	
债务重组产生的投资收益	74	
合计	83	176,072

十八、 补充资料

(一) 当期非经常性损益明细表

项目	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	91,474	
计入当期损益的政府补助，但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	98,286	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	68,142	
债务重组损益	70,217	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-71,653	
小计	256,466	
所得税影响额	48,678	
合计	207,788	

(二) 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（元）	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	7.35	0.035	0.035
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.03	0.024	0.024

(三) 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

	净利润		净资产	
	本期金额	上期金额	期末余额	上年年末余额
按中国会计准则	660,048	631,606	9,265,702	8,648,802
按国际会计准则调整的项目及金额:				
专项储备	36,703	-10,975		
按国际会计准则	696,751	620,631	9,265,702	8,648,802

2、 相关事项说明

根据中国会计准则，按国家规定提取的安全生产费，记入当期损益并在所有者权益中的专项储备单独反映。发生与安全生产相关的费用性支出时，直接冲减专项储备。使用形成与安全生产相关的固定资产时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，相关资产在以后期间不再计提折旧。而按国际会计准则，费用性支出于发生时计入损益，资本性支出于发生时确认为固定资产，按相应的折旧方法计提折旧。

中石化石油工程技术服务股份有限公司
(加盖公章)

二〇二六年三月十六日

二、按国际财务报告会计准则编制之财务报告

独立核数师报告

致中石化石油工程技术服务有限公司全体股东
(于中华人民共和国注册成立的有限公司)

意见

本核数师（以下简称「我们」）已审计刊载于第 208 至 341 页的中石化石油工程技术服务有限公司（以下简称「贵公司」）及其子公司（以下统称「贵集团」）的合并财务报表，此合并财务报表包括于 2025 年 12 月 31 日的合并财务状况表与截至该日止年度的合并综合收益表、合并权益变动表和合并现金流量表，以及合并财务报表附注，包括主要会计政策概要。

我们认为，该等合并财务报表已根据国际会计准则理事会颁布的国际财务报告会计准则真实与公允地反映 贵集团于 2025 年 12 月 31 日的合并财务状况及截至该日止年度的合并财务表现及合并现金流量，并已遵照香港《公司条例》的披露规定妥为编制。

意见的基础

我们已根据《国际审计准则》进行审计。我们在该等准则下承担的责任已在本报告「核数师就审计合并财务报表承担的责任」部分中作进一步阐述。根据香港会计师公会颁布的专业会计师道德守则（以下简称「道德守则」），适用于对公众利益实体的财务报表进行审计，我们独立于 贵集团，并已履行道德守则中的其他专业道德责任。我们相信，我们所获得的审计凭证能充足及适当地为我们的审计意见提供基础。

关键审计事项

关键审计事项是根据我们的专业判断，认为对本期合并财务报表的审计最为重要的事项。此等事项是在我们审计整体合并财务报表及出具意见时进行处理的。我们不会对这些事项提供单独的意见。

我们在审计中识别的关键审计事项概述如下：

收入确认

有关相关事项的披露及会计政策，请分别参阅合并财务报表附注 2.19（收入确认）、附注 4(6)（重大会计判断和估计）、附注 5（营业收入及分部资料）及附注 23（合同资产及合同履约成本／合同负债）。

贵集团向海内外油气勘探开发企业提供油田工程技术服务，包括地球物理、钻井、测录井、井下特种作业、工程建设等服务项目，并取得相关的劳务收入和建造合同收入。

该等项目在履约进度能够合理确定的情况下，应当在资产负债表日按照履约进度在某一段时间内确认收入，收入的确定主要依赖管理层的重大估计和判断，包括合同预计总公司有权收取的总对价和预计总成本、剩余合同成本和迄今为止预计完成的工作量等。合同最终结算金额或实际执行情况如有变化，其实际收益都可能与管理层初始估计产生偏差。因此，我们将其作为关键审计事项。

我们的回应:

就确认工程服务收入和成本而言，我们执行的主要程序包括：

- 对照公司业务及合同条款具体情况，结合国际会计准则第 15 号「与客户之间的合同产生的收入」的规定，检查收入确认的会计政策应用是否恰当；
- 了解、评估和测试了管理层确定合同预计收入、合同预计成本、实际发生的成本、合同剩余成本及合同履约进度的关键内部控制的设计和执行，以确认内部控制的有效性；
- 通过审阅业务合同及与管理层的访谈，了解和评估了预计总收入和预计总成本的编制方法及假设的合理性，并检查各类项目的编制方法及假设条件的一致性；
- 对截至 2025 年 12 月 31 日止年度累计发生的成本与预计总成本进行对比，并检查资产负债表日后入账的大额成本，分析和评估管理层对未来工作量及合同剩余成本估计的合理性；
- 针对合同履约进度的应用进行了抽样测试，核对至相关业务合同中主要条款和客户出具的结算书或验收单、完工进度统计表等支持性档；
- 对分项工程的预计收入、预计成本和毛利进行分析、计算，以确认其合理性；
- 抽样测试收入确认金额及期间，分析其是否已根据合同履约进度在资产负债表日准确确认，在抽样的基础上将预算成本与截止资产负债表日的实际成本总额进行比较，以检查是否存在成本超支。

贸易应收款项及合同资产的预期信用损失

有关相关事项的披露及会计政策,请分别参阅合并财务报表附注 2.7(金融工具)、附注 4(2)(重大会计判断和估计)、附注 21(应收票据及贸易应收款项)及附注 23(a)(合同资产及合同履约成本/合同负债)。

于 2025 年 12 月 31 日, 贵集团贸易应收账款及合同资产的总额分别为人民币 127.4 亿元及人民币 171.2 亿元,扣除以下累计预期信用损失拨备后,合计占资产总额约 37%。于 2025 年 12 月 31 日, 贵集团贸易应收款项及合同资产的累计预期信用损失拨备分别为人民币 15.6 亿元及人民币 0.6 亿元。

由于贸易应收账款及合同资产的预期信用损失的计量存在固有不确定性,涉及到管理层的主观判断,且该等金额对 贵集团合并财务报表影响重大,我们将贸易应收账款及合同资产的预期信用损失计量确定为关键审计事项。

我们的回应:

我们就管理层对贸易应收款项及合同资产的预期信用损失执行的主要程序包括:

- 评估和测试管理层对预期信用损失计量相关的内部控制,并测试了关键控制执行的有效性;
- 评估管理层计算贸易应收账款及合同资产预期信用损失计量的相关考虑及客观证据(包括考虑历史上同类应收款项组合的实际坏账发生金额及情况、客户信用和市场环境等因素),以及评估其对贸易应收账款及合同资产的划分为若干组合进行预期信用损失评估的方法和计算是否适当;
- 对余额较大或超过信用期的重大客户,我们通过公开管道查询与债务人或其行业发展状况有关的信息,以识别是否存在影响 贵集团贸易应收账款及合同资产预期信用损失评估结果的情形;
- 取得了 2025 年 12 月 31 日贸易应收款项明细表,通过核对记账凭证、发票账单等支持性记录,抽样复核了账龄、逾期天数、关联关系等关键信息,检查了贸易应收款项划分的准确性;
- 选取样本对金额重大的贸易应收款项余额实施了函证程序,并将函证结果与 贵集团记录的金额进行了核对;
- 重新计算了贸易应收款项及合同资产预期信用损失,并将计算结果与账面记录金额进行比较;及
- 检查期后收回金额,评价管理层对预期信用损失测算的合理性。

其他信息

贵公司董事须对其他信息负责。其他信息包括年报内的所有信息，但不包括合并财务报表及我们的核数师报告。

我们对合并财务报表的意见并不涵盖其他信息，我们亦不对该等其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对合并财务报表的审计，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合并财务报表或我们在审计过程中所了解的情况存在重大抵触或者似乎存在重大错误陈述的情况。基于我们已执行的工作，如果我们认为其他信息存在重大错误陈述，我们需要报告该事实。在这方面，我们没有任何报告。

董事就合并财务报表须承担的责任

贵公司董事须负责根据《国际财务报告准则》及香港《公司条例》的披露要求编制合并财务报表，并对其认为为使合并财务报表的编制不存在由于欺诈或错误而导致的重大错误陈述所需的内部控制负责。

在编制合并财务报表时，董事负责评估 贵集团持续经营的能力，并在适用情况下披露与持续经营有关的事项，以及使用持续经营为会计基础，除非董事有意将 贵集团清盘或停止经营，或别无其他实际的替代方案。

董事获审计委员会协助履行其监督 贵集团财务报告流程的责任。

核数师就审计合并财务报表承担的责任

我们的目标是对合并财务报表整体是否不存在由于欺诈或错误而导致的重大错误陈述取得合理保证，并出具包括我们意见的核数师报告。我们仅向 阁下（作为整体）报告，除此之外本报告别无其他目的。我们不会就本报告的内容向任何其他人士负上或承担任何责任。

合理保证是高水平的保证，但不能保证按照《国际审计准则》进行的审计总能发现重大错误陈述。错误陈述可以由欺诈或错误引起，如果合理预期它们单独或汇总起来可能影响合并财务报表使用者依赖合并财务报表所作出的经济决定，则有关的错误陈述可被视作重大。

在根据《国际审计准则》进行审计的过程中，我们运用了专业判断，保持了专业怀疑态度。我们亦：

- 识别和评估由于欺诈或错误而导致合并财务报表存在重大错误陈述的风险，设计及执行审计程序以应对这些风险，以及获取充足和适当的审计凭证，作为我们意见的基础。由于欺诈可能涉及串谋、伪造、蓄意遗漏、虚假陈述，或凌驾于内部控制之上，因此未能发现因欺诈而导致的重大错误陈述的风险高于未能发现因错误而导致的重大错误陈述的风险。
- 了解与审计相关的内部控制，以设计适当的审计程序，但目的并非对贵集团内部控制的有效性发表意见。
- 评价董事所采用会计政策的恰当性及作出会计估计和相关披露的合理性。
- 对董事采用持续经营会计基础的恰当性作出结论。根据所获取的审计凭证，确定是否存在与事项或情况有关的重大不确定性，从而可能导致对 贵集团的持续经营能力产生重大疑虑。如果我们认为存在重大不确定性，则有必要在核数师报告中提请使用者注意财务报表中的相关披露。假若有关的披露不足，则我们应当发表非无保留意见。我们的结论是基于核数师报告日止所取得的审计凭证。然而，未来事项或情况可能导致 贵集团不能持续经营。
- 评价合并财务报表的整体列报方式、结构和内容，包括披露，以及合并财务报表是否中肯反映交易和事项。

- 计划和执行集团审计，以获取有关集团内实体或业务单位财务信息的充分、适当的审计证据，作为对集团财务报表形成意见的基础。我们负责指导、监督和审查为集团审计目的而开展的工作。我们对我们的审计意见负全部责任

我们与审计委员会沟通了（其中包括）计划的审计范围、时间安排、重大审计发现等，包括我们在审计中识别出内部控制的任何重大缺陷。

我们还向审计委员会提交声明，说明我们已符合有关独立性的相关专业道德要求，并与他们沟通有可能合理地被认为会影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及在适用的情况下为消除威胁所采取的行动或所应用的防范措施。

从与审计委员会沟通的事项中，我们确定哪些事项对本期合并财务报表的审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在核数师报告中描述这些事项，除非法律法规不允许公开披露这些事项，或在极端罕见的情况下，如果合理预期在我们报告中沟通某事项造成的负面后果超过产生的公众利益，我们决定不应在报告中沟通该事项。

香港立信德豪会计师事务所有限公司

执业会计师

陈子鸿

执业证书编号 P06693

香港，2026 年 3 月 16 日

中石化石油工程技术服务股份有限公司 合并综合收益表

截至2025年12月31日止年度

	附注	2025 人民币千元	2024 人民币千元
营业收入	5	80,712,178	81,096,178
营业成本及税金及附加		(74,495,718)	(75,099,241)
毛利		6,216,460	5,996,937
销售费用		(82,209)	(84,485)
管理费用		(2,287,587)	(2,405,659)
研究费用		(2,282,812)	(2,247,111)
财务费用 — 净额	6	(882,578)	(729,521)
预期信用损失回拨		169,143	603,919
其他回拨		—	3,864
可变现净值的存货减记		—	(797)
预期信用损失回拨及其他减值并将存货减记至可变现净值	7	169,143	606,986
合营企业权益减值损失		—	(274,419)
投资收益	8	3,023	500
分占合营公司损失	19(a)	(50,578)	(36,722)
分占联营公司利润	19(b)	10,632	8,129
其他收入	9	574,185	323,099
其他支出 — 净额	10	(151,686)	(36,186)
税前利润	11	1,235,993	1,121,548
所得税费用	12	(539,242)	(500,917)
年内利润		696,751	620,631
年内其他综合收入，扣除税项			
<i>其后不会重新分类至损益的项目：</i>			
按公允价值列入其他综合收益之金融资产的公允价值变动（不可回收）		(1,205)	1,302
<i>其后不或会重新分类至损益的项目：</i>			
境外合营公司财务报表汇率兑换差额		(47,177)	5,915
年内综合收益总额		648,369	627,848

中石化石油工程技术服务股份有限公司
合并综合收益表（续）

截至2025年12月31日止年度

	附注	2025 人民币千元	2024 人民币千元
下列人士应占本年度溢利：			
本公司拥有人		695,544	620,631
非控股权益		1,207	-
		<u>696,751</u>	<u>620,631</u>
下列人士应占全面收益总额：			
本公司拥有人		647,162	627,848
非控股权益		1,207	-
		<u>648,369</u>	<u>627,848</u>
本公司权益持有人应占利润的每股盈利 （以每股人民币元列示）	13	人民币元 0.037	人民币元 0.033
基本及摊薄			

中石化石油工程技术服务股份有限公司
合并财务状况表

于2025年12月31日

	附注	2025年12月31日 人民币千元	2024年12月31日 人民币千元
资产			
非流动资产			
物业、厂房及设备	17 (a)	25,230,737	25,690,139
其他长期资产	17 (b)	6,775,975	7,208,900
无形资产	18	236,074	301,802
于合营公司的权益	19 (a)	105,993	212,735
于联营公司的权益	19 (b)	39,433	38,815
按公允价值列入其他综合收益之金融资产	20	135,834	137,441
递延所得税资产	35	293,770	330,305
非流动资产总额		32,817,816	33,920,137
流动资产			
存货	24	1,018,413	913,530
按公允价值列入其他综合收益之金融资产	20	4,029,356	2,557,311
贸易应收款项	21	11,174,568	13,294,827
预付款项及其他应收款项	22	6,033,673	6,146,060
合同资产及合同履约成本	23 (a)	17,172,554	16,859,726
受限制现金	25	344,166	207,116
现金及现金等价物	26	4,664,047	3,441,398
流动资产总额		44,436,777	43,419,968
资产总额		77,254,593	77,340,105

中石化石油工程技术服务股份有限公司
合并财务状况表（续）
于2025年12月31日

	附注	2025年12月31日 人民币千元	2024年12月31日 人民币千元
权益			
股本	27	18,957,046	18,979,412
储备		(9,702,642)	(10,330,610)
本公司拥有人应占权益		9,254,404	8,648,802
非控股权益		11,298	-
权益总额		9,265,702	8,648,802
负债			
非流动负债			
长期借款	34	1,448,440	304,333
递延收益	31	84,040	24,758
递延所得税负债	35	68,406	78,065
预计负债	38	88,829	90,365
非流动负债总额		1,689,715	497,521
流动负债			
应付票据及贸易应付款项及供货商融资安排下的负债	32	24,790,003	31,653,814
其他应付款项	33	5,096,830	5,351,550
合同负债	23(b)	7,617,701	7,909,917
短期借款	34	28,664,652	23,142,909
即期所得税负债		129,990	135,592
流动负债总额		66,299,176	68,193,782
负债总额		67,988,891	68,691,303
权益及负债总额		77,254,593	77,340,105
流动负债净额		(21,862,399)	(24,773,814)
总资产减流动负债		10,955,417	9,146,323

代表董事会：

董事长：
吴柏志

财务报表附注

中石化石油工程技术服务股份有限公司

合并权益变动表

	股本	股份溢价	其他资本公积	盈余公积	专项储备	外汇储备	其他综合收益 储备（不可转回）	累计亏损	本公司拥有人应 占部分	非控股 权益	权益总额
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
	(附注 27)	(附注 29(i))	(附注 29(i))	(附注 29(ii))	(附注 29(iii))		(附注 29(iv))				
于2024年1月1日	18,984,340	11,622,283	95,490	200,383	313,571	16,447	6,170	(23,215,482)	8,023,202	-	8,023,202
年内利润	-	-	-	-	-	-	-	620,631	620,631	-	620,631
年内其他综合亏 损：											
按公允价值列入其他 综合收益之金融资 产的公允价值变动	-	-	-	-	-	-	1,302	-	1,302	-	1,302
境外合营公司 财务报表汇 率兑换差额	-	-	-	-	-	5,915	-	-	5,915	-	5,915
综合收益总额	-	-	-	-	-	5,915	1,302	620,631	627,848	-	627,848
与持有人交易：											
提取专项储备	-	-	-	-	1,208,060	-	-	(1,208,060)	-	-	-
应用专项储备	-	-	-	-	(1,218,757)	-	-	1,218,757	-	-	-
购买自有股份	(4,928)	2,680	-	-	-	-	-	-	(2,248)	-	(2,248)
转移其他综合 收益储备							358	(358)	-	-	-
与持有人交易合计	(4,928)	2,680	-	-	(10,697)	-	358	10,339	(2,248)	-	(2,248)
于2024年12月31日 及2025年1月1日	18,979,412	11,624,963	95,490	200,383	302,874	22,362	7,830	(22,584,512)	8,648,802	-	8,648,802
年内利润	-	-	-	-	-	-	-	695,544	695,544	1,207	696,751
年内其他综合亏 损：											
按公允价值列入 其他综合收 益之金融资 产的公允 值变动	-	-	-	-	-	-	(1,205)	-	(1,205)	-	(1,205)
境外合营公司 财务报表汇 率兑换差额	-	-	-	-	-	(47,177)	-	-	(47,177)	-	(47,177)
综合收益总额	-	-	-	-	-	(47,177)	(1,205)	695,544	647,162	1,207	648,369
与持有人交易：											
提取专项储备	-	-	-	-	1,183,966	-	-	(1,183,966)	-	-	-
应用专项储备	-	-	-	-	(1,147,263)	-	-	1,147,263	-	-	-
购买自有股份	(22,366)	(19,194)	-	-	-	-	-	-	(41,560)	10,091	(31,469)
与持有人交易合计	(22,366)	(19,194)	-	-	36,703	-	-	(36,703)	(41,560)	10,091	(31,469)
于2025年12月31日	18,957,046	11,605,769	95,490	200,383	339,577	(24,815)	6,625	(21,925,671)	9,254,404	11,298	9,265,702

