

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不會因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



中石化石油工程技術服務股份有限公司

(在中華人民共和國註冊成立之股份有限公司)

(股份代號：1033)

海外監管公告

此海外監管公告乃根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則第 13.10B 條作出。

茲載列中石化石油工程技術服務股份有限公司在上海證券交易所網站刊登的以下資料全文，僅供參考。

承董事會命

沈澤宏

公司秘書

2025年8月18日

於本公告日期，本公司現任董事為吳柏志先生#、張建闊先生#、章麗莉女士+、杜坤先生+、鄭衛軍先生*、王鵬程先生*、劉江寧女士*

執行董事

+ 非執行董事

* 獨立非執行董事

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)

二零二五年半年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半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 年半年度报告已经本公司第十一届董事会第九次会议审议通过。本公司共有 6 位董事亲自出席了本次董事会会议，董事长吴柏志先生因公请假，委托董事张建阔先生出席会议并行使权利。

三、本公司按照中国企业会计准则及按照国际财务报告会计准则编制的 2025 年半年度财务报告均未经审计；但本公司按国际财务报告会计准则编制的 2025 年半年度财务报告已经香港立信德豪会计师事务所有限公司审阅。

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、财务资产部经理张雪平女士声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、根据《公司章程》，董事会决议不派发截至 2025 年 12 月 31 日止年度之半年度现金股利，亦不进行资本公积金转增股本。

六、本公司有关未来发展战略和经营计划的前瞻性陈述并不构成本公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

七、本公司不存在被控股股东及其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 年半年度报告真实性、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。

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	6
第三节	管理层讨论与分析.....	10
第四节	公司治理、环境和社会.....	26
第五节	重要事项.....	29
第六节	股份变动及股东情况.....	36
第七节	财务报告	
	按中国企业会计准则编制.....	43
	按国际财务报告会计准则编制.....	170
第八节	备查文件.....	248

第一节 释义

在本半年度报告中，除非文义另有所指，下列词语具有以下含义：

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及上交所主板上市，为中国石油化工集团公司之附属公司
A 股	指	在上交所主板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《上市公司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
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、基本情况变更简介

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

公司选定的境内信息披露报纸名称	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》
登载半年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn, www.hkexnews.hk
公司半年度报告备置地点	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	01033	-

六、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所
境内：立信会计师事务所（特殊普通合伙）
办公地址：上海市南京东路 61 号 4 楼
境外：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

法律顾问
境内：北京市海问律师事务所
办公地址：北京市朝阳区东三环中路 5 号财富金融中心 20 层
境外：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
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
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

七、公司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未经审计的合并财务报表）

（一）主要会计数据

	本报告期 人民币千元	上年同期 人民币千元	本报告期比上年 同期增减 (%)
营业收入	37,050,751	36,821,444	0.6
营业利润	788,207	692,652	13.8
利润总额	782,970	781,564	0.2
归属于上市公司股东的净利润	492,256	451,807	9.0
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益的净利润	423,900	251,181	68.8
经营活动产生的现金流量净额	2,150,567	-190,066	不适用
	本报告期末 人民币千元	上年度末 人民币千元	本报告期末比 上年度末增减 (%)
归属于上市公司股东的净资产	9,303,490	8,648,802	7.6
总资产	78,148,983	77,340,105	1.0

（二）主要财务指标

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同 期增减 (%)
基本每股收益（人民币元 / 股）	0.026	0.024	8.3

稀释每股收益（人民币元 / 股）	0.026	0.024	8.3
扣除非经常性损益后的基本每股收益（人民币元 / 股）	0.022	0.013	69.2
加权平均净资产收益率	5.53%	5.48%	增加0.05个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率	4.77%	3.04%	增加1.73个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

2024年8月21日至9月12日，本公司累计回购H股股份492.8万股，并于2024年9月19日完成注销；2025年1月8日至5月22日，本公司累计回购A股股份2,236.62万股，并于2025年6月6日完成注销。因此，本公司在计算上述每股收益相关指标时，本报告期所用的总股本为18,957,045,833股，而上年同期所用的总股本为18,984,340,033股。

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半年度财务报告之间的差异

	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	
	截至2025年 6月30日止 6个月 人民币千元	截至2024年 6月30日止 6个月 人民币千元	于2025年 6月30日 人民币千元	于2025年 1月1日 人民币千元
中国企业会计准则	492,256	451,807	9,303,490	8,648,802
按国际会计准则调整的项目及金额：				
专项储备 (a)	267,893	301,143	-	-
国际财务报告会计准则	760,149	752,950	9,303,490	8,648,802

（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，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、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未经审计的半年度财务报告）

非经常性损益项目	金额（千元）	附注（如适用）
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	35,820	
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	6,529	

单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	39,434	
债务重组损益	16,995	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-14,555	
减：所得税影响额	15,867	
合计	68,356	

十、按国际财务报告会计准则编制的主要会计数据和财务指标（未经审计）

	本报告期末 人民币千元	上年度末 人民币千元	本报告期末比上年 度末增/(减) (%)
总资产	78,148,983	77,340,105	1.0
总负债	68,845,493	68,691,303	0.2
本公司权益持有人应占权益	9,303,490	8,648,802	7.6
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	6.5
	本报告期 人民币千元	上年同期 人民币千元	本报告期比上年同 期增/(减) (%)
本公司权益持有人应占利润	760,149	752,950	1.0
基本及摊薄每股盈利	人民币 0.040 元	人民币 0.040 元	1.0
经营活动所得的现金流量净额	2,150,567	-190,066	不适用
净资产收益率	8.08%	8.58%	减少 0.50 个百分点
每股经营活动所得的现金流量净额	人民币 0.113 元	人民币-0.010 元	不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

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6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29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18-S12HF井，水平段长4,286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。

2025年上半年，中国经济延续回升向好态势，国内生产总值(GDP)同比增长5.3%，国内油气稳产增产形势良好，供应保障能力稳步提升。根据中国统计局数据，上半年国内规模以上工业原油产量1.08亿吨，同比增长1.3%；规模以上工业天然气产量1,308亿立方米，创历史同期新高，同比增长5.8%。受益于国内增储上产政策，油田服务行业继续保持稳健发展态势。上半年国际原油市场供需宽松，北海布伦特原油现货平均价格为71.91美元/桶，比上年同期的83.83美元/桶下降14.2%。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

☐适用 ☒不适用

二、经营情况的讨论与分析

以下涉及的财务数字，除特别注明以外，均节录自本公司按中国企业会计准则编制之未经审计半年度财务报告。

半年度业绩

2025年上半年，面对复杂多变的外部环境和改革发展的深层挑战，本公司统筹推进生产经营、技术创新、改革发展、安全环保等工作，着力提升业务发展质量和

效益，持续深化人力、资产等资源优化，依托全产业链优势拓展轻资产、高端业务市场，推动智能化装备与低碳化技术协同发展，强化核心竞争力，助力公司经营业绩稳定提升、财务状况保持稳健。2025年上半年，本公司合并营业收入为人民币370.5亿元，比上年同期的人民币368.2亿元增长0.6%；归属于本公司股东的净利润为人民币4.9亿元，比上年同期的人民币4.5亿元增长9.0%，基本每股盈利人民币0.026元，比上年同期增加人民币0.002元。

业务回顾

2025年上半年，本公司围绕高质量发展工作主线，加大一体化和区域优化力度，强化技术攻关、深化改革发展、全力攻坚创效、压实风险防控，生产经营保持平稳运行，主要经营指标实现良好增长。上半年公司新签合同额创“十三五”以来同期最好水平，累计新签合同额人民币636.7亿元，同比增长3.2%。其中，中国石化集团公司市场新签合同额人民币343.7亿元，同比增长3.0%；国内外部市场新签合同额人民币96.8亿元，同比下降42.7%；海外市场新签合同额人民币196.2亿元，同比增长71.8%。

1、物探服务

2025年上半年，本公司物探服务业务实现主营业务收入人民币18.1亿元，较去年同期的人民币21.5亿元下降15.6%。完成二维地震1,859千米，同比增长38.4%；完成三维地震5,227平方千米，同比下降26.1%。本公司在四川盆地、塔里木盆地、鄂尔多斯盆地均获得重大突破；海域OBN三维采集技术支撑中国石化集团公司首个中深海自营油田取得勘探重大突破；大力提升采集资料品质，地震资料优良率达到90.6%，较合同要求提升4.3个百分点；新签胜利油田盘河井源三维开发地震采集、江汉油田红星三维地震采集、西南油气资阳高精度三维试验、东北油气富裕-依安区块二维等项目。

2、钻井服务

2025年上半年，本公司钻井服务业务实现主营业务收入人民币181.9亿元，较去年同期的人民币188.8亿元下降3.6%。完成钻井进尺560万米，同比增长2.2%，完成年度计划的54.4%，超计划进度运行。本公司持续优化队伍规模，队伍布局更趋合理，单队钻井进尺同比增长4.5%；全面深化甲乙双方一体化运行，突出抓好重点井和示范井的运行管理与技术支撑，服务质效持续提升，“四提”取得良好成效。SHZ4-7X井完钻井深8,476米，钻井周期59.6天，首次将西北油田8000-8500米深井钻井周期控制在60天以内；焦页44-Z5HF井，完钻井深8,517米，水平段长5,442米，刷新国内页岩气水平井水平段新纪录。

3、测录井服务

2025年上半年，本公司测录井服务业务实现主营业务收入人民币17.3亿元，较去年同期的人民币16.0亿元增长8.1%。完成测井13,791万标准米，同比增长9.0%；完成录井进尺464万米，同比增长10.5%。本公司持续推进技术研发，随钻测井技术突破随钻方位电阻率前探测、可回收随钻电磁波电阻率仪器等技术，逐步建成大满贯随钻测井系列；套后测井技术累计应用50余口井，实现套后声波、中子、

密度、电阻率一趟测。自研旋导累计应用378口井，进尺49.85万米，趟钻成功率达到91%，稳定性可靠性持续提升，形成了超300口井的年施工能力。

4、井下特种作业服务

2025年上半年，本公司井下特种作业服务业务实现主营业务收入人民币51.4亿元，较去年同期的人民币55.7亿元下降7.7%。完成井下作业2,963井次，同比增长16.4%，重点工区压裂施工效率同比提高6.0%。175兆帕超高压压裂装备和技术在铁北1侧井推广应用，试气获日产31.45万立方米高产工业气流，助力“川渝天然气基地”再获重大突破。加快连续油管侧钻、光纤监测等特色技术推广应用，推进特色业务发展。深入推进难动用储量合作开发，上半年实施合作开发区块35个，动用储量2,682.9万吨、新建产能40.1万吨，带动钻井进尺105.1万米。

5、工程建设服务

2025年上半年，本公司工程建设服务业务实现主营业务收入人民币86.6亿元，较去年同期的人民币72.6亿元增长19.3%。累计新签合同额人民币170.2亿元，同比下降4.3%；累计完成合同额人民币99.9亿元，同比增长32.5%。上半年，本公司建设的74项重点项目安全有序运行，参建的红星净化站工程一次投产成功；大牛地气田乙烷回收工程，主要建构筑物完成，橇块及设备就位，按计划运行；大沙坝油库迁建工程等重点项目全面开工建设，助力中国石化增储上产。新签东营原油商业储备项目站内设计施工采购总承包（EPC）项目，合同额人民币32.1亿元；新签国家管网川气东送二线天然气管道工程鄂豫赣皖浙闽段干线施工总承包施工一标段，合同额人民币21.2亿元。

国际业务

2025年上半年，本公司国际业务实现主营业务收入人民币92.8亿元，较去年同期的人民币88.9亿元增长4.3%，占上半年主营业务收入的25.3%。上半年，本公司海外业务继续保持良好发展态势。沙特市场，积极组织参与竞标沙特阿美公司非常规压裂增产服务项目；科威特市场，签约科威特国家石油公司（KOC）南部钻井大包项目、钻修井人力资源招聘项目，顺利通过KOC测井、射孔、海洋钻机服务资审，成为科威特市场唯一拥有钻井一体化服务能力的承包商；签约厄瓜多尔国家石油公司西部、北部区块钻完井总包项目；成功中标阿尔及利亚4部钻机项目并顺利开钻；乌干达、墨西哥等长周期地面业务项目及物探业务项目进展情况良好。

技术研发

2025年上半年，本公司加大科技创新力度，持续锻造支撑增储上产核心利器。研制发布中国石化首套自主研发的“Idrilling（应龙）科学钻井系统”，钻井优化技术累计应用411口井，平均钻井周期缩短12.7%，平均机械钻速提升19.4%；针对页岩油开发需求研发了新型钻头和钻完井系列技术，民丰洼陷页岩油钻井周期最短纪录降至17.05天；175℃方位电阻率探边仪器在中国石化以外市场应用取得突破，在中国石油大港官页区页岩油应用10口井，井底循环温度均超143℃，最高循环温度达到157℃，单趟井下最长工作时间320小时，创同区页岩油最深井深和最高循环温度等多项记录，助力高端技术服务在中国石化以外市场开创新局面。

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，首次实现在中国石化以外市场应用。上半年，本公司申请专利540件，其中发明专利341件；产品产业化实现产值人民币8.9亿元。

内部改革和管理

2025年上半年，本公司加快推进“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，系统实施精简组织机构、压减低效队伍、优化岗位设置等措施，已撤销各类机构41个，压减队伍54支；全面启动外委业务规范优化工作，推进外委业务全流程管控、全链条降本，促进内部优势资源共享，实施外委转自营项目550个，分包、外委费用同比压降人民币1.4亿元；大力推进西北工区钻机自动化示范工程建设，完成15台钻机自动化装备改造配套，目前西北工区配置自动化装备的钻机总数达25台，完成了塔河主体区块首个集中居住点选址征地工作，组建了专业搬迁队；深度优化人力与装备资源，业务承揽输出6,619人，加大装备资产统筹盘活，调剂钻机、高温定向等仪器装备创效人民币0.8亿元。精益管理水平稳步提升，实施全级次机构分类预算管理，狠抓生产经营单位资源创效能力提升、严控管理机构费用，非生产性费用同比压降12.8%。

资本支出

2025年上半年，本公司完成资本支出人民币9.5亿元，同比增长80.6%。主要用于更新2台40型全自动钻机、5台全自动化修井机，购置自研旋转导向仪器9串，建设1艘LNG双燃料支持船，购置22套动力猫道等。

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

☐适用 ☒不适用

三、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6月30日，本公司共有599台陆地钻机（其中7,000米及以上钻机328台），11座海上钻井平台，59台地震仪主机，133套成像测井系统，521套综合录井仪，361台2500型及以上压裂泵车（橇），81台750型及以上修井机，1,455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。

四、报告期内主要经营情况

（一）公司主营业务分析

1、财务报表相关科目变动分析表

	本报告期 人民币千元	上年同期 人民币千元	变动率 (%)
营业收入	37,050,751	36,821,444	0.6
营业成本	33,923,926	33,864,636	0.2
销售费用	30,919	28,842	7.2
管理费用	901,284	960,299	-6.1
财务费用	427,379	346,091	23.5
研发费用	882,537	1,115,981	-20.9
经营活动产生的现金流量净额	2,150,567	-190,066	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-790,037	-1,092,906	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	407,460	1,508,206	-73.0

变动原因说明：

（1）营业收入变动原因主要是受海外市场项目直接影响，工程建设等业务工作量大幅增加。

（2）营业成本变动原因主要是主要业务工作量及收入增加，材料消耗等成本相应增加；同时施工过程中的成本管控效果较好，成本增长幅度小于收入增长幅度。

（3）销售费用变动原因主要是产品产业化规模增加，导致仓储支出等增加所致。

（4）管理费用变动原因主要是强化了费用的管控力度，信息维护费等费用下降影响。

（5）财务费用变动原因主要是汇率变化及美元资产敞口增加导致汇兑损失增加所致。

（6）研发费用变动原因主要是为配合国家油气重大专项研发，部分配套研发项目实施进度有所滞后。

（7）经营活动产生的现金流量净额变动原因主要是业主支付上年工程款和加大应收款项清收所致。

（8）投资活动产生的现金流量净额变动原因主要是设备购置支出同比减少所致。

（9）筹资活动产生的现金流量净额变动原因主要是因经营活动现金流增加，导致筹资需求下降。

2、本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变化的详细说明

☐适用 ☒不适用

(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、负债情况分析

1、资产及负债状况

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	5,398,763	6.9	3,648,514	4.7	48.0
应收账款	10,251,446	13.1	13,294,827	17.2	-22.9
应收款项融资	749,156	1.0	2,557,311	3.3	-70.7
预付款项	648,616	0.8	595,747	0.8	8.9
存货	2,647,232	3.4	1,009,501	1.3	162.2
合同资产	20,000,273	25.6	16,763,754	21.7	19.3
其他流动资产	3,073,471	3.9	2,616,835	3.4	17.4
长期股权投资	137,193	0.2	251,551	0.3	-45.5
其他权益工具投资	137,441	0.2	137,441	0.2	0.0
固定资产	23,121,741	29.6	24,238,814	31.3	-4.6
在建工程	794,020	1.0	793,487	1.0	0.1
使用权资产	837,832	1.1	620,413	0.8	35.0
无形资产	329,328	0.4	424,226	0.5	-22.4
长期待摊费用	6,101,288	7.8	7,208,900	9.3	-15.4
短期借款	28,262,252	36.2	22,870,449	29.6	23.6
应付票据	2,597,288	3.3	3,387,769	4.4	-23.3
应付账款	26,083,871	33.4	28,266,046	36.5	-7.7
合同负债	5,648,554	7.2	7,909,917	10.2	-28.6
其他应付款	3,578,912	4.6	3,712,039	4.8	-3.6
一年内到期的非流动负债	446,133	0.6	272,460	0.4	63.7
长期借款	199,918	0.3	0	0.0	不适用
租赁负债	363,442	0.5	304,333	0.4	19.4
长期应付款	122,283	0.2	90,987	0.1	34.4
递延收益	57,513	0.1	24,758	0.0	132.3
其他综合收益	-33,299	0.0	30,193	0.0	-210.3
专项储备	570,767	0.7	302,874	0.4	88.5
应交税费	547,350	0.7	965,079	1.2	-43.3
预计负债	89,698	0.1	90,365	0.1	-0.7

变动原因说明：

(1) 货币资金比年初增加人民币1,750,249千元，主要是经营活动现金净流入增

加、投资活动现金净流出减少及筹资活动现金安排综合影响所致。

(2) 应收款项融资比年初减少人民币1,808,155千元，主要是业主减少了以票据方式支付工程款的金额，公司收取的承兑汇票大幅减少。

(3) 存货比年初增加人民币1,637,731千元，主要是新开工和未完工劳务项目增加导致合同履行成本增加所致。

(4) 长期股权投资比年初减少人民币114,358千元，主要是确认境外合营企业投资损失和境外合营企业外币报表折算产生净资产变动所致。

(5) 使用权资产比年初增加人民币217,419千元，主要是与关联方新签租赁合同所致。

(6) 一年内到期的非流动负债比年初增加人民币173,673千元，主要是一年内到期的租赁负债增加所致。

(7) 长期借款比年初增加人民币199,918千元，主要是新增重点领域设备更新改造低息借款所致。

(8) 长期应付款比年初增加人民币31,296千元，主要是尚未使用的安保基金返还款增加所致。

(9) 递延收益比年初增加人民币32,755千元，主要是科研专项拨款增加所致。

(10) 其他综合收益比年初减少人民币63,492千元，主要是确认合营企业外币报表折算差额所致。

(11) 专项储备比年初增加人民币267,893千元，主要是安全生产费用使用进度滞后计提进度所致。

(12) 应交税费比年初减少人民币417,729千元，主要是缴纳增值税、个人所得税所致。

2、境外资产情况

(1) 资产规模

于2025年6月30日，境外资产为人民币29,876,896千元，占总资产的比例为38.2%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

