

公司代码：600339

公司简称：中油工程

中国石油集团工程股份有限公司 2024 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、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人白雪峰、主管会计工作负责人于清进及会计机构负责人（会计主管人员）钟邦秀声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

无

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异，敬请广大投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告内容的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

报告期内，公司不存在重大风险事项。公司已在本报告中详细描述了可能面临的风险，敬请投资者关注查阅本报告第三节“管理层讨论与分析”五“其他披露事项”之（一）“可能面对的风险”相关内容。

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	7
第四节	公司治理.....	18
第五节	环境与社会责任.....	20
第六节	重要事项.....	21
第七节	股份变动及股东情况.....	30
第八节	优先股相关情况.....	32
第九节	债券相关情况.....	32
第十节	财务报告.....	33

备查文件目录	(一) 载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
	(二) 报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中国石油集团	指	中国石油天然气集团有限公司
公司、本公司、中油工程、新疆独山子天利高新技术股份有限公司、天利高新、*ST 天利、*ST 油工	指	中国石油集团工程股份有限公司
工程服务公司、工程服务有限公司	指	中国石油集团工程服务有限公司
重大资产重组	指	公司 2016 年重大资产出售并向中国石油天然气集团有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金事项
中油工程有限	指	中国石油集团工程有限公司
工程建设公司	指	中国石油工程建设有限公司
管道局工程公司	指	中国石油管道局工程有限公司
寰球工程公司	指	中国寰球工程有限公司
昆仑工程公司	指	中国昆仑工程有限公司
新疆独山子天利实业总公司、天利实业	指	新疆天利石化控股集团有限公司
新疆独山子石油化工总厂、独山子石化	指	新疆独山子石油化工有限公司
ENR	指	全球工程建设行业权威学术杂志《工程新闻记录》
CCUS	指	碳捕获、利用与封存
IOC、NOC、ICC	指	国际石油公司、国家石油公司、国际化工公司
六大控制	指	质量、安全、进度、成本、合同、廉洁控制
六化	指	标准化设计、规模化采购、工厂化预制、模块化建设、信息化管理、数字化交付
双碳三新	指	碳达峰、碳中和，新能源、新材料、新事业
“三两” 方略	指	两优化（优化市场结构、优化业务结构），两创新（技术创新、管理创新），两提升（提升价值创造能力、提升核心竞争力）
三金	指	应收账款、存货、合同资产

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	中国石油集团工程股份有限公司
公司的中文简称	中油工程
公司的外文名称	China Petroleum Engineering Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	CPEC
公司的法定代表人	白雪峰

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	于国锋	唐涛
联系地址	北京市昌平区中国石油创新基地 B2 座 3 层	北京市昌平区中国石油创新基地 B2 座 3 层
电话	86-10-80163999	86-10-80163999
传真	86-010-80163118	86-10-80163118
电子信箱	yuguofeng@cpec.com.cn	tangtao@cpec.com.cn

三、基本情况变更简介

公司注册地址	新疆克拉玛依市独山子区大庆东路 2 号
公司注册地址的历史变更情况	无
公司办公地址	北京市昌平区中国石油创新基地 B2 座 3 层
公司办公地址的邮政编码	102200
公司网址	www.cpec.com.cn
电子信箱	tangtao@cpec.com.cn
报告期内变更情况查询索引	——

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《证券时报》《证券日报》
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	中油工程董事会办公室
报告期内变更情况查询索引	——

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	上海证券交易所	中油工程	600339	天利高新、G天利、*ST天利、*ST油工

六、其他有关资料

适用 不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业收入	32,348,270,717.70	34,730,486,407.61	-6.86
归属于上市公司股东的净利润	527,449,254.09	676,611,502.14	-22.05
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	506,611,391.53	580,519,632.81	-12.73
经营活动产生的现金流量净额	-7,052,484,741.54	-9,697,489,006.47	不适用
	本报告期末	上年度末	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	26,439,521,953.77	26,105,773,057.70	1.28
总资产	109,567,560,998.53	107,568,840,932.28	1.86

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.0945	0.1212	-22.03
稀释每股收益(元/股)	0.0945	0.1212	-22.03
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.0907	0.1040	-12.79
加权平均净资产收益率(%)	2.00	2.62	减少0.62个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	1.92	2.25	减少0.33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

1. 经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期内，经营活动产生的现金流量净额-70.52亿元，较上年同期增加26.45亿元。其中，销售商品、提供劳务收到的现金327.04亿元，同比增加27.33亿元。主要原因是公司加快推进项目结算，全力开展账款清收，使得应收账款同比下降、应收账款周转率同比改善。

2. 净利润变动原因说明：报告期内，归属于上市公司股东的净利润5.27亿元，较上年同期减少1.49亿元。一方面，公司强化了工程项目全过程成本控制，严控非生产性支出，实现综合毛利28.67亿元、同比增加0.78亿元，百元收入营业成本91.14元、同比下降0.83元，销售及管理费用同比减少0.55亿元；另一方面，公司加大了科技研发投入，研发费用同比增加1.73亿元；受美元等汇率波动影响，实现汇兑收益0.55亿元，同比减少1.28亿元。以上增减利因素综合叠加，导致净利润同比有所减少。

3. 营业收入变动原因说明：报告期内，实现营业收入323.48亿元、较上年同期减少23.82亿元，其中主营业务收入321.57亿元、同比减少23.85亿元。营业收入同比减少主要是受到了项目建设周期性影响，其中油气田地面工程业务实现营业收入109.79亿元，同比减少29.10亿元，主要是前期在建重点项目相继进入收尾阶段，新开重点项目尚未至建设高峰期；管道与储运业务实现营业收入96.13亿元，同比减少8.75亿元，主要是市场竞争激烈导致量价有所下滑，部分新开工项目尚未形成规模效益；炼油与化工业务实现营业收入97.39亿元，同比增加16.07亿元，主要是国内炼化重点工程项目加速推进并形成了收入；环境、项目管理及其他业务实现营业收入18.25亿元，同比减少2.07亿元，主要是部分新开工项目未达进度确认节点。

八、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

九、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额	附注(如适用)
非流动性资产处置损益,包括已计提资产减值准备的冲销部分	1,804,737.49	第十节 / 七 (73)
计入当期损益的政府补助,但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	17,509,681.98	第十节 / 七 (67)(74)
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	11,945,846.68	
债务重组损益	252,000.00	第十节 / 七 (68)
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-4,828,773.50	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	801,000.00	
减:所得税影响额	6,425,661.68	
少数股东权益影响额(税后)	220,968.41	
合计	20,837,862.56	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为的非经常性损益项目且金额重大的,以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目,应说明原因。

□适用 √不适用

十、其他

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析**一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明****(一) 公司主营业务**

报告期内,公司锚定建设世界一流能源工程综合服务商发展愿景,聚焦主责主业与核心功能,进一步巩固壮大油气田地面、油气储运、炼油化工、聚酯化纤、LNG等传统油气工程优势业务,积极发展海洋工程、环境工程等成长性业务,加速拓展“双碳三新”等新兴产业,提前谋划未来产业布局。上半年,“双碳三新”等新兴业务市场份额和营业收入快速增长,正在逐步成为重要的市场支撑和收入来源,公司发展的“第二曲线”加速形成。

(二) 主营业务经营模式

报告期内,公司主要经营模式没有发生重大变化,涵盖项目前端咨询、技术转让、概念设计、设计采购施工试运(EPC)总承包、设计采购施工(EPC)总承包、设计采购施工管理承包(EPCM)、设计采购承包(EP)、采购施工承包(PC)、勘察设计承包(E)、施工承包(C)、项目管理承包(PMC)、监理承包、试运投产、培训及运营维护等工程建设全价值链,能够为全球客户提供工程项目一揽子综合解决方案。

（三）公司细分行业领域

1. 油气田地面工程业务：以陆上石油天然气工程设计咨询、工程承包、施工与制造、运营与维护为主，积极拓展海洋石油天然气工程、天然气液化工程，持续保持行业领先地位。

2. 油气储运工程业务：主要发展陆上及海洋油气管道、化工石油储库等工程建设业务，引领国际大口径、高钢级油气长输管道工程技术发展，保持原油、成品油、液体化工品储库及地下水封洞库行业领先地位，巩固滩浅海管道工程技术优势，努力提升海洋管道勘察测量和设计施工技术实力、突破中深水海洋管道建设能力，做专做特氢、CO₂输送及LNG接收站工程业务。

3. 炼油化工工程业务：重点发展炼油化工、煤化工、纺织化纤及合成材料等工程业务并占据国内行业主导地位，锚定高端化、智能化、绿色化发展方向，加快培育智能工厂等数字化转型新业态，努力赶超世界先进水平。

4. 环境工程业务：积极发展油气田、石油化工、煤化工、纺织化纤等行业的工业废水治理回用、工业尾气处理及VOCs管控治理业务，特色发展油田油泥处理及危废物资源化、减量化、无害化处理业务，大力拓展水体和土壤修复等工程业务，着力打造环境工程竞争新优势。

5. 项目管理业务：重点发展工程咨询、项目管理、设备监造、设计及施工监理、安全及环境监理、项目竣工验收、项目后评价等服务，着力打造全过程咨询、完整性管理一体化优势，为业主提供从项目定义到工程投产的全过程、全方位项目管理服务。

6. 新兴产业和未来产业：加快发展非常规油气、伴生矿产资源、新能源、新材料、绿色环保、数字智能等新兴产业工程服务，探索发展可控核聚变、合成生物学、深海深地、前沿材料等未来产业工程服务，积极拓展研发技术转让、工程投融资、运营服务等新商业模式。

（四）报告期内公司所处行业情况

1. **国际营商环境机遇挑战并存。**全球经济稳中趋升，世界银行将2024年全球经济增长预期上调至2.6%，各资源国进一步加大了投资力度，特别是中东、非洲等油气富集区加速油气上产并大力发展炼化一体化业务，为公司主营业务发展带来新的机遇，传统油气工程市场空间依然广阔。与此同时，世界经济体发展的均衡性和同步性下降，全球地缘政治形势的不确定性和不稳定性进一步凸显，局部冲突和政局动荡频发，海外营商环境恶化、社会安全风险突出、属地监管政策严苛，加剧了发展的不稳定性 and 不确定性。

2. **我国新质生产力加速发展。**上半年，受宏观政策效应持续释放、外需有所回暖、新质生产力加速发展等因素支撑，我国消费潜能不断释放，国民经济延续恢复向好态势，国内生产总值同比增长5.0%，行业生产稳步增长。随着高端化、智能化、绿色化转型的深入推进，产业向“新”向“绿”转型态势尤其明显，高端制造、人工智能、数字经济等智能新业态表现亮眼，清洁能源生产保持快速增长态势，节能降碳相关领域取得积极进展，有利于公司进一步优化市场和业务结构、加快形成发展“第二曲线”、增强产业链安全和发展韧性。

3. **行业新旧动能加快转换。**构建以清洁能源为主体的清洁低碳、安全高效能源体系，推动能源结构向绿色低碳转型已经成为行业共识和新一轮能源革命不可逆转的趋势，我国全面实施碳达峰、碳中和“双碳”战略，围绕加快建设新型能源体系，持续加大油气勘探开发力度，正在加快储运设施建设，有序推动炼化改造升级，稳步推进大型风电光伏基地、水电核电建设，CCUS、油气伴生矿产资源利用等新兴产业蓬勃发展，风光电、氢能、储能、生物质能、核聚变能等新能源业务方兴未艾，一批大型项目进入规划实施阶段，预期由此带来的市场机会将有效释放。

二、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）拥有明显的产业链和价值链一体协同优势

作为国内最大的能源工程综合服务商之一，公司业务范围覆盖油气工程的上中下游全产业链以及新能源、新材料、绿色环保等新兴业务领域，服务能力涵盖工程建设全价值链，具有产业链协同一体、价值链协同创效、生态链协同共赢等发展优势，抵御单一领域市场风险的能力较强。此外，公司拥有从事油气工程、新兴产业工程建设所需的各类资质 346 项，涵盖工程勘察、设计、施工、监理等各环节，主要资质均为行业最高水平，其中工程勘察综合甲级资质 2 项、工程设计综合甲级资质 5 项、石油化工工程施工总承包特级资质 3 项、工程监理综合资质 3 项，另有石油化工工程施工总承包一级、市政公用工程施工总承包一级、建筑工程施工总承包一级、公路工程施工总承包一级以及海洋石油工程专业承包一级、隧道工程专业承包一级、防水防腐保温工程专业承包一级、钢结构工程专业承包一级、地基基础工程专业承包一级等多项高级别行业资质。

（二）拥有自主研发能力及行业领先的核心技术

在长期的市场搏击和发展实践中，公司形成了涵盖油气田地面、油气储运、炼油化工、煤化工、天然气处理及 LNG 工程、绿色环保、新能源、新材料等领域的成套技术系列，其中陆上油气田地面工程、长输管道工程、PTA 及聚酯工程的技术研发、设计施工能力水平均处于国际领先地位，油气储库和储罐、炼油、乙烯、合成氨及尿素工程以及“双碳三新”等业务领域的设计施工能力水平处于国际先进地位。

1. 油气田地面工程方面，拥有国际领先的高温、高压、高腐蚀天然气集输及处理工艺设计技术以及高含水、低渗透、特稠高凝油田集输及处理技术，掌握长距离混输工程设计技术、油气水三相高效分离技术及深度电脱盐/脱水等多种技术，形成了气田采出水溴、锂梯级提取等工艺技术。

2. 油气储运工程方面，大口径、高压、高钢级、大壁厚长输管道建设能力达到国际领先水平，在天然气管道关键装备国产化、机械化防腐等领域处于行业领先地位，长输管道设计及施工技术达到国际先进水平；拥有国际先进的地下水封洞库、地下储气库设计技术以及国内领先的滩浅海大口径海洋管道设计施工技术；掌握超临界 CO₂ 管道设计能力，天然气管道掺氢输送比例最高可达到 24%。形成了管道充压膨胀封堵装置等关键核心装备。

3. 炼油化工工程方面，拥有国际先进的“千万吨炼油、百万吨乙烯”成套自主核心技术，并完成了迭代升级和大范围工业化应用，形成了第二代乙烯裂解成套技术；PTA 及聚酯工艺成套技术达到国际领先水平，实现了第三代 PTA 成套工艺技术升级及工业应用；拥有国际先进的大型氮肥自主生产技术。

4. 天然气处理及 LNG 工程方面，拥有国内领先的天然气处理能力，掌握大型天然气脱硫、脱碳、脱水、硫磺回收等系列处理技术以及 800 万吨级超大型天然气液化、LNG 接收及再气化成套技术。

5. 环境工程方面，拥有行业领先的工业“三废”、炼化“三泥”、VOCs、煤化工浓盐水处理技术，掌握了稠油污水深度处理回用、土壤污染修复、地下水污染防控技术，形成了油泥低成本、稳定达标处理等工艺包。

6. 新兴产业方面，具备分布式、集中式风光气储一体化大型能源基地建设能力，拥有氢能和 CCUS 全产业链、地热资源开发与综合利用等新能源以及多工艺组合的天然气综合利用系列技术，掌握 α 烯烃、POE、特种橡胶等多种高新材料以及绿氢、绿醇、绿氨、绿色航煤、电气化率提升等系列技术。

（三）拥有强大的建设能力和丰富的工程业绩

公司积累了丰富的能源工程设计和建设经验，油气工程建设能力始终处于“国家队”地位，具备原油处理 4500 万吨/年、天然气处理 400 亿方/年、天然气增压 700 亿方/年、LNG 储罐 200 万方/年、原油储备 2600 万方/年、天然气储备 400 亿方/年、陆地长输管道 8000 公里/年、海洋管道 200 公里/年、电力线路 5000 公里/年以及每年同步建设 4 套千万吨炼油、6 套百万吨乙烯装置等工程的 EPC 总承包能力。近 3 年，阿联酋巴布油田综合设施工程、中化泉州 100 万吨/年乙烯

及炼油改扩建工程等5个项目荣获国家优质工程金奖，土库曼斯坦巴格德雷合同区域A区萨曼杰佩气田增压工程A标段、陕京四线输气管道工程、克拉美丽气田增压及深冷提效工程等9个项目先后获得国家优质工程奖，伊拉克哈法亚油田地面建设EPC等2个项目获得境外工程鲁班奖。

（四）拥有完备的市场营销体系及享誉全球的品牌影响力

公司坚持“客户至上”理念，构建形成了现代市场营销管理体系，建立了一整套与国际接轨的管理体系和项目运作模式，形成了覆盖中东、中亚及欧洲、非洲、亚太、美洲等五大区域主要目标市场的开发网络，与沙特阿美、埃克森·美孚、壳牌、道达尔、阿布扎比国家石油公司、沙特基础工业公司、巴斯夫等主要NOC、IOC、ICC建立了长期稳定的合作关系。报告期内，公司进一步强化了市场源头风险管控，在不断扩大市场规模、优化市场结构的同时，加强标前风险评估审查，国际大客户市场新签合同额达249.34亿元并创下历史同期最好水平。公司在最新一期ENR“国际承包商250强”榜单中位列第31名、在ENR“国际十大油气工程公司”榜单中位列第4名，品牌影响力稳步提升。

（五）拥有国家级卓越大师和专业化人才队伍

公司始终把人才队伍作为企业核心竞争力第一战略资源，纵深推进人才强企工程，深入实施“科技领军人才培养计划”，培育打造了一支涵盖国家级和行业级设计大师、享受政府特殊津贴的企业专家以及结构合理、接替有序的高端科技领军人才队伍，依托重点科研项目组建专家攻关团队，拥有1名“国家卓越工程师”；坚持培育“石油名匠”，不断壮大高技能人才队伍规模，打造了一支涵盖国家级技能专家、国家级和省部级技术能手、企业技能大师和技能专家的高技能人才队伍；推广运用项目经理胜任力模型和工程项目管理岗位标准化培训体系，分级分类开展项目管理骨干专训，培育了一批懂技术、会经营、善管理、通商务、勇担当、敢负责的复合型高级项目管理人才；全面加强专业人才队伍建设，拥有一级建造师、注册造价工程师、PMP项目管理等职业资格的专业人才团队，为公司高质量发展提供了智力支持和保障。

三、经营情况的讨论与分析

上半年，公司以习近平新时代中国特色社会主义思想为指引，认真贯彻落实党的二十大精神，在公司党委和董事会的带领下，紧紧围绕奋进高质量发展这一中心任务，深入实施“三两”方略，全面深化提质增效、高效执行重点项目、加快推进改革创新、持续完善公司治理、着力防范化解风险，高质量发展的根基进一步夯实。

（一）以经营质量改善为目标，创造精益管理新价值

报告期内，公司以价值创造为根本、以项目管理提升为牵引、以“三金”压控为重点、以经营活动分析为抓手，全面推行以“法人企业管项目”为核心的项目全过程精益管理，深入推进提质增效专项行动，经营质量和资产质量持续改善。

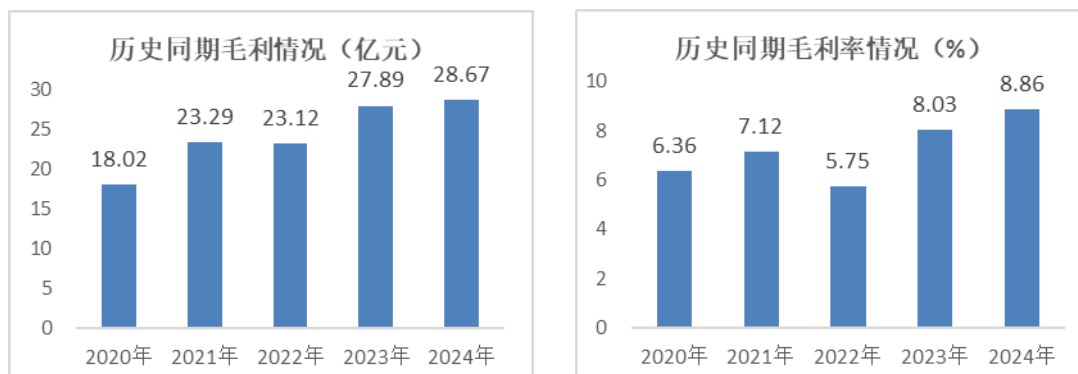
项目管理能力提升。围绕“一切工作到项目”部署实施了项目管理提升工程，紧盯“成本管理”核心和“过程控制”主线，建立健全工程项目全过程精益管理体系，突出各级法人企业对项目单元的穿透性管控，持续改进在建项目管理方式、盈利模式和运行机制，推广“六化建设”、强化“六大控制”，辅以重点项目挂牌督导和异常项目升级管控机制，确保项目进度和经营受控。

重点工程高效履约。报告期内，公司累计执行项目9189项、完工1952项。海外，尼日尔二期一体化项目首油顺利出海，俄罗斯AGPP项目第三列装置建成投产，孟加拉单点系泊项目正式投入商业运营，阿联酋P5增产等项目平稳推进；国内，天津南港LNG应急储备（二期）等一批国家天然气基础设施重点工程顺利投产，中国石油吉林石化和广西石化炼化转型升级、巴斯夫（广东）一体化等下游项目稳步推进，中国石油华北油田生产区域光伏发电项目顺利并网。

毛利水平持续向好。坚持“一切成本皆可降”理念，大力实施低成本发展战略，强化项目预算管理，项目成本管控的重点要素和关键环节更加受控。报告期内，在营业收入同比小幅下降的

情况下，实现毛利 28.67 亿元、同比增加 0.78 亿元，毛利率 8.86%、同比增长 0.83 个百分点，实现经济增加值 5.61 亿元、同比增加 0.69 亿元。

经营活动现金流状况改善。大力实施应收账款、存货及合同资产“三金”压控攻坚，加快推动项目结算和账款清收，项目整体收入结算率、结算收款率稳步提升。报告期内，公司经营活动产生的现金流量净额同比增加 26.45 亿元，其中销售商品、提供劳务收到现金同比增加 27.33 亿元，营业现金比率同比增长，应收账款余额降至近 3 年同期最低水平。