中石化石油工程技术服务股份有限公司
合并现金流量表
截至2025年12月31日止年度

	附注	2025 人民币千元	2024 人民币千元
经营活动的现金流量			
经营所得现金	37 (a)	7,041,382	3,531,735
已收利息		73,318	63,109
已付所得税		(468,754)	(493,990)
经营活动所得现金净额		6,645,946	3,100,854
投资活动现金流量			
购买物业、厂房及设备，无形资产及其他长期资产		(2,763,820)	(3,681,379)
处置物业、厂房及设备及其他长期资产收回的款项		206,818	217,557
出售合营公司收回的款项		9	-
已收联营公司股息		10,422	4,849
其他投资收回的款项		11,689	509
投资活动所用现金净额		(2,534,882)	(3,458,464)
融资活动现金流量	37 (b)		
所得借款		33,107,991	34,289,050
偿还借款		(34,756,369)	(31,827,424)
已付租赁负债		(414,275)	(665,479)
已付利息		(730,896)	(749,254)
回购股份		(41,560)	(2,248)
融资活动(所用)/所用现金净额		(2,835,109)	1,044,645
现金及现金等价物增加/(减少)净额		1,275,955	687,035
汇率变动对现金及现金等价物的影响		(53,306)	(34,435)
年初现金及现金等价物		3,441,398	2,788,798
年末现金及现金等价物	26	4,664,047	3,441,398

合并财务报表附注

截至 2025 年 12 月 31 日止年度

1 公司概况

中石化石油工程技术服务股份有限公司（「本公司」）是一家在中华人民共和国（「中国」）注册成立的股份有限公司。本公司注册办事处位于中国北京市朝阳区朝阳门北大街22号及总部地址为中国北京市朝阳区吉士口9号。

本公司的母公司及最终控股公司为中国石油化工集团公司（以下简称「中国石化集团公司」），是一家在中国成立的国有独资企业。

本集团之主要业务变更为为陆上和海洋石油、天然气及其他地质矿产的勘察、勘探、钻井及开采提供服务他各类建设工程提供总承包、设计及施工服务。

除另有说明外，本合并财务报表以人民币列报。本合并财务报表已经由董事会于2026年3月16日审批及授权签发。

2 会计政策概要

下文档有编制合并财务报表时所采用的主要会计政策。

2.1 呈列基准

(1) 遵循准则的声明

本财务报告所载合并财务报表是遵照国际会计准则委员会颁布的《国际财务报告准则》编制。本合并财务报表亦符合香港《公司条例》的适用披露规定，及联交所证券上市规则（「上市规则」）的适用披露条例。

(2) 合并财务报表的编制基础及持续经营假设

合并财务报表按照历史成本法编制，并按公允价值对按公允价值列入其他综合收益之金融资产和的重估作出修正后列示。

编制符合《国际财务报告准则》的合并财务报表需要使用若干重要的会计估计，同时也需要管理层在应用本集团会计政策的过程中作出判断。合并财务报表涉及高度判断或复杂程度的范畴，或有重要假设及估计的范畴，已于下文附注4中披露。

于2025年12月31日，本集团的净流动负债约为人民币21,862,399,000元，已承诺的资本性支出约为人民币309,309,000元（见附注36(a)）。这些情况可能对本集团持续经营的能力产生重大疑问。考虑到以下事件和措施，本公司董事已对截至2025年12月31日止年度的12个月进行了评估：

- (i) 于2025年12月31日，本集团已从中国石化集团子公司获得流动资金贷款额度人民币430亿元及美元8千万元（合计约人民币436亿元），获得的承兑票据开立授信额度人民币55亿元，开立保函授信额度人民币58亿元及美元5亿5千万元（合计约人民币97亿元）。该笔贷款有效期至2026年2月28日。
- (i) 于2026年3月10日，本集团已从中国石化集团子公司续发如上文注（i）所述授信额度，流动资金贷款额度为人民币324亿元及美元1亿5千万元（合计约人民币335亿元），承兑票据开立授信额度人民币50亿元，开立保函授信额度人民币55亿元及美元6亿元（合计约人民币97亿元）。该笔贷款有效期至2027年2月28日。

2 会计政策概要（续）

2.1 呈列基准（续）

(2) 合并财务报表的编制基础及持续经营假设（续）

- (ii) 如附注 34(i) 所披露，本集团主要借款约人民币227亿元均来自于中国石化集团公司及其子公司，本集团一直与其保持着长期良好的关系，从而使得本集团能从该等机构获得充足的财务支持。 及
- (iii) 如有需要，本集团将拓宽融资管道，发展与各上市及国有金融机构的良好关系，以获得更为充足的授信额度。

本公司董事认为，上述措施足以满足预期的流动性、日常营运和资金需求，预计本集团未来十二个月将能产生经营性现金流量净流入。因此，本公司董事认为持续经营会计基础适合编制该等综合财务报表。

2 会计政策概要（续）

2.2 合并财务报表编制方法

合并范围

合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本集团拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。

附属公司

附属公司为本集团对其有控制权的实体。附属公司在控制权转移至本集团之日起全面合并入账。附属公司在本集团控制终止之日起不再合并入账。

联营公司

联营公司为本集团有重大影响但并无控制权，且一般拥有20%至50%投票权表决权的股份的所有实体。于联营公司的投资采用权益法入账，并于初始时按成本确认。本集团于联营公司的投资包括收购时确认的商誉，并扣除任何累计减值亏损。本集团分占收购后联营公司的损益在合并综合收益表中确认，而分占收购后其他综合收益的变动则在其他综合收益中确认。累计的收购后变动会根据投资账面值而作调整。

合营企业

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。

本集团按照长期股权投资有关权益法核算的规定对合营企业的投资进行会计处理。

2 会计政策概要（续）

2.3 外币业务和外币报表折算

(1) 外币业务

本集团发生外币业务，按采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率折算为记账本位币金额。

于呈报日，对外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益；对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；对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。折算后的差额，计入当期损益，但非货币性项目的折算差额计入其他综合收益的，汇兑差额亦计入其他综合收益。

(2) 外币财务报表的折算

于呈报日，对境外附属公司外币财务报表进行折算时，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。

合并综合收益表中的收入和费用项目，采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率折算。

现金流量表所有项目均按照系统合理的方法确定的、与现金流量发生日即期汇率近似的汇率折算。外汇汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示「汇率变动对现金及现金等价物的影响」项目反映。

由于合并财务报表折算而产生的差额，在外币财务状况表「其他综合收益」项目反映。

2 会计政策概要（续）

2.4 物业、厂房及设备（包括其他非流动资产）

(1) 确认条件

本集团物业、厂房、设备及其他非流动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。

本集团物业、厂房、设备及其他非流动资产按照取得时的实际成本进行初始计量，并按实际成本减累计折旧及累计减值亏损列账。

(2) 折旧方法、预计使用寿命及残值

本集团采用年限平均法计提折旧。在不考虑减值准备的情况下，按资产类别、预计使用寿命和预计残值，本集团确定各类资产的年折旧率如下：

房屋及建筑物	12 - 50年
石油工程专用设备及其他	4 - 30年

其中，已计提减值准备的资产，还应扣除已计提的减值准备累计金额计算确定折旧率。其他非流动资产，例如特定的钻井和测井设备，按其估计使用寿命或生产单位折旧。其他不能产生未来利益的非流动资产，在相关成本发生时计入当期损益。

每年年度终时，本集团对物业、厂房、设备及其他非流动资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。

使用寿命预计数及净残值预计数与原先估计数有差异的，调整资产使用寿命及净残值。

2 会计政策概要（续）

2.4 物业、厂房及设备（续）

（3）大修理费用

本集团对物业、厂房、设备及其他非流动资产进行定期检查发生的大修理费用，有确凿证据表明符合确认条件的部分，计入物业、厂房、设备及其他非流动资产成本，不符合确认条件的计入当期损益。物业、厂房、设备及其他非流动资产在定期大修理间隔期间，照提折旧。

（4）在建工程

本集团在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态时转入其他类别的物业、厂房及设备。

2 会计政策概要（续）

2.5 无形资产

本集团无形资产包括软件等。

无形资产按照成本进行初始计量，并于取得无形资产时分析判断其使用寿命。自无形资产采用直线法摊销。摊销方法如下：

软件	5年
其他	10年/产量法

本集团于呈报期末，无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，与以前估计不同的，调整原先估计数，并按会计估计变更处理。

于呈报日预计某项无形资产已经不能给企业带来未来经济利益的，将该项无形资产的账面价值全部转入当期损益。

2 会计政策概要（续）

2.6 非金融资产减值

资产每年均会进行减值测试。对必须摊销的资产而言，于事件或状况转变显示可能无法收回其账面值时，需进行资产减值测试。当资产账面值超逾其可收回金额，则就超出的数额确认减值损失。可收回金额指资产公允价值减出售成本与使用价值两者之间的较高者。就减值测试而言，资产按独立可识别现金流量的最低层面（现金产生单位）进行分类。出现减值的非金融资产会于每一呈报期日进行复核以确定减值是否可以拨回。

对附属公司、联营公司和合营公司、物业、厂房及设备（包含使用权资产、其他长期资产）及无形资产等非金融资产的资产减值，按以下方法确定：

于呈报日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。

可收回金额根据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较高者确定。当资产或资产组的可收回金额低于其账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

2 会计政策概要（续）

2.7 金融工具

金融资产及金融负债乃于集团实体成为工具合同条文的订约方之一时，在合并财务状况表中确认。

金融资产或金融负债（无重大融资部分的贸易应收款项除外）初步按公允价值计量，加上（就并非按公允价值计入损益的项目而言）与其收购或发出直接相关的交易成本计量。无重大融资部分的贸易应收款项初步按交易价计量。

(1) 金融资产的分类及计量

于初步确认时，金融资产被分类为：按摊销成本计量；按公允价值列入其他综合收益—债务投资；按公允价值列入其他综合收益—股本工具；或按公允价值列入损益计量。

若金融资产符合以下条件，且并非指定为按公允价值计入损益，则该金融资产以摊销成本计量：

- (i) 该资产为在持有资产以收取合约现金流量为目标的业务模式下持有；及
- (ii) 该金融资产的合约条件在特定日期产生的现金流仅为支付本金及未偿还本金的利息。

于初步确认并非持作买卖之股权投资时，本集团不可撤回地选择于其他综合收益中呈列投资公允价值之后续变动。该项选择乃按投资逐项目作出。

2 会计政策概要 (续)

2.7 金融工具 (续)

(1) 金融资产的分类及计量 (续)

金融资产：后续计量和损益

以摊销成本计量的金融资产

贸易应收款项、其他应收款项、受限制现金及现金及现金等价物随后以实际利息法按摊销成本计量。减值亏损直接冲减摊销成本。利息收入、汇兑损益和减值于损益中确认。凡终止确认产生的收益或亏损于损益中确认。

指定为按公允价值列入其他综合收益之权益工具 - 股权投资

指定为按公允价值列入其他综合收益之权益工具按公允价值计量，其公允价值变动产生的收益及亏损于其他综合收益确认，并于其他综合收益储备（不可转回）累计；及无须作减值评估。累计损益将不会重新分类至出售股本投资之损益，并将继续于其他综合收益储备（不可转回）内持有。

当本集团根据国际财务报告准则第9号确立收取股息的权利时，该等权益工具投资的股息于损益中确认，除非股息明确表示收回部分投资成本。股息计入损益中「其他收入」的项目中。

指定为按公允价值列入其他综合收益之权益工具 - 债务投资

本集团持有的应收票据按公允价值列入其他综合收益。应收票据初始按公允价值加交易成本计量。其后，因汇兑损益、减值损益及使用实际利率法计算的利息收入而导致的账面值变动计入损益。计入损益的金额与倘该等应收票据以摊余成本计量本应计入损益的金额相同。其账面值的所有其他变动均在其他综合收益中确认，并在其他综合收益（回收）项下累计。当这些应收票据被终止确认时，之前在其他综合收益中确认的累计损益将重新分类至损益。

2 会计政策概要（续）

2.7 金融工具（续）

(2) 终止确认金融资产

当金融资产现金流的合约权利届满，或当本集团转让某宗交易中收取合约现金流的权利，而金融资产的绝大部分拥有权风险和回报已获转让，或本集团既无转让亦无保留绝大部分的拥有权风险和回报，且并无持有金融资产的控制权时，本集团便会终止确认金融资产。

(3) 金融资产减值

本集团确认按摊销成本计量的金融资产的预期信用损失的减值拨备。本集团有以下适用国际财务报告准则 9 的预期信用损失模型的资产类型：

- 应收票据及贸易应收款项
- 合同资产
- 现金和现金等价物
- 受限制现金
- 其他应收款项

本集团一般以先等于整个存续期内预期信用损失的金额计量减值拨备，但金融资产的信用风险自初始确认后未显著增加，在这种情况下，按 12 个月预期信用损失计量。预期信用损失是金融资产预期寿命内信用损失（即所有现金短缺的现值）的概率加权估计。

就应收票据及贸易应收款项及合同资产而言，本集团应用国际财务报告准则第 9 号规定的简化方法计提预期信用损失，并根据整个存续期预期信用损失，使用准备矩阵计算预期信用损失。拨备矩阵乃根据过往观察所得具有类似信用风险特征的应收票据及贸易应收款项预计年期违约率而厘定，并就前瞻性估计作出调整。于各报告日期，更新过往观察所得违约率，并分析前瞻估计变动。

2 会计政策概要（续）

2.7 金融工具（续）

(3) 金融资产减值（续）

在确定金融资产的信用风险自初始确认后是否显著增加以及估计预期信用损失时，本集团考虑相关且无需付出不当成本或努力即可获得的合理且可支持的信息。这包括基于集团历史经验和知情信用评估的定量和定性信息和分析，包括前瞻性信息，特别是，在评估信用风险是否显著增加时，会考虑以下数据：

- 财务工具的外部（如有）或内部信用评级的实际或预期显著恶化；
- 外部市场信用风险指标的显著恶化，如信贷利差大幅增加、债务人的信用违约掉期价格；
- 预计会导致债务人偿还债务能力大幅下降的业务、财务或经济状况的现有或预测的不利变化；
- 债务人经营业绩的实际或预期显著恶化；
- 导致债务人偿还债务能力大幅下降的债务人监管、经济或技术环境的实际或预期的重大不利变化。

2 会计政策概要 (续)

2.7 金融工具 (续)

(3) 金融资产减值 (续)

信用减值之金融资产

于各报告日期，本集团以前瞻性基准评估按摊销成本列账的金融资产是否出现信用减值。当发生对金融资产的估计未来现金流量有不利影响之一项或多项事件时，金融资产出现「信用减值」。

金融资产信用减值的证据包括以下事项之可观察数据：

- (i) 借款人或发行人出现严重财政困难；
- (ii) 违反合约，如拖欠或逾期事件；
- (iii) 本集团于其他情况下不会考虑重组本集团提供的贷款或垫款之条款；
- (iv) 借款人将有可能破产或进行其他财务重组；或
- (v) 因财务困难而导致质押失去活跃市场。

本集团通过调整所有财务工具账面值确认减值亏损于损益中，除贸易应收款项、其他应收款款项、合约资产、受限制现金及现金及现金等价物相应调整于亏损备抵账中确认之外。就按公允价值列入其他综合收益计量的债务工具投资而言，亏损拨备于其他综合收益确认，并于其他综合收益储备（转回）累计，并无扣减该等债务工具的账面值。

撤销

倘日后收回不可实现时，本集团则会撤销金融资产的全部或部分总账面金额。该情况通常出现于本集团确定债务人并无资产或收入来源可以产生充足现金流量来偿还应撤销的金额。然而，已撤销的金融资产仍可能受执行活动的影响，以符合本集团收响应收款项的程序。

撤销构成取消确认事件。收回全数或部分已撤销财务资产将产生减值收益。

2 会计政策概要 (续)

2.7 金融工具 (续)

(4) 金融负债之分类及计量

本集团的金融负债包括应付票据及贸易应付款项、其他应付款项、长期借款及短期借款。金融负债（租赁负债除外）被分类为以摊销成本计量或按公允价值计入损益计量。租赁负债之会计政策，请看附注2.20。

(5) 终止确认金融负债

本集团在合约责任获解除、取消或届满时，终止确认金融负债。

2 会计政策概要（续）

2.8 存货

本集团存货取得时按实际成本计价。存货发出时采用加权平均法计价。

存货可变现净值是按存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及呈报日后事项的影响，以此类事件确认报告期末存在的条件为限。

于呈报日，存货成本高于其可变现净值的，存货减记至可变现净值。原减记存货的因素已经消失的，以新的账面价值与成本与可变现净值孰低为限，转回减记金额。

2 会计政策概要（续）

2.9 合同资产及合同负债

合同资产为本集团对于其转让客户服务交换代价的权利，仅当收取代价的条件为时间流逝时，合同资产方会转移至贸易应收款项。

本集团预计合同资产与应收票据及贸易应收款项具有相同的风险特征。

合同负债乃由于客户不可退还的预付款项。该等负债由于不同项目期限而浮动。合同负债是本集团向本集团已收到代价的客户提供服务的责任。倘客户支付代价前本集团已确认为收入，该代价应该确认合同负债。

对于单项合同，合并财务状况表将呈列合同资产或合同负债净额。对于多项合同，不同项目的合同资产及合同负债将不会以净额呈列。

2.10 现金及现金等价物

现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本集团持有的期限短、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。

2.11 股本

普通股归类为权益。直接归属于发行新股或购股权的递增成本扣除税项后，在权益中列为从发行所得款项的扣减项目。

2 会计政策概要（续）

2.12 借款费用

（1）借款费用资本化的确认原则

本集团发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。借款费用同时满足下列条件的，开始资本化：

1. 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；
2. 借款费用已经发生；
3. 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

（2）借款费用资本化期间

本集团购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。在符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之后所发生的借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化；正常中断期间的借款费用继续资本化。

（3）借款费用资本化率以及资本化金额的计算方法

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。

2 会计政策概要（续）

2.13 递延所得税资产及递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入其他综合收益或所有者权益的交易或者事项相关的递延所得税计入其他综合收益或所有者权益外，均作为所得税费用计入当期损益。

本集团采用资产负债表债务法确认递延所得税。

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

1. 具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额；
2. 对于与附属公司、合营安排及联营公司投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

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

1. 易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额；
2. 对于与附属公司、合营安排及联营公司投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

本集团也对与第二支柱所得税（即因司法管辖区实施经合组织第二支柱示范规则而产生的所得税）相关的递延所得税资产和负债的信息的确认和揭露应用了强制性例外。

于呈报日，本集团对递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

2 会计政策概要（续）

2.14 职工薪酬

(1) 职工薪酬的范围

职工薪酬，是指企业为获得职工提供的服务而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利和其他长期职工福利。企业提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

(2) 短期薪酬

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

(3) 离职后福利

离职后福利计划包括设定提存计划。设定提存计划，是指向独立的基金缴存固定费用后，企业不再承担进一步支付义务的离职后福利计划。

设定提存计划

设定提存计划包括基本养老保险、失业保险以及企业年金计划等。

除了基本养老保险之外，本集团依据国家企业年金制度的相关政策建立企业年金计划（「年金计划」），员工可以自愿参加该年金计划。除此之外，本集团并无其他重大职工社会保障承诺。

在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

2 会计政策概要（续）

2.15 预计负债

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本集团将其确认为预计负债：

1. 该义务是本集团承担的现时义务；
2. 该义务的履行很可能导致经济利益流出本集团；
3. 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。本集团于资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，并对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

如果清偿已确认预计负债所需支出全部或部分预期由第三方或其他方补偿，则补偿金额只能在基本确定能收到时，作为资产单独确认。确认的补偿金额不超过所确认负债的账面价值。

2.16 研究开发支出

本集团研究阶段支出包括油气勘探开发理论研究、油气勘探开发技术实验研究、油气勘探先导试验、软件研究等；开发阶段支出包括油气勘探开发技术应用研究、油气开发先导试验、技术推广过程中的适应性开发、成品软件开发等。