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	9,276,065	568,588

3、截至报告期末主要资产受限情况

于2025年6月30日，本公司保证金存款等使用受限制资金人民币187,612千元（2024年12月31日：人民币207,116千元）。

(四) 投资状况分析

1、重大的股权投资

□适用 √不适用

2、重大的非股权投资

☐适用 ☒不适用

3、以公允价值计量的金融资产

☐适用 ☒不适用

（五）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。

（六）主要子公司情况

单位：人民币千元

公司名称	注册资本	持股比例 %	总资产	总负债	净资产	净利润	主营业务
中石化胜利石油工程有限公司	人民币 7 亿元	100	10,910,851	9,998,450	912,401	140,661	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	12,340,192	12,287,259	52,933	3,537	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	4,644,545	3,233,019	1,411,526	38,369	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	6,131,653	2,772,325	3,359,328	36,987	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	5,102,035	3,210,798	1,891,237	7,924	石油工程技术服务
中石化华东石油工程有限公司	人民币 8.6 亿元	100	5,198,119	4,817,277	380,842	22,586	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	4,501,137	541,981	3,959,156	87,019	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	2,272,000	1,071,778	1,200,222	-5,740	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	27,516,640	26,159,747	1,356,893	130,661	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	5,921,819	5,561,558	360,261	11,938	地球物理勘探
中石化经纬有限公司	人民币 10 亿元	100	4,897,322	2,841,313	2,056,009	123,196	测录定服务

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	8,302,327	186,780
中石化中原石油工程有限公司	5,218,813	40,658
中石化江汉石油工程有限公司	2,372,806	37,941
中石化西南石油工程有限公司	2,883,517	56,149
中石化华北石油工程有限公司	2,203,376	28,265
中石化华东石油工程有限公司	1,738,461	22,099
中石化海洋石油工程有限公司	1,173,253	99,806
中国石化集团国际石油工程有限公司	996,819	71,068
中石化石油工程建设有限公司	9,088,406	168,276
中石化石油工程地球物理有限公司	1,815,573	32,635
中石化经纬有限公司	2,506,206	146,576

报告期内取得和处置子公司的情况

☐适用 ☒不适用

(七) 公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

(八) 行业、产品或地区经营情况分析

1、主营业务分行业、分产品情况表

分行业	2025 上半年 主营业务收入 人民币千元	2025 上半年 主营业务成本 人民币千元	毛利率 (%)	主营业务收 入比上年 同期增减 (%)	主营业务 成本比 上年同期 增减 (%)	毛利率与上年 同期相比
地球物理	1,810,923	1,681,622	7.1	-15.6	-15.9	增加 0.2 个百分点
钻井	18,193,198	16,574,928	8.9	-3.6	-3.8	增加 0.2 个百分点
测录井	1,731,249	1,387,772	19.8	8.1	7.9	增加 0.1 个百分点
井下特种 作业	5,138,698	4,751,555	7.5	-7.7	-7.9	增加 0.1 个百分点
工程建设	8,658,435	8,061,848	6.9	19.3	19.1	增加 0.1 个百分点
其他	1,107,905	1,177,135	-6.2	7.0	5.9	增加 1.1 个百分点
合计	36,640,408	33,634,860	8.2	0.4	0.2	增加 0.1 个百分点

2、主营业务分地区情况

地区名称	2025 年上半年 营业收入 人民币千元	营业收入比上年同期 增减 (%)
中国大陆	27,364,343	-0.9
港澳台及海外	9,276,065	4.3

五、2025 年下半年市场预测及工作安排

2025年下半年市场预测

展望2025年下半年，油服行业较高景气度仍将延续。全球经济将持续复苏，中国经济运行延续稳中向好发展态势，油气需求仍将保持刚性增长；同时油气作为一种重要的战略能源，战略储备和应急保障的作用将更加凸显。国内油公司将持续落实能源安全战略，油气勘探开发资本开支保持稳定。受益于油公司加大油气增储上产力度，油服市场规模保持稳中有增。但我们也看到，当前能源产业格局处于深度调整期，油服市场竞争日趋激烈，给公司高质量发展带来严峻挑战。

2025年下半年经营计划

2025年下半年，本公司将持续以提升勘探开发保障力、发展新质生产力、打造低成本竞争力、提高风险防控力为工作重点，打造一流技术、一流装备、一流管理和一流队伍，加速推动向世界一流技术先导型油服公司愿景目标迈进。下半年计划新签合同额人民币313亿元以上，其中中国石化集团公司市场人民币156亿元以上，国内外市场人民币83亿元以上，海外市场人民币74亿元以上，全年新签合同额有望实现人民币950亿元以上。

1、物探服务

2025年下半年，本公司将围绕油气勘探开发，大力提升科技研发能力和服务保障能力，持续开拓优质市场。实施“区域化管理、串行式施工、流水线作业”的项目管理模式，构建“全周期、全要素、全场景”项目运行管控体系，做实工序无缝衔接，实现资源高效利用、生产高效运行。持续攻关深层超深层勘探、浅层高精度勘探、复杂山前带勘探等领域，全力提升物探服务能力。国内外市场，发挥“产销研”一体化优势，为甲方提供一体化物探技术服务；扩大“梓潼模式”效应，推动处理解释和综合研究业务取得新突破；打造北斗产品、技术和服务全链条优势，力争取得新突破。下半年计划完成物探二维地震4,195千米、三维地震10,615平方千米。

2、钻井服务

2025年下半年，本公司将树牢“油气藏经营重要参与者”理念，提升勘探开发保障力，持续深化甲乙双方一体化协同机制，加强两级专家工作室建设，深化重点项目技术支撑；优选一流队伍、一流装备、一流专家，全力保障示范井、示范区建设，不断扩大示范辐射效果；大力推广新型生产组织运行模式，推进平台化布井、集约化建设、专业化协作、工厂化施工、自动化作业，强化资源共享共用，提高生产组织运行效能；紧跟“三北一川”、东部老区、海域勘探开发部署与技术需

求，分类施策、精准发力，全面提升支撑保障能力。下半年计划完成钻井进尺467万米。

3、测录井服务

2025年下半年，本公司将积极融入国家科技创新体系，抓好井下电动与随钻智能控制导向系统、非常规智能钻井与万米连续管智能作业装备等国家油气重大专项立项，有力支撑页岩油气高效动用；全力攻坚远程测控作业模式，组建远程作业队伍，完成不少于280口井远程施工试点任务；成立海洋测控技术中心，提升海上油气勘探开发支撑保障能力。下半年计划完成测井14,345万标准米，录井进尺425万米。

4、井下特种作业服务

2025年下半年，本公司将持续提升井下特种作业技术水平，坚持专业化发展理念，推进井下作业生产组织模式变革，提升运行效能。持续攻关“深地工程”试油气测试技术，推广应用175MPa超高压压裂技术、连续油管侧钻技术等；优化提升页岩气压裂全流程提产降本技术，高质量协同打造上游四大示范区，全力保障胜利页岩油和川渝页岩气立体开发、准噶尔超深层试油测试等重点增储上产项目建设；全面拓展难动用合作开发质效，加快推进48个区块合作开发，打造白马、丁山等难动用储量高效动用示范区，持续扩大合作范围。下半年计划完成井下作业3,756井次。

5、工程建设服务

2025年下半年，本公司将全面加强在建项目管控，深入推进“五化”工作，加强标准化设计定型成果应用，推进页岩油高效脱水等一体化处理装置的研发和推广，快速释放油气产能；整合内外部资源，升级油田采出水处理、CCUS等现有实验室，共建焊接、氢能等前沿领域实验室，加快风光热氢储技术攻关和工程实践，推进油气和新能源业务融合发展；做好中国石化油气增储上产和重大工程项目的建设服务保障，持续加大国内外市场的开发力度，深化与国家管网集团等优质客户合作，聚焦承揽大规模、高质量项目，努力实现业务新突破。下半年计划新签合同额人民币68亿元，完成合同额人民币91亿元。

6、国际业务

2025年下半年，本公司将以经济效益为中心，推进市场布局和业务结构优化调整。聚焦中东、非洲和东南亚三大核心区域，深入开发有项目实施经验的沙特、乌干达、阿尔及利亚等规模成熟市场，持续跟踪关注阿曼、约旦、阿联酋、伊拉克等新市场。加速推进井筒业务战略转型，从传统的常规油井钻机，向气井、非常规、深井钻机等领域发展，力争中标沙特阿美公司非常规压裂大包项目。同时，以科威特南部钻井大包项目、厄瓜多尔地质工程一体化总包项目为成功范例，充分发挥成熟的一体化钻井技术优势，积极向国际业主推介公司一体化技术解决方案，加速推进钻机智能化与自动化技术的国际市场应用，持续提升海外市场高端业务占比，努力扩大规模效益。

7、技术研发

2025年下半年，本公司将树牢“科学技术是第一生产力”理念，进一步优化科技资源，提升创新动能。建立重大项目牵引机制，打造一批重大产品和重大工业软件；整合公司优势资源，联合社会科技资源，打造重点技术、重点实验室、重点研发团队“三位一体”协同发展的创新生态；加快攻关页岩油全自动钻机、连续管作业机、智能钻完井技术等，加快迭代一批集成配套技术，攻关一批关键核心技术与装备；加快发展智能钻井、智能压裂、智能物探、智能地面，持续推广深井超深井、水平井多级分段压裂、OBN采集等技术工艺，规模转化自研旋导、近油基钻井液等17类核心产品，力争全年产品产业化、新技术创收突破40亿元；大力培育“第二增长曲线”，加强CCUS全产业链、干热岩地热发电、煤层原位燃烧发电、“北斗+”等战略新兴产业技术研究应用，培育新质生产力。

8、内部改革和管理

2025年下半年，本公司将树牢“全链条全要素价值创造”理念，全面提升低成本竞争力。全面推进“做优一专业、强化一业务、建好一区域、优化两资源”改革，力争外委转自营及业务承揽输出稳定在1.5万人以上。全面落实“三层架构、两级管理”，重点推进井下作业系统内部业务整合；做好外委业务规范优化，全面推进外委费用管控、服务商总量优化、战略服务商优选培育、劳动力反向输出、跨单位转自营等工作；加快西北工区工程资源优化，年内完成剩余钻机的自动化改造，在塔河工区率先推进钻完井一体化大包、迁装、钻前工程及一开施工等业务优化试点，打造装备自动化示范区；深入实施精益管理，推进项目全链条降本，持续压降非生产费用，力争外委费用同口径下降5%。

9、资本支出

2025年下半年，预计资本支出为人民币22.9亿元。主要包括新购和升级改造钻机12台，购置管柱自动化装备16套、移动式储能装置1套、光储一体化装置2套，建设国家计量测试中心项目等。

六、其他披露事项

（一）可能面对的风险

本公司在生产经营过程中，将会采取各种措施，努力规避各类经营风险，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

当前，新能源加快替代传统油气，传统油气能源需求增长放缓，同时受美国政府全球关税战、欧佩克争夺市场份额加大上产力度等因素影响，油价下行风险日益加大。与此同时，油田服务市场的竞争格局没有发生根本变化，仍然存在供大于求的局面，再加上可能存在部分国家或地区对当地油田服务行业市场的保护，油田服务市场仍面临较大的经营压力，市场竞争风险仍是公司需要面对的风险。

2、健康安全环保风险

油田服务涉及若干风险，可能导致人员伤亡、财产损失、环境损害及作业中断等不可预料或者危险的情况发生。当前中国及所在国地方政府对生态环保的监管趋严，如本公司因作业事故等原因造成对环境的污染，将可能受到诉讼并导致损失。

同时，随着经营规模的逐步扩大，本公司面临的安全风险也相应增加，以及近年来国家颁布实施的新法规对安全生产提出了更高要求。此外，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经营，与属地政府、企业、人员交流增多，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，缩小汇兑风险敞口，管控汇率风险。

（二）资产、负债、权益及现金流量(节录自按照国际财务报告会计准则编制之未经审计的合并财务报表)

本集团的主要资金来源于经营活动、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。

1、资产、负债及权益分析

	于 2025 年 6 月 30 日 人民币千元	于 2024 年 12 月 31 日 人民币千元	变化金额 人民币千元
总资产	78,148,983	77,340,105	808,878
流动资产	46,445,826	43,419,968	3,025,858
非流动资产	31,703,157	33,920,137	-2,216,980
总负债	68,845,493	68,691,303	154,190
流动负债	68,056,842	68,193,782	-136,940
非流动负债	788,651	497,521	291,130
本公司股东应占总权益	9,303,490	8,648,802	654,688

于 2025 年 6 月 30 日，本集团总资产人民币 78,148,983 千元，总负债人民币 68,845,493 千元，本公司股东应占总权益人民币 9,303,490 千元。与 2024 年 12 月 31 日合并财务状况表相比（以下简称“与上年末相比”）变化及其主要原因如下：

总资产人民币 78,148,983 千元，与上年末相比增加人民币 808,878 千元。其中：流动资产人民币 46,445,826 千元，与上年末相比增加人民币 3,025,858 千元，主要是由于上半年已完工未结算项目增加导致合同资产增加人民币 4,825,940 千元所致。非流动资产人民币 31,703,157 千元，比上年末减少人民币 2,216,980 千元，

主要是由于上半年本集团固定资产和长期待摊费用正常计提折旧和摊销所致。

总负债人民币 68,845,493 千元，比上年末增加人民币 154,190 千元。其中：流动负债人民币 68,056,842 千元，比上年末减少人民币 136,940 千元，主要是由于短期借款增加人民币 5,565,476 千元，应付票据及贸易应付款项减少人民币 2,972,655 千元，合同负债减少人民币 2,261,363 千元综合影响所致。非流动负债人民币 788,651 千元，比上年末增加人民币 291,130 千元，主要是长期借款增加人民币 259,027 千元，租赁负债增加人民币 59,109 千元，长期应付款增加人民币 31,296 千元，递延收益增加人民币 32,755 千元综合影响所致。

本公司股东应占总权益为人民币 9,303,490 千元，比上年末增加人民币 654,688 千元，主要是由于 2025 年上半年本公司股东应占盈利为人民币 760,149 千元，其他综合收益减少人民币 63,492 千元综合影响所致。

于 2025 年 6 月 30 日，本集团资产负债率为 88.1%，而于 2024 年 12 月 31 日为 88.8%。

2、现金流量分析

下表列示了本公司 2025 年上半年及 2024 年上半年现金流量表主要项目。

截至 6 月 30 日止 6 个月期间		
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/（所用）现金净额	2,150,567	(190,066)
投资活动所用现金净额	(790,037)	(1,092,906)
融资活动所得现金净额	407,460	1,508,206
现金及现金等价物增加/ (减少) 净额	1,767,990	225,234
期初结存的现金及现金等价物	3,441,398	2,788,797
汇率变动对现金及现金等价物的影响	1,763	(35,913)
期末结存的现金及现金等价物	5,211,151	2,978,118

2025年上半年，本集团经营活动产生的现金净流入为人民币2,150,567千元，同比增加现金流入人民币2,340,633千元，主要是由于业主支付工程款和本集团加大应收款项清收所致。

2025 年上半年，本集团投资活动产生的现金净流出为人民币 790,037 千元，同比减少现金流出人民币 302,869 千元，主要是由于 2025 年上半年本集团支付设备购置款同比减少所致。

2025 年上半年，本集团融资活动产生的现金净流入为人民币 407,460 千元，同比减少现金流入人民币 1,100,746 千元，主要是由于 2025 年上半年贷款增长规模同比下降所致。

3、银行及关联公司借款

于 2025 年 6 月 30 日，本集团借款为人民币 28,474,170 千元（于 2024 年 12 月 31 日：人民币 22,713,925 千元）。上述借款中短期借款为人民币 28,262,252 千元，一年以内到期的长期借款为人民币 12,000 千元，长期借款为人民币 199,918 千元。于 2025 年 6 月 30 日的借款中，人民币借款余额约占 100%（于 2024 年 12 月 31 日：100%），美元借款余额占 0%（于 2024 年 12 月 31 日：0%）。

4、资本负债比率

本集团于 2025 年 6 月 30 日的资本负债比率为 72.1% (2024 年 12 月 31 日：69.8%)。资本负债比率的计算方法为：（有息债务-现金及现金等价物）/（有息债务-现金及现金等价物+股东权益）。

5、资产押记

截至 2025 年 6 月 30 日止，本集团不存在资产押记情况。

6、外汇风险管理

本半年报按中国企业会计准则编制之半年度财务报告之注释九。

（三）“提质增效重回报”行动方案的进展情况

为进一步推动公司高质量发展和投资价值提升，增强投资者回报，本公司积极响应上交所《关于开展沪市公司“提质增效重回报”专项行动的倡议》，制定了2024年度“提质增效重回报”行动方案（以下简称“行动方案”），并于2024年7月4日经公司第十一届董事会第三次会议审议通过后进行披露。2025年上半年，本公司积极落实行动方案中的相关工作，取得了较好的工作成果。

今年以来，本公司以高质量发展为主线，系统谋划改革发展，统筹推进强技术、降成本，大力实施攻坚创效行动，生产经营实现质效双升。2025年上半年，本公司实现合并营业收入人民币370.5亿元，同比增长0.6%；实现归属于本公司股东的净利润人民币4.9亿元，同比增长9.0%。具体情况总结如下：

经营质效不断提升。2025年上半年，本公司一体推进拓市场、强管理、深挖潜，培育优质规模市场，建立分类预算机制，深化精益管理，实现管理升级。市场布局持续优化，公司累计新签合同额人民币636.7亿元，同比增长3.2%，其中海外市场新签合同额占比达30.8%，同比提高12.3个百分点，继科威特中标212口钻井大包项目后，实现哈萨克斯坦、厄瓜多尔市场钻完井大包项目的新突破；顺利通过KOC测井及射孔服务资审，成为科威特市场唯一拥有钻井一体化服务能力的承包商；精益管理水平稳步提升，实施全级次机构分类预算管理，狠抓生产经营单位资源创效能力提升、严控管理机构费用，非生产性费用同比压降12.8%。

技术创新扎实推进。2025年上半年，本公司坚持问题导向、需求牵引，集中优势资源破解勘探开发难题，技术支撑能力不断提升。特深层安全高效钻井技术支撑顺北8000米以深井钻井周期控制在百日之内、最快突破60天，页岩油优快钻完井技术支撑胜利页岩油钻井周期由初期133天缩至最短17天、缩短87.2%；自研旋导

累计应用378口井，进尺49.85万米，趟钻成功率达91%，稳定性可靠性持续提升，形成了超300口井的年施工能力。持续推进数智转型，研制发布中国石化首套自主研发的“**Idrilling**（应龙）科学钻井系统”，钻井优化技术累计应用411口井，平均钻井周期缩短12.7%，平均机械钻速提升19.4%。

深化改革成效显著。2025上半年，本公司扎实推进改革深化提升行动，加快推进“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。有关内容详见本半年度报告第三节“管理层讨论与分析”中“二、经营情况讨论与分析”之“内部改革和管理”部分。

市值管理稳步加强。2025年上半年，本公司顺利实施完毕上市以来首次A股回购，累计回购A股股份2,236.62万股，并于2025年6月6日完成注销，有效提振了投资者信心。认真落实中国证监会关于深化监事会改革的要求，组织修订《公司章程》《股东会议事规则》《董事会议事规则》等治理制度，待修改完善后，本公司将履行有关审议程序；注重投资者沟通，同步组织开展线上、线下业绩发布会，保持与投资者的良性互动，投资者关系工作取得新成效。

第四节 公司治理、环境和社会

报告期内，本公司持续完善公司治理，按照境内外监管规定，规范运作，依法合规经营。本公司股东会、董事会与经理层之间权责分明、各司其职、运作规范；独立董事履职尽责，积极出席董事会和相关专门委员会会议，认真审议决策事项，为公司改革发展建言献策；本公司持续提高信息披露质量，增加自愿性披露内容，提升公司透明度；本公司注重投资者沟通，报告期内同步组织开展线上、线下业绩发布会，保持与投资者的良性互动，投资者关系工作取得新成效；本公司不断提升董事、监事、高级管理人员履职能力，精心组织董事、监事及高级管理人员证券业务知识培训。

报告期内，本公司共召开股东会3次（含类别股东会2次），董事会会议2次，监事会会议2次，共形成股东会决议10项，董事会决议25项，监事会决议12项。各项会议筹备和召开依法合规，形成的决议合法有效。

报告期内，公司治理的实际情况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件要求不存在差异，未发现内幕信息知情人违规买卖本公司股票的情况。

一、公司董事、监事及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
徐可禹	非执行董事	离任	工作调整

由于工作调整，徐可禹先生已于2025年7月8日辞去本公司非执行董事职务。本公司对徐可禹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。

二、半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

根据《公司章程》，董事会决议不派发截至2025年12月31日止年度之半年度股利，亦不进行资本公积金转增股本。

三、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

四、本集团员工

于2025年6月30日，本集团在册员工人数为5.8万人，雇员薪酬成本总额约为人民币40.7亿元。本集团根据雇员之岗位、表现、经验及现时市场薪酬趋势厘定雇员的薪酬。本集团亦为雇员提供专业及职业培训。