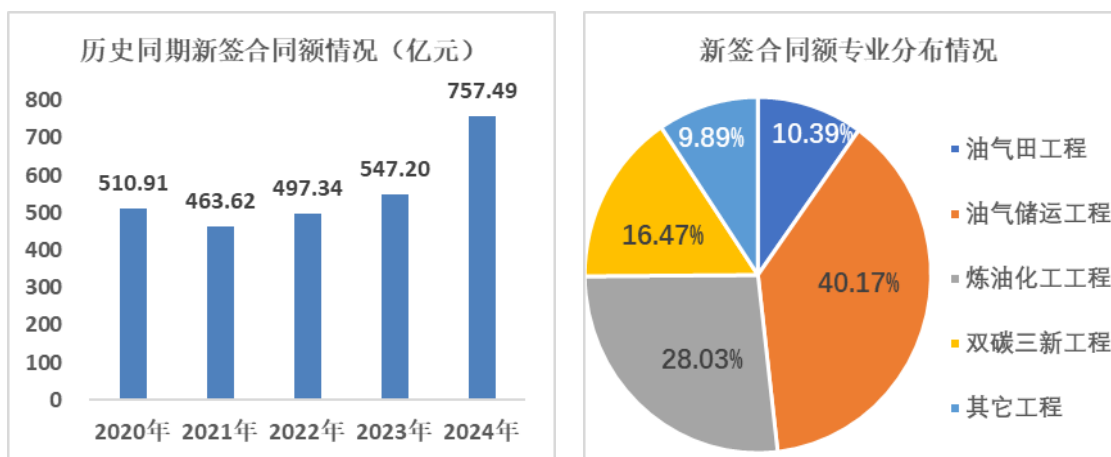
(二) 以市场营销为牵引，持续优化市场布局和业务结构

报告期内，公司积极应对国际和行业形势发生的深刻变化，坚持服务国家重大战略与助推产业升级协同互促，坚持传统业务与新兴产业两端发力，市场规模持续扩大、市场布局更加优化、产业链短板加快补齐，上半年累计新签工程订单 3670 个，新签合同额 757.49 亿元，同比增长 38.40%，创历史同期最好水平。

国内市场规模大增。报告期内，国内市场实现新签 563.48 亿元，占公司新签合同总额的 74.39%，较上年同期增长 75.22%，中国石油塔里木 120 万吨/年（二期）乙烯、福建中沙石化古雷 150 万吨/年乙烯及下游深加工联合体等一批重点项目签约落地。

国际市场斩获大单。报告期内，境外市场实现新签 194.01 亿元，占公司新签合同总额的 25.61%，斩获了合同额 123.4 亿元的沙特国家天然气管网三期增压站扩建项目，是中资企业迄今为止在沙特市场获得的最大油气 EPC 工程合同。

新兴产业多点开花。报告期内，新兴业务实现新签 124.77 亿元，占公司新签合同总额的 16.47%，较上年同期增长 47.00%，新签约了中国石油塔里木油田叶城县 50 万千瓦光伏发电 EPC 总承包工程、中国大唐新能源股份有限公司多伦 15 万千瓦风光制氢一体化示范工程等 25 个合同额亿元以上项目。



（三）以自主创新为核心，加快形成新质生产力

报告期内，公司坚持技术立企和创新驱动，围绕技术先导型工程公司建设目标，从顶层规划和组织体系入手，编制科技发展中长期规划和 10 个专项规划，形成了工程技术研究院组建方案，与中国科学院大连化物所、濮阳市盛通聚源新材料公司等科研院所、项目业主共建创新联合体和中试基地，着力打造适应高水平科技自立自强的新型科技体制机制。

科技攻关成果丰硕。报告期内，公司研发投入 7.48 亿元，形成科技成果 96 项，新增授权专利 104 件，实现了 11 项科研成果的首次工业化应用、28 项科研成果的推广应用，POE 等 6 个技术工艺包通过了首次工业应用技术论证；围绕产业链部署创新链，加快新兴和未来产业技术攻关与工程实践，新兴产业在研科技项目 393 个，成功开发 20 个“双碳三新”技术工艺包。

数智转型加速推进。报告期内，公司发布了 39 项数智化转型建设成果，高质量完成大集中 ERP 蓝图方案设计，在中国石油广西石化炼化转型升级等项目运行了智慧工地管理系统，启动了 20 余个数字化交付项目，牵头承建的北斗导航能源安全生产综合监管平台实现规模化应用；加强人工智能等新一代信息技术研究，积极参与融入中国石油昆仑大模型建设，做好“AI+工程建设”顶层设计，编制二三维辅助设计、设计智能校审等 9 个人工智能应用场景设计方案，依托重点工程项目开展试点应用探索。

（四）以风险防范为基础，切实筑牢安全发展底线

报告期内，公司统筹发展与安全，着力提升全员法治思维与合规意识，保持 QHSE 从严管理态势，实现了重大经营决策事项 100% 法律合规前置审查、生态保护措施制定率 100%、工程质量一次验收合格率 100%、工业垃圾和固废处置率 100%，未发生工业生产亡人事故、环境保护事件和新增职业病事件，各类风险平稳受控。

依法合规治企工作机制持续健全。充分发挥法治保障作用，完善了合规管理体系及合规审查程序，强化纠纷案件预防处理和全过程管理，持续拓展重大事项法律参与深度和广度，突出法律合规审查在市场开发、交易担保等运营决策事项中的保驾护航与增值服务作用，通过“业法融合”着力防范化解重大经营风险。

质量安全环保平稳受控。围绕“零事故、零污染、零伤害、零缺陷”目标，统筹推进安全生产除患攻坚专项整治和城镇燃气管道“带病运行”专项治理，扎实开展体系审核和“四不两直”专项检查；开展质量提升专项行动与质量风险识别防控，制定采购物资、设备安装和焊接工程质量“十大禁令”，落实质量责任和工程质量“三检制”；加强绿色低碳技术推广应用，有效降低了施工设备工艺温室气体、污染物排放水平，助推绿色企业和绿色工厂创建。

员工健康管理及社会安全风险防范有效加强。报告期内，采取了健康企业协同共建、体检结果医疗专家会诊、强制负面清单人员健康干预等系列措施，组织开展职业病危害因素排查和健康培训，提高员工自我健康保护能力；强化海外重点地区社会安全管理，动态发布项目所在国社会安全预警，建立应急处置协调联动机制，全力保障员工生命安全和公司财产安全。

（五）以深化改革为重点，着力提升公司治理效能

报告期内，公司坚持和加强党的全面领导，深入贯彻“两个一以贯之”，不断健全党委发挥领导作用和其他公司治理主体依法行权的有机融合机制，持续完善上市公司治理，大力实施改革深化提升行动，治理效能和改革活力进一步释放。

公司治理更加完善。报告期内，公司动态完善党委前置研究事项清单，顺利完成第八届董监事会换届及新一届管理层聘任，优化专门委员会设置，制定董事会和独立董事年度工作计划，建立独立董事专门会议制度和履职台账，有效推动了董事会职权落实以及各专门委员会、独立董事履职。强化信息披露与投资者关系管理，持续健全具有自身特色的 ESG 管理体系，全面提升 ESG

治理框架搭建、风险识别及应对能力，高质量发布年报和 ESG 报告，ESG 评级在 WIND 行业板块排名稳步上升。

深化改革成效显著。报告期内，公司纵深推进全面深化改革，加快实施改革深化提升行动，细化百项任务台账并成立工作专班，以清单式管理、项目化推进改革举措，在组织体系优化、三项制度改革、项目管理体制机制变革、科技体制机制改革等方面取得积极进展，业务穿透式管理的界面更加清晰、责任进一步归位，公司生产经营管理效能发生显著变化，发展的活力动力有效激发，从“生产型”向“经营型”转变迈出坚实步伐。

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) 主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	32,348,270,717.70	34,730,486,407.61	-6.86
营业成本	29,481,230,997.58	31,941,175,362.82	-7.70
销售费用	38,787,887.70	48,482,809.50	-20.00
管理费用	1,245,478,394.90	1,291,225,400.07	-3.54
财务费用	-120,930,204.32	-185,680,698.28	不适用
研发费用	527,774,017.09	354,377,936.54	48.93
经营活动产生的现金流量净额	-7,052,484,741.54	-9,697,489,006.47	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-94,009,629.93	-598,059,430.43	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	1,901,196,683.28	1,377,099,479.76	38.06
投资收益	3,122,736.33	2,395,893.18	30.34
资产减值损失	146,213,254.57	106,804,596.39	36.90
资产处置收益	1,804,737.49	95,522,224.93	-98.11
营业外支出	16,634,973.40	27,280,935.03	-39.02

营业收入变动原因说明：主要系在建重点项目执行周期阶段性影响；

营业成本变动原因说明：主要系收入减少的同时，成本随之减少，并且公司大力实施低成本发展战略，强化成本管控，使得成本下降幅度大于收入降幅；

销售费用变动原因说明：主要系员工薪酬及技术服务费等费用项目减少；

管理费用变动原因说明：主要系公司严控非生产性支出，使得员工薪酬及折旧摊销等费用项目减少；

财务费用变动原因说明：主要系汇兑净收益减少，利息收入增加；

研发费用变动原因说明：主要系公司技术研发项目投入增加；

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系公司加快结算清收，项目收款增加；

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系上年同期支付以前年度投资款项所致；

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系新增贷款所致；

投资收益变动原因说明：主要系安哥拉国债利息收入增加；

资产减值损失变动原因说明：主要系单项及组合计提的合同资产预期信用损失增加；

资产处置损益变动原因说明：主要系上年处置持有待售非流动资产所致；

营业外支出变动原因说明：主要系资产报废损失和维稳支出等减少。

2 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

公司持续强化汇率风险管理，密切跟踪相关币种汇率走势，通过适时结汇、匹配收付、严控二类货币及使用跨境人民币等方式管控汇率风险，受美元等货币汇率振幅收窄影响，本期发生汇兑净收益0.55亿元，较上年同期汇兑净收益1.83亿元减少收益1.28亿元。汇率变动因素对本报告期利润产生正向影响，但无法保证对净利润影响的持续性。

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例(%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例(%)	本期期末金额较上年期末变动比例(%)	情况说明
货币资金	28,665,569,812.88	26.16	34,143,198,916.98	31.74	-16.04	注1
应收账款	11,448,315,038.37	10.45	9,306,016,375.16	8.65	23.02	注2
应收款项融资	136,747,608.98	0.12	362,103,934.45	0.34	-62.24	注3
预付款项	7,077,727,488.13	6.46	5,810,226,890.86	5.40	21.81	注4
存货	17,933,351,855.98	16.37	12,866,520,546.79	11.96	39.38	注5
合同资产	28,376,087,229.25	25.90	29,302,082,518.05	27.24	-3.16	注6
债权投资	107,172,504.75	0.10	143,710,269.65	0.13	-25.42	注7
在建工程	42,826,598.55	0.04	64,611,584.49	0.06	-33.72	注8
应付账款	33,569,154,969.52	30.64	34,834,078,912.18	32.38	-3.63	注9
合同负债	25,421,932,161.97	23.20	24,469,775,269.30	22.75	3.89	注10
长期借款	4,002,250,000.00	3.65	2,001,277,777.78	1.86	99.98	注11
预计负债	62,385,675.19	0.06	289,054,928.02	0.27	-78.42	注12
一年内到期的非流动资产	17,447,730.86	0.02	0.00	0.00	不适用	注13
一年内到期的非流动负债	228,267,820.75	0.21	254,244,505.01	0.24	-10.22	注14
其他流动资产	1,604,490,714.74	1.46	1,285,917,439.31	1.20	24.77	注15
其他流动负债	1,192,821,496.49	1.09	868,559,193.50	0.81	37.33	注16
其他非流动资产	38,008,655.83	0.03	0.00	0.00	不适用	注17

其他说明

注1. 货币资金的减少主要系报告期内经营活动现金净流出；

注2. 应收账款的增加主要系合同未收款项增加；

注3. 应收款项融资的减少主要系应收票据减少；

注4. 预付款项的增加主要系新开项目预付工程、设备款增加；

注5. 存货的增加主要系待结算合同履行成本增加；

注6. 合同资产的减少主要系已完工工程量加快办理开票结算；

注7. 债权投资的减少主要系持有的安哥拉国债部分到期及部分转入一年内到期的非流动资产；

注8. 在建工程的减少主要系项目完工转资；

注9. 应付账款的减少主要系未结设备材料和服务采购款减少；

- 注 10. 合同负债的增加主要系工程项目预收款；
 注 11. 长期借款的增加主要系新增贷款；
 注 12. 预计负债的减少主要系亏损合同预计损失结转；
 注 13. 一年内到期的非流动资产的增加主要系一年内到期的安哥拉国债；
 注 14. 一年内到期的非流动负债的减少主要系一年内到期的租赁负债减少；
 注 15. 其他流动资产的增加主要系留抵增值税增加；
 注 16. 其他流动负债的增加主要系待转销项税增加；
 注 17. 其他非流动资产的增加主要系新增土地使用权取得成本。

2. 境外资产情况

适用 不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

截至 2024 年 6 月 30 日，公司受限资产合计 585,917,666.20 元，明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额
在途资金	235,433,543.28
诉讼冻结	139,536,772.99
待结汇资金	70,672,769.94
党团经费	49,569,824.68
履约及投标保证金	47,977,595.89
信用证开证及保函保证金	17,881,591.51
住房维修基金	13,744,670.95
工会经费	8,100,896.96
劳务合作风险处置备用金	3,000,000.00
合计	585,917,666.20

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 投资状况分析

1. 对外股权投资总体分析

适用 不适用

2024 年 6 月 30 日，本公司股权投资账面余额 64,202.48 万元，较年初 65,005.82 万元减少 803.34 万元，下降 1.24%。具体明细详见第十节、七、17. 长期股权投资及 18. 其他权益工具投资。

(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

单位：元 币种：人民币

债券项目	面值	票面利率	实际利率	到期日
安哥拉国债	17,447,730.86	8.00%	8.00%	2025.02.07
安哥拉国债	47,767,113.36	8.00%	8.00%	2025.11.28
安哥拉国债	23,883,556.67	8.00%	8.00%	2025.11.28
安哥拉国债	16,999,987.92	9.00%	9.00%	2026.12.29

安哥拉国债	12,715,689.94	9.00%	9.00%	2027.11.28
安哥拉国债	5,806,156.86	9.00%	9.00%	2027.12.29
合计	124,620,235.61	/	/	/

注：为有效应对汇率变动风险，提高境外资金收益，公司所属管道局工程公司购买安哥拉国债，其中将于一年内到期的安哥拉国债合计折人民币 17,447,730.86 元。

(3). 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

本公司以公允价值计量的金融资产包括应收款项融资和其他权益工具投资，具体详见第十节、七、7. 应收款项融资和 18. 其他权益工具投资。

证券投资情况

适用 不适用

证券投资情况的说明

适用 不适用

私募基金投资情况

适用 不适用

衍生品投资情况

适用 不适用

(五) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(六) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	公司类型	业务性质	注册资本	总资产	净资产	净利润
中国石油工程建设有限公司	一级子公司	工程建设	240,956.20	3,918,250.06	1,184,936.30	27,481.76
中国寰球工程有限公司	一级子公司	工程建设	148,016.57	2,073,308.51	558,452.43	17,865.79
中国石油集团工程有限公司	一级子公司	工程建设	5,000.00	5,395,938.23	835,632.75	7,502.92
中国石油管道局工程有限公司	二级子公司	工程建设	500,670.44	4,432,932.12	689,693.18	2,145.41
中国昆仑工程有限公司	二级子公司	工程建设	60,020.00	639,952.22	109,361.92	6,540.18

其中，对公司净利润影响达到 10% 以上的子公司情况：

单位：万元 币种：人民币

公司名称	营业收入	营业利润	净利润	占上市公司
------	------	------	-----	-------

				净利润比重
中国石油工程建设有限公司	1,152,065.79	48,962.56	27,481.76	52.23%
中国寰球工程有限公司	895,795.78	20,639.33	17,865.79	33.95%
中国石油集团工程有限公司	1,243,971.63	14,424.22	7,502.92	14.26%
中国昆仑工程有限公司	157,804.21	6,667.74	6,540.18	12.43%

(七) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

五、其他披露事项

(一) 可能面对的风险

适用 不适用

1. 健康安全环保风险

风险因素：由于在工程建设活动中，可能发生人员伤亡、环境污染、财产损失、作业中断等风险，并由此引发法律诉讼等不可预料或危险情况，致使公司在经济或声誉上遭受损失。

应对措施：强化职责归位，突出“三管三必须”，将安全责任量化为具体的制度要求和考核指标，构建安全工作齐抓共管格局。突出体系有效运行，健全完善QHSE管理体系，推动建立自我提升、自我完善、自我纠错的管理机制，切实通过体系有效运行防范风险隐患。大力推广“岗位需求型”安全培训，将安全培训融入岗位操作技能培训，不断提升各岗位人员素质能力。开展安全生产治本攻坚三年行动，以风险辨识防控、隐患排查治理、应急能力建设为主要任务，以项目管理提升工程为切入点，强化基层站队HSE标准化建设，狠抓高危非常规作业、分包商管理等薄弱环节风险管控，提升本质安全水平。突出工程建设过程监督，以QHSE体系审核、“四不两直”监督检查为抓手，切实防范重点领域、薄弱环节风险隐患。持续开展生态环境隐患排查治理，规范工程项目废气、废水、废渣等“工业三废”处置排放，守牢依法合规底线，严防突发环境事件。

2. 工程项目管理风险

风险因素：主要是由于项目前期策划不完善、过程管控不到位或发生重大变更等因素，导致项目执行出现偏差，可能带来成本超支、进度滞后、争议纠纷等风险，给公司带来经济损失。

应对措施：全面推行项目管理提升工程，进一步完善工程项目全过程精益管理规章制度和 workflows，强化项目“六大控制”，加强对项目策划、预算、设计、采购、施工、分包、试运等全过程管控，优化项目执行数据收集、归集、分析以及下步执行情况预测、预警，充分发挥考核“指挥棒”作用，确保项目执行风险受控，不断提升工程履约能力和价值创造能力。

3. 市场需求风险

风险因素：主要是由于国内外经济形势变化、经济结构调整以及能源转型等因素影响，引起市场需求变化，在未能及时准确把握市场需求变化的情况下，公司获取工程建设项目市场机遇和开发项目的不可预见性增加，可能影响公司收入和利润目标实现。

应对措施：加强宏观形势分析研判，密切关注营商环境、市场开发和项目执行的潜在影响，增强快速调整适应能力，提前布局抢抓行业新机遇；持续优化市场和业务结构，在巩固传统市场和优势业务的同时，大力培育新兴市场和业务领域，增强市场抵御风险能力。

4. 国际经营风险

风险因素：主要是由于全球地缘政治形势复杂多变、经济复苏缓慢等原因，部分国家制定了贸易限制、技术壁垒和经济制裁规则，国际营商环境日趋复杂，可能加大公司国际化经营风险。

应对措施：持续关注国际政治经济形势，密切跟踪国际大宗物资价格和汇率变化，做好应急处置预案，及时调整应对措施。健全完善境外合规管理体系，强化涉外法治管理、国别风险分析，

深入研究并重视运用国际规则，分类分区制定安全发展策略，筑牢国际经营风险屏障，切实提高国际经营风险应对能力。

5. 应收款项风险

风险因素：主要是在工程项目实施过程中，因业主方投资计划不足、资金紧张等原因造成结算放缓，或因存在结算争议等原因造成未按期结算，导致应收款项未能及时收回或不能收回。

应对措施：坚持减存量、控增量、提质量，做好项目结算日常管理和动态跟踪，确保应收尽收；加大在建项目清收结算力度，遵循合同条款，提高项目结算质量和效率；健全项目结算管理机制，优化考核体系，压实项目结算和清欠责任，确保“颗粒归仓”。

(二) 其他披露事项

适用 不适用

第四节 公司治理

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2024 年第一次临时股东大会	2024 年 2 月 22 日	上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn) 中国石油集团工程股份有限公司 2024 年第一次临时股东大会决议公告 (公告编号: 2024-009)	2024 年 2 月 23 日	审议通过关于公司第八届董事会换届并选举第九届董事会非独立董事的议案、关于公司第八届董事会换届并选举第九届董事会独立董事的议案、关于公司第八届监事会换届并选举第九届监事会非职工代表监事的议案等 4 个议案。
2023 年年度股东大会	2024 年 5 月 24 日	上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn) 中国石油集团工程股份有限公司 2023 年年度股东大会决议公告 (公告编号: 2024-032)	2024 年 5 月 25 日	审议通过 2023 年度董事会工作报告等 13 个议案。

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

报告期内，公司共召开 2 次股东大会，提交股东大会审议的全部议案均获得审议通过。

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形
孙立	原独立董事	离任
王新华	原独立董事	离任
张克华	独立董事	选举
张占魁	独立董事	选举

潘成刚	原监事	离任
于海涛	原监事	离任
孙秀娟	原职工监事	离任
辛荣国	原职工监事	离任
吕 菁	监事	选举
陈玉玺	监事	选举
陈克全	职工监事	选举
孟 博	职工监事	选举

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

2024年2月22日公司召开2024年第一次临时股东大会，选举白雪峰先生、王新革女士、薛枫先生、宋少光先生、刘雅伟先生、周树彤先生、张克华先生、张占魁先生、王雪华先生为公司第九届董事会董事；选举李小宁先生、吕菁女士、陈玉玺先生、鞠秋芳女士为公司第九届监事会非职工代表监事，与职工代表监事陈克全先生、孟博女士共同组成公司第九届监事会。同日，公司召开第九届董事会第一次临时会议和第九届监事会第一次临时会议，选举白雪峰先生担任第九届董事会董事长、选举李小宁先生担任第九届监事会主席，聘任王新革女士担任总经理，聘任姚长斌先生、于国锋先生、孙柏铭先生担任副总经理，聘任于清进先生担任财务总监，聘任于国锋先生担任董事会秘书。

三、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每10股送红股数(股)	0
每10股派息数(元)(含税)	0
每10股转增数(股)	0
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
无	

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

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主要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环保情况说明