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，才能予以资本化，即：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；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；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；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；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出计入当期损益。

2 会计政策概要（续）

2.16 研究开发支出（续）

本集团研究开发项目在满足上述条件，通过技术可行性及经济可行性研究，形成项目立项后，进入开发阶段。

已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之日转为无形资产。

2.17 政府补贴

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。

对于货币性资产的政府补助，按照收到或应收的金额计量。其中，对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且预计能够收到财政扶持资金时，按应收金额计量；否则，按照实际收到的金额计量。对于非货币性资产的政府补助，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。

与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或长期资产的政府补助；除此之外，作为与收益相关的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，能够用于长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产使用期限内平均分配，计入当期损益。与收益相关的政府补助，如果用于补偿已发生的相关费用或损失，则计入当期损益；如果用于补偿以后期间的相关费用或损失，则计入递延收益，于费用确认期间计入当期损益。

已确认的政府补助需要返还时，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

2 会计政策概要（续）

2.18 合同履约成本

本集团首先根据国际财务报告准则15以外的其他相关会计评估该等成本是否合资格确认为资产，倘不合资格，仅在符合以下标准后将该等成本确认为资产：

- (i) 有关成本与本集团可明确识别的合同或预期合同有直接关系；
- (ii) 有关成本令本集团将用于履行（或持续履行）日后履约义务之资源得以产生或有所增加；及
- (iii) 有关成本预期可收回。

由此确认的资产随后按系统性基准于损益摊销，与转让予客户商品或服务（与资产相关）相符。资产须进行减值审阅。

资本化合同履约成本按成本减累计摊销及减值亏损列账。减值亏损于合同履约成本的账面值超出以下项目净额时确认：(i) 本集团预期换取货品或服务而收取资产相关的代价的余额，减(ii) 直接与提供该等货品或服务有关且尚未确认为开支的任何成本。

2 会计政策概要 (续)

2.19 收入确认及其他收入 (续)

(1) 销售商品

当产品的控制权已转移，即产品已交付客户，且无未履行责任可能影响客户接收产品时，产品销售收益将予以确认。

(2) 建造合同和服务合同相关的收入

钻井工程和地球物理工程服务

钻井工程和地球物理工程服务合同采用产出法随时间累进确认收入，由于客户接受服务的同时亦使用服务，按已完成履约义务的进度以已执行工程占合同总值的比例确定。

工程建设

工程建设建造合同采用投入法随时间累进确认收入，已完成履约义务的进度以已发生施工成本占合同预计总成本的比例确定，由于本集团履约创造或增强一项于本集团履约时由客户控制的资产。

当合同的结果无法合理计量时，仅在预计将收回的合同成本的范围内确认收入。

井下作业工程和测录井工程

井下作业工程和测录井工程等劳务合同收入于提供服务时在某一时间段内确认，由于客户接受服务的同时亦使用服务。

2 会计政策概要（续）

2.19 收入确认及其他收入（续）

（3）股息收入

股息收入在收取款项的权利确定时确认。

（4）利息收入

利息收入使用实际利率法按时间比例基准确认。倘贷款及应收款项出现减值，本集团会将其账面值减至可收回金额（即估计的未来现金流量按该工具的原实际利率折现值），并继续将该折现计算并确认为利息收入。已减值贷款及应收款项的利息收入使用原实际利率确认。

2.20 租赁

（1）本集团作为承租人

签订合同时，本集团会评估该合同是否包含租赁部分。本集团评估合同是否满足以下三个关键条件：

- （i） 合同包含一项已识别的资产，即该资产在合同中明确说明，或在提供资产给本集团时确认；
- （ii） 在整个使用期间，本集团有权利从使用已识别资产的过程中获得实质上所有的经济利益，且考虑其在合同规定范围内的权力；及
- （iii） 本集团有权利在整个使用期间自行安排使用已识别资产。本集团评估其是否有权决定该资产在整个使用期间的使用方式和用途。

就含有租赁组成部分以及一项或多项额外租赁或非租赁组成部分的合同而言，本集团跟据租赁组成部分的相对独立售价及非租赁组成部分的合计独立售价基准将合同对价分配至各项租赁组成部分。

2 会计政策概要（续）

2.20 租赁（续）

(1) 租赁的定义及本集团作为承租人（续）

承租人租赁的计量和确认

在租赁初始日，本集团在合并财务状况表中确认使用权资产和租赁负债。使用权资产按成本计量，其组成包括租赁负债的初始计量、本集团发生的任何初始直接成本、租赁结束时拆除和移除相关资产的任何成本估算，以及在租赁开始日前支付的任何租赁款项（扣除已收到的任何租赁优惠）。

使用权资产随后使用直线法从初始日至使用权资产的可使用年期完结或租赁期结束（以较早者为准）计提折旧。本集团亦会评估使用权资产是否存在减值迹象。

首次应用当日，本集团以该日未支付的租赁付款现值计量租赁负债，采用租赁中隐含的利率（尚可厘定该利率），该利率难以厘定，或本集团的增量借款利率进行贴现。

在初始计量后，已支付的租赁款项减少租赁负债，利息成本增加租赁负债。租赁负债重新计量以反映任何重新评估或租赁更改，或实质性固定付款的变化。不依照指数或利率计算的可变租赁付款在触发付款事件或条件发生期间却认为费用。

2 会计政策概要 (续)

2.20 租赁 (续)

(1) 租赁的定义及本集团作为承租人 (续)

承租人租赁的计量和确认 (续)

倘出现以下情况，本集团会重新计量租赁负债：

- 租期有所变动或行使购买选择权的评估发生变化，在此情况下，相关租赁负债透过使用重新评估日的经修订贴现率贴现经修订租赁付款而重新计量。
- 由于指数或利率的变化或保证残值下的预期付款发生变化而导致租赁付款额发生变化，在这种情况下，租赁负债通过使用不变的折现率对修订后的租赁付款额进行折现重新计量（除非租赁付款额变化是由于浮动利率的变化，在这种情况下使用修订后的贴现率）。
- 租赁合同被修改，就未作为一项单独租赁入账的租赁修订而言，在这种情况下，根据经修改租赁的租期重新计量租赁负债时，透过使用修改生效日的经修订贴现率贴现经修订租赁付款。

在重新计量租赁时，相应的调整在使用权资产中反映；倘使用权资产已调减至零，则在损益里反映。

对于剩余租赁期少于12个月的租赁，本集团已选择应用实际权宜方法核算。与这些租赁相关的付款不确认使用权资产和租赁负债，在租赁期内以直线法在损益里确认费用。短期租赁是租期为12个月或以下。

本集团将使用权资产于「物业、厂房及设备」中呈列，即将呈列相应相关资产（倘拥有）的同一分列专案内。

(2) 本集团作为出租人

倘本集团作为出租人，其于租赁开始时厘定各租赁为融资租赁或经营租赁。

倘租赁转移相关资产所有权附带之绝大部分风险及回报至承租人，则该租赁分类为融资租赁；否则，该租赁分类为经营租赁。

3 新订及经修订国际财务报告准则

3.1 应用新订或应修订国际财务报告准则

国际会计准则委员会已颁布大量经修订国际财务报告准则。本集团已采用所有该等于2025年1月1日或之后开始的会计期间生效及与本集团有关的经修订国际财务报告准则：

国际会计准则第21号及国际财务报告 准则第1号之修订	缺乏可交换性
-------------------------------	--------

该等经修订的《国际财务报告准则》对本集团于本期间或过往期间的业绩及财务状况均无重大影响。本集团并未提前采纳任何已颁布但于本会计期间尚未生效的新订或经修订《国际财务报告准则》。

该等修订并无对此等综合财务报表造成任何影响。

3.2 已发布但尚未生效且未提前采用的新的及修订的国际财务报告准则

下列于截至2025年12月31日止年度已颁布但尚未生效的经修订及新订会计准则与本集团有关，但未获提早采纳：

国际财务报告准则第9号及国际财务报告 准则第7号之修订	金融工具的分类和计量 ¹
国际财务报告准则第9号及国际财务报告 准则第7号之修订	参考依赖自然的电力的合同 ¹
国际财务报告准则第1号，国际财务报告 准则第7号，国际财务报告准则第 9号，国际财务报告准则第10国际会 计准则第7号之修订	国际会计准则年度改进 - 第11卷 ¹
国际会计准则第18号	财务报表的列报和披露 ²
国际会计准则第19号	不承担公共责任的子公司：披露 ²
国际财务报告准则第10号及国际会计 准则第28号之修订	投资者与其联营公司或合资企业之间的 资产出售或出资 ³

¹ 于2026年1月1日或之后开始的年度期间生效

² 于2027年1月1日或之后开始的年度期间生效

³ 该修订应适用于在待确定日期或之后开始的年度期间发生的资产出售或出资

3 新订及经修订国际财务报告准则（续）

3.2 已发布但尚未生效且未提前采用的新的及修订的国际财务报告准则

国际财务报告准则第18号《财务报表中的列报和披露》取代了国际会计准则第1号，并将导致对国际会计准则做出重大修订，包括取代了国际会计准则第8号《财务报表的编制基础》（由《会计政策》、《会计估计变更和错误》更名而来）。尽管国际财务报告准则第18号不会对合并财务报表中项目的确认和计量产生任何影响，但预计会对某些项目的列报和披露产生重大影响。这些变化包括损益表中的分类和小计、信息的汇总/分解和标签以及管理层定义的绩效指标的披露。

本公司董事预期，应用上述新订及经修订国际财务报告准则将不会对本集团的业绩及财务状况造成重大影响。

采用国际财务报告准则第19号是可选的。国际财务报告准则第19号规定了企业可以采用的披露要求，以替代其他国际会计准则的披露要求。本公司的股份在香港联合交易所有限公司上市及交易。因此，根据国际财务报告准则第19号，本公司负有公共责任，不符合选择采用该准则编制财务报表的资格。

本集团预计，应用其他新的及修订的国际财务报告准则不会对本集团的业绩和财务状况产生重大影响。

4 重大会计判断和估计

本集团根据历史经验和其它因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键假设进行持续的评价。

很可能导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整风险的重要会计估计和关键假设列示如下：

(1) 金融资产的分类

本集团在确定金融资产的分类时涉及的重大判断包括业务模式及合同现金流量特征的分析等。

本集团在金融资产组合的层次上确定管理金融资产的业务模式，考虑的因素包括评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式、以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。

本集团在评估金融资产的合同现金流量是否与基本借贷安排相一致时，存在以下主要判断：本金是否可能因提前还款等原因导致在存续期内的时间分布或者金额发生变动；利息是否仅包括货币时间价值、信用风险、其他基本借贷风险以及与成本和利润的对价。例如，提前偿付的金额是否仅反映了尚未支付的本金及以未偿付本金为基础的利息，以及因提前终止合同而支付的合理补偿。

(2) 贸易应收款项及合同资产预期信用损失

本集团根据违约风险和预期损失率的假设，对受预期信用损失影响的应收款项（附注21）及合同资产（附注23）进行评估。本集团根据过往收款历史资料、现有市场状况及前瞻性估计，作为预期信用损失模型的假设及估计。截至2025年12月31日止年度内，贸易应收款项的预期信用损失回拨为人民币137,218,000元（2024年12月31日：贸易应收款项的预期信用回拨为人民币435,936,000元）及合同资产的预期信用损失回拨为人民币1,131,000元（2024年12月31日：预期信用损失为人民币138,134,000），已计入损益。

4 重大会计判断和估计（续）

(3) 减记存货

本集团定期估计存货的可变现净值，并对存货成本高于可变现净值的差额确认减记存货。本集团在估计存货的可变现净值时，考虑持有存货的目的，并以可得到的数据作为估计的基础，其中包括存货的市场价格及本集团过往的营运成本。存货的实际售价、完工成本及销售费用和税金可能随市场销售状况、生产技术工艺或存货的实际用途等的改变而发生变化。对存货账面价值的调整将影响估计变更当期的损益。存货的账面值可见附注 24。

(4) 研究及开发支出

研究成本均于产生时作为费用列支。当能够证明开发中产品之可行性及有意完成该产品，而亦有资源协助，成本可予识别，及有能力出售或使用该资产而能在未来产生经济效益，则将新产品或改良产品之设计及测试相关的开发计划所涉及之成本确认为无形资产。资本化开发成本须有重大的判断。确认作资产的开发成本，以直线法摊销，以反映将相关经济效益确认之模式。不符合上述条件的开发成本在发生时作为费用支出。

(5) 物业、厂房及设备、无形资产及其他长期资产的折旧和摊销

本集团对物业、厂房及设备、无形资产和其他长期资产在考虑其残值后，在使用寿命内计提折旧和摊销。本集团定期审阅相关资产的使用寿命和摊销年限，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用金额。其中资产使用寿命为本集团根据对同类资产的已往经验并结合预期的技术改变而确定，其他长期资产摊销年限为本集团依据各项费用投入的预计受益期限而确定。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

物业、厂房及设备及其他非流动资产及无形资产的账面值可见附注 17 及 18。

4 重大会计判断和估计（续）

（6）收入确认

本集团提供石油工程技术服务的相关收入在一段时间内确认。相关收入的确认取决于本集团对于合同结果和履约进度的估计。本集团采用期望值法估计本集团将获得的对价总额，并根据历史经验及施工方案评估合同预计总成本。代价于合约订立时作估计，直至已确认的累计收益金额不大可能出现重大收益拨回，其可变代价的相关不确定性随即获解决。鉴于工程服务合同周期有可能跨多个会计期间，本集团会随着合同履行进度定期复核并修订本集团有权收取的对价估计金额、估计合同成本及履行履约义务的进度。如果实际发生的本集团有权收取的总代价和总合同成本金额高于或低于管理层的估计值，将会影响未来期间收入确认的金额。

（7）未决诉讼

对于诉讼及索赔事项，本集团参考法律顾问的意见，根据案件进展情况和诉讼解决方案，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数判断预计承担的清偿支出。预计损失会随着诉讼案件的进展发生变化。相关资料可见附注39。

（8）递延所得税资产

本集团在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣该等亏损的限度内，应就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要管理层估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略的可用性，以决定应确认的递延税资产的金额。如果未来会计期间取得的应纳税利润低于预期或实际所得税税率低于预期，确认的递延所得税资产将会转回并计入转回期间的合并综合收益表。相关资料可见附注35。

4 重大会计判断和估计（续）

（9）税项

对复杂税务法规（包括与税收优惠相关的规定）的诠释和未来应税利润的金额和时间存在不确定性。鉴于广泛的国际业务和现有契约协议的复杂性，可能需要未来对已确认的税务收入和费用做调整。本集团基于合理估计，对其各经营所在国计提税费。该计提税费的金额基于各种因素，如前期税务审计经验，以及相关税务机关的不同诠释。视本集团各公司的税务居住地的情况的不同，多种事项均可能造成该种诠释的差异。相关资料可见附注12。

（10）持续经营基础

本综合财务报表乃按持续经营基准编制，其有效性取决于本综合财务报表附注2.1详述所评估的融资计划。然而，由于并非所有未来事件或情况都可以预测，因此该假设不能保证本集团和公司持续经营的能力。

5 营业收入及分部资料

本集团的收入如下：

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
地球物理	5,715,378	5,899,180
钻井工程	36,849,733	40,178,343
测录井工程	3,799,081	3,592,013
井下作业工程	10,966,129	10,965,379
工程建设	20,636,722	17,809,820
其他	2,745,135	2,651,443
	80,712,178	81,096,178

分部资料

根据本集团的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本集团的经营业务划分为地球物理工程、钻井工程、测录井工程、井下作业工程及工程建设等五个报告分部。这些报告分部是以公司日常内部管理要求的财务信息为基础确定的。本公司管理层定期审阅不同分部的财务信息以决定向其分配资源、评价业绩。

五个可呈报经营分部如下：

- 地球物理工程，提供陆地、海洋地球物理勘探开发技术服务；
- 钻井工程，为客户提供陆地、海洋钻井设计、施工、技术服务及钻井仪器装备；
- 测录井工程，在陆地与海洋提供包括对井筒油气、地质、工程信息进行采集、监测、传输、处理解释、评价等的工程承包与技术服务；
- 井下作业工程，为油气勘探开发提供完井、试油（气）测试、修井、侧钻、压裂、酸化和海上作业等石油工程技术服务和工程施工；
- 工程建设，为客户提供陆地及海洋油气田建设、长输管道工程、油气集输处理工程、储运工程、石油化工配套工程、房屋建筑、水利水电、港口与航道、送变电工程、压力容器制造、LNG工程、新型煤化工、地热利用、节能环保、路桥市政等工程领域的项目可行性研究、设计、采办、施工、试运行「一揽子」服务。

5 营业收入及分部资料（续）

分部资料（续）

分部间转移价格参照可比市场价格确定。资产根据分部的经营以及资产的所在位置进行分配。

所有资产已获分配予可报告分部，惟不包括若干物业、厂房及设备、部分无形资产、部分其他长期资产、部分存货、部分合同资产及合同履约成本、部分应收票据及贸易应收款项、部分预付款项及其他应收款项、部分现金及现金等价物及部分递延税项资产。

所有负债已获分配予可报告分部，惟不包括若干借款、部分递延收益、部分递延所得税负债、部分应付票据及贸易应付款项、其他应付款项、部分合同负债及部分即期所得税负债。

由于利息收入、利息费用、对合营企业和联营企业的投资以及投资收益、所得税费用和各分部共享资产相关的资源由本公司统一使用和核算，因此未在各分部之间进行分配。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些会计政策及计量基础与编制合并财务报表时的会计政策及计量基础保持一致。

提供给高级管理层的报告分部的数据如下：

5 营业收入及分部资料（续）

分部资料（续）

(a) 分部业绩、资产及负债

于2025年12月31日及截至该日止年度的分部业绩、资产及负债如下：

	地球物理	钻井工程	测录井工程	井下作业工程	工程建设	未分配	抵销	总计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
截至 2025 年 12 月 31 日止年度								
分部收入及业绩								
来自外间客户的收入	5,715,378	36,849,733	3,799,081	10,966,129	20,636,722	2,745,135	-	80,712,178
分部间的收入	145,834	2,455,847	3,363,959	673,222	102,242	6,394,168	(13,135,272)	-
分部收入	5,861,212	39,305,580	7,163,040	11,639,351	20,738,964	9,139,303	(13,135,272)	80,712,178
分部业绩利润/(亏损)	181,387	633,574	358,847	439,044	540,443	(1,339,801)	-	813,494
其他收入	70,494	270,804	9,742	71,344	63,070	88,731	-	574,185
其他支出	(6,213)	(83,080)	(8,817)	(12,808)	(13,908)	(26,860)	-	(151,686)
税前利润 / (亏损)	245,668	821,298	359,772	497,580	589,605	(1,277,930)	-	1,235,993
所得税费用								(539,242)
年内利润								696,751
其他分部项目								
折旧及摊销								
— 物业、厂房及设备	354,030	1,958,786	208,520	477,148	296,489	255,262	-	3,550,235
— 其他长期资产	73,502	2,121,595	176,926	768,941	12,692	90,206	-	3,243,862
— 无形资产	176	1,255	1,885	7,818	11,952	153,947	-	177,033