五、遵守《企业管治守则》

本报告期内，本公司遵守了《上市规则》附录C1所载的《企业管治守则》的守则条文。

六、遵守《标准守则》

本公司董事会批准采纳《上市规则》附录C3所载之《标准守则》，在向所有董事、监事及高级管理人员作出特定查询后，本公司确定本公司董事、监事及高级管理人员于本报告期内均遵守《上市规则》附录C3所载之《标准守则》中所载的有关标准。

七、独立非执行董事及审计委员会

于2025年6月30日，本公司独立非执行董事为三名，其中两名为具有会计专业资格及财务管理经验人士。本公司审计委员会成员包括郑卫军先生、章丽莉女士、王鹏程先生、刘江宁女士。审计委员会的主要职责为审阅、监察本公司的财务申报程序及内部监控制度，并向董事会提供意见。本公司审计委员会已审阅并确认截至2025年6月30日止6个月的半年度财务报表及2025年半年度报告中的财务信息。

八、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

本公司秉承生态文明和绿色低碳发展理念，有效运行HSE管理体系，系统实施环境保护和污染防治。严格落实节能环保法律法规、作业所在国排放标准和国际公约要求，严格执行《环境保护管理办法》《污染防治管理办法》《节能节水管理办法》《放射管理办法》《陆上钻井及井下作业现场环境保护标准化建设工作指南》等内部规章制度，并通过各级环保督查检查和体系审核验证环保要素运行情况，持续推进作业现场环保管理标准化提升。

目前，本公司产生的污染物主要有生产废水、生活污水、尾气、一般工业固体废物、危险废物，以及归属业主单位管理的钻井水基岩屑和油基岩屑。生产废水主要包括钻井、作业过程产生的污水，经现场回用后外委合规处置；生活污水包括固定生产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实施现场预处理后循环利用或外委处置；尾气主要包括各类柴油机、发电机尾气以及燃气动力尾气，排放指标均符合施工所在地标准要求；一般工业固体废物主要为泥浆药剂包装袋（桶）、废弃橡胶件、彩条布、不含油筛网和防渗膜等，收集后交由环保治理服务商回收处置；危险废物主要有废矿物油、废油桶、含油污泥，以及废油漆桶、含油筛网、含油防渗膜等沾油废物，现场规范收集、贮存并交由有资质的环保治理服务商处置；水基岩屑和油基岩屑按照合同约定，由业主直接外委或施工单位外委有资质的环保治理服务商进行合规处置，实施全过程严格监管。公司以减量化、资源化、无害化为原则，建立清洁生产长效机制，持续推进作业现场污水处理装置配备，优化生产工艺，严格控制各类废水、固体废物产生量，截至2025年6月30日，合规处置一般工业固废（不含钻井水基废弃泥浆和岩屑）1.06万吨、危险废物（不含油基岩屑）0.23万吨、生活污水62.8万方、钻井作业废水32.7万方。

本公司强化现场能效管理，持续推进网电钻机改造、变压器更新、分布式光伏发电等“能效倍增”计划项目，推广电动压裂撬、电动固井装置等节能技术，大力压减能源消费总量，截至2025年6月30日，工业万元产值综合能耗0.130吨标煤/万元，同比下降21.3%。公司持续完善绿色企业行动指标评价体系，组织各专业基层单位开展绿色基层创建复核，打造钻井、井下作业、物探、工地等四个主体专业的绿色基层标杆评价指标，以点带面选树绿色施工典型，现场配备应用环保卫生间959套，员工工作生活环境进一步改善，绿色企业行动第二阶段开局良好。

本公司拥有完善的环境应急管理体系和环境应急网络，按企业、专业经营单位、基层三个层级建设运行，根据风险评估结果编制相应环境应急预案并及时修订，严格按政策要求做好备案，强化应急设备设施检查更新，定期开展应急预案培训和演练。

2025年上半年，本公司狠抓源头管控，在四川、新疆、重庆等具备条件的工区，大力推广电力、天然气等清洁能源动力替代应用，持续实施能源结构调整。上半年应用网电钻机完井636口，钻井进尺287.4万米，占国内钻井总进尺的65%，替代柴油14.5万吨，节约标煤14.8万吨。公司以双碳背景下石油工程转型发展为目标，强化统筹协调，持续推进节能技改、能源资源优化管理、重点用能设备替换、新能源替代等节能降碳措施，上半年碳排放量（包括范围一、范围二）97.1万吨，同比减少5万吨。

为提升环保管理水平，本公司所属企业积极开展轮训，设置环境保护和污染防治法律法规政策要求、环保标准化现场管理、绿色企业创建及体系环保审核、现场污染防治实务等方面的课程，持续提升各级环保管理人员能力素质。

本公司围绕“美丽中国我先行”“节能增效，焕‘新’引领”“碳路先锋、绿动未来”等主题，积极开展“六·五”环境日、全国节能宣传周和全国低碳日等宣传教育，增强全员绿色低碳意识，引领全员争当生态文明建设先锋。

九、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

2025年上半年，本公司持续积极响应国家关于实施乡村振兴战略的号召，主动作为，精准发力，协调各方面推进教育帮扶、消费帮扶等工作，为乡村振兴工作继续贡献力量。

（1）教育帮扶。本公司全资子公司中石化西南石油工程有限公司组织四川省马边彝族自治县三河口镇学校50名师生到成都研学，支出人民币10万元。全资子公司中石化胜利石油工程有限公司和中石化中原石油工程有限公司分别向湖南省贺龙中学和四川省三河口镇学校捐书250册和2855册，价值人民币8.5万元；中石化胜利石油工程有限公司派一名老师到贺龙中学开展为期三个月的志愿服务，为学生进行心理健康辅导。

（2）消费帮扶。本公司及其所属子公司2025年上半年购买乡村扶贫产品约人民币1,260万元。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

本公司以及持股5%以上的股东做出的承诺以及其截至2025年6月30日止履行情况：

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、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、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。

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	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、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、半年报审计情况

☐适用 ☒不适用

（一）聘任、解聘会计师事务所情况

本报告期内，本公司未改聘会计师事务所。

经本公司第十一届董事会第七次会议建议，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为本公司2025年度境内外审计师，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。

（二）公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

☐适用 ☒不适用

六、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。

七、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

八、公司及其董事、监事、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

在报告期内，本公司及其董事、监事、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。

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

十、重大关联交易情况

本公司截至2025年6月30日止6个月进行的有关重大关联交易如下：

（一）以下为本报告期内本公司发生的与日常经营相关的重大关联交易

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(%)
采购原材料、设备	中国石化集团公司及其联系人	4,192,896	27.1
提供工程服务	中国石化集团公司及其联系人	21,475,421	58.9
提供工程服务	国家管网集团	2,275,610	6.2
综合服务支出	中国石化集团公司及其附属公司	416,795	52.6
科技研发收入	中国石化集团公司及其附属公司	68,017	95.4
土地和房产租赁支出	中国石化集团公司及其附属公司	282,798	58.4
设备租赁支出	中国石化集团公司及其附属公司	41,494	8.4
利息支出	中国石化集团公司及其联系人	301,468	79.8
取得借款	中国石化集团公司及其附属公司	12,645,000	98.4
偿还借款	中国石化集团公司及其附属公司	11,878,786	99.9
安保基金支出	中国石化集团公司	42,100	100.0
安保基金返还	中国石化集团公司	44,917	100.0

本公司认为进行上述关联交易及选择关联方进行交易是必要的，并将持续发生。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集团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集团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或根据公开招投标或议标

确定合同价格，体现了公平、公正、公开的原则，有利于本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。

（二）本报告期内，本公司无资产收购或股权收购、出售发生的关联交易。

（三）本报告期内，本公司无共同对外投资的重大关联交易发生。

（四）以下为本报告期内关联债权债务往来情况

单位：人民币千元

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		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子公司	控股股东及其附属公司	13,293,910	709,865	14,003,775	8,705,683	-493,965	8,211,718
中国石化财务有限责任公司	控股股东的子公司	10,406	94,961	105,367	22,713,925	764,619	23,478,544
中国石化盛骏国际投资公司	控股股东的子公司	561,265	1,345,294	1,906,559	0	0	0
合计		13,865,581	2,150,120	16,015,701	31,419,608	270,654	31,690,262
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经营成果及财务状况的影响		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	146,529,819	146,434,858	105,367
中国石化 盛骏国际 投资公司	控股股东的 子公司		0.01%- 4.22%	561,265	14,725,105	13,379,811	1,906,559
合计				571,671	161,254,924	159,814,669	2,011,926

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	2.70%	22,713,925	12,645,000	11,880,381	23,478,544
中国石化盛骏国际投资公司	控股股东的子公司	80,000 千美元	TERM SOFR+1.05%	0	0	0	0
合计				22,713,925	12,645,000	11,880,381	23,478,544

3、授信业务或其他金融业务

关联方	关联关系	业务类型	总额 人民币千元	实际发生额 人民币千元
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	6,171,161

董事会认为本报告期内上述关联交易是在日常业务过程中按普通业务往来及基于一般的商业条款或有关交易的协议基础上进行的，条款公平合理，并且符合本公司股东的整体利益。有关的关联交易均遵守上交所和香港联交所交易所相关监管规定。

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半年度财务报告之注释十一。

十一、重大合同及其履行情况

（一）托管、承包、租赁事项

☐适用 ☒不适用

（二）报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

☒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	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	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

	的关系			签署 日)											
本公司	公司本部	墨西哥DS公司	1,968,257	2022年6月17日	2022年6月17日	2025年年度股东会结束时	连带责任担保	—	无	否	否	0	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）							-8,194								
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							1,968,257								
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							2,459,488								
报告期末对子公司担保余额合计（B）							26,656,842								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）							28,625,099								
担保总额占公司净资产的比例(%)							307.7								
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）							0								
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）							10,280,638								
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）							23,973,354								
上述三项担保金额合计（C+D+E）							34,253,992								
未到期担保可能承担连带清偿责任说明							不适用								
担保情况说明							本公司担保是为满足全资子公司、合营公司（DS Servicios Petroleros,S.A. de C.V.）履行境内外合同提供的担保，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月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、2025年7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、2025年7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年半年度对外担保实际发生情况的公告》（临2025-025）。

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6月30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零元。

（三）其他重大合同

除本报告另有披露外，在报告期内本公司不存在其他需要披露的重大合同。

十二、其他重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

第六节 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、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、报告期后到半年报披露日期间发生普通股股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响

☐ 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

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。

三、股东情况

（一） 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	129,665
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

于 2025 年 6 月 30 日，本公司的股东总数为 129,665 户，其中境内 A 股股东 129,354 户，境外 H 股记名股东 311 户。本公司最低公众持股量满足香港联交所《上市规则》的要求。

（二） 报告期末前十名股东、前十名无限售条件股东持股情况表

前十名股东持股情况						
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
中国石化集团公司 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	59,000	5,397,494,694	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
中国中信有限公司	国有法人	-57,852,700	156,560,000	0.83	0	0
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	其他	2,256,295	60,707,168	0.32	0	0
安徽阳光信通电子科技有限公司	境内非国有法人	0	53,970,000	0.28	0	0
香港中央结算有限公司 ⁴	其他	-16,246,615	52,436,896	0.28	0	0
上海同能投资控股有限公司	境内非国有法人	-3,171,500	46,828,500	0.25	0	0
李枫	境内自然人	0	31,300,000	0.17	0	0
何龙	境内自然人	3,322,300	29,330,300	0.15	0	0
前十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
中国石化集团公司	9,968,726,364	A股
香港中央结算（代理人）有限公司	5,397,494,694	H股
中国石油天然气集团有限公司	759,170,000	A股
中国中信有限公司	156,560,000	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	60,707,168	A股
安徽阳光信通电子科技有限公司	53,970,000	A股
香港中央结算有限公司	52,436,896	A股
上海同能投资控股有限公司	46,828,500	A股
李枫	31,300,000	A股
何龙	29,330,300	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	不适用	
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%。

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交所本公司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

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

（三）战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

☐适用 ☒不适用

四、本公司的主要股东于公司股份及相关股份的权益和淡仓

据董事所知，于2025年6月30日，除本公司董事、监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	578,394,495 (H 股)	3.05	不适用	10.69	-

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。

2、中国国有企业结构调整基金股份有限公司通过易方达基金管理有限公司持有本公司 312,371,632 股 H 股股份，占本公司已发行 H 股总数的 5.77%；通过华夏基金管理有限公司持有本公司 257,000,863 股 H 股股份，占本公司已发行 H 股总数的 4.75%。

除上述所披露者之外，于 2025 年 6 月 30 日，据董事所知，概无其他任何人士（本公司董事、监事及高级管理人员除外）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。

五、董事、监事和高级管理人员持股变动情况

（一）现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股情况

于报告期末，董事、监事和高级管理人员所持有之已发行股本的实际股数如下：

姓名	职务	期初持股数 (股)	期末持股数 (股)	报告期内股份 增减变动量	增减变动 原因
吴柏志	董事长、党委书记	0	0	0	无变化
张建阔	董事、总经理	0	0	0	无变化
章丽莉	董事	0	0	0	无变化
杜坤	董事	0	0	0	无变化
郑卫军	独立非执行董事	0	0	0	无变化
王鹏程	独立非执行董事	0	0	0	无变化
刘江宁	独立非执行董事	0	0	0	无变化
王军	监事会主席	0	0	0	无变化
张昆	监事	0	0	0	无变化
张晓峰	监事	0	0	0	无变化
李伟	监事	0	0	0	无变化

张宗標	职工代表监事	0	0	0	无变化
张百灵	职工代表监事	0	0	0	无变化
王中红	职工代表监事	0	0	0	无变化
张从邦	副总经理	0	0	0	无变化
程中义	总会计师、总法律顾问	0	0	0	无变化
孙丙向	副总经理	50,300	50,300	0	无变化
柯越华	董事会秘书、公司首席专家	0	0	0	无变化
徐可禹	原董事	0	0	0	无变化

董事、监事和高级管理人员在公司股份、相关股份或债权证的权益和淡仓

于 2025 年 6 月 30 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%。除上述情形及下文披露的齐心共赢计划外，本公司董事、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、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。

（二）董事、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、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。于本报告期末，齐心共赢计划持有11,574,427股A股股份。

在齐心共赢计划中，本公司现任及离任董事、监事和高级管理人员合计认购605万份计划份额，占齐心共赢计划的计划份额总数比例约为10.0%。认购齐心共赢计划的本公司董事、监事和高级管理人员合计18人。有关本公司现任及离任董事、监事、高级管理人员参与齐心共赢计划的情况详见下表。

姓名	职务	认购齐心共赢计划金额 (人民币元)	认购齐心共赢计划的份额 (份)	认购价格 (人民币元/A股)	约认购的A股 股份数量 (股)
张建阔	董事、总经理	300,000	300,000	2.62	114,503
王军	监事会主席	300,000	300,000	2.62	114,503

张百灵	职工代表监事	350,000	350,000	2.62	133,587
王中红	职工代表监事	300,000	300,000	2.62	114,503
张从邦	副总经理	300,000	300,000	2.62	114,503
柯越华	董事会秘书	300,000	300,000	2.62	114,503
陈锡坤	原董事长、党委书记	400,000	400,000	2.62	152,671
孙永壮	原职工代表监事	300,000	300,000	2.62	114,503
杜广义	原职工代表监事	350,000	350,000	2.62	133,587
张永杰	原副总经理	350,000	350,000	2.62	133,587
孙清德	原副董事长、总经理	400,000	400,000	2.62	152,671
李炜	原监事会主席	350,000	350,000	2.62	133,587
黄松伟	原监事	350,000	350,000	2.62	133,587
张洪山	原监事	350,000	350,000	2.62	133,587
左尧久	原副总经理	350,000	350,000	2.62	133,587
张锦宏	原副总经理	350,000	350,000	2.62	133,587
李天	原总会计师	350,000	350,000	2.62	133,587
李洪海	原董事会秘书	300,000	300,000	2.62	114,503
合计	/	6,050,000	6,050,000	-	2,309,146

（三）董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

六、控股股东及实际控制人变更情况

于本报告期内，本公司的控股股东及实际控制人未发生变动。

七、股份回购、出售及赎回

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6月30日止六个月内概无购回、出售或赎回本公司之任何上市股份。

第七节 财务报告

一、按照中国企业会计准则编制之半年度财务报告

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6月30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)	5,398,763	3,648,514
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	(二)	10,251,446	13,294,827
应收款项融资	(三)	749,156	2,557,311
预付款项	(四)	648,616	595,747
其他应收款	(五)	3,587,568	2,848,479
存货	(六)	2,647,232	1,009,501
合同资产	(七)	20,000,273	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)	3,073,471	2,616,835
流动资产合计		46,356,525	43,334,968
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	(九)	137,193	251,551
其他权益工具投资	(十)	137,441	137,441
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	(十一)	23,121,741	24,238,814
在建工程	(十二)	794,020	793,487
使用权资产	(十三)	837,832	620,413
无形资产	(十四)	329,328	424,226
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	(十五)	6,101,288	7,208,900
递延所得税资产	(十六)	333,615	330,305
其他非流动资产			
非流动资产合计		31,792,458	34,005,137
资产总计		78,148,983	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股份有限公司
合并资产负债表（续）
2025 年 6 月 30 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）	28,262,252	22,870,449
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	（十八）	2,597,288	3,387,769
应付账款	（十九）	26,083,871	28,266,046
预收款项			
合同负债	（二十）	5,648,554	7,909,917
应付职工薪酬	（二十一）	770,198	719,036
应交税费	（二十二）	547,350	965,079
其他应付款	（二十三）	3,578,912	3,712,039
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	（二十四）	446,133	272,460
其他流动负债			
流动负债合计		67,934,558	68,102,795
非流动负债：			
长期借款	（二十五）	199,918	
应付债券			
租赁负债	（二十六）	363,442	304,333
长期应付款	（二十七）	122,283	90,987
长期应付职工薪酬			
预计负债	（二十八）	89,698	90,365
递延收益	（二十九）	57,513	24,758
递延所得税负债	（十六）	78,081	78,065
其他非流动负债			
非流动负债合计		910,935	588,508
负债合计		68,845,493	68,691,303
所有者权益：			
股本	（三十）	18,957,046	18,979,412
其他权益工具			
资本公积	（三十一）	11,700,849	11,720,452
其他综合收益	（三十二）	-33,299	30,193
专项储备	（三十三）	570,767	302,874
盈余公积	（三十四）	200,383	200,383
未分配利润	（三十五）	-22,092,256	-22,584,512
归属于母公司所有者权益合计		9,303,490	8,648,802
少数股东权益			
所有者权益合计		9,303,490	8,648,802
负债和所有者权益总计		78,148,983	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股份有限公司
 母公司资产负债表
 2025 年 6 月 30 日
 （除特别注明外，金额单位均为人民币千元）

资产	附注十六	期末余额	上年年末余额
流动资产：			
货币资金		671,937	8,571
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	（一）	144,687	81,826
应收款项融资		14,920	
预付款项		37	
其他应收款	（二）	24,363,441	24,296,880
存货		36,586	51,845
合同资产		7,035	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		18,553	17,156
流动资产合计		25,257,196	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）	36,192,571	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		25,033	27,806
在建工程		12,272	12,255
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		34,231	30,955
无形资产		56,818	66,246
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		1,847	2,401
其他非流动资产			
非流动资产合计		36,322,772	36,332,234
资产总计		61,579,968	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股份有限公司
 母公司资产负债表（续）
 2025 年 6 月 30 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	附注十六	期末余额	上年年末余额
流动负债：			
短期借款		21,228,544	20,313,925
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		1,533	12,995
应付账款		224,790	112,348
预收款项			
合同负债		93,304	41,886
应付职工薪酬		76,481	76,629
应交税费		32,893	43,000
其他应付款		11,346,317	11,482,500
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		22,569	27,768
其他流动负债			
流动负债合计		33,026,431	32,111,051
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
租赁负债		7,171	
长期应付款		102	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		7,273	
负债合计		33,033,704	32,111,051
所有者权益：			
股本		18,957,046	18,979,412
其他权益工具			
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		-1,925,662	-1,820,779
所有者权益合计		28,546,264	28,693,116
负债和所有者权益总计		61,579,968	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股份有限公司
合并利润表
2025 年 1-6 月
(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		37,050,751	36,821,444
其中：营业收入	(三十六)	37,050,751	36,821,444
利息收入			
二、营业总成本		36,345,911	36,475,008
其中：营业成本	(三十六)	33,923,926	33,864,636
税金及附加	(三十七)	179,866	159,159
销售费用	(三十八)	30,919	28,842
管理费用	(三十九)	901,284	960,299
研发费用	(四十)	882,537	1,115,981
财务费用	(四十一)	427,379	346,091
其中：利息费用		377,778	355,632
利息收入		28,131	17,341
加：其他收益	(四十二)	13,176	22,515
投资收益（损失以“-”号填列）	(四十三)	-28,683	14,891
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-45,678	2,483
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)	82,040	187,077
资产减值损失（损失以“-”号填列）	(四十五)	-9,669	77,770
资产处置收益（损失以“-”号填列）	(四十六)	26,503	43,963
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		788,207	692,652
加：营业外收入	(四十七)	49,720	39,823
减：营业外支出	(四十八)	54,957	-49,089
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		782,970	781,564
减：所得税费用	(四十九)	290,714	329,757
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		492,256	451,807
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		492,256	451,807
（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）		492,256	451,807
六、其他综合收益的税后净额		-63,492	-52,020
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-63,492	-52,020
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-63,492	-52,020
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-63,492	-52,020
七、综合收益总额		428,764	399,787
归属于母公司所有者的综合收益总额		428,764	399,787
归属于少数股东的综合收益总额			
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）		0.026	0.024
（二）稀释每股收益（元/股）		0.026	0.024

