

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)

二零二二年半年度报告

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、2022年半年度报告已经本公司第十届董事会第十二次会议审议通过。本公司8位董事出席了本次董事会会议，董事魏然先生因公请假，委托董事长陈锡坤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准则编制的2022年半年度财务报告均未经审计；但本公司按国际财务报告准则编制的2022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、本公司董事长陈锡坤先生、总经理袁建强先生、总会计师程中义先生及财务资产部经理杨育龙先生声明：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2022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2022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.....	9
第四节	公司治理.....	22
第五节	环境与社会责任.....	25
第六节	重要事项.....	27
第七节	股份变动及股东情况.....	34
第八节	财务报告	
	按中国企业会计准则编制.....	38
	按国际财务报告准则编制.....	156
第九节	备查文件.....	198

第一节 释义

在本半年度报告中，除非文义另有所指，下列词语应具有以下含义：

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、纽约、伦敦及上海上市，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	上市规则附录十中的《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
石油工程有限公司	指	中石化石油工程技术服务有限公司，本公司之附属公司
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
完井	指	钻井工程的最后环节，在石油开采中，完井包括钻开油层、完井方法的选择和固井、射孔作业等
测井	指	对利用特殊工具及技术在井下获取的与其地区地质特性及油气潜力有关的数据进行收集、分析及解读
录井	指	记录、录取钻井过程中的各种相关信息。录井技术是油气勘探开发活动中最基本的技术，是发现、评估油气藏最及时、最直接的手段，具有获取地下信息及时、多样，分析解释快捷的特点
井下特种作业	指	为油气田勘探开发提供除钻井、测井、录井以外的所有油气水井井筒作业，主要包括：试油试气、酸化压裂、修井完井等

二维	指	一种搜集地震资料的方法，使用一组声源和一个或以上收集点；二维一般用于绘制地理结构，供初步分析
三维	指	一种搜集地震资料的方法，使用两组声源和两个或以上收集点；三维一般用于取得精密的地震资料，并提高成功钻探油气井的机会
HSE	指	健康(Health)、安全(Safety)和环境(Environment)管理体系
LPR	指	中国人民银行公布的贷款市场报价利率
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	提速提效提质提产
国家管网公司	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有限公司
公司的中文名称简称	石化油服
公司的外文名称	Sinopec Oilfield Service Corporation
公司的外文名称缩写	SSC
公司的法定代表人	陈锡坤

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	程中义	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变更情况简介

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
中国：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
香港：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

中国：北京市海问律师事务所
北京市朝阳区东三环中路 5 号财富金融中心 20 层
香港：中伦律师事务所
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：香港证券登记有限公司
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
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	33,148,652	31,570,061	5.0
营业利润	363,318	430,442	-15.6
利润总额	377,377	450,516	-16.2
归属于上市公司股东的净利润	200,268	368,558	-45.7
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益的净利润	144,002	310,618	-53.6
经营活动产生的现金流量净额	-537,926	358,861	-249.9
	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	7,417,159	6,861,517	8.1
总资产	65,671,526	64,052,447	2.5

（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）	0.011	0.019	-42.1
稀释每股收益（人民币元 / 股）	0.011	0.019	-42.1
扣除非经常性损益后的基本每股 收益（人民币元 / 股）	0.008	0.016	-50.0
加权平均净资产收益率	2.88%	5.34%	减少2.46个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均 净资产收益率	2.07%	4.50%	减少2.43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

八、按中国企业会计准则和按国际财务报告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 2022 年 6 月 30 日止 6 个月 人民币千元	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月 人民币千元	于 2022 年 6 月 30 日 人民币千元	于 2022 年 1 月 1 日 人民币千元
中国企业会计准则	200,268	368,558	7,417,159	6,861,517
按国际会计准则调整的项目及金额:				
专项储备 (a)	355,374	325,688	-	-
国际财务报告准则	555,642	694,246	7,417,159	6,861,517

(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（人民币千元）
非流动资产处置损益	21,611
计入当期损益的政府补助	59,025
债务重组损益	10,841
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-20,502
所得税影响额	-14,709
合计	56,266

十、按国际财务报告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	65,671,526	64,052,447	2.5
总负债	58,254,367	57,190,930	1.9
本公司权益持有人应占权益	7,417,159	6,861,517	8.1
归属于本公司权益持有人的每股净资产（人民币元）	0.39	0.36	8.3
	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	555,642	694,246	-20.0
基本及摊薄每股盈利	人民币0.029元	人民币0.037元	-19.9
经营活动所得的现金流量净额	-537,926	358,861	-249.9
净资产收益率	7.49%	9.36%	减少 1.87 个百分点
每股经营活动所得的现金流量净额	人民币-0.028元	人民币0.019元	-247.4

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2022年6月30日，本公司在中国的20多个省，76个盆地，561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30多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，形成了井深超过3,500米页岩储层的钻井、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，大力实施“专业化、市场化、国际化、高端化、特色化”发展战略，谋求从陆上到海上、从国内到国外、从常规到非常规、从单一工程项目施工到综合油藏服务的四个拓展，努力实现“建设世界一流综合型油服公司”的企业愿景。

2022年上半年，国际环境复杂严峻，世界经济增长放缓态势明显；国内疫情多点散发，对经济稳定运行造成了严重冲击，随着高效统筹疫情防控和经济社会发展成效不断显现，一揽子稳增长政策措施有效实施，国内经济总体保持平稳增长，上半年国内生产总值（GDP）同比增长2.5%。受地缘政治冲突、世界主要经济体流动性增加等因素影响，能源价格持续高位运行，北海布伦特原油现货平均价格为107.2美元/桶，较2021年同期增长65.2%，有力推动了油公司上游勘探开发投入持续增长，油田服务行业复苏趋势明显；同时在保障国家能源安全战略和增储上产“七年行动计划”的推动下，国内油田服务市场复苏加快，本公司队伍动用率有所上升。

二、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2022年6月30日，本公司共有661台陆地钻机（其中7,000米以上钻机328台），12座海上钻井平台，59台地震仪主机，133套成像测井系统，483套综合录井仪，273台2500型以上压裂泵车，51台750以上修井机，1,594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，以及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、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。

三、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

2022年上半年，本公司全力克服疫情多点散发、原材料价格上涨、油田服务价格尚未恢复等不利因素影响，紧紧抓住油价上升、需求回暖等机遇，持续加大市场开拓力度，聚焦项目化管理，持续推进资源优化，营业收入同比增加。2022年上半年，本公司合并营业收入为人民币33,148,652千元，比上年同期的人民币31,570,061千元增长5.0%；归属于本公司股东的净利润为人民币200,268千元，比上年同期的人民币368,558千元减少45.7%，主要是由于本公司持续聚焦打造技术先导型油服公司，加快推进关键技术攻关，加大研发投入，上半年研发费用同比增长91.1%所致；基本每股盈利人民币0.011元，比上年同期减少人民币0.008元；经营活动产生的现金流量净额为人民币-537,926千元，比上年同期的人民币358,861千元减少249.9%。

业务回顾

2022年上半年，本公司积极把握油气勘探开发投资增加的有利机遇，加大技术创新、改革创新、管理创新力度，全面提升队伍技术能力、管理水平、综合素质和市场竞争实力。坚持市场导向，全力支撑和保障中国石化集团公司油气勘探开发，拓展国内外市场和海外优质规模市场，实现市场新签合同额创“十三五”以来同期最好水平。累计新签合同额人民币529亿元，同比增长20.8%。其中，中国石化集团公司市场新签合同额人民币316.3亿元，同比增长16.5%；国内外市场新签合同额人民币94.5亿元，同比增长21.5%；海外市场新签合同额人民币118.2亿元，同比增长33.3%；服务保障优质高效，核心技术攻关取得重要进展，上半年创出施工新纪录300项；市场布局统筹和优化资源配置持续推进，市场竞争力和创收创效能力稳步提升，HSE和井控重大风险整体受控，生产经营保持良好态势。

1、物探服务

2022年上半年，本公司物探服务业务实现主营业务收入人民币1,512,225千元，较去年同期的人民币1,800,634千元下降16.0%。完成二维地震2,718千米，同比增长344.8%；完成三维地震6,962平方千米，同比下降12.1%。上半年本公司全面推广全节点采集、可控震源高效采集技术，全方位提升油气勘探能力，地震资料一级品率同比提升3.1个百分点，三维平均生产日效同比提高224.7%。积极服务中国石化准噶尔、塔里木、川东南等区域油气勘探，新签中国石化西北油田分公司2022年塔里木盆地顺托果勒区块三维地震勘探资料采集项目3个，合同额共计人民币

6.7亿元。北斗业务、工程物探等新业务展现良好发展势头，新业务上半年中标人民币2.03亿元，创历年同期最高水平。

2、钻井服务

2022年上半年，本公司钻井服务业务实现主营业务收入人民币16,635,798千元，较去年同期的人民币15,712,885千元增长5.9%。完成钻井进尺487万米，同比增长3.2%。上半年钻井队伍平均动用率为90.1%，同比提高6.5个百分点。本公司持续优化队伍规模，队伍布局更趋合理，加快提速推荐作法推广及成熟技术应用，突出抓好示范井、重点井运行管理，稳步扩大钻井“工厂化”，上半年完成井平均钻井周期26.51天、同比缩短11.6%，钻井复杂故障时效0.42%、同比减少50.6%。胜页9-3HF井创出国内页岩气水平井水平段最长纪录，顺北4-12H井创出塔河、顺北工区同类井最短钻井周期纪录，优质高效打成了一批重点井、高产井。

3、测录井服务

2022年上半年，本公司测录井服务业务实现营业收入人民币1,202,466千元，较去年同期的人民币1,150,738千元增长4.5%。完成测井13,378万标准米，同比减少2.3%；完成录井进尺407万米，同比减少15.9%；测录井质量、技术指标保持良好，资料合格率达100%。测录井业务在中国石化“三北一川”及东部老区重点工区保持了稳定，中国石油四川盆地等国内外市场也对本公司测录井业务服务形成了支撑。聚焦甲方需求开展技术推介，以“四提”工作为抓手持续完善提升，测录定等多项指标创造了新纪录。

4、井下特种作业服务

2022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4,292,870千元，较去年同期的人民币3,941,443千元增长8.9%。完成井下作业3,463井次，同比增长4.7%，“三北一川”重点工区压裂效率同比提高18.5%。本公司有效发挥水平井细分压裂、大型酸化压裂、酸性气试气、高温高压油气井测试和连续油管作业等专业技术优势，持续提升对中国石化高质量勘探和效益开发的保障工作，助力中国石化在西北顺北工区发现多口日产千吨井、在川东南发现第二个万亿方页岩气储量、在苏北盆地页岩油勘探取得重大突破。此外，本公司油藏业务在油田合作开发得到进一步深化的同时，西南川西新场-合兴场致密气藏和川南丁山页岩气区块合作也取得了新突破，形成了油气并举的良好发展局面。

5、工程建设服务

2022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8,326,149千元，较去年同期的人民币7,868,764千元增长5.8%。累计完成合同额人民币85.3亿元，同比增长8.1%；累计新签合同额人民币231.6亿元，同比增长60.2%。本公司承揽施工的东营原油库迁建工程项目高标准高质量推进，新疆集气总站至轮南天然气管道项目提前81天投产。成功中标山东管网东干线天然气管道总承包项目，中标金额人民币62.7亿元；新签国家管网公司“东部原油储运有限公司东营输油站迁建工程”项目，合同额人民币1.75亿元；成功中标沭阳至宿豫段路面工程施工项目，合同额人民币4.2亿元，进一步站稳江苏高速公路市场。

国际业务

2022年上半年，本公司国际业务实现主营业务收入人民币5,650,053千元，较去年同期的人民币4,356,273千元增长29.7%，占上半年主营业务收入的17.3%。上半年，本公司在海外疫情持续紧张的严峻形势下，持续巩固传统市场，努力拓展新业务，有效保持沙特、科威特、厄瓜多尔三大规模市场的稳定发展。沙特市场成功签订

沙特阿美公司6部非常规气井钻机合同，合同额5.3亿美元；科威特市场以传统钻修井业务带动贸易业务拓展，成功签订钻头贸易合同，合同额2,765万美元；厄瓜多尔市场新签SACHA油田钻完井总包服务项目，合同额人民币8.3亿元；工程建设业务乘势而上，新签乌干达油气集输工程总承包项目6.1亿美元和泰国邦帕空至曼谷南部电厂天然气管线EPC项目1.3亿美元；物探业务稳步拓展，S84三维采集项目获沙特阿美公司延期1年合同，合同额5,800万美元；油藏业务精耕细作，厄瓜多尔I-L-Y项目和墨西哥EBANO项目抓住油价上行有利时机，上半年各项指标好于预期，增产增效再创新高。

技术研发

2022年上半年，本公司进一步完善科技创新体制机制，持续激发活力，提升创新效能，上半年创出施工新纪录300项。集成配套技术成为支撑发展的核心利器，深层特深层、页岩油气钻完井等关键技术攻关取得一批原创性和引领性成果，为中国石化集团公司上游大突破大发现提供了有力的技术支撑。核心技术攻关取得重要进展，I型旋转导向系统完成13口井试验，连续7口井实现“一趟钻”；特深层高温电成像测井仪器和高温MWD更趋成熟定型，满足9000米以上井深、175℃高温的测井测量测控技术能力大幅提升；成功研制出国内首套一体式全直电驱精细控压钻井系统。上半年，公司产品产业化和科技成果转化人民币13.9亿元。

内部改革和管理

2022年上半年，本公司资源统筹优化配置高效推进，组建西南工区项目管理部、石油工程装备管理中心，加强西南工区资源整合优化力度，精准做好装备资源统筹配置，公司资源管理水平和创收创效能力持续提升；进一步明确项目化管理体系建设总体思路，制定项目化管理体系建设工作方案和工作运行计划，加快建设以项目管理为中心，以“两池两库一平台”为支撑的项目化管理体系，制定完成相关管理办法，全面提升项目盈利能力和资源配置效能，项目化管理体系建设取得积极进展；围绕物探、钻井、井下、测录定、工程建设5大产业链，编制专项发展规划，明晰了各工程业务特色化发展方向，为公司下一步统筹发展特色化施工和技术服务业务夯实基础。

资本支出

2022年上半年，本公司资本支出人民币10.1亿元，同比增加人民币5.9亿元。本公司继续坚持“积极谨慎”的投资原则，优化投资结构，强化资源统筹，持续发挥投资的引领和保障作用，主要用于更新购置25台钻机、升级改造23台钻机，购置12台钻机顶驱、12套钻机网电装置、13台固井水泥车、20台电动压裂撬、2套连续油管、3台修井机、10套旋转导向仪器、6套高温随钻测量仪器、20.5万道采集设备、10个全自动焊标准机组等。

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

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	33,148,652	31,570,061	5.0
营业成本	30,727,547	29,584,206	3.9
销售费用	26,643	32,041	-16.8
管理费用	1,092,018	803,949	35.8
财务费用	281,888	408,182	-30.9
研发费用	666,919	349,034	91.1
经营活动产生的现金流量净额	-537,926	358,861	-249.9
投资活动产生的现金流量净额	-492,591	-390,632	26.1
筹资活动产生的现金流量净额	305,843	9,267	3200.4

变动原因说明：

- (1) 营业收入变动原因主要是主要工作量增加所致。
- (2) 营业成本变动原因主要是收入增加导致成本相应增加所致。
- (3) 销售费用变动原因主要是受疫情影响支出放缓所致
- (4) 管理费用变动原因主要是加强预算管控均衡支出人工成本所致。
- (5) 财务费用变动原因主要是汇兑净损失减少所致。
- (6) 研发费用变动原因主要是加快推进旋转导向等关键技术攻关，成立新能源研发中心，加大研发投入所致。
- (7) 经营活动产生的现金流量净额变动原因主要是加大对供应商付款所致。
- (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增加所致。
- (9) 筹资活动产生的现金流量净额变动原因主要是贷款增长规模同比上升所致。

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	1,940,644	3.0	2,508,224	3.9	-22.6
应收账款	8,541,458	13.0	8,151,019	12.7	4.8
应收款项融资	743,385	1.1	1,295,971	2.0	-42.6
预付款项	703,422	1.1	338,555	0.5	107.8
存货	1,521,665	2.3	1,088,304	1.7	39.8
合同资产	16,342,330	24.9	13,546,895	21.1	20.6
其他流动资产	2,252,960	3.4	2,238,006	3.5	0.7
长期股权投资	46,498	0.1	47,048	0.1	-1.2

其他权益工具投资	21,760	0.0	21,760	0.0	0.0
固定资产	22,416,968	34.1	23,461,781	36.6	-4.5
在建工程	602,751	0.9	668,364	1.0	-9.8
使用权资产	1,018,425	1.6	720,938	1.1	41.3
无形资产	403,389	0.6	506,596	0.8	-20.4
长期待摊费用	5,673,201	8.6	6,595,930	10.3	-14.0
短期借款	18,441,608	28.1	17,520,091	27.4	5.3
应付票据	9,269,973	14.1	8,334,086	13.0	11.2
应付账款	20,657,680	31.5	21,556,262	33.7	-4.2
合同负债	3,251,499	5.0	3,547,938	5.5	-8.4
其他应付款	2,539,740	3.9	2,355,823	3.7	7.8
一年内到期的非流动负债	416,605	0.6	296,045	0.5	40.7
长期借款	1,550,335	2.4	1,554,686	2.4	-0.3
租赁负债	574,171	0.9	390,866	0.6	46.9
长期应付款	50,656	0.1	28,885	0.0	75.4
递延收益	9,619	0.0	9,288	0.0	3.6
其他综合收益	-3,823	0.0	-3,823	0.0	0.0
专项储备	574,556	0.9	219,182	0.3	162.1

变动原因说明：

- （1）应收款项融资比年初减少人民币552,586千元，主要是加快票据背书流转所致。
- （2）预付账款比年初增加人民币364,867千元，主要是增加材料和分包商预付款所致。
- （3）存货比年初增加人民币433,361千元，主要是新开工和未完工劳务项目增加所致。
- （4）使用权资产比年初增加人民币297,487千元，主要是与关联方新签租赁合同所致。
- （5）一年内到期的非流动负债比年初增加人民币120,560千元，主要是1年内到期的租赁负债增加所致。
- （6）租赁负债比年初增加人民币183,305千元，主要是与关联方新签租赁合同所致。
- （7）长期应付款比年初增加人民币21,771千元，主要是收到安保基金返还资金所致。
- （8）专项储备比年初增加人民币355,374千元，主要是安全生产费用支付进度滞后于计提进度所致。

2、境外资产情况

（1）资产规模

于2022年6月30日，境外资产为人民币18,303,413千元，占总资产的比例为27.9%。

（2）境外资产占比较高的相关说明

√适用 □不适用

本公司拥有能够为境外油气田提供从勘探到开发和生产服务所需的陆地钻机、地震采集仪器、修井机、成像测井系统、综合录井仪，以及工程建设服务所需施工设备。2022年上半年取得营业收入人民币5,706,680千元，实现净利润人民币259,569千元。

3、截至报告期末主要资产受限情况

于2022年6月30日，本公司保证金存款等使用受限制资金人民币93,804千元（2021年12月31日：人民币32,918千元）。

（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 %	资产总额	负债总额	净资产总额	净利润	主营业务
中石化石油工程技术服务有限公司	人民币 40 亿元	100	65,686,066	62,599,523	3,086,543	201,124	石油工程技术服务
中石化胜利石油工程有限公司*	人民币 7 亿元	100	10,244,283	10,076,252	168,031	40,583	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	11,969,256	11,652,376	316,880	5,766	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	4,508,912	3,266,145	1,242,767	38,428	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	4,504,241	3,927,142	577,100	6,582	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	4,590,468	2,677,186	1,913,282	12,031	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	6,041,443	2,612,739	3,428,705	6,355	石油工程技术服务
中石化石油工程地球物理有限公司*	人民币 3 亿元	100	3,183,752	2,983,694	200,058	-89,081	地球物理勘探
中石化石油工程建设有限公司*	人民币 5 亿元	100	21,238,803	20,723,773	515,030	120,384	工程建设
中石化经纬有限公司*	人民币 10 亿元	100	3,802,723	2,900,382	902,341	132,581	测录定服务
中石化海洋石油工程有限公司*	人民币 20 亿元	100	4,711,518	998,242	3,713,276	8,520	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	2,994,293	1,932,913	1,061,381	18,607	石油工程技术服务

公司名称	营业收入 人民币千元	营业利润 人民币千元
中石化石油工程技术服务有限公司	33,148,652	364,174
中石化胜利石油工程有限公司*	6,572,566	67,375
中石化中原石油工程有限公司*	4,979,161	47,418
中石化江汉石油工程有限公司*	2,570,245	42,505
中石化华东石油工程有限公司*	1,796,433	5,123
中石化华北石油工程有限公司*	1,971,020	19,002
中石化西南石油工程有限公司*	2,706,202	9,632
中石化石油工程地球物理有限公司*	1,464,049	-78,267
中石化石油工程建设有限公司*	8,561,630	126,304
中石化经纬有限公司*	2,332,234	178,771
中石化海洋石油工程有限公司*	633,513	10,139
中国石化集团国际石油工程有限公司*	674,805	35,804