5 营业收入及分部资料（续）

分部资料（续）

(a) 分部业绩、资产及负债（续）

于2025年12月31日及截至该日止年度的分部业绩、资产及负债如下：（续）

	地球物理	钻井工程	测录井工程	井下作业工程	工程建设	未分配	抵销	总计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
截至 2025 年 12 月 31 日止年度								
资本开支								
— 物业、厂房及设备	300,314	1,747,213	189,448	270,018	434,086	412,991	—	3,354,070
— 无形资产	—	12,665	7,699	—	2,559	88,382	—	111,305
— 其他长期资产	56,459	1,869,781	175,138	674,521	6,284	62,166	—	2,844,349
贸易应收款项预期信用/贸易应收款项预期信用 （回拨）—净值	7,718	(4,234)	(7,941)	(91,565)	(40,780)	(416)	—	(137,218)
其他应收款项预期信用（回拨）/其他应收款项 预期信用—净值	(98)	2,571	(19)	64	(32,527)	(3,047)	—	(33,056)
合同资产预期信用损失—净值	266	187	52	295	302	29	—	1,131
于 2025 年 12 月 31 日								
资产								
分部资产	6,677,686	9,433,322	4,979,267	7,722,895	26,663,172	24,252,383	(2,474,132)	77,254,593
负债								
分部负债	5,791,903	5,005,180	2,892,051	3,888,633	25,256,262	27,628,994	(2,474,132)	67,988,891

5 营业收入及分部资料（续）

分部资料（续）

(a) 分部业绩、资产及负债（续）

于2024年12月31日及截至该日止年度的分部业绩、资产及负债如下：

	地球物理	钻井工程	测录井工程	井下作业工程	工程建设	未分配	抵销	总计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
截至 2024 年 12 月 31 日止年度								
分部收入及业绩								
来自外间客户的收入	5,899,180	40,178,343	3,592,013	10,965,379	17,809,820	2,651,443	-	81,096,178
分部间的收入	120,111	2,072,896	3,043,301	571,372	99,594	6,024,207	(11,931,481)	-
分部收入	6,019,291	42,251,239	6,635,314	11,536,751	17,909,414	8,675,650	(11,931,481)	81,096,178
分部业绩利润／（亏损）	198,746	906,987	314,860	259,202	438,865	(1,284,025)	-	834,635
其他收入	9,897	166,080	11,577	7,073	38,638	89,834	-	323,099
其他支出	(5,585)	(68,348)	(7,947)	(8,017)	83,853	(30,142)	-	(36,186)
税前利润／（亏损）	203,058	1,004,719	318,490	258,258	561,356	(1,224,333)	-	1,121,548
所得税费用								(500,917)
年内利润								620,631
其他分部项目								
折旧及摊销								
— 物业、厂房及设备	347,808	1,947,828	225,455	530,249	316,644	314,588	-	3,680,572
— 其他长期资产	182,510	2,267,266	166,621	511,344	8,767	112,164	-	3,248,672
— 无形资产	178	1,029	878	8,077	12,222	181,553	-	203,937

5 营业收入及分部资料（续）

分部资料（续）

(a) 分部业绩、资产及负债（续）

于2024年12月31日及截至该日止年度的分部业绩、资产及负债如下：（续）

	地球物理	钻井工程	测录井工程	井下作业工程	工程建设	未分配	抵销	总计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
截至 2023 年 12 月 31 日止年度								
资本开支								
— 物业、厂房及设备	360,743	1,530,249	232,272	292,601	394,191	545,409	—	3,355,465
— 无形资产	25	4,504	2,863	—	9,963	157,803	—	175,158
— 其他长期资产	52,493	1,612,916	144,337	540,844	27,019	179,125	—	2,556,734
贸易应收款项预期信用/贸易应收款项预期信用 （回拨）—净值	3,659	(248,034)	(26,336)	14	(25,342)	(139,897)	—	(435,936)
其他应收款项预期信用/其他应收款项预期信用 （回拨）—净值	819	7,075	(1,013)	(10)	(35,160)	(1,560)	—	(29,849)
合同资产预期信用损失/合同资产预期信用损失 （回拨）—净值	806	(551)	(49)	(112)	1,884	(140,112)	—	(138,134)
于 2023 年 12 月 31 日								
资产								
分部资产	6,391,939	11,289,518	4,477,704	8,463,778	27,642,305	20,762,789	(1,687,928)	77,340,105
负债								
分部负债	5,431,227	7,468,074	2,568,453	4,697,820	25,826,311	24,387,346	(1,687,928)	68,691,303

5 营业收入及分部资料（续）

分部资料（续）

(b) 地区资料

下表列示有关地理位置的信息。收入乃根据取得收入的所在地呈列。指定非流动资产包括物业、厂房及设备、其他长期资产、无形资产、于合营公司的权益及于联营公司的权益，其资料乃根据资产的地理位置呈列。

	来自外间客户的收入	
	2025	2024
	人民币千元	人民币千元
中国	60,664,588	62,866,445
中东(附注)	11,315,515	12,385,368
其他国家	8,732,075	5,844,364
	<u>80,712,178</u>	<u>81,096,178</u>

	指定非流动资产	
	2025	2024
	人民币千元	人民币千元
中国	24,665,053	26,393,096
沙特阿拉伯	4,321,621	5,148,372
其他国家	3,401,538	1,910,923
	<u>32,388,212</u>	<u>33,452,391</u>

附注：中东和其他国家主要代表为沙特阿拉伯和科威特。

(c) 有关主要客户资料

截至 2025 年及 2024 年 12 月 31 日止年度内，占本集团收入总额 10%以上的客户及来自其收入如下：

	2025	2024
	人民币千元	人民币千元
客户甲	<u>46,260,427</u>	<u>48,987,648</u>

从该客户，所获得的收入占本集团总收入的 57%(2024:60%)。该客户的收入分别来自地球物理工程、钻井工程、测录井工程、井下作业工程、及工程建设分部。

5 营业收入及分部资料（续）

分部资料（续）

(d) 合同收入分析

截至 2025 及 2024 年 12 月 31 日止年度内，本集团的收入来源于以下客户群体在某个时间点和一段时间内的货物和服务转让，包括地球物理工程、钻井工程、测录井工程、井下作业工程及工程建设业务。

	地球物理	钻井工程	测录井工程	井下作业工程	工程建设	未分配	总计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
截至 2025 年							
12 月 31 日							
止年度							
收入确认时间							
在某一时间点							
确认	-	-	-	-	44,688	770,632	815,320
在某一段时间	5,715,378	36,849,733	3,799,081	10,966,129	20,592,034	1,974,503	
内确认							79,896,858
合计	5,715,378	36,849,733	3,799,081	10,966,129	20,636,722	2,745,135	80,712,178
截至 2024 年							
12 月 31 日							
止年度							
收入确认时间							
在某一时间点							
确认	-	2,377	-	924	37,383	790,174	830,858
在某一段时间	5,899,180	40,175,966	3,592,013	10,964,455	17,772,437	1,861,269	
内确认							80,265,320
合计	5,899,180	40,178,343	3,592,013	10,965,379	17,809,820	2,652,443	81,096,178

(e) 与客户的合同之履约义务

本集团与客户签署石油工程技术服务合同或建筑工程承包合同，向客户提供地球物理勘探、钻井、测录井、井下作业及地面工程建设服务，并通常于双方约定的期间内完成劳务或交付建筑工程。客户在合同履约期间内分期对已完成工作量进行结算，并于结算后 30-180 天内支付进度款，于工程完工交付及竣工验收后进行最终结算及付款。

根据合同约定、法律规定等，本集团工程建设业务为所建造的资产提供质量保证，该类质量保证为向客户保证所建造的资产符合既定标准的保证类质量保证，不构成单项履约义务。

6 财务费用—净额

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
财务收入		
利息收入		
– 中国石化集团公司之子公司	43,948	37,194
– 第三方及其他金融机构	29,370	25,915
	<u>73,318</u>	<u>63,109</u>
财务费用		
须于五年内悉数偿还的借款利息支出		
– 中国石化集团公司及其子公司	(561,999)	(662,794)
– 第三方及其他金融机构	(125,771)	(47,463)
租赁负债利息支出		
– 中国石化集团公司及其子公司	(14,839)	(9,287)
– 中国石化集团公司之联营和合营企业	–	(155)
– 第三方	(28,288)	(29,555)
汇兑净（损失）/收入，净额	(118,209)	61,836
银行及其他费用	(106,790)	(105,212)
	<u>(955,896)</u>	<u>(792,630)</u>
	<u>(882,578)</u>	<u>(729,521)</u>

7 预期信用损失及存货撇减至可变现净值

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
贸易及其他应收款项预期信用回拨— 净值	(170,274)	(465,785)
合同资产预期信用(回拨)/ 损失 — 净值	1,131	(138,134)
存货撇减至可变现净值	–	797
其他的	–	(3,864)
	<u>(169,143)</u>	<u>(606,986)</u>

8 投资收益

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
持有按公允价值列入其他综合收益之金融资产取得的投资收益	3,023	500

9 其他收入

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
物业、厂房及设备处置利得净额	44,464	62,853
其他长期资产处置利得净额	4,618	12,547
债务重组利得	70,217	28,110
政府补助（附注）	332,460	87,392
无需支付的款项	9,265	31,200
罚没利得	3,857	3,223
违约金赔偿	18,590	7,685
保险赔偿款	8,293	8,357
资产盘盈	78,764	77,535
其他	3,657	4,197
	574,185	323,099

附注：

截至2025年及2024年12月31日止年度，政府补助主要是从政府部门获得的且无附加条件的财政补贴和非所得税税收返还。

10 其他支出—净额

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
资产报废损失	36,381	29,586
罚款损失	2,862	3,236
对外捐赠	1,289	3,214
赔偿金支出	24,964	4,053
物业、厂房及设备减值损失	—	111
司法重组损失准备的冲销（附注 38）	—	(95,214)
其他	86,190	91,200
	151,686	36,186

11 税前利润

税前利润已扣除／（计入）下列各项：

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
员工成本、包括董事及监事酬金（附注16）	18,631,937	19,007,330
退休计划供款（包含于上述员工成本）		
— 政府退休金计划	1,506,608	1,498,206
— 补充养老保险计划	771,539	753,555
制成品及在制品存货变动	66,617	(1,140)
已用原材料及消耗品	33,028,448	30,974,027
折旧及摊销		
— 物业、厂房及设备	3,550,235	3,680,572
— 其他长期资产	3,243,862	3,248,672
— 无形资产	177,033	203,937
12个月或以内结束的短期租赁	2,438,114	2,490,508
预期信用损失 — 净额：		
— 贸易应收及其它应收款项	(170,274)	(465,785)
— 合同资产	1,131	(138,134)
资产减值 — 净额：		
— 存货撇减至可变现净值	—	797
— 物业、厂房及设备	—	111
物业、厂房及设备之租金收入减相关支出	(163,117)	(28,248)
出售物业、厂房及设备收益净值	(44,465)	(62,853)
出售其他长期资产收益净额	(4,627)	(12,547)
核数师薪酬	7,200	7,200
汇兑损失／（收入），净额	118,211	(61,836)

12 所得税费用

	2025 人民币千元	2024 人民币千元 (经重列)
即期税项		
中国企业所得税	197,599	160,730
海外企业所得税	314,365	279,202
	511,964	439,932
递延税项		
暂时差异的产生及转回（附注35）	27,278	60,985
所得税费用	539,242	500,917

根据中国企业所得税法，截至 2025 及 2024 年 12 月 31 日止年度各年之适用所得税税率为 25%。

根据相关中国企业所得税法及有关法规，除本集团若干附属公司享受于西部大开发优惠政策或取得高新技术企业认证，享受 15%的企业所得税优惠税率外，截至 2025 年及 2024 年 12 月 31 日止各年度，现组成本集团的大部分成员公司须按 25%的税率缴纳所得税。

其他国家的税项乃根据本集团内相关公司其经营所在国家的税务法律计算。

截至 20242024 年 12 月 31 日止年度，集团营运所在地科威特颁布了第二支柱立法。截至 2025 年 12 月 31 日止年度，该立法生效，符合条件的跨国企业需缴纳 15%的国内最低补充税。截至 2024 营运所在地颁布，该立法资格需缴纳

本集团正在评估影响。 由于税法的复杂性，本集团尚未完成评估。由于税法的复杂性，本集团尚未完成评估。

12 所得税费用（续）

所得税费用与税前利润采用法定税率计算所得金额之对账：

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
税前利润	1,235,993	1,121,548
按法定税率计算的税项	308,998	280,387
下列各项的所得税影响：		
海外所得税税率差异	(66,490)	(11,598)
不可扣减开支	112,741	99,573
动用以前年度未确认可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异	(27,654)	(30,853)
未确认可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异	291,701	297,118
以前期间当期所得税的调整	9,119	(13,283)
权益法核算的合营企业和联营企业损益	11,012	7,926
研究开发费加成扣除的纳税影响	(100,185)	(128,353)
所得税费用	539,242	500,917

13 每股盈利

(a) 基本

截至 2025 年及 2024 年 12 月 31 日止各年度每股基本盈利是根据本公司权益持有人应占利润计算。

	2025	2024
年内利润归属于本公司权益持有人（人民币千元）	695,544	620,631
已发行普通股加权平均数（股）	18,966,666,363	18,982,939,727
每股基本盈利（人民币元）	0.037	0.033

(b) 摊薄

截至 2025 及 2024 年 12 月 31 日止年度的每股摊薄盈利与每股基本盈利相同，该两个年度并无具摊薄作用之潜在普通股。

14 股息

本公司董事会建议截至2025及2024年12月31日止年度不派发任何股息。

15 董事、监事及五位最高薪酬人士的薪酬

根据上市规则及公司条例，董事、监事及最高薪酬人士的酬金披露如下：

15 董事、监事及五位最高薪酬人士的薪酬（续）

(a) 董事及监事薪酬

本公司之董事及监事如下：

(i) 截至 2025 年 12 月 31 日止年度

	袍金	薪金及津贴	奖金	退休计划供款	以股份支付之支出	合计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
执行董事：						
吴柏志	-	284	649	68	-	1,001
张建阔	-	270	625	68	-	963
	-	554	1,274	136	-	1,964
非执行董事：						
杜坤	-	-	-	-	-	-
章丽莉	-	-	-	-	-	-
王敏生(i)	-	-	-	-	-	-
徐可禹(ii)	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-
独立非执行董事：						
刘江宁	200	-	-	-	-	200
王鹏程	200	-	-	-	-	200
郑卫军	200	-	-	-	-	200
	600	-	-	-	-	600
监事：						
程中义	-	252	554	68	-	875
柯越华	-	255	540	68	-	862
孙丙向	-	242	541	68	-	851
王军	-	254	549	68	-	872
王中红	-	309	648	68	-	1,025
张百灵	-	264	487	43	-	795
张从邦	-	277	742	68	-	1,087
张宗標	-	246	732	42	-	1,021
	-	2,099	4,793	493	-	7,388
	600	2,653	6,067	629	-	9,952

附注：

(i) 于 2025 年 12 月 18 日任命。

(ii) 于 2025 年 7 月 8 日离任。

15 董事、监事及五位最高薪酬人士的薪酬（续）

(a) 董事及监事薪酬（续）

本公司之董事及监事如下：

(ii) 截至 2024 年 12 月 31 日止年度

	袍金	薪金及津贴	奖金	退休计划供款	以股份支付之支出	合计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
执行董事：						
吴柏志(i)	-	146	373	34	-	553
张建阔(i)	-	270	741	66	-	1,077
陈锡坤(ii)	-	156	366	33	-	555
	-	572	1,480	133	-	2,185
非执行董事：						
杜坤(i)	-	123	321	34	-	478
徐可禹(i)	-	-	-	-	-	-
章丽莉(i)	-	-	-	-	-	-
樊中海(ii)	-	-	-	-	-	-
魏然(ii)	-	-	-	-	-	-
周美云(ii)	-	-	-	-	-	-
赵金海(i), (iii)	-	-	-	-	-	-
	-	123	321	34	-	478
独立非执行董事：						
刘江宁(i)	100	-	-	-	-	100
王鹏程(i)	100	-	-	-	-	100
陈卫东(ii)	100	-	-	-	-	100
董秀成(ii)	100	-	-	-	-	100
郑卫军	200	-	-	-	-	200
	600	-	-	-	-	600

15 董事、监事及五位最高薪酬人士的薪酬（续）

(a) 董事及监事薪酬（续）

本公司之董事及监事如下：（续）

(ii) 截至 2024 年 12 月 31 日止年度（续）

监事：

程中义	-	248	642	66	-	956
杜广义	-	158	366	33	-	557
柯越华	-	85	171	23	-	279
孙丙向	-	235	639	66	-	940
孙永壮	-	137	385	20	-	542
王军	-	246	661	66	-	973
王中红	-	158	355	34	-	547
张百灵	-	254	480	41	-	775
张从邦	-	272	716	66	-	1,054
张琴	-	30	-	-	-	30
张宗標	-	131	385	21	-	537
	-	1,954	4,800	436	-	7,190
	600	3,249	6,601	603	-	10,453

附注：

- (i) 于 2024 年 6 月 12 日任命。
- (ii) 于 2024 年 6 月 12 日离任。
- (iii) 于 2024 年 12 月 10 日离任。

15 董事、监事及五位最高薪酬人士的薪酬（续）

(b) 五位最高薪酬人士

截至2025年及2024年12月31日止年度各年，5位最高薪酬人士中的董事及监事以及非董事／监事的数目载列如下：

	2025	2024
董事或监事	4	5
非董事或非监事	1	—
	<u>5</u>	<u>5</u>

最高薪酬中非董事或非监事的薪酬总额如下：

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
薪金、津贴及奖金	1,019	—
退休计划供款	68	—
	<u>1,087</u>	<u>—</u>

截至 2025 年 12 月 31 日止年度，五名非董事或监事薪酬最高的人士中的一名属于以下范围：

	2025	2024
0至1,000,000港元	—	—
1,000,001至1,500,000港元	1	—
	<u>1</u>	<u>—</u>

16 雇员福利

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
薪金、工资及其他福利	16,353,790	16,755,569
退休计划供款（附注）		
—政府退休金计划	1,506,608	1,498,206
—补充养老保险计划	771,539	753,555
	18,631,937	19,007,330

附注：

退休福利

据中国法规，本集团参加了所在地政府统筹的基本定额供款退休福利计划。于2025年12月31日，本集团和员工按员工工资及薪酬的16%和8%（2024年12月31日：16%和8%）的比率向基本设定提存计划供款。

此外，本集团按照不超过员工工资8%（2024年12月31日：8%）的比例为员工提供补充养老金计划。本集团员工在本集团服务达一年或以上的均可参与。该计划项下资金由员工以及本集团代表所组成的委员会管理，并与本集团之资金分开处理。

所参与补充养老金计划的员工于退休后可按照其退休前工资的一定比例自补充养老金计划中领取退休金。除基本养老金保险以及补充养老金保险外，本集团没有支付其他重大退休福利的责任。