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 1-6 月
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注十六	本期金额	上期金额
一、营业收入	(四)	219,755	
减：营业成本	(四)	171,670	
税金及附加		1,722	4
管理费用		89,300	104,591
研发费用		160,000	
财务费用		-100,697	-72,110
其中：利息费用		-113,485	-92,464
利息收入		-11,221	-14,142
加：其他收益		153	94
投资收益（损失以“-”号填列）	(五)	14	77
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	(五)		77
信用减值损失（损失以“-”号填列）			-109
资产减值损失（损失以“-”号填列）		26	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-102,047	-32,423
加：营业外收入		341	
减：营业外支出		58	44
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-101,764	-32,467
减：所得税费用		3,119	58
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-104,883	-32,525
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-104,883	-32,525
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			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
六、综合收益总额		-104,883	-32,525

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 1-6 月
(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		34,967,272	30,695,013
收到的税费返还		33,956	66,152
收到其他与经营活动有关的现金	(五十)	1,593,730	1,810,237
经营活动现金流入小计		36,594,958	32,571,402
购买商品、接受劳务支付的现金		23,418,655	22,426,556
支付给职工以及为职工支付的现金		7,819,768	7,623,929
支付的各项税费		1,696,233	1,170,781
支付其他与经营活动有关的现金	(五十)	1,509,735	1,540,202
经营活动现金流出小计		34,444,391	32,761,468
经营活动产生的现金流量净额	(五十一)	2,150,567	-190,066
二、投资活动产生的现金流量			
取得投资收益收到的现金		5,335	4,645
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		64,720	20,615
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		70,055	25,260
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		860,092	1,118,166
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		860,092	1,118,166
投资活动产生的现金流量净额		-790,037	-1,092,906
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		12,856,918	13,834,050
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		12,856,918	13,834,050
偿还债务支付的现金		11,886,274	11,728,695
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		329,174	319,750
支付其他与筹资活动有关的现金	(五十)	234,010	277,399
筹资活动现金流出小计		12,449,458	12,325,844
筹资活动产生的现金流量净额		407,460	1,508,206
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		1,763	-35,913
五、现金及现金等价物净增加额	(五十一)	1,769,753	189,321
加：期初现金及现金等价物余额		3,441,398	2,788,797
六、期末现金及现金等价物余额	(五十一)	5,211,151	2,978,118

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 1-6 月
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注十六	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		163,703	
收到其他与经营活动有关的现金		599,170	2,199,202
经营活动现金流入小计		762,873	2,199,202
购买商品、接受劳务支付的现金		267,418	3,465
支付给职工以及为职工支付的现金		46,461	64,673
支付的各项税费		21,286	4
支付其他与经营活动有关的现金		412,000	1,791,060
经营活动现金流出小计		747,165	1,859,202
经营活动产生的现金流量净额		15,708	340,000
二、投资活动产生的现金流量			
收到其他与投资活动有关的现金			8,701,015
投资活动现金流入小计			8,701,015
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金			3,295
支付其他与投资活动有关的现金			11,349,744
投资活动现金流出小计			11,353,039
投资活动产生的现金流量净额			-2,652,024
三、筹资活动产生的现金流量			
取得借款收到的现金		11,495,000	12,757,825
筹资活动现金流入小计		11,495,000	12,757,825
偿还债务支付的现金		10,570,000	10,567,463
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		279,314	-89,943
支付其他与筹资活动有关的现金			3,860
筹资活动现金流出小计		10,849,314	10,481,380
筹资活动产生的现金流量净额		645,686	2,276,445
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		1,974	3,248
五、现金及现金等价物净增加额		663,368	-32,331
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		671,937	1,012,126

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 1-6 月
(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				-19,603		-63,492	267,893			492,256	654,688	654,688
（一）综合收益总额							-63,492				492,256	428,764	428,764
（二）所有者投入和减少资本	-22,366				-19,603							-41,969	-41,969
1. 所有者投入的普通股	-22,366				-19,603							-41,969	-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. 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								267,893				267,893	267,893
1. 本期提取								542,706				542,706	542,706
2. 本期使用								274,813				274,813	274,813
（六）其他													
四、本期期末余额	18,957,046				11,700,849		-33,299	570,767	200,383		-22,092,256	9,303,490	9,303,490

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
合并所有者权益变动表（续）
2025 年 1-6 月
（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）							-52,020	301,143			451,807	700,930		700,930
（一）综合收益总额							-52,020				451,807	399,787		399,787
（二）所有者投入和减少资本														
1．所有者投入的普通股														
2．其他权益工具持有者投入资本														
3．股份支付计入所有者权益的金额														
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								301,143				301,143		301,143
1．本期提取								555,172				555,172		555,172
2．本期使用								254,029				254,029		254,029
（六）其他														
四、本期期末余额	18,984,340				11,717,773		-29,402	614,992	200,383		-22,763,954	8,724,132		8,724,132

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
2025 年 1-6 月
(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					-104,883	-146,852
（一）综合收益总额										-104,883	-104,883
（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	-1,925,662	28,546,264

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 1-6 月
（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）										-32,525	-32,525
（一）综合收益总额										-32,525	-32,525
（二）所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
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	18,984,340				11,331,421				200,383	-1,933,446	28,582,698

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 二〇二五年半年度财务报表附注 (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。

2024年8月21日至2024年9月12日期间，本公司累计回购H股股份4,928,000股，并于2024年9月19日完成注销，截至2024年12月31日，本公司已发行的股份，总数由年初的18,984,340,033股降至18,979,412,033股。

为深化战略合作，经国务院国资委批准，中国石油化工集团有限公司将其持有的本公司759,170,000股A股股份无偿划转给中国石油天然气集团有限公司，其持股比例由2024年初的70.2%降至2024年末的66.2%。

2025年1月8日至2025年5月22日期间，本公司累计回购A股股份22,366,200股，并于2025年6月6日完成注销，截至2025年6月30日，本公司已发行的股份，总数由年初的18,979,412,033股降至18,957,045,833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九次会议于2025年8月18日批准报出。

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6月30日，本集团的累计亏损人民币22,092,256千元，流动负债超过流动资产约人民币21,578,033千元（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6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 6 月 30 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年 1-6 月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折算为记账本位币金额。

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:

- 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；

一 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定协议，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

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，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服务，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的非正常中断、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	
软件使用权	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费，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、催化剂等，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 and 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，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、 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。

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。

7、 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。

8、 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

本报告期本公司主要会计政策未发生变更。

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、10 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

(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 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。

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	1,903	1,100
银行存款	3,384,934	3,075,742
存放财务公司款项	2,011,926	571,672
合计	5,398,763	3,648,514
其中：存放在境外的款项总额	3,120,048	1,246,613

于 2025 年 6 月 30 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	25,994	25,850
冻结质押存款	63,201	74,650
定期存款	3,248	3,248
安全文明施工保证金	11,701	11,634
土地复垦保证金	79,002	78,769
其他	4,466	12,965
合计	187,612	207,116

于 2025 年 6 月 30 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	9,775,578	12,680,660
其中：未逾期	6,317,888	9,083,512
逾期至 1 年以内	3,457,690	3,597,148
1 至 2 年	395,451	506,178
2 至 3 年	131,713	191,030
3 至 4 年	65,271	67,742
4 至 5 年	79,708	106,322
5 年以上	1,523,649	1,531,755
小计	11,971,370	15,083,687
减：坏账准备	1,719,924	1,788,860
合计	10,251,446	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	709,278	5.92	709,278	100.00		748,668	4.96	748,668	100.00	
按组合计提坏账准备	11,262,092	94.08	1,010,646	8.97	10,251,446	14,335,019	95.04	1,040,192	7.26	13,294,827
其中：										
关联方组合	5,295,038	44.23	51,155	0.97	5,243,883	7,628,930	50.58	62,360	0.82	7,566,570
非关联方组合	5,967,054	49.85	959,491	16.08	5,007,563	6,706,089	44.46	977,832	14.58	5,728,257
合计	11,971,370	100.00	1,719,924		10,251,446	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
单位一	620,242	620,242	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
单位二	47,684	47,684	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
单位三	28,548	28,548	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
单位四	9,724	9,724	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
单位五	3,080	3,080	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
合计	709,278	709,278		

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	5,295,038	51,155	0.97
应收非关联方客户	5,967,054	959,491	16.08
合计	11,262,092	1,010,646	

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	4,992,838	20,987	0.42	7,232,824	25,744	0.36
其中：						
未逾期	3,367,026	10,101	0.30	6,175,382	18,526	0.30
逾期至 1 年以内	1,625,812	10,886	0.67	1,057,442	7,218	0.68
1 至 2 年	186,126	6,916	3.72	236,369	8,973	3.80
2 至 3 年	55,558	3,992	7.19	111,091	8,065	7.26
3 至 4 年	32,252	4,733	14.68	15,119	2,328	15.40
4 至 5 年	11,165	3,833	34.33	13,328	4,583	34.39
5 年以上	17,099	10,694	62.54	20,199	12,667	62.71
合计	5,295,038	51,155	0.97	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	4,782,740	35,910	0.75	5,447,836	48,706	0.89
其中：						
未逾期	2,950,862	8,852	0.30	2,908,130	8,725	0.30
逾期至 1 年以内	1,831,878	27,058	1.48	2,539,706	39,981	1.57
1 至 2 年	209,325	30,857	14.74	269,809	40,220	14.91
2 至 3 年	76,155	28,417	37.31	79,939	30,658	38.35
3 至 4 年	33,019	16,319	49.42	52,623	26,788	50.91
4 至 5 年	68,543	50,715	73.99	92,994	68,573	73.74
5 年以上	797,272	797,273	100.00	762,888	762,887	100.00
合计	5,967,054	959,491	16.08	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	其他变动	
坏账准备	1,788,860	-33,100	-39,434		-3,598	1,719,924
合计	1,788,860	-33,100	-39,434		-3,598	1,719,924

4、 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位名称	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	4,369,353	9,238,209	13,607,562	42.47	65,048
单位二	925,686	1,817,108	2,742,794	8.56	20,499
单位三	422,166	515,760	937,926	2.93	21,308
单位四	494,886	396,106	890,992	2.78	4,896
单位五	836,149	357	836,506	2.61	6,308
合计	7,048,240	11,967,540	19,015,780	59.35	118,059

(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	746,367	2,539,690
数字化应收账款债权凭证	2,789	17,621
合计	749,156	2,557,311

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 6 月 30 日，已背书或贴现但尚未到期的应收票据为 6,012,660 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 6 月 30 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	633,917	97.73	585,163	98.22
1 至 2 年	13,531	2.09	9,600	1.61
2 至 3 年	458	0.07	105	0.02
3 年以上	710	0.11	879	0.15
合计	648,616	100.00	595,747	100.00

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 283,177 千元，占预付款项期末余额合计数的比例 43.66%。

(五) 其他应收款

项目	期末余额	上年年末余额
应收股利		424
其他应收款项	3,587,568	2,848,055
合计	3,587,568	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		424
小计		424
减：坏账准备		
合计		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	3,117,363	2,347,286
1 至 2 年	183,327	180,351
2 至 3 年	120,217	158,275
3 至 4 年	84,299	93,483
4 至 5 年	47,239	38,154
5 年以上	578,070	573,407
小计	4,130,515	3,390,956
减：坏账准备	542,947	542,901
合计	3,587,568	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	9,480	224	9,256	1,642	224	1,418
保证金	1,514,125	98,869	1,415,256	1,743,401	106,523	1,636,878
代垫款项	1,093,841	179,309	914,532	697,282	172,306	524,976
暂付款	1,064,630	222,561	842,069	600,190	219,766	380,424
代管款项	4,885	82	4,803	4,770	125	4,645
押金	27,181	2,570	24,611	29,145	3,963	25,182
应收出口退税	10,847	182	10,665	1,222	32	1,190
其他	405,526	39,150	366,376	313,304	39,962	273,342
合计	4,130,515	542,947	3,587,568	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	3,485,151	1.78	62,106	3,423,045
- 备用金	9,256			9,256
- 保证金、押金	1,448,790	1.93	28,021	1,420,769
- 其他应收款项	2,027,105	1.68	34,085	1,993,020
合计	3,485,151		62,106	3,423,045

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	152,129	7.12	10,825	141,304
- 备用金				
- 保证金、押金				
- 其他应收款项	152,129	7.12	10,825	141,304
合计	152,129		10,825	141,304

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	493,235	95.29	470,016	23,219
- 备用金	224	100.00	224	
- 保证金、押金	92,516	79.36	73,418	19,098
- 其他应收款项	400,495	98.97	396,374	4,121
合计	493,235		470,016	23,219

(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 未来 12 个月预 期信用损失	第二阶段 整个存续期预期 信用损失(未发 生信用减值)	第三阶段 整个存续期预期 信用损失(已 发生信用减值)	合计
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	52,308		47,991	100,299
本期转回	42,214		67,591	109,805
本期转销				
本期核销				
其他变动	-5,390	-193	-3,969	-9,552
期末余额	62,106	10,825	470,016	542,947

(5) 本期实际核销的其他应收款项情况

本期未发生核销其他应收款项。

(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	795,385	一年以内至 3-4 年	19.26	16,578
单位二	保证金、押金	436,790	一年以内至 3-4 年	10.57	8,448
单位三	保证金、押金	168,164	一年以内	4.07	9,191
单位四	暂付款	166,288	5 年以上	4.03	166,288
单位五	代垫款项	152,129	一年以内至 5 年以上	3.68	10,439
合计		1,718,756		41.61	210,944

(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	794,461	14,824	779,637	800,380	14,824	785,556
周转材料	33,350		33,350	33,732		33,732
在产品	5,073	1,671	3,402	3,852	1,671	2,181
库存商品	146,247	797	145,450	92,857	797	92,060
合同履约成本	1,685,393		1,685,393	95,972		95,972
合计	2,664,524	17,292	2,647,232	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					14,824
在产品	1,671					1,671
库存商品	797					797
合计	17,292					17,292

(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	20,067,265	66,992	20,000,273	16,821,077	57,323	16,763,754
合计	20,067,265	66,992	20,000,273	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	0.07	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	20,053,699	99.93	60,209	0.30	19,993,490	16,807,511	99.92	50,540	0.30	16,756,971
其中：										
石油工程技术服务	11,084,160	55.23	33,105	0.30	11,051,055	8,587,026	51.05	25,719	0.30	8,561,307
工程建设	8,969,539	44.70	27,104	0.30	8,942,435	8,220,485	48.87	24,821	0.30	8,195,664
合计	20,067,265	100.00	66,992		20,000,273	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	1,284,234	969,601
待认证进项税额	93,233	84,727
预交增值税	1,602,690	1,504,051
预交所得税	93,314	58,456
合计	3,073,471	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	减值准备上年 年末余额	本期增减变动								期末余 额	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										8,988	
EBAPAN 有限责任公司	1,549										1,549	
中国石化集团国际石油工程墨西哥 DS 合 资公司	202,198	274,419			-49,526	-63,492					89,180	274,419
小计	212,735	274,419			-49,526	-63,492					99,717	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				-956			-2,800			7,676	
新疆华北天翔油气工程技术服务有限责任 公司	3,998				1,328			-1,100			4,226	
潜江市恒运机动车综合性能检测有限公司	1,828				274						2,102	
镇江华江油气工程技术服务有限公司	2,574							-278			2,296	
河南中原石油天然气技术服务有限公司	2,627				618			-53			3,192	
河南省中友石油天然气技术服务有限公司	9,523				1,666			-957			10,232	
北京石工智控科技有限责任公司	6,834				918						7,752	
小计	38,816				3,848			-5,188			37,476	
合计	251,551	274,419			-45,678	-63,492		-5,188			137,193	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	期末余额	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	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
胜利油田牛庄石油开发有限责任公司	10,396	10,396			8,396			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	127,045			2,045			持股比例过低，不具有重大影响
合计	137,441	137,441			10,441			

(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	23,032,440	24,153,815
固定资产清理	89,301	84,999
合计	23,121,741	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	41,759	379,829	421,588
—购置		3,035	3,035
—在建工程转入	41,759	376,794	418,553
（3）本期减少金额	8,117	584,922	593,039
—处置或报废	8,117	584,922	593,039
（4）期末余额	1,770,642	65,900,566	67,671,208
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	28,549	1,442,090	1,470,639
—计提	28,549	1,442,090	1,470,639
（3）本期减少金额	7,595	499,622	507,217
—处置或报废	7,595	499,622	507,217
（4）期末余额	821,098	42,883,172	43,704,270
3. 减值准备			
（1）上年年末余额	654	947,342	947,996
（2）本期增加金额			
（3）本期减少金额		13,498	13,498
—处置或报废		13,498	13,498
（4）期末余额	654	933,844	934,498
4. 账面价值			
（1）期末账面价值	948,890	22,083,550	23,032,440
（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 6 月 30 日，未办妥产权证书的房屋共计 29 宗，账面原值 251,707 千元，已计提累计折旧 81,202 千元，账面净值 170,505 千元。

4、 固定资产清理

项目	期末余额	上年年末余额
设备	89,301	84,999
合计	89,301	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	796,591	3,502	793,089	796,763	3,502	793,261
工程物资	931		931	226		226
合计	797,522	3,502	794,020	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	3,890	3,502	388
石油工程大型设备	789,201		789,201	789,373		789,373
其他工程项目	3,500		3,500	3,500		3,500
合计	796,591	3,502	793,089	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	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
2024-国际业务发展中心墨西哥ALACTE 项目-物探生产配套设备购置项目	154,640	20,290	125,549			145,839	81.19	81.19				自筹
2024 年科威特深井钻机购置项目	80,000		72,271			72,271	90.34	90.34				自筹和贷款
海外业务中心 2025 年非安装设备购置-第一批	46,620		46,207	522		45,685	99.11	99.11				自筹
2025 年施工装备购置项目	150,000		45,102	11,014		34,088	30.07	30.07				自筹
厄瓜多尔斑尼亚杜丽项目	90,320	1,014	37,563			38,577	41.64	41.64				自筹
2024 年高寒高海拔 70 型钻机新购项目	74,668	45,518	29,131	74,649			100.00	100.00				自筹
2024 年科威特 90 型钻机新购项目（注 1）	28,970		28,970			28,970	100.00	100.00				自筹
2023 年页岩油开发全自动钻机购置项目	90,410	78,225				78,225	86.00	86.00				自筹
2024 年 90 型钻机新购项目	70,000	69,662			7,338	62,324	89.03	89.03				自筹
2024 年科威特 90 型钻机购置项目	217,200	79,695				79,695	69.06	69.06				自筹和贷款
合计		294,404	384,793	86,185	7,338	585,674						

注 1：该项目目前在安装调试阶段，截止 2025 年 6 月 30 日尚未达到预定可使用状态。

4、 工程物资

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余 额	工程物资 减值准备	账面价 值	账面余 额	工程物资 减值准备	账面价 值
专用材料	931		931	226		226
合计	931		931	226		226