*注：本公司通过中石化石油工程技术服务有限公司持有股份。

(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	2022 上半年 主营业务收入 人民币千元	2022 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 年增减 (%)	主营业务 成本比上 年增减 (%)	毛利率与上 年相比
地球物理	1,512,225	1,503,752	0.6	-16.0	-13.8	减少 2.5 个百分点
钻井	16,635,798	15,455,935	7.1	5.9	4.9	增加 0.9 个百分点
测录井	1,202,466	977,133	18.7	4.5	4.3	增加 0.1 个百分点
井下特种作业	4,292,870	4,014,132	6.5	8.9	7.6	增加 1.1 个百分点
工程建设	8,326,149	7,692,437	7.6	5.8	3.7	增加 1.9 个百分点
其他	757,056	789,082	-4.2	15.8	5.1	增加 10.7 个百分点
合计	32,726,564	30,432,471	7.0	5.1	3.8	增加 1.2 个百分点

2、主营业务分地区情况

地区名称	2022 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	27,076,511	1.1
港澳台及海外	5,650,053	29.7

五、2022年下半年市场预测及工作安排

2022年下半年市场预测

展望2022年下半年，油服行业仍将处于持续复苏阶段，但市场竞争形势依然严峻复杂。下半年，地缘政治风险溢价依然存在，原油供需两侧不确定性因素依然很多，预计原油价格总体上将维持高位震荡，将继续推动全球油气勘探开发投资回升；为保障国家能源安全，中国将大力推动油气相关规划落地实施，以国内油气增产保供的确定性，来应对外部环境的不确定性，从而为国内油服市场创造发展机遇。但我们也看到，全球疫情风险尚存，世界经济复苏前景仍不明朗，行业需求复苏面临较多不确定因素，国内外油公司对工程成本、技术水平、服务质量、安全环保等方面的要求将更加严格。

2022年下半年经营计划

2022年下半年，本公司将继续增强勘探开发保障能力，高效统筹市场协调与资源配置，发挥综合油气服务能力和特色技术优势，在保障中国石化集团公司勘探开发的同时，持续优化市场布局，全力以赴开拓市场。坚持以效益为中心，深化统筹市场布局及优化资源配置，强化科技创新和应用，推动石油工程可持续发展，提升公司发展质量。下半年计划新签合同额人民币211亿元，其中中国石化集团公司市场人民币143亿元，国内外部市场人民币36亿元，海外市场人民币32亿元，全年计划实现新签合同额人民币740亿元。

1、物探服务

2022年下半年，本公司将高效服务于油公司的勘探开发，加快关键核心技术、装备和实用性工艺攻关，加快核心装备升级换代，狠抓数智化地震队建设，持续提高物探装备自动化、信息化、机械化水平，更加有力有效支撑“少井高产”；发挥采集、处理解释一体化竞争优势，加大国内外部中国地质调查局、煤矿企业、延长油田、省地矿企业等传统地震市场开发。下半年计划完成二维地震采集1,412千米，三维地震采集11,298平方千米。

2、钻井服务

2022年下半年，本公司将强化各专业、各生产环节运行衔接，提高生产运行效率，降低非生产时效；加快深层特深层油气工程、页岩油气开发、智能化钻完井等关键技术与装备攻关突破，全面加强重点井和示范井管理，深化重点工区推荐作法和先进成熟技术推广应用，持续降低井下复杂故障，拓展难动用储量开发规模，全方位助力增储上产；持续拓展中国石油、中国海油等国内外部市场，扩大国内页岩气、常规油气、煤层气等市场份额。下半年计划完成钻井进尺483万米。

3、测录井服务

2022年下半年，本公司将发挥好多专业协同优势，继续完善测录井专业技术体系，扩大测录井各项新技术应用，持续提高勘探开发服务保障能力；在稳定中国石化集团公司市场的同时，积极拓展国内外部市场和海外服务业务，加快规模有效市场的开拓，向甲方推介高造斜率旋转导向、安全高效超深井测井、工程智能预警等特色技术，并持续攻关“卡脖子”技术，做好技术储备。下半年计划完成测井15,681万标准米，录井进尺513万米。

4、井下特种作业服务

2022年下半年，本公司将不断提高井下特种作业技术服务和保障能力，着力提升油藏综合服务水平，持续做精做大川渝页岩气、胜利页岩油和华北致密气压裂以及顺北油气田完井测试服务市场，加快特深层超高温高压油气藏测试技术攻关、

工具研发和应用推广，稳步推进东部老区油藏、川西致密气藏和川南页岩气难动用储量合作开发。下半年计划完成井下作业3,717井次。

5、工程建设服务

2022年下半年，本公司将聚焦国内重点项目工期，聚力关键节点和综合进度管控，重点保障东营原油库迁建工程9月底中交、10月底投产；做好大牛地气田乙烷回收工程、文24储气库等新开项目策划，确保项目高质量启动；持续巩固传统优势市场，全力做强新能源、碳减排、数字化智能化等新业务，打造低成本优势，在国家管网和地方燃气市场、水利、公路等优质外部市场取得领先地位。下半年计划新签合同额人民币60亿元，完成合同额人民币85亿元。

6、国际业务

2022年下半年，本公司将一如既往地大力实施“国际化”经营战略，稳步扩大规模市场主阵地，增强优质市场创效能力，做强做优海外业务产业链、价值链，做精做优沙特、科威特、厄瓜多尔三大主力市场，争取在压裂、稠油大包、总包项目和高端技术服务取得新突破。精耕墨西哥和厄瓜多尔两个油藏项目，持续提高投产成功率和投资回报率。紧盯沙特阿美非常规钻井、墨西哥三维地震采集处理、乌干达地面建设等重点项目进展，保障项目履约、高效运行。

7、技术研发

2022年下半年，本公司将发挥产学研用一体化优势，调动一切积极因素加大关键技术创新、攻关及成果转化力度，打造科技创新高地。加快深层特深层油气工程、页岩油气开发、智能化钻完井等关键技术与装备攻关突破，加强适应性成熟工具、仪器引进应用力度，全方位提升技术支撑能力。尽快实现I型旋转导向系统定型量产、II型旋转导向系统现场试验，为国内页岩气低成本高效开发，锻造核心技术利器。锚定产品产业化发展目标，加快机械装备、工具仪器、油田化学剂产业基地和产品线规范建设，持续扩大产品产业化规模，推动化学助剂产业化迈出实质性步伐。

8、内部改革和管理

2022年下半年，本公司将持续深化改革，全力推进优化资源配置工作，持续做好内部资源整合，提升公司整体效率效益；全面深化项目化管理体系建设，年底前“两池两库一平台”建设及配套运行机制全部到位，为明年在公司全面运行创造条件；持续推动特色化业务发展，制定公司特色化发展指导意见，按照扶优扶强原则，推进实现特色化业务高效聚集，提升差异化竞争力，增强公司拓市创效能力；深化落实全员成本目标管理，大力压减低效项目的人工成本、机构运行费用，提升规模成本创效水平。

9、资本支出

2022年下半年，计划资本支出人民币34.9亿元。本公司将以经济效益为中心，持续提升勘探开发服务能力，加大资源整合和统筹调剂力度，重点保障生产急需、技术服务能力提升、存在安全环保隐患装备的更新改造，主要包括新购2台快移快装钻机、升级改造1台钻机、购置18台套测录井仪器维保设备、购置油基岩屑处理设备等项目；通过投资进一步促进发展方式转变、市场结构调整，培育核心竞争力。

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、市场竞争风险

目前，油田服务市场的竞争格局没有发生重大变化，仍然存在供大于求的局面，再加上国际局势发生超预期变化，能源市场剧烈波动，各方面不稳定性不确定性显著增强，同时叠加疫情的影响，油田服务行业面临较大的经营压力；与此同时，油气公司寻求实现承诺的减排目标，以及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，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

本公司在不同国家和地区经营，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、科技变革、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、商业秘密或泄露、技术装备和信息能力无法满足竞争需求等，可能加大公司境外业务拓展及经营的风险。同时，当前本公司重点海外市场所在国疫情持续演变，给本公司海外项目运行和人员健康带来影响。

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 2022 年 6 月 30 日 人民币千元	于 2021 年 12 月 31 日 人民币千元	变化金额 人民币千元
总资产	65,671,526	64,052,447	1,619,079
流动资产	35,215,584	31,752,732	3,462,852
非流动资产	30,455,942	32,299,715	-1,843,773
总负债	58,254,367	57,190,930	1,063,437
流动负债	55,921,683	55,020,881	900,802
非流动负债	2,332,684	2,170,049	162,635
本公司股东应占总 权益	7,417,159	6,861,517	555,642

于 2022 年 6 月 30 日，本集团总资产人民币 65,671,526 千元，总负债人民币 58,254,367 千元，本公司股东应占总权益人民币 7,417,159 千元。与 2021 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 65,671,526 千元，与上年末相比增加人民币 1,619,079 千元。其中：流动资产人民币 35,215,584 千元，与上年末相比增加人民币 3,462,852 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 3,304,419 千元所致。非流动资产人民币 30,455,942 千元，比上年末减少人民币 1,843,773 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 58,254,367 千元，比上年末增加人民币 1,063,437 千元。其中：流动负债人民币 55,921,683 千元，比上年末增加人民币 900,802 千元，主要是由于上半年本公司短期借款增加人民币 1,042,176 千元所致。非流动负债人民币 2,332,684 千元，比上年末增加人民币 162,635 千元，主要是由于长期借款增加人民币 178,954 千元所致。

本公司股东应占总权益为人民币 7,417,159 千元，比上年末增加人民币 555,642 千元，主要是由于 2022 年上半年本公司股东应占盈利为人民币 555,642 千元所致。

于 2022 年 6 月 30 日，本集团资产负债率为 88.7%，而于 2021 年 12 月 31 日为 89.3%。

2、现金流量分析

下表列示了本公司 2022 年上半年及 2021 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	2022 年 人民币千元	2021 年 人民币千元
经营活动（所用）/所得现金净额	(537,926)	358,861
投资活动所用现金净额	(492,591)	(390,632)
融资活动所得现金净额	305,843	9,267
现金及现金等价物增加/（减少）净额	(724,674)	(22,504)
期初结存的现金及现金等价物	2,475,307	1,523,352
汇率变动对现金及现金等价物的影响	96,207	(6,704)
期末结存的现金及现金等价物	1,846,840	1,494,144

2022年上半年，本集团经营活动产生的现金净流出为人民币537,926千元，同比增加现金流出人民币896,787千元，主要是由于2022年上半年本集团加大对供应商付款所致。

2022年上半年，本集团投资活动产生的现金净流出为人民币492,591千元，同比增加现金流出人民币101,959千元，主要是由于2022年上半年本集团设备购置支出同比增加所致。

2022年上半年，本集团融资活动产生的现金净流入为人民币305,843千元，同比增加现金流入人民币296,576千元，主要是由于2022年上半年贷款增长规模同比上升所致。

3、银行及关联公司借款

于2022年6月30日，本集团借款为人民币19,991,943千元（于2021年12月31日：人民币19,074,777千元）。上述借款中短期借款为人民币18,441,608千元，一年以上到期的长期借款为人民币1,550,335千元。于2022年6月30日的借款中，人民币借款余额约占86.0%（于2021年12月31日：86.8%），美元借款余额占14.0%（于2021年12月31日：13.2%）。

4、资本负债比率

本集团于2022年6月30日的资本负债比率为72.1%（2021年12月31日：71.6%）。资本负债比率的计算方法为： $(\text{有息债务}-\text{现金及现金等价物})/(\text{有息债务}-\text{现金及现金等价物}+\text{股东权益})$ 。

5、资产押记

截至2022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八。

第四节 公司治理

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。本公司股东大会、董事会与经理层之间权责分明、各司其职、运作规范；新设立董事会提名委员会，推动董事会多元化；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；公司加强公司治理基础制度建设，根据最新监管要求和工作实际制定了《提名委员会工作规则》、《总经理工作规则》、《董事会授权管理办法》、《董事长专题会会议制度》和《总经理办公会制度》，筑牢规范公司治理的制度基础；本公司持续提高信息披露质量，增加主动披露内容，提升公司透明度；本公司注重投资者沟通，克服疫情不利影响，保持与投资者的良性互动，投资者关系工作取得新成效；本公司不断提高董事、监事、高级管理人员守法合规意识，精心组织董事、监事及高级管理人员履职培训。

报告期内，本公司共召开股东大会3次（含类别股东大会2次），董事会会议3次，监事会会议3次，共形成股东大会决议9项，董事会决议25项，监事会决议11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、股东大会情况简介

本报告期内，本公司于2022年5月26日在北京市召开了本公司2021年年度股东大会、2022年第一次A股类别股东大会及2022年第一次H股类别股东大会。详情如下：

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的境内披露日期	会议决议
2021年年度股东大会	2022年5月26日	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk	2022年5月27日	1.审议及批准公司2021年度董事会工作报告；2.审议及批准公司2021年度监事会工作报告；3.审议及批准公司2021年度经审计的财务报告及审计报告；4.审议及批准公司2021年度利润分配预案；5.审议及批准续聘立信会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司2022年度境内审计机构和内部控制审计机构、续聘香港立信德豪会计师事务所有限公司为本公司2022年度境外审计机构的议案；6.审议及批准关于公司与国家石油天然气管网集团有限公司2022年日常关联交易最高限额的议案；7.审议及批准关于选举王军先生为公司第十届监事会非由职工代表出任的监事的议案；8.审议及批准关于为全资子公司

				司和合营公司提供担保的议案；9.审议及批准关于提请股东大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
2022年第一次A股类别股东大会	2022年5月26日	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk	2022年5月27日	批准关于提请股东大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
2022年第一次H股类别股东大会	2022年5月26日	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk	2022年5月27日	批准关于提请股东大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

二、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
马祥	监事会主席	离任	个人年龄原因
王军	监事	选举	股东大会选举
王军	监事会主席	选举	监事会选举
张建阔	副总经理	离任	个人工作变动

由于年龄原因，马祥先生已于2022年3月29日辞去公司监事会主席、监事职务。根据2021年年度股东大会选举，由王军先生担任公司第十届监事会非由职工代表出任的监事。

2022年5月26日，本公司召开第十届监事会第十次会议，选举王军先生为公司第十届监事会主席，任期自2022年5月26日起至第十届监事会届满之日止。

由于工作变动原因，张建阔先生已于2022年6月28日辞去公司副总经理职务。

本公司对马祥先生、张建阔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。

三、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2022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。

四、公司股权激励计划情况及其影响

适用 不适用

五、遵守《企业管治守则》

本报告期内，本公司遵守了香港联交所上市规则附录十四所载的《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十所载之《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》附录十所载之《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2022年6月30日，本公司独立非执行董事为三名，其中一名为具有会计专业资格及财务管理经验人士。

本公司董事会已成立了审计委员会，审计委员会成员包括郑卫军先生、周美云先生、陈卫东先生、董秀成先生。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2022年6月30日止6个月的半年度财务报表及2022年半年度报告。

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其子公司的环保情况说明

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

适用 不适用

1、因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2、参照重点排污单位披露其他环境信息

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及作业所在国排放标准和国际公约要求，执行《环境保护管理办法》《污染防治管理办法》《放射管理办法》《节能节水管理办法》等管理制度，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，持续整改提升。对于危险废弃物，均交予具有相关资质的环保治理服务商处置。

目前，本公司产生的污染物主要有尾气、生活污水、一般固体废物、含油废弃物等，均由业主直接外委或施工单位外委环保治理服务商对钻井废弃泥浆、水基岩屑和油基岩屑进行处置。尾气包括柴油机尾气和燃气动力尾气，排放指标符合施工所在地标准要求；生活污水包括固定场所生活污水和移动性施工现场生活污水，固定生产场所生活污水交由市政管网集中处置，移动性施工现场生活污水实施现场预处置后循环利用；一般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，交由环保治理服务商回收处置；含油废弃物主要有废矿物油、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，交由有资质的环保治理服务商处置；生活垃圾均交由专业机构处置；钻井废弃泥浆、水基岩屑和油基岩屑按照合同约定，属于一般固废的交由环保治理服务商处置，属于危废的，交由有资质的环保治理服务商收集、运输、贮存，并采用热解析等方式进行无害化处置后综合利用。积极开展固废及危废管理自查整改提升行动，下发《关于开展生产现场固危废管理专项督查的通知》，通过自查自改与专项督查相结合的方式，明确时间节点，对公司作业现场一般工业固废、危险废物、生活垃圾、厨余垃圾等管理情况进行全面排查整改，严查环保治理服务商人员、装备、现场贮存和污染防治条件、污染物依法合规处置等情况，遏制“以包代管”“包而不管”。截止2022年6月30日，合规处置一般固废（含钻井水基废弃泥浆和岩屑）96.9万吨、危险废物（不含油基岩屑）571吨、生活污水25.3万方、钻井作业废水40.6万方。

本公司强化现场能效管理，应用节能和清洁生产技术措施，大力实施能效提升项目。截止2022年6月30日，工业万元产值综合能耗0.195吨标煤，同比下降12.78%；积极组织绿色工程企业创建和绿色基层创建，在钻井、井下作业、地球物理、石油工程建设工地等四个专业的基础上，新增适用于测录定专业的绿色基层创建评价指标；组织年度绿色基层创建、复核，目前已有372支基层队通过验收，剩余验收工作有序开展；目前公司使用环保卫生间779套，钻井施工现场基本配备完

成，井下作业队伍配备正在有序推进，现场使用情况和效果良好，员工工作生活环境进一步改善；共有7家企业进行绿色企业复核，3家企业开展绿色企业创建。

本公司拥有完善的环境应急管理体系和环境应急网络，分企业、专业经营单位、基层三个层级，根据风险评估结果编制相应的环境应急预案并及时修订，同时按要求备案。具备应急救援队伍，定期检查应急救援设备设施，开展应急预案培训和演练。

(三) 报告期内披露信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

为强化环保专业管理队伍能力建设，持续提升环保业务水平，举办了公司范围环保业务能力素质提升线上培训班，邀请专家团队对各所属公司安全总监、环保负责人及业务骨干进行了专业培训，主要包括环境保护和污染防治法律法规政策要求、石油工程专业现场污染防治技术分析及应用、清洁生产审核验收及依法合规监管、绿企创建及体系环保审核、生产现场污染防治实务等方面的内容。定期开展基层单位环保重点岗位人员轮训，提升基层环保管理人员生产现场环保管理基本知识。

围绕“共建清洁美丽世界”主题，充分利用条幅、宣传画、板报、电子屏幕、微信等形式积极开展“六·五”世界环境日宣传教育。“探秘智慧能源”中国石化公众开放日、“绿色低碳，节能先行”、“节约一点水、一度电、少开一天车、节约一张纸”等环保专题活动取得圆满成功，引领全员争当生态文明建设先锋。

(五) 在报告期内为减少碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

2022年上半年，本公司强化清洁能源应用，针对在四川、新疆、涪陵二期等工区钻井周期长适合使用电力、天然气能源的优势，创造条件大力推广应用电力、天然气等清洁能源应用，推动能源结构调整。其中，上半年应用网电钻机完井463口，钻井进尺205.9万米，占国内钻井总进尺403.72万米的51%，替代柴油15.0万吨，节约标煤15.6万吨。本公司强化碳资产管理力度，对温室气体排放设施、排放源、排放类别、排放量等数据的盘查梳理，由年度加强为月度进行，上半年排放量113.6万吨。有针对性地对所属公司碳资产管理进行专业培训。

二、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

第六节 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2022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。
与重大资产重组相关的	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	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
承诺			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。			

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。

经本公司第十届董事会第八次会议建议，并经2021年年度股东大会批准，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2022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2022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

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（“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（“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。有关详情请参见2018年9月4日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、www.sse.com.cn及2018年9月3日在www.hkexnews.hk披露的《关于间接控股境外子公司拟在境外实施司法重组的公告》（临2018-056）。

2019年7月15日（巴西当地时间），巴西子公司收到巴西里约法院批准关于巴西子公司司法重组相关方案的裁定。司法重组法官正式批准并公布了重组方案后，重组程序进入执行阶段，执行期两年。有关详情请参见2019年7月19日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、www.sse.com.cn及2019年7月18日在www.hkexnews.hk披露的《关于间接全资控股境外子公司司法重组方案获得境外法院批准的公告》（临2019-032）。

截至2021年7月14日（巴西当地时间），因受到新冠疫情的影响，仍然存在部分劳工诉讼和少量供应商、服务商、分包商诉讼未能关闭，司法重组方案规定的义务尚未完全履行。结合巴西司法重组实践，巴西子公司不申请关闭司法重组程序，司法重组程序自动顺延。有关详情请参见2021年7月16日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、www.sse.com.cn及2021年7月15日在www.hkexnews.hk披露的《关于间接控股境外子公司司法重组进展的公告》（临2021-024）。

截至2021年12月31日，根据司法重组方案的进展情况，本公司预计巴西子公司因重组计划支付费用合计将约为5,842万美元（折合人民币3.89亿元）。本公司于2018年度计提了预计司法重组支出6,925万美元（当年约折合人民币4.75亿元）。因此，本公司于2021年底转回预计负债1,083万美元（约折合人民币0.69亿元），将相应增加2021年度本公司净利润约人民币0.69亿元。有关详情请参见2022年1月22日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、www.sse.com.cn及2022年1月21日在www.hkexnews.hk披露的《关于间接控股境外子公司司法重组进展的公告》。