适用 不适用

(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

公司持续深化 ESG 理念，积极开展绿色企业创建，大力推动主营业务绿色低碳、交付工程绿色节能、生产过程绿色环保，可持续发展能力进一步提升。

(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

公司制定实施了 2024 年度污染防治攻坚战实施方案，从加快推进绿色发展、打好蓝天保卫战、生态环境安全等方面明确 10 项工作措施，同时按照 2024-2025 年大气污染治理总体安排，编制了大气污染防治工作措施清单，切实做好重点时段大气污染防治工作；强化施工作业过程环保措施，明令禁止使用淘汰落后的施工设备、工艺及产品，加强对设备的维护保养，努力减少“跑冒滴漏”现象；积极开展“我为碳中和种棵树”公益活动，上半年捐款近 5 万元，累计义务植树上千棵，以实际行动为美丽中国建设贡献力量。

(五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

公司制定实施了《节能降碳行动方案（2024-2025）》，分解下达节能节水考核指标，围绕业务转型升级、生产节能提效、清洁能源替代等重点环节进行部署安排，着力提高能源和水资源利用效能、减少化石能源消耗，进一步推进绿色低碳发展。上半年，首套应用于天然气净化领域的低能耗、超低压变压吸附碳捕集中试装置建成投运，公司承建的吐哈油田 CCUS 先导试验工程、八里西潜山 CCUS 项目注气系统成功投产，以实际行动承担绿色使命、践行“双碳”战略。

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

公司积极履行社会责任，致力于当好全球优秀企业公民。在国内，继续定点开展乡村振兴帮扶任务，并向社区开展义务捐赠；参与项目所在地抗洪抢险，与受灾地区签订帮扶协议，大力支持灾后重建，彰显了央企控股上市公司责任担当；积极参与志愿服务，上半年参加各类志愿者活动万余人次，受到社会广泛赞誉。在海外，公司大力推行用工属地化和本土化，所属企业与伊拉克巴士拉大学签订合作协议，设立奖学金促进青年人才培养，为当地社区繁荣发展作出积极贡献。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	其他	工程服务公司	注 1	承诺时间： 2018 年 2 月 5 日	否	长期	是		
与重大资产重组相关的承诺	解决关联交易	中国石油集团	注 2	承诺时间： 2016 年 9 月 8 日	否	长期	是		
	解决同业竞争	中国石油集团	注 3	承诺时间： 2016 年 11 月 17 日	否	长期	是		
	其他	中国石油集团	注 4	承诺时间： 2016 年 9 月 8 日	否	长期	是		
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	天利实业	注 5	于公司 2000 年首次公开发行股票时做出承诺	否	长期	是		
	解决同业竞争	独山子石化	注 6	2010 年 1 月公司原第二大股东新	否	长期	是		

				疆石油管理局持有的本公司股份通过行政划转至该公司起承诺					
--	--	--	--	-----------------------------	--	--	--	--	--

注 1：工程服务公司 2018 年 2 月 5 日承诺，自公司股份完成从中国石油集团过户至工程服务公司之日起，工程服务公司本着诚实信用原则继续忠实履行中国石油集团就涉及公司股份所做出的包括在股票锁定期在内的相关承诺义务。

注 2：中国石油集团 2016 年 9 月 8 日出具《关于减少及规范关联交易的承诺函》。

注 3：中国石油集团 2016 年 11 月 17 日出具《关于规范与避免同业竞争的承诺函》。

注 4：中国石油集团 2016 年 9 月 8 日出具《保持新疆独山子天利高新技术股份有限公司独立性的承诺函》。

注 5：新疆天利石化控股集团有限公司（原“新疆独山子天利实业总公司”）于公司 2000 年首次公开发行股票时作出承诺：不增加对与本公司生产经营相同或类似业务的投入，以避免对本公司生产经营构成新的、可能的直接或间接的业务竞争，保证促使其控股企业不直接或间接从事、参与或进行与本公司生产经营相竞争的任何活动，不利用控股关系进行损害本公司及本公司其他股东利益的经营活动。

注 6：新疆独山子石油化工有限公司（原“独山子石化总厂”）自 2010 年 1 月公司原股东新疆石油管理局持有的本公司股份通过行政划转至该公司起作出承诺：不增加对与本公司生产经营相同或类似业务的投入，以避免对本公司生产经营构成新的、可能的直接或间接的业务竞争，保证促使其控股企业不直接或间接从事、参与或进行与本公司生产经营相竞争的任何活动，不利用控股关系进行损害本公司及本公司其他股东利益的经营活动。

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

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

□适用 √不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

□本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 √本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

八、上市公司及其董事、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

□适用 √不适用

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**(一) 与日常经营相关的关联交易****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

公司第八届董事会第十三次临时会议和2023年第三次临时股东大会审议通过了《关于2024年度日常关联交易预计情况的议案》，本报告期，公司及所属企业与关联方进行日常关联交易情况如下表所示：

单位：万元 币种：人民币

关联交易类别	关联人	关联交易内容	本次预计金额	本次发生金额
向关联人购买商品及接受劳务	中国石油集团及下属公司	工程物资、分包等	540,000.00	171,083.01
向关联人销售商品及提供劳务	中国石油集团及下属公司	工程物资采购、设计、施工、工程项目服务等	4,740,000.00	952,623.28
租赁收入	中国石油集团及下属公司	设备、房屋租赁	3,300.00	1,041.38
租赁支出	中国石油集团及下属公司	设备、房屋出租	36,000.00	7,957.37
存款（余额）	中国石油集团及下属公司	存款（余额）	2,200,000.00	1,622,791.87
贷款（余额）	中国石油集团及下属公司	贷款（余额）	550,000.00	400,000.00
其他金融服务	中国石油集团及下属公司	利息支出及其他	17,500.00	2,499.29
利息及其他收入	中国石油集团及下属公司	利息及其他收入	17,000.00	11,446.58

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

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
中国石油天然气集团公司及其下属公司	控股股东	574,352.53	121,785.75	696,138.28	1,360,720.58	229,230.69	1,589,951.27
合计		574,352.53	121,785.75	696,138.28	1,360,720.58	229,230.69	1,589,951.27

关联债权债务形成原因	公司与控股股东及其子公司之间销售商品、提供劳务形成的经营性债权债务往来。
关联债权债务对公司经营成果及财务状况的影响	对公司经营成果和财务状况没有不良影响。

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

√适用 □不适用

1. 存款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
中油财务有限责任公司	集团兄弟公司	20,000,000,000.00	0.0001%-5.18%	17,186,156,971.38	185,961,554,964.16	190,091,805,251.02	13,055,906,684.52
合计	/	/	/	17,186,156,971.38	185,961,554,964.16	190,091,805,251.02	13,055,906,684.52

2. 贷款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
中油财务有限责任公司	集团兄弟公司	5,000,000,000.00	2.3% - 2.5%	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	4,000,000,000.00
合计	/	/	/	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	4,000,000,000.00

3. 授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中油财务有限责任公司	集团兄弟公司	保函	113,578,704.38	113,578,704.38

4. 其他说明

√适用 □不适用

报告期内公司与中油财务有限责任公司还进行了以下金融业务：

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	支付手续费
委托贷款	1,191,190,000.00	738,000,000.00	646,940,000.00	1,282,250,000.00	637,351.29

(六) 其他重大关联交易

□适用 √不适用

(七) 其他

□适用 √不适用

十一、重大合同及其履行情况**1 托管、承包、租赁事项**

√适用 □不适用

(1) 托管情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

委托方名称	受托方名称	托管资产情况	托管资产涉及金额	托管起始日	托管终止日	托管收益	托管收益确定依据	托管收益对公司影响	是否关联交易	关联关系
注1	本公司	注1				0.00	协商		是	股东的子公司

托管情况说明

注1. 中国石油集团根据《关于规范与避免同业竞争的承诺函》，将其下属18家“业务单位”和2家“剥离单位”股权的托管权实质交由上市公司独家行使，委托方在委托管理期间内不向上市公司支付委托单位股权管理费用

(2) 承包情况

□适用 √不适用

(3) 租赁情况

□适用 √不适用

2 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：亿元币种：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	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
中国石油集团工程股份有限公司	公司本部	派特法寰球合资公司（PETROFAC HQC IJV LLC.）	107.81	2023-12-15	2023-12-15	2029-03-30	连带责任担保		否	否	否	0		是	参股子公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							0.00								
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							107.81								
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							33.44								
报告期末对子公司担保余额合计（B）							397.36								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）							505.17								
担保总额占公司净资产的比例（%）							193.10								
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）							0.00								
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）							110.08								
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）							372.70								
上述三项担保金额合计（C+D+E）							482.78								
未到期担保可能承担连带清偿责任说明							无								

担保情况说明	截至2024年6月30日，公司尚在担保期的担保18项，累计金额折合人民币505.17亿元，其中，履约担保13项，累计折合人民币324.25亿元；授信担保5项，累计折合人民币180.92亿元。目前，项目均在正常执行过程中。详见第十节、十四、5、（4）关联担保情况。
--------	---

3 其他重大合同

√适用 □不适用

(1) 在建重大项目情况

单位：万元 币种：人民币

项目名称	项目金额	工期	完工百分比
广西石化炼化一体化转型升级项目群	2117000.00	2023/07-2025/06	41%
阿穆尔天然气处理厂建设项目(非专利单元)	1611086.45	2017/04-2025/12	98%
中沙福建古雷 150 万吨/年乙烯及下游深加工联合体项目乙烯及附属装置	731113.00	2024/01-2026/05	14%
吉林石化炼油化工转型升级项目	702222.96	2023/11-2025/06	74%
巴斯夫一体化项目乙烯联合装置	616208.00	2022/07-2025/10	74%
东非原油外输管道项目	591234.00	2023/09-2025/12	13%
塔里木 120 万吨/年二期乙烯项目乙烯装置	474237.00	2024/03-2026/06	13%
伊拉克祖拜尔 Mishrif 脱气站扩建项目	322525.00	2022/03-2025/07	77%
深圳液化天然气应急调峰站项目接收站工程	316310.00	2018/12-2024/09	93%
阿尔及利亚丙烷脱氢和聚丙烯工程 EPC 项目	321088.00	2023/09-2027/02	16%
伊拉克鲁迈拉 MQ 原油处理设施项目	271862.00	2022/11-2027/11	28%
阿联酋巴布中心处理站第九列产能升级项目	227176.00	2023/10-2027/01	5%
伊拉克西古尔纳-1 油田原油处理列项目	210115.00	2022/04-2024/12	76%
乌干达 KF 项目	105053.00	2021/12-2025/02	71%
吉林油田前郭县昂格 55 万千瓦风电项目	98796.00	2023/09-2025/01	88%
大榭石化炼化一体化项目 DCC 联合装置	72868.00	2022/03-2025/05	51%
锦州石化针状焦装置和针状焦后处理设施安装工程	20666.00	2023/06-2024/10	87%
100 万吨/年废弃油脂转化生物质能源项目	20000.00	2023/06-2024/09	79%

(2) 新签合同情况

报告期内，公司累计实现新签合同额 757.49 亿元，同比增长 38.40%；已中标未签合同 70.60 亿元。按市场分布来看，境内市场新签 563.48 亿元，同比增长 75.22%，占新签合同总额的 74.39%；境外市场新签 194.01 亿元，同比减少 14.01%，占新签合同总额的 25.61%。按业务领域来看，油气田地面工程业务新签 78.68 亿元，占比 10.39%；管道与储运工程业务新签 304.25 亿元，占比 40.16%；炼油与化工工程业务新签 212.33 亿元，占比 28.03%；“双碳三新”业务新签 124.77 亿元，占比 16.47%；环境工程、项目管理及其他业务新签 37.46 亿元，占比 4.95%。

十二、募集资金使用进展说明

适用 不适用

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

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股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	76,434
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例 （%）	持有有限 售条件 股份数 量	质押、标记 或冻结情况		股东性质
					股份 状态	数量	
中国石油天然气集团有限公司	0	3,030,966,809	54.29	0	无		国有法人
中国石油集团工程服务有限公司	0	1,000,000,000	17.91	0	无		国有法人
新疆天利石化控股集团有限公司	0	197,706,637	3.54	0	无		国有法人
香港中央结算有限公司	26,701,779	58,216,344	1.04	0	未知		未知

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	10,978,800	20,424,034	0.37	0	未知	未知
北信瑞丰基金—工商银行—北京恒宇天泽投资管理有限公司—恒宇天泽盈—赢二号私募投资基金	-550,000	16,417,729	0.29	0	未知	未知
袁方	15,000,000	15,000,000	0.27	0	未知	境内自然人
徐开东	0	14,142,800	0.25	0	未知	境内自然人
中国工商银行股份有限公司—银华鑫盛灵活配置混合型证券投资基金（LOF）	6,159,200	6,159,200	0.11	0	未知	未知
陈惠坚	2,297,300	5,560,300	0.10	0	未知	境内自然人
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）						
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量				
		种类	数量			
中国石油天然气集团有限公司	3,030,966,809	人民币普通股	3,030,966,809			
中国石油集团工程服务有限公司	1,000,000,000	人民币普通股	1,000,000,000			
新疆天利石化控股集团有限公司	197,706,637	人民币普通股	197,706,637			
香港中央结算有限公司	58,216,344	人民币普通股	58,216,344			
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	20,424,034	人民币普通股	20,424,034			
北信瑞丰基金—工商银行—北京恒宇天泽投资管理有限公司—恒宇天泽盈—赢二号私募投资基金	16,417,729	人民币普通股	16,417,729			
袁方	15,000,000	人民币普通股	15,000,000			
徐开东	14,142,800	人民币普通股	14,142,800			
中国工商银行股份有限公司—银华鑫盛灵活配置混合型证券投资基金（LOF）	6,159,200	人民币普通股	6,159,200			
陈惠坚	5,560,300	人民币普通股	5,560,300			
前十名股东中回购专户情况说明	无					
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无					
上述股东关联关系或一致行动的说明	中国石油集团工程服务有限公司是中国石油天然气集团有限公司的全资子公司。除此之外，公司未知上述其他股东是否构成关联关系。					
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无					

持股5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

√适用 □不适用

单位：股

持股5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况				
股东名称（全称）	期初普通账户、信用账户持股	期初转融通出借股份且尚未归还	期末普通账户、信用账户持股	期末转融通出借股份且尚未归还

	数量合计	比例 (%)	数量合计	比例 (%)	数量合计	比例 (%)	数量合计	比例 (%)
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	9,445,234	0.17	2,702,600	0.05	20,424,034	0.37	675,900	0.01

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化
适用 不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件
适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东
适用 不适用

三、董事、监事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况
适用 不适用

其它情况说明
适用 不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况
适用 不适用

(三) 其他说明
适用 不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2024年6月30日

编制单位： 中国石油集团工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年6月30日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	28,665,569,812.88	34,143,198,916.98
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	七、5	11,448,315,038.37	9,306,016,375.16
应收款项融资	七、7	136,747,608.98	362,103,934.45
预付款项	七、8	7,077,727,488.13	5,810,226,890.86
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	6,389,027,215.76	6,222,302,676.89
其中：应收利息		47,293,841.04	55,538,843.98
应收股利		1,104,816.14	314,860.72
买入返售金融资产			
存货	七、10	17,933,351,855.98	12,866,520,546.79
其中：数据资源			
合同资产	七、6	28,376,087,229.25	29,302,082,518.05
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	17,447,730.86	
其他流动资产	七、13	1,604,490,714.74	1,285,917,439.31
流动资产合计		101,648,764,694.95	99,298,369,298.49
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	107,172,504.75	143,710,269.65
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	642,024,847.98	650,058,183.63
其他权益工具投资	七、18	0.00	0.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、21	4,456,796,219.07	4,694,253,579.11
在建工程	七、22	42,826,598.55	64,611,584.49
生产性生物资产			

油气资产			
使用权资产	七、25	670,667,511.25	718,539,812.33
无形资产	七、26	1,547,548,733.13	1,572,904,033.44
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉	七、27	0.00	0.00
长期待摊费用	七、28	71,763,660.50	91,079,410.43
递延所得税资产	七、29	341,987,572.52	335,314,760.71
其他非流动资产	七、30	38,008,655.83	
非流动资产合计		7,918,796,303.58	8,270,471,633.79
资产总计		109,567,560,998.53	107,568,840,932.28
流动负债：			
短期借款			
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	七、35	6,822,702,136.36	7,527,482,397.07
应付账款	七、36	33,569,154,969.52	34,834,078,912.18
预收款项			
合同负债	七、38	25,421,932,161.97	24,469,775,269.30
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	七、39	755,453,971.89	679,855,884.07
应交税费	七、40	973,660,882.05	1,290,819,203.15
其他应付款	七、41	8,242,616,256.68	7,391,627,342.95
其中：应付利息			
应付股利		231,621,033.33	2,711,987.02
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	七、43	228,267,820.75	254,244,505.01
其他流动负债	七、44	1,192,821,496.49	868,559,193.50
流动负债合计		77,206,609,695.71	77,316,442,707.23
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	4,002,250,000.00	2,001,277,777.78
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	530,782,541.75	501,880,618.38
长期应付款			
长期应付职工薪酬	七、49	1,104,477,801.93	1,148,794,730.90
预计负债	七、50	62,385,675.19	289,054,928.02
递延收益	七、51	37,004,752.05	22,254,187.73

递延所得税负债	七、29	129,231,399.13	127,781,450.39
其他非流动负债			
非流动负债合计		5,866,132,170.05	4,091,043,693.20
负债合计		83,072,741,865.76	81,407,486,400.43
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	5,583,147,471.00	5,583,147,471.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	14,575,760,587.84	14,575,760,587.84
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-487,024,959.30	-486,909,489.37
专项储备	七、58	318,878,548.38	283,554,390.16
盈余公积	七、59	1,331,180,471.65	1,331,180,471.65
一般风险准备			
未分配利润	七、60	5,117,579,834.20	4,819,039,626.42
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		26,439,521,953.77	26,105,773,057.70
少数股东权益		55,297,179.00	55,581,474.15
所有者权益（或股东权益）合计		26,494,819,132.77	26,161,354,531.85
负债和所有者权益（或股东权益）总计		109,567,560,998.53	107,568,840,932.28

公司负责人：白雪峰 主管会计工作负责人：于清进 会计机构负责人：钟邦秀

公司资产负债表

2024年6月30日

编制单位：中国石油集团工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年6月30日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金		2,312,026.22	102,980,267.46
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1		2,560,558.00
应收款项融资			
预付款项			
其他应收款	十九、2	891,263,502.77	538,998,637.43
其中：应收利息			9,795,555.56
应收股利			
存货		3,959,417.70	
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			

其他流动资产		3,114,708.23	3,116,359.00
流动资产合计		900,649,654.92	647,655,821.89
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	十九、3	24,532,200,112.71	24,532,200,112.71
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		110,734.34	87,951.77
在建工程		102,833.28	61,699.97
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		747,365.05	1,096,672.99
无形资产		34,974,856.05	38,934,273.75
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		57,370.00	156,899.66
递延所得税资产		279,148.90	279,148.90
其他非流动资产			
非流动资产合计		24,568,472,420.33	24,572,816,759.75
资产总计		25,469,122,075.25	25,220,472,581.64
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		8,040.00	8,040.00
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬			
应交税费		8,571.42	8,571.42
其他应付款		230,786,024.13	1,386,686.30
其中：应付利息			
应付股利		228,909,046.31	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		356,753.45	706,162.70
其他流动负债			
流动负债合计		231,159,389.00	2,109,460.42
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		410,432.88	410,432.88

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		274,168.25	274,168.25
其他非流动负债			
非流动负债合计		684,601.13	684,601.13
负债合计		231,843,990.13	2,794,061.55
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		5,583,147,471.00	5,583,147,471.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		17,946,841,235.05	17,946,841,235.05
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		397,792,838.28	397,792,838.28
未分配利润		1,309,496,540.79	1,289,896,975.76
所有者权益（或股东权益）合计		25,237,278,085.12	25,217,678,520.09
负债和所有者权益（或股东权益）总计		25,469,122,075.25	25,220,472,581.64

公司负责人：白雪峰 主管会计工作负责人：于清进 会计机构负责人：钟邦秀

合并利润表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业总收入		32,348,270,717.70	34,730,486,407.61
其中：营业收入	七、61	32,348,270,717.70	34,730,486,407.61
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		31,291,545,518.06	33,546,501,200.18
其中：营业成本	七、61	29,481,230,997.58	31,941,175,362.82
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	七、62	119,204,425.11	96,920,389.53
销售费用	七、63	38,787,887.70	48,482,809.50
管理费用	七、64	1,245,478,394.90	1,291,225,400.07
研发费用	七、65	527,774,017.09	354,377,936.54
财务费用	七、66	-120,930,204.32	-185,680,698.28

其中：利息费用		61,118,637.22	50,176,247.62
利息收入		152,276,068.02	73,953,451.66
加：其他收益	七、67	23,506,532.38	19,698,051.12
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	3,122,736.33	2,395,893.18
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		98,677.44	959,658.44
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
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）	七、71	-99,641,508.56	-102,686,836.89
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-146,213,254.57	-106,804,596.39
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	1,804,737.49	95,522,224.93
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		839,304,442.71	1,092,109,943.38
加：营业外收入	七、74	14,582,835.03	15,547,980.34
减：营业外支出	七、75	16,634,973.40	27,280,935.03
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		837,252,304.34	1,080,376,988.69
减：所得税费用	七、76	311,060,259.86	404,350,339.18
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		526,192,044.48	676,026,649.51
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		526,192,044.48	676,026,649.51
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）		527,449,254.09	676,611,502.14
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-1,257,209.61	-584,852.63
六、其他综合收益的税后净额		-142,555.47	2,051,249.31
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-115,469.93	1,661,511.94
1. 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			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		-115,469.93	1,661,511.94

(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		-115,469.93	1,661,511.94
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-27,085.54	389,737.37
七、综合收益总额		526,049,489.01	678,077,898.82
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		527,333,784.16	678,273,014.08
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		-1,284,295.15	-195,115.26
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.0945	0.1212
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.0945	0.1212