17 物业、厂房及设备及其他非流动资产

(a) 物业、厂房及设备

截至 2025 年 12 月 31 日止年度

	房屋及 建筑物	石油工程 专用设备 及其他	土地	预付租赁	在建工程	合计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
成本						
于2025年1月1日	2,915,672	66,530,950	151,277	164,176	796,989	70,559,064
添置	470,508	276,573	60,375	11,383	2,535,231	3,354,070
到期核销或合同提前终止						
止	(492,002)	(127,764)	(74,951)	—	—	(694,717)
出售／撤销	(33,198)	(2,374,712)	—	—	—	(2,407,910)
划拨自在建工程	43,177	2,660,345	—	—	(2,703,522)	—
于2025年12月31日	2,904,157	66,965,392	136,701	175,559	628,698	70,810,507
累计折旧及减值						
于2025年1月1日	1,592,576	43,133,599	97,496	41,752	3,502	44,868,925
折旧	430,124	3,070,394	45,628	4,089	—	3,550,235
到期核销或合同提前终止						
止	(471,430)	(125,770)	(67,872)	—	—	(665,072)
出售／撤销	(23,133)	(2,147,683)	—	—	(3,502)	(2,174,318)
于2025年12月31日	1,528,137	43,998,165	75,252	45,841	—	45,579,770
账面净值						
于2025年12月31日	1,376,020	23,034,852	61,449	129,718	628,698	25,230,737

17 物业、厂房及设备及其他非流动资产（续）

（a）物业、厂房及设备（续）

截至 2024 年 12 月 31 日止年度

	房屋及 建筑物	石油工程 专用设备 及其他	土地	预付租赁	在建工程	合计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
成本						
于2024年1月1日	2,800,709	67,113,289	141,104	150,387	699,115	70,904,604
添置	288,714	304,088	68,514	13,789	2,680,360	3,355,465
重新计量的租赁	-	(52,570)	3,928	-	-	(48,642)
到期核销或合同提前终止	(262,833)	(364,456)	(62,269)	-	-	(689,558)
出售／撤销	(4,841)	(2,957,964)	-	-	-	(2,962,805)
划拨自在建工程	93,923	2,488,563	-	-	(2,582,486)	-
于2024年12月31日	2,915,672	66,530,950	151,277	164,176	796,989	70,559,064
累计折旧及减值						
于2024年1月1日	1,408,610	42,943,329	109,844	38,190	3,502	44,503,475
折旧	451,066	3,176,023	49,921	3,562	-	3,680,572
减值损失	-	111	-	-	-	111
到期核销或合同提前终止	(262,775)	(318,098)	(62,269)	-	-	(643,142)
出售／撤销	(4,325)	(2,667,766)	-	-	-	(2,672,091)
于2023年12月31日	1,592,576	43,133,599	97,496	41,752	3,502	44,868,925
账面净值						
于2024年12月31日	1,323,096	23,397,351	53,781	122,424	793,487	25,690,139

17 物业、厂房及设备及其他非流动资产（续）

(a) 物业、厂房及设备（续）

附注：

(i) 已确认的折旧开支分析如下

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
营业成本	3,384,168	3,518,369
销售费用	856	629
管理费用	98,674	99,124
研究费用	66,537	62,450
	<u>3,550,235</u>	<u>3,680,572</u>

(ii) 于 2025 年 12 月 31 日，已包括于物业、厂房及设备内的使用权资产账面净值为人民币 891,261,000（2024 年 12 月 31 日：人民币 742,837,000 元），如下：

	账面净值		折旧 截至2025年 12月31日止年度
	于2025年12月31日 人民币千元	于2025年1月1日 人民币千元	人民币千元
房屋及建筑物	465,182	386,900	371,654
石油工程专用设备及其 他	234,912	179,732	198,737
土地	61,449	53,781	45,628
预付租赁	129,718	122,424	4,089
	<u>891,261</u>	<u>742,837</u>	<u>620,108</u>

(iii) 截至 2025 年 12 月 31 日止年度，物业、厂房及设备所含使用权资产的增加总额为人民币 745,326,000 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 542,930,000 元）。

17 物业、厂房及设备及其他非流动资产（续）

(b) 其他非流动资产

截至 2025 年 12 月 31 日止年度

	石油工程专用工 具 人民币千元	其他石油工程工 具 人民币千元	野营房 人民币千元	其他长期待摊费 用 人民币千元	合计 人民币千元
成本					
于2025年1月1日	20,124,343	4,039,024	2,952,399	79,398	27,195,164
添置	1,709,162	928,443	194,795	11,949	2,844,349
于2025年12月31日	21,833,505	4,967,467	3,147,194	91,347	30,039,513
累计折旧					
于2025年1月1日	14,736,145	2,896,265	2,301,895	51,959	19,986,264
当年摊销	2,041,082	913,851	278,933	9,996	3,243,862
其他减少	20,369	7,110	5,933	—	33,412
于2025年12月31日	16,797,596	3,817,226	2,586,761	61,955	23,263,538
账面净值					
于2025年12月31日	5,035,909	1,150,241	560,433	29,392	6,775,975

17 物业、厂房及设备及其他非流动资产（续）

(b) 其他非流动资产（续）

截至 2024 年 12 月 31 日止年度

	石油工程专用工 具 人民币千元	其他石油工程工 具 人民币千元	野营房 人民币千元	其他长期待摊费 用 人民币千元	合计 人民币千元
成本					
于2024年1月1日	18,449,825	3,310,886	2,826,505	51,214	24,638,430
添置	1,674,518	728,138	125,894	28,184	2,556,734
于2024年12月31日	20,124,343	4,039,024	2,952,399	79,398	27,195,164
累计折旧					
于2024年1月1日	12,558,084	2,105,678	1,991,235	44,666	16,699,663
当年摊销	2,160,821	775,393	305,165	7,293	3,248,672
其他减少	17,240	15,194	5,495	—	37,929
于2024年12月31日	14,736,145	2,896,265	2,301,895	51,959	19,986,264
账面净值					
于2024年12月31日	5,388,198	1,142,759	650,504	27,439	7,208,900

18 无形资产

截至 2025 年 12 月 31 日止年度

	软件	其他	合计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元
成本			
于2025年1月1日	339,504	1,070,044	1,409,548
添置	22,928	88,377	111,305
于2025年12月31日	362,432	1,158,421	1,520,853
累计摊销			
于2025年1月1日	215,553	892,193	1,107,746
摊销	43,939	133,094	177,033
于2025年12月31日	259,492	1,025,287	1,284,779
账面净值			
于2025年12月31日	102,940	133,134	236,074

截至 2024 年 12 月 31 日止年度

	软件	其他	合计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元
成本			
于2024年1月1日	300,742	946,709	1,247,451
添置	48,322	126,836	175,158
出售／撤销	(9,560)	(3,501)	(13,061)
于2024年12月31日	339,504	1,070,044	1,409,548
累计摊销			
于2024年1月1日	187,687	729,183	916,870
摊销	37,426	166,511	203,937
出售／撤销	(9,560)	(3,501)	(13,061)
于2024年12月31日	215,553	892,193	1,107,746
账面净值			
于2024年12月31日	123,951	177,851	301,802

18 无形资产（续）

已确认的无形资产摊销分析如下：

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
营业成本	143,742	178,144
销售费用	—	1
管理费用	32,531	25,265
研发费用	760	527
	<u>177,033</u>	<u>203,937</u>

19 于合营公司及联营公司的权益

(a) 于合营公司的权益

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
于1月1日	212,735	517,961
注销	(8,952)	-
分占综合收益总额	(50,578)	(36,722)
汇率调整	(47,176)	5,915
股息分派	(36)	-
减值	-	(274,419)
于12月31日	105,993	212,735

于各合营公司的权益如下：

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
中威联合国际能源服务有限公司（「中威联合」）	-	8,988
EBAPAN, S. A. DE C. V（「EBAPAN」）	2,270	1,550
DS Servicios Petroleros, S. A. de C. V.（“Mexico DS Company”）	103,723	202,197
	105,993	212,735

减值损失

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
于1月1日	274,419	-
减值	-	(274,419)
于12月31日	274,419	274,419

19 于合营公司及联营公司的权益（续）

（a）于合营公司的权益（续）

本集团的合营公司（全部均未上市及以有限公司形式）如下：

名称	注册/成立 地点	注册资本		间接持有的 实际权益	主要业务及 经营地点
		人民币千元	比绍千元		
中威联合	中国	- (2024: 305,000)	-	- (2024:50.00%)	油田技术 服务/中国
EBAPAN	墨西哥	-	50 (2024:50)	50.00% (2024:50.00%)	石油和天然 气开采专业 及辅助性活 动/墨西哥
Mexico DS Company	墨西哥	- (2024:5,250)	5,250 (2024:5,250)	50.00% (2024:50.00%)	石油和天然 气开采专业 及辅助性活 动/墨西哥

以上合营公司皆以权益法入账。

附注：

(i) 根据本集团与各合营公司其他合营者之间的合同约定，有关各合营公司的财务和经营战略的决定均需要本集团与其他合营者一致同意。

(ii) 有关合营的承担和或有负债

于2025年及2024年12月31日，在本集团的合营公司中，没有与本集团利益相关的重要或有负债及承诺事件，同时也没有合营公司本身重要的或有负债及承诺事件。

(iii) 中威联合于截至 2025 年 12 月 31 日止年度内已撤销注册。

本集团其他不重要的合营公司的汇总财务资料如下：

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
持续经营业务本年度的亏损	(101,156)	(73,444)
其他综合收益	(94,353)	11,828
综合收益总额	(195,509)	(61,616)

19 于合营公司及联营公司的权益（续）

(b) 于联营公司的权益

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
于1月1日	38,815	35,535
增加	408	—
分占综合收益总额	10,632	8,129
股息分派	(10,422)	(4,849)
于12月31日	39,433	38,815

19 于合营公司及联营公司的权益（续）

(b) 于联营公司的权益（续）

本集团其他不重要的合营公司的汇总财务资料如下：

名称	注册/成立地点	注册资本		间接持有的实际权益	主要业务及经营地点
		人民币千元	美元千元		
鄂尔多斯市华北瑞达油气工程技术服务有限责任公司（「华北瑞达」）	中国	10,000 (2024: 10,000)	—	35.00% (2024: 35.00%)	石油和天然气开采辅助活动/中国
新疆华北天翔油气工程技术服务有限责任公司（「华北天翔」）	中国	10,000 (2024: 10,000)	—	20.00% (2024: 20.00%)	石油和天然气开采辅助活动/中国
镇江华江油气工程技术服务有限公司（「华江油气」）	中国	5,000 (2024: 5,000)	—	37.00% (2024: 37.00%)	石油和天然气开采辅助活动/中国
河南中原石油天然气技术服务有限公司（「河南中原」）	中国	10,000 (2024: 10,000)	—	20.00% (2024: 20.00%)	石油和天然气开采辅助活动/中国
河南省中友石油天然气技术服务有限公司（「河南中友」）	中国	10,000 (2024: 10,000)	—	20.00% (2024: 20.00%)	石油和天然气开采辅助活动/中国
潜江市恒运机动车综合性能检测有限公司（「潜江恒运」）	中国	2,100 (2024: 2,100)	—	49.10% (2024: 49.10%)	运输业务/ 中国
北京石工智控科技有限责任公司（「北京石工」）	中国	20,043 (2024: 20,043)	—	30.00% (2024: 30.00%)	石油和天然气开采辅助活动/中国

以上联营公司皆以权益法入账。

附注：
有关联营的承担和或有负债

于2025年及2024年12月31日，在本集团的联营公司中，没有与本集团利益相关的重要或有负债及承诺事件，同时也没有联营公司本身重要的或有负债及承诺事件。

20 按公允价值列入其他综合收益之金融资产

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
非流动资产：		
按公允价值列入其他综合收益之金融资产（不可转回）		
非上市证券：股权证券—中国	135,834	137,441
流动资产：		
按公允价值列入其他综合收益之金融资产		
应收票据款项	4,029,356	2,557,311

附注：

- (i) 非上市投资指本集团在中国非上市企业的权益。该等企业主要从事钻井及服务业务。

本集团将其非上市股权投资指定为按公允价值列入其他综合收益之金融资产（不可转回），视为战略性投资。

- (ii) 于2025年及2024年12月31日，若干应收票据被分类至以公允价值计量且其变动计入其他综合收益之金融资产，由于本集团业务模式包括持有到期收取合同相关的现金流以及出售的双重目的。

- (iii) 按公允价值列入其他综合收益之金融资产作出公允价值评估。已列于附注41.4。所有按公允价值列入其他综合收益之金融资产均以人民币计值。

21 贸易应收款项

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
贸易应收款项		
– 中国石化集团公司及其子公司	5,226,551	6,075,263
– 合营企业	11,863	17,534
– 中国石化集团公司之合营和联营企业	23,414	125,362
– 第三方	7,481,813	8,865,528
	12,743,641	15,083,687
减：预期信用损失	(1,569,073)	(1,788,860)
贸易应收款项—净额	11,174,568	13,294,827

21 贸易应收款项（续）

本集团于2025年及2024年12月31日的应收票据及贸易应收款项的账面值与其公允价值相若。

本集团一般给予客户90天至180天的信用期。就结算来自提供服务的贸易应收款项而言，本集团一般与客户就各项付款期达成协议，方法为计及（其中包括）客户的信贷记录、其流动资金状况及本集团的营运资金需求等因素，其按个别情况而有所不同，并须依靠管理层的判断及经验。本集团并无持有任何抵押品作为抵押。

该等已包括预期信用损失的应收票据及贸易应收款项按发票日期的账龄分析如下：

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
1年内	10,546,327	12,606,210
1至2年	466,971	456,985
2至3年	98,897	152,307
超过3年	62,373	79,325
	11,174,568	13,294,827

贸易应收款项的预期信用损失变动如下：

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
年初余额	1,788,860	2,233,361
预期信用损失	-	21,662
拨回	(137,218)	(457,598)
撇除列为不可收回的应收款项	(59,742)	(4,559)
其他增加	(22,827)	(4,006)
年末余额	1,569,073	1,788,860

22 预付款项及其他应收款项

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
预付款项（附注(i)）	514,153	595,747
减：减值损失	-	-
	514,153	595,747
其他应收款项（附注(ii)）		
备用金	2,097	1,642
保证金	1,169,777	1,743,401
代垫款项	776,987	697,282
应收暂付款	528,060	600,190
代管款项	4,808	4,770
押金	26,765	29,145
应收出口退税	16,909	1,222
增值税留抵税额	1,033,485	969,601
待认证进项税	103,880	84,727
预缴增值税	1,752,315	1,504,051
预缴所得税	121,262	58,456
应收股利	469	424
其他	493,755	398,303
	6,030,569	6,093,214
减：预期信用损失	(511,049)	(542,901)
	5,519,520	5,550,313
预付款项及其他应收款项—净额	6,033,673	6,146,060

附注：

(i) 于2025年12月31日，以上预付款项包含关联方款项，其中：中国石化集团公司及其子公司为人民币43,805,000元（2024年：人民币123,112,000元）。

(ii) 于2025年12月31日，以上其他应收款项包含关联方款项，其中：中国石化集团公司及其子公司为人民币185,100,000元（2024年：人民币301,453,000元）、本集团合营企业为人民币152,741,000元（2024年：人民币147,228,000元）及中国石化集团公司之联营和合营企业为人民币593,176,000元（2024年：人民币115,000元）。

(iii) 以上关联方款项乃无抵押、免息及须按要求偿还。

(iv) 本集团于2025年及2024年12月31日的预付款项及其他应收款项的账面值约等于其公允价值。

22 预付款项及其他应收款项（续）

其他应收款项的预期信用损失变动如下：

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
年初余额	542,901	591,143
预期信用损失	72,691	118,162
拨回	(105,747)	(148,011)
撇除列为不可收回的应收款项	6,319	(201)
其他减少	(5,115)	(18,192)
年末	511,049	542,901

23 合同资产及合同履约成本／合同负债

(a) 合同资产及合同履约成本

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
建造合同及服务产生的合同资产（附注(i)）	17,124,416	16,821,077
合同履约成本（附注(ii)）	106,592	95,972
减：预期信用损失	(58,454)	(57,323)
	<u>17,172,554</u>	<u>16,859,726</u>

附注：

(i) 影响已确认合同资产金额的典型付款条款如下：

本集团建造合同及服务合同包括付款时间表，当达到特定的里程碑就需要在施工期间支付进度工程款。工程建设业务按工程价款结算总额5%左右的比例预留质量保证金，这笔款项计入合同资产，直至保修期结束后本公司有权利取得相关款项。

预计一年以上收回的合同资产为人民币2,949,424,000元（2024年12月31日：人民币1,644,141,000元）。

(ii) 合同履约成本主要包括与现有合约或特定识别的预测合约直接相关的成本或包括直接劳工、直接物料、成本分配、客户明确应付的成本及仅因本集团订立合约而产生的成本。管理层预计可收回，因此本集团将该合同履约成本进行递延并随着确认相关收入而计入损益。

合同资产的预期信用损失变动如下：

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
年初余额	57,323	199,560
预期信用损失	1,131	-
拨回	-	(138,134)
其他	-	(4,103)
年末	<u>58,454</u>	<u>57,323</u>

23 合同资产及合同履约成本／合同负债（续）

(b) 合同负债

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
建造合同及服务产生的合同负债	7,617,701	7,909,917

附注：

当本集团在工程施工期／提供服务前收到存款时，这金额将于合同开始时列为合同负债，直至已确认收入大于存款金额。

合同负债于2025年1月1日的期初余额为人民币7,909,917,000元（2024年：人民币5,361,274,000元），其中人民币5,846,839,000元（2024年：人民币5,355,804,000元）确认为本年度收入。

未完成履约责任

本集团与若干客户签署工程服务合同，提供石油工程技术服务及建筑工程承包服务，并在未来某一时段内履行，这些合同通常整体构成单项履约义务。截至2025年12月31日，本集团部分石油工程技术服务及建筑工程项目尚在履约过程中，分摊至尚未履行的履约义务的交易价格总额约为人民币464.2亿元（2024年：人民币461.6亿元），该项金额与每个合同的履约进度相关，并将于每个合同的未来履约期内按履约进度确认为收入，预计未来60个月内完工。

24 存货

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
原材料	804,607	800,381
库存商品	159,473	92,857
半成品	3,798	3,852
周转材料	62,981	33,732
	1,030,859	930,822
减：存货减记	(12,446)	(17,292)
	1,018,413	913,530

截至2025年及2024年12月31日止各年度，确认为开支及计入「营业成本」的存货成本分别为人民币33,028,448,000元及人民币30,974,027,000元。截至2025年12月31日止年度，本集团并无作出存货拨备以将存货撇减至其可变现净值（2024年：人民币797,000元）及本年度核销存货人民币4,846,000元（2024年：人民币0元）。

25 受限制现金

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
信用证保证金	253,348	122,251
保函保证金	90,818	84,865
	344,166	207,116

于2025年及2024年12月31日，受限制现金为6个月以内到期的信用证保证金及保函保证金。

于2025年及2024年12月31日，受限制现金的年利率是根据银行活期存款年利率厘定。

于相关呈报期末，本集团受限制现金的最高信贷风险约等于其账面值。

26 现金及现金等价物

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
库存现金	1,131	1,100
原到期日少于三个月的存款余额：		
— 中国石化财务有限责任公司	48,587	10,406
— 中国石化盛骏国际投资有限公司	1,162,538	561,265
— 第三方银行及其他金融机构	3,451,791	2,868,627
	4,664,047	3,441,398