2014年10月8日，本公司间接全资子公司厄瓜多尔斑尼亚杜丽公司（“斑尼亚杜丽公司”）与厄瓜多尔国家石油公司（“PAM”）签署《厄瓜多尔I-L-Y油田综合服务项目合同》（“I-L-Y油田项目合同”）。斑尼亚杜丽公司系本公司在厄瓜多尔成立的从事I-L-Y油田综合服务的公司，由本公司全资子公司中国石化集团国际石油工程有限公司、中国石化集团国际石油工程有限公司厄瓜多尔子公司分别持有其90%股份和10%股份。在项目执行过程中，斑尼亚杜丽公司和PAM就部分增产油付款产生争议，经多次协商未果，2019年4月，斑尼亚杜丽公司按照I-L-Y油田项目合同的相关规定，就该等合同纠纷向PAM提交《法律仲裁申请通知》，建议推荐海牙常设国际仲裁法院作为仲裁机构，按照《联合国国际贸易法委员会仲裁规则》（1976年版）仲裁规则进行仲裁。斑尼亚杜丽公司提出的仲裁请求包括：PAM支付增产油发票金额6,329万美元及利息，确认Y-12井优化产能作业及付款813万美元，以及PAM违约给申请人带来的损失及法律仲裁相关费用。2019年8月，斑尼亚杜丽公司和PAM已各自推荐1名仲裁员，并共同任命了1名仲裁庭长，组成了仲裁庭。2020年11月，PAM已经向仲裁庭递交了《答辩书》。2021年4月至2021年8月，双方完成第二轮答辩抗辩和“管辖权异议”反驳答复程序。2021年9月20日至24日，在仲裁庭的主持下，进行了为期5天的开庭审理。2021年10月25日，双方完成庭后意见反馈。

2022年2月22日，斑尼亚杜丽公司收到仲裁庭发出的I-L-Y油田综合服务项目增产油付款争议国际仲裁裁决，裁决主要结果如下：1、仲裁庭要求PAM向申请人赔偿或支付应付账款、扣除的税款、仲裁费、律师费、专家费、咨询费等约6,400万美元。2、仲裁庭未支持申请人要求PAM向其支付Y油田中YNEB-12井作业而产生的增产油服务费约700万美元。3、仲裁庭要求PAM按照仲裁裁决书和厄瓜多尔民法典相关规定计算支付违约利息。本次仲裁的仲裁地点为智利，依据智利仲裁

相关法律，不排除存在PAM不服仲裁裁决而向智利法院提出撤销仲裁裁决申请的可能性。

由于目前裁决结果尚未实际履行，执行情况存在不确定性，因此尚无法判断本次仲裁对公司本期利润或期后利润的影响。本公司已根据账龄对上述应收账款计提了一定比例的坏账准备。本公司将积极应对，维护公司的合法权益。有关详情请参见2019年8月27日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、www.sse.com.cn及2019年8月26日在www.hkexnews.hk披露的《关于间接全资子公司涉及仲裁的公告》（临2019-033），以及2022年2月26日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、www.sse.com.cn及2022年2月25日在www.hkexnews.hk披露的《关于间接全资子公司涉及仲裁进展的公告》（临2022-005）。

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2022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	5,291,028	45.0
提供工程服务	中国石化集团公司及其联系人	20,762,266	63.6
提供工程服务	国家管网公司	1,694,835	5.2
综合服务支出	中国石化集团公司及其附属公司	4,420	100.0
其他综合服务支出	中国石化集团公司及其附属公司	192,675	100.0
科技研发收入	中国石化集团公司及其附属公司	51,312	97.5
土地和房产租赁支出	中国石化集团公司及其附属公司	428,809	64.3
设备租赁支出	中国石化集团公司及其附属公司	11,869	10.6
利息支出	中国石化集团公司及其联系人	263,629	97.8
取得借款	中国石化集团公司及其附属公司	12,154,500	100.0
偿还借款	中国石化集团公司及其附属公司	11,380,482	99.7
安保基金支出	中国石化集团公司	40,100	100.0
安保基金返还	中国石化集团公司	36,821	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集团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	8,255,885	1,773,196	10,029,081	15,477,629	1,195,648	16,673,277
中国石化财务有限责任公司	控股股东的子公司	-	-	-	4,550,000	650,000	5,200,000
中国石化盛骏国际投资公司	控股股东的子公司	-	-	-	1,970,091	271,517	2,241,608
合计		8,255,885	1,773,196	10,029,081	21,997,720	2,117,165	24,114,885
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
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%	902,678	-869,757	32,921
中国石化盛骏国际投资公司	控股股东的子公司		0.01%	690,991	367,004	1,057,995

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
中国石化财务有限责任公司	控股股东的子公司	16,000,000	LPR-0.1%	4,550,000	650,000	5,200,000
中国石化盛骏国际投资公司	控股股东的子公司	600,000千美元	LIBOR+1.18%~2.22%	1,970,091	271,517	2,241,608

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	11,800,000	10,018,420

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两地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。

十一、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、托管、承包事项

适用 不适用

2、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	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	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	担保金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
本公司	公司本部	墨西哥DS公司	1,845,299	2022年6月17日	2022年6月17日	2022年年度股东大会结束时	连带责任担保	—	无	否	否	0	有	否	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）												1,845,299			
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）												1,845,299			
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												10,207,331			
报告期末对子公司担保余额合计（B）												27,989,017			
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）												29,834,316			
担保总额占公司净资产的比例（%）												402.2			
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）	10,329,210
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	26,125,737
上述三项担保金额合计（C+D+E）	36,454,947
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	无
担保情况说明	本公司担保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2021年年度股东大会批准的担保额度内。

2021年4月27日，本公司董事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，并经本公司于2021年6月18日召开的2020年年度股东大会批准。该次担保有效期为2020年年度股东大会批准之时至2021年年度股东大会结束时。为满足国际市场开拓及日常经营需要，本公司预计在2021年年度股东大会结束后，公司仍需要继续为全资子公司提供担保；同时为满足墨西哥EBANO项目的需要，公司需要继续为合营公司墨西哥DS公司提供履约担保。为此公司董事会于2022年3月29日审议通过关于为全资子公司和合营公司提供担保的议案，主要内容包包括为墨西哥DS公司提供履约担保而承担的连带担保责任最高限额不超过等值2.75亿美元，担保期限自2021年年度股东大会批准之时至2022年年度股东大会结束时止。2022年5月26日，本公司召开2021年年度股东大会已批准前述事项。有关详情请参见2022年3月30日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、www.sse.com.cn及2022年3月29日在www.hkexnews.hk披露的《为全资子公司和合营公司提供担保的公告》（临2022-014）。

2022年6月17日，本公司（作为担保人）与墨西哥国家油气委员会（作为受益人）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。本公司在担保期限内为此承担的连带担保责任最高限额不超过274,950,000美元。同时，墨西哥DS公司的另一股东DIAVAZ为担保人出具了50%担保额（即137,475,000美元）的单边保证函。有关详情请参见2022年6月20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日在www.hkexnews.hk披露的《为合营公司提供担保的公告》（临2022-021）。

（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

（一）与上一会计期间相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况、原因及其影响

适用 不适用

（二）报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况、更正金额、原因及其影响

适用 不适用

（三）其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第七节 普通股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

本报告期内，本公司股份总数及股本结构均未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

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、股东情况

(一) 股东数量

于2022年6月30日，本公司的股东总数为133,672户，其中A股股东133,336户，H股记名股东336户。本公司最低公众持股量已满足香港联交所《上市规则》的要求。

(二) 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	10,727,896,364	56.51	0	0
香港中央结算(代理人)有限公司 ³	境外法人	-52,000	5,402,011,694	28.46	0	0
中国中信有限公司	国有法人	-59,043,400	616,113,200	3.25	0	0
香港中央结算有限公司 ⁴	其他	-26,974,597	95,318,032	0.50	0	0
安徽阳光信通电子科技有限公司	其他	23,600,000	26,600,000	0.14	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	7,228,200	17,825,200	0.09	0	0
上海同能投资控股有限公司	其他	4,660,000	16,176,200	0.09	0	0
李枫	境内自然人	1,593,300	12,000,000	0.06	0	0
长江养老保险股份有限公司-长江盛世华章集合型团体养老保障	其他	0	11,574,427	0.06	0	0

管理产品进取增利 2 号组合 ⁵						
胡晓	境内自然人	0	9,920,000	0.05	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					10,727,896,364	A股
香港中央结算(代理人)有限公司					5,402,011,694	H股
中国中信有限公司					616,113,200	A股
香港中央结算有限公司					95,318,032	A股
安徽阳光信通电子科技有限公司					26,600,000	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					17,825,200	A股
上海同能投资控股有限公司					16,176,200	A股
李枫					12,000,000	A股
长江养老保险股份有限公司—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					11,574,427	A股
胡晓					9,920,000	A股
上述股东关联关系或一致行动的说明		本公司未知上述股东之间是否存在关联关系或属一致行动人。				

注：1、与2021年12月31日相比；

2、中国石化集团公司除直接持有本公司10,727,896,364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13,323,683,351股股份，占本公司总股份的70.18%。

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

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

5、代表本公司齐心共赢计划持有。

三、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2022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	10,727,896,364 (A股)	56.51	79.06	不适用	-
	2,595,786,987 (H股) ¹	13.67	不适用	47.94	-

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。

除上述所披露者之外，于2022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。

四、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
陈锡坤	董事长、党委书记	0	0	0	无变化
袁建强	董事、总经理	0	0	0	无变化
路保平	董事	0	0	0	无变化
樊中海	董事	0	0	0	无变化
魏然	董事	0	0	0	无变化
周美云	董事	0	0	0	无变化
陈卫东	独立非执行董事	0	0	0	无变化
董秀成	独立非执行董事	0	0	0	无变化
郑卫军	独立非执行董事	0	0	0	无变化
王军	监事会主席	0	0	0	无变化
杜江波	监事	0	0	0	无变化
张剑波	监事	0	0	0	无变化
张琴	监事	0	0	0	无变化
孙永壮	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
杜广义	职工代表监事	0	0	0	无变化
张永杰	副总经理	0	0	0	无变化
左尧久	副总经理	0	0	0	无变化
张锦宏	副总经理	0	0	0	无变化
程中义	总会计师、董事会秘书	0	0	0	无变化
孙丙向	副总经理	50,300	50,300	0	无变化
马祥	原监事会主席	0	0	0	无变化
张建阔	原副总经理	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2022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0.00026%。除上述情形及除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拥有本公司或其相关法团（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或淡仓，或应根据《上市规则》附录10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515万份计划份额，占齐心共赢计划的计划份额总数比例约为8.5%。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15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)
陈锡坤	董事长、党委书记	400,000	400,000	2.62	152,671
王军	监事会主席	300,000	300,000	2.62	114,503
孙永壮	职工代表监事	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
杜广义	职工代表监事	350,000	350,000	2.62	133,587
张永杰	副总经理	350,000	350,000	2.62	133,587
左尧久	副总经理	350,000	350,000	2.62	133,587
张锦宏	副总经理	350,000	350,000	2.62	133,587
张建阔	原副总经理	300,000	300,000	2.62	114,503
李洪海	原董事会秘书	300,000	300,000	2.62	114,503
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
李天	原总会计师	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
合计	/	5,150,000	5,150,000	-	1,965,637

五、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。

六、股份回购、出售及赎回

于本报告期内，本公司及其附属公司概无购回、出售或赎回任何本公司之上市股份。

第八节 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有限公司

合并资产负债表

2022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	年初余额
流动资产:			
货币资金	(一)	1,940,644	2,508,224
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	(二)	8,541,458	8,151,019
应收款项融资	(三)	743,385	1,295,971
预付款项	(四)	703,422	338,555
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	(五)	3,137,547	2,552,292
买入返售金融资产			
存货	(六)	1,521,665	1,088,304
合同资产	(七)	16,342,330	13,546,895
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	(八)	2,252,960	2,238,006
流动资产合计		35,183,411	31,719,266
非流动资产:			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	(九)	46,498	47,048
其他权益工具投资	(十)	21,760	21,760
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	(十一)	22,416,968	23,461,781
在建工程	(十二)	602,751	668,364
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	(十三)	1,018,425	720,938
无形资产	(十四)	403,389	506,596
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	(十五)	5,673,201	6,595,930
递延所得税资产	(十六)	305,123	310,764
其他非流动资产			
非流动资产合计		30,488,115	32,333,181
资产总计		65,671,526	64,052,447

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长: 陈锡坤

总经理: 袁建强

总会计师: 程中义

会计机构负责人: 杨育龙

中石化石油工程技术服务有限公司
合并资产负债表（续）
2022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	年初余额
流动负债：			
短期借款	（十七）	18,441,608	17,520,091
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	（十八）	9,269,973	8,334,086
应付账款	（十九）	20,657,680	21,556,262
预收款项			
合同负债	（二十）	3,251,499	3,547,938
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	（二十一）	707,248	644,026
应交税费	（二十二）	586,674	737,725
其他应付款	（二十三）	2,539,740	2,355,823
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	（二十四）	416,605	296,045
其他流动负债			
流动负债合计		55,871,027	54,991,996
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	（二十五）	1,550,335	1,554,686
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	（二十六）	574,171	390,866
长期应付款	（二十七）	50,656	28,885
长期应付职工薪酬			
预计负债	（二十八）	189,346	205,771
递延收益	（二十九）	9,619	9,288
递延所得税负债	（十六）	9,213	9,438
其他非流动负债			
非流动负债合计		2,383,340	2,198,934
负债合计		58,254,367	57,190,930
所有者权益：			
股本	（三十）	18,984,340	18,984,340
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	（三十一）	11,717,773	11,717,773
减：库存股			
其他综合收益	（三十二）	-3,823	-3,823
专项储备	（三十三）	574,556	219,182
盈余公积	（三十四）	200,383	200,383
一般风险准备			
未分配利润	（三十五）	-24,056,070	-24,256,338
归属于母公司所有者权益合计		7,417,159	6,861,517
少数股东权益			
所有者权益合计		7,417,159	6,861,517
负债和所有者权益总计		65,671,526	64,052,447

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：陈锡坤

总经理：袁建强

总会计师：程中义

会计机构负责人：杨育龙

中石化石油工程技术服务有限公司
 母公司资产负债表
 2022年6月30日
 (除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

资产	附注十五	期末余额	年初余额
流动资产:			
货币资金		147	147
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项			
其他应收款	(一)	4,380,391	4,380,622
存货			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		296	278
流动资产合计		4,380,834	4,381,047
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	(二)	27,891,662	27,891,662
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			
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产			
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计		27,891,662	27,891,662
资产总计		32,272,496	32,272,709

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长: 陈锡坤

总经理: 袁建强

总会计师: 程中义

会计机构负责人: 杨育龙

中石化石油工程技术服务有限公司
 母公司资产负债表（续）
 2022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	附注十五	期末余额	年初余额
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		8,500	8,500
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬			
应交税费		26,851	26,791
其他应付款		14,866	14,284
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债			
流动负债合计		50,217	49,575
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
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			
负债合计		50,217	49,575
所有者权益：			
股本		18,984,340	18,984,340
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		14,568,016	14,568,016
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		-1,530,460	-1,529,605
所有者权益合计		32,222,279	32,223,134
负债和所有者权益总计		32,272,496	32,272,709

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：陈锡坤

总经理：袁建强

总会计师：程中义

会计机构负责人：杨育龙

中石化石油工程技术服务股份有限公司
合并利润表
2022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		33,148,652	31,570,061
其中: 营业收入	(三十六)	33,148,652	31,570,061
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		32,917,223	31,283,287
其中: 营业成本	(三十六)	30,727,547	29,584,206
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	(三十七)	122,208	105,875
销售费用	(三十八)	26,643	32,041
管理费用	(三十九)	1,092,018	803,949
研发费用	(四十)	666,919	349,034
财务费用	(四十一)	281,888	408,182
其中: 利息费用	(四十一)	312,413	350,692
利息收入	(四十一)		
加: 其他收益	(四十二)	35,167	78,231
投资收益 (损失以“-”号填列)	(四十二)	13,599	19,295
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益	(四十三)	2,758	3,337
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益 (损失以“-”号填列)			
净敞口套期收益 (损失以“-”号填列)			
公允价值变动收益 (损失以“-”号填列)			
信用减值损失 (损失以“-”号填列)	(四十四)	70,691	58,095
资产减值损失 (损失以“-”号填列)	(四十五)	-1,351	-17,453
资产处置收益 (损失以“-”号填列)	(四十六)	13,783	5,500
三、营业利润 (亏损以“-”号填列)		363,318	430,442
加: 营业外收入	(四十七)	54,124	35,768
减: 营业外支出	(四十八)	40,065	15,694
四、利润总额 (亏损总额以“-”号填列)		377,377	450,516
减: 所得税费用	(四十九)	177,109	81,958
五、净利润 (净亏损以“-”号填列)		200,268	368,558
(一) 按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润 (净亏损以“-”号填列)		200,268	368,558
2. 终止经营净利润 (净亏损以“-”号填列)			
(二) 按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润 (净亏损以“-”号填列)		200,268	368,558
2. 少数股东损益 (净亏损以“-”号填列)			
六、其他综合收益的税后净额			10
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额			10
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益			10
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			10
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		200,268	368,568
归属于母公司所有者的综合收益总额		200,268	368,568
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)	十七、(二)	0.011	0.019
(二) 稀释每股收益 (元/股)			

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长: 陈锡坤

总经理: 袁建强

总会计师: 程中义

会计机构负责人: 杨育龙

中石化石油工程技术服务股份有限公司
 母公司利润表
 2022年1-6月
 (除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注十五	本期金额	上期金额
一、营业收入			
减：营业成本			
税金及附加			
销售费用			
管理费用		855	866
研发费用			
财务费用			2
其中：利息费用			
利息收入			
加：其他收益			
投资收益（损失以“-”号填列）			
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）			
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-855	-868
加：营业外收入			
减：营业外支出			
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-855	-868
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-855	-868
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-855	-868
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		-855	-868
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：陈锡坤

总经理：袁建强

总会计师：程中义

会计机构负责人：杨育龙

中石化石油工程技术服务有限公司
合并现金流量表
2022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		26,511,123	26,379,564
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		162,722	61,071
收到其他与经营活动有关的现金	(五十)	990,607	746,831
经营活动现金流入小计		27,664,452	27,187,466
购买商品、接受劳务支付的现金		19,058,356	18,391,038
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		7,005,451	6,990,261
支付的各项税费		701,782	570,397
支付其他与经营活动有关的现金	(五十)	1,436,789	876,909
经营活动现金流出小计		28,202,378	26,828,605
经营活动产生的现金流量净额	(五十一)	-537,926	358,861
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金			10
取得投资收益收到的现金		3,856	690
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		12,079	17,184
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		15,935	17,884
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		508,526	408,516
投资支付的现金			
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		508,526	408,516
投资活动产生的现金流量净额		-492,591	-390,632
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		12,154,500	29,118,868
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		12,154,500	29,118,868
偿还债务支付的现金		11,415,907	28,611,789
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		274,029	299,675
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	(五十)	158,721	198,137
筹资活动现金流出小计		11,848,657	29,109,601
筹资活动产生的现金流量净额		305,843	9,267
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		96,207	-6,704
五、现金及现金等价物净增加额	(五十一)	-628,467	-29,208
加：期初现金及现金等价物余额		2,475,307	1,523,352
六、期末现金及现金等价物余额	(五十一)	1,846,840	1,494,144

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：陈锡坤

总经理：袁建强

总会计师：程中义

会计机构负责人：杨育龙

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
 2022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			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金			
经营活动现金流入小计			
购买商品、接受劳务支付的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金			
支付的各项税费			
支付其他与经营活动有关的现金			13
经营活动现金流出小计			13
经营活动产生的现金流量净额			-13
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
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			
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金			
投资支付的现金			
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			
投资活动产生的现金流量净额			
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计			
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金			
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计			
筹资活动产生的现金流量净额			
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额			-13
加: 期初现金及现金等价物余额		147	159
六、期末现金及现金等价物余额		147	146

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长: 陈锡坤

总经理: 袁建强

总会计师: 程中义

会计机构负责人: 杨育龙

中石化石油工程技术服务股份有限公司
合并所有者权益变动表
2022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													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	股本	其他权益工具			资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润				
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	18,984,340				11,717,773		-3,823	219,182	200,383		-24,256,338	6,861,517		6,861,517	
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		-3,823	219,182	200,383		-24,256,338	6,861,517		6,861,517	
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)								355,374			200,268	555,642		555,642	
(一) 综合收益总额											200,268	200,268		200,268	
(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. 对所有者(或股东)的分配															
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本(或股本)															
2. 盈余公积转增资本(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备								355,374				355,374		355,374	
1. 本期提取								575,168				575,168		575,168	
2. 本期使用								219,794				219,794		219,794	
(六) 其他															
四、本期期末余额	18,984,340				11,717,773		-3,823	574,556	200,383		-24,056,070	7,417,159		7,417,159	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长: 陈锡坤

总经理: 袁建强

总会计师: 程中义

会计机构负责人: 杨育龙

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）
2022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												少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益													
	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	18,984,340				11,717,773		-2,014	258,523	200,383		-24,436,139	6,722,866		6,722,866
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	18,984,340				11,717,773		-2,014	258,523	200,383		-24,436,139	6,722,866		6,722,866
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）								325,688			368,568	694,256		694,256
（一）综合收益总额							10				368,558	368,568		368,568
（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. 对所有者（或股东）的分配														
4. 其他														
（四）所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本（或股本）														
2. 盈余公积转增资本（或股本）														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
（五）专项储备														
1. 本期提取								325,688				325,688		325,688
2. 本期使用								568,834				568,834		568,834
（六）其他								243,146				243,146		243,146
四、本期期末余额	18,984,340				11,717,773		-2,014	584,211	200,383		-24,067,571	7,417,122		7,417,122

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：陈锡坤

总经理：袁建强

总会计师：程中义

会计机构负责人：杨育龙

中石化石油工程技术服务有限公司
 母公司所有者权益变动表
 2022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	18,984,340				14,568,016				200,383	-1,529,605	32,223,134
加: 会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年初余额	18,984,340				14,568,016				200,383	-1,529,605	32,223,134
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)										-855	-855
(一) 综合收益总额										-855	-855
(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. 对所有者(或股东)的分配											
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期末余额	18,984,340				14,568,016				200,383	-1,530,460	32,222,279