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

公司负责人：白雪峰 主管会计工作负责人：于清进 会计机构负责人：钟邦秀

公司利润表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业收入			
减：营业成本			
税金及附加			
销售费用			
管理费用		5,037,269.75	6,177,545.15
研发费用			
财务费用		-1,590,247.90	-3,292,678.90
其中：利息费用		19,316.07	11,984,341.68
利息收入		1,610,868.97	15,749,975.49
加：其他收益		64,541.76	85,368.25
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	251,891,100.00	257,836,000.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
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）		248,508,619.91	255,036,502.00
加：营业外收入			
减：营业外支出		8.57	
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		248,508,611.34	255,036,502.00
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		248,508,611.34	255,036,502.00
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		248,508,611.34	255,036,502.00
（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		248,508,611.34	255,036,502.00
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：白雪峰 主管会计工作负责人：于清进 会计机构负责人：钟邦秀

合并现金流量表

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		32,703,940,273.37	29,970,606,043.76
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		79,712,826.09	219,077,499.60
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	2,785,092,611.65	2,240,286,294.06
经营活动现金流入小计		35,568,745,711.11	32,429,969,837.42
购买商品、接受劳务支付的现金		31,894,191,730.25	31,780,047,271.07
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		5,291,688,601.01	5,504,510,938.24
支付的各项税费		1,704,648,293.17	1,448,277,026.96
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	3,730,701,828.22	3,394,623,607.62
经营活动现金流出小计		42,621,230,452.65	42,127,458,843.89
经营活动产生的现金流量净额	七、79	-7,052,484,741.54	-9,697,489,006.47
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		18,021,741.93	5,300,482.70
取得投资收益收到的现金		11,711,424.27	8,767,057.54
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		31,086,584.07	76,721,962.69
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		60,819,750.27	90,789,502.93
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		154,829,380.20	115,496,933.39
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			573,351,999.97
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		154,829,380.20	688,848,933.36
投资活动产生的现金流量净额		-94,009,629.93	-598,059,430.43
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,000,000.00	1,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,000,000.00	1,000,000.00
取得借款收到的现金		2,000,000,000.00	1,500,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		2,001,000,000.00	1,501,000,000.00
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		23,383,333.34	2,195,597.30
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			2,195,597.30
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	76,419,983.38	121,704,922.94
筹资活动现金流出小计		99,803,316.72	123,900,520.24
筹资活动产生的现金流量净额		1,901,196,683.28	1,377,099,479.76
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		60,530,249.35	160,893,007.36
五、现金及现金等价物净增加额	七、79	-5,184,767,438.84	-8,757,555,949.78
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	33,264,419,585.52	29,416,745,184.94
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	28,079,652,146.68	20,659,189,235.16

公司负责人：白雪峰 主管会计工作负责人：于清进 会计机构负责人：钟邦秀

公司现金流量表

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		2,560,558.00	
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		23,441,254.20	15,315,218.70
经营活动现金流入小计		26,001,812.20	15,315,218.70
购买商品、接受劳务支付的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		321,437.03	321,428.52
支付的各项税费			275,763.62
支付其他与经营活动有关的现金		125,961,454.83	6,442,996.16
经营活动现金流出小计		126,282,891.86	7,040,188.30
经营活动产生的现金流量净额		-100,281,079.66	8,275,030.40
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			615,000,000.00
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			615,000,000.00
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			573,351,999.97
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			1,500,000,000.00
投资活动现金流出小计			2,073,351,999.97
投资活动产生的现金流量净额			-
1,458,351,999.97			
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			1,500,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计			1,500,000,000.00
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		387,161.58	37,253,116.91
筹资活动现金流出小计		387,161.58	37,253,116.91
筹资活动产生的现金流量净额		-387,161.58	1,462,746,883.09
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		-100,668,241.24	12,669,913.52
加：期初现金及现金等价物余额		102,980,267.46	300,929,577.19
六、期末现金及现金等价物余额		2,312,026.22	313,599,490.71

公司负责人：白雪峰 主管会计工作负责人：于清进 会计机构负责人：钟邦秀

合并所有者权益变动表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2024 年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		其他		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	5,583,147,471.00				14,575,760,587.84		-486,909,489.37	283,554,390.16	1,331,180,471.65		4,819,039,626.42		26,105,773,057.70	55,581,474.15	26,161,354,531.85
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	5,583,147,471.00				14,575,760,587.84		-486,909,489.37	283,554,390.16	1,331,180,471.65		4,819,039,626.42		26,105,773,057.70	55,581,474.15	26,161,354,531.85
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							-115,469.93	35,324,158.22			298,540,207.78		333,748,896.07	-284,295.15	333,464,600.92
（一）综合收益总额							-115,469.93				527,449,254.09		527,333,784.16	1,284,295.15	526,049,489.01
（二）所有者投入和减少资本														1,000,000.00	1,000,000.00
1. 所有者投入的普通股														1,000,000.00	1,000,000.00
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										228,909,046.31	228,909,046.31	228,909,046.31	228,909,046.31
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配										-	-	-	-
4. 其他										228,909,046.31	228,909,046.31	228,909,046.31	228,909,046.31
(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							35,324,158.22				35,324,158.22	35,324,158.22	35,324,158.22
1. 本期提取							159,781,688.69				159,781,688.69	159,781,688.69	159,781,688.69
2. 本期使用							124,457,530.47				124,457,530.47	124,457,530.47	124,457,530.47
(六) 其他													
四、本期期末余额	5,583,147,471.00				14,575,760,587.84		-487,024,959.30	318,878,548.38	1,331,180,471.65	5,117,579,834.20	26,439,521,953.77	55,297,179.00	26,494,819,132.77

项目	2023 年半年度												
----	-----------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计		
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			其他	小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	5,583,147,471.00				14,575,742,982.78		- 504,708,488.39	191,249,168.00	1,256,915,692.32		4,365,179,591.05		25,467,526,416.76	63,225,611.47	25,530,752,028.23
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	5,583,147,471.00				14,575,742,982.78		- 504,708,488.39	191,249,168.00	1,256,915,692.32		4,365,179,591.05		25,467,526,416.76	63,225,611.47	25,530,752,028.23
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							1,661,511.94	15,717,907.99			458,868,750.77		476,248,170.70	742,098.54	476,990,269.24
（一）综合收益总额							1,661,511.94				676,611,502.14		678,273,014.08	195,115.26	678,077,898.82
（二）所有者投入和减少资本														1,000,000.00	1,000,000.00
1. 所有者投入的普通股														1,000,000.00	1,000,000.00
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											- 217,742,751.37		- 217,742,751.37	- 62,786.20	- 217,805,537.57
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										- 217,742, 751.37	- 217,742,75 1.37	- 62,786. 20	- 217,805,5 37.57	
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							15,717, 907.99					15,717,907 .99	15,717,90 7.99	
1. 本期提取							144,960 ,232.74					144,960,23 2.74	144,960,2 32.74	
2. 本期使用							129,242 ,324.75					129,242,32 4.75	129,242,3 24.75	
（六）其他														
四、本期期末余额	5,583,14 7,471.00				14,575,742 ,982.78	- 503,046 ,976.45	206,967 ,075.99	1,256.91 5,692.32		4,824,04 8,341.82	25,943,774 ,587.46	63,967, 710.01	26,007,74 2,297.47	

公司负责人：白雪峰 主管会计工作负责人：于清进 会计机构负责人：钟邦秀

公司所有者权益变动表

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	2024年半年度										
	实收资本 (或股本)	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、上年期末余额	5,583,147,471.00				17,946,841,235.05				397,792,838.28	1,289,896,975.76	25,217,678,520.09
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	5,583,147,471.00				17,946,841,235.05				397,792,838.28	1,289,896,975.76	25,217,678,520.09
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										19,599,565.03	19,599,565.03
（一）综合收益总额										248,508,611.34	248,508,611.34
（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										228,909,046.31	228,909,046.31
2. 对所有者（或股东）的分配										-	-
3. 其他										228,909,046.31	228,909,046.31
（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	5,583,147,471.00				17,946,841,235.05				397,792,838.28	1,309,496,540.79	25,237,278,085.12

项目	2023 年半年度										
	实收资本 (或股本)	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、上年期末余额	5,583,147,471.00				17,946,841,235.05				376,033,299.08	1,311,803,874.34	25,217,825,879.47
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	5,583,147,471.00				17,946,841,235.05				376,033,299.08	1,311,803,874.34	25,217,825,879.47
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										37,293,750.63	37,293,750.63
（一）综合收益总额										255,036,502.00	255,036,502.00
（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										-217,742,751.37	-217,742,751.37
1. 提取盈余公积											

2. 对所有者（或股东）的分配										-	-
										217,742,751.37	217,742,751.37
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	5,583,147,471.00				17,946,841,235.05				376,033,299.08	1,349,097,624.97	25,255,119,630.10

公司负责人：白雪峰 主管会计工作负责人：于清进 会计机构负责人：钟邦秀

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

中国石油集团工程股份有限公司（以下简称 本公司或 公司）前身是新疆独山子天利高新技术股份有限公司（以下简称 天利高新公司）。

天利高新公司系经新疆维吾尔自治区人民政府批准（新政函〔1999〕103号），由新疆独山子天利实业总公司、新疆石油管理局、新疆高新房地产有限责任公司、特变电工股份有限公司、上海中大高新电子技术有限责任公司等，于1999年4月28日共同发起成立的股份有限公司。经中国证券监督管理委员会（证监发行字〔2000〕161号）批准，天利高新公司于2000年12月6日向社会公开发行人民币普通股6,000万股，2000年12月15日，天利高新公司在新疆维吾尔自治区工商行政管理局登记注册，注册资本17,000万元，并于2000年12月25日在上海证券交易所挂牌交易，证券代码600339。随后，几经资本公积转股、减资和发行新股，截至2011年12月31日，本公司的股本为578,154,688.00元。

根据天利高新公司2016年第六届董事会第十四次临时会议、十五次临时会议和第四次临时股东大会决议，并经国务院国资委同意（国资产权〔2016〕1102号）和中国证监会核准（证监许可〔2016〕3161号），天利高新公司实施资产重组方案，该方案包括以下重大资产出售、发行股份及支付现金购买资产和向特定投资者非公开发行股票募集配套资金三部分内容：

其一是向新疆天利高新石化股份有限公司出售其现有除一宗透明质酸厂土地及其上房产和构筑物以及三宗输气厂土地及其上房产以外的全部资产和负债。天利高新公司于2016年12月26日完成了上述置出资产的交割确认。

其二是向中国石油天然气集团有限公司非公开发行股份4,030,966,809股及支付现金6,000,000,000.00元，收购其持有的中国石油管道局工程有限公司100%股权、中国石油工程建设有限公司100%股权、中国寰球工程有限公司100%股权、中国昆仑工程有限公司100%股权、中国石油集团工程设计有限责任公司100%股权、中国石油集团东北炼化工程有限公司100%股权以及中国石油集团工程有限公司100%股权。2016年12月26日，天利高新公司完成了上述置入资产的交割确认和涉及股权的股东变更工商登记手续。同日，天利高新公司以股份支付对价方式向中国石油天然气集团有限公司发行股份4,030,966,809股，增加股本4,030,966,809.00元，该发行股份事项已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）（信会师报字〔2016〕211427号）验资报告验证。本次变更后，天利高新公司注册资本为4,609,121,497.00元，总股份为4,609,121,497股。

其三是向华鑫证券有限责任公司、深圳天风天成资产管理有限公司、弘湾资本管理有限公司、财通基金管理有限公司、诺安基金管理有限公司、九泰基金管理有限公司、建信基金管理有限责任公司、北信瑞丰基金管理有限公司、华泰柏瑞基金管理有限公司等九家获配发行对象非公开发行股份共974,025,974股，发行价格每股6.16元，共募集资金5,999,999,999.84元。该非公开发行股份事项于2017年1月12日完成，并经立信会计师事务所（特殊普通合伙）（信会师报字〔2017〕第ZB10007号）验资报告验证。

根据公司 2017 年第一次临时股东大会和第二次临时股东大会关于变更公司名称和经营范围的决议，公司名称由新疆独山子天利高新技术股份有限公司变更为中国石油集团工程股份有限公司。2017 年 2 月 4 日，公司在新疆维吾尔自治区工商行政管理局办理完成工商变更手续，并取得了换发的《营业执照》。

2018 年 4 月 3 日，根据国务院国有资产监督管理委员会的批准，中国石油天然气集团有限公司拟将其持有的本公司 10 亿股 A 股股份（约占本公司总股本的 17.91%）无偿划转给其全资子公司中国石油集团工程服务有限公司。2018 年 5 月 31 日，中国证券登记结算有限责任公司出具《过户登记确认书》，确认上述国有股份无偿划转的股份过户登记手续已办理完毕。本次无偿划转后，中国石油天然气集团有限公司持有本公司 3,030,966,809 股股份，占本公司总股份的比例为 54.29%，中国石油集团工程服务有限公司持有本公司 1,000,000,000 股股份，占本公司总股份的比例为 17.91%。本次无偿划转完成后，本公司的控股股东及实际控制人未发生变更。

经国务院国有资产监督管理委员会批准，本公司控股股东中国石油天然气集团有限公司将其全资子公司新疆独山子石油化工有限公司持有的本公司 94,471,638 股 A 股股份无偿划转给新疆天利石化控股集团有限公司，2019 年 1 月 23 日中国证券登记结算有限责任公司出具《过户登记确认书》，本次无偿划转后，新疆天利石化控股集团有限公司持有本公司 197,706,637 股股份，约占本公司总股本的 3.54%，新疆独山子石油化工有限公司不再持有本公司的任何股份。

截至 2024 年 6 月 30 日，本公司累计发行总股份 5,583,147,471 股；统一社会信用代码为 91650000712998630A；法定代表人为白雪峰；住所和总部地址为新疆克拉玛依市独山子区大庆东路 2 号。本公司的母公司和实际控制人为中国石油天然气集团有限公司。

本公司主要面向国内外油气工程市场提供全产业链“一站式”综合服务，业务范围覆盖油气田地面工程、炼油化工工程、油气储运工程、LNG 工程、非常规油气地面工程、煤化工工程、海洋石油工程等上中下游工程全产业链；服务能力涵盖项目咨询、FEED、项目管理、设计、采购、施工、开车、试运、生产服务、培训及保运、投融资服务等全价值链。

本财务报表业经公司董事会于 2024 年 8 月 22 日批准报出。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本财务报表以本公司持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称 企业会计准则），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2023 年修订）的相关规定，并基于第十节“五、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

2. 持续经营

适用 不适用

本财务报表以持续经营为基础编制。

本公司自报告期末起 12 个月不存在对本公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

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包括营业周期、应收款项坏账准备的确认和计量、发出存货计量、固定资产分类及折旧方法、无形资产摊销、研发费用资本化条件、收入确认和计量等。

1. 遵循企业会计准则的声明

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

2. 会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

3. 营业周期

适用 不适用

本公司营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本公司及绝大多数子公司的记账本位币为人民币，本公司合并财务报表以人民币列示。

5. 重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

本公司编制和披露财务报表遵循重要性原则。本财务报表附注中披露事项涉及重要性标准判断的事项及其重要性标准确定方法和选择依据如下：

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项计提金额占各类应收款项坏账准备总额的 10%以上且金额超过 500 万元人民币
重要的坏账准备收回或转回	单项收回或转回金额占各类应收款项坏账准备总额的 10%以上且金额超过 500 万元人民币
重要的应收款项核销	单项核销金额占各类应收款项总额的 10%以上且金额超过 500 万元人民币
合同资产账面价值发生重大变动	合同资产账面价值变动金额占期初合同资产账面余额的 30%以上
账龄超过 1 年的重要合同负债	单项账龄超过 1 年的合同负债占合同负债总额的 10%以上且金额超过 500 万元人民币
账龄超过 1 年的应付账款/其他应付款	单项账龄超过 1 年的应付账款/其他应付款占应付账款/其他应付款总额的 10%以上且金额超过 500 万元人民币

6. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 同一控制下企业合并

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

本公司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。

(2) 非同一控制下企业合并

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

本公司作为购买方，在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本为本公司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。本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；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，经复核后，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。

为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，冲减权益。

7. 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

(1) 控制的判断标准

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本公司所控制的被投资方可分割的部分）均纳入合并财务报表。控制，是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

(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。

8. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

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。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

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，详见第十节“五、19. 长期股权投资”。

9. 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。

10. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

(1) 外币交易

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。

11. 金融工具

适用 不适用

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具，也可能包括一些尚未确认的项目。

(1) 金融资产的分类与计量

1) 分类为以摊余成本计量的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，则将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产，包括：货币资金、各类应收款项（应收账款和应收票据、其他应收款、长期应收款等）、债权投资、一年内到期的非流动资产、其他流动资产等。

取得时按公允价值（扣除已到付息期但尚未领取的利息）和相关交易费用之和作为初始确认金额。

该金融资产采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，发生减值时或终止确认产生的利得或损失，计入当期损益。

实际利率法是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，在考虑金融资产或金融负债所有合同条款（如提前还款等）的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，再扣除累计计提的损失准备（仅适用于金融资产）。

2) 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

金融资产同时符合下列条件的，应当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：

①企业管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。

②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

取得时按公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产所产生的利得或损失，除减值损失或利得和汇兑损益外，均应当计入其他综合收益，直至该金融资产终止确认或被重分类。但是，采用实际利率法计算的该金融资产的利息应当计入当期损益。该类金融资产计入各期损益的金额应当与视同其一直按摊余成本计量而计入各期损益的金额相等。该类金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失应当从其他综合收益中转出，计入当期损益。

对于指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，其公允价值的后续变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。除了获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关的利得和损失（包括汇兑损益）均应计入其他综合收益，且后续不得转入当期损益。当其终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失应当从其他综合收益中转出，计入留存收益。

3) 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

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括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和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。

不符合分类为以摊余成本计量的金融资产或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条件的金融资产均分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益。

取得时按公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利）作为初始确认金额，相关交易费用直接计入当期损益。

(2) 金融负债的分类与计量

1) 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，按照公允价值进行后续计量，其公允价值变动形成的利得或损失，除与套期会计有关外，计入当期损益。

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。对此类金融负债，按照金融资产转移相关规定进行计量。详见第十节“五、11. (3) 金融资产转移的确认依据和计量方法”。

3) 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的财务担保合同或没有指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益并将以低于市场利率贷款的贷款承诺，作为此类金融

负债发行方的，在初始确认后按照损失准备金额以及初始确认金额扣除依据收入准则相关规定所确定的累计摊销额后的余额孰高进行计量。

4) 上述金融负债以外的金融负债，按摊余成本进行后续计量。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司发生金融资产转移时，如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，则终止确认该金融资产；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) 被转移金融资产在终止确认日的账面价值；

2) 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。

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

1) 终止确认部分在终止确认日的账面价值；

2) 终止确认部分收到的对价，对原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。

金融资产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) 金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司于资产负债表日评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。这里的信用风险是指发生违约概率。并按照下列情形分别计量其损失准备、确认预期信用损失及其变动：

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，按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。无论评估信用损失的基础是单项金融工具还是金融工具组合，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，按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，无论评估信用损失的基础是单项金融工具还是金融工具组合，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益。

对于符合《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的不含重大融资成分的应收款项和合同资产，始终按照整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。对于包含重大融资成分的应收账

款、应收票据、应收款项融资和合同资产，本公司选择运用简化计量方法，始终按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

(5) 应收款项减值的测试方法及会计处理方法

1) 应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

对于应收账款，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。采取“个别认定法”和“组合计提”模型两步骤计提应收账款坏账损失。

若某一客户信用风险特征与组合中其他客户显著不同，或该客户信用风险特征发生显著变化，例如客户发生严重财务困难，应收该客户款项的预期信用损失率已显著高于其所处于账龄、逾期区间的预期信用损失率等，本公司对应收该客户款项按照“个别认定法”单项测试预期信用损失。对于单独测试后有客观证据表明已发生了坏账损失的应收账款，本公司按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额直接计提坏账损失。

对于经单独测试后未减值的应收账款按信用风险特征划分的组合计提坏账损失。本公司根据应收账款的客户性质进行分组，其中确定组合的依据如下：

组合 1：应收中国石油天然气集团有限公司及其下属企业客户

组合 2：组合 1 以外的其他客户

本公司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，按照预期信用损失率于资产负债表日计算应收账款预期信用损失，若本期应计提的坏账准备大于（或小于）其账面余额的，按其差额计入当期损益。

2) 合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

对于合同资产，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。采取“个别认定法”和“组合计提”模型两步骤计提合同资产坏账损失。

若某一客户信用风险特征与组合中其他客户显著不同，或该客户信用风险特征发生显著变化，例如客户发生严重财务困难，应收该客户款项的预期信用损失率已显著高于其所处于账龄、逾期区间的预期信用损失率等，本公司对应收该客户款项按照“个别认定法”单项测试预期信用损失。对于单独测试后有客观证据表明已发生了坏账损失的合同资产，本公司按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额直接计提坏账损失。

对于经单独测试后未减值的合同资产按信用风险特征划分的组合计提坏账损失。本公司根据合同资产的客户性质进行分组，其中确定组合的依据如下：

组合 1：应收中国石油天然气集团有限公司及其下属企业客户

组合 2：组合 1 以外的其他客户

本公司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，按照预期信用损失率于资产负债表日计算应收账款预期信用损失，若本期应计提的坏账准备大于（或小于）其账面余额的，按其差额计入当期损益。

3) 其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司将其他应收款发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具的减值有不同的会计处理方法：

第一阶段：信用风险自初始确认后未显著增加

对于处于该阶段的其他应收款，按照未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备。

第二阶段：信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值

对于处于该阶段的其他应收款，按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

第三阶段：初始确认后发生信用减值

对于处于该阶段的其他应收款，按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

12. 应收票据

√适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 不适用

详见第十节、五、11. 金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 不适用

详见第十节、五、11. 金融工具。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 不适用

详见第十节、五、11. 金融工具。

13. 应收账款

√适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 不适用

详见第十节、五、11. 金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 不适用

详见第十节、五、11. 金融工具。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 不适用

详见第十节、五、11. 金融工具。

14. 应收款项融资

适用 不适用

包括以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款等。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