于 2025 年及 2024 年 12 月 31 日，银行及库存现金的年利率是根据银行活期存款年利率厘定。

于相关呈报期末，本集团银行及库存现金的最高信贷风险约等于其账面值。

27 股本

	2025		2024	
	股份数目 股	股本 人民币千元	股份数目 股	股本 人民币千元
注册				
- 每股人民币 1.00 元内资法人股	11,674,988,900	11,674,989	11,674,988,118	11,674,989
- 每股人民币 1.00 元社会公众 A 股	1,872,023,933	1,872,024	1,894,390,433	1,894,390
- 每股人民币 1.00 元 H 股	5,410,033,000	5,410,033	5,410,033,482	5,410,033
	<u>18,957,045,833</u>	<u>18,957,046</u>	<u>18,979,412,033</u>	<u>18,979,412</u>
	2024		2024	
	股份数目 股	股本 人民币千元	股份数目 股	股本 人民币千元
已发行及悉数缴付				
年初	18,979,412,033	18,979,412	18,984,340,033	18,984,340
内资法人股减少(注)	-	-	(111,057,100)	(111,057)
社会公众 A 股增加(注)	-	-	111,057,100	111,057
股份回购	(22,366,200)	(22,366)	(4,928,000)	(4,928)
<u>于年底</u>	<u>18,957,045,833</u>	<u>18,957,046</u>	<u>18,979,412,033</u>	<u>18,979,412</u>

注:

境内非公开发行股本减少系国有企业中信集团减持本公司股份所致，该交易为股东层面交易，仅改变境内非公开发行法人股与社会公众 A 股之间的分配

28 本公司财务状况表及权益变动表

(i) 本公司的财务状况表

	2025年12月31日 人民币千元	2024年12月31日 人民币千元
资产		
非流动资产		
物业、厂房及设备	65,445	71,016
无形资产	55,365	66,246
于附属公司的投资	36,183,581	36,192,571
递延所得税资产	119	2,401
非流动资产总额	36,304,510	36,332,234
流动资产		
存货	37,404	51,845
贸易应收款项	190,089	81,826
其他应收款项	116,330	118,290
合同资产	9,864	15,655
应收附属公司款项	24,350,091	24,178,590
其他流动资产	23,204	17,156
现金及现金等价物	48,853	8,571
流动资产总额	24,775,835	24,471,933
资产总额	61,080,345	60,804,167

28 本公司财务状况表及权益变动表（续）

(i) 本公司的财务状况表（续）

	2025年12月31日 人民币千元	2024年12月31日 人民币千元
权益		
股本	18,957,046	18,979,412
储备	9,703,593	9,713,704
权益总额	28,660,639	28,693,116
负债		
非流动负债		
长期借款	15,192	—
递延收益	104	—
非流动负债总额	15,296	—
流动负债		
贸易应付款项	69,329	125,343
其他应付款项	474,216	2,362,874
应付附属公司款项	11,557,599	9,308,909
短期借款	20,303,266	20,313,925
流动负债总额	32,404,410	32,111,051
负债总额	32,419,706	32,111,051
权益及负债总额	61,080,345	60,804,167
流动负债净额	(7,628,575)	(7,639,118)
总资产减流动负债	28,675,935	28,693,116

于2026年3月16日获董事会批准及授权发行。

董事长：
吴柏志

28 本公司财务状况表及权益变动表（续）

(ii) 本公司的权益变动表

	股本	股份溢价	其他资本公积	盈余公积	累计亏损	总计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
		(附注29(i))	(附注29(i))	(附注29(ii))		
于2024年1月1日	18,984,340	13,919,394	(3,187,594)	200,383	(1,301,301)	28,615,222
综合开支总额(经重列)	-	-	-	-	80,142	80,142
购买自有股份	(4,928)	2,680	-	-	-	(2,248)
于2024年12月31日及 2025年1月1日	18,979,412	13,922,074	(3,187,594)	200,383	(1,221,159)	28,693,116
综合开支总额	-	-	-	-	9,492	9,492
购买自有股份	(22,366)	(19,603)	-	-	-	(41,969)
于2025年12月31日	18,957,046	13,902,471	(3,187,594)	200,383	(1,211,667)	28,660,639

截至2025年12月31日及2024年12月31日，本公司累计亏损分别为人民币1,211,667千元及人民币1,221,159千元。因此，截至2025年12月31日及2024年12月31日止年度并无可供分配利润。

29 储备

(i) 股份溢价及其他资本公积

根据中国有关法律和法规的规定，就是次重组、相关资产评估增值、与中国石化集团公司的交易、发行股本及回购股本反映于此等储备。其他资本公积亦包括已确认之股票期权之公允值，并根据附注2.18所载之会计政策处理。

(ii) 盈余公积

根据中国有关法律和法规及本公司组织章程细则的规定，本公司按年度净利润的10%提取法定盈余公积金，当法定盈余公积金累计额达到注册资本的50%以上时，可不再提取。法定盈余公积金经批准后可用于弥补亏损，或者增加股本。

(iii) 专项储备

根据中国国家安全生产监督管理局发布的若干规定，本集团须为其业务提取安全基金。该基金可用于安全生产方面的改善，不可分派给股东。当实际发生安全生产费时，会将相同金额由安全基金转入未分配利润。

(iv) 其他综合收益储备（不可转回）

其他综合收益储备（不可转回）包括于报告期末时持有之按公允值列入其他综合收益之权益工具之累积净变动，并根据附注2.7所载之会计政策处理。

30 以股份为基础的支付

本公司于 2016 年 11 月 1 日召开第八届董事会第十四次会议，审议通过了《关于调整〈中石化石油工程技术服务有限公司 A 股股票期权激励计划〉首次授予激励对象名单及授予数量的决议案》以及《关于〈股票期权激励计划〉首期方案实施授予的决议案》。

根据公司股票期权激励计划，本次股票期权授予日为 2016 年 11 月 1 日，向 477 名激励对象授予共计 49,050,000 份股票期权（占普通股总股数的 0.3469%）。每份股票期权拥有在可行权日以每股人民币 5.63 元的行权价格和确定的行权条件购买一股公司普通股 A 股的权利。股票期权可于授出日两年后开始行使，遵循以下行权条件：

- (i) 本集团 2017 年、2018 年、2019 年度的利润总额复合增长率不低于 6%（以 2015 年度利润总额为基数）；
- (ii) 本集团 2017 年、2018 年、2019 年度净资产税息折旧及摊销前利润率不低于 32%；
- (iii) 第(i)、(ii)项业绩条件为不低于对标企业水平的 75%；及
- (iv) 2017 年、2018 年、2019 年度经济增加值指标完成情况达到中国石化集团公司下达的考核目标，且经济增加值改善值大于零。

于授出日，49,050,000 份股票期权总公允价值为人民币 54,229,200 元，由外部估值专家使用布莱克-斯科尔斯期权计价模型估计得出。本公司第一次授予 A 股股票期权激励计划的第三个行权期为 2020 年 11 月 1 日至 2021 年 10 月 30 日。2021 年 10 月 28 日，鉴于各行权期结束，公司 A 股股票价格与行权价格存在较大差异，上市公司将终止授予激励对象的尚未行使的股票期权并及时注销。截至 2024 年及 2025 年 12 月 31 日，无未行使的股票期权。

截至 2024 年及 2025 年 12 月 31 日止年度，没有股票期权费用计入合并综合收益表。

31 递延收益

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
于1月1日	24,758	18,189
本年收到的政府补助	171,999	54,591
本年确认于综合收益表中	(112,717)	(48,022)
于12月31日	84,040	24,758

递延收益主要是与收益相关的国家专项科研补助项目。

32 应付票据及贸易应付款项及供货商融资安排下的负债

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
贸易应付款项		
- 中国石化集团公司及其子公司	2,606,864	4,603,046
- 合营企业	5,814	16,891
- 中国石化集团公司之合营和联营企业	2,505	685
- 第三方	18,143,289	19,205,285
	20,758,472	23,825,907
应付票据	1,773,050	3,387,768
供货商融资安排下的负债	2,258,481	4,440,139
	24,790,003	31,653,814

本集团于2025年及2024年12月31日的应付票据及贸易应付款项的账面值与其公允价值相若。

应付票据及贸易应付款项及供货商融资按发票日期的账龄分析如下：

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
1年内	24,751,015	31,136,345
1至2年	2,018	327,915
2至3年	3	70,429
超过3年	36,967	119,125
	24,790,003	31,653,814

32 应付票据及贸易应付款项及供货商融资安排下的负债（续）

供货商融资安排下的负债

本集团于本年与易派客和银行等供应链融资机构签订协议，约定其为集团提供代理付款及应付帐款保理业务，集团需于供应链融资机构实际付款日的一定期限内（通常不高于18个月）支付实际已付款项。该融资安排无担保、质押等情况。

上述受供货商融资计划约束的贸易应付款项已纳入合并财务状况表中的贸易及其他应付款项。

付款到期日范围	2025年12月31日	2024年12月31日
	日	日
供货商融资安排下的负债	12至18个月	6至36个月
不属于供货商融资安排的可比较贸易应付款项	12至18个月	3至18个月
	2025年12月31日	2024年12月31日
	人民币千元	人民币千元
作为供货商融资安排一部分的贸易应付款项的账面价值	2, 258, 481	4, 440, 139
供货商已收到付款的贸易应付款项的账面价值	2, 258, 481	4, 193, 879

33 其他应付款项

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
应付薪酬	585,740	719,036
其他应付税项	885,042	829,487
其他应付款项 (附注(ii))		
保证金	1,043,411	1,145,101
押金	101,803	172,753
应付垫款	727,824	865,540
暂收款项	591,152	531,755
代管款项	28,084	33,876
代扣代缴款项	51,387	53,179
项目投资工程款	200,236	690,698
其他	882,151	310,125
	5,096,830	5,351,550

附注：

- (i) 于2025年12月31日，以上其他应付款项包含关联方款项，其中：中国石化集团公司及其子公司为人民币48,120,000元(2024年：人民币125,043,000元)、本集团合营企业为人民币1,803,000元(2023年：人民币1,289,000元)及中国石化集团公司之联营和合营企业为人民币1,000元(2024年：人民币零元)。
- (ii) 其他应付关联方款项乃无抵押、免息及须按要求偿还。

34 借款

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
流动负债		
中国石化财务有限责任公司借款（附注(i)）	22,690,000	22,690,000
中国石化盛骏国际投资有限公司借款（附注(i)）	14,813	23,925
其他借款	5,606,231	156,524
租赁负债（附注(ii)）	353,608	272,460
	28,664,652	23,142,909
非流动负债		
银行借款（附注(i)）	1,095,839	—
租赁负债（附注(ii)）	352,601	304,333
	1,448,440	304,333
	30,113,092	23,447,242

附注：

(i) 本集团之借款的还款期分析如下：

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
1年内	28,311,044	22,870,449
1至2年	1,095,839	—
	29,406,883	22,870,449

截至2024年12月31日，关联公司及银行信用借款按年利率0.74%至2.34%（2024年：2.70%至3.60%）执行。

34 借款（续）

附注：（续）

（ii）租赁负债

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
最低租赁付款：		
- 1年内	368,990	284,312
- 1至2年	163,258	178,632
- 2至5年	167,157	103,382
- 5年以上	98,896	55,383
	798,301	621,709
租赁负债的未来财务费用	(92,092)	(44,916)
租赁负债现值	706,209	576,793
	2025 人民币千元	2024 人民币千元
最低租赁付款现值		
- 1年内	353,608	272,460
- 1至2年	115,720	160,652
- 2至5年	145,136	92,111
- 5年以上	91,745	51,570
	706,209	576,793
减：一年内到期部分包括在流动负债	353,608	(272,460)
一年后到期部分包括在非流动负债	352,601	304,333

附注：

- （i）截止 2025 年 12 月 31 日止年度，本集团签订多项住宅物业、办公室、土地及设备租赁合同，为期 1 至 30 年（2024 年 12 月 31 日：1 至 30 年），可选择重续租约及于届满日或本集团与相关业主／出租人互相协议之日重新磋商条款。
- （ii）于 2025 年 12 月 31 日，以上租赁负债包含关联方款项，其中：中国石化集团公司及其子公司为人民币 81,976,000 元（2024 年：人民币 25,297,000 元）及中国石化集团公司之联营和合营企业为人民币 0 元（2024 年：人民币 403,000 元）。

35 递延税项

已确认递延所得税资产及负债：

递延所得税资产及负债分析如下：

	2025 人民币千元	2024 人民币千元 (经重列)
递延所得税资产	293,770	330,305
递延所得税负债	(68,406)	(78,065)
递延所得税资产净值	<u>225,364</u>	<u>252,240</u>

递延所得税账目的总变动如下：

	2025 人民币千元	2024 人民币千元 (经重列)
于1月1日	252,240	313,659
于损益扣除（附注12）	(27,277)	(60,985)
计入／（扣除）其他综合收益	401	(434)
于12月31日	<u>225,364</u>	<u>252,240</u>

在不考虑相同税务司法管辖区内抵销余额的情况下，截至 2025 年及 2024 年 12 月 31 日止各年度内的递延所得税资产／（负债）变动如下：

35 递延税项（续）

递延所得税资产

	递延收益	资产 减值拨备	计入其他综合 收益的金融资产 之公允价值变动	可抵扣亏损	租赁负债	总计
	人民币 千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千 元
于2024年1月1日	1,227	168,543	1	114,653	116,263	400,687
计入／（扣除）：						
年内损益	418	100,806	－	(61,526)	(110,080)	(70,382)
于2024年12月31日						
及2025年1月1日	1,645	269,349	1	53,127	6,183	330,305
计入／（扣除）：						
年内损益	1,173	(27,913)	－	(9,056)	(739)	(36,535)
于2025年12月31日	2,818	241,436	1	44,071	5,444	293,770

35 递延税项（续）

递延所得税负债

	加速折旧拨备	资产评估	计入其他综合 收益的金融资产 之公允价值变动	使用权 资产	总计
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币 千元	人民币千元
于2024年1月1日	77,063	7,729	2,177	59	87,028
（扣除）／计入：					
年内损益	(1,669)	(7,729)	—	2	(9,396)
其他综合收益	—	—	433	—	433
于2024年12月31日					
及2025年1月1日	75,394	—	2,610	61	78,065
计入：					
年内损益	(9,243)	—	—	(14)	(9,257)
其他综合收益	—	—	(2,568)	—	(402)
于2025年12月31日	66,151	—	2,208	47	68,406

递延所得税资产乃就结转之税项亏损确认，惟以有可能透过日后之应课税利润变现有关税项利益为限。根据该等公司于其各自司法权区适用的中国税法，税项亏损可予以结转以抵销日后的应课税收入。本集团未确认递延所得税资产的税项亏损及可抵扣暂时性差异为：

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
未确认递延所得税资产的税项亏损	14,748,236	14,976,406
未确认递延所得税资产的暂时性差异	1,888,420	2,181,353

本集团认为未来不是很可能产生用于抵扣上述可抵扣暂时性差异和税项亏损的应纳税所得额，因此未确认以上项目的递延所得税资产。该未确认递延所得税资产的税项亏损于呈报期末五年内到期。

36 承担

(a) 资本承担

于2025年及2024年12月31日就购买物业、厂房及设备未履行但未于财务报表拨备的资本承担如下：

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
已订约但未拨备	309,309	221,811

(b) 租赁承担

本集团作为承租人

于2025年及2024年12月31日，本集团的短期租赁的最低付款总额如下：

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
1年内	128,823	139,535

于2025年及2024年12月31日，本集团根据不可取消的经营租赁协议租赁多项住宅物业、办公室及设备，租约期为6至12个月。根据国际财务报告准则第16号，该等租赁可根据短期租赁豁免入账。

本集团作为出租人

本集团已就其物业、厂房及设备订立经营租赁。本年度本集团确认的租金收入为人民币132,608,000元（2024年：人民币70,214,000元）

截至 12 月 31 日，不可撤销经营租赁的未来最低应收租金如下：

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
1年内	156,051	164,020
1至2年	19,011	24,334
2至3年	5,642	5,774
3至4年	3,018	5,546
4至5年	55	3,014
5年以上	-	101
	183,777	202,789

36 承担（续）

（c） 对外投资承诺事项

于2025年12月31日，本集团没有任何对外投资承诺事项。于2024年12月31日，本集团于本合并财务报表中未计提的关于合营公司的投资承诺折合人民币129,625,000元。

（d） 前期承诺履行情况

于2025年12月31日，本集团之资本性支出承诺及经营租赁承诺已按照之前承诺履行。

37(a) 经营所得现金

		2025 人民币千元	2024 人民币千元
	附注		
除税前利润		1, 235, 993	1, 121, 548
就下列各项进行调整：			
物业、厂房及设备折旧	11	3, 550, 235	3, 680, 572
物业、厂房及设备出售之利润	9	(44, 464, 461, 464)	(62, 853)
其他长期资产摊销	11	3, 243, 862	3, 248, 672
无形资产摊销	11	177, 033	203, 937
其他长期资产出售之利润	9	(4, 618)	(12, 547)
债务重组利得	9	(70, 217)	(28, 110)
无需支付的款项	9	(9, 265)	(31, 200)
利息收入	6	(73, 318)	(63, 109)
利息开支	6	730, 897	749, 254
分占合营公司损失分占合营公司损失	19(a)	50, 578	36, 722
分占联营公司利润	19(b)	(10, 632)	(8, 129)
贸易应收款项预期信用回拨—净额贸易应收款	21		
项预期信用回拨—净额		(137, 218)	(435, 936)
其他应收款项预期信用回拨—净额其他应收款	22		
项预期信用回拨—净额		(33, 056)	(29, 849)
合同资产预期信用损失准备/(回拨)/准备	23	1, 131	(138, 134)
司法重组损失准备的冲销司法重组损失准备的	10		
冲销		—	(95, 214)
物业、厂房及设备减值损失准备	10	—	111
存货撇减至可变现净值	7	—	797
持有按公允价值列入其他综合收益之金融资产取			
得的投资收益	8	(3, 023)	(500)
		8, 603, 918	
营运资金变动前经营活动所得现金流量		8, 603, 918	8, 136, 032
营运资金变动：			
— 存货		(100, 037)	193, 997
— 应收票据及贸易应收款项		2, 340, 046	(2, 248, 084)
— 预付款项及其他应收款项		145, 239	(254, 383)
— 合同资产及合同履约成本		(313, 959)	(352, 505)
— 受限制现金		(137, 050)	(179, 798)
— 递延收益		595, 559, 282	6, 569
— 预计负债		1, 536	(122, 344)
— 应付票据及贸易应付款项		(4, 682, 153)	(3, 385, 350)
— 其他应付款项		1, 417, 776	(811, 042)
— 合同负债		(292, 216)	2, 548, 643
经营所得现金		7, 041, 382	3, 531, 735

37(b) 融资活动产生的负债对账

截至2025年12月31日止年度，融资活动产生的负债对账如下：

	借款	租赁负债	总共
	人民币千元	人民币千元	人民币千元
于2025年1月1日	22,870,449	576,793	23,447,242
融资现金流量变动：			
新增借款所得款项	33,107,991	—	33,107,991
偿还借款	(34,756,369)	—	(34,756,369)
支付利息	(687,770)	—	(687,770)
支付租赁负债本金	—	(414,275)	(414,275)
支付租赁负债利息	—	(43,127)	(43,127)
融资现金流量变动的总额	(2,336,148)	(457,402)	(2,793,550)
其他变动：			
新增租赁负债	—	745,326	745,326
重新计量的租赁	—	37,485	37,485
到期核销或合同提前终止	—	(29,645)	(29,645)
代付款	2,599,006	—	2,599,006
供货商融资安排下的融资	5,606,231	—	5,606,231
借款利息支出	687,770	—	687,770
租赁利息支出	—	43,127	43,127
外汇调整	(20,425)	(209,475)	(229,900)
其他变动的总额	8,872,582	586,818	9,459,400
于2025年12月31日	29,406,883	706,209	30,113,092