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长: 陈锡坤

总经理: 袁建强

总会计师: 程中义

会计机构负责人: 杨育龙

中石化石油工程技术服务有限公司
 母公司所有者权益变动表（续）
 2022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				14,568,016				200,383	-1,516,087	32,236,652
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年初余额	18,984,340				14,568,016				200,383	-1,516,087	32,236,652
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）										-868	-868
（一）综合收益总额										-868	-868
（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. 对所有者（或股东）的分配											
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	18,984,340				14,568,016				200,383	-1,516,955	32,235,784

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：陈锡坤

总经理：袁建强

总会计师：程中义

会计机构负责人：杨育龙

中石化石油工程技术服务有限公司 二〇二二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

(一) 公司概况

中石化石油工程技术服务有限公司(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—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有限公司增发境外上市外资股的批复》文件核准，本公司向中国石化盛骏国际投资有限公司、中国国有企业结构调整基金股份有限公司等两名特定投资者非公开发行 H 股股份 3,314,961,482 股。

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

本财务报表及财务报表附注业经本公司第十届董事会第十二次会议于二〇二二年八月二十五日批准。

(二) 合并财务报表范围

本公司子公司的相关信息详见本附注“七、在其他主体中的权益”。

本报告期合并范围变化情况详见本附注“六、合并范围的变更”。

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2022年6月30日，本集团的累计亏损人民币24,056,070千元，流动负债超过流动资产约人民币20,687,616千元（2021年：流动负债已超过流动资产23,272,730千元），已承诺的资本性支出约为31,415千元。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2021年12月，本公司从中石化集团所属子公司获得的授信额度为人民币160亿元及等值5.93亿美元，以及承兑票据和保函开立授信额度为人民币118亿元。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、（二十四）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 2022 年 6 月 30 日的合并及母公司财务状况以及 2022 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。

本报告期指 2022 年 1-6 月。

（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) 合并财务报表的编制方法

1、 合并范围

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。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

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。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的,对于购买日之前持有的被购买方的股权,按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量,公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及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转为购买日所属当期投资收益。

(2) 处置子公司

①一般处理方法

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。

②分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的,处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况,通常表明该多次交易事项为一揽子交易:

- i. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的;
- ii. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果;
- iii. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生;
- iv. 一项交易单独看是不经济的,但是和其他交易一并考虑时是经济的。

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

各项交易不属于一揽子交易的,在丧失控制权之前,按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资进行会计处理;在丧失控制权时,按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

(3) 购买子公司少数股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公

司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额,调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价,资本公积中的股本溢价不足冲减的,调整留存收益。

(4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资
处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额,调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价,资本公积中的股本溢价不足冲减的,调整留存收益。

(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

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算,由此产生的汇兑差额,除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外,均计入当期损益。

2、 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率（或：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。提示：若采用此种方法，应明示何种方法何种口径）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。

财务担保合同不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，在初始确认时按公允价值计量，随后按照采用预期信用损失模型确定的预计负债的损失准备以及初始确认金额扣除累计摊销额后的余额两者之中的较高者进行后续计量。

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

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

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

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、 金融资产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、合同履行成本等。

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、 不同类别存货可变现净值的确定依据

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。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；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，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

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。

4、 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

5、 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

(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“（十）6、金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

(十三) 长期股权投资

1、 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活

动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

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

2、 初始投资成本的确定

（1）企业合并形成的长期股权投资

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

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

（2）通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

3、 后续计量及损益确认方法

（1）成本法核算的长期股权投资

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

（2）权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

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

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

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

（3）长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报

表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

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

(十四) 固定资产

1、 固定资产的确认和初始计量

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

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

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

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

2、 折旧方法

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

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

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

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

3、 固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

(十五) 在建工程

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

(十六) 借款费用

1、 借款费用资本化的确认原则

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

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

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	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、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。

4、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。

(十八) 长期资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，

按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

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

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

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

(十九) 长期待摊费用

本集团长期待摊费用主要包括石油工程专用钻具、测井工具、电缆、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

离职后福利计划包括设定提存计划和设定受益计划。其中，设定提存计划，是指向独立的基金缴存固定费用后，企业不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划，是指除设定提存计划以外的离职后福利计划。于报告期内，本集团离职后福利主要基本养老保险。

本集团职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险。本集团以当地规定的社会基本养老保险缴纳基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金。

企业年金计划除了基本养老保险之外，本集团依据国家企业年金制度的相关政策建立企业年金计划（“年金计划”），员工可以自愿参加该年金计划。除此之外，本集团并无其他重大职工社会保障承诺。在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

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。

(二十三) 股份支付

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

1、 以权益结算的股份支付及权益工具

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。对于授予后立即可行权的股份支付交易，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内每个资产负债表日，本公司根据对可行权权益工具数量的最佳估计，按照授予日公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，任何增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，则本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所

授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

2、 以现金结算的股份支付及权益工具

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的股份支付交易，本公司在授予日按照承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内的每个资产负债表日，本公司以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，并相应计入负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

(二十四) 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。

2、 具体方法

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。

(二十五) 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。

(二十六) 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。

(二十七) 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)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。

(二十八) 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。

对于由新冠肺炎疫情直接引发的、就现有租赁合同达成的租金减免、延期支付等租金减让，同时满足下列条件的，本公司对所有租赁选择采用简化方法不评估是否发生租赁变更，也不重新评估租赁分类：

- 减让后的租赁对价较减让前减少或基本不变，其中，租赁对价未折现或按减让

前折现率折现均可；

- 综合考虑定性和定量因素后认定租赁的其他条款和条件无重大变化。

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，并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。

（5）新冠肺炎疫情相关的租金减让

对于采用新冠肺炎疫情相关租金减让简化方法的，本公司不评估是否发生租赁变更，继续按照与减让前一致的折现率计算租赁负债的利息费用并计入当期损益，继续按照与减让前一致的方法对使用权资产进行计提折旧。发生租金减免的，本公司将减免的租金作为可变租赁付款额，在达成减让协议等解除原租金支付义务时，按未折现或减让前折现率折现金额冲减相关资产成本或费用，同时相应调整租赁负债；延期支付租金的，本公司在实际支付时冲减前期确认的租赁负债。

对于短期租赁和低价值资产租赁，本公司继续按照与减让前一致的方法将原合同租金计入相关资产成本或费用。发生租金减免的，本公司将减免的租金作为可变租赁付款额，在减免期间冲减相关资产成本或费用；延期支付租金的，本公司在原支付期间将应支付的租金确认为应付款项，在实际支付时冲减前期确认的应付款项。

2、 本公司作为出租人

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

（1）经营租赁会计处理

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

（2）融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融

融资租赁的入账价值。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、（二十四）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；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”。

（二十九）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。

（三十）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商业模式，考虑的因素包括评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式、以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。

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

2、 应收款项预期信用损失的计量

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

3、 存货跌价准备

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

4、 固定资产、无形资产及长期待摊费用的折旧和摊销

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

5、 开发支出

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

6、 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、 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。

8、 递延所得税资产

本集团在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，应就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。如果未来会计期间取得的应纳税所得额低于预期或实际所得税税率高于预期，确认的递延所得税资产将会转回并计入转回期间的利润表。

9、 税项

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

(三十三) 重要会计政策和会计估计的变更

1、 重要会计政策变更

(1) 执行《企业会计准则解释第 15 号》

财政部于 2021 年 12 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 15 号》(财会〔2021〕

35号，以下简称“解释第15号”）。

① 关于试运行销售的会计处理

解释第15号规定了企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理及其列报，规定不应将试运行销售相关收入抵销成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出。该规定自2022年1月1日起施行，对于财务报表列报最早期间的期初至2022年1月1日之间发生的试运行销售，应当进行追溯调整。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

②关于亏损合同的判断

解释第15号明确企业在判断合同是否构成亏损合同时所考虑的“履行该合同的成本”应当同时包括履行合同的增量成本和与履行合同直接相关的其他成本的分摊金额。该规定自2022年1月1日起施行，企业应当对在2022年1月1日尚未履行完所有义务的合同执行该规定，累积影响数调整施行日当年年初留存收益及其他相关的财务报表项目，不调整前期比较财务报表数据。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

(2) 执行《关于适用<新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定>相关问题的通知》

财政部于2022年5月19日发布了《关于适用<新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定>相关问题的通知》（财会〔2022〕13号），再次对允许采用简化方法的新冠肺炎疫情相关租金减让的适用范围进行调整，取消了原先“仅针对2022年6月30日前的应付租赁付款额的减让”才能适用简化方法的限制。对于由新冠肺炎疫情直接引发的2022年6月30日之后应付租赁付款额的减让，承租人和出租人可以继续选择采用《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》规范的简化方法进行会计处理，其他适用条件不变。

本公司本期不涉及上述《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》的相关会计处理。

(3) 执行财政部会计司发布2021年第五批企业会计准则实施问答

财政部会计司发布2021年第五批企业会计准则实施问答，根据实施问答，1) 本集团对不符合固定资产资本化后续支出条件的固定资产日常修理费用，本年将符合条件的原计入管理费用的生产部门修理费，调整至营业成本中，并调整

同期对比数；2) 对于为了履行收入合同而从事的运输活动，如果该运输活动不构成单项履约义务，相关运输成本作为合同履约成本，对合同履约成本进行摊销计入损益时在利润表中列示进行调整，本年将符合条件的原计入销售费用的销货运杂费调整至营业成本中，并调整同期对比数。

本公司变更了相关会计政策并对比较财务报表进行了追溯重述，重述后的合并利润表如下：

项目	上年披露金额	上年金额本期披露金额	差异
营业成本	29,497,628	29,584,206	86,578
销售费用	34,037	32,041	-1,996
管理费用	888,531	803,949	-84,582

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。

(三十四) 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
消费税	按应税销售收入计缴	1、5、7
城市维护建设税	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
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

(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，全额返还所含消费税。

2、 企业所得税

本集团所属中石化胜利石油工程有限公司、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。

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	3,682	5,230
银行存款	845,566	908,850
财务公司存款	1,090,916	1,593,669
其他货币资金	480	475
合计	1,940,644	2,508,224
其中：存放在境外的款项总额	1,597,280	1,290,784

于 2022 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	14,095	7,352
信用证保证金	91	87
冻结质押存款	25,031	22,478
定期存款	3,000	3,000
专用监管账户资金	51,587	
合计	93,804	32,917

于 2022 年 6 月 30 日，本集团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	7,977,899	7,475,672
其中：未逾期	5,183,016	4,678,622
逾期至 1 年以内	2,794,883	2,797,050
1 至 2 年	429,139	577,084
2 至 3 年	302,140	314,236
3 至 4 年	380,998	452,920
4 至 5 年	275,365	186,583
5 年以上	1,619,197	1,560,019
小计	10,984,738	10,566,514
减：坏账准备	2,443,280	2,415,495
合计	8,541,458	8,151,019

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	998,611	9.09	998,611	100.00		955,589	9.04	955,589	100.00	
按组合计提坏账准备	9,986,127	90.91	1,444,669	14.47	8,541,458	9,610,925	90.96	1,459,906	15.19	8,151,019
其中：										
关联方组合	3,788,553	34.49	50,877	1.34	3,737,676	3,293,119	31.17	48,184	1.46	3,244,935
非关联方组合	6,197,574	56.42	1,393,792	22.49	4,803,782	6,317,806	59.79	1,411,722	22.35	4,906,084
合计	10,984,738	100.00	2,443,280		8,541,458	10,566,514	100.00	2,415,495		8,151,019

按单项计提坏账准备:

名称	期末余额			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
A 单位	919,859	919,859	100.00	债务人资金短缺, 款项长期未收回
B 单位	44,705	44,705	100.00	债务人资金短缺, 款项长期未收回
C 单位	23,812	23,812	100.00	债务人资金短缺, 款项长期未收回
其他零星单位	10,235	10,235	100.00	债务人资金短缺, 款项长期未收回
合计	998,611	998,611		

按组合计提坏账准备:

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	3,788,553	50,877	1.34
应收非关联方客户	6,197,574	1,393,792	22.49
合计	9,986,127	1,444,669	

按组合计提坏账准备:

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	3,563,242	14,151	0.40	3,025,701	11,896	0.39
其中:						-
未逾期	2,703,203	8,110	0.30	2,333,468	7,000	0.30
逾期至 1 年以内	860,039	6,041	0.70	692,233	4,896	0.71
1 至 2 年	123,635	5,465	4.42	128,378	5,810	4.53
2 至 3 年	33,645	2,246	6.68	79,747	5,666	7.10
3 至 4 年	31,204	4,719	15.12	30,219	4,602	15.23
4 至 5 年	18,066	9,344	51.72	11,768	6,185	52.56
5 年以上	18,761	14,952	79.70	17,306	14,025	81.04
合计	3,788,553	50,877	1.34	3,293,119	48,184	1.46

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	4,414,657	92,051	2.09	4,449,971	107,739	2.42
其中:						-
未逾期	2,479,813	7,439	0.30	2,345,154	7,035	0.30
逾期至 1 年以内	1,934,844	84,612	4.37	2,104,817	100,704	4.78
1 至 2 年	305,504	77,769	25.46	448,706	115,929	25.84
2 至 3 年	268,495	139,283	51.88	234,489	123,406	52.63
3 至 4 年	271,042	203,419	75.05	340,961	258,484	75.81
4 至 5 年	257,299	200,693	78.00	174,815	137,298	78.54
5 年以上	680,577	680,577	100.00	668,864	668,866	100.00
合计	6,197,574	1,393,792	22.49	6,317,806	1,411,722	22.35

3、 本期计提、转回或收回的坏账准备情况

类别	上年年末余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他减少	
坏账准备	2,415,495	54,444	111,120		-84,461	2,443,280
合计	2,415,495	54,444	111,120		-84,461	2,443,280

4、 本期实际核销的应收账款情况

本期未发生应收账款核销。

5、 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例(%)	坏账准备
单位一	2,547,616	23.19	35,429
单位二	919,859	8.37	919,859
单位三	824,098	7.50	38,130
单位四	823,525	7.50	9,663
单位五	619,970	5.64	13,301
合计	5,735,068	52.20	1,016,382

(三) 应收款项融资

1、 应收款项融资情况

项目	期末余额	上年年末余额
应收票据	743,385	1,295,971
合计	743,385	1,295,971

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2022年6月30日,已背书或贴现但尚未到期的应收票据为3,228,764千元(于2021年12月31日:4,714,670千元)。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。本集团无单项计提减值准备的银行承兑汇票和商业承兑汇票。于2022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。本集团未对应收款项融资计提信用减值损失。

(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	605,424	86.06	242,449	71.61
1至2年	67,706	9.63	66,669	19.69
2至3年	28,775	4.09	28,127	8.31
3年以上	1,517	0.22	1,310	0.39
合计	703,422	100.00	338,555	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 253,230 千元，占预付款项期末余额合计数的比例 36.00%。

(五) 其他应收款

项目	期末余额	上年年末余额
应收股利		548
其他应收款项	3,137,547	2,551,744
合计	3,137,547	2,552,292

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		548
小计		548
减：坏账准备		
合计		548

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	2,490,080	1,892,581
1至2年	155,935	175,623
2至3年	587,429	582,805
3至4年	43,051	72,611
4至5年	88,326	97,489
5年以上	591,676	535,874
小计	3,956,497	3,356,983
减：坏账准备	818,950	805,239
合计	3,137,547	2,551,744

(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
	金额	金额	金额	金额	金额	金额
备用金	40,347	944	39,403	3,304	124	3,180
保证金	1,265,811	145,785	1,120,026	1,247,723	121,125	1,126,598
代垫款项	1,192,354	176,487	1,015,867	870,202	165,960	704,242
暂付款	918,019	470,998	447,021	697,197	473,246	223,951
代管款项	4,756	1,527	3,229	6,430	1,727	4,703
押金	133,002	8,673	124,329	127,035	8,611	118,424
应收出口退税	6,589	70	6,519	21,405	70	21,335
其他	395,619	14,466	381,153	383,687	34,376	349,311
合计	3,956,497	818,950	3,137,547	3,356,983	805,239	2,551,744

(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	3,233,444	4.39	141,863	3,091,581.00
- 备用金	40,347	2.34	944	39,403.00
- 保证金、押金	1,261,292	4.03	50,830	1,210,462.00
- 其他应收款项	1,931,805	4.66	90,089	1,841,716.00
合计	3,233,444		141,863	3,091,581

期末，本公司不存在处于第二阶段的应收利息、应收股利和其他应收款。

期末，处于第三阶段的坏账准备：

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	723,053	93.64	677,087	45,966.00
- 备用金				
- 保证金、押金	137,521	75.35	103,628	33,893.00
- 其他应收款项	585,532	97.94	573,459	12,073.00
合计	723,053		677,087	45,966

(4) 本期计提、转回或收回的坏账准备情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
年初余额	131,563		673,676	805,239
年初余额在本期				
--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	22,719		17,293	40,012
本期转回	12,419		41,608	54,027
本期核销				
其他变动-减少/(增加)			-27,726	-27,726
期末余额	141,863		677,087	818,950

(5) 本期实际核销的其他应收款项情况

本期未发生其他应收款核销。

(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	代垫款项	558,338	1 年以内及 2-3 年	14.11	23,281
单位二	暂付款	316,135	1 年以内及 5 年以上	7.99	295,304
单位三	保证金、代垫款项	295,695	1 年以内及 5 年以上	7.47	6,163
单位四	暂付款	166,339	5 年以上	4.20	166,339
单位五	保证金、代垫款项	118,789	1 年以内及 1-2 年	3.00	4,870
合计		1,455,296		36.77	495,957

(六) 存货

1、 存货分类

项目	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	812,347	24,494	787,853	919,795	24,610	895,185
周转材料	15,046		15,046	13,604		13,604
在产品	22,151	1,671	20,480	5,567	1,671	3,896
库存商品	110,164		110,164	96,481		96,481
合同履约成本	588,122		588,122	79,138		79,138
合计	1,547,830	26,165	1,521,665	1,114,585	26,281	1,088,304

2、 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

项目	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	24,610				116	24,494.00
在产品	1,671					1,671.00
合计	26,281				116	26,165

存货跌价准备按存货成本高于其可变现净值的差额计提。可变现净值按日常活动中，以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确定。

3、 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

于2022年6月30日及2021年12月31日，本集团存货年末余额中无资本化的借款费用，且未用于抵押或担保。

(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	16,446,305	103,975	16,342,330	13,647,488	100,593	13,546,895
合计	16,446,305	103,975	16,342,330	13,647,488	100,593	13,546,895

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 (%)	
按组合计提减值准备	16,446,305	100.00	103,975	0.63	16,342,330	13,647,488	100.00	100,593	0.74	13,546,895
其中：										
石油工程技术服务	9,349,143	56.85	82,707	0.88	9,266,436	7,627,792	55.89	82,495	1.08	7,545,297
工程建设	7,097,162	43.15	21,268	0.30	7,075,894	6,019,696	44.11	18,098	0.30	6,001,598
合计	16,446,305	100.00	103,975		16,342,330	13,647,488	100.00	100,593		13,546,895

(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	1,164,087	1,281,654
待认证进项税额	32,579	22,671
预交增值税	1,053,524	931,596
预交所得税	2,770	2,085
合计	2,252,960	2,238,006

(九) 长期股权投资

被投资单位	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	8,374			-291						8,083	
中国石化海湾石油工程服务有限公司	13,039									13,039	
潜江市恒运机动车综合性能检测有限公司	1,672			387						2,059	
EBAPAN 有限责任公司	1,037									1,037	
小计	24,122			96						24,218	
2. 联营企业											
鄂尔多斯市华北瑞达油气工程技术服务有限公司	8,251			1,620			-1,400			8,471	
新疆华北天翔油气工程技术服务有限公司	4,263			1,042			-1,620			3,685	
镇江华江油气工程技术服务有限公司	2,353						-288			2,065	
河南中原石油天然气技术服务有限公司	2,557									2,557	
河南省中友石油天然气技术服务有限公司	5,502									5,502	
小计	22,926			2,662			-3,308			22,280	
合计	47,048			2,758			-3,308			46,498	

其他说明：本集团不存在长期股权投资变现的重大限制。本集团合营企业及联营企业的信息见附注七、（二）在合营安排或联营企业中的权益。

(十) 其他权益工具投资

1、 其他权益工具投资情况

项目	期末余额	上年年末余额
中石化萨瓦（埃及）钻井公司	13,352	13,352
东营市科威智能技术有限公司	116	116
胜利油田牛庄石油开发有限责任公司	8,292	8,292
合计	21,760	21,760

由于中石化萨瓦（埃及）钻井公司等其他权益工具投资项目是本集团出于战略目的而计划长期持有的投资，因此本集团将其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。

2、 非交易性权益工具投资的情况

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
中石化萨瓦（埃及）钻井公司			9,697			
东营市科威智能技术有限公司			300			
胜利油田牛庄石油开发有限责任公司		14,466				

(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	22,384,796	23,428,943
固定资产清理	32,172	32,838
合计	22,416,968	23,461,781

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	1,644,119	63,932,401	65,576,520
(2) 本期增加金额		499,453	499,453
—购置		11,434	11,434
—在建工程转入		488,019	488,019
(3) 本期减少金额	2,794	585,341	588,135
—处置或报废	2,794	585,341	588,135
(4) 期末余额	1,641,325	63,846,513	65,487,838
2. 累计折旧			
(1) 上年年末余额	640,591	40,259,263	40,899,854
(2) 本期增加金额	27,723	1,478,953	1,506,676
—计提	27,723	1,478,953	1,506,676
(3) 本期减少金额	2,622	538,086	540,708
—处置或报废	2,622	538,086	540,708
(4) 期末余额	665,692	41,200,130	41,865,822
3. 减值准备			
(1) 上年年末余额	654	1,247,069	1,247,723
(2) 本期增加金额			
—计提			
(3) 本期减少金额		10,503	10,503
—处置或报废		10,503	10,503
(4) 期末余额	654	1,236,566	1,237,220
4. 账面价值			
(1) 期末账面价值	974,979	21,409,817	22,384,796
(2) 上年年末账面价值	1,002,874	22,426,069	23,428,943