(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	40,688	378,153	106,436	525,277
—新增租赁	39,490	352,859	99,971	492,320
—租赁负债调整	1,198	25,294	6,465	32,957
（3）本期减少金额	61,770	353,424	83,841	499,035
—租赁负债调整	6	6,353	28	6,387
—到期核销或合同提前终止	61,764	347,071	83,813	492,648
（4）期末余额	130,195	1,203,401	447,875	1,781,471
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	20,983	179,841	99,076	299,900
—计提	20,983	179,841	99,076	299,900
（3）本期减少金额	60,938	346,462	83,677	491,077
—到期核销或合同提前终止	60,938	346,462	83,677	491,077
（4）期末余额	57,541	625,151	260,947	943,639
3. 减值准备				
4. 账面价值				
（1）期末账面价值	72,654	578,250	186,928	837,832
（2）上年年末账面价值	53,781	386,900	179,732	620,413

截至 2025 年 6 月 30 日，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 463,417 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	5,281	612			5,893
—购置	5,281	612			5,893
（3）本期减少金额					
（4）期末余额	169,457	340,116	996,100	73,942	1,579,615
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	2,099	19,857	74,787	4,048	100,791
—计提	2,099	19,857	74,787	4,048	100,791
（3）本期减少金额					
（4）期末余额	43,851	235,410	905,457	65,569	1,250,287
3. 减值准备					
4. 账面价值					
（1）期末账面价值	125,606	104,706	90,643	8,373	329,328
（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 6 月 30 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 2,702 千元,账面净值 3,849 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	151,681	991,292	250	4,548,112
其他石油工程工具	1,111,315	265,588	394,819	2,319	979,765
野营房	650,728	9,066	139,948	333	519,513
其他长期待摊费用	58,884		4,986		53,898
合计	7,208,900	426,335	1,531,045	2,902	6,101,288

(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	960,200	156,372	960,200	156,372
应收款项坏账准备	686,438	113,660	683,645	112,977
递延收益	10,966	1,645	10,966	1,645
可抵扣亏损	354,178	53,127	354,178	53,127
租赁负债	691,360	113,500	513,176	82,358
小计	2,703,142	438,304	2,522,165	406,479
递延所得税资产及负债互抵金额	644,594	104,689	480,979	76,174
合计	2,058,548	333,615	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	502,624	75,394	502,624	75,394
其他权益工具公允价值变动	10,441	2,610	10,441	2,610
使用权资产	645,030	104,766	481,356	76,235
小计	1,158,095	182,770	994,421	154,239
递延所得税资产及负债互抵金额	644,594	104,689	480,979	76,174
合计	513,501	78,081	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	1,904,976	2,181,353
可抵扣亏损	14,813,980	14,976,406
合计	16,718,956	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	222,624	355,367	
2026 年	8,741,623	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	2,762,034	2,725,597	
合计	14,813,980	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	23,465,000	22,690,000
应计利息	人民币	13,544	23,925
转为短期借款的供应商融资安排款项	人民币	4,783,708	156,524
合计		28,262,252	22,870,449

短期借款分类的说明：

于 2025 年 6 月 30 日，本集团无已到期未偿还的短期借款。

于 2025 年 6 月 30 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	2,597,288	3,384,091
商业承兑汇票		3,678
合计	2,597,288	3,387,769

本期末无已到期未支付的应付票据，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	6,099,239	6,609,501
工程款	6,844,583	7,417,200
劳务款	8,205,678	8,892,165
设备款	4,085,976	4,427,808
其他	848,395	919,372
合计	26,083,871	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	37,650	未结算款
单位二	6,353	未结算款
单位三	3,780	未结算款
单位四	3,704	未结算款
单位五	2,963	未结算款
合计	54,450	

(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	1,348,695	2,820,056
工程建设项目	4,299,859	5,089,861
合计	5,648,554	7,909,917

期初合同负债在本期确认的收入金额为 4,756,326 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	6,662,614	6,611,278	768,637
离职后福利-设定提存计划	1,735	1,173,163	1,173,337	1,561
辞退福利		9,576	9,576	
合计	719,036	7,845,353	7,794,191	770,198

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	4,070,585	4,015,120	578,091
(2) 职工福利费		439,035	439,035	
(3) 社会保险费	14,455	646,430	642,966	17,919
其中：医疗保险费	14,365	529,988	526,547	17,806
工伤保险费	65	41,255	41,233	87
生育保险费	25	16,828	16,827	26
其他险费		58,359	58,359	
(4) 住房公积金	1,444	577,999	578,289	1,154
(5) 工会经费和职工教育经费	173,453	114,332	123,974	163,811
(6) 其他短期薪酬	5,323	814,233	811,894	7,662
合计	717,301	6,662,614	6,611,278	768,637

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	755,271	755,215	1,338
失业保险费	40	31,558	31,555	43
企业年金缴费	413	386,334	386,567	180
合计	1,735	1,173,163	1,173,337	1,561

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，并按照规定的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。除基本养老保险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 9,576 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	256,557	474,306
企业所得税	140,924	135,592
城市维护建设税	22,120	35,074
房产税	1,008	1,588
土地使用税	9,099	11,278
个人所得税	32,678	197,652
教育费附加	12,790	22,169
其他税费	72,174	87,420
合计	547,350	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	3,578,912	3,712,039
合计	3,578,912	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	1,149,271	1,145,101
押金	176,064	172,753
代垫款项	757,657	865,540
暂收款	915,454	531,755
代管款项	36,220	33,876
代扣代缴款项	51,068	53,179
其他	493,178	909,835
合计	3,578,912	3,712,039

(2) 账龄超过一年或逾期的重要其他应付款项

于 2025 年 6 月 30 日，账龄超过一年的其他应付款为 211,613 千元(2024 年 12 月 31 日：680,839 千元)，主要为应付工程质保金、押金、保证金等，由于工程项目质保期尚未结束，或未到结算期，该类款项尚未结清。

(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	12,000	
一年内到期的预计负债	2,345	
一年内到期的租赁负债	431,788	272,460
合计	446,133	272,460

(二十五) 长期借款

项目	期末余额	利率期间	上年年末余额	利率期间
信用借款	211,918	2.24%-2.34%		
小计	211,918			
减：一年内到期的长期借款	12,000			
合计	199,918			

(二十六) 租赁负债

项目	期末余额	上年年末余额
土地及房屋	607,343	393,882
设备及其他	187,887	182,911
小计	795,230	576,793
减：一年内到期的租赁负债	431,788	272,460
合计	363,442	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	122,283	90,987
合计	122,283	90,987

1、 长期应付款

项目	期末余额	上年年末余额
其他长期应付款	122,283	90,987
小计	122,283	90,987
减：一年内到期长期应付款		
合计	122,283	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	951	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	89,698	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	41,513	8,758	57,513	收到政府补助
合计	24,758	41,513	8,758	57,513	

(三十) 股本

本期数

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）减少系股份回购注销所致。

(三十一) 资本公积

本期数

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			67,969
合计	11,720,452		19,603	11,700,849

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							7,831
其中：其他权益工具投资 公允价值变动	7,831							7,831
2. 将重分类进损益的其 他综合收益	22,362	-63,492			-63,492			-41,130
其中：权益法下可转损益 的其他综合收益	22,362	-63,492			-63,492			-41,130
其他综合收益合计	30,193	-63,492			-63,492			-33,299

其他综合收益的税后净额本期发生额为-63,492 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-63,492 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	542,706	274,813	570,767
合计	302,874	542,706	274,813	570,767

2025 年上半年本集团按照国家规定提取安全生产费 542,706 千元，计入当期相关产品的生产成本，同时计入专项储备。2025 年上半年本集团使用提取的安全生产费共计 274,813 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	492,256	451,807
减：提取法定盈余公积		
期末未分配利润	-22,092,256	-22,763,954
其中：子公司当年提取的盈余公积归属于母公司的金额		

(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	36,640,408	33,634,860	36,492,421	33,553,538
其他业务	410,343	289,066	329,023	311,098
合计	37,050,751	33,923,926	36,821,444	33,864,636

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：

中石化石油工程技术服务股份有限公司
二〇二五年半年度
财务报表附注

报告分部	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	1,093,590	12,336,630	1,640,954	4,441,459	7,125,393	726,318	27,364,344
境外	717,333	5,856,568	90,295	697,239	1,533,042	381,587	9,276,064
合计	1,810,923	18,193,198	1,731,249	5,138,698	8,658,435	1,107,905	36,640,408
客户类型							
关联方	807,314	11,377,086	1,387,118	4,272,489	5,678,861	255,677	23,778,545
非关联方	1,003,609	6,816,112	344,131	866,209	2,979,574	852,228	12,861,863
合计	1,810,923	18,193,198	1,731,249	5,138,698	8,658,435	1,107,905	36,640,408
收入确认时间							
商品（在某一时点转让）					17,588	188,181	205,769
服务（在某一时段内提供）	1,810,923	18,193,198	1,731,249	5,138,698	8,640,847	919,724	36,434,639
合计	1,810,923	18,193,198	1,731,249	5,138,698	8,658,435	1,107,905	36,640,408

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 6 月 30 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 488.23 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	17,783	18,238
教育费附加	15,011	14,526
境外税费	90,287	75,415
房产税	5,647	5,050
土地使用税	22,632	23,482
车船使用税	4,232	3,768
印花税	20,707	17,843
其他	3,567	837
合计	179,866	159,159

(三十八) 销售费用

项目	本期金额	上期金额
职工薪酬	21,042	22,771
折旧费	407	209
差旅费	1,921	1,497
业务宣传费	223	64
租赁费	167	277
办公费用	4,184	702
其他	2,975	3,322
合计	30,919	28,842

(三十九) 管理费用

项目	本期金额	上期金额
维修费	870	813
职工薪酬	670,710	661,268
信息系统运行维护费	8,788	31,569
业务招待费	2,702	7,144
差旅费	17,332	20,593
租赁费	4,768	5,869
折旧及摊销	65,926	63,279
咨询费	7,941	7,827
财产保险费	1,383	1,147
其他	120,864	160,790
合计	901,284	960,299

(四十) 研发费用

项目	本期金额	上期金额
人工费	261,656	325,388
材料费	336,029	497,778
技术协作费	29,532	70,350
科研实验费	7,934	3,088
折旧费	10,039	26,417
其他	237,347	192,960
合计	882,537	1,115,981

(四十一) 财务费用

项目	本期金额	上期金额
借款利息费用	356,141	335,005
租赁负债利息费用	21,637	20,627
利息收入	-28,131	-17,341
汇兑损益	25,439	-29,264
手续费及其他	52,293	37,064
合计	427,379	346,091

(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	2,545	1,687
企业发展补助资金	2,986	2,170
稳岗补贴	2,229	3,381
政府奖励款	978	278
自用成品油消费税返还		6,660
国家科研专项拨款（与资产相关）	20	20
进项税加计抵减		3,635
个人所得税手续费返还	4,418	4,684
合计	13,176	22,515

(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	-45,678	2,483
债务重组产生的投资收益	16,995	12,408
合计	-28,683	14,891

(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	-72,534	-143,257
其他应收款坏账损失	-9,506	-43,820
合计	-82,040	-187,077

(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	9,669	-73,906
其他		-3,864
合计	9,669	-77,770

(四十六) 资产处置收益

项目	本期金额	上期金额
固定资产处置利得（损失以“-”填列）	22,518	41,545
其他	3,985	2,418
合计	26,503	43,963

(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	14,873	9,100	14,873
违约金赔偿	14,746	2,318	14,746
罚没利得	1,764	1,174	1,764
保险赔偿款	3,107	4,330	3,107
资产报废利得	14,756	22,261	14,756
其他	474	640	474
合计	49,720	39,823	49,720

(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	333	496	333
赔偿金、违约金支出	5,970	1,006	5,970
罚款支出	749	1,425	749
非流动资产毁损报废损失	5,439	3,343	5,439
预计司法重组损失		-95,214	
其他	42,466	39,855	42,466
合计	54,957	-49,089	54,957

(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	294,007	299,392
递延所得税费用	-3,293	30,365
合计	290,714	329,757

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	782,970
按法定税率计算的所得税费用	195,742
子公司适用不同税率的影响	16,632
调整以前期间所得税的影响	-6,515
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	11,804
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	37,241
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-24,459
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	91,850
研究开发费加成扣除的纳税影响	-31,581
所得税费用	290,714

(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	810,543	908,105
政府补助款	45,932	25,109
暂收暂付款	333,009	446,008
保证金	327,174	364,256
赔偿款	17,949	10,108
其他	59,123	56,651
合计	1,593,730	1,810,237

(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	328,579	122,271
保证金	198,935	64,256
研究开发费	618,045	920,907
综合服务费	36,105	55,188
修理费	194,561	216,460
其他期间费用	110,192	148,736
其他	23,318	12,384
合计	1,509,735	1,540,202

2、与筹资活动有关的现金

(1) 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
融资租赁费用		20,625
票据承兑手续费	668	397
支付担保及承诺费	17,458	13,400
租赁负债支付的本息	173,884	242,977
股份回购	42,000	
合计	234,010	277,399

(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	492,256	451,807
加：信用减值损失	-82,040	-187,077
资产减值准备	9,669	-77,770
固定资产折旧	1,470,639	1,533,501
使用权资产折旧	299,900	309,852
无形资产摊销	100,791	96,279
长期待摊费用摊销	1,531,045	1,590,861
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“一”号填列）	-26,503	-43,963
固定资产报废损失（收益以“一”号填列）	-8,806	-18,918
财务费用（收益以“一”号填列）	388,888	307,258
投资损失（收益以“一”号填列）	28,683	-14,891
递延所得税资产减少（增加以“一”号填列）	-3,310	30,551
递延所得税负债增加（减少以“一”号填列）	16	-186
存货的减少（增加以“一”号填列）	-1,637,731	-1,126,650
经营性应收项目的减少（增加以“一”号填列）	3,671,409	-1,230,723
经营性应付项目的增加（减少以“一”号填列）	-4,352,232	-2,111,140
安全生产费	267,893	301,143
经营活动产生的现金流量净额	2,150,567	-190,066
2、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
因供应商融资安排终止确认应付款项并确认短期借款	4,635,970	
3、现金及现金等价物净变动情况		
现金的期末余额	5,211,151	2,978,118
减：现金的期初余额	3,441,398	2,788,797
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	1,769,753	189,321

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	5,211,151	3,441,398
其中：库存现金	1,903	1,100
可随时用于支付的银行存款	5,209,248	3,440,298
可随时用于支付的其他货币资金		
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	5,211,151	3,441,398
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

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,供应商可向融资方提交保理业务申请,融资方在审核通过该申请并收到本公司的书面同意后,直接向供应商支付保理款。本公司在保理到期日前需将应付款足额支付至相应的专用账户以结清应付的保理款。在融资方代为向供应商支付货款时,本公司终止确认对供应商的应付账款,同时确认对融资方的负债。确认对融资方的负债不涉及现金流入及流出。根据对融资安排发起方和融资费用承担归属等实质性分析,本公司将相关款项分类为应付账款或短期借款。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
应付账款	3,536,621
其中：供应商已从融资提供方收到的款项	3,171,523
短期借款	4,783,708
其中：供应商已从融资提供方收到的款项	4,783,708

(3) 付款到期日区间

	期末
属于供应商融资安排的金融负债	按需

(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
融资方直接支付给供应商账户，显示为应付账款内部客商变化	4,635,970

(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	187,612	保证金、冻结款项
合计	187,612	

(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			3,113,710
其中：美元	355,527	7.16	2,545,073
科威特第纳尔	5,133	23.44	120,297
沙特阿拉伯里亚尔	66,631	1.91	127,297
阿尔及利亚第纳尔	322,571	0.06	17,848
其他外币			303,195
应收账款			3,893,830
其中：美元	392,501	7.16	2,809,757
科威特第纳尔	13,628	23.44	319,380
沙特阿拉伯里亚尔	222,654	1.91	425,374
阿尔及利亚第纳尔	176,861	0.06	9,786
其他外币			329,533
其他应收款			1,240,649
其中：美元	73,308	7.16	524,781
科威特第纳尔	14,433	23.44	338,251
沙特阿拉伯里亚尔	126,220	1.91	241,141
阿尔及利亚第纳尔	130,862	0.06	7,240
其他外币			129,236
应付账款			1,220,852
其中：美元	67,179	7.16	480,909
科威特第纳尔	6,609	23.44	154,875
沙特阿拉伯里亚尔	209,829	1.91	400,874
阿尔及利亚第纳尔	157,087	0.06	8,691
其他外币			175,503
其他应付款			446,521
其中：美元	27,881	7.16	199,592
科威特第纳尔	2,943	23.44	68,960
沙特阿拉伯里亚尔	64,205	1.91	122,662
阿尔及利亚第纳尔	610,084	0.06	33,755
其他外币			21,552

(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	21,637	20,627
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	463,417	554,368
与租赁相关的总现金流出	787,633	900,182

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	603,397
1 至 2 年	61,274
2 至 3 年	7,341
3 年以上	3,689
合计	675,701

2、 作为出租人

(1) 经营租赁

项目	本期金额	上期金额
经营租赁收入	55,109	28,086

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	215,726	126,305
1 至 2 年	22,683	8,668
2 至 3 年	5,220	5,675
3 至 4 年	5,227	5,546
4 至 5 年	51	5,142
5 年以上		51
合计	248,907	151,387

六、 研发支出

(一) 研发支出

项目	本期金额	上期金额
人工费	261,656	325,388
材料费	336,029	497,778
技术协作费	29,532	70,350
科研实验费	7,934	3,088
折旧费	10,039	26,417
其他	237,347	192,960
合计	882,537	1,115,981
其中：费用化研发支出	882,537	1,115,981
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、 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

(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

2、 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	808,904	887,379
其中：现金和现金等价物	154,033	132,404
非流动资产	1,946,644	1,965,090
资产合计	2,755,548	2,852,469
流动负债	1,111,892	1,068,947
非流动负债	916,459	830,289
负债合计	2,028,351	1,899,236
净资产	727,197	953,233
按持股比例计算的净资产份额	363,599	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	89,180	202,198
营业收入	55,435	154,084
财务费用	66,616	47,831
所得税费用		
净利润	-99,053	-3,329
其他综合收益		
综合收益总额	-99,053	-3,329
本期收到的来自合营企业的股利		

3、 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	10,537	10,537
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润		-379
—其他综合收益		
—综合收益总额		-379
联营企业：		
投资账面价值合计	37,476	38,816
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	3,848	8,129
—其他综合收益		
—综合收益总额	3,848	8,129

八、 政府补助

(一) 政府补助的种类、金额和列报项目

1、 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	114	20	20	其他收益
合计	114	20	20	

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	70,577	13,156	22,495
合计	70,577	13,156	22,495

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		4,418	4,418		其他收益	与收益相关
国家科研专项拨款	财政拨款	16,665	21,600	2,545	35,720	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		20	94	其他收益	与资产相关
企业发展补助资金	财政拨款	7,981	16,706	2,986	21,701	其他收益	与收益相关
稳岗补贴	财政拨款		2,229	2,229		其他收益	与收益相关
政府奖励款	财政拨款		978	978		其他收益	与收益相关
合计		24,760	45,931	13,176	57,515		

九、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。

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 59.76%（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 38.74%（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 6 月 30 日，本集团尚未使用的银行借款额度为 16,646,713 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	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	5,398,763				5,398,763
应收票据					
应收账款	10,251,446				10,251,446
应收款项融资	749,156				749,156
其他应收款	3,587,568				3,587,568
长期应收款					
其他流动资产	3,073,471				3,073,471
金融资产合计	23,060,404				23,060,404
金融负债：					
短期借款	28,798,142				28,798,142
应付票据	2,597,288				2,597,288
应付账款	26,083,871				26,083,871
其他应付款	3,578,912				3,578,912
一年内到期的非流动负债	462,660				462,660
长期借款		138,852	67,495		206,347
租赁负债		217,659	130,002	52,783	400,444
长期应付款		122,283			122,283
金融负债和或有负债合计	61,520,873	478,794	197,497	52,783	62,249,947

项目	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 年上半年及 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。

本集团持有的计息金融工具如下：

项目	期末余额	上年年末余额
固定利率金融工具		
金融资产：	1,594,867	223,827
货币资金	1,594,867	223,827
金融负债：	28,544,394	23,447,242
短期借款	27,686,104	22,870,449
长期借款	63,060	
租赁负债	795,230	576,793
浮动利率金融工具		
金融资产：	3,803,896	3,424,687
货币资金	3,803,896	3,424,687
金融负债：	713,006	
短期借款	576,148	
长期借款	136,858	