37(b) 融资活动产生的负债对账（续）

截至2024年12月31日止年度，融资活动产生的负债对账如下：

	借款	租赁负债	总共
	人民币千元	人民币千元	人民币千元
于2024年1月1日	20,226,157	753,241	20,979,398
融资现金流量变动：			
新增借款所得款项	343234,289,050	—	34,289,050
偿还借款	(31,827,424)	—	(31,827,424)
支付利息	(710,257)	—	(710,257)
支付租赁负债本金	—	(665,479)	(665,479)
支付租赁负债利息	—	(38,997)	(38,997)
融资现金流量变动的总额	1,751,369	(704,476)	1,046,893
其他变动：			
新增租赁负债	—	542,930	542,930
重新计量的租赁	—	619	619
到期核销或合同提前终止	—	(44,928)	(44,928)
代付款	156,524	—	156,524
借款利息支出	710,257	—	710,257
租赁利息支出	—	38,997	38,997
外汇调整	26,142	(9,590)	16,552
其他变动的总额	892,923	528,028	1,420,951
于2024年12月31日	22,870,449	576,793	23,447,242

38 预计负债

	亏损性合约 人民币千元 (附注 (i))	司法重组损失 人民币千元 (附注 (ii))	其他 人民币千元	总计 人民币千元
于2024年1月1日	3,948	150,743	58,018	212,709
年内拨备	59	—	873	932
年内转回	—	(95,214)	(4,182)	(99,396)
年内变现	(2,595)	(3,636)	(17,649)	(23,880)
于2024年12月31日及2025年1月1日	1,412	51,893	37,060	90,365
年内变现	(1,330)	(206)	—	(1,536)
于2025年12月31日	82	51,687	37,060	88,829

附注：

- (i) 于 2025 年 12 月 31 日，基于建筑工程合约中所述的履约责任所产生的预期不可避免成本已超过预期将获得的经济利益，本集团对该等亏损性合约的拨备约人民币 82,000 元（2024 年：人民币 1,412,000 元）。本集团已根据完成合约的估计最低成本净额就该合约确认拨备。

38 预计负债（续）

附注：（续）

- (ii) 2018年8月16日，本公司间接附属公司中国石化集团巴西有限公司（简称「巴西子公司」）按照巴西当地相关法律向巴西里约热内卢州第三商业企业州府法院（以下简称「巴西里约法院」）申请司法重组。2018年8月31日，巴西里约法院公告批准巴西子公司司法重组申请的决定，并指定 Nascimento & Rezende Advogados 律师事务所为司法重组管理人。

根据巴西相关法律规定，在里约法院批准巴西子公司进入法定重组程序后，巴西子公司须制定重组计划，而该法定重组须经债权人会议及里约法院批准方可进行。

巴西子公司根据巴西司法重组的实践，按照已获批准的司法重组方案继续推进司法重组工作。经与相关债权人沟通协商，并根据巴西相关法律法规，巴西子公司已向有管辖权的法院申请结束司法重组程序。2024年6月底，巴西子公司收到里约法院的终审判决，裁定其已履行完司法重组义务，司法重组程序终止，巴西子公司恢复正常经营。

截至2025年12月31日，巴西子公司预计还需向债权人支付合计人民币5,168万元(2024:人民币5,189万元)的款项。

39 或有事项及未决诉讼仲裁

(a) 境外税收处罚形成的或有负债及其财务影响

中国石化集团国际石油工程有限公司（简称“国工”）子公司中国石化集团国际石油工程阿尔及利亚有限公司（简称“阿尔及利亚子公司”）自成立以来在阿尔及利亚开展业务。阿尔及利亚税务部门在对阿尔及利亚子公司2018-2020 年度实施的业务收入产生的税费进行税务稽查，国工阿尔及利亚子公司及各项目部在收到初步调查结果后，聘请当地中介机构进行税务抗辩。本公司管理层根据以往年度稽查结果以及对项目税务风险的评估，对可能涉及的相关税费计提预计负债。截止 2025 年 12 月 31 日，预计负债余额为人民币 36,186,000 元(2024 年：人民币 36,186,000 元)。

(b) 为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

于 2025 年 12 月 31 日及 2024 年 12 月 31 日，除下文附注 39(c)所披露外，本集团不存在应披露的对外担保或有事项。

(c) 履约担保

于 2025 年 12 月 31 日，本集团同意为 DS Servicios Petroleros, S.A. de C.V. （“墨西哥 DS 公司”）提供履约担保。履行受益人墨西哥国家碳氢化合物委员会与墨西哥 DS 公司签订的 EBANO 项目产品分成合同项下的履约义务。担保期内，当墨西哥 DS 公司丧失履约能力时，本集团承诺代其履行不超过 274,950,000 美元的合同(2024 年：274,950,000 美元)。

40 重大关联方交易

关联方为有能力控制另一方或可对另一方的财政及营运决策行使重大影响力的人士。受共同控制的人士亦被视为有关联。本集团受中国政府控制，而中国政府同时控制中国大部分生产性资产及实体（统称「国有企业」）。

根据国际会计准则第 24 号「关联方披露」，中国政府直接或间接控制的其他国有企业及其附属公司均被视为本集团的关联方（「其他国有企业」）。就关联方披露而言，本集团已设立程序查证其客户及供货商的直接所有权架构，以厘定其是否属于国有企业。不少国有企业均有多层企业架构，而且其所有权架构因转让及私有化计划而不时转变。然而，管理层相信有关关联方交易的有用数据已予充分披露。

除于本报告其他部分披露的关联方交易及余额外，下文概述本集团及其关联方（包括其他国有企业）于截至 2025 年及 2024 年 12 月 31 日止年度各年在日常业务过程中的重大关联方交易。

关联方交易乃于日常业务过程中按与对手方协议的定价及结算条款进行。

这些与中国石化集团公司及其附属公司进行的重大关联方交易中的大部分同时构成了香港联交所证券上市规则第 14A 章所定义的持续关连交易。

40 重大关联方交易（续）

(a) 与中国石化集团公司及其附属公司及其子公司进行的重大关联方交易：

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
材料设备采购		
—中国石化集团公司及其子公司	9,257,019	9,575,704
出售商品		
—中国石化集团公司及其子公司	103,699	117,205
提供工程服务		
—中国石化集团公司及其子公司	45,709,510	48,295,689
接受工程服务		
—中国石化集团公司及其子公司	255,865	264,171
接受小区综合服务		
—中国石化集团公司及其子公司	29,511	30,711
提供综合服务		
—中国石化集团公司及其子公司	136,636	116,567
接受其他综合服务		
—中国石化集团公司及其子公司	993,821	1,001,529
提供科技研发服务		
—中国石化集团公司及其子公司	303,740	240,641

40 重大关联方交易（续）

(a) 与中国石化集团公司及其附属公司及其子公司进行的重大关联方交易（续）：

租赁收入 - 房屋		
- 中国石化集团公司及其子公司	1,718	4,109
租赁收入 - 设备		
- 中国石化集团公司及其子公司	5,124	2,499
支付的租赁费 - 土地及房产 - 短期租赁		
- 中国石化集团公司及其子公司	114,617	70,147
支付的租赁费 - 土地及房产 - 使用权资产		
- 中国石化集团公司及其子公司	240,712	-
支付的租赁费 - 设备及车辆 - 短期租赁		
- 中国石化集团公司之子公司	61,027	138,294

40 重大关联方交易（续）

(a) 与中国石化集团公司及其附属公司及其子公司进行的重大关联方交易：（续）

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
支付的租赁费 - 设备及车辆 - 使用权资产		
- 中国石化集团公司之子公司	-	209
存款利息收入		
- 中国石化集团公司之子公司	43,948	37,194
贷款利息支出		
- 中国石化集团公司及其子公司	561,999	662,794
租赁负债利息支出		
- 中国石化集团公司及其子公司	14,839	9,287
取得借款		
- 中国石化集团公司及其子公司	31,990,000	34,012,825
偿还借款		
- 中国石化集团公司及其子公司	32,945,371	31,232,463
安保基金支出		
- 中国石化集团公司	85,600	85,950
安保基金返还		
- 中国石化集团公司	162,338	168,263

40 重大关联方交易（续）

(b) 与本集团之联营和合营企进行的重大关联方交易：

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
产品销售		
— 本集团之联营和合营企业	251	454
提供工程服务		
— 本集团之联营和合营企业	3,064	16,797
接受工程劳务服务		
— 本集团之联营和合营企业	2,173,050	2,128,316

40 重大关联方交易（续）

(c) 与中国石化集团公司之联营和合营企进行的重大关联方交易：

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
材料设备采购		
-中国石化集团公司之联营和合营企业	-	1
产品销售		
-中国石化集团公司之联营和合营企业	100	6,818
提供工程服务		
-中国石化集团公司之联营和合营企业	5,757,256	4,162,131
接受工程服务		
-中国石化集团公司之联营和合营企业	200,644	171,100
提供其他综合服务		
-中国石化集团公司之联营和合营企业	2,777	-
支付的租赁费 -设备及车辆 - 短期租赁		
-中国石化集团公司之联营和合营企业	137,440	25,811
支付的租赁费 -设备及车辆 - 使用权资产		
-中国石化集团公司之联营和合营企业	6,000	-
租赁负债利息支出		
-中国石化集团公司之联营和合营企业	-	155

40 重大关联方交易（续）

（d） 主要管理人员薪酬

主要管理人员包括本公司董事、监事、总经理、副总经理、财务总监及董事会秘书。就雇员服务已付或应付主要管理人员的酬金如下：

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
袍金	-	600
薪金、津贴及奖金	8,719	9,851
退休计划供款	629	604
	<u>9,348</u>	<u>11,055</u>

高级管理人员(非董事或监事)的薪酬属于下列范围：

	2025 人数	2024 人数
人民币0元至人民币500,000元	-	5
人民币500,001元至人民币1,000,000元	4	-
人民币1,000,001元至人民币2,000,000元	1	-
	<u>5</u>	<u>5</u>

（e） 反担保准备

于 2025 年 12 月 31 日，本集团没有提供反担保给中国石化集团公司(2024 年 12 月 31 日:人民币 1 亿元)。

41 财务及资本风险管理

本集团已制定风险管理政策以辨别和分析本集团所面临的风险，设定适当的风险可接受水平并设计相应的内部控制程序，以监控本集团的风险水平。本集团会定期审阅这些风险管理政策及有关内部控制系统，以适应市场情况或本集团经营活动的改变。本集团的内部审计部门也定期或随机检查内部控制系统的执行是否符合风险管理政策。

41.1 金融资产及负债之类别

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
金融资产		
按公允价值计入其他综合收益之金融资产（不可转回）		
非上市证券投资	135,834	137,441
按公允价值计入其他综合收益之金融资产		
应收票据款项	4,029,356	2,557,311
	4,165,190	2,694,752
按摊销成本计量之金融资产		
受限制现金及现金及现金等价物	5,008,213	3,648,515
应收票据及贸易应收款项	11,174,568	13,294,827
其他应收款项	2,179,665	2,551,564
	13,354,233	19,494,906
	17,519,423	22,189,658
金融负债		
按摊销成本计量之金融负债		
应付票据及贸易应付款项	24,790,003	31,653,814
其他应付款项	3,626,048	3,803,027
借款	30,113,092	23,447,242
	33,739,140	58,904,083

41 财务及资本风险管理（续）

41.2 财务风险因素

本集团的金融工具导致的主要风险是利率风险、汇率风险、信用风险及流动性风险。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，针对金融市场的不可预见性，力求减少对本集团财务业绩的潜在不利影响。

(a) 市场风险

金融工具的市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括利率风险、汇率风险。

(i) 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。利率风险可源于已确认的计息金融工具和未确认的金融工具（如某些贷款承诺）。

本集团的利率风险主要产生于现金及现金等价物及借款等带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

本集团财务部门持续监控公司利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本集团尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本集团的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整可能是进行利率互换的安排来降低利率风险。于2025年及2024年度本集团并无利率互换安排。由于定期存款为短期存款，故银行存款的公允价值利率风险并不重大。

41 财务及资本风险管理 (续)

41.2 财务风险因素 (续)

(a) 市场风险 (续)

(i) 利率风险 (续)

本集团持有的计息金融工具如下:

	2025		2024	
	%	人民币千元	%	人民币千元
固定利率金融工具				
受限制现金及现金 及现金等价物 (附注25、26)	1.95%	845,365	1.95%	223,827
借款 (附注34)	0.74%-2.34%	28,311,044	2.70%-3.60%	22,870,449
浮动利率金融工具				
受限制现金及现金 及现金等价物 (附注25、26)	0.35%-0.5%	4,162,848	0.10%-0.15%	3,424,688
借款 (附注34)	-	-	-	-

于2025年12月31日,如果以浮动利率计算的借款之利率上升50个基点,而其它因素保持不变,本集团的净利润将减少及股东权益将减少约人民币4,813,000元。于2024年12月31日,并无浮动利率借款。

于2025年12月31日,如果所有其他变量保持不变,则借款利率下降50个基点可能会对净利润及股东权益产生与上述金额相同但相反的影响。

对于资产负债表日持有的、使本集团面临公允价值利率风险的金融工具,上述敏感性分析中的净亏损/利润及股东权益的影响是假设在资产负债表日利率发生变动,按照新利率对上述金融工具进行重新计量后的影响。对于资产负债表日持有的、使本集团面临现金流量利率风险的浮动利率非衍生工具,上述敏感性分析中的净利润及股东权益的影响是上述利率变动对按年度估算的利息费用或收入的影响。上一年度的分析基于同样的假设和方法。

41 财务及资本风险管理 (续)

41.2 财务风险因素 (续)

(a) 市场风险 (续)

(ii) 汇率风险

汇率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。汇率风险可源于以记账本位币之外的外币进行计价的金融工具。

本集团的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本集团已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元、沙特里亚尔、科威特第纳尔）依然存在外汇风险。

相关外币资产及外币负债包括：以外币计价的受限制现金及现金及现金等价物、贸易及其他应收款项、贸易及其他应付款项及借款等。

本集团持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

于2025年12月31日	美元 人民币千元	沙特里亚尔 人民币千元	科威特第纳尔 人民币千元	其他 人民币千元
受限制现金及现金及现金等价物	1,635,607	380,221	42,112	319,857
贸易及其他应收款项	2,667,492	650,797	629,276	565,326
贸易及其他应付款项	(476,730)	(502,916)	(106,030)	(147,483)
以人民币计值的净风险	3,826,369	528,102	565,358	737,700
于2024年12月31日	美元 人民币千元	沙特里亚尔 人民币千元	科威特第纳尔 人民币千元	其他 人民币千元
受限制现金及现金及现金等价物	746,434	88,421	81,467	326,036
贸易及其他应收款项	3,795,421	798,042	551,384	406,250
贸易及其他应付款项	(728,628)	(671,782)	(218,482)	(259,724)
借款	—	—	—	—
以人民币计值的净风险	3,813,227	214,681	414,369	472,562

41 财务及资本风险管理 (续)

41.2 财务风险因素 (续)

(a) 市场风险 (续)

(ii) 汇率风险 (续)

本集团财务部门负责监控公司外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险；为此，本集团可能会以签署远期外汇合约或货币互换合约的方式来达到规避外汇风险的目的。2025年及2024年度本集团未签署任何远期外汇合约或货币互换合约。

于2025年及2024年12月31日，在其他变量不变的情况下，本年人民币兑外币升值5%对本集团净利润影响如下：

	2025	2024
	人民币千元	人民币千元
	净利润减少	净利润减少
- 美元	(143, 489)	(142, 996)
- 沙特里亚尔	(19, 804)	(8, 051)
- 科威特第纳尔	(21, 201)	(15, 539)

于2025年及2024年12月31日，如果所有其他变量保持不变，则人民币相对贬值5%可能会对上述货币产生与上述金额相同但相反的影响。

(b) 信用风险

信贷风险指金融工具的交易对手方未能履行其于金融工具条款项下的责任，导致本集团蒙受财务亏损的风险。本集团面临的信贷风险主要来自于受限制现金、现金及现金等价物、应收票据及贸易应收款项、合同资产及其他应收款项。

为尽量减低信贷风险，本集团已设立并维持本集团的信贷风险评级，以根据违约风险程度将风险分类。信贷评级数据乃基于本集团用以对其主要客户及其他债务人评级之自身事务历史记录。本集团持续监察本集团的风险及其交易对手的信贷评级，而达成交易的总价值分布于核准交易对手当中。

41 财务及资本风险管理（续）

41.2 财务风险因素（续）

(b) 信用风险

对于应收款项，本集团设定相关政策以控制信用风险敞口。本集团基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期限。本集团会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本集团会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本集团的整体信用风险在可控的范围内。

本集团贸易应收款项存在集中信用风险，因贸易应收款欠款总35.58%属于前五大客户（2024年：22.31%）。本集团其他应收款中，欠款金额前五大公司的其他应收款占本集团其他应收款总额的42.64%（2024年：27.38%）。

就按摊销成本计量之金融资产及合同资产而言，本集团对所承受的信贷风险进行监察，并不断检讨及跟进任何未偿还债项。本集团并无持有其债务人的任何抵押品。

预期信用损失减值拨备

本集团当前的评级框架信贷风险包括以下各类：

类别	说明	确认预期信用损失之基准	
		贸易应收款项及 合同资产	其他金融资产
履行	交易对手的违约风险较低，且并未任何违约款项	存续期内预期信用损失－无信贷减值	12个月预期信用损失
可疑	自初步确认起信贷风险并无大幅增加	存续期内预期信用损失－无信贷减值	存续期内预期信用损失－无信贷减值
违约	有证据表明资产有信贷减值	存续期内预期信用损失－无信贷减值	存续期内预期信用损失－无信贷减值
撤销	有证明表明债务人处于若干财务困难，而本集团收回款额的前景渺茫	有关款项获撤销	有关款项获撤销

41 财务及资本风险管理 (续)

41.2 财务风险因素 (续)

(b) 信用风险 (续)

贸易应收款项及合同资产

根据附注2.7，本集团根据国际财务报告准则第9号就贸易应收款项及合同资产的预期信用损失使用具有适当分组的提列矩阵进行集体评估，预期损失率乃根据过往的销售付款资料及相应客户的历史信贷亏损计量。历史数据将予以适当调整，以反映影响客户付款能力的当前及前瞻性宏观经济因素。在每个报告日期，历史违约率将会更新并分析前瞻性估计的变化。

于2025年12月31日，贸易应收款项账面总值人民币661,056,000元（2024年：人民币748,668,000元）已个别进行评估及悉数予以减值。就余下贸易应收款项及合同资产，根据本集团对现有债务人历史应用损失经验的评估及所有可使用的前瞻性信息，对于贸易应收款项及合同资产，本集团根据个别不同信用风险特征和类别的账龄估计损失。

本集团于 2025 年 12 月 31 日和 2024 年 12 月 31 日的贸易应收账款信用风险敞口和预期信用损失信息如下：

类别	于 2025 年 12 月 31 日				
	账面余额		减值准备		账面价值 人民币千元
	金额 人民币千元	比例 (%)	金额 人民币千元	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	661,056	5.19	661,056	100.00	-
按组合合计计提坏账准备		94.81	908,017	7.52	
	12,082,585				11,174,568
其中：					
关联方组合	5,261,828	41.29	55,945	1.06	5,205,883
非关联方组合	6,820,757	53.52	852,072	12.49	5,968,685
合计		100.00	1,569,072		
	12,743,641				11,174,568