于 2022 年 6 月 30 日，本集团不存在用于抵押的固定资产。

3、 未办妥产权证书的固定资产情况

于 2022 年 6 月 30 日，未办妥产权证书的房屋共计 25 宗，账面原值 161,689 千元，已计提累计折旧 31,444 千元，账面净值 130,245 千元。

4、 固定资产清理

项目	期末余额	上年年末余额
固定资产清理	32,172	32,838
合计	32,172	32,838

注：期末无转入固定资产清理起始时间已超过 1 年的固定资产清理项目。

(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
在建工程	602,708	668,364
工程物资	43	
合计	602,751	668,364

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	8,731	3,502	5,229	8,731	3,502	5,229
石油工程大型设备	589,200		589,200	655,232		655,232
其他工程项目	8,279		8,279	7,903		7,903
合计	606,210	3,502	602,708	671,866	3,502	668,364

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
2021年赴乌干达施工钻机购置	175,210	157,610				157,610	89.95	89.95				自筹
沙特非常规气井钻机购置	162,000		84,011			84,011	51.86	51.86				自筹
2022-墨西哥 HUELITLI 项目非安装设备购置项目	277,610		42,591			42,591	15.34	15.34				自筹
2021年80钻机购置项目	49,560	35,372				35,372	71.37	71.37				自筹
厄瓜多尔斑尼亚杜丽项目	104,698	4,807	29,318			34,125	32.59	32.59				自筹
2021年80钻机购置项目	49,560	34,446		3,673		30,773	69.50	69.50				自筹
SICP 系统建设	65,000	20,788				20,788	31.98	31.98				自筹
2021年重庆页岩气市场70型钻机升级改造	23,880	19,157	1,453	4,688		15,922	86.31	86.31				自筹
2021年四川页岩气市场70型钻机升级改造	23,900	19,157	1,453	4,688		15,922	86.23	86.23				自筹
2019年ERP完善提升项目	12,450	12,255				12,255	98.43	98.43				自筹
合计		303,592	158,826	13,049		449,369						

(十三) 使用权资产

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	164,030	711,999	1,026,161	1,902,190
(2) 本期增加金额	38,547	525,292	11,862	575,701
— 新增租赁	38,547	520,804	8,931	568,282
— 租赁负债调整		4,488	2,931	7,419
(3) 本期减少金额	21,418	157,230	20,734	199,382
— 租赁负债调整	33	1,601	734	2,368
— 到期核销或合同提前终止	21,385	155,629	20,000	197,014
(4) 期末余额	181,159	1,080,061	1,017,289	2,278,509
2. 累计折旧				
(1) 上年年末余额	112,286	487,856	581,110	1,181,252
(2) 本期增加金额	20,329	135,673	103,926	259,928
— 计提	20,329	135,673	103,926	259,928
(3) 本期减少金额	19,470	142,677	18,949	181,096
— 到期核销或合同提前终止	19,470	142,677	18,949	181,096
(4) 期末余额	113,145	480,852	666,087	1,260,084
3. 减值准备				
4. 账面价值				
(1) 期末账面价值	68,014	599,209	351,202	1,018,425
(2) 上年年末账面价值	51,744	224,143	445,051	720,938

截至 2022 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 379,742 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	137,876	206,662	706,143	77,364	1,128,045
(2) 本期增加金额		580			580
—购置		580			580
(3) 本期减少金额					
(4) 期末余额	137,876	207,242	706,143	77,364	1,128,625
2. 累计摊销					
(1) 上年年末余额	31,410	153,455	396,518	40,066	621,449
(2) 本期增加金额	1,608	7,886	89,931	4,362	103,787
—计提	1,608	7,886	89,931	4,362	103,787
(3) 本期减少金额					
(4) 期末余额	33,018	161,341	486,449	44,428	725,236
3. 减值准备					
4. 账面价值					
(1) 期末账面价值	104,858	45,901	219,694	32,936	403,389
(2) 上年年末账面价值	106,466	53,207	309,625	37,298	506,596

①期末，无通过内部研发形成的无形资产。

②期末，无形资产并无用于抵押及担保。

2、 未办妥产权证书的土地使用权情况

于 2022 年 6 月 30 日，未办妥产权证书的土地使用权共计 2 宗，账面原值 7,766 千元，已计提累计摊销 2,282 千元，账面净值 5,485 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	5,392,326	75,591	833,412	1,146	4,633,359
其他石油工程工具	523,770	55,562	117,776		461,556
野营房	659,885	16,795	114,605		562,075
其他长期待摊费用	19,949		3,738		16,211
合计	6,595,930	147,948	1,069,531	1,146	5,673,201

其他说明：本集团长期待摊费用主要包括石油工程专用钻井及测录井工具、地球物理勘探专用工具、野营房等。

(十六) 递延所得税资产和递延所得税负债

1、 未经抵销的递延所得税资产

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	996,699	163,559	1,009,924	166,865
应收款项坏账准备	778,849	139,738	788,394	142,073
递延收益	2,478	372	2,478	372
其他	9,697	1,454	9,697	1,454
合计	1,787,723	305,123	1,810,493	310,764

2、 未经抵销的递延所得税负债

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
评估增值	14,220	3,555	14,220	3,555
固定资产折旧	16,339	4,085	26,656	4,310
其他权益工具公允价值变动	6,292	1,573	6,292	1,573
合计	36,851	9,213	47,168	9,438

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	2,859,829	2,760,502
可抵扣亏损	14,069,578	14,146,311
合计	16,929,407	16,906,813

注：列示由于未来能否获得足够的应纳税所得额具有不确定性，因此没有确认为递延所得税资产的可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损。

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
2022 年	1,434,465	1,460,055	
2023 年	246,170	246,170	
2024 年	136,050	136,050	
2025 年	479,591	555,618	
2026 年	9,569,754	9,569,754	
2027 年及以后	2,203,548	2,178,664	
合计	14,069,578	14,146,311	

(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
关联方信用借款	人民币	16,200,000	15,550,000
	美元	2,241,608	1,970,091
合计		18,441,608	17,520,091

于 2022 年 6 月 30 日，本集团无用于抵押、质押的资产。于 2022 年 6 月 30 日，本集团无已到期未偿还的短期借款。于 2022 年 6 月 30 日，短期借款的利率区间为 1.39%-3.60%（2021 年 12 月 31 日：1.42%-3.92%）。

(十八) 应付票据

种类	期末余额	上年年末余额
银行承兑汇票	9,269,973	8,334,086
合计	9,269,973	8,334,086

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	4,804,067	5,012,775
工程款	5,388,588	5,625,361
劳务款	6,576,472	6,862,711
设备款	3,218,036	3,358,143
其他	670,517	697,272
合计	20,657,680	21,556,262

2、 账龄超过一年的重要应付账款

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
单位一	53,893	质保金、未结算款
单位二	28,783	质保金、未结算款
单位三	24,917	质保金、未结算款
单位四	23,721	质保金、未结算款
单位五	19,854	质保金、未结算款
合计	151,168	

(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	1,123,083	1,179,692
工程建设项目	2,128,416	2,368,246
合计	3,251,499	3,547,938

期初合同负债在本期确认的收入金额为 2,035,572 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	643,446	6,091,759	6,028,639	706,566
离职后福利-设定提存计划	580	1,047,590	1,047,488	682
辞退福利		8,057	8,057	
合计	644,026	7,147,406	7,084,184	707,248

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	474,028	3,935,111	3,882,655	526,484
(2) 职工福利费		434,406	434,406	
(3) 社会保险费	810	541,652	542,147	315
其中：医疗保险费	229	466,788	466,754	263
工伤保险费	10	34,326	34,328	8
生育保险费	20	13,918	13,913	25
其他险费	551	26,620	27,152	19
(4) 住房公积金	1,734	508,521	508,765	1,490
(5) 工会经费和职工教育经费	160,544	93,109	98,151	155,502
(6) 其他短期薪酬	6,330	578,960	562,515	22,775
合计	643,446	6,091,759	6,028,639	706,566

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	400	680,149	680,148	401
失业保险费	13	28,641	28,641	13
企业年金缴费	167	338,800	338,699	268
合计	580	1,047,590	1,047,488	682

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 8,057 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	159,936	209,114
企业所得税	256,337	211,513
城市维护建设税	30,176	35,705
房产税	825	1,637
土地使用税	10,186	12,209
个人所得税	40,273	159,739
教育费附加	17,243	21,021
其他税费	71,698	86,787
合计	586,674	737,725

(二十三) 其他应付款

项目	期末余额	上年年末余额
应付利息	32,178	19,476
其他应付款项	2,507,562	2,336,347
合计	2,539,740	2,355,823

1、 应付利息

项目	期末余额	上年年末余额
分期付息到期还本的长期借款利息	1,730	112
短期借款应付利息	30,448	19,364
合计	32,178	19,476

2、 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	697,719	617,945
押金	143,786	138,024
代垫款项	650,318	671,505
暂收款	401,246	224,384
代管款项	47,146	38,852
代扣代缴款项	49,817	56,341
其他	517,530	589,296
合计	2,507,562	2,336,347

于 2022 年 6 月 30 日，账龄超过一年的其他应付款为 452,753 千元(2021 年 12 月 31 日：439,815 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
一年内到期的长期应付款	2,872	5,700
一年内到期的租赁负债	413,733	290,345
合计	416,605	296,045

1、 一年内到期的长期应付款

项目	期末余额	上年年末余额
应付售后回租借款	2,872	5,700
合计	2,872	5,700

(二十五) 长期借款

长期借款分类：

项目	期末余额	利率区间	上年年末余额	利率区间
信用借款	1,550,335	2.42%-2.84%	1,554,686	2.37%-2.92%
小计	1,550,335		1,554,686	
减：一年内到期的长期借款				
合计	1,550,335		1,554,686	

本集团无已到期未偿还的长期借款。

(二十六) 租赁负债

项目	期末余额	上年年末余额
土地及房屋	643,742	251,416
设备及其他	344,162	429,795
小计	987,904	681,211
减：一年内到期的租赁负债	413,733	290,345
合计	574,171.00	390,866.00

2022年1-6月计提的租赁负债利息费用金额为人民币25,681千元，计入“财务费用-利息支出”。

(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	50,656	28,885
合计	50,656	28,885

1、 长期应付款

项目	期末余额	上年年末余额
应付借款	2,800	5,600
其他长期应付款	50,728	28,985
小计	53,528	34,585
减：一年内到期	2,872	5,700
合计	50,656	28,885

(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	4,000	4,000	
司法重组预计损失	149,539	158,233	司法重组预计支付费用
待执行的亏损合同	17,273	25,004	建造合同预计亏损
预计境外税费支出	18,534	18,534	预计税费支出
合计	189,346	205,771	

司法重组预计损失情况详见附注十一、资产负债表日存在的重要或有事项。

(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	9,288	59,366	59,035	9,619	收到政府补助
合计	9,288	59,366	59,035	9,619	

(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	公积金转股	其他	小计	
内资法人股(A股)	11,786,046						11,786,046
人民币社会公众股(A股)	1,783,333						1,783,333
境外上市的外资股(H股)	5,414,961						5,414,961
合计	18,984,340						18,984,340

上期数:

项目	上年年末余额	本期变动增 (+) 减 (-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
内资法人股(A股)	11,786,046						11,786,046
人民币社会公众股(A股)	1,783,333						1,783,333
境外上市的外资股(H股)	5,414,961						5,414,961
合计	18,984,340						18,984,340

(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	11,649,804			11,649,804
其他资本公积	67,969			67,969
合计	11,717,773			11,717,773

上期数:

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

(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：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	-3,823						-3,823
其他权益工具投资公允价值变动	-3,823						-3,823
其他综合收益合计	-3,823						-3,823

(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	219,182	575,168	219,794	574,556
合计	219,182	575,168	219,794	574,556

说明：2022年1-6月份本集团按照国家规定提取安全生产费575,168千元，计入当期相关产品的生产成本，同时计入专项储备。2022年1-6月份本集团使用提取的安全生产费共计219,794千元，均属于费用性支出。

(三十四) 盈余公积

项目	年初余额	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	上期金额提取或分配比例
年初未分配利润	-24,256,338	-24,436,139	
加：本期归属于母公司所有者的净利润	200,268	368,558	
加：其他综合收益结转留存收益			10
期末未分配利润	-24,056,070	-24,067,571	

(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	32,726,564	30,432,471	31,128,017	29,320,114
其他业务	422,088	295,076	442,044	264,092
合计	33,148,652	30,727,547	31,570,061	29,584,206

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：

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	1,199,674	12,468,892	1,182,967	3,802,379	7,862,412	560,187	27,076,511
境外	312,551	4,166,906	19,499	490,491	463,737	196,869	5,650,053
合计	1,512,225	16,635,798	1,202,466	4,292,870	8,326,149	757,056	32,726,564
客户类型							
关联方	1,081,938	10,854,998	1,022,524	3,390,746	6,014,997	222,747	22,587,950
非关联方	430,287	5,780,800	179,942	902,124	2,311,152	534,309	10,138,614
合计	1,512,225	16,635,798	1,202,466	4,292,870	8,326,149	757,056	32,726,564
收入确认时间							
商品（在某一时点转让）		4,275			1,668	95,352	101,295
服务（在某一时段内提供）	1,512,225	16,631,523	1,202,466	4,292,870	8,324,481	661,704	32,625,269
合计	1,512,225	16,635,798	1,202,466	4,292,870	8,326,149	757,056	32,726,564

3、 履约义务的说明

本集团收入确认政策详见附注三、(二十四)。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。客户在合同履行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、(二十四)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 2022 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 285.56 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	19,317	20,020
教育费附加	15,008	15,715
境外税费	32,160	15,462
房产税	5,281	4,420
土地使用税	25,620	28,217
车船使用税	4,098	4,050
印花税	18,874	15,811
其他	1,850	2,180
合计	122,208	105,875

(三十八) 销售费用

项目	本期金额	上期金额
职工薪酬	19,955	23,988
折旧费	248	182
差旅费	1,272	1,906
租赁费	911	462
办公费用	329	710
其他	3,928	4,793
合计	26,643	32,041

(三十九) 管理费用

项目	本期金额	上期金额
维修费	4,398	32,369
职工薪酬	786,419	541,244
信息系统运行维护费	17,552	16,992
业务招待费	7,835	10,137
差旅费	9,880	18,957
租赁费	31,295	16,970
折旧及摊销	69,819	54,959
咨询费	8,389	3,859
财产保险费	2,583	1,299
其他	153,848	107,163
合计	1,092,018	803,949

(四十) 研发费用

项目	本期金额	上期金额
人工费	228,396	179,357
材料费	186,354	73,817
技术协作费	55,640	13,387
科研实验费		49
折旧费	20,120	11,866
其他	176,409	70,558
合计	666,919	349,034

(四十一) 财务费用

项目	本期金额	上期金额
借款利息费用	286,732	319,806
租赁负债利息费用	25,681	30,886
利息收入	-4,430	-24,620
汇兑损益	-47,529	56,379
手续费及其他	21,434	25,731
合计	281,888	408,182

(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	6,291	13,265
企业发展补助资金	1,692	910
稳岗补贴	499	7,970
政府奖励款		73
自用成品油消费税返还	10	45,823
国家科研专项拨款（与资产相关）	614	594
进项税加计抵减	23,196	6,189
个人所得税手续费返还	2,865	3,407
合计	35,167	78,231

(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	2,758	3,337
债务重组产生的投资收益	10,841	15,958
合计	13,599	19,295

(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	-56,676	-64,170
其他应收款坏账损失	-14,015	6,075
合计	-70,691	-58,095

(四十五) 资产减值损失

项目	本期金额	上期金额
合同资产减值损失	1,351	17,453
合计	1,351	17,453

(四十六) 资产处置收益

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
固定资产处置利得（损失以“-”填列）	9,692	4,420	9,692
其他	4,091	1,080	4,091
合计	13,783	5,500	13,783

(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	547	14,511	547
违约金赔偿	5,400	6,055	5,400
罚没利得	2,115	494	2,115
资产盘盈利得		2,060	
资产报废利得	13,322		13,322
政府补助利得	26,734	2,330	26,734
其他	6,006	10,318	6,006
合计	54,124	35,768	54,124

(四十八) 营业外支出

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
捐赠支出	1,100	350	1,100
预计未决诉讼损失	550	-79	550
赔偿金、违约金支出	2,138	2,689	2,138
罚款支出	1,134	1,591	1,134
非流动资产毁损报废损失	5,495	-7,734	5,495
“三类人员”费用	24,922	13,816	24,922
其他	4,726	5,061	4,726
合计	40,065	15,694	40,065

(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	171,693	84,465
递延所得税费用	5,416	-2,507
合计	177,109	81,958

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	377,377
按法定税率计算的所得税费用	94,345
子公司适用不同税率的影响	31,162
调整以前期间所得税的影响	-2,151
非应税收入的影响	-100
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	28,937
权益法核算的合营企业和联营企业损益	-651
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-20,520
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	73,758
研究开发费加成扣除的纳税影响	-27,671
所得税费用	177,109

(五十) 现金流量表项目

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	277,204	277,803
政府补助款	62,232	10,091
暂收暂付款	370,065	120,790
保证金	171,083	263,544
赔偿款	8,993	14,186
其他	101,030	60,417
合计	990,607	746,831

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	397,209	19,478
保证金	252,911	115,800
研究开发费	418,403	157,811
社区服务费	30,421	311,880
修理费	144,647	116,950
其他期间费用	155,498	126,445
其他	37,700	28,545
合计	1,436,789	876,909

3、 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	2,944	30,886
票据承兑手续费	647	839
支付担保及承诺费	9,656	10,476
租赁负债支付的本息	145,474	155,936
合计	158,721	198,137

(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	200,268	368,558
加：信用减值损失	-70,691	-58,095
资产减值准备	1,351	17,453
固定资产折旧	1,506,676	1,467,395
使用权资产折旧	259,928	255,193
无形资产摊销	103,787	53,860
长期待摊费用摊销	1,069,531	1,053,122
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失 (收益以“-”号填列)	-13,783	-5,500
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	-7,827	-7,734
财务费用(收益以“-”号填列)	248,543	364,607
投资损失(收益以“-”号填列)	-13,599	-19,295
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	5,641	268
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	-225	-2,775
存货的减少(增加以“-”号填列)	-433,245	-280,903
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-4,032,226	-5,779,501
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	280,018	2,608,580
安全生产费	355,374	325,688
其他	2,553	-2,060
经营活动产生的现金流量净额	-537,926	358,861
2、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
3、现金及现金等价物净变动情况		
现金的期末余额	1,846,840	1,494,144
减：现金的期初余额	2,475,307	1,523,352
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	-628,467	-29,208

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	1,846,840	2,475,307
其中：库存现金	3,682	5,230
可随时用于支付的银行存款	1,842,678	2,469,602
可随时用于支付的其他货币资金	480	475
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	1,846,840	2,475,307
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		

(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	93,804	保证金、冻结款项等
合计	93,804	

(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			1,604,552
其中：美元	155,275	6.7114	1,041,086
科威特第纳尔	12,895	21.9334	282,822
沙特阿拉伯伯里亚尔	26,823	1.7889	47,984
阿尔及利亚第纳尔	400,132	0.0460	18,406
其他外币			214,254
应收账款			4,254,428
其中：美元	499,096	6.7114	3,348,726
科威特第纳尔	16,354	21.9334	358,707
沙特阿拉伯伯里亚尔	145,878	1.7889	260,962
阿尔及利亚第纳尔	7,035	0.0460	324
其他外币			285,710
其他应收款			1,821,135
其中：美元	138,311	6.7114	928,249
科威特第纳尔	8,320	21.9334	182,479
沙特阿拉伯伯里亚尔	247,274	1.7889	442,351
阿尔及利亚第纳尔	51,137	0.0460	2,352
其他外币			265,704
应付账款			1,034,333
其中：美元	75,692	6.7114	507,982
科威特第纳尔	5,070	21.9334	111,200
沙特阿拉伯伯里亚尔	160,304	1.7889	286,769
阿尔及利亚第纳尔	213,823	0.0460	9,836
其他外币			118,546
其他应付款			463,565
其中：美元	30,531	6.7114	204,911
科威特第纳尔	2,915	21.9334	63,943

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
沙特阿拉伯里亚尔	23,044	1.7889	41,223
阿尔及利亚第纳尔	598,464	0.0460	27,529
其他外币			125,959
应付利息			1,731
其中：美元	258	6.7114	1,731
短期借款			2,241,608
其中：美元	334,000	6.7114	2,241,608
长期借款			550,335
其中：美元	82,000	6.7114	550,335

(五十四) 政府补助

1、与资产相关的政府补助

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
搬迁补偿	财政拨款	-	26,734	26,734	-	营业外收入	与收益相关
个人所得税手续费返还	财政拨款	-	2,866	2,866	-	其他收益	与收益相关
国家科研专项拨款	财政拨款	7,054	6,215	6,291	6,978	其他收益	与收益相关
进项税加计抵减	财政拨款	-	24,218	23,196	1,022	其他收益	与收益相关
企业发展补助资金	财政拨款	-	1,692	1,692	-	其他收益	与收益相关
稳岗补贴	财政拨款	102	497	499	100	其他收益	与收益相关
自用成品油消费税返还	财政拨款	-	10	10	-	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	2,132	-	614	1,518	其他收益	与资产相关
合计		9,288	62,232	61,902	9,618		