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 6 月 30 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	上年年末数	期末数	上年年末数
美元	680,501	728,628	5,879,611	4,541,855
沙特里亚尔	523,536	671,782	793,812	886,464
科威特第纳尔	223,835	218,482	777,929	632,851
其他外币	239,502	259,724	796,837	732,286
合计	1,667,374	1,878,616	8,248,189	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，本期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）	本期数		上年数	
美元汇率上升	5%	194,967	5%	142,996
美元汇率下降	-5%	-194,967	-5%	-142,996
沙特里亚尔汇率上升	5%	10,135	5%	8,051
沙特里亚尔汇率下降	-5%	-10,135	-5%	-8,051
科威特第纳尔汇率上升	5%	20,779	5%	15,539
科威特第纳尔汇率下降	-5%	-20,779	-5%	-15,539

十、 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			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
◆应收款项融资			749,156	749,156
◆其他权益工具投资			137,441	137,441
持续以公允价值计量的资产总额			886,597	886,597

(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	749,156	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	137,441	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									137,441	
合计	137,441									137,441	

(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。

十一、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 (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“七、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“七、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
易派客商业保理有限公司	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	4,192,896	4,308,757
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		77,568

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	41,552	31,830
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	71	
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	209	

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	21,437,034	21,144,882
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	2,313,997	1,689,391
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	1,091	5,608

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	127,371	
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	88,924	73,924
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	1,103,259	997,576

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	54,823	39,066
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	1,119	551
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	2,905	3,599

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	13,802	10,043
	接受其他综合服务	按一般正常商业条款或相关协议	402,993	489,813
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	569	36

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	68,017	54,790

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	本期确认的租赁收益	上期确认的租赁收益
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	479	725
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	1,340	702
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	354	354

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	282,798	60,695
	其中：短期租赁	按一般正常商业条款或相关协议	56,788	48,512
	使用权资产租赁	按一般正常商业条款或相关协议	226,010	12,184
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	11,275	115,809
	其中：短期租赁	按一般正常商业条款或相关协议	11,275	115,681
	使用权资产租赁	按一般正常商业条款或相关协议		128
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	30,219	5,159
	其中：短期租赁	按一般正常商业条款或相关协议	30,219	5,159
本集团之联营及合营企业	土地及房产	按一般正常商业条款或相关协议		154
	其中：短期租赁	按一般正常商业条款或相关协议		154

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	2025 年 9 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	16,034	4,485
	贷款利息支出	按一般正常商业条款或相关协议	301,468	317,066
	取得借款	按一般正常商业条款或相关协议	12,645,000	13,557,825
	偿还借款	按一般正常商业条款或相关协议	11,878,786	11,367,463

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	42,100	42,975
	安保基金返还	按相关协议	44,917	43,563

6、 关键管理人员薪酬

本期从本公司获得报酬的关键管理人员 14 人，上期关键管理人员 15 人

项目	本期金额	上期金额
劳务薪酬	6,102	7,247
退休金供款	314	301
合计	6,416	7,548

(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	期末余额	上年年末余额
银行存款	中国石化财务公司	105,367	10,406
	中国石化盛骏国际投资公司	1,906,559	561,265
应收账款	中国石化集团及其子公司	4,349,653	6,075,263
	本集团之联营和合营企业	12,427	17,534
合同资产	中石化集团之联合营企业	932,960	1,536,133
	中国石化集团及其子公司	9,251,361	6,794,081
预付账款	中石化集团之联合营企业	1,973,904	1,756,518
	中国石化集团及其子公司	114,822	123,112
其他应收款	本集团之联营和合营企业	41	
	中石化集团之联合营企业	345	
	中国石化集团及其子公司	287,939	301,453
	本集团之联营和合营企业	152,739	147,228
	中石化集团之联合营企业	821,817	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	5,092,289	4,603,046
	本集团之联营和合营企业	25,205	16,891
	中石化集团之联合营企业	4,537	685
合同负债	中国石化集团及其子公司	1,886,954	3,952,285
	中石化集团之联合营企业	1,691,285	2,333,776
其他应付款	中国石化集团及其子公司	128,426	125,043
	本集团之联营和合营企业	435	1,289
	中石化集团之联合营企业	528,726	458,870
短期借款	中国石化财务公司	23,478,544	22,713,925
	中国石化集团及其子公司	807,280	156,524
一年以内到期的租赁负债	中国石化集团及其子公司	168,056	
	中石化集团之联合营企业	9,009	
租赁负债	中国石化集团及其子公司	128,713	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 6 月 30 日，本集团存入财务公司及盛骏公司款项合计为 2,011,926 千元（2024 年 12 月 31 日：571,671 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 6 月 30 日，本集团从财务公司及盛骏公司拆借资金余额为 23,478,544 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 807,280 千元（2024 年 12 月 31 日：156,524 千元）。

十二、 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 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
购建长期资产承诺	241,995	221,811
对外投资承诺	142,209	129,625

2、 前期承诺履行情况

本集团 2025 年 6 月 30 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。截至 2024 年 6 月 30 日，巴西子公司已就司法重组方案累计支付约 3,779 万美元（折合人民币约 2.59 亿元），其中：累计支付 1,474 个债权人合计约 2,898 万美元（折合人民币约 1.99 亿元）、司法重组涉及的其他费用约 881 万美元（折合人民币约 0.60 亿元）。该等其他费用包括重组专业机构和债权人谈判的费用、运行费用等。

公司根据巴西子公司的司法重组计划及初步估计，于 2018 年度计提了预计司法重组支出 6,925 万美元（当年折合人民币约 4.75 亿元），并根据司法重组方案的进展情况，于 2021 年底转回预计负债 1,083 万美元（当年折合人民币约 0.69 亿元）。截至 2024 年 6 月 30 日，巴西子公司在司法重组中已实际支出 3,779 万美元，根据测算巴西子公司预计还需支付尚存纠纷事项的债权人共计 727 万美元，因此，2024 年上半年转回预计负债 1,336 万美元。

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 6 月 30 日，预计负债余额 51,687 千元。

（2）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，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 6 月 30 日，预计负债余额为人民币 36,186 千元。

国工哥伦比亚子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。截至 2025 年 6 月 30 日，相关预计负债余额为人民币 874 千元。

（3）为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

截止 2025 年 6 月 30 日，本公司为子公司提供的担保金额为 1,117,450 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 6 月 30 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。

十三、 资产负债表日后事项

截至 2025 年 8 月 18 日,本集团不存在应披露的重要的资产负债表日后事项。

十四、 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	28,262,252	22,870,449
一年内到期的租赁负债	431,788	272,460
一年内到期的长期借款	12,000	
长期借款	199,918	
租赁负债	363,442	304,333
减：列示于现金流量表的现金余额	5,211,151	3,441,398
债务净额	24,058,249	20,005,844
股东权益	9,303,490	8,648,802
总资本	33,361,739	28,654,646
资本负债比率	72.11%	69.82%

十五、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	1,817,690	19,064,382	3,052,517	5,439,053	8,694,991	3,902,518	-4,920,400	37,050,751
其中：对外交易收入	1,810,923	18,193,198	1,731,249	5,138,698	8,658,435	1,518,248		37,050,751
分部间交易收入	6,767	871,184	1,321,268	300,355	36,556	2,384,270	-4,920,400	
其中：主营业务收入	1,817,690	19,064,382	3,052,517	5,439,053	8,694,991	3,293,325	-4,721,550	36,640,408
营业成本	1,703,519	17,588,094	2,709,040	5,051,463	8,091,488	3,700,722	-4,920,400	33,923,926
其中：主营业务成本	1,703,519	17,588,094	2,709,040	5,051,463	8,091,488	3,237,956	-4,746,700	33,634,860
营业费用	117,421	897,491	53,830	116,050	401,792	763,030		2,349,614
营业利润/(亏损)	-1,958	591,552	290,753	272,932	213,237	-578,309		788,207
资产总额	6,692,536	12,685,021	4,897,322	8,259,888	26,797,390	19,759,241	-942,415	78,148,983
负债总额	5,733,201	8,462,422	2,841,312	4,354,212	25,419,166	22,977,595	-942,415	68,845,493
补充信息：								
1.资本性支出	191,633	316,030	43,205	15,469	84,494	296,072		946,903
2.折旧和摊销费用	195,203	2,005,478	188,681	584,795	155,815	272,403		3,402,375
3.资产减值损失	-1,460	-11,199	-7,237	-41,188	-9,316	-1,971		-72,371

中石化石油工程技术服务股份有限公司
二〇二五年半年度
财务报表附注

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	2,181,981	19,798,390	2,812,296	5,804,278	7,274,312	3,908,574	-4,958,387	36,821,444
其中：对外交易收入	2,146,740	18,880,289	1,602,140	5,569,305	7,258,740	1,364,230		36,821,444
分部间交易收入	35,241	918,101	1,210,156	234,973	15,572	2,544,344	-4,958,387	
其中：主营业务收入	2,181,981	19,824,952	2,812,296	5,777,716	7,274,312	3,371,385	-4,750,221	36,492,421
营业成本	2,034,579	18,148,095	2,496,676	5,393,388	6,798,850	3,951,435	-4,958,387	33,864,636
其中：主营业务成本	2,034,579	18,148,095	2,496,676	5,393,388	6,798,850	3,469,340	-4,787,390	33,553,538
营业费用	108,716	877,058	71,851	146,661	330,909	810,330		2,345,525
营业利润/(亏损)	45,692	846,694	245,906	241,817	152,367	-839,824		692,652
资产总额	5,948,060	12,272,091	4,813,742	8,077,507	24,237,434	21,762,467	-1,210,550	75,900,751
负债总额	4,998,854	9,084,646	3,151,276	4,183,939	23,014,938	23,953,516	-1,210,550	67,176,619
补充信息：								
1.资本性支出	17,289	207,061	61,998	43,773	23,521	170,748		524,390
2.折旧和摊销费用	252,573	2,157,721	192,352	471,672	161,929	294,246		3,530,493
3.资产减值损失	-2,797	-9,158	-1,658	-14,300	-49,846	-187,088		-264,847

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	1,810,923	2,146,740
钻井	18,193,198	18,880,289
测录井	1,731,249	1,602,140
井下特种作业	5,138,698	5,569,305
工程建设	8,658,435	7,258,740
其他	1,518,248	1,364,230
合计	37,050,751	36,821,444

(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	27,756,496	9,294,255		37,050,751
非流动资产	24,089,367	7,703,091		31,792,458

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	27,903,683	8,917,761		36,821,444
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。

十六、 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	144,687	81,826
小计	144,687	81,826
减：坏账准备		
合计	144,687	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 (%)	
按信用风险特征组合计提坏账准备	144,687	100.00			144,687	81,826	100.00			81,826
其中：										
关联方组合	144,631	99.96			144,631	81,826	100.00			81,826
第三方	56	0.04			56					
合计	144,687	100.00			144,687	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-应收全资子公司款项	144,631		
第三方	56		
合计	144,687		

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

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
中石化胜利石油工程有限公司	120,572		120,572	79.47	
中石化经纬有限公司	11,220		11,220	7.40	
中石化华东石油工程有限公司	10,132		10,132	6.68	
中石化江汉石油工程有限公司		7,056	7,056	4.65	21
中石化西南石油工程有限公司	1,586		1,586	1.05	
合计	143,510	7,056	150,566	99.24	21

(二) 其他应收款

项目	期末余额	上年年末余额
其他应收款项	24,363,441	24,296,880
合计	24,363,441	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	24,363,442	24,131,548
1 至 2 年		
2 至 3 年		165,333
3 至 4 年	7	7
4 至 5 年	109	109
小计	24,363,558	24,296,997
减：坏账准备	117	117
合计	24,363,441	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	24,363,558	100.00	117		24,363,441	24,296,997	100.00	117		24,296,880
其中：										
关联方组合	24,361,828	100.00			24,361,828	24,295,362	100.00			24,295,362
非关联方组合	1,730		117	6.76	1,613	1,635		117	7.16	1,518
合计	24,363,558	100.00	117		24,363,441	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	24,361,828	24,295,362
其他	1,730	1,635
合计	24,363,558	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	9,300,000	1 年以内	38.17	
中石化石油工程中原有限公司	全资子公司往来款	4,972,000	1 年以内	20.41	
中石化地球物理勘探有限公司	全资子公司往来款	3,520,000	1 年以内	14.45	
中石化石油工程华东有限公司	全资子公司往来款	2,855,000	1 年以内	11.72	
中石化石油工程胜利有限公司	全资子公司往来款	2,274,000	1 年以内	9.33	
合计		22,921,000		94.08	

(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	8,989		8,989
合计	36,192,571		36,192,571	36,192,571		36,192,571

1、 对子公司投资

被投资单位	上年年末余额	减值准备上年年末余额	本期增减变动				期末余额	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	减值准 备上年 年末余 额	本期增减变动								期末 余额	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										8,989	
合计	8,989										8,989	

(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	199,171	169,106		
其他业务	20,584	2,564		
合计	219,755	171,670		

(五) 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		77
债务重组产生的投资收益	14	
合计	14	77

十七、 补充资料

(一) 当期非经常性损益明细表

项目	金额
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	35,820
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	6,529
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	39,434
债务重组损益	16,995
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-14,555
小计	84,223
所得税影响额	15,867
合计	68,356

(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	5.53	0.026	0.026
扣除非经常性损益后归属于公司普通 股股东的净利润	4.77	0.022	0.022

(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	492,256	451,807	9,303,490	8,648,802
按国际会计准则调整 的项目及金额:				
专项储备	267,893	301,143		
按国际会计准则	760,149	752,950	9,303,490	8,648,802

2、 相关事项说明

根据中国企业会计准则，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。而按国际财务报告准则，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。

二、按照国际财务报告会计准则编制之半年度财务报告

独立审阅报告

致中石化石油工程技术服务有限公司之董事会

（于中华人民共和国注册成立的有限公司）

引言

本核数师（以下简称「我们」）已审阅载于第 171 至 247 的中石化石油工程技术服务有限公司（以下简称「贵公司」）及其附属公司（以下统称「贵集团」）的简明综合财务报表，此简明综合财务报表包括于 2025 年 6 月 30 日的简明综合财务状况表与截至该日止六个月期间的简明综合收益表、简明综合权益变动表和简明综合现金流量表，以及中期财务信息附注，包括主要会计政策概要（以下简称「中期财务资料」）。香港联合交易所有限公司证券上市规则规定，就中期财务资料之报告，须根据当中所载有关条文及国际会计准则理事会颁布之国际会计准则第 34 号「中期财务报告」之规定而编制。贵公司董事须负责根据国际会计准则第 34 号编制及呈列本中期财务资料。我们须负责根据审阅结果对本中期财务资料作出结论，并按照双方协议之委聘条款仅向全体董事会报告，除此之外本报告别无其他目的。我们概不就本报告内容向任何其他人士承担或负上责任。

审阅范围

我们按照国际审计与鉴证准则理事会颁布之国际审阅委聘准则第 2410 号「由实体之独立核数师审阅中期财务数据」进行审阅工作。审阅中期财务数据之工作包括向主要负责财务及会计事务人员作出查询以及进行分析及其他审阅程序。由于审阅范围远较根据国际审核准则进行审核为小，故我们不保证可知悉所有在审核中可能发现之重大事项。因此，我们不会发表审核意见。

结论

根据我们之审阅，我们并无发现任何事项，令我们相信中期财务资料在各重大方面未有根据国际会计准则第 34 号编制。

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，2025 年 8 月 18 日

中石化石油工程技术服务股份有限公司

简明综合收益表
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

		截至6月30日止六个月期间	
	附注	2025 人民币千元 (未经审核)	2024 人民币千元 (未经审核)
营业收入	4	37,050,751	36,821,444
营业成本税金及附加		(33,835,899)	(33,722,652)
毛利		3,214,852	3,098,792
销售费用		(30,919)	(28,842)
管理费用		(901,284)	(960,299)
研发费用		(882,537)	(1,115,981)
财务费用 - 净额	5	(427,379)	(346,091)
预期信用损失回拨 - 净额	6	72,371	264,847
分占合营公司利亏损		(49,526)	(1,588)
分占联营公司利润		3,848	4,071
其他收入	7	106,394	214,871
其他支出	8	(54,957)	(47,073)
税前利润	9	1,050,863	1,082,707
所得税费用	10	(290,714)	(329,757)
期内利润		760,149	752,950
期内其他综合收益，扣除税项			
其后将会或可能会重新分类至损益的项目：			
境外合营公司财务报表汇率兑换差额		(63,492)	(52,020)
期内综合收益总额		696,657	700,930
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)		人民币元	人民币元
基本及摊薄	11	0.040	0.040

中石化石油工程技術服務股份有限公司

簡明綜合財務狀況表
截至 2025 年 6 月 30 日止六個月期間

	附注	于2025年 6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2024年 12月31日 人民币千元 (已审核)
资产			
非流动资产			
物业、厂房及设备	14	24,789,898	25,690,139
其他长期资产	14	6,101,288	7,208,900
无形资产		203,722	301,802
于合营公司的权益		99,717	212,735
于联营公司的权益		37,476	38,815
按公允价值列入其他综合收益之金融资产	15	137,441	137,441
递延所得税资产		333,615	330,305
非流动资产总额		31,703,157	33,920,137
流动资产			
存货	19	961,839	913,530
按公允价值列入其他综合收益之金融资产	15	749,156	2,557,311
贸易应收款项	16	10,251,446	13,294,827
预付款项及其他应收款项	17	7,398,956	6,146,060
合同资产	18	21,685,666	16,859,726
受限制现金		187,612	207,116
现金及现金等价物		5,211,151	3,441,398
流动资产总额		46,445,826	43,419,968
资产总额		78,148,983	77,340,105

中石化石油工程技術服務股份有限公司

簡明綜合財務狀況表
截至 2025 年 6 月 30 日止六個月期間

	附注	于2025年 6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2024年 12月31日 人民币千元 (已审核)
权益			
股本	20	18,957,046	18,979,412
储备		(9,653,556)	(10,330,610)
权益总额		9,303,490	8,648,802
负债			
非流动负债			
长期借款	23	563,360	304,333
递延收益		57,513	24,758
递延所得税负债		78,081	78,065
预计负债		89,697	90,365
非流动负债总额		788,651	497,521
流动负债			
应付票据及贸易应付款项及 供货商融资安排项下负债	21	28,681,159	31,653,814
其他应付款项	22	4,877,820	5,351,550
合同负债	18	5,648,554	7,909,917
短期借款	23	28,708,385	23,142,909
即期所得税负债		140,924	135,592
流动负债总额		68,056,842	68,193,782
负债总额		68,845,493	68,691,303
权益及负债总额		78,148,983	77,340,105

中石化石油工程技術服務股份有限公司

簡明綜合財務狀況表
截至 2025 年 6 月 30 日止六個月期間

	(21,611,016	(24,773,814)
流动负债净额	)	
总资产减流动负债	10,092,141	9,146,323

代表董事会:

吴柏志	张建阔
董事长	执行董事及总经理

中石化石油工程技术服务有限公司

简明综合权益变动表
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间(未经审核)

	本公司权益持有人应占						其他综合收益储备 (不可转回) 人民币千元	累计亏损 人民币千元	权益总额 人民币千元
	股本 人民币千元 (附注 20)	股份溢价 人民币千元	其他资本公积 人民币千元	盈余公积 人民币千元	专项储备 人民币千元	外汇储备 人民币千元			
于2024年12月31日(已审核)	18,979,412	11,624,963	95,490	200,383	302,874	22,362	7,830	(22,584,512)	8,648,802
期内利润	-	-	-	-	-	-	-	760,149	760,149
期内其他综合收益:									
境外合营公司财务报表汇率 兑换差额	-	-	-	-	-	(63,492)	-	-	(63,492)
期内综合收益总额	-	-	-	-	-	(63,492)	-	760,149	696,657
与持有人交易:									
提取专项储备	-	-	-	-	542,706	-	-	(542,706)	-
应用专项储备	-	-	-	-	(274,813)	-	-	274,813	-
回购本公司股份	(22,366)	(19,603)	-	-	-	-	-	-	(41,969)
与持有人交易合计	(22,366)	(19,603)	-	-	267,893	-	-	(267,893)	(41,969)
于2025年6月30日 (未审核)	18,957,046	11,605,360	95,490	200,383	570,767	(41,130)	7,830	(22,092,256)	9,303,490