详见第十节、五、11. 金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

详见第十节、五、11. 金融工具。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

详见第十节、五、11. 金融工具。

15. 其他应收款

适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

详见第十节、五、11. 金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

详见第十节、五、11. 金融工具。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

详见第十节、五、11. 金融工具。

16. 存货

适用 不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

适用 不适用

(1) 存货的分类和成本

存货分类为：合同履约成本、原材料、自制半成品及在产品、库存商品、发出商品、周转材料、包装物、低值易耗品等。

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

存货发出时按加权平均法计价。

(3) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

1) 低值易耗品采用一次转销法

2) 包装物采用一次转销法

存货跌价准备的确认标准和计提方法

适用 不适用

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。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

适用 不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

适用 不适用

17. 合同资产

适用 不适用

合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

本公司将已向客户转让商品（或服务）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作为合同资产列示。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（即，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。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见第十节、五、11. 金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见第十节、五、11. 金融工具。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见第十节、五、11. 金融工具。

18. 持有待售的非流动资产或处置组

√适用 □不适用

本公司将主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别。

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

√适用 □不适用

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

（1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；

（2）出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

本公司初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产或处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不再计提折旧或摊销。

终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别：

(1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；

(2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关计划的一部分；

(3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

持续经营损益和终止经营损益在利润表中分别列示。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。对于当期列报的终止经营，本公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。

19. 长期股权投资

适用 不适用

(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（以下简称 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。

20. 投资性房地产

不适用。

21. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租（不包括出租的房屋及建筑物）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

适用 不适用

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	8-40	0-5	2.38-12.50
机器设备	年限平均法	4-30	0-5	3.17-25.00
运输工具	年限平均法	4-14	0-5	6.79-25.00
其他	年限平均法	5-12	0-5	7.92-20.00

22. 在建工程

√适用 □不适用

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。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产，标准如下：

项目	结转固定资产的标准
房屋及建筑物	（1）主体建设工程及配套工程已实质上完工； （2）建造工程在达到预定设计要求，经勘察、设计、施工、监理等单位完成验收； （3）建设工程达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程实际造价按预估价值转入固定资产。
需安装调试的机器设备	（1）相关设备及其他配套设施已安装完毕； （2）设备经过调试可在一段时间内保持正常稳定运行； （3）生产设备能够在一段时间内稳定的产出合格产品； （4）设备经过资产管理人员和使用人员验收。

23. 借款费用

√适用 □不适用

（1）借款费用资本化的确认原则

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

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

（2）借款费用资本化期间

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

2) 借款费用已经发生；

3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

(3) 暂停资本化期间

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

(4) 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

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。

24. 生物资产

适用 不适用

25. 油气资产

适用 不适用

26. 无形资产

无形资产包括专利权、非专利技术、商标权、著作权、土地使用权、特许权、计算机软件等。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。

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

√适用 □不适用

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，如果期末重新复核后仍为不确定的，应当在每个会计期间进行减值测试。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

1) 研发支出的归集范围

本公司研发支出的归集范围包括研发活动直接消耗的材料、燃料和动力费用；研发人员的职工薪酬以及外聘研发人员的劳务费用；用于研发活动的仪器、设备、房屋等固定资产折旧费用或租赁费以及相关固定资产的运行维护、维修等费用；用于研发活动的软件、专利权、非专利技术等无形资产的摊销费用和长期待摊费用的摊销费用；用于中间试验和产品试制的模具、工艺装备开发及制造费，设备调整及检验费，样品、样机及一般测试手段购置费，试制产品的检验费；研发成果的论证、评审、验收、评估以及知识产权的申请费、注册费、代理费等费用；与研发活动直接相关的其他费用等。

2) 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。

3) 开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

27. 长期资产减值

适用 不适用

长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

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

本公司进行商誉减值测试时，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。

28. 长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。按预计受益期间分期平均摊销，并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。

本公司长期待摊费用包括在用的为野外作业配备的列车房、活动房、工具、固定资产改良支出等。

29. 合同负债

适用 不适用

本公司将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。

30. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

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

√适用 □不适用

1) 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

除基本养老保险外，本公司建立企业年金，企业年金资金由公司和个人共同缴纳。公司缴纳部分按上年度工资总额的5%提取，从本公司的成本中列支，个人缴费部分按职工本人当年基本养老保险缴费基数的2%缴纳，由本公司在职工工资中代扣代缴。

2) 设定受益计划

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

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

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

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

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

(3)、辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

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

适用 不适用

31. 预计负债

适用 不适用

本公司涉及诉讼、债务担保、亏损合同、重组事项时，如该等事项很可能需要未来以交付资产或提供劳务、其金额能够可靠计量的，确认为预计负债。

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失（如有）的部分，确认为预计负债。

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：

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

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

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

32. 股份支付

适用 不适用

33. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

34. 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

本公司的收入主要来源于工程施工服务，主要包括油气田地面工程收入、管道与储运工程收入、炼油与化工工程收入、环境工程、项目管理及其他收入。

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。

本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行的履约义务，本公司按照合理确定的履约进度，在一段时间内确认收入：①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；②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品（或服务）；③本公司履约过程中所产出的商品（或服务）具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则，本公司在客户取得相关商品（或服务）控制权的时点确认收入。

对于属于某一时段履行的履约义务，本公司按照合理确定的履约进度，在合同期内确认收入。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。产出法主要按照实际测量的完工进度、评估已实现的结果、已达到的里程碑、已完工或交付的商品（或服务）等确定履约进度。投入法主要是以投入的材料数量、花费的人工工时或机器工时和发生的成本等投入指标确定履约进度。

当履约进度不能合理确定时，本公司根据已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已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。

本公司在履行履约义务时，客户能够控制本公司履约过程中在建的商品，所以本公司提供的工程施工服务属于在某一时段内履行的履约义务，在该履约义务履行的期间内确认收入。

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

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

35. 合同成本

适用 不适用

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

(1) 合同履约成本

为履行合同所发生的成本不属于《企业会计准则第 14 号——收入》外其他企业会计准则规范范围并同时满足下列条件的，本公司将其确认为一项资产：

1) 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；

2) 该成本增加了未来用于履行（或持续履行）履约义务的资源；

3) 该成本预期能够收回。

(2) 合同取得成本

本公司将为取得合同发生的增量成本（即不取得合同就不会发生的成本）预期能够收回的，确认为一项资产。若该项资产摊销期限不超过一年的，则在发生时计入当期损益。同时本公司将明确由客户承担之外为取得合同发生的其他支出，在发生时计入当期损益。

(3) 与合同成本有关的资产的摊销

本公司对与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品（或服务）收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

(4) 与合同成本有关的资产的减值

本公司对与合同成本有关的资产账面价值高于下列两项的差额的，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（或提供与该资产相关的服务）预期能够取得的剩余对价；2) 为转让该相关商品（或提供该相关服务）估计将要发生的成本。

计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得上述两项差额高于该资产账面价值的，公司将转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益。

36. 政府补助

适用 不适用

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

(1) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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。

(2) 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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。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。

37. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

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。

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：

(1) 商誉的初始确认；

(2) 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。

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

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：

(1) 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；

(2) 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。

38. 租赁

适用 不适用

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。

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

适用 不适用

(1) 使用权资产

使用权资产，是指承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。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。在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：

1) 租赁负债的初始计量金额；

2) 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

3) 本公司发生的初始直接费用；

4) 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。

（2）租赁负债

除短期租赁和低价值租赁外，本公司在租赁开始日按照该日尚未支付的租赁付款额现值对租赁负债进行初始计量。租赁付款额包括：

- ①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；
- ②取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- ③根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- ④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；
- ⑤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。

在租赁开始日后，因租赁期变化或购买选择权的评估结果发生变化的，本公司按照变动后的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，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，本公司将差额计入当期损益。

（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。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（低于人民币 40,000 元或 5,000 美元）的租赁。

本公司将短期租赁和低价值资产租赁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。

（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：

- 1) 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或延长了租赁期限；
- 2) 增加的对价与租赁范围扩大部分或租赁期限延长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，并采用变更后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

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。

(1) 融资租赁

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，以租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。

本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。

(2) 经营租赁

本公司对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，并将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化至租赁标的资产的成本，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。

本公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁收款额，在实际发生时计入当期损益。

经营租赁发生变更的，本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。

39. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

本公司根据历史经验和其他因素，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) 收入

本公司根据工程合同（合同的结果能够可靠估计）的履约进度确认合同收入及合同成本。部分子公司用以确定履约进度的预计总成本是子公司管理层根据工程建设项目的实际情况和历史经验编制。子公司会随着建造合同的执行对合同的预计总成本进行复核和修订，所确认的合同收入和合同成本也将会随之在各会计期间发生变化。

(2) 应收账款和合同资产的信用损失准备

本公司对应收账款和合同资产按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。管理层考虑所有可获得的合理且有依据的信息（包括前瞻性信息）进行预期信用损失的评估，信用损失准备的确认需要运用判断和估计。如重新估计结果与现有估计存在差异，该差异将会影响估计改变期间的利润、应收账款和合同资产的账面价值。

（3）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。本公司基于合理估计，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。视本公司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。

（4）安全生产费用

本公司自 2022 年 11 月 21 日开始按照财政部、应急部《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136 号）的规定提取和使用安全生产费用，该施行日之前，建设工程项目已经完成招投标并签订合同的，安全生产费用按照原规定计提标准执行。

（5）公允价值计量

以公允价值计量相关资产或负债时，基于如下假设：

- 1) 市场参与者在计量日出售资产或者转移负债的交易，是在当前市场条件下的有序交易；
- 2) 出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行。不存在主要市场的，假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行；
- 3) 采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

以公允价值计量非金融资产时，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

采用估值技术时考虑了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。估值技术的输入值优先使用相关可观察输入值，只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才可以使用不可观察输入值。

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。

40. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3). 2024 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

□适用 √不适用

41. 其他

□适用 √不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

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	增值税：13%、9%、6%； 简易计税：5%、3%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	1%、5%、7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15%、20%、25%

境外不同企业所得税税率纳税主体说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率 (%)
海湾石油技术服务公司	/
中国石油工程建设（澳大利亚）公司	30
寰球胜科工程有限公司	17
中国石油工程建设（墨西哥）有限责任公司	30
中国石油工程建设公司秘鲁子公司	29.5
中国石油工程建设（加拿大）公司	23
中国石油工程建设有限公司尼日尔子公司	30
安诺石油天然气工程公司	/
中国石油工程建设有限公司乌干达子公司	30
中国寰球工程公司加拿大公司	23
中国石油工程建设有限公司哈萨克斯坦子公司	5

2. 税收优惠

√适用 □不适用

(1) 所得税

根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号），自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税，本公司设在西部地区的部分公司适用 15% 的优惠税率计算并缴纳企业所得税。

本公司下属中国昆仑工程有限公司、青岛中油岩土工程有限公司、中油管道检测技术有限责任公司、中国石油天然气第一建设有限公司、大庆石化工程有限公司、中国石油天然气第六建设有限公司、上海寰球工程有限公司、河北寰球工程有限公司、中国寰球工程有限公司、中石油华东设计院有限公司、桂林市南方检测有限责任公司、中国石油天然气管道通信电力工程有限公司、中国石油天然气管道科学研究院有限公司、北京迪威尔石油天然气技术开发有限公司、廊坊开发区中油龙慧自动化工程有限公司、廊坊开发区中油科新化工有限责任公司、新疆寰球工程公司、广东寰球产业工程有限公司、中石油吉林化工工程有限公司、廊坊中油朗威工程项目管理有限公司、中国石油天然气管道工程有限公司、天津大港油田集团工程建设有限责任公司、中国石油工程建设有限公司、中油管道机械制造有限公司、中油管道防腐工程有限责任公司、吉林梦溪工程管理有限公司、中油（新疆）石油工程有限公司、青岛中油华东院安全环保有限公司、中国石油天然气第七建设有限公司为高新技术企业，企业所得税适用税率为 15%。

根据财政部、国家税务总局《关于企业境外所得税收抵免有关问题的通知》（财税〔2009〕125 号）、《关于我国石油企业在境外从事油（气）资源开采所得税收抵免有关问题的通知》（财税〔2011〕23 号）以及《财政部、国家税务总局关于完善企业境外所得税收抵免政策问题的通知》（财税〔2017〕84 号）的规定，本公司的境外所得税可以选择按国（地区）分别计算，或者不按国（地区）汇总计算其来源于境外油（气）项目投资、工程技术服务和工程建设的油（气）资源开采活动的应纳税所得额。

根据《中华人民共和国企业所得税法》（中华人民共和国主席令第 63 号）规定，开发新技术、新产品、新工艺发生的研究开发费用及安置残疾人员及国家鼓励安置的其他就业人员所支付的工资，可以在计算应纳税所得额时加计扣除。国家需要重点扶持的高新技术企业，减按 15% 的税率征收企业所得税。

（2）增值税

根据国家税务总局关于发布《营业税改征增值税跨境应税行为增值税免税管理办法（试行）》的公告（国家税务总局公告 2016 年第 29 号），及北京市国家税务局关于《营业税改征增值税跨境应税行为增值税免税管理问题》的公告（北京市国家税务局公告 2016 年第 15 号）要求，本公司以下跨境应税行为免征增值税：工程项目在境外的建筑服务；工程项目在境外的工程监理服务；工程、矿产资源在境外的工程勘察勘探服务。提供的国际运输服务项目，适用增值税零税率政策或者增值税免税政策。

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	17,440,799.82	14,041,543.09

银行存款	15,079,489,469.28	16,330,710,760.30
其他货币资金	512,732,859.26	612,289,642.21
存放财务公司存款	13,055,906,684.52	17,186,156,971.38
合计	28,665,569,812.88	34,143,198,916.98
其中：存放在境外的款项总额	2,205,716,995.03	3,681,121,041.77

其他说明

资金受限情况详见 31、所有权或使用权受限资产。

2、交易性金融资产

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：
无。

(6). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况：

适用 不适用

应收票据核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内小计	8,522,414,804.50	6,611,109,169.80
1至2年	1,478,823,301.38	1,445,585,539.85
2至3年	674,681,986.92	588,862,579.27
3至4年	507,768,584.13	343,375,959.17
4至5年	188,307,706.02	229,606,514.15
5年以上	1,027,771,349.68	959,343,684.34
合计	12,399,767,732.63	10,177,883,446.58

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	580,356,888.69	4.68	573,541,123.27	98.83	6,815,765.42	594,085,042.23	5.84	587,269,276.81	98.85	6,815,765.42
其中：										
个别认定法	580,356,888.69	4.68	573,541,123.27	98.83	6,815,765.42	594,085,042.23	5.84	587,269,276.81	98.85	6,815,765.42
按组合计提坏账准备	11,819,410,843.94	95.32	377,911,570.99	3.20	11,441,499,272.95	9,583,798,404.35	94.16	284,597,794.61	2.97	9,299,200,609.74
其中：										
组合1	3,899,191,045.86	31.45			3,899,191,045.86	3,106,097,551.61	30.52			3,106,097,551.61

组合 2	7,920,219,798.08	63.87	377,911,570.99	4.77	7,542,308,227.09	6,477,700,852.74	63.64	284,597,794.61	4.39	6,193,103,058.13
合计	12,399,767,732.63	/	951,452,694.26	/	11,448,315,038.37	10,177,883,446.58	/	871,867,071.42	/	9,306,016,375.16

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
客户 1	159,071,478.12	159,071,478.12	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 2	65,157,654.24	58,641,888.82	90.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 3	22,544,653.51	22,544,653.51	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 4	22,230,000.00	22,230,000.00	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 5	22,078,545.97	22,078,545.97	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
其他客户小计	289,274,556.85	288,974,556.85	99.90	债务人财务困难、预计难以收回
合计	580,356,888.69	573,541,123.27	98.83	/

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

对于单项测试后有客观证据表明已发生了坏账损失的应收账款, 本公司按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额直接计提坏账准备。

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 组合 2

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	5,627,148,491.72	42,203,613.69	0.75
1-2 年	1,132,154,303.18	48,795,850.47	4.31
2-3 年	397,614,529.61	31,809,162.37	8.00
3-4 年	254,360,922.35	33,168,664.27	13.04
4-5 年	156,668,095.37	39,104,356.60	24.96
5 年以上	352,273,455.85	182,829,923.59	51.90
合计	7,920,219,798.08	377,911,570.99	4.77

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

本公司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，按照预期信用损失率于资产负债表日计算应收账款预期信用损失，若本期应计提的坏账准备大于（或小于）其账面余额的，按其差额计入当期损益。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提 坏账准备	587,269,276 .81	1,069,311. 08	11,945,846 .68		- 2,851,617 .94	573,541,1 23.27
按组合计提 坏账准备	284,597,794 .61	93,313,776 .38				377,911,5 70.99
合计	871,867,071 .42	94,383,087 .46	11,945,846 .68		- 2,851,617 .94	951,452,6 94.26

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期 末余额	合同资产期 末余额	应收账款和 合同资产期 末余额	占应收账款 和合同资产 期末余额合 计数的比例 (%)	坏账准备期末 余额

中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	3,902,756,694.68	10,987,234,452.23	14,889,991,146.91	35.72	3,565,648.82
国家石油天然气管网集团有限公司及其下属公司	906,172,000.06	3,062,848,001.48	3,969,020,001.54	9.52	141,458,155.90
NIGERIAN NATIONAL PETROLEUM CORPORATION		1,276,121,755.29	1,276,121,755.29	3.06	9,570,913.16
盛虹炼化(连云港)有限公司	28,899,167.29	1,029,948,855.21	1,058,848,022.50	2.54	69,967,673.92
曹妃甸新天液化天然气有限公司	112,377,858.01	537,613,125.85	649,990,983.86	1.56	16,322,362.23
合计	4,950,205,720.04	16,893,766,190.06	21,843,971,910.10	52.40	240,884,754.03

其他说明

无。

其他说明：

适用 不适用

6、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
合同资产	29,290,491,573.44	914,404,344.19	28,376,087,229.25	30,070,273,607.67	768,191,089.62	29,302,082,518.05
合计	29,290,491,573.44	914,404,344.19	28,376,087,229.25	30,070,273,607.67	768,191,089.62	29,302,082,518.05

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面	账面余额	坏账准备	账面

	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值
按单项计提坏账准备	196,276,182.72	0.67	172,811,522.45	88.05	23,464,660.27	210,353,970.97	0.70	177,321,739.51	84.30	33,032,231.46
其中:										
个别认定法	196,276,182.72	0.67	172,811,522.45	88.05	23,464,660.27	210,353,970.97	0.70	177,321,739.51	84.30	33,032,231.46
按组合计提坏账准备	29,094,215,390.72	99.33	741,592,821.74	2.55	28,352,622,568.98	29,859,919,636.70	99.30	590,869,350.11	1.98	29,269,050,286.59
其中:										
组合1	10,987,234,452.23	37.51			10,987,234,452.23	12,261,352,517.65	40.78			12,261,352,517.65
组合2	18,106,980,938.49	61.82	741,592,821.74	4.10	17,365,388,116.75	17,598,567,119.05	58.52	590,869,350.11	3.36	17,007,697,768.94
合计	29,290,491,573.44	/	914,404,344.19	/	28,376,087,229.25	30,070,273,607.67	/	768,191,089.62	/	29,302,082,518.05

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
客户 1	76,805,277.89	76,805,277.89	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 2	36,099,477.33	12,634,817.06	35.00	债务人财务困难、预计难以收回

客户 3	35,573,378.81	35,573,378.81	100.00	债务人财务困难、 预计难以收回
客户 4	16,945,514.68	16,945,514.68	100.00	债务人财务困难、 预计难以收回
客户 5	16,019,585.31	16,019,585.31	100.00	债务人财务困难、 预计难以收回
其他客户小计	14,832,948.70	14,832,948.70	100.00	债务人财务困难、 预计难以收回
合计	196,276,182.72	172,811,522.45	88.05	/

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

对于单项测试后有客观证据表明已发生了坏账损失的应收账款，本公司按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额直接计提坏账准备。

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：组合 2

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	11,972,740,903.99	89,795,556.78	0.75
1-2 年	3,219,924,057.08	138,778,726.86	4.31
2-3 年	1,147,854,773.11	91,828,381.85	8.00
3-4 年	793,769,245.44	103,507,509.61	13.04
4-5 年	694,574,502.84	173,339,686.96	24.96
5 年以上	278,117,456.03	144,342,959.68	51.90
合计	18,106,980,938.49	741,592,821.74	4.10

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

本公司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，按照预期信用损失率于资产负债表日计算合同资产预期信用损失，若本期应计提的坏账准备大于（或小于）其账面余额的，按其差额计入当期损益。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
合同资产减值准备	146,213,254.57		219,851,649.02	预期信用损失
合计	146,213,254.57		219,851,649.02	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(5). 本期实际核销的合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的合同资产	219,851,649.02

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
土库曼斯坦天然气康采恩公司	工程款	219,851,649.02	详见注释	党委会 /董事会决策	否
合计	/	219,851,649.02	/	/	/

合同资产核销说明：

适用 不适用

该项目终止执行，已不能带来经济效益，于 2015 年全额计提减值准备，经党委会和董事会决策，本期予以核销。

其他说明：

适用 不适用

7、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	136,747,608.98	362,103,934.45
合计	136,747,608.98	362,103,934.45

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
应收票据	567,320,740.91	
合计	567,320,740.91	

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无。

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况:

适用 不适用

项目	期初余额	本期新增	本期终止确认	其他变动	期末余额	累计在其他综合收益中确认的损失准备

应收票据	362,103,934.45	1,406,453,960.36	1,631,810,285.83		136,747,608.98	
合计	362,103,934.45	1,406,453,960.36	1,631,810,285.83		136,747,608.98	

(8). 其他说明:

□适用 √不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	4,454,405,393.24	62.94	3,212,907,098.43	55.30
1至2年	1,209,119,408.52	17.08	1,611,237,704.13	27.73
2至3年	756,363,460.09	10.69	440,357,810.35	7.58
3年以上	657,839,226.28	9.29	545,724,277.95	9.39
合计	7,077,727,488.13	100.00	5,810,226,890.86	100.00

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明:

无。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	480,681,405.23	6.79
MEINDO ELANG INDAH	129,404,716.30	1.83
中石化南京化工机械有限公司	121,850,450.00	1.72
徐州市工业设备安装有限责任公司	91,807,716.98	1.30
江苏空间新盛建设工程有限公司	87,551,180.50	1.24
合计	911,295,469.01	12.88