(五十五) 租赁

1、 作为承租人

项目	本期金额
租赁负债的利息费用	25,681
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	379,742
与租赁相关的总现金流出	668,776

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	130,743
1 至 2 年	37,859
2 至 3 年	24,995
3 年以上	857
合计	194,454

2、 作为出租人

(1) 经营租赁

	本期金额	上期金额
经营租赁收入	26,500	18,898
其中：与未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入		

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	47,943	45,832
1 至 2 年	47,545	53,455
2 至 3 年	23,952	45,034
3 至 4 年	7,110	22,485
4 至 5 年	5,579	6,193
5 年以上	11,011	17,264
合计	143,140	190,263

3、 执行新冠肺炎疫情租金减让会计处理规定的影响

对于满足条件的由新冠肺炎疫情直接引发的租金减免、延期支付租金等租金减让，本公司选择按照《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》采用简化方法进行会计处理。

本公司作为承租人采用上述简化方法处理相关租金减让，本期无满足相关条件的租金减让；冲减上期营业成本、管理费用和销售费用合计人民币 173 千元。

六、 合并范围的变更

本报告期内未发生合并范围的变更。

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

(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	
中威联合国际能源服务有限公司	中国	北京	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
	中威联合国际能源服务有限公司	中威联合国际能源服务有限公司
流动资产	33,804	31,934
其中：现金和现金等价物	3,926	5,949
非流动资产	3,501	3,817
资产合计	37,305	35,751
流动负债	21,138	19,002
非流动负债		
负债合计	21,138	19,002
净资产	16,167	16,749
按持股比例计算的净资产份额	8,083	8,374
调整事项		
对合营企业权益投资的账面价值	8,083	8,374
营业收入	15,024	26,207
财务费用	-55	-70
所得税费用		
净利润	-582	118
其他综合收益		
综合收益总额	-582	118
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	16,135	15,748
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	387	1,408
—其他综合收益		
—综合收益总额	387	1,408
联营企业：		
投资账面价值合计	22,280	22,926
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	2,662	5,813
—其他综合收益		
—综合收益总额	2,662	5,813

八、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、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、一年内到期的非流动资产、其他流动资产、交易性金融资产、债权投资、其

他债权投资、其他权益工具投资、其他非流动金融资产、长期应收款、应付票据、应付账款、其他应付款、短期借款、交易性金融负债、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。

（一）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、应收票据、应收账款、其他应收款、合同资产、长期应收款等。

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 52.20%（2021 年：49.54%）；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 36.77%（2021 年：43.83%）。

（二）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 2022 年 6 月 30 日，本集团尚未使用的银行借款额度为 16,029,290 千元（2021 年 12 月 31 日：15,937,997 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				合计
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	
金融资产：					
货币资金	1,940,644				1,940,644
应收账款	8,541,458				8,541,458
应收款项融资	743,385				743,385
其他应收款	3,137,547				3,137,547
其他流动资产	2,252,960				2,252,960
金融资产合计	16,615,994				16,615,994
金融负债：					
短期借款	18,961,773				18,961,773
应付票据	9,269,973				9,269,973

财务报表附注

项目	期末余额				
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
应付账款	20,657,680				20,657,680
其他应付款	2,539,740				2,539,740
一年内到期的非流动负债	434,616				434,616
长期借款	41,718	1,550,335			1,592,053
租赁负债		350,983	220,669	54,248	625,900
长期应付款		50,656			50,656
金融负债和或有负债合计	51,905,500	1,951,974	220,669	54,248	54,132,391

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	2,508,224				2,508,224
应收账款	8,151,019				8,151,019
应收款项融资	1,295,971				1,295,971
其他应收款	2,552,292				2,552,292
其他流动资产	2,238,006				2,238,006
金融资产合计	16,745,512				16,745,512
金融负债：					
短期借款	17,878,057				17,878,057
应付票据	8,334,086				8,334,086
应付账款	21,556,262				21,556,262
其他应付款	2,355,823				2,355,823
一年内到期的非流动负债	337,691				337,691
长期借款		1,639,014			1,639,014
租赁负债		224,724	195,470	10,835	431,029
长期应付款					
金融负债和或有负债合计	50,461,918	1,863,738	195,470	10,835	52,531,961

(三) 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 2022 年度及 2021 年度本集团并无利率互换安排。由于定期存款为短期存款，故银行存款的公允价值利率风险并不重大。

本集团持有的计息金融工具如下：

于 2022 年 6 月 30 日,如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点,而其他因素保持不变,本集团的净利润及股东权益将减少或增加约 14,220 千元(2021 年 12 月 31 日: 13,218 千元)。

对于资产负债表日持有的、使本集团面临公允价值利率风险的金融工具,上述敏感性分析中的净利润及股东权益的影响是假设在资产负债表日利率发生变动,按照新利率对上述金融工具进行重新计量后的影响。对于资产负债表日持有的、使本集团面临现金流量利率风险的浮动利率非衍生工具,上述敏感性分析中的净利润及股东权益的影响是上述利率变动对按年度估算的利息费用或收入的影响。上一年度的分析基于同样的假设和方法。

项目	期末余额	上年年末余额
固定利率金融工具		
金融资产:	30,325	3,000
货币资金	30,325	3,000
长期应收款		
金融负债:	17,190,704	16,236,811
短期借款	16,200,000	15,550,000
租赁负债	987,904	681,211
长期应付款	2,800	5,600
浮动利率金融工具		
金融资产:	1,910,319	2,505,224
货币资金	1,910,319	2,505,224
金融负债:	3,791,943	3,524,777
短期借款	2,241,608	1,970,091
长期借款	1,550,335	1,554,686

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 2022 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	期初数	期末数	期初数
美元	3,506,567	3,149,773	5,318,061	4,672,781
沙特里亚尔	327,992	204,400	751,297	675,033
科威特第纳尔	175,143	171,614	824,008	920,504
其他外币	281,870	276,935	786,750	941,375
合计	4,291,572	3,802,722	7,680,116	7,209,693

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

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

美元汇率上升	5%	67,931	5%	57,113
美元汇率下降	-5%	-67,931	-5%	-57,113
沙特里亚尔汇率上升	5%	15,874	5%	17,649
沙特里亚尔汇率下降	-5%	-15,874	-5%	-17,649
科威特第纳尔汇率上升	5%	24,332	5%	28,083
科威特第纳尔汇率下降	-5%	-24,332	-5%	-28,083

九、公允价值的披露

公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次：

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

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

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

(一) 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
一、持续的公允价值计量				
◆ 应收款项融资			743,385	743,385
◆ 其他权益工具投资			21,760	21,760
持续以公允价值计量的资产总额			765,145	765,145

(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	743,385	资产价值或现金流量折现模型	不适用	N/A
其他权益工具投资：非上市股权投资	21,760	净资产价值	不适用	N/A

(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	年初余额	当期利得或损失总额		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		
◆其他权益工具投资	21,760			21,760	
合计	21,760			21,760	

(四) 其他不以公允价值计量但披露其公允价值的项目和金额

本集团以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期应付款和长期借款等。

除下述金融资产和金融负债以外，其他不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值相差很小：无。

十、 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 朝阳门 北大街 22号	石油、天然气勘探、开采、销售；石油炼制；石油化工、化纤及其他化工产品的生产、销售、储运；石油、天然气管道运输；技术及信息的研究、开发、应用。	3,265.47	56.51	70.18

本公司最终控制方是中国石油化工集团有限公司。

中国石油化工集团有限公司直接持有本公司 56.51% 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 13.67% 股权，合计表决权比例为 70.18%：

(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
中国石化海湾石油工程服务有限责任公司	合营企业
潜江市恒运机动车综合性能检测有限公司	合营企业
鄂尔多斯市华北瑞达油气工程技术服务有限公司	联营企业
新疆华北天翔油气工程技术服务有限公司	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
中国中信集团有限公司	截止 2022 年 6 月 30 日, 持有本公司 3.25% 股权
中信银行	中国中信集团有限公司子公司
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

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	5,183,876	4,141,305
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	107,152	104,267

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	20,309	11,013

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	20,755,730	20,537,866
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	1,701,371	1,503,582
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	124,991	172

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
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	898,095	954,509

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	48,106	

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	4,420	5
中国石化集团及其子公司	接受其他综合服务	按一般正常商业条款或相关协议	192,458	235,969
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	217	70,631

⑦提供研发服务

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	研发服务	按一般正常商业条款或相关协议	51,312	31,870

2、 关联租赁情况

本公司作为出租方：

承租方名称	租赁资产种类	关联交易定价方式及决策程序	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
中国石化集团及其子公司	设备	按一般正常商业条款或相关协议	95	234
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	105	918

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/增加的使用权资产	上期支付的租金/增加的使用权资产
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	428,809	99,673
	其中：短期租赁	按一般正常商业条款或相关协议	24,344	13,129
	使用权资产租赁	按一般正常商业条款或相关协议	404,465	86,545
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		780
	其中：短期租赁	按一般正常商业条款或相关协议		780
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	2,046	96,943
	其中：短期租赁	按一般正常商业条款或相关协议	2,046	95,992
	使用权资产租赁	按一般正常商业条款或相关协议		951
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	9,823	64,711
	其中：短期租赁	按一般正常商业条款或相关协议	9,823	
	使用权资产租赁	按一般正常商业条款或相关协议		64,711

出租方名称	租赁资产种类	关联交易定价方式及决策程序	本期承担的租赁负债利息支出
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	9,121
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	6,982

3、 关联担保情况

本公司作为担保方：

被担保方	担保类型	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中国石化集团	反担保	300,000 千元	2021 年 9 月	2024 年 9 月	否
中国石化集团国际石油工程有限公司	履约担保	61,830 千美元	2015 年 9 月	2024 年 12 月	否
中国石化集团国际石油工程有限公司	履约担保	588,000 千美元	2015 年 12 月	2022 年 12 月	否
中国石化集团国际石油工程有限公司	履约担保	3,142,900 千泰铢；103,929 千美元	2017 年 4 月	2023 年 5 月	否
中国石化集团国际石油工程有限公司	履约担保	4,079 千美元	2019 年 4 月	2022 年 12 月	否
中国石化集团国际石油工程有限公司	履约担保	67,000 千美元	2019 年 4 月	2023 年 1 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	2030 年 6 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	本期发生额	上期发生额
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	408	560
	贷款利息支出	按一般正常商业条款或相关协议	263,629	278,688
	取得借款	按一般正常商业条款或相关协议	12,154,500	29,118,868
	偿还借款	按一般正常商业条款或相关协议	11,380,482	28,632,419

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	本期发生额	上期发生额
中石化集团	安保基金支出	按相关协议	40,100	37,800
	安保基金返还	按相关协议	36,821	52,118

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 15 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	7,447	6,899
退休金供款	286	283

(六) 关联方应收应付款项

1、 应收项目

项目名称	关联方	期末余额	上年年末余额
		账面余额	账面余额
银行存款	中国石化财务公司	32,921	902,678
	中国石化盛骏国际投资公司	1,057,995	690,991
	中信银行	51,587	
应收账款	中国石化集团及其子公司	2,929,750	2,361,677
	本集团之联营和合营企业	20,375	31,673
	中石化集团之联合营企业	838,428	899,769
合同资产	中国石化集团及其子公司	6,841,689	5,604,733
	中石化集团之联合营企业	2,058,664	1,769,973
预付款项	中国石化集团及其子公司	110,289	88,584
	中石化集团之联合营企业	7,910	143
其他应收款	中国石化集团及其子公司	147,353	200,891
	本集团之联营和合营企业	1,351	246
	中石化集团之联合营企业	346,624	384,649

2、 应付项目

项目名称	关联方	期末账面余额	上年年末账面余额
应付账款	中国石化集团及其子公司	2,427,096	1,242,578
	本集团之联营和合营企业	43,936	52,175
	中石化集团之联合营企业	20	12,054
合同负债	中国石化集团及其子公司	1,842,138	2,127,395
	中石化集团之联合营企业	443,899	433,982
其他应付款	中国石化集团及其子公司	27,567	47,788
	本集团之联营和合营企业	140	468
	中石化集团之联合营企业	36,507	23,410
短期借款	中国石化财务公司	5,200,000	4,550,000
	中国石化盛骏国际投资公司	2,241,608	1,970,091
	中国石化集团及其子公司	11,000,000	11,000,000
应付利息	中国石化集团及其子公司	12,619	19,364
一年以内到期的非流动负债	中石化集团之联合营企业	2,800	5,600
租赁负债	中国石化集团及其子公司	363,858	40,504
	中石化集团之联合营企业	324,325	16,453
长期借款	中国石化集团及其子公司	1,000,000	1,000,000

(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，石化集团根据相关法规制度，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：

截止 2022 年 6 月 30 日，本集团存入财务公司及盛骏公司款项合计为 1,090,916 千元（2021 年 12 月 31 日：1,593,669 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

截止 2022 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 7,441,608 千元（2021 年 12 月 31 日：6,520,091 千元），本集团从母公司石化集团拆借资金余额为 12,000,000 千元（2021 年 12 月 31 日：12,000,000 千元）。

十一、 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	2022 年 6 月 30 日	2021 年 12 月 31 日
购建长期资产承诺	31,415	74,473
对外投资承诺	129,625	129,625

2、 前期承诺履行情况

本集团 2022 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

(1) 未决诉讼仲裁事项

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。

中国化学工程第十一建设有限公司（“十一化建”）2012年8月作为本集团分包商承建“沙特延布—麦地那第三期管线项目C包施工工程”项目。因合同纠纷，2018年5月29日，十一化建向中国国际经济贸易仲裁委员会提交仲裁申请，请求本集团支付人民币456,810千元工程款及利息、人民币145,968千元停窝工损失及利息、人民币38,018千元预付款保函款项及利息、人民币500千元律师费和该案仲裁费。中国国际经济贸易仲裁委员会于2018年6月15日受理该案。2019年1月24日开庭，双方对争议焦点、主要事实问题进行陈述并回答仲裁庭提问。2019年11月，仲裁庭按照程序确定工程造价鉴定机构并着手启动鉴定工作。2022年7月3日再次开庭，双方针对造价鉴定等事宜对鉴定机构进行提问，并就仲裁涉及相关其他主要问题进行陈述、辩论。目前鉴定机构正在进行最后的鉴定复核、完善工作，仲裁庭将裁决期限延至2022年10月24日。由于本案尚在审理之中，无法对本案可能发生的结果进行合理估计，截至2022年6月30日仅对仲裁过程预计产生的诉讼费用按SWCC仲裁案代理协议计提律师费用人民币400万元，除此之外未计提预计负债。对于该项仲裁案件，本公司将积极应对，维护公司的合法权益。

2014年10月08日，本公司间接控股境外子公司班尼亚杜丽公司与厄瓜多尔国家石油公司（以下简称“PAM”，现已更名为PEC）签署了为针对I-L-Y三个油田提供优化产能、提高采收率及勘探作业等义务工作量作业，提升油田产量的服务合同。I-L-Y油田综合服务项目在履行过程中，双方对2016年-2017年间的油田产量认定和付款金额产生争议，多次协商未果。2018年10月公司同意我方提起国际法律仲裁方案，于2019年4月按照I-L-Y油田项目合同的相关规定，就合同纠纷向PAM提交《法律仲裁申请通知》，启动法律仲裁程序。2020年5月，本公司已递交仲裁申请书，申请索赔金额及利息等约7,922万美元。2022年2月22日，班尼亚杜丽公司收到仲裁庭发出的I-L-Y油田综

合服务项目增产油付款争议国际仲裁裁决，裁决结果整体对班尼亚杜丽公司有利。但因仲裁地为智利，依照智利仲裁相关法律，仲裁当事人有权申请撤销仲裁裁决。厄瓜多尔时间 8 月 11 日，班尼亚杜丽公司收到智利圣地亚哥法院正式通知，PAM 方面已聘用智利当地律所于 7 月下旬向该法院递交撤销仲裁裁决申请书，班尼亚杜丽公司需在收到通知后 10 个工作日内递交答辩状。我方已按照智利法律规定，聘请智利当地合作律所提供诉讼支持，并将按照相关法律程序进行有关诉讼工作。班尼亚杜丽公司收到通知后，已按照智利法律规定，聘请智利当地合作律所提供诉讼支持，于厄瓜多尔时间 8 月 24 日递交了答辩书，并将按照相关法律程序的规定进行有关诉讼工作。

(2) 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。

根据巴西相关法律，在巴西里约法院裁定巴西子公司进入司法重组程序后，巴西子公司需编制重组计划，待该等重组计划获得债权人大会及巴西里约法院批准通过后，方可实施前述司法重组。

为顺利获得债权人大会及巴西里约法院批准，巴西子公司编制的重组计划需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人民币 475,276 千元。

司法重组方案执行过程中，巴西子公司积极履行了司法重组义务，重组工作进展顺利。基于巴西第三化肥厂项目诉讼已取得了对巴西子公司有利的专家鉴定意见及有效降低重组运行成本等因素，巴西子公司预计重组费用降低至 5,842 万美元（折合人民币约 3.89 亿元），截止 2022 年 6 月 30 日，预计负债余额 149,539 千元。

(3) 境外税收处罚形成的或有负债及其财务影响

2021 年 8 月 3 日，中国石化集团国际石油工程有限公司（简称“国工”）子公司中石化集团国际石油工程加纳有限公司（简称“加纳子公司”）收到加纳税务局大企业税收部税务审计通知信函，要求对加纳子公司之母公司国工在 2012-

2020 年期间执行加纳天然气工程 EPCC 项目进行所得税审计。加纳子公司收到所得税审计函后,与母公司国工针对加纳税务局审计要求对相关业务进行了梳理,并对审计事项未来风险进行分析,针对加纳 2015 年《所得税法案》中涉常驻机构的条款进行了业务自查。由于该项目实施周期长,项目实施期间人员往来频繁,可能存在相关人员驻加纳工作时间超出 90 天规定导致触及常设机构机制,因此存在税务风险。公司以相关所得税税款及罚息的最佳估计数计提了预计负债,截止 2022 年 6 月 30 日,预计负债余额为人民币 18,534 千元。

(4) 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 2022 年 6 月 30 日,本公司之子公司中石化石油工程技术服务有限公司为其子公司提供的担保金额为 1,435,838 千美元及 3,142,900 千泰铢。

本集团为 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。截止 2022 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。

(5) 其他或有负债

国家税务总局于 2007 年 6 月颁发国税函[2007]664 号文后,本公司已按相关税务部门通知于 2007 年按 33% 的税率缴纳企业所得税,但对 2006 年及以前年度企业所得税税率差异仍存在不确定性。迄今为止,本公司未被要求追索 2007 年度之前的企业所得税。于 2022 年 6 月 30 日,该事项亦未有新进展。由于本公司管理层认为不可能可靠估计该项义务的金额,即使该项义务可能存在,因此在本财务报告中未对 2007 年度之前不确定的所得税差异提取准备。

十二、资产负债表日后事项

截至 2022 年 8 月 25 日,本集团不存在应披露的资产负债表日后事项。

十三、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。

于资产负债表日，本集团的资本负债比率如下：

项目	期末余额	上年年末余额
短期借款	18,441,608	17,520,091
一年内到期的租赁负债	413,733	290,345
一年内到期的长期应付款	2,872	5,600
长期借款	1,550,335	1,554,686
租赁负债	574,171	390,866
减：列示于现金流量表的现金余额	1,846,838	2,475,306
债务净额	19,135,881	17,286,282
股东权益	7,417,159	6,861,517
总资本	26,553,040	24,147,799
资本负债比率	72.07%	71.59%

十四、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) 债务重组

本集团当期与债权人以调整债务本金的方式对债务进行重组，当期因债务重组确认的利得总额为人民币 10,589 千元，因低于债权账面价值的现金收回债权确认的损失总额为人民币 18 千元。本期无单项金额重大的重要债务重组。

(三) 资产置换

本报告期未发生资产置换事项。

(四) 年金计划

年金计划主要内容详见附注三、(二十一) 3、辞退福利的会计处理方法。

(五) 终止经营

本报告期无终止经营业务。

(六) 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	1,539,266	17,837,177	1,585,710	4,449,432	8,353,849	3,976,364	-4,593,146	33,148,652
其中：对外交易收入	1,512,225	16,635,798	1,202,466	4,292,870	8,326,149	1,179,144	-	33,148,652
分部间交易收入	27,041	1,201,379	383,244	156,562	27,700	2,797,220	-4,593,146	-
其中：主营业务收入	1,539,266	17,837,177	1,585,710	4,449,432	8,353,849	3,447,902	-4,486,772	32,726,564
营业成本	1,530,794	16,657,314	1,360,377	4,170,695	7,720,137	3,881,376	-4,593,146	30,727,547
其中：主营业务成本	1,530,794	16,657,314	1,360,377	4,170,695	7,720,137	3,479,926	-4,486,772	30,432,471
营业费用	114,883	733,289	144,747	109,371	494,325	523,721	-	2,120,336
营业利润/(亏损)	-94,974	456,860	91,101	170,975	150,968	-411,612	-	363,318
资产总额	4,032,095	41,123,961	3,802,736	7,119,192	21,245,665	27,143,313	-38,795,436	65,671,526
负债总额	3,058,409	29,321,012	2,900,395	4,218,791	20,719,124	36,832,072	-38,795,436	58,254,367
补充信息：								
1.资本性支出	101,585	182,899	39,719	55,084	284,224	344,242	-	1,007,753
2.折旧和摊销费用	203,008	1,750,664	164,749	361,021	147,752	312,728	-	2,939,922
3.资产减值损失	-872	-18,436	-634	-5,312	-47,983	3,897	-	-69,340