中石化石油工程技术服务有限公司

简明综合权益变动表
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

	本公司权益持有人应占								权益总额 人民币千元
	股本 人民币千元 (附注 20)	股份溢价 人民币千元	其他资本公积 人民币千元	盈余公积 人民币千元	专项储备 人民币千元	外汇储备 人民币千元	其他综合收益储备 (不可转回) 人民币千元	累计亏损 人民币千元	
于2023年12月31日(已审核)	18,984,340	11,622,283	95,490	200,383	313,571	16,447	6,170	(23,215,482)	8,023,202
期内利润	-	-	-	-	-	-	-	752,950	752,950
期内其他综合收益: 境外合营公司财务报表汇率 兑换差额	-	-	-	-	-	(52,020)	-	-	(52,020)
期内综合收益总额	-	-	-	-	-	(52,020)	-	752,950	700,930
与持有人交易: 提取专项储备	-	-	-	-	441,029	-	-	(441,029)	-
应用专项储备	-	-	-	-	(139,607)	-	-	139,607	-
与持有人交易合计	-	-	-	-	301,422	-	-	(301,422)	-
于2024年6月30日(未审核)	18,984,340	11,622,283	95,490	200,383	614,993	(35,573)	6,170	(22,763,954)	8,724,132

中石化石油工程技术服务股份有限公司

简明综合现金流量表
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

	截至6月30日止六个月期间	
	2025	2024
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
经营活动现金流量		
经营所得现金	2,411,111	95,659
已收利息	28,131	17,341
已付所得税	(288,675)	(303,066)
经营活动所得/(所用)现金净额	2,150,567	(190,066)
投资活动现金流量		
购买物业、厂房及设备	(433,445)	(734,958)
购买无形资产	(5,893)	(5,920)
购买其他长期资产	(420,754)	(377,287)
出售物业、厂房及设备收回的现金	64,720	20,834
已收联营公司股息	5,335	4,425
投资活动所用现金净额	(790,037)	(1,092,906)
融资活动现金流量		
所得借款	12,856,918	13,834,050
偿还借款	(11,886,274)	(11,728,695)
限制性现金的赎回/(增加)	19,504	(294)
已付租赁负债	(162,941)	(241,223)
已付利息	(377,778)	(355,632)
购买股份	(41,969)	-
融资活动所得现金净额	407,460	1,508,206
现金及现金等价物增加净额	1,767,990	225,234
汇率变动对现金及现金等价物的影响	1,763	(35,914)
期初现金及现金等价物	3,441,398	2,788,798
期末现金及现金等价物	5,211,151	2,978,118

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注 截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

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吉市口9号及总部地址为中国北京市朝阳区朝阳门北大街22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，为石油天然气及其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，本中期财务资料以人民币列报。本中期财务数据已经由董事会于 2025 年 8 月 18 日审批及授权签发。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

2 呈列基准及持续经营假设

2.1 呈列基准

截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间的中期财务资料已根据国际会计准则第 34 号「中期财务报告」之规定及香港联合交易所有限公司证券上市规则之适用披露而编制。

本中期财务资料按照历史成本法编制，并经按公允价值对按公允价值列入其他综合收益之金融资产的重估作出修正后列示。

编制符合国际会计准则第 34 号的中期财务信息要求管理层作出判断、估计和假设，这些判断、估计和假设会影响政策的应用以及按年初至今的基准报告的资产和负债、收入和支出的金额。实际结果可能与这些估计不同。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注 截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

2 呈列基准及持续经营假设(续)

2.2 持续经营假设

中期财务资料是根据持续经营基础编制的，尽管于2025年6月30日，本集团的净流动负债约为人民币21,611,016,000元，已承诺的资本性支出约为人民币241,995,000元。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 6 月 30 日止六个月的为期 12 个月的评估进行了评估：

- (i) 截至2025年6月30日，本集团从中国石化集团公司之子公司获得的借款授信额度为人民币430亿元及1.0亿美元（总数约人民币436亿元）以及承兑票据和保函开立授信额度为人民币113亿元及6.0亿美元（总数约人民币153亿元）。该授信额度有效至2026年2月28日。
- (ii) 如附注 23 所披露，本集团主要借款约人民币234亿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) 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资金、日常营运及资本要求，因此，本集团以持续经营为基础编制本报告期的合并财务报表。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注 截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

3 主要会计政策概要

于当前中期过渡期间，本集团已首次应用以下于2025年1月1日当日或之后的年度期间强制生效的新订及经修订准则，以编制本集团中期财务资料：

国际会计准则第21号及国际财务报告准则第 1 号之修订 缺乏可兑换性

3.1 国际会计准则第 21 号及国际财务报告准则第 1 号之修订，缺乏可兑换性

2023 年 8 月 15 日，国际会计准则理事会发布了《缺乏可兑换性》，修订了《国际会计准则第 21 号：外汇汇率变动的影响》（简称「修订」）。

此修订适用于 2025 年 1 月 1 日或之后开始的年度报告期间。该修订引入了评估一种货币何时可兑换成另一种货币以及何时不可兑换的要求。该修订要求企业在认定一种货币不可兑换成另一种货币时估计即期汇率。该修订还引入了当企业因一种货币不可兑换成另一种货币而估计即期汇率时的额外揭露要求。

修订前的《国际会计准则第 21 号》（IAS 21）并未明确规定在一种货币无法兑换成另一种货币时应如何确定汇率，这导致了实践操作的多样性。

在应用修订时，企业不得重述比较信息。

这些修订对中期简明合并财务报表并无重大影响。

4 营业收入及分部资料

本集团的收入如下：

	截至6月30日止六个月期间	
	2025 人民币千元 (未经审核)	2024 人民币千元 (未经审核)
地球物理	1,810,923	2,146,740
钻井工程	18,193,198	18,880,289
测录井工程	1,731,249	1,602,140
井下作业工程	5,138,698	5,569,305
工程建设	8,658,435	7,258,740
其他	1,518,248	1,364,230
	37,050,751	36,821,444

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注 截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

4 营业收入及分部资料(续)

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。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注

截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

4 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、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、部分递延税项资产、部分按公允价值列入其他综合收益之金融资产及于合营和联营公司的投资。

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、部分其他应付款项、部分合同负债及部分即期所得税负债。

由于部分利息收入、部分利息费用、对合营公司和联营公司的投资、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数据如下：

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

4 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6月30日及截至该日止六个月期间的分部业绩、资产及负债如下：

	地球物理 人民币千元	钻井工程 人民币千元	测录井工程 人民币千元	井下作业工程 人民币千元	工程建设 人民币千元	未分配 人民币千元	抵销 人民币千元	总计 人民币千元
截至 2025 年 6 月 30 日止 六个月期间（未经审 核）								
分部收入及业绩								
来自外间客户的收入	1,810,923	18,193,198	1,731,249	5,138,698	8,658,435	1,518,248	-	37,050,751
分部间的收入	6,767	871,184	1,321,268	300,355	36,556	2,384,270	(4,920,400)	-
分部收入	1,817,690	19,064,382	3,052,517	5,439,053	8,694,991	3,902,518	(4,920,400)	37,050,751
分部业绩(亏损)/利润	12,894	899,469	313,013	311,984	220,799	(758,733)	-	999,426
其他收入	2,622	27,034	2,544	3,118	15,213	55,863	-	106,394
其他支出	(2,583)	(29,979)	(2,419)	(6,997)	(4,870)	(8,109)	-	(54,957)
税前(亏损)/利润	12,933	896,524	313,138	308,105	231,142	(710,979)	-	1,050,863
所得税费用								(290,714)
期内利润								760,149

中石化石油工程技术服务有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

4 营业收入及分部资料（续）

(a) 分部业绩、资产及负债（续）

于2025年6月30日及截至该日止六个月期间的分部业绩、资产及负债如下：（续）

	地球物理 人民币千元	钻井工程 人民币千元	测录井工程 人民币千元	井下作业工程 人民币千元	工程建设 人民币千元	未分配 人民币千元	抵销 人民币千元	总计 人民币千元
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间 (未经审核)								
其他分部项目								
折旧及摊销								
-- 物业、厂房及设备	174,867	977,778	101,176	239,897	144,030	134,889	-	1,772,637
-- 其他长期资产	20,248	1,026,833	86,822	340,985	5,548	50,611	-	1,531,047
-- 无形资产	88	867	683	3,913	6,237	86,903	-	98,691
资本开支								
-- 物业、厂房及设备	191,633	310,137	43,205	15,469	84,494	296,072	-	941,010
-- 其他长期资产	-	5,893	-	-	-	-	-	5,893
-- 无形资产	-	-	-	-	-	-	-	-
贸易应收款项预期信用 (回拨)/损失- 净值	(1,843)	(15,276)	(8,851)	(42,678)	(2,500)	(1,386)	-	(72,534)
其他应收款项预期信用 损失/(回拨) - 净值	1,047	(563)	(190)	62	(9,105)	(757)	-	(9,506)
合同资产预期信用(回拨) /损失	(664)	4,640	1,802	1,430	2,287	174	-	9,669

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

4 营业收入及分部资料（续）

(a) 分部业绩、资产及负债（续）

于2025年6月30日及截至该日止六个月期间的分部业绩、资产及负债如下：（续）

	地球物理 人民币千元	钻井工程 人民币千元	测录井工程 人民币千元	井下作业工程 人民币千元	工程建设 人民币千元	未分配 人民币千元	抵销 人民币千元	总计 人民币千元
于 2025 年 6 月 30 日 (未经审核)								
资产								
分部资产	6,692,536	12,685,021	4,897,322	8,259,888	26,797,390	19,759,241	(942,415)	78,148,983
负债								
分部负债	5,733,201	8,462,422	2,841,312	4,354,212	25,419,166	22,977,595	(942,415)	68,845,493

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

4 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）

截至2024年6月30日止六个月期间的分部业绩、及于2024年12月31日的分部资产及负债如下：

	地球物理 人民币 千元	钻井工程 人民币 千元	测录井工程 人民币 千元	井下作业工程 人民币 千元	工程建设 人民币 千元	未分配 人民币 千元	抵销 人民币 千元	总计 人民币 千元
截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期 间 (未经审核)								
分部收入及业绩								
来自外间客户的收 入	2,146,740	18,880,289	1,602,140	5,569,305	7,258,740	1,364,230	-	36,821,444
分部间的收入	35,241	918,101	1,210,156	234,973	15,572	2,544,344	(4,958,387)	-
分部收入	2,181,981	19,798,390	2,812,296	5,804,278	7,274,312	3,908,574	(4,958,387)	36,821,444
分部业绩(亏损)/利 润	42,837	909,498	260,528	314,074	216,495	(828,523)	-	914,909
其他收入	7,099	74,082	2,429	5,851	110,706	14,704	-	214,871
其他支出	(2,285)	(24,934)	(1,508)	(3,973)	(3,889)	(10,484)	-	(47,073)
税前(亏损)/利润	47,651	958,646	261,449	315,952	323,312	(824,303)	-	1,082,707

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

所得税费用	(329,757)
期内利润	752,950

4 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）

截至2024年6月30日止六个月期间的分部业绩、及于2024年12月31日的分部

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	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元
截至 2024 年 6 月								
30 日止六个月期								
间 (未经审核)								
其他分部项目								
折旧及摊销								
-- 物业、厂房及								
设备	175,483	994,144	107,943	265,227	151,482	150,892	-	1,845,171
-- 其他长期资产	77,000	1,163,175	84,071	202,381	4,348	59,886	-	1,590,861
-- 无形资产	90	402	338	4,064	6,098	86,651	-	97,643
资本开支								
-- 物业、厂房及								
设备	17,265	207,061	59,169	43,773	23,521	182,029	-	532,818
-- 其他长期资产	-	251,541	-	117,279	6,614	1,853	-	377,287
-- 无形资产	25	-	2,829	-	-	3,356	-	6,210
贸易应收款项预期								
信用(回拨)/损失								
- 净值	(1,285)	(11,449)	(3,612)	(16,461)	(9,001)	(101,449)	-	(143,257)
其他应收款项预期								
信用(回拨)/损失								
- 净值	639	(711)	(98)	3	(46,365)	(1,152)	-	(47,684)

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

合同资产预期信用								
(回拨)/损失	(2,151)	3,002	2,053	2,158	5,520	(84,488)	-	(73,906)

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

4 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）

截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间的分部业绩、及于 2024 年 12 月 31 日

的分部资产及负债如下：（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	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元
于 2024 年 12 月 31								
日(已审核)								
资产								
分部资产	6,391,939		4,477,704	8,463,778				77,340,105
		11,289,518			27,642,305	20,762,789	(1,687,928)	
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

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

4 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	
	截至6月30日止六个月期间	
	2025	2024
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
中国	27,756,496	27,903,683
中东(附注)	5,557,849	5,573,363
其他国家	3,736,406	3,344,398
	37,050,751	36,821,444
	指定非流动资产	
	于2025年6月30日	于2024年12月31日
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(已审核)
中国	23,529,010	26,393,096
沙特阿拉伯	4,950,718	5,148,372
其他国家	2,752,373	1,910,923
	31,232,101	33,452,391

附注：中东和其他国家主要代表为沙特阿拉伯为人民币 3,958,236,000 元

(2024: 人民币 4,084,664,000 元) 和科威特为人民币 1,599,613,000 元 (2024:

人民币 1,488,699,000 元)。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

4 营业收入及分部资料（续）

分部资料（续）

(c) 有关主要客户资料

截至 2025 及 2024 年 6 月 30 日止六个月期间内，占本集团收入总额 10%以上的客户及来自其收入如下：

	截至6月30日止六个月期间	
	2025	2024
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
客户甲	21,603,245	21,271,995

从该客户，所获得的收入占本集团总收入的 58%（2024：58%）以上。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。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

4 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 6 月 30 日止六个月期间内，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 6 月 30 日止六个月期间 (未经审核)							
收入确认时间							
在某一时间点确认	-	-	-	-	17,588	309,986	327,574
在某一时间段内确认	1,810,923	18,193,198	1,731,249	5,138,698	8,640,847	1,208,262	36,723,177
合计	1,810,923	18,193,198	1,731,249	5,138,698	8,658,435	1,518,248	37,050,751
截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间 (未经审核)							
收入确认时间							
在某一时间点确认	-	-	-	924	8,449	176,253	185,626
在某一时间段内确认	2,146,740	18,880,289	1,602,140	5,568,381	7,250,291	1,187,977	36,635,844
合计	2,146,740	18,880,289	1,602,140	5,569,305	7,258,740	1,364,230	36,821,444

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

5 财务费用 - 净额

	截至6月30日止六个月期间	
	2025	2024
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
财务收入		
利息收入		
- 中国石化集团公司之子公司	16,034	4,485
- 第三方及其他金融机构	12,097	12,856
	<u>28,131</u>	<u>17,341</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	(306,290)	(317,066)
- 第三方及其他金融机构	(49,851)	(17,939)
租赁负债利息支出		
- 中国石化集团公司及其子公司	(7,998)	(5,699)
- 中国石化集团公司之联营和合营公司	(68)	(1,628)
- 第三方	(13,571)	(13,300)
汇兑(损失)/收益, 净额	(25,439)	29,264
手续费及其他	(52,293)	(37,064)
	<u>(455,510)</u>	<u>(363,432)</u>
	<u>(427,379)</u>	<u>(346,091)</u>

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

6 预期信用损失回拨 - 净额

	截至6月30日止六个月期间	
	2025	2024
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
贸易及其他应收款项预期信用回拨 - 净值	82,040	190,941
合同资产预期信用(损失)/回拨	(9,669)	73,906
	<u>72,371</u>	<u>264,847</u>

7 其他收入

	截至6月30日止六个月期间	
	2025	2024
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
物业、厂房及设备处置利得，净额	26,503	43,963
其他长期资产处置利得净额	14,756	22,261
债务重组利得	16,995	12,408
政府补助 (附注)	13,176	22,515
罚没利得	1,764	1,174
违约金赔偿	14,746	2,318
司法重组赔偿	-	96,163
豁免应付款	14,873	-

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

其他	3,581	14,069
	106,394	214,871

附注：

截至 2025 年及 2024 年 6 月 30 日止六个月期间，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。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

8 其他支出

	截至6月30日止六个月期间	
	2025	2024
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
罚款损失	749	1,425
赔偿金支出	5,970	1,175
其他	48,238	44,473
	54,957	47,073

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

9 税前利润

税前利润已(计入)/扣除下列各项：

	截至6月30日止六个月期间	
	2025	2024
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
员工成本、包括董事及监事酬金 (附注13)	7,904,455	7,762,341
退休计划供款 (包含于上述员工成本)		
—政府退休金计划	755,270	741,588
—补充养老保险计划	386,334	366,479
制成品及在制品存货变动	54,611	3,090
已用原材料及消耗品	15,564,485	14,474,614
折旧及摊销		
—物业、厂房及设备	1,772,637	1,845,171
—其他长期资产	1,531,047	1,590,861
—无形资产	98,691	97,643
经营租赁租金		
—12个月内结束的短期租赁	463,417	554,368

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

预期信用(回拨)/损失 - 净额		
- 贸易应收及其他应收款项	(82,040)	(190,941)
- 合同资产	9,669	(73,906)
物业、厂房及设备之租金收入减相关支出	(55,109)	(28,086)
物业、厂房及设备处置利得净额	(22,518)	(43,963)
其他长期资产处置利得净额	(3,985)	(22,261)
预付款项减值损失回拨	-	(3,864)
汇兑 (收益)/损失，净额	25,439	(29,264)

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

10 所得税费用

	截至6月30日止六个月期间	
	2025	2024
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
即期税项		
中国企业所得税	114,802	161,654
海外企业所得税	179,205	137,739
	294,007	299,393
递延税项		
暂时差异的转回	(3,293)	30,364
所得税费用	290,714	329,757

根据中国企业所得税法，截至 2025 及 2024 年 6 月 30 日止各六个月期间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 及 2024 年 6 月 30 日止各六个月期间，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。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

11 每股盈利

(a) 基本

截至2024及2023年6月30日止各六个月期间，每股基本盈利是根据本公司权益持有人应占利润计算。

	截至6月30日止六个月期间	
	2025	2024
	(未经审核)	(未经审核)
期内利润归属于本公司权益持有人（人民币千元）	760,149	752,950
已发行普通股加权平均数（股）	18,967,637,056	18,984,340,033
每股基本盈利（人民币元）	0.040	0.040

(b) 摊薄

截至2025及2024年6月30日止六个月期间的每股摊薄盈利与每股基本盈利相同，由于该两个期间并无具摊薄作用之潜在普通股。

12 股息

本公司董事会建议截至2025年6月30日止六个月期间不派发任何中期股息（2024年：无）。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

13 雇员福利

	截至6月30日止六个月期间	
	2025	2024
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
薪金、工资及其他福利	6,762,851	6,654,274
退休计划供款 (附注)		
一政府退休金计划	755,270	741,588
一补充养老保险计划	386,334	366,479
	7,904,455	7,762,341

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6月30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。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

14 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6月30日止六个月期间

	房屋及 建筑物 人民币千元	石油工程 专用设备 及其他 人民币千元	土地 人民币千元	预付租赁 人民币千元	在建工程 人民币千元	合计 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	427,009	127,122	40,688	5,281	373,682	973,782
重新计量的租赁	(14,051)	(2,312)	(830)	-	-	(17,193)
到期核销或合同提 前终止	(346,471)	(83,677)	(60,939)	-	-	(491,087)
出售 / 撤销	(8,117)	(596,779)	-	-	-	(604,896)
划拨自在建工程	-	373,149	-	-	(373,149)	-
于2025年6月30日	2,974,042	66,348,453	130,196	169,457	797,522	70,419,670
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	208,399	1,600,564	20,982	2,099	-	1,832,044
到期核销或合同提 前终止	(346,471)	(83,677)	(60,939)	-	-	(491,087)
出售 / 撤销	(7,595)	(572,515)	-	-	-	(580,110)
于2025年6月30日	1,446,909	44,077,971	57,539	43,851	3,502	45,629,772
账面净值						
于2025年6月30日 (未经审核)	1,527,133	22,270,482	72,657	125,606	794,020	24,789,898

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

於2024年12月31

日	1,323,096	23,397,351	53,781	122,424	793,487	25,690,139
(已审核)						

14 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：

于 2025 年 6 月 30 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 963,438,000 元 (2024 年 12 月 31 日:人民币 742,837,000 元)，如下：

	账面净值		折旧
	于2025年6月30日	于2025年1月1日	截至2025年6月30日止期间
	人民币千元	人民币千元	人民币千元
房屋及建筑物	578,249	386,900	179,850
石油工程专用设备及其他	186,926	179,732	99,076
土地	72,657	53,781	20,982
预付租赁	125,606	122,424	2,099
	963,438	742,837	302,007