其他说明

□适用 √不适用

9、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	47,293,841.04	55,538,843.98
应收股利	1,104,816.14	314,860.72
其他应收款	6,340,628,558.58	6,166,448,972.19
合计	6,389,027,215.76	6,222,302,676.89

其他说明:

□适用 √不适用

应收利息**(1). 应收利息分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款	45,240,095.43	53,884,208.75
债券投资	2,053,745.61	1,654,635.23
合计	47,293,841.04	55,538,843.98

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收利息情况

□适用 √不适用

其中重要的应收利息核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
SIPET 工程咨询服务有限公司	1,104,816.14	314,860.72
合计	1,104,816.14	314,860.72

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内小计	2,995,532,926.75	3,558,547,706.57
1至2年	1,588,312,738.99	950,226,514.28
2至3年	810,758,586.75	872,792,388.23
3至4年	854,743,711.59	724,538,388.37
4至5年	210,243,414.25	177,847,719.21
5年以上	591,763,031.54	576,231,827.09
合计	7,051,354,409.87	6,860,184,543.75

(2). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
质量保证金	823,782,187.26	746,025,337.56
风险抵押金等各种形式的押金	853,576,011.05	694,843,052.46
往来款项	2,147,499,318.86	1,950,111,477.10
应收周转金及应收赔偿款	197,570,364.14	174,088,343.21
其他	3,028,926,528.56	3,295,116,333.42
合计	7,051,354,409.87	6,860,184,543.75

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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)	
2024年1月1日余额	12,843,445.63	83,552,795.33	597,339,330.60	693,735,571.56
2024年1月1日余额在本期				
--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	3,699,503.88	8,900,582.50	4,604,181.40	17,204,267.78
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动			-213,988.05	-213,988.05
2024年6月30日余额	16,542,949.51	92,453,377.83	601,729,523.95	710,725,851.29

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见第十节 五 “11（5）应收款项减值的测试方法及会计处理方法”。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	597,339,330.60	4,604,181.40			-213,988.05	601,729,523.95
按组合计提坏账准备	96,396,240.96	12,600,086.38				108,996,327.34
合计	693,735,571.56	17,204,267.78			-213,988.05	710,725,851.29

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明

无。

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	2,554,440,713.61	36.23	押金、往来款、质保金	1年以内，2-5年，5年以上	100,000.00

国家石油天然气管网集团有限公司及其下属公司	526,872,847.97	7.47	定金、押金、质保金、代垫款	1年以内, 2-5年, 5年以上	5,913,287.45
MA ADEN WA AD AL SHAMAL PHOSPHATE COMPANY	431,424,594.39	6.12	保证金	4-5年	345,139,675.52
Petrolera Sinovensa, S. A	142,896,956.22	2.03	质保金	2-5年	16,404,482.47
中联华瑞天然气有限公司	103,221,282.60	1.46	押金	1年以内, 1-3年	774,159.62
合计	3,758,856,394.79	53.31	/	/	368,331,605.06

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

10、存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额			期初余额		
	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	712,732,900.44	10,654,162.35	702,078,738.09	694,082,564.83	10,654,162.35	683,428,402.48
在产品	786,061,129.78		786,061,129.78	762,970,836.98		762,970,836.98
库存商品	86,916,792.57	696,160.30	86,220,632.27	78,889,851.66	696,160.30	78,193,691.36
合同履约成本	15,673,714,142.74	10,574,974.68	15,663,139,168.06	10,781,188,629.77	10,574,974.68	10,770,613,655.09
低值易耗品	4,305,885.14		4,305,885.14	4,152,944.28		4,152,944.28

发出商品	691,546,302.64		691,546,302.64	567,161,016.60		567,161,016.60
合计	17,955,277,153.31	21,925,297.33	17,933,351,855.98	12,888,445,844.12	21,925,297.33	12,866,520,546.79

(2). 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	10,654,162.35					10,654,162.35
库存商品	696,160.30					696,160.30
合同履约成本	10,574,974.68					10,574,974.68
合计	21,925,297.33					21,925,297.33

本期转回或转销存货跌价准备的原因

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

□适用 √不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11. 持有待售资产

□适用 √不适用

12. 一年内到期的非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资	17,447,730.86	

合计	17,447,730.86
----	---------------

一年内到期的债权投资

适用 不适用

(1). 一年内到期的债权投资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
安哥拉国债	17,447,730.86		17,447,730.86			
合计	17,447,730.86		17,447,730.86			

一年内到期的债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的一年内到期的债权投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金
安哥拉国债	17,447,730.86	8.00%	8.00%	2025.02.07						
合计	17,447,730.86	/	/	/			/	/	/	

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际核销的一年内到期的债权投资情况

适用 不适用

其中重要的一年内到期的债权投资情况核销情况

适用 不适用

一年内到期的债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

一年内到期的其他债权投资

□适用 √不适用

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预缴税金及留抵税金	1,560,522,056.89	1,259,062,523.39
待摊费用	43,946,930.31	26,833,188.38
其他	21,727.54	21,727.54
合计	1,604,490,714.74	1,285,917,439.31

其他说明：

无。

14、债权投资

(1). 债权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
安国拉国债	107,172,504.75		107,172,504.75	143,710,269.65		143,710,269.65
合计	107,172,504.75		107,172,504.75	143,710,269.65		143,710,269.65

债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

(2). 期末重要的债权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金
安国拉国债	47,767,113.36	8.00%	8.00%	2025.11.28		48,555,494.97	8.00%	8.00%	2025.11.28	
安国拉国债	23,883,556.67	8.00%	8.00%	2025.11.28		24,277,747.52	8.00%	8.00%	2025.11.28	

安国拉国债	16,999,987.92	9.00%	9.00%	2026.12.29		17,089,139.76	9.00%	9.00%	2026.12.29	
安国拉国债	12,715,689.94	9.00%	9.00%	2027.11.28		12,796,510.99	9.00%	9.00%	2027.11.28	
安国拉国债	5,806,156.86	9.00%	9.00%	2027.12.29		5,832,826.06	9.00%	9.00%	2027.12.29	
安国拉国债						17,638,165.45	8.00%	8.00%	2025.02.07	
安国拉国债						17,520,384.90	8.00%	8.00%	2025.02.14	
合计	107,172,504.75	/	/	/		143,710,269.65	/	/	/	

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

无。

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

适用 不适用

(2) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(3) 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	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		
一、合营企业											
上海中油 天宝防腐 工程有限公司	6,95 9,22 5.62			- 575,0 00.00						6,384 ,225. 62	
大连理工 大学环境 工程设计 研究院有 限公司	11,9 00,9 80.5 5									11,90 0,980 .55	
小计	18,8 60,2 06.1 7			- 575,0 00.00						18,28 5,206 .17	
二、联营企业											
揭阳中石 油昆仑燃 气有限公 司	117, 049, 669. 27			13,00 0.00						117,0 62,66 9.27	

廊坊中油 管道特种 汽车运输 有限公司	24,8 31,0 51.9 8			- 3,150 ,000. 00					21,68 1,051 .98	
中油辽河 工程有限 公司	76,0 84,1 46.2 3			723,6 33.39					76,80 7,779 .62	
SIPET工 程咨询服 务有限公 司	7,66 2,79 7.02			978,7 80.50		755,6 13.09			7,885 ,964. 43	
TECNIMON THQC SND. BHD.	89,6 04,6 92.8 7								89,60 4,692 .87	
Tecnimon tHQC S. c. a. r. l.	31,3 89.2 0								31,38 9.20	
昆仑数智 科技有限 责任公司	244, 452, 302. 19			2,998 ,263. 55		7,376 ,400. 00			240,0 74,16 5.74	
江西倬慧 信息科技 有限公司	13,3 52,8 49.9 8			- 980,0 00.00					12,37 2,849 .98	
桂林市中 科石油化 工工程有 限公司	9,40 7,25 3.05								9,407 ,253. 05	
天津滨海 中石油昆 仑天然气 输配有限 公司	48,7 21,8 25.6 7			90,00 0.00					48,81 1,825 .67	
小计	631, 197, 977. 46			673,6 77.44		8,132 ,013. 09			623,7 39,64 1.81	
合计	650, 058, 183. 63			98,67 7.44		8,132 ,013. 09			642,0 24,84 7.98	

(2). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

无。

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
克拉玛依市德利公司	0.00						0.00			2,435,465.55	非交易性的权益工具投资
中国吉林国际合作(集团)股份有限公司	0.00						0.00			500,000.00	非交易性的权益工具投资
合计	0.00						0.00			2,935,465.55	/

(2). 本期存在终止确认的情况说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用。

(1). 未办妥产权证书的投资性房地产情况：

□适用 √不适用

(2). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

21、固定资产**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	4,442,104,808.41	4,679,309,637.23
固定资产清理	14,691,410.66	14,943,941.88
合计	4,456,796,219.07	4,694,253,579.11

其他说明：

无。

固定资产**(1). 固定资产情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	3,201,017,654.54	10,518,460,225.95	1,206,854,100.78	2,507,207,201.27	17,433,539,182.54
2. 本期增加金额		22,472,136.73	448,990.21	11,878,801.50	34,799,928.44
(1) 购置					
(2) 在建工程转入		22,472,136.73	448,990.21	11,878,801.50	34,799,928.44
(3) 资产类别调整					
3. 本期减少金额	577,319.00	63,908,462.05	18,154,989.81	16,384,458.98	99,025,229.84

(1) 处置或报废	577,319.00	63,908,462.05	18,154,989.81	16,384,458.98	99,025,229.84
(2) 资产类别调整					
4. 期末 余额	3,200,440,335. 54	10,477,023,900 .63	1,189,148,101 .18	2,502,701,543 .79	17,369,313,88 1.14
二、累计折旧					
1. 期初 余额	1,193,572,227. 09	8,510,052,936. 10	1,051,891,751 .67	1,966,795,677 .14	12,722,312,59 2.00
2. 本期 增加金额	36,921,375.18	143,627,304.65	17,975,222.13	70,953,542.56	269,477,444.5 2
(1) 计提	36,921,375.18	143,627,304.65	17,975,222.13	70,953,542.56	269,477,444.5 2
(2) 资产类别调整					
3. 本期 减少金额	269,290.62	62,729,035.31	17,957,501.91	15,542,089.26	96,497,917.10
(1) 处置或报废	269,290.62	62,729,035.31	17,957,501.91	15,542,089.26	96,497,917.10
(2) 资产类别调整					
4. 期末 余额	1,230,224,311. 65	8,590,951,205. 44	1,051,909,471 .89	2,022,207,130 .44	12,895,292,11 9.42
三、减值准备					
1. 期初 余额	217,247.66	28,651,198.06	1,030,413.11	2,018,094.48	31,916,953.31
2. 本期 增加金额					
(1) 计提					
(2) 其他					
3. 本期 减少金额					
(1) 处置或报废					
(2) 其他					
4. 期末 余额	217,247.66	28,651,198.06	1,030,413.11	2,018,094.48	31,916,953.31
四、账面价值					
1. 期末 账面价值	1,969,998,776. 23	1,857,421,497. 13	136,208,216.1 8	478,476,318.8 7	4,442,104,808 .41
2. 期初 账面价值	2,007,228,179. 79	1,979,756,091. 79	153,931,936.0 0	538,393,429.6 5	4,679,309,637 .23

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	48,840,003.51
合计	48,840,003.51

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

适用 不适用

(5). 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

固定资产清理

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	179,946.58	179,946.58
机器设备	10,363,112.81	10,443,190.37
运输工具	742,045.33	800,930.35
其他	3,406,305.94	3,519,874.58
合计	14,691,410.66	14,943,941.88

其他说明：

无。

22、在建工程

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	42,826,598.55	64,611,584.49
工程物资		
合计	42,826,598.55	64,611,584.49

其他说明：

无。

在建工程

(1). 在建工程情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程建设	42,826,598.55		42,826,598.55	64,611,584.49		64,611,584.49
合计	42,826,598.55		42,826,598.55	64,611,584.49		64,611,584.49

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
集团公司大集中ERP建设	66,230,000.00	19,458,996.99	12,925,031.98			32,384,028.97	48.90	48.90%				自筹资金
DEI&DPP数字化集成设计及数字化交付平台	9,450,000.00	9,121,119.92			9,121,119.92		96.52	100.00%				自筹资金
HQCLOUD寰球云建设	10,060,000.00	8,982,978.35			8,982,978.35		89.29	100.00%				自筹资金
合计	85,740,000.00	37,563,095.26	12,925,031.98		18,104,098.27	32,384,028.97	/	/			/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

(4). 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

适用 不适用

工程物资

适用 不适用

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

24、油气资产

(1). 油气资产情况

适用 不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无。

25、使用权资产

(1). 使用权资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	1,072,922,714.30		13,676,287.29	17,200,597.18	1,103,799,598.77
2. 本期增加金额	76,355,441.56		2,013,142.38	3,694,678.11	82,063,262.05
(1) 新增租赁	74,411,167.39		2,013,142.38	3,694,678.11	80,118,987.88
(2) 其他	1,944,274.17				1,944,274.17

3. 本期减少金额	10,412,085.53		1,386,300.05	1,748,835.95	13,547,221.53
(1) 租赁合同到期	10,412,085.53		1,324,139.02	1,748,835.95	13,485,060.50
(2) 处置					
(3) 其他			62,161.03		62,161.03
4. 期末余额	1,138,866,070.33		14,303,129.62	19,146,439.34	1,172,315,639.29
二、累计折旧					
1. 期初余额	368,282,856.64		8,480,081.51	8,496,848.29	385,259,786.44
2. 本期增加金额	123,087,965.33		2,567,890.01	3,876,801.50	129,532,656.84
(1) 计提	123,087,965.33		2,567,890.01	3,876,801.50	129,532,656.84
3. 本期减少金额	10,236,794.84		1,324,139.02	1,583,381.38	13,144,315.24
(1) 租赁合同到期	10,236,794.84		1,324,139.02	1,583,381.38	13,144,315.24
(2) 处置					
4. 期末余额	481,134,027.13		9,723,832.50	10,790,268.41	501,648,128.04
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
(2) 其他					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
(2) 其他					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	657,732,043.20		4,579,297.12	8,356,170.93	670,667,511.25
2. 期初账面价值	704,639,857.66		5,196,205.78	8,703,748.89	718,539,812.33

(2). 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无。

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	计算机软件	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	1,677,197,741.13	269,568,662.56	43,960,000.00	1,410,068,515.10	17,728,113.32	3,418,523,032.11
2. 本期增加金额	27,350.28			29,037,144.47		29,064,494.75
(1) 在建工程转入				29,037,144.47		29,037,144.47
(2) 其他	27,350.28					27,350.28
3. 本期减少金额				11,484,838.61		11,484,838.61
(1) 处置				11,484,838.61		11,484,838.61
4. 期末余额	1,677,225,091.41	269,568,662.56	43,960,000.00	1,427,620,820.96	17,728,113.32	3,436,102,688.25
二、累计摊销						
1. 期初余额	393,959,317.82	231,677,116.97	43,960,000.00	1,090,522,715.97	6,008,399.16	1,766,127,549.92
2. 本期增加金额	19,435,442.64	5,061,049.10		29,674,424.84	248,878.48	54,419,795.06
(1) 计提	19,435,442.64	5,061,049.10		29,674,424.84	248,878.48	54,419,795.06
3. 本期减少金额				11,484,838.61		11,484,838.61
(1) 处置				11,484,838.61		11,484,838.61
4. 期末余额	413,394,760.46	236,738,166.07	43,960,000.00	1,108,712,302.20	6,257,277.64	1,809,062,506.37
三、减值准备						
1. 期初余额				79,491,448.75		79,491,448.75
2. 本期增加金额						

(1) 计提						
(2) 其他						
3. 本期 减少金额						
(1) 处置						
(2) 其他						
4. 期末 余额				79,491,448 .75		79,491,448 .75
四、账面价值						
1. 期末 账面价值	1,263,830, 330.95	32,830,4 96.49		239,417,07 0.01	11,470,835 .68	1,547,548, 733.13
2. 期初 账面价值	1,283,238, 423.31	37,891,5 45.59		240,054,35 0.38	11,719,714 .16	1,572,904, 033.44

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.18%。

(2). 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

(4). 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形 成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并 形成的	其他	处置	其他	
中国石油集团工程有 限公司下属子公司	94,214.77					94,214.77
中国石油工程建设有 限公司下属子公司	445.25					445.25
合计	94,660.02					94,660.02

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	
中国石油集团工程有限公司下属子公司	94,214.77					94,214.77
中国石油工程建设有限公司下属子公司	445.25					445.25
合计	94,660.02					94,660.02

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

资产组或资产组组合发生变化

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
活动房	894,869.17	324,000.00	236,843.36		982,025.81
钻具	14,232,741.05		15,221.22		14,217,519.83

租赁资产改良支出	2,126,299.12	1,307,554.02	918,407.05		2,515,446.09
资产装修支出	9,569,400.42		4,942,790.25	3,966,811.19	659,798.98
临时设施支出	55,750,177.67	10,006,265.30	19,600,415.15	353,430.00	45,802,597.82
其他长期待摊资产	8,505,923.00	1,495,445.60	2,415,096.63		7,586,271.97
合计	91,079,410.43	13,133,264.92	28,128,773.66	4,320,241.19	71,763,660.50

其他说明：

无。

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	1,412,587,857.50	218,937,861.93	1,379,313,291.06	213,978,589.98
资产折旧折耗	1,779,116.53	266,867.48	1,779,116.53	266,867.48
应付职工薪酬	10,196,303.81	1,529,445.57	10,196,303.81	1,529,445.57
租赁负债	721,989,669.45	120,356,770.21	709,917,044.18	118,177,780.35
其他	5,977,515.57	896,627.33	9,080,515.57	1,362,077.33
合计	2,152,530,462.86	341,987,572.52	2,110,286,271.15	335,314,760.71

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
资产折旧折耗	103,220,066.00	15,483,009.90	103,220,066.00	15,483,009.90
使用权资产	682,033,126.14	113,748,389.23	672,610,520.23	112,298,440.49
合计	785,253,192.14	129,231,399.13	775,830,586.23	127,781,450.39

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	891,727,935.83	768,906,516.85
可抵扣亏损	2,028,175,147.39	2,096,558,090.28

合计	2,919,903,083.22	2,865,464,607.13
----	------------------	------------------

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2024	134,832,527.49	180,736,047.16	
2025	51,850,072.91	51,850,072.91	
2026	466,998,317.86	467,297,326.68	
2027	305,681,425.09	305,681,425.09	
2028	540,265,340.48	571,155,492.82	
2029 及以后年度	528,547,463.56	519,837,725.62	
合计	2,028,175,147.39	2,096,558,090.28	/

其他说明：

√适用 □不适用

本公司所属部分子公司申请获得高新技术企业资格，尚未弥补完的亏损最长结转年限由5年延长至10年，本公司以前年度的可抵扣亏损弥补年限相应延长至2029年及以后年度。

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付土地款	38,008,655.83		38,008,655.83			
合计	38,008,655.83		38,008,655.83			

其他说明：

无。

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	235,433,543.28	235,433,543.28	其他	在途资金	509,261,827.08	509,261,827.08	其他	在途资金
货币资金	139,536,772.99	139,536,772.99	冻结	诉讼冻结	180,527,805.55	180,527,805.55	冻结	诉讼冻结
货币资	70,672,769.94	70,672,769.94	其他	待结汇	70,233,482.21	70,233,482.21	其他	待结汇

金				资金				资金
货币资金	49,569,824.68	49,569,824.68	其他	党团经费	47,470,587.09	47,470,587.09	其他	党团经费
货币资金	47,977,595.89	47,977,595.89	其他	履约及投标保证金	30,776,524.46	30,776,524.46	其他	履约及投标保证金
货币资金	17,881,591.51	17,881,591.51	其他	信用证开证及保函保证金	14,859,646.85	14,859,646.85	其他	信用证开证及保函保证金
货币资金	13,744,670.95	13,744,670.95	其他	住房维修基金	13,662,254.07	13,662,254.07	其他	住房维修基金
货币资金	8,100,896.96	8,100,896.96	其他	工会经费	8,987,204.15	8,987,204.15	其他	工会经费
货币资金	3,000,000.00	3,000,000.00	其他	劳务合作风险处置备用金	3,000,000.00	3,000,000.00	其他	劳务合作风险处置备用金
合计	585,917,666.20	585,917,666.20	/	/	878,779,331.46	878,779,331.46	/	/

其他说明：

无。

32、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

34、衍生金融负债

适用 不适用

35、应付票据

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	6,806,191,434.90	7,415,127,267.27
银行承兑汇票	16,510,701.46	112,355,129.80
合计	6,822,702,136.36	7,527,482,397.07

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

36、应付账款

(1). 应付账款列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
劳务及其他服务款	13,714,850,670.24	15,761,367,273.38
设备及工程材料款	1,902,474,581.97	2,093,537,639.01
原材料及产品（商品）款	8,126,804,715.19	8,059,665,353.62
分包结算款	9,825,025,002.12	8,919,508,646.17
合计	33,569,154,969.52	34,834,078,912.18

(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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

中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	745,110,995.29	未达到合同约定支付条件
合计	745,110,995.29	/

其他说明：

适用 不适用

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

适用 不适用

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

适用 不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
销货合同相关的合同负债	235,852,341.78	97,660,264.88
工程合同相关的合同负债	25,186,079,820.19	24,372,115,004.42
合计	25,421,932,161.97	24,469,775,269.30

(2). 账龄超过1年的重要合同负债

适用 不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	554,559,409.98	4,569,508,745.49	4,502,682,677.54	621,385,477.93

二、离职后福利-设定提存计划	11,526,474.09	820,932,263.29	817,750,243.42	14,708,493.96
三、辞退福利		466,410.57	466,410.57	
四、一年内到期的其他福利	113,770,000.00	56,165,259.84	50,575,259.84	119,360,000.00
合计	679,855,884.07	5,447,072,679.19	5,371,474,591.37	755,453,971.89