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	1,813,378	17,441,610	1,714,454	4,113,888	7,876,353	3,103,695	-4,493,317	31,570,061
其中：对外交易收入	1,800,634	15,712,885	1,150,738	3,941,443	7,868,764	1,095,597	-	31,570,061
分部间交易收入	12,744	1,728,725	563,716	172,445	7,589	2,008,098	-4,493,317	-
其中：主营业务收入	1,813,378	17,441,610	1,714,454	4,113,888	7,876,353	3,103,695	-4,493,317	31,570,061
营业成本	1,752,793	16,520,101	1,424,494	3,896,790	7,370,287	3,113,058	-4,493,317	29,584,206
其中：主营业务成本	1,752,793	16,520,101	1,424,494	3,896,790	7,370,287	2,848,966	-4,493,317	29,320,114
营业费用	87,652	614,740	103,558	146,966	371,491	334,032	-	1,658,439
营业利润/(亏损)	-2,961	335,888	187,152	78,567	150,419	-318,623	-	430,442
资产总额	3,723,539	39,221,203	3,779,683	6,533,605	21,629,673	30,042,028	-40,950,021	63,979,710
负债总额	2,580,199	30,026,255	3,155,322	3,828,237	21,291,996	36,630,603	-40,950,021	56,562,591
补充信息：	-	-	-	-	-	-	-	-
1.资本性支出	23,215	149,085	65,197	19,366	144,845	82,970	-	484,678
2.折旧和摊销费用	226,663	1,755,241	182,324	379,038	136,549	149,757	-	2,829,572
3.资产减值损失	249	-15,369	4,741	13,095	-44,585	1,227	-	-40,642

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	1,512,225	1,800,634
钻井	16,635,798	15,712,885
测录井	1,202,466	1,150,738
井下特种作业	4,292,870	3,941,443
工程建设	8,326,149	7,868,764
其他	1,179,145	1,095,597
合计	33,148,653	31,570,061

(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	27,076,511	5,650,053		32,726,564
非流动资产	25,827,942	4,660,173		30,488,115

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	26,771,744	4,356,273		31,128,017
非流动资产	24,351,041	4,901,220		29,252,261

(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。

十五、 母公司财务报表主要项目注释

(一) 其他应收款

项目	期末余额	上年年末余额
其他应收款项	4,380,391	4,380,622
合计	4,380,391	4,380,622

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	4,380,391	4,380,622
小计	4,380,391	4,380,622
减：坏账准备		
合计	4,380,391	4,380,622

(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	4,380,391	100.00			4,380,391	4,380,622	100.00			4,380,622
其中：										
关联方组合	4,380,391	100.00			4,380,391	4,380,622	100.00			4,380,622
合计	4,380,391	100.00			4,380,391	4,380,622	100.00			4,380,622

按组合计提坏账准备:

组合计提项目:

名称	期末余额		计提比例 (%)
	其他应收款项	坏账准备	
关联方组合	4,380,622		
合计	4,380,622		

(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	4,380,391	4,380,622
合计	4,380,391	4,380,622

(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
中石化石油工程技术服务有限公司	全资子公司往来款	4,380,391	1年以内	100.00	
合计		4,380,391		100.00	

(二) 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	27,891,662		27,891,662	27,891,662		27,891,662
对联营、合营企业投资						
合计	27,891,662		27,891,662	27,891,662		27,891,662

1、 对子公司投资

被投资单位	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
中石化石油技术服务有限公司	27,891,662			27,891,662		
合计	27,891,662			27,891,662		

十六、补充资料

(一) 当期非经常性损益明细表

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	21,611	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	59,025	
债务重组损益	10,841	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-20,502	
小计	70,975	
所得税影响额	14,709	
合计	56,266	

(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	2.88	0.011	
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.07	0.008	

(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	200,268	368,558	7,417,159	6,861,517
按国际会计准则调整的项目及金额：				
专项储备	355,374	325,687		
按国际会计准则	555,642	694,245	7,417,159	6,861,517

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。

中石化石油工程技术服务有限公司
二〇二二年八月二十五日

二、按照国际财务报告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股份有限公司之董事会

（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 157 至 197 页之中期财务数据，其中包括中石化石油工程技术服务股份有限公司（以下简称「贵公司」）及其附属公司于 2022 年 6 月 30 日的简明合并财务状况表与截至该日止六个月期间的相关简明合并综合收益表、简明合并权益变动表和简明合并现金流量表，以及附注解释。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，2022 年 8 月 25 日

中石化石油工程技术服务有限公司

简明综合损益表

截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间

	附注	截至6月30日止六个月期间	
		2022 人民币千元 (未经审核)	2021 人民币千元 (未经审核)
营业收入	4	33,148,652	31,570,061
营业成本税金及附加		(30,494,380)	(29,277,815)
毛利		2,654,272	2,292,246
销售费用		(26,643)	(34,037)
管理费用		(1,092,018)	(888,531)
研发费用		(666,919)	(349,034)
财务费用 - 净额	5	(281,888)	(408,182)
预期信用回拨/(损失) - 净额	6	69,340	40,642
分占合营公司利润/(亏损)		96	47
分占联营公司利润		2,662	3,290
其他收入	7	113,915	135,457
其他支出	8	(40,066)	(15,694)
税前利润	9	732,751	776,204
所得税费用	10	(177,109)	(81,958)
期内利润		555,642	694,246
期内其他综合收益, 扣除税项		-	-
其后不会重新分类至损益的项目:			
按公允价值列入其他综合收益之金融资产的 公允价值变动		-	10
期内综合收益总额		555,642	694,256
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) 基本及摊薄	11	人民币元 0.029	人民币元 0.037

中石化石油工程技术服务有限公司

简明合并财务状况表

于 2022 年 6 月 30 日

	附注	于2022年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2021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	24,110,829	24,924,711
其他长期资产	14	5,673,201	6,595,302
无形资产		298,531	400,130
于合营公司的权益		24,218	24,122
于联营公司的权益		22,280	22,926
按公允价值列入其他综合收益之金融资产	15	21,760	21,760
递延所得税资产		305,123	310,764
非流动资产总额		30,455,942	32,299,715
流动资产			
存货	19	933,543	1,009,166
按公允价值列入其他综合收益之金融资产	15	743,386	1,295,971
贸易应收款项	16	8,541,458	8,151,019
预付款项及其他应收款项	17	6,126,101	5,162,319
合同资产	18	16,930,452	13,626,033
受限制现金		93,804	32,917
现金及现金等价物		1,846,840	2,475,307
流动资产总额		35,215,584	31,752,732
资产总额		65,671,526	64,052,447

中石化石油工程技术服务有限公司

简明合并财务状况表(续)

于 2022 年 6 月 30 日

	附注	于2022年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2021年12月31日 人民币千元 (已审核)
权益			
股本	20	18,984,340	18,984,340
储备		(11,567,181)	(12,122,823)
权益总额		7,417,159	6,861,517
负债			
非流动负债			
长期借款	23	2,124,506	1,945,552
递延收益		9,619	9,288
递延所得税负债		9,213	9,438
预计负债		189,346	205,771
非流动负债总额		2,332,684	2,170,049
流动负债			
应付票据及贸易应付款项	21	29,927,653	29,890,348
其他应付款项	22	3,627,982	3,555,046
合同负债	18	3,251,499	3,547,938
短期借款	23	18,858,212	17,816,036
即期所得税负债		256,337	211,513
流动负债总额		55,921,683	55,020,881
负债总额		58,254,367	57,190,930
权益及负债总额		65,671,526	64,052,447
流动负债净额		(20,706,099)	(23,268,149)
总资产减流动负债		9,749,843	9,031,566

中石化石油工程技术服务有限公司

简明合并权益变动表

截至 2022 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	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2022年1月1日	18,984,340	11,622,283	95,490	200,383	219,182	(3,823)	(24,256,338)	6,861,517
期内利润	-	-	-	-	-	-	555,642	555,642
期内其他综合收益： 按公允价值列入其他综合收益之金融资产的 公允价值变动	-	-	-	-	-	-	-	-
期内综合收益总额	-	-	-	-	-	-	555,642	555,642
与持有人交易：								
提取专项储备	-	-	-	-	575,168	-	(575,168)	-
应用专项储备	-	-	-	-	(219,794)	-	219,794	-
其他综合收益储备转入	-	-	-	-	-	-	-	-
与持有人交易合计	-	-	-	-	355,374	-	(355,374)	-
于2022年6月30日 (未经审核)	18,984,340	11,622,283	95,490	200,383	574,556	(3,823)	(24,056,070)	7,417,159

中石化石油工程技術服務股份有限公司

简明合并权益变动表

截至 2021 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	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2021年1月1日	18,984,340	11,622,283	95,490	200,383	258,523	(2,014)	(24,436,139)	6,722,866
期内利润	-	-	-	-	-	-	694,246	694,246
期内其他综合收益： 按公允价值列入其他综合收益之金融资产的 公允价值变动	-	-	-	-	-	10	-	10
期内综合收益总额	-	-	-	-	-	10	694,246	694,256
与持有人交易：								
提取专项储备	-	-	-	-	568,834	-	(568,834)	-
应用专项储备	-	-	-	-	(243,146)	-	243,146	-
其他综合收益储备转入	-	-	-	-	-	(10)	10	-
与持有人交易合计	-	-	-	-	325,688	(10)	(325,678)	-
于2021年6月30日 (未经审核)	18,984,340	11,622,283	95,490	200,383	584,211	(2,014)	(24,067,571)	7,417,122

中石化石油工程技术服务有限公司
 简明合并现金流量表
 截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间

	截至6月30日止六个月期间	
	2022 人民币千元 (未经审核)	2021 人民币千元 (未经审核)
经营活动现金流量		
经营(所用)/所得现金	(415,488)	441,299
已收利息	4,430	24,620
已付所得税	(126,868)	(107,058)
经营活动所得现金净额	(537,926)	358,861
投资活动现金流量		
购买物业、厂房及设备	(359,072)	(178,761)
购买无形资产	(579)	(1,434)
购买其他长期资产	(148,875)	(228,321)
出售物业、厂房及设备收回的现金	12,079	11,500
出售其他长期资产收回的现金	-	5,684
出售按公允价值列入其他综合收益之金融资产 收回的现金	-	10
已收联营公司股息	3,856	690
投资活动所用现金净额	(492,591)	(390,632)
融资活动现金流量		
所得借款	12,154,500	29,118,868
偿还借款	(11,415,907)	(28,611,789)
限制性现金的放置	(60,887)	-
已付租赁负债	(97,834)	(186,822)
已付利息	(274,029)	(310,990)
融资活动所得现金净额	305,843	9,267
现金及现金等价物减少净额	(724,674)	(22,504)
汇率变动对现金及现金等价物的影响	96,207	(6,704)
期初现金及现金等价物	2,475,307	1,523,352
期末现金及现金等价物	1,846,840	1,494,144

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2022年6月30日止六个月期间

1 公司概况及重组

中石化石油工程技术服务有限公司（「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士口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。

本公司及其附属公司（统称「本集团」）之主要业务原本为在中国从事生产和销售化纤及化纤原料。

本集团之主要业务变更为为陆上和海洋石油、天然气及其他地质矿产的勘察、勘探、钻井及开采提供服务，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2022年8月25日审批及授权签发。

2 呈列及编制基准

2.1 呈列基准

于2022年6月30日，本集团的净流动负债约为人民币20,703,299,000元，已承诺的资本性支出约为人民币31,415,000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2022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2022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160亿元及6亿美元（总数约人民币209亿元）以及承兑票据和保函开立授信额度为人民币118亿元。
- (ii) 如附注23所披露，本集团主要借款约人民币185亿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；
- (iii) 本集团将拓宽融资渠道，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；及
- (iv) 本集团预计将在未来十二个月内会录得经营性支金净流入。

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。

2 呈列及编制基准（续）

2.2 编制基准

截至2022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 IAS 34 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。

3 主要会计政策概要

3.1 应用新订及经修订国际财务报告准则

于当前中期过渡期间，本集团已首次应用以下于2022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国际财务报告准则，以编制本集团中期财务资料：

国际财务报告准则第3号的修订	概念框架之提述
国际财务报告准则第16号的修订	二零二一年六月三十日后的新型冠状病毒相关租金优惠
国际会计准则第16号的修订	作拟定用途前的所得款项
国际会计准则第37号的修订	亏损性合约—履行合约的成本
国际财务报告准则的年度改善	国际财务报告准则二零一八至二零二零年周期年度改善

应用该等新订及经修订国际财务报告准则将不会对本集团的业绩及财务状况造成重大影响。

3.2 重要会计政策

本中期财务数据使用的会计政策及计算方法与编制本集团截至2021年12月31日止年度之年度财务报表相同。

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	
	2022	2021
	人民币千元 (未经审核)	人民币千元 (未经审核)
地球物理	1,512,225	1,800,634
钻井工程	16,635,798	15,712,885
测录井工程	1,202,466	1,150,738
井下作业工程	4,292,870	3,941,443
工程建设	8,326,149	7,868,764
其他	1,179,144	1,095,597
	33,148,652	31,570,061

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 and 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。

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。

4 营业收入及分部资料（续）

分部资料（续）

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以及投资收益、所得税费用和各分部共享资产相关的资源由本公司统一使用和核算，因此未在各分部之间进行分配。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些会计政策及计量基础与编制合并财务报表时的会计政策及计量基础保持一致。

4 营业收入及分部资料（续）

分部资料（续）

提供给高级管理层的报告分部数据如下：

(a) 分部业绩、资产及负债

于2022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 2022 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	1,512,225	16,635,798	1,202,466	4,292,870	8,326,149	1,179,144	-	33,148,652
分部间的收入	27,041	1,201,379	383,244	156,562	27,700	2,690,846	(4,486,772)	-
分部收入	1,539,266	17,837,177	1,585,710	4,449,432	8,353,849	3,869,990	(4,486,772)	33,148,652
分部业绩(亏损)/利润	(101,305)	623,980	119,914	217,338	160,210	(361,235)	-	658,902
其他收入	11,772	32,675	10,578	2,730	38,442	17,718	-	113,915
其他支出	(1,588)	(20,281)	(2,059)	(2,438)	(8,456)	(5,244)	-	(40,066)
税前(亏损)/利润	(91,121)	636,374	128,433	217,630	190,196	(348,761)	-	732,751
所得税费用								(177,109)
期内利润								555,642

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）

于2022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2022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	168,118	899,040	93,979	262,317	135,408	209,351	-	1,768,213
-- 其他长期资产	34,796	851,341	70,049	94,622	6,072	12,652	-	1,069,531
-- 无形资产	94	283	721	4,082	6,272	90,725	-	102,177
资本开支								
-- 物业、厂房及设备	101,585	182,899	39,719	55,084	283,644	344,242	-	1,007,173
-- 无形资产	-	-	-	-	580	-	-	580
贸易应收款项预期信用损失/(回拨) - 净值	2,374	(19,670)	(3,249)	(7,025)	(37,811)	8,705	-	(56,676)
其他应收款项预期信用损失/(回拨) - 净值	(1,274)	1,086	62	378	(13,985)	(282)	-	(14,015)
合同资产预期信用(回拨)/损失	(1,972)	148	2,553	1,335	3,813	(4,526)	-	1,351
于2022年6月30日（未经审核）								
资产								
分部资产	4,032,095	41,123,961	3,802,736	7,119,192	21,245,665	27,143,313	(38,795,436)	65,671,526
负债								
分部负债	3,058,409	29,321,012	2,900,395	4,218,791	20,719,124	36,832,072	(38,795,436)	58,254,367

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2021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 2021 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	1,800,634	15,712,885	1,150,738	3,941,443	7,868,764	1,095,597	-	31,570,061
分部间的收入	12,744	1,728,725	563,716	172,445	7,589	2,008,098	(4,493,317)	-
分部收入	1,813,378	17,441,610	1,714,454	4,113,888	7,876,353	3,103,695	(4,493,317)	31,570,061
分部业绩(亏损)/利润	(19,982)	460,512	246,599	121,776	153,944	(306,408)	-	656,441
其他收入	24,240	48,886	1,294	8,577	27,973	24,487	-	135,457
其他支出	(2,795)	(1,270)	(2,991)	(1,202)	(7,334)	(102)	-	(15,694)
税前利润/(亏损)	1,463	508,128	244,902	129,151	174,583	(282,023)	-	776,204
所得税费用								(81,958)
期内利润								694,246

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）

于2021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2021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	179,636	930,661	106,521	249,437	126,067	131,813	-	1,724,135
-- 其他长期资产	47,018	783,879	75,083	125,846	6,028	15,268	-	1,053,122
-- 无形资产	9	40,701	720	3,755	4,454	2,674	-	52,313
资本开支								
-- 物业、厂房及设备	8,926	112,879	65,637	21,365	117,512	88,818	-	415,137
-- 无形资产	-	-	-	-	-	1,434	-	1,434
贸易应收款项预期信用（回拨）/损失 - 净值	(266)	(21,643)	294	8,389	(54,807)	3,863	-	(64,170)
其他应收款项预期信用损失/(回拨) - 净值	1,036	1,916	62	2,699	3,289	(2,927)	-	6,075
合同资产预期信用（回拨）/损失	(521)	4,358	4,385	2,007	6,933	291	-	17,453
于2021年12月31日（未经审核）								
资产								
分部资产	4,524,519	38,958,384	3,541,026	6,425,152	20,252,666	29,111,052	(38,760,352)	64,052,447
负债								
分部负债	3,427,097	28,862,019	2,978,969	3,475,883	19,867,388	37,339,926	(38,760,352)	57,190,930

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	
	2022	2021
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
中国	27,450,310	27,175,580
中东	3,949,932	3,369,391
其他国家	1,748,410	1,025,090
	33,148,652	31,570,061

	指定非流动资产	
	于2022年6月30日	于2021年12月31日
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(已审核)
中国	25,514,575	26,965,860
其他国家	4,614,485	5,001,331
	30,129,060	31,967,191

(c) 有关主要客户资料

截至2022及2021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	
	2022	2021
	人民币千元	人民币千元
	(未经审核)	(未经审核)
客户甲	20,875,657	20,581,901

从该客户，所获得的收入占本集团总收入的63%（2021：65%）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。

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 2022 及 2021 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一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 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	总计 人民币千元
截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间							
收入确认时间							
在某一时间点确认	-	4,275	-	-	1,667	95,351	101,293
在某一段时间内确认	1,512,225	16,631,523	1,202,466	4,292,870	8,324,482	1,083,793	33,047,359
合计	1,512,225	16,635,798	1,202,466	4,292,870	8,326,149	1,179,144	33,148,652
截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间							
收入确认时间							
在某一时间点确认	-	2,248	4,270	176	3,815	54,912	65,421
在某一段时间内确认	1,800,634	15,710,637	1,146,468	3,941,267	7,864,949	1,040,685	31,504,640
合计	1,800,634	15,712,885	1,150,738	3,941,443	7,868,764	1,095,597	31,570,061

5 财务费用 - 净额

	截至6月30日止六个月期间	
	2022 人民币千元 (未经审核)	2021 人民币千元 (未经审核)
财务收入		
利息收入		
- 中国石化集团公司之子公司	408	560
- 第三方及其他金融机构	4,022	24,060
	<u>4,430</u>	<u>24,620</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	(263,629)	(278,688)
- 第三方及其他金融机构	(6,059)	(40,830)
租赁负债利息支出		
- 中国石化集团公司及其子公司	(9,545)	(12,173)
- 中国石化集团公司之联营和合营公司	(6,982)	(10,073)
- 第三方	(9,155)	(8,928)
汇兑净损失	47,529	(56,379)
手续费及其他	(38,477)	(25,731)
	<u>(286,318)</u>	<u>(432,802)</u>
	<u>(281,888)</u>	<u>(408,182)</u>

6 预期信用回拨/(损失) - 净额

	截至6月30日止六个月期间	
	2022 人民币千元 (未经审核)	2021 人民币千元 (未经审核)
贸易及其他应收款项预期信用回拨/(损失) - 净值	70,691	58,095
合同资产预期信用损失	(1,351)	(17,453)

7 其他收入

69,340	40,642
--------	--------

	截至6月30日止六个月期间	
	2022 人民币千元 (未经审核)	2021 人民币千元 (未经审核)
物业、厂房及设备处置利得	13,783	4,420
其他长期资产处置利得净额	13,322	1,080
政府补助(附注)	35,829	74,824
无需支付的款项	-	14,511
罚没利得	2,115	494
违约金赔偿	5,400	6,055
债务重组利得	10,840	15,958
其他	32,626	18,115
	113,915	135,457

附注：

截至 2022 年及 2021 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。

8 其他支出

	截至6月30日止六个月期间	
	2022 人民币千元 (未经审核)	2021 人民币千元 (未经审核)
罚款损失	1,134	1,591
赔偿金支出	2,138	2,689
其他	36,794	11,414
	40,066	15,694

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	
	2022	2021
	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	7,146,661	6,914,213
退休计划供款(包含于上述员工成本)		
—政府退休金计划	680,149	699,978
—补充养老保险计划	338,800	335,335
制成品及在制品存货变动	30,267	(54,505)
已用原材料及消耗品	8,889,820	8,873,355
折旧及摊销		
—物业、厂房及设备	1,768,213	1,724,135
—其他长期资产	1,069,531	1,053,122
—无形资产	102,178	52,313
经营租赁租金		
—12个月内结束的短期租赁	379,742	783,557
预期信用(回拨)/损失 - 净额		
—贸易应收及其他应收款项	(70,691)	(58,095)
—合同资产	1,351	17,453
物业、厂房及设备之租金收入减相关支出	(26,500)	(4,992)
物业、厂房及设备处置利得	(9,692)	(4,420)
其他长期资产处置利得净额	(4,091)	(1,080)
汇兑损失净额	(47,529)	56,379
新型冠状病毒疫情相关租金宽减	—	174