类别	于 2024 年 12 月 31 日				
	账面余额		减值准备		账面价值 人民币千元
	金额 人民币千元	比例 (%)	金额 人民币千元	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	748,668	4.96	748,668	100	-
按组合计提坏账准备	14,335,019	95.04	1,040,192	7.26	13,294,827
其中：					
关联方组合	6,218,159	41.22	62,360	1.00	6,155,799
非关联方组合	8,116,860	53.81	977,832	12.05	7,139,028
合计	15,083,687	100.00	1,788,860		13,294,827

41 财务及资本风险管理（续）

41.2 财务风险因素（续）

(b) 信用风险（续）

贸易应收款项及合同资产（续）

按单项计提坏账准备：

名称	于 2025 年 12 月 31 日		计提比例 (%)	计提理由
	账面余额 人民币千元	坏账准备 人民币千元		
A 单位	573,850	573,850	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
B 单位	46,819	46,819	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
C 单位	27,981	27,981	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
其他零星单位合计	12,406	12,406	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
合计	661,056	661,056		

名称	于 2024 年 12 月 31 日		计提比例 (%)	计提理由
	账面余额 人民币千元	坏账准备 人民币千元		
A 单位	662,359	662,359	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
B 单位	47,882	47,882	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
C 单位	25,569	25,569	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
其他零星单位合计	12,858	12,858	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
合计	748,668	748,668		

组合计提项目：应收关联方客户

类别	于 2025 年 12 月 31 日			于 2024 年 12 月 31 日		
	账面余额 金额 人民币千元	坏账准备 金额 人民币千元	预期信用损 失率 (%)	账面余额 金额 人民币千元	坏账准备 金额 人民币千元	预期信用 损失率 (%)
1 年以内	5,017,864	18,439	0.37	5,822,053	25,744	0.44
其中：						
未逾期	4,457,202	14,886	0.33	4,764,611	18,526	0.39
逾期至 1 年以内	560,662	3,553	0.63	1,057,442	7,218	0.68
1 至 2 年	187,831	12,290	6.54	236,369	8,973	3.80
2 至 3 年	32,264	4,109	12.74	111,091	8,065	7.26
3 年以上	23,869	21,107	88.43	48,646	19,578	40.25
合计	5,261,828	55,945	1.06	6,218,159	62,360	1.00

41 财务及资本风险管理（续）

41.2 财务风险因素（续）

(b) 信用风险（续）

贸易应收款项及合同资产（续）

组合计提项目：应收非关联方客户

类别	于 2025 年 12 月 31 日			于 2024 年 12 月 31 日		
	账面余额	坏账准备	预期信用 损失率 (%)	账面余额	坏账准备	预期信用 损失率 (%)
	金额 人民币千元	金额 人民币千元		金额 人民币千元	金额 人民币千元	
1 年以内	5,528,463	28,396	0.51	6,858,607	48,706	0.71
其中：						
未逾期	4,337,046	11,497	0.27	4,318,901	8,725	0.20
逾期至 1 年以内	1,191,417	16,899	1.42	2,539,706	39,981	1.57
1 至 2 年	338,159	30,782	9.10	269,809	40,220	14.91
2 至 3 年	129,921	38,934	29.97	79,939	30,658	38.35
3 年以上	824,214	753,960	91.48	908,505	858,248	94.47
合计	6,820,757	852,072	12.49	8,116,860	977,832	12.05

本集团于 2025 年 12 月 31 日和 2024 年 12 月 31 日的合同资产信用风险敞口和预期信用损失信息如下：

类别	于 2025 年 12 月 31 日				
	账面余额		减值准备		账面价值 人民币千元
	金额	比例（%）	金额	计提比例 （%）	
	人民币千元		人民币千元		
按单项计提减值准备	13,566	0.08	6,783	50.00	6,783
按组合计提减值准备	17,110,851	99.92	51,671	0.30	17,059,180
其中：					
石油工程技术服务	8,948,317	52.25	26,564	1.68	8,921,753
工程建设	8,162,534	47.67	25,107	0.18	8,137,427
合计	17,124,417	100.00	58,454		17,065,962

类别	于 2024 年 12 月 31 日				
	账面余额		减值准备		账面价值 人民币千元
	金额 人民币千元	比例（%）	金额 人民币千元	计提比例 （%）	
按单项计提减值准备	13,566	0.08	6,783	50.00	6,783
按组合计提减值准备	16,807,511	99.92	50,540	0.30	16,756,971
其中：					
石油工程技术服务	8,587,026	51.05	25,719	0.30	8,561,307
工程建设	8,220,485	48.87	24,821	0.03	8,195,664
合计	16,821,077	100.00	57,323		16,763,754

41 财务及资本风险管理（续）

41.2 财务风险因素（续）

(b) 信用风险（续）

其他应收款项

于2025年12月31日，已发生信用减值的其他应收款项之账面总值为人民币466,162,000元（2024：人民币514,949,000元）。

除该等其他应收款项外，本集团就余下其他应收款项按12个月预期信用损失计量。其他应收款项自初始确认以来信用风险并无大幅增加，本集团采用存续期内预期信用损失基准计量并根据个别不同信用风险特征和类别的账龄估计损失。

本集团于 2025 年 12 月 31 日和 2024 年 12 月 31 日的信用风险敞口和其他应收款的预期信用损失情况如下：

于 2025 年 12 月 31 日

	账面余额		预期信用损失	账面价值
	人民币千元	%	人民币千元	人民币千元
备用金	2,097	9.25	194	1,903
保证金	1,169,777	5.06	59,175	1,110,602
代垫款项	776,987	22.31	173,172	603,815
代管款项	4,808	34.75	1,671	3,137
押金	26,765	14.28	3,822	22,943
应收股利	469	-	-	469
其他	493,755	11.50	56,794	436,961
合计	2,474,658	11.92	294,993	2,179,665

41 财务及资本风险管理 (续)

41.2 财务风险因素 (续)

(b) 信用风险 (续)

其他应收款项 (续)

处于第一阶段的坏账准备:

类别	账面余额 人民币千元	预期信用 损失率 (%)	坏账准备 人民币千元	账面价值 人民币千元
按组合计提坏账 准备:				
– 备用金	1,903	–	–	1,903
– 保证金及其他 押金	1,144,387	1.23	14,120	1,130,267
– 其他应收款项	709,636	3.25	23,061	686,575
合计	<u>1,855,926</u>	<u>2.00</u>	<u>37,181</u>	<u>1,818,745</u>

处于第二阶段的坏账准备:

类别	账面余额 人民币千元	预期信用 损失率 (%)	坏账准备 人民币千元	账面价值 人民币千元
按组合计提坏账 准备:				
– 其他应收款项	152,570	7.23	11,029	141,541
合计	<u>152,570</u>	<u>7.23</u>	<u>11,029</u>	<u>141,541</u>

41 财务及资本风险管理 (续)

41.2 财务风险因素 (续)

(b) 信用风险 (续)

其他应收款项 (续)

于 2025 年 12 月 31 日 (续)

处于第三阶段的坏账准备

类别	账面余额 人民币千元	预期信用损 失率 (%)	坏账准备 人民币千元	账面价值 人民币千元
按组合计提坏账 准备:				
- 现金	194	100.00	194	-
- 保证金及其他 押金	52,155	93.71	48,877	3,278
- 其他应收款项	413,813	47.78	197,712	216,101
合计	466,162	52.94	246,783	219,379

于 2024 年 12 月 31 日

	账面余额 人民币千元	预期信用损失 %	人民币千元	账面价值 人民币千元
备用金	1,642	13.64	224	1,418
保证金	1,743,402	6.11	106,523	1,636,878
代垫款项	697,282	24.71	172,306	524,976
代管款项	4,770	2.62	152	4,654
押金	29,145	13.60	3,963	25,182
应收股利	424	-	-	424
其他	398,303	10.03	39,962	358,341
合计	2,874,967		323,103	2,551,564

41 财务及资本风险管理 (续)

41.2 财务风险因素 (续)

(b) 信用风险 (续)

其他应收款项 (续)

于 2024 年 12 月 31 日 (续)

处于第一阶段的坏账准备:

类别	账面余额 人民币千元	未来 12 个 月内的 预期信 用损失 率 (%)	坏账准备 人民币千元	账面价值 人民币千元
按组合计提坏账 准备:				
- 备用金	1,418	0.07	1	1,417
- 保证金、押金	1,660,093	1.12	18,672	1,641,421
- 其他应收款项	551,425	5.06	27,917	523,508
合计	2,212,936	2.11	46,590	2,166,346

处于第二阶段的坏账准备:

类别	账面余额 人民币千元	未来 12 个 月内的 预期信 用损失 率 (%)	坏账准备 人民币千元	账面价值 人民币千元
按组合计提坏账 准备:				
- 其他应收款项	147,082	7.23	10,632	136,450
合计	147,082	7.23	10,632	136,450

处于第三阶段的坏账准备

类别	账面余额 人民币千元	预期信用损 失率 (%)	坏账准备 人民币千元	账面价值 人民币千元
按组合计提坏账 准备:				
- 现金	224	100.0	224	-
- 保证金及其他 押金	112,453	81.65	91,813	20,640
- 其他应收款项	402,272	43.22	173,844	228,420
合计	514,949	51.63	265,881	249,068

41 财务及资本风险管理（续）

41.2 财务风险因素（续）

（b）信用风险（续）

受限制现金及现金及现金等价物

本集团银行存款主要存放于国有银行和其它大中型上市银行，本集团认为其不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。

按公允价值计入其他综合收益之应收票据款项

本集团按公允价值计入其他综合收益之应收票据款项由具有高信用评级的银行及其他金融机构发行，本集团认为其不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。

本集团所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额，概述于附注41.1。本集团没有提供任何其他可能令本集团承受信用风险的担保。

41 财务及资本风险管理（续）

41.2 财务风险因素（续）

（c）流动性风险

流动性风险，是指本集团在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

管理流动风险时，本集团保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本集团经营需要，并降低现金流量波动的影响。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。同时从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。此外，本集团也会考虑与供货商协商，要求其调减部分债务金额，以减轻公司的现金流压力。

本集团通过经营业务产生的资金及银行及其他借款来筹措营运资金。于2024年12月31日，本集团尚未使用的授信额度为人民币17,162,290,000元（2024年12月31日：人民币7,829,785,000元）。

于资产负债表日，本集团持有的金融资产和金融负债按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下：

	1年内	1至2年内	2至5年内	5年以上	总计未贴现 现金流	账面价值
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
于2025年12月31日						
受限制现金及现金及 现金等价物	5,008,213	-	-	-	5,008,213	5,008,213
应收票据及贸易应收 款项	11,174,568	-	-	-	11,174,568	11,174,568
按公允价值列入其他综 合收益之金融资产- 应收票据款项	4,029,356	-	-	-	4,029,356	4,029,356
其他应收款项	2,179,665	-	-	-	2,179,665	2,179,665
应付票据及贸易应付 款项	(24,790,003)	-	-	-	(24,790,003)	(24,790,003)
其他应付款项	(3,626,048)	-	-	-	(3,626,048)	(3,626,048)
借款	(28,976,873)	(1,274,020)	(167,157)	(98,896)	(30,516,946)	(30,113,092)
	(35,001,122)	(1,274,020)	(167,157)	(98,896)	(36,541,195)	(36,137,341)

41 财务及资本风险管理（续）

41.2 财务风险因素（续）

（c）流动性风险

					总计未贴现	
	1年内	1至2年内	1至2至5年内	5年以上	现金流	账面价值
	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元	人民币千元
于2024年12月31日						
受限制现金及现金及						
现金等价物	3,648,515	-	-	-	3,648,515	3,648,515
应收票据及贸易应收						
款项	13,294,827	-	-	-	13,294,827	13,294,827
按公允价值列入其他综						
合收益之金融资产-						
应收票据款项	2,557,311	-	-	-	2,557,311	2,557,311
其他应收款项	2,551,864	-	-	-	2,551,864	2,551,864
应付票据及贸易应付						
款项	(31,653,814)	-	-	-	(31,653,814)	(31,653,814)
其他应付款项	(3,803,027)	-	-	-	(3,803,027)	(3,803,027)
借款	(23,722,930)	(178,632)	(103,382)	(55,583)	(24,060,527)	(23,447,242)
	(37,127,254)	(178,632)	(103,382)	(55,583)	(37,464,851)	(36,851,566)

41 财务及资本风险管理（续）

41.3 资本风险管理

本集团资本管理政策的目标是为了保障本集团能够持续经营，从而为股东提供回报，并使其他利益相关者获益，同时维持最佳的资本结构以降低资本成本。

为了维持或调整资本结构，本集团可能会调整支付给股东的股利金额、向股东返还资本、发行新股或出售资产以减低债务。

本集团利用资本负债比率监控其资本。该比率按照债务净额除以总资本计算。债务净额为总借款（包括资产负债表所列的「流动及非流动借款」）减去现金和现金等价物。总资本为合并财务状况表中所列示的股东权益与债务净额之和。股东权益总额则包括归属于本公司股东权益及非控股权益。

于报告日期，资本负债比率如下：

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
总借款（附注34）	30,113,092	23,447,242
减：现金及现金等价物（附注26）	(4,664,047)	(3,441,398)
债务净额	25,449,045	20,005,844
总权益	9,265,702	8,648,802
总资本	34,714,747	28,654,645
资本负债比率	73%	70%

41 财务及资本风险管理（续）

41.4 公允价值估计

公允价值计量

除下文所披露者外，本集团于综合财务状况表内反映之金融资产及金融负债之面值与其各自之公允价值相若。

公允价值指于计量日期市场参与者之间于有序交易中就出售资产所收取或转移负债所支付之价格。以下公允价值计量披露乃采用将用于计量公允价值之估值技术之输入数据划分为三个公允价值层级：

- 第一级层级输入数据：本集团可于计量日期取得之相同资产或负债在活跃市场之报价（未经调整）。
- 第二级层级输入数据：第一层级所包括之报价以外之直接或间接之资产或负债可观察输入数据。
- 第三级层级输入数据：资产或负债之不可观察输入数据。

(a) 以持续的公允价值计量之本集团金融资产之公允价值

按公允价值计量的金融资产按经常性基准于合并财务状况表以公允价值层级分组如下：

	第三级	
	2025	2024
	人民币千元	人民币千元
按公允价值计入其他综合收益之金融资产 (不可转回)		
- 非上市证券投资	135,834	137,441
按公允价值计入其他综合收益之金融资产		
- 应收票据款项	4,029,356	2,557,311
	4,165,190	2,694,752

41 财务及资本风险管理（续）

41.4 公允价值估计（续）

(a) 以持续的公允价值计量之本集团金融资产之公允价值（续）

以第三级公允价值计量之资产之对账：

	2025 人民币千元	2024 人民币千元
于1月1日	2,694,752	2,870,844
发行	26,717,526	35,499,441
结清	(25,245,481)	(35,677,211)
于其他综合收益确认的公允价值变动	(1,607)	1,678
于12月31日	4,165,190	2,694,752

非上市股权证券及应收票据款项之公允价值乃分别参考资产净值、资产价值估值技术估量及贴现现金流量（如适用）。董事相信，采用该项估值技术得出之公允价值变动（计入其他综合收益）属合理，并为了报告期末最适当之价值。

截至 2025 年 12 月 31 日止年度，并无转入或转出第三级层级（2024 年：无）。

(b) 以公允价值以外列账之金融资产及负债的公平价

于 2025 年及 2024 年 12 月 31 日，本集团按成本或摊销成本计量之金融工具之账面值，与其公平值并无重大差异。

42 呈报期后事项

截至 2026 年 3 月 16 日，本集团不存在应披露的其他呈报期后事项。

43 主要附属公司详情

于 2025 年及 2024 年 12 月 31 日，本公司于以下主要附属公司拥有直接及间接权益：

名称	注册成立/成立地点以及 法律实体的类别	注册资本 千元	所持实际权益		主要业务经营地
			直接持有	间接持有	
中石化石油工程技术服 务有限公司	中国 / 有限责任公司	人民币 4,000,000 元	100% (2024:100%)	-	石油工程技术服务 ／中国
中石化胜利石油工程有 限公司*	中国 / 责任公司	人民币 700,000 元	-	100% (2024:100%)	石油工程技术服务 ／中国
中石化中原石油工程有 限公司*	中国 / 有限责任公司	人民币 450,000 元	-	100% (2024:100%)	石油工程技术服务 ／中国
中石化江汉石油工程有 限公司*	中国 / 有限责任公司	人民币 250,000 元	-	100% (2024:100%)	石油工程技术服务 ／中国
中石化华东石油工程有 限公司*	中国 / 有限责任公司	人民币 864,297 元	-	100% (2024:100%)	石油工程技术服务 ／中国
中石化华北石油工程有 限公司*	中国 / 有限责任公司	人民币 886,300 元	-	100% (2024:100%)	石油工程技术服务 ／中国
中石化西南石油工程有 限公司*	中国 / 有限责任公司	人民币 300,000 元	-	100% (2024:100%)	石油工程技术服务 ／中国

43 主要附属公司详情（续）

于 2025 年及 2024 年 12 月 31 日，本公司于以下主要附属公司拥有直接及间接权益：
（续）

名称	注册成立/成立地点以及 法律实体的类别	注册资本 千元	所持实际权益		主要业务经营地
			直接持有	间接持有	
中石化石油工程地球物理有限公司*	中国 / 有限责任公司	人民币 300,000 元	-	100% (2024:100%)	地球物理勘探／中国
中石化石油工程建设有限公司*	中国 / 有限责任公司	人民币 500,000 元	-	100% (2024:100%)	工程建设／中国
中石化海洋石油工程有限公司*	中国 / 有限责任公司	人民币 2,000,000 元	-	100% (2024:100%)	海洋石油工程技术服务／中国
中国石化集团国际石油工程有限公司*	中国 / 有限责任公司	人民币 700,000 元	-	100% (2024:100%)	石油工程技术服务／中国
中石化经纬有限公司*	中国 / 有限责任公司	人民币 1,000,000,000 元	-	100% (2024:100%)	测录定服务／中国

* 本公司通过中石化石油工程技术有限公司持有股份。

上表列出的本公司之附属公司，董事认为其主要影响本集团年内业绩或构成本集团资产净值的重大部分。董事认为倘列出其他附属公司的详情会令篇幅过份冗长。

第九节 备查文件目录

下列文件于 2026 年 3 月 17 日（星期二）后完整备置于本公司法定地址，以供监管机构以及股东依据法规或本公司章程在正常工作时间查阅：

1. 董事长签名的年报原本；
2. 董事长、总经理、总会计师、会计主管人员签名并盖章的财务报表；
3. 载有立信会计师事务所（特殊普通合伙）盖章、中国注册会计师签名的按中国企业会计准则编制的审计报告正本；载有香港立信德豪会计师事务所有限公司签署的按国际财务报告会计准则编制的审计报告正本；
4. 本报告期内本公司公开披露的所有公司文件和公告的文本；
5. 本公司章程；
6. 从 1993 年至 2025 年本公司年度报告、中期报告文本及 2002 年至 2025 年本公司第一、第三季度报告文本。

本报告分别以中、英文两种语言编订，除按国际财务报告会计准则编制的财务报表及相关的审计报告外，两个文本若出现解释上的歧义时，以中文文本为准。