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	69,490,565.47	3,479,767,779.01	3,436,766,965.01	112,491,379.47
二、职工福利费		134,571,095.37	134,571,095.37	
三、社会保险费	144,439,098.98	417,600,641.46	416,977,532.78	145,062,207.66
其中：医疗保险费	141,737,416.66	372,849,369.17	372,259,824.34	142,326,961.49
工伤保险费	397,571.26	27,453,137.71	27,418,873.79	431,835.18
生育保险费	673,739.06	6,178,254.25	6,179,249.73	672,743.58
其他	1,630,372.00	11,119,880.33	11,119,584.92	1,630,667.41
四、住房公积金	54,821,340.55	364,166,674.90	354,076,961.90	64,911,053.55
五、工会经费和职工教育经费	285,367,013.65	81,060,651.91	67,957,551.62	298,470,113.94
六、其他短期薪酬	441,391.33	92,341,902.84	92,332,570.86	450,723.31
合计	554,559,409.98	4,569,508,745.49	4,502,682,677.54	621,385,477.93

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	6,740,618.49	553,152,432.50	552,946,060.15	6,946,990.84
2、失业保险费	2,846,590.53	20,642,357.17	20,634,360.54	2,854,587.16
3、企业年金缴费	1,939,265.07	247,137,473.62	244,169,822.73	4,906,915.96
合计	11,526,474.09	820,932,263.29	817,750,243.42	14,708,493.96

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	208,619,084.12	401,352,445.70
企业所得税	702,460,467.67	645,611,523.71
个人所得税	15,528,921.87	191,879,790.25
城市维护建设税	7,003,307.31	16,296,058.77
房产税	3,473,675.05	4,399,200.26

教育费附加	4,991,709.91	11,786,472.93
土地使用税	2,025,783.39	1,973,379.73
印花税	2,256,848.94	8,541,756.34
其他税费	27,301,083.79	8,978,575.46
合计	973,660,882.05	1,290,819,203.15

其他说明：

无。

41、其他应付款

(1). 项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	231,621,033.33	2,711,987.02
其他应付款	8,010,995,223.35	7,388,915,355.93
合计	8,242,616,256.68	7,391,627,342.95

(2). 应付利息

适用 不适用

应付股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	231,621,033.33	2,711,987.02
合计	231,621,033.33	2,711,987.02

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无。

其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
押金、定金、保证金	1,591,906,707.91	1,511,547,087.81
上市分账应付款	1,816,131,375.38	1,816,131,375.38
征地补偿款	1,095,612,702.43	1,186,198,190.33
代收代付款	2,026,632,153.62	1,097,969,993.20
租赁费	66,148,691.82	119,082,039.25
党组织工作经费	113,058,050.54	111,042,579.55
其他	1,301,505,541.65	1,546,944,090.41
合计	8,010,995,223.35	7,388,915,355.93

(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	2,209,462,027.45	未达到合同约定支付条件
合计	2,209,462,027.45	/

其他说明：

适用 不适用

42、持有待售负债

适用 不适用

43、1年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的租赁负债	228,267,820.75	254,244,505.01
合计	228,267,820.75	254,244,505.01

其他说明：

无。

44、其他流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
待转销项税	1,192,821,496.49	868,559,193.50
合计	1,192,821,496.49	868,559,193.50

短期应付债券的增减变动：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

45、长期借款

(1) 长期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	4,002,250,000.00	2,001,277,777.78
合计	4,002,250,000.00	2,001,277,777.78

长期借款分类的说明：

本公司向中油财务有限公司借款（本金）4,000,000,000.00元，为信用借款。

其他说明

适用 不适用

46、应付债券**(1). 应付债券**

适用 不适用

(2). 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

适用 不适用

(3). 可转换公司债券的说明

适用 不适用

转股权会计处理及判断依据

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、租赁负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	528,499,838.97	498,864,633.04
运输工具	1,227,981.87	1,050,755.48
其他	1,054,720.91	1,965,229.86
合计	530,782,541.75	501,880,618.38

其他说明：

无。

48、长期应付款**项目列示**

适用 不适用

长期应付款

适用 不适用

专项应付款

□适用 √不适用

49、长期应付职工薪酬

√适用 □不适用

(1) 长期应付职工薪酬表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	1,160,384,740.16	1,195,280,000.00
二、辞退福利	63,453,061.77	67,284,730.90
三、转入应付职工薪酬一年内到期的其他福利	-119,360,000.00	-113,770,000.00
合计	1,104,477,801.93	1,148,794,730.90

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	1,195,280,000.00	1,257,090,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	15,680,000.00	18,030,000.00
1. 当期服务成本		
2. 过去服务成本		
3. 结算利得（损失以“-”表示）		
4. 利息净额	15,680,000.00	18,030,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本		
1. 精算利得（损失以“-”表示）		
2. 其他		
四、其他变动	-50,575,259.84	-53,355,000.00
1. 结算时支付的对价		
2. 已支付的福利	-50,575,259.84	-53,355,000.00
3. 其他		
五、期末余额	1,160,384,740.16	1,221,765,000.00

计划资产：

□适用 √不适用

设定受益计划净负债（净资产）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	1,195,280,000.00	1,257,090,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	15,680,000.00	18,030,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本		
四、其他变动	-50,575,259.84	-53,355,000.00

五、期末余额	1,160,384,740.16	1,221,765,000.00
--------	------------------	------------------

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

适用 不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
未决诉讼	31,946,235.21	28,998,196.61	
产品质量保证	4,821,824.16	6,155,201.07	
待执行的亏损合同	252,286,868.65	27,232,277.51	
合计	289,054,928.02	62,385,675.19	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无。

51、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位：元 币种人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	20,379,468.97	19,598,875.00	4,848,310.68	35,130,033.29	
其他	1,874,718.76			1,874,718.76	
合计	22,254,187.73	19,598,875.00	4,848,310.68	37,004,752.05	/

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	5,583,147,471.00						5,583,147,471.00

其他说明：

无。

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

55、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股本溢价	8,575,637,030.31			8,575,637,030.31
其他资本公积	6,000,123,557.53			6,000,123,557.53
合计	14,575,760,587.84			14,575,760,587.84

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

56、库存股

适用 不适用

57、其他综合收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						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	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	- 497,143,126.92							- 497,143,126.92
其中：重新计量设定受益计划变动额	- 494,697,981.20							- 494,697,981.20
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	- 2,445,145.72							- 2,445,145.72

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	10,233,637.55	-142,555.47				-115,469.93	-27,085.54	10,118,167.62
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	5,319,055.34	-142,555.47				-115,469.93	-27,085.54	5,203,585.41
其他	4,914,582.21							4,914,582.21
其他综合收益合计	-486,909,489.37	-142,555.47				-115,469.93	-27,085.54	-487,024,959.30

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：无。

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	283,554,390.16	159,781,688.69	124,457,530.47	318,878,548.38
合计	283,554,390.16	159,781,688.69	124,457,530.47	318,878,548.38

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

专项储备的增加系提取的安全生产费用，专项储备的减少系公司使用的安全生产费用。

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	1,320,768,672.46			1,320,768,672.46
任意盈余公积	10,411,799.19			10,411,799.19
合计	1,331,180,471.65			1,331,180,471.65

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：无。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	4,819,039,626.42	4,365,179,591.05
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	4,819,039,626.42	4,365,179,591.05
加：本期归属于母公司所有者的净利润	527,449,254.09	745,867,566.07
减：提取法定盈余公积		74,264,779.33
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	228,909,046.31	217,742,751.37
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	5,117,579,834.20	4,819,039,626.42

调整期初未分配利润明细：

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

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	32,156,814,733.32	29,337,577,266.06	34,541,738,020.47	31,814,307,598.25
其他业务	191,455,984.38	143,653,731.52	188,748,387.14	126,867,764.57
合计	32,348,270,717.70	29,481,230,997.58	34,730,486,407.61	31,941,175,362.82

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	工程建设		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型	32,348,270,717.70	29,481,230,997.58	32,348,270,717.70	29,481,230,997.58
其中：油气田地面工程	10,979,221,826.97	10,020,328,012.41	10,979,221,826.97	10,020,328,012.41
管道与储运工程	9,612,904,263.72	8,919,430,811.69	9,612,904,263.72	8,919,430,811.69
炼油与化工工程	9,739,498,683.74	8,860,998,657.79	9,739,498,683.74	8,860,998,657.79
环境工程、项目管理及其他主营业务	1,825,189,958.89	1,536,819,784.17	1,825,189,958.89	1,536,819,784.17

其他业务	191,455,984.38	143,653,731.52	191,455,984.38	143,653,731.52
按经营地区分类	32,348,270,717.70	29,481,230,997.58	32,348,270,717.70	29,481,230,997.58
其中：境内	23,209,225,722.29	21,191,465,861.89	23,209,225,722.29	21,191,465,861.89
境外	9,139,044,995.41	8,289,765,135.69	9,139,044,995.41	8,289,765,135.69
合计	32,348,270,717.70	29,481,230,997.58	32,348,270,717.70	29,481,230,997.58

其他说明

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明：

无。

62、税金及附加

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	27,585,582.58	16,198,718.07
教育费附加	20,824,393.33	11,495,470.69
房产税	22,238,666.13	21,574,772.65
印花税	19,544,234.67	14,203,857.94
土地使用税	13,110,514.81	13,327,793.60
车船使用税	616,909.14	682,843.36
其他	15,284,124.45	19,436,933.22
合计	119,204,425.11	96,920,389.53

其他说明：

无。

63、销售费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	25,989,781.96	29,433,448.02
招标投标费用	2,853,742.12	1,461,815.75

差旅费	2,421,674.96	2,342,524.47
技术服务费	2,010,433.52	7,906,810.40
办公费	600,089.22	614,326.11
业务招待费	481,979.76	769,773.24
折旧摊销	441,741.41	243,947.93
展览费	148,598.43	443,299.03
其他费用	3,839,846.32	5,266,864.55
合计	38,787,887.70	48,482,809.50

其他说明：

无。

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	875,470,365.65	906,748,280.31
折旧摊销	89,611,474.69	94,122,118.38
技术服务费	48,040,069.32	37,625,783.33
物业管理费	41,406,597.99	36,737,807.40
差旅费	32,754,995.66	26,980,502.75
维护及修理费	14,633,297.12	16,519,800.33
咨询审计费	14,584,733.22	19,923,853.42
租赁费	12,599,419.35	10,014,664.49
电费	9,373,534.06	7,357,528.11
其他费用	107,003,907.84	135,195,061.55
合计	1,245,478,394.90	1,291,225,400.07

其他说明：

无。

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	366,386,433.82	249,915,393.86
燃料及物料消耗	55,581,678.78	22,610,384.80
技术服务费	37,765,538.80	33,112,261.34
设计制图费	28,018,406.98	10,981,831.08
租赁费	12,518,708.82	2,836,497.58
差旅费	5,915,237.16	3,863,906.48
折旧折耗摊销	4,638,798.14	2,781,421.15
试验检验费	2,585,085.09	658,177.19
外部加工费	2,038,617.54	424,699.20
咨询审计费	1,635,199.73	1,776,042.54
信息系统维护费	1,085,178.50	903,121.55
其他费用	9,605,133.73	24,514,199.77
合计	527,774,017.09	354,377,936.54

其他说明：

无。

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	61,118,637.22	50,176,247.62
减：利息收入	152,276,068.02	73,953,451.66
加：汇兑损益	-55,316,907.66	-183,109,779.52
银行手续费	20,748,740.71	19,790,742.98
其他支出	4,795,393.43	1,415,542.30
合计	-120,930,204.32	-185,680,698.28

其他说明：

无。

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
增值税加计抵减	3,466,867.37	6,961,319.46
代扣个人所得税手续费返还	4,505,618.16	3,823,903.43
政府补助	14,733,046.85	8,399,828.23
其他	801,000.00	513,000.00
合计	23,506,532.38	19,698,051.12

其他说明：

无。

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	98,677.44	959,658.44
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入	2,772,058.89	1,436,234.74
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益	252,000.00	
合计	3,122,736.33	2,395,893.18

其他说明：

无。

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

□适用 √不适用

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	82,437,240.78	86,837,508.43
其他应收款坏账损失	17,204,267.78	15,849,328.46
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
财务担保相关减值损失		
合计	99,641,508.56	102,686,836.89

其他说明：

无。

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	146,213,254.57	106,804,596.39
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	146,213,254.57	106,804,596.39

其他说明：

无。

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	1,648,256.35	209,702.72
使用权资产处置收益	156,481.14	24,720.07
出售划分为持有待售的非流动资产		95,287,802.14

产或处置组损益		
合计	1,804,737.49	95,522,224.93

其他说明：

√适用 □不适用

无。

74、营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	2,776,635.13	2,327,850.60	2,776,635.13
无法支付的应付款项	-241,643.54	331,302.58	-241,643.54
赔偿收入	4,054,168.44	5,866,835.32	4,054,168.44
罚款收入	2,480,855.65	3,373,254.61	2,480,855.65
其他	5,512,819.35	3,648,737.23	5,512,819.35
合计	14,582,835.03	15,547,980.34	14,582,835.03

其他说明：

□适用 √不适用

75、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计			
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	14,300.00	257,774.25	14,300.00
公共安全支出	8,549,508.71	11,148,178.34	8,549,508.71
罚款支出	7,770,491.82	5,651,674.50	7,770,491.82
资产报废、毁损损失	802,042.99	4,094,537.71	802,042.99
违约金	597,334.25	1,490,601.42	597,334.25
赔偿金	91,485.00	2,399,122.63	91,485.00
资产盘亏损失			
其他	-1,190,189.37	2,239,046.18	-1,190,189.37
合计	16,634,973.40	27,280,935.03	16,634,973.40

其他说明：

无。

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	316,283,122.93	413,794,326.01
递延所得税费用	-5,222,863.07	-9,443,986.83
合计	311,060,259.86	404,350,339.18

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	837,252,304.34
按法定/适用税率计算的所得税费用	209,313,076.09
子公司适用不同税率的影响	-132,594,843.43
调整以前期间所得税的影响	-3,250,576.46
非应税收入的影响	258,913.99
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,901,307.03
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-7,665,542.77
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	57,971,991.62
其他	184,125,933.79
所得税费用	311,060,259.86

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见 57、其他综合收益。

78、现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
代收代付款	1,343,311,274.28	504,521,624.59
收到的履约（投标）保证金	500,781,162.61	684,724,562.70
利息收入	174,364,232.70	95,364,352.27
政府补助款	18,533,111.55	15,062,143.05
其他	748,102,830.51	940,613,611.45
合计	2,785,092,611.65	2,240,286,294.06

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
代收代付款	591,236,342.31	413,480,928.48
支付的履约（投标）保证金	734,160,440.85	574,429,053.94
办公费、差旅费等费用开支	659,561,149.29	708,342,270.04
备用金	131,167,475.46	160,338,842.52
银行手续费	33,388,083.11	27,872,261.18
其他	1,581,188,337.20	1,510,160,251.46
合计	3,730,701,828.22	3,394,623,607.62

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

支付的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
偿还租赁负债本金和利息所支付的现金	76,419,983.38	84,718,706.82
支付集团公司代垫募集资金手续费		36,445,000.09
支付发行超短期融资券的相关交易费用		541,216.03
合计	76,419,983.38	121,704,922.94

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
应付股利	2,711,987.02		228,909,046.31			231,621,033.33
长期借款	2,001,277,777.78	2,000,000,000.00	24,355,555.56	23,383,333.34		4,002,250,000.00
租赁负债（含一年内到期）	756,125,123.39		79,345,222.49	76,419,983.38		759,050,362.50
合计	2,760,114,888.19	2,000,000,000.00	332,609,824.36	99,803,316.72		4,992,921,395.83

(4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	526,192,044.48	676,026,649.51
加：资产减值准备	146,213,254.57	106,804,596.39
信用减值损失	99,641,508.56	102,686,836.89
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	269,477,444.52	296,353,049.23
使用权资产摊销	129,532,656.84	128,464,929.77

无形资产摊销	54,419,795.06	65,498,426.18
长期待摊费用摊销	28,128,773.66	76,029,597.42
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失 (收益以“-”号填列)	-1,804,737.49	-95,522,224.93
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	802,042.99	4,094,537.71
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	-7,437,028.50	-113,474,356.45
投资损失(收益以“-”号填列)	-3,122,736.33	-2,395,893.18
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-6,672,811.81	-9,443,986.83
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	1,449,948.74	
存货的减少(增加以“-”号填列)	-5,066,831,309.19	-2,033,309,837.79
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-2,684,285,128.73	-4,268,210,599.75
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	-538,188,458.91	-4,631,090,730.64
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-7,052,484,741.54	-9,697,489,006.47
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	28,079,652,146.68	20,659,189,235.16
减: 现金的期初余额	33,264,419,585.52	29,416,745,184.94
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	-5,184,767,438.84	-8,757,555,949.78

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	28,079,652,146.68	33,264,419,585.52
其中: 库存现金	17,440,799.82	14,041,543.09
可随时用于支付的银行存款	27,873,758,742.01	33,232,733,211.44
可随时用于支付的其他货币资金	188,452,604.85	17,644,830.99
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中: 三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	28,079,652,146.68	33,264,419,585.52

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

(5) 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额	理由
货币资金	585,917,666.20	254,480,448.40	在途资金、保证金、诉讼冻结、维修基金等
合计	585,917,666.20	254,480,448.40	/

其他说明：

□适用 √不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	-	-	7,658,900,982.74
其中：美元	837,843,377.69	7.1268	5,971,142,184.12
欧元	57,983,941.93	7.6617	444,255,567.89
其他			1,243,503,230.73
应收账款	-	-	2,449,806,072.48
其中：美元	294,934,729.91	7.1268	2,101,940,833.12
欧元	12,780,001.04	7.6617	97,916,533.97
其他			249,948,705.39
其他应收款	-	-	971,496,171.11
其中：美元	88,656,342.63	7.1268	631,836,022.66
欧元	8,297,829.38	7.6617	63,575,479.36
其他			276,084,669.09
一年内到期的非流动资产	-	-	17,447,730.86
其中：美元	2,448,185.84	7.1268	17,447,730.86
债权投资	-	-	107,172,504.75
其中：美元	15,037,955.99	7.1268	107,172,504.75
应付账款	-	-	4,768,547,162.02
其中：美元	506,708,615.31	7.1268	3,611,210,959.59
欧元	38,430,982.57	7.6617	294,446,659.16
其他			862,889,543.27

其他应付款	-	-	825,268,879.26
其中：美元	103,744,205.20	7.1268	739,364,201.62
欧元	4,130,158.76	7.6617	31,644,037.37
其他			54,260,640.27
一年内到期的非流动负债	-	-	10,825,060.89
其中：其他			10,825,060.89
租赁负债	-	-	88,260,147.54
其中：美元	1,832,005.00	7.1268	13,056,333.23
其他			75,203,814.31

其他说明：

其他币种主要为港元、英镑、新加坡元、加拿大元等。

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

适用 不适用

82、租赁

(1) 作为承租人

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用 1,687,532,533.63 元。

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

与租赁相关的现金流出总额 891,517,689.95(单位：元 币种：人民币)

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
固定资产出租	39,053,691.84	
合计	39,053,691.84	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用 不适用

未来五年未折现租赁收款额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	29,220,454.48	43,568,022.10
第二年	8,414,296.32	362,316.53
第三年		
第四年		
第五年		
五年后未折现租赁收款额总额		

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

其他说明

无。

83、数据资源

适用 不适用

84、其他

适用 不适用

八、研发支出

(1). 按费用性质列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	366,386,433.82	249,915,393.86
燃料及物料消耗	55,581,678.78	22,610,384.80
技术服务费	37,765,538.80	33,112,261.34
设计制图费	28,018,406.98	10,981,831.08
租赁费	12,518,708.82	2,836,497.58
差旅费	5,915,237.16	3,863,906.48
折旧折耗摊销	4,638,798.14	2,781,421.15
试验检验费	2,585,085.09	658,177.19
外部加工费	2,038,617.54	424,699.20
咨询审计费	1,635,199.73	1,776,042.54
信息系统维护费	1,085,178.50	903,121.55
其他费用	9,605,133.73	24,514,199.77
合计	527,774,017.09	354,377,936.54
其中：费用化研发支出	527,774,017.09	354,377,936.54
资本化研发支出		

其他说明：

无。

(2). 符合资本化条件的研发项目开发支出

适用 不适用

重要的资本化研发项目

适用 不适用

开发支出减值准备

适用 不适用

其他说明

无。

(3). 重要的外购在研项目

适用 不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

6、 其他

适用 不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

适用 不适用

单位:万元 币种:人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
中国石油工程建设有限公司	北京	240,956.20	北京	建筑安装业	100.00		同一控制下企业合并
中国寰球工程有限公司	北京	148,016.57	北京	工程建筑业	100.00		同一控制下企业合并
中国石油集团工程有限公司	北京	5,000.00	北京	工程建设	100.00		同一控制下企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

无。

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

无。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体,控制的依据:

无。

确定公司是代理人还是委托人的依据:

无。

其他说明:

无。

(2). 重要的非全资子公司

适用 不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

适用 不适用

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

□适用 √不适用

(2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	18,285,206.17	18,860,206.17
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-575,000.00	-300,000.00
--其他综合收益		
--综合收益总额	-575,000.00	-300,000.00
联营企业：		
投资账面价值合计	623,739,641.81	631,197,977.46
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	673,677.44	1,259,658.44
--其他综合收益		
--综合收益总额	673,677.44	1,259,658.44

其他说明

无。

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十一、政府补助**1、报告期末按应收金额确认的政府补助**

□适用 √不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

□适用 √不适用

2、涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	1,250,014.37	8,829,029.00		69,839.58		10,009,203.79	与资产相关
递延收益	19,129,454.60	10,769,846.00		4,778,471.10		25,120,829.50	与收益相关
合计	20,379,468.97	19,598,875.00		4,848,310.68		35,130,033.29	/

3、计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	67,292.40	39,354.23
与收益相关	20,413,322.67	10,688,324.60
合计	20,480,615.07	10,727,678.83

其他说明：

无。

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险。本公司整体的风险管理计划针对金融市场的不可预见性，力求减少对本公司财务业绩的潜在不利影响。

1) 信用风险

信用风险是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本公司面临的信用风险主要来源于工程承包形成的应收款项。