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

14 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6月30日止六个月期间

	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	297,857	23,051	61,808	-	150,102	532,818
重新计量的租赁	1,425	(18,708)	2,645	-	-	(14,638)
到期核销或合同提						
前终止	(170,199)	(41,540)	(4,675)	-	-	(216,414)
出售 / 撤销	(131)	(1,093,272)	-	-	-	(1,093,403)
划拨自在建工程	-	352,176	-	-	(352,176)	-
于2024年6月30日	2,929,661	66,334,996	200,882	150,387	497,041	70,112,967
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	207,788	1,611,407	24,159	1,817	-	1,845,171
到期核销或合同提						
前终止	(155,923)	(40,449)	(4,675)	-	-	(201,047)
出售 / 撤销	(127)	(1,019,722)	-	-	-	(1,019,849)
于2024年6月30日	1,460,348	43,494,565	129,328	40,007	3,502	45,127,750
账面净值						
于2024年6月30日						
(未经审核)	1,469,313	22,840,431	71,554	110,380	493,539	24,985,217
于2023年12月31日						
(已审核)	1,392,099	24,169,960	31,260	112,197	695,613	26,401,129

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

14 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6月30日止六个月期间(未经审核)

	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	151,454	234,144	9,291	31,445	426,334
于2025年6月30日	20,275,797	4,273,168	2,961,690	110,843	27,621,498
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
当年折旧	991,292	394,817	139,948	4,986	1,531,043
其他减少	250	2,319	334	-	2,903
于2025年6月30日	15,727,687	3,293,401	2,442,177	56,945	21,520,210
账面净值					
于2025年6月30日 (未经审核)	4,548,110	979,767	519,513	53,898	6,101,288
于2024年12月31日 (已审核)	5,388,198	1,142,759	650,504	27,439	7,208,900

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

14 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6月30日止六个月期间(未经审核)

	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	120,659	233,106	23,522	-	377,287
于2024年6月30日	18,570,484	3,543,992	2,850,027	51,214	25,015,717
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
当年折旧	1,067,309	366,305	153,832	3,415	1,590,861
其他减少	16,352	-	3,665	-	20,017
于2024年6月30日	13,641,745	2,471,983	2,148,732	48,081	18,310,541
账面净值					
于2024年6月30日(未经 审核)	4,928,739	1,072,009	701,295	3,133	6,705,176
于2023年12月31日 (已 审核)	5,891,741	1,205,208	835,270	6,548	7,938,767

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

15 按公允价值列入其他综合收益之金融资产

	于2025年6月30 日	于2024年12月31 日
	人民币千元 (未经审核)	人民币千元 (已审核)
非流动资产:		
非上市证券：股权证券—中国	137,441	137,441
流动资产:		
应收票据款项	749,156	2,557,311

附注:

- (a) 非上市股权投资指本集团在中国非上市企业的权益。该企业主要从事钻井及技术服务业务。

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。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

- (b) 于2025年6月30日及2024年12月31日，应收票据款项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。

本集团的应收票据为银行承兑票据及商业承兑票据，一般自发出日期起计六个月内收回。

于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团的应收票据并无用于质押且均未逾期。

- (c) 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。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

16 贸易应收款项

	于2025年6月30日	于2024年12月31日
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(已审核)
贸易应收款项		
- 中国石化集团公司及其子公司	4,349,653	6,075,263
- 合营公司	12,427	17,534
- 中国石化集团公司之合营和联营公司	119,220	125,362
- 第三方	7,490,070	8,865,528
	11,971,370	15,083,687
减：预期信用损失拨备	(1,719,924)	(1,788,860)
	10,251,446	13,294,827

本集团于2025年6月30日及2024年12月31日的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。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

16 贸易应收款项 (续)

该等已包括预期信用损失的贸易应收款项按发票日期的账龄分析如下：

	截至2025年6月	截至2024年12月
	30日	31日止年度
	止六个月期间	
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(已审核)
1年内	9,718,681	12,606,210
1至2年	357,678	456,985
2至3年	99,304	152,307
超过3年	75,783	79,325
	10,251,446	13,294,827

贸易应收款项的预期信用损失变动如下：

截至2025年6月	截至2024年12月
30日止六个月期	31日止年度
间	
人民币千元	人民币千元

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

	(未经审核)	(已审核)
于期初/年初	1,788,860	2,233,361
预期信用损失	-	21,662
拨回	(72,534)	(457,598)
其他	3,598	(4,559)
撇除列为不可收回的应收款项	-	(4,006)
于期末/年末	1,719,924	1,788,860

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

17 预付款项及其他应收款项

	于2025年6月30 日 人民币千元 (未经审核)	于2024年12月 31日 人民币千元 (已审核)
预付款项 (附注(a))	648,616	595,747
其他应收款项 (附注(b))		
备用金	9,480	1,642
保证金	1,514,125	1,743,401
代垫款项	1,093,841	697,282
应收暂付款	1,064,630	600,190
代管款项	4,885	4,770
押金	27,181	29,145
应收出口退税	10,847	1,222
增值税留抵税额	1,284,234	969,601
待认证进项税	93,233	84,727
预缴增值税	1,602,690	1,504,051

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

预缴所得税	93,314	58,456
应收股利	-	424
其他	494,827	398,303
	7,293,287	6,093,214
减：预期信用损失	(542,947)	(542,901)
	6,750,340	5,550,313
	7,398,956	6,146,060
预付款项及其他应收款项—净额		

附注：

- (a) 于2025年6月30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 114,822,000 元 (2024 年 12 月 31 日: 人民币 123,112,000元), 集团之合营公司为人民币41,000元(2024年12月31日: 无)及中国石化集团公司之联营和合营公司为人民币345,000元(2024年12月31日: 无)。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

17 预付款项及其他应收款项 (续)

- (b) 于2025年6月30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278,939,000元 (2024年12月31日:人民币301,453,000元)、本集团之合营公司为人民币152,739,000元 (2024年12月31日:人民币147,228,000元) 及中国石化集团公司之联营和合营公司为人民币4,066,000元 (2024年12月31日:人民币115,000元)。
- (c) 以上关联方款项乃无抵押、免息及须按要求偿还。
- (d) 本集团于2025年6月30日及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。

预付款项及其他应收款项的预期信用损失变动如下:

	截至2025年6月 30日止六个月期 间 人民币千元	截至 2024年12月31 日止年度 人民币千元
于期初/年初	542,901	591,143
预期信用损失	100,299	118,162

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

拨回	(109,805)	(148,011)
因不可回收而核销应收账款	-	(201)
其他	9,552	(18,192)
于期末/年末	<u>542,947</u>	<u>542,901</u>

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

18 合同资产及合同负债

(a) 合同资产

	于2025年6月30 日 人民币千元 (未经审核)	于2024年12月31 日 人民币千元 (已审核)
建造及服务合同产生的合同资产	20,067,265	16,821,077
履行合同的成本	1,685,393	95,972
减：预期信用损失	(66,992)	(57,323)
	21,685,666	16,859,726

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。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

预计一年以上收回的合同资产为人民币1,710,291,000元(2024年12月31日:人民币1,644,141,000元)。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

18 合同资产及合同负债 (续)

(b) 合同负债

	于2025年6月30日	于2024年12月31日
	人民币千元 (未经审核)	人民币千元 (已审核)
建造及服务合同产生的合同负债	5,648,554	7,909,917

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，其中人民币

4,756,326,000元确认为本期间收入。

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6月30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488.2亿元(2024年12月31日：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。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

19 存货

	于2025年6月30 日	于2024年12月 31日
	人民币千元 (未经审核)	人民币千元 (已审核)
原材料	794,461	800,381
半成品	5,073	3,852
库存商品	146,247	92,857
周转材料	33,350	33,732
	979,131	930,822
减：减值拨备	(17,292)	(17,292)
	961,839	913,530

截至2025及2024年6月30日止期间，确认为开支及计入「营业成本」的存货成本分别为人民币15,191,866,000元及人民币14,233,203,000元。截至2025年6月30日止期间，本集团无作出存货拨备以将存货撇减至其可变现净值（截至2024年6月30日止期间：无）及无核销存货。

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

[illegible]

221

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注

截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

境内非公开发行人股本减少系国营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人股与社会公众 A 股之间的分配。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

21 应付票据及贸易应付款项及供货商融资安排项下负债

	于2025年6月	于2024年12月
	30日	31日
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(已审核)
贸易应付款项		
- 中国石化集团公司及其子公司	5,092,289	4,603,046
- 合营公司	25,205	16,891
- 中国石化集团公司之合营和联营公司	3,608	685
- 第三方	17,426,148	19,205,285
	22,547,250	23,825,907
应付票据	2,597,288	3,387,768
供货商融资安排项下负债	3,536,621	4,440,139
	28,681,159	31,653,814

本集团于2025年6月30日及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。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

应付票据及贸易应付款项按发票日期的账龄分析如下：

	于2025年6月	于2024年12月
	30日	31日
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(已审核)
1年内	28,620,824	31,136,345
1至2年	9,784	327,915
2至3年	983	70,429
超过3年	49,568	119,125
	28,681,159	31,653,814

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

期内，本集团与易派客等供货商融资机构及银行（「该等机构」）签订了协议，约定该等机构为集团提供代理付款及应付帐款保理服务。本集团须于该等机构实际付款日起的约定期限内（通常不超过 18 个月）向该等机构偿还款项。此融资安排不涉及任何担保或质押。

从本集团的角度来看，该安排并未显著延长付款期限，使其超出与其他未参与的供货商商定的正常期限；然而，该安排确实为有意向的供货商提供了提前付款的优惠。此外，本集团不会就应付给供货商的款项向机构收取任何额外利息。因此，集团将根据该安排的金额与应付票据及贸易款项一并列报，因为这些应付款项的性质和功能与应付票据及贸易款项相同。

225

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

其中：供货商已从融资提供者收到的款项	3,171,523	4,193,879
--------------------	-----------	-----------

向该等机构支付的款项计入经营现金流，因为这些款项仍属于本集团正常经营周期的一部分，且其主要性质仍为经营活动——即购买商品和服务的付款。该等机构向供货商支付的人民币 3,171,523,000 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 4,193,879,000 元）被视为非现金交易。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

22 其他应付款项

	于2025年6月30 日 人民币千元 (未经审核)	于2024年12月31 日 人民币千元 (已审核)
应付薪酬	770,198	719,036
其他应付税项	406,426	829,487
其他应付款项 (附注(a))		
保证金	1,149,271	1,145,101
其他押金	176,064	172,753
应付垫款	757,657	865,540
暂收款项	915,454	531,755
代管款项	36,220	33,876
代扣代缴款项	51,068	53,179
项目投资工程款	308,821	690,698
其他	306,641	310,125
	4,877,820	5,351,550

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

附注：

- (a) 于 2025 年 6 月 30 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 128,426,000 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 125,043,000 元）及本集团合营公司为人民币 435,000 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 1,289,000 元）及中国石化集团公司之联营为人民币 129,000 元（2024 年 12 月 31 日：无）。
- (b) 其他应付关联方款项乃无抵押、免息及须按要求偿还。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

23 借款

	于2025年6月30 日 人民币千元 (未经审核)	于2024年12月31 日 人民币千元 (已审核)
流动负债		
中国石化财务有限公司借款 (附注(a))	23,478,544	22,690,000
中国石化盛骏国际投资有限公司借款 (附注(a))	-	23,925
银行借款 (附注(a))	12,000	-
其他借款 (附注(a))	4,786,053	156,524
租赁负债 (附注(b))	431,788	272,460
	28,708,385	23,142,909
非流动负债		
银行借款 (附注(a))	199,918	-
租赁负债 (附注(b))	363,442	304,333
	563,360	304,333
	29,271,745	23,447,242

附注:

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

(a) 本集团之借款的还款期分析如下：

	于2025年6月	于2024年12月
	30日	31日
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(已审核)
1年内	28,276,597	22,870,449
1至2年	199,918	-
	<u>28,476,515</u>	<u>22,870,449</u>

于 2025 年 6 月 30 日，关联公司及银行信用借款按年利率 2.11%至 3.50%

(2024 年 12 月 31 日：2.70%至 3.60%) 执行。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

23 借款 (续)

(b) 租赁负债

	于2025年6月30 日 人民币千元 (未经审核)	于2024年12月31 日 人民币千元 (已审核)
最低租赁付款:		
- 1年内	459,342	284,312
- 1至2年	209,062	178,632
- 2至5年	130,002	103,382
- 5年以上	52,782	55,383
	851,188	621,709
租赁负债的未来财务费用	(55,958)	(44,916)
租赁负债现值	795,230	576,793
	于 2025年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2024年12月31 日 人民币千元 (已审核)
最低租赁付款现值:		
- 1年内	431,788	272,460
- 1至2年	197,122	160,652
- 2至5年	117,472	92,111
- 5年以上	48,848	51,570

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

	<u>795,230</u>	<u>576,793</u>
减：一年内到期部分包括在流动负债	(431,788)	(272,460)
	<u>363,442</u>	<u>304,333</u>
一年后到期部分包括在非流动负债		

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

23 借款 (续)

(b) 租赁负债

截止2025年6月30日，本集团已签订多项住宅物业、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子重新磋商条款。

截止2025年6月30日止六个月期间，租赁付款总现金流出为人民币787,633,000元（2024年6月30日：人民币900,182,000元）。

24 承擔

(a) 資本承擔

於2025年6月30日及2024年12月31日就購買物業、廠房及設備未覆行但未於中期財務資料撥備的資本承擔如下：

	於 2025年6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2024年12月31 日 人民幣千元 (已審核)
已訂約但未撥備	241,995	221,811

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

24 承担 (续)

(b) 租赁承担

于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团的短期租赁的租赁承担总额如下：

	于 2025年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2024年12月31 日 人民币千元 (已审核)
1年内	100,529	139,535

于2025年6月30日及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。

(c) 对外投资承诺事项

于2025年6月30日，本集团于本中期财务资料中未计提的关于合营公司的投资承诺折合人民币142,209,000元（2024年12月31日：人民币129,625,000元）。

(d) 承诺履行情况

于2025年6月30日，本集团中之资本性支出承诺及经营租赁承诺已按照之前承诺履行。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注 截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

25 或有事项及担保

在编制本中期财务信息时，除下文所述外，截至 2025 年 6 月 30 日，该等或有事项无进一步进展，已在 2024 年年报中披露。

(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 6 月 30 日，预计负债余额为人民币 36,186,000 元（于 2024 年 12 月 31 日：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 6 月 30 日，除下文附注 25(d)所披露外，本集团不存在应披露的对外担保或有事项（于 2024 年 12 月 31 日：无）。

(c) 履约担保

截止2025年6月30日，集团同意为DS Servicios Petroleros, S.A.de C.V.(“墨西哥DS公司”)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。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274,950,000美元。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注 截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

26 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。

除于本中期财务数据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及2024年6月30日止六个月期间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。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

26 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：

	截至6月30日止六个月期间	
	2025 人民币千元 (未经审核)	2024 人民币千元 (未经审核)
材料设备采购		
—中国石化集团公司及其子公司	4,192,896	4,308,757
出售商品		
—中国石化集团公司及其子公司	41,552	31,830
提供工程服务		
—中国石化集团公司及其子公司	21,437,034	21,144,882
接受工程服务		
—中国石化集团公司及其子公司	127,371	-
提供综合服务		
—中国石化集团公司及其子公司	54,823	39,066

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

大 关 交 易	接受小区综合服务		26 重 联 方
	— 中国石化集团公司及其子公司	13,802	10,043

接受综合服务

— 中国石化集团公司及其子公司	402,993	489,813
-----------------	---------	---------

(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)

截至6月30日止六个月期间

2025

2024

人民币千元

人民币千元

(未经审核)

(未经审核)

提供科技研发服务

— 中国石化集团公司及其子公司	68,017	54,790
-----------------	--------	--------

租赁收入 - 房屋

— 中国石化集团公司及其子公司	1,340	702
-----------------	-------	-----

租赁收入 - 设备

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

大 关 交 易	— 中国石化集团公司及其子公司	479	725	26 重 联 方
	支付的租赁费 - 土地及房产			
	— 中国石化集团公司及其子公司	282,798	60,695	
	支付的租赁费 - 设备			
	— 中国石化集团公司及其子公司	11,275	115,809	
	存款利息收入			
	— 中国石化集团公司之子公司	16,034	4,485	
	贷款利息支出			
	— 中国石化集团公司及其子公司	301,468	317,066	

(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)

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

大 关 交 易	截至6月30日止六个月期间		26 重 联 方
	2025 人民币千元 (未经审核)	2024 人民币千元 (未经审核)	
租赁负债利息支出			
一中国石化集团公司及其子公司	7,998	5,699	
取得借款			
一中国石化集团公司及其子公司	12,645,000	13,557,825	
偿还借款			
一中国石化集团公司及其子公司	11,878,786	11,367,463	
安保基金支出			
一中国石化集团公司	42,100	42,975	
安保基金返还			
一中国石化集团公司	44,917	43,563	
(续)			

(b) 与本集团之联营和合营公司进行的重大关联方交易:

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

	截至6月30日止六个月期间	
	2025	2024
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
出售商品		
— 本集团之联营和合营公司	209	-
提供工程服务		
— 本集团之联营和合营公司	1,091	5,608
接受工程服务		
— 本集团之联营和合营公司	1,103,259	997,576
提供综合服务		
— 本集团之联营和合营公司	2,905	3,599

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

26 重大关联方交易（续）

(c) 与中国石化集团公司之联营和合营公司进行的重大关联方交易:

	截至6月30日止六个月期间	
	2024	2023
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
材料设备采购		
— 中国石化集团公司之联营和合营公司	-	77,568
出售商品		
— 中国石化集团公司之联营和合营公司	71	-
提供工程服务		
— 中国石化集团公司之联营和合营公司	2,313,997	1,689,391
接受工程服务		
— 中国石化集团公司之联营和合营公司	88,924	73,924

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

提供综合服务

— 中国石化集团公司之联营和合营公司	1,119	551

接受综合服务

— 中国石化集团公司之联营和合营公司	569	36

租赁收入 - 设备

— 中国石化集团公司及其子公司	354	354

支付租赁费 - 设备

— 中国石化集团公司之联营和合营公司	30,219	5,159

租赁负债利息支出

— 中国石化集团公司之联营和合营公司	68	1,628

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

26 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：

	截至6月30日止六个月期间	
	2025	2024
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
袍金	300	300
薪金、津贴及奖金	5,802	6,947
退休计划供款	314	301
	6,416	7,548

(e) 提供反担保

截至2024年12月31日，本集团已向中国石化集团提供反担保，担保金额为人民币100,000,000元。该反担保已于本期间到期。截至2025年6月30日，本集团未提供任何反担保。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

27 公允价值

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。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

27 公允价值 (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

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	
	于 2025 年 6 月 30 日 人民币千元 (未经审核)	于 2024 年 12 月 31 日 人民币千元 (已审核)
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	137,441	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	749,156	2,557,311
	886,597	2,694,752

以第三级公允价值计量之资产之对账：

	于 2025 年 6 月 30 日 人民币千元 (未经审核)	于 2024 年 12 月 31 日 人民币千元 (已审核)
于期初/年初	2,694,752	2,870,844
(减少)/增加，净额	(1,808,155)	(177,770)
于其他综合收益确认的公允价值变动	-	1,678
于期末/年末	886,597	2,694,752

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

27 公允价值 (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)

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、资产价值估值或现金流量折现（如适用）、技术估量。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，并为于报告期末最适当之价值。截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间，概无转入或转出第 3 级（2024 年：无）。

(b) 以非公允价值列账的金融资产和负债的公允价值

于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团以摊销成本列账的金融工具的账面价值与公允价值并无重大差异。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

中期财务资料附注
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

第八节 备查文件目录

下列文件于2025年8月19日（星期二）后完整备置于本公司办公地址，以供监管机构以及股东依据法规或《公司章程》在正常工作时间查阅：

- 一、董事长亲笔签署的截至2025年6月30日止6个月的半年度报告原本；
- 二、董事长、总经理、总会计师、会计主管人员亲笔签字并盖章的本公司截至2025年6月30日止6个月的半年度财务报告；
- 三、《公司章程》；
- 四、本公司于本报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有文件的正本及公告的原稿。

* 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半年度财务报告外，两个文本若出现解释上的歧义时，以中文本为准。