10 所得税费用

	截至6月30日止六个月期间	
	2022 人民币千元 (未经审核)	2021 人民币千元 (未经审核)
即期税项		
中国企业所得税	91,201	68,550
海外企业所得税	80,492	15,915
	<u>171,692</u>	<u>84,465</u>
递延税项		
暂时差异的转回	5,417	(2,507)
所得税费用	<u>177,109</u>	<u>81,958</u>

根据中国企业所得税法，截至2022及2021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2022及2021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。

11 每股盈利

(a) 基本

截至2022及2021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	
	2022 (未经审核)	2021 (未经审核)
期内利润归属于本公司权益持有人（人民币千元）	555,642	694,246
已发行普通股加权平均数（股）	18,984,340,033	18,984,340,033
每股基本盈利（人民币元）	<u>0.029</u>	<u>0.037</u>

(b) 摊薄

截至2022及2021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，由于该等购股权的行使价高于股份于该期间之平均市价。

12 股息

本公司董事会建议截至2022年6月30日止六个月期间不派发任何中期股息（2021年：无）。

13 雇员福利

	截至6月30日止六个月期间	
	2022 人民币千元 (未经审核)	2021 人民币千元 (未经审核)
薪金、工资及其他福利	6,127,712	5,908,880
退休计划供款 (附注)		
—政府退休金计划	680,149	669,978
—补充养老保险计划	338,800	335,355
	7,146,661	6,914,213

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2022年6月30日，本集团和员工按员工工资及薪酬的16%和8%（2021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%（2021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。

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2022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2022年1月1日	2,356,118	64,958,562	164,030	137,876	671,866	68,288,452
添置	520,804	20,365	38,547	-	422,405	1,002,121
重新计量的租赁	2,887	2,197	(33)	-	1	5,052
出售 / 撤销	(158,423)	(605,341)	(21,385)	-	-	(785,149)
划拨自在建工程	-	488,019	-	-	(488,019)	-
于2022年6月30日	2,721,386	64,863,802	181,159	137,876	606,253	68,510,476
累计折旧						
于2022年1月1日	1,128,447	40,840,373	112,286	31,410	-	42,112,516
折旧	163,396	1,582,879	20,329	1,609	-	1,768,213
出售 / 撤销	(145,299)	(557,035)	(19,470)	-	-	(721,804)
于2022年6月30日	1,146,544	41,866,217	113,145	33,019	-	43,158,925
累计减值						
于2022年1月1日	654	1,247,069	-	-	3,502	1,251,225
出售 / 撤销	-	(10,503)	-	-	-	(10,503)
于2022年6月30日	654	1,236,566	-	-	3,502	1,240,722
账面净值						
于2022年6月30日 (未经审核)	1,574,188	21,761,019	68,014	104,858	602,751	24,110,829
于2021年12月31日 (已审核)	1,221,017	22,871,120	51,744	106,466	668,364	24,924,711

附注:

于2022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1,123,283,000(2021年12月31日:人民币1,276,432,000元),如下:

	账面净值		折旧
	于2022年6月30日 人民币千元	于2022年1月1日 人民币千元	截至2022年6月30日 止期间 人民币千元
房屋及建筑物	599,208	224,143	135,673
石油工程专用设备及其他	351,202	445,051	103,926
土地	68,015	51,744	20,329
预付租赁	104,858	106,466	1,608
	1,123,283	827,404	261,536

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2021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2021年1月1日	2,574,128	63,146,900	229,773	136,660	356,026	66,443,487
添置	48,846	71,585	55,291	-	175,391	351,113
重新计量的租赁	52,374	2,670	8,980	-	-	64,024
出售 / 撤销	(125,565)	(347,742)	(17,762)	-	-	(491,069)
划拨自在建工程	-	195,228	-	-	(195,228)	-
于2021年6月30日	2,549,783	63,068,641	276,282	136,660	336,189	66,367,555
累计折旧						
于2021年1月1日	978,471	39,361,809	99,134	28,305	-	40,467,719
折旧	144,536	1,553,992	24,060	1,547	-	1,724,135
出售 / 撤销	(57,182)	(334,336)	(10,311)	-	-	(401,829)
于2021年6月30日	1,065,825	40,581,465	112,883	29,852	-	41,790,025
累计减值						
于2021年1月1日	8,436	1,319,930	-	-	71,734	1,400,100
出售 / 撤销	-	(839)	-	-	-	(839)
于2021年6月30日	8,436	1,319,091	-	-	71,734	1,399,261
账面净值						
于2021年6月30日 (未经审核)	1,475,522	21,168,085	163,399	106,808	264,455	23,178,269

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2022年6月30日止六个月期间

	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2022年1月1日	14,196,612	1,942,128	2,142,874	51,214	18,332,828
添置	75,591	55,562	16,795	628	148,876
于2022年6月30日	14,272,303	1,997,690	2,159,669	51,842	18,481,404
累计折旧					
于2022年1月1日	8,804,286	1,418,358	1,482,990	31,892	11,737,526
当年折旧	833,412	117,776	114,605	3,738	1,069,531
其他减少				1,146	1,146
于2022年6月30日	9,637,698	1,536,134	1,597,595	36,776	12,808,203
账面净值					
于2022年6月30日(未经审核)	4,634,505	461,556	562,074	15,066	5,673,201
于2021年12月31日(已审核)	5,392,326	523,770	659,884	19,322	6,595,302

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2021年6月30日止六个月期间

	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2021年1月1日	11,938,311	1,609,042	1,823,188	44,576	15,415,117
添置	359,410	90,147	36,463	2,280	488,300
于2021年6月30日	12,297,721	1,699,189	1,859,651	46,856	15,903,417
累计折旧					
于2021年1月1日	7,163,913	1,099,821	1,272,641	23,828	9,560,203
当年折旧	786,669	162,701	99,671	4,081	1,053,122
其他减少	25,134	2,685	14,904	-	42,723
于2021年6月30日	7,975,716	1,265,207	1,387,216	27,909	10,656,048
账面净值					
于2021年6月30日（未经审核）	4,322,005	433,982	472,435	18,947	5,247,369

15 按公允价值列入其他综合收益之金融资产

	于2022年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2021年12月31日 人民币千元 (已审核)
按公允价值列入其他综合收益之金融资产 (不可转回)		
非流动资产:		
非上市证券: 股权证券—中国	21,760	21,760
流动资产:		
应收票据款项	743,386	1,295,971

附注:

- (a) 非上市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。

- (b) 于2022年6月30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2022年6月30日及2021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。

16 贸易应收款项

	于2022年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2021年12月31日 人民币千元 (已审核)
贸易应收款项		
- 中国石化集团公司及其子公司	2,959,750	2,361,677
- 合营公司	20,375	31,673
- 中国石化集团公司之合营和联营公司	838,428	31,943
- 第三方	7,196,185	8,141,221
	<u>10,984,738</u>	<u>10,566,514</u>
减：预期信用损失拨备	(2,443,280)	(2,415,495)
贸易应收款项—净额	<u>8,541,458</u>	<u>8,151,019</u>

本集团于2022年6月30日及2021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。

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：

	于2022年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2021年12月31日 人民币千元 (已审核)
1年内	7,871,696	7,356,037
1至2年	345,906	455,345
2至3年	160,611	185,164
超过3年	163,245	154,473
	<u>8,541,458</u>	<u>8,151,019</u>

贸易应收款项的预期信用损失变动如下：

	2022 人民币千元	2021 人民币千元
于1月1日	2,415,495	2,474,538
预期信用损失	54,444	93,248
拨回	(110,120)	(91,906)
其他	84,461	(31,649)
撇除列为不可收回的应收款项	-	(28,736)
于期末/年末	<u>2,443,280</u>	<u>2,415,495</u>

17 预付款项及其他应收款项

	于2022年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2021年12月31日 人民币千元 (已审核)
预付款项 (附注(a))	707,322	342,419
其他应收款项 (附注(b))		
备用金	40,347	3,304
保证金	1,265,811	1,247,723
代垫款项	1,192,354	870,202
应收暂付款	918,019	697,197
代管款项	4,756	6,430
押金	133,002	127,035
应收出口退税	6,589	21,405
增值税留抵税额	1,164,087	1,281,654
待认证进项税	32,579	22,671
预缴增值税	1,053,524	931,596
预缴所得税	2,770	2,085
其他	427,782	417,701
	6,948,942	5,971,422
减：预期信用损失	(822,841)	(809,103)
预付款项及其他应收款项—净额	6,126,101	5,162,319

附注：

- (a) 于2022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110,289,000元（2021年12月31日：88,584,000元）及中国石化集团公司之合营和联营公司为人民币7,910,000（2021年12月31日：无）。
- (b) 于2022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147,353,000元（2021年12月31日：人民币200,891,000元）、本集团之合营公司为人民币1,351,000元（2021年12月31日：人民币246,000元）及中国石化集团公司之联营和合营公司为人民币346,624,000元（2021年12月31日：人民币294,411,000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2022年6月30日及2021年12月31日的预付款项及其他应收款项的账面价值约等于其公允价值。

17 预付款项及其他应收款项 (续)

预付款项及其他应收款项的预期信用损失变动如下:

	2022 人民币千元	2021 人民币千元
于1月1日	809,103	761,013
预期信用损失	40,012	122,076
拨回	(54,027)	(100,926)
应收账款核销		(4,451)
其他	27,753	31,091
于期末/年末	<u>822,841</u>	<u>809,103</u>

18 合同资产及合同负债

(a) 合同资产

	于2022年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2021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	16,446,305	13,647,488
履行合同的成本	588,172	79,138
减: 预期信用损失	(103,975)	(100,593)
	<u>16,930,452</u>	<u>13,626,033</u>

影响已确认合同资产金额的典型付款条款如下

本集团建造合同及服务合同包括付款时间表, 当达到特定的里程碑就需要在施工期间支付进度工程款。工程建设业务按工程价款结算总额5%左右的比例预留质量保证金, 这笔款项计入合同资产, 直至保修期结束后本公司有权利取得相关款项。

预计一年以上收回的合同资产为人民币337,172,000元(2021年12月31日: 人民币350,834,000元)。

(b) 合同负债

	于2022年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2021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负债	<u>3,251,499</u>	<u>3,547,938</u>

18 合同资产及合同负债 (续)

合同负债于2021年1月1日的期初余额为人民币3,547,938,000元,其中人民币2,035,572,000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2021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285.6亿元(2021年12月31日:274.6亿元),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。

19 存货

	于2022年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2021年12月31日 人民币千元 (已审核)
原材料	812,347	919,795
库存商品	110,164	96,481
半成品	22,151	5,567
周转材料	15,046	13,604
	959,708	1,035,447
减:减值拨备/核销	(26,165)	(26,281)
	933,543	1,009,166

截至2022及2021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8,920,087元及人民币8,818,850,000元。截至2021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2021年6月30日止期间:无)及核销存货为人民币116,000元(于2021年12月31日:无)。

20 股本

	于2022年6月30日		于2021年12月31日	
	股份数目 (股)	股本 人民币千元 (未经审核)	股份数目 (股)	股本 人民币千元 (已审核)
注册、已发行及悉数缴付				
- 每股人民币1.00元内资法人股	11,786,045,218	11,786,046	11,786,045,218	11,786,046
- 每股人民币1.00元社会公众A股	1,783,333,333	1,783,333	1,783,333,333	1,783,333
- 每股人民币1.00元H股	5,414,961,482	5,414,961	5,414,961,482	5,414,961
	18,984,340,033	18,984,340	18,984,340,033	18,984,340

21 应付票据及贸易应付款项

	于2022年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2021年12月31日 人民币千元 (已审核)
贸易应付款项		
- 中国石化集团公司及其子公司	2,427,096	1,242,579
- 合营公司	43,936	52,175
- 中国石化集团公司之合营和联营公司	20	12,064
- 第三方	18,186,628	20,249,454
	20,657,680	21,556,262
应付票据	9,269,973	8,334,086
	29,927,653	29,890,348

本集团于2022年6月30日及2021年12月31日的应付票据及贸易应付款项的账面值与其公允价值相若。

应付票据及贸易应付款项按发票日期的账龄分析如下：

	于2022年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2021年12月31日 人民币千元 (已审核)
1年内	29,397,080	29,450,316
1至2年	231,179	161,590
2至3年	107,054	87,803
超过3年	192,340	190,639
	29,927,653	29,890,348

22 其他应付款项

	于2022年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2021年12月31日 人民币千元 (已审核)
应付薪酬	707,248	644,026
其他应付税项	330,337	526,212
应付利息 (附注(a))	32,178	19,476
其他应付款项 (附注(b))		
保证金	697,719	617,945
押金	143,786	138,024
应付垫款	650,318	671,505
暂收款项	401,246	224,384
代管款项	47,146	38,852
代扣代缴款项	49,817	56,341
其他	568,187	618,281
	3,627,982	3,555,046

附注:

- (a) 于 2022 年 6 月 30 日, 以上应付利息包含关联方款项, 其中: 中国石化集团公司及其子公司为人民币 30,448,000 元(2021 年 12 月 31 日: 人民币 19,364,000 元)。
- (b) 于 2022 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 27,567,000 元 (2021 年 12 月 31 日: 人民币 47,788,000 元) 及本集团合营公司为人民币 36,507,000 元(2021 年 12 月 31 日: 人民币 23,410,000 元)。
- (c) 其他应付关联方款项乃无抵押、免息及须按要求偿还。

23 借款

	于2022年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2021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))	5,200,000	6,400,000
中国石化盛骏国际投资有限公司借款 (附注(a))	2,241,608	1,970,520
中国石油化工集团公司借款 (附注(a))	11,000,000	11,000,000
租赁负债 (附注(b))	416,533	356,647
	71	-
	18,858,212	19,727,167
非流动负债		
银行借款 (附注(a))	1,550,335	1,554,686
租赁负债 (附注(b))	574,171	390,866
	2,124,506	1,945,552
	20,982,718	19,761,588

附注:

(a) 本集团之借款的还款期分析如下:

	于2022年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2021年12月31日 人民币千元 (已审核)
1年内	18,441,608	17,520,091
1至2年	1,550,335	1,554,686
	19,991,943	19,074,777

于2022年6月30日, 关联公司及银行信用借款按年利率1.43%至3.92% (2021年12月31日: 1.42%至3.92%) 执行。

23 借款(续)

(b) 租赁负债

	于2022年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2021年12月31日 人民币千元 (已审核)
最低租赁付款:		
- 1年内	434,616	308,806
- 1至2年	350,983	224,724
- 2至5年	220,669	195,470
- 5年以上	54,249	10,834
	1,060,517	739,834
租赁负债的未来财务费用	(69,813)	(53,023)
租赁负债现值	990,704	686,811
	于2022年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2021年12月31日 人民币千元 (已审核)
最低租赁付款现值:		
- 1年内	416,533	295,945
- 1至2年	323,775	202,509
- 2至5年	201,308	178,013
- 5年以上	49,088	10,344
	990,704	686,811
减: 一年内到期部分包括在流动负债	(416,533)	(295,945)
一年后到期部分包括在非流动负债	574,171	390,866

截止2022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 (2021年12月31日: 1至30年), 可选择重续租约及于届满日或本集团与相关业主/出租人互相协议之日重新磋商条款。

截止2022年6月30日止六个月期间, 租赁付款总现金流出为人民币668,776,000元 (2021年6月30日: 人民币705,425,000元)。

24 承担

(a) 资本承担

于2022年6月30日及2021年12月31日就购买物业、厂房及设备未履行但未于中期财务资料拨备的资本承担如下：

	于2022年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2021年12月31日 人民币千元 (已审核)
已订约但未拨备	31,415	74,473

(b) 租赁承担

于2022年6月30日及2021年12月31日，本集团的短期租赁的租赁承担总额如下：

	于2022年6月30日 人民币千元 (未经审核)	于2021年12月31日 人民币千元 (已审核)
1年内	21,064	89,085

于2022年6月30日及2021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2022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129,625,000元（2021年12月31日：人民币129,625,000元）。

(d) 前期承诺履行情况

于2022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。

25 或有事项

在编制本中期财务信息时，除下文所述外，截至 2022 年 6 月 30 日，该等或有事项无进一步进展，已在 2021 年年报中披露。

(a) 未决诉讼导致的或有负债和财务影响

本集团是若干诉讼的被告，也是日常业务过程中产生的其他诉讼的第三方或指定方。管理层已评估这些或有事项、诉讼或其他程序产生不利结果的可能性，并认为任何由此产生的负债不会对本集团的财务状况、经营成果或现金流量产生重大负面影响。因此，管理层未就上述事项作出拨备。

中国化工十一建设有限公司（“申请人”）与本集团全资子公司中国石化国际石油服务公司（“国际服务公司”或“被申请人”）签订2012年8月16日，与国际服务公司签订了《沙特延布-麦地那三期管道项目 C 包建设工程合同》（以下简称“工程合同”）。根据《建设工程合同》，国际服务公司分包给申请建设“沙特延布-麦地那三期管道项目”“C包项目”。2018年5月29日，申请人向北京中国国际经济贸易仲裁委员会提交了关于申请人与被申请人在建筑工程合同履行过程中发生的合同纠纷的《仲裁申请书》，请求被申请人支付工程款及应计利息约人民币456,810,000元，停工损失及应计利息约人民币145,968,000元，保函项下预付款及应计利息约人民币38,018,000元，及约人民币50万元的律师费和案件仲裁费（“仲裁”）。中国国际经济贸易仲裁委员会于2018年6月15日受理本案。本报告日，仲裁庭已选定专业人士对本案争议费用进行费用确认。2022年7月3日再次开庭，仲裁庭将终裁期限延长至2022年10月24日。截至2022年6月30日，仅仲裁过程中预计产生的律师费400万元已按照律师的相关服务协议计提。

由于本案仍在审理中，管理层认为包含经济利益的追索权履行义务的可能性不大，本集团未就未决诉讼计提其他拨备。

(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

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274,950千美元。

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2021及2022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。

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	
	2022 人民币千元 (未经审核)	2021 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	5,183,876	4,141,305
出售商品		
—中国石化集团公司及其子公司	20,309	11,013
提供工程服务		
—中国石化集团公司及其子公司	20,755,730	20,537,866
接受小区综合服务		
—中国石化集团公司及其子公司	4,420	5
接受其他综合服务		
—中国石化集团公司及其子公司	192,458	235,969
提供综合服务		
—中国石化集团公司及其子公司	48,106	—
提供科技研发服务		
—中国石化集团公司及其子公司	51,312	31,870
租赁收入 - 房屋		
—中国石化集团公司及其子公司	105	918
租赁收入 - 设备		
—中国石化集团公司及其子公司	95	234
支付的租赁费 - 土地及房产		
—中国石化集团公司及其子公司	428,809	99,673
支付的租赁费 - 设备		
—中国石化集团公司及其子公司	2,046	96,943
存款利息收入		
—中国石化集团公司之子公司	408	560
贷款利息支出		
—中国石化集团公司及其子公司	263,629	278,688

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：(续)

	截至6月30日止六个月期间	
	2022 人民币千元 (未经审核)	2021 人民币千元 (未经审核)
租赁负债利息支出		
—中国石化集团公司及其子公司	9,121	12,173
取得借款		
—中国石化集团公司及其子公司	12,154,500	29,118,868
偿还借款		
—中国石化集团公司及其子公司	11,380,482	28,632,419
安保基金支出		
—中国石化集团公司	40,100	37,800
安保基金返还		
—中国石化集团公司	36,821	52,118

(b) 与本集团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	
	2022 人民币千元 (未经审核)	2021 人民币千元 (未经审核)
提供工程服务		
—本集团之联营和合营公司	124,991	172
接受工程劳务服务		
—本集团之联营和合营公司	898,095	954,509
支付租赁费 - 土地及房产		
—本集团之联营和合营公司	-	780

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	
	2022 人民币千元 (未经审核)	2021 人民币千元 (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	107,152	104,267
提供工程服务		
—中国石化集团公司之联营和合营公司	6,536	622,306
接受其他综合服务		
—中国石化集团公司之联营和合营公司	217	70,631
支付租赁费 - 设备		
—中国石化集团公司之联营和合营公司	9,823	64,711
租赁负债利息支出		
—中国石化集团公司之联营和合营公司	6,982	10,073

(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	
	2022 人民币千元 (未经审核)	2021 人民币千元 (未经审核)
袍金	300	300
薪金、津贴及奖金	7,147	6,599
退休计划供款	286	283
	7,733	7,182

(e) 提供反担保

截至2022年6月30日，本集团提供反担保给中国石化集团公司，其反担保金额为人民币3亿元（于2021年6月30日：人民币5亿元），反担保终止日期为2024年9月。

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。

(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 2022 年 6 月 30 日 人民币千元 (未经审核)	于 2021 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	21,760	21,760
按公允价值计入其他综合收益之金融资产		
- 应收票据款项	743,386	1,295,971
	<u>765,146</u>	<u>1,317,731</u>

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)

以第三级公允价值计量之资产之对账:

	于 2022 年 6 月 30 日 人民币千元 (未经审核)	于 2021 年 12 月 31 日 人民币千元 (已审核)
于 1 月 1 日	1,317,731	1,346,260
增加/(结算), 净额	(552,585)	(26,377)
于其他综合收益确认的公允价值变动	-	(2,152)
于 12 月 31 日	<u>765,146</u>	<u>1,317,731</u>

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,并为了报告期末最适当之价值。截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间,概无转入或转出第 3 级(2021 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 2022 年 6 月 30 日及 2021 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。

第九节 备查文件目录

下列文件于2022年8月26日（星期五）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2022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2022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。