应收账款风险是指公司承包工程项目实施过程中，因发包方不按合同约定支付工程款等原因，导致公司应收账款未能及时收回。本公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：加强项目结算管理，明确项目结算职责和清欠职责；健全项目结算管理机制，成立清欠工作领导机构和工作机构；制定清欠考核制度，加大清欠考核力度；按期进行账龄分析，严格执行坏账准备制度；促进项目按照合同和进度及时开展中间结算和竣工结算。

2) 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。本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。

本公司各项金融资产、金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

项目	期末余额				
	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	合计
应付票据	6,822,702,136.36				6,822,702,136.36
应付账款	33,569,154,969.52				33,569,154,969.52
其他应付款	8,242,616,256.68				8,242,616,256.68
其他流动负债	1,192,821,496.49				1,192,821,496.49
一年内到期的非流动负债	248,541,830.04				248,541,830.04
租赁负债		140,375,184.44	138,872,848.23	371,660,978.60	650,909,011.27
合计	50,075,836,689.09	140,375,184.44	138,872,848.23	371,660,978.60	50,726,745,700.36

(续表)

项目	期初余额				
	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	合计
应付票据	7,527,482,397.07				7,527,482,397.07
应付账款	34,834,078,912.18				34,834,078,912.18
其他应付款	7,391,627,342.95				7,391,627,342.95
其他流动负债	868,559,193.50				868,559,193.50
一年内到期的非流动负债	279,537,192.95				279,537,192.95
租赁负债		101,268,601.40	170,291,880.58	370,328,602.49	641,889,084.47
合计	50,901,285,038.65	101,268,601.40	170,291,880.58	370,328,602.49	51,543,174,123.12

(3) 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。本公司借款为固定利率银行借款和开出的信用证，故利率风险不大。

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。本公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：加强汇率变动趋势研究，优化境外业务合同结算条款，优先使用硬通货币；及时办理结汇，有效控制外汇敞口，依法依规、合理使用基础金融工具和衍生品金融工具，规避和控制汇兑损失。本公司面临的汇率风险主要来源于以美元计价的金融资产和金融负债，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	期末余额		
	美元	其他外币	合计
货币资金	5,971,142,184.12	1,687,758,798.62	7,658,900,982.74
应收账款	2,101,940,833.12	347,865,239.36	2,449,806,072.48
其他应收款	631,836,022.66	339,660,148.45	971,496,171.11
一年内到期的非流动资产	17,447,730.86		17,447,730.86
债权投资	107,172,504.75		107,172,504.75
资产合计	8,829,539,275.51	2,375,284,186.43	11,204,823,461.94
应付账款	3,611,210,959.59	1,157,336,202.43	4,768,547,162.02
其他应付款	739,364,201.62	85,904,677.64	825,268,879.26
一年内到期的非流动负债		10,825,060.89	10,825,060.89
租赁负债	13,056,333.23	75,203,814.31	88,260,147.54
负债合计	4,363,631,494.44	1,329,269,755.27	5,692,901,249.71

(续表)

项目	期初余额		
	美元	其他外币	合计
货币资金	6,935,507,795.63	1,071,735,695.96	8,007,243,491.59
应收账款	2,478,778,030.02	297,512,799.51	2,776,290,829.53
其他应收款	554,592,895.42	566,226,549.91	1,120,819,445.33
债权投资	143,710,269.65		143,710,269.65
资产合计	10,112,588,990.72	1,935,475,045.38	12,048,064,036.10
应付账款	3,431,824,048.45	899,517,671.13	4,331,341,719.58
其他应付款	778,301,637.44	89,296,388.08	867,598,025.52
一年内到期的非流动负债		8,037,659.79	8,037,659.79
租赁负债	12,716,494.75	57,475,385.17	70,191,879.92
负债合计	4,222,842,180.64	1,054,327,104.17	5,277,169,284.81

管理层针对本公司的外汇风险进行了敏感性分析，根据 2024 年 6 月 30 日的评估，在所有其他变量保持不变的情况下，如果人民币对美元升值或贬值 5%，则公司将增加或减少净利润 22,329.54 万元（2023 年 12 月 31 日 29,448.73 万元）。

2、套期**(1) 公司开展套期业务进行风险管理**

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

3、金融资产转移**(1) 转移方式分类**

□适用 √不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

□适用 √不适用

(3) 继续涉入的转移金融资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

十三、公允价值的披露**1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
应收款项融资			136,747,608.98	136,747,608.98
其他权益工具投资			0.00	0.00
持续以公允价值计量的资产总额			136,747,608.98	136,747,608.98

(1) 本公司视日常资金管理的需要将部分承兑汇票到期前进行贴现或背书转让，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承兑汇票。本公司管理承兑汇票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。本公司根据新金融工具准则规定，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并在应收款项融资列示。

(2) 本公司持有的以成本计量的非上市股权投资账面原值 2,935,465.55 元，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并在其他权益工具投资列示。截至 2024 年 6 月 30 日，公允价值为 0.00 元。

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

本公司以预期收益率预计未来现金流量，并按管理层基于对预期风险水平的最佳估计所确定的利率折现，以此作为第三层次金融资产的估值技术和主要输入值。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

本公司以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：货币资金、应收账款、其他应收款、一年内到期的非流动资产、债权投资、短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款等，以上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等。

9、其他

适用 不适用

十四、关联方及关联交易**1、本企业的母公司情况**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
中国石油天然气集团有限公司	北京	石油天然气开采	48,690,000	54.29	54.29

本企业的母公司情况的说明

中国石油天然气集团有限公司是国有重要骨干企业，是以油气业务、工程技术服务、石油工程建设、石油装备制造、金融服务、新能源开发等为主营业务的综合性国际能源公司，是中国主要的油气生产商和供应商之一。

本企业最终控制方是中国石油天然气集团有限公司。

其他说明：

无。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

子公司情况详见第十节“十、在其他主体中的权益”相关内容。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

√适用 □不适用

本公司重要的合营或联营企业详见第十节“七、17. 长期股权投资”相关内容。

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

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国石油天然气集团有限公司下属公司	集团兄弟公司
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司的合营或联营企业	其他

其他说明

中国石油天然气集团有限公司及其下属公司的合营或联营企业与本企业关系为母公司及集团兄弟公司的合营联营企业。

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度 (如适用)	是否超过 交易额度 (如适用)	上期发生额
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	采购商品及接受劳务	2,363,155,150.78			1,811,247,112.44
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	利息及其他支出	24,992,906.85			560,476.60
合计	—	2,388,148,057.63			1,811,807,589.04

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	销售商品及提供劳务	12,067,741,640.92	15,353,596,499.21
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	利息及其他收入	114,465,772.07	51,972,698.32
合计	—	12,182,207,412.99	15,405,569,197.53

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

□适用 √不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

□适用 √不适用

关联托管/承包情况说明

□适用 √不适用

本公司委托管理/出包情况表：

□适用 √不适用

关联管理/出包情况说明

√适用 □不适用

由于中国石油天然气集团有限公司及其下属单位未上市部分石油工程建设业务相关资产尚不符合注入上市公司的条件，与上市公司的石油工程建设业务形成一定的竞争关系。中国石油天然气集团有限公司根据《关于规范与避免同业竞争的承诺函》，将其下属 18 家“业务单位”和 2 家

“剥离单位”股权的托管权实质交由上市公司独家行使，委托方在委托管理期间内不向上市公司支付委托单位股权管理费用。

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	房屋及建筑物	11,848,224.65	10,636,296.56
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	运输工具	226,899.08	497,225.56
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	机器设备	3,180,560.76	4,516,922.98
合计	—	15,255,684.49	15,650,445.10

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	房屋及建筑物	24,652,138.17	182,404.41			49,358,269.96	94,789,448.32	10,926,226.56	8,477,587.10	14,265,678.84	229,762,170.65
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	运输工具	9,068,374.29	22,330,559.39			743,076.10	824,023.70	22,123.92	49,656.35		2,412,792.92
中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	机器设备	7,911,061.95				242,831.86		26,801.48		665,141.73	
合计	—	41,631,574.41	22,512,963.80			50,344,177.92	95,613,472.02	10,975,151.96	8,527,243.45	14,930,820.57	232,174,963.57

关联租赁情况说明

□适用 √不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
对下属各级子公司的担保	50,516,960,730.90			
中国石油工程建设（澳大利亚）公司 China Petroleum Engineering & Construction (Australia) Pty Ltd	119,125,000.00	2023.05.30	2025.08.27	否
中国寰球工程公司马来西亚公司•HQC Engineering Malaysia Sdn. Bhd.	268,609,092.00	2017.07.31	2024.10.31	否
中国寰球工程公司马来西亚公司•HQC Engineering Malaysia Sdn. Bhd.	928,622,040.00	2019.08.14	2024.10.31	否
寰球阿联酋工程公司 China HuanQiu Contracting & Engineering Corporation- Abu Dhabi	356,340,000.00	2018.02.10	2024.12.31	否
中国石油管道局工程有限公司	2,031,138,000.00	2018.11.15	2024.09.30	否
中国石油管道局工程有限公司	2,285,424,112.60	2018.12.05	2024.09.30	否
中国石油工程建设有限公司	828,580,775.18	2019.11.24	2024.09.10	否
中国寰球工程有限公司	6,162,083,739.00	2022.11.10	2027.09.30	否
中国寰球工程有限公司	1,512,662,210.11	2023.07.20	2026.09.30	否
中国石油工程建设有限公司	1,022,959,651.24	2023.07.25	2028.04.30	否
中国石油管道局工程有限公司	5,731,185,091.17	2023.07.25	2028.06.21	否
派特法寰球联营体有限责任公司 PETROFAC HQC IJV LLC.	10,780,556,351.41	2023.12.15	2029.03.30	否
中国石油管道局工程有限公司	397,524,070.19	2023.12.29	2028.06.30	否
中国石油工程建设有限公司及其下属公司	7,499,544,253.08	以实际业务生效日期为准	以实际业务到期日为准	否
中国石油管道局工程有限公司及其下属公司	6,370,529,710.27	以实际业务生效日期为准	以实际业务到期日为准	否
中国寰球工程有限公司及其下属公司	3,669,711,353.01	以实际业务生效日期为准	以实际业务到期日为准	否
中国昆仑工程有限公司及其下属公司	411,424,780.89	以实际业务生效日期为准	以实际业务到期日为准	否
中国石油集团工程有限公司北京项目管理分公司及其下属公司	140,940,500.75	以实际业务生效日期为准	以实际业务到期日为准	否

本公司作为被担保方

□适用 √不适用

关联担保情况说明

√适用 □不适用

1) 中国石油工程建设（澳大利亚）公司为 25,000,000.00 澳元担保，折合人民币 119,125,000.00 元；

2) 中国寰球工程公司马来西亚公司为 37,690,000.00 美元担保，折合人民币 268,609,092.00 元；130,300,000.00 美元担保，折合人民币 928,622,040.00 元；

3) 寰球阿联酋工程公司为 50,000,000.00 美元担保，折合人民币 356,340,000.00 元；

4) 中国石油管道局工程有限公司为 285,000,000.00 美元担保，折合人民币 2,031,138,000.00 元；320,680,265.00 美元担保，折合人民币 2,285,424,112.60 元；804,173,695.23 美元担保，折合人民币 5,731,185,091.17 元；55,778,760.48 美元担保，折合人民币 397,524,070.19 元；

5) 中国石油工程建设有限公司为 116,262,667.00 美元担保，折合人民币 828,580,775.18 元；143,537,022.40 美元担保，折合人民币 1,022,959,651.24 元；

6) 中国寰球工程有限公司为 7,674,745,949.11 人民币担保。

7) 派特法寰球联营体有限责任公司 PETROFAC HQC IJV LLC. 为 1,198,524,934.00 美元担保，折人民币 8,541,647,499.63 元；41,461,275,033.00 阿尔及利亚第纳尔担保，折人民币 2,238,908,851.78 元。

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中油财务有限责任公司	2,000,000,000.00	2023.08.09	2026.08.09	
中油财务有限责任公司	2,000,000,000.00	2024.06.24	2027.06.24	

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

(7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

(8). 其他关联交易

适用 不适用

截至 2024 年 6 月 30 日，本公司在中国石油天然气集团有限公司及其下属公司的存款余额为 16,227,918,707.50 元，2024 年 1-6 月获取利息收入为 114,465,772.07 元。

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
------	-----	------	------

		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	4,952,469,273.73	29,114,786.93	4,062,298,567.09	17,334,217.03
合同资产	中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	14,343,456,840.14	133,339,048.10	16,029,506,552.45	156,608,976.16
预付款项	中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	558,951,643.56	7.50	308,477,639.45	4,908.86
其他应收款	中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	3,121,725,977.51	6,675,069.58	2,937,911,483.05	6,822,857.86

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	1,907,172,488.91	1,859,318,372.42
其他应付款	中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	4,569,980,159.99	3,540,952,989.39
合同负债	中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	7,184,465,582.99	8,411,762,727.47
租赁负债（含一年内到期）	中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	552,855,532.54	582,391,831.21
长期借款	中国石油天然气集团有限公司、其下属公司及其合营联营企业	4,002,250,000.00	2,001,277,777.78

(3). 其他项目

适用 不适用

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十五、股份支付

1、各项权益工具

适用 不适用

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、本期股份支付费用

适用 不适用

5、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

适用 不适用

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

原告	被告	案由	标的额（万元）	案件进展情况
邓恒波	罗山县永兴建 筑安装工程有 限公司、中国 石油工程建设	建设工程施 工合同纠纷	4,710.46	2022年8月2日，开庭决定 进行司法鉴定。2023年5月 23日，一审开庭，2023年7 月28日，一审判决。2023年

	公司一建公司、中国石油集团工程设计有限责任公司西南分公司			7月31日,我方上诉。目前案件,撤销原判,发回重审,尚未判决。
廊坊市建安建筑工程有限公司	中国石油管道局工程有限公司第一分公司	建设工程施工合同纠纷	4,108.12	2023年12月21日,原告提起仲裁申请,目前处于鉴定阶段。
中石化中原油建工程有限公司	中国石油集团工程设计有限责任公司西南分公司	建设工程施工合同纠纷	3,989.42	2022年1月6日,收到仲裁申请书,2022年8月26日,第一次开庭,要求双方继续补充证据材料。2023年4月-2024年1月5日期间,4次复庭。2024年4月10日开庭,仲裁结果未出具。
四平市亿达商砼有限公司	中国石油管道局工程有限公司第四分公司	定做合同纠纷案	3,550.70	2023年6月23日,原告提起诉讼。2023年11月14日,一审判决,双方均提起上诉。2024年2月28日,二审裁定撤销一审判决,发回重审。
任丘市华北石油利德安装工程有限责任公司	大港油田集团工程建设有限责任公司	建设工程施工合同纠纷	3,376.70	2023年9月19日,原告提起诉讼。2023年11月2日,一审开庭。目前案件审理中,尚未判决。
河北佳邦建设工程有限公司	中国石油管道局工程有限公司第一分公司	建设工程施工合同纠纷	3,042.67	2023年12月21日,原告提起仲裁申请。2024年1月31日开庭审理,双方按仲裁庭要求提交书面质证意见,等待仲裁结果。
余华、向泉、杨哲华	甘肃润和建筑安装工程有限 公司、张松、中油(新疆)石油工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	2,878.23	2019年5月15日收到传票。2019年8月30日,第一次开庭。2020年1月14日,第二次开庭。2021年9月3日,第三次开庭审理。2022年6月10日,收到通知补充造价鉴定。2023年10月30日,完成鉴定工作。2024年2月22日收到传票,重审一审审理中。
大元建业集团股份有限公司	河北华北石油工程建设有限公司	建设工程施工合同纠纷	2,838.18	2019年11月27日,广西百色法院受理此案。2020年6月12日第一次开庭。2022年1月27日,我方提起上诉。2023年6月21日,二审裁定案件一审重审。2023年8月16日一审重审开庭,目前案件审理中,尚未判决。
天津鲁迈商贸有	中国石油管道	租赁合同纠	2,691.57	2023年11月9日,原告提

限公司	局工程有限公司第四分公司	纷		起仲裁申请。2023年11月15日。收到仲裁通知书，目前处于鉴定阶段。
山东军辉建设集团有限公司	中国石油管道局工程有限公司、中国石油管道局工程有限公司第三工程分公司	建设工程施工合同纠纷	2,666.49	2023年8月，原告提起上诉。2023年9月18日，一审开庭审理。2024年6月6日收到二审判决。公司正在准备申请再审。
安徽庐惠机械设备有限公司	中国石油管道局工程有限公司第四分公司	租赁合同纠纷	2,360.09	2023年1月3日，原告提起诉讼。2023年10月7日，一审判决。2023年10月20日，我方提起上诉。2024年2月6日二审裁定，撤销一审判决，发回重审。
克拉玛依市康佳建筑安装有限责任公司	中油(新疆)石油工程有限公司设计分公司	建设工程施工合同纠纷	1,725.33	2023年8月4日，原告提起诉讼。2023年9月-11月，双方交换证据并组织鉴定。目前一审尚未开庭。
上海市安装工程集团有限公司	中国寰球工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	1,697.73	2023年9月13日，原告提起仲裁申请。2024年5月9日开庭，目前我方提已交补充证据材料。
廊坊市建安建筑工程有限公司	中国石油管道局工程有限公司第四分公司	建设工程施工合同纠纷	1,485.52	2024年7月3日，仲裁开庭审理，双方开展协商，目前正在等待仲裁庭出具判决书。
长春嘉鸿市政工程有限公司	中国昆仑工程有限公司、哈尔滨中润房产经营物业管理有限公司	建设工程施工合同纠纷	1,457.60	2023年11月22日，一审开庭。2024年6月24日，收到一审判决，目前我方已提交上诉。
中科瑞奥能源科技股份有限公司	中国寰球工程有限公司北京分公司	承揽合同纠纷	1,206.09	2024年6月17日，原告提起诉讼。目前法院已受理立案，尚未开庭。
高燕	中国石油管道局工程有限公司第四分公司、中国石油天然气管道局有限公司	债权纠纷	1,100.00	2024年4月26日开庭审理，我方提出管辖异议。6月24日收到法院裁定，异议成立，案件移送广阳法院处理。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

□适用 √不适用

3、其他

□适用 √不适用

十七、资产负债表日后事项**1、重要的非调整事项**

□适用 √不适用

2、利润分配情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	
经审议批准宣告发放的利润或股利	228,909,046.31

2024年5月24日经2023年年度股东大会审议通过，公司于2024年7月10日向全体股东每10股派0.41元（含税）现金股息，共派发现金红利228,909,046.31元。

3、销售退回

□适用 √不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

□适用 √不适用

十八、其他重要事项**1、前期会计差错更正****(1). 追溯重述法**

□适用 √不适用

(2). 未来适用法

□适用 √不适用

2、重要债务重组

□适用 √不适用

3、资产置换**(1). 非货币性资产交换**

□适用 √不适用

(2). 其他资产置换

□适用 √不适用

4、年金计划

√适用 □不适用

本公司依据实际控制人中国石油天然气集团有限公司的相关政策，按照上年度工资总额的一定比例提取企业年金，由个人和单位缴费组成。企业年金基金由中国石油天然气集团有限公司企业年金理事会以受托方式统一管理。理事会选择经国家有关部门认定的账户管理人、托管人及投资管理人管理运作企业年金基金。

5、 终止经营

□适用 √不适用

6、 分部信息**(1). 报告分部的确定依据与会计政策**

□适用 √不适用

(2). 报告分部的财务信息

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

本公司属于工程建设板块，不满足分部信息披露。

(4). 其他说明

□适用 √不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

8、 其他

□适用 √不适用

十九、公司财务报表主要项目注释**1、 应收账款****(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内小计		2,560,558.00
合计		2,560,558.00

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										

个别认定法										
按组合计提坏账准备						2,560,558.00	100.00			2,560,558.00
其中：										
组合 1						2,560,558.00	100.00			2,560,558.00
组合 2										
合计		/		/		2,560,558.00	/		/	2,560,558.00

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明

无。

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		9,795,555.56
其他应收款	891,263,502.77	529,203,081.87
合计	891,263,502.77	538,998,637.43

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		9,795,555.56
合计		9,795,555.56

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内小计	593,467,781.19	529,203,081.87
1 至 2 年	297,795,721.58	
合计	891,263,502.77	529,203,081.87

(2). 按款项性质分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
借款性挂账	1,161,660.03	1,161,660.03
代收代付款	890,101,842.74	528,041,421.84
合计	891,263,502.77	529,203,081.87

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明

无。

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
中国石油集团工程有限公司	890,101,842.74	99.87	代收代付款	1年以内、1-2年	
中国石油管道局工程有限公司	1,161,660.03	0.13	借款性挂账	1年以内	
合计	891,263,502.77	100.00	/	/	

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	24,532,200,112.71		24,532,200,112.71	24,532,200,112.71		24,532,200,112.71
对联营、合营企业投资						
合计	24,532,200,112.71		24,532,200,112.71	24,532,200,112.71		24,532,200,112.71

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	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
中国石油工程建设有限公司	10,507,726,734.46			10,507,726,734.46		
中国寰球工程有限公司	4,873,506,737.69			4,873,506,737.69		
中国石油集团工程有限公司	9,150,966,640.56			9,150,966,640.56		
合计	24,532,200,112.71			24,532,200,112.71		

(2) 对联营、合营企业投资

□适用 √不适用

(3). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

4、营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

□适用 √不适用

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无。

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	251,891,100.00	257,836,000.00
合计	251,891,100.00	257,836,000.00

其他说明：
无。

6、其他

适用 不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	1,804,737.49	第十节 / 七 (73)
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	17,509,681.98	第十节 / 七 (67) (74)
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	11,945,846.68	
债务重组损益	252,000.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-4,828,773.50	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	801,000.00	安置退役士兵就业减免增值税
减：所得税影响额	6,425,661.68	
少数股东权益影响额（税后）	220,968.41	
合计	20,837,862.56	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为的非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益（元/股）	
		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	2.00	0.0945	0.0945
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.92	0.0907	0.0907

3、 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、 其他

适用 不适用

董事长：白雪峰

董事会批准报送日期：2024 年 8 月 22 日

修订信息

适用 不适用